
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
APACHE CORPORATION		027200														
DCRC-SEC. 3A		WELL #: 16		RRCID -> 151277		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

B.P. PRODUCTIONS INC.		040797		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
LEVY		WELL #: 1		RRCID -> 246022		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5588 - 5594								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BXP OPERATING, LLC		042191		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
TREVINO, E. 412		WELL #: 2		RRCID -> 188216		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 13775 PERF. 11154 - 11774								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA								
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750											
SALINAS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 161625	COMPL. DATE 10/06/1996	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 7006	-	7894					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RAMIREZ "A"				WELL #: 1	RRCID -> 190847	COMPL. DATE 09/20/2002	TOTAL DEPTH 15000	PERF. 7262	-	7270					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425	RRCID -> 199425	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 7920	-	7930					
LOPEZ, LAURO				WELL #: 18											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 161364 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11826 - 12250

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

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

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 162205 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8786 - 8833

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

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

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 163105 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 6150

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

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

SCHWARZ-STATE B WELL #: 3 RRCID -> 169044 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7077 - 7554

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/30/2018 - P/A 05/30/18

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 2 RRCID -> 170026 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 14576 PERF.11864 - 11870

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

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

MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173203 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

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

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

DULANEY-BRUNI WELL #: 102 RRCID -> 212168 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
MECOM, J. W.		WELL #:		46	RRCID ->	218935	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	8945	PERF.	6133 - 6148	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JARAL		WELL #:		1	RRCID ->	222958	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	12040	PERF.	10116 - 10156	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCCLEURE NORTH		WELL #:		2	RRCID ->	223000	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
GRUY, DAGMAR		WELL #:		13	RRCID ->	227120	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9096 - 9120	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRUY, DAGMAR		WELL #:		12	RRCID ->	227462	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9292 - 9322
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GONZALEZ, JORGE GU		WELL #:		1	RRCID ->	244664	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6295	PERF.	5382 - 5394
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	272208	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	9149	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406											
RESENDEZ		WELL #:		2	RRCID ->	222726	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RESENDEZ		WELL #:		3	RRCID ->	230615	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB									
CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700												
STATE TRACT 228		WELL #:		1	RRCID -> 195355	COMPL. DATE 08/31/2002	TOTAL DEPTH 9286	PERF. 8372	-	9224						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426			CNTY: WEBB									
HERBST-TOREL																
		WELL #:		13	RRCID -> 244169	COMPL. DATE 07/08/2007	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9416	-	9426						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474			CNTY: WEBB									
STATE TRACT 350																
		WELL #:		3	RRCID -> 143219	COMPL. DATE 09/03/1979	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 7933	-	7984						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA							
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
MARTINEZ, D.				WELL #: 11	RRCID -> 147757	COMPL. DATE 12/25/1993	TOTAL DEPTH 9100	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCKENDRICK, W.H.				WELL #: 14	RRCID -> 147896	COMPL. DATE 04/15/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VAQUILLAS RANCH 135				WELL #: 2	RRCID -> 159501	COMPL. DATE 04/19/1996	TOTAL DEPTH 9275	PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
VELA		WELL #:		3	RRCID -> 160624	COMPL. DATE 12/14/1995	TOTAL DEPTH 7951	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLOCK, ANNA		WELL #:		5	RRCID -> 176151	COMPL. DATE 09/27/1998	TOTAL DEPTH 7900	PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAHL, C. W. FEE		WELL #:		42	RRCID -> 181713	COMPL. DATE 02/11/2001	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7658 - 7671						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #:		56	RRCID -> 192772	COMPL. DATE 07/24/2002	TOTAL DEPTH 8710	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #:		58	RRCID -> 193103	COMPL. DATE 09/10/2002	TOTAL DEPTH 8430	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARTIN-VOLZ		WELL #:		1	RRCID -> 193713	COMPL. DATE 12/04/2002	TOTAL DEPTH 8050	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		46	RRCID ->	195209	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MACMAHON "B"		WELL #:		3	RRCID ->	205659	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCKENDRICK, W. H.		WELL #:		28	RRCID ->	205685	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA									
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313												
EL REFUGIO		WELL #:		1	RRCID ->	205686	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	12653	PERF.11287 - 11386					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232												
CULPEPPER, A.B. 2063				WELL #:	1	RRCID ->	188522	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6625 - 8000				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030												
REV. KEITH WRIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	277296	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5534 - 5622				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 178138 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8494

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

HARGILL GAS UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 267375 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

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

DANNELL ENERGY 199607
ROCKIN ND WELL #: 1 RRCID -> 252943 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2603 - 2606

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA						
DARTEX ENERGY CORPORATION				201208									
DRISCOLL FOUNDATION				WELL #:	2SD	RRCID ->	204619	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347			CNTY: ZAPATA						
CHAPMAN RANCH				WELL #:	238	RRCID ->	255656	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378			CNTY: ZAPATA						
HAHL, C. W. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	251885	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	7884 - 8444
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748					
RIVER FARMS				WELL #: 2	RRCID -> 168550	COMPL. DATE 06/04/1998	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7513	- 7517
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EAST, ALLEN				WELL #: A 2	RRCID -> 220135	COMPL. DATE 04/11/2002	TOTAL DEPTH 2323	PERF. 450	- 454
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226	RRCID -> 167088	COMPL. DATE 02/16/1995	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9440	- 9442
YZAGUIRRE, J.				WELL #: R 1ST					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL							
DOLPHIN PETROLEUM, LP		//CONT.//		222226										
YZAGUIRRE, J		WELL #:		11	RRCID ->	167250	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	12425	PERF.	9054 - 9666		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867												
COUNTISS, SAM		WELL #:		3	RRCID ->	250266	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5042 - 5046		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DRISCOLL FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	274955	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	3191 - 3194		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILDLCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL			
ENERGY 2000, INC.				251740						
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A		WELL #:		2	RRCID -> 149047	COMPL. DATE 09/18/1982	TOTAL DEPTH 12500	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EOG RESOURCES, INC.				253162			CNTY: DUVAL			
KING RANCH BORREGOS				211 D	RRCID -> 138765	COMPL. DATE 03/26/1991	TOTAL DEPTH 7266	PERF. 4980 - 4988		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GONZALEZ-GIL A GU				1			CNTY: DUVAL			
				1	RRCID -> 161509	COMPL. DATE 10/09/1996	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7590 - 7674		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RASH, AMANDA				1			CNTY: DUVAL			
				1	RRCID -> 184148	COMPL. DATE 03/23/2001	TOTAL DEPTH 11696	PERF. N/A		
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/30/2018 - P/A 01/30/18						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILD CAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 190529 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6384 - 9016

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

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

BILLINGS "AB" GU WELL #: 1 RRCID -> 192696 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 10690

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

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

BILLINGS "B" WELL #: 7 RRCID -> 195584 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11542 PERF.10672 - 10756

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN PATRICIO						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		6	RRCID ->	232443	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8548 - 8608	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GARNER, TULLY C.		WELL #:		98	RRCID ->	238137	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	9878	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STATE TRACT 706		WELL #:		2	RRCID ->	253042	COMPL. DATE	10/12/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		102	RRCID ->	260802	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11080 - 11090	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		507	RRCID ->	262270	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13853	PERF.	14240 - 14332	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST		WELL #:		732	RRCID ->	268878	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 24D	RRCID ->	282181	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	3875 - 6448
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.				255456								
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	229370	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	12375	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BENAVIDES STATE OF TEXAS		WELL #:		2	RRCID ->	251035	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11598 - 11970
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO								
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701											
MORSE				WELL #: 7	RRCID -> 232186	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 10600	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FIVE-JAB, INC.				271310			CNTY: HIDALGO								
HANNA TRAD				WELL #: 2	RRCID -> 244998	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7560 - 7590							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FORTUNE RESOURCES LLC				278755			CNTY: HIDALGO								
JACK DEAL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 157855	COMPL. DATE 01/11/1996	TOTAL DEPTH 17613	PERF. 13833 - 13856							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS					
GENNESARET INVESTMENTS, LLC				300228								
DECAVAZOS, R. L.		WELL #:		3	RRCID ->	141113	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	7642 - 7682
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061			CNTY: JIM WELLS					
EAST, S. K. MRS.		WELL #:		94-D	RRCID ->	146967	COMPL. DATE	10/19/1993	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	1740 - 1744
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2018 - P/A 06/21/18												
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT				130			CNTY: JIM WELLS					
WELL #:		130		RRCID ->	180168	COMPL. DATE	12/30/1972	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

KENEDY, JOHN G. JR. "E"				66			CNTY: JIM WELLS					
WELL #:		66		RRCID ->	268668	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
JOHNSON, F.I.				WELL #: 58 F	RRCID -> 144316	COMPL. DATE 12/03/1992	TOTAL DEPTH 8908	PERF. 5347	-	5353				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TREVINO				WELL #: 15	RRCID -> 147464	COMPL. DATE 11/07/1993	TOTAL DEPTH 10700	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

LA PERLA				WELL #: 143	RRCID -> 149012	COMPL. DATE 09/23/1991	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8676 - 9080	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		2	RRCID -> 149941	COMPL. DATE 12/01/1987	TOTAL DEPTH 13667	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CARR		WELL #:		86	RRCID -> 151414	COMPL. DATE 01/07/1994	TOTAL DEPTH 9440	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DERLY		WELL #:		2	RRCID -> 152835	COMPL. DATE 07/03/1994	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 6404 - 6676			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM HOGG							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
DE BARBERIO		WELL #:		1 C	RRCID -> 155825	COMPL. DATE 06/16/1995	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 7676	- 7746					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAYNES		WELL #:		15	RRCID -> 156408	COMPL. DATE 06/07/1995	TOTAL DEPTH 12360	PERF. 11860	- 11890					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAYNES "E"		WELL #:		2	RRCID -> 161462	COMPL. DATE 06/13/1996	TOTAL DEPTH 13156	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HAYNES "D"		WELL #:		5	RRCID -> 162854	COMPL. DATE 03/05/1997	TOTAL DEPTH 14500	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #:		35	RRCID -> 164508	COMPL. DATE 03/19/1997	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7890 - 8522							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SLICK, T.B. ESTATE A-535		WELL #:		171C	RRCID -> 167595	COMPL. DATE 02/10/1998	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6932 - 6947							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HAYNES E		WELL #:		8	RRCID -> 177326	COMPL. DATE 12/01/1999	TOTAL DEPTH 13250	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAYNES		WELL #:		20	RRCID -> 178029	COMPL. DATE 02/13/2000	TOTAL DEPTH 1234	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAYNES		WELL #:		22	RRCID -> 179139	COMPL. DATE 08/19/2000	TOTAL DEPTH 13250	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #:		20	RRCID ->	179564	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	12929	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		5	RRCID ->	186162	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	10436	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J.O.D.		WELL #:		16	RRCID ->	186656	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MARTINEZ B		WELL #:		49	RRCID ->	188678	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	4089 - 4098		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLORES, L. G.		WELL #:		32	RRCID ->	194027	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ASCHE		WELL #:		68	RRCID ->	195529	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	9943	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		77	RRCID ->	201705	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CUELLAR, J. V.		WELL #:		8	RRCID ->	202359	COMPL. DATE	12/25/2003	TOTAL DEPTH	10756	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ASCHE		WELL #:		84	RRCID ->	204409	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	10760	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
RAMIREZ, D.		WELL #:		4	RRCID ->	204638	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARZA, L. "B" 2		WELL #:		B 6	RRCID ->	204953	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	11428	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARZA, L "2"		WELL #:		8	RRCID ->	205593	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	8895	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN PATRICIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
RMT		WELL #:		8	RRCID ->	205647	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FLORES, M		WELL #:		11	RRCID ->	206989	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	9255	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		44	RRCID ->	207021	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	11424	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ASCHE		WELL #:		87	RRCID ->	207639	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAN FERNANDO MINERALS LTD		WELL #:		1	RRCID ->	208691	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEONARDO		WELL #:		40	RRCID ->	208713	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	12350	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ASCHE		WELL #:		94	RRCID ->	209067	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	211197	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ASCHE		WELL #:		99	RRCID ->	211343	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ALLEY		WELL #:		21	RRCID ->	212148	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	9915	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ASCHE		WELL #:		103	RRCID ->	212405	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	12946	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J. M. GUTIERREZ		WELL #:		17	RRCID ->	212826	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	12912	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 DIX RANCH A-115 WELL #: 15 RRCID -> 216088 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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

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

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 217907 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

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

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

SARITA FIELD O & G UNIT WELL #: 300 RRCID -> 218646 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 17965 PERF. N/A

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM HOGG							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 220474	COMPL. DATE 04/07/2006	TOTAL DEPTH 14123	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLORES, L. G.		WELL #:		49	RRCID -> 220478	COMPL. DATE 03/13/2006	TOTAL DEPTH 10906	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAMIREZ, ABEL		WELL #:		11	RRCID -> 222620	COMPL. DATE 08/29/2006	TOTAL DEPTH 9000	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
AMOCO FEE		WELL #:		8	RRCID ->	226140	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	12525	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	226776	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	14381	PERF. N/A					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CALLAGHAN RANCH		WELL #:		68	RRCID ->	227808	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	6660	PERF. N/A					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		67	RRCID ->	230060	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	6699	PERF.	4917 - 4921		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LUNDELL		WELL #:		97	RRCID ->	230245	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KENEDY, JOHN G., JR. "B"		WELL #:		40	RRCID ->	238154	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
F. D. LAUREL		WELL #:		3	RRCID ->	241072	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ARACELI		WELL #:		2	RRCID ->	242051	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	11190	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PORRAS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	244984	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	12187	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
URIBE, ROGELIO "A"		WELL #: A 2		RRCID -> 246615	COMPL. DATE 01/04/2009	TOTAL DEPTH 10225	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CUELLAR, FERNANDO		WELL #: 1		RRCID -> 248837	COMPL. DATE 04/09/2009	TOTAL DEPTH 9565	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JUANA NCT		WELL #: 8		RRCID -> 249067	COMPL. DATE 05/21/2009	TOTAL DEPTH 8200	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DELOZEIS		WELL #:		3	RRCID ->	249595	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	13500	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROGELIO URIBE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	249716	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DON HILARIO "A"		WELL #:		3	RRCID ->	270265	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	8127	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736						
SANTA FE RANCH				WELL #: 108	RRCID -> 189846	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14652	- 14683	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SANTA FE RANCH				WELL #: 126	RRCID -> 271341	COMPL. DATE 07/17/2013	TOTAL DEPTH 15095	PERF.12962	- 12969	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SANTA FE RANCH MULA PASTURE				WELL #: 53	RRCID -> 274977	COMPL. DATE 03/28/2014	TOTAL DEPTH 12270	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JPW ENERGY, L.L.C.				427871			CNTY: BROOKS			
CAMPOS, Z.				WELL #: 2	RRCID -> 165692	COMPL. DATE 10/24/1997	TOTAL DEPTH 4466	PERF. 1146	- 1148	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				02/26/2018 - P/A 02/26/18						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB								
KALER ENERGY CORP.				450261											
GARCIA ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 193704	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH 12630	PERF.11074	- 11168						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP				457807											
LASATER				WELL #: 9	RRCID -> 195329	COMPL. DATE 06/14/2001	TOTAL DEPTH 12600	PERF. N/A							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KILLAM OIL CO., LTD.				460054											
KILLAM & HURD FEE 1503				WELL #: 1	RRCID -> 213626	COMPL. DATE 06/09/2005	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6048	- 6052						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 KILLAM & HURD FEE "B" G.U., 1859 WELL #: 4 RRCID -> 218650 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

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

MARTIN, J. C., III WELL #: 9 RRCID -> 240290 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

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

K&H FEE 1594 WELL #: 1 RRCID -> 248006 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5216 - 5224

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

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WILLACY			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//	460054						
PESCADITO STATE 984		WELL #:	2	RRCID -> 253682	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 7500	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRUNI MINERAL TRUST B		WELL #:	19	RRCID -> 258352	COMPL. DATE 06/09/2010	TOTAL DEPTH 8900	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC		479409	WELL #:	1	RRCID -> 226127	COMPL. DATE 05/08/2009	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7720 - 7783	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575		N	-0-	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575		N	-0-	7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575		N	-0-	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575		N	-0-	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575		N	-0-	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575		N	3	10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575		N	6	16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575		N	10	26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575		N	57	83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575		N	117	25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575		N	31	56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575		N	36	92
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			260			

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
MOOS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 204760 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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

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

MOOS HEIRS "A" WELL #: 4 RRCID -> 206074 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1540 - 1548

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

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

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
NEEDMORE WELL #: 20 RRCID -> 277559 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF. N/A

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978						
SAN ROMAN "A"				WELL #: 3H	RRCID -> 260398	COMPL. DATE 05/31/2010	TOTAL DEPTH 11068	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEASLEY STATE 1628				WELL #: 5H	RRCID -> 279953	COMPL. DATE 10/27/2014	TOTAL DEPTH 10043	PERF.10396 - 15065		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SLAUGHTER				WELL #: 17H	RRCID -> 281659	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 10909	PERF.11276 - 15505		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA			
LOGAS ENERGY, LLC				505860						
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 190385	COMPL. DATE 05/17/2002	TOTAL DEPTH 9702	PERF. 9284	-	9342
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LTS OIL & GAS A				511734			CNTY: ZAPATA			
LOS OJUELOS MINERAL TRUST GU		WELL #:		1	RRCID -> 200044	COMPL. DATE 11/08/2003	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 10397	-	10415
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MK OPERATING COMPANY LLC				518487			CNTY: ZAPATA			
YTURRIA		WELL #:		8RR	RRCID -> 252098	COMPL. DATE 03/05/2008	TOTAL DEPTH 3007	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS						
MK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		518487									
YTURRIA		WELL #:		28D	RRCID ->	257335	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	2400	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YTURRIA		WELL #:		12RR	RRCID ->	257433	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	4000	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YTURRIA		WELL #:		2	RRCID ->	260766	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	8398	PERF. 7776 - 7882		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILDLCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS						
MK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		518487									
YTURRIA		WELL #:		3	RRCID ->	263515	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6224 - 6350	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YTURRIA		WELL #:		3	RRCID ->	268816	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		169
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		169
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		169
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		169
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		169
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		169
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		169
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		169
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		169
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		169
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		169
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		169
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014

MPG PETROLEUM, INC.		518631		2	RRCID ->	252823	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	9344 - 9358
RITCHIE FARMS		WELL #:		2								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				N	-0-		36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				N	-0-		36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				N	-0-		36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				N	-0-		36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				N	-0-		36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				N	-0-		36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				N	-0-		36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				N	-0-		36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				N	-0-		36
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450				N	NO RPT		36
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450				N	NO RPT		36
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450				N	NO RPT		36
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
STEDMAN ISLAND #1651				WELL #: 1	RRCID -> 136903	COMPL. DATE 09/10/1990	TOTAL DEPTH 10990	PERF. 7796	-	7814
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCKAMEY B				WELL #: 10	RRCID -> 172688	COMPL. DATE 06/25/1995	TOTAL DEPTH 12944	PERF. 9982	-	9990
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/24/2018 - P/A 05/24/18						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUNT GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 261205	COMPL. DATE 10/13/2010	TOTAL DEPTH 9800	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MERIT ENERGY COMPANY				561136	RRCID -> 163813	COMPL. DATE 05/12/1997	TOTAL DEPTH 14243	PERF. 13526	-	14110
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT				WELL #: 2						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDLCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BOREN GU		WELL #:		7	RRCID ->	164241	COMPL. DATE	04/04/1997	TOTAL DEPTH	13790	PERF.13103 - 13178				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		22	RRCID ->	167628	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	14286	PERF.13918 - 14070				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID ->	168701	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	15980	PERF.15781 - 15920				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SALINAS, M.		WELL #:		11	RRCID ->	171720	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	15200	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YTURRIA, H. L&CC		WELL #:		7	RRCID ->	172977	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	12370	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		8	RRCID ->	173080	COMPL. DATE	03/04/1999	TOTAL DEPTH	12424	PERF. 11122 - 11255		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILDLCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
GARCIA		WELL #:		1	RRCID -> 181833	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 16322	PERF.14478	- 14560					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARCIA		WELL #:		1	RRCID -> 181834	COMPL. DATE 08/10/2000	TOTAL DEPTH 16322	PERF.15110	- 15250					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARCIA		WELL #:		1	RRCID -> 181835	COMPL. DATE 07/25/2000	TOTAL DEPTH 16322	PERF.15684	- 15942					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		27	RRCID ->	187333	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	12544	PERF.	10390 - 10820
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		28	RRCID ->	189569	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10360 - 10421
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		28	RRCID ->	189570	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11355 - 11413
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SCHERPE, PETER VAN		WELL #:		3	RRCID ->	191200	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	6676 - 6720		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

SCHALEBEN		WELL #:		4	RRCID ->	201806	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16186	PERF.	10785 - 11060		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		67	RRCID ->	226768	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	15930	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	227056	COMPL. DATE	01/21/2007	TOTAL DEPTH	10340	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BENAVIDES "A"		WELL #:		12	RRCID ->	241937	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		55	RRCID ->	244981	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	14038	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KLEBERG							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
EL CLARENO		WELL #:		20	RRCID ->	250262	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		36	RRCID ->	251196	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	10812	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	251884	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	8889	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SMITH, A. H.		WELL #:		3	RRCID ->	270355	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7098 - 7108		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VELA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	270476	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	5616 - 5678	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COATES 'A'		WELL #:		11	RRCID ->	275848	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	6854 - 7206	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILDLCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
COASTAL FEE		WELL #:		2	RRCID ->	275882	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	12845	PERF. 7558 - 7599			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1075	-0-	1075	1075	89	1	978	2	N	7	2	1	7
						8	9							
*08	1549 X	474	-0-	-1075	-0-	37	1	429	2	N	7	7	1	7
						8	9							
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		1,549				TOTAL CONDENSATE PROD:				14				

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	192686	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9202 - 9216
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		570411		W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	192699	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9279 - 9290
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.				572550										
MHQ		WELL #:		1	RRCID -> 168020	COMPL. DATE 03/01/1998	TOTAL DEPTH 14011	PERF. 9902	- 9908					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 171582	COMPL. DATE 01/05/1999	TOTAL DEPTH 9000	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MODENA OPERATING LLC		573221		1	RRCID -> 253855	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 12075	PERF. N/A	
STATE TRACT 991-S		WELL #:		1					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			11	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			11	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			11	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			11	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			11	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			11	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			11	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			11	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			11	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			11	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			11	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			11	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB					
MODENA OPERATING LLC		//CONT.//		573221									
ST 938-S		WELL #:		2	RRCID ->	254422	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MODERN EXPLORATION, INC.		573226			RRCID ->	256305	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9316 - 9360
CLOPTON, JOHN H.		WELL #:		1								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOHICAN OPERATING, L.L.C.		573707			RRCID ->	253395	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8136 - 8292
MUNOZ G. U.		WELL #:		5								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8229				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES							
MONTECRISTO EXPLORATION, INC.				577151										
ALONZO LOPEZ		WELL #: 6288		RRCID -> 265109	COMPL. DATE 10/30/2010	TOTAL DEPTH 1150	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOPEZ, A.		WELL #: 3288		RRCID -> 266729	COMPL. DATE 04/04/2009	TOTAL DEPTH 7005	PERF. 5664 - 5678							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORNINGSTAR GAS, INC.		586679		RRCID -> 174559	COMPL. DATE 11/25/2006	TOTAL DEPTH 8595	PERF. 7167 - 7305							
GUERRA, ET AL.		WELL #: 4												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
 RUSSELL, N. L. WELL #: 7 RRCID -> 187925 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6511 - 6517

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

RUSSELL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 194966 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6342 - 6404

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2018 - P/A 04/26/18																
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PHOENIX PETROLEUM COMPANY 664159
 WYATT, O.S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 123727 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3749 - 3750

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

PROGAS OPERATING, INC 681142
 GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 264772 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 4038 PERF. 3324 - 3341

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #:		1	RRCID -> 277127	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH 10172	PERF. 9902	-	9912		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:								TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459			CNTY: STARR					
COLLINS												
		WELL #:		1	RRCID -> 202385	COMPL. DATE 03/11/2002	TOTAL DEPTH 11527	PERF. 10070	-	11176		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:								TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PURSUIT OIL & GAS, LLC				683415			CNTY: STARR					
VELA												
		WELL #:		01	RRCID -> 249191	COMPL. DATE 01/31/2009	TOTAL DEPTH 11450	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:								TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KLEBERG								
REDWOOD OPERATING, INC.				697137											
ARMISTEAD				WELL #: 2	RRCID -> 195065	COMPL. DATE 03/12/2003	TOTAL DEPTH 17000	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REMORA OPERATING, LLC				701613			CNTY: KLEBERG								
LICHTENBERGER				WELL #: 15	RRCID -> 189979	COMPL. DATE 07/24/2002	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 1446 - 1452							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RICOCHET ENERGY, INC.				710549			CNTY: KLEBERG								
NYE, F. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 171778	COMPL. DATE 01/26/1998	TOTAL DEPTH 11848	PERF. 9666 - 9764							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA								
ROCKDALE ENERGY, LLC				722895											
LOPEZ MINERAL TRUST				WELL #: 5	RRCID -> 224218	COMPL. DATE 11/12/2006	TOTAL DEPTH 14000	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FROST NATIONAL BANK				WELL #: 3	RRCID -> 251886	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH 12337	PERF. 9919 - 9939	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883	RRCID -> 161089	COMPL. DATE 08/16/1996	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8084 - 8100	
PENA, H. L.				WELL #: 4					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 163868 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 9386

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

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

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
 MOBIL FEE WELL #: 6 RRCID -> 172713 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10424 - 10444

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

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

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
 FRANCISCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285701 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA							
SM ENERGY COMPANY				788997										
GALVAN RANCH				WELL #:	5M	RRCID -> 254515	COMPL. DATE 06/03/2009	TOTAL DEPTH 8709	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GALVAN RANCH				WELL #:	13M	RRCID -> 256401	COMPL. DATE 02/23/2010	TOTAL DEPTH 9110	PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SMITH PRODUCTION INC.				WELL #:	C 7	RRCID -> 157430	COMPL. DATE 02/18/1996	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 4149 - 4162					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662									
VAN SCHERPE, PETER		WELL #:		4	RRCID ->	232469	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	11890	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:		6H	RRCID ->	249330	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	11540	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REILLY HEIRS		WELL #:		45	RRCID ->	282753	COMPL. DATE	02/18/2017	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 4741 - 4752		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDLCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO							
SN EF MAVERICK, LLC				797102										
STANLEY RANCH				WELL #: 14H	RRCID -> 263694	COMPL. DATE 01/11/2012	TOTAL DEPTH 8637	PERF.12608	- 12888					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STANLEY RANCH				WELL #: 19H	RRCID -> 265541	COMPL. DATE 04/03/2012	TOTAL DEPTH 8605	PERF.12096	- 12413					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STANLEY RANCH				WELL #: 18H	RRCID -> 265548	COMPL. DATE 04/03/2012	TOTAL DEPTH 8657	PERF.14285	- 14348					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
SN OPERATING, LLC			797110									
PILONCILLO DEEP			WELL #: E 1V	RRCID -> 273101	COMPL. DATE 06/14/2012	TOTAL DEPTH 11770	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.			806470			CNTY: WEBB						
DUWELL			WELL #: 1	RRCID -> 260823	COMPL. DATE 01/13/2001	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 11504 - 11720					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

STONEGATE OPERATORS, INC.			823814			CNTY: WEBB						
MANGEL			WELL #: 1ST	RRCID -> 175693	COMPL. DATE 05/18/1999	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9804 - 9865					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2018 - P/A 06/11/2018

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WILLACY			
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC				828321						
HENNDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 216711	COMPL. DATE 12/30/2005	TOTAL DEPTH 16250	PERF.13816	- 14048	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GILLESPIE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 226892	COMPL. DATE 12/12/2006	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 8860	- 8870	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SUE-ANN OPERATING, L.C.		WELL #:		4	RRCID -> 205738	COMPL. DATE 10/16/2004	TOTAL DEPTH 15120	PERF.14186	- 14244	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDLCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880						
PORTLAND GAS UNIT "D"				WELL #: 2	RRCID -> 179423	COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH 11635	PERF. 9314	- 9324	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PORTLAND GAS UNIT "D"				WELL #: 2	RRCID -> 179424	COMPL. DATE 04/05/2000	TOTAL DEPTH 11635	PERF. 9514	- 9520	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PORTLAND GAS UNIT "B"				WELL #: 1	RRCID -> 197471	COMPL. DATE 08/02/2003	TOTAL DEPTH 10954	PERF. 9538	- 9814	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO			
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC				846692						
STATE LEASE 74581				WELL #: 1	RRCID -> 169488	COMPL. DATE 07/11/1998	TOTAL DEPTH 13220	PERF.12730	- 12886	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TR OFFSHORE, LLC				863725						
STATE TRACT 882-S NORTH				WELL #: 1	RRCID -> 194967	COMPL. DATE 12/14/2002	TOTAL DEPTH 12145	PERF.11890	- 11910	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"				WELL #: 5	RRCID -> 184849	COMPL. DATE 04/27/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.15694	- 15900	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184852 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15105 - 15238

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

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

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185278 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17032 - 17170

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

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

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185279 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16204 - 16440

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

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

WILDCAT		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELDER RANCH		WELL #:	17D	RRCID ->	186856	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	8022	PERF.	5482 - 5490		
//CONT.//		00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR									
//CONT.//		879035															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

VALOR ENERGY, LLC		MONTALVO, N. R.		WELL #:	60	RRCID ->	185563	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1756 - 1758		
881366															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

VANTAGE OPERATING, LLC		REID, M.		WELL #:	1	RRCID ->	188356	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	6628	PERF.	5428 - 5435		
882608															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608								
BUCHHOLZ, WILLIAM R.		WELL #:		1	RRCID ->	204556	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	7930	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VAQUERO OPERATING		882776										
SCOTT & HOPPER FIELD		GAS UNIT #1	WELL #:	3-F	RRCID ->	147689	COMPL. DATE	12/06/1993	TOTAL DEPTH	8949	PERF. 7801 - 7806	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SCOTT & HOPPER		WELL #:		52D	RRCID ->	189720	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7141 - 7144	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB								
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776											
SCOTT & HOPPER 'A'		WELL #:		3	RRCID -> 195356	COMPL. DATE 03/30/2003	TOTAL DEPTH 10265	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VAST OIL TX OPERATING LLC				883803											
BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 157419	COMPL. DATE 01/20/1995	TOTAL DEPTH 9815	PERF. 8788 - 8794							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID -> 223065	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH 9075	PERF. 7794 - 8043							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		886261	WELL #: 7	RRCID -> 211917	COMPL. DATE 08/17/2005	TOTAL DEPTH 6940	PERF. 1622	- 1638			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #: 3		RRCID -> 257357	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH 3800	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JANCIK		WELL #: 10		RRCID -> 263191	COMPL. DATE 08/12/2011	TOTAL DEPTH 8190	PERF. 7584	- 7600				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
SWEENEY		WELL #:		14	RRCID ->	263247	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	9962	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SWEENEY		WELL #:		12	RRCID ->	265106	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	13014	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SWEENEY		WELL #:		16	RRCID ->	268081	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	11964	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB								
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297											
BROOKS HEIRS		WELL #:		2	RRCID -> 258932	COMPL. DATE 11/30/2010	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9090	- 9110						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		20	RRCID -> 180338	COMPL. DATE 12/20/2000	TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROTTERSMAN				36	RRCID -> 181365	COMPL. DATE 02/22/2001	TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDLCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
GILL, F. J.		WELL #:		21	RRCID ->	249543	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	10877	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
TSL 33105/ TR 53/		WELL #:		7 L	RRCID ->	187457	COMPL. DATE	10/14/2001	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11486 - 11519
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TSL M-098041/TR 52/		WELL #:		6	RRCID ->	213639	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	12516	PERF.11324 - 11374
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478										
OTAHAL, ET AL GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 200543	COMPL. DATE 09/19/2001	TOTAL DEPTH 10600	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILD HOG EXPLORATION LLC				923277			CNTY: WEBB							
GLD / TEAL HOF				WELL #: 1	RRCID -> 278810	COMPL. DATE 12/13/2014	TOTAL DEPTH 8940	PERF. 8570 - 8836						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: WEBB							
VELA-LOPENO MINERALS LTD.				WELL #: 1	RRCID -> 171583	COMPL. DATE 12/08/1998	TOTAL DEPTH 9500	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDLCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VELA-LOPENO MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 171584 COMPL. DATE 11/29/1998 TOTAL DEPTH 11321 PERF. N/A

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

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

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 177796 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 7058

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

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

MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189883 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 7584

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
VELENO RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	206805	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	8635 - 8696		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAMIREZ, BLAS		WELL #:		6	RRCID ->	211154	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7014 - 7020		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C.		950522		1	RRCID ->	188502	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7287 - 7310		
CUELLAR LAND & CATTLE LTD ET AL		WELL #:		1										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

A. & H. (HOCKLEY -A-4-)		00130 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.		123560									
DE LUNA, R. G.		WELL #:	14	RRCID ->	174709	COMPL. DATE	07/18/1996	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4052 - 4056
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

A. & H. (3250)		00130 888		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.		123560									
DELUNA, R. G.		WELL #:	6	RRCID ->	250174	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	4895	PERF.	3338 - 3342
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

A S O G (FRIO 4950)		00220 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
SEDCO OPERATING, LLC		763159									
HINOJOSA, CONSUELO GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	102265	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	4798 - 4803
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

ACEVEDO (LOBO 6)		00438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 3		RRCID -> 133190		COMPL. DATE 01/01/1990		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5997 - 6294				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	400	1	1332	3	N	-0-	-0-
02	1344 N	1330	-0-	-14	-0-	306	1	1024	3	N	-0-	-0-
03	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	406	1	1237	3	N	-0-	-0-
04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	374	1	1260	3	N	-0-	-0-
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	370	1	1263	3	N	-0-	-0-
06	1440 N	837	-0-	-603	-0-	179	1	658	3	N	-0-	-0-
07	1488 N	1067	-0-	-421	-0-	100	1	967	3	N	-0-	-0-
08	1488 N	1022	-0-	-466	-0-	103	1	919	3	N	-0-	-0-
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	74	1	879	3	N	-0-	-0-
10	1178 N	914	-0-	-264	-0-	64	1	850	3	N	-0-	-0-
11	1080 N	866	-0-	-214	-0-	55	1	811	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENAVIDES TR 2		WELL #: 6		RRCID -> 137880		COMPL. DATE 03/16/1991		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5842 - 5970				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	205	1	778	3	N	-0-	110
02	1988 X	1843	-0-	-145	-0-	320	1	1520	3	N	3	113
03	2201 X	1295	-0-	-906	-0-	266	1	1027	3	N	2	115
04	2130 X	2108	-0-	-22	-0-	381	1	1697	3	N	27	142
05	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	417	1	2337	3	N	5	147
06	1980 X	1959	-0-	-21	-0-	342	1	1617	3	N	-0-	147
07	2170 X	2129	-0-	-41	-0-	267	1	1860	3	N	2	149
08	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	310	1	1917	3	N	-0-	149
09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	161	1	1265	3	N	-0-	149
10	2201 N	1099	-0-	-1102	-0-	62	1	1037	3	N	-0-	15
11	2130 N	1623	-0-	-507	-0-	113	1	1510	3	N	-0-	15
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	15
TOTAL GAS PROD:		19,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		39						

ACEVEDO (LOBO 6)		//CONT.// 00438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 7		RRCID -> 152440		COMPL. DATE 10/28/1994		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6268 - 6314			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	488	1	1624	3	N	116
02	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	462	1	1547	3	N	118
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	534	1	1627	3	N	161
04	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	544	1	1832	3	N	170
05	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	528	1	1804	3	N	208
06	2040 N	1440	-0-	-600	-0-	308	1	1132	3	N	208
07	2108 N	1554	-0-	-554	-0-	147	1	1407	3	N	208
08	2108 N	1892	-0-	-216	-0-	186	1	1694	3	N	219
09	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	171	1	2050	3	N	234
10	1705 N	1106	-0-	-599	-0-	77	1	1016	3	N	246
11	2010 N	723	-0-	-1287	-0-	45	1	678	3	N	246
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	246
TOTAL GAS PROD:		20,053								TOTAL CONDENSATE PROD:	138

HAERING-MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 155342		COMPL. DATE 07/19/1995		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6242 - 6346			
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	174	1	580	3	N	-0-
02	756 N	743	-0-	-13	-0-	171	1	572	3	N	-0-
03	837 N	739	-0-	-98	-0-	183	1	556	3	N	-0-
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	171	1	576	3	N	-0-
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	215	1	735	3	N	-0-
06	720 N	28	-0-	-692	-0-	6	1	22	3	N	-0-
07	775 N	283	-0-	-492	-0-	27	1	256	3	N	-0-
08	961 N	239	-0-	-722	-0-	24	1	215	3	N	-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	298	3	N	-0-
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	21	1	282	3	N	-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	36	1	547	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,692								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HACHAR-AKIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158375		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6232 - 6753			
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	237	1	716	3	N	-0-
02	980 N	675	-0-	-305	-0-	160	1	515	3	N	-0-
03	837 N	832	-0-	-5	-0-	228	1	604	3	N	-0-
04	930 N	755	-0-	-175	-0-	197	1	558	3	N	-0-
05	744 N	592	-0-	-152	-0-	163	1	429	3	N	-0-
06	810 N	769	-0-	-41	-0-	198	1	571	3	N	-0-
07	775 N	719	-0-	-56	-0-	80	1	639	3	N	-0-
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	74	1	596	3	N	-0-
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	84	1	692	3	N	-0-
10	806 N	639	-0-	-167	-0-	70	1	569	3	N	-0-
11	720 N	648	-0-	-72	-0-	71	1	577	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,028								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ACEVEDO (LOBO 6)		//CONT.// 00438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
HACHAR, D. D.		WELL #: 27		RRCID -> 164013		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6578 - 6704					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCKENDRICK-AKIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166960		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6814 - 6872					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARTINEZ, B. M.		WELL #: 6		RRCID -> 186256		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7140 - 7618					
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	N	1	1 8	35
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	1	9	289	3	N	-0-		35
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	N	1		36
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	1	9	375	3	N	-0-		36
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	N	-0-		36
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	N	-0-		36
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	91	1	452	3	N	-0-		36
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	63	1	413	3	N	-0-		36
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	48	1	334	3	N	-0-		36
10	620 N	503	-0-	-117	-0-	67	1	436	3	N	-0-		36
11	510 N	234	-0-	-276	-0-	46	1	188	3	N	-0-		36
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		36
TOTAL GAS PROD:		4,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

OIL AND GAS DIVISION

ADAMI (WILCOX 7000)		00601 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
DOBIE GU 96		WELL #: 1		RRCID -> 216017		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7060					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 #	331	-0-	-41	-0-	3	1	327	3	Y	1	1 8	29
02	420 #	126	-0-	-294	-0-	1	1	125	3	Y	-0-		29
03	465 #	23	-0-	-442	-0-	23	3			Y	-0-		29
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-		29
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1	1	1036	3	Y	1	1 8	29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-		29
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	1	1	392	3	Y	-0-		29
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	3	1	1080	3	Y	1	1 8	29
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	Y	1	1 8	29
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	1	9			Y	-0-		29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		29
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		29
TOTAL GAS PROD:		3,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

AGARITO (NAVARRO)		00784 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
RANCHO NUEVO		WELL #: 3-T		RRCID -> 151300		COMPL. DATE 08/24/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9419					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	31	-0-	-62	-0-	2	1	22	2	N	-0-		1
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	2	1	14	2	N	-0-		1
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	34	2	N	-0-		1
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9	3	63	2	N	-0-		1
05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	18	3	1527	2	N	-0-		1
06	3000 N	3788	-0-	788	788	96	1	2850	2	N	-0-	1 1	-0-
07	3100 N	3963	-0-	863	1651	408	3	3001	2	N	-0-		-0-
08	3100 N	3717	-0-	617	2268	764	3	2862	2	N	-0-		-0-
09	5860 X	3592	-0-	-2268	-0-	174	1	2779	2	N	-0-		-0-
10	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	139	1	2884	2	N	-0-		-0-
11	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	716	3	2475	2	N	-0-		-0-
12	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-	128	1			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AGARITO (NAVARRO)		//CONT.//		00784 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RANCHO NUEVO		WELL #:		11	RRCID ->	152610	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9464 - 9468	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

AGUA DULCE		00832 001		ASSOCIATED	49B		CNTY: NUECES					
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
STONE		WELL #:		1	RRCID ->	284075	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6439 - 6840	
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	5425	-0-	-0-	-5425	-0-		N	3			139	
02	4900	40	-0-	-4860	-0-	39 2	N	1	1 9		140	
03	5425	5	-0-	-5420	-0-	5 2	N	-0-			140	
04	5250	12	-0-	-5238	-0-	12 2	N	-0-			140	
05	5425	3	-0-	-5422	-0-	3 1	N	-0-			140	
06	5250	3	-0-	-5247	-0-	3 1	N	-0-			140	
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-			140	
08	12 #	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-			140	
09	12 #	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-			140	
10	3 #	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-			140	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			140	
12	3 # NO RPT	-0-	-0-	-3	-0-		N	NO RPT			140	
TOTAL GAS PROD:		66	TOTAL CONDENSATE PROD:				4					

AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER)		00832 005		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		B 6	RRCID ->	009062	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 3921 - 3981	
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST)		00832 015		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 15 F		RRCID -> 077393		COMPL. DATE 06/28/1978		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

DRISCOLL, CLARA		WELL #: 5 D		RRCID -> 130321		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6850 - 6860	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 27		RRCID -> 264801		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6870 - 6872	
01	3934	3934	-0-	-0-	-0-	405 1	3529 2	N	-0-
02	3849	3849	-0-	-0-	-0-	445 1	3404 2	N	-0-
03	3946	3946	-0-	-0-	-0-	410 1	3536 2	N	-0-
04	3542	3542	-0-	-0-	-0-	382 1	3160 2	N	-0-
05	3752	3752	-0-	-0-	-0-	417 1	3335 2	N	-0-
06	2386	2386	-0-	-0-	-0-	276 1	2110 2	N	-0-
07	2565	2565	-0-	-0-	-0-	310 1	2255 2	N	-0-
08	3599	3599	-0-	-0-	-0-	424 1	3175 2	N	-0-
09	2238	2238	-0-	-0-	-0-	363 1	1875 2	N	-0-
10	2182	2182	-0-	-0-	-0-	431 1	1751 2	N	-0-
11	2040	NO RPT	-0-	-2040	-0-			N	NO RPT
12	2108	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 31,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER)		00832 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
WOFFORD, BUSH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 009067		COMPL. DATE 05/01/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6932 - 6940					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3		N	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RIVERS, M. L.		WELL #: A 4		RRCID -> 066584		COMPL. DATE 05/20/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DRISCOLL, CLARA		WELL #: 3		RRCID -> 068197		COMPL. DATE 09/14/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
02	1428 N	1088	-0-	-340	-0-	1088	3		N	-0-			-0-
03	1581 N	1060	-0-	-521	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
04	1260 N	1254	-0-	-6	-0-	1254	3		N	-0-			-0-
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3		N	-0-			-0-
06	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3		N	-0-			-0-
07	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3		N	-0-			-0-
08	1581 N	1520	-0-	-61	-0-	1520	3		N	-0-			-0-
09	1530 N	1074	-0-	-456	-0-	1074	3		N	-0-			-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER)		//CONT.//		00832 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
RIVERS, M. L.		WELL #:		A 6 T	RRCID ->	154226	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 6838 - 6860
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

AGUA DULCE (COMSTOCK, UPPER)				00832 090	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
PURL		WELL #:		A 2SD	RRCID ->	008853	COMPL. DATE	05/06/1934	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 3854 - 4126
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)				00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
TALBERT, C. P.		WELL #:		17-D	RRCID ->	180866	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 6695 - 6704
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 17 H RRCID -> 043754 COMPL. DATE 01/13/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		806 N	479	-0-	-327	-0-	84	1	395	2	Y	-0-					-0-	
02		672 N	528	-0-	-144	-0-	54	1	474	2	Y	-0-					-0-	
03		651 N	586	-0-	-65	-0-	65	1	521	2	Y	-0-					-0-	
04		450 N	473	-0-	23	-0-	52	1	421	2	Y	-0-					-0-	
05		589 N	426	-0-	-163	-0-	46	1	380	2	Y	-0-					-0-	
06		570 N	149	-0-	-421	-0-	15	1	134	2	Y	-0-					-0-	
07		691 N	691	-0-	-0-	-0-	59	1	632	2	Y	-0-					-0-	
08		737 N	737	-0-	-0-	-0-	80	1	657	2	Y	-0-					-0-	
09		454 N	454	-0-	-0-	-0-	35	1	419	2	Y	-0-					-0-	
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-	
11		720 N	199	-0-	-521	-0-	13	1	186	2	Y	-0-					-0-	
*12		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,249														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HARPER HEFTE, INC. 357865
HEFTE, MARY TOM ET AL WELL #: 4 RRCID -> 008934 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH 6675 PERF. N/A

01		310 N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					-0-	
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-	
03		279 N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					-0-	
04		240 N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-	
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-	
06		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-	
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-	
08		248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-	
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-	
10		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-	
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-	
*12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,966														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HEFTE, MARY TOM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 169506 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6595 - 6599

01		752 N	-0-	-0-	-752	-0-					Y	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2018 - PLUGGED 08/13/18																		
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HEFTE, MARY TOM TRUST WELL #: 10 RRCID -> 173526 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6515 - 6519

01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-	
02		168 N	160	-0-	-8	-0-	160	2			Y	-0-					-0-	
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-	
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-	
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-	
06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-	
07		186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-	
08		217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-					-0-	
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-	
10		155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					-0-	
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-	
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,756														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284																	
PURL, OLLIE WELL #: 7 U RRCID -> 008896 COMPL. DATE 02/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TALBERT, C. P. WELL #: 3 C RRCID -> 008911 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		2573 N	1507	-0-	-1066	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
02		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
03		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
11		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
*12		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			6,543			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TALBERT, C. P. WELL #: 3 U RRCID -> 008937 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES											
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284		WELL #: 3 L		RRCID -> 008952		COMPL. DATE 02/15/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURL, OLLIE		WELL #: 4		RRCID -> 039087		COMPL. DATE 05/04/1966		TOTAL DEPTH 7000		PERF. N/A							
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	663	2	88	9	N	80	173	1				31
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	530	2	77	9	N	70						101
03	1116 N	784	-0-	-332	-0-	676	2	108	9	N	98	170	1				29
04	720 N	445	-0-	-275	-0-	357	2	88	9	N	80						109
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	881	2	110	9	N	100	174	1				35
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1154	2	178	9	N	162	183	1				14
07	465 N	455	-0-	-10	-0-	345	2	110	9	N	100						114
08	992 N	851	-0-	-141	-0-	745	2	106	9	N	96	171	1				39
09	1320 N	269	-0-	-1051	-0-	236	2	33	9	N	30						69
10	310 N	241	-0-	-69	-0-	210	2	31	9	N	28						97
11	810 N	262	-0-	-548	-0-	207	2	55	9	N	50						147
*12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	444	2	53	9	N	48						195
TOTAL GAS PROD:			7,485														TOTAL CONDENSATE PROD: 942

TALBERT, C. P.		WELL #: 2		RRCID -> 039247		COMPL. DATE 06/15/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284														
PURL, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 044346 COMPL. DATE 06/19/1968 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
03		155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2		N	-0-			-0-
04		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-
05		155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2		N	-0-			-0-
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
08		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
09		120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,123				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
05		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
06		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-
07		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
08		279 N	201	-0-	-78	-0-	201	2		N	-0-			-0-
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
10		310 N	230	-0-	-80	-0-	230	2		N	-0-			-0-
11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
12		310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,547				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TALBERT, C.P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1178 N	835	-0-	-343	-0-	780	2	55	9	N	50		121
02		941 N	941	-0-	-0-	-0-	865	2	76	9	N	69	182	8
03		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2632	2	88	9	N	80		88
04		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1210	2	99	9	N	90	160	18
05		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1825	2	88	9	N	80		98
06		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1355	2	118	9	N	107		205
07		1178 N	1139	-0-	-39	-0-	1031	2	108	9	N	98	180	123
08		1178 N	1069	-0-	-109	-0-	1003	2	66	9	N	60		183
09		1140 N	1094	-0-	-46	-0-	1050	2	44	9	N	40		223
10		1147 N	1015	-0-	-132	-0-	960	2	55	9	N	50	180	93
11		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1057	2	66	9	N	60		153
12		1116 N	1089	-0-	-27	-0-	1005	2	84	9	N	76	192	37
TOTAL GAS PROD:			15,720				TOTAL CONDENSATE PROD:			860				

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284															
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 070361 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-			-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
03		186 N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-			-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			765			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TALBERT, C. P. WELL #: 4 RRCID -> 136179 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5028 - 5036															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-			-0-
02		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-			-0-
03		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-			-0-
04		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-			-0-
05		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-			-0-
06		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-			-0-
07		1209 N	980	-0-	-229	-0-	980	2			N	-0-			-0-
08		1209 N	627	-0-	-582	-0-	627	2			N	-0-			-0-
09		1170 N	930	-0-	-240	-0-	930	2			N	-0-			-0-
10		992 N	787	-0-	-205	-0-	787	2			N	-0-			-0-
11		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-
12		961 N	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,282			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284		WELL #: 13		RRCID -> 167539		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 6118 - 6282	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1240 N	513	-0-	-727	-0-	480 2	33 9	Y	30		146
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	697 2	31 9	Y	28		174
03	899 N	591	-0-	-308	-0-	585 2	6 9	Y	5		179
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	910 2	7 9	Y	6		185
05	DLQ G-10	836	-0-	836	-0-	825 2	11 9	Y	10	160 1	35
06	DLQ G-10	902	-0-	902	-0-	1738	890 2	Y	11		46
07	DLQ G-10	670	-0-	670	-0-	2408	670 2	Y	-0-		46
08	3000 N	961	-0-	-2039	-0-	369	961 2	Y	-0-		46
09	900 N	213	-0-	-687	-0-		213 2	Y	-0-		46
10	682 N	362	-0-	-320	-0-		351 2	11 9	Y		56
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		1050 2	22 9	Y		76
*12	978 N	978	-0-	-0-	-0-		945 2	33 9	Y		106
TOTAL GAS PROD:		8,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		150					

EAST SIDE BLOCK UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 174048		COMPL. DATE 06/04/1999		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6858 - 6887	
01	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529 2		Y	-0-		-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-		-0-
03	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 2		Y	-0-		-0-
04	510 X	238	-0-	-272	-0-	238 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	147	-0-	147	-0-	147 2		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	122	-0-	122	-0-	269	122 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	269		Y	-0-		-0-
08	430 X	161	-0-	-269	-0-		161 2	Y	-0-		-0-
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		-0-
10	155 X	50	-0-	-105	-0-		50 2	Y	-0-		-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
*12	211 X	211	-0-	-0-	-0-		211 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PREMIER MINERALS, INC.		676033		RRCID -> 242860		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 7220		PERF. 5246 - 6488	
WINFIELD		WELL #: 1									
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
PREMIER MINERALS, INC.		//CONT.//		676033									
WINFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	256684	COMPL. DATE	06/14/2010	TOTAL DEPTH	6560	PERF. 6508 - 6516		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635		RRCID ->		109780	COMPL. DATE	01/31/1984	TOTAL DEPTH	5468	PERF. 5394 - 5408
RIVERS, W. C.		WELL #:		6							
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-	-0-
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	440	2	N	-0-	-0-
03	496	N	341	-0-	-155	-0-	341	2	N	-0-	-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-	-0-
05	496	N	85	-0-	-411	-0-	85	2	N	-0-	-0-
06	330	N	128	-0-	-202	-0-	128	2	N	-0-	-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-	-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-	-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-	-0-
10	217	N	67	-0-	-150	-0-	67	2	N	-0-	-0-
11	630	N	326	-0-	-304	-0-	326	2	N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,449		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

RIVERS, W. C.		WELL #:		3	RRCID ->	184602	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6784 - 6804
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-	-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-	-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-	-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-	-0-
06	660	N	292	-0-	-368	-0-	292	2	N	-0-	-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	-0-
08	682	N	221	-0-	-461	-0-	221	2	N	-0-	-0-
09	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2	N	-0-	-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-	-0-
11	210	N	91	-0-	-119	-0-	91	2	N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,150		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035																	
BROWN, MINNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 008837 COMPL. DATE 01/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

GEE, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 008838 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

PURL WELL #: 4 RRCID -> 008840 COMPL. DATE 10/22/1947 TOTAL DEPTH 5385 PERF. N/A																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
ELLIFF, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 008846 COMPL. DATE 10/19/1951 TOTAL DEPTH 5914 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

HARVEY, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 008850 COMPL. DATE 09/05/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: F 6 C RRCID -> 008870 COMPL. DATE 09/04/1943 TOTAL DEPTH 5899 PERF. N/A														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 6C RRCID -> 008905 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	7215	PERF.	5489 -	6860
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	179	1	1563	2	N	-0-				-0-	
02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	180	1	1373	2	N	-0-				-0-	
03	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	201	1	1731	2	N	-0-				-0-	
04	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	212	1	1752	2	N	-0-				-0-	
05	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	281	1	2244	2	N	-0-				-0-	
06	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	276	1	2116	2	N	-0-				-0-	
07	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	255	1	1855	2	N	-0-				-0-	
08	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	211	1	1581	2	N	-0-				-0-	
09	1290 N	1210	-0-	-80	-0-	196	1	1014	2	N	-0-				-0-	
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	233	1	947	2	N	-0-				-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WALTON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 008907 COMPL. DATE 02/10/1954												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WALTON, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 008908 COMPL. DATE 08/18/1951												TOTAL DEPTH	5801	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

INGRAM, J. C. WELL #: B 1 RRCID -> 008915 COMPL. DATE 08/13/1997												TOTAL DEPTH	5140	PERF.	4806 -	4818
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2018 - P/A 08/15/18																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WINDSOR-PYLE		WELL #:		1	RRCID ->	008917	COMPL. DATE	11/07/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
08	248 N	68	-0-	-180	-0-	68	2		N	-0-			-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXON ROYALTY CO. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	008921	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	4803 -	5245
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	610	1	610	3	N	-0-		-0-
02	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	780	1	780	3	N	-0-		-0-
03	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	1166	1	1166	3	N	-0-		-0-
04	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	1127	1	1127	3	N	-0-		-0-
05	1736 N	1722	-0-	-14	-0-	861	1	861	3	N	-0-		-0-
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	930	1	930	3	N	-0-		-0-
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	537	1	537	3	N	-0-		-0-
08	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	1073	1	1073	3	N	-0-		-0-
09	1860 N	1406	-0-	-454	-0-	703	1	703	3	N	-0-		-0-
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	213	1	213	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPONBERG, J. O.		WELL #:		B 1 C	RRCID ->	008926	COMPL. DATE	06/06/1956	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5218 -	5234
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 008927 COMPL. DATE 08/04/1951										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 008938 COMPL. DATE 07/16/1960										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
02	700	N	615	-0-	-85	-0-	615	2		N	-0-			-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			-0-
08	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2		N	-0-			-0-
09	690	N	459	-0-	-231	-0-	459	2		N	-0-			-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										6,431	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

INGRAM, J. C. WELL #: D 2 C RRCID -> 008946 COMPL. DATE 11/20/1953										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
02	700	N	583	-0-	-117	-0-	583	2		N	-0-			-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2		N	-0-			-0-
09	630	N	261	-0-	-369	-0-	261	2		N	-0-			-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										5,936	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		5	RRCID ->	008954	COMPL. DATE	10/18/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		95 N	95	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-		-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	13	1	100	2	N	-0-		-0-
03		682 N	682	-0-	-0-	71	1	611	2	N	-0-		-0-
04		1588 N	1588	-0-	-0-	171	1	1417	2	N	-0-		-0-
05		1435 N	1435	-0-	-0-	160	1	1275	2	N	-0-		-0-
06		1209 N	1209	-0-	-0-	140	1	1069	2	N	-0-		-0-
07		1200 N	1200	-0-	-0-	145	1	1055	2	N	-0-		-0-
08		985 N	985	-0-	-0-	116	1	869	2	N	-0-		-0-
09		750 N	536	-0-	-214	87	1	449	2	N	-0-		-0-
10		523 N	523	-0-	-0-	103	1	420	2	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RIVERS, M. L.		WELL #:		4 U	RRCID ->	008961	COMPL. DATE	12/25/1958	TOTAL DEPTH	7189	PERF. N/A		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 4	RRCID ->	008992	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 5564 - 5968		
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-	-0-		
02	616 N	409	-0-	-207	-0-	409	2		N	-0-	-0-		
03	620 N	491	-0-	-129	-0-	491	2		N	-0-	-0-		
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-	-0-		
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-	-0-		
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-	-0-		
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-	-0-		
08	682 N	588	-0-	-94	-0-	588	2		N	-0-	-0-		
09	510 N	389	-0-	-121	-0-	389	2		N	-0-	-0-		
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-	-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		4,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
INGRAM, J. C. WELL #: C 1 RRCID -> 008995 COMPL. DATE 09/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

INGRAM, J. C. WELL #: B 2 RRCID -> 009001 COMPL. DATE 04/13/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

KINSEY, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 009031 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6625 - 6635													
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										5,192	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
FEE 687 WELL #: 1 RRCID -> 032404 COMPL. DATE 08/18/1999										TOTAL DEPTH	6525	PERF. 4808	-	5408	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWN, MINNIE										WELL #: 2		RRCID -> 032598		COMPL. DATE 03/10/1964		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-			-0-				
02	700	N	505	-0-	-195	-0-	-0-	505	2	N	-0-			-0-				
03	775	N	770	-0-	-5	-0-	-0-	770	2	N	-0-			-0-				
04	660	N	485	-0-	-175	-0-	-0-	485	2	N	-0-			-0-				
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-			-0-				
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-			-0-				
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-0-			-0-				
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-			-0-				
09	690	N	567	-0-	-123	-0-	-0-	567	2	N	-0-			-0-				
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-			-0-				
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
TOTAL GAS PROD:			7,078											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

KINSEY, E. A.										WELL #: 3		RRCID -> 034641		COMPL. DATE 11/11/1964		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
RIVERS -A-		WELL #:		2 M	RRCID -> 034651	COMPL. DATE	11/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PERKINS		WELL #:		2	RRCID -> 035092	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8610	PERF. 6795 -	7050	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ELLIFF, JOHN J., MRS.		WELL #:		15 C	RRCID -> 035554	COMPL. DATE	02/03/1965	TOTAL DEPTH	8037	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
SCHROEDER, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 035641 COMPL. DATE 12/01/1995										TOTAL DEPTH	8230	PERF. 5325 - 5345
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2	N	-0-		-0-	
02		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2	N	-0-		-0-	
03		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2	N	-0-		-0-	
04		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2	N	-0-		-0-	
05		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2	N	-0-		-0-	
06		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2	N	-0-		-0-	
07		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2	N	-0-		-0-	
08		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2	N	-0-		-0-	
09		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2	N	-0-		-0-	
10		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2	N	-0-		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,179	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SPONBERG, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 035867 COMPL. DATE 04/15/1965										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-		-0-	
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	53 2	N	-0-		-0-	
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-		-0-	
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2	N	-0-		-0-	
05		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-		-0-	
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-		-0-	
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-		-0-	
08		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2	N	-0-		-0-	
09		60 N	35	-0-	-25	-0-	35 2	N	-0-		-0-	
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			521	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KINSEY, E. A. WELL #: A 1 RRCID -> 036159 COMPL. DATE 03/04/1998										TOTAL DEPTH	7015	PERF. 6112 - 6478
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
WARDNER, G. P.		WELL #:		106 C	RRCID ->	036434	COMPL. DATE	07/06/1965	TOTAL DEPTH	5775	PERF. 5419 - 5434	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TALBERT, C. P.		WELL #:		9	RRCID ->	037157	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	7013	PERF. 5265 - 5437	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

RIVERS, M. L.		WELL #:		2	RRCID ->	038519	COMPL. DATE	03/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
SIMMONDS, B. B. WELL #: 7 RRCID -> 040239 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 8314 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 040506 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. N/A													
01		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	149	1	1296	2	N	-0-	
02		1428 N	1070	-0-	-358	-0-	124	1	946	2	N	-0-	
03		1612 N	1320	-0-	-292	-0-	137	1	1183	2	N	-0-	
04		1410 N	875	-0-	-535	-0-	94	1	781	2	N	-0-	
05		1178 N	381	-0-	-797	-0-	42	1	339	2	N	-0-	
06		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	176	1	1348	2	N	-0-	
07		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	146	1	1065	2	N	-0-	
08		994 N	994	-0-	-0-	-0-	117	1	877	2	N	-0-	
09		1530 N	988	-0-	-542	-0-	160	1	828	2	N	-0-	
10		559 N	559	-0-	-0-	-0-	110	1	449	2	N	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,367	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

SPONBERG, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 040572 COMPL. DATE 11/03/1966 TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A													
01		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-	-0-	
02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-	-0-	
03		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-	-0-	
04		540 N	457	-0-	-83	-0-	457	2		N	-0-	-0-	
05		651 N	389	-0-	-262	-0-	389	2		N	-0-	-0-	
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-	-0-	
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-	-0-	
08		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-	-0-	
09		450 N	312	-0-	-138	-0-	312	2		N	-0-	-0-	
10		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,454	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 040737 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6770	PERF.	5584 -	6396	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3		N	-0-				-0-
02		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-				-0-
03		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-				-0-
04		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-				-0-
05		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-				-0-
06		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3		N	-0-				-0-
07		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-				-0-
08		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-				-0-
09		1020 N	786	-0-	-234	-0-	786	3		N	-0-				-0-
10		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			9,899				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 2 RRCID -> 041087 COMPL. DATE 02/05/1967										TOTAL DEPTH	6300	PERF.	N/A		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PYLE, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 041338 COMPL. DATE 06/10/2015										TOTAL DEPTH	7011	PERF.	5539 -	6064	
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-				-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-				-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-				-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			24				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
KERR WELL #: 5 RRCID -> 041803 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-			-0-
02	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-			-0-
03	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-			-0-
04	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-			-0-
05	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-			-0-
06	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-			-0-
07	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-			-0-
08	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-			-0-
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-			-0-
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMMONDS, B. B. WELL #: 15 C RRCID -> 042354 COMPL. DATE 08/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KERR WELL #: 6 RRCID -> 043010 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 5812 PERF. N/A														
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			-0-
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-			-0-
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			-0-
05	806 N	593	-0-	-213	-0-	593	2			N	-0-			-0-
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
08	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-			-0-
09	780 N	544	-0-	-236	-0-	544	2			N	-0-			-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 9 RRCID -> 043423										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	5229	-	5680
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3		N	-0-				-0-		
02		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-				-0-		
03		1364 N	1345	-0-	-19	-0-	1345	3		N	-0-				-0-		
04		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		N	-0-				-0-		
05		1364 N	1351	-0-	-13	-0-	1351	3		N	-0-				-0-		
06		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3		N	-0-				-0-		
07		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3		N	-0-				-0-		
08		1364 N	1358	-0-	-6	-0-	1358	3		N	-0-				-0-		
09		1320 N	955	-0-	-365	-0-	955	3		N	-0-				-0-		
10		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-				-0-		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:				12,145		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

RIVERS, M. L. "A"										WELL #: 11		RRCID ->	043920	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6062	PERF.	5066	-	5854
01		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-				-0-						
02		840 N	797	-0-	-43	-0-	797	2		N	-0-				-0-						
03		899 N	878	-0-	-21	-0-	878	2		N	-0-				-0-						
04		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-				-0-						
05		868 N	749	-0-	-119	-0-	749	2		N	-0-				-0-						
06		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-				-0-						
07		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-				-0-						
08		744 N	675	-0-	-69	-0-	675	2		N	-0-				-0-						
09		660 N	439	-0-	-221	-0-	439	2		N	-0-				-0-						
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-				-0-						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
TOTAL GAS PROD:				6,971		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-					

DRISCOLL, CLARA										WELL #: C 2		RRCID ->	043963	COMPL. DATE	12/10/1967	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	N/A
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
DRISCOLL, CLARA WELL #: C 1 RRCID -> 044373 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-
03		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		-0-
04		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			81				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PURL, OLLIE WELL #: 6 RRCID -> 044385 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4797 - 4807													
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

INGRAM, J. C. WELL #: B 3 L RRCID -> 044515 COMPL. DATE 07/30/1968 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A													
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-		-0-
02	476 N	427	-0-	-49	-0-	-0-	427	2		N	-0-		-0-
03	527 N	505	-0-	-22	-0-	-0-	505	2		N	-0-		-0-
04	420 N	337	-0-	-83	-0-	-0-	337	2		N	-0-		-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-		-0-
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-		-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-		-0-
08	527 N	473	-0-	-54	-0-	-0-	473	2		N	-0-		-0-
09	480 N	351	-0-	-129	-0-	-0-	351	2		N	-0-		-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,311				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
SCHROEDER, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 044817 COMPL. DATE 01/30/2002										TOTAL DEPTH	5812	PERF. 5064 - 5507	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-			-0-
02		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			-0-
03		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-			-0-
04		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-			-0-
05		651 N	474	-0-	-177	-0-	474 2		N	-0-			-0-
06		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-			-0-
07		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-			-0-
08		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-			-0-
09		720 N	546	-0-	-174	-0-	546 2		N	-0-			-0-
10		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,825	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KERR WELL #: 7 RRCID -> 044937 COMPL. DATE 10/17/1968										TOTAL DEPTH	6663	PERF. N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 3 RRCID -> 045303 COMPL. DATE 12/21/1968										TOTAL DEPTH	5963	PERF. N/A	
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			-0-
02		392 N	344	-0-	-48	-0-	344 2		N	-0-			-0-
03		434 N	234	-0-	-200	-0-	234 2		N	-0-			-0-
04		390 N	271	-0-	-119	-0-	271 2		N	-0-			-0-
05		372 N	90	-0-	-282	-0-	90 2		N	-0-			-0-
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			-0-
07		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			-0-
08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			-0-
09		330 N	280	-0-	-50	-0-	280 2		N	-0-			-0-
10		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,732	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		13	RRCID ->	045304	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 5045 -	5934	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	38	1	329	2	N	-0-		-0-
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	79	1	602	2	N	-0-		-0-
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	34	1	291	2	N	-0-		-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	37	1	308	2	N	-0-		-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	38	1	304	2	N	-0-		-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	42	1	321	2	N	-0-		-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	48	1	350	2	N	-0-		-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	41	1	309	2	N	-0-		-0-
09	330 N	189	-0-	-141	-0-	31	1	158	2	N	-0-		-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	36	1	148	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 2	RRCID ->	045362	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	6313	PERF. 5128 -	5563	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	188	1	1638	2	N	-0-		-0-
02	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	242	1	1849	2	N	-0-		-0-
03	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	232	1	2003	2	N	-0-		-0-
04	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	231	1	1915	2	N	-0-		-0-
05	2325 N	2267	-0-	-58	-0-	252	1	2015	2	N	-0-		-0-
06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	246	1	1882	2	N	-0-		-0-
07	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	227	1	1653	2	N	-0-		-0-
08	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	270	1	2023	2	N	-0-		-0-
09	2130 N	1453	-0-	-677	-0-	236	1	1217	2	N	-0-		-0-
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	274	1	1114	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FEE 687		WELL #:		2 U	RRCID ->	045429	COMPL. DATE	01/16/1969	TOTAL DEPTH	5763	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
ELLIFF, J. S., ETAL WELL #: 13 RRCID -> 046624										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5262	-	5818
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			-0-				
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-				
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-				
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-				
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-				
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-				
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-				
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-				
09		90 N	45	-0-	-45	-0-	45 3		N	-0-			-0-				
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
TOTAL GAS PROD:			677	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-								

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 14 RRCID -> 049301										COMPL. DATE	11/06/1970	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	N/A
01		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	234 1	2039 2	N	-0-			-0-		
02		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	301 1	2302 2	N	-0-			-0-		
03		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	292 1	2517 2	N	-0-			-0-		
04		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	298 1	2464 2	N	-0-			-0-		
05		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	305 1	2435 2	N	-0-			-0-		
06		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	282 1	2161 2	N	-0-			-0-		
07		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	336 1	2450 2	N	-0-			-0-		
08		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	321 1	2404 2	N	-0-			-0-		
09		2100 N	1239	-0-	-861	-0-	201 1	1038 2	N	-0-			-0-		
10		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	238 1	970 2	N	-0-			-0-		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			23,588	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

WALTON, W. W. WELL #: 3 RRCID -> 049345										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5133	-	5855
01		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2		N	-0-			-0-				
02		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2		N	-0-			-0-				
03		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562 2		N	-0-			-0-				
04		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627 2		N	-0-			-0-				
05		3100 N	3676	-0-	576	576	3676 2		N	-0-			-0-				
06		3000 N	3272	-0-	272	848	3272 2		N	-0-			-0-				
07		3100 N	2867	-0-	-233	615	2867 2		N	-0-			-0-				
08		3664 X	3049	-0-	-615	-0-	3049 2		N	-0-			-0-				
09		1830 X	1704	-0-	-126	-0-	1704 2		N	-0-			-0-				
10		1891 X	1592	-0-	-299	-0-	1592 2		N	-0-			-0-				
11		1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT			-0-				
12		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT			-0-				
TOTAL GAS PROD:			26,687	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-								

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
ELLIFF, MABEL WELL #: A 3 RRCID -> 049412 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 6114 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
02		644 N	498	-0-	-146	-0-	498	2		N	-0-			-0-
03		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-
04		600 N	546	-0-	-54	-0-	546	2		N	-0-			-0-
05		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-
07		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			-0-
08		682 N	650	-0-	-32	-0-	650	2		N	-0-			-0-
09		660 N	351	-0-	-309	-0-	351	2		N	-0-			-0-
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,542				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 3 RRCID -> 049543 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5464 - 5510														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
02		448 N	78	-0-	-370	-0-	78	2		N	-0-			-0-
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
04		420 N	298	-0-	-122	-0-	298	2		N	-0-			-0-
05		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
07		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
08		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
09		390 N	263	-0-	-127	-0-	263	2		N	-0-			-0-
10		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,676				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

INGRAM, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 051076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5446 - 6230														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3		N	-0-			-0-
02		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3		N	-0-			-0-
03		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3		N	-0-			-0-
04		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3		N	-0-			-0-
05		1891 N	160	-0-	-1731	-0-	160	3		N	-0-			-0-
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
08		155 N	9	-0-	-146	-0-	9	3		N	-0-			-0-
09		180 N	16	-0-	-164	-0-	16	3		N	-0-			-0-
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,270				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
SCHROEDER, T. S. WELL #: 3 RRCID -> 051077 COMPL. DATE 09/02/1971 TOTAL DEPTH 8013 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WALTON, W. W. -A-										WELL #: 1 RRCID -> 051110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5358 - 5470		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RIVERS, M. L.										WELL #: 5 RRCID -> 051239 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 5386 - 5947		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
INGRAM, J. C. WELL #: A 2 RRCID -> 051968 COMPL. DATE 02/10/1972 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

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

WALTON, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 052711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5540 - 6060												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

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

ELLIFF, MABLE WELL #: A 2 RRCID -> 054359 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 2 RRCID -> 054800 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5490 - 5893												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

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

SIMMONDS, B. B. WELL #: 9 RRCID -> 056045 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

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

RIVERS, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 057331 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

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

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		16	RRCID ->	057355	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6113	PERF. 4592 -	5838
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2	N	-0-			-0-
02		924 N	873	-0-	-51	-0-	873 2	N	-0-			-0-
03		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2	N	-0-			-0-
04		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2	N	-0-			-0-
05		961 N	926	-0-	-35	-0-	926 2	N	-0-			-0-
06		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2	N	-0-			-0-
07		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2	N	-0-			-0-
08		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2	N	-0-			-0-
09		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2	N	-0-			-0-
10		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, J.C.		WELL #:		B 5	RRCID ->	057423	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6210	PERF. 5194 -	5210
01		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-			-0-
02		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-			-0-
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-			-0-
04		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-			-0-
05		589 N	533	-0-	-56	-0-	533 2	N	-0-			-0-
06		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-			-0-
07		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-			-0-
08		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-			-0-
09		540 N	533	-0-	-7	-0-	533 2	N	-0-			-0-
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, J.C.		WELL #:		D 3	RRCID ->	057459	COMPL. DATE	01/25/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-			-0-
02		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2	N	-0-			-0-
03		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2	N	-0-			-0-
04		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2	N	-0-			-0-
05		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2	N	-0-			-0-
06		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2	N	-0-			-0-
07		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2	N	-0-			-0-
08		806 N	783	-0-	-23	-0-	783 2	N	-0-			-0-
09		780 N	450	-0-	-330	-0-	450 2	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
PURL, OLLIE WELL #: 7 H RRCID -> 057717 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 065127 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 4 RRCID -> 066837 COMPL. DATE 04/29/1976 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5444 - 5535														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
MABEL ELLIF		WELL #: A 8		RRCID -> 066851	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 4738	- 4818		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-			-0-
02	504 N	473	-0-	-31	-0-	473 2		N	-0-			-0-
03	527 N	515	-0-	-12	-0-	515 2		N	-0-			-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			-0-
05	527 N	212	-0-	-315	-0-	212 2		N	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			-0-
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-			-0-
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-			-0-
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-			-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INGRAM, J. C.		WELL #: C 2		RRCID -> 067108	COMPL. DATE 07/06/1976	TOTAL DEPTH	5512	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PYLE, H.C.		WELL #: 7		RRCID -> 067190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6290	PERF. 5326	- 5546		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23 2		N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		303		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
KINSEY, ELEANOR A. WELL #: C 1 F RRCID -> 067421 COMPL. DATE 07/29/1997										TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4600	-	4620
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TALBERT, C. P. WELL #: 7 RRCID -> 068503 COMPL. DATE 10/08/1976										TOTAL DEPTH	7011	PERF. N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GEE, H.W. WELL #: 4 RRCID -> 068783 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7122	PERF. 4620	-	5597
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-			-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
SPONBERG, J.O.		WELL #: B 3		RRCID -> 069126	COMPL. DATE 12/11/1997	TOTAL DEPTH 6980	PERF. 5182	- 5342					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
04	540 N	457	-0-	-83	-0-	457	2		N	-0-			-0-
05	651 N	389	-0-	-262	-0-	389	2		N	-0-			-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
09	450 N	312	-0-	-138	-0-	312	2		N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPONBERG		WELL #: 6		RRCID -> 070087	COMPL. DATE 01/20/1977	TOTAL DEPTH 7119	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
02	476 N	434	-0-	-42	-0-	434	2		N	-0-			-0-
03	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2		N	-0-			-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
08	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	2		N	-0-			-0-
09	480 N	344	-0-	-136	-0-	344	2		N	-0-			-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPONBERG, J. O.		WELL #: 7		RRCID -> 071425	COMPL. DATE 05/03/2002	TOTAL DEPTH 7098	PERF. 4206	- 5490					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	118	1	1032	2	N	-0-		-0-
02	1176 N	1149	-0-	-27	-0-	133	1	1016	2	N	-0-		-0-
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	149	1	1283	2	N	-0-		-0-
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	208	1	1718	2	N	-0-		-0-
05	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	257	1	2051	2	N	-0-		-0-
06	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	255	1	1953	2	N	-0-		-0-
07	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	254	1	1847	2	N	-0-		-0-
08	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	280	1	2097	2	N	-0-		-0-
09	1860 N	1393	-0-	-467	-0-	226	1	1167	2	N	-0-		-0-
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	199	1	811	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
HORNE, C.J. WELL #: B 8 RRCID -> 071730 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

TEXON ROYALTY COMPANY B WELL #: 2 RRCID -> 072868 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 4 RRCID -> 072928 COMPL. DATE 09/05/1977 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED										08/09/2018 - P/A 08/09/18						
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

SIMMONDS, B. B. WELL #: 8 RRCID -> 074636 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED										08/23/2018 - P/A 08/23/18						
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 TALBERT, C.P. WELL #: 11D RRCID -> 074916 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4744 - 4852

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

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

TEXON ROYALTY CO. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 075285 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6118 - 6160

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

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 5 RRCID -> 077513 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5508 - 5962

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2018 - P/A 07/23/18

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

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 3 RRCID -> 077951 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
ELLIFF, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 078263 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4557 X	1060	-0-	-3497	-0-	1060	2			N	-0-			-0-
02		4116 X	914	-0-	-3202	-0-	914	2			N	-0-			-0-
03		4557 X	904	-0-	-3653	-0-	904	2			N	-0-			-0-
04		1410 X	894	-0-	-516	-0-	894	2			N	-0-			-0-
05		1178 X	733	-0-	-445	-0-	733	2			N	-0-			-0-
06		1020 X	646	-0-	-374	-0-	646	2			N	-0-			-0-
07		1023 X	694	-0-	-329	-0-	694	2			N	-0-			-0-
08		930 X	661	-0-	-269	-0-	661	2			N	-0-			-0-
09		900 X	426	-0-	-474	-0-	426	2			N	-0-			-0-
10		744 X	291	-0-	-453	-0-	291	2			N	-0-			-0-
11		660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-
12		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,223				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TALBERT, C. P. WELL #: 19 F RRCID -> 078323 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7112 PERF. N/A															
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HORNE, C. J. WELL #: B 2 RRCID -> 079959 COMPL. DATE 04/23/1970 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6407 - 6413															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035						
KINSEY, E. A.		WELL #: B 2		RRCID -> 082306	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7175	PERF. 5264	- 5568
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RIVERS, M. L.		WELL #: 3		RRCID -> 083377	COMPL. DATE 09/20/2005	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 4958	- 6394	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

AUSTIN, HELEN P.		WELL #: B 10		RRCID -> 084452	COMPL. DATE 09/26/2001	TOTAL DEPTH	7070	PERF. 6034	- 6092	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
KINSEY, E. A.		WELL #:		B 3	RRCID ->	087312	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 6396 - 6410		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2		N	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
09	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	2		N	-0-			-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PYLE, H. C.		WELL #:		5 L	RRCID ->	090317	COMPL. DATE	10/25/1980	TOTAL DEPTH	6910	PERF. 5785 - 5799	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPONBERG, J. O.		WELL #:		5	RRCID ->	092030	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	6909	PERF. 4600 - 6638	
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-	-0-	
02	1288 N	942	-0-	-346	-0-	942	2		N	-0-	-0-	
03	1178 N	924	-0-	-254	-0-	924	2		N	-0-	-0-	
04	960 N	895	-0-	-65	-0-	895	2		N	-0-	-0-	
05	1054 N	921	-0-	-133	-0-	921	2		N	-0-	-0-	
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-	-0-	
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-	-0-	
08	930 N	856	-0-	-74	-0-	856	2		N	-0-	-0-	
09	840 N	673	-0-	-167	-0-	673	2		N	-0-	-0-	
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
KINSEY, E. A. WELL #: B 1 RRCID -> 093911 COMPL. DATE 06/17/1981										TOTAL DEPTH	6363	PERF. 5044 - 5054	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

WALTON, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 093924 COMPL. DATE 04/24/1981										TOTAL DEPTH	7075	PERF. 6170 - 6180	
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 3	N	-0-			-0-	
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3	N	-0-			-0-	
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3	N	-0-			-0-	
04	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	1560 3	N	-0-			-0-	
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3	N	-0-			-0-	
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3	N	-0-			-0-	
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3	N	-0-			-0-	
08	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	1670 3	N	-0-			-0-	
09	1650	N	1130	-0-	-520	-0-	1130 3	N	-0-			-0-	
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3	N	-0-			-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,157	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

KINSEY, E. A. WELL #: A 3 RRCID -> 095509 COMPL. DATE 06/03/2015										TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4440 - 4836	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
WALLACE, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	095743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5265 - 5281				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INGRAM, J. C.		WELL #:		C 5	RRCID ->	096424	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6092 - 6114				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TALBERT, C. P.		WELL #:		21	RRCID ->	100533	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6562 - 6574				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 D RRCID -> 101862 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4990 - 5562														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04		60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		90 N	17	-0-	-73	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			238			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

ELLIFF, JOHN J. MRS. WELL #: 10 RRCID -> 113252 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6432 - 6441														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

INGRAM, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 122922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5348 - 5676														
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
02	812	N	278	-0-	-534	-0-	278	3		N	-0-			-0-
03	713	N	440	-0-	-273	-0-	440	3		N	-0-			-0-
04	450	N	5	-0-	-445	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3		N	-0-			-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
08	279	N	10	-0-	-269	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,703			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 2 RRCID -> 122924 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 5497 - 5501														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
02		980 N	207	-0-	-773	-0-	207	3		N	-0-			-0-
03		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			-0-
04		990 N	971	-0-	-19	-0-	971	3		N	-0-			-0-
05		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		N	-0-			-0-
06		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
07		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
08		1178 N	1172	-0-	-6	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
09		1140 N	747	-0-	-393	-0-	747	3		N	-0-			-0-
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,963				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RIVERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 128402 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 6608 - 6628														
01		622 N	622	-0-	-0-	-0-	311	1	311	3	N	-0-		-0-
02		540 N	540	-0-	-0-	-0-	270	1	270	3	N	-0-		-0-
03		651 N	590	-0-	-61	-0-	295	1	295	3	N	-0-		-0-
04		600 N	462	-0-	-138	-0-	231	1	231	3	N	-0-		-0-
05		589 N	538	-0-	-51	-0-	269	1	269	3	N	-0-		-0-
06		642 N	642	-0-	-0-	-0-	321	1	321	3	N	-0-		-0-
07		590 N	590	-0-	-0-	-0-	295	1	295	3	N	-0-		-0-
08		612 N	612	-0-	-0-	-0-	306	1	306	3	N	-0-		-0-
09		630 N	612	-0-	-18	-0-	306	1	306	3	N	-0-		-0-
10		278 N	278	-0-	-0-	-0-	139	1	139	3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,486				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ELLIFF, J.S. ETAL WELL #: 25 D RRCID -> 128991 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6086 - 6098														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
RIVERS -B-				WELL #:	5	RRCID ->	129131	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 5220 - 6499	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	204 1	204 3		N	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	141 1	141 3		N	-0-			-0-
03	372 N	266	-0-	-106	-0-	133 1	133 3		N	-0-			-0-
04	390 N	234	-0-	-156	-0-	117 1	117 3		N	-0-			-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	165 1	165 3		N	-0-			-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	179 1	179 3		N	-0-			-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	85 1	85 3		N	-0-			-0-
08	341 N	272	-0-	-69	-0-	136 1	136 3		N	-0-			-0-
09	360 N	272	-0-	-88	-0-	136 1	136 3		N	-0-			-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	135 1	135 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELLIFF, MABEL				WELL #:	A 10	RRCID ->	130726	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6621 - 6631
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELLIFF, J.S.				WELL #:	24 D	RRCID ->	131671	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	7944	PERF. 5616 - 5684
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3			N	-0-		-0-
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	60 3			N	-0-		-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3			N	-0-		-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3			N	-0-		-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3			N	-0-		-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3			N	-0-		-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3			N	-0-		-0-
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3			N	-0-		-0-
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 3			N	-0-		-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		758		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 D RRCID -> 131701 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5658 - 5701

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

RIVERS -A- WELL #: 20 F RRCID -> 133156 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 6060 - 6080

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

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 D RRCID -> 133940 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5645 - 5720

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
INGRAM, DONALD WELL #: 15 RRCID -> 135455										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6508	-	6546
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3		N	-0-				-0-		
02		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3		N	-0-				-0-		
03		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3		N	-0-				-0-		
04		1860 N	1365	-0-	-495	-0-	1365	3		N	-0-				-0-		
05		1860 N	1761	-0-	-99	-0-	1761	3		N	-0-				-0-		
06		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3		N	-0-				-0-		
07		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3		N	-0-				-0-		
08		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3		N	-0-				-0-		
09		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3		N	-0-				-0-		
10		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3		N	-0-				-0-		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:		16,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

DRISCOLL-ELLIFF WELL #: 1 RRCID -> 135646										COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	7752	PERF.	5945	-	5965
01		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-				-0-		
02		1064 N	1022	-0-	-42	-0-	1022	3		N	-0-				-0-		
03		1178 N	1173	-0-	-5	-0-	1173	3		N	-0-				-0-		
04		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-				-0-		
05		1147 N	1020	-0-	-127	-0-	1020	3		N	-0-				-0-		
06		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		N	-0-				-0-		
07		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3		N	-0-				-0-		
08		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-				-0-		
09		1170 N	964	-0-	-206	-0-	964	3		N	-0-				-0-		
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-				-0-		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:		10,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

DRISCOLL, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 135913										COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4553	-	4558
01		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-				-0-		
02		700 N	591	-0-	-109	-0-	591	3		N	-0-				-0-		
03		527 N	511	-0-	-16	-0-	511	3		N	-0-				-0-		
04		750 N	248	-0-	-502	-0-	248	3		N	-0-				-0-		
05		651 N	569	-0-	-82	-0-	569	3		N	-0-				-0-		
06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-				-0-		
07		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-				-0-		
08		558 N	415	-0-	-143	-0-	415	3		N	-0-				-0-		
09		390 N	315	-0-	-75	-0-	315	3		N	-0-				-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:		4,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
BROWN, MINNIE		WELL #:		5	RRCID ->	135984	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	7312	PERF. 4794 - 4854		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
02	476 N	464	-0-	-12	-0-	464	2		N	-0-			-0-
03	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2		N	-0-			-0-
04	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	2		N	-0-			-0-
05	527 N	447	-0-	-80	-0-	447	2		N	-0-			-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
09	450 N	314	-0-	-136	-0-	314	2		N	-0-			-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALLACE, W. H.		WELL #:		4	RRCID ->	136026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7262	PERF. 5707 - 5717		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	137296	COMPL. DATE	05/05/1996	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 5926 - 6080		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3		N	-0-			-0-
02	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3		N	-0-			-0-
03	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3		N	-0-			-0-
04	1980 N	1761	-0-	-219	-0-	1761	3		N	-0-			-0-
05	2170 N	1955	-0-	-215	-0-	1955	3		N	-0-			-0-
06	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3		N	-0-			-0-
07	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3		N	-0-			-0-
08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3		N	-0-			-0-
09	1890 N	1302	-0-	-588	-0-	1302	3		N	-0-			-0-
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 27 D RRCID -> 137699 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6374 - 6404

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			-0-
02		616 N	524	-0-	-92	-0-	524	3		N	-0-			-0-
03		682 N	547	-0-	-135	-0-	547	3		N	-0-			-0-
04		660 N	521	-0-	-139	-0-	521	3		N	-0-			-0-
05		589 N	530	-0-	-59	-0-	530	3		N	-0-			-0-
06		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
07		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
08		527 N	487	-0-	-40	-0-	487	3		N	-0-			-0-
09		510 N	380	-0-	-130	-0-	380	3		N	-0-			-0-
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,796											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 2 H RRCID -> 138135 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6668 PERF. 4782 - 4796

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

RIVERS, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 139402 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6200 - 6220

01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
02		196 N	195	-0-	-1	-0-	195	2		N	-0-			-0-
03		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2		N	-0-			-0-
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
05		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
07		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
09		240 N	157	-0-	-83	-0-	157	2		N	-0-			-0-
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,292											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WOLTER, R. C.		WELL #:		2	RRCID ->	140341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 5196 -	5550	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RIVERS -A-		WELL #:		18 D	RRCID ->	140589	COMPL. DATE	12/10/1991	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5806 -	5878	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	241	1	241 3	N	-0-			-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	232	1	232 3	N	-0-			-0-
03	558 N	496	-0-	-62	-0-	248	1	248 3	N	-0-			-0-
04	480 N	460	-0-	-20	-0-	230	1	230 3	N	-0-			-0-
05	527 N	414	-0-	-113	-0-	207	1	207 3	N	-0-			-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	257	1	257 3	N	-0-			-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	200	1	200 3	N	-0-			-0-
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	227	1	227 3	N	-0-			-0-
09	510 N	454	-0-	-56	-0-	227	1	227 3	N	-0-			-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	12	1	12 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 14-F	RRCID ->	141122	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 4964 -	6384	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	2		N	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		326		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 TALBERT, C. P. WELL #: 14 F RRCID -> 141368 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4568 - 5268

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 X	3095	-0-	-5	-0-	3095	2		N	-0-			-0-
02		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2		N	-0-			-0-
03		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2		N	-0-			-0-
04		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2		N	-0-			-0-
05		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2		N	-0-			-0-
06		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2		N	-0-			-0-
07		3100 X	2986	-0-	-114	-0-	2986	2		N	-0-			-0-
08		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2		N	-0-			-0-
09		3000 X	2642	-0-	-358	-0-	2642	2		N	-0-			-0-
10		3100 X	1968	-0-	-1132	-0-	1968	2		N	-0-			-0-
11		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-				N	NO RPT			-0-
12		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,814											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEE, H. W. WELL #: 5 RRCID -> 141429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4631 - 5909

01		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
02		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
03		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
04		1290 N	1233	-0-	-57	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
05		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
06		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
07		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
08		1178 N	835	-0-	-343	-0-	835	2		N	-0-			-0-
09		1230 N	582	-0-	-648	-0-	582	2		N	-0-			-0-
10		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,551											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 D RRCID -> 142028 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5546 - 5676

01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
03		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
04		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-
05		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
09		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-			-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			721											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
INGRAM, DONALD WELL #: 14 RRCID -> 142513 COMPL. DATE 08/21/1992										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5196 - 5202	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
02		56 N	18	-0-	-38	-0-	18	3		N	-0-			-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			531				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 142606 COMPL. DATE 09/03/1992										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5634 - 5674	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

INGRAM, DONALD WELL #: 17 RRCID -> 143765 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4762 - 4812	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
08		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			101				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 7 RRCID -> 144551 COMPL. DATE 05/19/2009										TOTAL DEPTH	9640	PERF.	3860	-	4140
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5-F RRCID -> 147315 COMPL. DATE 10/14/1993										TOTAL DEPTH	7545	PERF.	5870	-	5890
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-				-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	3		N	-0-				-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3		N	-0-				-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3		N	-0-				-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-				-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-				-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-				-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-				-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-				-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE 687 WELL #: 3 RRCID -> 147685 COMPL. DATE 02/12/2018										TOTAL DEPTH	6012	PERF.	4748	-	5343
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	2084	-0-	2084	2084	2084	2		N	-0-				-0-
03	3887	X	1803	-0-	-2084	-0-	1803	2		N	-0-				-0-
04	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		N	-0-				-0-
05	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2		N	-0-				-0-
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		N	-0-				-0-
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2		N	-0-				-0-
08	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	1944	2		N	-0-				-0-
09	1830	N	1207	-0-	-623	-0-	1207	2		N	-0-				-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 16,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
BROWN, MINNIE		WELL #:		4	RRCID ->	148177	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 5272 - 5570	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 18 F	RRCID ->	149121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 6547 - 6557	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 19	RRCID ->	150185	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	7628	PERF. 6460 - 6554	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 18 RRCID -> 150852										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7057	PERF.	5140	-	6175
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		62 X	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	N	-0-				-0-	
02		56 X	52	-0-	-4	-0-	6	1	46	2	N	-0-				-0-	
03		62 X	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	N	-0-				-0-	
04		60 X	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	2	N	-0-				-0-	
05		62 N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	2	N	-0-				-0-	
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	N	-0-				-0-	
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-				-0-	
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-				-0-	
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	N	-0-				-0-	
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	2	N	-0-				-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			457											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

INGRAM, J.C. WELL #: A 5 F RRCID -> 151032										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7867	PERF.	4792	-	7637
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 41 RRCID -> 151253										COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5724	-	6556
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-				-0-	
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-				-0-	
03	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	1441	3			N	-0-				-0-	
04	1770	N	514	-0-	-1256	-0-	514	3			N	-0-				-0-	
05	1550	N	729	-0-	-821	-0-	729	3			N	-0-				-0-	
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-				-0-	
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-				-0-	
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-				-0-	
09	870	N	555	-0-	-315	-0-	555	3			N	-0-				-0-	
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-				-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,433											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 6 RRCID -> 152409										COMPL. DATE 02/24/2000	TOTAL DEPTH 7644	PERF. 5038	- 5048	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

TEXON ROYALTY "B"										WELL #: 10 RRCID -> 152424		COMPL. DATE 02/23/1995	TOTAL DEPTH 7525	PERF. 7126	- 7148
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	608	1	608	3	N	-0-	-0-		
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	611	1	611	3	N	-0-	-0-		
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	681	1	681	3	N	-0-	-0-		
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	665	1	665	3	N	-0-	-0-		
05	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	601	1	601	3	N	-0-	-0-		
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	708	1	708	3	N	-0-	-0-		
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	697	1	697	3	N	-0-	-0-		
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	708	1	708	3	N	-0-	-0-		
09	1410	N	1214	-0-	-196	-0-	607	1	607	3	N	-0-	-0-		
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	163	1	163	3	N	-0-	-0-		
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			12,098	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

ELLIFF, J. S. ET AL										WELL #: 43 RRCID -> 152425		COMPL. DATE 09/08/1994	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6222	- 6892
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-		-0-		
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-		-0-		
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3		N	-0-		-0-		
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3		N	-0-		-0-		
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3		N	-0-		-0-		
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-		-0-		
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-		-0-		
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-		-0-		
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-		-0-		
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-		-0-		
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			597	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 45 RRCID -> 152504 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 6895														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
02		280 N	60	-0-	-220	-0-	60	3		N	-0-			-0-
03		279 N	54	-0-	-225	-0-	54	3		N	-0-			-0-
04		210 N	44	-0-	-166	-0-	44	3		N	-0-			-0-
05		62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3		N	-0-			-0-
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			736				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SPONBERG, J. O. WELL #: 9 RRCID -> 152517 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 5494 - 5713														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	172	1	1499	2	N	-0-		-0-
02		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	152	1	1160	2	N	-0-		-0-
03		1953 N	1293	-0-	-660	-0-	134	1	1159	2	N	-0-		-0-
04		1620 N	279	-0-	-1341	-0-	30	1	249	2	N	-0-		-0-
05		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	178	1	1420	2	N	-0-		-0-
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	36	1	273	2	N	-0-		-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-		-0-
08		1612 N	187	-0-	-1425	-0-	22	1	165	2	N	-0-		-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-		-0-
10		894 N	894	-0-	-0-	-0-	176	1	718	2	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,645				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 44D RRCID -> 152997 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5613 - 6118														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
02		336 N	327	-0-	-9	-0-	327	3		N	-0-			-0-
03		372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3		N	-0-			-0-
04		330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3		N	-0-			-0-
05		372 N	304	-0-	-68	-0-	304	3		N	-0-			-0-
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
07		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
09		360 N	153	-0-	-207	-0-	153	3		N	-0-			-0-
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,068				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 153156 COMPL. DATE 01/17/1995										TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6360 - 6386	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3		N	-0-			-0-
02		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3		N	-0-			-0-
03		2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3		N	-0-			-0-
04		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3		N	-0-			-0-
05		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3		N	-0-			-0-
06		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3		N	-0-			-0-
07		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3		N	-0-			-0-
08		2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3		N	-0-			-0-
09		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3		N	-0-			-0-
10		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 153429 COMPL. DATE 01/27/1995										TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A	
01		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-
02		812 N	653	-0-	-159	-0-	653	3		N	-0-			-0-
03		744 N	723	-0-	-21	-0-	723	3		N	-0-			-0-
04		690 N	666	-0-	-24	-0-	666	3		N	-0-			-0-
05		713 N	685	-0-	-28	-0-	685	3		N	-0-			-0-
06		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-
07		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-			-0-
08		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3		N	-0-			-0-
09		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-
10		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 48 RRCID -> 153430 COMPL. DATE 12/06/1995										TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7114 - 7134	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 47 RRCID -> 153482 COMPL. DATE 12/19/1994										TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6949 - 6964	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
02		392 N	386	-0-	-6	-0-	386	3		N	-0-			-0-
03		434 N	411	-0-	-23	-0-	411	3		N	-0-			-0-
04		420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3		N	-0-			-0-
05		434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3		N	-0-			-0-
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
07		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
08		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
09		420 N	287	-0-	-133	-0-	287	3		N	-0-			-0-
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,809				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WALTON, W.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153800 COMPL. DATE 07/30/2001										TOTAL DEPTH	7708	PERF.	6152 - 6176	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
03		217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-			-0-
04		210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2		N	-0-			-0-
05		217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2		N	-0-			-0-
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
07		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
09		210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2		N	-0-			-0-
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,232				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 9 RRCID -> 154419 COMPL. DATE 06/14/2005										TOTAL DEPTH	7292	PERF.	5222 - 6671	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WALLACE, W. H.		WELL #:		5	RRCID ->	154944	COMPL. DATE	12/20/1999	TOTAL DEPTH	7128	PERF. 4614 - 5105		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
05	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2		N	-0-			-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
09	390 N	230	-0-	-160	-0-	230	2		N	-0-			-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KERR		WELL #:		4	RRCID ->	159259	COMPL. DATE	06/11/1996	TOTAL DEPTH	7315	PERF. 4860 - 5578		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPONBERG, J. O.		WELL #:		8 D	RRCID ->	159537	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	7472	PERF. 5874 - 5906		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
KINSEY, ELEANOR WELL #: C 2 RRCID -> 160353 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5352 - 5687													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ELLIFF, MABEL WELL #: A 11 RRCID -> 161335 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 5158 - 5420													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ANDERSON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 175985 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6646 - 7500													
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-		-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-		-0-
03	1023	N	938	-0-	-85	-0-	938	3		N	-0-		-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-		-0-
05	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	3		N	-0-		-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-		-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-		-0-
08	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	3		N	-0-		-0-
09	930	N	659	-0-	-271	-0-	659	3		N	-0-		-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,342			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 176037 COMPL. DATE 02/01/2000										TOTAL DEPTH	9465	PERF.	504	-	5574
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-D RRCID -> 176653 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6104	-	6532
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

DRISCOLL, CLARA WELL #: B 12 RRCID -> 177042 COMPL. DATE 03/29/2000										TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5358	-	6368
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 16DF		RRCID -> 178030	COMPL. DATE 12/06/2007	TOTAL DEPTH 8178	PERF. 5530	- 6417						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INGRAM, J. C.		WELL #: C 4		RRCID -> 178057	COMPL. DATE 07/08/2000	TOTAL DEPTH 9020	PERF. 6724	- 6730						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #: 52		RRCID -> 179108	COMPL. DATE 08/25/2000	TOTAL DEPTH 7608	PERF. 6138	- 7364						
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			-0-
03	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-			-0-
04	450 N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-			-0-
05	465 N	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-			-0-
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-			-0-
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			-0-
09	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-			-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,143				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
TEXON ROYALTY B WELL #: 11 RRCID -> 179110 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6822 - 7048												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	COND	BALANCE
											PROD	
01		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	544 1	544 3	N		-0-	-0-
02		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	549 1	549 3	N		-0-	-0-
03		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	625 1	625 3	N		-0-	-0-
04		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	622 1	622 3	N		-0-	-0-
05		1147 N	920	-0-	-227	-0-	460 1	460 3	N		-0-	-0-
06		778 N	778	-0-	-0-	-0-	389 1	389 3	N		-0-	-0-
07		910 N	910	-0-	-0-	-0-	455 1	455 3	N		-0-	-0-
08		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	536 1	536 3	N		-0-	-0-
09		832 N	832	-0-	-0-	-0-	416 1	416 3	N		-0-	-0-
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	126 1	126 3	N		-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,444				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RIVERS "B" WELL #: 24 RRCID -> 181042 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 5534 - 5634												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	COND	BALANCE
											PROD	
01		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	2700 1	2700 3	N		-0-	-0-
02		5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	2515 1	2515 3	N		-0-	-0-
03		5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	2696 1	2696 3	N		-0-	-0-
04		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	2200 1	2200 3	N		-0-	-0-
05		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	2367 1	2367 3	N		-0-	-0-
06		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	2760 1	2760 3	N		-0-	-0-
07		4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	2347 1	2347 3	N		-0-	-0-
08		5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	2803 1	2803 3	N		-0-	-0-
09		5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	2803 1	2803 3	N		-0-	-0-
10		2635 X	1824	-0-	-811	-0-	912 1	912 3	N		-0-	-0-
11		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N		NO RPT	-0-
12		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N		NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			48,206				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TEXON ROYALTY WELL #: 9 RRCID -> 181142 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6182 - 6210												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	COND	BALANCE
											PROD	
01		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	522 1	522 3	N		-0-	-0-
02		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	508 1	508 3	N		-0-	-0-
03		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	532 1	532 3	N		-0-	-0-
04		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	514 1	514 3	N		-0-	-0-
05		1116 N	920	-0-	-196	-0-	460 1	460 3	N		-0-	-0-
06		992 N	992	-0-	-0-	-0-	496 1	496 3	N		-0-	-0-
07		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	526 1	526 3	N		-0-	-0-
08		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	521 1	521 3	N		-0-	-0-
09		990 N	886	-0-	-104	-0-	443 1	443 3	N		-0-	-0-
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	141 1	141 3	N		-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,326				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
WARDNER, G. P.		WELL #:		300	RRCID ->	181369	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	5580 - 6855		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	3258 1	3258 3	N	-0-		-0-			-0-
02	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	3134 1	3134 3	N	-0-		-0-			-0-
03	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	3337 1	3337 3	N	-0-		-0-			-0-
04	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	3244 1	3244 3	N	-0-		-0-			-0-
05	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	2764 1	2764 3	N	-0-		-0-			-0-
06	3510 X	1044	-0-	-2466	-0-	522 1	522 3	N	-0-		-0-			-0-
07	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	3708 1	3708 3	N	-0-		-0-			-0-
08	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	3168 1	3168 3	N	-0-		-0-			-0-
09	3510 X	2898	-0-	-612	-0-	1449 1	1449 3	N	-0-		-0-			-0-
10	3627 X	1458	-0-	-2169	-0-	729 1	729 3	N	-0-		-0-			-0-
11	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
12	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		50,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEXON ROYALTY		WELL #:		10	RRCID ->	181696	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	7861	PERF.	6366 - 6612		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	2832 1	2832 3	N	-0-		-0-			-0-
02	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	3097 1	3097 3	N	-0-		-0-			-0-
03	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	3341 1	3341 3	N	-0-		-0-			-0-
04	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	3204 1	3204 3	N	-0-		-0-			-0-
05	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	2732 1	2732 3	N	-0-		-0-			-0-
06	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	3243 1	3243 3	N	-0-		-0-			-0-
07	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	3252 1	3252 3	N	-0-		-0-			-0-
08	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	3283 1	3283 3	N	-0-		-0-			-0-
09	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	2544 1	2544 3	N	-0-		-0-			-0-
10	3255 X	1054	-0-	-2201	-0-	527 1	527 3	N	-0-		-0-			-0-
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
12	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		56,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		60	RRCID ->	181743	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6996 - 7010		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 3		N	-0-		-0-			-0-
02	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 3		N	-0-		-0-			-0-
03	2201 N	2181	-0-	-20	-0-	2181 3		N	-0-		-0-			-0-
04	2100 N	2098	-0-	-2	-0-	2098 3		N	-0-		-0-			-0-
05	2201 N	2136	-0-	-65	-0-	2136 3		N	-0-		-0-			-0-
06	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 3		N	-0-		-0-			-0-
07	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 3		N	-0-		-0-			-0-
08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 3		N	-0-		-0-			-0-
09	2100 N	1621	-0-	-479	-0-	1621 3		N	-0-		-0-			-0-
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3		N	-0-		-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
RIVERS "C"		WELL #:		7	RRCID -> 181800	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	5929	PERF. 5686 - 5723	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TEXON ROYALTY "B"		WELL #:		12	RRCID -> 181836	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5790 - 6946	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TEXON ROYALTY "B"		WELL #:		13	RRCID -> 182210	COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 3860 - 4260	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
U.C.L.I.		WELL #:		18	RRCID ->	182706	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5176 - 5180		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	281	1	281	3	N	-0-		-0-	
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	271	1	271	3	N	-0-		-0-	
03	558 N	520	-0-	-38	-0-	260	1	260	3	N	-0-		-0-	
04	540 N	496	-0-	-44	-0-	248	1	248	3	N	-0-		-0-	
05	558 N	464	-0-	-94	-0-	232	1	232	3	N	-0-		-0-	
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	45	1	45	3	N	-0-		-0-	
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	344	1	344	3	N	-0-		-0-	
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	279	1	279	3	N	-0-		-0-	
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	138	1	138	3	N	-0-		-0-	
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	82	1	82	3	N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCHROEDER, T. S.		WELL #:		5	RRCID ->	182715	COMPL. DATE	04/16/2015	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5493 - 5642		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-		-0-	
02	532 N	480	-0-	-52	-0-	480	2			N	-0-		-0-	
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-		-0-	
04	540 N	429	-0-	-111	-0-	429	2			N	-0-		-0-	
05	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-		-0-	
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-		-0-	
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-		-0-	
08	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-		-0-	
09	480 N	383	-0-	-97	-0-	383	2			N	-0-		-0-	
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PYLE, H. C.		WELL #:		8	RRCID ->	182816	COMPL. DATE	03/21/2015	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	4598 - 6588		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-		-0-	
02	1400 N	1233	-0-	-167	-0-	1233	2			N	-0-		-0-	
03	1519 N	1305	-0-	-214	-0-	1305	2			N	-0-		-0-	
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-		-0-	
05	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	1284	2			N	-0-		-0-	
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-		-0-	
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-		-0-	
08	1271 N	1097	-0-	-174	-0-	1097	2			N	-0-		-0-	
09	1260 N	778	-0-	-482	-0-	778	2			N	-0-		-0-	
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
SPONBERG, J. O. WELL #: 10 C RRCID -> 182839												COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5136 - 5838	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-		174	2	N	-0-			-0-			
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	2	N	-0-			-0-			
03		186 N	161	-0-	-25	-0-		161	2	N	-0-			-0-			
04		180 N	154	-0-	-26	-0-		154	2	N	-0-			-0-			
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	2	N	-0-			-0-			
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-		162	2	N	-0-			-0-			
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-		188	2	N	-0-			-0-			
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-		167	2	N	-0-			-0-			
09		150 N	122	-0-	-28	-0-		122	2	N	-0-			-0-			
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-		134	2	N	-0-			-0-			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:			1,578											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

DRISCOLL, CLARA												WELL #: A 12		RRCID -> 183164		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 5122 - 6386	
01		735 N	735	-0-	-0-	-0-		76	1	659	2	N	-0-	-0-							
02		840 N	579	-0-	-261	-0-		67	1	512	2	N	-0-	-0-							
03		868 N	724	-0-	-144	-0-		75	1	649	2	N	-0-	-0-							
04		720 N	717	-0-	-3	-0-		77	1	640	2	N	-0-	-0-							
05		753 N	753	-0-	-0-	-0-		84	1	669	2	N	-0-	-0-							
06		604 N	604	-0-	-0-	-0-		70	1	534	2	N	-0-	-0-							
07		691 N	691	-0-	-0-	-0-		83	1	608	2	N	-0-	-0-							
08		744 N	698	-0-	-46	-0-		82	1	616	2	N	-0-	-0-							
09		600 N	391	-0-	-209	-0-		63	1	328	2	N	-0-	-0-							
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-		75	1	306	2	N	-0-	-0-							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-							
TOTAL GAS PROD:			6,273											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

U.C.L.I.												WELL #: 17		RRCID -> 183969		COMPL. DATE 04/08/2001		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 4746 - 4772	
01		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-		3069	1	3069	3	N	-0-	-0-							
02		6336 X	6336	-0-	-0-	-0-		3168	1	3168	3	N	-0-	-0-							
03		6734 X	6734	-0-	-0-	-0-		3367	1	3367	3	N	-0-	-0-							
04		6436 X	6436	-0-	-0-	-0-		3218	1	3218	3	N	-0-	-0-							
05		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-		2623	1	2623	3	N	-0-	-0-							
06		2280 X	990	-0-	-1290	-0-		495	1	495	3	N	-0-	-0-							
07		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-		2866	1	2866	3	N	-0-	-0-							
08		5930 X	5930	-0-	-0-	-0-		2965	1	2965	3	N	-0-	-0-							
09		2280 X	1894	-0-	-386	-0-		947	1	947	3	N	-0-	-0-							
10		2356 X	992	-0-	-1364	-0-		496	1	496	3	N	-0-	-0-							
11		990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-						N	NO RPT	-0-							
12		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-						N	NO RPT	-0-							
TOTAL GAS PROD:			46,428											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 12 RRCID -> 184107 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 5782 - 6368														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	64	1	560	2	N	-0-		-0-
02		644 N	320	-0-	-324	-0-	37	1	283	2	N	-0-		-0-
03		816 N	816	-0-	-0-	-0-	85	1	731	2	N	-0-		-0-
04		692 N	692	-0-	-0-	-0-	75	1	617	2	N	-0-		-0-
05		736 N	736	-0-	-0-	-0-	82	1	654	2	N	-0-		-0-
06		633 N	633	-0-	-0-	-0-	73	1	560	2	N	-0-		-0-
07		746 N	746	-0-	-0-	-0-	90	1	656	2	N	-0-		-0-
08		744 N	732	-0-	-12	-0-	86	1	646	2	N	-0-		-0-
09		630 N	477	-0-	-153	-0-	77	1	400	2	N	-0-		-0-
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	92	1	373	2	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,241				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WOFFORD, BUSH WELL #: A 4 RRCID -> 184804 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6548 - 6716														
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KINSEY, E. A. WELL #: A 4 RRCID -> 185564 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5152 - 6232														
01		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-		-0-
02		756 N	614	-0-	-142	-0-	614	2			N	-0-		-0-
03		713 N	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-		-0-
04		630 N	576	-0-	-54	-0-	576	2			N	-0-		-0-
05		682 N	590	-0-	-92	-0-	590	2			N	-0-		-0-
06		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-		-0-
07		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-		-0-
08		589 N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-		-0-
09		570 N	361	-0-	-209	-0-	361	2			N	-0-		-0-
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,505				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 20 RRCID -> 187638 COMPL. DATE 02/20/2002										TOTAL DEPTH	7140	PERF.	5092	-	6718	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FEE 687 WELL #: 4 RRCID -> 190759 COMPL. DATE 03/15/2015										TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5063	-	6032	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GEE, H. W. WELL #: 6 RRCID -> 192470 COMPL. DATE 11/22/2002										TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5343	-	5564	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-					-0-
02	504	N	461	-0-	-43	-0-	461	2		N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2		N	-0-					-0-
05	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2		N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-					-0-
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2		N	-0-					-0-
09	480	N	291	-0-	-189	-0-	291	2		N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,327			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
KERR		WELL #:		8	RRCID ->	194069	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 4400 - 4405		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PURL, OLLIE		WELL #:		8	RRCID ->	195133	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6498 - 6554		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

INGRAM, J. C.		WELL #: C		6	RRCID ->	195134	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 4612 - 5704		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 21 RRCID -> 195139 COMPL. DATE 06/29/2004										TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5978 -	6081
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
02		728 N	665	-0-	-63	-0-	665	2		N	-0-			-0-
03		744 N	563	-0-	-181	-0-	563	2		N	-0-			-0-
04		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-
05		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-			-0-
06		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
07		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			-0-
08		806 N	689	-0-	-117	-0-	689	2		N	-0-			-0-
09		690 N	470	-0-	-220	-0-	470	2		N	-0-			-0-
10		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,430	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SCHROEDER, T. S. WELL #: 7 RRCID -> 199699 COMPL. DATE 03/09/2006										TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5283 -	6282
01		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
02		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		N	-0-			-0-
03		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
04		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-			-0-
05		2077 N	882	-0-	-1195	-0-	882	2		N	-0-			-0-
06		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-
07		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
08		868 N	689	-0-	-179	-0-	689	2		N	-0-			-0-
09		630 N	290	-0-	-340	-0-	290	2		N	-0-			-0-
10		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,763	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FEE 687 WELL #: 5 RRCID -> 199713 COMPL. DATE 06/16/2006										TOTAL DEPTH	7480	PERF.	5150 -	5654
01		3348 X	3315	-0-	-33	-0-	3315	2		N	-0-			-0-
02		3444 X	3124	-0-	-320	-0-	3124	2		N	-0-			-0-
03		3813 X	3155	-0-	-658	-0-	3155	2		N	-0-			-0-
04		3690 X	3239	-0-	-451	-0-	3239	2		N	-0-			-0-
05		3503 X	3181	-0-	-322	-0-	3181	2		N	-0-			-0-
06		3360 X	2820	-0-	-540	-0-	2820	2		N	-0-			-0-
07		3472 X	2911	-0-	-561	-0-	2911	2		N	-0-			-0-
08		3348 X	2864	-0-	-484	-0-	2864	2		N	-0-			-0-
09		3240 X	2175	-0-	-1065	-0-	2175	2		N	-0-			-0-
10		3193 X	2032	-0-	-1161	-0-	2032	2		N	-0-			-0-
11		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-				N	NO RPT			-0-
12		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,816	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 65 RRCID -> 204104 COMPL. DATE 09/18/2004										TOTAL DEPTH	7006	PERF. 4984 -	6896	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2914 X	2091	-0-	-823	-0-	2091	3		N	-0-			-0-
02		2632 X	2113	-0-	-519	-0-	2113	3		N	-0-			-0-
03		2728 X	2393	-0-	-335	-0-	2393	3		N	-0-			-0-
04		2580 X	2176	-0-	-404	-0-	2176	3		N	-0-			-0-
05		2449 X	1677	-0-	-772	-0-	1677	3		N	-0-			-0-
06		2250 X	1612	-0-	-638	-0-	1612	3		N	-0-			-0-
07		2387 X	1589	-0-	-798	-0-	1589	3		N	-0-			-0-
08		2387 X	1569	-0-	-818	-0-	1569	3		N	-0-			-0-
09		2190 X	1166	-0-	-1024	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
10		1674 X	1053	-0-	-621	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
11		1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										17,439	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

GEE, H. W. WELL #: 7 RRCID -> 204407 COMPL. DATE 02/14/2006										TOTAL DEPTH	7400	PERF. 5185 -	5496	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 66 RRCID -> 204439 COMPL. DATE 09/24/2004										TOTAL DEPTH	7018	PERF. 6322 -	6898	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3		N	-0-			-0-
02		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3		N	-0-			-0-
03		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3		N	-0-			-0-
04		1710 N	1677	-0-	-33	-0-	1677	3		N	-0-			-0-
05		1798 N	1721	-0-	-77	-0-	1721	3		N	-0-			-0-
06		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3		N	-0-			-0-
07		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3		N	-0-			-0-
08		1736 N	1718	-0-	-18	-0-	1718	3		N	-0-			-0-
09		1710 N	1259	-0-	-451	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
10		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										15,743	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 204568 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6334 - 6398														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3		N	-0-			-0-
02		1484 N	1470	-0-	-14	-0-	1470	3		N	-0-			-0-
03		1674 N	1556	-0-	-118	-0-	1556	3		N	-0-			-0-
04		1560 N	1465	-0-	-95	-0-	1465	3		N	-0-			-0-
05		1643 N	1492	-0-	-151	-0-	1492	3		N	-0-			-0-
06		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		N	-0-			-0-
07		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3		N	-0-			-0-
08		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3		N	-0-			-0-
09		1440 N	1184	-0-	-256	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
10		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,299	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 67 RRCID -> 206920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 5104 - 6888														
01		5431 X	3839	-0-	-1592	-0-	3839	3		N	-0-			-0-
02		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3		N	-0-			-0-
03		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3		N	-0-			-0-
04		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3		N	-0-			-0-
05		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3		N	-0-			-0-
06		1830 X	1291	-0-	-539	-0-	1291	3		N	-0-			-0-
07		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3		N	-0-			-0-
08		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3		N	-0-			-0-
09		2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3		N	-0-			-0-
10		2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3		N	-0-			-0-
11		1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,578	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FEE 687 WELL #: 6 RRCID -> 207799 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6540 - 6557														
01		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
02		532 N	427	-0-	-105	-0-	427	2		N	-0-			-0-
03		496 N	293	-0-	-203	-0-	293	2		N	-0-			-0-
04		420 N	348	-0-	-72	-0-	348	2		N	-0-			-0-
05		465 N	267	-0-	-198	-0-	267	2		N	-0-			-0-
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
08		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
09		240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2		N	-0-			-0-
10		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,021	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 68 RRCID -> 208790 COMPL. DATE 03/03/2005										TOTAL DEPTH	7156	PERF.	4804	-	5780
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-	
02		2072 N	1707	-0-	-365	-0-	1707	3		N	-0-			-0-	
03		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3		N	-0-			-0-	
04		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3		N	-0-			-0-	
05		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3		N	-0-			-0-	
06		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3		N	-0-			-0-	
07		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3		N	-0-			-0-	
08		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3		N	-0-			-0-	
09		2190 N	1420	-0-	-770	-0-	1420	3		N	-0-			-0-	
10		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WALTON, W.W.										WELL #: 7		RRCID -> 212250		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH	7540	PERF.	5550	-	5980
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE							
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-							
02		196 N	150	-0-	-46	-0-	150	2		N	-0-			-0-							
03		186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2		N	-0-			-0-							
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-							
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-							
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-							
07		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-							
08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-							
09		180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2		N	-0-			-0-							
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
TOTAL GAS PROD:		1,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

DRISCOLL, CLARA										WELL #: A 8		RRCID -> 214769		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH	8300	PERF.	5376	-	6574
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE							
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-							
02		336 N	292	-0-	-44	-0-	292	2		N	-0-			-0-							
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-							
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-							
05		310 N	150	-0-	-160	-0-	150	2		N	-0-			-0-							
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-							
07		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-							
08		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-							
09		270 N	233	-0-	-37	-0-	233	2		N	-0-			-0-							
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
TOTAL GAS PROD:		2,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
RIVERS A		WELL #: A 27		RRCID -> 221554	COMPL. DATE 06/13/2006	TOTAL DEPTH 7178	PERF. 6754 - 6774				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KINSEY, E. A.		WELL #: A 5		RRCID -> 223009	COMPL. DATE 06/22/2006	TOTAL DEPTH 6575	PERF. 6520 - 6575				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
01	3038 X	1993	-0-	-1045	-0-	205	1	1788	2	N	-0-
02	3724 X	2455	-0-	-1269	-0-	284	1	2171	2	N	-0-
03	4123 X	3409	-0-	-714	-0-	354	1	3055	2	N	-0-
04	3990 X	3963	-0-	-27	-0-	427	1	3536	2	N	-0-
05	4092 X	3581	-0-	-511	-0-	398	1	3183	2	N	-0-
06	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	389	1	2978	2	N	-0-
07	3410 X	3042	-0-	-368	-0-	367	1	2675	2	N	-0-
08	4092 X	3385	-0-	-707	-0-	399	1	2986	2	N	-0-
09	3960 X	3499	-0-	-461	-0-	567	1	2932	2	N	-0-
10	3596 X	2346	-0-	-1250	-0-	463	1	1883	2	N	-0-
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT
12	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		31,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KINSEY, E. A.		WELL #: A 6		RRCID -> 223010	COMPL. DATE 07/07/2006	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6541 - 6590				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-
02	308 N	249	-0-	-59	-0-	249	2			N	-0-
03	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-
04	240 N	185	-0-	-55	-0-	185	2			N	-0-
05	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		2,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
ELLIFF J.S.		WELL #:		54	RRCID ->	226863	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5544 - 5679			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		55 N	55	-0-	-0-		55 3			N	-0-			-0-
02		109 N	109	-0-	-0-		109 3			N	-0-			-0-
03		155 N	101	-0-	-54		101 3			N	-0-			-0-
04		150 N	150	-0-	-0-		150 3			N	-0-			-0-
05		124 N	81	-0-	-43		81 3			N	-0-			-0-
06		67 N	67	-0-	-0-		67 3			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		180 N	180	-0-	-0-		180 3			N	-0-			-0-
09		60 N	25	-0-	-35		25 3			N	-0-			-0-
10		12 N	12	-0-	-0-		12 3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				780			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

ELLIFF, J. S.		WELL #:		72	RRCID ->	227801	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	7746	PERF. 6370 - 6612			
01		5239 X	4305	-0-	-934		4305 3			N	-0-			-0-
02		4732 X	3583	-0-	-1149		3583 3			N	-0-			-0-
03		5208 X	3550	-0-	-1658		3550 3			N	-0-			-0-
04		4740 X	3510	-0-	-1230		3510 3			N	-0-			-0-
05		4495 X	3042	-0-	-1453		3042 3			N	-0-			-0-
06		4170 X	3021	-0-	-1149		3021 3			N	-0-			-0-
07		3968 X	3065	-0-	-903		3065 3			N	-0-			-0-
08		3627 X	3131	-0-	-496		3131 3			N	-0-			-0-
09		3510 X	2365	-0-	-1145		2365 3			N	-0-			-0-
10		3131 X	1996	-0-	-1135		1996 3			N	-0-			-0-
11		3030 X	NO RPT	-0-	-3030					N	NO RPT			-0-
12		3131 X	NO RPT	-0-	-3131					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				31,568			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		22	RRCID ->	228401	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	7112	PERF. 6080 - 6660			
01		2356 X	1380	-0-	-976		142 1	1238 2		N	-0-			-0-
02		2128 X	1467	-0-	-661		170 1	1297 2		N	-0-			-0-
03		1953 X	1462	-0-	-491		152 1	1310 2		N	-0-			-0-
04		1890 X	854	-0-	-1036		92 1	762 2		N	-0-			-0-
05		1612 N	538	-0-	-1074		60 1	478 2		N	-0-			-0-
06		1335 N	1335	-0-	-0-		154 1	1181 2		N	-0-			-0-
07		1359 N	1359	-0-	-0-		164 1	1195 2		N	-0-			-0-
08		1221 N	1221	-0-	-0-		144 1	1077 2		N	-0-			-0-
09		1350 N	1109	-0-	-241		180 1	929 2		N	-0-			-0-
10		384 N	384	-0-	-0-		76 1	308 2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				11,109			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 24 RRCID -> 231163 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5120 - 6551													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3069 X	1558	-0-	-1511	-0-	1558	2	N	-0-			-0-
02		2772 X	1367	-0-	-1405	-0-	1367	2	N	-0-			-0-
03		1860 X	1530	-0-	-330	-0-	1530	2	N	-0-			-0-
04		1800 X	1318	-0-	-482	-0-	1318	2	N	-0-			-0-
05		1519 N	507	-0-	-1012	-0-	507	2	N	-0-			-0-
06		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2	N	-0-			-0-
07		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2	N	-0-			-0-
08		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	N	-0-			-0-
09		1320 N	1116	-0-	-204	-0-	1116	2	N	-0-			-0-
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,013			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 26 RRCID -> 232668 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5969 - 6634													
01		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2	N	-0-			-0-
02		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2	N	-0-			-0-
03		1891 N	1817	-0-	-74	-0-	1817	2	N	-0-			-0-
04		1800 N	1682	-0-	-118	-0-	1682	2	N	-0-			-0-
05		1953 N	809	-0-	-1144	-0-	809	2	N	-0-			-0-
06		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2	N	-0-			-0-
07		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2	N	-0-			-0-
08		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2	N	-0-			-0-
09		1500 N	707	-0-	-793	-0-	707	2	N	-0-			-0-
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,636			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WALLACE, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 232944 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6600													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
ANDERSON		WELL #:		3	RRCID ->	234496	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6656 - 6796
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		4
02		56 N	35	-0-	-21	-0-	35 2	N	-0-		4
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		4
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		4
05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		4
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		4
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		4
08		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2	N	-0-		4
09		60 N	26	-0-	-34	-0-	26 2	N	-0-		4
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		4
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:			427								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 7	RRCID ->	234501	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6326 - 6527
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2	N	-0-		-0-
02		672 N	641	-0-	-31	-0-	641 2	N	-0-		-0-
03		682 N	640	-0-	-42	-0-	640 2	N	-0-		-0-
04		720 N	582	-0-	-138	-0-	582 2	N	-0-		-0-
05		713 N	559	-0-	-154	-0-	559 2	N	-0-		-0-
06		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-		-0-
07		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2	N	-0-		-0-
08		558 N	468	-0-	-90	-0-	468 2	N	-0-		-0-
09		510 N	313	-0-	-197	-0-	313 2	N	-0-		-0-
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,372								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYLE, H. C.		WELL #:		9	RRCID ->	234502	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	6973	PERF. 5278 - 6634
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	361 1	3151 2	N	-0-	-0-
02		3780 X	3372	-0-	-408	-0-	390 1	2982 2	N	-0-	-0-
03		4185 X	2955	-0-	-1230	-0-	307 1	2648 2	N	-0-	-0-
04		4050 X	3458	-0-	-592	-0-	373 1	3085 2	N	-0-	-0-
05		4185 X	3485	-0-	-700	-0-	388 1	3097 2	N	-0-	-0-
06		3600 X	3227	-0-	-373	-0-	373 1	2854 2	N	-0-	-0-
07		3720 X	2513	-0-	-1207	-0-	303 1	2210 2	N	-0-	-0-
08		3565 X	1911	-0-	-1654	-0-	225 1	1686 2	N	-0-	-0-
09		3450 X	1166	-0-	-2284	-0-	189 1	977 2	N	-0-	-0-
10		3472 X	1137	-0-	-2335	-0-	224 1	913 2	N	-0-	-0-
11		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			N	NO RPT	-0-
12		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			26,736								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
TALBERT, C. P.		WELL #:		22	RRCID ->	234503	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	7122	PERF. 4606 - 5856				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RIVERS, M. L.		WELL #:		8	RRCID ->	234571	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7384	PERF. 5929 - 6644				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-				-0-
02	1316 X	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KINSEY, E. A.		WELL #: B		6	RRCID ->	234645	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	7165	PERF. 6266 - 6652				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-				-0-
02	1204 N	1176	-0-	-28	-0-	1176	2			N	-0-				-0-
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-				-0-
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-				-0-
05	1302 N	1217	-0-	-85	-0-	1217	2			N	-0-				-0-
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-				-0-
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-				-0-
08	1209 N	1024	-0-	-185	-0-	1024	2			N	-0-				-0-
09	1140 N	660	-0-	-480	-0-	660	2			N	-0-				-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,265				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 24 RRCID -> 235475 COMPL. DATE 11/20/2007												TOTAL DEPTH	7159	PERF.	5846 - 6586
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-		429	1	3739	2	N	-0-	-0-	
02		4200 X	3324	-0-	-876	-0-		385	1	2939	2	N	-0-	-0-	
03		4650 X	4427	-0-	-223	-0-		460	1	3967	2	N	-0-	-0-	
04		4500 X	4268	-0-	-232	-0-		460	1	3808	2	N	-0-	-0-	
05		4650 X	3647	-0-	-1003	-0-		406	1	3241	2	N	-0-	-0-	
06		4020 X	3381	-0-	-639	-0-		391	1	2990	2	N	-0-	-0-	
07		4433 X	3300	-0-	-1133	-0-		398	1	2902	2	N	-0-	-0-	
08		4433 X	3587	-0-	-846	-0-		423	1	3164	2	N	-0-	-0-	
09		4260 X	2479	-0-	-1781	-0-		402	1	2077	2	N	-0-	-0-	
10		3658 X	1992	-0-	-1666	-0-		393	1	1599	2	N	-0-	-0-	
11		3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-						N	NO RPT	-0-	
12		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-						N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				34,573		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

ELLIFF J.S. WELL #: 63 RRCID -> 235731 COMPL. DATE 03/25/2002												TOTAL DEPTH	8200	PERF.	4788 - 6212
01		368 N	368	-0-	-0-	-0-		368	3			N	-0-	-0-	
02		364 N	344	-0-	-20	-0-		344	3			N	-0-	-0-	
03		403 N	128	-0-	-275	-0-		128	3			N	-0-	-0-	
04		360 N	37	-0-	-323	-0-		37	3			N	-0-	-0-	
05		372 N	26	-0-	-346	-0-		26	3			N	-0-	-0-	
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	3			N	-0-	-0-	
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	3			N	-0-	-0-	
08		31 N	19	-0-	-12	-0-		19	3			N	-0-	-0-	
09		30 N	19	-0-	-11	-0-		19	3			N	-0-	-0-	
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	3			N	-0-	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,006		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 238474 COMPL. DATE 03/08/2008												TOTAL DEPTH	7163	PERF.	5390 - 5936
01		1984 X	1574	-0-	-410	-0-		162	1	1412	2	N	-0-	-0-	
02		1792 X	1393	-0-	-399	-0-		161	1	1232	2	N	-0-	-0-	
03		1984 X	1467	-0-	-517	-0-		152	1	1315	2	N	-0-	-0-	
04		1920 X	1413	-0-	-507	-0-		152	1	1261	2	N	-0-	-0-	
05		1798 X	1519	-0-	-279	-0-		169	1	1350	2	N	-0-	-0-	
06		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-		148	1	1133	2	N	-0-	-0-	
07		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-		188	1	1372	2	N	-0-	-0-	
08		1519 N	1490	-0-	-29	-0-		176	1	1314	2	N	-0-	-0-	
09		1290 N	1043	-0-	-247	-0-		169	1	874	2	N	-0-	-0-	
10		852 N	852	-0-	-0-	-0-		168	1	684	2	N	-0-	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				13,592		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 29 RRCID -> 239711 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5404 - 6020															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		3100 N	3274	-0-	174	174	337	1	2937	2	N	-0-		-0-	
02		1602 N	1428	-0-	-174	-0-	165	1	1263	2	N	-0-		-0-	
03		1674 N	1010	-0-	-664	-0-	105	1	905	2	N	-0-		-0-	
04		2340 X	889	-0-	-1451	-0-	96	1	793	2	N	-0-		-0-	
05		2418 X	398	-0-	-2020	-0-	44	1	354	2	N	-0-		-0-	
06		2340 X	762	-0-	-1578	-0-	88	1	674	2	N	-0-		-0-	
07		1581 X	739	-0-	-842	-0-	89	1	650	2	N	-0-		-0-	
08		1023 X	665	-0-	-358	-0-	78	1	587	2	N	-0-		-0-	
09		900 X	584	-0-	-316	-0-	95	1	489	2	N	-0-		-0-	
10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	68	1	277	2	N	-0-		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,094											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 26 RRCID -> 243309 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5458 - 6010															
01		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	150	1	1305	2	N	-0-		-0-	
02		1456 N	1259	-0-	-197	-0-	146	1	1113	2	N	-0-		-0-	
03		1550 N	1528	-0-	-22	-0-	159	1	1369	2	N	-0-		-0-	
04		1410 N	1049	-0-	-361	-0-	113	1	936	2	N	-0-		-0-	
05		1395 N	723	-0-	-672	-0-	80	1	643	2	N	-0-		-0-	
06		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	195	1	1492	2	N	-0-		-0-	
07		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	214	1	1562	2	N	-0-		-0-	
08		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	191	1	1431	2	N	-0-		-0-	
09		1680 N	1275	-0-	-405	-0-	207	1	1068	2	N	-0-		-0-	
10		587 N	587	-0-	-0-	-0-	116	1	471	2	N	-0-		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,961											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 25 RRCID -> 244767 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5416 - 6564															
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-		-0-	
02		168 N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-		-0-	
03		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-		-0-	
04		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-		-0-	
05		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-		-0-	
06		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-		-0-	
07		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-		-0-	
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-		-0-	
09		270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-		-0-	
10		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,141											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
WALTON, W. W.		WELL #:		6	RRCID ->	247822	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 5452 - 5840			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RIVERS, M. L.		WELL #:		9	RRCID ->	248483	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	7061	PERF. 5412 - 6026			
01	3100 X	2924	-0-	-176	-0-	301	1	2623	2	N	-0-			-0-
02	2828 X	2564	-0-	-264	-0-	297	1	2267	2	N	-0-			-0-
03	3286 X	2733	-0-	-553	-0-	284	1	2449	2	N	-0-			-0-
04	3180 X	2720	-0-	-460	-0-	293	1	2427	2	N	-0-			-0-
05	3286 X	2795	-0-	-491	-0-	311	1	2484	2	N	-0-			-0-
06	2820 X	2735	-0-	-85	-0-	316	1	2419	2	N	-0-			-0-
07	2852 X	2657	-0-	-195	-0-	321	1	2336	2	N	-0-			-0-
08	2821 X	2639	-0-	-182	-0-	311	1	2328	2	N	-0-			-0-
09	2730 X	2017	-0-	-713	-0-	327	1	1690	2	N	-0-			-0-
10	2821 X	2205	-0-	-616	-0-	435	1	1770	2	N	-0-			-0-
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT			-0-
12	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,989				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHROEDER, T. S.		WELL #:		6	RRCID ->	255886	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6284 - 6292			
01	2480 X	1282	-0-	-1198	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
02	2240 X	1494	-0-	-746	-0-	1494	2			N	-0-			-0-
03	2480 X	2287	-0-	-193	-0-	2287	2			N	-0-			-0-
04	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-			-0-
05	2480 X	2326	-0-	-154	-0-	2326	2			N	-0-			-0-
06	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-			-0-
07	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-			-0-
08	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-			-0-
09	2400 N	2057	-0-	-343	-0-	2057	2			N	-0-			-0-
10	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,025				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
KINSEY, E. A.		WELL #: B 7		RRCID -> 256488	COMPL. DATE 05/05/2013	TOTAL DEPTH 7005	PERF. 6611	- 6646				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		N	-0-			-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		984		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KINSEY, E. A.		WELL #: A 8		RRCID -> 260414	COMPL. DATE 02/15/2015	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5968	- 6408				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914 X	2498	-0-	-416	-0-	2498 2		N	-0-			-0-
02	2660 X	2189	-0-	-471	-0-	2189 2		N	-0-			-0-
03	2945 X	2367	-0-	-578	-0-	2367 2		N	-0-			-0-
04	2850 X	2378	-0-	-472	-0-	2378 2		N	-0-			-0-
05	2666 X	2042	-0-	-624	-0-	2042 2		N	-0-			-0-
06	2430 X	1842	-0-	-588	-0-	1842 2		N	-0-			-0-
07	2418 X	1881	-0-	-537	-0-	1881 2		N	-0-			-0-
08	2449 X	1952	-0-	-497	-0-	1952 2		N	-0-			-0-
09	2370 X	720	-0-	-1650	-0-	720 2		N	-0-			-0-
10	2046 X	1127	-0-	-919	-0-	1127 2		N	-0-			-0-
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT			-0-
12	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 30		RRCID -> 260418	COMPL. DATE 07/28/2010	TOTAL DEPTH 7215	PERF. 6852	- 6856				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-			-0-
02	1204 N	936	-0-	-268	-0-	936 2		N	-0-			-0-
03	1333 N	1152	-0-	-181	-0-	1152 2		N	-0-			-0-
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-			-0-
05	1023 N	885	-0-	-138	-0-	885 2		N	-0-			-0-
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-			-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-			-0-
08	899 N	794	-0-	-105	-0-	794 2		N	-0-			-0-
09	720 N	484	-0-	-236	-0-	484 2		N	-0-			-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
ELLIFF, MABEL		WELL #: A 16		RRCID -> 260486	COMPL. DATE 08/03/2010	TOTAL DEPTH 7180	PERF. 5446	- 6102				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5343 X	5343	-0-	-0-	550 1	4793 2	N	-0-			-0-
02		4480 X	4454	-0-	-26	515 1	3939 2	N	-0-			-0-
03		5363 X	4746	-0-	-617	493 1	4253 2	N	-0-			-0-
04		5190 X	4513	-0-	-677	486 1	4027 2	N	-0-			-0-
05		5363 X	3595	-0-	-1768	400 1	3195 2	N	-0-			-0-
06		5160 X	3269	-0-	-1891	378 1	2891 2	N	-0-			-0-
07		4929 X	2857	-0-	-2072	345 1	2512 2	N	-0-			-0-
08		4743 X	3363	-0-	-1380	396 1	2967 2	N	-0-			-0-
09		4500 X	2444	-0-	-2056	396 1	2048 2	N	-0-			-0-
10		3596 X	2170	-0-	-1426	428 1	1742 2	N	-0-			-0-
11		3270 X	NO RPT	-0-	-3270			N	NO RPT			-0-
12		3348 X	NO RPT	-0-	-3348			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RIVERS, M. L.		WELL #: 10		RRCID -> 260487	COMPL. DATE 11/19/2015	TOTAL DEPTH 7185	PERF. 4747	- 6388				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2387 X	2150	-0-	-237	221 1	1929 2	N	-0-			-0-
02		2156 X	1898	-0-	-258	220 1	1678 2	N	-0-			-0-
03		2325 X	2072	-0-	-253	215 1	1857 2	N	-0-			-0-
04		2190 X	1918	-0-	-272	207 1	1711 2	N	-0-			-0-
05		2108 N	1961	-0-	-147	218 1	1743 2	N	-0-			-0-
06		1922 N	1922	-0-	-0-	222 1	1700 2	N	-0-			-0-
07		1971 N	1971	-0-	-0-	238 1	1733 2	N	-0-			-0-
08		1953 N	1901	-0-	-52	224 1	1677 2	N	-0-			-0-
09		1920 N	1270	-0-	-650	206 1	1064 2	N	-0-			-0-
10		1238 N	1238	-0-	-0-	244 1	994 2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 27		RRCID -> 261016	COMPL. DATE 03/29/2011	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5370	- 5810				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1926 N	1926	-0-	-0-	198 1	1728 2	N	-0-			-0-
02		1687 N	1687	-0-	-0-	195 1	1492 2	N	-0-			-0-
03		2005 N	2005	-0-	-0-	208 1	1797 2	N	-0-			-0-
04		1866 N	1866	-0-	-0-	201 1	1665 2	N	-0-			-0-
05		1860 N	1572	-0-	-288	175 1	1397 2	N	-0-			-0-
06		1551 N	1551	-0-	-0-	179 1	1372 2	N	-0-			-0-
07		1406 N	1406	-0-	-0-	170 1	1236 2	N	-0-			-0-
08		1581 N	1518	-0-	-63	179 1	1339 2	N	-0-			-0-
09		1560 N	1132	-0-	-428	184 1	948 2	N	-0-			-0-
10		825 N	825	-0-	-0-	163 1	662 2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 262324 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5480 - 6022																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	873	2	N	-0-			-0-
02		1204 N	724	-0-	-480	-0-	-0-	84	1	640	2	N	-0-			-0-
03		992 N	759	-0-	-233	-0-	-0-	79	1	680	2	N	-0-			-0-
04		930 N	647	-0-	-283	-0-	-0-	70	1	577	2	N	-0-			-0-
05		806 N	389	-0-	-417	-0-	-0-	43	1	346	2	N	-0-			-0-
06		717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	634	2	N	-0-			-0-
07		687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	604	2	N	-0-			-0-
08		583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	514	2	N	-0-			-0-
09		720 N	433	-0-	-287	-0-	-0-	70	1	363	2	N	-0-			-0-
10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	168	2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 23 RRCID -> 262367 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5126 - 6006																
01		830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	720	2	N	-0-			-0-
02		971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	861	2	N	-0-			-0-
03		1488 N	1054	-0-	-434	-0-	-0-	110	1	944	2	N	-0-			-0-
04		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	940	2	N	-0-			-0-
05		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1321	2	N	-0-			-0-
06		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1171	2	N	-0-			-0-
07		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1316	2	N	-0-			-0-
08		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1372	2	N	-0-			-0-
09		1290 N	743	-0-	-547	-0-	-0-	110	1	633	2	N	-0-			-0-
10		701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	591	2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RIVERS "A" WELL #: 26 RRCID -> 270448 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7100																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 70 RRCID -> 270657 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 4790 - 6706															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KINSEY, E. A. WELL #: B 8 RRCID -> 278546 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6158 - 6476															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KINSEY, E. A. WELL #: B 9 RRCID -> 278569 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6386 - 6424															
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140 N	78	-0-	-62	-0-	78	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PYLE, H. C. WELL #: 10 RRCID -> 279737 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5837 - 6662															
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14071 02/18/2018															
TOTAL GAS PROD:		843		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
KINSEY, E. A. B		WELL #:		5B	RRCID ->	281882	COMPL. DATE	11/14/2016	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6253 - 6296		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925		CRITZ	WELL #:	3	RRCID ->	189307	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6301 - 6490
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CRITZ		WELL #:		4	RRCID ->	214690	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5308 - 5313	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	228	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	228	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	228	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	228	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	228	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	228	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	228	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	228	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	228	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	228	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	228	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	228	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

AGUA DULCE (GERHARDT) 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 TALBERT, C. P. WELL #: 15 F RRCID -> 070350 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 9112 PERF. N/A

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

TALBERT C.P. WELL #: 17 D RRCID -> 075366 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

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

TALBERT, C. P. WELL #: 13 U RRCID -> 091489 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8204 - 8237

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

AGUA DULCE (LAMB)
BRITANCO, L.L.C.
HERRMANN-LISKA UNIT

00832 235 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
093620
WELL #: 5 RRCID -> 280320 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6640 - 6644

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

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

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.
DIX, THOMAS

647284
WELL #: 1 RRCID -> 077535 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

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

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

AGUA DULCE (LAMB A)
REPUBLIC RESOURCES, LLC.
HERRMANN-LISKA UNIT

00832 240 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
703124
WELL #: RRCID -> 215434 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6744 - 6748

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2009

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

AGUA DULCE (LOCKHART)		00832 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471											
HERRMANN		WELL #:		1	RRCID ->	284803	COMPL. DATE	04/26/2018	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6887 - 6894	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	1665	-0-	1665	1665	1665	1665	4	N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	1665				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	1665				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	1665				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	1665				N	-0-			-0-
09	4440	-0-	-0-	-4440	-4440				N	-0-			-0-
10	17205	-0-	-0-	-17205	-0-				N	-0-			-0-
11	16650	-0-	-0-	-16650	-0-				N	-0-			-0-
12	17205	-0-	-0-	-17205	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AGUA DULCE (RIVERS)		00832 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085										
CHICAGO LAND BANK		WELL #:		1	RRCID ->	078747	COMPL. DATE	08/22/1978	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	N/A
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12	
0 W	0 W	0 W	0 W	0 W	600 N	3100 N	3100 N	570 N	125 N	450 N	280 N	
824	916	1803	1015	910	573	541	459	251	125	-0-	280	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
824	916	1803	1015	910	-27	-2559	-2641	-319	-0-	-450	-0-	
824	1740	3543	4558	5468	5441	2882	241	251	125	-0-	280	
824	916	1803	1015	910	573	541	459	251	125	-0-	280	
2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS)		00832 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
WALTON, W. W.		WELL #:		1B	RRCID ->	140866	COMPL. DATE	03/04/1992	TOTAL DEPTH	7331	PERF.	6808 - 6809
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS)		//CONT.//		00832 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
SPONBERG, J. O.		WELL #:		8-F	RRCID -> 150231	COMPL. DATE 06/14/1994	TOTAL DEPTH 7472	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PYLE, H. C.		WELL #:		9	RRCID -> 228460	COMPL. DATE 05/22/2007	TOTAL DEPTH 6973	PERF. 6904 - 6966			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

AGUA DULCE (STONE 6800)		00832 388		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284									
DIX, THOMAS		WELL #:		9	RRCID -> 117588	COMPL. DATE 07/03/1985	TOTAL DEPTH 8964	PERF. 6756 - 6764			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		00832 406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
C.B. PRODUCTION		119905										
MASONIC PURL		WELL #: 1		RRCID -> 124109		COMPL. DATE 04/20/1987		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8608 - 8624				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-			96
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-			96
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			96
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			96
05	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	2	N	-0-			96
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-			96
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			96
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			96
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			96
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			96
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			96
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
TOTAL GAS PROD:		3,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
FULLER		WELL #: 1		RRCID -> 225615		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 7910				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
DIX, THOMAS		WELL #: 3		RRCID -> 053665		COMPL. DATE 10/15/1972		TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284														
TALBERT, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 061807 COMPL. DATE 05/04/1975 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
02		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
03		961 N	630	-0-	-331	-0-	630	2		N	-0-			-0-
04		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
05		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
06		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
07		1426 N	835	-0-	-591	-0-	835	2		N	-0-			-0-
08		1333 N	789	-0-	-544	-0-	789	2		N	-0-			-0-
09		1020 N	960	-0-	-60	-0-	960	2		N	-0-			-0-
10		837 N	420	-0-	-417	-0-	420	2		N	-0-			-0-
11		750 N	630	-0-	-120	-0-	630	2		N	-0-			-0-
*12		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 082838 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		496 N	260	-0-	-236	-0-	260	2		Y	-0-			54
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		Y	-0-			54
03		372 N	312	-0-	-60	-0-	305	2	7 9	Y	6			60
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		Y	-0-			60
05	DLQ	G-10	315	-0-	315	315	315	2		Y	-0-	26 1		34
06	DLQ	G-10	313	-0-	313	628	307	2	6 9	Y	5			39
07	DLQ	G-10	327	-0-	327	955	320	2	7 9	Y	6			45
08		1183 N	228	-0-	-955	-0-	228	2		Y	-0-			45
09		300 N	190	-0-	-110	-0-	190	2		Y	-0-			45
10		341 N	130	-0-	-211	-0-	130	2		Y	-0-			45
11		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		Y	-0-			45
*12		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		Y	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 3,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 091482 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		310 N	190	-0-	-120	-0-	190	2		Y	-0-			57
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-			57
03		310 N	234	-0-	-76	-0-	228	2	6 9	Y	5			62
04		180 N	120	-0-	-60	-0-	120	2		Y	-0-			62
05	DLQ	G-10	136	-0-	136	136	136	2		Y	-0-			62
06	DLQ	G-10	120	-0-	120	256	120	2		Y	-0-			62
07	DLQ	G-10	96	-0-	96	352	96	2		Y	-0-			62
08		517 N	165	-0-	-352	-0-	165	2		Y	-0-			62
09		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		Y	-0-			62
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		Y	-0-			62
11		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		Y	-0-			62
12		217 N	130	-0-	-87	-0-	130	2		Y	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 2,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NUECES	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284														
BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
04		263 N	263	-0-	-0-	-0-		263	2	Y	-0-			47
05	DLQ	G-10	217	-0-	217	217		217	2	Y	-0-			47
06	DLQ	G-10	239	-0-	239	456		239	2	Y	-0-			47
07	DLQ	G-10	87	-0-	87	543		87	2	Y	-0-			47
08		736 N	193	-0-	-543	-0-		193	2	Y	-0-			47
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-		308	2	Y	-0-			47
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	2	Y	-0-			47
11		206 N	206	-0-	-0-	-0-		206	2	Y	-0-			47
12		310 N	214	-0-	-96	-0-		214	2	Y	-0-			47
TOTAL GAS PROD:			1,833			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EAST SIDE BLOCK UNIT													WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-		242	2	Y	-0-			-0-
*12		308 N	308	-0-	-0-	-0-		308	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			730			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EAST SIDE BLOCK UNIT													WELL #: 10 RRCID -> 107644 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8073 - 8083	
01		186 X	121	-0-	-65	-0-		121	2	Y	-0-			-0-
02		306 X	306	-0-	-0-	-0-		306	2	Y	-0-			-0-
03		217 X	171	-0-	-46	-0-		171	2	Y	-0-			-0-
04		210 X	131	-0-	-79	-0-		131	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	235	-0-	235	235		235	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	161	-0-	161	396		161	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	395	-0-	395	791		395	2	Y	-0-			-0-
08		952 X	161	-0-	-791	-0-		161	2	Y	-0-			-0-
09		261 X	261	-0-	-0-	-0-		261	2	Y	-0-			-0-
10		403 X	90	-0-	-313	-0-		90	2	Y	-0-			-0-
11		390 X	230	-0-	-160	-0-		230	2	Y	-0-			-0-
12		403 X	201	-0-	-202	-0-		201	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,463			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		1	RRCID -> 172812	COMPL. DATE 04/07/2009	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8680	-		8950	
BERRYMAN, ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 172812	COMPL. DATE 04/07/2009	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8680	-		8950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3320 X	2280	-0-	-1040	-0-	174 1	2032 3	Y	67	70 1	44
02		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	74 9	1866 3	Y	91	69 1	66
03		2294 N	1636	-0-	-658	-0-	157 1	55 9	Y	50		116
04		2220 N	2064	-0-	-156	-0-	100 9	55 9	Y	50	50 1	116
05	DLQ	G-10	2022	-0-	2022	2022	1581 2	77 9	Y	70	70 1	116
06		3756 X	1734	-0-	-2022	-0-	2009 2	79 9	Y	72	72 1	116
07		1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1945 2		Y	-0-		116
08		2139 X	2060	-0-	-79	-0-	1655 2		Y	-0-		116
09		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	1687 2	229 9	Y	208	87 1	237
10		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2060 2	194 9	Y	176	164 1	249
11		1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	2147 2	30 9	Y	27		276
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2050 2		Y	NO RPT		276

TOTAL GAS PROD: 21,236

TOTAL CONDENSATE PROD: 811

KAMPFENKEL, ET AL G. U.		WELL #:		1	RRCID -> 174485	COMPL. DATE 12/21/2010	TOTAL DEPTH 11002	PERF. 9214	-		9542
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRYMAN ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 175113	COMPL. DATE 04/18/2003	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8870	-		10701
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		Y	-0-	-0-
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	141 2	4 9	Y	4	4 1
05	DLQ	G-10	261	-0-	261	261	255 2	6 9	Y	5	5 1
06		485 N	224	-0-	-261	-0-	217 2	7 9	Y	6	6 1
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-	-0-
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		Y	-0-	-0-
09		386 N	386	-0-	-0-	-0-	375 2	11 9	Y	10	4 1
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6

TOTAL GAS PROD: 1,618

TOTAL CONDENSATE PROD: 25

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327															
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175748										COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8278 - 9414
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832										COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	11369	PERF.	8284 - 9492
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182213										COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	11207	PERF.	8507 - 8538
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	DLQ	G-10	484	-0-	484	484	484	2		Y	-0-			-0-	
06		907 N	423	-0-	-484	-0-	412	2		Y	10	10	1	-0-	
07		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	11	9	Y	-0-		-0-	
08		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		Y	-0-			-0-	
09		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1655	2	68	9	Y	62	26	1	36
10		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1581	2	150	9	Y	136	127	1	45
11		779 X	779	-0-	-0-	-0-	756	2	23	9	Y	21			66
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				66
TOTAL GAS PROD:										6,071	TOTAL CONDENSATE PROD:		229		

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327																	
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182611 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9081 - 9384																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		1	1		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	125	2	14	9	Y	13		6	1		7
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	119	2	11	9	Y	10		9	1		8
11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	57	2	2	9	Y	2					10
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
TOTAL GAS PROD:			328			TOTAL CONDENSATE PROD:			25								

KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 8740																	
01		186 N	89	-0-	-97	-0-	7	1	82	3	N	-0-					55
02		84 N	82	-0-	-2	-0-	6	1	76	3	N	-0-					55
03		93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					55
04		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-	2	1			53
05		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					53
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					53
07		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					53
08		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					53
09		60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					53
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					53
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					53
12		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					53
TOTAL GAS PROD:			616			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8786 - 9414																	
01		800 N	800	-0-	-0-	-0-	59	1	691	3	Y	45	46	1			30
							50	9									
02		813 N	813	-0-	-0-	-0-	58	1	689	3	Y	60	46	1			44
							66	9									
03		775 N	595	-0-	-180	-0-	534	2	61	9	Y	55	40	1			59
04		750 N	734	-0-	-16	-0-	679	2	55	9	Y	50	17	1			92
05	DLQ	G-10	614	-0-	614	-0-	588	2	26	9	Y	24	24	1			92
06		1137 N	523	-0-	-614	-0-	501	2	22	9	Y	20	20	1			92
07		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					92
08		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					92
09		510 N	177	-0-	-333	-0-	145	2	32	9	Y	29	12	1			109
10		496 N	152	-0-	-344	-0-	139	2	13	9	Y	12	11	1			110
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	Y	2					112
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
TOTAL GAS PROD:			5,609			TOTAL CONDENSATE PROD:			297								

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT		WELL #:		3R	RRCID -> 184528	COMPL. DATE 03/10/2010	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8356	- 8378			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT		WELL #:		2R	RRCID -> 185572	COMPL. DATE 11/25/2009	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8738	- 8748			
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	10			6
10		392 N	392	-0-	-0-	358 2	34 9	Y	31	4 1	29 1	8
11		177 N	177	-0-	-0-	171 2	6 9	Y	5			13
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

KAMPFHENKEL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 186186	COMPL. DATE 03/08/2010	TOTAL DEPTH 11007	PERF. 8620	- 9406			
01	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	243 1	2840 3	N	43			160
						47 9						
02	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	225 1	2663 3	N	24			184
						26 9						
03	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1903 2	33 9	N	30	173 1		41
04	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2419 2	55 9	N	50	60 1		31
05	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102 2		N	-0-			31
06	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640 2		N	-0-			31
07	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689 2		N	-0-			31
08	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 2		N	-0-			31
09	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2111 2	3 9	N	3			34
10	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2016 2	341 9	N	310			344
11	1800 X	967	-0-	-0-	-833	964 2	3 9	N	3			347
12	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			347

TOTAL GAS PROD: 27,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NUECES				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327																	
BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188123 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9328 - 10256																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	194	1	2266	3	Y	67	70	1		44	
02		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	74	9									
03		2170 N	1917	-0-	-253	-0-	175	1	2071	3	Y	91	69	1		66	
04		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	100	9									
05	DLQ	G-10	2296	-0-	2296	-0-	1807	2	110	9	Y	100	136	1		30	
06	DLQ	G-10	1967	-0-	1967	-0-	2297	2	99	9	Y	90	57	1		63	
07		6178 X	1915	-0-	-4263	-0-	2208	2	88	9	Y	80	80	1		63	
08		2480 X	2338	-0-	-142	-0-	1879	2	88	9	Y	80	80	1		63	
09		2400 X	492	-0-	-1908	-0-	1915	2			Y	-0-				63	
10		2294 X	377	-0-	-1917	-0-	2338	2			Y	-0-				63	
11		2250 X	171	-0-	-2079	-0-	361	2	131	9	Y	119	50	1		132	
12		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-	344	2	33	9	Y	30	28	1		134	
							165	2	6	9	Y	5				139	
											Y	NO RPT				139	

TOTAL GAS PROD: 18,749

TOTAL CONDENSATE PROD: 662

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124																
MATTHEWS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 256683 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8138 - 8307																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWMILL RESOURCES, LLC 749151																
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8842																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
DRISCOLL		WELL #: A 6 L		RRCID -> 009081	COMPL. DATE 03/15/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7573 -	7599	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 7		RRCID -> 009085	COMPL. DATE 05/29/1962	TOTAL DEPTH	10015	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

AUSTIN, HELEN P.		WELL #: 1		RRCID -> 052625	COMPL. DATE 08/12/1998	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7561 -	7588	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	N	-0-	-0-	
02	672 N	527	-0-	-145	-0-	527 2	N	-0-	-0-	
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2	N	-0-	-0-	
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	N	-0-	-0-	
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2	N	-0-	-0-	
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-	-0-	
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2	N	-0-	-0-	
08	744 N	592	-0-	-152	-0-	592 2	N	-0-	-0-	
09	540 N	389	-0-	-151	-0-	389 2	N	-0-	-0-	
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,669	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 11		RRCID ->	068502	COMPL. DATE	10/09/1976	TOTAL DEPTH	8300	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-		-0-
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-		-0-
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		N	-0-		-0-
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-		-0-
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		N	-0-		-0-
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-		-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		-0-
08	992 N	770	-0-	-222	-0-	770 2		N	-0-		-0-
09	900 N	408	-0-	-492	-0-	408 2		N	-0-		-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,742				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TALBERT, C.P.		WELL #: 16 D		RRCID ->	076146	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

AUSTIN, HELEN P.		WELL #: B 5		RRCID ->	092301	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	8638	PERF. 7554 - 7602	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 TALBERT, C.P. WELL #: 17 F RRCID -> 093609 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7757 - 7798

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

TALBERT, C. P. WELL #: 15 D RRCID -> 106074 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8041 - 8053

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

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-F RRCID -> 132621 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8050 - 8060

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
WALTON, W. W.		WELL #:		5	RRCID ->	137307	COMPL. DATE	12/10/1990	TOTAL DEPTH	9117	PERF. 8187 - 8220				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 13	RRCID ->	138037	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7390 - 7529				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TALBERT, C. P.		WELL #:		20	RRCID ->	148191	COMPL. DATE	02/02/1994	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7686 - 7694				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 INGRAM, J.C. WELL #: A 5 D RRCID -> 151033 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 7704 - 7714

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

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

RIVERS "A" WELL #: 23 RRCID -> 174587 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7433 - 7460

01	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	2507	1	2507	3	N	-0-			-0-
02	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	2399	1	2399	3	N	-0-			-0-
03	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	2616	1	2616	3	N	-0-			-0-
04	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	2461	1	2461	3	N	-0-			-0-
05	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	2200	1	2200	3	N	-0-			-0-
06	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	2635	1	2635	3	N	-0-			-0-
07	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	1850	1	1850	3	N	-0-			-0-
08	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	2753	1	2753	3	N	-0-			-0-
09	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	2753	1	2753	3	N	-0-			-0-
10	3038 X	1570	-0-	-1468	-0-	785	1	785	3	N	-0-			-0-
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT			-0-
12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 232667 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8162

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

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 28		RRCID -> 239715	COMPL. DATE 03/26/2008	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8038	- 8052					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
02	448 N	411	-0-	-37	-0-	411	2		N	-0-			-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
08	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	2		N	-0-			-0-
09	480 N	375	-0-	-105	-0-	375	2		N	-0-			-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VISION OIL AND GAS LLC		886198		RRCID -> 235904		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8866 - 8873					
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #: 8											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALLIS ENERGY, INC.		893997		RRCID -> 193540		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301					
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT		WELL #: 1											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			224
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			230
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			234
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			242
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			248
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			248
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			248
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			248
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			248
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			248
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	165 1		90
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		35							

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
WALLIS ENERGY, INC.		//CONT.//		893997									
BLOSSMAN ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	198754	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9249 - 9301		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				3			

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478											
BURNETT, ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	174586	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	10715	PERF. 9806 - 9895		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURNETT, ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	176932	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	10240	PERF.10043 - 10053		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478												
CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 9701												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2015 N	1996	-0-	-19	-0-	971 1	760 2	N	241	377 1	60	
						265 9						
02	2044 N	1878	-0-	-166	-0-	896 1	769 2	N	194	174 1	80	
						213 9						
03	2046 N	2006	-0-	-40	-0-	992 1	763 2	N	228	174 1	134	
						251 9						
04	1920 N	1844	-0-	-76	-0-	960 1	683 2	N	183	178 1	139	
						201 9						
05	2077 N	2004	-0-	-73	-0-	992 1	773 2	N	217	175 1	181	
						239 9						
06	1950 N	1917	-0-	-33	-0-	948 1	774 2	N	177	177 1	181	
						195 9						
07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	990 1	815 2	N	209	353 1	37	
						230 9						
08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	988 1	865 2	N	189	174 1	52	
						208 9						
09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	958 1	830 2	N	199	177 1	74	
						219 9						
10	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	989 1	891 2	N	198	180 1	92	
						218 9						
11	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	960 1	803 2	N	237	179 1	150	
						261 9						
12	2077 N	2065	-0-	-12	-0-	992 1	845 2	N	207	181 1	176	
						228 9						
TOTAL GAS PROD:		23,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,479						

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140												
01	8463 X	8346	-0-	-117	-0-	740 1	7419 2	N	170	192 1	40	
						187 9						
02	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	651 1	7557 2	N	136		176	
						150 9						
03	8618 X	8466	-0-	-152	-0-	745 1	7599 2	N	111	185 1	102	
						122 9						
04	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	721 1	7980 2	N	119		221	
						131 9						
05	9269 X	8669	-0-	-600	-0-	735 1	7820 2	N	104	186 1	139	
						114 9						
06	8970 X	7586	-0-	-1384	-0-	693 1	6747 2	N	133	177 1	95	
						146 9						
07	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	758 1	10227 2	N	72		167	
						79 9						
08	9804 X	9804	-0-	-0-	-0-	731 1	8962 2	N	101	186 1	82	
						111 9						
09	9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	724 1	8798 2	N	85		167	
						94 9						
10	9300 X	8114	-0-	-1186	-0-	739 1	7231 2	N	131	188 1	110	
						144 9						
*11	9000 X	6615	-0-	-2385	-0-	693 1	5844 2	N	71		181	
						78 9						
12	9300 X	7654	-0-	-1646	-0-	752 1	6766 2	N	124	190 1	115	
						136 9						
TOTAL GAS PROD:		103,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,357						

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478									
OTAHAL, ET AL G.U.		WELL #:		1	RRCID -> 180084	COMPL. DATE 11/30/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8980	- 9574			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844 X	2988	-0-	-856	-0-	1119	1	1825	2	N	40		161
						44	9						
02	3472 X	1525	-0-	-1947	-0-	660	1	811	2	N	49		210
						54	9						
03	3379 X	2178	-0-	-1201	-0-	860	1	1260	2	N	53	182 1	81
						58	9						
04	2880 X	2374	-0-	-506	-0-	891	1	1430	2	N	48		129
						53	9						
05	2976 X	2874	-0-	-102	-0-	1015	1	1802	2	N	52		181
						57	9						
06	2880 X	2076	-0-	-804	-0-	775	1	1169	2	N	120	182 1	119
						132	9						
07	2449 X	297	-0-	-2152	-0-	216	1	81	9	N	74		193
08	2883 X	1444	-0-	-1439	-0-	585	1	795	2	N	58	164 1	87
						64	9						
09	2790 X	1727	-0-	-1063	-0-	663	1	1007	2	N	52		139
						57	9						
10	2883 X	1799	-0-	-1084	-0-	723	1	1024	2	N	47		186
						52	9						
*11	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	978	1	1113	2	N	44		230
						48	9						
12	1798 X	1491	-0-	-307	-0-	685	1	728	2	N	71	185 1	116
						78	9						

TOTAL GAS PROD: 22,912

TOTAL CONDENSATE PROD: 708

OTHAL, ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 182466	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9502	- 9917			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOELSCHER		WELL #:		1	RRCID -> 183854	COMPL. DATE 07/03/2001	TOTAL DEPTH 10518	PERF. 9174	- 9219			
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		132
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		132
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		132
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	97 1	35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478							
OTAHAL ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 184557	COMPL. DATE 08/03/2001	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 8985	-	9888	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3565 X	2465	-0-	-1100	-0-	961 1	1504 2	N	-0-	79
02		3220 X	2964	-0-	-256	-0-	1203 1	1761 2	N	-0-	79
03		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	1216 1	1958 2	N	-0-	79
04		3030 X	3002	-0-	-28	-0-	1111 1	1891 2	N	-0-	79
05		3286 X	2985	-0-	-301	-0-	1066 1	1919 2	N	-0-	79
06		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	1221 1	2074 2	N	-0-	79
07		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	1843 1	3407 2	N	-0-	79
08		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	1484 1	2731 2	N	-0-	79
09		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	1343 1	2517 2	N	-0-	79
10		3689 X	3661	-0-	-28	-0-	1357 1	2304 2	N	-0-	79
*11		3570 X	2209	-0-	-1361	-0-	1026 1	1183 2	N	-0-	79
12		3689 X	3191	-0-	-498	-0-	1377 1	1814 2	N	-0-	79
TOTAL GAS PROD:		40,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OTAHAL ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 197208	COMPL. DATE 09/20/2005	TOTAL DEPTH 9686	PERF. 8253	-	8266
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BURNETT ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 197957	COMPL. DATE 08/06/2003	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8938	-	9360
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478														
MATTHEWS, CARROLL P. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203577 COMPL. DATE 07/30/2004										TOTAL DEPTH	8490	PERF. 8132 - 8402		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

CHARBA, ET AL, GAS UNIT										WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9340 - 9432	
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	217	1	43	9	N	39		134	
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	196	1	23	9	N	21		155	
03	341	N	260	-0-	-81	-0-	217	1	43	9	N	39		194	
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	210	1	73	9	N	66	176	1	84
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	217	1	55	9	N	50		134	
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	201	1	2	2	N	55		189	
							61	9							
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	218	1	1	2	N	78	177	1	90
							86	9							
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	219	1	3	2	N	50		140	
							55	9							
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	211	1	2	2	N	45		185	
							50	9							
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	219	1	3	2	N	36		221	
							40	9							
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	210	1	30	9	N	27	163	1	85
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	217	1	46	9	N	42		127	

TOTAL GAS PROD: 3,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

WALTON-MATTHEWS UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 218788 COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH	8490	PERF. 8350 - 8370
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478													
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9575 - 9584													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		728 N	728	-0-	-0-	-0-	673 1	55 2	N	-0-		187	
02		560 N	-0-	-0-	-560	-0-			N	-0-		187	
03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		187	
04		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		187	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116 1	71	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		72	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72	
TOTAL GAS PROD:			728	TOTAL CONDENSATE PROD:							1		

AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR) 00832 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035													
TALBERT, C. P. WELL #: 8 RRCID -> 066082 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-		

AGUA DULCE (5600 RIVERS NO. 4) 00832 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES													
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284													
PURL, OLLIE B WELL #: 3 RRCID -> 138637 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 5256 - 5263													
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-		-0-	
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		-0-	
03		341 N	190	-0-	-151	-0-	190 2		N	-0-		-0-	
04		300 N	260	-0-	-40	-0-	260 2		N	-0-		-0-	
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-		-0-	
06		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-	
07		279 N	100	-0-	-179	-0-	100 2		N	-0-		-0-	
08		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-		-0-	
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-	
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-	
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-	
*12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,380	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-		

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (5790)		00832 658		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
SAJSLB A		WELL #:		5 F	RRCID ->	215742	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	7498	PERF.	5218 - 5664
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3	N	-0-		-0-
02		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3	N	-0-		-0-
03		1364 N	1033	-0-	-331	-0-	1033	3	N	-0-		-0-
04		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3	N	-0-		-0-
05		2449 N	912	-0-	-1537	-0-	912	3	N	-0-		-0-
06		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3	N	-0-		-0-
07		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3	N	-0-		-0-
08		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3	N	-0-		-0-
09		1170 N	952	-0-	-218	-0-	952	3	N	-0-		-0-
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AGUA DULCE (6270)		00832 713		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
VISION OIL AND GAS LLC		886198										
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	110953	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	8064	PERF.	6264 - 6274
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-		-0-
02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-		-0-
03		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-		-0-
04		420 N	235	-0-	-185	-0-	235	2	N	-0-		-0-
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
12		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AGUA DULCE (6740)		00832 795		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
J&G OIL & GAS		427635										
KANSAS CITY LIFE INS. CO.		WELL #:		1A	RRCID ->	159057	COMPL. DATE	04/25/1990	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	6743 - 6747
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AGUA DULCE (7000)		00832 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284									
KOENNING		WELL #: 3		RRCID -> 089703		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 4914 - 7043			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

AGUA DULCE (7000-K)		00832 847		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284									
KOENNING		WELL #: 2		RRCID -> 085996		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7039 - 7041			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

AGUA DULCE (7150 SAND)		00832 870		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 5 L		RRCID -> 108561		COMPL. DATE 09/01/1970		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7156 - 7164			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		07/23/2018		- P/A 07/23/18							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (8400)		00832 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
TALBERT, C. P.		WELL #: 11 C		RRCID -> 071588		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

VISION OIL AND GAS LLC		886198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 174488		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8442 - 8456		
01	DLQ G-10	54	-0-	54	161	54	2	Y	-0-	58
02	DLQ G-10	42	-0-	42	203	42	2	Y	-0-	58
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-	58
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-	13
05	203 N	-0-	-0-	-203	-0-			Y	-0-	13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	350	2	112	9	25
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	382	2	6	9	30
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			30
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			30
12	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	2	Y	-0-	30
TOTAL GAS PROD:		1,462				TOTAL CONDENSATE PROD:		107		

AGUA DULCE (8570)		00832 939		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
TALBERT, C. P.		WELL #: 11 T		RRCID -> 071589		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8540 - 8560		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (8570) //CONT.// 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 12 RRCID -> 072216 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	626	-0-	-273	-0-	626 2		N	-0-			-0-
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			-0-
03	899 N	527	-0-	-372	-0-	527 2		N	-0-			-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			-0-
05	682 N	607	-0-	-75	-0-	607 2		N	-0-			-0-
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-			-0-
07	713 N	306	-0-	-407	-0-	306 2		N	-0-			-0-
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-			-0-
09	840 N	635	-0-	-205	-0-	635 2		N	-0-			-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-			-0-
*12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TALBERT, C. P. WELL #: 13 L RRCID -> 067678 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

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

VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, H.K. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 134022 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8560 - 8586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	234	-0-	-293	-0-	234 2		Y	-0-			21
02	1400 N	174	-0-	-1226	-0-	174 2		Y	-0-			21
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		Y	-0-			21
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	93 2	121 9	Y	110	110 1		21
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	31			52
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
08	DLQ G-10	3380	-0-	3380	3380	3380 2		Y	-0-			52
09	DLQ G-10	3306	-0-	3306	6686	3306 2		Y	-0-			52
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6686			Y	-0-			52
11	6686 X	-0-	-0-	-6686	-0-			Y	-0-			52
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		7,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		141						

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (8570)		//CONT.//		00832 939	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES					
VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.//		886198										
SCHULZE, HERBERT K., ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	171692	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8499 - 8574		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	436	-0-	436	888	393 2	43	9	Y	39				68
02	DLQ G-10	388	-0-	388	1276	326 2	62	9	Y	56	67	1		57
03	DLQ G-10	368	-0-	368	1644	368 2			Y	-0-				57
04	DLQ G-10	136	-0-	136	1780	136 2			Y	-0-	22	1		35
05	1780 N	-0-	-0-	-1780	-0-				Y	-0-				35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				35
08	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 2			Y	-0-				35
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2			Y	-0-				35
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2			Y	-0-				35
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2			Y	-0-				35
12	DLQ G-10	200	-0-	200	200	200 2			Y	-0-				35
TOTAL GAS PROD:		5,067		TOTAL CONDENSATE PROD:		95								

AGUA DULCE (8600 DIX)				00832 942	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284										
DIX, THOMAS		WELL #:		10	RRCID ->	095897	COMPL. DATE	09/30/1981	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8686 - 8702		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

AGUA DULCE (8700)				00832 945	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES					
VISION OIL AND GAS LLC				886198										
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	077742	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8716 - 8760		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (8700)		//CONT.//		00832 945	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.//		886198							
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #:		9	RRCID -> 182734	COMPL. DATE 04/21/2001	TOTAL DEPTH 10523	PERF. 8760	- 8844		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	120	X	120	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	100	-0-	100	100	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			220	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)		00834 111		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
ELLIFF, JOHN J., MRS.		WELL #:		15 T	RRCID -> 035555	COMPL. DATE 02/03/1965	TOTAL DEPTH 8037	PERF. N/A			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PYLE, H. C.		WELL #:		3	RRCID -> 037107	COMPL. DATE 05/13/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)//CONT.// 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 PYLE, H. C. WELL #: 5 U RRCID -> 039573 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

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

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

FEE 687 WELL #: 2 L RRCID -> 045415 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A

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

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

AGUA-DULCE, NORTH (4800) 00834 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 CRITZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 099581 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4770 - 4778

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

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

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE, NORTH (6500 FRIO)		00834 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
HARPER HEFTE, INC.		357865													
YARBOROUGH		WELL #: 3		RRCID -> 277380		COMPL. DATE 09/08/2014		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 6500 - 6503					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3638	1965	-0-	-1673	-0-	120	1	1727	2	N	107	179	1		117
						118	9								
02	2806	1697	-0-	-1109	-0-	110	1	1443	2	N	131	183	1		65
						144	9								
03	3171	1911	-0-	-1260	-0-	110	1	1672	2	N	117				182
						129	9								
04	3040	1835	-0-	-1205	-0-	110	1	1605	2	N	109	181	1		110
						120	9								
05	3837	2244	-0-	-1593	-0-	110	1	2005	2	N	117				227
						129	9								
06	3822	2226	-0-	-1596	-0-	110	1	1994	2	N	111	181	1		157
						122	9								
07	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	110	1	1936	2	N	92				249
						101	9								
08	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	110	1	2587	2	N	123	182	1		190
						135	9								
09	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	130	1	2301	2	N	98	183	1		105
						108	9								
10	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	110	1	2382	2	N	110				215
						121	9								
11	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	110	1	2278	2	N	112	180	1		147
						123	9								
*12	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	110	1	2415	2	N	103				250
						113	9								
TOTAL GAS PROD:		27,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,330									

AGUA DULCE, NORTH (6750)		00834 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
HARPER HEFTE, INC.		357865													
YARBOROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 280147		COMPL. DATE 04/27/2016		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6717 - 6720					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	12245	9379	-0-	-2866	-0-	8885	2	494	9	Y	449	346	1		275
02	11060	7332	-0-	-3728	-0-	6919	2	413	9	Y	375	344	1	52	254
03	12245	7648	-0-	-4597	-0-	7024	2	624	9	Y	567	465	1	108	248
04	11580 #	7051	-0-	-4529	-0-	6580	2	471	9	Y	428	458	1	59	159
05	11625 #	7854	-0-	-3771	-0-	7284	2	570	9	Y	518	344	1	137	196
06	7183 R	7183	-0-	-0-	-0-	6671	2	512	9	Y	465	372	1	50	239
07	8122 #	7107	-0-	-1015	-0-	6476	2	631	9	Y	574	497	1	125	191
08	7946 R	7946	-0-	-0-	-0-	7296	2	650	9	Y	591	531	1	90	161
09	8758 R	8758	-0-	-0-	-0-	8077	2	681	9	Y	619	395	1	119	266
10	7843 #	6608	-0-	-1235	-0-	5985	2	623	9	Y	566	392	1	150	290
11	7680 #	3925	-0-	-3755	-0-	3395	2	530	9	Y	482	399	1	152	221
12	8525	6183	-0-	-2342	-0-	5577	2	606	9	Y	551	405	1	146	221
TOTAL GAS PROD:		86,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,185									

OIL AND GAS DIVISION

AGUA PRIETA (QUEEN CITY) FAULCONER, VERNON E., INC. IBARRA, ANTONIO, ET AL													00849 050 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
													WELL #:	1	RRCID ->	182245	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	8701 -	8772
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
01		4154 X	3721	-0-	-433	-0-		406	1	3221	2	Y	85						353				
								94	9														
02		4256 X	2894	-0-	-1362	-0-		291	1	2555	2	Y	44	152	1	12	8		233				
								48	9														
03		4712 X	3659	-0-	-1053	-0-		357	1	3204	2	Y	89						322				
								98	9														
04	DLQ	G-10	3896	-0-	3896	3896		365	1	3446	2	Y	77	193	1	2	8		204				
								85	9														
05	DLQ	G-10	3728	-0-	3728	7624		366	1	3323	2	Y	35	135	1				104				
								39	9														
06		11639 X	4015	-0-	-7624	-0-		376	1	3528	2	Y	101						205				
								111	9														
07		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-		367	1	3450	2	Y	60	1	8				264				
								66	9														
08		4030 X	3774	-0-	-256	-0-		357	1	3333	2	Y	76	177	1				163				
								84	9														
09		4020 X	2004	-0-	-2016	-0-		191	1	1750	2	Y	57						220				
								63	9														
10		4154 X	3804	-0-	-350	-0-		369	1	3387	2	Y	44	170	1				94				
								48	9														
11		4020 X	3051	-0-	-969	-0-		298	1	2753	2	Y	-0-						94				
*12		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-		377	1	3616	2	Y	170						264				
								187	9														
TOTAL GAS PROD:			42,609			TOTAL CONDENSATE PROD:			838														

LA JOLLA-PARR													WELL #:		1ST	RRCID ->	184657	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8678 -	8756
01		833 N	833	-0-	-0-	-0-		93	1	737	2	Y	3						119					
								3	9															
02		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-		106	1	930	2	Y	2	10	1				111					
								2	9															
03		868 N	821	-0-	-47	-0-		82	1	735	2	Y	4						115					
								4	9															
04	DLQ	G-10	971	-0-	971	971		92	1	873	2	Y	5						120					
								6	9															
05	DLQ	G-10	1169	-0-	1169	2140		114	1	1038	2	Y	15	9	1				126					
								17	9															
06		2000 N	1171	-0-	-829	1311		112	1	1055	2	Y	4						130					
								4	9															
07		2562 N	1251	-0-	-1311	-0-		120	1	1129	2	Y	2	1	8				131					
								2	9															
08		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-		126	1	1177	2	Y	19	8	1				142					
								21	9															
09		1170 N	509	-0-	-661	-0-		50	1	457	2	Y	2						144					
								2	9															
10		1240 N	740	-0-	-500	-0-		73	1	667	2	Y	-0-	6	1				138					
11		1290 N	668	-0-	-622	-0-		65	1	603	2	Y	-0-						138					
*12		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-		124	1	1187	2	Y	7						145					
								8	9															
TOTAL GAS PROD:			11,814			TOTAL CONDENSATE PROD:			63															

AGUA ROJA (LOBO)		00851 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
AMDSJ2 LLC		016927												
E. G. RANCH, LTD.		WELL #: 1R		RRCID -> 168394		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3842 - 4187				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AGUAS CALIENTES (LOBO 1)		00855 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
WRIGHT, L. A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 118011		COMPL. DATE 07/20/1985		TOTAL DEPTH 6612		PERF. 5787 - 5867				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WRIGHT		00851 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
WELL #: 5		RRCID -> 127865		COMPL. DATE 05/25/1988		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5702 - 5738						
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	184	1	416	3	Y	7		33
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	89	1	358	3	Y	6		39
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	79	1	396	3	Y	3		42
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	39	1	381	3	Y	5		47
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	69	1	392	3	Y	5	38 1	14
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	69	1	381	3	Y	-0-		14
07	589	N	463	-0-	-126	-0-	193	1	411	3	Y	1		15
08	589	N	423	-0-	-166	-0-	19	1	376	3	Y	-0-		15
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	47	1	458	3	Y	2		17
10	465	N	419	-0-	-46	-0-	29	1	379	3	Y	1		18
11	450	N	318	-0-	-132	-0-	19	1	289	3	Y	1		19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		19
TOTAL GAS PROD:		5,600				TOTAL CONDENSATE PROD:		31						

AGUAS CALIENTES (LOBO 1)		//CONT.// 00855 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 147036		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5790 - 5920				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	308 1	694 3	Y	-0-			1
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	282 1	596 3	Y	-0-			1
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	317 1	659 3	Y	-0-			1
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	301 1	634 3	Y	-0-			1
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	338 1	671 3	Y	-0-	1 1		-0-
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	321 1	634 3	Y	-0-			-0-
07	961 N	691	-0-	-270	-0-	76 1	613 3	Y	2			2
						2 9						
08	1023 N	669	-0-	-354	-0-	74 1	594 3	Y	1			3
						1 9						
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	67 1	606 3	Y	2			5
						2 9						
10	682 N	616	-0-	-66	-0-	58 1	557 3	Y	1			6
						1 9						
11	660 N	606	-0-	-54	-0-	53 1	551 3	Y	2			8
						2 9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		9,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

AGUILARES (ZONE 1)		00877 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
MCGUFFIN, JOE JR.		549892										
WALKER, J.O.		WELL #: 1		RRCID -> 076111		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
WALKER, MAY		WELL #: 2 C		RRCID -> 009136		COMPL. DATE 04/09/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

AGUILARES (ZONE 2)		00877 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057											
WALKER, MAY		WELL #: 2 T		RRCID -> 009140		COMPL. DATE 04/09/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AGUILARES (ZONE 4)		00877 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		328627											
WALKER, MAY		WELL #: 1		RRCID -> 051801		COMPL. DATE 01/21/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AGUILARES (ZONE 5-A, W)		00877 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057											
WALKER, J O "C"		WELL #: 5		RRCID -> 205355		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6749 - 6756					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

AGUILARES (ZONE 6) 00877 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 7C RRCID -> 201694 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6872 - 6904

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

AGUILARES (ZONE 7) 00877 901 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 12 RRCID -> 204947 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7085 - 7092

01	124 N	59	-0-	-65	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					7
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					7
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					7
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	6	1	46	2	Y	1					8
						1	9									
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					8
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					8
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1					9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
TOTAL GAS PROD:		264				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

ALAMO (8050) 01034 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 176655 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7994 - 8100

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2017 - P/A 05/01/2017

ALAMO (9300)		01034 862		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
SANTA ANA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 270264		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9310 - 9350				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	87	1	70	2	N	-0-	31
02	224 N	28	-0-	-196	-0-	13	1	14	2	N	1	32
						1	9					
03	186 N	64	-0-	-122	-0-	32	1	32	2	N	-0-	32
04	150 N	57	-0-	-93	-0-	35	1	22	2	N	-0-	32
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	41	1	34	2	N	-0-	32
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	59	1	36	2	N	2	34
						2	9					
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	97	1	108	2	N	-0-	34
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	81	1	93	2	N	12	46
						13	9					
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	87	1	75	2	N	-0-	46
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	115	1	92	2	N	-0-	46
11	180 N	128	-0-	-52	-0-	82	1	46	2	N	-0-	46
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	80	1	46	2	N	-0-	46
TOTAL GAS PROD:		1,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SWEENEY		WELL #: 15		RRCID -> 262650		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9316 - 9326			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALANIZ (WILCOX)		01084 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
THE MEDUSA COMPANY		851528		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
STATE OF TEXAS		WELL #: 1		RRCID -> 169195		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13589 - 13623			
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALAZAN (FRIO CONS.)		01095 474		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 486		RRCID -> 259448		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 11783 PERF. 2644 - 2650		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2018 - PLUGGED 03/23/18										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 610		RRCID -> 270357		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3114 - 3118		
01	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			Y	-0-	-0-
02	2772 X	-0-	-0-	-2772	-0-			Y	-0-	-0-
03	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			Y	-0-	-0-
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-	-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO)		01097 032		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 363		RRCID -> 094465		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10506			
01	124	2300	-0-	2176 B	20221	445 1	1838 2	Y	15	7 1	9
02	21116 X	895	-0-	-20221 B	-0-	176 1	712 2	Y	6	12 1	3
03	124 X	4	-0-	-120 B	-0-	7 9	2 2	Y	1	4 1	-0-
04	2130 X	7	-0-	-2123 B	-0-	1 9	5 2	Y	-0-		-0-
05	2294 X	9	-0-	-2285 B	-0-	2 1	7 2	Y	-0-		-0-
06	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	76 1	216 2	Y	2	1 1	1
07	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	2 9	327 2	Y	5	4 1	2
08	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	151 1	281 2	Y	4	4 1	2
09	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	6 9	344 2	Y	-0-	2 1	-0-
10	496 N	448	-0-	-48 B	-0-	103 1	333 2	Y	-0-		-0-
11	390 N	208	-0-	-182 B	-0-	4 9	159 2	Y	-0-		-0-
12	465 N	31	-0-	-434 B	-0-	49 1	23 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		33					

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO)		//CONT.//		01097 032	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		299	RRCID ->	109298	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9636 - 9680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

KING RANCH ALAZAN		WELL #:		417	RRCID ->	119474	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	0 - 10890
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

KING RANCH ALAZAN		WELL #:		443	RRCID ->	137002	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	11949 - 12157
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/12/2018		- P/A		07/12/18				
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

KING RANCH ALAZAN		WELL #:		448-T	RRCID ->	173147	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	12214	PERF.	10822 - 10980
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)		01097 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 357		RRCID -> 092271		COMPL. DATE 12/09/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9973 - 9997								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				Y	-0-					-0-
02		2772 X	-0-	-0-	-2772	-0-				Y	-0-					-0-
03		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				Y	-0-					-0-
04		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-				Y	-0-					-0-
05		868 X	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 306		RRCID -> 093977		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808								
01		620 N	396	-0-	-224	-0-	77 1	319 2	Y	-0-						-0-
02		308 N	242	-0-	-66	-0-	48 1	194 2	Y	-0-						-0-
03		372 N	315	-0-	-57	-0-	62 1	253 2	Y	-0-						-0-
04		360 N	196	-0-	-164	-0-	47 1	149 2	Y	-0-						-0-
05		279 N	106	-0-	-173	-0-	26 1	80 2	Y	-0-						-0-
06		300 N	97	-0-	-203	-0-	25 1	72 2	Y	-0-						-0-
07		217 N	98	-0-	-119	-0-	31 1	67 2	Y	-0-						-0-
08		687 N	687	-0-	-0-	-0-	184 1	503 2	Y	-0-						-0-
09		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	330 1	1194 2	Y	-0-						-0-
10		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	420 1	1216 2	Y	-0-						-0-
11		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	349 1	1133 2	Y	-0-						-0-
*12		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	314 1	915 2	Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		8,008				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 450 D		RRCID -> 176913		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808								
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 451DF RRCID -> 179726 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 6190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	694	1	2863	2	Y	26	28	1	15	
02	2828 X	2665	-0-	-163	-0-	29	9	524	1	Y	19	23	1	11	
03	3317 X	2957	-0-	-360	-0-	21	9	574	1	Y	20	21	1	10	
04	3330 X	2609	-0-	-721	-0-	22	9	620	1	Y	18	19	1	9	
05	3565 X	2744	-0-	-821	-0-	20	9	656	1	Y	34	31	1	12	
06	3480 X	2482	-0-	-998	-0-	37	9	641	1	Y	25	24	1	13	
07	2945 X	2669	-0-	-276	-0-	28	9	833	1	Y	29	30	1	12	
08	2945 X	2294	-0-	-651	-0-	32	9	614	1	Y	4	14	1	2	
09	2670 X	1939	-0-	-731	-0-	4	9	420	1	Y	-0-	2	1	-0-	
10	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	826	1	2389	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	2580 X	2438	-0-	-142	-0-	574	1	1864	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	849	1	2472	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		32,919			TOTAL CONDENSATE PROD:		175								

KING RANCH ALAZAN WELL #: 460 RRCID -> 222209 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 4115 - 4142

01	2015 X	1166	-0-	-849	-0-	270	1	886	2	Y	9	13	1	5	
02	1596 X	727	-0-	-869	-0-	10	9	177	1	Y	6	8	1	3	
03	1488 X	1018	-0-	-470	-0-	7	9	258	1	Y	8	7	1	4	
04	1440 X	619	-0-	-821	-0-	9	9	178	1	Y	4	6	1	2	
05	1488 X	459	-0-	-1029	-0-	4	9	151	1	Y	7	7	1	2	
06	990 N	25	-0-	-965	-0-	8	9	8	1	Y	-0-	2	1	-0-	
07	620 N	291	-0-	-329	-0-	9	9	91	1	Y	3	2	1	1	
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	3	9	150	1	Y	10	6	1	5	
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	9	48	1	Y	-0-	5	1	-0-	
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	48	1	98	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	98	1	342	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	342	1	426	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,598			TOTAL CONDENSATE PROD:		47								

KING RANCH ALAZAN WELL #: 462D RRCID -> 228546 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052

01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	93	1	306	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	118	1	363	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	129	1	377	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	147	1	360	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	118	1	235	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	38	1	78	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	189	1	410	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	429	1	1171	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	74	1	269	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	589 N	429	-0-	-160	-0-	110	1	319	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1560 N	531	-0-	-1029	-0-	125	1	406	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	107	1	311	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,282			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.// 01097 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 463DF		RRCID -> 239661		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11358 PERF.10495 - 10501					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 479DF		RRCID -> 241025		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298					
01	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	713	1	2342	2	Y	-0-		-0-
02	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	561	1	1724	2	Y	-0-		-0-
03	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	584	1	1700	2	Y	-0-		-0-
04	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	440	1	1079	2	Y	-0-		-0-
05	1333 X	916	-0-	-417	-0-	307	1	609	2	Y	-0-		-0-
06	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	578	1	1198	2	Y	-0-		-0-
07	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	682	1	1476	2	Y	-0-		-0-
08	1333 X	273	-0-	-1060	-0-	73	1	200	2	Y	-0-		-0-
09	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-		-0-
10	1333 N	63	-0-	-1270	-0-	16	1	47	2	Y	-0-		-0-
11	3000 N	3509	-0-	509	509	826	1	2683	2	Y	-0-		-0-
*12	3100 N	3354	-0-	254	763	857	1	2497	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,192				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 464DF		RRCID -> 241631		COMPL. DATE 11/06/2012		TOTAL DEPTH 11123 PERF. 4016 - 4116									
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	112	1	367	2	Y	128	134	1	73			
02	476 N	435	-0-	-41	-0-	141	9	82	1	251	2	Y	93	114	1	52	
03	434 N	412	-0-	-22	-0-	102	9	82	1	239	2	Y	83	93	1	42	
04	450 N	392	-0-	-58	-0-	91	9	89	1	218	2	Y	77	79	1	40	
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	85	9	89	1	176	2	Y	120	118	1	42	
06	390 N	328	-0-	-62	-0-	132	9	75	1	156	2	Y	88	84	1	46	
07	403 N	354	-0-	-49	-0-	97	9	78	1	168	2	Y	98	104	1	40	
08	403 N	328	-0-	-75	-0-	108	9	57	1	155	2	Y	105	90	1	55	
09	330 N	296	-0-	-34	-0-	116	9	59	1	213	2	Y	22	62	1	16	
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	24	9	84	1	244	2	Y	33	32	1	17	
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	36	9	72	1	235	2	Y	17	26	1	8	
12	310 N	257	-0-	-53	-0-	19	9	62	1	180	2	Y	14	13	1	9	
						15	9										
TOTAL GAS PROD:		4,509				TOTAL CONDENSATE PROD:		878									

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.//		01097 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH MADERO		WELL #:		29	RRCID ->	252949	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	8926 - 8962
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KING RANCH ALAZAN		WELL #:		470	RRCID ->	274965	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	10681	PERF.	6090 - 6094
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KING RANCH MADERO		WELL #:		18	RRCID ->	278573	COMPL. DATE	07/30/2015	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	7856 - 7862
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALBERCAS, NORTH		01188 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
OAKWOOD ENERGY, INC.		617356												
ZOCH		WELL #:		1T		RRCID -> 171057		COMPL. DATE 10/06/1998		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2272 - 2277		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALBERCAS, WEST (MIRANDO, UPPER)		01193 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
OAKWOOD ENERGY, INC.		617356												
ZOCH		WELL #:		1C		RRCID -> 171004		COMPL. DATE 10/06/1998		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2196 - 2202		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALEJANDRENAS (WILCOX 9100)		01405 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861												
LOPEZ		WELL #:		1 A		RRCID -> 093461		COMPL. DATE 04/10/1981		TOTAL DEPTH 9338		PERF. 9112 - 9206		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	930 N	862	-0-	-68	-0-	271	1	591	2	Y	-0-			28
*02	840 N	693	-0-	-147	-0-	227	1	466	2	Y	-0-			28
*03	930 N	650	-0-	-280	-0-	173	1	477	2	Y	-0-			28
*04	DLQ G-10	872	-0-	872	-0-	272	1	600	2	Y	-0-			28
*05	DLQ G-10	796	-0-	796	-0-	266	1	530	2	Y	-0-			28
*06	1300 N	460	-0-	-840	-0-	828	1	294	2	Y	-0-			28
*07	1717 N	889	-0-	-828	-0-	214	1	675	2	Y	-0-			28
*08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	276	1	605	2	Y	-0-			28
*09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	285	1	625	2	Y	-0-			28
*10	899 N	846	-0-	-53	-0-	258	1	588	2	Y	-0-			28
*11	840 N	794	-0-	-46	-0-	249	1	545	2	Y	-0-			28
*12	930 N	772	-0-	-158	-0-	248	1	524	2	Y	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		9,425				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ALFRED, WEST (YEGUA 13)		01442 495		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS							
POCO LLC		668802													
SIOUX-KELLEY		WELL #: 1		RRCID -> 178586		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 8012 - 8020					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALICE (STILLWELL)		01514 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P.		200521													
BOEGNER, PATRICIA ET. AL. GU		WELL #: 2		RRCID -> 233332		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 6005 - 6020					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOSSER TRUST		01514 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
WELL #: 1		RRCID -> 256338		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5322 - 5334							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-				-0-
02	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-				-0-
03	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-				-0-
04	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-				-0-
05	21162	2473	-0-	-18689	-0-	2473	2			N	-0-				-0-
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-				-0-
07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-				-0-
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-				-0-
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-				-0-
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-				-0-
11	480 N	300	-0-	-180	-0-	300	2			N	-0-				-0-
12	496 N	350	-0-	-146	-0-	350	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		20,239				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ALICE (2670 HET) 01514 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MODESETT HET WELL #: 1 RRCID -> 261316 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

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

ALICE (4800 FRIO) 01514 676 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
STARTZ WELL #: 1 RRCID -> 247234 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 4828 - 4832

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

ALICE, N. (STILLWELL SAND) 01517 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
ROSA SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 275944 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5240 - 5244

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11315 #	8847	-0-	-2468	-0-	8808	2	39	9	N	35	184	1			50
02	10220 #	7303	-0-	-2917	-0-	7258	2	45	9	N	41					91
03	11315 #	7628	-0-	-3687	-0-	7553	2	75	9	N	68					159
04	10110 #	6528	-0-	-3582	-0-	6500	2	28	9	N	25					184
05	9641 #	7259	-0-	-2382	-0-	7227	2	32	9	N	29	176	1			37
06	8550 #	6458	-0-	-2092	-0-	6428	2	30	9	N	27					64
07	8091 #	6819	-0-	-1272	-0-	6782	2	37	9	N	34					98
08	7626 #	5880	-0-	-1746	-0-	5844	2	36	9	N	33					131
09	7020 #	5493	-0-	-1527	-0-	5469	2	24	9	N	22					153
10	7254 #	5186	-0-	-2068	-0-	5141	2	45	9	N	41					194
11	6600 #	4428	-0-	-2172	-0-	4428	2			N	-0-					194
12	6820 #	4071	-0-	-2749	-0-	4062	2	9	9	N	8	180	1			22
TOTAL GAS PROD:		75,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		363										

ALICE, NORTH (4800)		01517 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS							
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471													
DE PEREZ, GUADALUPE M.		WELL #: 1		RRCID -> 261605		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 4847		PERF. 4809 - 4819					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1302 N	1274	-0-	-28	-0-	1268	2	6	9	N	5				92
02	1120 N	873	-0-	-247	-0-	872	2	1	9	N	1				93
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	988	2	4	9	N	4				97
04	1230 N	1019	-0-	-211	-0-	1013	2	6	9	N	5				102
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1051	2	4	9	N	4				106
06	960 N	661	-0-	-299	-0-	661	2			N	-0-				106
07	1054 N	867	-0-	-187	-0-	861	2	6	9	N	5				111
08	1054 N	996	-0-	-58	-0-	996	2			N	-0-				111
09	660 N	629	-0-	-31	-0-	629	2			N	-0-				111
10	868 N	587	-0-	-281	-0-	584	2	3	9	N	3				114
11	960 N	654	-0-	-306	-0-	654	2			N	-0-				114
*12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-				114
TOTAL GAS PROD:		10,530				TOTAL CONDENSATE PROD:				27					

STARR OPERATING, LLC		815855						CNTY: JIM WELLS							
ARRIETA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282012		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 5270		PERF. 4812 - 4834					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3534 #	2050	-0-	-1484	-0-	2050	2			N	-0-				74
02	3192 #	1783	-0-	-1409	-0-	1783	2			N	-0-				74
03	3534 #	1100	-0-	-2434	-0-	53	1	1047	2	N	-0-				74
04	2730 #	1345	-0-	-1385	-0-	73	1	1272	2	N	-0-				74
05	2821 #	2050	-0-	-771	-0-	165	1	1885	2	N	-0-				74
06	2250 R	2250	-0-	-0-	-0-	128	1	2122	2	N	-0-				74
07	2470 R	2470	-0-	-0-	-0-	157	1	2313	2	N	-0-				74
08	2295 R	2295	-0-	-0-	-0-	166	1	2129	2	N	-0-				74
09	2250 #	2195	-0-	-55	-0-	136	1	2059	2	N	-0-				74
10	2480 #	2223	-0-	-257	-0-	203	1	2020	2	N	-0-				74
11	2400 #	1825	-0-	-575	-0-	54	1	1771	2	N	-0-				74
12	2480 #	1715	-0-	-765	-0-	50	1	1665	2	N	-0-				74
TOTAL GAS PROD:		23,301				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ARRIETA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 282013		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 5270		PERF. 4804 - 4812					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	40	1	541	2	N	-0-				-0-
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	2	N	-0-				-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	29	1	336	2	N	-0-				-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	N	-0-				-0-
07	217 N	150	-0-	-67	-0-	10	1	140	2	N	-0-				-0-
08	217 N	140	-0-	-77	-0-	10	1	130	2	N	-0-				-0-
09	210 N	135	-0-	-75	-0-	8	1	127	2	N	-0-				-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	14	1	130	2	N	-0-				-0-
11	150 N	74	-0-	-76	-0-	2	1	72	2	N	-0-				-0-
12	155 N	30	-0-	-125	-0-	1	1	29	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,486				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ALICE, DEEP, S. W. (8130) 01518 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
HOLMES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 190365 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8060 - 8080

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

ALICE, W. (3550 FRIO) 01523 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 112289 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3558 - 3564

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

ALPHA (2200) 01936 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
SAENZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 257938 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 1724 - 1729

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

ALTA MESA (M-14)		02000 688		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
LEONCITO		WELL #: 19		RRCID -> 180468		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5434 - 5440				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALTA MESA (1100)		02000 731		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
GARCIA 1		WELL #: 50		RRCID -> 221672		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ALTA MESA (6500) 02000 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 GARCIA 1 WELL #: 47 RRCID -> 178740 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6504 - 7223

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

ALTA MESA, EAST (CORVINA) 02001 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 GARCIA 1 WELL #: 1047 RRCID -> 178680 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7213 - 7223

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

ALTA MESA, EAST (ENCANTADA 7500) 02001 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 NAVAJO EXPLORATION, INC. 601061
 PEREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097998 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7554 - 7578

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

ALTA MESA EAST (LOMA BLANCA)		02001 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
STONEGATE OPERATORS, INC.		823814												
MANGEL		WELL #:		RRCID -> 168182		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8588 - 8596						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			279
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			279
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			279
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			279
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			279
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			279
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			279
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			279
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			279
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			279
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			279
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			279
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALTA MESA, EAST (6870)		02001 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861												
GARCIA 1		WELL #:		RRCID -> 009269		COMPL. DATE 04/30/1963		TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALTA MESA, EAST (7300)		02001 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861												
GARCIA 1		WELL #:		RRCID -> 009272		COMPL. DATE 04/30/1963		TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALTA MESA, EAST (7300) //CONT.// 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 GARCIA 1 WELL #: 30 RRCID -> 142553 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302

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

GARCIA 1 WELL #: 41 RRCID -> 149016 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285

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

GARCIA 1 WELL #: 31 RRCID -> 247762 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 7317

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

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG)				02001 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861									
GARCIA 1				WELL #: 32	RRCID -> 143177	COMPL. DATE 08/11/1992	TOTAL DEPTH 9152	PERF. 7553	- 7574				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	320 1	2009 2	Y	21			173	
02	5208 X	3411	-0-	-1797	-0-	23 9	340 1	3043 2	Y	25		198	
03	5766 X	2455	-0-	-3311	-0-	28 9	385 1	2050 2	Y	18	186 1	30	
04	4650 X	2176	-0-	-2474	-0-	20 9	155 1	2010 2	Y	10		40	
05	3782 X	2817	-0-	-965	-0-	11 9	376 1	2417 2	Y	22		62	
06	3660 X	2385	-0-	-1275	-0-	24 9	235 1	2132 2	Y	16		78	
07	3782 X	2128	-0-	-1654	-0-	18 9	285 1	1819 2	Y	22		100	
08	2821 X	1185	-0-	-1636	-0-	24 9	188 1	986 2	Y	10		110	
09	2730 X	1414	-0-	-1316	-0-	11 9	254 1	1152 2	Y	7		117	
10	DLQ G-10	810	-0-	810	810	8 9	178 1	623 2	Y	8		125	
11	DLQ G-10	4919	-0-	4919	5729	9 9	394 1	4479 2	Y	42		167	
*12	7864 X	2135	-0-	-5729	-0-	46 9	308 1	1815 2	Y	11		178	
						12 9							
TOTAL GAS PROD:		28,187		TOTAL CONDENSATE PROD:				212					

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG)				02008 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861									
TARED				WELL #: 1	RRCID -> 160426	COMPL. DATE 05/25/1996	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8034	- 8209				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	775 #	751	-0-	-24	-0-	144 1	605 2	N	2			33	
02	700 #	592	-0-	-108	-0-	2 9	126 1	466 2	N	-0-		33	
03	696 R	696	-0-	-0-	-0-	144 1	552 2	N	-0-			33	
04	720 N	716	-0-	-4	-0-	129 1	575 2	N	11			44	
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	12 9	132 1	672 2	N	-0-		44	
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	79 1	608 2	N	-0-			44	
07	744 N	729	-0-	-15	-0-	9 9	92 1	628 2	N	8		52	
08	806 N	755	-0-	-51	-0-	10 9	119 1	626 2	N	9		61	
09	690 N	656	-0-	-34	-0-	2 9	105 1	549 2	N	2		63	
10	744 N	596	-0-	-148	-0-	108 1	488 2	N	-0-			63	
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	108 1	680 2	N	-0-			63	
*12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	109 1	662 2	N	-0-			63	
TOTAL GAS PROD:		8,541		TOTAL CONDENSATE PROD:				32					

ALTE HUNDE (VI)		02059 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
JENNINGS RANCH D		WELL #: 36		RRCID -> 253498		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6356 - 8375	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ALTE HUNDE (6500)		02059 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
PREVAII ENERGY, INCORPORATED		681711							
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 152608		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6491 - 6497	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		02/21/2018		- P/A 02/21/18					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ALTE HUNDE (6700)		02059 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
SMITH PRODUCTION INC.		789662							
BARROCITO, B. M.		WELL #: 11		RRCID -> 247268		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6686 - 6744	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED)		02088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #: 36		RRCID -> 212736		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 6838 PERF. 5130 - 6554								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #: 38		RRCID -> 218845		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 7411 PERF. 5996 - 7116								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #: 37		RRCID -> 219363		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5835 - 7380								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALVARADO (REQUENEZ)		02100 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
ALVARADO, DANIEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102758		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 7079 PERF. 3802 - 3850		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALVARADO, DANIEL		WELL #: 3		RRCID -> 170960		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 8645 PERF. 4040 - 4611		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALVARADO (VICKSBURG)		02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #: 1		RRCID -> 125864		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7830 - 8500						
							N/A							
01	3937 X	3143	-0-	-794	-0-	161	1	2982	2	N	-0-	1	1	79
02	3556 X	2084	-0-	-1472	-0-	102	1	1982	2	N	-0-			79
03	3937 X	3751	-0-	-186	-0-	201	1	3549	2	N	1			80
						1	9							
04	3750 X	3714	-0-	-36	-0-	191	1	3523	2	N	-0-	1	1	79
05	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	167	1	3644	2	N	31			110
						34	9							
*06	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	171	1	3450	2	N	82	160	1	32
						90	9							
07	3751 X	3599	-0-	-152	-0-	162	1	3422	2	N	14			46
						15	9							
08	3844 X	3465	-0-	-379	-0-	154	1	3311	2	N	-0-			46
09	3720 X	3424	-0-	-296	-0-	156	1	3254	2	N	13			59
						14	9							
10	3844 X	3583	-0-	-261	-0-	177	1	3392	2	N	13			72
						14	9							
*11	3630 X	3546	-0-	-84	-0-	184	1	3227	2	N	123			195
						135	9							
12	3596 X	3569	-0-	-27	-0-	162	1	3382	2	N	23	181	1	37
						25	9							
TOTAL GAS PROD:		41,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		300								

OIL AND GAS DIVISION

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
CELESTINO GARZA GU		WELL #:		2	RRCID ->	127446	COMPL. DATE	04/07/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8450 -	8457
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697 X	923	-0-	-1774	-0-	47 1	872 2	N	4	2 1			41
02	2436 X	796	-0-	-1640	-0-	4 9	756 2	N	1	1 1			41
03	1178 X	959	-0-	-219	-0-	39 1	901 2	N	6	3 1			44
04	1140 X	872	-0-	-268	-0-	1 9	823 2	N	4	7 1			41
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	51 1	926 2	N	4	3 1			42
*06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	7 9	716 2	N	4	3 1			43
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	45 1	875 2	N	5	3 1			45
08	961 N	832	-0-	-129	-0-	4 9	792 2	N	3	5 1			43
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	42 1	766 2	N	4	3 1			44
10	930 N	872	-0-	-58	-0-	4 9	826 2	N	3	5 1			42
*11	810 N	771	-0-	-39	-0-	36 1	727 2	N	2				44
12	837 N	585	-0-	-252	-0-	41 1	552 2	N	6	3 1			47
						6 9							
						7 9							
TOTAL GAS PROD:		10,067		TOTAL CONDENSATE PROD:		46							

CELESTINO GARZA GU		WELL #:		1	RRCID ->	128746	COMPL. DATE	09/27/1988	TOTAL DEPTH	8131	PERF.	7146 -	7166
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	27 1	491 2	N	1	1 1			4
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	1 9	308 2	N	1	1 1			4
03	21 N	328	-0-	307	-0-	16 1	307 2	N	4	2 1			6
04	510 N	308	-0-	-202	-0-	4 9	290 2	N	2	4 1			4
05	372 N	328	-0-	-44	-0-	2 9	311 2	N	3	2 1			5
*06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14 1	297 2	N	2	2 1			5
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	3 9	243 2	N	4	2 1			7
08	341 N	296	-0-	-45	-0-	11 1	281 2	N	2	3 1			6
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	4 9	285 2	N	1	2 1			5
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	13 1	371 2	N	2	3 1			4
*11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	2 9	402 2	N	1				5
*12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	23 1	393 2	N	11	2 1			14
						1 9							
						19 1							
						12 9							
TOTAL GAS PROD:		4,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
FNB MISSION		WELL #:		1	RRCID ->	129653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8185	PERF. 7822	-	8144
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		971 N	971	-0-	-0-	-0-	49 1	905 2	N	15	4 1	86	
							17 9						
02		750 N	750	-0-	-0-	-0-	37 1	711 2	N	2	2 1	86	
							2 9						
03		59 N	868	-0-	809	-0-	46 1	809 2	N	12	6 1	92	
							13 9						
04		930 N	885	-0-	-45	-0-	45 1	832 2	N	7	13 1	86	
							8 9						
05		867 N	867	-0-	-0-	-0-	37 1	801 2	N	26	5 1	107	
							29 9						
*06		795 N	795	-0-	-0-	-0-	37 1	751 2	N	6	5 1	108	
							7 9						
07		892 N	892	-0-	-0-	-0-	40 1	842 2	N	9	87 1	30	
							10 9						
08		868 N	856	-0-	-12	-0-	38 1	810 2	N	7	10 1	27	
							8 9						
09		780 N	733	-0-	-47	-0-	33 1	697 2	N	3	5 1	25	
							3 9						
10		899 N	676	-0-	-223	-0-	33 1	635 2	N	7	10 1	22	
							8 9						
*11		840 N	632	-0-	-208	-0-	34 1	595 2	N	3		25	
							3 9						
12		744 N	740	-0-	-4	-0-	32 1	673 2	N	32	5 1	52	
							35 9						
TOTAL GAS PROD:		9,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		129							

HINOJOSA		WELL #:		2	RRCID ->	132284	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7839	-	7861
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CELESTINO GARZA GU		WELL #:		3	RRCID ->	135903	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	8028	PERF. 7618	-	7988
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
CELESTINO GARZA GU		WELL #:		4	RRCID ->	136950	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	8186	PERF. 7328 -	7646
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1488 N	661	-0-	-827	-0-	32 1	596 2	N	30	20 1		35
02	2800 X	281	-0-	-2519	-0-	33 9						
03	3100 X	696	-0-	-2404	-0-	13 1	257 2	N	10	11 1		34
04	3000 X	1663	-0-	-1337	-0-	11 9						
05	3100 X	2773	-0-	-327	-0-	33 1	590 2	N	66	34 1		66
06	3000 X	1663	-0-	-1337	-0-	73 9						
07	3100 X	2773	-0-	-327	-0-	83 1	1537 2	N	39	69 1		36
08	3100 X	2773	-0-	-327	-0-	43 9						
*06	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	120 1	2611 2	N	38	25 1		49
07	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	42 9						
08	2759 X	2570	-0-	-189	-0-	128 1	2582 2	N	29	26 1		52
09	2730 N	2371	-0-	-359	-0-	32 9						
10	2976 N	2118	-0-	-858	-0-	131 1	2768 2	N	68	26 1		94
*11	2490 N	892	-0-	-1598	-0-	75 9						
*12	3100 N	8954	-0-	5854	5854	113 1	2423 2	N	31	52 1		73
						34 9						
						107 1	2232 2	N	29	26 1		76
						32 9						
						103 1	1980 2	N	32	52 1		56
						35 9						
						44 1	763 2	N	77			133
						85 9						
						355 1	7429 2	N	1064	985 1		212
						1170 9						
TOTAL GAS PROD:		28,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,513						

TEXAS OSAGE GU		WELL #:		2	RRCID ->	137204	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	9458	PERF. 7723 -	7968
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1085 N	992	-0-	-93	-0-	51 1	941 2	N	-0-	1 1		37
02	952 N	816	-0-	-136	-0-	40 1	776 2	N	-0-			37
03	54 N	996	-0-	942	-0-	53 1	942 2	N	1			38
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1 9						
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	50 1	925 2	N	25			63
*06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	28 9						
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	45 1	971 2	N	-0-			63
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	47 1	942 2	N	-0-			63
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	49 1	1045 2	N	-0-			63
10	1085 N	979	-0-	-106	-0-	53 1	1147 2	N	-0-			63
*11	1170 N	1164	-0-	-6	-0-	47 1	990 2	N	-0-			63
*12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	49 1	930 2	N	-0-			63
						63 1	1101 2	N	-0-			63
						49 1	1032 2	N	61			124
						67 9						
TOTAL GAS PROD:		12,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		87						

OLIVAREZ, O. GU		WELL #:		2	RRCID ->	139696	COMPL. DATE	09/17/1991	TOTAL DEPTH	8343	PERF. 7814 -	7930
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 8	33
02	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2			Y	-0-		33
03	T. A.	4	-0-	4	-0-	4 2			Y	-0-		33
04	7 X	3	-0-	-4	-0-	3 2			Y	-0-		33
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
TOTAL GAS PROD:		14		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//	02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136										
HINOJOSA		WELL #:	1	RRCID -> 141424	COMPL. DATE 02/06/1998	TOTAL DEPTH	9115	PERF. 8736 - 8794					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OLIVAREZ, O GU		WELL #:	3	RRCID -> 144939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7825 - 8190				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FNB MISSION		WELL #:	2	RRCID -> 173584	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10642	PERF. 8630 - 8843				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
VILLARREAL		WELL #:		1	RRCID ->	173880	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10640	PERF. 5320 - 5658		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-	

FNB MISSION		WELL #:		3	RRCID ->	174489	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	10390	PERF. 8822 - 8885	
01	1488 N	1200	-0-	-288	-0-	60 1	1104 2	N	33	23 1	128	
						36 9						
02	1176 N	999	-0-	-177	-0-	48 1	939 2	N	11	12 1	127	
						12 9						
03	137 N	1092	-0-	955	-0-	54 1	955 2	N	75	38 1	164	
						83 9						
04	1170 N	860	-0-	-310	-0-	42 1	770 2	N	44	78 1	130	
						48 9						
05	1116 N	853	-0-	-263	-0-	34 1	749 2	N	64	29 1	165	
						70 9						
*06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	56 1	1128 2	N	32	29 1	168	
						35 9						
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	46 1	970 2	N	64	138 1	94	
						70 9						
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	42 1	911 2	N	36	59 1	71	
						40 9						
09	1200 N	1003	-0-	-197	-0-	43 1	888 2	N	65	30 1	106	
						72 9						
10	1085 N	926	-0-	-159	-0-	44 1	843 2	N	35	58 1	83	
						39 9						
*11	960 N	822	-0-	-138	-0-	43 1	757 2	N	20		103	
						22 9						
12	1023 N	798	-0-	-225	-0-	33 1	700 2	N	59	28 1	134	
						65 9						
TOTAL GAS PROD:				11,851	TOTAL CONDENSATE PROD:							538

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GARCIA "B"		WELL #:		2	RRCID -> 176656		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10001	PERF. 8916	-	9395
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	3011	-0-	-27	-0-	189 1	2691 2	N	119	216 1		77
						131 9						
02	2716 X	2435	-0-	-281	-0-	206 1	2223 2	N	5			82
						6 9						
03	2976 X	2682	-0-	-294	-0-	224 1	2411 2	N	43	48 1		77
						47 9						
04	3060 X	2584	-0-	-476	-0-	234 1	2326 2	N	22	23 1		76
						24 9						
05	3162 X	2593	-0-	-569	-0-	229 1	2364 2	N	-0-			76
06	2910 X	2516	-0-	-394	-0-	204 1	2264 2	N	44	22 1		98
						48 9						
07	2697 X	2609	-0-	-88	-0-	213 1	2340 2	N	51	20 1		129
						56 9						
08	2697 X	2599	-0-	-98	-0-	231 1	2368 2	N	-0-			129
09	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	220 1	2289 2	N	127	45 1		211
						140 9						
10	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	217 1	2314 2	N	91			302
						100 9						
11	2520 X	2495	-0-	-25	-0-	236 1	2216 2	N	39	218 1		123
						43 9						
12	2728 X	2430	-0-	-298	-0-	225 1	2194 2	N	10			133
						11 9						
TOTAL GAS PROD:		31,234				TOTAL CONDENSATE PROD:		551				

GARCIA "B"		WELL #:		1	RRCID -> 176661		COMPL. DATE 10/31/2001	TOTAL DEPTH 10301	PERF. 8602	-	8821	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	15 1		43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27	30 1		43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	14 1		43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	14 1		43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	13 1		43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	28 1		45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	15 1		46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			49
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		134				

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
CELESTINO GARZA GU		WELL #:		7	RRCID ->	176920	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8036 - 8951	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3081 N	3081	-0-	-0-	-0-	158	1	2923	2	N	-0-		72
02	2800 N	2886	-0-	86	86	141	1	2732	2	N	12	5 1	79
						13	9						
03	285 N	3075	-0-	2790	-0-	163	1	2876	2	N	33	17 1	95
						36	9						
04	2970 N	2725	-0-	-245	-0-	139	1	2560	2	N	24	34 1	85
						26	9						
05	3069 X	3037	-0-	-32	-0-	132	1	2883	2	N	20	13 1	92
						22	9						
*06	2970 X	2664	-0-	-306	-0-	124	1	2503	2	N	34	13 1	113
						37	9						
07	3069 X	2862	-0-	-207	-0-	127	1	2690	2	N	41	13 1	141
						45	9						
08	3069 X	2222	-0-	-847	-0-	98	1	2106	2	N	16	26 1	131
						18	9						
09	2940 X	2624	-0-	-316	-0-	119	1	2494	2	N	10	13 1	128
						11	9						
10	3038 X	2666	-0-	-372	-0-	131	1	2517	2	N	16	26 1	118
						18	9						
*11	2160 N	2064	-0-	-96	-0-	111	1	1944	2	N	8		126
						9	9						
12	2697 N	2500	-0-	-197	-0-	112	1	2338	2	N	45	12 1	159
						50	9						
TOTAL GAS PROD:		32,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		259							

GARCIA "B"		WELL #:		3	RRCID ->	176931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9543	PERF.	8849 - 8970	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704 X	5474	-0-	-230	-0-	358	1	5090	2	N	24	25 1	112
						26	9						
02	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	445	1	4791	2	N	5		117
						6	9						
03	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	483	1	5201	2	N	135	230 1	22
						149	9						
04	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	500	1	4977	2	N	25	25 1	22
						28	9						
05	5766 X	5607	-0-	-159	-0-	492	1	5079	2	N	33		55
						36	9						
06	5580 X	5402	-0-	-178	-0-	442	1	4897	2	N	57	24 1	88
						63	9						
07	5766 X	5428	-0-	-338	-0-	450	1	4945	2	N	30	22 1	96
						33	9						
08	5766 X	5604	-0-	-162	-0-	497	1	5105	2	N	2		98
						2	9						
09	5520 X	5422	-0-	-98	-0-	468	1	4862	2	N	84	48 1	134
						92	9						
10	5611 X	5463	-0-	-148	-0-	469	1	4986	2	N	7		141
						8	9						
11	5430 X	5296	-0-	-134	-0-	505	1	4741	2	N	45	26 1	160
						50	9						
12	5611 X	5299	-0-	-312	-0-	488	1	4764	2	N	43	173 1	30
						47	9						
TOTAL GAS PROD:		65,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		490							

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GARCIA "B"		WELL #:		4	RRCID ->	177052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10309	PERF. 8440 -	9349
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	98 1	1393 2	N	12	13 1		56
						13 9						
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	90 1	970 2	N	3			59
						3 9						
03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	107 1	1150 2	N	24	27 1		56
						26 9						
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	109 1	1087 2	N	13	13 1		56
						14 9						
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	114 1	1175 2	N	151	173 1		34
						166 9						
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	94 1	1041 2	N	13	13 1		34
						14 9						
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	85 1	935 2	N	12	12 1		34
						13 9						
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	113 1	1157 2	N	-0-			34
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	110 1	1142 2	N	30	25 1		39
						33 9						
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	98 1	1048 2	N	2			41
						2 9						
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	91 1	851 2	N	14	14 1		41
						15 9						
*12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	80 1	778 2	N	15			56
						17 9						
TOTAL GAS PROD:		14,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		289						

TEXAS OSAGE GU		WELL #:		4	RRCID ->	178587	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	10223	PERF. 8337 -	8538
01	1488 N	1424	-0-	-64	-0-	73 1	1350 2	N	1	1 8		77
						1 9						
02	1400 N	1241	-0-	-159	-0-	61 1	1180 2	N	-0-			77
03	78 N	1445	-0-	1367	-0-	78 1	1367 2	N	-0-			77
04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	73 1	1348 2	N	43			120
						47 9						
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	61 1	1334 2	N	-0-			120
*06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	59 1	1191 2	N	-0-			120
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	59 1	1257 2	N	-0-			120
08	1395 N	1324	-0-	-71	-0-	59 1	1265 2	N	-0-			120
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	62 1	1294 2	N	-0-			120
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	67 1	1288 2	N	-0-			120
*11	1290 N	1282	-0-	-8	-0-	69 1	1213 2	N	-0-			120
12	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	60 1	1260 2	N	42			162
						46 9						
TOTAL GAS PROD:		16,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		86						

ALVARADO (VICKSBURG)													CNTY: STARR											
//CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED													CAPACITY											
MERIT ENERGY COMPANY													//CONT.// 561136											
GARCIA "B"													WELL #: 5		RRCID -> 178994		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10008		PERF. 8436 - 9575	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE								
01		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-		110	1	2031	2	N	14	10	1	80								
								15	9															
02		2268 N	1910	-0-	-358	-0-		93	1	1811	2	N	5	5	1	80								
								6	9															
03		144 N	2080	-0-	1936	-0-		110	1	1936	2	N	31	16	1	95								
								34	9															
04		2100 N	1926	-0-	-174	-0-		98	1	1808	2	N	18	32	1	81								
								20	9															
05		2108 N	2003	-0-	-105	-0-		87	1	1896	2	N	18	12	1	87								
								20	9															
*06		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-		83	1	1670	2	N	13	12	1	88								
								14	9															
07		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-		91	1	1920	2	N	79	12	1	155								
								87	9															
08		2015 N	1886	-0-	-129	-0-		83	1	1786	2	N	15	24	1	146								
								17	9															
09		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-		81	1	1692	2	N	9	12	1	143								
								10	9															
10		2108 N	1817	-0-	-291	-0-		89	1	1711	2	N	15	24	1	134								
								17	9															
*11		1830 N	1691	-0-	-139	-0-		88	1	1535	2	N	62			196								
								68	9															
12		1829 N	1795	-0-	-34	-0-		78	1	1631	2	N	78	12	1	262								
								86	9															
TOTAL GAS PROD:			22,912			TOTAL CONDENSATE PROD:			357															

GARCIA "B"													CNTY: STARR									
WELL #: 6													RRCID -> 179724		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8421 - 10526	
01		1767 N	1688	-0-	-79	-0-		106	1	1507	2	N	68	185	1	19						
								75	9													
02		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-		133	1	1430	2	N	3			22						
								3	9													
03		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-		146	1	1574	2	N	22	25	1	19						
								24	9													
04		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-		152	1	1516	2	N	12	12	1	19						
								13	9													
05		1736 N	1696	-0-	-40	-0-		150	1	1546	2	N	-0-			19						
06		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-		135	1	1499	2	N	69	12	1	76						
								76	9													
07		1736 N	1735	-0-	-1	-0-		137	1	1501	2	N	88	142	1	22						
								97	9													
08		1705 N	1689	-0-	-16	-0-		150	1	1539	2	N	-0-			22						
09		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-		142	1	1476	2	N	94	23	1	93						
								103	9													
10		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-		142	1	1515	2	N	120	181	1	32						
								132	9													
11		1620 N	1604	-0-	-16	-0-		153	1	1439	2	N	11	12	1	31						
								12	9													
12		1767 N	1612	-0-	-155	-0-		145	1	1415	2	N	47			78						
								52	9													
TOTAL GAS PROD:			20,235			TOTAL CONDENSATE PROD:			534													

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
FNB MISSION		WELL #:		4	RRCID ->	180201	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8330	- 9563	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	34	1	486	2	N	10	11 1	117
						11	9						
02	476 N	371	-0-	-105	-0-	31	1	338	2	N	2		119
						2	9						
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	55	1	593	2	N	21	23 1	117
						23	9						
04	510 N	393	-0-	-117	-0-	35	1	346	2	N	11	11 1	117
						12	9						
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	52	1	540	2	N	20		137
						22	9						
06	510 N	502	-0-	-8	-0-	41	1	449	2	N	11	11 1	137
						12	9						
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	46	1	510	2	N	10	129 1	18
						11	9						
08	527 N	522	-0-	-5	-0-	46	1	476	2	N	-0-		18
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	43	1	450	2	N	29	22 1	25
						32	9						
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	43	1	458	2	N	2		27
						2	9						
11	510 N	402	-0-	-108	-0-	38	1	353	2	N	10	12 1	25
						11	9						
12	527 N	313	-0-	-214	-0-	29	1	281	2	N	3		28
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		5,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		129							

BENTSEN-WHITTINGTON GUL		WELL #:		3	RRCID ->	180445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10360	PERF. 8307	- 9120	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	12030 X	12030	-0-	-0-	-0-	615	1	11364	2	N	46	181 1	35
						51	9					1 8	
02	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	443	1	8581	2	N	14		49
						15	9						
03	961 X	10364	-0-	9403	-0-	555	1	9787	2	N	20		69
						22	9						
04	9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	512	1	9430	2	N	45		114
						50	9						
05	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	456	1	9933	2	N	108	187 1	35
						119	9						
*06	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	456	1	9181	2	N	40		75
						44	9						
07	9562 X	9562	-0-	-0-	-0-	427	1	9021	2	N	104		179
						114	9						
08	9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	417	1	8950	2	N	30	177 1	32
						33	9						
09	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	429	1	8953	2	N	67		99
						74	9						
10	10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	502	1	9619	2	N	24		123
						26	9						
*11	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	504	1	8841	2	N	122		245
						134	9						
*12	9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	443	1	9275	2	N	23	171 1	97
						25	9						
TOTAL GAS PROD:		119,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		643							

OIL AND GAS DIVISION

ALVARADO (VICKSBURG)													CNTY: STARR							
//CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED													CAPACITY							
MERIT ENERGY COMPANY													//CONT.// 561136							
GARCIA "B"													WELL #: 7							
RRCID -> 181530													COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8435 - 8643	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
01		2325 N	2052	-0-	-273	-0-	134	1	1906	2	N	11	12	1	94					
							12	9												
02		1988 N	1978	-0-	-10	-0-	168	1	1808	2	N	2			96					
							2	9												
03		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	184	1	1980	2	N	23	25	1	94					
							25	9												
04		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	191	1	1903	2	N	12	12	1	94					
							13	9												
05		2201 N	2130	-0-	-71	-0-	188	1	1942	2	N	-0-			94					
06		2130 N	2060	-0-	-70	-0-	168	1	1857	2	N	32	12	1	114					
							35	9												
07		2170 N	2093	-0-	-77	-0-	173	1	1900	2	N	18	11	1	121					
							20	9												
08		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	192	1	1976	2	N	-0-			121					
09		2070 N	2059	-0-	-11	-0-	178	1	1853	2	N	25	24	1	122					
							28	9												
10		2108 N	2030	-0-	-78	-0-	174	1	1854	2	N	2			124					
							2	9												
11		2100 N	1983	-0-	-117	-0-	189	1	1771	2	N	21	13	1	132					
							23	9												
12		2139 N	2009	-0-	-130	-0-	179	1	1751	2	N	72			204					
							79	9												
TOTAL GAS PROD:			24,858			TOTAL CONDENSATE PROD:			218											

FNB MISSION													CNTY: STARR									
WELL #: 5													RRCID -> 181695		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8188 - 9034	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
01		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	231	1	4275	2	N	50	13	1	165							
							55	9														
02		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	226	1	4386	2	N	23	157	1	31							
							25	9														
03		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	271	1	4776	2	N	86	21	1	96							
							95	9														
04		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	246	1	4535	2	N	50	44	1	102							
							55	9														
05		5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	219	1	4765	2	N	59	123	1	38							
							65	9														
*06		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	183	1	3677	2	N	31	16	1	53							
							34	9														
07		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	145	1	3056	2	N	70	17	1	106							
							77	9														
08		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	208	1	4464	2	N	52	33	1	125							
							57	9														
09		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	248	1	5186	2	N	52	125	1	52							
							57	9														
10		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	260	1	4987	2	N	23	33	1	42							
							25	9														
*11		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	244	1	4283	2	N	34			76							
							37	9														
*12		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	193	1	4045	2	N	144	124	1	96							
							158	9														
TOTAL GAS PROD:			55,849			TOTAL CONDENSATE PROD:			674													

ALVARADO (VICKSBURG)														
//CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY														
//CONT.// 561136														
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 182355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8248 - 9020														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	AMT	
01	11194 X	11194	-0-	-0-	-0-	573 1	10587 2		N	31	193 1	1 8		44
02	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	34 9								44
03	6510 X	12327	-0-	5817	-0-	506 1	9804 2		N	-0-				84
04	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	659 1	11624 2		N	40				
05	11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	44 9								125
06	10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	584 1	10757 2		N	41				
07	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	45 9								32
08	6510 X	5460	-0-	-1050	-0-	493 1	10748 2		N	76	169 1			
09	6300 X	3720	-0-	-2580	-0-	84 9								106
10	6510 X	1546	-0-	-4964	-0-	506 1	10190 2		N	74				
*11	6300 X	860	-0-	-5440	-0-	81 9								107
12	6510 X	5392	-0-	-1118	-0-	302 1	6383 2		N	1				117
						242 1	5207 2		N	10				
						11 9								32
						166 1	3463 2		N	83	168 1			
						91 9								35
						77 1	1466 2		N	3				
						3 9								35
						46 1	814 2		N	-0-				52
						245 1	5128 2		N	17				
						19 9								
TOTAL GAS PROD:		90,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		376								

CELESTINO GARZA GU														
WELL #: 8 RRCID -> 182766 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	AMT	
01	1798 N	1705	-0-	-93	-0-	85 1	1565 2		N	50	39 1			20
02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	55 9								19
03	185 N	2542	-0-	2357	-0-	95 1	1850 2		N	7	8 1			
04	3000 N	3443	-0-	443	443	8 9								41
05	3100 N	3499	-0-	399	842	134 1	2357 2		N	46	24 1			
*06	3000 N	2840	-0-	-160	682	51 9								21
07	3100 N	3116	-0-	16	698	176 1	3236 2		N	28	48 1			
*08	3916 X	3218	-0-	-698	-0-	31 9								30
09	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	152 1	3317 2		N	27	18 1			
10	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	30 9								54
*11	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	132 1	2662 2		N	42	18 1			
*12	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	46 9								72
						139 1	2937 2		N	36	18 1			
						40 9								41
						140 1	2997 2		N	74	105 1			
						81 9								38
						137 1	2868 2		N	15	18 1			
						17 9								24
						150 1	2869 2		N	22	36 1			
						24 9								45
						138 1	2418 2		N	21				
						23 9								73
						126 1	2645 2		N	45	17 1			
						50 9								
TOTAL GAS PROD:		33,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		413								

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA BROS.		WELL #:		5	RRCID ->	182795	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7286 - 7294
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GARCIA "B"		WELL #:		8	RRCID ->	184835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8533 - 10456
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GARCIA "B"		WELL #:		9	RRCID ->	185593	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	8301 - 9337
01	248 N	181	-0-	-67	-0-	11 1	157 2	N	12	13	1	145
						13 9						
02	308 N	6	-0-	-302	-0-	3 2	3 9	N	3			148
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2 1	25 2	N	23	26	1	145
						25 9						
04	180 N	58	-0-	-122	-0-	4 1	40 2	N	13	13	1	145
						14 9						
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7 1	71 2	N	-0-			145
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6 1	67 2	N	12	12	1	145
						13 9						
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8 1	83 2	N	11	72	1	84
						12 9						
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	13 1	130 2	N	-0-			84
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	23 1	239 2	N	27	25	1	86
						30 9						
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	25 1	270 2	N	2			88
						2 9						
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	33 1	313 2	N	11	13	1	86
						12 9						
*12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	32 1	308 2	N	4			90
						4 9						
TOTAL GAS PROD:		1,998				TOTAL CONDENSATE PROD:		118				

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
CELESTINO GARZA GU		WELL #:		9	RRCID -> 185594	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	8102 -	8737
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	60 1	1100 2	N	1	1 8		85
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	41 1	801 2	N	-0-			85
03	43 N	804	-0-	761	-0-	43 1	761 2	N	-0-			85
04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	108 1	1986 2	N	39			124
05	3100 N	8588	-0-	5488	5488	368 1	8025 2	N	177	174 1		127
*06	3000 N	6498	-0-	3498	8986	195 9						127
07	3100 N	7339	-0-	4239	13225	308 1	6190 2	N	-0-			127
*08	19782 X	6557	-0-	-13225	-0-	332 1	7007 2	N	-0-			127
09	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	292 1	6265 2	N	-0-			127
10	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	274 1	5720 2	N	-0-			127
*11	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	275 1	5272 2	N	166	164 1		129
*12	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	183 9						130
						264 1	4628 2	N	1			130
						1 9						134
						232 1	4855 2	N	4			134
						4 9						
TOTAL GAS PROD:		55,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		388						

HINOJOSA		WELL #:		3	RRCID -> 185595	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	10115	PERF.	7287 -	7294
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
*06	18 X	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		18		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #:		5	RRCID -> 186040	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8720 -	10591
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
FARIAS, N. A.		WELL #:		1	RRCID -> 186830	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	10806	PERF. 8604	-	9562	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	187	1	3448	2	N	85	4	196
						94	9						
02	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	151	1	2930	2	N	39	185	50
						43	9						
03	2356 X	3674	-0-	1318	-0-	193	1	3397	2	N	76	7	119
						84	9						
04	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	181	1	3340	2	N	8	15	112
						9	9						
05	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	156	1	3409	2	N	8	5	115
						9	9						
*06	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	157	1	3156	2	N	97	176	36
						107	9						
07	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	167	1	3537	2	N	39	5	70
						43	9						
08	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	157	1	3377	2	N	161	188	43
						177	9						
09	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	156	1	3261	2	N	35	6	72
						39	9						
10	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	182	1	3482	2	N	20	11	81
						22	9						
*11	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	185	1	3245	2	N	45		126
						50	9						
*12	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	154	1	3230	2	N	74	157	43
						81	9						
TOTAL GAS PROD:		42,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		687							

GARCIA "B"		WELL #:		10	RRCID -> 186989	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	9630	PERF. 8454	-	9416	
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	N	27	28	19
						30	9						
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	40	1	436	2	N	6		25
						7	9						
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	251	2	N	51	57	19
						56	9						
04	540 N	325	-0-	-215	-0-	27	1	268	2	N	27	28	18
						30	9						
05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	185	1	1911	2	N	-0-		18
06	3000 N	5505	-0-	2505	2505	453	1	5018	2	N	31	27	22
						34	9						
07	3100 N	5186	-0-	2086	4591	429	1	4717	2	N	36	25	33
						40	9						
08	3100 N	4549	-0-	1449	6040	404	1	4145	2	N	-0-		33
09	10211 X	4171	-0-	-6040	-0-	356	1	3703	2	N	102	54	81
						112	9						
10	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	354	1	3762	2	N	6		87
						7	9						
11	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	362	1	3400	2	N	26	29	84
						29	9						
*12	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	352	1	3436	2	N	45		129
						50	9						
TOTAL GAS PROD:		34,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		357							

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
FNB MISSION		WELL #:		6	RRCID -> 188017	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7848 -	7912			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	98				98
						108	9								
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-				98
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-				98
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-				98
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	168	2	N	22				120
						24	9								
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	N	-0-				120
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	N	14	72	1		62
						15	9								
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-				62
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-				62
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-				62
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	N	-0-				62
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	2	17	9	N	15				77
TOTAL GAS PROD:		814		TOTAL CONDENSATE PROD:		149									

VILLARREAL		WELL #:		3	RRCID -> 188237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8334 -	9468			
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-	1 1	42		
02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	150	1	1621	2	N	118		160		
						130	9								
03	3100 N	4165	-0-	1065	1065	346	1	3725	2	N	85	178 1	67		
						94	9								
04	3000 N	2255	-0-	-745	320	199	1	1978	2	N	71		138		
						78	9								
05	1969 N	1649	-0-	-320	-0-	138	1	1426	2	N	77	173 1	42		
						85	9								
06	1380 X	9	-0-	-1371	-0-	1	1	8	2	N	-0-		42		
07	1426 X	7	-0-	-1419	-0-	1	1	6	2	N	-0-		42		
08	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-		42		
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-		42		
10	1426 X	123	-0-	-1303	-0-	11	1	112	2	N	-0-		42		
11	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		42		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42		
TOTAL GAS PROD:		10,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		351									

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #: 6		RRCID -> 188520		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10793		PERF. 8685 - 9900			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	61	1	1121	2	N	-0-	1	1		43
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	45	1	881	2	N	-0-				43
03	75 N	1131	-0-	1056	-0-	60	1	1056	2	N	14				57
						15	9								
04	1080 N	1070	-0-	-10	-0-	55	1	1015	2	N	-0-				57
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	52	1	1143	2	N	20				77
						22	9								
*06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	46	1	929	2	N	10				87
						11	9								
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	50	1	1053	2	N	8				95
						9	9								
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	62	1	1327	2	N	-0-				95
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	54	1	1126	2	N	17				112
						19	9								
10	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	54	1	1030	2	N	7				119
						8	9								
*11	1080 N	1056	-0-	-24	-0-	57	1	998	2	N	1				120
						1	9								
12	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	49	1	1019	2	N	34				154
						37	9								
TOTAL GAS PROD:		13,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		111									

VILLARREAL		WELL #: 4		RRCID -> 189694		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 8518 - 8745					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8				56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						56
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

BENTSON-WHITTINGTON GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 190481		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9656 - 9720					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	285	196	1	1	8		137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	97	105	1				129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125	1				4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	1				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		382									

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 191051		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8580 - 8604								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9 N	5	-0-	-4	-0-	4	2	1	9	N	1	1	8			60
02	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					60
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					60
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					60
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					60
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					60
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					60
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					60
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					60
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					60
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					60
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					60
TOTAL GAS PROD:		26		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

VILLAREAL		WELL #: 7		RRCID -> 191379		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8634 - 8928								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VILLARREAL GARCIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191380		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756								
01	1705 N	1560	-0-	-145	-0-	103	1	1457	2	N	-0-	1	1			164
02	1484 N	1470	-0-	-14	-0-	125	1	1345	2	N	-0-					164
03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	129	1	1390	2	N	147	175	1			136
						162	9									
04	1500 N	1474	-0-	-26	-0-	135	1	1339	2	N	-0-					136
05	1643 N	1504	-0-	-139	-0-	133	1	1371	2	N	-0-					136
06	1620 N	1449	-0-	-171	-0-	120	1	1329	2	N	-0-					136
07	1519 N	1323	-0-	-196	-0-	110	1	1213	2	N	-0-					136
08	1519 N	1353	-0-	-166	-0-	120	1	1233	2	N	-0-					136
09	1440 N	1275	-0-	-165	-0-	112	1	1163	2	N	-0-					136
10	1333 N	996	-0-	-337	-0-	86	1	910	2	N	-0-					136
11	1320 N	979	-0-	-341	-0-	94	1	878	2	N	6					142
						7	9									
12	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	116	1	1136	2	N	36					178
						40	9									
TOTAL GAS PROD:		16,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		189										

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136														
VILLARREAL		WELL #:		8	RRCID ->	192175	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8654	-	8674				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-	1	1			37	
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					37	
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					37	
04		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					37	
05		12 N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	2	N	-0-					37	
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					37	
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					37	
08		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					37	
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-					37	
10		9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					37	
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					37	
*12		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	115	1	1127	2	N	-0-					37	
TOTAL GAS PROD:				1,373				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

OLIVAREZ, O. GU		WELL #:		5	RRCID ->	192218	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	7872	-	7897				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

GARCIA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192668	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8320	-	8344				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
FERGUSON, D.		WELL #:		1	RRCID ->	192873	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8321 - 8372
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	298	1	4231	2	N	19	148
02	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	21	9	3914	2	N	82	52
03	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	363	1	3582	2	N	36	48
04	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	90	9	3431	2	N	47	76
05	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	332	1	3283	2	N	6	82
06	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	40	9	3069	2	N	20	83
07	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	345	1	3166	2	N	67	133
08	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	52	9	3201	2	N	-0-	133
09	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	318	1	3003	2	N	43	138
10	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	7	9	2829	2	N	4	142
11	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	277	1	1261	2	N	18	140
*12	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	22	9	3472	2	N	8	148
						74	9					
						47	9					
						4	9					
						20	9					
						9	9					

TOTAL GAS PROD: 42,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

VILLARREAL		WELL #:		9	RRCID ->	193695	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	9483	PERF.	8982 - 9000
01	155 N	116	-0-	-39	-0-	8	1	108	2	N	-0-	-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	8	1	87	2	N	-0-	-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	-0-	-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	8	1	79	2	N	-0-	-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	2	N	-0-	-0-
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	6	1	64	2	N	-0-	-0-
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	2	N	-0-	-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	2	N	-0-	-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	-0-	-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	N	-0-	-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	6	1	59	2	N	-0-	-0-
12	124 N	56	-0-	-68	-0-	5	1	51	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA BROS.		WELL #:		10	RRCID ->	193896	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	8252	PERF.	7972 - 7982
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
FERGUSON, D. WELL #: 2 RRCID -> 194168 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	124 1	1766 2	N	14	15 1	108	
02	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	15 9	1857 2	N	102	188 1	22	
03	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	172 1	2023 2	N	28	31 1	19	
04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	112 9	1869 2	N	15	15 1	19	
05	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	188 1	1874 2	N	-0-		19	
06	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	31 9	1839 2	N	15	15 1	19	
07	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	17 9	1714 2	N	13	13 1	19	
08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	182 1	1865 2	N	-0-		19	
09	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	14 9	1959 2	N	60	29 1	50	
10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	182 1	2047 2	N	6		56	
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	189 1	1814 2	N	14	16 1	54	
*12	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	66 9	1765 2	N	36		90	
						192 1						
						7 9						
						193 1						
						15 9						
						40 9						
TOTAL GAS PROD:		24,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		303						

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 194613 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544												
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	40 1	573 2	N	-0-	1 1	27	
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	27 1	292 2	N	-0-		27	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		27	
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2		N	-0-		27	
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	137 1	1522 2	N	-0-		27	
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	36 1	394 2	N	-0-		27	
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2	N	-0-		27	
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	38 1	390 2	N	-0-		27	
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	85 1	902 2	N	-0-		27	
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	39 1	363 2	N	-0-		27	
*12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	36 1	352 2	N	-0-		27	
TOTAL GAS PROD:		5,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 195928 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
GUERRA BROS.		WELL #: 11		RRCID -> 196265		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VILLAREAL		WELL #: 14		RRCID -> 197656		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530								
01	3100 N	7253	-0-	4153	4153	477	1	6776	2	N	-0-	1	1			107
02	2800 N	9234	-0-	6434	10587	772	1	8313	2	N	135	192	1			50
03	3100 N	9545	-0-	6445	17032	149	9	806	1	N	45					95
04	25528 X	8496	-0-	-17032	-0-	50	9	776	1	N	-0-					95
05	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	728	1	720	2	N	161					256
06	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	177	9	674	1	N	12	182	1			86
07	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	13	9	660	1	N	8					94
08	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	9	9	686	1	N	8					102
09	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	609	1	6326	2	N	59					161
10	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	65	9	700	1	N	49	182	1			28
11	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	54	9	710	1	N	34					62
*12	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	37	9	650	1	N	50					112
						55	9									
TOTAL GAS PROD:		96,424				TOTAL CONDENSATE PROD:		561								

FERGUSON, D.		WELL #: 4		RRCID -> 197725		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
VILLARREAL		WELL #:		15	RRCID ->	198454	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8902 - 8922	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	69	1	977	2	N	-0-		85
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	83	1	896	2	N	144	192 1	37
						158	9						
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	95	1	1021	2	N	-0-		37
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	109	1	1087	2	N	-0-		37
05	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	101	1	1045	2	N	100		137
						110	9						
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	89	1	982	2	N	77	184 1	30
						85	9						
07	1240 N	1071	-0-	-169	-0-	89	1	982	2	N	-0-		30
08	1271 N	1156	-0-	-115	-0-	97	1	1000	2	N	54		84
						59	9						
09	1170 N	1066	-0-	-104	-0-	91	1	946	2	N	26		110
						29	9						
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	91	1	965	2	N	126	182 1	54
						139	9						
11	1110 N	1002	-0-	-108	-0-	95	1	896	2	N	10		64
						11	9						
12	1116 N	999	-0-	-117	-0-	92	1	894	2	N	12		76
						13	9						
TOTAL GAS PROD:		13,396				TOTAL CONDENSATE PROD:		549					

VILLARREAL		WELL #:		16	RRCID ->	200034	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	11264	PERF.	8738 - 10956
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	1 1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
VAN DRESAR		WELL #:		1	RRCID ->	200315	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8326 - 8374	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	1	1 8	11
						1	9						
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		11
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		11
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
TOTAL GAS PROD:		16		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

GARCIA "B"		WELL #:		11	RRCID ->	202504	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	8317 - 8576	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	1921	-0-	-63	-0-	97	1	1784	2	N	36	25 1	39
						40	9						
02	1904 N	1640	-0-	-264	-0-	80	1	1547	2	N	12	13 1	38
						13	9						
03	187 N	1953	-0-	1766	-0-	100	1	1766	2	N	79	40 1	77
						87	9						
04	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	94	1	1740	2	N	47	83 1	41
						52	9						
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	82	1	1781	2	N	47	31 1	57
						52	9						
*06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	81	1	1638	2	N	33	31 1	59
						36	9						
07	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	81	1	1714	2	N	62	31 1	90
						68	9						
08	1922 N	1780	-0-	-142	-0-	77	1	1661	2	N	38	63 1	65
						42	9						
09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	82	1	1720	2	N	25	32 1	58
						28	9						
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	90	1	1722	2	N	48	62 1	44
						53	9						
*11	1740 N	1736	-0-	-4	-0-	92	1	1621	2	N	21		65
						23	9						
12	1891 N	1822	-0-	-69	-0-	81	1	1691	2	N	45	30 1	80
						50	9						
TOTAL GAS PROD:		21,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		493							

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
VILLAREAL		WELL #:		18	RRCID ->	205427	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10332	- 10584
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	7 1	104 2	N	1	1 8		101
02	112 N	84	-0-	-28	-0-	1 9						101
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7 1	77 2	N	-0-			101
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	10 1	103 2	N	-0-			101
						10 1	103 2	N	122	191 1		32
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	134 9						32
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10 1	99 2	N	-0-			32
07	186 N	95	-0-	-91	-0-	11 1	122 2	N	-0-			37
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	7 1	82 2	N	5			51
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	6 9						51
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9 1	91 2	N	14			51
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	15 9						51
*12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9 1	93 2	N	-0-			146
						10 1	104 2	N	-0-			146
						10 1	89 2	N	-0-			146
						10 1	101 2	N	95			146
						105 9						146

TOTAL GAS PROD: 1,538

TOTAL CONDENSATE PROD: 237

WAGNER OIL COMPANY		891175				CAPACITY			CNTY: STARR			
VILLARREAL		WELL #:		2	RRCID ->	189314	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 8431	- 8746
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2018 - W/O TO 04-284254

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA "B"		WELL #:		9	RRCID ->	195464	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8194	- 8240
01	2511 X	2407	-0-	-104	-0-	291 1	2015 3	Y	25	23 1		9
02	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	73 4	28 9					12
03	2511 X	2408	-0-	-103	-0-	85 1	2143 3	Y	32	29 1		7
04	2340 X	2268	-0-	-72	-0-	67 4	35 9					7
05	2573 X	1516	-0-	-1057	-0-	91 1	2232 3	Y	32	37 1		9
06	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	50 4	35 9					9
07	2573 X	2448	-0-	-125	-0-	47 1	2152 3	Y	25	25 1		9
08	DLQ G-10	2350	-0-	2350	2350	41 4	28 9					3
09	2700 N	1946	-0-	-754	1596	34 1	1386 3	Y	18	16 1		4
10	3100 N	2497	-0-	-603	993	76 4	20 9					7
*11	3000 N	2448	-0-	-552	441	89 1	2389 3	Y	16	16 1		8
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	65 4	18 9					8

TOTAL GAS PROD: 25,179

TOTAL CONDENSATE PROD: 205

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GARCIA "B"		WELL #:		10	RRCID ->	197876	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	8395	PERF.	8176 - 8240	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201 X	1668	-0-	-533	-0-	203 1	1402 3		Y	11	12 1		5
						51 4	12 9						
02	2016 X	1341	-0-	-675	-0-	49 1	1240 3		Y	12	12 1		5
						39 4	13 9						
03	2232 X	1967	-0-	-265	-0-	75 1	1830 3		Y	19	20 1		4
						41 4	21 9						
04	2160 X	2156	-0-	-4	-0-	45 1	2046 3		Y	24	22 1		6
						39 4	26 9						
05	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	40 1	1623 3		Y	15	13 1		8
						89 4	17 9						
06	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	80 1	2158 3		Y	12	13 1		7
						59 4	13 9						
07	2232 X	2103	-0-	-129	-0-	64 1	1932 3		Y	9	14 1		2
						97 4	10 9						
08	DLQ G-10	2046	-0-	2046	2046	81 1	1913 3		Y	11	11 1		2
						40 4	12 9						
09	3478 X	1432	-0-	-2046	-0-	66 1	1340 3		Y	9	8 1		3
						16 4	10 9						
10	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	46 1	1110 3		Y	4	3 1		4
						4 9							
11	2310 X	2130	-0-	-180	-0-	84 1	2040 3		Y	5	4 1		5
						6 9							
12	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-				Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		20,082				TOTAL CONDENSATE PROD:				131			

GARCIA BA		WELL #:		13	RRCID ->	224714	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8150 - 8190	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
GARCIA BB		WELL #: 12		RRCID -> 225007		COMPL. DATE 12/28/2006			TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8214 - 8293		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	229 1	1582 3	Y	69	62 1	25		
						58 4	76 9						
02	2520 X	2103	-0-	-417	-0-	74 1	1884 3	Y	78	73 1	30		
						59 4	86 9						
03	2790 X	2496	-0-	-294	-0-	93 1	2286 3	Y	60	75 1	15		
						51 4	66 9						
04	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	58 1	2628 3	Y	67	64 1	18		
						50 4	74 9						
05	2325 X	1861	-0-	-464	-0-	43 1	1710 3	Y	14	20 1	12		
						93 4	15 9						
06	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	89 1	2410 3	Y	54	43 1	23		
						65 4	59 9						
07	2914 X	2383	-0-	-531	-0-	71 1	2148 3	Y	51	63 1	11		
						108 4	56 9						
08	DLQ G-10	1771	-0-	1771	1771	69 1	1633 3	Y	32	35 1	8		
						34 4	35 9						
09	4153 X	2382	-0-	-1771	-0-	105 1	2122 3	Y	118	91 1	35		
						25 4	130 9						
10	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	131 1	3164 3	Y	171	96 1	110		
						188 9							
*11	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	119 1	2872 3	Y	150	112 1	148		
						165 9							
12	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT		148		
TOTAL GAS PROD:		27,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		864							

GARCIA BB		WELL #: 14		RRCID -> 227032		COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8228 - 8294		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	1581 X	1531	-0-	-50	-0-	184 1	1273 3	Y	25	25 1	10		
						46 4	28 9						
02	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	64 1	1622 3	Y	34	31 1	13		
						51 4	37 9						
03	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	76 1	1859 3	Y	30	36 1	7		
						41 4	33 9						
04	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	42 1	1907 3	Y	32	30 1	9		
						36 4	35 9						
05	1953 X	1532	-0-	-421	-0-	35 1	1402 3	Y	16	16 1	9		
						77 4	18 9						
06	1950 X	1749	-0-	-201	-0-	60 1	1628 3	Y	15	16 1	8		
						44 4	17 9						
07	2077 X	1652	-0-	-425	-0-	50 1	1511 3	Y	14	19 1	3		
						76 4	15 9						
08	DLQ G-10	1469	-0-	1469	1469	58 1	1367 3	Y	14	14 1	3		
						29 4	15 9						
09	2730 X	1261	-0-	-1469	-0-	58 1	1177 3	Y	11	10 1	4		
						14 4	12 9						
10	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	74 1	1802 3	Y	9	6 1	7		
						10 9							
*11	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	94 1	2273 3	Y	7	6 1	8		
						8 9							
12	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT		8		
TOTAL GAS PROD:		19,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		207							

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GARCIA BB		WELL #:		15	RRCID ->	231228	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7985 - 8081		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARCIA BB		WELL #:		16	RRCID ->	231229	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF. 7104 - 7126		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALVARADO (6780)		02100 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
CELESTINO GARZA GU		WELL #:		5	RRCID ->	171675	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	7970	PERF. 6801 - 6809		
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
*06	974 R	974	-0-	-0-	-0-	46 1	928 2		N	-0-			6
07	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			6
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10	992 #	-0-	-0-	-0-	-992				N	-0-			6
*11	960 #	-0-	-0-	-0-	-960				N	-0-			6
12	2 #	-0-	-0-	-0-	-2				N	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		976				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC PENA		02165 520 076861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
WELL #: 1		RRCID -> 135181		COMPL. DATE 05/22/1990		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9774 - 9834							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PENA		WELL #: 2		RRCID -> 137147		COMPL. DATE 01/17/1991		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9756 - 9834					
01	7217 X	7217	-0-	-0-	B	-0-	688 1	6517 2	N	11	39				
02	6555 X	6555	-0-	-0-	B	-0-	612 1	5935 2	N	7	46				
03	7187 X	7187	-0-	-0-	B	-0-	685 1	6495 2	N	6	52				
04	6800 X	6800	-0-	-0-	B	-0-	643 1	6148 2	N	8	60				
05	7116 X	7116	-0-	-0-	B	-0-	682 1	6425 2	N	8	68				
06	6777 X	6777	-0-	-0-	B	-0-	663 1	6112 2	N	2	70				
07	6818 X	6818	-0-	-0-	B	-0-	688 1	6124 2	N	5	75				
08	6776 X	6776	-0-	-0-	B	-0-	684 1	6085 2	N	6	81				
09	6501 X	6501	-0-	-0-	B	-0-	666 1	5826 2	N	8	89				
10	6578 X	6578	-0-	-0-	B	-0-	686 1	5886 2	N	5	94				
11	6411 X	6411	-0-	-0-	B	-0-	665 1	5740 2	N	5	99				
*12	6825 X	6825	-0-	-0-	B	-0-	683 1	6132 2	N	9	108				
TOTAL GAS PROD:		81,561				TOTAL CONDENSATE PROD:		80							

ALWORTH (QUEEN CITY)				02165 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION				WELL #: 2292	RRCID -> 078143	COMPL. DATE 05/29/1978	TOTAL DEPTH 11298	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1085 N	936	-0-	-149	-0-	106 1	830 3	N	-0-				82
02		1064 N	1044	-0-	-20	-0-	120 1	901 3	N	21	2 8			101
							23 9							
03		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	134 1	944 3	N	-0-				101
04		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	130 1	1099 3	N	-0-				101
05		1147 N	1046	-0-	-101	-0-	142 1	904 3	N	-0-				101
06		1050 N	864	-0-	-186	-0-	137 1	724 3	N	3				104
							3 9							
07		1271 N	1187	-0-	-84	-0-	144 1	1039 3	N	4				108
							4 9							
08		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	139 1	1033 3	N	-0-				108
09		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	134 1	929 3	N	14				122
							15 9							
10		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	134 1	1048 3	N	-0-				122
11		1140 N	940	-0-	-200	-0-	101 1	839 3	N	-0-				122
12		1116 N	1010	-0-	-106	-0-	139 1	871 3	N	-0-				122
TOTAL GAS PROD:			12,766				TOTAL CONDENSATE PROD:			42				

SCHROEDER, ALDA				WELL #: 1 A	RRCID -> 078905	COMPL. DATE 04/08/1978	TOTAL DEPTH 7640	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1581 N	1559	-0-	-22	-0-	44 1	1511 3	N	4				127
							4 9							
02		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	44 1	1344 3	N	4				131
							4 9							
03		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	56 1	1550 3	N	7				138
							8 9							
04		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	55 1	1555 3	N	32				170
							35 9							
05		1550 N	1493	-0-	-57	-0-	52 1	1438 3	N	3				173
							3 9							
06		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	54 1	1637 3	N	-0-				173
07		1705 N	1692	-0-	-13	-0-	62 1	1630 3	N	-0-				173
08		1488 N	1470	-0-	-18	-0-	60 1	1410 3	N	-0-				173
09		1680 N	1273	-0-	-407	-0-	54 1	1195 3	N	22	178 1			17
							24 9							
10		1705 N	729	-0-	-976	-0-	28 1	701 3	N	-0-				17
11		1410 N	143	-0-	-1267	-0-	8 1	135 3	N	-0-				17
*12		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	54 1	1895 3	N	-0-				17
TOTAL GAS PROD:			16,650				TOTAL CONDENSATE PROD:			72				

ALWORTH (QUEEN CITY)		//CONT.//		02165 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555									
SCHROEDER, ALDA ET AL		WELL #: A 2		RRCID -> 084055	COMPL. DATE 08/17/1979	TOTAL DEPTH 7627	PERF. 7423	- 7470					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHROEDER, ALDA ET AL		WELL #: A 3		RRCID -> 166545	COMPL. DATE 01/10/1998	TOTAL DEPTH 7660	PERF. 7398	- 7460						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3844 X	3270	-0-	-574	-0-	195	1	3061	3	N	13	185	1	75
						14	9							
02	3248 X	3199	-0-	-49	-0-	181	1	2978	3	N	36	1	8	110
						40	9							
03	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	202	1	3111	3	N	38			148
						42	9							
04	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	198	1	3382	3	N	1	1	8	148
						1	9							
05	3534 X	3307	-0-	-227	-0-	178	1	3093	3	N	33	1	8	180
						36	9							
06	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	202	1	3435	3	N	39			219
						43	9							
07	3689 X	3656	-0-	-33	-0-	208	1	3422	3	N	24	180	1	63
						26	9							
08	3689 X	3576	-0-	-113	-0-	202	1	3352	3	N	20			83
						22	9							
09	3690 X	3364	-0-	-326	-0-	188	1	3143	3	N	30	1	8	112
						33	9							
10	3813 X	3599	-0-	-214	-0-	208	1	3356	3	N	32			144
						35	9							
11	3690 X	3416	-0-	-274	-0-	181	1	3204	3	N	28			172
						31	9							
12	3658 X	3256	-0-	-402	-0-	181	1	3039	3	N	33			205
						36	9							
TOTAL GAS PROD:		41,259				TOTAL CONDENSATE PROD:		327						

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST)		02165 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425											
RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142830	COMPL. DATE 09/03/1992	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9919	- 9999					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8692			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8692			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8692			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8692			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8692			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8692			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8692			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8692			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8692			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8692			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8692			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8692			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151															
LOPEZ, ALONZO WELL #: 2288 RRCID -> 069473 COMPL. DATE 11/27/1976 TOTAL DEPTH 10337 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555															
MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 1274 RRCID -> 065065 COMPL. DATE 04/07/1975 TOTAL DEPTH 15081 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	1			N	-0-			-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	43	1	13	3	N	-0-			-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	50	1	17	3	N	-0-			-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	1			N	-0-			-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	51	1	12	3	N	-0-			-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	48	1	20	3	N	-0-			-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	50	1	25	3	N	-0-			-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-			-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	45	1	6	3	N	-0-			-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	45	1	15	3	N	-0-			-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	41	1	15	3	N	-0-			-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	50	1	7	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			664			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	341	N	308	-0-	-33	-0-	46	1	262	3	N	-0-			17
02	364	N	232	-0-	-132	-0-	35	1	197	3	N	-0-			17
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	55	1	334	3	N	-0-			17
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	39	1	254	3	N	-0-			17
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	37	1	180	3	N	-0-			17
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			17
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	33	1	211	3	N	-0-			17
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	46	1	290	3	N	-0-			17
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	33	1	241	3	N	-0-			17
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	37	1	198	3	N	-0-			17
11	330	N	266	-0-	-64	-0-	44	1	222	3	N	-0-			17
12	279	N	175	-0-	-104	-0-	33	1	142	3	N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:			2,969			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555														
VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCCAMPBELL, E. A. WELL #: 2274 RRCID -> 073529 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 10661 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
09		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-			-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			470			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST)		//CONT.//		02165 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
VALDEZ, J.G. ET AL		WELL #:		2271D	RRCID ->	145960	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9901 - 9969
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33

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

MCCAMPBELL, E.A.		WELL #:		4274	RRCID ->	159880	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	14990	PERF.	9932 - 9960
01	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1188	3	N	-0-		-0-
02	1176	N	919	-0-	-257	-0-	919	3	N	-0-		-0-
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3	N	-0-		-0-
04	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	1097	3	N	-0-		-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3	N	-0-		-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3	N	-0-		-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3	N	-0-		-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3	N	-0-		-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3	N	-0-		-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3	N	-0-		-0-
11	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	1191	3	N	-0-		-0-
12	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1256	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 15,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C)		02165 757		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555										
SCHROEDER, ALDA		WELL #:		1274	RRCID ->	072421	COMPL. DATE	06/22/1977	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH)			02165 761		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
MONTECRISTO EXPLORATION, INC.			577151									
LOPEZ, ALONZO			WELL #: 1288		RRCID -> 058047		COMPL. DATE 05/26/1973		TOTAL DEPTH 14252 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

AMARGOSA (HOCKLEY H)			02241 162		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
ZELAYA OIL AND GAS, LLC			950529									
ZWERNEMANN			WELL #: R 1		RRCID -> 180789		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4748 - 4761			

01	2325	N	2548	-0-	223 B	-51855	2548 3	N	-0-			-0-
02	1848	N	2245	-0-	397 B	-51458	2245 3	N	-0-			-0-
03	2201	N	2109	-0-	-92 B	-51458	2109 3	N	-0-			-0-
04	2460	N	1820	-0-	-640 B	-0-	1820 3	N	-0-			-0-
05	2480	N	2225	-0-	-255 B	-0-	2225 3	N	-0-			-0-
06	2040	N	1635	-0-	-405 B	-0-	1635 3	N	-0-			-0-
07	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952 3	N	-0-			-0-
08	2232	N	1912	-0-	-320 B	-0-	1912 3	N	-0-			-0-
09	1650	N	1000	-0-	-650 B	-0-	1000 3	N	-0-			-0-
10	1953	N	1782	-0-	-171 B	-0-	1782 3	N	-0-			-0-
11	1860	N	1843	-0-	-17 B	-0-	1843 3	N	-0-			-0-
*12	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

AMARGOSA (2700)			02241 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
ZELAYA OIL AND GAS, LLC			950529									
EARHART, MARTHA			WELL #: A 1		RRCID -> 044307		COMPL. DATE 06/08/1968		TOTAL DEPTH 5103 PERF. N/A			

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

OIL AND GAS DIVISION

AMARGOSA (2700) //CONT.// 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 ZELAYA OIL AND GAS, LLC //CONT.// 950529
 SHANKS, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 065626 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
02	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
03	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
04	480 N	500	-0-	20	-0-	500	3		N	-0-			-0-
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
06	960 N	600	-0-	-360	-0-	600	3		N	-0-			-0-
07	527 N	282	-0-	-245	-0-	282	3		N	-0-			-0-
08	992 N	551	-0-	-441	-0-	551	3		N	-0-			-0-
09	600 N	500	-0-	-100	-0-	500	3		N	-0-			-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
11	540 N	500	-0-	-40	-0-	500	3		N	-0-			-0-
12	527 N	445	-0-	-82	-0-	445	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,003											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANKS, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 071004 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

01	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
02	352	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
03	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	3		N	-0-			-0-
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
06	240 N	164	-0-	-76	-0-	164	3		N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
09	150 N	100	-0-	-50	-0-	100	3		N	-0-			-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
11	300 N	104	-0-	-196	-0-	104	3		N	-0-			-0-
*12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,815											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 071593 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

AMARGOSA (2700) //CONT.// 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 ZELAYA OIL AND GAS, LLC //CONT.// 950529
 FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 073255 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A

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

AMARGOSA (2700, SOUTH) 02241 512 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 NOR GAS ENERGY 612861
 YAWN WELL #: RRCID -> 122124 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2656 - 2660

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016													
TOTAL GAS PROD:		-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

AMARGOSA (2750 FRIO) 02241 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
 FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 133184 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2795 - 2808

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

OIL AND GAS DIVISION

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510)		02401 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085										
STATE OF TEXAS-SLICK #4		WELL #:	1	RRCID ->	194673	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5148 - 5150		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SANTA RITA HOLDINGS, LLC		748244		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
STATE OF TEXAS SLICK #5		WELL #:	1	RRCID ->	176489	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	6226	PERF. 5578 - 5580		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

AMORE (VICKSBURG 5500)		02401 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:	120	RRCID ->	165679	COMPL. DATE	09/28/1997	TOTAL DEPTH	6035	PERF. 5480 - 5492		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

AMORE (VICKSBURG 5500)		//CONT.// 02401 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 124 L		RRCID ->	175690	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5616 - 5644				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANTA RITA HOLDINGS, LLC		748244		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
AL - SW BTLT # 2		WELL #: 1		RRCID ->	162132	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	5680	PERF. 5553 - 5565				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AMORE (VICKSBURG 5950)		02401 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085												
JMK #1		WELL #: 1		RRCID ->	173247	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ANA LAURA (QUEEN CITY)		02447 275		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650										
SAENZ "A"		WELL #: 1		RRCID -> 251244		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5636 - 5639				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

ANGELITA, E. (6950)		02853 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124										
ANGELITA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230454		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6924				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2016 - W/O TO 13677												
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

ANGELITA NEW (FRIO)		02868 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
WELDER RANCH		WELL #: 17F		RRCID -> 184917		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6193 - 9249				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

ANGELITA NEW (FRIO)		//CONT.//		02868 142	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WELDER RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	190279	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	8685	PERF.	6560 - 6567	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WELDER RANCH		WELL #:		23 U	RRCID ->	199173	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	6592 - 6602		
01	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	398	1	1294	2	Y	72	123	1	163
						79	9							
02	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	573	1	1450	2	Y	54			217
						59	9							
03	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	478	1	1250	2	Y	83	144	1	156
						91	9							
04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	634	1	1305	2	Y	70			226
						77	9							
05	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	691	1	1237	2	Y	86	142	1	170
						95	9							
06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	621	1	1019	2	Y	89	158	1	101
						98	9							
07	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	667	1	1075	2	Y	82			183
						90	9							
08	1736 N	1637	-0-	-99	-0-	432	1	1149	2	Y	51	156	1	78
						56	9							
09	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	806	1	1199	2	Y	91			169
						100	9							
10	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	458	1	1928	2	Y	73	150	1	92
						80	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			92
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			92
TOTAL GAS PROD:		19,489				TOTAL CONDENSATE PROD:		751						

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		02971 058		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031											
SULLIVAN, D.J.		WELL #:		4	RRCID ->	116943	COMPL. DATE	06/10/1985	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	9034 - 9042	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		//CONT.//		02971 058	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031								
SULLIVAN		WELL #:		H 3	RRCID ->	281930	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9100 - 9745
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SULLIVAN, D.J.		WELL #:		F 3	RRCID ->	282170	COMPL. DATE	05/01/2018	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9271 - 9702	
01	14880	X	4497	-0-	-10383	-0-	437	1	4013	2	N	43	90
							47	9					
02	8484	X	4984	-0-	-3500	-0-	594	1	4351	2	N	35	125
							39	9					
03	8680	X	4053	-0-	-4627	-0-	454	1	3403	2	N	178	190 1 8 8 105
							196	9					
04	7770	X	3048	-0-	-4722	-0-	277	1	2736	2	N	32	137
							35	9					
05	6324	X	2534	-0-	-3790	-0-	204	1	2322	2	N	7	144
							8	9					
06	5340	X	2657	-0-	-2683	-0-	256	1	2390	2	N	10	154
							11	9					
07	5518	X	2650	-0-	-2868	-0-	262	1	2386	2	N	2	129 1 27
							2	9					
08	4061	X	3255	-0-	-806	-0-	338	1	2915	2	N	2	2 8 27
							2	9					
09	3060	X	2997	-0-	-63	-0-	363	1	2634	2	N	-0-	27
10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	395	1	2628	2	N	-0-	27
11	3150	X	2642	-0-	-508	-0-	314	1	2328	2	N	-0-	27
12	3255	X	2480	-0-	-775	-0-	307	1	2173	2	N	-0-	27
TOTAL GAS PROD:				38,820	TOTAL CONDENSATE PROD:				309				

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		//CONT.// 02971 058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031											
SULLIVAN, D.J.		WELL #: 10 R		RRCID -> 282249		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 9252 -		9355	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	18521 X	18521	-0-	-0-	-0-	1207	1	17064	2	N	227	195 1	207
						250	9						
02	15396 X	15396	-0-	-0-	-0-	1321	1	13918	2	N	143	195 1	155
						157	9						
03	18237 X	18237	-0-	-0-	-0-	2642	1	15514	2	N	74		229
						81	9						
04	16356 X	16356	-0-	-0-	-0-	2682	1	13637	2	N	34	193 1	70
						37	9						
05	17303 X	17303	-0-	-0-	-0-	3336	1	13928	2	N	35		105
						39	9						
06	15750 X	15102	-0-	-648	-0-	2691	1	12365	2	N	42		147
						46	9						
07	16275 X	15689	-0-	-586	-0-	3323	1	12333	2	N	30		177
						33	9						
08	16275 X	16047	-0-	-228	-0-	3592	1	12425	2	N	27	152 1	52
						30	9						
09	15750 X	14840	-0-	-910	-0-	3355	1	11465	2	N	18		70
						20	9						
10	16275 X	14367	-0-	-1908	-0-	3457	1	10875	2	N	32	74 1	28
						35	9						
11	15540 X	14622	-0-	-918	-0-	3507	1	11083	2	N	29		57
						32	9						
12	16058 X	13006	-0-	-3052	-0-	2074	1	10901	2	N	28	57 1	28
						31	9						
TOTAL GAS PROD:		189,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		719							

SULLIVAN, D.J.		WELL #: C 11		RRCID -> 282474		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH		9650 PERF. 9326 -		9522	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	41478 X	15590	-0-	-25888	-0-	1521	1	13982	2	N	79		149
						87	9						
02	30156 X	13539	-0-	-16617	-0-	1618	1	11860	2	N	55		204
						61	9						
03	27776 X	12881	-0-	-14895	-0-	1511	1	11318	2	N	47		251
						52	9						
04	23460 X	13424	-0-	-10036	-0-	1231	1	12142	2	N	46	188 1	109
						51	9						
05	18879 X	13529	-0-	-5350	-0-	1089	1	12398	2	N	38		147
						42	9						
06	15090 X	10900	-0-	-4190	-0-	1052	1	9807	2	N	37		184
						41	9						
07	15004 X	11097	-0-	-3907	-0-	1095	1	9976	2	N	24	171 1	37
						26	9						
08	13857 X	10699	-0-	-3158	-0-	1108	1	9563	2	N	25		62
						28	9						
09	13410 X	9667	-0-	-3743	-0-	1166	1	8462	2	N	35		97
						39	9						
10	13516 X	9241	-0-	-4275	-0-	1182	1	7862	2	N	179	221 1	55
						197	9						
11	10890 X	7555	-0-	-3335	-0-	892	1	6622	2	N	37	59 1	33
						41	9						
12	11098 X	7698	-0-	-3400	-0-	947	1	6714	2	N	34	34 1	33
						37	9						
TOTAL GAS PROD:		135,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		636							

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		//CONT.// 02971 058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031									
SULLIVAN, D.J.		WELL #: H 1		RRCID -> 282491		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9264 - 9280			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2232 X	1297	-0-	-935	-0-	84	1	N	28		105
						31	9				
02	2016 X	555	-0-	-1461	-0-	46	1	N	22		127
						24	9				
03	2077 X	1489	-0-	-588	-0-	206	1	N	67		194
						74	9				
04	2010 X	1169	-0-	-841	-0-	189	1	N	18		212
						20	9				
05	2077 X	1373	-0-	-704	-0-	265	1	N	2		214
						2	9				
06	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	331	1	N	1		215
						1	9				
07	1488 X	1064	-0-	-424	-0-	225	1	N	4	177 1	42
						4	9				
08	1488 X	594	-0-	-894	-0-	132	1	N	5		47
						6	9				
09	1860 X	707	-0-	-1153	-0-	158	1	N	8		55
						9	9				
10	1922 X	690	-0-	-1232	-0-	163	1	N	13		68
						14	9				
11	1860 X	344	-0-	-1516	-0-	82	1	N	4		72
						4	9				
12	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		72
TOTAL GAS PROD:		11,133				TOTAL CONDENSATE PROD:		172			

SULLIVAN, D.J.		WELL #: 6 B		RRCID -> 282854		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7905 - 7909			
01	33234 X	33234	-0-	-0-	-0-	2144	1	N	711	751 1	287
						782	9				
02	24564 X	24564	-0-	-0-	-0-	2056	1	N	769	764 1	292
						846	9				
03	22320 X	6405	-0-	-15915	-0-	885	1	N	292	384 1	200
						321	9				
04	21600 X	4696	-0-	-16904	-0-	762	1	N	52		252
						57	9				
05	22320 X	561	-0-	-21759	-0-	107	1	N	5	192 1	65
						6	9				
06	21600 X	1450	-0-	-20150	-0-	244	1	N	75		140
						83	9				
07	22320 X	-0-	-0-	-22320	-0-			N	-0-		140
08	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-			N	-0-		140
09	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-			N	-0-		140
10	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			N	1	115 1	26
11	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-		26
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
TOTAL GAS PROD:		70,910				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,905			

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		//CONT.// 02971 058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031		WELL #: C 1		RRCID -> 284409		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 13675		PERF. 9648 - 9657		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031		WELL #: 1		RRCID -> 163979		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 11424 - 11750			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	-0-	781	1	7179	2	N	535	590	1	327
							589	9							
02	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	-0-	912	1	6681	2	N	418	384	1	361
							460	9							
03	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	-0-	828	1	6200	2	N	539	576	1	324
							593	9							
04	6510 X	6475	-0-	-35	-0-	-0-	551	1	5434	2	N	445	552	1	217
							490	9							
05	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	-0-	584	1	6654	2	N	426	354	1	289
							469	9							
06	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	-0-	730	1	6804	2	N	453	568	1	174
							498	9							
07	7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	-0-	704	1	6416	2	N	393	487	1	80
							432	9							
08	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	-0-	748	1	6452	2	N	392	275	1	197
							431	9							
09	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	-0-	779	1	5655	2	N	371	349	1	219
							408	9							
10	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	-0-	879	1	5849	2	N	340	419	1	140
							374	9							
11	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	-0-	743	1	5513	2	N	334	411	1	63
							367	9							
*12	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	-0-	837	1	5930	2	N	340	189	1	214
							374	9							
TOTAL GAS PROD:		89,328	TOTAL CONDENSATE PROD:		4,986										

OIL AND GAS DIVISION

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031												
PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 1ST		RRCID -> 166993		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11840						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9796 X	5088	-0-	-4708	-0-	532	1	4394	2	N	147	198	1	109
02	4284 X	2429	-0-	-1855	-0-	162	9	2117	2	N	70			179
03	4743 X	523	-0-	-4220	-0-	235	1	448	2	N	16			195
04	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	77	9	5011	2	N	158	184	1	169
05	5084 X	3277	-0-	-1807	-0-	57	1	2822	2	N	83	190	1	62
06	4920 X	2452	-0-	-2468	-0-	18	9	2074	2	N	80			142
07	6014 X	2237	-0-	-3777	-0-	630	1	1996	2	N	81	180	1	43
08	6014 X	2676	-0-	-3338	-0-	174	9	2248	2	N	62			105
09	5820 X	3350	-0-	-2470	-0-	364	1	2756	2	N	118	188	1	35
10	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	91	9	2883	2	N	50	43	1	42
11	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	88	9	2632	2	N	49	64	1	27
12	3472 X	2287	-0-	-1185	-0-	464	1	1918	2	N	15			42
						130	9							
						530	1							
						55	9							
						505	1							
						54	9							
						352	1							
						17	9							
TOTAL GAS PROD:		36,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		929								

SULLIVAN DEEP "A"		WELL #: 2		RRCID -> 168028		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11660 - 11754		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PEREZ-ALANIZ DEEP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169656		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11975 - 11996		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031		WELL #: A 3ST		RRCID -> 170047		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 12007		PERF.11714 - 12113	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		13464 X	13464	-0-	-0-	-0-	1075 1	9878 2	N	2283	2126 1	157	
							2511 9						
02		0 W	31026	-0-	31026	31026	3151 1	23087 2	N	4353	4360 1	150	
							4788 9						
03		58327 X	27301	-0-	-31026	-0-	2921 1	21874 2	N	2278	2198 1	230	
							2506 9						
04		18807 X	18807	-0-	-0-	-0-	1592 1	15700 2	N	1377	1283 1	324	
							1515 9						
05		49086 X	49086	-0-	-0-	-0-	3535 1	40253 2	N	4816	4906 1	234	
							5298 9						
06		36136 X	36136	-0-	-0-	-0-	3198 1	29805 2	N	2848	2840 1	242	
							3133 9						
07		37020 X	37020	-0-	-0-	-0-	3344 1	30458 2	N	2925	2955 1	212	
							3218 9						
08		49073 X	33428	-0-	-15645	-0-	3225 1	27823 2	N	2164	2055 1	321	
							2380 9						
09		47490 X	26603	-0-	-20887	-0-	2793 1	20269 2	N	3219	3333 1	207	
							3541 9						
10		49073 X	28203	-0-	-20870	-0-	3261 1	21695 2	N	2952	3012 1	147	
							3247 9						
11		36150 X	31308	-0-	-4842	-0-	3431 1	25475 2	N	2184	2204 1	127	
							2402 9						
12		37014 X	31503	-0-	-5511	-0-	3615 1	25619 2	N	2063	1706 1	484	
							2269 9						
TOTAL GAS PROD:			363,885	TOTAL CONDENSATE PROD:			33,462						

SULLIVAN DEEP "AA"		WELL #: 1		RRCID -> 170111		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13234 - 13246		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031											
PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 172911		COMPL. DATE 07/01/2016			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11760 - 11996				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	356	1	2943	2	N	83		210
						91	9						
02	3248 X	3124	-0-	-124	-0-	305	1	2747	2	N	65	185 1	90
						72	9						
03	3596 X	3085	-0-	-511	-0-	343	1	2683	2	N	54		144
						59	9						
04	3480 X	2921	-0-	-559	-0-	319	1	2535	2	N	61		205
						67	9						
05	3565 X	2956	-0-	-609	-0-	332	1	2574	2	N	45	172 1	78
						50	9						
06	3360 X	2413	-0-	-947	-0-	287	1	2053	2	N	66		144
						73	9						
07	3472 X	2505	-0-	-967	-0-	174	1	2292	2	N	35		179
						39	9						
08	3100 X	2659	-0-	-441	-0-	360	1	2249	2	N	45	40 1	184
						50	9						
09	2910 X	2495	-0-	-415	-0-	350	1	2078	2	N	61		245
						67	9						
10	2945 X	2526	-0-	-419	-0-	385	1	2090	2	N	46	162 1	129
						51	9						
11	2580 X	1657	-0-	-923	-0-	261	1	1361	2	N	32	93 1	68
						35	9						
12	2666 X	132	-0-	-2534	-0-	19	1	103	2	N	9		77
						10	9						
TOTAL GAS PROD:		29,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		602							

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: B 1ST		RRCID -> 177958		COMPL. DATE 07/31/2017			TOTAL DEPTH 12192 PERF.11950 - 12206				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	35309 X	18712	-0-	-16597	-0-	1988	1	16427	2	N	270	189 1	240
						297	9						
02	29344 X	17007	-0-	-12337	-0-	1672	1	15052	2	N	257	382 1	115
						283	9						
03	25544 X	17418	-0-	-8126	-0-	1948	1	15227	2	N	221	193 1 3 8	140
						243	9						
04	23400 X	15946	-0-	-7454	-0-	1755	1	13963	2	N	207	195 1	152
						228	9						
05	19902 X	16142	-0-	-3760	-0-	1816	1	14086	2	N	218	190 1	180
						240	9						
06	18210 X	14400	-0-	-3810	-0-	1738	1	12452	2	N	191	184 1	187
						210	9						
07	18817 X	14249	-0-	-4568	-0-	996	1	13085	2	N	153	188 1	152
						168	9						
08	17422 X	15016	-0-	-2406	-0-	2042	1	12751	2	N	203	195 1	160
						223	9						
09	15960 X	13522	-0-	-2438	-0-	1919	1	11407	2	N	178	188 1	150
						196	9						
10	16151 X	13031	-0-	-3120	-0-	1994	1	10840	2	N	179	237 1	92
						197	9						
11	14520 X	12283	-0-	-2237	-0-	1943	1	10125	2	N	195	195 1	92
						215	9						
12	15004 X	12672	-0-	-2332	-0-	1932	1	10535	2	N	186	189 1	89
						205	9						
TOTAL GAS PROD:		180,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,458							

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031												
SULLIVAN DEEP "C"		WELL #: C 2ST		RRCID -> 179054		COMPL. DATE 11/05/2018				TOTAL DEPTH 13925 PERF.13420 - 14088				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-				137
02	672 X	-0-	-0-	-672	-0-				N	-0-				137
03	28435 X	28435	-0-	-0-	-0-	2720	1	20369	2	4860	4548	1	20 8	429
04	3000 N	53245	-0-	50245	50245	5346	9	3924	1	9651	9484	1		596
05	3100 N	33492	-0-	30392	80637	10616	9	2118	1	6592	6892	1		296
06	108584 X	27947	-0-	-80637	-0-	7251	9	2180	1	4950	4488	1		758
07	25658 X	25658	-0-	-0-	-0-	5445	9	2076	1	4248	4610	1		396
08	21361 X	21361	-0-	-0-	-0-	4673	9	1820	1	3491	3398	1		489
09	16760 X	16760	-0-	-0-	-0-	3840	9	1641	1	2915	2784	1		620
10	14645 X	14645	-0-	-0-	-0-	1641	1	3207	9	2679	2975	1		324
11	24353 X	24353	-0-	-0-	-0-	1529	1	2947	9	5138	5058	1		404
*12	22836 X	22836	-0-	-0-	-0-	2220	1	5652	9	3844	3829	1		419
						2301	1	4228	9					
TOTAL GAS PROD:		268,732				TOTAL CONDENSATE PROD:		48,368						

SULLIVAN DEEP "AA"		WELL #: 2		RRCID -> 180802		COMPL. DATE 01/12/2001				TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	737	-0-	-7	-0-	75	1	620	2	38				120
02	896 N	658	-0-	-238	-0-	42	9	562	2	29				149
03	744 N	676	-0-	-68	-0-	64	1	572	2	28				177
04	720 N	658	-0-	-62	-0-	32	9	31	9	33				210
05	744 N	653	-0-	-91	-0-	69	1	553	2	22	162	1		70
06	660 N	573	-0-	-87	-0-	36	9	72	1	34				104
07	682 N	369	-0-	-313	-0-	24	9	66	1	8				112
08	651 N	457	-0-	-194	-0-	25	1	335	2	22				134
09	570 N	478	-0-	-92	-0-	9	9	60	1	18				152
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	24	9	66	1	20	144	1		28
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	20	9	72	1	20				48
12	496 N	429	-0-	-67	-0-	22	9	74	1	30				78
						61	1	33	9					
						33	9							
TOTAL GAS PROD:		6,651				TOTAL CONDENSATE PROD:		302						

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		02971 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031											
PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #:		2ST	RRCID ->	181147	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	12747	PERF.11996	-	12663		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE				
01		28055 X	15618	-0-	-12437	-0-	1628	1	13458	2	N	484	588	1	68
							532	9							
02		19992 X	13725	-0-	-6267	-0-	1328	1	11956	2	N	401	385	1	84
							441	9							
03		21080 X	14504	-0-	-6576	-0-	1593	1	12456	2	N	414	383	1	115
							455	9							
04		15120 X	13328	-0-	-1792	-0-	1447	1	11516	2	N	332	343	1	104
							365	9							
05		15624 X	13327	-0-	-2297	-0-	1484	1	11512	2	N	301	355	1	50
							331	9							
06		15120 X	11215	-0-	-3905	-0-	1338	1	9582	2	N	268	191	1	127
							295	9							
07		15190 X	10932	-0-	-4258	-0-	755	1	9923	2	N	231	305	1	53
							254	9							
08		14508 X	11262	-0-	-3246	-0-	1521	1	9495	2	N	224	185	1	92
							246	9							
09		13320 X	10471	-0-	-2849	-0-	1473	1	8758	2	N	218	186	1	124
							240	9							
10		13330 X	9963	-0-	-3367	-0-	1510	1	8210	2	N	221	215	1	130
							243	9							
11		11220 X	9773	-0-	-1447	-0-	1536	1	8007	2	N	209	287	1	52
							230	9							
12		11253 X	9198	-0-	-2055	-0-	1389	1	7572	2	N	215	185	1	82
							237	9							
TOTAL GAS PROD:		143,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,518									

SULLIVAN, DAN		WELL #:		8	RRCID ->	182656	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	12501	PERF.10194	-	10290
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031									
SULLIVAN DEEP "A"		WELL #: 4		RRCID -> 185945		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 12606			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	27 1	247 2	Y	17	67 1	130
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	19 9	363 2	Y	12		142
03	403 N	343	-0-	-60	-0-	50 1	300 2	Y	3	93 1	52
04	DLQ G-10	215	-0-	215	215	13 9	190 2	Y	5		57
05	DLQ G-10	459	-0-	459	674	40 1	388 2	Y	34		91
06	1161 X	487	-0-	-674	-0-	3 9	417 2	Y	23		114
07	610 X	610	-0-	-0-	-0-	19 1	469 2	Y	82	44 1	152
08	524 X	524	-0-	-0-	-0-	6 9	447 2	Y	23		175
09	480 X	479	-0-	-1	-0-	34 1	383 2	Y	39		214
10	620 X	241	-0-	-379	-0-	37 9	206 2	Y	4	180 1	38
11	600 X	431	-0-	-169	-0-	45 1	363 2	Y	17		55
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-	25 9		Y	8	8 1	55
TOTAL GAS PROD:		4,508				TOTAL CONDENSATE PROD:		267			

SULLIVAN DEEP "D"		WELL #: 1		RRCID -> 186372		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SULLIVAN DEEP C GAS UNIT		WELL #: E 1		RRCID -> 189931		COMPL. DATE 11/29/2017		TOTAL DEPTH 13835 PERF.11607 - 11919			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		02971 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031								
SULLIVAN "H"		WELL #:		2TC	RRCID -> 212469	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	10831	PERF. 9758 - 10652		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 X	747	-0-	-183	-0-	48 1	677 2	N	20			169
						22 9						
02	768 X	768	-0-	-0-	-0-	65 1	689 2	N	13			182
						14 9						
03	854 X	854	-0-	-0-	-0-	120 1	704 2	N	27	2 8		207
						30 9						
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	133 1	674 2	N	27	184 1		50
						30 9						
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	163 1	679 2	N	22			72
						24 9						
06	840 N	784	-0-	-56	-0-	135 1	619 2	N	27			99
						30 9						
07	868 N	838	-0-	-30	-0-	167 1	619 2	N	47	31 1		115
						52 9						
08	868 N	797	-0-	-71	-0-	176 1	608 2	N	12			127
						13 9						
09	780 N	741	-0-	-39	-0-	162 1	555 2	N	22			149
						24 9						
10	837 N	745	-0-	-92	-0-	172 1	542 2	N	28			177
						31 9						
11	780 N	737	-0-	-43	-0-	177 1	560 2	N	-0-	150 1		27
12	775 N	680	-0-	-95	-0-	109 1	571 2	N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		9,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		245						

SULLIVAN DEEP "F"		WELL #:		1	RRCID -> 221504	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	13981	PERF.11870 - 11880	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031											
SULLIVAN DEEP "C"		WELL #: C 3		RRCID -> 225776		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 14047 PERF.11675 - 11978					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SULLIVAN DEEP "E"		WELL #: E 3		RRCID -> 227501		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 14094 PERF.11848 - 11950					
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-		-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	36	1	271	2	Y	-0-		-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	2	Y	-0-		-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	Y	-0-		-0-
06	300 N	159	-0-	-141	-0-	15	1	144	2	Y	-0-		-0-
07	186 N	117	-0-	-69	-0-	12	1	105	2	Y	-0-		-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	Y	-0-		-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	18	1	131	2	Y	-0-		-0-
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	12	1	77	2	Y	-0-		-0-
11	120 N	64	-0-	-56	-0-	8	1	56	2	Y	-0-		-0-
12	155 N	79	-0-	-76	-0-	10	1	69	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,416				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SULLIVAN		WELL #: H 3		RRCID -> 241561		COMPL. DATE 06/17/2016		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606					
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-		105
02	1008 X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-		105
03	1116 X	737	-0-	-379	-0-	103	1	606	2	N	25	5 8	125
						28	9						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	135	1	562	2	N	24		149
						26	9						
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	169	1	775	2	N	21		170
						23	9						
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	171	1	635	2	N	18	155 1	33
						20	9						
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-		33
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-		33
10	837 N	110	-0-	-727	-0-	23	1	72	2	N	14		47
						15	9						
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	62	1	197	2	N	5		52
						6	9						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
TOTAL GAS PROD:		3,628				TOTAL CONDENSATE PROD:		107					

OIL AND GAS DIVISION

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		02971 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031										
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 245716	COMPL. DATE 11/16/2017	TOTAL DEPTH 14162	PERF.11486	- 11632					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13919 X	4298	-0-	-9621	-0-	412	1	3790	2	N	87			247
						96	9							
02	8064 X	2084	-0-	-5980	-0-	247	1	1809	2	N	25			272
						28	9							
03	5797 X	3497	-0-	-2300	-0-	404	1	3026	2	N	61	191	1	142
						67	9							
04	5340 X	2839	-0-	-2501	-0-	258	1	2548	2	N	30			172
						33	9							
05	5394 X	1883	-0-	-3511	-0-	143	1	1630	2	N	100			272
						110	9							
06	4170 X	1814	-0-	-2356	-0-	172	1	1605	2	N	34			306
						37	9							
07	3503 X	3413	-0-	-90	-0-	325	1	2956	2	N	120	302	1	124
						132	9							
08	3503 X	2401	-0-	-1102	-0-	241	1	2076	2	N	76	122	1	78
						84	9							
09	2850 X	1601	-0-	-1249	-0-	189	1	1373	2	N	35	53	1	60
						39	9							
10	3410 X	2352	-0-	-1058	-0-	299	1	1988	2	N	59	102	1	17
						65	9							
11	3300 X	1481	-0-	-1819	-0-	166	1	1229	2	N	78	70	1	25
						86	9							
12	3410 X	2021	-0-	-1389	-0-	246	1	1744	2	N	28			53
						31	9							
TOTAL GAS PROD:		29,684				TOTAL CONDENSATE PROD:		733						

SULLIVAN DEEP A		WELL #:		6	RRCID -> 245798	COMPL. DATE 05/03/2018	TOTAL DEPTH 13986	PERF.11694	- 11849					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	482	1	4430	2	N	90			245
						99	9							
02	4368 X	3936	-0-	-432	-0-	461	1	3379	2	N	87	190	1	142
						96	9							
03	4836 X	3592	-0-	-1244	-0-	416	1	3113	2	N	57			199
						63	9							
04	4680 X	3300	-0-	-1380	-0-	299	1	2953	2	N	44	141	1	102
						48	9							
05	4836 X	4223	-0-	-613	-0-	335	1	3816	2	N	65			167
						72	9							
06	4680 X	2857	-0-	-1823	-0-	272	1	2532	2	N	48			215
						53	9							
07	4371 X	2497	-0-	-1874	-0-	244	1	2221	2	N	29	187	1	57
						32	9							
08	4216 X	2194	-0-	-2022	-0-	221	1	1910	2	N	57			114
						63	9							
09	4080 X	2112	-0-	-1968	-0-	249	1	1808	2	N	50			164
						55	9							
10	4216 X	2199	-0-	-2017	-0-	282	1	1876	2	N	37	143	1	58
						41	9							
11	2850 X	2355	-0-	-495	-0-	272	1	2020	2	N	57	90	1	25
						63	9							
12	2511 X	2354	-0-	-157	-0-	286	1	2024	2	N	40			65
						44	9							
TOTAL GAS PROD:		36,630				TOTAL CONDENSATE PROD:		661						

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031		WELL #: A 2ST		RRCID -> 259637		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 12854		PERF.11880 - 12185	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		64108 X	38269	-0-	-25839	-0-	3962 1	32746 2	N	1419	779 1		927
							1561 9						
02		47628 X	45095	-0-	-2533	-0-	4305 1	38748 2	N	1856	2280 1		503
							2042 9						
03		41984 X	41984	-0-	-0-	-0-	4635 1	36238 2	N	1010	1155 1	11 8	347
							1111 9						
04		39750 X	36769	-0-	-2981	-0-	3999 1	31818 2	N	865	946 1		266
							952 9						
05		49941 X	35320	-0-	-14621	-0-	3930 1	30488 2	N	820	911 1		175
							902 9						
06		48330 X	29080	-0-	-19250	-0-	3463 1	24802 2	N	741	570 1		346
							815 9						
07		49941 X	27445	-0-	-22496	-0-	1881 1	24724 2	N	764	948 1		162
							840 9						
08		41974 X	27621	-0-	-14353	-0-	3701 1	23107 2	N	739	744 1		157
							813 9						
09		36780 X	24584	-0-	-12196	-0-	3430 1	20389 2	N	695	560 1		292
							765 9						
10		35309 X	23653	-0-	-11656	-0-	3553 1	19313 2	N	715	852 1		155
							787 9						
11		29070 X	22097	-0-	-6973	-0-	3433 1	17894 2	N	700	725 1		130
							770 9						
12		27621 X	22590	-0-	-5031	-0-	3379 1	18426 2	N	714	572 1		272
							785 9						
TOTAL GAS PROD:			374,507			TOTAL CONDENSATE PROD:				11,038			

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 260170		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 13985		PERF.13740 - 13766			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	1679	-0-	1679	1679	154 1	1092 2	N	394	189 1		205
							433 9						
TOTAL GAS PROD:			1,679			TOTAL CONDENSATE PROD:				394			

OIL AND GAS DIVISION

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
 SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 262015 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 13646 PERF.11234 - 12860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	351	1	3224	2	N	402	392	1	264
						442	9							
02	3584 X	3407	-0-	-177	-0-	363	1	2664	2	N	345	372	1	237
						380	9							
03	4340 X	3440	-0-	-900	-0-	352	1	2637	2	N	410	383	1	264
						451	9							
04	4200 X	3055	-0-	-1145	-0-	247	1	2435	2	N	339	191	1	412
						373	9							
05	4340 X	3256	-0-	-1084	-0-	233	1	2649	2	N	340	383	1	369
						374	9							
06	3900 X	2778	-0-	-1122	-0-	235	1	2189	2	N	322	382	1	309
						354	9							
07	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	754	1	6871	2	N	660	692	1	277
						726	9							
08	10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	963	1	8310	2	N	871	967	1	179
						958	9					2	8	
09	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	958	1	6953	2	N	477	349	1	307
						525	9							
10	8339 X	6074	-0-	-2265	-0-	722	1	4801	2	N	501	709	1	99
						551	9							
11	9900 X	5274	-0-	-4626	-0-	549	1	4074	2	N	592	576	1	115
						651	9							
12	10230 X	4632	-0-	-5598	-0-	501	1	3547	2	N	531	581	1	65
						584	9							
TOTAL GAS PROD:		62,951				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,790						

SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13848 PERF.11359 - 11668

01	2077 X	1238	-0-	-839	-0-	118	1	1089	2	N	28			167
						31	9							
02	1876 X	1650	-0-	-226	-0-	193	1	1416	2	N	37	177	1	27
						41	9							
03	1953 X	1678	-0-	-275	-0-	193	1	1445	2	N	36	6	8	57
						40	9							
04	1890 X	1426	-0-	-464	-0-	127	1	1252	2	N	43			100
						47	9							
05	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	435	1	4951	2	N	752	566	1	286
						827	9							
06	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	397	1	3698	2	N	628	567	1	347
						691	9							
07	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	311	1	2834	2	N	366	629	1	84
						403	9							
08	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	372	1	3206	2	N	405	257	1	232
						446	9							
09	3480 X	3348	-0-	-132	-0-	364	1	2644	2	N	309	184	1	357
						340	9							
10	3596 X	2428	-0-	-1168	-0-	282	1	1873	2	N	248	483	1	122
						273	9							
11	4800 X	2329	-0-	-2471	-0-	254	1	1889	2	N	169	259	1	32
						186	9							
*12	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	486	1	3444	2	N	185	107	1	110
						204	9							
TOTAL GAS PROD:		36,802				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,206						

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		02971 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031								
SULLIVAN DEEP		WELL #:		2	RRCID ->	264775	COMPL. DATE	09/17/2017	TOTAL DEPTH	13052	PERF.11826	- 12152
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11315 X	8170	-0-	-3145	-0-	861 1	7114 2	N	177		247
							195 9					
02		10220 X	7043	-0-	-3177	-0-	687 1	6187 2	N	154	197 1	204
							169 9					
03		11315 X	7520	-0-	-3795	-0-	834 1	6517 2	N	154	181 1	177
							169 9					
04		10500 X	6862	-0-	-3638	-0-	749 1	5959 2	N	140	195 1	122
							154 9					
05		10447 X	7352	-0-	-3095	-0-	822 1	6376 2	N	140		262
							154 9					
06		7920 X	6537	-0-	-1383	-0-	783 1	5610 2	N	131	191 1	202
							144 9					
07		7812 X	6174	-0-	-1638	-0-	427 1	5608 2	N	126	188 1	140
							139 9					
08		7533 X	6328	-0-	-1205	-0-	857 1	5350 2	N	110	190 1	60
							121 9					
09		7110 X	5638	-0-	-1472	-0-	793 1	4711 2	N	122		182
							134 9					
10		7347 X	5214	-0-	-2133	-0-	787 1	4277 2	N	136	263 1	55
							150 9					
11		6540 X	4353	-0-	-2187	-0-	677 1	3531 2	N	132	135 1	52
							145 9					
12		6324 X	5386	-0-	-938	-0-	812 1	4427 2	N	134	116 1	70
							147 9					
TOTAL GAS PROD:			76,577			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,656		

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	265591	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	13370	PERF.13144	- 13224
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031												
PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 5		RRCID -> 266991		COMPL. DATE 04/18/2018			TOTAL DEPTH 12595 PERF.11912 - 12394					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	16399 X	12449	-0-	-3950	-0-	1336	1	11046	2	Y	61	94	1	61
						67	9							
02	14812 X	11619	-0-	-3193	-0-	1151	1	10362	2	Y	96	101	1	56
						106	9							
03	14508 X	11625	-0-	-2883	-0-	1303	1	10190	2	Y	120	61	1	115
						132	9							
04	11730 X	11730	-0-	-0-	-0-	1294	1	10298	2	Y	125	144	1	96
						138	9							
05	14300 X	14300	-0-	-0-	-0-	1616	1	12535	2	Y	135	77	1	154
						149	9							
06	12680 X	12680	-0-	-0-	-0-	1551	1	11110	2	Y	17	100	1	71
						19	9							
07	12237 X	12237	-0-	-0-	-0-	851	1	11184	2	Y	184	186	1	69
						202	9							
08	14291 X	12623	-0-	-1668	-0-	1713	1	10694	2	Y	196	193	1	72
						216	9							
09	13830 X	11281	-0-	-2549	-0-	1608	1	9557	2	Y	105			177
						116	9							
10	14291 X	10809	-0-	-3482	-0-	1668	1	9067	2	Y	67	187	1	57
						74	9							
11	12690 X	9803	-0-	-2887	-0-	1573	1	8200	2	Y	27	64	1	20
						30	9							
12	12617 X	9593	-0-	-3024	-0-	1484	1	8090	2	Y	17			37
						19	9							
TOTAL GAS PROD:		140,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,150								

SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1		WELL #: E 7		RRCID -> 268938		COMPL. DATE 04/08/2016			TOTAL DEPTH 13960 PERF.12168 - 13790					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			8	
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-				Y	1	6	1	3	
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	Y	2		5	
						2	9							
04	DLQ G-10	253	-0-	253	253	23	1	229	2	Y	1		6	
						1	9							
05	DLQ G-10	352	-0-	352	605	28	1	322	2	Y	2		8	
						2	9							
06	889 N	284	-0-	-605	-0-	27	1	254	2	Y	3		11	
						3	9							
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	60	1	548	2	Y	7	13	1	5
						8	9							
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	61	1	524	2	Y	8			13
						9	9							
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	74	1	538	2	Y	-0-			13
10	620 N	598	-0-	-22	-0-	78	1	520	2	Y	-0-			13
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	78	1	576	2	Y	15	15	1	13
						17	9							
12	620 N	517	-0-	-103	-0-	64	1	453	2	Y	-0-	13	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		40								

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		02971 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS								
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031												
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	269018	COMPL. DATE	10/13/2012	TOTAL DEPTH	14026	PERF.	13126 - 13140				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	23	1		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					23				

CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU		WELL #:		2	RRCID ->	270145	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	12755	PERF.	12440 - 12460				
01	2759 X	2517	-0-	-242	-0-	255	1	2111	2	Y	137	188				
						151	9									
02	2492 X	2137	-0-	-355	-0-	203	1	1828	2	Y	96	133				
						106	9									
03	2635 X	2329	-0-	-306	-0-	249	1	1946	2	Y	122	146	1	9	8	100
						134	9									
04	DLQ G-10	2351	-0-	2351	2351	247	1	1965	2	Y	126	226				
						139	9									
05	DLQ G-10	2519	-0-	2519	4870	270	1	2097	2	Y	138	311	1	53		
						152	9									
06	1800 N	1962	-0-	162	5032	226	1	1617	2	Y	108	161				
						119	9									
07	3100 N	2228	-0-	-872	4160	147	1	1936	2	Y	132	166	1	127		
						145	9									
08	3100 N	2378	-0-	-722	3438	310	1	1939	2	Y	117	155	1	89		
						129	9									
09	3000 N	2284	-0-	-716	2722	314	1	1864	2	Y	96	135	1	50		
						106	9									
10	3100 N	2310	-0-	-790	1932	335	1	1819	2	Y	142	159	1	33		
						156	9									
11	3000 N	2181	-0-	-819	1113	329	1	1717	2	Y	123	127	1	29		
						135	9									
*12	3100 N	2340	-0-	-760	353	343	1	1868	2	Y	117	76	1	70		
						129	9									
TOTAL GAS PROD:			27,536			TOTAL CONDENSATE PROD:					1,454					

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS													
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031													
RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270500 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.10300 - 10372													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	580	1	4796	2	N	150	194	195
						165	9						
02	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	584	1	5260	2	N	141		336
						155	9						
03	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	738	1	5767	2	N	109	191	254
						120	9						
04	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	740	1	5886	2	N	102	184	172
						112	9						
05	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	770	1	5973	2	N	80		252
						88	9						
06	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	690	1	4944	2	N	69	191	130
						76	9						
07	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	374	1	4917	2	N	49	40	139
						54	9						
08	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	741	1	4627	2	N	35		174
						39	9						
09	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	642	1	3817	2	N	51		225
						56	9						
10	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	723	1	3929	2	N	68	193	100
						75	9						
11	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	689	1	3589	2	N	83	146	37
						91	9						
*12	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	634	1	3458	2	N	65		102
						72	9						
TOTAL GAS PROD:		65,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,002							

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 3 RRCID -> 272696 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12170 - 12185													
01	10695 X	7591	-0-	-3104	-0-	783	1	6471	2	Y	306	297	192
						337	9						
02	8288 X	7048	-0-	-1240	-0-	679	1	6113	2	Y	233	274	151
						256	9						
03	8959 X	7338	-0-	-1621	-0-	812	1	6348	2	Y	162	108	205
						178	9						
04	DLQ G-10	6864	-0-	6864	6864	748	1	5947	2	Y	154	216	143
						169	9						
05	DLQ G-10	7129	-0-	7129	13993	792	1	6143	2	Y	176	107	212
						194	9						
06	20937 X	6944	-0-	-13993	-0-	817	1	5853	2	Y	249	270	191
						274	9						
07	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	469	1	6163	2	Y	54	179	66
						59	9						
08	7347 X	6795	-0-	-552	-0-	920	1	5746	2	Y	117	165	18
						129	9						
09	6930 X	6267	-0-	-663	-0-	880	1	5232	2	Y	141		159
						155	9						
10	7161 X	6341	-0-	-820	-0-	979	1	5321	2	Y	37	173	23
						41	9						
11	6930 X	6320	-0-	-610	-0-	999	1	5207	2	Y	104	99	28
						114	9						
*12	9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	1486	1	8104	2	Y	152	157	23
						167	9						
TOTAL GAS PROD:		85,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,885							

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	02971 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS						
SANTA ROSA OPERATING, LLC			748104									
MCGILL, KATY		WELL #:	1	RRCID -> 269609	COMPL. DATE 03/20/2013	TOTAL DEPTH 13723	PERF.13174 - 13588					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ANN MAG (7150)			02971 217	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031					
RUPP		WELL #:	2	RRCID -> 155334	COMPL. DATE 07/02/1995	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7146 - 7160	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

ANN MAG (7200 FRIO)			02971 232	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031					
RUPP		WELL #:	7	RRCID -> 194495	COMPL. DATE 04/16/2003	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7190 - 7194	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

ANN MAG (7400 FRIO)		02971 265		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031														
SULLIVAN		WELL #: H 3		RRCID -> 281960		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7392 - 7422								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ANN MAG (7450)		02971 272		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031														
SULLIVAN		WELL #: 10		RRCID -> 118800		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7478 - 7486								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ANN MAG (7700 FRIO)		02971 580		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005														
GARCIA, NELLIE		WELL #: 1		RRCID -> 215817		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7704 - 7716								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ANN MAG (8350 VICKSBURG) 02971 774 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 SULLIVAN, D.J. WELL #: 9 U RRCID -> 116468 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8363 - 8380

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

ANN MAG (8700) 02971 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 SULLIVAN, D. J. WELL #: 9 L RRCID -> 116858 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8727 - 8735

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

ANN MAG, EAST 02972 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 MAGUIRE-SULLIVAN WELL #: E 1 RRCID -> 107941 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 9792 - 9808

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

OIL AND GAS DIVISION

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG) 02976 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 SULLIVAN DEEP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110511 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 9738 - 9788

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG, SW. (10,550) 02977 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 SULLIVAN DEEP "CC" WELL #: 1 RRCID -> 172484 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 9990 - 10584

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE RANCH (EAGLE FORD) 03243 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 SM ENERGY COMPANY 788997
 BRISCOE STATE AR WELL #: 1H RRCID -> 253091 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8515 - 12642

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

APACHE RANCH (OLMOS)		03243 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
MONTERREY PETROLEUM CORP.		577485														
BLOCKER RANCH		WELL #:		RRCID -> 072805		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 5573		PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					5
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					5
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					5
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					5
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					5
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					5
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					5
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					5
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					5
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					5
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					5
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					5
		PLUGGED AND ABANDONED		05/23/2003												

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

ARANSAS PASS, EAST (B-2- 7300)		03350 245		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS								
OMEGA ENERGY, LLC		622657														
BAKER GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 161814		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 8262		PERF. 7275 - 7282				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/30/2018		- P/A 04/30/18										

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

ARANSAS PASS, EAST (D-6)		03350 665		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS								
OMEGA ENERGY, LLC		622657														
BARBER GAS UNIT		WELL #:		1CB		RRCID -> 064980		COMPL. DATE 01/16/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/15/2018		- P/A 02/15/18										

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

ARANSAS PASS, EAST (7370)		03350 904		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS								
OMEGA ENERGY, LLC		622657														
HEIST GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 144248		COMPL. DATE 11/29/1992		TOTAL DEPTH 8962		PERF. 7474 - 7480				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/23/2018		- PLUGGED 02/23/18										

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

ARETO (FRIO 13,300) 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
MARY B WELL #: 1 RRCID -> 202923 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13256 - 13340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					209
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					210
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					211
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					212
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					213
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					214
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					215
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					216
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					217
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					218
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					219
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					219
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: 11					

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 165729 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017 - PLUGGED 12/01/17																
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

ARNOLD-DAVID (L-20) 03776 537 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 600 RRCID -> 270163 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11482 - 11528

01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	59	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	248 N	96	-0-	-152	-0-	19	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	61	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	341 N	119	-0-	-222	-0-	29	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	12	-0-	-78	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	110	1	238	2	Y	-0-					-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	48	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	341 N	291	-0-	-50	-0-	75	1	216	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 1,599											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

OIL AND GAS DIVISION

ARNOLD-DAVID (9400)		03776 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
KING RANCH CHILTIPIIN		WELL #: 109		RRCID -> 239190		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9763 - 9848					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/16/2018		-		PLUGGED 03/16/18							
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

ARNOLD-DAVID (10,400)		03776 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347													
CHAPMAN RANCH		WELL #: 2112		RRCID -> 243672		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10754 - 10800					
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES)		03778 604		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
VENTEX OPERATING CORP.		884527													
CHAPMAN		WELL #: 6044		RRCID -> 198094		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 11767		PERF.10648 - 10658					
01	10261 X	8690	-0-	-1571	-0-	8671	3	19	9	Y	17	16	1		8
02	9268 X	7354	-0-	-1914	-0-	7340	3	14	9	Y	13	15	1		6
03	9951 X	6717	-0-	-3234	-0-	6715	3	2	9	Y	2	6	1		2
04	9630 X	7869	-0-	-1761	-0-	7845	3	24	9	Y	22	17	1		7
05	9176 X	8153	-0-	-1023	-0-	8153	3			Y	-0-	4	1		3
06	DLQ G-10	7475	-0-	7475	7475	7475	3			Y	-0-				3
07	DLQ G-10	9261	-0-	9261	16736	9261	3			Y	-0-				3
08	26950 X	10214	-0-	-16736	-0-	10214	3			Y	-0-				3
09	9884 X	9884	-0-	-0-	-0-	9884	3			Y	-0-				3
10	10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	10241	3			Y	-0-				3
11	10798 X	10798	-0-	-0-	-0-	10798	3			Y	-0-				3
12	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:		96,656								TOTAL CONDENSATE PROD:				54	

ARNOLD-DAVID, NORTH (L. ANDERSON			03778 674		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES						
VENTEX OPERATING CORP.			884527														
CHAPMAN			WELL #: 3044		RRCID -> 194035			COMPL. DATE 02/22/2003			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10502 - 10567						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300)			03903 470		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
HUDNALL, J. S.			WELL #: 1		RRCID -> 137741			COMPL. DATE 01/14/1991			TOTAL DEPTH 14020 PERF.12316 - 12406						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1891 X	157	-0-	-1734	-0-	22	1	135	3	Y	-0-					-0-
02		1708 X	12	-0-	-1696	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03		868 X	164	-0-	-704	-0-	1	1	155	3	Y	7					7
							8	9									
04	DLQ	G-10	154	-0-	154	154	154	3			Y	-0-	7	1			-0-
05		165 X	11	-0-	-154	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*08		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			720		TOTAL CONDENSATE PROD:			7									

MUCHER, J ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 209633			COMPL. DATE 07/31/2007			TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		5425 X	4680	-0-	-745	-0-	625	1	3947	3	Y	98	105	1			102
							108	9									
02		4844 X	3640	-0-	-1204	-0-	21	1	3540	3	Y	72	102	1			72
							79	9									
03		5363 X	4439	-0-	-924	-0-	21	1	4328	3	Y	82	94	1			60
							90	9									
04	DLQ	G-10	4069	-0-	4069	4069	3937	3	132	9	Y	120	102	1			78
05		8344 X	4275	-0-	-4069	-0-	4163	3	112	9	Y	102					180
06		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4282	3	98	9	Y	89	106	1			163
07		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4563	3	68	9	Y	62	205	1			20
*08		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4410	3	110	9	Y	100					120
*09		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	416	1	5515	3	Y	63	147	1			36
							69	9									
*10		8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	594	1	7407	3	Y	89					125
							98	9									
*11		7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	545	1	6580	3	Y	113	104	1			134
							124	9									
12		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					134
TOTAL GAS PROD:			55,982		TOTAL CONDENSATE PROD:			990									

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300)		//CONT.//		03903 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MUCHER, J.		WELL #:		3	RRCID ->	214043	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	13788	PERF.12052	- 12137		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200)				03903 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
MUCHER, J.		WELL #:		3	RRCID ->	214042	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	13788	PERF.12052	- 12908			
01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	531	1	3357	3	Y	88	89	1	87
							97	9							
02	3108	X	2763	-0-	-345	-0-	16	1	2677	3	Y	64	89	1	62
							70	9							
03	3441	X	3155	-0-	-286	-0-	14	1	3032	3	Y	99	98	1	63
							109	9							
04	DLQ	G-10	2842	-0-	2842	2842	2739	3	103	9	Y	94	90	1	67
05	5602	X	2760	-0-	-2842	-0-	2685	3	75	9	Y	68			135
06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2562	3	79	9	Y	72	83	1	124
07	2852	X	2761	-0-	-91	-0-	2694	3	67	9	Y	61	171	1	14
*08	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	2637	3	91	9	Y	83			97
*09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	200	1	2653	3	Y	51	120	1	28
							56	9							
*10	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	209	1	2596	3	Y	80			108
							88	9							
*11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	213	1	2566	3	Y	92	87	1	113
							101	9							
12	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT			113
TOTAL GAS PROD:				32,317	TOTAL CONDENSATE PROD:										852

OIL AND GAS DIVISION

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) //CONT.// 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
HUDNALL, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	326	1	2054	3	Y	50	58	1		39	
						55	9									
02	2156 X	1160	-0-	-996	-0-	6	1	1090	3	Y	58	73	1		24	
						64	9									
03	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	10	1	2130	3	Y	34				58	
						37	9									
04 DLQ	G-10	2394	-0-	2394	2394	2365	3	29	9	Y	26	59	1	2 6	23	
05	500 N	2229	-0-	1729	4123	2175	3	54	9	Y	49				72	
06	3000 N	1777	-0-	-1223	2900	1719	3	58	9	Y	53	77	1		48	
07	3100 N	1440	-0-	-1660	1240	1371	3	69	9	Y	63				111	
*08	2876 N	1636	-0-	-1240	-0-	1600	3	36	9	Y	33	78	1		66	
*09	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	142	1	1887	3	Y	45	84	1		27	
						50	9									
*10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	135	1	1674	3	Y	74				101	
						81	9									
*11	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	140	1	1684	3	Y	80	86	1		95	
						88	9									
12	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT				95	
TOTAL GAS PROD:		21,129											TOTAL CONDENSATE PROD:	565		

HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522																
01	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	1271	1	8027	3	Y	97	134	1		78	
						107	9									
02	8484 X	7365	-0-	-1119	-0-	42	1	7249	3	Y	67	117	1		28	
						74	9									
03	9393 X	8310	-0-	-1083	-0-	39	1	8175	3	Y	87				115	
						96	9									
04 DLQ	G-10	7624	-0-	7624	7624	7569	3	55	9	Y	50	125	1	3 6	37	
05	15323 X	7699	-0-	-7624	-0-	7645	3	54	9	Y	49				86	
06	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6468	3	98	9	Y	89	113	1		62	
07	8153 X	7688	-0-	-465	-0-	7581	3	107	9	Y	97				159	
*08	8153 X	7650	-0-	-503	-0-	7605	3	45	9	Y	41	112	1		88	
*09	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	559	1	7411	3	Y	43	104	1		27	
						47	9									
*10	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	607	1	7561	3	Y	89				116	
						98	9									
*11	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	582	1	7032	3	Y	102	106	1		112	
						112	9									
12	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT				112	
TOTAL GAS PROD:		86,316											TOTAL CONDENSATE PROD:	811		

ARROYO COLORADO (F-9) 03922 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY																
MODERN EXPLORATION, INC. 573226																
ARMENDAIZ WELL #: 1 RRCID -> 177652 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3771 - 3773																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

ARROYO COLORADO, NORTH (E-4) 03926 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
PINNELL, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 261199 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3489 - 3492

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

PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2018 - P/A 06/13/18

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

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC 815855
3 M WELL #: 1 T RRCID -> 186626 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010

01	1116 X	960	-0-	-156	-0-	942	2	18	9	N	16					135
02	868 N	861	-0-	-7	-0-	850	2	11	9	N	10					145
03	961 N	955	-0-	-6	-0-	942	2	13	9	N	12					157
04	930 N	924	-0-	-6	-0-	911	2	13	9	N	12					169
05	961 N	955	-0-	-6	-0-	942	2	13	9	N	12					181
06	930 N	914	-0-	-16	-0-	911	2	3	9	N	3					184
07	961 N	884	-0-	-77	-0-	881	2	3	9	N	3					187
08	961 N	741	-0-	-220	-0-	737	2	4	9	N	4					191
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	921	2	2	9	N	2					193
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	942	2	6	9	N	5					198
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	911	2	4	9	N	4					202
12	961 N	945	-0-	-16	-0-	942	2	3	9	N	3					205

TOTAL GAS PROD: 10,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071

01	961 X	812	-0-	-149	-0-	812	2			N	-0-					16
02	756 N	734	-0-	-22	-0-	734	2			N	-0-					16
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					16
04	780 N	714	-0-	-66	-0-	714	2			N	-0-					16
05	806 N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					16
06	780 N	711	-0-	-69	-0-	711	2			N	-0-					16
07	744 N	687	-0-	-57	-0-	687	2			N	-0-					16
08	744 N	498	-0-	-246	-0-	498	2			N	-0-					16
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					16
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					16
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					16
12	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 8,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGO R.E. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 221286 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000

01	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					24
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					24
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					24
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					24
05	1209 N	1139	-0-	-70	-0-	1139	2			N	-0-					24
06	1140 N	1103	-0-	-37	-0-	1103	2			N	-0-					24
07	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					24
08	1147 N	911	-0-	-236	-0-	911	2			N	-0-					24
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					24
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					24
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					24
*12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 13,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY)		//CONT.// 03943 650		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
STARR OPERATING, LLC		//CONT.// 815855												
MARGO, R.E. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 224235		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 4986		PERF. 4908 - 4916				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	650	-0-	-1	-0-	648	2	2	9	N	2			109
02	588 N	586	-0-	-2	-0-	585	2	1	9	N	1			110
03	651 N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-			110
04	630 N	627	-0-	-3	-0-	627	2			N	-0-			110
05	651 N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-			110
06	630 N	581	-0-	-49	-0-	581	2			N	-0-			110
07	651 N	561	-0-	-90	-0-	561	2			N	-0-			110
08	589 N	408	-0-	-181	-0-	408	2			N	-0-			110
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			110
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			110
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			110
*12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			110
TOTAL GAS PROD:		7,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

ZERTUCHE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277342		COMPL. DATE 02/18/2015		TOTAL DEPTH 4528		PERF. 4175 - 4181				
01	930 N	638	-0-	-292	-0-	606	2	32	9	N	29	162	1	34
02	756 N	250	-0-	-506	-0-	231	2	19	9	N	17			51
03	868 N	661	-0-	-207	-0-	629	2	32	9	N	29			80
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	800	2	39	9	N	35			115
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	918	2	36	9	N	33			148
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	918	2	34	9	N	31			179
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	887	2	18	9	N	16			195
08	961 N	676	-0-	-285	-0-	670	2	6	9	N	5			200
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1006	2	3	9	N	3	173	1	30
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1010	2	15	9	N	14			44
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	948	2	13	9	N	12			56
12	1054 N	999	-0-	-55	-0-	980	2	19	9	N	17			73
TOTAL GAS PROD:		9,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		241								

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)		03944 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
STARR OPERATING, LLC		815855												
MARGO "A"		WELL #: 2A		RRCID -> 186800		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 4312		PERF. 2882 - 2892				
01	4495 X	3812	-0-	-683	-0-	3793	2	19	9	N	17			251
02	3696 X	3315	-0-	-381	-0-	3297	2	18	9	N	16			267
03	3999 X	3253	-0-	-746	-0-	3239	2	14	9	N	13			280
04	3810 X	3144	-0-	-666	-0-	3130	2	14	9	N	13			293
05	3813 X	3248	-0-	-565	-0-	3234	2	14	9	N	13			306
06	3690 X	3137	-0-	-553	-0-	3130	2	7	9	N	6	176	1	136
07	3658 X	3034	-0-	-624	-0-	3026	2	8	9	N	7			143
08	3255 X	2212	-0-	-1043	-0-	2204	2	8	9	N	7			150
09	3150 X	3024	-0-	-126	-0-	3016	2	8	9	N	7			157
10	3255 X	3066	-0-	-189	-0-	3058	2	8	9	N	7			164
11	3150 X	2966	-0-	-184	-0-	2958	2	8	9	N	7			171
12	3131 X	3001	-0-	-130	-0-	2995	2	6	9	N	5			176
TOTAL GAS PROD:		37,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		118								

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)		//CONT.//		03944 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
STARR OPERATING, LLC		//CONT.//		815855									
MARGO "A"		WELL #:		4A	RRCID ->	189893	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2840 - 2847	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	775 X	657	-0-	-118	-0-	657	2		N	-0-		74	
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-		74	
03	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2		N	-0-		74	
04	630 N	581	-0-	-49	-0-	581	2		N	-0-		74	
05	713 N	600	-0-	-113	-0-	600	2		N	-0-		74	
06	600 N	581	-0-	-19	-0-	581	2		N	-0-		74	
07	589 N	502	-0-	-87	-0-	502	2		N	-0-		74	
08	589 N	363	-0-	-226	-0-	363	2		N	-0-		74	
09	570 N	519	-0-	-51	-0-	519	2		N	-0-		74	
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-		74	
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-		74	
*12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-		74	
TOTAL GAS PROD:		6,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARGO "A"		WELL #:		6AT	RRCID ->	198716	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2836 - 2848
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144
PLUGGED AND ABANDONED		_____		10/30/2018 - PLUGGED		10/30/18						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARGO "A"		WELL #:		5AT	RRCID ->	199599	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2854 - 2914
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
PLUGGED AND ABANDONED		_____		04/30/2018 - P/A		04/30/18						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)		//CONT.//	03944 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
STARR OPERATING, LLC		//CONT.//	815855										
3 M		WELL #:	1 C	RRCID ->	207280	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 2900 - 2964			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VISION OIL AND GAS LLC		886198											
HASTINGS-LOPEZ		WELL #:	2	RRCID ->	252584	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	4978	PERF. 2880 - 2892			
01	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-				45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
10	14B DENY	30	-0-	30	30	30	2	N	-0-				45
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				45
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				45
TOTAL GAS PROD:			90				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND)													03945 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
MORTIMER PRODUCTION COMPANY													589954										
BLOCK/GUERRA													WELL #:	1	RRCID ->	125090	COMPL. DATE	02/07/1987	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5351 -	5533
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
01		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-		243	1	2391	2	N	34	163	1	163							
								37	9														
02		2377 X	2377	-0-	-0-	-0-		166	1	2119	2	N	84			247							
								92	9														
03		2502 X	2502	-0-	-0-	-0-		199	1	2280	2	N	21	159	1	109							
								23	9														
04		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-		216	1	2162	2	N	25			134							
								28	9														
05		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-		287	1	3326	2	N	42			176							
								46	9														
06		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-		236	1	2872	2	N	39			215							
								43	9														
07		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		109	1	1345	2	N	-0-			215							
08		1598 X	1598	-0-	-0-	-0-		103	1	1495	2	N	-0-	150	1	65							
09		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-		363	1	4656	2	N	61			126							
								67	9														
10		1085 X	683	-0-	-402	-0-		46	1	617	2	N	18			144							
								20	9														
11		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-		342	1	4414	2	N	143	170	1	117							
								157	9														
*12		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-		232	1	2896	2	N	94			211							
								103	9														
TOTAL GAS PROD:			33,731			TOTAL CONDENSATE PROD:			561														

MARGO/PENA													WELL #:	3	RRCID ->	179853	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5230 -	5438
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
01		2449 X	1685	-0-	-764	-0-		279	1	1404	2	N	2			163							
								2	9														
02		1988 N	1747	-0-	-241	-0-		252	1	1489	2	N	5			168							
								6	9														
03		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-		279	1	2010	2	N	29	165	1	32							
								32	9														
04		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-		270	1	1628	2	N	7			39							
								8	9														
05		1922 N	1747	-0-	-175	-0-		279	1	1460	2	N	7			46							
								8	9														
06		2250 N	1910	-0-	-340	-0-		270	1	1631	2	N	8			54							
								9	9														
07		1984 N	1878	-0-	-106	-0-		279	1	1597	2	N	2			56							
								2	9														
08		1736 N	1032	-0-	-704	-0-		189	1	843	2	N	-0-			56							
09		1920 N	1597	-0-	-323	-0-		270	1	1325	2	N	2			58							
								2	9														
10		1891 N	1292	-0-	-599	-0-		279	1	1013	2	N	-0-			58							
11		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-		234	1	1627	2	N	8			66							
								9	9														
*12		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-		279	1	1660	2	N	7			73							
								8	9														
TOTAL GAS PROD:			20,932			TOTAL CONDENSATE PROD:			77														

OIL AND GAS DIVISION

ARROYO LOS OLMOS (MIDDLE YEGUA)		03945 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.		867578										
WOOD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 202354		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4164 - 5496				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		03945 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954										
MARGO/PENA		WELL #: 1		RRCID -> 121118		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5198 - 5362				
01	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	7008	2	58	9	N	53	147
02	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6534	2	83	9	N	75	52
03	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	7475	2	34	9	N	31	83
04	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	7081	2	23	9	N	21	104
05	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	6979	2	40	9	N	36	140
06	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	7029	2	34	9	N	31	171
07	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	6876	2	52	9	N	47	46
08	5332 X	5208	-0-	-124	-0-	5183	2	25	9	N	23	69
09	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	7148	2	31	9	N	28	97
10	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	7430	2	39	9	N	35	132
11	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6434	2	81	9	N	74	206
*12	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	6852	2	47	9	N	43	80

TOTAL GAS PROD: 82,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

RINGGOLD FARMS 1		WELL #: 1		RRCID -> 123139		COMPL. DATE 12/25/1986		TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595				
01	3038 X	2668	-0-	-370	-0-	248	1	2420	2	N	-0-	106
02	2744 X	1477	-0-	-1267	-0-	224	1	1249	2	N	4	110
03	3038 X	2898	-0-	-140	-0-	248	1	2649	2	N	1	111
04	2820 X	2611	-0-	-209	-0-	240	1	2365	2	N	5	116
05	2728 X	2688	-0-	-40	-0-	248	1	2429	2	N	10	126
06	2790 X	2523	-0-	-267	-0-	240	1	2283	2	N	-0-	126
07	2883 X	2460	-0-	-423	-0-	248	1	2212	2	N	-0-	126
08	2883 X	1598	-0-	-1285	-0-	184	1	1414	2	N	-0-	126
09	2610 X	2074	-0-	-536	-0-	240	1	1834	2	N	-0-	126
10	2697 X	2075	-0-	-622	-0-	248	1	1827	2	N	-0-	126
11	2520 X	1733	-0-	-787	-0-	200	1	1533	2	N	-0-	126
12	2449 X	2208	-0-	-241	-0-	248	1	1960	2	N	-0-	126

TOTAL GAS PROD: 27,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OIL AND GAS DIVISION

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954								
BLOCK-GUERRA		WELL #:		2	RRCID -> 124670	COMPL. DATE 06/29/1987	TOTAL DEPTH 6016	PERF. 5247	-	5459		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3379 X	1810	-0-	-1569	-0-	167 1	1643 2	N	-0-	153	
02		3052 X	2381	-0-	-671	-0-	173 1	2208 2	N	-0-	153	
03		3379 X	2138	-0-	-1241	-0-	172 1	1966 2	N	-0-	153	
04		2490 X	2016	-0-	-474	-0-	183 1	1833 2	N	-0-	153	
05		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	331 1	3839 2	N	-0-	153	
06		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	197 1	2401 2	N	-0-	153	
07		7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	542 1	6674 2	N	2	155	
							2 9					
08		6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	435 1	6316 2	N	7	162	
							8 9					
09		3270 X	3028	-0-	-242	-0-	219 1	2809 2	N	-0-	162	
10		7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	505 1	6717 2	N	-0-	162	
11		3270 X	2984	-0-	-286	-0-	214 1	2770 2	N	-0-	162	
12		3379 X	2344	-0-	-1035	-0-	174 1	2170 2	N	-0-	162	

TOTAL GAS PROD: 44,668

TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GUERRA		WELL #:		1	RRCID -> 125748	COMPL. DATE 10/02/1987	TOTAL DEPTH 5998	PERF. 5296	-	5318		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2232 N	1612	-0-	-620	-0-	149 1	1463 2	N	-0-	-0-	
02		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	121 1	1544 2	N	-0-	-0-	
03		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	148 1	1695 2	N	-0-	-0-	
04		1560 N	1372	-0-	-188	-0-	125 1	1247 2	N	-0-	-0-	
05		1829 N	1228	-0-	-601	-0-	97 1	1131 2	N	-0-	-0-	
06		1770 N	1725	-0-	-45	-0-	131 1	1594 2	N	-0-	-0-	
07		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	110 1	1357 2	N	-0-	-0-	
08		1240 N	982	-0-	-258	-0-	63 1	919 2	N	-0-	-0-	
09		1740 N	1531	-0-	-209	-0-	111 1	1420 2	N	-0-	-0-	
10		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	186 1	2468 2	N	-0-	-0-	
11		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	109 1	1409 2	N	-0-	-0-	
*12		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	174 1	2168 2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 19,939

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD/GUERRA		WELL #:		1	RRCID -> 129867	COMPL. DATE 01/24/1989	TOTAL DEPTH 6005	PERF. 5303	-	5450		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		992 N	454	-0-	-538	-0-	42 1	412 2	N	-0-	-0-	
02		1288 N	450	-0-	-838	-0-	33 1	417 2	N	-0-	-0-	
03		548 N	548	-0-	-0-	-0-	44 1	504 2	N	-0-	-0-	
04		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	112 1	1126 2	N	-0-	-0-	
05		496 N	285	-0-	-211	-0-	23 1	262 2	N	-0-	-0-	
06		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	127 1	1546 2	N	-0-	-0-	
07		1271 N	771	-0-	-500	-0-	58 1	713 2	N	-0-	-0-	
08		279 N	237	-0-	-42	-0-	15 1	222 2	N	-0-	-0-	
09		1380 N	666	-0-	-714	-0-	48 1	618 2	N	-0-	-0-	
10		775 N	467	-0-	-308	-0-	33 1	434 2	N	-0-	-0-	
11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	26 1	337 2	N	-0-	-0-	
*12		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	160 1	1997 2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 9,309

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954														
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151443 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5129 - 5418														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	191	1	1881	2	N	-0-		23
02		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	143	1	1829	2	N	-0-		23
03		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	178	1	2032	2	N	-0-		23
04		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	186	1	1863	2	N	-0-		23
05		1953 N	1706	-0-	-247	-0-	135	1	1571	2	N	-0-		23
06		1890 N	1770	-0-	-120	-0-	134	1	1636	2	N	-0-		23
07		1953 N	890	-0-	-1063	-0-	67	1	823	2	N	-0-		23
08		1705 N	198	-0-	-1507	-0-	13	1	185	2	N	-0-		23
09		1770 N	845	-0-	-925	-0-	61	1	784	2	N	-0-		23
10		980 N	980	-0-	-0-	-0-	69	1	911	2	N	-0-		23
11		662 N	662	-0-	-0-	-0-	48	1	614	2	N	-0-		23
*12		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	89	1	1116	2	N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:			16,559			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WALKER, BILLY L. WELL #: 2 RRCID -> 153063 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5284 - 5369														
01		7502 X	6478	-0-	-1024	-0-	6446	2	32	9	N	29		89
02		6356 X	5527	-0-	-829	-0-	5509	2	18	9	N	16		105
03		7068 X	6245	-0-	-823	-0-	6209	2	36	9	N	33		138
04		6840 X	6207	-0-	-633	-0-	6190	2	17	9	N	15		153
05		7068 X	6216	-0-	-852	-0-	6183	2	33	9	N	30		183
06		6270 X	5802	-0-	-468	-0-	5784	2	18	9	N	16	167 1	32
07		6417 X	6012	-0-	-405	-0-	5986	2	26	9	N	24		56
08		6417 X	4279	-0-	-2138	-0-	4262	2	17	9	N	15		71
09		6210 X	4173	-0-	-2037	-0-	4148	2	25	9	N	23		94
10		6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	6271	2	3	9	N	3		97
11		5820 X	5101	-0-	-719	-0-	5069	2	32	9	N	29		126
12		6014 X	4786	-0-	-1228	-0-	4757	2	29	9	N	26		152
TOTAL GAS PROD:			67,100			TOTAL CONDENSATE PROD:			259					

RICABY WELL #: 1 RRCID -> 172075 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5266 - 5486														
01		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	306	1	982	2	N	108		233
02		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	119	9	240	1	N	31	174 1	90
03		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	34	9	188	1	N	8		98
04		1350 N	1233	-0-	-117	-0-	9	9	214	1	N	2		100
05		1240 N	1172	-0-	-68	-0-	2	9	243	1	N	2		102
06		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	2	9	317	1	N	7		109
07		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	8	9	814	1	N	3		112
08		1178 N	864	-0-	-314	-0-	3	9	456	1	N	4		116
09		1320 N	1163	-0-	-157	-0-	4	9	865	1	N	15		131
10		1302 N	1123	-0-	-179	-0-	17	9	622	1	N	4		135
11		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	4	9	592	1	N	12		147
12		1209 N	1150	-0-	-59	-0-	13	9	571	1	N	5		152
TOTAL GAS PROD:			14,228			TOTAL CONDENSATE PROD:			201					

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954													
WALKER, BILLY L. WELL #: 4 RRCID -> 185319 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5526 - 5697													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4495 X	3319	-0-	-1176	-0-	780 1	2505 2	N	31			134
							34 9						
02		4032 X	3504	-0-	-528	-0-	777 1	2710 2	N	15			149
							17 9						
03		5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	942 1	4853 2	N	34			183
							37 9						
04		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	851 1	4042 2	N	19	161 1		41
							21 9						
05		5053 X	4432	-0-	-621	-0-	916 1	3493 2	N	21			62
							23 9						
06		5640 X	3272	-0-	-2368	-0-	785 1	2481 2	N	5			67
							6 9						
07		5828 X	338	-0-	-5490	-0-	212 1	126 2	N	-0-			67
08		5828 X	549	-0-	-5279	-0-	291 1	258 2	N	-0-			67
09		4920 X	30	-0-	-4890	-0-	23 1	7 2	N	-0-			67
10		4433 X	651	-0-	-3782	-0-	362 1	289 2	N	-0-			67
11		3270 X	575	-0-	-2695	-0-	284 1	291 2	N	-0-			67
*12		890 X	890	-0-	-0-	-0-	444 1	446 2	N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:			28,306	TOTAL CONDENSATE PROD:			125						

GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 215507 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5274 - 5500													
01		4619 X	2796	-0-	-1823	-0-	258 1	2538 2	N	-0-			172
02		4172 X	3811	-0-	-361	-0-	275 1	3522 2	N	13			185
							14 9						
03		4619 X	3857	-0-	-762	-0-	309 1	3542 2	N	5			190
							6 9						
04		2730 X	2510	-0-	-220	-0-	228 1	2282 2	N	-0-	160 1		30
05		4216 X	2668	-0-	-1548	-0-	212 1	2456 2	N	-0-			30
06		4080 X	2946	-0-	-1134	-0-	224 1	2722 2	N	-0-			30
07		4216 X	2657	-0-	-1559	-0-	199 1	2457 2	N	1			31
							1 9						
08		3844 X	2178	-0-	-1666	-0-	140 1	2038 2	N	-0-			31
09		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	213 1	2736 2	N	-0-			31
10		3038 X	2520	-0-	-518	-0-	176 1	2344 2	N	-0-			31
11		2940 X	2380	-0-	-560	-0-	171 1	2209 2	N	-0-			31
*12		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	256 1	3197 2	N	-0-			31
TOTAL GAS PROD:			34,725	TOTAL CONDENSATE PROD:			19						

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 225218 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5298 - 5562													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954										
WALKER, BILLY L		WELL #:		5	RRCID ->	274294	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	5990	PERF.	5695 - 6006		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
						UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		8897 X	6648	-0-	-2249	-0-	6495 2	153 9	N		139			199
02		7644 X	7002	-0-	-642	-0-	6849 2	153 9	N		139	172 1		166
03		8463 X	7573	-0-	-890	-0-	7396 2	177 9	N		161	175 1		152
04		7680 X	7526	-0-	-154	-0-	7388 2	138 9	N		125	168 1		109
05		7750 X	7308	-0-	-442	-0-	7176 2	132 9	N		120	173 1		56
06		7500 X	6878	-0-	-622	-0-	6756 2	122 9	N		111			167
07		7781 X	6989	-0-	-792	-0-	6879 2	110 9	N		100	165 1		102
08		7781 X	5190	-0-	-2591	-0-	5088 2	102 9	N		93			195
09		7530 X	6992	-0-	-538	-0-	6872 2	120 9	N		109	173 1		131
10		7316 X	7123	-0-	-193	-0-	6985 2	138 9	N		125	175 1		81
11		6870 X	6024	-0-	-846	-0-	5893 2	131 9	N		119			200
12		7223 X	6937	-0-	-286	-0-	6768 2	169 9	N		154	174 1		180
TOTAL GAS PROD:				82,190		TOTAL CONDENSATE PROD:						1,495		

TREK RESOURCES, INC.		867578		WELL #:			3	RRCID ->	127383	COMPL. DATE	05/02/1988	TOTAL DEPTH	5818	PERF.	5240 - 5414
BLOCK-GUERRA															
01		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	309 1	800 2	N		10	10 1			-0-
							11 9								
02		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	306 1	786 2	N		-0-				-0-
03		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	446 1	1102 2	N		-0-				-0-
04		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	400 1	1136 2	N		-0-				-0-
05		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	388 1	1015 2	N		5	5 1			-0-
							6 9								
06		1500 N	1169	-0-	-331	-0-	326 1	843 2	N		-0-				-0-
07		1581 N	1115	-0-	-466	-0-	314 1	790 2	N		10	10 1			-0-
							11 9								
08		1395 N	868	-0-	-527	-0-	181 1	687 2	N		-0-				-0-
09		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	385 1	825 2	N		-0-				-0-
10		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	333 1	797 2	N		-0-				-0-
11		975 N	975	-0-	-0-	-0-	294 1	681 2	N		-0-				-0-
*12		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	360 1	905 2	N		13	13 1			-0-
							14 9								
TOTAL GAS PROD:				14,451		TOTAL CONDENSATE PROD:						38			

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578														
GROOS NATIONAL BANK WELL #: A 1 RRCID -> 128801 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
							CODE	CODE						
01		4681 X	4046	-0-	-635	-0-	1115 1	2887 2	N	40	40	1		36
							44 9							
02		4228 X	3711	-0-	-517	-0-	1040 1	2671 2	N	-0-				36
03		4681 X	4148	-0-	-533	-0-	1194 1	2954 2	N	-0-				36
04		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	1050 1	2985 2	N	-0-				36
05		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	1154 1	3024 2	N	20	20	1		36
							22 9							
06		4020 X	3987	-0-	-33	-0-	1113 1	2874 2	N	-0-				36
07		4185 X	4169	-0-	-16	-0-	1175 1	2951 2	N	39	39	1		36
							43 9							
08		4185 X	3123	-0-	-1062	-0-	652 1	2471 2	N	-0-				36
09		4050 X	3594	-0-	-456	-0-	1144 1	2450 2	N	-0-				36
10		4185 X	2728	-0-	-1457	-0-	803 1	1925 2	N	-0-				36
11		4020 X	2422	-0-	-1598	-0-	731 1	1691 2	N	-0-				36
*12		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	1191 1	2989 2	N	54	54	1		36
							59 9							

TOTAL GAS PROD: 44,402

TOTAL CONDENSATE PROD: 153

BLOCK/GUERRA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148549 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
							CODE	CODE						
01		1395 X	1075	-0-	-320	-0-	296 1	767 2	N	11	11	1		-0-
							12 9							
02		1148 N	926	-0-	-222	-0-	259 1	667 2	N	-0-				-0-
03		1147 N	985	-0-	-162	-0-	284 1	701 2	N	-0-				-0-
04		1050 N	930	-0-	-120	-0-	242 1	688 2	N	-0-				-0-
05		1023 N	930	-0-	-93	-0-	255 1	669 2	N	5	5	1		-0-
							6 9							
06		960 N	748	-0-	-212	-0-	209 1	539 2	N	-0-				-0-
07		961 N	711	-0-	-250	-0-	199 1	500 2	N	11	11	1		-0-
							12 9							
08		930 N	526	-0-	-404	-0-	110 1	416 2	N	-0-				-0-
09		829 N	829	-0-	-0-	-0-	264 1	565 2	N	-0-				-0-
10		933 N	933	-0-	-0-	-0-	275 1	658 2	N	-0-				-0-
11		747 N	747	-0-	-0-	-0-	225 1	522 2	N	-0-				-0-
*12		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	297 1	747 2	N	15	15	1		-0-
							17 9							

TOTAL GAS PROD: 10,401

TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OIL AND GAS DIVISION

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578									
WOOD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	157769	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	16129	PERF.	5396 - 5456	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5890 X	5754	-0-	-136	-0-	1603	1	4151	2	N	-0-		248
02	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	1453	1	3732	2	N	163	163 1	248
						179	9						
03	5921 X	5511	-0-	-410	-0-	1586	1	3925	2	N	-0-		248
04	5730 X	5170	-0-	-560	-0-	1345	1	3825	2	N	-0-		248
05	5952 X	5495	-0-	-457	-0-	1484	1	3888	2	N	112	112 1	248
						123	9						
06	5760 X	4989	-0-	-771	-0-	1393	1	3596	2	N	-0-		248
07	5952 X	5093	-0-	-859	-0-	1450	1	3643	2	N	-0-		248
08	5518 X	3758	-0-	-1760	-0-	785	1	2973	2	N	-0-		248
09	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	1807	1	3870	2	N	-0-		248
10	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	1620	1	3885	2	N	-0-		248
11	4980 X	4412	-0-	-568	-0-	132	1	4280	2	N	-0-		248
12	5859 X	5600	-0-	-259	-0-	1552	1	3898	2	N	136	136 1	248
						150	9						

TOTAL GAS PROD: 62,328

TOTAL CONDENSATE PROD: 411

WOOD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	157779	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5392 - 5501	
01	1705 X	1603	-0-	-102	-0-	446	1	1157	2	N	-0-		147
02	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	477	1	1226	2	N	-0-		147
03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	536	1	1325	2	N	-0-		147
04	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	462	1	1315	2	N	-0-		147
05	1891 N	1796	-0-	-95	-0-	485	1	1270	2	N	37	37 1	147
						41	9						
06	1800 N	1740	-0-	-60	-0-	486	1	1254	2	N	-0-		147
07	1829 N	1728	-0-	-101	-0-	492	1	1236	2	N	-0-		147
08	1798 N	1257	-0-	-541	-0-	263	1	994	2	N	-0-		147
09	1740 N	1622	-0-	-118	-0-	516	1	1106	2	N	-0-		147
10	1736 N	1620	-0-	-116	-0-	477	1	1143	2	N	-0-		147
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	417	1	965	2	N	-0-		147
12	1674 N	1599	-0-	-75	-0-	455	1	1144	2	N	-0-		147

TOTAL GAS PROD: 19,688

TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WOOD "B"		WELL #:		2	RRCID ->	157796	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	5755	PERF.	5286 - 5510	
01	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-		57
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		57
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-		57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	16 1	57
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57

TOTAL GAS PROD: 5

TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.// 03945 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578										
WOOD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157799		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	713 N	582	-0-	-131	-0-	162	1	420	2	N	-0-	-0-
02	588 N	515	-0-	-73	-0-	144	1	371	2	N	-0-	-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	172	1	427	2	N	-0-	-0-
04	570 N	548	-0-	-22	-0-	143	1	405	2	N	-0-	-0-
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	183	1	480	2	N	2	2 1 -0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	177	1	457	2	N	-0-	-0-
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	205	1	515	2	N	-0-	-0-
08	651 N	521	-0-	-130	-0-	109	1	412	2	N	-0-	-0-
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	217	1	465	2	N	-0-	-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	-0-
11	510 N	401	-0-	-109	-0-	121	1	280	2	N	-0-	-0-
12	713 N	646	-0-	-67	-0-	184	1	462	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

WOOD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158086		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOOD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 159195		COMPL. DATE 05/12/1996		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 5430				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 1		77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

OIL AND GAS DIVISION

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.// 03945 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578														
WOOD "B"		WELL #: 4		RRCID -> 159201		COMPL. DATE 04/13/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1426 X	1403	-0-	-23	-0-	391	1	1012	2	N	-0-					70
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	367	1	943	2	N	-0-					70
03	1426 N	1386	-0-	-40	-0-	399	1	987	2	N	-0-					70
04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	357	1	1014	2	N	-0-					70
05	1426 N	1318	-0-	-108	-0-	358	1	938	2	N	20	20	1			70
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	392	1	1011	2	N	-0-					70
07	1426 N	1371	-0-	-55	-0-	390	1	981	2	N	-0-					70
08	1333 N	954	-0-	-379	-0-	199	1	755	2	N	-0-					70
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	487	1	1042	2	N	-0-					70
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	419	1	1005	2	N	-0-					70
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	349	1	807	2	N	-0-					70
*12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	415	1	1042	2	N	-0-					70
TOTAL GAS PROD:		16,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		20										

ATLEE (4900)		04293 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #: 521516		RRCID -> 212934		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5000 - 5003		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	424
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	424
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	424
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	424
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	424
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	424
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	424
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	424
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	424
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	424
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	424
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	424
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

AVIATORS		04504 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
HERSCHAP BROS.		381350								
AVIATOR "B"		WELL #: 1		RRCID -> 178390		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1414 - 1676		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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

AVIATORS, N. (4TH HINNANT)		04506 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736		WELL #: 9		RRCID -> 215867		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10948		- 11138		
GONZALEZ, RUBEN																

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

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

AVIATORS, N. (12000)		04506 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 5301		RRCID -> 091999		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 16020		PERF.11989		- 12055		
BMT - HALL, ALICE B.																

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

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

BMT - HALL, ALICE B. GU		04506 3801		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
		3801		WELL #: 3801		RRCID -> 094499		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 12166		PERF.11882		- 11976		

01	868 X	680	-0-	-188	-0-	339	1	341	2	N	-0-					24
02	784 X	738	-0-	-46	-0-	314	1	424	2	N	-0-					24
03	868 X	757	-0-	-111	-0-	338	1	419	2	N	-0-					24
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	258	1	571	2	N	1					25
05	806 N	757	-0-	-49	-0-	237	1	520	2	N	-0-					25
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	251	1	590	2	N	16					41
07	868 N	821	-0-	-47	-0-	260	1	550	2	N	10					51
08	744 N	516	-0-	-228	-0-	176	1	337	2	N	3					54
09	840 N	307	-0-	-533	-0-	138	1	169	2	N	-0-					54
10	806 N	163	-0-	-643	-0-	91	1	72	2	N	-0-					54
*11	570 N	156	-0-	-414	-0-	49	1	13	2	N	85					139
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	94	9			N	NO RPT					139
TOTAL GAS PROD:		6,584				TOTAL CONDENSATE PROD:		115								

AVIATORS, N. (12000)		//CONT.//		04506 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
BMT - HALL, ALICE B.		WELL #:		6801	RRCID ->	099711	COMPL. DATE	06/07/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11740 - 11812
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		26 N	26	-0-	-0-	11 1	15 2	N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-		-0-
04		23 N	23	-0-	-0-	7 1	16 2	N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-		-0-
06		59 N	59	-0-	-0-	17 1	42 2	N	-0-		-0-
07		31 N	13	-0-	-18	4 1	9 2	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		30 N	23	-0-	-7	10 1	13 2	N	-0-		-0-
10		13 N	-0-	-0-	-13			N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			144	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400)		//CONT.//		04509 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
B.M.T. ALCE B. HALL		WELL #:		682 F	RRCID ->	125999	COMPL. DATE	09/30/1987	TOTAL DEPTH	10068	PERF. 9422 - 9452
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
PUIG "B"		//CONT.//		4							
		WELL #:		4	RRCID ->	255862	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9466 - 9472
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400)		//CONT.//		04509 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
PUIG "A"		WELL #:		2	RRCID ->	257036	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 9446 - 9452			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PUIG 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	276490	COMPL. DATE	05/31/2017	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 8827 - 9210			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900)		04509 350		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
COX, MARTIN REGAN ARMSTRONG RANCH		185995												
		WELL #:			RRCID ->	179562	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL DEPTH	15222	PERF. 9794 - 9816			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			122
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			122
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			122
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			122
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			122
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			122
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			122
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			122
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			122
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			122
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			122
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			122
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007														
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) //CONT.//		04509 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
B.M.T. ALICE B. HALL		WELL #: 682 D		RRCID -> 126000		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2139 N	1185	-0-	-954	-0-	591 1	594 2	Y	-0-			9
02	1456 N	1434	-0-	-22	-0-	605 1	818 2	Y	10			19
						11 9						
03	2356 N	1508	-0-	-848	-0-	592 1	734 2	Y	165			184
						182 9						
04	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	665 1	1473 2	Y	3	170 1		17
						3 9						
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	693 1	1521 2	Y	-0-			17
06	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	662 1	1557 2	Y	-0-			17
07	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	666 1	1412 2	Y	-0-			17
08	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	754 1	1446 2	Y	2			19
						2 9						
09	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	782 1	964 2	Y	2			21
						2 9						
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	839 1	660 2	Y	-0-			21
*11	2130 N	1122	-0-	-1008	-0-	881 1	241 2	Y	-0-			21
12	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:		19,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		182						

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 253008		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9925 - 9952				
GARCIA 608		WELL #:										
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
PLUGGED AND ABANDONED		04/04/2010										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600)		04509 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
HINNANT HEIRS		WELL #: 2010		RRCID -> 148898		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 10808 PERF.10230 - 10330				
01	2015 X	458	-0-	-1557	-0-	458 2		N	-0-			-0-
02	1820 X	566	-0-	-1254	-0-	566 2		N	-0-			-0-
03	2015 X	1649	-0-	-366	-0-	1649 2		N	-0-			-0-
04	1950 X	8916	-0-	6966	-0-	8916 2		N	-0-			-0-
05	15765 X	15765	-0-	-0-	-0-	15765 2		N	-0-			-0-
06	14677 X	14677	-0-	-0-	-0-	540 1	14137 2	N	-0-			-0-
07	16197 X	16197	-0-	-0-	-0-	540 1	15657 2	N	-0-			-0-
08	15316 X	15316	-0-	-0-	-0-	540 1	14776 2	N	-0-			-0-
09	13763 X	13763	-0-	-0-	-0-	540 1	13223 2	N	-0-			-0-
10	16741 X	16741	-0-	-0-	-0-	540 1	16201 2	N	-0-			-0-
11	16575 X	16575	-0-	-0-	-0-	540 1	16035 2	N	-0-			-0-
*12	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	540 1	7106 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		128,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

AVIATORS, S. (5590)		04509 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 6		RRCID -> 121257		COMPL. DATE 05/14/1986		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 5592 - 5598					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12				13
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				13					

AVIATORS S. (9450)		04509 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 16		RRCID -> 218679		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9556 - 9707					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 20		RRCID -> 266397		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9372 - 9549					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	15345 X	8077	-0-	-7268	-0-	987	1	7090	2	Y	-0-				-0-
02	13860 X	672	-0-	-13188	-0-	85	1	587	2	Y	-0-				-0-
03	14093 X	14093	-0-	-0-	-0-	446	1	13647	2	Y	-0-				-0-
04	12032 X	12032	-0-	-0-	-0-	470	1	11562	2	Y	-0-				-0-
05	11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	391	1	11425	2	Y	-0-				-0-
06	10470 X	10036	-0-	-434	-0-	413	1	9623	2	Y	-0-				-0-
07	12081 X	12081	-0-	-0-	-0-	579	1	11502	2	Y	-0-				-0-
08	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	587	1	10389	2	Y	-0-				-0-
09	10470 X	10096	-0-	-374	-0-	576	1	9520	2	Y	-0-				-0-
10	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	465	1	6845	2	Y	-0-				-0-
*11	10800 X	9694	-0-	-1106	-0-	624	1	9070	2	Y	-0-				-0-
12	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		106,883				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

AVIATORS, S. (9550) 04509 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS "B" WELL #: 110 RRCID -> 223488 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9675 - 9700

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 #	168	-0-	-762	-0-	168 2		N	-0-			-0-
02	840 #	817	-0-	-23	-0-	817 2		N	-0-			-0-
03	930 #	619	-0-	-311	-0-	619 2		N	-0-			-0-
04	150 N	476	-0-	326	-0-	476 2		N	-0-			-0-
05	899 N	597	-0-	-302	-0-	597 2		N	-0-			-0-
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-			-0-
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-			-0-
08	589 N	544	-0-	-45	-0-	544 2		N	-0-			-0-
09	690 N	562	-0-	-128	-0-	562 2		N	-0-			-0-
10	775 N	660	-0-	-115	-0-	660 2		N	-0-			-0-
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
*12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVIATORS, SOUTH (11800) 04509 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 13 RRCID -> 249051 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF. 8825 - 8839

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

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

BF LUCK (6TH HINNANT) 04699 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
D.C.R.C. WELL #: RRCID -> 176735 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8816 - 8862

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			243
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			243
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			243
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			243
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			243
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			243
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			243
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			243
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			243
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			243
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			243
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			243

PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2005

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

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861													
JARAL		WELL #: 1		RRCID -> 174343		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 12040		PERF.10116 - 10957					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10917 X	2946	-0-	-7971	-0-	750	1	2196	2	Y	-0-				-0-
02	2660 X	2489	-0-	-171	-0-	669	1	1820	2	Y	-0-				-0-
03	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	962	1	2333	2	Y	-0-				-0-
04	3000 N	3270	-0-	270	270	986	1	2284	2	Y	-0-				-0-
05	2759 N	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-				-0-
06	2880 X	1608	-0-	-1272	-0-	351	1	1257	2	Y	-0-				-0-
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-				-0-
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-				-0-
09	2880 X	255	-0-	-2625	-0-	114	1	141	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	627	-0-	627	627	216	1	411	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	2049	-0-	2049	2676	553	1	1496	2	Y	-0-				-0-
*12	6143 X	3467	-0-	-2676	-0-	1067	1	2400	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		20,006				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JARAL		WELL #: 5		RRCID -> 208783		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 11760		PERF.10722 - 11574					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10301 X	2770	-0-	-7531	-0-	705	1	2065	2	Y	-0-				-0-
02	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	657	1	1786	2	Y	-0-				-0-
03	2511 X	2178	-0-	-333	-0-	636	1	1542	2	Y	-0-				-0-
04	2430 X	1841	-0-	-589	-0-	555	1	1286	2	Y	-0-				-0-
05	2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-				-0-
06	2100 N	1490	-0-	-610	-0-	325	1	1165	2	Y	-0-				-0-
07	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	1500 N	319	-0-	-1181	-0-	143	1	176	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	731	-0-	731	731	252	1	479	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	1923	-0-	1923	2654	519	1	1404	2	Y	-0-				-0-
*12	2100 N	1684	-0-	-416	2238	518	1	1166	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		15,379				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 080431		COMPL. DATE 12/13/1978		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 9847 - 10227			
B.M.T.		WELL #: 4													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1705 N	1598	-0-	-107	-0-	1591	3	7	9	Y	6	6	1		3
02	1540 N	1362	-0-	-178	-0-	1356	3	6	9	Y	5	6	1		2
03	1674 N	1503	-0-	-171	-0-	1499	3	4	9	Y	4	4	1		2
04	1560 N	1513	-0-	-47	-0-	1507	3	6	9	Y	5	7	1		-0-
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1709	3	10	9	Y	9	6	1		3
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	77	1	1501	3	Y	1	4	1		-0-
						1	9								
07	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	73	1	1568	3	Y	5	5	1		-0-
						6	9								
08	1643 N	1553	-0-	-90	-0-	70	1	1480	3	Y	3	3	1		-0-
						3	9								
09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	78	1	1616	3	Y	6	5	1		1
						7	9								
10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	70	1	1581	3	Y	5	5	1		1
						6	9								
11	1500 N	1476	-0-	-24	-0-	53	1	1417	3	Y	5	5	1		1
						6	9								
12	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		17,308				TOTAL CONDENSATE PROD:		54							

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
B.M.T.		WELL #:		5	RRCID ->	087687	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9393 - 9405			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-				-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		99				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

B.M.T.		WELL #:		6	RRCID ->	088176	COMPL. DATE	12/17/1996	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	10534 - 11068			
01	2325 N	2324	-0-	-1	-0-	2314	3	10 9	Y	9	8 1	6			
02	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2188	3	9 9	Y	8	10 1	4			
03	2263 N	1175	-0-	-1088	-0-	1172	3	3 9	Y	3	4 1	3			
04	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-				Y	-0-	3 1	-0-			
05	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-				Y	-0-		-0-			
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-				Y	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		5,696				TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		1	RRCID ->	088561	COMPL. DATE	10/12/1979	TOTAL DEPTH	10009	PERF.	9227 - 9246
01	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	60	1	1303 3	N	-0-		27
02	1288 N	1193	-0-	-95	-0-	55	1	1137 3	N	1	1 1	27
						1	9					
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	68	1	1412 3	N	-0-		27
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	61	1	1261 3	N	1	1 1	27
						1	9					
05	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	62	1	1260 3	N	1		28
						1	9					
06	1380 N	1242	-0-	-138	-0-	59	1	1183 3	N	-0-		28
07	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	62	1	1225 3	N	1	1 1	28
						1	9					
08	1333 N	1111	-0-	-222	-0-	1111	3		N	-0-		28
09	1230 N	1162	-0-	-68	-0-	22	1	1140 3	N	-0-		28
10	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	73	1	1347 3	N	2		30
						2	9					
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	67	1	1166 3	N	-0-		30
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT		30
TOTAL GAS PROD:		14,140				TOTAL CONDENSATE PROD:		6				

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	088786	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11086 - 11110	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	63 1	1467 3		Y	1			14
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	62 1	1338 3		Y	1	5 1		10
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	66 1	1469 3		Y	-0-			10
04	1530 X	1482	-0-	-48	-0-	69 1	1413 3		Y	-0-			10
05	1550 X	1448	-0-	-102	-0-	73 1	1375 3		Y	-0-			10
06	1500 X	892	-0-	-608	-0-	45 1	846 3		Y	1			11
07	1550 X	423	-0-	-1127	-0-	22 1	401 3		Y	-0-			11
08	1550 X	1253	-0-	-297	-0-	63 1	1187 3		Y	3			14
09	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	60 1	1773 3		Y	-0-			14
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1322 3	1 9		Y	1			15
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1084 3	1 9		Y	1			16
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				Y	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:		14,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	093607	COMPL. DATE	09/15/1996	TOTAL DEPTH	11808	PERF.	10363 - 10447	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1271 N	1261	-0-	-10	-0-	52 1	1208 3		Y	1			5
02	1092 N	1037	-0-	-55	-0-	46 1	990 3		Y	1	3 1		3
03	1209 N	997	-0-	-212	-0-	43 1	954 3		Y	-0-			3
04	1230 N	1051	-0-	-179	-0-	49 1	1002 3		Y	-0-			3
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	66 1	1261 3		Y	-0-			3
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	57 1	1077 3		Y	1			4
07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	61 1	1119 3		Y	-0-			4
08	1333 N	1066	-0-	-267	-0-	53 1	1011 3		Y	2			6
09	1140 N	1067	-0-	-73	-0-	35 1	1032 3		Y	-0-			6
10	1054 N	890	-0-	-164	-0-	889 3	1 9		Y	1			7
11	1020 N	691	-0-	-329	-0-	690 3	1 9		Y	1			8
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		11,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	098652	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	9628 - 9800
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1271 X	802	-0-	-469	-0-	33 1	769 3	Y	-0-			5
02	1232 X	717	-0-	-515	-0-	32 1	685 3	Y	-0-	3 1		2
03	1364 X	932	-0-	-432	-0-	40 1	892 3	Y	-0-			2
04	1320 X	985	-0-	-335	-0-	46 1	939 3	Y	-0-			2
05	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	54 1	1026 3	Y	-0-			2
06	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	55 1	1022 3	Y	-0-			2
07	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	69 1	1261 3	Y	-0-			2
08	1085 X	936	-0-	-149	-0-	47 1	887 3	Y	2			4
						2 9						
09	1080 X	704	-0-	-376	-0-	23 1	681 3	Y	-0-			4
10	682 N	643	-0-	-39	-0-	642 3	1 9	Y	1			5
11	660 N	443	-0-	-217	-0-	443 3		Y	-0-			5
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		9,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	099565	COMPL. DATE	11/18/1981	TOTAL DEPTH	11633	PERF.	11367 - 11387
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	62 1	1449 3	Y	2			12
						2 9						
02	1316 N	1265	-0-	-51	-0-	56 1	1209 3	Y	-0-	5 1		7
03	1426 N	1401	-0-	-25	-0-	60 1	1341 3	Y	-0-			7
04	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	79 1	1618 3	Y	-0-			7
05	1519 X	1231	-0-	-288	-0-	62 1	1169 3	Y	-0-			7
06	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	79 1	1487 3	Y	-0-			7
07	1767 X	1244	-0-	-523	-0-	65 1	1179 3	Y	-0-			7
08	1767 X	1352	-0-	-415	-0-	68 1	1281 3	Y	3			10
						3 9						
09	1710 X	813	-0-	-897	-0-	26 1	787 3	Y	-0-			10
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3		Y	-0-			10
11	1320 N	832	-0-	-488	-0-	831 3	1 9	Y	1			11
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		14,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	099566	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	11645	PERF.	9794 - 9806
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	66 1	1554 3	Y	2			7
						2 9						
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	62 1	1342 3	Y	-0-	4 1		3
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	66 1	1460 3	Y	-0-			3
04	1560 N	1520	-0-	-40	-0-	71 1	1449 3	Y	-0-			3
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	81 1	1541 3	Y	-0-			3
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	75 1	1409 3	Y	-0-			3
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	86 1	1564 3	Y	-0-			3
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	82 1	1548 3	Y	4			7
						4 9						
09	1470 N	1256	-0-	-214	-0-	41 1	1215 3	Y	-0-			7
10	1643 N	1242	-0-	-401	-0-	1242 3		Y	-0-			7
11	1590 N	1124	-0-	-466	-0-	1123 3	1 9	Y	1			8
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		16,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B. M. T.		WELL #: 11		RRCID -> 100062		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 11574		PERF. 9590 - 10070		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-		-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3		Y	-0-		-0-
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3		Y	-0-		-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	151	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	483 3	Y	1	1 1	-0-
						1	9					
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298 3	Y	-0-		-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54 3	Y	-0-		-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		Y	-0-		-0-
10	310 N	18	-0-	-292	-0-	18	3		Y	-0-		-0-
11	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	3		Y	-0-		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,554			TOTAL CONDENSATE PROD:				3			

B. M. T.		WELL #: 14		RRCID -> 104104		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9765 - 10922		
01	6572 X	5664	-0-	-908	-0-	5649	3	15 9	Y	14	12 1	4
02	5684 X	5474	-0-	-210	-0-	5463	3	11 9	Y	10	13 1	1
03	6231 X	5997	-0-	-234	-0-	5974	3	23 9	Y	21	14 1	8
04	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5674	3	25 9	Y	23	26 1	5
05	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4383	3	11 9	Y	10	10 1	5
06	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	278	1	5505 3	Y	14	11 1	8
						15	9					
07	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	243	1	5248 3	Y	8	12 1	4
						9	9					
08	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	228	1	4795 3	Y	10	11 1	3
						11	9					
09	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	226	1	4669 3	Y	12	10 1	5
						13	9					
10	5983 X	3107	-0-	-2876	-0-	131	1	2973 3	Y	3		8
						3	9					
11	5790 X	2406	-0-	-3384	-0-	87	1	2316 3	Y	3	8 1	3
						3	9					
12	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-				Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		53,981			TOTAL CONDENSATE PROD:				128			

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 1		RRCID -> 105413		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 11195		PERF. 10665 - 10869		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		15	RRCID ->	107453	COMPL. DATE	08/14/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10598 - 10614		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1598 3	4 9	Y	4	4	1	-0-	
02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1529 3	3 9	Y	3	3	1	-0-	
03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1539 3	6 9	Y	5	4	1	1	
04	1560 N	1446	-0-	-114	-0-	1439 3	7 9	Y	6	7	1	-0-	
05	1705 N	1434	-0-	-271	-0-	1431 3	3 9	Y	3	3	1	-0-	
06	1500 N	1200	-0-	-300	-0-	57 1	1140 3	Y	3	3	1	-0-	
						3 9							
07	1488 N	969	-0-	-519	-0-	43 1	925 3	Y	1	1	1	-0-	
						1 9							
08	1426 N	947	-0-	-479	-0-	42 1	903 3	Y	2	2	1	-0-	
						2 9							
09	1200 N	927	-0-	-273	-0-	42 1	883 3	Y	2	2	1	-0-	
						2 9							
10	961 N	639	-0-	-322	-0-	27 1	611 3	Y	1			1	
						1 9							
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	37 1	981 3	Y	1	2	1	-0-	
						1 9							
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		31							

B.M.T.		WELL #:		16	RRCID ->	107858	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9967 - 10338		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	221	-0-	-58	-0-	220 3	1 9	Y	1	1	1	-0-	
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-			-0-	
03	310 N	212	-0-	-98	-0-	211 3	1 9	Y	1	1	1	-0-	
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	206 3	1 9	Y	1	1	1	-0-	
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3		Y	-0-			-0-	
06	210 N	147	-0-	-63	-0-	7 1	140 3	Y	-0-			-0-	
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13 1	276 3	Y	-0-			-0-	
08	217 N	2	-0-	-215	-0-	2 3		Y	-0-			-0-	
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	7 1	139 3	Y	-0-			-0-	
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	7 1	143 3	Y	-0-			-0-	
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-	
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 17		RRCID -> 111701		COMPL. DATE 06/28/1984		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2731	3	8 9	Y	7	6 1	4
02	2352 N	2340	-0-	-12	-0-	2336	3	4 9	Y	4	6 1	2
03	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2678	3	10 9	Y	9	6 1	5
04	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2837	3	12 9	Y	11	13 1	3
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1980	3	4 9	Y	4	5 1	2
06	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	122	1	2424 3	Y	6	5 1	3
						7 9						
07	3100 N	3180	-0-	80	80	140	1	3036 3	Y	4	6 1	1
						4 9						
08	3100 N	3230	-0-	130	210	146	1	3077 3	Y	6	6 1	1
						7 9						
09	3000 N	2803	-0-	-197	13	128	1	2667 3	Y	7	6 1	2
						8 9						
10	3193 X	2922	-0-	-271	-0-	123	1	2796 3	Y	3		5
						3 9						
11	3120 X	2887	-0-	-233	-0-	104	1	2779 3	Y	4	7 1	2
						4 9						
12	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-				Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		30,175				TOTAL CONDENSATE PROD:		65				

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 18		RRCID -> 113875		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 18		RRCID -> 115552		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
02		428 N	428	-0-	-0-	-0-	427 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	335 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	291 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		465 N	299	-0-	-166	-0-	298 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
06		330 N	292	-0-	-38	-0-	13 1	278 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
07		310 N	305	-0-	-5	-0-	13 1	292 3	Y	-0-			-0-
08		310 N	300	-0-	-10	-0-	13 1	286 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	14 1	294 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	15 1	340 3	Y	-0-			-0-
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	12 1	309 3	Y	-0-			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,237				TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 2		RRCID -> 117032		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		736 N	736	-0-	-0-	-0-	32 1	701 3	N	3			53
							3 9						
02		638 N	638	-0-	-0-	-0-	29 1	607 3	N	2			55
							2 9						
03		700 N	700	-0-	-0-	-0-	32 1	662 3	N	5	3 1		57
							6 9						
04		660 N	660	-0-	-0-	-0-	29 1	600 3	N	28	8 1		77
							31 9						
05		627 N	627	-0-	-0-	-0-	29 1	598 3	N	-0-	9 1		68
06		578 N	578	-0-	-0-	-0-	28 1	550 3	N	-0-	9 1		59
07		637 N	637	-0-	-0-	-0-	31 1	606 3	N	-0-	2 1		57
08		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-	2 1		55
09		633 N	633	-0-	-0-	-0-	12 1	618 3	N	3			58
							3 9						
10		698 N	698	-0-	-0-	-0-	36 1	660 3	N	2			60
							2 9						
11		596 N	596	-0-	-0-	-0-	33 1	563 3	N	-0-			60
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:		7,039				TOTAL CONDENSATE PROD:		43					

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 21		RRCID -> 117085		COMPL. DATE 06/23/1985		TOTAL DEPTH 10464		PERF.10138 - 10154	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	113 1	2452 3	N	4		11
02	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	4 9	2375 3	N	2		13
03	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	115 1	2388 3	N	-0-		13
04	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2 9	2562 3	N	-0-		13
05	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	116 1	2689 3	N	1		14
06	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	124 1	2531 3	N	1		15
07	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	1 9	2488 3	N	4		19
08	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	125 1	2 9	N	2		21
09	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	290 3	2455 3	N	1		22
10	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	4 9	2286 3	N	4		26
11	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	123 1	1917 3	N	-0-		26
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	4 9		N	NO RPT		26
TOTAL GAS PROD:		27,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		19					

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 22		RRCID -> 119114		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10110 - 10146	
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	25 1	536 3	N	-0-	4 1	28
02	420 N	393	-0-	-27	-0-	18 1	371 3	N	4		32
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	4 9	519 3	N	3		35
04	540 N	521	-0-	-19	-0-	25 1	497 3	N	-0-		35
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	3 9	499 3	N	2		37
06	540 N	438	-0-	-102	-0-	21 1	414 3	N	3		40
07	527 N	438	-0-	-89	-0-	3 9	413 3	N	4		44
08	527 N	391	-0-	-136	-0-	21 1	1 9	N	1		45
09	450 N	429	-0-	-21	-0-	4 9	417 3	N	4		49
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	390 3	398 3	N	3		52
11	390 N	175	-0-	-215	-0-	8 1	164 3	N	2		54
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	4 9		N	NO RPT		54
TOTAL GAS PROD:		4,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		26					

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 23		RRCID -> 120325		COMPL. DATE 03/03/1986		TOTAL DEPTH 10435		PERF.10150 - 10170	
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	22 1	485 3	N	-0-		-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	29 1	596 3	N	-0-		-0-
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	24 1	506 3	N	-0-		-0-
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	28 1	576 3	N	-0-		-0-
05	651 N	551	-0-	-100	-0-	26 1	525 3	N	-0-		-0-
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	27 1	527 3	N	-0-		-0-
07	620 N	512	-0-	-108	-0-	25 1	487 3	N	-0-		-0-
08	558 N	439	-0-	-119	-0-	439 3		N	-0-		-0-
09	540 N	521	-0-	-19	-0-	10 1	511 3	N	-0-		-0-
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	47 1	880 3	N	-0-		-0-
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	32 1	552 3	N	-0-		-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 20		RRCID -> 121135		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7109	3	31 9	Y	28	26 1	17
02	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4707	3	19 9	Y	17	24 1	10
03	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4287	3	11 9	Y	10	10 1	10
04	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3805	3	15 9	Y	14	19 1	5
05	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3444	3	21 9	Y	19	12 1	12
06	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	151	1	3002 3	Y	2	8 1	6
						2	9					
07	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	146	1	3154 3	Y	10	9 1	7
						11	9					
08	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	242	1	5119 3	Y	12	8 1	11
						13	9					
09	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	214	1	4431 3	Y	15	15 1	11
						17	9					
10	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	171	1	3857 3	Y	12	12 1	11
						13	9					
11	3450 X	3428	-0-	-22	-0-	124	1	3292 3	Y	11	11 1	11
						12	9					
12	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-				Y	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:		47,420				TOTAL CONDENSATE PROD:			150			

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 24		RRCID -> 121861		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230				
01	4030 X	4017	-0-	-13	-0-	165	1	3592 3	N	236	256 1	12
						260	9					
02	3640 X	3494	-0-	-146	-0-	161	1	3332 3	N	1	13 1	-0-
						1	9					
03	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	187	1	3867 3	N	-0-		-0-
04	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	181	1	3744 3	N	3	1 1	2
						3	9					
05	4030 X	3982	-0-	-48	-0-	187	1	3794 3	N	1	1 1	2
						1	9					
06	3900 X	3786	-0-	-114	-0-	181	1	3605 3	N	-0-	2 1	-0-
07	4030 X	3872	-0-	-158	-0-	185	1	3685 3	N	2	1 1	1
						2	9					
08	4030 X	3419	-0-	-611	-0-	3417	3	2 9	N	2	2 1	1
09	3900 X	3673	-0-	-227	-0-	69	1	3602 3	N	2	1 1	2
						2	9					
10	3968 X	3963	-0-	-5	-0-	194	1	3605 3	N	149	135 1	16
						164	9					
11	3780 X	3409	-0-	-371	-0-	186	1	3222 3	N	1	13 1	4
						1	9					
12	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-				N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		41,597				TOTAL CONDENSATE PROD:			397			

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 27		RRCID -> 124552		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BMT		WELL #:		23	RRCID ->	125692	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9694 - 10760	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		31 T	RRCID ->	128196	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7958 - 10274
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	27 1	585 3	N	2	54 1		9
02	700 N	542	-0-	-158	-0-	2 9						
03	620 N	582	-0-	-38	-0-	25 1	517 3	N	-0-			9
04	600 N	595	-0-	-5	-0-	27 1	555 3	N	-0-			9
05	589 N	488	-0-	-101	-0-	28 1	567 3	N	-0-			9
06	570 N	471	-0-	-99	-0-	23 1	465 3	N	-0-			9
07	620 N	495	-0-	-125	-0-	23 1	448 3	N	-0-			9
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	24 1	471 3	N	-0-			9
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-			9
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	10 1	499 3	N	-0-			9
11	570 N	456	-0-	-114	-0-	27 1	505 3	N	-0-			9
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	25 1	431 3	N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 5,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

B.M.T.		WELL #:		26	RRCID ->	130502	COMPL. DATE	03/05/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10012 - 11141
01	3007 X	2866	-0-	-141	-0-	2858 3	8 9	Y	7	6 1		2
02	2660 X	2584	-0-	-76	-0-	2578 3	6 9	Y	5	7 1		-0-
03	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2903 3	11 9	Y	10	7 1		3
04	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2818 3	12 9	Y	11	13 1		1
05	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2852 3	7 9	Y	6	6 1		1
06	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	135 1	2676 3	Y	7	6 1		2
07	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	8 9						
08	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	131 1	2810 3	Y	4	6 1		-0-
09	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	4 9						
10	2945 X	2280	-0-	-665	-0-	127 1	2685 3	Y	6	6 1		-0-
11	2850 X	2216	-0-	-634	-0-	7 9						
12	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-	115 1	2379 3	Y	6	5 1		1
						7 9						
						96 1	2182 3	Y	2			3
						2 9						
						80 1	2133 3	Y	3	6 1		-0-
						3 9						

TOTAL GAS PROD: 29,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//	04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
SALDIVAR ESTATE		WELL #:	13	RRCID ->	136490	COMPL. DATE	09/18/1990	TOTAL DEPTH	11808	PERF.	10512 - 10590	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SALDIVAR ESTATE		WELL #:	12	RRCID ->	136492	COMPL. DATE	12/13/1990	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9822 - 9916	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:	23	RRCID ->	137189	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9416 - 9466	
01	1705 N	231	-0-	-1474	-0-	231	2	Y	-0-		30	
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	227	1	495	2	Y	-0-	30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30	
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		30	
05	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-		30	
06	780 X	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-		30	
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-		30	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7		37	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		37	
TOTAL GAS PROD:		953	TOTAL CONDENSATE PROD:				7					

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
B.M.T.		WELL #:		30	RRCID ->	137338	COMPL. DATE	01/30/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10069	- 10252			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	276	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	317	3	1	9	Y	1				1
04	340 X	340	-0-	-0-	-0-	339	3	1	9	Y	1	1	1		1
05	341 X	303	-0-	-38	-0-	301	3	2	9	Y	2				3
06	330 X	295	-0-	-35	-0-	13	1	282	3	Y	-0-	3	1		-0-
07	341 X	297	-0-	-44	-0-	13	1	283	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
08	341 X	308	-0-	-33	-0-	13	1	294	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
09	330 X	314	-0-	-16	-0-	15	1	298	3	Y	1				1
						1	9								
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	11	1	276	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		3,399				TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		27	RRCID ->	138311	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9815	- 10000			
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-				33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				33
TOTAL GAS PROD:		4				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

B.M.T.		WELL #:		31	RRCID ->	139638	COMPL. DATE	08/02/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10387	- 10624			
01	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	3			Y	-0-				-0-
02	84 N	7	-0-	-77	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-				-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-				-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	Y	-0-				-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-				-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-				-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-				-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	Y	-0-				-0-
11	120 N	50	-0-	-70	-0-	3	1	47	3	Y	-0-				-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,217				TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	139919	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10174 - 10378		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2635 N	2488	-0-	-147	-0-	102 1	2383 3	Y	3				17
02		2016 N	1867	-0-	-149	-0-	82 1	1785 3	Y	-0-	9 1			8
03		2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	125 1	2770 3	Y	-0-				8
04		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	130 1	2651 3	Y	-0-				8
05		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	136 1	2592 3	Y	-0-				8
06		2790 X	2525	-0-	-265	-0-	127 1	2398 3	Y	-0-				8
07		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	154 1	2809 3	Y	-0-				8
08		2883 X	2860	-0-	-23	-0-	143 1	2709 3	Y	7				15
09		2790 X	2539	-0-	-251	-0-	83 1	2456 3	Y	-0-				15
10		2976 N	2301	-0-	-675	-0-	2301 3		Y	-0-				15
11		2760 N	2011	-0-	-749	-0-	2009 3	2 9	Y	2				17
12		2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT				17
TOTAL GAS PROD:		27,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

B.M.T		WELL #:		32	RRCID ->	140580	COMPL. DATE	12/28/1991	TOTAL DEPTH	11241	PERF.	9474 - 10480		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		985 N	985	-0-	-0-	-0-	981 3	4 9	Y	4	4 1			2
02		906 N	906	-0-	-0-	-0-	903 3	3 9	Y	3	4 1			1
03		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1024 3	2 9	Y	2	2 1			1
04		991 N	991	-0-	-0-	-0-	987 3	4 9	Y	4	5 1			-0-
05		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1036 3	7 9	Y	6	4 1			2
06		990 N	985	-0-	-5	-0-	47 1	937 3	Y	1	2 1			1
07		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	48 1	1021 3	Y	3	3 1			1
08		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	49 1	1030 3	Y	2	3 1			-0-
09		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	48 1	996 3	Y	3	3 1			-0-
10		1054 N	798	-0-	-256	-0-	33 1	763 3	Y	2	2 1			-0-
11		1050 N	98	-0-	-952	-0-	4 1	94 3	Y	-0-				-0-
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 140870		COMPL. DATE 02/25/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	806 N	648	-0-	-158	-0-	26 1	1	621 3	4
						1 9			
02	672 N	422	-0-	-250	-0-	19 1	-0-	403 3	2
03	496 N	312	-0-	-184	-0-	13 1	-0-	299 3	2
04	630 N	603	-0-	-27	-0-	28 1	-0-	575 3	2
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	40 1	-0-	754 3	2
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	43 1	-0-	812 3	2
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	43 1	-0-	778 3	2
08	806 N	798	-0-	-8	-0-	40 1	2	756 3	4
						2 9			
09	870 N	818	-0-	-52	-0-	27 1	-0-	791 3	4
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3	-0-		4
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	914 3	1	1 9	5
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		7,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		4			

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 25		RRCID -> 141430		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	60 1	-0-	525 2	-0-
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	58 1	-0-	416 2	-0-
03	403 N	373	-0-	-30	-0-	52 1	-0-	321 2	-0-
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	44 1	-0-	328 2	-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	72 1	-0-	411 2	-0-
06	360 N	335	-0-	-25	-0-	51 1	-0-	284 2	-0-
07	372 N	341	-0-	-31	-0-	56 1	-0-	285 2	-0-
08	403 N	258	-0-	-145	-0-	44 1	-0-	214 2	-0-
09	330 N	262	-0-	-68	-0-	56 1	-0-	206 2	-0-
10	341 N	227	-0-	-114	-0-	35 1	-0-	192 2	-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	50 1	-0-	215 2	-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

B.M.T.		WELL #: 33		RRCID -> 141850		COMPL. DATE 06/26/1992		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1747 3	7	8 9	3
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1595 3	6	7 9	2
03	2325 N	1713	-0-	-612	-0-	1709 3	4	4 9	2
04	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1810 3	7	8 9	1
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	884 3	5	6 9	2
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	44 1	1	869 3	1
						1 9			
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	39 1	3	833 3	1
						3 9			
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	51 1	2	1063 3	1
						2 9			
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	40 1	3	829 3	1
						3 9			
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	41 1	3	916 3	1
						3 9			
11	840 N	473	-0-	-367	-0-	17 1	1	455 3	-0-
						1 9			
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-		NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		42			

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 25		RRCID -> 143004		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10235 - 10354		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

B.M.T.		WELL #: 13		RRCID -> 143005		COMPL. DATE 10/31/1992		TOTAL DEPTH 11913		PERF.10517 - 11601		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

B.M.T.		WELL #: 22		RRCID -> 143438		COMPL. DATE 11/24/1994		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9260 - 10968				
01	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3235	3	14	9	Y	13	11	1	6
02	2940 X	2853	-0-	-87	-0-	2842	3	11	9	Y	10	12	1	4
03	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3266	3	9	9	Y	8	6	1	6
04	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3138	3	12	9	Y	11	15	1	2
05	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3201	3	19	9	Y	17	12	1	7
06	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	150	1	2999	3	Y	2	8	1	1
						2	9							
07	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	152	1	3274	3	Y	11	9	1	3
						12	9							
08	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	156	1	3296	3	Y	7	7	1	3
						8	9							
09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	147	1	3030	3	Y	11	10	1	4
						12	9							
10	3441 X	2836	-0-	-605	-0-	119	1	2707	3	Y	9	9	1	4
						10	9							
11	3360 X	2082	-0-	-1278	-0-	74	1	2001	3	Y	6	8	1	2
						7	9							
12	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		33,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		105								

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B. M. T.		WELL #:		8	RRCID ->	144863	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	11992	PERF.10035	- 10050		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5520	3	15	9	Y	14	12	1	8
02	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4702	3	10	9	Y	9	12	1	5
03	4929 X	4805	-0-	-124	-0-	4786	3	19	9	Y	17	11	1	11
04	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4824	3	21	9	Y	19	22	1	8
05	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	5118	3	13	9	Y	12	11	1	9
06	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	233	1	4641	3	Y	12	10	1	11
						13	9							
07	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	225	1	4891	3	Y	7	11	1	7
						8	9							
08	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	228	1	4800	3	Y	10	10	1	7
						11	9							
09	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	214	1	4460	3	Y	11	10	1	8
						12	9							
10	5146 X	4643	-0-	-503	-0-	196	1	4441	3	Y	5			13
						6	9							
11	4950 X	4404	-0-	-546	-0-	159	1	4238	3	Y	6	11	1	8
						7	9							
12	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		53,811				TOTAL CONDENSATE PROD:			122					

B. M. T.		WELL #:		35	RRCID ->	145754	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9977	- 11642	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

B. M. T.		WELL #:		36	RRCID ->	146458	COMPL. DATE	08/11/1993	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10060	- 11488	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 50		RRCID -> 147400		COMPL. DATE 11/04/1993		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10412 - 10428	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	23 1	492 3	N	-0-		-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	24 1	490 3	N	-0-		-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	23 1	465 3	N	-0-		-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	21 1	440 3	N	-0-		-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	22 1	443 3	N	-0-		-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	20 1	395 3	N	-0-		-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	20 1	396 3	N	-0-		-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-		-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	7 1	371 3	N	-0-		-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	20 1	374 3	N	-0-		-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16 1	272 3	N	-0-		-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 147426		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 11780		PERF.10168 - 11472	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

B.M.T.		WELL #: 38		RRCID -> 147801		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9890 - 10596	
01	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2348 3	7 9	Y	6	5 1	2
02	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2150 3	4 9	Y	4	5 1	1
03	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2590 3	10 9	Y	9	6 1	4
04	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2419 3	11 9	Y	10	11 1	3
05	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2432 3	7 9	Y	6	5 1	4
06	2520 X	2408	-0-	-112	-0-	116 1	2285 3	Y	6	5 1	5
07	2604 X	2554	-0-	-50	-0-	113 1	2437 3	Y	4	6 1	3
08	2604 X	2552	-0-	-52	-0-	115 1	2431 3	Y	5	5 1	3
09	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	112 1	2326 3	Y	6	5 1	4
10	2232 N	2164	-0-	-68	-0-	91 1	2071 3	Y	2		6
11	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	82 1	2192 3	Y	3	6 1	3
12	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		26,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		61					

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		37	RRCID ->	148003	COMPL. DATE	01/11/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9614 - 11278
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		592 N	592	-0-	-0-	590 3	2 9	Y	2	1 1		2
02		895 N	895	-0-	-0-	893 3	2 9	Y	2	2 1		2
03		2305 N	2305	-0-	-0-	2296 3	9 9	Y	8	5 1		5
04		692 N	692	-0-	-0-	689 3	3 9	Y	3	5 1		3
05		992 N	449	-0-	-543	448 3	1 9	Y	1	1 1		3
06		1500 N	898	-0-	-602	43 1	853 3	Y	2	2 1		3
						2 9						
07		713 N	673	-0-	-40	31 1	641 3	Y	1	2 1		2
						1 9						
08		449 N	449	-0-	-0-	21 1	427 3	Y	1	1 1		2
						1 9						
09		900 N	762	-0-	-138	36 1	724 3	Y	2	2 1		2
						2 9						
10		682 N	243	-0-	-439	10 1	233 3	Y	-0-			2
11		420 N	376	-0-	-44	13 1	362 3	Y	1	1 1		2
						1 9						
12		775 N	NO RPT	-0-	-775			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			8,334			TOTAL CONDENSATE PROD:			23			

B.M.T.		WELL #:		39	RRCID ->	148005	COMPL. DATE	01/03/1994	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9624 - 10373
01		1495 N	1495	-0-	-0-	1488 3	7 9	Y	6	5 1		3
02		1376 N	1376	-0-	-0-	1370 3	6 9	Y	5	6 1		2
03		1530 N	1530	-0-	-0-	1526 3	4 9	Y	4	4 1		2
04		1464 N	1464	-0-	-0-	1458 3	6 9	Y	5	7 1		-0-
05		1364 N	1364	-0-	-0-	1356 3	8 9	Y	7	6 1		1
06		1475 N	1475	-0-	-0-	70 1	1404 3	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
07		1533 N	1533	-0-	-0-	67 1	1460 3	Y	5	4 1		1
						6 9						
08		1531 N	1531	-0-	-0-	69 1	1459 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
09		1457 N	1457	-0-	-0-	66 1	1385 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
10		1519 N	1474	-0-	-45	63 1	1407 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
11		1470 N	1439	-0-	-31	52 1	1383 3	Y	4	5 1		-0-
						4 9						
12		1519 N	NO RPT	-0-	-1519			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,138			TOTAL CONDENSATE PROD:			49			

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B. M. T.		WELL #: 40		RRCID -> 148345		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	682 N	610	-0-	-72	-0-	608 3	2 9	Y	2	1 1	2
02	560 N	526	-0-	-34	-0-	525 3	1 9	Y	1	2 1	1
03	589 N	462	-0-	-127	-0-	460 3	2 9	Y	2	1 1	2
04	600 X	514	-0-	-86	-0-	512 3	2 9	Y	2	2 1	2
05	775 X	775	-0-	-0-	-0-	773 3	2 9	Y	2	2 1	2
06	600 X	405	-0-	-195	-0-	20 1	384 3	Y	1	1 1	2
						1 9					
07	589 X	384	-0-	-205	-0-	17 1	366 3	Y	1	1 1	2
						1 9					
08	775 X	449	-0-	-326	-0-	21 1	427 3	Y	1	1 1	2
						1 9					
09	750 X	515	-0-	-235	-0-	24 1	490 3	Y	1	1 1	2
						1 9					
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	27 1	627 3	Y	1		3
						1 9					
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	18 1	486 3	Y	1	1 1	3
						1 9					
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		5,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 51		RRCID -> 149230		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 38		RRCID -> 150058		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215			
01	899 N	677	-0-	-222	-0-	69 1	608 2	Y	-0-	-0-	
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	81 1	580 2	Y	-0-	-0-	
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	98 1	598 2	Y	-0-	-0-	
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	86 1	648 2	Y	-0-	-0-	
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	129 1	736 2	Y	-0-	-0-	
06	660 N	615	-0-	-45	-0-	93 1	522 2	Y	-0-	-0-	
07	744 N	657	-0-	-87	-0-	108 1	549 2	Y	-0-	-0-	
08	868 N	400	-0-	-468	-0-	69 1	331 2	Y	-0-	-0-	
09	630 N	104	-0-	-526	-0-	22 1	82 2	Y	-0-	-0-	
10	496 N	204	-0-	-292	-0-	31 1	173 2	Y	-0-	-0-	
11	390 N	38	-0-	-352	-0-	7 1	31 2	Y	-0-	-0-	
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 43 RRCID -> 150541 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10421 - 11295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	1901	-0-	-889	-0-	1895	3	6	9	Y	5	4	1			4
02	2464 X	1646	-0-	-818	-0-	1643	3	3	9	Y	3	4	1			3
03	2604 X	1868	-0-	-736	-0-	1860	3	8	9	Y	7	5	1			5
04	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1919	3	9	9	Y	8	9	1			4
05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1938	3	4	9	Y	4	4	1			4
06	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	86	1	1716	3	Y	4	4	1			4
						4	9									
07	1984 N	1894	-0-	-90	-0-	85	1	1806	3	Y	3	4	1			3
						3	9									
08	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	89	1	1865	3	Y	4	4	1			3
						4	9									
09	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	91	1	1890	3	Y	5	4	1			4
						6	9									
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	84	1	1906	3	Y	2					6
						2	9									
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	69	1	1843	3	Y	3	5	1			4
						3	9									
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					4
TOTAL GAS PROD:		20,837						TOTAL CONDENSATE PROD:			48					

B.M.T. WELL #: 44 RRCID -> 150544 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5075	3	14	9	Y	13	11	1			4
02	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4553	3	10	9	Y	9	11	1			2
03	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5170	3	20	9	Y	18	12	1			8
04	5250 X	5158	-0-	-92	-0-	5135	3	23	9	Y	21	24	1			5
05	5425 X	4834	-0-	-591	-0-	4822	3	12	9	Y	11	11	1			5
06	5010 X	3868	-0-	-1142	-0-	185	1	3672	3	Y	10	9	1			6
						11	9									
07	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	254	1	5488	3	Y	8	11	1			3
						9	9									
08	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	254	1	5371	3	Y	11	11	1			3
						12	9									
09	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	254	1	5264	3	Y	13	11	1			5
						14	9									
10	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	225	1	5106	3	Y	6					11
						7	9									
11	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	185	1	4952	3	Y	7	13	1			5
						8	9									
12	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					5
TOTAL GAS PROD:		56,105						TOTAL CONDENSATE PROD:			127					

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		41	RRCID ->	150559	COMPL. DATE	04/09/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9578 - 11152
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1072 N	1072	-0-	-0-	1068 3	4 9	Y	4	4 1		1
02		959 N	959	-0-	-0-	955 3	4 9	Y	4	4 1		1
03		998 N	998	-0-	-0-	996 3	2 9	Y	2	2 1		1
04		1598 N	1598	-0-	-0-	1591 3	7 9	Y	6	7 1		-0-
05		1240 N	1240	-0-	-0-	1232 3	8 9	Y	7	4 1		3
06		1028 N	1028	-0-	-0-	49 1	978 3	Y	1	3 1		1
						1 9						
07		1341 N	1341	-0-	-0-	59 1	1278 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
08		1240 N	1182	-0-	-58	53 1	1126 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
09		1120 N	1120	-0-	-0-	50 1	1066 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
10		1188 N	1188	-0-	-0-	49 1	1135 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
11		1050 N	1050	-0-	-0-	37 1	1010 3	Y	3	4 1		-0-
						3 9						
12		806 N	NO RPT	-0-	-806			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,776			TOTAL CONDENSATE PROD:			42			

B.M.T.		WELL #:		42	RRCID ->	150728	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	9824 - 9836
01		6454 X	6454	-0-	-0-	6435 3	19 9	Y	17	14 1		6
02		3920 X	3920	-0-	-0-	3912 3	8 9	Y	7	11 1		2
03		2728 X	984	-0-	-1744	981 3	3 9	Y	3	3 1		2
04		2430 X	2096	-0-	-334	2087 3	9 9	Y	8	9 1		1
05		3922 X	3922	-0-	-0-	3912 3	10 9	Y	9	7 1		3
06		4477 X	4477	-0-	-0-	214 1	4251 3	Y	11	8 1		6
						12 9						
07		5719 X	5719	-0-	-0-	253 1	5457 3	Y	8	11 1		3
						9 9						
08		2939 X	2939	-0-	-0-	132 1	2800 3	Y	6	7 1		2
						7 9						
09		2974 X	2974	-0-	-0-	136 1	2830 3	Y	7	6 1		3
						8 9						
10		5704 X	2890	-0-	-2814	122 1	2765 3	Y	3			6
						3 9						
11		5520 X	2682	-0-	-2838	97 1	2581 3	Y	4	7 1		3
						4 9						
12		5704 X	NO RPT	-0-	-5704			Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:			39,057			TOTAL CONDENSATE PROD:			83			

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 151195		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 11120		PERF. 9886 - 10884	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	60 1	1403 3	Y	1		8
02	1344 N	1192	-0-	-152	-0-	1 9					
03	1395 N	1106	-0-	-289	-0-	53 1	1139 3	Y	-0-	5 1	3
04	1230 N	1079	-0-	-151	-0-	48 1	1058 3	Y	-0-		3
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	50 1	1029 3	Y	-0-		3
06	1080 N	977	-0-	-103	-0-	70 1	1332 3	Y	-0-		3
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	49 1	928 3	Y	-0-		3
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	58 1	1063 3	Y	-0-		3
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	67 1	1260 3	Y	3		6
10	1116 N	966	-0-	-150	-0-	3 9					
11	1290 N	928	-0-	-362	-0-	38 1	1140 3	Y	-0-		6
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-	966 3		Y	-0-		6
						927 3	1 9	Y	1		7
								Y	NO RPT		7

TOTAL GAS PROD: 12,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRUNI RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 151681		COMPL. DATE 05/07/1995		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874			
01	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779 3		Y	-0-		24
02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3		Y	-0-		24
03	1829 N	1821	-0-	-8	-0-	1821 3		Y	-0-		24
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 3		Y	-0-		24
05	1829 N	1793	-0-	-36	-0-	1793 3		Y	-0-		24
06	1770 N	1553	-0-	-217	-0-	73 1	1480 3	Y	-0-		24
07	1829 N	1470	-0-	-359	-0-	65 1	1405 3	Y	-0-		24
08	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	90 1	1914 3	Y	-0-		24
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	83 1	1726 3	Y	-0-		24
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	74 1	1656 3	Y	-0-		24
11	1950 N	1745	-0-	-205	-0-	63 1	1679 3	Y	3		27
12	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-	3 9		Y	NO RPT		27

TOTAL GAS PROD: 19,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

B.M.T.		WELL #: 45		RRCID -> 152453		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962			
01	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2767 3	8 9	Y	7	6 1	1
02	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2233 3	4 9	Y	4	5 1	-0-
03	2728 N	2715	-0-	-13	-0-	2704 3	11 9	Y	10	6 1	4
04	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2439 3	11 9	Y	10	11 1	3
05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2321 3	6 9	Y	5	5 1	3
06	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	128 1	2537 3	Y	7	5 1	5
07	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	121 1	2624 3	Y	4	6 1	3
08	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	4 9					
09	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	123 1	2604 3	Y	5	6 1	2
10	2759 N	2117	-0-	-642	-0-	6 9					
11	2640 N	2325	-0-	-315	-0-	118 1	2441 3	Y	6	5 1	3
12	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-	7 9					
						89 1	2026 3	Y	2		5
						2 9					
						84 1	2238 3	Y	3	6 1	2
						3 9					

TOTAL GAS PROD: 27,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
B.M.T.		WELL #:		46	RRCID ->	154236	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10630 - 10664
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

B.M.T.		WELL #:		9	RRCID ->	154302	COMPL. DATE	03/06/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9294 - 10044
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

B.M.T.		WELL #:		47	RRCID ->	154438	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	11640	PERF. 9418 - 9437
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		49	RRCID ->	156835	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10264 - 11596	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

B.M.T.		WELL #:		48	RRCID ->	156992	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	11832	PERF.	9866 - 11212	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518 X	3129	-0-	-2389	-0-	3116	3	13 9	Y	12	12 1		4
02	4984 X	1700	-0-	-3284	-0-	1693	3	7 9	Y	6	10 1		-0-
03	5518 X	1801	-0-	-3717	-0-	1797	3	4 9	Y	4	4 1		-0-
04	2010 X	1235	-0-	-775	-0-	1231	3	4 9	Y	4	4 1		-0-
05	2077 X	1069	-0-	-1008	-0-	1062	3	7 9	Y	6	4 1		2
06	2010 X	1052	-0-	-958	-0-	51	1	1000 3	Y	1	2 1		1
						1	9						
07	1891 X	1026	-0-	-865	-0-	46	1	977 3	Y	3	3 1		1
						3	9						
08	1798 X	890	-0-	-908	-0-	40	1	848 3	Y	2	1 1		2
						2	9						
09	1230 X	893	-0-	-337	-0-	42	1	848 3	Y	3	3 1		2
						3	9						
10	961 N	874	-0-	-87	-0-	37	1	834 3	Y	3	3 1		2
						3	9						
11	870 N	815	-0-	-55	-0-	29	1	783 3	Y	3	3 1		2
						3	9						
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		14,484				TOTAL CONDENSATE PROD:		47					

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 52		RRCID -> 160002		COMPL. DATE 09/07/1996		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10052 - 10970						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5667	3	17	9	Y	15	12	1	7
02	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5108	3	11	9	Y	10	13	1	4
03	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5561	3	22	9	Y	20	13	1	11
04	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5190	3	23	9	Y	21	24	1	8
05	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4741	3	12	9	Y	11	10	1	9
06	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	242	1	4813	3	Y	12	10	1	11
						13	9							
07	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	246	1	5305	3	Y	8	12	1	7
						9	9							
08	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	236	1	4972	3	Y	11	11	1	7
						12	9							
09	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	242	1	4998	3	Y	13	11	1	9
						14	9							
10	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	215	1	4881	3	Y	5			14
						6	9							
11	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	178	1	4766	3	Y	7	12	1	9
						8	9							
12	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		57,508				TOTAL CONDENSATE PROD:		133						

B.M.T.		WELL #: 53		RRCID -> 161653		COMPL. DATE 11/25/1996		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9602 - 11046						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		54	RRCID ->	161692	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9682 - 10218	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3534 X	3479	-0-	-55	-0-	3469 3	10 9		Y	9	8 1		1
02	3192 X	3032	-0-	-160	-0-	3025 3	7 9		Y	6	7 1		-0-
03	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3577 3	14 9		Y	13	8 1		5
04	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3389 3	15 9		Y	14	16 1		3
05	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3329 3	9 9		Y	8	7 1		4
06	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	176 1	3503 3		Y	9	7 1		6
						10 9							
07	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	170 1	3653 3		Y	5	8 1		3
						6 9							
08	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	173 1	3667 3		Y	8	8 1		3
						9 9							
09	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	166 1	3436 3		Y	9	8 1		4
						10 9							
10	3813 X	3674	-0-	-139	-0-	155 1	3515 3		Y	4			8
						4 9							
11	3690 X	3377	-0-	-313	-0-	122 1	3249 3		Y	5	8 1		5
						6 9							
12	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-				Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		38,874				TOTAL CONDENSATE PROD:				90			

B.M.T.		WELL #:		50	RRCID ->	162611	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	9690 - 11057	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2017 - W/O TO 04-284711													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
B.M.T.		WELL #:		55	RRCID ->	163039	COMPL. DATE	05/11/1997	TOTAL DEPTH	11446	PERF.	9596 - 10834				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1660	3	7	9	Y	6	5	1			4
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1225	3	4	9	Y	4	6	1			2
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1235	3	3	9	Y	3	2	1			3
04	1530 N	1171	-0-	-359	-0-	1167	3	4	9	Y	4	6	1			1
05	1364 N	1183	-0-	-181	-0-	1176	3	7	9	Y	6	4	1			3
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	66	1	1317	3	Y	1	3	1			1
						1	9									
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	55	1	1213	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	55	1	1162	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
09	1380 N	1145	-0-	-235	-0-	53	1	1088	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
10	1271 N	1151	-0-	-120	-0-	48	1	1099	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
11	1170 N	1107	-0-	-63	-0-	39	1	1065	3	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		42										

B. M. T.		WELL #:		28	RRCID ->	164079	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9127 - 9140
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
B.M.T.		WELL #: 29		RRCID -> 164513		COMPL. DATE 07/23/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1065	-0-	-175	-0-	1061	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1241	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1095	3	3	9	Y	3	2	1			2
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1042	3	4	9	Y	4	6	1			-0-
05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1860	3	11	9	Y	10	6	1			4
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	73	1	1452	3	Y	1	4	1			1
						1	9									
07	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	66	1	1426	3	Y	5	4	1			2
						6	9									
08	1705 N	1508	-0-	-197	-0-	69	1	1437	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
09	1530 N	886	-0-	-644	-0-	41	1	841	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
10	1488 N	902	-0-	-586	-0-	38	1	861	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
11	1470 N	1269	-0-	-201	-0-	46	1	1219	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		13,916				TOTAL CONDENSATE PROD:		45								

B.M.T.		WELL #: 56		RRCID -> 165184		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		54	RRCID ->	165694	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9278 - 10390	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	117	1	2542	3	N	8		40
02	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	109	1	2254	3	N	5		45
03	2077 N	2038	-0-	-39	-0-	94	1	1940	3	N	4		49
04	2010 N	1535	-0-	-475	-0-	71	1	1458	3	N	5		54
05	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	123	1	2495	3	N	10		64
06	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	117	1	2319	3	N	1		65
07	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	114	1	2258	3	N	5		70
08	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2107	3	4	9	N	4		74
09	2010 N	1719	-0-	-291	-0-	32	1	1680	3	N	6		80
10	2077 N	1623	-0-	-454	-0-	83	1	1532	3	N	7		87
11	2010 N	1558	-0-	-452	-0-	85	1	1473	3	N	-0-		87
12	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT		87
TOTAL GAS PROD:		23,065				TOTAL CONDENSATE PROD:		55					

B.M.T.		WELL #:		21	RRCID ->	166681	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	10862	PERF.	9065 - 9132
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B. M. T.		WELL #: 57		RRCID -> 166761		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9282 - 10824			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		6944 X	6713	-0-	-231	-0-	6684 3	29 9	Y	26	23 1		11
02		5964 X	5760	-0-	-204	-0-	5737 3	23 9	Y	21	25 1		7
03		6603 X	6588	-0-	-15	-0-	6571 3	17 9	Y	15	14 1		8
04		6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6308 3	25 9	Y	23	29 1		2
05		6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6618 3	40 9	Y	36	22 1		16
06		5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	285 1	5676 3	Y	3	15 1		4
							3 9						
07		6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	286 1	6169 3	Y	20	18 1		6
							22 9						
08		6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	298 1	6279 3	Y	14	12 1		8
							15 9						
09		5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	256 1	5314 3	Y	18	18 1		8
							20 9						
10		6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	269 1	6104 3	Y	19	19 1		8
							21 9						
11		6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	225 1	6023 3	Y	19	20 1		7
							21 9						
12		6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		69,338				TOTAL CONDENSATE PROD:		214					

B. M. T.		WELL #: 58		RRCID -> 166762		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 10145 - 10175			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		3100 N	3181	-0-	81	447	3168 3	13 9	Y	12	11 1		6
02		2800 N	2510	-0-	-290	157	2500 3	10 9	Y	9	11 1		4
03		2681 X	2524	-0-	-157	-0-	2517 3	7 9	Y	6	6 1		4
04		3210 X	2884	-0-	-326	-0-	2873 3	11 9	Y	10	13 1		1
05		3317 X	2497	-0-	-820	-0-	2483 3	14 9	Y	13	9 1		5
06		3090 X	2768	-0-	-322	-0-	132 1	2635 3	Y	1	6 1		-0-
							1 9						
07		2976 X	2812	-0-	-164	-0-	125 1	2677 3	Y	9	8 1		1
							10 9						
08		2976 X	2778	-0-	-198	-0-	126 1	2645 3	Y	6	5 1		2
							7 9						
09		2880 X	2505	-0-	-375	-0-	115 1	2381 3	Y	8	8 1		2
							9 9						
10		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	112 1	2561 3	Y	8	8 1		2
							9 9						
11		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	93 1	2485 3	Y	8	9 1		1
							9 9						
12		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		29,728				TOTAL CONDENSATE PROD:		90					

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 55		RRCID -> 167337		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 11693		PERF. 11510 - 11528			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		465 N	166	-0-	-299	-0-	7 1	159 3	N	-0-			-0-
02		336 N		-0-	-336	-0-			N	-0-			-0-
03		496 N		-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
04		150 N		-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		2 N		-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		168				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		59	RRCID ->	167393	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9628 - 10733
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1664 N	1664	-0-	-0-	1657 3	7 9	Y	6	6 1		1
02		1568 N	1462	-0-	-106	1456 3	6 9	Y	5	6 1		-0-
03		1711 N	1711	-0-	-0-	1707 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
04		1652 N	1652	-0-	-0-	1645 3	7 9	Y	6	6 1		-0-
05		1612 N	1229	-0-	-383	1221 3	8 9	Y	7	4 1		3
06		1650 N	389	-0-	-1261	19 1	370 3	Y	-0-	2 1		1
07		1705 N	284	-0-	-1421	13 1	270 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
08		1240 N	313	-0-	-927	15 1	297 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
09		396 N	396	-0-	-0-	18 1	377 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
10		481 N	481	-0-	-0-	20 1	460 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
11		567 N	567	-0-	-0-	20 1	545 3	Y	2	1 1		2
						2 9						
12		310 N	NO RPT	-0-	-310			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			10,148			TOTAL CONDENSATE PROD:			34			

B.M.T.		WELL #:		60	RRCID ->	167800	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	9542 - 10168
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1891 N	1480	-0-	-411	1473 3	7 9	Y	6	6 1		1
02		1708 N	1575	-0-	-133	1568 3	7 9	Y	6	7 1		-0-
03		1860 N	1588	-0-	-272	1584 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
04		1836 N	1836	-0-	-0-	1828 3	8 9	Y	7	7 1		-0-
05		2181 N	2181	-0-	-0-	2168 3	13 9	Y	12	7 1		5
06		2031 N	2031	-0-	-0-	97 1	1933 3	Y	1	5 1		1
						1 9						
07		1763 N	1763	-0-	-0-	78 1	1679 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
08		1649 N	1649	-0-	-0-	75 1	1568 3	Y	5	3 1		3
						6 9						
09		1633 N	1633	-0-	-0-	74 1	1555 3	Y	4	5 1		2
						4 9						
10		1767 N	1764	-0-	-3	75 1	1683 3	Y	5	5 1		2
						6 9						
11		1893 N	1893	-0-	-0-	67 1	1819 3	Y	6	6 1		2
						7 9						
12		1705 N	NO RPT	-0-	-1705			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			19,393			TOTAL CONDENSATE PROD:			61			

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		56	RRCID ->	167907	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9152 - 10354	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8618 X	8080	-0-	-538	-0-	355 1	7719 3	N	5		3 1		35
02	7896 X	7730	-0-	-166	-0-	356 1	7366 3	N	7				42
03	8742 X	8572	-0-	-170	-0-	394 1	8172 3	N	5				47
04	8460 X	8014	-0-	-446	-0-	370 1	7641 3	N	3				50
05	8556 X	7830	-0-	-726	-0-	367 1	7457 3	N	5				55
06	8310 X	6930	-0-	-1380	-0-	331 1	6590 3	N	8				63
07	8587 X	6864	-0-	-1723	-0-	327 1	6524 3	N	12				75
08	8587 X	7171	-0-	-1416	-0-	7168 3	3 9	N	3		1 1		77
09	8010 X	8009	-0-	-1	-0-	150 1	7853 3	N	5		2 1		80
10	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	422 1	7841 3	N	7				87
11	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	407 1	7048 3	N	5				92
12	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-	6 9		N	NO RPT				92
TOTAL GAS PROD:		84,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		65							

B.M.T.		WELL #:		61	RRCID ->	168106	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9345 - 10266
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			Y	-0-			-0-
02	2856 X	-0-	-0-	-2856	-0-			Y	-0-			-0-
03	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			Y	-0-			-0-
04	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		62	RRCID ->	168414	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10228	- 10458	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 N	498	-0-	-122	-0-	496 3	2 9	Y	2	1 1		1
02		588 N	265	-0-	-323	-0-	264 3	1 9	Y	1	1 1		1
03		558 N	279	-0-	-279	-0-	278 3	1 9	Y	1			2
04		480 N	368	-0-	-112	-0-	367 3	1 9	Y	1	2 1		1
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	480 3	3 9	Y	3	2 1		2
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	14 1	287 3	Y	-0-	1 1		1
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	1	1 1		-0-
09		300 N	9	-0-	-291	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	8 1	207 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
12		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,419				TOTAL CONDENSATE PROD:				10			

B.M.T.		WELL #:		65	RRCID ->	168415	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10134	- 10160	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3327 3	14 9	Y	13	11 1		6
02		2884 X	2846	-0-	-38	-0-	2835 3	11 9	Y	10	12 1		4
03		3193 X	3142	-0-	-51	-0-	3134 3	8 9	Y	7	6 1		5
04		3210 X	2780	-0-	-430	-0-	2769 3	11 9	Y	10	14 1		1
05		3317 X	3018	-0-	-299	-0-	3000 3	18 9	Y	16	11 1		6
06		3210 X	3080	-0-	-130	-0-	147 1	2931 3	Y	2	7 1		1
							2 9						
07		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	140 1	3033 3	Y	10	9 1		2
							11 9						
08		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	144 1	3026 3	Y	7	6 1		3
							8 9						
09		3090 X	3026	-0-	-64	-0-	140 1	2875 3	Y	10	10 1		3
							11 9						
10		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	128 1	2899 3	Y	9	9 1		3
							10 9						
11		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	106 1	2842 3	Y	9	10 1		2
							10 9						
12		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		33,590				TOTAL CONDENSATE PROD:				103			

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 66		RRCID -> 168542		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 10234 - 10258				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	176	3	1	9	Y	1	1	1
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1	9	Y	1	1	1
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			Y	-0-		1
04	210	X	140	-0-	-70	-0-	139	3	1	9	Y	1	1	1
05	217	X	138	-0-	-79	-0-	137	3	1	9	Y	1	1	1
06	180	X	114	-0-	-66	-0-	6	1	108	3	Y	-0-		1
07	186	X	129	-0-	-57	-0-	5	1	124	3	Y	-0-		1
08	217	X	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	Y	-0-		1
09	244	X	244	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	Y	1	1	1
							1	9						
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	1	1	1
							1	9						
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	1	1	1
							1	9						
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		1,944				TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

B.M.T.		WELL #: 63		RRCID -> 168543		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9519 - 10451				
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-		-0-
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

B.M.T.		WELL #: 64		RRCID -> 168838		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 11560		PERF. 9709 - 11043					
01	2914	X	2440	-0-	-474	-0-	2430	3	10	9	Y	9	8	1	6
02	2632	X	2236	-0-	-396	-0-	2227	3	9	9	Y	8	10	1	4
03	2914	X	2455	-0-	-459	-0-	2448	3	7	9	Y	6	6	1	4
04	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2369	3	10	9	Y	9	11	1	2
05	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2210	3	13	9	Y	12	8	1	6
06	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	103	1	2054	3	Y	1	6	1	1
							1	9							
07	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	98	1	2110	3	Y	7	6	1	2
							8	9							
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	102	1	2141	3	Y	5	4	1	3
							6	9							
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	93	1	1921	3	Y	7	6	1	4
							8	9							
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	93	1	2101	3	Y	7	7	1	4
							8	9							
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	80	1	2173	3	Y	7	7	1	4
							8	9							
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		24,841				TOTAL CONDENSATE PROD:		78							

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		57	RRCID ->	168903	COMPL. DATE	06/20/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10218	- 10242	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	99 1	2142 3	N	-0-			-0-
02		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	87 1	1797 3	N	-0-			-0-
03		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	101 1	2097 3	N	-0-			-0-
04		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	91 1	1886 3	N	-0-			-0-
05		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	95 1	1929 3	N	-0-			-0-
06		1740 N	1711	-0-	-29	-0-	82 1	1629 3	N	-0-			-0-
07		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	99 1	1964 3	N	-0-			-0-
08		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3		N	-0-			-0-
09		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	36 1	1863 3	N	-0-			-0-
10		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	107 1	1978 3	N	-0-			-0-
11		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	103 1	1790 3	N	-0-			-0-
12		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

B. M. T.		WELL #:		79	RRCID ->	169057	COMPL. DATE	06/27/1998	TOTAL DEPTH	10876	PERF.10256	- 10468	
01		527 N	465	-0-	-62	-0-	463 3	2 9	Y	2	1 1	4	
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	290 3	1 9	Y	1	1 1	4	
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		Y	-0-	4 1	-0-	
04		T. A.	483	-0-	483	483	481 3	2 9	Y	2	1 1	1	
05		T. A.	314	-0-	314	797	312 3	2 9	Y	2		3	
06		T. A.	268	-0-	268	1065	13 1	255 3	Y	-0-	3 1	-0-	
07		1382 X	317	-0-	-1065	-0-	14 1	302 3	Y	1	1 1	-0-	
							1 9						
08		310 N	238	-0-	-72	-0-	12 1	225 3	Y	1	1 1	-0-	
							1 9						
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	12 1	271 3	Y	1	1 1	-0-	
							1 9						
10		310 N	252	-0-	-58	-0-	11 1	240 3	Y	1	1 1	-0-	
							1 9						
11		240 N	208	-0-	-32	-0-	7 1	200 3	Y	1	1 1	-0-	
							1 9						
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		58	RRCID ->	169266	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9582	- 10249	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 77		RRCID -> 169395		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573 X	2123	-0-	-450	-0-	2114	3	9 9	Y	8	7 1		7
02	2856 X	1822	-0-	-1034	-0-	1814	3	8 9	Y	7	8 1		6
03	3162 X	1795	-0-	-1367	-0-	1791	3	4 9	Y	4	4 1		6
04	2130 X	1533	-0-	-597	-0-	1526	3	7 9	Y	6	8 1		4
05	2201 X	1038	-0-	-1163	-0-	1031	3	7 9	Y	6	4 1		6
06	2040 X	281	-0-	-1759	-0-	13	1	268	3	Y	-0-	2 1	4
07	2015 X	440	-0-	-1575	-0-	19	1	420	3	Y	1	1 1	4
						1	9						
08	1023 N	417	-0-	-606	-0-	19	1	397	3	Y	1	1 1	4
						1	9						
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	439	3	Y	2	1 1	5
						2	9						
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	505	3	Y	2	1 1	6
						2	9						
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	20	1	520	3	Y	2	1 1	7
						2	9						
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		10,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		39							

B.M.T.		WELL #: 69		RRCID -> 169403		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9682 - 10066					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1961	3	9 9	Y	8	7 1		5
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1481	3	6 9	Y	5	7 1		3
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1561	3	4 9	Y	4	4 1		3
04	2010 X	1367	-0-	-643	-0-	1361	3	6 9	Y	5	7 1		1
05	2046 X	1346	-0-	-700	-0-	1338	3	8 9	Y	7	6 1		2
06	1920 X	1270	-0-	-650	-0-	60	1	1209	3	Y	1	3 1	-0-
						1	9						
07	1643 X	1329	-0-	-314	-0-	59	1	1266	3	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
08	1550 X	1461	-0-	-89	-0-	66	1	1392	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
09	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	69	1	1418	3	Y	5	5 1	-0-
						6	9						
10	1333 N	1273	-0-	-60	-0-	53	1	1216	3	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
11	1320 N	1295	-0-	-25	-0-	46	1	1245	3	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		50							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
B.M.T.		WELL #: 81		RRCID -> 169481		COMPL. DATE 07/23/1998			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1497	3	7	9	Y	6	5	1		2	
02		1344 N	1327	-0-	-17	-0-	1321	3	6	9	Y	5	6	1		1	
03		1519 N	1431	-0-	-88	-0-	1428	3	3	9	Y	3	4	1		-0-	
04		1470 N	1347	-0-	-123	-0-	1341	3	6	9	Y	5	5	1		-0-	
05		1457 N	1304	-0-	-153	-0-	1296	3	8	9	Y	7	5	1		2	
06		1380 N	1247	-0-	-133	-0-	60	1	1186	3	Y	1	3	1		-0-	
							1	9									
07		1395 N	1168	-0-	-227	-0-	51	1	1113	3	Y	4	4	1		-0-	
							4	9									
08		1302 N	1182	-0-	-120	-0-	53	1	1126	3	Y	3	3	1		-0-	
							3	9									
09		1260 N	1181	-0-	-79	-0-	54	1	1123	3	Y	4	4	1		-0-	
							4	9									
10		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	53	1	1192	3	Y	4	4	1		-0-	
							4	9									
11		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	46	1	1234	3	Y	4	4	1		-0-	
							4	9									
12		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,224				TOTAL CONDENSATE PROD:					46					

B.M.T.		WELL #: 70		RRCID -> 169482		COMPL. DATE 07/03/1998			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830							
01		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4912	3	21	9	Y	19	17	1		8
02		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4348	3	18	9	Y	16	18	1		6
03		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5023	3	13	9	Y	12	10	1		8
04		4770 X	4723	-0-	-47	-0-	4704	3	19	9	Y	17	23	1		2
05		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4919	3	30	9	Y	27	17	1		12
06		4860 X	4452	-0-	-408	-0-	213	1	4237	3	Y	2	11	1		3
							2	9								
07		5022 X	4811	-0-	-211	-0-	212	1	4582	3	Y	15	13	1		5
							17	9								
08		5022 X	4967	-0-	-55	-0-	225	1	4730	3	Y	11	9	1		7
							12	9								
09		4800 X	4649	-0-	-151	-0-	214	1	4418	3	Y	15	15	1		7
							17	9								
10		5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	224	1	5104	3	Y	16	15	1		8
							18	9								
11		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	185	1	4917	3	Y	16	16	1		8
							18	9								
12		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT				8
TOTAL GAS PROD:			53,352				TOTAL CONDENSATE PROD:					166				

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 80		RRCID -> 169796		COMPL. DATE 08/05/1998			TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	2945 X	2407	-0-	-538	-0-	2397	3	10	9	Y	9	8	1	5
02	2660 X	2181	-0-	-479	-0-	2172	3	9	9	Y	8	10	1	3
03	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2574	3	7	9	Y	6	6	1	3
04	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2781	3	11	9	Y	10	13	1	-0-
05	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2891	3	18	9	Y	16	10	1	6
06	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	125	1	2513	3	Y	1	6	1	1
						1	9							
07	2759 N	2264	-0-	-495	-0-	100	1	2156	3	Y	7	6	1	2
						8	9							
08	2759 N	2478	-0-	-281	-0-	111	1	2361	3	Y	5	4	1	3
						6	9							
09	2640 N	2373	-0-	-267	-0-	109	1	2255	3	Y	8	8	1	3
						9	9							
10	2263 N	2208	-0-	-55	-0-	93	1	2107	3	Y	7	7	1	3
						8	9							
11	2400 N	2130	-0-	-270	-0-	76	1	2046	3	Y	7	7	1	3
						8	9							
12	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		26,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		84								

B.M.T.		WELL #: 68		RRCID -> 169816		COMPL. DATE 08/07/1998			TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9346 - 10874					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	3410 X	2878	-0-	-532	-0-	2866	3	12	9	Y	11	10	1	4
02	3052 X	2152	-0-	-900	-0-	2143	3	9	9	Y	8	10	1	2
03	3100 X	2794	-0-	-306	-0-	2786	3	8	9	Y	7	6	1	3
04	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2839	3	11	9	Y	10	13	1	-0-
05	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2840	3	17	9	Y	15	9	1	6
06	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	132	1	2631	3	Y	1	6	1	1
						1	9							
07	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	93	1	2012	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	82	1	1740	3	Y	5	4	1	2
						6	9							
09	1680 N	1163	-0-	-517	-0-	54	1	1106	3	Y	3	4	1	1
						3	9							
10	2108 N	1127	-0-	-981	-0-	48	1	1076	3	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
11	1770 N	929	-0-	-841	-0-	33	1	893	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		72								

B.M.T.		WELL #: 67		RRCID -> 169836		COMPL. DATE 08/11/1998			TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9389 - 9849					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3	Y	-0-		-0-			
06	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	135	1	2690	3	Y	-0-			
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-			
08	1922 N	13	-0-	-1909	-0-	13	3	Y	-0-		-0-			
09	2370 N	317	-0-	-2053	-0-	15	1	302	3	Y	-0-			
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	62	1	1395	3	Y	-0-			
11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	60	1	1597	3	Y	-0-			
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		8,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 78		RRCID -> 169838		COMPL. DATE 08/24/1998			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1563	3	7 9	Y	6	5 1	1
02	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1135	3	4 9	Y	4	5 1	-0-
03	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1280	3	3 9	Y	3	2 1	1
04	1530 N	1428	-0-	-102	-0-	1422	3	6 9	Y	5	6 1	-0-
05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1996	3	12 9	Y	11	6 1	5
06	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	106	1	2100 3	Y	1	4 1	2
07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	78	1	1694 3	Y	5	5 1	2
08	1860 N	1116	-0-	-744	-0-	6	9	1063 3	Y	3	3 1	2
09	1800 N	1244	-0-	-556	-0-	57	1	1184 3	Y	3	4 1	1
10	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	98	1	2234 3	Y	7	6 1	2
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	8	9	1740 3	Y	6	6 1	2
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-	7	9		Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		17,924				TOTAL CONDENSATE PROD:			54			

B.M.T.		WELL #: 72		RRCID -> 170040		COMPL. DATE 08/08/1998			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10477			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1642	3	7 9	Y	6	6 1	4
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1460	3	6 9	Y	5	7 1	2
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1610	3	4 9	Y	4	4 1	2
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1469	3	6 9	Y	5	7 1	-0-
05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1660	3	10 9	Y	9	6 1	3
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	70	1	1398 3	Y	1	4 1	-0-
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	67	1	1449 3	Y	5	4 1	1
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	62	1	1303 3	Y	2	3 1	-0-
09	1080 N	1013	-0-	-67	-0-	47	1	962 3	Y	4	4 1	-0-
10	1054 N	904	-0-	-150	-0-	38	1	863 3	Y	3	3 1	-0-
11	1020 N	324	-0-	-696	-0-	12	1	311 3	Y	1	1 1	-0-
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	1	9		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,473				TOTAL CONDENSATE PROD:			45			

B.M.T.		WELL #: 97		RRCID -> 170196		COMPL. DATE 08/30/1998			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9611 - 10401			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2583	3	1 9	Y	1	1 1	1
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,584				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 73 RRCID -> 170217 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449 N	2289	-0-	-160	-0-	2279	3	10 9	Y	9	8 1		5
02	2268 N	2086	-0-	-182	-0-	2077	3	9 9	Y	8	9 1		4
03	2387 N	2102	-0-	-285	-0-	2096	3	6 9	Y	5	4 1		5
04	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2389	3	10 9	Y	9	10 1		4
05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2144	3	13 9	Y	12	7 1		9
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	90	1	1808 3	Y	1	5 1		5
						1	9						
07	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	85	1	1831 3	Y	6	5 1		6
						7	9						
08	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	93	1	1941 3	Y	5	4 1		7
						6	9						
09	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	93	1	1921 3	Y	7	6 1		8
						8	9						
10	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	89	1	1986 3	Y	6	7 1		7
						7	9						
11	1980 N	1928	-0-	-52	-0-	69	1	1852 3	Y	6	6 1		7
						7	9						
12	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-				Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		22,927				TOTAL CONDENSATE PROD:				74			

B.M.T. WELL #: 76 RRCID -> 170304 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9245 - 10024

01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1813	3	8 9	Y	7	6 1		2
02	1568 N	1540	-0-	-28	-0-	1533	3	7 9	Y	6	7 1		1
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1805	3	4 9	Y	4	4 1		1
04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1766	3	7 9	Y	6	7 1		-0-
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1777	3	11 9	Y	10	6 1		4
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	83	1	1670 3	Y	1	4 1		1
						1	9						
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	82	1	1761 3	Y	6	5 1		2
						7	9						
08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	81	1	1713 3	Y	4	3 1		3
						4	9						
09	1740 N	1720	-0-	-20	-0-	78	1	1635 3	Y	6	5 1		4
						7	9						
10	1829 N	1814	-0-	-15	-0-	76	1	1731 3	Y	6	5 1		5
						7	9						
11	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	63	1	1676 3	Y	5	5 1		5
						6	9						
12	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-				Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		19,412				TOTAL CONDENSATE PROD:				61			

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 83		RRCID -> 170406		COMPL. DATE 09/13/1998		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10264				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	8886	3	39 9	Y	35	30 1	19
02	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	7829	3	31 9	Y	28	34 1	13
03	8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	8652	3	22 9	Y	20	18 1	15
04	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	8764	3	35 9	Y	32	40 1	7
05	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	8946	3	53 9	Y	48	31 1	24
06	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	425	1	8446 3	Y	5	21 1	8
07	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	409	1	8819 3	Y	28	25 1	11
08	8990 X	8983	-0-	-7	-0-	404	1	8557 3	Y	20	16 1	15
09	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	405	1	8395 3	Y	29	28 1	16
10	9238 X	8632	-0-	-606	-0-	363	1	8240 3	Y	26	26 1	16
11	8970 X	8305	-0-	-665	-0-	299	1	7977 3	Y	26	26 1	16
12	9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-				Y	NO RPT		16
TOTAL GAS PROD:		96,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		297						

B.M.T.		WELL #: 96		RRCID -> 170464		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10801 - 10830				
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-		-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	3		Y	-0-		-0-
03	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	3		Y	-0-		-0-
04	120 X	72	-0-	-48	-0-	72	3		Y	-0-		-0-
05	124 X	55	-0-	-69	-0-	55	3		Y	-0-		-0-
06	120 X	56	-0-	-64	-0-	3	1	53 3	Y	-0-		-0-
07	93 X	26	-0-	-67	-0-	1	1	25 3	Y	-0-		-0-
08	123 X	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118 3	Y	-0-		-0-
09	69 X	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65 3	Y	-0-		-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		Y	-0-		-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	175 3	Y	1	1 1	-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	1	9		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		869		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

B.M.T.		WELL #: 91		RRCID -> 170466		COMPL. DATE 09/23/1998		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9428 - 10634				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
B.M.T.		WELL #:		71	RRCID ->	170548	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	10493	PERF.10108 -	10253					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2604 N	2500	-0-	-104	-0-	2489	3	11	9	Y	10	8	1			9
02		2268 N	2230	-0-	-38	-0-	2221	3	9	9	Y	8	10	1			7
03		2480 N	2424	-0-	-56	-0-	2417	3	7	9	Y	6	6	1			7
04		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2312	3	9	9	Y	8	10	1			5
05		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2393	3	14	9	Y	13	9	1			9
06		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	109	1	2157	3	Y	1	6	1			4
							1	9									
07		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	102	1	2204	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
08		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	107	1	2256	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
09		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	86	1	1769	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
10		2294 N	1720	-0-	-574	-0-	72	1	1642	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
11		2280 N	1972	-0-	-308	-0-	71	1	1894	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
12		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					6
TOTAL GAS PROD:			24,386				TOTAL CONDENSATE PROD:			75							

B.M.T.		WELL #:		85	RRCID ->	170764	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9184 -	10452					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3909	3	17	9	Y	15	13	1			7
02		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3554	3	14	9	Y	13	15	1			5
03		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3684	3	10	9	Y	9	8	1			6
04		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3983	3	15	9	Y	14	18	1			2
05		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3927	3	23	9	Y	21	13	1			10
06		3780 X	3201	-0-	-579	-0-	154	1	3045	3	Y	2	9	1			3
							2	9									
07		3906 X	3504	-0-	-402	-0-	155	1	3337	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
08		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	187	1	3943	3	Y	9	7	1			6
							10	9									
09		3780 X	2488	-0-	-1292	-0-	114	1	2365	3	Y	8	9	1			5
							9	9									
10		3937 X	2464	-0-	-1473	-0-	104	1	2352	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
11		4020 X	1600	-0-	-2420	-0-	58	1	1536	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
12		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:			36,533				TOTAL CONDENSATE PROD:			114							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		95	RRCID ->	170795	COMPL. DATE	10/11/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9531 - 11034
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	718 3	3 9	Y	3	2 1	1	
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	495 3	2 9	Y	2	3 1	-0-	
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	540 3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
04	690 X	513	-0-	-177	-0-	511 3	2 9	Y	2	2 1	-0-	
05	739 X	739	-0-	-0-	-0-	735 3	4 9	Y	4	2 1	2	
06	690 X	651	-0-	-39	-0-	32 1	619 3	Y	-0-	2 1	-0-	
07	670 X	670	-0-	-0-	-0-	31 1	637 3	Y	2	1 1	1	
						2 9						
08	744 X	663	-0-	-81	-0-	29 1	634 3	Y	-0-	1 1	-0-	
09	720 X	634	-0-	-86	-0-	29 1	602 3	Y	3	2 1	1	
						3 9						
10	744 X	635	-0-	-109	-0-	27 1	606 3	Y	2	1 1	2	
						2 9						
11	660 X	577	-0-	-83	-0-	21 1	554 3	Y	2	2 1	2	
						2 9						
12	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT		2	
TOTAL GAS PROD:		6,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

B.M.T.		WELL #:		92	RRCID ->	170799	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	7282 - 11146
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3565 X	3552	-0-	-13	-0-	3537 3	15 9	Y	14	12 1	3	
02	3192 X	3028	-0-	-164	-0-	3016 3	12 9	Y	11	13 1	1	
03	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3352 3	9 9	Y	8	8 1	1	
04	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3041 3	12 9	Y	11	12 1	-0-	
05	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3104 3	19 9	Y	17	11 1	6	
06	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	145 1	2883 3	Y	2	8 1	-0-	
						2 9						
07	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	142 1	3058 3	Y	10	9 1	1	
						11 9						
08	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	147 1	3091 3	Y	7	6 1	2	
						8 9						
09	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	144 1	2976 3	Y	10	10 1	2	
						11 9						
10	3193 X	2915	-0-	-278	-0-	123 1	2782 3	Y	9	9 1	2	
						10 9						
11	3150 X	2733	-0-	-417	-0-	97 1	2627 3	Y	8	9 1	1	
						9 9						
12	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT		1	
TOTAL GAS PROD:		34,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		107						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 84		RRCID -> 171547		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9046 - 10306				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914 X	2761	-0-	-153	-0-	2749 3	12 9	Y	11	10 1		5
02	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2544 3	10 9	Y	9	11 1		3
03	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2813 3	8 9	Y	7	6 1		4
04	2700 X	2554	-0-	-146	-0-	2544 3	10 9	Y	9	11 1		2
05	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3158 3	19 9	Y	17	11 1		8
06	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	349 1	6915 3	Y	4	9 1		3
07	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	341 1	7357 3	Y	24	19 1		8
08	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	336 1	7099 3	Y	14	12 1		10
09	7260 X	6905	-0-	-355	-0-	316 1	6564 3	Y	23	21 1		12
10	7688 X	6886	-0-	-802	-0-	290 1	6573 3	Y	21	20 1		13
11	7470 X	6569	-0-	-901	-0-	237 1	6310 3	Y	20	21 1		12
12	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-			Y	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		56,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		159						

B.M.T.		WELL #: 87		RRCID -> 171549		COMPL. DATE 10/25/1998		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9502 - 10113				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	946 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	831 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	911 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
04	930 N	771	-0-	-159	-0-	768 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
05	930 N	724	-0-	-206	-0-	720 3	4 9	Y	4	3 1		1
06	870 N	309	-0-	-561	-0-	15 1	294 3	Y	-0-	1 1		-0-
07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	68 1	1469 3	Y	5	4 1		1
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	62 1	1305 3	Y	3	3 1		1
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	78 1	1634 3	Y	6	5 1		2
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	70 1	1614 3	Y	5	5 1		2
11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	70 1	1873 3	Y	6	6 1		2
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		12,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		41						

B.M.T.		WELL #: 90		RRCID -> 171551		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9488 - 9498				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		94	RRCID ->	171552	COMPL. DATE	11/08/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9343 - 10096	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2147	3	9	9	Y	8	6 1	4
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1517	3	7	9	Y	6	7 1	3
03	1519 N	1376	-0-	-143	-0-	1373	3	3	9	Y	3	4 1	2
04	2100 X	1148	-0-	-952	-0-	1144	3	4	9	Y	4	6 1	-0-
05	2170 X	1096	-0-	-1074	-0-	1089	3	7	9	Y	6	4 1	2
06	2100 X	910	-0-	-1190	-0-	44	1	865	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
07	1674 X	1084	-0-	-590	-0-	48	1	1033	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
08	1364 X	1003	-0-	-361	-0-	46	1	955	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
09	1140 X	1059	-0-	-81	-0-	48	1	1007	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	46	1	1048	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	35	1	950	3	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,441				TOTAL CONDENSATE PROD:		43					

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		62	RRCID ->	171553	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9378 - 10388	
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	34	1	730	3	N	-0-	23	
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	34	1	710	3	N	-0-	23	
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	35	1	721	3	N	-0-	23	
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	37	1	761	3	N	-0-	23	
05	837 N	790	-0-	-47	-0-	37	1	753	3	N	-0-	23	
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	35	1	704	3	N	2	25	
						2	9						
07	837 N	812	-0-	-25	-0-	39	1	770	3	N	3	28	
						3	9						
08	775 N	630	-0-	-145	-0-	630	3			N	-0-	28	
09	750 N	698	-0-	-52	-0-	13	1	685	3	N	-0-	28	
10	806 N	756	-0-	-50	-0-	38	1	714	3	N	4	32	
						4	9						
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	35	1	613	3	N	-0-	32	
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT	32	
TOTAL GAS PROD:		8,137				TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		101	RRCID ->	171554	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9201 - 10150
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2480 N	2480	-0-	-0-	2469 3	11 9	Y	10	8 1		6
02		2431 N	2431	-0-	-0-	2421 3	10 9	Y	9	10 1		5
03		2356 N	2238	-0-	-118	2232 3	6 9	Y	5	5 1		5
04		2370 N	2069	-0-	-301	2061 3	8 9	Y	7	10 1		2
05		2449 N	2393	-0-	-56	2379 3	14 9	Y	13	8 1		7
06		2160 N	2093	-0-	-67	99 1	1993 3	Y	1	6 1		2
						1 9						
07		2426 N	2426	-0-	-0-	108 1	2310 3	Y	7	6 1		3
						8 9						
08		2469 N	2469	-0-	-0-	111 1	2352 3	Y	5	4 1		4
						6 9						
09		2240 N	2240	-0-	-0-	102 1	2130 3	Y	7	7 1		4
						8 9						
10		2305 N	2305	-0-	-0-	97 1	2200 3	Y	7	7 1		4
						8 9						
11		2519 N	2519	-0-	-0-	90 1	2420 3	Y	8	8 1		4
						9 9						
12		2139 N	NO RPT	-0-	-2139			Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:			25,663			TOTAL CONDENSATE PROD:			79			

B.M.T.		WELL #:		103	RRCID ->	171556	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9352 - 9746
01		879 N	879	-0-	-0-	876 3	3 9	Y	3	4 1		3
02		757 N	757	-0-	-0-	754 3	3 9	Y	3	4 1		2
03		682 N	656	-0-	-26	654 3	2 9	Y	2	2 1		2
04		1410 X	959	-0-	-451	956 3	3 9	Y	3	3 1		2
05		1426 X	877	-0-	-549	871 3	6 9	Y	5	3 1		4
06		1064 X	1064	-0-	-0-	51 1	1012 3	Y	1	2 1		3
						1 9						
07		992 X	679	-0-	-313	31 1	646 3	Y	2	2 1		3
						2 9						
08		992 X	613	-0-	-379	29 1	583 3	Y	1	1 1		3
						1 9						
09		1050 X	535	-0-	-515	24 1	509 3	Y	2	1 1		4
						2 9						
10		682 N	266	-0-	-416	12 1	253 3	Y	1	1 1		4
						1 9						
11		600 N	527	-0-	-73	20 1	505 3	Y	2	1 1		5
						2 9						
12		558 N	NO RPT	-0-	-558			Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:			7,812			TOTAL CONDENSATE PROD:			25			

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
B.M.T.		WELL #: 110		RRCID -> 171558		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7471 X	6355	-0-	-1116	-0-	6327 3	28 9	Y	Y	25	22 1			12	
02		6748 X	6325	-0-	-423	-0-	6300 3	25 9	Y	Y	23	26 1			9	
03		7440 X	7263	-0-	-177	-0-	7244 3	19 9	Y	Y	17	15 1			11	
04		6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	6782 3	28 9	Y	Y	25	32 1			4	
05		6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	6683 3	40 9	Y	Y	36	23 1			17	
06		6270 X	6186	-0-	-84	-0-	297 1	5886 3	Y	Y	3	16 1			4	
							3 9									
07		7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	310 1	6670 3	Y	Y	21	19 1			6	
							23 9									
08		6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	306 1	6462 3	Y	Y	15	12 1			9	
							17 9									
09		6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	304 1	6308 3	Y	Y	22	21 1			10	
							24 9									
10		7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	295 1	6708 3	Y	Y	21	20 1			11	
							23 9									
11		6780 X	6732	-0-	-48	-0-	242 1	6467 3	Y	Y	21	21 1			11	
							23 9									
12		7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-			Y	Y	NO RPT				11	
TOTAL GAS PROD:			73,844				TOTAL CONDENSATE PROD:				229					

B.M.T.		WELL #: 105		RRCID -> 171705		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B. M. T.		WELL #:		86	RRCID ->	171786	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9118 - 10454	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3582 3	15 9	Y	14	12 1		10
02		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3324 3	13 9	Y	12	14 1		8
03		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3825 3	10 9	Y	9	8 1		9
04		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3653 3	14 9	Y	13	17 1		5
05		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3825 3	23 9	Y	21	13 1		13
06		3630 X	3618	-0-	-12	-0-	173 1	3443 3	Y	2	9 1		6
							2 9						
07		3751 X	2164	-0-	-1587	-0-	96 1	2060 3	Y	7	6 1		7
							8 9						
08		3751 X	1251	-0-	-2500	-0-	57 1	1191 3	Y	3	4 1		6
							3 9						
09		3630 X	1551	-0-	-2079	-0-	71 1	1473 3	Y	6	5 1		7
							7 9						
10		3844 X	1652	-0-	-2192	-0-	70 1	1576 3	Y	5	5 1		7
							6 9						
11		3630 X	1781	-0-	-1849	-0-	64 1	1710 3	Y	6	5 1		8
							7 9						
12		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:			30,301				TOTAL CONDENSATE PROD:			98			

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		60	RRCID ->	172089	COMPL. DATE	11/21/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9296 - 10528	
01		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	144 1	3137 3	N	-0-			16
02		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	133 1	2745 3	N	-0-			16
03		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	146 1	3021 3	N	-0-			16
04		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	134 1	2756 3	N	-0-			16
05		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	144 1	2932 3	N	-0-			16
06		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	143 1	2845 3	N	-0-			16
07		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	145 1	2873 3	N	-0-			16
08		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597 3		N	-0-			16
09		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	52 1	2707 3	N	-0-			16
10		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	157 1	2903 3	N	4			20
							4 9						
11		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	150 1	2602 3	N	-0-			20
12		2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:			32,470				TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

B. M. T.		WELL #:		109	RRCID ->	172203	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9736 - 10872	
01		4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-			Y	-0-			-0-
02		1092 X	-0-	-0-	-1092	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/17/2018 - W/O TO 04-172203													
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		100	RRCID ->	172301	COMPL. DATE	12/07/1998	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10174 - 10206	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 3	Y	-0-			-0-
08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	90 1	1908 3	Y	4	3 1		1
						4 9						
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	71 1	1489 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
10	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	53 1	1213 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
11	1950 X	1130	-0-	-820	-0-	41 1	1086 3	Y	3	4 1		-0-
						3 9						
12	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	172445	COMPL. DATE	02/02/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10154 - 10280	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2170 N	2123	-0-	-47	-0-	87 1	2033 3	Y	3			13
						3 9						
02	1960 N	1828	-0-	-132	-0-	81 1	1747 3	Y	-0-	6 1		7
03	2170 N	1805	-0-	-365	-0-	78 1	1727 3	Y	-0-			7
04	1800 N	1228	-0-	-572	-0-	57 1	1171 3	Y	-0-			7
05	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	116 1	2212 3	Y	-0-			7
06	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	131 1	2478 3	Y	-0-			7
07	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	125 1	2281 3	Y	-0-			7
08	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	116 1	2197 3	Y	5			12
						6 9						
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	63 1	1887 3	Y	-0-			12
10	2697 X	1732	-0-	-965	-0-	1732 3		Y	-0-			12
11	2610 X	1665	-0-	-945	-0-	1664 3	1 9	Y	1			13
12	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		21,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

B.M.T.		WELL #:		99	RRCID ->	172473	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10055 - 11338	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
02	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 3		Y	-0-			-0-
03	T. A.	28	-0-	28	28	28 3		Y	-0-			-0-
04	T. A.	23	-0-	23	51	23 3		Y	-0-			-0-
05	T. A.	13	-0-	13	64	13 3		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	64			Y	-0-			-0-
07	64 X	-0-	-0-	-64	-0-			Y	-0-			-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		115		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 104		RRCID -> 172482		COMPL. DATE 02/05/1999			TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4061 X	3755	-0-	-306	-0-	3738 3	17 9	Y	15	12 1	7
02		3668 X	2971	-0-	-697	-0-	2959 3	12 9	Y	11	13 1	5
03		4061 X	3591	-0-	-470	-0-	3582 3	9 9	Y	8	8 1	5
04		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3602 3	14 9	Y	13	17 1	1
05		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3744 3	22 9	Y	20	12 1	9
06		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	155 1	3066 3	Y	2	8 1	3
							2 9					
07		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	142 1	3066 3	Y	10	9 1	4
							11 9					
08		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	160 1	3367 3	Y	8	7 1	5
							9 9					
09		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	181 1	3739 3	Y	13	11 1	7
							14 9					
10		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	164 1	3684 3	Y	12	12 1	7
							13 9					
11		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	124 1	3320 3	Y	11	11 1	7
							12 9					
12		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:			38,928	TOTAL CONDENSATE PROD:			123					

B.M.T.		WELL #: 108		RRCID -> 172512		COMPL. DATE 03/11/1999			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1801 3	8 9	Y	7	6 1	3
02		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1562 3	7 9	Y	6	7 1	2
03		1736 N	1731	-0-	-5	-0-	1727 3	4 9	Y	4	4 1	2
04		1740 X	1703	-0-	-37	-0-	1696 3	7 9	Y	6	8 1	-0-
05		1798 X	1726	-0-	-72	-0-	1716 3	10 9	Y	9	6 1	3
06		1740 X	1644	-0-	-96	-0-	79 1	1564 3	Y	1	4 1	-0-
							1 9					
07		1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	78 1	1690 3	Y	5	5 1	-0-
							6 9					
08		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	106 1	2243 3	Y	6	4 1	2
							7 9					
09		2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	96 1	1995 3	Y	6	6 1	2
							7 9					
10		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	87 1	1973 3	Y	6	7 1	1
							7 9					
11		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	69 1	1850 3	Y	6	6 1	1
							7 9					
12		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			20,403	TOTAL CONDENSATE PROD:			62					

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 107		RRCID -> 172534		COMPL. DATE 12/29/1998			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340 X	3235	-0-	-1105	-0-	3221	3	14	9	Y	13	11 1	6
02	3920 X	2732	-0-	-1188	-0-	2721	3	11	9	Y	10	12 1	4
03	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3442	3	9	9	Y	8	8 1	4
04	T. A.	3512	-0-	3512	3512	3498	3	14	9	Y	13	16 1	1
05	T. A.	4324	-0-	4324	7836	4299	3	25	9	Y	23	15 1	9
06	T. A.	3579	-0-	3579	11415	172	1	3405	3	Y	2	10 1	1
07	15335 X	3920	-0-	-11415	-0-	173	1	3734	3	Y	12	10 1	3
08	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	199	1	4196	3	Y	9	8 1	4
09	4140 X	3843	-0-	-297	-0-	176	1	3652	3	Y	14	12 1	6
10	4278 X	3578	-0-	-700	-0-	150	1	3416	3	Y	11	11 1	6
11	4140 X	3067	-0-	-1073	-0-	110	1	2947	3	Y	9	10 1	5
12	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		39,646				TOTAL CONDENSATE PROD:		124					

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 172600		COMPL. DATE 03/03/1999			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10973 - 11145				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	2831	-0-	-114	-0-	116	1	2712	3	Y	3		19
02	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	137	1	2984	3	Y	-0-	10 1	9
03	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	133	1	2968	3	Y	-0-		9
04	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	139	1	2842	3	Y	-0-		9
05	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	147	1	2791	3	Y	-0-		9
06	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	150	1	2835	3	Y	-0-		9
07	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	156	1	2840	3	Y	-0-		9
08	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	150	1	2849	3	Y	7		16
09	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	84	1	2513	3	Y	-0-		16
10	2945 X	2527	-0-	-418	-0-	2527	3			Y	-0-		16
11	2850 N	2327	-0-	-523	-0-	2325	3	2	9	Y	2		18
12	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT		18
TOTAL GAS PROD:		31,411				TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B.M.T.		WELL #:		74	RRCID ->	174539	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	10847	PERF.	9898 - 9914		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1194	3	6	9	Y	5	4	1	3
02	392 N	361	-0-	-31	-0-	360	3	1	9	Y	1	3	1	1
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1511	3	4	9	Y	4	2	1	3
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1352	3	6	9	Y	5	7	1	1
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1279	3	8	9	Y	7	5	1	3
06	1470 N	1161	-0-	-309	-0-	56	1	1104	3	Y	1	3	1	1
						1	9							
07	1395 N	1211	-0-	-184	-0-	54	1	1153	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
08	1302 N	1186	-0-	-116	-0-	54	1	1129	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
09	1170 N	1104	-0-	-66	-0-	50	1	1050	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
10	1209 N	1065	-0-	-144	-0-	45	1	1017	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
11	1140 N	1027	-0-	-113	-0-	37	1	987	3	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,475				TOTAL CONDENSATE PROD:		40						

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		63	RRCID ->	175085	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9730 - 10732		
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	539	3	N	-0-	13		
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	N	-0-	13		
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	3	N	-0-	13		
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	26	1	542	3	N	-0-	13		
05	558 N	520	-0-	-38	-0-	24	1	496	3	N	-0-	13		
06	540 N	484	-0-	-56	-0-	23	1	461	3	N	-0-	13		
07	558 N	479	-0-	-79	-0-	23	1	456	3	N	-0-	13		
08	527 N	410	-0-	-117	-0-	410	3			N	-0-	13		
09	480 N	439	-0-	-41	-0-	8	1	431	3	N	-0-	13		
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	570	3	N	-0-	13		
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	24	1	419	3	N	-0-	13		
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT	13		
TOTAL GAS PROD:		5,770				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		113	RRCID ->	175581	COMPL. DATE	12/04/1999	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	9362 - 10038	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8029 X	7717	-0-	-312	-0-	7684 3	33 9	Y	30	25 1		13
02		7252 X	6539	-0-	-713	-0-	6513 3	26 9	Y	24	28 1		9
03		7905 X	7445	-0-	-460	-0-	7426 3	19 9	Y	17	16 1		10
04		7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	6981 3	28 9	Y	25	33 1		2
05		7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	7187 3	43 9	Y	39	25 1		16
06		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	262 1	5223 3	Y	3	16 1		3
							3 9						
07		6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	290 1	6258 3	Y	20	18 1		5
							22 9						
08		6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	297 1	6260 3	Y	14	12 1		7
							15 9						
09		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	272 1	5631 3	Y	19	19 1		7
							21 9						
10		6882 X	5764	-0-	-1118	-0-	242 1	5503 3	Y	17	17 1		7
							19 9						
11		6360 X	6048	-0-	-312	-0-	218 1	5809 3	Y	19	19 1		7
							21 9						
12		6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-			Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:			72,306				TOTAL CONDENSATE PROD:			227			

B.M.T.		WELL #:		114	RRCID ->	175727	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9772 - 9791	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		837 N	561	-0-	-276	-0-	559 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02		834 N	834	-0-	-0-	-0-	831 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
03		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1136 3	3 9	Y	3	2 1		1
04		896 N	896	-0-	-0-	-0-	893 3	3 9	Y	3	4 1		-0-
05		930 N	890	-0-	-40	-0-	884 3	6 9	Y	5	3 1		2
06		1110 N	797	-0-	-313	-0-	39 1	758 3	Y	-0-	2 1		-0-
07		930 N	580	-0-	-350	-0-	26 1	552 3	Y	2	1 1		1
							2 9						
08		899 N	480	-0-	-419	-0-	22 1	458 3	Y	-0-	1 1		-0-
09		810 N	480	-0-	-330	-0-	22 1	455 3	Y	3	1 1		2
							3 9						
10		589 N	443	-0-	-146	-0-	20 1	422 3	Y	1	1 1		2
							1 9						
11		510 N	510	-0-	-0-	-0-	18 1	490 3	Y	2	1 1		3
							2 9						
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:			7,610				TOTAL CONDENSATE PROD:			24			

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		68	RRCID -> 176021		COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	9184 - 10287
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7223 X	6848	-0-	-375	-0-	301 1	6543 3	N	4			62
						4 9						
02	6524 X	6341	-0-	-183	-0-	283 1	5856 3	N	184	171 1		75
						202 9						
03	7223 X	7113	-0-	-110	-0-	321 1	6631 3	N	146	110 1		111
						161 9						
04	6810 X	6620	-0-	-190	-0-	303 1	6251 3	N	60	109 1		62
						66 9						
05	7006 X	6728	-0-	-278	-0-	306 1	6225 3	N	179	69 1		172
						197 9						
06	6870 X	6234	-0-	-636	-0-	296 1	5881 3	N	52	107 1		117
						57 9						
07	7099 X	6447	-0-	-652	-0-	297 1	5919 3	N	210	99 1		228
						231 9						
08	7099 X	5468	-0-	-1631	-0-	5343 3	125 9	N	114	163 1		179
09	6630 X	6129	-0-	-501	-0-	111 1	5831 3	N	170	98 1		251
						187 9						
10	6727 X	6412	-0-	-315	-0-	328 1	6083 3	N	1	189 1		63
						1 9						
11	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	346 1	5994 3	N	92	69 1		86
						101 9						
12	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			N	NO RPT			86
TOTAL GAS PROD:		70,781				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,212			

B. M. T.		WELL #:		112	RRCID -> 176438		COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9447 - 10618
01	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4341 3	19 9	Y	17	16 1		5
02	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4531 3	18 9	Y	16	18 1		3
03	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5131 3	13 9	Y	12	10 1		5
04	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5106 3	20 9	Y	18	23 1		-0-
05	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4687 3	28 9	Y	25	16 1		9
06	4530 X	4285	-0-	-245	-0-	206 1	4077 3	Y	2	11 1		-0-
						2 9						
07	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	208 1	4495 3	Y	14	13 1		1
						15 9						
08	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	220 1	4652 3	Y	12	9 1		4
						13 9						
09	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	209 1	4340 3	Y	14	14 1		4
						15 9						
10	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	199 1	4508 3	Y	14	14 1		4
						15 9						
11	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	187 1	5005 3	Y	16	16 1		4
						18 9						
12	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		52,278				TOTAL CONDENSATE PROD:			160			

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B. M. T.		WELL #:		126	RRCID ->	176654	COMPL. DATE	03/16/2000	TOTAL DEPTH	10363	PERF.	9818 - 9913	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2876 N	2876	-0-	-0-	2864 3	12 9		Y	11	10 1		5
02		2245 N	2245	-0-	-0-	2236 3	9 9		Y	8	10 1		3
03		2883 N	2853	-0-	-30	2845 3	8 9		Y	7	6 1		4
04		2405 N	2405	-0-	-0-	2395 3	10 9		Y	9	11 1		2
05		2287 N	2287	-0-	-0-	2274 3	13 9		Y	12	8 1		6
06		2475 N	2475	-0-	-0-	119 1	2355 3		Y	1	6 1		1
						1 9							
07		2590 N	2590	-0-	-0-	114 1	2467 3		Y	8	7 1		2
						9 9							
08		2446 N	2446	-0-	-0-	110 1	2330 3		Y	5	4 1		3
						6 9							
09		2567 N	2567	-0-	-0-	118 1	2440 3		Y	8	8 1		3
						9 9							
10		2585 N	2585	-0-	-0-	109 1	2467 3		Y	8	8 1		3
						9 9							
11		2566 N	2566	-0-	-0-	93 1	2464 3		Y	8	9 1		2
						9 9							
12		2666 N	NO RPT	-0-	-2666				Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			27,895			TOTAL CONDENSATE PROD:				85			

B. M. T.		WELL #:		121	RRCID ->	176916	COMPL. DATE	03/23/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9490 - 9932	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1271 N	1183	-0-	-88	1177 3	6 9		Y	5	4 1		4
02		1089 N	1089	-0-	-0-	1085 3	4 9		Y	4	4 1		4
03		1367 N	1367	-0-	-0-	1364 3	3 9		Y	3	2 1		5
04		1379 N	1379	-0-	-0-	1373 3	6 9		Y	5	7 1		3
05		1521 N	1521	-0-	-0-	1512 3	9 9		Y	8	6 1		5
06		1619 N	1619	-0-	-0-	77 1	1541 3		Y	1	4 1		2
						1 9							
07		1776 N	1776	-0-	-0-	78 1	1692 3		Y	5	5 1		2
						6 9							
08		1682 N	1682	-0-	-0-	76 1	1600 3		Y	5	3 1		4
						6 9							
09		1622 N	1622	-0-	-0-	74 1	1544 3		Y	4	5 1		3
						4 9							
10		1767 N	1581	-0-	-186	67 1	1508 3		Y	5	5 1		3
						6 9							
11		1620 N	1526	-0-	-94	54 1	1466 3		Y	5	5 1		3
						6 9							
12		1674 N	NO RPT	-0-	-1674				Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:			16,345			TOTAL CONDENSATE PROD:				50			

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B. M. T. WELL #: 120 RRCID -> 176923 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2947 N	2887	-0-	-60	-0-	2879	3	8	9	Y	7	6	1		1
02	2800 N	2830	-0-	30	30	2824	3	6	9	Y	5	6	1		-0-
03	3177 X	3147	-0-	-30	-0-	3135	3	12	9	Y	11	7	1		4
04	3060 X	3006	-0-	-54	-0-	2993	3	13	9	Y	12	14	1		2
05	3162 X	3073	-0-	-89	-0-	3065	3	8	9	Y	7	7	1		2
06	3060 X	3006	-0-	-54	-0-	143	1	2855	3	Y	7	6	1		3
07	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	8	9	140	1	3024	3	4	7	1	-0-
08	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	4	9	144	1	3058	3	6	6	1	-0-
09	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	7	9	140	1	2895	3	7	6	1	1
10	3162 X	3139	-0-	-23	-0-	8	9	133	1	3003	3	3			4
11	3120 X	2988	-0-	-132	-0-	3	9	108	1	2876	3	4	7	1	1
12	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	4	9				Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		33,496				TOTAL CONDENSATE PROD:		73							

FROST NATIONAL BANK WELL #: 70 RRCID -> 176924 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204

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

BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A WELL #: 3 RRCID -> 177055 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9532 - 9775

01	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7165	3	56	9	Y	51				64
02	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	6268	3	6	9	Y	5				69
03	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	3			Y	-0-				69
04	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	3			Y	-0-	64	1		5
05	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	3			Y	-0-				5
06	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	262	1	5944	3	Y	-0-				5
07	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	288	1	6053	3	Y	-0-				5
08	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	291	1	6156	3	Y	-0-	4	1		1
09	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	286	1	5947	3	Y	-0-				1
10	6696 X	6338	-0-	-358	-0-	329	1	6009	3	Y	-0-				1
11	6240 X	5384	-0-	-856	-0-	276	1	5108	3	Y	-0-				1
12	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		70,733				TOTAL CONDENSATE PROD:		56							

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B.M.T. B		WELL #:		1	RRCID ->	177252	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9553 -	9632	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	3100 N	2694	-0-	-406	893	145	1	2548	3	N	1			33
02	2800 N	3197	-0-	397	1290	183	1	3014	3	N	-0-			33
03	3733 X	2443	-0-	-1290	-0-	148	1	2295	3	N	-0-			33
04	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	123	1	2084	3	N	-0-			33
05	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	109	1	1693	3	N	1			34
06	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	89	1	1385	3	N	-0-			34
07	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	93	1	1560	3	N	-0-			34
08	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	57	1	965	3	N	-0-			34
09	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	68	1	1154	3	N	2			36
10	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	76	1	1178	3	N	1			37
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	62	1	939	3	N	-0-			37
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:		19,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

B. M. T.		WELL #:		136	RRCID ->	177258	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9770 -	11416	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2134	3	6	9	Y	5	5	1	1
02	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1982	3	4	9	Y	4	5	1	-0-
03	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2323	3	9	9	Y	8	6	1	2
04	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2184	3	10	9	Y	9	10	1	1
05	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2248	3	6	9	Y	5	5	1	1
06	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	106	1	2105	3	Y	5	5	1	1
07	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	99	1	2152	3	Y	3	4	1	-0-
08	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	103	1	2183	3	Y	5	5	1	-0-
09	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	95	1	1968	3	Y	5	4	1	1
10	2263 N	1565	-0-	-698	-0-	66	1	1497	3	Y	2			3
11	2220 N	1838	-0-	-382	-0-	67	1	1768	3	Y	3	4	1	2
12	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		23,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		54								

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B. M. T.		WELL #:		123	RRCID ->	177666	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9430 - 10968	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4803	3	13 9	Y	12	11 1		2
02	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4233	3	9 9	Y	8	10 1		-0-
03	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4771	3	19 9	Y	17	11 1		6
04	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4552	3	20 9	Y	18	21 1		3
05	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4783	3	12 9	Y	11	10 1		4
06	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	220	1	4384 3	Y	11	10 1		5
						12 9							
07	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	213	1	4591 3	Y	7	10 1		2
						8 9							
08	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	218	1	4606 3	Y	10	10 1		2
						11 9							
09	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	209	1	4340 3	Y	11	9 1		4
						12 9							
10	4805 X	4581	-0-	-224	-0-	193	1	4382 3	Y	5			9
						6 9							
11	4680 X	4617	-0-	-63	-0-	167	1	4443 3	Y	6	11 1		4
						7 9							
12	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-				Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		51,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		116							

B. M. T.		WELL #:		130	RRCID ->	177671	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9772 - 11455
01	248 N	91	-0-	-157	-0-	91	3		Y	-0-		-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	420	3	2 9	Y	2	1 1	1
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	650	3	2 9	Y	2	2 1	1
04	210 X	194	-0-	-16	-0-	193	3	1 9	Y	1	1 1	1
05	465 X	80	-0-	-385	-0-	80	3		Y	-0-	1 1	-0-
06	630 X	72	-0-	-558	-0-	4	1	68 3	Y	-0-		-0-
07	651 X	84	-0-	-567	-0-	4	1	80 3	Y	-0-		-0-
08	651 X	83	-0-	-568	-0-	4	1	79 3	Y	-0-		-0-
09	180 X	58	-0-	-122	-0-	3	1	55 3	Y	-0-		-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80 3	Y	-0-		-0-
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52 3	Y	-0-		-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

B. M. T.		WELL #:		128	RRCID ->	178054	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9216 - 9586
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/17/2017 - W/O TO 04-284596												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		71	RRCID ->	178059	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9522 -	10172				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3193 X	3088	-0-	-105	-0-	136	1	2952	3	N	-0-					-0-
02		2884 X	2769	-0-	-115	-0-	128	1	2641	3	N	-0-					-0-
03		3193 X	3091	-0-	-102	-0-	143	1	2948	3	N	-0-					-0-
04		3060 X	2931	-0-	-129	-0-	136	1	2795	3	N	-0-					-0-
05		3100 X	2979	-0-	-121	-0-	140	1	2839	3	N	-0-					-0-
06		3000 X	2690	-0-	-310	-0-	129	1	2561	3	N	-0-					-0-
07		3100 X	2637	-0-	-463	-0-	126	1	2511	3	N	-0-					-0-
08		3100 X	2330	-0-	-770	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
09		2940 X	2590	-0-	-350	-0-	49	1	2541	3	N	-0-					-0-
10		2976 X	2637	-0-	-339	-0-	135	1	2502	3	N	-0-					-0-
11		2700 X	2398	-0-	-302	-0-	131	1	2267	3	N	-0-					-0-
12		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				30,140		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

B.M.T.		WELL #:		131	RRCID ->	178063	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9760 -	9858				
01		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	6024	3	25	9	Y	23	20	1			12
02		5432 X	5366	-0-	-66	-0-	5345	3	21	9	Y	19	23	1			8
03		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	6021	3	15	9	Y	14	12	1			10
04		T. A.	5783	-0-	5783	5783	5760	3	23	9	Y	21	26	1			5
05		T. A.	5909	-0-	5909	11692	5874	3	35	9	Y	32	20	1			17
06		T. A.	5761	-0-	5761	17453	275	1	5483	3	Y	3	14	1			6
07		23548 X	6095	-0-	-17453	-0-	268	1	5806	3	Y	19	17	1			8
08		6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	277	1	5822	3	Y	13	11	1			10
09		5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	266	1	5525	3	Y	19	19	1			10
10		5983 X	5919	-0-	-64	-0-	249	1	5650	3	Y	18	17	1			11
11		5790 X	5762	-0-	-28	-0-	207	1	5535	3	Y	18	19	1			10
12		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-	20	9			Y	NO RPT					10
TOTAL GAS PROD:				64,605		TOTAL CONDENSATE PROD:						199					

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
B.M.T.		WELL #:		125	RRCID ->	178247	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10226	- 10242				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	413 3	2 9	Y		2		1 1			2
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	427 3	2 9	Y		2		1 1			3
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	348 3	1 9	Y		1					4
04		390 X	292	-0-	-98	-0-	291 3	1 9	Y		1		1 1			4
05		541 X	541	-0-	-0-	-0-	538 3	3 9	Y		3		2 1			5
06		450 X	357	-0-	-93	-0-	17 1	340 3	Y		-0-		2 1			3
07		465 X	373	-0-	-92	-0-	17 1	355 3	Y		1		1 1			3
							1 9									
08		527 X	405	-0-	-122	-0-	18 1	386 3	Y		1		1 1			3
							1 9									
09		510 X	284	-0-	-226	-0-	12 1	271 3	Y		1		1 1			3
							1 9									
10		186 N	113	-0-	-73	-0-	5 1	108 3	Y		-0-		3 1			-0-
11		446 N	446	-0-	-0-	-0-	16 1	429 3	Y		1		1 1			-0-
							1 9									
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y		NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,004			TOTAL CONDENSATE PROD:			13							

B.M.T.		WELL #:		138	RRCID ->	178255	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9704	- 9724				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2480 X	1501	-0-	-979	-0-	1494 3	7 9	Y		6		5 1			4
02		1848 X	1369	-0-	-479	-0-	1363 3	6 9	Y		5		6 1			3
03		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2089 3	6 9	Y		5		4 1			4
04		1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1842 3	8 9	Y		7		9 1			2
05		1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1724 3	10 9	Y		9		6 1			5
06		2040 X	1590	-0-	-450	-0-	77 1	1512 3	Y		1		4 1			2
							1 9									
07		2108 X	1605	-0-	-503	-0-	71 1	1528 3	Y		5		4 1			3
							6 9									
08		2108 X	1691	-0-	-417	-0-	76 1	1611 3	Y		4		3 1			4
							4 9									
09		1860 X	1488	-0-	-372	-0-	69 1	1413 3	Y		5		5 1			4
							6 9									
10		1612 N	1538	-0-	-74	-0-	64 1	1468 3	Y		5		4 1			5
							6 9									
11		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	59 1	1587 3	Y		5		5 1			5
							6 9									
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y		NO RPT					5
TOTAL GAS PROD:			18,113			TOTAL CONDENSATE PROD:			57							

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B. M. T. A		WELL #: 3		RRCID -> 178489		COMPL. DATE 08/10/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10540 X	9697	-0-	-843	-0-	9641 3	56 9	Y	51	48 1	75
02		9520 X	9127	-0-	-393	-0-	8763 3	364 9	Y	331	97 1	309
03		10540 X	10207	-0-	-333	-0-	10107 3	100 9	Y	91	237 1	163
04		9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	9098 3	50 9	Y	45	195 1	13
05		10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	9898 3	490 9	Y	445	380 1	78
06		10758 X	10758	-0-	-0-	-0-	443 1	10059 3	Y	233	234 1	77
							256 9					
07		10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	452 1	9514 3	Y	159	115 1	121
							175 9					
08		10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	475 1	10030 3	Y	-0-	68 1	53
09		10614 X	10614	-0-	-0-	-0-	474 1	9863 3	Y	252	52 1	253
							277 9					
10		11129 X	10431	-0-	-698	-0-	525 1	9616 3	Y	264	360 1	157
							290 9					
11		10770 X	9606	-0-	-1164	-0-	487 1	9020 3	Y	90	139 1	108
							99 9					
12		10974 X	NO RPT	-0-	-10974	-0-			Y	NO RPT		108
TOTAL GAS PROD:		110,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,961						

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 69		RRCID -> 178578		COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 10488 PERF.10184 - 10206			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	55 1	1187 3	N	-0-	5 1	-0-
02		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	55 1	1130 3	N	-0-		-0-
03		744 N	485	-0-	-259	-0-	22 1	463 3	N	-0-		-0-
04		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	47 1	963 3	N	-0-		-0-
05		963 N	963	-0-	-0-	-0-	45 1	918 3	N	-0-		-0-
06		854 N	854	-0-	-0-	-0-	41 1	813 3	N	-0-		-0-
07		745 N	745	-0-	-0-	-0-	36 1	709 3	N	-0-		-0-
08		744 N	588	-0-	-156	-0-	588 3		N	-0-		-0-
09		720 N	581	-0-	-139	-0-	11 1	570 3	N	-0-		-0-
10		744 N	601	-0-	-143	-0-	31 1	570 3	N	-0-		-0-
11		570 N	427	-0-	-143	-0-	23 1	404 3	N	-0-		-0-
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 178785		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12090 X	6084	-0-	-6006	-0-	248	1	5829	3	Y	6					53
02	10584 X	5316	-0-	-5268	-0-	234	1	5082	3	Y	-0-	33	1			20
03	8897 X	6335	-0-	-2562	-0-	272	1	6063	3	Y	-0-					20
04	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	261	1	5330	3	Y	-0-					20
05	2480 X	1854	-0-	-626	-0-	93	1	1761	3	Y	-0-					20
06	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	187	1	3539	3	Y	-0-					20
07	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	216	1	3937	3	Y	-0-					20
08	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	207	1	3916	3	Y	9					29
09	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	119	1	3536	3	Y	-0-					29
10	4154 X	3292	-0-	-862	-0-	3292	3			Y	-0-					29
11	4020 X	3415	-0-	-605	-0-	3412	3	3	9	Y	3					32
12	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					32
TOTAL GAS PROD:		47,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		18										

B.M.T.		WELL #: 124		RRCID -> 178904		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 11672 PERF. 10058 - 10078								
01	1333 N	733	-0-	-600	-0-	730	3	3	9	Y	3	3	1			2
02	1316 N	7	-0-	-1309	-0-	7	3			Y	-0-	1	1			1
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		745		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 2		RRCID -> 178905		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720								
01	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2923	3	23	9	Y	21					25
02	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2433	3	2	9	Y	2					27
03	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2679	3	11	9	Y	10					37
04	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2577	3	45	9	Y	41	71	1			7
05	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2456	3	6	9	Y	5					12
06	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	95	1	2167	3	Y	4					16
07	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	107	1	2251	3	Y	3					19
08	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	103	1	2187	3	Y	27	24	1			22
09	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	30	9	100	1	Y	3					25
10	2356 N	2201	-0-	-155	-0-	114	1	2085	3	Y	2					27
11	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2	9	117	1	Y	2					29
12	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-	2	9			Y	NO RPT					29
TOTAL GAS PROD:		26,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		120										

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
B.M.T.		WELL #:		122	RRCID ->	179510	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9708 -	9796				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3277	3	14	9	Y	13	11	1			6
02		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2840	3	11	9	Y	10	12	1			4
03		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3233	3	9	9	Y	8	6	1			6
04		3180 X	3153	-0-	-27	-0-	3141	3	12	9	Y	11	15	1			2
05		3286 X	3199	-0-	-87	-0-	3180	3	19	9	Y	17	12	1			7
06		3180 X	3086	-0-	-94	-0-	148	1	2936	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
07		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	152	1	3308	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
08		3255 X	3254	-0-	-1	-0-	147	1	3100	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
09		3150 X	2211	-0-	-939	-0-	102	1	2100	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
10		3472 X	3116	-0-	-356	-0-	131	1	2975	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
11		3360 X	2093	-0-	-1267	-0-	76	1	2010	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
12		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:			32,968				TOTAL CONDENSATE PROD:			101							

B.M.T.		WELL #:		141	RRCID ->	179836	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9512 -	11250				
01		4588 X	4029	-0-	-559	-0-	4018	3	11	9	Y	10	9	1			4
02		4144 X	3636	-0-	-508	-0-	3628	3	8	9	Y	7	9	1			2
03		4588 X	3995	-0-	-593	-0-	3980	3	15	9	Y	14	9	1			7
04		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4660	3	21	9	Y	19	20	1			6
05		4371 X	3960	-0-	-411	-0-	3950	3	10	9	Y	9	9	1			6
06		3900 X	3752	-0-	-148	-0-	180	1	3562	3	Y	9	8	1			7
							10	9									
07		4836 X	3852	-0-	-984	-0-	170	1	3676	3	Y	5	9	1			3
							6	9									
08		4836 X	3737	-0-	-1099	-0-	168	1	3560	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
09		4680 X	3184	-0-	-1496	-0-	146	1	3029	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
10		3968 X	3091	-0-	-877	-0-	131	1	2957	3	Y	3					7
							3	9									
11		3750 X	3170	-0-	-580	-0-	115	1	3051	3	Y	4	8	1			3
							4	9									
12		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:			41,087				TOTAL CONDENSATE PROD:			96							

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BMT		WELL #: 135		RRCID -> 180056		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9562 - 10182						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	9339	3	40	9	Y	36	31	1			17
02	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7592	3	31	9	Y	28	34	1			11
03	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	9002	3	23	9	Y	21	19	1			13
04	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	8399	3	33	9	Y	30	40	1			3
05	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	8357	3	50	9	Y	45	28	1			20
06	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	449	1	8936	3	Y	5	20	1			5
						6	9									
07	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	375	1	8096	3	Y	26	23	1			8
						29	9									
08	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	381	1	8036	3	Y	18	15	1			11
						20	9									
09	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	368	1	7633	3	Y	26	25	1			12
						29	9									
10	8866 X	8664	-0-	-202	-0-	365	1	8270	3	Y	26	25	1			13
						29	9									
11	8580 X	7900	-0-	-680	-0-	284	1	7590	3	Y	24	26	1			11
						26	9									
12	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					11
TOTAL GAS PROD:		93,788				TOTAL CONDENSATE PROD:		285								

BMT		WELL #: 88		RRCID -> 180071		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9881		PERF. 9378 - 9520	
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 73		RRCID -> 180192		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 10430		PERF. 10049 - 10069	
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	N	-0-
02	364 N	284	-0-	-80	-0-	13	1	271	3	N	-0-
03	310 N	284	-0-	-26	-0-	13	1	271	3	N	-0-
04	390 N	260	-0-	-130	-0-	12	1	248	3	N	-0-
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	541	3	N	-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	N	-0-
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	13	1	254	3	N	-0-
08	403 N	205	-0-	-198	-0-	205	3			N	-0-
09	360 N	216	-0-	-144	-0-	4	1	212	3	N	-0-
10	279 N	252	-0-	-27	-0-	13	1	239	3	N	-0-
11	210 N	4	-0-	-206	-0-	4	3			N	-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		3,115				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
B.M.T. A		WELL #:		5	RRCID ->	180307	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9368 - 10066			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6355 X	5807	-0-	-548	-0-	5774 3	33 9	Y		30	28 1			47
02		5740 X	5410	-0-	-330	-0-	5205 3	205 9	Y		186	54 1			179
03		6169 X	5783	-0-	-386	-0-	5718 3	65 9	Y		59	140 1			98
04		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5468 3	35 9	Y		32	121 1			9
05		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5551 3	319 9	Y		290	248 1			51
06		5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	239 1	5427 3	Y		147	148 1			50
							162 9								
07		5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	267 1	5608 3	Y		106	78 1			78
							117 9								
08		5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	252 1	5319 3	Y		-0-	44 1			34
09		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	215 1	4453 3	Y		132	28 1			138
							145 9								
10		6014 X	5834	-0-	-180	-0-	293 1	5353 3	Y		171	215 1			94
							188 9								
11		5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	301 1	5570 3	Y		65	92 1			67
							72 9								
12		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			Y		NO RPT				67
TOTAL GAS PROD:		62,354				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,218					

B.M.T.		WELL #:		129	RRCID ->	180447	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9396 - 10000			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-			
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-			
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-			
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BMT		WELL #: 134		RRCID -> 180831		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2577	3	11 9	Y	10	8 1	5
02	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2297	3	9 9	Y	8	10 1	3
03	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2504	3	7 9	Y	6	6 1	3
04	2610 X	2376	-0-	-234	-0-	2366	3	10 9	Y	9	11 1	1
05	2635 X	2463	-0-	-172	-0-	2449	3	14 9	Y	13	9 1	5
06	2490 X	2329	-0-	-161	-0-	112	1	2216 3	Y	1	6 1	-0-
07	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	116	1	2513 3	Y	8	8 1	-0-
08	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	115	1	2428 3	Y	7	4 1	3
09	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	118	1	2439 3	Y	7	8 1	2
10	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	111	1	2532 3	Y	8	8 1	2
11	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	93	1	2521 3	Y	8	9 1	1
12	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-				Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		27,602				TOTAL CONDENSATE PROD:				85		

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 181144		COMPL. DATE 01/26/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	247	1	5797 3	Y	7		35
02	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	252	1	5474 3	Y	-0-	21 1	14
03	6014 X	5861	-0-	-153	-0-	252	1	5609 3	Y	-0-		14
04	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	275	1	5613 3	Y	-0-		14
05	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	309	1	5872 3	Y	-0-		14
06	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	291	1	5504 3	Y	-0-		14
07	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	321	1	5851 3	Y	-0-		14
08	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	293	1	5555 3	Y	12		26
09	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	167	1	4983 3	Y	-0-		26
10	6169 X	4838	-0-	-1331	-0-	4838	3		Y	-0-		26
11	5970 X	4257	-0-	-1713	-0-	4253	3	4 9	Y	4		30
12	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-				Y	NO RPT		30
TOTAL GAS PROD:		61,781				TOTAL CONDENSATE PROD:				23		

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 5 RRCID -> 181295 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5158 3	7 9	Y	6			126
02	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4776 3	11 9	Y	10			136
03	4867 X	4688	-0-	-179	-0-	4403 3	285 9	Y	259	268 1		127
04	2550 X	2153	-0-	-397	-0-	2127 3	26 9	Y	24	94 1		57
05	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6145 3	144 9	Y	131	126 1		62
06	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	225 1	5106 3	Y	82			144
						90 9						
07	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	251 1	5275 3	Y	25			169
						28 9						
08	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	234 1	4937 3	Y	289	203 1		255
						318 9						
09	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	234 1	4865 3	Y	83	305 1		33
						91 9						
10	6107 X	5085	-0-	-1022	-0-	263 1	4812 3	Y	9			42
						10 9						
11	5430 X	5039	-0-	-391	-0-	257 1	4749 3	Y	30			72
						33 9						
12	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			Y	NO RPT			72
TOTAL GAS PROD:		54,860				TOTAL CONDENSATE PROD:			948			

FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 181312 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9372 - 10560

01	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-	75 1		-0-
02	2156 N	-0-	-0-	-2156	-0-			N	-0-			-0-
03	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-			-0-
04	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/09/2018 - W/O TO 04-181312												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SALDIVAR ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 181588 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437

01	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	125 1	2926 3	Y	3			17
						3 9						
02	2688 X	2453	-0-	-235	-0-	108 1	2345 3	Y	-0-	11 1		6
03	2976 X	2962	-0-	-14	-0-	127 1	2835 3	Y	-0-			6
04	3060 X	2870	-0-	-190	-0-	134 1	2736 3	Y	-0-			6
05	3131 X	3021	-0-	-110	-0-	151 1	2870 3	Y	-0-			6
06	2970 X	2811	-0-	-159	-0-	141 1	2670 3	Y	-0-			6
07	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	159 1	2906 3	Y	-0-			6
08	3007 X	2968	-0-	-39	-0-	149 1	2811 3	Y	7			13
						8 9						
09	2910 X	2656	-0-	-254	-0-	86 1	2570 3	Y	-0-			13
10	3069 X	2384	-0-	-685	-0-	2384 3		Y	-0-			13
11	2970 X	2207	-0-	-763	-0-	2205 3	2 9	Y	2			15
12	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		30,451				TOTAL CONDENSATE PROD:			12			

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BMT		WELL #:		143	RRCID ->	181733	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10122	- 10778		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1736 N	1717	-0-	-19	-0-	1713 3	4 9	Y	4	4	1		2
02		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1823 3	3 9	Y	3	5	1		-0-
03		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2018 3	8 9	Y	7	5	1		2
04		1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1878 3	8 9	Y	7	9	1		-0-
05		2015 X	1887	-0-	-128	-0-	1883 3	4 9	Y	4	4	1		-0-
06		1950 X	1769	-0-	-181	-0-	85 1	1680 3	Y	4	4	1		-0-
							4 9							
07		2015 X	1832	-0-	-183	-0-	81 1	1748 3	Y	3	3	1		-0-
							3 9							
08		2015 X	1945	-0-	-70	-0-	87 1	1854 3	Y	4	4	1		-0-
							4 9							
09		1890 X	1837	-0-	-53	-0-	85 1	1748 3	Y	4	4	1		-0-
							4 9							
10		1829 N	1714	-0-	-115	-0-	72 1	1640 3	Y	2				2
							2 9							
11		1890 N	1667	-0-	-223	-0-	60 1	1605 3	Y	2	4	1		-0-
							2 9							
12		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			20,106				TOTAL CONDENSATE PROD:			44				

B.M.T.		WELL #:		93	RRCID ->	181931	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9492	- 9553		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5859 X	5573	-0-	-286	-0-	5549 3	24 9	Y	22	19	1		9
02		5292 X	4891	-0-	-401	-0-	4871 3	20 9	Y	18	21	1		6
03		5828 X	5234	-0-	-594	-0-	5221 3	13 9	Y	12	12	1		6
04		5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5730 3	23 9	Y	21	26	1		1
05		5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5380 3	32 9	Y	29	18	1		12
06		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	253 1	5043 3	Y	3	12	1		3
							3 9							
07		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	244 1	5281 3	Y	17	15	1		5
							19 9							
08		5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	249 1	5261 3	Y	12	10	1		7
							13 9							
09		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	235 1	4864 3	Y	17	16	1		8
							19 9							
10		5518 X	5313	-0-	-205	-0-	223 1	5072 3	Y	16	16	1		8
							18 9							
11		5370 X	5263	-0-	-107	-0-	190 1	5055 3	Y	16	16	1		8
							18 9							
12		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			Y	NO RPT				8
TOTAL GAS PROD:			58,923				TOTAL CONDENSATE PROD:			183				

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 89		RRCID -> 181942		COMPL. DATE 03/20/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4934	3	21 9	Y	19	17 1		9
02	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4074	3	17 9	Y	15	18 1		6
03	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4846	3	12 9	Y	11	10 1		7
04	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4570	3	19 9	Y	17	21 1		3
05	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4775	3	29 9	Y	26	17 1		12
06	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	223	1	4438 3	Y	3	11 1		4
						3	9						
07	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	220	1	4740 3	Y	15	14 1		5
						17	9						
08	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	250	1	5282 3	Y	13	10 1		8
						14	9						
09	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	238	1	4939 3	Y	16	16 1		8
						18	9						
10	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	253	1	5724 3	Y	18	17 1		9
						20	9						
11	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	191	1	5109 3	Y	16	17 1		8
						18	9						
12	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-				Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		54,994				TOTAL CONDENSATE PROD:			169				

TEX-MEX R.R. CO #599		WELL #: 2		RRCID -> 182181		COMPL. DATE 02/28/2001			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5146 X	5000	-0-	-146	-0-	267	1	4674 3	Y	54	45 1		62
						59	9						
02	4536 X	2928	-0-	-1608	-0-	167	1	2753 3	Y	7	35 1		34
						8	9						
03	5084 X	979	-0-	-4105	-0-	59	1	917 3	Y	3			37
						3	9						
04	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	211	1	3577 3	Y	20	41 1		16
						22	9						
05	3751 X	4	-0-	-3747	-0-	1	1	3 3	Y	-0-			16
06	3630 X	100	-0-	-3530	-0-	6	1	93 3	Y	1			17
						1	9						
07	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	355	1	5956 3	Y	21			38
						23	9						
08	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	414	1	7052 3	Y	19	33 1		24
						21	9						
09	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	244	1	4191 3	Y	25			49
						28	9						
10	6324 X	4377	-0-	-1947	-0-	264	1	4104 3	Y	8			57
						9	9						
11	7260 X	4171	-0-	-3089	-0-	257	1	3891 3	Y	21			78
						23	9						
12	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-				Y	NO RPT			78
TOTAL GAS PROD:		39,653				TOTAL CONDENSATE PROD:			179				

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BMT		WELL #:		133	RRCID ->	182661	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9778 -	9826
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3249	3	14 9	Y	13	11 1		4
02	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2868	3	11 9	Y	10	13 1		1
03	3162 X	3147	-0-	-15	-0-	3139	3	8 9	Y	7	6 1		2
04	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3040	3	12 9	Y	11	13 1		-0-
05	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3281	3	20 9	Y	18	12 1		6
06	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	134	1	2647 3	Y	2	8 1		-0-
						2 9							
07	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	142	1	3062 3	Y	10	9 1		1
						11 9							
08	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	148	1	3134 3	Y	7	6 1		2
						8 9							
09	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	205	1	4234 3	Y	15	13 1		4
						17 9							
10	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	246	1	5573 3	Y	18	16 1		6
						20 9							
11	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	182	1	4856 3	Y	16	16 1		6
						18 9							
12	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-				Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		40,281				TOTAL CONDENSATE PROD:				127			

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		77	RRCID ->	182731	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9428 -	10532
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	70	1	1530 3	N	6			13
						7 9							
02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	76	1	1581 3	N	2			15
						2 9							
03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	91	1	1874 3	N	2			17
						2 9							
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	70	1	1447 3	N	-0-			17
05	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	72	1	1455 3	N	-0-			17
06	1350 N	1202	-0-	-148	-0-	58	1	1144 3	N	-0-			17
07	1395 N	1390	-0-	-5	-0-	67	1	1323 3	N	-0-			17
08	1395 N	1097	-0-	-298	-0-	1097	3		N	-0-			17
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	27	1	1424 3	N	1			18
						1 9							
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	78	1	1455 3	N	-0-			18
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	72	1	1249 3	N	-0-			18
12	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		16,272				TOTAL CONDENSATE PROD:				11			

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	182798	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10421 - 10510
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-			-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	N	-0-			-0-
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-			-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-			-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3	N	-0-			-0-
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	33 1	N	232			232
						255 9					
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	15 1	N	568	793 1		7
						625 9					
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	23 1	N	-0-			7
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	40 1	N	6			13
						7 9					
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	14 1	N	-0-			13
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-			13
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		7,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		806					

TEX-MEX RR CO. 599 #4		WELL #:		4	RRCID ->	182962	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9232 - 9256
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		31	RRCID ->	183166	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL DEPTH	11761	PERF.10830 - 11334
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	102	-0-	-84	-0-	4 1	Y	-0-			2
02	140 N	88	-0-	-52	-0-	4 1	Y	-0-			2
03	186 N	141	-0-	-45	-0-	6 1	Y	-0-			2
04	180 X	175	-0-	-5	-0-	8 1	Y	-0-			2
05	231 X	231	-0-	-0-	-0-	12 1	Y	-0-			2
06	170 X	170	-0-	-0-	-0-	9 1	Y	-0-			2
07	186 X	142	-0-	-44	-0-	7 1	Y	-0-			2
08	217 X	96	-0-	-121	-0-	5 1	Y	-0-			2
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-		Y	-0-			2
10	155 N	46	-0-	-109	-0-	46 3	Y	-0-			2
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 3	Y	-0-			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		1,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BMT		WELL #:		132	RRCID ->	183271	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9491 -	9571	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	4371 X	3587	-0-	-784	-0-	3572	3	15	9	Y	14	12	1	5
02	3472 X	3002	-0-	-470	-0-	2990	3	12	9	Y	11	13	1	3
03	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3895	3	10	9	Y	9	8	1	4
04	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3874	3	15	9	Y	14	17	1	1
05	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3618	3	21	9	Y	19	12	1	8
06	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	180	1	3562	3	Y	2	8	1	2
						2	9							
07	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	183	1	3975	3	Y	13	11	1	4
						14	9							
08	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	177	1	3742	3	Y	8	7	1	5
						9	9							
09	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	166	1	3447	3	Y	13	11	1	7
						14	9							
10	4154 X	2755	-0-	-1399	-0-	116	1	2630	3	Y	8	9	1	6
						9	9							
11	4050 X	483	-0-	-3567	-0-	17	1	464	3	Y	2	5	1	3
						2	9							
12	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		36,731				TOTAL CONDENSATE PROD:			113					

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		30	RRCID ->	183456	COMPL. DATE	06/23/2001	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	9922 -	11486	
01	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	181	1	4250	3	Y	5			24
						6	9							
02	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	176	1	3813	3	Y	-0-	16	1	8
03	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	202	1	4482	3	Y	-0-			8
04	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	210	1	4287	3	Y	-0-			8
05	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	235	1	4458	3	Y	-0-			8
06	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	229	1	4323	3	Y	-0-			8
07	4681 X	4645	-0-	-36	-0-	242	1	4403	3	Y	-0-			8
08	4681 X	4678	-0-	-3	-0-	234	1	4432	3	Y	11			19
						12	9							
09	4560 X	4166	-0-	-394	-0-	136	1	4030	3	Y	-0-			19
10	4650 X	3868	-0-	-782	-0-	3868	3			Y	-0-			19
11	4500 X	3543	-0-	-957	-0-	3540	3	3	9	Y	3			22
12	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		47,752				TOTAL CONDENSATE PROD:			19					

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		78	RRCID ->	183846	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9502 - 10144
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	52 1	1120 3	N	2			10
02	1064 N	1029	-0-	-35	-0-	2 9						
03	1178 N	1131	-0-	-47	-0-	47 1	982 3	N	-0-			10
04	1140 N	1045	-0-	-95	-0-	52 1	1079 3	N	-0-			10
05	1147 N	936	-0-	-211	-0-	48 1	997 3	N	-0-			10
06	1080 N	1005	-0-	-75	-0-	44 1	892 3	N	-0-			10
07	1085 N	1009	-0-	-76	-0-	48 1	957 3	N	-0-			10
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	48 1	961 3	N	-0-			10
09	1020 N	1015	-0-	-5	-0-	1023 3		N	-0-			10
10	1023 N	923	-0-	-100	-0-	19 1	996 3	N	-0-			10
						47 1	874 3	N	2			12
11	990 N	601	-0-	-389	-0-	2 9						
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	33 1	568 3	N	-0-	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:		10,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

B. M. T.		WELL #:		137	RRCID ->	183933	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	11671 - 11698
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4960 3	14 9	Y	13	11 1		3
02	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4660 3	10 9	Y	9	12 1		-0-
03	4867 X	4700	-0-	-167	-0-	4682 3	18 9	Y	16	11 1		5
04	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	3995 3	18 9	Y	16	19 1		2
05	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4281 3	11 9	Y	10	9 1		3
06	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	228 1	4540 3	Y	12	9 1		6
						13 9						
07	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	248 1	5338 3	Y	8	11 1		3
						9 9						
08	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	225 1	4772 3	Y	10	10 1		3
						11 9						
09	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	248 1	5152 3	Y	13	11 1		5
						14 9						
10	5580 X	4521	-0-	-1059	-0-	191 1	4324 3	Y	5			10
						6 9						
11	5400 X	4615	-0-	-785	-0-	167 1	4441 3	Y	6	11 1		5
						7 9						
12	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		52,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		118						

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #:		3	RRCID ->	183960	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9578 - 10456
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 4		RRCID -> 183999		COMPL. DATE 07/03/2001			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2155	3	2	9	Y	2	47
02	2016 N	1693	-0-	-323	-0-	1689	3	4	9	Y	4	51
03	3100 N	4038	-0-	938	-0-	938	3	141	9	Y	128	57
04	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-	3897	3			Y	122 1	-0-
05	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	57 1	-0-
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y		-0-
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y		-0-
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		134						

B.M.T. D		WELL #: 1		RRCID -> 184100		COMPL. DATE 07/05/2001			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149			
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1217	3	22	9	N	20	20
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	942	3	13	9	N	12	32
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-	32
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-	32
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	946	3	1	9	N	1	33
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	55	1	1087	3	N	-0-	33
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	48	1	1030	3	N	-0-	33
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	50	1	1059	3	N	-0-	33
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	39	1	813	3	N	-0-	33
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	46	1	1020	3	N	-0-	33
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	30	1	804	3	N	-0-	33
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT	33
TOTAL GAS PROD:		11,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		33						

B.M.T.		WELL #: 139		RRCID -> 184350		COMPL. DATE 07/26/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832				
01	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5184	3	22	9	Y	20	18 1	8
02	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4478	3	18	9	Y	16	19 1	5
03	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4942	3	13	9	Y	12	10 1	7
04	5460 X	4755	-0-	-705	-0-	4736	3	19	9	Y	17	23 1	1
05	5642 X	4871	-0-	-771	-0-	4842	3	29	9	Y	26	17 1	10
06	5040 X	4917	-0-	-123	-0-	236	1	4678	3	Y	3	12 1	1
07	4991 X	4249	-0-	-742	-0-	188	1	4047	3	Y	13	12 1	2
08	4960 X	4625	-0-	-335	-0-	208	1	4406	3	Y	10	8 1	4
09	4920 X	3846	-0-	-1074	-0-	176	1	3656	3	Y	13	13 1	4
10	4402 X	4270	-0-	-132	-0-	179	1	4077	3	Y	13	12 1	5
11	4260 X	3886	-0-	-374	-0-	140	1	3733	3	Y	12	12 1	5
12	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-	13	9			Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		50,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		155							

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
TEX-MEX RR CO. 599		WELL #:		3	RRCID ->	184400	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8986 - 9012			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6138 X	5715	-0-	-423	-0-	305	1	5341	3	Y	63	54	1		79
02	5432 X	5018	-0-	-414	-0-	286	1	4718	3	Y	13	44	1		48
03	6014 X	5744	-0-	-270	-0-	346	1	5389	3	Y	8				56
04	5820 X	5392	-0-	-428	-0-	299	1	5075	3	Y	16	49	1		23
05	5952 X	5498	-0-	-454	-0-	329	1	5144	3	Y	23				46
06	5550 X	5247	-0-	-303	-0-	315	1	4914	3	Y	16				62
07	5735 X	5562	-0-	-173	-0-	312	1	5239	3	Y	10				72
08	5735 X	5383	-0-	-352	-0-	298	1	5076	3	Y	8	43	1		37
09	5400 X	5151	-0-	-249	-0-	283	1	4850	3	Y	16				53
10	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	321	1	5004	3	Y	6				59
11	5130 X	5083	-0-	-47	-0-	314	1	4754	3	Y	14				73
12	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT				73
TOTAL GAS PROD:		59,125				TOTAL CONDENSATE PROD:		193							

B.M.T.		WELL #:		156	RRCID ->	184536	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	10014 - 10025
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		140	RRCID ->	184883	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10750 - 10848
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3027 3	9 9	Y	8	7 1		1
02	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2694 3	6 9	Y	5	6 1		-0-
03	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3018 3	12 9	Y	11	7 1		4
04	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2856 3	12 9	Y	11	13 1		2
05	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2934 3	8 9	Y	7	6 1		3
06	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	134 1	2663 3	Y	7	6 1		4
						8 9						
07	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	121 1	2583 3	Y	4	6 1		2
						4 9						
08	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	127 1	2705 3	Y	6	6 1		2
						7 9						
09	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	128 1	2645 3	Y	7	6 1		3
						8 9						
10	3100 N	3146	-0-	46	46	133 1	3010 3	Y	3			6
						3 9						
11	2970 N	2924	-0-	-46	-0-	106 1	2814 3	Y	4	7 1		3
						4 9						
12	2883 N	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		31,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		73						

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #:		2	RRCID ->	185168	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	10911	PERF.	10444 - 10510
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3		N	-0-			72
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1255 3	2 9	N	2			74
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3		N	-0-			74
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3		N	-0-			74
05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1155 3	7 9	N	6			80
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			80
07	3100 N	53108	-0-	50008	50008	2284 1	50518 3	N	278	343 1		15
						306 9						
08	3100 N	31574	-0-	28474	78482	1422 1	1400 2	N	475	376 1		114
						28229 3	523 9					
09	3000 N	20058	-0-	17058	95540	923 1	908 2	N	106	166 1		54
						18110 3	117 9					
10	3100 N	12904	-0-	9804	105344	277 1	878 2	N	35			89
						11710 3	39 9					
11	114250 X	8906	-0-	-105344	-0-	3 1	8817 3	N	78			167
						86 9						
12	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			167
TOTAL GAS PROD:		132,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		980						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		79	RRCID ->	185250	COMPL. DATE	09/13/2001	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	9544 - 10647	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	N	-0-	35
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	N	-0-	35
03		284 N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-	35
04		240 N	162	-0-	-78	-0-	7	1	155	3	N	-0-	35
05		248 N	128	-0-	-120	-0-	6	1	120	3	N	2	37
							2	9					
06		240 N	77	-0-	-163	-0-	4	1	73	3	N	-0-	37
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-	37
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-	37
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	288	3	N	-0-	37
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-	37
11		240 N	27	-0-	-213	-0-	2	1	25	3	N	-0-	37
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	37
TOTAL GAS PROD:		2,454				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

B.M.T.		WELL #:		146	RRCID ->	185870	COMPL. DATE	10/04/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10095 - 11301			
01		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2576	3	8	9	Y	7	6	1	3
02		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2393	3	4	9	Y	4	6	1	1
03		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2685	3	10	9	Y	9	6	1	4
04		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2540	3	11	9	Y	10	12	1	2
05		2666 X	2561	-0-	-105	-0-	2554	3	7	9	Y	6	5	1	3
06		2610 X	2296	-0-	-314	-0-	109	1	2180	3	Y	6	5	1	4
							7	9							
07		2697 X	2400	-0-	-297	-0-	107	1	2290	3	Y	3	5	1	2
							3	9							
08		2697 X	2523	-0-	-174	-0-	114	1	2403	3	Y	5	5	1	2
							6	9							
09		2550 X	2494	-0-	-56	-0-	114	1	2373	3	Y	6	5	1	3
							7	9							
10		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	104	1	2360	3	Y	3			6
							3	9							
11		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	96	1	2549	3	Y	4	6	1	4
							4	9							
12		2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		27,617				TOTAL CONDENSATE PROD:		63							

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T. A		WELL #:		1	RRCID ->	186223	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9685 - 9694		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	545	3	Y	3		10
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	3	9	455	3	Y	2		12
03	465 N	277	-0-	-188	-0-	28	1	260	3	Y	-0-		12
04	570 N	399	-0-	-171	-0-	2	9	376	3	Y	1		13
05	527 N	285	-0-	-242	-0-	17	1	268	3	Y	-0-		13
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	1	9	282	3	Y	1		14
07	403 N	229	-0-	-174	-0-	18	1	216	3	Y	-0-		14
08	279 N	160	-0-	-119	-0-	1	9	150	3	Y	-0-		14
09	300 N	272	-0-	-28	-0-	13	1	257	3	Y	-0-		14
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	10	1	329	3	Y	-0-		14
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	1		15
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	21	1			Y			15
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		3,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

B.M.T.		WELL #:		160	RRCID ->	186292	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9636 - 9674		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1431	3	7	9	Y	6	5 1	2
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1292	3	6	9	Y	5	6 1	1
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1638	3	4	9	Y	4	4 1	1
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1612	3	7	9	Y	6	7 1	-0-
05	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1651	3	10	9	Y	9	6 1	3
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	79	1	1576	3	Y	1	4 1	-0-
07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1	9	1667	3	Y	5	5 1	-0-
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	77	1	1593	3	Y	5	3 1	2
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	6	9	1489	3	Y	4	5 1	1
10	1736 N	1591	-0-	-145	-0-	71	1	1517	3	Y	5	5 1	1
11	1620 N	1423	-0-	-197	-0-	4	9	1368	3	Y	4	5 1	-0-
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-	68	1			Y			-0-
						51	1						
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		17,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		54							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		80	RRCID ->	186309	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9164 - 9180
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	1965	-0-	-19	-0-	86 1	1877 3	N	2			22
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	2 9						
03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	85 1	1763 3	N	5			27
04	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	6 9						
05	2046 N	2028	-0-	-18	-0-	96 1	1982 3	N	3			30
06	2010 N	1884	-0-	-126	-0-	3 9						
07	2015 N	1770	-0-	-245	-0-	90 1	1848 3	N	2			32
08	2015 N	2002	-0-	-13	-0-	2 9						
09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	95 1	1930 3	N	3			35
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	3 9						
11	1950 N	1549	-0-	-401	-0-	90 1	1794 3	N	-0-			35
12	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-	85 1	1683 3	N	2			37
						2 9						
						2002 3		N	-0-			37
						36 1	1892 3	N	5			42
						6 9						
						98 1	1818 3	N	5			47
						6 9						
						84 1	1462 3	N	3			50
						3 9						
								N	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:		20,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		30						

TEX-MEX R.R. CO. NO. 599		WELL #:		5	RRCID ->	186357	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9118 - 9128
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5487 X	5326	-0-	-161	-0-	284 1	4977 3	Y	59	51 1		68
02	4956 X	4659	-0-	-297	-0-	65 9						
03	5487 X	5366	-0-	-121	-0-	265 1	4381 3	Y	12	41 1		39
04	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	13 9						
05	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	323 1	5032 3	Y	10			49
06	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	11 9						
07	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	281 1	4763 3	Y	21	52 1		18
08	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	23 9						
09	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	312 1	4875 3	Y	31			49
10	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	34 9						
11	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	297 1	4631 3	Y	21			70
12	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-	23 9						
						297 1	4986 3	Y	14			84
						15 9						
						286 1	4878 3	Y	11	54 1		41
						12 9						
						268 1	4601 3	Y	21			62
						23 9						
						307 1	4782 3	Y	7			69
						8 9						
						302 1	4563 3	Y	19			88
						21 9						
								Y	NO RPT			88
TOTAL GAS PROD:		55,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		226						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		142	RRCID ->	186803	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9440 - 10583	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		299 N	299	-0-	-0-	298 3	1 9	Y		1	1 1		1
02		271 N	271	-0-	-0-	270 3	1 9	Y		1	1 1		1
03		293 N	293	-0-	-0-	292 3	1 9	Y		1			2
04		300 X	278	-0-	-22	277 3	1 9	Y		1	1 1		2
05		310 X	287	-0-	-23	286 3	1 9	Y		1			3
06		300 X	280	-0-	-20	13 1	267 3	Y		-0-	3 1		-0-
07		310 X	302	-0-	-8	13 1	288 3	Y		1	1 1		-0-
						1 9							
08		291 X	291	-0-	-0-	13 1	277 3	Y		1	1 1		-0-
						1 9							
09		316 X	316	-0-	-0-	15 1	300 3	Y		1	1 1		-0-
						1 9							
10		356 N	356	-0-	-0-	15 1	340 3	Y		1	1 1		-0-
						1 9							
11		294 N	294	-0-	-0-	11 1	282 3	Y		1	1 1		-0-
						1 9							
12		341 N	NO RPT	-0-	-341				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,267			TOTAL CONDENSATE PROD:				10			

B.M.T.		WELL #:		116	RRCID ->	186827	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10255 - 10848	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 X	2778	-0-	-322	2770 3	8 9	Y		7	6 1		2
02		2882 X	2882	-0-	-0-	2876 3	6 9	Y		5	7 1		-0-
03		3100 X	2986	-0-	-114	2975 3	11 9	Y		10	7 1		3
04		2932 N	2932	-0-	-0-	2919 3	13 9	Y		12	13 1		2
05		2771 X	2771	-0-	-0-	2764 3	7 9	Y		6	6 1		2
06		2631 X	2631	-0-	-0-	125 1	2499 3	Y		6	5 1		3
						7 9							
07		2869 X	2869	-0-	-0-	127 1	2738 3	Y		4	6 1		1
						4 9							
08		2748 X	2748	-0-	-0-	124 1	2618 3	Y		5	6 1		-0-
						6 9							
09		2987 X	2987	-0-	-0-	137 1	2842 3	Y		7	6 1		1
						8 9							
10		2999 X	2999	-0-	-0-	126 1	2870 3	Y		3			4
						3 9							
11		2670 N	2572	-0-	-98	93 1	2475 3	Y		4	7 1		1
						4 9							
12		2976 N	NO RPT	-0-	-2976				Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			31,155			TOTAL CONDENSATE PROD:				69			

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BMT		WELL #:		157	RRCID ->	186829	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9805 - 9878	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4258 3	19 9	Y	17	14 1		10
02		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3595 3	14 9	Y	13	15 1		8
03		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4089 3	11 9	Y	10	8 1		10
04		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3830 3	15 9	Y	14	18 1		6
05		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4001 3	24 9	Y	22	13 1		15
06		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	185 1	3676 3	Y	2	10 1		7
							2 9						
07		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	180 1	3882 3	Y	13	11 1		9
							14 9						
08		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	185 1	3916 3	Y	8	8 1		9
							9 9						
09		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	178 1	3678 3	Y	14	12 1		11
							15 9						
10		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	172 1	3907 3	Y	12	12 1		11
							13 9						
11		3990 X	3961	-0-	-29	-0-	144 1	3804 3	Y	12	12 1		11
							13 9						
12		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:			43,829	TOTAL CONDENSATE PROD:			137						

HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	187050	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10418 - 10434	
01		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2801 3	14 9	N	13			172
02		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 3		N	-0-			172
03		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2618 3	8 9	N	7			179
04		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 3		N	-0-			179
05		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2334 3	6 9	N	5			184
06		2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	177 1	2801 3	N	1			185
							1 9						
07		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	54 1	1193 3	N	-0-	164 1		21
08		3100 N	3106	-0-	6	6	142 1	2964 3	N	-0-			21
*09		2761 N	2755	-0-	-6	-0-	127 1	2625 3	N	3			24
							3 9						
*10		3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	65 1	2963 3	N	-0-			24
*11		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	1 1	2864 3	N	-0-			24
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:			28,412	TOTAL CONDENSATE PROD:			29						

B. M. T. C		WELL #:		1	RRCID ->	187625	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9134 - 9141	
01		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	179 1	3133 3	N	-0-			-0-
02		3080 X	2801	-0-	-279	-0-	160 1	2641 3	N	-0-			-0-
03		3441 X	3301	-0-	-140	-0-	199 1	3102 3	N	-0-			-0-
04		3330 X	3161	-0-	-169	-0-	176 1	2985 3	N	-0-			-0-
05		3441 X	3147	-0-	-294	-0-	189 1	2958 3	N	-0-			-0-
06		3210 X	2931	-0-	-279	-0-	177 1	2754 3	N	-0-			-0-
07		3317 X	3124	-0-	-193	-0-	176 1	2948 3	N	-0-			-0-
08		3286 X	2886	-0-	-400	-0-	159 1	2727 3	N	-0-			-0-
09		3150 X	2693	-0-	-457	-0-	148 1	2545 3	N	-0-			-0-
10		3162 X	2658	-0-	-504	-0-	160 1	2498 3	N	-0-			-0-
11		3030 X	2494	-0-	-536	-0-	155 1	2339 3	N	-0-			-0-
12		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,508	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BMT		WELL #: 161		RRCID -> 188021		COMPL. DATE 02/20/2002			TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1094	3	4 9	Y	4	4 1		-0-
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1000	3	4 9	Y	4	4 1		-0-
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1032	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
04	1050 N	951	-0-	-99	-0-	948	3	3 9	Y	3	3 1		-0-
05	1116 N	569	-0-	-547	-0-	566	3	3 9	Y	3	2 1		1
06	990 N	214	-0-	-776	-0-	10	1	204 3	Y	-0-	1 1		-0-
07	992 N	329	-0-	-663	-0-	14	1	314 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9							
08	558 N	312	-0-	-246	-0-	14	1	297 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9							
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	248 3	Y	2	1 1		1
						2 9							
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	18	1	414 3	Y	1	1 1		1
						1 9							
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	15	1	388 3	Y	1	1 1		1
						1 9							
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		6,610				TOTAL CONDENSATE PROD:			22				

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 188366		COMPL. DATE 03/14/2002			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4743 X	4228	-0-	-515	-0-	173	1	4052 3	N	3			30
						3 9							
02	4284 X	3767	-0-	-517	-0-	166	1	3601 3	N	-0-	14 1		16
03	4588 X	4251	-0-	-337	-0-	183	1	4068 3	N	-0-			16
04	4320 X	3972	-0-	-348	-0-	185	1	3787 3	N	-0-			16
05	4309 X	4123	-0-	-186	-0-	206	1	3917 3	N	-0-			16
06	4110 X	3884	-0-	-226	-0-	195	1	3689 3	N	-0-			16
07	4247 X	3735	-0-	-512	-0-	194	1	3541 3	N	-0-			16
08	4247 X	2929	-0-	-1318	-0-	147	1	2774 3	N	7			23
						8 9							
09	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	210	1	6244 3	N	-0-			23
10	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	1 1		6498 3	N	-0-			23
11	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5421	3	6 9	N	5			28
12	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-				N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		49,269				TOTAL CONDENSATE PROD:			15				

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 81		RRCID -> 188494		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	141	1	3070	3	N	8	82
						9	9					
02	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	139	1	2877	3	N	12	94
						13	9					
03	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	144	1	2971	3	N	7	101
						8	9					
04	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	146	1	3021	3	N	12	15
						13	9			98	1	
05	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	149	1	3016	3	N	-0-	15
06	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	146	1	2909	3	N	-0-	15
07	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	151	1	3006	3	N	3	18
						3	9					
08	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-	18
09	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	54	1	2836	3	N	5	23
						6	9					
10	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	157	1	2915	3	N	12	35
						13	9					
11	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	152	1	2636	3	N	-0-	35
12	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT	35
TOTAL GAS PROD:		33,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		59						

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 188504		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 12115 PERF. 10146 - 11800				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3038 X	2145	-0-	-893	-0-	88	1	2054	3	Y	3	12
						3	9					
02	2744 X	2609	-0-	-135	-0-	115	1	2494	3	Y	-0-	4
03	2976 X	2871	-0-	-105	-0-	124	1	2747	3	Y	-0-	4
04	2790 X	2457	-0-	-333	-0-	115	1	2342	3	Y	-0-	4
05	2883 X	2775	-0-	-108	-0-	139	1	2636	3	Y	-0-	4
06	2790 X	2353	-0-	-437	-0-	118	1	2235	3	Y	-0-	4
07	2883 X	2375	-0-	-508	-0-	123	1	2252	3	Y	-0-	4
08	2883 X	2413	-0-	-470	-0-	121	1	2286	3	Y	5	9
						6	9					
09	2700 X	1901	-0-	-799	-0-	62	1	1839	3	Y	-0-	9
10	2015 N	1847	-0-	-168	-0-	1847	3			Y	-0-	9
11	1950 N	1316	-0-	-634	-0-	1315	3	1	9	Y	1	10
12	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT	10
TOTAL GAS PROD:		25,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BMT		WELL #: 118		RRCID -> 188676		COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4883	3	21 9	Y	19	16 1		7
02	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4382	3	18 9	Y	16	18 1		5
03	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4921	3	12 9	Y	11	10 1		6
04	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4622	3	19 9	Y	17	22 1		1
05	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4733	3	29 9	Y	26	16 1		11
06	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	222	1	4420 3	Y	3	11 1		3
						3	9						
07	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	220	1	4730 3	Y	15	14 1		4
						17	9						
08	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	224	1	4709 3	Y	12	9 1		7
						13	9						
09	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	211	1	4394 3	Y	14	15 1		6
						15	9						
10	4960 X	4750	-0-	-210	-0-	200	1	4535 3	Y	14	15 1		5
						15	9						
11	4800 X	4608	-0-	-192	-0-	166	1	4427 3	Y	14	15 1		4
						15	9						
12	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-				Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		52,176				TOTAL CONDENSATE PROD:				161			

B. M. T.		WELL #: 127		RRCID -> 188681		COMPL. DATE 03/08/2002			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9490 - 9725				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	392	3	1 9	Y	1	1 1		3
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-				Y	-0-	3 1		-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			-0-
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		393				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BMT		WELL #: 159		RRCID -> 188686		COMPL. DATE 03/25/2002			TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	775 X	762	-0-	-13	-0-	759 3	3 9	Y	3	2 1		2
02	700 X	671	-0-	-29	-0-	669 3	2 9	Y	2	3 1		1
03	744 X	738	-0-	-6	-0-	736 3	2 9	Y	2	2 1		1
04	750 N	685	-0-	-65	-0-	683 3	2 9	Y	2	3 1		-0-
05	744 N	723	-0-	-21	-0-	719 3	4 9	Y	4	2 1		2
06	720 N	706	-0-	-14	-0-	34 1	672 3	Y	-0-	2 1		-0-
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	34 1	723 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
08	713 N	703	-0-	-10	-0-	32 1	669 3	Y	2	1 1		1
						2 9						
09	720 N	630	-0-	-90	-0-	29 1	599 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	27 1	612 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	24 1	652 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		7,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 82		RRCID -> 189147		COMPL. DATE 04/30/2002			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	87 1	1890 3	N	18	2 1		73
						20 9						
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	89 1	1851 3	N	5			78
						6 9						
03	1953 N	1055	-0-	-898	-0-	49 1	1006 3	N	-0-			78
04	1890 N	522	-0-	-1368	-0-	24 1	498 3	N	-0-			78
05	1953 N	1888	-0-	-65	-0-	89 1	1798 3	N	1	1 1		78
						1 9						
06	1020 N	961	-0-	-59	-0-	46 1	913 3	N	2			80
						2 9						
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	25 1	502 3	N	-0-			80
08	1891 N	1468	-0-	-423	-0-	1466 3	2 9	N	2			82
09	960 N	795	-0-	-165	-0-	15 1	762 3	N	16	85 1		13
						18 9						
10	527 N	426	-0-	-101	-0-	22 1	404 3	N	-0-			13
11	1410 N	180	-0-	-1230	-0-	10 1	170 3	N	-0-			13
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		11,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		44						

HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 4		RRCID -> 189317		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10493 - 10577			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1190	-0-	-236	-0-	1190 3		N	-0-			-0-
02	1232 N	1011	-0-	-221	-0-	1011 3		N	-0-			-0-
03	1240 N	1160	-0-	-80	-0-	1160 3		N	-0-			-0-
04	1140 N	908	-0-	-232	-0-	908 3		N	-0-			-0-
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3		N	-0-			-0-
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	71 1	1125 3	N	-0-			-0-
07	930 N	336	-0-	-594	-0-	15 1	321 3	N	-0-			-0-
08	1209 N	1083	-0-	-126	-0-	50 1	1033 3	N	-0-			-0-
09	1200 N	1089	-0-	-111	-0-	50 1	1039 3	N	-0-			-0-
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	20 1	887 3	N	-0-			-0-
11	1050 N	293	-0-	-757	-0-	293 3		N	-0-			-0-
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 162		RRCID -> 189740		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	205	1	3587	3	Y	-0-	2
02	3416 X	3212	-0-	-204	-0-	183	1	3023	3	Y	5	4
						6	9					
03	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	230	1	3574	3	Y	1	5
						1	9					
04	2610 X	2467	-0-	-143	-0-	137	1	2326	3	Y	4	9
						4	9					
05	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	237	1	3702	3	Y	13	22
						14	9					
06	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	212	1	3314	3	Y	5	8
						6	9				19 1	
07	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	207	1	3465	3	Y	1	9
						1	9					
08	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	183	1	3136	3	Y	8	17
						9	9					
09	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	171	1	2925	3	Y	5	22
						6	9					
10	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	195	1	3040	3	Y	1	4
						1	9				19 1	
11	3120 X	2285	-0-	-835	-0-	142	1	2140	3	Y	3	7
						3	9					
12	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT	7
TOTAL GAS PROD:		36,385									TOTAL CONDENSATE PROD: 46	

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 189815		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1565	-0-	-264	-0-	64	1	1499	3	Y	2	10
						2	9					
02	1456 N	1445	-0-	-11	-0-	64	1	1381	3	Y	-0-	4
03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	80	1	1773	3	Y	-0-	4
04	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	86	1	1757	3	Y	-0-	4
05	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	102	1	1943	3	Y	-0-	4
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	97	1	1830	3	Y	-0-	4
07	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	114	1	2070	3	Y	-0-	4
08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	101	1	1909	3	Y	4	8
						4	9					
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	54	1	1595	3	Y	-0-	8
10	2170 N	1424	-0-	-746	-0-	1424	3			Y	-0-	8
11	1950 N	1452	-0-	-498	-0-	1451	3	1	9	Y	1	9
12	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT	9
TOTAL GAS PROD:		19,401									TOTAL CONDENSATE PROD: 7	

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B. M. T.		WELL #: 117		RRCID -> 189827		COMPL. DATE 06/08/2002			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2379	3	10 9	Y	9	8 1	4
02	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1977	3	8 9	Y	7	8 1	3
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2291	3	6 9	Y	5	4 1	4
04	2370 X	2102	-0-	-268	-0-	2093	3	9 9	Y	8	10 1	2
05	2449 X	2239	-0-	-210	-0-	2226	3	13 9	Y	12	7 1	7
06	2310 X	2012	-0-	-298	-0-	96	1	1915 3	Y	1	5 1	3
07	2294 X	2096	-0-	-198	-0-	93	1	1996 3	Y	6	5 1	4
08	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	111	1	2353 3	Y	5	4 1	5
09	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	100	1	2079 3	Y	7	6 1	6
10	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	91	1	2080 3	Y	7	7 1	6
11	2400 N	2052	-0-	-348	-0-	73	1	1972 3	Y	6	6 1	6
12	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-				Y	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		24,008				TOTAL CONDENSATE PROD:		73				

B.M.T.		WELL #: 115		RRCID -> 189854		COMPL. DATE 06/13/2002			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	992 X	198	-0-	-794	-0-	197	3	1 9	Y	1	1 1	1
02	560 N	283	-0-	-277	-0-	282	3	1 9	Y	1	1 1	1
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	377	3	1 9	Y	1		2
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	449	3	2 9	Y	2	2 1	2
05	310 N	243	-0-	-67	-0-	242	3	1 9	Y	1		3
06	360 N	126	-0-	-234	-0-	6	1	120 3	Y	-0-	3 1	-0-
07	434 N	122	-0-	-312	-0-	5	1	117 3	Y	-0-		-0-
08	248 N	101	-0-	-147	-0-	5	1	96 3	Y	-0-		-0-
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	5	1	87 3	Y	-0-		-0-
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88 3	Y	-0-		-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97 3	Y	-0-		-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,188				TOTAL CONDENSATE PROD:		6				

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 169 RRCID -> 189968 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2118	3	9 9	Y	8	7 1		7
02	2268 N	1689	-0-	-579	-0-	1682	3	7 9	Y	6	7 1		6
03	2387 N	1897	-0-	-490	-0-	1893	3	4 9	Y	4	4 1		6
04	2430 X	2375	-0-	-55	-0-	2365	3	10 9	Y	9	10 1		5
05	2387 X	2322	-0-	-65	-0-	2309	3	13 9	Y	12	8 1		9
06	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	105	1	2093 3	Y	1	6 1		4
						1	9						
07	2449 X	2224	-0-	-225	-0-	98	1	2118 3	Y	7	6 1		5
						8	9						
08	2449 X	2413	-0-	-36	-0-	110	1	2297 3	Y	5	4 1		6
						6	9						
09	2370 X	1743	-0-	-627	-0-	80	1	1656 3	Y	6	6 1		6
						7	9						
10	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	90	1	2046 3	Y	7	7 1		6
						8	9						
11	2070 N	1222	-0-	-848	-0-	43	1	1175 3	Y	4	5 1		5
						4	9						
12	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-				Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		22,355				TOTAL CONDENSATE PROD:				69			

B.M.T. WELL #: 170 RRCID -> 190229 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 9972

01	36177 X	14196	-0-	-21981	-0-	14135	3	61 9	Y	55	51 1		30
02	27020 X	10457	-0-	-16563	-0-	10415	3	42 9	Y	38	49 1		19
03	22072 X	11969	-0-	-10103	-0-	11938	3	31 9	Y	28	26 1		21
04	12535 X	12535	-0-	-0-	-0-	12485	3	50 9	Y	45	57 1		9
05	11943 X	11943	-0-	-0-	-0-	11873	3	70 9	Y	64	40 1		33
06	10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	502	1	9985 3	Y	6	27 1		12
						7	9						
07	10724 X	10724	-0-	-0-	-0-	473	1	10215 3	Y	33	29 1		16
						36	9						
08	10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	457	1	9657 3	Y	21	19 1		18
						23	9						
09	8906 X	8906	-0-	-0-	-0-	408	1	8465 3	Y	30	29 1		19
						33	9						
10	11036 X	8009	-0-	-3027	-0-	338	1	7645 3	Y	24	25 1		18
						26	9						
11	10500 X	7830	-0-	-2670	-0-	282	1	7522 3	Y	24	25 1		17
						26	9						
12	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-				Y	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		117,200				TOTAL CONDENSATE PROD:				368			

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B. M. T.		WELL #: 171		RRCID -> 190232		COMPL. DATE 07/10/2002			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	258	1	4530	3	Y	-0-		3
02	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	167	1	2765	3	Y	5	3 1	5
						6	9						
03	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	253	1	3939	3	Y	2		7
						2	9						
04	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	207	1	3520	3	Y	9		16
						10	9						
05	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	183	1	2857	3	Y	14		30
						15	9						
06	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	172	1	2679	3	Y	6	24 1	12
						7	9						
07	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	175	1	2939	3	Y	-0-		12
08	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	194	1	3314	3	Y	12		24
						13	9						
09	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	242	1	4150	3	Y	9		33
						10	9						
10	3100 X	3021	-0-	-79	-0-	182	1	2839	3	Y	-0-	28 1	5
11	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	215	1	3252	3	Y	7		12
						8	9						
12	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:		39,103				TOTAL CONDENSATE PROD:			64				

B. M. T.		WELL #: 165		RRCID -> 190242		COMPL. DATE 07/09/2002			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660				
01	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2260	3	10 9	Y	9	7 1	6	
02	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2019	3	8 9	Y	7	8 1	5	
03	2170 N	1843	-0-	-327	-0-	1839	3	4 9	Y	4	4 1	5	
04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1952	3	8 9	Y	7	9 1	3	
05	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2461	3	14 9	Y	13	9 1	7	
06	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	106	1	2126	3	Y	1	6 1	2
						1	9						
07	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	104	1	2250	3	Y	7	6 1	3
						8	9						
08	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	106	1	2233	3	Y	5	4 1	4
						6	9						
09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	102	1	2096	3	Y	7	7 1	4
						8	9						
10	2356 N	2223	-0-	-133	-0-	94	1	2121	3	Y	7	7 1	4
						8	9						
11	2280 N	2142	-0-	-138	-0-	76	1	2058	3	Y	7	7 1	4
						8	9						
12	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		24,086				TOTAL CONDENSATE PROD:			74				

B. M. T.		WELL #: 172		RRCID -> 190413		COMPL. DATE 07/04/2002			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
B.M.T.		WELL #:		163	RRCID ->	190447	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10594 -	10675			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		1970 N	1970	-0-	-0-	1964	3	6	9	Y	5	4	1	1	
02		2216 N	2216	-0-	-0-	2212	3	4	9	Y	4	5	1	-0-	
03		1643 N	1594	-0-	-49	1587	3	7	9	Y	6	4	1	2	
04		1530 N	1507	-0-	-23	1500	3	7	9	Y	6	7	1	1	
05		1843 N	1843	-0-	-0-	1839	3	4	9	Y	4	4	1	1	
06		2180 N	2180	-0-	-0-	104	1	2070	3	Y	5	4	1	2	
						6	9								
07		3100 N	3449	-0-	349	152	1	3291	3	Y	5	6	1	1	
						6	9								
08		3100 N	6901	-0-	3801	311	1	6575	3	Y	14	12	1	3	
						15	9								
09		3000 N	5525	-0-	2525	6675	254	1	5257	3	Y	13	12	1	4
							14	9							
10		11636 X	4961	-0-	-6675	-0-	209	1	4746	3	Y	5			9
							6	9							
11		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	171	1	4564	3	Y	7	11	1	5
							8	9							
12		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:			36,889				TOTAL CONDENSATE PROD:			74					

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		84	RRCID ->	191667	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9186 -	9196			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		4991 X	3335	-0-	-1656	-0-	147	1	3187	3	N	1	99	1	60
							1	9							
02		4508 X	2768	-0-	-1740	-0-	127	1	2635	3	N	5			65
							6	9							
03		4774 X	2788	-0-	-1986	-0-	128	1	2658	3	N	2			67
							2	9							
04		4080 X	2599	-0-	-1481	-0-	115	1	2382	3	N	93	24	1	136
							102	9							
05		3627 X	2007	-0-	-1620	-0-	93	1	1886	3	N	25	36	1	125
							28	9							
06		3240 X	2266	-0-	-974	-0-	107	1	2134	3	N	23	53	1	95
							25	9							
07		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	216	1	4301	3	N	2	28	1	69
							2	9							
08		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3994	3	1	9	N	1			70
09		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	75	1	3907	3	N	4			74
							4	9							
10		4526 X	3952	-0-	-574	-0-	202	1	3747	3	N	3			77
							3	9							
11		4380 X	3487	-0-	-893	-0-	188	1	3249	3	N	45	33	1	89
							50	9							
12		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT			89
TOTAL GAS PROD:			35,702				TOTAL CONDENSATE PROD:			204					

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B.M.T. C		WELL #:		2	RRCID ->	192069	COMPL. DATE	10/26/2002	TOTAL DEPTH	9528	PERF.	9045 -	9054	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6262 X	3179	-0-	-3083	-0-	171	1	3005	3	N	3			114
02	5656 X	3532	-0-	-2124	-0-	201	1	3329	3	N	2	103	1	13
03	6262 X	2642	-0-	-3620	-0-	160	1	2482	3	N	-0-			13
04	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	403	1	6835	3	N	14			27
05	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	454	1	7096	3	N	12			39
06	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	347	1	5420	3	N	5			44
07	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	364	1	6094	3	N	7			51
08	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	511	1	8717	3	N	7			58
09	9051 X	9051	-0-	-0-	-0-	498	1	8538	3	N	14			72
10	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	396	1	6175	3	N	-0-			72
11	6060 X	5877	-0-	-183	-0-	364	1	5499	3	N	13			85
12	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT			85
TOTAL GAS PROD:		67,143				TOTAL CONDENSATE PROD:		77						

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #:		5	RRCID ->	192100	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10659 -	10667	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1503	3	31	9	N	28			42
02	1372 N	1357	-0-	-15	-0-	1351	3	6	9	N	5			47
03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1519	3	4	9	N	4			51
04	1470 N	1461	-0-	-9	-0-	1461	3			N	-0-			51
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1491	3	4	9	N	4			55
06	1500 N	1397	-0-	-103	-0-	83	1	1312	3	N	2			57
07	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	70	1	1539	3	N	-0-			57
08	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	76	1	1575	3	N	3			60
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	73	1	1507	3	N	4			64
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	36	1	1623	3	N	1			65
11	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1	1	1615	3	N	2			67
12	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			67
TOTAL GAS PROD:		16,892				TOTAL CONDENSATE PROD:		53						

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		85	RRCID ->	192421	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9266 - 9272
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	39 1	851 3	N	2		54
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	2 9					
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	42 1	877 3	N	-0-		54
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	47 1	978 3	N	-0-		54
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	44 1	904 3	N	-0-		54
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	50 1	1015 3	N	1		55
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1 9					
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	50 1	986 3	N	-0-		55
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	52 1	1043 3	N	4		59
10	620 N	466	-0-	-154	-0-	4 9					
11	600 N	322	-0-	-278	-0-	932 3		N	-0-		59
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	14 1	734 3	N	-0-		59
						23 1	434 3	N	8		67
						9 9					
						18 1	304 3	N	-0-		67
								N	NO RPT		67
TOTAL GAS PROD:		9,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #:		6	RRCID ->	192468	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10885 - 10958
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	372 N	79	-0-	-293	-0-	77 3	2 9	N	2		40
02	364 N	75	-0-	-289	-0-	73 3	2 9	N	2		42
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-		42
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		42
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-		42
06	390 N	359	-0-	-31	-0-	22 1	337 3	N	-0-		42
07	279 N	49	-0-	-230	-0-	2 1	47 3	N	-0-		42
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7 1	156 3	N	-0-		42
09	360 N	273	-0-	-87	-0-	13 1	260 3	N	-0-		42
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	5 1	236 3	N	-0-		42
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		42
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		42
TOTAL GAS PROD:		2,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

BMT		WELL #:		173	RRCID ->	192595	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	10204	PERF. 9480 - 9586
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2680 3	11 9	Y	10	9 1	3
02	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2394 3	10 9	Y	9	10 1	2
03	2883 N	2791	-0-	-92	-0-	2784 3	7 9	Y	6	6 1	2
04	2820 X	2472	-0-	-348	-0-	2462 3	10 9	Y	9	11 1	-0-
05	2914 X	2496	-0-	-418	-0-	2482 3	14 9	Y	13	9 1	4
06	2700 X	2305	-0-	-395	-0-	110 1	2194 3	Y	1	5 1	-0-
07	2790 X	2379	-0-	-411	-0-	1 9					
08	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	104 1	2267 3	Y	7	6 1	1
09	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	8 9					
10	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	133 1	2819 3	Y	7	5 1	3
11	2580 N	2388	-0-	-192	-0-	8 9					
12	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-	122 1	2538 3	Y	9	9 1	3
						10 9					
						111 1	2517 3	Y	8	8 1	3
						9 9					
						86 1	2294 3	Y	7	8 1	2
						8 9					
								Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		28,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		86					

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		182	RRCID ->	192596	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9727 - 9744
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	2573 N	2534	-0-	-39	-0-	2523	3	11 9	Y	10	8 1	5
02	2268 N	2241	-0-	-27	-0-	2232	3	9 9	Y	8	10 1	3
03	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2510	3	7 9	Y	6	6 1	3
04	2460 X	2365	-0-	-95	-0-	2355	3	10 9	Y	9	11 1	1
05	2542 X	2390	-0-	-152	-0-	2376	3	14 9	Y	13	8 1	6
06	2460 X	2270	-0-	-190	-0-	109	1	2160 3	Y	1	6 1	1
07	2511 X	2503	-0-	-8	-0-	110	1	2384 3	Y	8	7 1	2
08	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	114	1	2392 3	Y	6	4 1	4
09	2370 X	2366	-0-	-4	-0-	108	1	2249 3	Y	8	8 1	4
10	2480 N	2379	-0-	-101	-0-	101	1	2270 3	Y	7	7 1	4
11	2430 N	2317	-0-	-113	-0-	83	1	2226 3	Y	7	7 1	4
12	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-				Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		26,395				TOTAL CONDENSATE PROD:			83			

B.M.T.		WELL #:		174	RRCID ->	192881	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9157 - 9164
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	88	1	1538 3	Y	-0-		6
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	81	1	1327 3	Y	3	2 1	7
03	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	96	1	1493 3	Y	1		8
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	88	1	1493 3	Y	2		10
05	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	98	1	1532 3	Y	5		15
06	1530 N	1523	-0-	-7	-0-	92	1	1429 3	Y	2	8 1	9
07	1643 N	1577	-0-	-66	-0-	89	1	1488 3	Y	-0-		9
08	1643 N	1544	-0-	-99	-0-	85	1	1456 3	Y	3		12
09	1530 N	1375	-0-	-155	-0-	76	1	1297 3	Y	2		14
10	1550 N	1509	-0-	-41	-0-	91	1	1418 3	Y	-0-	8 1	6
11	1500 N	1479	-0-	-21	-0-	92	1	1385 3	Y	2		8
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				Y	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:		16,853				TOTAL CONDENSATE PROD:			20			

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 193123		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10532 - 10591		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340 X	4279	-0-	-61	-0-	175 1	4098 3	Y	5	27
02	3920 X	2784	-0-	-1136	-0-	123 1	2661 3	Y	-0-	13
03	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	190 1	4237 3	Y	-0-	13
04	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	203 1	4151 3	Y	-0-	13
05	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	224 1	4257 3	Y	-0-	13
06	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	211 1	3990 3	Y	-0-	13
07	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	225 1	4107 3	Y	-0-	13
08	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	213 1	4040 3	Y	10	23
09	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	121 1	3594 3	Y	-0-	23
10	4495 X	3514	-0-	-981	-0-	3514 3		Y	-0-	23
11	4200 X	3195	-0-	-1005	-0-	3192 3	3 9	Y	3	26
12	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			Y	NO RPT	26
TOTAL GAS PROD:		43,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		18				

B.M.T.		WELL #: 179		RRCID -> 193130		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844 X	3651	-0-	-193	-0-	197 1	3454 3	Y	-0-	20
02	3472 X	2595	-0-	-877	-0-	148 1	2443 3	Y	4	14
03	3844 X	3518	-0-	-326	-0-	212 1	3305 3	Y	1	15
04	3780 X	3251	-0-	-529	-0-	181 1	3064 3	Y	5	20
05	3906 X	3695	-0-	-211	-0-	222 1	3462 3	Y	10	30
06	3540 X	3409	-0-	-131	-0-	205 1	3200 3	Y	4	10
07	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	198 1	3321 3	Y	-0-	10
08	3689 X	3342	-0-	-347	-0-	186 1	3148 3	Y	7	17
09	3570 X	2506	-0-	-1064	-0-	138 1	2365 3	Y	3	20
10	3503 X	2479	-0-	-1024	-0-	149 1	2330 3	Y	-0-	2
11	3390 X	2548	-0-	-842	-0-	158 1	2387 3	Y	3	5
12	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT	5
TOTAL GAS PROD:		34,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		37				

B.M.T.		WELL #: 183		RRCID -> 193301		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9688 - 9704		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
B. M. T.		WELL #:		158	RRCID ->	193711	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9804 - 9903				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		311 N	311	-0-	-0-		310 3		1 9	Y	1		1 1			2
02		364 N	-0-	-0-	-364					Y	-0-		2 1			-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217					Y	-0-					-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			311				TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

DERBY		WELL #:		2	RRCID ->	193733	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10624 - 10644
01		7278 X	7278	-0-	-0-		252 1	7026 3	N	-0-		-0-
02		9252 X	9252	-0-	-0-		333 1	8919 3	N	-0-		-0-
03		11556 X	11556	-0-	-0-		418 1	11138 3	N	-0-		-0-
04		11179 X	11179	-0-	-0-		405 1	10774 3	N	-0-		-0-
05		10921 X	10921	-0-	-0-		391 1	10530 3	N	-0-		-0-
06		8772 X	8772	-0-	-0-		339 1	8433 3	N	-0-		-0-
07		8253 X	8253	-0-	-0-		337 1	7916 3	N	-0-		-0-
08		9009 X	9009	-0-	-0-		364 1	8645 3	N	-0-		-0-
09		8712 X	8712	-0-	-0-		250 1	8462 3	N	-0-		-0-
10		8994 X	8994	-0-	-0-		350 1	8644 3	N	-0-		-0-
11		8585 X	8585	-0-	-0-		316 1	8269 3	N	-0-		-0-
12		4123 X	NO RPT	-0-	-4123				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			102,511				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #:		4	RRCID ->	193865	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9564 - 10740
01		765 N	765	-0-	-0-		31 1	734 3	Y	-0-		3
02		676 N	676	-0-	-0-		30 1	646 3	Y	-0-		3
03		606 N	606	-0-	-0-		26 1	580 3	Y	-0-		3
04		366 N	366	-0-	-0-		17 1	349 3	Y	-0-		3
05		349 N	349	-0-	-0-		18 1	331 3	Y	-0-		3
06		305 N	305	-0-	-0-		16 1	289 3	Y	-0-		3
07		346 N	346	-0-	-0-		18 1	328 3	Y	-0-		3
08		306 N	306	-0-	-0-		15 1	291 3	Y	-0-		3
09		184 N	184	-0-	-0-		6 1	178 3	Y	-0-		3
10		341 N	319	-0-	-22		319 3		Y	-0-		3
*11		357 N	357	-0-	-0-		357 3		Y	-0-		3
12		186 N	NO RPT	-0-	-186				Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:			4,579				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T. B		WELL #:		5	RRCID ->	194073	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	10507	PERF.10060	- 10153	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7843 X	7153	-0-	-690	-0-	7122 3	31 9	Y	28			89
02		6972 X	6374	-0-	-598	-0-	6360 3	14 9	Y	13	85 1		17
03		7564 X	5455	-0-	-2109	-0-	5378 3	77 9	Y	70			87
04		6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6797 3	48 9	Y	44			131
05		7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	7389 3	44 9	Y	40	131 1		40
06		6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	290 1	6585 3	Y	30			70
							33 9						
07		6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	315 1	6617 3	Y	27			97
							30 9						
08		7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	329 1	6951 3	Y	32			129
							35 9						
09		6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	317 1	6575 3	Y	20	136 1		13
							22 9						
10		7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	366 1	6701 3	Y	22			35
							24 9						
11		6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	351 1	6482 3	Y	20			55
							22 9						
12		6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			Y	NO RPT			55
TOTAL GAS PROD:			75,305				TOTAL CONDENSATE PROD:			346			

B.M.T.		WELL #:		185	RRCID ->	194510	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	10070	PERF. 9584	- 9635	
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	532 3	2 9	Y	2	1 1	2	
02		430 N	430	-0-	-0-	-0-	428 3	2 9	Y	2	2 1	2	
03		527 N	447	-0-	-80	-0-	446 3	1 9	Y	1	1 1	2	
04		660 X	427	-0-	-233	-0-	425 3	2 9	Y	2	2 1	2	
05		682 X	350	-0-	-332	-0-	348 3	2 9	Y	2		4	
06		510 X	417	-0-	-93	-0-	20 1	397 3	Y	-0-	1 1	3	
07		465 X	401	-0-	-64	-0-	18 1	382 3	Y	1	1 1	3	
							1 9						
08		462 X	462	-0-	-0-	-0-	21 1	440 3	Y	1	1 1	3	
							1 9						
09		420 X	408	-0-	-12	-0-	19 1	388 3	Y	1	1 1	3	
							1 9						
10		403 N	325	-0-	-78	-0-	15 1	309 3	Y	1	1 1	3	
							1 9						
11		450 N	207	-0-	-243	-0-	7 1	199 3	Y	1	1 1	3	
							1 9						
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		3	
TOTAL GAS PROD:			4,408				TOTAL CONDENSATE PROD:			14			

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T. B		WELL #:		4	RRCID ->	194516	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	11242	PERF.10011	- 10550	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3038 X	1803	-0-	-1235	-0-	1795 3	8 9	Y	7			69
02		2268 X	2004	-0-	-264	-0-	2000 3	4 9	Y	4	62 1		11
03		2511 X	1742	-0-	-769	-0-	1729 3	13 9	Y	12			23
04		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2263 3	9 9	Y	8			31
05		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2585 3	8 9	Y	7	30 1		8
06		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	87 1	1966 3	Y	5			13
							6 9						
07		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	107 1	2248 3	Y	5			18
							6 9						
08		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	109 1	2310 3	Y	6			24
							7 9						
09		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	101 1	2093 3	Y	4	26 1		2
							4 9						
10		2139 N	2007	-0-	-132	-0-	104 1	1900 3	Y	3			5
							3 9						
11		2070 N	1807	-0-	-263	-0-	93 1	1711 3	Y	3			8
							3 9						
12		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:			23,272				TOTAL CONDENSATE PROD:			64			

B.M.T.		WELL #:		164	RRCID ->	194658	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8374	- 9142	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7409 X	6917	-0-	-492	-0-	373 1	6544 3	Y	-0-			1
02		6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	384 1	6346 3	Y	12	7 1		6
							13 9						
03		7409 X	7382	-0-	-27	-0-	445 1	6936 3	Y	1			7
							1 9						
04		7230 X	6962	-0-	-268	-0-	387 1	6571 3	Y	4			11
							4 9						
05		7471 X	7165	-0-	-306	-0-	430 1	6727 3	Y	7			18
							8 9						
06		7230 X	6835	-0-	-395	-0-	412 1	6420 3	Y	3	16 1		5
							3 9						
07		7471 X	6950	-0-	-521	-0-	391 1	6559 3	Y	-0-			5
08		7378 X	6690	-0-	-688	-0-	370 1	6314 3	Y	5			10
							6 9						
09		6960 X	6615	-0-	-345	-0-	363 1	6249 3	Y	3			13
							3 9						
10		7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	424 1	6611 3	Y	-0-	13 1		-0-
11		6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	407 1	6162 3	Y	3			3
							3 9						
12		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:			75,866				TOTAL CONDENSATE PROD:			38			

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
B.M.T.		WELL #:		176	RRCID ->	195147	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	10429	PERF.	9946 -	10018				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3336	3	14	9	Y	13	12	1			5	
02	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3085	3	12	9	Y	11	13	1			3	
03	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3234	3	9	9	Y	8	7	1			4	
04	3660 X	3352	-0-	-308	-0-	3339	3	13	9	Y	12	16	1			-0-	
05	3441 X	3207	-0-	-234	-0-	3188	3	19	9	Y	17	12	1			5	
06	3330 X	2708	-0-	-622	-0-	130	1	2577	3	Y	1	6	1			-0-	
						1	9										
07	3472 X	2960	-0-	-512	-0-	131	1	2819	3	Y	9	8	1			1	
						10	9										
08	3472 X	2810	-0-	-662	-0-	127	1	2676	3	Y	6	5	1			2	
						7	9										
09	3360 X	2609	-0-	-751	-0-	120	1	2479	3	Y	9	9	1			2	
						10	9										
10	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	143	1	3228	3	Y	10	9	1			3	
						11	9										
11	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	113	1	3037	3	Y	10	10	1			3	
						11	9										
12	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					3	
TOTAL GAS PROD:		33,879				TOTAL CONDENSATE PROD:				106							

B. M. T. A		WELL #:		7	RRCID ->	195288	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	10506	PERF.	9878 -	10276				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

B. M. T.		WELL #:		175	RRCID ->	196034	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	10427	PERF.	9638 -	10088				
01	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	997	3	4	9	Y	4	4	1			2	
02	1008 N	934	-0-	-74	-0-	931	3	3	9	Y	3	4	1			1	
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	1	1			-0-	
04	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-	
05	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-	
06	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-	
07	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,935				TOTAL CONDENSATE PROD:				7							

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
B. M. T. A		WELL #:		9	RRCID ->	196765	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	10718	PERF.10218 - 10230
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

B. M. T.		WELL #:		178	RRCID ->	196910	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	10104	PERF. 9722 - 9808				
01	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	1461	3	7	9	Y	6	5	1	5
02	1344	N	1320	-0-	-24	-0-	1314	3	6	9	Y	5	6	1	4
03	1488	N	145	-0-	-1343	-0-	144	3	1	9	Y	1	2	1	3
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,933	TOTAL CONDENSATE PROD:			12								

B. M. T. A		WELL #:		11	RRCID ->	197061	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	10594	PERF. 9894 - 10285
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T. A		WELL #:		14	RRCID ->	198146	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	8236 - 10280	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		3100 N	4817	-0-	1717	1717		4670	3	147	9	Y 134	93 1 44
02		2800 N	2564	-0-	-236	1481		2542	3	22	9	Y 20	44 1 20
03		3100 N	1894	-0-	-1206	275		1894	3			Y -0-	13 1 7
04		2790 X	2515	-0-	-275	-0-		2515	3			Y -0-	7 1 -0-
05		1829 X	1829	-0-	-0-	-0-		1829	3			Y -0-	-0-
06		1545 X	1545	-0-	-0-	-0-		65	1	1480	3	Y -0-	-0-
07		1129 X	1129	-0-	-0-	-0-		51	1	1078	3	Y -0-	-0-
08		837 X	712	-0-	-125	-0-		32	1	680	3	Y -0-	-0-
09		1562 X	1562	-0-	-0-	-0-		72	1	1490	3	Y -0-	-0-
10		1116 N	885	-0-	-231	-0-		46	1	839	3	Y -0-	-0-
11		690 N	322	-0-	-368	-0-		17	1	305	3	Y -0-	-0-
12		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-						Y NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				19,774			TOTAL CONDENSATE PROD:						154

B. M. T.		WELL #:		166	RRCID ->	198269	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	9547	PERF.	9166 - 9242	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-		100	1	1754	3	Y -0-	3
02		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-		97	1	1600	3	Y 3	2 1 4
03		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-		119	1	1860	3	Y 2	6
04		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-		103	1	1734	3	Y 6	12
05		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-		114	1	1777	3	Y 12	24
06		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-		107	1	1675	3	Y 5	18 1 11
07		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-		103	1	1732	3	Y -0-	11
08		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-		101	1	1720	3	Y 8	19
09		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-		89	1	1518	3	Y 4	23
10		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-		104	1	1612	3	Y -0-	19 1 4
11		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-		110	1	1664	3	Y 5	9
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-						Y NO RPT	9
TOTAL GAS PROD:				19,843			TOTAL CONDENSATE PROD:						45

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B. M. T. A		WELL #:		20	RRCID ->	198284	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	10179	PERF.	9764 - 9774
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	53	1	920	3	Y	7	20
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	46	1	763	3	Y	3	23
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	54	1	840	3	Y	1	24
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	49	1	826	3	Y	4	28
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	54	1	833	3	Y	4	32
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	52	1	813	3	Y	6	38
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	52	1	865	3	Y	-0-	38
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	48	1	838	3	Y	5	43
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	47	1	799	3	Y	1	44
10	899 N	893	-0-	-6	-0-	54	1	839	3	Y	-0-	44
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	54	1	811	3	Y	9	53
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	10	9			Y	NO RPT	53
TOTAL GAS PROD:		9,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		40						

B. M. T.		WELL #:		168	RRCID ->	198398	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	9194 - 9260
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	77	1	1354	3	Y	-0-	1
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	57	1	934	3	Y	2	2
03	1178 N	1039	-0-	-139	-0-	63	1	975	3	Y	1	3
04	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	155	1	2627	3	Y	12	15
05	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	144	1	2246	3	Y	18	33
06	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	136	1	2124	3	Y	8	14
07	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	126	1	2107	3	Y	-0-	14
08	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	137	1	2334	3	Y	14	28
09	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	121	1	2069	3	Y	8	36
10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	135	1	2108	3	Y	1	7
11	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	139	1	2109	3	Y	7	14
12	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-	8	9			Y	NO RPT	14
TOTAL GAS PROD:		22,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		71						

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T. B		WELL #: 7		RRCID -> 198418		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	842 3	4 9	Y	4			7
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	700 3	2 9	Y	2	8 1		1
03	589 N	561	-0-	-28	-0-	559 3	2 9	Y	2			3
04	810 X	357	-0-	-453	-0-	357 3		Y	-0-			3
05	837 X	391	-0-	-446	-0-	391 3		Y	-0-	3 1		-0-
06	810 X	463	-0-	-347	-0-	20 1	443 3	Y	-0-			-0-
07	775 X	369	-0-	-406	-0-	17 1	352 3	Y	-0-			-0-
08	558 X	336	-0-	-222	-0-	15 1	321 3	Y	-0-			-0-
09	450 X	299	-0-	-151	-0-	14 1	285 3	Y	-0-			-0-
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	32 1	579 3	Y	-0-			-0-
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	28 1	521 3	Y	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

B.M.T. B		WELL #: 6		RRCID -> 198849		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188				
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	912 3	4 9	Y	4			11
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	756 3	2 9	Y	2	11 1		2
03	930 N	714	-0-	-216	-0-	714 3		Y	-0-			2
04	900 X	810	-0-	-90	-0-	810 3		Y	-0-			2
05	930 X	903	-0-	-27	-0-	903 3		Y	-0-	2 1		-0-
06	900 X	818	-0-	-82	-0-	35 1	783 3	Y	-0-			-0-
07	837 X	833	-0-	-4	-0-	38 1	795 3	Y	-0-			-0-
08	899 X	836	-0-	-63	-0-	38 1	798 3	Y	-0-			-0-
09	870 X	812	-0-	-58	-0-	37 1	775 3	Y	-0-			-0-
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	42 1	761 3	Y	-0-			-0-
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	41 1	755 3	Y	-0-			-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 198886		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128				
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	83 1	1948 3	Y	2			10
02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	81 1	1753 3	Y	-0-	6 1		4
03	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	87 1	1935 3	Y	-0-			4
04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	93 1	1908 3	Y	-0-			4
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	106 1	2018 3	Y	-0-			4
06	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	102 1	1923 3	Y	-0-			4
07	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	104 1	1887 3	Y	-0-			4
08	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	108 1	2044 3	Y	5			9
09	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	6 9						
10	1984 N	1825	-0-	-159	-0-	63 1	1882 3	Y	-0-			9
11	2100 N	1668	-0-	-432	-0-	1825 3		Y	-0-			9
12	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-	1667 3	1 9	Y	1			10
TOTAL GAS PROD:		21,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RUNNING W. "A"		WELL #:		2T	RRCID ->	199033	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	10972	PERF.	9760 - 9800
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1340	-0-	-210	-0-	114 1	1225 2	Y	1			26
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	135 1	1136 2	Y	1	27 1		-0-
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	132 1	1251 2	Y	8			8
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	128 1	1093 2	Y	2			10
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	143 1	1243 2	Y	6			16
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	159 1	1137 2	Y	4			20
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	165 1	1133 2	Y	8			28
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	162 1	1051 2	Y	10	10 1		28
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	159 1	1084 2	Y	6			34
10	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	154 1	899 2	Y	8	19 1		23
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	286 1	810 2	Y	-0-			23
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		13,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		54						

B.M.T. A		WELL #:		22	RRCID ->	199116	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7828 - 7975
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MATA-THOMAS GU		WELL #: 1		RRCID -> 203227		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	3286 X	2892	-0-	-394	-0-	214 1	2672 3	N	5	21 1	57
02	2996 X	2489	-0-	-507	-0-	164 1	2319 3	N	5		62
03	3317 X	2679	-0-	-638	-0-	177 1	2496 3	N	5	15 1	52
04	3210 X	2512	-0-	-698	-0-	182 1	2324 3	N	5		57
05	2945 X	2601	-0-	-344	-0-	197 1	2398 3	N	5		62
06	2790 X	2368	-0-	-422	-0-	183 1	2178 3	N	6	8 1	60
07	2759 X	2446	-0-	-313	-0-	212 1	2230 3	N	4		64
08	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	247 1	2608 3	N	7		71
09	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	249 1	2584 3	N	7		78
10	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	268 1	2655 3	N	6	22 1	62
11	2760 X	2571	-0-	-189	-0-	25 1	2538 3	N	7		69
12	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT		69
TOTAL GAS PROD:		29,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		62					

B.M.T.		WELL #: 186		RRCID -> 204075		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314			
01	3255 X	3068	-0-	-187	-0-	166 1	2902 3	Y	-0-		3
02	2940 X	2655	-0-	-285	-0-	151 1	2500 3	Y	4	3 1	4
03	3255 X	2894	-0-	-361	-0-	175 1	2719 3	Y	-0-		4
04	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	163 1	2774 3	Y	-0-		4
05	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	179 1	2795 3	Y	-0-		4
06	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	168 1	2613 3	Y	-0-	3 1	1
07	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	167 1	2798 3	Y	-0-		1
08	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	155 1	2658 3	Y	-0-		1
09	3000 N	3393	-0-	393	393	187 1	3206 3	Y	-0-		1
10	3100 N	3110	-0-	10	403	188 1	2922 3	Y	-0-	1 1	-0-
11	3000 N	2694	-0-	-306	97	167 1	2527 3	Y	-0-		-0-
12	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

B.M.T.		WELL #: 147		RRCID -> 204635		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PENA-CUEVA GU		WELL #: 1		RRCID -> 207972		COMPL. DATE 09/09/2004			TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3565 X	3300	-0-	-265	-0-	244 7 9	3049 3	N	6	19 1	7
02	3248 X	2974	-0-	-274	-0-	195 12 9	2767 3	N	11		18
03	3596 X	3276	-0-	-320	-0-	217 9 9	3050 3	N	8	16 1	10
04	3480 X	3119	-0-	-361	-0-	225 6 9	2888 3	N	5		15
05	3348 X	3186	-0-	-162	-0-	242 4 9	2940 3	N	4		19
06	3180 X	2827	-0-	-353	-0-	219 7 9	2601 3	N	6	9 1	16
07	3286 X	3023	-0-	-263	-0-	262 7 9	2754 3	N	6		22
08	3286 X	3036	-0-	-250	-0-	262 6 9	2768 3	N	5		27
09	3120 X	2885	-0-	-235	-0-	253 13 9	2619 3	N	12		39
10	3193 X	2944	-0-	-249	-0-	269 7 9	2668 3	N	6	23 1	22
11	2940 X	2619	-0-	-321	-0-	26 1 9	2592 3	N	1		23
12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT		23
TOTAL GAS PROD:		33,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		70					

B.M.T.		WELL #: 150		RRCID -> 209134		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2976 X	2656	-0-	-320	-0-	2645 1 9	11 9	Y	10	8 1	4
02	2632 X	2329	-0-	-303	-0-	2320 3 9	9 9	Y	8	10 1	2
03	2914 X	2514	-0-	-400	-0-	2507 3 9	7 9	Y	6	6 1	2
04	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2245 3 9	9 9	Y	8	10 1	-0-
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1909 3 11	11 9	Y	10	6 1	4
06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	71 1 9	1415 3	Y	1	4 1	1
07	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	131 10 9	2820 3	Y	9	8 1	2
08	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	107 6 9	2251 3	Y	5	4 1	3
09	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	106 9 9	2194 3	Y	8	7 1	4
10	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	108 9 9	2459 3	Y	8	8 1	4
11	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	80 9 9	2172 3	Y	7	7 1	4
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		25,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		80					

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B.M.T.		WELL #:		149	RRCID ->	209347	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	11263	PERF.	9695 - 10962		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		15 N	1	-0-	-14	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			21				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

VERGARA, L. B. STATE 740		WELL #:		3	RRCID ->	209645	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	9262 - 9282		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	137	1	2412	3	Y	7	111 1	28
02		1988 N	1865	-0-	-123	-0-	105	1	1740	3	Y	18		46
03		2201 N	2110	-0-	-91	-0-	126	1	1962	3	Y	20		66
04		2640 X	2139	-0-	-501	-0-	119	1	2020	3	Y	-0-		66
05		2542 X	2275	-0-	-267	-0-	136	1	2127	3	Y	11		77
06		2460 X	2185	-0-	-275	-0-	132	1	2053	3	Y	-0-		77
07		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	129	1	2169	3	Y	-0-		77
08		2294 X	1835	-0-	-459	-0-	100	1	1722	3	Y	12		89
09		2220 X	2046	-0-	-174	-0-	112	1	1920	3	Y	13		102
10		2294 N	2223	-0-	-71	-0-	134	1	2078	3	Y	10		112
11		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	130	1	1966	3	Y	5		117
12		2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-	6	9			Y	NO RPT		117
TOTAL GAS PROD:			23,635				TOTAL CONDENSATE PROD:				96			

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B.M.T. C		WELL #:		7	RRCID ->	212389	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	10257	PERF.	9357 - 9365		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		1643 N	1549	-0-	-94	-0-	84	1	1465	3	N	-0-		73
02		1512 N	1229	-0-	-283	-0-	69	1	1148	3	N	11	71 1	13
							12	9						
03		1643 N	1542	-0-	-101	-0-	93	1	1443	3	N	5		18
							6	9						
04		1500 N	1274	-0-	-226	-0-	70	1	1192	3	N	11		29
							12	9						
05		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	101	1	1584	3	N	3		32
							3	9						
06		1500 N	1470	-0-	-30	-0-	88	1	1376	3	N	5		37
							6	9						
07		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	87	1	1449	3	N	5		42
							6	9						
08		1674 N	1477	-0-	-197	-0-	81	1	1390	3	N	5		47
							6	9						
09		1470 N	1371	-0-	-99	-0-	75	1	1292	3	N	4		51
							4	9						
10		1550 N	1361	-0-	-189	-0-	82	1	1271	3	N	7		58
							8	9						
11		1440 N	1193	-0-	-247	-0-	74	1	1119	3	N	-0-		58
12		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT		58
TOTAL GAS PROD:			15,696			TOTAL CONDENSATE PROD:			56					

B.M.T.		WELL #:		188	RRCID ->	212391	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9532 - 10583		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		4960 X	3656	-0-	-1304	-0-	3641	3	15	9	Y	14	14 1	5
02		4480 X	3099	-0-	-1381	-0-	3087	3	12	9	Y	11	14 1	2
03		4960 X	3516	-0-	-1444	-0-	3507	3	9	9	Y	8	8 1	2
04		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3650	3	14	9	Y	13	15 1	-0-
05		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3753	3	22	9	Y	20	12 1	8
06		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	182	1	3621	3	Y	2	9 1	1
							2	9						
07		6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	302	1	6496	3	Y	21	17 1	5
							23	9						
08		9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	437	1	9224	3	Y	19	15 1	9
							21	9						
09		8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	386	1	8000	3	Y	29	26 1	12
							32	9						
10		4247 X	3363	-0-	-884	-0-	142	1	3210	3	Y	10	15 1	7
							11	9						
11		4110 X	3396	-0-	-714	-0-	123	1	3261	3	Y	11	12 1	6
							12	9						
12		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:			53,195			TOTAL CONDENSATE PROD:			158					

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TAUBMAN		WELL #:		1	RRCID ->	212883	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	9555	PERF.	9016 - 9176
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5270 X	4627	-0-	-643	-0-	344 1	4283 3	Y	-0-	18 1		14
02	4760 X	3940	-0-	-820	-0-	260 1	3678 3	Y	2			16
						2 9						
03	5270 X	4143	-0-	-1127	-0-	274 1	3851 3	Y	16	19 1		13
						18 9						
04	4290 X	4245	-0-	-45	-0-	323 1	3922 3	Y	-0-			13
05	4433 X	4245	-0-	-188	-0-	323 1	3922 3	Y	-0-			13
06	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	399 1	4743 3	Y	84	88 1		9
						92 9						
07	4371 X	4321	-0-	-50	-0-	375 1	3942 3	Y	4			13
						4 9						
08	4247 X	4109	-0-	-138	-0-	354 1	3747 3	Y	7			20
						8 9						
09	4290 X	3802	-0-	-488	-0-	334 1	3460 3	Y	7			27
						8 9						
10	4092 X	3911	-0-	-181	-0-	357 1	3544 3	Y	9	32 1		4
						10 9						
11	3960 X	3400	-0-	-560	-0-	33 1	3365 3	Y	2			6
						2 9						
12	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		45,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		131						

B.M.T.		WELL #:		106	RRCID ->	217475	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	11283	PERF.	7494 - 10974
01	434 N	112	-0-	-322	-0-	112 3		Y	-0-			-0-
02	168 N	84	-0-	-84	-0-	84 3		Y	-0-			-0-
03	248 N	104	-0-	-144	-0-	104 3		Y	-0-			-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	208 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		Y	-0-			-0-
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	29 1	553 3	Y	2	1 1		1
						2 9						
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	8 1	181 3	Y	-0-	1 1		-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8 1	169 3	Y	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7 1	146 3	Y	-0-			-0-
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	7 1	148 3	Y	-0-			-0-
11	180 N	43	-0-	-137	-0-	2 1	41 3	Y	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 148		RRCID -> 218441		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	922 3	4 9	Y	4	4 1		2
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	832 3	3 9	Y	3	4 1		1
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1034 3	2 9	Y	2	2 1		1
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	971 3	4 9	Y	4	5 1		-0-
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	934 3	6 9	Y	5	3 1		2
06	990 N	908	-0-	-82	-0-	44 1	863 3	Y	1	2 1		1
						1 9						
07	1023 N	974	-0-	-49	-0-	43 1	928 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	44 1	921 3	Y	2	1 1		2
						2 9						
09	900 N	728	-0-	-172	-0-	33 1	693 3	Y	2	3 1		1
						2 9						
10	961 N	901	-0-	-60	-0-	38 1	860 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
11	930 N	877	-0-	-53	-0-	32 1	842 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		10,067				TOTAL CONDENSATE PROD:		32				

B.M.T. C		WELL #: 8		RRCID -> 218668		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367				
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 3	N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3	N	-0-			-0-
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	2 1	25 3	N	-0-			-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3		N	-0-			-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 3	N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	2 1	26 3	N	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3	N	-0-			-0-
08	12 N	7	-0-	-5	-0-	1 1	6 3	N	-0-			-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	1 1	6 3	N	-0-			-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 3	N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	N	-0-			-0-
12	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		195				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VERGARA, L.B. STATE 740		WELL #:		4	RRCID ->	220245	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	11056	PERF.	9285 - 9292	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	74 1	1293 3	Y	4	4	68 1		13
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	4 9	1186 3	Y	13				26
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	72 1	1894 3	Y	-0-				26
04	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	14 9	1741 3	Y	-0-				26
05	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	122 1	1724 3	Y	-0-				26
06	1950 X	1766	-0-	-184	-0-	103 1	1660 3	Y	-0-				26
07	2015 X	1789	-0-	-226	-0-	110 1	1688 3	Y	-0-				26
08	2015 X	1550	-0-	-465	-0-	106 1	1464 3	Y	-0-				26
09	1830 X	1695	-0-	-135	-0-	86 1	1602 3	Y	-0-				26
10	1798 N	1693	-0-	-105	-0-	93 1	1591 3	Y	-0-				26
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	102 1	1524 3	Y	-0-				26
12	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-	101 1		Y	NO RPT				26
TOTAL GAS PROD:		18,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

WARREN, W. K.		WELL #:		1	RRCID ->	221156	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	9033 - 9105	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	202 1	2517 3	Y	1				7
02	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	1 9	2381 3	Y	1				8
03	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	168 1	2671 3	Y	4	11 1			1
04	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	190 1	2501 3	Y	4				5
05	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	4 9	2610 3	Y	3				8
06	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	195 1	2487 3	Y	1	7 1			2
07	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	210 1	2480 3	Y	3				5
08	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	3 9	2495 3	Y	1				6
09	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	236 1	2431 3	Y	2				8
10	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	235 1	2484 3	Y	1	3 1			6
11	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2 9	2373 3	Y	1				7
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	24 1		Y	NO RPT				7
TOTAL GAS PROD:		29,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 152 RRCID -> 222753 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10748 - 10778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2449 N	2368	-0-	-81	-0-	2358	3	10	9	Y	9	8	1		4
02	2212 N	2082	-0-	-130	-0-	2073	3	9	9	Y	8	9	1		3
03	2449 N	2246	-0-	-203	-0-	2240	3	6	9	Y	5	4	1		4
04	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1920	3	8	9	Y	7	9	1		2
05	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2495	3	14	9	Y	13	9	1		6
06	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	117	1	2330	3	Y	1	6	1		1
						1	9								
07	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	113	1	2442	3	Y	8	7	1		2
						9	9								
08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	97	1	2034	3	Y	5	4	1		3
						6	9								
09	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	108	1	2250	3	Y	8	7	1		4
						9	9								
10	2542 N	2431	-0-	-111	-0-	102	1	2321	3	Y	7	7	1		4
						8	9								
11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	77	1	2077	3	Y	7	7	1		4
						8	9								
12	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:		25,242				TOTAL CONDENSATE PROD:		78							

TAUBMAN WELL #: 6 RRCID -> 223361 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256

01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	83	1	1041	3	Y	-0-	6	1		7
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	62	1	882	3	Y	-0-				7
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	66	1	932	3	Y	-0-	5	1		2
04	1080 N	854	-0-	-226	-0-	62	1	792	3	Y	-0-				2
05	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	80	1	968	3	Y	-0-				2
06	960 N	899	-0-	-61	-0-	69	1	815	3	Y	14	16	1		-0-
						15	9								
07	899 N	873	-0-	-26	-0-	76	1	796	3	Y	1				1
						1	9								
08	1054 N	846	-0-	-208	-0-	73	1	772	3	Y	1				2
						1	9								
09	900 N	602	-0-	-298	-0-	53	1	548	3	Y	1				3
						1	9								
10	868 N	611	-0-	-257	-0-	56	1	554	3	Y	1	4	1		-0-
						1	9								
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	10	1	974	3	Y	-0-				-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,783				TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 45 RRCID -> 224027 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922

01	930 N	71	-0-	-859	-0-	71	2			N	-0-				66
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	53	1	115	2	N	-0-				66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				66
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				66
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				66
TOTAL GAS PROD:		239				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 47		RRCID -> 224744		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	71	1	626	2	N	-0-	9	
02	644 N	607	-0-	-37	-0-	74	1	533	2	N	-0-	9	
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	96	1	584	2	N	-0-	9	
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	80	1	607	2	N	-0-	9	
05	806 N	476	-0-	-330	-0-	71	1	405	2	N	-0-	9	
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	103	1	580	2	N	2	10 1	1
07	713 N	582	-0-	-131	-0-	2	9	95	1	N	1	2	
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	1	9	107	1	N	20	22	
09	780 N	504	-0-	-276	-0-	22	9	107	1	N	-0-	22	
10	589 N	478	-0-	-111	-0-	73	1	405	2	N	-0-	22	
11	660 N	521	-0-	-139	-0-	97	1	420	2	N	4	26	
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	4	9			N	NO RPT	26	
TOTAL GAS PROD:		6,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		27							

WARREN, W. K.		WELL #: 2		RRCID -> 225799		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	4929 X	4805	-0-	-124	-0-	356	1	4446	3	Y	3	25	
02	4452 X	4314	-0-	-138	-0-	3	9	284	1	Y	2	27	
03	4929 X	4713	-0-	-216	-0-	2	9	312	1	Y	6	25 1	8
04	4620 X	3371	-0-	-1249	-0-	7	9	243	1	Y	7	15	
05	4774 X	3207	-0-	-1567	-0-	8	9	243	1	Y	5	20	
06	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	6	9	389	1	Y	1	12 1	9
07	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	1	9	423	1	Y	5	14	
08	4712 X	4581	-0-	-131	-0-	6	9	394	1	Y	2	16	
09	4620 X	4298	-0-	-322	-0-	2	9	378	1	Y	3	19	
10	4991 X	4213	-0-	-778	-0-	3	9	385	1	Y	2	5 1	16
11	4830 X	3652	-0-	-1178	-0-	2	9	36	1	Y	2	18	
12	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-	2	9			Y	NO RPT	18	
TOTAL GAS PROD:		47,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 48		RRCID -> 226027		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8939 - 10356				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	32	1	196	2	N	-0-	7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7
TOTAL GAS PROD:		228		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		46	RRCID ->	226195	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10403	PERF.	9168 - 10108	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STATE RUNNING "W" 598		WELL #:		3	RRCID ->	226647	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	9282 - 9312	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	758	-0-	-17	-0-	64	1	694	2	N	-0-		16
02	560 N	483	-0-	-77	-0-	51	1	432	2	N	-0-	5 1	11
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	55	1	525	2	N	2		13
						2	9						
04	720 N	429	-0-	-291	-0-	44	1	378	2	N	6		19
						7	9						
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	67	1	583	2	N	2		21
						2	9						
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	103	1	736	2	N	-0-		21
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	97	1	662	2	N	-0-		21
08	651 N	593	-0-	-58	-0-	79	1	512	2	N	2	5 1	18
						2	9						
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	126	1	861	2	N	6		24
						7	9						
10	775 N	753	-0-	-22	-0-	110	1	642	2	N	1	11 1	14
						1	9						
11	570 N	530	-0-	-40	-0-	138	1	392	2	N	-0-		14
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:		7,372				TOTAL CONDENSATE PROD:		19					

B.M.T.		WELL #:		155	RRCID ->	227042	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	11255	PERF.	9090 - 10950	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BMT 471		WELL #:		2	RRCID ->	227964	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	9532	PERF.	9202 - 9298		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	372 N	329	-0-	-43	-0-	25	1	303	3	N	1	9	1	37
02	364 N	334	-0-	-30	-0-	22	1	311	3	N	1			38
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	24	1	336	3	N	1	4	1	35
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	326	3	N	1			36
05	372 N	348	-0-	-24	-0-	27	1	321	3	N	-0-			36
06	360 N	312	-0-	-48	-0-	24	1	287	3	N	1	1	1	36
07	372 N	268	-0-	-104	-0-	24	1	244	3	N	-0-			36
08	341 N	255	-0-	-86	-0-	22	1	233	3	N	-0-			36
09	300 N	250	-0-	-50	-0-	22	1	228	3	N	-0-			36
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	261	3	N	1	3	1	34
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	2	1	241	3	N	-0-			34
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			34
TOTAL GAS PROD:		3,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

BMT		WELL #:		190	RRCID ->	227965	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	8992 - 9280		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	211	1	3690	3	Y	-0-			3
02	3500 X	3021	-0-	-479	-0-	172	1	2843	3	Y	5	3	1	5
03	3875 X	3854	-0-	-21	-0-	233	1	3620	3	Y	1			6
04	3780 X	3606	-0-	-174	-0-	200	1	3403	3	Y	3			9
05	3906 X	3702	-0-	-204	-0-	222	1	3473	3	Y	6			15
06	3780 X	3294	-0-	-486	-0-	198	1	3094	3	Y	2	11	1	6
07	3844 X	3504	-0-	-340	-0-	197	1	3307	3	Y	-0-			6
08	3844 X	3488	-0-	-356	-0-	194	1	3290	3	Y	4			10
09	3600 X	2873	-0-	-727	-0-	158	1	2713	3	Y	2			12
10	3317 X	3087	-0-	-230	-0-	186	1	2901	3	Y	-0-	10	1	2
11	3210 X	3004	-0-	-206	-0-	186	1	2816	3	Y	2			4
12	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		37,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
WARREN, W. K.		WELL #: 4		RRCID -> 230024		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	219	1	2731	3	Y	2		11
02	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	168	1	2375	3	Y	1		12
03	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	188	1	2638	3	Y	4	11 1	5
04	2880 X	2729	-0-	-151	-0-	197	1	2526	3	Y	5		10
05	2976 X	2752	-0-	-224	-0-	209	1	2540	3	Y	3		13
06	2850 X	2670	-0-	-180	-0-	207	1	2462	3	Y	1	8 1	6
07	2821 X	2512	-0-	-309	-0-	218	1	2291	3	Y	3		9
08	2759 N	2537	-0-	-222	-0-	219	1	2317	3	Y	1		10
09	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	243	1	2518	3	Y	2		12
10	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	238	1	2364	3	Y	1	3 1	10
11	2460 N	2342	-0-	-118	-0-	23	1	2318	3	Y	1		11
12	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:		29,234				TOTAL CONDENSATE PROD:			24				

MATA-THOMAS GU		WELL #: 2		RRCID -> 231876		COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4805 X	4389	-0-	-416	-0-	325	1	4053	3	N	10	29 1	59
02	4452 X	4178	-0-	-274	-0-	275	1	3892	3	N	10		69
03	4929 X	4401	-0-	-528	-0-	291	1	4098	3	N	11	23 1	57
04	4770 X	4243	-0-	-527	-0-	307	1	3926	3	N	9		66
05	4619 X	4416	-0-	-203	-0-	336	1	4074	3	N	5		71
06	4470 X	4170	-0-	-300	-0-	323	1	3839	3	N	7	13 1	65
07	4619 X	4167	-0-	-452	-0-	362	1	3801	3	N	4		69
08	4402 X	4221	-0-	-181	-0-	364	1	3847	3	N	9		78
09	4260 X	4051	-0-	-209	-0-	356	1	3684	3	N	10		88
10	4402 X	3869	-0-	-533	-0-	353	1	3507	3	N	8	32 1	64
11	4170 X	3732	-0-	-438	-0-	37	1	3693	3	N	2		66
12	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT		66
TOTAL GAS PROD:		45,837				TOTAL CONDENSATE PROD:			85				

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BMT		WELL #:		154	RRCID ->	235818	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	10505	PERF.10108	- 10222		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2325 N	2300	-0-	-25	-0-	2290	3	10 9	Y	9	8 1		4
02		2100 N	2029	-0-	-71	-0-	2021	3	8 9	Y	7	8 1		3
03		2325 N	2272	-0-	-53	-0-	2266	3	6 9	Y	5	4 1		4
04		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3312	3	13 9	Y	12	15 1		1
05		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3722	3	22 9	Y	20	12 1		9
06		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	132	1	2625 3	Y	2	8 1		3
07		3441 X	2453	-0-	-988	-0-	108	1	2336 3	Y	8	8 1		3
08		3751 X	2332	-0-	-1419	-0-	105	1	2220 3	Y	6	5 1		4
09		3630 X	2135	-0-	-1495	-0-	98	1	2029 3	Y	7	6 1		5
10		2418 X	1997	-0-	-421	-0-	84	1	1906 3	Y	6	7 1		4
11		2340 X	2188	-0-	-152	-0-	79	1	2101 3	Y	7	6 1		5
12		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-	8	9		Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:			27,534				TOTAL CONDENSATE PROD:			89				

WARREN, W. K.		WELL #:		5	RRCID ->	236542	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	9827	PERF. 9358	- 9378		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
TEX-MEX RR CO. 599		WELL #:		6	RRCID ->	236543	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	9429	PERF.	9187 -	9270
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		4185 X	4062	-0-	-123	-0-	216 1	3795 3	Y	46	40 1		55
							51 9						
02		3780 X	3624	-0-	-156	-0-	206 1	3408 3	Y	9	32 1		32
							10 9						
03		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	254 1	3957 3	Y	12			44
							13 9						
04		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	233 1	3964 3	Y	27	51 1		20
							30 9						
05		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	252 1	3941 3	Y	38			58
							42 9						
06		3900 X	3865	-0-	-35	-0-	231 1	3605 3	Y	26			84
							29 9						
07		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	245 1	4101 3	Y	18			102
							20 9						
08		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	237 1	4051 3	Y	13	64 1		51
							14 9						
09		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	218 1	3745 3	Y	27			78
							30 9						
10		4371 X	4028	-0-	-343	-0-	242 1	3776 3	Y	9			87
							10 9						
11		4230 X	3919	-0-	-311	-0-	242 1	3651 3	Y	24			111
							26 9						
12		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			Y	NO RPT			111
TOTAL GAS PROD:			44,845		TOTAL CONDENSATE PROD:			249					

WARREN, W. K.		WELL #:		3	RRCID ->	236544	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	9534	PERF.	8998 -	9082
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
B.M.T.		WELL #:		187	RRCID ->	237155	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	9448 -	9476		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3348 X	3088	-0-	-260	-0-	3075	3	13	9	Y	12	11	1	8
02		3024 X	2729	-0-	-295	-0-	2718	3	11	9	Y	10	11	1	7
03		3348 X	3060	-0-	-288	-0-	3052	3	8	9	Y	7	6	1	8
04		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2918	3	12	9	Y	11	14	1	5
05		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2740	3	17	9	Y	15	9	1	11
06		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	143	1	2839	3	Y	2	6	1	7
							2	9							
07		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	135	1	2905	3	Y	9	8	1	8
							10	9							
08		3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	139	1	2943	3	Y	7	5	1	10
							8	9							
09		2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	133	1	2770	3	Y	10	9	1	11
							11	9							
10		3069 X	2934	-0-	-135	-0-	123	1	2801	3	Y	9	9	1	11
							10	9							
11		3000 X	2838	-0-	-162	-0-	102	1	2726	3	Y	9	9	1	11
							10	9							
12		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:			32,374	TOTAL CONDENSATE PROD:			101								

STATE RUNNING "W" 598		WELL #:		1	RRCID ->	239331	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9546 -	9926	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WARREN, W. K.		WELL #:		6	RRCID ->	242326	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	9132 - 9178	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1424	-0-	-64	-0-	106	1	1317	3	Y	1		7
02	1372 N	1286	-0-	-86	-0-	85	1	1200	3	Y	1		8
03	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	100	1	1405	3	Y	2	9 1	1
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	105	1	1333	3	Y	2		3
05	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	112	1	1356	3	Y	1		4
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	108	1	1281	3	Y	-0-	3 1	1
07	1426 N	1425	-0-	-1	-0-	124	1	1300	3	Y	1		2
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	123	1	1304	3	Y	-0-		2
09	1380 N	1377	-0-	-3	-0-	121	1	1255	3	Y	1		3
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	130	1	1288	3	Y	1	1 1	3
11	1290 N	1241	-0-	-49	-0-	12	1	1228	3	Y	1		4
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		15,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

BMT 471		WELL #:		1	RRCID ->	243242	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9156 - 9246	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5115 X	4476	-0-	-639	-0-	331	1	4130	3	N	14	68 1	20
02	4620 X	3959	-0-	-661	-0-	260	1	3690	3	N	8		28
03	5115 X	4329	-0-	-786	-0-	287	1	4033	3	N	8	21 1	15
04	4950 X	4126	-0-	-824	-0-	298	1	3821	3	N	6		21
05	4650 X	4188	-0-	-462	-0-	318	1	3866	3	N	4		25
06	4320 X	3893	-0-	-427	-0-	302	1	3584	3	N	6	13 1	18
07	4371 X	3871	-0-	-500	-0-	336	1	3531	3	N	4		22
08	4340 X	4000	-0-	-340	-0-	345	1	3648	3	N	6		28
09	4140 X	3821	-0-	-319	-0-	336	1	3476	3	N	8		36
10	4185 X	3937	-0-	-248	-0-	359	1	3566	3	N	11	31 1	16
11	3900 X	3321	-0-	-579	-0-	33	1	3285	3	N	3		19
12	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT		19
TOTAL GAS PROD:		43,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		78							

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
B.M.T.		WELL #: 191		RRCID -> 245744		COMPL. DATE 12/07/2008			TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	435	1	7637	3	Y	-0-				7
02	7280 X	6696	-0-	-584	-0-	382	1	6301	3	Y	12	7	1		12
03	8060 X	7541	-0-	-519	-0-	13	9	454	1	Y	3				15
04	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	3	9	424	1	Y	12				27
05	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	13	9	461	1	Y	22				49
06	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	24	9	437	1	Y	9	37	1		21
07	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	10	9	419	1	Y	1				22
08	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	1	9	400	1	Y	16				38
09	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	18	9	351	1	Y	8				46
10	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	9	9	426	1	Y	1	36	1		11
11	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	1	9	428	1	Y	9				20
12	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-	10	9			Y	NO RPT				20
TOTAL GAS PROD:		79,958				TOTAL CONDENSATE PROD:		93							

V & W RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 245758		COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10288 - 10352						
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	18	2	N	-0-				10
02	280 N	130	-0-	-150	-0-	372	3	5	2	N	-0-				10
03	310 N	107	-0-	-203	-0-	5	1	120	3	N	-0-				10
04	300 N	149	-0-	-151	-0-	3	1	99	3	N	-0-				10
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	5	1	136	3	N	-0-				10
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	N	-0-				10
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-				10
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	N	-0-				10
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	14	2	N	-0-				10
10	248 N	200	-0-	-48	-0-	279	3	7	1	N	-0-				10
11	300 N	102	-0-	-198	-0-	235	3	8	2	N	-0-				10
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	8	1	13	2	N	-0-				10
TOTAL GAS PROD:		2,140				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		196	RRCID ->	247383	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9580 - 9880	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1999 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1791 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		3100 N	3549	-0-	449	449	3548 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
04		3841 X	3392	-0-	-449	-0-	3391 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3469 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
06		3420 X	150	-0-	-3270	-0-	7 1	143 3	Y	-0-			-0-
07		3534 X	135	-0-	-3399	-0-	6 1	129 3	Y	-0-			-0-
08		3534 X	676	-0-	-2858	-0-	30 1	644 3	Y	2	1 1		1
							2 9						
09		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	174 1	3604 3	Y	12	9 1		4
							13 9						
10		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	149 1	3376 3	Y	11	9 1		6
							12 9						
11		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	106 1	2858 3	Y	9	10 1		5
							10 9						
12		341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:			25,466	TOTAL CONDENSATE PROD:						39			

B.M.T.		WELL #:		193	RRCID ->	248706	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	8880 - 9132	
01		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	64 1	1119 3	Y	-0-		1	
02		1148 N	1004	-0-	-144	-0-	57 1	945 3	Y	2	1 1	2	
							2 9						
03		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	76 1	1176 3	Y	-0-		2	
04		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	66 1	1128 3	Y	-0-		2	
05		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	71 1	1112 3	Y	-0-		2	
06		1200 N	1189	-0-	-11	-0-	72 1	1117 3	Y	-0-	1 1	1	
07		1240 N	1208	-0-	-32	-0-	68 1	1140 3	Y	-0-		1	
08		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	64 1	1117 3	Y	-0-		1	
09		1200 N	1145	-0-	-55	-0-	63 1	1082 3	Y	-0-		1	
10		1209 N	1124	-0-	-85	-0-	68 1	1056 3	Y	-0-	1 1	-0-	
11		1140 N	1092	-0-	-48	-0-	68 1	1024 3	Y	-0-		-0-	
12		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,755	TOTAL CONDENSATE PROD:						2			

B.M.T. C		WELL #:		9	RRCID ->	250369	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	9624	PERF.	9146 - 9233	
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	11 1	192 3	N	-0-		14	
02		140 N	92	-0-	-48	-0-	6 1	86 3	N	-0-		14	
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	9 1	139 3	N	-0-		14	
04		210 N	195	-0-	-15	-0-	11 1	184 3	N	-0-		14	
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	13 1	187 3	N	-0-		14	
06		177 N	177	-0-	-0-	-0-	11 1	166 3	N	-0-		14	
07		217 N	147	-0-	-70	-0-	8 1	139 3	N	-0-		14	
08		186 N	51	-0-	-135	-0-	3 1	48 3	N	-0-		14	
09		180 N	177	-0-	-3	-0-	10 1	167 3	N	-0-		14	
10		155 N	55	-0-	-100	-0-	3 1	52 3	N	-0-		14	
*11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3	N	-0-		14	
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		14	
TOTAL GAS PROD:			1,517	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B.M.T. A		WELL #:		30	RRCID ->	252112	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	10394	PERF.	10052	- 10126	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3638	3	105	9	Y	95	68 1	31
02		3388 X	3211	-0-	-177	-0-	3186	3	25	9	Y	23	31 1	23
03		3751 X	3655	-0-	-96	-0-	3635	3	20	9	Y	18	26 1	15
04		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3685	3	17	9	Y	15	28 1	2
05		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3538	3	14	9	Y	13		15
06		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	141	1	3199	3	Y	1		16
							1	9						
07		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	155	1	3249	3	Y	13	28 1	1
							14	9						
08		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	153	1	3234	3	Y	9	8 1	2
							10	9						
09		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	151	1	3128	3	Y	-0-		2
10		3565 X	3359	-0-	-206	-0-	173	1	3161	3	Y	23	23 1	2
							25	9						
11		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	176	1	3245	3	Y	39	29 1	12
							43	9						
12		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:			38,121	TOTAL CONDENSATE PROD:			249							

PENA-CUEVA GU		WELL #:		2	RRCID ->	253088	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	8796	- 9212	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		4743 X	4670	-0-	-73	-0-	346	1	4315	3	N	8	25 1	28
							9	9						
02		4536 X	4039	-0-	-497	-0-	266	1	3764	3	N	8		36
							9	9						
03		5022 X	4539	-0-	-483	-0-	301	1	4229	3	N	8	22 1	22
							9	9						
04		4860 X	4281	-0-	-579	-0-	309	1	3964	3	N	7		29
							8	9						
05		4712 X	4210	-0-	-502	-0-	320	1	3886	3	N	4		33
							4	9						
06		4530 X	3705	-0-	-825	-0-	287	1	3408	3	N	9	13 1	29
							10	9						
07		4526 X	3646	-0-	-880	-0-	316	1	3320	3	N	9		38
							10	9						
08		4526 X	3665	-0-	-861	-0-	316	1	3341	3	N	7		45
							8	9						
09		4290 X	3557	-0-	-733	-0-	313	1	3237	3	N	6		51
							7	9						
10		4216 X	3724	-0-	-492	-0-	340	1	3373	3	N	10	29 1	32
							11	9						
11		3720 X	3281	-0-	-439	-0-	32	1	3237	3	N	11		43
							12	9						
12		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT		43
TOTAL GAS PROD:			43,317	TOTAL CONDENSATE PROD:			87							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 194		RRCID -> 253810		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4061 X	3914	-0-	-147	-0-	3897	3	17	9	Y	15	13	1	9
02	3780 X	3504	-0-	-276	-0-	3490	3	14	9	Y	13	15	1	7
03	4185 X	3834	-0-	-351	-0-	3824	3	10	9	Y	9	8	1	8
04	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3481	3	14	9	Y	13	17	1	4
05	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3745	3	22	9	Y	20	12	1	12
06	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	173	1	3449	3	Y	2	8	1	6
						2	9							
07	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	144	1	3094	3	Y	10	9	1	7
						11	9							
08	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	183	1	3862	3	Y	9	7	1	9
						10	9							
09	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	152	1	3153	3	Y	11	11	1	9
						12	9							
10	3782 X	3595	-0-	-187	-0-	152	1	3431	3	Y	11	11	1	9
						12	9							
11	3780 X	3357	-0-	-423	-0-	122	1	3224	3	Y	10	11	1	8
						11	9							
12	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		39,711				TOTAL CONDENSATE PROD:		123						

B.M.T.		WELL #: 195		RRCID -> 254389		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 12033 PERF.10543 - 10658			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B.M.T. A		WELL #:		34	RRCID ->	255372	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	7900 - 10027		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3844 X	3574	-0-	-270	-0-	3468	3	106	9	Y	96	68	1	34
02	3472 X	3172	-0-	-300	-0-	3146	3	26	9	Y	24	33	1	25
03	3844 X	3699	-0-	-145	-0-	3675	3	24	9	Y	22	30	1	17
04	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3466	3	20	9	Y	18	32	1	3
05	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3592	3	19	9	Y	17			20
06	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	143	1	3239	3	Y	2			22
						2	9							
07	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	162	1	3400	3	Y	17	35	1	4
						19	9							
08	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	160	1	3390	3	Y	11	10	1	5
						12	9							
09	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	155	1	3209	3	Y	-0-			5
10	3596 X	3542	-0-	-54	-0-	182	1	3327	3	Y	30	31	1	4
						33	9							
11	3480 X	3414	-0-	-66	-0-	173	1	3188	3	Y	48	35	1	17
						53	9							
12	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		38,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		285								

BMT		WELL #:		198	RRCID ->	255820	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	11169	PERF.	9652 - 10795		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1933	3	8	9	Y	7	6	1	1
02	1260 N	743	-0-	-517	-0-	740	3	3	9	Y	3	4	1	-0-
03	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2387	3	7	9	Y	6	4	1	2
04	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2459	3	10	9	Y	9	10	1	1
05	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2239	3	13	9	Y	12	8	1	5
06	2310 X	850	-0-	-1460	-0-	40	1	810	3	Y	-0-	4	1	1
07	2542 X	148	-0-	-2394	-0-	6	1	142	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	2542 X	576	-0-	-1966	-0-	26	1	548	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
09	2460 X	786	-0-	-1674	-0-	36	1	748	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	26	1	586	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	13	1	371	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		13,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		44								

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		200	RRCID ->	257550	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	9882 - 10632	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	599	-0-	-83	-0-	597 3	2 9	Y	2	2	1	-0-	
02	616 N	576	-0-	-40	-0-	574 3	2 9	Y	2	2	1	-0-	
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	646 3	1 9	Y	1	1	1	-0-	
04	660 X	617	-0-	-43	-0-	615 3	2 9	Y	2	2	1	-0-	
05	651 X	455	-0-	-196	-0-	453 3	2 9	Y	2	2	1	-0-	
06	630 X	360	-0-	-270	-0-	17 1	343 3	Y	-0-			-0-	
07	942 X	942	-0-	-0-	-0-	42 1	897 3	Y	3	3	1	-0-	
						3 9							
08	991 X	991	-0-	-0-	-0-	46 1	943 3	Y	2	1	1	1	
						2 9							
09	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	59 1	1211 3	Y	4	4	1	1	
						4 9							
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	78 1	1771 3	Y	6	5	1	2	
						7 9							
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	60 1	1624 3	Y	5	5	1	2	
						6 9							
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				Y	NO RPT		2	
TOTAL GAS PROD:		10,007				TOTAL CONDENSATE PROD:		29					

B.M.T.		WELL #:		199	RRCID ->	259895	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	10068 - 11230	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	654	-0-	-152	-0-	651 3	3 9	Y	3	2	1	1	
02	784 N	678	-0-	-106	-0-	676 3	2 9	Y	2	3	1	-0-	
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1115 3	3 9	Y	3	2	1	1	
04	630 N	428	-0-	-202	-0-	426 3	2 9	Y	2	2	1	1	
05	744 N	488	-0-	-256	-0-	485 3	3 9	Y	3	2	1	2	
06	1080 N	1061	-0-	-19	-0-	51 1	1009 3	Y	1	2	1	1	
						1 9							
07	434 N	137	-0-	-297	-0-	6 1	131 3	Y	-0-	1	1	-0-	
08	496 N	107	-0-	-389	-0-	5 1	101 3	Y	1	1	1	-0-	
						1 9							
09	1050 N	505	-0-	-545	-0-	24 1	479 3	Y	2	1	1	1	
						2 9							
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	54 1	1224 3	Y	4	3	1	2	
						4 9							
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4 1	105 3	Y	-0-	1	1	1	
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT		1	
TOTAL GAS PROD:		6,567				TOTAL CONDENSATE PROD:		21					

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B. M. T.		WELL #: 203		RRCID -> 262096		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4340 X	3591	-0-	-749	-0-	3576	3	15 9	Y	14	12 1	6
02	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3148	3	12 9	Y	11	14 1	3
03	4030 X	3104	-0-	-926	-0-	3096	3	8 9	Y	7	7 1	3
04	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3602	3	14 9	Y	13	16 1	-0-
05	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3088	3	19 9	Y	17	11 1	6
06	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	173	1	3441 3	Y	2	8 1	-0-
						2	9					
07	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	180	1	3887 3	Y	13	10 1	3
						14	9					
08	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	212	1	4451 3	Y	8	8 1	3
						9	9					
09	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	172	1	3576 3	Y	14	12 1	5
						15	9					
10	3937 X	3864	-0-	-73	-0-	164	1	3687 3	Y	12	12 1	5
						13	9					
11	3810 X	3616	-0-	-194	-0-	131	1	3473 3	Y	11	11 1	5
						12	9					
12	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-				Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		40,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		122						

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
K&H FEE 942		WELL #: 2		RRCID -> 109716		COMPL. DATE 01/21/1984		TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9780 - 9800				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	1005	2		Y	-0-		-0-
02	980 N	941	-0-	-39	-0-	941	2		Y	-0-		-0-
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		Y	-0-		-0-
04	0 N	1076	-0-	1076	-0-	1076	2		Y	-0-		-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		Y	-0-		-0-
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				Y	-0-		-0-
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-		-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

K & H FEE "1620"		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
WELL #: 2		RRCID -> 109769		COMPL. DATE 01/19/1984		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10114 - 10128						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 K & H FEE "1620" WELL #: 4 RRCID -> 112590 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10146 - 10166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2263 N	2245	-0-	-18	-0-	2222	2	23	9	Y	21	20	1	21
02	2268 X	1924	-0-	-344	-0-	1903	2	21	9	Y	19	19	1	21
03	2511 X	2129	-0-	-382	-0-	2099	2	30	9	Y	27	29	1	19
04	0 X	2172	-0-	2172	-0-	2131	2	41	9	Y	37	26	1	30
05	722 X	722	-0-	-0-	-0-	709	2	13	9	Y	12	29	1	13
06	2160 X	535	-0-	-1625	-0-	522	2	13	9	Y	12	19	1	6
07	2232 X	2123	-0-	-109	-0-	2081	2	42	9	Y	38	30	1	14
08	3100 N	3483	-0-	383	383	3411	2	72	9	Y	65	51	1	28
09	1779 N	1396	-0-	-383	-0-	1361	2	35	9	Y	32	39	1	21
10	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1474	2	39	9	Y	35	36	1	20
11	3360 X	2943	-0-	-417	-0-	2860	2	83	9	Y	75	25	1	70
12	3472 X	2530	-0-	-942	-0-	2465	2	65	9	Y	59	69	1	60
TOTAL GAS PROD:		23,715			TOTAL CONDENSATE PROD:						432			

K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

01	1488 N	1391	-0-	-97	-0-	1377	2	14	9	Y	13	12	1	13
02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1891	2	20	9	Y	18	15	1	16
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1865	2	23	9	Y	21	22	1	15
04	0 N	1924	-0-	1924	-0-	1887	2	37	9	Y	34	23	1	26
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1795	2	35	9	Y	32	40	1	18
06	1830 N	1689	-0-	-141	-0-	1643	2	46	9	Y	42	45	1	15
07	1984 N	1125	-0-	-859	-0-	1101	2	24	9	Y	22	25	1	12
08	1829 N	1740	-0-	-89	-0-	1703	2	37	9	Y	34	30	1	16
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1680	2	45	9	Y	41	37	1	20
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1467	2	40	9	Y	36	36	1	20
11	1680 N	1315	-0-	-365	-0-	1276	2	39	9	Y	35	14	1	41
12	1798 N	1341	-0-	-457	-0-	1306	2	35	9	Y	32	39	1	34
TOTAL GAS PROD:		19,386			TOTAL CONDENSATE PROD:						360			

K & H FEE "1620" WELL #: 3 RRCID -> 120789 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10313 PERF. 10108 - 10130

01	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2250	2	28	9	Y	25	20	1	21
02	1932 N	1687	-0-	-245	-0-	1666	2	21	9	Y	19	19	1	21
03	1395 N	1144	-0-	-251	-0-	1125	2	19	9	Y	17	23	1	15
04	0 N	1951	-0-	1951	-0-	1915	2	36	9	Y	33	22	1	26
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1317	2	24	9	Y	22	33	1	15
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1550	2	40	9	Y	36	38	1	13
07	2015 N	1199	-0-	-816	-0-	1176	2	23	9	Y	21	23	1	11
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1366	2	28	9	Y	25	23	1	13
09	1590 N	1108	-0-	-482	-0-	1080	2	28	9	Y	25	24	1	14
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1109	2	29	9	Y	26	25	1	15
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1721	2	50	9	Y	45	16	1	44
*12	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2332	2	62	9	Y	56	54	1	46
TOTAL GAS PROD:		18,995			TOTAL CONDENSATE PROD:						350			

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 9 RRCID -> 124011 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9126 - 9200

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/24/2018 - P/A 04/24/18														
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 BRUNI MINERAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 130133 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9945 - 9970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	53	1	718	2	Y	-0-			-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	398	2	Y	-0-			-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	39	1	463	2	Y	-0-			-0-
04	0 N	430	-0-	430	-0-	31	1	399	2	Y	-0-			-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	2	Y	-0-			-0-
06	480 N	428	-0-	-52	-0-	30	1	398	2	Y	-0-			-0-
07	434 N	409	-0-	-25	-0-	30	1	379	2	Y	-0-			-0-
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	516	2	Y	-0-			-0-
09	420 N	342	-0-	-78	-0-	20	1	322	2	Y	-0-			-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	Y	-0-			-0-
11	510 N	369	-0-	-141	-0-	24	1	345	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	332	-0-	-9	-0-	23	1	309	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,370			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

BRUNI-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130566 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9651 - 9760

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

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "C" WELL #: 6 RRCID -> 131677 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1550 N	1455	-0-	-95	-0-	100	1	1343	2	Y	11	10	1		11
						12	9								
02	1540 N	1486	-0-	-54	-0-	104	1	1370	2	Y	11	10	1		12
						12	9								
03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	138	1	1639	2	Y	8	11	1		9
						9	9								
04	0 N	1730	-0-	1730	-0-	122	1	1594	2	Y	13	9	1		13
						14	9								
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	122	1	1574	2	Y	18	13	1		18
						20	9								
06	1710 N	1693	-0-	-17	-0-	118	1	1557	2	Y	16	24	1		10
						18	9								
07	1767 N	1667	-0-	-100	-0-	122	1	1533	2	Y	11	12	1		9
						12	9								
08	1705 N	1556	-0-	-149	-0-	96	1	1446	2	Y	13				22
						14	9								
09	1680 N	1591	-0-	-89	-0-	93	1	1487	2	Y	10	26	1		6
						11	9								
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	87	1	1491	2	Y	13	13	1		6
						14	9								
11	1500 N	1408	-0-	-92	-0-	91	1	1304	2	Y	12				18
						13	9								
12	1643 N	1398	-0-	-245	-0-	95	1	1301	2	Y	2	13	1		7
						2	9								

TOTAL GAS PROD: 19,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9570 - 9582

01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	82	1	1104	2	Y	7	6	1		6
						8	9								
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	70	1	924	2	Y	6	6	1		6
						7	9								
03	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	86	1	1024	2	Y	4	5	1		5
						4	9								
04	0 N	1094	-0-	1094	-0-	78	1	1016	2	Y	-0-	5	1		-0-
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	76	1	975	2	Y	-0-				-0-
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	82	1	1092	2	Y	-0-				-0-
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	84	1	1054	2	Y	-0-				-0-
08	1054 N	965	-0-	-89	-0-	60	1	905	2	Y	-0-				-0-
09	1170 N	896	-0-	-274	-0-	53	1	843	2	Y	-0-				-0-
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	49	1	843	2	Y	-0-				-0-
11	930 N	853	-0-	-77	-0-	56	1	797	2	Y	-0-				-0-
12	930 N	778	-0-	-152	-0-	53	1	725	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105

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

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

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "B" WELL #: 11 RRCID -> 132629 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9798 - 9838

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2018 - P/A 04/16/2018

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

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 5 RRCID -> 133188 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10002 - 10032

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2018 - P/A 03/29/18

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

BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890

01	4092 X	3377	-0-	-715	-0-	232	1	3123	2	Y	20	18	1	20
						22	9							
02	3696 X	3106	-0-	-590	-0-	217	1	2869	2	Y	18	17	1	21
						20	9							
03	3720 X	3286	-0-	-434	-0-	254	1	3020	2	Y	11	17	1	15
						12	9							
04	0 X	3418	-0-	3418	-0-	242	1	3148	2	Y	25	17	1	23
						28	9							
05	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	234	1	3007	2	Y	31	22	1	32
						34	9							
06	3330 X	3192	-0-	-138	-0-	222	1	2940	2	Y	27	41	1	18
						30	9							
07	3534 X	3343	-0-	-191	-0-	245	1	3076	2	Y	20	21	1	17
						22	9							
08	3534 X	2598	-0-	-936	-0-	160	1	2416	2	Y	20			37
						22	9							
09	3420 X	2635	-0-	-785	-0-	154	1	2463	2	Y	16	42	1	11
						18	9							
10	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	127	1	2168	2	Y	17	19	1	9
						19	9							
11	3240 X	2335	-0-	-905	-0-	151	1	2162	2	Y	20			29
						22	9							
12	3348 X	2720	-0-	-628	-0-	185	1	2529	2	Y	5	22	1	12
						6	9							

TOTAL GAS PROD: 35,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 11 RRCID -> 133790 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9721 - 9744

01	651 N	500	-0-	-151	-0-	35	1	465	2	Y	-0-			-0-
02	476 N	329	-0-	-147	-0-	23	1	306	2	Y	-0-			-0-
03	434 N	385	-0-	-49	-0-	30	1	355	2	Y	-0-			-0-
04	0 N	535	-0-	535	-0-	38	1	497	2	Y	-0-			-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	2	Y	-0-			-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	351	-0-	-114	-0-	26	1	325	2	Y	-0-			-0-
08	434 N	321	-0-	-113	-0-	20	1	301	2	Y	-0-			-0-
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	50	1	805	2	Y	-0-			-0-
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	49	1	840	2	Y	-0-			-0-
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	62	1	885	2	Y	-0-			-0-
*12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	41	1	565	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 2 RRCID -> 133793 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098

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

BRUNI MINERAL B WELL #: 12 RRCID -> 137891 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992

01	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	159	1	2139	2	Y	18	14	1			17
						20	9									
02	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	141	1	1865	2	Y	16	15	1			18
						18	9									
03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	168	1	1997	2	Y	10	15	1			13
						11	9									
04	0 N	2005	-0-	2005	-0-	142	1	1850	2	Y	12	13	1			12
						13	9									
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	126	1	1617	2	Y	14	11	1			15
						15	9									
06	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	147	1	1946	2	Y	14	20	1			9
						15	9									
07	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	160	1	2009	2	Y	11	11	1			9
						12	9									
08	1767 N	1707	-0-	-60	-0-	105	1	1590	2	Y	11					20
						12	9									
09	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	128	1	2058	2	Y	11	25	1			6
						12	9									
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	108	1	1844	2	Y	12	12	1			6
						13	9									
11	1650 N	1618	-0-	-32	-0-	105	1	1501	2	Y	11					17
						12	9									
12	2263 N	1520	-0-	-743	-0-	104	1	1414	2	Y	2	12	1			7
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		23,578				TOTAL CONDENSATE PROD:		142								

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	68	1	913	2	Y	-0-					-0-
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	65	1	856	2	Y	-0-					-0-
03	868 N	860	-0-	-8	-0-	67	1	793	2	Y	-0-					-0-
04	0 N	1196	-0-	1196	-0-	85	1	1111	2	Y	-0-					-0-
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	70	1	902	2	Y	-0-					-0-
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	70	1	922	2	Y	-0-					-0-
07	1147 N	985	-0-	-162	-0-	73	1	912	2	Y	-0-					-0-
08	961 N	905	-0-	-56	-0-	56	1	849	2	Y	-0-					-0-
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	61	1	984	2	Y	-0-					-0-
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	57	1	970	2	Y	-0-					-0-
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	60	1	854	2	Y	-0-					-0-
12	1085 N	995	-0-	-90	-0-	68	1	927	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,793				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
BRUNI MINERAL C		WELL #:		10	RRCID ->	138352	COMPL. DATE	03/31/1991	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9957 - 9990	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	79	1	1069	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	64	1	851	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	71	1	841	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	1032	-0-	1032	-0-	74	1	958	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	65	1	836	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	74	1	982	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	992 N	851	-0-	-141	-0-	63	1	788	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	58	1	877	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	62	1	991	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	52	1	882	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	900 N	878	-0-	-22	-0-	57	1	821	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1085 N	803	-0-	-282	-0-	55	1	748	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRUNI MINERAL B		WELL #:		13	RRCID ->	139122	COMPL. DATE	05/03/1991	TOTAL DEPTH	10861	PERF.	10487 - 10512
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRUNI MINERAL C		WELL #:		11	RRCID ->	139193	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	10043 - 10072
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 BRUNI MINERAL A WELL #: 14 RRCID -> 141845 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9246 - 9342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	115 1	1551 2	Y	9	8 1		9
02	1848 N	1492	-0-	-356	-0-	104 1	1379 2	Y	8	8 1		9
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	148 1	1759 2	Y	6	8 1		7
04	0 N	1608	-0-	1608	-0-	114 1	1483 2	Y	10	9 1		8
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	109 1	1407 2	Y	11	8 1		11
06	1860 N	1599	-0-	-261	-0-	111 1	1476 2	Y	11	15 1		7
07	1674 N	1420	-0-	-254	-0-	104 1	1308 2	Y	7	8 1		6
08	1519 N	1270	-0-	-249	-0-	78 1	1183 2	Y	8			14
09	1590 N	1214	-0-	-376	-0-	71 1	1136 2	Y	6	16 1		4
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	77 1	1315 2	Y	9	9 1		4
11	1230 N	1075	-0-	-155	-0-	70 1	996 2	Y	8			12
12	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	79 1	1073 2	Y	2	9 1		5

TOTAL GAS PROD: 17,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10658 - 10685

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

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

HIRSCH ESTATE J WELL #: B2 RRCID -> 142875 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9811 - 9851

01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	50 1	670 2	Y	-0-			-0-
02	840 N	435	-0-	-405	-0-	31 1	404 2	Y	-0-			-0-
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	70 1	831 2	Y	-0-			-0-
04	0 N	923	-0-	923	-0-	66 1	857 2	Y	-0-			-0-
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	60 1	768 2	Y	-0-			-0-
06	870 N	811	-0-	-59	-0-	57 1	754 2	Y	-0-			-0-
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	93 1	1165 2	Y	-0-			-0-
08	837 N	686	-0-	-151	-0-	43 1	643 2	Y	-0-			-0-
09	810 N	778	-0-	-32	-0-	46 1	732 2	Y	-0-			-0-
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	54 1	927 2	Y	-0-			-0-
11	660 N	622	-0-	-38	-0-	41 1	581 2	Y	-0-			-0-
*12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	59 1	802 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
BRUNI MINERAL A NCT		WELL #:		16	RRCID ->	142943	COMPL. DATE	10/24/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10006 - 10034			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRUNI MINERAL C		WELL #:		12	RRCID ->	144514	COMPL. DATE	03/18/2016	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9488 - 9548			
01	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	168	1	2258	2	Y	11	9	1	10
						12	9							
02	2100 N	2036	-0-	-64	-0-	143	1	1883	2	Y	9	9	1	10
						10	9							
03	2108 N	2103	-0-	-5	-0-	163	1	1934	2	Y	5	8	1	7
						6	9							
04	0 N	2073	-0-	2073	-0-	147	1	1913	2	Y	12	10	1	9
						13	9							
05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	157	1	2016	2	Y	18	11	1	16
						20	9							
06	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	146	1	1932	2	Y	16	22	1	10
						18	9							
07	2139 N	2054	-0-	-85	-0-	151	1	1891	2	Y	11	12	1	9
						12	9							
08	2201 N	1551	-0-	-650	-0-	96	1	1444	2	Y	10			19
						11	9							
09	2100 N	1825	-0-	-275	-0-	107	1	1707	2	Y	10	23	1	6
						11	9							
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	92	1	1572	2	Y	11	11	1	6
						12	9							
11	1500 N	1246	-0-	-254	-0-	81	1	1155	2	Y	9			15
						10	9							
12	1891 N	1237	-0-	-654	-0-	84	1	1151	2	Y	2	11	1	6
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		22,528				TOTAL CONDENSATE PROD:		124						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
BRUNI MINERAL C		WELL #:		13	RRCID ->	147007	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9320 - 9401		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2945 X	2390	-0-	-555	-0-	164	1	2206	2	Y	18	16	1	18
						20	9							
02	2660 X	1683	-0-	-977	-0-	118	1	1551	2	Y	13	14	1	17
						14	9							
03	2635 X	1886	-0-	-749	-0-	146	1	1731	2	Y	8	14	1	11
						9	9							
04	0 N	1722	-0-	1722	-0-	122	1	1589	2	Y	10	11	1	10
						11	9							
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	149	1	1916	2	Y	15	10	1	15
						17	9							
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	147	1	1941	2	Y	13	20	1	8
						14	9							
07	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	159	1	2002	2	Y	11	11	1	8
						12	9							
08	2077 N	1766	-0-	-311	-0-	109	1	1646	2	Y	10			18
						11	9							
09	2100 N	1808	-0-	-292	-0-	106	1	1692	2	Y	9	22	1	5
						10	9							
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	84	1	1434	2	Y	9	9	1	5
						10	9							
11	1710 N	1223	-0-	-487	-0-	79	1	1135	2	Y	8			13
						9	9							
12	1860 N	1486	-0-	-374	-0-	101	1	1383	2	Y	2	9	1	6
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		21,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		126								

K & H FEE "2042"		WELL #:		3 T	RRCID ->	149255	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9950 - 9969		
01	1116 X	1007	-0-	-109	-0-	996	2	11	9	Y	10	9	1	10
02	1064 X	878	-0-	-186	-0-	868	2	10	9	Y	9	9	1	10
03	1178 X	595	-0-	-583	-0-	586	2	9	9	Y	8	11	1	7
04	0 N	655	-0-	655	-0-	655	2			Y	-0-	3	1	4
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-	4	1	-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-			-0-
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-			-0-
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-			-0-
09	630 N	612	-0-	-18	-0-	612	2			Y	-0-			-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-			-0-
11	660 N	508	-0-	-152	-0-	508	2			Y	-0-			-0-
12	620 N	467	-0-	-153	-0-	467	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 K & H FEE "2042" WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10134 - 10164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	360	1	8007	2	Y	155	138	1		143	
						171	9									
02	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	360	1	7221	2	Y	143	135	1		151	
						157	9									
03	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	360	1	8227	2	Y	214	219	1		146	
						235	9									
04	0 X	8388	-0-	8388	-0-	360	1	7892	2	Y	124	126	1		144	
						136	9									
05	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	360	1	7792	2	Y	116	179	1		81	
						128	9									
06	8550 X	8233	-0-	-317	-0-	360	1	7694	2	Y	163	183	1		61	
						179	9									
07	8835 X	8472	-0-	-363	-0-	360	1	7969	2	Y	130	130	1		61	
						143	9									
08	8835 X	7799	-0-	-1036	-0-	360	1	7303	2	Y	124	120	1		65	
						136	9									
09	8400 X	7108	-0-	-1292	-0-	360	1	6596	2	Y	138	131	1		72	
						152	9									
10	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	360	1	5753	2	Y	124	125	1		71	
						136	9									
11	8220 X	7220	-0-	-1000	-0-	360	1	6687	2	Y	157	59	1		169	
						173	9									
12	8463 X	7881	-0-	-582	-0-	360	1	7346	2	Y	159	176	1		152	
						175	9									

TOTAL GAS PROD: 94,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,747

K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418

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

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

KILLAM & HURD FEE "1690" WELL #: 2 RRCID -> 162636 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476

01	2728 N	1423	-0-	-1305	-0-	1397	2	26	9	Y	24	26	1		27
02	2324 N	1561	-0-	-763	-0-	1531	2	30	9	Y	27	25	1		29
03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1915	2	48	9	Y	44	44	1		29
04	0 N	2225	-0-	2225	-0-	2182	2	43	9	Y	39	32	1		36
05	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2340	2	44	9	Y	40	53	1		23
06	1890 N	1749	-0-	-141	-0-	1704	2	45	9	Y	41	48	1		16
07	2232 N	1634	-0-	-598	-0-	1601	2	33	9	Y	30	31	1		15
08	2232 N	1798	-0-	-434	-0-	1761	2	37	9	Y	34	32	1		17
09	1740 N	1714	-0-	-26	-0-	1670	2	44	9	Y	40	37	1		20
10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1636	2	44	9	Y	40	38	1		22
11	1740 N	1704	-0-	-36	-0-	1654	2	50	9	Y	45	17	1		50
*12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1852	2	51	9	Y	46	51	1		45

TOTAL GAS PROD: 21,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 K & H FEE "1690" WELL #: 1 RRCID -> 162921 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-				Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

KILLAM & HURD "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874

01		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3744	2	13	9	Y	12	48	1	24
02		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3441	2	12	9	Y	11			35
03		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3576	2	23	9	Y	21			56
04		0 X	4420	-0-	4420	-0-	4379	2	41	9	Y	37			93
05		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3915	2	9	9	Y	8			101
06		3690 X	2914	-0-	-776	-0-	2914	2			Y	-0-			101
07		4557 X	3118	-0-	-1439	-0-	3109	2	9	9	Y	8			109
08		4557 X	3151	-0-	-1406	-0-	3151	2			Y	-0-			109
09		4410 X	2296	-0-	-2114	-0-	2296	2			Y	-0-			109
10		2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-			109
11		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			Y	-0-			109
*12		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4251	2	52	9	Y	47	82	1	74
TOTAL GAS PROD: 40,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 144															

K & H FEE "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10682 - 10704

01		9774 X	4261	-0-	-5513	-0-	4210	2	51	9	Y	46	43	1	45
02		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3741	2	46	9	Y	42	41	1	46
03		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3546	2	57	9	Y	52	59	1	39
04		0 X	3606	-0-	3606	-0-	3534	2	72	9	Y	65	48	1	56
05		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3401	2	66	9	Y	60	81	1	35
06		4110 X	2486	-0-	-1624	-0-	2419	2	67	9	Y	61	72	1	24
07		4185 X	1464	-0-	-2721	-0-	1433	2	31	9	Y	28	35	1	17
08		3720 X	1121	-0-	-2599	-0-	1097	2	24	9	Y	22	25	1	14
09		3600 X	328	-0-	-3272	-0-	319	2	9	9	Y	8	14	1	8
10		87 X	87	-0-	-0-	-0-	85	2	2	9	Y	2	6	1	4
11		1980 X	689	-0-	-1291	-0-	668	2	21	9	Y	19	6	1	17
12		1457 X	891	-0-	-566	-0-	867	2	24	9	Y	22	21	1	18
TOTAL GAS PROD: 25,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 427															

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 2 RRCID -> 168195 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	2736	-0-	-922	-0-	360 1	2343 2	Y	30	31 1		32
02	3444 X	2899	-0-	-545	-0-	33 9	2504 2	Y	32	30 1		34
03	3813 X	3215	-0-	-598	-0-	35 9	2802 2	Y	48	49 1		33
04	0 X	3141	-0-	3141	-0-	53 9	2744 2	Y	34	31 1		36
05	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	360 1	2896 2	Y	34	48 1		22
06	3120 X	2935	-0-	-185	-0-	37 9	2529 2	Y	42	46 1		18
07	3255 X	2787	-0-	-468	-0-	46 9	2393 2	Y	31	33 1		16
08	3255 X	2874	-0-	-381	-0-	34 9	2478 2	Y	33	32 1		17
09	3150 X	2231	-0-	-919	-0-	360 1	1838 2	Y	30	30 1		17
10	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	33 9	2349 2	Y	40	36 1		21
11	2940 X	2586	-0-	-354	-0-	44 9	2182 2	Y	40	16 1		45
*12	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	44 9	2677 2	Y	46	49 1		42
						51 9						
TOTAL GAS PROD:		34,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		440						

K & H FEE "2042" WELL #: 6 RRCID -> 169531 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9234 - 9241

01	1519 N	1215	-0-	-304	-0-	1215 2		Y	-0-			5
02	1204 N	1113	-0-	-91	-0-	1113 2		Y	-0-			5
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		Y	-0-			5
04	0 N	1449	-0-	1449	-0-	1427 2	22 9	Y	20			25
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1223 2	39 9	Y	35			60
06	1110 N	839	-0-	-271	-0-	839 2		Y	-0-			60
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		Y	-0-			60
08	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	1138 2		Y	-0-			60
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		Y	-0-			60
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		Y	-0-			60
11	1110 N	972	-0-	-138	-0-	972 2		Y	-0-			60
*12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1633 2	75 9	Y	68			128
TOTAL GAS PROD:		13,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		123						

BRUNI MINERALS TRUST "A" WELL #: 17 RRCID -> 171620 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9682 - 9705

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2018 - P/A 04/10/18												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 14		RRCID -> 172813		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9817 - 9832								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BRUNI MINERAL "A"		WELL #: 18		RRCID -> 173766		COMPL. DATE 04/29/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	121 1	1629 2	Y	14	13 1					16
02		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	15 9	1309 2	Y	11	12 1					15
03		3100 N	3610	-0-	510	510	12 9	3313 2	Y	16	17 1					14
04		0 X	2711	-0-	2711	-0-	18 9	2500 2	Y	17	16 1					15
05		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	19 9	2068 2	Y	19	14 1					20
06		3480 X	1675	-0-	-1805	-0-	21 9	1545 2	Y	12	22 1					10
07		3596 X	1884	-0-	-1712	-0-	117 1	1734 2	Y	11	12 1					9
08		3596 X	1978	-0-	-1618	-0-	13 9	1842 2	Y	13						22
09		2700 X	1570	-0-	-1130	-0-	12 9	1468 2	Y	9	25 1					6
10		1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	14 9	1407 2	Y	10	11 1					5
11		1920 X	1075	-0-	-845	-0-	10 9	996 2	Y	8						13
12		1612 N	1252	-0-	-360	-0-	11 9	1165 2	Y	2	9 1					6
TOTAL GAS PROD:			22,690				TOTAL CONDENSATE PROD:				142					

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	351 1	4729 2	Y	28	22 1		25
02	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	31 9	4687 2	Y	27	24 1		28
03	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	355 1	4824 2	Y	16	24 1		20
04	0 X	5503	-0-	5503	-0-	30 9	5059 2	Y	50	29 1		41
05	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	406 1	4514 2	Y	59	41 1		59
06	5430 X	4974	-0-	-456	-0-	18 9	4570 2	Y	54	79 1		34
07	5673 X	5571	-0-	-102	-0-	389 1	5117 2	Y	42	39 1		37
08	5673 X	2296	-0-	-3377	-0-	55 9	2131 2	Y	22			59
09	5490 X	4123	-0-	-1367	-0-	351 1	3848 2	Y	32	73 1		18
10	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	24 9	4567 2	Y	46	43 1		21
11	5400 X	3235	-0-	-2165	-0-	267 1	2989 2	Y	34			55
12	5580 X	4454	-0-	-1126	-0-	51 9	4139 2	Y	10	41 1		24
						37 9						
						304 1						
						11 9						

TOTAL GAS PROD: 55,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 20 RRCID -> 175361 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9745 - 9768

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2018 - P/A 04/09/18

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

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 16 RRCID -> 175976 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970

01	124 N	75	-0-	-49	-0-	5 1	70 2	Y	-0-			-0-
02	112 N		-0-	-112	-0-			Y	-0-			-0-
03	31 N		-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 BRUNI MINERALS "A" WELL #: 22 RRCID -> 175986 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	127	1	1709	2	Y	17	13	1	16
						19	9							
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	105	1	1382	2	Y	14	14	1	16
						15	9							
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	137	1	1629	2	Y	10	14	1	12
						11	9							
04	0 N	1791	-0-	1791	-0-	128	1	1663	2	Y	-0-	12	1	-0-
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	126	1	1619	2	Y	-0-			-0-
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	114	1	1513	2	Y	-0-			-0-
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	126	1	1586	2	Y	-0-			-0-
08	1674 N	1614	-0-	-60	-0-	100	1	1514	2	Y	-0-			-0-
09	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	98	1	1569	2	Y	-0-			-0-
10	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	89	1	1522	2	Y	-0-			-0-
11	1560 N	1469	-0-	-91	-0-	96	1	1373	2	Y	-0-			-0-
12	1736 N	1497	-0-	-239	-0-	102	1	1395	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BRUNI MINERALS TRUST "D" WELL #: 4 RRCID -> 176492 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852

01	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	167	1	2241	2	Y	-0-			-0-
02	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	163	1	2155	2	Y	-0-			-0-
03	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	199	1	2364	2	Y	-0-			-0-
04	0 N	2757	-0-	2757	-0-	197	1	2560	2	Y	-0-			-0-
05	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	183	1	2351	2	Y	-0-			-0-
06	2490 N	2163	-0-	-327	-0-	152	1	2011	2	Y	-0-			-0-
07	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	211	1	2647	2	Y	-0-			-0-
08	2542 N	895	-0-	-1647	-0-	56	1	839	2	Y	-0-			-0-
09	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	144	1	2314	2	Y	-0-			-0-
10	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	116	1	1979	2	Y	-0-			-0-
11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	88	1	1265	2	Y	-0-			-0-
12	2542 N	1446	-0-	-1096	-0-	99	1	1347	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 17 RRCID -> 177280 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 9968

01	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	131	1	1763	2	Y	-0-			-0-
02	1512 N	1335	-0-	-177	-0-	94	1	1241	2	Y	-0-			-0-
03	1736 N	1732	-0-	-4	-0-	136	1	1596	2	Y	-0-			-0-
04	0 N	1666	-0-	1666	-0-	119	1	1547	2	Y	-0-			-0-
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	107	1	1388	2	Y	-0-			-0-
06	1620 N	1484	-0-	-136	-0-	104	1	1380	2	Y	-0-			-0-
07	1674 N	1432	-0-	-242	-0-	106	1	1326	2	Y	-0-			-0-
08	1488 N	1056	-0-	-432	-0-	66	1	990	2	Y	-0-			-0-
09	1470 N	1043	-0-	-427	-0-	60	1	983	2	Y	-0-			-0-
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	65	1	1155	2	Y	-0-			-0-
11	1020 N	938	-0-	-82	-0-	61	1	877	2	Y	-0-			-0-
*12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	95	1	1277	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
BMT-CALVILLO		WELL #:		2A	RRCID ->	177298	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	11497	PERF.11057 - 11379	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1116 N	131	-0-	-985	-0-	131 2		N	-0-		57
02		560 N	50	-0-	-510	-0-	50 2		N	-0-		57
03		279 N	18	-0-	-261	-0-	18 2		N	-0-		57
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
05		62 N	8	-0-	-54	-0-	8 2		N	-0-		57
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		57
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
08		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		57
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
TOTAL GAS PROD:			207				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HIRSCH EST. 2188-"B"		WELL #:		3	RRCID ->	178058	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9247 - 9254	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		403 N	333	-0-	-70	-0-	23 1	310 2	Y	-0-		-0-
02		252 N	236	-0-	-16	-0-	17 1	219 2	Y	-0-		-0-
03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	24 1	280 2	Y	-0-		-0-
04		0 N	290	-0-	290	-0-	21 1	269 2	Y	-0-		-0-
05		550 N	550	-0-	-0-	-0-	40 1	510 2	Y	-0-		-0-
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	23 1	304 2	Y	-0-		-0-
07		310 N	303	-0-	-7	-0-	22 1	281 2	Y	-0-		-0-
08		310 N	203	-0-	-107	-0-	13 1	190 2	Y	-0-		-0-
09		355 N	355	-0-	-0-	-0-	21 1	334 2	Y	-0-		-0-
10		463 N	463	-0-	-0-	-0-	26 1	437 2	Y	-0-		-0-
11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	26 1	371 2	Y	-0-		-0-
12		372 N	335	-0-	-37	-0-	23 1	312 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,096				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BRUNI MINERAL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	179523	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	9853	PERF. 8714 - 8780	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
SUMMERS, BRUNI		WELL #:		12 T	RRCID ->	180470	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9858 - 9880		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRUNI, A. M. EST. "1571		WELL #:		4	RRCID ->	181136	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	9177	PERF.	8084 - 8102	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

K & H FEE 'B' 1569		WELL #:		2	RRCID ->	190923	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8748 - 8770	
01	T. A.	148	-0-	148	513	148	2		N	-0-		30	
02	T. A.	38	-0-	38	551	38	2		N	-0-		30	
03	551 X	-0-	-0-	-551	-0-				N	-0-		30	
04	150 N	754	-0-	604	-0-	754	2		N	-0-		30	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		30	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-		30	
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-		30	
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-		30	
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-		30	
11	3000 N	9485	-0-	6485	6485	9485	2		N	-0-		30	
*12	3100 N	3034	-0-	-66	6419	3034	2		N	-0-		30	
TOTAL GAS PROD:		17,948				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	197456	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9825 - 9850			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-		10	1	141	2	N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-		7	1	97	2	N	-0-			-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-		29	1	349	2	N	-0-			-0-
04	150 N	452	-0-	302	-0-		32	1	420	2	N	-0-			-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-		25	1	320	2	N	-0-			-0-
06	360 N	345	-0-	-15	-0-		24	1	321	2	N	-0-			-0-
07	465 N	290	-0-	-175	-0-		21	1	269	2	N	-0-			-0-
08	341 N	230	-0-	-111	-0-		14	1	216	2	N	-0-			-0-
09	360 N	192	-0-	-168	-0-		11	1	181	2	N	-0-			-0-
10	279 N	254	-0-	-25	-0-		14	1	240	2	N	-0-			-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-		15	1	219	2	N	-0-			-0-
*12	290 N	290	-0-	-0-	-0-		20	1	270	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		3	RRCID ->	199698	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9208 - 9904			
01	1674 N	1466	-0-	-208	-0-		1447	2	19	9	Y	17	17	1	17
02	1540 N	1355	-0-	-185	-0-		1337	2	18	9	Y	16	15	1	18
03	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-		1577	2	28	9	Y	25	26	1	17
04	0 N	1501	-0-	1501	-0-		1501	2			Y	-0-	8	1	9
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-		1589	2			Y	-0-	6	1	3
06	1560 N	1269	-0-	-291	-0-		1269	2			Y	-0-	3	1	-0-
07	1550 N	1459	-0-	-91	-0-		1459	2			Y	-0-			-0-
08	1581 N	1471	-0-	-110	-0-		1471	2			Y	-0-			-0-
09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-		1466	2			Y	-0-			-0-
10	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-		1547	2			Y	-0-			-0-
11	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-		1413	2			Y	-0-			-0-
*12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-		1607	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		58									

KILLAM & HURD FEE 1689		WELL #:		3	RRCID ->	212226	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9160 - 9238			
01	1302 N	1020	-0-	-282	-0-		1020	2			Y	-0-			-0-
02	1120 N	915	-0-	-205	-0-		915	2			Y	-0-			-0-
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-		1139	2			Y	-0-			-0-
04	0 N	1029	-0-	1029	-0-		1029	2			Y	-0-			-0-
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		1072	2			Y	-0-			-0-
06	1110 N	974	-0-	-136	-0-		974	2			Y	-0-			-0-
07	1054 N	1021	-0-	-33	-0-		1021	2			Y	-0-			-0-
08	1085 N	915	-0-	-170	-0-		915	2			Y	-0-			-0-
09	960 N	606	-0-	-354	-0-		606	2			Y	-0-			-0-
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-		1110	2			Y	-0-			-0-
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-		982	2			Y	-0-			-0-
*12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		1087	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
BRUNI MINERAL "D"		WELL #:		1	RRCID ->	226832	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	10156	PERF.	8750 - 8816		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

K&H FEE 942		WELL #:		4	RRCID ->	231998	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	10368	PERF.	9392 - 9408		
01		2170 N	1868	-0-	-302	-0-	1848	2	20	9	Y	18		57
02		1932 N	1910	-0-	-22	-0-	1859	2	51	9	Y	46	59	44
03		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1983	2	14	9	Y	13		57
04		0 N	1949	-0-	1949	-0-	1942	2	7	9	Y	6		63
05		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1923	2	18	9	Y	16	69	10
06		1920 N	1767	-0-	-153	-0-	1760	2	7	9	Y	6		16
07		2015 N	1523	-0-	-492	-0-	1509	2	14	9	Y	13		29
08		1953 N	1509	-0-	-444	-0-	1509	2			Y	-0-		29
09		1770 N	1200	-0-	-570	-0-	1200	2			Y	-0-		29
10		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-		29
11		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-		29
*12		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1645	2	24	9	Y	22		51
TOTAL GAS PROD:			19,924				TOTAL CONDENSATE PROD:				140			

K&H FEE 1859		WELL #:		5	RRCID ->	235420	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8211 - 8224		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 KILLAM & HURD FEE 1690 WELL #: 4 RRCID -> 236643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9603 - 9619

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2015 N	2008	-0-	-7	-0-	1971 2	37 9	Y	Y	34	29 1		29
02		1792 N	1733	-0-	-59	-0-	1700 2	33 9	Y	Y	30	28 1		31
03		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1740 2	44 9	Y	Y	40	43 1		28
04		0 N	1809	-0-	1809	-0-	1770 2	39 9	Y	Y	35	29 1		34
05		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1788 2	37 9	Y	Y	34	47 1		21
06		1740 N	1670	-0-	-70	-0-	1622 2	48 9	Y	Y	44	49 1		16
07		1860 N	1758	-0-	-102	-0-	1718 2	40 9	Y	Y	36	35 1		17
08		1829 N	1258	-0-	-571	-0-	1229 2	29 9	Y	Y	26	28 1		15
09		1680 N	929	-0-	-751	-0-	903 2	26 9	Y	Y	24	25 1		14
10		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1407 2	43 9	Y	Y	39	34 1		19
11		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1776 2	58 9	Y	Y	53	19 1		53
*12		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1736 2	53 9	Y	Y	48	54 1		47
TOTAL GAS PROD:			19,847				TOTAL CONDENSATE PROD:				443			

K&H FEE 942 WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830

01		1395 N	1227	-0-	-168	-0-	1208 2	19 9	Y	Y	17			47
02		1092 N	1026	-0-	-66	-0-	989 2	37 9	Y	Y	34	51 1		30
03		1209 N	1197	-0-	-12	-0-	1186 2	11 9	Y	Y	10			40
04		0 N	1210	-0-	1210	-0-	1203 2	7 9	Y	Y	6			46
05		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1186 2	17 9	Y	Y	15	53 1		8
06		1170 N	985	-0-	-185	-0-	979 2	6 9	Y	Y	5			13
07		1240 N	869	-0-	-371	-0-	857 2	12 9	Y	Y	11			24
08		1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1176 2		Y	Y	-0-			24
09		990 N	759	-0-	-231	-0-	759 2		Y	Y	-0-			24
10		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		Y	Y	-0-			24
11		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2		Y	Y	-0-			24
*12		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1468 2	33 9	Y	Y	30			54
TOTAL GAS PROD:			13,663				TOTAL CONDENSATE PROD:				128			

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690

01		1147 N	1023	-0-	-124	-0-	1013 2	10 9	Y	Y	9	8 1		8
02		1036 N	959	-0-	-77	-0-	951 2	8 9	Y	Y	7	7 1		8
03		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1284 2	17 9	Y	Y	15	14 1		9
04		0 N	623	-0-	623	-0-	623 2		Y	Y	-0-	4 1		5
05		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		Y	Y	-0-	3 1		2
06		1020 N	909	-0-	-111	-0-	909 2		Y	Y	-0-	2 1		-0-
07		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		Y	Y	-0-			-0-
08		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		Y	Y	-0-			-0-
09		900 N	403	-0-	-497	-0-	403 2		Y	Y	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	Y	-0-			-0-
11		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	Y	-0-			-0-
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,858				TOTAL CONDENSATE PROD:				31			

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 5 RRCID -> 243701 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232 N	1965	-0-	-267	-0-	360 1	1586 2	Y	17	18 1	18
02	2100 N	1961	-0-	-139	-0-	360 1	1582 2	Y	17	16 1	19
03	2325 N	2306	-0-	-19	-0-	360 1	1916 2	Y	27	26 1	20
04	0 N	2185	-0-	2185	-0-	360 1	1789 2	Y	33	25 1	28
05	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	360 1	2013 2	Y	33	42 1	19
06	2190 N	2044	-0-	-146	-0-	360 1	1640 2	Y	40	44 1	15
07	2263 N	2088	-0-	-175	-0-	360 1	1695 2	Y	30	31 1	14
08	2263 N	2211	-0-	-52	-0-	360 1	1812 2	Y	35	32 1	17
09	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	360 1	1718 2	Y	41	37 1	21
10	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	360 1	1674 2	Y	41	40 1	22
11	2130 N	1994	-0-	-136	-0-	360 1	1588 2	Y	42	17 1	47
12	2201 N	2065	-0-	-136	-0-	360 1	1661 2	Y	40	47 1	40

TOTAL GAS PROD: 25,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862

01	1581 N	1396	-0-	-185	-0-	1376 2	20 9	Y	18		52
02	1372 N	1346	-0-	-26	-0-	1298 2	48 9	Y	44	60 1	36
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1485 2	13 9	Y	12		48
04	0 N	1385	-0-	1385	-0-	1376 2	9 9	Y	8		56
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1288 2	20 9	Y	18	65 1	9
06	1440 N	1068	-0-	-372	-0-	1062 2	6 9	Y	5		14
07	1426 N	1187	-0-	-239	-0-	1168 2	19 9	Y	17		31
08	1302 N	1089	-0-	-213	-0-	1089 2		Y	-0-		31
09	1080 N	911	-0-	-169	-0-	911 2		Y	-0-		31
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		Y	-0-		31
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		Y	-0-		31
*12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1247 2	31 9	Y	28		59

TOTAL GAS PROD: 14,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

01	11005 X	10751	-0-	-254	-0-	10532 2	219 9	Y	199	214 1	155
02	9940 X	8939	-0-	-1001	-0-	8764 2	175 9	Y	159	210 1	104
03	11005 X	9389	-0-	-1616	-0-	9222 2	167 9	Y	152		256
04	0 X	9368	-0-	9368	-0-	9256 2	112 9	Y	102	194 1	164
05	9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	9177 2	91 9	Y	83	171 1	76
06	10410 X	9058	-0-	-1352	-0-	8964 2	94 9	Y	85	81 1	80
07	9889 X	9251	-0-	-638	-0-	9162 2	89 9	Y	81	78 1	83
08	9672 X	9382	-0-	-290	-0-	9287 2	95 9	Y	86	80 1	89
09	9360 X	9305	-0-	-55	-0-	9232 2	73 9	Y	66	80 1	75
10	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	9907 2	132 9	Y	120	83 1	112
11	9090 X	8928	-0-	-162	-0-	8805 2	123 9	Y	112	167 1	57
12	9610 X	9013	-0-	-597	-0-	8910 2	103 9	Y	94	81 1	70

TOTAL GAS PROD: 112,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,339

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
K&H FEE 'B' 1569		WELL #:		3	RRCID ->	277546	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8117 - 8134
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	8711 X	8079	-0-	-632	-0-	7993	2	86	9	Y	78	86 1
02	7868 X	7113	-0-	-755	-0-	7040	2	73	9	Y	66	87 1
03	8711 X	7264	-0-	-1447	-0-	7197	2	67	9	Y	61	
04	0 X	8174	-0-	8174	-0-	8054	2	120	9	Y	109	116 1
05	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	8083	2	99	9	Y	90	130 1
06	7830 X	7210	-0-	-620	-0-	7119	2	91	9	Y	83	70 1
07	8432 X	7288	-0-	-1144	-0-	7202	2	86	9	Y	78	72 1
08	8432 X	6880	-0-	-1552	-0-	6795	2	85	9	Y	77	73 1
09	8160 X	6328	-0-	-1832	-0-	6266	2	62	9	Y	56	70 1
10	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6343	2	103	9	Y	94	68 1
11	7200 X	6027	-0-	-1173	-0-	5926	2	101	9	Y	92	137 1
12	7285 X	6847	-0-	-438	-0-	6750	2	97	9	Y	88	73 1
TOTAL GAS PROD:		85,838				TOTAL CONDENSATE PROD:		972				

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
S.J. MARTIN GU		WELL #: A 6		RRCID ->	163677	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	10162	PERF.	9041 - 9165	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2821 N	1908	-0-	-913	-0-	291	1	1617	2	N	-0-	63
02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	379	1	1678	2	N	-0-	63
03	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	426	1	1733	2	N	-0-	63
04	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	418	1	1884	2	N	14	77
						15	9					
05	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	438	1	1983	2	N	2	79
						2	9					
06	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	413	1	1748	2	N	-0-	79
07	2387 N	2260	-0-	-127	-0-	441	1	1819	2	N	-0-	79
08	2418 N	2336	-0-	-82	-0-	442	1	1893	2	N	1	80
						1	9					
09	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	434	1	1817	2	N	2	82
						2	9					
10	2263 N	2085	-0-	-178	-0-	358	1	1725	2	N	2	84
						2	9					
11	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	367	1	1887	2	N	-0-	84
12	2325 N	1922	-0-	-403	-0-	218	1	1703	2	N	1	85
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		26,135				TOTAL CONDENSATE PROD:		22				

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
B.M.T.		WELL #: 7		RRCID -> 161652		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 7742 - 7754	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	843 3	3 9	Y	3	3 1	2
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	899 3	3 9	Y	3	4 1	1
03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1597 3	4 9	Y	4	3 1	2
04	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1364 3	6 9	Y	5	7 1	-0-
05	992 X	877	-0-	-115	-0-	871 3	6 9	Y	5	3 1	2
06	1560 X	918	-0-	-642	-0-	44 1	873 3	Y	1	2 1	1
07	1612 X	974	-0-	-638	-0-	1 9	43 1	Y	3	3 1	1
08	1612 X	892	-0-	-720	-0-	3 9	40 1	Y	2	1 1	2
09	1380 X	690	-0-	-690	-0-	2 9	32 1	Y	2	3 1	1
10	961 N	14	-0-	-947	-0-	2 9	14 3	Y	-0-	1 1	-0-
11	870 N	10	-0-	-860	-0-	10 3	10 3	Y	-0-		-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		28					

B.M.T. A		WELL #: 8		RRCID -> 202363		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 8089		PERF. 7614 - 7769	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-		-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	16 3	1 9	N	1	1 1	-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-
04	60 N	17	-0-	-43	-0-	17 3		N	-0-		-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 3	N	-0-		-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 3	N	-0-		-0-
08	62 N	13	-0-	-49	-0-	1 1	12 3	N	-0-		-0-
09	60 N	13	-0-	-47	-0-	1 1	12 3	N	-0-		-0-
10	62 N	14	-0-	-48	-0-	1 1	13 3	N	-0-		-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-		-0-
12	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		390		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

B.M.T.		WELL #: 102		RRCID -> 202739		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 7906 - 7916	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2176 3	9 9	Y	8	7 1	3
02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1963 3	8 9	Y	7	8 1	2
03	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2351 3	6 9	Y	5	4 1	3
04	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2326 3	9 9	Y	8	10 1	1
05	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2256 3	13 9	Y	12	8 1	5
06	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	99 1	1997 3	Y	1	6 1	-0-
07	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	1 9	110 1	Y	8	6 1	2
08	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	9 9	111 1	Y	4	4 1	2
09	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	4 9	105 1	Y	9	7 1	4
10	2480 N	2359	-0-	-121	-0-	10 9	99 1	Y	7	7 1	4
11	2400 N	2135	-0-	-265	-0-	8 9	76 1	Y	7	7 1	4
12	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-	8 9		Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		24,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		76					

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T. A		WELL #: 10		RRCID -> 208226		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 8662		PERF. 8134 - 8212		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	8772 3	3 9	Y	3		85
02		9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	9537 3		Y	-0-		85
03		10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	10019 3	2 9	Y	2		87
04		9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	9482 3	1 9	Y	1	77 1	11
05		9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	9616 3		Y	-0-		11
06		8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	412 1	8539 3	Y	1		12
							1 9					
07		10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	466 1	9715 3	Y	-0-		12
08		9622 X	9622	-0-	-0-	-0-	445 1	9177 3	Y	-0-		12
09		6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	313 1	6495 3	Y	-0-		12
10		10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	520 1	9913 3	Y	-0-		12
11		9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	527 1	9199 3	Y	-0-		12
12		9951 X	NO RPT	-0-	-9951	-0-			Y	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:		103,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

B.M.T.		WELL #: 189		RRCID -> 210428		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 8422 - 8487		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

B.M.T. A		WELL #: 12		RRCID -> 212862		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8006 - 8228		
01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 3		Y	-0-		35	
02	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 3		Y	-0-		35	
03	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2529 3	66 9	Y	60		95	
04	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2376 3	32 9	Y	29	110 1	14	
05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341 3		Y	-0-		14	
06	2490 N	2343	-0-	-147	-0-	112 1	2231 3	Y	-0-		14	
07	2480 N	2436	-0-	-44	-0-	108 1	2328 3	Y	-0-		14	
08	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	114 1	2401 3	Y	4		18	
						4 9						
09	2370 N	2245	-0-	-125	-0-	104 1	2141 3	Y	-0-		18	
10	2387 N	2105	-0-	-282	-0-	89 1	2010 3	Y	5		23	
						6 9						
11	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	87 1	2344 3	Y	-0-		23	
12	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT		23	
TOTAL GAS PROD:		25,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		98						

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
B.M.T. A		WELL #: 13		RRCID -> 212884		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 7991 - 8250					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3032	3	91	9	Y	83	60	1		26
02	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2760	3	23	9	Y	21	26	1		21
03	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3187	3	15	9	Y	14	23	1		12
04	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3049	3	12	9	Y	11	22	1		1
05	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3119	3	12	9	Y	11				12
06	3090 X	2556	-0-	-534	-0-	108	1	2447	3	Y	1				13
						1	9								
07	3193 X	2612	-0-	-581	-0-	118	1	2484	3	Y	9	21	1		1
						10	9								
08	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	171	1	3621	3	Y	7	7	1		1
						8	9								
09	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	150	1	3112	3	Y	1				2
						1	9								
10	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	171	1	3126	3	Y	21	21	1		2
						23	9								
11	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	153	1	2834	3	Y	32	23	1		11
						35	9								
12	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT				11
TOTAL GAS PROD:		33,873				TOTAL CONDENSATE PROD:		211							

B.M.T. A		WELL #: 22		RRCID -> 214973		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 7828 - 7975					
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	486	3	21	9	Y	19	13	1		8
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	403	3	4	9	Y	4	8	1		4
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	687	3	28	9	Y	25	18	1		11
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	621	3	21	9	Y	19	27	1		3
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	578	3	18	9	Y	16				19
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	530	3	Y	2				21
						2	9								
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	28	1	585	3	Y	17	34	1		4
						19	9								
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	28	1	592	3	Y	11	10	1		5
						12	9								
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	28	1	579	3	Y	-0-				5
10	624 X	624	-0-	-0-	-0-	31	1	560	3	Y	30	31	1		4
						33	9								
11	600 X	554	-0-	-46	-0-	26	1	481	3	Y	43	31	1		16
						47	9								
12	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT				16
TOTAL GAS PROD:		6,471				TOTAL CONDENSATE PROD:		186							

B.M.T.		WELL #: 106		RRCID -> 217775		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 11283		PERF. 7494 - 7566					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

B. M. T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 7		RRCID -> 219548		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2387 N	2344	-0-	-43	-0-	2325 3	19 9	Y	17			24
02	2156 N	1840	-0-	-316	-0-	1838 3	2 9	Y	2			26
03	2387 N	1767	-0-	-620	-0-	1721 3	46 9	Y	42			68
04	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1824 3	208 9	Y	189	229 1		28
05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2074 3	30 9	Y	27			55
06	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	78 1	1779 3	Y	19			74
						21 9						
07	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	88 1	1846 3	Y	17			91
						19 9						
08	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	96 1	2032 3	Y	157	128 1		120
						173 9						
09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	92 1	1899 3	Y	19			139
						21 9						
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	101 1	1856 3	Y	7			146
						8 9						
11	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	104 1	1927 3	Y	11			157
						12 9						
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT			157
TOTAL GAS PROD:		22,239				TOTAL CONDENSATE PROD:		507				

B. M. T. A		WELL #: 17		RRCID -> 221159		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479				
01	3069 X	2869	-0-	-200	-0-	2786 3	83 9	Y	75	53 1		28
02	2884 X	2683	-0-	-201	-0-	2661 3	22 9	Y	20	27 1		21
03	3193 X	3109	-0-	-84	-0-	3086 3	23 9	Y	21	26 1		16
04	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2902 3	19 9	Y	17	29 1		4
05	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2963 3	17 9	Y	15			19
06	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	112 1	2547 3	Y	2			21
						2 9						
07	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	127 1	2681 3	Y	15	31 1		5
						17 9						
08	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	126 1	2667 3	Y	10	9 1		6
						11 9						
09	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	111 1	2298 3	Y	-0-			6
10	2821 N	2589	-0-	-232	-0-	133 1	2428 3	Y	25	25 1		6
						28 9						
11	2700 N	454	-0-	-2246	-0-	23 1	423 3	Y	7	6 1		7
						8 9						
12	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		28,304				TOTAL CONDENSATE PROD:		207				

BMT		WELL #: 92		RRCID -> 221810		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
B.M.T. A		WELL #: 19		RRCID -> 226749		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8836		PERF. 8092 - 8480					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
03	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3			Y	-0-				-0-
04	12 X	9	-0-	-3	-0-	9	3			Y	-0-				-0-
05	12 X	8	-0-	-4	-0-	8	3			Y	-0-				-0-
06	9 X	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
07	9 X	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
08	9 X	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
09	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-				-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		50		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

B.M.T. A		WELL #: 18		RRCID -> 228093		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 8163 - 8563					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	527 N	277	-0-	-250	-0-	268	3	9	9	Y	8	5	1		3
02	448 N	362	-0-	-86	-0-	359	3	3	9	Y	3	3	1		3
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	395	3	1	9	Y	1	3	1		1
04	480 X	371	-0-	-109	-0-	370	3	1	9	Y	1	2	1		-0-
05	403 X	382	-0-	-21	-0-	381	3	1	9	Y	1				1
06	390 X	367	-0-	-23	-0-	15	1	352	3	Y	-0-				1
07	403 X	382	-0-	-21	-0-	17	1	364	3	Y	1	2	1		-0-
						1	9								
08	403 X	378	-0-	-25	-0-	17	1	361	3	Y	-0-				-0-
09	360 X	350	-0-	-10	-0-	16	1	334	3	Y	-0-				-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	359	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	342	3	Y	3	2	1		1
						3	9								
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		4,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		20									

B.M.T. A		WELL #: 21		RRCID -> 229272		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8824		PERF. 8338 - 8614					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	248 N	148	-0-	-100	-0-	142	3	6	9	Y	5	4	1		2
02	224 N	143	-0-	-81	-0-	142	3	1	9	Y	1	2	1		1
03	248 N	137	-0-	-111	-0-	136	3	1	9	Y	1	1	1		1
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	184	3	1	9	Y	1	2	1		-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	148	3	1	9	Y	1				1
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	306	3	Y	-0-				1
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	7	1	156	3	Y	1	2	1		-0-
						1	9								
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-				-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	33	1	680	3	Y	-0-				-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
11	150 N	80	-0-	-70	-0-	4	1	75	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		13									

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 192		RRCID -> 230685		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1326	3	26	9	Y	24	84
02	1176 N	1003	-0-	-173	-0-	1003	3			Y	-0-	84
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1674	3	2	9	Y	2	86
04	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1651	3	12	9	Y	11	97
05	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1490	3	8	9	Y	7	104
06	1620 X	1250	-0-	-370	-0-	53	1	1197	3	Y	-0-	104
07	1705 X	1585	-0-	-120	-0-	72	1	1510	3	Y	3	23
						3	9					
08	1705 X	1591	-0-	-114	-0-	72	1	1519	3	Y	-0-	23
09	1650 X	1561	-0-	-89	-0-	72	1	1487	3	Y	2	25
						2	9					
10	1581 N	1486	-0-	-95	-0-	77	1	1409	3	Y	-0-	25
11	1530 N	1369	-0-	-161	-0-	70	1	1291	3	Y	7	32
						8	9					
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT	32
TOTAL GAS PROD:		16,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		56						

B.M.T. A		WELL #: 23		RRCID -> 231885		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-	-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-	-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-	-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-	-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-	-0-
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	9	1	181	3	Y	-0-	-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	Y	-0-	-0-
08	279 N	235	-0-	-44	-0-	11	1	224	3	Y	-0-	-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-	-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	Y	-0-	-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	Y	-0-	-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

B.M.T.		WELL #: 180		RRCID -> 233187		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 8048				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1891 N	1870	-0-	-21	-0-	1862	3	8	9	Y	7	3
02	1624 N	1568	-0-	-56	-0-	1561	3	7	9	Y	6	2
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1596	3	4	9	Y	4	2
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1703	3	7	9	Y	6	-0-
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1688	3	10	9	Y	9	3
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	83	1	1632	3	Y	1	-0-
						1	9					
07	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	81	1	1747	3	Y	6	1
						7	9					
08	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	81	1	1734	3	Y	4	2
						4	9					
09	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	81	1	1675	3	Y	6	3
						7	9					
10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	75	1	1717	3	Y	5	3
						6	9					
11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	63	1	1678	3	Y	5	3
						6	9					
12	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:		19,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		59						

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY B.M.T.		//CONT.// //CONT.//	04789 250 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 197 RRCID -> 236541 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930															
01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1813	3	8	9	Y	7	6	1		3
02	1652 N	1583	-0-	-69	-0-	1576	3	7	9	Y	6	7	1		2
03	1829 N	1781	-0-	-48	-0-	1777	3	4	9	Y	4	4	1		2
04	1770 N	1706	-0-	-64	-0-	1699	3	7	9	Y	6	8	1		-0-
05	1767 N	1736	-0-	-31	-0-	1726	3	10	9	Y	9	6	1		3
06	1710 N	1652	-0-	-58	-0-	79	1	1572	3	Y	1	4	1		-0-
						1	9								
07	1767 N	1747	-0-	-20	-0-	77	1	1664	3	Y	5	5	1		-0-
						6	9								
08	1736 N	1727	-0-	-9	-0-	77	1	1644	3	Y	5	3	1		2
						6	9								
09	1650 N	1625	-0-	-25	-0-	74	1	1547	3	Y	4	5	1		1
						4	9								
10	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	68	1	1552	3	Y	5	5	1		1
						6	9								
11	1650 N	1546	-0-	-104	-0-	56	1	1484	3	Y	5	5	1		1
						6	9								
12	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		18,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		57									

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #:	6	RRCID ->	238406	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	8647	PERF.	7861 - 8120				
01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1741	3	14	9	Y	13				14
02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1489	3	1	9	Y	1				15
03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2099	3	1	9	Y	1				16
04	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2019	3	7	9	Y	6	22	1		-0-
05	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2090	3	1	9	Y	1				1
06	2040 X	1676	-0-	-364	-0-	71	1	1604	3	Y	1				2
						1	9								
07	2108 X	1763	-0-	-345	-0-	80	1	1683	3	Y	-0-				2
08	2108 X	1906	-0-	-202	-0-	86	1	1814	3	Y	5	5	1		2
						6	9								
09	2040 X	1866	-0-	-174	-0-	86	1	1779	3	Y	1				3
						1	9								
10	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	100	1	1829	3	Y	-0-				3
11	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	97	1	1786	3	Y	-0-				3
12	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:		20,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		29									

B.M.T.		WELL #:	191	RRCID ->	246616	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	8262 - 8315
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		04789 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T. A		WELL #:		29	RRCID ->	247800	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	8040 - 8220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2325 N	2175	-0-	-150	-0-	2111 3	64 9	Y	58	42 1		18
02		2016 N	1808	-0-	-208	-0-	1793 3	15 9	Y	14	18 1		14
03		2232 N	2062	-0-	-170	-0-	2062 3		Y	-0-	9 1		5
04		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 3		Y	-0-	5 1		-0-
05		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 3		Y	-0-			-0-
06		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	77 1	1743 3	Y	-0-			-0-
07		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	91 1	1903 3	Y	-0-			-0-
08		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	98 1	2075 3	Y	-0-			-0-
09		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	95 1	1977 3	Y	-0-			-0-
10		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	105 1	1910 3	Y	-0-			-0-
11		1890 N	1648	-0-	-242	-0-	85 1	1563 3	Y	-0-			-0-
12		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				21,712			TOTAL CONDENSATE PROD:						72

BMT		WELL #:		105	RRCID ->	249443	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	7561 - 7570	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1922 N	1880	-0-	-42	-0-	1874 3	6 9	Y	5	4 1		1
02		1736 N	1689	-0-	-47	-0-	1686 3	3 9	Y	3	4 1		-0-
03		1891 N	1879	-0-	-12	-0-	1871 3	8 9	Y	7	5 1		2
04		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1798 3	8 9	Y	7	8 1		1
05		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1822 3	4 9	Y	4	4 1		1
06		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	84 1	1674 3	Y	4	4 1		1
							4 9						
07		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	80 1	1719 3	Y	2	3 1		-0-
							2 9						
08		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	81 1	1713 3	Y	4	4 1		-0-
							4 9						
09		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	80 1	1661 3	Y	4	4 1		-0-
							4 9						
10		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	75 1	1729 3	Y	2			2
							2 9						
11		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	63 1	1707 3	Y	3	4 1		1
							3 9						
12		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:				19,765			TOTAL CONDENSATE PROD:						45

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		04789 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B.M.T. A		WELL #:		11	RRCID ->	254242	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	10594	PERF.	8414 -	8432	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1857	-0-	-96	-0-	1803	3	54	9	Y	49	34	1	15
02	1652 N	1614	-0-	-38	-0-	1601	3	13	9	Y	12	15	1	12
03	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2315	3	4	9	Y	4	11	1	5
04	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2128	3	4	9	Y	4	9	1	-0-
05	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2090	3	3	9	Y	3			3
06	2250 X	1810	-0-	-440	-0-	76	1	1734	3	Y	-0-			3
07	2325 X	1755	-0-	-570	-0-	79	1	1673	3	Y	3	6	1	-0-
						3	9							
08	2325 X	2077	-0-	-248	-0-	94	1	1980	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
09	2130 X	1884	-0-	-246	-0-	87	1	1797	3	Y	-0-			-0-
10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	99	1	1810	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
11	2010 N	1600	-0-	-410	-0-	82	1	1510	3	Y	7	6	1	1
						8	9							
12	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		21,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		90								

B.M.T. A		WELL #:		7	RRCID ->	254244	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	10506	PERF.	8340 -	8420	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	784	3	24	9	Y	22	15	1	9
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1025	3	9	9	Y	8	9	1	8
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1065	3	8	9	Y	7	9	1	6
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	964	3	6	9	Y	5	10	1	1
05	1147 N	913	-0-	-234	-0-	909	3	4	9	Y	4			5
06	1050 N	867	-0-	-183	-0-	37	1	829	3	Y	1			6
						1	9							
07	992 N	876	-0-	-116	-0-	40	1	832	3	Y	4	9	1	1
						4	9							
08	899 N	814	-0-	-85	-0-	37	1	774	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
09	870 N	752	-0-	-118	-0-	35	1	717	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	868 N	788	-0-	-80	-0-	40	1	740	3	Y	7	6	1	1
						8	9							
11	780 N	646	-0-	-134	-0-	32	1	601	3	Y	12	6	1	7
						13	9							
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		9,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		73								

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		04789 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BMT		WELL #:		56	RRCID ->	254387	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	11398	PERF.	7202 - 7552
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	115	-0-	-195	-0-	115 3		N	-0-			-0-
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	938 3	3 9	N	3	3 1		-0-
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	298 3	1 9	N	1	1 1		-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	144 3	1 9	N	1	1 1		-0-
05	372 N	141	-0-	-231	-0-	140 3	1 9	N	1	1 1		-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	27 1	550 3	N	-0-			-0-
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	15 1	324 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	17 1	337 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18 1	378 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	15 1	339 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						
11	330 N	55	-0-	-275	-0-	3 1	52 3	N	-0-			-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

BMT		WELL #:		91	RRCID ->	254400	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7934 - 7995
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	795	-0-	-290	-0-	792 3	3 9	Y	3	3 1		2
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1035 3	4 9	Y	4	4 1		2
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1132 3	3 9	Y	3	2 1		3
04	780 N	723	-0-	-57	-0-	720 3	3 9	Y	3	3 1		3
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1106 3	7 9	Y	6	4 1		5
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	52 1	1022 3	Y	1	2 1		4
						1 9						
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	47 1	1010 3	Y	3	3 1		4
						3 9						
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	46 1	953 3	Y	2	1 1		5
						2 9						
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	42 1	889 3	Y	2	3 1		4
						2 9						
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	42 1	957 3	Y	3	3 1		4
						3 9						
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	34 1	916 3	Y	3	3 1		4
						3 9						
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		10,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		33						

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
B.M.T. A		WELL #: 9		RRCID -> 254404		COMPL. DATE 12/21/2008			TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	338	3	11	9	Y	10	8	1		2
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	320	3	3	9	Y	3	2	1		3
03	310 N	241	-0-	-69	-0-	239	3	2	9	Y	2	3	1		2
04	330 N	294	-0-	-36	-0-	292	3	2	9	Y	2	3	1		1
05	372 N	262	-0-	-110	-0-	260	3	2	9	Y	2				3
06	240 N	2	-0-	-238	-0-	2	3			Y	-0-				3
07	310 N	267	-0-	-43	-0-	12	1	253	3	Y	2	4	1		1
						2	9								
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	-0-	1	1		-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	Y	-0-				-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	Y	4	4	1		-0-
						4	9								
11	330 N	181	-0-	-149	-0-	9	1	169	3	Y	3	2	1		1
						3	9								
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		2,940				TOTAL CONDENSATE PROD:			28						

B.M.T. A		WELL #: 34		RRCID -> 256323		COMPL. DATE 04/11/2010			TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 72		RRCID -> 284248		COMPL. DATE 02/26/2018			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7790 - 7930						
02	0	1919	-0-	1919	1919	88	1	1810	3	N	19				19
						21	9								
03	0	1248	-0-	1248	3167	58	1	1190	3	N	-0-				19
04	0	826	-0-	826	3993	38	1	788	3	N	-0-				19
05	4616 X	623	-0-	-3993	-0-	29	1	594	3	N	-0-				19
06	570 X	383	-0-	-187	-0-	18	1	365	3	N	-0-				19
07	589 X	369	-0-	-220	-0-	18	1	351	3	N	-0-				19
08	589 N	242	-0-	-347	-0-	11	2	231	3	N	-0-				19
09	570 N	186	-0-	-384	-0-	4	1	182	3	N	-0-				19
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-				19
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	3	N	-0-				19
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				19
TOTAL GAS PROD:		6,344				TOTAL CONDENSATE PROD:			19						

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 284349 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7224 - 7372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	3857	-0-	3857	18669	3840	3	17	9	N	15	13	1	7
02	0	2590	-0-	2590	21259	2580	3	10	9	N	9	12	1	4
03	0	1914	-0-	1914	23173	1910	3	4	9	N	4	5	1	3
04	0	1741	-0-	1741	24914	1734	3	7	9	N	6	9	1	-0-
05	0	1700	-0-	1700	26614	1690	3	10	9	N	9	6	1	3
06	26797 X	183	-0-	-26614	-0-	9	1	174	3	N	-0-	3	1	-0-
07	1240 X	46	-0-	-1194	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-
08	1240 X	64	-0-	-1176	-0-	4	1	3	2	N	-0-			-0-
						57	3							
09	1200 X	66	-0-	-1134	-0-	3	1	63	3	N	-0-			-0-
10	1240 N	51	-0-	-1189	-0-	2	1	49	3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,212												
						TOTAL CONDENSATE PROD:					43			

B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 284596 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7849 - 8154

01	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1549	3	7	9	N	6	5	1	3
02	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1118	3	4	9	N	4	5	1	2
03	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1190	3	3	9	N	3	2	1	3
04	915 X	915	-0-	-0-	-0-	912	3	3	9	N	3	6	1	-0-
05	694 X	694	-0-	-0-	-0-	690	3	4	9	N	4	2	1	2
06	846 X	846	-0-	-0-	-0-	40	1	806	3	N	-0-	2	1	-0-
07	889 X	889	-0-	-0-	-0-	40	1	846	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
08	917 X	917	-0-	-0-	-0-	41	1	42	2	N	2	1	1	1
						832	3	2	9					
09	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	46	1	954	3	N	3	3	1	1
						3	9							
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	40	1	898	3	N	3	3	1	1
						3	9							
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	47	1	1250	3	N	4	4	1	1
						4	9							
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		11,377												
						TOTAL CONDENSATE PROD:					35			

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 88		RRCID -> 284642		COMPL. DATE 05/07/2017			TOTAL DEPTH 9881		PERF. 7932 - 8144		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*01	0	8399	-0-	8399	117741	368	2	7996	3	N	32	30 1	14
						35	9						
*02	0	6534	-0-	6534	124275	229	2	6279	3	N	24	29 1	9
						26	9						
*03	0	6956	-0-	6956	131231	331	2	6607	3	N	16	16 1	9
						18	9						
*04	0	7213	-0-	7213	138444	380	2	6804	3	N	26	33 1	2
						29	9						
*05	0	6669	-0-	6669	145113	386	2	6243	3	N	36	23 1	15
						40	9						
*06	0	5694	-0-	5694	150807	272	1	268	2	N	3	15 1	3
						5151	3	3	9				
*07	157493 X	6686	-0-	-150807	-0-	296	1	6387	3	N	3		6
						3	9						
*08	10261 X	6461	-0-	-3800	-0-	292	1	6155	3	N	13	12 1	7
						14	9						
*09	9930 X	7017	-0-	-2913	-0-	322	1	6669	3	N	24	21 1	10
						26	9						
*10	13215 X	13215	-0-	-0-	-0-	556	1	12615	3	N	40	36 1	14
						44	9						
*11	11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	414	1	11095	3	N	36	33 1	17
						40	9						
12	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:		86,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		253							

B.M.T.		WELL #: 50		RRCID -> 284711		COMPL. DATE 07/24/2017			TOTAL DEPTH 11270		PERF. 7451 - 7471		
01	0	1176	-0-	1176	9934	1170	3	6	9	N	5	4 1	2
02	0	1060	-0-	1060	10994	1056	3	4	9	N	4	4 1	2
03	0	1155	-0-	1155	12149	1152	3	3	9	N	3	2 1	3
04	0	1105	-0-	1105	13254	1101	3	4	9	N	4	6 1	1
05	0	1078	-0-	1078	14332	1071	3	7	9	N	6	4 1	3
06	0	934	-0-	934	15266	45	1	888	3	N	1	2 1	2
						1	9						
07	0	1221	-0-	1221	16487	54	1	1163	3	N	4	4 1	2
						4	9						
08	17532 X	1045	-0-	-16487	-0-	47	1	996	3	N	2	2 1	2
						2	9						
09	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-		2
10	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	184	1	4163	3	N	7	5 1	4
						8	9						
11	3000 N	5644	-0-	2644	2644	204	1	5430	3	N	9	9 1	4
						10	9						
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	1280					N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		18,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		45							

B.M.T.		WELL #: 129		RRCID -> 285738		COMPL. DATE 07/15/2017			TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7480 - 7565		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	20059 X	NO RPT	-0-	-20059	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAFFIN BAY (FRIO) 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061														
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 196135 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01		9207 X	3990	-0-	-5217	-0-	3970	3	20	9	Y	18	19 1	4
02		8316 X	581	-0-	-7735	-0-	136	1	444	3	Y	-0-	4 1	-0-
							1	4						
03		12923 X	12923	-0-	-0-	-0-	1318	1	11580	3	Y	15	12 1	3
							8	4	17	9				
04	DLQ	G-10	7285	-0-	7285	-0-	824	1	5954	3	Y	27	24 1	6
							477	4	30	9				
05	DLQ	G-10	7304	-0-	7304	7304	1220	1	6045	3	Y	17	20 1	3
							20	4	19	9				
06	DLQ	G-10	6924	-0-	6924	14228	944	1	5367	3	Y	18	16 1	5
							593	4	20	9				
07		21597 X	7369	-0-	-14228	-0-	771	1	6501	3	Y	30	25 1	10
							64	4	33	9				
08		7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	633	1	6728	3	Y	37	40 1	7
							95	4	41	9				
09		7290 X	7168	-0-	-122	-0-	663	1	6115	3	Y	55	52 1	10
							329	4	61	9				
10		7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	879	1	6527	3	Y	67	57 1	20
							79	4	74	9				
11		8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	1999	1	5900	3	Y	43	42 1	21
							633	4	47	9				
*12		7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	989	1	6436	3	Y	64	54 1	31
							106	4	70	9				
TOTAL GAS PROD:			84,780				TOTAL CONDENSATE PROD:			391				

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 196136 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 15740 PERF.14570 - 15586														
01	14B2	EXT	60955	-0-	60955	60955	60800	3	155	9	Y	141	116 1	27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60955					Y	-0-	27 1	-0-
03		60955 X	-0-	-0-	-60955	-0-					Y	-0-		-0-
04		57300 X	-0-	-0-	-57300	-0-					Y	-0-		-0-
05		59210 X	-0-	-0-	-59210	-0-					Y	-0-		-0-
06		57300 X	-0-	-0-	-57300	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	3	1	8452	3	Y	64	54 1	10
							1	4	70	9				
10	DLQ	G-10	38654	-0-	38654	38654	11	1	38314	3	Y	297	225 1	82
							2	4	327	9				
11	DLQ	G-10	7666	-0-	7666	46320	5	1	7591	3	Y	62	94 1	50
							2	4	68	9				
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	46320					Y	-0-	50 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			115,801				TOTAL CONDENSATE PROD:			564				

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 198151 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 18800 PERF.15322 - 16274														
01	14B2	EXT	758	-0-	758	758	758	3			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	758					Y	-0-		-0-
03		758 X	-0-	-0-	-758	-0-					Y	-0-		-0-
04		1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-		-0-
05		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-		-0-
06		720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			758				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BAFFIN BAY (FRIO)		//CONT.//		04951 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3		WELL #:	5	RRCID ->	204430	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	16929	PERF.	14812	-	15316
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	8339 X	276	-0-	-8063	-0-	275 3	1 9	Y	1	4 1			1
02	7532 X	2049	-0-	-5483	-0-	482 1	1564 3	Y	-0-	1 1			-0-
03	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	841 1	7392 3	Y	10	8 1			2
04	DLQ G-10	7461	-0-	7461	-0-	844 1	6101 3	Y	28	24 1			6
05	DLQ G-10	8128	-0-	8128	8128	1358 1	6726 3	Y	20	21 1			5
06	DLQ G-10	7543	-0-	7543	15671	1027 1	5840 3	Y	20	17 1			8
07	23327 X	7656	-0-	-15671	-0-	803 1	6774 3	Y	10	11 1			7
08	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	634 1	6739 3	Y	24	24 1			7
09	7860 X	7240	-0-	-620	-0-	670 1	6176 3	Y	52	47 1			12
10	8122 X	7365	-0-	-757	-0-	857 1	6364 3	Y	62	52 1			22
11	7530 X	6417	-0-	-1113	-0-	1495 1	4420 3	Y	31	32 1			21
12	7657 X	5899	-0-	-1758	-0-	767 1	4999 3	Y	47	40 1			28
TOTAL GAS PROD:		75,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		305							

BALDERAS DEEP		05194 001		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM HOGG				
ERIN OIL CO.		253366											
CANTU GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	178630	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9997	-	10039
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				48
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				48
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				48
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				48
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				48
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				48
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				48
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				48
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				48
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BALDWIN (2100)		05210 184		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
COUNTISS, SAM		WELL #: 3		RRCID -> 188707		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 3170		PERF. 2040 - 2044		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BALDWIN (2400)		05210 207		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GALLAGHER, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 116465		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 8912		PERF. 1817 - 1832		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BALDWIN, J. C.		05210 34		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
GALLAGHER, J.W.		681327										
WELL #: 34		RRCID -> 180075		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 4202		PERF. 2390 - 2392				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BALDWIN (2400)		//CONT.//		05210 207	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
BALDWIN		WELL #:		24	RRCID ->	181275	COMPL. DATE	07/30/2000	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 2379 - 2381		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COUNTISS, SAM		WELL #:		2	RRCID ->	182643	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2367 - 2382		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COUNTISS, SAM		WELL #:		1	RRCID ->	183440	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 2380 - 2398		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BALDWIN (2400) //CONT.// 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 COUNTISS, SAM WELL #: 7 RRCID -> 189658 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2378 - 2386

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

CODY WELL #: 7 RRCID -> 205921 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 2405 - 2413

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

BALDWIN (2500) 05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 COUNTISS, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185239 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2530 - 2534

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

OIL AND GAS DIVISION

BALDWIN (2830 LAGARTO)		05210 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
BALDWIN, J. C.		WELL #:	9R	RRCID ->	175729	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	3008	PERF. 2853 - 2857
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
*07	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1 1	Y	-0-		-0-
*08	2 X	1	-0-	-1	-0-	1 1	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COUNTISS, SAM		05210 254		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WELL #:		6		RRCID ->		184508		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2866 - 2871
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BALDWIN (2900)		05210 254		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GALLAGHER, J.W. "B"		WELL #:	B 2	RRCID ->	133946	COMPL. DATE	01/30/1990	TOTAL DEPTH	4612	PERF. 2964 - 2975
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BALDWIN (2900) //CONT.// 05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 COUNTISS, SAM WELL #: 12 RRCID -> 188595 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2922 - 2924

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

BALDWIN (3070 LAGARTO) 05210 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 COUNTISS, SAM WELL #: 8 RRCID -> 220725 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2386 - 2391

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

BALDWIN (3150 LAGARTO) 05210 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 COUNTISS, SAM WELL #: 11 RRCID -> 186798 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3172 - 3176

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

OIL AND GAS DIVISION

BALDWIN (7000)		05210 529		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
BALDWIN, J. C.		WELL #: 30		RRCID -> 126439		COMPL. DATE 05/31/1989		TOTAL DEPTH 7115		PERF. 6910 - 6913		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BALDWIN (7400)		05210 782		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
B GALLAGHER 1GU		WELL #: 3		RRCID -> 201653		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 9708		PERF. 7414 - 7420		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		217 #	50	-0-	-167	-0-	5 1	45 2	Y	-0-		74
02		196 #	15	-0-	-181	-0-	5 1	10 2	Y	-0-		74
03		217 #	11	-0-	-206	-0-	5 1	6 2	Y	-0-		74
04		180 #	31	-0-	-149	-0-	5 1	26 2	Y	-0-		74
05		DLQ G-10	202	-0-	202	-0-	5 1	197 2	Y	-0-		74
06		DLQ G-10	277	-0-	277	-0-	5 1	272 2	Y	-0-		74
07		602 R	123	-0-	-479	-0-	5 1	118 2	Y	-0-		74
08		217 #	5	-0-	-212	-0-	5 1		Y	-0-		74
09		270 #	212	-0-	-58	-0-	5 1	204 2	Y	3	3 1	74
							3 9					
10		279 #	141	-0-	-138	-0-	5 1	110 2	Y	24	3 1	95
							26 9					
11		270 #	9	-0-	-261	-0-	6 2	3 9	Y	3		98
12		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		98
TOTAL GAS PROD:		1,076				TOTAL CONDENSATE PROD:		30				

B. GALLAGHER 1 GU		05210 782		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES				
B. GALLAGHER 1 GU		WELL #: 2		RRCID -> 280703		COMPL. DATE 06/11/2016		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 7450 - 7453		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1936 R	1936	-0-	-0-	-0-	205 1	1731 2	N	-0-		25
02		756 #	591	-0-	-165	-0-	205 1	386 2	N	-0-		25
03		837 #	433	-0-	-404	-0-	205 1	228 2	N	-0-		25
04		1860 #	1209	-0-	-651	-0-	205 1	1004 2	N	-0-		25
05		1922 #	284	-0-	-1638	-0-	205 1	79 2	N	-0-		25
06		1860 #	315	-0-	-1545	-0-	205 1	110 2	N	-0-		25
07		1240 #	253	-0-	-987	-0-	205 1	48 2	N	-0-		25
08		1240 #	205	-0-	-1035	-0-	205 1		N	-0-		25
09		1200 #	82	-0-	-1118	-0-	82 2		N	-0-		25
10		1638 R	1638	-0-	-0-	-0-	205 1	1433 2	N	-0-		25
11		330 #	82	-0-	-248	-0-	82 2		N	-0-		25
12		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		25
TOTAL GAS PROD:		7,028				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BALDWIN (8480)		05210 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
CODY-GALLAGHER		WELL #:		1F	RRCID ->	277550	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8567 - 8574		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1591 R	1591	-0-	-0-	-0-	161	1	1350	2	N	73	165	1	112
02	5040 #	469	-0-	-4571	-0-	80	9	301	2	N	7			119
03	5580 #	368	-0-	-5212	-0-	160	1	178	2	N	27			146
04	5400 #	958	-0-	-4442	-0-	30	9	784	2	N	13			159
05	1519 #	41	-0-	-1478	-0-	160	1	29	9	N	26			185
06	1470 #	17	-0-	-1453	-0-	12	2	1	9	N	1			186
07	961 #	8	-0-	-953	-0-	16	2	1	9	N	1			187
08	961 #	189	-0-	-772	-0-	7	2	29	9	N	26			213
09	930 #	169	-0-	-761	-0-	160	1	157	9	N	143	154	1	202
10	435 R	435	-0-	-0-	-0-	160	1	240	2	N	32			234
11	150 #	15	-0-	-135	-0-	35	9							235
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-	14	2	1	9	N	NO RPT			235
TOTAL GAS PROD:		4,260				TOTAL CONDENSATE PROD:		350						

BALDWIN (9070)		05210 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
ANDERSON OIL LTD.		022499												
BEVLY		WELL #:		7	RRCID ->	193454	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	9788	PERF.	9068 - 9072		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BALDWIN (9290)		05210 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
ANDERSON OIL LTD.		022499												
BEVLY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	132626	COMPL. DATE	10/25/1989	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9300 - 9307		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BALDWIN (9290)		//CONT.//		05210 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
COUNTISS SAM				WELL #:	3 F	RRCID ->	194242	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	9862	PERF. 9266 - 9389		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COUNTISS, SAM				WELL #:	1F	RRCID ->	254182	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9264 - 9274
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BALDWIN (9300)				05210 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
ANDERSON OIL LTD.				022499								
BEVLY				WELL #:	7	RRCID ->	195573	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	9788	PERF. 9296 - 9302
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BALDWIN (9300)		//CONT.//		05210 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
COUNTISS, SAM		WELL #:		1F	RRCID -> 187848	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9264 -	9526	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1336 N	1336	-0-	-0-	141 1	1195 2	N	-0-			42
02		408 N	408	-0-	-0-	142 1	266 2	N	-0-			42
03		300 N	300	-0-	-0-	142 1	158 2	N	-0-			42
04		835 N	835	-0-	-0-	142 1	693 2	N	-0-			42
05		464 N	464	-0-	-0-	142 1	322 2	N	-0-			42
06		765 N	765	-0-	-0-	142 1	445 2	N	162	162 1		42
						178 9						
07		336 N	336	-0-	-0-	142 1	194 2	N	-0-			42
08		142 N	142	-0-	-0-	142 1		N	-0-			42
09		493 N	493	-0-	-0-	142 1	334 2	N	15			57
						17 9						
10		756 N	756	-0-	-0-	142 1	581 2	N	30			87
						33 9						
11		175 N	175	-0-	-0-	33 2	142 9	N	129			216
12		124 N	NO RPT	-0-	-124			N	NO RPT			216
TOTAL GAS PROD:		6,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		336						

B. GALLAGHER 1 GU		WELL #:		1	RRCID -> 195033	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10009	PERF. 9406 -	9449	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		713 N	90	-0-	-623	9 1	81 2	N	-0-			12
02		336 N	28	-0-	-308	10 1	18 2	N	-0-			12
03		93 N	21	-0-	-72	10 1	11 2	N	-0-			12
04		90 N	57	-0-	-33	10 1	47 2	N	-0-			12
05		502 N	502	-0-	-0-	10 1	303 2	N	172	172 1		12
						189 9						
06		429 N	429	-0-	-0-	10 1	419 2	N	-0-			12
07		192 N	192	-0-	-0-	9 1	183 2	N	-0-			12
08		496 N	9	-0-	-487	9 1		N	-0-			12
09		420 N	326	-0-	-94	9 1	314 2	N	3	3 1		12
						3 9						
10		186 N	-0-	-0-	-186			N	-0-	3 1		9
11		9 N	-0-	-0-	-9			N	2			11
12		341 N	NO RPT	-0-	-341			N	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		1,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		177						

B. GALLAGHER 1 GU		WELL #:		5	RRCID -> 204178	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9390 -	9456	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BALL RANCH (FRIO AB-4)		05276 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY							
ABACO OPERATING, LLC		000894													
BALL		WELL #: 3		RRCID -> 200318		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 4005 - 4284							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY							
ABACO OPERATING, LLC		000894													
CLARK-SAIN		WELL #: 8		RRCID -> 197374		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 16333 PERF.13119 - 13652							
01	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	124 1	2059 3	Y	7	7 8					12
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	112 1	1727 3	Y	24	3 8					33
03	1922 N	1906	-0-	-16	-0-	124 1	1776 3	Y	5	3 1	3 8				32
04	DLQ G-10	1851	-0-	1851	1851	120 1	1728 3	Y	3	2 8					33
05	DLQ G-10	1558	-0-	1558	3409	124 1	1430 3	Y	4	2 1	3 8				32
06	1300 N	1583	-0-	283	3692	120 1	1459 3	Y	4	1 8					35
07	3100 N	1802	-0-	-1298	2394	124 1	1675 3	Y	3	3 8					35
08	3100 N	1705	-0-	-1395	999	124 1	1581 3	Y	-0-						35
09	2664 N	1665	-0-	-999	-0-	120 1	1543 3	Y	2	2 1	1 8				34
10	1736 N	1646	-0-	-90	-0-	124 1	1518 3	Y	4	1 8					37
11	1590 N	1509	-0-	-81	-0-	120 1	1386 3	Y	3	3 8					37
12	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT						37
TOTAL GAS PROD:		19,281				TOTAL CONDENSATE PROD:		59							

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY					
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894												
CLARK-SAIN		WELL #: 9		RRCID -> 199531		COMPL. DATE 01/08/2004			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13084 - 13614					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317 X	1191	-0-	-2126	-0-	124 1	6 9	1061 3	Y	5	4 1	3 8		12
02	2968 X	1782	-0-	-1186	-0-	112 1	1 9	1669 3	Y	1	1 8			12
03	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	124 1	4 9	3122 3	Y	4	3 1	2 8		11
04	DLQ G-10	2275	-0-	2275	2275	120 1	4 9	2151 3	Y	4	1 8			14
05	DLQ G-10	1337	-0-	1337	3612	124 1	8 9	1205 3	Y	7	10 1	1 8		10
06	7533 X	3921	-0-	-3612	-0-	120 1	30 9	3771 3	Y	27	2 8			35
07	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	124 1	29 9	4306 3	Y	26	54 1	5 8		2
08	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	124 1	35 9	3758 3	Y	32	1 8			33
09	3780 X	3432	-0-	-348	-0-	120 1	32 9	3280 3	Y	29	45 1	1 8		16
10	4309 X	2627	-0-	-1682	-0-	124 1	30 9	2473 3	Y	27	2 8			41
11	4170 X	1051	-0-	-3119	-0-	60 1	11 9	980 3	Y	10	10 1	1 8		40
12	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-				Y	NO RPT				40
TOTAL GAS PROD:		29,242				TOTAL CONDENSATE PROD:			172					

BALL		WELL #: 5		RRCID -> 204922		COMPL. DATE 11/15/2004			TOTAL DEPTH 15430 PERF.12885 - 14172					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	124 1	23 9	5852 3	Y	21	72 1	7 8		43
02	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	112 1	15 9	5368 3	Y	14	2 8			55
03	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	124 1	24 9	6742 3	Y	22	3 8			74
04	DLQ G-10	5339	-0-	5339	5339	120 1	21 9	5198 3	Y	19	2 8			91
05	DLQ G-10	2568	-0-	2568	7907	124 1	21 9	2423 3	Y	19	3 8			107
06	10571 X	2664	-0-	-7907	-0-	120 1	23 9	2521 3	Y	21	87 1	1 8		40
07	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	124 1	30 9	2183 3	Y	27	3 8			64
08	3627 X	2784	-0-	-843	-0-	124 1	22 9	2638 3	Y	20	1 8			83
09	3510 X	2538	-0-	-972	-0-	120 1	23 9	2395 3	Y	21	1 8			103
10	2666 X	2426	-0-	-240	-0-	124 1	18 9	2284 3	Y	16	1 8			118
11	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	120 1	26 9	2496 3	Y	24	82 1	3 8		57
12	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				Y	NO RPT				57
TOTAL GAS PROD:		41,682				TOTAL CONDENSATE PROD:			224					

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY						
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894										
BALL		WELL #:		1	RRCID ->	206775	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11790 - 12564		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1421 X	494	-0-	-927	-0-	62 1	432 3	Y		-0-			12
02		443 X	443	-0-	-0-	-0-	56 1	387 3	Y		-0-			12
03		518 N	518	-0-	-0-	-0-	62 1	456 3	Y		-0-			12
04		467 N	467	-0-	-0-	-0-	60 1	407 3	Y		-0-			12
05		479 N	479	-0-	-0-	-0-	62 1	417 3	Y		-0-			12
06		486 N	486	-0-	-0-	-0-	60 1	425 3	Y		1	4 1		9
							1 9							
07		500 N	500	-0-	-0-	-0-	62 1	438 3	Y		-0-			9
08		515 N	515	-0-	-0-	-0-	62 1	453 3	Y		-0-			9
09		487 N	487	-0-	-0-	-0-	60 1	427 3	Y		-0-			9
10		500 N	500	-0-	-0-	-0-	62 1	438 3	Y		-0-			9
11		494 N	494	-0-	-0-	-0-	60 1	434 3	Y		-0-			9
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y		NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:			5,383				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

BALL		WELL #:		2	RRCID ->	206781	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	16380	PERF.	12729 - 13214		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1736 N	1692	-0-	-44	-0-	124 1	1560 3	Y		7	16 1	4 8	14
							8 9							
02		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	112 1	1418 3	Y		3	2 8		15
							3 9							
03		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	124 1	1551 3	Y		2	2 8		15
							2 9							
04	DLQ	G-10	1549	-0-	1549	1549	120 1	1422 3	Y		6	1 8		20
							7 9							
05	DLQ	G-10	1730	-0-	1730	3279	124 1	1603 3	Y		3	2 8		21
							3 9							
06		1300 N	1784	-0-	484	3763	120 1	1658 3	Y		5	18 1	1 8	7
							6 9							
07		3100 N	1906	-0-	-1194	2569	124 1	1773 3	Y		8	2 8		13
							9 9							
08		3100 N	1791	-0-	-1309	1260	124 1	1663 3	Y		4			17
							4 9							
09		2979 N	1719	-0-	-1260	-0-	120 1	1597 3	Y		2			19
							2 9							
10		1829 N	1755	-0-	-74	-0-	124 1	1630 3	Y		1	1 8		19
							1 9							
11		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	120 1	1562 3	Y		3	4 1	2 8	16
							3 9							
12		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y		NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:			18,821				TOTAL CONDENSATE PROD:				44			

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894								
BALL		WELL #:		6	RRCID ->	206903	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	15162	PERF.12954	- 14261
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	124 1	1281 3	Y	6	16 1	3 8	13
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	112 1	1013 3	Y	4	1 8		16
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	124 1	1232 3	Y	4	1 8		19
04	DLQ G-10	1208	-0-	1208	1208	120 1	1084 3	Y	4	1 8		22
05	DLQ G-10	1233	-0-	1233	2441	124 1	1103 3	Y	5	1 8		26
06	1300 N	1070	-0-	-230	2211	60 1	1006 3	Y	4	16 1		14
07	3100 N	1399	-0-	-1701	510	124 1	1268 3	Y	6	1 8		19
08	1836 N	1326	-0-	-510	-0-	124 1	1202 3	Y	-0-			19
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	120 1	1152 3	Y	6			25
10	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	62 1	972 3	Y	3			28
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	120 1	1028 3	Y	6	22 1	1 8	11
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		13,608					TOTAL CONDENSATE PROD:		48			

CLARK-SAIN		WELL #:		10	RRCID ->	207190	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	15410	PERF.13162	- 14602
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5478 X	1689	-0-	-3789	-0-	124 1	1499 3	Y	60	63 1	29 8	2
02	789 X	789	-0-	-0-	-0-	56 1	724 3	Y	8	2 8		8
03	1705 X	477	-0-	-1228	-0-	62 1	414 3	Y	1	1 8		8
04	1620 N	240	-0-	-1380	-0-	60 1	179 3	Y	1			9
05	868 N	547	-0-	-321	-0-	62 1	471 3	Y	13	21 1	1 8	-0-
06	450 N	210	-0-	-240	-0-	60 1	148 3	Y	2			2
07	248 N	165	-0-	-83	-0-	62 1	95 3	Y	7	2 1	2 8	5
08	527 N	84	-0-	-443	-0-	62 1	22 3	Y	-0-			5
09	210 N	111	-0-	-99	-0-	60 1	51 3	Y	-0-			5
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			5
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			5
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		4,312					TOTAL CONDENSATE PROD:		92			

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY					
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894												
CLARK-SAIN		WELL #: 12		RRCID -> 213126		COMPL. DATE 06/06/2005			TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3596 X	3438	-0-	-158	-0-	124 1	65 9	3249 3	Y	59	16 8			148
02	3248 X	3025	-0-	-223	-0-	112 1	46 9	2867 3	Y	42	174 1	7 8		9
03	3596 X	3219	-0-	-377	-0-	124 1	48 9	3047 3	Y	44	7 8			46
04	DLQ G-10	2747	-0-	2747	2747	120 1	33 9	2594 3	Y	30	4 8			72
05	DLQ G-10	2892	-0-	2892	5639	124 1	39 9	2729 3	Y	35	7 8			100
06	8485 X	2846	-0-	-5639	-0-	120 1	30 9	2696 3	Y	27	3 8			124
07	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	124 1	28 9	3017 3	Y	25	139 1	6 8		4
08	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	124 1	36 9	3070 3	Y	33	1 8			36
09	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	120 1	36 9	2820 3	Y	33	1 8			68
10	3069 X	2943	-0-	-126	-0-	124 1	41 9	2778 3	Y	37	2 8			103
11	3000 X	2866	-0-	-134	-0-	120 1	44 9	2702 3	Y	40	6 8			137
12	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-				Y	NO RPT				137
TOTAL GAS PROD:		33,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		405								

FRENCH-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 214079		COMPL. DATE 10/08/2005			TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	1072	-0-	1072	1072	56 1	18 9	998 3	Y	16	1 8			15
03	14B2 EXT	2242	-0-	2242	3314	124 1	8 9	2110 3	Y	7	2 8			20
04	14B2 EXT	1539	-0-	1539	4853	120 1	55 9	1364 3	Y	50	1 8			69
05	6125 X	1272	-0-	-4853	-0-	124 1	29 9	1119 3	Y	26	83 1	4 8		8
06	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	120 1	23 9	1093 3	Y	21	1 8			28
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	124 1	21 9	1229 3	Y	19	4 8			43
08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	124 1	31 9	1247 3	Y	28	1 8			70
09	1200 N	1053	-0-	-147	-0-	60 1	6 9	987 3	Y	5	1 8			74
10	1333 N	1069	-0-	-264	-0-	62 1	21 9	986 3	Y	19	1 8			92
11	1320 N	1191	-0-	-129	-0-	120 1	25 9	1046 3	Y	23	3 8			112
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				Y	NO RPT				112
TOTAL GAS PROD:		13,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		214								

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KENEDY							
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//	000894										
KING RANCH-STATE #136		WELL #:	1	RRCID -> 215897	COMPL. DATE 08/04/2006	TOTAL DEPTH 16508	PERF.11959	- 16183					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	135			Y	-0-			26
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	135			Y	-0-			26
03		135 X	-0-	-0-	-135	-0-			Y	-0-			26
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU		WELL #:	1	RRCID -> 219640	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13982	- 14556			
01	2356 X	1413	-0-	-943	-0-	124 1	1272 3	N 15 15 8	-0-		
02	2128 X	1314	-0-	-814	-0-	112 1	1194 3	N 7 7 8	-0-		
03	2046 X	1138	-0-	-908	-0-	124 1	1006 3	N 7 7 8	-0-		
04	1380 N	1245	-0-	-135	-0-	120 1	1122 3	N 3 3 8	-0-		
05	1457 N	1358	-0-	-99	-0-	124 1	1227 3	N 6 6 8	-0-		
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	120 1	1261 3	N 2 2 8	-0-		
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	124 1	1343 3	N 5 5 8	-0-		
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	124 1	1841 3	N 1 1 8	-0-		
09	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	120 1	1768 3	N 1 1 8	-0-		
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	124 1	1511 3	N 2 2 8	-0-		
11	1830 N	1431	-0-	-399	-0-	120 1	1305 3	N 5 5 8	-0-		
12	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			16,247			TOTAL CONDENSATE PROD:			54		

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY					
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894												
BALL		WELL #: 7		RRCID -> 220447		COMPL. DATE 06/14/2006			TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	124	1	2312	3	N	59	15	8	102
						65	9							
02	2212 X	2136	-0-	-76	-0-	112	1	2017	3	N	6	6	8	102
						7	9							
03	2542 X	2489	-0-	-53	-0-	124	1	2273	3	N	84	7	8	179
						92	9							
04	2430 N	2237	-0-	-193	-0-	120	1	2073	3	N	40	4	8	215
						44	9							
05	2356 N	2166	-0-	-190	-0-	124	1	2010	3	N	29	187	1	5 8 52
						32	9							
06	2400 N	2106	-0-	-294	-0-	120	1	1949	3	N	34	2	8	84
						37	9							
07	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	124	1	2288	3	N	42	6	8	120
						46	9							
08	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	124	1	2180	3	N	36	1	8	155
						40	9							
09	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	120	1	2221	3	N	38	1	8	192
						42	9							
10	2387 N	2116	-0-	-271	-0-	124	1	1955	3	N	34	2	8	224
						37	9							
11	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	120	1	2164	3	N	40	191	1	6 8 67
						44	9							
12	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT			67
TOTAL GAS PROD:		25,264				TOTAL CONDENSATE PROD:			442					

BALL		WELL #: 8		RRCID -> 223312		COMPL. DATE 08/02/2006			TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1504	-0-	-15	-0-	124	1	1359	3	Y	19	72	1	5 8 18
						21	9							
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	112	1	1226	3	Y	16	2	8	32
						18	9							
03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	124	1	1364	3	Y	14	2	8	44
						15	9							
04	DLQ G-10	1362	-0-	1362	1362	120	1	1227	3	Y	14	1	8	57
						15	9							
05	DLQ G-10	1560	-0-	1560	2922	124	1	1413	3	Y	21	2	8	76
						23	9							
06	1300 N	1494	-0-	194	3116	120	1	1357	3	Y	15	60	1	1 8 30
						17	9							
07	3100 N	1790	-0-	-1310	1806	124	1	1648	3	Y	16	2	8	44
						18	9							
08	3100 N	1736	-0-	-1364	442	124	1	1592	3	Y	18			62
						20	9							
09	2095 N	1653	-0-	-442	-0-	120	1	1513	3	Y	18	1	8	79
						20	9							
10	1736 N	1583	-0-	-153	-0-	124	1	1440	3	Y	17	1	8	95
						19	9							
11	1620 N	1538	-0-	-82	-0-	120	1	1394	3	Y	22	81	1	2 8 34
						24	9							
12	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			34
TOTAL GAS PROD:		17,079				TOTAL CONDENSATE PROD:			190					

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894											
CLARK-SAIN		WELL #: 17		RRCID -> 223415		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	124	1	1469	3	Y	8	5 8	42
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	112	1	1356	3	Y	4	8 1 2 8	36
03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	124	1	1540	3	Y	5	2 8	39
04	DLQ G-10	1417	-0-	1417	1417	120	1	1291	3	Y	5	1 8	43
05	DLQ G-10	2101	-0-	2101	3518	124	1	1964	3	Y	12	3 8	52
06	1300 N	1911	-0-	611	4129	120	1	1778	3	Y	12	1 8	63
07	3100 N	2039	-0-	-1061	3068	124	1	1911	3	Y	4	12 1 2 8	53
08	3100 N	2077	-0-	-1023	2045	124	1	1946	3	Y	6		59
09	3000 N	1999	-0-	-1001	1044	120	1	1876	3	Y	3		62
10	2965 N	1921	-0-	-1044	-0-	124	1	1794	3	Y	3	1 8	64
11	1950 N	899	-0-	-1051	-0-	60	1	837	3	Y	2	1 8	65
12	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT		65
TOTAL GAS PROD:		19,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		64							

CLARK-SAIN		WELL #: 18		RRCID -> 225145		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	124	1	1461	3	Y	17	13 1 10 8	5
02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	112	1	1533	3	Y	15	5 8	15
03	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	124	1	1608	3	Y	12	13 1 4 8	10
04	DLQ G-10	1577	-0-	1577	1577	120	1	1440	3	Y	15	3 8	22
05	DLQ G-10	1738	-0-	1738	3315	124	1	1595	3	Y	17	21 1 5 8	13
06	1300 N	1668	-0-	368	3683	120	1	1536	3	Y	11	2 8	22
07	3100 N	1712	-0-	-1388	2295	124	1	1578	3	Y	9	12 1 4 8	15
08	3100 N	1752	-0-	-1348	947	124	1	1625	3	Y	3	1 8	17
09	2677 N	1730	-0-	-947	-0-	120	1	1601	3	Y	8	11 1 1 8	13
10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	124	1	1767	3	Y	7	2 8	18
11	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	120	1	1741	3	Y	26	25 1 4 8	15
12	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:		18,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		140							

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894										
CLARK-SAIN		WELL #:		19	RRCID ->	225821	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL	DEPTH	14150	PERF.11979	-	13162
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	124 1	2937 3	Y	45	41 1	15 8		5	
02	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	50 9	112 1	2835 3	Y	37	7 8		35	
03	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	41 9	124 1	3029 3	Y	37	49 1	7 8	16	
04	DLQ G-10	2814	-0-	2814	2814	41 9	120 1	2657 3	Y	34	4 8		46	
05	DLQ G-10	2920	-0-	2920	5734	37 9	124 1	2761 3	Y	32	44 1	7 8	27	
06	8696 X	2962	-0-	-5734	-0-	35 9	120 1	2806 3	Y	33	3 8		57	
07	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	36 9	124 1	2629 3	Y	27	65 1	6 8	13	
08	3193 X	2795	-0-	-398	-0-	30 9	124 1	2635 3	Y	33	1 8		45	
09	2850 X	2500	-0-	-350	-0-	36 9	120 1	2348 3	Y	29	44 1	1 8	29	
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	32 9	124 1	2893 3	Y	34	2 8		61	
11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	37 9	120 1	2808 3	Y	43	43 1	5 8	56	
12	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	47 9			Y	NO RPT			56	
TOTAL GAS PROD:		32,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		384								

KING RANCH-STATE # 136		WELL #:		2	RRCID ->	227538	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL	DEPTH	15685	PERF.11958	-	12952
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	124 1	1161 3	Y	17	17 8			123	
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	19 9	112 1	1040 3	Y	29	8 8		144	
03	1271 N	714	-0-	-557	-0-	32 9	62 1	643 3	Y	8	4 8		148	
04	DLQ G-10	945	-0-	945	945	9 9	60 1	874 3	Y	10	2 8		156	
05	DLQ G-10	1423	-0-	1423	2368	11 9	124 1	1279 3	Y	18	8 8		166	
06	1300 N	1266	-0-	-34	2334	20 9	120 1	1134 3	Y	11	3 8		174	
07	3100 N	1344	-0-	-1756	578	12 9	124 1	1202 3	Y	16	7 8		183	
08	1906 N	1328	-0-	-578	-0-	18 9	124 1	1202 3	Y	2	1 8		184	
09	1410 N	1254	-0-	-156	-0-	2 9	120 1	1116 3	Y	16	1 8		199	
10	1457 N	1301	-0-	-156	-0-	18 9	124 1	1167 3	Y	9	2 8		206	
11	1410 N	1297	-0-	-113	-0-	10 9	120 1	1165 3	Y	11	6 8		211	
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-	12 9			Y	NO RPT			211	
TOTAL GAS PROD:		13,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		147								

OIL AND GAS DIVISION

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY							
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894													
CLARK-SAIN		WELL #: 20		RRCID -> 232200		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3813 X	2758	-0-	-1055	-0-	124	1	2573	3	Y	55	66	1	17 8	1
						61	9								
02	3276 X	2691	-0-	-585	-0-	112	1	2520	3	Y	54	7	8		48
						59	9								
03	3472 X	2942	-0-	-530	-0-	124	1	2727	3	Y	83	120	1	9 8	2
						91	9								
04	DLQ G-10	2920	-0-	2920	2920	120	1	2728	3	Y	65	5	8		62
						72	9								
05	DLQ G-10	3245	-0-	3245	6165	124	1	3057	3	Y	58	86	1	9 8	25
						64	9								
06	8859 X	2694	-0-	-6165	-0-	120	1	2537	3	Y	34	3	8		56
						37	9								
07	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	124	1	2663	3	Y	37	81	1	6 8	6
						41	9								
08	2480 X	2457	-0-	-23	-0-	124	1	2282	3	Y	46	1	8		51
						51	9								
09	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	120	1	2386	3	Y	53	82	1	2 8	20
						58	9								
10	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	124	1	2620	3	Y	50	2	8		68
						55	9								
11	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	120	1	2409	3	Y	84	86	1	7 8	59
						92	9								
12	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT				59
TOTAL GAS PROD:		30,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		619									

FRENCH-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 232498		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13110 - 13182							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY						
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894										
FRENCH-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	234908	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.13025 - 13085			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2921 X	669	-0-	-2252	-0-	62	1	568	3	Y	35	5 8	104	
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	39	9	716	3	Y	17	2 8	119	
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	19	9	817	3	Y	5		124	
04	660 N	437	-0-	-223	-0-	6	9	364	3	Y	12	1 8	135	
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	60	1	909	3	Y	1	100 1	1 8	35
06	840 N	723	-0-	-117	-0-	13	9	663	3	Y	-0-		35	
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	62	1	106	3	Y	-0-		35	
08	868 N	168	-0-	-700	-0-	60	1	531	3	Y	-0-		35	
09	690 N	592	-0-	-98	-0-	1	9			Y	1		36	
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	62	1	609	3	Y	1		37	
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	1	9	499	3	Y	1	1 8	37	
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	1	9			Y	NO RPT		37	
TOTAL GAS PROD:		6,469				TOTAL CONDENSATE PROD:		73						

FRENCH-STATE		WELL #:		4	RRCID ->	241979	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12773 - 12817
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894									
CLARK-SAIN		WELL #:		21	RRCID ->	242556	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	15150	PERF.12024 -	14521	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	62 1	561 3	Y	7	5 1	4 8	6	
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	8 9	513 3	Y	5	2 8		9	
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	6 9	535 3	Y	2	2 1	1 8	8	
04	DLQ G-10	546	-0-	546	546	60 1	484 3	Y	2	1 8		9	
05	DLQ G-10	614	-0-	614	1160	2 9	548 3	Y	4	3 1	2 8	8	
06	1300 N	574	-0-	-726	434	62 1	508 3	Y	5	1 8		12	
07	929 N	495	-0-	-434	-0-	6 9	427 3	Y	5	10 1	1 8	6	
08	496 N	417	-0-	-79	-0-	62 1	355 3	Y	-0-			6	
09	480 N	394	-0-	-86	-0-	60 1	333 3	Y	1	2 1		5	
10	465 N	405	-0-	-60	-0-	1 9	339 3	Y	4			9	
11	390 N	326	-0-	-64	-0-	62 1	243 3	Y	21	22 1	1 8	7	
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	4 9		Y	NO RPT			7	
TOTAL GAS PROD:		5,576				TOTAL CONDENSATE PROD:			56				

SANTA FE 135		WELL #:		1	RRCID ->	243892	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	13597	PERF.11901 -	11967	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6696 X	6213	-0-	-483	-0-	124 1	6016 3	N	66	24 8		189	
02	5852 X	5743	-0-	-109	-0-	73 9	5579 3	N	47	189 1	12 8	35	
03	6417 X	6400	-0-	-17	-0-	112 1	6217 3	N	54	12 8		77	
04	6150 X	5428	-0-	-722	-0-	52 9	5258 3	N	45	7 8		115	
05	6355 X	5724	-0-	-631	-0-	124 1	5541 3	N	54	12 8		157	
06	6180 X	5442	-0-	-738	-0-	50 9	5279 3	N	39	4 8		192	
07	6386 X	5743	-0-	-643	-0-	120 1	5573 3	N	42	186 1	10 8	38	
08	6386 X	5573	-0-	-813	-0-	43 9	5404 3	N	41	2 8		77	
09	5550 X	5125	-0-	-425	-0-	124 1	4962 3	N	39	2 8		114	
10	5735 X	5283	-0-	-452	-0-	43 9	5116 3	N	39	3 8		150	
11	5550 X	5093	-0-	-457	-0-	120 1	4923 3	N	45	8 8		187	
12	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-	50 9		N	NO RPT			187	
TOTAL GAS PROD:		61,767				TOTAL CONDENSATE PROD:			511				

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894									
SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		1	RRCID -> 247404		COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	13388	PERF.11856	- 11952	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759 N	2697	-0-	-62	-0-	124	1	2523	3	Y	45	16 8	46
02	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	50	9	112	1	Y	32	63 1 7 8	8
03	2604 N	2587	-0-	-17	-0-	35	9	124	1	Y	42	8 8	42
04	DLQ G-10	2467	-0-	2467	2467	46	9	120	1	Y	32	5 8	69
05	DLQ G-10	2496	-0-	2496	4963	35	9	124	1	Y	34	49 1 8 8	46
06	1300 N	2378	-0-	1078	6041	37	9	120	1	Y	33	3 8	76
07	3100 N	2528	-0-	-572	5469	36	9	124	1	Y	36	57 1 7 8	48
08	3100 N	2525	-0-	-575	4894	40	9	124	1	Y	23	1 8	70
09	3000 N	2408	-0-	-592	4302	25	9	120	1	Y	27	59 1 2 8	36
10	3100 N	2431	-0-	-669	3633	30	9	124	1	Y	30	2 8	64
11	3000 N	2245	-0-	-755	2878	33	9	120	1	Y	34	58 1 6 8	34
12	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	398	37	9			Y	NO RPT		34
TOTAL GAS PROD:		27,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		368							

SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		2	RRCID -> 250360		COMPL. DATE	06/28/2009	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11894	- 11952	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	124	1	3596	3	Y	34	8 8	30
02	3332 X	3227	-0-	-105	-0-	37	9	112	1	Y	24	50 1 4 8	-0-
03	3689 X	3371	-0-	-318	-0-	26	9	124	1	Y	29	4 8	25
04	DLQ G-10	3225	-0-	3225	3225	32	9	120	1	Y	20	2 8	43
05	DLQ G-10	3255	-0-	3255	6480	22	9	124	1	Y	21	34 1 3 8	27
06	9597 X	3117	-0-	-6480	-0-	23	9	120	1	Y	23	1 8	49
07	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	25	9	124	1	Y	28	49 1 3 8	25
08	3379 X	3019	-0-	-360	-0-	31	9	124	1	Y	17	1 8	41
09	3240 X	2927	-0-	-313	-0-	19	9	120	1	Y	15	33 1 1 8	22
10	3286 X	3102	-0-	-184	-0-	17	9	124	1	Y	20	1 8	41
11	3180 X	3113	-0-	-67	-0-	22	9	120	1	Y	26	49 1 3 8	15
12	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-	29	9			Y	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:		35,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		257							

OIL AND GAS DIVISION

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894									
SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		3	RRCID ->	253911	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11859 - 11914		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	124	1	2660	3	Y	11	11 8	43
02	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	112	1	2556	3	Y	8	5 1 6 8	40
03	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	124	1	2855	3	Y	5	5 8	40
04	DLQ G-10	2778	-0-	2778	2778	120	1	2654	3	Y	4	3 8	41
05	DLQ G-10	2742	-0-	2742	5520	124	1	2612	3	Y	5	5 8	41
06	1300 N	2465	-0-	1165	6685	120	1	2341	3	Y	4	2 8	43
07	3100 N	2799	-0-	-301	6384	124	1	2669	3	Y	5	5 8	43
08	3100 N	2802	-0-	-298	6086	124	1	2666	3	Y	11	1 8	53
09	3000 N	2712	-0-	-288	5798	120	1	2591	3	Y	1	1 8	53
10	3100 N	2672	-0-	-428	5370	124	1	2548	3	Y	-0-		53
11	3000 N	2706	-0-	-294	5076	120	1	2582	3	Y	4	4 8	53
12	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	2441					Y	NO RPT		53
TOTAL GAS PROD:		30,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		58							

SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		4	RRCID ->	256036	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11927 - 11992		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	2649	-0-	-451	-0-	124	1	2466	3	Y	54	9 8	56
02	2688 X	2583	-0-	-105	-0-	112	1	2436	3	Y	32	70 1 4 8	14
03	3069 X	2893	-0-	-176	-0-	124	1	2722	3	Y	43	4 8	53
04	DLQ G-10	2378	-0-	2378	2378	120	1	2235	3	Y	21	2 8	72
05	DLQ G-10	2843	-0-	2843	5221	124	1	2652	3	Y	61	107 1 5 8	21
06	1300 N	2650	-0-	1350	6571	120	1	2469	3	Y	55	2 8	74
07	3100 N	2560	-0-	-540	6031	124	1	2385	3	Y	46	83 1 4 8	33
08	3100 N	2522	-0-	-578	5453	124	1	2361	3	Y	34	1 8	66
09	3000 N	2433	-0-	-567	4886	120	1	2268	3	Y	41	95 1 1 8	11
10	3100 N	2452	-0-	-648	4238	124	1	2283	3	Y	41	1 8	51
11	3000 N	2339	-0-	-661	3577	120	1	2171	3	Y	44	87 1 3 8	5
12	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	1066					Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		28,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		472							

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736														
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 101 RRCID -> 247535 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11877 - 11927														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1519 N	1058	-0-	-461	-0-	116	1	942	2	Y	-0-		-0-
02		1316 N	829	-0-	-487	-0-	89	1	740	2	Y	-0-		-0-
03		1209 N	1191	-0-	-18	-0-	133	1	1058	2	Y	-0-		-0-
04		1020 N	923	-0-	-97	-0-	117	1	806	2	Y	-0-		-0-
05		968 N	968	-0-	-0-	-0-	139	1	829	2	Y	-0-		-0-
06		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	161	1	1036	2	Y	-0-		-0-
07		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	154	1	889	2	Y	-0-		-0-
08		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	146	1	874	2	Y	-0-		-0-
09		1200 N	881	-0-	-319	-0-	91	1	790	2	Y	-0-		-0-
10		1054 N	923	-0-	-131	-0-	100	1	823	2	Y	-0-		-0-
11		990 N	792	-0-	-198	-0-	89	1	703	2	Y	-0-		-0-
12		899 N	891	-0-	-8	-0-	97	1	794	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,716			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4278 X	3998	-0-	-280	-0-	430	1	3500	2	Y	62	61 1	120
							68	9						
02		3640 X	3518	-0-	-122	-0-	374	1	3094	2	Y	45	62 1	103
							50	9						
03		4030 X	3712	-0-	-318	-0-	407	1	3242	2	Y	57	60 1	100
							63	9						
04		3870 X	3507	-0-	-363	-0-	433	1	2988	2	Y	78	73 1	105
							86	9						
05		3999 X	3520	-0-	-479	-0-	491	1	2938	2	Y	83		188
							91	9						
06		3870 X	3207	-0-	-663	-0-	421	1	2710	2	Y	69	94 1	163
							76	9						
07		3906 X	3501	-0-	-405	-0-	504	1	2906	2	Y	83	65 1	181
							91	9						
08		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	533	1	3197	2	Y	76		257
							84	9						
09		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	377	1	3285	2	Y	72	122 1	207
							79	9						
10		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	431	1	3537	2	Y	78		285
							86	9						
11		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	431	1	3415	2	Y	100		385
							110	9						
*12		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	458	1	3751	2	Y	64	232 1	217
							70	9						
TOTAL GAS PROD:			44,807			TOTAL CONDENSATE PROD:			867					

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736														
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	321	1	2617	2	Y	108	106	1	212
						119	9							
02	2604 X	2458	-0-	-146	-0-	256	1	2116	2	Y	78	106	1	184
						86	9							
03	2945 X	2566	-0-	-379	-0-	274	1	2182	2	Y	100	103	1	181
						110	9							
04	2970 X	781	-0-	-2189	-0-	93	1	644	2	Y	40	89	1	132
						44	9							
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-			132
06	2970 X	7	-0-	-2963	-0-	1	2	6	9	Y	5	49	1	88
07	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-	88	1	-0-
08	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-			-0-
09	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			-0-
10	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
11	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		331								

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 250614 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12023 - 12066														
01	2139 N	1683	-0-	-456	-0-	184	1	1499	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	193	1	1594	2	Y	-0-			-0-
03	1891 N	1781	-0-	-110	-0-	198	1	1583	2	Y	-0-			-0-
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	228	1	1575	2	Y	-0-			-0-
05	1984 N	1861	-0-	-123	-0-	266	1	1594	2	Y	1			1
						1	9							
06	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	284	1	1832	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
07	1860 N	1722	-0-	-138	-0-	255	1	1466	2	Y	1			2
						1	9							
08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	274	1	1643	2	Y	1			3
						1	9							
09	2070 N	1562	-0-	-508	-0-	161	1	1400	2	Y	1	1	1	3
						1	9							
10	1736 N	1474	-0-	-262	-0-	160	1	1313	2	Y	1			4
						1	9							
11	1860 N	1479	-0-	-381	-0-	165	1	1313	2	Y	1			5
						1	9							
12	1612 N	1536	-0-	-76	-0-	167	1	1368	2	Y	1	2	1	4
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		20,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

OIL AND GAS DIVISION

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: KENEDY		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736															
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011													TOTAL DEPTH	12130	PERF.11922 - 12017
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	4464 X	4042	-0-	-422	-0-	440 1	3583 2	Y		17	17 1	34			
						19 9									
02	4032 X	3924	-0-	-108	-0-	421 1	3490 2	Y		12	17 1	29			
						13 9									
03	4402 X	3958	-0-	-444	-0-	439 1	3501 2	Y		16	17 1	28			
						18 9									
04	4200 X	4051	-0-	-149	-0-	509 1	3517 2	Y		23	21 1	30			
						25 9									
05	4340 X	4114	-0-	-226	-0-	583 1	3487 2	Y		40		70			
						44 9									
06	4200 X	3721	-0-	-479	-0-	495 1	3189 2	Y		34	38 1	66			
						37 9									
07	4340 X	4123	-0-	-217	-0-	603 1	3476 2	Y		40	28 1	78			
						44 9									
08	4185 X	3842	-0-	-343	-0-	543 1	3259 2	Y		36		114			
						40 9									
09	4050 X	3574	-0-	-476	-0-	365 1	3172 2	Y		34	54 1	94			
						37 9									
10	4123 X	3621	-0-	-502	-0-	389 1	3191 2	Y		37		131			
						41 9									
11	3990 X	3314	-0-	-676	-0-	365 1	2897 2	Y		47		178			
						52 9									
12	4123 X	3409	-0-	-714	-0-	363 1	2976 2	Y		64	125 1	117			
						70 9									
TOTAL GAS PROD:		45,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		400									

BARBARCOAS (5300) 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL													CNTY: STARR		
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425															
LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 1 RRCID -> 221166 COMPL. DATE 04/29/2006													TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5650 - 5658
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007													TOTAL DEPTH	6290	PERF. 5576 - 5585
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BARRERA (LOBO) 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ENCINA RESOURCES, LLC 251741													
BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236427 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7989 - 8140													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		341 X	336	-0-	-5	-0-	35	1	294	2	N	6	35
							7	9				1	8
02		308 X	224	-0-	-84	-0-	15	1	201	2	N	7	42
							8	9					
03		279 X	247	-0-	-32	-0-	43	1	201	2	N	3	45
							3	9					
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	39	1	125	2	N	3	48
							3	9					
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-	48
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	11	59
							12	9					
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	1	60
							1	9					
08		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-	60
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-	60
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	60
*11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-	60
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
TOTAL GAS PROD:			1,606			TOTAL CONDENSATE PROD:			31				

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 248162 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856													
01		4061 X	3022	-0-	-1039	-0-	320	1	2688	2	N	13	22
							14	9				1	8
02		3668 X	734	-0-	-2934	-0-	52	1	682	2	N	-0-	22
03		4061 X	2106	-0-	-1955	-0-	371	1	1735	2	N	-0-	22
04		3300 X	3075	-0-	-225	-0-	732	1	2337	2	N	5	27
							6	9					
05		3410 X	2208	-0-	-1202	-0-	2190	2	18	9	N	16	43
06		2910 X	975	-0-	-1935	-0-	179	1	796	2	N	-0-	43
07		2108 X	982	-0-	-1126	-0-	179	1	796	2	N	6	49
							7	9					
08		3162 X	2879	-0-	-283	-0-	2879	2			N	-0-	49
09		3090 X	2142	-0-	-948	-0-	2142	2			N	-0-	49
10		5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-	18
*11		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4880	2	2	9	N	2	20
12		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT	20
TOTAL GAS PROD:			28,618			TOTAL CONDENSATE PROD:			42				

KILLAM OIL CO., LTD. 460054													
J. C. MARTIN III 'A' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284909 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8815 - 8835													
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	7539	2	133	9	N	121	121
10		8773 X	5383	-0-	-3390	-0-	5383	2			N	-0-	121
11		8490 X	3906	-0-	-4584	-0-	3906	2			N	-0-	121
12		8773 X	6894	-0-	-1879	-0-	6894	2			N	-0-	44
TOTAL GAS PROD:			23,855			TOTAL CONDENSATE PROD:			121				

BARRERA (LOBO)													CNTY: WEBB	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT														
//CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
WELL #: 3 RRCID -> 150657 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	48	1	3289	2	N	5	6	1	58
02	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	6	9	2968	2	N	4			62
03	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	4	9	3206	2	N	4	6	1	60
04	3240 X	3163	-0-	-77	-0-	81	1	3077	2	N	6	6	1	60
05	3348 X	3269	-0-	-79	-0-	7	9	3183	2	N	6	6	1	60
06	3240 X	2669	-0-	-571	-0-	79	1	2585	2	N	4	6	1	58
07	3348 X	2860	-0-	-488	-0-	4	9	2783	2	N	5			63
08	3286 X	2318	-0-	-968	-0-	71	1	2281	2	N	4	6	1	61
09	3150 X	3076	-0-	-74	-0-	33	1	2997	2	N	5	6	1	60
10	3255 X	1894	-0-	-1361	-0-	4	9	1851	2	N	4			64
*11	2760 X	2649	-0-	-111	-0-	73	1	2594	2	N	1	6	1	59
12	3193 X	3191	-0-	-2	-0-	39	1	3101	2	N	4	6	1	57
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		34,767			TOTAL CONDENSATE PROD:		52							

M.M.A. CATTLE CO.													CNTY: WEBB	
WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M.M.A. CATTLE CO.													CNTY: WEBB	
WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673														
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	83	1	886	2	Y	-0-			90
02	840 N	769	-0-	-71	-0-	63	1	706	2	Y	-0-			90
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	74	1	835	2	Y	-0-			90
04	DLQ G-10	846	-0-	846	-0-	75	1	771	2	Y	-0-			90
05	1752 N	906	-0-	-846	-0-	73	1	833	2	Y	-0-			90
06	870 N	776	-0-	-94	-0-	68	1	708	2	Y	-0-			90
07	868 N	856	-0-	-12	-0-	72	1	784	2	Y	-0-			90
08	899 N	818	-0-	-81	-0-	74	1	744	2	Y	-0-			90
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	80	1	738	2	Y	-0-			90
10	DLQ G-10	549	-0-	549	-0-	50	1	499	2	Y	-0-			90
11	DLQ G-10	539	-0-	539	-0-	53	1	486	2	Y	-0-			90
12	DLQ G-10	875	-0-	875	-0-	1963	86	789	2	Y	-0-			90
TOTAL GAS PROD:		9,630			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BARRERA (LOBO)																							
//CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																							
M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644																							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE											
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

BARRERA (LOBO 6)																							
ENCINA RESOURCES, LLC																							
C.H. RAMIREZ MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 247329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8132 - 8162																							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9											
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9											
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 248394 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8030 - 8080																							
01	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	681	1	5721	2	N	-0-	81										
02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	294	1	3873	2	N	-0-	81										
03	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	1011	1	4732	2	N	-0-	81										
04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	1099	1	3507	2	N	20	101										
05	4340	X	3710	-0-	-630	-0-	3692	2	18	9	N	16	117										
06	4200	X	1642	-0-	-2558	-0-	301	1	1341	2	N	-0-	117										
07	4340	X	1642	-0-	-2698	-0-	301	1	1341	2	N	-0-	117										
08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-	117										
*09	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4909	2	8	9	N	7	124										
*10	3720	X	1800	-0-	-1920	-0-	1791	2	9	9	N	8	17										
11	1650	X	1557	-0-	-93	-0-	1557	2			N	-0-	17										
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT	17										
TOTAL GAS PROD:											41,062	TOTAL CONDENSATE PROD:											51

OIL AND GAS DIVISION

BARRERA (LOBO 6)		//CONT.//		05813 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741									
LOPEZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	268675	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	7911	PERF.	6768 -	6822
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1395 X	852	-0-	-543	-0-	252 1	600 2	N	N	-0-			25
02	1260 X	527	-0-	-733	-0-	203 1	324 2	N	N	-0-			25
03	403 X	313	-0-	-90	-0-	175 1	138 2	N	N	-0-			25
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	N	-0-			25
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	316 2	3 9	N	N	3			28
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	430 2	33 9	N	N	30			58
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	N	-0-			58
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	N	-0-			58
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	N	-0-			58
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	39 1	99 2	N	N	-0-			58
*11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	25 1	113 2	N	N	-0-			58
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:		4,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID ->		146885	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8206 -	8250
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #:		2									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #:		5 T	RRCID ->	154126	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	8917	PERF.	7625 -	8146
01	651 X	603	-0-	-48	-0-	9 1	594 2	N	N	-0-			-0-
02	749 X	749	-0-	-0-	-0-	18 1	731 2	N	N	-0-			-0-
03	723 X	723	-0-	-0-	-0-	18 1	705 2	N	N	-0-			-0-
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	18 1	684 2	N	N	-0-			-0-
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	18 1	740 2	N	N	-0-			-0-
06	630 N	99	-0-	-531	-0-	3 1	96 2	N	N	-0-			-0-
07	651 N	197	-0-	-454	-0-	5 1	192 2	N	N	-0-			-0-
08	651 N	187	-0-	-464	-0-	3 1	184 2	N	N	-0-			-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	5 1	197 2	N	N	-0-			-0-
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	3 1	142 2	N	N	-0-			-0-
11	180 N	99	-0-	-81	-0-	2 1	97 2	N	N	-0-			-0-
12	217 N	125	-0-	-92	-0-	3 1	122 2	N	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BARRERA (LOBO 6)		//CONT.//		05813 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 164806	COMPL. DATE 09/18/1997	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8200	-		8542				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	142 X	142	-0-	-0-	-0-	2	1	140	2	N	-0-				106
02	143 X	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	N	-0-				106
03	144 X	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	N	-0-				106
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	3	1	132	2	N	-0-				106
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	3	1	119	2	N	-0-				106
06	150 N	99	-0-	-51	-0-	3	1	96	2	N	-0-				106
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	3	1	108	2	N	-0-				106
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	2	1	108	2	N	-0-				106
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	2	N	-0-				106
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	2	1	91	2	N	-0-				106
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	N	-0-				106
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	4	1	142	2	N	-0-				106
TOTAL GAS PROD:		1,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		-		-							

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 172437	COMPL. DATE 01/13/1999	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 8298	-		8326				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	28	1	1962	2	N	4	6	1		31
02	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	46	1	1895	2	N	5				36
03	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	50	1	2004	2	N	3	6	1		33
04	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	50	1	1920	2	N	7	6	1		34
05	1984 N	1959	-0-	-25	-0-	47	1	1905	2	N	6	6	1		34
06	1920 N	1654	-0-	-266	-0-	50	1	1600	2	N	4	6	1		32
07	1984 N	1718	-0-	-266	-0-	43	1	1669	2	N	5				37
08	1953 N	1603	-0-	-350	-0-	23	1	1576	2	N	4	6	1		35
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	41	1	1677	2	N	4	6	1		33
10	1705 N	1222	-0-	-483	-0-	25	1	1193	2	N	4				37
*11	1560 N	1427	-0-	-133	-0-	29	1	1396	2	N	2	6	1		33
*12	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	51	1	1850	2	N	4	6	1		31
TOTAL GAS PROD:		21,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		52									

BARTELL PASS (FRIO G)		05919 150		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ARANSAS									
LAMAY CORPORATION		484025													
STATE TRACT 118		WELL #:		2	RRCID -> 104615	COMPL. DATE 03/22/1993	TOTAL DEPTH 11220	PERF. 8813	-		8848				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-		-							

OIL AND GAS DIVISION

BARTELL PASS (FRIO M) LAMAR OIL & GAS, INC. STATE TRACT 125			05919 500 483925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ARANSAS		
			WELL #:	1	RRCID ->	198587	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	11338	PERF.	9515 - 10330
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	251 1 145 9	4263 2	Y	132	124 1		38
02	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	230 1 124 9	4492 2	Y	113	136 1		15
03	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	247 1 130 9	4805 2	Y	118	104 1		29
04	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	262 1 130 9	4745 2	Y	118	111 1		36
05	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	275 1 132 9	5288 2	Y	120	121 1		35
06	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	270 1 131 9	4974 2	Y	119	119 1		35
07	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	273 1 131 9	4891 2	Y	119	120 1		34
08	5363 X	4133	-0-	-1230	-0-	273 1 128 9	3732 2	Y	116	119 1		31
09	5190 X	4116	-0-	-1074	-0-	240 1 128 9	3748 2	Y	116	129 1		18
10	5363 X	4841	-0-	-522	-0-	232 1 134 9	4475 2	Y	122	103 1		37
11	5190 X	4371	-0-	-819	-0-	220 1 122 9	4029 2	Y	111	107 1		41
12	5301 X	5130	-0-	-171	-0-	255 1 134 9	4741 2	Y	122	134 1		29
TOTAL GAS PROD:		58,780			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,426					

LAMAY CORPORATION STATE TRACT 95			484025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ARANSAS		
			WELL #:	1	RRCID ->	050340	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	11478	PERF.	7945 - 8554
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BASHARA-HEREFORD		05993 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	214167	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8100 - 8110					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		710 N	710	-0-	-0-	-0-	37 1	673 3	N		-0-					-0-
02		483 N	483	-0-	-0-	-0-	35 1	448 3	N		-0-					-0-
03		559 N	559	-0-	-0-	-0-	44 1	515 3	N		-0-					-0-
04		660 N	508	-0-	-152	-0-	32 1	476 3	N		-0-					-0-
05		527 N	504	-0-	-23	-0-	35 1	469 3	N		-0-					-0-
06		540 N	448	-0-	-92	-0-	35 1	413 3	N		-0-					-0-
07		527 N	406	-0-	-121	-0-	31 1	375 3	N		-0-					-0-
08		551 N	551	-0-	-0-	-0-	41 1	510 3	N		-0-					-0-
09		450 N	371	-0-	-79	-0-	29 1	342 3	N		-0-					-0-
10		432 N	432	-0-	-0-	-0-	33 1	399 3	N		-0-					-0-
11		540 N	351	-0-	-189	-0-	28 1	323 3	N		-0-					-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N		NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #:	47	RRCID ->	246610	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7785 - 7795					
01		930 N	920	-0-	-10	-0-	48 1	872 3	N		-0-					-0-
02		868 N	853	-0-	-15	-0-	44 1	809 3	N		-0-					-0-
03		934 N	934	-0-	-0-	-0-	47 1	887 3	N		-0-					-0-
04		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	56 1	989 3	N		-0-					-0-
05		949 N	949	-0-	-0-	-0-	46 1	903 3	N		-0-					-0-
06		948 N	948	-0-	-0-	-0-	50 1	898 3	N		-0-					-0-
07		1023 N	996	-0-	-27	-0-	52 1	944 3	N		-0-					-0-
08		961 N	915	-0-	-46	-0-	49 1	866 3	N		-0-					-0-
09		960 N	899	-0-	-61	-0-	49 1	850 3	N		-0-					-0-
10		992 N	954	-0-	-38	-0-	45 1	909 3	N		-0-					-0-
11		900 N	882	-0-	-18	-0-	49 1	833 3	N		-0-					-0-
12		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N		NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MERIT ENERGY COMPANY		561136		HEREFORD -T-		WELL #:	18	RRCID ->	119349	COMPL. DATE	11/28/1985	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	7796 - 7980	
01		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2			N	-0-					1
02		1008 N	866	-0-	-142	-0-	866 2			N	-0-					1
03		1147 N	1006	-0-	-141	-0-	1006 2			N	-0-					1
04		990 N	921	-0-	-69	-0-	921 2			N	-0-					1
05		961 N	890	-0-	-71	-0-	44 1	844 2	N		2					3
06		960 N	927	-0-	-33	-0-	50 1	874 2	N		3	2 1				4
07		956 N	956	-0-	-0-	-0-	952 2	4 9	N		4	5 1				3
08		965 N	965	-0-	-0-	-0-	964 2	1 9	N		1					4
*09		930 N	908	-0-	-22	-0-	902 2	6 9	N		5	7 1				2
10		961 N	929	-0-	-32	-0-	926 2	3 9	N		3	2 1				3
11		930 N	876	-0-	-54	-0-	874 2	2 9	N		2	2 1				3
12		930 N	838	-0-	-92	-0-	834 2	4 9	N		4	5 1				2
TOTAL GAS PROD:		11,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		24										

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO)													
HOPCO E&P, LLC													
HACHAR													
05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB													
399593													
WELL #: 1H RRCID -> 268923 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8150 - 12502													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852 #	2749	-0-	-103	-0-	2709	2	40	9	N	36		138
02	2604 #	2146	-0-	-458	-0-	2120	2	26	9	N	24		162
03	2883 #	2406	-0-	-477	-0-	2371	2	35	9	N	32		194
04	2670 N	2571	-0-	-99	-0-	2561	2	10	9	N	9		203
05	2387 N	2364	-0-	-23	-0-	2350	2	14	9	N	13	182 1	34
06	2340 N	2264	-0-	-76	-0-	2238	2	26	9	N	24		58
07	2666 N	2660	-0-	-6	-0-	2636	2	24	9	N	22		80
08	2356 N	2317	-0-	-39	-0-	2294	2	23	9	N	21		101
09	2250 N	2173	-0-	-77	-0-	2150	2	23	9	N	21		122
10	2666 N	2495	-0-	-171	-0-	2473	2	22	9	N	20		142
11	2250 N	2173	-0-	-77	-0-	2151	2	22	9	N	20		162
*12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2243	2	24	9	N	22		184
TOTAL GAS PROD:		28,585		TOTAL CONDENSATE PROD:								264	

MERIT ENERGY COMPANY													
HEREFORD -T-													
561136													
WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250													
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900)													
BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC													
AKIN-MCKENDRICK													
05993 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
076766													
WELL #: 3 RRCID -> 131800 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7058 - 7064													
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
BLOCK, ANNA		WELL #: 3		RRCID -> 130731		COMPL. DATE 04/17/1989			TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		6927 X	6927	-0-	-0-	289 1	6590 3	N	44	1 8	130	
						48 9						
02		5236 X	4641	-0-	-595	158 1	4450 3	N	30	121 1	39	
						33 9						
03		7830 X	7830	-0-	-0-	271 1	7520 3	N	35		74	
						39 9						
04		6742 X	6742	-0-	-0-	262 1	6450 3	N	27	93 1	8	
						30 9						
05		5797 X	5394	-0-	-403	258 1	5112 3	N	22		30	
						24 9						
06		5610 X	4088	-0-	-1522	186 1	3896 3	N	5		35	
						6 9						
07		5797 X	3772	-0-	-2025	379 1	3390 3	N	3		38	
						3 9						
08		5797 X	4049	-0-	-1748	360 1	3678 3	N	10		48	
						11 9						
09		5610 X	2846	-0-	-2764	248 1	2597 3	N	1		49	
						1 9						
10		5394 X	2993	-0-	-2401	219 1	2762 3	N	11	2 8	58	
						12 9						
11		7907 X	7907	-0-	-0-	662 1	7128 3	N	25	2 8	81	
						89 4	28 9					
12		4402 X	NO RPT	-0-	-4402			N	NO RPT		81	
TOTAL GAS PROD:			57,189			TOTAL CONDENSATE PROD:			213			

MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 12		RRCID -> 131667		COMPL. DATE 08/07/1989			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308			
01		1729 N	1729	-0-	-0-	126 1	1603 3	N	-0-		-0-	
02		1606 N	1606	-0-	-0-	131 1	1475 3	N	-0-		-0-	
03		1555 N	1555	-0-	-0-	139 1	1416 3	N	-0-		-0-	
04		1561 N	1561	-0-	-0-	163 1	1398 3	N	-0-		-0-	
05		1608 N	1608	-0-	-0-	149 1	1459 3	N	-0-		-0-	
06		1230 N	763	-0-	-467	66 1	697 3	N	-0-		-0-	
07		1271 N	952	-0-	-319	87 1	865 3	N	-0-		-0-	
08		1271 N	27	-0-	-1244	3 1	24 3	N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		1373 N	1373	-0-	-0-	127 1	1246 3	N	-0-		-0-	
11		1918 N	1918	-0-	-0-	152 1	1766 3	N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,092			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARTINEZ, D.		WELL #: 7		RRCID -> 138643		COMPL. DATE 05/21/1991			TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388			
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		27	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (7300)														
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313														
MARTINEZ, D. WELL #: 8 RRCID -> 139656 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01		7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	-0-	7335	3	22	9	N	20	144
02		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	-0-	6206	3	20	9	N	18	15
03		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	-0-	5130	3	14	9	N	13	28
04		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	-0-	4791	3	17	9	N	15	43
05		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	-0-	4947	3	8	9	N	7	50
06		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	-0-	4649	3	14	9	N	13	63
07		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	-0-	4529	3	6	9	N	5	68
08		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	-0-	4340	3	10	9	N	9	77
09		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	-0-	3249	3	8	9	N	7	84
10		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	-0-	3524	3	15	9	N	14	98
*11		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	-0-	3585	3	7	9	N	6	104
12		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-	-0-					N	NO RPT	104
TOTAL GAS PROD: 52,426														
TOTAL CONDENSATE PROD: 127														

MARTINEZ-BARRERA GAS INIT														
WELL #: 2 RRCID -> 139901 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251														
01		3379 X	3343	-0-	-36	-0-	-0-	3342	3	1	9	N	1	98
02		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	-0-	3077	3	1	9	N	1	99
03		3317 X	2612	-0-	-705	-0-	-0-	2611	3	1	9	N	1	100
04		3240 X	2365	-0-	-875	-0-	-0-	2365	3			N	-0-	100
05		3410 X	2527	-0-	-883	-0-	-0-	2526	3	1	9	N	1	101
06		3300 X	2461	-0-	-839	-0-	-0-	2461	3			N	-0-	101
07		3410 X	2628	-0-	-782	-0-	-0-	2628	3			N	-0-	101
08		2604 X	2327	-0-	-277	-0-	-0-	2326	3	1	9	N	1	102
09		2460 X	2213	-0-	-247	-0-	-0-	2202	3	11	9	N	10	112
10		2635 X	2185	-0-	-450	-0-	-0-	2177	3	8	9	N	7	119
11		2550 X	2178	-0-	-372	-0-	-0-	2172	3	6	9	N	5	124
12		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-	-0-					N	NO RPT	124
TOTAL GAS PROD: 27,917														
TOTAL CONDENSATE PROD: 27														

MARTINEZ, D.														
WELL #: 10 RRCID -> 139918 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
MARTINEZ, D.		WELL #: 9		RRCID -> 140559		COMPL. DATE 12/16/1991		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142702		COMPL. DATE 09/01/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							3
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143693		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
MARTINEZ, D.		WELL #: 12		RRCID -> 145007		COMPL. DATE 04/11/1993		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 15		RRCID -> 146980		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCKENDRICK		WELL #: 17		RRCID -> 153795		COMPL. DATE 02/06/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
RANCHO BLANCO		WELL #: 1		RRCID -> 155279		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	29	1 596 3	N	-0-		50
02	644 N	556	-0-	-88	-0-	27	1 529 3	N	-0-		50
03	682 N	563	-0-	-119	-0-	28	1 535 3	N	-0-		50
04	600 N	403	-0-	-197	-0-	21	1 382 3	N	-0-		50
05	620 N	503	-0-	-117	-0-	25	1 478 3	N	-0-		50
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	32	1 528 3	N	-0-		50
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	36	1 582 3	N	-0-		50
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	37	1 599 3	N	-0-		50
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	37	1 603 3	N	-0-		50
10	713 N	651	-0-	-62	-0-	37	1 614 3	N	-0-		50
11	660 N	648	-0-	-12	-0-	35	1 613 3	N	-0-		50
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
TOTAL GAS PROD:		6,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLARK, N. H.		WELL #: 11		RRCID -> 155863		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	36	1 771 3	N	1		59
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	51	1 1058 3	N	-0-		59
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	40	1 874 3	N	-0-		59
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	39	1 862 3	N	-0-		59
05	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	50	1 1177 3	N	-0-		59
06	870 N	774	-0-	-96	-0-	28	1 746 3	N	-0-		59
07	930 N	35	-0-	-895	-0-	35	1	N	-0-		59
08	1240 N	919	-0-	-321	-0-	36	1 883 3	N	-0-		59
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	35	1 859 3	N	-0-		59
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	38	1 866 3	N	-0-		59
11	930 N	842	-0-	-88	-0-	35	1 807 3	N	-0-		59
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
TOTAL GAS PROD:		9,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

RANCHO BLANCO		WELL #: 3		RRCID -> 156771		COMPL. DATE 10/14/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	82	1 1667 3	N	-0-		-0-
02	1736 N	1665	-0-	-71	-0-	81	1 1584 3	N	-0-		-0-
03	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	97	1 1862 3	N	-0-		-0-
04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	95	1 1759 3	N	-0-		-0-
05	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	93	1 1756 3	N	-0-		-0-
06	1890 N	1470	-0-	-420	-0-	85	1 1385 3	N	-0-		-0-
07	1922 N	1472	-0-	-450	-0-	86	1 1386 3	N	-0-		-0-
08	1860 N	1214	-0-	-646	-0-	71	1 1143 3	N	-0-		-0-
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	62	1 1016 3	N	-0-		-0-
10	1674 N	1507	-0-	-167	-0-	84	1 1423 3	N	-0-		-0-
11	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	102	1 1776 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
RANCHO BLANCO CORP		WELL #: 27		RRCID -> 157719		COMPL. DATE 01/16/1996		TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PREVOST		WELL #: 4		RRCID -> 158034		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612								
01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	81 1	1726 3	N	12	35						
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	13 9										
03	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	75 1	1551 3	N	-0-	35						
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	77 1	1668 3	N	-0-	35						
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	69 1	1541 3	N	-0-	35						
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	65 1	1516 3	N	-0-	35						
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	45 1	1169 3	N	-0-	35						
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	46 1	1177 3	N	-0-	35						
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	49 1	1193 3	N	-0-	35						
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	48 1	1157 3	N	-0-	35						
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	50 1	1156 3	N	-0-	35						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47 1	1084 3	N	-0-	35						
TOTAL GAS PROD:		15,603				TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

HACHAR, D. D.		WELL #: 26		RRCID -> 161241		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
CLARK, N. H.		WELL #: 12		RRCID -> 161243		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-	-0-
02	196 N	139	-0-	-57	-0-	6	1	133	3	N	-0-	-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-	-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	N	-0-	-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	N	-0-	-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	N	-0-	-0-
07	248 N	11	-0-	-237	-0-	11	1			N	-0-	-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	N	-0-	-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	N	-0-	-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	N	-0-	-0-
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	11	1	251	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RANCHO BLANCO		WELL #: 8		RRCID -> 161393		COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012				
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	32	1	649	3	N	-0-	5
02	728 N	392	-0-	-336	-0-	19	1	373	3	N	-0-	5
03	775 N	534	-0-	-241	-0-	27	1	507	3	N	-0-	5
04	660 N	367	-0-	-293	-0-	19	1	348	3	N	-0-	5
05	434 N	391	-0-	-43	-0-	20	1	371	3	N	-0-	5
06	510 N	446	-0-	-64	-0-	26	1	420	3	N	-0-	5
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	3	N	-0-	5
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	395	3	N	-0-	5
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	29	1	481	3	N	-0-	5
10	589 N	523	-0-	-66	-0-	29	1	494	3	N	-0-	5
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	3	N	-0-	5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	5
TOTAL GAS PROD:		5,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTINEZ, D.S.		WELL #: 4		RRCID -> 162129		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419				
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	43	1	926	3	N	-0-	63
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	44	1	910	3	N	-0-	63
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	43	1	931	3	N	-0-	63
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	47	1	1042	3	N	-0-	63
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	48	1	1127	3	N	-0-	63
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	36	1	958	3	N	3	63
07	1116 N	45	-0-	-1071	-0-	45	1			N	-0-	63
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	49	1	1191	3	N	-0-	63
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	48	1	1175	3	N	-0-	63
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	49	1	1125	3	N	-0-	63
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	56	1	1290	3	N	-0-	63
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	63
TOTAL GAS PROD:		11,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
BLOCK, ANNA		WELL #: 4		RRCID -> 162572		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

PREVOST		WELL #: 5		RRCID -> 163524		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660					
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-		15
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	7	1	139	3	N	-0-		15
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-		15
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-		15
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-		15
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	N	-0-		15
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	296	3	N	-0-		15
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	299	3	N	-0-		15
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	N	-0-		15
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	13	1	289	3	N	-0-		15
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	12	1	268	3	N	-0-		15
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		15

TOTAL GAS PROD: 2,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 12		RRCID -> 163712		COMPL. DATE 03/09/1997		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 13		RRCID -> 164657		COMPL. DATE 08/06/1997			TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	373	3	Y	2			14
						2	9							
02	896 N	379	-0-	-517	-0-	16	1	360	3	Y	3	6	1	11
						3	9							
03	837 N	592	-0-	-245	-0-	25	1	565	3	Y	2			13
						2	9							
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	33	1	708	3	Y	4			17
						4	9							
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	30	1	679	3	Y	2	12	1	7
						2	9							
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	559	3	Y	1			8
						1	9							
07	713 N	571	-0-	-142	-0-	26	1	544	3	Y	1			9
						1	9							
08	713 N	682	-0-	-31	-0-	29	1	652	3	Y	1			10
						1	9							
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	499	3	Y	1	4	1	7
						1	9							
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	27	1	639	3	Y	2			9
						2	9							
11	600 N	386	-0-	-214	-0-	16	1	369	3	Y	1	3	1	7
						1	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:			6,236			TOTAL CONDENSATE PROD:					20			

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 15		RRCID -> 165577		COMPL. DATE 11/17/1997			TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638					
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	28	1	637	3	Y	-0-			-0-
02	700 N	619	-0-	-81	-0-	27	1	592	3	Y	-0-			-0-
03	744 N	743	-0-	-1	-0-	32	1	711	3	Y	-0-			-0-
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	31	1	672	3	Y	-0-			-0-
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	656	3	Y	-0-			-0-
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	3	Y	-0-			-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	606	3	Y	2			2
						2	9							
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	28	1	640	3	Y	1			3
						1	9							
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	552	3	Y	1	1	1	3
						1	9							
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	29	1	693	3	Y	3			6
						3	9							
11	540 N	468	-0-	-72	-0-	19	1	448	3	Y	1	2	1	5
						1	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:			7,087			TOTAL CONDENSATE PROD:					8			

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 14		RRCID -> 165680		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	113	1	2524	3	Y	-0-	-0-
02	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	101	1	2253	3	Y	-0-	-0-
03	2108 X	1926	-0-	-182	-0-	83	1	1843	3	Y	-0-	-0-
04	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	91	1	1951	3	Y	-0-	-0-
05	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	70	1	1600	3	Y	-0-	-0-
06	2550 X	1231	-0-	-1319	-0-	57	1	1172	3	Y	2	2
						2	9					
07	2604 X	1840	-0-	-764	-0-	83	1	1754	3	Y	3	5
						3	9					
08	2108 X	1985	-0-	-123	-0-	83	1	1896	3	Y	5	10
						6	9					
09	2040 X	1654	-0-	-386	-0-	73	1	1575	3	Y	5	4 1 11
						6	9					
10	1922 N	1609	-0-	-313	-0-	65	1	1538	3	Y	5	16
						6	9					
11	1980 N	1176	-0-	-804	-0-	48	1	1124	3	Y	4	6 1 14
						4	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	14
TOTAL GAS PROD:		20,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		24						

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 18		RRCID -> 165681		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692				
01	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	86	1	1936	3	Y	-0-	7
02	1904 N	1766	-0-	-138	-0-	76	1	1690	3	Y	-0-	3 1 4
03	1953 N	1871	-0-	-82	-0-	80	1	1791	3	Y	-0-	4
04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	81	1	1730	3	Y	-0-	4
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	77	1	1753	3	Y	-0-	3 1 1
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	72	1	1509	3	Y	2	3
						2	9					
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	73	1	1542	3	Y	3	6
						3	9					
08	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	89	1	2028	3	Y	6	12
						7	9					
09	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	96	1	2046	3	Y	6	5 1 13
						7	9					
10	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	97	1	2294	3	Y	8	21
						9	9					
11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	74	1	1726	3	Y	5	7 1 19
						6	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	19
TOTAL GAS PROD:		20,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		30						

CLARK, N. H.		WELL #: 13		RRCID -> 165697		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260				
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	62	1	1313	3	N	-0-	102
02	1456 N	1318	-0-	-138	-0-	61	1	1257	3	N	-0-	102
03	1519 N	1432	-0-	-87	-0-	63	1	1369	3	N	-0-	102
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	59	1	1310	3	N	-0-	102
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	67	1	1563	3	N	-0-	102
06	1380 N	919	-0-	-461	-0-	34	1	885	3	N	-0-	102
07	1426 N	55	-0-	-1371	-0-	55	1			N	-0-	102
08	1596 N	1561	-0-	-35	-0-	61	1	1500	3	N	-0-	102
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	59	1	1439	3	N	-0-	102
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	63	1	1444	3	N	-0-	102
11	1500 N	1407	-0-	-93	-0-	58	1	1349	3	N	-0-	102
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	102
TOTAL GAS PROD:		14,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 19		RRCID -> 165974		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	69 1	1541 3	Y	-0-		-0-
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	73 1	1636 3	Y	-0-		-0-
03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	78 1	1728 3	Y	-0-		-0-
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	69 1	1485 3	Y	-0-		-0-
05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	66 1	1508 3	Y	-0-		-0-
06	1740 N	991	-0-	-749	-0-	45 1	945 3	Y	1		1
						1 9					
07	1612 N	1050	-0-	-562	-0-	47 1	1001 3	Y	2		3
						2 9					
08	1581 N	947	-0-	-634	-0-	40 1	904 3	Y	3		6
						3 9					
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	41 1	883 3	Y	2	2 1	6
						2 9					
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	44 1	1039 3	Y	3		9
						3 9					
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	39 1	918 3	Y	3	3 1	9
						3 9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:		14,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

B.M.T.		WELL #: 12		RRCID -> 165976		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234			
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	42 1	854 3	N	-0-		29
02	896 N	821	-0-	-75	-0-	40 1	781 3	N	-0-		29
03	3100 N	6540	-0-	3440	3440	299 1	6241 3	N	-0-		29
04	3000 N	7522	-0-	4522	7962	334 1	7168 3	N	18		47
						20 9					
05	3100 N	7543	-0-	4443	12405	320 1	7211 3	N	11		58
						12 9					
06	18179 X	5774	-0-	-12405	-0-	212 1	5555 3	N	6		64
						7 9					
07	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	262 1	6702 3	N	4		68
						4 9					
08	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	243 1	5941 3	N	3		71
						3 9					
09	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	218 1	5326 3	N	2		73
						2 9					
10	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	214 1	4925 3	N	-0-		73
11	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	195 1	4525 3	N	-0-		73
12	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT		73
TOTAL GAS PROD:		57,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		44					

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 16		RRCID -> 166000		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 11		RRCID -> 166204		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 17		RRCID -> 166543		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 22		RRCID -> 167535		COMPL. DATE 03/28/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613								
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	33	1	738	3	Y	1					23
02	392 N	388	-0-	-4	-0-	1	9	369	3	Y	2	10	1			15
03	496 N	360	-0-	-136	-0-	2	9	345	3	Y	-0-					15
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	15	1	666	3	Y	2					17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-	12	1			5
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	2	9	345	3	Y	-0-					5
07	713 N	509	-0-	-204	-0-	79	1	486	3	Y	-0-					5
08	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	7	9	1800	3	Y	6					11
09	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	100	1	2141	3	Y	6	4	1			13
10	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	7	9	2591	3	Y	9					22
11	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	110	1	2325	3	Y	8	8	1			22
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	9			Y	NO RPT					22
TOTAL GAS PROD:		12,368				TOTAL CONDENSATE PROD:		34								

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
WM. HUBBERD A2		WELL #: 26		RRCID -> 167805		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3	N	-0-			102
02	1680 N	1551	-0-	-129	-0-	1551	3	N	-0-			102
03	1736 N	1686	-0-	-50	-0-	1684	3	N	2	9		104
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3	N	-0-			104
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3	N	-0-			104
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3	N	-0-			104
07	1767 N	1650	-0-	-117	-0-	1650	3	N	-0-			104
08	1891 N	1620	-0-	-271	-0-	1620	3	N	-0-			104
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3	N	-0-			104
10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3	N	-0-			104
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3	N	-0-			104
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
TOTAL GAS PROD:		18,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

MARTINEZ, D.S.		WELL #: 6		RRCID -> 168891		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-			64
02	896 N	846	-0-	-50	-0-	39	1	N	-0-			64
03	1054 N	956	-0-	-98	-0-	42	1	N	-0-			64
04	930 N	827	-0-	-103	-0-	35	1	N	-0-			64
05	930 N	909	-0-	-21	-0-	37	1	N	-0-			64
06	930 N	701	-0-	-229	-0-	25	1	N	2		2 1	64
07	868 N	36	-0-	-832	-0-	36	1	N	-0-			64
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-			64
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-			64
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-			64
11	930 N	832	-0-	-98	-0-	34	1	N	-0-			64
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
TOTAL GAS PROD:		8,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 23		RRCID -> 169404		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	77	1	Y	-0-			10
02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	71	1	Y	-0-		4 1	6
03	1736 N	1625	-0-	-111	-0-	70	1	Y	-0-			6
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	67	1	Y	-0-			6
05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	73	1	Y	1		5 1	2
06	1560 N	371	-0-	-1189	-0-	17	1	Y	-0-			2
07	1550 N	382	-0-	-1168	-0-	17	1	Y	1			3
08	1643 N	378	-0-	-1265	-0-	16	1	Y	1			4
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-		1 1	3
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	1			4
11	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	104	1	Y	9		1 1	12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	9	Y	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		12,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 21		RRCID -> 169465		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 27		RRCID -> 169871		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARTINEZ, D.		WELL #: 13		RRCID -> 170537		COMPL. DATE 08/31/1998		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 24		RRCID -> 170619		COMPL. DATE 08/09/1998		TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	183	1	4113	3	Y	9					85
						10	9									
02	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	143	1	3187	3	Y	11	34	1			62
						12	9									
03	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	165	1	3665	3	Y	13					75
						14	9									
04	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	174	1	3730	3	Y	18					93
						20	9									
05	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	135	1	3070	3	Y	12	67	1			38
						13	9									
06	4170 X	3031	-0-	-1139	-0-	133	1	2895	3	Y	3					41
						3	9									
07	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	251	1	5293	3	Y	12					53
						13	9									
08	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	211	1	4815	3	Y	14					67
						15	9									
09	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	200	1	4282	3	Y	13	27	1			53
						14	9									
10	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	202	1	4745	3	Y	15					68
						17	9									
11	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	182	1	4260	3	Y	16	25	1			59
						18	9									
12	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					59
TOTAL GAS PROD:		46,183				TOTAL CONDENSATE PROD:		136								

S. D. MARTINEZ GU		WELL #: 1		RRCID -> 171660		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516								
01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3	N	-0-							20
02	1848 N	1816	-0-	-32	-0-	1816	3	N	-0-							20
03	2046 N	2007	-0-	-39	-0-	2007	3	N	-0-							20
04	1950 N	1930	-0-	-20	-0-	1930	3	N	-0-							20
05	2015 N	1987	-0-	-28	-0-	1987	3	N	-0-							20
06	1950 N	1784	-0-	-166	-0-	1784	3	N	-0-							20
07	1984 N	1918	-0-	-66	-0-	1918	3	N	-0-							20
08	1984 N	1960	-0-	-24	-0-	1960	3	N	-0-							20
09	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3	N	-0-							20
10	1922 N	1905	-0-	-17	-0-	1905	3	N	-0-							20
11	1890 N	1797	-0-	-93	-0-	1797	3	N	-0-							20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							20
TOTAL GAS PROD:		20,977				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 28		RRCID -> 172069		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
B.M.T.		WELL #: 15		RRCID -> 178993		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	73 1	1563 3	N	-0-			-0-
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	72 1	1479 3	N	-0-			-0-
03	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	81 1	1760 3	N	-0-			-0-
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	74 1	1644 3	N	-0-			-0-
05	1705 N	1635	-0-	-70	-0-	67 1	1568 3	N	-0-			-0-
06	1770 N	1653	-0-	-117	-0-	61 1	1592 3	N	-0-			-0-
07	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	74 1	1884 3	N	-0-			-0-
08	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	76 1	1863 3	N	-0-			-0-
09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	72 1	1748 3	N	-0-			-0-
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	79 1	1826 3	N	-0-			-0-
11	1800 N	1795	-0-	-5	-0-	74 1	1721 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUBBERD		WELL #: 14		RRCID -> 179151		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 38		RRCID -> 192830		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758				
01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	51 1	1133 3	Y	2			15
02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	2 9	62 1	1384 3	Y	2	6 1	11
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	2 9	69 1	1534 3	Y	3		14
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	3 9	68 1	1465 3	Y	4		18
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	4 9	60 1	1353 3	Y	2	13 1	7
06	1560 N	1283	-0-	-277	-0-	2 9	58 1	1224 3	Y	1		8
07	1581 N	1533	-0-	-48	-0-	1 9	69 1	1461 3	Y	3		11
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	3 9	68 1	1565 3	Y	5		16
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	6 9	63 1	1364 3	Y	3	6 1	13
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	3 9	67 1	1584 3	Y	6		19
11	1590 N	1391	-0-	-199	-0-	7 9	57 1	1328 3	Y	5	7 1	17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 9			Y	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:		16,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		36						

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//	05993 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//	169313										
ALEXANDER, CHARLES		WELL #:	39	RRCID ->	192863	COMPL. DATE	11/16/2002	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 8432 - 8796			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALEXANDER, CHARLES		WELL #:	41	RRCID ->	194072	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8444 - 8481		
01	3534 X	3375	-0-	-159	-0-	144 1	3229 3	Y	2			14
02	3416 X	2856	-0-	-560	-0-	122 1	2732 3	Y	2	6	1	10
03	3782 X	3339	-0-	-443	-0-	143 1	3194 3	Y	2			12
04	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	146 1	3123 3	Y	3			15
05	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	144 1	3269 3	Y	1	10	1	6
06	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	155 1	3238 3	Y	5			11
07	3379 X	2871	-0-	-508	-0-	130 1	2735 3	Y	5			16
08	3410 X	3397	-0-	-13	-0-	142 1	3244 3	Y	10			26
09	3300 X	2661	-0-	-639	-0-	118 1	2535 3	Y	7	10	1	23
10	3658 X	3053	-0-	-605	-0-	124 1	2919 3	Y	9			32
11	3540 X	2917	-0-	-623	-0-	119 1	2786 3	Y	11	12	1	31
12	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:			34,554			TOTAL CONDENSATE PROD:			57			

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 42		RRCID -> 194387		COMPL. DATE 11/28/2009			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	3968 X	3630	-0-	-338	-0-	155	1	3471	3	Y	4	26		
02	3584 X	3008	-0-	-576	-0-	129	1	2875	3	Y	4	10 1	20	
03	3844 X	3514	-0-	-330	-0-	151	1	3356	3	Y	6		26	
04	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	128	1	2751	3	Y	5		31	
05	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	180	1	4088	3	Y	4	22 1	13	
06	3510 X	3359	-0-	-151	-0-	153	1	3202	3	Y	4		17	
07	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	176	1	3726	3	Y	7		24	
08	3720 X	3502	-0-	-218	-0-	147	1	3344	3	Y	10		34	
09	3600 X	3087	-0-	-513	-0-	137	1	2938	3	Y	11	14 1	1 8	30
10	3658 X	3461	-0-	-197	-0-	141	1	3308	3	Y	11			41
11	3540 X	3090	-0-	-450	-0-	127	1	2952	3	Y	10	15 1		36
12	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:		37,718				TOTAL CONDENSATE PROD:		76						

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 44		RRCID -> 194388		COMPL. DATE 01/12/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	77	1	1717	3	Y	-0-	-0-	
02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	66	1	1481	3	Y	-0-	-0-	
03	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	75	1	1662	3	Y	-0-	-0-	
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	68	1	1464	3	Y	-0-	-0-	
05	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	67	1	1528	3	Y	-0-	-0-	
06	1680 N	1409	-0-	-271	-0-	64	1	1344	3	Y	1	1	
07	1581 N	1218	-0-	-363	-0-	55	1	1161	3	Y	2	3	
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	66	1	1518	3	Y	4	7	
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	65	1	1411	3	Y	4	3 1	8
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	53	1	1246	3	Y	4		12
11	1590 N	1228	-0-	-362	-0-	50	1	1175	3	Y	3	4 1	11
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:		16,431				TOTAL CONDENSATE PROD:		18					

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
ALEXANDER, CHARLES C		WELL #: 32		RRCID -> 196413		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 51		RRCID -> 196929		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 54		RRCID -> 206612		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531					
01	7378 X	6486	-0-	-892	-0-	276 1	6195 3	Y	14				113
02	7168 X	6159	-0-	-1009	-0-	15 9	263 1	5874 3	Y	20	46 1		87
03	7936 X	6751	-0-	-1185	-0-	22 9	289 1	6439 3	Y	21			108
04	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	23 9	327 1	7010 3	Y	30			138
05	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	33 9	328 1	7453 3	Y	19	99 1		58
06	6600 X	6063	-0-	-537	-0-	21 9	277 1	5775 3	Y	10			68
07	7068 X	5294	-0-	-1774	-0-	11 9	238 1	5047 3	Y	8			76
08	7068 X	5583	-0-	-1485	-0-	9 9	234 1	5332 3	Y	15			91
09	6840 X	6222	-0-	-618	-0-	17 9	276 1	5923 3	Y	21	38 1	1 8	73
10	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	23 9	301 1	7085 3	Y	23			96
11	6330 X	5894	-0-	-436	-0-	25 9	241 1	5629 3	Y	22	36 1		82
12	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-	24 9			Y	NO RPT			82
TOTAL GAS PROD:		71,035				TOTAL CONDENSATE PROD:		203					

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 55		RRCID -> 212653		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 56		RRCID -> 212876		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216								
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	57 1	1279 3	Y	1							12
02	980 N	896	-0-	-84	-0-	38 1	855 3	Y	3		5 1					10
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	41 1	917 3	Y	2							12
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	40 1	862 3	Y	4							16
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	30 1	679 3	Y	2		11 1					7
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	41 1	851 3	Y	1							8
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	32 1	676 3	Y	1							9
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	35 1	803 3	Y	2							11
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	27 1	575 3	Y	2		4 1					9
10	744 N	650	-0-	-94	-0-	26 1	623 3	Y	1							10
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	43 1	1025 3	Y	4		4 1					10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							10
TOTAL GAS PROD:		9,578				TOTAL CONDENSATE PROD:		23								

FALCON PRODUCTION CO.		260263		RRCID -> 147284		COMPL. DATE 10/09/1993		TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280								
CANTU		WELL #: 4														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		22	RRCID ->	135182	COMPL. DATE	06/01/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7199 -	7772
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		7068 X	6491	-0-	-577	-0-	337 1	6104 3	Y	45	40 1	26	
							50 9						
02		5964 X	5807	-0-	-157	-0-	300 1	5481 3	Y	24	37 1	13	
							26 9						
03		6572 X	6348	-0-	-224	-0-	319 1	6029 3	Y	-0-	13 1	-0-	
04		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	321 1	5626 3	Y	-0-		-0-	
05		6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	311 1	6053 3	Y	-0-		-0-	
06		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	283 1	5110 3	Y	-0-		-0-	
07		6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	336 1	6148 3	Y	23	17 1	6	
							25 9						
08		6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	339 1	6038 3	Y	21		27	
							23 9						
09		6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	342 1	5931 3	Y	18	21 1	24	
							20 9						
10		6510 X	6477	-0-	-33	-0-	303 1	6163 3	Y	10		34	
							11 9						
11		6300 X	6221	-0-	-79	-0-	346 1	5833 3	Y	38	51 1	21	
							42 9						
12		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			Y	NO RPT		21	
TOTAL GAS PROD:		68,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		179							

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	137356	COMPL. DATE	09/09/1991	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7467 -	8148
01		4495 X	3977	-0-	-518	-0-	521 1	3453 3	Y	3		55	
							3 9						
02		4060 X	3685	-0-	-375	-0-	512 1	3173 3	Y	-0-		55	
03		4433 X	4033	-0-	-400	-0-	511 1	3521 3	Y	1		56	
							1 9						
04		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	467 1	3109 3	Y	-0-	31 1	25	
05		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	552 1	3454 3	Y	-0-		25	
06		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	488 1	2673 3	Y	-0-		25	
07		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	528 1	3337 3	Y	-0-		25	
08		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	567 1	3345 3	Y	-0-		25	
09		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	562 1	3058 3	Y	-0-		25	
10		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	468 1	2887 3	Y	-0-		25	
11		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	526 1	3115 3	Y	-0-		25	
12		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT		25	
TOTAL GAS PROD:		40,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

ISIDRO MORENO ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	141116	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	8652	PERF.	7703 -	8365
01		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-	
02		35 X	35	-0-	-0-	-0-	5 1	30 3	Y	-0-		-0-	
03		15 X	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 3	Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		9 X	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		61		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443										COMPL. DATE	04/03/1992	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7633 - 7966
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	4247 X	4197	-0-	-50	-0-	217 1	3930 3		Y	45	41 1		27		
02	3836 X	3365	-0-	-471	-0-	50 9	174 1	3165 3	Y	24	36 1		15		
03	4185 X	3508	-0-	-677	-0-	26 9	177 1	3331 3	Y	-0-	15 1		-0-		
04	3690 X	3413	-0-	-277	-0-	184 1	3229 3		Y	-0-			-0-		
05	3813 X	3579	-0-	-234	-0-	175 1	3404 3		Y	-0-			-0-		
06	3690 X	3110	-0-	-580	-0-	163 1	2947 3		Y	-0-			-0-		
07	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	198 1	3628 3		Y	23	17 1		6		
08	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	25 9	213 1	3790 3	Y	20			26		
09	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	22 9	192 1	3337 3	Y	18	20 1		24		
10	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	20 9	198 1	4032 3	Y	10			34		
11	3900 X	3767	-0-	-133	-0-	11 9	209 1	3517 3	Y	37	51 1		20		
12	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-	41 9			Y	NO RPT			20		
TOTAL GAS PROD:		40,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		177									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843										COMPL. DATE	07/06/1992	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	7530 - 8096
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 142451		COMPL. DATE 08/11/1992			TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	49	1	319	3	Y	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	23	1	140	3	Y	-0-			-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	22	1	155	3	Y	3			3
						3	9							
04	360 N	242	-0-	-118	-0-	30	1	202	3	Y	9	5	1	7
						10	9							
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	27	1	171	3	Y	14			21
						15	9							
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	33	1	176	3	Y	-0-			21
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	31	1	191	3	Y	1			22
						1	9							
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	29	1	177	3	Y	-0-			22
09	210 N	182	-0-	-28	-0-	28	1	154	3	Y	-0-			22
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	27	1	165	3	Y	-0-			22
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	27	1	160	3	Y	-0-			22
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		2,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143029		COMPL. DATE 10/17/1992			TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7876 - 8526					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 143478		COMPL. DATE 11/27/1992			TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306					
01	713 N	647	-0-	-66	-0-	34	1	613	3	Y	-0-			-0-
02	616 N	598	-0-	-18	-0-	31	1	567	3	Y	-0-			-0-
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	34	1	649	3	Y	13			13
						14	9							
04	660 X	287	-0-	-373	-0-	15	1	258	3	Y	13	14	1	12
						14	9							
05	883 X	883	-0-	-0-	-0-	43	1	837	3	Y	3	5	1	10
						3	9							
06	722 X	722	-0-	-0-	-0-	38	1	683	3	Y	1	7	1	4
						1	9							
07	710 X	710	-0-	-0-	-0-	37	1	673	3	Y	-0-	4	1	-0-
08	868 X	698	-0-	-170	-0-	37	1	661	3	Y	-0-			-0-
09	840 X	669	-0-	-171	-0-	36	1	633	3	Y	-0-			-0-
10	713 N	687	-0-	-26	-0-	32	1	655	3	Y	-0-			-0-
11	690 N	640	-0-	-50	-0-	36	1	604	3	Y	-0-			-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MARTINEZ, E.T.		WELL #: 4		RRCID -> 143481		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7876 - 7896						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	489	1	8992	3	Y	23	78	1	9
02	6860 X	6249	-0-	-611	-0-	25	9	5797	3	Y	-0-			9
03	7595 X	6927	-0-	-668	-0-	537	1	6354	3	Y	33			42
04	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	36	9	6218	3	Y	16	47	1	11
05	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	18	9	6405	3	Y	29			40
06	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	475	1	5767	3	Y	21	52	1	9
07	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	23	9	6258	3	Y	13			22
08	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	514	1	6342	3	Y	-0-			22
09	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	14	9	6030	3	Y	19			41
10	6913 X	6682	-0-	-231	-0-	21	9	6170	3	Y	-0-			41
11	6630 X	6327	-0-	-303	-0-	512	1	5808	3	Y	23			64
12	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-	25	9			Y	NO RPT			64
TOTAL GAS PROD:		75,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		177								

VELA, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 144944		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8333 - 8349						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	145683	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7638 - 7918
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5115 X	4942	-0-	-173	-0-	499 1	4442 3	Y	1	5
							1 9				
02		4900 X	4706	-0-	-194	-0-	535 1	4171 3	Y	-0-	5
03		5425 X	5190	-0-	-235	-0-	560 1	4630 3	Y	-0-	5
04		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	589 1	4506 3	Y	-0-	5
05		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	599 1	4820 3	Y	3	8
							3 9				
06		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	628 1	4284 3	Y	-0-	8
07		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	617 1	4842 3	Y	-0-	8
08		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	606 1	4691 3	Y	-0-	8
09		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	603 1	4376 3	Y	5	13
							6 9				
10		5456 X	5145	-0-	-311	-0-	589 1	4556 3	Y	-0-	13
11		5280 X	4923	-0-	-357	-0-	600 1	4323 3	Y	-0-	13
12		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			Y	NO RPT	13

TOTAL GAS PROD: 56,076

TOTAL CONDENSATE PROD: 9

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		17	RRCID ->	145803	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	8511	PERF. 7664 - 8114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		3	RRCID ->	145832	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7967 - 8307
01	2852 X	2785	-0-	-67	-0-	281 1	2504 3	Y	-0-	11 1	-0-
02	2548 X	2443	-0-	-105	-0-	278 1	2165 3	Y	-0-		-0-
03	2728 X	2617	-0-	-111	-0-	282 1	2335 3	Y	-0-		-0-
04	2700 N	2376	-0-	-324	-0-	274 1	2102 3	Y	-0-		-0-
05	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	310 1	2502 3	Y	-0-		-0-
06	2520 N	1945	-0-	-575	-0-	249 1	1696 3	Y	-0-		-0-
07	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	292 1	2289 3	Y	-0-		-0-
08	2821 N	2476	-0-	-345	-0-	283 1	2193 3	Y	-0-		-0-
09	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	288 1	2099 3	Y	-0-		-0-
10	2573 N	2419	-0-	-154	-0-	277 1	2142 3	Y	-0-		-0-
11	2400 N	2246	-0-	-154	-0-	273 1	1973 3	Y	-0-		-0-
12	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 27,087

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		1860 N	1740	-0-	-120	-0-	91	1	1649	3	Y	-0-	-0-
02		1652 N	1580	-0-	-72	-0-	82	1	1498	3	Y	-0-	-0-
03		1767 N	1742	-0-	-25	-0-	88	1	1654	3	Y	-0-	-0-
04		T. A.	1664	-0-	1664	1664	90	1	1574	3	Y	-0-	-0-
05		T. A.	1714	-0-	1714	3378	84	1	1630	3	Y	-0-	-0-
06		T. A.	1552	-0-	1552	4930	81	1	1471	3	Y	-0-	-0-
07		6628 X	1698	-0-	-4930	-0-	88	1	1610	3	Y	-0-	-0-
08		1705 N	1613	-0-	-92	-0-	86	1	1527	3	Y	-0-	-0-
09		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	89	1	1544	3	Y	-0-	-0-
10		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	82	1	1660	3	Y	-0-	-0-
11		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	93	1	1569	3	Y	-0-	-0-
12		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,340			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	28	1	261	3	Y	-0-	-0-
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	3	Y	-0-	-0-
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	Y	-0-	-0-
04		270 N	189	-0-	-81	-0-	22	1	167	3	Y	-0-	-0-
05		248 N	223	-0-	-25	-0-	25	1	198	3	Y	-0-	-0-
06		210 N	157	-0-	-53	-0-	21	1	136	3	Y	-0-	-0-
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	168	3	Y	-0-	-0-
08		217 N	177	-0-	-40	-0-	20	1	157	3	Y	-0-	-0-
09		150 N	57	-0-	-93	-0-	7	1	50	3	Y	-0-	-0-
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	24	1	193	3	Y	-0-	-0-
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	28	1	196	3	Y	-0-	-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,161			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	780	1	5165	3	Y	20	20
02		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	675	1	4190	3	Y	13	33
03		5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	725	1	5003	3	Y	-0-	33
04		4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	653	1	4346	3	Y	-0-	-0-
05		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	770	1	4815	3	Y	-0-	-0-
06		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	578	1	3170	3	Y	-0-	-0-
07		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	746	1	4709	3	Y	3	3
08		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	758	1	4478	3	Y	10	13
09		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	760	1	4133	3	Y	13	26
10		5580 X	4796	-0-	-784	-0-	665	1	4105	3	Y	24	50
11		5280 X	4883	-0-	-397	-0-	707	1	4176	3	Y	-0-	50
12		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT	50
TOTAL GAS PROD:			56,197			TOTAL CONDENSATE PROD:			83				

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
M.L.E.I.; BRUNI MIN. TR.		WELL #: 2		RRCID -> 146979		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 146981		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627			
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	109 1	2085 3	Y	1	22 1	3
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	108 1	1834 3	Y	4		7
03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	121 1	2022 3	Y	2		9
04	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	105 1	1755 3	Y	1		10
05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	123 1	1851 3	Y	1		11
06	1710 N	1533	-0-	-177	-0-	81 1	1451 3	Y	1		12
07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	109 1	1958 3	Y	4		16
08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	111 1	1803 3	Y	1		17
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	109 1	1697 3	Y	-0-		17
10	2077 N	1951	-0-	-126	-0-	106 1	1845 3	Y	-0-		17
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	118 1	1747 3	Y	-0-		17
12	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:		21,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147223		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816			
01	2666 X	2550	-0-	-116	-0-	1886 2	664 3	Y	-0-		5
02	2408 N	2206	-0-	-202	-0-	1648 2	558 3	Y	-0-		5
03	2635 N	2375	-0-	-260	-0-	1816 2	559 3	Y	-0-		5
04	2340 N	2203	-0-	-137	-0-	1690 2	513 3	Y	-0-		5
05	2418 N	2404	-0-	-14	-0-	1897 2	507 3	Y	-0-		5
06	2310 N	2296	-0-	-14	-0-	1810 2	486 3	Y	-0-		5
07	2263 N	2082	-0-	-181	-0-	1649 2	433 3	Y	-0-		5
08	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	1871 1	754 3	Y	-0-		5
09	2310 N	1947	-0-	-363	-0-	1180 1	767 3	Y	-0-		5
10	2077 N	1590	-0-	-487	-0-	1038 1	552 3	Y	-0-		5
11	2130 N	1542	-0-	-588	-0-	960 1	582 3	Y	-0-		5
12	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		23,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		35	RRCID ->	151285	COMPL. DATE	09/02/1994	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7180 - 7456			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	103	1	1869	3	Y	-0-				-0-
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	89	1	1628	3	Y	-0-				-0-
03	1829 N	1753	-0-	-76	-0-	88	1	1651	3	Y	13	1	1		12
						14	9								
04	1920 X	1731	-0-	-189	-0-	93	1	1624	3	Y	13	13	1		12
						14	9								
05	1984 X	1754	-0-	-230	-0-	86	1	1664	3	Y	4	6	1		10
						4	9								
06	1920 X	1496	-0-	-424	-0-	78	1	1416	3	Y	2	8	1		4
						2	9								
07	1891 X	1806	-0-	-85	-0-	94	1	1712	3	Y	-0-	4	1		-0-
08	1798 X	1722	-0-	-76	-0-	92	1	1630	3	Y	-0-				-0-
09	1740 X	1662	-0-	-78	-0-	91	1	1571	3	Y	-0-				-0-
10	1798 N	1266	-0-	-532	-0-	59	1	1207	3	Y	-0-				-0-
11	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	119	1	1998	3	Y	-0-				-0-
12	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		18,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		32									

MARTINEZ, A. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	151881	COMPL. DATE	08/03/1994	TOTAL DEPTH	8224	PERF.	7388 - 7470			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	465 N	435	-0-	-30	-0-	51	1	384	3	Y	-0-				-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	48	1	369	3	Y	-0-				-0-
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	43	1	399	3	Y	6				6
						7	9								
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	396	3	Y	-0-				6
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	41	1	406	3	Y	7	11	1		2
						8	9								
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	43	1	380	3	Y	-0-				2
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	49	1	411	3	Y	-0-				2
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	60	1	348	3	Y	-0-				2
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	62	1	402	3	Y	-0-				2
10	465 N	395	-0-	-70	-0-	45	1	350	3	Y	-0-				2
11	390 N	293	-0-	-97	-0-	44	1	249	3	Y	-0-				2
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		4,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		13									

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4495 X	4340	-0-	-155	-0-	224 1	4066 3	Y	45	41 1		23
							50 9						
02		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	236 1	4300 3	Y	24	36 1		11
							26 9						
03		4495 X	4301	-0-	-194	-0-	217 1	4084 3	Y	-0-	11 1		-0-
04		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	207 1	3629 3	Y	-0-			-0-
05		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	225 1	4363 3	Y	-0-			-0-
06		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	208 1	3757 3	Y	-0-			-0-
07		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	235 1	4304 3	Y	24	17 1		7
							26 9						
08		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	239 1	4253 3	Y	20			27
							22 9						
09		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	227 1	3930 3	Y	18	20 1		25
							20 9						
10		4588 X	4491	-0-	-97	-0-	210 1	4270 3	Y	10			35
							11 9						
11		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	247 1	4158 3	Y	38	51 1		22
							42 9						
12		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			Y	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:			47,786	TOTAL CONDENSATE PROD:			179						

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686													
01		124 N	121	-0-	-3	-0-	14 1	107 3	Y	-0-			-0-
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	15 1	111 3	Y	-0-			-0-
03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	14 1	131 3	Y	5			5
							6 9						
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	15 1	138 3	Y	-0-			5
05		175 N	175	-0-	-0-	-0-	15 1	152 3	Y	7	10 1		2
							8 9						
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	19 1	164 3	Y	-0-			2
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	20 1	166 3	Y	-0-			2
08		186 N	166	-0-	-20	-0-	24 1	142 3	Y	-0-			2
09		180 N	175	-0-	-5	-0-	23 1	152 3	Y	-0-			2
10		186 N	153	-0-	-33	-0-	18 1	135 3	Y	-0-			2
11		150 N	113	-0-	-37	-0-	17 1	96 3	Y	-0-			2
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			1,702	TOTAL CONDENSATE PROD:			12						

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734													
01		744 N	730	-0-	-14	-0-	38 1	692 3	Y	-0-			-0-
02		672 N	665	-0-	-7	-0-	35 1	630 3	Y	-0-			-0-
03		744 N	714	-0-	-30	-0-	36 1	678 3	Y	-0-			-0-
04		709 N	709	-0-	-0-	-0-	38 1	671 3	Y	-0-			-0-
05		682 N	682	-0-	-0-	-0-	33 1	649 3	Y	-0-			-0-
06		665 N	665	-0-	-0-	-0-	35 1	630 3	Y	-0-			-0-
07		684 N	684	-0-	-0-	-0-	35 1	649 3	Y	-0-			-0-
08		866 N	866	-0-	-0-	-0-	46 1	820 3	Y	-0-			-0-
09		719 N	719	-0-	-0-	-0-	39 1	680 3	Y	-0-			-0-
10		740 N	740	-0-	-0-	-0-	35 1	705 3	Y	-0-			-0-
11		840 N	703	-0-	-137	-0-	39 1	664 3	Y	-0-			-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,877	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 154321		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 3	Y	-0-	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	Y	-0-	-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	Y	-0-	-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3	Y	-0-	-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3	Y	-0-	-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 3	Y	-0-	-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 3	Y	-0-	-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 3	Y	-0-	-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5 1	78 3	Y	-0-	-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	112 3	Y	-0-	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	114 3	Y	-0-	-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		713			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 38		RRCID -> 154452		COMPL. DATE 05/12/1995		TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

VELA-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154846		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548		
01	4247 X	4107	-0-	-140	-0-	3039 2	1068 3	N	-0-	-0-
02	3780 X	3716	-0-	-64	-0-	2776 2	940 3	N	-0-	-0-
03	4185 X	4076	-0-	-109	-0-	3115 2	961 3	N	-0-	-0-
04	3960 X	3914	-0-	-46	-0-	3003 2	911 3	N	-0-	-0-
05	4123 X	4049	-0-	-74	-0-	3196 2	853 3	N	-0-	-0-
06	3990 X	3906	-0-	-84	-0-	3080 2	826 3	N	-0-	-0-
07	4123 X	3982	-0-	-141	-0-	3155 2	827 3	N	-0-	-0-
08	4061 X	3970	-0-	-91	-0-	148 1	3056 2	N	-0-	-0-
09	3930 X	3811	-0-	-119	-0-	766 3	136 1	N	-0-	-0-
10	4061 X	3915	-0-	-146	-0-	726 3	142 1	N	-0-	-0-
11	3900 X	3814	-0-	-86	-0-	729 3	139 1	N	-0-	-0-
12	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-	866 3		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		43,260			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VELA, J.M.		WELL #:		12	RRCID ->	154947	COMPL. DATE	06/26/1995	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	8227	-	8346	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	3217	2	1130	3	Y	3				6
02	3920 X	3687	-0-	-233	-0-	2753	2	932	3	Y	2	6	1		2
03	4371 X	4201	-0-	-170	-0-	3209	2	991	3	Y	1				3
04	4200 X	4111	-0-	-89	-0-	3154	2	957	3	Y	-0-				3
05	4340 X	4155	-0-	-185	-0-	3280	2	875	3	Y	-0-	3	1		-0-
06	4200 X	3910	-0-	-290	-0-	3083	2	827	3	Y	-0-				-0-
07	4247 X	4035	-0-	-212	-0-	3196	2	838	3	Y	1				1
08	4247 X	4022	-0-	-225	-0-	149	1	3095	2	Y	1				2
09	4110 X	3945	-0-	-165	-0-	777	3	3053	2	Y	-0-				2
10	4030 X	3829	-0-	-201	-0-	141	1	2976	2	Y	1				3
11	3900 X	3246	-0-	-654	-0-	712	3	2391	2	Y	-0-				3
12	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-	120	1			Y	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:		43,491				TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		40 R	RRCID ->	155604	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7454	-	7500	
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	3	Y	-0-			-0-	
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	16	1	291	3	Y	-0-			-0-	
03	372 N	335	-0-	-37	-0-	17	1	318	3	Y	-0-			-0-	
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	Y	-0-			-0-	
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	16	1	314	3	Y	-0-			-0-	
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	3	Y	-0-			-0-	
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	17	1	308	3	Y	-0-			-0-	
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	17	1	303	3	Y	-0-			-0-	
09	360 N	315	-0-	-45	-0-	17	1	298	3	Y	-0-			-0-	
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	3	Y	-0-			-0-	
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	3	Y	-0-			-0-	
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,612				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 39		RRCID -> 156509		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1 239 3	Y	-0-		-0-
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	47	1 850 3	Y	-0-		-0-
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	57	1 1065 3	Y	-0-		-0-
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	28	1 490 3	Y	86	47 1	39
						95	9				
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	40	1 776 3	Y	155	74 1	120
						171	9				
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	40	1 727 3	Y	94	152 1	62
						103	9				
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	49	1 890 3	Y	-0-	62 1	-0-
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	53	1 936 3	Y	-0-		-0-
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	37	1 646 3	Y	-0-		-0-
10	930 N	393	-0-	-537	-0-	18	1 375 3	Y	-0-		-0-
11	930 N	771	-0-	-159	-0-	43	1 728 3	Y	-0-		-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

BMT-C-MORENO GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 157788		COMPL. DATE 03/11/1996		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	359	1 6506 3	Y	45	40 1	22
						50	9				
02	6244 X	6127	-0-	-117	-0-	317	1 5784 3	Y	24	37 1	9
						26	9				
03	6913 X	6512	-0-	-401	-0-	327	1 6185 3	Y	-0-	9 1	-0-
04	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	287	1 5030 3	Y	-0-		-0-
05	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	278	1 5410 3	Y	-0-		-0-
06	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	237	1 4275 3	Y	1	1 1	-0-
						1	9				
07	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	350	1 6419 3	Y	23	17 1	6
						25	9				
08	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	348	1 6198 3	Y	21		27
						23	9				
09	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	338	1 5869 3	Y	17	20 1	24
						19	9				
10	6789 X	6320	-0-	-469	-0-	295	1 6013 3	Y	11		35
						12	9				
11	6570 X	5987	-0-	-583	-0-	333	1 5613 3	Y	37	51 1	21
						41	9				
12	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-			Y	NO RPT		21

TOTAL GAS PROD: 66,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 4		RRCID -> 157816		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7792 - 8029			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MARTINEZ, E. T.		WELL #: 6		RRCID -> 157859		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	143 1	2625 3	Y	-0-	-0-
02	1680 N	1464	-0-	-216	-0-	106 1	1358 3	Y	-0-	-0-
03	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	150 1	1784 3	Y	-0-	-0-
04	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	118 1	1763 3	Y	-0-	-0-
05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	126 1	1676 3	Y	-0-	-0-
06	1740 N	1094	-0-	-646	-0-	83 1	1011 3	Y	-0-	-0-
07	1798 N	1743	-0-	-55	-0-	132 1	1611 3	Y	-0-	-0-
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	137 1	1704 3	Y	-0-	-0-
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	127 1	1529 3	Y	-0-	-0-
10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	134 1	1624 3	Y	-0-	-0-
11	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	140 1	1642 3	Y	-0-	-0-
12	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 36		RRCID -> 158097		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	3503 X	3291	-0-	-212	-0-	170 1	3071 3	Y	45	41 1	29
02	3164 X	2978	-0-	-186	-0-	50 9	154 1	Y	24	36 1	17
03	3379 X	3162	-0-	-217	-0-	26 9	159 1	Y	-0-	17 1	-0-
04	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	159 1	2786 3	Y	-0-		-0-
05	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	161 1	3130 3	Y	-0-		-0-
06	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	148 1	2671 3	Y	-0-		-0-
07	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	161 1	2945 3	Y	-0-		-0-
08	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	165 1	2943 3	Y	-0-		-0-
09	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	174 1	3016 3	Y	-0-		-0-
10	3286 X	3123	-0-	-163	-0-	146 1	2977 3	Y	-0-		-0-
11	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	177 1	2988 3	Y	-0-		-0-
12	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		69					

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 42		RRCID -> 158139		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	2883 X	2548	-0-	-335	-0-	133 1	2415 3	Y	-0-		-0-
02	2604 X	2420	-0-	-184	-0-	126 1	2294 3	Y	-0-		-0-
03	2542 X	2125	-0-	-417	-0-	107 1	2018 3	Y	-0-		-0-
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	79 1	1390 3	Y	-0-		-0-
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	52 1	1008 3	Y	-0-		-0-
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	60 1	1081 3	Y	-0-		-0-
07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	103 1	1880 3	Y	-0-		-0-
08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	106 1	1880 3	Y	-0-		-0-
09	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	99 1	1720 3	Y	-0-		-0-
10	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	98 1	1999 3	Y	-0-		-0-
11	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	117 1	1973 3	Y	-0-		-0-
12	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	564	-0-	-87	-0-	28 1	535 3	Y	1	22 1		3
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	30 1	503 3	Y	3			6
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	36 1	592 3	Y	1			7
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	34 1	563 3	Y	1			8
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	39 1	590 3	Y	-0-			8
06	600 N	505	-0-	-95	-0-	27 1	477 3	Y	1			9
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	34 1	617 3	Y	4			13
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	36 1	589 3	Y	-0-			13
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	36 1	563 3	Y	-0-			13
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	36 1	632 3	Y	-0-			13
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	41 1	590 3	Y	-0-			13
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		6,639				TOTAL CONDENSATE PROD:			11			

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476

01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	44 1	805 3	Y	-0-			-0-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	42 1	764 3	Y	-0-			-0-
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	49 1	917 3	Y	-0-			-0-
04	830 X	830	-0-	-0-	-0-	45 1	785 3	Y	-0-			-0-
05	934 X	934	-0-	-0-	-0-	46 1	888 3	Y	-0-			-0-
06	930 X	788	-0-	-142	-0-	41 1	747 3	Y	-0-			-0-
07	961 X	911	-0-	-50	-0-	47 1	864 3	Y	-0-			-0-
08	961 X	926	-0-	-35	-0-	49 1	877 3	Y	-0-			-0-
09	900 X	900	-0-	-0-	-0-	49 1	851 3	Y	-0-			-0-
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	47 1	959 3	Y	-0-			-0-
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	54 1	902 3	Y	-0-			-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,872				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (7300)												CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY														
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT														
WELL #: 3												RRCID -> 164017		
COMPL. DATE 07/25/1997												TOTAL DEPTH 8053		
PERF. 7701 - 7706														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-				-0-
02	T. A.	62	-0-	62	62	7	1	55	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	47	-0-	47	109	4	1	36	3	Y	6			6
04	T. A.	62	-0-	62	171	5	1	57	3	Y	-0-			6
05	199 X	28	-0-	-171	-0-	1	1	18	3	Y	8			14
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	7	9							14
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	5	3		Y	-0-				14
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			14
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	4	1	29	3	Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13	1		1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD: 267												TOTAL CONDENSATE PROD: 14		

C-BRUNI MINERAL TRUST												CNTY: WEBB		
WELL #: 44												RRCID -> 164407		
COMPL. DATE 08/11/1997												TOTAL DEPTH 8100		
PERF. 7284 - 7511														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	96	1	1739	3	Y	-0-			-0-
02	1680 N	1673	-0-	-7	-0-	87	1	1586	3	Y	-0-			-0-
03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	90	1	1698	3	Y	-0-			-0-
04	1800 X	1621	-0-	-179	-0-	88	1	1533	3	Y	-0-			-0-
05	1860 X	1714	-0-	-146	-0-	84	1	1630	3	Y	-0-			-0-
06	1800 X	1339	-0-	-461	-0-	70	1	1269	3	Y	-0-			-0-
07	1860 X	1641	-0-	-219	-0-	85	1	1556	3	Y	-0-			-0-
08	1798 X	1658	-0-	-140	-0-	88	1	1570	3	Y	-0-			-0-
09	1650 X	1605	-0-	-45	-0-	87	1	1518	3	Y	-0-			-0-
10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	79	1	1610	3	Y	-0-			-0-
11	1590 N	1545	-0-	-45	-0-	87	1	1458	3	Y	-0-			-0-
12	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: 18,108												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

MARTINEZ, C.												CNTY: WEBB		
WELL #: 9												RRCID -> 169458		
COMPL. DATE 07/26/1998												TOTAL DEPTH 9800		
PERF. 8639 - 9186														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	12	1	99	2	N	-0-			-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	35	3							-0-
03	279 N	134	-0-	-145	-0-	14	1	132	2	N	-0-			-0-
04	150 N	122	-0-	-28	-0-	45	3							-0-
05	217 N	161	-0-	-56	-0-	10	1	95	2	N	-0-			-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	29	3							-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-			-0-
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	25	3							-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-			-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	32	3							-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	27	3							-0-
TOTAL GAS PROD: 1,729												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 N	2450	-0-	-340	-0-	177	1	2252	3	N	19			46
						21	9							
02	2464 N	2333	-0-	-131	-0-	282	1	2034	3	N	15			61
						17	9							
03	2573 N	2492	-0-	-81	-0-	182	1	2274	3	N	33	69	1	25
						36	9							
04	2370 N	2270	-0-	-100	-0-	193	1	2062	3	N	14			39
						15	9							
05	2573 N	2302	-0-	-271	-0-	206	1	2068	3	N	25			64
						28	9							
06	2400 N	1990	-0-	-410	-0-	149	1	1817	3	N	22	51	1	35
						24	9							
07	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	150	1	2233	3	N	4			39
						4	9							
08	2294 N	2100	-0-	-194	-0-	131	1	1955	3	N	13			52
						14	9							
09	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	189	1	1965	3	N	2			54
						2	9							
10	2387 N	2241	-0-	-146	-0-	166	1	2056	3	N	17			71
						19	9							
11	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	188	1	1892	3	N	1	66	1	1 6 5
						1	9							
12	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		24,802				TOTAL CONDENSATE PROD:		165						

MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	397	1	7310	3	N	5	21	1	3
						6	9							
02	5740 X	5106	-0-	-634	-0-	369	1	4737	3	N	-0-			3
03	6355 X	5400	-0-	-955	-0-	420	1	4977	3	N	3			6
						3	9							
04	7050 X	5334	-0-	-1716	-0-	336	1	4997	3	N	1	6	1	1
						1	9							
05	7285 X	5775	-0-	-1510	-0-	402	1	5370	3	N	3			4
						3	9							
06	7050 X	4457	-0-	-2593	-0-	339	1	4115	3	N	3	6	1	1
						3	9							
07	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	446	1	5423	3	N	6			7
						7	9							
08	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	434	1	5422	3	N	-0-			7
09	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	437	1	5266	3	N	9			16
						10	9							
10	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	451	1	5444	3	N	-0-			16
11	5700 X	5655	-0-	-45	-0-	442	1	5201	3	N	11			27
						12	9							
12	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		62,780				TOTAL CONDENSATE PROD:		41						

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//	05993 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310										
MARTINEZ-VELA G.U.		WELL #:	1	RRCID ->	193846	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8207 - 8416		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3571	-0-	471	471	184	1	3387	3	N	-0-		-0-
02	2743 N	2272	-0-	-471	-0-	164	1	2108	3	N	-0-		-0-
03	2759 N	2418	-0-	-341	-0-	188	1	2230	3	N	-0-		-0-
04	2970 X	2034	-0-	-936	-0-	128	1	1906	3	N	-0-		-0-
05	3069 X	2351	-0-	-718	-0-	164	1	2187	3	N	-0-		-0-
06	2970 X	1858	-0-	-1112	-0-	141	1	1717	3	N	-0-		-0-
07	2511 X	2390	-0-	-121	-0-	181	1	2209	3	N	-0-		-0-
08	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	188	1	2336	3	N	-0-		-0-
09	2280 X	2234	-0-	-46	-0-	171	1	2063	3	N	-0-		-0-
10	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	183	1	2206	3	N	-0-		-0-
11	2430 N	2192	-0-	-238	-0-	172	1	2020	3	N	-0-		-0-
12	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU		WELL #:	4	RRCID ->	194973	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	8702 - 8712		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	3524	-0-	-134	-0-	355	1	3161	3	N	7		11
02	3248 X	3000	-0-	-248	-0-	339	1	2650	3	N	10	16 1	5
03	3596 X	3124	-0-	-472	-0-	336	1	2777	3	N	10		15
04	3480 X	2638	-0-	-842	-0-	303	1	2320	3	N	14	21 1	8
05	3534 X	3295	-0-	-239	-0-	362	1	2924	3	N	8		16
06	3420 X	2783	-0-	-637	-0-	355	1	2422	3	N	5	16 1	5
07	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	392	1	3075	3	N	-0-		5
08	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	431	1	3335	3	N	-0-	5 1	-0-
09	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	403	1	2939	3	N	-0-		-0-
10	3472 X	3231	-0-	-241	-0-	370	1	2861	3	N	-0-		-0-
11	3630 X	3143	-0-	-487	-0-	384	1	2759	3	N	-0-		-0-
12	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		35,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		54							

BASHARA-HEREFORD (7300)										CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY															
BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU															
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED															
//CONT.// 386310															
WELL #: 1										RRCID -> 196558		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	Y	1	2			
								1	9						
02		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	Y	-0-	2			
03		1984 N	1345	-0-	-639	-0-	-0-	145	1	Y	-0-	2			
04		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	Y	-0-	2			
05		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	Y	2	4			
								2	9						
06		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	Y	-0-	4			
07		2077 N	1456	-0-	-621	-0-	-0-	164	1	Y	-0-	4			
08		2046 N	1637	-0-	-409	-0-	-0-	187	1	Y	-0-	4			
09		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	Y	-0-	4			
10		1457 N	1438	-0-	-19	-0-	-0-	164	1	Y	-0-	4			
11		1590 N	1239	-0-	-351	-0-	-0-	150	1	Y	-0-	4			
12		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-	-0-			Y	NO RPT	4			
TOTAL GAS PROD: 18,135										TOTAL CONDENSATE PROD: 3					

MARTINEZ, E.T.										CAPACITY		CNTY: WEBB			
WELL #: 9										RRCID -> 197113		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200	
01		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	N	-0-	-0-			
02		1512 N	1448	-0-	-64	-0-	-0-	105	1	N	-0-	-0-			
03		1643 N	1578	-0-	-65	-0-	-0-	122	1	N	-0-	-0-			
04		1830 N	1566	-0-	-264	-0-	-0-	98	1	N	-0-	-0-			
05		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	N	-0-	-0-			
06		1530 N	1474	-0-	-56	-0-	-0-	112	1	N	-0-	-0-			
07		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	N	-0-	-0-			
08		1705 N	1611	-0-	-94	-0-	-0-	120	1	N	-0-	-0-			
09		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	N	-0-	-0-			
10		1643 N	1545	-0-	-98	-0-	-0-	118	1	N	-0-	-0-			
11		1560 N	1419	-0-	-141	-0-	-0-	111	1	N	-0-	-0-			
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD: 17,721										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

VELA, J.M.										CAPACITY		CNTY: WEBB			
WELL #: 14										RRCID -> 201079		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073	
01		7254 X	7088	-0-	-166	-0-	-0-	5242	2	Y	4	28			
								4	9						
02		6552 X	6283	-0-	-269	-0-	-0-	4694	2	Y	-0-	-0-			
03		7254 X	6941	-0-	-313	-0-	-0-	5304	2	Y	-0-	-0-			
04		6840 X	6629	-0-	-211	-0-	-0-	5086	2	Y	-0-	-0-			
05		7068 X	6646	-0-	-422	-0-	-0-	5246	2	Y	-0-	-0-			
06		6840 X	6268	-0-	-572	-0-	-0-	4942	2	Y	-0-	-0-			
07		6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	-0-	5539	2	Y	-0-	-0-			
08		6944 X	6896	-0-	-48	-0-	-0-	257	1	Y	-0-	-0-			
								1331	3						
09		6630 X	6533	-0-	-97	-0-	-0-	233	1	Y	-0-	-0-			
								1245	3						
10		6510 X	6382	-0-	-128	-0-	-0-	235	1	Y	-0-	-0-			
								1186	3						
11		6300 X	5597	-0-	-703	-0-	-0-	206	1	Y	-0-	-0-			
								1268	3						
12		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD: 72,255										TOTAL CONDENSATE PROD: 4					

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 46		RRCID -> 212850		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	15	1	262	3	N	-0-					-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	14	1	255	3	N	-0-					-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	N	-0-					-0-
05	279 N	268	-0-	-11	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	13	1	242	3	N	-0-					-0-
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	14	1	259	3	N	-0-					-0-
08	279 N	252	-0-	-27	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-
09	270 N	251	-0-	-19	-0-	14	1	237	3	N	-0-					-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	N	-0-					-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 45		RRCID -> 214166		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972								
01	2232 N	2163	-0-	-69	-0-	113	1	2050	3	N	-0-					-0-
02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	99	1	1799	3	N	-0-					-0-
03	2201 N	1731	-0-	-470	-0-	87	1	1644	3	N	-0-					-0-
04	2100 N	1931	-0-	-169	-0-	104	1	1827	3	N	-0-					-0-
05	2108 N	1881	-0-	-227	-0-	92	1	1789	3	N	-0-					-0-
06	1680 N	1671	-0-	-9	-0-	88	1	1583	3	N	-0-					-0-
07	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	104	1	1896	3	N	-0-					-0-
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	101	1	1803	3	N	-0-					-0-
09	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	99	1	1723	3	N	-0-					-0-
10	2015 N	1864	-0-	-151	-0-	87	1	1777	3	N	-0-					-0-
11	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	112	1	1883	3	N	-0-					-0-
12	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		20,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VELA, J. M.		WELL #: 16		RRCID -> 223210		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348								
01	13454 X	13063	-0-	-391	-0-	9641	2	3388	3	N	31					75
02	11816 X	11540	-0-	-276	-0-	8603	2	2913	3	N	22	60	1			37
03	13020 X	12591	-0-	-429	-0-	9622	2	2968	3	N	1					38
04	12630 X	12015	-0-	-615	-0-	9218	2	2797	3	N	-0-					38
05	13051 X	12289	-0-	-762	-0-	9701	2	2588	3	N	-0-	29	1			9
06	12630 X	11825	-0-	-805	-0-	9326	2	2499	3	N	-0-					9
07	12772 X	11985	-0-	-787	-0-	9488	2	2488	3	N	8					17
08	12586 X	11787	-0-	-799	-0-	441	1	9063	2	N	13					30
09	12030 X	11298	-0-	-732	-0-	2269	3	14	9							35
10	12276 X	11537	-0-	-739	-0-	404	1	8740	2	N	5					39
11	11820 X	11248	-0-	-572	-0-	2148	3	6	9							42
12	11997 X	NO RPT	-0-	-11997	-0-	421	1	8967	2	N	4					42
TOTAL GAS PROD:		131,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		87										

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELA, J. M.		WELL #: 17		RRCID -> 240232		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8520 - 8917	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	1907	2	670	3	N	-0-
02	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	1650	2	558	3	N	-0-
03	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	1902	2	586	3	N	-0-
04	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	1800	2	546	3	N	-0-
05	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	1869	2	499	3	N	-0-
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1584	2	425	3	N	-0-
07	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	1974	2	518	3	N	-0-
08	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	91	1	1867	2	N	-0-
						466	3				
09	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	82	1	1752	2	N	-0-
						431	3				
10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	78	1	1669	2	N	-0-
						399	3				
11	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	76	1	1500	2	N	-0-
						461	3				
12	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		25,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 42		RRCID -> 247385		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 8946		PERF. 8146 - 8156	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	N	-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	N	-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	23	1	242	3	N	-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	N	-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	N	-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	N	-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	N	-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	218	3	N	-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	176	3	N	-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 44		RRCID -> 248708		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8124 - 8134	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1798 X	1339	-0-	-459	-0-	112	1	1207	3	N	18
						20	9				15
02	1540 X	1202	-0-	-338	-0-	94	1	1095	3	N	12
						13	9				14
03	1612 X	1253	-0-	-359	-0-	100	1	1138	3	N	14
						15	9				16
04	1290 N	1162	-0-	-128	-0-	104	1	1043	3	N	14
						15	9				16
05	1333 N	1252	-0-	-81	-0-	111	1	1132	3	N	8
						9	9				16
06	1200 N	1005	-0-	-195	-0-	74	1	916	3	N	14
						15	9				17
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	103	1	1132	3	N	8
						9	9				8
08	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	106	1	1120	3	N	7
						8	9				16
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	104	1	1031	3	N	16
						18	9				8
10	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	118	1	1091	3	N	8
						9	9				16
11	1200 N	1131	-0-	-69	-0-	122	1	1001	3	N	7
						8	9				17
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		13,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		126					

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	126	1	2400	3	Y	1	22	1	4
02	2436 X	1834	-0-	-602	-0-	101	1	1730	3	Y	3			7
03	2697 X	1510	-0-	-1187	-0-	85	1	1423	3	Y	2			9
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	96	1	1589	3	Y	1			10
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	83	1	1259	3	Y	-0-			10
06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	79	1	1407	3	Y	1			11
07	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	115	1	2058	3	Y	4			15
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	122	1	1995	3	Y	-0-			15
09	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	118	1	1828	3	Y	-0-			15
10	2108 N	1539	-0-	-569	-0-	84	1	1455	3	Y	-0-			15
11	2040 N	1564	-0-	-476	-0-	99	1	1465	3	Y	-0-			15
12	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		19,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512														
01	2356 N	2077	-0-	-279	-0-	109	1	1968	3	Y	-0-			-0-
02	2100 N	1998	-0-	-102	-0-	104	1	1894	3	Y	-0-			-0-
03	2201 N	2100	-0-	-101	-0-	106	1	1994	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	1894	-0-	1894	-0-	102	1	1792	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	2038	-0-	2038	-0-	100	1	1938	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	1886	-0-	1886	-0-	99	1	1787	3	Y	-0-			-0-
07	7880 X	2062	-0-	-5818	-0-	107	1	1955	3	Y	-0-			-0-
08	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	119	1	2115	3	Y	-0-			-0-
09	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	119	1	2068	3	Y	-0-			-0-
10	2077 N	2035	-0-	-42	-0-	95	1	1940	3	Y	-0-			-0-
11	2010 N	1957	-0-	-53	-0-	110	1	1847	3	Y	-0-			-0-
12	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HEREFORD, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1054 X	885	-0-	-169	-0-	885	2			N	-0-				1
02	952 X	772	-0-	-180	-0-	772	2			N	-0-				1
03	1023 X	878	-0-	-145	-0-	878	2			N	-0-				1
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-				1
05	868 N	817	-0-	-51	-0-	815	2		2	9	2				3
06	840 N	711	-0-	-129	-0-	708	2		3	9	3	2	1		4
07	868 N	695	-0-	-173	-0-	693	2		2	9	2	4	1		2
08	806 N	712	-0-	-94	-0-	711	2		1	9	1				3
*09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	727	2		3	9	3	5	1		1
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	795	2		3	9	3	2	1		2
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	722	2		2	9	2	2	1		2
*12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	786	2		4	9	4	4	1		2
TOTAL GAS PROD:		9,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		20									

HEREFORD, L. M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846

01	1674 X	609	-0-	-1065	-0-	609	2			N	-0-	1	1		1
02	1484 X	685	-0-	-799	-0-	685	2			N	-0-				1
03	1240 X	504	-0-	-736	-0-	504	2			N	-0-				1
04	960 X	468	-0-	-492	-0-	468	2			N	-0-				1
05	992 X	575	-0-	-417	-0-	572	2		3	9	3				4
06	720 X	564	-0-	-156	-0-	560	2		4	9	4	3	1		5
07	744 X	363	-0-	-381	-0-	361	2		2	9	2	6	1		1
08	558 X	170	-0-	-388	-0-	169	2		1	9	1				2
*09	570 X	283	-0-	-287	-0-	282	2		1	9	1	3	1		-0-
10	589 X	343	-0-	-246	-0-	341	2		2	9	2	1	1		1
11	570 X	458	-0-	-112	-0-	457	2		1	9	1	1	1		1
12	372 X	257	-0-	-115	-0-	255	2		2	9	2	2	1		1
TOTAL GAS PROD:		5,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		16									

HEREFORD, L. M. WELL #: 26 RRCID -> 125274 COMPL. DATE 08/30/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689

01	775 X	473	-0-	-302	-0-	473	2			N	-0-				1
02	700 X	451	-0-	-249	-0-	451	2			N	-0-				1
03	682 X	539	-0-	-143	-0-	539	2			N	-0-				1
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-				1
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	520	2		1	9	1				2
06	510 N	429	-0-	-81	-0-	429	2			N	-0-	1	1		1
07	496 N	419	-0-	-77	-0-	417	2		2	9	2	2	1		1
08	527 N	417	-0-	-110	-0-	416	2		1	9	1				2
*09	420 N	415	-0-	-5	-0-	413	2		2	9	2	3	1		1
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	418	2		1	9	1	1	1		1
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	446	2		1	9	1	1	1		1
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	427	2		2	9	2	2	1		1
TOTAL GAS PROD:		5,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		10									

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HEREFORD, L. M.		WELL #: 28		RRCID -> 125429		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE
01	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2			N	-0-		1
02	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3892 2	4 9		N	4		5
03	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3822 2	1 9		N	1		6
04	3000 N	3630	-0-	630	630	3630 2			N	-0-		6
05	3889 X	3259	-0-	-630	-0-	160 1	3091 2		N	7		13
06	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	163 1	2831 2		N	9	9 1	13
07	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2826 2	11 9		N	10	15 1	8
08	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2700 2	4 9		N	4		12
*09	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2626 2	11 9		N	10	18 1	4
10	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2631 2	12 9		N	11	5 1	10
11	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2095 2	3 9		N	3	7 1	6
*12	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2254 2	11 9		N	10	11 1	5
TOTAL GAS PROD:		34,348				TOTAL CONDENSATE PROD:				69		

HEREFORD, L. M.		WELL #: 31		RRCID -> 125746		COMPL. DATE 11/15/1987		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210				
01	1271 X	958	-0-	-313	-0-	958 2			N	-0-		1
02	1148 X	713	-0-	-435	-0-	713 2			N	-0-		1
03	1271 X	915	-0-	-356	-0-	915 2			N	-0-		1
04	930 N	867	-0-	-63	-0-	867 2			N	-0-		1
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	46 1	893 2		N	1		2
06	900 N	400	-0-	-500	-0-	22 1	376 2		N	2	2 1	2
07	868 N	655	-0-	-213	-0-	653 2	2 9		N	2	2 1	2
08	930 N	814	-0-	-116	-0-	812 2	2 9		N	2		4
*09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	625 2	3 9		N	3	6 1	1
10	651 N	513	-0-	-138	-0-	512 2	1 9		N	1	1 1	1
11	780 N	644	-0-	-136	-0-	643 2	1 9		N	1	1 1	1
12	651 N	591	-0-	-60	-0-	589 2	2 9		N	2	2 1	1
TOTAL GAS PROD:		8,638				TOTAL CONDENSATE PROD:				14		

HEREFORD -T-		WELL #: 20		RRCID -> 126168		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682				
01	713 X	619	-0-	-94	-0-	619 2			N	-0-		1
02	644 X	512	-0-	-132	-0-	512 2			N	-0-		1
03	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674 2			N	-0-		1
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2			N	-0-		1
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	596 2	1 9		N	1		2
06	660 N	566	-0-	-94	-0-	565 2	1 9		N	1	1 1	2
07	651 N	531	-0-	-120	-0-	528 2	3 9		N	3	3 1	2
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2			N	-0-		2
*09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	611 2	3 9		N	3	4 1	1
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	626 2	2 9		N	2	1 1	2
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	599 2	1 9		N	1	1 1	2
12	620 N	575	-0-	-45	-0-	573 2	2 9		N	2	3 1	1
TOTAL GAS PROD:		7,173				TOTAL CONDENSATE PROD:				13		

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HEREFORD -T- WELL #: 19 RRCID -> 127607 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				-0-
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	114	2			N	-0-				-0-
03	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-				-0-
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-				-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-				-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	2	N	-0-				-0-
07	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-				-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	N	1				1
*09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-	1	1		-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				-0-
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-				-0-
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	129	2	1	9	N	1	1	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

HEREFORD -T- WELL #: 23 RRCID -> 128162 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188

01	1054 X	882	-0-	-172	-0-	882	2			N	-0-				1
02	952 X	845	-0-	-107	-0-	845	2			N	-0-				1
03	961 X	895	-0-	-66	-0-	895	2			N	-0-				1
04	840 N	824	-0-	-16	-0-	824	2			N	-0-				1
05	930 N	786	-0-	-144	-0-	784	2	2	9	N	2				3
06	870 N	775	-0-	-95	-0-	773	2	2	9	N	2	2	1		3
07	837 N	763	-0-	-74	-0-	760	2	3	9	N	3	4	1		2
08	775 N	737	-0-	-38	-0-	736	2	1	9	N	1				3
*09	780 N	715	-0-	-65	-0-	711	2	4	9	N	4	6	1		1
10	775 N	750	-0-	-25	-0-	747	2	3	9	N	3	2	1		2
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	721	2	2	9	N	2	2	1		2
*12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	758	2	4	9	N	4	4	1		2
TOTAL GAS PROD:		9,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		21									

HEREFORD -T- WELL #: 22 RRCID -> 128646 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613

01	3751 X	3308	-0-	-443	-0-	3308	2			N	-0-				5
02	3388 X	2988	-0-	-400	-0-	2988	2			N	-0-				5
03	3379 X	3317	-0-	-62	-0-	3317	2			N	-0-				5
04	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-				5
05	3317 X	3060	-0-	-257	-0-	3053	2	7	9	N	6				11
06	3210 X	3037	-0-	-173	-0-	3028	2	9	9	N	8	7	1		12
07	3317 X	3083	-0-	-234	-0-	3071	2	12	9	N	11	15	1		8
08	3410 X	2978	-0-	-432	-0-	2972	2	6	9	N	5				13
*09	3300 X	2960	-0-	-340	-0-	2945	2	15	9	N	14	22	1		5
10	3131 X	2992	-0-	-139	-0-	2979	2	13	9	N	12	7	1		10
11	3030 X	2822	-0-	-208	-0-	2818	2	4	9	N	4	8	1		6
12	3069 X	2955	-0-	-114	-0-	2944	2	11	9	N	10	11	1		5
TOTAL GAS PROD:		36,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		70									

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HEREFORD -T-		WELL #: 28		RRCID -> 129142		COMPL. DATE 11/12/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	629	2	1 9	Y	1		1
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		Y	-0-		1
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		Y	-0-		1
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		Y	-0-		1
05	620 N	505	-0-	-115	-0-	504	2	1 9	Y	1		2
06	540 N	526	-0-	-14	-0-	525	2	1 9	Y	1	1 1	2
07	589 N	504	-0-	-85	-0-	503	2	1 9	Y	1	2 1	1
08	496 N	429	-0-	-67	-0-	428	2	1 9	Y	1		2
*09	540 N	499	-0-	-41	-0-	497	2	2 9	Y	2	3 1	1
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	521	2	2 9	Y	2	1 1	2
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1 9	Y	1	1 1	2
12	527 N	506	-0-	-21	-0-	504	2	2 9	Y	2	3 1	1
TOTAL GAS PROD:		6,316				TOTAL CONDENSATE PROD:				12		

HEREFORD -T-		WELL #: 25		RRCID -> 129191		COMPL. DATE 11/10/1988		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740				
01	3627 X	3320	-0-	-307	-0-	3319	2	1 9	N	1		6
02	3248 X	2796	-0-	-452	-0-	2796	2		N	-0-	1 1	5
03	3689 X	3149	-0-	-540	-0-	3149	2		N	-0-	1 1	4
04	3540 X	2600	-0-	-940	-0-	2600	2		N	-0-		4
05	3658 X	2523	-0-	-1135	-0-	124	1	2393 2	N	5		9
						6	9					
06	3210 X	2583	-0-	-627	-0-	140	1	2434 2	N	8	6 1	11
						9	9					
07	3162 X	2694	-0-	-468	-0-	2685	2	9 9	N	8	13 1	6
08	3162 X	3091	-0-	-71	-0-	3087	2	4 9	N	4		10
*09	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2674	2	14 9	N	13	18 1	5
10	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2784	2	11 9	N	10	6 1	9
11	3000 X	2744	-0-	-256	-0-	2736	2	8 9	N	7	7 1	9
12	3100 X	2719	-0-	-381	-0-	2706	2	13 9	N	12	15 1	6
TOTAL GAS PROD:		33,702				TOTAL CONDENSATE PROD:				68		

HEREFORD -T-		WELL #: 24		RRCID -> 129192		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825				
01	961 X	802	-0-	-159	-0-	802	2		N	-0-		1
02	952 X	865	-0-	-87	-0-	864	2	1 9	N	1		2
03	1054 X	745	-0-	-309	-0-	745	2		N	-0-		2
04	780 N	730	-0-	-50	-0-	730	2		N	-0-		2
05	961 N	759	-0-	-202	-0-	758	2	1 9	N	1		3
06	720 N	532	-0-	-188	-0-	530	2	2 9	N	2	2 1	3
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	804	2	2 9	N	2	3 1	2
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1 9	N	1		3
*09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2 9	N	2	4 1	1
10	806 N	531	-0-	-275	-0-	529	2	2 9	N	2	1 1	2
11	780 N	486	-0-	-294	-0-	486	2		N	-0-	1 1	1
12	589 N	505	-0-	-84	-0-	503	2	2 9	N	2	2 1	1
TOTAL GAS PROD:		8,120				TOTAL CONDENSATE PROD:				13		

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HEREFORD -T-		WELL #: 32		RRCID -> 129652		COMPL. DATE 01/08/1989		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 X	1415	-0-	-321	-0-	1415	2	N	-0-			2
02	1568 X	1249	-0-	-319	-0-	1249	2	N	-0-			2
03	1612 X	1360	-0-	-252	-0-	1360	2	N	-0-			2
04	1380 N	1371	-0-	-9	-0-	1371	2	N	-0-			2
05	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1319	2	N	3			5
06	1320 N	1282	-0-	-38	-0-	1279	2	N	3	3	1	5
07	1364 N	1295	-0-	-69	-0-	1289	2	N	5	6	1	4
08	1302 N	1293	-0-	-9	-0-	1291	2	N	2			6
*09	1290 N	1253	-0-	-37	-0-	1247	2	N	5	9	1	2
10	1302 N	1257	-0-	-45	-0-	1251	2	N	5	3	1	4
11	1260 N	1144	-0-	-116	-0-	1141	2	N	3	3	1	4
*12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1306	2	N	5	6	1	3
TOTAL GAS PROD:		15,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		31						

HEREFORD -T-		WELL #: 26		RRCID -> 130142		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2	N	-0-			2
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2	N	-0-			2
03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1850	2	N	1			3
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2	N	-0-			3
05	1798 N	1203	-0-	-595	-0-	59	1	N	3	1141	2	6
						3	9					
06	1740 N	1098	-0-	-642	-0-	60	1	N	4	1034	2	6
						4	9					
07	1736 N	1092	-0-	-644	-0-	1088	2	N	4		7 1	3
08	1178 N	968	-0-	-210	-0-	966	2	N	2			5
*09	1110 N	860	-0-	-250	-0-	856	2	N	4		7 1	2
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	3		2 1	3
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	2		2 1	3
12	899 N	863	-0-	-36	-0-	859	2	N	4		5 1	2
TOTAL GAS PROD:		14,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		27						

HEREFORD -T-		WELL #: 27		RRCID -> 130315		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2	N	-0-			-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-			-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2	N	-0-			-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-			-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	N	1			1
*09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		1 1	-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	N	1			1
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			1
*12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-		1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HEREFORD -T-		WELL #: 31		RRCID -> 130728		COMPL. DATE		N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEREFORD, L.M.		WELL #: 34		RRCID -> 130730		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7294 - 7812			
01	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2		N	-0-			5
02	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3047	2	1	9	N	1		6
03	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-	1 1	5
04	3390 X	3253	-0-	-137	-0-	3253	2			N	-0-		5
05	3503 X	2909	-0-	-594	-0-	143	1	2758	2	N	7		12
						8	9						
06	3390 X	3035	-0-	-355	-0-	165	1	2861	2	N	8	8 1	12
						9	9						
07	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3594	2	12	9	N	11	14 1	9
08	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3606	2	7	9	N	6		15
*09	3240 X	3018	-0-	-222	-0-	3001	2	17	9	N	15	24 1	6
10	3503 X	3078	-0-	-425	-0-	3065	2	13	9	N	12	8 1	10
11	3390 X	2933	-0-	-457	-0-	2925	2	8	9	N	7	7 1	10
12	3503 X	3197	-0-	-306	-0-	3182	2	15	9	N	14	17 1	7
TOTAL GAS PROD:		38,770				TOTAL CONDENSATE PROD:		81					

HEREFORD, L.M.		WELL #: 35		RRCID -> 131214		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6708 - 6833			
01	1023 N	956	-0-	-67	-0-	956	2		Y	-0-			1
02	868 N	826	-0-	-42	-0-	826	2		Y	-0-			1
03	961 N	894	-0-	-67	-0-	894	2		Y	-0-			1
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		Y	-0-			1
05	930 N	862	-0-	-68	-0-	860	2	2	9	Y	2		3
06	870 N	856	-0-	-14	-0-	854	2	2	9	Y	2	2 1	3
07	899 N	859	-0-	-40	-0-	856	2	3	9	Y	3	4 1	2
08	868 N	839	-0-	-29	-0-	837	2	2	9	Y	2		4
*09	870 N	862	-0-	-8	-0-	858	2	4	9	Y	4	6 1	2
10	868 N	841	-0-	-27	-0-	838	2	3	9	Y	3	2 1	3
11	810 N	791	-0-	-19	-0-	789	2	2	9	Y	2	2 1	3
12	899 N	866	-0-	-33	-0-	863	2	3	9	Y	3	4 1	2
TOTAL GAS PROD:		10,355				TOTAL CONDENSATE PROD:		21					

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HEREFORD, L.M.		WELL #: 36		RRCID -> 131694		COMPL. DATE 08/07/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		Y	-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		Y	-0-			-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		Y	-0-			-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		Y	-0-			-0-
05	310 N	253	-0-	-57	-0-	12 1	240 2	Y	1			1
						1 9						
06	300 N	255	-0-	-45	-0-	14 1	240 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	255 2	1 9	Y	1	1 1		1
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		Y	-0-			1
*09	270 N	250	-0-	-20	-0-	249 2	1 9	Y	1	2 1		-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	252 2	2 9	Y	2	1 1		1
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	249 2	1 9	Y	1	1 1		1
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	237 2	1 9	Y	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:		3,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

HEREFORD, L.M.		WELL #: 37		RRCID -> 132083		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEREFORD, L.M.		WELL #: 38		RRCID -> 132285		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834				
01	651 N	559	-0-	-92	-0-	559 2		N	-0-			1
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			1
03	620 N	545	-0-	-75	-0-	545 2		N	-0-			1
04	540 N	514	-0-	-26	-0-	514 2		N	-0-			1
05	558 N	505	-0-	-53	-0-	504 2	1 9	N	1			2
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	597 2	1 9	N	1	1 1		2
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	543 2	3 9	N	3	3 1		2
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	830 2	1 9	N	1			3
*09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	790 2	4 9	N	4	5 1		2
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	633 2	2 9	N	2	2 1		2
11	780 N	514	-0-	-266	-0-	513 2	1 9	N	1	1 1		2
12	806 N	418	-0-	-388	-0-	416 2	2 9	N	2	3 1		1
TOTAL GAS PROD:		6,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HEREFORD, L.M.		WELL #: 39		RRCID -> 132424		COMPL. DATE 10/09/1995		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2542 X	202	-0-	-2340	-0-	202	2	N	-0-	1	1	-0-
02	1708 X	10	-0-	-1698	-0-	10	2	N	-0-			-0-
03	589 X	153	-0-	-436	-0-	153	2	N	-0-			-0-
04	570 X	58	-0-	-512	-0-	58	2	N	-0-			-0-
05	589 X	60	-0-	-529	-0-	60	2	N	-0-			-0-
06	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-			-0-
07	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3289	2	N	10	3	1	7
08	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2846	2	N	5			12
*09	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2571	2	N	13	20	1	5
10	3286 X	1432	-0-	-1854	-0-	1423	2	N	8	6	1	7
11	3210 X	193	-0-	-3017	-0-	191	2	N	2	5	1	4
12	3286 X	41	-0-	-3245	-0-	41	2	N	-0-	4	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		38						

HEREFORD, L.M.		WELL #: 41		RRCID -> 136489		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEREFORD, L.M. -A-		WELL #: 42		RRCID -> 137904		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384				
01	124 X	85	-0-	-39	-0-	85	2	N	-0-			-0-
02	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
03	113 X	113	-0-	-0-	-0-	112	2	N	1	1		1
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2	N	-0-			1
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	6	1	N	-0-			1
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	N	1	1	1	1
						1	9					
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-	1	1	-0-
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2	N	-0-			-0-
*09	120 N	73	-0-	-47	-0-	72	2	N	1	1	1	-0-
10	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2	N	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-			-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HEREFORD -T-		WELL #: 35		RRCID -> 137995		COMPL. DATE 11/11/1990		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEREFORD -T-		WELL #: 36		RRCID -> 137999		COMPL. DATE 03/24/1991		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589							
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-				-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-				-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-				-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-				-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	N	1				1
						1	9								
06	330 N	270	-0-	-60	-0-	15	1	254	2	N	1	1	1		1
						1	9								
07	310 N	244	-0-	-66	-0-	243	2	1	9	N	1	1	1		1
08	341 N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-				1
*09	270 N	236	-0-	-34	-0-	235	2	1	9	N	1	2	1		-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	N	2	1	1		1
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	241	2	1	9	N	1	1	1		1
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	237	2	1	9	N	1	1	1		1
TOTAL GAS PROD:		3,322				TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

HEREFORD, L. M.		WELL #: 43		RRCID -> 139253		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785							
01	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-				1
02	532 N	497	-0-	-35	-0-	497	2			N	-0-				1
03	620 N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-				1
04	600 N	537	-0-	-63	-0-	537	2			N	-0-				1
05	558 N	542	-0-	-16	-0-	27	1	514	2	N	1				2
						1	9								
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	514	2	N	1	1	1		2
						1	9								
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	550	2	1	9	N	1	2	1		1
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	N	1				2
*09	540 N	413	-0-	-127	-0-	410	2	3	9	N	3	4	1		1
10	558 N	530	-0-	-28	-0-	528	2	2	9	N	2	1	1		2
11	540 N	505	-0-	-35	-0-	504	2	1	9	N	1	1	1		2
*12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	506	2	2	9	N	2	3	1		1
TOTAL GAS PROD:		6,374				TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HEREFORD, L.M.		WELL #: 40		RRCID -> 142632		COMPL. DATE 08/18/1992		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEREFORD -T-		WELL #: 40		RRCID -> 150205		COMPL. DATE 06/10/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614								
01	1581 N	1400	-0-	-181	-0-	1400	2			N	-0-					2
02	1372 N	1293	-0-	-79	-0-	1293	2			N	-0-					2
03	1395 N	1370	-0-	-25	-0-	1370	2			N	-0-					2
04	1350 N	1306	-0-	-44	-0-	1306	2			N	-0-					2
05	1426 N	1386	-0-	-40	-0-	68	1	1315	2	N	3					5
						3	9									
06	1320 N	1265	-0-	-55	-0-	69	1	1193	2	N	3	3	1			5
						3	9									
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1402	2	6	9	N	5	6	1			4
08	1364 N	1237	-0-	-127	-0-	1235	2	2	9	N	5					6
*09	1260 N	1245	-0-	-15	-0-	1239	2	6	9	N	5	9	1			2
10	1395 N	1238	-0-	-157	-0-	1232	2	6	9	N	5	3	1			4
11	1200 N	1198	-0-	-2	-0-	1195	2	3	9	N	3	3	1			4
12	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	1274	2	6	9	N	5	6	1			3
TOTAL GAS PROD:		15,626				TOTAL CONDENSATE PROD:		31								

HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 44		RRCID -> 151290		COMPL. DATE 09/08/1994		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062								
01	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	651 N	549	-0-	-102	-0-	27	1	521	2	N	1					1
						1	9									
06	690 N	619	-0-	-71	-0-	34	1	584	2	N	1	1	1			1
						1	9									
07	682 N	670	-0-	-12	-0-	669	2	1	9	N	1	1	1			1
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	N	1					2
*09	630 N	537	-0-	-93	-0-	534	2	3	9	N	3	4	1			1
10	682 N	415	-0-	-267	-0-	414	2	1	9	N	1	1	1			1
11	630 N	533	-0-	-97	-0-	532	2	1	9	N	1	1	1			1
*12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	694	2	2	9	N	2	2	1			1
TOTAL GAS PROD:		7,259				TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HEREFORD -T-		WELL #:		46	RRCID ->	169352	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	9219	PERF. 7707 -	8954
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2		N	-0-		6
02	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2		N	-0-		6
03	4123 X	3533	-0-	-590	-0-	3533	2		N	-0-	1 1	5
04	4170 X	3620	-0-	-550	-0-	3620	2		N	-0-		5
05	4309 X	3377	-0-	-932	-0-	3368	2	9 9	N	8		13
06	4170 X	3537	-0-	-633	-0-	3527	2	10 9	N	9	9 1	13
07	4092 X	2810	-0-	-1282	-0-	2799	2	11 9	N	10	15 1	8
08	3751 X	2580	-0-	-1171	-0-	2574	2	6 9	N	5		13
*09	3630 X	2769	-0-	-861	-0-	2755	2	14 9	N	13	21 1	5
10	3658 X	2739	-0-	-919	-0-	2727	2	12 9	N	11	7 1	9
11	3540 X	2569	-0-	-971	-0-	2562	2	7 9	N	6	6 1	9
12	2852 X	2513	-0-	-339	-0-	2498	2	15 9	N	14	16 1	7
TOTAL GAS PROD:		38,030				TOTAL CONDENSATE PROD:				76		

HEREFORD -T-		WELL #:		45	RRCID ->	170303	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	7926	PERF. 6934 -	7807
01	2728 X	2423	-0-	-305	-0-	2423	2		N	-0-	1 1	3
02	2464 X	2057	-0-	-407	-0-	2056	2	1 9	N	1		4
03	2666 X	1933	-0-	-733	-0-	1933	2		N	-0-		4
04	2340 N	2140	-0-	-200	-0-	2140	2		N	-0-		4
05	2294 N	2084	-0-	-210	-0-	2080	2	4 9	N	4		8
06	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2173	2	6 9	N	5	5 1	8
07	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2208	2	9 9	N	8	10 1	6
08	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2194	2	3 9	N	3		9
*09	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2508	2	13 9	N	12	16 1	5
10	2201 N	2099	-0-	-102	-0-	2089	2	10 9	N	9	6 1	8
11	2130 N	1924	-0-	-206	-0-	1918	2	6 9	N	5	6 1	7
12	2604 N	2109	-0-	-495	-0-	2100	2	9 9	N	8	11 1	4
TOTAL GAS PROD:		25,883				TOTAL CONDENSATE PROD:				55		

HEREFORD -T-		WELL #:		51	RRCID ->	173097	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7090 -	7118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 53		RRCID -> 233205		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5489 X	5489	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					17
02		5096 X	4045	-0-	-1051	4045	2			N	-0-	2	1			15
03		5642 X	3752	-0-	-1890	3752	2			N	-0-	1	1			14
04		5460 X	3650	-0-	-1810	3650	2			N	-0-					14
05		5487 X	3487	-0-	-2000	3478	2	9	9	N	8					22
06		5310 X	3511	-0-	-1799	3501	2	10	9	N	9	8	1			23
07		4495 X	2248	-0-	-2247	2239	2	9	9	N	8	16	1			15
08		3782 X	3182	-0-	-600	3176	2	6	9	N	5					20
*09		3660 X	3234	-0-	-426	3216	2	18	9	N	16	21	1			15
10		3627 X	3279	-0-	-348	3265	2	14	9	N	13	8	1			20
11		3510 X	3151	-0-	-359	3142	2	9	9	N	8	8	1			20
12		3348 X	3052	-0-	-296	3037	2	15	9	N	14	18	1			16
TOTAL GAS PROD:		42,080				TOTAL CONDENSATE PROD:				81						

HEREFORD, L. M. -T-		WELL #: 52		RRCID -> 242086		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HEREFORD, L.M.-B-		WELL #: 54		RRCID -> 251314		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #:		1	RRCID -> 192413	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	7793 - 7868
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1085 X	853	-0-	-232	-0-	13 1	837 2	N	3	32
							3 9				
02		1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	15 1	987 2	N	-0-	32
03		1085 X	845	-0-	-240	-0-	13 1	832 2	N	-0-	32
04		840 N	649	-0-	-191	-0-	10 1	639 2	N	-0-	32
05		1116 N	656	-0-	-460	-0-	11 1	645 2	N	-0-	32
06		810 N	609	-0-	-201	-0-	9 1	600 2	N	-0-	32
07		790 N	790	-0-	-0-	-0-	13 1	777 2	N	-0-	32
08		704 N	704	-0-	-0-	-0-	13 1	691 2	N	-0-	32
09		713 N	713	-0-	-0-	-0-	13 1	700 2	N	-0-	32
10		775 N	625	-0-	-150	-0-	12 1	613 2	N	-0-	32
11		690 N	658	-0-	-32	-0-	13 1	614 2	N	28	60
							31 9				
12		744 N	581	-0-	-163	-0-	12 1	569 2	N	-0-	60
TOTAL GAS PROD:		8,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		31					

BEAURLINE (VICKSBURG L)		06546 050		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228									
BEAURLINE, A.W.		WELL #:		4	RRCID -> 082569	COMPL. DATE	04/24/1979	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	11879 - 11902
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	37 1	187 2	Y	-0-	-0-
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	40 1	151 2	Y	-0-	-0-
03		237 N	237	-0-	-0-	-0-	39 1	198 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	232	-0-	232	232	41 1	191 2	Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	190	-0-	190	422	11 1	179 2	Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	259	-0-	259	681	21 1	238 2	Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	105	-0-	105	786	9 1	96 2	Y	-0-	-0-
08		1057 N	271	-0-	-786	-0-	30 1	241 2	Y	-0-	-0-
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	26 1	148 2	Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEAURLINE (VICKSBURG R)		06546 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228									
BEAURLINE, A. W. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 073341	COMPL. DATE	09/04/1977	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	12060 - 12140
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	14 1	73 2	N	-0-	-0-
02		84 N	67	-0-	-17	-0-	14 1	53 2	N	-0-	-0-
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	21 1	105 2	N	-0-	-0-
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	24 1	108 2	N	-0-	-0-
05		3100 N	8375	-0-	5275	5275	476 1	7899 2	N	-0-	-0-
06		3000 N	10829	-0-	7829	13104	877 1	9952 2	N	-0-	-0-
07		3100 N	10460	-0-	7360	20464	920 1	9540 2	N	-0-	-0-
08		3100 N	9035	-0-	5935	26399	993 1	8042 2	N	-0-	-0-
09		3000 N	5365	-0-	2365	28764	805 1	4560 2	N	-0-	-0-
10		30105 X	1341	-0-	-28764	-0-	205 1	1136 2	N	-0-	-0-
*11		7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	848 1	6520 2	N	-0-	-0-
*12		6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	334 1	5886 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		59,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BEAURLINE (VICKSBURG R)		//CONT.//		06546 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.//		300228									
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		2	RRCID ->	087662	COMPL. DATE	11/22/1979	TOTAL DEPTH	14025	PERF.	12189 - 12247	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	270	1	53	2	Y	-0-		-0-
02	420 N	413	-0-	-7	-0-	86	1	327	2	Y	-0-		-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	72	1	371	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	437	-0-	437	437	78	1	359	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	377	-0-	377	814	21	1	356	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	535	-0-	535	1349	43	1	492	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	388	-0-	388	1737	34	1	354	2	Y	-0-		-0-
08	2116 N	379	-0-	-1737	-0-	42	1	337	2	Y	-0-		-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	40	1	230	2	Y	-0-		-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	28	1	157	2	Y	-0-		-0-
11	360 N	249	-0-	-111	-0-	29	1	220	2	Y	-0-		-0-
*12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEAURLINE (VICKSBURG 12100)		06546 130		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO				
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228											
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		3	RRCID ->	106082	COMPL. DATE	04/06/1983	TOTAL DEPTH	13987	PERF.	12105 - 12225	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	37	1	184	2	Y	-0-		-0-
02	364 N	193	-0-	-171	-0-	40	1	153	2	Y	-0-		-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	49	1	248	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	236	-0-	236	236	42	1	194	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	269	-0-	269	505	15	1	254	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	253	-0-	253	758	20	1	233	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	168	-0-	168	926	15	1	153	2	Y	-0-		-0-
08	983 N	57	-0-	-926	-0-	6	1	51	2	Y	-0-		-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	2	Y	-0-		-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	Y	-0-		-0-
*11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	231	2	Y	-0-		-0-
*12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEAURLINE (7100)		06546 852		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO				
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228											
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		6	RRCID ->	157735	COMPL. DATE	12/27/1995	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6255 - 6265	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)			06585 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP			728883									
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	60	RRCID ->	141490	COMPL. DATE	04/03/1992	TOTAL DEPTH	8477	PERF. 7321 - 7345	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		52	RRCID ->	143969	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7390 - 7404
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		52	RRCID ->	197065	COMPL. DATE	02/15/1992	TOTAL DEPTH	7850	PERF. N/A
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	127869	COMPL. DATE	03/19/1988	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7443 - 7587
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	134023	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	4610 - 4855
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	134024	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10200 - 10278
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		26	RRCID ->	134062	COMPL. DATE	03/17/1990	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 6842 - 6916		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	138684	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	8550 PERF. 7300 - 8186			

01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	N	1	2
							1	9					
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	411	2	N	1	3
							1	9					
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	N	1	1
							1	9				3	1
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	414	2	N	1	2
							1	9					
05	465	N	246	-0-	-219	-0-	10	1	234	2	N	2	4
							2	9					
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	375	2	N	2	2
							2	9				4	1
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	481	2	N	-0-	2
08	248	N	159	-0-	-89	-0-	7	1	151	2	N	1	3
							1	9					
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	470	2	N	-0-	3
10	496	N	256	-0-	-240	-0-	11	1	244	2	N	1	4
							1	9					
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	309	2	N	2	6
							2	9					
12	496	N	418	-0-	-78	-0-	17	1	398	2	N	3	3
							3	9				6	1
TOTAL GAS PROD:			4,298			TOTAL CONDENSATE PROD:			15				

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		43	RRCID ->	139701	COMPL. DATE	07/30/1992	TOTAL DEPTH	12000 PERF. 7524 - 7654			

01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	20	1	469	2	Y	-0-	-0-
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	19	1	429	2	Y	-0-	-0-
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	22	1	472	2	Y	-0-	-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	20	1	459	2	Y	-0-	-0-
05	496	N	439	-0-	-57	-0-	19	1	420	2	Y	-0-	-0-
06	480	N	427	-0-	-53	-0-	18	1	409	2	Y	-0-	-0-
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	21	1	454	2	Y	-0-	-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	448	2	Y	-0-	-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	21	1	464	2	Y	-0-	-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	21	1	484	2	Y	-0-	-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	Y	-0-	-0-
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	21	1	494	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,697			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992										TOTAL DEPTH	8775	PERF. 7483 - 7632				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 141892 COMPL. DATE 12/30/1992										TOTAL DEPTH	7950	PERF. 6726 - 6987				
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	177	1	2133	2	N	11	21	1		13
							12	9								
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	149	1	1844	2	N	3				16
							3	9								
03	2046	N	1869	-0-	-177	-0-	144	1	1716	2	N	8				24
							9	9								
04	2250	N	2026	-0-	-224	-0-	147	1	1851	2	N	25	20	1		29
							28	9								
05	2201	N	2001	-0-	-200	-0-	144	1	1833	2	N	22	28	1		23
							24	9								
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	169	1	2154	2	N	39	55	1		7
							43	9								
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	169	1	2115	2	N	19				26
							21	9								
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	207	1	2508	2	N	16				42
							18	9								
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	180	1	2205	2	N	9	26	1		25
							10	9								
10	2294	N	1910	-0-	-384	-0-	144	1	1759	2	N	6	28	1		3
							7	9								
11	2640	N	1777	-0-	-863	-0-	138	1	1633	2	N	5	6	1		2
							6	9								
12	2480	N	1789	-0-	-691	-0-	130	1	1651	2	N	7				9
							8	9								

TOTAL GAS PROD: 25,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992										TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6786 - 6934				
01	248	N	153	-0-	-95	-0-	12	1	141	2	N	-0-				-0-
02	224	N	143	-0-	-81	-0-	11	1	132	2	N	-0-				-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	13	1	161	2	N	-0-				-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-				-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-				-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	13	1	163	2	N	-0-				-0-
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	10	1	127	2	N	-0-				-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	12	1	143	2	N	-0-				-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	N	-0-				-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	2	N	-0-				-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	N	-0-				-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	146	1	1766	2	N	3	3	1	3
						3	9							
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	91	1	1128	2	N	-0-			3
03	1767 N	972	-0-	-795	-0-	75	1	895	2	N	2			5
						2	9							
04	1860 N	919	-0-	-941	-0-	67	1	846	2	N	5	4	1	6
						6	9							
05	1364 N	740	-0-	-624	-0-	54	1	682	2	N	4	6	1	4
						4	9							
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	91	1	1154	2	N	8	11	1	1
						9	9							
07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	96	1	1200	2	N	4			5
						4	9							
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	110	1	1340	2	N	3			8
						3	9							
09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	130	1	1591	2	N	5	5	1	8
						6	9							
10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	147	1	1797	2	N	6	11	1	3
						7	9							
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	175	1	2076	2	N	5	6	1	2
						6	9							
*12	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	166	1	2113	2	N	7			9
						8	9							

TOTAL GAS PROD: 17,994

TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933														
01	1705 N	1544	-0-	-161	-0-	118	1	1424	2	N	2	4	1	3
						2	9							
02	1596 N	1380	-0-	-216	-0-	103	1	1277	2	N	-0-			3
03	1705 N	1539	-0-	-166	-0-	119	1	1418	2	N	2			5
						2	9							
04	1500 N	1489	-0-	-11	-0-	109	1	1374	2	N	5	4	1	6
						6	9							
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	115	1	1458	2	N	5	6	1	5
						6	9							
06	1500 N	1391	-0-	-109	-0-	101	1	1282	2	N	7	11	1	1
						8	9							
07	1550 N	1505	-0-	-45	-0-	111	1	1390	2	N	4			5
						4	9							
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	122	1	1477	2	N	3			8
						3	9							
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	108	1	1324	2	N	5	5	1	8
						6	9							
10	1519 N	1458	-0-	-61	-0-	110	1	1341	2	N	6	11	1	3
						7	9							
11	1560 N	1336	-0-	-224	-0-	104	1	1226	2	N	5	6	1	2
						6	9							
12	1488 N	1389	-0-	-99	-0-	100	1	1281	2	N	7			9
						8	9							

TOTAL GAS PROD: 17,650

TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	142539	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6640 -	6974
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1829 N	1730	-0-	-99	-0-	132	1	1596	2	N	2	4 1	3
02	1624 N	1619	-0-	-5	-0-	121	1	1498	2	N	-0-		3
03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	136	1	1622	2	N	2		5
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	129	1	1627	2	N	5	4 1	6
05	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	134	1	1707	2	N	5	6 1	5
06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	127	1	1620	2	N	7	11 1	1
07	1829 N	1779	-0-	-50	-0-	131	1	1644	2	N	4		5
08	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	135	1	1639	2	N	3		8
09	1770 N	1667	-0-	-103	-0-	125	1	1536	2	N	5	5 1	8
10	1767 N	1624	-0-	-143	-0-	122	1	1495	2	N	6	11 1	3
11	1710 N	1461	-0-	-249	-0-	113	1	1342	2	N	5	6 1	2
12	1736 N	1520	-0-	-216	-0-	110	1	1402	2	N	7		9

TOTAL GAS PROD: 20,301

TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		81	RRCID ->	142843	COMPL. DATE	11/13/1993	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7351 -	7954
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCEERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	85	1	1032	2	N	3	4	1	3
						3	9							
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	34	1	425	2	N	-0-			3
03	186 N	71	-0-	-115	-0-	5	1	65	2	N	1			4
						1	9							
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	43	1	539	2	N	-0-	3	1	1
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	67	1	858	2	N	3	1	1	3
						3	9							
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	75	1	957	2	N	8	10	1	1
						9	9							
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	58	1	724	2	N	4			5
						4	9							
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	52	1	631	2	N	3			8
						3	9							
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	76	1	926	2	N	5	5	1	8
						6	9							
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	75	1	920	2	N	6	11	1	3
						7	9							
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	69	1	820	2	N	5	6	1	2
						6	9							
*12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	60	1	770	2	N	7			9
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		9,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		45								

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	3348 X	2926	-0-	-422	-0-	223	1	2689	2	N	13	21	1	14
						14	9							
02	3024 X	2801	-0-	-223	-0-	209	1	2590	2	N	2			16
						2	9							
03	3348 X	2880	-0-	-468	-0-	222	1	2650	2	N	7			23
						8	9							
04	3090 X	3078	-0-	-12	-0-	225	1	2824	2	N	26	20	1	29
						29	9							
05	3100 X	2935	-0-	-165	-0-	212	1	2699	2	N	22	28	1	23
						24	9							
06	3000 X	2964	-0-	-36	-0-	213	1	2710	2	N	37	53	1	7
						41	9							
07	3193 X	3086	-0-	-107	-0-	227	1	2839	2	N	18			25
						20	9							
08	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	247	1	3001	2	N	17			42
						19	9							
09	3090 X	2963	-0-	-127	-0-	222	1	2716	2	N	23	25	1	40
						25	9							
10	3100 X	2672	-0-	-428	-0-	200	1	2437	2	N	32	56	1	16
						35	9							
11	3150 X	3060	-0-	-90	-0-	236	1	2795	2	N	26	30	1	12
						29	9							
12	3255 X	3023	-0-	-232	-0-	217	1	2771	2	N	32			44
						35	9							
TOTAL GAS PROD:		35,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		255								

OIL AND GAS DIVISION

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004										TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7994 - 8160				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	209	2	N	1					1
						1	9									
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	N	1	1	1			1
						1	9									
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	1	1	1			1
						1	9									
04	210 N	48	-0-	-162	-0-	2	1	46	2	N	-0-	1	1			-0-
05	186 N	121	-0-	-65	-0-	5	1	113	2	N	3	1	1			2
						3	9									
06	120 N	71	-0-	-49	-0-	3	1	67	2	N	1	2	1			1
						1	9									
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	1	1	1			1
						1	9									
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	N	2	2	1			1
						2	9									
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	233	2	N	3	2	1			1
						3	9									
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	N	4	2	1			3
						4	9									
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	2	2	1			3
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		1,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		19										

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 143898 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8810	PERF. 7707 - 7980				
01	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	186	1	4261	2	N	22	21	1			16
						24	9									
02	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	170	1	3772	2	N	25	21	1			20
						28	9									
03	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	181	1	3917	2	N	30	18	1			32
						33	9									
04	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	181	1	4106	2	N	11	35	1			8
						12	9									
05	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	181	1	4035	2	N	17	10	1			15
						19	9									
06	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	189	1	4196	2	N	24	19	1			20
						26	9									
07	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	183	1	4024	2	N	27	22	1			25
						30	9									
08	3162 X	2920	-0-	-242	-0-	122	1	2750	2	N	44	45	1			24
						48	9									
09	3060 X	2716	-0-	-344	-0-	114	1	2565	2	N	34	35	1			23
						37	9									
10	3162 X	2774	-0-	-388	-0-	114	1	2631	2	N	26	38	1			11
						29	9									
11	3060 X	2500	-0-	-560	-0-	107	1	2370	2	N	21	12	1			20
						23	9									
12	3162 X	2254	-0-	-908	-0-	92	1	2159	2	N	3	13	1			10
						3	9									
TOTAL GAS PROD:		42,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		284										

OIL AND GAS DIVISION

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 98 RRCID -> 143953 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 8172												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	279 N	169	-0-	-110	-0-	7 1	161 2	N	1	1 1	1	
						1 9						
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	10 1	225 2	N	1	1 1	1	
						1 9						
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9 1	196 2	N	1	1 1	1	
						1 9						
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7 1	157 2	N	-0-	1 1	-0-	
05	248 N	122	-0-	-126	-0-	5 1	115 2	N	2	1 1	1	
						2 9						
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11 1	230 2	N	3	2 1	2	
						3 9						
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	5 1	103 2	N	4	3 1	3	
						4 9						
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6 1	137 2	N	4	5 1	2	
						4 9						
09	240 N	193	-0-	-47	-0-	8 1	179 2	N	5	3 1	4	
						6 9						
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	4 1	100 2	N	3	6 1	1	
						3 9						
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	14 1	315 2	N	3	2 1	2	
						3 9						
12	186 N	121	-0-	-65	-0-	5 1	113 2	N	3	2 1	3	
						3 9						
TOTAL GAS PROD:		2,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		30						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 143971 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 7972												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	682 N	605	-0-	-77	-0-	25 1	576 2	N	4	4 1	3	
						4 9						
02	560 N	509	-0-	-51	-0-	22 1	484 2	N	3	4 1	2	
						3 9						
03	620 N	605	-0-	-15	-0-	27 1	575 2	N	3	2 1	3	
						3 9						
04	600 N	590	-0-	-10	-0-	25 1	562 2	N	3	4 1	2	
						3 9						
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	26 1	590 2	N	3	2 1	3	
						3 9						
06	600 N	589	-0-	-11	-0-	25 1	558 2	N	5	4 1	4	
						6 9						
07	620 N	602	-0-	-18	-0-	26 1	570 2	N	5	4 1	5	
						6 9						
08	620 N	546	-0-	-74	-0-	23 1	517 2	N	5	7 1	3	
						6 9						
09	600 N	540	-0-	-60	-0-	23 1	509 2	N	7	5 1	5	
						8 9						
10	589 N	562	-0-	-27	-0-	23 1	535 2	N	4	7 1	2	
						4 9						
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	27 1	607 2	N	4	2 1	4	
						4 9						
12	558 N	526	-0-	-32	-0-	21 1	501 2	N	4	3 1	5	
						4 9						
TOTAL GAS PROD:		6,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		50						

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		73	RRCID ->	144024	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8656	PERF. 7502 - 7780			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1426 N	1341	-0-	-85	-0-	56 1	1281 2	N	4	4 1			3
							4 9							
02		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	62 1	1381 2	N	2	3 1			2
							2 9							
03		1488 N	1397	-0-	-91	-0-	62 1	1332 2	N	3	2 1			3
							3 9							
04		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	56 1	1274 2	N	3	4 1			2
							3 9							
05		1488 N	1460	-0-	-28	-0-	62 1	1395 2	N	3	2 1			3
							3 9							
06		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	62 1	1382 2	N	5	4 1			4
							6 9							
07		1364 N	1244	-0-	-120	-0-	54 1	1184 2	N	5	4 1			5
							6 9							
08		1457 N	1351	-0-	-106	-0-	57 1	1288 2	N	5	7 1			3
							6 9							
09		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	63 1	1417 2	N	23	10 1			16
							25 9							
10		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	64 1	1479 2	N	12	23 1			5
							13 9							
11		1320 N	1219	-0-	-101	-0-	52 1	1163 2	N	4	6 1			3
							4 9							
12		1488 N	1411	-0-	-77	-0-	58 1	1349 2	N	4	2 1			5
							4 9							
TOTAL GAS PROD:		16,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		73								

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		57	RRCID ->	144026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8770	PERF. 7418 - 8418
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 102 RRCID -> 144569										COMPL. DATE 01/19/1993	TOTAL DEPTH 8668	PERF. 7461	- 7744
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	18 9	1 9	407 2	N	8	3 1		6
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	371 2	N	1	6 1		1
03	589 N	264	-0-	-325	-0-	12 1	1 9	251 2	N	1	1 1		1
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	657 2	N	2	2 1		1
05	434 N	304	-0-	-130	-0-	13 3	1 9	288 2	N	3	2 1		2
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	453 2	N	3	2 1		3
07	713 N	319	-0-	-394	-0-	14 4	1 9	301 2	N	4	3 1		4
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	419 2	N	3	5 1		2
09	480 N	278	-0-	-202	-0-	12 4	1 9	262 2	N	4	3 1		3
10	310 N	256	-0-	-54	-0-	10 4	1 9	242 2	N	4	5 1		2
11	420 N	211	-0-	-209	-0-	9 3	1 9	199 2	N	3	2 1		3
*12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	288 2	N	2	2 1		3
TOTAL GAS PROD:		4,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 144570										COMPL. DATE 12/13/1992	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 7611	- 7801
01	3720 X	3368	-0-	-352	-0-	139 37	1 9	3192 2	N	34	30 1		25
02	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	159 20	1 9	3531 2	N	18	29 1		14
03	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	166 26	1 9	3592 2	N	24	13 1		25
04	3600 X	2937	-0-	-663	-0-	123 26	1 9	2788 2	N	24	33 1		16
05	3720 X	3625	-0-	-95	-0-	155 10	1 9	3460 2	N	9	17 1		8
06	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	167 6	1 9	3712 2	N	5	9 1		4
07	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	167 43	1 9	3679 2	N	39	7 1		36
08	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	167 35	1 9	3760 2	N	32	50 1		18
09	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	168 35	1 9	3762 2	N	32	28 1		22
10	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	168 29	1 9	3891 2	N	26	37 1		11
11	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	174 23	1 9	3863 2	N	21	12 1		20
12	3720 X	3470	-0-	-250	-0-	141 31	1 9	3298 2	N	28	13 1		35
TOTAL GAS PROD:		44,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		292							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//	06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//	916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	108	RRCID ->	144571	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7219 - 7235		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

BARNES EST.			WELL #:	1	RRCID ->	145781	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	7708	PERF.	6770 - 7322	

01		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	10 1	3244 2	Y	-0-			-0-
02		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	6 1	2528 2	Y	-0-			-0-
03		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2 1	2538 2	Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	754	-0-	-0-	-0-	1 1	753 2	Y	-0-			-0-
05		3156 X	2402	-0-	-0-	-0-	3 1	2399 2	Y	-0-			-0-
06		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	3 1	2290 2	Y	-0-			-0-
07		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	5 1	2753 2	Y	-0-			-0-
08		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	3 1	2182 2	Y	-0-			-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	2592	-0-	-0-	-0-	3 1	2589 2	Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	2242	-0-	-0-	-0-	2 1	2240 2	Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	2719	-0-	-0-	-0-	7 1	2712 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,273	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BARNES EST.			WELL #:	2-C	RRCID ->	145784	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	6788 - 6816	

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																	
BARNES EST. WELL #: 2-T RRCID -> 145785 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7294 - 7270																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 87 RRCID -> 146062 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 7170																	
01		558 N	363	-0-	-195	-0-	15	1	344	2	N	4	4	1			3

02		392 N	338	-0-	-54	-0-	15	1	321	2	N	2	3	1			2
03		434 N	392	-0-	-42	-0-	17	1	373	2	N	2	1	1			3
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	375	2	N	3	4	1			2
05		376 N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	357	2	N	3	2	1			3
06		404 N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	381	2	N	5	4	1			4
07		699 N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	663	2	N	5	4	1			5
08		537 N	537	-0-	-0-	-0-	23	1	508	2	N	5	7	1			3
09		501 N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	472	2	N	7	5	1			5
10		713 N	461	-0-	-252	-0-	19	1	438	2	N	4	7	1			2
11		510 N	456	-0-	-54	-0-	19	1	433	2	N	4	2	1			4
12		527 N	446	-0-	-81	-0-	18	1	424	2	N	4	3	1			5
TOTAL GAS PROD: 5,368													TOTAL CONDENSATE PROD: 48				

OIL AND GAS DIVISION

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	505	2	N	4	4	1	3
						4	9							
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	N	3	4	1	2
						3	9							
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	23	1	491	2	N	3	2	1	3
						3	9							
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	22	1	509	2	N	3	4	1	2
						3	9							
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	299	2	N	2	2	1	2
						2	9							
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	283	2	N	4	3	1	3
						4	9							
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	N	5	3	1	5
						6	9							
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	281	2	N	5	7	1	3
						6	9							
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	N	7	5	1	5
						8	9							
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	318	2	N	4	7	1	2
						4	9							
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	314	2	N	4	2	1	4
						4	9							
*12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	N	4	3	1	5
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		4,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		48								

G.B.G.L. & C. WELL #: 7 RRCID -> 146822 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204														
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	80	1	960	2	Y	2	4	1	3
						2	9							
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	75	1	883	2	Y	-0-			3
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	100	1	1145	2	Y	2			5
						2	9							
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	88	1	1007	2	Y	5	4	1	6
						6	9							
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	90	1	1077	2	Y	5	6	1	5
						6	9							
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	83	1	937	2	Y	7	11	1	1
						8	9							
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	87	1	995	2	Y	4			5
						4	9							
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	90	1	1054	2	Y	3			8
						3	9							
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	78	1	928	2	Y	5	5	1	8
						6	9							
10	837 N	655	-0-	-182	-0-	53	1	595	2	Y	6	11	1	3
						7	9							
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	72	1	869	2	Y	5	6	1	2
						6	9							
*12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	88	1	1084	2	Y	6			8
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		12,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		50								

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	713 N	6	-0-	-707	-0-	4	2	2	9	N	2	1
02	644 N	272	-0-	-372	-0-	12	1	259	2	N	1	1
						1	9					
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	16	1	349	2	N	3	1
						3	9					
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	3
05	310 N	3	-0-	-307	-0-	3	2			N	-0-	-0-
06	360 N	199	-0-	-161	-0-	9	1	190	2	N	-0-	-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	-0-
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	24	1	537	2	N	4	2
						4	9					
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	409	2	N	5	4
						6	9					
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	341	2	N	5	6
						6	9					
11	540 N	284	-0-	-256	-0-	12	1	269	2	N	3	2
						3	9					
12	434 N	251	-0-	-183	-0-	10	1	239	2	N	2	2
						2	9					
TOTAL GAS PROD:		2,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

G.B.G.L. & C. WELL #: 6 RRCID -> 146876 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6979 - 7678												

01	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	162	1	1935	2	Y	6	4
						7	9					
02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	134	1	1569	2	Y	3	
						3	9					
03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	163	1	1868	2	Y	2	
						2	9					
04	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	152	1	1743	2	Y	2	23
						2	9					
05	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	155	1	1843	2	Y	-0-	1
06	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	157	1	1781	2	Y	-0-	1
07	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	149	1	1711	2	Y	-0-	
08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	158	1	1856	2	Y	-0-	
09	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	145	1	1718	2	Y	6	
						7	9					
10	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	154	1	1733	2	Y	-0-	
11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	120	1	1444	2	Y	-0-	
*12	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	145	1	1776	2	Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:		22,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
G.B.G.L. & C. CO., LTD. WELL #: 8 RRCID -> 148545 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6940 - 7216															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	2	Y	-0-			-0-
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	26	1	307	2	Y	-0-			-0-
03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	329	2	Y	-0-			-0-
04		351 N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	323	2	Y	-0-			-0-
05		426 N	426	-0-	-0-	-0-	33	1	393	2	Y	-0-			-0-
06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	2	Y	-0-			-0-
07		639 N	639	-0-	-0-	-0-	51	1	588	2	Y	-0-			-0-
08		805 N	805	-0-	-0-	-0-	63	1	742	2	Y	-0-			-0-
09		863 N	863	-0-	-0-	-0-	67	1	792	2	Y	4			4
							4	9							
10		975 N	975	-0-	-0-	-0-	79	1	889	2	Y	6	7 1		3
							7	9							
11		961 N	961	-0-	-0-	-0-	73	1	882	2	Y	5	6 1		2
							6	9							
*12		912 N	912	-0-	-0-	-0-	68	1	836	2	Y	7			9
							8	9							
TOTAL GAS PROD:			7,368			TOTAL CONDENSATE PROD:			22						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 121 RRCID -> 150026 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7692 - 8522															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	21	1	472	2	N	4	3 1		3
							4	9							
02		504 N	297	-0-	-207	-0-	13	1	282	2	N	2	4 1		1
							2	9							
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	398	2	N	3	1 1		3
							3	9							
04		480 N	382	-0-	-98	-0-	16	1	365	2	N	1	3 1		1
							1	9							
05		460 N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	436	2	N	4	2 1		3
							4	9							
06		420 N	281	-0-	-139	-0-	12	1	267	2	N	2	3 1		2
							2	9							
07		435 N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	410	2	N	5	2 1		5
							6	9							
08		465 N	448	-0-	-17	-0-	19	1	423	2	N	5	7 1		3
							6	9							
09		468 N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	440	2	N	7	5 1		5
							8	9							
10		493 N	493	-0-	-0-	-0-	20	1	469	2	N	4	7 1		2
							4	9							
11		420 N	255	-0-	-165	-0-	11	1	241	2	N	3	2 1		3
							3	9							
12		496 N	381	-0-	-115	-0-	16	1	362	2	N	3	2 1		4
							3	9							
TOTAL GAS PROD:			4,817			TOTAL CONDENSATE PROD:			43						

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 124 RRCID -> 150165 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8036 - 8178													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	3658 X	3595	-0-	-63	-0-	149	1	3424	2	N	20		52
						22	9						
02	3304 X	3136	-0-	-168	-0-	135	1	2992	2	N	8		60
						9	9						
03	3782 X	3445	-0-	-337	-0-	152	1	3284	2	N	8	47 1	21
						9	9						
04	3660 X	3136	-0-	-524	-0-	132	1	2992	2	N	11		32
						12	9						
05	3782 X	3227	-0-	-555	-0-	138	1	3078	2	N	10		42
						11	9						
06	3480 X	3067	-0-	-413	-0-	132	1	2929	2	N	5	41 1	6
						6	9						
07	3472 X	3227	-0-	-245	-0-	140	1	3086	2	N	1		7
						1	9						
08	3441 X	3033	-0-	-408	-0-	129	1	2900	2	N	4		11
						4	9						
09	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	135	1	3019	2	N	1		12
						1	9						
10	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	134	1	3109	2	N	3		15
						3	9						
11	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	144	1	3199	2	N	2		17
						2	9						
12	3255 X	3042	-0-	-213	-0-	124	1	2905	2	N	12	17 1	12
						13	9						
TOTAL GAS PROD:		38,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		85							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 150679 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7603 - 7852													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	31	1	707	2	N	-0-		-0-
02	364 N	315	-0-	-49	-0-	14	1	301	2	N	-0-		-0-
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	48	1	1026	2	N	-0-		-0-
04	660 N	588	-0-	-72	-0-	24	1	555	2	N	8		8
						9	9						
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	377	2	N	1		9
						1	9						
06	660 N	506	-0-	-154	-0-	22	1	484	2	N	-0-	9 1	-0-
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	31	1	690	2	N	-0-		-0-
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	24	1	545	2	N	-0-		-0-
09	510 N	349	-0-	-161	-0-	15	1	334	2	N	-0-		-0-
10	682 N	590	-0-	-92	-0-	24	1	565	2	N	1		1
						1	9						
11	540 N	354	-0-	-186	-0-	15	1	337	2	N	2		3
						2	9						
12	372 N	328	-0-	-44	-0-	13	1	315	2	N	-0-	3 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

OIL AND GAS DIVISION

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	26 1	591 2	N	4	3 1		3
							4 9						
02		580 N	580	-0-	-0-	-0-	25 1	552 2	N	3	4 1		2
							3 9						
03		573 N	573	-0-	-0-	-0-	25 1	545 2	N	3	2 1		3
							3 9						
04		600 N	526	-0-	-74	-0-	22 1	501 2	N	3	4 1		2
							3 9						
05		651 N	574	-0-	-77	-0-	24 1	547 2	N	3	2 1		3
							3 9						
06		667 N	667	-0-	-0-	-0-	29 1	634 2	N	4	3 1		4
							4 9						
07		683 N	683	-0-	-0-	-0-	29 1	648 2	N	5	4 1		5
							6 9						
08		703 N	703	-0-	-0-	-0-	30 1	667 2	N	5	7 1		3
							6 9						
09		693 N	693	-0-	-0-	-0-	29 1	656 2	N	7	5 1		5
							8 9						
10		651 N	576	-0-	-75	-0-	24 1	548 2	N	4	7 1		2
							4 9						
11		630 N	519	-0-	-111	-0-	23 1	493 2	N	3	2 1		3
							3 9						
*12		703 N	703	-0-	-0-	-0-	29 1	671 2	N	3	2 1		4
							3 9						
TOTAL GAS PROD:			7,418	TOTAL CONDENSATE PROD:			47						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		1798 X	1733	-0-	-65	-0-	72 1	1658 2	N	3			4
							3 9						
02		1624 X	1546	-0-	-78	-0-	67 1	1478 2	N	1			5
							1 9						
03		1798 X	1672	-0-	-126	-0-	74 1	1597 2	N	1	4 1		2
							1 9						
04		1680 N	1644	-0-	-36	-0-	69 1	1573 2	N	2			4
							2 9						
05		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	73 1	1637 2	N	2			6
							2 9						
06		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	71 1	1566 2	N	2	6 1		2
							2 9						
07		1705 N	1616	-0-	-89	-0-	70 1	1545 2	N	1			3
							1 9						
08		1705 N	1616	-0-	-89	-0-	69 1	1547 2	N	-0-			3
							1 9						
09		1650 N	1632	-0-	-18	-0-	70 1	1561 2	N	1			4
							1 9						
10		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	72 1	1679 2	N	6			10
							7 9						
11		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	68 1	1522 2	N	4			14
							4 9						
*12		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	71 1	1655 2	N	13	15 1		12
							14 9						
TOTAL GAS PROD:			19,902	TOTAL CONDENSATE PROD:			36						

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		144	RRCID ->	162556	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	8561	PERF.	7900 - 8015	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	1116 X	920	-0-	-196	-0-	38 1	879 2	N	3		4 1		2
						3 9							
02	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	51 1	1138 2	N	3		3 1		2
						3 9							
03	1240 X	1192	-0-	-48	-0-	53 1	1136 2	N	3		2 1		3
						3 9							
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	45 1	1022 2	N	3		4 1		2
						3 9							
05	1240 N	1054	-0-	-186	-0-	45 1	994 2	N	14		3 1		13
						15 9							
06	1140 N	1052	-0-	-88	-0-	45 1	995 2	N	11		15 1		9
						12 9							
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	49 1	1073 2	N	5		9 1		5
						6 9							
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	47 1	1053 2	N	4		7 1		2
						4 9							
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	51 1	1134 2	N	24		10 1		16
						26 9							
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	47 1	1095 2	N	11		22 1		5
						12 9							
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	49 1	1079 2	N	14		6 1		13
						15 9							
*12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	67 1	1572 2	N	18		9 1		22
						20 9							
TOTAL GAS PROD:		13,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		113							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		146	RRCID ->	162843	COMPL. DATE	05/04/1997	TOTAL DEPTH	8868	PERF.	7800 - 7912
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 149 RRCID -> 163526 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 8916													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	47	1	1087	2	N	2		3
						2	9						
02	952 N	448	-0-	-504	-0-	19	1	428	2	N	1		4
						1	9						
03	1457 N	299	-0-	-1158	-0-	13	1	283	2	N	3	3 1	4
						3	9						
04	1110 N	993	-0-	-117	-0-	42	1	951	2	N	-0-		4
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	29	1	651	2	N	1		5
						1	9						
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	57	1	1257	2	N	-0-	5 1	-0-
07	1023 N	914	-0-	-109	-0-	40	1	874	2	N	-0-		-0-
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	70	1	1590	2	N	4		4
						4	9						
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	58	1	1302	2	N	1		5
						1	9						
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	76	1	1757	2	N	2		7
						2	9						
11	1410 N	1234	-0-	-176	-0-	53	1	1180	2	N	1		8
						1	9						
*12	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	102	1	2384	2	N	3	8 1	3
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		14,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	568 X	568	-0-	-0-	-0-	24	1	540	2	N	4	4 1	3
						4	9						
02	276 X	276	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	N	3	4 1	2
						3	9						
03	282 X	282	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	N	3	2 1	3
						3	9						
04	540 N	181	-0-	-359	-0-	8	1	171	2	N	2	4 1	1
						2	9						
05	310 N	187	-0-	-123	-0-	8	1	176	2	N	3	2 1	2
						3	9						
06	270 N	189	-0-	-81	-0-	8	1	175	2	N	5	3 1	4
						6	9						
07	186 N	135	-0-	-51	-0-	6	1	123	2	N	5	4 1	5
						6	9						
08	186 N	141	-0-	-45	-0-	6	1	129	2	N	5	7 1	3
						6	9						
09	180 N	132	-0-	-48	-0-	5	1	119	2	N	7	5 1	5
						8	9						
10	124 N	66	-0-	-58	-0-	3	1	59	2	N	4	7 1	2
						4	9						
11	150 N	43	-0-	-107	-0-	2	1	37	2	N	4	2 1	4
						4	9						
12	124 N	31	-0-	-93	-0-	1	1	29	2	N	1	3 1	2
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		2,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		46							

OIL AND GAS DIVISION

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 155 RRCID -> 164263 COMPL. DATE 08/15/1997										TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7522 - 7560		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01		676 N	676	-0-	-0-	-0-	28 1	644 2	N	4	4	1		3
							4 9							
02		644 N	598	-0-	-46	-0-	26 1	569 2	N	3	4	1		2
							3 9							
03		682 N	644	-0-	-38	-0-	28 1	613 2	N	3	2	1		3
							3 9							
04		660 N	621	-0-	-39	-0-	26 1	592 2	N	3	4	1		2
							3 9							
05		651 N	636	-0-	-15	-0-	27 1	606 2	N	3	2	1		3
							3 9							
06		630 N	622	-0-	-8	-0-	27 1	589 2	N	5	4	1		4
							6 9							
07		651 N	620	-0-	-31	-0-	27 1	587 2	N	5	4	1		5
							6 9							
08		651 N	602	-0-	-49	-0-	25 1	571 2	N	5	7	1		3
							6 9							
09		630 N	603	-0-	-27	-0-	25 1	570 2	N	7	5	1		5
							8 9							
10		650 N	650	-0-	-0-	-0-	27 1	619 2	N	4	7	1		2
							4 9							
11		649 N	649	-0-	-0-	-0-	28 1	617 2	N	4	2	1		4
							4 9							
*12		646 N	646	-0-	-0-	-0-	26 1	616 2	N	4	3	1		5
							4 9							
TOTAL GAS PROD:			7,567	TOTAL CONDENSATE PROD:			50							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 164335 COMPL. DATE 08/09/1997										TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7975 - 7992		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 164336 COMPL. DATE 08/22/1997										TOTAL DEPTH	8616	PERF. 7508 - 7522		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 165626 COMPL. DATE 07/30/1997										TOTAL DEPTH	8261	PERF. 7856 - 7936		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 165731 COMPL. DATE 08/22/1997										TOTAL DEPTH	8616	PERF. 7508 - 7522		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 165735 COMPL. DATE 11/13/1997										TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7520 - 8146		
01	1302	N	970	-0-	-332	-0-	40	1	929	2	N	1		2
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	1	9	42	1	N	5		7
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	6	9	40	1	N	-0-	5 1	2
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	42	1	42	1	N	-0-		2
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	54	1	1187	2	N	7		9
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	8	9	40	1	N	1	9 1	1
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1	9	47	1	N	1		2
08	1240	N	799	-0-	-441	-0-	34	1	765	2	N	-0-		2
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	40	1	899	2	N	1		3
10	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1	9	43	1	N	2		5
11	780	N	764	-0-	-16	-0-	2	9	33	1	N	2		7
12	961	N	679	-0-	-282	-0-	2	9	28	1	N	3	7 1	3
TOTAL GAS PROD:										11,316	TOTAL CONDENSATE PROD:		23	

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																		
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 165991 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 8630																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01		2914 X	616	-0-	-2298	-0-		25	1	580	2	N	10	9	1	7		
								11	9									
02		2632 X	1448	-0-	-1184	-0-		62	1	1379	2	N	6	8	1	5		
								7	9									
03		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-		140	1	3028	2	N	10	4	1	11		
								11	9									
04		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-		86	1	1943	2	N	4	12	1	3		
								4	9									
05		1612 N	1413	-0-	-199	-0-		60	1	1342	2	N	10	4	1	9		
								11	9									
06		2910 X	1413	-0-	-1497	-0-		61	1	1342	2	N	9	10	1	8		
								10	9									
07		3007 X	1453	-0-	-1554	-0-		63	1	1383	2	N	6	9	1	5		
								7	9									
08		3007 X	2341	-0-	-666	-0-		99	1	2236	2	N	5	7	1	3		
								6	9									
09		2402 X	2402	-0-	-0-	-0-		102	1	2292	2	N	7	5	1	5		
								8	9									
10		2498 X	2498	-0-	-0-	-0-		103	1	2391	2	N	4	7	1	2		
								4	9									
11		2280 X	1247	-0-	-1033	-0-		54	1	1190	2	N	3	2	1	3		
								3	9									
12		2480 N	2182	-0-	-298	-0-		89	1	2089	2	N	4	2	1	5		
								4	9									
TOTAL GAS PROD:			22,225											TOTAL CONDENSATE PROD:	78			

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167784 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 7456																		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167785 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7889 - 7905																		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		164	RRCID ->	168018	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 7359 - 7370
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	155 X	95	-0-	-60	-0-	4 1	88 2	N	3	4 1	2
						3 9					
02	140 X	130	-0-	-10	-0-	6 1	122 2	N	2	2 1	2
						2 9					
03	155 X	126	-0-	-29	-0-	5 1	118 2	N	3	2 1	3
						3 9					
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5 1	108 2	N	3	4 1	2
						3 9					
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	5 1	117 2	N	3	2 1	3
						3 9					
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6 1	131 2	N	5	4 1	4
						6 9					
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	4 1	99 2	N	4	4 1	4
						4 9					
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5 1	117 2	N	5	6 1	3
						6 9					
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	5 1	120 2	N	7	5 1	5
						8 9					
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5 1	127 2	N	4	7 1	2
						4 9					
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7 1	159 2	N	4	2 1	4
						4 9					
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6 1	147 2	N	4	3 1	5
						4 9					
TOTAL GAS PROD:		1,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		47					

BARNES EST.		WELL #:		4	RRCID ->	173921	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	7702	PERF. 7354 - 7372
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		175	RRCID ->	176034	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8218 - 8318
01	434 X	62	-0-	-372	-0-	3 1	59 2	N	-0-		-0-
02	392 X	4	-0-	-388	-0-	4 2		N	-0-		-0-
03	434 X	39	-0-	-395	-0-	2 1	37 2	N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7 1	163 2	N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	13 1	285 2	N	-0-		-0-
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	5 1	112 2	N	-0-		-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	83 2	N	-0-		-0-
10	310 N	140	-0-	-170	-0-	6 1	134 2	N	-0-		-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5 1	117 2	N	-0-		-0-
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7 1	155 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 183		RRCID -> 193271	COMPL. DATE 02/15/2003	TOTAL DEPTH	8910	PERF. 7716	- 7736			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 X	199	-0-	-49	-0-	8 1	190 2	N	1	2 1		1
						1 9						
02	1568 X	279	-0-	-1289	-0-	12 1	265 2	N	2	2 1		1
						2 9						
03	1736 X	434	-0-	-1302	-0-	19 1	413 2	N	2	1 1		2
						2 9						
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	7 1	170 2	N	2	3 1		1
						2 9						
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	49 1	1082 2	N	3	2 1		2
						3 9						
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	48 1	1059 2	N	5	3 1		4
						6 9						
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11 1	236 2	N	4	4 1		4
						4 9						
08	1147 N	267	-0-	-880	-0-	11 1	253 2	N	3	5 1		2
						3 9						
09	1110 N	223	-0-	-887	-0-	9 1	208 2	N	5	3 1		4
						6 9						
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	9 1	200 2	N	3	6 1		1
						3 9						
11	270 N	210	-0-	-60	-0-	9 1	197 2	N	4	2 1		3
						4 9						
12	217 N	175	-0-	-42	-0-	7 1	164 2	N	4	2 1		5
						4 9						
TOTAL GAS PROD:		4,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		38						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 185		RRCID -> 194068	COMPL. DATE 12/30/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7860	- 7909			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		181	RRCID ->	194082	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8220 -	8240	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	802 X	802	-0-	-0-	-0-	33 1	760 2	N	8	5 1			6
02	773 X	773	-0-	-0-	-0-	9 9							
03	837 X	658	-0-	-179	-0-	33 1	736 2	N	4	7 1			3
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	4 9							
05	868 N	629	-0-	-239	-0-	29 1	627 2	N	2	3 1			2
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	2 9							
07	868 N	603	-0-	-265	-0-	36 1	806 2	N	2	3 1			1
08	620 N	568	-0-	-52	-0-	2 9							
09	810 N	563	-0-	-247	-0-	27 1	599 2	N	3	2 1			2
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	3 9							
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	35 1	773 2	N	5	3 1			4
12	589 N	583	-0-	-6	-0-	6 9							
						26 1	571 2	N	5	4 1			5
						6 9							
						24 1	538 2	N	5	7 1			3
						6 9							
						24 1	531 2	N	7	5 1			5
						8 9							
						24 1	564 2	N	4	7 1			2
						4 9							
						24 1	542 2	N	3	2 1			3
						3 9							
						24 1	555 2	N	4	2 1			5
						4 9							
TOTAL GAS PROD:		7,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		52							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		193	RRCID ->	194401	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	8668	PERF. 7514 -	7782	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 X	414	-0-	-144	-0-	17 1	394 2	N	3	3 1			2
02	504 X	317	-0-	-187	-0-	3 9							
03	558 X	408	-0-	-150	-0-	14 1	302 2	N	1	2 1			1
04	390 N	345	-0-	-45	-0-	1 9							
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	18 1	388 2	N	2	1 1			2
06	390 N	322	-0-	-68	-0-	2 9							
07	372 N	294	-0-	-78	-0-	14 1	328 2	N	3	3 1			2
08	403 N	287	-0-	-116	-0-	3 9							
09	330 N	285	-0-	-45	-0-	17 1	379 2	N	3	2 1			3
10	279 N	245	-0-	-34	-0-	3 9							
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14 1	304 2	N	4	4 1			3
*12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	12 1	275 2	N	6	4 1			5
						7 9							
						12 1	269 2	N	5	7 1			3
						6 9							
						12 1	265 2	N	7	5 1			5
						8 9							
						10 1	231 2	N	4	7 1			2
						4 9							
						14 1	297 2	N	3	2 1			3
						3 9							
						14 1	335 2	N	3	2 1			4
						3 9							
TOTAL GAS PROD:		3,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		44							

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		191	RRCID ->	194690	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7836 -	8178		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	775 X	381	-0-	-394	-0-	16	1	362	2	N	3	2	1	2
						3	9							
02	700 X	297	-0-	-403	-0-	13	1	282	2	N	2	2	1	2
						2	9							
03	775 X	243	-0-	-532	-0-	11	1	228	2	N	4	1	1	5
						4	9							
04	360 N	326	-0-	-34	-0-	13	1	306	2	N	6	7	1	4
						7	9							
05	341 N	305	-0-	-36	-0-	13	1	290	2	N	2	4	1	2
						2	9							
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	N	4	3	1	3
						4	9							
07	341 N	209	-0-	-132	-0-	9	1	197	2	N	3	3	1	3
						3	9							
08	310 N	236	-0-	-74	-0-	10	1	222	2	N	4	5	1	2
						4	9							
09	240 N	181	-0-	-59	-0-	7	1	167	2	N	6	4	1	4
						7	9							
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	9	1	204	2	N	2	5	1	1
						2	9							
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	315	2	N	3	1	1	3
						3	9							
*12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	N	4	2	1	5
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		3,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		43								

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		192	RRCID ->	195174	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	8970	PERF. 8246 -	8610
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		195	RRCID ->	195192	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	8685	PERF. 8246 -	8353
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196171 COMPL. DATE 07/08/2003										TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8404 - 8431
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 200 RRCID -> 196172 COMPL. DATE 06/27/2003										TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8035 - 8117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 196297 COMPL. DATE 07/04/2003										TOTAL DEPTH	8868	PERF. 7575 - 7580
01	93	X	47	-0-	-46	-0-	2 1	43 2	N	2	1 1	1
02	84	X	71	-0-	-13	-0-	2 9	67 2	N	1	1 1	1
03	93	X	44	-0-	-49	-0-	3 1	42 2	N	-0-		1
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	1 9	82 2	N	1	1 1	1
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	2 1	80 2	N	1	1 1	1
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1 9	45 2	N	1	1 1	1
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	2 1	60 2	N	3	2 1	2
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	3 1	77 2	N	4	4 1	2
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4 9	87 2	N	4	3 1	3
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4 9	80 2	N	5	6 1	2
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	3 1	78 2	N	2	2 1	2
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	2 9	72 2	N	2	2 1	2
TOTAL GAS PROD:			876			TOTAL CONDENSATE PROD:			26			

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
STANFORD, P. H.		WELL #:		5	RRCID ->	196433	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8275 - 8824		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	119	1	355	2	Y	-0-		3
02		364 N	302	-0-	-62	-0-	65	1	237	2	Y	-0-		3
03		434 N	303	-0-	-131	-0-	64	1	239	2	Y	-0-		3
04	DLQ	G-10	452	-0-	452	452	92	1	360	2	Y	-0-		3
05		919 N	467	-0-	-452	-0-	102	1	365	2	Y	-0-		3
06		399 N	399	-0-	-0-	-0-	86	1	313	2	Y	-0-		3
07		465 N	416	-0-	-49	-0-	86	1	330	2	Y	-0-		3
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	98	1	369	2	Y	-0-		3
09		426 N	426	-0-	-0-	-0-	95	1	331	2	Y	-0-		3
10	DLQ	G-10	471	-0-	471	471	102	1	369	2	Y	-0-	2 1	1
11	DLQ	G-10	436	-0-	436	907	99	1	337	2	Y	-0-		1
12	DLQ	G-10	381	-0-	381	1288	84	1	297	2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		4,994				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		205	RRCID ->	196675	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8952 - 9024		
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	1		2
02		224 N	158	-0-	-66	-0-	1	9	7	1	N	-0-		2
03		186 N	185	-0-	-1	-0-	8	1	176	2	N	1	2 1	1
04		150 N	127	-0-	-23	-0-	5	1	121	2	N	1		2
05		186 N	148	-0-	-38	-0-	6	1	141	2	N	1		3
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	219	2	N	2	3 1	2
07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	N	-0-		2
08		155 N	149	-0-	-6	-0-	6	1	143	2	N	-0-		2
09		240 N	210	-0-	-30	-0-	9	1	201	2	N	-0-		2
10		217 N	179	-0-	-38	-0-	7	1	171	2	N	1		3
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	N	2		5
12		217 N	169	-0-	-48	-0-	2	9	7	1	N	3	5 1	3
							3	9						
TOTAL GAS PROD:		2,105				TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 209 RRCID -> 196873 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 7650														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	496 X	463	-0-	-33	-0-	20	1	439	2	N	4	4	1	3
						4	9							
02	448 X	292	-0-	-156	-0-	13	1	278	2	N	1	3	1	1
						1	9							
03	496 X	397	-0-	-99	-0-	18	1	378	2	N	1	1	1	1
						1	9							
04	450 N	332	-0-	-118	-0-	14	1	316	2	N	2	2	1	1
						2	9							
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	336	2	N	1	1	1	1
						1	9							
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	468	2	N	3	2	1	2
						3	9							
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	23	1	505	2	N	2	2	1	2
						2	9							
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	18	1	408	2	N	2	3	1	1
						2	9							
09	480 N	440	-0-	-40	-0-	19	1	415	2	N	5	3	1	3
						6	9							
10	527 N	490	-0-	-37	-0-	20	1	468	2	N	2	4	1	1
						2	9							
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	413	2	N	2	1	1	2
						2	9							
*12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	25	1	577	2	N	1	1	1	2
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		5,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		26								

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	1519 X	1215	-0-	-304	-0-	51	1	1164	2	N	-0-		1	
02	1400 X	1256	-0-	-144	-0-	54	1	1196	2	N	5		6	
						6	9							
03	1550 X	1381	-0-	-169	-0-	61	1	1319	2	N	1	5	1	2
						1	9							
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	59	1	1341	2	N	1		3	
						1	9							
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	62	1	1396	2	N	2		5	
						2	9							
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	66	1	1456	2	N	2	5	1	2
						2	9							
07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	64	1	1410	2	N	1		3	
						1	9							
08	1457 N	1432	-0-	-25	-0-	61	1	1370	2	N	1		4	
						1	9							
09	1530 N	1439	-0-	-91	-0-	61	1	1378	2	N	-0-		4	
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	62	1	1447	2	N	-0-		4	
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	64	1	1427	2	N	-0-		4	
12	1488 N	1467	-0-	-21	-0-	60	1	1407	2	N	-0-	4	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

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

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	192	RRCID ->	212814	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	7985 -	8012
01	855 X	855	-0-	-0-	-0-	35 1	813 2	N	6			7
02	1120 X	822	-0-	-298	-0-	35 1	785 2	N	2			9
03	1240 X	1158	-0-	-82	-0-	52 1	1105 2	N	1	7 1		3
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	46 1	1034 2	N	1			4
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	57 1	1269 2	N	2			6
06	1110 N	735	-0-	-375	-0-	32 1	701 2	N	2	6 1		2
07	1116 N	961	-0-	-155	-0-	42 1	918 2	N	1			3
08	1302 N	842	-0-	-460	-0-	36 1	806 2	N	-0-			3
09	750 N	667	-0-	-83	-0-	28 1	638 2	N	1			4
10	961 N	841	-0-	-120	-0-	35 1	803 2	N	3			7
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	48 1	1075 2	N	1			8
*12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	44 1	1043 2	N	4	9 1		3

TOTAL GAS PROD: 11,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	58R	RRCID ->	213591	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8919 -	9030
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006										TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8540	-	8728
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1736 X	1577	-0-	-159	-0-	66	1	1509	2	N	2		2	
02	1540 X	1515	-0-	-25	-0-	65	1	1449	2	N	1		3	
03	1705 X	1530	-0-	-175	-0-	67	1	1456	2	N	6	3 1	6	
04	1530 N	1509	-0-	-21	-0-	64	1	1444	2	N	1		7	
05	1674 N	1654	-0-	-20	-0-	71	1	1581	2	N	2		9	
06	1470 N	1452	-0-	-18	-0-	63	1	1389	2	N	-0-	9 1	-0-	
07	1550 N	1295	-0-	-255	-0-	56	1	1239	2	N	-0-		-0-	
08	1643 N	1221	-0-	-422	-0-	52	1	1168	2	N	1		1	
09	1440 N	1230	-0-	-210	-0-	53	1	1177	2	N	-0-		1	
10	1302 N	1276	-0-	-26	-0-	53	1	1223	2	N	-0-		1	
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	66	1	1471	2	N	-0-		1	
*12	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	69	1	1618	2	N	2	1 1	2	
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		17,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		15								

EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006										TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7018	-	7328
01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	135	1	1615	2	Y	53	9 1	95	
02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	138	1	1616	2	Y	19		114	
03	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	186	1	2131	2	Y	10		124	
04	DLQ G-10	2193	-0-	2193	2193	175	1	2009	2	Y	8	106 1	26	
05	2500 N	2247	-0-	-253	1940	174	1	2073	2	Y	-0-	3 1	23	
06	3000 N	1937	-0-	-1063	877	157	1	1780	2	Y	-0-		23	
07	2820 N	1943	-0-	-877	-0-	155	1	1788	2	Y	-0-		23	
08	2232 N	1972	-0-	-260	-0-	155	1	1817	2	Y	-0-		23	
09	1950 N	1835	-0-	-115	-0-	142	1	1678	2	Y	14		37	
10	DLQ G-10	1898	-0-	1898	1898	155	1	1742	2	Y	1		38	
11	DLQ G-10	1697	-0-	1697	3595	130	1	1567	2	Y	-0-		38	
12	DLQ G-10	1719	-0-	1719	5314	130	1	1589	2	Y	-0-		38	
TOTAL GAS PROD:		23,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		105								

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006										TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7835 - 8095	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	215	1	4924	2	N	12		18
						13	9						
02	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	197	1	4373	2	N	11		29
						12	9						
03	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	220	1	4744	2	N	1	23 1	7
						1	9						
04	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	204	1	4620	2	N	1		8
						1	9						
05	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	212	1	4730	2	N	9		17
						10	9						
06	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	207	1	4586	2	N	1	17 1	1
						1	9						
07	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	207	1	4552	2	N	1		2
						1	9						
08	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	196	1	4424	2	N	1		3
						1	9						
09	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	202	1	4526	2	N	-0-		3
10	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	208	1	4811	2	N	6		9
						7	9						
11	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	207	1	4600	2	N	10		19
						11	9						
*12	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	191	1	4493	2	N	18	20 1	17
						20	9						
TOTAL GAS PROD:		57,927		TOTAL CONDENSATE PROD:						71			

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006										TOTAL DEPTH	8740	PERF. 7845 - 7928	
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-		-0-
03	31 X	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	50	1	1094	2	N	-0-		-0-
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	21	1	491	2	N	11	6 1	5
						12	9						
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	4	5 1	4
						4	9						
12	1178 N	39	-0-	-1139	-0-	2	1	37	2	N	-0-	2 1	2
TOTAL GAS PROD:		1,861		TOTAL CONDENSATE PROD:						15			

OIL AND GAS DIVISION

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	164	1	3754	2	N	24	36 1	18
						26	9						
02	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	147	1	3244	2	N	24	22 1	20
						26	9						
03	3751 X	3520	-0-	-231	-0-	154	1	3333	2	N	30	18 1	32
						33	9						
04	3810 X	3465	-0-	-345	-0-	146	1	3317	2	N	2	32 1	2
						2	9						
05	3937 X	3257	-0-	-680	-0-	139	1	3099	2	N	17	4 1	15
						19	9						
06	3810 X	2165	-0-	-1645	-0-	93	1	2070	2	N	2	15 1	2
						2	9						
07	3782 X	3302	-0-	-480	-0-	142	1	3136	2	N	22	4 1	20
						24	9						
08	3596 X	3425	-0-	-171	-0-	144	1	3256	2	N	23	30 1	13
						25	9						
09	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	151	1	3384	2	N	32	23 1	22
						35	9						
10	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	152	1	3518	2	N	25	36 1	11
						28	9						
11	3300 X	2921	-0-	-379	-0-	125	1	2776	2	N	18	12 1	17
						20	9						
12	3689 X	3175	-0-	-514	-0-	130	1	3044	2	N	1	12 1	6
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		39,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		220							

EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1364 N	1141	-0-	-223	-0-	88	1	1047	2	Y	5	9 1	37
						6	9						
02	1288 N	910	-0-	-378	-0-	71	1	836	2	Y	3		40
						3	9						
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	82	1	939	2	Y	2		42
						2	9						
04	DLQ G-10	984	-0-	984	984	79	1	903	2	Y	2	36 1	8
						2	9						
05	2006 N	1022	-0-	-984	-0-	79	1	943	2	Y	-0-	1 1	7
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	81	1	922	2	Y	-0-		7
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	83	1	955	2	Y	-0-		7
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	88	1	1035	2	Y	-0-		7
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	81	1	957	2	Y	6		13
						7	9						
10	DLQ G-10	1045	-0-	1045	1045	85	1	960	2	Y	-0-		13
11	DLQ G-10	854	-0-	854	1899	66	1	788	2	Y	-0-		13
12	DLQ G-10	870	-0-	870	2769	66	1	804	2	Y	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		12,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

OIL AND GAS DIVISION

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		240	RRCID ->	223365	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	8404	PERF. 7780 -	8143
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	306 X	306	-0-	-0-	-0-	13 1	292 2	N	1			1
02	372 X	372	-0-	-0-	-0-	16 1	355 2	N	1	1 1		1
03	248 X	148	-0-	-100	-0-	7 1	140 2	N	1	1 1		1
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	13 1	288 2	N	1	1 1		1
05	341 N	93	-0-	-248	-0-	4 1	88 2	N	1	1 1		1
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	13 1	288 2	N	2	1 1		2
07	310 N	293	-0-	-17	-0-	13 1	274 2	N	5	3 1		4
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6 1	142 2	N	3	5 1		2
09	300 N	96	-0-	-204	-0-	4 1	91 2	N	1	2 1		1
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	15 1	340 2	N	5	4 1		2
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	11 1	242 2	N	3	2 1		3
*12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	11 1	251 2	N	3	2 1		4
TOTAL GAS PROD:		2,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		27						

EL CORAZON RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	223387	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7442 -	7530
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	14 1	170 2	Y	-0-			4
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	24 1	280 2	Y	-0-			4
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	15 1	176 2	Y	-0-			4
04 DLQ	G-10	278	-0-	-278	-0-	22 1	256 2	Y	-0-	3 1		1
05	448 N	170	-0-	-278	-0-	13 1	157 2	Y	-0-			1
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	14 1	160 2	Y	-0-			1
07	248 N	131	-0-	-117	-0-	10 1	121 2	Y	-0-			1
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	17 1	198 2	Y	-0-			1
09	180 N	108	-0-	-72	-0-	8 1	100 2	Y	-0-			1
10 DLQ	G-10	46	-0-	46	-0-	4 1	42 2	Y	-0-			1
11 DLQ	G-10	22	-0-	22	-0-	2 1	20 2	Y	-0-			1
12 DLQ	G-10	468	-0-	468	-0-	35 1	433 2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		2,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EL CORAZON RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	223388	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7017 -	7788
01	279 N	167	-0-	-112	-0-	13 1	154 2	Y	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15 1	179 2	Y	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11 1	122 2	Y	-0-			-0-
04 DLQ	G-10	116	-0-	-116	-0-	9 1	107 2	Y	-0-			-0-
05	269 N	153	-0-	-116	-0-	12 1	141 2	Y	-0-			-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	18 1	200 2	Y	-0-			-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	17 1	197 2	Y	-0-			-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	20 1	240 2	Y	-0-			-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	21 1	254 2	Y	-0-			-0-
10 DLQ	G-10	241	-0-	241	-0-	20 1	221 2	Y	-0-			-0-
11 DLQ	G-10	252	-0-	252	-0-	19 1	233 2	Y	-0-			-0-
12 DLQ	G-10	256	-0-	256	-0-	19 1	237 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		242	RRCID ->	223396	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	8418	PERF. 7676 - 8173
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		243	RRCID ->	223433	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	8007	PERF. 7715 - 7793
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		249	RRCID ->	223558	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	8505	PERF. 7806 - 7892
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		245	RRCID ->	223812	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8456 - 8495	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		246	RRCID ->	223921	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	7836 - 7936	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT		WELL #:		247	RRCID ->	224612	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	8599	PERF.	7664 - 8437		
01	496 X	477	-0-	-19	-0-	20	1	453	2	N	4	4	1	3
						4	9							
02	448 X	355	-0-	-93	-0-	15	1	337	2	N	3	4	1	2
						3	9							
03	496 X	220	-0-	-276	-0-	10	1	208	2	N	2	2	1	2
						2	9							
04	450 N	93	-0-	-357	-0-	4	1	89	2	N	-0-	2	1	-0-
05	403 N	225	-0-	-178	-0-	10	1	212	2	N	3	1	1	2
						3	9							
06	210 N	75	-0-	-135	-0-	3	1	70	2	N	2	2	1	2
						2	9							
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	4	2	1	4
						4	9							
08	217 N	121	-0-	-96	-0-	5	1	114	2	N	2	5	1	1
						2	9							
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	N	7	3	1	5
						8	9							
10	124 N	69	-0-	-55	-0-	3	1	62	2	N	4	7	1	2
						4	9							
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	2	2	1	2
						2	9							
*12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	N	1	1	1	2
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		2,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		34								

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 252 RRCID -> 224686 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7718 - 7890												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

01	1178 X	1165	-0-	-13	-0-	89	1	1075	2	N	1	2 1
						1	9					
02	1064 X	994	-0-	-70	-0-	74	1	920	2	N	-0-	2
03	1116 X	785	-0-	-331	-0-	61	1	723	2	N	1	3
						1	9					
04	1140 N	935	-0-	-205	-0-	69	1	862	2	N	4	3 1
						4	9					
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	94	1	1201	2	N	4	4 1
						4	9					
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	72	1	920	2	N	6	9 1
						7	9					
07	961 N	891	-0-	-70	-0-	66	1	823	2	N	2	3
						2	9					
08	1178 N	1036	-0-	-142	-0-	79	1	954	2	N	3	6
						3	9					
09	990 N	827	-0-	-163	-0-	62	1	761	2	N	4	4 1
						4	9					
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	71	1	869	2	N	5	8 1
						6	9					
11	990 N	736	-0-	-254	-0-	57	1	675	2	N	4	5 1
						4	9					
12	868 N	697	-0-	-171	-0-	50	1	643	2	N	4	6
						4	9					
TOTAL GAS PROD:		11,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		38						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 225093 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

01	186 X	106	-0-	-80	-0-	8	1	98	2	N	-0-	-0-
02	168 X	151	-0-	-17	-0-	11	1	140	2	N	-0-	-0-
03	243 X	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	2	N	-0-	-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	N	-0-	-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	N	-0-	-0-
06	240 N	132	-0-	-108	-0-	10	1	122	2	N	-0-	-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	N	-0-	-0-
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	18	1	220	2	N	-0-	-0-
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	76	1	936	2	N	-0-	-0-
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	77	1	939	2	N	18	9 1
						20	9					
11	240 N	137	-0-	-103	-0-	10	1	123	2	N	4	11 1
						4	9					
12	248 N	90	-0-	-158	-0-	7	1	83	2	N	-0-	2
						7	1					
TOTAL GAS PROD:		3,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

OIL AND GAS DIVISION

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		249	RRCID ->	225094	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	7329 - 7440	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 X	1617	-0-	-150	-0-	124	1	1491	2	N	2	4 1	3
						2	9						
02	1596 X	1482	-0-	-114	-0-	111	1	1368	2	N	3		6
						3	9						
03	1767 X	1745	-0-	-22	-0-	134	1	1604	2	N	6		12
						7	9						
04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	122	1	1534	2	N	5	10 1	7
						6	9						
05	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	129	1	1644	2	N	5	7 1	5
						6	9						
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	123	1	1569	2	N	7	11 1	1
						8	9						
07	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	129	1	1619	2	N	4		5
						4	9						
08	1767 N	1752	-0-	-15	-0-	133	1	1616	2	N	3		8
						3	9						
09	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	136	1	1670	2	N	5	5 1	8
						6	9						
10	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	198	1	2412	2	N	6	11 1	3
						7	9						
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	150	1	1771	2	N	5	6 1	2
						6	9						
*12	3100 N	6047	-0-	2947	2947	439	1	5600	2	N	7		9
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		25,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		58							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		254	RRCID ->	225685	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	9326	PERF.	8323 - 8897	
01	868 X	848	-0-	-20	-0-	35	1	799	2	N	13	11 1	9
						14	9						
02	1120 X	962	-0-	-158	-0-	42	1	914	2	N	5	10 1	4
						6	9						
03	1240 X	1115	-0-	-125	-0-	50	1	1064	2	N	1	3 1	2
						1	9						
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	40	1	908	2	N	2	3 1	1
						2	9						
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	45	1	1009	2	N	12	3 1	10
						13	9						
06	1080 N	923	-0-	-157	-0-	40	1	875	2	N	7	11 1	6
						8	9						
07	992 N	848	-0-	-144	-0-	37	1	807	2	N	4	6 1	4
						4	9						
08	1054 N	951	-0-	-103	-0-	40	1	907	2	N	4	6 1	2
						4	9						
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	44	1	996	2	N	21	9 1	14
						23	9						
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	38	1	872	2	N	12	21 1	5
						13	9						
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	44	1	979	2	N	3	5 1	3
						3	9						
12	1085 N	984	-0-	-101	-0-	40	1	932	2	N	11	2 1	12
						12	9						
TOTAL GAS PROD:		11,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		95							

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	226138	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6126 - 6134	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	226490	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	8399	PERF. 7779 - 7999				
01	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	77	1	923	2	N	13	4	1	183
							14	9							
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	89	1	1051	2	N	1			184
							1	9							
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	95	1	1089	2	N	1			185
							1	9							
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	84	1	960	2	N	6	4	1	187
							7	9							
05	1271	N	1022	-0-	-249	-0-	74	1	886	2	N	56	6	1	237
							62	9							
06	1140	N	911	-0-	-229	-0-	73	1	826	2	N	11	11	1	237
							12	9							
07	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	82	1	942	2	N	4			241
							4	9							
08	1023	N	924	-0-	-99	-0-	72	1	849	2	N	3			244
							3	9							
09	900	N	751	-0-	-149	-0-	58	1	689	2	N	4	5	1	243
							4	9							
10	1023	N	742	-0-	-281	-0-	60	1	674	2	N	7	11	1	239
							8	9							
11	900	N	655	-0-	-245	-0-	50	1	599	2	N	5	6	1	238
							6	9							
12	775	N	740	-0-	-35	-0-	55	1	678	2	N	6			244
							7	9							
TOTAL GAS PROD:			11,164	TOTAL CONDENSATE PROD:			117								

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		245	RRCID ->	226758	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 7897 - 7907	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1457 X	488	-0-	-969	-0-	20	1	464	2	N	4	3 1
						4	9					3
02	420 X	345	-0-	-75	-0-	15	1	329	2	N	1	3 1
						1	9					1
03	930 X	259	-0-	-671	-0-	11	1	246	2	N	2	1 1
						2	9					2
04	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	60	1	1371	2	N	2	3 1
						2	9					1
05	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	66	1	1465	2	N	12	3 1
						13	9					10
06	616 X	616	-0-	-0-	-0-	26	1	581	2	N	8	12 1
						9	9					6
07	1488 X	446	-0-	-1042	-0-	19	1	421	2	N	5	7 1
						6	9					4
08	1550 X	330	-0-	-1220	-0-	14	1	312	2	N	4	6 1
						4	9					2
09	1500 X	365	-0-	-1135	-0-	15	1	344	2	N	5	4 1
						6	9					3
10	1550 X	350	-0-	-1200	-0-	14	1	330	2	N	5	6 1
						6	9					2
11	630 X	537	-0-	-93	-0-	23	1	511	2	N	3	2 1
						3	9					3
*12	705 X	705	-0-	-0-	-0-	29	1	673	2	N	3	2 1
						3	9					4
TOTAL GAS PROD:		7,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		54						

EL CORAZON RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	227515	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 7410 - 7430	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT		WELL #:		256	RRCID ->	228084	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	8171	PERF.	6992 - 7761		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	195 X	195	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	N	4	4	1	3
						4	9							
02	168 X	127	-0-	-41	-0-	5	1	121	2	N	1	3	1	1
						1	9							
03	242 X	242	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	N	3	1	1	3
						3	9							
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	6	1	142	2	N	3	4	1	2
						3	9							
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	6	1	144	2	N	3	2	1	3
						3	9							
06	240 N	133	-0-	-107	-0-	6	1	123	2	N	4	4	1	3
						4	9							
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	5	1	112	2	N	4	3	1	4
						4	9							
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	6	1	141	2	N	5	6	1	3
						6	9							
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	7	5	1	5
						8	9							
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	4	7	1	2
						4	9							
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	6	1	131	2	N	4	2	1	4
						4	9							
12	186 N	148	-0-	-38	-0-	6	1	138	2	N	4	3	1	5
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		1,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		46								

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		265	RRCID ->	228568	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	7827	PERF.	6980 - 7004	
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	11	1	128	2	N	-0-	-0-	
02	168 N	132	-0-	-36	-0-	10	1	122	2	N	-0-	-0-	
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	N	-0-	-0-	
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	N	-0-	-0-	
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	N	-0-	-0-	
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	12	1	152	2	N	-0-	-0-	
07	186 N	139	-0-	-47	-0-	10	1	129	2	N	-0-	-0-	
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	N	-0-	-0-	
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	10	1	117	2	N	-0-	-0-	
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	N	-0-	-0-	
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	12	1	137	2	N	-0-	-0-	
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		255	RRCID ->	228756	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	8699 - 8914	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		226	RRCID ->	229004	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7312 -	8600	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	137	1	3145	2	N	35	30	1	26
						39	9							
02	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	122	1	2694	2	N	24	30	1	20
						26	9							
03	3317 X	2873	-0-	-444	-0-	126	1	2724	2	N	21	18	1	23
						23	9							
04	3210 X	2768	-0-	-442	-0-	116	1	2640	2	N	11	26	1	8
						12	9							
05	3317 X	2851	-0-	-466	-0-	121	1	2711	2	N	17	10	1	15
						19	9							
06	3210 X	2840	-0-	-370	-0-	122	1	2693	2	N	23	19	1	19
						25	9							
07	3162 X	2751	-0-	-411	-0-	118	1	2603	2	N	27	21	1	25
						30	9							
08	2883 X	2790	-0-	-93	-0-	118	1	2659	2	N	12	31	1	6
						13	9							
09	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	125	1	2813	2	N	8	9	1	5
						9	9							
10	2945 X	2785	-0-	-160	-0-	115	1	2666	2	N	4	7	1	2
						4	9							
11	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	125	1	2784	2	N	15	3	1	14
						17	9							
12	3038 X	2863	-0-	-175	-0-	116	1	2728	2	N	17	9	1	22
						19	9							
TOTAL GAS PROD:		34,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		214								

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		255	RRCID ->	229009	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	7922 -	7932	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	118	1	3382	2	N	19	14	1	9
						21	9							
02	3276 X	2821	-0-	-455	-0-	97	1	2703	2	N	19	14	1	14
						21	9							
03	3627 X	2977	-0-	-650	-0-	119	1	2849	2	N	8	19	1	3
						9	9							
04	3510 X	2823	-0-	-687	-0-	107	1	2696	2	N	18	9	1	12
						20	9							
05	3534 X	2195	-0-	-1339	-0-	82	1	2105	2	N	7	17	1	2
						8	9							
06	3420 X	2665	-0-	-755	-0-	98	1	2563	2	N	4	4	1	2
						4	9							
07	3131 X	2884	-0-	-247	-0-	107	1	2771	2	N	5	4	1	3
						6	9							
08	2976 X	2659	-0-	-317	-0-	100	1	2547	2	N	11	5	1	9
						12	9							
09	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	119	1	3053	2	N	18	22	1	5
						20	9							
10	2883 X	2100	-0-	-783	-0-	76	1	1995	2	N	26	17	1	14
						29	9							
11	2790 X	1814	-0-	-976	-0-	72	1	1730	2	N	11	17	1	8
						12	9							
12	3286 X	2507	-0-	-779	-0-	82	1	2419	2	N	5	9	1	4
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		32,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		151								

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		270	RRCID ->	230569	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6890 - 7262	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 2	N	-0-			-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-			-0-
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	N	-0-			-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	2 1	19 2	N	-0-			-0-
*12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			125				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		267	RRCID ->	230620	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8665 - 8799	
01		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	49 1	1114 2	N	-0-			-0-
02		1092 X	1061	-0-	-31	-0-	46 1	1015 2	N	-0-			-0-
03		1209 X	1139	-0-	-70	-0-	50 1	1089 2	N	-0-			-0-
04		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	48 1	1096 2	N	-0-			-0-
05		1178 N	1175	-0-	-3	-0-	50 1	1125 2	N	-0-			-0-
06		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	50 1	1103 2	N	-0-			-0-
07		1178 N	1151	-0-	-27	-0-	50 1	1101 2	N	-0-			-0-
08		1178 N	1129	-0-	-49	-0-	48 1	1081 2	N	-0-			-0-
09		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	60 1	1339 2	N	-0-			-0-
10		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	52 1	1201 2	N	-0-			-0-
11		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	52 1	1157 2	N	-0-			-0-
12		1240 N	1148	-0-	-92	-0-	47 1	1101 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,124				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		264	RRCID ->	230758	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	9428	PERF.	8946 - 9027	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230929 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7830 - 8029														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	638 X	638	-0-	-0-	-0-	26	1	608	2	N	4	4	1	3
						4	9							
02	588 X	564	-0-	-24	-0-	24	1	537	2	N	3	4	1	2
						3	9							
03	651 X	609	-0-	-42	-0-	27	1	579	2	N	3	2	1	3
						3	9							
04	630 N	567	-0-	-63	-0-	24	1	540	2	N	3	4	1	2
						3	9							
05	620 N	466	-0-	-154	-0-	20	1	444	2	N	2	2	1	2
						2	9							
06	600 N	572	-0-	-28	-0-	24	1	542	2	N	5	3	1	4
						6	9							
07	589 N	562	-0-	-27	-0-	24	1	532	2	N	5	4	1	5
						6	9							
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	N	5	7	1	3
						6	9							
09	570 N	563	-0-	-7	-0-	24	1	531	2	N	7	5	1	5
						8	9							
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	24	1	560	2	N	4	7	1	2
						4	9							
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	25	1	549	2	N	4	2	1	4
						4	9							
12	589 N	587	-0-	-2	-0-	24	1	559	2	N	4	3	1	5
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		6,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		49								

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	180	1	4122	2	N	44	31	1	32
						48	9							
02	3892 X	3698	-0-	-194	-0-	159	1	3519	2	N	18	36	1	14
						20	9							
03	4309 X	3685	-0-	-624	-0-	162	1	3506	2	N	15	13	1	16
						17	9							
04	4200 X	3378	-0-	-822	-0-	145	1	3222	2	N	10	19	1	7
						11	9							
05	4340 X	3805	-0-	-535	-0-	162	1	3624	2	N	17	9	1	15
						19	9							
06	4200 X	2982	-0-	-1218	-0-	128	1	2828	2	N	24	19	1	20
						26	9							
07	4092 X	3153	-0-	-939	-0-	136	1	2987	2	N	27	22	1	25
						30	9							
08	3813 X	3072	-0-	-741	-0-	130	1	2930	2	N	11	30	1	6
						12	9							
09	3690 X	3118	-0-	-572	-0-	132	1	2960	2	N	24	14	1	16
						26	9							
10	3813 X	3085	-0-	-728	-0-	127	1	2933	2	N	23	29	1	10
						25	9							
11	3060 X	2996	-0-	-64	-0-	128	1	2845	2	N	21	12	1	19
						23	9							
12	3224 X	2027	-0-	-1197	-0-	82	1	1935	2	N	9	13	1	15
						10	9							
TOTAL GAS PROD:		39,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		243								

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB										
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																				
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007										TOTAL DEPTH	8402 PERF. 7282 - 7978									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
01	1860 X	1318	-0-	-542	-0-	101	1	1215	2	N	2	4	1	3						
02	1680 X	1372	-0-	-308	-0-	103	1	1269	2	N	-0-			3						
03	1860 X	1538	-0-	-322	-0-	119	1	1417	2	N	2			5						
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	125	1	1578	2	N	5	4	1	6						
05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	133	1	1693	2	N	5	6	1	5						
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	117	1	1486	2	N	7	11	1	1						
07	1767 N	1419	-0-	-348	-0-	105	1	1310	2	N	4			5						
08	1829 N	1282	-0-	-547	-0-	97	1	1182	2	N	3			8						
09	1620 N	1395	-0-	-225	-0-	105	1	1284	2	N	5	5	1	8						
10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	123	1	1501	2	N	6	11	1	3						
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	107	1	1270	2	N	5	6	1	2						
12	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	102	1	1307	2	N	7			9						
TOTAL GAS PROD:										17,907	TOTAL CONDENSATE PROD: 51									

BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007										TOTAL DEPTH	7954 PERF. 7001 - 7078									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 274 RRCID -> 232629 COMPL. DATE 11/12/2007										TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7662 - 7698	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	53	1	1199	2	N	3	3 1	2
						3	9						
02	896 X	209	-0-	-687	-0-	9	1	198	2	N	2	3 1	1
						2	9						
03	992 X	274	-0-	-718	-0-	12	1	260	2	N	2	1 1	2
						2	9						
04	1200 N	240	-0-	-960	-0-	10	1	228	2	N	2	3 1	1
						2	9						
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	N	3	2 1	2
						3	9						
06	270 N	188	-0-	-82	-0-	8	1	177	2	N	3	2 1	3
						3	9						
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	N	5	4 1	4
						6	9						
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	49	1	1094	2	N	3	5 1	2
						3	9						
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	24	1	532	2	N	7	4 1	5
						8	9						
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	27	1	617	2	N	4	7 1	2
						4	9						
11	1110 N	295	-0-	-815	-0-	13	1	279	2	N	3	2 1	3
						3	9						
12	589 N	403	-0-	-186	-0-	16	1	385	2	N	2	2 1	3
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		5,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		39							

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 03/12/2015										TOTAL DEPTH	8008	PERF. 6812 - 6871	
01	1457 X	1321	-0-	-136	-0-	102	1	1213	2	N	5	8 1	23
						6	9						
02	1652 X	1611	-0-	-41	-0-	126	1	1482	2	N	3		26
						3	9						
03	1829 X	1474	-0-	-355	-0-	118	1	1354	2	N	2		28
						2	9						
04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	125	1	1439	2	N	2	24 1	6
						2	9						
05	1798 N	1576	-0-	-222	-0-	122	1	1454	2	N	-0-	1 1	5
06	1440 N	1427	-0-	-13	-0-	116	1	1311	2	N	-0-		5
07	1612 N	1592	-0-	-20	-0-	127	1	1465	2	N	-0-		5
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	125	1	1461	2	N	-0-		5
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	115	1	1360	2	N	6		11
						7	9						
10	1581 N	1315	-0-	-266	-0-	107	1	1208	2	N	-0-		11
11	1530 N	1136	-0-	-394	-0-	87	1	1049	2	N	-0-		11
12	1519 N	1184	-0-	-335	-0-	89	1	1095	2	N	-0-		11
TOTAL GAS PROD:		17,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		278	RRCID ->	232940	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	8591	PERF.	8236	-	8709
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		219 X	219	-0-	-0-	17	1	202	2	N	-0-			-0-
02		196 X	186	-0-	-10	14	1	172	2	N	-0-			-0-
03		217 X	117	-0-	-100	9	1	108	2	N	-0-			-0-
04		210 N	56	-0-	-154	4	1	52	2	N	-0-			-0-
05		217 N	150	-0-	-67	11	1	139	2	N	-0-			-0-
06		204 N	204	-0-	-0-	15	1	189	2	N	-0-			-0-
07		62 N	39	-0-	-23	3	1	36	2	N	-0-			-0-
08		155 N	83	-0-	-72	6	1	77	2	N	-0-			-0-
09		210 N	36	-0-	-174	3	1	33	2	N	-0-			-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-			-0-
11		90 N	33	-0-	-57	3	1	30	2	N	-0-			-0-
12		31 N	22	-0-	-9	2	1	20	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		276	RRCID ->	233060	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	6808	-	7616
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		217 N	194	-0-	-23	15	1	179	2	N	-0-			-0-
02		196 N	178	-0-	-18	13	1	165	2	N	-0-			-0-
03		186 N	164	-0-	-22	13	1	151	2	N	-0-			-0-
04		201 N	201	-0-	-0-	15	1	186	2	N	-0-			-0-
05		230 N	230	-0-	-0-	17	1	213	2	N	-0-			-0-
06		200 N	200	-0-	-0-	15	1	185	2	N	-0-			-0-
07		217 N	166	-0-	-51	12	1	154	2	N	-0-			-0-
08		217 N	173	-0-	-44	13	1	160	2	N	-0-			-0-
09		210 N	132	-0-	-78	10	1	122	2	N	-0-			-0-
10		160 N	160	-0-	-0-	12	1	148	2	N	-0-			-0-
11		180 N	151	-0-	-29	12	1	139	2	N	-0-			-0-
*12		154 N	154	-0-	-0-	11	1	143	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		273	RRCID ->	233183	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	6823	-	6943
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1023 X	785	-0-	-238	60	1	723	2	N	2	4	1	3
02		924 X	597	-0-	-327	2	9							
03		1023 X	854	-0-	-169	45	1	552	2	N	-0-			3
04		892 N	892	-0-	-0-	66	1	786	2	N	2			5
05		977 N	977	-0-	-0-	2	9							
06		885 N	885	-0-	-0-	65	1	821	2	N	5	4	1	6
07		936 N	936	-0-	-0-	6	9							
08		992 N	884	-0-	-108	71	1	900	2	N	5	6	1	5
09		900 N	729	-0-	-171	6	9							
10		930 N	868	-0-	-62	64	1	813	2	N	7	11	1	1
11		870 N	738	-0-	-132	8	9							
*12		813 N	813	-0-	-0-	69	1	863	2	N	4			5
						4	9							
						67	1	814	2	N	3			8
						3	9							
						55	1	668	2	N	5	5	1	8
						6	9							
						65	1	796	2	N	6	11	1	3
						7	9							
						57	1	675	2	N	5	6	1	2
						6	9							
						59	1	746	2	N	7			9
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		9,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		51								

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 1		N	-0-		53
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	47 1	3 2	N	-0-		53
03		62 N	56	-0-	-6	-0-	55 1	1 2	N	-0-		53
04		60 N	59	-0-	-1	-0-	53 1	6 2	N	-0-		53
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	56 1	3 2	N	-0-		53
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	51 1	4 2	N	-0-		53
07		62 N	57	-0-	-5	-0-	55 1	2 2	N	-0-		53
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	57 1	5 2	N	-0-		53
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	62 1	4 2	N	-0-		53
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	56 1	2 2	N	-0-		53
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	50 1	1 2	N	-0-		53
12		62 N	51	-0-	-11	-0-	50 1	1 2	N	-0-		53
TOTAL GAS PROD:			676			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637												

01		1364 X	1350	-0-	-14	-0-	56 1	1290 2	N	4		7
02		1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	4 9	70 1	N	1		8
03		1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1 9	67 1	N	-0-	6 1	2
04		1320 N	1269	-0-	-51	-0-	53 1	1214 2	N	2		4
05		1643 N	1265	-0-	-378	-0-	2 9	54 1	N	-0-		4
06		1470 N	1215	-0-	-255	-0-	52 1	1161 2	N	2	4 1	2
07		1302 N	1123	-0-	-179	-0-	2 9	49 1	N	-0-		2
08		1271 N	1119	-0-	-152	-0-	47 1	1074 2	N	1		3
09		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1 9	59 1	N	-0-		3
10		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	52 1	1212 2	N	2		5
11		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	2 9	53 1	N	2		7
12		1426 N	1225	-0-	-201	-0-	3 9	50 1	N	3	7 1	3
TOTAL GAS PROD:			15,577			TOTAL CONDENSATE PROD:			17			

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042												

01		93 N	92	-0-	-1	-0-	7 1	85 2	N	-0-		-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 2	N	-0-		-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	8 1	94 2	N	-0-		-0-
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 2	N	-0-		-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	8 1	102 2	N	-0-		-0-
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	14 1	180 2	N	-0-		-0-
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	10 1	130 2	N	-0-		-0-
08		124 N	102	-0-	-22	-0-	8 1	94 2	N	-0-		-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	16 1	194 2	N	-0-		-0-
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	13 1	154 2	N	-0-		-0-
11		90 N	88	-0-	-2	-0-	7 1	81 2	N	-0-		-0-
12		217 N	142	-0-	-75	-0-	10 1	132 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,512			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-		-0-
02		28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-		-0-
03		62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	N	-0-		-0-
04		60 N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	2	N	-0-		-0-
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-		-0-
06		59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-		-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-		-0-
08		62 N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	N	-0-		-0-
09		60 N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	2	N	-0-		-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-		-0-
11		60 N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	2	N	-0-		-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			441				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 279 RRCID -> 236370 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6724 - 7744														
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-		-0-
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-		-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-		-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-		-0-
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-		-0-
*12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			118				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		294R	RRCID ->	236447	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	7442 - 7588			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		292	RRCID ->	236450	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	8116 - 8145
01	1488 X	915	-0-	-573	-0-	38 1	875 2	N	2			3
02	1344 X	883	-0-	-461	-0-	2 9	38 1	839 2	N	5		8
03	1488 X	959	-0-	-529	-0-	6 9	42 1	916 2	N	1	6 1	3
04	900 N	870	-0-	-30	-0-	1 9	37 1	831 2	N	2		5
05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	2 9	80 1	1789 2	N	2		7
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1 9	82 1	1822 2	N	1	6 1	2
07	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1 9	82 1	1803 2	N	1		3
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1 9	72 1	1617 2	N	-0-		3
09	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1 9	79 1	1762 2	N	1		4
10	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1 9	70 1	1611 2	N	1		5
11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1 9	81 1	1801 2	N	2		7
*12	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	2 9	80 1	1866 2	N	16	7 1	16
						18 9						
TOTAL GAS PROD:		18,350				TOTAL CONDENSATE PROD:		34				

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		293	RRCID ->	236460	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	8998	PERF.	7540 - 8010
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 297 RRCID -> 236930 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7569 - 7578														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	78	1	1785	2	N	22	21	1	16
						24	9							
02	1820 X	1478	-0-	-342	-0-	63	1	1402	2	N	12	18	1	10
						13	9							
03	2015 X	1701	-0-	-314	-0-	75	1	1609	2	N	15	9	1	16
						17	9							
04	1830 N	1600	-0-	-230	-0-	67	1	1530	2	N	3	17	1	2
						3	9							
05	1643 N	1280	-0-	-363	-0-	54	1	1211	2	N	14	3	1	13
						15	9							
06	1650 N	1502	-0-	-148	-0-	64	1	1414	2	N	22	16	1	19
						24	9							
07	1643 N	1341	-0-	-302	-0-	57	1	1259	2	N	23	21	1	21
						25	9							
08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	68	1	1526	2	N	24	32	1	13
						26	9							
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	68	1	1529	2	N	32	23	1	22
						35	9							
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	68	1	1576	2	N	26	37	1	11
						29	9							
11	1560 N	1374	-0-	-186	-0-	58	1	1297	2	N	17	12	1	16
						19	9							
12	1674 N	1646	-0-	-28	-0-	66	1	1560	2	N	18	11	1	23
						20	9							
TOTAL GAS PROD: 18,734														
TOTAL CONDENSATE PROD: 228														

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1457 X	1046	-0-	-411	-0-	80	1	964	2	N	2	4	1	3
						2	9							
02	1316 X	382	-0-	-934	-0-	29	1	353	2	N	-0-			3
03	1457 X	483	-0-	-974	-0-	37	1	446	2	N	-0-			3
04	1020 N	965	-0-	-55	-0-	71	1	888	2	N	5	3	1	5
						6	9							
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	40	1	505	2	N	4	5	1	4
						4	9							
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	55	1	701	2	N	1	5	1	-0-
						1	9							
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	78	1	979	2	N	3			3
						3	9							
08	558 N	293	-0-	-265	-0-	22	1	268	2	N	3			6
						3	9							
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	83	1	1015	2	N	4	3	1	7
						4	9							
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	90	1	1103	2	N	6	10	1	3
						7	9							
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	74	1	872	2	N	5	6	1	2
						6	9							
*12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	83	1	1057	2	N	7			9
						8	9							
TOTAL GAS PROD: 9,937														
TOTAL CONDENSATE PROD: 40														

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	22 1	514 2	N	4	4	1			3
						4 9								
02	504 N	475	-0-	-29	-0-	20 1	452 2	N	3	4	1			2
						3 9								
03	527 N	512	-0-	-15	-0-	23 1	486 2	N	3	2	1			3
						3 9								
04	510 N	497	-0-	-13	-0-	21 1	473 2	N	3	4	1			2
						3 9								
05	527 N	507	-0-	-20	-0-	22 1	482 2	N	3	2	1			3
						3 9								
06	510 N	493	-0-	-17	-0-	21 1	466 2	N	5	4	1			4
						6 9								
07	527 N	490	-0-	-37	-0-	21 1	463 2	N	5	4	1			5
						6 9								
08	496 N	478	-0-	-18	-0-	20 1	452 2	N	5	7	1			3
						6 9								
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	20 1	458 2	N	7	5	1			5
						8 9								
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	21 1	494 2	N	4	7	1			2
						4 9								
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	22 1	478 2	N	4	2	1			4
						4 9								
12	496 N	492	-0-	-4	-0-	20 1	468 2	N	4	3	1			5
						4 9								
TOTAL GAS PROD:		5,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		50								

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	2387 X	2025	-0-	-362	-0-	84 1	1929 2	N	11	5	1			8
						12 9								
02	2156 X	1866	-0-	-290	-0-	82 1	1778 2	N	5	9	1			4
						6 9								
03	2666 X	1692	-0-	-974	-0-	75 1	1614 2	N	3	4	1			3
						3 9								
04	1950 N	1507	-0-	-443	-0-	64 1	1442 2	N	1	3	1			1
						1 9								
05	2077 N	1871	-0-	-206	-0-	80 1	1788 2	N	3	2	1			2
						3 9								
06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	74 1	1632 2	N	5	3	1			4
						6 9								
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	71 1	1564 2	N	5	4	1			5
						6 9								
08	1860 N	1673	-0-	-187	-0-	71 1	1598 2	N	4	7	1			2
						4 9								
09	1710 N	1647	-0-	-63	-0-	70 1	1568 2	N	8	5	1			5
						9 9								
10	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	70 1	1614 2	N	4	7	1			2
						4 9								
11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	71 1	1572 2	N	4	2	1			4
						4 9								
12	1705 N	1617	-0-	-88	-0-	66 1	1547 2	N	4	3	1			5
						4 9								
TOTAL GAS PROD:		20,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		57								

OIL AND GAS DIVISION

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		300	RRCID ->	237497	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	8694	PERF.	8193 -	8297
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 X	161	-0-	-242	-0-	7 1	153 2	N	1	1	3 1		1
						1 9							
02	716 X	716	-0-	-0-	-0-	31 1	683 2	N	2	2	1 1		2
						2 9							
03	713 X	573	-0-	-140	-0-	25 1	545 2	N	3	3	2 1		3
						3 9							
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	19 1	436 2	N	1	1	3 1		1
						1 9							
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	31 1	689 2	N	4	4	2 1		3
						4 9							
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	24 1	541 2	N	4	4	3 1		4
						4 9							
07	465 N	453	-0-	-12	-0-	19 1	428 2	N	5	5	4 1		5
						6 9							
08	713 N	281	-0-	-432	-0-	12 1	265 2	N	4	4	7 1		2
						4 9							
09	570 N	475	-0-	-95	-0-	20 1	448 2	N	6	6	4 1		4
						7 9							
10	465 N	327	-0-	-138	-0-	13 1	311 2	N	3	3	6 1		1
						3 9							
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	18 1	399 2	N	4	4	2 1		3
						4 9							
*12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	22 1	498 2	N	3	3	2 1		4
						3 9							
TOTAL GAS PROD:		5,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		40							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		301	RRCID ->	239670	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	8973	PERF.	7777 -	7808
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 X	164	-0-	-177	-0-	7 1	154 2	N	3	3	1 1		2
						3 9							
02	308 X	235	-0-	-73	-0-	10 1	222 2	N	3	3	3 1		2
						3 9							
03	341 X	146	-0-	-195	-0-	7 1	138 2	N	1	1	1 1		2
						1 9							
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	6 1	138 2	N	3	3	3 1		2
						3 9							
05	248 N	138	-0-	-110	-0-	6 1	129 2	N	3	3	2 1		3
						3 9							
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	8 1	175 2	N	5	5	4 1		4
						6 9							
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	5 1	106 2	N	4	4	4 1		4
						4 9							
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	12 1	278 2	N	5	5	6 1		3
						6 9							
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	7 1	151 2	N	7	7	5 1		5
						8 9							
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	5 1	106 2	N	4	4	7 1		2
						4 9							
11	300 N	139	-0-	-161	-0-	6 1	129 2	N	4	4	2 1		4
						4 9							
12	186 N	126	-0-	-60	-0-	5 1	117 2	N	4	4	3 1		5
						4 9							
TOTAL GAS PROD:		1,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		46							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 305 RRCID -> 240274 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6342 - 7802												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		124 X	78	-0-	-46	-0-	3 1	75 2	N	-0-		-0-
02		120 X	120	-0-	-0-	-0-	5 1	115 2	N	-0-		-0-
03		124 X	98	-0-	-26	-0-	4 1	94 2	N	-0-		-0-
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	6 1	132 2	N	-0-		-0-
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	7 1	163 2	N	-0-		-0-
06		851 N	851	-0-	-0-	-0-	37 1	814 2	N	-0-		-0-
07		667 N	667	-0-	-0-	-0-	29 1	635 2	N	3		3
							3 9					
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	12 1	274 2	N	4	5 1	2
							4 9					
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	13 1	292 2	N	7	4 1	5
							8 9					
10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	22 1	511 2	N	4	7 1	2
							4 9					
11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	13 1	295 2	N	1	2 1	1
							1 9					
*12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	10 1	223 2	N	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,804				TOTAL CONDENSATE PROD:			19		

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463												
01		1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	53 1	1227 2	N	19	20 1	14
							21 9					
02		1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	62 1	1381 2	N	6	15 1	5
							7 9					
03		1891 X	774	-0-	-1117	-0-	35 1	736 2	N	3	5 1	3
							3 9					
04		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	69 1	1538 2	N	3	4 1	2
							3 9					
05		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	74 1	1658 2	N	3	2 1	3
							3 9					
06		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	69 1	1536 2	N	17	6 1	14
							19 9					
07		1674 N	1103	-0-	-571	-0-	47 1	1043 2	N	12	15 1	11
							13 9					
08		1736 N	1583	-0-	-153	-0-	67 1	1510 2	N	5	13 1	3
							6 9					
09		1620 N	1558	-0-	-62	-0-	66 1	1484 2	N	7	5 1	5
							8 9					
10		1116 N	227	-0-	-889	-0-	9 1	216 2	N	2	6 1	1
							2 9					
11		1530 N	205	-0-	-1325	-0-	9 1	193 2	N	3	1 1	3
							3 9					
12		1612 N	1190	-0-	-422	-0-	49 1	1139 2	N	2	2 1	3
							2 9					
TOTAL GAS PROD:			14,360				TOTAL CONDENSATE PROD:			82		

OIL AND GAS DIVISION

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		307	RRCID ->	241004	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	7400 -	7996
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	501 X	501	-0-	-0-	-0-	21 1	476 2	N	4	4	1	3	
02	501 X	501	-0-	-0-	-0-	4 9	22 1	N	2	3	1	2	
03	741 X	741	-0-	-0-	-0-	2 9	33 1	N	3	2	1	3	
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	3 9	27 1	N	3	4	1	2	
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	3 9	29 1	N	3	2	1	3	
06	720 N	615	-0-	-105	-0-	29 1	26 1	N	5	4	1	4	
07	651 N	562	-0-	-89	-0-	6 9	24 1	N	5	4	1	5	
08	682 N	597	-0-	-85	-0-	6 9	25 1	N	5	7	1	3	
09	630 N	559	-0-	-71	-0-	6 9	24 1	N	7	5	1	5	
10	558 N	468	-0-	-90	-0-	8 9	19 1	N	4	7	1	2	
11	570 N	514	-0-	-56	-0-	19 1	22 1	N	4	2	1	4	
*12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	4 9	32 1	N	4	3	1	5	
						4 9							
TOTAL GAS PROD:		7,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		49							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		308	RRCID ->	241701	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	7375 -	7654
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 X	609	-0-	-1065	-0-	46 1	561 2	N	2	4	1	2	
02	1512 X	608	-0-	-904	-0-	2 9	45 1	N	1			3	
03	961 X	523	-0-	-438	-0-	1 9	40 1	N	1			4	
04	600 N	511	-0-	-89	-0-	1 9	37 1	N	4	3	1	5	
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	4 9	51 1	N	5	5	1	5	
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	6 9	39 1	N	7	11	1	1	
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	8 9	55 1	N	3			4	
08	713 N	671	-0-	-42	-0-	3 9	51 1	N	3			7	
09	540 N	433	-0-	-107	-0-	3 9	32 1	N	6	5	1	8	
10	744 N	397	-0-	-347	-0-	7 9	30 1	N	6	11	1	3	
11	660 N	494	-0-	-166	-0-	7 9	38 1	N	5	6	1	2	
*12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	6 9	40 1	N	5			7	
						6 9							
TOTAL GAS PROD:		6,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		48							

OIL AND GAS DIVISION

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		306	RRCID ->	241749	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7774 - 7782			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	874	-0-	874	874	39	1	827	2	N	7				7
						8	9								
04	14B2 EXT	2038	-0-	2038	2912	85	1	1941	2	N	11	10	1		8
						12	9								
05	14B2 EXT	2161	-0-	2161	5073	91	1	2033	2	N	34	12	1		30
						37	9								
06	7184 X	2111	-0-	-5073	-0-	89	1	1971	2	N	46	37	1		39
						51	9								
07	2108 N	1928	-0-	-180	-0-	82	1	1811	2	N	32	42	1		29
						35	9								
08	2170 N	1562	-0-	-608	-0-	65	1	1472	2	N	23	39	1		13
						25	9								
09	2100 N	1562	-0-	-538	-0-	65	1	1465	2	N	29	22	1		20
						32	9								
10	1922 N	1519	-0-	-403	-0-	62	1	1429	2	N	25	34	1		11
						28	9								
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	66	1	1477	2	N	21	12	1		20
						23	9								
12	1612 N	1489	-0-	-123	-0-	60	1	1410	2	N	17	13	1		24
						19	9								
TOTAL GAS PROD:		16,810				TOTAL CONDENSATE PROD:		245							

COATS				WELL #:	1	RRCID ->	241941	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	7591	PERF.	6198 - 6336		
01	1023 X	815	-0-	-208	-0-	59	1	754	2	N	2	4	1		60
						2	9								
02	924 X	787	-0-	-137	-0-	56	1	731	2	N	-0-				60
03	1023 X	881	-0-	-142	-0-	64	1	815	2	N	2				62
						2	9								
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	57	1	735	2	N	5	3	1		64
						6	9								
05	868 N	806	-0-	-62	-0-	57	1	745	2	N	4	5	1		63
						4	9								
06	840 N	701	-0-	-139	-0-	47	1	646	2	N	7	11	1		59
						8	9								
07	837 N	754	-0-	-83	-0-	51	1	699	2	N	4				63
						4	9								
08	806 N	764	-0-	-42	-0-	52	1	709	2	N	3				66
						3	9								
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	48	1	664	2	N	5	5	1		66
						6	9								
10	744 N	683	-0-	-61	-0-	47	1	629	2	N	6	11	1		61
						7	9								
11	750 N	624	-0-	-126	-0-	43	1	574	2	N	6	6	1		61
						7	9								
12	744 N	681	-0-	-63	-0-	44	1	630	2	N	6				67
						7	9								
TOTAL GAS PROD:		9,012				TOTAL CONDENSATE PROD:		50							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
COATS		WELL #:		2	RRCID ->	241942	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	6543 - 6561	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-	
02		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-	
03		2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-	
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-	
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-	
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-	
*12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			36	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		309	RRCID ->	241986	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7150 - 7889	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		31 X	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-	
02		28 X	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	2	N	-0-	
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-	
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-	
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-	
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-	
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-	
09		60 N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	2	N	-0-	
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-	
11		60 N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	2	N	-0-	
*12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:			500	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COATS		WELL #:		4	RRCID ->	242211	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	7104	PERF.	6388 - 6568	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-	-0-	
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-	
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	
05		9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2		N	-0-	-0-	
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-	
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-	
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-	
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-	
11		15 N	11	-0-	-4	-0-	1	1	10	2	N	-0-	
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:			188	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
COATS		WELL #:		3	RRCID ->	242224	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	7091	PERF.	6296 -	6306	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1333 X	1129	-0-	-204	-0-	81	1	1046	2	N	2	4	1	21
						2	9							
02	1204 X	952	-0-	-252	-0-	67	1	884	2	N	1			22
						1	9							
03	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	106	1	1354	2	N	1			23
						1	9							
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	96	1	1232	2	N	6	4	1	25
						7	9							
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	96	1	1264	2	N	4	6	1	23
						4	9							
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	97	1	1351	2	N	8	11	1	20
						9	9							
07	1395 N	1373	-0-	-22	-0-	94	1	1275	2	N	4			24
						4	9							
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	95	1	1295	2	N	3			27
						3	9							
09	1470 N	1351	-0-	-119	-0-	91	1	1254	2	N	5	5	1	27
						6	9							
10	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	92	1	1243	2	N	6	11	1	22
						7	9							
11	1350 N	1135	-0-	-215	-0-	78	1	1050	2	N	6	6	1	22
						7	9							
12	1395 N	1061	-0-	-334	-0-	69	1	985	2	N	6			28
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		15,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		52								

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		303	RRCID ->	243245	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8148 -	8456	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3286 X	2973	-0-	-313	-0-	123	1	2826	2	N	22	21	1	16
						24	9							
02	2968 X	2635	-0-	-333	-0-	114	1	2514	2	N	6	17	1	5
						7	9							
03	3286 X	2776	-0-	-510	-0-	122	1	2642	2	N	11	5	1	11
						12	9							
04	3030 X	2751	-0-	-279	-0-	116	1	2628	2	N	6	13	1	4
						7	9							
05	3038 X	2848	-0-	-190	-0-	121	1	2710	2	N	15	6	1	13
						17	9							
06	2880 X	2766	-0-	-114	-0-	118	1	2622	2	N	24	17	1	20
						26	9							
07	2914 X	2710	-0-	-204	-0-	116	1	2564	2	N	27	22	1	25
						30	9							
08	2852 X	2689	-0-	-163	-0-	114	1	2562	2	N	12	31	1	6
						13	9							
09	2760 X	2662	-0-	-98	-0-	113	1	2523	2	N	24	14	1	16
						26	9							
10	2852 X	2813	-0-	-39	-0-	116	1	2684	2	N	12	23	1	5
						13	9							
11	2760 X	2617	-0-	-143	-0-	112	1	2499	2	N	5	6	1	4
						6	9							
12	2759 X	2165	-0-	-594	-0-	88	1	2073	2	N	4	3	1	5
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		32,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		168								

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
COATS		WELL #:		5	RRCID ->	243246	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	7342	PERF.	6495 - 6840		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 X	287	-0-	-23	-0-	21	1	266	2	N	-0-			39
02	280 X	260	-0-	-20	-0-	18	1	242	2	N	-0-			39
03	341 X	261	-0-	-80	-0-	19	1	242	2	N	-0-			39
04	270 N	243	-0-	-27	-0-	18	1	225	2	N	-0-			39
05	279 N	254	-0-	-25	-0-	18	1	236	2	N	-0-			39
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	2	N	-0-			39
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	2	N	-0-			39
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	2	N	-0-			39
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	N	-0-			39
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	2	N	-0-			39
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	18	1	241	2	N	-0-			39
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	17	1	244	2	N	-0-			39
TOTAL GAS PROD:		3,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		322	RRCID ->	243917	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	8328 - 8342
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		323	RRCID ->	244719	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	7944 - 8156
01	1643 X	1614	-0-	-29	-0-	67	1	1545	2	N	2	3
02	1484 X	1430	-0-	-54	-0-	2	9	1367	2	N	1	4
03	1643 X	1553	-0-	-90	-0-	1	9	1484	2	N	-0-	1
04	1560 N	1519	-0-	-41	-0-	64	1	1453	2	N	2	3
05	1581 N	1409	-0-	-172	-0-	2	9	1348	2	N	1	4
06	1500 N	1485	-0-	-15	-0-	60	1	1419	2	N	2	4
07	1581 N	1405	-0-	-176	-0-	64	1	1419	2	N	2	4
08	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	61	1	1343	2	N	1	3
09	1500 N	1320	-0-	-180	-0-	1	9	1292	2	N	-0-	3
10	1395 N	1362	-0-	-33	-0-	57	1	1263	2	N	1	4
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	56	1	1305	2	N	1	5
12	1364 N	1301	-0-	-63	-0-	1	9	1349	2	N	2	7
TOTAL GAS PROD:		17,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		319	RRCID ->	246188	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	6572 -	6582	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		155 X	83	-0-	-72	-0-	6 1	77 2	N	-0-				-0-
02		140 X	31	-0-	-109	-0-	2 1	29 2	N	-0-				-0-
03		31 X	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 2	N	-0-				-0-
04		90 N	10	-0-	-80	-0-	1 1	9 2	N	-0-				-0-
05		92 N	92	-0-	-0-	-0-	7 1	85 2	N	-0-				-0-
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	8 1	98 2	N	-0-				-0-
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 2	N	-0-				-0-
08		93 N	35	-0-	-58	-0-	3 1	32 2	N	-0-				-0-
09		120 N	52	-0-	-68	-0-	4 1	48 2	N	-0-				-0-
10		93 N	15	-0-	-78	-0-	1 1	14 2	N	-0-				-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 2	N	-0-				-0-
*12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	90 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				653			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		310	RRCID ->	246195	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	7279 -	7884
01		7750 X	1071	-0-	-6679	-0-	45 1	1022 2	N	4	4 1		3
02		7000 X	1493	-0-	-5507	-0-	4 9	64 1	N	3	4 1		2
03		1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	3 9	79 1	N	3	2 1		3
04		1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	3 9	76 1	N	9	6 1		6
05		1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	10 9	74 1	N	17	8 1		15
06		1710 X	1594	-0-	-116	-0-	19 9	68 1	N	12	17 1		10
07		1860 X	1692	-0-	-168	-0-	13 9	73 1	N	5	10 1		5
08		1860 X	1427	-0-	-433	-0-	6 9	60 1	N	5	7 1		3
09		1800 X	1609	-0-	-191	-0-	6 9	68 1	N	7	5 1		5
10		1736 X	1335	-0-	-401	-0-	8 9	55 1	N	4	7 1		2
11		1650 X	1267	-0-	-383	-0-	4 9	54 1	N	4	2 1		4
12		1705 X	1515	-0-	-190	-0-	4 9	62 1	N	4	3 1		5
TOTAL GAS PROD:				18,336			TOTAL CONDENSATE PROD:						77

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 298 RRCID -> 247143										COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	88	1	2516	2	N	36	22	1	16
						40	9							
02	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	84	1	2353	2	N	37	25	1	28
						41	9							
03	2573 X	2474	-0-	-99	-0-	98	1	2337	2	N	35	51	1	12
						39	9							
04	2550 N	2446	-0-	-104	-0-	91	1	2298	2	N	52	30	1	34
						57	9							
05	2759 N	2545	-0-	-214	-0-	93	1	2405	2	N	43	66	1	11
						47	9							
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	88	1	2308	2	N	39	34	1	16
						43	9							
07	2542 N	2317	-0-	-225	-0-	85	1	2201	2	N	28	28	1	16
						31	9							
08	2542 N	2336	-0-	-206	-0-	86	1	2214	2	N	33	23	1	26
						36	9							
09	2430 N	2411	-0-	-19	-0-	89	1	2281	2	N	37	52	1	11
						41	9							
10	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	90	1	2390	2	N	27	23	1	15
						30	9							
11	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	91	1	2181	2	N	24	21	1	18
						26	9							
*12	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	89	1	2616	2	N	26	22	1	22
						29	9							
TOTAL GAS PROD:		29,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		417								

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386										COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7115 - 8090				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 325 RRCID -> 247408 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	191	1	4378	2	N	20	13	14
						22	9						
02	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	152	1	3375	2	N	25	19	20
						28	9						
03	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	166	1	3590	2	N	30	18	32
						33	9						
04	4440 X	3336	-0-	-1104	-0-	140	1	3171	2	N	23	39	16
						25	9						
05	4588 X	3375	-0-	-1213	-0-	143	1	3192	2	N	36	21	31
						40	9						
06	4440 X	3117	-0-	-1323	-0-	132	1	2934	2	N	46	38	39
						51	9						
07	3937 X	2395	-0-	-1542	-0-	103	1	2279	2	N	12	40	11
						13	9						
08	3782 X	2402	-0-	-1380	-0-	101	1	2277	2	N	22	21	12
						24	9						
09	3330 X	2374	-0-	-956	-0-	101	1	2265	2	N	7	14	5
						8	9						
10	3379 X	1988	-0-	-1391	-0-	82	1	1900	2	N	5	8	2
						6	9						
11	3120 X	2181	-0-	-939	-0-	94	1	2083	2	N	4	2	4
						4	9						
12	2449 X	2314	-0-	-135	-0-	94	1	2216	2	N	4	3	5
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		35,417			TOTAL CONDENSATE PROD:		234						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 327 RRCID -> 247789 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 8142													
01	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	201	1	4609	2	N	3		6
						3	9						
02	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	114	1	2530	2	N	6		12
						7	9						
03	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	123	1	2653	2	N	-0-	9	3
04	4500 X	2678	-0-	-1822	-0-	113	1	2564	2	N	1		4
						1	9						
05	4650 X	2761	-0-	-1889	-0-	118	1	2641	2	N	2		6
						2	9						
06	4500 X	3028	-0-	-1472	-0-	131	1	2897	2	N	-0-	6	-0-
07	2945 X	2398	-0-	-547	-0-	104	1	2294	2	N	-0-		-0-
08	2790 X	2381	-0-	-409	-0-	101	1	2274	2	N	5		5
						6	9						
09	3030 X	2572	-0-	-458	-0-	110	1	2462	2	N	-0-		5
10	3131 X	2761	-0-	-370	-0-	114	1	2647	2	N	-0-		5
11	3030 X	2609	-0-	-421	-0-	112	1	2497	2	N	-0-		5
*12	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	174	1	4092	2	N	3	5	3
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		35,697			TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	558 X	262	-0-	-296	-0-	20	1	242	2	N	-0-	-0-	
02	722 X	722	-0-	-0-	-0-	54	1	668	2	N	-0-	-0-	
03	279 X	74	-0-	-205	-0-	6	1	67	2	N	1	1	
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	61	1	761	2	N	1	1	
05	558 N	498	-0-	-60	-0-	36	1	460	2	N	2	2	
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	388	2	N	4	1	
07	558 N	404	-0-	-154	-0-	30	1	372	2	N	2	3	
08	496 N	265	-0-	-231	-0-	20	1	244	2	N	1	4	
09	420 N	279	-0-	-141	-0-	21	1	257	2	N	1	2	
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	43	1	530	2	N	1	1	
11	270 N	203	-0-	-67	-0-	16	1	185	2	N	2	1	
12	279 N	51	-0-	-228	-0-	4	1	46	2	N	1	2	
						1	9						

TOTAL GAS PROD: 4,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 315 RRCID -> 247838 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7194 - 7286

01	651 X	103	-0-	-548	-0-	8	1	95	2	N	-0-	-0-
02	588 X	244	-0-	-344	-0-	18	1	226	2	N	-0-	-0-
03	651 X	209	-0-	-442	-0-	16	1	193	2	N	-0-	-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	2	N	-0-	-0-
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	18	1	235	2	N	-0-	-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	2	N	-0-	-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	2	N	-0-	-0-
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	18	1	218	2	N	-0-	-0-
09	210 N	121	-0-	-89	-0-	9	1	112	2	N	-0-	-0-
10	279 N	187	-0-	-92	-0-	14	1	173	2	N	-0-	-0-
11	240 N	157	-0-	-83	-0-	12	1	145	2	N	-0-	-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	9	1	114	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
STANFORD, P. H.		WELL #:		6	RRCID ->	248331	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	9866	PERF.	8525 - 9319	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	2170	-0-	-930	-0-	543	1	1615	2	N	11		100
02	2800 X	2243	-0-	-557	-0-	481	1	1758	2	N	4		104
03	2449 X	2405	-0-	-44	-0-	504	1	1871	2	N	27		131
04	2100 N	2070	-0-	-30	-0-	420	1	1639	2	N	10		141
05	2480 N	2041	-0-	-439	-0-	446	1	1595	2	N	-0-		141
06	2340 N	2117	-0-	-223	-0-	455	1	1656	2	N	5		146
07	2139 N	2071	-0-	-68	-0-	426	1	1635	2	N	9		155
08	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	449	1	1683	2	N	13		168
09	2130 N	1958	-0-	-172	-0-	436	1	1511	2	N	10		178
10	2077 N	2066	-0-	-11	-0-	446	1	1607	2	N	12	93 1	97
11	2070 N	1983	-0-	-87	-0-	450	1	1533	2	N	-0-		97
*12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	445	1	1577	2	N	55		152
						61	9						
TOTAL GAS PROD:		25,353				TOTAL CONDENSATE PROD:		156					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		282	RRCID ->	248452	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	7858 - 8334	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	94	1	2705	2	N	39	29 1	18
02	2436 X	2380	-0-	-56	-0-	81	1	2258	2	N	37	27 1	28
03	2697 X	1704	-0-	-993	-0-	67	1	1600	2	N	34	51 1	11
04	2760 N	1481	-0-	-1279	-0-	55	1	1397	2	N	26	20 1	17
05	2635 N	1496	-0-	-1139	-0-	55	1	1418	2	N	21	33 1	5
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	62	1	1626	2	N	37	27 1	15
07	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	67	1	1729	2	N	28	27 1	16
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	56	1	1443	2	N	33	23 1	26
09	1740 N	1381	-0-	-359	-0-	50	1	1290	2	N	37	52 1	11
10	1829 N	1259	-0-	-570	-0-	44	1	1158	2	N	52	34 1	29
11	1500 N	1151	-0-	-349	-0-	44	1	1055	2	N	47	40 1	36
12	1426 N	1405	-0-	-21	-0-	45	1	1330	2	N	27	40 1	23
						30	9						
TOTAL GAS PROD:		20,190				TOTAL CONDENSATE PROD:		418					

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		338	RRCID ->	251348	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	7856	PERF.	6664 -	6674
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		129 N	129	-0-	-0-	9 1	120 2	N	-0-		-0-		
02		63 N	63	-0-	-0-	4 1	59 2	N	-0-		-0-		
03		169 N	169	-0-	-0-	12 1	157 2	N	-0-		-0-		
04		153 N	153	-0-	-0-	11 1	142 2	N	-0-		-0-		
05		138 N	138	-0-	-0-	8 1	130 2	N	-0-		-0-		
06		205 N	205	-0-	-0-	13 1	192 2	N	-0-		-0-		
07		155 N	148	-0-	-7	11 1	137 2	N	-0-		-0-		
08		229 N	229	-0-	-0-	16 1	213 2	N	-0-		-0-		
09		210 N	80	-0-	-130	7 1	73 2	N	-0-		-0-		
10		155 N	62	-0-	-93	5 1	57 2	N	-0-		-0-		
11		210 N	43	-0-	-167	4 1	39 2	N	-0-		-0-		
12		93 N	73	-0-	-20	6 1	67 2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		341	RRCID ->	252522	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	6468 -	6959
01		1643 X	1392	-0-	-251	93 1	1299 2	N	-0-		-0-		
02		1484 X	1293	-0-	-191	89 1	1204 2	N	-0-		-0-		
03		1612 X	1524	-0-	-88	104 1	1420 2	N	-0-		-0-		
04		1405 N	1405	-0-	-0-	99 1	1306 2	N	-0-		-0-		
05		1504 N	1504	-0-	-0-	87 1	1417 2	N	-0-		-0-		
06		1582 N	1582	-0-	-0-	99 1	1483 2	N	-0-		-0-		
07		1609 N	1609	-0-	-0-	116 1	1493 2	N	-0-		-0-		
08		1519 N	1510	-0-	-9	105 1	1405 2	N	-0-		-0-		
09		1590 N	1337	-0-	-253	111 1	1226 2	N	-0-		-0-		
10		1612 N	1335	-0-	-277	103 1	1232 2	N	-0-		-0-		
11		1470 N	1201	-0-	-269	104 1	1097 2	N	-0-		-0-		
*12		1732 N	1732	-0-	-0-	132 1	1600 2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		17,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		340	RRCID ->	252798	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8846 -	9120
01		3473 X	3473	-0-	-0-	116 1	3336 2	N	19	14	1	9	
02		3277 X	3277	-0-	-0-	21 9	113 1	3144 2	N	18	13	1	14
03		3348 X	3135	-0-	-213	20 9	125 1	2990 2	N	18	26	1	6
04		3360 X	3122	-0-	-238	20 9	118 1	2975 2	N	26	15	1	17
05		3627 X	3154	-0-	-473	29 9	117 1	3028 2	N	8	23	1	2
06		3510 X	2984	-0-	-526	9 9	109 1	2860 2	N	14	10	1	6
07		3627 X	3088	-0-	-539	15 9	114 1	2946 2	N	25	17	1	14
08		3224 X	2828	-0-	-396	28 9	106 1	2712 2	N	9	16	1	7
09		3120 X	3011	-0-	-109	10 9	112 1	2885 2	N	13	16	1	4
10		3204 X	3204	-0-	-0-	14 9	116 1	3059 2	N	26	15	1	15
11		3000 X	2917	-0-	-83	29 9	117 1	2789 2	N	10	17	1	8
*12		3258 X	3258	-0-	-0-	11 9	106 1	3130 2	N	20	12	1	16
TOTAL GAS PROD:		37,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		206							

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
BARNES ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	253312	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6930 - 7104		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 X	41	-0-	-21	-0-	41 1			N	-0-			44
02		56 X	39	-0-	-17	-0-	37 1		2 2	N	-0-			44
03		62 X	40	-0-	-22	-0-	39 1		1 2	N	-0-			44
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	37 1		4 2	N	-0-			44
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	35 1		2 2	N	-0-			44
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	31 1		2 2	N	-0-			44
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	35 1		1 2	N	-0-			44
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	36 1		3 2	N	-0-			44
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	32 1		2 2	N	-0-			44
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	33 1		1 2	N	-0-			44
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	30 1		1 2	N	-0-			44
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	30 1		1 2	N	-0-			44
TOTAL GAS PROD:			436				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		339	RRCID ->	253512	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	8903	PERF.	7516 - 7981		
01		2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	104 1	2394 2	N	-0-			-0-	
02		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	101 1	2233 2	N	-0-			-0-	
03		2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	114 1	2464 2	N	-0-			-0-	
04		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	107 1	2425 2	N	-0-			-0-	
05		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	111 1	2474 2	N	-0-			-0-	
06		2490 N	2450	-0-	-40	-0-	106 1	2344 2	N	-0-			-0-	
07		2604 N	2232	-0-	-372	-0-	97 1	2135 2	N	-0-			-0-	
08		2573 N	2296	-0-	-277	-0-	97 1	2199 2	N	-0-			-0-	
09		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	108 1	2422 2	N	-0-			-0-	
10		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	112 1	2602 2	N	-0-			-0-	
11		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	110 1	2452 2	N	-0-			-0-	
12		2604 N	2543	-0-	-61	-0-	104 1	2439 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			29,854				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		346	RRCID ->	253514	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	9659	PERF.	8614 - 9450		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		337	RRCID ->	253923	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	9002	PERF. 7444 -	8138			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	3596 X	3510	-0-	-86	-0-	145	1	3325	2	N	36	25	1	26	
						40	9								
02	3304 X	2991	-0-	-313	-0-	128	1	2844	2	N	17	29	1	14	
						19	9								
03	3658 X	3196	-0-	-462	-0-	141	1	3046	2	N	8	13	1	9	
						9	9								
04	3540 X	3130	-0-	-410	-0-	131	1	2981	2	N	16	14	1	11	
						18	9								
05	3503 X	3147	-0-	-356	-0-	134	1	3003	2	N	9	12	1	8	
						10	9								
06	3390 X	2834	-0-	-556	-0-	122	1	2693	2	N	17	11	1	14	
						19	9								
07	3317 X	2987	-0-	-330	-0-	129	1	2844	2	N	13	15	1	12	
						14	9								
08	3224 X	2765	-0-	-459	-0-	117	1	2630	2	N	16	19	1	9	
						18	9								
09	3120 X	3069	-0-	-51	-0-	130	1	2921	2	N	16	14	1	11	
						18	9								
10	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	136	1	3152	2	N	5	14	1	2	
						6	9								
11	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	136	1	3030	2	N	4	2	1	4	
						4	9								
12	3162 X	3160	-0-	-2	-0-	129	1	3017	2	N	13	3	1	14	
						14	9								
TOTAL GAS PROD:		37,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		170									

COATS		WELL #:		7	RRCID ->	254110	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 6548 -	6768	
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		39	
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-		39	
03	302 X	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	2	N	-0-	39	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		39	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39	
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-	39	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		39	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39	
TOTAL GAS PROD:		332		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		351	RRCID ->	254237	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 7748 -	8528	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 348 RRCID -> 254620 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8792 - 8866													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	1705 X	1671	-0-	-34	-0-	70	1	1598	2	N	3		9
						3	9						
02	1596 X	1446	-0-	-150	-0-	62	1	1382	2	N	2		11
						2	9						
03	1767 X	1693	-0-	-74	-0-	75	1	1614	2	N	4	8 1	7
						4	9						
04	1620 N	1599	-0-	-21	-0-	67	1	1530	2	N	2		9
						2	9						
05	1612 N	1448	-0-	-164	-0-	62	1	1384	2	N	2		11
						2	9						
06	1650 N	1501	-0-	-149	-0-	65	1	1434	2	N	2	11 1	2
						2	9						
07	1643 N	1233	-0-	-410	-0-	54	1	1178	2	N	1		3
						1	9						
08	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	63	1	1421	2	N	1		4
						1	9						
09	1500 N	1461	-0-	-39	-0-	62	1	1399	2	N	-0-		4
10	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	61	1	1406	2	N	-0-		4
11	1440 N	1141	-0-	-299	-0-	49	1	1092	2	N	-0-		4
12	1519 N	1346	-0-	-173	-0-	55	1	1288	2	N	3	4 1	3
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		17,491			TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 343 RRCID -> 256405 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	1395 N	694	-0-	-701	-0-	53	1	634	2	N	6	6 1	18
						7	9						
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	82	1	958	2	N	3		21
						3	9						
03	1023 N	902	-0-	-121	-0-	72	1	827	2	N	3		24
						3	9						
04	660 N	509	-0-	-151	-0-	41	1	466	2	N	2	20 1	6
						2	9						
05	1147 N	1020	-0-	-127	-0-	79	1	935	2	N	5	3 1	8
						6	9						
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	85	1	966	2	N	8	11 1	5
						9	9						
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	87	1	1002	2	N	4		9
						4	9						
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	90	1	1054	2	N	11		20
						12	9						
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	84	1	992	2	N	26	10 1	36
						29	9						
10	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	85	1	956	2	N	7	21 1	22
						8	9						
11	1110 N	1030	-0-	-80	-0-	79	1	945	2	N	5	6 1	21
						6	9						
12	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	79	1	969	2	N	6		27
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		11,716			TOTAL CONDENSATE PROD:		86						

OIL AND GAS DIVISION

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
FINLEY, JOE WELL #: 3 RRCID -> 261121 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6826 - 6838													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	1612 N	1268	-0-	-344	-0-	85	1	1183	2	N	-0-		-0-
02	1344 N	1231	-0-	-113	-0-	85	1	1146	2	N	-0-		-0-
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	102	1	1398	2	N	1		1
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	103	1	1352	2	N	5	1 1	5
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	80	1	1306	2	N	5	5 1	5
06	1440 N	1345	-0-	-95	-0-	84	1	1253	2	N	7	11 1	1
07	1519 N	1408	-0-	-111	-0-	101	1	1303	2	N	4		5
08	1395 N	1216	-0-	-179	-0-	84	1	1129	2	N	3		8
09	1350 N	1036	-0-	-314	-0-	86	1	944	2	N	5	5 1	8
10	1395 N	1122	-0-	-273	-0-	86	1	1029	2	N	6	11 1	3
11	1170 N	938	-0-	-232	-0-	81	1	851	2	N	5	6 1	2
12	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	79	1	955	2	N	7		9
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		14,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		48							

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 22 RRCID -> 270826 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8422 - 8651													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	605	1	6953	2	N	84		244
02	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	557	1	6408	2	N	62		306
03	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	614	1	6964	2	N	41	285 1	62
04	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	599	1	6730	2	N	65		127
05	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	622	1	6936	2	N	63		190
06	6390 X	5996	-0-	-394	-0-	598	1	5380	2	N	16		206
07	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	624	1	6581	2	N	22	162 1	66
08	6603 X	6393	-0-	-210	-0-	549	1	5772	2	N	65	99 1	32
09	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	612	1	6771	2	N	9		41
10	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	631	1	6301	2	N	86		127
11	6390 X	6097	-0-	-293	-0-	383	1	5653	2	N	55		182
*12	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	626	1	6174	2	N	71		253
						78	9						
TOTAL GAS PROD:		84,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		639							

OIL AND GAS DIVISION

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 21 RRCID -> 270889 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8231 - 9179													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2604 X	2131	-0-	-473	-0-	170 1	1955 2	N	5			59
							6 9						
02		2352 X	1815	-0-	-537	-0-	143 1	1650 2	N	20			79
							22 9						
03		2325 X	1981	-0-	-344	-0-	161 1	1819 2	N	1	73 1		7
							1 9						
04		2070 N	1842	-0-	-228	-0-	151 1	1691 2	N	-0-			7
05		2015 N	1853	-0-	-162	-0-	153 1	1700 2	N	-0-			7
06		1920 N	1537	-0-	-383	-0-	152 1	1372 2	N	12			19
							13 9						
07		1891 N	1762	-0-	-129	-0-	151 1	1587 2	N	22	15 1		26
							24 9						
08		1860 N	1652	-0-	-208	-0-	140 1	1472 2	N	36	44 1		18
							40 9						
09		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	138 1	1522 2	N	4			22
							4 9						
10		1767 N	1591	-0-	-176	-0-	144 1	1444 2	N	3			25
							3 9						
11		1590 N	1449	-0-	-141	-0-	92 1	1357 2	N	-0-			25
12		1705 N	1591	-0-	-114	-0-	146 1	1442 2	N	3			28
							3 9						
TOTAL GAS PROD:			20,868		TOTAL CONDENSATE PROD:					106			

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		341 X	275	-0-	-66	-0-	31 1	244 2	N	-0-			-0-
02		336 X	214	-0-	-122	-0-	24 1	190 2	N	-0-			-0-
03		434 X	233	-0-	-201	-0-	25 1	208 2	N	-0-			-0-
04		270 N	251	-0-	-19	-0-	26 1	225 2	N	-0-			-0-
05		272 N	272	-0-	-0-	-0-	29 1	243 2	N	-0-			-0-
06		814 N	814	-0-	-0-	-0-	83 1	731 2	N	-0-			-0-
07		650 N	650	-0-	-0-	-0-	69 1	581 2	N	-0-			-0-
08		279 N	176	-0-	-103	-0-	18 1	149 2	N	8			8
							9 9						
09		540 N	176	-0-	-364	-0-	18 1	158 2	N	-0-			8
10		558 N	301	-0-	-257	-0-	31 1	270 2	N	-0-			8
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	20 1	181 2	N	-0-			8
*12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	37 1	300 2	N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			3,900		TOTAL CONDENSATE PROD:					8			

BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

BECCCERO CREEK (MIDDLE WILCOX)		06585 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 293		RRCID -> 242073		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BARNES ESTATE		06585 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
SOUTH CALLAGHAN RANCH		916954											
WELL #: 7		RRCID -> 249874		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 X	143	-0-	-12	-0-	141	1	2 9	N	2	4 1		62
02	168 X	139	-0-	-29	-0-	126	1	7 2	N	5			67
03	186 X	149	-0-	-37	-0-	145	1	3 2	N	1			68
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	136	1	15 2	N	5	4 1		69
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	145	1	7 2	N	5	6 1		68
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	141	1	11 2	N	8	11 1		65
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	136	1	5 2	N	4			69
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	138	1	11 2	N	13			82
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	126	1	7 2	N	5	5 1		82
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	130	1	4 2	N	6	11 1		77
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	128	1	2 2	N	5	6 1		76
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	125	1	2 2	N	7			83
TOTAL GAS PROD:		1,766				TOTAL CONDENSATE PROD:		66					

BECCCERO CREEK (7000 WILCOX)		06585 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 129655		COMPL. DATE 08/18/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4970 - 4990					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BELLE FERGUSON (BOND)		06927 078		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	148701	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	8620 - 8714	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BELLE FERGUSON G.U.		WELL #:		3		RRCID ->		176145		COMPL. DATE		09/13/1999		TOTAL DEPTH		10500		PERF.		8624 - 8766	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM										
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-										
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		57		RRCID ->		208836		COMPL. DATE		02/14/2005		TOTAL DEPTH		10936		PERF.		8932 - 9190	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM										
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-										
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.//		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BALES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171559		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BELLE FERGUSON G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 173534		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BELLE FERGUSON G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 174688		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777						
01	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	118	1	3942	2	Y	-0-					-0-
02	3332 X	1922	-0-	-1410	-0-	60	1	1862	2	Y	-0-					-0-
03	3689 X	4349	-0-	660	-0-	114	1	4235	2	Y	-0-					-0-
04	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	116	1	3829	2	Y	-0-					-0-
05	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	116	1	3701	2	Y	-0-					-0-
06	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	118	1	3665	2	Y	-0-					-0-
07	3782 X	3727	-0-	-55	-0-	122	1	3605	2	Y	-0-					-0-
08	3782 X	3641	-0-	-141	-0-	122	1	3519	2	Y	-0-					-0-
09	3660 X	3346	-0-	-314	-0-	112	1	3234	2	Y	-0-					-0-
10	3689 X	2189	-0-	-1500	-0-	76	1	2113	2	Y	-0-					-0-
11	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	135	1	3483	2	Y	-0-					-0-
12	3689 X	2228	-0-	-1461	-0-	7	1	2221	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		40,625				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596

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

BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10890 - 10926

01	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	213	1	7123	2	Y	-0-			-0-
02	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	210	1	6537	2	Y	-0-			-0-
03	4898 X	7303	-0-	2405	-0-	192	1	7111	2	Y	-0-			-0-
04	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	195	1	6408	2	Y	-0-			-0-
05	7471 X	6310	-0-	-1161	-0-	192	1	6118	2	Y	-0-			-0-
06	7230 X	5154	-0-	-2076	-0-	161	1	4993	2	Y	-0-			-0-
07	7471 X	5039	-0-	-2432	-0-	165	1	4874	2	Y	-0-			-0-
08	7316 X	4992	-0-	-2324	-0-	167	1	4825	2	Y	-0-			-0-
09	6600 X	4609	-0-	-1991	-0-	154	1	4455	2	Y	-0-			-0-
10	5704 X	2465	-0-	-3239	-0-	86	1	2379	2	Y	-0-			-0-
11	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	199	1	5121	2	Y	-0-			-0-
12	5053 X	4801	-0-	-252	-0-	16	1	4785	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		66,679												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE JEFFERS (7550) 06928 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 DESPAIN WELL #: 8 RRCID -> 261626 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7314 - 7332

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE JEFFERS (7850)			06928 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
RUSSELL-WINCH			WELL #:	10	RRCID ->	143764	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7790 - 7820
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12 1	171 2	Y	1	1 1	27	
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11 1	143 2	Y	1	1 1	27	
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	13 1	162 2	Y	1		28	
04 DLQ	G-10	179	-0-	179	179	13 1	166 2	Y	-0-	1 1	27	
05	356 N	177	-0-	-179	-0-	13 1	163 2	Y	1		28	
06	180 N	145	-0-	-35	-0-	11 1	133 2	Y	1	1 1	28	
07	186 N	142	-0-	-44	-0-	11 1	131 2	Y	-0-		28	
08	186 N	139	-0-	-47	-0-	11 1	128 2	Y	-0-	1 1	27	
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	11 1	122 2	Y	1	1 1	27	
10 DLQ	G-10	116	-0-	116	116	11 1	104 2	Y	1	1 1	27	
11 DLQ	G-10	181	-0-	181	297	17 1	163 2	Y	1	1 1	27	
12 DLQ	G-10	53	-0-	53	350	5 1	48 2	Y	-0-		27	
TOTAL GAS PROD:		1,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

RUSSELL - WINCH			WELL #:	13	RRCID ->	172477	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	11106	PERF.	7928 - 9353
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2589 R	2589	-0-	-0-	-0-	170 1	2398 2	Y	19	15 1	71	
02	2374 R	2374	-0-	-0-	-0-	167 1	2192 2	Y	14	15 1	70	
03	3131 #	3054	-0-	-77	-0-	221 1	2823 2	Y	9		79	
04 DLQ	G-10	3041	-0-	3041	3041	214 1	2818 2	Y	8	14 1	73	
05	6077	3036	-0-	-3041	-0-	230 1	2797 2	Y	8		81	
06	2970 #	2911	-0-	-59	-0-	222 1	2677 2	Y	11	15 1	77	
07	3131 #	2879	-0-	-252	-0-	229 1	2640 2	Y	9	3 8	83	
08	3131 #	2274	-0-	-857	-0-	182 1	2089 2	Y	3	15 1	71	
09	3030 #	2271	-0-	-759	-0-	190 1	2071 2	Y	9	15 1	65	
10 DLQ	G-10	1984	-0-	1984	1984	193 1	1771 2	Y	18	14 1	69	
11 DLQ	G-10	1399	-0-	1399	3383	129 1	1255 2	Y	14	14 1	69	
12 DLQ	G-10	476	-0-	476	3859	49 1	425 2	Y	2		71	
TOTAL GAS PROD:		28,288		TOTAL CONDENSATE PROD:		124						

BELLE PEPPER (LOBO 1)		06930 095		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
CULPEPPER		WELL #: 7		RRCID -> 210390		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CULPEPPER		WELL #: 6		RRCID -> 214101		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CULPEPPER		WELL #: 4		RRCID -> 216982		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BELLE PEPPER (LOBO 6)		06930 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
CULPEPPER		WELL #: 1		RRCID -> 138624		COMPL. DATE		N/A				
						TOTAL DEPTH		8502 PERF. 7341 - 8164				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CULPEPPER		WELL #: 2		RRCID -> 139233		COMPL. DATE 07/09/1991		TOTAL DEPTH		8497 PERF. 8113 - 8171		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CULPEPPER		WELL #: 3		RRCID -> 139453		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH		8415 PERF. 7956 - 8107		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BELLE PEPPER (LOBO 6)		//CONT.//		06930 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748									
CULPEPPER		WELL #:		5	RRCID ->	140774	COMPL. DATE	02/11/1992	TOTAL DEPTH	8377	PERF. 7978 - 8120		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CULPEPPER		WELL #:		8	RRCID ->	142401	COMPL. DATE	07/23/1992	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8034 - 8168	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEN BOLT (ALICE)		07001 111		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
HOFFMAN, R. GU "B"		WELL #:		2	RRCID ->	248509	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	10352	PERF. 5210 - 5964	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEN BOLT (HOCKLEY) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC ROGER HOFFMAN ET AL G U			07001 230 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
			WELL #:	1	RRCID ->	206711	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5926 - 5941
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	784 1	683 2	N	23			234
						25 9						
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	864 1	693 2	N	22			256
						24 9						
03	1333 N	832	-0-	-501	-0-	217 1	587 2	N	25			281
						28 9						
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	794 1	714 2	N	33			314
						36 9						
05	1736 N	1454	-0-	-282	-0-	805 1	621 2	N	25			339
						28 9						
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	728 1	595 2	N	28			367
						31 9						
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	438 1	574 2	N	47			414
						52 9						
08	1457 N	1071	-0-	-386	-0-	551 1	511 2	N	8			422
						9 9						
09	1350 N	1206	-0-	-144	-0-	714 1	456 2	N	33			455
						36 9						
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	749 1	512 2	N	25			480
						28 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			480
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			480
TOTAL GAS PROD:		12,887				TOTAL CONDENSATE PROD:			269			

ROGER HOFFMAN GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID ->	207801	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	5930 - 5955
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROGER HOFFMAN GU			WELL #:		11	RRCID ->	211175	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	5904 - 5928
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-	
04	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 2		N	-0-			-0-	
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			-0-	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-	
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		17				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEN BOLT (HOCKLEY)		//CONT.// 07001 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
HOFFMAN, R. GU "B"		WELL #: 2		RRCID -> 211552		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

R. HOFFMAN GU		WELL #: 9		RRCID -> 213073		COMPL. DATE 12/06/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOFFMAN, R GU		WELL #: 8		RRCID -> 213075		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEN BOLT (HOCKLEY)		//CONT.//		07001 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
HOFFMAN		WELL #:		7	RRCID ->	214076	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	5906 -	5918
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	11 1	10 2	N	-0-	-0-			16
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	7 1	6 2	N	-0-	-0-			16
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	70 1	189 2	N	-0-	-0-			16
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	10 1	9 2	N	-0-	-0-			16
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			16
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	8 1	10 2	N	-0-	-0-			16
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	9 1	8 2	N	-0-	-0-			16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			16
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	15 1	10 2	N	-0-	-0-			16
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			16
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:		372			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEN BOLT (4600, W.)				07001 444	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM WELLS			
TX ENERGY SERVICES, LLC				875192									
RIGGS GU		WELL #:		3	RRCID ->	163282	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	5808	PERF.	4611 -	4633
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEN BOLT (5100 FRIO)				07001 555	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JIM WELLS			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
HOFFMAN GU		WELL #:		14	RRCID ->	197686	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5116 -	5128
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	404 1	352 2	N	-0-	-0-			-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	334 1	268 2	N	-0-	-0-			-0-
03	3100 N	3848	-0-	748	748	1039 1	2809 2	N	-0-	-0-			-0-
04	1489 N	741	-0-	-748	-0-	390 1	351 2	N	-0-	-0-			-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	350 1	270 2	N	-0-	-0-			-0-
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	433 1	354 2	N	-0-	-0-			-0-
07	1897	1897	-0-	-0-	-0-	821 1	1076 2	N	-0-	-0-			-0-
08	1266	1266	-0-	-0-	-0-	657 1	609 2	N	-0-	-0-			-0-
09	811	811	-0-	-0-	-0-	495 1	316 2	N	-0-	-0-			-0-
10	754	754	-0-	-0-	-0-	448 1	306 2	N	-0-	-0-			-0-
11	510	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,082			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BEN BOLT (5100 FRIO) //CONT.// 07001 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 1		N	-0-				-0-
02		1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 1		N	-0-				-0-
03		6 X	6	-0-	-0-	-0-		3 1	3 2	N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*10		8 X	8	-0-	-0-	-0-		4 1	4 2	N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			16											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
 MOSSER GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 157742 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 8592

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 157740 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8510 - 8524

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

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.)		07008 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
HOFFMAN, R. "D"		WELL #: 13		RRCID -> 159058		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8515 - 8520								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

A. LEAL GU		WELL #: 2		RRCID -> 169379		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8582 - 8598								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOFFMAN G. U.		WELL #: 16		RRCID -> 204780		COMPL. DATE 07/04/2004		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8768 - 8782								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 LEAL, A. GU WELL #: 1 RRCID -> 128562 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7622 - 7694

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

ANTONIO LEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279261 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7586 - 7604

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	7	1	6	2	N	-0-		52
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		52
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	51	1	46	2	N	-0-		52
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	64	1	49	2	N	-0-		52
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	73	1	60	2	N	-0-		52
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	25	1	33	2	N	-0-		52
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	14	1	13	2	N	-0-		52
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		52
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	32	1	22	2	N	-0-		52
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52
TOTAL GAS PROD:			495											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFMAN G U WELL #: 17 RRCID -> 282238 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7657 - 7706

01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-		44
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-		44
03	210	X	210	-0-	-0-	-0-	57	1	153	2	N	-0-		44
04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-		44
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-		44
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		44
TOTAL GAS PROD:			224											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEN BOLT, W. (4240)		07008 170		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
TX ENERGY SERVICES, LLC		875192										
RIGGS GU		WELL #: 3		RRCID -> 163721		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 5808		PERF. 2820 - 3350		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEN BOLT, W. (4900)		07008 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
HOFFMAN FAMILY		WELL #: 2		RRCID -> 172251		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4994 - 5458		
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENAVIDES		07078 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
CCGM EXPLORATION & PROD., L.C.		120038										
BENAVIDES FIELD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169385		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5418 - 5429		
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENAVIDES		//CONT.//	07078 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL		
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.			220861							
BLUNK, V. M.		WELL #:	2	RRCID -> 077040	COMPL. DATE	06/03/1978	TOTAL DEPTH	5346	PERF.	5320 - 5322
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2018 - PLUGGED 03/07/18										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BENAVIDES (COLE, LOWER)			07078 125	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL		
LEMBECKE OIL & GAS LLC.			496235							
BLUNK, V. M.		WELL #:	7	RRCID -> 174856	COMPL. DATE	10/03/1999	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4494 - 4510
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BENAVIDES (JACKSON)			07078 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
KEBO OIL & GAS, INC.			453170								
MILLER		WELL #:	T 2	RRCID -> 278522	COMPL. DATE	08/10/2015	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6454 - 6458	
01	6231 #	4515	-0-	-1716	-0-	4338 2	177 9	N	161	187 1	214
02	5348 #	3768	-0-	-1580	-0-	3602 2	166 9	N	151	182 1	183
03	5921 #	4083	-0-	-1838	-0-	3945 2	138 9	N	125	174 1	134
04	4980 #	4382	-0-	-598	-0-	4249 2	133 9	N	121		255
05	4991 #	4471	-0-	-520	-0-	4344 2	127 9	N	115	183 1	187
06	4380 #	4077	-0-	-303	-0-	3946 2	131 9	N	119		306
07	4526 #	4421	-0-	-105	-0-	4285 2	136 9	N	124	182 1	248
08	4526 #	3995	-0-	-531	-0-	3868 2	127 9	N	115	193 1	170
09	4380 #	3660	-0-	-720	-0-	3582 2	78 9	N	71	152 1	89
10	4464 #	3259	-0-	-1205	-0-	3154 2	105 9	N	95		184
11	4290 #	3167	-0-	-1123	-0-	3079 2	88 9	N	80		264
12	4433 #	4027	-0-	-406	-0-	3944 2	83 9	N	75	178 1	161
TOTAL GAS PROD:		47,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,352					

BENAVIDES (LOBO CONS.)		07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #: 1		RRCID -> 127679		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8587 - 8859				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	41	1	312	3	Y	19	83
02	420 N	319	-0-	-101	-0-	21	9	249	3	Y	16	64 1 35
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	52	1	598	3	Y	24	59
04	360 N	331	-0-	-29	-0-	18	9	271	3	Y	23	82
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	60	1	419	3	Y	2	63 1 21
06	510 N	454	-0-	-56	-0-	26	9	292	3	Y	9	30
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	35	1	400	3	Y	10	40
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	25	9	403	3	Y	12	4 8 48
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	53	1	471	3	Y	43	41 1 4 8 46
10	713 N	214	-0-	-499	-0-	2	9	88	3	Y	10	56
11	720 N	223	-0-	-497	-0-	115	1	167	3	Y	3	2 8 57
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	NO RPT	57
TOTAL GAS PROD:		4,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		171						

BENAVIDES, ROSA V. 1908		07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
WELL #: 3		RRCID -> 129188		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	81	1	610	3	Y	19	83
02	616 N	393	-0-	-223	-0-	21	9	310	3	Y	16	64 1 35
03	558 N	537	-0-	-21	-0-	65	1	465	3	Y	23	58
04	690 N	478	-0-	-212	-0-	18	9	401	3	Y	23	81
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	47	1	608	3	Y	12	63 1 30
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	25	9	416	3	Y	16	46
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	77	1	621	3	Y	21	67
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	13	9	564	3	Y	13	80
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	201	1	287	3	Y	20	68 1 32
10	1116 N	326	-0-	-790	-0-	18	9	158	3	Y	10	42
11	960 N	550	-0-	-410	-0-	239	1	374	3	Y	26	68
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23	9			Y	NO RPT	68
TOTAL GAS PROD:		6,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		199						

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #: 5		RRCID -> 130479		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	58	1	438	3	Y	20	83
02	504 N	314	-0-	-190	-0-	22	9	245	3	Y	16	64 1 35
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	51	1	389	3	Y	24	59
04	510 N	416	-0-	-94	-0-	18	9	346	3	Y	23	82
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	39	1	443	3	Y	34	63 1 53
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	26	9	429	3	Y	11	64
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	45	1	561	3	Y	13	77
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	25	9	595	3	Y	11	88
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	12	9	296	3	Y	26	76 1 38
10	1023 N	370	-0-	-653	-0-	152	1	173	3	Y	14	52
11	1050 N	598	-0-	-452	-0-	29	9	424	3	Y	12	64
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	182	1			Y	NO RPT	64
TOTAL GAS PROD:		5,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		204						

BENAVIDES, ROSA V. 861		WELL #: 2		RRCID -> 141846		COMPL. DATE 06/05/1992		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENAVIDES, ROSA V. 1927		WELL #: 5		RRCID -> 145723		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 9023 PERF. 7858 - 8132				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LECHENGER		WELL #:		2	RRCID ->	087975	COMPL. DATE	03/29/1980	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8482 - 8516	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1226 N	1226	-0-	-0-	12	1	1214	3	N	-0-		57
02		802 N	802	-0-	-0-	802	3			N	-0-		57
03		1123 N	1123	-0-	-0-	13	1	1110	3	N	-0-		57
04		1060 N	1060	-0-	-0-	15	1	1045	3	N	-0-		57
05		1104 N	1104	-0-	-0-	46	1	1058	3	N	-0-		57
06		864 N	864	-0-	-0-	37	1	827	3	N	-0-		57
07		1029 N	1029	-0-	-0-	46	1	983	3	N	-0-		57
08		820 N	820	-0-	-0-	34	1	786	3	N	-0-		57
09		430 N	430	-0-	-0-	17	1	393	3	N	18		75
						20	9						
10		31 N	10	-0-	-21	10	3			N	-0-		75
11		290 N	290	-0-	-0-	5	1	135	3	N	136		211
						150	9						
12		31 N	NO RPT	-0-	-31					N	NO RPT		211
TOTAL GAS PROD:		8,758				TOTAL CONDENSATE PROD:		154					

LECHENGER		WELL #:		3	RRCID ->	092220	COMPL. DATE	06/15/1984	TOTAL DEPTH	10727	PERF.	8600 - 8878	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		651 N	576	-0-	-75	5	1	571	3	N	-0-		-0-
02		549 N	549	-0-	-0-	549	3			N	-0-		-0-
03		465 N	444	-0-	-21	5	1	439	3	N	-0-		-0-
04		570 N	364	-0-	-206	5	1	359	3	N	-0-		-0-
05		620 N	340	-0-	-280	14	1	326	3	N	-0-		-0-
06		804 N	804	-0-	-0-	35	1	769	3	N	-0-		-0-
07		570 N	570	-0-	-0-	26	1	544	3	N	-0-		-0-
08		370 N	370	-0-	-0-	15	1	355	3	N	-0-		-0-
09		660 N	544	-0-	-116	23	1	521	3	N	-0-		-0-
10		558 N	536	-0-	-22	24	1	512	3	N	-0-		-0-
11		586 N	586	-0-	-0-	19	1	567	3	N	-0-		-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,683				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #:		2	RRCID ->	092309	COMPL. DATE	11/13/1980	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	8569 - 8719		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3124 X	3124	-0-	-0-	3094	3	30	9	Y	27	26	1	8
02		2818 X	2818	-0-	-0-	2787	3	31	9	Y	28	29	1	7
03		3193 X	3193	-0-	-0-	3165	3	28	9	Y	25	28	1	4
04		3060 X	3060	-0-	-0-	3032	3	28	9	Y	25	25	1	4
05		3152 X	3152	-0-	-0-	3121	3	31	9	Y	28	25	1	7
06		3039 X	3039	-0-	-0-	3018	3	21	9	Y	19	25	1	1
07		2762 X	2762	-0-	-0-	2733	3	29	9	Y	26	25	1	2
08		3081 X	3081	-0-	-0-	3048	3	33	9	Y	30	28	1	4
09		2591 X	2591	-0-	-0-	2559	3	32	9	Y	29	28	1	5
10		2670 X	2670	-0-	-0-	2641	3	29	9	Y	26	31	1	-0-
11		2620 X	2620	-0-	-0-	2575	3	45	9	Y	41	31	1	10
12		2263 X	NO RPT	-0-	-2263					Y	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		32,110				TOTAL CONDENSATE PROD:		304						

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #:		9	RRCID ->	097542	COMPL. DATE	03/23/1990	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8018 - 8296	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	8	8 1		1
02		392 N	240	-0-	-152	-0-	230 3	10 9	Y	9	9 1		1
03		62 N	42	-0-	-20	-0-	34 3	8 9	Y	7	8 1		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	7 1		1
05		279 N	11	-0-	-268	-0-	1 3	10 9	Y	9	8 1		2
06		30 N	3	-0-	-27	-0-	2 3	1 9	Y	1	3 1		-0-
07		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1368 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08		3100 N	3590	-0-	490	490	3589 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		1413 N	923	-0-	-490	-0-	922 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	98 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	2	1 1		1
12		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:				6,277			TOTAL CONDENSATE PROD:						48

LECHENGER		WELL #:		5	RRCID ->	099762	COMPL. DATE	05/13/1982	TOTAL DEPTH	9157	PERF.	8902 - 8930	
01		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	17 1	1733 3	N	-0-			22
02		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 3		N	-0-			22
03		1550 N	1398	-0-	-152	-0-	16 1	1382 3	N	-0-			22
04		1680 N	873	-0-	-807	-0-	13 1	857 3	N	3			25
							3 9						
05		1767 N	547	-0-	-1220	-0-	23 1	524 3	N	-0-			25
06		1350 N	1047	-0-	-303	-0-	45 1	1002 3	N	-0-			25
07		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	48 1	1013 3	N	-0-			25
08		620 N	478	-0-	-142	-0-	20 1	458 3	N	-0-			25
09		1050 N	692	-0-	-358	-0-	30 1	662 3	N	-0-			25
10		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	56 1	1194 3	N	-0-			25
11		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	53 1	1563 3	N	-0-			25
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:				12,319			TOTAL CONDENSATE PROD:						3

BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #:		14	RRCID ->	102279	COMPL. DATE	10/20/1982	TOTAL DEPTH	9138	PERF.	8538 - 8560	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. B2		WELL #: 13		RRCID -> 102280		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	133 1	2373 3	Y	-0-	-0-	
02	2296 N	1016	-0-	-1280	-0-	52 1	964 3	Y	-0-	-0-	
03	2325 N	816	-0-	-1509	-0-	40 1	776 3	Y	-0-	-0-	
04	2430 N	985	-0-	-1445	-0-	48 1	937 3	Y	-0-	-0-	
05	1116 N	927	-0-	-189	-0-	50 1	877 3	Y	-0-	-0-	
06	780 N	721	-0-	-59	-0-	41 1	680 3	Y	-0-	-0-	
07	992 N	459	-0-	-533	-0-	28 1	431 3	Y	-0-	-0-	
08	930 N	318	-0-	-612	-0-	17 1	301 3	Y	-0-	-0-	
09	720 N	167	-0-	-553	-0-	9 1	158 3	Y	-0-	-0-	
10	465 N	84	-0-	-381	-0-	3 1	81 3	Y	-0-	-0-	
11	300 N	214	-0-	-86	-0-	3 1	211 3	Y	-0-	-0-	
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 16		RRCID -> 102283		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	70 1	1256 3	Y	-0-	-0-	
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	64 1	1179 3	Y	-0-	-0-	
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	66 1	1298 3	Y	-0-	-0-	
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	68 1	1341 3	Y	-0-	-0-	
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	82 1	1442 3	Y	-0-	-0-	
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	77 1	1265 3	Y	-0-	-0-	
07	1457 N	1133	-0-	-324	-0-	68 1	1065 3	Y	-0-	-0-	
08	1519 N	1297	-0-	-222	-0-	68 1	1229 3	Y	-0-	-0-	
09	1350 N	1201	-0-	-149	-0-	62 1	1139 3	Y	-0-	-0-	
10	1147 N	1018	-0-	-129	-0-	31 1	987 3	Y	-0-	-0-	
11	1260 N	812	-0-	-448	-0-	11 1	801 3	Y	-0-	-0-	
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LECHENGER		WELL #: 6		RRCID -> 102679		COMPL. DATE 04/26/1996		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	3 1	353 3	N	-0-	-0-	
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-	-0-	
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	6 1	481 3	N	-0-	-0-	
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	4 1	280 3	N	-0-	-0-	
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8 1	184 3	N	-0-	-0-	
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	15 1	338 3	N	2	2	
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8 1	168 3	N	-0-	2	
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 3	N	-0-	2	
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	12 1	280 3	N	-0-	2	
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	17 1	355 3	N	-0-	2	
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	15 1	444 3	N	-0-	2	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	2	
TOTAL GAS PROD:		3,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 19		RRCID -> 103357		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2201 N	1984	-0-	-217	-0-	1944 3	40 9	Y	36	35 1		11
02	2184 N	1870	-0-	-314	-0-	1827 3	43 9	Y	39	39 1		11
03	2201 N	1414	-0-	-787	-0-	1378 3	36 9	Y	33	38 1		6
04	1920 N	1869	-0-	-51	-0-	1832 3	37 9	Y	34	34 1		6
05	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2066 3	43 9	Y	39	34 1		11
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1521 3	12 9	Y	11	20 1		2
07	1271 N	1030	-0-	-241	-0-	1013 3	17 9	Y	15	15 1		2
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1394 3	19 9	Y	17	16 1		3
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1465 3	19 9	Y	17	16 1		4
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1714 3	17 9	Y	15	18 1		1
11	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2005 3	25 9	Y	23	18 1		6
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		18,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		279						

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 22		RRCID -> 108569		COMPL. DATE 12/16/1983		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1230 3	13 9	Y	12	12 1		4
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1381 3	14 9	Y	13	13 1		4
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1271 3	13 9	Y	12	13 1		3
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1226 3	13 9	Y	12	12 1		3
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1286 3	14 9	Y	13	12 1		4
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1094 3	10 9	Y	9	12 1		1
07	1054 N	994	-0-	-60	-0-	981 3	13 9	Y	12	12 1		1
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1044 3	15 9	Y	14	13 1		2
09	1020 N	827	-0-	-193	-0-	812 3	15 9	Y	14	13 1		3
10	992 N	834	-0-	-158	-0-	821 3	13 9	Y	12	15 1		-0-
11	1020 N	792	-0-	-228	-0-	771 3	21 9	Y	19	15 1		4
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		12,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		142						

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 24		RRCID -> 109778		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4255 3	54 9	Y	49	47 1		12
02	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3836 3	57 9	Y	52	52 1		12
03	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4319 3	50 9	Y	45	52 1		5
04	4020 X	3872	-0-	-148	-0-	3821 3	51 9	Y	46	46 1		5
05	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4917 3	57 9	Y	52	46 1		11
06	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4227 3	39 9	Y	35	45 1		1
07	4154 X	3844	-0-	-310	-0-	3791 3	53 9	Y	48	46 1		3
08	4154 X	4085	-0-	-69	-0-	4026 3	59 9	Y	54	52 1		5
09	4020 X	3160	-0-	-860	-0-	3101 3	59 9	Y	54	52 1		7
10	4154 X	3486	-0-	-668	-0-	3433 3	53 9	Y	48	55 1		-0-
11	4020 X	3496	-0-	-524	-0-	3413 3	83 9	Y	75	58 1		17
12	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		43,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		558						

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 112291		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

BENAVIDES, ROSA V. -B		WELL #: 29		RRCID -> 117491		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 8233					
01	3782 X	3435	-0-	-347	-0-	183	1	3252	3	Y	-0-		-0-
02	3304 X	3231	-0-	-73	-0-	167	1	3064	3	Y	-0-		-0-
03	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	182	1	3572	3	Y	-0-		-0-
04	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	174	1	3416	3	Y	-0-		-0-
05	3565 X	3546	-0-	-19	-0-	192	1	3354	3	Y	-0-		-0-
06	3630 X	3320	-0-	-310	-0-	190	1	3130	3	Y	-0-		-0-
07	3751 X	3270	-0-	-481	-0-	197	1	3073	3	Y	-0-		-0-
08	3751 X	3573	-0-	-178	-0-	186	1	3387	3	Y	-0-		-0-
09	3600 X	3326	-0-	-274	-0-	173	1	3153	3	Y	-0-		-0-
10	3534 X	3474	-0-	-60	-0-	107	1	3367	3	Y	-0-		-0-
11	3450 X	3415	-0-	-35	-0-	47	1	3368	3	Y	-0-		-0-
12	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 37,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 30		RRCID -> 117530		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226						
01	1085 N	605	-0-	-480	-0-	31	1	551	3	Y	21	21	1	5
						23	9							
02	812 N	341	-0-	-471	-0-	17	1	299	3	Y	23	23	1	5
						25	9							
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	43	1	839	3	Y	20	23	1	2
						22	9							
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	47	1	927	3	Y	20	20	1	2
						22	9							
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	47	1	818	3	Y	23	20	1	5
						25	9							
06	870 N	861	-0-	-9	-0-	49	1	797	3	Y	14	19	1	-0-
						15	9							
07	1023 N	672	-0-	-351	-0-	39	1	612	3	Y	19	18	1	1
						21	9							
08	899 N	345	-0-	-554	-0-	17	1	305	3	Y	21	20	1	2
						23	9							
09	870 N	376	-0-	-494	-0-	18	1	335	3	Y	21	20	1	3
						23	9							
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	23	1	718	3	Y	19	22	1	-0-
						21	9							
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	13	1	901	3	Y	30	23	1	7
						33	9							
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: 7,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MEITZEN, WALTER JR.		WELL #: 1		RRCID -> 118540		COMPL. DATE 09/16/1985		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	Y	-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	Y	-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	13	1	229	3	Y	-0-
06	240 N	119	-0-	-121	-0-	7	1	112	3	Y	-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		2,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 3		RRCID -> 119592		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1380	3	7	9	Y	6
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	869	3	7	9	Y	6
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	894	3	6	9	Y	5
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	927	3	7	9	Y	6
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	830	3	7	9	Y	6
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	921	3	10	9	Y	9
07	961 N	912	-0-	-49	-0-	898	3	14	9	Y	13
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	993	3	15	9	Y	14
09	930 N	798	-0-	-132	-0-	783	3	15	9	Y	14
10	899 N	704	-0-	-195	-0-	691	3	13	9	Y	12
11	990 N	892	-0-	-98	-0-	870	3	22	9	Y	20
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		10,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		111					

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 11		RRCID -> 121788		COMPL. DATE 07/03/1986		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2742	3	32	9	Y	29
02	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3081	3	35	9	Y	32
03	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3365	3	30	9	Y	27
04	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3414	3	31	9	Y	28
05	2511 X	1939	-0-	-572	-0-	1904	3	35	9	Y	32
06	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2474	3	30	9	Y	27
07	3131 X	2911	-0-	-220	-0-	2871	3	40	9	Y	36
08	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3477	3	45	9	Y	41
09	3030 X	2931	-0-	-99	-0-	2886	3	45	9	Y	41
10	2914 X	2594	-0-	-320	-0-	2554	3	40	9	Y	36
11	3030 X	2967	-0-	-63	-0-	2905	3	62	9	Y	56
12	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		32,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		385					

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BENAVIDES, ROSA V. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	128982	COMPL. DATE	11/03/1988	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	8038 - 8258	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	81 1	1433 3	Y	-0-			-0-
02		1484 N	1381	-0-	-103	-0-	71 1	1310 3	Y	-0-			-0-
03		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	77 1	1512 3	Y	-0-			-0-
04		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	73 1	1434 3	Y	-0-			-0-
05		1519 N	1487	-0-	-32	-0-	80 1	1407 3	Y	-0-			-0-
06		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	89 1	1455 3	Y	-0-			-0-
07		1550 N	1316	-0-	-234	-0-	79 1	1237 3	Y	-0-			-0-
08		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	78 1	1426 3	Y	-0-			-0-
09		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	85 1	1546 3	Y	-0-			-0-
10		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	43 1	1373 3	Y	-0-			-0-
11		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	21 1	1462 3	Y	-0-			-0-
12		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #:		4	RRCID ->	130058	COMPL. DATE	02/04/1989	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8405 - 8577	
01		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1646 3	20 9	Y	18	17 1	6	
02		2800 N	2947	-0-	147	147	2925 3	22 9	Y	20	19 1	7	
03		2824 N	2677	-0-	-147	-0-	2658 3	19 9	Y	17	19 1	5	
04		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2214 3	19 9	Y	17	17 1	5	
05		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2131 3	21 9	Y	19	17 1	7	
06		1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1564 3	19 9	Y	17	20 1	4	
07		2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2033 3	25 9	Y	23	21 1	6	
08		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2759 3	28 9	Y	25	24 1	7	
09		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1960 3	28 9	Y	25	24 1	8	
10		1953 X	898	-0-	-1055	-0-	874 3	24 9	Y	22	28 1	2	
11		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1914 3	39 9	Y	35	27 1	10	
12		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		22,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		238							

CARR, EDITH		WELL #:		3	RRCID ->	132357	COMPL. DATE	10/17/1989	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8036 - 8260	
01		1395 N	1045	-0-	-350	-0-	56 1	989 3	Y	-0-			-0-
02		1148 N	699	-0-	-449	-0-	36 1	663 3	Y	-0-			-0-
03		1209 N	572	-0-	-637	-0-	28 1	544 3	Y	-0-			-0-
04		1020 N	670	-0-	-350	-0-	32 1	638 3	Y	-0-			-0-
05		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	63 1	1099 3	Y	-0-			-0-
06		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	64 1	1058 3	Y	-0-			-0-
07		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3		Y	-0-			-0-
08		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3		Y	-0-			-0-
09		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 3		Y	-0-			-0-
10		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 3		Y	-0-			-0-
11		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3		Y	-0-			-0-
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 5		RRCID -> 132631		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1333 N	1333	-0-	-0-	1322 3	11 9	Y	10	10 1	3
02		903 N	903	-0-	-0-	891 3	12 9	Y	11	11 1	3
03		558 N	475	-0-	-83	464 3	11 9	Y	10	11 1	2
04		840 N	499	-0-	-341	488 3	11 9	Y	10	10 1	2
05		868 N	422	-0-	-446	410 3	12 9	Y	11	10 1	3
06		506 N	506	-0-	-0-	502 3	4 9	Y	4	6 1	1
07		763 N	763	-0-	-0-	757 3	6 9	Y	5	5 1	1
08		763 N	763	-0-	-0-	756 3	7 9	Y	6	5 1	2
09		420 N	306	-0-	-114	299 3	7 9	Y	6	5 1	3
10		434 N	284	-0-	-150	278 3	6 9	Y	5	6 1	2
11		420 N	334	-0-	-86	325 3	9 9	Y	8	6 1	4
12		310 N	NO RPT	-0-	-310			Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		6,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		86					

BENAVIDES, ROSA V. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 132633		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522			
01		1255 N	1255	-0-	-0-	1245 3	10 9	Y	9	8 1	8
02		1266 N	1266	-0-	-0-	1256 3	10 9	Y	9	9 1	8
03		1392 N	1392	-0-	-0-	1383 3	9 9	Y	8	9 1	7
04		1364 N	1364	-0-	-0-	1355 3	9 9	Y	8	8 1	7
05		1389 N	1389	-0-	-0-	1379 3	10 9	Y	9	8 1	8
06		1281 N	1281	-0-	-0-	1269 3	12 9	Y	11	13 1	6
07		1333 N	1177	-0-	-156	1160 3	17 9	Y	15	14 1	7
08		1333 N	1312	-0-	-21	1293 3	19 9	Y	17	17 1	7
09		1290 N	1029	-0-	-261	1010 3	19 9	Y	17	17 1	7
10		1178 N	1059	-0-	-119	1042 3	17 9	Y	15	19 1	3
11		1260 N	1072	-0-	-188	1046 3	26 9	Y	24	19 1	8
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054			Y	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:		13,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		142					

BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 37		RRCID -> 135377		COMPL. DATE 06/28/1990		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308			
01		93 N	79	-0-	-14	4 1	75 3	Y	-0-		-0-
02		67 N	67	-0-	-0-	4 1	63 3	Y	-0-		-0-
03		220 N	220	-0-	-0-	11 1	209 3	Y	-0-		-0-
04		90 N	31	-0-	-59	2 1	29 3	Y	-0-		-0-
05		153 N	153	-0-	-0-	9 1	144 3	Y	-0-		-0-
06		90 N	53	-0-	-37	3 1	50 3	Y	-0-		-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	2 1	31 3	Y	-0-		-0-
08		62 N	37	-0-	-25	2 1	35 3	Y	-0-		-0-
09		60 N	33	-0-	-27	2 1	31 3	Y	-0-		-0-
10		91 N	91	-0-	-0-	3 1	88 3	Y	-0-		-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	32 3		Y	-0-		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		829		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LECHENGER		WELL #: 12		RRCID -> 137240		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2263 N	1960	-0-	-303	-0-	18	1 1942 3	N	-0-		20
02	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3	N	-0-		20
03	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	24	1 2055 3	N	-0-		20
04	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	34	1 2319 3	N	-0-		20
05	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	93	1 2144 3	N	-0-		20
06	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	94	1 2087 3	N	-0-		20
07	2263 N	2233	-0-	-30	-0-	100	1 2114 3	N	17		37
						19	9				
08	2232 N	1596	-0-	-636	-0-	66	1 1530 3	N	-0-		37
09	2190 N	1564	-0-	-626	-0-	67	1 1497 3	N	-0-		37
10	2232 N	2144	-0-	-88	-0-	96	1 2048 3	N	-0-		37
11	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	66	1 1916 3	N	-0-		37
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT		37
TOTAL GAS PROD:		22,341									
TOTAL CONDENSATE PROD:									17		

LECHENGER		WELL #: 13		RRCID -> 138011		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	744 N	712	-0-	-32	-0-	7	1 705 3	N	-0-		7
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-		7
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	11	1 952 3	N	-0-		7
04	690 N	565	-0-	-125	-0-	8	1 557 3	N	-0-		7
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	45	1 1048 3	N	-0-		7
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	43	1 945 3	N	-0-		7
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	44	1 933 3	N	-0-		7
08	930 N	756	-0-	-174	-0-	31	1 725 3	N	-0-		7
09	900 N	705	-0-	-195	-0-	30	1 663 3	N	11		18
						12	9				
10	930 N	799	-0-	-131	-0-	35	1 755 3	N	8		26
						9	9				
11	720 N	717	-0-	-3	-0-	24	1 693 3	N	-0-		26
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		26
TOTAL GAS PROD:		9,089									
TOTAL CONDENSATE PROD:									19		

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 38		RRCID -> 138059		COMPL. DATE 01/05/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-									
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-		

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 39		RRCID -> 138479		COMPL. DATE 04/11/1991		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	940 3	10 9	Y	9	9 1	1
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	820 3	11 9	Y	10	10 1	1
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	903 3	9 9	Y	8	9 1	-0-
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	851 3	10 9	Y	9	8 1	1
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	856 3	11 9	Y	10	9 1	2
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	834 3	8 9	Y	7	9 1	-0-
07	806 N	664	-0-	-142	-0-	654 3	10 9	Y	9	9 1	-0-
08	806 N	794	-0-	-12	-0-	782 3	12 9	Y	11	10 1	1
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	928 3	12 9	Y	11	10 1	2
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	805 3	10 9	Y	9	11 1	-0-
11	780 N	697	-0-	-83	-0-	680 3	17 9	Y	15	11 1	4
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		9,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		108					

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 41		RRCID -> 139208		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4471 3	44 9	Y	40	39 1	13
02	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4463 3	47 9	Y	43	43 1	13
03	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4364 3	42 9	Y	38	43 1	8
04	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4895 3	42 9	Y	38	38 1	8
05	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4525 3	47 9	Y	43	38 1	13
06	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4551 3	34 9	Y	31	40 1	4
07	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4270 3	47 9	Y	43	40 1	7
08	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4569 3	53 9	Y	48	46 1	9
09	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4077 3	53 9	Y	48	46 1	11
10	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4103 3	46 9	Y	42	52 1	1
11	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5022 3	74 9	Y	67	51 1	17
12	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:		49,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		481					

BENAVIDES, ROSA V. - E		WELL #: 40		RRCID -> 139567		COMPL. DATE 08/26/1991		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	219 1	3900 3	Y	62	60 1	21
02	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	68 9	200 1	Y	67	67 1	21
03	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	74 9	206 1	Y	58	66 1	13
04	4110 X	3282	-0-	-828	-0-	64 9	156 1	Y	59	58 1	14
05	4371 X	2357	-0-	-2014	-0-	65 9	124 1	Y	67	59 1	22
06	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-	74 9		Y	43	56 1	9
07	4371 X	2687	-0-	-1684	-0-		158 1	Y	58	55 1	12
08	4309 X	3806	-0-	-503	-0-	64 9	195 1	Y	65	62 1	15
09	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	72 9	169 1	Y	65	62 1	18
10	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	72 9	99 1	Y	57	71 1	4
11	3690 X	3255	-0-	-435	-0-	63 9	44 1	Y	90	69 1	25
12	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-	99 9		Y	NO RPT		25
TOTAL GAS PROD:		34,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		691					

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 14		RRCID -> 140271		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	52	-0-	-413	-0-	1 1	51 3	N	-0-		38
02		420 N	51	-0-	-369	-0-	51 3		N	-0-		38
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		38
04		60 N	1	-0-	-59	-0-	1 3		N	-0-		38
05		62 N	2	-0-	-60	-0-	2 3		N	-0-		38
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		38
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		38
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-		38
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		38
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
TOTAL GAS PROD:		118		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JORDAN, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 140593		COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182				
01		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	128 1	2284 3	Y	-0-		-0-
02		2800 N	2852	-0-	52	-0-	147 1	2705 3	Y	-0-		-0-
03		2965 N	2913	-0-	-52	-0-	141 1	2772 3	Y	-0-		-0-
04		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	135 1	2657 3	Y	-0-		-0-
05		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	147 1	2571 3	Y	-0-		-0-
06		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	152 1	2500 3	Y	-0-		-0-
07		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109 3		Y	-0-		-0-
08		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624 3		Y	-0-		-0-
09		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696 3		Y	-0-		-0-
10		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812 3		Y	-0-		-0-
11		3600 X	3488	-0-	-112	-0-	3488 3		Y	-0-		-0-
12		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENAVIDES, A.N./C.Y. F		WELL #: 44		RRCID -> 141083		COMPL. DATE 03/05/1992		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484				
01		1829 N	967	-0-	-862	-0-	944 3	23 9	Y	21	21 1	5
02		1652 N	880	-0-	-772	-0-	855 3	25 9	Y	23	23 1	5
03		1829 N	1310	-0-	-519	-0-	1288 3	22 9	Y	20	23 1	2
04		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1020 3	22 9	Y	20	20 1	2
05		3100 N	4511	-0-	1411	-0-	4486 3	25 9	Y	23	20 1	5
06		3000 N	2687	-0-	-313	-0-	2680 3	7 9	Y	6	11 1	-0-
07		3100 N	2120	-0-	-980	-0-	2110 3	10 9	Y	9	9 1	-0-
08		2307 X	2189	-0-	-118	-0-	2178 3	11 9	Y	10	9 1	1
09		1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1757 3	11 9	Y	10	9 1	2
10		1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1740 3	10 9	Y	9	11 1	-0-
11		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1623 3	14 9	Y	13	10 1	3
12		744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		20,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		164						

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 45		RRCID -> 141750		COMPL. DATE 05/14/1992			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	3	2 1	1
						3	9						
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
04	210 N	170	-0-	-40	-0-	8	1	160	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
05	217 N	158	-0-	-59	-0-	9	1	146	3	Y	3	2 1	1
						3	9						
06	210 N	164	-0-	-46	-0-	10	1	151	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
07	186 N	162	-0-	-24	-0-	9	1	149	3	Y	4	3 1	2
						4	9						
08	155 N	101	-0-	-54	-0-	5	1	92	3	Y	4	4 1	2
						4	9						
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	Y	4	4 1	2
						4	9						
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	5	1	145	3	Y	4	5 1	1
						4	9						
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	2	1	164	3	Y	6	4 1	3
						7	9						
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		1,890				TOTAL CONDENSATE PROD:			38				

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 46		RRCID -> 141854		COMPL. DATE 06/24/1992			TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4681 X	4532	-0-	-149	-0-	241	1	4291	3	Y	-0-		-0-
02	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	213	1	3911	3	Y	-0-		-0-
03	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	227	1	4459	3	Y	-0-		-0-
04	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	226	1	4436	3	Y	-0-		-0-
05	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	250	1	4366	3	Y	-0-		-0-
06	4530 X	3616	-0-	-914	-0-	207	1	3409	3	Y	-0-		-0-
07	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	219	1	3432	3	Y	-0-		-0-
08	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	215	1	3912	3	Y	-0-		-0-
09	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	211	1	3856	3	Y	-0-		-0-
10	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	113	1	3563	3	Y	-0-		-0-
11	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	57	1	4023	3	Y	-0-		-0-
12	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,837				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 32		RRCID -> 143128		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	16492 X	16492	-0-	-0-	-0-	16334 3	158 9	Y	144	138 1		48
02	14087 X	14087	-0-	-0-	-0-	13918 3	169 9	Y	154	155 1		47
03	15404 X	15404	-0-	-0-	-0-	15258 3	146 9	Y	133	152 1		28
04	14424 X	14424	-0-	-0-	-0-	14273 3	151 9	Y	137	134 1		31
05	14558 X	14558	-0-	-0-	-0-	14389 3	169 9	Y	154	136 1		49
06	13968 X	13968	-0-	-0-	-0-	13859 3	109 9	Y	99	129 1		19
07	12387 X	12387	-0-	-0-	-0-	12240 3	147 9	Y	134	128 1		25
08	13520 X	13520	-0-	-0-	-0-	13353 3	167 9	Y	152	145 1		32
09	11296 X	11296	-0-	-0-	-0-	11130 3	166 9	Y	151	145 1		38
10	11652 X	11652	-0-	-0-	-0-	11505 3	147 9	Y	134	164 1		8
11	11250 X	11127	-0-	-123	-0-	10896 3	231 9	Y	210	162 1		56
12	11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-			Y	NO RPT			56
TOTAL GAS PROD:		148,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,602						

BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #: 49		RRCID -> 145294		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4929 X	3689	-0-	-1240	-0-	193 1	3432 3	Y	58	56 1		20
02	4396 X	3228	-0-	-1168	-0-	64 9	2997 3	Y	62	62 1		20
03	4092 X	3338	-0-	-754	-0-	163 1	3120 3	Y	54	61 1		13
04	3570 X	3466	-0-	-104	-0-	68 9	3240 3	Y	55	54 1		14
05	3689 X	3188	-0-	-501	-0-	159 1	2951 3	Y	62	55 1		21
06	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	59 9	4122 3	Y	62	71 1		12
07	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	165 1	4105 3	Y	84	79 1		17
08	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	61 9	4277 3	Y	94	90 1		21
09	4440 X	4431	-0-	-9	-0-	169 1	4104 3	Y	94	90 1		25
10	4588 X	4043	-0-	-545	-0-	68 9	3831 3	Y	83	102 1		6
11	4470 X	3910	-0-	-560	-0-	251 1	3715 3	Y	130	100 1		36
12	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-	68 9		Y	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:		42,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		838						

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 7		RRCID -> 145800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	101	1	1802	3	Y	12	13	1	7
						13	9							
02	1540 X	1485	-0-	-55	-0-	76	1	1386	3	Y	21	20	1	8
						23	9							
03	1705 X	1117	-0-	-588	-0-	53	1	1043	3	Y	19	21	1	6
						21	9							
04	1650 X	1310	-0-	-340	-0-	62	1	1227	3	Y	19	19	1	6
						21	9							
05	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	114	1	1990	3	Y	21	19	1	8
						23	9							
06	1650 X	1563	-0-	-87	-0-	89	1	1459	3	Y	14	18	1	4
						15	9							
07	1643 X	1504	-0-	-139	-0-	89	1	1394	3	Y	19	18	1	5
						21	9							
08	1643 N	1346	-0-	-297	-0-	69	1	1254	3	Y	21	21	1	5
						23	9							
09	1560 N	1130	-0-	-430	-0-	57	1	1050	3	Y	21	20	1	6
						23	9							
10	1519 N	982	-0-	-537	-0-	29	1	932	3	Y	19	23	1	2
						21	9							
11	1290 N	1047	-0-	-243	-0-	14	1	1000	3	Y	30	23	1	9
						33	9							
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		15,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		216								

BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 50		RRCID -> 146268		COMPL. DATE 07/21/1993		TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	331	3	4	9	Y	4	4	1	1
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	291	3	4	9	Y	4	4	1	1
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	341	3	4	9	Y	4	4	1	1
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	318	3	4	9	Y	4	4	1	1
05	341 N	310	-0-	-31	-0-	306	3	4	9	Y	4	4	1	1
06	330 N	270	-0-	-60	-0-	267	3	3	9	Y	3	4	1	-0-
07	341 N	247	-0-	-94	-0-	243	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
08	310 N	277	-0-	-33	-0-	271	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
09	270 N	232	-0-	-38	-0-	226	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	243	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	247	3	8	9	Y	7	5	1	2
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		3,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		48								

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 51		RRCID -> 146534		COMPL. DATE 09/01/1993		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 52		RRCID -> 148499		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953					
01	3937 X	3625	-0-	-312	-0-	193	1	3432	3	Y	-0-		-0-
02	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	178	1	3271	3	Y	-0-		-0-
03	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	189	1	3714	3	Y	-0-		-0-
04	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	210	1	4130	3	Y	-0-		-0-
05	3813 X	3675	-0-	-138	-0-	199	1	3476	3	Y	-0-		-0-
06	3780 X	3440	-0-	-340	-0-	197	1	3243	3	Y	-0-		-0-
07	4495 X	3459	-0-	-1036	-0-	208	1	3251	3	Y	-0-		-0-
08	4495 X	3567	-0-	-928	-0-	186	1	3381	3	Y	-0-		-0-
09	4350 X	3809	-0-	-541	-0-	198	1	3611	3	Y	-0-		-0-
10	3689 X	3413	-0-	-276	-0-	105	1	3308	3	Y	-0-		-0-
11	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	54	1	3805	3	Y	-0-		-0-
12	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 40,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDUARDO		WELL #: 1		RRCID -> 150639		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395					
01	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	23	1	2386	3	N	2		20
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1409	3	6	9	N	5		25
03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	20	1	1698	3	N	2		27
04	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	30	1	2062	3	N	-0-		27
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	66	1	1525	3	N	-0-		27
06	1650 N	1649	-0-	-1	-0-	71	1	1578	3	N	-0-		27
07	1767 N	1683	-0-	-84	-0-	75	1	1595	3	N	12		39
08	1581 N	1333	-0-	-248	-0-	55	1	1277	3	N	1		40
09	1650 N	1412	-0-	-238	-0-	60	1	1352	3	N	-0-		40
10	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	77	1	1645	3	N	10		50
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	52	1	1523	3	N	7		57
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-	8	9			N	NO RPT		57

TOTAL GAS PROD: 18,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 54		RRCID -> 152518		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13 1	230 3	Y	-0-		-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	17 1	316 3	Y	-0-		-0-
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	10 1	206 3	Y	-0-		-0-
04	240 N	173	-0-	-67	-0-	9 1	164 3	Y	-0-		-0-
05	310 N	97	-0-	-213	-0-	6 1	91 3	Y	-0-		-0-
06	210 N	125	-0-	-85	-0-	7 1	118 3	Y	-0-		-0-
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	11 1	165 3	Y	-0-		-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10 1	173 3	Y	-0-		-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8 1	147 3	Y	-0-		-0-
10	186 N	134	-0-	-52	-0-	4 1	130 3	Y	-0-		-0-
11	180 N	122	-0-	-58	-0-	2 1	120 3	Y	-0-		-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LECHENGER		WELL #: 20		RRCID -> 152940		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	3 1	319 3	N	-0-		24
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-		24
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	4 1	330 3	N	-0-		24
04	300 N	276	-0-	-24	-0-	4 1	272 3	N	-0-		24
05	403 N	256	-0-	-147	-0-	11 1	245 3	N	-0-		24
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	23 1	508 3	N	-0-		24
07	310 N	211	-0-	-99	-0-	10 1	201 3	N	-0-		24
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	14 1	325 3	N	-0-		24
09	420 N	252	-0-	-168	-0-	11 1	241 3	N	-0-		24
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	31 1	657 3	N	-0-		24
11	330 N	244	-0-	-86	-0-	8 1	236 3	N	-0-		24
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		24
TOTAL GAS PROD:		3,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BENAVIDES, ROSA V. D1		WELL #: 55		RRCID -> 154309		COMPL. DATE 03/28/1995		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	7857 3	83 9	Y	75	72 1	22
02	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7369 3	88 9	Y	80	80 1	22
03	9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	8961 3	76 9	Y	69	79 1	12
04	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	8261 3	78 9	Y	71	70 1	13
05	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	8548 3	88 9	Y	80	70 1	23
06	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	7872 3	63 9	Y	57	72 1	8
07	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	6991 3	85 9	Y	77	73 1	12
08	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	7693 3	96 9	Y	87	83 1	16
09	6450 X	6048	-0-	-402	-0-	5952 3	96 9	Y	87	83 1	20
10	6665 X	6222	-0-	-443	-0-	6137 3	85 9	Y	77	94 1	3
11	6450 X	5737	-0-	-713	-0-	5605 3	132 9	Y	120	93 1	30
12	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-			Y	NO RPT		30
TOTAL GAS PROD:		82,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		880					

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 129		RRCID -> 154313		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 9267 - 9503						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 N	56	-0-	-316	-0-	13	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	336 N	43	-0-	-293	-0-	11	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	279 N	58	-0-	-221	-0-	14	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	708	457	1			251
						779	9									
07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	20	1	102	3	Y	1071	870	1			452
						1178	9									
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	Y	784	968	1			268
						862	9									
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	508	504	1			272
						559	9									
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	544	472	1			344
						598	9									
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	517	539	1			322
						569	9									
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					322
TOTAL GAS PROD:		5,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,132										

LECHENGER		WELL #: 21		RRCID -> 155017		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9164		PERF. 8350 - 8435						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	25	1	2667	3	N	-0-	108	1			29
02	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	1	1	2781	3	N	-0-					29
03	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	1	1	2781	3	N	-0-					29
04	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	40	1	2711	3	N	5					34
						6	9									
05	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	117	1	2705	3	N	10					44
						11	9									
06	3000 N	3275	-0-	275	275	139	1	3081	3	N	50					94
						55	9									
07	3072 N	2797	-0-	-275	-0-	126	1	2671	3	N	-0-					94
08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	99	1	2299	3	N	-0-					94
09	1920 X	1563	-0-	-357	-0-	67	1	1496	3	N	-0-					94
10	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	131	1	2807	3	N	-0-					94
11	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	80	1	2349	3	N	-0-					94
12	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					94
TOTAL GAS PROD:		29,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		65										

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 133		RRCID -> 155352		COMPL. DATE 08/04/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9034 - 9310						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//	07078 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #:	134	RRCID ->	155465	COMPL. DATE	08/08/1995	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9191 - 9330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #:	58	RRCID ->	155840	COMPL. DATE	01/22/1996	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8763 - 8924	
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1006 3	7 9	Y	6	6 1	6
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	831 3	7 9	Y	6	6 1	6
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1085 3	6 9	Y	5	6 1	5
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	737 3	6 9	Y	5	5 1	5
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	615 3	7 9	Y	6	5 1	6
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	729 3	4 9	Y	4	5 1	5
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	463 3	6 9	Y	5	5 1	5
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	547 3	7 9	Y	6	6 1	5
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	481 3	7 9	Y	6	6 1	5
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	497 3	6 9	Y	5	7 1	3
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	710 3	9 9	Y	8	6 1	5
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		7,773	TOTAL CONDENSATE PROD:				62					

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #:	135	RRCID ->	155893	COMPL. DATE	09/24/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9476 - 9626	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BENAVIDES, ROSA V. E4		WELL #: 57		RRCID -> 156451		COMPL. DATE 06/21/1995			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7068 X	6655	-0-	-413	-0-	347	1	6202	3	Y	96	93	1		32
						106	9								
02	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	322	1	5903	3	Y	103	104	1		31
						113	9								
03	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	332	1	6546	3	Y	89	102	1		18
						98	9								
04	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	327	1	6426	3	Y	92	90	1		20
						101	9								
05	7006 X	6711	-0-	-295	-0-	357	1	6240	3	Y	104	91	1		33
						114	9								
06	6780 X	6311	-0-	-469	-0-	357	1	5871	3	Y	75	94	1		14
						83	9								
07	7068 X	6169	-0-	-899	-0-	364	1	5694	3	Y	101	96	1		19
						111	9								
08	7068 X	6708	-0-	-360	-0-	343	1	6240	3	Y	114	109	1		24
						125	9								
09	6840 X	6305	-0-	-535	-0-	321	1	5859	3	Y	114	109	1		29
						125	9								
10	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	217	1	6843	3	Y	101	123	1		7
						111	9								
11	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	90	1	6417	3	Y	158	122	1		43
						174	9								
12	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT				43
TOTAL GAS PROD:		72,879				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,147							

MARSHALL, S.G. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157127		COMPL. DATE 01/24/1996			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3069 X	2766	-0-	-303	-0-	26	1	2734	3	N	5				12
						6	9								
02	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	1	1	3187	3	N	-0-				12
03	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	43	1	3635	3	N	-0-				12
04	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	47	1	3200	3	N	-0-				12
05	3069 X	3030	-0-	-39	-0-	126	1	2904	3	N	-0-	7	1		5
06	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	137	1	3032	3	N	-0-				5
07	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	149	1	3154	3	N	69				74
						76	9								
08	3069 X	2586	-0-	-483	-0-	107	1	2476	3	N	3	69	1		8
						3	9								
09	2970 X	2821	-0-	-149	-0-	120	1	2689	3	N	11				19
						12	9								
10	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	145	1	3109	3	N	7				26
						8	9								
11	2970 X	2846	-0-	-124	-0-	94	1	2739	3	N	12				38
						13	9								
12	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT				38
TOTAL GAS PROD:		33,972				TOTAL CONDENSATE PROD:		107							

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 23		RRCID -> 157501		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
01	1550 N	1525	-0-	-25	-0-	14	1	1507	3	N	4	34
						4	9					
02	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-	34
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	21	1	1753	3	N	-0-	34
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	23	1	1580	3	N	-0-	34
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	73	1	1672	3	N	-0-	34
06	1710 N	1631	-0-	-79	-0-	70	1	1561	3	N	-0-	34
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	77	1	1639	3	N	13	47
						14	9					
08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	73	1	1680	3	N	-0-	47
09	1620 N	1314	-0-	-306	-0-	56	1	1258	3	N	-0-	47
10	1767 N	1250	-0-	-517	-0-	56	1	1194	3	N	-0-	47
11	1710 N	1281	-0-	-429	-0-	42	1	1237	3	N	2	49
						2	9					
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT	49
TOTAL GAS PROD:		17,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 136		RRCID -> 157622		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE			
01	2232 X	1277	-0-	-955	-0-	245	1	808	3	Y	204	181	1	60
						224	9							
02	1764 X	1712	-0-	-52	-0-	371	1	1122	3	Y	199	199	1	60
						219	9							
03	1953 X	1326	-0-	-627	-0-	270	1	867	3	Y	172	175	1	57
						189	9							
04	1710 X	1041	-0-	-669	-0-	187	1	709	3	Y	132	116	1	73
						145	9							
05	1891 X	1028	-0-	-863	-0-	164	1	781	3	Y	75	107	1	41
						83	9							
06	1830 X	683	-0-	-1147	-0-	116	1	554	3	Y	12	35	1	18
						13	9							
07	992 N	888	-0-	-104	-0-	146	1	736	3	Y	5	16	1	7
						6	9							
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	213	1	1099	3	Y	25	26	1	6
						28	9							
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	173	1	775	3	Y	16	15	1	7
						18	9							
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	224	1	1003	3	Y	26	20	1	13
						29	9							
11	960 N	677	-0-	-283	-0-	140	1	515	3	Y	20	21	1	12
						22	9							
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		12,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		886								

BENAVIDES, ROSA V. D1		WELL #: 60		RRCID -> 157724		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE			
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	72	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	52	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	24	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	24	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	31	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	20	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	22	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		748		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 137		RRCID -> 158325		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	253 1	831 3	Y	2	3 1	2
						2 9					
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	195 1	589 3	Y	1	2 1	1
						1 9					
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	223 1	716 3	Y	2	2 1	1
						2 9					
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	168 1	636 3	Y	2	1 1	2
						2 9					
05	806 N	726	-0-	-80	-0-	126 1	599 3	Y	1	1 1	2
						1 9					
06	780 N	670	-0-	-110	-0-	113 1	544 3	Y	12	8 1	6
						13 9					
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	179 1	901 3	Y	6	6 1	6
						7 9					
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	200 1	1030 3	Y	23	21 1	8
						25 9					
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	175 1	785 3	Y	16	14 1	10
						18 9					
10	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	182 1	818 3	Y	21	17 1	14
						23 9					
11	1200 N	932	-0-	-268	-0-	192 1	710 3	Y	27	25 1	16
						30 9					
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT		16
TOTAL GAS PROD:		10,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		113					

LECHENGER		WELL #: 24		RRCID -> 158479		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	30 1	3120 3	N	59	112 1	22
						65 9					
02	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	1 1	3289 3	N	-0-		22
03	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	45 1	3842 3	N	-0-		22
04	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	50 1	3424 3	N	-0-		22
05	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	149 1	3447 3	N	51		73
						56 9					
06	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	160 1	3558 3	N	-0-		73
07	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	173 1	3662 3	N	-0-		73
08	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	143 1	3304 3	N	-0-		73
09	2700 X	2638	-0-	-62	-0-	111 1	2488 3	N	35		108
						39 9					
10	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	166 1	3542 3	N	-0-		108
11	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	104 1	3047 3	N	-0-		108
12	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT		108
TOTAL GAS PROD:		38,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		145					

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 139		RRCID -> 159178		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 138		RRCID -> 159238		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	166	-0-	-51	-0-	39	1	127	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	57	1	171	3	Y	-0-		-0-
03	248 N	127	-0-	-121	-0-	30	1	97	3	Y	-0-		-0-
04	150 N	122	-0-	-28	-0-	25	1	97	3	Y	-0-		-0-
05	248 N	115	-0-	-133	-0-	20	1	95	3	Y	-0-		-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	24	1	114	3	Y	3	2 1	1
						3	9						
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	23	1	119	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	18	1	97	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	32	1	141	3	Y	4	3 1	2
						4	9						
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	22	1	97	3	Y	3	3 1	2
						3	9						
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	20	1	77	3	Y	4	3 1	3
						4	9						
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		1,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

MARTIN-VOLZ		WELL #: 1		RRCID -> 159241		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338					
01	4433 X	3186	-0-	-1247	-0-	42	1	139	2	Y	-0-		26
						3005	3						
02	4004 X	3731	-0-	-273	-0-	6	1	131	2	Y	11		37
						3582	3	12	9				
03	4247 X	3796	-0-	-451	-0-	180	2	3588	3	Y	25		62
						28	9						
04	3840 X	3417	-0-	-423	-0-	181	2	3233	3	Y	3	18 1	47
						3	9						
05	4123 X	3592	-0-	-531	-0-	209	2	3383	3	Y	-0-		47
06	3990 X	3730	-0-	-260	-0-	185	2	3545	3	Y	-0-		47
07	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3			Y	-0-		47
08	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	27 1	20
09	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	192	2	3825	3	Y	-0-		20
10	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	403	2	5363	3	Y	11		31
						12	9						
*11	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	406	2	4920	3	Y	14		45
						15	9						
12	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT		45
TOTAL GAS PROD:		41,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		64							

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTIN-VOLZ		WELL #: 2		RRCID -> 159343		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	6045 X	4369	-0-	-1676	-0-	58	1	190	2	Y	-0-	98
						4121	3					
02	5656 X	5553	-0-	-103	-0-	9	1	194	2	Y	10	108
						5339	3	11	9			
03	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	435	2	8665	3	Y	17	125
						19	9					
04	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	485	2	8692	3	Y	-0-	92
05	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	425	2	6863	3	Y	-0-	92
06	7590 X	6224	-0-	-1366	-0-	308	2	5916	3	Y	-0-	92
07	9517 X	7913	-0-	-1604	-0-	7913	3			Y	-0-	92
08	9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	-0-	46
09	10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	496	2	9906	3	Y	-0-	46
10	9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	675	2	8993	3	Y	-0-	46
*11	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	687	2	8334	3	Y	13	59
						14	9					
12	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT	59
TOTAL GAS PROD:		78,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		40						

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 43		RRCID -> 159351		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558				
01	2697 X	2604	-0-	-93	-0-	138	1	2466	3	Y	-0-	-0-
02	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	125	1	2298	3	Y	-0-	-0-
03	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	130	1	2552	3	Y	-0-	-0-
04	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	127	1	2496	3	Y	-0-	-0-
05	2697 X	2649	-0-	-48	-0-	143	1	2506	3	Y	-0-	-0-
06	2610 X	2522	-0-	-88	-0-	145	1	2377	3	Y	-0-	-0-
07	2697 X	2529	-0-	-168	-0-	152	1	2377	3	Y	-0-	-0-
08	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	143	1	2602	3	Y	-0-	-0-
09	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	139	1	2548	3	Y	-0-	-0-
10	2635 X	2384	-0-	-251	-0-	73	1	2311	3	Y	-0-	-0-
11	2670 X	1291	-0-	-1379	-0-	18	1	1273	3	Y	-0-	-0-
12	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159581		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508				
01	1705 N	1383	-0-	-322	-0-	157	1	1209	2	Y	15	22
						17	9					
02	1512 N	1482	-0-	-30	-0-	166	1	1266	2	Y	45	19
						50	9					
03	1426 N	1389	-0-	-37	-0-	87	1	1287	2	Y	14	33
						15	9					
04	1350 N	1348	-0-	-2	-0-	118	1	1193	2	Y	34	21
						37	9					
05	1643 N	1283	-0-	-360	-0-	23	1	1260	2	Y	-0-	21
06	1350 N	1334	-0-	-16	-0-	23	1	1264	2	Y	43	64
						47	9					
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	107	1	1290	2	Y	-0-	64
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	256	1	1219	2	Y	17	32
						19	9					
09	1320 N	1164	-0-	-156	-0-	210	1	954	2	Y	-0-	32
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	75	1	1570	2	Y	-0-	32
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	114	1	1458	2	Y	17	49
						19	9					
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT	49
TOTAL GAS PROD:		15,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		185						

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LECHENGER		WELL #: 22		RRCID -> 159654		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		713 N	642	-0-	-71	-0-	6 1	636 3	N	-0-	33
02		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-	33
03		747 N	747	-0-	-0-	-0-	9 1	738 3	N	-0-	33
04		823 N	823	-0-	-0-	-0-	12 1	811 3	N	-0-	33
05		806 N	806	-0-	-0-	-0-	34 1	772 3	N	-0-	33
06		800 N	800	-0-	-0-	-0-	35 1	765 3	N	-0-	33
07		868 N	850	-0-	-18	-0-	38 1	812 3	N	-0-	33
08		806 N	754	-0-	-52	-0-	31 1	723 3	N	-0-	33
09		810 N	708	-0-	-102	-0-	30 1	678 3	N	-0-	33
10		837 N	608	-0-	-229	-0-	27 1	581 3	N	-0-	33
11		720 N	641	-0-	-79	-0-	21 1	620 3	N	-0-	33
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT	33
TOTAL GAS PROD:		8,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BENAVIDES, ROSA V. A-2		WELL #: 59		RRCID -> 159762		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850				
01		899 N	514	-0-	-385	-0-	501 3	13 9	Y	12	12 1	5
02		902 N	902	-0-	-0-	-0-	888 3	14 9	Y	13	13 1	5
03		692 N	692	-0-	-0-	-0-	680 3	12 9	Y	11	13 1	3
04		971 N	971	-0-	-0-	-0-	959 3	12 9	Y	11	11 1	3
05		992 N	808	-0-	-184	-0-	794 3	14 9	Y	13	11 1	5
06		727 N	727	-0-	-0-	-0-	719 3	8 9	Y	7	9 1	3
07		775 N	661	-0-	-114	-0-	651 3	10 9	Y	9	9 1	3
08		860 N	860	-0-	-0-	-0-	849 3	11 9	Y	10	10 1	3
09		720 N	663	-0-	-57	-0-	652 3	11 9	Y	10	10 1	3
10		780 N	780	-0-	-0-	-0-	770 3	10 9	Y	9	11 1	1
11		750 N	606	-0-	-144	-0-	591 3	15 9	Y	14	11 1	4
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		8,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		119						

LECHENGER		WELL #: 25		RRCID -> 159840		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572				
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	3 1	359 3	N	-0-	27	
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-	27	
03		359 N	359	-0-	-0-	-0-	4 1	355 3	N	-0-	27	
04		360 N	262	-0-	-98	-0-	4 1	247 3	N	10	37	
							11 9					
05		341 N	241	-0-	-100	-0-	10 1	231 3	N	-0-	37	
06		360 N	256	-0-	-104	-0-	11 1	245 3	N	-0-	37	
07		279 N	109	-0-	-170	-0-	5 1	104 3	N	-0-	37	
08		248 N	198	-0-	-50	-0-	8 1	190 3	N	-0-	37	
09		270 N	226	-0-	-44	-0-	10 1	216 3	N	-0-	37	
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	11 1	241 3	N	-0-	37	
11		180 N	178	-0-	-2	-0-	6 1	172 3	N	-0-	37	
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	37	
TOTAL GAS PROD:		2,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MARSHALL, S. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159851		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					28
02	33 X	33	-0-	-0-	3	22	3	11	9	Y	10					38
03	T. A.	83	-0-	83	86	55	3	28	9	Y	25					63
04	T. A.	38	-0-	38	124	32	3	6	9	Y	5	18	1			50
05	T. A.	22	-0-	22	146	22	3			Y	-0-					50
06	T. A.	2	-0-	2	148	2	3			Y	-0-					50
07	148 X	-0-	-0-	-148	-0-					Y	-0-					50
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	26	1			24
09	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					24
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	10	3	13	9	Y	12					36
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	5	3	14	9	Y	13					49
12	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					49
TOTAL GAS PROD:		221				TOTAL CONDENSATE PROD:				65						

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 62		RRCID -> 160297		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690								
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1438	3	11	9	Y	10	10	1			2
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1615	3	12	9	Y	11	11	1			2
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1505	3	11	9	Y	10	11	1			1
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1285	3	11	9	Y	10	10	1			1
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1276	3	12	9	Y	11	10	1			2
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1150	3	10	9	Y	9	11	1			-0-
07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1440	3	14	9	Y	13	12	1			1
08	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1563	3	15	9	Y	14	14	1			1
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1141	3	15	9	Y	14	14	1			1
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1299	3	13	9	Y	12	13	1			-0-
11	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1836	3	22	9	Y	20	15	1			5
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					5
TOTAL GAS PROD:		15,694				TOTAL CONDENSATE PROD:				134						

BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 61		RRCID -> 160299		COMPL. DATE 01/09/2002		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BENAVIDES, ROSA V A2		WELL #:		63	RRCID ->	160395	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	8960	PERF.	8491 - 8736	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		306 N	306	-0-	-0-	303 3	3 9	3 9	Y	3	3 1	3 1	3
02		281 N	281	-0-	-0-	278 3	3 9	3 9	Y	3	3 1	3 1	3
03		278 N	278	-0-	-0-	275 3	3 9	3 9	Y	3	3 1	3 1	3
04		396 N	396	-0-	-0-	393 3	3 9	3 9	Y	3	3 1	3 1	3
05		318 N	318	-0-	-0-	315 3	3 9	3 9	Y	3	3 1	3 1	3
06		240 N	210	-0-	-30	208 3	2 9	2 9	Y	3	3 1	3 1	2
07		248 N	206	-0-	-42	203 3	3 9	3 9	Y	3	3 1	3 1	2
08		248 N	209	-0-	-39	206 3	3 9	3 9	Y	3	3 1	3 1	2
09		210 N	200	-0-	-10	197 3	3 9	3 9	Y	3	3 1	3 1	2
10		221 N	221	-0-	-0-	218 3	3 9	3 9	Y	3	4 1	4 1	1
11		210 N	203	-0-	-7	199 3	4 9	4 9	Y	4	3 1	3 1	2
12		217 N	NO RPT	-0-	-217				Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		2,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

LECHENGER		WELL #:		26	RRCID ->	161186	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8878 - 8968	
01		1054 N	322	-0-	-732	3 1	319 3	N	-0-			27	
02		728 N	304	-0-	-424	302 3	2 9	N	2			29	
03		294 N	294	-0-	-0-	3 1	291 3	N	-0-			29	
04		300 N	58	-0-	-242	1 1	57 3	N	-0-			29	
05		341 N	330	-0-	-11	14 1	316 3	N	-0-			29	
06		579 N	579	-0-	-0-	25 1	554 3	N	-0-			29	
07		588 N	588	-0-	-0-	27 1	561 3	N	-0-			29	
08		586 N	586	-0-	-0-	24 1	553 3	N	8			37	
						9 9							
09		570 N	457	-0-	-113	20 1	437 3	N	-0-			37	
10		589 N	462	-0-	-127	21 1	441 3	N	-0-			37	
11		600 N	344	-0-	-256	11 1	332 3	N	1			38	
						1 9							
12		465 N	NO RPT	-0-	-465			N	NO RPT			38	
TOTAL GAS PROD:		4,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #:		1	RRCID ->	161460	COMPL. DATE	10/10/1996	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8958 - 8966	
01		155 N	147	-0-	-8	17 1	130 2	Y	-0-			-0-	
02		169 N	169	-0-	-0-	20 1	149 2	Y	-0-			-0-	
03		139 N	139	-0-	-0-	9 1	130 2	Y	-0-			-0-	
04		150 N	83	-0-	-67	7 1	76 2	Y	-0-			-0-	
05		186 N	90	-0-	-96	2 1	88 2	Y	-0-			-0-	
06		120 N	93	-0-	-27	2 1	91 2	Y	-0-			-0-	
07		93 N	92	-0-	-1	7 1	85 2	Y	-0-			-0-	
08		93 N	88	-0-	-5	15 1	73 2	Y	-0-			-0-	
09		90 N	19	-0-	-71	3 1	16 2	Y	-0-			-0-	
10		93 N	-0-	-0-	-93			Y	-0-			-0-	
11		90 N	3	-0-	-87	3 2		Y	-0-			-0-	
12		31 N	NO RPT	-0-	-31			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		923		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 2		RRCID -> 161479		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-		496	1	3825	2	Y	-0-			-0-
02	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-		425	1	3246	2	Y	-0-			-0-
03	3968 X	2868	-0-	-1100	-0-		182	1	2686	2	Y	-0-			-0-
04	4170 X	2632	-0-	-1538	-0-		236	1	2396	2	Y	-0-			-0-
05	4309 X	1551	-0-	-2758	-0-		28	1	1523	2	Y	-0-			-0-
06	4170 X	335	-0-	-3835	-0-		6	1	329	2	Y	-0-			-0-
07	2046 X	130	-0-	-1916	-0-		10	1	120	2	Y	-0-			-0-
08	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-						Y	-0-			-0-
09	1980 X	603	-0-	-1377	-0-		109	1	494	2	Y	-0-			-0-
10	1550 X	1	-0-	-1549	-0-		1	2			Y	-0-			-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-		45	1	573	2	Y	-0-			-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-						Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 64		RRCID -> 161510		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	6572 X	5536	-0-	-1036	-0-		5453	3	83	9	Y	75	73	1	21
02	5936 X	5337	-0-	-599	-0-		5246	3	91	9	Y	83	83	1	21
03	6107 X	5671	-0-	-436	-0-		5592	3	79	9	Y	72	81	1	12
04	5850 X	5466	-0-	-384	-0-		5386	3	80	9	Y	73	72	1	13
05	6541 X	5541	-0-	-0-	-0-		6450	3	91	9	Y	83	73	1	23
06	5730 X	5082	-0-	-648	-0-		5029	3	53	9	Y	48	65	1	6
07	5611 X	3440	-0-	-2171	-0-		3368	3	72	9	Y	65	62	1	9
08	5611 X	3287	-0-	-2324	-0-		3207	3	80	9	Y	73	70	1	12
09	5430 X	4296	-0-	-1134	-0-		4216	3	80	9	Y	73	70	1	15
10	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-		6040	3	72	9	Y	65	79	1	1
11	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-		5663	3	111	9	Y	101	78	1	24
12	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-						Y	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:		56,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		811									

CARR, EDITH J.		WELL #: 5		RRCID -> 161788		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-		83	1	1484	3	Y	-0-			-0-
02	1428 N	1322	-0-	-106	-0-		68	1	1254	3	Y	-0-			-0-
03	1488 N	1202	-0-	-286	-0-		58	1	1144	3	Y	-0-			-0-
04	1530 N	1121	-0-	-409	-0-		54	1	1067	3	Y	-0-			-0-
05	1457 N	945	-0-	-512	-0-		51	1	894	3	Y	-0-			-0-
06	1170 N	655	-0-	-515	-0-		38	1	617	3	Y	-0-			-0-
07	1147 N	1144	-0-	-3	-0-		1144	3			Y	-0-			-0-
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-		1602	3			Y	-0-			-0-
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		1067	3			Y	-0-			-0-
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		1329	3			Y	-0-			-0-
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-		1436	3			Y	-0-			-0-
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-						Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 162121	COMPL. DATE 02/06/1997	TOTAL DEPTH 8930	PERF. 8571	- 8580			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	5	-0-	-150		1 1	4 2	N			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-		2 2		N			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N			-0-
04		5 N	-0-	-0-	-5				N			-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2				N			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-		4 2		N			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N			-0-
09		6 N	6	-0-	-0-		1 1	5 2	N			-0-
10		4 N	-0-	-0-	-4				N			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N			-0-
12		6 N	NO RPT	-0-	-6				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			17			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #:		3	RRCID -> 162161	COMPL. DATE 02/26/1997	TOTAL DEPTH 9628	PERF. 9294	- 9299			
01		3224 X	3218	-0-	-6		369 1	2849 2	Y			-0-
02		3584 X	219	-0-	-3365		25 1	194 2	Y			-0-
03		3968 X	-0-	-0-	-3968				Y			-0-
04		3840 X	-0-	-0-	-3840				Y			-0-
05		3689 X	-0-	-0-	-3689				Y			-0-
06		3120 X	1115	-0-	-2005		20 1	1095 2	Y			-0-
07		1390 X	1390	-0-	-0-		106 1	1284 2	Y			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
09		60 X	1	-0-	-59		1 2		Y			-0-
10		62 N	1	-0-	-61		1 2		Y			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
12		1 N	NO RPT	-0-	-1				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,944			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #:		65	RRCID -> 162234	COMPL. DATE 02/20/1997	TOTAL DEPTH 8964	PERF. 7930	- 8714			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VILLARREAL		WELL #:		1	RRCID ->	162379	COMPL. DATE	03/15/1997	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	8371 - 8376	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	278	-0-	-32	-0-	32 1	246 2	N	-0-			16
02		252 N	241	-0-	-11	-0-	28 1	213 2	N	-0-			16
03		310 N	302	-0-	-8	-0-	19 1	279 2	N	4			20
							4 9						
04		270 N	192	-0-	-78	-0-	17 1	175 2	N	-0-			20
05		279 N	194	-0-	-85	-0-	3 1	191 2	N	-0-			20
06		553 N	553	-0-	-0-	-0-	10 1	543 2	N	-0-			20
07		186 N	178	-0-	-8	-0-	14 1	164 2	N	-0-			20
*08		186 N	49	-0-	-137	-0-	7 1	32 2	N	9			29
							10 9						
*09		360 N	1	-0-	-359	-0-	1 2		N	-0-			29
*10		186 N	1	-0-	-185	-0-	1 2		N	-0-			29
*11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			29
12		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			29
TOTAL GAS PROD:		1,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

WALTER MEITZEN JR.		WELL #:		2	RRCID ->	162503	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8935 - 8952	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		861 N	861	-0-	-0-	-0-	46 1	815 3	Y	-0-			-0-
02		803 N	803	-0-	-0-	-0-	41 1	762 3	Y	-0-			-0-
03		736 N	736	-0-	-0-	-0-	36 1	700 3	Y	-0-			-0-
04		840 N	749	-0-	-91	-0-	36 1	713 3	Y	-0-			-0-
05		899 N	761	-0-	-138	-0-	41 1	720 3	Y	-0-			-0-
06		720 N	669	-0-	-51	-0-	39 1	630 3	Y	-0-			-0-
07		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 3		Y	-0-			-0-
08		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		Y	-0-			-0-
09		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3		Y	-0-			-0-
10		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3		Y	-0-			-0-
11		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3		Y	-0-			-0-
12		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #:		4	RRCID ->	162815	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9503 - 9508	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2294 N	1975	-0-	-319	-0-	227 1	1748 2	Y	-0-			-0-
02		2016 N	1965	-0-	-51	-0-	228 1	1737 2	Y	-0-			-0-
03		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	132 1	1942 2	Y	-0-			-0-
04		1920 N	1890	-0-	-30	-0-	170 1	1720 2	Y	-0-			-0-
05		2170 N	1952	-0-	-218	-0-	35 1	1917 2	Y	-0-			-0-
06		2010 N	1985	-0-	-25	-0-	36 1	1949 2	Y	-0-			-0-
07		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	162 1	1953 2	Y	-0-			-0-
08		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	371 1	1771 2	Y	-0-			-0-
09		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	486 1	2212 2	Y	-0-			-0-
10		3100 N	35745	-0-	32645	32645	1628 1	34117 2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	18512	-0-	15512	48157	1342 1	17170 2	Y	-0-			-0-
12		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	46235			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		73,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR, EDITH J.		WELL #: 6		RRCID -> 163171		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8052 - 8801		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	53	1	949	3	Y	-0-	-0-
02	1064 N	712	-0-	-352	-0-	37	1	675	3	Y	-0-	-0-
03	1240 N	1017	-0-	-223	-0-	49	1	968	3	Y	-0-	-0-
04	960 N	934	-0-	-26	-0-	45	1	889	3	Y	-0-	-0-
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	56	1	974	3	Y	-0-	-0-
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	59	1	974	3	Y	-0-	-0-
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			Y	-0-	-0-
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-	-0-
09	1020 N	913	-0-	-107	-0-	913	3			Y	-0-	-0-
10	1395 N	1178	-0-	-217	-0-	1178	3			Y	-0-	-0-
11	1350 N	1240	-0-	-110	-0-	1240	3			Y	-0-	-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT	-0-

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

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 5		RRCID -> 163173		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9208 - 9213		
01	13609 X	141	-0-	-13468	-0-	14	1	108	2	Y	17	39
02	12292 X	130	-0-	-12162	-0-	19	9					
03	17261 X	17261	-0-	-0-	-0-	15	1	115	2	Y	-0-	39
						1090	1	16093	2	Y	71	110
04	15309 X	15309	-0-	-0-	-0-	78	9					
						1369	1	13866	2	Y	67	77
						74	9					
05	11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	205	1	11266	2	Y	-0-	77
06	13170 X	10719	-0-	-2451	-0-	192	1	10527	2	Y	-0-	-0-
07	17267 X	12452	-0-	-4815	-0-	952	1	11500	2	Y	-0-	-0-
08	17267 X	10412	-0-	-6855	-0-	1805	1	8607	2	Y	-0-	-0-
09	15300 X	9995	-0-	-5305	-0-	1802	1	8193	2	Y	-0-	-0-
10	12462 X	686	-0-	-11776	-0-	31	1	655	2	Y	-0-	-0-
11	12060 X	466	-0-	-11594	-0-	34	1	432	2	Y	-0-	-0-
12	12462 X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 89,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 66		RRCID -> 163554		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9310		PERF. 7908 - 9004		
01	1364 N	1356	-0-	-8	-0-	72	1	1284	3	Y	-0-	-0-
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	66	1	1204	3	Y	-0-	-0-
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	69	1	1360	3	Y	-0-	-0-
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	68	1	1333	3	Y	-0-	-0-
05	1395 N	1377	-0-	-18	-0-	74	1	1303	3	Y	-0-	-0-
06	1380 N	1206	-0-	-174	-0-	69	1	1137	3	Y	-0-	-0-
07	1457 N	1167	-0-	-290	-0-	70	1	1097	3	Y	-0-	-0-
08	1364 N	1184	-0-	-180	-0-	62	1	1122	3	Y	-0-	-0-
09	1200 N	1197	-0-	-3	-0-	62	1	1135	3	Y	-0-	-0-
10	1178 N	1177	-0-	-1	-0-	36	1	1141	3	Y	-0-	-0-
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	16	1	1140	3	Y	-0-	-0-
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 13,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 53		RRCID -> 164142		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	608	-0-	-12	-0-	32	1	576	3	Y	-0-	-0-
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	546	3	Y	-0-	-0-
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	609	3	Y	-0-	-0-
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	3	Y	-0-	-0-
05	651 N	612	-0-	-39	-0-	33	1	579	3	Y	-0-	-0-
06	630 N	556	-0-	-74	-0-	32	1	524	3	Y	-0-	-0-
07	651 N	553	-0-	-98	-0-	33	1	520	3	Y	-0-	-0-
08	620 N	557	-0-	-63	-0-	29	1	528	3	Y	-0-	-0-
09	570 N	446	-0-	-124	-0-	23	1	423	3	Y	-0-	-0-
10	558 N	552	-0-	-6	-0-	17	1	535	3	Y	-0-	-0-
11	540 N	519	-0-	-21	-0-	7	1	512	3	Y	-0-	-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 164167		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	127	1	979	2	Y	15	17
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	119	1	909	2	Y	46	15
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	70	1	1030	2	Y	14	29
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	102	1	1034	2	Y	34	17
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	19	1	1024	2	Y	-0-	17
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	19	1	1024	2	Y	42	59
07	1147 N	1036	-0-	-111	-0-	79	1	957	2	Y	-0-	59
08	1054 N	993	-0-	-61	-0-	172	1	818	2	Y	3	14
09	1080 N	960	-0-	-120	-0-	173	1	787	2	Y	-0-	14
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	55	1	1138	2	Y	15	29
11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	89	1	1138	2	Y	17	46
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	19	9			Y	NO RPT	46
TOTAL GAS PROD:		12,067		TOTAL CONDENSATE PROD:		186						

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 17		RRCID -> 164270		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3596 X	3548	-0-	-48	-0-	185 1	3300 3	Y	57	56 1	23
						63 9					
02	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	170 1	3126 3	Y	62	62 1	23
						68 9					
03	3658 X	3625	-0-	-33	-0-	173 1	3394 3	Y	53	61 1	15
						58 9					
04	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	177 1	3470 3	Y	55	54 1	16
						61 9					
05	3720 X	3532	-0-	-188	-0-	187 1	3277 3	Y	62	54 1	24
						68 9					
06	3600 X	3365	-0-	-235	-0-	190 1	3130 3	Y	41	53 1	12
						45 9					
07	3844 X	3217	-0-	-627	-0-	190 1	2965 3	Y	56	53 1	15
						62 9					
08	3844 X	3444	-0-	-400	-0-	176 1	3199 3	Y	63	60 1	18
						69 9					
09	3720 X	2827	-0-	-893	-0-	143 1	2615 3	Y	63	60 1	21
						69 9					
10	3534 X	2800	-0-	-734	-0-	84 1	2654 3	Y	56	68 1	9
						62 9					
11	3360 X	3245	-0-	-115	-0-	44 1	3105 3	Y	87	67 1	29
						96 9					
12	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			Y	NO RPT		29
TOTAL GAS PROD:		36,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		655					

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 70		RRCID -> 165239		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730			
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	85 1	1511 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1680 N	1551	-0-	-129	-0-	80 1	1471 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	101 1	1984 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1530 N	1118	-0-	-412	-0-	54 1	1064 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1705 N	1060	-0-	-645	-0-	57 1	1003 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	2010 N	1482	-0-	-528	-0-	85 1	1397 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	66 1	1038 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	69 1	1252 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1470 N	993	-0-	-477	-0-	52 1	941 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	44 1	1403 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	19 1	1333 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 165444		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492			
01	217 N	19	-0-	-198	-0-	2 2	17 9	Y	15		20
02	168 N	53	-0-	-115	-0-	2 2	51 9	Y	46	48 1	18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13		31
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	34	46 1	19
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		19
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5 2	47 9	Y	43		62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	48 1	16
09	60 N	6	-0-	-54	-0-	1 1	5 2	Y	-0-		16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15		31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18		49
12	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			Y	NO RPT		49
TOTAL GAS PROD:		130		TOTAL CONDENSATE PROD:		186					

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LEYENDECKER ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 166760		COMPL. DATE 02/04/1998			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1378	-0-	-234	-0-	156	1	1205	2	Y	15		23
						17	9						
02	1428 N	1391	-0-	-37	-0-	155	1	1185	2	Y	46	48 1	21
						51	9						
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	87	1	1288	2	Y	13		34
						14	9						
04	1320 N	1224	-0-	-96	-0-	107	1	1080	2	Y	34	46 1	22
						37	9						
05	1550 N	1182	-0-	-368	-0-	21	1	1161	2	Y	-0-		22
06	1350 N	1245	-0-	-105	-0-	21	1	1177	2	Y	43		65
						47	9						
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	103	1	1239	2	Y	-0-		65
08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	238	1	1132	2	Y	3	48 1	20
						3	9						
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	248	1	1125	2	Y	-0-		20
10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	76	1	1592	2	Y	15		35
						17	9						
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	114	1	1458	2	Y	18		53
						20	9						
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT		53
TOTAL GAS PROD:		15,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		187							

LECHENGER		WELL #: 36		RRCID -> 167437		COMPL. DATE 03/16/1998			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612 X	1250	-0-	-362	-0-	12	1	1231	3	N	6		50
						7	9						
02	1456 X	652	-0-	-804	-0-	643	3	9	9	N	8		58
03	1612 X	488	-0-	-1124	-0-	6	1	482	3	N	-0-		58
04	1560 X	279	-0-	-1281	-0-	4	1	275	3	N	-0-		58
05	1612 X	385	-0-	-1227	-0-	16	1	369	3	N	-0-		58
06	1200 X	204	-0-	-996	-0-	9	1	195	3	N	-0-		58
07	713 X	313	-0-	-400	-0-	14	1	299	3	N	-0-		58
08	496 X	299	-0-	-197	-0-	12	1	287	3	N	-0-		58
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	N	4		62
						4	9						
10	310 N	173	-0-	-137	-0-	8	1	165	3	N	-0-		62
11	300 N	130	-0-	-170	-0-	4	1	126	3	N	-0-		62
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		62
TOTAL GAS PROD:		4,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

LECHENGER		WELL #: 34		RRCID -> 167959		COMPL. DATE 02/24/1998			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		52
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		52
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52
TOTAL GAS PROD:		4		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 37		RRCID -> 168015		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2294 N	2026	-0-	-268	-0-	19	1	1999	3	N	7	138
02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2192	3	23	9	N	21	37
03	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	29	1	2448	3	N	-0-	37
04	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	31	1	2096	3	N	-0-	37
05	2356 N	2195	-0-	-161	-0-	91	1	2104	3	N	-0-	37
06	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	104	1	2319	3	N	-0-	37
07	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	131	1	2763	3	N	60	97
08	2201 N	2138	-0-	-63	-0-	66	9	1987	3	N	59	35
09	2280 N	2107	-0-	-173	-0-	86	1	2003	3	N	14	49
10	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	65	9	15	9	N	6	55
11	2070 N	1851	-0-	-219	-0-	112	1	2385	3	N	7	9
12	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-	7	9	61	1	N	1790	3
										N	NO RPT	55
										N	NO RPT	55
TOTAL GAS PROD:		25,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		167						

LECHENGER		WELL #: 40		RRCID -> 168833		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	5	1	470	3	N	-0-	45
02	336 N	317	-0-	-19	-0-	317	3	3	3	N	-0-	45
03	403 N	336	-0-	-67	-0-	4	1	332	3	N	-0-	45
04	450 N	370	-0-	-80	-0-	5	1	365	3	N	-0-	45
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	437	3	N	-0-	45
06	330 N	145	-0-	-185	-0-	6	1	139	3	N	-0-	45
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	3	1	55	3	N	21	69
08	465 N	175	-0-	-290	-0-	7	1	168	3	N	-0-	45
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	6	1	127	3	N	3	48
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	9	23	9	N	32	1
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	32	1	939	3	N	-0-	69
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	3	1	939	3	N	NO RPT	69
										N	NO RPT	69
TOTAL GAS PROD:		3,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		24						

LECHENGER		WELL #: 29ST		RRCID -> 169054		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-		8	
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		8	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		8	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		8	
05	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	3	N	-0-		8	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-	8
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		8	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		8	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-	8
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		8	
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	34	1	986	3	N	-0-	8
12	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-	34	1	986	3	N	NO RPT	8
										N	NO RPT	8
TOTAL GAS PROD:		1,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 45		RRCID -> 169459		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	7	1	712	3	N	-0-	62
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	675	3	3	9	N	3	65
03	713 N	697	-0-	-16	-0-	8	1	685	3	N	4	69
						4	9					
04	690 N	593	-0-	-97	-0-	9	1	584	3	N	-0-	69
05	744 N	566	-0-	-178	-0-	24	1	542	3	N	-0-	69
06	690 N	114	-0-	-576	-0-	5	1	109	3	N	-0-	69
07	620 N	4	-0-	-616	-0-	4	3			N	-0-	69
08	558 N	7	-0-	-551	-0-	7	3			N	-0-	69
09	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-	69
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-	69
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	23	1	674	3	N	6	75
						7	9					
12	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT	75
TOTAL GAS PROD:		4,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

LECHENGER		WELL #: 54		RRCID -> 169509		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LECHENGER		WELL #: 56		RRCID -> 169795		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268				
01	155 N	117	-0-	-38	-0-	1	1	116	3	N	-0-	16
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-	16
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	4	1	360	3	N	-0-	16
04	120 N	82	-0-	-38	-0-	1	1	81	3	N	-0-	16
05	217 N	94	-0-	-123	-0-	4	1	90	3	N	-0-	16
06	240 N	53	-0-	-187	-0-	2	1	51	3	N	-0-	16
07	93 N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	3	N	-0-	16
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	16
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	N	12	28
						13	9					
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	3	N	-0-	28
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	30	1	889	3	N	-0-	28
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	28
TOTAL GAS PROD:		2,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 52		RRCID -> 169835		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9289 - 9307		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-		1 1	112 3	N	-0-		-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-		141 3		N	-0-		-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-		1 1	69 3	N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-		37 1	862 3	N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
12	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LECHENGER		WELL #: 46		RRCID -> 169839		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9272 - 9412		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-		26 1	2742 3	N	-0-		10
02	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-		1 1	3325 3	N	-0-		10
03	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-		44 1	3753 3	N	-0-		10
04	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-		48 1	3295 3	N	-0-		10
05	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-		141 1	3250 3	N	22		32
							24 9					
06	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-		140 1	3109 3	N	-0-		32
07	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-		162 1	3423 3	N	-0-		32
08	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-		127 1	2939 3	N	-0-		32
09	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-		120 1	2695 3	N	105		137
							116 9					
10	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-		136 1	2910 3	N	4		141
							4 9					
11	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-		93 1	2709 3	N	6		147
							7 9					
12	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-				N	NO RPT		147
TOTAL GAS PROD:		35,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		137						

LECHENGER		WELL #: 57		RRCID -> 170338		COMPL. DATE 09/07/1998		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9327 - 9415		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	13	-0-	-18	-0-		13 3		N	-0-		15
02	56 N	14	-0-	-42	-0-		14 3		N	-0-		15
03	31 N	7	-0-	-24	-0-		7 3		N	-0-		15
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 3		N	-0-		15
05	31 N	1	-0-	-30	-0-		1 3		N	-0-		15
06	7 N	1	-0-	-6	-0-		1 3		N	-0-		15
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		15
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		15
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-		1 1	21 3	N	10		25
							11 9					
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-		3 1	63 3	N	-0-		25
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 3		N	-0-		25
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		25
TOTAL GAS PROD:		161		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 39		RRCID -> 170471		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8198 - 8854		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
01	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	18	1	N	230	150	1	173
02	1484 N	854	-0-	-630	-0-	253	9	N	167	231	1	109
03	930 N	450	-0-	-480	-0-	670	3	N	-0-	60	1	49
04	1590 N	354	-0-	-1236	-0-	5	1	N	-0-	15	1	34
05	961 N	355	-0-	-606	-0-	5	1	N	-0-	3	1	31
06	450 N	351	-0-	-99	-0-	15	1	N	-0-	4	1	27
07	372 N	347	-0-	-25	-0-	16	1	N	-0-	1	1	26
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	13	1	N	187			213
09	360 N	273	-0-	-87	-0-	206	9	N	-0-	131	1	82
10	341 N	209	-0-	-132	-0-	12	1	N	-0-	38	1	44
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	9	1	N	426	200	1	270
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	6	1	N				
						469	9					
TOTAL GAS PROD:		6,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,010						

LECHENGER		WELL #: 66		RRCID -> 171661		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9440 - 9468		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
01	341 N	211	-0-	-130	-0-	2	1	N	-0-			100
02	364 N	338	-0-	-26	-0-	338	3	N	-0-			100
03	589 N	196	-0-	-393	-0-	2	1	N	-0-			100
04	210 N	112	-0-	-98	-0-	2	1	N	-0-			100
05	372 N	53	-0-	-319	-0-	2	1	N	-0-			100
06	180 N	11	-0-	-169	-0-	1	1	N	-0-			100
07	124 N	10	-0-	-114	-0-	1	1	N	-0-			100
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			100
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			100
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-			100
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-			100
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
TOTAL GAS PROD:		2,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 74		RRCID -> 171664		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8325 - 8390		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	3	3	1	-0-
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	3	9	Y	3	3	1	-0-
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	2	2	1	-0-
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	3	9	Y	2	2	1	-0-
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	56	1	Y	3	3	1	1
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	2	9	Y	13	12	1	2
07	1085 N	955	-0-	-130	-0-	51	1	Y	17	16	1	3
08	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	20	19	1	4
09	3000 N	3527	-0-	527	527	58	1	Y	10	11	1	3
10	3100 N	5432	-0-	2332	2859	14	9	Y	9	11	1	1
11	3000 N	3594	-0-	594	3453	166	1	Y	14	11	1	4
12	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	1965	10	9	Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		21,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		96						

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 65		RRCID -> 171698		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1212	-0-	-152	-0-	11 1	1201 3	N	-0-			50
02	1260 N	723	-0-	-537	-0-	615 3	108 9	N	98			148
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	19 1	1631 3	N	23			171
						25 9						
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	20 1	1363 3	N	63	172 1		62
						69 9						
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	57 1	1313 3	N	-0-			62
06	1620 N	1459	-0-	-161	-0-	63 1	1396 3	N	-0-			62
07	1643 N	1193	-0-	-450	-0-	54 1	1139 3	N	-0-			62
08	1364 N	1245	-0-	-119	-0-	52 1	1193 3	N	-0-			62
09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	63 1	1417 3	N	26			88
						29 9						
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	63 1	1341 3	N	15			103
						17 9						
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	41 1	1201 3	N	17			120
						19 9						
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT			120
TOTAL GAS PROD:		14,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		242						

LECHENGER		WELL #: 70		RRCID -> 172207		COMPL. DATE 01/17/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	863	-0-	-67	-0-	8 1	855 3	N	-0-			27
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3		N	-0-			27
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	12 1	1052 3	N	-0-			27
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	14 1	915 3	N	-0-			27
05	992 N	954	-0-	-38	-0-	40 1	914 3	N	-0-			27
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	42 1	920 3	N	-0-			27
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	46 1	972 3	N	-0-			27
08	961 N	953	-0-	-8	-0-	39 1	914 3	N	-0-			27
09	960 N	901	-0-	-59	-0-	38 1	863 3	N	-0-			27
10	992 N	722	-0-	-270	-0-	32 1	690 3	N	-0-			27
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	32 1	924 3	N	-0-			27
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		10,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ROTTERSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 172373		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	27 1	2863 3	N			53			120
02	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	58 9								29
03	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	2255 3	1505 3	N			-0-	91 1		35
04	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	18 1	1431 3	N			8			43
05	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	7 9	1187 3	N			17			60
06	943 X	943	-0-	-0-	-0-	9 9	902 3	N			-0-			60
07	714 X	714	-0-	-0-	-0-	41 1	682 3	N			-0-			60
08	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	32 1	1327 3	N			5			65
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	57 1	2041 3	N			-0-			65
10	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	6 9	1885 3	N			7			72
11	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	8 9	2220 3	N			15			87
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	17 9		N			NO RPT			87
TOTAL GAS PROD:		18,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		111								

CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 6		RRCID -> 172470		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			1			43
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			43
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			4			47
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	27 1		20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			20
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			65	72 1		13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			53			66
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			50			116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			21	115 1		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			312	118 1		216
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			81	118 1		179
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			179
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		587								

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LECHENGER		WELL #: 49		RRCID -> 172491		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	22	1	2275	3	N	33		68
						36	9						
02	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2216	3	12	9	N	11		79
03	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	29	1	2519	3	N	-0-		79
04	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	33	1	2232	3	N	-0-		79
05	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	116	1	2667	3	N	-0-		79
06	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	116	1	2565	3	N	-0-		79
07	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	110	1	2341	3	N	-0-		79
08	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	103	1	2379	3	N	3		82
						3	9						
09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	99	1	2227	3	N	-0-		82
10	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	111	1	2370	3	N	1		83
						1	9						
11	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	83	1	2432	3	N	-0-		83
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT		83
TOTAL GAS PROD:		27,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		48							

LECHENGER		WELL #: 41		RRCID -> 172500		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740					
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	7	1	697	3	N	95		133
						105	9						
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-	120 1	13
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	10	1	817	3	N	-0-		13
04	780 N	706	-0-	-74	-0-	10	1	694	3	N	2		15
						2	9						
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	37	1	863	3	N	-0-		15
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	34	1	759	3	N	15		30
						17	9						
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	35	1	738	3	N	-0-		30
08	806 N	738	-0-	-68	-0-	31	1	707	3	N	-0-		30
09	780 N	555	-0-	-225	-0-	22	1	503	3	N	27		57
						30	9						
10	775 N	676	-0-	-99	-0-	29	1	629	3	N	16		73
						18	9						
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	24	1	692	3	N	12		85
						13	9						
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT		85
TOTAL GAS PROD:		8,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		167							

LECHENGER		WELL #: 55		RRCID -> 172503		COMPL. DATE 02/23/1999		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023					
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	6	1	665	3	N	-0-		1
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-		1
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	8	1	667	3	N	-0-		1
04	660 N	194	-0-	-466	-0-	3	1	191	3	N	-0-		1
05	682 N	3	-0-	-679	-0-	3	3			N	-0-		1
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-		1
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		1
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		1
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-		1
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-		1
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-		1
12	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		2,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ROTTERSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 172716		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	41 1	4323 3	N	37			67
						41 9						
02	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	1 1	4239 3	N	17			84
						19 9						
03	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	55 1	4687 3	N	3			87
						3 9						
04	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	72 1	4910 3	N	-0-			87
05	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	202 1	4656 3	N	15			102
						17 9						
06	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	200 1	4444 3	N	-0-			102
07	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	223 1	4724 3	N	-0-			102
08	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	166 1	3863 3	N	-0-			102
09	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	167 1	3738 3	N	-0-			102
10	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	177 1	3772 3	N	-0-			102
11	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	126 1	3673 3	N	-0-			102
12	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT			102
TOTAL GAS PROD:		48,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		72						

LECHENGER		WELL #: 67		RRCID -> 172844		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400				
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			45
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16 3		N	-0-			45
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			45
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			45
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	20 1	442 3	N	3			48
						3 9						
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	16 1	337 3	N	-0-			48
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	15 1	443 3	N	-0-			48
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:		1,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LECHENGER		WELL #: 64		RRCID -> 172849		COMPL. DATE 01/01/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	3100 N	3557	-0-	457	3040	31	1	3293	3	N	212	191	1	129
02	6261 X	3221	-0-	-3040	-0-	233	9	3033	3	N	170	138	1	161
03	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	1	1	3490	3	N	352	319	1	194
04	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	187	9	2688	3	N	715	540	1	369
05	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	41	1	3852	3	N	321	191	1	499
06	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	387	9	2468	3	N	118	371	1	246
07	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	39	1	4391	3	N	417	367	1	296
08	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	787	9	3049	3	N	32	194	1	134
09	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	167	1	1911	3	N	306	245	1	195
10	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	353	9	3319	3	N	398	337	1	256
11	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	111	1	2683	3	N	3	174	1	85
12	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-	130	9			N	NO RPT			85
TOTAL GAS PROD:		38,587				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,044						

ROTTERSMA A		WELL #: 5		RRCID -> 172917		COMPL. DATE 04/18/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262					
01	3100 N	3529	-0-	429	429	33	1	3486	3	N	9			36
02	2800 N	3075	-0-	275	704	10	9	3074	3	N	-0-			36
03	3100 N	2873	-0-	-227	477	1	1	2840	3	N	-0-			36
04	2837 X	2360	-0-	-477	-0-	33	1	2326	3	N	-0-			36
05	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	34	1	1749	3	N	-0-			36
06	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	76	1	1465	3	N	-0-			36
07	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	66	1	1611	3	N	-0-			36
08	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	76	1	1248	3	N	-0-			36
09	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	54	1	1530	3	N	-0-			36
10	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	68	1	2722	3	N	-0-			36
11	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	127	1	1668	3	N	-0-			36
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	57	1			N	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:		24,354				TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 75		RRCID -> 172918		COMPL. DATE 04/28/1999			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680					
01	3100 N	5150	-0-	2050	2050	274	1	4876	3	Y	-0-			-0-
02	2800 N	5298	-0-	2498	4548	274	1	5024	3	Y	-0-			-0-
03	3100 N	6440	-0-	3340	7888	311	1	6129	3	Y	-0-			-0-
04	14091 X	6203	-0-	-7888	-0-	301	1	5902	3	Y	-0-			-0-
05	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	283	1	4952	3	Y	-0-			-0-
06	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	120	1	1976	3	Y	-0-			-0-
07	6448 X	3752	-0-	-2696	-0-	225	1	3527	3	Y	-0-			-0-
08	6448 X	4734	-0-	-1714	-0-	247	1	4487	3	Y	-0-			-0-
09	6210 X	4153	-0-	-2057	-0-	215	1	3938	3	Y	-0-			-0-
10	5239 X	3655	-0-	-1584	-0-	112	1	3543	3	Y	-0-			-0-
11	4590 X	3965	-0-	-625	-0-	55	1	3910	3	Y	-0-			-0-
12	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		50,681				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 67		RRCID -> 172979		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	2978 3	23 9	Y	21	20 1	7
02		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2746 3	25 9	Y	23	23 1	7
03		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2690 3	22 9	Y	20	22 1	5
04		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2682 3	22 9	Y	20	20 1	5
05		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2763 3	25 9	Y	23	20 1	8
06		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2416 3	19 9	Y	17	21 1	4
07		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2226 3	25 9	Y	23	22 1	5
08		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2402 3	29 9	Y	26	25 1	6
09		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2059 3	29 9	Y	26	25 1	7
10		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2134 3	25 9	Y	23	29 1	1
11		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2064 3	40 9	Y	36	28 1	9
12		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:		27,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		258						

ROTTERSMAN		WELL #: 4		RRCID -> 173211		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1891 N	578	-0-	-1313	-0-	6 1	572 3	N	-0-		43
02		1176 N	591	-0-	-585	-0-	591 3		N	-0-		43
03		775 N	459	-0-	-316	-0-	5 1	445 3	N	8		51
							9 9					
04		570 N	544	-0-	-26	-0-	8 1	536 3	N	-0-		51
05		651 N	467	-0-	-184	-0-	19 1	448 3	N	-0-		51
06		465 N	465	-0-	-0-	-0-	20 1	445 3	N	-0-		51
07		558 N	456	-0-	-102	-0-	21 1	435 3	N	-0-		51
08		465 N	379	-0-	-86	-0-	16 1	363 3	N	-0-		51
09		480 N	355	-0-	-125	-0-	14 1	321 3	N	18		69
							20 9					
10		465 N	298	-0-	-167	-0-	13 1	285 3	N	-0-		69
11		360 N	286	-0-	-74	-0-	10 1	276 3	N	-0-		69
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		69
TOTAL GAS PROD:		4,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		26						

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 76		RRCID -> 174476		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LECHENGER		WELL #: 27		RRCID -> 174858		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	13 1	1341 3	N	3	65
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	3 9		N		70
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1227 3	6 9	N	5	70
04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	18 1	1553 3	N	-0-	70
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	21 1	1412 3	N	-0-	70
						64 1	1467 3	N	203	191 1
						223 9				
06	1050 N	1038	-0-	-12	-0-	45 1	993 3	N	-0-	82
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	49 1	1044 3	N	-0-	82
08	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	44 1	1018 3	N	-0-	82
09	1050 N	356	-0-	-694	-0-	15 1	341 3	N	-0-	82
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	58 1	1246 3	N	-0-	82
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	38 1	1111 3	N	-0-	82
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	82

TOTAL GAS PROD: 13,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

ROTTERSMAN		WELL #: 3		RRCID -> 175391		COMPL. DATE 11/21/1999		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-	-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-	-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	1 1	79 3	N	-0-	-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 3	N	-0-	-0-
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	2 1	42 3	N	-0-	-0-
06	90 N	30	-0-	-60	-0-	1 1	29 3	N	-0-	-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 3	N	-0-	-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 3	N	-0-	-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		N	-0-	-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	19 1	405 3	N	-0-	-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	6 1	183 3	N	-0-	-0-
12	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 77		RRCID -> 175686		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	878 3	9 9	Y	8	8 1
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	815 3	10 9	Y	9	9 1
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	860 3	8 9	Y	7	8 1
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	950 3	9 9	Y	8	7 1
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	928 3	10 9	Y	9	8 1
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1048 3	3 9	Y	3	5 1
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	368 3	4 9	Y	4	4 1
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	401 3	6 9	Y	5	5 1
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1115 3	6 9	Y	5	5 1
10	372 N	316	-0-	-56	-0-	312 3	4 9	Y	4	6 1
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	738 3	8 9	Y	7	5 1
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT	2

TOTAL GAS PROD: 8,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LECHENGER		WELL #: 71		RRCID -> 175694		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	19	1 2045 3	N	-0-		70
02	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3	N	-0-		70
03	1922 N	1859	-0-	-63	-0-	22	1 1837 3	N	-0-		70
04	1860 N	1854	-0-	-6	-0-	27	1 1827 3	N	-0-		70
05	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	81	1 1866 3	N	-0-		70
06	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	80	1 1785 3	N	-0-		70
07	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	92	1 1945 3	N	-0-		70
08	1922 N	1539	-0-	-383	-0-	64	1 1475 3	N	-0-		70
09	1860 N	1497	-0-	-363	-0-	64	1 1433 3	N	-0-		70
10	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	87	1 1852 3	N	-0-		70
11	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	63	1 1849 3	N	-0-		70
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT		70
TOTAL GAS PROD:		20,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LECHENGER		WELL #: 72		RRCID -> 176019		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	20	1 2100 3	N	30		92
02	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	33	9 2035 3	N	72	75 1	89
03	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	26	1 2231 3	N	-0-		89
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	28	1 1895 3	N	-0-		89
05	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	84	1 1948 3	N	-0-		89
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	84	1 1865 3	N	-0-		89
07	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	89	1 1880 3	N	-0-		89
08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	68	1 1568 3	N	-0-		89
09	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	76	1 1715 3	N	-0-		89
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	70	1 1496 3	N	-0-		89
11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	56	1 1633 3	N	-0-		89
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		89
TOTAL GAS PROD:		21,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		102					

LECHENGER		WELL #: 73		RRCID -> 176022		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	22	1 2321 3	N	-0-		20
02	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	1	1 2566 3	N	-0-		20
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	21	1 1770 3	N	20		40
04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	22	9 28 1 1916 3	N	12		52
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	13	9 47 1 1078 3	N	-0-		52
06	570 N	160	-0-	-410	-0-	7	1 153 3	N	-0-		52
07	589 N	164	-0-	-425	-0-	7	1 157 3	N	-0-		52
08	3081 N	3081	-0-	-0-	-0-	127	1 2954 3	N	-0-		52
09	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	112	1 2521 3	N	-0-		52
10	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	116	1 2489 3	N	48		100
11	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	53	9 77 1 2239 3	N	44		144
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	48	9	N	NO RPT		144
TOTAL GAS PROD:		20,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		124					

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 74		RRCID -> 176862		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	6 1	598 3	N	-0-			20
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-			20
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	6 1	554 3	N	-0-			20
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	8 1	506 3	N	14			34
						15 9						
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	23 1	536 3	N	-0-			34
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	23 1	519 3	N	-0-			34
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	29 1	623 3	N	-0-			34
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	26 1	599 3	N	-0-			34
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	21 1	469 3	N	-0-			34
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	37 1	784 3	N	-0-			34
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	29 1	839 3	N	-0-			34
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			34
TOTAL GAS PROD:		6,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

LECHENGER		WELL #: 75		RRCID -> 178006		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001				
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	1 1	138 3	N	-0-			42
02	224 N	66	-0-	-158	-0-	66 3		N	-0-			42
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	1 1	108 3	N	-0-			42
04	120 N	1	-0-	-119	-0-	1 3		N	-0-			42
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			42
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			42
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	33 1	949 3	N	-0-			42
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
TOTAL GAS PROD:		1,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LECHENGER		WELL #: 50		RRCID -> 178258		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375				
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-			92
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25 3		N	-0-			92
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	2 1	142 3	N	-0-			92
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			92
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-			92
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			92
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			92
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4 1	104 3	N	-0-			92
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6 1	134 3	N	-0-			92
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 3	N	-0-			92
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5 1	128 3	N	-0-			92
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			92
TOTAL GAS PROD:		628		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 79		RRCID -> 180073		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BENAVIDES, R. V. A3		WELL #: 80		RRCID -> 180795		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219					
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	1	1	1	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	1	1	1	-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	74	3	2	9	Y	2	1	1
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	64	3	2	9	Y	2	1	1
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	74	3	2	9	Y	2	1	1
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	60	3	2	9	Y	2	1	1
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	60	3	2	9	Y	2	1	-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	64	3	3	9	Y	3	1	-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		689		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 82		RRCID -> 185725		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034					
01	6014 X	4390	-0-	-1624	-0-	233	1	4157	3	Y	-0-		-0-
02	5376 X	3688	-0-	-1688	-0-	191	1	3497	3	Y	-0-		-0-
03	5208 X	4273	-0-	-935	-0-	207	1	4066	3	Y	-0-		-0-
04	4950 X	4781	-0-	-169	-0-	232	1	4549	3	Y	-0-		-0-
05	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	294	1	5143	3	Y	-0-		-0-
06	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	272	1	4467	3	Y	-0-		-0-
07	4929 X	4597	-0-	-332	-0-	276	1	4321	3	Y	-0-		-0-
08	5425 X	4476	-0-	-949	-0-	234	1	4242	3	Y	-0-		-0-
09	5250 X	4276	-0-	-974	-0-	222	1	4054	3	Y	-0-		-0-
10	5425 X	4587	-0-	-838	-0-	141	1	4446	3	Y	-0-		-0-
11	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	70	1	5011	3	Y	-0-		-0-
12	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		50,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 87		RRCID -> 191883		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2069 3	21 9	Y	19	18 1	5
02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1804 3	22 9	Y	20	20 1	5
03	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2052 3	19 9	Y	17	20 1	2
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1936 3	20 9	Y	18	17 1	3
05	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2015 3	22 9	Y	20	18 1	5
06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1856 3	15 9	Y	14	18 1	1
07	1643 N	1592	-0-	-51	-0-	1571 3	21 9	Y	19	18 1	2
08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1847 3	23 9	Y	21	20 1	3
09	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1898 3	23 9	Y	21	20 1	4
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1624 3	21 9	Y	19	23 1	-0-
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1562 3	33 9	Y	30	23 1	7
12	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		20,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		218					

BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 88		RRCID -> 193770		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	16124 X	16124	-0-	-0-	-0-	15964 3	160 9	Y	145	140 1	49
02	14250 X	14250	-0-	-0-	-0-	14078 3	172 9	Y	156	156 1	49
03	16109 X	16109	-0-	-0-	-0-	15960 3	149 9	Y	135	153 1	31
04	15016 X	15016	-0-	-0-	-0-	14864 3	152 9	Y	138	136 1	33
05	15872 X	15872	-0-	-0-	-0-	15700 3	172 9	Y	156	137 1	52
06	14183 X	14183	-0-	-0-	-0-	14069 3	114 9	Y	104	134 1	22
07	13828 X	13828	-0-	-0-	-0-	13673 3	155 9	Y	141	134 1	29
08	15415 X	15415	-0-	-0-	-0-	15240 3	175 9	Y	159	152 1	36
09	13149 X	13149	-0-	-0-	-0-	12974 3	175 9	Y	159	152 1	43
10	13498 X	13498	-0-	-0-	-0-	13344 3	154 9	Y	140	172 1	11
11	13305 X	13305	-0-	-0-	-0-	13063 3	242 9	Y	220	169 1	62
12	12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-			Y	NO RPT		62
TOTAL GAS PROD:		160,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,653					

BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 89		RRCID -> 196931		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	10491 3	99 9	Y	90	87 1	28
02	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	8809 3	107 9	Y	97	97 1	28
03	9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	9773 3	92 9	Y	84	95 1	17
04	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	9315 3	95 9	Y	86	84 1	19
05	10035 X	10035	-0-	-0-	-0-	9928 3	107 9	Y	97	85 1	31
06	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	9229 3	75 9	Y	68	86 1	13
07	10974 X	10974	-0-	-0-	-0-	10874 3	100 9	Y	91	87 1	17
08	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	9694 3	113 9	Y	103	99 1	21
09	9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	9774 3	113 9	Y	103	98 1	26
10	11066 X	11066	-0-	-0-	-0-	10966 3	100 9	Y	91	111 1	6
11	7650 X	6962	-0-	-688	-0-	6805 3	157 9	Y	143	110 1	39
12	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-			Y	NO RPT		39
TOTAL GAS PROD:		106,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,053					

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 92		RRCID -> 199517		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7858 - 8380		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		645 N	645	-0-	-0-	-0-	34 1	611 3	Y	-0-		-0-
02		599 N	599	-0-	-0-	-0-	31 1	568 3	Y	-0-		-0-
03		714 N	714	-0-	-0-	-0-	35 1	679 3	Y	-0-		-0-
04		787 N	787	-0-	-0-	-0-	38 1	749 3	Y	-0-		-0-
05		896 N	896	-0-	-0-	-0-	48 1	848 3	Y	-0-		-0-
06		914 N	914	-0-	-0-	-0-	52 1	862 3	Y	-0-		-0-
07		806 N	790	-0-	-16	-0-	48 1	742 3	Y	-0-		-0-
08		899 N	726	-0-	-173	-0-	38 1	688 3	Y	-0-		-0-
09		900 N	720	-0-	-180	-0-	37 1	683 3	Y	-0-		-0-
10		775 N	698	-0-	-77	-0-	21 1	677 3	Y	-0-		-0-
11		690 N	611	-0-	-79	-0-	8 1	603 3	Y	-0-		-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 86		RRCID -> 200024		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 9056		PERF. 8090 - 8692		
01		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3468 3	41 9	Y	37	36 1	12
02		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3007 3	43 9	Y	39	40 1	11
03		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3304 3	37 9	Y	34	39 1	6
04		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3126 3	39 9	Y	35	34 1	7
05		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3105 3	43 9	Y	39	35 1	11
06		3030 X	2913	-0-	-117	-0-	2889 3	24 9	Y	22	30 1	3
07		2604 X	2594	-0-	-10	-0-	2561 3	33 9	Y	30	29 1	4
08		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2739 3	37 9	Y	34	32 1	6
09		2520 X	2263	-0-	-257	-0-	2226 3	37 9	Y	34	32 1	8
10		2604 X	2358	-0-	-246	-0-	2325 3	33 9	Y	30	37 1	1
11		2520 X	2296	-0-	-224	-0-	2244 3	52 9	Y	47	36 1	12
12		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:		31,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		381						

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 90		RRCID -> 201866		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7846 - 7906		
01		7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	7363 3	76 9	Y	69	67 1	21
02		6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6542 3	83 9	Y	75	75 1	21
03		7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	7198 3	70 9	Y	64	73 1	12
04		7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7144 3	73 9	Y	66	65 1	13
05		7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	7225 3	83 9	Y	75	66 1	22
06		7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	6981 3	56 9	Y	51	65 1	8
07		6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	6437 3	76 9	Y	69	65 1	12
08		7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	7266 3	86 9	Y	78	74 1	16
09		5760 X	5678	-0-	-82	-0-	5593 3	85 9	Y	77	74 1	19
10		6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6195 3	75 9	Y	68	84 1	3
11		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5868 3	118 9	Y	107	83 1	27
12		5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			Y	NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:		74,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		799						

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 94		RRCID -> 204188		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2263 N	2213	-0-	-50	-0-	118 1	2095 3	Y	-0-	-0-
02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	107 1	1974 3	Y	-0-	-0-
03	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	112 1	2195 3	Y	-0-	-0-
04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	109 1	2131 3	Y	-0-	-0-
05	2294 N	2151	-0-	-143	-0-	116 1	2035 3	Y	-0-	-0-
06	2220 N	2074	-0-	-146	-0-	119 1	1955 3	Y	-0-	-0-
07	2325 N	2035	-0-	-290	-0-	122 1	1913 3	Y	-0-	-0-
08	2139 N	1959	-0-	-180	-0-	102 1	1857 3	Y	-0-	-0-
09	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	115 1	2107 3	Y	-0-	-0-
10	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	64 1	2021 3	Y	-0-	-0-
11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	29 1	2086 3	Y	-0-	-0-
12	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 93		RRCID -> 207355		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5511 3	52 9	Y	47	45 1	14
02	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4888 3	55 9	Y	50	50 1	14
03	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5441 3	47 9	Y	43	49 1	8
04	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5049 3	48 9	Y	44	43 1	9
05	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5572 3	55 9	Y	50	44 1	15
06	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5191 3	43 9	Y	39	48 1	6
07	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4605 3	57 9	Y	52	50 1	8
08	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5628 3	65 9	Y	59	56 1	11
09	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4342 3	65 9	Y	59	56 1	14
10	4526 X	4331	-0-	-195	-0-	4274 3	57 9	Y	52	64 1	2
11	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5017 3	90 9	Y	82	63 1	21
12	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT		21
TOTAL GAS PROD:		56,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		577					

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 95		RRCID -> 209479		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	242 1	4304 3	Y	-0-	-0-
02	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	218 1	4005 3	Y	-0-	-0-
03	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	228 1	4481 3	Y	-0-	-0-
04	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	230 1	4528 3	Y	-0-	-0-
05	4681 X	4401	-0-	-280	-0-	238 1	4163 3	Y	-0-	-0-
06	4560 X	4313	-0-	-247	-0-	247 1	4066 3	Y	-0-	-0-
07	4929 X	4180	-0-	-749	-0-	251 1	3929 3	Y	-0-	-0-
08	4929 X	4532	-0-	-397	-0-	236 1	4296 3	Y	-0-	-0-
09	4770 X	3827	-0-	-943	-0-	198 1	3629 3	Y	-0-	-0-
10	4464 X	3088	-0-	-1376	-0-	95 1	2993 3	Y	-0-	-0-
11	4380 X	3948	-0-	-432	-0-	55 1	3893 3	Y	-0-	-0-
12	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		46,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 96		RRCID -> 212881		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	372 X	351	-0-	-21	-0-	298 3	53 9	Y	48	46 1	16
02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-			Y	52	52 1	16
03	496 X	379	-0-	-117	-0-	329 3	50 9	Y	45	51 1	10
04	625 X	625	-0-	-0-	-0-	574 3	51 9	Y	46	45 1	11
05	496 X	359	-0-	-137	-0-	302 3	57 9	Y	52	45 1	18
06	360 X	147	-0-	-213	-0-	146 3	1 9	Y	1	14 1	5
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	1	2 1	4
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	200 3	1 9	Y	1	1 1	4
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	1	1 1	4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	5 1	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	1	1 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		249					

CARR, EDITH		WELL #: 7		RRCID -> 214115		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1550 N	1196	-0-	-354	-0-	137 1	1059 2	N	-0-		-0-
02	1372 N	1255	-0-	-117	-0-	145 1	1110 2	N	-0-		-0-
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	89 1	1314 2	N	-0-		-0-
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	141 1	1432 2	N	-0-		-0-
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	28 1	1559 2	N	-0-		-0-
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	26 1	1447 2	N	-0-		-0-
07	1612 N	1454	-0-	-158	-0-	111 1	1343 2	N	-0-		-0-
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	299 1	1427 2	N	-0-		-0-
09	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	317 1	1439 2	N	-0-		-0-
10	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	65 1	1366 2	N	-0-		-0-
11	1680 N	1250	-0-	-430	-0-	91 1	1159 2	N	-0-		-0-
12	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEITZEN		WELL #: 1		RRCID -> 215042		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	568 1	4385 2	N	-0-		7
02	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	495 1	3780 2	N	-0-		7
03	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	252 1	3727 2	N	-0-		7
04	2550 X	1910	-0-	-640	-0-	172 1	1738 2	N	-0-		7
05	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	65 1	3559 2	N	-0-		7
06	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	69 1	3753 2	N	-0-		7
07	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	331 1	3993 2	N	-0-		7
08	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	721 1	3440 2	N	13		20
09	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	573 1	2606 2	N	20		40
10	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	22 9					40
11	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	172 1	3612 2	N	-0-		40
12	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-	239 1	3055 2	N	-0-		40
TOTAL GAS PROD:		41,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		33					

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 91		RRCID -> 218299		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE		
			LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	M			
01	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4816	3	42	9	Y	38	37	1	10	
02	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4041	3	45	9	Y	41	41	1	10	
03	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4724	3	39	9	Y	35	40	1	5	
04	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4214	3	40	9	Y	36	36	1	5	
05	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4418	3	45	9	Y	41	36	1	10	
06	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4254	3	31	9	Y	28	36	1	2	
07	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3495	3	42	9	Y	38	36	1	4	
08	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	3994	3	47	9	Y	43	41	1	6	
09	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3391	3	47	9	Y	43	41	1	8	
10	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3327	3	42	9	Y	38	46	1	-0-	
11	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3594	3	65	9	Y	59	46	1	13	
12	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT			13	
TOTAL GAS PROD:		44,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		440									

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 100		RRCID -> 218395		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743							
01	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	123	1	2196	3	Y	-0-			-0-	
02	2156 N	1937	-0-	-219	-0-	100	1	1837	3	Y	-0-			-0-	
03	2356 N	1972	-0-	-384	-0-	96	1	1876	3	Y	-0-			-0-	
04	2250 N	1890	-0-	-360	-0-	92	1	1798	3	Y	-0-			-0-	
05	2139 N	1834	-0-	-305	-0-	99	1	1735	3	Y	-0-			-0-	
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	112	1	1840	3	Y	-0-			-0-	
07	1953 N	1605	-0-	-348	-0-	96	1	1509	3	Y	-0-			-0-	
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	103	1	1863	3	Y	-0-			-0-	
09	1950 N	1870	-0-	-80	-0-	97	1	1773	3	Y	-0-			-0-	
10	1612 N	1598	-0-	-14	-0-	49	1	1549	3	Y	-0-			-0-	
11	1890 N	1386	-0-	-504	-0-	19	1	1367	3	Y	-0-			-0-	
12	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 102		RRCID -> 223042		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892							
01	3472 X	2916	-0-	-556	-0-	152	1	2702	3	Y	56	54	1	16	
						62	9								
02	3136 X	2993	-0-	-143	-0-	151	1	2776	3	Y	60	61	1	15	
						66	9								
03	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	170	1	3352	3	Y	52	60	1	7	
						57	9								
04	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	169	1	3312	3	Y	54	53	1	8	
						59	9								
05	3317 X	3286	-0-	-31	-0-	174	1	3045	3	Y	61	53	1	16	
						67	9								
06	3450 X	2563	-0-	-887	-0-	144	1	2375	3	Y	40	52	1	4	
						44	9								
07	3658 X	2922	-0-	-736	-0-	172	1	2691	3	Y	54	52	1	6	
						59	9								
08	3658 X	3143	-0-	-515	-0-	160	1	2916	3	Y	61	59	1	8	
						67	9								
09	3540 X	3112	-0-	-428	-0-	158	1	2887	3	Y	61	59	1	10	
						67	9								
10	3286 X	2996	-0-	-290	-0-	90	1	2847	3	Y	54	64	1	-0-	
						59	9								
11	3030 X	2971	-0-	-59	-0-	40	1	2837	3	Y	85	65	1	20	
						94	9								
12	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT			20	
TOTAL GAS PROD:		34,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		638									

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 103		RRCID -> 223092		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	81	1 1439 3	Y	-0-			-0-
02	1540 N	1393	-0-	-147	-0-	72	1 1321 3	Y	-0-			-0-
03	1612 N	1509	-0-	-103	-0-	73	1 1436 3	Y	-0-			-0-
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	72	1 1418 3	Y	-0-			-0-
05	1550 N	1457	-0-	-93	-0-	79	1 1378 3	Y	-0-			-0-
06	1470 N	1346	-0-	-124	-0-	77	1 1269 3	Y	-0-			-0-
07	1550 N	1142	-0-	-408	-0-	69	1 1073 3	Y	-0-			-0-
08	1457 N	1336	-0-	-121	-0-	70	1 1266 3	Y	-0-			-0-
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	73	1 1341 3	Y	-0-			-0-
10	1147 N	1002	-0-	-145	-0-	31	1 971 3	Y	-0-			-0-
11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	19	1 1350 3	Y	-0-			-0-
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 104		RRCID -> 225608		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930				
01	3503 X	3317	-0-	-186	-0-	176	1 3141 3	Y	-0-			-0-
02	3024 X	2826	-0-	-198	-0-	146	1 2680 3	Y	-0-			-0-
03	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	178	1 3498 3	Y	-0-			-0-
04	3210 X	2973	-0-	-237	-0-	144	1 2829 3	Y	-0-			-0-
05	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	196	1 3428 3	Y	-0-			-0-
06	3570 X	3142	-0-	-428	-0-	180	1 2962 3	Y	-0-			-0-
07	3689 X	3037	-0-	-652	-0-	183	1 2854 3	Y	-0-			-0-
08	3689 X	3263	-0-	-426	-0-	170	1 3093 3	Y	-0-			-0-
09	3510 X	3192	-0-	-318	-0-	166	1 3026 3	Y	-0-			-0-
10	3627 X	3296	-0-	-331	-0-	101	1 3195 3	Y	-0-			-0-
11	3150 X	3128	-0-	-22	-0-	43	1 3085 3	Y	-0-			-0-
12	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 99		RRCID -> 225611		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558				
01	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3332	3 32 9	Y	29	28	1	6
02	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2535	3 34 9	Y	31	31	1	6
03	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3018	3 30 9	Y	27	31	1	2
04	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2725	3 31 9	Y	28	27	1	3
05	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2731	3 34 9	Y	31	27	1	7
06	2400 X	2298	-0-	-102	-0-	2279	3 19 9	Y	17	24	1	-0-
07	2015 X	1910	-0-	-105	-0-	1885	3 25 9	Y	23	22	1	1
08	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2450	3 29 9	Y	26	25	1	2
09	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2008	3 29 9	Y	26	25	1	3
10	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2165	3 25 9	Y	23	26	1	-0-
11	3000 N	3019	-0-	19	19	2979	3 40 9	Y	36	28	1	8
12	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		28,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		297						

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CARR, EDITH		WELL #: 8		RRCID -> 227847		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	2325 N	1517	-0-	-808	-0-	174	1	1343	2	N	-0-	28		
02	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	247	1	1885	2	N	-0-	28		
03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	134	1	1974	2	N	-0-	28		
04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	167	1	1690	2	N	-0-	11		
05	2356 N	1767	-0-	-589	-0-	31	1	1735	2	N	1	12		
06	2040 N	1932	-0-	-108	-0-	34	1	1853	2	N	41	46	1	7
07	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	156	1	1883	2	N	34			41
08	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	385	1	1835	2	N	31			72
09	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	348	1	1583	2	N	13	73	1	12
10	2077 N	1339	-0-	-738	-0-	51	1	1071	2	N	197	75	1	134
11	2190 N	1158	-0-	-1032	-0-	217	9	80	1	N	52	75	1	111
12	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-	57	9			N	NO RPT			111
TOTAL GAS PROD:		20,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		369								

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 101		RRCID -> 227963		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	992 N	900	-0-	-92	-0-	48	1	852	3	Y	-0-	-0-
02	868 N	867	-0-	-1	-0-	45	1	822	3	Y	-0-	-0-
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	45	1	876	3	Y	-0-	-0-
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	51	1	997	3	Y	-0-	-0-
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	56	1	987	3	Y	-0-	-0-
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	53	1	878	3	Y	-0-	-0-
07	1085 N	893	-0-	-192	-0-	54	1	839	3	Y	-0-	-0-
08	1054 N	946	-0-	-108	-0-	49	1	897	3	Y	-0-	-0-
09	930 N	811	-0-	-119	-0-	42	1	769	3	Y	-0-	-0-
10	899 N	842	-0-	-57	-0-	26	1	816	3	Y	-0-	-0-
11	930 N	669	-0-	-261	-0-	9	1	660	3	Y	-0-	-0-
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 110		RRCID -> 231325		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	114 1	23	22 1	8
						25 9			
02	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	105 1	25	25 1	8
						28 9			
03	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	107 1	21	24 1	5
						23 9			
04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	103 1	22	21 1	6
						24 9			
05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	112 1	25	22 1	9
						28 9			
06	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	111 1	31	34 1	6
						34 9			
07	2263 X	1878	-0-	-385	-0-	110 1	42	40 1	8
						46 9			
08	2232 X	2039	-0-	-193	-0-	104 1	48	45 1	11
						53 9			
09	2160 X	1871	-0-	-289	-0-	94 1	48	45 1	14
						53 9			
10	2108 X	1898	-0-	-210	-0-	57 1	42	52 1	4
						46 9			
11	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	27 1	66	51 1	19
						73 9			
12	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-				19
							Y	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		22,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		393			

AN/CY BENAVIDES F		WELL #: 105		RRCID -> 235981		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985	
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	77 1	-0-	-0-	-0-
						1367 3			
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	72 1	-0-	-0-	-0-
						1315 3			
03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	77 1	-0-	-0-	-0-
						1516 3			
04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	73 1	-0-	-0-	-0-
						1438 3			
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	75 1	-0-	-0-	-0-
						1312 3			
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	78 1	-0-	-0-	-0-
						1283 3			
07	3100 N	22355	-0-	19255	19255	1344 1	-0-	-0-	-0-
						21011 3			
08	3100 N	19592	-0-	16492	35747	1022 1	-0-	-0-	-0-
						18570 3			
09	3000 N	12834	-0-	9834	45581	666 1	-0-	-0-	-0-
						12168 3			
10	55608 X	10027	-0-	-45581	-0-	308 1	-0-	-0-	-0-
						9719 3			
11	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	111 1	-0-	-0-	-0-
						7896 3			
12	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-				-0-
							Y	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		81,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 111		RRCID -> 238404		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576	
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12 1	-0-	-0-	-0-
						210 3			
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8 1	-0-	-0-	-0-
						153 3			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-
							Y		
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		-0-	-0-	-0-
							Y		
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		-0-	-0-	-0-
							Y		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-
							Y		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-
							Y		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-
							Y		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-
							Y		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-
							Y		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-
							Y		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
							Y	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		383		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ROSA V BENAVIDES A2		WELL #: 112		RRCID -> 243733		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1242	3	10 9	Y	9	9 1	1
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1122	3	11 9	Y	10	10 1	1
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1278	3	10 9	Y	9	10 1	-0-
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1259	3	10 9	Y	9	9 1	-0-
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1297	3	11 9	Y	10	9 1	1
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1012	3	10 9	Y	9	10 1	-0-
07	1054 N	922	-0-	-132	-0-	909	3	13 9	Y	12	11 1	1
08	1054 N	780	-0-	-274	-0-	765	3	15 9	Y	14	13 1	2
09	1020 N	926	-0-	-94	-0-	911	3	15 9	Y	14	13 1	3
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	935	3	13 9	Y	12	15 1	-0-
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	950	3	21 9	Y	19	15 1	4
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		11,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		127						

BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 118		RRCID -> 252113		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4668	3	48 9	Y	44	42 1	16
02	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4294	3	52 9	Y	47	47 1	16
03	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4945	3	45 9	Y	41	46 1	11
04	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4599	3	46 9	Y	42	41 1	12
05	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5070	3	52 9	Y	47	42 1	17
06	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4777	3	39 9	Y	35	44 1	8
07	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4406	3	53 9	Y	48	46 1	10
08	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4815	3	59 9	Y	54	52 1	12
09	4020 X	4018	-0-	-2	-0-	3959	3	59 9	Y	54	52 1	14
10	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4180	3	53 9	Y	48	59 1	3
11	4020 X	4000	-0-	-20	-0-	3917	3	83 9	Y	75	58 1	20
12	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-				Y	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:		50,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		535						

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 113		RRCID -> 253924		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	296	3	10 9	Y	9	9 1	3
02	392 N	247	-0-	-145	-0-	236	3	11 9	Y	10	10 1	3
03	310 N	251	-0-	-59	-0-	242	3	9 9	Y	8	10 1	1
04	300 N	236	-0-	-64	-0-	226	3	10 9	Y	9	8 1	2
05	279 N	243	-0-	-36	-0-	232	3	11 9	Y	10	9 1	3
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	208	3	7 9	Y	6	8 1	1
07	248 N	192	-0-	-56	-0-	183	3	9 9	Y	8	8 1	1
08	248 N	216	-0-	-32	-0-	206	3	10 9	Y	9	9 1	1
09	210 N	150	-0-	-60	-0-	140	3	10 9	Y	9	8 1	2
10	186 N	49	-0-	-137	-0-	40	3	9 9	Y	8	10 1	-0-
11	210 N	15	-0-	-195	-0-	2	3	13 9	Y	12	9 1	3
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		2,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		98						

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CAVAZOS		WELL #: 1		RRCID -> 255206		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	28	1	763	3	N	-0-	39
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	25	1	670	3	N	49	88
						54	9					
03	775 N	732	-0-	-43	-0-	26	1	706	3	N	-0-	88
04	750 N	746	-0-	-4	-0-	25	1	666	3	N	50	12
						55	9					
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	32	1	851	3	N	-0-	12
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	35	1	867	3	N	-0-	12
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	37	1	857	3	N	31	43
						34	9					
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	34	1	819	3	N	67	17
						74	9					
09	750 N	739	-0-	-11	-0-	21	1	712	3	N	5	22
						6	9					
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	35	1	859	3	N	15	37
						17	9					
11	750 N	741	-0-	-9	-0-	27	1	714	3	N	-0-	37
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT	37
TOTAL GAS PROD:		9,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		217						

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 260745		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636				
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	36	1	274	2	N	-0-	17
02	336 N	274	-0-	-62	-0-	32	1	242	2	N	-0-	17
03	341 N	300	-0-	-41	-0-	19	1	278	2	N	3	20
						3	9					
04	300 N	268	-0-	-32	-0-	24	1	244	2	N	-0-	20
05	310 N	271	-0-	-39	-0-	5	1	266	2	N	-0-	20
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	7	1	360	2	N	-0-	20
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	27	1	331	2	N	-0-	20
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	61	1	290	2	N	10	30
						11	9					
09	360 N	326	-0-	-34	-0-	59	1	267	2	N	-0-	30
10	372 N	269	-0-	-103	-0-	12	1	257	2	N	-0-	30
*11	360 N	239	-0-	-121	-0-	17	1	222	2	N	-0-	30
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT	30
TOTAL GAS PROD:		3,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 158585		COMPL. DATE 08/16/2016		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7674 - 7736				
KILLAM, R. "1860"		WELL #: 3										
01	12710 X	8497	-0-	-4213	-0-	8300	2	197	9	Y	179	240
02	11480 X	6998	-0-	-4482	-0-	6798	2	200	9	Y	182	315
03	12307 X	6913	-0-	-5394	-0-	6718	2	195	9	Y	177	270
04	10290 X	6325	-0-	-3965	-0-	6156	2	169	9	Y	154	224
05	9982 X	7343	-0-	-2639	-0-	7179	2	164	9	Y	149	86
06	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	8500	2	149	9	Y	135	118
07	11914 X	11914	-0-	-0-	-0-	11702	2	212	9	Y	193	86
08	10372 X	10372	-0-	-0-	-0-	10203	2	169	9	Y	154	130
09	9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	8892	2	127	9	Y	115	136
10	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	9115	2	154	9	Y	140	167
11	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7653	2	147	9	Y	134	76
*12	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	8817	2	166	9	Y	151	110
TOTAL GAS PROD:		102,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,863						

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//	07078 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//	460054								
KILLAM, R. "1860"		WELL #:	2	RRCID ->	158633	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	8265	PERF. 8030 - 8066	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	179	-0-	179	359	179 2	Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	359		Y	-0-		-0-
03		359 X	-0-	-0-	-359	-0-		Y	-0-		-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-		Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		T. A.	329	-0-	329	329	329 2	Y	-0-		-0-
09		T. A.	114	-0-	114	443	114 2	Y	-0-		-0-
10		T. A.	591	-0-	591	1034	591 2	Y	-0-		-0-
11		1150 X	116	-0-	-1034	-0-	116 2	Y	-0-		-0-
*12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,456								
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KILLAM, R. "1860"		WELL #:	1	RRCID ->	158659	COMPL. DATE	05/05/1996	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8119 - 8154	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

K & H FEE "1575"		WELL #:	1	RRCID ->	159082	COMPL. DATE	04/23/1996	TOTAL DEPTH	8742	PERF. 8489 - 8532		
01	1178 N	1006	-0-	-172	-0-	999	2	7 9	Y	6	7 1	5
02	1092 N	1009	-0-	-83	-0-	1003	2	6 9	Y	5	7 1	3
03	1209 N	681	-0-	-528	-0-	678	2	3 9	Y	3		6
04	960 N	470	-0-	-490	-0-	467	2	3 9	Y	3	5 1	4
05	1116 N	369	-0-	-747	-0-	367	2	2 9	Y	2	4 1	2
06	660 N	58	-0-	-602	-0-	58	2		Y	-0-	2 1	-0-
07	496 N	194	-0-	-302	-0-	194	2		Y	-0-		-0-
08	372 N	155	-0-	-217	-0-	155	2		Y	-0-		-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-		-0-
10	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2		Y	-0-		-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2		Y	-0-		-0-
*12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,636									19
											TOTAL CONDENSATE PROD:	19

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//	07078 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//	460054						
KILLAM, R. "1860"		WELL #:	5	RRCID -> 159170	COMPL. DATE 06/17/1996	TOTAL DEPTH 8205	PERF. 8032	- 8068	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

K & H FEE "1575"		WELL #:	8	RRCID -> 159620	COMPL. DATE 07/25/1996	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8722	- 8750	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KILLAM, R. "1860"		WELL #:	4	RRCID -> 159779	COMPL. DATE 12/12/2016	TOTAL DEPTH 8470	PERF. 7710	- 7738	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	8401 X	5126	-0-	-3275	-0-	4996 2	130 9	Y	118
02	7588 X	4981	-0-	-2607	-0-	4826 2	155 9	Y	141
03	7843 X	4915	-0-	-2928	-0-	4763 2	152 9	Y	138
04	6240 X	7066	-0-	826	-0-	6859 2	207 9	Y	188
05	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	6957 2	175 9	Y	159
06	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5347 2	101 9	Y	92
07	7316 X	7034	-0-	-282	-0-	6913 2	121 9	Y	110
08	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	7524 2	121 9	Y	110
09	7080 X	6817	-0-	-263	-0-	6725 2	92 9	Y	84
10	7130 X	6759	-0-	-371	-0-	6651 2	108 9	Y	98
11	7410 X	5375	-0-	-2035	-0-	5276 2	99 9	Y	90
12	7657 X	5415	-0-	-2242	-0-	5318 2	97 9	Y	88
TOTAL GAS PROD:		73,713	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,416			

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//	07078 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//	460054								
K & H FEE "1575"		WELL #:	2	RRCID ->	159787	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8360 - 8390
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KILLAM-HURD-TEXACO GU		WELL #:	1	RRCID ->	159855	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	8501 - 8533
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

K & H FEE "1575"		WELL #:	3	RRCID ->	160234	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	8410 - 8432
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
K&H FEE "1575"		WELL #: 6		RRCID -> 160815		COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8802								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

K & H FEE "574"		WELL #: 2		RRCID -> 160862		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

K & H FEE "574"		WELL #: 4		RRCID -> 161636		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BENAVIDES (LOBO CONS.)													//CONT.//		07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC													916954											
SOUTH CALLAGHAN RANCH													WELL #: 13		RRCID -> 129445		COMPL. DATE 04/09/1989		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8134 - 8453			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE										
01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	15	1	422	2	N	4	3	1	2									
							4	9																
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	354	2	N	4	3	1	3									
							4	9																
03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	421	2	N	3	5	1	1									
							3	9																
04		420 N	346	-0-	-74	-0-	13	1	327	2	N	5	3	1	3									
							6	9																
05		451 N	451	-0-	-0-	-0-	17	1	428	2	N	5	7	1	1									
							6	9																
06		420 N	376	-0-	-44	-0-	14	1	358	2	N	4	3	1	2									
							4	9																
07		392 N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	372	2	N	5	4	1	3									
							6	9																
08		465 N	358	-0-	-107	-0-	13	1	341	2	N	4	4	1	3									
							4	9																
09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	16	1	404	2	N	3	5	1	1									
							3	9																
10		403 N	373	-0-	-30	-0-	13	1	354	2	N	5	3	1	3									
							6	9																
11		360 N	347	-0-	-13	-0-	14	1	327	2	N	5	4	1	4									
							6	9																
12		434 N	375	-0-	-59	-0-	12	1	359	2	N	4	4	1	4									
							4	9																
TOTAL GAS PROD:			4,695			TOTAL CONDENSATE PROD:			51															

ROTTERSMAN													WELL #: 10		RRCID -> 141874		COMPL. DATE 05/29/1992		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8642 - 8656			
01		2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	121	1	1915	2	Y	3	10	1	6									
							3	9																
02		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	92	1	1432	2	Y	-0-			6									
03		1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	128	1	1814	2	Y	-0-	5	1	1									
04		1980 X	1829	-0-	-151	-0-	118	1	1711	2	Y	-0-	1	1	-0-									
05		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	149	1	2066	2	Y	-0-			-0-									
06		1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	142	1	1849	2	Y	-0-			-0-									
07	DLQ	G-10	1614	-0-	1614	1614	127	1	1487	2	Y	-0-			-0-									
08		2305 X	691	-0-	-1614	-0-	40	1	651	2	Y	-0-			-0-									
09		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	168	1	2312	2	Y	-0-			-0-									
10		2201 X	2092	-0-	-109	-0-	150	1	1942	2	Y	-0-			-0-									
11		1980 X	1504	-0-	-476	-0-	122	1	1382	2	Y	-0-			-0-									
12		2573 X	986	-0-	-1587	-0-	87	1	899	2	Y	-0-			-0-									
TOTAL GAS PROD:			20,907			TOTAL CONDENSATE PROD:			3															

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	961 N	955	-0-	-6	-0-	32	1	913	2	N	9	7	1	4
						10	9							
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	32	1	902	2	N	3	5	1	2
						3	9							
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	38	1	919	2	N	3	4	1	1
						3	9							
04	930 N	805	-0-	-125	-0-	30	1	769	2	N	5	3	1	3
						6	9							
05	1023 N	968	-0-	-55	-0-	36	1	928	2	N	4	6	1	1
						4	9							
06	930 N	841	-0-	-89	-0-	31	1	807	2	N	3	3	1	1
						3	9							
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	34	1	890	2	N	5	3	1	3
						6	9							
08	961 N	701	-0-	-260	-0-	26	1	672	2	N	3	3	1	3
						3	9							
09	840 N	607	-0-	-233	-0-	22	1	574	2	N	10	10	1	3
						11	9							
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	35	1	921	2	N	12	8	1	7
						13	9							
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	31	1	732	2	N	5	8	1	4
						6	9							
*12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	27	1	802	2	N	4	4	1	4
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		10,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		66								

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	136	1	3909	2	N	39	29	1	18
						43	9							
02	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	134	1	3735	2	N	37	27	1	28
						41	9							
03	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	148	1	3543	2	N	35	51	1	12
						39	9							
04	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	133	1	3365	2	N	26	21	1	17
						29	9							
05	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	147	1	3781	2	N	42	49	1	10
						46	9							
06	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	144	1	3774	2	N	22	23	1	9
						24	9							
07	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	143	1	3704	2	N	47	29	1	27
						52	9							
08	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	134	1	3421	2	N	34	34	1	27
						37	9							
09	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	142	1	3651	2	N	37	53	1	11
						41	9							
10	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	137	1	3606	2	N	27	23	1	15
						30	9							
11	3210 X	3159	-0-	-51	-0-	126	1	3007	2	N	24	21	1	18
						26	9							
*12	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	126	1	3724	2	N	26	22	1	22
						29	9							
TOTAL GAS PROD:		45,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		396								

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 101 RRCID -> 144934 COMPL. DATE 02/02/1993										TOTAL DEPTH	9140	PERF. 7914 -	8946	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		552 N	552	-0-	-0-	-0-	19 1	533 2	N	-0-			-0-	
02		487 N	487	-0-	-0-	-0-	17 1	470 2	N	-0-			-0-	
03		468 N	468	-0-	-0-	-0-	19 1	449 2	N	-0-			-0-	
04		540 N	460	-0-	-80	-0-	18 1	442 2	N	-0-			-0-	
05		531 N	531	-0-	-0-	-0-	20 1	511 2	N	-0-			-0-	
06		509 N	509	-0-	-0-	-0-	19 1	490 2	N	-0-			-0-	
07		506 N	506	-0-	-0-	-0-	19 1	487 2	N	-0-			-0-	
08		527 N	491	-0-	-36	-0-	18 1	473 2	N	-0-			-0-	
09		510 N	493	-0-	-17	-0-	18 1	471 2	N	4	3 1		1	
							4 9							
10		542 N	542	-0-	-0-	-0-	20 1	522 2	N	-0-	1 1		-0-	
11		480 N	472	-0-	-8	-0-	19 1	453 2	N	-0-			-0-	
*12		568 N	568	-0-	-0-	-0-	19 1	549 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,079	TOTAL CONDENSATE PROD:					4					

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993										TOTAL DEPTH	9197	PERF. 7982 -	8892	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

ROTTERSMAN WELL #: 17 RRCID -> 146476 COMPL. DATE 08/20/1993										TOTAL DEPTH	10900	PERF. 8900 -	9304	
01		1240 N	1162	-0-	-78	-0-	69 1	1093 2	Y	-0-			-0-	
02		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	70 1	1090 2	Y	-0-			-0-	
03		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	83 1	1179 2	Y	-0-			-0-	
04		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	81 1	1176 2	Y	-0-			-0-	
05		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	86 1	1189 2	Y	-0-			-0-	
06		1200 N	1186	-0-	-14	-0-	85 1	1101 2	Y	-0-			-0-	
07	DLQ	G-10	1219	-0-	1219	1219	96 1	1123 2	Y	-0-			-0-	
08		1781 N	562	-0-	-1219	-0-	33 1	529 2	Y	-0-			-0-	
09		1200 N	1028	-0-	-172	-0-	70 1	958 2	Y	-0-			-0-	
10		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	88 1	1131 2	Y	-0-			-0-	
11		912 N	912	-0-	-0-	-0-	74 1	838 2	Y	-0-			-0-	
*12		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	107 1	1106 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,455	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																									
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																									
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750																									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE											

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774																									

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168057 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942																									

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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01		911 N	911	-0-	-0-	-0-	31 1	880 2	N		-0-		-0-
02		842 N	842	-0-	-0-	-0-	29 1	813 2	N		-0-		-0-
03		744 N	724	-0-	-20	-0-	29 1	695 2	N		-0-		-0-
04		870 N	824	-0-	-46	-0-	31 1	793 2	N		-0-		-0-
05		930 N	873	-0-	-57	-0-	33 1	840 2	N		-0-		-0-
06		960 N	960	-0-	-0-	-0-	35 1	925 2	N		-0-		-0-
07		979 N	979	-0-	-0-	-0-	36 1	943 2	N		-0-		-0-
08		876 N	876	-0-	-0-	-0-	33 1	843 2	N		-0-		-0-
09		960 N	914	-0-	-46	-0-	34 1	880 2	N		-0-		-0-
10		992 N	896	-0-	-96	-0-	33 1	863 2	N		-0-		-0-
11		901 N	901	-0-	-0-	-0-	36 1	865 2	N		-0-		-0-
*12		947 N	947	-0-	-0-	-0-	31 1	916 2	N		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,647			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	111 1	1976 2	N		50		125
02		1820 N	1385	-0-	-435	-0-	127 1	1226 2	N		29		154
03		1364 N	1125	-0-	-239	-0-	119 1	978 2	N		25		179
04		2070 N	1067	-0-	-1003	-0-	119 1	927 2	N		19		198
05		1519 N	1087	-0-	-432	-0-	130 1	923 2	N		31	178 1	51
06		1080 N	687	-0-	-393	-0-	108 1	557 2	N		20		71
07		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	124 1	2044 2	N		41		112
08		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	116 1	2255 2	N		37		149
09		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	77 1	1501 2	N		22		171
10		2201 N	1783	-0-	-418	-0-	123 1	1642 2	N		16		187
11		2340 N	1715	-0-	-625	-0-	94 1	1575 2	N		42		229
*12		3100 N	3778	-0-	678	678	119 1	3624 2	N		32		261
TOTAL GAS PROD:			20,996			TOTAL CONDENSATE PROD:			364				

ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01		239 N	239	-0-	-0-	-0-	14 1	225 2	Y		-0-		-0-
02		252 N	235	-0-	-17	-0-	14 1	221 2	Y		-0-		-0-
03		341 N	253	-0-	-88	-0-	17 1	236 2	Y		-0-		-0-
04		240 N	218	-0-	-22	-0-	14 1	204 2	Y		-0-		-0-
05		325 N	325	-0-	-0-	-0-	22 1	303 2	Y		-0-		-0-
06		240 N	230	-0-	-10	-0-	16 1	214 2	Y		-0-		-0-
07	DLQ	G-10	231	-0-	231	-0-	18 1	213 2	Y		-0-		-0-
08		391 N	160	-0-	-231	-0-	9 1	151 2	Y		-0-		-0-
09		240 N	120	-0-	-120	-0-	8 1	112 2	Y		-0-		-0-
10		217 N	84	-0-	-133	-0-	6 1	78 2	Y		-0-		-0-
11		150 N	122	-0-	-28	-0-	10 1	112 2	Y		-0-		-0-
12		124 N	83	-0-	-41	-0-	7 1	76 2	Y		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,300			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	33	-0-	33	33	3	1	30	2	Y	-0-			-0-
08		54 N	21	-0-	-33	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-			-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-			-0-
*12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			296											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BENAVIDES (PERDIDO) 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
BENAVIDES, B. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 138972 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8690 - 8928															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	600	1	2129	3	N	43			48
02		2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	600	1	1749	3	N	48			96
03		1612 X	1513	-0-	-99	-0-	600	1	904	3	N	8			104
04		2700 N	1285	-0-	-1415	-0-	600	1	684	3	N	1	92	1	13
05		2666 N	1741	-0-	-925	-0-	600	1	1141	3	N	-0-			13
06		1470 N	1435	-0-	-35	-0-	600	1	826	3	N	8			21
07		1333 N	1280	-0-	-53	-0-	600	1	676	3	N	4			25
08		1736 N	1284	-0-	-452	-0-	600	1	681	3	N	3			28
09		1440 N	1225	-0-	-215	-0-	600	1	624	3	N	1			29
10		1271 N	899	-0-	-372	-0-	600	1	296	3	N	3			32
11		1230 N	894	-0-	-336	-0-	600	1	290	3	N	4			36
12		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:			16,734											TOTAL CONDENSATE PROD:	123

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (PERDIDO)		//CONT.// 07078 493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
URIBE		WELL #: 1		RRCID -> 143028		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	N	-0-		5
						81	3						
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	N	-0-		5
						48	3						
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	217	2	N	-0-		5
						67	3						
04	330 N	96	-0-	-234	-0-	6	1	69	2	N	-0-		5
						21	3						
05	217 N	76	-0-	-141	-0-	4	1	56	2	N	-0-		5
						16	3						
06	300 N	205	-0-	-95	-0-	14	1	151	2	N	-0-		5
						40	3						
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	N	-0-		5
						41	3						
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	24	2	N	-0-		5
						8	3						
09	210 N	50	-0-	-160	-0-	3	1	37	2	N	-0-		5
						10	3						
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	209	2	N	-0-		5
						63	3						
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	228	2	N	-0-		5
						86	3						
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		2,122				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BENAVIDES (TARANCAHUA 3700)		07078 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861								
CARILLO, JUAN		WELL #: 6		RRCID -> 009397		COMPL. DATE 11/04/1949		TOTAL DEPTH 4763 PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/16/2018 - P/A 03/16/2018						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BENAVIDES (WALSTEAD 3900)		07078 975		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861								
BLEVINS, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 089344		COMPL. DATE 03/07/1980		TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3916 - 3921		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/22/2018						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST, MARY ROSSI ET AL		WELL #: A 6		RRCID -> 107939		COMPL. DATE 07/07/1983		TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3850 - 3854		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/14/2018 - PLUGGED 03/14/18						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (WALSTEAD 3900)		//CONT.//		07078 975	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL							
LEMBCKE OIL & GAS LLC.				496235										
MILLER-RUTLEDGE		WELL #:		2A	RRCID -> 055640	COMPL. DATE 12/01/1972	TOTAL DEPTH 5420	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENAVIDES (4530)				07078 992	ASSOCIATED	49B	CNTY: DUVAL							
GARZACO OPERATING, LLC				296672										
HOOPER, V. M.		WELL #:		7	RRCID -> 106404	COMPL. DATE 03/17/1983	TOTAL DEPTH 6040	PERF. 4536 - 4548						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEMBCKE OIL & GAS LLC.				496235			CNTY: DUVAL							
MILLER-RUTLEDGE				296672										
MILLER-RUTLEDGE		WELL #:		1A	RRCID -> 093915	COMPL. DATE 06/04/1980	TOTAL DEPTH 5510	PERF. 4497 - 4503						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BERRY R. COX (WILCOX L-1)			//CONT.//	07387 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			//CONT.//	411736												
GONZALEZ, RUBEN			WELL #:	11	RRCID ->	234921	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11854 - 11908				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

FULBRIGHT, J.E. "G"			WELL #:	6	RRCID ->	241575	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11739 - 11880				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

FULBRIGHT, J. E. UNIT "G"			WELL #:	7ST	RRCID ->	252738	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11944 - 11962				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

OIL AND GAS DIVISION

BERRY R. COX (WX. 3RD HINNANT) 07387 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG RANCH 'A' WELL #: 1 RRCID -> 236536 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15222 PERF.10293 - 10394

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

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG, FRANK WELL #: 1 D RRCID -> 125753 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 5697 - 5835

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

ARMSTRONG "258" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197943 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11980 - 11992

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

OIL AND GAS DIVISION

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) //CONT.//		07387 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736														
GONZALEZ, RUBEN		WELL #: 1		RRCID -> 125074		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 13399 PERF.11412 - 11430								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	90	-0-	90	90	7	1	83	2	N	-0-					-0-
04	385 X	295	-0-	-90	-0-	24	1	271	2	N	-0-					-0-
05	14B DENY	264	-0-	264	264	31	1	233	2	N	-0-					-0-
06	14B DENY	63	-0-	63	327	9	1	54	2	N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	112	-0-	112	439	17	1	95	2	N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	439					N	-0-					-0-
09	439 N	-0-	-0-	-439	-0-					N	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		824		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GONZALEZ, RUBEN		WELL #: 10		RRCID -> 214739		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT)		07387 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COX, MARTIN REGAN		185995														
ARMSTRONG "258"		WELL #: 1		RRCID -> 172772		COMPL. DATE 11/16/1987		TOTAL DEPTH 14795 PERF. N/A								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) //CONT.// 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736															
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 2 RRCID -> 137532 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
02		336 X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-			-0-
03		899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
04		870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
05		899 X		740	-159	-0-			87 1	653 2	N	-0-			-0-
06		1717 X		1717	-0-	-0-			235 1	1482 2	N	-0-			-0-
07		2055 X		2055	-0-	-0-			315 1	1740 2	N	-0-			-0-
08		2018 X		2018	-0-	-0-			237 1	1781 2	N	-0-			-0-
09		1710 X		1538	-172	-0-			241 1	1297 2	N	-0-			-0-
10		2077 X		1539	-538	-0-			218 1	1321 2	N	-0-			-0-
11		2010 X		996	-1014	-0-			152 1	844 2	N	-0-			-0-
12		2077 X		1442	-635	-0-			267 1	1175 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,045			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 7 RRCID -> 168161 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11585 - 11774															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821															
01		589 N	279	-0-	-310	-0-			23 1	256 2	N	-0-			-0-
02		448 N	143	-0-	-305	-0-			12 1	131 2	N	-0-			-0-
03		527 N	178	-0-	-349	-0-			13 1	165 2	N	-0-			-0-
04		270 N	223	-0-	-47	-0-			19 1	204 2	N	-0-			-0-
05		259 N	259	-0-	-0-	-0-			25 1	234 2	N	-0-			-0-
06		291 N	291	-0-	-0-	-0-			24 1	267 2	N	-0-			-0-
07		343 N	343	-0-	-0-	-0-			28 1	315 2	N	-0-			-0-
08		274 N	274	-0-	-0-	-0-			22 1	252 2	N	-0-			-0-
09		300 N	222	-0-	-78	-0-			18 1	204 2	N	-0-			-0-
10		341 N	182	-0-	-159	-0-			14 1	168 2	N	-0-			-0-
11		270 N	195	-0-	-75	-0-			15 1	180 2	N	-0-			-0-
12		217 N	87	-0-	-130	-0-			9 1	78 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,676			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) //CONT.// 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 LOPEZ, RUFINO AND JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 265849 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12838 - 12892

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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

J. E. FULBRIGHT 'G' WELL #: 1 RRCID -> 282215 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11484 - 11550

01	31 X	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-				-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COX, MARTIN REGAN 185995
 ARMSTRONG 258 WELL #: 2 RRCID -> 130478 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13162 - 13223

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

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

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COX, MARTIN REGAN //CONT.// 185995
 ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072

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

ARMSTRONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 153315 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13400 - 13620

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

ARMSTRONG 258 WELL #: 1 RRCID -> 154413 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 14795 PERF.13198 - 13250

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

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 5A RRCID -> 136247 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12349 - 12449

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-			-0-

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

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 12468

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

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

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
03	1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
06	1170 N	1156	-0-	-14	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
07	1364 N	1243	-0-	-121	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
08	1271 N	1152	-0-	-119	-0-	1152	2		N	-0-			-0-
09	1170 N	1083	-0-	-87	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
10	1240 N	1086	-0-	-154	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
11	1170 N	923	-0-	-247	-0-	923	2		N	-0-			-0-
12	1178 N	747	-0-	-431	-0-	747	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
VAQUILLAS 1629		WELL #:		1	RRCID -> 117131	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8321	-	9072
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		584 N	584	-0-	-0-	23 1	561 3	Y	-0-			-0-
02		456 N	456	-0-	-0-	19 1	437 3	Y	-0-			-0-
03		527 N	478	-0-	-49	21 1	457 3	Y	-0-			-0-
04		439 N	439	-0-	-0-	20 1	419 3	Y	-0-			-0-
05		434 N	434	-0-	-0-	23 1	411 3	Y	-0-			-0-
06		491 N	491	-0-	-0-	33 1	440 3	Y	16	13 8		3
						18 9						
07		490 N	490	-0-	-0-	36 1	446 3	Y	7	1 8		9
						8 9						
08		468 N	468	-0-	-0-	34 1	427 3	Y	6	6 1	1 8	8
						7 9						
09		413 N	413	-0-	-0-	35 1	374 3	Y	4	5 1		7
						4 9						
10		409 N	409	-0-	-0-	37 1	368 3	Y	4	6 1		5
						4 9						
11		387 N	387	-0-	-0-	30 1	340 3	Y	15	8 8		12
						17 9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:			5,049			TOTAL CONDENSATE PROD:			52			

VAQUILLAS 1629		WELL #:		2	RRCID -> 119593	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9263	PERF. 8351	-	8366
01		859 N	859	-0-	-0-	34 1	825 3	Y	-0-			-0-
02		893 N	893	-0-	-0-	37 1	856 3	Y	-0-			-0-
03		1154 N	1154	-0-	-0-	51 1	1103 3	Y	-0-			-0-
04		687 N	687	-0-	-0-	31 1	656 3	Y	-0-			-0-
05		1306 N	1306	-0-	-0-	70 1	1236 3	Y	-0-			-0-
06		840 N	590	-0-	-250	41 1	546 3	Y	3			3
						3 9						
07		819 N	819	-0-	-0-	60 1	746 3	Y	12			15
						13 9						
08		883 N	883	-0-	-0-	64 1	811 3	Y	7	8 1		14
						8 9						
09		915 N	915	-0-	-0-	79 1	825 3	Y	10	10 1		14
						11 9						
10		964 N	964	-0-	-0-	87 1	866 3	Y	10	12 1		12
						11 9						
11		930 N	637	-0-	-293	52 1	574 3	Y	10			22
						11 9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:			9,707			TOTAL CONDENSATE PROD:			52			

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
VAQUILLAS 67		WELL #: 1		RRCID -> 121711		COMPL. DATE 06/02/1993		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7518 - 8755						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	65 1	1574 3	Y	55	50 1	4 8		50	
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	61 9	1305 3	Y	37	48 1	2 8		37	
03	1519 N	1440	-0-	-79	-0-	57 1	1362 3	Y	14	41 1	2 8		8	
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	41 9	1321 3	Y	9	1 8			16	
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	63 1	1323 3	Y	4	10 1			10	
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	15 9	1289 3	Y	9	8 1			11	
07	1426 N	1309	-0-	-117	-0-	63 1	1193 3	Y	18				29	
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	10 9	1313 3	Y	12	16 1			25	
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	103 1	1151 3	Y	14	18 1			21	
10	1395 N	1272	-0-	-123	-0-	13 9	1140 3	Y	15	19 1			17	
11	1350 N	999	-0-	-351	-0-	109 1	899 3	Y	17				34	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15 9		Y	NO RPT				34	
TOTAL GAS PROD:		15,020				TOTAL CONDENSATE PROD:		204						

VAQUILLAS RANCH 67		WELL #: 5		RRCID -> 174095		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
VAQUILLAS RANCH 67		WELL #: 6		RRCID -> 177034		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 9034 - 9038						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	1					1
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	1	9									-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
						8	1	86	3	Y	2					2
						2	9									
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	33	1	393	3	Y	4	1	1			5
						4	9									
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	27	1	317	3	Y	2	3	1			4
						2	9									
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	51	1	543	3	Y	5	3	1			6
						6	9									
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-	4	1			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		1,890				TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

VAQUILLAS RANCH "3"		WELL #: 3		RRCID -> 226091		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 8082 - 8154						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	9	-0-	-177	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	Y	1					1
						1	9									
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	2					3
						2	9									
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	1	1	1			3
						1	9									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					1
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		1,409				TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HIRSCH ESTATE 858		WELL #:		1	RRCID -> 084056	COMPL. DATE 07/11/1979	TOTAL DEPTH	9028	PERF. 7620	- 7714		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1073 N	1073	-0-	-0-	74 1	999 3	N	-0-			23
02		931 N	931	-0-	-0-	60 1	871 3	N	-0-			23
03		971 N	971	-0-	-0-	48 1	923 3	N	-0-			23
04		909 N	909	-0-	-0-	47 1	862 3	N	-0-			23
05		1023 N	1023	-0-	-0-	54 1	969 3	N	-0-			23
06		856 N	856	-0-	-0-	44 1	812 3	N	-0-			23
07		869 N	869	-0-	-0-	47 1	822 3	N	-0-			23
08		936 N	936	-0-	-0-	66 1	851 3	N	17			40
						19 9						
09		898 N	898	-0-	-0-	78 1	802 3	N	16			56
						18 9						
10		931 N	931	-0-	-0-	81 1	850 3	N	-0-			56
11		667 N	667	-0-	-0-	46 1	614 3	N	6			62
						7 9						
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT			62
TOTAL GAS PROD:		10,064				TOTAL CONDENSATE PROD:		39				

HIRSCH ESTATE 1766		WELL #:		1	RRCID -> 091289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8759	PERF. 7440	- 8550	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	67	-0-	-26	5 1	62 3	Y	-0-			-0-
02		97 N	97	-0-	-0-	6 1	91 3	Y	-0-			-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	6 1	96 3	Y	-0-			-0-
04		123 N	123	-0-	-0-	8 1	115 3	Y	-0-			-0-
05		93 N	76	-0-	-17	5 1	71 3	Y	-0-			-0-
06		90 N	62	-0-	-28	4 1	58 3	Y	-0-			-0-
07		93 N	93	-0-	-0-	7 1	85 3	Y	1			1
						1 9						
08		94 N	94	-0-	-0-	8 1	86 3	Y	-0-			1
09		101 N	101	-0-	-0-	8 1	92 3	Y	1			2
						1 9						
10		112 N	112	-0-	-0-	9 1	103 3	Y	-0-			2
11		90 N	54	-0-	-36	4 1	50 3	Y	-0-			2
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		981				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 1		RRCID -> 098497		COMPL. DATE 02/02/1982			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	87	1	1165	3	Y	3		12
						3	9						
02	1064 N	867	-0-	-197	-0-	55	1	809	3	Y	3		15
						3	9						
03	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	55	1	1049	3	Y	4		19
						4	9						
04	1200 N	1193	-0-	-7	-0-	62	1	1131	3	Y	-0-		19
*05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	59	1	1052	3	Y	5		24
						6	9						
*06	1080 N	1029	-0-	-51	-0-	54	1	975	3	Y	-0-		24
*07	1240 N	943	-0-	-297	-0-	51	1	892	3	Y	-0-		24
*08	1116 N	989	-0-	-127	-0-	71	1	918	3	Y	-0-		24
*09	1020 N	958	-0-	-62	-0-	85	1	873	3	Y	-0-		24
*10	930 N	915	-0-	-15	-0-	79	1	836	3	Y	-0-		24
*11	960 N	728	-0-	-232	-0-	51	1	677	3	Y	-0-		24
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT		24
TOTAL GAS PROD:		11,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

HIRSCH ESTATE 1771		WELL #: 2		RRCID -> 110244		COMPL. DATE 07/31/1984			TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	71	1	953	3	Y	-0-		12
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	58	1	839	3	Y	-0-		12
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	48	1	910	3	Y	-0-		12
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	50	1	918	3	Y	-0-		12
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	52	1	926	3	Y	-0-		12
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	43	1	794	3	Y	-0-		12
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	47	1	817	3	Y	-0-		12
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	58	1	748	3	Y	-0-		12
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	69	1	706	3	Y	-0-		12
10	868 N	733	-0-	-135	-0-	63	1	670	3	Y	-0-		12
11	780 N	689	-0-	-91	-0-	48	1	641	3	Y	-0-		12
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:		9,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 2		RRCID -> 110945		COMPL. DATE 11/21/1991			TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	73	1	1028	3	Y	2	19 1	3
						2	9						
02	1148 N	1027	-0-	-121	-0-	64	1	962	3	Y	1		4
						1	9						
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	74	1	1124	3	Y	6		10
						7	9						
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	80	1	1153	3	Y	3		13
						3	9						
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	86	1	1204	3	Y	4		17
						4	9						
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	64	1	907	3	Y	-0-		17
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	112	1	1421	3	Y	1		18
						1	9						
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	81	1	922	3	Y	2		20
						2	9						
09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	136	1	1485	3	Y	2		22
						2	9						
10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	106	1	1276	3	Y	2		24
						2	9						
11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	111	1	1560	3	Y	4		28
						4	9						
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		28
TOTAL GAS PROD:		14,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		27							

OIL AND GAS DIVISION

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 3		RRCID -> 113244		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	357	1	5006	3	Y	13	132 1	24
						14	9						
02	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	277	1	4168	3	Y	3		27
						3	9						
03	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	318	1	4864	3	Y	26		53
						29	9						
04	5190 X	4971	-0-	-219	-0-	321	1	4637	3	Y	12		65
						13	9						
05	5363 X	5289	-0-	-74	-0-	349	1	4921	3	Y	17		82
						19	9						
06	5190 X	4336	-0-	-854	-0-	284	1	4052	3	Y	-0-		82
07	5208 X	4595	-0-	-613	-0-	334	1	4261	3	Y	-0-		82
08	5301 X	4610	-0-	-691	-0-	374	1	4227	3	Y	8		90
						9	9						
09	5130 X	3063	-0-	-2067	-0-	257	1	2800	3	Y	5		95
						6	9						
10	4464 X	4210	-0-	-254	-0-	323	1	3880	3	Y	6		101
						7	9						
11	4320 X	3660	-0-	-660	-0-	241	1	3408	3	Y	10		111
						11	9						
12	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT		111
TOTAL GAS PROD:		49,770				TOTAL CONDENSATE PROD:		100					

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 2		RRCID -> 114141		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	7	1	100	3	Y	-0-		2
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	7	1	103	3	Y	-0-		2
03	155 N	128	-0-	-27	-0-	6	1	122	3	Y	-0-		2
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-		2
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	6	1	115	3	Y	1		3
						1	9						
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	3	Y	-0-		3
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	Y	-0-		3
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	-0-		3
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	6	1	67	3	Y	-0-		3
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	186	3	Y	-0-		3
*11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	52	1	700	3	Y	-0-		3
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		2,031				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 2		RRCID -> 115796		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-		10
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-		10
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-		10
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	3	Y	-0-		10
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		10
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-		10
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-		10
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-		10
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-		10
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		263				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 2		RRCID -> 116945		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	164	1 2308 3	Y	-0-			43
02	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	140	1 2104 3	Y	-0-			43
03	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	154	1 2353 3	Y	-0-			43
04	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	166	1 2388 3	Y	-0-			43
05	2480 X	2418	-0-	-62	-0-	160	1 2258 3	Y	-0-			43
06	2430 X	2406	-0-	-24	-0-	158	1 2248 3	Y	-0-			43
07	2635 X	2606	-0-	-29	-0-	188	1 2395 3	Y	21	58 1		6
						23	9					
08	2635 X	2418	-0-	-217	-0-	196	1 2222 3	Y	-0-			6
09	2550 X	1987	-0-	-563	-0-	167	1 1820 3	Y	-0-			6
10	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	211	1 2528 3	Y	2			8
						2	9					
11	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	149	1 2113 3	Y	1			9
						1	9					
12	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		26,616				TOTAL CONDENSATE PROD:		24				

HIRSH ESTATE 2096		WELL #: 4		RRCID -> 119273		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19	1 259 3	Y	1	9 1		2
						1	9					
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	90	1 1351 3	Y	1			3
						1	9					
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	94	1 1437 3	Y	8			11
						9	9					
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	72	1 1043 3	Y	3			14
						3	9					
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	58	1 811 3	Y	3			17
						3	9					
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	57	1 807 3	Y	-0-			17
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	64	1 814 3	Y	-0-			17
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	64	1 730 3	Y	1			18
						1	9					
09	690 N	586	-0-	-104	-0-	49	1 536 3	Y	1			19
						1	9					
10	713 N	613	-0-	-100	-0-	47	1 565 3	Y	1			20
						1	9					
11	690 N	574	-0-	-116	-0-	38	1 535 3	Y	1			21
						1	9					
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:		9,561				TOTAL CONDENSATE PROD:		20				

OIL AND GAS DIVISION

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 3		RRCID -> 119301		COMPL. DATE		N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1798 N	1733	-0-	-65	-0-	116 1	1617 3	Y	-0-	33
02	1540 N	1535	-0-	-5	-0-	96 1	1439 3	Y	-0-	33
03	1736 N	1668	-0-	-68	-0-	102 1	1566 3	Y	-0-	33
04	1650 N	1542	-0-	-108	-0-	100 1	1442 3	Y	-0-	33
05	1705 N	1510	-0-	-195	-0-	100 1	1410 3	Y	-0-	33
06	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	130 1	1852 3	Y	-0-	33
07	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	132 1	1686 3	Y	15	5
						17 9				
08	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	160 1	1810 3	Y	-0-	5
09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	144 1	1562 3	Y	-0-	5
10	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	147 1	1769 3	Y	1	6
						1 9				
11	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	134 1	1886 3	Y	-0-	6
12	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT	6
TOTAL GAS PROD:		19,418				TOTAL CONDENSATE PROD:			16	

HIRSCH ESTATE 1765		WELL #: 1		RRCID -> 121589		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	34 1	462 3	Y	-0-	-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	31 1	446 3	Y	-0-	-0-
03	465 N	458	-0-	-7	-0-	23 1	435 3	Y	-0-	-0-
04	480 N	464	-0-	-16	-0-	24 1	440 3	Y	-0-	-0-
05	527 N	322	-0-	-205	-0-	17 1	305 3	Y	-0-	-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	25 1	448 3	Y	-0-	-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	30 1	510 3	Y	-0-	-0-
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	36 1	470 3	Y	-0-	-0-
09	480 N	403	-0-	-77	-0-	36 1	367 3	Y	-0-	-0-
10	527 N	307	-0-	-220	-0-	27 1	280 3	Y	-0-	-0-
11	480 N	311	-0-	-169	-0-	22 1	289 3	Y	-0-	-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,757				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 5		RRCID -> 121889		COMPL. DATE 08/01/1986		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	17 1	245 3	Y	1	2
						1 9				
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	14 1	214 3	Y	-0-	2
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	27 1	419 3	Y	2	4
						2 9				
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	18 1	257 3	Y	1	5
						1 9				
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	17 1	241 3	Y	1	6
						1 9				
06	330 N	225	-0-	-105	-0-	15 1	210 3	Y	-0-	6
07	279 N	228	-0-	-51	-0-	17 1	211 3	Y	-0-	6
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	53 1	604 3	Y	1	7
						1 9				
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	86 1	934 3	Y	2	9
						2 9				
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	93 1	1114 3	Y	2	11
						2 9				
11	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	132 1	1859 3	Y	5	16
						6 9				
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	16
TOTAL GAS PROD:		6,813				TOTAL CONDENSATE PROD:			15	

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 5		RRCID -> 123370		COMPL. DATE 02/09/1987		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	20 1	273 3	Y	1	14 1	4
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	1 9	281 3	Y	-0-		4
03	310 N	115	-0-	-195	-0-	19 1	107 3	Y	1		5
04	270 N	134	-0-	-136	-0-	7 1	125 3	Y	-0-		5
05	341 N	139	-0-	-202	-0-	9 1	130 3	Y	-0-		5
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	7 1	97 3	Y	-0-		5
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	19 1	247 3	Y	-0-		5
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	17 1	183 3	Y	-0-		5
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	24 1	252 3	Y	-0-		5
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	28 1	330 3	Y	1		6
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	1 9	288 3	Y	1		7
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	20 1		Y	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		2,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 7		RRCID -> 125432		COMPL. DATE 07/04/1992		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VAQUILLAS RANCH-A3		WELL #: 61		RRCID -> 126441		COMPL. DATE 01/25/1988		TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610			
01	1829 N	1720	-0-	-109	-0-	258 1	1462 2	Y	-0-	3 1	-0-
02	1596 N	1499	-0-	-97	-0-	258 1	1241 2	Y	-0-		-0-
03	1705 N	1208	-0-	-497	-0-	205 1	1003 2	Y	-0-		-0-
04	1650 N	1560	-0-	-90	-0-	271 1	1289 2	Y	-0-		-0-
05	1674 N	1030	-0-	-644	-0-	201 1	829 2	Y	-0-		-0-
06	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	329 1	1439 2	Y	-0-		-0-
07	1612 N	1517	-0-	-95	-0-	323 1	1194 2	Y	-0-		-0-
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	247 1	1348 2	Y	-0-		-0-
09	1770 N	1518	-0-	-252	-0-	276 1	1242 2	Y	-0-		-0-
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	243 1	1200 2	Y	-0-		-0-
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	220 1	1104 2	Y	-0-		-0-
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH A-3		WELL #: 67 L		RRCID -> 131212		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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

HIRSCH ESTATE "2095"		WELL #: 1		RRCID -> 131670		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117	
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	20 1	282 3	N	53	26 1	44
						58 9					
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	15 1	231 3	N	54	67 1	31
						59 9					
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	17 1	260 3	N	47	37 1	41
						52 9					
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	17 1	247 3	N	64	36 1	69
						70 9					
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	23 1	320 3	N	-0-	52 1	17
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	20 1	287 3	N	-0-		17
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	23 1	295 3	N	36	21 1	32
						40 9					
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	28 1	321 3	N	42	32 1	42
						46 9					
09	300 N	169	-0-	-131	-0-	9 1	101 3	N	54	70 1	26
						59 9					
10	341 N	288	-0-	-53	-0-	19 1	222 3	N	43	38 1	31
						47 9					
11	330 N	287	-0-	-43	-0-	17 1	235 3	N	32		63
						35 9					
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		63

TOTAL GAS PROD: 3,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

HIRSCH ESTATE "2093"		WELL #: 2		RRCID -> 132025		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841	
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	Y	-0-		-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5 1	73 3	Y	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	-0-		-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	2 1	23 3	Y	-0-		-0-
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	2 1	30 3	Y	-0-		-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	2 1	27 3	Y	-0-		-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 3	Y	-0-		-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 3	Y	-0-		-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 3	Y	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	46 3	Y	-0-		-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13 1	174 3	Y	-0-		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 2		RRCID -> 132672		COMPL. DATE 07/03/1992		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	775 N	697	-0-	-78	-0-	46	1	651	3	Y	-0-	45
02	1036 N	688	-0-	-348	-0-	43	1	638	3	Y	6	5
						7	9					
03	806 N	225	-0-	-581	-0-	14	1	211	3	Y	-0-	5
04	660 N	269	-0-	-391	-0-	17	1	252	3	Y	-0-	5
05	775 N	119	-0-	-656	-0-	8	1	111	3	Y	-0-	5
06	210 N	119	-0-	-91	-0-	8	1	111	3	Y	-0-	5
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	346	3	Y	-0-	5
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	1	6
						1	9					
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	106	1	1158	3	Y	1	7
						1	9					
10	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	206	1	2468	3	Y	-0-	7
11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	118	1	1669	3	Y	2	9
						2	9					
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT	9
TOTAL GAS PROD:		8,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 5		RRCID -> 132894		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	160	1	2254	3	Y	-0-	41
02	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	153	1	2300	3	Y	-0-	41
03	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	166	1	2535	3	Y	-0-	41
04	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	153	1	2209	3	Y	-0-	41
05	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	135	1	1891	3	Y	-0-	41
06	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	146	1	2067	3	Y	-0-	41
07	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	174	1	2222	3	Y	19	5
						21	9					
08	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	201	1	2277	3	Y	-0-	5
09	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	188	1	2047	3	Y	-0-	5
10	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	186	1	2236	3	Y	1	6
						1	9					
11	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	167	1	2354	3	Y	1	7
						1	9					
12	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT	7
TOTAL GAS PROD:		26,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HIRSCH, I. ESTATE 517		WELL #: 3		RRCID -> 133791		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		878 N	878	-0-	-0-		58 1	820 3		Y	-0-			27
02		560 N	117	-0-	-443		7 1	110 3		Y	-0-			27
03		102 N	102	-0-	-0-		7 1	95 3		Y	-0-			27
04		840 N	19	-0-	-821		2 1	17 3		Y	-0-			27
05		1416 N	1416	-0-	-0-		94 1	1322 3		Y	-0-			27
06		1829 N	1829	-0-	-0-		120 1	1709 3		Y	-0-			27
07		1124 N	1124	-0-	-0-		82 1	1042 3		Y	-0-			27
08		1426 N	908	-0-	-518		74 1	834 3		Y	-0-			27
09		1830 N	868	-0-	-962		74 1	794 3		Y	-0-			27
10		1116 N	897	-0-	-219		69 1	828 3		Y	-0-			27
11		924 N	924	-0-	-0-		58 1	812 3		Y	49			76
							54 9							
12		899 N	NO RPT	-0-	-899					Y	NO RPT			76
TOTAL GAS PROD:			9,082				TOTAL CONDENSATE PROD:				49			

HIRSCH ESTATE 538		WELL #: 2		RRCID -> 133823		COMPL. DATE 12/19/1991		TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		598 N	598	-0-	-0-		40 1	530 3		Y	25	40 1		7
							28 9							
02		427 N	427	-0-	-0-		27 1	392 3		Y	7			14
							8 9							
03		657 N	657	-0-	-0-		31 1	595 3		Y	28			42
							31 9							
04		548 N	548	-0-	-0-		28 1	512 3		Y	7	39 1		10
							8 9							
05		369 N	369	-0-	-0-		18 1	325 3		Y	24			34
							26 9							
06		464 N	464	-0-	-0-		23 1	424 3		Y	15	38 1		11
							17 9							
07		524 N	524	-0-	-0-		28 1	486 3		Y	9			20
							10 9							
08		515 N	515	-0-	-0-		36 1	469 3		Y	9			29
							10 9							
09		448 N	448	-0-	-0-		37 1	381 3		Y	27	38 1		18
							30 9							
10		527 N	293	-0-	-234		25 1	267 3		Y	1			19
							1 9							
11		510 N	308	-0-	-202		20 1	271 3		Y	15	18 1		16
							17 9							
12		465 N	NO RPT	-0-	-465					Y	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:			5,151				TOTAL CONDENSATE PROD:				167			

OIL AND GAS DIVISION

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 3		RRCID -> 134336		COMPL. DATE 05/08/1992		TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	109 1	1532 3	Y	-0-		20
02	1288 N	437	-0-	-851	-0-	27 1	406 3	Y	4	23 1	1
						4 9					
03	682 N	210	-0-	-472	-0-	13 1	197 3	Y	-0-		1
04	1590 N	1492	-0-	-98	-0-	97 1	1391 3	Y	4		5
						4 9					
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	68 1	948 3	Y	-0-		5
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	83 1	1190 3	Y	-0-		5
07	1550 N	814	-0-	-736	-0-	59 1	755 3	Y	-0-		5
08	1023 N	296	-0-	-727	-0-	24 1	270 3	Y	2		7
						2 9					
09	1260 N	632	-0-	-628	-0-	53 1	578 3	Y	1		8
						1 9					
10	806 N	223	-0-	-583	-0-	17 1	206 3	Y	-0-		8
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	28 1	393 3	Y	-0-		8
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:		8,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 2		RRCID -> 134820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	27 1	364 3	Y	-0-		-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	26 1	371 3	Y	-0-		-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	20 1	383 3	Y	-0-		-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	17 1	312 3	Y	-0-		-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11 1	193 3	Y	-0-		-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12 1	212 3	Y	-0-		-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	20 1	352 3	Y	-0-		-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	29 1	380 3	Y	-0-		-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	29 1	305 3	Y	-0-		-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	21 1	219 3	Y	-0-		-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	19 1	256 3	Y	-0-		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137370		COMPL. DATE 02/02/1991		TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	93 3	Y	1		7
						1 9					
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10 1	156 3	Y	4	8 1	3
						4 9					
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9 1	145 3	Y	8		11
						9 9					
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9 1	135 3	Y	6		17
						7 9					
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	11 1	149 3	Y	4		21
						4 9					
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	17 1	244 3	Y	2		23
						2 9					
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12 1	156 3	Y	4		27
						4 9					
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	13 1	139 3	Y	2		29
						2 9					
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	27 1	290 3	Y	2		31
						2 9					
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	26 1	310 3	Y	-0-		31
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9 1	135 3	Y	7		38
						8 9					
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		38
TOTAL GAS PROD:		2,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		40					

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 3		RRCID -> 138351		COMPL. DATE 03/16/1991		TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14 N	12	-0-	-2	-0-	1 1	11 3	N	-0-			-0-
02	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 3		N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-			-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
06	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 3		N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-			-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	N	-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		83			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HIRSH ESTATE 538		WELL #: 4		RRCID -> 138354		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3	Y	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	Y	-0-			-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 3	Y	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		89			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HIRSCH ESTATE 2093		WELL #: 3		RRCID -> 138457		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	75 1	1049 3	Y	-0-			15
02	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	90 1	1349 3	Y	-0-			15
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	94 1	1439 3	Y	-0-			15
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	85 1	1227 3	Y	-0-			15
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	70 1	987 3	Y	-0-			15
06	690 N	617	-0-	-73	-0-	41 1	576 3	Y	-0-			15
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	79 1	1000 3	Y	-0-			15
08	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	150 1	1695 3	Y	-0-			15
09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	108 1	1170 3	Y	5			20
						6 9						
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	96 1	1144 3	Y	-0-			20
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	92 1	1295 3	Y	-0-			20
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		13,917			TOTAL CONDENSATE PROD:				5			

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 4		RRCID -> 138518		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HIRSH-STATE 2072		WELL #: 2		RRCID -> 138695		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291								
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	50 3	Y	1	4 1						-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	1 9	41 3	Y	4							4
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	3 1	31 3	Y	2							6
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	4 9	25 3	Y	1							7
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	2 1	49 3	Y	-0-							7
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1 9	41 3	Y	1							8
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7 1	85 3	Y	-0-							8
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	5 1	56 3	Y	-0-							8
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8 1	89 3	Y	2							10
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2 9	55 3	Y	1							11
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	47 3	Y	-0-							11
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	1 9		Y	NO RPT							11
TOTAL GAS PROD:		627				TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

HIRSCH ESTATE 1770 B		WELL #: 1		RRCID -> 138764		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ROSCHE-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139238		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	70	1	990	3	Y	11			66
						12	9							
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	72	1	1074	3	Y	3	52	1	17
						3	9							
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	79	1	1212	3	Y	7			24
						8	9							
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	65	1	932	3	Y	7			31
						8	9							
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	78	1	1097	3	Y	5			36
						6	9							
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	69	1	976	3	Y	3			39
						3	9							
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	89	1	1136	3	Y	3			42
						3	9							
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	92	1	1049	3	Y	3			45
						3	9							
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	55	1	606	3	Y	3			48
						3	9							
10	1240 N	1143	-0-	-97	-0-	87	1	1055	3	Y	1			49
						1	9							
11	1110 N	1037	-0-	-73	-0-	68	1	962	3	Y	6			55
						7	9							
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			55
TOTAL GAS PROD:		11,970				TOTAL CONDENSATE PROD:				52				

HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 2		RRCID -> 139409		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078						
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	51	1	692	3	Y	-0-			-0-
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	42	1	615	3	Y	-0-			-0-
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	34	1	657	3	Y	-0-			-0-
04	720 N	665	-0-	-55	-0-	34	1	631	3	Y	-0-			-0-
05	713 N	445	-0-	-268	-0-	24	1	421	3	Y	-0-			-0-
06	660 N	622	-0-	-38	-0-	32	1	590	3	Y	-0-			-0-
07	682 N	613	-0-	-69	-0-	33	1	580	3	Y	-0-			-0-
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	47	1	609	3	Y	-0-			-0-
09	630 N	456	-0-	-174	-0-	40	1	416	3	Y	-0-			-0-
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	68	1	724	3	Y	-0-			-0-
11	630 N	507	-0-	-123	-0-	36	1	471	3	Y	-0-			-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,847				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ROSCHE-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 139451		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #:		4	RRCID ->	139465	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	7520 -	7532
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HIRSCH ESTATE 2071		WELL #:		4	RRCID ->	140147	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7456 -	8132
01	2077 N	1758	-0-	-319	-0-	122	1	1636	3	Y	-0-		-0-
02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	116	1	1699	3	Y	-0-		-0-
03	2015 N	1864	-0-	-151	-0-	93	1	1771	3	Y	-0-		-0-
04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	92	1	1687	3	Y	-0-		-0-
05	2015 N	1259	-0-	-756	-0-	67	1	1192	3	Y	-0-		-0-
06	1800 N	1631	-0-	-169	-0-	85	1	1546	3	Y	-0-		-0-
07	1829 N	1709	-0-	-120	-0-	93	1	1616	3	Y	-0-		-0-
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	115	1	1498	3	Y	-0-		-0-
09	1620 N	1187	-0-	-433	-0-	105	1	1082	3	Y	-0-		-0-
10	1705 N	925	-0-	-780	-0-	80	1	845	3	Y	-0-		-0-
11	1560 N	972	-0-	-588	-0-	68	1	904	3	Y	-0-		-0-
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROSCHE-HIRSCH G. U.		WELL #:		5	RRCID ->	140270	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	7661 -	8108
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 141119	COMPL. DATE 03/18/1992	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7372	-	8325	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	556	-0-	-963	-0-	37 1	519 3	Y	-0-			18
02	1568 N	534	-0-	-1034	-0-	29 1	438 3	Y	61	65 1		14
						67 9						
03	837 N	599	-0-	-238	-0-	35 1	538 3	Y	24			38
						26 9						
04	540 N	518	-0-	-22	-0-	33 1	475 3	Y	9			47
						10 9						
05	589 N	469	-0-	-120	-0-	31 1	430 3	Y	7			54
						8 9						
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	47 1	660 3	Y	12			66
						13 9						
07	527 N	504	-0-	-23	-0-	36 1	459 3	Y	8	35 1		39
						9 9						
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	46 1	524 3	Y	-0-			39
09	690 N	202	-0-	-488	-0-	17 1	185 3	Y	-0-			39
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			39
11	540 N	136	-0-	-404	-0-	9 1	126 3	Y	1			40
						1 9						
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			40
TOTAL GAS PROD:		4,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		122						

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 141300	COMPL. DATE 04/15/1992	TOTAL DEPTH	8590	PERF. 7428	-	7688	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	79 1	1108 3	Y	-0-			2
02	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	144 1	2156 3	Y	60	52 1		10
						66 9						
03	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	178 1	2724 3	Y	24			34
						26 9						
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	132 1	1912 3	Y	9			43
						10 9						
05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	124 1	1751 3	Y	8			51
						9 9						
06	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	139 1	1981 3	Y	13			64
						14 9						
07	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	156 1	1985 3	Y	9	34 1		39
						10 9						
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	100 1	1126 3	Y	2			41
						2 9						
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	84 1	915 3	Y	-0-			41
10	1054 N	857	-0-	-197	-0-	66 1	791 3	Y	-0-			41
11	1020 N	577	-0-	-443	-0-	38 1	538 3	Y	1			42
						1 9						
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT			42
TOTAL GAS PROD:		18,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		126						

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LESSOR-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141483		COMPL. DATE 04/16/1992		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558 N	199	-0-	-359	-0-	13	1	186	3	N	-0-					28
02	504 N	107	-0-	-397	-0-	7	1	100	3	N	-0-					28
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-					28
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	11	1	162	3	N	-0-					28
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	N	-0-					28
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	258	3	N	5					33
						6	9									
07	186 N	25	-0-	-161	-0-	2	1	23	3	N	-0-					33
08	248 N	21	-0-	-227	-0-	2	1	19	3	N	-0-					33
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					33
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					33
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
TOTAL GAS PROD:		1,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 6		RRCID -> 141795		COMPL. DATE 06/16/1992		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DIX RANCH - STATE A		WELL #: 1		RRCID -> 141871		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//	07800 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
HIRSCH ESTATE 2071		WELL #:	5	RRCID ->	141912	COMPL. DATE	06/28/1992	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 7930 - 8054	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

NORFLEET-LESSOR G. U.		WELL #:	1	RRCID ->	142457	COMPL. DATE	07/27/1992	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7196 - 7480
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	2 1	25 3	N	-0-	57
02	56 N	7	-0-	-49	-0-	1 1	6 3	N	-0-	57
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-	57
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	57
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	8 3	11 9	N	10	67
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	N	13	80
						14 9				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	80
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	67 1	724 3	N	2	82
						2 9				
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	80 1	954 3	N	13	95
						14 9				
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	48 1	671 3	N	4	99
						4 9				
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	99
TOTAL GAS PROD:			2,652	TOTAL CONDENSATE PROD:					42	

HIRSCH ESTATE A		WELL #:	4	RRCID ->	142703	COMPL. DATE	09/19/1992	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 7313 - 7406
01	1550 X	454	-0-	-1096	-0-	30 1	424 3	Y	-0-	60
02	924 X	55	-0-	-869	-0-	3 1	52 3	Y	-0-	5
03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-	5
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	5
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	5
TOTAL GAS PROD:			509	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HIRSCH ESTATE A		WELL #: 6		RRCID -> 143419		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DIX RANCH-STATE A		WELL #: 2		RRCID -> 144465		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530								
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	38	1	472	3	Y	-0-					-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	44	1	504	3	Y	-0-					-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	58	1	607	3	Y	-0-					-0-
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	65	1	683	3	Y	-0-					-0-
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	85	1	673	3	Y	-0-					-0-
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	64	1	625	3	Y	-0-					-0-
07	775 N	648	-0-	-127	-0-	54	1	594	3	Y	-0-					-0-
08	744 N	669	-0-	-75	-0-	61	1	608	3	Y	-0-					-0-
09	690 N	570	-0-	-120	-0-	59	1	511	3	Y	-0-					-0-
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	103	1	841	3	Y	-0-					-0-
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	64	1	657	3	Y	-0-					-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,470				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLIAMSON, S.H. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 145665		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099								
01	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	204	1	2857	3	Y	4					39
02	2800 N	3332	-0-	532	532	207	1	3116	3	Y	8					47
03	3100 N	3429	-0-	329	861	210	1	3219	3	Y	-0-					47
04	3917 X	3056	-0-	-861	-0-	198	1	2858	3	Y	-0-					47
05	3689 X	2898	-0-	-791	-0-	192	1	2703	3	Y	3					50
06	3570 X	2436	-0-	-1134	-0-	160	1	2273	3	Y	3					53
07	3689 X	2372	-0-	-1317	-0-	173	1	2199	3	Y	-0-					53
08	3441 X	2543	-0-	-898	-0-	206	1	2337	3	Y	-0-	45	1			8
09	3060 X	2045	-0-	-1015	-0-	172	1	1872	3	Y	1					9
10	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	184	1	2205	3	Y	-0-					9
11	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	129	1	1814	3	Y	9					18
12	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-	10	9			Y	NO RPT					18
TOTAL GAS PROD:		29,518				TOTAL CONDENSATE PROD:		28								

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HIRSCH ESTATE 1770		WELL #: 1		RRCID -> 147312		COMPL. DATE 06/18/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 4		RRCID -> 158123		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498								
01	465 N	410	-0-	-55	-0-	27	1	383	3	Y	-0-					12
02	2800 N	3823	-0-	1023	1023	237	1	3568	3	Y	16					28
03	3100 N	4485	-0-	1385	2408	275	1	4210	3	Y	-0-					28
04	3000 N	4401	-0-	1401	3809	285	1	4112	3	Y	4					32
05	7048 X	3239	-0-	-3809	-0-	215	1	3024	3	Y	-0-					32
06	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	179	1	2543	3	Y	-0-					32
07	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	236	1	3016	3	Y	34					66
08	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	281	1	3179	3	Y	-0-					66
09	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	228	1	2478	3	Y	15					81
10	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	200	1	2399	3	Y	-0-					81
11	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	127	1	1801	3	Y	5					86
12	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-	6	9			Y	NO RPT					86
TOTAL GAS PROD:		33,085				TOTAL CONDENSATE PROD:		74								

HIRSCH ESTATE 2104 B		WELL #: 2		RRCID -> 160492		COMPL. DATE 10/12/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 8		RRCID -> 160504		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HIRSCH ESTATE 858		WELL #: 5		RRCID -> 161957		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766		WELL #: 5		RRCID -> 162230		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405						
01	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	132	1	1859	3	Y	-0-			48
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	114	1	1709	3	Y	-0-			48
03	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	123	1	1882	3	Y	-0-			48
04	1920 N	1900	-0-	-20	-0-	123	1	1777	3	Y	-0-			48
05	2015 N	1713	-0-	-302	-0-	113	1	1600	3	Y	-0-			48
06	1950 N	1424	-0-	-526	-0-	93	1	1331	3	Y	-0-			48
07	1953 N	1740	-0-	-213	-0-	127	1	1613	3	Y	-0-			48
08	1705 N	1698	-0-	-7	-0-	137	1	1561	3	Y	-0-			48
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	141	1	1530	3	Y	-0-			48
10	1736 N	1524	-0-	-212	-0-	117	1	1407	3	Y	-0-			48
*11	1650 N	1444	-0-	-206	-0-	96	1	1347	3	Y	-0-			49
						1	9				1			
12	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT			49
TOTAL GAS PROD:		18,933				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HIRSCH ESTATE 1771		WELL #: 5		RRCID -> 164144		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	219	1	2953	3	Y	-0-	33
02	3080 X	2776	-0-	-304	-0-	178	1	2598	3	Y	-0-	33
03	3410 X	2939	-0-	-471	-0-	146	1	2793	3	Y	-0-	33
04	3210 X	2895	-0-	-315	-0-	150	1	2745	3	Y	-0-	33
05	3286 X	3143	-0-	-143	-0-	167	1	2976	3	Y	-0-	33
06	3060 X	2786	-0-	-274	-0-	145	1	2641	3	Y	-0-	33
07	3069 X	2962	-0-	-107	-0-	161	1	2801	3	Y	-0-	33
08	3131 X	2573	-0-	-558	-0-	184	1	2389	3	Y	-0-	33
09	3030 X	2151	-0-	-879	-0-	190	1	1961	3	Y	-0-	33
10	3131 X	2248	-0-	-883	-0-	194	1	2054	3	Y	-0-	33
11	2880 X	2166	-0-	-714	-0-	152	1	2014	3	Y	-0-	33
12	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT	33
TOTAL GAS PROD:		29,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HIRSCH STATE 2072		WELL #: 4		RRCID -> 166318		COMPL. DATE 01/05/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	150	1	2108	3	Y	60	13
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	66	9	1390	3	Y	4	17
03	1364 N	1201	-0-	-163	-0-	92	1	1125	3	Y	3	20
04	2010 N	1079	-0-	-931	-0-	4	9	1008	3	Y	1	21
05	1643 N	1262	-0-	-381	-0-	73	1	1178	3	Y	-0-	21
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	3	9	1193	3	Y	-0-	21
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	70	1	1046	3	Y	1	22
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1	9	1346	3	Y	-0-	22
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	119	1	1536	3	Y	1	23
10	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	141	1	2050	3	Y	2	25
11	1410 N	1339	-0-	-71	-0-	1	9	1251	3	Y	-0-	25
12	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-	170	1			Y	NO RPT	25
TOTAL GAS PROD:		16,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		72						

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ROSCHEER, W.C. 518		WELL #: 5		RRCID -> 166978		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 N	262	-0-	-79	-0-	18	1	244	3	Y	-0-					75
02	392 N	198	-0-	-194	-0-	12	1	185	3	Y	1	66	1			10
						1	9									
03	279 N	110	-0-	-169	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					10
04	240 N	155	-0-	-85	-0-	10	1	145	3	Y	-0-					10
05	217 N	79	-0-	-138	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					10
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					10
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					10
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	321	3	Y	2					12
						2	9									
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	50	1	540	3	Y	1					13
						1	9									
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	36	1	433	3	Y	-0-					13
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	-0-					13
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 2,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HIRSCH STATE 2072		WELL #: 5		RRCID -> 167545		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184								
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	1	30	1			-0-
						1	9									
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	2	1	29	3	Y	4					4
						4	9									
03	155 N	34	-0-	-121	-0-	2	1	30	3	Y	2					6
						2	9									
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	25	3	Y	1					7
						1	9									
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					7
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	1					8
						1	9									
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					8
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					8
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	157	3	Y	2					10
						2	9									
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	1					11
						1	9									
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	253	3	Y	-0-					11
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 972 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HIRSCH ESTATE 54		WELL #: 1		RRCID -> 168010		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 4		RRCID -> 168108		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 5		RRCID -> 170511		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070								
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	86 1	1155 3	Y	52	78 1						15
02	1204 N	1164	-0-	-40	-0-	57 9	73 1	1068 3	Y	21						36
03	1271 N	1228	-0-	-43	-0-	23 9	58 1	1115 3	Y	50						86
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	55 9	58 1	1071 3	Y	15	79 1					22
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	17 9	65 1	1158 3	Y	52						74
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	57 9	59 1	1081 3	Y	36	83 1					27
07	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	40 9	62 1	1068 3	Y	19						46
08	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	21 9	82 1	1066 3	Y	22						68
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	24 9	101 1	1036 3	Y	52	81 1					39
10	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	57 9	99 1	1041 3	Y	2						41
11	1140 N	1038	-0-	-102	-0-	2 9	70 1	926 3	Y	38	43 1					36
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	42 9			Y	NO RPT						36
TOTAL GAS PROD:		12,993				TOTAL CONDENSATE PROD:		359								

HIRSCH STATE 2072		WELL #: 6		RRCID -> 181664		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//	07800 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
HIRSCH ESTATE 517		WELL #:	6	RRCID ->	183728	COMPL. DATE	03/08/2001	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 7732 - 7762			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HIRSCH ESTATE NO. 1954		WELL #:	1	RRCID ->	184855	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	8760 PERF. 8157 - 8509			
01	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	262 1	3526 3	Y	23	181 1	22
							25 9					
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	179 1	2617 3	Y	15		37
							17 9					
03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	111 1	2112 3	Y	100		137
							110 9					
04	3210	X	2569	-0-	-641	-0-	133 1	2436 3	Y	-0-		137
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	179 1	3198 3	Y	53	172 1	18
							58 9					
06	3210	X	2810	-0-	-400	-0-	146 1	2658 3	Y	5		23
							6 9					
07	3100	X	2917	-0-	-183	-0-	159 1	2758 3	Y	-0-		23
08	3317	X	2323	-0-	-994	-0-	159 1	2061 3	Y	94		117
							103 9					
09	3210	X	2594	-0-	-616	-0-	229 1	2365 3	Y	-0-		117
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	266 1	2814 3	Y	1		118
							1 9					
11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	192 1	2553 3	Y	57	85 1	90
							63 9					
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT		90
TOTAL GAS PROD:			31,496	TOTAL CONDENSATE PROD:			348					

OIL AND GAS DIVISION

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 6		RRCID -> 188199		COMPL. DATE 02/22/2002			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	46	1	615	3	Y	28	43	1		9
						31	9								
02	700 N	629	-0-	-71	-0-	40	1	576	3	Y	12				21
						13	9								
03	713 N	546	-0-	-167	-0-	26	1	496	3	Y	22				43
						24	9								
04	660 N	431	-0-	-229	-0-	22	1	402	3	Y	6	38	1		11
						7	9								
05	682 N	670	-0-	-12	-0-	34	1	605	3	Y	28				39
						31	9								
06	540 N	414	-0-	-126	-0-	21	1	379	3	Y	13	38	1		14
						14	9								
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	29	1	511	3	Y	9				23
						10	9								
08	682 N	606	-0-	-76	-0-	43	1	551	3	Y	11				34
						12	9								
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	55	1	562	3	Y	28	41	1		21
						31	9								
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	63	1	663	3	Y	1				22
						1	9								
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	42	1	565	3	Y	22	24	1		20
						24	9								
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT				20
TOTAL GAS PROD:		6,544				TOTAL CONDENSATE PROD:			180						

A.B. CULPEPPER 2064		WELL #: 1		RRCID -> 189017		COMPL. DATE 04/01/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1984 X	710	-0-	-1274	-0-	43	1	608	3	N	54	26	1		28
						59	9								
02	1764 X	528	-0-	-1236	-0-	29	1	441	3	N	53	66	1		15
						58	9								
03	1519 N	540	-0-	-979	-0-	30	1	457	3	N	48	38	1		25
						53	9								
04	690 N	458	-0-	-232	-0-	25	1	361	3	N	65	35	1		55
						72	9								
05	589 N	566	-0-	-23	-0-	38	1	528	3	N	-0-	55	1		-0-
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	54	1	768	3	N	-0-				-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	34	1	433	3	N	35	21	1		14
						39	9								
08	558 N	417	-0-	-141	-0-	30	1	340	3	N	43	32	1		25
						47	9								
09	810 N	352	-0-	-458	-0-	25	1	268	3	N	54	70	1		9
						59	9								
10	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	155	1	1866	3	N	42	38	1		13
						46	9								
11	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	186	1	2636	3	N	32				45
						35	9								
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				45
TOTAL GAS PROD:		9,823				TOTAL CONDENSATE PROD:			426						

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
NORFLEET A.V.		WELL #: 5		RRCID -> 189037		COMPL. DATE 04/25/2002			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	47	1	660	3	Y	-0-		7
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	3	Y	-0-		7
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	34	1	529	3	Y	-0-		7
04	690 N	635	-0-	-55	-0-	41	1	594	3	Y	-0-		7
05	558 N	555	-0-	-3	-0-	37	1	518	3	Y	-0-		7
06	540 N	483	-0-	-57	-0-	32	1	451	3	Y	-0-		7
07	651 N	604	-0-	-47	-0-	39	1	496	3	Y	63	59 1	11
						69	9						
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	45	1	516	3	Y	5		16
						6	9						
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	40	1	439	3	Y	3		19
						3	9						
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	45	1	539	3	Y	2		21
						2	9						
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	41	1	577	3	Y	4		25
						4	9						
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT		25
TOTAL GAS PROD:		6,306				TOTAL CONDENSATE PROD:			77				

CULPEPPER, A.B.2068		WELL #: 1		RRCID -> 189139		COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	480	-0-	-202	-0-	28	1	393	3	N	54	90 1	115
						59	9						
02	616 N	392	-0-	-224	-0-	21	1	313	3	N	53	122 1	46
						58	9						
03	682 N	370	-0-	-312	-0-	20	1	298	3	N	47	44 1	49
						52	9						
04	450 N	368	-0-	-82	-0-	19	1	279	3	N	64	37 1	76
						70	9						
05	434 N	405	-0-	-29	-0-	27	1	378	3	N	-0-	55 1	21
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	41	1	577	3	N	244	185 1	80
						268	9						
07	372 N	233	-0-	-139	-0-	14	1	179	3	N	36	58 1	58
						40	9						
08	403 N	258	-0-	-145	-0-	17	1	195	3	N	42	47 1	53
						46	9						
09	660 N	433	-0-	-227	-0-	32	1	342	3	N	54	80 1	27
						59	9						
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	27	1	325	3	N	42	39 1	30
						46	9						
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	548	3	N	32		62
						35	9						
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT		62
TOTAL GAS PROD:		4,845				TOTAL CONDENSATE PROD:			668				

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ROSCHE-HIRSCH G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 189156		COMPL. DATE 04/29/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	69	1	967	3	Y	11				67
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	12	9	64	1	Y	3	50	1		20
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	3	9	59	1	Y	8				28
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	9	9	68	1	Y	6				34
05	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	7	9	69	1	Y	4				38
06	930 N	648	-0-	-282	-0-	4	9	42	1	Y	2				40
07	1054 N	978	-0-	-76	-0-	2	9	71	1	Y	4				44
08	1054 N	711	-0-	-343	-0-	4	9	57	1	Y	2				46
09	660 N	428	-0-	-232	-0-	2	9	36	1	Y	2				48
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	2	9	67	1	Y	-0-				48
11	630 N	321	-0-	-309	-0-	8	9	21	1	Y	7				55
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT				55
TOTAL GAS PROD:		9,112				TOTAL CONDENSATE PROD:			49						

CULPEPPER, A. B. 2068		WELL #: 2		RRCID -> 190331		COMPL. DATE 07/24/2002			TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	56	1	784	3	N	53	26	1		52
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	58	9	40	1	N	61	67	1		46
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	67	9	37	1	N	47	37	1		56
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	52	9	47	1	N	64	36	1		84
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	70	9	61	1	N	172	16	1		240
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	189	9	35	1	N	5	163	1		82
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	6	9	36	1	N	36	53	1		65
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	40	9	51	1	N	58	46	1		77
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	64	9	65	1	N	64	79	1		62
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	70	9	46	1	N	43	38	1		67
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	47	9	45	1	N	31				98
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	34	9			N	NO RPT				98
TOTAL GAS PROD:		8,117				TOTAL CONDENSATE PROD:			634						

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
A. V. NORFLEET		WELL #: 6		RRCID -> 190361		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1259	-0-	-43	-0-	84	1	1175	3	Y	-0-	11
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	68	1	1016	3	Y	-0-	11
03	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	71	1	1085	3	Y	-0-	11
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	79	1	1133	3	Y	-0-	11
05	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	75	1	1050	3	Y	-0-	11
06	1110 N	1066	-0-	-44	-0-	70	1	996	3	Y	-0-	11
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	84	1	1071	3	Y	61	7
						67	9					
08	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	89	1	1006	3	Y	4	11
						4	9					
09	1080 N	914	-0-	-166	-0-	77	1	834	3	Y	3	14
						3	9					
10	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	85	1	1013	3	Y	2	16
						2	9					
11	1050 N	986	-0-	-64	-0-	65	1	917	3	Y	4	20
						4	9					
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT	20
TOTAL GAS PROD:		12,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		74						

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 10		RRCID -> 191619		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1828	-0-	-125	-0-	126	1	1696	3	Y	5	21
						6	9					
02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	138	1	2014	3	Y	5	26
						6	9					
03	1922 N	1703	-0-	-219	-0-	84	1	1612	3	Y	6	32
						7	9					
04	1770 N	1594	-0-	-176	-0-	82	1	1512	3	Y	-0-	32
*05	2387 N	1989	-0-	-398	-0-	105	1	1872	3	Y	11	43
						12	9					
*06	1650 N	1576	-0-	-74	-0-	82	1	1494	3	Y	-0-	43
*07	1643 N	1488	-0-	-155	-0-	81	1	1407	3	Y	-0-	43
*08	1984 N	1579	-0-	-405	-0-	113	1	1466	3	Y	-0-	43
*09	1590 N	1583	-0-	-7	-0-	140	1	1443	3	Y	-0-	43
*10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	137	1	1445	3	Y	-0-	43
*11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	114	1	1520	3	Y	-0-	43
12	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT	43
TOTAL GAS PROD:		18,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		27						

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CULPEPPER, A.B. 2064		WELL #: 2		RRCID -> 192598		COMPL. DATE 12/31/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1240 N	1144	-0-	-96	-0-	71	1	1003	3	N	64	26	1	164
						70	9							
02	1120 N	1002	-0-	-118	-0-	58	1	875	3	N	63	67	1	160
						69	9							
03	1209 N	1053	-0-	-156	-0-	61	1	935	3	N	52	37	1	175
						57	9							
04	1110 N	954	-0-	-156	-0-	57	1	818	3	N	72	36	1	211
						79	9							
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	74	1	1041	3	N	5	155	1	61
						6	9							
06	1020 N	1012	-0-	-8	-0-	66	1	936	3	N	9	36	1	34
						10	9							
07	992 N	958	-0-	-34	-0-	67	1	851	3	N	36	28	1	39
						40	9					3	6	
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	89	1	1009	3	N	47	35	1	51
						52	9							
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	100	1	1089	3	N	63	72	1	42
						69	9							
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	91	1	1090	3	N	48	38	1	52
						53	9							
11	1110 N	1109	-0-	-1	-0-	71	1	1001	3	N	34			86
						37	9							
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			86
TOTAL GAS PROD:		11,995				TOTAL CONDENSATE PROD:		493						

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 11		RRCID -> 195937		COMPL. DATE 06/04/2003			TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2790 X	2337	-0-	-453	-0-	155	1	2172	3	N	9			104
						10	9							
02	2520 X	1856	-0-	-664	-0-	115	1	1727	3	N	13	99	1	18
						14	9							
03	2790 N	1923	-0-	-867	-0-	117	1	1800	3	N	5			23
						6	9							
04	2250 N	1728	-0-	-522	-0-	111	1	1611	3	N	5			28
						6	9							
05	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	146	1	2056	3	N	14			42
						15	9							
06	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	132	1	1884	3	N	10			52
						11	9							
07	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	143	1	1830	3	N	8			60
						9	9							
08	2232 N	2084	-0-	-148	-0-	168	1	1912	3	N	4			64
						4	9							
09	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	181	1	1972	3	N	5			69
						6	9							
10	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	183	1	2202	3	N	5			74
						6	9							
11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	133	1	1883	3	N	6			80
						7	9							
12	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			80
TOTAL GAS PROD:		22,727				TOTAL CONDENSATE PROD:		84						

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LINCOLN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 198919		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2573 X	1809	-0-	-764	-0-	120	1	1675	3	N	13	169	1	23
						14	9							
02	2324 X	1508	-0-	-816	-0-	93	1	1394	3	N	19			42
						21	9							
03	2325 N	1507	-0-	-818	-0-	92	1	1404	3	N	10			52
						11	9							
04	1740 N	1494	-0-	-246	-0-	96	1	1387	3	N	10			62
						11	9							
05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	118	1	1665	3	N	18			80
						20	9							
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	111	1	1587	3	N	14			94
						15	9							
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	120	1	1533	3	N	8			102
						9	9							
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	155	1	1757	3	N	13	90	1	25
						14	9							
09	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	164	1	1780	3	N	19			44
						21	9							
10	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	144	1	1728	3	N	-0-			44
11	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	124	1	1760	3	N	21			65
						23	9							
12	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			65
TOTAL GAS PROD:		19,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		145								

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 11		RRCID -> 201692		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106						
01	216 X	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	Y	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	28	-0-	28	28	2	1	26	3	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	120	-0-	120	148	7	1	113	3	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	121	-0-	121	269	6	1	115	3	Y	-0-			-0-
07	426 X	157	-0-	-269	-0-	9	1	148	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	44	-0-	-80	-0-	3	1	41	3	Y	-0-			-0-
09	120 N	55	-0-	-65	-0-	5	1	50	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	65	-0-	-90	-0-	6	1	59	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		957		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EL GATO		WELL #: 26		RRCID -> 202171		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7874 - 8198						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	13	1	307	3	Y	215	285	1			100
						237	9									
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	Y	135	154	1			81
						149	9									
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	Y	222	160	1			143
						244	9									
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	217	183	1			177
						239	9									
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	10	1	258	3	Y	150	245	1			82
						165	9									
06	330 N	313	-0-	-17	-0-	9	1	196	3	Y	98					180
						108	9									
07	341 N	274	-0-	-67	-0-	7	1	127	3	Y	127	142	1			165
						140	9									
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	Y	141	152	1			154
						155	9									
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	Y	95	174	1			75
						105	9									
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	117					192
						129	9									
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	243	3	Y	110	126	1			176
						121	9									
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					176
TOTAL GAS PROD:		4,759				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,627								

EL GATO		WELL #: 27ST		RRCID -> 203603		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8068 - 8814	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BILLINGS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 204074		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	745	-0-	-1456	-0-	31	1 714 3	N	-0-			28
02	1456 N	1422	-0-	-34	-0-	59	1 1363 3	N	-0-			28
03	1798 N	773	-0-	-1025	-0-	33	1 740 3	N	-0-			28
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	52	1 1251 3	N	-0-			28
05	1581 N	743	-0-	-838	-0-	28	1 715 3	N	-0-			28
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	51	1 1133 3	N	-0-			28
07	1333 N	1212	-0-	-121	-0-	64	1 1148 3	N	-0-			28
08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	73	1 1478 3	N	-0-			28
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	80	1 1582 3	N	9			37
						10	9					
10	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	89	1 1791 3	N	-0-			37
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	82	1 1470 3	N	-0-			37
12	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:		14,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 204246		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	94	1 2140 3	Y	-0-			-0-
02	1932 N	1726	-0-	-206	-0-	72	1 1654 3	Y	-0-			-0-
03	1860 N	1654	-0-	-206	-0-	68	1 1586 3	Y	-0-			-0-
04	2160 N	2032	-0-	-128	-0-	81	1 1951 3	Y	-0-			-0-
05	1922 N	1435	-0-	-487	-0-	55	1 1380 3	Y	-0-			-0-
06	1590 N	1452	-0-	-138	-0-	63	1 1389 3	Y	-0-			-0-
07	2108 N	1674	-0-	-434	-0-	88	1 1586 3	Y	-0-			-0-
08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	108	1 2187 3	Y	-0-			-0-
09	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	94	1 1831 3	Y	-0-			-0-
10	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	93	1 1881 3	Y	-0-			-0-
11	2010 N	1492	-0-	-518	-0-	78	1 1414 3	Y	-0-			-0-
12	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VAQUILLAS RANCH STATE 1194		WELL #: 4		RRCID -> 206727		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	87	1 1979 3	N	27			59
						30	9					
02	1792 N	1508	-0-	-284	-0-	62	1 1431 3	N	14			73
						15	9					
03	1984 N	1784	-0-	-200	-0-	74	1 1693 3	N	15			88
						17	9					
04	1920 N	1710	-0-	-210	-0-	67	1 1640 3	N	3			91
						3	9					
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	70	1 1741 3	N	17			108
						19	9					
06	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	80	1 1744 3	N	15			123
						17	9					
07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	98	1 1759 3	N	8			131
						9	9					
08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	85	1 1730 3	N	22			153
						24	9					
09	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	89	1 1737 3	N	20	138 1		35
						22	9					
10	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	104	1 2116 3	N	-0-			35
11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	91	1 1663 3	N	21			56
						23	9					
12	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT			56
TOTAL GAS PROD:		20,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		162						

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EL GATO A		WELL #: 28		RRCID -> 215099		COMPL. DATE 12/10/2005			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	N	-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	N	-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-
05	186 N	111	-0-	-75	-0-	4	1	107	3	N	-0-
06	180 N	37	-0-	-143	-0-	1	1	36	3	N	-0-
07	186 N	62	-0-	-124	-0-	4	1	58	3	N	-0-
08	124 N	61	-0-	-63	-0-	2	1	59	3	N	-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	3	N	-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EL GATO		WELL #: 31		RRCID -> 224952		COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HIRSCH ESTATE 857		WELL #: 4		RRCID -> 231951		COMPL. DATE 07/07/2007			TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690					
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	33	1	445	3	Y	20	30	1	5
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	22	9	378	3	Y	7			12
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	8	9	405	3	Y	19			31
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	21	9	376	3	Y	5	29	1	7
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	20	9	402	3	Y	18			25
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	406	3	Y	14	30	1	9
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	15	9	357	3	Y	7			16
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	377	3	Y	8			24
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	8	9	355	3	Y	18	28	1	14
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20	9	364	3	Y	1			15
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	35	1	357	3	Y	15	16	1	14
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	17	9			Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		4,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		132								

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		10	RRCID ->	151412	COMPL. DATE	09/21/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8048 - 8068				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		217 N	42	-0-	-175	-0-	21 1	21 2	Y	-0-						-0-
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	21 1	60 2	Y	-0-						-0-
03		217 N	45	-0-	-172	-0-	14 1	31 2	Y	-0-						-0-
04	DLQ	G-10	41	-0-	41	41	14 1	27 2	Y	-0-						-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	41			Y	-0-						-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	41			Y	-0-						-0-
07		41 N	-0-	-0-	-41	-0-			Y	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-						-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-						-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:				350	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		2	RRCID ->	172532	COMPL. DATE	08/13/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7980 - 8202				
01		186 N	40	-0-	-146	-0-	20 1	20 2	Y	-0-						-0-
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	20 1	58 2	Y	-0-						-0-
03		217 N	42	-0-	-175	-0-	13 1	29 2	Y	-0-						-0-
04	DLQ	G-10	39	-0-	39	39	13 1	26 2	Y	-0-						-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	39			Y	-0-						-0-
06		39 N	-0-	-0-	-39	-0-			Y	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10		T. A.	132	-0-	132	132	132 2		Y	-0-						-0-
*11		141 X	9	-0-	-132	-0-	9 2		Y	-0-						-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:				340	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #:	76	RRCID ->	142543	COMPL. DATE	07/09/1994	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	7391 - 8505			
01		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	75 1	1722 2	N	13			18			
							14 9									
02		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	106 1	2341 2	N	5			23			
							6 9									
03		1767 N	1619	-0-	-148	-0-	71 1	1537 2	N	10	19 1		14			
							11 9									
04		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	74 1	1686 2	N	9			23			
							10 9									
05		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	96 1	2138 2	N	2			25			
							2 9									
06		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	94 1	2077 2	N	3	25 1		3			
							3 9									
07		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	95 1	2082 2	N	-0-			3			
08		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	89 1	2016 2	N	4			7			
							4 9									
09		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	93 1	2075 2	N	1			8			
							1 9									
10		1767 N	1554	-0-	-213	-0-	64 1	1483 2	N	6			14			
							7 9									
11		1710 N	1349	-0-	-361	-0-	58 1	1280 2	N	10			24			
							11 9									
12		1767 N	1668	-0-	-99	-0-	67 1	1581 2	N	18	25 1		17			
							20 9									
TOTAL GAS PROD:				23,089	TOTAL CONDENSATE PROD:		81									

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		120 T	RRCID ->	149176	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9210	PERF. 7910	- 8960
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		117ST	RRCID ->	150083	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8347	- 9180
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		132	RRCID ->	151532	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	9320	PERF. 8202	- 9112
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	50 1	1139 2	N	11			14
						12 9						
02	616 N	438	-0-	-178	-0-	19 1	416 2	N	3			17
						3 9						
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	1	14 1		4
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			4
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 2	N	-0-			-0-
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6 1	137 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954										
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 17		RRCID -> 270117		COMPL. DATE 12/27/2012			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	381 1	2979 2	N	9			103
						10 9						
02	3808 X	2961	-0-	-847	-0-	331 1	2612 2	N	16			119
						18 9						
03	4340 X	3508	-0-	-832	-0-	381 1	3107 2	N	18	72 1		65
						20 9						
04	4200 X	3367	-0-	-833	-0-	343 1	3005 2	N	17			82
						19 9						
05	4340 X	3415	-0-	-925	-0-	360 1	3053 2	N	2			84
						2 9						
06	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	369 1	3253 2	N	20			104
						22 9						
07	3503 X	3472	-0-	-31	-0-	366 1	3098 2	N	7			111
						8 9						
08	3503 X	3474	-0-	-29	-0-	368 1	3096 2	N	9	64 1		56
						10 9						
09	3630 X	3516	-0-	-114	-0-	366 1	3141 2	N	8			64
						9 9						
10	3751 X	3654	-0-	-97	-0-	376 1	3276 2	N	2			66
						2 9						
11	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	389 1	3463 2	N	1			67
						1 9						
12	3627 X	3123	-0-	-504	-0-	338 1	2774 2	N	10			77
						11 9						
TOTAL GAS PROD:		41,357		TOTAL CONDENSATE PROD:					119			

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 19		RRCID -> 270140		COMPL. DATE 02/13/2013			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526 X	3903	-0-	-623	-0-	441 1	3445 2	N	15			128
						17 9						
02	4536 X	3951	-0-	-585	-0-	442 1	3490 2	N	17			145
						19 9						
03	5022 X	4432	-0-	-590	-0-	482 1	3930 2	N	18	87 1		76
						20 9						
04	4860 X	4799	-0-	-61	-0-	490 1	4291 2	N	16			92
						18 9						
05	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	513 1	4352 2	N	15			107
						17 9						
06	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	468 1	4120 2	N	42			149
						46 9						
07	4960 X	4530	-0-	-430	-0-	477 1	4035 2	N	16			165
						18 9						
08	4960 X	4568	-0-	-392	-0-	481 1	4051 2	N	33	95 1		103
						36 9						
09	4800 X	4489	-0-	-311	-0-	467 1	4013 2	N	8			111
						9 9						
10	4867 X	4452	-0-	-415	-0-	458 1	3983 2	N	10			121
						11 9						
11	4620 X	3418	-0-	-1202	-0-	345 1	3069 2	N	4			125
						4 9						
12	4650 X	3903	-0-	-747	-0-	423 1	3468 2	N	11			136
						12 9						
TOTAL GAS PROD:		51,961		TOTAL CONDENSATE PROD:					205			

OIL AND GAS DIVISION

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		18	RRCID ->	270546	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	8843	PERF.	8118 - 8924			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	208	1	1627	2	N	8		26		
02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	177	1	1398	2	N	9		35		
03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	197	1	1605	2	N	9	21 1	23		
04	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	184	1	1610	2	N	2		25		
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	145	1	1226	2	N	-0-		25		
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	133	1	1171	2	N	-0-		25		
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	147	1	1241	2	N	6		31		
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	155	1	1301	2	N	1	18 1	14		
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	155	1	1331	2	N	1		15		
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	163	1	1418	2	N	2		17		
11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	181	1	1608	2	N	-0-		17		
*12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	173	1	1418	2	N	10		27		
TOTAL GAS PROD:						19,025	TOTAL CONDENSATE PROD:						48		

BIG COWBOY (LOBO 1)		//CONT.//		07800 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
STANFORD, P. H.		WELL #:		3	RRCID ->	137931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8290 - 8320			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2945 X	1389	-0-	-1556	-0-	348	1	1035	2	Y	5		74		
02	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	574	1	2100	2	Y	1		75		
03	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	638	1	2371	2	Y	12		87		
04	DLQ G-10	3196	-0-	3196	3196	647	1	2527	2	Y	20		107		
05	5968 X	2772	-0-	-3196	-0-	605	1	2166	2	Y	1		108		
06	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	627	1	2283	2	Y	5		113		
07	3317 X	3187	-0-	-130	-0-	657	1	2521	2	Y	8		121		
08	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	693	1	2599	2	Y	27		148		
09	3210 X	2714	-0-	-496	-0-	605	1	2097	2	Y	11		159		
10	DLQ G-10	3141	-0-	3141	3141	680	1	2448	2	Y	12	83 1	88		
11	DLQ G-10	2791	-0-	2791	5932	633	1	2158	2	Y	-0-		88		
12	DLQ G-10	3086	-0-	3086	9018	676	1	2397	2	Y	12		100		
TOTAL GAS PROD:						34,211	TOTAL CONDENSATE PROD:						114		

OIL AND GAS DIVISION

BIG COWBOY (LOBO 1) //CONT.// 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					20
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-		30	1	111	2	Y	36				56
								40	9								
04	DLQ	G-10	199	-0-	199	199		41	1	158	2	Y	-0-				56
05		597 N	398	-0-	-199	-0-		87	1	311	2	Y	-0-				56
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-		32	1	116	2	Y	-0-				56
07		342 N	342	-0-	-0-	-0-		71	1	271	2	Y	-0-				56
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-				56
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-		64	1	220	2	Y	-0-				56
10	DLQ	G-10	54	-0-	54	54		12	1	42	2	Y	-0-				56
11	DLQ	G-10	80	-0-	80	134		18	1	62	2	Y	-0-				56
12	DLQ	G-10	161	-0-	161	295		35	1	126	2	Y	-0-				56

TOTAL GAS PROD: 1,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

01		219 N	219	-0-	-0-	-0-		9	1	210	2	N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		210 N	186	-0-	-24	-0-		8	1	178	2	N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-		4	1	90	2	N	-0-				-0-
07		186 N	143	-0-	-43	-0-		6	1	137	2	N	-0-				-0-
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-		1	1	11	2	N	-0-				-0-
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-		10	1	214	2	N	-0-				-0-
10		155 N	132	-0-	-23	-0-		5	1	124	2	N	3	2	1		1
								3	9								
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-		2	1	35	2	N	3	2	1		2
								3	9								
12		217 N	193	-0-	-24	-0-		8	1	183	2	N	2	1	1		3
								2	9								

TOTAL GAS PROD: 1,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BIG COWBOY (WILCOX 5450) 07800 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
 LINCOLN, W.P. 2345 WELL #: 1 RRCID -> 134090 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5406 - 5414

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2018 - PLUGGED 03/09/18

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

BIG COWBOY (WILCOX 6000)		07800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	20	RRCID ->	235278	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5012 - 5016
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-	-0-
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 2	N	-0-	-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 2	N	-0-	-0-
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	N	-0-	-0-
05		62 N	36	-0-	-26	-0-	2 1	34 2	N	-0-	-0-
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	76 2	N	-0-	-0-
07		62 N	25	-0-	-37	-0-	2 1	23 2	N	-0-	-0-
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	N	-0-	-0-
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	N	-0-	-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	N	-0-	-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	N	-0-	-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			406	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BIG COWBOY (WILCOX 6200)		07800 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
EL GATO		WELL #:	23	RRCID ->	214186	COMPL. DATE	01/02/1993	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BIG MAC (6470)		07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750									
SAN FERNANDO		WELL #:	1	RRCID ->	224742	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6558 - 6570
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
 MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 225687 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240

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

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

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 230671 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430

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

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

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 246006 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936

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

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

BIG MAC (6470)		//CONT.//		07948 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 169505	COMPL. DATE 06/20/1998	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 7136	-	7144	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2407 N	2407	-0-	-0-	119 1	2288 2	Y	-0-		-0-
02		1973 N	1973	-0-	-0-	177 1	1796 2	Y	-0-		-0-
03		2456 N	2456	-0-	-0-	208 1	2248 2	Y	-0-		-0-
04		2283 N	2283	-0-	-0-	201 1	2082 2	Y	-0-		-0-
05		1333 N	622	-0-	-711	54 1	568 2	Y	-0-		-0-
06		1290 N	606	-0-	-684	57 1	549 2	Y	-0-		-0-
07		1333 N	777	-0-	-556	71 1	706 2	Y	-0-		-0-
08		620 N	532	-0-	-88	45 1	487 2	Y	-0-		-0-
09		600 N	444	-0-	-156	41 1	403 2	Y	-0-		-0-
10		633 N	633	-0-	-0-	55 1	578 2	Y	-0-		-0-
*11		518 N	518	-0-	-0-	51 1	467 2	Y	-0-		-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RAMON, BELIA ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 172925	COMPL. DATE 08/28/1999	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 6353	-	8677	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		527 N	406	-0-	-121	20 1	386 2	N	-0-		37
02		448 N	410	-0-	-38	34 1	347 2	N	26		63
03		496 N	422	-0-	-74	36 1	386 2	N	-0-		63
04		439 N	439	-0-	-0-	39 1	400 2	N	-0-		63
05		496 N	455	-0-	-41	39 1	416 2	N	-0-		63
06		445 N	445	-0-	-0-	42 1	403 2	N	-0-		63
07		465 N	444	-0-	-21	40 1	404 2	N	-0-		63
08		468 N	468	-0-	-0-	40 1	428 2	N	-0-		63
09		450 N	248	-0-	-202	23 1	225 2	N	-0-		63
10		434 N	336	-0-	-98	29 1	307 2	N	-0-		63
*11		450 N	378	-0-	-72	37 1	341 2	N	-0-		63
12		248 N	NO RPT	-0-	-248			N	NO RPT		63
TOTAL GAS PROD:		4,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		26					

RAMON, BELIA ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 173794	COMPL. DATE 06/19/1999	TOTAL DEPTH 8824	PERF. 6240	-	6250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11		SWR 10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIG MAC (6470)		//CONT.// 07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MARTINEZ, ADELA M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 176484		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

RAMON		WELL #: 4		RRCID -> 219546		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

PEREZ A		WELL #: 2		RRCID -> 222798		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223038 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

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

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

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223524 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522

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

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

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225639 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

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

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

BIG MAC (6470)		//CONT.// 07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237906		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 247748		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594			
ALEXANDER "A"		WELL #: 1									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BIG MAC (8260)		07948 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861															
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU		WELL #:	1	RRCID ->	144473	COMPL. DATE	01/11/1993	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 8091 - 9142							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.							
GONZALES, HORACIO		WELL #:	1	204474	09/01/2004	10050	7983 - 8983										
01	4123 X	4100	-0-	-23	-0-	4099	2	1	9	N	1	13	1				-0-
02	3780 X	3351	-0-	-429	-0-	3348	2	3	9	N	3						3
03	4185 X	3917	-0-	-268	-0-	3915	2	2	9	N	2						5
04	4050 X	3777	-0-	-273	-0-	3777	2			N	-0-						5
05	4092 X	3884	-0-	-208	-0-	3883	2	1	9	N	1						6
06	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4048	2	2	9	N	2						8
07	3906 X	3872	-0-	-34	-0-	3871	2	1	9	N	1	5	1				4
08	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4231	2	1	9	N	1						5
09	4050 X	3567	-0-	-483	-0-	3567	2			N	-0-						5
10	4185 X	3787	-0-	-398	-0-	3785	2	2	9	N	2						7
*11	4050 X	3440	-0-	-610	-0-	3438	2	2	9	N	2						9
12	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT						9
TOTAL GAS PROD:			41,977														TOTAL CONDENSATE PROD: 15

VIELMANN-RAMIREZ		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.							
		1	204733	10/21/2004	11550	8306 - 8421											
01	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	121	1	1	125	2	N	1					19
02	1204 X	1109	-0-	-95	-0-	99	1	7	1003	2	N	6					25
03	1333 X	1171	-0-	-162	-0-	99	1	1072	2	N	-0-						25
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	111	1	1154	2	N	-0-						25
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	126	1	3	1335	2	N	3					28
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	121	1	1165	2	N	-0-						28
07	1364 N	1344	-0-	-20	-0-	122	1	1222	2	N	-0-						28
08	1364 N	1232	-0-	-132	-0-	105	1	1127	2	N	-0-						28
09	1320 N	1164	-0-	-156	-0-	108	1	1056	2	N	-0-						28
10	1333 N	1245	-0-	-88	-0-	104	1	1091	2	N	45						73
*11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	50	9	124	1	1145	2	N	-0-				73
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT						73
TOTAL GAS PROD:			13,796														TOTAL CONDENSATE PROD: 55

OIL AND GAS DIVISION

BIG MAC (8260)		//CONT.//		07948 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
SANTA MARIA		WELL #:		2	RRCID -> 164170	COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH 9708	PERF. 8274	- 8316		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5053 X	4127	-0-	-926	-0-	315 1	3812 2	N	-0-	-0-
02		4312 X	4037	-0-	-275	-0-	298 1	3739 2	N	-0-	-0-
03		4774 X	4362	-0-	-412	-0-	315 1	4047 2	N	-0-	-0-
04		4530 X	4353	-0-	-177	-0-	325 1	4028 2	N	-0-	-0-
05		4681 X	4088	-0-	-593	-0-	298 1	3790 2	N	-0-	-0-
06		4320 X	4309	-0-	-11	-0-	294 1	4015 2	N	-0-	-0-
07		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	316 1	4355 2	N	-0-	-0-
08		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	311 1	4328 2	N	-0-	-0-
09		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	327 1	4370 2	N	-0-	-0-
10		4681 X	4664	-0-	-17	-0-	333 1	4331 2	N	-0-	-0-
11		4530 X	4394	-0-	-136	-0-	314 1	4080 2	N	-0-	-0-
12		4867 X	4711	-0-	-156	-0-	343 1	4368 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		53,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIG REEF (EDWARDS)				08015 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
BOOTH, W. V. JR.		WELL #:		2A	RRCID -> 141547	COMPL. DATE 10/02/2001	TOTAL DEPTH 9706	PERF. 9606	- 9691		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1612 X	648	-0-	-964	-0-	648 2		N	-0-	-0-
02		1232 X	1138	-0-	-94	-0-	1138 2		N	-0-	-0-
03		1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2		N	-0-	-0-
04		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-	-0-
05		1271 N	499	-0-	-772	-0-	499 2		N	-0-	-0-
06		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-	-0-
07		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	-0-	-0-
08		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-	-0-
09		900 N	708	-0-	-192	-0-	708 2		N	-0-	-0-
10		1209 N	386	-0-	-823	-0-	386 2		N	-0-	-0-
*11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-	-0-
12		744 N	199	-0-	-545	-0-	3 1	196 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOOTH, UNOCAL H				3B	RRCID -> 184096	COMPL. DATE 03/31/2001	TOTAL DEPTH 10904	PERF. 9605	- 9670		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452 2		N	-0-	-0-
02		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143 2		N	-0-	-0-
03		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460 2		N	-0-	-0-
04		2880 X	2632	-0-	-248	-0-	2632 2		N	-0-	-0-
05		2976 X	2564	-0-	-412	-0-	2564 2		N	-0-	-0-
06		2880 X	1949	-0-	-931	-0-	1949 2		N	-0-	-0-
07		2976 X	2824	-0-	-152	-0-	2824 2		N	-0-	-0-
08		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040 2		N	-0-	-0-
09		2640 X	2105	-0-	-535	-0-	2105 2		N	-0-	-0-
10		2821 X	1840	-0-	-981	-0-	1840 2		N	-0-	-0-
*11		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985 2		N	-0-	-0-
12		2170 N	1625	-0-	-545	-0-	23 1	1602 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		32,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978						
BOOTH, W. V. ET AL		WELL #:		3A	RRCID -> 188192	COMPL. DATE 08/19/2001	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 9450	- 9512	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

FULLER 2292 H		WELL #:		1	RRCID -> 192172	COMPL. DATE 08/08/2005	TOTAL DEPTH 9707	PERF. 9500	- 11822	
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		-0-
02	84 N	40	-0-	-44	-0-	40 2	N	-0-		-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2	N	-0-		-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		406				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PALAFOX GALAN -H-		WELL #:		1	RRCID -> 192605	COMPL. DATE 05/14/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9510	- 11770	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
FULLER 2292 "H"		WELL #:		2A	RRCID -> 196080	COMPL. DATE 03/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9505 - 11650					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

PALAFOX -H-		WELL #:		2	RRCID -> 197558	COMPL. DATE 01/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9401 - 12701					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A"		WELL #:		4	RRCID -> 198435	COMPL. DATE 03/28/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9553 - 12088					
01	11530 X	11530	-0-	-0-	-0-	11530 2				N	-0-			-0-
02	10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	10760 2				N	-0-			-0-
03	11924 X	11924	-0-	-0-	-0-	11924 2				N	-0-			-0-
04	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	10833 2				N	-0-			-0-
05	10686 X	10686	-0-	-0-	-0-	10686 2				N	-0-			-0-
06	10972 X	10972	-0-	-0-	-0-	10972 2				N	-0-			-0-
07	11721 X	11721	-0-	-0-	-0-	11721 2				N	-0-			-0-
08	12213 X	12213	-0-	-0-	-0-	12213 2				N	-0-			-0-
09	9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	9298 2				N	-0-			-0-
10	10995 X	10995	-0-	-0-	-0-	10995 2				N	-0-			-0-
*11	10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	10180 2				N	-0-			-0-
*12	11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	154 1 10906 2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978						
BOOTH, UNOCAL H		WELL #:		4B	RRCID -> 198436	COMPL. DATE 11/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9895 - 12349	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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

JOHNSON 2292 "L"		WELL #:		1T	RRCID -> 198437	COMPL. DATE 01/31/2003	TOTAL DEPTH	9913	PERF. 9472 - 12030
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-	-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-	-0-
03	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473 2	N	-0-	-0-
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2	N	-0-	-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-	-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-	-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-	-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-	-0-
09	180 N	134	-0-	-46	-0-	134 2	N	-0-	-0-
10	186 N	78	-0-	-108	-0-	78 2	N	-0-	-0-
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-	-0-
12	124 N	38	-0-	-86	-0-	1 1	37 2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLER 2292 "H"		WELL #:		3	RRCID -> 200059	COMPL. DATE 06/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9517 - 12414
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 BOOTH UNOCAL H WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834

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

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

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 7A RRCID -> 201089 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 13768

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

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

BARREDA-GONZALEZ "H" WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		6A	RRCID ->	201873	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9903 - 11856		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-			-0-
02	5264 X	-0-	-0-	-5264	-0-				N	-0-			-0-
03	5828 X	1496	-0-	-4332	-0-	1496	2		N	-0-			-0-
04	5640 X	1146	-0-	-4494	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
05	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			-0-
08	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			-0-
09	1140 X	777	-0-	-363	-0-	777	2		N	-0-			-0-
10	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
*11	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
12	806 X	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,640				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		5A	RRCID ->	202452	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	9706	PERF. 9350 - 11700		
01	12281 X	12281	-0-	-0-	-0-	12281	2		N	-0-			-0-
02	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2		N	-0-			-0-
03	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	2		N	-0-			-0-
04	11760 X	8432	-0-	-3328	-0-	8432	2		N	-0-			-0-
05	12152 X	5771	-0-	-6381	-0-	5771	2		N	-0-			-0-
06	11760 X	5298	-0-	-6462	-0-	5298	2		N	-0-			-0-
07	8525 X	8451	-0-	-74	-0-	8451	2		N	-0-			-0-
08	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2		N	-0-			-0-
09	8430 X	4815	-0-	-3615	-0-	4815	2		N	-0-			-0-
10	10189 X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2		N	-0-			-0-
11	8190 X	6037	-0-	-2153	-0-	6037	2		N	-0-			-0-
12	9145 X	7840	-0-	-1305	-0-	109	1	7731	2	N			-0-
TOTAL GAS PROD:		93,472				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		1	RRCID ->	202505	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	9664	PERF. 9272 - 12260		
01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-			-0-
02	1540 N	910	-0-	-630	-0-	910	2		N	-0-			-0-
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			-0-
04	1500 N	784	-0-	-716	-0-	784	2		N	-0-			-0-
05	1023 N	973	-0-	-50	-0-	973	2		N	-0-			-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
09	780 N	580	-0-	-200	-0-	580	2		N	-0-			-0-
10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		N	-0-			-0-
*11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
*12	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	24	1	1708	2	N			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,685				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIG REEF (EDWARDS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SAUNDERS STATE 108 "H" //CONT.// 499978														
WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
05		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			86			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOOTH, W.V. ET AL "H"														
WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523														
01		5735 X	19	-0-	-5716	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02		3332 X	1055	-0-	-2277	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
03		3286 X	2831	-0-	-455	-0-	2831	2		N	-0-			-0-
04		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		N	-0-			-0-
05		1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2		N	-0-			-0-
06		2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2		N	-0-			-0-
07		2821 X	2611	-0-	-210	-0-	2611	2		N	-0-			-0-
08		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2		N	-0-			-0-
09		2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2		N	-0-			-0-
10		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2		N	-0-			-0-
11		2520 X	1584	-0-	-936	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
12		3193 X	2724	-0-	-469	-0-	38	1	2686	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,484			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PALAFOX STATE A H														
WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10		93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			178			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A H WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1023 X	88	-0-	-935	-0-		88	2		N	-0-				-0-
02		2455 X	2455	-0-	-0-	-0-		2455	2		N	-0-				-0-
03		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-		2712	2		N	-0-				-0-
04		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-		3967	2		N	-0-				-0-
05		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-		3127	2		N	-0-				-0-
06		3000 N	3543	-0-	543	-0-	543	3543	2		N	-0-				-0-
07		3100 N	4431	-0-	1331	-0-	1874	4431	2		N	-0-				-0-
08		6325 X	4451	-0-	-1874	-0-		4451	2		N	-0-				-0-
09		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-		3824	2		N	-0-				-0-
10		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-		3856	2		N	-0-				-0-
*11		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-		3229	2		N	-0-				-0-
*12		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-		40	1	2849	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		570 N	570	-0-	-0-	-0-		570	2		N	-0-				-0-
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-		232	2		N	-0-				-0-
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-		189	2		N	-0-				-0-
04		540 N	199	-0-	-341	-0-		199	2		N	-0-				-0-
05		248 N	36	-0-	-212	-0-		36	2		N	-0-				-0-
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2		N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2		N	-0-				-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-				-0-
*12		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		4842 X	4842	-0-	-0-	-0-		4842	2		N	-0-				-0-
02		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-		4794	2		N	-0-				-0-
03		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-		4990	2		N	-0-				-0-
04		5040 X	4390	-0-	-650	-0-		4390	2		N	-0-				-0-
05		5208 X	4105	-0-	-1103	-0-		4105	2		N	-0-				-0-
06		5040 X	3544	-0-	-1496	-0-		3544	2		N	-0-				-0-
07		5208 X	3499	-0-	-1709	-0-		3499	2		N	-0-				-0-
08		4991 X	4694	-0-	-297	-0-		4694	2		N	-0-				-0-
09		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-		4487	2		N	-0-				-0-
10		4092 X	3835	-0-	-257	-0-		3835	2		N	-0-				-0-
*11		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-		4672	2		N	-0-				-0-
12		4681 X	3203	-0-	-1478	-0-		45	1	3158	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BOOTH UNOCAL H		WELL #:		11U	RRCID ->	212195	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	9794	PERF. 9506 - 12200		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		6U	RRCID ->	220909	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 9595 - 12788	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	3000 N	3149	-0-	149	149	3149	2		N	-0-		-0-
07	2568 N	2419	-0-	-149	-0-	2419	2		N	-0-		-0-
08	3100 N	3915	-0-	815	815	3915	2		N	-0-		-0-
09	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-		-0-
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-		-0-
11	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-		-0-
*12	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	60	1	4259	2	N		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,802				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BOOTH, W.V., JR. 2292 H		WELL #:		8A	RRCID ->	222782	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	9687	PERF. 9540 - 12000	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIG REEF (EDWARDS)										CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
BOOTH 2292 H																	
WELL #: 11A										RRCID -> 226082		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 9783		PERF. 9506 - 12220	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-			-0-			
02		1680 X	380	-0-	-1300	-0-	380	2		N	-0-			-0-			
03		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		N	-0-			-0-			
04		1800 X	1544	-0-	-256	-0-	1544	2		N	-0-			-0-			
05		1829 X	590	-0-	-1239	-0-	590	2		N	-0-			-0-			
06		1770 X	1703	-0-	-67	-0-	1703	2		N	-0-			-0-			
07		2666 X	2076	-0-	-590	-0-	2076	2		N	-0-			-0-			
08		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2		N	-0-			-0-			
09		1710 X	721	-0-	-989	-0-	721	2		N	-0-			-0-			
10		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-			-0-			
*11		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2		N	-0-			-0-			
12		2728 X	2020	-0-	-708	-0-	28	1	1992	2	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:			21,107		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BOOTH UNOCAL H										RRCID -> 227223		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 9756		PERF. 9727 - 11140	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BOOTH, W.V.JR. 2292 H										RRCID -> 231327		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9735 - 12609	
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-			
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-			
03		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-			
04		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-			
05		620 N	408	-0-	-212	-0-	408	2		N	-0-			-0-			
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-			
07		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-			
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-			
09		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-			
10		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-			
*11		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-			
*12		565 N	565	-0-	-0-	-0-	8	1	557	2	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:			5,288		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2		N	-0-			-0-
02		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2		N	-0-			-0-
03		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2		N	-0-			-0-
04		4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2		N	-0-			-0-
05		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2		N	-0-			-0-
06		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2		N	-0-			-0-
07		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2		N	-0-			-0-
08		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2		N	-0-			-0-
09		2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		N	-0-			-0-
10		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2		N	-0-			-0-
*11		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2		N	-0-			-0-
*12		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	45	1	3165	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			51,873			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOOTH UNOCAL H WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAUNDERS 38 "H" WELL #: 8 RRCID -> 247970 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 9500 - 12685														
01		775 X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
02		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2		N	-0-			-0-
03		7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2		N	-0-			-0-
04		5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5674	2	2	9	N	2	2 8	-0-
05		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5350	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06		4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4679	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-		-0-
08		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4947	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-		-0-
10		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-		-0-
*11		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-		-0-
*12		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	61	1	4303	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			55,151			TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

OIL AND GAS DIVISION

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS STATE 106 H WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2356 X	1460	-0-	-896	-0-	1460	2		N	-0-			-0-
02		1876 X	1248	-0-	-628	-0-	1248	2		N	-0-			-0-
03		2077 X	1211	-0-	-866	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
04		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-			-0-
05		1395 N	1114	-0-	-281	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
06		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			-0-
07		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
08		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
09		750 N	574	-0-	-176	-0-	574	2		N	-0-			-0-
10		682 N	370	-0-	-312	-0-	370	2		N	-0-			-0-
*11		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
*12		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	18	1	1294	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409

01		13175 X	12418	-0-	-757	-0-	12418	2		N	-0-			-0-
02		13188 X	12158	-0-	-1030	-0-	12158	2		N	-0-			-0-
03		14601 X	12046	-0-	-2555	-0-	12046	2		N	-0-			-0-
04		14130 X	11685	-0-	-2445	-0-	11685	2		N	-0-			-0-
05		14601 X	10339	-0-	-4262	-0-	10339	2		N	-0-			-0-
06		13020 X	11999	-0-	-1021	-0-	11999	2		N	-0-			-0-
07		13454 X	10140	-0-	-3314	-0-	10140	2		N	-0-			-0-
08		12652 X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	2		N	-0-			-0-
09		12000 X	9946	-0-	-2054	-0-	9946	2		N	-0-			-0-
10		12400 X	12345	-0-	-55	-0-	12345	2		N	-0-			-0-
11		12000 X	11967	-0-	-33	-0-	11967	2		N	-0-			-0-
12		12648 X	11802	-0-	-846	-0-	164	1	11638	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 139,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921

01		3100 N	7003	-0-	3903	3903	7003	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	4716	-0-	1916	5819	4716	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	4984	-0-	1884	7703	4984	2		N	-0-			-0-
04		11876 X	4173	-0-	-7703	-0-	4173	2		N	-0-			-0-
05		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2		N	-0-			-0-
06		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2		N	-0-			-0-
07		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2		N	-0-			-0-
08		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2		N	-0-			-0-
09		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2		N	-0-			-0-
10		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2		N	-0-			-0-
*11		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2		N	-0-			-0-
*12		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	50	1	3533	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 49,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG REEF (EDWARDS)										CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													
PALAFOX 39 H													
//CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED													
//CONT.// 499978													
WELL #: 7 RRCID -> 249442										COMPL. DATE 03/13/2009			
										TOTAL DEPTH 9733			
										PERF. 9467 - 12195			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT			AMT	AMT	
					LIFT(L)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		17211 X	17211	-0-	-0-	-0-	17211	2	N	-0-			40
02		15171 X	15171	-0-	-0-	-0-	15170	2	1 9 N	1	1 8		40
03		16077 X	16077	-0-	-0-	-0-	16076	2	1 9 N	1	1 8		40
04		13862 X	13862	-0-	-0-	-0-	13862	2	N	-0-			40
05		11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	11328	2	N	-0-			40
06		7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	2	N	-0-			40
07		11397 X	11397	-0-	-0-	-0-	11396	2	1 9 N	1	1 8		40
08		8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2	N	-0-			40
09		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2	N	-0-			40
10		2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2	N	-0-			40
*11		9086 X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	2	N	-0-			40
*12		9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	126	1 8948 2	N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:			127,946			TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"										TOTAL DEPTH 9755		PERF. 9345 - 11645	
WELL #: 9A RRCID -> 251666										COMPL. DATE 06/13/2008			
01		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
02		140 X	14	-0-	-126	-0-	14	2	N	-0-			-0-
03		62 X	23	-0-	-39	-0-	23	2	N	-0-			-0-
04		60 X	17	-0-	-43	-0-	17	2	N	-0-			-0-
05		31 X	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
06		30 X	6	-0-	-24	-0-	6	2	N	-0-			-0-
07		31 X	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-			-0-
08		31 X	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-			-0-
09		30 X	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-			-0-
10		31 X	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-			-0-
11		12 X	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
12		12 X	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			113			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAUNDERS STATE 108 H										TOTAL DEPTH 9574		PERF. 9220 - 12418	
WELL #: 10 RRCID -> 251867										COMPL. DATE 04/27/2009			
01		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2	N	-0-			-0-
02		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2	N	-0-			-0-
03		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2	N	-0-			-0-
04		2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2	N	-0-			-0-
05		2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2	N	-0-			-0-
06		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2	N	-0-			-0-
07		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2	N	-0-			-0-
08		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2	N	-0-			-0-
09		2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2	N	-0-			-0-
10		1829 N	1248	-0-	-581	-0-	1248	2	N	-0-			-0-
*11		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2	N	-0-			-0-
*12		3100 N	3527	-0-	427	427	49	1 3478 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,419			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BIG TIME (FRIO 5250) 08061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 268817 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5161 - 5164

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
TOTAL GAS PROD:		-0-													
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-				

BISHOP, EAST (7600 FRIO) 08396 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 4 RRCID -> 260436 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7435 - 7440

01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	452	1	117	9	N	106	170	1		28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72				100
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	685	1	80	9	N	73				173
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	85	173	1		85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48				133
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	161	1		45
07	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1532	1	165	9	N	150	168	1		27
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1738	1	98	9	N	89				116
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	181	1		72
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	37	1	20	9	N	18				90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90
TOTAL GAS PROD:		4,924													
TOTAL CONDENSATE PROD:											851				

BISHOP, EAST (8350) 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
PETROQUEST JV -ELLIOT WELL #: 5 RRCID -> 244521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6250 - 8454

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
PLUGGED AND ABANDONED															09/09/2010
TOTAL GAS PROD:		-0-													
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BISHOP, EAST (8350) //CONT.// 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 850872
 PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			145
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			145
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			145
TOTAL GAS PROD:		69			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BISHOP, WEST (PFLUGER, LOWER) 08403 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 622657
 OMEGA ENERGY, LLC WELL #: 1 RRCID -> 159134 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6940 - 6942
 KUEMPEL, HELEN

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

BISHOP, WEST (VICKSBURG) 08403 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 224880
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC WELL #: 1 RRCID -> 134856 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9305
 ECKERMAN, W.R. UNIT

01	1985 R	1985	-0-	-0-	-0-	1948	2	37 9	N	34			110
02	1748 R	1748	-0-	-0-	-0-	1708	2	40 9	N	36			146
03	1829 #	1792	-0-	-37	-0-	1753	2	39 9	N	35	149 1		32
04	1920 N	1512	-0-	-408	-0-	1472	2	40 9	N	36			68
05	1922 N	1805	-0-	-117	-0-	1770	2	35 9	N	32			100
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1753	2	37 9	N	34			134
07	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1928	2	36 9	N	33	145 1		22
08	1798 N	1561	-0-	-237	-0-	1524	2	37 9	N	34			56
09	1800 N	1665	-0-	-135	-0-	1630	2	35 9	N	32			88
10	1953 N	1756	-0-	-197	-0-	1715	2	41 9	N	37			125
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1574	2	34 9	N	31			156
12	1736 N	1709	-0-	-27	-0-	1667	2	42 9	N	38	149 1		45
TOTAL GAS PROD:		20,895			TOTAL CONDENSATE PROD:				412				

OIL AND GAS DIVISION

BISHOP, WEST (6830)		08403 615		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
BROWNING HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 275621		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6812 - 6824				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503 #	3157	-0-	-346	-0-	3127 2	30 9	N	27	157 1		101
02	3164 #	2712	-0-	-452	-0-	2683 2	29 9	N	26			127
03	3503 #	3231	-0-	-272	-0-	3198 2	33 9	N	30			157
04	3326 R	3326	-0-	-0-	-0-	3295 2	31 9	N	28			185
05	3224 #	3080	-0-	-144	-0-	3045 2	35 9	N	32			217
06	3120 #	2997	-0-	-123	-0-	2971 2	26 9	N	24			241
07	3441 #	2182	-0-	-1259	-0-	2175 2	7 9	N	6			247
08	3441 #	1952	-0-	-1489	-0-	1952 2		N	-0-			247
09	3330 #	1953	-0-	-1377	-0-	1953 2		N	-0-			247
10	3100 #	2199	-0-	-901	-0-	2192 2	7 9	N	6			253
11	3000 #	2660	-0-	-340	-0-	2638 2	22 9	N	20	181 1		92
*12	2467 R	2467	-0-	-0-	-0-	2452 2	15 9	N	14			106
TOTAL GAS PROD:		31,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		213						

BLACK CREEK (LOBO)		08520 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
DESPAIN		WELL #: 3		RRCID -> 144477		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8838 - 9074				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DESPAIN		WELL #: 6		RRCID -> 144490		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE "D"		//CONT.//	08520 150 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 144466 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998																
01		961 N	753	-0-	-208	-0-	323 1	430 2	Y		-0-					-0-
02		686 N	686	-0-	-0-	-0-	126 1	560 2	Y		-0-					-0-
03		939 N	939	-0-	-0-	-0-	851 1	88 2	Y		-0-					-0-
04		720 N	802	-0-	82	-0-	73 1	729 2	Y		-0-					-0-
05		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	82 1	950 2	Y		-0-					-0-
06		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	141 1	896 2	Y		-0-					-0-
07		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	138 1	896 2	Y		-0-					-0-
08		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	160 1	939 2	Y		-0-					-0-
09		1050 N	1007	-0-	-43	-0-	139 1	868 2	Y		-0-					-0-
10		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	76 1	978 2	Y		-0-					-0-
11		928 N	928	-0-	-0-	-0-	144 1	784 2	Y		-0-					-0-
12		1054 N	964	-0-	-90	-0-	139 1	825 2	Y		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BRISCOE "D"		WELL #:	2	RRCID ->	144469	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	7832	-	9005
01		341 N	331	-0-	-10	-0-	142 1	189 2	Y		-0-		-0-
02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	57 1	252 2	Y		-0-		-0-
03		341 N	292	-0-	-49	-0-	265 1	27 2	Y		-0-		-0-
04		330 N	299	-0-	-31	-0-	27 1	272 2	Y		-0-		-0-
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	29 1	331 2	Y		-0-		-0-
06		326 N	326	-0-	-0-	-0-	44 1	282 2	Y		-0-		-0-
07		310 N	309	-0-	-1	-0-	41 1	268 2	Y		-0-		-0-
08		341 N	293	-0-	-48	-0-	43 1	250 2	Y		-0-		-0-
09		330 N	205	-0-	-125	-0-	28 1	177 2	Y		-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
*12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	36 1	216 2	Y		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRISCOE "D"		WELL #:	4	RRCID ->	144471	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8741	-	8930
01		1612 N	1500	-0-	-112	-0-	643 1	856 2	Y		1		1
02		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1 9						
03		1581 N	1551	-0-	-30	-0-	246 1	1092 2	Y		-0-	1 1	-0-
04		1440 N	710	-0-	-730	-0-	1406 1	145 2	Y		-0-		-0-
05		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	64 1	646 2	Y		-0-		-0-
06		1500 N	1435	-0-	-65	-0-	136 1	1573 2	Y		-0-		-0-
07		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	195 1	1240 2	Y		-0-		-0-
08		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	211 1	1371 2	Y		1	1 1	-0-
09		1440 N	1184	-0-	-256	-0-	1 9						
10		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	259 1	1525 2	Y		-0-		-0-
11		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	163 1	1020 2	Y		1		1
*12		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1 9						
TOTAL GAS PROD:		17,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE D		//CONT.// //CONT.//	08520 150 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3286 X	2936	-0-	-350	-0-	1252	1	1666	2	Y	16				17
02		2968 X	2514	-0-	-454	-0-	462	1	2048	2	Y	4	20	1		1
03		3162 X	3078	-0-	-84	-0-	2785	1	287	2	Y	5				6
04		2910 X	3150	-0-	240	-0-	284	1	2856	2	Y	9	8	1		7
05		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	237	1	2751	2	Y	4				11
06		2970 X	2796	-0-	-174	-0-	380	1	2414	2	Y	2	13	1		-0-
07		3255 X	2951	-0-	-304	-0-	391	1	2540	2	Y	18	18	1		-0-
08		3255 X	2694	-0-	-561	-0-	390	1	2295	2	Y	8				8
09		3150 X	2186	-0-	-964	-0-	299	1	1868	2	Y	17				25
10		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	206	1	2656	2	Y	1				26
11		2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	353	1	1922	2	Y	10	19	1		17
12		2945 X	2783	-0-	-162	-0-	400	1	2373	2	Y	9				26
TOTAL GAS PROD:			33,229	TOTAL CONDENSATE PROD:			103									

BRISCOE D		WELL #:	6	RRCID ->	144491	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8141	-	9060
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE D		//CONT.// //CONT.//	08520 150 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1299	-0-	-220	-0-	557	1	741	2	Y	1					17
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	271	1	1204	2	Y	-0-	1	1			16
03	1581 N	1552	-0-	-29	-0-	1407	1	145	2	Y	-0-					16
04	1260 N	1655	-0-	395	-0-	150	1	1505	2	Y	-0-					16
05	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	130	1	1508	2	Y	-0-					16
06	1500 N	1362	-0-	-138	-0-	185	1	1177	2	Y	-0-	7	1			9
07	1705 N	1379	-0-	-326	-0-	184	1	1194	2	Y	1	1	1			9
08	1643 N	1314	-0-	-329	-0-	191	1	1123	2	Y	-0-					9
09	1350 N	1321	-0-	-29	-0-	182	1	1138	2	Y	1					10
10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	102	1	1313	2	Y	-0-					10
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	199	1	1082	2	Y	-0-	1	1			9
*12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	197	1	1168	2	Y	1					10
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRISCOE D		WELL #:	7	RRCID ->	149018	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5794	-	5990
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

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

BRISCOE "D"		WELL #:	8	RRCID ->	150164	COMPL. DATE	06/03/1994	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	8732	-	8916
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					72
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					72
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					72
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					72
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					72
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					72
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					72

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

OIL AND GAS DIVISION

BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE "D"		//CONT.// //CONT.//	08520 150 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	9	RRCID ->	151280	COMPL. DATE	09/27/1994	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8738	-	8922		
01		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	888	1	1181	2	Y	9					9
02		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	439	1	1947	2	Y	2	10	1			1
03		3100 N	5589	-0-	2489	2489	5066	1	521	2	Y	2					3
04		1800 N	5483	-0-	3683	-0-	495	1	4976	2	Y	11	10	1			4
05		3100 N	5733	-0-	2633	2633	455	1	5271	2	Y	6					10
06		7763 X	5130	-0-	-2633	-0-	697	1	4432	2	Y	1	10	1			1
07		5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	734	1	4765	2	Y	9	10	1			-0-
08		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	777	1	4572	2	Y	4					4
09		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	543	1	3396	2	Y	9					13
10		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	388	1	4993	2	Y	-0-					13
11		5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	811	1	4414	2	Y	6	10	1			9
*12		6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	869	1	5154	2	Y	4					13
TOTAL GAS PROD:			57,853			TOTAL CONDENSATE PROD:			63								

BRISCOE "D"		WELL #:	10	RRCID ->	152403	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8080	-	8100				
01		3100 X	701	-0-	-2399	-0-	293	1	390	2	Y	16					17
02		2464 X	1888	-0-	-576	-0-	347	1	1537	2	Y	4	20	1			1
03		2573 X	626	-0-	-1947	-0-	562	1	58	2	Y	5					6
04		2490 X	631	-0-	-1859	-0-	56	1	565	2	Y	9	8	1			7
05		1364 X	395	-0-	-969	-0-	31	1	360	2	Y	4					11
06		2010 X	325	-0-	-1685	-0-	44	1	279	2	Y	2	13	1			-0-
07		2077 X	357	-0-	-1720	-0-	45	1	292	2	Y	18	18	1			-0-
08		651 X	346	-0-	-305	-0-	49	1	288	2	Y	8					8
09		630 X	261	-0-	-369	-0-	33	1	209	2	Y	17					25
10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	25	1	319	2	Y	1					26
11		329 N	329	-0-	-0-	-0-	49	1	269	2	Y	10	19	1			17
*12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	48	1	287	2	Y	9					26
TOTAL GAS PROD:			6,549			TOTAL CONDENSATE PROD:			103								

BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE D		//CONT.// 08520 150 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
		WELL #: 13		RRCID -> 157585		COMPL. DATE 03/18/2011			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317 X	780	-0-	-2537	-0-	327	1	435	2	Y	16		17
						18	9						
02	2996 X	859	-0-	-2137	-0-	157	1	698	2	Y	4	20 1	1
						4	9						
03	3317 X	940	-0-	-2377	-0-	847	1	87	2	Y	5		6
						6	9						
04	3030 X	1092	-0-	-1938	-0-	88	1	886	2	Y	107	102 1	11
						118	9						
05	3131 X	1213	-0-	-1918	-0-	91	1	1055	2	Y	61		72
						67	9						
06	930 X	893	-0-	-37	-0-	121	1	770	2	Y	2	48 1	26
						2	9						
07	1116 X	939	-0-	-177	-0-	123	1	797	2	Y	17	29 1	14
						19	9						
08	1209 X	952	-0-	-257	-0-	137	1	805	2	Y	9		23
						10	9						
09	1170 X	852	-0-	-318	-0-	115	1	719	2	Y	16		39
						18	9						
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	273	2	Y	1		40
						1	9						
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	196	1	1068	2	Y	10	19 1	31
						11	9						
12	868 N	793	-0-	-75	-0-	113	1	670	2	Y	9		40
						10	9						
TOTAL GAS PROD:		10,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		257							

BRISCOE D		WELL #: 12		RRCID -> 157621		COMPL. DATE 01/18/1996			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	255	1	339	2	Y	9		9
						10	9						
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	134	1	593	2	Y	2	10 1	1
						2	9						
03	620 N	557	-0-	-63	-0-	503	1	52	2	Y	2		3
						2	9						
04	570 N	339	-0-	-231	-0-	30	1	303	2	Y	5	5 1	3
						6	9						
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	39	1	447	2	Y	3		6
						3	9						
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	98	1	623	2	Y	1	7 1	-0-
						1	9						
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	62	1	401	2	Y	9	9 1	-0-
						10	9						
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	92	1	539	2	Y	4		4
						4	9						
09	720 N	386	-0-	-334	-0-	52	1	325	2	Y	8		12
						9	9						
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	1		13
						1	9						
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	50	1	273	2	Y	5	10 1	8
						6	9						
*12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	90	1	535	2	Y	5		13
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		6,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		54							

BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE "D"		//CONT.// //CONT.//	08520 150 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 15 RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956																
01		558 N	510	-0-	-48	-0-	219 1	291 2	Y		-0-					-0-
02		442 N	442	-0-	-0-	-0-	81 1	361 2	Y		-0-					-0-
03		554 N	554	-0-	-0-	-0-	502 1	52 2	Y		-0-					-0-
04		480 N	595	-0-	115	-0-	54 1	541 2	Y		-0-					-0-
05		595 N	595	-0-	-0-	-0-	47 1	548 2	Y		-0-					-0-
06		515 N	515	-0-	-0-	-0-	70 1	445 2	Y		-0-					-0-
07		532 N	532	-0-	-0-	-0-	71 1	461 2	Y		-0-					-0-
08		544 N	544	-0-	-0-	-0-	79 1	465 2	Y		-0-					-0-
09		552 N	552	-0-	-0-	-0-	76 1	476 2	Y		-0-					-0-
10		544 N	544	-0-	-0-	-0-	39 1	505 2	Y		-0-					-0-
11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	77 1	421 2	Y		-0-					-0-
12		558 N	511	-0-	-47	-0-	74 1	437 2	Y		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			6,392			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BRISCOE "D"		WELL #:	16	RRCID ->	158138	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	8113	-	8964
01		481 N	481	-0-	-0-	-0-	187 1	249 2	Y		41		43
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	45 9	64 1	Y		10	50 1	3
03		496 N	450	-0-	-46	-0-	11 9	395 1	Y		13		16
04		420 N	517	-0-	97	-0-	14 9	44 1	Y		26	25 1	17
05		493 N	493	-0-	-0-	-0-	29 9	38 1	Y		16		33
06		450 N	379	-0-	-71	-0-	18 9	51 1	Y		4	37 1	-0-
07		527 N	518	-0-	-9	-0-	4 9	63 1	Y		44	44 1	-0-
08		614 N	614	-0-	-0-	-0-	48 9	86 1	Y		21		21
09		625 N	625	-0-	-0-	-0-	23 9	80 1	Y		40		61
10		653 N	653	-0-	-0-	-0-	44 9	47 1	Y		3		64
11		658 N	658	-0-	-0-	-0-	3 9	98 1	Y		26	48 1	42
12		651 N	362	-0-	-289	-0-	29 9	49 1	Y		22		64
TOTAL GAS PROD:			6,108			TOTAL CONDENSATE PROD:			266				

BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE "D"		//CONT.// //CONT.//	08520 150 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CAPACITY CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
							158231	07/11/1996	1085	2	Y	32	9165	8954	-	8984	
01		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	816	1	1085	2	Y	32					34
02		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	293	1	1300	2	Y	8	40	1			2
03		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1755	1	181	2	Y	11					13
04		1830 N	1890	-0-	60	-0-	169	1	1698	2	Y	21	20	1			14
05		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	152	1	1762	2	Y	12					26
06		1890 N	1784	-0-	-106	-0-	242	1	1538	2	Y	4	30	1			-0-
07		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	276	1	1791	2	Y	35	35	1			-0-
08		1922 N	1880	-0-	-42	-0-	271	1	1591	2	Y	16					16
09		1770 N	1612	-0-	-158	-0-	217	1	1359	2	Y	33					49
10		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	138	1	1776	2	Y	2					51
11		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	289	1	1574	2	Y	22	39	1			34
*12		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	285	1	1693	2	Y	17					51
TOTAL GAS PROD:			22,485				TOTAL CONDENSATE PROD:			213							

BLACK CREEK, N. (WILCOX) MOHICAN OPERATING, L.L.C. BRISCOE "E"		08522 475 573707	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CAPACITY CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
							163314	11/06/1995	5900				5349	-	5354		
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BLACK DIAMOND, EAST (PETTUS)		08524 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391								
A. K. EAST FEE		WELL #:	32	RRCID ->	215425	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	5082	PERF. 4756 - 4964
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EAST, A. K. FEE		08546 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG		
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391								
EAST, A. K. FEE		WELL #:	33	RRCID ->	218835	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4632 - 4641
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLACK DIAMOND (GOUT. WELLS, UP.)		08546 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG		
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391								
EAST, A. K. FEE		WELL #:	18	RRCID ->	158048	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH	5012	PERF. 3982 - 3985
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BLACK DIAMOND (GOUT. WELLS, UP.)//CONT.// 08546 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
 EAST, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 184542 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4051 - 4055

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

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

BLANCAS CREEK (LOBO 6) 08742 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 BRIONES, J.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129374 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8926 - 8946

01	0 N	1315	-0-	1315 B	-32368	89	1	1220	3	N	5					5
02	1204 N	1243	-0-	39 B	-32329	77	1	1166	3	N	-0-					5
03	1612 N	1036	-0-	-576 B	-32329	65	1	969	3	N	2					7
04	1260 N	1444	-0-	184 B	-32145	83	1	1359	3	N	2					9
05	1364 N	1309	-0-	-55 B	-32145	80	1	1229	3	N	-0-					9
06	990 N	940	-0-	-50 B	-32145	61	1	876	3	N	3					12
07	1488 N	1619	-0-	131 B	-32014	218	1	1401	3	N	-0-					12
08	1302 N	955	-0-	-347 B	-32014	114	1	841	3	N	-0-					12
09	0 N	701	-0-	701 B	-31313	95	1	606	3	N	-0-					12
10	1612 N	701	-0-	-911 B	-31313	97	1	603	3	N	1					13
11	1020 N	730	-0-	-290 B	-31313	101	1	627	3	N	2					15
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-31313					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 11,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MARTINEZ, D. S. WELL #: 7 RRCID -> 186229 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670

01	0 N	156	-0-	156 B	-13123	7	1	149	3	N	-0-					-0-
02	280 N	218	-0-	-62 B	-13123	10	1	208	3	N	-0-					-0-
03	186 N	311	-0-	125 B	-12998	14	1	297	3	N	-0-					-0-
04	150 N	246	-0-	96 B	-12902	11	1	235	3	N	-0-					-0-
05	248 N	230	-0-	-18 B	-12902	9	1	221	3	N	-0-					-0-
06	300 N	253	-0-	-47 B	-12902	9	1	244	3	N	-0-					-0-
07	248 N	27	-0-	-221 B	-12902	27	1			N	-0-					-0-
08	217 N	713	-0-	496 B	-12406	28	1	685	3	N	-0-					-0-
09	0 N	686	-0-	686 B	-11720	27	1	659	3	N	-0-					-0-
10	62 N	682	-0-	620 B	-11100	28	1	654	3	N	-0-					-0-
11	330 N	728	-0-	398 B	-10702	30	1	698	3	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-10702					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCAS CREEK (10850)		08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
LUNDELL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 103039		COMPL. DATE 07/02/1987		TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9908 - 10886					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRUNI RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 160279		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11080 - 11166					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	131	1	1417	2	Y	-0-		-0-
						499	3						
02	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	130	1	1531	2	Y	-0-		-0-
						517	3						
03	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	125	1	1590	2	Y	-0-		-0-
						489	3						
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	79	1	1034	2	Y	-0-		-0-
						313	3						
05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	79	1	1014	2	Y	-0-		-0-
						269	3						
06	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	176	1	2026	2	Y	-0-		-0-
						542	3						
07	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	111	1	1458	2	Y	-0-		-0-
						383	3						
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	98	1	1073	2	Y	-0-		-0-
						309	3						
09	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	99	1	1148	2	Y	-0-		-0-
						336	3						
10	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	107	1	1289	2	Y	-0-		-0-
						383	3						
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	81	1	935	2	Y	-0-		-0-
						352	3						
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,123				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.//		08742 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	162126	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	11725	PERF.11286 - 11392		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418 N	1974	-0-	-444	-0-	126	1	1368	2	Y	-0-		-0-
						480	3						
02	2156 N	1680	-0-	-476	-0-	100	1	1181	2	Y	-0-		-0-
						399	3						
03	3100 N	3170	-0-	70	70	178	1	2286	2	Y	-0-		-0-
						706	3						
04	3000 N	3230	-0-	230	300	178	1	2342	2	Y	-0-		-0-
						710	3						
05	3100 N	2898	-0-	-202	98	167	1	2155	2	Y	-0-		-0-
						576	3						
06	2376 X	2278	-0-	-98	-0-	147	1	1681	2	Y	-0-		-0-
						450	3						
07	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	107	1	1398	2	Y	-0-		-0-
						366	3						
08	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	112	1	1229	2	Y	-0-		-0-
						354	3						
09	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	115	1	1325	2	Y	-0-		-0-
						387	3						
10	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	90	1	1087	2	Y	-0-		-0-
						323	3						
11	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	79	1	917	2	Y	-0-		-0-
						345	3						
12	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,464				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRUNI RANCH		WELL #:		90	RRCID ->	182968	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	12130	PERF. 9902 - 11945	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI RANCH		WELL #: 75		RRCID -> 186639		COMPL. DATE 10/17/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	194	-0-	-116	-0-	13	1	133	2	Y	-0-		-0-
						48	3						
02	280 N	108	-0-	-172	-0-	6	1	76	2	Y	-0-		-0-
						26	3						
03	248 N	91	-0-	-157	-0-	5	1	65	2	Y	-0-		-0-
						21	3						
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	453	2	Y	-0-		-0-
						138	3						
05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	85	1	1098	2	Y	-0-		-0-
						295	3						
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	88	1	1011	2	Y	-0-		-0-
						272	3						
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	48	1	631	2	Y	-0-		-0-
						165	3						
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	52	1	559	2	Y	-0-		-0-
						161	3						
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	396	2	Y	-0-		-0-
						116	3						
10	837 N	535	-0-	-302	-0-	32	1	387	2	Y	-0-		-0-
						116	3						
11	750 N	457	-0-	-293	-0-	27	1	312	2	Y	-0-		-0-
						118	3						
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,022				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BMT MARTIN B		WELL #: 14		RRCID -> 203852		COMPL. DATE 07/21/2004			TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	322	-0-	322	1598	14	1	228	2	Y	-0-		-0-
						80	3						
02	1962 X	364	-0-	-1598	-0-	16	1	261	2	Y	-0-		-0-
						87	3						
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	Y	-0-		-0-
						86	3						
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	Y	-0-		-0-
						81	3						
05	403 N	372	-0-	-31	-0-	17	1	280	2	Y	-0-		-0-
						75	3						
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	16	1	269	2	Y	-0-		-0-
						71	3						
07	372 N	291	-0-	-81	-0-	12	1	221	2	Y	-0-		-0-
						58	3						
08	372 N	307	-0-	-65	-0-	9	1	237	2	Y	-0-		-0-
						61	3						
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	20	1	461	2	Y	-0-		-0-
						114	3						
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	Y	-0-		-0-
						56	3						
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	10	1	208	2	Y	-0-		-0-
						65	3						
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,933				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLANCAS CREEK (10850)			//CONT.//		08742 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
MCASKILL TR5			WELL #:		34	RRCID -> 221904		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 11385		PERF. 9854 - 10012
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BRUNI RANCH			WELL #:		58	RRCID -> 226168		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9484 - 9636
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BMT MARTIN B			WELL #:		9	RRCID -> 226625		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7785 - 7806
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

OIL AND GAS DIVISION

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI RANCH		WELL #: 107		RRCID -> 230935		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	365	-0-	-38	-0-	24	1	253	2	Y	-0-		-0-
						88	3						
02	308 N	278	-0-	-30	-0-	16	1	195	2	Y	-0-		-0-
						67	3						
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	301	2	Y	-0-		-0-
						93	3						
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	19	1	255	2	Y	-0-		-0-
						78	3						
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	253	2	Y	-0-		-0-
						68	3						
06	390 N	346	-0-	-44	-0-	22	1	255	2	Y	-0-		-0-
						69	3						
07	372 N	339	-0-	-33	-0-	19	1	254	2	Y	-0-		-0-
						66	3						
08	341 N	290	-0-	-51	-0-	19	1	210	2	Y	-0-		-0-
						61	3						
09	360 N	283	-0-	-77	-0-	17	1	206	2	Y	-0-		-0-
						60	3						
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	209	2	Y	-0-		-0-
						63	3						
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	190	2	Y	-0-		-0-
						71	3						
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRUNI RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 238176		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BRUNI RANCH		WELL #: 99		RRCID -> 254570		COMPL. DATE 11/16/2009			TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	456	-0-	456	456	29	1	316	2	Y	-0-				-0-
						111	3								
02	14B2 EXT	1463	-0-	1463	1919	87	1	1028	2	Y	-0-				-0-
						348	3								
03	3598 X	1679	-0-	-1919	-0-	95	1	1211	2	Y	-0-				-0-
						373	3								
04	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	80	1	1065	2	Y	-0-				-0-
						323	3								
05	1581 N	1518	-0-	-63	-0-	88	1	1129	2	Y	-0-				-0-
						301	3								
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	100	1	1152	2	Y	-0-				-0-
						309	3								
07	1519 N	1366	-0-	-153	-0-	78	1	1020	2	Y	-0-				-0-
						268	3								
08	1519 N	1193	-0-	-326	-0-	79	1	865	2	Y	-0-				-0-
						249	3								
09	1530 N	849	-0-	-681	-0-	53	1	616	2	Y	-0-				-0-
						180	3								
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	55	1	662	2	Y	-0-				-0-
						196	3								
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	58	1	661	2	Y	-0-				-0-
						247	3								
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,432				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCASKILL TR1		WELL #: 29		RRCID -> 255568		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	34	1	370	2	N	-0-				-0-
						129	3								
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	69	1	835	2	N	-0-				-0-
						283	3								
03	682 N	661	-0-	-21	-0-	36	1	477	2	N	-0-				-0-
						148	3								
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	42	1	548	2	N	-0-				-0-
						166	3								
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	41	1	531	2	N	-0-				-0-
						141	3								
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	44	1	504	2	N	-0-				-0-
						136	3								
07	682 N	609	-0-	-73	-0-	35	1	455	2	N	-0-				-0-
						119	3								
08	682 N	542	-0-	-140	-0-	36	1	393	2	N	-0-				-0-
						113	3								
09	660 N	522	-0-	-138	-0-	33	1	379	2	N	-0-				-0-
						110	3								
10	620 N	452	-0-	-168	-0-	27	1	327	2	N	-0-				-0-
						98	3								
11	510 N	478	-0-	-32	-0-	28	1	327	2	N	-0-				-0-
						123	3								
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,137				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BLANCHARD (QUEEN CITY)													08763 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													681327									
CANALES													WELL #: 1		RRCID -> 203077		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 9148		PERF. 8940 - 9010	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
					(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE										
01		2759 X	2065	-0-	-694	-0-	286 1	1758 2	N	19	3 8		220									
							21 9															
02		2492 X	1416	-0-	-1076	-0-	189 1	1190 2	N	34	26 8		228									
							37 9															
03		2480 X	1854	-0-	-626	-0-	251 1	1590 2	N	12			240									
							13 9															
04		2340 X	1670	-0-	-670	-0-	221 1	1404 2	N	41	159 1	8 8	114									
							45 9															
05		2077 X	1566	-0-	-511	-0-	1566 2		N	-0-			114									
06		2010 X	1092	-0-	-918	-0-	1092 2		N	-0-			114									
07		1860 X	1417	-0-	-443	-0-	1417 2		N	-0-			114									
08		1860 X	1081	-0-	-779	-0-	1081 2		N	-0-			114									
09		1680 X	1130	-0-	-550	-0-	1096 2	34 9	N	31			145									
10		2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052 2		N	-0-			145									
11		1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2		N	-0-			145									
12		1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			145									
TOTAL GAS PROD: 16,840													TOTAL CONDENSATE PROD: 137									

ALTA-HUIZAR													WELL #: 1		RRCID -> 205260		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 8996 - 9072	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
					(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE										
01		2387 X	1137	-0-	-1250	-0-	149 1	918 2	N	64			363									
							70 9															
02		2044 X	1707	-0-	-337	-0-	231 1	1454 2	N	20			383									
							22 9															
03		2015 X	1496	-0-	-519	-0-	199 1	1258 2	N	35			418									
							39 9															
04		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	229 1	1459 2	N	12	346 1	2 8	82									
							13 9															
05		1891 N	1669	-0-	-222	-0-	1669 2		N	-0-			82									
06		1440 N	1163	-0-	-277	-0-	1163 2		N	-0-			82									
07		1767 N	1509	-0-	-258	-0-	1509 2		N	-0-			82									
08		1674 N	1152	-0-	-522	-0-	1152 2		N	-0-			82									
09		1170 N	1117	-0-	-53	-0-	1100 2	17 9	N	15	1 8		96									
10		1519 N	145	-0-	-1374	-0-	145 2		N	-0-			96									
11		1110 N	106	-0-	-1004	-0-	105 2	1 9	N	1	1 8		96									
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			96									
TOTAL GAS PROD: 12,902													TOTAL CONDENSATE PROD: 147									

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO)														
BESCO OPERATING, L.P.														
STATE OF TEXAS UNIT														
08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS														
068208														
WELL #: 1 RRCID -> 009423 COMPL. DATE 08/27/1952 TOTAL DEPTH 12316 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340 #	3189	-0-	-1151	-0-	957	1	2206	2	N	24			374
						26	9							
02	4203 R	4203	-0-	-0-	-0-	846	1	3324	2	N	30			404
						33	9							
03	4915 R	4915	-0-	-0-	-0-	990	1	3871	2	N	49			453
						54	9							
04	4514 R	4514	-0-	-0-	-0-	897	1	3551	2	N	60	199	1	314
						66	9							
05	4939 R	4939	-0-	-0-	-0-	1068	1	3816	2	N	50			364
						55	9							
06	5115 R	5115	-0-	-0-	-0-	1223	1	3839	2	N	48			412
						53	9							
07	4929 #	4860	-0-	-69	-0-	1175	1	3638	2	N	43	183	1	272
						47	9							
08	4929 #	3490	-0-	-1439	-0-	1197	1	2264	2	N	26			298
						29	9							
*09	5130 #	4257	-0-	-873	-0-	1119	1	3123	2	N	14			312
						15	9							
*10	5301 #	889	-0-	-4412	-0-	877	1	12	9	N	11			323
11	5130 #	931	-0-	-4199	-0-	918	1	13	9	N	12			335
12	4867 #	856	-0-	-4011	-0-	853	1	3	9	N	3	150	1	188
TOTAL GAS PROD:		42,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		370								

STATE OF TEXAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STATE OF TEXAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 009425 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH 8604 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) //CONT.// 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS																
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208																
STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 009426 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH 10922 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

BLOCK 901 (7750) 09575 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																
TR OFFSHORE, LLC 863725																
STATE TRACT 901-S WELL #: 2 U RRCID -> 071731 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8617 - 8630																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C) 09578 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692																
STATE LEASE 74581 WELL #: 1 RRCID -> 096886 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 13152																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C) //CONT.// 09578 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC //CONT.// 846692												
STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLOCK 885-S (5A SAND) 09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
TR OFFSHORE, LLC 863725												
STATE TRACT 885-S WELL #: 1 RRCID -> 183356 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10749 - 10812												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLOOMBERG (FRIO 4600)		09646 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701													
MURCH, B. L.		WELL #: 26		RRCID -> 201178		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 4659		PERF. 3828 - 3846					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000)		09646 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 22		RRCID -> 257160		COMPL. DATE 10/30/2015		TOTAL DEPTH 11781		PERF. 5030 - 5080					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)		09646 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
GARCIA, J. A. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 222264		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5709 - 5766					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)		//CONT.//		09646 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
MURCH, B.L.		WELL #:		6	RRCID ->	148273	COMPL. DATE	12/28/1993	TOTAL DEPTH	5940	PERF.	2860 - 5878		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
01	930 N	703	-0-	-227	-0-	19	1	605	2	Y	72	69	1	45
						79	9							
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	23	1	748	2	Y	115	101	1	59
						127	9							
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	23	1	845	2	Y	80	79	1	60
						88	9							
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	22	1	775	2	Y	59	80	1	39
						65	9							
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	24	1	809	2	Y	99	99	1	39
						109	9							
06	900 N	817	-0-	-83	-0-	23	1	724	2	Y	64	57	1	46
						70	9							
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	24	1	790	2	Y	96	100	1	42
						106	9							
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	24	1	775	2	Y	75	100	1	17
						83	9							
09	810 N	760	-0-	-50	-0-	21	1	677	2	Y	56	59	1	14
						62	9							
10	899 N	542	-0-	-357	-0-	14	1	464	2	Y	58	40	1	32
						64	9							
11	840 N	752	-0-	-88	-0-	22	1	720	2	Y	9	34	1	7
						10	9							
12	775 N	740	-0-	-35	-0-	22	1	701	2	Y	15	15	1	7
						17	9							
TOTAL GAS PROD:		9,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		798								

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:	1	RRCID ->	115364	COMPL. DATE	02/07/1985	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5965 - 5988
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1500 N	1424	-0-	-76	-0-	1424	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1440 N	1296	-0-	-144	-0-	1296	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1457 N	1155	-0-	-302	-0-	1155	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1519 N	1474	-0-	-45	-0-	1474	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1440 N	1395	-0-	-45	-0-	1395	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #:	39	RRCID ->	208685	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6264 - 6294
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)		//CONT.// 09646 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 38		RRCID -> 208686		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	76	1	533	3	Y	-0-
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	112	1	818	3	Y	-0-
03	682 N	580	-0-	-102	-0-	73	1	507	3	Y	-0-
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	83	1	600	3	Y	-0-
05	713 N	632	-0-	-81	-0-	68	1	564	3	Y	-0-
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	73	1	575	3	Y	-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	73	1	538	3	Y	-0-
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	89	1	645	3	Y	-0-
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	79	1	551	3	Y	-0-
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	92	1	689	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		6,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLOOMBERG		WELL #: 11		RRCID -> 263015		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			5	7	1	6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			4			10
03	3100 N	3411	-0-	311	-0-	430	1	2981	3	Y	-0-
04	2506 N	2195	-0-	-311	-0-	268	1	1927	3	Y	-0-
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	181	1	1495	3	Y	-0-
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	207	1	1637	3	Y	-0-
						10	9				4
07	2759 X	2033	-0-	-726	-0-	242	1	1774	3	Y	15
						17	9				1
08	2325 X	1780	-0-	-545	-0-	215	1	1555	3	Y	9
						10	9				13
09	2190 X	1098	-0-	-1092	-0-	136	1	953	3	Y	8
						9	9				15
10	1922 X	1596	-0-	-326	-0-	186	1	1390	3	Y	18
						20	9				15
11	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		15,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		68					

BLOOMBERG (WICKSBURG 6000)													CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																
BLOOMBERG, SAMUEL D.																
//CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 879035																
WELL #: 74 RRCID -> 274280 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5501 - 5521																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	259	1	1809	3	N	198	165	1		66	
02	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	218	9								90	
03	2170 N	836	-0-	-1334	-0-	240	1	1754	3	N	187	163	1		106	
04	3000 N	3960	-0-	960	960	206	9								123	
05	3100 N	3693	-0-	593	1553	81	1	558	3	N	179	163	1		115	
06	3000 N	3308	-0-	308	1861	197	9								115	
07	3100 N	3028	-0-	-72	1789	460	1	3307	3	N	175	158	1		60	
08	4389 X	2600	-0-	-1789	-0-	193	9								137	
09	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	380	1	3144	3	N	154	162	1		113	
10	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	169	9								113	
11	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-	355	1	2811	3	N	129	129	1		113	
12	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-	142	9								113	
TOTAL GAS PROD:		31,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,410										

BLOOMBERG, WEST (4200)													CNTY: STARR		
KEBO OIL & GAS, INC.															
STEEN, BETTY															
WELL #: 8 RRCID -> 273665 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4248 - 4278															
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BOB WEST (L-1-4)													CNTY: STARR		
BEEHIVE OPERATING, LLC															
RAMIREZ, MARIA V.															
WELL #: 3 RRCID -> 164018 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8982 - 9120															
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-				-0-
03	155 N	39	-0-	-116	-0-	39	3			N	-0-				-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-				-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-				-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-				-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-				-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-				-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-				-0-
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		444		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 ARRIAGA GU "F" WELL #: 1 RRCID -> 160465 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 13867 PERF.10240 - 10321

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-		-0-
02		112 N	81	-0-	-31	-0-	4	1	77	2	N	-0-		-0-
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-		-0-
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-		-0-
05		93 N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	2	N	-0-		-0-
06		60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	N	-0-		-0-
07		124 N	33	-0-	-91	-0-	1	1	32	2	N	-0-		-0-
08		93 N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	N	-0-		-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-		-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-		-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-		-0-
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			652				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423

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

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176475 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530

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

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
USA		WELL #:		2013	RRCID ->	178109	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	11971	PERF. 8232 - 11242	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	313 1	2961 2		N	1		2
02	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	1 9						2
03	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	287 1	2595 2		N	-0-		2
04	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	382 1	3770 2		N	-0-		2
05	3100 X	3039	-0-	-61	-0-	319 1	3060 2		N	-0-		2
06	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	287 1	2752 2		N	-0-		2
07	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	284 1	2767 2		N	-0-		2
08	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	288 1	2889 2		N	-0-		2
09	3000 X	2974	-0-	-26	-0-	284 1	2860 2		N	-0-		2
10	3100 X	3047	-0-	-53	-0-	284 1	2690 2		N	-0-		2
11	3000 X	2945	-0-	-55	-0-	227 1	2820 2		N	-0-		2
12	3100 X	2887	-0-	-213	-0-	189 1	2756 2		N	-0-	2 1	-0-
						223 1	2664 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	178981	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	12539	PERF. 9548 - 9670	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

USA		WELL #:		306	RRCID ->	189702	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11612	PERF. 8332 - 8342	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191250 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 9650

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

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

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192767 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 8640 - 8655

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

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210471 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 10124 - 10134

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

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

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
ARRIAGA GU "F"		WELL #:		2	RRCID ->	216172	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	9758 - 9937		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		124 N	101	-0-	-23	-0-	5 1	96 2	N	-0-				-0-
02		112 N	98	-0-	-14	-0-	5 1	93 2	N	-0-				-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	N	-0-				-0-
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	5 1	110 2	N	-0-				-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 2	N	-0-				-0-
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	4 1	102 2	N	-0-				-0-
07		124 N	94	-0-	-30	-0-	4 1	90 2	N	-0-				-0-
08		124 N	117	-0-	-7	-0-	4 1	113 2	N	-0-				-0-
09		120 N	106	-0-	-14	-0-	4 1	102 2	N	-0-				-0-
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	5 1	122 2	N	-0-				-0-
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	5 1	135 2	N	-0-				-0-
12		124 N	104	-0-	-20	-0-	4 1	100 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				1,333			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

GUERRA-USA GU "C"		WELL #:		10	RRCID ->	241568	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	15098	PERF.	10100 - 10880
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		17	RRCID ->	253790	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	10161 - 10998
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #:		5	RRCID ->	275531	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	13257	PERF.	8727 - 9744		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

USA		WELL #:		3010	RRCID ->	276296	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	13081	PERF.	9532 - 9550
01	7471 X	5084	-0-	-2387	-0-	486	1	4598	2	N	-0-	2
02	6720 X	4702	-0-	-2018	-0-	468	1	4234	2	N	-0-	2
03	5859 X	4591	-0-	-1268	-0-	422	1	4168	2	N	1	3
						1	9					
04	4980 X	4955	-0-	-25	-0-	468	1	4487	2	N	-0-	3
05	5208 X	4370	-0-	-838	-0-	413	1	3957	2	N	-0-	3
06	5040 X	4178	-0-	-862	-0-	386	1	3761	2	N	28	31
						31	9					
07	5208 X	4222	-0-	-986	-0-	383	1	3839	2	N	-0-	31
08	5115 X	3861	-0-	-1254	-0-	348	1	3513	2	N	-0-	31
09	4950 X	2258	-0-	-2692	-0-	215	1	2043	2	N	-0-	31
10	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	377	1	4683	2	N	-0-	31
11	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	370	1	5406	2	N	1	28
						1	9				4	1
*12	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	396	1	4722	2	N	-0-	28

TOTAL GAS PROD: 54,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

USA 1		WELL #:		6	RRCID ->	276985	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	11784	PERF.	9614 - 9780
01	1891 N	1842	-0-	-49	-0-	176	1	1666	2	N	-0-	2
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	160	1	1448	2	N	-0-	2
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	144	1	1423	2	N	-0-	2
04	1770 N	1617	-0-	-153	-0-	153	1	1464	2	N	-0-	2
05	1767 N	1732	-0-	-35	-0-	164	1	1568	2	N	-0-	2
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	147	1	1433	2	N	1	3
						1	9					
07	1674 N	1477	-0-	-197	-0-	134	1	1343	2	N	-0-	3
08	1736 N	1429	-0-	-307	-0-	129	1	1300	2	N	-0-	3
09	1590 N	1514	-0-	-76	-0-	144	1	1370	2	N	-0-	3
10	1488 N	1398	-0-	-90	-0-	104	1	1294	2	N	-0-	3
11	1380 N	1258	-0-	-122	-0-	81	1	1177	2	N	-0-	3
12	1550 N	791	-0-	-759	-0-	61	1	730	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 17,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
USA 3		WELL #:		8	RRCID ->	278203	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11328	PERF.	8108 - 8120
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		838 N	838	-0-	-0-	-0-	80	1	758	2	N	-0-
02		616 N	601	-0-	-15	-0-	60	1	541	2	N	-0-
03		641 N	641	-0-	-0-	-0-	59	1	582	2	N	-0-
04		720 N	625	-0-	-95	-0-	59	1	566	2	N	-0-
05		651 N	610	-0-	-41	-0-	58	1	552	2	N	-0-
06		630 N	573	-0-	-57	-0-	53	1	520	2	N	-0-
07		651 N	620	-0-	-31	-0-	56	1	564	2	N	-0-
08		620 N	540	-0-	-80	-0-	49	1	491	2	N	-0-
09		637 N	637	-0-	-0-	-0-	61	1	576	2	N	-0-
10		688 N	688	-0-	-0-	-0-	51	1	637	2	N	-0-
11		805 N	805	-0-	-0-	-0-	52	1	753	2	N	-0-
*12		675 N	675	-0-	-0-	-0-	52	1	623	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAMIREZ GU 'E'		WELL #:		5	RRCID ->	278482	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	13034	PERF.	9126 - 9536
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	N	-0-
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-
04		210 N	198	-0-	-12	-0-	9	1	189	2	N	-0-
05		279 N	204	-0-	-75	-0-	8	1	196	2	N	-0-
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	200	2	N	-0-
							1	9				2
07		217 N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	2	N	-0-
08		217 N	39	-0-	-178	-0-	1	1	38	2	N	-0-
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	2	N	-0-
10		217 N	196	-0-	-21	-0-	7	1	189	2	N	-0-
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	2	N	-0-
12		279 N	186	-0-	-93	-0-	7	1	179	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

MORNINGSTAR GAS, INC.		WELL #:		586679	RRCID ->	171710	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	10062 - 10360
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL				2								
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOB WEST (L-3)		10041 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750								
YZAGUIRRE, J.		WELL #: 1		RRCID -> 157338		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8230 - 8245		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 6		RRCID -> 168331		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 247349		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8580 - 8585		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BOB WEST (L-3)		//CONT.//		10041 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #:		9	RRCID ->	276162	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	9083	PERF. 8535 - 8555
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BOB WEST (L-5-10)				10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750							
YZAGUIRRE, RAMIREZ		WELL #:		2	RRCID ->	195025	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	10847	PERF. 8614 - 8624
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12
188 N	191 N	127 N	52 N	104 N	66 N	98 N	111 N	120 N	199 N	0 N	10 N
188	191	127	52	104	66	98	111	120	199	NO RPT	10
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	NO RPT	N
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,266		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MERIT ENERGY COMPANY				561136		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
RAMIREZ											
WELL #:		1		RRCID ->	150567	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	12539	PERF. 8400 - 10006	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
PRTL PLG	PRTL PLG	PRTL PLG	PRTL PLG	PRTL PLG	PRTL PLG	PRTL PLG	PRTL PLG	PRTL PLG	PRTL PLG	PRTL PLG	PRTL PLG
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 154501	COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 11350		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		403 N	337	-0-	-66	-0-	16 1	321 2	N	-0-				-0-
02		420 N	372	-0-	-48	-0-	18 1	354 2	N	-0-				-0-
03		404 N	404	-0-	-0-	-0-	19 1	385 2	N	-0-				-0-
04		417 N	417	-0-	-0-	-0-	19 1	398 2	N	-0-				-0-
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	16 1	402 2	N	-0-				-0-
06		390 N	340	-0-	-50	-0-	14 1	326 2	N	-0-				-0-
07		434 N	382	-0-	-52	-0-	15 1	367 2	N	-0-				-0-
08		414 N	414	-0-	-0-	-0-	15 1	399 2	N	-0-				-0-
09		431 N	431	-0-	-0-	-0-	16 1	415 2	N	-0-				-0-
10		432 N	432	-0-	-0-	-0-	16 1	416 2	N	-0-				-0-
11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	16 1	422 2	N	-0-				-0-
12		434 N	417	-0-	-17	-0-	16 1	401 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RAMIREZ GU "E"		WELL #:		13	RRCID -> 160895	COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 8678 - 10594				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GUERRA GAS UNIT A		WELL #:		23	RRCID -> 161769	COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 12270		PERF. 9450 - 11378				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		558 N	402	-0-	-156	-0-	19 1	383 2	N	-0-				-0-
02		476 N	352	-0-	-124	-0-	17 1	335 2	N	-0-				-0-
03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	16 1	334 2	N	-0-				-0-
04		390 N	351	-0-	-39	-0-	16 1	335 2	N	-0-				-0-
05		403 N	339	-0-	-64	-0-	13 1	326 2	N	-0-				-0-
06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	15 1	366 2	N	-0-				-0-
07		387 N	387	-0-	-0-	-0-	16 1	371 2	N	-0-				-0-
08		341 N	306	-0-	-35	-0-	11 1	295 2	N	-0-				-0-
09		390 N	301	-0-	-89	-0-	11 1	290 2	N	-0-				-0-
10		372 N	311	-0-	-61	-0-	12 1	299 2	N	-0-				-0-
11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	12 1	308 2	N	-0-				-0-
*12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	13 1	318 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 USA WELL #: 108 RRCID -> 164902 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 10366

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

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

SANDIA "C" WELL #: 2 RRCID -> 165822 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9658 - 12190

01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

RAMIREZ GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 167423 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 10492

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

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

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		21	RRCID ->	167600	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	8537 - 9036		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		211 X	211	-0-	-0-	-0-	10 1	201 2	N	N	-0-		-0-	
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	10 1	192 2	N	N	-0-		-0-	
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 2	N	N	-0-		-0-	
04		210 N	124	-0-	-86	-0-	6 1	118 2	N	N	-0-		-0-	
05		217 N	112	-0-	-105	-0-	4 1	108 2	N	N	-0-		-0-	
06		150 N	116	-0-	-34	-0-	5 1	111 2	N	N	-0-		-0-	
07		124 N	87	-0-	-37	-0-	4 1	83 2	N	N	-0-		-0-	
08		124 N	100	-0-	-24	-0-	4 1	96 2	N	N	-0-		-0-	
09		120 N	96	-0-	-24	-0-	4 1	92 2	N	N	-0-		-0-	
10		93 N	78	-0-	-15	-0-	3 1	75 2	N	N	-0-		-0-	
11		90 N	79	-0-	-11	-0-	3 1	76 2	N	N	-0-		-0-	
12		93 N	72	-0-	-21	-0-	3 1	69 2	N	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	175063	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	10968 - 11984	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

USA		WELL #:		308	RRCID ->	175373	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	11328	PERF.	9059 - 9888	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175721 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 11660

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

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

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176542 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9143 - 9187

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

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

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178097 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 9788

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

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

BOB WEST (L-5-10)			//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136							
USA			WELL #:		2013	RRCID -> 178117		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 11971		PERF. 8492 - 8564
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

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

USA			WELL #:		3011	RRCID -> 183163		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 9090 - 9178
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

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

USA			WELL #:		1012	RRCID -> 187314		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11078 - 11100
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

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

BOB WEST (L-5-10)			//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
USA			WELL #:		306	RRCID -> 189703			COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8782 - 9399			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

SANDIA "C"			WELL #:		5	RRCID -> 191249			COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 11104			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	136	1	1282	2	N	-0-		-0-
02	1204	N	1101	-0-	-103	-0-	110	1	991	2	N	-0-		-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	106	1	1045	2	N	-0-		-0-
04	1290	N	1145	-0-	-145	-0-	108	1	1037	2	N	-0-		-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	116	1	1108	2	N	-0-		-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	109	1	1063	2	N	-0-		-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	112	1	1125	2	N	-0-		-0-
08	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	109	1	1097	2	N	-0-		-0-
09	1170	N	1010	-0-	-160	-0-	96	1	914	2	N	-0-		-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	93	1	1154	2	N	-0-		-0-
11	1170	N	1065	-0-	-105	-0-	68	1	997	2	N	-0-		-0-
*12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	89	1	1064	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,129		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SANDIA "C"			WELL #:		4	RRCID -> 192768			COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9226 - 9968			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 197650 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.10470 - 10770

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

USA WELL #: 307 RRCID -> 221890 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 8532 - 9284

01	4247 X	3535	-0-	-712	-0-	338	1	3197	2	N	-0-			1													
02	3668 X	3173	-0-	-495	-0-	316	1	2857	2	N	-0-			1													
03	4061 X	3377	-0-	-684	-0-	311	1	3066	2	N	-0-			1													
04	3810 X	3286	-0-	-524	-0-	310	1	2976	2	N	-0-			1													
05	3751 X	3393	-0-	-358	-0-	321	1	3072	2	N	-0-			1													
06	3420 X	3292	-0-	-128	-0-	306	1	2985	2	N	1			2													
						1	9																				
07	3503 X	3391	-0-	-112	-0-	308	1	3083	2	N	-0-			2													
08	3410 X	3239	-0-	-171	-0-	292	1	2947	2	N	-0-			2													
09	3300 X	3079	-0-	-221	-0-	294	1	2785	2	N	-0-			2													
10	3410 X	3244	-0-	-166	-0-	242	1	3002	2	N	-0-			2													
11	3300 X	3151	-0-	-149	-0-	202	1	2949	2	N	-0-	2	1	-0-													
12	3379 X	2905	-0-	-474	-0-	225	1	2680	2	N	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: 39,065														TOTAL CONDENSATE PROD: 1													

USA WELL #: 102 RRCID -> 222993 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
USA		WELL #: 3014		RRCID -> 245535	COMPL. DATE 11/19/2008	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 9002	- 10180							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3410 X	3171	-0-	-239	-0-	303	1	2868	2	N	-0-				1
02	2996 X	2676	-0-	-320	-0-	266	1	2410	2	N	-0-				1
03	3317 X	2930	-0-	-387	-0-	269	1	2660	2	N	1				2
04	3210 X	2784	-0-	-426	-0-	263	1	2521	2	N	-0-				2
05	3317 X	2315	-0-	-1002	-0-	219	1	2096	2	N	-0-				2
06	3060 X	2288	-0-	-772	-0-	213	1	2075	2	N	-0-				2
07	2945 X	1467	-0-	-1478	-0-	133	1	1334	2	N	-0-				2
08	2945 X	1605	-0-	-1340	-0-	145	1	1460	2	N	-0-				2
09	2790 X	1402	-0-	-1388	-0-	134	1	1268	2	N	-0-				2
10	2356 X	1164	-0-	-1192	-0-	87	1	1077	2	N	-0-				2
11	2280 X	878	-0-	-1402	-0-	56	1	822	2	N	-0-	2	1		-0-
12	1612 X	1552	-0-	-60	-0-	120	1	1432	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		24,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 17		RRCID -> 253789	COMPL. DATE 09/20/2009	TOTAL DEPTH 16450	PERF.11604	- 12646							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 18		RRCID -> 257354	COMPL. DATE 03/24/2009	TOTAL DEPTH 16640	PERF.12700	- 12712							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278501 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9590 - 10380

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

BOB WEST (L-7) 10041 146 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
 RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 169426 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 11348 - 11408

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

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
 YZAGUIRRE, J WELL #: 11U RRCID -> 167131 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8566 - 9218

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

BOB WEST (L-7)		//CONT.//		10041 146	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #:		5	RRCID ->	275551	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	13257	PERF. 8727 - 9744
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14)				10041 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		7	RRCID ->	166626	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11626 - 11935
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)				10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750							
YZAQUIRRE, J.		WELL #:		2	RRCID ->	144321	COMPL. DATE	12/30/1992	TOTAL DEPTH	12389	PERF.10082 - 10234
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	136	-0-	136	136	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		136		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.// 10041 151		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750							
YZAGUIRRE, J.		WELL #: 8		RRCID -> 148508		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-	-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-	-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-	-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-	-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-	-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-	-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-	-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 12		RRCID -> 151022		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 10226	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 9ST		RRCID -> 151239		COMPL. DATE 11/06/1995		TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9439 - 10058	
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-	-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-	-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-	-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-	-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-	-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-	-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-	-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-	-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		853		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
YZAGUIRRE, J.		WELL #: R		1ST	RRCID ->	151740	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9440	- 10342
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-				-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-				-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-				-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-				-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-				-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-				-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-				-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-				-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-				-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID ->	157555	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	12511	PERF. 9534	- 11070	
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3	N	-0-			-0-	
02	1064 N	795	-0-	-269	-0-	795 3	N	-0-			-0-	
03	1147 N	691	-0-	-456	-0-	691 3	N	-0-			-0-	
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3	N	-0-			-0-	
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3	N	-0-			-0-	
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3	N	-0-			-0-	
07	992 N	973	-0-	-19	-0-	973 3	N	-0-			-0-	
08	1147 N	919	-0-	-228	-0-	919 3	N	-0-			-0-	
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3	N	-0-			-0-	
10	961 N	867	-0-	-94	-0-	867 3	N	-0-			-0-	
11	900 N	892	-0-	-8	-0-	892 3	N	-0-			-0-	
*12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAMIREZ/YZAGUIRRE		WELL #: 1		RRCID ->	158032	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9488	- 9868	
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-			-0-	
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-			-0-	
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-			-0-	
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-			-0-	
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-			-0-	
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-			-0-	
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-			-0-	
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-			-0-	
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-			-0-	
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
*12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR	
BEEHIVE OPERATING, LLC			//CONT.//		061750							
RAMIREZ-YZAGUIRRE			WELL #:		2	RRCID -> 160383		COMPL. DATE 01/10/1996		TOTAL DEPTH 10847		PERF. 9573 - 10042
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YZAGUIRRE, J.			WELL #:		7	RRCID -> 166635		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9654 - 9840
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YZAGUIRRE, J			WELL #:		11M	RRCID -> 167133		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 12425		PERF. 8596 - 11136
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-		
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	-0-		
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-		
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-		
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	-0-		
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-	-0-		
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-	-0-		
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	-0-		
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	-0-		
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
*12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750									
YZAGUIRRE, J		WELL #:		13	RRCID ->	167135	COMPL. DATE	06/11/1995	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9818 - 11640	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226		WELL #:		1	RRCID ->	152506	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3502 - 3552
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		3	RRCID ->	141811	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9176 - 9602
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		1	RRCID ->	141913	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9637 - 10112	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	25 1	502 2	N	1			2
							1 9						
02		454 N	454	-0-	-0-	-0-	22 1	432 2	N	-0-			2
03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	24 1	489 2	N	-0-			2
04		510 N	472	-0-	-38	-0-	21 1	451 2	N	-0-			2
05		496 N	490	-0-	-6	-0-	19 1	471 2	N	-0-			2
06		510 N	453	-0-	-57	-0-	18 1	435 2	N	-0-			2
07		496 N	473	-0-	-23	-0-	19 1	454 2	N	-0-			2
08		496 N	461	-0-	-35	-0-	17 1	444 2	N	-0-			2
09		450 N	448	-0-	-2	-0-	17 1	431 2	N	-0-			2
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	18 1	467 2	N	-0-			2
11		474 N	474	-0-	-0-	-0-	17 1	457 2	N	-0-	2 1		-0-
*12		474 N	474	-0-	-0-	-0-	18 1	456 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,725	TOTAL CONDENSATE PROD:						1			

USA		WELL #:		203	RRCID ->	145954	COMPL. DATE	06/13/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9014 - 9766	
01		868 N	526	-0-	-342	-0-	50 1	476 2	N	-0-		-0-	
02		587 N	587	-0-	-0-	-0-	58 1	529 2	N	-0-		-0-	
03		572 N	572	-0-	-0-	-0-	53 1	519 2	N	-0-		-0-	
04		510 N	495	-0-	-15	-0-	47 1	447 2	N	1		1	
							1 9						
05		651 N	504	-0-	-147	-0-	48 1	456 2	N	-0-		1	
06		619 N	619	-0-	-0-	-0-	58 1	561 2	N	-0-		1	
07		498 N	498	-0-	-0-	-0-	45 1	453 2	N	-0-		1	
08		496 N	405	-0-	-91	-0-	37 1	368 2	N	-0-		1	
09		630 N	294	-0-	-336	-0-	28 1	266 2	N	-0-		1	
10		496 N	378	-0-	-118	-0-	28 1	350 2	N	-0-		1	
11		390 N	193	-0-	-197	-0-	12 1	181 2	N	-0-	1 1	-0-	
12		310 N	208	-0-	-102	-0-	16 1	192 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,279	TOTAL CONDENSATE PROD:						1			

GUERRA "A" SWD		WELL #:		1	RRCID ->	147730	COMPL. DATE	12/27/1993	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	3154 - 3174	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
GUERRA GAS UNIT 'A' WELL #: 11 RRCID -> 147844 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 10058													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245 2	N	-0-		-0-
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221 2	N	-0-		-0-
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224 2	N	-0-		-0-
04		240 N	239	-0-	-1	-0-	11	1	228 2	N	-0-		-0-
05		248 N	208	-0-	-40	-0-	8	1	200 2	N	-0-		-0-
06		240 N	190	-0-	-50	-0-	8	1	182 2	N	-0-		-0-
07		248 N	181	-0-	-67	-0-	7	1	174 2	N	-0-		-0-
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	271 2	N	-0-		-0-
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196 2	N	-0-		-0-
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252 2	N	-0-		-0-
11		270 N	236	-0-	-34	-0-	9	1	227 2	N	-0-		-0-
*12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,759			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GUERRA GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RAMIREZ-USA GU 'E' WELL #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184													
01		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	187	1	3698 2	N	-0-		1
02		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	189	1	3684 2	N	-0-		1
03		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	226	1	4620 2	N	-0-		1
04		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	210	1	4455 2	N	-0-		1
05		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	177	1	4401 2	N	-0-		1
06		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	162	1	3896 2	N	1		2
07		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	165	1	3905 2	N	-0-		2
08		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	149	1	3938 2	N	-0-		2
09		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	120	1	3051 2	N	-0-		2
10		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	128	1	3317 2	N	-0-		2
11		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	105	1	2769 2	N	-0-	2 1	-0-
*12		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	119	1	3028 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			46,700			TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
USA WELL #: 2012 RRCID -> 151029 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10180 - 12054														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1922 N	1858	-0-	-64	-0-	178	1	1680	2	N	-0-		1
02		1736 N	1641	-0-	-95	-0-	163	1	1478	2	N	-0-		1
03		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	164	1	1621	2	N	-0-		1
04		1800 N	1728	-0-	-72	-0-	163	1	1565	2	N	-0-		1
05		1829 N	1816	-0-	-13	-0-	172	1	1644	2	N	-0-		1
06		1740 N	1712	-0-	-28	-0-	159	1	1553	2	N	-0-		1
07		1798 N	1765	-0-	-33	-0-	160	1	1605	2	N	-0-		1
08		1829 N	1740	-0-	-89	-0-	157	1	1583	2	N	-0-		1
09		1710 N	1413	-0-	-297	-0-	135	1	1278	2	N	-0-		1
10		3100 N	26481	-0-	23381	23381	1974	1	24507	2	N	-0-		1
11		3000 N	54879	-0-	51879	75260	3520	1	51352	2	N	6	3 1	4
							7	9						
*12		3100 N	30164	-0-	27064	102324	2333	1	27831	2	N	-0-		4
TOTAL GAS PROD:			126,982	TOTAL CONDENSATE PROD:			6							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506														
01		496 N	463	-0-	-33	-0-	22	1	441	2	N	-0-		1
02		476 N	407	-0-	-69	-0-	20	1	387	2	N	-0-		1
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	N	-0-		1
04		450 N	390	-0-	-60	-0-	18	1	372	2	N	-0-		1
05		465 N	417	-0-	-48	-0-	16	1	401	2	N	-0-		1
06		399 N	399	-0-	-0-	-0-	16	1	383	2	N	-0-		1
07		414 N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	397	2	N	-0-		1
08		405 N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	2	N	-0-		1
09		390 N	380	-0-	-10	-0-	14	1	366	2	N	-0-		1
10		403 N	380	-0-	-23	-0-	14	1	366	2	N	-0-		1
11		390 N	386	-0-	-4	-0-	14	1	372	2	N	-0-	1 1	-0-
*12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	15	1	392	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,855	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

USA WELL #: 303 RRCID -> 152439 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 13696 PERF. 9370 - 10082														
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	7	1	69	2	N	1		2
							1	9						
02		140 N	76	-0-	-64	-0-	8	1	68	2	N	-0-		2
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-		2
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	N	-0-		2
05		93 N	33	-0-	-60	-0-	3	1	30	2	N	-0-		2
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		2
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		2
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-		2
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-		2
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-		2
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	2 1	-0-
*12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			587	TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
STATE PARK		WELL #:		4	RRCID -> 154543	COMPL. DATE 05/15/1995	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10135	- 10875			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14 1	279 2	N	-0-			-0-
02	196 N	146	-0-	-50	-0-	7 1	139 2	N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 2	N	-0-			-0-
04	240 N	108	-0-	-132	-0-	5 1	103 2	N	-0-			-0-
05	155 N	95	-0-	-60	-0-	4 1	91 2	N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	10 1	235 2	N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8 1	179 2	N	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5 1	126 2	N	-0-			-0-
09	240 N	116	-0-	-124	-0-	4 1	112 2	N	-0-			-0-
10	186 N	111	-0-	-75	-0-	4 1	107 2	N	-0-			-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	6 1	171 2	N	-0-			-0-
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	8 1	213 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANDIA "C"		WELL #:		3	RRCID -> 156039	COMPL. DATE 06/25/2006	TOTAL DEPTH 13574	PERF. 9900	- 10272		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		16	RRCID -> 156802	COMPL. DATE 07/31/1995	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9572	- 9930		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 USA WELL #: 304 RRCID -> 156969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A

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

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

USA WELL #: 109 RRCID -> 157341 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

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

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 158380 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 11564

01	248	N	162	-0-	-86	-0-	8	1	154	2	N	-0-		-0-
02	224	N	152	-0-	-72	-0-	7	1	145	2	N	-0-		-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-		-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	N	-0-		-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	N	-0-		-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	7	1	164	2	N	-0-		-0-
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	6	1	132	2	N	-0-		-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	7	1	181	2	N	-0-		-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	2	N	-0-		-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	2	N	-0-		-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	2	N	-0-		-0-
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	7	1	177	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
USA WELL #: 306 RRCID -> 159481 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8336 - 10173														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	212	1	2003	2	N	-0-		-0-
02		2072 N	1977	-0-	-95	-0-	197	1	1780	2	N	-0-		-0-
03		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	198	1	1953	2	N	1		1
							1	9						
04		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	221	1	2124	2	N	-0-		1
05		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	228	1	2183	2	N	-0-		1
06		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	211	1	2062	2	N	-0-		1
07		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	211	1	2116	2	N	-0-		1
08		2294 N	2283	-0-	-11	-0-	206	1	2077	2	N	-0-		1
09		2220 N	2153	-0-	-67	-0-	205	1	1948	2	N	-0-		1
10		2294 N	2229	-0-	-65	-0-	166	1	2063	2	N	-0-		1
11		2220 N	2168	-0-	-52	-0-	139	1	2029	2	N	-0-	1 1	-0-
12		2232 N	2181	-0-	-51	-0-	169	1	2012	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			26,714	TOTAL CONDENSATE PROD:						1				

USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 24 RRCID -> 160485 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10432 - 10798														
01		496 N	323	-0-	-173	-0-	16	1	307	2	N	-0-		-0-
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-		-0-
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	-0-		-0-
04		300 N	208	-0-	-92	-0-	9	1	199	2	N	-0-		-0-
05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	296	2	N	1		1
							1	9						
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	2	N	-0-		1
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	2	N	-0-		1
08		395 N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	381	2	N	-0-		1
09		528 N	528	-0-	-0-	-0-	20	1	508	2	N	-0-		1
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	26	1	664	2	N	-0-		1
11		598 N	598	-0-	-0-	-0-	22	1	576	2	N	-0-	1 1	-0-
12		558 N	503	-0-	-55	-0-	19	1	484	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,208	TOTAL CONDENSATE PROD:						1				

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
IZAGUIRRE SWD			WELL #:		1	RRCID -> 160827		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3470 - 3610				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

ARRIAGA GU "F"			WELL #:		2	RRCID -> 160872		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH	12940	PERF. 11576 - 11669				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		6	RRCID -> 160889		COMPL. DATE 05/04/1996		TOTAL DEPTH	14940	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160894 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10362 - 11443													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1178 N	1116	-0-	-62	-0-	54	1	1062	2	N	-0-		3
02	1064 N	971	-0-	-93	-0-	47	1	923	2	N	1		4
						1	9						
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	48	1	982	2	N	-0-		4
04	1080 N	1014	-0-	-66	-0-	46	1	968	2	N	-0-		4
05	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	40	1	1005	2	N	1		5
						1	9						
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	40	1	951	2	N	-0-		5
07	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	41	1	968	2	N	-0-		5
08	1054 N	986	-0-	-68	-0-	36	1	950	2	N	-0-		5
09	990 N	955	-0-	-35	-0-	36	1	919	2	N	-0-		5
10	1023 N	963	-0-	-60	-0-	36	1	927	2	N	-0-		5
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	35	1	931	2	N	-0-	5 1	-0-
12	992 N	988	-0-	-4	-0-	37	1	951	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 161297 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF. N/A													
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161773 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

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

USA WELL #: 301 RRCID -> 163797 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. N/A

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164036 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11060

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
USA		WELL #:		308	RRCID ->	164468	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	11328	PERF. 9053 - 9888		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

USA		WELL #:		108	RRCID ->	164903	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	12571	PERF. 9824 - 10517	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167580	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	15216	PERF.10418 - 10878	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168759 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 10260

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

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170794 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 10145

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

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173244 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 10662

01	992	N	894	-0-	-98	-0-	43	1	851	2	N	-0-		-0-
02	896	N	818	-0-	-78	-0-	40	1	778	2	N	-0-		-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	42	1	857	2	N	-0-		-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	40	1	844	2	N	-0-		-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	37	1	929	2	N	-0-		-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	37	1	885	2	N	-0-		-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	40	1	942	2	N	-0-		-0-
08	961	N	906	-0-	-55	-0-	33	1	873	2	N	-0-		-0-
09	930	N	683	-0-	-247	-0-	26	1	657	2	N	-0-		-0-
10	992	N	637	-0-	-355	-0-	24	1	613	2	N	-0-		-0-
11	870	N	596	-0-	-274	-0-	22	1	574	2	N	-0-		-0-
12	713	N	625	-0-	-88	-0-	24	1	601	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174059 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 10423

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

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

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178100 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9919 - 10412

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

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

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178118 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9032 - 9400

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

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
STATE PARK			WELL #:		8	RRCID -> 182936			COMPL. DATE 03/05/2001			TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 10410		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

USA			WELL #:		101	RRCID -> 182952			COMPL. DATE 08/04/2001			TOTAL DEPTH 12987 PERF. 9904 - 10430		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	44	1	420	2	N	1		2
02	448	N	332	-0-	-116	-0-	1	9						
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	299	2	N	-0-		2
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	38	1	376	2	N	-0-		2
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	39	1	374	2	N	-0-		2
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	43	1	408	2	N	-0-		2
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	39	1	379	2	N	-0-		2
08	465	N	417	-0-	-48	-0-	37	1	368	2	N	-0-		2
09	420	N	377	-0-	-43	-0-	38	1	379	2	N	-0-		2
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	36	1	341	2	N	-0-		2
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	29	1	358	2	N	-0-		2
12	403	N	284	-0-	-119	-0-	24	1	356	2	N	-0-	2 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,743			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

USA			WELL #:		3011	RRCID -> 183162			COMPL. DATE 03/18/2001			TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 USA WELL #: 3013 RRCID -> 186581 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 10456

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

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

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187313 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11263 - 11589

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

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

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191251 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11080 - 11146

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 192155 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10108

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

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192766 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10446 - 11534

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194707 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10424 - 10476

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		13	RRCID -> 196179		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 14575		PERF.11385 - 11734		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		2	RRCID -> 204084		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 11430		PERF. 9177 - 9766		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	153	1	3026	2	N	1		2
02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	180	1	3517	2	N	-0-		2
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	155	1	3182	2	N	-0-		2
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	165	1	3497	2	N	-0-		2
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		2
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-		2
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		2
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		2
09	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	40	1	1018	2	N	-0-		2
10	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	82	1	2107	2	N	-0-		2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3 1	-0-
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,123		TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		8	RRCID -> 205567		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 11980		PERF. 9612 - 10198		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	2170	N	1952	-0-	-218	-0-	94	1	1858	2	N	-0-		1
02	1932	N	1710	-0-	-222	-0-	83	1	1627	2	N	-0-		1
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	89	1	1822	2	N	-0-		1
04	1890	N	1495	-0-	-395	-0-	67	1	1428	2	N	-0-		1
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	77	1	1903	2	N	-0-		1
06	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	73	1	1761	2	N	-0-		1
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	76	1	1802	2	N	-0-		1
08	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	68	1	1805	2	N	1		2
09	1830	N	1800	-0-	-30	-0-	68	1	1732	2	N	-0-		2
10	1891	N	1750	-0-	-141	-0-	65	1	1685	2	N	-0-		2
11	1800	N	1351	-0-	-449	-0-	49	1	1302	2	N	-0-		-0-
12	1860	N	1330	-0-	-530	-0-	50	1	1280	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,865		TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		8	RRCID ->	209796	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	9514 - 11250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	115 1	2281 2	N	-0-			1
02		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	105 1	2053 2	N	-0-			1
03		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	115 1	2348 2	N	-0-			1
04		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	108 1	2286 2	N	1			2
							1 9						
05		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	106 1	2640 2	N	-0-			2
06		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	102 1	2444 2	N	-0-			2
07		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	116 1	2760 2	N	-0-			2
08		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	99 1	2621 2	N	-0-			2
09		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	98 1	2480 2	N	-0-			2
10		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	98 1	2535 2	N	-0-			2
11		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	87 1	2304 2	N	-0-	2 1		-0-
*12		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	86 1	2203 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	210363	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	12763	PERF.	9564 - 12272
01		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	110 1	2173 2	N	-0-		1
02		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	102 1	1997 2	N	-0-		1
03		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	96 1	1962 2	N	-0-		1
04		2220 N	1984	-0-	-236	-0-	89 1	1895 2	N	-0-		1
05		2325 N	1997	-0-	-328	-0-	77 1	1920 2	N	-0-		1
06		1980 N	1608	-0-	-372	-0-	64 1	1544 2	N	-0-		1
07		2046 N	2019	-0-	-27	-0-	82 1	1937 2	N	-0-		1
08		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	80 1	2104 2	N	-0-		1
09		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	87 1	2206 2	N	-0-		1
10		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	83 1	2149 2	N	-0-		1
11		2100 N	2080	-0-	-20	-0-	76 1	2004 2	N	-0-	1 1	-0-
12		2356 N	1953	-0-	-403	-0-	74 1	1879 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	210469	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	10844 - 10860
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136													
STATE PARK			WELL #:		11	RRCID -> 238426		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 12734		PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		15	RRCID -> 243495		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8812 - 9498						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		16	RRCID -> 245532		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16100		PERF.13244 - 15696						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	2294	X	1837	-0-	-457	-0-	-0-	88	1	1749	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1729	-0-	-343	-0-	-0-	84	1	1645	2	N	-0-					-0-
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1798	2	N	-0-					-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1902	2	N	-0-					-0-
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	2058	2	N	-0-					-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1962	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1712	-0-	-334	-0-	-0-	69	1	1643	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1827	-0-	-312	-0-	-0-	67	1	1760	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1680	-0-	-360	-0-	-0-	64	1	1616	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	-0-	53	1	1375	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1582	-0-	-188	-0-	-0-	58	1	1524	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1277	-0-	-459	-0-	-0-	48	1	1229	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			21,135			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
USA			WELL #:		3014	RRCID -> 245538		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10153 - 10180				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		17	RRCID -> 248122		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 16450		PERF.13492 - 14630				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		18	RRCID -> 248407		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 16640		PERF.12700 - 13800				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
USA		WELL #:		2016	RRCID ->	254724	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9314 - 10422		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		496 N	484	-0-	-12	-0-	46 1	438 2	N	-0-				-0-
02		448 N	419	-0-	-29	-0-	42 1	376 2	N	1				1
							1 9							
03		450 N	450	-0-	-0-	-0-	41 1	409 2	N	-0-				1
04		480 N	413	-0-	-67	-0-	39 1	374 2	N	-0-				1
05		465 N	427	-0-	-38	-0-	40 1	387 2	N	-0-				1
06		445 N	445	-0-	-0-	-0-	41 1	404 2	N	-0-				1
07		460 N	460	-0-	-0-	-0-	42 1	418 2	N	-0-				1
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	45 1	452 2	N	-0-				1
09		450 N	449	-0-	-1	-0-	43 1	406 2	N	-0-				1
10		477 N	477	-0-	-0-	-0-	36 1	441 2	N	-0-				1
11		520 N	520	-0-	-0-	-0-	33 1	487 2	N	-0-	1 1			-0-
12		465 N	450	-0-	-15	-0-	35 1	415 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,491				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

GUERRA-USA GAS UNIT C.		WELL #:		13	RRCID ->	274929	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	13287	PERF.	9832 - 9878		
01		3379 X	2493	-0-	-886	-0-	120 1	2373 2	N	-0-				-0-
02		3052 X	2085	-0-	-967	-0-	102 1	1983 2	N	-0-				-0-
03		2542 X	2207	-0-	-335	-0-	103 1	2104 2	N	-0-				-0-
04		2400 X	2145	-0-	-255	-0-	96 1	2049 2	N	-0-				-0-
05		2480 X	2300	-0-	-180	-0-	89 1	2211 2	N	-0-				-0-
06		2400 X	1965	-0-	-435	-0-	79 1	1886 2	N	-0-				-0-
07		2325 X	1875	-0-	-450	-0-	76 1	1799 2	N	-0-				-0-
08		2294 X	1666	-0-	-628	-0-	61 1	1604 2	N	1				1
							1 9							
09		2220 X	1897	-0-	-323	-0-	72 1	1825 2	N	-0-				1
10		2294 X	1975	-0-	-319	-0-	74 1	1901 2	N	-0-				1
11		1980 X	1814	-0-	-166	-0-	66 1	1748 2	N	-0-	1 1			-0-
12		1953 X	1694	-0-	-259	-0-	64 1	1630 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			24,116				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #:		5	RRCID ->	275455	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	13257	PERF.	8727 - 9744		
01		1333 N	1255	-0-	-78	-0-	60 1	1195 2	N	-0-				1
02		1260 N	1106	-0-	-154	-0-	54 1	1052 2	N	-0-				1
03		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	57 1	1157 2	N	1				2
							1 9							
04		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	54 1	1146 2	N	-0-				2
05		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	48 1	1196 2	N	-0-				2
06		1170 N	947	-0-	-223	-0-	38 1	909 2	N	-0-				2
07		1240 N	1013	-0-	-227	-0-	41 1	972 2	N	-0-				2
08		1240 N	839	-0-	-401	-0-	31 1	808 2	N	-0-				2
09		960 N	922	-0-	-38	-0-	35 1	887 2	N	-0-				2
10		1023 N	975	-0-	-48	-0-	36 1	939 2	N	-0-				2
11		960 N	960	-0-	-0-	-0-	35 1	925 2	N	-0-	2 1			-0-
*12		994 N	994	-0-	-0-	-0-	38 1	956 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			12,670				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) BEEHIVE OPERATING, LLC YZAGUIRRE, J.		10041 228 061750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
		WELL #:	3	RRCID ->	145122	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10443 - 11554						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2			N	-0-					-0-
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2			N	-0-					-0-
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2			N	-0-					-0-
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-					-0-
05		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2			N	-0-					-0-
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			N	-0-					-0-
07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2			N	-0-					-0-
08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2			N	-0-					-0-
09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2			N	-0-					-0-
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2			N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
*12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		5	RRCID ->	146219	COMPL. DATE	07/16/1993	TOTAL DEPTH	12110	PERF.10406 - 11884					
01		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2			N	-0-					-0-
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2			N	-0-					-0-
03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2			N	-0-					-0-
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			N	-0-					-0-
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2			N	-0-					-0-
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2			N	-0-					-0-
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2			N	-0-					-0-
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2			N	-0-					-0-
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2			N	-0-					-0-
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2			N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
*12		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		6	RRCID ->	147606	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 8430 - 11565					
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2			N	-0-					-0-
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2			N	-0-					-0-
03		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2			N	-0-					-0-
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-					-0-
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2			N	-0-					-0-
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2			N	-0-					-0-
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2			N	-0-					-0-
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2			N	-0-					-0-
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2			N	-0-					-0-
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2			N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
*12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		7	RRCID ->	148128	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	0 - 11341
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-			-0-	
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			-0-	
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-			-0-	
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-			-0-	
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-			-0-	
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-			-0-	
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-			-0-	
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-			-0-	
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-			-0-	
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	149151	COMPL. DATE	03/02/1994	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10579 - 11284
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-			-0-	
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105 3	N	-0-			-0-	
03	155 N	101	-0-	-54	-0-	101 3	N	-0-			-0-	
04	120 N	82	-0-	-38	-0-	82 3	N	-0-			-0-	
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-			-0-	
06	90 N	44	-0-	-46	-0-	44 3	N	-0-			-0-	
07	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 3	N	-0-			-0-	
08	124 N	47	-0-	-77	-0-	47 3	N	-0-			-0-	
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-			-0-	
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3	N	-0-			-0-	
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3	N	-0-			-0-	
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		878		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		13	RRCID ->	151267	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10853 - 11646
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.// 10041 228		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750									
YZAGUIRRE, J.		WELL #: 11L		RRCID -> 151471		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 12425 PERF.10546 - 11764			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

YZAGUIRRE, D. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 156675		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246			
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-	-0-	
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	82 3	N	-0-	-0-	
03	186	N	105	-0-	-81	-0-	105 3	N	-0-	-0-	
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	60 3	N	-0-	-0-	
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-	-0-	
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75 3	N	-0-	-0-	
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-	-0-	
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51 3	N	-0-	-0-	
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-	-0-	
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-	-0-	
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53 3	N	-0-	-0-	
12	217	N	51	-0-	-166	-0-	51 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,033	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RAMIREZ/YZAGUIRRE		WELL #: 1		RRCID -> 156996		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10788			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
BEEHIVE OPERATING, LLC			//CONT.//		061750									
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 157180		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 13798		PERF.11260 - 11818		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
08		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
10		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-			-0-
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			-0-
*12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			533		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

YZAGUIRRE, J.			WELL #:		R 2ST	RRCID -> 167138	COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 13448		PERF.11034 - 11556			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*12		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,058		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MERIT ENERGY COMPANY			561136											
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		1	RRCID -> 136730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12988		PERF.10340 - 10684		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	1			1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2		TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	141853	COMPL. DATE	05/23/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10716	- 10842	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4015 X	4015	-0-	-0-	193	1	3822	2	N	-0-		1
02		3213 X	3213	-0-	-0-	157	1	3056	2	N	-0-		1
03		3787 X	3787	-0-	-0-	176	1	3611	2	N	-0-		1
04		3829 X	3829	-0-	-0-	172	1	3657	2	N	-0-		1
05		4030 X	4030	-0-	-0-	156	1	3874	2	N	-0-		1
06		3842 X	3842	-0-	-0-	154	1	3688	2	N	-0-		1
07		3942 X	3942	-0-	-0-	160	1	3782	2	N	-0-		1
08		3658 X	3658	-0-	-0-	134	1	3524	2	N	-0-		1
09		3533 X	3533	-0-	-0-	134	1	3399	2	N	-0-		1
10		3467 X	3467	-0-	-0-	129	1	3338	2	N	-0-		1
11		3661 X	3661	-0-	-0-	134	1	3527	2	N	-0-	1 1	-0-
*12		3524 X	3524	-0-	-0-	133	1	3391	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		44,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		6	RRCID ->	143938	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10606	- 11488	
01		899 N	724	-0-	-175	35	1	689	2	N	-0-		-0-
02		812 N	724	-0-	-88	35	1	688	2	N	1		1
03		864 N	864	-0-	-0-	40	1	824	2	N	-0-		1
04		827 N	827	-0-	-0-	37	1	790	2	N	-0-		1
05		912 N	912	-0-	-0-	35	1	877	2	N	-0-		1
06		878 N	878	-0-	-0-	35	1	843	2	N	-0-		1
07		919 N	919	-0-	-0-	37	1	882	2	N	-0-		1
08		921 N	921	-0-	-0-	34	1	887	2	N	-0-		1
09		870 N	867	-0-	-3	33	1	834	2	N	-0-		1
10		930 N	913	-0-	-17	34	1	879	2	N	-0-		1
11		900 N	820	-0-	-80	30	1	790	2	N	-0-	1 1	-0-
12		899 N	838	-0-	-61	32	1	806	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	146317	COMPL. DATE	07/31/1993	TOTAL DEPTH	11265	PERF.10175	- 11146	
01		155 N	108	-0-	-47	5	1	103	2	N	-0-		-0-
02		112 N	104	-0-	-8	5	1	99	2	N	-0-		-0-
03		117 N	117	-0-	-0-	5	1	112	2	N	-0-		-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-		-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	5	1	120	2	N	-0-		-0-
06		120 N	109	-0-	-11	4	1	105	2	N	-0-		-0-
07		97 N	97	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-		-0-
08		124 N	98	-0-	-26	4	1	94	2	N	-0-		-0-
09		120 N	81	-0-	-39	3	1	78	2	N	-0-		-0-
10		113 N	113	-0-	-0-	4	1	109	2	N	-0-		-0-
11		112 N	112	-0-	-0-	4	1	108	2	N	-0-		-0-
*12		123 N	123	-0-	-0-	5	1	118	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
USA		WELL #:		202	RRCID ->	146320	COMPL. DATE	06/13/1993	TOTAL DEPTH	11370	PERF.10225 - 11070				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GUERRA GAS UNIT"A"		WELL #:		B 1	RRCID ->	146903	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	13415	PERF.10225 - 11090				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

USA		WELL #:		102	RRCID ->	146926	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	12110	PERF. 9674 - 10531	
01	5952 X	4975	-0-	-977	-0-	476	1	4499	2	N	-0-	1
02	5264 X	4028	-0-	-1236	-0-	401	1	3627	2	N	-0-	1
03	5828 X	4677	-0-	-1151	-0-	430	1	4247	2	N	-0-	1
04	5640 X	4573	-0-	-1067	-0-	432	1	4141	2	N	-0-	1
05	5363 X	4554	-0-	-809	-0-	431	1	4123	2	N	-0-	1
06	4800 X	4238	-0-	-562	-0-	394	1	3844	2	N	-0-	1
07	4712 X	4332	-0-	-380	-0-	393	1	3939	2	N	-0-	1
08	4712 X	3415	-0-	-1297	-0-	308	1	3107	2	N	-0-	1
09	4560 X	3587	-0-	-973	-0-	342	1	3245	2	N	-0-	1
10	4557 X	3581	-0-	-976	-0-	267	1	3314	2	N	-0-	1
11	4230 X	3249	-0-	-981	-0-	208	1	3041	2	N	-0-	1
12	4340 X	3065	-0-	-1275	-0-	237	1	2828	2	N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		48,274				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		8	RRCID -> 147062			COMPL. DATE 09/04/1993		TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 147598			COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10896 - 11223			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 147761			COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 13240 PERF.11334 - 12274			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		803 N	803	-0-	-0-	-0-	39	1	764	2	N	-0-		1
02		405 N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	2	N	-0-		1
03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	2	N	-0-		1
04		742 N	742	-0-	-0-	-0-	33	1	709	2	N	-0-		1
05		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	63	1	1559	2	N	-0-		1
06		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	53	1	1276	2	N	-0-		1
07		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	48	1	1140	2	N	-0-		1
08		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	38	1	1006	2	N	-0-		1
09		995 N	995	-0-	-0-	-0-	38	1	957	2	N	-0-		1
10		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	47	1	1212	2	N	-0-		1
11		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	48	1	1254	2	N	-0-	1 1	-0-
*12		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	55	1	1409	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,511		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
USA		WELL #:		204	RRCID ->	148252	COMPL. DATE	02/05/1994	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	9898 - 11706	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	150	-0-	-284	-0-	14 1	136 2	N	-0-				-0-
02	252 N	128	-0-	-124	-0-	13 1	115 2	N	-0-				-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8 1	75 2	N	-0-				-0-
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	12 1	114 2	N	-0-				-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	33 1	317 2	N	-0-				-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	22 1	211 2	N	-0-				-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12 1	124 2	N	-0-				-0-
08	341 N	219	-0-	-122	-0-	20 1	198 2	N	1				1
						1 9							
09	240 N	101	-0-	-139	-0-	10 1	91 2	N	-0-				1
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24 1	296 2	N	-0-				1
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	30 1	444 2	N	-0-	1 1			-0-
*12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	19 1	225 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		2	RRCID ->	148278	COMPL. DATE	12/27/1993	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	10211 - 11000
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

USA		WELL #:		205	RRCID ->	148493	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9952 - 19656
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		6	RRCID -> 150895	COMPL. DATE 08/07/1994	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9470	- 10064					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	3489	-0-	389	1074	168	1	3321	2	N	-0-		1
02		2800 N	3336	-0-	536	1610	163	1	3173	2	N	-0-		1
03		3100 N	3673	-0-	573	2183	171	1	3501	2	N	1		2
04		5611 X	3428	-0-	-2183	-0-	154	1	3274	2	N	-0-		2
05		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	140	1	3478	2	N	-0-		2
06		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	135	1	3251	2	N	-0-		2
07		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	140	1	3321	2	N	-0-		2
08		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	129	1	3408	2	N	-0-		2
09		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	129	1	3275	2	N	-0-		2
10		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	134	1	3469	2	N	-0-		2
11		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	120	1	3155	2	N	-0-	2 1	-0-
*12		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	98	1	2494	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		40,802				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 151149	COMPL. DATE 05/08/1999	TOTAL DEPTH 11655	PERF.10461	- 11402					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		8	RRCID -> 151327	COMPL. DATE 10/25/2004	TOTAL DEPTH 11980	PERF. 9612	- 10198					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
USA		WELL #:		107	RRCID ->	151749	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	12626	PERF.10995	- 11888			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	964	1	9120	2	N	-0-			2
02		9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	923	1	8350	2	N	-0-			2
03		10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	994	1	9809	2	N	1			3
							1	9							
04		9750 X	7174	-0-	-2576	-0-	677	1	6497	2	N	-0-			3
05		10261 X	8261	-0-	-2000	-0-	781	1	7480	2	N	-0-			3
06		9930 X	8374	-0-	-1556	-0-	779	1	7595	2	N	-0-			3
07		10261 X	8937	-0-	-1324	-0-	811	1	8126	2	N	-0-			3
08		10261 X	5675	-0-	-4586	-0-	512	1	5162	2	N	1			4
							1	9							
09		8370 X	8051	-0-	-319	-0-	768	1	7283	2	N	-0-			4
10		8928 X	7258	-0-	-1670	-0-	541	1	6717	2	N	-0-			4
11		8640 X	7864	-0-	-776	-0-	504	1	7360	2	N	-0-	4	1	-0-
12		8928 X	8522	-0-	-406	-0-	659	1	7863	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		100,277				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		4	RRCID ->	152728	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10082	- 10930			
01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	2	N	-0-			-0-
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	N	-0-			-0-
03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	N	-0-			-0-
04		360 N	310	-0-	-50	-0-	14	1	296	2	N	-0-			-0-
05		310 N	302	-0-	-8	-0-	12	1	290	2	N	-0-			-0-
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	296	2	N	-0-			-0-
07		310 N	262	-0-	-48	-0-	11	1	251	2	N	-0-			-0-
08		310 N	162	-0-	-148	-0-	6	1	156	2	N	-0-			-0-
09		300 N	193	-0-	-107	-0-	7	1	186	2	N	-0-			-0-
10		248 N	220	-0-	-28	-0-	8	1	212	2	N	-0-			-0-
*11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	2	N	-0-			-0-
*12		405 N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,265				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		3	RRCID ->	153276	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	14300	PERF.10000	- 12105			
01		155 N	54	-0-	-101	-0-	3	1	51	2	N	-0-			2
02		112 N	38	-0-	-74	-0-	2	1	36	2	N	-0-			2
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	1			3
							1	9							
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-			3
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-			3
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-			3
07		62 N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-			3
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-			3
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-			3
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-			3
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-	3	1	-0-
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		508				TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
STATE PARK			WELL #:		4	RRCID -> 155287		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 11200		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

USA			WELL #:		304	RRCID -> 156048		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 12090		PERF. 9192 - 10822		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	217	N	154	-0-	-63	-0-	15	1	139	2	N	-0-		-0-
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	11	1	103	2	N	-0-		-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	N	-0-		-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	12	1	113	2	N	-0-		-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	2	N	-0-		-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	2	N	-0-		-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	208	2	N	-0-		-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	N	-0-		-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	16	1	147	2	N	-0-		-0-
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	14	1	178	2	N	-0-		-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	13	1	186	2	N	-0-		-0-
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	8	1	101	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,928		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 156458		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 13661		PERF.10770 - 11307		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 156522 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

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

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

USA WELL #: 109 RRCID -> 157188 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. 9697 - 11251

01	10633	X	8839	-0-	-1794	-0-	845	1	7994	2	N	-0-		2
02	9436	X	7910	-0-	-1526	-0-	787	1	7123	2	N	-0-		2
03	10230	X	8450	-0-	-1780	-0-	777	1	7673	2	N	-0-		2
04	9600	X	7700	-0-	-1900	-0-	727	1	6973	2	N	-0-		2
05	8835	X	8461	-0-	-374	-0-	800	1	7661	2	N	-0-		2
06	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	819	1	7981	2	N	1		3
07	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	853	1	8543	2	N	-0-		3
08	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	816	1	8228	2	N	-0-		3
09	8790	X	8459	-0-	-331	-0-	807	1	7652	2	N	-0-		3
10	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	735	1	9130	2	N	-0-		3
11	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	678	1	9896	2	N	-0-	3 1	-0-
*12	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	727	1	8672	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 106,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 11472

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158363 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 10899														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

USA WELL #: 305 RRCID -> 159483 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558														

01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	59	1	560	2	N	-0-		-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	47	1	423	2	N	-0-		-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	37	1	367	2	N	-0-		-0-
04	600	N	547	-0-	-53	-0-	52	1	495	2	N	-0-		-0-
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	48	1	460	2	N	-0-		-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	53	1	512	2	N	-0-		-0-
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	49	1	495	2	N	-0-		-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	47	1	471	2	N	-0-		-0-
09	570	N	433	-0-	-137	-0-	41	1	392	2	N	-0-		-0-
10	558	N	479	-0-	-79	-0-	36	1	443	2	N	-0-		-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	33	1	482	2	N	-0-		-0-
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	46	1	553	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 6,201														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160888 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A														

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161075 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10558 - 12772

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	9 1	178 2	N	-0-			1
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	8 1	163 2	N	-0-			1
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12 1	250 2	N	-0-			1
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10 1	206 2	N	-0-			1
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	10 1	258 2	N	-0-			1
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	13 1	309 2	N	-0-			1
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	12 1	275 2	N	-0-			1
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	10 1	252 2	N	-0-			1
09	330 N	248	-0-	-82	-0-	9 1	239 2	N	-0-			1
10	279 N	183	-0-	-96	-0-	7 1	176 2	N	-0-			1
11	240 N	161	-0-	-79	-0-	6 1	155 2	N	-0-	1 1		-0-
12	248 N	202	-0-	-46	-0-	8 1	194 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,769										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

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

USA WELL #: 105 RRCID -> 161980 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12210 - 12408

01	1420 N	877	-0-	-543	-0-	84 1	793 2	N	-0-			-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	38 1	342 2	N	-0-			-0-
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	90 1	886 2	N	-0-			-0-
04	871 X	871	-0-	-0-	-0-	82 1	789 2	N	-0-			-0-
05	696 X	696	-0-	-0-	-0-	66 1	630 2	N	-0-			-0-
06	660 X	523	-0-	-137	-0-	49 1	474 2	N	-0-			-0-
07	682 X	504	-0-	-178	-0-	46 1	458 2	N	-0-			-0-
08	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	109 1	1101 2	N	-0-			-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	51 1	479 2	N	-0-			-0-
10	496 N	427	-0-	-69	-0-	32 1	395 2	N	-0-			-0-
11	660 N	455	-0-	-205	-0-	29 1	426 2	N	-0-			-0-
12	558 N	557	-0-	-1	-0-	43 1	514 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,006										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.// 10041 228		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
USA		WELL #: 301		RRCID -> 163795		COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	148 1	1397 2	N	-0-		-0-
02		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	166 1	1498 2	N	-0-		-0-
03		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	166 1	1636 2	N	-0-		-0-
04		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	168 1	1616 2	N	-0-		-0-
05		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	174 1	1671 2	N	-0-		-0-
06		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	161 1	1571 2	N	1		1
							1 9					
07		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	163 1	1629 2	N	-0-		1
08		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	160 1	1611 2	N	-0-		1
09		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	165 1	1563 2	N	-0-		1
10		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	133 1	1645 2	N	-0-		1
11		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	109 1	1594 2	N	-0-	1 1	-0-
*12		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	137 1	1629 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,911				TOTAL CONDENSATE PROD:				1		

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #: 14		RRCID -> 164039		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11638				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	78 1	1541 2	N	-0-		1
02		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	85 1	1663 2	N	-0-		1
03		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	84 1	1723 2	N	-0-		1
04		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	80 1	1703 2	N	-0-		1
05		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	70 1	1729 2	N	-0-		1
06		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	69 1	1648 2	N	-0-		1
07		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	75 1	1776 2	N	-0-		1
08		1581 N	1018	-0-	-563	-0-	37 1	981 2	N	-0-		1
09		1530 N	1268	-0-	-262	-0-	48 1	1220 2	N	-0-		1
10		1581 N	1577	-0-	-4	-0-	59 1	1518 2	N	-0-		1
11		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	57 1	1500 2	N	-0-	1 1	-0-
12		1302 N	946	-0-	-356	-0-	36 1	910 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,690				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 164045		COMPL. DATE 12/28/1996		TOTAL DEPTH 13960 PERF.11904 - 13148				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		651 N	580	-0-	-71	-0-	28 1	552 2	N	-0-		-0-
02		560 N	488	-0-	-72	-0-	24 1	463 2	N	1		1
							1 9					
03		594 N	594	-0-	-0-	-0-	28 1	566 2	N	-0-		1
04		577 N	577	-0-	-0-	-0-	26 1	551 2	N	-0-		1
05		594 N	594	-0-	-0-	-0-	23 1	571 2	N	-0-		1
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-	23 1	552 2	N	-0-		1
07		590 N	590	-0-	-0-	-0-	24 1	566 2	N	-0-		1
08		589 N	558	-0-	-31	-0-	20 1	538 2	N	-0-		1
09		570 N	516	-0-	-54	-0-	20 1	496 2	N	-0-		1
10		589 N	552	-0-	-37	-0-	21 1	531 2	N	-0-		1
11		540 N	538	-0-	-2	-0-	20 1	518 2	N	-0-	1 1	-0-
*12		549 N	549	-0-	-0-	-0-	21 1	528 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,711				TOTAL CONDENSATE PROD:				1		

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		8	RRCID -> 164363	COMPL. DATE 03/10/1997	TOTAL DEPTH 15400	PERF.13040	- 13130		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		11	RRCID -> 164378	COMPL. DATE 04/30/1997	TOTAL DEPTH 15068	PERF.11714	- 11758		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

USA			WELL #:		108	RRCID -> 164900	COMPL. DATE 04/23/1997	TOTAL DEPTH 12571	PERF. 9466	- 11210		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		593 N	593	-0-	-0-	-0-	57 1	536 2	N	-0-		-0-
02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	53 1	476 2	N	-0-		-0-
03		566 N	566	-0-	-0-	-0-	52 1	514 2	N	-0-		-0-
04		547 N	547	-0-	-0-	-0-	52 1	495 2	N	-0-		-0-
05		558 N	558	-0-	-0-	-0-	53 1	505 2	N	-0-		-0-
06		541 N	541	-0-	-0-	-0-	50 1	491 2	N	-0-		-0-
07		559 N	559	-0-	-0-	-0-	51 1	508 2	N	-0-		-0-
08		528 N	528	-0-	-0-	-0-	48 1	480 2	N	-0-		-0-
09		437 N	437	-0-	-0-	-0-	42 1	395 2	N	-0-		-0-
10		573 N	573	-0-	-0-	-0-	43 1	530 2	N	-0-		-0-
11		463 N	463	-0-	-0-	-0-	30 1	433 2	N	-0-		-0-
12		372 N	329	-0-	-43	-0-	25 1	304 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,223			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167579 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11033 - 11092

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

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167830 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 13287 PERF.10688 - 11634

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

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168760 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10459 - 11093

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170743 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10282 - 10334

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

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171530 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12026 - 12186

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

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172360 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11725 - 11742

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173642										COMPL. DATE 11/08/1999	TOTAL DEPTH 15050	PERF.12643 - 13053		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

USA										WELL #: 1010		RRCID -> 175963		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11686 - 12479			
01	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	628	1	5944	2	N	-0-								2	
02	6132	X	5668	-0-	-464	-0-	564	1	5104	2	N	-0-								2	
03	6789	X	5726	-0-	-1063	-0-	527	1	5199	2	N	-0-								2	
04	6570	X	6062	-0-	-508	-0-	572	1	5490	2	N	-0-								2	
05	6572	X	6179	-0-	-393	-0-	584	1	5595	2	N	-0-								2	
06	6360	X	5019	-0-	-1341	-0-	467	1	4552	2	N	-0-								2	
07	6262	X	5508	-0-	-754	-0-	500	1	5008	2	N	-0-								2	
08	6262	X	4885	-0-	-1377	-0-	441	1	4443	2	N	1								3	
							1	9													
09	6060	X	4026	-0-	-2034	-0-	384	1	3642	2	N	-0-								3	
10	6169	X	5103	-0-	-1066	-0-	380	1	4723	2	N	-0-								3	
11	5340	X	2967	-0-	-2373	-0-	190	1	2777	2	N	-0-	3	1						-0-	
12	5518	X	3567	-0-	-1951	-0-	276	1	3291	2	N	-0-								-0-	
TOTAL GAS PROD:										61,282	TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"										WELL #: 15		RRCID -> 176089		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 15100		PERF.11466 - 11870		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176822 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 13042

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

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

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178098 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130

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

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

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178110 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9760 - 10635

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178480 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11259 - 11836												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182937 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10602 - 10877												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183160 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9093 - 10742												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	3162	X	2646	-0-	-516	-0-	253 1	2393 2	N	-0-		3
02	2772	X	2466	-0-	-306	-0-	245 1	2220 2	N	1		4
							1 9					
03	3069	X	2845	-0-	-224	-0-	262 1	2583 2	N	-0-		4
04	2880	X	2616	-0-	-264	-0-	247 1	2369 2	N	-0-		4
05	2728	X	1988	-0-	-740	-0-	188 1	1800 2	N	-0-		4
06	2760	X	2490	-0-	-270	-0-	232 1	2257 2	N	1		5
							1 9					
07	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	261 1	2611 2	N	-0-		5
08	2852	X	2716	-0-	-136	-0-	245 1	2471 2	N	-0-		5
09	2610	X	2506	-0-	-104	-0-	239 1	2267 2	N	-0-		5
10	2883	X	2384	-0-	-499	-0-	178 1	2206 2	N	-0-		5
11	2790	X	2625	-0-	-165	-0-	168 1	2457 2	N	-0-	5 1	-0-
12	2883	X	2524	-0-	-359	-0-	195 1	2329 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			30,678			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
USA		WELL #: 3013		RRCID -> 186580	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 12550	PERF.11122	- 11252			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

USA		WELL #: 1012		RRCID -> 187311	COMPL. DATE 06/24/2001	TOTAL DEPTH 13050	PERF.11999	- 12014			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 5		RRCID -> 190817	COMPL. DATE 08/04/1997	TOTAL DEPTH 13760	PERF.10619	- 11121			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 194708 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11132 - 11372

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

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 212669 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 10796

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

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 213585 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 10883

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
USA			WELL #:		207	RRCID ->		223301	COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13873 PERF.10390 - 11346					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14260 X	13139	-0-	-1121	-0-	1256	1	11882	2	N	1				3
02		12852 X	12496	-0-	-356	-0-	1243	1	11253	2	N	-0-				3
03		14229 X	13406	-0-	-823	-0-	1233	1	12173	2	N	-0-				3
04		13770 X	13401	-0-	-369	-0-	1265	1	12136	2	N	-0-				3
05		14198 X	13634	-0-	-564	-0-	1289	1	12344	2	N	1				4
06		13380 X	12674	-0-	-706	-0-	1179	1	11495	2	N	-0-				4
07		13826 X	10716	-0-	-3110	-0-	973	1	9743	2	N	-0-				4
08		13857 X	13285	-0-	-572	-0-	1199	1	12086	2	N	-0-				4
09		13410 X	10937	-0-	-2473	-0-	1043	1	9894	2	N	-0-				4
10		13640 X	11948	-0-	-1692	-0-	891	1	11057	2	N	-0-				4
11		13082 X	13082	-0-	-0-	-0-	839	1	12242	2	N	1	4	1		1
12		13299 X	11914	-0-	-1385	-0-	921	1	10993	2	N	-0-				1
TOTAL GAS PROD:			150,632			TOTAL CONDENSATE PROD:			3							

USA			WELL #:		2015	RRCID ->		228708	COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 10570					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

USA			WELL #:		1013	RRCID ->		228960	COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 12568 PERF. N/A					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
STATE PARK		WELL #:		9	RRCID ->	230249	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.10340 - 10751		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STATE PARK		WELL #:		11	RRCID ->	238425	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF. N/A		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	238442	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	13338	PERF.10438 - 13088	
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-	2
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	N	-0-	2
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	30	1	621	2	N	-0-	2
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	35	1	750	2	N	-0-	2
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	22	1	538	2	N	-0-	2
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	577	2	N	1	3
						1	9					
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	31	1	739	2	N	-0-	3
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	23	1	609	2	N	-0-	3
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	27	1	692	2	N	-0-	3
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	23	1	583	2	N	-0-	3
11	240 N	107	-0-	-133	-0-	4	1	103	2	N	-0-	-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,990				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		4	RRCID -> 241689	COMPL. DATE 06/19/2008	TOTAL DEPTH 13800	PERF.11430	- 11440					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	N	-0-		-0-
02		84 N	35	-0-	-49	-0-	2	1	33	2	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			95	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		15	RRCID -> 243489	COMPL. DATE 07/26/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 8812	- 10530					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		9269 X	7611	-0-	-1658	-0-	728	1	6883	2	N	-0-		-0-
02		8288 X	7298	-0-	-990	-0-	726	1	6572	2	N	-0-		-0-
03		9176 X	7016	-0-	-2160	-0-	645	1	6371	2	N	-0-		-0-
04		8880 X	7047	-0-	-1833	-0-	665	1	6382	2	N	-0-		-0-
05		8277 X	6850	-0-	-1427	-0-	648	1	6202	2	N	-0-		-0-
06		7800 X	6511	-0-	-1289	-0-	606	1	5905	2	N	-0-		-0-
07		8060 X	7037	-0-	-1023	-0-	639	1	6398	2	N	-0-		-0-
08		7285 X	6918	-0-	-367	-0-	624	1	6294	2	N	-0-		-0-
09		7050 X	6547	-0-	-503	-0-	624	1	5923	2	N	-0-		-0-
10		7037 X	6937	-0-	-100	-0-	517	1	6420	2	N	-0-		-0-
11		6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	441	1	6430	2	N	-0-		-0-
12		7037 X	6798	-0-	-239	-0-	526	1	6272	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			83,441	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 244199	COMPL. DATE 09/09/2008	TOTAL DEPTH 14789	PERF.12920	- 13372					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		16393 X	16393	-0-	-0-	-0-	788	1	15605	2	N	-0-		-0-
02		15624 X	13835	-0-	-1789	-0-	675	1	13160	2	N	-0-		-0-
03		17298 X	14187	-0-	-3111	-0-	661	1	13526	2	N	-0-		-0-
04		16740 X	16314	-0-	-426	-0-	733	1	15581	2	N	-0-		-0-
05		16399 X	16260	-0-	-139	-0-	629	1	15631	2	N	-0-		-0-
06		15870 X	14431	-0-	-1439	-0-	577	1	13854	2	N	-0-		-0-
07		16864 X	12674	-0-	-4190	-0-	513	1	12161	2	N	-0-		-0-
08		16864 X	15781	-0-	-1083	-0-	576	1	15205	2	N	-0-		-0-
09		16453 X	16453	-0-	-0-	-0-	623	1	15830	2	N	-0-		-0-
10		16275 X	15758	-0-	-517	-0-	587	1	15171	2	N	-0-		-0-
11		15270 X	14866	-0-	-404	-0-	543	1	14321	2	N	2	1 1	1
12		16988 X	12909	-0-	-4079	-0-	488	1	12421	2	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			179,861	TOTAL CONDENSATE PROD:			2							

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245534 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14266 - 14480

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246007 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 10788

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14ST RRCID -> 251203 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11156

01	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-		-0-	
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-		-0-	
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-		-0-	
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-		-0-	
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-		-0-	
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-		-0-	
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-		-0-	
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-		-0-	
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	N	-0-		-0-	
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-		-0-	
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-		-0-	
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD: 381														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BOB WEST (L-24, 25, 26)		10041 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750											
GUERRA		WELL #: 2		RRCID -> 151021		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12402 - 12426					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
03	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
05	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

YZAGUIRRE J.		WELL #: R 2ST		RRCID -> 154706		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 139825		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 17290 PERF.11990 - 13094					
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 2											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
STATE PARK		WELL #:		1	RRCID ->	143937	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11282 - 12550
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	145774	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	10015 - 12149
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24	2	N	-0-		1
02	14 N	7	-0-	-7	-0-	7 2			N	-0-		1
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		1
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69	2	N	-0-		1
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21	2	N	-0-		1
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14	2	N	-0-		1
07	62 N	21	-0-	-41	-0-	1 1	20	2	N	-0-		1
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32	2	N	-0-		1
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2 1	59	2	N	-0-		1
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2			N	-0-		1
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3 1	81	2	N	-0-	1 1	-0-
12	62 N	13	-0-	-49	-0-	13 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		357				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	147406	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	13372	PERF.	10681 - 10840
01	9827 X	6347	-0-	-3480	-0-	305 1	6042	2	N	-0-		2
02	9027 X	9027	-0-	-0-	-0-	440 1	8587	2	N	-0-		2
03	9827 X	9072	-0-	-755	-0-	423 1	8649	2	N	-0-		2
04	10584 X	10584	-0-	-0-	-0-	476 1	10108	2	N	-0-		2
05	11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	435 1	10823	2	N	-0-		3
						1 9						
06	9690 X	9481	-0-	-209	-0-	379 1	9102	2	N	-0-		3
07	10385 X	9475	-0-	-910	-0-	384 1	9091	2	N	-0-		3
08	10385 X	9411	-0-	-974	-0-	344 1	9067	2	N	-0-		3
09	10050 X	8346	-0-	-1704	-0-	316 1	8030	2	N	-0-		3
10	10385 X	8313	-0-	-2072	-0-	310 1	8003	2	N	-0-		3
11	9480 X	8533	-0-	-947	-0-	312 1	8221	2	N	-0-	3 1	-0-
*12	9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	367 1	9343	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		109,558				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)			//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 149306		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 14110		PERF.11033 - 12074	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	51	-0-	-104	-0-	2 1	49 2	N	-0-			-0-
02		112 N	14	-0-	-98	-0-	1 1	13 2	N	-0-			-0-
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	N	-0-			-0-
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	N	-0-			-0-
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	2 1	58 2	N	-0-			-0-
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	7 1	172 2	N	-0-			-0-
07		93 N	75	-0-	-18	-0-	3 1	72 2	N	-0-			-0-
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	4 1	98 2	N	-0-			-0-
09		150 N	47	-0-	-103	-0-	2 1	45 2	N	-0-			-0-
10		62 N	7	-0-	-55	-0-	7 2		N	-0-			-0-
11		90 N	53	-0-	-37	-0-	2 1	51 2	N	-0-			-0-
*12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	3 1	73 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			790		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		10	RRCID -> 149379		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 12763		PERF.10188 - 12272	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STATE PARK			WELL #:		2	RRCID -> 150386		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10190 - 11967	
01		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	50 1	997 2	N	-0-			1
02		924 N	578	-0-	-346	-0-	28 1	550 2	N	-0-			1
03		583 N	583	-0-	-0-	-0-	27 1	555 2	N			1	2
							1 9						
04		1020 N	607	-0-	-413	-0-	27 1	580 2	N	-0-			2
05		651 N	313	-0-	-338	-0-	12 1	301 2	N	-0-			2
06		933 N	933	-0-	-0-	-0-	37 1	896 2	N	-0-			2
07		958 N	958	-0-	-0-	-0-	39 1	919 2	N	-0-			2
08		833 N	833	-0-	-0-	-0-	30 1	803 2	N	-0-			2
09		930 N	832	-0-	-98	-0-	31 1	801 2	N	-0-			2
10		961 N	809	-0-	-152	-0-	30 1	779 2	N	-0-			2
11		810 N	644	-0-	-166	-0-	24 1	620 2	N	-0-	2 1		-0-
12		868 N	686	-0-	-182	-0-	26 1	660 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,823		TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		13	RRCID ->	150587	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10150 - 12148
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		3219 X	3219	-0-	-0-	155 1	3064 2	N	-0-		-0-
02		2969 X	2969	-0-	-0-	145 1	2824 2	N	-0-		-0-
03		3436 X	3436	-0-	-0-	160 1	3275 2	N	1		1
04		3379 X	3379	-0-	-0-	152 1	3227 2	N	-0-		1
05		3441 X	3441	-0-	-0-	133 1	3308 2	N	-0-		1
06		3389 X	3389	-0-	-0-	135 1	3254 2	N	-0-		1
07		3458 X	3458	-0-	-0-	140 1	3318 2	N	-0-		1
08		3492 X	3492	-0-	-0-	128 1	3364 2	N	-0-		1
09		3297 X	3297	-0-	-0-	125 1	3172 2	N	-0-		1
10		3233 X	3233	-0-	-0-	120 1	3113 2	N	-0-		1
11		3176 X	3176	-0-	-0-	116 1	3060 2	N	-0-	1 1	-0-
*12		3164 X	3164	-0-	-0-	120 1	3044 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			39,653			TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	151735	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11898 - 12184
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		558 N	111	-0-	-447	5 1	106 2	N	-0-		-0-
02		218 N	218	-0-	-0-	11 1	206 2	N	1		1
03		683 N	683	-0-	-0-	32 1	651 2	N	-0-		1
04		704 N	704	-0-	-0-	32 1	672 2	N	-0-		1
05		876 N	876	-0-	-0-	34 1	842 2	N	-0-		1
06		889 N	889	-0-	-0-	36 1	853 2	N	-0-		1
07		1021 N	1021	-0-	-0-	41 1	980 2	N	-0-		1
08		1084 N	1084	-0-	-0-	40 1	1044 2	N	-0-		1
09		1042 N	1042	-0-	-0-	39 1	1003 2	N	-0-		1
10		1286 N	1286	-0-	-0-	48 1	1238 2	N	-0-		1
11		1092 N	1092	-0-	-0-	40 1	1052 2	N	-0-	1 1	-0-
12		930 N	917	-0-	-13	35 1	882 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,923			TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	153599	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	13338	PERF.11235 - 12430
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		14	RRCID ->	153741	COMPL. DATE	10/18/1994	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11686 - 12314		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		15	RRCID ->	153909	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10298 - 11102	
01	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	319	1	6305	2	N	-0-	2
02	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	365	1	7118	2	N	-0-	2
03	9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	428	1	8770	2	N	-0-	2
04	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	370	1	7860	2	N	-0-	2
05	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	272	1	6757	2	N	-0-	2
06	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	258	1	6188	2	N	1	3
						1	9					
07	6572 X	6438	-0-	-134	-0-	261	1	6177	2	N	-0-	3
08	6572 X	5952	-0-	-620	-0-	217	1	5735	2	N	-0-	3
09	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	267	1	6779	2	N	-0-	3
10	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	291	1	7514	2	N	-0-	3
11	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	284	1	7475	2	N	-0-	3 1
*12	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	262	1	6667	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		86,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

USA		WELL #:		103	RRCID ->	154133	COMPL. DATE	02/19/1995	TOTAL DEPTH	12860	PERF.12076 - 12116	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 154916 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155297 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 12148

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156459 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11656 - 12114

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

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.// 10041 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 20		RRCID -> 156581		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	53	1	1046	2	N	-0-
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	73	1	1419	2	N	-0-
03	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	138	1	2817	2	N	-0-
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	85	1	1807	2	N	-0-
05	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	82	1	2044	2	N	-0-
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	80	1	1916	2	N	-0-
07	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	62	1	1470	2	N	-0-
08	1302 N	1214	-0-	-88	-0-	44	1	1170	2	N	-0-
09	1260 N	1091	-0-	-169	-0-	41	1	1050	2	N	-0-
10	1302 N	918	-0-	-384	-0-	34	1	884	2	N	-0-
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	44	1	1170	2	N	-0-
*12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	67	1	1695	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STATE PARK		WELL #: 6		RRCID -> 156967		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STATE PARK		WELL #: 7		RRCID -> 156989		COMPL. DATE 10/07/1995		TOTAL DEPTH 13861 PERF. 9355 - 12020					
01	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	198	1	3923	2	N	-0-	1	
02	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	165	1	3212	2	N	-0-	1	
03	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	185	1	3795	2	N	-0-	1	
04	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	171	1	3625	2	N	-0-	1	
05	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	145	1	3613	2	N	-0-	2	
						1	9						
06	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	140	1	3368	2	N	-0-	2	
07	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	151	1	3589	2	N	-0-	2	
08	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	132	1	3477	2	N	-0-	2	
09	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	127	1	3237	2	N	-0-	2	
10	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	128	1	3311	2	N	-0-	2	
11	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	120	1	3157	2	N	-0-	2	
*12	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	129	1	3284	2	N	-0-	2	
TOTAL GAS PROD:		43,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.// 10041 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
USA		WELL #: 109		RRCID -> 157345		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 157366		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14047 PERF.11998 - 12454		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 19		RRCID -> 158352		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 11920		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	153 1	3022 2	N	-0-	1
02	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	155 1	3028 2	N	-0-	1
03	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	152 1	3119 2	N	1	2
						1 9				
04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	148 1	3153 2	N	-0-	2
05	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	145 1	3600 2	N	-0-	2
06	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	201 1	4828 2	N	-0-	2
07	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	231 1	5478 2	N	-0-	2
08	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	235 1	6202 2	N	-0-	2
09	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	169 1	4307 2	N	-0-	2
10	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	200 1	5169 2	N	-0-	2
11	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	164 1	4331 2	N	-0-	2
*12	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	111 1	2840 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		51,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164043 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13110 - 13148

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

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

GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164364 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13454 - 13468

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

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164380 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12024 - 12286

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)			//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		7	RRCID -> 167809	COMPL. DATE 06/27/1996	TOTAL DEPTH 15216	PERF.11857	- 12090		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		13	RRCID -> 167829	COMPL. DATE 05/03/1997	TOTAL DEPTH 13287	PERF.11476	- 11984		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		9	RRCID -> 168761	COMPL. DATE 01/06/1998	TOTAL DEPTH 14500	PERF.11334	- 11900		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170742 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.11294 - 11702

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

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171514 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12652 - 12794

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

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172267 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12130 - 12294

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172361 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12038 - 12228

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

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173043 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 12120

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

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

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176823 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13128 - 13135

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.// 10041 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
USA		WELL #: 1011		RRCID -> 178096		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 11846				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10261 X	8842	-0-	-1419	-0-	845 1	7997 2	N	-0-		2
02		9128 X	8276	-0-	-852	-0-	823 1	7452 2	N	1		3
							1 9					
03		10106 X	9594	-0-	-512	-0-	882 1	8712 2	N	-0-		3
04		9780 X	9446	-0-	-334	-0-	892 1	8554 2	N	-0-		3
05		9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	922 1	8825 2	N	-0-		3
06		9270 X	9087	-0-	-183	-0-	845 1	8241 2	N	1		4
							1 9					
07		9734 X	9067	-0-	-667	-0-	823 1	8244 2	N	-0-		4
08		9765 X	8511	-0-	-1254	-0-	768 1	7743 2	N	-0-		4
09		9450 X	8897	-0-	-553	-0-	848 1	8049 2	N	-0-		4
10		9734 X	8426	-0-	-1308	-0-	628 1	7798 2	N	-0-		4
11		9090 X	8966	-0-	-124	-0-	575 1	8391 2	N	-0-	4 1	-0-
12		9207 X	9121	-0-	-86	-0-	705 1	8416 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		107,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

STATE PARK		WELL #: 8		RRCID -> 182935		COMPL. DATE 03/05/2001		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11084 - 11572			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

USA		WELL #: 2014		RRCID -> 186013		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 12078			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.// 10041 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
USA		WELL #: 3013		RRCID -> 186568		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 12310				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	12369 X	6531	-0-	-5838	-0-	624 1	5907 2	N	-0-			4
02	11172 X	6712	-0-	-4460	-0-	668 1	6044 2	N	-0-			4
03	8835 X	4146	-0-	-4689	-0-	381 1	3764 2	N	1			5
04	6330 X	4070	-0-	-2260	-0-	384 1	3686 2	N	-0-			5
05	7409 X	4855	-0-	-2554	-0-	459 1	4395 2	N	1			6
06	7170 X	4987	-0-	-2183	-0-	464 1	4523 2	N	-0-			6
07	7409 X	7003	-0-	-406	-0-	636 1	6367 2	N	-0-			6
08	14867 X	14867	-0-	-0-	-0-	1342 1	13525 2	N	-0-			6
09	14521 X	14521	-0-	-0-	-0-	1385 1	13136 2	N	-0-			6
10	15111 X	15111	-0-	-0-	-0-	1126 1	13985 2	N	-0-			6
11	14400 X	13687	-0-	-713	-0-	878 1	12807 2	N	2	7 1		1
12	14973 X	14086	-0-	-887	-0-	1089 1	12997 2	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		110,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 5		RRCID -> 190818		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 13760 PERF.11530 - 11920				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 14		RRCID -> 194710		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 14600 PERF.11922 - 12128				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	196180	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF.	11986 - 11996	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		3	RRCID ->	223218	COMPL. DATE	12/27/1991	TOTAL DEPTH	14402	PERF.	N/A
01	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	165	1	3271	2	N	-0-	-0-
02	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	154	1	2995	2	N	-0-	-0-
03	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	155	1	3169	2	N	-0-	-0-
04	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	145	1	3077	2	N	-0-	-0-
05	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	130	1	3226	2	N	-0-	-0-
06	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	126	1	3020	2	N	-0-	-0-
07	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	126	1	2993	2	N	-0-	-0-
08	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	108	1	2859	2	N	-0-	-0-
09	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	102	1	2604	2	N	-0-	-0-
10	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	103	1	2673	2	N	-0-	-0-
11	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	107	1	2818	2	N	-0-	-0-
*12	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	102	1	2592	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		36,820				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

USA		WELL #:		2015	RRCID ->	228707	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	9710 - 11910
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	153	1	1445	2	N	-0-	3
02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	157	1	1425	2	N	1	4
						1	9					
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	163	1	1613	2	N	-0-	4
04	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	163	1	1566	2	N	-0-	4
05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	146	1	1401	2	N	-0-	4
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	65	1	629	2	N	1	5
						1	9					
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	52	1	517	2	N	-0-	5
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	56	1	569	2	N	-0-	5
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	59	1	564	2	N	-0-	5
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	51	1	628	2	N	-0-	5
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	108	1	1576	2	N	-0-	-0-
*12	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	131	1	1566	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,805				TOTAL CONDENSATE PROD:		2		5 1		

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)										CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY											
COW CREEK CORPORATION ET AL											
//CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY											
//CONT.// 561136											
WELL #: 3 RRCID -> 243514 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13536 - 13572											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

GUERRA-USA GAS UNIT "D"										CNTY: STARR	
WELL #: 15 RRCID -> 246008 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11214 - 11728											
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

STATE PARK										CNTY: STARR			
WELL #: 12 RRCID -> 251333 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076													
01	2666	X	2024	-0-	-642	-0-	97	1	1927	2	N	-0-	1
02	2408	X	1764	-0-	-644	-0-	86	1	1678	2	N	-0-	1
03	2480	X	1807	-0-	-673	-0-	84	1	1723	2	N	-0-	1
04	2400	X	2043	-0-	-357	-0-	92	1	1951	2	N	-0-	1
05	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	86	1	2147	2	N	-0-	1
06	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	84	1	2019	2	N	-0-	1
07	2108	X	2019	-0-	-89	-0-	82	1	1937	2	N	-0-	1
08	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	198	1	5233	2	N	-0-	1
09	19605	X	19605	-0-	-0-	-0-	742	1	18863	2	N	-0-	1
10	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	502	1	12963	2	N	-0-	1
11	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	445	1	11740	2	N	1	1
*12	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	415	1	10569	2	N	-0-	1
TOTAL GAS PROD: 75,664										TOTAL CONDENSATE PROD: 1			

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
USA		WELL #:		2016	RRCID ->	254716	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11428 - 11562
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORNINGSTAR GAS, INC.		586679		RRCID ->		167399	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	15850	PERF.11822 - 12660
GUERRA, ET AL.		WELL #:		2							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GUERRA, ET AL.		WELL #:		3	RRCID ->	225802	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	15557	PERF.11326 - 12195
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOB WEST (L-27, 28, 29) DOLPHIN PETROLEUM, LP YZAGUIRRE J.		10041 350 222226		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
		WELL #: R 2ST		RRCID -> 155369		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MERIT ENERGY COMPANY USA		561136		WELL #: 104		RRCID -> 149914		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 13067 PERF.10924 - 12612						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	993	X	993	-0-	-0-	-0-	99	1	894	2	N	-0-				-0-
03	202	X	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	2	N	-0-				-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	1				1
							1	9								
05	62	N	13	-0-	-0-	-49	-0-				N	-0-				1
06	60	N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				1
07	31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				1
08	13	N	-0-	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-				1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,253						TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 154635		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 14646 PERF.12577 - 12760								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29)			//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		3	RRCID -> 155299			COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 15400 PERF.12654 - 12704		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 156457			COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 12946		
01	682	N	650	-0-	-32	-0-	31	1	619	2	N	-0-	1
02	532	N	475	-0-	-57	-0-	23	1	452	2	N	-0-	1
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	2	N	-0-	1
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	28	1	589	2	N	-0-	1
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	23	1	574	2	N	-0-	1
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	22	1	519	2	N	-0-	1
07	651	N	570	-0-	-81	-0-	23	1	547	2	N	-0-	1
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	24	1	629	2	N	-0-	1
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	21	1	523	2	N	-0-	1
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	24	1	610	2	N	-0-	1
11	630	N	444	-0-	-186	-0-	16	1	428	2	N	-0-	-0-
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	24	1	604	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE PARK			WELL #:		6	RRCID -> 156968			COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157364 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 13318

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		682 N	680	-0-	-2	-0-		33	1	647	2	N	-0-			-0-
02		624 N	624	-0-	-0-	-0-		30	1	594	2	N	-0-			-0-
03		514 N	514	-0-	-0-	-0-		24	1	490	2	N	-0-			-0-
04		660 N	644	-0-	-16	-0-		29	1	615	2	N	-0-			-0-
05		682 N	607	-0-	-75	-0-		23	1	584	2	N	-0-			-0-
06		545 N	545	-0-	-0-	-0-		22	1	523	2	N	-0-			-0-
07		651 N	556	-0-	-95	-0-		23	1	533	2	N	-0-			-0-
08		705 N	705	-0-	-0-	-0-		26	1	679	2	N	-0-			-0-
09		540 N	286	-0-	-254	-0-		11	1	275	2	N	-0-			-0-
10		558 N	172	-0-	-386	-0-		6	1	166	2	N	-0-			-0-
11		690 N	335	-0-	-355	-0-		12	1	323	2	N	-0-			-0-
*12		483 N	483	-0-	-0-	-0-		18	1	465	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,151													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164365 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13680 - 13780

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164376 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12564 - 12796

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

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164833 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12930 - 12652

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

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166628 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12939 - 12976

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

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

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167810 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12502 - 12674

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168762 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12200 - 12742

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170741 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.12165 - 12491

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170840 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 12738

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

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171517 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13110 - 13138

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

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172098 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 13104

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172362 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12811 - 12827

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

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173042 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.12434 - 12647

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

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

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173645 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13784 - 13817

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176824 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13387 - 13407												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178481 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12447 - 12679												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182934 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 12380													
01	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	257	1	2432	2	N	-0-	3
02	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	263	1	2377	2	N	-0-	3
03	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	1297	1	12803	2	N	1	4
							1	9					
04	16695	X	16695	-0-	-0-	-0-	1576	1	15119	2	N	-0-	4
05	19056	X	19056	-0-	-0-	-0-	1802	1	17254	2	N	-0-	4
06	16748	X	16748	-0-	-0-	-0-	1558	1	15189	2	N	1	5
							1	9					
07	18765	X	18765	-0-	-0-	-0-	1703	1	17062	2	N	-0-	5
08	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	1643	1	16562	2	N	-0-	5
09	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	1306	1	12394	2	N	-0-	5
10	16565	X	16565	-0-	-0-	-0-	1235	1	15330	2	N	-0-	5
11	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	1005	1	14669	2	N	1	1
							1	9					
*12	15169	X	15169	-0-	-0-	-0-	1173	1	13996	2	N	-0-	1

TOTAL GAS PROD: 170,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
USA		WELL #:		2014	RRCID ->	185550	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11384	- 12433		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	386 1	3651 2	N		-0-				2
02		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	362 1	3278 2	N		-0-				2
03		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	254 1	2506 2	N		-0-				2
04		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	264 1	2530 2	N		-0-				2
05		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	281 1	2688 2	N		-0-				2
06		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	260 1	2532 2	N		-0-				2
07		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	257 1	2576 2	N		-0-				2
08		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	274 1	2761 2	N		1				3
							1 9								
09		1110 X	917	-0-	-193	-0-	87 1	830 2	N		-0-				3
10		1147 X	67	-0-	-1080	-0-	5 1	62 2	N		-0-				3
11		1110 N	43	-0-	-1067	-0-	3 1	40 2	N		-0-	3 1			-0-
12		961 N	26	-0-	-935	-0-	2 1	24 2	N		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			25,914												
															TOTAL CONDENSATE PROD: 1

USA		WELL #:		1012	RRCID ->	186868	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	11078	- 12464		
01		1612 X	1524	-0-	-88	-0-	146 1	1378 2	N		-0-		-0-		
02		1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	160 1	1447 2	N		-0-		-0-		
03		1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	182 1	1798 2	N		-0-		-0-		
04		1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	185 1	1772 2	N		-0-		-0-		
05		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	223 1	2138 2	N		-0-		-0-		
06		1560 X	1239	-0-	-321	-0-	115 1	1124 2	N		-0-		-0-		
07		1612 X	1120	-0-	-492	-0-	102 1	1018 2	N		-0-		-0-		
08		1612 X	785	-0-	-827	-0-	71 1	714 2	N		-0-		-0-		
09		1230 N	963	-0-	-267	-0-	92 1	871 2	N		-0-		-0-		
10		1116 N	632	-0-	-484	-0-	47 1	585 2	N		-0-		-0-		
11		875 N	875	-0-	-0-	-0-	56 1	819 2	N		-0-		-0-		
12		992 N	820	-0-	-172	-0-	63 1	757 2	N		-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			15,863												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	192868	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	14575	PERF.	12584	- 12608		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-		
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194711 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12518 - 12690

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

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223217 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14402 PERF.12790 - 12806

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

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

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229916 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 13138

01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	111 1	2188 2	N	-0-	1
02	1764 N	1649	-0-	-115	-0-	80 1	1569 2	N	-0-	1
03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	95 1	1939 2	N	-0-	1
04	2220 N	1797	-0-	-423	-0-	81 1	1716 2	N	-0-	1
05	1829 N	1776	-0-	-53	-0-	69 1	1707 2	N	-0-	1
06	1980 N	1587	-0-	-393	-0-	63 1	1524 2	N	-0-	1
07	1860 N	1670	-0-	-190	-0-	68 1	1602 2	N	-0-	1
08	1767 N	1648	-0-	-119	-0-	60 1	1588 2	N	-0-	1
09	1590 N	1580	-0-	-10	-0-	60 1	1520 2	N	-0-	1
10	1674 N	1515	-0-	-159	-0-	56 1	1459 2	N	-0-	1
11	1590 N	1571	-0-	-19	-0-	57 1	1514 2	N	-0-	1
*12	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	65 1	1656 2	N	-0-	1

TOTAL GAS PROD: 20,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.// 10041 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
STATE PARK		WELL #: 11		RRCID -> 238420		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	780	1	7376	2	N	-0-				1
02	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	643	1	5821	2	N	1				2
03	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	611	1	6037	2	N	-0-				2
04	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	613	1	5880	2	N	-0-				2
05	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	628	1	6015	2	N	-0-				2
06	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	561	1	5466	2	N	-0-				2
07	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	680	1	6816	2	N	-0-				2
08	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	546	1	5507	2	N	-0-				2
09	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	608	1	5772	2	N	-0-				2
10	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	474	1	5880	2	N	-0-				2
11	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	376	1	5492	2	N	-0-	2	1		-0-
*12	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	506	1	6038	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		79,127				TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 15		RRCID -> 239323		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 13004							
01	11587 X	11587	-0-	-0-	-0-	557	1	11030	2	N	-0-				-0-
02	10822 X	10822	-0-	-0-	-0-	528	1	10294	2	N	-0-				-0-
03	12370 X	12370	-0-	-0-	-0-	576	1	11794	2	N	-0-				-0-
04	11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	536	1	11384	2	N	-0-				-0-
05	12540 X	12540	-0-	-0-	-0-	485	1	12055	2	N	-0-				-0-
06	12429 X	12429	-0-	-0-	-0-	497	1	11932	2	N	-0-				-0-
07	13000 X	13000	-0-	-0-	-0-	526	1	12474	2	N	-0-				-0-
08	12258 X	12258	-0-	-0-	-0-	448	1	11810	2	N	-0-				-0-
09	11221 X	11221	-0-	-0-	-0-	425	1	10796	2	N	-0-				-0-
10	10716 X	10716	-0-	-0-	-0-	399	1	10317	2	N	-0-				-0-
11	13381 X	13381	-0-	-0-	-0-	489	1	12891	2	N	1				1
*12	14444 X	14444	-0-	-0-	-0-	546	1	13898	2	N	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		146,688				TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

STATE PARK		WELL #: 12		RRCID -> 257353		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 13306 PERF.12420 - 12844							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 263060 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 13954

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

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
 GUERRA, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 167664 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 16921 PERF.13088 - 13378

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

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 177754 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 15557 PERF.12177 - 12195

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MORNINGSTAR GAS, INC.		//CONT.//		586679												
GUERRA, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	225804	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	15850	PERF.11822 - 12660					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)				10041 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR								
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226												
YZAGUIRRE J.		WELL #:		R 2ST	RRCID ->	155371	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	13448	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

MERIT ENERGY COMPANY				561136		CAPACITY		CNTY: STARR								
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				9	RRCID ->	155288	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	14646	PERF.10262 - 13788					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	N	-0-					-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	2	N	-0-					-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	N	-0-					-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	300 N	21	-0-	-279	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,023				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)			//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		3	RRCID -> 155300		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 15400		PERF.13170 - 13785
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

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

STATE PARK			WELL #:		6	RRCID -> 156398		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 14150		PERF.11739 - 13787

01	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	377	1	7464	2	N	-0-
02	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	354	1	6909	2	N	-0-
03	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	399	1	8171	2	N	-0-
04	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	338	1	7187	2	N	-0-
05	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	316	1	7850	2	N	-0-
06	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	322	1	7735	2	N	-0-
07	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	329	1	7795	2	N	-0-
08	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	286	1	7542	2	N	-0-
09	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	292	1	7434	2	N	-0-
10	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	296	1	7644	2	N	-0-
11	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	296	1	7790	2	N	-0-
*12	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	291	1	7403	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			94,820		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		5	RRCID -> 160864		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 13760		PERF.10619 - 13574

01	9145	X	7991	-0-	-1154	-0-	384	1	7607	2	N	-0-
02	9072	X	7716	-0-	-1356	-0-	376	1	7340	2	N	-0-
03	10044	X	8413	-0-	-1631	-0-	392	1	8021	2	N	-0-
04	9720	X	8376	-0-	-1344	-0-	376	1	8000	2	N	-0-
05	8556	X	7941	-0-	-615	-0-	307	1	7633	2	N	1
							1	9				3
06	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	333	1	8006	2	N	-0-
07	8649	X	8516	-0-	-133	-0-	345	1	8171	2	N	-0-
08	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	332	1	8759	2	N	-0-
09	8370	X	7905	-0-	-465	-0-	299	1	7606	2	N	-0-
10	8618	X	8131	-0-	-487	-0-	303	1	7828	2	N	-0-
11	8790	X	7655	-0-	-1135	-0-	280	1	7375	2	N	-0-
12	9083	X	8201	-0-	-882	-0-	310	1	7891	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			98,275		TOTAL CONDENSATE PROD:			1		3 1		

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160884 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.11502 - 14432												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		3224 X	2167	-0-	-1057	-0-	104	1	2063	2	N	3
02		2884 X	1541	-0-	-1343	-0-	75	1	1466	2	N	3
03		2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	116	1	2381	2	N	4
								1				
04		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	133	1	2824	2	N	4
05		10935 X	10935	-0-	-0-	-0-	423	1	10512	2	N	4
06		8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	353	1	8473	2	N	4
07		8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	332	1	7879	2	N	4
08		7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	283	1	7463	2	N	4
09		7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	282	1	7165	2	N	4
10		7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	287	1	7410	2	N	4
11		6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	247	1	6509	2	N	-0-
								1			5 1	
								9				
*12		7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	271	1	6907	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			73,960			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164383 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11394 - 14855												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	259	1	5129	2	N	-0-
02		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	203	1	3967	2	N	-0-
03		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	177	1	3617	2	N	-0-
04		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	108	1	2295	2	N	-0-
05		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	85	1	2115	2	N	-0-
06		1800 X	1414	-0-	-386	-0-	57	1	1357	2	N	-0-
07		1860 X	437	-0-	-1423	-0-	18	1	419	2	N	-0-
08		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	82	1	2173	2	N	-0-
09		2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	86	1	2185	2	N	-0-
10		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	89	1	2296	2	N	-0-
11		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	73	1	1914	2	N	-0-
								1			1 1	
								9				
*12		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	74	1	1893	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			30,672			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164834 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13493 - 13501												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)			//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		7	RRCID -> 166625		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11626 - 14036		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		803 N	803	-0-	-0-	-0-	39 1	764 2	N	-0-				-0-
02		696 N	696	-0-	-0-	-0-	34 1	662 2	N	-0-				-0-
03		866 N	866	-0-	-0-	-0-	40 1	826 2	N	-0-				-0-
04		929 N	929	-0-	-0-	-0-	42 1	887 2	N	-0-				-0-
05		775 N	600	-0-	-175	-0-	23 1	577 2	N	-0-				-0-
06		840 N	830	-0-	-10	-0-	33 1	797 2	N	-0-				-0-
07		961 N	558	-0-	-403	-0-	23 1	535 2	N	-0-				-0-
08		589 N	412	-0-	-177	-0-	15 1	397 2	N	-0-				-0-
09		840 N	470	-0-	-370	-0-	18 1	452 2	N	-0-				-0-
10		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	41 1	1051 2	N	-0-				-0-
11		598 N	598	-0-	-0-	-0-	22 1	576 2	N	-0-				-0-
*12		961 N	961	-0-	-0-	-0-	36 1	925 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			8,815		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		7	RRCID -> 167581		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 15216		PERF.10451 - 15000		
01		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	56 1	1113 2	N	-0-				-0-
02		868 N	487	-0-	-381	-0-	24 1	463 2	N	-0-				-0-
03		180 N	180	-0-	-0-	-0-	8 1	172 2	N	-0-				-0-
04		1140 N	83	-0-	-1057	-0-	4 1	79 2	N	-0-				-0-
05		527 N	33	-0-	-494	-0-	1 1	32 2	N	-0-				-0-
06		180 N	1	-0-	-179	-0-	1 2		N	-0-				-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 2	N	-0-				-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-				-0-
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 2	N	-0-				-0-
12		62 N	17	-0-	-45	-0-	1 1	16 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,090		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		9	RRCID -> 168764		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10103 - 13144		
01		1116 N	1090	-0-	-26	-0-	52 1	1038 2	N	-0-				1
02		980 N	963	-0-	-17	-0-	47 1	916 2	N	-0-				1
03		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	50 1	1030 2	N	-0-				1
04		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	48 1	1010 2	N	-0-				1
05		1054 N	961	-0-	-93	-0-	37 1	924 2	N	-0-				1
06		1050 N	910	-0-	-140	-0-	36 1	874 2	N	-0-				1
07		1085 N	918	-0-	-167	-0-	37 1	881 2	N	-0-				1
08		961 N	904	-0-	-57	-0-	33 1	871 2	N	-0-				1
09		900 N	879	-0-	-21	-0-	33 1	846 2	N	-0-				1
10		930 N	891	-0-	-39	-0-	33 1	858 2	N	-0-				1
11		890 N	890	-0-	-0-	-0-	33 1	857 2	N	-0-		1 1		-0-
*12		915 N	915	-0-	-0-	-0-	35 1	880 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			11,459		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170745 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10766 - 13166

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

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170839 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.13047 - 13706

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

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171513 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13636 - 14010

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172097 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13517 - 13648

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

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172268 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13299 - 13702

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

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172363 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.13236 - 13620

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173041 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.13059 - 13637

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

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

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173644 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14152 - 14176

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

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

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176825 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13639 - 13970

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192865 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.13016 - 13486

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

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194713 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13122 - 13750

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

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

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243539 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14216 - 14244

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 243752 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12932 - 12962

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

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

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257482 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13040 - 13076

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

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

BOB WEST (L-34-47) 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 152904 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12528 - 15766

01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	24	1	485	2	N	-0-		-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	2	N	-0-		-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	N	-0-		-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	407	2	N	-0-		-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	18	1	445	2	N	-0-		-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	18	1	422	2	N	-0-		-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	2	N	-0-		-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	15	1	392	2	N	-0-		-0-
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	14	1	357	2	N	-0-		-0-
10	403 N	371	-0-	-32	-0-	14	1	357	2	N	-0-		-0-
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	14	1	358	2	N	-0-		-0-
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	13	1	333	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-34-47)			//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		3	RRCID -> 154304		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 15400		PERF.11880 - 13785		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	362 1	7159 2		N	-0-			1
02		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	258 1	5034 2		N	-0-			1
03		5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	261 1	5344 2		N	-0-			1
04		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	196 1	4164 2		N	-0-			1
05		6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	246 1	6108 2		N	-0-			1
06		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	263 1	6330 2		N	-0-			1
07		4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	202 1	4797 2		N	-0-			1
08		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	130 1	3433 2		N	-0-			1
09		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	111 1	2835 2		N	-0-			1
10		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	100 1	2592 2		N	-0-			1
11		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	163 1	4305 2		N	1	2 1		-0-
							1 9							
*12		5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	190 1	4838 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			59,422		TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		7	RRCID -> 158900		COMPL. DATE 12/29/1995		TOTAL DEPTH 15216		PERF.12536 - 12674		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		6	RRCID -> 160882		COMPL. DATE 05/04/1996		TOTAL DEPTH 14940		PERF.14398 - 14432		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

BOB WEST (L-34-47)		//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		8	RRCID ->	164252	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13040	- 15030
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	118 1	2327 2	N	-0-		-0-
02		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	105 1	2040 2	N	-0-		-0-
03		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	104 1	2119 2	N	-0-		-0-
04		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	109 1	2320 2	N	-0-		-0-
05		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	100 1	2493 2	N	-0-		-0-
06		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	85 1	2044 2	N	-0-		-0-
07		1891 N	1584	-0-	-307	-0-	64 1	1520 2	N	-0-		-0-
08		1891 N	1677	-0-	-214	-0-	61 1	1615 2	N	1		1
							1 9					
09		1830 N	1304	-0-	-526	-0-	49 1	1255 2	N	-0-		1
10		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	60 1	1546 2	N	-0-		1
11		1620 N	1139	-0-	-481	-0-	42 1	1097 2	N	-0-	1 1	-0-
12		1333 N	998	-0-	-335	-0-	38 1	960 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,272			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		11	RRCID ->	164375	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.13794	- 14855
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		7	RRCID ->	166629	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13849	- 14036
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-34-47)		//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		8	RRCID ->	170841	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	15678	PERF.	12720 - 15167	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	147 1	2906 2	N	-0-			-0-
02		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	123 1	2401 2	N	-0-			-0-
03		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	111 1	2267 2	N	-0-			-0-
04		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	113 1	2401 2	N	-0-			-0-
05		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	91 1	2255 2	N	-0-			-0-
06		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	94 1	2259 2	N	-0-			-0-
07		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	97 1	2306 2	N	-0-			-0-
08		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	84 1	2214 2	N	-0-			-0-
09		2070 N	98	-0-	-1972	-0-	4 1	94 2	N	-0-			-0-
10		2139 N	203	-0-	-1936	-0-	8 1	195 2	N	-0-			-0-
11		2070 N	285	-0-	-1785	-0-	10 1	275 2	N	-0-			-0-
*12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	12 1	302 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	171210	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	10844 - 14878	
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 2	N	-0-		-0-	
02		28 N	6	-0-	-22	-0-	6 2		N	-0-		-0-	
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-		-0-	
04		60 N	5	-0-	-55	-0-	5 2		N	-0-		-0-	
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 2	N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		126		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171510	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	11157 - 14882	
01		7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	340 1	6736 2	N	-0-		1	
02		6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	341 1	6657 2	N	-0-		1	
03		12899 X	12899	-0-	-0-	-0-	601 1	12298 2	N	-0-		1	
04		19309 X	19309	-0-	-0-	-0-	868 1	18441 2	N	-0-		1	
05		17618 X	17618	-0-	-0-	-0-	681 1	16936 2	N	-0-		2	
							1 9						
06		15692 X	15692	-0-	-0-	-0-	627 1	15065 2	N	-0-		2	
07		15583 X	15583	-0-	-0-	-0-	631 1	14952 2	N	-0-		2	
08		10653 X	10653	-0-	-0-	-0-	389 1	10264 2	N	-0-		2	
09		6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	254 1	6462 2	N	-0-		2	
10		15643 X	15643	-0-	-0-	-0-	583 1	15060 2	N	-0-		2	
11		13209 X	13209	-0-	-0-	-0-	483 1	12725 2	N	-0-	1	1	
							1 9						
*12		13864 X	13864	-0-	-0-	-0-	524 1	13340 2	N	-0-		1	
TOTAL GAS PROD:		155,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172096 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 15040

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	73 1	1454 2	N	-0-			-0-
02		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	65 1	1263 2	N	-0-			-0-
03		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	66 1	1344 2	N	-0-			-0-
04		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	60 1	1278 2	N	-0-			-0-
05		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	49 1	1223 2	N	-0-			-0-
06		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	47 1	1126 2	N	-0-			-0-
07		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	50 1	1194 2	N	-0-			-0-
08		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	39 1	1032 2	N	-0-			-0-
09		713 N	713	-0-	-0-	-0-	27 1	686 2	N	-0-			-0-
10		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	38 1	977 2	N	-0-			-0-
11		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	40 1	1057 2	N	-0-			-0-
*12		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	41 1	1051 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,280	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796

01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	9 1	175 2	N	-0-			-0-
02		84 N	64	-0-	-20	-0-	3 1	61 2	N	-0-			-0-
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 2	N	-0-			-0-
04		180 N	50	-0-	-130	-0-	2 1	48 2	N	-0-			-0-
05		62 N	40	-0-	-22	-0-	2 1	38 2	N	-0-			-0-
06		60 N	36	-0-	-24	-0-	1 1	35 2	N	-0-			-0-
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	2 1	50 2	N	-0-			-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	N	-0-			-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	N	-0-			-0-
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	3 1	77 2	N	-0-			-0-
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	5 1	126 2	N	-0-			-0-
*12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	3 1	74 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			837	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785

01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	37 1	724 2	N	-0-			-0-
02		570 N	570	-0-	-0-	-0-	28 1	542 2	N	-0-			-0-
03		678 N	678	-0-	-0-	-0-	32 1	646 2	N	-0-			-0-
04		750 N	714	-0-	-36	-0-	32 1	682 2	N	-0-			-0-
05		729 N	729	-0-	-0-	-0-	28 1	701 2	N	-0-			-0-
06		734 N	734	-0-	-0-	-0-	29 1	705 2	N	-0-			-0-
07		872 N	872	-0-	-0-	-0-	35 1	837 2	N	-0-			-0-
08		771 N	771	-0-	-0-	-0-	28 1	743 2	N	-0-			-0-
09		720 N	656	-0-	-64	-0-	25 1	631 2	N	-0-			-0-
10		868 N	626	-0-	-242	-0-	23 1	603 2	N	-0-			-0-
11		750 N	639	-0-	-111	-0-	23 1	616 2	N	-0-			-0-
12		682 N	658	-0-	-24	-0-	25 1	633 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,408	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-34-47)			//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		14	RRCID -> 173039		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 14447		PERF.11860 - 14014		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-		1
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-		1
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-		1
04		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-		1
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		1
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		1
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			90		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COW CREEK CORPORATION ET AL			WELL #:		2	RRCID -> 176821		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 15052		PERF.12550 - 14502		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	73	1	1444	2	N	-0-		-0-
02		1260 N	1175	-0-	-85	-0-	57	1	1118	2	N	-0-		-0-
03		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	65	1	1327	2	N	-0-		-0-
04		1470 N	1262	-0-	-208	-0-	57	1	1205	2	N	-0-		-0-
05		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	51	1	1267	2	N	-0-		-0-
06		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	54	1	1299	2	N	-0-		-0-
07		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	55	1	1310	2	N	-0-		-0-
08		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	50	1	1311	2	N	-0-		-0-
09		1350 N	1292	-0-	-58	-0-	49	1	1243	2	N	-0-		-0-
10		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	51	1	1327	2	N	-0-		-0-
11		1320 N	1287	-0-	-33	-0-	47	1	1240	2	N	-0-		-0-
*12		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	51	1	1300	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,051		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		14	RRCID -> 190273		COMPL. DATE 07/14/2002		TOTAL DEPTH 14600		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		5704 X	5104	-0-	-600	-0-	245	1	4859	2	N	-0-		1
02		4956 X	4703	-0-	-253	-0-	229	1	4474	2	N	-0-		1
03		5425 X	5044	-0-	-381	-0-	235	1	4809	2	N	-0-		1
04		5310 X	4921	-0-	-389	-0-	221	1	4700	2	N	-0-		1
05		5487 X	5380	-0-	-107	-0-	208	1	5172	2	N	-0-		1
06		5040 X	5029	-0-	-11	-0-	201	1	4828	2	N	-0-		1
07		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	216	1	5123	2	N	-0-		1
08		5394 X	5323	-0-	-71	-0-	194	1	5129	2	N	-0-		1
09		5220 X	5055	-0-	-165	-0-	191	1	4864	2	N	-0-		1
10		5394 X	4938	-0-	-456	-0-	184	1	4754	2	N	-0-		1
11		5160 X	4945	-0-	-215	-0-	181	1	4763	2	N	-0-	1	-0-
							1	9						
12		5332 X	4976	-0-	-356	-0-	188	1	4788	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			60,757		TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

BOB WEST (L-34-47)			//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		13	RRCID -> 192694		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 14575		PERF.11385 - 13808
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	436 1	8626 2	N	-0-		-0-
02		5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	272 1	5305 2	N	-0-		-0-
03		8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	401 1	8211 2	N	-0-		-0-
04		8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	360 1	7654 2	N	-0-		-0-
05		10869 X	10869	-0-	-0-	-0-	420 1	10449 2	N	-0-		-0-
06		9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	392 1	9414 2	N	-0-		-0-
07		9729 X	9729	-0-	-0-	-0-	394 1	9335 2	N	-0-		-0-
08		6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	225 1	5948 2	N	-0-		-0-
09		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	155 1	3941 2	N	-0-		-0-
10		10417 X	10417	-0-	-0-	-0-	388 1	10029 2	N	-0-		-0-
11		8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	301 1	7948 2	N	-0-		-0-
*12		9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	343 1	8728 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			99,675				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COW CREEK CORPORATION ET AL			WELL #:		3	RRCID -> 241704		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 14789		PERF.13836 - 14746

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		16	RRCID -> 245533		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15541 - 15696

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248099 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14539 - 16042

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-				2	
02		28 N	3	-0-	-25	-0-	2	2	1	9	N	1				3	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				3	
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				3	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				4	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			33				TOTAL CONDENSATE PROD:					2					

BOB WEST (ROLETA) 10041 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192763 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	112	1	1056	2	N	-0-				1	
02		1036 N	1006	-0-	-30	-0-	100	1	906	2	N	-0-				1	
03		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	100	1	985	2	N	-0-				1	
04		1140 N	1068	-0-	-72	-0-	101	1	967	2	N	-0-				1	
05		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	106	1	1013	2	N	-0-				1	
06		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	98	1	958	2	N	-0-				1	
07		1116 N	1099	-0-	-17	-0-	100	1	999	2	N	-0-				1	
08		1116 N	1086	-0-	-30	-0-	98	1	987	2	N	1				2	
							1	9									
09		1050 N	1040	-0-	-10	-0-	99	1	941	2	N	-0-				2	
10		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	82	1	1017	2	N	-0-				2	
11		1050 N	1027	-0-	-23	-0-	66	1	961	2	N	-0-	2	1		-0-	
12		1085 N	1010	-0-	-75	-0-	78	1	932	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,863				TOTAL CONDENSATE PROD:					1					

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229918 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (2700) 10041 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 150554 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2704 - 2714

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

BOB WEST, NORTH (LZ-5) 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
U.S.A. GAS UNIT 2 WELL #: 1ST RRCID -> 180337 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 7140 - 7324

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 189851 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-				-0-
02	616 N	542	-0-	-74	-0-	542	3			N	-0-				-0-
03	651 N	562	-0-	-89	-0-	562	3			N	-0-				-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-				-0-
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-				-0-
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-				-0-
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-				-0-
08	775 N	670	-0-	-105	-0-	670	3			N	-0-				-0-
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-				-0-
10	713 N	608	-0-	-105	-0-	608	3			N	-0-				-0-
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-				-0-
12	744 N	561	-0-	-183	-0-	561	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,721				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		Y	-0-			60
02		476 N	426	-0-	-50	-0-	426	3		Y	-0-			60
03		496 N	342	-0-	-154	-0-	342	3		Y	-0-			60
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		Y	-0-			60
05		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		Y	-0-			60
06	DLQ	G-10	440	-0-	440	440	440	3		Y	-0-			60
07	DLQ	G-10	348	-0-	348	788	348	3		Y	-0-			60
08	DLQ	G-10	419	-0-	419	1207	419	3		Y	-0-			60
09		1603 N	396	-0-	-1207	-0-	396	3		Y	-0-			60
10		341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3		Y	-0-			60
11		420 N	388	-0-	-32	-0-	388	3		Y	-0-			60
12		403 N	341	-0-	-62	-0-	341	3		Y	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 4,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMRYA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268

01		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
02		448 N	420	-0-	-28	-0-	420	3		N	-0-			-0-
03		496 N	335	-0-	-161	-0-	335	3		N	-0-			-0-
04		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
05		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-			-0-
06		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
07		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
08		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-			-0-
09		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
10		589 N	577	-0-	-12	-0-	577	3		N	-0-			-0-
11		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			-0-
12		713 N	565	-0-	-148	-0-	565	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10500 - 10530

01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		Y	-0-			60
02		392 N	318	-0-	-74	-0-	318	3		Y	-0-			60
03		465 N	235	-0-	-230	-0-	235	3		Y	-0-			60
04		330 N	278	-0-	-52	-0-	278	3		Y	-0-			60
05		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		Y	-0-			60
06	DLQ	G-10	372	-0-	372	372	372	3		Y	-0-			60
07	DLQ	G-10	307	-0-	307	679	307	3		Y	-0-			60
08	DLQ	G-10	329	-0-	329	1008	329	3		Y	-0-			60
09		1324 N	316	-0-	-1008	-0-	316	3		Y	-0-			60
10		310 N	251	-0-	-59	-0-	251	3		Y	-0-			60
11		330 N	278	-0-	-52	-0-	278	3		Y	-0-			60
12		341 N	238	-0-	-103	-0-	238	3		Y	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 3,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-	
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	26	3		N	-0-			-0-	
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-	
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-	
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-	
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-	
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-	
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-	
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-	
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-	
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			395											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 197587 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 6992

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

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)		10043 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599													
PALMYRA MINERALS LTD		WELL #: 1		RRCID -> 166579		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7616 - 8395							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PALMYRA		WELL #: 3		RRCID -> 176056		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEEHIVE OPERATING, LLC		061750		RRCID -> 156453		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 15500 PERF. 7908 - 8196							
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1													
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-				8
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-				8
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-				8
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-				8
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-				8
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-				8
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-				8
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-				8
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-				8
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-				8
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-				8
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-				8
TOTAL GAS PROD:		938				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03		93 N	5	-0-	-88	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
09		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-			-0-
10		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-
11		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			-0-
12		124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			985	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 9394

01		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3		N	-0-			-0-
02		2044 N	1482	-0-	-562	-0-	1482	3		N	-0-			-0-
03		1643 N	1370	-0-	-273	-0-	1370	3		N	-0-			-0-
04		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3		N	-0-			-0-
05		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3		N	-0-			-0-
06		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3		N	-0-			-0-
07		1922 N	1727	-0-	-195	-0-	1727	3		N	-0-			-0-
08		2232 N	1930	-0-	-302	-0-	1930	3		N	-0-			-0-
09		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3		N	-0-			-0-
10		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3		N	-0-			-0-
11		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3		N	-0-			-0-
12		2232 N	1754	-0-	-478	-0-	1754	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,778	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220

01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
03		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
07		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-
08		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-
09		120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-			-0-
10		124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3		N	-0-			-0-
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-			-0-
12		124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,205	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750													
SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-		-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-		-0-
03		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-		-0-
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		-0-
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-		-0-
06		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-		-0-
07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-		-0-
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-		-0-
09		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-		-0-
10		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3		N	-0-		-0-
11		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3		N	-0-		-0-
12		124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,497			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610													

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

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107													

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	12	-0-	12	-0-	12	12	3		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	127	-0-	127	-0-	139	127	3		N	-0-		-0-
11	251 X	112	-0-	-139	-0-	-0-	112	3		N	-0-		-0-
*12	91 X	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			342			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)		//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750									
SALINAS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	157860	COMPL. DATE	06/23/2002	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8470 - 8502		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-		-0-	
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-		-0-	
03	372 N	184	-0-	-188	-0-	184	3		N	-0-		-0-	
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-		-0-	
05	372 N	319	-0-	-53	-0-	319	3		N	-0-		-0-	
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-		-0-	
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-		-0-	
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-		-0-	
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-		-0-	
10	496 N	249	-0-	-247	-0-	249	3		N	-0-		-0-	
11	540 N	232	-0-	-308	-0-	232	3		N	-0-		-0-	
12	682 N	557	-0-	-125	-0-	557	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	157861	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7860 - 7904
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALVAREZ GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	160342	COMPL. DATE	03/16/1996	TOTAL DEPTH	13402	PERF. 8532 - 9056
01	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3		N	-0-	-0-
02	1960 X	1206	-0-	-754	-0-	1206	3		N	-0-	-0-
03	2170 X	1208	-0-	-962	-0-	1208	3		N	-0-	-0-
04	2100 X	1406	-0-	-694	-0-	1406	3		N	-0-	-0-
05	2170 X	1332	-0-	-838	-0-	1332	3		N	-0-	-0-
06	2100 X	842	-0-	-1258	-0-	842	3		N	-0-	-0-
07	1457 X	1299	-0-	-158	-0-	1299	3		N	-0-	-0-
08	1333 N	700	-0-	-633	-0-	700	3		N	-0-	-0-
09	840 N	699	-0-	-141	-0-	699	3		N	-0-	-0-
10	1302 N	778	-0-	-524	-0-	778	3		N	-0-	-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-	-0-
*12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)		//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750							
PALMYRA		WELL #:		4	RRCID ->	160347	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	9925	PERF. 8076 - 8306
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		-0-
02		336 N	301	-0-	-35	-0-	301 3	N	-0-		-0-
03		372 N	295	-0-	-77	-0-	295 3	N	-0-		-0-
04		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-		-0-
05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-		-0-
06		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		-0-
07		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		-0-
08		434 N	373	-0-	-61	-0-	373 3	N	-0-		-0-
09		360 N	358	-0-	-2	-0-	358 3	N	-0-		-0-
10		372 N	279	-0-	-93	-0-	279 3	N	-0-		-0-
11		360 N	353	-0-	-7	-0-	353 3	N	-0-		-0-
12		372 N	339	-0-	-33	-0-	339 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,127	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PEREZ, F.R.		WELL #:		6	RRCID ->	160512	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	8912	PERF. 8216 - 8628
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-
02		168 N	164	-0-	-4	-0-	164 3	N	-0-		-0-
03		186 N	148	-0-	-38	-0-	148 3	N	-0-		-0-
04		180 N	95	-0-	-85	-0-	95 3	N	-0-		-0-
05		186 N	125	-0-	-61	-0-	125 3	N	-0-		-0-
06		150 N	110	-0-	-40	-0-	110 3	N	-0-		-0-
07		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3	N	-0-		-0-
09		120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3	N	-0-		-0-
10		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3	N	-0-		-0-
11		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3	N	-0-		-0-
12		124 N	89	-0-	-35	-0-	89 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,474	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SALINAS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	160626	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 7242 - 8226
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3	N	-0-		19
02		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3	N	-0-		19
03		2418 N	1518	-0-	-900	-0-	1518 3	N	-0-		19
04		1620 N	1035	-0-	-585	-0-	1035 3	N	-0-		19
05		1767 N	26	-0-	-1741	-0-	26 3	N	-0-		19
06		3000 N	3870	-0-	870	-0-	3870 3	N	-0-		19
07		3100 N	7828	-0-	4728	5598	7828 3	N	-0-		19
08		3100 N	9282	-0-	6182	11780	9282 3	N	-0-		19
09		20505 X	8725	-0-	-11780	-0-	8725 3	N	-0-		19
10		8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	8120 3	N	-0-		19
11		8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	8267 3	N	-0-		19
*12		7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	7216 3	N	-0-		19
TOTAL GAS PROD:			59,159	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA					
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750															
PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881										COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8256 - 9154
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-			-0-	
02		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-			-0-	
03		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-			-0-	
04		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		N	-0-			-0-	
05		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3		N	-0-			-0-	
06		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3		N	-0-			-0-	
07		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3		N	-0-			-0-	
08		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3		N	-0-			-0-	
09		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		N	-0-			-0-	
10		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-			-0-	
11		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-			-0-	
*12		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,838			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329										COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL DEPTH	12886	PERF.	8570 - 8914
01		1860 X	1358	-0-	-502	-0-	1358	3		N	-0-			-0-	
02		1680 X	1223	-0-	-457	-0-	1223	3		N	-0-			-0-	
03		1736 X	1193	-0-	-543	-0-	1193	3		N	-0-			-0-	
04		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3		N	-0-			-0-	
05		3100 N	19979	-0-	16879	16879	19979	3		N	-0-			-0-	
06		3000 N	15815	-0-	12815	29694	15815	3		N	-0-			-0-	
07		3100 N	15438	-0-	12338	42032	15438	3		N	-0-			-0-	
08		56268 X	14236	-0-	-42032	-0-	14236	3		N	-0-			-0-	
09		13116 X	13116	-0-	-0-	-0-	13116	3		N	-0-			-0-	
10		10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	3		N	-0-			-0-	
11		11255 X	11255	-0-	-0-	-0-	11255	3		N	-0-			-0-	
*12		9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			115,385			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391										COMPL. DATE	08/11/1996	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9201 - 9970
01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-	
02		168 N	164	-0-	-4	-0-	164	3		N	-0-			-0-	
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-	
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-	
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-	
06		150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3		N	-0-			-0-	
07		186 N	114	-0-	-72	-0-	114	3		N	-0-			-0-	
08		217 N	72	-0-	-145	-0-	72	3		N	-0-			-0-	
09		120 N	52	-0-	-68	-0-	52	3		N	-0-			-0-	
10		124 N	59	-0-	-65	-0-	59	3		N	-0-			-0-	
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			-0-	
12		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,414			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750												
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-	-0-
02		112 N	89	-0-	-23	-0-	89	3		N	-0-	-0-
03		124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3		N	-0-	-0-
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-	-0-
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-	-0-
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-	-0-
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-	-0-
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-	-0-
09		150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3		N	-0-	-0-
10		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-	-0-
11		150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3		N	-0-	-0-
12		155 N	89	-0-	-66	-0-	89	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,405			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		4991 X	4812	-0-	-179	-0-	4812	3		N	-0-	-0-
02		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3		N	-0-	-0-
03		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3		N	-0-	-0-
04		4650 X	3918	-0-	-732	-0-	3918	3		N	-0-	-0-
05		5084 X	4239	-0-	-845	-0-	4239	3		N	-0-	-0-
06		4920 X	3594	-0-	-1326	-0-	3594	3		N	-0-	-0-
07		6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	3		N	-0-	-0-
08		7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	3		N	-0-	-0-
09		5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	3		N	-0-	-0-
10		5456 X	4452	-0-	-1004	-0-	4452	3		N	-0-	-0-
11		5280 X	4288	-0-	-992	-0-	4288	3		N	-0-	-0-
12		5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			54,596			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-	-0-
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	26	3		N	-0-	-0-
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-	-0-
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-	-0-
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-	-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-	-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-	-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-	-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-	-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-	-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			468			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
 SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226

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

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418

01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-						-0-		
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-						-0-		
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-						-0-		
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-						-0-		
05	403 N	273	-0-	-130	-0-	273	3			N	-0-						-0-		
06	420 N	108	-0-	-312	-0-	108	3			N	-0-						-0-		
07	465 N	114	-0-	-351	-0-	114	3			N	-0-						-0-		
08	279 N	69	-0-	-210	-0-	69	3			N	-0-						-0-		
09	120 N	49	-0-	-71	-0-	49	3			N	-0-						-0-		
10	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-						-0-		
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-						-0-		
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-						-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,296															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608

01	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-						14		
02	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-						14		
03	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-						14		
04	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-						14		
05	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-						14		
06	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-						14		
07	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-						14		
08	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-						14		
09	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-						14		
10	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-						14		
11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-						14		
*12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-						14		
TOTAL GAS PROD:			28,283															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
03		93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3		N	-0-			-0-
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
11		90 N	47	-0-	-43	-0-	47	3		N	-0-			-0-
12		93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,068											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902

01		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3		N	-0-			-0-
02		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3		N	-0-			-0-
03		2170 N	1819	-0-	-351	-0-	1819	3		N	-0-			-0-
04		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3		N	-0-			-0-
05		3100 N	3120	-0-	20	-0-	3120	3		N	-0-			-0-
06		2970 N	2950	-0-	-20	-0-	2950	3		N	-0-			-0-
07		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3		N	-0-			-0-
08		2170 X	1741	-0-	-429	-0-	1741	3		N	-0-			-0-
09		2100 X	1758	-0-	-342	-0-	1758	3		N	-0-			-0-
10		2170 X	1420	-0-	-750	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
11		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3		N	-0-			-0-
*12		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,055											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488

01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
02		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
03		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			-0-
04		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		N	-0-			-0-
05		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3		N	-0-			-0-
06		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3		N	-0-			-0-
07		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3		N	-0-			-0-
08		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3		N	-0-			-0-
09		1620 N	1555	-0-	-65	-0-	1555	3		N	-0-			-0-
10		1364 N	1110	-0-	-254	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
11		1620 N	1263	-0-	-357	-0-	1263	3		N	-0-			-0-
12		1612 N	1246	-0-	-366	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,995											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)			//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
BEEHIVE OPERATING, LLC			//CONT.//		061750											
U.S.A. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 166801		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 11017		PERF.10542 - 10614				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09		11 N		11	-0-	-0-		11	3		N	-0-				20
10		112 N		112	-0-	-0-		112	3		N	-0-				20
11		107 N		107	-0-	-0-		107	3		N	-0-				20
12		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				20
TOTAL GAS PROD:			230				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FALCON GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 167510		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10152 - 10162				

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

PALMYRA			WELL #:		11	RRCID -> 168964		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 14094		PERF. 9150 - 9390				

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
 RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152

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

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

PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A

01		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-			14
02		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3		N	-0-			14
03		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		N	-0-			14
04		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3		N	-0-			14
05		1457 N	1209	-0-	-248	-0-	1209	3		N	-0-			14
06		1050 N	1023	-0-	-27	-0-	1023	3		N	-0-			14
07		1333 N	872	-0-	-461	-0-	872	3		N	-0-			14
08		1209 N	872	-0-	-337	-0-	872	3		N	-0-			14
09		1020 N	795	-0-	-225	-0-	795	3		N	-0-			14
10		868 N	468	-0-	-400	-0-	468	3		N	-0-			14
11		840 N	42	-0-	-798	-0-	42	3		N	-0-			14
*12		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 11,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

01		2232 X	1488	-0-	-744	-0-	1488	3		N	-0-			-0-
02		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3		N	-0-			-0-
03		2232 X	2098	-0-	-134	-0-	2098	3		N	-0-			-0-
04		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3		N	-0-			-0-
05		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3		N	-0-			-0-
06		3000 N	3540	-0-	540	540	3540	3		N	-0-			-0-
07		3083 N	2543	-0-	-540	-0-	2543	3		N	-0-			-0-
08		2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3		N	-0-			-0-
09		2160 X	2019	-0-	-141	-0-	2019	3		N	-0-			-0-
10		2232 X	1614	-0-	-618	-0-	1614	3		N	-0-			-0-
11		2160 X	1351	-0-	-809	-0-	1351	3		N	-0-			-0-
12		2232 X	1758	-0-	-474	-0-	1758	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)		//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750										
PALMRYA		WELL #:		16T	RRCID ->	192427	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	8764 - 9190		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3			N	-0-			-0-
02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3			N	-0-			-0-
03		527 N	452	-0-	-75	-0-	452 3			N	-0-			-0-
04		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3			N	-0-			-0-
05		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3			N	-0-			-0-
06		450 N	400	-0-	-50	-0-	400 3			N	-0-			-0-
07		527 N	460	-0-	-67	-0-	460 3			N	-0-			-0-
08		651 N	260	-0-	-391	-0-	260 3			N	-0-			-0-
09		390 N	237	-0-	-153	-0-	237 3			N	-0-			-0-
10		465 N	271	-0-	-194	-0-	271 3			N	-0-			-0-
11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3			N	-0-			-0-
*12		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
RAMIREZ, L. O. A		WELL #:		4	RRCID ->	161952	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	8539 - 10080
01	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	238 1	3852 2	Y	-0-			-0-
02	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	279 1	3733 2	Y	-0-			-0-
03	3937 X	3855	-0-	-82	-0-	276 1	3579 2	Y	-0-			-0-
04	4260 X	3290	-0-	-970	-0-	232 1	3058 2	Y	-0-			-0-
05	4433 X	3615	-0-	-818	-0-	231 1	3384 2	Y	-0-			-0-
06	4290 X	2723	-0-	-1567	-0-	179 1	2544 2	Y	-0-			-0-
07	4433 X	1944	-0-	-2489	-0-	214 1	1730 2	Y	-0-			-0-
08	3844 X	2351	-0-	-1493	-0-	97 1	2254 2	Y	-0-			-0-
09	3510 X	3101	-0-	-409	-0-	3101 2		Y	-0-			-0-
10	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544 2		Y	-0-			-0-
11	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897 2		Y	-0-			-0-
12	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAMIREZ, L. O. A		WELL #:		7	RRCID ->	164991	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	8464 - 10140
01	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	223 1	3613 2	Y	-0-			-0-
02	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	289 1	3861 2	Y	-0-			-0-
03	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	337 1	4379 2	Y	-0-			-0-
04	4350 X	4013	-0-	-337	-0-	283 1	3730 2	Y	-0-			-0-
05	4588 X	4085	-0-	-503	-0-	261 1	3824 2	Y	-0-			-0-
06	4560 X	2703	-0-	-1857	-0-	178 1	2525 2	Y	-0-			-0-
07	4712 X	1720	-0-	-2992	-0-	189 1	1531 2	Y	-0-			-0-
08	4712 X	2392	-0-	-2320	-0-	99 1	2293 2	Y	-0-			-0-
09	4020 X	2532	-0-	-1488	-0-	2532 2		Y	-0-			-0-
10	2790 X	2531	-0-	-259	-0-	2531 2		Y	-0-			-0-
11	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 2		Y	-0-			-0-
12	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 XTO ENERGY INC. 945936
 RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	48	1	311	3	Y	-0-		1
02	560 N	296	-0-	-264	-0-	43	1	253	3	Y	-0-		1
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	49	1	270	2	Y	-0-		1
04	360 N	313	-0-	-47	-0-	48	1	265	2	Y	-0-	1 1	-0-
05	341 N	302	-0-	-39	-0-	47	1	255	2	Y	-0-		-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	47	1	254	2	Y	-0-		-0-
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	49	1	258	2	Y	-0-		-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	53	1	263	2	Y	-0-		-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	54	1	265	2	Y	-0-		-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	64	1	274	2	Y	-0-		-0-
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	62	1	233	2	Y	-0-		-0-
12	341 N	286	-0-	-55	-0-	60	1	226	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	166	1	1074	3	N	-0-		46
02	1120 N	1052	-0-	-68	-0-	154	1	898	3	N	-0-		46
03	1333 N	1214	-0-	-119	-0-	187	1	1027	2	N	-0-		46
04	1200 N	1168	-0-	-32	-0-	179	1	989	2	N	-0-	46 1	-0-
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	189	1	1017	2	N	-0-		-0-
06	1170 N	1160	-0-	-10	-0-	180	1	978	2	N	2	2 8	-0-
07	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	192	1	1012	2	N	2	2 8	-0-
08	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	198	1	980	2	N	6	6 8	-0-
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	198	1	973	2	N	4	4 8	-0-
10	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	219	1	944	2	N	1	1 8	-0-
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	269	1	1008	2	N	-0-		-0-
12	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	244	1	911	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	4142	-0-	1042	2616	552	1	3577	3	Y	12			124
02	2800 N	3303	-0-	503	3119	484	1	2816	3	Y	3			127
03	6420 X	3301	-0-	-3119	-0-	507	1	2786	2	Y	7			134
04	330 X	3299	-0-	2969	-0-	495	1	2736	2	Y	62	139	1	57
05	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	491	1	2642	2	Y	5			62
06	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	452	1	2451	2	Y	-0-			62
07	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	464	1	2443	2	Y	8			70
08	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	470	1	2331	2	Y	11	1	8	80
09	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	456	1	2236	2	Y	19	1	8	98
10	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	520	1	2239	2	Y	4			102
11	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	470	1	1763	2	Y	15			117
*12	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	527	1	1974	2	Y	15			132
TOTAL GAS PROD:		36,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		161								

BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750														
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160338 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11854 - 13076														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	3			N	-0-			-0-
02	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	3			N	-0-			-0-
03	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	3			N	-0-			-0-
04	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	3			N	-0-			-0-
05	13091 X	13091	-0-	-0-	-0-	13091	3			N	-0-			-0-
06	11590 X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	3			N	-0-			-0-
07	11792 X	11792	-0-	-0-	-0-	11792	3			N	-0-			-0-
08	12963 X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	3			N	-0-			-0-
09	12729 X	12729	-0-	-0-	-0-	12729	3			N	-0-			-0-
10	10634 X	10634	-0-	-0-	-0-	10634	3			N	-0-			-0-
11	11751 X	11751	-0-	-0-	-0-	11751	3			N	-0-			-0-
*12	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		127,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-			-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-			-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		583		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOB WEST, NORTH (12,900)		//CONT.//		10043 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750									
RAMIREZ, MARIA V.		WELL #:		2	RRCID ->	161240	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	13761	PERF.11192 - 11262		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-			-0-
02		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-			-0-
03		713 N	443	-0-	-270	-0-	443 3		N	-0-			-0-
04		660 N	551	-0-	-109	-0-	551 3		N	-0-			-0-
05		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-			-0-
06		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-			-0-
07		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-			-0-
08		806 N	772	-0-	-34	-0-	772 3		N	-0-			-0-
09		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-			-0-
10		651 N	519	-0-	-132	-0-	519 3		N	-0-			-0-
11		750 N	546	-0-	-204	-0-	546 3		N	-0-			-0-
12		682 N	464	-0-	-218	-0-	464 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,396				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18)				10060 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750									
YZAGUIRRE, D. HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	154296	COMPL. DATE	03/23/1995	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9584 - 9989		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	3	-0-	-0-	3	3 3		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
07		3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOLD FORBES (9550)			10210 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC			701613									
EXXON-YATES RANCH FEE "D"			WELL #:	8	RRCID ->	141285	COMPL. DATE	04/13/1992	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9508 - 9528
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5730 R	5730	-0-	-0-	-0-	1963 1	3764 3	Y	3	3 1	87 7	39
02	4265 R	4265	-0-	-0-	-0-	1686 1	2578 3	Y	1	2 1		38
03	5704 R	5704	-0-	-0-	-0-	2482 1	3141 3	Y	74			112
04	DLQ G-10	6564	-0-	6564	6564	3162 1	3256 3	Y	133	214 1		31
05	DLQ G-10	5399	-0-	5399	11963	2569 1	2641 3	Y	172			203
06	DLQ G-10	1774	-0-	1774	13737	516 1	1256 3	Y	2	2 1		203
07	6650	1916	-0-	-4734	9003	281 1	1474 3	Y	146	264 1		85
08	14725	8283	-0-	-6442	2561	1437 1	6614 3	Y	211	175 1		121
09	10086 R	7525	-0-	-2561	-0-	690 1	6759 3	Y	69	62 1		128
10	5394 #	2958	-0-	-2436	-0-	781 1	2021 3	Y	142			270
*11	5134 R	5134	-0-	-0-	-0-	1126 1	3769 3	Y	217	240 1		247
12	8277 #	2481	-0-	-5796	-0-	868 1	1557 3	Y	51	87 1		211
TOTAL GAS PROD:		57,733			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,221			

BOLD FORBES (9800)			10210 908		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC			701613									
EXXON-YATES RANCH FEE "D"			WELL #:	11	RRCID ->	161710	COMPL. DATE	02/10/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9590 - 9843
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BOOTH RANCH (WILCOX 3500)				10606 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB	
MIDDLETON OIL COMPANY				565000								
MIDDLETON, T. H.				WELL #: E 4 C	RRCID -> 078036	COMPL. DATE 04/20/1978	TOTAL DEPTH 7050	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK)				10606 800	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
RETTIG, MABEL				WELL #: L 57	RRCID -> 221863	COMPL. DATE 04/12/2006	TOTAL DEPTH 9674	PERF. 9564 - 9614				
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	5	1	14	3	N	-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			463					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BOROSA, E. (4460 FRIO)				10712 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
SLICK EST. -C-				WELL #: 8	RRCID -> 131371	COMPL. DATE 12/01/1990	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 4462 - 4478				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BOROSA, E. (7540 VICKSBURG) 10712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 11 RRCID -> 259012 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7271 - 7315

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

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG) 10712 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 173177 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7919 - 7932

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

SLICK ESTATE -C- WELL #: 12 RRCID -> 218319 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		403 N	365	-0-	-38	-0-	365	2		Y	-0-			-0-	
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	-0-			-0-	
03		465 N	357	-0-	-108	-0-	357	2		Y	-0-			-0-	
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	343	2	21	9	Y	19	19 1	-0-	
05		372 N	341	-0-	-31	-0-	341	2		Y	-0-			-0-	
06		360 N	339	-0-	-21	-0-	339	2		Y	-0-			-0-	
07		372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2		Y	-0-			-0-	
08		360 N	360	-0-	-0-	-0-	342	2	18	9	Y	16	14 1	2	
09		330 N	318	-0-	-12	-0-	318	2		Y	-0-			2	
10		341 N	316	-0-	-25	-0-	1	1	315	2	Y	-0-		2	
11		360 N	315	-0-	-45	-0-	315	2		Y	-0-			2	
12		341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2		Y	-0-			2	
TOTAL GAS PROD:			4,076											TOTAL CONDENSATE PROD:	35

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG)		10712 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		789662											
SLICK ESTATE -C-		WELL #: 7		RRCID -> 164706		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SLICK ESTATE -C-		WELL #: 13		RRCID -> 172907		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866					
01	3875 X	3726	-0-	-149	-0-	3726	2		Y	-0-			-0-
02	3500 X	3441	-0-	-59	-0-	3441	2		Y	-0-			-0-
03	3875 X	3745	-0-	-130	-0-	3745	2		Y	-0-			-0-
04	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4240	2	205	9	Y	186	186 1	-0-
05	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2		Y	-0-			-0-
06	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2		Y	-0-			-0-
07	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2		Y	-0-			-0-
08	4247 X	4126	-0-	-121	-0-	3952	2	174	9	Y	158	137 1	21
09	4110 X	3736	-0-	-374	-0-	3736	2		Y	-0-			21
10	4247 X	3823	-0-	-424	-0-	15	1	3808	2	Y	-0-		21
11	4110 X	3912	-0-	-198	-0-	3912	2		Y	-0-			21
12	4123 X	3964	-0-	-159	-0-	3964	2		Y	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		47,589				TOTAL CONDENSATE PROD:		344					

SLICK ESTATE -C-		WELL #: 15		RRCID -> 175988		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) //CONT.// 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 T RRCID -> 194604 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186

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

BOROSA, E. (8650 VICKSBURG) 10712 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 C RRCID -> 183255 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 7888 - 7908

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

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350) 10715 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 6 RRCID -> 126992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10491 PERF. 8346 - 8560

01	2728 N	2612	-0-	-116	-0-	2612	2	Y	-0-			27	
02	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2	Y	-0-			27	
03	2635 N	2357	-0-	-278	-0-	2357	2	Y	-0-			27	
04	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2689	2	Y	19	19	1	27	
05	2790 N	2659	-0-	-131	-0-	2659	2	Y	-0-			27	
06	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2	Y	-0-			27	
07	2790 N	2436	-0-	-354	-0-	2436	2	Y	-0-			27	
08	2666 N	2374	-0-	-292	-0-	2356	2	Y	16	14	1	29	
09	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2	Y	-0-			29	
10	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	2485	2		29	
11	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2	Y	-0-			29	
12	2790 N	2130	-0-	-660	-0-	2130	2	Y	-0-			29	
TOTAL GAS PROD:			29,968	TOTAL CONDENSATE PROD:				35					

BOROSA, S. (FRIO 4)		10716 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
SLICK 531		WELL #:	4	RRCID ->	186015	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 4819 - 4825
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP)		10716 762		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:	110	RRCID ->	166767	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5406 - 5452
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SLICK, T. B. ESTATE		10716 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:	105	RRCID ->	178794	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	10425	PERF. 5207 - 5215
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600) 10716 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 170219 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882

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

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 C RRCID -> 009485 COMPL. DATE 06/21/1964 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 5956 - 6006

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 C RRCID -> 009486 COMPL. DATE 06/14/1959 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 6006 - 6038

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

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		80 C	RRCID ->	009488	COMPL. DATE	07/21/1959	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5900 - 5948
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		211FH	RRCID ->	034208	COMPL. DATE	03/12/2000	TOTAL DEPTH	7266	PERF. 5142 - 6741
01	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	11 1	5140	2	Y	-0-	-0-
02	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	10 1	5203	2	Y	-0-	-0-
03	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	11 1	5401	2	Y	-0-	-0-
04	3240 X	5318	-0-	2078	-0-	11 1	5307	2	Y	-0-	-0-
05	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	14 1	5744	2	Y	-0-	-0-
06	5580 X	5073	-0-	-507	-0-	14 1	5059	2	Y	-0-	-0-
07	5766 X	4761	-0-	-1005	-0-	11 1	4750	2	Y	-0-	-0-
08	5766 X	5412	-0-	-354	-0-	13 1	5399	2	Y	-0-	-0-
09	5580 X	5536	-0-	-44	-0-	16 1	5520	2	Y	-0-	-0-
10	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	28 1	5876	2	Y	-0-	-0-
11	5250 X	5180	-0-	-70	-0-	33 1	5147	2	Y	-0-	-0-
12	5146 X	4753	-0-	-393	-0-	37 1	4716	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		63,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		404	RRCID ->	039347	COMPL. DATE	05/20/1966	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5027 - 5043
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)			//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: KLEBERG	
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162							
KING RANCH SEELIGSON			WELL #:		E 68 D	RRCID ->	050636	COMPL. DATE	04/30/1971	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 6741 - 6758
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

KING RANCH BORREGOS			WELL #:		355 D	RRCID ->	058784	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	5845	PERF. 5332 - 5698

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

KING RANCH BORREGOS			WELL #:		73CT	RRCID ->	060816	COMPL. DATE	08/20/1954	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5998 - 6403

01	1829 N	1199	-0-	-630	-0-	43 1	1141 2	Y	14	17 0		3
02	1876 N	1080	-0-	-796	-0-	15 9	1027 2	Y	14	13 0		4
03	2015 N	1133	-0-	-882	-0-	38 1	1078 2	Y	12	14 0		2
04	1170 N	1193	-0-	23	-0-	15 9	1133 2	Y	10	9 0		3
05	1209 N	982	-0-	-227	-0-	42 1	933 2	Y	6	8 0		1
06	1110 N	941	-0-	-169	-0-	11 9	884 2	Y	9	8 0		2
07	1240 N	858	-0-	-382	-0-	7 9	808 2	Y	7	7 0		2
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	42 1	1004 2	Y	8	8 0		2
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	8 9	1180 2	Y	14	10 0		6
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	45 1	1069 2	Y	5	10 1		1
11	1020 N	1008	-0-	-12	-0-	9 9	958 2	Y	4	5 1		-0-
12	1302 N	804	-0-	-498	-0-	57 1	759 2	Y	3	3 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,636			TOTAL CONDENSATE PROD:			106			

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)			//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162										
KING RANCH BORREGOS			WELL #: 354DF		RRCID -> 062407			COMPL. DATE 06/09/1997			TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

KING RANCH BORREGOS			WELL #: 332 F		RRCID -> 063461			COMPL. DATE 12/10/1996			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468		

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

KING RANCH BORREGOS			WELL #: 343 H		RRCID -> 064071			COMPL. DATE 07/12/1975			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040			

01	16430 X	10079	-0-	-6351	-0-	361	1	9693	2	Y	23	24	0	5
						25	9							
02	14280 X	9440	-0-	-4840	-0-	338	1	9076	2	Y	24	23	0	6
						26	9							
03	10020 X	10020	-0-	-0-	-0-	375	1	9620	2	Y	23	25	0	4
						25	9							
04	9750 X	9499	-0-	-251	-0-	390	1	9092	2	Y	15	15	0	4
						17	9							
05	10447 X	10369	-0-	-78	-0-	452	1	9913	2	Y	4	7	0	1
						4	9							
06	8820 X	7402	-0-	-1418	-0-	371	1	7031	2	Y	-0-	1	0	-0-
07	9114 X	8927	-0-	-187	-0-	439	1	8488	2	Y	-0-			-0-
08	13714 X	13714	-0-	-0-	-0-	593	1	13121	2	Y	-0-			-0-
09	10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	463	1	9672	2	Y	-0-			-0-
10	10545 X	10545	-0-	-0-	-0-	498	1	10047	2	Y	-0-			-0-
11	12449 X	12449	-0-	-0-	-0-	567	1	11882	2	Y	-0-			-0-
12	13702 X	6248	-0-	-7454	-0-	328	1	5920	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			118,827			TOTAL CONDENSATE PROD:			89					

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		213DF	RRCID ->	064116	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5175 - 5640		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		303 D	RRCID ->	064405	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	5825	PERF. 4760 - 5594		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		99 C	RRCID ->	067354	COMPL. DATE	01/02/1976	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6730 - 6750		
01	2542 X	2050	-0-	-492	-0-	68	1	1982	2	Y	-0-		-0-
02	2296 X	1922	-0-	-374	-0-	64	1	1858	2	Y	-0-		-0-
03	2449 X	2227	-0-	-222	-0-	69	1	2158	2	Y	-0-		-0-
04	2070 X	2038	-0-	-32	-0-	67	1	1971	2	Y	-0-		-0-
05	2139 X	1926	-0-	-213	-0-	55	1	1871	2	Y	-0-		-0-
06	2160 N	2027	-0-	-133	-0-	61	1	1966	2	Y	-0-		-0-
07	2108 N	1887	-0-	-221	-0-	61	1	1826	2	Y	-0-		-0-
08	1922 N	1866	-0-	-56	-0-	66	1	1800	2	Y	-0-		-0-
09	2040 N	1626	-0-	-414	-0-	54	1	1572	2	Y	-0-		-0-
10	1891 N	1513	-0-	-378	-0-	49	1	1464	2	Y	-0-		-0-
11	1800 N	1541	-0-	-259	-0-	54	1	1487	2	Y	-0-		-0-
12	1674 N	1051	-0-	-623	-0-	26	1	1025	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,674				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		463DF	RRCID ->	069291	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	5888 - 6908			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		318 D	RRCID ->	070024	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6231 - 6256
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		424DF	RRCID ->	071074	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	4818 - 6000
01	4185 X	3970	-0-	-215	-0-	143	1	3827	2	Y	-0-	-0-
02	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	141	1	3793	2	Y	-0-	-0-
03	4185 X	4135	-0-	-50	-0-	155	1	3980	2	Y	-0-	-0-
04	3900 X	2927	-0-	-973	-0-	120	1	2807	2	Y	-0-	-0-
05	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	217	1	4772	2	Y	-0-	-0-
06	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	262	1	4978	2	Y	-0-	-0-
07	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	261	1	5037	2	Y	-0-	-0-
08	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	231	1	5120	2	Y	-0-	-0-
09	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	241	1	5040	2	Y	-0-	-0-
10	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	262	1	5282	2	Y	-0-	-0-
11	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	251	1	5260	2	Y	-0-	-0-
12	5456 X	5262	-0-	-194	-0-	276	1	4986	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		57,442				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		536 F	RRCID ->	071737	COMPL. DATE	04/22/1997	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6303 -	6694	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	53 1	1544 2	Y		-0-			-0-
02		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	48 1	1393 2	Y		-0-			-0-
03		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	49 1	1512 2	Y		-0-			-0-
04		1260 N	1478	-0-	218	-0-	49 1	1429 2	Y		-0-			-0-
05		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	44 1	1499 2	Y		-0-			-0-
06		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	50 1	1621 2	Y		-0-			-0-
07		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	70 1	2091 2	Y		-0-			-0-
08		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	76 1	2073 2	Y		-0-			-0-
09		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	65 1	1863 2	Y		-0-			-0-
10		2139 N	1979	-0-	-160	-0-	64 1	1915 2	Y		-0-			-0-
11		2070 N	1945	-0-	-125	-0-	68 1	1877 2	Y		-0-			-0-
*12		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	46 1	1811 2	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		289 D	RRCID ->	074955	COMPL. DATE	12/25/1978	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	6762 -	6790	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		545DF	RRCID ->	076388	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	4994 -	6296	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		548DF	RRCID ->	076412	COMPL. DATE	03/18/1978	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5050 - 5080		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7874 X	3286	-0-	-4588	-0-		118 1	3168 2	Y	-0-			-0-
02	5376 X	1843	-0-	-3533	-0-		66 1	1777 2	Y	-0-			-0-
03	5425 X	1831	-0-	-3594	-0-		69 1	1762 2	Y	-0-			-0-
04	4800 X	1763	-0-	-3037	-0-		72 1	1691 2	Y	-0-			-0-
05	4557 X	1406	-0-	-3151	-0-		61 1	1345 2	Y	-0-			-0-
06	1740 X	1443	-0-	-297	-0-		72 1	1371 2	Y	-0-			-0-
07	1798 X	1248	-0-	-550	-0-		61 1	1187 2	Y	-0-			-0-
08	1798 X	1603	-0-	-195	-0-		69 1	1534 2	Y	-0-			-0-
09	1740 X	1137	-0-	-603	-0-		52 1	1085 2	Y	-0-			-0-
10	1240 N	1074	-0-	-166	-0-		51 1	1023 2	Y	-0-			-0-
11	1560 N	980	-0-	-580	-0-		45 1	935 2	Y	-0-			-0-
12	1178 N	817	-0-	-361	-0-		43 1	774 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		546 F	RRCID ->	076851	COMPL. DATE	07/23/1996	TOTAL DEPTH	7577	PERF. 5055 - 5362	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		364HJ	RRCID ->	077272	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	7975	PERF. 4784 - 6465	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		425DF	RRCID ->	083854	COMPL. DATE	09/16/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6448 - 7010	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		35CT	RRCID ->	086801	COMPL. DATE	01/08/1980	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6246 - 6647	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2790 X	2481	-0-	-309	-0-		82	1	2399	2	Y	-0-
02	2520 X	2373	-0-	-147	-0-		79	1	2294	2	Y	-0-
03	2790 X	2557	-0-	-233	-0-		80	1	2477	2	Y	-0-
04	2700 X	2868	-0-	168	-0-		95	1	2773	2	Y	-0-
05	2635 X	2592	-0-	-43	-0-		74	1	2518	2	Y	-0-
06	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-		82	1	2640	2	Y	-0-
07	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-		97	1	2916	2	Y	-0-
08	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-		94	1	2570	2	Y	-0-
09	2730 N	2295	-0-	-435	-0-		77	1	2218	2	Y	-0-
10	2945 N	2022	-0-	-923	-0-		65	1	1957	2	Y	-0-
11	2580 N	-0-	-0-	-2580	-0-						Y	-0-
12	3007 X	328	-0-	-2679	-0-		8	1	320	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,915				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		557	RRCID ->	091152	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5838 - 6240	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E 48		RRCID -> 093926		COMPL. DATE 03/06/1981		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	4805 X	4724	-0-	-81	-0-	4696 2	28 9	Y	25	23 1	30
02	4340 X	3211	-0-	-1129	-0-	3193 2	18 9	Y	16		46
03	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5827 2	18 9	Y	16	25 1	37
04	4560 X	7117	-0-	2557	-0-	7092 2	25 9	Y	23		60
05	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	7000 2	6 9	Y	5	33 1	32
06	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5883 2		Y	-0-		32
07	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039 2		Y	-0-	17 1	15
08	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335 2		Y	-0-	11 1	4
09	4290 X	2716	-0-	-1574	-0-	2716 2		Y	-0-		4
10	4433 X	3893	-0-	-540	-0-	3892 2	1 9	Y	1	3 1	2
11	4290 X	3013	-0-	-1277	-0-	3013 2		Y	-0-		2
12	4898 X	4032	-0-	-866	-0-	4032 2		Y	-0-	1 1	1
TOTAL GAS PROD:		57,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		86					

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 280		RRCID -> 101250		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5134 - 5468			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2018 - P/A 07/24/18											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 586DF		RRCID -> 102751		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650			
01	DLQ G-10	6455	-0-	6455	12799	6455 2		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	5289	-0-	5289	18088	5289 2		Y	-0-	-0-	
03	23271 X	5183	-0-	-18088	-0-	5183 2		Y	-0-	-0-	
04	4260 X	4498	-0-	238	-0-	4498 2		Y	-0-	-0-	
05	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582 2		Y	-0-	-0-	
06	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842 2		Y	-0-	-0-	
07	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508 2		Y	-0-	-0-	
08	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951 2		Y	-0-	-0-	
09	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6291 2		Y	-0-	-0-	
10	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875 2		Y	-0-	-0-	
11	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575 2		Y	-0-	-0-	
12	6510 X	6054	-0-	-456	-0-	6054 2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		66,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 407DF		RRCID -> 106401		COMPL. DATE 09/12/1999		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4709 - 6436			
01	3038 X	2536	-0-	-502	-0-	91 1	2445 2	Y	-0-	-0-	
02	2520 X	2191	-0-	-329	-0-	79 1	2112 2	Y	-0-	-0-	
03	2604 X	2292	-0-	-312	-0-	86 1	2206 2	Y	-0-	-0-	
04	2460 X	2028	-0-	-432	-0-	83 1	1945 2	Y	-0-	-0-	
05	2542 X	2052	-0-	-490	-0-	89 1	1963 2	Y	-0-	-0-	
06	2130 N	2053	-0-	-77	-0-	103 1	1950 2	Y	-0-	-0-	
07	2108 N	1664	-0-	-444	-0-	82 1	1582 2	Y	-0-	-0-	
08	2046 N	1706	-0-	-340	-0-	74 1	1632 2	Y	-0-	-0-	
09	2040 N	1378	-0-	-662	-0-	63 1	1315 2	Y	-0-	-0-	
10	1674 N	1345	-0-	-329	-0-	64 1	1281 2	Y	-0-	-0-	
11	1650 N	1236	-0-	-414	-0-	56 1	1180 2	Y	-0-	-0-	
12	1426 N	1157	-0-	-269	-0-	61 1	1096 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E 24		RRCID -> 106852	COMPL. DATE 05/17/1983	TOTAL DEPTH 6970	PERF. 6258	-	6781							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	2129	-0-	2129	4072	2116 2	13 9	Y	Y	12	14 1				15
02		2200 N	1931	-0-	-269	3803	1919 2	12 9	Y	Y	11					26
03		3100 N	1931	-0-	-1169	2634	1924 2	7 9	Y	Y	6	14 1				18
04		2070 N	1724	-0-	-346	-0-	1717 2	7 9	Y	Y	6					24
05		2139 N	1877	-0-	-262	-0-	1876 2	1 9	Y	Y	1	13 1				12
06		1860 N	1854	-0-	-6	-0-	1854 2		Y	Y	-0-					12
07		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		Y	Y	-0-	6 1				6
08		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2		Y	Y	-0-	4 1				2
09		1860 N	1696	-0-	-164	-0-	1696 2		Y	Y	-0-					2
10		1860 N	1696	-0-	-164	-0-	1696 2		Y	Y	-0-	1 1				1
11		1920 N	1708	-0-	-212	-0-	1708 2		Y	Y	-0-					1
12		1767 N	1543	-0-	-224	-0-	1543 2		Y	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		21,930				TOTAL CONDENSATE PROD:				36						

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 621		RRCID -> 112628	COMPL. DATE 12/12/1999	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5938	-	5998							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	230 1	6734 2	Y	Y	137	137 0				32
02		6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	151 9	5765 2	Y	Y	130	128 0				34
03		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	199 1	6123 2	Y	Y	118	132 0				20
04		2610 X	5734	-0-	3124	-0-	143 9	5460 2	Y	Y	79	78 0				21
05		7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	197 1	6953 2	Y	Y	57	66 0				12
06		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	130 9	5680 2	Y	Y	61	57 0				16
07		6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	187 1	6207 2	Y	Y	57	56 0				17
08		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	87 9	5853 2	Y	Y	53	55 0				15
09		7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	206 1	7042 2	Y	Y	52	45 0				22
10		8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	63 9	7701 2	Y	Y	49	62 1				9
11		8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	259 1	7948 2	Y	Y	41	45 1				5
*12		7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	54 9	7416 2	Y	Y	31	34 1				2
TOTAL GAS PROD:		82,435				TOTAL CONDENSATE PROD:				865						

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		618	RRCID ->	118174	COMPL. DATE	06/24/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5382 - 5390		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	1660	-0-	1660	3351	54	1	1593	2	Y	12	13 0	3
02	2200 N	1583	-0-	-617	2734	13	9	1516	2	Y	14	13 0	4
03	3100 N	1939	-0-	-1161	1573	15	9	1865	2	Y	13	15 0	2
04	750 N	1696	-0-	946	-0-	60	1	1639	2	Y	1	3 0	-0-
05	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	14	9	1829	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	56	1	1593	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1	9	1728	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	62	1	1699	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	55	1	1578	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	55	1	1653	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	59	1	1630	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1674 N	1508	-0-	-166	-0-	38	1	1470	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		40							

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		547DF	RRCID ->	118272	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	7167	PERF. 5388 - 6362	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		528	RRCID ->	120419	COMPL. DATE	02/17/1986	TOTAL DEPTH	8267	PERF. 6506 - 6525	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 135		RRCID -> 120992		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6884 - 6942								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018 - P/A 08/02/18																

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

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 291DH		RRCID -> 127849		COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

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

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 590DF		RRCID -> 127868		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 6448								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

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

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 344DF		RRCID -> 129189		COMPL. DATE 07/29/1996		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536								
01	5270 X	4393	-0-	-877	-0-	158	1	4235	2	Y	-0-					-0-
02	4760 X	4001	-0-	-759	-0-	144	1	3857	2	Y	-0-					-0-
03	4867 X	4455	-0-	-412	-0-	167	1	4288	2	Y	-0-					-0-
04	4560 X	5283	-0-	723	-0-	217	1	5066	2	Y	-0-					-0-
05	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	233	1	5105	2	Y	-0-					-0-
06	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	256	1	4856	2	Y	-0-					-0-
07	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	277	1	5358	2	Y	-0-					-0-
08	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	236	1	5221	2	Y	-0-					-0-
09	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	245	1	5120	2	Y	-0-					-0-
10	5425 X	5415	-0-	-10	-0-	256	1	5159	2	Y	-0-					-0-
11	5250 X	4482	-0-	-768	-0-	204	1	4278	2	Y	-0-					-0-
12	4743 X	4407	-0-	-336	-0-	231	1	4176	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		310DF	RRCID ->	130631	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	7151	PERF. 4752 - 6318		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	3813 X	3453	-0-	-360	-0-	124	1	3329	2	Y	-0-	-0-	
02	3192 X	3188	-0-	-4	-0-	114	1	3074	2	Y	-0-	-0-	
03	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	154	1	3957	2	Y	-0-	-0-	
04	3390 X	3870	-0-	480	-0-	159	1	3711	2	Y	-0-	-0-	
05	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	195	1	4273	2	Y	-0-	-0-	
06	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	227	1	4303	2	Y	-0-	-0-	
07	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	238	1	4606	2	Y	-0-	-0-	
08	4464 X	4185	-0-	-279	-0-	181	1	4004	2	Y	-0-	-0-	
09	4530 X	3908	-0-	-622	-0-	179	1	3729	2	Y	-0-	-0-	
10	4836 X	3647	-0-	-1189	-0-	172	1	3475	2	Y	-0-	-0-	
11	4680 X	3539	-0-	-1141	-0-	161	1	3378	2	Y	-0-	-0-	
12	4154 X	3473	-0-	-681	-0-	182	1	3291	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		47,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		495	RRCID ->	131347	COMPL. DATE	06/01/1989	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6623 - 6636		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		435 F	RRCID ->	131353	COMPL. DATE	04/26/1989	TOTAL DEPTH	7571	PERF. 6572 - 6580		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG									
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162															
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 541DF		RRCID -> 131887	COMPL. DATE 06/30/1999	TOTAL DEPTH 6543	PERF. 4792	- 6222									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
01	2945 X	2493	-0-	-452	-0-	90	1	2403	2	Y	-0-					-0-	
02	2660 X	2312	-0-	-348	-0-	83	1	2229	2	Y	-0-					-0-	
03	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	117	1	3014	2	Y	-0-					-0-	
04	2850 X	2667	-0-	-183	-0-	110	1	2557	2	Y	-0-					-0-	
05	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	130	1	2849	2	Y	-0-					-0-	
06	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	128	1	2432	2	Y	-0-					-0-	
07	2604 X	2404	-0-	-200	-0-	118	1	2286	2	Y	-0-					-0-	
08	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	139	1	3072	2	Y	-0-					-0-	
09	2520 X	2473	-0-	-47	-0-	113	1	2360	2	Y	-0-					-0-	
10	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	138	1	2777	2	Y	-0-					-0-	
11	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	120	1	2505	2	Y	-0-					-0-	
12	3224 X	2050	-0-	-1174	-0-	108	1	1942	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		31,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 636F		RRCID -> 137414	COMPL. DATE 08/09/2006	TOTAL DEPTH 7369	PERF. 5741	- 5788									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	2	Y	-0-					-0-	
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	304	2	Y	-0-					-0-	
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	26	1	813	2	Y	-0-					-0-	
04	180 N	668	-0-	488	-0-	22	1	646	2	Y	-0-					-0-	
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	22	1	742	2	Y	-0-					-0-	
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	31	1	1003	2	Y	-0-					-0-	
07	682 N	59	-0-	-623	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-	
08	775 N	237	-0-	-538	-0-	8	1	229	2	Y	-0-					-0-	
09	750 N	579	-0-	-171	-0-	19	1	560	2	Y	-0-					-0-	
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	47	1	1392	2	Y	-0-					-0-	
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	19	1	525	2	Y	-0-					-0-	
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 598DF		RRCID -> 138973	COMPL. DATE 01/31/2000	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5539	- 6416									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
01	11532 X	10855	-0-	-677	-0-	372	1	9974	2	Y	463	478	0			108	
02	12341 X	12341	-0-	-0-	-0-	509	9	11270	2	Y	593	546	0			155	
03	12665 X	12665	-0-	-0-	-0-	652	9	11642	2	Y	517	584	0			88	
04	10500 X	11899	-0-	1399	-0-	454	1	11021	2	Y	368	359	0			97	
05	12152 X	11011	-0-	-1141	-0-	569	9	10249	2	Y	268	309	0			56	
06	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	473	1	8968	2	Y	314	289	0			81	
07	10869 X	10869	-0-	-0-	-0-	405	9	10011	2	Y	310	300	0			91	
08	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	341	9	10085	2	Y	305	307	0			89	
09	10769 X	10769	-0-	-0-	-0-	456	1	10196	2	Y	77	133	0			33	
10	11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	336	9	10649	2	Y	20	49	1			4	
11	9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	488	1	9261	2	Y	13	15	1			2	
*12	10522 X	10522	-0-	-0-	-0-	85	9	9958	2	Y	11	12	1			1	
TOTAL GAS PROD:		132,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,259											

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 43DF		RRCID -> 140279	COMPL. DATE 09/26/1991	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6342	-	6653						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 8		RRCID -> 143034	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH 7803	PERF. 6660	-	6680						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 36B		RRCID -> 152433	COMPL. DATE 11/08/1994	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 6625	-	6650						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		610	RRCID ->	248715	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6088 - 6098	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		802	RRCID ->	258152	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	8677	PERF.	6466 - 6472
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M850E	RRCID ->	268603	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6850 - 6958
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 905		RRCID -> 275883		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5154 - 5364							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM				
											BALANCE				
01	4929 X	4745	-0-	-184	-0-	170	1	4552	2	Y	21	22	0	5	
						23	9								
02	4452 X	4147	-0-	-305	-0-	148	1	3977	2	Y	20	20	0	5	
						22	9								
03	4867 X	4558	-0-	-309	-0-	170	1	4367	2	Y	19	21	0	3	
						21	9								
04	4710 X	4080	-0-	-630	-0-	167	1	3899	2	Y	13	13	0	3	
						14	9								
05	4774 X	4319	-0-	-455	-0-	188	1	4120	2	Y	10	11	0	2	
						11	9								
06	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	189	1	3589	2	Y	12	11	0	3	
						13	9								
07	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	156	1	3020	2	Y	9	9	0	3	
						10	9								
08	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	189	1	4174	2	Y	11	11	0	3	
						12	9								
09	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	180	1	3756	2	Y	17	13	0	7	
						19	9								
10	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	190	1	3830	2	Y	15	19	1	3	
						17	9								
11	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	178	1	3738	2	Y	11	13	1	1	
						12	9								
12	4371 X	3800	-0-	-571	-0-	199	1	3590	2	Y	10	10	1	1	
						11	9								
TOTAL GAS PROD:		48,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		168									

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M904E		RRCID -> 276269		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7284							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 926SW		RRCID -> 277318		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2870 - 4648							
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		927	RRCID -> 279108			COMPL. DATE 09/18/2015		TOTAL DEPTH	7330	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	532	-0-	532	532	4	1	104	2	N	385				385
							424	9								
12	14B2	EXT	16938	-0-	16938	17470	224	1	8768	2	N	7224	7180	1		429
							7946	9								
TOTAL GAS PROD:			17,470			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,609							

BORREGOS (VICKSBURG)				10730 016	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.				253162												
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		801	RRCID -> 260451			COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH	10201	PERF. 8331 - 8335				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

OIL AND GAS DIVISION

BORREGOS (ZONE K-08)			10730 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.			253162												
KING RANCH BORREGOS			WELL #: M801E		RRCID -> 257982		COMPL. DATE 12/19/2011			TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9992 - 10116					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8773 X	7303	-0-	-1470	-0-	310	1	6752	2	Y	219	230	0	51
							241	9							
02		7672 X	6612	-0-	-1060	-0-	280	1	6088	2	Y	222	215	0	58
							244	9							
03		8153 X	7281	-0-	-872	-0-	310	1	6741	2	Y	209	231	0	36
							230	9							
04		7530 X	6435	-0-	-1095	-0-	153	1	6129	2	Y	139	138	0	37
							153	9							
05		7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	156	1	6862	2	Y	745	627	0	155
							820	9							
06		7080 X	6555	-0-	-525	-0-	147	1	6034	2	Y	340	408	0	87
							374	9							
07		7316 X	5947	-0-	-1369	-0-	150	1	5599	2	Y	180	214	0	53
							198	9							
08		7843 X	6931	-0-	-912	-0-	196	1	6514	2	Y	201	195	0	59
							221	9							
09		7590 X	6463	-0-	-1127	-0-	190	1	5946	2	Y	297	228	0	128
							327	9							
10		7843 X	3874	-0-	-3969	-0-	205	1	3437	2	Y	211	300	1	39
							232	9							
11		8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	291	1	7561	2	Y	350	349	1	40
							385	9							
*12		9720 X	9720	-0-	-0-	-0-	126	1	9209	2	Y	350	363	1	27
							385	9							
TOTAL GAS PROD:			83,196			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,463						

KING RANCH BORREGOS			WELL #: M804E		RRCID -> 258848		COMPL. DATE 01/07/2011			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BORREGOS (ZONE K-11)			10730 183		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.			253162										
KING RANCH BORREGOS			WELL #: M100E		RRCID -> 277477		COMPL. DATE 04/18/2015			TOTAL DEPTH 12568 PERF.10742 - 10970			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BORREGOS (ZONE K-11)		//CONT.//		10730 183	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M102E	RRCID ->	278021	COMPL. DATE	06/20/2015	TOTAL DEPTH	12088	PERF.	10846 - 11038	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1488 #	1365	-0-	-123	-0-	1227 2	138 9	Y	125	130 0	29	
02		1288 #	1276	-0-	-12	-0-	1133 2	143 9	Y	130	125 0	34	
03		1426 #	1337	-0-	-89	-0-	1208 2	129 9	Y	117	131 0	20	
04		1320 #	1226	-0-	-94	-0-	1135 2	91 9	Y	83	81 0	22	
05		1426 #	1250	-0-	-176	-0-	1172 2	78 9	Y	71	78 0	15	
06		1290 N	1273	-0-	-17	-0-	1166 2	107 9	Y	97	87 0	25	
07		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1180 2	95 9	Y	86	86 0	25	
08		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1174 2	91 9	Y	83	84 0	24	
09		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1135 2	133 9	Y	121	93 0	52	
10		1271 N	728	-0-	-543	-0-	655 2	73 9	Y	66	106 1	12	
11		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1250 2	105 9	Y	95	96 1	11	
12		1302 N	1189	-0-	-113	-0-	1112 2	77 9	Y	70	76 1	5	
TOTAL GAS PROD:				14,807		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,144			

BORREGOS (ZONE S-15, N)				10730 654	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.				253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		364 D	RRCID ->	052161	COMPL. DATE	01/03/1972	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BORREGOS (ZONE V-15, E)		10730 818		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M815E		RRCID -> 268093		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 10998		PERF. 8506 - 8516						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	DLQ	G-10	6684	-0-	6684			147	1	6036	2	Y	455	335	0	120
								501	9							
05	DLQ	G-10	6980	-0-	6980			154	1	6536	2	Y	264	329	0	55
								290	9							
06	13774	R	6794	-0-	-6980			153	1	6294	2	Y	315	289	0	81
								347	9							
07	6913	#	6455	-0-	-458			160	1	6005	2	Y	264	267	0	78
								290	9							
08	6975	#	4124	-0-	-2851			114	1	3831	2	Y	163	193	0	48
								179	9							
09	6780	#	3808	-0-	-2972			110	1	3454	2	Y	222	174	0	96
								244	9							
10	7006	#	1955	-0-	-5051			105	1	1752	2	Y	89	169	1	16
								98	9							
*11	6780	#	241	-0-	-6539			9	1	222	2	Y	9	24	1	1
								10	9							
12	6448	#	4935	-0-	-1513			70	1	4699	2	Y	151	140	1	12
								166	9							
TOTAL GAS PROD:		41,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,932										

BORREGOS (ZONE V-19,N)		10730 825		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 594		RRCID -> 121407		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7470 - 7985					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BORREGOS (ZONE V-35)		10730 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 581		RRCID -> 101858		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8287 - 8322					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BORREGOS (ZONE V-35)		//CONT.//		10730 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M802E	RRCID ->	258173	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8290 - 8294		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E833	RRCID ->	264340	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 8982 - 9324
01	3596 X	2207	-0-	-1389 B	-0-	98 1	2067 2	N	38	39 0	9
02	2912 X	2165	-0-	-747 B	-0-	42 9 137 1	1983 2	N	41	39 0	11
03	3224 X	2190	-0-	-1034 B	-0-	45 9 150 1	2001 2	N	35	40 0	6
04	2280 X	2698	-0-	418 B	-0-	39 9 169 1	2493 2	N	33	30 0	9
05	2886 X	2886	-0-	-0- B	-0-	36 9 192 1	2663 2	N	28	31 0	6
06	2310 X	1641	-0-	-669 B	-0-	31 9 71 1	1545 2	N	23	23 0	6
07	2790 X	650	-0-	-2140 B	-0-	25 9 29 1	613 2	N	7	11 0	2
08	2883 X	1372	-0-	-1511 B	-0-	8 9 69 1	1284 2	N	17	14 0	5
09	2790 X	829	-0-	-1961 B	-0-	19 9 42 1	772 2	N	14	13 0	6
10	2883 X	78	-0-	-2805 B	-0-	15 9 5 1	72 2	N	1	7 1	-0-
11	1650 X	766	-0-	-884 B	-0-	1 9 52 1	703 2	N	10	9 1	1
12	1364 X	738	-0-	-626 B	-0-	11 9 43 1	685 2	N	9	9 1	1
						10 9					
TOTAL GAS PROD:		18,220				TOTAL CONDENSATE PROD:		256			

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E900	RRCID ->	277800	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	9414	PERF. 8880 - 8918
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BORREGOS (ZONE V-40)		10730 856		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E900		RRCID -> 275296		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 9310 - 9335					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E833T		RRCID -> 275829		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9280 - 9324					
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BORREGOS (ZONE 7730')		10730 868		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 562		RRCID -> 095306		COMPL. DATE 04/26/1981		TOTAL DEPTH 7866		PERF. 7727 - 7732					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOYLE (H-)		11096 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166										
ROOS BENNETT B		WELL #: 01		RRCID -> 257356		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3744 - 3747				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	784 2	242 9	N	220	367 1		112
02	952 N	922	-0-	-30	-0-	699 2	223 9	N	203	182 1		133
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	766 2	238 9	N	216	183 0		166
04	990 N	979	-0-	-11	-0-	746 2	233 9	N	212	180 1		198
05	1023 N	996	-0-	-27	-0-	748 2	248 9	N	225	182 1		241
06	960 N	924	-0-	-36	-0-	708 2	216 9	N	196	181 1		256
07	1023 N	927	-0-	-96	-0-	703 2	224 9	N	204	362 1		98
08	992 N	918	-0-	-74	-0-	694 2	224 9	N	204	183 1		119
09	930 N	878	-0-	-52	-0-	651 2	227 9	N	206			325
10	930 N	871	-0-	-59	-0-	645 2	226 9	N	205	365 1		165
11	900 N	817	-0-	-83	-0-	593 2	224 9	N	204	173 1		196
12	899 N	833	-0-	-66	-0-	598 2	235 9	N	214	183 1		227
TOTAL GAS PROD:		11,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,509						

BOYLE (3100)		11096 522		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
GARCIA, M. M. "D"		WELL #: 27		RRCID -> 135985		COMPL. DATE 07/24/1990		TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3098 - 3138				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	511	-0-	-78	-0-	511 2		N	-0-			-0-
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-			-0-
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-			-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-			-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			-0-
07	558 N	525	-0-	-33	-0-	525 2		N	-0-			-0-
08	589 N	546	-0-	-43	-0-	546 2		N	-0-			-0-
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-			-0-
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	-0-			-0-
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-			-0-
*12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOYLE (3400) 11096 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
 ROOS BENNETT WELL #: 1 C RRCID -> 234613 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3298 - 3306

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

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

BOYLE (4100) 11096 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
 BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 115512 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4093 - 4096

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

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

BOYLE (4700) 11096 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
 BLACK STONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 223002 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6128

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
02		84 N	77	-0-	-7	-0-	77	2		N	-0-			-0-
03		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
05		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
07		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
*11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
*12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BOYLE (4800 RINCON) 11096 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
 LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 261507 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4767 - 4770

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/04/2018 - W/O TO 04-283324												

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

BOYLE, E. (3500) 11097 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
 ROOS BENNETT WELL #: 1 T RRCID -> 234611 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3460 - 3478

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177

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

BOYLE, WEST (3400 SAND) 11103 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 ORPHAN WELLS, LLC 627006
 CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 150853 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

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

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

BRAMAN (YEGUA) 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
 ORTIZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276191 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6944 - 7106

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

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

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION //CONT.// 236631
 BELIA BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 276350 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6968 - 6976

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			181
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			181
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			181
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			181
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			181
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			181
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			181
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			181
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			181
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			181
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			181
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			181
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
 FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 113613 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8388 - 8398

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

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 116369 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7207 - 7214

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

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
 FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 125039 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7550 - 7560

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

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

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 125955 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8096 - 8120

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

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

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 126053 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7540 - 7545

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

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

BRAMAN (YEGUA)		//CONT.//	11338 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM WELLS					
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//	681459								
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:	6	RRCID ->	131345	COMPL. DATE	12/16/1987	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5785 - 6185
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SUN EXPLORATION, INC.		829289									
VANOVER		WELL #:	1	RRCID ->	146384	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	8201	PERF.	8106 - 8124
01	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	1919 2	30 9	N	27	114
02	1848	N	1744	-0-	-104	-0-	1713 2	31 9	N	28	142
03	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	1919 2	15 9	N	14	156
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1861 2	31 9	N	28	184
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1923 2	34 9	N	31	41
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1856 2	31 9	N	28	69
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1924 2	31 9	N	28	97
08	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	1918 2	31 9	N	28	125
09	1890	N	1886	-0-	-4	-0-	1855 2	31 9	N	28	153
10	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	1904 2	30 9	N	27	180
11	1890	N	1716	-0-	-174	-0-	1690 2	26 9	N	24	23
12	1953	N	1370	-0-	-583	-0-	1325 2	45 9	N	41	64
TOTAL GAS PROD:			22,173			TOTAL CONDENSATE PROD:			332		

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
GAFFORD		WELL #:	2	RRCID ->	137846	COMPL. DATE	05/23/2004	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7018 - 7024
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BRANNON (GUEDIN, LO.) 11420 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 AMER. NAT'L. BANK OF AUSTIN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 118489 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11071 PERF.10206 - 10234

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			62
02	812 N	7	-0-	-805	-0-	7	2		N	-0-			62
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			62
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			62
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			62
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			62
07	806 N	630	-0-	-176	-0-	630	2		N	-0-			62
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			62
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			62
10	620 N	524	-0-	-96	-0-	524	2		N	-0-			62
11	660 N	542	-0-	-118	-0-	542	2		N	-0-			62
12	620 N	360	-0-	-260	-0-	360	2		N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:		5,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRAULIA (MILLER) 11504 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 REILLY HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 242218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 4924 - 4938

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

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235511 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7498 - 7546

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170																	
MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 242006 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6940 - 7034																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243590 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MARGO, R.E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 246237 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC. 789662														
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007										TOTAL DEPTH	7192	PERF. 5208 - 6972		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007										TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7038 - 7340		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007										TOTAL DEPTH	7926	PERF. 6550 - 6556		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007										TOTAL DEPTH	7729	PERF.	5684 - 7494
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

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

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 214088		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH	8089	PERF.	7340 - 8002	
01	1395	N	1081	-0-	-314	-0-	67	1	1004	2	Y	9	9	1						1
							10	9												
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	47	1	836	2	Y	8	8	1						1
							9	9												
03	1054	N	858	-0-	-196	-0-	45	1	804	2	Y	8	8	1						1
							9	9												
04	1050	N	778	-0-	-272	-0-	38	1	740	2	Y	-0-								1
05	992	N	955	-0-	-37	-0-	62	1	893	2	Y	-0-								1
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	59	1	832	2	Y	-0-								1
07	806	N	536	-0-	-270	-0-	35	1	501	2	Y	-0-								1
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	100	1	1081	2	Y	-0-								1
09	900	N	646	-0-	-254	-0-	56	1	590	2	Y	-0-								1
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	59	1	620	2	Y	-0-								1
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	32	1	917	2	Y	-0-								1
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	60	1	812	2	Y	-0-								1

TOTAL GAS PROD: 10,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

DE GARCIA, B. G.										WELL #: 55		RRCID -> 214093		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH	7648	PERF.	6632 - 6660	
01	806	N	506	-0-	-300	-0-	32	1	474	2	Y	-0-								6
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	-0-								6
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	9	1	167	2	Y	-0-								6
04	480	N	54	-0-	-426	-0-	3	1	51	2	Y	-0-								6
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	46	1	659	2	Y	-0-								6
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	-0-								6
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	39	1	565	2	Y	-0-								6
08	713	N	685	-0-	-28	-0-	58	1	627	2	Y	-0-								6
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	74	1	782	2	Y	-0-								6
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	72	1	757	2	Y	-0-								6
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	28	1	808	2	Y	-0-								6
12	899	N	212	-0-	-687	-0-	15	1	197	2	Y	-0-								6

TOTAL GAS PROD: 6,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAULLA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	837 N	665	-0-	-172	-0-	41	1	616	2	Y	7	4
						8	9				7	1
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	36	1	630	2	Y	7	4
						8	9				7	1
03	806 N	719	-0-	-87	-0-	38	1	673	2	Y	7	4
						8	9				7	1
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	34	1	665	2	Y	10	4
						11	9				10	1
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	48	1	695	2	Y	8	4
						9	9				8	1
06	690 N	656	-0-	-34	-0-	43	1	602	2	Y	10	4
						11	9				10	1
07	744 N	642	-0-	-102	-0-	41	1	595	2	Y	5	4
						6	9				5	1
08	744 N	615	-0-	-129	-0-	51	1	551	2	Y	12	3
						13	9				13	1
09	660 N	576	-0-	-84	-0-	48	1	513	2	Y	14	4
						15	9				13	1
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	51	1	536	2	Y	10	4
						11	9				10	1
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	13	1	374	2	Y	9	3
						10	9				10	1
12	589 N	349	-0-	-240	-0-	23	1	311	2	Y	14	5
						15	9				12	1

TOTAL GAS PROD: 7,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

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

DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

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

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6286 - 6292															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

DE GARCIA, B. G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590															
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	120	1	1803	2	Y	14	15	1	1
							15	9							
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	Y	14	14	1	1
							15	9							
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	13	14	1	-0-
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

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

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576

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

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

HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877

01	1302 N	1093	-0-	-209	-0-	68	1	1025	2	Y	-0-			5
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	51	1	911	2	Y	-0-			5
03	1240 N	1156	-0-	-84	-0-	61	1	1095	2	Y	-0-			5
04	T. A.	1111	-0-	1111	1111	54	1	1057	2	Y	-0-			5
05	T. A.	1184	-0-	1184	2295	77	1	1107	2	Y	-0-			5
06	T. A.	1133	-0-	1133	3428	75	1	1058	2	Y	-0-			5
07	4591 X	1163	-0-	-3428	-0-	75	1	1088	2	Y	-0-			5
08	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	98	1	1059	2	Y	-0-			5
09	1140 N	1102	-0-	-38	-0-	95	1	1007	2	Y	-0-			5
10	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	99	1	1044	2	Y	-0-			5
11	1110 N	1055	-0-	-55	-0-	35	1	1020	2	Y	-0-			5
12	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	73	1	986	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 13,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892

01	1798 X	1432	-0-	-366	-0-	88	1	1324	2	Y	18	18	1	37
						20	9							
02	1624 X	1281	-0-	-343	-0-	68	1	1194	2	Y	17	17	1	37
						19	9							
03	1798 X	1464	-0-	-334	-0-	77	1	1368	2	Y	17	17	1	37
						19	9							
04	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	67	1	1291	2	Y	33	32	1	38
						36	9							
05	1426 X	1304	-0-	-122	-0-	83	1	1191	2	Y	27	27	1	38
						30	9							
06	1410 X	1110	-0-	-300	-0-	71	1	1004	2	Y	32	33	1	37
						35	9							
07	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	101	1	1462	2	Y	17	18	1	36
						19	9							
08	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	127	1	1370	2	Y	44	44	1	36
						48	9							
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	96	1	1017	2	Y	44	42	1	38
						48	9							
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	81	1	860	2	Y	35	34	1	39
						39	9							
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	20	1	587	2	Y	31	34	1	36
						34	9							
12	1209 N	1158	-0-	-51	-0-	77	1	1031	2	Y	45	40	1	41
						50	9							

TOTAL GAS PROD: 15,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

OIL AND GAS DIVISION

BRAULLA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2697 X	533	-0-	-2164	-0-	33 1	497 2	Y	3	3 1		-0-		
02	2436 X	781	-0-	-1655	-0-	3 9	736 2	Y	3	3 1		-0-		
03	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	42 1	2847 2	Y	3	3 1		-0-		
04	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	3 9	2606 2	Y	8	7 1		1		
05	3091 N	3091	-0-	-0-	-0-	160 1	2884 2	Y	6	6 1		1		
06	2700 N	2512	-0-	-188	-0-	134 1	2339 2	Y	7	8 1		-0-		
07	2790 N	2732	-0-	-58	-0-	9 9	2551 2	Y	4	4 1		-0-		
08	2790 N	2521	-0-	-269	-0-	200 1	2297 2	Y	10	10 1		-0-		
09	2520 N	2412	-0-	-108	-0-	165 1	2193 2	Y	11	10 1		1		
10	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	177 1	2298 2	Y	8	8 1		1		
11	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	213 1	2457 2	Y	7	8 1		-0-		
*12	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	207 1	2766 2	Y	11	10 1		1		
						12 9								
TOTAL GAS PROD:		28,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		81								

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	38	1	571	2	Y	12	12	1	3
							13	9							
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	34	1	607	2	Y	12	12	1	3
							13	9							
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	640	2	Y	12	12	1	3
							13	9							
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	583	2	Y	16	16	1	3
							18	9							
05	713	N	644	-0-	-69	-0-	41	1	589	2	Y	13	13	1	3
							14	9							
06	660	N	622	-0-	-38	-0-	40	1	564	2	Y	16	16	1	3
							18	9							
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	44	1	637	2	Y	9	9	1	3
							10	9							
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	62	1	672	2	Y	21	22	1	2
							23	9							
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	61	1	641	2	Y	-0-			2
							58	1	611	2	Y	-0-			2
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	20	1	583	2	Y	-0-			2
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	32	1	431	2	Y	-0-			2
12	589	N	463	-0-	-126	-0-									2
TOTAL GAS PROD: 7,747															
TOTAL CONDENSATE PROD: 111															

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

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

HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	95	1	1421	2	Y	-0-		24
02		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	105	1	1865	2	Y	-0-		24
03		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	103	1	1834	2	Y	-0-		24
04		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	101	1	1966	2	Y	-0-		24
05		2170 N	2087	-0-	-83	-0-	135	1	1952	2	Y	-0-		24
06		3000 N	3392	-0-	392	-0-	224	1	3168	2	Y	-0-		24
07		3100 N	4746	-0-	1646	-0-	308	1	4438	2	Y	-0-		24
08		3100 N	4560	-0-	1460	-0-	387	1	4173	2	Y	-0-		24
09		7882 X	4384	-0-	-3498	-0-	378	1	4006	2	Y	-0-		24
10		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	223	1	2353	2	Y	-0-		24
11		400 X	400	-0-	-0-	-0-	13	1	387	2	Y	-0-		24
12		4743 X	306	-0-	-4437	-0-	21	1	285	2	Y	-0-		24

TOTAL GAS PROD:			29,941			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

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

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10

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

GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400												
01	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	280	1	4199	2	Y	3	4
						3	9					
02	13500 X	13500	-0-	-0-	-0-	722	1	12775	2	Y	3	4
						3	9					
03	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	440	1	7841	2	Y	3	4
						3	9					
04	15900 X	5900	-0-	-10000	-0-	289	1	5607	2	Y	4	4
						4	9					
05	14942 X	6190	-0-	-8752	-0-	401	1	5786	2	Y	3	4
						3	9					
06	14460 X	5928	-0-	-8532	-0-	391	1	5533	2	Y	4	4
						4	9					
07	14942 X	7600	-0-	-7342	-0-	493	1	7105	2	Y	2	4
						2	9					
08	8277 X	6864	-0-	-1413	-0-	582	1	6276	2	Y	5	4
						6	9					
09	6000 X	5728	-0-	-272	-0-	493	1	5228	2	Y	6	5
						7	9					
10	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	454	1	4797	2	Y	4	5
						4	9					
11	9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	301	1	8720	2	Y	3	4
						3	9					
*12	10087 X	10087	-0-	-0-	-0-	698	1	9382	2	Y	6	5
						7	9					

TOTAL GAS PROD: 88,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816												
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	3
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-	3
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	44	1	783	2	Y	-0-	3
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	28	1	548	2	Y	-0-	3
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	37	1	529	2	Y	-0-	3
06	810 N	377	-0-	-433	-0-	25	1	352	2	Y	-0-	3
07	589 N	35	-0-	-554	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	3
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	3
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3

TOTAL GAS PROD: 2,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694

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

ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422

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

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808

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

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 5182 - 5190																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 7282																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	171	1	2558	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
02		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	137	1	2427	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					3
04		701 N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	667	2	Y	-0-					3
05		248 N	238	-0-	-10	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					3
06		210 N	42	-0-	-168	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					3
07		248 N	12	-0-	-236	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					3
08		248 N	38	-0-	-210	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					3
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	Y	-0-					3
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	Y	-0-					3
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	Y	-0-					3
*12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					3
TOTAL GAS PROD: 7,165													TOTAL CONDENSATE PROD: 24				

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	978	-0-	-169	-0-	60 1	900 2	Y	16	17 1		1
						18 9						
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	35 1	611 2	Y	16	16 1		1
						18 9						
03	1085 N	148	-0-	-937	-0-	7 1	123 2	Y	16	16 1		1
						18 9						
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			Y	23	22 1		2
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	18	18 1		2
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	74 1	1043 2	Y	21	22 1		1
						23 9						
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	80 1	1158 2	Y	12	12 1		1
						13 9						
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	98 1	1053 2	Y	29	29 1		1
						32 9						
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	88 1	936 2	Y	29	28 1		2
						32 9						
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	77 1	818 2	Y	24	23 1		3
						26 9						
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	6 1	179 2	Y	21	23 1		1
						23 9						
12	1085 N	95	-0-	-990	-0-	4 1	58 2	Y	30	27 1		4
						33 9						

TOTAL GAS PROD: 7,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586

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

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

BRAULLA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7566															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	252	1	3786	2	Y	18	18	1	2
							20	9							
02		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	209	1	3698	2	Y	17	17	1	2
							19	9							
03		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	225	1	4009	2	Y	17	17	1	2
							19	9							
04		4620 X	3625	-0-	-995	-0-	176	1	3413	2	Y	33	32	1	3
							36	9							
05		4774 X	4113	-0-	-661	-0-	265	1	3818	2	Y	27	27	1	3
							30	9							
06		4200 X	4023	-0-	-177	-0-	263	1	3725	2	Y	32	33	1	2
							35	9							
07		4340 X	2059	-0-	-2281	-0-	132	1	1907	2	Y	18	18	1	2
							20	9							
08		4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-			2
09		4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-			2
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			26,057	TOTAL CONDENSATE PROD:			162								

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258															

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

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	6174 - 6334
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2697 N	2346	-0-	-351	-0-	145	1	2182	2	Y	17	17	1		3
						19	9								
02	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	114	1	2018	2	Y	16	16	1		3
						18	9								
03	2573 N	2315	-0-	-258	-0-	122	1	2175	2	Y	16	16	1		3
						18	9								
04	2280 N	2198	-0-	-82	-0-	108	1	2090	2	Y	-0-				3
05	2387 N	2201	-0-	-186	-0-	143	1	2058	2	Y	-0-				3
06	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	150	1	2118	2	Y	-0-				3
07	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	152	1	2194	2	Y	-0-				3
08	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	196	1	2112	2	Y	-0-				3
09	2280 N	2163	-0-	-117	-0-	181	1	1917	2	Y	59	56	1		6
						65	9								
10	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	183	1	1940	2	Y	46	45	1		7
						51	9								
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	63	1	1822	2	Y	41	47	1		1
						45	9								
12	2232 N	2105	-0-	-127	-0-	141	1	1899	2	Y	59	53	1		7
						65	9								
TOTAL GAS PROD:		26,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		254									

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746										COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	7999	PERF.	6628 - 7536
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222										COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6020 - 6042
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906

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

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

REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887

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

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

ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	465 N	289	-0-	-176	-0-	18	1	271	2	Y	-0-					2
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					2
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					2
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	-0-					2
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	Y	-0-					2
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	Y	-0-					2
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	330	2	Y	-0-					2
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	25	1	270	2	Y	-0-					2
09	300 N	234	-0-	-66	-0-	20	1	214	2	Y	-0-					2
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	2	Y	-0-					2
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	2	Y	-0-					2
*12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 6268																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 7592																	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 5586 - 5732																	

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

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
REILLY HEIRS WELL #: 42 RRCID -> 242254 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6308 - 7094														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

GARCIA L&L CO. WELL #: C 20 RRCID -> 243238 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 6934 - 7922														
01		186 N	122	-0-	-64	-0-	8	1	114	2	Y	-0-		2
02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-		2
03		464 N	464	-0-	-0-	-0-	25	1	439	2	Y	-0-		2
04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	Y	-0-		2
05		453 N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	424	2	Y	-0-		2
06		450 N	264	-0-	-186	-0-	17	1	247	2	Y	-0-		2
07		291 N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	Y	-0-		2
08		465 N	167	-0-	-298	-0-	14	1	153	2	Y	-0-		2
09		270 N	144	-0-	-126	-0-	12	1	132	2	Y	-0-		2
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	237	2	Y	-0-		2
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	Y	-0-		2
*12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	2	Y	-0-		2

TOTAL GAS PROD: 3,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 7594															
01		3069 X	2742	-0-	-327	-0-	171	1	2558	2	Y	12	12	1	3
							13	9							
02		2772 X	2577	-0-	-195	-0-	137	1	2427	2	Y	12	12	1	3
							13	9							
03		2914 X	2906	-0-	-8	-0-	154	1	2739	2	Y	12	12	1	3
							13	9							
04		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	135	1	2608	2	Y	23	22	1	4
							25	9							
05		2852 X	2845	-0-	-7	-0-	183	1	2642	2	Y	18	18	1	4
							20	9							
06		2820 X	2607	-0-	-213	-0-	170	1	2414	2	Y	21	22	1	3
							23	9							
07		2914 X	2801	-0-	-113	-0-	181	1	2607	2	Y	12	12	1	3
							13	9							
08		2914 X	2742	-0-	-172	-0-	230	1	2481	2	Y	28	29	1	2
							31	9							
09		2760 X	2696	-0-	-64	-0-	230	1	2433	2	Y	30	28	1	4
							33	9							
10		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	233	1	2464	2	Y	24	23	1	5
							26	9							
11		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	84	1	2435	2	Y	20	23	1	2
							22	9							
*12		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	189	1	2538	2	Y	31	27	1	6
							34	9							

TOTAL GAS PROD: 32,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7300 - 7364																	

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

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901																	

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

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598

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

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

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	216	1	2287	2	Y	-0-			-0-
11	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	73	1	2115	2	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
*12	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	156	1	2095	2	Y	27	24	1	3
						30	9							

TOTAL GAS PROD: 6,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1354	-0-	-134	-0-	85	1	1269	2	Y	-0-			-0-
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	61	1	1080	2	Y	-0-			-0-
03	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	91	1	1624	2	Y	-0-			-0-
04	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	93	1	1804	2	Y	-0-			-0-
05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	134	1	1932	2	Y	-0-			-0-
06	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	172	1	2438	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	3511	-0-	411	-0-	228	1	3283	2	Y	-0-			-0-
08	2552 N	2141	-0-	-411	-0-	182	1	1959	2	Y	-0-			-0-
09	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	238	1	2521	2	Y	-0-			-0-
10	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	244	1	2576	2	Y	-0-			-0-
11	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	80	1	2308	2	Y	-0-			-0-
12	2945 X	2177	-0-	-768	-0-	151	1	2026	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257

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

GARCIA L&L CO. WELL #: A 33 RRCID -> 246544 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731

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

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700

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

BRAVO (WILCOX "A")		11539 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
BRAVO LAND COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 140036		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9644 - 9660			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BRAVO LAND COMPANY		11539 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BRAVO LAND COMPANY		681327									
BRAVO LAND COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 256652		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BRAVO (WILCOX 9750)		11539 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
BRAVO LAND COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 204579		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9696 - 9725			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BRAYTON (PERRY)		11546 190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SUN EXPLORATION, INC.		829289										
RIVERS ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 121126		COMPL. DATE 04/23/1986		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6558 - 6588				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	482	-0-	-944	-0-	482	2		N	-0-		-0-
02	756 N	401	-0-	-355	-0-	401	2		N	-0-		-0-
03	713 N	352	-0-	-361	-0-	352	2		N	-0-		-0-
04	480 N	333	-0-	-147	-0-	333	2		N	-0-		-0-
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-		-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-		-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-		-0-
08	496 N	317	-0-	-179	-0-	317	2		N	-0-		-0-
09	450 N	377	-0-	-73	-0-	377	2		N	-0-		-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-		-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-		-0-
*12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRAYTON (6600)		11546 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
SUN EXPLORATION, INC.		829289										
MILLNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109318		COMPL. DATE 10/18/1983		TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6648 - 6662				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	167	-0-	-329	-0-	167	2		N	-0-		-0-
02	392 N	144	-0-	-248	-0-	144	2		N	-0-		-0-
03	372 N	180	-0-	-192	-0-	180	2		N	-0-		-0-
04	150 N	79	-0-	-71	-0-	79	2		N	-0-		-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-		-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-		-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		-0-
08	217 N	95	-0-	-122	-0-	95	2		N	-0-		-0-
09	210 N	162	-0-	-48	-0-	162	2		N	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-		-0-
12	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARLAN, KENNETH		11546 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
SUN EXPLORATION, INC.		829289										
WELL #: 2		RRCID -> 117965		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-		-0-
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	297	2		N	-0-		-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-		-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-		-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-		-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-		-0-
07	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	2		N	-0-		-0-
08	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2		N	-0-		-0-
09	330 N	288	-0-	-42	-0-	288	2		N	-0-		-0-
10	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2		N	-0-		-0-
11	330 N	255	-0-	-75	-0-	255	2		N	-0-		-0-
12	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150)			11550 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
SOUTH LEEVILLE, LLC			802612									
GILLESPIE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	178026	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	11361	PERF.	9150 - 9200
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1798 N	1644	-0-	-154	-0-	150 1	1286 2	N	189	179 1	170	
						208 9						
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	150 1	1388 2	N	196	191 1	175	
						216 9						
03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	150 1	1680 2	N	212	360 1	27	
						233 9						
04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	150 1	1480 2	N	206	181 1	52	
						227 9						
05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	227 1	1475 2	N	248	185 1	115	
						273 9						
06	2010 N	1830	-0-	-180	-0-	240 1	1345 2	N	223	183 1	155	
						245 9						
07	1922 N	1913	-0-	-9	-0-	248 1	1437 2	N	207	180 1	182	
						228 9						
08	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	248 1	1353 2	N	388	360 1	210	
						427 9						
09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	240 1	1700 2	N	21	174 1	57	
						23 9						
10	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	244 1	1860 2	N	204	183 1	78	
						224 9						
11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	240 1	1685 2	N	199	170 1	107	
						219 9						
*12	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	248 1	1744 2	N	189	186 1	110	
						208 9						
TOTAL GAS PROD:		23,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,482						

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250)			11550 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
SOUTH LEEVILLE, LLC			802612									
GILLESPIE GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	225567	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	8860 - 9294
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1395 N	1273	-0-	-122	-0-	150 1	952 2	N	155	180 1	212	
						171 9						
02	1316 N	1178	-0-	-138	-0-	150 1	881 2	N	134	161 1	185	
						147 9						
03	1395 N	1273	-0-	-122	-0-	150 1	928 2	N	177	175 1	187	
						195 9						
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	150 1	917 2	N	172	177 1	182	
						189 9						
05	1302 N	1240	-0-	-62	-0-	227 1	850 2	N	148	183 1	147	
						163 9						
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	240 1	975 2	N	167	173 1	141	
						184 9						
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	248 1	1009 2	N	153	179 1	115	
						168 9						
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	248 1	951 2	N	170	180 1	105	
						187 9						
09	1410 N	988	-0-	-422	-0-	240 1	565 2	N	166	181 1	90	
						183 9						
10	1426 N	784	-0-	-642	-0-	244 1	371 2	N	154	176 1	68	
						169 9						
11	1350 N	907	-0-	-443	-0-	240 1	490 2	N	161	181 1	48	
						177 9						
12	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	248 1	576 2	N	163	181 1	30	
						179 9						
TOTAL GAS PROD:		14,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,920						

OIL AND GAS DIVISION

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9900) 11550 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 LA JOLLA WELL #: 3 F RRCID -> 282151 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9748 - 9758

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

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 VON BLUCHER WELL #: 2 F RRCID -> 129372 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504

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

BLUCHER, VON WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721

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

OIL AND GAS DIVISION

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521

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

LA JOLLA WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544

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

VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806

01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	297	1	232	2	Y	-0-		-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	441	1	252	2	Y	-0-		-0-
03	837	N	570	-0-	-267	-0-	337	1	233	2	Y	-0-		-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	478	1	335	2	Y	-0-		-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-		-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	459	1	442	2	Y	-0-		-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	642	1	618	2	Y	-0-		-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	738	1	757	2	Y	-0-		-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	757	1	450	2	Y	-0-		-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	351	1	333	2	Y	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,152			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400)			//CONT.//		11550 840	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035							
VON BLUCHER			WELL #:		5	RRCID -> 262426			COMPL. DATE 08/19/2011	TOTAL DEPTH 12261	PERF.10808 - 10894	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	373 1	292 2	N		37	29 1	76
						41 9						
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	414 1	237 2	N		18	28 1	66
						20 9						
03	930 N	198	-0-	-732	-0-	90 1	62 2	N		42	28 1	80
						46 9						
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	510 1	357 2	N		24	28 1	76
						26 9						
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	25	28 1	73
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	595 1	572 2	N		15		88
						17 9						
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	369 1	355 2	N		29	28 1	89
						32 9						
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	410 1	420 2	N		26	27 1	88
						29 9						
09	930 N	794	-0-	-136	-0-	486 1	289 2	N		17	28 1	77
						19 9						
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	631 1	598 2	N		21		98
						23 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		98
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		98
TOTAL GAS PROD:		7,313				TOTAL CONDENSATE PROD:			254			

LA JOLLA			WELL #:		3 D	RRCID -> 282135			COMPL. DATE 11/23/2016	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10452 - 10500	

01	1209 X	1128	-0-	-81	-0-	633 1	495 2	Y		-0-		-0-
02	1176 X	844	-0-	-332	-0-	537 1	307 2	Y		-0-		-0-
03	1302 X	1138	-0-	-164	-0-	673 1	465 2	Y		-0-		-0-
04	1260 X	604	-0-	-656	-0-	355 1	249 2	Y		-0-		-0-
05	1147 X	549	-0-	-598	-0-	419 1	130 2	Y		-0-		-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	142 1	137 2	Y		-0-		-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	238 1	229 2	Y		-0-		-0-
08	558 N	247	-0-	-311	-0-	122 1	125 2	Y		-0-		-0-
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	370 1	220 2	Y		-0-		-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	298 1	283 2	Y		-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,427				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540) 11550 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 120806 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10539 - 10620

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

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020

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

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10570) 11550 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 127922 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10576 - 10640

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

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100)		11550 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
VON BLUCHER		WELL #: 2 D		RRCID -> 129375		COMPL. DATE 11/10/1988		TOTAL DEPTH 11472 PERF.11046 - 11126					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VON BLUCHER		WELL #: 4 D		RRCID -> 136027		COMPL. DATE 08/25/1990		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10922 - 10942					
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA JOLLA		WELL #: 4 F		RRCID -> 145366		COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH 12128 PERF.10944 - 11015					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100)		//CONT.//		11550 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
PRIETO		WELL #:		1	RRCID ->	149002	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11404 - 11504		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	737	1	576	2	Y	-0-		-0-
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	624	1	357	2	Y	-0-		-0-
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1053	1	728	2	Y	-0-		-0-
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	728	1	510	2	Y	-0-		-0-
05	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	1875	1	581	2	Y	-0-		-0-
06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	691	1	665	2	Y	-0-		-0-
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	733	1	706	2	Y	-0-		-0-
08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	788	1	808	2	Y	-0-		-0-
09	570 N	410	-0-	-160	-0-	257	1	153	2	Y	-0-		-0-
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	868	1	823	2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,261				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A)				11550 871	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284									
GILLESPIE		WELL #:		7	RRCID ->	130959	COMPL. DATE	04/06/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11078 - 11132		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500)				11550 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
BLUCHER, VON		WELL #:		6	RRCID ->	146276	COMPL. DATE	02/28/2015	TOTAL DEPTH	11840	PERF.10593 - 10947		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500) //CONT.// 11550 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	254	1	199 2	Y	207	161 1		483
						228	9						
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	278	1	159 2	Y	104	156 1		431
						114	9						
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	142	1	98 2	Y	238	160 1		509
						262	9						
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	223	1	156 2	Y	135	156 1		488
						149	9						
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	144	161 1		471
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	406	1	391 2	Y	84			555
						92	9						
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	313	1	301 2	Y	166	159 1		562
						183	9						
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	236	1	242 2	Y	146	156 1		552
						161	9						
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	350	1	208 2	Y	98	159 1		491
						108	9						
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	146	1	138 2	Y	116			607
						128	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			607
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			607
TOTAL GAS PROD:		5,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,438							

BRELU (CHERNOSKY, W.) 11773 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL													
DIAMONDBACK OPERATING, LP 217024													
DCRC NCT-29 WELL #: 7 RRCID -> 061325 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRETTCHANCE (LOBO 1) 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 129751 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 6766 - 6776													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BRETTCANCE (LOBO 1)		//CONT.//		11813 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		78	RRCID ->	161287	COMPL. DATE	02/10/1997	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	6708 -	7084			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3751 X	3265	-0-	-486	-0-	249	1	3003	2	N	12	21	1			13
02	3388 X	2921	-0-	-467	-0-	218	1	2700	2	N	3					16
03	3751 X	3305	-0-	-446	-0-	255	1	3041	2	N	8					24
04	3630 X	3339	-0-	-291	-0-	245	1	3086	2	N	7	20	1			11
05	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	260	1	3304	2	N	4	10	1			5
06	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	248	1	3151	2	N	7	11	1			1
07	3441 X	3299	-0-	-142	-0-	244	1	3051	2	N	4					5
08	3565 X	3321	-0-	-244	-0-	253	1	3065	2	N	3					8
09	3450 X	3135	-0-	-315	-0-	236	1	2893	2	N	5	5	1			8
10	3565 X	3051	-0-	-514	-0-	231	1	2813	2	N	6	11	1			3
11	3420 X	2729	-0-	-691	-0-	212	1	2511	2	N	5	6	1			2
12	3317 X	2944	-0-	-373	-0-	214	1	2722	2	N	7					9
TOTAL GAS PROD:		38,284				TOTAL CONDENSATE PROD:		71								

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		237	RRCID ->	222833	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6008 -	6032			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		250	RRCID ->	223920	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	6996	PERF.	6168 -	6178			
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	22	1	261	2	N	-0-		-0-			
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	2	N	-0-		-0-			
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	23	1	276	2	N	-0-		-0-			
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	20	1	247	2	N	-0-		-0-			
05	341 N	216	-0-	-125	-0-	16	1	200	2	N	-0-		-0-			
06	300 N	209	-0-	-91	-0-	15	1	194	2	N	-0-		-0-			
07	279 N	212	-0-	-67	-0-	16	1	196	2	N	-0-		-0-			
08	217 N	171	-0-	-46	-0-	13	1	158	2	N	-0-		-0-			
09	210 N	177	-0-	-33	-0-	13	1	164	2	N	-0-		-0-			
10	217 N	163	-0-	-54	-0-	12	1	151	2	N	-0-		-0-			
11	180 N	134	-0-	-46	-0-	10	1	124	2	N	-0-		-0-			
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	13	1	165	2	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		2,624				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRETTCANCE (LOBO 2-A)														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 18 RRCID -> 131666 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6948 - 6959														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	54	1	648	2	N	2			2
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	2	9							
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	48	1	597	2	N	-0-			2
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	60	1	713	2	N	2			4
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	2	9							
06	270 N	194	-0-	-76	-0-	54	1	677	2	N	5	3	1	6
07	279 N	197	-0-	-82	-0-	6	9							
08	279 N	111	-0-	-168	-0-	59	1	750	2	N	5	6	1	5
09	180 N	85	-0-	-95	-0-	6	9							
10	186 N	134	-0-	-52	-0-	14	1	176	2	N	4	8	1	1
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	4	9							
*12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	N	-0-			1
						8	1	103	2	N	-0-			1
						6	1	78	2	N	1	1	1	1
						1	9							
						10	1	124	2	N	-0-	1	1	-0-
						15	1	181	2	N	-0-			-0-
						13	1	171	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		19								

BRETTCANCE (LOBO 6)														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
BARNES ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 111545 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7252 - 7288														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BRETTCHANCE (LOBO 6) //CONT.// 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 119780 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	125	1 1507 2	N	3	3 1	3
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	117	1 1442 2	N	-0-		3
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	124	1 1476 2	N	2		5
04	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	123	1 1545 2	N	5	4 1	6
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	128	1 1624 2	N	5	6 1	5
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	120	1 1531 2	N	7	11 1	1
07	1736 N	1660	-0-	-76	-0-	123	1 1533 2	N	4		5
08	1767 N	819	-0-	-948	-0-	62	1 754 2	N	3		8
09	1650 N	1094	-0-	-556	-0-	82	1 1006 2	N	5	5 1	8
10	1674 N	1154	-0-	-520	-0-	87	1 1060 2	N	6	11 1	3
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	87	1 1033 2	N	5	6 1	2
*12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	89	1 1141 2	N	7		9

TOTAL GAS PROD: 16,978

TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BARNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	1	1 407 2	Y	-0-		-0-
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	1	1 580 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	2344	-0-	2344	2344	2	1 2342 2	Y	-0-		-0-
05	2500 N	901	-0-	-1599	745	1	1 900 2	Y	-0-		-0-
06	1751 N	1006	-0-	-745	-0-	1	1 1005 2	Y	-0-		-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	1	1 427 2	Y	-0-		-0-
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	1	1 982 2	Y	-0-		-0-
09	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	1	1 2926 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	442	-0-	442	442	1	1 441 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	400	-0-	400	842	400	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	184	-0-	184	1026	184	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,604

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BRETTCCHANCE (LOBO 6)		//CONT.//		11813 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		78	RRCID ->	143026	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	6958 -	7084	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BRETTCCHANCE, W. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		11815 262	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		127	RRCID ->	235416	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	6872 -	6880	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-		-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-		-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		300				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BRIDWELL (HOCKLEY, UPPER)		//CONT.//		11934 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL						
PEREZ, H. F.		//CONT.//		653300										
ROGERS, RICHARD		WELL #:		2	RRCID ->	048024	COMPL. DATE	03/13/1970	TOTAL DEPTH	3543	PERF.	3520 -	3524	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BRISCOE (LOBO)													
MOHICAN OPERATING, L.L.C.													
BRISCOE "A"													
WELL #: 1 RRCID -> 116446 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8663 - 8758													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			52	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

BRISCOE NUNLEY													
WELL #: 1 RRCID -> 201863 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370													
01		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	85 1	2618 2	Y	-0-		34	
02		2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	71 1	2162 2	Y	31		65	
							34 9						
03		1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	70 1	1869 2	Y	-0-		65	
04		4350 X	1772	-0-	-2578	-0-	82 1	1690 2	Y	-0-	13 1	52	
05		4495 X	2137	-0-	-2358	-0-	85 1	2042 2	Y	9	12 1	49	
							10 9						
06		2610 X	1329	-0-	-1281	-0-	98 1	1231 2	Y	-0-		49	
07		2511 X	1884	-0-	-627	-0-	85 1	1799 2	Y	-0-		49	
08		2139 X	757	-0-	-1382	-0-	17 1	740 2	Y	-0-		49	
09		2070 X	1644	-0-	-426	-0-	78 1	1566 2	Y	-0-		49	
10	DLQ	G-10	1553	-0-	1553	1553	112 1	1440 2	Y	1		50	
							1 9						
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1553			Y	-0-		50	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1553			Y	NO RPT		50	
TOTAL GAS PROD:			17,985	TOTAL CONDENSATE PROD:						41			

BRISCOE NUNNLEY													
WELL #: 3 RRCID -> 209961 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE (LOBO)		//CONT.//		12006 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		573707								
OLMITOS RANCH 1529		WELL #:		4	RRCID ->	226878	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	717	-0-	-89	-0-	66 1	642 2	N	8	8 8		68
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	77 1	608 2	N	71	8 8		131
03	961 N	878	-0-	-83	-0-	86 1	778 2	N	13			144
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	89 1	843 2	N	5	5 1	5 8	139
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	110 1	651 2	N	5	6 1	5 8	133
06	840 N	753	-0-	-87	-0-	94 1	645 2	N	13	13 1		133
07	961 N	545	-0-	-416	-0-	89 1	456 2	N	-0-			133
08	775 N	379	-0-	-396	-0-	55 1	324 2	N	-0-			133
09	750 N	319	-0-	-431	-0-	49 1	270 2	N	-0-	21 1		112
10	558 N	456	-0-	-102	-0-	112 1	344 2	N	-0-			112
*11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	66 1	346 2	N	-0-			112
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			112
TOTAL GAS PROD:		6,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		115						

OLMITOS RANCH 463		WELL #:		3	RRCID ->	226883	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	N/A
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2844	-0-	-256	241	89 1	2755 2	N	-0-			66
02	2736 N	2495	-0-	-241	-0-	77 1	2418 2	N	-0-			66
03	2945 X	2412	-0-	-533	-0-	92 1	2320 2	N	-0-			66
04	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	88 1	4361 2	N	-0-	16 1		50
05	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	112 1	3123 2	N	8	31 1		27
06	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	98 1	2696 2	N	126	108 1		45
07	2945 X	2617	-0-	-328	-0-	139 9	2509 2	N	-0-			45
08	2945 X	2509	-0-	-436	-0-	108 1	2397 2	N	-0-			45
09	2850 X	2466	-0-	-384	-0-	112 1	2358 2	N	-0-			45
10	2945 X	2695	-0-	-250	-0-	112 1	2541 2	N	38			83
11	2850 X	1584	-0-	-1266	-0-	42 9	1509 2	N	-0-			83
12	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	75 1		N	NO RPT			83
TOTAL GAS PROD:		30,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		172						

BRISCOE (LOBO) //CONT.// 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197															
BRISCOE -A- WELL #: 2 RRCID -> 118775 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			43
02		448 N		35	-0-	-413		4	1	31	2	Y	-0-		43
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-		43
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		43
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	29 1	14
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		14
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		14
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		14
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		14
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		14
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		14
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:			35			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRISCOE (LOBO 8100) 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861															
HUGHES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 140166 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8390 - 8415															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		5457 X	1175	-0-	-4282	-0-	339	1	824	2	Y	11			16
02		1344 N	1254	-0-	-90	-0-	12	9	365	1	888	2	Y	1	17
03		1178 N	779	-0-	-399	-0-	1	9	242	1	534	2	Y	3	20
04		1140 N	1059	-0-	-81	-0-	3	9	296	1	763	2	Y	-0-	20
05		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	4	9	422	1	1040	2	Y	4	24
06		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1	9	365	1	937	2	Y	1	25
07		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1	9	361	1	1037	2	Y	1	26
08		1457 N	1050	-0-	-407	-0-	1	9	302	1	744	2	Y	4	30
09		1290 N	250	-0-	-1040	-0-	4	9	72	1	178	2	Y	-0-	30
10	DLQ	G-10	1413	-0-	1413	1413	2	9	327	1	1084	2	Y	2	32
11	DLQ	G-10	1343	-0-	1343	2756	2	9	330	1	1013	2	Y	-0-	32
*12		2100 N	1052	-0-	-1048	1708	335	1	717	2	Y	-0-			32
TOTAL GAS PROD:			13,543			TOTAL CONDENSATE PROD:			27						

HUGHES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 141297 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8438 - 8478															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

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

BRISCOE (LOBO 8100)												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUGHES RANCH //CONT.// 076861												
WELL #: 3 RRCID -> 142477 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8500 - 8522												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	470	1	1141	2	Y	15	22
02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	401	1	978	2	Y	1	23
03	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	566	1	1248	2	Y	7	30
04	DLQ G-10	1719	-0-	1719	1719	480	1	1238	2	Y	1	31
05	DLQ G-10	1482	-0-	1482	3201	426	1	1052	2	Y	4	35
06	1300 N	1628	-0-	328	3529	456	1	1171	2	Y	1	36
07	3100 N	1885	-0-	-1215	2314	487	1	1397	2	Y	1	37
08	3100 N	1442	-0-	-1658	656	414	1	1022	2	Y	5	42
09	1620 N	461	-0-	-1159	-0-	133	1	328	2	Y	-0-	42
10	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	521	1	1725	2	Y	4	46
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	484	1	1486	2	Y	-0-	46
*12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	513	1	1099	2	Y	-0-	46
TOTAL GAS PROD:		19,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		39						

BRUNI (OHERN)												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 12629 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB												
BRUNI, A. M. ESTATE -B- 647284												
WELL #: 2 RRCID -> 186148 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2588 - 2592												
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KHB												
WELL #: 1 RRCID -> 190137 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2502 - 2916												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BRUNI (QUEEN SAND)		12629 639		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
A.M. BRUNI ESTATE		WELL #:	2	RRCID -> 186179	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH 5708	PERF. 5640	-	5700	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

BRUNI (2300)		12629 923		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
BRUNI		WELL #:	2	RRCID -> 009626	COMPL. DATE 01/00/1932	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2280	-	2300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

MARTIN, ALBERT		12629 923		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
MARTIN, ALBERT		647284								
MARTIN, ALBERT		WELL #:	2	RRCID -> 153843	COMPL. DATE 07/29/1994	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2354	-	2950	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BRUNI (3500)		12629 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284											
BENAVIDES, BRENNAN		WELL #:	59	RRCID ->	147402	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	3318 - 3322		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-		

BRUNI (3550)		12629 935		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284											
BRUNI, A. M. ESTATE		WELL #:	3	RRCID ->	068771	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3942	PERF.	3482 - 3486		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-		

BRUNI, NORTH (1100)		12631 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
RADIUS OPERATING, LLC		687835											
CUELLAR, J. V. -C-		WELL #:	2	RRCID ->	045158	COMPL. DATE	09/09/1973	TOTAL DEPTH	4051	PERF.	2590 - 2600		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-		

BRUNI, NE. (1ST HINNANT)		12633 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861														
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:	8	RRCID ->	173548	COMPL. DATE	12/14/2000	TOTAL DEPTH	9388	PERF. 8727 - 8772						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	744 1	2288 2	N		-0-					1
02		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	565 1	1872 2	N		-0-					1
03		2387 X	1864	-0-	-523	-0-	362 1	1502 2	N		-0-					1
04		2940 N	2402	-0-	-538	-0-	522 1	1880 2	N		-0-					1
05		2697 N	2214	-0-	-483	-0-	504 1	1710 2	N		-0-					1
06		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	499 1	1587 2	N		-0-					1
07		2480 N	2258	-0-	-222	-0-	557 1	1701 2	N		-0-					1
08		2201 N	2066	-0-	-135	-0-	521 1	1545 2	N		-0-					1
09		2100 N	1504	-0-	-596	-0-	358 1	1146 2	N		-0-					1
10		2263 N	768	-0-	-1495	-0-	186 1	582 2	N		-0-					1
11		2010 N	573	-0-	-1437	-0-	167 1	406 2	N		-0-					1
12		1550 N	1282	-0-	-268	-0-	359 1	923 2	N		-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:	10	RRCID ->	180012	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9438 - 9734						
01		3782 X	1282	-0-	-2500	-0-	315 1	967 2	N		-0-					8
02		3164 X	2133	-0-	-1031	-0-	495 1	1638 2	N		-0-					8
03		7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	1398 1	5795 2	N		-0-					8
04		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	1124 1	4053 2	N		-0-					8
05		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	1082 1	3669 2	N		4					12
							4 9									
06		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	1037 1	3296 2	N		-0-					12
07		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	1155 1	3528 2	N		1					13
							1 9									
08		4185 X	4060	-0-	-125	-0-	1024 1	3036 2	N		-0-					13
09		4050 X	3877	-0-	-173	-0-	922 1	2955 2	N		-0-					13
10		4185 X	4026	-0-	-159	-0-	976 1	3050 2	N		-0-					13
11		4050 X	3563	-0-	-487	-0-	1040 1	2523 2	N		-0-					13
12		4185 X	4180	-0-	-5	-0-	1170 1	3010 2	N		-0-					13

TOTAL GAS PROD: 49,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BENAVIDES, ROSA V. -C-		WELL #:	6ST	RRCID ->	183389	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9215 - 9230						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) //CONT.// 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 261379 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9100 - 9460												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		2728 X	2219	-0-	-509	-0-	545	1	1674	2	N	3
02		2408 X	969	-0-	-1439	-0-	225	1	744	2	N	3
03		2666 X	1246	-0-	-1420	-0-	242	1	1004	2	N	3
04		2310 X	1263	-0-	-1047	-0-	274	1	989	2	N	3
05		2387 X	1145	-0-	-1242	-0-	260	1	883	2	N	5
							2	9				
06		2160 X	1317	-0-	-843	-0-	315	1	1002	2	N	5
07		1302 X	1118	-0-	-184	-0-	276	1	842	2	N	5
08		1302 X	627	-0-	-675	-0-	158	1	469	2	N	5
09		1320 X	1073	-0-	-247	-0-	255	1	818	2	N	5
10		1364 X	1015	-0-	-349	-0-	246	1	769	2	N	5
11		1320 X	964	-0-	-356	-0-	281	1	683	2	N	5
*12		1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	365	1	940	2	N	5
TOTAL GAS PROD:			14,261				TOTAL CONDENSATE PROD:			2		

BRUNI, NE. (9760) 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861												
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 5 RRCID -> 170028 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9110 - 9134												

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

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210												

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

OIL AND GAS DIVISION

BRUNI, NE. (9760)		//CONT.//		12633 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861							
BENAVIDES, ROSA V. -C-		WELL #:		7	RRCID ->	196041	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	10206	PERF. 2530 - 6223
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRUNI, SE. (2940)				12635 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284							
MARTIN, ALBERT TRUSTEE		WELL #:		12	RRCID ->	092000	COMPL. DATE	01/23/1981	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 2943 - 2949
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	DLQ G-10	180	-0-	180	180	180	2			Y	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-
08	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		205				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRUNI, S.W. (HUBBERD)				12638 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649							
BMT-BRUNI, L.E. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	123649	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	15500	PERF. 9942 - 9961
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	100
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	100
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	100
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	100
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	100
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	100
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	100
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	100
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	100
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRUNI RANCH (NAVARRO)			12642 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
BRUNI RANCH			WELL #: 3	RRCID -> 086010	COMPL. DATE 03/17/1980	TOTAL DEPTH 10048	PERF. 9798	- 9802			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	154 1 470 3	1336 2	N	-0-		-0-
02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	111 1 363 3	1072 2	N	-0-		-0-
03	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	167 1 503 3	1633 2	N	-0-		-0-
04	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	143 1 435 3	1550 2	N	-0-		-0-
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	79 1 271 3	1014 2	N	-0-		-0-
06	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	135 1 427 3	1592 2	N	-0-		-0-
07	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	164 1 451 3	1602 2	N	-0-		-0-
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	162 1 413 3	1433 2	N	-0-		-0-
09	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	157 1 399 3	1367 2	N	-0-		-0-
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	168 1 402 3	1352 2	N	-0-		-0-
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	133 1 444 3	1182 2	N	-0-		-0-
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,284			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARTINEZ, C.			WELL #: 4 T	RRCID -> 118511	COMPL. DATE 09/22/1985	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9968	- 9974			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRUNI RANCH			WELL #: 29	RRCID -> 152429	COMPL. DATE 05/16/1994	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9878	- 9886			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)			12642 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
BRUNI RANCH			WELL #: 40		RRCID -> 212269		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 10367 PERF. 7184 - 7206		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	135 1	1170 2	N	8		26
						411 3	9 9				
02	1568 N	1529	-0-	-39	-0-	109 1	1061 2	N	-0-		26
						359 3					
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	122 1	1191 2	N	-0-		26
						367 3					
04	1800 N	1622	-0-	-178	-0-	109 1	1182 2	N	-0-		26
						331 3					
05	1705 N	1671	-0-	-34	-0-	97 1	1242 2	N	-0-		26
						332 3					
06	1620 N	1607	-0-	-13	-0-	100 1	1188 2	N	1		27
						318 3	1 9				
07	1674 N	1647	-0-	-27	-0-	122 1	1190 2	N	-0-		27
						335 3					
08	1674 N	1638	-0-	-36	-0-	133 1	1167 2	N	2		29
						336 3	2 9				
09	1620 N	1575	-0-	-45	-0-	128 1	1120 2	N	-0-		29
						327 3					
10	1643 N	1611	-0-	-32	-0-	141 1	1133 2	N	-0-		29
						337 3					
11	1590 N	1545	-0-	-45	-0-	117 1	1038 2	N	-0-		29
						390 3					
12	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT		29
TOTAL GAS PROD:		17,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

BRUNI RANCH			WELL #: 27		RRCID -> 215464		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)		//CONT.// 12642 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 216021		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7373 - 7382					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 X	33	-0-	-60	-0-	2 1	22 2	2 2	N	1			1
						8 3	1 9						
02	56 X	36	-0-	-20	-0-	3 1	25 2	2 2	N	-0-			1
						8 3							
03	62 X	53	-0-	-9	-0-	4 1	37 2	2 2	N	-0-			1
						12 3							
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	55 2	2 2	N	-0-			1
						16 3							
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	2 2	N	-0-			1
						16 3							
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	2 1	22 2	2 2	N	-0-	1 1		-0-
						6 3							
07	93 N	22	-0-	-71	-0-	1 1	16 2	2 2	N	-0-			-0-
						5 3							
08	93 N	30	-0-	-63	-0-	2 1	21 2	2 2	N	-0-			-0-
						7 3							
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	1 1	4 2	2 2	N	-0-			-0-
						1 3							
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	5 2	2 2	N	-0-			-0-
						2 3							
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	2 2	1 9	2 2	N	1			1
12	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		376				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

BRUNI RANCH		WELL #: 114		RRCID -> 265903		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210					
01	5518 X	5188	-0-	-330	-0-	409 1	3534 2	4 9	N	4			134
						1241 3	4 9						
02	4984 X	4733	-0-	-251	-0-	333 1	3230 2	2 2	N	69	170 1		33
						1094 3	76 9						
03	5456 X	5037	-0-	-419	-0-	364 1	3571 2	2 2	N	-0-			33
						1102 3							
04	5190 X	4875	-0-	-315	-0-	328 1	3552 2	2 2	N	-0-			33
						995 3							
05	5332 X	5110	-0-	-222	-0-	292 1	3727 2	2 2	N	87			120
						995 3	96 9						
06	5070 X	4761	-0-	-309	-0-	299 1	3519 2	2 2	N	-0-			120
						943 3							
07	5239 X	4996	-0-	-243	-0-	370 1	3609 2	2 2	N	-0-			120
						1017 3							
08	5115 X	4885	-0-	-230	-0-	396 1	3485 2	2 2	N	-0-			120
						1004 3							
09	4950 X	4681	-0-	-269	-0-	383 1	3326 2	2 2	N	-0-			120
						972 3							
10	5115 X	4804	-0-	-311	-0-	418 1	3380 2	2 2	N	-0-			120
						1006 3							
11	4830 X	4615	-0-	-215	-0-	351 1	3101 2	2 2	N	-0-			120
						1163 3							
12	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-				N	NO RPT			120
TOTAL GAS PROD:		53,685				TOTAL CONDENSATE PROD:		160					

BRUNI RANCH (WILCOX 7700)		12642 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
BRUNI RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 126734		COMPL. DATE 01/20/1988		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7731 - 7770					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	74	-0-	-50	-0-	6	1	50	2	N	-0-		-0-
						18	3						
02	196 N	22	-0-	-174	-0-	1	1	15	2	N	-0-		-0-
						6	3						
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	-0-		-0-
						24	3						
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	N	-0-		-0-
						29	3						
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-		-0-
						19	3						
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-		-0-
						23	3						
07	155 N	98	-0-	-57	-0-	8	1	71	2	N	-0-		-0-
						19	3						
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-		-0-
						23	3						
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	N	-0-		-0-
						30	3						
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	N	-0-		-0-
						23	3						
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	9	1	80	2	N	-0-		-0-
						30	3						
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,141				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUENA SUERTE, N. (4800)		13019 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
FIELD PETROLEUM CORP.		266906											
STILLMAN		WELL #: 1		RRCID -> 278520		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4900 - 4908					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BUSTAMANTE (7950)		13991 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
FLORES, L. G.		WELL #: 17		RRCID -> 153316		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7888 - 7970	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CD NABORS (RINCON)		14221 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954							
CLEOPATRA		WELL #: 2		RRCID -> 184840		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 2830 - 3014	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CD NABORS (VICKSBURG)		14221 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954							
CLEOPATRA		WELL #: 1		RRCID -> 187038		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9337 - 9854	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CD NABORS (VICKSBURG)		//CONT.// 14221 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954														
CLEOPATRA		WELL #: 3		RRCID -> 204950		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLEOPATRA		WELL #: 4		RRCID -> 210447		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918								
01	1829 X	782	-0-	-1047	-0-	92	1	686	2	N	4					174
02	896 N	739	-0-	-157	-0-	4	9	94	1	N	11					185
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	12	9	128	1	N	4					189
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	4	9	136	1	N	6					195
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	7	9	186	1	N	5					200
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	6	9	196	1	N	4					204
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	4	9	144	1	N	6	1	1			209
08	1333 N	941	-0-	-392	-0-	7	9	154	1	N	3					212
09	1200 N	912	-0-	-288	-0-	3	9	58	1	N	5					217
10	1023 N	935	-0-	-88	-0-	6	9	118	1	N	4					221
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	4	9	131	1	N	6					227
*12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	7	9	129	1	N	5					232
						6	9									
TOTAL GAS PROD:		11,847				TOTAL CONDENSATE PROD:		63								

CLEOPATRA		WELL #: 7		RRCID -> 223363		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
CLEOPATRA WELL #: 6 RRCID -> 228098 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	-0-	488	1	3625	2	139
02		4032 X	3505	-0-	-527	-0-	-0-	455	1	3050	2	139
03		4464 X	4145	-0-	-319	-0-	-0-	533	1	3612	2	139
04		4320 X	4299	-0-	-21	-0-	-0-	615	1	3684	2	139
05		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	-0-	694	1	4221	2	139
06		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	-0-	701	1	3521	2	139
07		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	-0-	686	1	4103	2	144
								10	9			
08		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	-0-	828	1	4215	2	143
09		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	4033	2	143
10		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	-0-	589	1	4046	2	143
11		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	-0-	656	1	4375	2	143
*12		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	-0-	661	1	4684	2	143
TOTAL GAS PROD:			54,359	TOTAL CONDENSATE PROD:			9					

CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 228691 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 12317 PERF.10420 - 10450												
01		2759 X	1064	-0-	-1695	-0-	-0-	446	1	618	2	89
02		2492 X	-0-	-0-	-2492	-0-	-0-					89
03		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-	-0-					89
04		2070 X	202	-0-	-1868	-0-	-0-	46	1	53	2	94
								103	9			
05		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-	-0-					90
06		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-					90
07		217 X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					90
08		217 X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					90
09		210 X	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					90
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					90
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					90
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					90
TOTAL GAS PROD:			1,266	TOTAL CONDENSATE PROD:			94					

OIL AND GAS DIVISION

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 CLEOPATRA WELL #: 5 RRCID -> 235203 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	969	1	7192	2	N	35				79
						39	9								
02	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	911	1	6098	2	N	30				109
						33	9								
03	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	1129	1	7641	2	N	30				139
						33	9								
04	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	1028	1	6159	2	N	28				167
						31	9								
05	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	1117	1	6796	2	N	20	146	1		41
						22	9								
06	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	1259	1	6326	2	N	23				64
						25	9								
07	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	1198	1	7169	2	N	54	8	1		110
						59	9								
08	7378 X	6864	-0-	-514	-0-	1123	1	5717	2	N	22				132
						24	9								
09	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	497	1	7311	2	N	23				155
						25	9								
10	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	1107	1	7608	2	N	22				177
						24	9								
11	7140 X	6041	-0-	-1099	-0-	783	1	5223	2	N	32	180	1		29
						35	9								
12	7378 X	5997	-0-	-1381	-0-	739	1	5232	2	N	24				53
						26	9								

TOTAL GAS PROD: 90,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735

01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	199	1	276	2	N	-0-				35
02	280 N	2	-0-	-278	-0-	1	1	1	2	N	-0-				35
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	144	1	159	2	N	-0-				35
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	6	1		35
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				35
06	300 N	2	-0-	-298	-0-	1	1	1	2	N	-0-				35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	21	1	40	2	N	-0-				35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35

TOTAL GAS PROD: 843 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CLEOPATRA WELL #: 9 RRCID -> 242848 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11176 - 11290

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

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

CD NABORS (VICKSBURG)		//CONT.// 14221 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954		HEARD		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	11721	PERF.10928 - 11006	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1643 X	551	-0-	-1092	-0-	229	1	318	2	N	4	114	
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	901	1	487	2	N	8	122	
03	961 N	864	-0-	-97	-0-	410	1	454	2	N	-0-	122	
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	344	1	398	2	N	100	127	
05	1550 N	906	-0-	-644	-0-	402	1	490	2	N	13	140	
06	840 N	757	-0-	-83	-0-	343	1	410	2	N	4	144	
07	868 N	858	-0-	-10	-0-	356	1	502	2	N	-0-	144	
08	899 N	528	-0-	-371	-0-	281	1	240	2	N	6	150	
09	750 N	50	-0-	-700	-0-	32	1	18	2	N	-0-	150	
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	150	
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	431	1	806	2	N	2	152	
*12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	507	1	693	2	N	22	174	
TOTAL GAS PROD:						9,226	TOTAL CONDENSATE PROD:						159

CLEOPATRA		WELL #:		11	RRCID ->	263111	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9194 - 9770		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4247 X	2382	-0-	-1865	-0-	35	1	2310	2	N	34	82	
02	3836 X	2103	-0-	-1733	-0-	32	1	1999	2	N	65	147	
03	3844 X	3442	-0-	-402	-0-	56	1	3345	2	N	37	16	
04	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	65	1	3916	2	N	32	48	
05	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	65	1	4116	2	N	71	119	
06	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	62	1	3915	2	N	50	20	
07	4154 X	3696	-0-	-458	-0-	60	1	3575	2	N	55	72	
08	4247 X	4204	-0-	-43	-0-	67	1	4114	2	N	21	93	
09	4110 X	3341	-0-	-769	-0-	54	1	3276	2	N	10	103	
10	4247 X	3551	-0-	-696	-0-	58	1	3470	2	N	21	124	
11	4080 X	3981	-0-	-99	-0-	64	1	3859	2	N	53	177	
12	4216 X	4125	-0-	-91	-0-	66	1	4047	2	N	11	188	
TOTAL GAS PROD:						43,132	TOTAL CONDENSATE PROD:						460

OIL AND GAS DIVISION

CABEZON (WILCOX 5900)																
COLUMBUS ENERGY, LLC																
BRUNI, A. M. EST., -B-																
14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
169313																
WELL #: 2 RRCID -> 009640 COMPL. DATE 03/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	123	1	574	3	Y	-0-					6
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	90	1	421	3	Y	-0-					6
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	105	1	410	3	Y	3					9
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	98	1	329	3	Y	7					16
05	186 N	51	-0-	-135	-0-	11	1	40	3	Y	-0-	15	1			1
06	180 N	18	-0-	-162	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					1
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		2,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		10										

BRUNI, A. M. EST., -C-																
WELL #: 1 RRCID -> 009641 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 6510 PERF. N/A																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	146	1	521	3	Y	2	4	1			2
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		712		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

BRUNI, A. M. EST. -B-																
WELL #: 1 RRCID -> 009644 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032																
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	203	1	949	3	Y	8					51
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	165	1	772	3	Y	5					56
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	230	1	899	3	Y	2					58
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	223	1	747	3	Y	4					62
05	620 N	542	-0-	-78	-0-	118	1	422	3	Y	2	58	1			6
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	101	1	715	3	Y	2					8
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	89	1	622	3	Y	3					11
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	100	1	667	3	Y	1					12
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	122	1	602	3	Y	3					15
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	127	1	642	3	Y	4					19
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	130	1	603	3	Y	-0-					19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
TOTAL GAS PROD:		9,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		34										

OIL AND GAS DIVISION

CABEZON (WILCOX 5900)		//CONT.//		14452 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC.				789662									
SLATOR RANCH "E"				WELL #:	1	RRCID ->	175609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7001	PERF. 6006 -	6056
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-		41 1	406 2	Y	-0-			13
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-		38 1	252 2	Y	-0-			13
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-		24 1	290 2	Y	-0-			13
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-		31 1	262 2	Y	-0-			13
05	310 N	265	-0-	-45	-0-		33 1	232 2	Y	-0-			13
06	300 N	279	-0-	-21	-0-		34 1	245 2	Y	-0-			13
07	310 N	274	-0-	-36	-0-		74 1	200 2	Y	-0-			13
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-		41 1	286 2	Y	-0-			13
09	270 N	255	-0-	-15	-0-		45 1	210 2	Y	-0-			13
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-		49 1	132 2	Y	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		2,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SLATOR RANCH				WELL #:	E 3S	RRCID ->	242713	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6022 -	6380
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CABEZON, E. (WILCOX 6700)				14453 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
BRUNI, A. M. ESTATE				WELL #:	3B	RRCID ->	266121	COMPL. DATE	12/24/2011	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6090 -	6124
01	3844 X	3170	-0-	-674	-0-		556 1	2602 3	Y	11			83
02	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-		12 9	609 1	Y	6			89
03	3968 X	2916	-0-	-1052	-0-		7 9	594 1	Y	4			93
04	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-		4 9	600 1	Y	3			96
05	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-		3 9	625 1	Y	2	90 1		8
06	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-		2 9	341 1	Y	10			18
07	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-		11 9	373 1	Y	12			30
08	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-		13 9	362 1	Y	6			36
09	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-		7 9	478 1	Y	13			49
10	2976 X	2761	-0-	-215	-0-		14 9	441 1	Y	16			65
11	2880 X	2785	-0-	-95	-0-		18 9	456 1	Y	1			66
12	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-		38 4	1 9	Y	NO RPT			66
TOTAL GAS PROD:		32,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		84							

CABEZON, E. (WILCOX 6700)		//CONT.//		14453 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BMT B TR5		WELL #:		11	RRCID ->	241639	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	5885 - 6120
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2821 X	2714	-0-	-107	-0-	2703 3	11 9	Y	10		29
02		2604 X	1067	-0-	-1537	-0-	1065 3	2 9	Y	2	26 1	5
03		3007 X	238	-0-	-2769	-0-	238 3		Y	-0-		5
04		810 X	144	-0-	-666	-0-	144 3		Y	-0-		5
05		837 X	315	-0-	-522	-0-	315 3		Y	-0-	5 1	-0-
06		810 X	309	-0-	-501	-0-	13 1	296 3	Y	-0-		-0-
07		837 X	423	-0-	-414	-0-	19 1	404 3	Y	-0-		-0-
08		2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	108 1	2274 3	Y	-0-		-0-
09		3000 N	3039	-0-	39	39	140 1	2899 3	Y	-0-		-0-
10		3100 N	3261	-0-	161	200	169 1	3092 3	Y	-0-		-0-
11		3000 N	3324	-0-	324	524	171 1	3153 3	Y	-0-		-0-
12		434 X	NO RPT	-0-	-434	90			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

CABO (FRIO F)				14471 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426								
EIA		WELL #:		2C	RRCID ->	220933	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	6554 - 6568
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		13
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2			N	-0-		13
03	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2			N	-0-		13
04	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2			N	-0-		13
05	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2			N	-0-		13
06	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2			N	-0-		13
07	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2			N	-0-		13
08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2			N	-0-		13
09	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-				N	-0-		13
10	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-				N	-0-		13
11	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-				N	-0-		13
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		34		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CERDA				WELL #:	1 C	RRCID ->	223780	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6398 - 6464
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898				N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898				N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898				N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898				N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898				N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898				N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898				N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898				N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898				N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898				N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898				N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-8898				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CABO (FRIO F)		//CONT.//		14471 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
EIA STATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	224436	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6346 - 6373	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3286 X	2722	-0-	-564 B	-0-	2698 2	24 9	N	22			49
02		3052 X	2830	-0-	-222 B	-0-	2800 2	30 9	N	27			76
03		3379 X	2930	-0-	-449 B	-0-	2900 2	30 9	N	27			103
04		3270 X	2137	-0-	-1133 B	-0-	2135 2	2 9	N	2			105
05		3131 X	2672	-0-	-459 B	-0-	2672 2		N	-0-			105
06		3030 X	2568	-0-	-462 B	-0-	2518 2	50 9	N	45			150
07		3131 X	2192	-0-	-939 B	-0-	2145 2	47 9	N	43	185 1		8
08		2945 X	2528	-0-	-417 B	-0-	2528 2		N	-0-			8
09		2580 X	2144	-0-	-436 B	-0-	2125 2	19 9	N	17			25
10		2666 X	1982	-0-	-684 B	-0-	1974 2	8 9	N	7			32
11		2580 X	2000	-0-	-580 B	-0-	1992 2	8 9	N	7			39
12		2542 X	2139	-0-	-403 B	-0-	2139 2		N	-0-			39
TOTAL GAS PROD:		28,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		197							

REYNA		WELL #:		1	RRCID ->	269945	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	6302 - 6316	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9982 X	7878	-0-	-2104 B	-0-	7839 2	39 9	N	35			77
02		10737 X	10737	-0-	-0- B	-0-	10654 2	83 9	N	75			152
03		11358 X	11358	-0-	-0- B	-0-	11227 2	131 9	N	119	190 1		81
04		10793 X	10793	-0-	-0- B	-0-	10729 2	64 9	N	58			139
05		11036 X	10796	-0-	-240 B	-0-	10697 2	99 9	N	90	186 1		43
06		10680 X	9438	-0-	-1242 B	-0-	9386 2	52 9	N	47			90
07		11036 X	8562	-0-	-2474 B	-0-	8520 2	42 9	N	38	50 1		78
08		11036 X	9492	-0-	-1544 B	-0-	9436 2	56 9	N	51			129
09		10680 X	8478	-0-	-2202 B	-0-	8431 2	47 9	N	43			172
10		10788 X	9414	-0-	-1374 B	-0-	9350 2	64 9	N	58	193 1		37
11		9450 X	8313	-0-	-1137 B	-0-	8256 2	57 9	N	52			89
12		9486 X	9010	-0-	-476 B	-0-	8960 2	50 9	N	45	72 1		62
TOTAL GAS PROD:		114,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		711							

CABO (FRIO G)		14471 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426											
CERDA		WELL #:		1 T	RRCID ->	210426	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6724 - 6757	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5179 X	5179	-0-	-0- B	-0-	5166 2	13 9	N	12	2 8		166
02		5089 X	5089	-0-	-0- B	-0-	5086 2	3 9	N	3			169
03		4672 X	4672	-0-	-0- B	-0-	4664 2	8 9	N	7			176
04		3731 X	3731	-0-	-0- B	-0-	3729 2	2 9	N	2			178
05		3990 X	3990	-0-	-0- B	-0-	3987 2	3 9	N	3			181
06		3591 X	3591	-0-	-0- B	-0-	3591 2		N	-0-			181
07		4799 X	4799	-0-	-0- B	-0-	4793 2	6 9	N	5			186
08		4961 X	4961	-0-	-0- B	-0-	4961 2		N	-0-			186
09		4771 X	4771	-0-	-0- B	-0-	4770 2	1 9	N	1	1 8		186
10		4554 X	4554	-0-	-0- B	-0-	4552 2	2 9	N	2			188
11		4372 X	4372	-0-	-0- B	-0-	4369 2	3 9	N	3			191
12		2449 X	2275	-0-	-174 B	-0-	2273 2	2 9	N	2			193
TOTAL GAS PROD:		51,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		40							

OIL AND GAS DIVISION

CABO (FRIO G)		//CONT.//		14471 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
EIA		WELL #:		1	RRCID ->	212647	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6719 - 6735	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7254 X	4957	-0-	-2297 B	-0-	4935 2	22 9	N	20			137
02		6704 X	6704	-0-	-0- B	-0-	6657 2	47 9	N	43			180
03		7254 X	7029	-0-	-225 B	-0-	6950 2	79 9	N	72	193 1		59
04		7016 X	7016	-0-	-0- B	-0-	6983 2	33 9	N	30			89
05		7254 X	6857	-0-	-397 B	-0-	6833 2	24 9	N	22			111
06		7020 X	6347	-0-	-673 B	-0-	6347 2		N	-0-			111
07		7254 X	6458	-0-	-796 B	-0-	6370 2	88 9	N	80	191 1		-0-
08		7254 X	6275	-0-	-979 B	-0-	6244 2	31 9	N	28			28
09		7020 X	5513	-0-	-1507 B	-0-	5478 2	35 9	N	32			60
10		6851 X	5861	-0-	-990 B	-0-	5828 2	33 9	N	30			90
11		6360 X	4945	-0-	-1415 B	-0-	4914 2	31 9	N	28			118
12		6448 X	4527	-0-	-1921 B	-0-	4449 2	78 9	N	71	189 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		72,489				TOTAL CONDENSATE PROD:				456			

CATLETT		WELL #:		1	RRCID ->	220733	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6643 - 6725	
01		10571 X	9711	-0-	-860 B	-0-	9686 2	25 9	N	23			89
02		9548 X	8548	-0-	-1000 B	-0-	8529 2	19 9	N	17			106
03		10571 X	8206	-0-	-2365 B	-0-	8176 2	30 9	N	27			133
04		9690 X	7849	-0-	-1841 B	-0-	7829 2	20 9	N	18			151
05		9703 X	8149	-0-	-1554 B	-0-	8135 2	14 9	N	13			164
06		9390 X	8309	-0-	-1081 B	-0-	8309 2		N	-0-			164
07		9455 X	7864	-0-	-1591 B	-0-	7864 2		N	-0-	124 1		40
08		8717 X	8717	-0-	-0- B	-0-	8713 2	4 9	N	4			44
09		8310 X	7942	-0-	-368 B	-0-	7920 2	22 9	N	20			64
10		8587 X	7765	-0-	-822 B	-0-	7747 2	18 9	N	16			80
11		8430 X	7125	-0-	-1305 B	-0-	7106 2	19 9	N	17			97
12		8711 X	6808	-0-	-1903 B	-0-	6767 2	41 9	N	37	114 1		20
TOTAL GAS PROD:		96,993				TOTAL CONDENSATE PROD:				192			

EIA		WELL #:		2T	RRCID ->	220936	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	6832 - 6846	
01		3 X	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-			69
02		5 X	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-			69
03		4 X	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-			69
04		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-			69
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			69
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			69
07		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-			69
08		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-			69
09		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-			69
10		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-			69
11		5 N	NO RPT	-0-	-5 B	-0-			N	NO RPT			69
12		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-			69
TOTAL GAS PROD:		36				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CABO (FRIO G)		//CONT.//		14471 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
USFW		WELL #:		1	RRCID ->	221597	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	6667 - 6703		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8233 X	8233	-0-	-0- B	-0-	8233	2			N	-0-			21
02	8975 X	8975	-0-	-0- B	-0-	8975	2			N	-0-			21
03	9010 X	9010	-0-	-0- B	-0-	9010	2			N	-0-			21
04	8469 X	8469	-0-	-0- B	-0-	8469	2			N	-0-			21
05	8360 X	8360	-0-	-0- B	-0-	8354	2	6	9	N	5			26
06	7913 X	7913	-0-	-0- B	-0-	7913	2			N	-0-			26
07	9039 X	9039	-0-	-0- B	-0-	9039	2			N	-0-			26
08	7758 X	7758	-0-	-0- B	-0-	7758	2			N	-0-			26
09	6840 X	5939	-0-	-901 B	-0-	5939	2			N	-0-			26
10	8446 X	8446	-0-	-0- B	-0-	8446	2			N	-0-			26
11	6840 X	5087	-0-	-1753 B	-0-	5087	2			N	-0-			26
12	7068 X	5879	-0-	-1189 B	-0-	5879	2			N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		93,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

CADENA (HOCKLEY 3)		14537 462		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL						
APEX ENERGY, INC.		027424												
CUELLAR		WELL #:		1	RRCID ->	213307	COMPL. DATE	08/11/2003	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	4573 - 4576		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CADENA (YEGUA 5700)		14537 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL						
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797												
GARCIA, GENARO		WELL #:		1	RRCID ->	194977	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	6886	PERF.	5716 - 5724		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	509 R	509	-0-	-0-	-0-	508	2	1	9	N	1			38
02	308 #	275	-0-	-33	-0-	274	2	1	9	N	1			39
03	589 #	322	-0-	-267	-0-	321	2	1	9	N	1			40
04	480 N	320	-0-	-160	-0-	320	2			N	-0-			40
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	306	2	6	9	N	5			45
06	330 N	230	-0-	-100	-0-	230	2			N	-0-			45
07	341 N	320	-0-	-21	-0-	319	2	1	9	N	1			46
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	324	2	2	9	N	2			48
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	N	1	15	1	34
10	310 N	223	-0-	-87	-0-	221	2	2	9	N	2			36
11	330 N	244	-0-	-86	-0-	242	2	2	9	N	2			38
*12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		3,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		16								

CADENA (3600)		14537 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089											
ALMA GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 281883		COMPL. DATE 01/31/2017		TOTAL DEPTH 5729 PERF. 3608 - 3610					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		14567 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
DEWBR PETROLEUM CORPORATION		216748											
GUERRA BROS.		WELL #: 1 R		RRCID -> 230797		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 16350 PERF.15259 - 16088					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GUERRA BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 246240		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101					
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	235	1	749	3	N	-0-		60
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	157	1	683	3	N	2		62
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	156	1	694	3	N	1		63
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	175	1	887	3	N	-0-		63
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	119	1	651	3	N	-0-		63
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	150	1	831	3	N	-0-		63
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	128	1	823	3	N	-0-		63
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	115	1	803	3	N	-0-		63
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	103	1	564	3	N	-0-		63
10	651 N	219	-0-	-432	-0-	28	1	191	3	N	-0-		63
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	129	1	503	3	N	-0-		63
*12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	118	1	629	3	N	-0-		63
TOTAL GAS PROD:		9,624				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		//CONT.//	14567 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO			
MAGNUM PRODUCING, LP			521516						
JERICO, LTD. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 144942	COMPL. DATE 11/14/1996	TOTAL DEPTH 16700	PERF.14522	- 15164	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

J. C. MANN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 145065	COMPL. DATE 05/21/2000	TOTAL DEPTH 15562	PERF.14230	- 15398	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

J. C. MANN GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 146858	COMPL. DATE 09/03/1993	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14253	- 15686	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		//CONT.// 14567 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.// 521516												
J.C. MANN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150211		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 16100		PERF.14456 - 15657				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JERICO LTD.GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175691		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 15600		PERF.14450 - 15024				
01	1984 X	1687	-0-	-297	-0-	1651	2	36	9	Y	33	43	1	9
02	1792 X	1705	-0-	-87	-0-	1662	2	43	9	Y	39	43	1	5
03	1984 X	1822	-0-	-162	-0-	1792	2	30	9	Y	27	29	1	3
04	DLQ G-10	2029	-0-	2029	2029	2000	2	29	9	Y	26	14	1	15
05	DLQ G-10	1811	-0-	1811	3840	1772	2	39	9	Y	35	30	1	20
06	DLQ G-10	1327	-0-	1327	5167	1297	2	30	9	Y	27	45	1	2
07	3000 N	1628	-0-	-1372	3795	1591	2	37	9	Y	34	30	1	6
08	3100 N	1375	-0-	-1725	2070	1342	2	33	9	Y	30	30	1	6
09	3000 N	1372	-0-	-1628	442	1342	2	30	9	Y	27	30	1	3
10	2908 N	2466	-0-	-442	-0-	2434	2	32	9	Y	29	30	1	2
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1668	2	18	9	Y	16	14	1	4
*12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1970	2	17	9	Y	15	14	1	5
TOTAL GAS PROD:		20,895				TOTAL CONDENSATE PROD:		338						

J. C. MANN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 191413		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 15860		PERF.14131 - 14750				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		//CONT.//		14567 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516											
JERICHO LTD GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	196646	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	15805	PERF.	14280 - 15320			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

JERICHO LTD. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	212867	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	15934	PERF.	14274 - 14290			
01		3937 X	3888	-0-	-49	-0-	3803	2	85	9	Y	77	100	1	66
02		3752 X	3677	-0-	-75	-0-	3578	2	99	9	Y	90	101	1	55
03		4216 X	3810	-0-	-406	-0-	3746	2	64	9	Y	58	62	1	51
04		DLQ G-10	4559	-0-	4559	4559	4495	2	64	9	Y	58	31	1	78
05		DLQ G-10	4083	-0-	4083	8642	3996	2	87	9	Y	79	69	1	88
06		DLQ G-10	3299	-0-	3299	11941	3235	2	64	9	Y	58	97	1	49
07		15820 X	3879	-0-	-11941	-0-	3798	2	81	9	Y	74	64	1	59
08		4433 X	3264	-0-	-1169	-0-	3192	2	72	9	Y	65	65	1	59
09		4290 X	3254	-0-	-1036	-0-	3192	2	62	9	Y	56	64	1	51
10		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4348	2	70	9	Y	64	65	1	50
11		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	3980	2	37	9	Y	34	31	1	53
*12		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4255	2	37	9	Y	34	31	1	56
TOTAL GAS PROD:			46,440				TOTAL CONDENSATE PROD:					747			

JERICHO LTD GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	217454	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	15561	PERF.	14814 - 14824			
01		15612 X	15612	-0-	-0-	-0-	15276	2	336	9	Y	305	396	1	264
02		15008 X	15001	-0-	-7	-0-	14608	2	393	9	Y	357	402	1	219
03		16616 X	14850	-0-	-1766	-0-	14575	2	275	9	Y	250	267	1	202
04		DLQ G-10	16934	-0-	16934	16934	16660	2	274	9	Y	249	133	1	318
05		DLQ G-10	18373	-0-	18373	35307	18023	2	350	9	Y	318	278	1	358
06		DLQ G-10	14312	-0-	14312	49619	14039	2	273	9	Y	248	416	1	190
07		66974 X	17355	-0-	-49619	-0-	17006	2	349	9	Y	317	275	1	232
08		18383 X	18151	-0-	-232	-0-	17846	2	305	9	Y	277	278	1	231
09		18116 X	18116	-0-	-0-	-0-	17846	2	270	9	Y	245	276	1	200
10		18746 X	18746	-0-	-0-	-0-	18446	2	300	9	Y	273	279	1	194
11		17580 X	8367	-0-	-9213	-0-	8204	2	163	9	Y	148	134	1	208
12		18724 X	271	-0-	-18453	-0-	109	2	162	9	Y	147	135	1	220
TOTAL GAS PROD:			176,088				TOTAL CONDENSATE PROD:					3,134			

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		//CONT.//		14567 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516								
MANN, J. C. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	235265	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	15950	PERF.14260 - 15614	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	46 X	-0-	-0-	-46	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	71 X	-0-	-0-	-71	-0-				N	-0-		-0-
07	10 X	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAXUM OIL & GAS, LLC				749687	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
GARZA GAS UNIT				1	RRCID ->	153649	COMPL. DATE	01/23/1995	TOTAL DEPTH	16750	PERF.14712 - 14856	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CAGE RANCH (LOMA BLANCA)				14611 206	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005								
CAGE RANCH II		WELL #:		7091	RRCID ->	160004	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8816 - 8847	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		187
02	84 X	20	-0-	-64	-0-	3 1	17 2		N	-0-		187
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		187
04	0 N	54	-0-	54	-0-	5 1	49 2		N	-0-		187
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	16 1	111 2		N	-0-		187
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	12 1	83 2		N	-0-		187
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	25 1	194 2		N	-0-		187
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	10 1	74 2		N	-0-		187
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		187
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		187
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		187
*12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	25 1	230 2	Y	-0-	171 1		16
TOTAL GAS PROD:		854				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CAGE RANCH (LOMA BLANCA)		//CONT.// 14611 206		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.// 190005									
CAGE RANCH II		WELL #: 7092		RRCID -> 166322		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAGE RANCH		WELL #: 6492		RRCID -> 171580		COMPL. DATE 10/04/1998		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9142 - 9398			
01	279 N	96	-0-	-183	-0-	11 1	76 2	N	8		138
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9 9	25 1	N	15		153
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	17 9	12 1	N	-0-		153
04	90 N	133	-0-	43	-0-	13 1	116 2	N	4		157
05	186 N	141	-0-	-45	-0-	4 9	16 1	N	13		170
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	14 9	13 1	N	2		172
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	2 9	18 1	N	15		187
08	155 N	61	-0-	-94	-0-	17 9	7 1	N	-0-		187
09	90 N	19	-0-	-71	-0-	7 1	2 1	N	5		192
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	6 9		N	-0-	172 1	20
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		20
*12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	61 1	560 2	Y	-0-	12 1	8
TOTAL GAS PROD:		1,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		62					

CAGE RANCH		WELL #: 7096		RRCID -> 175360		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765			
*01	961 N	857	-0-	-104	-0-	110 1	747 2	Y	-0-		120
*02	840 N	751	-0-	-89	-0-	119 1	632 2	Y	-0-		120
*03	930 N	864	-0-	-66	-0-	98 1	766 2	Y	-0-		120
*04	DLQ G-10	860	-0-	860	-0-	87 1	773 2	Y	-0-		120
*05	DLQ G-10	827	-0-	827	-0-	1687	103 1	Y	-0-		120
*06	DLQ G-10	825	-0-	825	-0-	2512	107 1	Y	-0-		120
*07	DLQ G-10	842	-0-	842	-0-	3354	96 1	Y	-0-		120
*08	3000 N	878	-0-	-2122	-0-	1232	103 1	Y	-0-		120
*09	2078 N	846	-0-	-1232	-0-		134 1	Y	-0-		120
*10	837 N	279	-0-	-558	-0-		74 1	Y	-0-		120
*11	870 N	64	-0-	-806	-0-		9 1	Y	-0-		120
12	868 N	201	-0-	-667	-0-		20 1	Y	-0-	115 1	5
TOTAL GAS PROD:		8,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CAGE RANCH (LOMA BLANCA)		//CONT.//		14611 206	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005							
CAGE RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	195882	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10092 - 10122
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	620 X	560	-0-	-60	-0-	64 1	435 2	N	55		297
						61 9					
02	560 X	517	-0-	-43	-0-	74 1	393 2	N	45		342
						50 9					
03	589 X	535	-0-	-54	-0-	56 1	439 2	N	36		378
						40 9					
04	540 N	420	-0-	-120	-0-	41 1	369 2	N	9	194 1	193
						10 9					
05	558 N	538	-0-	-20	-0-	57 1	402 2	N	72		265
						79 9					
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	69 1	464 2	N	22		287
						24 9					
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	61 1	472 2	N	30		317
						33 9					
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	59 1	443 2	N	38		355
						42 9					
09	570 N	468	-0-	-102	-0-	72 1	383 2	N	12	190 1	177
						13 9					
10	558 N	201	-0-	-357	-0-	53 1	148 2	N	-0-		177
11	540 N	399	-0-	-141	-0-	48 1	315 2	N	33		210
						36 9					
*12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	66 1	615 2	Y	118	271 1	57
						130 9					
TOTAL GAS PROD:		6,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		470					

ROYKO OIL COMPANY		732198		RRCID ->		202925	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10222 - 10249
PAINTER, F.		WELL #:									
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAGE RANCH (MYRICK 5)		14611 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
CAGE RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 201881		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8522 - 8544		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		100 R	100	-0-	-0-	-0-	13 1	87 2	N	-0-		176
02		28 #	4	-0-	-24	-0-	4 2		N	-0-		176
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		176
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		176
05		4 N	3	-0-	-1	-0-			N	-0-		176
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 2	44 2	N	-0-		176
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1		N	-0-		176
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		176
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		176
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	5 1	15 2	N	-0-		176
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		176
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	140	147 1	169
TOTAL GAS PROD:			182	TOTAL CONDENSATE PROD:				140				

CAGE RANCH (6800)		14611 295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT		WELL #: 7071-C		RRCID -> 157566		COMPL. DATE 10/17/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6785 - 6793		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CAGE RANCH (6900)		14611 312		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
CAGE RANCH I		WELL #: 6491		RRCID -> 165993		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7300 - 7312		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CAGE RANCH (7100)		14611 364		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005													
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT		WELL #: 7071-T		RRCID -> 157567		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6931 - 7003					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1		6
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAGE RANCH (7400)		14611 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005													
CAGE RANCH 725		WELL #: 1		RRCID -> 174910		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 8004		PERF. 7909 - 7912					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12				
62 N	11 N	10 N	9 N	7 N	5 N	14 N	5 N	5 N	14 N	0 N	162 N				
9	7	5	11	5	5	14	5	5	14	-0-	162				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
-53	-4	-5	2	-2	-0-	-0-	-5	-5	-14	-0-	-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
1 1	1 1	5 2	1 1	5 2	5 2	2 1	5 2	5 2	2 1		16 1				
8 2	6 2		10 2			12 2					146 2				
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	Y				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1		13
TOTAL GAS PROD:		218				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
CAGE RANCH 656		WELL #: 1		RRCID -> 279893		COMPL. DATE 10/02/2015		TOTAL DEPTH 8107		PERF. 7510 - 7598					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
14B2 EXT	14B2 EXT	14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY				
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAGE RANCH (VXBG. 7990)		14611 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
BXP OPERATING, LLC		042191													
CAGE RANCH 656		WELL #:		RRCID -> 257626		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 8107		PERF. 7704 - 7710					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-				130
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-				130
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-				130
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-				130
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-				130
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-				130
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-				130
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-				130
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-				130
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-				130
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-				130
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	12				N	NO RPT				130
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2015															

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

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.)		14611 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005													
CAGE, R. G., -J-		WELL #:		RRCID -> 055999		COMPL. DATE 08/10/1973		TOTAL DEPTH 9500		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	257 1	1753 2	N	27	193 1				67
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	30 9	1518 2	N	-0-					67
03	2139	N	1569	-0-	-570	-0-	285 1	1359 2	N	33					100
04	1980	N	1713	-0-	-267	-0-	174 1	1540 2	N	-0-					100
05	1984	N	1651	-0-	-333	-0-	36 9	1427 2	N	18					118
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	20 9	1499 2	N	-0-					118
07	1767	N	1217	-0-	-550	-0-	223 1	1078 2	N	-0-					118
08	1643	N	1059	-0-	-584	-0-	139 1	934 2	N	-0-					118
09	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	125 1	1319 2	N	-0-					118
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	248 1	1136 2	N	-0-					118
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	408 1	1407 2	N	-0-					118
12	1612	N	1390	-0-	-222	-0-	216 1	1193 2	Y	62	160 1				20
68 9															

TOTAL GAS PROD: 18,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

CAGE RANCH		14611 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
		190005													
		WELL #:		RRCID -> 244845		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 8290 - 8338					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

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

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG)		14611 837		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS								
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005														
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I		WELL #: 7103		RRCID -> 191885		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 8023 - 8300						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	174	-0-	-105 B	-0-	22	1	152	2	N	-0-					102
02	476 N	226	-0-	-250 B	-0-	36	1	190	2	N	-0-					102
03	682 N	301	-0-	-381 B	-0-	34	1	267	2	N	-0-					102
04	180 N	346	-0-	166 B	-0-	33	1	298	2	N	14					116
						15	9									
05	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	58	1	404	2	N	4					120
						4	9									
06	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	49	1	326	2	N	-0-					120
07	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	45	1	345	2	N	-0-					120
08	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	64	1	476	2	N	7					127
						8	9									
09	390 N	292	-0-	-98 B	-0-	46	1	246	2	N	-0-					127
10	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	112	1	311	2	N	-0-					127
11	540 N	287	-0-	-253 B	-0-	38	1	249	2	N	-0-					127
*12	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	28	1	260	2	Y	55	173	1			9
						61	9									
TOTAL GAS PROD:		4,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		80										

CAGE RANCH II		WELL #: 7102A		RRCID -> 197934		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 8252		PERF. 8002 - 8028	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CAGE RANCH (8080 VICKSBURG)		14611 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005									
GARLAND LASATER		WELL #: 11		RRCID -> 217391		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8092 - 8170			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	13332	10076	-0-	-3256	-0-	727 1	9202 2	N	134	162 1	42
						147 9					
02	6160	-0-	-0-	-6160	-0-			N	-0-		42
03	6820	-0-	-0-	-6820	-0-			N	-0-		42
04	6600	-0-	-0-	-6600	-0-			N	-0-		42
05	6820	30	-0-	-6790	-0-	12 1	18 2	N	-0-		42
06	6600	-0-	-0-	-6600	-0-			N	-0-		42
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		42
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		42
10	31 #	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-		42
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	54 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		146					

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG)		14611 865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005									
CAGE RANCH		WELL #: 7093		RRCID -> 172968		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 8276			
*M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	20 1	138 2	N	-0-	140	
*02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	33 1	176 2	N	-0-	140	
*03	124 N	114	-0-	-10	-0-	13 1	101 2	N	-0-	140	
*04	150 N	105	-0-	-45	-0-	11 1	94 2	N	-0-	140	
*05	217 N	107	-0-	-110	-0-	13 1	94 2	N	-0-	140	
*06	120 N	102	-0-	-18	-0-	13 1	89 2	N	-0-	140	
*07	124 N	76	-0-	-48	-0-	9 1	67 2	N	-0-	140	
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12 1	90 2	N	-0-	140	
*09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	140	
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	140	
*11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	140	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	125 1	
TOTAL GAS PROD:		973		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAGE RANCH 648		WELL #: 1		RRCID -> 180874		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG)		//CONT.//		14611 865	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005											
CAGE RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	191399	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8545 - 8636			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19 1		2

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

CAGE RANCH II		WELL #:		7092	RRCID ->	194046	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	9435	PERF.	8234 - 8340
01	80 X	80	-0-	-0-	-0-	10 1	70 2	N	-0-			158
02	80 X	80	-0-	-0-	-0-	13 1	67 2	N	-0-			158
03	93 X	90	-0-	-3	-0-	10 1	80 2	N	-0-			158
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	8 1	67 2	N	-0-			158
05	93 N	5	-0-	-88	-0-	5 2		N	-0-			158
06	90 N	40	-0-	-50	-0-	5 1	35 2	N	-0-			158
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	6 1	49 2	N	-0-			158
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	15 1	113 2	N	-0-			158
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			158
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			158
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			158
*12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	26 1	245 2	Y	-0-	158 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG)		14611 884		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
CAGE RANCH II		WELL #:		7101	RRCID ->	191837	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8056 - 8090
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) //CONT.// 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005													
CAGE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 194508 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	36	1	243	2	N	27		212
						30	9						
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	45	1	237	2	N	6		218
						7	9						
03	341 N	233	-0-	-108	-0-	26	1	201	2	N	5	180 1	43
						6	9						
04	300 N	225	-0-	-75	-0-	21	1	183	2	N	19		62
						21	9						
05	310 N	211	-0-	-99	-0-	25	1	174	2	N	11		73
						12	9						
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	30	1	198	2	N	7		80
						8	9						
07	248 N	168	-0-	-80	-0-	18	1	141	2	N	8		88
						9	9						
08	217 N	195	-0-	-22	-0-	22	1	167	2	N	5		93
						6	9						
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	38	1	200	2	N	5		98
						6	9						
10	155 N	26	-0-	-129	-0-	7	1	19	2	N	-0-		98
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		98
*12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	115	1	1069	2	Y	1	67 1	32
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		3,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		94							

CAGE ESTATE G WELL #: 4 RRCID -> 245284 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844													
01	12989 X	12641	-0-	-348	-0-	1610	1	10978	2	N	48		220
						53	9						
02	12506 X	12506	-0-	-0-	-0-	1968	1	10497	2	N	37		257
						41	9						
03	13609 X	13585	-0-	-24	-0-	1539	1	11998	2	N	44	193 1	108
						48	9						
04	13170 X	13015	-0-	-155	-0-	1307	1	11667	2	N	37		145
						41	9						
05	13733 X	11630	-0-	-2103	-0-	1451	1	10144	2	N	32		177
						35	9						
06	13290 X	12239	-0-	-1051	-0-	1581	1	10625	2	N	30		207
						33	9						
07	13733 X	13075	-0-	-658	-0-	1493	1	11546	2	N	33		240
						36	9						
08	13578 X	13119	-0-	-459	-0-	1540	1	11538	2	N	37		277
						41	9						
09	13020 X	11519	-0-	-1501	-0-	1815	1	9671	2	N	30		307
						33	9						
10	13082 X	6388	-0-	-6694	-0-	1684	1	4690	2	N	13		320
						14	9						
11	12690 X	11920	-0-	-770	-0-	1588	1	10320	2	N	11	193 1	138
						12	9						
12	13113 X	11854	-0-	-1259	-0-	1149	1	10633	2	Y	65	188 1	15
						72	9						
TOTAL GAS PROD:		143,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		417							

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG)		14611 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005														
CAGE RANCH		WELL #: 2801		RRCID -> 190849		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8525 - 8635								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAGE RANCH STATE-TRACT		WELL #: 2601		RRCID -> 196015		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542								
01	217 X	40	-0-	-177	-0-	5	1	35	2	N	-0-					105
02	196 X	160	-0-	-36	-0-	25	1	135	2	N	-0-					105
03	124 X	50	-0-	-74	-0-	6	1	44	2	N	-0-					105
04	30 N	35	-0-	5	-0-	4	1	31	2	N	-0-					105
05	186 N	15	-0-	-171	-0-	2	1	13	2	N	-0-					105
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	5	1	30	2	N	-0-					105
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					105
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					105
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					105
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					105
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	98	1			7
TOTAL GAS PROD:		360				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAGE RANCH		WELL #: 291		RRCID -> 245154		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582								
01	132 X	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	2	N	-0-					137
02	168 X	100	-0-	-68	-0-	16	1	84	2	N	-0-					137
03	186 X	120	-0-	-66	-0-	14	1	106	2	N	-0-					137
04	120 N	38	-0-	-82	-0-	4	1	34	2	N	-0-					137
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	11	1	79	2	N	-0-					137
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	124	2	N	-0-					137
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	2	N	-0-					137
08	93 N	47	-0-	-46	-0-	6	1	41	2	N	-0-					137
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					137
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					137
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					137
*12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	Y	-0-	134	1			3
TOTAL GAS PROD:		969				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) //CONT.// 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005													
CAGE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 246620 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		186 X	35	-0-	-151	-0-	4	1	31	2	N	-0-	93
02		168 X	38	-0-	-130	-0-	6	1	32	2	N	-0-	93
03		186 X	46	-0-	-140	-0-	5	1	41	2	N	-0-	93
04		30 N	52	-0-	22	-0-	5	1	47	2	N	-0-	93
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	N	-0-	93
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	2	N	-0-	93
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-	93
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	2	N	-0-	93
09		150 N	33	-0-	-117	-0-	5	1	28	2	N	-0-	93
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	93
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	20	1	129	2	N	-0-	93
*12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	1	12
							1	9					
TOTAL GAS PROD:			743	TOTAL CONDENSATE PROD:						1			

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG) 14611 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005													
CAGE RANCH WELL #: 7097-T RRCID -> 180264 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10434 - 10759													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
04		0 N	5	-0-	5	-0-	5	2			N	-0-	60
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	60
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	60
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	60
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	60
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	60
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
TOTAL GAS PROD:			19	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

CAGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 191710 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CAGE RANCH, NE. (8200)		14618 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005							
CAGE RANCH II		WELL #: 7102A		RRCID -> 163523		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7236 - 8242	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		457807		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
CAGE RANCH II		WELL #: 6472		RRCID -> 165942		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8260 - 8266	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CALALLEN (5400)		14683 348		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471							
MATTIE SUE CARDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 281457		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5381 - 5389	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CALALLEN (6900)		14683 464		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES								
WALLIS ENERGY, INC.		893997														
BEVLY		WELL #: 1		RRCID -> 283137		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 6869 - 6873						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CALALLEN, WEST (4900)		14690 174		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
R.C.I. ENERGY		685838														
BALLARD, C. F.		WELL #: 2 C		RRCID -> 111403		COMPL. DATE 05/22/1984		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 4936 - 4942						
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.)		14810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 135453		COMPL. DATE 05/26/1990		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6238 - 6272						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) //CONT.// 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	136	1	1904	2	N	2	4	1	3
02	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	135	1	1826	2	N	-0-			3
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	146	1	1994	2	N	2			5
04	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	150	1	1976	2	N	5	4	1	6
05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	119	1	1947	2	N	5	6	1	5
06	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	149	1	2237	2	N	7	11	1	1
07	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	141	1	1815	2	N	4			5
08	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	133	1	1792	2	N	3			8
09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	155	1	1713	2	N	5	5	1	8
10	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	145	1	1731	2	N	6	11	1	3
11	1800 N	1678	-0-	-122	-0-	145	1	1527	2	N	5	6	1	2
12	1860 N	1561	-0-	-299	-0-	119	1	1434	2	N	7			9

TOTAL GAS PROD: 23,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	3751 X	3334	-0-	-417	-0-	222	1	3110	2	N	2	4	1	3
02	3696 X	3073	-0-	-623	-0-	212	1	2861	2	N	-0-			3
03	4092 X	3640	-0-	-452	-0-	248	1	3390	2	N	2			5
04	3960 X	3263	-0-	-697	-0-	230	1	3027	2	N	5	4	1	6
05	3472 X	3380	-0-	-92	-0-	195	1	3179	2	N	5	6	1	5
06	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	236	1	3533	2	N	7	11	1	1
07	3627 X	3455	-0-	-172	-0-	248	1	3203	2	N	4			5
08	3627 X	3117	-0-	-510	-0-	216	1	2898	2	N	3			8
09	3780 X	2871	-0-	-909	-0-	238	1	2627	2	N	5	5	1	8
10	3906 X	3270	-0-	-636	-0-	253	1	3010	2	N	6	11	1	3
11	3780 X	3026	-0-	-754	-0-	261	1	2759	2	N	5	6	1	2
12	3441 X	2785	-0-	-656	-0-	212	1	2565	2	N	7			9

TOTAL GAS PROD: 38,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

OIL AND GAS DIVISION

CAMARON GRANDE (11,800)		14989 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
GARZA, M.G. G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 127637		COMPL. DATE 11/11/1987		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11788 - 11804				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3534 X	2024	-0-	-1510	-0-	2024	2	N	-0-			-0-
02	3192 X	2063	-0-	-1129	-0-	2063	2	N	-0-			-0-
03	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2	N	-0-			-0-
04	2910 X	4003	-0-	1093	-0-	4003	2	N	-0-			-0-
05	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2	N	-0-			-0-
06	4140 X	3491	-0-	-649	-0-	3491	2	N	-0-			-0-
07	4278 X	3137	-0-	-1141	-0-	3137	2	N	-0-			-0-
08	4278 X	3913	-0-	-365	-0-	3913	2	N	-0-			-0-
09	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2	N	-0-			-0-
10	3875 X	2851	-0-	-1024	-0-	2851	2	N	-0-			-0-
11	3780 X	2925	-0-	-855	-0-	2925	2	N	-0-			-0-
12	4278 X	2858	-0-	-1420	-0-	2858	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUSTAMANTE HEIRS		15030 205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
		758492										
		WELL #: 1		RRCID -> 131596		COMPL. DATE 06/27/1989		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11812 - 11966				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAMERON (E, UPPER)		15030 205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SCORPION OPERATING, INC.		758492										
HEARD		WELL #: 1		RRCID -> 125275		COMPL. DATE 07/30/1987		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4134 - 4137				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CAMERON (FRIO 3900)		15030 533		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
FALCON PRODUCTION CO.		260263														
LYONS, HELENE		WELL #: 1		RRCID -> 009696		COMPL. DATE 12/07/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3934 - 3944								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAMERON, NW (FRIO G-2)		15034 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
CM TX PRODUCTION, LLC		161403														
GARZA, JUAN M.		WELL #: 3		RRCID -> 135457		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4304 - 4322								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAMP FOLLOWER (YEGUA)		15087 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
DCR 82 NCT 25		WELL #: 1		RRCID -> 155617		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2870 - 2910								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		15261 017		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
GREEHEYSO, INC.		330145								
TOBIN ARMSTRONG 7X		WELL #: 1		RRCID -> 254825		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 13401 PERF.10620 - 10626		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061		RRCID -> 172814		COMPL. DATE 11/07/2004		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5344 - 5422		
ARMSTRONG, CHARLES M.		WELL #: 87								
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

ARMSTRONG, TOBIN		2 T		RRCID -> 202846		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9457 - 9686			
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	22 1	43 3	Y	33	34 1	8
						15 4	36 9				
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7 1	23 3	Y	19	19 1	8
						2 4	21 9				
03	124 N	71	-0-	-53	-0-	12 1	32 3	Y	22	23 1	7
						3 4	24 9				
04	DLQ G-10	99	-0-	99	-0-	21 1	44 3	Y	30	26 1	11
						1 4	33 9				
05	DLQ G-10	187	-0-	187	187	36 1	56 3	Y	40	38 1	13
						51 4	44 9				
06	DLQ G-10	229	-0-	229	416	44 1	115 3	Y	47	37 1	23
						18 4	52 9				
07	540 N	124	-0-	-416	-0-	22 1	63 3	Y	35	32 1	26
						39 9					
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	25 1	46 3	Y	12	22 1	16
						8 4	13 9				
09	240 N	97	-0-	-143	-0-	23 1	52 3	Y	15	19 1	12
						5 4	17 9				
10	124 N	73	-0-	-51	-0-	18 1	41 3	Y	13	9 1	16
						14 9					
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	20 1	53 3	Y	19	21 1	14
						6 4	21 9				
*12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	37 1	125 3	Y	25	13 1	26
						19 4	28 9				

TOTAL GAS PROD: 1,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.//	15261 017	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//	370061								
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:	3	RRCID ->	203505	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9531 - 9641
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:	6	RRCID ->	207048	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6649 - 9438
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:	7	RRCID ->	208655	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	9467	PERF.	6436 - 9144
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		15261 017	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		5	RRCID ->	208656	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	9699	PERF. 9062 - 9442		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	63	1	126	3	Y	-0-		-0-
						43	4						
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	68	1	191	3	Y	-0-		-0-
						18	4						
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	79	1	192	3	Y	-0-		-0-
						15	4						
04	DLQ G-10	278	-0-	278	-0-	93	1	182	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
05	DLQ G-10	365	-0-	365	365	95	1	139	3	Y	-0-		-0-
						131	4						
06	DLQ G-10	327	-0-	327	692	82	1	213	3	Y	-0-		-0-
						32	4						
07	817 N	125	-0-	-692	-0-	32	1	93	3	Y	-0-		-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	70	1	126	3	Y	-0-		-0-
						22	4						
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	91	1	212	3	Y	-0-		-0-
						22	4						
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	137	1	312	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	142	1	395	3	Y	-0-		-0-
						45	4						
*12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	188	1	645	3	Y	-0-		-0-
						99	4						

TOTAL GAS PROD: 4,397

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		4	RRCID ->	208657	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 6637 - 9228
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		9	RRCID ->	208718	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8607 - 9202
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 10 RRCID -> 211347 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	510 1	1022 3	Y	93	90 1		17
							347 4	102 9					
02		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	418 1	1184 3	Y	115	99 1		33
							109 4	127 9					
03		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	500 1	1216 3	Y	98	107 1		24
							98 4	108 9					
04	DLQ	G-10	1654	-0-	1654	-0-	526 1	1026 3	Y	77	76 1		25
							17 4	85 9					
05	DLQ	G-10	1543	-0-	1543	1543	377 1	566 3	Y	68	73 1		20
							525 4	75 9					
06	DLQ	G-10	1413	-0-	1413	2956	336 1	885 3	Y	53	47 1		26
							134 4	58 9					
07		2000 N	1357	-0-	-643	2313	334 1	943 3	Y	73	57 1		42
							80 9						
08		3100 N	937	-0-	-2163	150	288 1	525 3	Y	30	43 1		29
							91 4	33 9					
09		1997 N	1847	-0-	-150	-0-	496 1	1155 3	Y	71	65 1		35
							118 4	78 9					
10		1364 N	1340	-0-	-24	-0-	383 1	865 3	Y	81	45 1		71
							3 4	89 9					
11		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	266 1	736 3	Y	82	97 1		56
							84 4	90 9					
*12		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	373 1	1278 3	Y	78	47 1		87
							196 4	86 9					
TOTAL GAS PROD:			18,941	TOTAL CONDENSATE PROD:			919						

TOBIN ARMSTRONG WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9878 - 9880													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 15261 017		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY							
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 370061														
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 14		RRCID -> 234516		COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9058 - 9810							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	95	1	270	3	Y	2	1	1			1
						25	4	2	9							
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	100	1	247	3	Y	1	2	1			-0-
						20	4	1	9							
04	DLQ G-10	330	-0-	330	-0-	111	1	214	3	Y	1	1	1			-0-
						4	4	1	9							
05	DLQ G-10	231	-0-	231	231	59	1	89	3	Y	1	1	1			-0-
						82	4	1	9							
06	DLQ G-10	495	-0-	495	726	122	1	324	3	Y	-0-					-0-
						49	4									
07	890 N	164	-0-	-726	-0-	42	1	122	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	258	1	600	3	Y	-0-					-0-
						62	4									
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	176	1	398	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	144	1	402	3	Y	-0-					-0-
						46	4									
12	930 N	257	-0-	-673	-0-	52	1	178	3	Y	-0-					-0-
						27	4									
TOTAL GAS PROD:		4,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 15		RRCID -> 245399		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9775 - 9784							
01	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	661	1	1327	3	Y	10	10	1			1
						449	4	11	9							
02	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	587	1	1667	3	Y	16	13	1			4
						153	4	18	9							
03	2914 N	2681	-0-	-233	-0-	730	1	1783	3	Y	23	22	1			5
						143	4	25	9							
04	DLQ G-10	1704	-0-	1704	-0-	567	1	1106	3	Y	12	13	1			4
						18	4	13	9							
05	DLQ G-10	1908	-0-	1908	1908	485	1	730	3	Y	15	15	1			4
						676	4	17	9							
06	DLQ G-10	1857	-0-	1857	3765	456	1	1202	3	Y	15	12	1			7
						182	4	17	9							
07	2000 N	3074	-0-	1074	4839	803	1	2271	3	Y	-0-	7	1			-0-
08	3100 N	1786	-0-	-1314	3525	565	1	1032	3	Y	9	6	1			3
						179	4	10	9							
09	3000 N	1964	-0-	-1036	2489	548	1	1275	3	Y	9	9	1			3
						131	4	10	9							
10	3100 N	1601	-0-	-1499	990	486	1	1101	3	Y	9	5	1			7
						4	4	10	9							
11	2370 N	1380	-0-	-990	-0-	336	1	929	3	Y	8	11	1			4
						106	4	9	9							
12	2015 N	1943	-0-	-72	-0-	392	1	1338	3	Y	7	4	1			7
						205	4	8	9							
TOTAL GAS PROD:		24,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		133										

OIL AND GAS DIVISION

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 SAKUM OIL & GAS, LLC 749687
 BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10466 - 10470

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

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

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 269599 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8902 - 8910

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

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

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO) 15265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 ABACO OPERATING, LLC 000894
 ARMSTRONG WELL #: RRCID -> 181794 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14990 - 15610

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			285
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			285
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			285
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			285
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			285
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			285
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			285
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			285
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			285
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			285
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			285
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			285

PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2009

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

CANDY B. (ANDERSON SAND 9500)		15274 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
SANDEL OPERATING COMPANY		747534							
HAISLEY		WELL #: 5		RRCID -> 195196		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9446 - 9656	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CANELO (B-92)		15289 048		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG	
EOG RESOURCES, INC.		253162							
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 826		RRCID -> 262190		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 2888 - 2896	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KING RANCH CANELO		WELL #: 825		RRCID -> 265102		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2886 - 2906	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68034		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68034		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68034		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CANELO (B-92) //CONT.// 15289 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH CANELO WELL #: 802C RRCID -> 265839 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 2884 - 2898

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

CANELO (I-08) 15289 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH CANELO WELL #: 48 RRCID -> 197918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8820 - 8826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	899 N	111	-0-	-788	-0-	7	1	104	2	Y	-0-			-0-
02	364 N	175	-0-	-189	-0-	13	1	162	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	55	-0-	-131	-0-	4	1	51	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		341				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CANELO (I-08, S)			15289 914		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
CROCKER UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	261223	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9635 - 9655
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	11492 X	11492	-0-	-0- B	-0-	667 1	10769 3	N	51	179 1	44	
						56 9						
02	10673 X	10673	-0-	-0- B	-0-	657 1	9947 3	N	63		107	
						69 9						
03	11612 X	11612	-0-	-0- B	-0-	698 1	10850 3	N	58		165	
						64 9						
04	11303 X	11303	-0-	-0- B	-0-	645 1	10624 3	N	31	172 1	24	
						34 9						
05	11992 X	11992	-0-	-0- B	-0-	689 1	11240 3	N	57		81	
						63 9						
06	7500 X	6354	-0-	-1146 B	-0-	506 1	5813 3	N	32		113	
						35 9						
07	10614 X	10614	-0-	-0- B	-0-	663 1	9912 3	N	35		148	
						39 9						
08	11869 X	11869	-0-	-0- B	-0-	744 1	11071 3	N	49		197	
						54 9						
09	8351 X	8351	-0-	-0- B	-0-	523 1	7819 3	N	8	178 1	27	
						9 9						
10	9412 X	9412	-0-	-0- B	-0-	619 1	8720 3	N	66		93	
						73 9						
11	8769 X	8769	-0-	-0- B	-0-	619 1	8093 3	N	52		145	
						57 9						
12	7750 X	7399	-0-	-351 B	-0-	518 1	6838 3	N	39		184	
						43 9						
TOTAL GAS PROD:		119,840			TOTAL CONDENSATE PROD:		541					

EOG RESOURCES, INC.			253162		197285		10/03/2003			9488 - 9706		
KING RANCH-STATE			WELL #:	1	RRCID ->	197285	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	9488 - 9706
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	17364 X	17364	-0-	-0- B	-0-	1032 1	16318 2	N	13		163	
						14 9						
02	16258 X	16258	-0-	-0- B	-0-	1187 1	15047 2	N	22		185	
						24 9						
03	17800 X	17800	-0-	-0- B	-0-	1281 1	16362 2	N	143	195 1	133	
						157 9						
04	16890 X	16890	-0-	-0- B	-0-	1256 1	15620 2	N	13		146	
						14 9						
05	16921 X	16921	-0-	-0- B	-0-	1320 1	15516 2	N	77	193 1	30	
						85 9						
06	14334 X	14334	-0-	-0- B	-0-	1132 1	13202 2	N	-0-		30	
07	16176 X	16176	-0-	-0- B	-0-	1313 1	14755 2	N	98		128	
						108 9						
08	15412 X	15412	-0-	-0- B	-0-	1258 1	14031 2	N	112	195 1	45	
						123 9						
09	16144 X	16144	-0-	-0- B	-0-	1229 1	14874 2	N	37		82	
						41 9						
10	15721 X	15721	-0-	-0- B	-0-	1172 1	14479 2	N	64		146	
						70 9						
11	12799 X	12799	-0-	-0- B	-0-	1144 1	11612 2	N	39		185	
						43 9						
*12	16279 X	16279	-0-	-0- B	-0-	1185 1	15026 2	N	62		247	
						68 9						
TOTAL GAS PROD:		192,098			TOTAL CONDENSATE PROD:		680					

OIL AND GAS DIVISION

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG)		15300 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KING RANCH CANELO		WELL #: 51		RRCID -> 201882		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15608 - 15826			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANO-MEXICO (5100)		15401 051		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
REMORA OPERATING, LLC		701613									
RAMEY, ALEX		WELL #: 4		RRCID -> 147013		COMPL. DATE 02/28/2017		TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5212 - 5218			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALEX RAMEY UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217450		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 5654			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		146
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		146
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		146
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		146
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		146
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		146
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		146
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		146
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		146
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		146
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		146
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		146
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CANO-MEXICO (6450)		15401 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
REMORA OPERATING, LLC		701613										
RAMEY, ALEX UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 171636		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 6708		PERF. 6470 - 6480		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5115 #	4766	-0-	-349	-0-	4766 2	Y	-0-			-0-
02		4714 R	4714	-0-	-0-	-0-	4714 2	Y	-0-			-0-
03		4929 #	4908	-0-	-21	-0-	4908 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	4513	-0-	4513	-0-	4513 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	4316	-0-	4316	-0-	8829 4316 2	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	4916	-0-	4916	-0-	13745 4916 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	3040	-0-	3040	-0-	16785 3040 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	2833	-0-	2833	-0-	19618 2833 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	2833	-0-	2833	-0-	22451 2833 2	Y	-0-			-0-
10		0	2881	-0-	2881	-0-	25332 2881 2	Y	-0-			-0-
*11		4620	3205	-0-	-1415	-0-	23917 3205 2	Y	-0-			-0-
*12		6510	2532	-0-	-3978	-0-	19939 2532 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANO-MEXICO (6700)		15401 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
REMORA OPERATING, LLC		701613										
RAMEY, ALEX		WELL #: 2 U		RRCID -> 009732		COMPL. DATE 03/10/1958		TOTAL DEPTH 8393		PERF. N/A		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANO-MEXICO (6800)		15401 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
REMORA OPERATING, LLC		701613										
RAMEY, ALEX		WELL #: 2L		RRCID -> 175697		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 8393		PERF. 6820 - 6832		
01	9176 #	8284	-0-	-892	-0-	8284 2		Y	-0-			130
02	8396 R	8396	-0-	-0-	-0-	8396 2		Y	-0-			130
03	8990 #	8646	-0-	-344	-0-	8646 2		Y	-0-			130
04	DLQ G-10	8180	-0-	8180	8180	8180 2		Y	-0-			130
05	DLQ G-10	7160	-0-	7160	15340	7160 2		Y	-0-			130
06	DLQ G-10	7486	-0-	7486	22826	7486 2		Y	-0-			130
07	DLQ G-10	7093	-0-	7093	29919	7093 2		Y	-0-			130
08	DLQ G-10	6610	-0-	6610	36529	6610 2		Y	-0-			130
09	DLQ G-10	6610	-0-	6610	43139	6610 2		Y	-0-			130
10	0	6723	-0-	6723	49862	6723 2		Y	-0-			130
*11	60196	7477	-0-	-52719	-0-	7477 2		Y	-0-			130
12	6510	5907	-0-	-603	-0-	5907 2		Y	-0-			130
TOTAL GAS PROD:		88,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CANO-MEXICO (7590) 15401 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ALEX RAMEY WELL #: 8 RRCID -> 274970 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7500 - 7554

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

CANO-MEXICO (8550) 15401 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CONRAD, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 088445 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 158910 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6173

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

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY)		//CONT.//		15497 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
FARGO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		261666								
ESCOBAR		WELL #:		3	RRCID -> 181294	COMPL. DATE 02/03/2001	TOTAL DEPTH 7942	PERF. 6256	- 6688			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOHICAN OPERATING, L.L.C.		573707		WELL #:	2	RRCID -> 141972	COMPL. DATE 06/28/1992	TOTAL DEPTH 6186	PERF. 6020	- 6028		
MUNOZ UNIT												
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MUNOZ UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 149102	COMPL. DATE 03/03/1994	TOTAL DEPTH 6216	PERF. 5990	- 6000			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY)		//CONT.//		15497 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		573707								
MUNOZ UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 149909	COMPL. DATE 05/06/1991	TOTAL DEPTH 6216	PERF. 6016	- 6044			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CAPRICORN (QUEEN CITY A)				15497 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
FARGO OIL & GAS, LLC				261666								
ESCOBAR UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 160489	COMPL. DATE 05/22/1998	TOTAL DEPTH 7514	PERF. 6158	- 6587			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ESCOBAR				WELL #:	2	RRCID -> 182806	COMPL. DATE 05/18/2001	TOTAL DEPTH 7514	PERF. 6441	- 6531		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CAPRICORN (QUEEN CITY 6700)														
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY														
MARTINEZ														
WELL #: 1 RRCID -> 243722 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6573 - 6652														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CAPTAIN LUCEY (U-3)														
QUATRO OIL AND GAS, INC.														
ERCK, FRED														
WELL #: 3 RRCID -> 163986 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5060 - 5074														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
*11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
*12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				498				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CAPTAIN LUCEY (V) 15519 288 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
 ERCK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 148497 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5188 - 5192

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

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

CAPTAIN LUCEY (3400) 15519 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
 MOORE -C- WELL #: 2 RRCID -> 009741 COMPL. DATE 05/07/1952 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
04		300 N	226	-0-	-74	-0-	226	2		N	-0-			-0-
05		403 N	250	-0-	-153	-0-	250	2		N	-0-			-0-
06		390 N	250	-0-	-140	-0-	250	2		N	-0-			-0-
07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
08		248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2		N	-0-			-0-
09		240 N	4	-0-	-236	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10		403 N	36	-0-	-367	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11		210 N	24	-0-	-186	-0-	24	2		N	-0-			-0-
*12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (3550) 15519 486 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
 POPE, W. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 009742 COMPL. DATE 09/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

OIL AND GAS DIVISION

CAPTAIN LUCEY (3800)		15519 504		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226									
DODD, LEONA ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	147743	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	5704 PERF. 3771 - 3775		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

QUATRO OIL AND GAS, INC.		684588		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
MOORE		1									
		WELL #:	1	RRCID ->	146782	COMPL. DATE	09/20/1993	TOTAL DEPTH	6002 PERF. 3771 - 3777		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	Y	-0-		45
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	Y	-0-		45
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	Y	-0-		45
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	Y	-0-		45
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	Y	-0-		45
06	DLQ	G-10	296	-0-	296	296	296 2	Y	-0-		45
07	DLQ	G-10	569	-0-	569	865	569 2	Y	-0-		45
08	900	N	494	-0-	-406	459	494 2	Y	-0-		45
09	726	N	267	-0-	-459	-0-	267 2	Y	-0-		45
10	558	N	60	-0-	-498	-0-	60 2	Y	-0-		45
11	480	N	370	-0-	-110	-0-	370 2	Y	-0-		45
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	Y	-0-		45
TOTAL GAS PROD:		3,291				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

BLUNDELL, F. L.		8		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
		8									
		WELL #:	8	RRCID ->	148495	COMPL. DATE	01/21/1994	TOTAL DEPTH	6180 PERF. 3774 - 3779		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CAPTAIN LUCEY (3800) //CONT.// 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 QUATRO OIL AND GAS, INC. //CONT.// 684588
 MOORE WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766

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

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

CAPTAIN LUCEY (3860) 15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
 ERCK, FRED WELL #: 7 RRCID -> 148392 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 3866 - 3872

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

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

POPE, W.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 154491 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 3857 - 3860

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

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

OIL AND GAS DIVISION

CAPTAIN LUCEY (4000) 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 2222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 009744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4000 - 4008

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

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 22 RRCID -> 143413 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4004 - 4009

01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-																
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-																
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-																
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-																
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-																
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-																
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-																
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	-0-					-0-																
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-																
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-																
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: 1,019																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 009747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3978 - 3989

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

OIL AND GAS DIVISION

CAPTAIN LUCEY (4100)		15519 540		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS							
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226													
DODD, LEONA ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 009751		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 3453 - 3458					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAPTAIN LUCEY (4100 H-1)		15519 594		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS							
QUATRO OIL AND GAS, INC.		684588													
MOORE		WELL #: 3		RRCID -> 148326		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4058 - 4149					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAPTAIN LUCEY (4300)		15519 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
QUATRO OIL AND GAS, INC.		684588													
MOORE		WELL #: 2		RRCID -> 147421		COMPL. DATE 10/20/1993		TOTAL DEPTH 5719		PERF. 4283 - 4288					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CAPTAIN LUCEY (4700) 15519 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
 MOORE WELL #: 4 RRCID -> 119272 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4553 - 4559

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

CAPTAIN LUCEY (4925) 15519 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
 BLUNDELL, F. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 062311 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 5271 PERF. N/A

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

SOUTH MOORE KIMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 184754 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 5098

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					53
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					53
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					53
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					53
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					53
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					53
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					53
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					53
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					53
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					53
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					53
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					53
TOTAL GAS PROD:		418		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		15519 792 235945		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
		WELL #: C 29		RRCID -> 165916		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4986 - 4996								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ESTELL, MARY KING		15A		RRCID -> 253827		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 6974 PERF. 5414 - 5420								
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	N	-0-					-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		579				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAPTAIN LUCEY (5320 SAND) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		15519 830 235945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
		WELL #: A 14		RRCID -> 227879		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5322 - 5325								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CAPTAIN LUCEY (5430) 15519 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
HARPER HEFTE, INC. 357865
W.D. FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 280780 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5555 - 5559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5611 #	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					43
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/28/2018

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

CAPTAIN LUCEY (5440) 15519 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA WELL #: 5 RRCID -> 111547 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5432 - 5444

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

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

CARO CREEK (YEGUA 15) 15774 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
STACHA, EDDY A. 810868
CADENA WELL #: 1 RRCID -> 124484 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7118 - 7130

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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

OIL AND GAS DIVISION

CARO CREEK (YEGUA 21)		15774 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
PIPER		WELL #: 1		RRCID -> 235487		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7114 - 7116				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728 X	2611	-0-	-117	-0-	2611	2	N	-0-			90
02	2464 X	2146	-0-	-318	-0-	2146	2	N	-0-			90
03	2728 X	2446	-0-	-282	-0-	2446	2	N	-0-			90
04	2550 X	2272	-0-	-278	-0-	2272	2	N	-0-			90
05	2604 X	1671	-0-	-933	-0-	1671	2	N	-0-			90
06	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			N	-0-			90
07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-			90
08	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2	N	-0-			90
09	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2	N	-0-			90
10	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2	N	-0-			90
11	3300 X	2860	-0-	-440	-0-	2860	2	N	-0-			90
12	3410 X	2532	-0-	-878	-0-	2532	2	N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:		24,842		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO)		15829 249		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
G. B. MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 213112		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2120 - 2124				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	856 R	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-			-0-
02	784 R	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-			-0-
03	1314 R	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-			-0-
04	840 N	816	-0-	-24	-0-	816	2	N	-0-			-0-
05	868 N	819	-0-	-49	-0-	819	2	N	-0-			-0-
06	900 N	363	-0-	-537	-0-	363	2	N	-0-			-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-			-0-
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	N	-0-			-0-
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-			-0-
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-			-0-
*11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-			-0-
12	930 N	841	-0-	-89	-0-	841	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEDCO OPERATING, LLC		763159		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
LAREDO NATIONAL BANK, TRUSTEE		1		RRCID -> 009784		COMPL. DATE 03/05/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO)		//CONT.//		15829 249	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
SEDCO OPERATING, LLC		//CONT.//		763159							
LAREDO NATIONAL BANK		WELL #:		1A	RRCID -> 094497	COMPL. DATE 06/22/1981	TOTAL DEPTH 2276	PERF. 2095 - 2099			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAROLINA-TX (3000)				15829 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030							
DE LA GARZA, RAUL		WELL #:		4336	RRCID -> 204234	COMPL. DATE 09/05/2003	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 2650 - 2653			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAROLINA-TEX, N. (WILCOX)				15831 380	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030							
DE LA GARZA, RAUL - STATE		WELL #:		1	RRCID -> 068868	COMPL. DATE 03/21/1973	TOTAL DEPTH 7499	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303		N	-0-			112
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303		N	-0-			112
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303		N	-0-			112
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303		N	-0-			112
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303		N	-0-			112
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303		N	-0-			112
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303		N	-0-			112
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303		N	-0-			112
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303		N	-0-			112
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303		N	-0-			112
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303		N	-0-			112
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303		N	-0-			112
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARRETA (BASAL QUEEN CITY) 15877 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
 FUNK, TOMMY R. WELL #: 1 RRCID -> 187974 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 8660 - 8682

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND) 15929 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
 CARL, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 179540 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7608 - 7624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2005												
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASA VERDE (CLARK) 16140 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM & HURD AMOCO "Q" WELL #: 1 RRCID -> 119829 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6593 - 6620

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

CASA VERDE (CLARK)		//CONT.//		16140 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		25	RRCID ->	124688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6472 -	6500		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-				Y	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)				16140 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
KILLAM-HURD-AMOCO RANGE		WELL #:		2	RRCID ->	098916	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6412 -	6541
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
9868 X	8438	9775	8811	10374 X	9301	7618	5586	3905	3779 X	1299	1941	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-2090	-1881	8811	-0-	-239	-2147	-4799	-6145	-0-	-8001	-5685	
421 1	308 1	414 1	357 1	445 1	431 1	335 1	233 1	159 1	160 1	60 1	90 1	
9333 2	8000 2	9195 2	8404 2	9892 2	8840 2	7255 2	5330 2	3711 2	3604 2	1233 2	1842 2	
Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	
104	118	151	45	34	27	25	21	32	14	5	8	
74 1	201 1	106 1	78 1	71 1	65 1		55 1	42 1				
187	104	149	116	79	41	66	32	22	36	41	49	
TOTAL GAS PROD:			80,695				TOTAL CONDENSATE PROD:				584	

OIL AND GAS DIVISION

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		4	RRCID ->	103036	COMPL. DATE	11/11/1982	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	6516 -	6661
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	268	1	5952 2	Y	25	16 1		39
						28	9						
02	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	256	1	6651 2	Y	37	50 1		26
						41	9						
03	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	297	1	6607 2	Y	41	28 1		39
						45	9						
04	0 X	5491	-0-	5491	-0-	222	1	5227 2	Y	38	31 1		46
						42	9						
05	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	275	1	6110 2	Y	29	36 1		39
						32	9						
06	7440 X	6130	-0-	-1310	-0-	284	1	5820 2	Y	24	39 1		24
						26	9						
07	7688 X	4227	-0-	-3461	-0-	186	1	4020 2	Y	19			43
						21	9						
08	6944 X	4240	-0-	-2704	-0-	177	1	4040 2	Y	21	40 1		24
						23	9						
09	6210 X	3816	-0-	-2394	-0-	155	1	3615 2	Y	42	43 1		23
						46	9						
10	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	164	1	3697 2	Y	18			41
						20	9						
11	5280 X	1564	-0-	-3716	-0-	72	1	1482 2	Y	9			50
						10	9						
12	4247 X	4082	-0-	-165	-0-	189	1	3870 2	Y	21			71
						23	9						
TOTAL GAS PROD:		59,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		324							

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		5	RRCID ->	103352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6578 -	6732
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6324 X	4722	-0-	-1602	-0-	203	1	4508 2	Y	10	7 1		17
						11	9						
02	4900 X	4365	-0-	-535	-0-	161	1	4191 2	Y	12	19 1		10
						13	9						
03	5425 X	5110	-0-	-315	-0-	219	1	4873 2	Y	16	11 1		15
						18	9						
04	0 X	4782	-0-	4782	-0-	194	1	4563 2	Y	23	15 1		23
						25	9						
05	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	203	1	4507 2	Y	15	18 1		20
						17	9						
06	4950 X	4916	-0-	-34	-0-	228	1	4673 2	Y	14	21 1		13
						15	9						
07	5115 X	3614	-0-	-1501	-0-	159	1	3443 2	Y	11			24
						12	9						
08	5115 X	3637	-0-	-1478	-0-	152	1	3471 2	Y	13	23 1		14
						14	9						
09	4920 X	3134	-0-	-1786	-0-	128	1	2978 2	Y	25	25 1		14
						28	9						
10	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	145	1	3272 2	Y	12			26
						13	9						
11	4050 X	1650	-0-	-2400	-0-	76	1	1567 2	Y	6			32
						7	9						
*12	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	177	1	3619 2	Y	14			46
						15	9						
TOTAL GAS PROD:		47,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		171							

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		7	RRCID ->	104939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6992	PERF. 6564 -	6681			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	135	1	3006	2	Y	13	10 1	26		
02	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	14	9	108	1	2798	2	Y	16	28 1	14
03	2294 X	1580	-0-	-714	-0-	18	9	68	1	1501	2	Y	10	9 1	15
04	0 X	3268	-0-	3268	-0-	11	9	133	1	3135	2	Y	-0-	6 1	9
05	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	150	1	150	1	3331	2	Y	-0-	4 1	5
06	3120 X	3054	-0-	-66	-0-	142	1	2912	2	Y	-0-	5 1	-0-	-0-	-0-
07	3224 X	2213	-0-	-1011	-0-	98	1	2115	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3224 X	2518	-0-	-706	-0-	106	1	2412	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3120 X	2098	-0-	-1022	-0-	86	1	2012	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	92	1	2079	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2460 X	2052	-0-	-408	-0-	95	1	1957	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2511 X	2509	-0-	-2	-0-	117	1	2392	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 31,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		9	RRCID ->	104940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6892	PERF. 6476 -	6626			
01	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	167	1	3699	2	Y	18	13 1	32		
02	2996 X	553	-0-	-2443	-0-	20	9	20	1	530	2	Y	3	23 1	12
03	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-	3	9	91	1	2141	2	Y	-0-	5 1	7
04	0 X	2241	-0-	2241	-0-	9	9	205	1	4552	2	Y	8	6 1	9
05	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	12	9	192	1	3943	2	Y	11	10 1	10
06	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	10	9	128	1	2779	2	Y	9	12 1	7
07	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	8	9	144	1	3290	2	Y	7		14
08	3937 X	3444	-0-	-493	-0-	10	9	138	1	3200	2	Y	9	14 1	9
09	3810 X	3360	-0-	-450	-0-	22	9	136	1	3075	2	Y	20	19 1	10
10	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	10	9	133	1	2746	2	Y	9		19
11	4020 X	2889	-0-	-1131	-0-	10	9	150	1	3079	2	Y	9		28
12	3472 X	3239	-0-	-233	-0-	10	9	150	1		2	Y	9		37

TOTAL GAS PROD: 34,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		22	RRCID ->	124687	COMPL. DATE	12/15/1987	TOTAL DEPTH	7158	PERF. 6734 -	6770
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		23	RRCID ->	125272	COMPL. DATE	02/09/1987	TOTAL DEPTH	7691	PERF. 7444 -	7547	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	123	1	2722	2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	2917	-0-	-117	-117	108	1	2809	2	Y	-0-		-0-
03	3069 N	2952	-0-	-117	-0-	127	1	2825	2	Y	-0-		-0-
04	0 X	2791	-0-	2791	-0-	113	1	2664	2	Y	13	5 1	8
						14	9						
05	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	137	1	3050	2	Y	9	8 1	9
						10	9						
06	3120 X	2826	-0-	-294	-0-	131	1	2687	2	Y	7	10 1	6
						8	9						
07	3224 X	2082	-0-	-1142	-0-	92	1	1983	2	Y	6		12
						7	9						
08	3193 X	2240	-0-	-953	-0-	94	1	2138	2	Y	7	13 1	6
						8	9						
09	3090 X	1726	-0-	-1364	-0-	71	1	1641	2	Y	13	12 1	7
						14	9						
10	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	75	1	1684	2	Y	6		13
						7	9						
11	2490 X	1148	-0-	-1342	-0-	53	1	1091	2	Y	4		17
						4	9						
*12	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	115	1	2348	2	Y	9		26
						10	9						
TOTAL GAS PROD:		28,963		TOTAL CONDENSATE PROD:				74					

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		44	RRCID ->	140737	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6985	PERF. 6640 -	6772	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170 N	1909	-0-	-261	-0-	82	1	1817	2	Y	9	7 1	20
						10	9						
02	1904 N	1747	-0-	-157	-0-	64	1	1671	2	Y	11	20 1	11
						12	9						
03	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	78	1	1726	2	Y	12	10 1	13
						13	9						
04	0 N	1607	-0-	1607	-0-	65	1	1528	2	Y	13	10 1	16
						14	9						
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	67	1	1478	2	Y	8	11 1	13
						9	9						
06	1770 N	1305	-0-	-465	-0-	60	1	1238	2	Y	6	12 1	7
						7	9						
07	1674 N	1217	-0-	-457	-0-	53	1	1157	2	Y	6		13
						7	9						
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	72	1	1638	2	Y	10	14 1	9
						11	9						
09	1320 N	844	-0-	-476	-0-	34	1	798	2	Y	11	13 1	7
						12	9						
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	40	1	903	2	Y	5		12
						6	9						
11	1320 N	879	-0-	-441	-0-	40	1	833	2	Y	5		17
						6	9						
*12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	51	1	1040	2	Y	7		24
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		16,648		TOTAL CONDENSATE PROD:				103					

OIL AND GAS DIVISION

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) KILLAM OIL CO., LTD. KILLAM-HURD-AMOCO		//CONT.// 16140 500 //CONT.// 460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
		WELL #: 43		RRCID -> 140849		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6686 - 6754						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	83	1	1839	2	Y	-0-					-0-
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	65	1	1687	2	Y	-0-					-0-
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	82	1	1816	2	Y	-0-					-0-
04	0 N	1794	-0-	1794	-0-	72	1	1707	2	Y	14	6	1			8
						15	9									
05	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	90	1	2004	2	Y	10	9	1			9
						11	9									
06	1830 N	1720	-0-	-110	-0-	80	1	1632	2	Y	7	10	1			6
						8	9									
07	1860 N	1164	-0-	-696	-0-	51	1	1106	2	Y	6					12
						7	9									
08	1953 N	1390	-0-	-563	-0-	58	1	1323	2	Y	8	13	1			7
						9	9									
09	1710 N	1663	-0-	-47	-0-	68	1	1573	2	Y	20	18	1			9
						22	9									
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	69	1	1558	2	Y	9					18
						10	9									
11	1350 N	918	-0-	-432	-0-	42	1	870	2	Y	5					23
						6	9									
*12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	87	1	1787	2	Y	11					34
						12	9									
TOTAL GAS PROD:		19,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		90										

KHE RANGE		WELL #: 1		RRCID -> 206632		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KHE FEE		WELL #: 2		RRCID -> 207402		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596								
01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	101	1	2236	2	Y	-0-					27
02	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	80	1	2080	2	Y	-0-	22	1			5
03	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	84	1	1873	2	Y	-0-					5
04	1600 N	1950	-0-	350	350	79	1	1871	2	Y	-0-					5
05	2848 N	2498	-0-	-350	-0-	108	1	2390	2	Y	-0-					5
06	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	102	1	2095	2	Y	-0-					5
07	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	93	1	2010	2	Y	-0-					5
08	2232 N	1923	-0-	-309	-0-	81	1	1842	2	Y	-0-					5
09	2160 N	1454	-0-	-706	-0-	60	1	1394	2	Y	-0-					5
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	59	1	1323	2	Y	-0-					5
11	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	86	1	1770	2	Y	-0-					5
*12	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	101	1	2071	2	Y	-0-					5
TOTAL GAS PROD:		23,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
KHE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	208328	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6646 - 6780				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KHE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	208779	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7675 - 7732				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KHE "A M"		WELL #:		1	RRCID ->	209904	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6206 - 6250				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KHE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	209907	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6627 - 6754
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	57	1	1269	2	Y	-0-	-0-
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	48	1	1251	2	Y	-0-	-0-
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	61	1	1347	2	Y	-0-	-0-
04	0 N	1323	-0-	1323	-0-	54	1	1269	2	Y	-0-	-0-
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	61	1	1351	2	Y	-0-	-0-
06	1350 N	1227	-0-	-123	-0-	57	1	1170	2	Y	-0-	-0-
07	1364 N	778	-0-	-586	-0-	34	1	744	2	Y	-0-	-0-
08	1395 N	880	-0-	-515	-0-	37	1	843	2	Y	-0-	-0-
09	1230 N	564	-0-	-666	-0-	23	1	541	2	Y	-0-	-0-
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	21	1	483	2	Y	-0-	-0-
11	840 N	122	-0-	-718	-0-	6	1	116	2	Y	-0-	-0-
12	589 N	125	-0-	-464	-0-	6	1	119	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KHE "E" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	209909	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KHE FEE		WELL #:		7	RRCID ->	211424	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6850 - 7280
01	2046 N	1769	-0-	-277	-0-	76	1	1693	2	Y	-0-	57
02	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	86	1	2236	2	Y	-0-	10
03	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	103	1	2285	2	Y	-0-	10
04	1600 N	2484	-0-	884	884	101	1	2383	2	Y	-0-	10
05	3100 N	2326	-0-	-774	110	100	1	2226	2	Y	-0-	10
06	2310 N	2024	-0-	-286	-0-	94	1	1930	2	Y	-0-	10
07	2573 N	1453	-0-	-1120	-0-	64	1	1389	2	Y	-0-	10
08	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	105	1	2410	2	Y	-0-	10
09	2010 N	1939	-0-	-71	-0-	80	1	1859	2	Y	-0-	10
10	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	94	1	2112	2	Y	-0-	10
11	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	130	1	2685	2	Y	-0-	10
*12	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	119	1	2439	2	Y	-0-	10
TOTAL GAS PROD:		26,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CASA VERDE (5600 SD) 16140 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PESCADITO STATE 2024 WELL #: 2 RRCID -> 281880 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 5986

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CASAS (6756) 16162 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ DRESSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 115087 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6766 - 6776

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

CEDRO HILL (WILCOX) 16627 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC SEC 189 WELL #: 1 RRCID -> 141872 COMPL. DATE 03/29/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9535 - 9596

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

CEDRO HILL (1400)		16627 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
BLACK BAYOU OPERATING, LLC		072631										
DUVAL COUNTY RANCH CO., -G-		WELL #:	3	RRCID ->	035381	COMPL. DATE	11/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CEDRO HILL, WEST (1400)		16633 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #:	2	RRCID ->	181029	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 1459 - 1466		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CELICIA (WILCOX CARRIZO)		16665 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
BENAVIDES, ROSA V.B.		WELL #:	70	RRCID ->	191386	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7422 - 8730		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CERRITO CREEK (LOBO)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
BRUNI MINERAL TRUST 'A'														
WELL #: 32 RRCID -> 141433 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10160 - 10350														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BRUNI MINERAL TRUST 'A'														
WELL #: 28 RRCID -> 141742 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8988 - 10360														
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	2135	-0-	2135	2135	327	1	1808	2	Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	1279	-0-	1279	3414	240	1	1039	2	Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: 3,414														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BRUNI MINERAL TRUST 'A'														
WELL #: 35 RRCID -> 141945 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 10412														
01		744 N	395	-0-	-349	-0-	40	1	355	2	Y	-0-		-0-
02		252 N	58	-0-	-194	-0-	7	1	51	2	Y	-0-		-0-
03		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	2		2
04		390 N	174	-0-	-216	-0-	19	1	147	2	Y	7		9
							8	9						
05		304 N	304	-0-	-0-	-0-	43	1	248	2	Y	12		21
							13	9						
06		568 N	568	-0-	-0-	-0-	84	1	473	2	Y	10	26	5
							11	9						
07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	39	1	200	2	Y	14		19
							15	9						
08		310 N	257	-0-	-53	-0-	41	1	198	2	Y	16	1	34
							18	9						
09		570 N	142	-0-	-428	-0-	30	1	111	2	Y	1		35
							1	9						
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	50	1	276	2	Y	3		38
							3	9						
11		582 N	582	-0-	-0-	-0-	108	1	470	2	Y	4		42
							4	9						
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT		42
TOTAL GAS PROD: 3,063														
TOTAL CONDENSATE PROD: 69														

CERRITO CREEK (LOBO)												//CONT.// 16724 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 386310															
BRUNI MINERAL TRUST 'A'												WELL #: 31		RRCID -> 142472		COMPL. DATE 09/06/1992		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 10124 - 10418							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM								
						(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
TOTAL GAS PROD:												-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-	

BRUNI MINERAL TRUST 'A'												WELL #: 40		RRCID -> 142742		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8346 - 9524							
01	744	N	655	-0-	-89	-0-	67	1	588	2	Y	-0-							-0-								
02	672	N	654	-0-	-18	-0-	80	1	574	2	Y	-0-							-0-								
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	84	1	511	2	Y	2							2								
							2	9																			
04	720	X	715	-0-	-5	-0-	84	1	631	2	Y	-0-							2								
05	719	X	719	-0-	-0-	-0-	107	1	612	2	Y	-0-							2								
06	691	X	691	-0-	-0-	-0-	103	1	577	2	Y	10	12	1					-0-								
							11	9																			
07	744	X	707	-0-	-37	-0-	113	1	579	2	Y	14							14								
							15	9																			
08	744	X	617	-0-	-127	-0-	106	1	511	2	Y	-0-							14								
09	720	X	566	-0-	-154	-0-	120	1	445	2	Y	1							15								
							1	9																			
10	713	N	539	-0-	-174	-0-	82	1	453	2	Y	4							19								
							4	9																			
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	108	1	469	2	Y	7							26								
							8	9																			
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT							26								
TOTAL GAS PROD:												7,045		TOTAL CONDENSATE PROD:												38	

BRUNI MINERAL TRUST 'A'												WELL #: 39		RRCID -> 144345		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 11025		PERF. 9833 - 10720							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
TOTAL GAS PROD:												-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CERRITO CREEK (LOBO)		//CONT.//		16724 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		41	RRCID ->	161869	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	10863	PERF.	8930 - 10435				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	968 X	968	-0-	-0-	-0-	136	1	832	2	N	-0-					-0-
04	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	157	1	1184	2	N	-0-					-0-
05	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	174	1	990	2	N	-0-					-0-
06	930 N	749	-0-	-181	-0-	113	1	636	2	N	-0-					-0-
07	1395 N	458	-0-	-937	-0-	75	1	383	2	N	-0-					-0-
08	1178 N	224	-0-	-954	-0-	38	1	186	2	N	-0-					-0-
09	750 N	71	-0-	-679	-0-	15	1	56	2	N	-0-					-0-
10	465 N	72	-0-	-393	-0-	11	1	61	2	N	-0-					-0-
11	210 N	60	-0-	-150	-0-	11	1	49	2	N	-0-					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		42	RRCID ->	178897	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	10329 - 10339
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		43	RRCID ->	178978	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9071 - 9895
01	217 X	165	-0-	-52	-0-	17	1	148	2	N	-0-	-0-
02	196 X	119	-0-	-77	-0-	15	1	104	2	N	-0-	-0-
03	217 X	126	-0-	-91	-0-	18	1	108	2	N	-0-	-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	17	1	130	2	N	-0-	-0-
05	124 N	20	-0-	-104	-0-	3	1	17	2	N	-0-	-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	17	1	98	2	N	-0-	-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	28	1	143	2	N	-0-	-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	91	1	442	2	N	-0-	-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	106	1	395	2	N	-0-	-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	81	1	449	2	N	-0-	-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	92	1	401	2	N	-0-	-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CERRITO CREEK (LOBO)		//CONT.//		16724 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		22	RRCID ->	224425	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9484 - 9588			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	90	1	789	2	N	-0-			7
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	97	1	690	2	N	-0-			7
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	126	1	772	2	N	-0-			7
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	110	1	828	2	N	-0-			7
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	149	1	847	2	N	-0-			7
06	870 N	793	-0-	-77	-0-	120	1	672	2	N	1	8 1		-0-
						1	9							
07	961 N	731	-0-	-230	-0-	119	1	610	2	N	2			2
						2	9							
08	992 N	828	-0-	-164	-0-	142	1	686	2	N	-0-			2
09	780 N	579	-0-	-201	-0-	123	1	456	2	N	-0-			2
10	744 N	721	-0-	-23	-0-	110	1	611	2	N	-0-			2
11	810 N	651	-0-	-159	-0-	122	1	527	2	N	2			4
						2	9							
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		8,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		49	RRCID ->	228451	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	10623	PERF. 9425 - 10486			
01	1271 N	1210	-0-	-61	-0-	123	1	1087	2	N	-0-			7
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	143	1	1024	2	N	-0-			7
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	173	1	1060	2	N	-0-			7
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	144	1	1089	2	N	-0-			7
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	199	1	1133	2	N	-0-			7
06	1200 N	1170	-0-	-30	-0-	177	1	992	2	N	1	8 1		-0-
						1	9							
07	1271 N	1205	-0-	-66	-0-	197	1	1007	2	N	1			1
						1	9							
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	228	1	1105	2	N	-0-			1
09	1170 N	1121	-0-	-49	-0-	238	1	883	2	N	-0-			1
10	1209 N	1071	-0-	-138	-0-	164	1	907	2	N	-0-			1
11	1290 N	1194	-0-	-96	-0-	224	1	970	2	N	-0-			1
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		13,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		16724 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 149186		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8710 - 9107				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	930 X	96	-0-	-834	-0-	15	1	81	2	N	-0-	29
02	840 X	55	-0-	-785	-0-	9	1	46	2	N	-0-	29
03	527 X	80	-0-	-447	-0-	13	1	67	2	N	-0-	29
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	21	1	114	2	N	-0-	29
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	90	2	N	-0-	29
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	217	1	1242	2	N	-0-	29
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	48	1	249	2	N	-0-	29
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	10	1	50	2	N	-0-	29
09	1230 N	182	-0-	-1048	-0-	32	1	150	2	N	-0-	29
10	248 N	65	-0-	-183	-0-	9	1	45	2	N	10	39
						11	9					
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	26	1	142	2	N	-0-	39
12	186 N	87	-0-	-99	-0-	14	1	73	2	N	-0-	39
TOTAL GAS PROD:		2,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 149614		COMPL. DATE 05/22/1994		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9069 - 9155				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3782 X	2542	-0-	-1240	-0-	392	1	2150	2	N	-0-	29
02	3416 X	2185	-0-	-1231	-0-	361	1	1824	2	N	-0-	29
03	2728 X	2340	-0-	-388	-0-	376	1	1964	2	N	-0-	29
04	2640 X	2387	-0-	-253	-0-	373	1	2014	2	N	-0-	29
05	2635 X	2390	-0-	-245	-0-	375	1	2015	2	N	-0-	29
06	2460 X	1926	-0-	-534	-0-	286	1	1640	2	N	-0-	29
07	2480 X	1902	-0-	-578	-0-	306	1	1596	2	N	-0-	29
08	2480 X	1800	-0-	-680	-0-	297	1	1503	2	N	-0-	29
09	2400 X	1795	-0-	-605	-0-	316	1	1479	2	N	-0-	29
10	2387 X	1774	-0-	-613	-0-	310	1	1464	2	N	-0-	29
11	1920 X	1481	-0-	-439	-0-	228	1	1253	2	N	-0-	29
*12	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	357	1	1913	2	N	-0-	29
TOTAL GAS PROD:		24,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 149682		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
MCKENDRICK		WELL #:		10	RRCID ->	150159	COMPL. DATE	06/10/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9075 - 9125				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	567 X	567	-0-	-0-	-0-	87	1	480	2	N	-0-				65
02	504 X	471	-0-	-33	-0-	78	1	393	2	N	-0-				65
03	589 X	500	-0-	-89	-0-	80	1	420	2	N	-0-				65
04	540 N	473	-0-	-67	-0-	74	1	399	2	N	-0-				65
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	90	1	484	2	N	-0-				65
06	510 N	431	-0-	-79	-0-	63	1	361	2	N	6				71
						7	9								
07	496 N	320	-0-	-176	-0-	51	1	265	2	N	4				75
						4	9								
08	589 N	370	-0-	-219	-0-	61	1	307	2	N	2				77
						2	9								
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	80	1	375	2	N	1				78
						1	9								
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	74	1	350	2	N	-0-				78
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	72	1	398	2	N	-0-				78
*12	465 N	452	-0-	-13	-0-	71	1	381	2	N	-0-				78
TOTAL GAS PROD:		5,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		13									

MCKENDRICK		WELL #:		11	RRCID ->	151200	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8364 - 9310
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		5A	RRCID ->	151326	COMPL. DATE	07/28/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8657 - 8852
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	23	1	124	2	N	-0-
02	196 N	77	-0-	-119	-0-	13	1	64	2	N	-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	39	1	204	2	N	-0-
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	19	1	105	2	N	-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	23	1	126	2	N	-0-
06	240 N	164	-0-	-76	-0-	24	1	140	2	N	-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	28	1	145	2	N	-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	42	1	210	2	N	-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	41	1	190	2	N	-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	51	1	241	2	N	-0-
11	240 N	143	-0-	-97	-0-	22	1	121	2	N	-0-
12	248 N	95	-0-	-153	-0-	15	1	80	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
01		2356 X	2042	-0-	-314	-0-	315 1	1727 2	N		-0-	97
02		2128 X	1652	-0-	-476	-0-	273 1	1379 2	N		-0-	97
03		2356 X	1803	-0-	-553	-0-	289 1	1511 2	N		3	100
04		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	320 1	1726 2	N		-0-	100
05		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	326 1	1752 2	N		14	22
06		1740 N	1647	-0-	-93	-0-	245 1	1402 2	N		-0-	22
07		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	361 1	1883 2	N		-0-	22
08		2108 N	1987	-0-	-121	-0-	328 1	1659 2	N		-0-	22
09		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	335 1	1567 2	N		10	32
10		1922 N	1894	-0-	-28	-0-	331 1	1561 2	N		2	34
11		1890 N	1591	-0-	-299	-0-	244 1	1345 2	N		2	36
12		1984 N	1666	-0-	-318	-0-	262 1	1404 2	N		-0-	36
TOTAL GAS PROD:			22,578	TOTAL CONDENSATE PROD:						31		

MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 X	824	-0-	-75	-0-	127	1	696	2	N	1		95
						1	9						
02	868 X	780	-0-	-88	-0-	128	1	646	2	N	5		100
						6	9						
03	961 X	804	-0-	-157	-0-	127	1	666	2	N	10		110
						11	9						
04	810 N	806	-0-	-4	-0-	125	1	673	2	N	7		117
						8	9						
05	868 N	775	-0-	-93	-0-	121	1	652	2	N	2	86 1	33
						2	9						
06	780 N	565	-0-	-215	-0-	83	1	476	2	N	5		38
						6	9						
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	179	1	934	2	N	-0-		38
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	140	1	710	2	N	-0-		38
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	175	1	818	2	N	1		39
						1	9						
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	174	1	823	2	N	-0-		39
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	144	1	795	2	N	-0-		39
*12	1023 N	902	-0-	-121	-0-	141	1	757	2	N	4		43
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		10,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		35							

MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276													
01	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	184	1	889	2	N	-0-		14
02	924 X	815	-0-	-109	-0-	157	1	658	2	N	-0-		14
03	961 X	878	-0-	-83	-0-	175	1	703	2	N	-0-		14
04	1050 N	853	-0-	-197	-0-	174	1	679	2	N	-0-		14
05	899 N	864	-0-	-35	-0-	186	1	678	2	N	-0-		14
06	840 N	749	-0-	-91	-0-	165	1	584	2	N	-0-		14
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	181	1	820	2	N	-0-		14
08	868 N	843	-0-	-25	-0-	150	1	631	2	N	56		70
						62	9						
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	184	1	603	2	N	-0-		70
10	992 N	635	-0-	-357	-0-	58	1	577	2	N	-0-		70
11	840 N	591	-0-	-249	-0-	6	1	585	2	N	-0-		70
12	806 N	585	-0-	-221	-0-	8	1	577	2	N	-0-		70
TOTAL GAS PROD:		9,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		56							

OIL AND GAS DIVISION

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
MARTIN, S J		WELL #:		1	RRCID ->	166087	COMPL. DATE	11/29/1997	TOTAL DEPTH	10154	PERF.	8980 -	8990	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	3040	-0-	-29	-0-	873 1	2157 2	N	9					148
02	2772 X	2622	-0-	-150	-0-	10 9	785 1	1816 2	N	19				167
03	3069 X	2643	-0-	-426	-0-	21 9	854 1	1783 2	N	5				172
04	2940 N	2540	-0-	-400	-0-	6 9	846 1	1666 2	N	25				197
05	2914 N	2532	-0-	-382	-0-	28 9	871 1	1660 2	N	1	159 1			39
06	2550 N	2122	-0-	-428	-0-	1 9	731 1	1391 2	N	-0-				39
07	2635 N	2565	-0-	-70	-0-		868 1	1697 2	N	-0-				39
08	2542 N	1866	-0-	-676	-0-		751 1	1115 2	N	-0-				39
09	2130 N	941	-0-	-1189	-0-		470 1	471 2	N	-0-				39
10	2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-				N	-0-				39
11	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-				N	-0-				39
*12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	128 1	1612 2	N	3					42
						3 9								

TOTAL GAS PROD: 22,614

TOTAL CONDENSATE PROD: 62

MCKENDRICK		WELL #:		17	RRCID ->	168551	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8232 -	8990
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	15 1	85 2	N	-0-				-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	27 1	134 2	N	-0-				-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	36 1	189 2	N	-0-				-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	30 1	164 2	N	-0-				-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	33 1	175 2	N	-0-				-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	30 1	170 2	N	-0-				-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	35 1	185 2	N	-0-				-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	30 1	149 2	N	-0-				-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	33 1	155 2	N	-0-				-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	42 1	200 2	N	-0-				-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	18 1	99 2	N	-0-				-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	17 1	92 2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,143

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661										COMPL. DATE 11/07/2007	TOTAL DEPTH 9942	PERF. 9087	- 9614	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1426 X	1417	-0-	-9	-0-	243	1	1172	2	N	2			152
						2	9							
02	1288 X	1181	-0-	-107	-0-	226	1	949	2	N	5			157
						6	9							
03	1426 X	1196	-0-	-230	-0-	234	1	943	2	N	17			174
						19	9							
04	1380 N	1136	-0-	-244	-0-	232	1	903	2	N	1			175
						1	9							
05	1302 N	1173	-0-	-129	-0-	241	1	879	2	N	48	157	1	66
						53	9							
06	1170 N	971	-0-	-199	-0-	213	1	755	2	N	3			69
						3	9							
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	227	1	1028	2	N	-0-			69
08	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	220	1	926	2	N	-0-			69
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	231	1	760	2	N	-0-			69
10	1240 N	517	-0-	-723	-0-	45	1	447	2	N	23			92
						25	9							
11	1110 N	849	-0-	-261	-0-	9	1	837	2	N	3			95
						3	9							
12	1023 N	885	-0-	-138	-0-	11	1	874	2	N	-0-			95
TOTAL GAS PROD:		12,717				TOTAL CONDENSATE PROD:		102						

MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122										COMPL. DATE 12/19/2007	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8544	- 9268	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
MCKENDRICK WELL #: 19 RRCID -> 193635 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8561 - 8695												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	162 1	887 2	Y	-0-			3
02	952 N	914	-0-	-38	-0-	151 1	763 2	Y	-0-			3
03	1054 N	989	-0-	-65	-0-	159 1	830 2	Y	-0-			3
04	DLQ G-10	1017	-0-	1017	1017	159 1	858 2	Y	-0-			3
05	DLQ G-10	1075	-0-	1075	2092	169 1	906 2	Y	-0-			3
06	1300 N	941	-0-	-359	1733	139 1	798 2	Y	4	7 1		-0-
						4 9						
07	2726 N	993	-0-	-1733	-0-	160 1	833 2	Y	-0-			-0-
08	992 N	917	-0-	-75	-0-	151 1	766 2	Y	-0-			-0-
09	930 N	871	-0-	-59	-0-	153 1	716 2	Y	2			2
						2 9						
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	156 1	737 2	Y	1			3
						1 9						
11	870 N	788	-0-	-82	-0-	121 1	667 2	Y	-0-			3
12	899 N	787	-0-	-112	-0-	124 1	663 2	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		11,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	677	-0-	677	677	109 1	568 2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	206	-0-	206	883	32 1	174 2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	141	-0-	141	1024	22 1	119 2	N	-0-			-0-
06	1159 X	135	-0-	-1024	-0-	20 1	115 2	N	-0-			-0-
07	217 N	74	-0-	-143	-0-	12 1	62 2	N	-0-			-0-
08	155 N	33	-0-	-122	-0-	5 1	28 2	N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	21 1	100 2	N	-0-			-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	27 1	149 2	N	-0-			-0-
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3 1	17 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCKENDRICK WELL #: 20 RRCID -> 203853 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 8670												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861							
MCKENDRICK		WELL #:		22	RRCID ->	210581	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8494 - 9322
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		248 X	207	-0-	-41	-0-	32 1	175 2	N	-0-	30
02		224 X	162	-0-	-62	-0-	27 1	135 2	N	-0-	30
03		217 X	162	-0-	-55	-0-	24 1	127 2	N	10	40
							11 9				
04		210 N	169	-0-	-41	-0-	26 1	143 2	N	-0-	40
05		186 N	174	-0-	-12	-0-	27 1	147 2	N	-0-	40
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	23 1	132 2	N	-0-	40
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	32 1	167 2	N	-0-	40
08		186 N	162	-0-	-24	-0-	27 1	135 2	N	-0-	40
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	27 1	126 2	N	-0-	40
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	27 1	128 2	N	-0-	40
11		150 N	131	-0-	-19	-0-	20 1	111 2	N	-0-	40
*12		155 N	120	-0-	-35	-0-	19 1	101 2	N	-0-	40
TOTAL GAS PROD:			1,949	TOTAL CONDENSATE PROD:			10				

MCKENDRICK		WELL #:		21	RRCID ->	210585	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	9340	PERF. 8626 - 9198
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		890 X	890	-0-	-0-	-0-	137 1	753 2	N	-0-	124
02		784 X	776	-0-	-8	-0-	128 1	648 2	N	-0-	124
03		961 X	804	-0-	-157	-0-	128 1	669 2	N	6	130
							7 9				
04		870 N	798	-0-	-72	-0-	125 1	673 2	N	-0-	130
05		868 N	807	-0-	-61	-0-	126 1	679 2	N	2	132
							2 9				
06		780 N	745	-0-	-35	-0-	111 1	633 2	N	1 91 1	42
							1 9				
07		865 N	865	-0-	-0-	-0-	139 1	726 2	N	-0-	42
08		806 N	793	-0-	-13	-0-	131 1	662 2	N	-0-	42
09		780 N	780	-0-	-0-	-0-	137 1	643 2	N	-0-	42
10		799 N	799	-0-	-0-	-0-	140 1	659 2	N	-0-	42
11		750 N	642	-0-	-108	-0-	99 1	543 2	N	-0-	42
*12		806 N	672	-0-	-134	-0-	106 1	566 2	N	-0-	42
TOTAL GAS PROD:			9,371	TOTAL CONDENSATE PROD:			9				

MCKENDRICK		WELL #:		1	RRCID ->	222218	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 8144 - 8204
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	157
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	157
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	157
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	157
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	157
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
11		14B2 EXT	571	-0-	571	-0-	88 1	483 2	Y	-0-	19
*12		14B2 EXT	713	-0-	713	-0-	112 1	601 2	Y	-0-	19
TOTAL GAS PROD:			1,284	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
MCKENDRICK "A"		WELL #:		24	RRCID ->	225682	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8302 -	9271
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	951 X	951	-0-	-0-	-0-	147	1	804	2	N	-0-		84
02	812 X	812	-0-	-0-	-0-	134	1	678	2	N	-0-		84
*03	930 X	689	-0-	-241	-0-	111	1	578	2	N	-0-		84
*04	930 N	670	-0-	-260	-0-	105	1	565	2	N	-0-		84
*05	899 N	686	-0-	-213	-0-	108	1	578	2	N	-0-		84
*06	660 N	417	-0-	-243	-0-	62	1	355	2	N	-0-	68 1	16
*07	682 N	201	-0-	-481	-0-	32	1	169	2	N	-0-		16
*08	682 N	322	-0-	-360	-0-	53	1	269	2	N	-0-		16
*09	420 N	118	-0-	-302	-0-	21	1	97	2	N	-0-		16
*10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	60	1	285	2	N	-0-		16
*11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	55	1	302	2	N	-0-		16
*12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	89	1	478	2	N	-0-		16
TOTAL GAS PROD:		6,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCKENDRICK "B"		WELL #:		25	RRCID ->	226184	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	8936 -	8946
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	440	1	2414	2	N	3	184 1	84
02	2660 X	2233	-0-	-427	-0-	366	1	1850	2	N	15		99
03	2945 X	2391	-0-	-554	-0-	381	1	1993	2	N	15		114
04	2760 N	2406	-0-	-354	-0-	375	1	2024	2	N	6		120
05	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	417	1	2244	2	N	7		127
06	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	346	1	1983	2	N	5		132
07	2480 N	2444	-0-	-36	-0-	392	1	2049	2	N	3		135
08	2666 N	2334	-0-	-332	-0-	384	1	1944	2	N	5	114 1	26
09	2340 N	2156	-0-	-184	-0-	379	1	1773	2	N	4		30
10	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	404	1	1906	2	N	12		42
11	2250 N	1886	-0-	-364	-0-	290	1	1596	2	N	-0-		42
12	2232 N	1894	-0-	-338	-0-	298	1	1596	2	N	-0-		42
TOTAL GAS PROD:		27,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		75							

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
01		1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	192	1	1053	2	N	4		65
							4	9						
02		1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	198	1	1001	2	N	10		75
							11	9						
03		1240 X	1099	-0-	-141	-0-	175	1	915	2	N	8		83
							9	9						
04		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	208	1	1121	2	N	-0-		83
05		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	206	1	1106	2	N	-0-		83
06		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	182	1	1041	2	N	-0-		83
07		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	208	1	1086	2	N	-0-		83
08		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	215	1	1087	2	N	-0-	65 1	18
09		1200 N	1174	-0-	-26	-0-	206	1	962	2	N	5		23
							6	9						
10		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	212	1	1000	2	N	-0-		23
11		1200 N	1085	-0-	-115	-0-	167	1	918	2	N	-0-		23
12		1209 N	1063	-0-	-146	-0-	167	1	896	2	N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:			14,552				TOTAL CONDENSATE PROD:			27				

MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584														
01		1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	288	1	1581	2	N	10		223
							11	9						
02		1652 X	1445	-0-	-207	-0-	238	1	1204	2	N	3		226
							3	9						
03		1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	303	1	1583	2	N	13		239
							14	9						
04		1830 N	1807	-0-	-23	-0-	282	1	1521	2	N	4		243
							4	9						
05		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	307	1	1648	2	N	-0-	179 1	64
06		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	275	1	1577	2	N	-0-		64
07		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	311	1	1622	2	N	8		72
							9	9						
08		1953 N	1700	-0-	-253	-0-	280	1	1417	2	N	3		75
							3	9						
09		1860 N	1758	-0-	-102	-0-	309	1	1446	2	N	3	35 1	43
							3	9						
10		1674 N	1572	-0-	-102	-0-	275	1	1295	2	N	2		45
							2	9						
11		1620 N	1492	-0-	-128	-0-	229	1	1262	2	N	1		46
							1	9						
12		1829 N	1371	-0-	-458	-0-	216	1	1155	2	N	-0-		46
TOTAL GAS PROD:			20,674				TOTAL CONDENSATE PROD:			47				

MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008										TOTAL DEPTH	10895	PERF.	8758 - 9162	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	172	2	Y	2		122
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9						
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	118	2	Y	-0-		122
04	DLQ G-10	231	-0-	231	231	231	33	1	171	2	Y	-0-		122
05	DLQ G-10	198	-0-	198	429	429	36	1	195	2	Y	-0-		122
06	538 N	109	-0-	-429	-0-	-0-	31	1	167	2	Y	-0-		122
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	93	2	Y	-0-		122
08	155 N	80	-0-	-75	-0-	-0-	27	1	140	2	Y	-0-		122
09	120 N	85	-0-	-35	-0-	-0-	13	1	67	2	Y	-0-		122
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	-0-	13	1	62	2	Y	9	111 1	20
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	-0-	10	9						
*12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	118	2	Y	-0-		20
							9	1	49	2	Y	-0-		20
							20	1	109	2	Y	8		28
							9	9						

TOTAL GAS PROD: 1,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008										TOTAL DEPTH	9318	PERF.	8274 - 8320	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15 1		8

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

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008										TOTAL DEPTH	10695	PERF.	9346 - 9398	
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	265	2	N	-0-		33
02	476 N	272	-0-	-204	-0-	-0-	44	1	224	2	N	4		37
03	310 N	283	-0-	-27	-0-	-0-	4	9						
04	300 N	254	-0-	-46	-0-	-0-	45	1	237	2	N	1		38
05	310 N	264	-0-	-46	-0-	-0-	1	9						
06	270 N	133	-0-	-137	-0-	-0-	40	1	214	2	N	-0-		38
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	223	2	N	-0-		38
08	279 N	229	-0-	-50	-0-	-0-	20	1	113	2	N	-0-		38
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	243	2	N	-0-		38
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	191	2	N	-0-		38
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	154	2	N	-0-		38
*12	186 N	140	-0-	-46	-0-	-0-	51	1	241	2	N	-0-		38
							40	1	218	2	N	-0-		38
							21	1	115	2	N	4		42
							4	9						

TOTAL GAS PROD: 2,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OIL AND GAS DIVISION

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
MCKENDRICK		WELL #:		28	RRCID ->	242084	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	8220 -	8268
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #:		3A	RRCID ->	087777	COMPL. DATE	05/21/1990	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	9110 -	9127
MARTIN, S.J.															
01	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	170	1	947	2	N	-0-	-0-		
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	162	1	718	2	N	-0-	-0-		
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	165	1	671	2	N	-0-	-0-		
04	1080	N	885	-0-	-195	-0-	161	1	724	2	N	-0-	-0-		
05	961	N	884	-0-	-77	-0-	160	1	724	2	N	-0-	-0-		
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	161	1	683	2	N	-0-	-0-		
07	930	N	765	-0-	-165	-0-	149	1	616	2	N	-0-	-0-		
08	899	N	786	-0-	-113	-0-	149	1	637	2	N	-0-	-0-		
09	840	N	749	-0-	-91	-0-	144	1	605	2	N	-0-	-0-		
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	186	1	895	2	N	-0-	-0-		
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	176	1	902	2	N	-0-	-0-		
*12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	93	1	724	2	N	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: 10,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:		3	RRCID ->	088729	COMPL. DATE	12/14/1979	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8934 -	9023
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
MARTIN, J.C. III		WELL #:		4	RRCID ->	089914	COMPL. DATE	12/12/1979	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8190 - 8224		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1054 X	1036	-0-	-18	-0-	88 1	942 2	N	5		6 1		4
							6 9							
02		963 X	963	-0-	-0-	-0-	78 1	881 2	N	4				8
							4 9							
03		1054 X	1039	-0-	-15	-0-	85 1	951 2	N	3		6 1		5
							3 9							
04		990 N	983	-0-	-7	-0-	86 1	889 2	N	7		6 1		6
							8 9							
05		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	86 1	974 2	N	6		6 1		6
							7 9							
06		1020 N	926	-0-	-94	-0-	81 1	841 2	N	4		6 1		4
							4 9							
07		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	87 1	954 2	N	5				9
							6 9							
08		1054 N	975	-0-	-79	-0-	88 1	883 2	N	4		6 1		7
							4 9							
09		980 N	980	-0-	-0-	-0-	95 1	879 2	N	5		6 1		6
							6 9							
10		1054 N	621	-0-	-433	-0-	57 1	563 2	N	1				7
							1 9							
11		939 N	939	-0-	-0-	-0-	92 1	843 2	N	4		6 1		5
							4 9							
*12		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	103 1	953 2	N	4		6 1		3
							4 9							
TOTAL GAS PROD:			11,636		TOTAL CONDENSATE PROD:			52						

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	133764	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8884 - 8922		
01		310 N	177	-0-	-133	-0-	20 1	156 2	Y	1		107		
							1 9							
02		252 N	133	-0-	-119	-0-	16 1	117 2	Y	-0-		107		
03		186 N	182	-0-	-4	-0-	21 1	161 2	Y	-0-	3 1	104		
04	DLQ	G-10	140	-0-	140	-0-	15 1	125 2	Y	-0-		104		
05		254 N	114	-0-	-140	-0-	13 1	101 2	Y	-0-		104		
06		150 N	94	-0-	-56	-0-	11 1	83 2	Y	-0-		104		
07		155 N	151	-0-	-4	-0-	15 1	136 2	Y	-0-		104		
08		124 N	107	-0-	-17	-0-	11 1	96 2	Y	-0-		104		
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	9 1	88 2	Y	-0-		104		
10	DLQ	G-10	74	-0-	74	-0-	8 1	66 2	Y	-0-		104		
11	DLQ	G-10	81	-0-	81	-0-	9 1	72 2	Y	-0-		104		
12	DLQ	G-10	104	-0-	104	-0-	11 1	93 2	Y	-0-		104		
TOTAL GAS PROD:			1,454		TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		3	RRCID -> 140492	COMPL. DATE 12/30/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8161	-	8204			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		372 N	238	-0-	-134	-0-	27 1	211 2	Y	-0-				37
02		308 N	214	-0-	-94	-0-	26 1	188 2	Y	-0-				37
03		279 N	268	-0-	-11	-0-	31 1	236 2	Y	1	4 1			34
04	DLQ	G-10	288	-0-	288	-0-	31 1	257 2	Y	-0-				34
05		569 N	281	-0-	-288	-0-	32 1	243 2	Y	5				39
06		270 N	225	-0-	-45	-0-	25 1	193 2	Y	6				45
07		279 N	260	-0-	-19	-0-	25 1	229 2	Y	5				50
08		279 N	245	-0-	-34	-0-	25 1	218 2	Y	2				52
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	23 1	221 2	Y	-0-				52
10	DLQ	G-10	266	-0-	266	266	28 1	229 2	Y	8				60
11	DLQ	G-10	223	-0-	223	489	23 1	197 2	Y	3				63
12	DLQ	G-10	253	-0-	253	742	28 1	225 2	Y	-0-				63
TOTAL GAS PROD:			3,005	TOTAL CONDENSATE PROD:			30							

MARTIN, SOPHIE J. "A" GU		WELL #:		3	RRCID -> 144232	COMPL. DATE 01/28/1993	TOTAL DEPTH	10077	PERF. 9764	-	9800			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MARTIN, J.C. III		WELL #:		3	RRCID -> 146700	COMPL. DATE 07/22/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9086	-	9172			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
MARTIN, J. C. III		WELL #:		9	RRCID ->	147772	COMPL. DATE	12/27/1993	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9110 - 9192			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

MARTIN, J.C. III		WELL #:		11	RRCID ->	149171	COMPL. DATE	03/31/1994	TOTAL DEPTH	9358	PERF. 8962 - 9038			
01	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	278	1	2970	2	N	5	6	1	80
						6	9							
02	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	242	1	2725	2	N	4			84
						4	9							
03	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	254	1	2851	2	N	4	6	1	82
						4	9							
04	3150 X	2911	-0-	-239	-0-	256	1	2647	2	N	7	6	1	83
						8	9							
05	3255 X	3097	-0-	-158	-0-	250	1	2840	2	N	6	6	1	83
						7	9							
06	3150 X	2683	-0-	-467	-0-	234	1	2445	2	N	4	6	1	81
						4	9							
07	3255 X	3089	-0-	-166	-0-	259	1	2826	2	N	4			85
						4	9							
08	3100 X	2802	-0-	-298	-0-	254	1	2542	2	N	5	6	1	84
						6	9							
09	3000 X	2981	-0-	-19	-0-	290	1	2687	2	N	4	6	1	82
						4	9							
10	3100 X	2041	-0-	-1059	-0-	186	1	1854	2	N	1			83
						1	9							
11	3000 X	2922	-0-	-78	-0-	288	1	2628	2	N	5	6	1	82
						6	9							
*12	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	318	1	2933	2	N	3	6	1	79
						3	9							

TOTAL GAS PROD: 35,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

MARTIN, J.C. III		WELL #:		12 T	RRCID ->	149690	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8862 - 8944			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

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

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8884 - 8928
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 164168 COMPL. DATE 08/01/1997										TOTAL DEPTH	9649	PERF.	9238 - 9274
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997										TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9020 - 9024
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	151 1	1167 2	Y	34		117	
							37 9						
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	127 1	934 2	Y	6		123	
							7 9						
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	126 1	951 2	Y	6	66 1	63	
							7 9						
04	DLQ	G-10	1313	-0-	1313	1313	140 1	1173 2	Y	-0-		63	
05	1900	N	1194	-0-	-706	607	139 1	1048 2	Y	6		69	
							7 9						
06	1531	N	924	-0-	-607	-0-	106 1	816 2	Y	2		71	
							2 9						
07	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	111 1	1014 2	Y	3		74	
							3 9						
08	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	106 1	913 2	Y	9		83	
							10 9						
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	96 1	922 2	Y	3		86	
							3 9						
10	DLQ	G-10	905	-0-	905	905	98 1	807 2	Y	-0-		86	
11	DLQ	G-10	888	-0-	888	1793	93 1	787 2	Y	7		93	
							8 9						
12	DLQ	G-10	1048	-0-	1048	2841	115 1	933 2	Y	-0-		93	
TOTAL GAS PROD:			12,957			TOTAL CONDENSATE PROD:			76				

OIL AND GAS DIVISION

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997										TOTAL DEPTH	9567	PERF. 9155 - 9270		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001										TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8830 - 9316		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001										TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9170 - 9210		
01	1860	N	1495	-0-	-365	-0-	171	1	1318	2	Y	5		148
02	1372	N	1280	-0-	-92	-0-	6	9	153	1	1123	2	Y	4
03	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	4	9	158	1	1191	2	Y	7
04	DLQ	G-10	1524	-0-	1524	1524	8	9	161	1	1356	2	Y	6
05	1900	N	1398	-0-	-502	1022	7	9	162	1	1221	2	Y	14
06	2601	N	1579	-0-	-1022	-0-	15	9	180	1	1391	2	Y	7
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	8	9	229	1	2088	2	Y	14
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	15	9	194	1	1671	2	Y	7
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	8	9	206	1	1982	2	Y	3
10	DLQ	G-10	1914	-0-	1914	1914	3	9	207	1	1707	2	Y	-0-
11	DLQ	G-10	1899	-0-	1899	3813			201	1	1698	2	Y	-0-
12	DLQ	G-10	2159	-0-	2159	5972			237	1	1922	2	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 21,001

TOTAL CONDENSATE PROD: 67

OIL AND GAS DIVISION

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
MARTIN, SOPHIE J.		WELL #: A 8		RRCID -> 184918	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8928	-		9118					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	62 X	38	-0-	-24	-0-	6	1	32	2	N	-0-				-0-
02	56 X	48	-0-	-8	-0-	9	1	39	2	N	-0-				-0-
03	62 X	52	-0-	-10	-0-	10	1	42	2	N	-0-				-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	2	N	-0-				-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	11	1	49	2	N	-0-				-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	11	1	47	2	N	-0-				-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	11	1	47	2	N	-0-				-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	2	N	-0-				-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	11	1	45	2	N	-0-				-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	2	N	-0-				-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	N	-0-				-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		655		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

VOLZ-MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 184960	COMPL. DATE 08/02/2001	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9070	-		9156					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	155 X	93	-0-	-62	-0-	21	1	66	2	N	5				70
02	112 X	37	-0-	-75	-0-	6	9	14	1	N	-0-				70
03	124 X	79	-0-	-45	-0-	19	1	58	2	N	2				72
04	90 N	44	-0-	-46	-0-	2	9	11	1	N	-0-				72
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	16	1	32	2	N	-0-				72
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	15	1	38	2	N	-0-				72
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	3	1	5	2	N	4				76
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	4	9	48	1	N	5				81
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	9	22	1	N	-0-				81
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	2	N	-0-				81
11	150 N	46	-0-	-104	-0-	13	1	33	2	N	-0-				81
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	12	1	39	2	N	-0-				81
TOTAL GAS PROD:		845		TOTAL CONDENSATE PROD:		16									

VOLZ-MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 184977	COMPL. DATE 12/11/2002	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8536	-		9145					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	15	1	119	2	Y	6				58
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	7	9	14	1	Y	-0-				58
03	155 N	98	-0-	-57	-0-	11	1	84	2	Y	3	8	1		53
04	DLQ G-10	107	-0-	107	107	3	9	11	1	Y	-0-				53
05	250 N	143	-0-	-107	-0-	17	1	126	2	Y	-0-				53
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	2	Y	-0-				53
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	Y	-0-				53
08	155 N	94	-0-	-61	-0-	10	1	84	2	Y	-0-				53
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	10	1	91	2	Y	-0-				53
10	DLQ G-10	85	-0-	85	85	9	1	76	2	Y	-0-				53
11	DLQ G-10	181	-0-	181	266	19	1	162	2	Y	-0-				53
12	DLQ G-10	172	-0-	172	438	19	1	153	2	Y	-0-				53
TOTAL GAS PROD:		1,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		9									

OIL AND GAS DIVISION

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
MARTIN, J. C.		WELL #:		18	RRCID ->	184978	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	9134 -	9178
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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

VOLZ-MARTIN		WELL #:		3	RRCID ->	186177	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9712	PERF.	8686 -	9390
01	651 N	465	-0-	-186	-0-	53	1	412	2	Y	-0-	5	
02	588 N	454	-0-	-134	-0-	54	1	400	2	Y	-0-	5	
03	558 N	497	-0-	-61	-0-	58	1	439	2	Y	-0-	5	
04	DLQ G-10	538	-0-	538	-0-	57	1	481	2	Y	-0-	5	
05	1055 N	517	-0-	-538	-0-	60	1	457	2	Y	-0-	5	
06	480 N	474	-0-	-6	-0-	54	1	420	2	Y	-0-	5	
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	57	1	518	2	Y	-0-	5	
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	58	1	498	2	Y	-0-	5	
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	47	1	448	2	Y	-0-	5	
10	DLQ G-10	477	-0-	477	-0-	52	1	425	2	Y	-0-	5	
11	DLQ G-10	426	-0-	426	-0-	45	1	381	2	Y	-0-	5	
12	DLQ G-10	505	-0-	505	-0-	55	1	450	2	Y	-0-	5	

TOTAL GAS PROD: 5,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ-MARTIN		WELL #:		4	RRCID ->	186209	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8735 -	9183
01	1736 X	1488	-0-	-248	-0-	352	1	1121	2	N	14	46	
02	1568 X	880	-0-	-688	-0-	15	9						
03	1736 X	1095	-0-	-641	-0-	332	1	548	2	N	-0-	46	
04	1440 N	1159	-0-	-281	-0-	274	1	821	2	N	-0-	46	
05	961 N	841	-0-	-120	-0-	293	1	866	2	N	-0-	46	
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	276	1	565	2	N	-0-	46	
07	1209 N	915	-0-	-294	-0-	358	1	928	2	N	-0-	46	
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	350	1	565	2	N	-0-	46	
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	212	1	803	2	N	-0-	46	
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	425	1	1096	2	N	-0-	46	
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	211	1	895	2	N	-0-	46	
12	1581 N	1088	-0-	-493	-0-	384	1	981	2	N	-0-	46	
						254	1	834	2	N	-0-	46	

TOTAL GAS PROD: 13,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																						
MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 198155 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8493 - 8528																						
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: B 9 RRCID -> 207828 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8214 - 8405																						
01		2294	N	1830	-0-	-464	-0-	207	1	1600	2	Y	21									60
								23	9													
02		2016	N	1621	-0-	-395	-0-	194	1	1426	2	Y	1									61
								1	9													
03		1953	N	1899	-0-	-54	-0-	220	1	1661	2	Y	16	49	1							28
								18	9													
04	DLQ	G-10		2049	-0-	2049	2049	218	1	1829	2	Y	2									30
								2	9													
05		1900	N	1937	-0-	37	2086	225	1	1701	2	Y	10									40
								11	9													
06		3000	N	1550	-0-	-1450	636	177	1	1367	2	Y	5									45
								6	9													
07		2680	N	2044	-0-	-636	-0-	200	1	1826	2	Y	16									61
								18	9													
08		1922	N	1848	-0-	-74	-0-	192	1	1655	2	Y	1									62
								1	9													
09		1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	187	1	1793	2	Y	6									68
								7	9													
10	DLQ	G-10		2017	-0-	2017	2017	218	1	1799	2	Y	-0-									68
11	DLQ	G-10		1775	-0-	1775	3792	187	1	1582	2	Y	5									73
								6	9													
12	DLQ	G-10		2120	-0-	2120	5912	232	1	1888	2	Y	-0-									73
TOTAL GAS PROD: 22,677													TOTAL CONDENSATE PROD: 83									

CERRITO CREEK (LOBO 1)													16724 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY													386310						
BRUNI MINERAL TRUST 'A'													WELL #:	11	RRCID -> 143314	COMPL. DATE 11/13/1992	TOTAL DEPTH 10514	PERF. 8946	- 9046
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
01		2511 X	1451	-0-	-1060	-0-	148 1	1303 2		N	-0-			9					
02		1876 X	1846	-0-	-30	-0-	226 1	1620 2		N	-0-			9					
03		1922 X	1869	-0-	-53	-0-	263 1	1606 2		N	-0-			9					
04		1410 N	1037	-0-	-373	-0-	121 1	916 2		N	-0-			9					
05		2046 N	1943	-0-	-103	-0-	290 1	1652 2		N	1			10					
							1 9												
06		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	317 1	1781 2		N	1	10 1		1					
							1 9												
07		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	334 1	1707 2		N	-0-			1					
08		1953 N	1895	-0-	-58	-0-	324 1	1570 2		N	1			2					
							1 9												
09		2100 N	1735	-0-	-365	-0-	368 1	1367 2		N	-0-			2					
*10		2046 N	1691	-0-	-355	-0-	259 1	1432 2		N	-0-			2					
*11		1830 N	1786	-0-	-44	-0-	335 1	1451 2		N	-0-			2					
12		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT			2					
TOTAL GAS PROD:			19,393			TOTAL CONDENSATE PROD:			3										

BRUNI MINERAL TRUST 'A'													WELL #:	31	RRCID -> 149936	COMPL. DATE 02/16/2000	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9082	- 10418
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
01		2759 X	1910	-0-	-849	-0-	195 1	1715 2		Y	-0-			-0-					
02		2072 X	1599	-0-	-473	-0-	196 1	1403 2		Y	-0-			-0-					
03		2294 X	2273	-0-	-21	-0-	319 1	1952 2		Y	2			2					
							2 9												
04		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	255 1	1928 2		Y	7			9					
							8 9												
05		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	192 1	1093 2		Y	12			21					
							13 9												
06		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	173 1	969 2		Y	10	25 1		6					
							11 9												
07		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	308 1	1572 2		Y	15			21					
							17 9												
08		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	338 1	1637 2		Y	17	1 6		37					
							19 9												
09		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	295 1	1096 2		Y	1			38					
							1 9												
10		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	219 1	1213 2		Y	3			41					
							3 9												
11		1110 N	885	-0-	-225	-0-	165 1	716 2		Y	4			45					
							4 9												
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				Y	NO RPT			45					
TOTAL GAS PROD:			18,027			TOTAL CONDENSATE PROD:			71										

OIL AND GAS DIVISION

CERRITO CREEK (LOBO 1) //CONT.// 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178900 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	589 N	298	-0-	-291	-0-	30	1	268	2	Y	-0-	-0-
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	58	1	416	2	Y	-0-	-0-
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	87	1	529	2	Y	2	2
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	72	1	541	2	Y	7	9
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	108	1	618	2	Y	12	21
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	90	1	505	2	Y	10	5
07	651 N	609	-0-	-42	-0-	97	1	495	2	Y	15	20
08	744 N	312	-0-	-432	-0-	50	1	243	2	Y	17	36
09	600 N	282	-0-	-318	-0-	60	1	221	2	Y	1	37
10	620 N	272	-0-	-348	-0-	41	1	228	2	Y	3	40
11	300 N	247	-0-	-53	-0-	46	1	197	2	Y	4	44
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	4	9			Y	NO RPT	44
TOTAL GAS PROD:		5,078									TOTAL CONDENSATE PROD:	71

CERRITO CREEK (WILCOX) 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 26 RRCID -> 142386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9402 - 9475												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 150006 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 10350												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CERRITO CREEK (WILCOX)		//CONT.// 16724 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
B.M.T.		WELL #: 13		RRCID -> 170404		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 11913		PERF. 9632 - 10608					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	7121	3	20	9	Y	18	17	1		7
02	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3580	3	8	9	Y	7	12	1		2
03	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2975	3	11	9	Y	10	8	1		4
04	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4009	3	18	9	Y	16	17	1		3
05	11870 X	11870	-0-	-0-	-0-	11840	3	30	9	Y	27	20	1		10
06	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	437	1	8688	3	Y	22	19	1		13
						24	9								
07	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	267	1	5759	3	Y	8	17	1		4
						9	9								
08	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	327	1	6896	3	Y	15	15	1		4
						17	9								
09	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	440	1	9145	3	Y	23	19	1		8
						25	9								
10	10385 X	6329	-0-	-4056	-0-	267	1	6054	3	Y	7				15
						8	9								
11	9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	349	1	9319	3	Y	13	20	1		8
						14	9								
12	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT				8
TOTAL GAS PROD:		77,657				TOTAL CONDENSATE PROD:		166							

B.M.T.		WELL #: 9		RRCID -> 171669		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9294 - 9310					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2263 X	1738	-0-	-525	-0-	1730	3	8	9	Y	7	6	1		1
02	1932 X	1240	-0-	-692	-0-	1234	3	6	9	Y	5	6	1		-0-
03	1798 X	1385	-0-	-413	-0-	1382	3	3	9	Y	3	3	1		-0-
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1326	3	6	9	Y	5	5	1		-0-
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1385	3	8	9	Y	7	6	1		1
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	64	1	1250	3	Y	1	2	1		-0-
						1	9								
07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	62	1	1323	3	Y	4	4	1		-0-
						4	9								
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	67	1	1405	3	Y	3	3	1		-0-
						3	9								
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	59	1	1213	3	Y	4	4	1		-0-
						4	9								
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	60	1	1356	3	Y	4	4	1		-0-
						4	9								
11	1350 N	1338	-0-	-12	-0-	47	1	1287	3	Y	4	4	1		-0-
						4	9								
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		15,301				TOTAL CONDENSATE PROD:		47							

B.M.T.		WELL #: 164		RRCID -> 194802		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8374 - 9142					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CERRITO CREEK (WILCOX)		//CONT.// 16724 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BMT A		WELL #: 14		RRCID -> 205346		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BMT		WELL #: 123		RRCID -> 212254		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 9460					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

B.M.T. A		WELL #: 16		RRCID -> 220906		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461					
01	775 N	615	-0-	-160	-0-	596 3	19 9	Y	17	12 1			6
02	644 N	580	-0-	-64	-0-	574 3	6 9	Y	5	6 1			5
03	713 N	692	-0-	-21	-0-	677 3	15 9	Y	14	12 1			7
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	640 3	12 9	Y	11	16 1			2
05	651 N	641	-0-	-10	-0-	630 3	11 9	Y	10				12
06	660 N	487	-0-	-173	-0-	21 1	465 3	Y	1				13
07	682 N	291	-0-	-391	-0-	13 1	274 3	Y	4	15 1			2
08	651 N	237	-0-	-414	-0-	11 1	220 3	Y	5	5 1			2
09	480 N	245	-0-	-235	-0-	11 1	234 3	Y	-0-				2
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	14 1	261 3	Y	8	9 1			1
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	13 1	242 3	Y	12	9 1			4
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	13 9		Y	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:			4,992	TOTAL CONDENSATE PROD:			87						

OIL AND GAS DIVISION

CERRITOS (LF-7) 16731 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. E. WELL #: 19 H RRCID -> 095053 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7285 - 7295

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

CERRITOS (8000) 16731 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. E. WELL #: 19 F RRCID -> 071355 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

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

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A") 17016 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SONTERRA OPERATING, INC. 802302
SILVA WELL #: 1 RRCID -> 137160 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11992 - 12018

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

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.)		17075 021		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES									
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347															
CHAPMAN, J. O. "D"		WELL #: 146		RRCID -> 225204		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 3915 - 3950							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

CHAPMAN RANCH		WELL #: 2111		RRCID -> 247918		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3889 - 3893							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

CHAPMAN RANCH		WELL #: 647		RRCID -> 261596		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 4574 - 4582							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			4	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			4	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	15	14	1			5	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	1	1			4	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	6	3	1			7	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	15	3	1			19	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	12	18	1			13	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	2	1	1			14	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	1	1	1			14	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	1	1	1			14	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					14	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					14	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		53											

OIL AND GAS DIVISION

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) //CONT.// 17075 021 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES															
KRC OPERATING, LLC 476900															
CONOLLY-TAYLOR															
WELL #: 1 RRCID -> 282472 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 4536 - 4538															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		6572	4298	-0-	-2274	38546	4274 2	24 9	N	22			209		
02		5936	3051	-0-	-2885	35661	3051 2		N	-0-	173 1		36		
03		0	2745	-0-	2745 B	38406	2737 2	8 9	N	7			43		
04		7500 N	2204	-0-	-5296 B	33110	2203 2	1 9	N	1			44		
05		7750 N	2015	-0-	-5735 B	27375	2013 2	2 9	N	2			46		
06		7500 N	1949	-0-	-5551 B	21824	1949 2		N	-0-			46		
07		7750 N	2483	-0-	-5267 B	16557	2483 2		N	-0-			46		
08		7750 N	3508	-0-	-4242 B	12315	3508 2		N	-0-			46		
09/01		BALANCING DATE STATUS -> 12315													
09		7500 N	2645	-0-	-4855 B	7460	2645 2		N	-0-			46		
10		7750 N	4071	-0-	-3679 B	3781	4039 2	32 9	N	29			75		
*11		6228 N	2447	-0-	-3781 B	-0-	2447 2		N	-0-			75		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			75		
TOTAL GAS PROD:			31,416	TOTAL CONDENSATE PROD:									61		

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) 17075 370 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES															
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347															
CHAPMAN, J. O.															
WELL #: 133C RRCID -> 267998 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7550 - 7556															
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-		

KRC OPERATING, LLC 476900															
CHAPMAN															
WELL #: 3803 RRCID -> 281644 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8419 - 8422															
01		527 N	252	-0-	-275 B	-0-	202 2	50 9	N	45			107		
02		728 N	134	-0-	-594 B	-0-	104 2	30 9	N	27			134		
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1019 2	8 9	N	7			141		
04		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	447 2	8 9	N	7			148		
05		4649 N	4649	-0-	-0- B	-0-	4505 2	144 9	N	131			279		
06		7500 N	9438	-0-	1938 B	1938	9137 2	301 9	N	274	358 1		195		
07		6795 N	4857	-0-	-1938 B	-0-	4688 2	169 9	N	154	180 1		169		
08		1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-			N	-0-	2 5		167		
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2853	613	-0-	-2240 B	-2240	588 2	25 9	N	23			190		
10		0	-0-	-0-	-0- B	-2240			N	-0-			190		
11		0	2904	-0-	2904 B	664	2882 2	22 9	N	20			210		
12		0	NO RPT	-0-	-0- B	664			N	NO RPT			210		
TOTAL GAS PROD:			24,329	TOTAL CONDENSATE PROD:									688		

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) //CONT.//		17075 370		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
CHAPMAN RANCH		WELL #: 774		RRCID -> 123388		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11043		PERF. 6446 - 6550			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.)		17075 372		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347													
CHAPMAN, J. O.		WELL #: 89 H		RRCID -> 154352		COMPL. DATE 04/18/1995		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 2917 - 2921					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CHAPMAN RANCH		WELL #: 874		RRCID -> 175211		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 4710		PERF. 3085 - 3103					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) //CONT.// 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 VENTEX OPERATING CORP. 884527
 CHAPMAN WELL #: 7 RRCID -> 201651 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 2920 - 2924

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2018 - P/A 04/04/18																	
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.) 17075 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 CHAPMAN RANCH WELL #: 439 RRCID -> 247512 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5330 - 5332

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

CHAPMAN RANCH WELL #: 4038 RRCID -> 276142 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6798

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

OIL AND GAS DIVISION

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.)//CONT.// 17075 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 VENTEX OPERATING CORP. 884527
 CHAPMAN WELL #: 1045 RRCID -> 249353 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE			
01	572 N	572	-0-	-0-	B	-0-	278 3	294 9	N	267	235 1				138			
02	1113 N	1113	-0-	-0-	B	-0-	754 3	359 9	N	326	329 1				135			
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1288 N	1288	-0-	-0-	B	-0-	795 3	493 9	N	448	464 1				119			
04	1236 N	1236	-0-	-0-		-0-	781 3	455 9	N	414	375 1				158			
05	1144 N	1144	-0-	-0-		-0-	683 3	461 9	N	419	387 1				190			
06	843 N	843	-0-	-0-		-0-	491 3	352 9	N	320	414 1				96			
07	1202 N	1202	-0-	-0-		-0-	792 3	410 9	N	373	273 1				196			
08	1276 N	1276	-0-	-0-		-0-	858 3	418 9	N	380	478 1				98			
09	1197 N	1197	-0-	-0-		-0-	792 3	405 9	N	368	292 1				174			
10	1124 N	1124	-0-	-0-		-0-	737 3	387 9	N	352	379 1				147			
11	1205 N	1205	-0-	-0-		-0-	821 3	384 9	N	349	364 1				132			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					132			
TOTAL GAS PROD:		12,200											TOTAL CONDENSATE PROD:	4,016				

CHAPMAN RANCH (9650) 17075 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 237 RRCID -> 199951 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9742 - 9757

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					20			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					20			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					20			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					20			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					20			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					20			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					20			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					20			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					20			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					20			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					20			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					20			
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 54 RRCID -> 173764 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 728 - 836

01	186 X	165	-0-	-21		-0-	46 1	119 2	N	-0-					-0-			
02	168 X	117	-0-	-51		-0-	8 1	109 2	N	-0-					-0-			
03	190 X	190	-0-	-0-		-0-	46 1	144 2	N	-0-					-0-			
04	150 N	139	-0-	-11		-0-	42 1	97 2	N	-0-					-0-			
05	152 N	152	-0-	-0-		-0-	42 1	110 2	N	-0-					-0-			
06	180 N	175	-0-	-5		-0-	32 1	143 2	N	-0-					-0-			
07	207 N	207	-0-	-0-		-0-	34 1	173 2	N	-0-					-0-			
08	155 N	119	-0-	-36		-0-	18 1	101 2	N	-0-					-0-			
09	180 N	-0-	-0-	-180		-0-			N	-0-					-0-			
10	186 N	-0-	-0-	-186		-0-			N	-0-					-0-			
11	120 N	-0-	-0-	-120		-0-			N	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:		1,264											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) //CONT.// 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DUVAL					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710															
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999										TOTAL DEPTH	3750	PERF.	779	-	809
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999										TOTAL DEPTH	930	PERF.	732	-	868
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999										TOTAL DEPTH	5600	PERF.	770	-	796
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) //CONT.// 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
 DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 X	150	-0-	-36	-0-	42	1	108	2	N	-0-			-0-
02	168 X	98	-0-	-70	-0-	6	1	92	2	N	-0-			-0-
03	158 X	158	-0-	-0-	-0-	38	1	120	2	N	-0-			-0-
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	34	1	77	2	N	-0-			-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	34	1	88	2	N	-0-			-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	26	1	114	2	N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	27	1	138	2	N	-0-			-0-
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	15	1	81	2	N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 19 D RRCID -> 148266 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

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

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

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208

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

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

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2) 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 DUVAL COUNTY RANCH CO. 'K' WELL #: 34 F RRCID -> 144189 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5296 - 5302

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

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244

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

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 47 RRCID -> 149494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5192 - 5245

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

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B)			17115 315		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: DUVAL		
WALLIS ENERGY, INC.			893997									
WORDEN - DROUGHT			WELL #: 8		RRCID -> 041674			COMPL. DATE 03/05/1967		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		2			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		2			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		2			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		2			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		2			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		2			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		2			Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2			Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2			Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2			Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)			17115 350		ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DUVAL		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"			WELL #: 45		RRCID -> 143307			COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5282 - 5300		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	

192	N	192	-0-	-0-	-0-	54	1	138	2	Y	-0-	-0-
168	N	137	-0-	-31	-0-	9	1	128	2	Y	-0-	-0-
227	N	227	-0-	-0-	-0-	55	1	172	2	Y	-0-	-0-
194	N	194	-0-	-0-	-0-	59	1	135	2	Y	-0-	-0-
213	N	213	-0-	-0-	-0-	59	1	154	2	Y	-0-	-0-
245	N	245	-0-	-0-	-0-	45	1	200	2	Y	-0-	-0-
290	N	290	-0-	-0-	-0-	48	1	242	2	Y	-0-	-0-
217	N	167	-0-	-50	-0-	26	1	141	2	Y	-0-	-0-
210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	-0-
0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	-0-
0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,665			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-			WELL #: 15 F		RRCID -> 146159			COMPL. DATE 02/27/1967		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	

14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)//CONT.// 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
 DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 64-C RRCID -> 150094 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5242 - 5262

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

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224

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

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E) 17115 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 WORDEN - DROUGHT WELL #: 9 RRCID -> 045236 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3)			17115 455	ASSOCIATED	49B	CNTY: DUVAL						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-			WELL #: 42	RRCID -> 150241	COMPL. DATE 04/26/1994	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5218	-	5238			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

CHARAMOUSCA, W. (YEGUA, UP.)			17115 735	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL						
TRISTAR OIL & GAS			871133									
WORDEN-DROUGHT			WELL #: 4AC	RRCID -> 009843	COMPL. DATE 08/18/1958	TOTAL DEPTH 3579	PERF. N/A					

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			14	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CHARAMOUSCA, WEST (2100)			17115 840	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL						
TRISTAR OIL & GAS			871133									
WORDEN-DROUGHT			WELL #: 2 T	RRCID -> 056753	COMPL. DATE 02/00/1966	TOTAL DEPTH 2114	PERF. 1308	-	1314			

01	14B2	EXT	2	-0-	2	2638	2 2	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	2	-0-	2	2640	2 2	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	2	-0-	2	2642	2 2	N	-0-			-0-
04	14B	DENY	2	-0-	2	2644	2 2	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	2	-0-	2	2646	2 2	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2646		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	2	-0-	2	2648	2 2	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	2	-0-	2	2650	2 2	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2650		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2650		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2650		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2650		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			14	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CHARAMOUSCA, WEST (2100)		//CONT.//		17115 840	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
TRISTAR OIL & GAS		//CONT.//		871133								
WORDEN-DROUGHT		WELL #:		4	RRCID ->	062172	COMPL. DATE	04/04/1975	TOTAL DEPTH	2250	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	2	-0-	2	2630	2 2	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	2	-0-	2	2632	2 2	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	2	-0-	2	2634	2 2	N	-0-			-0-
04	14B	DENY	2	-0-	2	2636	2 2	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	2	-0-	2	2638	2 2	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2638		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	2	-0-	2	2640	2 2	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	2	-0-	2	2642	2 2	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2642		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2642		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2642		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2642		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			14	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WALLIS ENERGY, INC.		893997		CNTY: DUVAL								
WORDEN-DROUGHT		WELL #:		1	RRCID ->	056752	COMPL. DATE	07/21/1973	TOTAL DEPTH	6017	PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CHARAMOUSCA, WEST (2200)		17115 945		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K-		WELL #:		2	RRCID ->	009854	COMPL. DATE	04/22/1984	TOTAL DEPTH	2501	PERF. 1280 - 1336	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CHARAMOUSCA, WEST (2200) //CONT.// 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
 DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 13 D RRCID -> 133951 COMPL. DATE 01/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2064 - 2072

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

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 58 RRCID -> 167591 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2070 - 2080

01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	46	1	119	2	N	-0-			-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	8	1	109	2	N	-0-			-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	46	1	148	2	N	-0-			-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	50	1	117	2	N	-0-			-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	50	1	132	2	N	-0-			-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	39	1	171	2	N	-0-			-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	40	1	208	2	N	-0-			-0-
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	22	1	121	2	N	-0-			-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,426											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
 WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 T RRCID -> 009853 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE)		17115 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #:	59	RRCID ->	138372	COMPL. DATE	04/28/1991	TOTAL DEPTH	3550 PERF. 2230 - 2237			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHARCO (9200)		17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
GUTIERREZ, HIGINIO		WELL #:	1	RRCID ->	136182	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	9821 PERF. N/A			
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-	-0-		
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	102	2	N	-0-	-0-		
03	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	2	N	-0-	-0-		
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2	N	-0-	-0-		
05	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2	N	-0-	-0-		
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2	N	-0-	-0-		
07	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2	N	-0-	-0-		
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-	-0-		
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-		
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-		
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2	N	-0-	-0-		
*12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,190	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.		130787		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VILLARREAL, AMANDO-STATE		1										
VILLARREAL, AMANDO-STATE		WELL #:	1	RRCID ->	200037	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	12250 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
GARZA, A.				WELL #:	1	RRCID ->	094266	COMPL. DATE	04/09/1981	TOTAL DEPTH	10517	PERF. 9207 - 9362	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-		9	1	200	2	Y	-0-	-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-		6	1	177	2	Y	-0-	-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-		6	1	190	2	Y	-0-	-0-
04	210 N	178	-0-	-32	-0-		6	1	172	2	Y	-0-	-0-
05	217 N	176	-0-	-41	-0-		6	1	170	2	Y	-0-	-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-		7	1	176	2	Y	-0-	-0-
07	186 N	179	-0-	-7	-0-		7	1	172	2	Y	-0-	-0-
08	186 N	167	-0-	-19	-0-		8	1	159	2	Y	-0-	-0-
09	180 N	155	-0-	-25	-0-		7	1	148	2	Y	-0-	-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-		10	1	215	2	Y	-0-	-0-
*11	177 N	177	-0-	-0-	-0-		7	1	170	2	Y	-0-	-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ASCHE				WELL #:	2	RRCID ->	095072	COMPL. DATE	08/07/1981	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9068 - 9293			
01	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-		3980	2	2	9	Y	2	2	1	5
02	3192 X	998	-0-	-2194	-0-		997	2	1	9	Y	1	1	1	5
03	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-						Y	1			6
04	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-						Y	-0-			6
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-						Y	1	2	1	5
06	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-						Y	1			6
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-						Y	1			7
08	12851 X	12851	-0-	-0-	-0-		12849	2	2	9	Y	2	1	1	8
09	10708 X	10708	-0-	-0-	-0-		10707	2	1	9	Y	1	1	1	8
10	T. A.	5759	-0-	5759	5759		5758	2	1	9	Y	1	2	1	7
*11	T. A.	5642	-0-	5642	11401		5641	2	1	9	Y	1			8
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	11401						Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		39,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		12									

GARZA, A.				WELL #:	2-C	RRCID ->	100535	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	10531	PERF. 9150 - 9978			
01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-		74	1	1694	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-		53	1	1545	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-		51	1	1555	2	Y	-0-			-0-
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-		47	1	1409	2	Y	-0-			-0-
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-		49	1	1433	2	Y	-0-			-0-
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-		53	1	1352	2	Y	-0-			-0-
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-		59	1	1370	2	Y	-0-			-0-
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-		63	1	1335	2	Y	-0-			-0-
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		58	1	1241	2	Y	-0-			-0-
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-		62	1	1382	2	Y	-0-			-0-
*11	1350 N	122	-0-	-1228	-0-		5	1	117	2	Y	-0-			-0-
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-						Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALFONSO		WELL #:		1	RRCID ->	101258	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9201 - 9447	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

ASCHE		WELL #:		5	RRCID ->	103582	COMPL. DATE	09/30/1982	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9115 - 9392	
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	29 1	672 2	N	-0-	2 1		-0-	
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	11 1	318 2	N	-0-			-0-	
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	6 1	170 2	N	1			1	
						1 9							
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3 1	90 2	N	-0-	1 1		-0-	
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	7 1	200 2	N	-0-			-0-	
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	11 1	278 2	N	1			1	
						1 9							
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	3 1	70 2	N	1			2	
						1 9							
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	4 1	87 2	N	-0-	2 1		-0-	
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	41 1	874 2	N	1	1 1		-0-	
						1 9							
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	125 2	N	1	1 1		-0-	
						1 9							
*11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	10 1	218 2	N	1			1	
						1 9							
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			1	
TOTAL GAS PROD:				3,239	TOTAL CONDENSATE PROD:								6

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		4	RRCID ->	103583	COMPL. DATE	11/18/1982	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9484 - 9664
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2077 N	1635	-0-	-442	-0-	68 1	1566 2	Y	1	1 1	-0-	
02	1792 N	1356	-0-	-436	-0-	45 1	1310 2	Y	1	1 1	-0-	
03	1829 N	1554	-0-	-275	-0-	49 1	1505 2	Y	-0-		-0-	
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	53 1	1600 2	Y	1		1	
05	1488 N	1091	-0-	-397	-0-	36 1	1055 2	Y	-0-	1 1	-0-	
06	1500 N	871	-0-	-629	-0-	33 1	838 2	Y	-0-		-0-	
07	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	86 1	1991 2	Y	-0-		-0-	
08	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	93 1	1975 2	Y	1		1	
09	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	81 1	1730 2	Y	-0-	1 1	-0-	
10	2077 N	1799	-0-	-278	-0-	78 1	1721 2	Y	-0-		-0-	
*11	2010 N	1468	-0-	-542	-0-	61 1	1407 2	Y	-0-		-0-	
12	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

ALFONSO		WELL #:		6	RRCID ->	113615	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9434 - 10051
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	219 1	5025 2	Y	2	2 1	1	
02	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	154 1	4465 2	Y	1	1 1	1	
03	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	167 1	5089 2	Y	-0-		1	
04	5250 X	4939	-0-	-311	-0-	160 1	4777 2	Y	2	1 1	2	
05	5332 X	4756	-0-	-576	-0-	156 1	4599 2	Y	1	3 1	-0-	
06	5100 X	3938	-0-	-1162	-0-	148 1	3789 2	Y	1		1	
07	5270 X	4420	-0-	-850	-0-	183 1	4237 2	Y	-0-		1	
08	5270 X	4515	-0-	-755	-0-	204 1	4309 2	Y	2	1 1	2	
09	4950 X	3634	-0-	-1316	-0-	162 1	3472 2	Y	-0-	1 1	1	
10	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	205 1	4549 2	Y	-0-	1 1	-0-	
*11	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	237 1	5440 2	Y	1		1	
12	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		1	
TOTAL GAS PROD:		51,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

ASCHE		WELL #:		8	RRCID ->	117737	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9484 - 10178
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	2588	-0-	2588	2588	117 1	2471 2	Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	1074	-0-	1074	3662	48 1	1026 2	Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	694	-0-	694	4356	30 1	664 2	Y	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	329	-0-	329	4685	14 1	315 2	Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4685			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO (9200)		HILCORP ENERGY COMPANY		ALFONSO		WELL #:	5R	RRCID ->	118274	COMPL. DATE	09/22/1985	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9383 -	9604
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-		55	1	1261	2	Y	-0-			-0-
02		906 N	906	-0-	-0-	-0-		30	1	876	2	Y	-0-			-0-
03		1023 N	891	-0-	-132	-0-		28	1	863	2	Y	-0-			-0-
04		1260 N	741	-0-	-519	-0-		24	1	716	2	Y	1			1
								1	9							
05		3100 N	9473	-0-	6373	6373		311	1	9162	2	Y	-0-	1	1	-0-
06		3000 N	6011	-0-	3011	9384		225	1	5786	2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	5486	-0-	2386	11770		227	1	5259	2	Y	-0-			-0-
08		16731 X	4961	-0-	-11770	-0-		224	1	4736	2	Y	1			1
								1	9							
09		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-		223	1	4773	2	Y	-0-	1	1	-0-
10		5704 X	4621	-0-	-1083	-0-		199	1	4422	2	Y	-0-			-0-
*11		5520 X	3420	-0-	-2100	-0-		143	1	3277	2	Y	-0-			-0-
12		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-						Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ASCHE		WELL #:		11	RRCID ->	119540	COMPL. DATE	12/13/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9132 -	9229			
01		3047 N	3047	-0-	-0-	-0-		127	1	2919	2	Y	1	2	1	-0-
								1	9							
02		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-		91	1	2636	2	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
03		2958 N	2958	-0-	-0-	-0-		94	1	2864	2	Y	-0-			-0-
04		2940 N	2773	-0-	-167	-0-		90	1	2682	2	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
05		3007 N	2664	-0-	-343	-0-		87	1	2576	2	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
06		2850 N	2757	-0-	-93	-0-		103	1	2653	2	Y	1			1
								1	9							
07		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-		120	1	2777	2	Y	-0-			1
08		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-		124	1	2616	2	Y	1	1	1	1
								1	9							
09		2760 N	2534	-0-	-226	-0-		113	1	2421	2	Y	-0-	1	1	-0-
10		2790 N	2588	-0-	-202	-0-		112	1	2476	2	Y	-0-			-0-
*11		2640 N	2602	-0-	-38	-0-		109	1	2493	2	Y	-0-			-0-
12		2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-						Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LEONARDO		WELL #:		7	RRCID ->	120232	COMPL. DATE	02/14/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9211 -	9377
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEONARDO		WELL #:		9	RRCID ->	123375	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9241 -	9286
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	16840 X	16840	-0-	-0-	-0-	702 1	16134 2	Y	4	5 1		7	
02	13175 X	13175	-0-	-0-	-0-	440 1	12732 2	Y	3	3 1		7	
03	9860 X	9860	-0-	-0-	-0-	314 1	9544 2	Y	2			9	
04	16290 X	14251	-0-	-2039	-0-	461 1	13780 2	Y	9	3 1		15	
05	16833 X	11409	-0-	-5424	-0-	374 1	11032 2	Y	3	9 1		9	
06	16290 X	13469	-0-	-2821	-0-	505 1	12960 2	Y	4			13	
07	14725 X	12372	-0-	-2353	-0-	512 1	11858 2	Y	2			15	
08	14725 X	10208	-0-	-4517	-0-	461 1	9739 2	Y	7	3 1		19	
09	14250 X	11987	-0-	-2263	-0-	535 1	11451 2	Y	1	6 1		14	
10	12115 X	12115	-0-	-0-	-0-	523 1	11591 2	Y	1	5 1		10	
*11	11760 X	11185	-0-	-575	-0-	467 1	10715 2	Y	3			14	
12	12152 X	NO RPT	-0-	-12152	-0-			Y	NO RPT			14	
TOTAL GAS PROD:		136,871				TOTAL CONDENSATE PROD:		39					

GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		4	RRCID ->	123611	COMPL. DATE	02/22/1987	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9304 -	9470
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	229 1	5257 2	Y	2	3 1		2	
02	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	145 1	4203 2	Y	2	2 1		2	
03	4526 X	4278	-0-	-248	-0-	136 1	4141 2	Y	1			3	
04	5310 X	1810	-0-	-3500	-0-	58 1	1749 2	Y	3	1 1		5	
05	5487 X	5129	-0-	-358	-0-	168 1	4960 2	Y	1	4 1		2	
06	5310 X	3596	-0-	-1714	-0-	135 1	3459 2	Y	2			4	
07	4805 X	3058	-0-	-1747	-0-	127 1	2930 2	Y	1			5	
08	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	238 1	5031 2	Y	3	1 1		7	
09	4950 X	4607	-0-	-343	-0-	206 1	4401 2	Y	-0-	2 1		5	
10	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	181 1	4017 2	Y	-0-	2 1		3	
*11	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	176 1	4047 2	Y	1			4	
12	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT			4	
TOTAL GAS PROD:		46,010				TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		12	RRCID ->	123646	COMPL. DATE	02/23/1987	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9194 - 9694	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	13 1	299 2	Y	-0-			-0-
02		289 N	289	-0-	-0-	-0-	10 1	279 2	Y	-0-			-0-
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	12 1	352 2	Y	-0-			-0-
04		478 N	478	-0-	-0-	-0-	15 1	463 2	Y	-0-			-0-
05		392 N	392	-0-	-0-	-0-	13 1	379 2	Y	-0-			-0-
06		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	43 1	1095 2	Y	-0-			-0-
07		441 N	441	-0-	-0-	-0-	18 1	423 2	Y	-0-			-0-
08		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	49 1	1026 2	Y	-0-			-0-
09		330 N	315	-0-	-15	-0-	14 1	301 2	Y	-0-			-0-
10		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	101 1	2246 2	Y	-0-			-0-
*11		3000 N	3552	-0-	552	-0-	148 1	3404 2	Y	-0-			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE		WELL #:		13	RRCID ->	124681	COMPL. DATE	07/03/1987	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9224 - 9258	
01		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	66 1	1514 2	Y	-0-			-0-
02		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	41 1	1195 2	Y	-0-			-0-
03		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	53 1	1605 2	Y	-0-			-0-
04		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	58 1	1746 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
05		1364 N	1315	-0-	-49	-0-	43 1	1271 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
06		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	82 1	2103 2	Y	-0-			-0-
07		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	98 1	2268 2	Y	-0-			-0-
08		3100 N	3699	-0-	599	-0-	167 1	3531 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
09		3000 N	3421	-0-	421	1020	153 1	3268 2	Y	-0-			-0-
10		4118 X	3098	-0-	-1020	-0-	134 1	2964 2	Y	-0-			-0-
*11		3300 X	2859	-0-	-441	-0-	119 1	2740 2	Y	-0-			-0-
12		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ASCHE		WELL #:		14	RRCID ->	124838	COMPL. DATE	07/26/1987	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9211 - 9327	
01		992 N	891	-0-	-101	-0-	37 1	854 2	Y	-0-			-0-
02		989 N	989	-0-	-0-	-0-	33 1	956 2	Y	-0-			-0-
03		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	47 1	1417 2	Y	-0-			-0-
04		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	39 1	1175 2	Y	-0-			-0-
05		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	36 1	1075 2	Y	-0-			-0-
06		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	39 1	989 2	Y	-0-			-0-
07		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	51 1	1174 2	Y	-0-			-0-
08		899 N	826	-0-	-73	-0-	37 1	789 2	Y	-0-			-0-
09		870 N	838	-0-	-32	-0-	37 1	801 2	Y	-0-			-0-
10		1240 N	1154	-0-	-86	-0-	50 1	1104 2	Y	-0-			-0-
*11		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	64 1	1467 2	Y	-0-			-0-
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		7	RRCID ->	126079	COMPL. DATE	11/06/1987	TOTAL DEPTH	10080	PERF. 9255 - 9305					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

ASCHE		WELL #:		15 C	RRCID ->	126891	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9144 - 9807	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

ASCHE		WELL #:		16 C	RRCID ->	127199	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9240 - 9844
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	Y	-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	2	Y	-0-
04	150 N	98	-0-	-52	-0-	3	1	95	2	Y	-0-
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	4	1	106	2	Y	-0-
06	150 N	112	-0-	-38	-0-	4	1	108	2	Y	-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-
10	T. A.	47	-0-	47	47	2	1	45	2	Y	-0-
*11	T. A.	8	-0-	8	55	8	2			Y	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	55					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,201		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ASCHE		WELL #: 17		RRCID -> 127380		COMPL. DATE 05/06/1988			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	158	1	Y	2	2	1	4
							2	9					
02		3416 X	3295	-0-	-121	-0-	110	1	Y	1	1	1	4
							1	9					
03		3782 X	3765	-0-	-17	-0-	120	1	Y	-0-			4
04		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	120	1	Y	2	1	1	5
							2	9					
05		3627 X	3621	-0-	-6	-0-	119	1	Y	-0-	2	1	3
06		3510 X	3272	-0-	-238	-0-	123	1	Y	1			4
							1	9					
07		3627 X	2953	-0-	-674	-0-	122	1	Y	-0-			4
08		3627 X	3461	-0-	-166	-0-	156	1	Y	1	1	1	4
							1	9					
09		3510 X	3241	-0-	-269	-0-	145	1	Y	-0-	1	1	3
10		3627 X	3019	-0-	-608	-0-	130	1	Y	-0-	2	1	1
*11		3360 X	2614	-0-	-746	-0-	109	1	Y	-0-			1
12		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			36,751	TOTAL CONDENSATE PROD:			7						

GARZA, A.		WELL #: 5		RRCID -> 158171		COMPL. DATE 04/22/1996			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2325 N	2041	-0-	-284	-0-	85	1	Y	1	2	1	3
							1	9					
02		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	1	1	1	3
							1	9					
03		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	82	1	Y	-0-			3
04		1770 N	657	-0-	-1113	-0-	21	1	Y	-0-	1	1	2
05		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	93	1	Y	-0-	1	1	1
06		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	82	1	Y	-0-			1
07		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	91	1	Y	-0-			1
08		1829 N	1581	-0-	-248	-0-	71	1	Y	1			2
							1	9					
09		1770 N	1260	-0-	-510	-0-	56	1	Y	-0-	1	1	1
10		2201 N	2099	-0-	-102	-0-	91	1	Y	-0-	1	1	-0-
*11		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	113	1	Y	-0-			-0-
12		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,935	TOTAL CONDENSATE PROD:			3						

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LEONARDO		WELL #: 12		RRCID -> 158464		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5146 X	5038	-0-	-108	-0-	210 1	4825 2	Y	3	3 1	5
02	4648 X	4217	-0-	-431	-0-	141 1	4074 2	Y	2	2 1	5
03	5146 X	4662	-0-	-484	-0-	148 1	4514 2	Y	-0-		5
04	4890 X	4229	-0-	-661	-0-	137 1	4089 2	Y	3	2 1	6
05	5053 X	4775	-0-	-278	-0-	157 1	4617 2	Y	1	4 1	3
06	4890 X	4711	-0-	-179	-0-	177 1	4532 2	Y	2		5
07	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	209 1	4849 2	Y	1		6
08	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	224 1	4736 2	Y	2	1 1	7
09	4710 X	4457	-0-	-253	-0-	199 1	4258 2	Y	-0-	2 1	5
10	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	201 1	4462 2	Y	-0-	2 1	3
*11	4800 X	4169	-0-	-631	-0-	174 1	3994 2	Y	1		4
12	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-	1 9		Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		50,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

ASCHE		WELL #: 28		RRCID -> 161743		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 9366			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4588 X	1871	-0-	-2717	-0-	78 1	1790 2	Y	3	3 1	5
02	4144 X	853	-0-	-3291	-0-	28 1	823 2	Y	2	2 1	5
03	4216 X	2443	-0-	-1773	-0-	78 1	2365 2	Y	-0-		5
04	2370 X	1903	-0-	-467	-0-	62 1	1840 2	Y	1	1 1	5
05	2449 X	762	-0-	-1687	-0-	25 1	737 2	Y	-0-	2 1	3
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			Y	-0-		3
07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			Y	-0-		3
08	775 N	1	-0-	-774	-0-	1 2		Y	-0-		3
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-	1 1	2
10	T. A.	3	-0-	3	3	3 2		Y	-0-	2 1	-0-
*11	21 X	17	-0-	-4	-0-	1 1	16 2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162158		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		30	RRCID ->	164059	COMPL. DATE	07/19/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9145 - 9318	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565 X	2280	-0-	-1285	-0-	95	1	2183	2	Y	2	2 1	13
02	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	97	1	2801	2	Y	2	1 1	14
03	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	135	1	4104	2	Y	1		15
04	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	136	1	4064	2	Y	2	1 1	16
05	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	143	1	4208	2	Y	1	3 1	14
06	4110 X	3792	-0-	-318	-0-	142	1	3649	2	Y	1		15
07	4340 X	2820	-0-	-1520	-0-	117	1	2702	2	Y	1		16
08	4340 X	1731	-0-	-2609	-0-	78	1	1651	2	Y	2	1 1	17
09	4200 X	2419	-0-	-1781	-0-	108	1	2310	2	Y	1	1 1	17
10	2418 X	2001	-0-	-417	-0-	86	1	1914	2	Y	1	2 1	16
*11	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	111	1	2547	2	Y	1		17
12	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:		33,396				TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

RMT		WELL #:		4	RRCID ->	164132	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	9100 - 9224	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	2	N	-0-		-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	17	1	485	2	N	-0-		-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	14	1	427	2	N	-0-		-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	17	1	499	2	N	-0-		-0-
05	558 N	462	-0-	-96	-0-	15	1	447	2	N	-0-		-0-
06	420 N	239	-0-	-181	-0-	9	1	230	2	N	-0-		-0-
07	527 N	221	-0-	-306	-0-	9	1	212	2	N	-0-		-0-
08	465 N	292	-0-	-173	-0-	13	1	279	2	N	-0-		-0-
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	32	1	678	2	N	-0-		-0-
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	39	1	855	2	N	-0-		-0-
*11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	33	1	748	2	N	-0-		-0-
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,556				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GARZA, A.		WELL #:		6	RRCID ->	164457	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9242 -	9548		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4650 X	2715	-0-	-1935	-0-	113	1	2600	2	Y	2	2	1	1
02		4200 X	2534	-0-	-1666	-0-	85	1	2447	2	Y	2	1	1	2
03		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	179	1	5449	2	Y	-0-			2
04		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	135	1	4043	2	Y	1	1	1	2
05		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	153	1	4510	2	Y	1	2	1	1
06		2790 X	1787	-0-	-1003	-0-	1	9	1720	2	Y	-0-			1
07		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-			1
08		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
09		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		6									

ASCHE		WELL #:		31	RRCID ->	164659	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9151 -	9312		
01		589 N	562	-0-	-27	-0-	23	1	539	2	Y	-0-	-0-		
02		520 N	520	-0-	-0-	-0-	17	1	503	2	Y	-0-	-0-		
03		590 N	590	-0-	-0-	-0-	19	1	571	2	Y	-0-	-0-		
04		589 N	589	-0-	-0-	-0-	19	1	570	2	Y	-0-	-0-		
05		592 N	592	-0-	-0-	-0-	19	1	573	2	Y	-0-	-0-		
06		589 N	589	-0-	-0-	-0-	22	1	567	2	Y	-0-	-0-		
07		620 N	577	-0-	-43	-0-	24	1	553	2	Y	-0-	-0-		
08		621 N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	593	2	Y	-0-	-0-		
09		600 N	568	-0-	-32	-0-	25	1	543	2	Y	-0-	-0-		
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	26	1	574	2	Y	-0-	-0-		
*11		600 N	572	-0-	-28	-0-	24	1	548	2	Y	-0-	-0-		
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		6,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ASCHE		WELL #:		32	RRCID ->	164660	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	9946	PERF.	9218 -	9249
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	Y	-0-	-0-
02		276 N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	267	2	Y	-0-	-0-
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	2	Y	-0-	-0-
04		296 N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	286	2	Y	-0-	-0-
05		325 N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	314	2	Y	-0-	-0-
06		270 N	185	-0-	-85	-0-	7	1	178	2	Y	-0-	-0-
07		279 N	182	-0-	-97	-0-	8	1	174	2	Y	-0-	-0-
08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-	-0-
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	Y	-0-	-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-
*11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ASCHE		WELL #: 29		RRCID -> 164676		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	4092 X	3258	-0-	-834	-0-	136	1	3120	2	Y	2	2 1	8
02	3304 X	3115	-0-	-189	-0-	104	1	3009	2	Y	2	1 1	9
03	3658 X	3341	-0-	-317	-0-	106	1	3234	2	Y	1		10
04	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	107	1	3192	2	Y	1	1 1	10
05	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	117	1	3455	2	Y	1	3 1	8
06	3240 X	3098	-0-	-142	-0-	116	1	2981	2	Y	1		9
07	3348 X	2753	-0-	-595	-0-	114	1	2638	2	Y	1		10
08	3348 X	3166	-0-	-182	-0-	143	1	3022	2	Y	1	1 1	10
09	3240 X	2877	-0-	-363	-0-	128	1	2748	2	Y	1	1 1	10
10	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	132	1	2933	2	Y	1	2 1	9
*11	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	140	1	3219	2	Y	1		10
12	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		34,907				TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

LEONARDO		WELL #: 13		RRCID -> 164795		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ASCHE		WELL #: 34		RRCID -> 164805		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302			
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
AMANDO		WELL #:		1	RRCID ->	164964	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9381 -	9422
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	62 1	1431 2	Y	1	1	1	-0-	
02	1344 N	1085	-0-	-259	-0-	36 1	1049 2	Y	-0-			-0-	
03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	63 1	1919 2	Y	-0-			-0-	
04	1440 N	1416	-0-	-24	-0-	46 1	1369 2	Y	1	1	1	-0-	
05	1209 N	906	-0-	-303	-0-	30 1	876 2	Y	-0-			-0-	
06	1440 N	1233	-0-	-207	-0-	46 1	1187 2	Y	-0-			-0-	
07	1457 N	875	-0-	-582	-0-	36 1	839 2	Y	-0-			-0-	
08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	54 1	1144 2	Y	-0-			-0-	
09	1230 N	686	-0-	-544	-0-	31 1	655 2	Y	-0-			-0-	
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	60 1	1320 2	Y	-0-			-0-	
*11	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	92 1	2114 2	Y	-0-			-0-	
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: 14,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ASCHE		WELL #:		33	RRCID ->	165054	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9098 -	9192
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418 N	2306	-0-	-112	-0-	96 1	2209 2	Y	1	2	1	-0-	
02	2408 N	2078	-0-	-330	-0-	69 1	2008 2	Y	1	1	1	-0-	
03	2666 N	2066	-0-	-600	-0-	66 1	2000 2	Y	-0-			-0-	
04	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	82 1	2456 2	Y	1	1	1	-0-	
05	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	90 1	2655 2	Y	1	1	1	-0-	
06	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	97 1	2493 2	Y	-0-			-0-	
07	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	105 1	2439 2	Y	-0-			-0-	
08	2480 N	2463	-0-	-17	-0-	111 1	2351 2	Y	1			1	
09	2400 N	2282	-0-	-118	-0-	102 1	2180 2	Y	-0-	1	1	-0-	
10	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	106 1	2352 2	Y	-0-			-0-	
*11	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	102 1	2335 2	Y	-0-			-0-	
12	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: 26,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEONARDO		WELL #:		14	RRCID ->	165193	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	9922	PERF.	9037 -	9273
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5270 X	4792	-0-	-478	-0-	200	1	4589	2	Y	3	3 1	7
02	4704 X	4272	-0-	-432	-0-	143	1	4127	2	Y	2	2 1	7
03	4960 X	4613	-0-	-347	-0-	147	1	4466	2	Y	-0-		7
04	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	151	1	4529	2	Y	3	2 1	8
05	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	165	1	4871	2	Y	1	4 1	5
06	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	178	1	4570	2	Y	2		7
07	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	212	1	4910	2	Y	1		8
08	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	230	1	4853	2	Y	2	1 1	9
09	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	218	1	4653	2	Y	-0-	2 1	7
10	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	212	1	4693	2	Y	-0-	2 1	5
*11	4890 X	4696	-0-	-194	-0-	196	1	4491	2	Y	8		13
12	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT		13
TOTAL GAS PROD:		52,827				TOTAL CONDENSATE PROD:		22					

ASCHE		WELL #:		35	RRCID ->	165564	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9118 -	9334
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	13	1	291	2	Y	-0-		-0-
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	9	1	260	2	Y	-0-		-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	10	1	305	2	Y	-0-		-0-
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	9	1	283	2	Y	-0-		-0-
05	310 N	305	-0-	-5	-0-	10	1	295	2	Y	-0-		-0-
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	11	1	285	2	Y	-0-		-0-
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	13	1	291	2	Y	-0-		-0-
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	13	1	280	2	Y	-0-		-0-
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	13	1	271	2	Y	-0-		-0-
10	310 N	121	-0-	-189	-0-	5	1	116	2	Y	-0-		-0-
*11	270 N	161	-0-	-109	-0-	7	1	154	2	Y	-0-		-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,944				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEONARDO		WELL #:		15	RRCID ->	165569	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9048 - 9218	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	222	1	5092	2	Y	3	3 1	6
02	5516 X	4034	-0-	-1482	-0-	135	1	3897	2	Y	2	2 1	6
03	6107 X	4027	-0-	-2080	-0-	128	1	3898	2	Y	1		7
04	5910 X	3686	-0-	-2224	-0-	119	1	3563	2	Y	4	2 1	9
05	5332 X	4211	-0-	-1121	-0-	138	1	4072	2	Y	1	5 1	5
06	5160 X	4471	-0-	-689	-0-	168	1	4301	2	Y	2		7
07	4464 X	4263	-0-	-201	-0-	176	1	4086	2	Y	1		8
08	4216 X	3966	-0-	-250	-0-	179	1	3784	2	Y	3	1 1	10
09	4470 X	3679	-0-	-791	-0-	164	1	3515	2	Y	-0-	3 1	7
10	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	204	1	4523	2	Y	-0-	3 1	4
*11	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	179	1	4111	2	Y	2		6
12	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		46,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		19							

LEONARDO		WELL #:		18	RRCID ->	166973	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9272 - 9332	
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	-0-	-0-	
02	140 N	42	-0-	-98	-0-	1	1	41	2	Y	-0-	-0-	
03	186 N	130	-0-	-56	-0-	4	1	126	2	Y	-0-	-0-	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	-0-	
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-	-0-	
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	3	1	85	2	Y	-0-	-0-	
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-	-0-	
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-	-0-	
09	90 N	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	2	Y	-0-	-0-	
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-	-0-	
*11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		687		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		8	RRCID ->	166974	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	9173 - 9231	
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	2	Y	-0-	-0-	
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	2	Y	-0-	-0-	
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	Y	-0-	-0-	
04	240 N	207	-0-	-33	-0-	7	1	200	2	Y	-0-	-0-	
05	248 N	157	-0-	-91	-0-	5	1	152	2	Y	-0-	-0-	
06	210 N	90	-0-	-120	-0-	3	1	87	2	Y	-0-	-0-	
07	217 N	104	-0-	-113	-0-	4	1	100	2	Y	-0-	-0-	
08	155 N	101	-0-	-54	-0-	5	1	96	2	Y	-0-	-0-	
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	-0-	-0-	
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-	-0-	
*11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-	-0-	
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LEONARDO		WELL #: 19		RRCID -> 168277		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	39	1 896 2	Y	-0-	2 1	-0-
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	26	1 762 2	Y	-0-		-0-
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	29	1 888 2	Y	-0-		-0-
04	900 N	882	-0-	-18	-0-	29	1 853 2	Y	-0-		-0-
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	29	1 861 2	Y	-0-		-0-
06	900 N	834	-0-	-66	-0-	31	1 803 2	Y	-0-		-0-
07	899 N	883	-0-	-16	-0-	37	1 846 2	Y	-0-		-0-
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	41	1 868 2	Y	-0-		-0-
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	39	1 837 2	Y	-0-		-0-
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	38	1 836 2	Y	-0-		-0-
*11	870 N	819	-0-	-51	-0-	34	1 784 2	Y	1		1
						1	9				
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		9,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

GARZA, A.		WELL #: 8		RRCID -> 169178		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3658 X	2324	-0-	-1334	-0-	97	1 2225 2	Y	2	2 1	-0-
02	2968 X	2005	-0-	-963	-0-	67	1 1937 2	Y	1	1 1	-0-
03	2914 X	2907	-0-	-7	-0-	92	1 2815 2	Y	-0-		-0-
04	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	98	1 2921 2	Y	1	1 1	-0-
05	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	99	1 2904 2	Y	1	1 1	-0-
06	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	105	1 2691 2	Y	-0-		-0-
07	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	117	1 2710 2	Y	-0-		-0-
08	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	123	1 2591 2	Y	1	1 1	-0-
09	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	119	1 2541 2	Y	-0-		-0-
10	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	142	1 3148 2	Y	-0-		-0-
*11	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	133	1 3052 2	Y	-0-		-0-
12	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

GARZA, A.		WELL #: 9		RRCID -> 172494		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 9511			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	713 N	636	-0-	-77	-0-	27	1 609 2	Y	-0-		-0-
02	728 N	527	-0-	-201	-0-	18	1 509 2	Y	-0-		-0-
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	27	1 823 2	Y	-0-		-0-
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	34	1 1002 2	Y	-0-		-0-
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	37	1 1100 2	Y	-0-		-0-
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	33	1 855 2	Y	-0-		-0-
07	713 N	368	-0-	-345	-0-	15	1 353 2	Y	-0-		-0-
08	713 N	618	-0-	-95	-0-	28	1 590 2	Y	-0-		-0-
09	690 N	517	-0-	-173	-0-	23	1 494 2	Y	-0-		-0-
10	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	82	1 1821 2	Y	-0-		-0-
*11	3000 N	5006	-0-	2006	2006	209	1 4797 2	Y	-0-		-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	1479			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALFONSO		WELL #:		10	RRCID ->	173999	COMPL. DATE	07/25/1999	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9337 - 10116	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	40 1	912 2	Y	1				1
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	37 1	1072 2	Y	-0-	1 1			-0-
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	37 1	1136 2	Y	-0-				-0-
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	38 1	1131 2	Y	-0-				-0-
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	41 1	1222 2	Y	-0-				-0-
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	42 1	1067 2	Y	-0-				-0-
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	45 1	1034 2	Y	-0-				-0-
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	42 1	882 2	Y	-0-				-0-
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	53 1	1142 2	Y	-0-				-0-
10	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	47 1	1034 2	Y	-0-				-0-
*11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	49 1	1115 2	Y	-0-				-0-
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		12,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		9	RRCID ->	174309	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9338 - 9442	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	203 1	4667 2	Y	2	2 1			8
02	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	154 1	4466 2	Y	1	1 1			8
03	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	151 1	4584 2	Y	1				9
04	4890 X	4650	-0-	-240	-0-	150 1	4497 2	Y	3	1 1			11
05	5115 X	4698	-0-	-417	-0-	154 1	4543 2	Y	1	3 1			9
06	4950 X	4704	-0-	-246	-0-	176 1	4526 2	Y	2				11
07	5115 X	4742	-0-	-373	-0-	196 1	4545 2	Y	1				12
08	4805 X	4632	-0-	-173	-0-	209 1	4421 2	Y	2	1 1			13
09	4710 X	4404	-0-	-306	-0-	197 1	4207 2	Y	-0-	2 1			11
10	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	195 1	4323 2	Y	-0-	2 1			9
*11	4590 X	4294	-0-	-296	-0-	179 1	4114 2	Y	1				10
12	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y	NO RPT				10
TOTAL GAS PROD:		50,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		44	RRCID ->	176496	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9264 - 9505	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		651 N	516	-0-	-135	-0-	22 1	494 2	Y	-0-			-0-
02		532 N	418	-0-	-114	-0-	14 1	404 2	Y	-0-			-0-
03		496 N	346	-0-	-150	-0-	11 1	335 2	Y	-0-			-0-
04		510 N	388	-0-	-122	-0-	13 1	375 2	Y	-0-			-0-
05		465 N	409	-0-	-56	-0-	13 1	396 2	Y	-0-			-0-
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	14 1	364 2	Y	-0-			-0-
07		403 N	294	-0-	-109	-0-	12 1	282 2	Y	-0-			-0-
08		403 N	251	-0-	-152	-0-	11 1	240 2	Y	-0-			-0-
09		390 N	260	-0-	-130	-0-	12 1	248 2	Y	-0-			-0-
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	13 1	280 2	Y	-0-			-0-
*11		355 N	355	-0-	-0-	-0-	15 1	340 2	Y	-0-			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GARZA, A.		WELL #:		11	RRCID ->	176866	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9500 - 9530	
01		3224 X	1378	-0-	-1846	-0-	57 1	1319 2	Y	2	2 1	-0-	
02		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	88 1	2544 2	Y	1	1 1	-0-	
03		2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	77 1	2335 2	Y	-0-		-0-	
04		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	61 1	1836 2	Y	1	1 1	-0-	
05		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	89 1	2621 2	Y	1	1 1	-0-	
06		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	89 1	2291 2	Y	-0-		-0-	
07		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	99 1	2299 2	Y	-0-		-0-	
08		1674 N	1095	-0-	-579	-0-	49 1	1045 2	Y	1		1	
09		1620 N	749	-0-	-871	-0-	33 1	716 2	Y	-0-	1 1	-0-	
10		2387 N	854	-0-	-1533	-0-	37 1	817 2	Y	-0-		-0-	
*11		1050 N	796	-0-	-254	-0-	33 1	763 2	Y	-0-		-0-	
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		19,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

GARZA, A.		WELL #:		12	RRCID ->	177030	COMPL. DATE	03/16/2000	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9256 - 9451	
01		341 N	339	-0-	-2	-0-	14 1	325 2	Y	-0-		-0-	
02		308 N	226	-0-	-82	-0-	8 1	218 2	Y	-0-		-0-	
03		341 N	314	-0-	-27	-0-	10 1	304 2	Y	-0-		-0-	
04		330 N	278	-0-	-52	-0-	9 1	269 2	Y	-0-		-0-	
05		276 N	276	-0-	-0-	-0-	9 1	267 2	Y	-0-		-0-	
06		300 N	291	-0-	-9	-0-	11 1	280 2	Y	-0-		-0-	
07		279 N	225	-0-	-54	-0-	9 1	216 2	Y	-0-		-0-	
08		358 N	358	-0-	-0-	-0-	16 1	342 2	Y	-0-		-0-	
09		300 N	181	-0-	-119	-0-	8 1	173 2	Y	-0-		-0-	
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	11 1	251 2	Y	-0-		-0-	
*11		341 N	341	-0-	-0-	-0-	14 1	327 2	Y	-0-		-0-	
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALFONSO		WELL #:		14	RRCID ->	177301	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9335 -	10097
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1209 N	1024	-0-	-185	-0-	43	1	980	2	Y	1	-0-
02		1120 N	582	-0-	-538	-0-	1	9				1	1
03		1116 N	712	-0-	-404	-0-	19	1	563	2	Y	-0-	-0-
04		990 N	666	-0-	-324	-0-	23	1	689	2	Y	-0-	-0-
05		651 N	515	-0-	-136	-0-	22	1	644	2	Y	-0-	-0-
06		690 N	402	-0-	-288	-0-	17	1	498	2	Y	-0-	-0-
07		682 N	212	-0-	-470	-0-	15	1	387	2	Y	-0-	-0-
08		527 N	156	-0-	-371	-0-	9	1	203	2	Y	-0-	-0-
09		390 N	131	-0-	-259	-0-	7	1	149	2	Y	-0-	-0-
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-	-0-
*11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	14	1	307	2	Y	-0-	-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	25	1	568	2	Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,314				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

ALFONSO		WELL #:		13	RRCID ->	177332	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9463 -	10138
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		3596 X	2245	-0-	-1351	-0-	94	1	2149	2	Y	2	8
02		3248 X	1974	-0-	-1274	-0-	2	9				2	1
03		3410 X	1994	-0-	-1416	-0-	66	1	1906	2	Y	2	9
04		2250 X	2015	-0-	-235	-0-	2	9				1	1
05		2325 X	1859	-0-	-466	-0-	63	1	1931	2	Y	-0-	9
06		2160 X	1849	-0-	-311	-0-	65	1	1949	2	Y	1	9
07		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	1	9					
08		3100 N	3788	-0-	688	688	61	1	1798	2	Y	-0-	7
09		3000 N	3142	-0-	142	830	69	1	1780	2	Y	-0-	7
10		3706 X	2876	-0-	-830	-0-	92	1	2137	2	Y	-0-	7
*11		3660 X	2035	-0-	-1625	-0-	171	1	3616	2	Y	1	7
12		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-	1	9					
12		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-	140	1	3002	2	Y	-0-	7
12		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-	124	1	2752	2	Y	-0-	7
12		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-	85	1	1950	2	Y	NO RPT	7
TOTAL GAS PROD:		26,006				TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

GARZA, A.		WELL #:		13	RRCID ->	178027	COMPL. DATE	06/05/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9202 -	9304
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		713 N	658	-0-	-55	-0-	27	1	631	2	Y	-0-	-0-
02		644 N	563	-0-	-81	-0-	19	1	544	2	Y	-0-	-0-
03		713 N	614	-0-	-99	-0-	20	1	594	2	Y	-0-	-0-
04		630 N	547	-0-	-83	-0-	18	1	529	2	Y	-0-	-0-
05		620 N	558	-0-	-62	-0-	18	1	540	2	Y	-0-	-0-
06		600 N	546	-0-	-54	-0-	20	1	526	2	Y	-0-	-0-
07		565 N	565	-0-	-0-	-0-	23	1	542	2	Y	-0-	-0-
08		574 N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	548	2	Y	-0-	-0-
09		551 N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	2	Y	-0-	-0-
10		766 N	766	-0-	-0-	-0-	33	1	733	2	Y	-0-	-0-
*11		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	45	1	1023	2	Y	-0-	-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,010				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARDO		WELL #:		22	RRCID ->	179225	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	10001	PERF. 9210 - 9248	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7967 X	7226	-0-	-741	-0-	301 1	4	Y	4	3 1	5
							4 9					
02		6972 X	5612	-0-	-1360	-0-	187 1	3	Y	3	2 1	6
							3 9					
03		7502 X	5759	-0-	-1743	-0-	183 1	1	Y	1		7
							1 9					
04		7200 X	5502	-0-	-1698	-0-	178 1	2	Y	3	2 1	8
							3 9					
05		7316 X	5574	-0-	-1742	-0-	183 1	2	Y	2	4 1	6
							2 9					
06		6990 X	1689	-0-	-5301	-0-	63 1	2	Y	2		8
							2 9					
07		6200 X	219	-0-	-5981	-0-	9 1	2	Y	1		9
							1 9					
08		5766 X	477	-0-	-5289	-0-	21 1	2	Y	3	1 1	11
							3 9					
09		5490 X	343	-0-	-5147	-0-	15 1	2	Y	-0-	2 1	9
							15 1		Y	-0-	3 1	6
10		353 X	353	-0-	-0-	-0-	15 1	2	Y	-0-		7
							16 1		Y	1		
*11		780 X	379	-0-	-401	-0-	1 9					
12		465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		33,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

ASCHE		WELL #:		50	RRCID ->	179851	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10206	PERF. 9079 - 9257	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEONARDO		WELL #:		21	RRCID ->	179884	COMPL. DATE	02/18/2001	TOTAL DEPTH	12780	PERF. 9263 - 12588	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		51	RRCID ->	179909	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9258 - 9670		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	29	1	659	2	Y	-0-		-0-
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	21	1	599	2	Y	-0-		-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	22	1	664	2	Y	-0-		-0-
04	660 N	649	-0-	-11	-0-	21	1	628	2	Y	-0-		-0-
05	682 N	647	-0-	-35	-0-	21	1	626	2	Y	-0-		-0-
06	660 N	562	-0-	-98	-0-	21	1	541	2	Y	-0-		-0-
07	682 N	581	-0-	-101	-0-	24	1	557	2	Y	-0-		-0-
08	651 N	560	-0-	-91	-0-	25	1	535	2	Y	-0-		-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	549	2	Y	-0-		-0-
10	589 N	524	-0-	-65	-0-	23	1	501	2	Y	-0-		-0-
*11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	28	1	633	2	Y	-0-		-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEONARDO		WELL #:		24	RRCID ->	180033	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9134 - 9232		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	2783	-0-	-286	-0-	116	1	2665	2	Y	2	2 1	4
02	2688 X	2476	-0-	-212	-0-	83	1	2392	2	Y	1	1 1	4
03	2976 X	2705	-0-	-271	-0-	86	1	2619	2	Y	-0-		4
04	2880 X	2206	-0-	-674	-0-	71	1	2134	2	Y	1	1 1	4
05	2821 X	2549	-0-	-272	-0-	84	1	2464	2	Y	1	2 1	3
06	2700 X	2400	-0-	-300	-0-	90	1	2309	2	Y	1		4
07	2728 X	2456	-0-	-272	-0-	102	1	2354	2	Y	-0-		4
08	2697 X	2347	-0-	-350	-0-	106	1	2240	2	Y	1	1 1	4
09	2460 X	2146	-0-	-314	-0-	96	1	2050	2	Y	-0-	1 1	3
10	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	94	1	2092	2	Y	-0-	2 1	1
*11	2280 N	2110	-0-	-170	-0-	88	1	2021	2	Y	1		2
12	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-	1	9			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		26,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LEONARDO		WELL #: 23		RRCID -> 181186		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	496 N	443	-0-	-53	-0-	18	1	424	2	Y	1				1
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	15	1	440	2	Y	1	1	1		1
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	15	1	464	2	Y	-0-				1
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	405	2	Y	1				2
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	17	1	503	2	Y	-0-	1	1		1
06	450 N	389	-0-	-61	-0-	15	1	374	2	Y	-0-				1
07	434 N	329	-0-	-105	-0-	14	1	315	2	Y	-0-				1
08	527 N	328	-0-	-199	-0-	15	1	313	2	Y	-0-				1
09	390 N	331	-0-	-59	-0-	15	1	316	2	Y	-0-	1	1		-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	2	Y	-0-				-0-
*11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	2	Y	-0-				-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ALFONSO		WELL #: 16		RRCID -> 181199		COMPL. DATE 01/26/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

ASCHE		WELL #: 53		RRCID -> 181200		COMPL. DATE 01/29/2001			TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9246 - 9317						
01	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	138	1	3165	2	Y	1	2	1		-0-
02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	108	1	3133	2	Y	1	1	1		-0-
03	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	97	1	2944	2	Y	-0-				-0-
04	3330 X	1997	-0-	-1333	-0-	65	1	1930	2	Y	2	1	1		1
05	3441 X	1865	-0-	-1576	-0-	61	1	1804	2	Y	-0-	1	1		-0-
06	3330 X	2318	-0-	-1012	-0-	87	1	2230	2	Y	1				1
07	3441 X	2051	-0-	-1390	-0-	85	1	1966	2	Y	-0-				1
08	3038 X	2161	-0-	-877	-0-	98	1	2062	2	Y	1	1	1		1
09	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	168	1	3591	2	Y	-0-	1	1		-0-
10	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	187	1	4141	2	Y	-0-				-0-
*11	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	158	1	3623	2	Y	-0-				-0-
12	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 31,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEONARDO		WELL #:		27	RRCID ->	181532	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10158	PERF. 9052 - 9216		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ASCHE		WELL #:		52	RRCID ->	181583	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9178 - 9198		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ASCHE		WELL #:		54	RRCID ->	181736	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9031 - 9046		
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	2	Y	-0-		-0-
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	51	1	1486	2	Y	-0-		-0-
03	465 N	55	-0-	-410	-0-	2	1	53	2	Y	-0-		-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	20	1	589	2	Y	-0-		-0-
05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	46	1	1362	2	Y	-0-		-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-		-0-
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	60	1	1378	2	Y	-0-		-0-
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	34	1	724	2	Y	-0-		-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-		-0-
10	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	83	1	1849	2	Y	-0-		-0-
*11	1380 X	111	-0-	-1269	-0-	5	1	106	2	Y	-0-		-0-
12	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,308				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARDO		WELL #:		25	RRCID ->	181739	COMPL. DATE	02/11/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9168 - 9392	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ASCHE		WELL #:		57	RRCID ->	182790	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9244 - 9345	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ASCHE		WELL #:		58	RRCID ->	183089	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9086 - 9176			
01	3534 X	3257	-0-	-277	-0-	136	1	3119	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
02	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	111	1	3222	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	3534 X	3180	-0-	-354	-0-	101	1	3079	2	Y	-0-			1
04	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	95	1	2846	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
05	2356 X	1281	-0-	-1075	-0-	42	1	1239	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	2280 X	1335	-0-	-945	-0-	50	1	1285	2	Y	-0-			-0-
07	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	105	1	2432	2	Y	-0-			-0-
08	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	113	1	2381	2	Y	1			1
						1	9							
09	2280 X	2143	-0-	-137	-0-	96	1	2047	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	77	1	1714	2	Y	-0-			-0-
*11	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	76	1	1739	2	Y	-0-			-0-
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
ASCHE		WELL #:		59	RRCID ->	183380	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	9918	PERF. 9180 - 9196
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		66 N	66	-0-	-0-	3 1	63 2	Y	-0-		-0-
02		84 N	48	-0-	-36	2 1	46 2	Y	-0-		-0-
03		62 N	60	-0-	-2	2 1	58 2	Y	-0-		-0-
04		60 N	38	-0-	-22	1 1	37 2	Y	-0-		-0-
05		62 N	59	-0-	-3	2 1	57 2	Y	-0-		-0-
06		60 N	22	-0-	-38	1 1	21 2	Y	-0-		-0-
07		31 N	28	-0-	-3	1 1	27 2	Y	-0-		-0-
08		62 N	45	-0-	-17	2 1	43 2	Y	-0-		-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	1 1	29 2	Y	-0-		-0-
10		49 N	49	-0-	-0-	2 1	47 2	Y	-0-		-0-
*11		30 N	30	-0-	-0-	1 1	29 2	Y	-0-		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			475	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GARZA, A.		WELL #:		15	RRCID ->	184829	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9244 - 9510
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		897 N	897	-0-	-0-	37 1	860 2	Y	-0-		-0-
02		1051 N	1051	-0-	-0-	35 1	1016 2	Y	-0-		-0-
03		879 N	879	-0-	-0-	28 1	851 2	Y	-0-		-0-
04		840 N	753	-0-	-87	24 1	729 2	Y	-0-		-0-
05		868 N	693	-0-	-175	23 1	670 2	Y	-0-		-0-
06		840 N	625	-0-	-215	23 1	602 2	Y	-0-		-0-
07		986 N	986	-0-	-0-	41 1	945 2	Y	-0-		-0-
08		835 N	835	-0-	-0-	38 1	797 2	Y	-0-		-0-
09		642 N	642	-0-	-0-	29 1	613 2	Y	-0-		-0-
10		677 N	677	-0-	-0-	29 1	648 2	Y	-0-		-0-
*11		579 N	579	-0-	-0-	24 1	555 2	Y	-0-		-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,617	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		12	RRCID ->	185866	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9382 - 9508
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		63	RRCID ->	186147	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	9726	PERF. 9272 - 9284	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	-0-	-0-	-93				Y	-0-		-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84				Y	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31				Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		43 N	43	-0-	-0-		1 1	42 2	Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31				Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	89 X	89	-0-	-0-	-0-		4 1	85 2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			132	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ASCHE		WELL #:		62	RRCID ->	186834	COMPL. DATE	10/14/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9155 - 9205	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2 N	2	-0-	-0-		2 2		Y	-0-		-0-
02		2 N	1	-0-	-1		1 2		Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2				Y	-0-		-0-
05		57 N	57	-0-	-0-		2 1	55 2	Y	-0-		-0-
06		1 N	1	-0-	-0-		1 2		Y	-0-		-0-
07		5 N	5	-0-	-0-		5 2		Y	-0-		-0-
08		31 N	7	-0-	-24		7 2		Y	-0-		-0-
09		1 N	1	-0-	-0-		1 2		Y	-0-		-0-
10		17 N	17	-0-	-0-		1 1	16 2	Y	-0-		-0-
*11		7 N	-0-	-0-	-7				Y	-0-		-0-
12		1 N	NO RPT	-0-	-1				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			91	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ASCHE		WELL #:		60	RRCID ->	187152	COMPL. DATE	11/11/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9298 - 9358	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHARCO (9200)		HILCORP ENERGY COMPANY		ALFONSO		//CONT.//	17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA							
						//CONT.//	386310										
						WELL #:	20	RRCID ->	189743	COMPL. DATE	01/05/2002	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9035 - 9048		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ALFONSO						WELL #:	22	RRCID ->	190902	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9360 - 9404		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ALFONSO						WELL #:	24	RRCID ->	191769	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9350 - 9481		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CHARCO (9200)		HILCORP ENERGY COMPANY		LEONARDO		//CONT.// 17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
						//CONT.// 386310									
				WELL #: 34		RRCID -> 195346		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 10023		PERF. 9050 - 9692			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	775 N	386	-0-	-389	-0-	16	1	370	2	Y	-0-				2
02	700 N	365	-0-	-335	-0-	12	1	353	2	Y	-0-				2
03	775 N	410	-0-	-365	-0-	13	1	396	2	Y	1				3
04	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	82	1	2438	2	Y	1				4
05	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	91	1	2694	2	Y	-0-	1	1		3
06	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	85	1	2169	2	Y	-0-				3
07	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	84	1	1943	2	Y	1				4
08	1581 N	1383	-0-	-198	-0-	62	1	1320	2	Y	1				5
09	1530 N	761	-0-	-769	-0-	34	1	726	2	Y	1	1	1		5
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	491	2	Y	1	1	1		5
*11	1350 N	315	-0-	-1035	-0-	13	1	301	2	Y	1				6
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT				6
TOTAL GAS PROD:		13,722				TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

ASCHE				WELL #: 70		RRCID -> 195603		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9047 - 9212	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARZA, A.				WELL #: 17		RRCID -> 195605		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9492 - 9593	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
ASCHE		WELL #:		69	RRCID ->	195922	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	12343	PERF.	9239 - 11958				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ASCHE		WELL #:		71	RRCID ->	196552	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9148 - 9286				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ASCHE		WELL #:		72	RRCID ->	196925	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9277 - 9363				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
RAMIREZ, D.		WELL #:		1	RRCID ->	197097	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10229	PERF. 9153 - 9168					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	124 X	67	-0-	-57	-0-	3	1	64	2	N	-0-	-0-				
02	112 X	94	-0-	-18	-0-	3	1	91	2	N	-0-	-0-				
03	124 X	93	-0-	-31	-0-	3	1	90	2	N	-0-	-0-				
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-	-0-				
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	2	N	-0-	-0-				
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-	-0-				
07	124 N	85	-0-	-39	-0-	4	1	81	2	N	-0-	-0-				
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	N	-0-	-0-				
09	120 N	77	-0-	-43	-0-	3	1	74	2	N	-0-	-0-				
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	2	N	-0-	-0-				
*11	90 N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	2	N	-0-	-0-				
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ASCHE		WELL #:		73	RRCID ->	197274	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF. 9141 - 9266
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ASCHE		WELL #:		76	RRCID ->	198423	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9946 - 9978
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	23	1	521	2	Y	-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	16	1	466	2	Y	-0-
03	527 N	525	-0-	-2	-0-	17	1	508	2	Y	-0-
04	540 N	508	-0-	-32	-0-	16	1	492	2	Y	-0-
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	18	1	524	2	Y	-0-
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	19	1	496	2	Y	-0-
07	527 N	524	-0-	-3	-0-	22	1	502	2	Y	-0-
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	31	1	662	2	Y	-0-
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	22	1	478	2	Y	-0-
10	496 N	481	-0-	-15	-0-	21	1	460	2	Y	-0-
*11	480 N	470	-0-	-10	-0-	20	1	450	2	Y	-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		5,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LEONARDO		WELL #:		38	RRCID ->	199638	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12700	PERF. 9300 - 11887
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2201 N	1777	-0-	-424	-0-	74 1	1702 2	Y	1	2 1	2
						1 9					
02	1960 N	1945	-0-	-15	-0-	65 1	1879 2	Y	1	1 1	2
						1 9					
03	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	74 1	2242 2	Y	1		3
						1 9					
04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	57 1	1707 2	Y	1	1 1	3
						1 9					
05	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	77 1	2267 2	Y	1	2 1	2
						1 9					
06	2190 N	1951	-0-	-239	-0-	73 1	1877 2	Y	1		3
						1 9					
07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	84 1	1935 2	Y	1		4
						1 9					
08	2263 N	1728	-0-	-535	-0-	78 1	1649 2	Y	1		5
						1 9					
09	1950 N	1748	-0-	-202	-0-	78 1	1669 2	Y	1	1 1	5
						1 9					
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	53 1	1180 2	Y	1	1 1	5
						1 9					
*11	1680 N	1630	-0-	-50	-0-	68 1	1555 2	Y	6		11
						7 9					
12	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:		20,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

ASCHE		WELL #:		80	RRCID ->	201861	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9216 - 9357
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ASCHE		WELL #:		81	RRCID ->	201884	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9752 - 9787
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		26	RRCID ->	207314	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9574 - 9591	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ASCHE		WELL #:		96	RRCID ->	209114	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9276 - 9329		
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	52	1	1194	2	Y	1	1 1	-0-
02	952 N	872	-0-	-80	-0-	1	9						-0-
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	29	1	843	2	Y	-0-		-0-
04	1080 N	1063	-0-	-17	-0-	37	1	1113	2	Y	-0-		-0-
05	961 N	908	-0-	-53	-0-	34	1	1029	2	Y	-0-		-0-
06	1080 N	807	-0-	-273	-0-	30	1	878	2	Y	-0-		-0-
07	1085 N	805	-0-	-280	-0-	30	1	777	2	Y	-0-		-0-
08	899 N	881	-0-	-18	-0-	33	1	772	2	Y	-0-		-0-
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	40	1	841	2	Y	-0-		-0-
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	52	1	1120	2	Y	-0-		-0-
*11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	48	1	1057	2	Y	-0-		-0-
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	37	1	849	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

ASCHE		WELL #:		98	RRCID ->	211338	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9184 - 9374	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALFONSO		WELL #:		31	RRCID ->	211340	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9174 - 9194		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ASCHE		WELL #:		97	RRCID ->	211527	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9284 - 9448		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ASCHE		WELL #:		106	RRCID ->	212852	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 9228 - 9244		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	520	-0-	520	520	23	1	497	2	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	389	-0-	389	909	17	1	372	2	Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	296	-0-	296	1205	12	1	284	2	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1205					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,205				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		36	RRCID ->	212922	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9235 - 9300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LEONARDO		WELL #:		43	RRCID ->	216142	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9223 - 9315	
01	217	N	151	-0-	-66	-0-	6	1	145	2	Y	-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	Y	-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	10	1	314	2	Y	-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	Y	-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	Y	-0-
06	300	N	136	-0-	-164	-0-	5	1	131	2	Y	-0-
07	155	N	68	-0-	-87	-0-	3	1	65	2	Y	-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	2	Y	-0-
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	5	1	111	2	Y	-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			1,671	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GARZA, L. "2"		WELL #:		9	RRCID ->	217119	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	9844	PERF. 9556 - 9673	
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			579	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
A. GARZA		WELL #:		19	RRCID ->	218654	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8960 - 8986				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

A. GARZA		WELL #:		20	RRCID ->	219685	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9067 - 9095				
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	2	Y	-0-				
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	222	2	Y	-0-				
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	8	1	237	2	Y	-0-				
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	8	1	226	2	Y	-0-				
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	8	1	232	2	Y	-0-				
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	8	1	218	2	Y	-0-				
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	10	1	224	2	Y	-0-				
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	-0-				
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	11	1	226	2	Y	-0-				
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	10	1	219	2	Y	-0-				
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	Y	-0-				
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT				
TOTAL GAS PROD:			2,647	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

ASCHE		WELL #:		111	RRCID ->	223346	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	9962	PERF.	9275 - 9315				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LEONARDO		WELL #:		45	RRCID ->	223448	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9234 - 9333			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-			-0-
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	2	Y	-0-			-0-
05		62 N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	Y	-0-			-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-
07		62 N	31	-0-	-31	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
09		60 N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-
*11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			416				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

AMANDO GARZA TRUST			WELL #:		1	RRCID ->	223900	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9262 - 9312	
01	7657 X	6309	-0-	-1348	-0-	263	1	6042	2	N	4	5	1	14
02	6188 X	1334	-0-	-4854	-0-	44	1	1287	2	N	3	3	1	14
03	8804 X	1280	-0-	-7524	-0-	41	1	1238	2	N	1			15
04	8520 X	5863	-0-	-2657	-0-	190	1	5669	2	N	4	2	1	17
05	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	297	1	8754	2	N	1	5	1	13
06	10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	383	1	9819	2	N	2			15
07	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	437	1	10118	2	N	1			16
08	9052 X	8930	-0-	-122	-0-	403	1	8524	2	N	3	2	1	17
09	9000 X	8542	-0-	-458	-0-	381	1	8160	2	N	1	3	1	15
10	9300 X	9206	-0-	-94	-0-	397	1	8808	2	N	1	3	1	13
*11	9000 X	5111	-0-	-3889	-0-	213	1	4896	2	N	2			15
12	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-	2	9			N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:			76,387				TOTAL CONDENSATE PROD:					23		

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ALFONSO		WELL #:		39	RRCID ->	234464	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9522 - 10021		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	88	1	2025	2	Y	1	1	1	-0-
02	1680 N	1300	-0-	-380	-0-	43	1	1256	2	Y	1	1	1	-0-
03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	63	1	1910	2	Y	-0-			-0-
04	2040 N	1533	-0-	-507	-0-	50	1	1482	2	Y	1	1	1	-0-
05	1426 N	1152	-0-	-274	-0-	38	1	1113	2	Y	1	1	1	-0-
06	1920 N	1143	-0-	-777	-0-	43	1	1100	2	Y	-0-			-0-
07	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	101	1	2343	2	Y	-0-			-0-
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	66	1	1402	2	Y	1			1
09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	62	1	1333	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	2325 N	1284	-0-	-1041	-0-	55	1	1229	2	Y	-0-			-0-
*11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	60	1	1376	2	Y	-0-			-0-
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,243			TOTAL CONDENSATE PROD:			5						

ASCHE		WELL #:		115	RRCID ->	239180	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9350 - 9796		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	41	-0-	-43	-0-	1	1	40	2	Y	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	Y	-0-			-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	Y	-0-			-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-			-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-			-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	Y	-0-			-0-
*11	120 N	19	-0-	-101	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		924			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	254373	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9339 - 9455		
HAYNES, L.				176										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
VAST OIL TX OPERATING LLC				883803													
GUTIERREZ, MOBIL H.		WELL #:		1	RRCID -> 164016	COMPL. DATE 07/22/1997	TOTAL DEPTH 9380	PERF. 9143	-	9288							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1300	1	152	2	Y	-0-					10
02		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	966	1	164	2	Y	-0-					10
03		1178 N	1166	-0-	-12	-0-	1089	1	77	2	Y	-0-					10
04	DLQ	G-10	912	-0-	912	912	867	1	45	2	Y	-0-					10
05	DLQ	G-10	895	-0-	895	1807	843	1	52	2	Y	-0-					10
06	DLQ	G-10	797	-0-	797	2604	742	1	55	2	Y	-0-					10
07	DLQ	G-10	832	-0-	832	3436	781	1	51	2	Y	-0-					10
08	DLQ	G-10	807	-0-	807	4243	792	1	15	2	Y	-0-					10
09	DLQ	G-10	807	-0-	807	5050	730	1	77	2	Y	-0-					10
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5050					Y	NO RPT					10
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5050					Y	NO RPT					10
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5050					Y	NO RPT					10
TOTAL GAS PROD:		8,798				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FERNANDEZ, N.		WELL #:		3	RRCID -> 165065	COMPL. DATE 06/20/2008	TOTAL DEPTH 9777	PERF. 9414	-	9446							
01		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1757	1	206	2	Y	-0-					43
02		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1459	1	246	2	Y	-0-					43
03		1023 N	759	-0-	-264	-0-	709	1	50	2	Y	-0-					43
04	DLQ	G-10	650	-0-	650	650	618	1	32	2	Y	-0-					43
05	DLQ	G-10	397	-0-	397	1047	373	1	24	2	Y	-0-					43
06	DLQ	G-10	362	-0-	362	1409	337	1	25	2	Y	-0-					43
07	DLQ	G-10	524	-0-	524	1933	492	1	32	2	Y	-0-					43
08	DLQ	G-10	351	-0-	351	2284	344	1	7	2	Y	-0-					43
09	DLQ	G-10	351	-0-	351	2635	317	1	34	2	Y	-0-					43
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2635					Y	NO RPT					43
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2635					Y	NO RPT					43
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2635					Y	NO RPT					43
TOTAL GAS PROD:		7,062				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GUTIERREZ, HIGINIO JR.		WELL #: A		1	RRCID -> 215139	COMPL. DATE 08/30/2005	TOTAL DEPTH 9760	PERF. 9333	-	9372							
01		1302 N	807	-0-	-495	-0-	722	1	85	2	N	-0-					22
02		708 N	708	-0-	-0-	-0-	605	1	103	2	N	-0-					22
03		775 N	731	-0-	-44	-0-	683	1	48	2	N	-0-					22
04		641 N	641	-0-	-0-	-0-	610	1	31	2	N	-0-					22
05		674 N	674	-0-	-0-	-0-	634	1	40	2	N	-0-					22
06		720 N	644	-0-	-76	-0-	600	1	44	2	N	-0-					22
07		649 N	649	-0-	-0-	-0-	609	1	40	2	N	-0-					22
08		682 N	541	-0-	-141	-0-	531	1	10	2	N	-0-					22
09		630 N	541	-0-	-89	-0-	489	1	52	2	N	-0-					22
10		557 N	557	-0-	-0-	-0-	538	1	19	2	N	-0-					22
*11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	513	1	87	2	N	-0-					22
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					22
TOTAL GAS PROD:		7,093				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
VAST OIL TX OPERATING LLC		//CONT.//		883803									
GUTIERREZ, HIGINIO JR		WELL #:		B 1	RRCID ->	215141	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9206 - 9366	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1870	-0-	-83	-0-	1674	1	196	2	N	-0-		47
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1342	1	227	2	N	-0-		47
03	2108 N	2088	-0-	-20	-0-	1951	1	137	2	N	-0-		47
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1741	1	88	2	N	-0-		47
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1782	1	110	2	N	-0-		47
06	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2238	1	165	2	N	-0-		47
07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1673	1	109	2	N	-0-		47
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1897	1	36	2	N	-0-		47
09	2040 N	1933	-0-	-107	-0-	1750	1	183	2	N	-0-		47
10	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2128	1	153	2	N	-0-		47
*11	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	1754	1	297	2	N	-0-		47
12	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT		47
TOTAL GAS PROD:		21,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHARCO (9400)				17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LEONARDO		WELL #:		2	RRCID ->	087817	COMPL. DATE	10/31/1979	TOTAL DEPTH	10514	PERF.	9405 - 9612	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1088	-0-	-152	-0-	45	1	1042	2	Y	1		1
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	30	1	877	2	Y	1	1 1	1
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	27	1	811	2	Y	-0-		1
04	1050 N	884	-0-	-166	-0-	29	1	855	2	Y	-0-		1
05	992 N	845	-0-	-147	-0-	28	1	817	2	Y	-0-	1 1	-0-
06	810 N	435	-0-	-375	-0-	16	1	419	2	Y	-0-		-0-
07	930 N	761	-0-	-169	-0-	32	1	729	2	Y	-0-		-0-
08	837 N	642	-0-	-195	-0-	29	1	612	2	Y	1		1
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	641	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	35	1	785	2	Y	-0-		-0-
*11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	41	1	933	2	Y	-0-		-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
PORRAS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102788	COMPL. DATE	07/21/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9511 - 9570		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	22	-0-	-381	-0-	1	1	21	2	Y	-0-		-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	16	1	463	2	Y	-0-		-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-		-0-
04	710 X	710	-0-	-0-	-0-	23	1	686	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
05	651 X	260	-0-	-391	-0-	9	1	251	2	Y	-0-		-0-
06	510 X	90	-0-	-420	-0-	3	1	87	2	Y	-0-		-0-
07	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-		-0-
08	744 X	479	-0-	-265	-0-	22	1	457	2	Y	-0-		-0-
09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	46	1	1053	2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

ALFONSO		WELL #:		3	RRCID ->	104941	COMPL. DATE	02/24/1983	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 9420 - 9550		
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	13	2	Y	7		7
						8	9						
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2			Y	-0-		7
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-		7
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-		7
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-		7
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-		7
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-		7
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-		7
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-		7
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-		7
*11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-		7
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		294		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

PORRAS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	106086	COMPL. DATE	05/05/1983	TOTAL DEPTH	10348	PERF. 9388 - 9596		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GARZA, L. "2"		WELL #: 2		RRCID -> 121487		COMPL. DATE 06/01/1986				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1643 N	1629	-0-	-14	-0-	68	1	1560	2	N	1	2	1		-0-
02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	49	1	1421	2	N	1	1	1		-0-
03	1736 N	1547	-0-	-189	-0-	49	1	1498	2	N	-0-				-0-
04	1590 N	1481	-0-	-109	-0-	48	1	1432	2	N	1	1	1		-0-
05	1643 N	1334	-0-	-309	-0-	44	1	1289	2	N	1	1	1		-0-
06	1500 N	1141	-0-	-359	-0-	43	1	1098	2	N	-0-				-0-
07	1519 N	1451	-0-	-68	-0-	60	1	1391	2	N	-0-				-0-
08	1333 N	1221	-0-	-112	-0-	55	1	1165	2	N	1	1	1		-0-
09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	75	1	1615	2	N	-0-				-0-
10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	70	1	1557	2	N	-0-				-0-
*11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	62	1	1423	2	N	-0-				-0-
12	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		16,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		5									

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164266		COMPL. DATE 07/08/1997				TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3162 X	336	-0-	-2826	-0-	14	1	321	2	Y	1	2	1		3
02	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	116	1	3357	2	Y	4	2	1		5
03	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	116	1	3519	2	Y	1				6
04	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	93	1	2788	2	Y	5	2	1		9
05	3844 X	3098	-0-	-746	-0-	102	1	2994	2	Y	2	5	1		6
06	3720 X	2551	-0-	-1169	-0-	96	1	2452	2	Y	3				9
07	3844 X	1755	-0-	-2089	-0-	73	1	1680	2	Y	2				11
08	3627 X	2159	-0-	-1468	-0-	97	1	2056	2	Y	5	2	1		14
09	3000 X	1252	-0-	-1748	-0-	56	1	1196	2	Y	-0-	3	1		11
10	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	129	1	2852	2	Y	1	4	1		8
*11	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	113	1	2598	2	Y	2				10
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT				10
TOTAL GAS PROD:		26,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		26									

ALFONSO		WELL #: 15		RRCID -> 177255		COMPL. DATE 05/08/2000				TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	837 N	784	-0-	-53	-0-	33	1	751	2	Y	-0-				-0-
02	728 N	699	-0-	-29	-0-	23	1	676	2	Y	-0-				-0-
03	806 N	777	-0-	-29	-0-	25	1	752	2	Y	-0-				-0-
04	750 N	743	-0-	-7	-0-	24	1	719	2	Y	-0-				-0-
05	775 N	760	-0-	-15	-0-	25	1	735	2	Y	-0-				-0-
06	750 N	738	-0-	-12	-0-	28	1	710	2	Y	-0-				-0-
07	775 N	763	-0-	-12	-0-	32	1	731	2	Y	-0-				-0-
08	775 N	768	-0-	-7	-0-	35	1	733	2	Y	-0-				-0-
09	750 N	731	-0-	-19	-0-	33	1	698	2	Y	-0-				-0-
10	775 N	727	-0-	-48	-0-	31	1	696	2	Y	-0-				-0-
*11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	32	1	726	2	Y	-0-				-0-
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
LEONARDO		WELL #:		28	RRCID ->	181694	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9636 - 9689				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALFONSO		WELL #:		17	RRCID ->	182120	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9315 - 9669				
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	2	Y	-0-	-0-				
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	16	1	453	2	Y	-0-	-0-				
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	17	1	525	2	Y	-0-	-0-				
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	17	1	504	2	Y	-0-	-0-				
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	18	1	528	2	Y	-0-	-0-				
06	510 N	501	-0-	-9	-0-	19	1	482	2	Y	-0-	-0-				
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	23	1	521	2	Y	-0-	-0-				
08	527 N	442	-0-	-85	-0-	20	1	422	2	Y	-0-	-0-				
09	510 N	395	-0-	-115	-0-	18	1	377	2	Y	-0-	-0-				
10	527 N	467	-0-	-60	-0-	20	1	447	2	Y	-0-	-0-				
*11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	480	2	Y	-0-	-0-				
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		5,446				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALFONSO		WELL #:		19	RRCID ->	183856	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9588 - 9702				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		61	RRCID ->	185028	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9270 - 9386
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		171 N	171	-0-	-0-	7 1	164 2	Y		-0-		-0-
02		168 N	163	-0-	-5	5 1	158 2	Y		-0-		-0-
03		115 N	115	-0-	-0-	4 1	111 2	Y		-0-		-0-
04		221 N	221	-0-	-0-	7 1	214 2	Y		-0-		-0-
05		227 N	227	-0-	-0-	7 1	220 2	Y		-0-		-0-
06		254 N	254	-0-	-0-	10 1	244 2	Y		-0-		-0-
07		303 N	303	-0-	-0-	13 1	290 2	Y		-0-		-0-
08		297 N	297	-0-	-0-	13 1	284 2	Y		-0-		-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120			Y		-0-		-0-
10		310 N	276	-0-	-34	12 1	264 2	Y		-0-		-0-
*11		386 N	386	-0-	-0-	16 1	370 2	Y		-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALFONSO		WELL #:		21	RRCID ->	185809	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9302 - 9540
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ASCHE		WELL #:		48	RRCID ->	186869	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	12435	PERF.	9615 - 12130
01	434 N	284	-0-	-150	-0-	12 1	272 2	Y		-0-		-0-
02	448 N	251	-0-	-197	-0-	8 1	243 2	Y		-0-		-0-
03	496 N	243	-0-	-253	-0-	8 1	235 2	Y		-0-		-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	11 1	344 2	Y		-0-		-0-
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	14 1	412 2	Y		-0-		-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	20 1	503 2	Y		-0-		-0-
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	20 1	470 2	Y		-0-		-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	19 1	412 2	Y		-0-		-0-
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	34 1	722 2	Y		-0-		-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	21 1	468 2	Y		-0-		-0-
*11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	19 1	444 2	Y		-0-		-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y		NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LEONARDO		WELL #:		31	RRCID ->	188503	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	9648	PERF. 9548 - 9564
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	249	-0-	-30	-0-	10 1	239 2	Y	-0-	-0-
02		196 N	158	-0-	-38	-0-	5 1	153 2	Y	-0-	-0-
03		310 N	62	-0-	-248	-0-	2 1	59 2	Y	1	1
04		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	1 9	83 1	2468 2	Y	-0-
05		613 N	613	-0-	-0-	-0-	20 1	593 2	Y	-0-	-0-
06		552 N	552	-0-	-0-	-0-	21 1	531 2	Y	-0-	-0-
07		784 N	784	-0-	-0-	-0-	32 1	751 2	Y	1	1
08		462 N	462	-0-	-0-	-0-	1 9	21 1	441 2	Y	-0-
09		597 N	597	-0-	-0-	-0-	27 1	570 2	Y	-0-	-0-
10		240 N	240	-0-	-0-	-0-	10 1	230 2	Y	-0-	-0-
*11		450 N	189	-0-	-261	-0-	8 1	180 2	Y	1	1
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	1 9		Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:			6,457	TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

GARZA, A.		WELL #:		16	RRCID ->	195427	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9453 - 9463
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ASCHE		WELL #:		78	RRCID ->	202350	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	10847	PERF. 9356 - 9563
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
RAMIREZ, D.		WELL #:		3	RRCID ->	202992	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	13400	PERF. 9265 - 9636
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LEONARDO		WELL #:		39	RRCID ->	204753	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12816	PERF. 9470 - 9613
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAUREL O M ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	205586	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	12810	PERF. 9424 - 11683
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALFONSO		WELL #:		26	RRCID ->	207275	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9574 -	10190
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		2914 X	1771	-0-	-1143	-0-	74 1	1696 2	Y	1	2 1		-0-
							1 9						
02		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	112 1	3253 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
03		2976 X	2698	-0-	-278	-0-	86 1	2612 2	Y	-0-			-0-
04		3120 X	2784	-0-	-336	-0-	90 1	2692 2	Y	2	1 1		1
							2 9						
05		3720 X	1795	-0-	-1925	-0-	59 1	1736 2	Y	-0-	1 1		-0-
06		3600 X	2150	-0-	-1450	-0-	81 1	2068 2	Y	1			1
							1 9						
07		3720 X	1358	-0-	-2362	-0-	56 1	1302 2	Y	-0-			1
08		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	156 1	3298 2	Y	2	1 1		2
							2 9						
09		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	125 1	2675 2	Y	-0-	1 1		1
10		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	110 1	2430 2	Y	-0-	1 1		-0-
*11		3330 X	1873	-0-	-1457	-0-	78 1	1795 2	Y	-0-			-0-
12		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,591	TOTAL CONDENSATE PROD:			7						

LEONARDO		WELL #:		41	RRCID ->	208736	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9438 -	9591
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	25 2	Y	-0-			-0-
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	1 1	25 2	Y	-0-			-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	Y	-0-			-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	Y	-0-			-0-
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	1 1	29 2	Y	-0-			-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	1 1	28 2	Y	-0-			-0-
07		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 2	Y	-0-			-0-
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	Y	-0-			-0-
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 2	Y	-0-			-0-
*11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			282	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ALFONSO		WELL #:		33	RRCID ->	209117	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9654 -	9756
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	5 1	126 2	Y	-0-			-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	3 1	88 2	Y	-0-			-0-
03		93 N	77	-0-	-16	-0-	2 1	75 2	Y	-0-			-0-
04		90 N	73	-0-	-17	-0-	2 1	71 2	Y	-0-			-0-
05		93 N	47	-0-	-46	-0-	2 1	45 2	Y	-0-			-0-
06		60 N	6	-0-	-54	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
08		199 N	199	-0-	-0-	-0-	9 1	190 2	Y	-0-			-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	5 1	117 2	Y	-0-			-0-
10		T. A.	191	-0-	191	-0-	8 1	183 2	Y	-0-			-0-
*11		T. A.	194	-0-	194	-0-	8 1	186 2	Y	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,131	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210540 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

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

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

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210739 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 9509

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

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

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211525 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9867

01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	45	1	1042	2	Y	-0-	13	1	15
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	27	1	787	2	Y	-0-	6	1	9
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	36	1	1107	2	Y	-0-			9
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	32	1	959	2	Y	-0-	3	1	6
05	899	N	853	-0-	-46	-0-	28	1	825	2	Y	-0-	5	1	1
06	870	N	773	-0-	-97	-0-	29	1	744	2	Y	-0-			1
07	899	N	777	-0-	-122	-0-	32	1	745	2	Y	-0-			1
08	868	N	738	-0-	-130	-0-	33	1	705	2	Y	-0-	1	1	-0-
09	780	N	683	-0-	-97	-0-	31	1	652	2	Y	-0-			-0-
10	713	N	631	-0-	-82	-0-	27	1	604	2	Y	-0-			-0-
*11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	35	1	802	2	Y	-0-			-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
ASCHE		WELL #:		105	RRCID ->	212920	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	13032	PERF.	9519 - 9630				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

ALFONSO		WELL #:		35	RRCID ->	213487	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9536 - 9694				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

ASCHE		WELL #:		107	RRCID ->	213835	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9228 - 9308				
01	434	N	398	-0-	-36	-0-	17	1	381	2	Y	-0-				-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	12	1	335	2	Y	-0-				-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	17	1	516	2	Y	-0-				-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	12	1	371	2	Y	-0-				-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	15	1	449	2	Y	-0-				-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	18	1	465	2	Y	-0-				-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	28	1	638	2	Y	-0-				-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	43	1	900	2	Y	-0-				-0-
09	390	N	303	-0-	-87	-0-	14	1	289	2	Y	-0-				-0-
10	651	N	373	-0-	-278	-0-	16	1	357	2	Y	-0-				-0-
*11	900	N	376	-0-	-524	-0-	16	1	360	2	Y	-0-				-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,269	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 214124 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

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

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

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214191 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

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

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

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214906 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

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

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

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	215502	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9382 - 11826	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

A. GARZA		WELL #:		18	RRCID ->	215889	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9266 - 9431	
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	Y	-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	6	1	183	2	Y	-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	186	2	Y	-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	6	1	170	2	Y	-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	6	1	177	2	Y	-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	7	1	171	2	Y	-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	2	Y	-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	7	1	147	2	Y	-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	Y	-0-
*11	180	N	91	-0-	-89	-0-	4	1	87	2	Y	-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			1,944	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ALFONSO		WELL #:		37	RRCID ->	217118	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9454 - 9600	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		109	RRCID ->	217126	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9540 - 9703	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

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

ALFONSO		WELL #:		38	RRCID ->	219271	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9477 - 9507
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	23	1	539	2	Y	-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	Y	-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	47	1	1439	2	Y	-0-
04	3000	N	3340	-0-	340	340	108	1	3232	2	Y	-0-
05	2395	N	2055	-0-	-340	-0-	67	1	1988	2	Y	-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	37	1	957	2	Y	-0-
07	534	X	534	-0-	-0-	-0-	22	1	512	2	Y	-0-
08	566	X	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	2	Y	-0-
09	480	X	418	-0-	-62	-0-	19	1	399	2	Y	-0-
10	713	X	433	-0-	-280	-0-	19	1	414	2	Y	-0-
*11	690	X	374	-0-	-316	-0-	16	1	358	2	Y	-0-
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 10,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	219459	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	11150 - 11524
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	220420	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	9632 - 11740
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	221326	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	12577	PERF.	9145 - 12224
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

EL REFUGIO		WELL #:		2	RRCID ->	222011	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9443 - 11368
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 222034 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

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

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

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222881 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9336

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

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

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222883 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9385

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

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

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
AMANDO		WELL #:		2	RRCID ->	223034	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9301 - 9306
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

A. GARZA		WELL #:		23	RRCID ->	223411	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9374 - 9472
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	225216	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	12554	PERF. 9160 - 12086
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	229761	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 9538 - 11542			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

7A INVESTMENTS LTD. GU		WELL #:		1	RRCID ->	230568	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9337 - 9361				
01	1302	N	1057	-0-	-245	-0-	44	1	1011	2	N	2	2	1	8
							2	9							
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	35	1	1012	2	N	1	1	1	8
							1	9							
03	1178	N	856	-0-	-322	-0-	27	1	828	2	N	1			9
							1	9							
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	44	1	1319	2	N	1	1	1	9
							1	9							
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	40	1	1187	2	N	1	2	1	8
							1	9							
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	46	1	1174	2	N	1			9
							1	9							
07	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	54	1	1241	2	N	2			11
							2	9							
08	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	49	1	1036	2	N	1	1	1	11
							1	9							
09	1230	N	1029	-0-	-201	-0-	46	1	982	2	N	1	1	1	11
							1	9							
10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	110	1	2441	2	N	1	2	1	10
							1	9							
*11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	75	1	1724	2	N	1			11
							1	9							
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			11

TOTAL GAS PROD: 14,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	236295	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	11870	PERF. 9520 - 11600			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LEONARDO		WELL #:		49	RRCID ->	241973	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9430 - 9454		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	2 1	45 2	N	-0-				-0-
02		56 N	26	-0-	-30	-0-	1 1	25 2	N	-0-				-0-
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	1 1	46 2	N	-0-				-0-
04		60 N	49	-0-	-11	-0-	2 1	47 2	N	-0-				-0-
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	1 1	43 2	N	-0-				-0-
06		60 N	45	-0-	-15	-0-	2 1	43 2	N	-0-				-0-
07		62 N	38	-0-	-24	-0-	2 1	36 2	N	-0-				-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	N	-0-				-0-
09		60 N	37	-0-	-23	-0-	2 1	35 2	N	-0-				-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	1 1	29 2	N	-0-				-0-
*11		30 N	29	-0-	-1	-0-	1 1	28 2	N	-0-				-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			431	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PORRAS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	241998	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9635 - 9660	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LEONARDO		WELL #:		48	RRCID ->	242173	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9203 - 9254	
01	4805 X	4746	-0-	-59	-0-	198 1	4545 2	N	3	3 1		3	
02	4312 X	4245	-0-	-67	-0-	142 1	4101 2	N	2	2 1		3	
03	4774 X	4725	-0-	-49	-0-	150 1	4575 2	N	-0-			3	
04	4620 X	4574	-0-	-46	-0-	148 1	4424 2	N	2	1 1		4	
05	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	156 1	4589 2	N	-0-	3 1		1	
06	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	173 1	4437 2	N	1			2	
07	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	199 1	4608 2	N	-0-			2	
08	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	216 1	4562 2	N	2	1 1		3	
09	4620 X	4570	-0-	-50	-0-	204 1	4366 2	N	-0-	2 1		1	
10	4805 X	4616	-0-	-189	-0-	199 1	4417 2	N	-0-	1 1		-0-	
*11	4650 X	4402	-0-	-248	-0-	184 1	4217 2	N	1			1	
12	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-	1 9		N	NO RPT			1	
TOTAL GAS PROD:			50,821	TOTAL CONDENSATE PROD:			11						

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		22	RRCID ->	243410	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	13442	PERF.	9250 - 11540	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	248124	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	12569	PERF.	9358 - 12306	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		25	RRCID ->	248128	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	12725	PERF.	9298 - 12248	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHARCO (9900)		17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
COWRIE ENERGY LLC		183056									
ALFONSO		WELL #: 7		RRCID -> 115093		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10078			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	713 X	679	-0-	-34	-0-	679	2	N	-0-		-0-
02	644 X	611	-0-	-33	-0-	611	2	N	-0-		-0-
03	713 X	685	-0-	-28	-0-	685	2	N	-0-		-0-
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-		-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-		-0-
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-		-0-
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
JENNINGS RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 104618		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9788 - 10401			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	184	1	N	-0-		-0-
02	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	142	1	N	-0-		-0-
03	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	147	1	N	-0-		-0-
04	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	152	1	N	-0-		-0-
05	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	157	1	N	-0-		-0-
06	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	168	1	N	-0-		-0-
07	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	189	1	N	47	47 1	-0-
						52	9				
08	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	185	1	N	-0-		-0-
09	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	184	1	N	-0-		-0-
10	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	175	1	N	-0-		-0-
11	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	147	1	N	-0-		-0-
12	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		47,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		47					

ASCHE		WELL #: 6		RRCID -> 107943		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9540 - 9552			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
04	24 X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
05	T. A.	870	-0-	870	870	29	1	Y	-0-		-0-
06	T. A.	851	-0-	851	1721	32	1	Y	1		1
						1	9				
07	T. A.	638	-0-	638	2359	26	1	Y	1		2
						1	9				
08	T. A.	450	-0-	450	2809	20	1	Y	-0-	2 1	-0-
09	3201 X	392	-0-	-2809	-0-	18	1	Y	-0-		-0-
10	T. A.	439	-0-	439	439	19	1	Y	-0-		-0-
*11	T. A.	326	-0-	326	765	14	1	Y	1		1
						1	9				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	765			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		4,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		7	RRCID ->	112821	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	10509	PERF.	9339 - 10022
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	2883 N	2759	-0-	-124	-0-	115	1	2642	2	Y	2	2
02	2604 N	2479	-0-	-125	-0-	82	1	2371	2	Y	24	1
03	2759 N	2647	-0-	-112	-0-	84	1	2563	2	Y	-0-	25
04	2670 N	2454	-0-	-216	-0-	79	1	2374	2	Y	1	1
05	2759 N	2658	-0-	-101	-0-	87	1	2570	2	Y	1	2
06	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	105	1	2685	2	Y	-0-	24
07	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	113	1	2606	2	Y	-0-	24
08	2666 N	2626	-0-	-40	-0-	119	1	2506	2	Y	1	1
09	2790 N	2665	-0-	-125	-0-	119	1	2546	2	Y	-0-	1
10	2728 N	2557	-0-	-171	-0-	110	1	2447	2	Y	-0-	23
*11	2550 N	2531	-0-	-19	-0-	106	1	2425	2	Y	-0-	23
12	2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT	23
TOTAL GAS PROD:		28,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		29						

LEONARDO		WELL #:		6	RRCID ->	117133	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	9702 - 9787
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	2542 X	2399	-0-	-143	-0-	100	1	2297	2	Y	2	2
02	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	74	1	2133	2	Y	2	1
03	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	72	1	2205	2	Y	-0-	2
04	2310 X	1948	-0-	-362	-0-	63	1	1883	2	Y	2	1
05	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	86	1	2531	2	Y	-0-	2
06	2370 X	1795	-0-	-575	-0-	67	1	1727	2	Y	1	1
07	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	103	1	2390	2	Y	-0-	2
08	2604 X	1948	-0-	-656	-0-	88	1	1859	2	Y	1	1
09	2520 X	2229	-0-	-291	-0-	100	1	2129	2	Y	-0-	1
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	72	1	1599	2	Y	-0-	1
*11	1890 N	1789	-0-	-101	-0-	75	1	1714	2	Y	-0-	-0-
12	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

GARZA, A.		WELL #:		3	RRCID ->	120420	COMPL. DATE	03/03/1986	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	9756 - 9885
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	341 N	325	-0-	-16	-0-	14	1	311	2	Y	-0-	-0-
02	308 N	218	-0-	-90	-0-	7	1	211	2	Y	-0-	-0-
03	341 N	264	-0-	-77	-0-	8	1	256	2	Y	-0-	-0-
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	10	1	286	2	Y	-0-	-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	11	1	311	2	Y	-0-	-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	296	2	Y	-0-	-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	2	Y	-0-	-0-
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	14	1	292	2	Y	-0-	-0-
09	300 N	277	-0-	-23	-0-	12	1	265	2	Y	-0-	-0-
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	11	1	240	2	Y	-0-	-0-
*11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	18	1	419	2	Y	-0-	-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID ->	121256	COMPL. DATE	05/06/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9182 - 9201
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	9 1	201 2	N	-0-		-0-
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	5 1	142 2	N	-0-		-0-
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	5 1	166 2	N	-0-		-0-
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	6 1	167 2	N	-0-		-0-
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	6 1	176 2	N	-0-		-0-
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	6 1	166 2	N	-0-		-0-
07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	8 1	175 2	N	-0-		-0-
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	9 1	180 2	N	-0-		-0-
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	8 1	174 2	N	-0-		-0-
10		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	107 1	2371 2	N	-0-		-0-
11		150 N	103	-0-	-47	-0-	4 1	99 2	N	-0-		-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEONARDO		WELL #:		11	RRCID ->	124005	COMPL. DATE	03/27/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9710 - 9743
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	45 1	1036 2	Y	1	1 1	-0-
02		1568 N	1289	-0-	-279	-0-	1 9	43 1	Y	1	1 1	-0-
03		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1 9	37 1	Y	-0-		-0-
04		1050 N	652	-0-	-398	-0-	21 1	630 2	Y	1	1 1	-0-
05		1426 N	404	-0-	-1022	-0-	1 9	13 1	Y	1	1 1	-0-
06		1110 N	441	-0-	-669	-0-	17 1	424 2	Y	-0-		-0-
07		682 N	372	-0-	-310	-0-	15 1	357 2	Y	-0-		-0-
08		498 N	498	-0-	-0-	-0-	22 1	475 2	Y	1		1
09		450 N	418	-0-	-32	-0-	1 9	19 1	Y	-0-	1 1	-0-
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	18 1	390 2	Y	-0-		-0-
*11		420 N	397	-0-	-23	-0-	17 1	380 2	Y	-0-		-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

ASCHE		WELL #:		15 T	RRCID ->	126890	COMPL. DATE	03/07/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9648 - 9807
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		16 T	RRCID ->	127204	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9719 - 9844
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

ASCHE		WELL #:		18	RRCID ->	127867	COMPL. DATE	06/06/1988	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9695 - 9726
01	570 X	570	-0-	-0-	-0-	24 1	546 2	Y	-0-			-0-
02	1428 N	103	-0-	-1325	-0-	3 1	100 2	Y	-0-			-0-
03	1581 N	26	-0-	-1555	-0-	1 1	25 2	Y	-0-			-0-
04	540 N	9	-0-	-531	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
05	124 N	10	-0-	-114	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	9 N	2	-0-	-7	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
08	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	9	-0-	9	9	9 2		Y	-0-			-0-
*11	18 X	9	-0-	-9	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		773		TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-	

ASCHE		WELL #:		20	RRCID ->	130636	COMPL. DATE	04/20/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9796 - 9856
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6 1	135 2	Y	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	4 1	123 2	Y	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	5 1	138 2	Y	-0-			-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	4 1	127 2	Y	-0-			-0-
05	155 N	117	-0-	-38	-0-	4 1	113 2	Y	-0-			-0-
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	4 1	109 2	Y	-0-			-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	5 1	112 2	Y	-0-			-0-
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	4 1	91 2	Y	-0-			-0-
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	4 1	91 2	Y	-0-			-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	4 1	92 2	Y	-0-			-0-
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90 2	Y	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,269		TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		8	RRCID ->	142622	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9586 - 10204
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4588 X	4172	-0-	-416	-0-	172 1	3947 2	Y	48	48 1		10
02	4144 X	3669	-0-	-475	-0-	53 9	3545 2	Y	2	2 1		10
03	4588 X	3961	-0-	-627	-0-	122 1	3835 2	Y	-0-			10
04	4020 X	3981	-0-	-39	-0-	2 9	3850 2	Y	2	1 1		11
05	4154 X	4117	-0-	-37	-0-	126 1	3981 2	Y	1	3 1		9
06	4020 X	3991	-0-	-29	-0-	129 1	3840 2	Y	1			10
07	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	2 9	3970 2	Y	-0-			10
08	4123 X	4121	-0-	-2	-0-	171 1	3933 2	Y	2	1 1		11
09	3990 X	3906	-0-	-84	-0-	186 1	3732 2	Y	-0-	1 1		10
10	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	2 9	6146 2	Y	-0-	1 1		9
*11	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	174 1	8452 2	Y	1			10
12	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-	277 1		Y	NO RPT			10
						368 1						
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		51,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		57						

ASCHE		WELL #:		25	RRCID ->	148977	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	9804 - 10136
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	882	-0-	-79	-0-	37 1	845 2	Y	-0-			1
02	868 N	772	-0-	-96	-0-	26 1	739 2	Y	6			7
03	961 N	863	-0-	-98	-0-	7 9	836 2	Y	-0-			7
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	27 1	814 2	Y	-0-	1 1		6
05	868 N	858	-0-	-10	-0-	27 1	830 2	Y	-0-			6
06	840 N	748	-0-	-92	-0-	28 1	719 2	Y	1			7
07	868 N	752	-0-	-116	-0-	1 9	721 2	Y	-0-			7
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	31 1	837 2	Y	-0-	1 1		6
09	750 N	734	-0-	-16	-0-	40 1	700 2	Y	1	1 1		6
10	744 N	701	-0-	-43	-0-	33 1	670 2	Y	1	1 1		6
*11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	1 9	839 2	Y	1			7
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	30 1		Y	NO RPT			7
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		8,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ASCHE		WELL #:		27	RRCID ->	152399	COMPL. DATE	11/07/1994	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9428 - 10214		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		660 N	660	-0-	-0-	-0-	28 1	632 2	Y	-0-				-0-
02		728 N	727	-0-	-1	-0-	24 1	703 2	Y	-0-				-0-
03		765 N	765	-0-	-0-	-0-	24 1	741 2	Y	-0-				-0-
04		655 N	655	-0-	-0-	-0-	21 1	633 2	Y	1				1
							1 9							
05		827 N	827	-0-	-0-	-0-	27 1	800 2	Y	-0-	1 1			-0-
06		750 N	384	-0-	-366	-0-	14 1	370 2	Y	-0-				-0-
07		734 N	734	-0-	-0-	-0-	30 1	704 2	Y	-0-				-0-
08		837 N	701	-0-	-136	-0-	32 1	668 2	Y	1				1
							1 9							
09		813 N	813	-0-	-0-	-0-	36 1	777 2	Y	-0-	1 1			-0-
10		746 N	746	-0-	-0-	-0-	32 1	714 2	Y	-0-				-0-
*11		690 N	579	-0-	-111	-0-	24 1	555 2	Y	-0-				-0-
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			7,591	TOTAL CONDENSATE PROD:			2							

ASCHE		WELL #:		29	RRCID ->	162845	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	9760 - 10081		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ASCHE		WELL #:		37	RRCID ->	165975	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9420 - 10053		
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	47 1	1086 2	Y	-0-			-0-		
02	1036 N	980	-0-	-56	-0-	33 1	947 2	Y	-0-			-0-		
03	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	35 1	1065 2	Y	-0-			-0-		
04	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	33 1	980 2	Y	-0-			-0-		
05	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	34 1	1004 2	Y	-0-			-0-		
06	1050 N	1003	-0-	-47	-0-	38 1	965 2	Y	-0-			-0-		
07	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	43 1	1006 2	Y	-0-			-0-		
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	47 1	984 2	Y	-0-			-0-		
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	46 1	978 2	Y	-0-			-0-		
10	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	44 1	971 2	Y	-0-			-0-		
*11	990 N	920	-0-	-70	-0-	38 1	882 2	Y	-0-			-0-		
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			11,306	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GARZA, A.		WELL #:		8	RRCID ->	167971	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9810 - 10174	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

ALFONSO		WELL #:		9	RRCID ->	168273	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9983 - 10068				
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	78	1	1788	2	Y	1	1	1	-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	56	1	1609	2	Y	-0-			-0-
03	1581	N	1521	-0-	-60	-0-	48	1	1473	2	Y	-0-			-0-
04	1740	N	1303	-0-	-437	-0-	42	1	1260	2	Y	1			1
05	1798	N	1355	-0-	-443	-0-	44	1	1311	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	1470	N	1309	-0-	-161	-0-	49	1	1260	2	Y	-0-			-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	56	1	1302	2	Y	-0-			-0-
08	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	61	1	1289	2	Y	1			1
09	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	57	1	1229	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	57	1	1262	2	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	8442	-0-	5442	5442	353	1	8089	2	Y	-0-			-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	4109					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JENNINGS RANCH C		WELL #:		1-C	RRCID ->	170221	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9316 - 9868	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
GARZA, A.		WELL #:		2-T	RRCID ->	172580	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	10531	PERF. 9901 - 9978
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALFONSO		WELL #:		10	RRCID ->	173998	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	10310	PERF.10002 - 10116
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PORRAS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	174020	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9484 - 10057
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	53 1	1225 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
02	1176 N	1172	-0-	-4	-0-	39 1	1132 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
03	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	42 1	1274 2	Y	-0-		1
04	1230 N	1142	-0-	-88	-0-	37 1	1104 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	44 1	1291 2	Y	-0-	1 1	-0-
06	1260 N	1166	-0-	-94	-0-	44 1	1122 2	Y	-0-		-0-
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	52 1	1193 2	Y	-0-		-0-
08	1333 N	1142	-0-	-191	-0-	52 1	1089 2	Y	1		1
						1 9					
09	1170 N	1144	-0-	-26	-0-	51 1	1093 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	52 1	1151 2	Y	-0-		-0-
*11	1110 N	1079	-0-	-31	-0-	45 1	1034 2	Y	-0-		-0-
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175982 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152

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

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176406 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9895 - 10026

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

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176410 COMPL. DATE 11/26/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10030 - 10060

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

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH C		WELL #:		11	RRCID ->	176940	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9633 - 10037
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARZA, A.		WELL #:		12	RRCID ->	177098	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 9928 - 9960
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALFONSO		WELL #:		13	RRCID ->	177331	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9928 - 10138
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #:		3	RRCID ->	177721	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11861 - 11921	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JENNINGS RANCH C		WELL #:		15	RRCID ->	178601	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9860 - 12220	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ASCHE		WELL #:		47	RRCID ->	178774	COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9533 - 10358	
01	1953 N	1709	-0-	-244	-0-	71 1	1637	2	Y	1	1	1	-0-
02	1764 N	1724	-0-	-40	-0-	58 1	1665	2	Y	1	1	1	-0-
03	1922 N	1798	-0-	-124	-0-	57 1	1741	2	Y	-0-			-0-
04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	59 1	1774	2	Y	1	1	1	-0-
05	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	64 1	1881	2	Y	1	1	1	-0-
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	70 1	1791	2	Y	-0-			-0-
07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	79 1	1837	2	Y	-0-			-0-
08	1953 N	1949	-0-	-4	-0-	88 1	1860	2	Y	1			1
09	1860 N	1797	-0-	-63	-0-	80 1	1717	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	1922 N	1767	-0-	-155	-0-	76 1	1691	2	Y	-0-			-0-
*11	1890 N	1705	-0-	-185	-0-	71 1	1634	2	Y	-0-			-0-
12	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ASCHE		WELL #:		49	RRCID -> 179512		COMPL. DATE	09/23/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9590 - 10138		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	52 1	1185 2	Y	-0-					-0-
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	36 1	1045 2	Y	-0-					-0-
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	39 1	1198 2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	1150	-0-	-50	-0-	37 1	1112 2	Y	1	1 1				-0-
						1 9								
05	1209 N	914	-0-	-295	-0-	30 1	883 2	Y	1	1 1				-0-
						1 9								
06	1200 N	926	-0-	-274	-0-	35 1	891 2	Y	-0-					-0-
07	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	44 1	1017 2	Y	-0-					-0-
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	49 1	1045 2	Y	1	1 1				-0-
						1 9								
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	44 1	947 2	Y	-0-					-0-
10	1054 N	970	-0-	-84	-0-	42 1	928 2	Y	-0-					-0-
*11	1050 N	738	-0-	-312	-0-	31 1	707 2	Y	-0-					-0-
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		11	RRCID -> 179570		COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9662 - 9712		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	21 1	482 2	Y	-0-					-0-
02	476 N	375	-0-	-101	-0-	13 1	362 2	Y	-0-					-0-
03	589 N	391	-0-	-198	-0-	12 1	379 2	Y	-0-					-0-
04	480 N	331	-0-	-149	-0-	11 1	320 2	Y	-0-					-0-
05	403 N	329	-0-	-74	-0-	11 1	318 2	Y	-0-					-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	15 1	389 2	Y	-0-					-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	17 1	403 2	Y	-0-					-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	21 1	435 2	Y	-0-					-0-
09	390 N	378	-0-	-12	-0-	17 1	361 2	Y	-0-					-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	16 1	360 2	Y	-0-					-0-
*11	420 N	376	-0-	-44	-0-	16 1	360 2	Y	-0-					-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ASCHE		WELL #:		50	RRCID -> 179850		COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	9079 - 9890		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	2611	-0-	-427	-0-	109 1	2500 2	Y	2	2 1				10
						2 9								
02	2744 X	2248	-0-	-496	-0-	75 1	2172 2	Y	1	1 1				10
						1 9								
03	3038 X	2828	-0-	-210	-0-	90 1	2738 2	Y	-0-					10
04	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	92 1	2761 2	Y	1	1 1				10
						1 9								
05	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	101 1	2971 2	Y	-0-	2 1				8
06	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	105 1	2705 2	Y	-0-					8
07	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	115 1	2674 2	Y	-0-					8
08	3100 N	3238	-0-	138	138	146 1	3091 2	Y	1	1 1				8
						1 9								
09	2520 N	2157	-0-	-363	-0-	96 1	2061 2	Y	-0-	1 1				7
10	3069 X	2981	-0-	-88	-0-	129 1	2852 2	Y	-0-					7
*11	3120 X	2869	-0-	-251	-0-	120 1	2749 2	Y	-0-					7
12	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT					7
TOTAL GAS PROD:		30,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEONARDO		WELL #:		26	RRCID ->	181151	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10010	- 10242	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	46	1	1047	2	Y	1	1 1	2
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	35	1	1023	2	Y	-0-	1 1	1
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	28	1	863	2	Y	-0-		1
04	1050 N	586	-0-	-464	-0-	19	1	566	2	Y	1	1 1	1
05	1178 N	412	-0-	-766	-0-	14	1	398	2	Y	-0-	1 1	-0-
06	870 N	449	-0-	-421	-0-	17	1	432	2	Y	-0-		-0-
07	620 N	356	-0-	-264	-0-	15	1	340	2	Y	1		1
08	403 N	274	-0-	-129	-0-	12	1	261	2	Y	1		2
09	450 N	47	-0-	-403	-0-	2	1	45	2	Y	-0-	1 1	1
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	23	1	519	2	Y	-0-	1 1	-0-
*11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	36	1	827	2	Y	1		1
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	1	9			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		6,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

ALFONSO		WELL #:		16	RRCID ->	181195	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9482	- 10197	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	462				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 52		RRCID -> 181581		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	51	1	1173	2	Y	-0-					-0-
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	36	1	1029	2	Y	-0-					-0-
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	38	1	1163	2	Y	-0-					-0-
04	1170 N	817	-0-	-353	-0-	26	1	790	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	1178 N	386	-0-	-792	-0-	13	1	372	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	1170 N	220	-0-	-950	-0-	8	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	837 N	116	-0-	-721	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	37	1	782	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	39	1	838	2	Y	-0-					-0-
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	36	1	790	2	Y	-0-					-0-
*11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	34	1	773	2	Y	-0-					-0-
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

LEONARDO		WELL #: 25		RRCID -> 181737		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	90	1	2065	2	Y	1	2	1			2
						1	9									
02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	65	1	1877	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
03	2232 N	1889	-0-	-343	-0-	60	1	1828	2	Y	1					3
						1	9									
04	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	71	1	2109	2	Y	2	1	1			4
						2	9									
05	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	74	1	2176	2	Y	-0-	2	1			2
06	2100 X	1957	-0-	-143	-0-	73	1	1883	2	Y	1					3
						1	9									
07	2263 X	1989	-0-	-274	-0-	82	1	1906	2	Y	1					4
						1	9									
08	2263 X	2038	-0-	-225	-0-	92	1	1944	2	Y	2	1	1			5
						2	9									
09	2190 X	2030	-0-	-160	-0-	91	1	1939	2	Y	-0-	1	1			4
10	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	85	1	1890	2	Y	1	2	1			3
						1	9									
*11	1950 N	1794	-0-	-156	-0-	75	1	1718	2	Y	1					4
						1	9									
12	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					4
TOTAL GAS PROD:		22,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		11										

JENNINGS RANCH C		WELL #: 24		RRCID -> 181940		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ASCHE		WELL #:		57	RRCID ->	182789	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9667 - 10102		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	Y	-0-			-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	9	1	260	2	Y	-0-			-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	9	1	280	2	Y	-0-			-0-
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	9	1	268	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	291	-0-	-19	-0-	10	1	281	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	266	-0-	-4	-0-	10	1	256	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	192	-0-	-87	-0-	8	1	184	2	Y	-0-			-0-
08	279 N	17	-0-	-262	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
*11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JENNINGS RANCH C		WELL #:		27	RRCID ->	182951	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	12796	PERF.	9953 - 12225
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALFONSO		WELL #:		18	RRCID ->	182966	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	10016 - 10103	
01	1333 N	1139	-0-	-194	-0-	47	1	1091	2	Y	1	1 1	-0-
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1	9						-0-
03	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	40	1	1161	2	Y	-0-		-0-
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	41	1	1243	2	Y	-0-		-0-
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	39	1	1160	2	Y	-0-		-0-
06	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	54	1	1579	2	Y	-0-		-0-
07	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	106	1	2716	2	Y	-0-		-0-
08	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	117	1	2708	2	Y	-0-		-0-
09	1200 N	1046	-0-	-154	-0-	106	1	2248	2	Y	-0-		-0-
10	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	47	1	999	2	Y	-0-		-0-
*11	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	126	1	2800	2	Y	-0-		-0-
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	99	1	2268	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		19	RRCID ->	183776	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9588 - 10090
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1023 N	912	-0-	-111	-0-	38 1	873 2	Y	1	1 1	-0-
02		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1 9	1071 2	Y	-0-		-0-
03		1023 N	1011	-0-	-12	-0-	37 1	979 2	Y	-0-		-0-
04		981 N	981	-0-	-0-	-0-	32 1	949 2	Y	-0-		-0-
05		1116 N	1011	-0-	-105	-0-	33 1	978 2	Y	-0-		-0-
06		990 N	972	-0-	-18	-0-	36 1	936 2	Y	-0-		-0-
07		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	43 1	1000 2	Y	-0-		-0-
08		1023 N	1009	-0-	-14	-0-	46 1	963 2	Y	-0-		-0-
09		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	45 1	969 2	Y	-0-		-0-
10		992 N	990	-0-	-2	-0-	43 1	947 2	Y	-0-		-0-
*11		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	46 1	1049 2	Y	-0-		-0-
12		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,146	TOTAL CONDENSATE PROD:						1		

ASCHE		WELL #:		60	RRCID ->	185040	COMPL. DATE	11/12/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9298 - 9837
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3131 X	2446	-0-	-685	-0-	102 1	2342 2	Y	2	2 1	-0-
02		2828 X	2216	-0-	-612	-0-	2 9	2141 2	Y	1	1 1	-0-
03		2852 X	2569	-0-	-283	-0-	74 1	2487 2	Y	-0-		-0-
04		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	85 1	2553 2	Y	1	1 1	-0-
05		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	1 9	2767 2	Y	1	1 1	-0-
06		2400 N	481	-0-	-1919	-0-	94 1	463 2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	4760	-0-	1660	1660	18 1	4563 2	Y	-0-		-0-
08		2480 N	700	-0-	-1780	-0-	197 1	667 2	Y	1		1
09		596 N	596	-0-	-0-	-0-	32 1	569 2	Y	-0-	1 1	-0-
10		1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1 9	1297 2	Y	-0-		-0-
*11		240 X	55	-0-	-185	-0-	27 1	53 2	Y	-0-		-0-
12		248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-	58 1		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,679	TOTAL CONDENSATE PROD:						6		

JENNINGS RANCH D		WELL #:		5	RRCID ->	185694	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	12951	PERF.	10406 - 12598
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 12		RRCID -> 185730		COMPL. DATE 10/20/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10102		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	80 1	1846 2	Y	1	1 1	-0-
02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	53 1	1529 2	Y	1	1 1	-0-
03	1674 N	1357	-0-	-317	-0-	43 1	1314 2	Y	-0-		-0-
04	1860 N	1039	-0-	-821	-0-	34 1	1004 2	Y	1	1 1	-0-
05	1767 N	971	-0-	-796	-0-	32 1	938 2	Y	1	1 1	-0-
06	1320 N	1318	-0-	-2	-0-	49 1	1269 2	Y	-0-		-0-
07	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	88 1	2037 2	Y	-0-		-0-
08	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	126 1	2670 2	Y	1		1
09	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	111 1	2385 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	107 1	2367 2	Y	-0-		-0-
*11	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	95 1	2175 2	Y	-0-		-0-
12	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

ALFONSO		WELL #: 21		RRCID -> 185744		COMPL. DATE 10/26/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175		
01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	100 1	2292 2	Y	1	2 1	1
02	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	74 1	2131 2	Y	1	1 1	1
03	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	77 1	2341 2	Y	1		2
04	2280 N	2208	-0-	-72	-0-	71 1	2136 2	Y	1	1 1	2
05	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	79 1	2327 2	Y	1	2 1	1
06	2280 N	2170	-0-	-110	-0-	81 1	2088 2	Y	1		2
07	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	105 1	2423 2	Y	1		3
08	2356 N	2041	-0-	-315	-0-	92 1	1948 2	Y	1		4
09	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	116 1	2485 2	Y	1	1 1	4
10	3100 N	3390	-0-	290	290	146 1	3243 2	Y	1	1 1	4
*11	3000 N	3434	-0-	434	724	143 1	3290 2	Y	1		5
12	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		27,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 13		RRCID -> 186145		COMPL. DATE 10/24/2001			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984		
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8 1	178 2	Y	-0-		-0-
02	168 N	148	-0-	-20	-0-	5 1	143 2	Y	-0-		-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	6 1	173 2	Y	-0-		-0-
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	5 1	162 2	Y	-0-		-0-
05	155 N	84	-0-	-71	-0-	3 1	81 2	Y	-0-		-0-
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	6 1	159 2	Y	-0-		-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	7 1	163 2	Y	-0-		-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90 2	Y	-0-		-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	8 1	168 2	Y	-0-		-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7 1	144 2	Y	-0-		-0-
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5 1	117 2	Y	-0-		-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH C		WELL #:		30	RRCID ->	186257	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	12434	PERF. 9590 - 12025
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM
O										M PROD	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARZA, A.		WELL #:		14	RRCID ->	186727	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9987 - 10000
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM
O										M PROD	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JENNINGS RANCH C		WELL #:		23	RRCID ->	187085	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 10115 - 10151
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM
O										M PROD	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH A		WELL #:		3	RRCID ->	187301	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10394 - 12832
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JENNINGS RANCH C		WELL #:		34	RRCID ->	187511	COMPL. DATE	01/27/2002	TOTAL DEPTH	12740	PERF. 9411 - 12435
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JENNINGS RANCH A		WELL #:		1	RRCID ->	187667	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	12824	PERF. 9561 - 12401
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEONARDO		WELL #:		32	RRCID ->	188516	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	10264	PERF.	9970 - 9980	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	Y	-0-	2 1	-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	Y	-0-		-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	9	1	259	2	Y	1		1
						1	9						
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	6	1	170	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
05	217 N	173	-0-	-44	-0-	6	1	166	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	10	1	250	2	Y	1		1
						1	9						
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	7	1	158	2	Y	1		2
						1	9						
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	8	1	163	2	Y	1	3 1	-0-
						1	9						
09	270 N	191	-0-	-79	-0-	9	1	182	2	Y	-0-		-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	253	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*11	180 N	164	-0-	-16	-0-	7	1	156	2	Y	1		1
						1	9						
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		2,219				TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

JENNINGS RANCH C		WELL #:		35	RRCID ->	189071	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	9787 - 11623
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ALFONSO		WELL #:		20	RRCID ->	189556	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9035 - 10008		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		623 N	623	-0-	-0-	-0-	26 1	597 2	Y	-0-		2 1		-0-
02		491 N	491	-0-	-0-	-0-	16 1	475 2	Y	-0-				-0-
03		536 N	536	-0-	-0-	-0-	17 1	518 2	Y	1				1
							1 9							
04		510 N	503	-0-	-7	-0-	16 1	487 2	Y	-0-		1 1		-0-
05		527 N	457	-0-	-70	-0-	15 1	442 2	Y	-0-				-0-
06		510 N	323	-0-	-187	-0-	12 1	310 2	Y	1				1
							1 9							
07		527 N	301	-0-	-226	-0-	12 1	288 2	Y	1				2
							1 9							
08		526 N	526	-0-	-0-	-0-	24 1	502 2	Y	-0-		2 1		-0-
09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	24 1	523 2	Y	1		1 1		-0-
							1 9							
10		576 N	576	-0-	-0-	-0-	25 1	550 2	Y	1		1 1		-0-
							1 9							
*11		567 N	567	-0-	-0-	-0-	24 1	542 2	Y	1				1
							1 9							
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:			5,451	TOTAL CONDENSATE PROD:			6							

JENNINGS RANCH A		WELL #:		13	RRCID ->	189858	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	12794	PERF.	9886 - 11282		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

JENNINGS RANCH D		WELL #:		7	RRCID ->	189951	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	9957 - 10186		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH A		WELL #:		6	RRCID ->	189995	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10136 - 11343
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

JENNINGS RANCH A		WELL #:		2	RRCID ->	190010	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	12881	PERF. 9799 - 10045
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		38	RRCID ->	190131	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10268 - 10344
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #:		36	RRCID ->	190136	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12765	PERF.	9558 - 9730		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		9	RRCID ->	190283	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10170 - 10280		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		16	RRCID ->	190766	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	9254 - 9740		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190805 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9954 - 10020

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

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190831 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 10106

01	403 N	320	-0-	-83	-0-	13	1	307	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	364 N	313	-0-	-51	-0-	10	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	12	1	360	2	Y	1					1
						1	9									
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	323	2	Y	9	2	1			8
						10	9									
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	362	2	Y	-0-	4	1			4
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	344	2	Y	1					5
						1	9									
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	357	2	Y	1					6
						1	9									
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	2	Y	-0-	1	1			5
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	Y	1	1	1			5
						1	9									
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	337	2	Y	1	1	1			5
						1	9									
*11	330 N	284	-0-	-46	-0-	12	1	271	2	Y	1					6
						1	9									
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					6
TOTAL GAS PROD:		3,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		15										

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190952 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 10194 - 10214

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

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	191104	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9992 - 10060
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	83	1	876	2	N	-0-	-0-
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	61	1	715	2	N	-0-	-0-
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	79	1	916	2	N	-0-	-0-
04	930 N	833	-0-	-97	-0-	65	1	768	2	N	-0-	-0-
05	868 N	767	-0-	-101	-0-	62	1	705	2	N	-0-	-0-
06	960 N	808	-0-	-152	-0-	68	1	740	2	N	-0-	-0-
07	868 N	705	-0-	-163	-0-	68	1	637	2	N	-0-	-0-
08	775 N	655	-0-	-120	-0-	65	1	590	2	N	-0-	-0-
09	810 N	672	-0-	-138	-0-	67	1	605	2	N	-0-	-0-
10	713 N	652	-0-	-61	-0-	65	1	587	2	N	-0-	-0-
11	630 N	580	-0-	-50	-0-	57	1	523	2	N	-0-	-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JENNINGS RANCH D		WELL #:		8	RRCID ->	191125	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	12314	PERF.	10105 - 10233
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JENNINGS, ROY		WELL #:		2	RRCID ->	191362	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	9086 - 12220
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	120	1	1259	2	N	-0-	-0-
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	94	1	1096	2	N	-0-	-0-
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	112	1	1301	2	N	-0-	-0-
04	1320 N	1178	-0-	-142	-0-	92	1	1086	2	N	-0-	-0-
05	1333 N	1146	-0-	-187	-0-	93	1	1053	2	N	-0-	-0-
06	1380 N	1329	-0-	-51	-0-	112	1	1217	2	N	-0-	-0-
07	1209 N	1047	-0-	-162	-0-	101	1	946	2	N	-0-	-0-
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	137	1	1246	2	N	-0-	-0-
09	1320 N	1305	-0-	-15	-0-	131	1	1174	2	N	-0-	-0-
10	1054 N	920	-0-	-134	-0-	91	1	829	2	N	-0-	-0-
11	1350 N	970	-0-	-380	-0-	95	1	875	2	N	-0-	-0-
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
ALFONSO		WELL #:		23	RRCID ->	191396	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9540 - 10081
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

JENNINGS, ROY		WELL #:		4	RRCID ->	191697	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10047 - 10220
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	36 1	375 2	N	-0-		-0-
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	54 1	624 2	N	-0-		-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	38 1	441 2	N	-0-		-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	38 1	454 2	N	-0-		-0-
05	744 N	401	-0-	-343	-0-	32 1	369 2	N	-0-		-0-
06	450 N	311	-0-	-139	-0-	26 1	285 2	N	-0-		-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	55 1	515 2	N	-0-		-0-
08	403 N	139	-0-	-264	-0-	14 1	125 2	N	-0-		-0-
09	300 N	81	-0-	-219	-0-	8 1	73 2	N	-0-		-0-
10	558 N	242	-0-	-316	-0-	24 1	218 2	N	-0-		-0-
11	120 N	83	-0-	-37	-0-	8 1	75 2	N	-0-		-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		14	RRCID ->	191713	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10116 - 10372
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH A		WELL #:		11	RRCID ->	191719	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 9675 - 9695		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

ALFONSO		WELL #:		24	RRCID ->	191768	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9350 - 10050				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	3162	X	2496	-0-	-666	-0-	104	1	2390	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
02	2464	X	2228	-0-	-236	-0-	74	1	2153	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
03	2604	X	2407	-0-	-197	-0-	77	1	2330	2	Y	-0-			-0-
04	2460	X	2325	-0-	-135	-0-	75	1	2249	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
05	2480	N	2387	-0-	-93	-0-	78	1	2308	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
06	2340	N	2317	-0-	-23	-0-	87	1	2230	2	Y	-0-			-0-
07	2418	N	2286	-0-	-132	-0-	95	1	2191	2	Y	-0-			-0-
08	2387	N	2261	-0-	-126	-0-	102	1	2158	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
09	2310	N	2232	-0-	-78	-0-	100	1	2132	2	Y	-0-			-0-
10	2294	N	2046	-0-	-248	-0-	88	1	1958	2	Y	-0-			-0-
*11	2190	N	1904	-0-	-286	-0-	80	1	1824	2	Y	-0-			-0-
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				24,889	TOTAL CONDENSATE PROD:						6				

JENNINGS RANCH D		WELL #:		10	RRCID ->	191824	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10026 - 10057		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH A		WELL #:		4	RRCID ->	192099	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10078 - 10258
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JENNINGS RANCH C		WELL #:		29	RRCID ->	192226	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9700 - 10112
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JENNINGS RANCH C		WELL #:		42	RRCID ->	192990	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 9646 - 9786
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193867 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12058

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195094 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 10571

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195199 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 9871

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

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		27	RRCID ->	195201	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	12818	PERF. 9902 - 9944	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		26	RRCID ->	195204	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	12550	PERF. 10094 - 10219	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARZA, A.		WELL #:		16	RRCID ->	195428	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9453 - 10034	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GARZA, A.		WELL #:		17	RRCID ->	195545	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9492 - 9886	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		55 X	55	-0-	-0-		2 1	53 2	Y	-0-		-0-
02		112 N	77	-0-	-35		3 1	74 2	Y	-0-		-0-
03		93 N	4	-0-	-89		4 2		Y	-0-		-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60				Y	-0-		-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93				Y	-0-		-0-
06		4 N	-0-	-0-	-4				Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		130 N	130	-0-	-0-		6 1	124 2	Y	-0-		-0-
*10		75 X	75	-0-	-0-		3 1	72 2	Y	-0-		-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			341	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		21	RRCID ->	195548	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9957 - 10040	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JENNINGS RANCH B1		WELL #:		12	RRCID ->	195559	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	13185	PERF.10010 - 10288	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ASCHE		WELL #:		69	RRCID ->	195563	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	12343	PERF.	9792 - 9804		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

ASCHE		WELL #:		70	RRCID ->	195571	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9626 - 9778	
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	2	Y	-0-	-0-	
02	252 N	211	-0-	-41	-0-	7	1	204	2	Y	-0-	-0-	
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	10	1	307	2	Y	-0-	-0-	
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	10	1	314	2	Y	-0-	-0-	
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	7	1	203	2	Y	-0-	-0-	
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	11	1	292	2	Y	-0-	-0-	
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	2	Y	-0-	-0-	
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	Y	-0-	-0-	
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	2	Y	-0-	-0-	
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	673	2	Y	-0-	-0-	
*11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	37	1	848	2	Y	-0-	-0-	
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,499		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

ASCHE		WELL #:		71	RRCID ->	196166	COMPL. DATE	04/25/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9148 - 9746	
01	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	298	1	6849	2	Y	3	3 1 4	
02	5768 X	5742	-0-	-26	-0-	192	1	5548	2	Y	2	2 1 4	
03	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	260	1	7913	2	Y	1	5	
04	7380 X	7341	-0-	-39	-0-	237	1	7101	2	Y	3	2 1 6	
05	7626 X	6901	-0-	-725	-0-	226	1	6674	2	Y	1	4 1 3	
06	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	291	1	7472	2	Y	2	5	
07	7626 X	7332	-0-	-294	-0-	303	1	7028	2	Y	1	6	
08	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	345	1	7304	2	Y	3	1 1 8	
09	7380 X	6586	-0-	-794	-0-	294	1	6292	2	Y	-0-	2 1 6	
10	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	295	1	6546	2	Y	-0-	2 1 4	
*11	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	252	1	5793	2	Y	1	5	
12	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT	5	
TOTAL GAS PROD:		77,530		TOTAL CONDENSATE PROD:								17	

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LEONARDO		WELL #: 36		RRCID -> 196170		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	323	-0-	-452	-0-	13	1	309	2	Y	1		3
						1	9						
02	504 N	320	-0-	-184	-0-	11	1	308	2	Y	1	1 1	3
						1	9						
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	22	1	676	2	Y	1		4
						1	9						
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	43	1	1280	2	Y	-0-		4
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	479	2	Y	-0-	1 1	3
06	690 N	311	-0-	-379	-0-	12	1	298	2	Y	1		4
						1	9						
07	961 N	405	-0-	-556	-0-	17	1	387	2	Y	1		5
						1	9						
08	496 N	388	-0-	-108	-0-	18	1	370	2	Y	-0-		5
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	1		6
						1	9						
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	306	2	Y	1	7 1	-0-
						1	9						
*11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	403	2	Y	4		4
						4	9						
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		5,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 30		RRCID -> 196380		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 10396			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JENNINGS RANCH C		WELL #: 53		RRCID -> 196590		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 9956			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ASCHE		WELL #:		72	RRCID ->	196924	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9730 - 9825		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		3317 X	2357	-0-	-960	-0-	98 1	2257 2	Y	2		2 1		10
02		2996 X	2126	-0-	-870	-0-	2 9							
03		3317 X	2133	-0-	-1184	-0-	71 1	2054 2	Y	1		1 1		10
04		3180 X	1971	-0-	-1209	-0-	1 9							
05		2852 X	2006	-0-	-846	-0-	68 1	2065 2	Y	-0-				10
06		2280 X	1898	-0-	-382	-0-	63 1	1884 2	Y	22		5 1		27
07		2356 X	2077	-0-	-279	-0-	24 9							
08		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	66 1	1940 2	Y	-0-		10 1		17
09		2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	71 1	1827 2	Y	-0-				17
10		2077 N	2065	-0-	-12	-0-	86 1	1991 2	Y	-0-				17
*11		2250 N	2109	-0-	-141	-0-	105 1	2214 2	Y	1		2 1		16
12		2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-	1 9							
							91 1	1941 2	Y	-0-		3 1		13
							89 1	1976 2	Y	-0-		3 1		10
							88 1	2021 2	Y	-0-				10
									Y	NO RPT				10
TOTAL GAS PROD:			23,094				TOTAL CONDENSATE PROD:			26				

ASCHE		WELL #:		73	RRCID ->	197095	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9141 - 11810		
01		403 N	337	-0-	-66	-0-	14 1	323 2	Y	-0-		-0-		
02		364 N	259	-0-	-105	-0-	9 1	250 2	Y	-0-		-0-		
03		403 N	216	-0-	-187	-0-	7 1	209 2	Y	-0-		-0-		
04		330 N	169	-0-	-161	-0-	5 1	164 2	Y	-0-		-0-		
05		279 N	251	-0-	-28	-0-	8 1	243 2	Y	-0-		-0-		
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	10 1	267 2	Y	-0-		-0-		
07		373 N	373	-0-	-0-	-0-	15 1	358 2	Y	-0-		-0-		
08		3100 N	6775	-0-	3675	3675	306 1	6469 2	Y	-0-		-0-		
09		3000 N	4714	-0-	1714	5389	211 1	4503 2	Y	-0-		-0-		
10		8548 X	3159	-0-	-5389	-0-	136 1	3023 2	Y	-0-		-0-		
*11		6570 X	6145	-0-	-425	-0-	257 1	5888 2	Y	-0-		-0-		
12		6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-			Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			22,675				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JENNINGS RANCH C		WELL #:		40	RRCID ->	197282	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	13098	PERF.	9182 - 9985		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		20	RRCID ->	197683	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10020 - 10234
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JENNINGS RANCH D		WELL #:		18	RRCID ->	198138	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10070 - 10080
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		32	RRCID ->	198406	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.10280 - 10547
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH D		WELL #:		19	RRCID ->	198564	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10470 - 10782
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		28	RRCID ->	199520	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	13115	PERF. 9667 - 9707
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		15	RRCID ->	199524	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9392 - 10036
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200063 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 10540

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

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

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200310 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 10089

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

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

ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 200323 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086

01	5580 X	3140	-0-	-2440	-0-	131	1	3006	2	Y	3	3	1	11
						3	9							
02	5040 X	3687	-0-	-1353	-0-	123	1	3562	2	Y	2	2	1	11
						2	9							
03	5394 X	4253	-0-	-1141	-0-	135	1	4118	2	Y	-0-			11
04	4230 X	3832	-0-	-398	-0-	122	1	3653	2	Y	52	12	1	51
						57	9							
05	4092 X	3748	-0-	-344	-0-	123	1	3625	2	Y	-0-	23	1	28
06	4110 X	3569	-0-	-541	-0-	134	1	3435	2	Y	-0-			28
07	4247 X	3572	-0-	-675	-0-	148	1	3424	2	Y	-0-			28
08	4247 X	4233	-0-	-14	-0-	191	1	4040	2	Y	2	4	1	26
						2	9							
09	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	184	1	3936	2	Y	-0-	6	1	20
10	3751 X	3363	-0-	-388	-0-	145	1	3218	2	Y	-0-	6	1	14
*11	4110 X	3347	-0-	-763	-0-	140	1	3206	2	Y	1			16
						1	9							
12	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT			16

TOTAL GAS PROD: 40,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		46	RRCID ->	201130	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10391 - 10415	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ASCHE		WELL #:		80	RRCID ->	201332	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9216 - 9930			
01	3193 X	2877	-0-	-316	-0-	120	1	2755	2	Y	2	2	1	1
02	2800 X	2525	-0-	-275	-0-	84	1	2440	2	Y	1	1	1	1
03	3007 X	2796	-0-	-211	-0-	89	1	2707	2	Y	-0-			1
04	2820 X	2652	-0-	-168	-0-	86	1	2565	2	Y	1	1	1	1
05	2790 N	2689	-0-	-101	-0-	88	1	2600	2	Y	1	2	1	-0-
06	2700 N	2581	-0-	-119	-0-	97	1	2484	2	Y	-0-			-0-
07	2728 N	2664	-0-	-64	-0-	110	1	2554	2	Y	-0-			-0-
08	2697 N	2613	-0-	-84	-0-	118	1	2494	2	Y	1	1	1	-0-
09	2580 N	2498	-0-	-82	-0-	112	1	2386	2	Y	-0-			-0-
10	2635 N	2533	-0-	-102	-0-	109	1	2424	2	Y	-0-			-0-
*11	2520 N	2426	-0-	-94	-0-	101	1	2325	2	Y	-0-			-0-
12	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,854	TOTAL CONDENSATE PROD:			6							

JENNINGS RANCH C		WELL #:		52	RRCID ->	201680	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	12423	PERF. N/A	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		81	RRCID ->	201696	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9752 - 10042
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2433 N	2433	-0-	-0-	101 1	2331 2	Y	1	1 1		-0-
02		2114 N	2114	-0-	-0-	1 9	2042 2	Y	1	1 1		-0-
03		2108 N	2067	-0-	-41	71 1	2001 2	Y	-0-			-0-
04		2340 N	1704	-0-	-636	1 9	1648 2	Y	1	1 1		-0-
05		2356 N	1465	-0-	-891	66 1	1416 2	Y	1	1 1		-0-
06		2010 N	1277	-0-	-733	55 1	1229 2	Y	-0-			-0-
07		2883 N	2883	-0-	-0-	1 9	2764 2	Y	-0-			-0-
08		2273 N	2273	-0-	-0-	48 1	2169 2	Y	1			1
09		2332 N	2332	-0-	-0-	1 9	2228 2	Y	-0-	1 1		-0-
10		2356 N	2176	-0-	-180	104 1	2082 2	Y	-0-			-0-
*11		2190 N	1850	-0-	-340	94 1	1773 2	Y	-0-			-0-
12		2356 N	NO RPT	-0-	-2356	77 1		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,574	TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

JENNINGS RANCH C		WELL #:		10	RRCID ->	201859	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	9011 - 9031
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		25	RRCID ->	202327	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10298 - 10512
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH C		WELL #:		59	RRCID ->	202334	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	13045	PERF.10248 - 10330
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		5	RRCID ->	204192	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10334 - 10344
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		57	RRCID ->	204195	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	13037	PERF. 9636 - 9713
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO (9900)		HILCORP ENERGY COMPANY		LEONARDO		WELL #:	39	RRCID ->	204423	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	12816	PERF.	9470 - 10388		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1178 N	1042	-0-	-136	-0-		43	1	998	2	Y	1	1	1		2
02		1064 N	937	-0-	-127	-0-		31	1	906	2	Y	-0-	1	1		1
03		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-		33	1	1016	2	Y	1				2
04		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-		35	1	1044	2	Y	-0-				2
05		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-		46	1	1341	2	Y	-0-	1	1		1
06		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-		40	1	1037	2	Y	-0-				1
07		1085 N	1021	-0-	-64	-0-		42	1	979	2	Y	-0-				1
08		1085 N	1012	-0-	-73	-0-		46	1	966	2	Y	-0-				1
09		1050 N	971	-0-	-79	-0-		43	1	928	2	Y	-0-				1
10		974 N	974	-0-	-0-	-0-		42	1	932	2	Y	-0-	1	1		-0-
*11		990 N	876	-0-	-114	-0-		37	1	838	2	Y	1				1
12		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-		1	9			Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:			11,426	TOTAL CONDENSATE PROD:			3										

JENNINGS RANCH C		WELL #:	4	RRCID ->	204519	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9781 - 9855		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ALFONSO		WELL #:	28	RRCID ->	204581	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	10015 - 10039						
01	341 N	279	-0-	-62	-0-			12	1	267	2	Y	-0-				-0-
02	280 N	246	-0-	-34	-0-			8	1	238	2	Y	-0-				-0-
03	279 N	270	-0-	-9	-0-			9	1	261	2	Y	-0-				-0-
04	270 N	261	-0-	-9	-0-			8	1	253	2	Y	-0-				-0-
05	279 N	272	-0-	-7	-0-			9	1	263	2	Y	-0-				-0-
06	270 N	249	-0-	-21	-0-			9	1	240	2	Y	-0-				-0-
07	279 N	257	-0-	-22	-0-			11	1	246	2	Y	-0-				-0-
08	279 N	235	-0-	-44	-0-			11	1	224	2	Y	-0-				-0-
09	240 N	226	-0-	-14	-0-			10	1	216	2	Y	-0-				-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-			10	1	223	2	Y	-0-				-0-
*11	230 N	230	-0-	-0-	-0-			10	1	220	2	Y	-0-				-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-							Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,758	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130	550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		34	RRCID ->	204637	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	9692 - 9777		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		21	RRCID ->	204643	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	13082	PERF.	10851 - 11043		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

ASCHE		WELL #:		85	RRCID ->	204765	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9976 - 10129		
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	29	1	676	2	Y	-0-	-0-	
02	616	N	388	-0-	-228	-0-	13	1	375	2	Y	-0-	-0-	
03	651	N	513	-0-	-138	-0-	16	1	497	2	Y	-0-	-0-	
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	23	1	687	2	Y	-0-	-0-	
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	22	1	655	2	Y	-0-	-0-	
06	3000	N	3050	-0-	50	50	114	1	2936	2	Y	-0-	-0-	
07	3100	N	6101	-0-	3001	3051	253	1	5848	2	Y	-0-	-0-	
08	3100	N	3223	-0-	123	3174	146	1	3077	2	Y	-0-	-0-	
09	4463	X	1289	-0-	-3174	-0-	58	1	1231	2	Y	-0-	-0-	
10	6107	X	1178	-0-	-4929	-0-	51	1	1127	2	Y	-0-	-0-	
*11	5910	X	934	-0-	-4976	-0-	39	1	895	2	Y	-0-	-0-	
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,768				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALFONSO		WELL #:		27	RRCID ->	206073	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9466 - 9656	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	806 N	739	-0-	-67	-0-		31	1	708	2	Y	-0-	-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-		24	1	692	2	Y	-0-	-0-
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-		27	1	823	2	Y	-0-	-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-		26	1	788	2	Y	-0-	-0-
05	806 N	792	-0-	-14	-0-		26	1	766	2	Y	-0-	-0-
06	780 N	763	-0-	-17	-0-		29	1	734	2	Y	-0-	-0-
07	806 N	804	-0-	-2	-0-		33	1	771	2	Y	-0-	-0-
08	806 N	800	-0-	-6	-0-		36	1	764	2	Y	-0-	-0-
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-		34	1	736	2	Y	-0-	-0-
10	806 N	788	-0-	-18	-0-		34	1	754	2	Y	-0-	-0-
*11	780 N	756	-0-	-24	-0-		32	1	724	2	Y	-0-	-0-
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-						Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALFONSO		WELL #:		29	RRCID ->	206084	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	10020 - 10128	
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-		32	1	740	2	Y	-0-	-0-
02	756 N	407	-0-	-349	-0-		14	1	393	2	Y	-0-	-0-
03	837 N	452	-0-	-385	-0-		14	1	438	2	Y	-0-	-0-
04	750 N	627	-0-	-123	-0-		20	1	607	2	Y	-0-	-0-
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-		22	1	655	2	Y	-0-	-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-		26	1	675	2	Y	-0-	-0-
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-		31	1	710	2	Y	-0-	-0-
08	682 N	549	-0-	-133	-0-		25	1	524	2	Y	-0-	-0-
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-		34	1	720	2	Y	-0-	-0-
10	744 N	728	-0-	-16	-0-		31	1	697	2	Y	-0-	-0-
*11	712 N	712	-0-	-0-	-0-		30	1	682	2	Y	-0-	-0-
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-						Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ASCHE		WELL #:		86	RRCID ->	206428	COMPL. DATE	11/26/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	9628 - 12224			
01	4185 X	3876	-0-	-309	-0-		162	1	3712	2	Y	2	3	1	10
02	3780 X	3467	-0-	-313	-0-		116	1	3349	2	Y	2	2	1	10
03	4154 X	3875	-0-	-279	-0-		123	1	3752	2	Y	-0-			10
04	3930 X	3554	-0-	-376	-0-		115	1	3437	2	Y	2	1	1	11
05	3968 X	3852	-0-	-116	-0-		126	1	3725	2	Y	1	3	1	9
06	3750 X	3547	-0-	-203	-0-		133	1	3413	2	Y	1			10
07	3875 X	3740	-0-	-135	-0-		155	1	3585	2	Y	-0-			10
08	3875 X	3783	-0-	-92	-0-		171	1	3610	2	Y	2	1	1	11
09	3720 X	3465	-0-	-255	-0-		155	1	3310	2	Y	-0-	1	1	10
10	3844 X	3613	-0-	-231	-0-		156	1	3457	2	Y	-0-	2	1	8
*11	3660 X	3450	-0-	-210	-0-		144	1	3305	2	Y	1			9
12	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-		1	9			Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		40,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		11									

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ASCHE		WELL #:		88	RRCID ->	207656	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	9668 - 12194		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3100 N	3295	-0-	195	195		137 1	3158 2	Y	-0-				-0-
02	2800 N	3848	-0-	1048	1243		129 1	3719 2	Y	-0-				-0-
03	2023 N	780	-0-	-1243	-0-		25 1	755 2	Y	-0-				-0-
04	3180 X	1045	-0-	-2135	-0-		34 1	1009 2	Y	2	1 1			1
							2 9							
05	4247 X	828	-0-	-3419	-0-		27 1	800 2	Y	1	2 1			-0-
							1 9							
06	4110 X	781	-0-	-3329	-0-		29 1	751 2	Y	1				1
							1 9							
07	4247 X	925	-0-	-3322	-0-		38 1	887 2	Y	-0-				1
08	1085 X	831	-0-	-254	-0-		37 1	792 2	Y	2	1 1			2
							2 9							
09	1050 X	801	-0-	-249	-0-		36 1	765 2	Y	-0-	1 1			1
10	837 X	812	-0-	-25	-0-		35 1	777 2	Y	-0-	1 1			-0-
*11	810 N	783	-0-	-27	-0-		33 1	749 2	Y	1				1
							1 9							
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		14,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

ASCHE		WELL #:		90	RRCID ->	208654	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	10683	PERF.	9724 - 9870		
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-		11 1	256 2	Y	-0-				-0-
02	252 N	248	-0-	-4	-0-		8 1	240 2	Y	-0-				-0-
03	279 N	235	-0-	-44	-0-		7 1	228 2	Y	-0-				-0-
04	270 N	190	-0-	-80	-0-		6 1	184 2	Y	-0-				-0-
05	279 N	217	-0-	-62	-0-		7 1	210 2	Y	-0-				-0-
06	240 N	223	-0-	-17	-0-		8 1	215 2	Y	-0-				-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-		10 1	224 2	Y	-0-				-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-		10 1	220 2	Y	-0-				-0-
09	210 N	184	-0-	-26	-0-		8 1	176 2	Y	-0-				-0-
10	248 N	147	-0-	-101	-0-		6 1	141 2	Y	-0-				-0-
*11	255 N	255	-0-	-0-	-0-		11 1	244 2	Y	-0-				-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JENNINGS, ROY		WELL #:		7	RRCID ->	209133	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9416 - 10049		
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-		11 1	119 2	N	-0-				-0-
02	112 N	77	-0-	-35	-0-		6 1	71 2	N	-0-				-0-
03	124 N	16	-0-	-108	-0-		1 1	15 2	N	-0-				-0-
04	120 N	5	-0-	-115	-0-		5 2		N	-0-				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-		1 1	13 2	N	-0-				-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-		1 1	6 2	N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-				-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		249		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	209475	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9390 - 10110
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ASCHE		WELL #:		95	RRCID ->	209641	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	12282	PERF.	9708 - 9790
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	36 1	832 2	Y	-0-	2 1		2
02	1456 N	473	-0-	-983	-0-	16 1	457 2	Y	-0-	1 1		1
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	48 1	1464 2	Y	-0-			1
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	53 1	1580 2	Y	-0-			1
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	50 1	1472 2	Y	-0-	1 1		-0-
06	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	92 1	2371 2	Y	-0-			-0-
07	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	111 1	2580 2	Y	-0-			-0-
08	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	83 1	1759 2	Y	-0-			-0-
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	47 1	996 2	Y	-0-			-0-
10	2697 X	996	-0-	-1701	-0-	43 1	953 2	Y	-0-			-0-
*11	2610 X	1699	-0-	-911	-0-	71 1	1628 2	Y	-0-			-0-
12	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,742	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		36	RRCID ->	209647	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	10058 - 10281
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LEONARDO WELL #: 42 RRCID -> 210429 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-	21 1	475 2	Y	-0-			-0-
02		448 N	439	-0-	-9	-0-	15 1	424 2	Y	-0-			-0-
03		496 N	464	-0-	-32	-0-	15 1	449 2	Y	-0-			-0-
04		480 N	447	-0-	-33	-0-	14 1	433 2	Y	-0-			-0-
05		496 N	447	-0-	-49	-0-	15 1	432 2	Y	-0-			-0-
06		450 N	415	-0-	-35	-0-	16 1	399 2	Y	-0-			-0-
07		465 N	432	-0-	-33	-0-	18 1	414 2	Y	-0-			-0-
08		434 N	424	-0-	-10	-0-	19 1	405 2	Y	-0-			-0-
09		420 N	416	-0-	-4	-0-	19 1	397 2	Y	-0-			-0-
10		422 N	422	-0-	-0-	-0-	18 1	404 2	Y	-0-			-0-
*11		420 N	413	-0-	-7	-0-	17 1	396 2	Y	-0-			-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,815				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JENNINGS, ROY WELL #: 8 RRCID -> 210449 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992

01		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	219 1	2302 2	N	-0-			-0-
02		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	259 1	3012 2	N	-0-			-0-
03		2697 X	2428	-0-	-269	-0-	192 1	2236 2	N	-0-			-0-
04		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	253 1	2997 2	N	-0-			-0-
05		3565 X	2736	-0-	-829	-0-	222 1	2514 2	N	-0-			-0-
06		3450 X	2916	-0-	-534	-0-	245 1	2671 2	N	-0-			-0-
07		3565 X	2140	-0-	-1425	-0-	206 1	1934 2	N	-0-			-0-
08		3348 X	2506	-0-	-842	-0-	248 1	2258 2	N	-0-			-0-
09		3240 X	2373	-0-	-867	-0-	237 1	2136 2	N	-0-			-0-
10		3007 X	2922	-0-	-85	-0-	290 1	2632 2	N	-0-			-0-
11		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	311 1	2870 2	N	-0-			-0-
12		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,244				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210561 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126

01		961 N	955	-0-	-6	-0-	40 1	915 2	Y	-0-			-0-
02		947 N	947	-0-	-0-	-0-	32 1	915 2	Y	-0-			-0-
03		978 N	978	-0-	-0-	-0-	31 1	947 2	Y	-0-			-0-
04		930 N	857	-0-	-73	-0-	28 1	829 2	Y	-0-			-0-
05		961 N	891	-0-	-70	-0-	29 1	862 2	Y	-0-			-0-
06		930 N	815	-0-	-115	-0-	31 1	784 2	Y	-0-			-0-
07		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	44 1	1026 2	Y	-0-			-0-
08		899 N	847	-0-	-52	-0-	38 1	809 2	Y	-0-			-0-
09		883 N	883	-0-	-0-	-0-	39 1	844 2	Y	-0-			-0-
10		1085 N	866	-0-	-219	-0-	37 1	829 2	Y	-0-			-0-
*11		837 N	837	-0-	-0-	-0-	35 1	802 2	Y	-0-			-0-
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,946				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	211208	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	11848	PERF. 9736 - 9804			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

ALFONSO		WELL #:		34	RRCID ->	211266	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10006 - 10056		
01	496 N	440	-0-	-56	-0-	18	1	422	2	Y	-0-	-0-	
02	420 N	406	-0-	-14	-0-	14	1	392	2	Y	-0-	-0-	
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	14	1	438	2	Y	-0-	-0-	
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	15	1	451	2	Y	-0-	-0-	
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	16	1	474	2	Y	-0-	-0-	
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	45	1	1166	2	Y	-0-	-0-	
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	37	1	854	2	Y	-0-	-0-	
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	628	2	Y	22	18	
						24	9						
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	2	Y	-0-	12	
10	899 N	517	-0-	-382	-0-	22	1	495	2	Y	-0-	7	
*11	660 N	563	-0-	-97	-0-	24	1	539	2	Y	-0-	7	
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT	7	
TOTAL GAS PROD:		6,591		TOTAL CONDENSATE PROD:			22						

ASCHE		WELL #:		98	RRCID ->	211337	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9184 - 9836		
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	2	Y	-0-	-0-	
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	13	1	391	2	Y	-0-	-0-	
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	10	1	312	2	Y	-0-	-0-	
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	333	2	Y	-0-	-0-	
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	417	2	Y	-0-	-0-	
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	379	2	Y	-0-	-0-	
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	2	Y	-0-	-0-	
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	2	Y	-0-	-0-	
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	13	1	285	2	Y	-0-	-0-	
10	403 N	370	-0-	-33	-0-	16	1	354	2	Y	-0-	-0-	
*11	450 N	380	-0-	-70	-0-	16	1	364	2	Y	-0-	-0-	
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,189		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ALFONSO		WELL #:		31	RRCID ->	211339	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9174 - 10201		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	53 1	1216 2	Y	1				1
							1 9							
02		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	37 1	1064 2	Y	-0-	1 1			-0-
03		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	39 1	1182 2	Y	-0-				-0-
04		1200 N	1197	-0-	-3	-0-	39 1	1158 2	Y	-0-				-0-
05		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	41 1	1213 2	Y	-0-				-0-
06		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	49 1	1251 2	Y	-0-				-0-
07		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	54 1	1257 2	Y	-0-				-0-
08		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	57 1	1208 2	Y	-0-				-0-
09		1200 N	1180	-0-	-20	-0-	53 1	1127 2	Y	-0-				-0-
10		1302 N	1181	-0-	-121	-0-	51 1	1130 2	Y	-0-				-0-
*11		1230 N	1131	-0-	-99	-0-	47 1	1084 2	Y	-0-				-0-
12		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

ASCHE		WELL #:		101	RRCID ->	212331	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	12624	PERF.	10246 - 12178		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	47 1	1068 2	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
02		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	34 1	984 2	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
03		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	38 1	1168 2	Y	-0-				-0-
04		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	39 1	1157 2	Y	-0-				-0-
05		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	41 1	1215 2	Y	-0-				-0-
06		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	46 1	1177 2	Y	-0-				-0-
07		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	52 1	1207 2	Y	-0-				-0-
08		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	53 1	1122 2	Y	-0-				-0-
09		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	127 1	2716 2	Y	-0-				-0-
10		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	68 1	1504 2	Y	-0-				-0-
*11		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	64 1	1470 2	Y	-0-				-0-
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		15,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

ASCHE		WELL #:		100	RRCID ->	212466	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10233 - 12177		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	62 1	1426 2	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
02		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	58 1	1674 2	Y	-0-				-0-
03		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	53 1	1608 2	Y	-0-				-0-
04		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	53 1	1582 2	Y	1				1
							1 9							
05		1922 N	1415	-0-	-507	-0-	46 1	1369 2	Y	-0-	1 1			-0-
06		1620 N	1353	-0-	-267	-0-	51 1	1302 2	Y	-0-				-0-
07		1705 N	1541	-0-	-164	-0-	64 1	1477 2	Y	-0-				-0-
08		1426 N	1393	-0-	-33	-0-	63 1	1329 2	Y	1				1
							1 9							
09		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	74 1	1579 2	Y	-0-	1 1			-0-
10		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	75 1	1672 2	Y	-0-				-0-
*11		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	59 1	1351 2	Y	-0-				-0-
12		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		17,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALFONSO		WELL #:		36	RRCID ->	212874	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9235 - 10188	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3100 N	3517	-0-	417	2425	147 1	3370 2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	1505	-0-	-1295	1130	50 1	1455 2	Y	-0-			-0-
03		2064 X	934	-0-	-1130	-0-	30 1	904 2	Y	-0-			-0-
04		4170 X	865	-0-	-3305	-0-	28 1	835 2	Y	2			2
							2 9						
05		4309 X	854	-0-	-3455	-0-	28 1	826 2	Y	-0-	2 1		-0-
06		3390 X	798	-0-	-2592	-0-	30 1	767 2	Y	1			1
							1 9						
07		1674 X	811	-0-	-863	-0-	34 1	777 2	Y	-0-			1
08		930 X	807	-0-	-123	-0-	36 1	769 2	Y	2	1 1		2
							2 9						
09		870 X	773	-0-	-97	-0-	35 1	738 2	Y	-0-	1 1		1
10		787 N	787	-0-	-0-	-0-	34 1	753 2	Y	-0-	1 1		-0-
*11		750 N	730	-0-	-20	-0-	30 1	699 2	Y	1			1
							1 9						
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			12,381				TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

ASCHE		WELL #:		105	RRCID ->	212875	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	13032	PERF.	10098 - 10229	
01		465 N	446	-0-	-19	-0-	19 1	427 2	Y	-0-			-0-
02		420 N	412	-0-	-8	-0-	14 1	398 2	Y	-0-			-0-
03		465 N	453	-0-	-12	-0-	14 1	439 2	Y	-0-			-0-
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	14 1	422 2	Y	-0-			-0-
05		465 N	458	-0-	-7	-0-	15 1	443 2	Y	-0-			-0-
06		450 N	449	-0-	-1	-0-	17 1	432 2	Y	-0-			-0-
07		465 N	464	-0-	-1	-0-	19 1	445 2	Y	-0-			-0-
08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	21 1	444 2	Y	-0-			-0-
09		450 N	444	-0-	-6	-0-	20 1	424 2	Y	-0-			-0-
10		465 N	433	-0-	-32	-0-	19 1	414 2	Y	-0-			-0-
*11		450 N	409	-0-	-41	-0-	17 1	392 2	Y	-0-			-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,869				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROY JENNINGS		WELL #:		9	RRCID ->	212928	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	9816 - 10016	
01		970 N	970	-0-	-0-	-0-	84 1	886 2	N	-0-			-0-
02		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	97 1	1124 2	N	-0-			-0-
03		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	103 1	1200 2	N	-0-			-0-
04		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	84 1	997 2	N	-0-			-0-
05		1364 N	1139	-0-	-225	-0-	92 1	1047 2	N	-0-			-0-
06		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	110 1	1191 2	N	-0-			-0-
07		1116 N	848	-0-	-268	-0-	81 1	767 2	N	-0-			-0-
08		1147 N	999	-0-	-148	-0-	99 1	900 2	N	-0-			-0-
09		1290 N	1020	-0-	-270	-0-	102 1	918 2	N	-0-			-0-
10		917 N	917	-0-	-0-	-0-	91 1	826 2	N	-0-			-0-
11		990 N	990	-0-	-0-	-0-	97 1	893 2	N	-0-			-0-
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,789				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 212985 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 9746

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

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 213159 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 10806

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

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 213211 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300

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

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

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		104	RRCID ->	213230	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	10036 - 11357
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1054 N	943	-0-	-111	-0-	39 1	904 2	Y	-0-	-0-	
02		952 N	864	-0-	-88	-0-	29 1	835 2	Y	-0-	-0-	
03		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	40 1	1219 2	Y	-0-	-0-	
04		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	33 1	987 2	Y	-0-	-0-	
05		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	35 1	1018 2	Y	-0-	-0-	
06		1020 N	1013	-0-	-7	-0-	38 1	975 2	Y	-0-	-0-	
07		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	44 1	1011 2	Y	-0-	-0-	
08		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	49 1	1029 2	Y	-0-	-0-	
09		1020 N	1014	-0-	-6	-0-	45 1	969 2	Y	-0-	-0-	
10		1054 N	1020	-0-	-34	-0-	44 1	976 2	Y	-0-	-0-	
*11		1050 N	859	-0-	-191	-0-	36 1	823 2	Y	-0-	-0-	
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALFONSO		WELL #:		35	RRCID ->	213318	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9536 - 10000
01		310 N	303	-0-	-7	-0-	13 1	290 2	Y	-0-	-0-	
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	10 1	282 2	Y	-0-	-0-	
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	10 1	313 2	Y	-0-	-0-	
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	10 1	300 2	Y	-0-	-0-	
05		310 N	280	-0-	-30	-0-	9 1	271 2	Y	-0-	-0-	
06		300 N	286	-0-	-14	-0-	11 1	275 2	Y	-0-	-0-	
07		310 N	294	-0-	-16	-0-	12 1	282 2	Y	-0-	-0-	
08		326 N	326	-0-	-0-	-0-	15 1	311 2	Y	-0-	-0-	
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	16 1	341 2	Y	-0-	-0-	
10		303 N	303	-0-	-0-	-0-	13 1	290 2	Y	-0-	-0-	
*11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	12 1	283 2	Y	-0-	-0-	
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ASCHE		WELL #:		92	RRCID ->	213494	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	9312 - 9969
01		3627 X	3559	-0-	-68	-0-	148 1	3409 2	Y	2	2 1	10
02		3276 X	3161	-0-	-115	-0-	106 1	3054 2	Y	1	1 1	10
03		3627 X	3476	-0-	-151	-0-	111 1	3365 2	Y	-0-		10
04		3450 X	3320	-0-	-130	-0-	107 1	3211 2	Y	2	1 1	11
05		3565 X	3469	-0-	-96	-0-	114 1	3355 2	Y	-0-	2 1	9
06		3450 X	3261	-0-	-189	-0-	122 1	3138 2	Y	1		10
07		3503 X	3339	-0-	-164	-0-	138 1	3201 2	Y	-0-		10
08		3472 X	3277	-0-	-195	-0-	148 1	3128 2	Y	1	1 1	10
09		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	176 1	3770 2	Y	-0-	1 1	9
10		3255 X	3189	-0-	-66	-0-	138 1	3051 2	Y	-0-	2 1	7
*11		3150 X	3004	-0-	-146	-0-	125 1	2879 2	Y	-0-		7
12		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		37,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213833 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927

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

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

LAUREAL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 214256 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

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

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

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214905 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

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

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215095 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 9472

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

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215251 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 11310

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

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

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215841 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

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

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

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O. M. LAUREL ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	215866	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9603 - 11585
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	215951	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9349 - 9772
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ASCHE		WELL #:		108	RRCID ->	216428	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	13315	PERF.	9772 - 12560
01	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	175	1	4023	2	Y	2	2 1 11
02	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	119	1	3436	2	Y	1	1 1 11
03	3937 X	3912	-0-	-25	-0-	124	1	3788	2	Y	-0-	11
04	3990 X	3215	-0-	-775	-0-	104	1	3109	2	Y	2	1 1 12
05	4123 X	2977	-0-	-1146	-0-	98	1	2878	2	Y	1	3 1 10
06	3990 X	2843	-0-	-1147	-0-	107	1	2735	2	Y	1	11
07	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	181	1	4180	2	Y	-0-	11
08	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	183	1	3871	2	Y	2	1 1 12
09	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	160	1	3415	2	Y	-0-	1 1 11
10	4371 X	2672	-0-	-1699	-0-	115	1	2557	2	Y	-0-	2 1 9
*11	4230 X	2525	-0-	-1705	-0-	105	1	2419	2	Y	1	10
12	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-	1	9			Y	NO RPT	10
TOTAL GAS PROD:		37,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216775 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956

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

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217117 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045

01	1705 X	1187	-0-	-518	-0-	49	1	1137	2	Y	1	2	1	9
							1							
02	1540 X	1173	-0-	-367	-0-	39	1	1134	2	Y	-0-	1	1	8
03	1705 X	1477	-0-	-228	-0-	47	1	1430	2	Y	-0-			8
04	1800 X	1309	-0-	-491	-0-	42	1	1266	2	Y	1	1	1	8
							1							
05	1829 X	1150	-0-	-679	-0-	38	1	1111	2	Y	1	2	1	7
							1							
06	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	56	1	1446	2	Y	-0-			7
07	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	85	1	1963	2	Y	-0-			7
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	63	1	1337	2	Y	1	1	1	7
							1							
09	1500 N	1101	-0-	-399	-0-	49	1	1052	2	Y	-0-			7
10	2046 N	1043	-0-	-1003	-0-	45	1	998	2	Y	-0-			7
*11	1350 N	1044	-0-	-306	-0-	44	1	1000	2	Y	-0-			7
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		14,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094

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

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ASCHE		WELL #:		109	RRCID ->	217125	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10055 - 10100			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		589 N	553	-0-	-36	-0-	23 1	530 2	Y	-0-				-0-
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	17 1	491 2	Y	-0-				-0-
03		564 N	564	-0-	-0-	-0-	18 1	546 2	Y	-0-				-0-
04		540 N	539	-0-	-1	-0-	17 1	522 2	Y	-0-				-0-
05		558 N	555	-0-	-3	-0-	18 1	537 2	Y	-0-				-0-
06		540 N	538	-0-	-2	-0-	20 1	518 2	Y	-0-				-0-
07		558 N	556	-0-	-2	-0-	23 1	533 2	Y	-0-				-0-
08		558 N	550	-0-	-8	-0-	25 1	525 2	Y	-0-				-0-
09		540 N	525	-0-	-15	-0-	23 1	502 2	Y	-0-				-0-
10		558 N	524	-0-	-34	-0-	23 1	501 2	Y	-0-				-0-
*11		540 N	499	-0-	-41	-0-	21 1	478 2	Y	-0-				-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				5,911		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

EL REFUGIO		WELL #:		1	RRCID ->	217483	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	11998	PERF. 9474 - 11658			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		35	RRCID ->	217774	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 9501 - 11241			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	218317	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 9511 - 9827
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

A. GARZA		WELL #:		19	RRCID ->	218452	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8960 - 9914
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	58 1	1343 2	Y	-0-		-0-
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	35 1	1014 2	Y	-0-		-0-
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	30 1	923 2	Y	-0-		-0-
04	1320 N	672	-0-	-648	-0-	22 1	649 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
05	1147 N	849	-0-	-298	-0-	28 1	821 2	Y	-0-		-0-
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	76 1	1945 2	Y	-0-		-0-
07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	78 1	1795 2	Y	-0-		-0-
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	71 1	1510 2	Y	-0-		-0-
09	1320 N	1076	-0-	-244	-0-	48 1	1028 2	Y	-0-		-0-
10	1829 N	1290	-0-	-539	-0-	56 1	1234 2	Y	-0-		-0-
*11	1530 N	1340	-0-	-190	-0-	56 1	1284 2	Y	-0-		-0-
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,105	TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	218488	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 9322 - 9494
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	219464	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9466 - 9810
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	219464	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	12113	PERF. 9416 - 11690
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

EL REFUGIO		WELL #:		2	RRCID ->	222010	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9443 - 11368
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ASCHE		WELL #: 111		RRCID -> 222217		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 9962		PERF. 9165 - 9198					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	25	1	567	2	Y	-0-				-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	18	1	513	2	Y	-0-				-0-
03	403 N	385	-0-	-18	-0-	12	1	373	2	Y	-0-				-0-
04	570 N	256	-0-	-314	-0-	8	1	248	2	Y	-0-				-0-
05	589 N	254	-0-	-335	-0-	8	1	246	2	Y	-0-				-0-
06	360 N	196	-0-	-164	-0-	7	1	189	2	Y	-0-				-0-
07	279 N	195	-0-	-84	-0-	8	1	187	2	Y	-0-				-0-
08	248 N	168	-0-	-80	-0-	8	1	160	2	Y	-0-				-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	Y	-0-				-0-
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	46	1	1010	2	Y	-0-				-0-
*11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	33	1	767	2	Y	-0-				-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GARZA, A.		WELL #: 21		RRCID -> 222269		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9276 - 9838					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3565 X	3134	-0-	-431	-0-	131	1	3001	2	Y	2	2	1		2
02	3220 X	1750	-0-	-1470	-0-	2	9	1691	2	Y	1	1	1		2
03	3565 X	3031	-0-	-534	-0-	96	1	2935	2	Y	-0-				2
04	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	118	1	3521	2	Y	1	1	1		2
05	3131 X	2976	-0-	-155	-0-	98	1	2877	2	Y	1	2	1		1
06	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	153	1	3915	2	Y	1				2
07	3131 X	2617	-0-	-514	-0-	108	1	2509	2	Y	-0-				2
08	3131 X	1356	-0-	-1775	-0-	61	1	1294	2	Y	1	1	1		2
09	3030 X	806	-0-	-2224	-0-	36	1	770	2	Y	-0-	1	1		1
10	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	48	1	1056	2	Y	-0-	1	1		-0-
*11	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	44	1	1006	2	Y	-0-				-0-
12	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		25,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		7									

GARZA, A.		WELL #: 24		RRCID -> 222348		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9301 - 9750					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	42	1	957	2	Y	-0-				-0-
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	26	1	744	2	Y	-0-				-0-
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	31	1	957	2	Y	-0-				-0-
04	870 N	596	-0-	-274	-0-	19	1	577	2	Y	-0-				-0-
05	868 N	321	-0-	-547	-0-	11	1	310	2	Y	-0-				-0-
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	47	1	1214	2	Y	-0-				-0-
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	35	1	805	2	Y	-0-				-0-
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	43	1	910	2	Y	-0-				-0-
09	870 N	612	-0-	-258	-0-	27	1	585	2	Y	-0-				-0-
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	41	1	905	2	Y	-0-				-0-
*11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	38	1	865	2	Y	-0-				-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	222812	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	12275	PERF. 9518 - 10078
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2	Y	-0-		3
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	Y	-0-		3
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	Y	-0-		3
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	Y	-0-		3
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	Y	-0-		3
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	Y	-0-		3
07	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2	Y	-0-		3
08	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2	Y	-0-		3
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	2	Y	-0-		3
10	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	2	Y	-0-		3
11	330 N	250	-0-	-80	-0-	250	2	Y	-0-		3
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		3,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARZA, A.		WELL #:		25	RRCID ->	222887	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9773 - 9888
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
*11	5 X	4	-0-	-1	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

A. GARZA		WELL #:		23	RRCID ->	223406	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9146 - 9188
01	1209 X	139	-0-	-1070	-0-	6	1	133	2	Y	-0-
02	1092 X	53	-0-	-1039	-0-	2	1	51	2	Y	-0-
03	589 X	18	-0-	-571	-0-	1	1	17	2	Y	-0-
04	240 X	10	-0-	-230	-0-	10	2			Y	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	11	1	272	2	Y	-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	42
						46	9				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	240 N	6	-0-	-234	-0-	6	2			Y	-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-
12	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		652		TOTAL CONDENSATE PROD:		42					

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH D		WELL #:		26	RRCID ->	223779	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	12187	PERF. 9456 - 9472
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

GARZA, AMANDO TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	225662	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9283 - 9369		
01	10137 X	9595	-0-	-542	-0-	400	1	9189	2	N	5	6 1	8
						6	9						
02	9156 X	8441	-0-	-715	-0-	282	1	8155	2	N	4	4 1	8
						4	9						
03	9982 X	8089	-0-	-1893	-0-	257	1	7831	2	N	1		9
						1	9						
04	9300 X	8882	-0-	-418	-0-	287	1	8589	2	N	5	3 1	11
						6	9						
05	9610 X	7357	-0-	-2253	-0-	241	1	7114	2	N	2	7 1	6
						2	9						
06	9300 X	9070	-0-	-230	-0-	340	1	8728	2	N	2		8
						2	9						
07	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	400	1	9255	2	N	1		9
						1	9						
08	9176 X	7546	-0-	-1630	-0-	341	1	7201	2	N	4	2 1	11
						4	9						
09	9060 X	8602	-0-	-458	-0-	384	1	8217	2	N	1	3 1	9
						1	9						
10	9641 X	8896	-0-	-745	-0-	384	1	8511	2	N	1	3 1	7
						1	9						
*11	9330 X	6531	-0-	-2799	-0-	273	1	6256	2	N	2		9
						2	9						
12	9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:				92,665	TOTAL CONDENSATE PROD:								28

JENNINGS RANCH D		WELL #:		27	RRCID ->	227242	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12544	PERF. 9637 - 9792		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 228237 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 10428

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

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 40 RRCID -> 229097 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8935 - 10447

01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	2		Y	-0-				-0-
02	504	N	26	-0-	-478	-0-	-0-	26	2		Y	-0-				-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2		Y	-0-				-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-				-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-				-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-				-0-
09	120	N	24	-0-	-96	-0-	-0-	24	2		Y	-0-				-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	430	X	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2		Y	-0-				-0-
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229966 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

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

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

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 230015		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

AMANDO GARZA TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 230801		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9277 - 9344			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	424 1	9738 2	N	4	5 1	13
02	7812 X	7496	-0-	-316	-0-	250 1	7243 2	N	3	3 1	13
03	8618 X	7664	-0-	-954	-0-	244 1	7419 2	N	1		14
04	10761 X	10761	-0-	-0-	-0-	348 1	10409 2	N	4	2 1	16
05	10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	343 1	10097 2	N	1	5 1	12
06	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	345 1	8856 2	N	2		14
07	9269 X	8334	-0-	-935	-0-	345 1	7988 2	N	1		15
08	9269 X	8067	-0-	-1202	-0-	364 1	7700 2	N	3	2 1	16
09	8970 X	7508	-0-	-1462	-0-	335 1	7172 2	N	1	3 1	14
10	9269 X	6744	-0-	-2525	-0-	291 1	6452 2	N	1	3 1	12
*11	8970 X	8145	-0-	-825	-0-	340 1	7803 2	N	2		14
12	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-			N	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:		94,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		23					

JENNINGS RANCH C		WELL #: 62		RRCID -> 230955		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 12662 PERF. 11225 - 11233	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
ASCHE		WELL #:		114	RRCID ->	231227	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	11991	PERF. 9684 - 9710
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	172	-0-	172	736	7 1	165 2	Y	-0-	-0-
02		833 X	97	-0-	-736	-0-	3 1	94 2	Y	-0-	-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		T. A.	22	-0-	22	22	1 1	21 2	Y	-0-	-0-
10		T. A.	93	-0-	93	115	4 1	89 2	Y	-0-	-0-
*11		152 X	37	-0-	-115	-0-	2 1	35 2	Y	-0-	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			421	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JENNINGS RANCH D		WELL #:		29	RRCID ->	231239	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	12146	PERF. 9550 - 9699
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	231305	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	11875	PERF. 9983 - 10253
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SERAFIN		WELL #:		5	RRCID ->	231871	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	12474	PERF.	8504 - 8608
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ASCHE		WELL #:		115	RRCID ->	231985	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9350 - 9796
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALFONSO		WELL #:		40	RRCID ->	231987	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10022 - 10194
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2015 N	1827	-0-	-188	-0-	76	1	1750 2	Y	1	1 1	-0-
02	1764 N	1642	-0-	-122	-0-	55	1	1586 2	Y	1	1 1	-0-
03	1829 N	1810	-0-	-19	-0-	58	1	1752 2	Y	-0-		-0-
04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	59	1	1773 2	Y	1	1 1	-0-
05	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	85	1	2490 2	Y	1	1 1	-0-
06	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	89	1	2280 2	Y	-0-		-0-
07	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	98	1	2273 2	Y	-0-		-0-
08	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	118	1	2500 2	Y	1		1
09	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	108	1	2320 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	103	1	2287 2	Y	-0-		-0-
*11	1980 N	1572	-0-	-408	-0-	66	1	1506 2	Y	-0-		-0-
12	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LEONARDO		WELL #: 46		RRCID -> 233231		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	273	-0-	-37	-0-	11	1	260	2	Y	2	1 1	3
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	2	9						
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	13	1	378	2	Y	1	1 1	3
04	368 X	368	-0-	-0-	-0-	1	9						
05	434 X	310	-0-	-124	-0-	12	1	356	2	Y	1		4
06	420 X	96	-0-	-324	-0-	1	9						
07	434 X	390	-0-	-44	-0-	12	1	354	2	Y	2	1 1	5
08	411 X	411	-0-	-0-	-0-	2	9						
09	360 X	272	-0-	-88	-0-	10	1	300	2	Y	-0-	2 1	3
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	1		4
*11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	1	9						
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	16	1	373	2	Y	1		5
						1	9						
						19	1	391	2	Y	1	1 1	5
						1	9						
						12	1	259	2	Y	1	1 1	5
						1	9						
						14	1	307	2	Y	1	2 1	4
						1	9						
						15	1	342	2	Y	1		5
						1	9						
										Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		3,561				TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

ALFONSO		WELL #: 39		RRCID -> 234329		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9960 - 10021					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 235936		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 9881					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 42		RRCID -> 236373		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9046 - 10536					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2		Y	-0-			-0-
02	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2		Y	-0-			-0-
03	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2		Y	-0-			-0-
04	6000 X	5089	-0-	-911	-0-	5089	2		Y	-0-			-0-
05	6200 X	4819	-0-	-1381	-0-	4819	2		Y	-0-			-0-
06	6000 X	4497	-0-	-1503	-0-	4497	2		Y	-0-			-0-
07	6200 X	5004	-0-	-1196	-0-	5004	2		Y	-0-			-0-
08	6045 X	5484	-0-	-561	-0-	5484	2		Y	-0-			-0-
09	5100 X	4678	-0-	-422	-0-	4678	2		Y	-0-			-0-
10	4991 X	3282	-0-	-1709	-0-	3282	2		Y	-0-			-0-
11	5130 X	2084	-0-	-3046	-0-	2084	2		Y	-0-			-0-
12	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		54,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEONARDO		WELL #: 47		RRCID -> 241074		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9764 - 9794					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-	2	1	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			1
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	1	1	-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			1
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	1			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	1	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	1	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			1
12	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		4		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

ASCHE		WELL #: 110		RRCID -> 241581		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10381 X	10381	-0-	-0-	-0-	433	1	9945	2	N	3	3	10
02	10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	346	1	10025	2	N	2	2	10
03	10773 X	10773	-0-	-0-	-0-	343	1	10430	2	N	-0-		10
04	9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	304	1	9105	2	N	3	2	11
05	9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	301	1	8863	2	N	1	4	8
06	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	315	1	8080	2	N	2		10
07	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	343	1	7952	2	N	1		11
08	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	384	1	8127	2	N	2	1	12
09	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	381	1	8160	2	N	-0-	2	10
10	8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	381	1	8447	2	N	-0-	2	8
*11	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	329	1	7548	2	N	1		9
12	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-				N	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		100,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		117	RRCID ->	241753	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9850 - 9874	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEONARDO		WELL #:		50	RRCID ->	241762	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	9681 - 10195	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FLORES, L. G.		WELL #:		61	RRCID ->	242044	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10843 - 11000		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3348 X	2883	-0-	-465	-0-	120	1	2762	2	N	1	1	1	-0-
02	2408 X	2091	-0-	-317	-0-	70	1	2020	2	N	1	1	1	-0-
03	2728 X	2699	-0-	-29	-0-	86	1	2613	2	N	-0-			-0-
04	2790 X	2513	-0-	-277	-0-	81	1	2431	2	N	1			1
05	2883 X	2109	-0-	-774	-0-	69	1	2040	2	N	-0-	1	1	-0-
06	2790 X	2115	-0-	-675	-0-	79	1	2036	2	N	-0-			-0-
07	2697 X	1563	-0-	-1134	-0-	65	1	1498	2	N	-0-			-0-
08	2697 X	1129	-0-	-1568	-0-	51	1	1077	2	N	1			1
09	2520 X	2449	-0-	-71	-0-	109	1	2340	2	N	-0-	1	1	-0-
10	2201 X	1271	-0-	-930	-0-	55	1	1216	2	N	-0-			-0-
*11	2130 X	453	-0-	-1677	-0-	19	1	434	2	N	-0-			-0-
12	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ASCHE		WELL #:		118	RRCID ->	242054	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9804 - 10106		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	53	1	1219	2	N	1	1	1	-0-
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	35	1	1005	2	N	1	1	1	-0-
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	37	1	1129	2	N	-0-			-0-
04	1230 N	1053	-0-	-177	-0-	34	1	1018	2	N	1	1	1	-0-
05	1147 N	997	-0-	-150	-0-	33	1	963	2	N	1	1	1	-0-
06	1140 N	945	-0-	-195	-0-	35	1	910	2	N	-0-			-0-
07	1085 N	1021	-0-	-64	-0-	42	1	979	2	N	-0-			-0-
08	992 N	931	-0-	-61	-0-	42	1	888	2	N	1			1
09	960 N	831	-0-	-129	-0-	37	1	794	2	N	-0-	1	1	-0-
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	56	1	1245	2	N	-0-			-0-
*11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	45	1	1042	2	N	-0-			-0-
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

LEONARDO		WELL #:		51	RRCID ->	242253	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	10109 - 10150		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	2657	-0-	-195	-0-	111	1	2544	2	N	2	2	1	5
02	2492 X	2361	-0-	-131	-0-	79	1	2281	2	N	1	1	1	5
03	2697 X	2623	-0-	-74	-0-	83	1	2539	2	N	1			6
04	2610 X	2527	-0-	-83	-0-	82	1	2444	2	N	1	1	1	6
05	2666 X	2589	-0-	-77	-0-	85	1	2503	2	N	1	2	1	5
06	2580 X	2490	-0-	-90	-0-	93	1	2396	2	N	1			6
07	2635 X	2560	-0-	-75	-0-	106	1	2453	2	N	1			7
08	2635 X	2502	-0-	-133	-0-	113	1	2388	2	N	1	1	1	7
09	2520 X	2293	-0-	-227	-0-	102	1	2190	2	N	1	1	1	7
10	2604 X	2297	-0-	-307	-0-	99	1	2197	2	N	1	1	1	7
*11	2490 X	2251	-0-	-239	-0-	94	1	2156	2	N	1			8
12	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		27,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ASCHE		WELL #: 119		RRCID -> 242347		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	1922 X	1919	-0-	-3	-0-	80	1	1838	2	N	1	2	1	-0-
02	1736 X	1646	-0-	-90	-0-	55	1	1590	2	N	1	1	1	-0-
03	1922 X	1840	-0-	-82	-0-	59	1	1781	2	N	-0-			-0-
04	1860 N	1782	-0-	-78	-0-	58	1	1723	2	N	1	1	1	-0-
05	1829 N	1818	-0-	-11	-0-	60	1	1757	2	N	1	1	1	-0-
06	1770 N	1730	-0-	-40	-0-	65	1	1665	2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1807	-0-	-22	-0-	75	1	1732	2	N	-0-			-0-
08	1829 N	1777	-0-	-52	-0-	80	1	1696	2	N	1	1	1	-0-
09	1740 N	1710	-0-	-30	-0-	76	1	1634	2	N	-0-			-0-
10	1798 N	1698	-0-	-100	-0-	73	1	1625	2	N	-0-			-0-
*11	1710 N	1624	-0-	-86	-0-	68	1	1556	2	N	-0-			-0-
12	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

FLORES, L. G.		WELL #: 64		RRCID -> 242584		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	2449 X	2088	-0-	-361	-0-	87	1	2000	2	N	1	2	1	-0-
02	2212 X	2063	-0-	-149	-0-	69	1	1993	2	N	1	1	1	-0-
03	2449 X	1870	-0-	-579	-0-	59	1	1811	2	N	-0-			-0-
04	2010 N	1791	-0-	-219	-0-	58	1	1732	2	N	1	1	1	-0-
05	2294 N	1715	-0-	-579	-0-	56	1	1658	2	N	1	1	1	-0-
06	1800 N	1633	-0-	-167	-0-	61	1	1572	2	N	-0-			-0-
07	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	115	1	2674	2	N	-0-			-0-
08	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	128	1	2713	2	N	1	1	1	-0-
09	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	115	1	2466	2	N	-0-			-0-
10	2666 N	2519	-0-	-147	-0-	109	1	2410	2	N	-0-			-0-
*11	2580 N	2335	-0-	-245	-0-	98	1	2237	2	N	-0-			-0-
12	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

FLORES, L. G.		WELL #: 63		RRCID -> 243693		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FLORES, L. G.		WELL #:		65	RRCID ->	243889	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11720	PERF.10628 - 11394		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	69 1	1579 2	N	-0-			-0-
02		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	59 1	1719 2	N	-0-			-0-
03		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	68 1	2066 2	N	-0-			-0-
04		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	62 1	1862 2	N	-0-			-0-
05		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	71 1	2087 2	N	-0-			-0-
06		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	73 1	1876 2	N	-0-			-0-
07		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	84 1	1942 2	N	-0-			-0-
08		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	90 1	1913 2	N	-0-			-0-
09		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	83 1	1771 2	N	-0-			-0-
10		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	77 1	1706 2	N	-0-			-0-
*11		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	69 1	1581 2	N	-0-			-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FLORES, L. G.		WELL #:		66	RRCID ->	243890	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11178 - 11206		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2232 X	1843	-0-	-389	-0-	77 1	1764 2	N	2	2 1		5
02		2016 X	940	-0-	-1076	-0-	31 1	908 2	N	1	1 1		5
03		2108 X	1501	-0-	-607	-0-	48 1	1453 2	N	-0-			5
04		1770 N	1323	-0-	-447	-0-	43 1	1278 2	N	2	1 1		6
05		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	72 1	2122 2	N	-0-	3 1		3
06		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	84 1	2153 2	N	1			4
07		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	73 1	1689 2	N	-0-			4
08		2201 N	1966	-0-	-235	-0-	89 1	1875 2	N	2	1 1		5
09		2190 N	1456	-0-	-734	-0-	65 1	1391 2	N	-0-	1 1		4
10		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	87 1	1924 2	N	-0-	2 1		2
*11		1890 N	1083	-0-	-807	-0-	45 1	1038 2	N	-0-			2
12		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		18,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

JENNINGS RANCH C		WELL #:		63	RRCID ->	244190	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10043 - 10296		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 244192 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 11076

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

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245454 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 9574

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

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

FLORES, L. G. WELL #: 62 RRCID -> 247287 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379

01	93	N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	2	N	-0-		-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	2	1	45	2	N	-0-		-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	N	-0-		-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-		-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-		-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-		-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-		-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-		-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-		-0-
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	4	1	79	2	N	-0-		-0-
*11	90	N	78	-0-	-12	-0-	3	1	75	2	N	-0-		-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH D		WELL #:		45	RRCID ->	248646	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	12940	PERF.10487 - 10497
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JENNINGS RANCH D		WELL #:		44	RRCID ->	249176	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	12491	PERF.11078 - 11088
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		46	RRCID ->	249179	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9830 - 10212
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249331 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 9788

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249430 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 11009

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252181 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 10924

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

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH D		WELL #:		39	RRCID ->	252191	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	13066	PERF.10582 - 10608
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

JENNINGS RANCH D		WELL #:		42	RRCID ->	252831	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10816 - 10885
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902		Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902		Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902		Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902		Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902		Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902		Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902		Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902		Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902		Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902		Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902		Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

JENNINGS RANCH D		WELL #:		64	RRCID ->	254138	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10916 - 11034
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH D		WELL #:		77	RRCID ->	254140	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12758	PERF.10570 - 12102
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JENNINGS RANCH D		WELL #:		70	RRCID ->	254142	COMPL. DATE	10/17/2009	TOTAL DEPTH	12488	PERF.10570 - 11748
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JENNINGS RANCH D		WELL #:		41	RRCID ->	254143	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	12052	PERF. 9880 - 9895
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH D		WELL #:		37	RRCID ->	254148	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10680 - 10924
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JENNINGS RANCH C		WELL #:		3	RRCID ->	255227	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	13039	PERF.10003 - 10122
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JENNINGS RANCH C		WELL #:		6	RRCID ->	255228	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	13009	PERF.10453 - 10545
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		22	RRCID ->	255229	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 9988 - 9998	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	255977	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11864	PERF. 9278 - 10010	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SMITH OPERATING AND MGMT CO.		794541		WELL #:		10	RRCID ->	121588	COMPL. DATE	06/19/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9490 - 10156
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-		6	1	201	2	Y	-0-	-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-		5	1	174	2	Y	-0-	-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-		4	1	145	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	212	-0-	212	212		6	1	206	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	116	-0-	116	328		3	1	113	2	Y	-0-	-0-
06	357 N	29	-0-	-328	-0-		1	1	28	2	Y	-0-	-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-		4	1	145	2	Y	-0-	-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-		6	1	208	2	Y	-0-	-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-		6	1	202	2	Y	-0-	-0-
10	155 N	132	-0-	-23	-0-		4	1	128	2	Y	-0-	-0-
11	210 N	178	-0-	-32	-0-		5	1	173	2	Y	-0-	-0-
*12	228 N	228	-0-	-0-	-0-		6	1	222	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SMITH OPERATING AND MGMT CO.		//CONT.//		794541								
ASCHE		WELL #:		1	RRCID ->	208021	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10168 - 10202
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1333 N	286	-0-	-1047	-0-	8	1	278	2	Y	-0-	18
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	35	1	1169	2	Y	-0-	18
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	33	1	1096	2	Y	-0-	18
04	DLQ G-10	1583	-0-	1583	1583	46	1	1537	2	Y	-0-	18
05	DLQ G-10	966	-0-	966	2549	28	1	938	2	Y	-0-	18
06	2000 N	356	-0-	-1644	905	10	1	346	2	Y	-0-	18
07	2506 N	1601	-0-	-905	-0-	47	1	1554	2	Y	-0-	18
08	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	67	1	2234	2	Y	-0-	18
09	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	84	1	2805	2	Y	-0-	18
10	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	83	1	2760	2	Y	-0-	18
11	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	66	1	2214	2	Y	-0-	18
*12	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	77	1	2574	2	Y	-0-	18
TOTAL GAS PROD:		20,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHARRO (9100)				17267 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
RUNNING W. "A"		WELL #:		2C	RRCID ->	199037	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	10972	PERF.	9092 - 9172
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RUNNING W.				WELL #:	5	RRCID ->	199927	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9542 - 9756
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	36	1	388	2	Y	-0-	31	
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	37	1	313	2	Y	2	22	
						2	9						
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	37	1	355	2	Y	6	28	
						7	9						
04	420 N	365	-0-	-55	-0-	38	1	325	2	Y	2	30	
						2	9						
05	403 N	383	-0-	-20	-0-	39	1	340	2	Y	4	34	
						4	9						
06	390 N	361	-0-	-29	-0-	44	1	314	2	Y	3	37	
						3	9						
07	372 N	336	-0-	-36	-0-	43	1	292	2	Y	1	38	
						1	9						
08	372 N	320	-0-	-52	-0-	43	1	276	2	Y	1	36	
						1	9				3 1		
09	360 N	344	-0-	-16	-0-	44	1	297	2	Y	3	39	
						3	9						
10	341 N	249	-0-	-92	-0-	36	1	211	2	Y	2	36	
						2	9				5 1		
11	300 N	186	-0-	-114	-0-	49	1	137	2	Y	-0-	36	
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT	36	
TOTAL GAS PROD:		3,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		24							

CHARRO (9100)		//CONT.// 17267 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
RUNNING, W. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 200356		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	358	-0-	-231	-0-	30	1	327	2	Y	1		73
02	504 N	380	-0-	-124	-0-	1	9						
03	465 N	450	-0-	-15	-0-	40	1	340	2	Y	-0-	13 1	60
						43	1	405	2	Y	2		62
						2	9						
04	360 N	305	-0-	-55	-0-	32	1	271	2	Y	2		64
						2	9						
05	434 N	282	-0-	-152	-0-	29	1	252	2	Y	1		65
						1	9						
06	450 N	366	-0-	-84	-0-	44	1	315	2	Y	6		71
						7	9						
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	37	1	254	2	Y	-0-		71
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	68	1	444	2	Y	1	3 1	69
						1	9						
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	42	1	285	2	Y	3		72
						3	9						
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	47	1	278	2	Y	2	6 1	68
						2	9						
11	510 N	321	-0-	-189	-0-	84	1	237	2	Y	-0-		68
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT		68
TOTAL GAS PROD:		3,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

RUNNING W.		WELL #: 3		RRCID -> 200568		COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	160	1	1714	2	Y	1		93
						1	9						
02	1344 N	1136	-0-	-208	-0-	119	1	1004	2	Y	12	28 1	77
						13	9						
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	135	1	1281	2	Y	11		88
						12	9						
04	1590 N	1416	-0-	-174	-0-	148	1	1260	2	Y	7		95
						8	9						
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	144	1	1251	2	Y	18		113
						20	9						
06	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	170	1	1220	2	Y	5		118
						6	9						
07	1457 N	1414	-0-	-43	-0-	177	1	1215	2	Y	20		138
						22	9						
08	1426 N	1309	-0-	-117	-0-	172	1	1118	2	Y	17	126 1	29
						19	9						
09	1410 N	1291	-0-	-119	-0-	164	1	1118	2	Y	8		37
						9	9						
10	1426 N	1268	-0-	-158	-0-	184	1	1077	2	Y	6	21 1	22
						7	9						
11	1260 N	1029	-0-	-231	-0-	269	1	760	2	Y	-0-		22
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT		22
TOTAL GAS PROD:		14,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		105							

OIL AND GAS DIVISION

CHARRO (9100)		//CONT.// 17267 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
STATE-RUNNING "W" 598		WELL #: 2		RRCID -> 224610		COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	273	1	2931	2	N	2		149
02	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	314	1	2646	2	N	9	125 1	33
03	3224 X	3196	-0-	-28	-0-	303	1	2882	2	N	10		43
04	3120 X	3002	-0-	-118	-0-	314	1	2679	2	N	8		51
05	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	360	1	3120	2	N	17		68
06	3150 X	2847	-0-	-303	-0-	348	1	2495	2	N	4		72
07	3255 X	2653	-0-	-602	-0-	338	1	2315	2	N	-0-		72
08	3255 X	2505	-0-	-750	-0-	333	1	2165	2	N	6	23 1	55
09	3150 X	2615	-0-	-535	-0-	333	1	2264	2	N	16		71
10	3255 X	2357	-0-	-898	-0-	343	1	2007	2	N	6	43 1	34
11	2850 X	2177	-0-	-673	-0-	569	1	1608	2	N	-0-		34
12	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT		34
TOTAL GAS PROD:		31,027				TOTAL CONDENSATE PROD:		78					

CHIHUAHUA (6350)		17700 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426											
OCHOA		WELL #: 1		RRCID -> 215879		COMPL. DATE 09/02/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6433 - 6490				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		Y	-0-			46
02	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2		Y	-0-			46
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2		Y	-0-			46
04	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		Y	-0-			46
05	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		Y	-0-			46
06	DLQ G-10	160	-0-	160 B	160	160	2		Y	-0-			46
07	DLQ G-10	145	-0-	145 B	305	145	2		Y	-0-			46
08	DLQ G-10	146	-0-	146 B	451	146	2		Y	-0-			46
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		451											
09	587 N	136	-0-	-451 B	-0-	136	2		Y	-0-			46
10	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2		Y	-0-			46
11	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2		Y	-0-			46
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		Y	-0-			46
TOTAL GAS PROD:		1,581				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OCHOA		WELL #: 2		RRCID -> 223054		COMPL. DATE 09/30/2011			TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4575 N	4575	-0-	-0- B	-0-	4544	2	31 9	Y	28			107
02	5182 N	5182	-0-	-0- B	-0-	5146	2	36 9	Y	33			140
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	4975 N	4975	-0-	-0- B	-0-	4944	2	31 9	Y	28			168
04	4869 N	4869	-0-	-0- B	-0-	4775	2	94 9	Y	85	186 1		67
05	4722 N	4722	-0-	-0- B	-0-	4697	2	25 9	Y	23			90
06	DLQ G-10	4588	-0-	4588 B	4588	4588	2		Y	-0-			90
07	DLQ G-10	4227	-0-	4227 B	8815	4219	2	8 9	Y	7			97
08	DLQ G-10	4064	-0-	4064 B	12879	4051	2	13 9	Y	12			109
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		12879											
09	0	3700	-0-	3700 B	16579	3691	2	9 9	Y	8			117
10	7750 N	3934	-0-	-3816 B	12763	3925	2	9 9	Y	8			125
11	16367 X	3604	-0-	-12763	-0-	3596	2	8 9	Y	7			132
12	4216 X	3675	-0-	-541	-0-	3675	2		Y	-0-			132
TOTAL GAS PROD:		52,115				TOTAL CONDENSATE PROD:		239					

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

CHIHUAHUA (8300)				17700	750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
GREEN EXPLORATION COMPANY				330179									
GREENE, SHIRLEY				WELL #:	1	RRCID ->	161066	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8170 - 8280

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

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

CHIHUAHUA (8000)				17703	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
GREEN EXPLORATION COMPANY				330179									
CNG PRODUCING				WELL #:	1	RRCID ->	103584	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	8035 - 8112

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CHILE VIEJA (FRIO)				17725 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
AMES G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 220917	COMPL. DATE 04/22/2006	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10808	- 11002				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3720 X	3133	-0-	-587	-0-	240 1	2860 2	N	30			132	
						33 9							
02	3360 X	2737	-0-	-623	-0-	240 1	2472 2	N	23			155	
						25 9							
03	3069 X	2846	-0-	-223	-0-	240 1	2537 2	N	63	186 1		32	
						69 9							
04	3030 X	2958	-0-	-72	-0-	360 1	2570 2	N	25			57	
						28 9							
05	3131 X	2705	-0-	-426	-0-	201 1	2476 2	N	25			82	
						28 9							
06	3030 X	2603	-0-	-427	-0-	192 1	2408 2	N	3			85	
						3 9							
07	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	132 1	2902 2	N	52			137	
						57 9							
08	3069 X	3022	-0-	-47	-0-	120 1	2828 2	N	67			204	
						74 9							
09	2970 X	2663	-0-	-307	-0-	117 1	2471 2	N	68	187 1		85	
						75 9							
10	3193 X	2280	-0-	-913	-0-	66 1	2177 2	N	34			119	
						37 9							
11	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	125 1	3117 2	N	46			165	
						51 9							
*12	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	148 1	3246 2	N	44			209	
						48 9							
TOTAL GAS PROD:		34,773				TOTAL CONDENSATE PROD:			480				

AMES ET AL GU				WELL #: 2	RRCID -> 222562	COMPL. DATE 09/13/2006	TOTAL DEPTH 11750	PERF.10808	- 10982			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5983 X	5798	-0-	-185	-0-	360 1	5380 2	N	53	189 1		27
						58 9						
02	5404 X	4743	-0-	-661	-0-	360 1	4355 2	N	25			52
						28 9						
03	5735 X	4416	-0-	-1319	-0-	360 1	3976 2	N	73			125
						80 9						
04	5610 X	4568	-0-	-1042	-0-	360 1	4166 2	N	38			163
						42 9						
05	5797 X	4734	-0-	-1063	-0-	187 1	4522 2	N	23			186
						25 9						
06	5610 X	833	-0-	-4777	-0-	57 1	773 2	N	3			189
						3 9						
07	5239 X	281	-0-	-4958	-0-	12 1	269 2	N	-0-			189
08	4743 X	3676	-0-	-1067	-0-	148 1	3499 2	N	26	188 1		27
						29 9						
09	4590 X	2644	-0-	-1946	-0-	117 1	2469 2	N	53			80
						58 9						
10	4743 X	2377	-0-	-2366	-0-	69 1	2273 2	N	32			112
						35 9						
11	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	152 1	3787 2	N	37			149
						41 9						
12	3689 X	3329	-0-	-360	-0-	144 1	3154 2	N	28			177
						31 9						
TOTAL GAS PROD:		41,379				TOTAL CONDENSATE PROD:			391			

CHILE VIEJA (FRIO)		//CONT.//	17725 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WILLACY								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//	216748											
LEFNER ET AL GU		WELL #:	2	RRCID -> 230701	COMPL. DATE 10/25/2007	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10778	- 11030						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			90
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LEFNER ET AL GU		WELL #:	3	RRCID -> 233177	COMPL. DATE 10/30/2007	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10960	- 11094						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4743 X	3817	-0-	-926	-0-	150	1	3587	2	N	73	192 1	94
							80	9						
02		4284 X	2900	-0-	-1384	-0-	150	1	2670	2	N	73		167
							80	9						
03		4743 X	3341	-0-	-1402	-0-	150	1	3124	2	N	61		228
							67	9						
04		4380 X	3146	-0-	-1234	-0-	150	1	2949	2	N	43	191 1	80
							47	9						
05		4185 X	3179	-0-	-1006	-0-	186	1	2934	2	N	54		134
							59	9						
06		3690 X	2183	-0-	-1507	-0-	156	1	1966	2	N	55		189
							61	9						
07		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	156	1	3427	2	N	21		210
							23	9						
08		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	169	1	3983	2	N	24		234
							26	9						
09		3150 X	1930	-0-	-1220	-0-	87	1	1834	2	N	8		242
							9	9						
10		3751 X	126	-0-	-3625	-0-	4	1	122	2	N	-0-		242
11		5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	193	1	4793	2	N	40	195 1	87
							44	9						
12		4185 X	2791	-0-	-1394	-0-	121	1	2648	2	N	20		107
							22	9						
TOTAL GAS PROD:			36,227				TOTAL CONDENSATE PROD:				472			

OIL AND GAS DIVISION

CHILE VIEJA (FRIO)		//CONT.// 17725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748										
LEFNER ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238507		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10920 - 11180				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3813 X	3513	-0-	-300	-0-	150	1	3310	2	N	48	195
						53	9					
02	3444 X	3010	-0-	-434	-0-	150	1	2813	2	N	43	52
						47	9				186	
03	3565 X	3115	-0-	-450	-0-	150	1	2921	2	N	40	92
						44	9					
04	3450 X	3052	-0-	-398	-0-	150	1	2860	2	N	38	130
						42	9					
05	3503 X	3141	-0-	-362	-0-	201	1	2894	2	N	42	172
						46	9					
06	3390 X	2373	-0-	-1017	-0-	150	1	2193	2	N	27	199
						30	9					
07	3348 X	2441	-0-	-907	-0-	105	1	2308	2	N	25	35
						28	9				189	
08	3162 X	1800	-0-	-1362	-0-	73	1	1727	2	N	-0-	35
09	3060 X	2893	-0-	-167	-0-	129	1	2725	2	N	35	70
						39	9					
10	3131 X	2204	-0-	-927	-0-	64	1	2110	2	N	27	97
						30	9					
11	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	139	1	3454	2	N	48	145
						53	9					
*12	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	133	1	2906	2	N	34	179
						37	9					
TOTAL GAS PROD:		34,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		407						

AMES ET AL GU		WELL #: 4		RRCID -> 244685		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10896 - 10986				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	8835 X	8326	-0-	-509	-0-	390	1	7853	2	N	75	177
						83	9					
02	7980 X	7762	-0-	-218	-0-	390	1	7304	2	N	62	48
						68	9				191	
03	8835 X	7790	-0-	-1045	-0-	390	1	7334	2	N	60	108
						66	9					
04	8160 X	7655	-0-	-505	-0-	390	1	7191	2	N	67	175
						74	9					
05	8587 X	7752	-0-	-835	-0-	202	1	7482	2	N	62	48
						68	9				189	
06	8310 X	6409	-0-	-1901	-0-	195	1	6188	2	N	24	72
						26	9					
07	8587 X	7814	-0-	-773	-0-	338	1	7429	2	N	43	115
						47	9					
08	7905 X	7668	-0-	-237	-0-	309	1	7300	2	N	54	169
						59	9					
09	7650 X	6931	-0-	-719	-0-	312	1	6577	2	N	38	207
						42	9					
10	8122 X	4743	-0-	-3379	-0-	139	1	4573	2	N	28	47
						31	9				188	
11	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	321	1	7992	2	N	53	100
						58	9					
12	7812 X	7659	-0-	-153	-0-	331	1	7260	2	N	62	162
						68	9					
TOTAL GAS PROD:		88,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		628						

OIL AND GAS DIVISION

CHILE VIEJA (FRIO)		//CONT.// 17725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748											
WRIGHTSMAN, ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 252519		COMPL. DATE 10/05/2009			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11078 - 11316				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	2852	-0-	-589	-0-	240	1	2562	2	N	45		193
						50	9						
02	3108 X	2666	-0-	-442	-0-	240	1	2351	2	N	68	194 1	67
						75	9						
03	3069 X	2740	-0-	-329	-0-	240	1	2391	2	N	99		166
						109	9						
04	2970 X	2542	-0-	-428	-0-	240	1	2234	2	N	62		228
						68	9						
05	2976 X	2510	-0-	-466	-0-	194	1	2263	2	N	48	191 1	85
						53	9						
06	2850 X	2316	-0-	-534	-0-	171	1	2117	2	N	25		110
						28	9						
07	2945 X	2550	-0-	-395	-0-	104	1	2385	2	N	55		165
						61	9						
08	2728 X	2616	-0-	-112	-0-	116	1	2446	2	N	49	187 1	27
						54	9						
09	2550 X	1885	-0-	-665	-0-	93	1	1763	2	N	26		53
						29	9						
10	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	76	1	5043	2	N	29		82
						32	9						
11	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	127	1	4393	2	N	82		164
						90	9						
*12	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	115	1	2450	2	N	61	192 1	33
						67	9						
TOTAL GAS PROD:		35,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		649							

SNP, ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 254428		COMPL. DATE 01/02/2010			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11060 - 11192				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542 X	2335	-0-	-207	-0-	210	1	2077	2	N	44		142
						48	9						
02	2296 X	1850	-0-	-446	-0-	210	1	1596	2	N	40		182
						44	9						
03	2263 X	1976	-0-	-287	-0-	210	1	1719	2	N	43	189 1	36
						47	9						
04	2250 N	2032	-0-	-218	-0-	210	1	1785	2	N	34		70
						37	9						
05	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	192	1	2302	2	N	38		108
						42	9						
06	3000 N	3415	-0-	415	415	192	1	3153	2	N	64		172
						70	9						
07	2108 N	1541	-0-	-567	-0-	174	1	1334	2	N	30		202
						33	9						
08	2542 N	1852	-0-	-690	-0-	192	1	1635	2	N	23	192 1	33
						25	9						
09	2520 X	1780	-0-	-740	-0-	205	1	1542	2	N	30		63
						33	9						
10	2604 X	1106	-0-	-1498	-0-	90	1	1005	2	N	10		73
						11	9						
11	2520 X	1822	-0-	-698	-0-	162	1	1630	2	N	27		100
						30	9						
*12	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	185	1	2033	2	N	37		137
						41	9						
TOTAL GAS PROD:		24,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		420							

OIL AND GAS DIVISION

CHILE VIEJA (FRIO)		//CONT.// 17725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748											
WRIGHTSMAN, ET AL GU		WELL #: 2		RRCID -> 256329		COMPL. DATE 05/07/2010			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11220 - 11396				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325 X	2021	-0-	-304	-0-	165	1	1837	2	N	17		95
						19	9						
02	2100 X	1966	-0-	-134	-0-	165	1	1771	2	N	27		122
						30	9						
03	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	165	1	1931	2	N	99	191 1	30
						109	9						
04	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	165	1	1917	2	N	55		85
						61	9						
05	2170 N	2070	-0-	-100	-0-	199	1	1851	2	N	18		103
						20	9						
06	2130 N	1669	-0-	-461	-0-	195	1	1450	2	N	22		125
						24	9						
07	2201 N	1947	-0-	-254	-0-	80	1	1845	2	N	20		145
						22	9						
08	2077 N	1880	-0-	-197	-0-	84	1	1768	2	N	25		170
						28	9						
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	84	1	1592	2	N	22		192
						24	9						
10	2077 N	1258	-0-	-819	-0-	18	1	1231	2	N	8		200
						9	9						
11	1830 N	1803	-0-	-27	-0-	49	1	1689	2	N	59	194 1	65
						65	9						
*12	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	82	1	1732	2	N	13		78
						14	9						
TOTAL GAS PROD:		22,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		385							

LEFNER ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 273104		COMPL. DATE 01/21/2014			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10978 - 11172				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11780 X	10870	-0-	-910	-0-	390	1	10270	2	N	191	198 1	38
						210	9						
02	10640 X	9478	-0-	-1162	-0-	390	1	8917	2	N	155		193
						171	9						
03	11036 X	9465	-0-	-1571	-0-	390	1	8903	2	N	156	199 1	150
						172	9						
04	10530 X	9323	-0-	-1207	-0-	390	1	8770	2	N	148	195 1	103
						163	9						
05	10881 X	9513	-0-	-1368	-0-	201	1	9163	2	N	135	193 1	45
						149	9						
06	10530 X	8275	-0-	-2255	-0-	192	1	7919	2	N	149		194
						164	9						
07	10509 X	9791	-0-	-718	-0-	420	1	9238	2	N	121	191 1	124
						133	9						
08	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	409	1	9653	2	N	125	192 1	57
						138	9						
09	9330 X	9103	-0-	-227	-0-	407	1	8577	2	N	108		165
						119	9						
10	10168 X	7276	-0-	-2892	-0-	211	1	6925	2	N	127	198 1	94
						140	9						
11	9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	381	1	9461	2	N	136	198 1	32
						150	9						
12	10199 X	9090	-0-	-1109	-0-	391	1	8570	2	N	117		149
						129	9						
TOTAL GAS PROD:		112,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,668							

OIL AND GAS DIVISION

CHILE VIEJA (FRIO DEEP)			17725 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WILLACY						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748													
BONDY GU			WELL #:	1	RRCID ->	226742	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	16680	PERF.	15194 - 15220				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6262 #	5563	-0-	-699	-0-	330 1	5137 2	N		87	189 1				53
							96 9									
02		5656 #	4261	-0-	-1395	-0-	330 1	3859 2	N		65					118
							72 9									
03		6231 #	4336	-0-	-1895	-0-	330 1	3918 2	N		80					198
							88 9									
04		5790 #	5196	-0-	-594	-0-	330 1	4778 2	N		80	187 1				91
							88 9									
05		5629 R	5629	-0-	-0-	-0-	201 1	5338 2	N		82					173
							90 9									
06		5370 #	5120	-0-	-250	-0-	163 1	4868 2	N		81					254
							89 9									
07		5570 R	5570	-0-	-0-	-0-	239 1	5253 2	N		71	185 1				140
							78 9									
08		6418	6128	-0-	-290	-0-	246 1	5801 2	N		74					214
							81 9									
09		5460 #	4877	-0-	-583	-0-	219 1	4613 2	N		41	185 1				70
							45 9									
10		5766 #	3534	-0-	-2232	-0-	102 1	3360 2	N		65					135
							72 9									
11		5940 #	3250	-0-	-2690	-0-	122 1	3043 2	N		77					212
							85 9									
12		6138 #	3582	-0-	-2556	-0-	153 1	3361 2	N		62	190 1				84
							68 9									
TOTAL GAS PROD:			57,046				TOTAL CONDENSATE PROD:			865						

CHUPADERA CREEK (PEARSALL)			18150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY			788997												
BRISCOE STATE AR C			WELL #:	20H	RRCID ->	283030	COMPL. DATE	08/27/2018	TOTAL DEPTH	11303	PERF.	11808 - 15518			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
*11	209610 X	NO RPT	-0-	-209610	-0-				Y	NO RPT		-0-			
*12	216597 X	NO RPT	-0-	-216597	-0-				Y	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHUPADERA CREEK (PEARSALL)		//CONT.//		18150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
SN EF MAVERICK, LLC				797102								
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	253082	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	10967	PERF.10874 - 12464	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	4 3	163 9	Y	148	161		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	161		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	161		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	161		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	161		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	161		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	161		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	161		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	161		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	161		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	161		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	161		
TOTAL GAS PROD:		167					TOTAL CONDENSATE PROD:		148			

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	265509	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	10339	PERF.10920 - 15906	
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	-0-		
02	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-		
03	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521 3		N	-0-	-0-		
04	3000 N	6128	-0-	3128	3128	6128 3		N	-0-	-0-		
05	3100 N	2674	-0-	-426	-0-	2674 3		N	-0-	-0-		
06	3000 N	2763	-0-	-237	-0-	2465 2763 3		N	-0-	-0-		
07	3100 N	1333	-0-	-1767	-0-	1333 3		N	-0-	-0-		
08	3130 X	2432	-0-	-698	-0-	2432 3		N	-0-	-0-		
09	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			N	-0-	-0-		
10	2852 X	2339	-0-	-513	-0-	2339 3		N	-0-	-0-		
11	2760 X	2193	-0-	-567	-0-	2193 3		N	-0-	-0-		
12	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		22,383					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CINCO COMPADRES (LOBO)		18210 350		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
SCHWARTZ, HARRY D. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	115108	COMPL. DATE	04/06/1984	TOTAL DEPTH	8088	PERF. 7728 - 7738	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____		05/20/2018 - P/A		05/20/18								
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WILLIAMSON, H. STANLEY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	145155	COMPL. DATE	04/10/1993	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6852 - 7188	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
CONVERTED TO FRESH WATER..		06/17/2018 - P/A		06/17/18								
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CINCO COMPADRES (LOBO) //CONT.// 18210 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 ABE LINCOLN GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 146682 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7103 - 7120

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2018

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

SCHWARZ, HARRY D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 149014 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7454 - 7481

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2018 - PLUGGED 05/14/18

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

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 1 RRCID -> 142599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5397 - 5811

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

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

OIL AND GAS DIVISION

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
GUTIERREZ, J. M. A WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6110 - 6170
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-		53 1	267 2	Y	1			4
02		570 N	570	-0-	-0-	-0-		1 9	478 2	Y	2			6
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-		2 9	323 2	Y	-0-			6
04	DLQ	G-10	349	-0-	349	349		53 1	304 2	Y	1	6 1		1
05	DLQ	G-10	318	-0-	318	667		44 1						
06		1083 N	416	-0-	-667	-0-		1 9	276 2	Y	-0-			1
07		632 N	632	-0-	-0-	-0-		42 1	362 2	Y	-0-			1
08		979 N	979	-0-	-0-	-0-		54 1	548 2	Y	-0-			1
09		444 N	444	-0-	-0-	-0-		84 1	851 2	Y	4			5
10		503 N	503	-0-	-0-	-0-		124 1						5
11		414 N	414	-0-	-0-	-0-		4 9	383 2	Y	-0-			5
*12		320 N	320	-0-	-0-	-0-		69 1	434 2	Y	-0-			5
								57 1	357 2	Y	-0-			5
								29 1	291 2	Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			5,642			TOTAL CONDENSATE PROD:			8					

GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998												TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4186 - 5470
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 3 RRCID -> 144991 COMPL. DATE 06/02/2000												TOTAL DEPTH	7602	PERF. 5430 - 5505
01		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-		199 1	997 2	Y	2			16
02		1092 N	937	-0-	-155	-0-		2 9	786 2	Y	3			19
03		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-		148 1	1052 2	Y	2			21
04	DLQ	G-10	1384	-0-	1384	1384		3 9	1205 2	Y	3	19 1		5
05	DLQ	G-10	1338	-0-	1338	2722		174 1	1161 2	Y	-0-			5
06		1300 N	1133	-0-	-167	2555		2 9	985 2	Y	-0-			5
07		3100 N	1226	-0-	-1874	681		176 1	1064 2	Y	-0-			5
08		1909 N	1228	-0-	-681	-0-		162 1	1067 2	Y	5			10
09		1140 N	1081	-0-	-59	-0-		155 1						
10		1209 N	1140	-0-	-69	-0-		6 9	932 2	Y	-0-			10
11		1170 N	867	-0-	-303	-0-		149 1	983 2	Y	-0-			10
12		1116 N	748	-0-	-368	-0-		157 1	748 2	Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			13,508			TOTAL CONDENSATE PROD:			15					

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996										TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5674 - 6268
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 5 RRCID -> 145761 COMPL. DATE 06/10/1993										TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5434 - 5476
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6146 - 6156
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	28	1	139	2	Y	-0-	2
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	20	1	107	2	Y	1	3
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	26	1	155	2	Y	-0-	3
04	DLQ	G-10	211	-0-	211	211	27	1	183	2	Y	1	1
05	DLQ	G-10	194	-0-	194	405	26	1	168	2	Y	-0-	1
06	573	N	168	-0-	-405	-0-	22	1	146	2	Y	-0-	1
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	26	1	173	2	Y	-0-	1
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	29	1	197	2	Y	-0-	1
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	23	1	141	2	Y	-0-	1
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	23	1	146	2	Y	-0-	1
11	210	N	136	-0-	-74	-0-	19	1	117	2	Y	-0-	1
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	11	1	112	2	Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:			2,066			TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			23
02		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			23
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6238 - 7112														
01		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	222	1	1110	2	Y	3		17
							3	9						
02		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	180	1	957	2	Y	3		20
							3	9						
03		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	209	1	1266	2	Y	2		22
							2	9						
04		DLQ G-10	1594	-0-	1594	1594	203	1	1387	2	Y	4	23 1	3
							4	9						
05		DLQ G-10	1660	-0-	1660	3254	220	1	1440	2	Y	-0-		3
06		1300 N	1366	-0-	66	3320	178	1	1188	2	Y	-0-		3
07		3100 N	1487	-0-	-1613	1707	197	1	1290	2	Y	-0-		3
08		3100 N	1574	-0-	-1526	181	199	1	1367	2	Y	7		10
							8	9						
09		1561 N	1380	-0-	-181	-0-	190	1	1190	2	Y	-0-		10
10		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	183	1	1148	2	Y	-0-		10
11		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	162	1	1021	2	Y	-0-		10
12		1085 N	1015	-0-	-70	-0-	93	1	922	2	Y	-0-		10
TOTAL GAS PROD:			16,542			TOTAL CONDENSATE PROD:			19					

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 5572												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954												
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530												
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	381	1	1089	2	N	-0-
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	332	1	1048	2	N	-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	367	1	1161	2	N	-0-
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	304	1	1305	2	N	-0-
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	323	1	1454	2	N	-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	329	1	1525	2	N	-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	351	1	1528	2	N	-0-
08	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	286	1	1138	2	N	-0-
09	1470	N	1291	-0-	-179	-0-	274	1	1017	2	N	-0-
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	275	1	987	2	N	-0-
11	1380	N	1150	-0-	-230	-0-	284	1	866	2	N	-0-
*12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	300	1	1224	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,148			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070												
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	30	1	86	2	N	-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	27	1	84	2	N	-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	33	1	103	2	N	-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	111	1	478	2	N	-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	101	1	456	2	N	-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	78	1	360	2	N	-0-
07	403	N	332	-0-	-71	-0-	62	1	270	2	N	-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	110	1	439	2	N	-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	104	1	386	2	N	-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	100	1	358	2	N	-0-
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	90	1	274	2	N	-0-
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	81	1	330	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,551			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CINCO DE MAYO (REKLAW)		18212 005		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
GUTIERREZ, J.M. -C-		WELL #: 1UT		RRCID -> 154418	COMPL. DATE 02/20/2014	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4186	- 5470				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	43 1	215 2	Y	-0-			3
02	252 N	219	-0-	-33	-0-	35 1	183 2	Y	1			4
						1 9						
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	40 1	240 2	Y	1			5
						1 9						
04	DLQ G-10	291	-0-	291	291	37 1	254 2	Y	-0-	4 1		1
05	DLQ G-10	289	-0-	289	580	38 1	251 2	Y	-0-			1
06	801 N	221	-0-	-580	-0-	29 1	192 2	Y	-0-			1
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	35 1	228 2	Y	-0-			1
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	31 1	216 2	Y	1			2
						1 9						
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	36 1	225 2	Y	-0-			2
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	31 1	193 2	Y	-0-			2
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	31 1	193 2	Y	-0-			2
12	248 N	163	-0-	-85	-0-	15 1	148 2	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		2,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

CINCO DE MAYO (WILCOX "F")		18212 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
GUTIERREZ, J.M. A		WELL #: 4-L		RRCID -> 145745	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6646	- 7104				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821 N	2367	-0-	-454	-0-	393 1	1968 2	Y	5			36
						6 9						
02	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	380 1	2019 2	Y	6			42
						7 9						
03	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	434 1	2632 2	Y	6			48
						7 9						
04	DLQ G-10	3257	-0-	3257	3257	414 1	2835 2	Y	7	44 1		11
						8 9						
05	DLQ G-10	3213	-0-	3213	6470	425 1	2788 2	Y	-0-			11
06	1300 N	3724	-0-	2424	8894	486 1	3238 2	Y	-0-			11
07	12194 X	3300	-0-	-8894	-0-	437 1	2863 2	Y	-0-			11
08	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	415 1	2851 2	Y	13			24
						14 9						
09	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	462 1	2895 2	Y	-0-			24
10	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	492 1	3079 2	Y	-0-			24
11	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	461 1	2895 2	Y	-0-			24
12	3100 X	2999	-0-	-101	-0-	274 1	2725 2	Y	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		37,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		37						

ELIZONDO		WELL #: 3		RRCID -> 169023	COMPL. DATE 06/15/1998	TOTAL DEPTH 7468	PERF. 6638	- 7200				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CINCO DE MAYO (WILCOX "F")										CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC																
GUTIERREZ, J. M. B																
//CONT.// 18212 013										NON-ASSOCIATED						
//CONT.// 076861																
WELL #: 2										RRCID -> 169409		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6817 - 7112		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

GUTIRREZ, J. M. "C"										CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
WELL #: 3										RRCID -> 171055		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6936 - 7215		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MERIT ENERGY COMPANY										CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BENAVIDES										WELL #: 3		RRCID -> 195602		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 13564 PERF. 7310 - 7320	
01	496	N	429	-0-	-67	-0-	45	1	374	2	Y	9				49	
							10	9									
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	56	1	412	2	Y	7				56	
							8	9									
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	49	1	361	2	Y	-0-				56	
04	0	N	542	-0-	542	-0-	66	1	476	2	Y	-0-				56	
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	73	1	594	2	Y	5				61	
							6	9									
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	81	1	549	2	Y	6				67	
							7	9									
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	91	1	586	2	Y	-0-				67	
08	558	N	454	-0-	-104	-0-	56	1	398	2	Y	-0-				67	
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	72	1	547	2	Y	-0-				67	
10	682	N	410	-0-	-272	-0-	38	1	372	2	Y	-0-				67	
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	58	1	525	2	Y	-0-				67	
12	651	N	474	-0-	-177	-0-	61	1	413	2	Y	-0-				67	
TOTAL GAS PROD:										6,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		27			

OIL AND GAS DIVISION

CINCO DE MAYO (WILCOX "F")		//CONT.//		18212 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BENAVIDES		WELL #:		2R	RRCID -> 197016	COMPL. DATE 07/24/2003	TOTAL DEPTH 11479	PERF. 6904	- 7676			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	158 1	1319 2	Y	5		25
							6 9					
02		1120 N	1077	-0-	-43	-0-	128 1	946 2	Y	3		28
							3 9					
03		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	140 1	1033 2	Y	-0-		28
04		0 N	1193	-0-	1193	-0-	146 1	1047 2	Y	-0-		28
05		1178 N	1162	-0-	-16	-0-	127 1	1032 2	Y	3		31
							3 9					
06		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	150 1	1009 2	Y	3		34
							3 9					
07		1240 N	1205	-0-	-35	-0-	161 1	1044 2	Y	-0-		34
08		1147 N	877	-0-	-270	-0-	108 1	769 2	Y	-0-		34
09		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	159 1	1215 2	Y	-0-		34
10		1209 N	890	-0-	-319	-0-	82 1	808 2	Y	-0-		34
11		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	127 1	1154 2	Y	-0-		34
12		1240 N	1187	-0-	-53	-0-	152 1	1035 2	Y	-0-		34
TOTAL GAS PROD:			14,064	TOTAL CONDENSATE PROD:						14		

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		7	RRCID -> 230458	COMPL. DATE 07/25/2007	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 7531	- 7874	
*01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	40 1	271 2	N	-0-		-0-
*02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	25 1	182 2	N	-0-		-0-
*03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	40 1	273 2	N	-0-		-0-
*04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	23 1	265 2	N	-0-		-0-
*05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	24 1	213 2	N	-0-		-0-
*06		230 N	230	-0-	-0-	-0-	23 1	207 2	N	-0-		-0-
*07		227 N	227	-0-	-0-	-0-	24 1	203 2	N	-0-		-0-
*08		520 N	520	-0-	-0-	-0-	56 1	464 2	N	-0-		-0-
*09		562 N	562	-0-	-0-	-0-	29 1	533 2	N	-0-		-0-
*10		509 N	509	-0-	-0-	-0-	58 1	451 2	N	-0-		-0-
*11		442 N	442	-0-	-0-	-0-	5 1	437 2	N	-0-		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,846	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

CINCO DE MAYO (900)		18212 129		WELL #:		5	RRCID -> 262271	COMPL. DATE 03/07/2011	TOTAL DEPTH 1291	PERF. 920	- 926	
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.		123560										
GUTIERREZ "C"												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

CINCO DE MAYO (2550)		18212 559		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA			
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.		123560									
GUTIERREZ, J. M. 'C'		WELL #:	4	RRCID ->	270469	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2216 - 2222
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

CINCO DE MAYO (4700)		18212 903		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U.		WELL #:	2	RRCID ->	157408	COMPL. DATE	12/04/1995	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4580 - 4616
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750									
SAN FERNANDO		WELL #:	1	RRCID ->	212382	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6558 - 8268
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646 3	N	-0-		-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646 3	N	-0-		-0-
03	744	N	646	-0-	-98	-0-	646 3	N	-0-		-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-		-0-
05	713	N	668	-0-	-45	-0-	668 3	N	-0-		-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654 3	N	-0-		-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688 3	N	-0-		-0-
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	659 3	N	-0-		-0-
09	660	N	602	-0-	-58	-0-	602 3	N	-0-		-0-
10	682	N	542	-0-	-140	-0-	542 3	N	-0-		-0-
11	630	N	512	-0-	-118	-0-	512 3	N	-0-		-0-
12	620	N	520	-0-	-100	-0-	520 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,443				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
SAN FERNANDO		WELL #:		3	RRCID ->	213688	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8872 - 8982
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 3	N	-0-			-0-
02		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 3	N	-0-			-0-
03		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 3	N	-0-			-0-
04		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 3	N	-0-			-0-
05		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 3	N	-0-			-0-
06		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 3	N	-0-			-0-
07		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 3	N	-0-			-0-
08		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 3	N	-0-			-0-
09		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 3	N	-0-			-0-
10		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 3	N	-0-			-0-
11		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 3	N	-0-			-0-
*12		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOZANO		WELL #:		1	RRCID ->	218024	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	9692	PERF.	8593 - 8554
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3	N	-0-			-0-
02		896 N	483	-0-	-413	-0-	483 3	N	-0-			-0-
03		992 N	985	-0-	-7	-0-	985 3	N	-0-			-0-
04		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3	N	-0-			-0-
05		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3	N	-0-			-0-
06		960 N	577	-0-	-383	-0-	577 3	N	-0-			-0-
07		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3	N	-0-			-0-
08		1085 N	557	-0-	-528	-0-	557 3	N	-0-			-0-
09		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3	N	-0-			-0-
10		1054 N	949	-0-	-105	-0-	949 3	N	-0-			-0-
11		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3	N	-0-			-0-
12		992 N	553	-0-	-439	-0-	553 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ-URIBE		WELL #:		3	RRCID ->	221273	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6204 - 8752
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-			-0-
02		56 N	23	-0-	-33	-0-	23 3	N	-0-			-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-			-0-
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-			-0-
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-			-0-
06		60 N	27	-0-	-33	-0-	27 3	N	-0-			-0-
07		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-			-0-
08		62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3	N	-0-			-0-
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-			-0-
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-			-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-			-0-
12		62 N	17	-0-	-45	-0-	17 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750									
ZACHRY		WELL #:		2	RRCID ->	223287	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10066 - 10128	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	87	1	973	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	80	1	926	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	90	1	1620	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	87	1	1363	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	93	1	1229	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	89	1	1663	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	92	1	1958	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	93	1	1410	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	95	1	1453	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1457 N	1456	-0-	-1	-0-	89	1	1367	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	89	1	1410	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	94	1	1481	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ZACHRY		WELL #:		3	RRCID ->	223379	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9672 - 10144
01	4464 X	3003	-0-	-1461	-0-	245	1	2758	3	N	-0-	-0-
02	3444 X	2814	-0-	-630	-0-	224	1	2590	3	N	-0-	-0-
03	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	241	1	4328	3	N	-0-	-0-
04	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	233	1	3634	3	N	-0-	-0-
05	3689 X	3351	-0-	-338	-0-	236	1	3115	3	N	-0-	-0-
06	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	237	1	4414	3	N	-0-	-0-
07	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	242	1	5178	3	N	-0-	-0-
08	4464 X	3936	-0-	-528	-0-	243	1	3693	3	N	-0-	-0-
09	4320 X	3648	-0-	-672	-0-	224	1	3424	3	N	-0-	-0-
10	4464 X	3941	-0-	-523	-0-	240	1	3701	3	N	-0-	-0-
11	4320 X	4092	-0-	-228	-0-	244	1	3848	3	N	-0-	-0-
12	4464 X	4228	-0-	-236	-0-	253	1	3975	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		47,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAN FERNANDO		WELL #:		4	RRCID ->	226167	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8543 - 9340
01	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3		N	-0-	-0-	-0-
02	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3		N	-0-	-0-	-0-
03	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3		N	-0-	-0-	-0-
04	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3		N	-0-	-0-	-0-
05	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3		N	-0-	-0-	-0-
06	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3		N	-0-	-0-	-0-
07	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3		N	-0-	-0-	-0-
08	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3		N	-0-	-0-	-0-
09	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3		N	-0-	-0-	-0-
10	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3		N	-0-	-0-	-0-
11	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3		N	-0-	-0-	-0-
*12	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3		N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		46,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750											
ZACHRY		WELL #:		4	RRCID ->	226460	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6414 - 10074			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-				-0-
03	186 N	40	-0-	-146	-0-	2	1	38	3	N	-0-				-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-				-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-				-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-				-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-				-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-				-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-				-0-
10	93 N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	3	N	-0-				-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-				-0-
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		424		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ZACHRY		WELL #:		5	RRCID ->	226969	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8512 - 10300			
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	45	1	506	3	N	-0-				-0-
02	588 N	472	-0-	-116	-0-	38	1	434	3	N	-0-				-0-
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	42	1	753	3	N	-0-				-0-
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	41	1	642	3	N	-0-				-0-
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	45	1	600	3	N	-0-				-0-
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	41	1	756	3	N	-0-				-0-
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	41	1	880	3	N	-0-				-0-
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	41	1	618	3	N	-0-				-0-
09	810 N	653	-0-	-157	-0-	40	1	613	3	N	-0-				-0-
10	868 N	692	-0-	-176	-0-	42	1	650	3	N	-0-				-0-
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	41	1	653	3	N	-0-				-0-
*12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	41	1	645	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SANTA MARIA MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	230340	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7717 - 8793			
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-				35
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-				35
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-				35
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-				35
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-				35
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-				35
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-				35
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-				35
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-				35
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-				35
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-				35
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-				35
TOTAL GAS PROD:		933		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750															
ZACHRY WELL #: 6 RRCID -> 231854 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	115	1	1293	3	N	-0-			-0-
02		1540 N	1296	-0-	-244	-0-	104	1	1192	3	N	-0-			-0-
03		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	117	1	2101	3	N	-0-			-0-
04		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	110	1	1713	3	N	-0-			-0-
05		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	118	1	1561	3	N	-0-			-0-
06		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	112	1	2093	3	N	-0-			-0-
07		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	118	1	2534	3	N	-0-			-0-
08		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	116	1	1769	3	N	-0-			-0-
09		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	115	1	1757	3	N	-0-			-0-
10		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	120	1	1848	3	N	-0-			-0-
11		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	110	1	1739	3	N	-0-			-0-
*12		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	116	1	1822	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,793			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MARTINEZ-URIBE WELL #: 1 RRCID -> 232487 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 6900															
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAN FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 235508 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8014 - 9222															
01		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-			-0-
02		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-			-0-
03		1705 N	1589	-0-	-116	-0-	1589	3			N	-0-			-0-
04		1680 N	1324	-0-	-356	-0-	1324	3			N	-0-			-0-
05		1767 N	1159	-0-	-608	-0-	1159	3			N	-0-			-0-
06		1530 N	1375	-0-	-155	-0-	1375	3			N	-0-			-0-
07		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-			-0-
08		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-			-0-
09		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-			-0-
10		1581 N	1527	-0-	-54	-0-	1527	3			N	-0-			-0-
11		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-			-0-
*12		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,043			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
SANTA MARIA LAND		WELL #:		1	RRCID ->	241596	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8168 - 8732
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3		N	-0-		-0-
02		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3		N	-0-		-0-
03		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507 3		N	-0-		-0-
04		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 3		N	-0-		-0-
05		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 3		N	-0-		-0-
06		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540 3		N	-0-		-0-
07		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801 3		N	-0-		-0-
08		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 3		N	-0-		-0-
09		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 3		N	-0-		-0-
10		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 3		N	-0-		-0-
11		2100 N	2014	-0-	-86	-0-	2014 3		N	-0-		-0-
12		2201 N	2096	-0-	-105	-0-	2096 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZACHRY		WELL #:		7	RRCID ->	241934	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	10497	PERF.	8076 - 10066
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	127 1	1431 3	N	-0-		-0-
02		1596 N	1422	-0-	-174	-0-	113 1	1309 3	N	-0-		-0-
03		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	128 1	2298 3	N	-0-		-0-
04		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	126 1	1962 3	N	-0-		-0-
05		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	126 1	1676 3	N	-0-		-0-
06		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	119 1	2223 3	N	-0-		-0-
07		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	122 1	2616 3	N	-0-		-0-
08		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	126 1	1919 3	N	-0-		-0-
09		2220 N	2040	-0-	-180	-0-	125 1	1915 3	N	-0-		-0-
10		2294 N	2096	-0-	-198	-0-	128 1	1968 3	N	-0-		-0-
11		1980 N	1896	-0-	-84	-0-	113 1	1783 3	N	-0-		-0-
12		2108 N	1920	-0-	-188	-0-	115 1	1805 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANTA MARIA MINERALS		WELL #:		2	RRCID ->	242072	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	9912	PERF.	6294 - 8712
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-		45
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-		45
03		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-		45
04		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-		45
05		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-		45
06		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-		45
07		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-		45
08		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-		45
09		480 N	479	-0-	-1	-0-	479 3		N	-0-		45
10		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-		45
11		480 N	451	-0-	-29	-0-	451 3		N	-0-		45
12		496 N	469	-0-	-27	-0-	469 3		N	-0-		45
TOTAL GAS PROD:		5,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 MARTINEZ, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 072247 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 8958 - 0

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	196	1	1810	2	Y	-0-		-0-
02		1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	149	1	1320	2	Y	-0-		-0-
03		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	238	1	2007	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	3251	-0-	3251	3251	352	1	2899	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	4363	-0-	4363	7614	499	1	3864	2	Y	-0-		-0-
06		11693 X	4079	-0-	-7614	-0-	491	1	3588	2	Y	-0-		-0-
07		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	564	1	4126	2	Y	-0-		-0-
08		6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	765	1	6066	2	Y	-0-		-0-
09		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	620	1	4603	2	Y	-0-		-0-
10		5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	695	1	5262	2	Y	-0-		-0-
11		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	634	1	4849	2	Y	-0-		-0-
12		4774 X	4661	-0-	-113	-0-	551	1	4110	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			50,258											
				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8914 - 9180

01		7285 X	7069	-0-	-216	-0-	692	1	6377	2	Y	-0-		-0-
02		6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	673	1	5981	2	Y	-0-		-0-
03		7285 X	7142	-0-	-143	-0-	756	1	6386	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	6855	-0-	6855	6855	742	1	6113	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	7056	-0-	7056	13911	807	1	6249	2	Y	-0-		-0-
06		20412 X	6501	-0-	-13911	-0-	783	1	5718	2	Y	-0-		-0-
07		7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	880	1	6439	2	Y	-0-		-0-
08		7130 X	6864	-0-	-266	-0-	769	1	6095	2	Y	-0-		-0-
09		7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	863	1	6412	2	Y	-0-		-0-
10		7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	907	1	6863	2	Y	-0-		-0-
11		7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	840	1	6423	2	Y	-0-		-0-
12		7254 X	7129	-0-	-125	-0-	843	1	6286	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			84,897											
				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MARTINEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 121431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9225

01		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	364	1	3352	2	Y	-0-		-0-
02		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	358	1	3184	2	Y	-0-		-0-
03		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	412	1	3480	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	3822	-0-	3822	3822	414	1	3408	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	4121	-0-	4121	7943	471	1	3650	2	Y	-0-		-0-
06		11804 X	3861	-0-	-7943	-0-	465	1	3396	2	Y	-0-		-0-
07		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	476	1	3483	2	Y	-0-		-0-
08		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	402	1	3187	2	Y	-0-		-0-
09		3450 X	3404	-0-	-46	-0-	404	1	3000	2	Y	-0-		-0-
10		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	419	1	3171	2	Y	-0-		-0-
11		3450 X	3388	-0-	-62	-0-	392	1	2996	2	Y	-0-		-0-
*12		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	444	1	3312	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			44,640											
				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
CUELLAR TRUST GU WELL #: 2 RRCID -> 122180 COMPL. DATE 07/15/2003												TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8640 - 8705
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	543	1	2362	2	N	-0-		1	
02		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	466	1	1945	2	N	-0-		1	
03		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	537	1	2249	2	N	-0-		1	
04		2460 X	2443	-0-	-17	-0-	482	1	1961	2	N	-0-		1	
05		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	549	1	2321	2	N	-0-		1	
06		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	534	1	2281	2	N	-0-		1	
07		3100 N	3149	-0-	49	49	582	1	2567	2	N	-0-		1	
08		3100 N	3058	-0-	-42	7	552	1	2506	2	N	-0-		1	
09		2914 N	2907	-0-	-7	-0-	543	1	2364	2	N	-0-		1	
10		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	529	1	2523	2	N	-0-		1	
11		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	226	1	2291	2	N	-0-		1	
12		2542 X	2489	-0-	-53	-0-	38	1	2451	2	N	-0-		1	
TOTAL GAS PROD:			33,402				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 3 RRCID -> 122571 COMPL. DATE 11/04/1986												TOTAL DEPTH	10543	PERF.	9248 - 9518
01		152 N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	N	-0-		-0-	
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	2	N	-0-		-0-	
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	2	N	-0-		-0-	
04		150 N	140	-0-	-10	-0-	15	1	125	2	N	-0-		-0-	
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	2	N	-0-		-0-	
06		180 N	111	-0-	-69	-0-	13	1	98	2	N	-0-		-0-	
07		155 N	59	-0-	-96	-0-	7	1	52	2	N	-0-		-0-	
08		186 N	63	-0-	-123	-0-	7	1	56	2	N	-0-		-0-	
09		120 N	84	-0-	-36	-0-	10	1	74	2	N	-0-		-0-	
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	2	N	-0-		-0-	
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	2	N	-0-		-0-	
*12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	161	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,695				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010												TOTAL DEPTH	10440	PERF.	9497 - 9501
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 10010														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548														
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	174	1	1600	2	Y	-0-		-0-
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	177	1	1571	2	Y	-0-		-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	184	1	1551	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10		1761	-0-	1761	1761	191	1	1570	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10		1730	-0-	1730	3491	198	1	1532	2	Y	-0-		-0-
06	1300	N	1578	-0-	278	3769	190	1	1388	2	Y	-0-		-0-
07	3100	N	1729	-0-	-1371	2398	208	1	1521	2	Y	-0-		-0-
08	3100	N	1725	-0-	-1375	1023	193	1	1532	2	Y	-0-		-0-
09	2751	N	1728	-0-	-1023		205	1	1523	2	Y	-0-		-0-
10	1763	N	1763	-0-	-0-		206	1	1557	2	Y	-0-		-0-
11	1680	N	1617	-0-	-63		187	1	1430	2	Y	-0-		-0-
12	1798	N	1650	-0-	-148		195	1	1455	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,538			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283														
01	682	N	645	-0-	-37	-0-	63	1	582	2	Y	-0-		-0-
02	616	N	590	-0-	-26	-0-	60	1	530	2	Y	-0-		-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	73	1	615	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10		707	-0-	707	707	77	1	630	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10		647	-0-	647	1354	74	1	573	2	Y	-0-		-0-
06	1300	N	697	-0-	-603	751	84	1	613	2	Y	-0-		-0-
07	1422	N	671	-0-	-751		81	1	590	2	Y	-0-		-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	73	1	581	2	Y	-0-		-0-
09	690	N	600	-0-	-90	-0-	71	1	529	2	Y	-0-		-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	83	1	628	2	Y	-0-		-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	77	1	589	2	Y	-0-		-0-
12	620	N	607	-0-	-13	-0-	72	1	535	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,883			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3751 X	3368	-0-	-383	-0-	-0-	330	1	3038	2	Y	-0-			-0-
02		3388 X	3317	-0-	-71	-0-	-0-	335	1	2982	2	Y	-0-			-0-
03		3720 X	3282	-0-	-438	-0-	-0-	348	1	2934	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	3402	-0-	3402	3402	3402	368	1	3034	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	3180	-0-	3180	6582	6582	364	1	2816	2	Y	-0-			-0-
06		9753 X	3171	-0-	-6582	-0-	-0-	382	1	2789	2	Y	-0-			-0-
07		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	-0-	413	1	3023	2	Y	-0-			-0-
08		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	-0-	414	1	3279	2	Y	-0-			-0-
09		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	-0-	408	1	3031	2	Y	-0-			-0-
10		3379 X	3323	-0-	-56	-0-	-0-	388	1	2935	2	Y	-0-			-0-
11		3270 X	2961	-0-	-309	-0-	-0-	342	1	2619	2	Y	-0-			-0-
12		3379 X	3242	-0-	-137	-0-	-0-	383	1	2859	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,814				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798																
01		844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	761	2	N	-0-			-0-
02		794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	714	2	N	-0-			-0-
03		868 N	846	-0-	-22	-0-	-0-	90	1	756	2	N	-0-			-0-
04		810 N	722	-0-	-88	-0-	-0-	78	1	644	2	N	-0-			-0-
05		868 N	840	-0-	-28	-0-	-0-	96	1	744	2	N	-0-			-0-
06		815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	717	2	N	-0-			-0-
07		831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	731	2	N	-0-			-0-
08		837 N	757	-0-	-80	-0-	-0-	85	1	672	2	N	-0-			-0-
09		851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	750	2	N	-0-			-0-
10		851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	752	2	N	-0-			-0-
11		814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	720	2	N	-0-			-0-
12		868 N	806	-0-	-62	-0-	-0-	95	1	711	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,771				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608																
01		808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	729	2	Y	-0-			-0-
02		669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	601	2	Y	-0-			-0-
03		868 N	696	-0-	-172	-0-	-0-	74	1	622	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	668	-0-	668	668	668	72	1	596	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	829	-0-	829	1497	1497	95	1	734	2	Y	-0-			-0-
06		1300 N	788	-0-	-512	-0-	-0-	95	1	693	2	Y	-0-			-0-
07		1744 N	759	-0-	-985	-0-	-0-	91	1	668	2	Y	-0-			-0-
08		699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	621	2	Y	-0-			-0-
09		682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	601	2	Y	-0-			-0-
10		850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	751	2	Y	-0-			-0-
11		775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	685	2	Y	-0-			-0-
*12		767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	676	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,990				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		558 N	450	-0-	-108	-0-	44	1	406	2	N	-0-				-0-		
02		434 N	434	-0-	-0-	-0-	44	1	390	2	N	-0-				-0-		
03		473 N	473	-0-	-0-	-0-	50	1	423	2	N	-0-				-0-		
04		450 N	424	-0-	-26	-0-	46	1	378	2	N	-0-				-0-		
05		501 N	501	-0-	-0-	-0-	57	1	444	2	N	-0-				-0-		
06		513 N	513	-0-	-0-	-0-	62	1	451	2	N	-0-				-0-		
07		498 N	498	-0-	-0-	-0-	60	1	438	2	N	-0-				-0-		
08		496 N	366	-0-	-130	-0-	41	1	325	2	N	-0-				-0-		
09		510 N	446	-0-	-64	-0-	53	1	393	2	N	-0-				-0-		
10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	60	1	455	2	N	-0-				-0-		
11		460 N	460	-0-	-0-	-0-	53	1	407	2	N	-0-				-0-		
*12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	57	1	422	2	N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			5,559														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253

01		684 N	684	-0-	-0-	-0-	67	1	617	2	N	-0-				-0-		
02		700 N	625	-0-	-75	-0-	63	1	562	2	N	-0-				-0-		
03		660 N	660	-0-	-0-	-0-	70	1	590	2	N	-0-				-0-		
04		942 N	942	-0-	-0-	-0-	102	1	840	2	N	-0-				-0-		
05		823 N	823	-0-	-0-	-0-	94	1	729	2	N	-0-				-0-		
06		658 N	658	-0-	-0-	-0-	79	1	579	2	N	-0-				-0-		
07		961 N	547	-0-	-414	-0-	66	1	481	2	N	-0-				-0-		
08		837 N	807	-0-	-30	-0-	90	1	717	2	N	-0-				-0-		
09		660 N	522	-0-	-138	-0-	62	1	460	2	N	-0-				-0-		
10		625 N	625	-0-	-0-	-0-	73	1	552	2	N	-0-				-0-		
11		780 N	529	-0-	-251	-0-	61	1	468	2	N	-0-				-0-		
*12		583 N	583	-0-	-0-	-0-	69	1	514	2	N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			8,005														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MARTINEZ, ADRIAN WELL #: 7 RRCID -> 154447 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8894 - 9145

01		6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	640	1	5901	2	N	-0-				-0-		
02		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	555	1	4938	2	N	-0-				-0-		
03		6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	669	1	5645	2	N	-0-				-0-		
04		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	459	1	3785	2	N	-0-				-0-		
05		2697 X	2490	-0-	-207	-0-	285	1	2205	2	N	-0-				-0-		
06		2610 X	871	-0-	-1739	-0-	105	1	766	2	N	-0-				-0-		
07		2697 X	507	-0-	-2190	-0-	61	1	446	2	N	-0-				-0-		
08		2697 X	293	-0-	-2404	-0-	33	1	260	2	N	-0-				-0-		
09		2610 X	530	-0-	-2080	-0-	63	1	467	2	N	-0-				-0-		
10		2480 X	309	-0-	-2171	-0-	36	1	273	2	N	-0-				-0-		
11		870 X	271	-0-	-599	-0-	31	1	240	2	N	-0-				-0-		
12		558 X	390	-0-	-168	-0-	46	1	344	2	N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			28,253														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	98 1	907 2	Y	-0-			-0-
02		870 N	870	-0-	-0-	-0-	88 1	782 2	Y	-0-			-0-
03		961 N	908	-0-	-53	-0-	96 1	812 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1035	-0-	1035	1035	112 1	923 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	1003	-0-	1003	2038	115 1	888 2	Y	-0-			-0-
06		1300 N	939	-0-	-361	1677	113 1	826 2	Y	-0-			-0-
07		2685 N	1008	-0-	-1677	-0-	121 1	887 2	Y	-0-			-0-
08		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	141 1	1121 2	Y	-0-			-0-
09		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	133 1	985 2	Y	-0-			-0-
10		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	127 1	964 2	Y	-0-			-0-
11		1050 N	949	-0-	-101	-0-	110 1	839 2	Y	-0-			-0-
12		1085 N	1049	-0-	-36	-0-	124 1	925 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 12,237													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 9469

01		958 N	958	-0-	-0-	-0-	94 1	864 2	N	-0-			-0-
02		792 N	792	-0-	-0-	-0-	80 1	712 2	N	-0-			-0-
03		915 N	915	-0-	-0-	-0-	97 1	818 2	N	-0-			-0-
04		991 N	991	-0-	-0-	-0-	107 1	884 2	N	-0-			-0-
05		979 N	979	-0-	-0-	-0-	112 1	867 2	N	-0-			-0-
06		900 N	880	-0-	-20	-0-	106 1	774 2	N	-0-			-0-
07		1023 N	868	-0-	-155	-0-	104 1	764 2	N	-0-			-0-
08		992 N	796	-0-	-196	-0-	89 1	707 2	N	-0-			-0-
09		870 N	841	-0-	-29	-0-	100 1	741 2	N	-0-			-0-
10		868 N	858	-0-	-10	-0-	100 1	758 2	N	-0-			-0-
11		857 N	857	-0-	-0-	-0-	99 1	758 2	N	-0-			-0-
12		868 N	827	-0-	-41	-0-	98 1	729 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 10,562													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 9352

01		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	155 1	1431 2	Y	-0-			-0-
02		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	176 1	1561 2	Y	-0-			-0-
03		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	179 1	1510 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1376	-0-	1376	1376	149 1	1227 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	882	-0-	882	2258	101 1	781 2	Y	-0-			-0-
06		1300 N	806	-0-	-494	1764	97 1	709 2	Y	-0-			-0-
07		2580 N	816	-0-	-1764	-0-	98 1	718 2	Y	-0-			-0-
08		868 N	749	-0-	-119	-0-	84 1	665 2	Y	-0-			-0-
09		810 N	800	-0-	-10	-0-	95 1	705 2	Y	-0-			-0-
10		854 N	854	-0-	-0-	-0-	100 1	754 2	Y	-0-			-0-
11		832 N	832	-0-	-0-	-0-	96 1	736 2	Y	-0-			-0-
*12		869 N	869	-0-	-0-	-0-	103 1	766 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 12,996													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206													
01		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	688	1	3151	2	Y	-0-	25
02		3388 X	3257	-0-	-131	-0-	622	1	2635	2	Y	-0-	25
03		3813 X	3558	-0-	-255	-0-	688	1	2870	2	Y	-0-	25
04		DLQ G-10	3741	-0-	3741	3741	666	1	3075	2	Y	-0-	25
05		DLQ G-10	3880	-0-	3880	7621	688	1	3192	2	Y	-0-	25
06		11407 X	3786	-0-	-7621	-0-	666	1	3120	2	Y	-0-	25
07		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	687	1	3233	2	Y	-0-	25
08		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	688	1	3212	2	Y	-0-	25
09		3690 X	3646	-0-	-44	-0-	666	1	2980	2	Y	-0-	25
10		3813 X	3427	-0-	-386	-0-	394	1	3033	2	Y	-0-	25
11		3690 X	2824	-0-	-866	-0-	414	1	2410	2	Y	-0-	25
12		3813 X	2790	-0-	-1023	-0-	428	1	2362	2	Y	-0-	25

TOTAL GAS PROD: 42,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222													
01		2728 N	2439	-0-	-289	-0-	456	1	1983	2	Y	-0-	45
02		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	441	1	1841	2	Y	-0-	45
03		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	480	1	2011	2	Y	-0-	45
04		DLQ G-10	2601	-0-	2601	2601	513	1	2088	2	Y	-0-	45
05		DLQ G-10	2521	-0-	2521	5122	482	1	2039	2	Y	-0-	45
06		1300 N	2526	-0-	1226	6348	479	1	2047	2	Y	-0-	45
07		3100 N	2572	-0-	-528	5820	475	1	2097	2	Y	-0-	45
08		3100 N	2583	-0-	-517	5303	466	1	2117	2	Y	-0-	45
09		3000 N	2526	-0-	-474	4829	472	1	2054	2	Y	-0-	45
10		3100 N	2821	-0-	-279	4550	489	1	2332	2	Y	-0-	45
11		3000 N	2095	-0-	-905	3645	188	1	1907	2	Y	-0-	45
*12		3100 N	2136	-0-	-964	2681	33	1	2103	2	Y	-0-	45

TOTAL GAS PROD: 29,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU		WELL #:		1	RRCID ->	161735	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9510	PERF. 9084 -	9142
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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

CUELLAR TRUST GU		WELL #:		3	RRCID ->	162837	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8879 -	8898
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	344	1	1498	2	Y	-0-	1
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	302	1	1260	2	Y	-0-	1
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	325	1	1363	2	Y	-0-	1
04	DLQ G-10	1526	-0-	1526	1526	301	1	1225	2	Y	-0-	1
05	DLQ G-10	1542	-0-	1542	3068	295	1	1247	2	Y	-0-	1
06	1300 N	1464	-0-	164	3232	278	1	1186	2	Y	-0-	1
07	3100 N	1544	-0-	-1556	1676	285	1	1259	2	Y	-0-	1
08	3100 N	1803	-0-	-1297	379	325	1	1478	2	Y	-0-	1
09	1885 N	1506	-0-	-379	-0-	281	1	1225	2	Y	-0-	1
10	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	325	1	1547	2	Y	-0-	1
11	1620 N	1557	-0-	-63	-0-	140	1	1417	2	Y	-0-	1
12	1550 N	1441	-0-	-109	-0-	22	1	1419	2	Y	-0-	1

TOTAL GAS PROD: 19,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406			RRCID ->	215740	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	9968	PERF. 7892 -	9246
MARTINEZ		WELL #:		1								
01	589 N	441	-0-	-148	-0-	441	3		N	-0-		-0-
02	364 N	201	-0-	-163	-0-	201	3		N	-0-		-0-
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-		-0-
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3		N	-0-		-0-
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1058	3	1	9	N	1	8
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-		-0-
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-		-0-
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	842	3	1	9	N	1	8
09	570 N	546	-0-	-24	-0-	546	3		N	-0-		-0-
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		N	-0-		-0-
11	570 N	154	-0-	-416	-0-	154	3		N	-0-		-0-
*12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
MARTINEZ		WELL #:		2	RRCID ->	215741	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	10054	PERF. 8660 - 9034	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2883 N	2268	-0-	-615	-0-	2268 3		N	-0-		-0-
02		2184 N	1925	-0-	-259	-0-	1925 3		N	-0-		-0-
03		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 3		N	-0-		-0-
04		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 3		N	-0-		-0-
05		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 3		N	-0-		-0-
06		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 3		N	-0-		-0-
07		2294 N	1993	-0-	-301	-0-	1993 3		N	-0-		-0-
08		2294 N	2060	-0-	-234	-0-	2059 3	1 9	N	1	1 8	-0-
09		2310 N	2092	-0-	-218	-0-	2092 3		N	-0-		-0-
10		3100 N	3850	-0-	750	-0-	3850 3		N	-0-		-0-
11		2780 N	2030	-0-	-750	-0-	2030 3		N	-0-		-0-
*12		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2175 3	1 9	N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

MARTINEZ		WELL #:		3	RRCID ->	216039	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9112 - 9199	
01		961 N	812	-0-	-149	-0-	812 3		N	-0-		-0-
02		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-		-0-
03		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3		N	-0-		-0-
04		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		N	-0-		-0-
05		868 N	851	-0-	-17	-0-	851 3		N	-0-		-0-
06		900 N	786	-0-	-114	-0-	786 3		N	-0-		-0-
07		837 N	672	-0-	-165	-0-	672 3		N	-0-		-0-
08		837 N	640	-0-	-197	-0-	640 3		N	-0-		-0-
09		780 N	535	-0-	-245	-0-	535 3		N	-0-		-0-
10		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3		N	-0-		-0-
11		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-		-0-
*12		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		TREVINO		WELL #:		1	RRCID ->	083906	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	9926	PERF. 7938 - 9408
01		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923 2		Y	-0-		5			
02		5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5328 2		Y	-0-		5			
03		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991 2		Y	-0-		5			
04		5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5309 2		Y	-0-		5			
05		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146 2		Y	-0-		5			
06		4920 X	4404	-0-	-516	-0-	4404 2		Y	-0-		5			
07		5084 X	4238	-0-	-846	-0-	4238 2		Y	-0-		5			
08		5084 X	4625	-0-	-459	-0-	4614 2	11 9	Y	10		15			
09		5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664 2		Y	-0-		15			
10		5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5820 2		Y	-0-		15			
*11		7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	7342 2		Y	-0-		15			
12		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y	NO RPT		15			
TOTAL GAS PROD:		58,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		10									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JUANA		WELL #:		1	RRCID ->	102294	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9286 - 9353			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TREVINO		WELL #:		3	RRCID ->	102789	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8008 - 8228		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GUTIERREZ, O.		WELL #:		1	RRCID ->	105432	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8613 - 9266		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TREVINO		WELL #:		5	RRCID ->	107935	COMPL. DATE	09/25/1983	TOTAL DEPTH	10114	PERF.	8794 - 9925
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2	Y	-0-		6
02		6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2	Y	-0-		6
03		6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2	Y	-0-		6
04		6660 X	6622	-0-	-38	-0-	6622	2	Y	-0-		6
05		6882 X	6523	-0-	-359	-0-	6523	2	Y	-0-		6
06		6660 X	5268	-0-	-1392	-0-	5268	2	Y	-0-		6
07		6851 X	6190	-0-	-661	-0-	6190	2	Y	-0-		6
08		6851 X	6655	-0-	-196	-0-	6644	2	11 9 Y	10		16
09		6630 X	6529	-0-	-101	-0-	6529	2	Y	-0-		16
10		6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2	Y	-0-		16
*11		6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2	Y	-0-		16
12		6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-			Y	NO RPT		16
TOTAL GAS PROD:		70,541				TOTAL CONDENSATE PROD:		10				

TREVINO		WELL #:		2	RRCID ->	110516	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	7926 - 8147
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		248 X	201	-0-	-47	-0-	201	2	Y	-0-		5
02		253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	2	Y	-0-		5
03		279 X	256	-0-	-23	-0-	256	2	Y	-0-		5
04		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	Y	-0-		5
05		279 N	211	-0-	-68	-0-	211	2	Y	-0-		5
06		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	Y	-0-		5
07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	Y	-0-		5
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	Y	-0-		5
09		300 N	174	-0-	-126	-0-	174	2	Y	-0-		5
10		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	Y	-0-		5
*11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	Y	-0-		5
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		2,529				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TREVINO		WELL #:		7	RRCID ->	110949	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9164 - 9290
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TREVINO		WELL #:		4	RRCID ->	112532	COMPL. DATE	05/02/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7028 - 8272	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BENAVIDES, B.R.		WELL #:		5	RRCID ->	113612	COMPL. DATE	10/11/1984	TOTAL DEPTH	10428	PERF. 9041 - 10208	
01	6851 X	6513	-0-	-338	-0-	305 1	4592 2	N	1		1	
						1615 3	1 9					
02	6188 X	6028	-0-	-160	-0-	271 1	4300 2	N	1		2	
						1456 3	1 9					
03	6851 X	6768	-0-	-83	-0-	301 1	4943 2	N	1		3	
						1523 3	1 9					
04	6600 X	6459	-0-	-141	-0-	302 1	4723 2	N	1		4	
						1433 3	1 9					
05	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	320 1	5070 2	N	1		5	
						1356 3	1 9					
06	6540 X	5468	-0-	-1072	-0-	252 1	4111 2	N	1	5 1	1	
						1104 3	1 9					
07	6758 X	5265	-0-	-1493	-0-	231 1	3987 2	N	-0-		1	
						1047 3						
08	6758 X	5471	-0-	-1287	-0-	205 1	4211 2	N	-0-		1	
						1055 3						
09	6540 X	5649	-0-	-891	-0-	200 1	4372 2	N	-0-		1	
						1077 3						
10	6758 X	5842	-0-	-916	-0-	213 1	4540 2	N	-0-		1	
						1089 3						
11	5460 X	5459	-0-	-1	-0-	201 1	4022 2	N	1		2	
						1235 3	1 9					
12	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			N	NO RPT		2	
TOTAL GAS PROD:			65,669	TOTAL CONDENSATE PROD:			7					

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 115088 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9649 - 10044																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	276 1	4139 2	1454 3	1 9	N	1					1
02	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	233 1	3722 2	1261 3	1 9	N	1					2
03	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	271 1	4456 2	1374 3	1 9	N	1					3
04	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	306 1	4784 2	1450 3	1 9	N	1					4
05	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	339 1	5348 2	1427 3	1 9	N	1					5
06	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	281 1	4599 2	1233 3	1 9	N	1	5	1			1
07	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	281 1	4828 2	1066 3	1 9	N	-0-					1
08	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	207 1	4259 2	182 1	1 9	N	-0-					1
09	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	182 1	3948 2	974 3	1 9	N	-0-					1
10	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	212 1	4496 2	1077 3	1 9	N	-0-					1
11	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	186 1	3729 2	1147 3	1 9	N	1					2
12	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		64,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		7										

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 115311 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9611 - 9736																
01	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	108 1	1615 2	569 3	1 9	N	1					1
02	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	99 1	1570 2	532 3	1 9	N	1					2
03	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	109 1	1800 2	554 3	1 9	N	1					3
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	104 1	1629 2	495 3	1 9	N	1					4
05	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	107 1	1671 2	445 3	1 9	N	1					5
06	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	96 1	1559 2	418 3	1 9	N	-0-	5	1			-0-
07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	101 1	1736 2	455 3	1 9	N	-0-					-0-
08	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	78 1	1597 2	400 3	1 9	N	-0-					-0-
09	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	76 1	1666 2	410 3	1 9	N	-0-					-0-
10	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	87 1	1812 2	435 3	1 9	N	-0-					-0-
11	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	79 1	1606 2	494 3	1 9	N	1					1
12	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		24,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		6										

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BENAVIDES, B.R. WELL #: 8 RRCID -> 117430 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9195 - 9998												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	90 2	N	1			1
						33 3	1 9					
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	5 1	119 2	N	1			2
						44 3	1 9					
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	6 1	135 2	N	1			3
						45 3	1 9					
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	9 1	160 2	N	1			4
						51 3	1 9					
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11 1	188 2	N	-0-			4
						50 3						
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	6 1	145 2	N	-0-	4 1		-0-
						43 3						
07	217 N	82	-0-	-135	-0-	6 1	61 2	N	-0-			-0-
						15 3						
08	248 N	1	-0-	-247	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	5 1	151 2	N	-0-			-0-
						40 3						
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	8 1	212 2	N	-0-			-0-
						52 3						
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	9 1	180 2	N	1			1
						56 3	1 9					
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		1,947				TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

TREVINO WELL #: 9 RRCID -> 119104 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 7618 - 7924												
01	2449 X	615	-0-	-1834	-0-	615 2		Y	-0-			6
02	2212 X	360	-0-	-1852	-0-	360 2		Y	-0-			6
03	1333 X	168	-0-	-1165	-0-	168 2		Y	-0-			6
04	600 N	407	-0-	-193	-0-	407 2		Y	-0-			6
05	403 N	140	-0-	-263	-0-	140 2		Y	-0-			6
06	150 N	53	-0-	-97	-0-	53 2		Y	-0-			6
07	434 N	72	-0-	-362	-0-	72 2		Y	-0-			6
08	155 N	30	-0-	-125	-0-	30 2		Y	-0-			6
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-			6
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-			6
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-			6
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		2,216				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BENAVIDES, B.R.		WELL #:		12	RRCID ->	120935	COMPL. DATE	04/14/1986	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	9236 - 9830		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	45 1	663 2	234 3	1 9	N	1			1
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	40 1	660 2	226 3	1 9	N	1			2
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	43 1	672 2	206 3		N	-0-			2
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	42 1	651 2	196 3	1 9	N	1			3
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	51 1	825 2	221 3		N	-0-			3
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	53 1	846 2	224 3		N	-0-	3 1		-0-
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	58 1	978 2	257 3		N	-0-			-0-
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	51 1	1049 2	261 3		N	-0-			-0-
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	51 1	1105 2	273 3		N	-0-			-0-
10	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	54 1	1135 2	271 3		N	-0-			-0-
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	48 1	972 2	298 3	1 9	N	1			1
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		12,763				TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

TREVINO		WELL #:		10	RRCID ->	121258	COMPL. DATE	05/12/1986	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8006 - 8985
01	248 X	247	-0-	-1	-0-	247 2			Y	-0-		4
02	224 X	148	-0-	-76	-0-	148 2			Y	-0-		4
03	186 X	159	-0-	-27	-0-	159 2			Y	-0-		4
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			Y	-0-		4
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2			Y	-0-		4
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2			Y	-0-		4
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2			Y	-0-		4
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2			Y	-0-		4
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			Y	-0-		4
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			Y	-0-		4
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2			Y	-0-		4
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		1,598				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ZACHRY, E.B.		WELL #: 6		RRCID -> 121979		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604 N	2581	-0-	-23	-0-	122	1	1821	2	N	-0-		-0-
						638	3						
02	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	107	1	1706	2	N	-0-		-0-
						578	3						
03	2604 N	2579	-0-	-25	-0-	115	1	1885	2	N	-0-		-0-
						579	3						
04	2490 N	2398	-0-	-92	-0-	114	1	1753	2	N	-0-		-0-
						531	3						
05	2604 N	2533	-0-	-71	-0-	121	1	1904	2	N	-0-		-0-
						508	3						
06	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	118	1	1934	2	N	-0-		-0-
						518	3						
07	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	125	1	2167	2	N	-0-		-0-
						569	3						
08	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	99	1	2023	2	N	-0-		-0-
						506	3						
09	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	103	1	2247	2	N	-0-		-0-
						555	3						
10	3100 N	3613	-0-	513	513	131	1	2809	2	N	-0-		-0-
						673	3						
11	3000 N	3395	-0-	395	908	124	1	2502	2	N	-0-		-0-
						769	3						
12	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,454				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JUANA		WELL #: 3		RRCID -> 122175		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JUANA		WELL #: 4		RRCID -> 124679		COMPL. DATE 06/17/1987		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205					
01	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2		N	-0-		-0-	
02	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2		N	-0-		-0-	
03	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2		N	-0-		-0-	
04	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2		N	-0-		-0-	
05	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2		N	-0-		-0-	
06	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2		N	-0-		-0-	
07	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2		N	-0-		-0-	
08	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2		N	-0-		-0-	
09	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2		N	-0-		-0-	
10	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2		N	-0-		-0-	
*11	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2		N	-0-		-0-	
12	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		56,755				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
BENAVIDES, B. R. WELL #: 13 RRCID -> 130475 COMPL. DATE 04/05/1989												TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	136 1	2051 2	721 3	1 9	N	1					1
02	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	119 1	1912 2	648 3		N	-0-					1
03	3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	134 1	2202 2	679 3		N	-0-					1
04	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	135 1	2090 2	635 3	1 9	N	1					2
05	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	140 1	2197 2	585 3		N	-0-					2
06	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	129 1	2097 2	562 3		N	-0-	2 1				-0-
07	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	122 1	2104 2	552 3		N	-0-					-0-
08	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	107 1	2199 2	550 3		N	-0-					-0-
09	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	102 1	2212 2	102 1		N	-0-					-0-
10	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	545 3	2310 2	108 1		N	-0-					-0-
11	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	106 1	2137 2	553 3		N	1					1
12	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-	658 3	1 9			N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		31,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

BENAVIDES, B.R. WELL #: 14 RRCID -> 131016 COMPL. DATE 05/02/1995												TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9373 - 9398				
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	28 1	427 2	150 3	1 9	N	1					1
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	23 1	376 2	127 3		N	-0-					1
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	24 1	405 2	125 3		N	-0-					1
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	24 1	370 2	112 3	1 9	N	1					2
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	23 1	365 2	96 3		N	-0-					2
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	22 1	341 2	91 3		N	-0-	2 1				-0-
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	23 1	374 2	98 3		N	-0-					-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	14 1	312 2	79 3		N	-0-					-0-
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	21 1	457 2	113 3		N	-0-					-0-
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	27 1	567 2	135 3		N	-0-					-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	26 1	528 2	162 3	1 9	N	1					1
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		6,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ZACHRY, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	133166	COMPL. DATE	11/28/1989	TOTAL DEPTH	10282	PERF. 9906 - 10134	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

TREVINO		WELL #:		11	RRCID ->	141880	COMPL. DATE	05/30/1992	TOTAL DEPTH	10042	PERF. 8697 - 9120
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-		4
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-			Y	-0-		4
03	651 N	59	-0-	-592	-0-	59	2	Y	-0-		4
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1 9 Y	1	1 6	4
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-		4
06	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2	Y	-0-		4
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-		4
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	Y	-0-		4
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-		4
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	-0-		4
*11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	Y	-0-		4
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		4

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARTINEZ, G.		WELL #:		4	RRCID ->	142052	COMPL. DATE	06/21/1992	TOTAL DEPTH	10793	PERF. 9186 - 9472
01	5828 X	5078	-0-	-750	-0-	413	1	4665 2	N	-0-	-0-
02	5712 X	5090	-0-	-622	-0-	456	1	4634 2	N	-0-	-0-
03	6324 X	5128	-0-	-1196	-0-	445	1	4683 2	N	-0-	-0-
04	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	642	1	6565 2	N	-0-	-0-
05	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	526	1	5882 2	N	-0-	-0-
06	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	692	1	7223 2	N	-0-	-0-
07	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	800	1	8403 2	N	-0-	-0-
08	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	856	1	8719 2	N	-0-	-0-
09	8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	800	1	7617 2	N	-0-	-0-
10	8401 X	7761	-0-	-640	-0-	710	1	7051 2	N	-0-	-0-
*11	8130 X	6872	-0-	-1258	-0-	667	1	6205 2	N	-0-	-0-
12	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 78,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TREVINO		WELL #:		12	RRCID ->	142739	COMPL. DATE	09/21/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7848 - 9146
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		Y	-0-		6
02		1036 X	843	-0-	-193	-0-	843 2		Y	-0-		6
03		1333 X	1028	-0-	-305	-0-	1028 2		Y	-0-		6
04		1110 N	1000	-0-	-110	-0-	1000 2		Y	-0-		6
05		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		Y	-0-		6
06		990 N	811	-0-	-179	-0-	811 2		Y	-0-		6
07		1023 N	838	-0-	-185	-0-	838 2		Y	-0-		6
08		961 N	743	-0-	-218	-0-	743 2		Y	-0-		6
09		810 N	764	-0-	-46	-0-	764 2		Y	-0-		6
10		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		Y	-0-		6
*11		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		Y	-0-		6
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:			9,988	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MARTINEZ, G.		WELL #:		5	RRCID ->	142897	COMPL. DATE	10/17/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9506 - 10754
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	183 1	2070 2	N	-0-		-0-
02		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	188 1	1907 2	N	-0-		-0-
03		2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	186 1	1957 2	N	-0-		-0-
04		2190 N	2119	-0-	-71	-0-	189 1	1930 2	N	-0-		-0-
05		2325 N	2214	-0-	-111	-0-	182 1	2032 2	N	-0-		-0-
06		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	194 1	2022 2	N	-0-		-0-
07		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	224 1	2354 2	N	-0-		-0-
08		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	223 1	2270 2	N	-0-		-0-
09		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	224 1	2131 2	N	-0-		-0-
10		2573 N	2372	-0-	-201	-0-	217 1	2155 2	N	-0-		-0-
*11		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	250 1	2325 2	N	-0-		-0-
12		2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,413	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RANGEL, B. M.		WELL #:		4	RRCID ->	142904	COMPL. DATE	10/29/1992	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9496 - 10038
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RANGEL, B M		WELL #: 5		RRCID -> 143268		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 11178 PERF.10806 - 11014				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	140 1	1584 2	N	-0-		-0-
02		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	148 1	1501 2	N	-0-		-0-
03		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	162 1	1704 2	N	-0-		-0-
04		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	154 1	1573 2	N	-0-		-0-
05		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	140 1	1560 2	N	-0-		-0-
06		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	134 1	1404 2	N	-0-		-0-
07		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	144 1	1517 2	N	-0-		-0-
08		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	173 1	1764 2	N	-0-		-0-
09		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	193 1	1836 2	N	-0-		-0-
10		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	190 1	1891 2	N	-0-		-0-
*11		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	194 1	1807 2	N	-0-		-0-
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARSHALL, M.L.E.I.; S.G.		WELL #: 12		RRCID -> 143562		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9602 - 10913				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2511 N	2359	-0-	-152	-0-	147 1	2212 2	N	-0-		-0-
02		2268 N	2141	-0-	-127	-0-	147 1	1994 2	N	-0-		-0-
03		2449 N	2370	-0-	-79	-0-	149 1	2221 2	N	-0-		-0-
04		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	150 1	2198 2	N	-0-		-0-
05		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	154 1	2256 2	N	-0-		-0-
06		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	124 1	2179 2	N	-0-		-0-
07		2418 N	2405	-0-	-13	-0-	142 1	2263 2	N	-0-		-0-
08		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	167 1	2351 2	N	-0-		-0-
09		2310 N	2288	-0-	-22	-0-	160 1	2128 2	N	-0-		-0-
10		2418 N	2279	-0-	-139	-0-	161 1	2118 2	N	-0-		-0-
*11		2430 N	2401	-0-	-29	-0-	169 1	2232 2	N	-0-		-0-
12		2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

URIBE, S		WELL #: 9		RRCID -> 143634		COMPL. DATE 12/27/1992		TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4464 X	4057	-0-	-407	-0-	330 1	3727 2	N	-0-		-0-
02		3976 X	3478	-0-	-498	-0-	312 1	3166 2	N	-0-		-0-
03		4340 X	3922	-0-	-418	-0-	340 1	3582 2	N	-0-		-0-
04		4050 X	3702	-0-	-348	-0-	330 1	3372 2	N	-0-		-0-
05		4185 X	3961	-0-	-224	-0-	325 1	3636 2	N	-0-		-0-
06		3930 X	3786	-0-	-144	-0-	331 1	3455 2	N	-0-		-0-
07		3937 X	3826	-0-	-111	-0-	332 1	3494 2	N	-0-		-0-
08		3968 X	3850	-0-	-118	-0-	344 1	3506 2	N	-0-		-0-
09		3840 X	3479	-0-	-361	-0-	331 1	3148 2	N	-0-		-0-
10		3968 X	3210	-0-	-758	-0-	294 1	2916 2	N	-0-		-0-
*11		3780 X	3208	-0-	-572	-0-	311 1	2897 2	N	-0-		-0-
12		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		40,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
URIBE, S.		WELL #:		10	RRCID ->	143846	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9728 - 9904	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1009 N	1009	-0-	-0-	82	1	927	2	N	-0-		-0-
02		1036 N	903	-0-	-133	81	1	822	2	N	-0-		-0-
03		913 N	913	-0-	-0-	79	1	834	2	N	-0-		-0-
04		990 N	844	-0-	-146	75	1	769	2	N	-0-		-0-
05		992 N	856	-0-	-136	70	1	786	2	N	-0-		-0-
06		870 N	852	-0-	-18	74	1	778	2	N	-0-		-0-
07		1014 N	1014	-0-	-0-	88	1	926	2	N	-0-		-0-
08		1070 N	1070	-0-	-0-	96	1	974	2	N	-0-		-0-
09		1064 N	1064	-0-	-0-	101	1	963	2	N	-0-		-0-
10		1023 N	1019	-0-	-4	93	1	926	2	N	-0-		-0-
*11		1056 N	1056	-0-	-0-	102	1	954	2	N	-0-		-0-
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RANGEL, B.M.		WELL #:		6	RRCID ->	144018	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9636 - 11178	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		261 N	261	-0-	-0-	21	1	240	2	N	-0-		-0-
02		238 N	238	-0-	-0-	21	1	217	2	N	-0-		-0-
03		275 N	275	-0-	-0-	24	1	251	2	N	-0-		-0-
04		268 N	268	-0-	-0-	24	1	244	2	N	-0-		-0-
05		248 N	248	-0-	-0-	20	1	228	2	N	-0-		-0-
06		260 N	260	-0-	-0-	23	1	237	2	N	-0-		-0-
07		289 N	289	-0-	-0-	25	1	264	2	N	-0-		-0-
08		308 N	308	-0-	-0-	28	1	280	2	N	-0-		-0-
09		366 N	366	-0-	-0-	35	1	331	2	N	-0-		-0-
10		373 N	373	-0-	-0-	34	1	339	2	N	-0-		-0-
*11		356 N	356	-0-	-0-	34	1	322	2	N	-0-		-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARSHALL, M.L.E.I; S.G.		WELL #:		13	RRCID ->	144020	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10908 - 11108	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)			//CONT.//	18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
VERGARA, G.B. ET AL			WELL #:	7	RRCID ->	144034	COMPL. DATE	01/24/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8933 - 10058	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1860 X	1805	-0-	-55	-0-	147 1	1658 2	N	-0-			-0-
02		1680 X	1578	-0-	-102	-0-	141 1	1437 2	N	-0-			-0-
03		1798 X	1617	-0-	-181	-0-	140 1	1477 2	N	-0-			-0-
04		1740 N	1511	-0-	-229	-0-	135 1	1376 2	N	-0-			-0-
05		1736 N	1573	-0-	-163	-0-	129 1	1444 2	N	-0-			-0-
06		1560 N	1484	-0-	-76	-0-	130 1	1354 2	N	-0-			-0-
07		1550 N	1406	-0-	-144	-0-	122 1	1284 2	N	-0-			-0-
08		1581 N	1400	-0-	-181	-0-	125 1	1275 2	N	-0-			-0-
09		1470 N	1271	-0-	-199	-0-	121 1	1150 2	N	-0-			-0-
10		1395 N	1358	-0-	-37	-0-	124 1	1234 2	N	-0-			-0-
*11		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	134 1	1247 2	N	-0-			-0-
12		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,384	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CUELLAR, MARIA			WELL #:	2	RRCID ->	144501	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7506 - 8878	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	10253 2		Y	-0-			14
02		8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	8812 2		Y	-0-			14
03		9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	9587 2		Y	-0-			14
04		10140 X	9143	-0-	-997	-0-	9143 2		Y	-0-			14
05		10478 X	9024	-0-	-1454	-0-	9024 2		Y	-0-			14
06		9930 X	8385	-0-	-1545	-0-	8385 2		Y	-0-			14
07		9765 X	9142	-0-	-623	-0-	9142 2		Y	-0-			14
08		9579 X	8409	-0-	-1170	-0-	8409 2		Y	-0-			14
09		9150 X	8300	-0-	-850	-0-	8300 2		Y	-0-			14
10		7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7827 2		Y	-0-			14
*11		8460 X	7438	-0-	-1022	-0-	7438 2		Y	-0-			14
12		8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-			Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:			96,320	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TREVINO			WELL #:	13	RRCID ->	144516	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8663 - 8766	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5925 2		Y	-0-			6
02		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203 2		Y	-0-			6
03		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860 2		Y	-0-			6
04		5850 X	5640	-0-	-210	-0-	5640 2		Y	-0-			6
05		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094 2		Y	-0-			6
06		6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6155 2		Y	-0-			6
07		6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	6224 2		Y	-0-			6
08		6107 X	5813	-0-	-294	-0-	5813 2		Y	-0-			6
09		6000 X	5662	-0-	-338	-0-	5662 2		Y	-0-			6
10		5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5701 2		Y	-0-			6
*11		5940 X	5442	-0-	-498	-0-	5442 2		Y	-0-			6
12		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:			63,719	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARTINEZ, G.		WELL #:		6	RRCID ->	146120	COMPL. DATE	07/03/1993	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	8688 -	8884
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10571 X	9867	-0-	-704	-0-	803 1	9064 2	N	-0-			-0-
02		9800 X	8725	-0-	-1075	-0-	782 1	7943 2	N	-0-			-0-
03		10850 X	9356	-0-	-1494	-0-	812 1	8544 2	N	-0-			-0-
04		10500 X	9312	-0-	-1188	-0-	829 1	8483 2	N	-0-			-0-
05		10396 X	10396	-0-	-0-	-0-	854 1	9542 2	N	-0-			-0-
06		9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	842 1	8793 2	N	-0-			-0-
07		9672 X	8435	-0-	-1237	-0-	733 1	7702 2	N	-0-			-0-
08		10385 X	8422	-0-	-1963	-0-	753 1	7669 2	N	-0-			-0-
09		10050 X	8062	-0-	-1988	-0-	766 1	7296 2	N	-0-			-0-
10		10385 X	8594	-0-	-1791	-0-	786 1	7808 2	N	-0-			-0-
*11		9630 X	8639	-0-	-991	-0-	838 1	7801 2	N	-0-			-0-
12		8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		99,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TREVINO		WELL #:		14	RRCID ->	146227	COMPL. DATE	05/25/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8328 -	8370
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARSHALL, S. G.		WELL #:		14	RRCID ->	147596	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	9321 -	10568
01	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	249 1	3755 2		N	-0-			-0-
02	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	259 1	3515 2		N	-0-			-0-
03	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	258 1	3843 2		N	-0-			-0-
04	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	246 1	3611 2		N	-0-			-0-
05	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	257 1	3758 2		N	-0-			-0-
06	3660 X	3587	-0-	-73	-0-	194 1	3393 2		N	-0-			-0-
07	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	226 1	3614 2		N	-0-			-0-
08	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	259 1	3638 2		N	-0-			-0-
09	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	258 1	3442 2		N	-0-			-0-
10	3782 X	3660	-0-	-122	-0-	258 1	3402 2		N	-0-			-0-
*11	3660 X	3580	-0-	-80	-0-	252 1	3328 2		N	-0-			-0-
12	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CUELLAR, MARIA		WELL #: 4		RRCID -> 148502		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	13161 X	13161	-0-	-0-	-0-	13161	2	Y	-0-				13
02	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	2	Y	-0-				13
03	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	2	Y	-0-				13
04	15210 X	9150	-0-	-6060	-0-	9150	2	Y	-0-				13
05	15717 X	8628	-0-	-7089	-0-	8628	2	Y	-0-				13
06	12750 X	7891	-0-	-4859	-0-	7891	2	Y	-0-				13
07	11532 X	7870	-0-	-3662	-0-	7870	2	Y	-0-				13
08	10385 X	7251	-0-	-3134	-0-	7251	2	Y	-0-				13
09	9150 X	6690	-0-	-2460	-0-	6690	2	Y	-0-				13
10	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2	Y	-0-				13
*11	7500 X	5999	-0-	-1501	-0-	5999	2	Y	-0-				13
12	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-			Y	NO RPT				13
TOTAL GAS PROD:		93,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #: 1		RRCID -> 149615		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	837 N	776	-0-	-61	-0-	75	1	N	-0-				-0-
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-				-0-
03	1023 N	791	-0-	-232	-0-	67	1	N	-0-				-0-
04	750 N	650	-0-	-100	-0-	57	1	N	-0-				-0-
05	930 N	716	-0-	-214	-0-	62	1	N	-0-				-0-
06	780 N	728	-0-	-52	-0-	68	1	N	-0-				-0-
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-				-0-
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-				-0-
09	720 N	691	-0-	-29	-0-	64	1	N	-0-				-0-
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-				-0-
*11	720 N	707	-0-	-13	-0-	69	1	N	-0-				-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

URIBE, S.		WELL #: 11		RRCID -> 149929		COMPL. DATE 11/21/1993		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	20659 X	20659	-0-	-0-	-0-	1680	1	N	-0-				-0-
02	18714 X	18714	-0-	-0-	-0-	1677	1	N	-0-				-0-
03	20584 X	20364	-0-	-220	-0-	1767	1	N	-0-				-0-
04	19920 X	19613	-0-	-307	-0-	1747	1	N	-0-				-0-
05	20584 X	19901	-0-	-683	-0-	1634	1	N	-0-				-0-
06	19920 X	19405	-0-	-515	-0-	1696	1	N	-0-				-0-
07	20584 X	19612	-0-	-972	-0-	1704	1	N	-0-				-0-
08	20367 X	19733	-0-	-634	-0-	1765	1	N	-0-				-0-
09	19620 X	18499	-0-	-1121	-0-	1758	1	N	-0-				-0-
10	20057 X	19109	-0-	-948	-0-	1747	1	N	-0-				-0-
*11	19410 X	18380	-0-	-1030	-0-	1783	1	N	-0-				-0-
12	19747 X	NO RPT	-0-	-19747	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		213,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
TREVINO		WELL #:		16	RRCID ->	150174	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8864 - 9072		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		N	-0-		-0-	
02	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		N	-0-		-0-	
03	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2		N	-0-		-0-	
04	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-		-0-	
05	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2		N	-0-		-0-	
06	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2		N	-0-		-0-	
07	1953 N	1737	-0-	-216	-0-	1737	2		N	-0-		-0-	
08	1953 N	1547	-0-	-406	-0-	1547	2		N	-0-		-0-	
09	1890 N	1543	-0-	-347	-0-	1543	2		N	-0-		-0-	
10	1736 N	1486	-0-	-250	-0-	1486	2		N	-0-		-0-	
*11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2		N	-0-		-0-	
12	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARSHALL, S. G.		WELL #:		17	RRCID ->	150570	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9792 - 10932		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	589 N	498	-0-	-91	-0-	31	1	467	2	N	-0-	-0-	
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	35	1	480	2	N	-0-	-0-	
03	527 N	458	-0-	-69	-0-	29	1	429	2	N	-0-	-0-	
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	35	1	508	2	N	-0-	-0-	
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	2	N	-0-	-0-	
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	27	1	479	2	N	-0-	-0-	
07	558 N	465	-0-	-93	-0-	27	1	438	2	N	-0-	-0-	
08	589 N	468	-0-	-121	-0-	31	1	437	2	N	-0-	-0-	
09	510 N	441	-0-	-69	-0-	31	1	410	2	N	-0-	-0-	
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	31	1	411	2	N	-0-	-0-	
*11	450 N	411	-0-	-39	-0-	29	1	382	2	N	-0-	-0-	
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

G. MARTINEZ		WELL #:		7	RRCID ->	150699	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	9609	PERF. 8860 - 9114		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	881	1	9953	2	N	-0-	-0-	
02	9296 X	9257	-0-	-39	-0-	830	1	8427	2	N	-0-	-0-	
03	10292 X	10104	-0-	-188	-0-	877	1	9227	2	N	-0-	-0-	
04	9960 X	8737	-0-	-1223	-0-	778	1	7959	2	N	-0-	-0-	
05	10292 X	10217	-0-	-75	-0-	839	1	9378	2	N	-0-	-0-	
06	9960 X	7411	-0-	-2549	-0-	648	1	6763	2	N	-0-	-0-	
07	10261 X	8004	-0-	-2257	-0-	695	1	7309	2	N	-0-	-0-	
08	10230 X	6549	-0-	-3681	-0-	586	1	5963	2	N	-0-	-0-	
09	9900 X	5348	-0-	-4552	-0-	508	1	4840	2	N	-0-	-0-	
10	10230 X	5818	-0-	-4412	-0-	532	1	5286	2	N	-0-	-0-	
*11	7740 X	6221	-0-	-1519	-0-	603	1	5618	2	N	-0-	-0-	
12	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		88,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CUELLAR, MARIA WELL #: 6 RRCID -> 152607 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-				27
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-				27
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-				27
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-				27
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-				27
06	540 N	260	-0-	-280	-0-	260	2			Y	-0-				27
07	558 N	21	-0-	-537	-0-	21	2			Y	-0-				27
08	527 N	39	-0-	-488	-0-	39	2			Y	-0-				27
09	270 N	51	-0-	-219	-0-	51	2			Y	-0-				27
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-				27
*11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-				27
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT				27
TOTAL GAS PROD:		2,833													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, G. WELL #: 8 RRCID -> 154457 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524

01	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	259	1	2925	2	N	-0-				-0-
02	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	274	1	2781	2	N	-0-				-0-
03	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	286	1	3008	2	N	-0-				-0-
04	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	260	1	2663	2	N	-0-				-0-
05	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	255	1	2846	2	N	-0-				-0-
06	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	255	1	2665	2	N	-0-				-0-
07	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	237	1	2491	2	N	-0-				-0-
08	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	280	1	2852	2	N	-0-				-0-
09	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	271	1	2582	2	N	-0-				-0-
10	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	261	1	2597	2	N	-0-				-0-
*11	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	284	1	2641	2	N	-0-				-0-
12	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		32,973													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 7 RRCID -> 154546 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087

01	1426 N	182	-0-	-1244	-0-	182	2			Y	-0-				28
02	1288 N	62	-0-	-1226	-0-	62	2			Y	-0-				28
03	1116 N	53	-0-	-1063	-0-	53	2			Y	-0-				28
04	180 N	61	-0-	-119	-0-	61	2			Y	-0-				28
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-				28
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-				28
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-				28
08	15 N	1	-0-	-14	-0-	1	2			Y	-0-				28
09	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-				28
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				28
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				28
12	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT				28
TOTAL GAS PROD:		385													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154549 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	175	1	2619	2	Y	-0-			2
						920	3							
02	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	150	1	2380	2	Y	-0-			2
						805	3							
03	3503 X	3393	-0-	-110	-0-	151	1	2478	2	Y	-0-			2
						764	3							
04	3420 X	3146	-0-	-274	-0-	147	1	2302	2	Y	-0-			2
						697	3							
05	3534 X	3328	-0-	-206	-0-	158	1	2502	2	Y	-0-			2
						668	3							
06	3420 X	3161	-0-	-259	-0-	143	1	2380	2	Y	-0-			2
						638	3							
07	3534 X	2684	-0-	-850	-0-	118	1	2034	2	Y	-0-			2
						532	3							
08	3379 X	2870	-0-	-509	-0-	108	1	2209	2	Y	-0-			2
						553	3							
09	3210 X	3137	-0-	-73	-0-	112	1	2427	2	Y	-0-			2
						598	3							
10	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	122	1	2578	2	Y	-0-			2
						617	3							
*11	2850 X	2772	-0-	-78	-0-	102	1	2043	2	Y	1			3
						626	3	1	9					
12	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		34,857		TOTAL CONDENSATE PROD:						1				

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 154700 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698														
01	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	408	1	6108	2	Y	-0-			1
						2141	3							
02	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	359	1	5716	2	Y	1			2
						1929	3	1	9					
03	8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	381	1	6271	2	Y	-0-			2
						1931	3							
04	8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	399	1	6224	2	Y	-0-			2
						1887	3							
05	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	422	1	6642	2	Y	-0-			2
						1768	3							
06	8430 X	8365	-0-	-65	-0-	385	1	6295	2	Y	-0-			2
						1685	3							
07	8711 X	8621	-0-	-90	-0-	378	1	6534	2	Y	-0-			2
						1709	3							
08	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	330	1	6772	2	Y	-0-			2
						1695	3							
09	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	328	1	7080	2	Y	1			3
						1739	3	1	9					
10	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	348	1	7377	2	Y	-0-			3
						1764	3							
11	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	337	1	6711	2	Y	-0-			3
						2057	3							
12	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		96,112		TOTAL CONDENSATE PROD:						2				

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ZACHRY E. B.		WELL #:		1	RRCID ->	154811	COMPL. DATE	06/29/1995	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8948 - 9090	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	270	1	4059 2	Y	-0-			5
						1425	3						
02	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	239	1	3784 2	Y	-0-			5
						1276	3						
03	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	259	1	4262 2	Y	-0-			5
						1314	3						
04	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	260	1	4064 2	Y	-0-			5
						1229	3						
05	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	275	1	4354 2	Y	-0-			5
						1161	3						
06	5460 X	5428	-0-	-32	-0-	249	1	4085 2	Y	-0-			5
						1094	3						
07	5642 X	5487	-0-	-155	-0-	242	1	4157 2	Y	-0-			5
						1088	3						
08	5642 X	5610	-0-	-32	-0-	211	1	4319 2	Y	-0-			5
						1080	3						
09	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	203	1	4417 2	Y	-0-			5
						1089	3						
10	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	215	1	4561 2	Y	-0-			5
						1091	3						
11	5400 X	5383	-0-	-17	-0-	199	1	3967 2	Y	-0-			5
						1217	3						
12	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-				Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		61,715				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #:		2	RRCID ->	154929	COMPL. DATE	07/12/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10118 - 10272	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	1829	-0-	-1178	-0-	178	1	1651 2	N	-0-			-0-
02	2716 X	1421	-0-	-1295	-0-	127	1	1294 2	N	-0-			-0-
03	1860 X	1577	-0-	-283	-0-	134	1	1443 2	N	-0-			-0-
04	1800 X	1513	-0-	-287	-0-	133	1	1380 2	N	-0-			-0-
05	1829 X	1541	-0-	-288	-0-	133	1	1408 2	N	-0-			-0-
06	1530 N	1351	-0-	-179	-0-	127	1	1224 2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1448	-0-	-102	-0-	132	1	1316 2	N	-0-			-0-
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	147	1	1579 2	N	-0-			-0-
09	1350 N	1297	-0-	-53	-0-	120	1	1177 2	N	-0-			-0-
10	1457 N	1404	-0-	-53	-0-	123	1	1281 2	N	-0-			-0-
*11	1680 N	1274	-0-	-406	-0-	125	1	1149 2	N	-0-			-0-
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,381				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ZACHRY, E. B.		WELL #:		2	RRCID ->	156124	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9066 - 9220		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	105 1	1574 2	Y	-0-	-0-			-0-
						553 3							
02	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	89 1	1428 2	Y	-0-	-0-			-0-
						483 3							
03	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	95 1	1571 2	Y	-0-	-0-			-0-
						485 3							
04	2160 N	2091	-0-	-69	-0-	99 1	1529 2	Y	-0-	-0-			-0-
						463 3							
05	2232 N	2106	-0-	-126	-0-	99 1	1584 2	Y	-0-	-0-			-0-
						423 3							
06	2070 N	1796	-0-	-274	-0-	83 1	1352 2	Y	-0-	-0-			-0-
						361 3							
07	2170 N	2108	-0-	-62	-0-	93 1	1595 2	Y	-0-	-0-			-0-
						420 3							
08	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	84 1	1761 2	Y	-0-	-0-			-0-
						443 3							
09	1800 N	1694	-0-	-106	-0-	60 1	1309 2	Y	-0-	-0-			-0-
						325 3							
10	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	85 1	1781 2	Y	-0-	-0-			-0-
						425 3							
11	2010 N	1415	-0-	-595	-0-	52 1	1043 2	Y	-0-	-0-			-0-
						320 3							
12	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,172				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ZACHRY, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	156148	COMPL. DATE	08/30/1995	TOTAL DEPTH	10267	PERF. 9104 - 9982		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9 1	148 2	Y	-0-	-0-			1
						55 3							
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	8 1	151 2	Y	-0-	-0-			1
						53 3							
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	10 1	178 2	Y	-0-	-0-			1
						56 3							
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14 1	213 2	Y	-0-	-0-			1
						66 3							
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17 1	265 2	Y	-0-	-0-			1
						71 3							
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	15 1	254 2	Y	-0-	-0-			1
						70 3							
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	16 1	264 2	Y	-0-	-0-			1
						70 3							
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	10 1	254 2	Y	-0-	-0-			1
						66 3							
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	12 1	262 2	Y	-0-	-0-			1
						66 3							
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	11 1	246 2	Y	1	-0-			2
						59 3	1 9						
11	330 N	267	-0-	-63	-0-	10 1	195 2	Y	-0-	-0-			2
						62 3							
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		3,257				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ZACHRY, E. B.		WELL #:		4	RRCID ->	156182	COMPL. DATE	09/04/1995	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8896 - 9028		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-		1
						17	3						
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	Y	-0-		1
						16	3						
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-		1
						20	3						
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-		1
						14	3						
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	5	1	52	2	Y	-0-		1
						14	3						
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	4	1	46	2	Y	-0-		1
						12	3						
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-		1
						24	3						
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-		1
						24	3						
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	2	1	21	2	Y	-0-		1
						6	3						
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	1		2
						1	9						
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	2	1	24	2	Y	-0-		2
						8	3						
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		755				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

CUELLAR, MARIA		WELL #:		8	RRCID ->	156830	COMPL. DATE	11/20/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8937 - 9100		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ZACHRY, E. B.		WELL #: 8		RRCID -> 157994		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9334 - 9781								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	2651	-0-	-511	-0-	124	1	1869	2	Y	-0-					1
						658	3									
02	2856 X	2471	-0-	-385	-0-	111	1	1763	2	Y	1					2
						596	3				1					
03	3162 X	2710	-0-	-452	-0-	119	1	1980	2	Y	-0-					2
						611	3									
04	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	123	1	1923	2	Y	-0-					2
						584	3									
05	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	123	1	1942	2	Y	-0-					2
						519	3									
06	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	108	1	1774	2	Y	-0-					2
						475	3									
07	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	110	1	1901	2	Y	-0-					2
						498	3									
08	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	91	1	1869	2	Y	-0-					2
						466	3									
09	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	89	1	1928	2	Y	-0-					2
						476	3									
10	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	96	1	2042	2	Y	-0-					2
						489	3									
11	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	88	1	1767	2	Y	-0-					2
						544	3									
12	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		27,857				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

CUELLAR, MARIA		WELL #: 9		RRCID -> 159197		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	744 N	700	-0-	-44	-0-	700	2			Y	-0-					13
02	700 N	658	-0-	-42	-0-	658	2			Y	-0-					13
03	713 N	644	-0-	-69	-0-	644	2			Y	-0-					13
04	690 N	679	-0-	-11	-0-	679	2			Y	-0-					13
05	744 N	560	-0-	-184	-0-	560	2			Y	-0-					13
06	630 N	451	-0-	-179	-0-	451	2			Y	-0-					13
07	713 N	505	-0-	-208	-0-	505	2			Y	-0-					13
08	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	2			Y	-0-					13
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					13
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					13
*11	480 N	358	-0-	-122	-0-	358	2			Y	-0-					13
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					13
TOTAL GAS PROD:		6,034				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JUANA		WELL #: 5		RRCID -> 162651		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		109				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARTINEZ, G.		WELL #:		10	RRCID ->	163339	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	9886	PERF. 9243 - 9304		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3534 X	3241	-0-	-293	-0-	264	1	2977	2	N	-0-	-0-	
02	3192 X	3010	-0-	-182	-0-	270	1	2740	2	N	-0-	-0-	
03	3410 X	3319	-0-	-91	-0-	288	1	3031	2	N	-0-	-0-	
04	3300 X	3222	-0-	-78	-0-	287	1	2935	2	N	-0-	-0-	
05	3348 X	3216	-0-	-132	-0-	264	1	2952	2	N	-0-	-0-	
06	3240 X	3054	-0-	-186	-0-	267	1	2787	2	N	-0-	-0-	
07	3348 X	3235	-0-	-113	-0-	281	1	2954	2	N	-0-	-0-	
08	3317 X	3099	-0-	-218	-0-	277	1	2822	2	N	-0-	-0-	
09	3210 X	2903	-0-	-307	-0-	276	1	2627	2	N	-0-	-0-	
10	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	298	1	2958	2	N	-0-	-0-	
*11	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	305	1	2841	2	N	-0-	-0-	
12	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		34,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	163972	COMPL. DATE	05/25/1997	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7684 - 7699		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	164141	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10140	PERF. 9628 - 9634		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARSHALL, S. G.		WELL #:		15	RRCID ->	164664	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	9856 - 9864	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	2	N	-0-		-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	44	1	601	2	N	-0-		-0-
03	465 N	302	-0-	-163	-0-	19	1	283	2	N	-0-		-0-
04	360 N	276	-0-	-84	-0-	18	1	258	2	N	-0-		-0-
05	465 N	214	-0-	-251	-0-	14	1	200	2	N	-0-		-0-
06	300 N	242	-0-	-58	-0-	13	1	229	2	N	-0-		-0-
07	279 N	202	-0-	-77	-0-	12	1	190	2	N	-0-		-0-
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	2	N	-0-		-0-
09	240 N	202	-0-	-38	-0-	14	1	188	2	N	-0-		-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	2	N	-0-		-0-
*11	270 N	222	-0-	-48	-0-	16	1	206	2	N	-0-		-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	165858	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	9265	PERF.	7751 - 8932	
01	6138 X	787	-0-	-5351	-0-	39	1	748	2	Y	-0-	-0-	
02	5544 X	881	-0-	-4663	-0-	79	1	802	2	Y	-0-	-0-	
03	6138 X	831	-0-	-5307	-0-	70	1	761	2	Y	-0-	-0-	
04	2250 X	627	-0-	-1623	-0-	55	1	572	2	Y	-0-	-0-	
05	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	406	1	4305	2	Y	-0-	-0-	
06	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	396	1	3820	2	Y	-0-	-0-	
07	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	452	1	4522	2	Y	-0-	-0-	
08	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	379	1	4080	2	Y	-0-	-0-	
09	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	397	1	3896	2	Y	-0-	-0-	
10	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	382	1	3995	2	Y	-0-	-0-	
*11	4440 X	3922	-0-	-518	-0-	384	1	3538	2	Y	-0-	-0-	
12	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		34,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RAMIREZ, R.		WELL #:		1	RRCID ->	165895	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	7526 - 9347	
01	961 N	773	-0-	-188	-0-	38	1	735	2	Y	-0-	-0-	
02	812 N	610	-0-	-202	-0-	55	1	555	2	Y	-0-	-0-	
03	961 N	711	-0-	-250	-0-	60	1	651	2	Y	-0-	-0-	
04	750 N	659	-0-	-91	-0-	58	1	601	2	Y	-0-	-0-	
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	59	1	624	2	Y	-0-	-0-	
06	690 N	647	-0-	-43	-0-	61	1	586	2	Y	-0-	-0-	
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	66	1	661	2	Y	-0-	-0-	
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	60	1	649	2	Y	-0-	-0-	
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	65	1	634	2	Y	-0-	-0-	
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	64	1	663	2	Y	-0-	-0-	
*11	690 N	641	-0-	-49	-0-	63	1	578	2	Y	-0-	-0-	
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
ZACHRY, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 165934 COMPL. DATE 09/09/1997													TOTAL DEPTH	9375	PERF. 9194 - 9199
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	132	1	2004	2	Y	-0-		1		
						704	3								
02	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	124	1	1981	2	Y	-0-		1		
						670	3								
03	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	134	1	2196	2	Y	-0-		1		
						679	3								
04	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	137	1	2180	2	Y	-0-		1		
						663	3								
05	2976 N	2770	-0-	-206	-0-	132	1	2082	2	Y	-0-		1		
						556	3								
06	2880 N	2605	-0-	-275	-0-	120	1	1959	2	Y	-0-		1		
						526	3								
07	2976 N	2820	-0-	-156	-0-	123	1	2136	2	Y	-0-		1		
						561	3								
08	3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	114	1	2363	2	Y	-0-		1		
						592	3								
09	3000 N	3231	-0-	231	231	116	1	2501	2	Y	1		2		
						613	3	1	9						
10	3100 N	3392	-0-	292	523	125	1	2636	2	Y	-0-		2		
						631	3								
11	3000 N	2517	-0-	-483	40	91	1	1855	2	Y	-0-		2		
						571	3								
12	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT		2		
TOTAL GAS PROD:		32,008				TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 166726 COMPL. DATE 01/29/1998													TOTAL DEPTH	9603	PERF. 7788 - 7793
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	Y	-0-		-0-		
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-		-0-		
03	93 N	45	-0-	-48	-0-	4	1	41	2	Y	-0-		-0-		
04	T. A.	42	-0-	42	42	4	1	38	2	Y	-0-		-0-		
05	T. A.	68	-0-	68	110	6	1	62	2	Y	-0-		-0-		
06	T. A.	67	-0-	67	177	6	1	61	2	Y	-0-		-0-		
07	223 X	46	-0-	-177	-0-	4	1	42	2	Y	-0-		-0-		
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	Y	-0-		-0-		
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	2	Y	-0-		-0-		
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	-0-		-0-		
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	Y	-0-		-0-		
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		671				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TREVINO WELL #: 18 RRCID -> 166976 COMPL. DATE 11/23/2003													TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7108 - 8939
01	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2674	2	7	9	Y	6		27		
02	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2521	2	165	9	Y	150		177		
03	2201 N	1604	-0-	-597	-0-	1576	2	28	9	Y	25		202		
04	2580 X	1742	-0-	-838	-0-	1730	2	12	9	Y	11		213		
05	2976 X	1909	-0-	-1067	-0-	1909	2			Y	-0-	9 1	204		
06	2880 X	2586	-0-	-294	-0-	2557	2	29	9	Y	26		230		
07	2976 X	2328	-0-	-648	-0-	2328	2			Y	-0-		230		
08	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	2946	2	91	9	Y	83		313		
09	2580 X	1172	-0-	-1408	-0-	1172	2			Y	-0-	190 1	123		
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1501	2	37	9	Y	34		157		
*11	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-		157		
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT		157		
TOTAL GAS PROD:		24,016				TOTAL CONDENSATE PROD:		335							

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167801 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 X	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-
02		12 X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		-0-
03		15 X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-		-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		-0-
07		12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
08		12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
09		12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
*11		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
12		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				66		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 10 RRCID -> 167905 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258														
01		3751 X	3439	-0-	-312	-0-	3439	2			Y	-0-		14
02		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-		14
03		3751 X	3734	-0-	-17	-0-	3734	2			Y	-0-		14
04		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			Y	-0-		14
05		3875 X	3794	-0-	-81	-0-	3794	2			Y	-0-		14
06		3750 X	3605	-0-	-145	-0-	3605	2			Y	-0-		14
07		3875 X	3852	-0-	-23	-0-	3852	2			Y	-0-		14
08		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			Y	-0-		14
09		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			Y	-0-		14
10		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			Y	-0-		14
*11		3690 X	3609	-0-	-81	-0-	3609	2			Y	-0-		14
12		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:				40,355		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168553 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964														
01		5828 X	5493	-0-	-335	-0-	272	1	5221	2	Y	-0-		-0-
02		5264 X	4815	-0-	-449	-0-	432	1	4383	2	Y	-0-		-0-
03		5828 X	5134	-0-	-694	-0-	436	1	4698	2	Y	-0-		-0-
04		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	427	1	4431	2	Y	-0-		-0-
05		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	430	1	4557	2	Y	-0-		-0-
06		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	413	1	3975	2	Y	-0-		-0-
07		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	437	1	4371	2	Y	-0-		-0-
08		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	440	1	4739	2	Y	-0-		-0-
09		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	441	1	4328	2	Y	-0-		-0-
10		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	458	1	4788	2	Y	-0-		-0-
*11		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	466	1	4286	2	Y	-0-		-0-
12		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				54,429		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
TREVINO		WELL #: 19		RRCID -> 169053		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 9210		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782 X	3033	-0-	-749	-0-	3033 2		Y	-0-	-0-
02	3416 X	3366	-0-	-50	-0-	3366 2		Y	-0-	-0-
03	3782 X	3429	-0-	-353	-0-	3429 2		Y	-0-	-0-
04	3510 X	3291	-0-	-219	-0-	3291 2		Y	-0-	-0-
05	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695 2		Y	-0-	-0-
06	3510 X	3427	-0-	-83	-0-	3427 2		Y	-0-	-0-
07	3627 X	3457	-0-	-170	-0-	3457 2		Y	-0-	-0-
08	3627 X	3615	-0-	-12	-0-	3615 2		Y	-0-	-0-
09	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562 2		Y	-0-	-0-
10	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656 2		Y	-0-	-0-
*11	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 2		Y	-0-	-0-
12	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		38,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JUANA NCT		WELL #: 7		RRCID -> 169257		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8305 - 8766		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	217	-0-	-62	-0-	217 2		N	-0-	-0-
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	249 2		N	-0-	-0-
03	310 N	281	-0-	-29	-0-	281 2		N	-0-	-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-	-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-	-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-	-0-
07	279 N	243	-0-	-36	-0-	243 2		N	-0-	-0-
08	279 N	131	-0-	-148	-0-	131 2		N	-0-	-0-
09	270 N	151	-0-	-119	-0-	151 2		N	-0-	-0-
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 2		N	-0-	-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-	-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CUELLAR, MARIA		WELL #: 11		RRCID -> 169791		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8445 - 9280		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1175	-0-	-96	-0-	1175 2		Y	-0-	14
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		Y	-0-	14
03	1178 N	1167	-0-	-11	-0-	1167 2		Y	-0-	14
04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2		Y	-0-	14
05	1333 N	1220	-0-	-113	-0-	1220 2		Y	-0-	14
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		Y	-0-	14
07	1395 N	1376	-0-	-19	-0-	1376 2		Y	-0-	14
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2		Y	-0-	14
09	1320 N	1310	-0-	-10	-0-	1310 2		Y	-0-	14
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2		Y	-0-	14
*11	1320 N	1299	-0-	-21	-0-	1299 2		Y	-0-	14
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT	14
TOTAL GAS PROD:		14,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)										//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
RAMON, BELIA ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 169870		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8672 - 8677	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TREVINO										WELL #: 20		RRCID -> 170358		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 9495		PERF. 7967 - 9020	
01	4185	X	4004	-0-	-181	-0-	4004	2		Y	-0-			-0-					
02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2		Y	-0-			-0-					
03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2		Y	-0-			-0-					
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2		Y	-0-			-0-					
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2		Y	-0-			-0-					
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2		Y	-0-			-0-					
07	3937	X	3796	-0-	-141	-0-	3796	2		Y	-0-			-0-					
08	3937	X	3624	-0-	-313	-0-	3624	2		Y	-0-			-0-					
09	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2		Y	-0-			-0-					
10	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2		Y	-0-			-0-					
*11	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2		Y	-0-			-0-					
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-				Y	NO RPT			-0-					
TOTAL GAS PROD:										44,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CUELLAR, MARIA HEIRS										WELL #: 1		RRCID -> 170766		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7500 - 7520	
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-			14					
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		Y	-0-			14					
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		Y	-0-			14					
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		Y	-0-			14					
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		Y	-0-			14					
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-			14					
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-			14					
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		Y	-0-			14					
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			14					
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-			14					
*11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		Y	-0-			14					
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			14					
TOTAL GAS PROD:										3,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 171526	COMPL. DATE 04/06/1999	TOTAL DEPTH 9186	PERF. 7848	- 8365				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2573 N	701	-0-	-1872	-0-	701 2		Y	-0-			18
02		2296 N	673	-0-	-1623	-0-	673 2		Y	-0-			18
03		2635 N	671	-0-	-1964	-0-	671 2		Y	-0-			18
04		690 N	610	-0-	-80	-0-	610 2		Y	-0-			18
05		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	198 1	2103 2	Y	-0-			18
06		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	214 1	2057 2	Y	-0-			18
07		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	198 1	1982 2	Y	-0-			18
08		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	198 1	2129 2	Y	-0-			18
09		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	181 1	1770 2	Y	-0-			18
10		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	185 1	1937 2	Y	-0-			18
*11		2220 N	1905	-0-	-315	-0-	187 1	1718 2	Y	-0-			18
12		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		17,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CUELLAR, MARIA		WELL #:		12	RRCID -> 172083	COMPL. DATE 11/22/1998	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 8922	- 8996				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542 2		Y	-0-			13
02		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2		Y	-0-			13
03		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563 2		Y	-0-			13
04		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2		Y	-0-			13
05		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2		Y	-0-			13
06		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2		Y	-0-			13
07		2418 N	2128	-0-	-290	-0-	2128 2		Y	-0-			13
08		2418 N	2173	-0-	-245	-0-	2173 2		Y	-0-			13
09		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2		Y	-0-			13
10		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747 2		Y	-0-			13
*11		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687 2		Y	-0-			13
12		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		26,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARTINEZ-RANGEL G.U.		WELL #:		1	RRCID -> 173589	COMPL. DATE 06/13/1999	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9465	- 9470				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7905 X	7582	-0-	-323	-0-	617 1	6965 2	N	-0-			-0-
02		7140 X	6560	-0-	-580	-0-	588 1	5972 2	N	-0-			-0-
03		7905 X	7403	-0-	-502	-0-	642 1	6761 2	N	-0-			-0-
04		7650 X	7649	-0-	-1	-0-	681 1	6968 2	N	-0-			-0-
05		7812 X	7360	-0-	-452	-0-	604 1	6756 2	N	-0-			-0-
06		7350 X	7248	-0-	-102	-0-	633 1	6615 2	N	-0-			-0-
07		7905 X	7056	-0-	-849	-0-	613 1	6443 2	N	-0-			-0-
08		7905 X	6553	-0-	-1352	-0-	586 1	5967 2	N	-0-			-0-
09		7650 X	6365	-0-	-1285	-0-	605 1	5760 2	N	-0-			-0-
10		7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	701 1	6962 2	N	-0-			-0-
*11		7260 X	6243	-0-	-1017	-0-	606 1	5637 2	N	-0-			-0-
12		7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		77,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
RAMON, BELIA ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	173781	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	8824	PERF. 6240 - 7931
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2	N	-0-			-0-
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2	N	-0-			-0-
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2	N	-0-			-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2	N	-0-			-0-
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2	N	-0-			-0-
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2	N	-0-			-0-
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2	N	-0-			-0-
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2	N	-0-			-0-
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	200 1	613 2	N	-0-		-0-
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2	N	-0-			-0-
*11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2	N	-0-			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARSHALL, S. G.		WELL #:		21	RRCID ->	174091	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9150 - 9155
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	324 1	4877 2	N	-0-		-0-
02	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	320 1	4350 2	N	-0-		-0-
03	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	323 1	4820 2	N	-0-		-0-
04	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	288 1	4215 2	N	-0-		-0-
05	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	314 1	4599 2	N	-0-		-0-
06	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	252 1	4421 2	N	-0-		-0-
07	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	257 1	4099 2	N	-0-		-0-
08	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	309 1	4335 2	N	-0-		-0-
09	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	294 1	3912 2	N	-0-		-0-
10	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	307 1	4041 2	N	-0-		-0-
*11	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	337 1	4443 2	N	-0-		-0-
12	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CUELLAR, MARIA		WELL #:		13	RRCID ->	174092	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7794 - 7808
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	899 N	849	-0-	-50	-0-	849 2		Y	-0-		14
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		Y	-0-		14
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		Y	-0-		14
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		Y	-0-		14
05	930 N	888	-0-	-42	-0-	888 2		Y	-0-		14
06	840 N	684	-0-	-156	-0-	684 2		Y	-0-		14
07	961 N	773	-0-	-188	-0-	773 2		Y	-0-		14
08	899 N	769	-0-	-130	-0-	769 2		Y	-0-		14
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		Y	-0-		14
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		Y	-0-		14
*11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		Y	-0-		14
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:		9,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
TREVINO		WELL #: 21		RRCID -> 174403		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEMARTINEZ, M.		WELL #: 5		RRCID -> 175687		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-		-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	N	-0-		-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	N	-0-		-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	N	-0-		-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	N	-0-		-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	9	1	89	2	N	-0-		-0-
07	155 N	105	-0-	-50	-0-	9	1	96	2	N	-0-		-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	2	N	-0-		-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	N	-0-		-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	28	1	279	2	N	-0-		-0-
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	N	-0-		-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,411				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BENAVIDES, B. R. 2		WELL #: 15		RRCID -> 176463		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	87	1	1312	2	N	-0-		-0-
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	460	3	73	1	1153	2	N	-0-
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	391	3	75	1	1217	2	N	-0-
04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	375	3	87	1	1350	2	N	-0-
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	408	3	88	1	1400	2	N	-0-
06	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	374	3	78	1	1268	2	N	-0-
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	342	3	58	1	1021	2	N	-0-
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	269	3	69	1	1422	2	N	-0-
09	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	69	1	358	3	1446	2	N	-0-
10	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	67	1	355	3	1545	2	N	-0-
11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	74	1	369	3	1320	2	N	-0-
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	406	3	66	1				-0-
TOTAL GAS PROD:		19,383				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MARTIN, J. C. ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	176850	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8862 - 8872
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	71 1	1057 2	Y	-0-		2
						372 3					
02	1400 N	1391	-0-	-9	-0-	60 1	994 2	Y	-0-		2
						337 3					
03	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	67 1	1103 2	Y	-0-		2
						339 3					
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	71 1	1103 2	Y	-0-		2
						334 3					
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	73 1	1142 2	Y	-0-		2
						304 3					
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	66 1	1113 2	Y	-0-		2
						302 3					
07	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	67 1	1158 2	Y	-0-		2
						303 3					
08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	58 1	1210 2	Y	-0-		2
						303 3					
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	55 1	1212 2	Y	-0-		2
						297 3					
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	58 1	1228 2	Y	-0-		2
						294 3					
11	1500 N	1419	-0-	-81	-0-	52 1	1047 2	Y	-0-		2
						320 3					
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		16,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176852	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	9635	PERF. 9406 - 9411
01	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-			N	-0-		-0-
02	6132 X	-0-	-0-	-6132	-0-			N	-0-		-0-
03	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
*11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
12	1 X	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARSHALL, S. G.		WELL #:		23	RRCID ->	176919	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9764 - 9804
01	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	321 1	4827 2	N	-0-		-0-
02	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	309 1	4198 2	N	-0-		-0-
03	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	328 1	4888 2	N	-0-		-0-
04	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	307 1	4495 2	N	-0-		-0-
05	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	278 1	4065 2	N	-0-		-0-
06	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	233 1	4085 2	N	-0-		-0-
07	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	262 1	4179 2	N	-0-		-0-
08	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	221 1	3105 2	N	-0-		-0-
09	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	190 1	2534 2	N	-0-		-0-
10	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	280 1	3686 2	N	-0-		-0-
*11	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	204 1	2687 2	N	-0-		-0-
12	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		45,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARSHALL, S. G.		WELL #: 22		RRCID -> 177206		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	17785 X	17785	-0-	-0-	-0-		1108 1	16677 2	N	-0-		-0-
02	14196 X	9157	-0-	-5039	-0-		628 1	8529 2	N	-0-		-0-
03	18003 X	18003	-0-	-0-	-0-		1132 1	16871 2	N	-0-		-0-
04	15756 X	15756	-0-	-0-	-0-		1006 1	14750 2	N	-0-		-0-
05	17093 X	17093	-0-	-0-	-0-		1093 1	16000 2	N	-0-		-0-
06	16197 X	16197	-0-	-0-	-0-		875 1	15322 2	N	-0-		-0-
07	17397 X	17397	-0-	-0-	-0-		1026 1	16371 2	N	-0-		-0-
08	18339 X	18339	-0-	-0-	-0-		1219 1	17120 2	N	-0-		-0-
09	18019 X	18019	-0-	-0-	-0-		1258 1	16761 2	N	-0-		-0-
10	17827 X	17827	-0-	-0-	-0-		1258 1	16569 2	N	-0-		-0-
*11	17483 X	17483	-0-	-0-	-0-		1232 1	16251 2	N	-0-		-0-
12	15717 X	NO RPT	-0-	-15717	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		183,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARSHALL, S. G.		WELL #: 24		RRCID -> 177231		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929				
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-		95 1	1429 2	N	-0-		-0-
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-		97 1	1312 2	N	-0-		-0-
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-		91 1	1351 2	N	-0-		-0-
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-		95 1	1387 2	N	-0-		-0-
05	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-		106 1	1554 2	N	-0-		-0-
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-		83 1	1456 2	N	-0-		-0-
07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-		113 1	1811 2	N	-0-		-0-
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-		95 1	1336 2	N	-0-		-0-
09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-		135 1	1794 2	N	-0-		-0-
10	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-		143 1	1887 2	N	-0-		-0-
*11	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-		182 1	2404 2	N	-0-		-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENAVIDES, B. R. 2		WELL #: 16		RRCID -> 178463		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MARSHALL-URIBE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181190		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

URIBE, S.		WELL #: 12		RRCID -> 183449		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106								
01	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	306	1	3452	2	N	-0-					-0-
02	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	322	1	3275	2	N	-0-					-0-
03	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	322	1	3384	2	N	-0-					-0-
04	3630 X	3436	-0-	-194	-0-	306	1	3130	2	N	-0-					-0-
05	3906 X	3594	-0-	-312	-0-	295	1	3299	2	N	-0-					-0-
06	3780 X	3488	-0-	-292	-0-	305	1	3183	2	N	-0-					-0-
07	3906 X	3276	-0-	-630	-0-	285	1	2991	2	N	-0-					-0-
08	3720 X	3603	-0-	-117	-0-	322	1	3281	2	N	-0-					-0-
09	3480 X	2913	-0-	-567	-0-	277	1	2636	2	N	-0-					-0-
10	3596 X	3159	-0-	-437	-0-	289	1	2870	2	N	-0-					-0-
*11	3480 X	3214	-0-	-266	-0-	312	1	2902	2	N	-0-					-0-
12	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		37,744				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OSCAR GUTIERREZ ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 191714		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385								
01	3007 X	2836	-0-	-171	-0-	131	1	2000	2	N	1					1
						704	3		1	9						
02	2716 X	2539	-0-	-177	-0-	113	1	1814	2	N	-0-					1
						612	3									
03	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	137	1	2258	2	N	-0-					1
						698	3									
04	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	142	1	2223	2	N	-0-					1
						676	3									
05	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	144	1	2285	2	N	-0-					1
						610	3									
06	2910 X	2754	-0-	-156	-0-	127	1	2070	2	N	-0-	1	1			-0-
						557	3									
07	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	134	1	2290	2	N	-0-					-0-
						600	3									
08	3007 X	2870	-0-	-137	-0-	108	1	2207	2	N	-0-					-0-
						555	3									
09	2910 X	2867	-0-	-43	-0-	102	1	2219	2	N	-0-					-0-
						546	3									
10	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	114	1	2461	2	N	-0-					-0-
						590	3									
11	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	109	1	2181	2	N	-0-					-0-
						672	3									
12	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		32,190				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
JUANA		WELL #:		8	RRCID ->	200158	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9118 -	9324					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		3	-0-	3		3	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		3				N	-0-					-0-
*11		4 X		1	-0-	-3		-0-	1	2		N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			4					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

JUANA		WELL #:		10	RRCID ->	201188	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8538 -	9530					
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-		2106	2			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-		451	2			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-		377	2			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-		247	2			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-		371	2			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-		385	2			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-		393	2			N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-		424	2			N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-		391	2			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-		355	2			N	-0-					-0-
*11	326	N	326	-0-	-0-	-0-		326	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			5,826					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

TREVINO		WELL #:		23	RRCID ->	201691	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7756 -	9381					
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
EDWARD CASSIN		WELL #:		1	RRCID ->	201871	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10174	- 10514	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	92	1	1680	2	Y	-0-		-0-
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	83	1	1577	2	Y	-0-		-0-
03	1643 N	1527	-0-	-116	-0-	70	1	1457	2	Y	-0-		-0-
04	1710 N	1443	-0-	-267	-0-	70	1	1373	2	Y	-0-		-0-
05	1829 N	1507	-0-	-322	-0-	69	1	1438	2	Y	-0-		-0-
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	78	1	1626	2	Y	-0-		-0-
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	84	1	1647	2	Y	-0-		-0-
08	1519 N	1147	-0-	-372	-0-	60	1	1087	2	Y	-0-		-0-
09	1710 N	1140	-0-	-570	-0-	60	1	1080	2	Y	-0-		-0-
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	72	1	1296	2	Y	-0-		-0-
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	90	1	1424	2	Y	-0-		-0-
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JUANA		WELL #:		11	RRCID ->	202361	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9295	- 9363	
01	930 N	498	-0-	-432	-0-	498	2		N	-0-		-0-	
02	1036 N	757	-0-	-279	-0-	757	2		N	-0-		-0-	
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-		-0-	
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-		-0-	
05	837 N	791	-0-	-46	-0-	791	2		N	-0-		-0-	
06	1110 N	956	-0-	-154	-0-	956	2		N	-0-		-0-	
07	992 N	900	-0-	-92	-0-	900	2		N	-0-		-0-	
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-		-0-	
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-		-0-	
10	899 N	805	-0-	-94	-0-	805	2		N	-0-		-0-	
*11	1110 N	726	-0-	-384	-0-	726	2		N	-0-		-0-	
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EDWARD CASSIN A		WELL #:		1	RRCID ->	204201	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	11725	PERF.10312	- 10538	
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	87	1	1583	2	Y	3	6	
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	3	9					6	
03	1643 N	1582	-0-	-61	-0-	73	1	1509	2	Y	-0-	6	
04	1620 N	1537	-0-	-83	-0-	74	1	1463	2	Y	-0-	6	
05	1674 N	1471	-0-	-203	-0-	68	1	1403	2	Y	-0-	6	
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	71	1	1469	2	Y	-0-	6	
07	1581 N	1552	-0-	-29	-0-	75	1	1477	2	Y	-0-	6	
08	1457 N	1453	-0-	-4	-0-	75	1	1378	2	Y	-0-	6	
09	1530 N	1370	-0-	-160	-0-	72	1	1298	2	Y	-0-	6	
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	73	1	1316	2	Y	-0-	6	
11	1410 N	1390	-0-	-20	-0-	83	1	1307	2	Y	-0-	2	
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT	2	
TOTAL GAS PROD:		16,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JUANA "A"		WELL #:		13	RRCID ->	206423	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9660 - 9788
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	558 N	416	-0-	-142	-0-	416	2	N	-0-		-0-	
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-		-0-	
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-		-0-	
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-		-0-	
05	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	2	N	-0-		-0-	
06	570 N	474	-0-	-96	-0-	474	2	N	-0-		-0-	
07	558 N	396	-0-	-162	-0-	396	2	N	-0-		-0-	
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-		-0-	
09	480 N	436	-0-	-44	-0-	436	2	N	-0-		-0-	
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-		-0-	
*11	510 N	456	-0-	-54	-0-	456	2	N	-0-		-0-	
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAMON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	206647	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7762 - 9743
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-		-0-	
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-		-0-	
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		-0-	
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-		-0-	
05	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	N	-0-		-0-	
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2	N	-0-		-0-	
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2	N	-0-		-0-	
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-		-0-	
09	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2	N	-0-		-0-	
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2	N	-0-		-0-	
*11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-		-0-	
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOPEZ, LAURO		WELL #:		2	RRCID ->	206931	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	11988	PERF.	10290 - 10432
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	16447 X	16447	-0-	-0-	-0-	858	1	15589	2	Y	-0-	
02	16733 X	16733	-0-	-0-	-0-	835	1	15898	2	Y	-0-	
03	21305 X	21305	-0-	-0-	-0-	982	1	20323	2	Y	-0-	
04	18790 X	18790	-0-	-0-	-0-	907	1	17883	2	Y	-0-	
05	19853 X	19853	-0-	-0-	-0-	915	1	18938	2	Y	-0-	
06	20615 X	20615	-0-	-0-	-0-	944	1	19671	2	Y	-0-	
07	17133 X	17133	-0-	-0-	-0-	828	1	16305	2	Y	-0-	
08	16924 X	16924	-0-	-0-	-0-	878	1	16046	2	Y	-0-	
09	17694 X	17694	-0-	-0-	-0-	931	1	16763	2	Y	-0-	
10	15969 X	15969	-0-	-0-	-0-	842	1	15127	2	Y	-0-	
11	17820 X	15466	-0-	-2354	-0-	921	1	14545	2	Y	-0-	
12	18290 X	NO RPT	-0-	-18290	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		196,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
R & R RAMIREZ F.P.LTD		WELL #:		1	RRCID ->	207016	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7686 - 8964
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2	N	-0-		-0-
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-		-0-
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-		-0-
04		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-		-0-
05		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-		-0-
06		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2	N	-0-		-0-
07		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2	N	-0-		-0-
08		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2	N	-0-		-0-
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-		-0-
10		403 N	230	-0-	-173	-0-	230 2	N	-0-		-0-
*11		390 N	185	-0-	-205	-0-	185 2	N	-0-		-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JUANA		WELL #:		12	RRCID ->	207629	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9254 - 9296
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2	N	-0-		-0-
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	14 2	N	-0-		-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-		-0-
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		-0-
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2	N	-0-		-0-
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		-0-
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-
08		8 N	2	-0-	-6	-0-	2 2	N	-0-		-0-
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
*11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		245		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EDWARD CASSIN		WELL #:		2	RRCID ->	208255	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10282 - 10498
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	108 1	1970 2	Y	-0-	-0-
02		1792 N	1737	-0-	-55	-0-	87 1	1650 2	Y	-0-	-0-
03		2108 N	1816	-0-	-292	-0-	84 1	1732 2	Y	-0-	-0-
04		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	89 1	1761 2	Y	-0-	-0-
05		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	90 1	1855 2	Y	-0-	-0-
06		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	83 1	1739 2	Y	-0-	-0-
07		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	87 1	1722 2	Y	-0-	-0-
08		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	94 1	1722 2	Y	-0-	-0-
09		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	90 1	1625 2	Y	-0-	-0-
10		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	91 1	1635 2	Y	-0-	-0-
11		1770 N	1662	-0-	-108	-0-	99 1	1563 2	Y	-0-	-0-
12		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HORACIO-GONZALEZ		WELL #:		2	RRCID ->	208687	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 7942 - 8046
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CUELLAR HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	208689	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 7749 - 9120		
01	1984	N	1791	-0-	-193	-0-	643	1	1148	2	N	-0-	13
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	624	1	1229	2	N	-0-	13
03	2232	N	2132	-0-	-100	-0-	589	1	1543	2	N	-0-	13
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	651	1	1526	2	N	-0-	13
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	609	1	1854	2	N	1	14
							1	9					
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	600	1	1506	2	N	-0-	14
07	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	601	1	1552	2	N	-0-	14
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	642	1	1666	2	N	-0-	14
09	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	623	1	1462	2	N	6	20
							7	9					
10	2139	N	1889	-0-	-250	-0-	595	1	1294	2	N	-0-	20
*11	2160	N	2015	-0-	-145	-0-	565	1	1450	2	N	-0-	20
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT	20
TOTAL GAS PROD:			22,980	TOTAL CONDENSATE PROD:			7						

CUELLAR, MARIA		WELL #:		15	RRCID ->	208741	COMPL. DATE	01/16/2005	TOTAL DEPTH	9315	PERF. 8912 - 9122		
01	1333	N	1096	-0-	-237	-0-	1096	2			Y	-0-	14
02	1064	N	516	-0-	-548	-0-	516	2			Y	-0-	14
03	744	N	571	-0-	-173	-0-	571	2			Y	-0-	14
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-	14
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-	14
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-	14
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-	14
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-	14
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-	14
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-	14
*11	630	N	358	-0-	-272	-0-	358	2			Y	-0-	14
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT	14
TOTAL GAS PROD:			7,757	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
RASH		WELL #:		1	RRCID ->	209195	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6940 - 7476			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

EDWARD CASSIN A		WELL #:		2	RRCID ->	209470	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10252 - 10524			
01	5022 X	4107	-0-	-915	-0-	214	1	3886	2	Y	6			10
						7	9							
02	4536 X	4292	-0-	-244	-0-	214	1	4078	2	Y	-0-			10
03	5022 X	4648	-0-	-374	-0-	214	1	4434	2	Y	-0-			10
04	4890 X	4223	-0-	-667	-0-	204	1	4019	2	Y	-0-			10
05	5022 X	3762	-0-	-1260	-0-	174	1	3588	2	Y	-0-			10
06	4590 X	3820	-0-	-770	-0-	175	1	3645	2	Y	-0-			10
07	4743 X	4147	-0-	-596	-0-	200	1	3947	2	Y	-0-			10
08	4650 X	3525	-0-	-1125	-0-	183	1	3342	2	Y	-0-			10
09	4230 X	3783	-0-	-447	-0-	199	1	3584	2	Y	-0-			10
10	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	252	1	4535	2	Y	-0-			10
11	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	277	1	4379	2	Y	-0-	10	1	-0-
12	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LOPEZ, LAURO		WELL #:		3	RRCID ->	209481	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10109 - 10374			
01	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	153	1	2778	2	Y	-0-			-0-
02	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	196	1	3735	2	Y	-0-			-0-
03	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	228	1	4723	2	Y	-0-			-0-
04	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	220	1	4328	2	Y	-0-			-0-
05	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	205	1	4240	2	Y	-0-			-0-
06	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	246	1	5122	2	Y	-0-			-0-
07	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	207	1	4072	2	Y	-0-			-0-
08	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	206	1	3765	2	Y	-0-			-0-
09	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	230	1	4139	2	Y	-0-			-0-
10	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	215	1	3866	2	Y	-0-			-0-
11	4440 X	3938	-0-	-502	-0-	235	1	3703	2	Y	-0-			-0-
12	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TREVINO		WELL #:		25	RRCID ->	210396	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	9770	PERF. 7910 -	9380
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		837 N	792	-0-	-45	-0-	792 2		Y	-0-		-0-
02		784 N	767	-0-	-17	-0-	767 2		Y	-0-		-0-
03		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		Y	-0-		-0-
04		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		Y	-0-		-0-
05		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		Y	-0-		-0-
06		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		Y	-0-		-0-
07		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2		Y	-0-		-0-
08		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		Y	-0-		-0-
09		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		Y	-0-		-0-
10		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		Y	-0-		-0-
*11		840 N	832	-0-	-8	-0-	832 2		Y	-0-		-0-
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VIELMANN		WELL #:		2	RRCID ->	210892	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7471 -	9326
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	778 1	1389 2	N	-0-		13
02		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	684 1	1348 2	N	-0-		13
03		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	626 1	1641 2	N	-0-		13
04		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	627 1	1470 2	N	-0-		13
05		1984 N	1876	-0-	-108	-0-	462 1	1407 2	N	6		19
							7 9					
06		1920 N	1347	-0-	-573	-0-	384 1	963 2	N	-0-		19
07		1984 N	1340	-0-	-644	-0-	374 1	966 2	N	-0-		19
08		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	555 1	1438 2	N	-0-		19
09		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	664 1	1560 2	N	2		21
							2 9					
10		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	664 1	1442 2	N	-0-		21
*11		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	544 1	1396 2	N	-0-		21
12		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT		21
TOTAL GAS PROD:		21,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

MARSHALL S.G.		WELL #:		26	RRCID ->	210964	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	10976	PERF. 9720 -	10946
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	136 1	2048 2	N	-0-		-0-
02		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	149 1	2027 2	N	-0-		-0-
03		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	180 1	2681 2	N	-0-		-0-
04		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	176 1	2581 2	N	-0-		-0-
05		2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	191 1	2799 2	N	-0-		-0-
06		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	128 1	2232 2	N	-0-		-0-
07		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	130 1	2067 2	N	-0-		-0-
08		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	150 1	2107 2	N	-0-		-0-
09		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	148 1	1975 2	N	-0-		-0-
10		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	148 1	1949 2	N	-0-		-0-
*11		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	147 1	1939 2	N	-0-		-0-
12		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CUELLAR, MARIA		WELL #:		16	RRCID ->	211257	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7979 -	8260	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	29253	-0-	26153	78956	29253 2		Y	-0-			14
02		2800 N	17334	-0-	14534	93490	17334 2		Y	-0-			14
03		109838 X	16348	-0-	-93490	-0-	16348 2		Y	-0-			14
04		51960 X	13086	-0-	-38874	-0-	13086 2		Y	-0-			14
05		53692 X	11784	-0-	-41908	-0-	11784 2		Y	-0-			14
06		28320 X	10559	-0-	-17761	-0-	10559 2		Y	-0-			14
07		19189 X	10153	-0-	-9036	-0-	10153 2		Y	-0-			14
08		16337 X	9168	-0-	-7169	-0-	9168 2		Y	-0-			14
09		13080 X	8301	-0-	-4779	-0-	8301 2		Y	-0-			14
10		7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	7596 2		Y	-0-			14
*11		9750 X	7269	-0-	-2481	-0-	7269 2		Y	-0-			14
12		10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-			Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		140,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CASSIN, EDWARD		WELL #:		4	RRCID ->	212341	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	12060	PERF.10280 -	11943
01		5084 X	4873	-0-	-211	-0-	254 1	4619 2	Y	-0-		-0-
02		5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	268 1	5097 2	Y	-0-		-0-
03		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	263 1	5451 2	Y	-0-		-0-
04		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	234 1	4611 2	Y	-0-		-0-
05		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	193 1	3992 2	Y	-0-		-0-
06		3930 X	3918	-0-	-12	-0-	179 1	3739 2	Y	-0-		-0-
07		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	214 1	4214 2	Y	-0-		-0-
08		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	244 1	4467 2	Y	-0-		-0-
09		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	220 1	3966 2	Y	-0-		-0-
10		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	220 1	3949 2	Y	-0-		-0-
11		4260 X	3889	-0-	-371	-0-	232 1	3657 2	Y	-0-		-0-
12		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		50,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CASSIN, EDWARD		WELL #:		5	RRCID ->	212344	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	12330	PERF.10389 -	11883
01		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	221 1	4012 2	Y	-0-		-0-
02		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	189 1	3605 2	Y	-0-		-0-
03		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	197 1	4073 2	Y	-0-		-0-
04		4230 X	4054	-0-	-176	-0-	196 1	3858 2	Y	-0-		-0-
05		4309 X	4182	-0-	-127	-0-	193 1	3989 2	Y	-0-		-0-
06		4140 X	4020	-0-	-120	-0-	184 1	3836 2	Y	-0-		-0-
07		4278 X	4096	-0-	-182	-0-	198 1	3898 2	Y	-0-		-0-
08		4278 X	4126	-0-	-152	-0-	214 1	3912 2	Y	-0-		-0-
09		4050 X	3788	-0-	-262	-0-	199 1	3589 2	Y	-0-		-0-
10		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	204 1	3664 2	Y	-0-		-0-
11		3990 X	3760	-0-	-230	-0-	224 1	3536 2	Y	-0-		-0-
12		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		44,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
TREVINO		WELL #:		26	RRCID ->	212857	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7674 - 9394
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 2	Y	-0-		-0-
02		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015 2	Y	-0-		-0-
03		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093 2	Y	-0-		-0-
04		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988 2	Y	-0-		-0-
05		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109 2	Y	-0-		-0-
06		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925 2	Y	-0-		-0-
07		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125 2	Y	-0-		-0-
08		2852 X	2763	-0-	-89	-0-	2763 2	Y	-0-		-0-
09		2760 X	2756	-0-	-4	-0-	2756 2	Y	-0-		-0-
10		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839 2	Y	-0-		-0-
*11		2880 X	2833	-0-	-47	-0-	2833 2	Y	-0-		-0-
12		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,469	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TREVINO		WELL #:		22	RRCID ->	215505	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	9517	PERF. 9102 - 9166
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CASSIN, EDWARD A		WELL #:		3	RRCID ->	215739	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10898 - 11637
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	11		14
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	14 1	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			11				

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
EDWARD CASSIN WELL #: 6 RRCID -> 215801 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10316 - 11866												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		6913 X	6696	-0-	-217	-0-	349 1	6347 2	Y	-0-		-0-
02		6244 X	5898	-0-	-346	-0-	294 1	5604 2	Y	-0-		-0-
03		6913 X	5841	-0-	-1072	-0-	269 1	5572 2	Y	-0-		-0-
04		6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	326 1	6420 2	Y	-0-		-0-
05		6882 X	6040	-0-	-842	-0-	278 1	5762 2	Y	-0-		-0-
06		6480 X	6372	-0-	-108	-0-	292 1	6080 2	Y	-0-		-0-
07		6944 X	6387	-0-	-557	-0-	309 1	6078 2	Y	-0-		-0-
08		6944 X	6108	-0-	-836	-0-	317 1	5791 2	Y	-0-		-0-
09		6720 X	5675	-0-	-1045	-0-	299 1	5376 2	Y	-0-		-0-
10		5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	305 1	5478 2	Y	-0-		-0-
11		6150 X	5577	-0-	-573	-0-	332 1	5245 2	Y	-0-		-0-
12		6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			67,123	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MARIA CUELLAR WELL #: 17 RRCID -> 215893 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		Y	-0-		14
02		1008 N	948	-0-	-60	-0-	948 2		Y	-0-		14
03		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		Y	-0-		14
04		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		Y	-0-		14
05		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		Y	-0-		14
06		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		Y	-0-		14
07		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		Y	-0-		14
08		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		Y	-0-		14
09		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		Y	-0-		14
10		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		Y	-0-		14
*11		1050 N	895	-0-	-155	-0-	895 2		Y	-0-		14
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:			11,326	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219355 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1323 2	21 9	N	19		54
02		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-		54
03		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1308 2	6 9	N	5		59
04		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1192 2	9 9	N	8		67
05		1209 N	1205	-0-	-4	-0-	1187 2	18 9	N	16		83
06		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1203 2	14 9	N	13		96
07		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		N	-0-	41 1	55
08		1209 N	1065	-0-	-144	-0-	1065 2		N	-0-		55
09		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1405 2	1 9	N	1		56
10		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1537 2	14 9	N	13		69
*11		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1955 2	2 9	N	2	5 1	66
12		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT		66
TOTAL GAS PROD:			14,710	TOTAL CONDENSATE PROD:			77					

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MARIA CUELLAR		WELL #: 18		RRCID -> 221580		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11255 X	4749	-0-	-6506	-0-	4749	2		Y	-0-			14
02	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2		Y	-0-			14
03	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2		Y	-0-			14
04	4950 X	4188	-0-	-762	-0-	4188	2		Y	-0-			14
05	5115 X	4240	-0-	-875	-0-	4240	2		Y	-0-			14
06	4590 X	4072	-0-	-518	-0-	4072	2		Y	-0-			14
07	4495 X	4281	-0-	-214	-0-	4281	2		Y	-0-			14
08	4433 X	4007	-0-	-426	-0-	4007	2		Y	-0-			14
09	4200 X	3873	-0-	-327	-0-	3873	2		Y	-0-			14
10	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2		Y	-0-			14
*11	4020 X	3657	-0-	-363	-0-	3657	2		Y	-0-			14
12	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-				Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		45,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RAMON		WELL #: 7		RRCID -> 221664		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7662 - 9077					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			4
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			4
03	682 N	258	-0-	-424	-0-	258	2		N	-0-			4
04	360 N	228	-0-	-132	-0-	228	2		N	-0-			4
05	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2		N	-0-			4
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			4
07	248 N	66	-0-	-182	-0-	66	2		N	-0-			4
08	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2		N	-0-			4
09	450 N	367	-0-	-83	-0-	367	2		N	-0-			4
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			4
*11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			4
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		3,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RAMON		WELL #: 3		RRCID -> 222567		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 7872 - 9520					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	647	-0-	-407	-0-	647	2		N	-0-			-0-
02	1092 N	671	-0-	-421	-0-	671	2		N	-0-			-0-
03	1023 N	781	-0-	-242	-0-	781	2		N	-0-			-0-
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
05	744 N	656	-0-	-88	-0-	656	2		N	-0-			-0-
06	750 N	492	-0-	-258	-0-	492	2		N	-0-			-0-
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			-0-
08	651 N	477	-0-	-174	-0-	477	2		N	-0-			-0-
09	480 N	390	-0-	-90	-0-	390	2		N	-0-			-0-
10	837 N	442	-0-	-395	-0-	442	2		N	-0-			-0-
*11	450 N	266	-0-	-184	-0-	266	2		N	-0-			-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
SNOWMASS INC.		WELL #: 1		RRCID -> 223032		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF.10874 - 11199		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	13578 X	7067	-0-	-6511	-0-	368 1	6699 2	Y	-0-	-0-
02	10920 X	8807	-0-	-2113	-0-	440 1	8367 2	Y	-0-	-0-
03	12775 X	12775	-0-	-0-	-0-	589 1	12186 2	Y	-0-	-0-
04	9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	482 1	9485 2	Y	-0-	-0-
05	10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	474 1	9812 2	Y	-0-	-0-
06	11142 X	11142	-0-	-0-	-0-	510 1	10632 2	Y	-0-	-0-
07	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	453 1	8929 2	Y	-0-	-0-
08	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	451 1	8244 2	Y	-0-	-0-
09	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	478 1	8606 2	Y	-0-	-0-
*10	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	395 1	7096 2	Y	-0-	-0-
*11	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	440 1	6956 2	Y	-0-	-0-
12	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		102,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223037		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2		N	-0-	-0-
02	252 N	219	-0-	-33	-0-	219 2		N	-0-	-0-
03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2		N	-0-	-0-
04	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2		N	-0-	-0-
05	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 2		N	-0-	-0-
06	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2		N	-0-	-0-
07	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2		N	-0-	-0-
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 2		N	-0-	-0-
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	262 2		N	-0-	-0-
10	279 N	42	-0-	-237	-0-	42 2		N	-0-	-0-
*11	270 N	195	-0-	-75	-0-	195 2		N	-0-	-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223505		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782 2		N	-0-	7
02	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246 2		N	-0-	7
03	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275 2		N	-0-	7
04	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 2		N	-0-	7
05	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4195 2	14 9	N	13	20
06	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193 2		N	-0-	20
07	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3825 2	97 9	N	88	59
08	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403 2		N	-0-	59
09	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304 2		N	-0-	59
10	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465 2		N	-0-	59
*11	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745 2		N	-0-	36
12	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT	36
TOTAL GAS PROD:		41,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		101				

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTIN, J.C.		WELL #: 15		RRCID -> 223654		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	328 1	4947 2	N	-0-			2
						1737 3						
02	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	282 1	4497 2	N	1			3
						1521 3	1 9					
03	6975 X	6440	-0-	-535	-0-	285 1	4706 2	N	-0-			3
						1449 3						
04	6750 X	6591	-0-	-159	-0-	309 1	4822 2	N	-0-			3
						1460 3						
05	6975 X	6736	-0-	-239	-0-	319 1	5065 2	N	-0-			3
						1352 3						
06	6750 X	6453	-0-	-297	-0-	297 1	4856 2	N	-0-			3
						1300 3						
07	6975 X	6058	-0-	-917	-0-	267 1	4588 2	N	-0-			3
						1203 3						
08	6820 X	6344	-0-	-476	-0-	236 1	4884 2	N	-0-			3
						1224 3						
09	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	238 1	5137 2	N	-0-			3
						1263 3						
10	6727 X	6580	-0-	-147	-0-	240 1	5116 2	N	-0-			3
						1224 3						
11	6450 X	6131	-0-	-319	-0-	226 1	4519 2	N	-0-			3
						1386 3						
12	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-			N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		71,284				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

G. B. VERGARA		WELL #: 10		RRCID -> 225032		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CUELLAR HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 225146		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071				
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	381 2		N	-0-			-0-
02	336 N	326	-0-	-10	-0-	326 2		N	-0-			-0-
03	372 N	340	-0-	-32	-0-	340 2		N	-0-			-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			-0-
05	372 N	210	-0-	-162	-0-	210 2		N	-0-			-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-
07	434 N	412	-0-	-22	-0-	412 2		N	-0-			-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			-0-
09	360 N	310	-0-	-50	-0-	310 2		N	-0-			-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-
*11	270 N	32	-0-	-238	-0-	32 2		N	-0-			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,486				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CUELLAR, MARIA		WELL #: 19		RRCID -> 225636		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2	Y	-0-				14
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	Y	-0-				14
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2	Y	-0-				14
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2	Y	-0-				14
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2	Y	-0-				14
06	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	1482	2	Y	-0-				14
07	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1561	2	Y	-0-				14
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	Y	-0-				14
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2	Y	-0-				14
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2	Y	-0-				14
*11	1470	N	1417	-0-	-53	-0-	1417	2	Y	-0-				14
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT				14

TOTAL GAS PROD: 16,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 3		RRCID -> 226191		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526						
01	9145	X	7856	-0-	-1289	-0-	410	1	7446	2	Y	-0-		-0-
02	8260	X	6638	-0-	-1622	-0-	331	1	6307	2	Y	-0-		-0-
03	9145	X	6996	-0-	-2149	-0-	322	1	6674	2	Y	-0-		-0-
04	8280	X	6542	-0-	-1738	-0-	316	1	6226	2	Y	-0-		-0-
05	8122	X	6755	-0-	-1367	-0-	311	1	6444	2	Y	-0-		-0-
06	7590	X	6151	-0-	-1439	-0-	282	1	5869	2	Y	-0-		-0-
07	7347	X	6305	-0-	-1042	-0-	305	1	6000	2	Y	-0-		-0-
08	7006	X	5968	-0-	-1038	-0-	310	1	5658	2	Y	-0-		-0-
09	6540	X	5329	-0-	-1211	-0-	280	1	5049	2	Y	-0-		-0-
10	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	271	1	4878	2	Y	-0-		-0-
11	6000	X	4768	-0-	-1232	-0-	284	1	4484	2	Y	-0-		-0-
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 68,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 30		RRCID -> 226194		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252						
01	11284	X	10902	-0-	-382	-0-	679	1	10223	2	N	-0-		-0-
02	10192	X	9495	-0-	-697	-0-	652	1	8843	2	N	-0-		-0-
03	11129	X	9958	-0-	-1171	-0-	626	1	9332	2	N	-0-		-0-
04	10560	X	9365	-0-	-1195	-0-	598	1	8767	2	N	-0-		-0-
05	10912	X	9654	-0-	-1258	-0-	617	1	9037	2	N	-0-		-0-
06	10560	X	8828	-0-	-1732	-0-	477	1	8351	2	N	-0-		-0-
07	10509	X	7962	-0-	-2547	-0-	470	1	7492	2	N	-0-		-0-
08	9951	X	8946	-0-	-1005	-0-	595	1	8351	2	N	-0-		-0-
09	9360	X	8845	-0-	-515	-0-	618	1	8227	2	N	-0-		-0-
10	9641	X	8839	-0-	-802	-0-	624	1	8215	2	N	-0-		-0-
*11	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	651	1	8584	2	N	-0-		-0-
12	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 102,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CASSIN, EDWARD A		WELL #:		4	RRCID ->	226417	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	10587	-	11268
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2790 X	2254	-0-	-536	-0-	118 1	2134 2	Y	2				5
02		2324 X	1435	-0-	-889	-0-	72 1	1363 2	Y	-0-				5
03		2573 X	2317	-0-	-256	-0-	107 1	2210 2	Y	-0-				5
04		2190 N	1864	-0-	-326	-0-	90 1	1774 2	Y	-0-				5
05		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	87 1	1800 2	Y	-0-				5
06		2190 N	1832	-0-	-358	-0-	84 1	1748 2	Y	-0-				5
07		1922 N	1833	-0-	-89	-0-	89 1	1744 2	Y	-0-				5
08		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	107 1	1954 2	Y	-0-				5
09		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	108 1	1955 2	Y	-0-				5
10		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	112 1	2004 2	Y	-0-				5
11		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	119 1	1883 2	Y	1	6 1			-0-
12		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-	1 9		Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		21,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

S. G. MARSHALL		WELL #:		25	RRCID ->	227041	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	9165	-	9413
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4712 X	4454	-0-	-258	-0-	277 1	4177 2	N	-0-				-0-
02		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	296 1	4012 2	N	-0-				-0-
03		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	300 1	4474 2	N	-0-				-0-
04		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	295 1	4317 2	N	-0-				-0-
05		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	319 1	4667 2	N	-0-				-0-
06		4620 X	4594	-0-	-26	-0-	248 1	4346 2	N	-0-				-0-
07		4774 X	4433	-0-	-341	-0-	261 1	4172 2	N	-0-				-0-
08		4991 X	4761	-0-	-230	-0-	316 1	4445 2	N	-0-				-0-
09		4830 X	4433	-0-	-397	-0-	310 1	4123 2	N	-0-				-0-
10		4991 X	4388	-0-	-603	-0-	310 1	4078 2	N	-0-				-0-
*11		4620 X	4443	-0-	-177	-0-	313 1	4130 2	N	-0-				-0-
12		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		50,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SNOWMASS INC.		WELL #:		2	RRCID ->	228088	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	12424	PERF.	11064	-	11279
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MARSHALL, S. G.		WELL #:		33	RRCID ->	229092	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	8847	-	9028
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 2	N	-0-				-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-				-0-
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	N	-0-				-0-
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-				-0-
05		10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2		N	-0-				-0-
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 2	N	-0-				-0-
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 2	N	-0-				-0-
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 2	N	-0-				-0-
09		30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-				-0-
10		62 N	49	-0-	-13	-0-	4 1	45 2	N	-0-				-0-
*11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	N	-0-				-0-
12		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				254			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CASSIN, EDWARD		WELL #:		8	RRCID ->	229100	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	12070	PERF.	10464	-	11539
01		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	98 1	1784 2	Y	-0-				-0-
02		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	83 1	1590 2	Y	-0-				-0-
03		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	73 1	1500 2	Y	-0-				-0-
04		1830 N	1440	-0-	-390	-0-	69 1	1371 2	Y	-0-				-0-
05		1860 N	953	-0-	-907	-0-	44 1	909 2	Y	-0-				-0-
06		1530 N	896	-0-	-634	-0-	41 1	855 2	Y	-0-				-0-
07		1488 N	761	-0-	-727	-0-	37 1	724 2	Y	-0-				-0-
08		961 N	683	-0-	-278	-0-	35 1	648 2	Y	-0-				-0-
09		900 N	508	-0-	-392	-0-	27 1	481 2	Y	-0-				-0-
10		402 N	402	-0-	-0-	-0-	21 1	381 2	Y	-0-				-0-
11		660 N	262	-0-	-398	-0-	16 1	246 2	Y	-0-				-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				11,033			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CASSIN, EDWARD		WELL #:		9	RRCID ->	229334	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	12011	PERF.	8056	-	11362
01		1271 N	1202	-0-	-69	-0-	63 1	1139 2	Y	-0-				-0-
02		1120 N	1096	-0-	-24	-0-	55 1	1041 2	Y	-0-				-0-
03		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	60 1	1248 2	Y	-0-				-0-
04		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	60 1	1184 2	Y	-0-				-0-
05		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	57 1	1172 2	Y	-0-				-0-
06		1290 N	1180	-0-	-110	-0-	54 1	1126 2	Y	-0-				-0-
07		1302 N	1190	-0-	-112	-0-	57 1	1133 2	Y	-0-				-0-
08		1240 N	1142	-0-	-98	-0-	59 1	1083 2	Y	-0-				-0-
09		1170 N	1017	-0-	-153	-0-	54 1	963 2	Y	-0-				-0-
10		989 N	989	-0-	-0-	-0-	52 1	937 2	Y	-0-				-0-
11		1110 N	917	-0-	-193	-0-	55 1	862 2	Y	-0-				-0-
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				12,514			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MARSHALL, S. G.		WELL #:		32	RRCID ->	229390	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	10996	PERF.	9610	-	10773
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	48	1	728	2	N	-0-			-0-
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	57	1	769	2	N	-0-			-0-
03	403 N	229	-0-	-174	-0-	14	1	215	2	N	-0-			-0-
04	390 N	51	-0-	-339	-0-	3	1	48	2	N	-0-			-0-
05	403 N	77	-0-	-326	-0-	5	1	72	2	N	-0-			-0-
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	10	1	182	2	N	-0-			-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	2	N	-0-			-0-
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	11	1	153	2	N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	N	-0-			-0-
*11	240 N	208	-0-	-32	-0-	15	1	193	2	N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CUELLAR, MARIA		WELL #:		20	RRCID ->	229573	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7466	-	9094
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RANGEL, B. M.		WELL #:		8	RRCID ->	230932	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10140	-	10150
01	403 N	402	-0-	-1	-0-	33	1	369	2	N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	N	-0-			-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	2	N	-0-			-0-
04	390 N	218	-0-	-172	-0-	19	1	199	2	N	-0-			-0-
05	217 N	153	-0-	-64	-0-	13	1	140	2	N	-0-			-0-
06	240 N	59	-0-	-181	-0-	5	1	54	2	N	-0-			-0-
07	217 N	43	-0-	-174	-0-	4	1	39	2	N	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	2	N	-0-			-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	37	1	355	2	N	-0-			-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	2	N	-0-			-0-
*11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	61	1	564	2	N	-0-			-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
RAMIREZ, A		WELL #:		1	RRCID ->	233162	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7002 - 9165	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	2976	-0-	-155	-0-	289	1	2687	2	Y	-0-		1
02	2828 X	2574	-0-	-254	-0-	230	1	2338	2	Y	5		6
03	3131 X	2834	-0-	-297	-0-	241	1	2593	2	Y	-0-		6
04	2820 X	2753	-0-	-67	-0-	242	1	2511	2	Y	-0-		6
05	2914 X	2828	-0-	-86	-0-	244	1	2584	2	Y	-0-		6
06	2820 X	2777	-0-	-43	-0-	261	1	2516	2	Y	-0-		6
07	2852 N	2534	-0-	-318	-0-	230	1	2304	2	Y	-0-		6
08	2821 N	2506	-0-	-315	-0-	213	1	2293	2	Y	-0-		6
09	2790 N	2634	-0-	-156	-0-	244	1	2390	2	Y	-0-		6
10	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	229	1	2399	2	Y	3		9
*11	2430 N	2265	-0-	-165	-0-	222	1	2043	2	Y	-0-		9
12	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:		29,312		TOTAL CONDENSATE PROD:						8			

G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233826	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	10411	PERF.	9345 - 9453	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	13528 X	13528	-0-	-0-	-0-	1100	1	12428	2	N	-0-		-0-
02	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	1050	1	10667	2	N	-0-		-0-
03	12094 X	12094	-0-	-0-	-0-	1049	1	11045	2	N	-0-		-0-
04	12228 X	12228	-0-	-0-	-0-	1089	1	11139	2	N	-0-		-0-
05	12158 X	12158	-0-	-0-	-0-	998	1	11160	2	N	-0-		-0-
06	11483 X	11483	-0-	-0-	-0-	1004	1	10479	2	N	-0-		-0-
07	11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	1038	1	10912	2	N	-0-		-0-
08	10633 X	9925	-0-	-708	-0-	888	1	9037	2	N	-0-		-0-
09	10765 X	10765	-0-	-0-	-0-	1023	1	9742	2	N	-0-		-0-
10	11296 X	11296	-0-	-0-	-0-	1033	1	10263	2	N	-0-		-0-
*11	10678 X	10678	-0-	-0-	-0-	1036	1	9642	2	N	-0-		-0-
12	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		127,822		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #:		A 1	RRCID ->	234647	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9662	PERF.	7739 - 9315	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	Y	1		1
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-		1
03	589 N	386	-0-	-203	-0-	386	2			Y	-0-		1
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-		1
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-		1
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-		1
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-		1
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-		1
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-		1
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-		1
*11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-		1
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		6,654		TOTAL CONDENSATE PROD:						1			

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 234650		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	155 X	119	-0-	-36	-0-	43	1	76	2	Y	-0-	-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	86	1	170	2	Y	-0-	-0-
03	186 N	120	-0-	-66	-0-	33	1	87	2	Y	-0-	-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	40	1	94	2	Y	-0-	-0-
05	155 N	69	-0-	-86	-0-	17	1	52	2	Y	-0-	-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	40	1	101	2	Y	-0-	-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	28	1	71	2	Y	-0-	-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	32	1	84	2	Y	-0-	-0-
09	150 N	98	-0-	-52	-0-	29	1	69	2	Y	-0-	-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	42	1	93	2	Y	-0-	-0-
*11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	213	1	548	2	Y	-0-	-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VIELMANN-RAMIREZ "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 235728		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10800				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	256	1	2385	2	Y	-0-	9
02	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	202	1	2049	2	Y	-0-	9
03	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	203	1	2191	2	Y	-0-	9
04	2490 N	2268	-0-	-222	-0-	200	1	2068	2	Y	-0-	9
05	2511 N	2235	-0-	-276	-0-	193	1	2042	2	Y	-0-	9
06	2310 N	2004	-0-	-306	-0-	188	1	1816	2	Y	-0-	9
07	2356 N	2266	-0-	-90	-0-	206	1	2060	2	Y	-0-	9
08	2232 N	2212	-0-	-20	-0-	188	1	2024	2	Y	-0-	9
09	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	193	1	1898	2	Y	-0-	9
10	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	189	1	1975	2	Y	-0-	9
*11	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	209	1	1928	2	Y	-0-	9
12	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT	9
TOTAL GAS PROD:		24,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CASSIN, EDWARD		WELL #: 10		RRCID -> 235963		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	212	1	3863	2	Y	-0-	-0-
02	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	230	1	4381	2	Y	-0-	-0-
03	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	233	1	4820	2	Y	-0-	-0-
04	3960 X	3699	-0-	-261	-0-	179	1	3520	2	Y	-0-	-0-
05	4557 X	4476	-0-	-81	-0-	206	1	4270	2	Y	-0-	-0-
06	4410 X	3920	-0-	-490	-0-	180	1	3740	2	Y	-0-	-0-
07	4557 X	4183	-0-	-374	-0-	202	1	3981	2	Y	-0-	-0-
08	4557 X	4049	-0-	-508	-0-	210	1	3839	2	Y	-0-	-0-
09	4320 X	3998	-0-	-322	-0-	210	1	3788	2	Y	-0-	-0-
10	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	209	1	3747	2	Y	-0-	-0-
11	3960 X	3568	-0-	-392	-0-	213	1	3355	2	Y	-0-	-0-
12	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		45,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
URIBE, S.		WELL #:		14	RRCID ->	237135	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9621 - 9631	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5239 X	4953	-0-	-286	-0-	403 1	4550 2		N	-0-			-0-
02	4564 X	4510	-0-	-54	-0-	404 1	4106 2		N	-0-			-0-
03	4960 X	130	-0-	-4830	-0-	11 1	119 2		N	-0-			-0-
04	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-				N	-0-			-0-
05	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	563 1	6288 2		N	-0-			-0-
06	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	486 1	5076 2		N	-0-			-0-
07	4991 X	4541	-0-	-450	-0-	395 1	4146 2		N	-0-			-0-
08	5425 X	4690	-0-	-735	-0-	419 1	4271 2		N	-0-			-0-
09	5250 X	4900	-0-	-350	-0-	466 1	4434 2		N	-0-			-0-
10	5425 X	4898	-0-	-527	-0-	448 1	4450 2		N	-0-			-0-
*11	5250 X	4563	-0-	-687	-0-	443 1	4120 2		N	-0-			-0-
12	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #:		B 1	RRCID ->	237900	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7630 - 8695
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1499 2	1 9		Y	1		1
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2			Y	-0-		1
03	1426 N	1370	-0-	-56	-0-	1370 2			Y	-0-		1
04	1290 N	1283	-0-	-7	-0-	1283 2			Y	-0-		1
05	1333 N	1087	-0-	-246	-0-	1087 2			Y	-0-		1
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2			Y	-0-		1
07	1333 N	1313	-0-	-20	-0-	1313 2			Y	-0-		1
08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2			Y	-0-		1
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2			Y	-0-		1
10	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2			Y	-0-		1
*11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2			Y	-0-		1
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		14,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #:		A 1	RRCID ->	237902	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10697 - 11324
01	41 X	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2		Y	-0-		-0-
02	T. A.	23	-0-	23	23	1 1	22 2		Y	-0-		-0-
03	T. A.	8	-0-	8	31	8 2			Y	-0-		-0-
04	T. A.	25	-0-	25	56	1 1	24 2		Y	-0-		-0-
05	69 X	13	-0-	-56	-0-	1 1	12 2		Y	-0-		-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2		Y	-0-		-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2		Y	-0-		-0-
08	13 N	6	-0-	-7	-0-	6 2			Y	-0-		-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 2		Y	-0-		-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 2		Y	-0-		-0-
*11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		208		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BLANCA AURORA SALINAS "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237903	COMPL. DATE 01/27/2008	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6114	- 6132				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	86 X	61	-0-	-25	-0-	61	2	Y	-0-			-0-
02	86 X	20	-0-	-66	-0-	20	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	13	-0-	13	-0-	13	2	Y	-0-			-0-
04	17 X	4	-0-	-13	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	3	-0-	3	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
06	4 X	1	-0-	-3	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	11	-0-	11	-0-	11	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	6	-0-	6	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
*11	24 X	7	-0-	-17	-0-	7	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		146				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CUELLAR, FERNANDO "B"		WELL #: A 1		RRCID -> 238076	COMPL. DATE 03/20/2008	TOTAL DEPTH 12064	PERF. 10450	- 10917				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	256	1	4648	2	Y	-0-	-0-
02	4368 X	4149	-0-	-219	-0-	207	1	3942	2	Y	-0-	-0-
03	4805 X	4510	-0-	-295	-0-	208	1	4302	2	Y	-0-	-0-
04	4740 X	4463	-0-	-277	-0-	216	1	4247	2	Y	-0-	-0-
05	4898 X	4651	-0-	-247	-0-	214	1	4437	2	Y	-0-	-0-
06	4740 X	4438	-0-	-302	-0-	203	1	4235	2	Y	-0-	-0-
07	4619 X	4535	-0-	-84	-0-	219	1	4316	2	Y	-0-	-0-
08	4650 X	4362	-0-	-288	-0-	226	1	4136	2	Y	-0-	-0-
09	4500 X	4139	-0-	-361	-0-	218	1	3921	2	Y	-0-	-0-
10	4526 X	4421	-0-	-105	-0-	233	1	4188	2	Y	-0-	-0-
*11	4380 X	4213	-0-	-167	-0-	251	1	3962	2	Y	-0-	-0-
12	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,785				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

URIBE-MARSHALL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238168	COMPL. DATE 03/14/2008	TOTAL DEPTH 11160	PERF. 9733	- 10960				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387 X	1734	-0-	-653	-0-	141	1	1593	2	N	-0-	-0-
02	2044 X	1448	-0-	-596	-0-	130	1	1318	2	N	-0-	-0-
03	1953 X	1465	-0-	-488	-0-	127	1	1338	2	N	-0-	-0-
04	1800 X	1490	-0-	-310	-0-	133	1	1357	2	N	-0-	-0-
05	1860 X	936	-0-	-924	-0-	77	1	859	2	N	-0-	-0-
06	1680 X	748	-0-	-932	-0-	65	1	683	2	N	-0-	-0-
07	1612 X	629	-0-	-983	-0-	55	1	574	2	N	-0-	-0-
08	1550 X	763	-0-	-787	-0-	68	1	695	2	N	-0-	-0-
09	1500 X	382	-0-	-1118	-0-	36	1	346	2	N	-0-	-0-
10	930 X	30	-0-	-900	-0-	3	1	27	2	N	-0-	-0-
*11	750 X	38	-0-	-712	-0-	4	1	34	2	N	-0-	-0-
12	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,663				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 2		RRCID -> 242215	COMPL. DATE 01/06/2009	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 7359	- 9306								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	217	1	387	2	Y	-0-					-0-
02	672 N	600	-0-	-72	-0-	202	1	398	2	Y	-0-					-0-
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	184	1	482	2	Y	-0-					-0-
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	211	1	495	2	Y	-0-					-0-
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	169	1	515	2	Y	-0-					-0-
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	172	1	431	2	Y	-0-					-0-
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	168	1	435	2	Y	-0-					-0-
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	187	1	484	2	Y	-0-					-0-
09	540 N	480	-0-	-60	-0-	143	1	337	2	Y	-0-					-0-
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	161	1	349	2	Y	-0-					-0-
*11	600 N	428	-0-	-172	-0-	120	1	308	2	Y	-0-					-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PROVIDENCIA RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 243704	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 10263	- 10802								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	47	1	442	2	Y	-0-					-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	44	1	444	2	Y	1					1
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	46	1	494	2	Y	-0-					1
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	46	1	472	2	Y	-0-					1
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	46	1	489	2	Y	-0-					1
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	50	1	479	2	Y	-0-					1
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	47	1	469	2	Y	-0-					1
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	42	1	448	2	Y	-0-					1
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	42	1	411	2	Y	-0-					1
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	40	1	419	2	Y	-0-					1
*11	480 N	419	-0-	-61	-0-	41	1	378	2	Y	-0-					1
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		5,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 244648	COMPL. DATE 03/07/2009	TOTAL DEPTH 10352	PERF. 6950	- 9935								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3379 X	32	-0-	-3347	-0-	29	2	3	9	Y	3					3
02	2912 X	32	-0-	-2880	-0-	32	2			Y	-0-					3
03	899 X	29	-0-	-870	-0-	29	2			Y	-0-					3
04	T. A.	152	-0-	152	-0-	152	2			Y	-0-					3
05	T. A.	10	-0-	10	-0-	162	10	2		Y	-0-					3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	162				Y	-0-					3
07	165 X	3	-0-	-162	-0-	3	2			Y	-0-					3
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					3
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:		262		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 245746 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	211	1	1958	2	Y	-0-		-0-
02		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	179	1	1814	2	Y	-0-		-0-
03		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	186	1	2002	2	Y	-0-		-0-
04		T. A.	2142	-0-	2142	2142	188	1	1954	2	Y	-0-		-0-
05		T. A.	2144	-0-	2144	4286	185	1	1959	2	Y	-0-		-0-
06		T. A.	2107	-0-	2107	6393	198	1	1909	2	Y	-0-		-0-
07		8546 X	2153	-0-	-6393	-0-	196	1	1957	2	Y	-0-		-0-
08		2139 N	2112	-0-	-27	-0-	179	1	1933	2	Y	-0-		-0-
09		2100 N	1963	-0-	-137	-0-	182	1	1781	2	Y	-0-		-0-
10		2139 N	2004	-0-	-135	-0-	175	1	1829	2	Y	-0-		-0-
*11		2040 N	1882	-0-	-158	-0-	184	1	1698	2	Y	-0-		-0-
12		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,857				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARSHALL, S. G. WELL #: 36 RRCID -> 245816 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943														
01		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	146	1	2194	2	N	-0-		-0-
02		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	144	1	1950	2	N	-0-		-0-
03		2201 N	2067	-0-	-134	-0-	130	1	1937	2	N	-0-		-0-
04		2130 N	2114	-0-	-16	-0-	135	1	1979	2	N	-0-		-0-
05		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	151	1	2217	2	N	-0-		-0-
06		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	121	1	2119	2	N	-0-		-0-
07		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	129	1	2052	2	N	-0-		-0-
08		2201 N	1802	-0-	-399	-0-	120	1	1682	2	N	-0-		-0-
09		2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-		-0-
10		2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-		-0-
*11		1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,206				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 246219 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070														
01		1023 N	923	-0-	-100	-0-	90	1	833	2	Y	-0-		1
02		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	100	1	1010	2	Y	-0-		1
03		934 N	934	-0-	-0-	-0-	79	1	855	2	Y	-0-		1
04		930 N	930	-0-	-0-	-0-	82	1	848	2	Y	-0-		1
05		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	89	1	946	2	Y	-0-		1
06		900 N	807	-0-	-93	-0-	76	1	731	2	Y	-0-		1
07		930 N	763	-0-	-167	-0-	69	1	694	2	Y	-0-		1
08		930 N	819	-0-	-111	-0-	70	1	749	2	Y	-0-		1
09		810 N	694	-0-	-116	-0-	64	1	630	2	Y	-0-		1
10		828 N	828	-0-	-0-	-0-	72	1	755	2	Y	1		2
							1	9						
*11		780 N	672	-0-	-108	-0-	66	1	606	2	Y	-0-		2
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		9,515				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RAMIREZ "B"		WELL #: 1		RRCID -> 246232		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8866 X	8691	-0-	-175	-0-	844	1	7847	2	Y	-0-					122
02	8008 X	7500	-0-	-508	-0-	673	1	6827	2	Y	-0-					122
03	8866 X	8537	-0-	-329	-0-	725	1	7812	2	Y	-0-					122
04	8490 X	8072	-0-	-418	-0-	710	1	7362	2	Y	-0-					122
05	8773 X	8111	-0-	-662	-0-	699	1	7412	2	Y	-0-					122
06	8400 X	8059	-0-	-341	-0-	758	1	7301	2	Y	-0-					122
07	8556 X	7658	-0-	-898	-0-	696	1	6962	2	Y	-0-					122
08	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	759	1	8174	2	Y	68	105	1			85
						75	9									
09	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	762	1	7478	2	Y	-0-					85
10	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	729	1	7623	2	Y	10					95
						11	9									
*11	8040 X	7262	-0-	-778	-0-	712	1	6550	2	Y	-0-					95
12	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					95
TOTAL GAS PROD:		89,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		78										

MARTINEZ, M. DE		WELL #: 7		RRCID -> 246602		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480								
01	13640 X	-0-	-0-	-13640	-0-			N	-0-		-0-					-0-
02	12320 X	-0-	-0-	-12320	-0-			N	-0-		-0-					-0-
03	12803 X	-0-	-0-	-12803	-0-			N	-0-		-0-					-0-
04	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 246604		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141								
01	1984 N	1784	-0-	-200	-0-	84	1	1259	2	N	-0-					1
						441	3									
02	1792 N	1635	-0-	-157	-0-	74	1	1168	2	N	1					2
						392	3	1	9							
03	1891 N	1820	-0-	-71	-0-	80	1	1328	2	N	-0-					2
						412	3									
04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	83	1	1309	2	N	-0-					2
						397	3									
05	1798 N	1677	-0-	-121	-0-	79	1	1261	2	N	-0-					2
						337	3									
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	84	1	1354	2	N	-0-					2
						362	3									
07	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	78	1	1335	2	N	-0-					2
						352	3									
08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	66	1	1359	2	N	-0-					2
						341	3									
09	1800 N	1612	-0-	-188	-0-	58	1	1246	2	N	-0-					2
						308	3									
10	1767 N	1694	-0-	-73	-0-	62	1	1316	2	N	-0-					2
						316	3									
11	1710 N	1591	-0-	-119	-0-	58	1	1173	2	N	-0-					2
						360	3									
12	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		18,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARTINEZ, G.		WELL #:		11	RRCID ->	246606	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9573 - 9583	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2201 X	1230	-0-	-971	-0-	100 1	1130 2	N	-0-			-0-
02		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	199 1	2016 2	N	-0-			-0-
03		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	240 1	2528 2	N	-0-			-0-
04		2280 X	2088	-0-	-192	-0-	186 1	1902 2	N	-0-			-0-
05		2449 X	2031	-0-	-418	-0-	167 1	1864 2	N	-0-			-0-
06		2670 X	1382	-0-	-1288	-0-	121 1	1261 2	N	-0-			-0-
07		2759 X	1707	-0-	-1052	-0-	148 1	1559 2	N	-0-			-0-
08		2759 X	1017	-0-	-1742	-0-	91 1	926 2	N	-0-			-0-
09		2100 X	1792	-0-	-308	-0-	170 1	1622 2	N	-0-			-0-
10		2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	201 1	2000 2	N	-0-			-0-
*11		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	162 1	1511 2	N	-0-			-0-
12		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #:		7	RRCID ->	247283	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12051 - 12834	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	11 1	192 2	Y	-0-			-0-
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	12 1	219 2	Y	-0-			-0-
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	13 1	276 2	Y	-0-			-0-
04		286 N	286	-0-	-0-	-0-	14 1	272 2	Y	-0-			-0-
05		301 N	301	-0-	-0-	-0-	14 1	287 2	Y	-0-			-0-
06		210 N	166	-0-	-44	-0-	8 1	158 2	Y	-0-			-0-
07		217 N	125	-0-	-92	-0-	6 1	119 2	Y	-0-			-0-
08		217 N	99	-0-	-118	-0-	5 1	94 2	Y	-0-			-0-
09		180 N	46	-0-	-134	-0-	2 1	44 2	Y	-0-			-0-
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	6 1	105 2	Y	-0-			-0-
*11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	8 1	131 2	Y	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	247490	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8003 - 9964	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		N	-0-			-0-
02		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		N	-0-			-0-
03		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2		N	-0-			-0-
04		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2		N	-0-			-0-
05		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		N	-0-			-0-
06		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2		N	-0-			-0-
07		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-			-0-
08		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		N	-0-			-0-
09		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-			-0-
10		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-			-0-
*11		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
RANGEL, B. M. WELL #: 9 RRCID -> 247658 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
01		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	180 1	2032 2	N		-0-	-0-
02		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	187 1	1895 2	N		-0-	-0-
03		2263 N	2222	-0-	-41	-0-	193 1	2029 2	N		-0-	-0-
04		2130 N	1981	-0-	-149	-0-	176 1	1805 2	N		-0-	-0-
05		2294 N	1931	-0-	-363	-0-	159 1	1772 2	N		-0-	-0-
06		2160 N	1846	-0-	-314	-0-	161 1	1685 2	N		-0-	-0-
07		2046 N	1771	-0-	-275	-0-	154 1	1617 2	N		-0-	-0-
08		1922 N	1878	-0-	-44	-0-	168 1	1710 2	N		-0-	-0-
09		1860 N	1840	-0-	-20	-0-	175 1	1665 2	N		-0-	-0-
10		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	182 1	1809 2	N		-0-	-0-
*11		1830 N	1724	-0-	-106	-0-	167 1	1557 2	N		-0-	-0-
12		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N		NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			21,478	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DELOZEIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247747 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183												
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	Y		-0-	-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y		-0-	-0-
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y		-0-	-0-
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 2	Y		-0-	-0-
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 2	Y		-0-	-0-
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 2	Y		-0-	-0-
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	Y		-0-	-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y		-0-	-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 2	Y		-0-	-0-
10		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		Y		-0-	-0-
*11		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		Y		-0-	-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y		NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			327	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 247886 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811												
01		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	103 1	1553 2	N		-0-	-0-
02		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	101 1	1373 2	N		-0-	-0-
03		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	102 1	1518 2	N		-0-	-0-
04		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	95 1	1400 2	N		-0-	-0-
05		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	99 1	1454 2	N		-0-	-0-
06		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	79 1	1391 2	N		-0-	-0-
07		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	93 1	1477 2	N		-0-	-0-
08		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	106 1	1492 2	N		-0-	-0-
09		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	106 1	1409 2	N		-0-	-0-
10		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	108 1	1423 2	N		-0-	-0-
*11		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	109 1	1434 2	N		-0-	-0-
12		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N		NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,025	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 248286 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1364 N	1350	-0-	-14	-0-	70	1	1280	2	Y	-0-		-0-
02		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	136	1	2593	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	3449	-0-	349	349	159	1	3290	2	Y	-0-		-0-
04		2922 N	2573	-0-	-349	-0-	124	1	2449	2	Y	-0-		-0-
05		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	103	1	2129	2	Y	-0-		-0-
06		2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	93	1	1944	2	Y	-0-		-0-
07		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	102	1	2007	2	Y	-0-		-0-
08		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	98	1	1799	2	Y	-0-		-0-
09		1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	97	1	1754	2	Y	-0-		-0-
10		2139 X	1919	-0-	-220	-0-	101	1	1818	2	Y	-0-		-0-
*11		2040 X	1827	-0-	-213	-0-	109	1	1718	2	Y	-0-		-0-
12		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,973			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DELOZEIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 248521 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	99	1	1800	2	Y	-0-		-0-
02		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	84	1	1591	2	Y	-0-		-0-
03		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	87	1	1809	2	Y	-0-		-0-
04		1830 N	1745	-0-	-85	-0-	84	1	1661	2	Y	-0-		-0-
05		1860 N	1776	-0-	-84	-0-	82	1	1694	2	Y	-0-		-0-
06		1830 N	1676	-0-	-154	-0-	77	1	1599	2	Y	-0-		-0-
07		1798 N	1696	-0-	-102	-0-	82	1	1614	2	Y	-0-		-0-
08		1767 N	1622	-0-	-145	-0-	84	1	1538	2	Y	-0-		-0-
09		1680 N	1600	-0-	-80	-0-	84	1	1516	2	Y	-0-		-0-
10		1705 N	1595	-0-	-110	-0-	84	1	1511	2	Y	-0-		-0-
*11		1560 N	1517	-0-	-43	-0-	90	1	1427	2	Y	-0-		-0-
12		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,697			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CASSIN, EDWARD WELL #: 11 RRCID -> 251538 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 12164														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2046 N	1778	-0-	-268	-0-	93	1	1685	2	Y	-0-		-0-
02		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	82	1	1553	2	Y	-0-		-0-
03		620 N	81	-0-	-539	-0-	4	1	77	2	Y	-0-		-0-
04		930 N	87	-0-	-843	-0-	4	1	83	2	Y	-0-		-0-
05		961 N	112	-0-	-849	-0-	5	1	107	2	Y	-0-		-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-		-0-
07		93 N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	Y	-0-		-0-
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-		-0-
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-		-0-
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	-0-		-0-
11		90 N	5	-0-	-85	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,456			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CASSIN, EDWARD		WELL #:		13	RRCID ->	252832	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10430 - 11734		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1054 N	1052	-0-	-2	-0-	55 1	997 2	Y	-0-			-0-
02		952 N	937	-0-	-15	-0-	47 1	890 2	Y	-0-			-0-
03		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	54 1	1108 2	Y	-0-			-0-
04		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	53 1	1037 2	Y	-0-			-0-
05		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	51 1	1046 2	Y	-0-			-0-
06		1050 N	1036	-0-	-14	-0-	47 1	989 2	Y	-0-			-0-
07		1085 N	1051	-0-	-34	-0-	51 1	1000 2	Y	-0-			-0-
08		1085 N	1042	-0-	-43	-0-	54 1	988 2	Y	-0-			-0-
09		1050 N	931	-0-	-119	-0-	49 1	882 2	Y	-0-			-0-
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	48 1	854 2	Y	-0-			-0-
11		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	61 1	964 2	Y	-0-			-0-
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JUANA NCT		WELL #:		9	RRCID ->	255454	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7532 - 7829		
01		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-			-0-
02		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			-0-
03		620 N	490	-0-	-130	-0-	490 2		N	-0-			-0-
04		630 N	527	-0-	-103	-0-	527 2		N	-0-			-0-
05		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-			-0-
06		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-			-0-
07		558 N	304	-0-	-254	-0-	304 2		N	-0-			-0-
08		558 N	58	-0-	-500	-0-	58 2		N	-0-			-0-
09		540 N	89	-0-	-451	-0-	89 2		N	-0-			-0-
10		310 N	180	-0-	-130	-0-	180 2		N	-0-			-0-
*11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VESTER		WELL #:		1	RRCID ->	256316	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11940 - 12004		
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267456 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 13348

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

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 270075 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

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

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 272667 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

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

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND		WELL #:		1	RRCID -> 255120	COMPL. DATE 02/10/2010	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 11019	- 11111	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2		N	-0-
02		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2		N	-0-
03		2821 N	1884	-0-	-937	-0-	1884 2		N	-0-
04		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	62 1	1756 2	N	-0-
05		1891 N	1668	-0-	-223	-0-	60 1	1608 2	N	-0-
06		1830 N	1583	-0-	-247	-0-	60 1	1523 2	N	-0-
07		1891 N	1673	-0-	-218	-0-	54 1	1619 2	N	-0-
08		1674 N	969	-0-	-705	-0-	54 1	915 2	N	-0-
09		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	54 1	1551 2	N	-0-
10		1674 N	1646	-0-	-28	-0-	54 1	1592 2	N	-0-
11		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	54 1	1403 2	N	-0-
12		1674 N	1518	-0-	-156	-0-	62 1	1456 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MERIT ENERGY COMPANY				561136				CNTY: ZAPATA		
NCOC FEE UNIT				1	RRCID -> 186652	COMPL. DATE 12/10/2001	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 8596	- 9378	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NCOC FEE UNIT				2	RRCID -> 190853	COMPL. DATE 08/28/2002	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8246	- 8268	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
NCOC FEE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	205383	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8282 - 10079	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	475 1	2991 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	374 1	2526 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	484 1	3246 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1950 X	3518	-0-	1568	-0-	426 1	3092 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	520 1	3028 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		1950 X	1282	-0-	-668	-0-	154 1	1128 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	510 1	3363 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	490 1	3203 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	89 1	3032 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	106 1	2891 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	105 1	2700 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	111 1	3047 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		38,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NCOC FEE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	228712	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8282 - 9410	
01		5766 X	5345	-0-	-421	-0-	733 1	4612 2	N	-0-	-0-	63	
02		5208 X	5062	-0-	-146	-0-	652 1	4410 2	N	-0-	-0-	63	
03		5487 X	5435	-0-	-52	-0-	705 1	4728 2	N	2	-0-	65	
							2 9						
04		5190 X	5202	-0-	12	-0-	630 1	4572 2	N	-0-	-0-	65	
05		5673 X	5356	-0-	-317	-0-	786 1	4570 2	N	-0-	-0-	65	
06		5430 X	4234	-0-	-1196	-0-	507 1	3727 2	N	-0-	-0-	65	
07		5611 X	5356	-0-	-255	-0-	705 1	4651 2	N	-0-	-0-	65	
08		5425 X	5420	-0-	-5	-0-	719 1	4701 2	N	-0-	-0-	65	
09		5190 X	4864	-0-	-326	-0-	139 1	4704 2	N	19	-0-	84	
							21 9						
10		5363 X	4828	-0-	-535	-0-	171 1	4650 2	N	6	-0-	90	
							7 9						
11		5250 X	4566	-0-	-684	-0-	171 1	4395 2	N	-0-	-0-	90	
12		5425 X	4981	-0-	-444	-0-	176 1	4805 2	N	-0-	-0-	90	
TOTAL GAS PROD:		60,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		27							

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO)		18514 875		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
HH		WELL #:		2	RRCID ->	231033	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6370 - 6376	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	-0-	52	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	-0-	60	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	-0-	65	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	-0-	72	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	-0-	77	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	-0-	78	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	-0-	82	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	-0-	85	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	-0-	89	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	-0-	92	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	-0-	95	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	-0-	99	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		72							

OIL AND GAS DIVISION

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.) 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 HEATH WELL #: 1 RRCID -> 182638 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8341 - 8349

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	98			125
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	70	171	1	24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	101	101	1	24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	96	81	1	39
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59	83	1	15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87			102
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	95	168	1	29
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87	94	1	22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59			81
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	78			159
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72	175	1	56
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			902				

FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			143
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			144
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			14				

H H WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295

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

OIL AND GAS DIVISION

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.// 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
TAYLOR WELL #: 1C RRCID -> 177238 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8444 - 8484

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1618					N	-0-					41
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1618					N	-0-					41
03		1618 X	-0-	-0-	-1618	-0-					N	-0-	41	1			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/17/2018

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

FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858

01		6045 X	5428	-0-	-617	-0-	5427	2	1	9	N	1					53
02		5936 X	4928	-0-	-1008	-0-	4913	2	15	9	N	14					67
03		6572 X	5252	-0-	-1320	-0-	5250	2	2	9	N	2					69
04		6360 X	5243	-0-	-1117	-0-	5243	2			N	-0-					69
05		5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					69
06		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					69
07		5456 X	4810	-0-	-646	-0-	4810	2			N	-0-					69
08		5487 X	5287	-0-	-200	-0-	5287	2			N	-0-					69
09		5310 X	4409	-0-	-901	-0-	4409	2			N	-0-					69
10		5487 X	4349	-0-	-1138	-0-	4349	2			N	-0-	1	5			68
11		5280 X	4692	-0-	-588	-0-	4690	2	2	9	N	2					70
12		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 55,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050) 18518 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 U RRCID -> 022831 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

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

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

OIL AND GAS DIVISION

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS) 18518 195 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 L RRCID -> 022832 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600) 18518 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 080662 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3657 - 3662

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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800) 18518 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TAYLOR, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 009952 COMPL. DATE 08/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800) //CONT.// 18518 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC //CONT.// 911925
 FLINN, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 072464 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400) 18518 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 FLINN, F. E., -B- WELL #: 3 RRCID -> 044939 COMPL. DATE 10/27/1968 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

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

TAYLOR, R.E. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 247323 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4360 - 4370

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

OIL AND GAS DIVISION

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND)		18518 525		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
RICHARDSON, C. R.		WELL #: 9		RRCID -> 180484		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4698 - 4708				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
BERNSEN		WELL #: 13		RRCID -> 204570		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000)		18518 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
SITUS OIL & GAS, LLC		785174										
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 072937		COMPL. DATE 06/11/1977		TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000) //CONT.// 18518 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925												
FLINN, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 009960 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
FLINN "B" WELL #: 17 RRCID -> 180327 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 5122 - 5146												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925												
FLINN, F. E. WELL #: 16 RRCID -> 033834 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRIO) 18518 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 RICHARDSON, C. R. WELL #: 11 RRCID -> 115797 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5454 - 5462

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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865) 18518 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LITTLE, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 097996 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 5866 - 5870

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

KRC OPERATING, LLC 476900
 DUGGER WELL #: 3 RRCID -> 226747 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 5826 - 5828

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/31/2017												
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650) 18518 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
LITTLE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 159768 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8172 - 8178

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300) 18518 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 033128 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400)		18518 915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1 M		RRCID -> 033129		COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600)		18518 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 033130		COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020)		18519 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259757		COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH 8989 PERF. 5028 - 5034								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	1560	2			N	-0-					59
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					59
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1626	2	7	9	N	6					65
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1708	2	1	9	N	1					66
05	1550 N	402	-0-	-1148	-0-	401	2	1	9	N	1					67
06	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					67
07	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					67
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					70
*12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1449	2	1	9	N	1					71
TOTAL GAS PROD:		8,165				TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

CLARK RANCH (LOBO) COLUMBUS ENERGY, LLC MARTINEZ, D. S.		18612 300 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		WELL #:	2	RRCID ->	136910	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 6642 - 6998		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4495 X	4362	-0-	-133	-0-	203 1	4149 3	N	9			142
02	3864 X	3828	-0-	-36	-0-	10 9						
03	4309 X	4072	-0-	-237	-0-	185 1	3643 3	N	-0-	125 1		17
04	4230 X	3573	-0-	-657	-0-	186 1	3885 3	N	1			18
05	4371 X	4070	-0-	-301	-0-	1 9						
06	4230 X	2898	-0-	-1332	-0-	158 1	3398 3	N	15			33
07	4247 X	138	-0-	-4109	-0-	17 9						
08	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	173 1	3891 3	N	5			38
09	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	6 9						
10	4061 X	3848	-0-	-213	-0-	105 1	2793 3	N	-0-			38
11	4140 X	3858	-0-	-282	-0-	138 1		N	-0-			38
12	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-	162 1	3947 3	N	5			43
						6 9						
						163 1	3974 3	N	12			55
						13 9						
						160 1	3685 3	N	3			58
						3 9						
						159 1	3696 3	N	3			61
						3 9						
								N	NO RPT			61
TOTAL GAS PROD:		38,912				TOTAL CONDENSATE PROD:			53			

HACHAR, D.D.		WELL #:		21	RRCID ->	137367	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	6525	PERF. 6049 - 6119	
01	3224 X	2624	-0-	-600	-0-	327 1	2297 3	N	-0-			38
02	2912 X	2458	-0-	-454	-0-	312 1	2146 3	N	-0-			38
03	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	355 1	2440 3	N	-0-			38
04	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	341 1	2373 3	N	-0-			38
05	2728 X	2593	-0-	-135	-0-	323 1	2270 3	N	-0-			38
06	2700 X	1851	-0-	-849	-0-	230 1	1621 3	N	-0-			38
07	2790 X	2034	-0-	-756	-0-	135 1	1899 3	N	-0-			38
08	2790 X	1744	-0-	-1046	-0-	101 1	1643 3	N	-0-			38
09	2700 X	1580	-0-	-1120	-0-	131 1	1449 3	N	-0-			38
10	2604 X	1270	-0-	-1334	-0-	110 1	1160 3	N	-0-			38
11	2100 X	1305	-0-	-795	-0-	108 1	1197 3	N	-0-			38
12	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:		22,968				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.//		18612 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
HACHAR, D.D.		WELL #:		22	RRCID ->	140872	COMPL. DATE	02/20/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6122 - 6189	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-	37	
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	37	
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	37	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	37	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37	
TOTAL GAS PROD:		35				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLARK, N.H.		WELL #:		9	RRCID ->	147417	COMPL. DATE	10/29/1993	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6088 - 6265
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	271	1	632	3	N	-0-	-0-
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	414	1	1011	3	N	-0-	-0-
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	377	1	919	3	N	-0-	-0-
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	423	1	1080	3	N	-0-	-0-
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	355	1	842	3	N	-0-	-0-
06	630 N	442	-0-	-188	-0-	136	1	306	3	N	-0-	-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	63	1	627	3	N	-0-	-0-
08	651 N	577	-0-	-74	-0-	76	1	501	3	N	-0-	-0-
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	70	1	493	3	N	-0-	-0-
10	682 N	457	-0-	-225	-0-	61	1	396	3	N	-0-	-0-
11	630 N	447	-0-	-183	-0-	64	1	383	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,500				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HACHAR, D.D.		WELL #:		23	RRCID ->	149550	COMPL. DATE	04/06/1994	TOTAL DEPTH	6441	PERF.	5839 - 6180
01	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	229	1	1611	3	N	-0-	-0-
02	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	216	1	1489	3	N	-0-	-0-
03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	225	1	1545	3	N	-0-	-0-
04	1770 N	1745	-0-	-25	-0-	219	1	1526	3	N	-0-	-0-
05	1891 N	1889	-0-	-2	-0-	235	1	1654	3	N	-0-	-0-
06	1710 N	1419	-0-	-291	-0-	176	1	1243	3	N	-0-	-0-
07	1798 N	1487	-0-	-311	-0-	99	1	1388	3	N	-0-	-0-
08	1891 N	1503	-0-	-388	-0-	89	1	1414	3	N	-0-	-0-
09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	112	1	1235	3	N	-0-	-0-
10	1581 N	1411	-0-	-170	-0-	122	1	1289	3	N	-0-	-0-
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	127	1	1415	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,658				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.//		18612 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
HACHAR, D.D.		WELL #:		24	RRCID ->	155910	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 5948 - 6416			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		632 N	632	-0-	-0-	-0-	185	1	447	3	N	-0-		-0-
02		725 N	725	-0-	-0-	-0-	190	1	535	3	N	-0-		-0-
03		703 N	703	-0-	-0-	-0-	218	1	485	3	N	-0-		-0-
04		600 N	308	-0-	-292	-0-	107	1	201	3	N	-0-		-0-
05		620 N	5	-0-	-615	-0-	2	1	3	3	N	-0-		-0-
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-		-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	138	1	1320	3	N	1	1 8	-0-
							1	9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,832				TOTAL CONDENSATE PROD:					1		

BMT		WELL #:		7	RRCID ->	160253	COMPL. DATE	08/27/1996	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 6609 - 6797			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	28	1	596	3	N	-0-		-0-
02		504 N	486	-0-	-18	-0-	23	1	463	3	N	-0-		-0-
03		527 N	467	-0-	-60	-0-	21	1	446	3	N	-0-		-0-
04		600 N	451	-0-	-149	-0-	19	1	432	3	N	-0-		-0-
05		537 N	537	-0-	-0-	-0-	22	1	515	3	N	-0-		-0-
06		450 N	358	-0-	-92	-0-	13	1	345	3	N	-0-		-0-
07		465 N	13	-0-	-452	-0-	13	3			N	-0-		-0-
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		-0-
09		870 N	870	-0-	-0-	-0-	34	1	836	3	N	-0-		-0-
10		846 N	846	-0-	-0-	-0-	35	1	811	3	N	-0-		-0-
11		769 N	769	-0-	-0-	-0-	32	1	737	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,421				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

RANCHO BLANCO "D"		WELL #:		2	RRCID ->	160434	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 4648 - 4699			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

CLARK RANCH (LOBO) COLUMBUS ENERGY, LLC RANCHO BLANCO		//CONT.// 18612 300 //CONT.// 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	3	N	-0-					-0-	
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	502	3	N	-0-					-0-	
03	589 N	569	-0-	-20	-0-	28	1	541	3	N	-0-					-0-	
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	28	1	522	3	N	-0-					-0-	
05	589 N	578	-0-	-11	-0-	29	1	549	3	N	-0-					-0-	
06	540 N	198	-0-	-342	-0-	11	1	187	3	N	-0-					-0-	
07	558 N	499	-0-	-59	-0-	29	1	470	3	N	-0-					-0-	
08	589 N	511	-0-	-78	-0-	30	1	481	3	N	-0-					-0-	
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	34	1	553	3	N	-0-					-0-	
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	568	3	N	-0-					-0-	
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	34	1	590	3	N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

MARTINEZ, D.S.		WELL #: 5		RRCID -> 163520		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 7635		PERF. 6962 - 7190							
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	726	3	N	5	1	8			21	
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	35	1	714	3	N	-0-					21	
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	30	1	644	3	N	-0-					21	
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	31	1	689	3	N	-0-					21	
05	558 N	460	-0-	-98	-0-	19	1	441	3	N	-0-					21	
06	540 N	508	-0-	-32	-0-	18	1	490	3	N	-0-					21	
07	558 N	27	-0-	-531	-0-	27	1			N	-0-					21	
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	26	1	639	3	N	-0-					21	
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	24	1	581	3	N	-0-					21	
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	25	1	580	3	N	-0-					21	
11	570 N	563	-0-	-7	-0-	23	1	540	3	N	-0-					21	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21	
TOTAL GAS PROD:		6,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		5											

PREVOST		WELL #: 7		RRCID -> 163522		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 6888 - 7560							
01	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	355	1	7239	3	N	10					87	
02	6636 X	6413	-0-	-223	-0-	310	1	6091	3	N	11					98	
03	7626 X	6891	-0-	-735	-0-	314	1	6558	3	N	17					115	
04	7380 X	5742	-0-	-1638	-0-	255	1	5474	3	N	12					127	
05	7626 X	5910	-0-	-1716	-0-	250	1	5642	3	N	16	115	1			28	
06	7350 X	4933	-0-	-2417	-0-	181	1	4750	3	N	2					30	
07	7099 X	5881	-0-	-1218	-0-	221	1	5653	3	N	6					36	
08	6882 X	6026	-0-	-856	-0-	237	1	5779	3	N	9					45	
09	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	235	1	5725	3	N	10					55	
10	6107 X	5828	-0-	-279	-0-	242	1	5572	3	N	13					68	
*11	6060 X	5321	-0-	-739	-0-	220	1	5100	3	N	1	1	8			68	
12	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					68	
TOTAL GAS PROD:		66,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		107											

OIL AND GAS DIVISION

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
B.M.T.		WELL #: 10		RRCID -> 163587		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	343	-0-	-0-	-343	-0-				N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

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

BMT		WELL #: 9		RRCID -> 163684		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970					
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	42 1	887 3	N	-0-				-0-
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	40 1	823 3	N	-0-				-0-
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	43 1	946 3	N	-0-				-0-
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	43 1	964 3	N	-0-				-0-
05	899 N	878	-0-	-21	-0-	36 1	841 3	N	1	1 8			-0-
						1 9							
06	870 N	366	-0-	-504	-0-	13 1	353 3	N	-0-				-0-
07	899 N	735	-0-	-164	-0-	28 1	707 3	N	-0-				-0-
08	868 N	722	-0-	-146	-0-	28 1	694 3	N	-0-				-0-
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	27 1	660 3	N	-0-				-0-
10	775 N	619	-0-	-156	-0-	26 1	593 3	N	-0-				-0-
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	46 1	1082 3	N	2	2 8			-0-
						2 9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HACHAR, D.D.		WELL #: 28		RRCID -> 164723		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411					
01	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	92 1	1851 3	N	-0-				-0-
02	2240 N	1915	-0-	-325	-0-	86 1	1829 3	N	-0-				-0-
03	2077 N	1962	-0-	-115	-0-	81 1	1881 3	N	-0-				-0-
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	88 1	1838 3	N	-0-				-0-
05	2108 N	1935	-0-	-173	-0-	104 1	1831 3	N	-0-				-0-
06	1890 N	850	-0-	-1040	-0-	77 1	773 3	N	-0-				-0-
07	1984 N	134	-0-	-1850	-0-	134 1		N	-0-				-0-
08	1922 N	1373	-0-	-549	-0-	114 1	1259 3	N	-0-				-0-
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	114 1	1374 3	N	-0-				-0-
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	123 1	1460 3	N	-0-				-0-
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	119 1	1692 3	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 16,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.//		18612 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
PREVOST		WELL #:		9	RRCID ->	170710	COMPL. DATE	10/22/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7054 - 7088			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	38	1	810	3	N	-0-			51
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	38	1	778	3	N	-0-			51
03	899 N	783	-0-	-116	-0-	34	1	749	3	N	-0-			51
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	35	1	790	3	N	-0-			51
05	899 N	858	-0-	-41	-0-	35	1	815	3	N	7			58
						8	9							
06	750 N	673	-0-	-77	-0-	25	1	648	3	N	-0-			58
07	868 N	856	-0-	-12	-0-	32	1	824	3	N	-0-			58
08	868 N	857	-0-	-11	-0-	34	1	823	3	N	-0-			58
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	33	1	816	3	N	-0-			58
10	899 N	851	-0-	-48	-0-	35	1	816	3	N	-0-			58
11	870 N	796	-0-	-74	-0-	33	1	763	3	N	-0-			58
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:		9,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

HACHAR, D. D.		WELL #:		30	RRCID ->	171704	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	7775	PERF. 6646 - 7069			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18			
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-	18			
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	18			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	18			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

B.M.T.		WELL #:		14	RRCID ->	172200	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6204 - 6321			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	1411	-0-	1411	1411	63	1	1348	3	N	-0-			
03	14B2 EXT	7029	-0-	7029	8440	291	1	6738	3	N	-0-			
04	14B2 EXT	4243	-0-	4243	12683	194	1	4049	3	N	-0-			
05	14596 X	1913	-0-	-12683	-0-	102	1	1811	3	N	-0-			
06	5370 X	1626	-0-	-3744	-0-	147	1	1479	3	N	-0-			
07	5549 X	1804	-0-	-3745	-0-	167	1	1637	3	N	-0-			
08	5549 X	887	-0-	-4662	-0-	80	1	807	3	N	-0-			
09	4230 X	817	-0-	-3413	-0-	63	1	754	3	N	-0-			
10	1984 X	718	-0-	-1266	-0-	55	1	663	3	N	-0-			
11	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	432	1	6367	3	N	-0-			
12	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		27,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
B.M.T.		WELL #: 13		RRCID -> 174085		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	43	1 917 3	N	-0-		15
02	1008 N	913	-0-	-95	-0-	42	1 871 3	N	-0-		15
03	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	44	1 965 3	N	-0-		15
04	930 N	886	-0-	-44	-0-	38	1 848 3	N	-0-		15
05	1023 N	955	-0-	-68	-0-	39	1 916 3	N	-0-		15
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	40	1 1051 3	N	-0-		15
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	49	1 1250 3	N	-0-		15
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	51	1 1231 3	N	-0-		15
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	48	1 1166 3	N	-0-		15
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	50	1 1157 3	N	-0-		15
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	47	1 1082 3	N	-0-		15
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

TOTAL GAS PROD: 11,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK-HEREFORD		WELL #: 6		RRCID -> 175365		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	557	1 1712 3	N	-0-		33
02	2352 N	2011	-0-	-341	-0-	486	1 1525 3	N	-0-		33
03	2418 N	1806	-0-	-612	-0-	443	1 1363 3	N	-0-		33
04	2190 N	1811	-0-	-379	-0-	472	1 1339 3	N	-0-		33
05	2232 N	1897	-0-	-335	-0-	533	1 1364 3	N	-0-		33
06	1740 N	1222	-0-	-518	-0-	240	1 982 3	N	-0-		33
07	1860 N	1118	-0-	-742	-0-	192	1 926 3	N	-0-		33
08	1891 N	1666	-0-	-225	-0-	297	1 1369 3	N	-0-		33
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	237	1 754 3	N	-0-		33
10	1302 N	906	-0-	-396	-0-	906	3	N	-0-		33
11	1890 N	1226	-0-	-664	-0-	248	1 978 3	N	-0-		33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

TOTAL GAS PROD: 16,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK-HEREFORD		WELL #: 8		RRCID -> 175603		COMPL. DATE 01/03/2000		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4278 X	3610	-0-	-668	-0-	652	1 2958 3	N	-0-		127
02	3836 X	3078	-0-	-758	-0-	639	1 2439 3	N	-0-		127
03	4247 X	4100	-0-	-147	-0-	726	1 3374 3	N	-0-		127
04	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	730	1 3368 3	N	1	1 8	127
05	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	752	1 3141 3	N	-0-		127
06	3960 X	3515	-0-	-445	-0-	686	1 2829 3	N	-0-		127
07	4247 X	3832	-0-	-415	-0-	600	1 3231 3	N	1	1 8	127
08	4247 X	3700	-0-	-547	-0-	488	1 3210 3	N	2	2 8	127
09	4110 X	3341	-0-	-769	-0-	465	1 2875 3	N	1	1 8	127
10	4433 X	2696	-0-	-1737	-0-	264	1 2432 3	N	-0-		127
*11	4290 X	3190	-0-	-1100	-0-	290	1 2867 3	N	1	1 8	127
12	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-	32	4 1 9	N	NO RPT		127

TOTAL GAS PROD: 39,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CLARK RANCH (LOBO)												CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC																			
HACHAR, D. D.																			
		//CONT.//		18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY											
		//CONT.//		169313															
		WELL #:		36		RRCID ->		177211		COMPL. DATE		04/20/2000		TOTAL DEPTH		7250		PERF. 6600 - 6997	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE		
01		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-		158	1	3345	3	N	1						107
02		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-		151	1	3229	3	N	8						115
03		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-		162	1	3367	3	N	14	73	1				56
04		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-		170	1	3343	3	N	2						58
05		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-		186	1	3532	3	N	2						60
06		3180 X	3141	-0-	-39	-0-		58	1	3074	3	N	8						68
07		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-		268	1	3854	3	N	2						70
08		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-		219	1	3332	3	N	3						73
09		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-		337	1	3874	3	N	13						86
10		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-		399	1	4269	3	N	9	64	1				31
11		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-		327	1	3718	3	N	-0-						31
12		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-						N	NO RPT						31
TOTAL GAS PROD:		41,439				TOTAL CONDENSATE PROD:		62											

CLARK, N. H.												WELL #:		16		RRCID ->		178853		COMPL. DATE		09/01/2000		TOTAL DEPTH		6625		PERF. 6244 - 6374	
01		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-		677	1	1579	3	N	1	1	8				-0-										
02		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-		422	1	1031	3	N	-0-						-0-										
03		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-		551	1	1344	3	N	-0-						-0-										
04		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-		500	1	1278	3	N	-0-						-0-										
05		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-		597	1	1415	3	N	-0-						-0-										
06		1200 N	613	-0-	-587	-0-		188	1	425	3	N	-0-						-0-										
07		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		118	1	1168	3	N	-0-						-0-										
08		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		167	1	1113	3	N	-0-						-0-										
09		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-		130	1	908	3	N	-0-						-0-										
10		1240 N	796	-0-	-444	-0-		108	1	688	3	N	-0-						-0-										
11		1200 N	791	-0-	-409	-0-		115	1	676	3	N	-0-						-0-										
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
TOTAL GAS PROD:		15,199				TOTAL CONDENSATE PROD:		1																					

OIL AND GAS DIVISION

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
CAL-MEX		WELL #: 3		RRCID -> 185567		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1674 X	1522	-0-	-152	-0-	76	1	1446	3	N	-0-	24
02	1680 X	1531	-0-	-149	-0-	72	1	1459	3	N	-0-	24
03	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	94	1	2100	3	N	-0-	24
04	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	123	1	2465	3	N	-0-	24
05	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	152	1	2558	3	N	-0-	24
06	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	213	1	2143	3	N	1	25
						1	9					
07	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	272	1	2690	3	N	-0-	25
08	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	301	1	3307	3	N	-0-	25
09	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	295	1	3539	3	N	-0-	25
10	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	306	1	3644	3	N	-0-	25
11	3540 X	3499	-0-	-41	-0-	232	1	3267	3	N	-0-	25
12	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT	25
TOTAL GAS PROD:		30,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

HACHAR, D. D.		WELL #: 37		RRCID -> 186255		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PREVOST		WELL #: 10		RRCID -> 197538		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980				
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	3	N	-0-	23
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	3	N	-0-	23
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	3	N	-0-	23
04	420 N	393	-0-	-27	-0-	17	1	376	3	N	-0-	23
05	434 N	307	-0-	-127	-0-	13	1	294	3	N	-0-	23
06	420 N	284	-0-	-136	-0-	10	1	274	3	N	-0-	23
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	388	3	N	-0-	23
08	310 N	280	-0-	-30	-0-	11	1	269	3	N	-0-	23
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	N	-0-	23
10	403 N	278	-0-	-125	-0-	11	1	267	3	N	-0-	23
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	11	1	251	3	N	-0-	23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	23
TOTAL GAS PROD:		3,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
CLARK, N. H.		WELL #: 18		RRCID -> 215510		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HACHAR, D.D.		WELL #: 41		RRCID -> 238430		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547						
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	39 1	274 3	N	-0-	-0-				
02	280 N	255	-0-	-25	-0-	32 1	223 3	N	-0-	-0-				
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	37 1	257 3	N	-0-	-0-				
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	47 1	330 3	N	-0-	-0-				
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	35 1	248 3	N	-0-	-0-				
06	270 N	131	-0-	-139	-0-	16 1	115 3	N	-0-	-0-				
07	341 N	320	-0-	-21	-0-	21 1	299 3	N	-0-	-0-				
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	20 1	321 3	N	-0-	-0-				
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	29 1	315 3	N	-0-	-0-				
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	32 1	336 3	N	-0-	-0-				
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	27 1	292 3	N	-0-	-0-				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		3,345				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLARK RANCH (WILCOX C)		18612 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
PREVOST		WELL #: 1 U		RRCID -> 059630		COMPL. DATE 06/14/1974		TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A						
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLARK RANCH (WILCOX C)		//CONT.// 18612 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
ERVIN		WELL #: 1 A		RRCID -> 196016		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 5863 - 6033					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLARK-HEREFORD		WELL #: 7		RRCID -> 242291		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 7576		PERF. 5090 - 5140					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COASTAL (LOWER RINCON)		19141 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264													
DIAZ		WELL #: 3		RRCID -> 251341		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6014 - 6030					
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	51	1	170	2	Y	2				60
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	100	1	384	2	Y	226	286	1		-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	117	1	340	2	Y	-0-				-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	80	1	238	2	Y	-0-				-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	64	1	221	2	Y	-0-				-0-
06	450 N	144	-0-	-306	-0-	41	1	103	2	Y	-0-				-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	50	1	232	2	Y	166	166	1		-0-
08	DLQ G-10	241	-0-	241	241	44	1	197	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	160	-0-	160	401	32	1	128	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	270	-0-	270	671	51	1	219	2	Y	-0-				-0-
11	1029 N	358	-0-	-671	-0-	60	1	298	2	Y	-0-				-0-
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	39	1	181	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,874				TOTAL CONDENSATE PROD:		394							

COASTAL (LOWER RINCON)		//CONT.//		19141 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR					
ESCUDO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		254264				TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5943 - 6079		
GARCIA		WELL #:		3	RRCID ->	252198	COMPL. DATE	07/11/2009					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		310 N	281	-0-	-29	-0-	63 1	207 2	Y	10			103
							11 9						
02		280 N	268	-0-	-12	-0-	55 1	211 2	Y	2			105
							2 9						
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	1	1 8		105
04		539 N	539	-0-	-0-	-0-	135 1	404 2	Y	-0-			105
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	71 1	241 2	Y	-0-			105
06		658 N	658	-0-	-0-	-0-	187 1	471 2	Y	-0-			105
07		515 N	515	-0-	-0-	-0-	92 1	423 2	Y	-0-			105
08	DLQ	G-10	45	-0-	45	45	8 1	37 2	Y	-0-			105
09	DLQ	G-10	702	-0-	702	747	139 1	563 2	Y	-0-			105
10	DLQ	G-10	307	-0-	307	1054	58 1	248 2	Y	1	1 8		105
							1 9						
11		1234 N	180	-0-	-1054	-0-	30 1	149 2	Y	1	1 8		105
							1 9						
*12		396 N	396	-0-	-0-	-0-	70 1	326 2	Y	-0-			105
TOTAL GAS PROD:			4,203		TOTAL CONDENSATE PROD:					15			

COASTAL (5600)		19141 710		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264					TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5663 - 5673	
PENA, LUIS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	087748	COMPL. DATE	01/25/1980			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

COASTAL, E. (VKSBG. 6000)		19142 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		WELL #: 1T		RRCID -> 262130		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 8763		PERF. 6304 - 6338		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	431	1	1183	2	Y	29			85
						32	9							
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	382	1	1215	2	Y	-0-			85
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	561	1	1358	2	Y	5			90
						6	9							
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	373	1	928	2	Y	13			103
						14	9							
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	200	1	567	2	Y	-0-			103
06	1200 N	788	-0-	-412	-0-	254	1	534	2	Y	-0-			103
07	1240 N	899	-0-	-341	-0-	186	1	713	2	Y	-0-			103
08	DLQ G-10	849	-0-	849	849	180	1	669	2	Y	-0-			103
09	DLQ G-10	599	-0-	599	1448	137	1	462	2	Y	-0-			103
10	DLQ G-10	764	-0-	764	2212	168	1	596	2	Y	-0-			103
11	2900 N	812	-0-	-2088	124	157	1	655	2	Y	-0-			103
*12	951 N	827	-0-	-124	-0-	169	1	658	2	Y	-0-			103
TOTAL GAS PROD:		12,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		47								

COASTAL, E. (4850)		19142 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		WELL #: 1		RRCID -> 261232		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 8794		PERF. 4940 - 4960		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	168	140	1	251
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96	249	1	98
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	28	126	1	-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	12	2	135	9	Y	123	123	1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	144	144	1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	141	141	1	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	170	170	1	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	148	147	1	1
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	190	190	1	1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	192	192	1	1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	191	191	1	1
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	191	191	1	1
TOTAL GAS PROD:		147		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,782								

PYLE PETROLEUM, INC.		683968		RRCID -> 044798		COMPL. DATE 09/03/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
GARCIA, ESTEBAN		WELL #: B 1												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COASTAL, E. (4850)		//CONT.//		19142 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
PYLE PETROLEUM, INC.		//CONT.//		683968						
GARCIA, ESTEBAN		WELL #:		1	RRCID -> 125444	COMPL. DATE 09/30/1987	TOTAL DEPTH 5510	PERF. 4954	-	4960
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COLE, S. (YEGUA 2930)				19466 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284						
BENAVIDES, BRENNAN		WELL #:		54	RRCID -> 139917	COMPL. DATE 11/04/1991	TOTAL DEPTH 6162	PERF. 2903	-	2909
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COLE, WEST				19469 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WEBB			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284						
BENAVIDES, BRENNAN		WELL #:		62	RRCID -> 140479	COMPL. DATE 12/05/1991	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 2378	-	2384
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COLE, WEST (COLE)		19469 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB					
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259											
ROSA V. DE BENAVIDES		WELL #: 21		RRCID -> 274841		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 2406		PERF. 1714 - 1716			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

ROSA V. DE BENAVIDES		WELL #: 7		RRCID -> 275559		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 2397				PERF. 1642 - 1645	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

COLE, WEST (HINNANT) ROCKDALE ENERGY, LLC BENAVIDES, ARTURO		19469 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
		722895														
WELL #:		2	RRCID -> 225745		COMPL. DATE 10/04/2006				TOTAL DEPTH 12003 PERF.11598 - 11750							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1333 N	793	-0-	-540	-0-	174 1	619 2	Y		-0-					30
02		1036 N	830	-0-	-206	-0-	155 1	675 2	Y		-0-					30
03		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	192 1	987 2	Y		-0-					30
04		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	182 1	934 2	Y		-0-					30
05		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	180 1	988 2	Y		-0-					30
06		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	179 1	949 2	Y		-0-					30
07		961 N	959	-0-	-2	-0-	177 1	782 2	Y		-0-					30
08		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	187 1	1026 2	Y		-0-					30
09		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	173 1	963 2	Y		2		2	8		30
10		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	180 1	1036 2	Y		-0-					30
11		1140 N	1002	-0-	-138	-0-	154 1	848 2	Y		-0-					30
12		1178 N	777	-0-	-401	-0-	138 1	639 2	Y		-0-					30
TOTAL GAS PROD:			12,519				TOTAL CONDENSATE PROD:				2					

BENAVIDES, ARTURO		WELL #:	9	RRCID -> 242229		COMPL. DATE 10/03/2008				TOTAL DEPTH 14000 PERF.11907 - 12114						
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	9 1	32 2	Y		-0-					9
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	5 1	23 2	Y		-0-					9
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 1	30 2	Y		-0-					9
04		29 N	29	-0-	-0-	-0-	5 1	24 2	Y		-0-					9
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	5 1	26 2	Y		-0-					9
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	5 1	25 2	Y		-0-					9
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	5 1	22 2	Y		-0-					9
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	5 1	26 2	Y		-0-					9
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	4 1	25 2	Y		-0-					9
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	4 1	25 2	Y		-0-					9
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	5 1	25 2	Y		-0-					9
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	4 1	17 2	Y		-0-					9
TOTAL GAS PROD:			361				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

COLE, WEST (1260) L.T.D. EXPLORATIONS INC. BENAVIDES, ROSA V.		19469 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WEBB							
		480259														
WELL #:		23	RRCID -> 078666		COMPL. DATE 06/13/1978				TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1260 - 1268							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

COLE, WEST (WILCOX 9600)		19469 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:	1	RRCID ->	167782	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	10558	PERF. 9632 - 9659		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:	4	RRCID ->	169184	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	9852	PERF. 9002 - 9047		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

COLE, WEST (WILCOX 14000)		19469 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
ROCKDALE ENERGY, LLC		722895										
BENAVIDES, ARTURO		WELL #:	10	RRCID ->	247133	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	14136	PERF.14510 - 14668		
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	538 1	1917 2	Y	-0-	42	
02	2800	N	3074	-0-	274	274	575 1	2499 2	Y	-0-	42	
03	3100	N	3462	-0-	362	636	563 1	2899 2	Y	-0-	42	
04	3000	N	3076	-0-	76	712	503 1	2573 2	Y	-0-	42	
05	4238		3282	-0-	-956	-0-	505 1	2777 2	Y	-0-	42	
06	3440		3190	-0-	-250	-0-	506 1	2684 2	Y	-0-	42	
07	3038		2747	-0-	-291	-0-	508 1	2239 2	Y	-0-	42	
08	3412		3225	-0-	-187	-0-	498 1	2727 2	Y	-0-	42	
09	3919		3357	-0-	-562	-0-	512 1	2845 2	Y	-0-	42	
10	3937		3410	-0-	-527	-0-	506 1	2904 2	Y	-0-	42	
11	3328		3059	-0-	-269	-0-	471 1	2588 2	Y	-0-	42	
12	2883		2437	-0-	-446	-0-	433 1	2004 2	Y	-0-	42	
TOTAL GAS PROD:		36,774	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

COLMENA (FRIO 1200)		19730 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
DCR-STATE 258		WELL #: 5		RRCID -> 065638		COMPL. DATE 03/10/1976		TOTAL DEPTH 1546 PERF. 1242 - 1248					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DCR-STATE 258		19730 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
DCR-STATE 258		WELL #: 4		RRCID -> 141866		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 2641 PERF. 1393 - 1399					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COMITAS (DEEP)		19914 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
HAYNES		WELL #: 25		RRCID -> 202920		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 9156					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COMITAS(8100) 19914 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 198813 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8090 - 8150

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

COMITAS (8450) 19914 042 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 4 D RRCID -> 177755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8269 - 8305

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

COMITAS(8600) 19914 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 4 F RRCID -> 058511 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 9070

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

COMITAS (8900)		19914 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
HAYNES		WELL #: 1 U		RRCID -> 053630		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			98
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			98
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			98
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			98
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 204580		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COMITAS (9600)		19914 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
HAYNES		WELL #: 1 L		RRCID -> 053631		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COMITAS (9600)		//CONT.//		19914 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HAYNES		WELL #:		23	RRCID ->	196902	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	10776	PERF.10030	- 10040		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.)				19920 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
VELA, ROBERTO		WELL #:		3	RRCID ->	130504	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 7498	- 7516		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STATE ROBERTO VELA G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	256729	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	11012	PERF. 9623	- 10140	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	246	1	709	2	N	-0-			-0-
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	346	1	1014	2	N	-0-			-0-
03	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	547	1	1684	2	N	-0-			-0-
04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	560	1	1649	2	N	-0-			-0-
05	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	565	1	1618	2	N	-0-			-0-
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	93	1	1072	2	N	-0-			-0-
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	42	1	1001	2	N	-0-			-0-
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	54	1	1301	2	N	-0-			-0-
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	64	1	1487	2	N	-0-			-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	15	1	356	2	N	-0-			-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	18	1	461	2	N	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,902				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		19920 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VELA, BOBBY		WELL #:		1	RRCID ->	256730	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9486 - 9877		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1248 N	1248	-0-	-0-	322 1	926 2		N	-0-			-0-
02		1139 N	1139	-0-	-0-	290 1	849 2		N	-0-			-0-
03		1562 N	1562	-0-	-0-	383 1	1179 2		N	-0-			-0-
04		1200 N	886	-0-	-314	225 1	661 2		N	-0-			-0-
05		1271 N	749	-0-	-522	194 1	555 2		N	-0-			-0-
06		1410 N	512	-0-	-898	41 1	471 2		N	-0-			-0-
07		930 N	583	-0-	-347	23 1	560 2		N	-0-			-0-
08		744 N	443	-0-	-301	18 1	425 2		N	-0-			-0-
09		510 N	466	-0-	-44	19 1	447 2		N	-0-			-0-
10		727 N	727	-0-	-0-	29 1	698 2		N	-0-			-0-
11		1285 N	1285	-0-	-0-	47 1	1238 2		N	-0-			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THE MEDUSA COMPANY		851528		WELL #:		1	RRCID ->	097310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9466	PERF. 8319 - 8329
VELA, ROBERTO													
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

COMMONWEALTH (DUBOSE A)		19928 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
CAMPBELL, J. EST GU		WELL #:	1	RRCID ->	097772	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9454 - 9593					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4495 #	3993	-0-	-502	-0-	429 1	3420 3		N	131	96 1				85
							144 9									
02		4228 #	3921	-0-	-307	-0-	477 1	3297 3		N	134	147 1				72
							147 9									
03		4681 #	3643	-0-	-1038	-0-	3643 2			N	-0-					72
04		4530 #	3257	-0-	-1273	-0-	3257 2			N	-0-					72
05		4340 #	3675	-0-	-665	-0-	3535 2	140 9		N	127	127 1				72
06		4200 #	3262	-0-	-938	-0-	3149 2	113 9		N	103	103 1				72
07		4340 #	2690	-0-	-1650	-0-	2690 2			N	-0-					72
08		3689 #	2764	-0-	-925	-0-	2764 2			N	-0-					72
09		3570 #	2570	-0-	-1000	-0-	2450 2	120 9		N	109					181
10		3689 #	2630	-0-	-1059	-0-	2512 2	118 9		N	107	190 1				98
11		3270 #	2733	-0-	-537	-0-	2733 2			N	-0-					98
12		2759 #	NO RPT	-0-	-2759	-0-				N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 35,138

TOTAL CONDENSATE PROD: 711

CONCEPTION, EAST (6000)		19968 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.		190708									
PALACIOS, JOSE E. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	108908	COMPL. DATE	10/29/1983	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	5992 - 6008
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONCEPTION (TINNEY)		19975 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION		236631									
MARSHALL, AGNES N. ETAL		WELL #:	1	RRCID ->	045108	COMPL. DATE	09/07/1968	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CONN BROWN HARBOR (FRIO "D")		20130 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS	
TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329							
CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT		WELL #: 2821		RRCID -> 256497		COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH 13618 PERF. 9346 - 9474	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/17/2018 - PLUGGED 01/17/18					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CONOCO DRISCOLL		20178 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 117		RRCID -> 177385		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2978 - 2998	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 405		RRCID -> 178356		COMPL. DATE 07/31/2017		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2758 - 2773			
01	T. A.	354	-0-	354	354	118	1	236	2	Y	-0-
02	14B2 EXT	242	-0-	242	596	115	1	127	2	Y	-0-
03	14B2 EXT	171	-0-	171	767	53	1	118	2	Y	-0-
04	953 X	186	-0-	-767	-0-	48	1	138	2	Y	-0-
05	279 N	215	-0-	-64	-0-	86	1	129	2	Y	-0-
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	49	1	106	2	Y	-0-
07	186 N	115	-0-	-71	-0-	44	1	71	2	Y	-0-
08	217 N	136	-0-	-81	-0-	85	1	51	2	Y	-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	56	1	108	2	Y	-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	31	1	65	2	Y	-0-
11	120 N	44	-0-	-76	-0-	15	1	29	2	Y	-0-
12	155 N	31	-0-	-124	-0-	13	1	18	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 407		RRCID -> 178359		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CONOCO DRISCOLL HILCORP ENERGY COMPANY DRISCOLL, ROBERT		//CONT.// //CONT.//	20178 001 386310	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL							
		WELL #:	406	RRCID ->	178361	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3259 - 3266				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	55	-0-	55	170	13 1	25 2	Y	15	15	1				3
02	214 X	44	-0-	-170	-0-	17 9	22 2	Y	2	4	1				1
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	2 9	18 2	Y	16	14	1				3
04	T. A.	41	-0-	41	41	8 1	17 2	Y	16	16	1				3
05	T. A.	48	-0-	48	89	18 9	18 2	Y	16	17	1				2
06	T. A.	19	-0-	19	108	12 1	6 2	Y	9	9	1				2
07	135 X	27	-0-	-108	-0-	18 9	12 2	Y	7	7	1				2
08	27 X	27	-0-	-0-	-0-	7 1	7 2	Y	7	7	1				2
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8 9	17 2	Y	8	8	1				2
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9 1	53 2	Y	3	4	1				1
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	9 9	33 2	Y	-0-	1	1				-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	26 1	18 2	Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		503													
					TOTAL CONDENSATE PROD:				99						

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:	408	RRCID ->	178775	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	2589 - 2593
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-									
					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:	409	RRCID ->	178776	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	2575 - 2579
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-									
					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CONOCO DRISCOLL		//CONT.//		20178 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		411	RRCID ->	180770	COMPL. DATE	01/07/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3286 - 3296
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		403 N	390	-0-	-13	-0-	130 1	260 2	Y	-0-		-0-
02		308 N	107	-0-	-201	-0-	51 1	56 2	Y	-0-		-0-
03		558 N	133	-0-	-425	-0-	41 1	92 2	Y	-0-		-0-
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	40 1	115 2	Y	-0-		-0-
05		210 N	210	-0-	-0-	-0-	84 1	126 2	Y	-0-		-0-
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	51 1	112 2	Y	-0-		-0-
07		155 N	152	-0-	-3	-0-	58 1	94 2	Y	-0-		-0-
08		217 N	155	-0-	-62	-0-	97 1	58 2	Y	-0-		-0-
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	57 1	109 2	Y	-0-		-0-
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	31 1	64 2	Y	-0-		-0-
11		150 N	48	-0-	-102	-0-	16 1	32 2	Y	-0-		-0-
12		186 N	36	-0-	-150	-0-	15 1	21 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO)		20183 550		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		130	RRCID ->	125042	COMPL. DATE	12/08/1989	TOTAL DEPTH	3418	PERF.	2412 - 2419
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	13 1	25 2	Y	-0-		-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	20 1	22 2	Y	-0-		-0-
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	15 1	33 2	Y	-0-		-0-
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	31 1	90 2	Y	-0-		-0-
05		173 N	173	-0-	-0-	-0-	69 1	104 2	Y	-0-		-0-
06		60 N	39	-0-	-21	-0-	12 1	27 2	Y	-0-		-0-
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	58 1	94 2	Y	-0-		-0-
08		186 N	136	-0-	-50	-0-	85 1	51 2	Y	-0-		-0-
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	56 1	108 2	Y	-0-		-0-
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	31 1	64 2	Y	-0-		-0-
11		120 N	50	-0-	-70	-0-	17 1	33 2	Y	-0-		-0-
12		155 N	36	-0-	-119	-0-	15 1	21 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONTEMPO (LOBO)		20256 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
BENAVIDES, ROSA V. 1927		WELL #:		3	RRCID ->	124045	COMPL. DATE	03/20/1987	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	8630 - 8905
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONTEMPO (LOBO 1)				20256 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 104	RRCID -> 144879	COMPL. DATE 03/16/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7880	-	7904		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	63 1	1802 2	N	19	15 1	9		
						21 9							
02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	58 1	1605 2	N	19	14 1	14		
						21 9							
03	1705 N	1645	-0-	-60	-0-	64 1	1544 2	N	34	37 1	11		
						37 9							
04	1830 N	1607	-0-	-223	-0-	60 1	1518 2	N	26	20 1	17		
						29 9							
05	1860 N	1707	-0-	-153	-0-	63 1	1621 2	N	21	33 1	5		
						23 9							
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	61 1	1593 2	N	20	17 1	8		
						22 9							
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	62 1	1596 2	N	25	19 1	14		
						28 9							
08	1705 N	1588	-0-	-117	-0-	58 1	1493 2	N	34	22 1	26		
						37 9							
09	1680 N	1656	-0-	-24	-0-	61 1	1554 2	N	37	52 1	11		
						41 9							
10	1674 N	1660	-0-	-14	-0-	60 1	1591 2	N	8	14 1	5		
						9 9							
11	1530 N	1492	-0-	-38	-0-	60 1	1426 2	N	5	6 1	4		
						6 9							
*12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	59 1	1728 2	N	26	8 1	22		
						29 9							
TOTAL GAS PROD:		20,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		274							

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 161	RRCID -> 165570	COMPL. DATE 10/22/1997	TOTAL DEPTH	9312	PERF. 7953	-	7975		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONTEMPO (LOBO 1) //CONT.// 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 234 RRCID -> 220735 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7862 - 7874														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	125	1	3582	2	N	37	24	1	17
						41	9							
02	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	117	1	3268	2	N	37	26	1	28
						41	9							
03	3472 X	3107	-0-	-365	-0-	123	1	2945	2	N	35	51	1	12
						39	9							
04	3630 X	2972	-0-	-658	-0-	112	1	2831	2	N	26	21	1	17
						29	9							
05	3751 X	3340	-0-	-411	-0-	124	1	3193	2	N	21	33	1	5
						23	9							
06	3630 X	2913	-0-	-717	-0-	106	1	2785	2	N	20	17	1	8
						22	9							
07	3751 X	3211	-0-	-540	-0-	118	1	3065	2	N	25	19	1	14
						28	9							
08	3348 X	3033	-0-	-315	-0-	114	1	2915	2	N	4	15	1	3
						4	9							
09	3240 X	3198	-0-	-42	-0-	119	1	3059	2	N	18	16	1	5
						20	9							
10	3348 X	3290	-0-	-58	-0-	119	1	3141	2	N	27	17	1	15
						30	9							
11	3120 X	2555	-0-	-565	-0-	102	1	2429	2	N	22	20	1	17
						24	9							
12	3317 X	3276	-0-	-41	-0-	106	1	3140	2	N	27	22	1	22
						30	9							
TOTAL GAS PROD:		38,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		299								

CONTEMPO (LOBO 2) 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 168054 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7036 - 9041														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1147 X	190	-0-	-957	-0-	6	1	182	2	N	2	2	1	1
						2	9							
02	1036 X	216	-0-	-820	-0-	7	1	206	2	N	3	2	1	2
						3	9							
03	1147 X	276	-0-	-871	-0-	11	1	261	2	N	4	5	1	1
						4	9							
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	262	2	N	5	3	1	3
						6	9							
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	257	2	N	5	7	1	1
						6	9							
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	287	2	N	4	3	1	2
						4	9							
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	293	2	N	5	4	1	3
						6	9							
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	10	1	256	2	N	4	4	1	3
						4	9							
09	300 N	242	-0-	-58	-0-	9	1	230	2	N	3	5	1	1
						3	9							
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	310	2	N	5	3	1	3
						6	9							
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	11	1	252	2	N	5	4	1	4
						6	9							
*12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	9	1	272	2	N	4	4	1	4
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		3,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		49								

CONTEMPO (LOBO 2)		//CONT.//		20256 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		161	RRCID ->	168058	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	9312	PERF.	7953 - 8942		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	43 1	1240 2	N	4	3 1			2
							4 9							
02		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	38 1	1061 2	N	4	3 1			3
							4 9							
03		1178 N	1083	-0-	-95	-0-	43 1	1037 2	N	3	5 1			1
							3 9							
04		1260 N	1049	-0-	-211	-0-	40 1	1003 2	N	5	3 1			3
							6 9							
05		1209 N	1144	-0-	-65	-0-	42 1	1096 2	N	5	7 1			1
							6 9							
06		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	41 1	1078 2	N	4	3 1			2
							4 9							
07		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	42 1	1081 2	N	5	4 1			3
							6 9							
08		1147 N	1042	-0-	-105	-0-	39 1	999 2	N	4	4 1			3
							4 9							
09		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	42 1	1066 2	N	3	5 1			1
							3 9							
10		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	43 1	1135 2	N	5	3 1			3
							6 9							
11		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	42 1	1013 2	N	5	4 1			4
							6 9							
*12		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	40 1	1184 2	N	19	7 1			16
							21 9							
TOTAL GAS PROD:			13,561	TOTAL CONDENSATE PROD:			66							

COPANO BAY,S.(FB-A,G,LOWER)		20452 029		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ARANSAS					
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE 96		WELL #:		8 U	RRCID ->	058656	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COPANO BAY, S. (FB-A, H,MIDDLE)		20452 072		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS							
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925													
STATE TRACT 96		WELL #: 9		RRCID -> 035835		COMPL. DATE 03/21/1965		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COPANO BAY, S. (FB-A, H,UPPER)		20452 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS							
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925													
STATE TRACT 96		WELL #: 7		RRCID -> 204685		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 11140		PERF. 7097 - 7181					
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	19	1	312	3	Y	329	177	1	200	
02	T. A.	1193	-0-	1193	1193	362	9	263	3	Y	834	875	1	159	
03	T. A.	1260	-0-	1260	2453	917	9	237	3	Y	919	894	1	184	
04	5570	1821	-0-	-3749	-0-	1011	9	858	3	Y	835	893	1	126	
05	3781	2278	-0-	-1503	-0-	44	1	1313	3	Y	812	681	1	257	
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	919	9	659	3	Y	751	818	1	190	
07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	72	1	498	3	Y	740	827	1	103	
08	1860 N	1714	-0-	-146	-0-	893	9	868	3	Y	706	621	1	188	
09	1530 N	1358	-0-	-172	-0-	48	1	685	3	Y	551	648	1	91	
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	826	9	694	3	Y	707	670	1	128	
11	1650 N	1390	-0-	-260	-0-	814	9	601	3	Y	664	680	1	112	
*12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	69	1	685	3	Y	633	510	1	235	
						777	9								
						67	1								
						606	9								
						59	1								
						778	9								
						59	1								
						730	9								
						57	1								
						696	9								
TOTAL GAS PROD:		17,562				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,481							

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2) 20452 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 8 L RRCID -> 058835 COMPL. DATE 05/12/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

COPANO BAY, S. (FB-A, K-2) 20452 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 113 WELL #: 10 RRCID -> 149653 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7917 - 7927

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

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

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.)														
LAMAR OIL & GAS, INC.														
STATE TRACT 94														
WELL #: 3 RRCID -> 248079 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9435 - 9445														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7595 X	4975	-0-	-2620	-0-	274 1	103 9	4598 3	Y	94	89 1			23
02	T. A.	13787	-0-	13787	13787	623 1	284 9	12880 3	Y	258	192 1			89
03	T. A.	12064	-0-	12064	25851	554 1	308 9	11202 3	Y	280	303 1			66
04	35651 X	9800	-0-	-25851	-0-	464 1	272 9	9064 3	Y	247	199 1			114
05	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	530 1	240 9	9656 3	Y	218	241 1			91
06	14310 X	9940	-0-	-4370	-0-	663 1	234 9	9043 3	Y	213	186 1			118
07	14787 X	10362	-0-	-4425	-0-	768 1	260 9	9334 3	Y	236	268 1			86
08	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	733 1	174 9	9181 3	Y	158	129 1			115
09	9510 X	9124	-0-	-386	-0-	797 1	185 9	8142 3	Y	168	216 1			67
10	9827 X	9230	-0-	-597	-0-	708 1	158 9	8364 3	Y	144	154 1			57
11	9510 X	8984	-0-	-526	-0-	784 1	158 9	8042 3	Y	144	140 1			61
12	9827 X	7367	-0-	-2460	-0-	551 1	188 9	6628 3	Y	171	172 1			60
TOTAL GAS PROD:		116,147			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,331							

STATE TRACT 115														
WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	1027	-0-	1027	1027	47 1	14 9	966 3	Y	13	9 1			4
03	T. A.	1428	-0-	1428	2455	68 1		1360 3	Y	-0-				4
04	3519 X	1064	-0-	-2455	-0-	51 1		1013 3	Y	-0-				4
05	997 X	997	-0-	-0-	-0-	51 1		946 3	Y	-0-				4
06	1380 N	751	-0-	-629	-0-	52 1		699 3	Y	-0-				4
07	1085 N	446	-0-	-639	-0-	34 1		412 3	Y	-0-				4
08	992 N	744	-0-	-248	-0-	56 1		688 3	Y	-0-				4
09	750 N	193	-0-	-557	-0-	18 1		175 3	Y	-0-				4
10	434 N	327	-0-	-107	-0-	26 1		301 3	Y	-0-	3 1			1
11	720 N	331	-0-	-389	-0-	30 1		301 3	Y	-0-	1 1			-0-
*12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	268 1		600 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,176			TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

COPANO BAY, S. (FB-B, M-10)		20452 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS							
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925														
STATE TRACT 116		WELL #:		1ST	RRCID ->	269601	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	8836 -	8842			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		T. A.	244	-0-	244	244	12	1	217	3	Y	14	7	1		7
							15	9								
06		14B2 EXT	469	-0-	469	713	31	1	420	3	Y	16	18	1		5
							18	9								
07		14B2 EXT	204	-0-	204	917	15	1	177	3	Y	11	14	1		2
							12	9								
08		1164 N	247	-0-	-917	-0-	15	1	192	3	Y	36	34	1		4
							40	9								
09		480 N	185	-0-	-295	-0-	13	1	136	3	Y	33	28	1		9
							36	9								
10		217 N	165	-0-	-52	-0-	13	1	152	3	Y	-0-	8	1		1
11		240 N	215	-0-	-25	-0-	19	1	196	3	Y	-0-	1	1		-0-
12		186 N	136	-0-	-50	-0-	10	1	126	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,865				TOTAL CONDENSATE PROD:					110				

COPANO BAY, S. (FB-G, 03)		20452 763		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS							
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925														
STATE TRACT 62		WELL #:		1	RRCID ->	284931	COMPL. DATE	07/22/2017	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9508 -	9518			
01		0	12661	-0-	12661	70686	689	1	11556	3	N	378	420	1		125
							416	9								
02		0	12188	-0-	12188	82874	544	1	11246	3	N	362	397	1		90
							398	9								
03		0	12717	-0-	12717	95591	579	1	11711	3	N	388	287	1		191
							427	9								
04		0	11420	-0-	11420	107011	534	1	10420	3	N	424	386	1		229
							466	9								
05		0	11831	-0-	11831	118842	607	1	11046	3	N	162	391	1		-0-
							178	9								
06		4410	11436	-0-	7026	125868	740	1	10093	3	Y	548	424	1		124
							603	9								
07		13671	11346	-0-	-2325	123543	833	1	10119	3	Y	358	252	1		230
							394	9								
08		13671	11601	-0-	-2070	121473	827	1	10366	3	Y	371	388	1		213
							408	9								
09		13230	10806	-0-	-2424	119049	934	1	9541	3	Y	301	316	1		198
							331	9								
10		13671	11021	-0-	-2650	116399	830	1	9800	3	Y	355	402	1		151
							391	9								
11		124639	10735	-0-	-113904	2495	916	1	9404	3	Y	377	295	1		233
							415	9								
*12		13671	11456	-0-	-2215	280	839	1	10091	3	Y	478	359	1		352
							526	9								
TOTAL GAS PROD:			139,218				TOTAL CONDENSATE PROD:					4,502				

OIL AND GAS DIVISION

COPANO BAY, S. (FB-G, 04)		20452 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS							
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925													
STATE TRACT 62		WELL #: 1		RRCID -> 277365		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9564 - 9572					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		17293	-0-	-0-	-17293	-0-				Y	-0-				-0-
02		14576	-0-	-0-	-14576	-0-				Y	-0-				-0-
03		14584	-0-	-0-	-14584	-0-				Y	-0-				-0-
04		12340	-0-	-0-	-12340	-0-				Y	-0-				-0-
05		13266	-0-	-0-	-13266	-0-				Y	-0-				-0-
06		11918	-0-	-0-	-11918	-0-				N	-0-				-0-
07		11842	-0-	-0-	-11842	-0-				N	-0-				-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS)		20452 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS							
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925													
STATE TRACT 81-82 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221259		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 9678		PERF. 9497 - 9530					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		7936 #	5855	-0-	-2081	-0-	324 1	5439 3	Y	84	94 1				32
02		7560	4226	-0-	-3334	-0-	186 1	3847 3	Y	175	159 1				48
03		8370	5133	-0-	-3237	-0-	232 1	4681 3	Y	200	151 1				97
04		8100	4636	-0-	-3464	-0-	220 9	4174 3	Y	225	204 1				118
05		8184 #	5901	-0-	-2283	-0-	214 1	5528 3	Y	63	109 1				72
06		7862 R	7862	-0-	-0-	-0-	248 9	7155 3	Y	165	190 1				47
07		7719 R	7719	-0-	-0-	-0-	304 1	7004 3	Y	126	108 1				65
08		7924	7527	-0-	-397	-0-	69 9	6838 3	Y	130	151 1				44
09		6900	882	-0-	-6018	-0-	525 1	794 3	Y	9	51 1				2
10		7130	6386	-0-	-744	-0-	182 9	5730 3	Y	155	114 1				43
11		6900	6880	-0-	-20	-0-	171 9	6201 3	Y	68	62 1				49
12		7130	6916	-0-	-214	-0-	604 1	6253 3	Y	130	90 1				89
TOTAL GAS PROD:		69,923				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,530							

OIL AND GAS DIVISION

COPANO BAY, S. (TX MISS C)														20452 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC.														483925									
STATE TRACT 80														WELL #: 1		RRCID -> 237417		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 10214		PERF.10095 - 10105	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
01		10726 X	9964	-0-	-762	-0-		549	1	9207	3	Y	189	210	1	67							
								208	9														
02		10210 X	10210	-0-	-0-	-0-		464	1	9599	3	Y	134	166	1	35							
								147	9														
03		11254 X	11254	-0-	-0-	-0-		524	1	10587	3	Y	130	103	1	62							
								143	9														
04		15033 X	15033	-0-	-0-	-0-		724	1	14143	3	Y	151	138	1	75							
								166	9														
05		10540 X	9499	-0-	-1041	-0-		480	1	8730	3	Y	263	224	1	114							
								289	9														
06		10200 X	3182	-0-	-7018	-0-		214	1	2918	3	Y	45	117	1	42							
								50	9														
07		10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-						Y	-0-			42							
08		6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-						Y	-0-			42							
09		6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-						Y	-0-			42							
10		6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-						Y	-0-			12							
11		3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-						Y	-0-	30	1	5							
														7	1								
*12		8398 X	8398	-0-	-0-	-0-		629	1	7561	3	Y	189	98	1	96							
								208	9														

TOTAL GAS PROD: 67,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,101

CORPUS CHRISTI (ALLEN)														20739 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
MAGNUM PRODUCING, LP														521516									
HATCH, G. W., ET AL														WELL #: 1		RRCID -> 039333		COMPL. DATE 04/26/1997		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10052 - 10098	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							

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

CORPUS CHRISTI (COMMONWEALTH)														20739 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
MAGNUM PRODUCING, LP														521516									
HATCH, G. W., ET AL														WELL #: 1 M		RRCID -> 039335		COMPL. DATE 03/25/1966		TOTAL DEPTH 11950		PERF. N/A	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							

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

CORPUS CHRISTI (MAYO) TOMAHAWK PETROLEUM WELL		20739 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES						
		861695			WELL #:	RRCID -> 103717	COMPL. DATE 08/05/1982	TOTAL DEPTH 14004	PERF. 11132 - 11146		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			80
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			80
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			80
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			80
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			80
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			80
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			80
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			80
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			80
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			80
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			80
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			80
		PLUGGED AND ABANDONED		11/01/1995							

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

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC TSL 32973/ TR 55 /		20740 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES						
		918475			WELL #:	RRCID -> 196653	COMPL. DATE 02/10/2003	TOTAL DEPTH 8251	PERF. 7068 - 7084		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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

TSL 33099 / TR 54 /		WELL #:	4U	RRCID -> 207786	COMPL. DATE 11/17/2004	TOTAL DEPTH 8242	PERF. 7060 - 7950	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) //CONT.// 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475																	
TR 54 WELL #: 4L RRCID -> 281054 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-		1 1		44 2	N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		26 X	26	-0-	-0-	-0-		26 2			N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			71		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-		

CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2) 20740 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																	
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 1 RRCID -> 249116 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8557 - 8565																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-		

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.) 20740 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																	
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6 RRCID -> 188027 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8251 PERF. N/A																	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-		

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.)//CONT.// 20740 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
 TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6U RRCID -> 196661 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210

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

CORPUS CHRISTI, E. (G-3) 20740 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TSL 33099/TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 221704 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	2	N	-0-				
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-				
04	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-				
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				
TOTAL GAS PROD:		122			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CORPUS CHRISTI, E. (H-1) 20740 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TSL 33099/ TR54/ WELL #: 3 RRCID -> 172548 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8258 - 8262

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

CORPUS CHRISTI, E. (H-2)		20740 349		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475												
STL 33099 /TR 54/		WELL #: 3		RRCID -> 161252		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8440 - 8462						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TSL 33099 / TR 54/		WELL #: 4L		RRCID -> 207787		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON)		20745 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750													
WILSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197940		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404							
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			101	
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	624	3	114	9	N	104	178	1	27
03	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	3			N	-0-			27
04	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	3			N	-0-			27
05	806	N	607	-0-	-199	-0-	418	3	189	9	N	172	166	1	33
06	630	N	426	-0-	-204	-0-	403	3			N	21			54
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	408	3			N	85			139
08	620	N	494	-0-	-126	-0-	447	3			N	43			182
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	467	3			N	28	181	1	29
10	496	N	394	-0-	-102	-0-	349	3			N	41			70
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	439	3			N	74			144
12	527	N	386	-0-	-141	-0-	384	3			N	2			146
TOTAL GAS PROD:		6,318				TOTAL CONDENSATE PROD:		570							

OIL AND GAS DIVISION

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON) //CONT.// 20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
EOG RESOURCES, INC. 253162												
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271219 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 12784 PERF. 9497 - 9500												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED) 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750												
TALBERT, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11618 - 12574												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	8215 X	7388	-0-	-827	-0-	7121	3	267	9	Y	243	40
02	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	7840	3	278	9	Y	253	38
03	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	8964	3	267	9	Y	243	69
04	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	8987	3	316	9	Y	287	112
05	9592 X	9592	-0-	-0-	-0-	9250	3	342	9	Y	311	41
06	DLQ G-10	8488	-0-	8488	8488	8146	3	342	9	Y	311	99
07	DLQ G-10	8540	-0-	8540	17028	8127	3	413	9	Y	375	108
08	DLQ G-10	10133	-0-	10133	27161	9925	3	208	9	Y	189	41
09	37209 X	10048	-0-	-27161	-0-	9616	3	432	9	Y	393	58
10	9579 X	9356	-0-	-223	-0-	9069	3	287	9	Y	261	64
11	9810 X	9100	-0-	-710	-0-	8835	3	265	9	Y	241	65
*12	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	9620	3	424	9	Y	385	76
TOTAL GAS PROD:		109,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,492						

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 11702												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	8184 X	7424	-0-	-760	-0-	6970	3	454	9	Y	413	30
02	7392 X	5910	-0-	-1482	-0-	5604	3	306	9	Y	278	33
03	8060 X	5898	-0-	-2162	-0-	5697	3	201	9	Y	183	79
04	7800 X	5320	-0-	-2480	-0-	5169	3	151	9	Y	137	73
05	7409 X	5188	-0-	-2221	-0-	4893	3	295	9	Y	268	49
06	DLQ G-10	4326	-0-	4326	4326	4118	3	208	9	Y	189	95
07	DLQ G-10	4409	-0-	4409	8735	4114	3	295	9	Y	268	218
08	DLQ G-10	4374	-0-	4374	13109	4134	3	240	9	Y	218	299
09	16872 X	3763	-0-	-13109	-0-	3762	3	1	9	Y	1	156
10	5177 X	3697	-0-	-1480	-0-	3464	3	233	9	Y	212	83
11	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4261	3	292	9	Y	265	202
*12	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4507	3	205	9	Y	186	239
TOTAL GAS PROD:		59,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,618						

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NUECES		
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750															
TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002													TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	954	3	125	9	Y	114	109	1	35
02		1316 N	1127	-0-	-189	-0-	1011	3	116	9	Y	105	109	1	31
03		1457 N	1386	-0-	-71	-0-	991	3	395	9	Y	359	317	1	73
04		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1005	3	131	9	Y	119	105	1	87
05		1240 N	998	-0-	-242	-0-	858	3	140	9	Y	127	164	1	50
06	DLQ	G-10	790	-0-	790	790	667	3	123	9	Y	112	108	1	54
07	DLQ	G-10	1215	-0-	1215	2005	992	3	223	9	Y	203	157	1	100
08	DLQ	G-10	974	-0-	974	2979	882	3	92	9	Y	84	110	1	74
09		3940 X	961	-0-	-2979	-0-	815	3	146	9	Y	133	161	1	46
10		1209 X	919	-0-	-290	-0-	780	3	139	9	Y	126	109	1	63
11		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1200	3	92	9	Y	84	103	1	44
12		992 N	964	-0-	-28	-0-	800	3	164	9	Y	149	160	1	33
TOTAL GAS PROD:			12,841				TOTAL CONDENSATE PROD:					1,715			

TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008													TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749		
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-			-0-
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-			-0-
03		155 N	57	-0-	-98	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			414				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003													TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: NUECES			
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750																	
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

EOG RESOURCES, INC. 253162																	
KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702																	
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	114	1	789	2	N	50	195	1	3	8	56
							55	9									
02	2800	N	26652	-0-	23852	23852	24618	2	2034	9	N	1849	1664	1	7	8	234
03	40296	X	16444	-0-	-23852	-0-	15316	2	1128	9	N	1025	1127	1	6	8	126
04	930	X	12389	-0-	11459	-0-	11565	2	824	9	N	749	749	1	4	8	122
05	29512	X	9598	-0-	-19914	-0-	8806	2	792	9	N	720	558	1	3	8	281
06	28560	X	7582	-0-	-20978	-0-	7006	2	576	9	N	524	566	1	3	8	236
07	29512	X	8986	-0-	-20526	-0-	1302	1	7201	2	N	439	571	1			104
							483	9									
08	16430	X	8633	-0-	-7797	-0-	1875	1	6365	2	N	357	184	1			277
							393	9									
09	12390	X	7697	-0-	-4693	-0-	1815	1	5485	2	N	361	549	1			89
							397	9									
10	9610	X	6105	-0-	-3505	-0-	1081	1	4742	2	N	256	185	1			160
							282	9									
11	8700	X	4719	-0-	-3981	-0-	471	1	3908	2	N	309	196	1			273
							340	9									
12	8990	X	6669	-0-	-2321	-0-	1710	1	4673	2	N	260	380	1			153
							286	9									
TOTAL GAS PROD: 116,432														TOTAL CONDENSATE PROD: 6,899			

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																	
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10912 - 11480																	
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					85
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					85
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					85
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					85
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					85
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	915	2	186	9	N	169	169	1			85
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					85
08	589	N	219	-0-	-370	-0-	219	2			N	-0-					85
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					85
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					85
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					85
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
TOTAL GAS PROD: 6,477														TOTAL CONDENSATE PROD: 169			

OIL AND GAS DIVISION

CORPUS CHRISTI, WEST(8000)		20745 070		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475											
TSL 32973/TR 55/		WELL #:	5	RRCID ->	262715	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	7677 - 7815		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

CORPUS CHRISTI, WEST (8100)		20745 076		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 32973 / TR 55		WELL #:	7	RRCID ->	279342	COMPL. DATE	04/05/2015	TOTAL DEPTH	9478	PERF.	8270 - 8273	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CORPUS CHRISTI, WEST (8630)		20745 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 32973/TR 55/		WELL #:	7	RRCID ->	266399	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	9478	PERF.	8553 - 8556	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CORPUS CHRISTI, WEST (8800)			20745 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
BEEHIVE OPERATING, LLC			061750									
GUARANTY TITLE & TRUST "A"			WELL #:	3	RRCID ->	125465	COMPL. DATE	09/19/1987	TOTAL DEPTH	13230	PERF.	8825 - 8831
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

CORPUS CHRISTI, WEST (8900)			20745 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
SABCO ST 71			WELL #:	1	RRCID ->	250701	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	9946	PERF.	8872 - 8941
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

CORPUS CHRISTI, WEST (9000)			20745 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 32973/TR 55/			WELL #:	5	RRCID ->	249183	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	9039 - 9074
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

OIL AND GAS DIVISION

CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO)												
BEEHIVE OPERATING, LLC												
GUARANTY TITLE & TRUST "A"												
WELL #: 4 RRCID -> 206606 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF. 9061 - 9075												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO)												
BEEHIVE OPERATING, LLC												
GUARANTY TITLE & TRUST "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 010061 COMPL. DATE 12/27/1948 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A												
O												
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	939	3	106	9	Y	38
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	818	3	81	9	Y	43
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1054	3	67	9	Y	70
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1160	3	46	9	Y	76
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1055	3	43	9	Y	42
06	DLQ	G-10	1202	-0-	1202	1202	1150	3	52	9	Y	53
07	DLQ	G-10	1411	-0-	1411	2613	1369	3	42	9	Y	55
08	DLQ	G-10	1401	-0-	1401	4014	1266	3	135	9	Y	144
09	2900	N	1158	-0-	-1742	2272	1157	3	1	9	Y	109
10	3100	N	950	-0-	-2150	122	913	3	37	9	Y	72
11	1350	N	1041	-0-	-309	-0-	1017	3	24	9	Y	57
12	1209	N	1025	-0-	-184	-0-	904	3	121	9	Y	130
TOTAL GAS PROD: 13,557												
TOTAL CONDENSATE PROD: 687												

CORPUS CHRISTI BAY, W. (FB-B,K-8)												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC												
TSL 32973 /TR 55/												
WELL #: 5503 RRCID -> 132292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8455 - 8472												
O												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

CORPUS CHRISTI BAY, W. (FB-B,K-8)//CONT.// 20759 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES										
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475										
STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244996 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9281 - 9347										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) 20759 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES										
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475										
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 262003 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8710 - 8758										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
09	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
11	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 270724 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8744 - 8804										
01	4371 X	-0-	-0-	-4371 B	-0-		Y	-0-		-0-
02	644 X	202	-0-	-442 B	-0-	24 1	Y	-0-		-0-
03	620 X	-0-	-0-	-620 B	-0-		Y	-0-		-0-
04	30 X	2	-0-	-28 B	-0-	2 2	Y	-0-		-0-
05	21861 X	21861	-0-	-0- B	-0-	89 1	Y	973	973 1	-0-
						344 4		1070 9		
06	93991 X	93991	-0-	-0- B	-0-	150 1	Y	4561	4561 1	-0-
						841 4		5017 9		
07	90464 X	90464	-0-	-0- B	-0-	155 1	Y	5954	5954 1	-0-
						1095 4		6549 9		
08	83465 X	83465	-0-	-0- B	-0-	155 1	Y	6820	6820 1	-0-
						1232 4		7502 9		
09	77276 X	77276	-0-	-0- B	-0-	150 1	Y	7279	7279 1	-0-
						1173 4		8007 9		
10	74876 X	74876	-0-	-0- B	-0-	155 1	Y	7527	7527 1	-0-
						932 4		8280 9		
11	69813 X	69813	-0-	-0- B	-0-	150 1	Y	7431	7431 1	-0-
						893 4		8174 9		
*12	69551 X	69551	-0-	-0- B	-0-	155 1	Y	8171	8171 1	-0-
						839 4		8988 9		

TOTAL GAS PROD: 581,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,716

OIL AND GAS DIVISION

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7) 20766 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 214915 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11457 - 11827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9889 #	8973	-0-	-916	-0-	363	1	8036	3	Y	522	709	1			189
						574	9									
02	10164 #	9236	-0-	-928	-0-	362	1	8338	3	Y	487	357	1			319
						536	9									
03	11253 #	10101	-0-	-1152	-0-	415	1	9123	3	Y	512	717	1			114
						563	9									
04	10890 #	9277	-0-	-1613	-0-	357	1	8384	3	Y	487	352	1			249
						536	9									
05	10230 #	9517	-0-	-713	-0-	245	1	8752	3	Y	473	519	1			203
						520	9									
06	9760	9200	-0-	-560	-0-	222	1	8493	3	Y	441	333	1			311
						485	9									
07	10230	9579	-0-	-651	-0-	288	1	8765	3	Y	478	355	1			434
						526	9									
08	10138	9533	-0-	-605	-0-	402	1	8629	3	Y	456	704	1			186
						502	9									
09	9774	9207	-0-	-567	-0-	647	1	8065	3	Y	450	357	1			279
						495	9									
10	10246	9587	-0-	-659	-0-	666	1	8400	3	Y	474	355	1			398
						521	9									
11	8640	8304	-0-	-336	-0-	631	1	7139	3	Y	485	707	1			176
						534	9									
12	8463	8352	-0-	-111	-0-	747	1	7107	3	Y	453	350	1			279
						498	9									

TOTAL GAS PROD: 110,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,718

CORTEZ (CORTEZ) 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
DOLORES S. SOLIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179549 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2719 - 2729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	-0-	-0-	-2790 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

FARIAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 265182 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814

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

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

CORTEZ (CORTEZ)		//CONT.//		20837 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.				789662						
GARCIA L&L CO		WELL #: C 26		RRCID -> 275517	COMPL. DATE 10/29/2014	TOTAL DEPTH 3517	PERF. 3042	-	3046	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FROST NATIONAL BANK		WELL #: C 5		RRCID -> 282099	COMPL. DATE 01/19/2017	TOTAL DEPTH 3710	PERF. 2692	-	2712	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CORTEZ (1600)		20837 490		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR				
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.		605917								
FARIAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158050	COMPL. DATE 03/18/1996	TOTAL DEPTH 2014	PERF. 1660	-	1662	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CORTEZ (1600) //CONT.// 20837 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. //CONT.// 605917
 FARIAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 234565 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576

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

CORTEZ (2530) 20837 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 ENERGY 2000, INC. 251740
 ROOS, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167373 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3003 PERF. 2342 - 2350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2018 - P/A 08/08/18																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COTTON PATCH (FRIO 5725) 20999 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 GARZA WELL #: 1 RRCID -> 199956 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4762 - 4763

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

COWBOY, W. (9670)		21243 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
TYLUDEDEDA, LLC		875253										
GUERRA, A.M.		WELL #:		RRCID -> 147879		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9668 - 9685				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
		PLUGGED AND ABANDONED		10/20/2016								

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWBOY (VKSBG 8100)		21273 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
LONGORIA		WELL #: 1		RRCID -> 242575		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8026 - 8078				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

COWBOY (VKSBG 9500)		21273 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
ECHOLS		WELL #: 2		RRCID -> 163760		COMPL. DATE 07/25/1997			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9589						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2356 N	2208	-0-	-148	-0-	756	1	1397	2	N	50				114
						55	9								
02	2016 N	1842	-0-	-174	-0-	595	1	1201	2	N	42				156
						46	9								
03	2077 N	1979	-0-	-98	-0-	713	1	1220	2	N	42				198
						46	9								
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	750	1	1331	2	N	45				243
						50	9								
05	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	774	1	1412	2	N	37	190	1		90
						41	9								
06	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	749	1	1313	2	N	41				131
						45	9								
07	2201 N	2144	-0-	-57	-0-	775	1	1325	2	N	40				171
						44	9								
08	2232 N	2211	-0-	-21	-0-	774	1	1395	2	N	38				209
						42	9								
09	2100 N	2049	-0-	-51	-0-	731	1	1275	2	N	39				248
						43	9								
10	2139 N	2105	-0-	-34	-0-	766	1	1300	2	N	35	193	1		90
						39	9								
11	2130 N	1961	-0-	-169	-0-	697	1	1213	2	N	46				136
						51	9								
12	2108 N	2076	-0-	-32	-0-	774	1	1255	2	N	43				179
						47	9								
TOTAL GAS PROD:		25,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		498									

COWBOY, W. (9100)		21280 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 241683		COMPL. DATE 07/19/2008			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9116 - 9132						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	13913 X	13913	-0-	-0-	-0-	209	1	13612	2	Y	84	141	1		97
						92	9								
02	12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	190	1	11803	2	Y	61				158
						67	9								
03	13547 X	8370	-0-	-5177	-0-	136	1	8186	2	Y	44	141	1		61
						48	9								
04	13470 X	8275	-0-	-5195	-0-	134	1	8102	2	Y	35				96
						39	9								
05	13919 X	8235	-0-	-5684	-0-	127	1	8065	2	Y	39				135
						43	9								
06	13470 X	8735	-0-	-4735	-0-	135	1	8560	2	Y	36	130	1		41
						40	9								
07	13361 X	8138	-0-	-5223	-0-	133	1	7958	2	Y	43	14	1		70
						47	9								
08	9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	150	1	9229	2	Y	45				115
						50	9								
09	8730 X	8013	-0-	-717	-0-	129	1	7861	2	Y	21				136
						23	9								
10	9021 X	7683	-0-	-1338	-0-	127	1	7521	2	Y	32				168
						35	9								
11	9120 X	8428	-0-	-692	-0-	138	1	8253	2	Y	34	117	1		85
						37	9								
12	9424 X	8816	-0-	-608	-0-	139	1	8594	2	Y	75				160
						83	9								
TOTAL GAS PROD:		110,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		549									

OIL AND GAS DIVISION

COWBOY, W. (9100)		//CONT.//		21280 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
HILL		WELL #:		3	RRCID ->	243686	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	10489	PERF.	9002 - 9044		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		1860 X	982	-0-	-878	-0-	14 1	937 2	Y	28	47 1			36
							31 9							
02		1680 X	796	-0-	-884	-0-	12 1	762 2	Y	20				56
							22 9							
03		1643 X	1036	-0-	-607	-0-	17 1	1007 2	Y	11	47 1			20
							12 9							
04		1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	23 1	1411 2	Y	17				37
							19 9							
05		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	33 1	2106 2	Y	14				51
							15 9							
06		1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	31 1	1939 2	Y	17	51 1			17
							19 9							
07		1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	26 1	1542 2	Y	28	13 1			32
							31 9							
08		1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	23 1	1432 2	Y	15				47
							17 9							
09		2070 X	1271	-0-	-799	-0-	20 1	1233 2	Y	16				63
							18 9							
10		2139 X	1612	-0-	-527	-0-	26 1	1551 2	Y	32				95
							35 9							
11		1980 X	1651	-0-	-329	-0-	27 1	1591 2	Y	30	71 1			54
							33 9							
*12		2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	33 1	2021 2	Y	38				92
							42 9							
TOTAL GAS PROD:			18,111	TOTAL CONDENSATE PROD:			266							

BRANNAN		WELL #:		1	RRCID ->	243715	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	11278	PERF.	8943 - 8959	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	89	89 1	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			89						

COYOTE, EAST (QUEEN CITY)		21405 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200											
MESTENA		WELL #:		3931	RRCID ->	112531	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10052 - 10068	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COYOTE, EAST (QUEEN CITY)		//CONT.// 21405 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG						
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.// 350200													
MESTENA		WELL #: 3941		RRCID -> 182916		COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF.10012 - 10042						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2077 X	1458	-0-	-619	-0-	137	1	1248	3	N	66				138
						73	9								
02	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	126	1	1073	3	N	39	2	8		175
						43	9								
03	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	127	1	1164	3	N	56	185	1	3 8	43
						62	9								
04	1410 N	965	-0-	-445	-0-	97	1	825	3	N	39				82
						43	9								
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	142	1	1365	3	N	68	5	8		145
						75	9								
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	118	1	1211	3	N	54	2	8		197
						59	9								
07	992 N	563	-0-	-429	-0-	65	1	468	3	N	27	4	8		220
						30	9								
08	1581 N	1026	-0-	-555	-0-	114	1	878	3	N	31	87	1	1 8	163
						34	9								
09	1380 N	1169	-0-	-211	-0-	114	1	1023	3	N	29	4	8		188
						32	9								
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	109	1	915	3	N	28	190	1	9 8	17
						31	9								
11	990 N	750	-0-	-240	-0-	89	1	610	3	N	46				63
						51	9								
*12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	126	1	1073	3	N	52	3	8		112
						57	9								
TOTAL GAS PROD:		13,807				TOTAL CONDENSATE PROD:		535							

MESTENA		WELL #: 3942		RRCID -> 184153		COMPL. DATE 08/01/2001			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	217 X	135	-0-	-82	-0-	13	1	122	3	N	-0-				32
02	196 X	160	-0-	-36	-0-	17	1	141	3	N	2	2	8		32
						2	9								
03	192 X	192	-0-	-0-	-0-	19	1	172	3	N	1	1	8		32
						1	9								
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	N	-0-				32
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	167	3	N	5	5	8		32
						6	9								
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	218	3	N	-0-				32
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	28	1	199	3	N	-0-				32
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	22	1	172	3	N	-0-				32
09	210 N	170	-0-	-40	-0-	17	1	153	3	N	-0-				32
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	18	1	151	3	N	-0-				32
11	180 N	133	-0-	-47	-0-	17	1	116	3	N	-0-				32
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	17	1	149	3	N	-0-				32
TOTAL GAS PROD:		2,163				TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

COYOTE, EAST (QUEEN CITY)		//CONT.// 21405 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.// 350200												
MESTENA		WELL #: 3943		RRCID -> 186987		COMPL. DATE 01/10/2002			TOTAL DEPTH 10210 PERF.10004 - 10023					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3069 X	3004	-0-	-65	-0-	286	1	2598	3	Y	109	122	1	66
						120	9							
02	2940 X	2236	-0-	-704	-0-	227	1	1936	3	Y	66			132
						73	9							
03	3255 X	3150	-0-	-105	-0-	301	1	2748	3	Y	92	127	1	97
						101	9							
04	DLQ G-10	3023	-0-	3023	3023	308	1	2629	3	Y	78	137	1	38
						86	9							
05	DLQ G-10	2904	-0-	2904	5927	266	1	2555	3	Y	75			113
						83	9							
06	9093 X	3166	-0-	-5927	-0-	268	1	2762	3	Y	124	127	1	110
						136	9							
07	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	306	1	2200	3	Y	65			175
						72	9							
08	3162 X	2370	-0-	-792	-0-	266	1	2046	3	Y	53	197	1	31
						58	9							
09	3180 X	2699	-0-	-481	-0-	263	1	2359	3	Y	70			101
						77	9							
10	3286 X	2796	-0-	-490	-0-	288	1	2413	3	Y	86	125	1	62
						95	9							
11	3180 X	2181	-0-	-999	-0-	269	1	1844	3	Y	62	87	1	37
						68	9							
12	2790 X	2392	-0-	-398	-0-	242	1	2061	3	Y	81			118
						89	9							
TOTAL GAS PROD:		32,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		961								

MESTENA		WELL #: 3944		RRCID -> 193263		COMPL. DATE 02/18/2003			TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1364 N	1270	-0-	-94	-0-	121	1	1096	3	Y	48	50	1	57
						53	9					4	8	
02	1316 N	1232	-0-	-84	-0-	126	1	1070	3	Y	33			90
						36	9							
03	1302 N	1260	-0-	-42	-0-	120	1	1098	3	Y	38	52	1	76
						42	9							
04	DLQ G-10	1227	-0-	1227	1227	125	1	1066	3	Y	33	47	1	57
						36	9					5	8	
05	DLQ G-10	1445	-0-	1445	2672	133	1	1271	3	Y	37			94
						41	9							
06	1900 N	1243	-0-	-657	2015	105	1	1082	3	Y	51	52	1	93
						56	9							
07	3000 N	985	-0-	-2015	-0-	116	1	841	3	Y	25			118
						28	9							
08	1457 N	980	-0-	-477	-0-	110	1	847	3	Y	21	80	1	59
						23	9							
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	139	1	1248	3	Y	37			96
						41	9							
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	142	1	1191	3	Y	43	61	1	78
						47	9							
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	148	1	1012	3	Y	33	46	1	65
						36	9							
12	1488 N	1468	-0-	-20	-0-	149	1	1265	3	Y	49			114
						54	9							
TOTAL GAS PROD:		15,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		448								

OIL AND GAS DIVISION

COYOTE, EAST (QUEEN CITY)		//CONT.//		21405 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200									
MESTENA		WELL #:		3932	RRCID ->	219893	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.10034 - 10046		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		775 X	485	-0-	-290	-0-	48	1	437	3	N	-0-	17
02		700 X	528	-0-	-172	-0-	55	1	473	3	N	-0-	17
03		744 X	673	-0-	-71	-0-	61	1	556	3	N	51	68
							56	9					
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	62	1	534	3	N	-0-	68
05		741 N	741	-0-	-0-	-0-	62	1	679	3	N	-0-	68
06		804 N	804	-0-	-0-	-0-	71	1	733	3	N	-0-	68
07		777 N	777	-0-	-0-	-0-	95	1	682	3	N	-0-	68
08		744 N	654	-0-	-90	-0-	75	1	579	3	N	-0-	68
09		750 N	628	-0-	-122	-0-	63	1	565	3	N	-0-	68
10		775 N	489	-0-	-286	-0-	52	1	437	3	N	-0-	68
11		630 N	568	-0-	-62	-0-	72	1	496	3	N	-0-	15
*12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	72	1	610	3	N	-0-	15
TOTAL GAS PROD:			7,625				TOTAL CONDENSATE PROD:			51			

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY)		//CONT.//		21408 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
SOUTH COYOTE		WELL #:		1	RRCID ->	180880	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	10310	PERF. 9972 - 10008		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		186 X	183	-0-	-3	-0-	18	1	165	2	N	-0-	56
02		164 X	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	N	-0-	56
03		186 X	182	-0-	-4	-0-	18	1	164	2	N	-0-	56
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	2	N	-0-	56
05		528 N	528	-0-	-0-	-0-	53	1	475	2	N	-0-	56
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	40	1	356	2	N	-0-	56
07		438 N	438	-0-	-0-	-0-	44	1	394	2	N	-0-	56
08		419 N	419	-0-	-0-	-0-	43	1	376	2	N	-0-	56
09		459 N	459	-0-	-0-	-0-	48	1	411	2	N	-0-	56
10		501 N	501	-0-	-0-	-0-	53	1	448	2	N	-0-	56
11		494 N	494	-0-	-0-	-0-	48	1	446	2	N	-0-	56
*12		442 N	442	-0-	-0-	-0-	43	1	399	2	N	-0-	56
TOTAL GAS PROD:			4,394				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SOUTH COYOTE		//CONT.//		2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
SOUTH COYOTE		//CONT.//		2									
SOUTH COYOTE		WELL #:		2	RRCID ->	180881	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9997 - 10033		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		700 X	700	-0-	-0-	-0-	70	1	630	2	N	-0-	81
02		812 X	812	-0-	-0-	-0-	77	1	733	2	N	2	83
							2	9					
03		872 X	872	-0-	-0-	-0-	83	1	775	2	N	13	96
							14	9					
04		866 N	866	-0-	-0-	-0-	86	1	766	2	N	13	109
							14	9					
05		879 N	879	-0-	-0-	-0-	86	1	780	2	N	12	121
							13	9					
06		791 N	791	-0-	-0-	-0-	80	1	705	2	N	5	126
							6	9					
07		837 N	837	-0-	-0-	-0-	83	1	741	2	N	12	138
							13	9					
08		758 N	758	-0-	-0-	-0-	77	1	674	2	N	6	144
							7	9					
09		724 N	724	-0-	-0-	-0-	76	1	640	2	N	7	151
							8	9					
10		713 N	679	-0-	-34	-0-	71	1	597	2	N	10	161
							11	9					
11		690 N	628	-0-	-62	-0-	60	1	559	2	N	8	169
							9	9					
12		713 N	573	-0-	-140	-0-	55	1	505	2	N	12	181
							13	9					
TOTAL GAS PROD:			9,119				TOTAL CONDENSATE PROD:			100			

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	135	1	1206	2	N	7			130		
02	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	118	1	1125	2	N	10			140		
03	1271 X	890	-0-	-381	-0-	85	1	799	2	N	5			145		
04	1320 N	962	-0-	-358	-0-	96	1	857	2	N	8			153		
05	1395 N	904	-0-	-491	-0-	90	1	810	2	N	4			157		
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	91	1	798	2	N	6			163		
07	992 N	586	-0-	-406	-0-	59	1	523	2	N	4			167		
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	152	1	1334	2	N	6			173		
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	105	1	893	2	N	2			175		
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	101	1	852	2	N	5			180		
11	1380 N	1084	-0-	-296	-0-	104	1	972	2	N	7			187		
12	1023 N	917	-0-	-106	-0-	89	1	822	2	N	5			192		
TOTAL GAS PROD:						12,294	TOTAL CONDENSATE PROD:						69			

SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990																
01	5363 X	4806	-0-	-557	-0-	477	1	4276	2	N	48			88		
02	4788 X	4319	-0-	-469	-0-	403	1	3855	2	N	55			143		
03	5301 X	5082	-0-	-219	-0-	485	1	4543	2	N	49			192		
04	4740 X	3560	-0-	-1180	-0-	355	1	3157	2	N	44	192	1	44		
05	4805 X	3604	-0-	-1201	-0-	355	1	3205	2	N	40			84		
06	4920 X	3517	-0-	-1403	-0-	355	1	3123	2	N	35			119		
07	5084 X	3901	-0-	-1183	-0-	391	1	3471	2	N	35			154		
08	5084 X	3492	-0-	-1592	-0-	354	1	3099	2	N	35			189		
09	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	392	1	3322	2	N	33			222		
10	3906 X	3675	-0-	-231	-0-	385	1	3251	2	N	35	195	1	62		
11	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	371	1	3460	2	N	45			107		
12	3906 X	3897	-0-	-9	-0-	376	1	3464	2	N	52			159		
TOTAL GAS PROD:						47,484	TOTAL CONDENSATE PROD:						506			

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
SOUTH COYOTE WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	682 X	647	-0-	-35	-0-	65	1	582	2	N	-0-			39
02	616 X	602	-0-	-14	-0-	57	1	545	2	N	-0-			39
03	703 X	703	-0-	-0-	-0-	66	1	617	2	N	18			57
						20	9							
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	69	1	613	2	N	5			62
						6	9							
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	75	1	677	2	N	12			74
						13	9							
06	690 N	533	-0-	-157	-0-	54	1	476	2	N	3			77
						3	9							
07	713 N	532	-0-	-181	-0-	53	1	475	2	N	4			81
						4	9							
08	775 N	603	-0-	-172	-0-	61	1	536	2	N	5			86
						6	9							
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	70	1	591	2	N	5			91
						6	9							
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	66	1	556	2	N	8			99
						9	9							
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	58	1	541	2	N	5			104
						6	9							
12	682 N	593	-0-	-89	-0-	58	1	533	2	N	2			106
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		7,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		67								

NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	2387 X	2161	-0-	-226	-0-	210	1	1884	2	N	61	160	1	15
						67	9							
02	2156 X	2051	-0-	-105	-0-	188	1	1795	2	N	62			77
						68	9							
03	2387 X	2105	-0-	-282	-0-	197	1	1842	2	N	60			137
						66	9							
04	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	212	1	1887	2	N	53			190
						58	9							
05	2263 N	2235	-0-	-28	-0-	216	1	1953	2	N	60	193	1	57
						66	9							
06	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	215	1	1892	2	N	56			113
						62	9							
07	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	226	1	2004	2	N	62			175
						68	9							
08	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	242	1	2120	2	N	58			233
						64	9							
09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	231	1	1955	2	N	45	193	1	85
						50	9							
10	2294 N	2293	-0-	-1	-0-	236	1	1994	2	N	57			142
						63	9							
11	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	221	1	2058	2	N	60			202
						66	9							
*12	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	237	1	2186	2	N	62	192	1	72
						68	9							
TOTAL GAS PROD:		26,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		696								

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY)		//CONT.// 21408 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.// 076861										
NUMERO	SEIS	WELL #:	4	RRCID ->	192474	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10030 - 10050		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	434 X	283	-0-	-151	-0-	28	1	255	2	N	-0-	61
02	267 X	267	-0-	-0-	-0-	25	1	242	2	N	-0-	61
03	279 X	266	-0-	-13	-0-	25	1	233	2	N	7	68
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	39	1	346	2	N	-0-	68
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	40	1	359	2	N	-0-	68
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	43	1	376	2	N	-0-	68
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	41	1	368	2	N	-0-	68
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	51	1	444	2	N	-0-	68
09	420 N	45	-0-	-375	-0-	5	1	40	2	N	-0-	68
10	403 N	380	-0-	-23	-0-	40	1	340	2	N	-0-	68
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	39	1	368	2	N	-0-	68
*12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	39	1	362	2	N	-0-	68
TOTAL GAS PROD:		4,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

SOUTH COYOTE		WELL #:		8	RRCID ->	210033	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10067 - 10083	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1643 X	693	-0-	-950	-0-	70	1	623	2	N	-0-	97
02	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	136	1	1299	2	N	44	141
03	1519 X	1354	-0-	-165	-0-	129	1	1207	2	N	16	157
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	126	1	1120	2	N	17	174
05	1643 N	1207	-0-	-436	-0-	119	1	1071	2	N	15	189
06	1320 N	1069	-0-	-251	-0-	108	1	948	2	N	12	201
07	1302 N	1146	-0-	-156	-0-	115	1	1017	2	N	13	214
08	1209 N	1024	-0-	-185	-0-	104	1	907	2	N	12	226
09	1080 N	990	-0-	-90	-0-	104	1	877	2	N	8	188 1 46
10	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	118	1	993	2	N	13	59
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	108	1	1010	2	N	15	74
*12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	104	1	956	2	N	20	94
TOTAL GAS PROD:		13,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		185						

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 X	1515	-0-	-252	-0-	152	1	1363	2	N	-0-		65
02	1680 X	1528	-0-	-152	-0-	142	1	1362	2	N	22		87
						24	9						
03	1860 X	1698	-0-	-162	-0-	162	1	1518	2	N	16		103
						18	9						
04	1470 N	1322	-0-	-148	-0-	132	1	1169	2	N	19		122
						21	9						
05	1705 N	1463	-0-	-242	-0-	144	1	1301	2	N	16		138
						18	9						
06	1650 N	1459	-0-	-191	-0-	147	1	1295	2	N	15		153
						17	9						
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	141	1	1255	2	N	17		170
						19	9						
08	1457 N	1361	-0-	-96	-0-	138	1	1210	2	N	12		182
						13	9						
09	1470 N	1344	-0-	-126	-0-	141	1	1191	2	N	11		193
						12	9						
10	1426 N	1359	-0-	-67	-0-	142	1	1200	2	N	15		208
						17	9						
11	1320 N	1304	-0-	-16	-0-	125	1	1168	2	N	10		218
						11	9						
12	1395 N	1337	-0-	-58	-0-	129	1	1193	2	N	14	195 1	37
						15	9						

TOTAL GAS PROD: 17,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	244	-0-	-252	-0-	23	1	204	2	N	15		94
						17	9						
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	N	2		96
						2	9						
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	194	2	N	8		104
						9	9						
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	40	1	357	2	N	12		116
						13	9						
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	46	1	416	2	N	28		144
						31	9						
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	198	2	N	5		149
						6	9						
07	434 N	259	-0-	-175	-0-	25	1	226	2	N	7		156
						8	9						
08	496 N	288	-0-	-208	-0-	28	1	249	2	N	10		166
						11	9						
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	220	2	N	7		173
						8	9						
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	37	1	310	2	N	11		184
						12	9						
11	270 N	201	-0-	-69	-0-	19	1	176	2	N	5		189
						6	9						
*12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	217	2	N	9		198
						10	9						

TOTAL GAS PROD: 3,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

COYOTE, WEST		21409 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
LOBO SOLO		WELL #: 2		RRCID -> 168672		COMPL. DATE		N/A				
						TOTAL DEPTH 10127		PERF. 9650 - 9877				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LOBO SOLO		WELL #: 5		RRCID -> 214610		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 10076		PERF. 9690 - 9878		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LOBO SOLO		WELL #: 4		RRCID -> 220416		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9664 - 9731		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COYOTE, WEST (QUEEN CITY)		21409 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861														
MESTENA HOT WELLS		WELL #: 1		RRCID -> 115035		COMPL. DATE 11/27/1984		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9628 - 9694						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		774 N	774	-0-	-0-	569	1	205	2	N	-0-					48
02		651 N	651	-0-	-0-	536	1	115	2	N	-0-					48
03		403 N	252	-0-	-151	124	1	125	2	N	3					51
						3	9									
04		750 N	175	-0-	-575	90	1	81	2	N	4					55
						4	9									
05		713 N	210	-0-	-503	68	1	136	2	N	5					60
						6	9									
06		240 N	84	-0-	-156	82	2	2	9	N	2					62
07		336 N	336	-0-	-0-	203	1	113	2	N	18					80
						20	9									
08		239 N	239	-0-	-0-	80	1	151	2	N	7					87
						8	9									
09		90 N	41	-0-	-49	37	2	4	9	N	4					91
10		341 N	37	-0-	-304	3	1	34	2	N	-0-					91
11		240 N	3	-0-	-237	3	1			N	-0-					91
*12		91 N	91	-0-	-0-	2	1	89	2	N	-0-					91
TOTAL GAS PROD:		2,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		43										

LOBO SOLO		WELL #: 1		RRCID -> 167442		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 10034		PERF. 9650 - 9856						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
PORTERO WELL #: 1 RRCID -> 181503 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 9716													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170 N	2160	-0-	-10	-0-	214	1	1915	2	N	28		53
						31	9						
02	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	190	1	1817	2	N	37		90
						41	9						
03	2108 N	1948	-0-	-160	-0-	185	1	1732	2	N	28		118
						31	9						
04	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	219	1	1944	2	N	22		140
						24	9						
05	2170 N	1781	-0-	-389	-0-	175	1	1575	2	N	28		168
						31	9						
06	1890 N	1604	-0-	-286	-0-	161	1	1411	2	N	29		197
						32	9						
07	2170 N	1573	-0-	-597	-0-	157	1	1395	2	N	19	188 1	28
						21	9						
08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	207	1	1809	2	N	20		48
						22	9						
09	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	173	1	1464	2	N	27		75
						30	9						
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	180	1	1525	2	N	33		108
						36	9						
11	1980 N	1885	-0-	-95	-0-	180	1	1679	2	N	24		132
						26	9						
*12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	193	1	1777	2	N	26		158
						29	9						
TOTAL GAS PROD:		22,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		321							

PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	2856	-0-	-275	-0-	279	1	2501	2	N	69		157
						76	9						
02	2828 X	2667	-0-	-161	-0-	247	1	2358	2	N	56		213
						62	9						
03	3131 X	2932	-0-	-199	-0-	277	1	2596	2	N	54		267
						59	9						
04	2790 X	2680	-0-	-110	-0-	266	1	2363	2	N	46	181 1	132
						51	9						
05	2945 X	2646	-0-	-299	-0-	258	1	2330	2	N	53		185
						58	9						
06	2850 X	2772	-0-	-78	-0-	278	1	2441	2	N	48		233
						53	9						
07	2945 X	2863	-0-	-82	-0-	284	1	2526	2	N	48	186 1	95
						53	9						
08	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	303	1	2658	2	N	43		138
						47	9						
09	2760 X	2743	-0-	-17	-0-	285	1	2412	2	N	42		180
						46	9						
10	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	298	1	2515	2	N	53		233
						58	9						
11	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	297	1	2769	2	N	42	167 1	108
						46	9						
*12	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	297	1	2734	2	N	57		165
						63	9						
TOTAL GAS PROD:		34,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		611							

OIL AND GAS DIVISION

COYOTE, WEST (QUEEN CITY)		//CONT.//	21409 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM HOGG				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861							
LOBO SOLO		WELL #:	6	RRCID -> 216790	COMPL. DATE 02/13/2006	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9644	- 9676		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MESTENA HOT WELLS		WELL #:	4	RRCID -> 222677	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9646	- 9665		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MAGNUM PRODUCING, LP		521516	WEST COYOTE	WELL #:	1	RRCID -> 109848	COMPL. DATE 02/18/1984	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 9706	- 9728
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) FAULCONER, VERNON E., INC. GARCIA-PEREZ				22122 265 263701	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL					
				WELL #:	1ST	RRCID -> 188354	COMPL. DATE 12/16/2001	TOTAL DEPTH	9195	PERF. 8706	-	8848			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01		1094 N	1094	-0-	-0-	121 1	966 2	N	6	6	8	108			
02		1512 N	1416	-0-	-96	143 1	1255 2	N	16	16	8	108			
03		1411 N	1411	-0-	-0-	141 1	1270 2	N	-0-			108			
04		1490 N	1490	-0-	-0-	143 1	1343 2	N	4	4	8	108			
05		1581 N	1402	-0-	-179	140 1	1262 2	N	-0-			108			
06		1380 N	1164	-0-	-216	112 1	1052 2	N	-0-			108			
07		1550 N	1190	-0-	-360	113 1	1064 2	N	12	1	8	119			
08		1449 N	1449	-0-	-0-	137 1	1280 2	N	29	113	1	34	1	8	
09		1228 N	1228	-0-	-0-	119 1	1086 2	N	21	1	8	54			
10		1401 N	1401	-0-	-0-	138 1	1263 2	N	-0-			54			
11		1610 N	1610	-0-	-0-	157 1	1453 2	N	-0-			54			
*12		1310 N	1310	-0-	-0-	119 1	1145 2	N	42			96			
TOTAL GAS PROD:				16,165	TOTAL CONDENSATE PROD:				130						

VAQUERO OPERATING MEW				882776 1	RRCID -> 180326	COMPL. DATE 09/17/2000	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8524	-	8562				
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16			
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16			
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16			
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16			
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16			
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16			
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16			
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16			
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16			
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16			
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			16			
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

SERNA, DONATO "A"				2	RRCID -> 184975	COMPL. DATE 09/08/2001	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8535	-	8581				
01	DLQ	G-10	1705	-0-	1705	2780	1705 3	Y	-0-			92			
02		4750 X	1970	-0-	-2780		1970 3	Y	-0-			92			
03		414 X	414	-0-	-0-		414 3	Y	-0-			92			
04		1357 N	1357	-0-	-0-		1357 3	Y	-0-			92			
05		2051 N	2051	-0-	-0-		2051 3	Y	-0-			92			
06		365 N	365	-0-	-0-		365 3	Y	-0-			92			
07		66 N	66	-0-	-0-		66 3	Y	-0-			92			
08		83 N	83	-0-	-0-		83 3	Y	-0-			92			
09		13 N	13	-0-	-0-		13 3	Y	-0-			92			
10	DLQ	G-10	1740	-0-	1740	1740	1740 3	Y	-0-			92			
11	DLQ	G-10	1035	-0-	1035	2775	1035 3	Y	-0-			92			
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2775		Y	NO RPT			92			
TOTAL GAS PROD:				10,799	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY)		//CONT.//	22122 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL				
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776							
GEOGHEGAN, DENNIS		WELL #:	1	RRCID -> 186030	COMPL. DATE 08/10/2001	TOTAL DEPTH 9192	PERF. 8756 - 8768			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MEW		WELL #:	2	RRCID -> 200308	COMPL. DATE 02/08/2004	TOTAL DEPTH 8851	PERF. 8526 - 8562			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MEW		WELL #:	3	RRCID -> 206458	COMPL. DATE 11/15/2005	TOTAL DEPTH 8864	PERF. 4720 - 4790			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX) 22124 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1C RRCID -> 168266 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12734 - 12742

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

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

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 6 RRCID -> 175058 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8948 - 8966

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

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

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 146908 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10058 - 10127

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

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

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
MARSHALL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148170 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02		27 X	27	-0-	-0-	-0-	6	1	19	2	N	2					16
							2	9									
03		67 X	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	2	N	-0-					16
04		29 X	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	2	N	-0-					16
05		19 X	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	2	N	-0-					16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
TOTAL GAS PROD:			142			TOTAL CONDENSATE PROD:			2								

LAUREL WELL #: 5 RRCID -> 153796 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266																	
01		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	303	1	931	2	N	-0-					41
02		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	346	1	1145	2	N	-0-					41
03		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	320	1	1327	2	N	-0-					41
04		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	323	1	1164	2	N	-0-					41
05		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	373	1	1265	2	N	-0-					41
06		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	424	1	1346	2	N	-0-					41
07		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	488	1	1490	2	N	-0-					41
08		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	435	1	1290	2	N	-0-					41
09		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	376	1	1205	2	N	-0-					41
10		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	389	1	1217	2	N	-0-					41
11		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	416	1	1010	2	N	-0-					41
*12		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	438	1	1126	2	N	-0-					41
TOTAL GAS PROD:			19,147			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861							
LAUREL		WELL #:		6	RRCID -> 164267	COMPL. DATE 08/06/1997	TOTAL DEPTH 16298	PERF. 9496	- 9573		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

MARSHALL, STANLEY G.		WELL #:		3	RRCID -> 177234	COMPL. DATE 04/22/2000	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9952	- 10014		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		4	RRCID -> 218409	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 14713	PERF. 13896	- 14172		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	39509 X	39509	-0-	-0-	-0-	39509	2	N	-0-		-0-
02	32913 X	32913	-0-	-0-	-0-	32913	2	N	-0-		-0-
03	35898 X	35321	-0-	-577	-0-	35321	2	N	-0-		-0-
04	38220 X	32974	-0-	-5246	-0-	32974	2	N	-0-		-0-
05	39494 X	36569	-0-	-2925	-0-	36569	2	N	-0-		-0-
06	38220 X	31690	-0-	-6530	-0-	31690	2	N	-0-		-0-
07	36425 X	34834	-0-	-1591	-0-	34834	2	N	-0-		-0-
08	36580 X	34086	-0-	-2494	-0-	34086	2	N	-0-		-0-
09	35400 X	32624	-0-	-2776	-0-	32624	2	N	-0-		-0-
10	36580 X	34014	-0-	-2566	-0-	34014	2	N	-0-		-0-
11	33720 X	31864	-0-	-1856	-0-	31864	2	N	-0-		-0-
12	34844 X	33420	-0-	-1424	-0-	33420	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 409,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054							
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		5	RRCID ->	221699	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	14925	PERF.12432 - 12447
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	6045 X	3177	-0-	-2868	-0-	3177 2				-0-	-0-
02	5460 X	3134	-0-	-2326	-0-	3134 2				-0-	-0-
03	5146 X	3275	-0-	-1871	-0-	3275 2				-0-	-0-
04	4680 X	2892	-0-	-1788	-0-	2892 2				-0-	-0-
05	4402 X	2657	-0-	-1745	-0-	2657 2				-0-	-0-
06	3360 X	2591	-0-	-769	-0-	2591 2				-0-	-0-
07	3472 X	2739	-0-	-733	-0-	2739 2				-0-	-0-
08	3286 X	2675	-0-	-611	-0-	2675 2				-0-	-0-
09	2880 X	2342	-0-	-538	-0-	2342 2				-0-	-0-
10	2728 X	2494	-0-	-234	-0-	2494 2				-0-	-0-
11	2640 X	2320	-0-	-320	-0-	2320 2				-0-	-0-
12	2728 X	2535	-0-	-193	-0-	2535 2				-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		32,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KILLAM-HURD-MCLEAN "121"		WELL #:		6	RRCID ->	223562	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	14487	PERF.14204 - 14258
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KILLAM-HURD-MCLEAN 121		WELL #:		3	RRCID ->	228976	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13933 - 13977
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	10974 X	6250	-0-	-4724	-0-	6250 2				-0-	-0-
02	9380 X	4299	-0-	-5081	-0-	4299 2				-0-	-0-
03	10323 X	3906	-0-	-6417	-0-	3906 2				-0-	-0-
04	8520 X	3598	-0-	-4922	-0-	3598 2				-0-	-0-
05	4743 X	1635	-0-	-3108	-0-	1635 2				-0-	-0-
06	4590 X	1957	-0-	-2633	-0-	1957 2				-0-	-0-
07	4743 X	1213	-0-	-3530	-0-	1213 2				-0-	-0-
08	3906 X	623	-0-	-3283	-0-	623 2				-0-	-0-
09	3600 X	1868	-0-	-1732	-0-	1868 2				-0-	-0-
10	2015 X	1859	-0-	-156	-0-	1859 2				-0-	-0-
11	1950 X	1736	-0-	-214	-0-	1736 2				-0-	-0-
12	1922 X	1812	-0-	-110	-0-	1812 2				-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		30,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054							
KILLAM HURD MCLEAN 122		WELL #:		1	RRCID ->	234882	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	16550	PERF.14728 - 14952
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	3720 X	2441	-0-	-1279	-0-	2441 2		N	-0-		-0-
02	3248 X	2248	-0-	-1000	-0-	2248 2		N	-0-		-0-
03	3596 X	3163	-0-	-433	-0-	3163 2		N	-0-		-0-
04	3480 X	4464	-0-	984	-0-	4464 2		N	-0-		-0-
05	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465 2		N	-0-		-0-
06	3000 X	2907	-0-	-93	-0-	2907 2		N	-0-		-0-
07	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580 2		N	-0-		-0-
08	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912 2		N	-0-		-0-
09	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161 2		N	-0-		-0-
10	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611 2		N	-0-		-0-
11	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532 2		N	-0-		-0-
*12	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		45,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		8	RRCID ->	234937	COMPL. DATE	02/16/2017	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13960 - 14110
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	1767 X	1542	-0-	-225	-0-	1542 2		N	-0-		-0-
02	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2		N	-0-		-0-
03	1705 X	1599	-0-	-106	-0-	1599 2		N	-0-		-0-
04	1500 N	1794	-0-	294	-0-	1794 2		N	-0-		-0-
05	1953 N	1648	-0-	-305	-0-	1648 2		N	-0-		-0-
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	-0-		-0-
07	1860 N	1698	-0-	-162	-0-	1698 2		N	-0-		-0-
08	1643 N	1612	-0-	-31	-0-	1612 2		N	-0-		-0-
09	1590 N	1308	-0-	-282	-0-	1308 2		N	-0-		-0-
10	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2		N	-0-		-0-
11	1560 N	775	-0-	-785	-0-	775 2		N	-0-		-0-
*12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		7	RRCID ->	241038	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13236 - 13250
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	9796 X	6589	-0-	-3207	-0-	6589 2		N	-0-		-0-
02	8372 X	5722	-0-	-2650	-0-	5722 2		N	-0-		-0-
03	8091 X	6097	-0-	-1994	-0-	6097 2		N	-0-		-0-
04	7470 X	5608	-0-	-1862	-0-	5608 2		N	-0-		-0-
05	6510 X	5655	-0-	-855	-0-	5655 2		N	-0-		-0-
06	6300 X	5059	-0-	-1241	-0-	5059 2		N	-0-		-0-
07	6324 X	5224	-0-	-1100	-0-	5224 2		N	-0-		-0-
08	6107 X	5188	-0-	-919	-0-	5188 2		N	-0-		-0-
09	5610 X	4868	-0-	-742	-0-	4868 2		N	-0-		-0-
10	5642 X	5064	-0-	-578	-0-	5064 2		N	-0-		-0-
11	5070 X	4759	-0-	-311	-0-	4759 2		N	-0-		-0-
12	5239 X	4897	-0-	-342	-0-	4897 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		64,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		9	RRCID ->	243683	COMPL. DATE	09/16/2015	TOTAL DEPTH	14330	PERF.12384 - 12404	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		10	RRCID ->	247285	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14122 - 14226
01	18507 X	14267	-0-	-4240	-0-	14267	2		N	-0-	-0-
02	16716 X	15199	-0-	-1517	-0-	15199	2		N	-0-	-0-
03	18507 X	15623	-0-	-2884	-0-	15623	2		N	-0-	-0-
04	16590 X	14065	-0-	-2525	-0-	14065	2		N	-0-	-0-
05	17143 X	13497	-0-	-3646	-0-	13497	2		N	-0-	-0-
06	16290 X	15509	-0-	-781	-0-	15509	2		N	-0-	-0-
07	16833 X	4457	-0-	-12376	-0-	4457	2		N	-0-	-0-
08	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-				N	-0-	-0-
09	15510 X	5082	-0-	-10428	-0-	5082	2		N	-0-	-0-
10	16027 X	-0-	-0-	-16027	-0-				N	-0-	-0-
11	15510 X	13001	-0-	-2509	-0-	13001	2		N	-0-	-0-
*12	14665 X	14665	-0-	-0-	-0-	14665	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 125,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		12	RRCID ->	247672	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	15610	PERF.14132 - 14404
01	7564 X	7464	-0-	-100	-0-	7464	2		N	-0-	-0-
02	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2		N	-0-	-0-
03	7316 X	6704	-0-	-612	-0-	6704	2		N	-0-	-0-
04	7230 X	6226	-0-	-1004	-0-	6226	2		N	-0-	-0-
05	7595 X	3150	-0-	-4445	-0-	3150	2		N	-0-	-0-
06	7350 X	5247	-0-	-2103	-0-	5247	2		N	-0-	-0-
07	7595 X	4916	-0-	-2679	-0-	4916	2		N	-0-	-0-
08	6696 X	5267	-0-	-1429	-0-	5267	2		N	-0-	-0-
09	6240 X	3997	-0-	-2243	-0-	3997	2		N	-0-	-0-
10	5425 X	1021	-0-	-4404	-0-	1021	2		N	-0-	-0-
11	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2		N	-0-	-0-
*12	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 67,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ROCKDALE ENERGY, LLC				722895								
LA PURIMISA RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	230734	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8038 - 9530	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)				22124 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	157723	COMPL. DATE	01/27/1996	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8676 - 8940	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAUREL, P.				WELL #:	1 C	RRCID ->	158349	COMPL. DATE	03/10/1996	TOTAL DEPTH	16970	PERF. 8688 - 8712
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		//CONT.//		22124 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
LAUREL, A.		WELL #:		2	RRCID -> 164674	COMPL. DATE 08/30/1997	TOTAL DEPTH 16766	PERF. 8610	- 8732				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	310 X	276	-0-	-34	-0-	68	1	208	2	N	-0-		-0-
02	308 X	260	-0-	-48	-0-	60	1	200	2	N	-0-		-0-
03	341 X	341	-0-	-0-	-0-	66	1	275	2	N	-0-		-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	78	1	283	2	N	-0-		-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	82	1	278	2	N	-0-		-0-
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	75	1	240	2	N	-0-		-0-
07	372 N	349	-0-	-23	-0-	86	1	263	2	N	-0-		-0-
08	372 N	259	-0-	-113	-0-	65	1	194	2	N	-0-		-0-
09	330 N	278	-0-	-52	-0-	66	1	212	2	N	-0-		-0-
10	341 N	285	-0-	-56	-0-	69	1	216	2	N	-0-		-0-
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	61	1	149	2	N	-0-		-0-
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	74	1	191	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

A. G. LONG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 166564	COMPL. DATE 02/01/1998	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8652	- 8670				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	599	1	1840	2	N	5		99
02	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	561	1	1858	2	N	2		101
03	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	245	1	1015	2	N	-0-		101
04	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	358	1	1292	2	N	-0-		101
05	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	247	1	836	2	N	-0-		101
06	600 X	372	-0-	-228	-0-	89	1	283	2	N	-0-		101
07	620 X	409	-0-	-211	-0-	101	1	308	2	N	-0-		101
08	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	573	1	1698	2	N	-0-		101
09	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	601	1	1927	2	N	1		102
10	3100 N	3123	-0-	23	-0-	757	1	2366	2	N	-0-		102
11	2192 N	2169	-0-	-23	-0-	633	1	1536	2	N	-0-		102
*12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	365	1	940	2	N	-0-		102
TOTAL GAS PROD:		21,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #:		1	RRCID -> 167438	COMPL. DATE 03/21/1998	TOTAL DEPTH 9232	PERF. 8752	- 8768				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		//CONT.//		22124 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
ROSARIO CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID -> 168454	COMPL. DATE 08/20/1998	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8680	- 8696			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 X	1061	-0-	-675	-0-	259 1	796 2	N	5			112
02	1568 X	1190	-0-	-378	-0-	6 9						112
03	1736 X	916	-0-	-820	-0-	276 1	914 2	N	-0-			134
						173 1	719 2	N	22			
04	1680 X	924	-0-	-756	-0-	24 9						134
05	1333 X	994	-0-	-339	-0-	201 1	723 2	N	-0-			134
06	1290 X	1220	-0-	-70	-0-	226 1	768 2	N	-0-			134
07	961 N	815	-0-	-146	-0-	292 1	928 2	N	-0-			135
						201 1	613 2	N	1			
08	992 N	583	-0-	-409	-0-	1 9						135
09	1230 N	590	-0-	-640	-0-	147 1	436 2	N	-0-			135
10	806 N	636	-0-	-170	-0-	140 1	450 2	N	-0-			135
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	154 1	482 2	N	-0-			135
12	620 N	301	-0-	-319	-0-	168 1	408 2	N	-0-			135
						84 1	217 2	N	-0-			
TOTAL GAS PROD:		9,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

LAUREL, ALONZO Z. LTD		WELL #:		1	RRCID -> 170798	COMPL. DATE 05/12/1996	TOTAL DEPTH 15656	PERF. 8644	- 8672			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 272558	COMPL. DATE 01/17/2014	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8371	- 8386			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
ROSARIO CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 282162 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8324 - 8350															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	42	-0-	-20	-0-	10	1	32	2	N	-0-			40
02		84 N	22	-0-	-62	-0-	5	1	17	2	N	-0-			40
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	2	N	-0-			40
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			40
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-	25	1	84	2	N	-0-			40
06		60 N	38	-0-	-22	-0-	9	1	29	2	N	-0-			40
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	18	1	55	2	N	-0-			40
08		93 N	52	-0-	-41	-0-	13	1	39	2	N	-0-			40
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	2	N	-0-			40
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	23	1	72	2	N	-0-			40
11		60 N	25	-0-	-35	-0-	7	1	18	2	N	-0-			40
*12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	2	N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:			599			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313															
LAUREL "A" WELL #: 3 RRCID -> 150887 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8579 - 8596															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

VAN ES WELL #: 2 RRCID -> 168716 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8691 - 8712															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		//CONT.//	22124 503	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
DAKOTA OIL COMPANY			197406											
GONZALES		WELL #:	2	RRCID ->	166972	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8598 - 8703			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FAULCONER, VERNON E., INC.			263701	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
VAN ES			1	RRCID ->	168025	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8700 - 8728			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3534 X	2209	-0-	-1325	-0-	190 1	1920 2	N	90	183 1	3 8		52
02		3388 X	2881	-0-	-507	-0-	260 1	2538 2	N	75	3 8			124
03		3751 X	2718	-0-	-1033	-0-	448 1	2180 2	N	82	2 8			204
04		3630 X	2636	-0-	-994	-0-	334 1	2240 2	N	56	185 1			75
05		3658 X	2887	-0-	-771	-0-	295 1	2530 2	N	56				131
06		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	288 1	2940 2	N	93	175 1			49
07		3193 X	3010	-0-	-183	-0-	285 1	2635 2	N	82	1 8			130
08		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	260 1	2729 2	N	112	178 1			64
09		3330 X	2988	-0-	-342	-0-	254 1	2602 2	N	120	4 8			180
10		3441 X	1325	-0-	-2116	-0-	182 1	1115 2	N	25	164 1			41
11		3330 X	1044	-0-	-2286	-0-	193 1	806 2	N	41				82
12		3100 X	3001	-0-	-99	-0-	258 1	2618 2	N	114				196
TOTAL GAS PROD:			31,141				TOTAL CONDENSATE PROD:				946			

OIL AND GAS DIVISION

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) FAULCONER, VERNON E., INC. LAUREL, ANGEL				//CONT.// //CONT.//	22124 503 263701	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
				WELL #:	1	RRCID -> 174908	COMPL. DATE 09/18/1999	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8701	- 8722						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3875 X	2835	-0-	-1040	-0-	250	1	2533	2	N	47				124	
02	3500 X	2806	-0-	-694	-0-	52	9	260	1	N	14	6	8		132	
03	3875 X	658	-0-	-3217	-0-	15	9	112	1	N	-0-				132	
04	3540 X	1912	-0-	-1628	-0-	246	1	246	1	N	20				152	
05	3503 X	3175	-0-	-328	-0-	22	9	325	1	N	52				204	
06	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	57	9	312	1	N	11	164	1		51	
07	3100 X	3049	-0-	-51	-0-	12	9	295	1	N	17				68	
08	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	19	9	360	1	N	22				90	
09	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	24	9	346	1	N	20				110	
10	3627 X	3144	-0-	-483	-0-	22	9	438	1	N	16				126	
11	4020 X	1607	-0-	-2413	-0-	18	9	307	1	N	21				147	
12	4154 X	3836	-0-	-318	-0-	23	9	342	1	N	22				169	
						24	9									
TOTAL GAS PROD:		34,608			TOTAL CONDENSATE PROD:		262									

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC LAUREL, P.				22125 700 076861	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
				WELL #:	1 T	RRCID -> 158347	COMPL. DATE 02/02/1996	TOTAL DEPTH 16970	PERF. 14318	- 14690						
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	282	1	868	2	N	-0-				2	
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	289	1	957	2	N	-0-				2	
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	244	1	1012	2	N	-0-				2	
04	1110 N	897	-0-	-213	-0-	195	1	702	2	N	-0-				2	
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	322	1	1091	2	N	-0-				2	
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	335	1	1064	2	N	-0-				2	
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	275	1	841	2	N	-0-				2	
08	1426 N	920	-0-	-506	-0-	232	1	688	2	N	-0-				2	
09	1410 N	1332	-0-	-78	-0-	317	1	1015	2	N	-0-				2	
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	331	1	1033	2	N	-0-				2	
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	269	1	653	2	N	-0-				2	
*12	1364 N	997	-0-	-367	-0-	279	1	718	2	N	-0-				2	
TOTAL GAS PROD:		14,012			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ROSARIO CATTLE CO.				WELL #:	1T	RRCID -> 168265	COMPL. DATE 12/25/1997	TOTAL DEPTH 16005	PERF. 14417	- 14947						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CUELLAR, WEST (MIRANDO) RIDGELINE ENERGY INC. CUELLAR, F		22134 333 711116	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA						
WELL #:	1	RRCID ->	249773	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	1213	PERF.	953 - 965		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 A	NO RPT PLUGGED AND ABANDONED	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					
CUELLAR, F.		2	RRCID ->	257556	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	1182	PERF.	1078 - 1090	
01	0 A	NO RPT PLUGGED AND ABANDONED	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					
CUELLAR		3	RRCID ->	257557	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	1187	PERF.	1078 - 1090	
01	0 A	NO RPT PLUGGED AND ABANDONED	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					
CUELLAR 246		5	RRCID ->	281196	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1106 - 1130	
01	0 A	NO RPT PLUGGED AND ABANDONED	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					
D C R-79 (WILCOX) KILLAM OIL CO., LTD. DCR 80		22548 666 460054	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL						
WELL #:	9	RRCID ->	079140	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

D C R 79, SOUTH (WILCOX B) 22562 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 262 WELL #: 1 RRCID -> 141879 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7286 - 7326

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

DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, S.) 22920 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151903 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 15727 PERF.13337 - 13416

01	8773 #	6219	-0-	-2554	-0-	505	1	5714	2	N	-0-				-0-
02	6412 #	5246	-0-	-1166	-0-	432	1	4814	2	N	-0-				-0-
03	10245 R	10245	-0-	-0-	-0-	764	1	9481	2	N	-0-				-0-
04	8646 R	8646	-0-	-0-	-0-	731	1	7915	2	N	-0-				-0-
05	7905 #	6311	-0-	-1594	-0-	614	1	5697	2	N	-0-				-0-
06	9900 #	8818	-0-	-1082	-0-	726	1	8092	2	N	-0-				-0-
07	10230 #	9977	-0-	-253	-0-	805	1	9172	2	N	-0-				-0-
08	10455 R	10455	-0-	-0-	-0-	839	1	9616	2	N	-0-				-0-
09	9961 R	9961	-0-	-0-	-0-	815	1	9146	2	N	-0-				-0-
10	9982 #	9684	-0-	-298	-0-	763	1	8921	2	N	-0-				-0-
11	10110 #	9741	-0-	-369	-0-	735	1	9006	2	N	-0-				-0-
12	10447 #	4834	-0-	-5613	-0-	519	1	4315	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		100,137				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, SW.) 22920 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 145011 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 13763

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

OIL AND GAS DIVISION

DAN A. HUGHES, W. (7TH HINNANT) 22921 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 1 RRCID -> 142922 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12017 - 12182

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

FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 8 RRCID -> 241935 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12196 - 12207

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

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE) 23207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
 LA JOYA WELL #: 2 RRCID -> 257993 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 3851 - 3884

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			49
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	2	1	4	2	Y	-0-			49
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			49
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			49
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-			49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			49
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			49
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			49
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	Y	-0-			49
TOTAL GAS PROD:			77			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DASKAM, SOUTH (RINCON)		23209 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264													
BUTLER		WELL #: 1		RRCID -> 230064		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 7163		PERF. 5722 - 5773					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	Y	-0-				88
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	19	1	49	2	Y	-0-				88
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-				88
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	53	1	120	2	Y	-0-				88
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	7	1	17	2	Y	-0-				88
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	7	1	14	2	Y	-0-				88
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	Y	-0-				88
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	2	Y	-0-				88
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	Y	-0-				88
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-				88
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				88
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-				88
TOTAL GAS PROD:		368		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DASKAM, SOUTH (YTURRIA)		23209 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
STEEN, BETTY		WELL #: 7		RRCID -> 244992		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 5760		PERF. 5194 - 5249					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE)		23209 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264													
BUTLER		WELL #: 2		RRCID -> 235205		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 7390 - 7573					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	899 N	433	-0-	-466	-0-	113	1	320	2	Y	-0-				95
02	812 N	285	-0-	-527	-0-	79	1	206	2	Y	-0-				95
03	899 N	136	-0-	-763	-0-	36	1	99	2	Y	1	1	8		95
04	420 N	112	-0-	-308	-0-	34	1	78	2	Y	-0-				95
05	310 N	10	-0-	-300	-0-	3	1	7	2	Y	-0-				95
06	120 N	13	-0-	-107	-0-	4	1	9	2	Y	-0-				95
07	124 N	29	-0-	-95	-0-	4	1	25	2	Y	-0-				95
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	Y	-0-				95
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	Y	-0-				95
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	2	Y	-0-				95
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	6	1	39	2	Y	-0-				95
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	2	Y	-0-				95
TOTAL GAS PROD:		1,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

BUTLER		WELL #: 3		RRCID -> 251234		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7505 - 7786					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 03/27/2018 - P/A 03/27/18															
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE)		23209 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264													
TIJERINA		WELL #: 1		RRCID -> 247551		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 10038		PERF. 8698 - 9332					
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	112	1	291	2	Y	-0-				113
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	100	1	241	2	Y	-0-				113
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	125	1	313	2	Y	-0-				113
04	390 N	205	-0-	-185	-0-	66	1	139	2	Y	-0-				113
05	372 N	54	-0-	-318	-0-	17	1	37	2	Y	-0-				113
06	420 N	66	-0-	-354	-0-	22	1	44	2	Y	-0-				113
07	217 N	30	-0-	-187	-0-	4	1	26	2	Y	-0-				113
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	9	1	46	2	Y	-0-				113
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	3	1	15	2	Y	-0-				113
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	20	1	109	2	Y	-0-				113
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	2	Y	-0-				113
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	21	1	110	2	Y	-0-				113
TOTAL GAS PROD:		1,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE)		//CONT.// 23209 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
ESCUDO OIL & GAS, LLC		//CONT.// 254264										
YTURRIA, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 258891		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1178 N	935	-0-	-243	-0-		215 1	718 2	Y	2		259
							2 9					
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-		307 1	954 2	Y	-0-		259
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		259 1	834 2	Y	-0-		259
04	DLQ G-10	925	-0-	925	925		249 1	676 2	Y	-0-		259
05	DLQ G-10	1761	-0-	1761	2686		467 1	1294 2	Y	-0-		259
06	DLQ G-10	1554	-0-	1554	4240		448 1	1106 2	Y	-0-		259
07	3000 N	954	-0-	-2046	2194		111 1	843 2	Y	-0-		259
08	2941 N	747	-0-	-2194	-0-		92 1	655 2	Y	-0-		259
09	1200 N	1001	-0-	-199	-0-		119 1	882 2	Y	-0-		259
10	961 N	905	-0-	-56	-0-		111 1	794 2	Y	-0-		259
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-		91 1	665 2	Y	-0-		259
12	1023 N	832	-0-	-191	-0-		108 1	724 2	Y	-0-		259
TOTAL GAS PROD:		12,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

DASKAM, WEST (VICKSBURG)		23215 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
STEEN, BETTY		WELL #: 1		RRCID -> 226715		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5356 - 5362			
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 04 LEASE 14064		10/06/2017					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEEN, BETTY		WELL #: 5		RRCID -> 236647		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 4966			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEEN, BETTY		WELL #: 8		RRCID -> 247511		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DAVIS (HINNANT 1ST) SMITH PRODUCTION INC. BMT AVIATOR		23379 121 789662		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG						
		WELL #:	1	RRCID ->	276016	COMPL. DATE	12/09/2016	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	8073 - 8083			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	25234 #	5171	-0-	-20063	-0-	1150	1	3999	2	N	20			77
02	21868 #	3120	-0-	-18748	-0-	675	1	2436	2	N	8			85
03	23126 #	1334	-0-	-21792	-0-	257	1	1066	2	N	10	70	1	25
04	6960 #	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-			25
05	6758 #	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-			25
06	5010 #	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-			25
07	3441 #	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-			25
08	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			25
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 9,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) EL GATO SWD INC. PUIG GAS UNIT 2		23379 124 247705		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
		WELL #:	2	RRCID ->	098358	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7878 - 7910			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

KILLAM OIL CO., LTD. PUIG "B"		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
		WELL #:	4	RRCID ->	257963	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8779 - 8784			
01	2294 X	2250	-0-	-44	-0-	2238	2	12	9	Y	11			30
02	2072 X	1959	-0-	-113	-0-	1947	2	12	9	Y	11			41
03	2294 X	2215	-0-	-79	-0-	2204	2	11	9	Y	10	38	1	13
04	0 N	2079	-0-	2079	-0-	2068	2	11	9	Y	10			23
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1894	2	19	9	Y	17			40
06	2130 N	2102	-0-	-28	-0-	2087	2	15	9	Y	14			54
07	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2181	2	2	9	Y	2			56
08	1922 N	1873	-0-	-49	-0-	1872	2	1	9	Y	1			57
09	2100 N	1818	-0-	-282	-0-	1818	2			Y	-0-			57
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1811	2	8	9	Y	7			64
11	1800 N	1497	-0-	-303	-0-	1491	2	6	9	Y	5			69
12	1891 N	1563	-0-	-328	-0-	1544	2	19	9	Y	17	57	1	29

TOTAL GAS PROD: 23,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

OIL AND GAS DIVISION

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH)		//CONT.// 23379 124		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054							
PUIG "C"		WELL #: 5		RRCID -> 262999		COMPL. DATE 06/13/2011		TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4340 X	3569	-0-	-771	-0-	3545 2	24 9	Y	65
02	3920 X	3705	-0-	-215	-0-	3675 2	30 9	Y	92
03	4278 X	3805	-0-	-473	-0-	3782 2	23 9	Y	27
04	0 X	3589	-0-	3589	-0-	3578 2	11 9	Y	37
05	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3178 2	20 9	Y	55
06	3960 X	3376	-0-	-584	-0-	3361 2	15 9	Y	69
07	4092 X	3397	-0-	-695	-0-	3395 2	2 9	Y	71
08	3813 X	3453	-0-	-360	-0-	3452 2	1 9	Y	72
09	3600 X	3094	-0-	-506	-0-	3094 2		Y	72
10	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3002 2	8 9	Y	79
11	3390 X	2901	-0-	-489	-0-	2894 2	7 9	Y	85
12	3441 X	2727	-0-	-714	-0-	2707 2	20 9	Y	31
TOTAL GAS PROD:		39,824							
						TOTAL CONDENSATE PROD:	146		

GARCIA 608		WELL #: 3		RRCID -> 270039		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-							
						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 283484		COMPL. DATE 12/28/2017		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8072 - 8090	
BMT AVIATOR		WELL #: 2							
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-							
						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

DAVIS, S. (PUIG)		23389 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MCGRATH, JOHN J.		WELL #: 1		RRCID -> 048169		COMPL. DATE 04/29/1970		TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
BRUNI ESTATE		WELL #: 1 U		RRCID -> 047098		COMPL. DATE 09/18/1969		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8087 - 8101			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIS, S. (THIES)		23389 122		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
KILLAM MINERAL FEE 16		WELL #: 3		RRCID -> 104166		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8421 - 8427			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIS, S (2ND HINNANT) KILLAM OIL CO., LTD. HINNANT HEIRS		23389 166 460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
WELL #: 4010		RRCID -> 268858		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 9994		PERF. 8525 - 8546								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HINNANT 307 'C'		23389 332 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
WELL #: 3		RRCID -> 276010		COMPL. DATE 04/17/2018		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8513 - 8524								
01	4619 X	-0-	-0-	-4619	B	-0-				N	-0-					32
02	4172 X	-0-	-0-	-4172	B	-0-				N	-0-					32
03	4526 X	-0-	-0-	-4526	B	-0-				N	-0-					32
04	1778 X	1688	-0-	-90	B	-0-	1688	2		N	-0-					32
05	SHUT IN	4644	-0-	4644	B	4644	540	1	4104	2	N	-0-				32
06	SHUT IN	3978	-0-	3978	B	8622	3972	2	6	9	N	5				37
07	12410 X	3788	-0-	-8622	B	-0-	3779	2	9	9	N	8				45
08	3441 X	3143	-0-	-298	B	-0-	3137	2	6	9	N	5				50
09	3330 X	3210	-0-	-120	B	-0-	3199	2	11	9	N	10				60
10	3441 X	2860	-0-	-581	B	-0-	2852	2	8	9	N	7				67
11	3330 X	2522	-0-	-808	B	-0-	2515	2	7	9	N	6				73
12	3441 X	2430	-0-	-1011	B	-0-	2422	2	8	9	N	7				80
TOTAL GAS PROD:		28,263				TOTAL CONDENSATE PROD:		48								

DAVIS, S. (4TH HINNANT) HILCORP ENERGY COMPANY THOMASMA, RAY J.		23389 332 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
WELL #: 5		RRCID -> 065943		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH 8505		PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DAVIS, S. (4TH HINNANT)		//CONT.// 23389 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DEVON GAS FEE		WELL #: 1		RRCID -> 256824		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 8360				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13326 X	13326	-0-	-0-	-0-	1628 1	11698 2	Y	-0-		-0-
02		12923 X	12923	-0-	-0-	-0-	1630 1	11293 2	Y	-0-		-0-
03		13586 X	13586	-0-	-0-	-0-	430 1	13156 2	Y	-0-		-0-
04		12870 X	12568	-0-	-302	-0-	491 1	12077 2	Y	-0-		-0-
05		13299 X	12558	-0-	-741	-0-	416 1	12142 2	Y	-0-		-0-
06		12870 X	11922	-0-	-948	-0-	491 1	11431 2	Y	-0-		-0-
07		13299 X	12444	-0-	-855	-0-	597 1	11847 2	Y	-0-		-0-
08		13299 X	12207	-0-	-1092	-0-	653 1	11554 2	Y	-0-		-0-
09		12570 X	11645	-0-	-925	-0-	664 1	10981 2	Y	-0-		-0-
10		10035 X	10035	-0-	-0-	-0-	638 1	9397 2	Y	-0-		-0-
11		11940 X	11749	-0-	-191	-0-	756 1	10993 2	Y	-0-		-0-
12		12338 X	NO RPT	-0-	-12338	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		134,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
BRUNI ESTATE		WELL #: 1 L		RRCID -> 047099		COMPL. DATE 09/18/1969		TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRUNI ESTATE		WELL #: A 1		RRCID -> 048014		COMPL. DATE 03/27/1970		TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DAVIS, S. (2550)		23389 680		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 3		RRCID -> 245693		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 3807 PERF. 2590 - 2690		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DAVIS, S. (5500)		23389 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
LENORE		WELL #: 2		RRCID -> 262334		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5550 - 5654		
01	1767 X	896	-0-	-871	-0-	895 2	1 9	Y	1	21
02	1848 X	-0-	-0-	-1848	-0-			Y	-0-	21
03	2046 X	637	-0-	-1409	-0-	635 2	2 9	Y	2	10
04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		Y	-0-	10
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		Y	-0-	10
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		Y	-0-	10
07	1333 N	235	-0-	-1098	-0-	235 2		Y	-0-	10
08	1054 N	39	-0-	-1015	-0-	39 2		Y	-0-	10
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-	10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
TOTAL GAS PROD:		4,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

LENORE		WELL #: 1		RRCID -> 262352		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5508 - 5511		
01	5921 X	34	-0-	-5887	-0-	34 2		Y	-0-	59
02	5348 X	-0-	-0-	-5348	-0-			Y	-0-	59
03	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-			Y	-0-	14
04	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5750 2	23 9	Y	21	35
05	13024 X	13024	-0-	-0-	-0-	12960 2	64 9	Y	58	93
06	8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	8427 2	32 9	Y	29	122
07	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-			Y	-0-	122
08	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-			Y	-0-	122
09	12600 X	-0-	-0-	-12600	-0-			Y	-0-	122
*10	17692 X	17692	-0-	-0-	-0-	17546 2	146 9	Y	133	151
*11	15803 X	15803	-0-	-0-	-0-	15672 2	131 9	Y	119	270
*12	16219 X	16219	-0-	-0-	-0-	16108 2	111 9	Y	101	189
TOTAL GAS PROD:		77,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		461				

OIL AND GAS DIVISION

DAVIS, S. (5500)		//CONT.//		23389 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
LENORE		WELL #:		6	RRCID ->	270210	COMPL. DATE	03/03/2017	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5546 - 5654	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7409 X	4040	-0-	-3369	-0-	4021 2	19 9	Y	17			71
02		7364 X	4424	-0-	-2940	-0-	4411 2	13 9	Y	12			83
03		8587 X	3900	-0-	-4687	-0-	3883 2	17 9	Y	15	74 1		24
04		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2926 2	13 9	Y	12			36
05		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2143 2	11 9	Y	10			46
06		4740 X	1406	-0-	-3334	-0-	1400 2	6 9	Y	5			51
07		4898 X	939	-0-	-3959	-0-	939 2		Y	-0-			51
08		3906 X	810	-0-	-3096	-0-	810 2		Y	-0-			51
09		2940 X	630	-0-	-2310	-0-	630 2		Y	-0-			51
10		589 X	589	-0-	-0-	-0-	589 2		Y	-0-	30 1		21
11		1410 X	157	-0-	-1253	-0-	157 2		Y	-0-			21
12		651 N	116	-0-	-535	-0-	116 2		Y	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		22,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		71							

LENORE		WELL #:		3	RRCID ->	270499	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5534 - 5537	
01		6045 X	157	-0-	-5888	-0-	157 2		Y	-0-			44
02		5460 X	1698	-0-	-3762	-0-	1692 2	6 9	Y	5			49
03		6045 X	3327	-0-	-2718	-0-	3312 2	15 9	Y	14	40 1		23
04		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3380 2	15 9	Y	14			37
05		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3458 2	19 9	Y	17			54
06		3210 X	2353	-0-	-857	-0-	2343 2	10 9	Y	9			63
07		3503 X	1743	-0-	-1760	-0-	1743 2		Y	-0-			63
08		3503 X	1634	-0-	-1869	-0-	1634 2		Y	-0-			63
09		3390 X	1216	-0-	-2174	-0-	1216 2		Y	-0-			63
10		1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		Y	-0-	40 1		23
11		2340 X	1533	-0-	-807	-0-	1533 2		Y	-0-			23
12		1736 X	836	-0-	-900	-0-	836 2		Y	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		23,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		59							

DAVIS, S. (8000)		23389 905		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
THOMASMA		WELL #:			RRCID ->	221316	COMPL. DATE	01/28/2014	TOTAL DEPTH	9766	PERF.	8159 - 8164	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2015

OIL AND GAS DIVISION

DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST) 23706 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
FROST TRUST -17- WELL #: 2 RRCID -> 217216 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4390 - 4404

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

DEE DAVENPORT (3750 STRAY) 23893 345 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 8 RRCID -> 179377 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 3732 - 3828

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

GARCIA L&L CO. WELL #: C 7 RRCID -> 182065 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3728 - 3801

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

DEJAY (6TH QUEEN CITY) LORAC, INC. WELDER		24012 753 508936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
		WELL #:	1	RRCID ->	085795	COMPL. DATE	11/04/1979	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6023 - 6035					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WELDER, JAMES F. HEIRS "D"		24012 800 508936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
		WELL #:	2	RRCID ->	099289	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	6314	PERF. 6060 - 6066					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEJAY (STRAY SAND) LORAC, INC. WELDER		24012 800 508936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
		WELL #:	2	RRCID ->	100415	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	6107	PERF. 6002 - 6006					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEJAY (QUEEN CITY, UP.) 24014 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
 ORTIZ WELL #: 1 RRCID -> 267202 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5681 - 5762

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

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

DEJAY DEEP (LULING) 24017 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
 WELDER STATE 212 WELL #: 1 RRCID -> 141018 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8442 - 8551

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

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

DEJAY DEEP (LULING, LOWER) 24017 141 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
 WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 204764 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

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

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

DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY)		24019 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649								
WELDER HEIRS 211		WELL #: 1		RRCID -> 102716		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5736 - 5745		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DEJAY, NORTH (SLICK)		24019 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649								
WELDER HEIRS 212		WELL #: 1		RRCID -> 149648		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8161 - 8178		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DEL MAR (LOBO CONS.)		24139 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
K&H FEE PORCION		WELL #: 1701		RRCID -> 221317		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 6014		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DEL MAR (LOBO CONS.)		//CONT.//		24139 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
KHA		WELL #:		J 3	RRCID ->	265610	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	7219	PERF.	6500 - 6543	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14353 X	11308	-0-	-3045	-0-	11267 2	41 9	Y	37	109 1		54
02		12964 X	10007	-0-	-2957	-0-	9997 2	10 9	Y	9			63
03		14353 X	8116	-0-	-6237	-0-	8112 2	4 9	Y	4			67
04	DLQ	G-10	7216	-0-	7216	7216	7213 2	3 9	Y	3	13 1		57
05		14390 X	7174	-0-	-7216	-0-	7173 2	1 9	Y	1			58
06		10950 X	7075	-0-	-3875	-0-	7075 2		Y	-0-			58
07		11067 X	8806	-0-	-2261	-0-	8806 2		Y	-0-			58
08		8122 X	7030	-0-	-1092	-0-	295 1	6735 2	Y	-0-			58
09		7230 X	6195	-0-	-1035	-0-	255 1	5940 2	Y	-0-			58
10		6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	262 1	5907 2	Y	-0-			58
11		8520 X	5993	-0-	-2527	-0-	277 1	5716 2	Y	-0-			58
12		8804 X	5687	-0-	-3117	-0-	265 1	5422 2	Y	-0-			58
TOTAL GAS PROD:			90,776										
TOTAL CONDENSATE PROD:										54			

DESTINO (SLICK B)		24400 375		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL					
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197											
MOBIL FEE		WELL #:		5	RRCID ->	171730	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	14645	PERF.	10056 - 10064	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2		Y	-0-			-0-
02		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2		Y	-0-			-0-
03		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			Y	-0-			-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			414										
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

MOBIL FEE		WELL #:		4	RRCID ->	208223	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	10060 - 10070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 #	249	-0-	249 B	-3093	249 2		Y	-0-			29
02		0 #	179	-0-	179 B	-2914	179 2		Y	-0-			29
03		0 #	108	-0-	108 B	-2806	108 2		Y	-0-			29
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2806			Y	-0-			29
05		186 N	-0-	-0-	-186 B	-2806			Y	-0-			29
06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-2806			Y	-0-			29
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2806			Y	-0-			29
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2806			Y	-0-			29
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-2806			Y	NO RPT			29
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-2806			Y	NO RPT			29
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-2806			Y	NO RPT			29
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-2806			Y	NO RPT			29
TOTAL GAS PROD:			536										
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

DESTINO (WX. RONNIE SD.) 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 CUELLER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 135632 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	13612 3	65 9	N	59	59 8		-0-
02		17024 X	15040	-0-	-1984	-0-	15026 3	14 9	N	13	13 8		-0-
03		18848 X	16769	-0-	-2079	-0-	16766 3	3 9	N	3	3 8		-0-
04		18240 X	15656	-0-	-2584	-0-	15650 3	6 9	N	5	5 8		-0-
05		16647 X	11309	-0-	-5338	-0-	11299 3	10 9	N	9	9 8		-0-
06		16230 X	12301	-0-	-3929	-0-	12234 3	67 9	N	61	61 8		-0-
07		16771 X	15988	-0-	-783	-0-	15988 3		N	-0-			-0-
08		16771 X	15874	-0-	-897	-0-	15856 3	18 9	N	16	16 8		-0-
09		15660 X	13051	-0-	-2609	-0-	13051 3		N	-0-			-0-
10		15996 X	15866	-0-	-130	-0-	15866 3		N	-0-			-0-
11		15480 X	13404	-0-	-2076	-0-	13404 3		N	-0-			-0-
12		15996 X	15281	-0-	-715	-0-	15281 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 174,216													
TOTAL CONDENSATE PROD: 166													

MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

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

MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368

01		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 3		Y	-0-			-0-
02		2212 N	1742	-0-	-470	-0-	1742 3		Y	-0-			-0-
03		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1594	-0-	1594	-0-	1594 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	1938	-0-	1938	1938	1938 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	1805	-0-	1805	3743	1805 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	2087	-0-	2087	5830	2087 3		Y	-0-			-0-
08		7664 X	1834	-0-	-5830	-0-	1834 3		Y	-0-			-0-
09		1890 X	1494	-0-	-396	-0-	1494 3		Y	-0-			-0-
10		2077 X	1587	-0-	-490	-0-	1587 3		Y	-0-			-0-
11		2010 X	1409	-0-	-601	-0-	1409 3		Y	-0-			-0-
12		2077 X	1944	-0-	-133	-0-	1944 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 21,394													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

DESTINO (WX. RONNIE SD.)		//CONT.//		24400 925	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197							
MOBIL FEE		WELL #:		2	RRCID ->	148343	COMPL. DATE	09/14/1994	TOTAL DEPTH	16400	PERF.13271 - 13750
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	Y	-0-			-0-
02	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146 2	Y	-0-			-0-
03	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107 2	Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-			-0-
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-			-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-			-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		364		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TEON MANAGEMENT, LLC		842983		WELL #:		1	RRCID ->	153612	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10189 - 12478
CUELLAR													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					116
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CUELLAR (NCT II)		WELL #:		2	RRCID ->	156515	COMPL. DATE	04/25/2015	TOTAL DEPTH	15000	PERF.10182 - 10566		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DINN, DEEP (11200) ROCKDALE ENERGY, LLC HAMILTON, BUCK		24905 550 722895		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
		WELL #:	4	RRCID ->	180444	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	11611	PERF.11053 - 11164						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4030 X	3833	-0-	-197	-0-	225 1	3608 2	Y		-0-					-0-
02		3724 X	3598	-0-	-126	-0-	216 1	3382 2	Y		-0-					-0-
03		4123 X	3680	-0-	-443	-0-	139 1	3541 2	Y		-0-					-0-
04		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	227 1	3530 2	Y		-0-					-0-
05		4061 X	4031	-0-	-30	-0-	281 1	3750 2	Y		-0-					-0-
06		3870 X	3811	-0-	-59	-0-	280 1	3531 2	Y		-0-					-0-
07		3999 X	3897	-0-	-102	-0-	211 1	3686 2	Y		-0-					-0-
08		4030 X	3761	-0-	-269	-0-	230 1	3531 2	Y		-0-					-0-
09		3900 X	3598	-0-	-302	-0-	247 1	3351 2	Y		-0-					-0-
10		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	299 1	3895 2	Y		-0-					-0-
11		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	306 1	3771 2	Y		-0-					-0-
*12		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	283 1	3829 2	Y		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		46,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: E 3		RRCID -> 265738		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 15117		PERF.11306 - 11326						
01		155 N	30	-0-	-125	-0-	2 1	28 2	N		-0-					2
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	10 1	162 2	N		-0-					2
03		93 N	76	-0-	-17	-0-	3 1	73 2	N		-0-					2
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	7 1	108 2	N		-0-					2
05		186 N	37	-0-	-149	-0-	2 1	35 2	N		-0-					2
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	7 1	83 2	N		-0-					2
07		124 N	29	-0-	-95	-0-	2 1	27 2	N		-0-					2
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	10 1	155 2	N		-0-					2
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 2	N		-0-					2
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 2	N		-0-					2
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N		-0-					2
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N		-0-					2
TOTAL GAS PROD:		832		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SMITH PRODUCTION INC. HAMILTON, BUCK		789662		RRCID -> 191333		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 4609		PERF. 4013 - 4264						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

DINN, DEEP (WILCOX 12,900) 24905 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 TRIUM, LTD. 871159
 GONZALEZ WEST WELL #: 2 RRCID -> 211542 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11902 - 11916

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

DINN, DEEP (WILCOX 13600) 24905 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 DANTEX-BUCK HAMILTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 149043 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13666 - 13702

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

DINN, DEEP (WILCOX 14,900) 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
 HAMILTON, BUCK WELL #: 5R RRCID -> 188142 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 15389 PERF.14381 - 15088

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

OIL AND GAS DIVISION

DINN, DEEP (WILCOX 14,900)		//CONT.// 24905 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.// 722895											
HAMILTON, BUCK		WELL #: 6		RRCID -> 191236		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 222391		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
ROCKDALE ENERGY, LLC		722895											
HAMILTON, BUCK		WELL #: 1		RRCID -> 177904		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 14469 PERF.12860 - 13824					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	15500 X	14965	-0-	-535	-0-	878	1	14087	2	Y	-0-		-0-
02	14029 X	14029	-0-	-0-	-0-	844	1	13185	2	Y	-0-		-0-
03	15500 X	15218	-0-	-282	-0-	574	1	14644	2	Y	-0-		-0-
04	14769 X	14769	-0-	-0-	-0-	893	1	13876	2	Y	-0-		-0-
05	15748 X	14994	-0-	-754	-0-	1046	1	13948	2	Y	-0-		-0-
06	15030 X	14014	-0-	-1016	-0-	1030	1	12984	2	Y	-0-		-0-
07	15531 X	14348	-0-	-1183	-0-	778	1	13570	2	Y	-0-		-0-
08	15252 X	13845	-0-	-1407	-0-	847	1	12998	2	Y	-0-		-0-
09	14293 X	13208	-0-	-1085	-0-	906	1	12302	2	Y	-0-		-0-
10	14091 X	14091	-0-	-0-	-0-	1004	1	13087	2	Y	-0-		-0-
11	14010 X	12558	-0-	-1452	-0-	942	1	11616	2	Y	-0-		-0-
12	14353 X	13394	-0-	-959	-0-	921	1	12473	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		169,433				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) ROCKDALE ENERGY, LLC HAMILTON, BUCK		//CONT.// //CONT.//	24907 220 722895	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 8		RRCID -> 193706	COMPL. DATE 01/31/2003	TOTAL DEPTH 14000			PERF.12884 - 13180							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LOPEZ MINERAL TRUST				WELL #: 3	RRCID -> 196591	COMPL. DATE 02/22/2010	TOTAL DEPTH 13907			PERF.13030 - 13042						
01	1302 N	1190	-0-	-112	-0-	70	1	1120	2	Y	-0-					3
02	1204 N	1077	-0-	-127	-0-	65	1	1012	2	Y	-0-					3
03	1178 N	1153	-0-	-25	-0-	43	1	1110	2	Y	-0-					3
04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	68	1	1051	2	Y	-0-					3
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	83	1	1111	2	Y	-0-					3
06	1110 N	1094	-0-	-16	-0-	80	1	1014	2	Y	-0-					3
07	1147 N	1029	-0-	-118	-0-	56	1	973	2	Y	-0-					3
08	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	71	1	1098	2	Y	-0-					3
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	76	1	1033	2	Y	-0-					3
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	85	1	1105	2	Y	-0-					3
11	1140 N	1078	-0-	-62	-0-	81	1	997	2	Y	-0-					3
12	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	78	1	1054	2	Y	-0-					3
TOTAL GAS PROD:		13,534				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LOPEZ MINERAL TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 198140	COMPL. DATE 06/24/2003	TOTAL DEPTH 16600			PERF.13240 - 13302						
01	496 N	414	-0-	-82	-0-	24	1	390	2	N	-0-					-0-
02	420 N	413	-0-	-7	-0-	25	1	388	2	N	-0-					-0-
03	465 N	436	-0-	-29	-0-	16	1	420	2	N	-0-					-0-
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	27	1	414	2	N	-0-					-0-
05	465 N	419	-0-	-46	-0-	29	1	390	2	N	-0-					-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	394	2	N	-0-					-0-
07	465 N	431	-0-	-34	-0-	23	1	408	2	N	-0-					-0-
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	26	1	401	2	N	-0-					-0-
09	420 N	393	-0-	-27	-0-	27	1	366	2	N	-0-					-0-
10	434 N	161	-0-	-273	-0-	12	1	149	2	N	-0-					-0-
11	420 N	370	-0-	-50	-0-	28	1	342	2	N	-0-					-0-
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	28	1	373	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,731				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) ROCKDALE ENERGY, LLC HAMILTON, BUCK		//CONT.// //CONT.//	24907 220 722895	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 9		RRCID -> 202376	COMPL. DATE 05/20/2004	TOTAL DEPTH 13680	PERF.13007	-	13148							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAMILTON, BUCK		WELL #: 10		RRCID -> 205628	COMPL. DATE 09/29/2004	TOTAL DEPTH 16295	PERF.13202	-	14040							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAMILTON, BUCK		WELL #: 11		RRCID -> 209711	COMPL. DATE 04/01/2005	TOTAL DEPTH 14030	PERF.12910	-	13463							
01	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	221	1	3553	2	N	-0-					-0-
02	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	247	1	3855	2	N	-0-					-0-
03	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	187	1	4771	2	N	-0-					-0-
04	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	188	1	2919	2	N	-0-					-0-
05	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	323	1	4301	2	N	-0-					-0-
06	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	224	1	2827	2	N	-0-					-0-
07	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	137	1	2398	2	N	-0-					-0-
08	2449 X	2431	-0-	-18	-0-	149	1	2282	2	N	-0-					-0-
09	2370 X	2145	-0-	-225	-0-	147	1	1998	2	N	-0-					-0-
10	2449 X	2058	-0-	-391	-0-	147	1	1911	2	N	-0-					-0-
11	2370 X	1567	-0-	-803	-0-	117	1	1450	2	N	-0-					-0-
12	2449 X	1505	-0-	-944	-0-	104	1	1401	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		35,857				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) ROCKDALE ENERGY, LLC HAMILTON, BUCK		//CONT.// //CONT.//	24907 220 722895	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 12 RRCID -> 212172 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670																
01	3100 N	8795	-0-	5695	5695	516	1	8279	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	15015	-0-	12215	17910	903	1	14112	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	20240	-0-	17140	35050	763	1	19477	2	N	-0-					-0-
04	55107 X	20057	-0-	-35050	-0-	1213	1	18844	2	N	-0-					-0-
05	21284 X	21284	-0-	-0-	-0-	1485	1	19799	2	N	-0-					-0-
06	18646 X	18646	-0-	-0-	-0-	1370	1	17276	2	N	-0-					-0-
07	19182 X	19182	-0-	-0-	-0-	1040	1	18142	2	N	-0-					-0-
08	18059 X	18059	-0-	-0-	-0-	1105	1	16954	2	N	-0-					-0-
09	16741 X	16741	-0-	-0-	-0-	1148	1	15593	2	N	-0-					-0-
10	17465 X	17465	-0-	-0-	-0-	1245	1	16220	2	N	-0-					-0-
11	16518 X	16518	-0-	-0-	-0-	1238	1	15280	2	N	-0-					-0-
*12	17723 X	17723	-0-	-0-	-0-	1219	1	16504	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:		209,725			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HAMILTON, BUCK		WELL #:	14	RRCID ->	217340	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	14012	PERF.	12762	-	13748
01	19406 X	18958	-0-	-448	-0-	1112	1	17846	2	N	-0-		3
02	17528 X	17282	-0-	-246	-0-	1039	1	16243	2	N	-0-		3
03	19406 X	18552	-0-	-854	-0-	700	1	17852	2	N	-0-		3
04	18780 X	11074	-0-	-7706	-0-	670	1	10404	2	N	-0-		3
05	19406 X	806	-0-	-18600	-0-	56	1	750	2	N	-0-		3
06	18510 X	-0-	-0-	-18510	-0-					N	-0-		3
07	19127 X	-0-	-0-	-19127	-0-					N	-0-		3
08	18538 X	-0-	-0-	-18538	-0-					N	-0-		3
09	11070 X	-0-	-0-	-11070	-0-					N	-0-		3
10	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-		3
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3

TOTAL GAS PROD:		66,672			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAMILTON, BUCK		WELL #:	7	RRCID ->	243322	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	16950	PERF.	13077	-	13549
01	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	243	1	3894	2	N	-0-		-0-
02	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	302	1	4714	2	N	-0-		-0-
03	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	226	1	5774	2	N	-0-		-0-
04	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	402	1	6250	2	N	-0-		-0-
05	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	495	1	6599	2	N	-0-		-0-
06	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	556	1	7007	2	N	-0-		-0-
07	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	451	1	7872	2	N	-0-		-0-
08	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	169	1	2600	2	N	-0-		-0-
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		-0-
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		-0-
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		-0-
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:		47,554			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		//CONT.// 24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.// 722895														
HAMILTON, BUCK		WELL #: 6		RRCID -> 246005		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 251311		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
DIX RANCH C		WELL #: 100A		RRCID -> 105941		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6988 - 6998								
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DIX RANCH (LOWER HILCORP ENERGY COMPANY DIX RANCH A)		WILCOX LOBO	//CONT.//	25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
			//CONT.//	386310		COMPL. DATE	07/22/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7205 - 7230				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	774	-0-	-1	-0-	58	1	716	3	Y	-0-			-0-
02	756 N	688	-0-	-68	-0-	55	1	633	3	Y	-0-			-0-
03	682 N	473	-0-	-209	-0-	41	1	432	3	Y	-0-			-0-
04	750 N	537	-0-	-213	-0-	46	1	491	3	Y	-0-			-0-
05	775 N	627	-0-	-148	-0-	70	1	557	3	Y	-0-			-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	47	1	456	3	Y	-0-			-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	44	1	487	3	Y	-0-			-0-
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	50	1	491	3	Y	-0-			-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	55	1	477	3	Y	-0-			-0-
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	62	1	511	3	Y	-0-			-0-
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	93	1	955	3	Y	-0-			-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DIX RANCH A		WELL #:	5	RRCID ->	142460	COMPL. DATE	08/25/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7058 - 7698
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DIX RANCH C		WELL #:	2	RRCID ->	142691	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 7233 - 7326
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DIX RANCH (LOWER HILCORP ENERGY COMPANY DIX RANCH D		WILCOX LOBO COMPANY	//CONT.//	25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
			//CONT.//	386310											
DIX RANCH D			WELL #:	1	RRCID ->	146292	COMPL. DATE	08/10/1993	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7372 - 7455				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-				-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-				-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-				-0-
11	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	266	1	2732	3	Y	-0-				-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DIX RANCH D		WELL #:	2	RRCID ->	146478	COMPL. DATE	08/25/1993	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 6895 - 6912					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DIX RANCH D		WELL #:	4	RRCID ->	147432	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 6945 - 6984					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.//		25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DIX RANCH A-1765		WELL #:		1	RRCID -> 157756	COMPL. DATE 02/19/1996	TOTAL DEPTH 8647	PERF. 7749	-	8366		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6479 X	6479	-0-	-0-	484 1	5995 3		Y	-0-		-0-
02		5564 X	5564	-0-	-0-	447 1	5117 3		Y	-0-		-0-
03		6014 X	5104	-0-	-910	448 1	4656 3		Y	-0-		-0-
04		5820 X	4901	-0-	-919	424 1	4477 3		Y	-0-		-0-
05		6014 X	4927	-0-	-1087	551 1	4376 3		Y	-0-		-0-
06		5820 X	4285	-0-	-1535	396 1	3889 3		Y	-0-		-0-
07		5952 X	4968	-0-	-984	414 1	4554 3		Y	-0-		-0-
08		5766 X	5766	-0-	-0-	527 1	5239 3		Y	-0-		-0-
09		4890 X	4328	-0-	-562	445 1	3883 3		Y	-0-		-0-
10		4960 X	4049	-0-	-911	441 1	3608 3		Y	-0-		-0-
11		5580 X	3124	-0-	-2456	278 1	2846 3		Y	-0-		-0-
12		5766 X	NO RPT	-0-	-5766				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 53,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH C 101		WELL #:		1	RRCID -> 161289	COMPL. DATE 10/31/1996	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6886	-	6908		
01		31 N	19	-0-	-12	2 1	17 3		Y	-0-		-0-
02		56 N	15	-0-	-41	1 1	14 3		Y	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62				Y	-0-		-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	3 1	30 3		Y	-0-		-0-
05		37 N	37	-0-	-0-	4 1	33 3		Y	-0-		-0-
06		53 N	53	-0-	-0-	5 1	48 3		Y	-0-		-0-
07		31 N	25	-0-	-6	2 1	23 3		Y	-0-		-0-
08		186 N	186	-0-	-0-	17 1	169 3		Y	-0-		-0-
09		349 N	349	-0-	-0-	36 1	313 3		Y	-0-		-0-
10		1016 N	1016	-0-	-0-	111 1	905 3		Y	-0-		-0-
11		690 N	690	-0-	-0-	61 1	629 3		Y	-0-		-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH A-1768		WELL #:		2	RRCID -> 162538	COMPL. DATE 01/17/1997	TOTAL DEPTH 8508	PERF. 7488	-	8138		
01		651 N	394	-0-	-257	29 1	365 3		Y	-0-		-0-
02		461 N	461	-0-	-0-	37 1	424 3		Y	-0-		-0-
03		1145 N	1145	-0-	-0-	100 1	1045 3		Y	-0-		-0-
04		1252 N	1252	-0-	-0-	108 1	1144 3		Y	-0-		-0-
05		1606 N	1606	-0-	-0-	179 1	1427 3		Y	-0-		-0-
06		990 N	841	-0-	-149	78 1	763 3		Y	-0-		-0-
07		1302 N	620	-0-	-682	52 1	568 3		Y	-0-		-0-
08		1612 N	519	-0-	-1093	47 1	472 3		Y	-0-		-0-
09		840 N	658	-0-	-182	68 1	590 3		Y	-0-		-0-
10		620 N	599	-0-	-21	65 1	534 3		Y	-0-		-0-
11		629 N	629	-0-	-0-	56 1	573 3		Y	-0-		-0-
12		682 N	NO RPT	-0-	-682				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
DIX RANCH D 99 WELL #: 7 RRCID -> 173918 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		93 N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	Y	-0-			-0-
02		84 N	27	-0-	-57	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			-0-
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-			-0-
04		90 N	25	-0-	-65	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
05		90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	Y	-0-			-0-
06		90 N	17	-0-	-73	-0-	2	1	15	3	Y	-0-			-0-
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-			-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-			-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-			-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	Y	-0-			-0-
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			712				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DIX RANCH C 100 WELL #: 4 RRCID -> 175366 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043															
01		2911 N	2212	-0-	-699	-0-	165	1	2047	3	Y	-0-			-0-
02		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	171	1	1953	3	Y	-0-			-0-
03		2263 N	1767	-0-	-496	-0-	155	1	1612	3	Y	-0-			-0-
04		2130 N	2088	-0-	-42	-0-	180	1	1908	3	Y	-0-			-0-
05		2356 N	2213	-0-	-143	-0-	247	1	1966	3	Y	-0-			-0-
06		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	172	1	1681	3	Y	-0-			-0-
07		2170 N	1970	-0-	-200	-0-	164	1	1806	3	Y	-0-			-0-
08		2201 N	1853	-0-	-348	-0-	169	1	1684	3	Y	-0-			-0-
09		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	192	1	1678	3	Y	-0-			-0-
10		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	239	1	1948	3	Y	-0-			-0-
11		1800 N	1438	-0-	-362	-0-	128	1	1310	3	Y	-0-			-0-
12		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,575				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DIX RANCH A524 WELL #: 1 RRCID -> 176922 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929															
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	3	Y	-0-			-0-
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	245	3	Y	-0-			-0-
03		279 N	231	-0-	-48	-0-	20	1	211	3	Y	-0-			-0-
04		270 N	258	-0-	-12	-0-	22	1	236	3	Y	-0-			-0-
05		310 N	248	-0-	-62	-0-	28	1	220	3	Y	-0-			-0-
06		262 N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	220	3	Y	18	11	1	7
07		279 N	184	-0-	-95	-0-	15	1	159	3	Y	9			16
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	Y	35	34	1	17
09		270 N	196	-0-	-74	-0-	39	9							
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	147	3	Y	29	42	1	4
11		263 N	263	-0-	-0-	-0-	32	9							
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	28	1	232	3	Y	42			46
							46	9							
							20	1	203	3	Y	36	51	1	31
							40	9							
											Y	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:			2,747				TOTAL CONDENSATE PROD:			169					

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.//		25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
DIX RANCH D 523		WELL #:		6	RRCID -> 183450	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7134	- 7761							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

DIX RANCH C 899		WELL #:		1	RRCID -> 186222	COMPL. DATE 10/11/2001	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6739	- 6958							
01	3286	X	1750	-0-	-1536	-0-	131	1	1619	3	Y	-0-				-0-
02	2492	X	1351	-0-	-1141	-0-	109	1	1242	3	Y	-0-				-0-
03	2759	X	1395	-0-	-1364	-0-	122	1	1273	3	Y	-0-				-0-
04	2640	X	1958	-0-	-682	-0-	169	1	1789	3	Y	-0-				-0-
05	2635	X	2160	-0-	-475	-0-	241	1	1919	3	Y	-0-				-0-
06	1680	X	1650	-0-	-30	-0-	151	1	1477	3	Y	20	12	1		8
							22	9								
07	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	152	1	1668	3	Y	10				18
							11	9								
08	2170	N	1754	-0-	-416	-0-	156	1	1554	3	Y	40	38	1		20
							44	9								
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	185	1	1618	3	Y	36	49	1		7
							40	9								
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	228	1	1861	3	Y	50				57
							55	9								
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	148	1	1518	3	Y	41	59	1		39
							45	9								
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT				39
TOTAL GAS PROD:		19,547				TOTAL CONDENSATE PROD:						197				

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.//		25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
DIX RANCH D 899		WELL #:		2	RRCID -> 188505	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH 7770	PERF. 6794	- 7049						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DIX RANCH C 101		WELL #:		3	RRCID -> 189982	COMPL. DATE 05/30/2002	TOTAL DEPTH 7118	PERF. 6739	- 6853						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	558 N	447	-0-	-111	-0-	33	1	414	3	Y	-0-				-0-
02	532 N	435	-0-	-97	-0-	35	1	400	3	Y	-0-				-0-
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	109	1	1139	3	Y	-0-				-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	54	1	577	3	Y	-0-				-0-
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	74	1	591	3	Y	-0-				-0-
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	127	1	1238	3	Y	5	3	1		2
						6	9								
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	130	1	1427	3	Y	3				5
						3	9								
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	115	1	1141	3	Y	10	10	1		5
						11	9								
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	101	1	885	3	Y	9	13	1		1
						10	9								
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	115	1	937	3	Y	13				14
						14	9								
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	66	1	678	3	Y	10	15	1		9
						11	9								
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT				9
TOTAL GAS PROD:		10,441				TOTAL CONDENSATE PROD:		50							

DIX RANCH A 1763		WELL #:		12	RRCID -> 192420	COMPL. DATE 11/20/2002	TOTAL DEPTH 8095	PERF. 7092	- 7638						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	72	1	894	3	Y	-0-				-0-
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	102	1	1165	3	Y	-0-				-0-
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	66	1	681	3	Y	-0-				-0-
04	930 N	822	-0-	-108	-0-	71	1	751	3	Y	-0-				-0-
05	1395 N	742	-0-	-653	-0-	83	1	659	3	Y	-0-				-0-
06	720 N	657	-0-	-63	-0-	61	1	596	3	Y	-0-				-0-
07	837 N	612	-0-	-225	-0-	51	1	561	3	Y	-0-				-0-
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	76	1	757	3	Y	-0-				-0-
09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	147	1	1279	3	Y	-0-				-0-
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	109	1	887	3	Y	-0-				-0-
11	810 N	616	-0-	-194	-0-	55	1	561	3	Y	-0-				-0-
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,684				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.//		25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
DIX RANCH A-535		WELL #:		1	RRCID ->	194221	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7500 - 7890				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	106	1	1319	3	Y	-0-				-0-	
02	1260 N	1256	-0-	-4	-0-	101	1	1155	3	Y	-0-				-0-	
03	1395 N	1050	-0-	-345	-0-	92	1	958	3	Y	-0-				-0-	
04	1350 N	1283	-0-	-67	-0-	111	1	1172	3	Y	-0-				-0-	
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	165	1	1308	3	Y	-0-				-0-	
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	116	1	1135	3	Y	15	8	1		7	
						17	9									
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	112	1	1237	3	Y	7				14	
						8	9									
08	1364 N	1098	-0-	-266	-0-	97	1	970	3	Y	28	27	1		15	
						31	9									
09	1260 N	1096	-0-	-164	-0-	110	1	957	3	Y	26	35	1		6	
						29	9									
10	1364 N	1187	-0-	-177	-0-	125	1	1022	3	Y	36				42	
						40	9									
11	1050 N	943	-0-	-107	-0-	81	1	830	3	Y	29	43	1		28	
						32	9									
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT				28	
TOTAL GAS PROD:		13,436				TOTAL CONDENSATE PROD:				141						

DIX RANCH A-1768		WELL #:		4	RRCID ->	197651	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7342 - 8138				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	Y	-0-				-0-	
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	12	1	135	3	Y	-0-				-0-	
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	14	1	140	3	Y	-0-				-0-	
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	Y	-0-				-0-	
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	17	1	136	3	Y	-0-				-0-	
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	-0-				-0-	
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	Y	-0-				-0-	
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-				-0-	
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	Y	-0-				-0-	
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	3	Y	-0-				-0-	
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	12	1	122	3	Y	-0-				-0-	
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,696				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.// 25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DIX RANCH A-1768		WELL #: 13		RRCID -> 199516		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 8203		PERF. 7248 - 8005		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	279 N	201	-0-	-78	-0-	3	1	37	3	N	146	213
						161	9					
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	3	1	39	3	N	165	190
						182	9					
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	3	1	23	3	N	128	138
						141	9					
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	166	110
						183	9					
05	248 N	178	-0-	-70	-0-	5	1	35	3	N	125	235
						138	9					
06	150 N	35	-0-	-115	-0-	3	1	32	3	N	-0-	94
07	248 N	39	-0-	-209	-0-	3	1	36	3	N	-0-	94
08	186 N	22	-0-	-164	-0-	2	1	19	3	N	1	32
						1	9					
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-	2
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	2
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	292	3	N	1	-0-
						1	9					
12	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		732						

DIX RANCH A-1746		WELL #: 14		RRCID -> 199518		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 8362		PERF. 7338 - 8124		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-	-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-	-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	Y	-0-	-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	Y	-0-	-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	3	Y	-0-	-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	Y	5	2
						6	9					
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	Y	3	5
						3	9					
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	10	6
						11	9					
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	Y	9	3
						10	9					
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	Y	11	14
						12	9					
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	4	1	44	3	Y	9	10
						10	9					
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT	10
TOTAL GAS PROD:		1,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		47						

DIX RANCH 1761		WELL #: 7		RRCID -> 206930		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 7261 - 7965		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-	-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-	-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	Y	-0-	-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	Y	-0-	-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	Y	-0-	-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	-0-	-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-	-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	Y	-0-	-0-
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	52	1	455	3	Y	-0-	-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	Y	-0-	-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	10	1	99	3	Y	-0-	-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DIX RANCH (LOWER HILCORP ENERGY COMPANY DIX RANCH D		WILCOX LOBO	//CONT.// 25010 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
			//CONT.// 386310											
DIX RANCH D			WELL #:	8	RRCID ->	242325	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	6906	PERF. 6443 -	6504		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	103	1	1282	3	Y	-0-		-0-
02		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	113	1	1286	3	Y	-0-		-0-
03		1457 N	1120	-0-	-337	-0-	98	1	1022	3	Y	-0-		-0-
04		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	119	1	1260	3	Y	-0-		-0-
05		1550 N	943	-0-	-607	-0-	105	1	838	3	Y	-0-		-0-
06		1080 N	1002	-0-	-78	-0-	93	1	909	3	Y	-0-		-0-
07		1364 N	1219	-0-	-145	-0-	101	1	1118	3	Y	-0-		-0-
08		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	108	1	1075	3	Y	-0-		-0-
09		990 N	632	-0-	-358	-0-	65	1	567	3	Y	-0-		-0-
10		1209 N	276	-0-	-933	-0-	30	1	246	3	Y	-0-		-0-
11		1140 N	434	-0-	-706	-0-	39	1	395	3	Y	-0-		-0-
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,972		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DIX RANCH C 100		WELL #:	5	RRCID ->	250188	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	7233	PERF. 6835 -	6865			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DIX RANCH D		WELL #:	9	RRCID ->	252089	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6474 -	6494			
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-			
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-			
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	Y	-0-			
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	Y	-0-			
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-			
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-			
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-			
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	-0-			
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-			
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-			
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:			596		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DIX RANCH (LOWER HILCORP ENERGY COMPANY DIX RANCH A)		WILCOX LOBO COMPANY		//CONT.//	25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
				//CONT.//	386310		WELL #:	16	RRCID ->	254040	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6435 - 6454
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		124 N	72	-0-	-52	-0-	6 1	66 3	Y	-0-	-0-			-0-		
02		84 N	44	-0-	-40	-0-	4 1	40 3	Y	-0-	-0-			-0-		
03		62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3		Y	-0-	-0-			-0-		
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	10 1	98 3	Y	-0-	-0-			-0-		
05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	21 1	163 3	Y	-0-	-0-			-0-		
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-			-0-		
07		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	92 1	1019 3	Y	-0-	-0-			-0-		
08		661 N	661	-0-	-0-	-0-	60 1	601 3	Y	-0-	-0-			-0-		
09		653 N	653	-0-	-0-	-0-	67 1	586 3	Y	-0-	-0-			-0-		
10		609 N	609	-0-	-0-	-0-	66 1	543 3	Y	-0-	-0-			-0-		
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	24 1	248 3	Y	-0-	-0-			-0-		
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		3,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DIX RANCH C				WELL #:	25	RRCID ->	265528	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	6896 - 7445			
01		613 N	613	-0-	-0-	-0-	46 1	567 3	Y	-0-	-0-			-0-		
02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	39 1	440 3	Y	-0-	-0-			-0-		
03		465 N	433	-0-	-32	-0-	38 1	395 3	Y	-0-	-0-			-0-		
04		510 N	466	-0-	-44	-0-	40 1	426 3	Y	-0-	-0-			-0-		
05		529 N	529	-0-	-0-	-0-	59 1	470 3	Y	-0-	-0-			-0-		
06		505 N	505	-0-	-0-	-0-	47 1	458 3	Y	-0-	-0-			-0-		
07		512 N	512	-0-	-0-	-0-	43 1	469 3	Y	-0-	-0-			-0-		
08		527 N	409	-0-	-118	-0-	37 1	372 3	Y	-0-	-0-			-0-		
09		510 N	412	-0-	-98	-0-	42 1	370 3	Y	-0-	-0-			-0-		
10		527 N	482	-0-	-45	-0-	53 1	429 3	Y	-0-	-0-			-0-		
11		390 N	191	-0-	-199	-0-	17 1	174 3	Y	-0-	-0-			-0-		
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		5,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	916954	127	RRCID ->	150822	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	7843 - 8548		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 150 RRCID -> 163683 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7592 - 8594													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
									CODE	CODE			
01		862 N	862	-0-	-0-	-0-			36 1	822 2	N	4	7
									4 9				
02		784 N	731	-0-	-53	-0-			31 1	694 2	N	5	12
									6 9				
03		837 N	802	-0-	-35	-0-			35 1	760 2	N	6	8
									7 9			10 1	
04		840 N	723	-0-	-117	-0-			30 1	692 2	N	1	9
									1 9				
05		806 N	770	-0-	-36	-0-			33 1	735 2	N	2	11
									2 9				
06		785 N	785	-0-	-0-	-0-			34 1	748 2	N	3	3
									3 9			11 1	
07		744 N	741	-0-	-3	-0-			32 1	709 2	N	-0-	3
08		775 N	746	-0-	-29	-0-			32 1	713 2	N	1	4
									1 9				
09		780 N	748	-0-	-32	-0-			32 1	716 2	N	-0-	4
10		782 N	782	-0-	-0-	-0-			32 1	749 2	N	1	5
									1 9				
11		720 N	697	-0-	-23	-0-			30 1	665 2	N	2	7
									2 9				
12		775 N	638	-0-	-137	-0-			26 1	608 2	N	4	3
									4 9			8 1	
TOTAL GAS PROD:			9,025				TOTAL CONDENSATE PROD:			29			

DODIER (WILCOX "B") 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861													
DON JOSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155277 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5370 - 5376													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
									CODE	CODE			
01		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-			729 1	3807 2	Y	-0-	14
02		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-			659 1	3369 2	Y	-0-	14
03		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-			729 1	3621 2	Y	-0-	14
04	DLQ	G-10	4301	-0-	4301	4301			705 1	3596 2	Y	-0-	14
05	DLQ	G-10	4373	-0-	4373	8674			729 1	3644 2	Y	-0-	14
06		12813 X	4139	-0-	-8674	-0-			693 1	3446 2	Y	-0-	14
07		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-			729 1	3523 2	Y	-0-	14
08		4433 X	4176	-0-	-257	-0-			729 1	3447 2	Y	-0-	14
09		4290 X	4029	-0-	-261	-0-			706 1	3323 2	Y	-0-	14
10		4371 X	3140	-0-	-1231	-0-			725 1	2415 2	Y	-0-	14
11		4140 X	3837	-0-	-303	-0-			706 1	3131 2	Y	-0-	14
12		4247 X	4212	-0-	-35	-0-			728 1	3484 2	Y	-0-	14
TOTAL GAS PROD:			49,373				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD. WELL #: 28 RRCID -> 264096 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 5266 - 5344													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
									CODE	CODE			
01		7812 X	7351	-0-	-461	-0-			7343 2	8 9	Y	7	3
02		7056 X	6630	-0-	-426	-0-			6622 2	8 9	Y	7	-0-
03		7812 X	7033	-0-	-779	-0-			7030 2	3 9	Y	3	3
04		6960 X	6796	-0-	-164	-0-			6793 2	3 9	Y	3	6
05		7192 X	6831	-0-	-361	-0-			6828 2	3 9	Y	3	9
06		6968 X	6968	-0-	-0-	-0-			6965 2	3 9	Y	3	2
07		7192 X	6972	-0-	-220	-0-			6966 2	6 9	Y	5	7
08		7037 X	6972	-0-	-65	-0-			6969 2	3 9	Y	3	1
09		6960 X	6736	-0-	-224	-0-			6734 2	2 9	Y	2	3
10		6940 X	6940	-0-	-0-	-0-			6934 2	6 9	Y	5	8
11		6810 X	6573	-0-	-237	-0-			6571 2	2 9	Y	2	10
12		6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT	10
TOTAL GAS PROD:			75,802				TOTAL CONDENSATE PROD:			43			

OIL AND GAS DIVISION

DODIER (WILCOX "C") 25100 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD WELL #: 23 RRCID -> 266548 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 6228 - 6509

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

DOLORES CREEK (WILCOX 8200) 25235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 MARTIN, J.C. III WELL #: 5 RRCID -> 132625 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 7137 - 7158

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	7 1			

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
 MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 153865 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8220 - 8244

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

DOLORES CREEK (WILCOX 8400)		25235 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
MARTIN, J. C. III		WELL #:	2	RRCID ->	091945	COMPL. DATE	04/29/1980	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	8796 - 8806			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOLORES CREEK (WILCOX 9200)		25235 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
MARTIN, J.C. III		WELL #:	1	RRCID ->	085280	COMPL. DATE	05/18/1979	TOTAL DEPTH	9312	PERF.	8881 - 8922
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	50 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MARTIN, J.C. III		25235 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MARTIN, J.C. III		460054									
MARTIN, J.C. III		WELL #:	4	RRCID ->	091255	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	9097 - 9185
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1)													25236 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC													916954										
MARTIN, SOPHIE J. "B"													WELL #: 5	RRCID -> 138459		COMPL. DATE 05/16/1991		TOTAL DEPTH	9508	PERF.	8616	-	8638
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
01		409 X	409	-0-	-0-	-0-		47 1	362 2	N	-0-				87								
02		373 X	373	-0-	-0-	-0-		45 1	328 2	N	-0-				87								
03		448 X	448	-0-	-0-	-0-		52 1	395 2	N	1	2 1			86								
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-		45 1	376 2	N	-0-				86								
05		403 N	375	-0-	-28	-0-		44 1	331 2	N	-0-				86								
06		420 N	363	-0-	-57	-0-		42 1	321 2	N	-0-				86								
07		454 N	454	-0-	-0-	-0-		45 1	409 2	N	-0-				86								
08		463 N	463	-0-	-0-	-0-		48 1	415 2	N	-0-				86								
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-		40 1	385 2	N	-0-				86								
10		560 N	560	-0-	-0-	-0-		61 1	499 2	N	-0-				86								
11		434 N	434	-0-	-0-	-0-		46 1	388 2	N	-0-				86								
12		434 N	42	-0-	-392	-0-		5 1	37 2	N	-0-				86								
TOTAL GAS PROD:			4,767											TOTAL CONDENSATE PROD:	1								

MARTIN, J.C. III													WELL #: 12 C	RRCID -> 149686		COMPL. DATE 05/12/1994		TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8632	-	8658
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
01		527 N	236	-0-	-291	-0-		20 1	214 2	N	2	3 1			12								
02		464 N	464	-0-	-0-	-0-		37 1	421 2	N	5				17								
03		473 N	473	-0-	-0-	-0-		39 1	432 2	N	2	4 1			15								
04		381 N	381	-0-	-0-	-0-		33 1	339 2	N	8	6 1			17								
05		527 N	377	-0-	-150	-0-		30 1	343 2	N	4	6 1			15								
06		450 N	386	-0-	-64	-0-		33 1	347 2	N	5	5 1			15								
07		403 N	363	-0-	-40	-0-		30 1	329 2	N	4				19								
08		372 N	338	-0-	-34	-0-		30 1	302 2	N	5	6 1			18								
09		390 N	377	-0-	-13	-0-		32 1	294 2	N	46	6 1			58								
10		372 N	163	-0-	-209	-0-		15 1	147 2	N	1				59								
11		330 N	171	-0-	-159	-0-		16 1	149 2	N	5	6 1			58								
12		403 N	286	-0-	-117	-0-		28 1	255 2	N	3	6 1			55								
TOTAL GAS PROD:			4,015											TOTAL CONDENSATE PROD:	90								

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155896										COMPL. DATE 10/13/1995	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8846 - 8878		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	82	-0-	-42	-0-	9 1	69 2	Y			4			12
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	4 9	131 2	Y			-0-			12
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	18 1	114 2	Y			5	4 1		13
04	DLQ G-10	190	-0-	190	190	15 1	170 2	Y			-0-			13
05	430 N	240	-0-	-190	-0-	6 9	211 2	Y			1			14
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	20 1	178 2	Y			-0-			14
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	23 1	149 2	Y			4			18
08	248 N	211	-0-	-37	-0-	16 1	187 2	Y			2			20
09	210 N	147	-0-	-63	-0-	4 9	133 2	Y			-0-			20
10	DLQ G-10	241	-0-	241	241	2 9	213 2	Y			2			22
11	DLQ G-10	152	-0-	152	393	14 1	136 2	Y			-0-			22
12	DLQ G-10	169	-0-	169	562	16 1	149 2	Y			2			24
						2 9								
TOTAL GAS PROD:		2,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		20								

MARTIN, S. J. WELL #: 1A RRCID -> 162529										COMPL. DATE 12/28/1996	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8844 - 8902		
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	6 1	34 2	N			-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	9 1	42 2	N			-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	11 1	43 2	N			-0-			-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	11 1	48 2	N			-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	11 1	49 2	N			-0-			-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	11 1	45 2	N			-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	11 1	47 2	N			-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	12 1	51 2	N			-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	11 1	47 2	N			-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	10 1	46 2	N			-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	9 1	48 2	N			-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	5 1	42 2	N			-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		659		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711										COMPL. DATE 06/10/1998	TOTAL DEPTH 9649	PERF. 8608 - 8694		
01	558 N	324	-0-	-234	-0-	37 1	287 2	Y			-0-			52
02	420 N	324	-0-	-96	-0-	39 1	285 2	Y			-0-			52
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	48 1	365 2	Y			-0-			52
04	DLQ G-10	412	-0-	412	412	44 1	368 2	Y			-0-			52
05	781 N	369	-0-	-412	-0-	43 1	326 2	Y			-0-			52
06	390 N	331	-0-	-59	-0-	38 1	293 2	Y			-0-			52
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	43 1	393 2	Y			-0-			52
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	43 1	373 2	Y			-0-			52
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	37 1	356 2	Y			-0-			52
10	DLQ G-10	413	-0-	413	413	45 1	368 2	Y			-0-			52
11	DLQ G-10	360	-0-	360	773	38 1	322 2	Y			-0-			52
12	DLQ G-10	401	-0-	401	1174	44 1	357 2	Y			-0-			52
TOTAL GAS PROD:		4,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1)		//CONT.//		25236 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		6	RRCID -> 184637	COMPL. DATE	02/09/1994	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12 1	90 2	Y	37			58
						41 9						
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	6 1	42 2	Y	-0-			58
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	16 1	121 2	Y	44			102
						48 9						
04	DLQ G-10	76	-0-	76	76	8 1	68 2	Y	-0-			102
05	181 N	105	-0-	-76	-0-	12 1	93 2	Y	-0-			102
06	180 N	69	-0-	-111	-0-	8 1	61 2	Y	-0-			102
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	19 1	175 2	Y	10	101	1	11
						11 9						
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10 1	88 2	Y	1			12
						1 9						
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17 1	163 2	Y	-0-			12
10	DLQ G-10	116	-0-	116	116	13 1	103 2	Y	-0-			12
11	DLQ G-10	110	-0-	110	226	12 1	98 2	Y	-0-			12
12	DLQ G-10	101	-0-	101	327	11 1	90 2	Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		1,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		92						

MARTIN, J. C. 111		WELL #:		3	RRCID -> 198822	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8638 - 8672	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	19 X	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	N	-0-			-0-
08	86 X	86	-0-	-0-	-0-	8 1	78 2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	76	-0-	76	76	7 1	69 2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	46	-0-	46	122	4 1	42 2	N	-0-			-0-
*11	199 X	77	-0-	-122	-0-	8 1	69 2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	91	-0-	91	91	9 1	82 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		395		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN, J. C. III		WELL #:		16	RRCID -> 202184	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	9567	PERF.	8736 - 8751	
01	713 X	328	-0-	-385	-0-	28 1	294 2	N	5	6	1	4
						6 9						
02	644 X	332	-0-	-312	-0-	27 1	301 2	N	4			8
						4 9						
03	361 X	361	-0-	-0-	-0-	29 1	329 2	N	3	6	1	5
						3 9						
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	29 1	295 2	N	7	6	1	6
						8 9						
05	372 N	339	-0-	-33	-0-	27 1	305 2	N	6	6	1	6
						7 9						
06	360 N	259	-0-	-101	-0-	22 1	233 2	N	4	6	1	4
						4 9						
07	341 N	293	-0-	-48	-0-	24 1	263 2	N	5			9
						6 9						
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	28 1	280 2	N	4	6	1	7
						4 9						
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	26 1	242 2	N	5	6	1	6
						6 9						
10	279 N	154	-0-	-125	-0-	14 1	139 2	N	1			7
						1 9						
11	300 N	187	-0-	-113	-0-	18 1	165 2	N	4	6	1	5
						4 9						
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	26 1	243 2	N	4	6	1	3
						4 9						
TOTAL GAS PROD:		3,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		52						

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200)													25236 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.													460054					
MARTIN, J. C. 111 TR													WELL #: 7	RRCID -> 166775	COMPL. DATE 01/08/1998	TOTAL DEPTH 9997	PERF. 9087	- 9119
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

J. C. MARTIN III A GAS UNIT													WELL #: 6	RRCID -> 170628	COMPL. DATE 07/31/1998	TOTAL DEPTH 9720	PERF. 9542	- 9582
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC													916954	RRCID -> 163533	COMPL. DATE 06/15/1997	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8622	- 8674
MARTIN, J. C. III													WELL #: 15					
01		341 X	85	-0-	-256	-0-	7	1	72	2	N	5	6	1			83	
02		308 X	70	-0-	-238	-0-	5	1	61	2	N	4					87	
03		551 X	551	-0-	-0-	-0-	45	1	502	2	N	4	6	1			85	
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	6	6	1			85	
05		93 N	89	-0-	-4	-0-	7	1	75	2	N	6	6	1			85	
06		480 N	72	-0-	-408	-0-	6	1	62	2	N	4	6	1			83	
07		124 N	88	-0-	-36	-0-	4	9	75	2	N	5					88	
08		93 N	86	-0-	-7	-0-	7	1	73	2	N	5	6	1			87	
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	9	65	2	N	4	6	1			85	
10		93 N	58	-0-	-35	-0-	5	1	52	2	N	1					86	
11		90 N	63	-0-	-27	-0-	1	9	53	2	N	4	6	1			84	
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	7	1	62	2	N	4	6	1			82	
TOTAL GAS PROD:			1,428			TOTAL CONDENSATE PROD:			52									

OIL AND GAS DIVISION

DONNA (LOWER SINGER) WAGNER OIL COMPANY JANCIK		25307 500 891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
WELL #:		9		RRCID -> 228859		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6510 - 6516				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 #	479	-0-	-172	-0-	30	1	449	2	Y	-0-			-0-
02	487 R	487	-0-	-0-	-0-	37	1	450	2	Y	-0-			-0-
03	2944 R	2944	-0-	-0-	-0-	291	1	2653	2	Y	-0-			-0-
04	2544 R	2544	-0-	-0-	-0-	256	1	2288	2	Y	-0-			-0-
05	2053 R	2053	-0-	-0-	-0-	272	1	1781	2	Y	-0-			-0-
06	2850 #	2156	-0-	-694	-0-	333	1	1823	2	Y	-0-			-0-
07	2945 #	2382	-0-	-563	-0-	338	1	2044	2	Y	-0-			-0-
08	2945 #	2167	-0-	-778	-0-	285	1	1882	2	Y	-0-			-0-
09	2550 #	2122	-0-	-428	-0-	268	1	1854	2	Y	-0-			-0-
10	1979 R	1979	-0-	-0-	-0-	248	1	1731	2	Y	-0-			-0-
11	2310 #	1832	-0-	-478	-0-	198	1	1634	2	Y	-0-			-0-
12	2387 #	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DONNA (ARMSTRONG) PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. LAMMERS, MAYMIE, UNIT		25318 045 667941		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WELL #:		1 U		RRCID -> 010118		COMPL. DATE 10/30/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REMORA OPERATING, LLC RICE GAS UNIT		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
WELL #:		3 U		RRCID -> 098902		COMPL. DATE 02/18/1982		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 5218 - 5269				
01	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			25
02	1288 X	622	-0-	-666	-0-	622	2			N	-0-			25
03	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-			25
04	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-			25
05	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-			25
06	1830 X	1798	-0-	-32	-0-	1798	2			N	-0-			25
07	1891 X	1310	-0-	-581	-0-	1310	2			N	-0-			25
08	1891 X	1494	-0-	-397	-0-	1494	2			N	-0-			25
09	1830 X	1557	-0-	-273	-0-	1557	2			N	-0-			25
10	1891 X	1744	-0-	-147	-0-	1744	2			N	-0-			25
*11	1800 X	1621	-0-	-179	-0-	1621	2			N	-0-			25
12	1488 X	1221	-0-	-267	-0-	1221	2			N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		17,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DONNA (ARMSTRONG)		//CONT.//		25318 045	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY				891175											
BUCHANAN UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	010123	COMPL. DATE	11/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	93 X	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	Y	-0-				-0-
02	84 X	65	-0-	-19	-0-	5	1	60	2	Y	-0-				-0-
03	93 X	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	2	Y	-0-				-0-
04	48 X	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-				-0-
05	101 X	101	-0-	-0-	-0-	16	1	85	2	Y	-0-				-0-
06	104 X	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	2	Y	-0-				-0-
07	62 X	57	-0-	-5	-0-	8	1	49	2	Y	-0-				-0-
08	62 X	61	-0-	-1	-0-	8	1	53	2	Y	-0-				-0-
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-				-0-
*11	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	291	1	1677	2	Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,496		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

SWALLOW GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	154576	COMPL. DATE	05/25/1995	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 5321 -	5326		
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	32	1	71	2	Y	-0-		-0-		
02	112 N	41	-0-	-71	-0-	14	1	27	2	Y	-0-		-0-		
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	71	1	131	2	Y	-0-		-0-		
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	18	1	34	2	Y	-0-		-0-		
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	28	1	70	2	Y	-0-		-0-		
06	210 N	50	-0-	-160	-0-	13	1	37	2	Y	-0-		-0-		
07	62 N	14	-0-	-48	-0-	3	1	11	2	Y	-0-		-0-		
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	26	1	118	2	Y	-0-		-0-		
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	8	1	11	2	Y	-0-		-0-		
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	Y	-0-		-0-		
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	65	1	92	2	Y	-0-		-0-		
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		892		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

SCHUSTER GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	193290	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	7775	PERF. 5333 -	5366		
01	7750 X	5429	-0-	-2321	-0-	326	1	4914	2	Y	172	160	1	62	
02	7000 X	5060	-0-	-1940	-0-	189	9	366	1	4412	2	256	253	1	65
03	6913 X	5624	-0-	-1289	-0-	282	9	520	1	4731	2	339	292	1	112
04	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	373	9	519	1	4639	2	224	230	1	106
05	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	246	9	660	1	4326	2	287	277	1	116
06	5430 X	4942	-0-	-488	-0-	316	9	719	1	3941	2	256	226	1	146
07	5611 X	4842	-0-	-769	-0-	282	9	649	1	3930	2	239	323	1	62
08	5611 X	4885	-0-	-726	-0-	263	9	591	1	3900	2	358	284	1	136
09	5400 X	3747	-0-	-1653	-0-	394	9	445	1	3084	2	198	278	1	56
10	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	218	9	522	1	3646	2	242	213	1	85
11	4950 X	3846	-0-	-1104	-0-	266	9	386	1	3181	2	254	189	1	150
12	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-	279	9				Y	NO RPT			150
TOTAL GAS PROD:		53,515		TOTAL CONDENSATE PROD:										2,825	

DONNA (ARMSTRONG)		//CONT.// 25318 045		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
BUCHANAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236945		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5255 - 5275					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SWALLOW GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 243394		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 7075		PERF. 5288 - 5387					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DONNA (FRIO 5500)		25318 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
BUCHANAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206625		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5388 - 5394					
01	12307 X	4261	-0-	-8046	-0-	238	1	3595	2	Y	389	365	1		140
						428	9								
02	8568 X	3155	-0-	-5413	-0-	216	1	2601	2	Y	307	356	1		91
						338	9								
03	8401 X	3472	-0-	-4929	-0-	313	1	2845	2	Y	285	272	1		104
						314	9								
04	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	313	1	2795	2	Y	184	197	1		91
						202	9								
05	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	137	1	900	2	Y	48	98	1		41
						53	9								
06	4110 X	180	-0-	-3930	-0-	28	1	152	2	Y	-0-	25	1		16
07	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-	13	1		3
08	3472 X	1092	-0-	-2380	-0-	139	1	918	2	Y	32	24	1		11
						35	9								
09	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	548	1	3796	2	Y	169	150	1		30
						186	9								
10	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	453	1	3169	2	Y	28	42	1		16
						31	9								
*11	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	284	1	2344	2	Y	-0-	9	1		7
12	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT				7
TOTAL GAS PROD:		27,371				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,442							

OIL AND GAS DIVISION

DONNA (HARRELL)		25318 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329								
LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 010140		COMPL. DATE 10/30/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
SWALLOW GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 157398		COMPL. DATE 12/04/1995		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BUCHANAN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203837		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 5585 - 5599		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DONNA (HARRELL)		//CONT.//		25318 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
PHOENIX GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206635	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	7934	PERF. 5440 - 5460			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	27	-0-	-128	-0-	8 1	19 2	Y	-0-				-0-
02		84 N	15	-0-	-69	-0-	5 1	10 2	Y	-0-				-0-
03		93 N	51	-0-	-42	-0-	18 1	33 2	Y	-0-				-0-
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	25 1	48 2	Y	-0-				-0-
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	33 1	85 2	Y	-0-				-0-
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	37 1	103 2	Y	-0-				-0-
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	30 1	125 2	Y	-0-				-0-
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	26 1	121 2	Y	-0-				-0-
09		150 N	126	-0-	-24	-0-	52 1	74 2	Y	-0-				-0-
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	8 1	10 2	Y	-0-				-0-
*11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	27 1	38 2	Y	-0-				-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		935		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SORENSEN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	213782	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	8317	PERF. 5554 - 5562			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PHOENIX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	218300	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 5477 - 5496			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DONNA (HARRELL)		//CONT.// 25318 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
SCHUSTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 242572		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUCHANAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244490		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432					
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-		-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-		-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	2	Y	-0-		-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	Y	-0-		-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	Y	-0-		-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	2	Y	-0-		-0-
07	124 N	58	-0-	-66	-0-	8	1	50	2	Y	-0-		-0-
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	56	1	368	2	Y	-0-		-0-
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	108	1	751	2	Y	-0-		-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	74	1	513	2	Y	-0-		-0-
*11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	81	1	666	2	Y	-0-		-0-
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,238				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PHOENIX GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258794		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DONNA (JANCICK)		25318 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
J&G OIL & GAS		427635														
JANCICK, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 178624		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6456 - 6466								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WAGNER OIL COMPANY		891175														
BUCHANAN UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 010148		COMPL. DATE 05/13/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SWALLOW GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 187917		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7202 - 7218								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOUSTON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 258545		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6400 - 6408								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/04/2018 - W/O TO 04-285146														
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DONNA (KNAPP)		25318 405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
HOUSTON GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	212865	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7926 - 7956	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DONNA (MARKS)		25318 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
SORENSEN GAS UNIT		WELL #:	3-T	RRCID ->	161981	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10813	PERF. 8957 - 9192				
01	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	497 1	7489	2	Y	163	158	1	61
							179 9							
02	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	711 1	8575	2	Y	236	237	1	60
							260 9							
03	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	983 1	8946	2	Y	312	269	1	103
							343 9							
04	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	971 1	8679	2	Y	207	212	1	98
							228 9							
05	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	1187 1	7783	2	Y	269	259	1	108
							296 9							
06	10230	X	8987	-0-	-1243	-0-	1339 1	7343	2	Y	277	234	1	151
							305 9							
07	10571	X	8816	-0-	-1755	-0-	1214 1	7351	2	Y	228	318	1	61
							251 9							
08	10261	X	8569	-0-	-1692	-0-	1096 1	7231	2	Y	220	190	1	91
							242 9							
09	9870	X	8139	-0-	-1731	-0-	1010 1	6995	2	Y	122	177	1	36
							134 9							
10	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	871 1	6087	2	Y	148	132	1	52
							163 9							
11	9000	X	6586	-0-	-2414	-0-	676 1	5577	2	Y	303	198	1	157
							333 9							
12	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-				Y	NO RPT			157
TOTAL GAS PROD:			95,345	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,485							

OIL AND GAS DIVISION

DONNA (RICE) 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 181140 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 6450 - 6508

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

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 098903 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490

01		924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			-0-													
02		621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-													
03		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-			-0-													
04		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		N	-0-			-0-													
05		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			-0-													
06		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		N	-0-			-0-													
07		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-			-0-													
08		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-			-0-													
09		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-			-0-													
10		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		N	-0-			-0-													
*11		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-			-0-													
*12		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: 17,829														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010161 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

DONNA (RICE)		//CONT.//		25318 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
JANCIK		WELL #:		7	RRCID ->	166963	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	7996	PERF. 5992 - 6000		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	10757 X	3924	-0-	-6833	-0-	244	1	3680	2	Y	-0-		-0-
02	6020 X	2939	-0-	-3081	-0-	225	1	2714	2	Y	-0-		-0-
03	6665 X	4262	-0-	-2403	-0-	422	1	3840	2	Y	-0-		-0-
04	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	402	1	3598	2	Y	-0-		-0-
05	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	241	1	1580	2	Y	-0-		-0-
06	4110 X	847	-0-	-3263	-0-	131	1	716	2	Y	-0-		-0-
07	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-		-0-
08	4247 X	750	-0-	-3497	-0-	99	1	651	2	Y	-0-		-0-
09	3990 X	23	-0-	-3967	-0-	3	1	20	2	Y	-0-		-0-
10	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	332	1	2323	2	Y	-0-		-0-
*11	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	421	1	3477	2	Y	-0-		-0-
12	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,119		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

BUCHANAN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	243390	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 6004 - 6440		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

DONNA (SCHUSTER)		25318 720		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932											
ROBINETTE, J. C.		WELL #:		3	RRCID ->	191891	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6790 - 6810		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	4		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	4		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	4		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	4		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	4		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	4		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	4		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	4		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	4		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	4		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	4		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	4		
PLUGGED AND ABANDONED		03/03/2017		- P/A		03/03/2017							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

DONNA (SCHUSTER)		//CONT.//		25318 720	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY				891175									
SCHUSTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	010167	COMPL. DATE	05/05/1953	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 5322 - 5350		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1100	-0-	-140	-0-	343	1	757	2	Y	-0-		-0-
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	361	1	690	2	Y	-0-		-0-
03	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	378	1	697	2	Y	-0-		-0-
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	401	1	781	2	Y	-0-		-0-
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	308	1	784	2	Y	-0-		-0-
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	311	1	857	2	Y	-0-		-0-
07	1209 N	1040	-0-	-169	-0-	203	1	837	2	Y	-0-		-0-
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	129	1	597	2	Y	-0-		-0-
09	1170 N	962	-0-	-208	-0-	395	1	567	2	Y	-0-		-0-
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	437	1	529	2	Y	-0-		-0-
*11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	341	1	479	2	Y	-0-		-0-
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	261122	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	8222	PERF. 6866 - 6868	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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

DONNA (SWALLOW)		25318 810		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY		891175										
PHOENIX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	212387	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 5948 - 5954	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

DONNA (SWEENEY, LOWER) 25318 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202743 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5944 - 5950

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

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

DONNA (5290) 25318 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: RRCID -> 190576 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5286 - 5292

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2016

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

DONNA (6600) 25318 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSEN GAS UNIT -1 WELL #: 2-C RRCID -> 174356 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 6490 - 6506

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

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

DONNA (6600)		//CONT.//		25318 948	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
SWALLOW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230631	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	7841	PERF. 6594 - 6680		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

HOUSTON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	251342	COMPL. DATE	09/03/2009	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 5944 - 5952	
01	15779	X	9636	-0-	-6143	-0-	599	1	9037	2	Y	-0-
02	14252	X	9166	-0-	-5086	-0-	702	1	8464	2	Y	-0-
03	15686	X	9731	-0-	-5955	-0-	963	1	8768	2	Y	-0-
04	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	883	1	7892	2	Y	-0-
05	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	1003	1	6580	2	Y	-0-
06	9810	X	6863	-0-	-2947	-0-	1059	1	5804	2	Y	-0-
07	10137	X	6672	-0-	-3465	-0-	946	1	5726	2	Y	-0-
08	9734	X	5994	-0-	-3740	-0-	789	1	5205	2	Y	-0-
09	8790	X	5684	-0-	-3106	-0-	717	1	4967	2	Y	-0-
10	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	621	1	4343	2	Y	-0-
11	6870	X	3924	-0-	-2946	-0-	424	1	3500	2	Y	-0-
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:				78,992	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

DONNA (6850)		25318 948		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY		891175										
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	209001	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	6682	PERF. 6176 - 6211	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DONNA (6850) //CONT.// 25318 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HOUSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285146 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6154 - 6170

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

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

DONNA (6940) 25318 950 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204754 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6991 - 6997

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

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

DONNA (7100) 25318 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ROBINETTE, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 149007 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7084 - 7091

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

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

DONNA (7460)		25318 953		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 208957		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6604 - 6624					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SORENSEN SHALLOW GU A		25318 958		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
WELL #: 6		RRCID -> 221566		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DONNA (7600)		25318 958		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
THE MEDUSA COMPANY		851528											
ROBINETTE, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 191148		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7656 - 7666					
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DONNA (8500) 25318 977 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: RRCID -> 190554 COMPL. DATE 08/24/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 8682

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
		PLUGGED AND ABANDONED			09/02/2016							

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSEN GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 174899 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8518 - 8536

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (9200)		25318 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
SORENSEN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 261860		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9232 - 9536					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-	29	1	11	
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-				Y	-0-	9	1	2	
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	1	2	1	1	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		492 N	492	-0-	-0-	-0-	56	1	385	2	Y	46	38	1	8
							51	9							
10		T. A.	726	-0-	726	726	73	1	513	2	Y	127	97	1	38
							140	9							
11		T. A.	581	-0-	581	1307	48	1	400	2	Y	121	89	1	70
							133	9							
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1307					Y	NO RPT			70
TOTAL GAS PROD:			1,799	TOTAL CONDENSATE PROD:			295								

DOS HERMANOS (2750 WILCOX)		25564 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978													
GATES "N" TR2		WELL #: 31		RRCID -> 190820		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2500 - 2506					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
04		4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-			Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DOS HERMANOS, E. (WILCOX)		25567 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB							
SN OPERATING, LLC		797110													
PILONCILLO		WELL #: D 1WI		RRCID -> 273622		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 3324 - 3398					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A (8700) 25644 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258452 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8700 - 8758

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

DOUGHTY (FRIO 7060) 25849 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 JUBILEE RESOURCES, LTD. 448086
 LONDON, D. E. WELL #: 3 RRCID -> 110944 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4550 - 4620

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

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
 WALTON, W. W. WELL #: RRCID -> 261019 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 6926 - 6930

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2013																	
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

DOUGHTY (FRIO 8156)		25849 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
DOUGHTY		WELL #: 2		RRCID -> 109770		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7751 - 7753		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DOUGHTY (FRIO 10248)		25849 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
MANLEY, ALMA		WELL #: 1		RRCID -> 127255		COMPL. DATE 02/26/1988		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10242 - 10250		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DOUGHTY (7450 SD)		25849 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
DOUGHTY		WELL #: 4D		RRCID -> 107104		COMPL. DATE 07/27/1987		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1922 - 2155		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DOUGHTY, NW (7450)		25851 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
JUBILEE RESOURCES, LTD.		448086								
LONDON, DOROTHY		WELL #: 7		RRCID -> 133132		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7506 - 7510		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DRACO (QUEEN CITY 6700)		26021 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
RICOCHET ENERGY, INC.		710549								
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 096786		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6665 - 6696		
01	806 N	801	-0-	-5	-0-	279 1	522 2	Y	-0-	-0-
02	728 N	656	-0-	-72	-0-	180 1	476 2	Y	-0-	-0-
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	270 1	611 2	Y	-0-	-0-
04	780 N	684	-0-	-96	-0-	74 1	610 2	Y	-0-	-0-
05	713 N	707	-0-	-6	-0-	78 1	629 2	Y	-0-	-0-
06	840 N	732	-0-	-108	-0-	76 1	656 2	Y	-0-	-0-
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	85 1	696 2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	721	-0-	721	721	71 1	650 2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	763	-0-	763	1484	76 1	687 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	732	-0-	732	2216	83 1	649 2	Y	-0-	-0-
11	2821 N	605	-0-	-2216	-0-	82 1	523 2	Y	-0-	-0-
12	775 N	683	-0-	-92	-0-	86 1	597 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1		WELL #: 1		RRCID -> 143024		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 6812		
01	713 N	701	-0-	-12	-0-	242 1	459 2	N	-0-	105
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	177 1	468 2	N	-0-	105
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	261 1	591 2	N	-0-	105
04	690 N	661	-0-	-29	-0-	72 1	589 2	N	-0-	105
05	713 N	647	-0-	-66	-0-	71 1	576 2	N	-0-	105
06	810 N	660	-0-	-150	-0-	68 1	592 2	N	-0-	105
07	682 N	507	-0-	-175	-0-	55 1	452 2	N	-0-	105
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	72 1	656 2	N	-0-	105
09	660 N	595	-0-	-65	-0-	59 1	536 2	N	-0-	105
10	496 N	489	-0-	-7	-0-	55 1	434 2	N	-0-	105
11	690 N	389	-0-	-301	-0-	53 1	336 2	N	-0-	105
12	620 N	437	-0-	-183	-0-	55 1	382 2	N	-0-	105
TOTAL GAS PROD:		7,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DRACO (QUEEN CITY 6700)		//CONT.// 26021 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
RICOCHET ENERGY, INC.		//CONT.// 710549											
E. ESCOBAR GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 156829		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6700 - 6742					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			180
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			183
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			188
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4			192
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			197
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			200
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			200
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			200
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			205
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			210
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			215
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			218
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				41			

E. ESCOBAR GAS UNIT I		WELL #: 3		RRCID -> 198852		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 6785					
01	961 X	809	-0-	-152	-0-	253 1	549 2	N	6				220
02	728 N	707	-0-	-21	-0-	193 1	512 2	N	2				222
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	243 1	550 2	N	1				223
04	780 N	590	-0-	-190	-0-	64 1	522 2	N	4				227
05	775 N	626	-0-	-149	-0-	68 1	555 2	N	3				230
06	780 N	643	-0-	-137	-0-	66 1	575 2	N	2				232
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	77 1	636 2	N	3				235
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	74 1	680 2	N	3				238
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	75 1	673 2	N	2				240
10	713 N	699	-0-	-14	-0-	79 1	618 2	N	2				242
11	720 N	559	-0-	-161	-0-	75 1	481 2	N	3				245
12	775 N	604	-0-	-171	-0-	76 1	526 2	N	2				247
TOTAL GAS PROD:		8,254				TOTAL CONDENSATE PROD:				33			

DRACO (6200 QUEEN CITY)		26021 867		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085											
GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 165078		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6223 - 6273					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DUNN (4900)		26663 710		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS								
KEBO OIL & GAS, INC.		453170														
KNOLLE INVESTMENTS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267939		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4846 - 4872						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1085 N	953	-0-	-132 B	-15734	126 1	827 2		N	-0-					21
02		1372 N	1279	-0-	-93 B	-15734	144 1	1135 2		N	-0-					21
03		1519 N	1440	-0-	-79 B	-15734	135 1	1305 2		N	-0-					21
04		930 N	1459	-0-	529 B	-15205	135 1	1324 2		N	-0-					21
05		1426 N	1276	-0-	-150 B	-15205	120 1	1156 2		N	-0-					21
06		1380 N	1379	-0-	-1 B	-15205	180 1	1199 2		N	-0-					21
07		1519 N	1444	-0-	-75 B	-15205	174 1	1270 2		N	-0-					21
08		1271 N	1344	-0-	73 B	-15132	174 1	1170 2		N	-0-					21
09		1380 N	1270	-0-	-110 B	-15132	174 1	1096 2		N	-0-					21
10		1457 N	1354	-0-	-103 B	-15132	186 1	1168 2		N	-0-					21
11		1290 N	1130	-0-	-160 B	-15132	135 1	995 2		N	-0-					21
12		1302 N	1184	-0-	-118 B	-15132	130 1	1054 2		N	-0-					21
TOTAL GAS PROD:		15,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID)		26678 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
MODENA OPERATING LLC		573221														
LAPLAYA MID FRIO UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207584		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 15040		PERF.10082 - 10102						
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LAPLAYA MID FRIO UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236279		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 10542		PERF.10276 - 10307						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) //CONT.// 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
 DUNN-PEACH WELL #: 7C RRCID -> 244571 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10454 - 10474

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

DUNN-MCCAMPBELL (MARG TEX 35) 26678 071 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 MODENA OPERATING LLC 573221
 DUNN-PEACH WELL #: 7T RRCID -> 244572 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.11579 - 11585

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

DUNN-MCCAMPBELL (8425) 26678 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 MODENA OPERATING LLC 573221
 MCCAMPBELL, DUNN WELL #: 11A RRCID -> 241554 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9503 PERF.10590 - 10615

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				99	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				99	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				99	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				99	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				99	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				99	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				99	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				99	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				99	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				99	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				99	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				99	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ) 26678 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 MODENA OPERATING LLC 573221
 ST TRACT 938 LAPLAYA WELL #: 1ST RRCID -> 212930 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 8636 - 9932

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				6
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				6

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

DYE (NAVARRO) 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DYE, JAMES D. WELL #: 2 RRCID -> 066065 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 9507 PERF. N/A

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

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

HERBST, M.V. WELL #: 6 T RRCID -> 117461 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9331 X	4650	-0-	-4681	-0-	218	1	3278	2	N	1			1
						1153	3		1					
02	8456 X	4151	-0-	-4305	-0-	186	1	2961	2	N	-0-			1
						1004	3							
03	9362 X	4784	-0-	-4578	-0-	213	1	3493	2	N	-0-			1
						1078	3							
04	9060 X	5107	-0-	-3953	-0-	240	1	3733	2	N	-0-			1
						1134	3							
05	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	312	1	4947	2	N	-0-			1
						1323	3							
06	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	336	1	5487	2	N	-0-	1 1		-0-
						1471	3							
07	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	358	1	6139	2	N	-0-			-0-
						1609	3							
08	8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	312	1	6417	2	N	-0-			-0-
						1608	3							
09	8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	307	1	6676	2	N	-0-			-0-
						1645	3							
10	8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	313	1	6623	2	N	-0-			-0-
						1585	3							
11	8070 X	4405	-0-	-3665	-0-	162	1	3246	2	N	-0-			-0-
						997	3							
12	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

DYE (NAVARRO)		//CONT.//		26820 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VIDAURRI, R.		WELL #:		13-L	RRCID ->	126436	COMPL. DATE	01/15/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9344 - 9352
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		992 N	848	-0-	-144	-0-	628 2	220 3	Y	-0-		-0-
02		700 N	652	-0-	-48	-0-	487 2	165 3	Y	-0-		-0-
03		744 N	696	-0-	-48	-0-	532 2	164 3	Y	-0-		-0-
04		780 N	567	-0-	-213	-0-	435 2	132 3	Y	-0-		-0-
05		713 N	630	-0-	-83	-0-	497 2	133 3	Y	-0-		-0-
06		778 N	778	-0-	-0-	-0-	613 2	165 3	Y	-0-		-0-
07		989 N	989	-0-	-0-	-0-	783 2	206 3	Y	-0-		-0-
08		620 N	515	-0-	-105	-0-	400 2	115 3	Y	-0-		-0-
09		780 N	575	-0-	-205	-0-	445 2	130 3	Y	-0-		-0-
10		636 N	636	-0-	-0-	-0-	490 2	146 3	Y	-0-		-0-
11		655 N	655	-0-	-0-	-0-	476 2	179 3	Y	-0-		-0-
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,541			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HERBST, M. V.		WELL #:		18-T	RRCID ->	147291	COMPL. DATE	10/26/1993	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9046 - 9057
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

DYE (WILCOX 8200)		26820 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	067539	COMPL. DATE	08/08/1976	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	N/A
01		155 N	117	-0-	-38	-0-	86 2	31 3	Y	-0-		-0-
02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	188 2	63 3	Y	-0-		-0-
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	194 2	61 3	Y	-0-		-0-
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	98 2	29 3	Y	-0-		-0-
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	133 2	35 3	Y	-0-		-0-
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	153 2	41 3	Y	-0-		-0-
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-	176 2	47 3	Y	-0-		-0-
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	182 2	52 3	Y	-0-		-0-
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	126 2	37 3	Y	-0-		-0-
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	106 2	32 3	Y	-0-		-0-
11		210 N	108	-0-	-102	-0-	79 2	29 3	Y	-0-		-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,978			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

DYE (WILCOX 8200)		//CONT.// 26820 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DYE, JAMES D.		WELL #: 3		RRCID -> 068973		COMPL. DATE 10/28/1976		TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

VIDAURRI, R.		WELL #: 2		RRCID -> 070632		COMPL. DATE 01/31/1977		TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A								
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	415	2	145	3	N	-0-					-0-
02	392 N	335	-0-	-57	-0-	250	2	85	3	N	-0-					-0-
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	235	2	73	3	N	-0-					-0-
04	540 N	255	-0-	-285	-0-	195	2	60	3	N	-0-					-0-
05	372 N	279	-0-	-93	-0-	220	2	59	3	N	-0-					-0-
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	208	2	55	3	N	-0-					-0-
07	279 N	243	-0-	-36	-0-	193	2	50	3	N	-0-					-0-
08	279 N	225	-0-	-54	-0-	175	2	50	3	N	-0-					-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	227	2	66	3	N	-0-					-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	263	2	78	3	N	-0-					-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	287	2	108	3	N	-0-					-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 101855		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990								
01	4712 X	4439	-0-	-273	-0-	3285	2	1154	3	N	-0-					-0-
02	4256 X	3327	-0-	-929	-0-	2485	2	842	3	N	-0-					-0-
03	4712 X	4219	-0-	-493	-0-	3224	2	995	3	N	-0-					-0-
04	4380 X	4362	-0-	-18	-0-	3347	2	1015	3	N	-0-					-0-
05	4526 X	4311	-0-	-215	-0-	3403	2	908	3	N	-0-					-0-
06	4290 X	4192	-0-	-98	-0-	3305	2	887	3	N	-0-					-0-
07	4495 X	4273	-0-	-222	-0-	3386	2	887	3	N	-0-					-0-
08	4495 X	4177	-0-	-318	-0-	3243	2	934	3	N	-0-					-0-
09	4350 X	3920	-0-	-430	-0-	3034	2	886	3	N	-0-					-0-
10	4340 X	4079	-0-	-261	-0-	3144	2	935	3	N	-0-					-0-
11	4200 X	3075	-0-	-1125	-0-	2236	2	839	3	N	-0-					-0-
12	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYE, W. (NAVARRO)		26825 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DYE STATE G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 093916		COMPL. DATE 02/18/1981		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9077 - 9091				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7595 X	6943	-0-	-652	-0-	327 1	4897 2	N	1			1
						1718 3	1 9					
02	6860 X	6536	-0-	-324	-0-	292 1	4663 2	N	-0-			1
						1581 3						
03	7595 X	7316	-0-	-279	-0-	324 1	5342 2	N	-0-			1
						1650 3						
04	7290 X	7055	-0-	-235	-0-	331 1	5159 2	N	-0-			1
						1565 3						
05	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	361 1	5706 2	N	-0-			1
						1523 3						
06	7080 X	6845	-0-	-235	-0-	316 1	5150 2	N	-0-	1 1		-0-
						1379 3						
07	7316 X	6903	-0-	-413	-0-	304 1	5229 2	N	-0-			-0-
						1370 3						
08	7595 X	7022	-0-	-573	-0-	263 1	5405 2	N	-0-			-0-
						1354 3						
09	7350 X	7013	-0-	-337	-0-	251 1	5426 2	N	-0-			-0-
						1336 3						
10	7595 X	7494	-0-	-101	-0-	275 1	5825 2	N	-0-			-0-
						1394 3						
11	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	267 1	5328 2	N	-0-			-0-
						1636 3						
12	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		77,948				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

DYE, JAMES		26825 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
DYE STATE G.U.		386310										
DYE STATE G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 175362		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185 X	3891	-0-	-294	-0-	182 1	2743 2	N	1			1
						965 3	1 9					
02	3780 X	3450	-0-	-330	-0-	154 1	2461 2	N	-0-			1
						835 3						
03	4185 X	3485	-0-	-700	-0-	153 1	2544 2	N	-0-			1
						788 3						
04	3990 X	3555	-0-	-435	-0-	167 1	2601 2	N	-0-			1
						787 3						
05	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	390 1	6139 2	N	-0-			1
						1637 3						
06	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	259 1	4273 2	N	-0-	1 1		-0-
						1148 3						
07	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	199 1	3437 2	N	-0-			-0-
						901 3						
08	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	162 1	3319 2	N	-0-			-0-
						831 3						
09	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	155 1	3329 2	N	-0-			-0-
						820 3						
10	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	163 1	3434 2	N	-0-			-0-
						820 3						
11	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	154 1	3089 2	N	-0-			-0-
						949 3						
12	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		49,989				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

OIL AND GAS DIVISION

DYE, WEST (WILCOX 7800)			26825 900		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
DYE, JAMES			WELL #:	6	RRCID ->	087292	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	7818 - 8078	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

VIDAURRI, R. ET AL			WELL #:		31		RRCID -> 172488			COMPL. DATE 02/11/1999			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7881 - 7891		
01	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	5074	2	1783	3	N	-0-	-0-			
02	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	4555	2	1543	3	N	-0-	-0-			
03	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	5183	2	1600	3	N	-0-	-0-			
04	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	5032	2	1526	3	N	-0-	-0-			
05	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	5244	2	1399	3	N	-0-	-0-			
06	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	5229	2	1403	3	N	-0-	-0-			
07	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	5781	2	1517	3	N	-0-	-0-			
08	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	5288	2	1524	3	N	-0-	-0-			
09	6330 X	6185	-0-	-145	-0-	4786	2	1399	3	N	-0-	-0-			
10	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	5071	2	1508	3	N	-0-	-0-			
11	6330 X	5743	-0-	-587	-0-	4176	2	1567	3	N	-0-	-0-			
12	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-			N	NO RPT			-0-			

TOTAL GAS PROD: 72,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDR (COLE)			26938 075		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL		
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.			220861										
BAHR, JOHN W.			WELL #:	1	RRCID ->	158007	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	4288 - 4291	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

SEDCO OPERATING, LLC			763159		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL		
BAHR, JOHN W.			220861										
BAHR, JOHN W.			WELL #:	2	RRCID ->	161419	COMPL. DATE	09/10/1996	TOTAL DEPTH	4460	PERF.	4264 - 4272	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

EAGLE HILL (FRIO 800)		27080 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470													
DUVAL RANCH SEC. 201		WELL #: 48		RRCID -> 010180		COMPL. DATE 08/13/1951		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUVAL RANCH SEC. 201		27260 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG							
WELL #: 57		RRCID -> 073791		COMPL. DATE 11/02/1977		TOTAL DEPTH 1493 PERF. 790 - 816									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EAST (JACKSON 3100)		27260 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG							
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061													
EAST, T. T. "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 185408		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3661 - 3686							
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

EAST (SEGMENT EAST)		27260 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061													
EAST, T. T. "A"		WELL #: 2A		RRCID -> 185103		COMPL. DATE 09/12/2001				TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4686 - 4713					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	1050	3	59	9	Y	54	57	1	36
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1212	3	54	9	Y	49	60	1	25
03	1426	N	561	-0-	-865	-0-	510	3	51	9	Y	46			71
04	DLQ	G-10	792	-0-	792	-0-	730	3	62	9	Y	56	66	1	61
05	DLQ	G-10	789	-0-	789	789	748	3	41	9	Y	37	65	1	33
06	DLQ	G-10	1450	-0-	1450	2239	1399	3	51	9	Y	46			79
07	2000	N	752	-0-	-1248	991	700	3	52	9	Y	47	74	1	52
08	1830	N	839	-0-	-991	-0-	789	3	50	9	Y	45	74	1	23
09	1440	N	751	-0-	-689	-0-	699	3	52	9	Y	47			70
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	717	3	54	9	Y	49	75	1	44
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	797	3	53	9	Y	48			92
*12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	932	3	56	9	Y	51	75	1	68
TOTAL GAS PROD:		10,918				TOTAL CONDENSATE PROD:		575							

EAST, T. T. "A"		WELL #: 4-A		RRCID -> 189158		COMPL. DATE 04/26/2002				TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4680 - 4698					
01	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5308	3	34	9	Y	31	39	1	46
02	4284	X	3802	-0-	-482	-0-	3773	3	29	9	Y	26	39	1	33
03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4749	3	18	9	Y	16			49
04	DLQ	G-10	4534	-0-	4534	-0-	4503	3	31	9	Y	28	41	1	36
05	DLQ	G-10	4647	-0-	4647	4647	4627	3	20	9	Y	18	37	1	17
06	DLQ	G-10	3823	-0-	3823	8470	3798	3	25	9	Y	23			40
07	13030	X	4560	-0-	-8470	-0-	4535	3	25	9	Y	23	38	1	25
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4387	3	25	9	Y	23	38	1	10
09	4530	X	4203	-0-	-327	-0-	4178	3	25	9	Y	23			33
10	4650	X	4343	-0-	-307	-0-	4315	3	28	9	Y	25	38	1	20
11	4410	X	4028	-0-	-382	-0-	4002	3	26	9	Y	24			44
12	4557	X	4055	-0-	-502	-0-	4027	3	28	9	Y	25	38	1	31
TOTAL GAS PROD:		52,516				TOTAL CONDENSATE PROD:		285							

EAST, T. T. "A"		WELL #: 6A		RRCID -> 226711		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4692 - 4696					
01	3410	X	2222	-0-	-1188	-0-	2146	3	76	9	N	69	86	1	97
02	3080	X	2675	-0-	-405	-0-	2617	3	58	9	N	53	83	1	67
03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3140	3	43	9	N	39			106
04	2760	X	2897	-0-	137	-0-	2834	3	63	9	N	57	85	1	78
05	2976	X	2930	-0-	-46	-0-	2890	3	40	9	N	36	77	1	37
06	3090	X	2751	-0-	-339	-0-	2700	3	51	9	N	46			83
07	3193	X	2991	-0-	-202	-0-	2939	3	52	9	N	47	77	1	53
08	3193	X	2910	-0-	-283	-0-	2860	3	50	9	N	45	76	1	22
09	2910	X	2850	-0-	-60	-0-	2799	3	51	9	N	46			68
10	2976	X	2931	-0-	-45	-0-	2876	3	55	9	N	50	76	1	42
11	2880	X	2811	-0-	-69	-0-	2758	3	53	9	N	48			90
12	2976	X	2848	-0-	-128	-0-	2792	3	56	9	N	51	75	1	66
TOTAL GAS PROD:		33,999				TOTAL CONDENSATE PROD:		587							

OIL AND GAS DIVISION

EAST (SEG. W, CHERNOSKY 3600)		27260 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
EAST, A. K.FEE		WELL #: 34		RRCID -> 244221		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 5178		PERF. 3831 - 3834		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EAST 76 (WILCOX)		27310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
TRISTAR OIL & GAS		871133										
WIEDERKEHR, D. C.		WELL #: 1		RRCID -> 103356		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9857		PERF. 7507 - 7518		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-				140
2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-				140
2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-				140
2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-				140
2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-				140
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-				140
2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-				140
2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-				140
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				140
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				140
2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-	-0-		N	NO RPT				140
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				140
TOTAL GAS PROD:		14		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EAST 76 (WILCOX 9300)		27310 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
WIEDERKEHR		WELL #: 1		RRCID -> 143280		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9262 - 9311		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
1333 N	281	-0-	-1052	-0-	-0-	116 1	165 2	Y	-0-			98
1260 N	252	-0-	-1008	-0-	-0-	119 1	133 2	Y	-0-			98
1178 N	1021	-0-	-157	-0-	-0-	343 1	678 2	Y	-0-			98
DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
TOTAL GAS PROD:		1,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

EAST 76 (WILCOX 9300)		//CONT.// 27310 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701														
WIEDERKEHR		WELL #: 3		RRCID -> 151045		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

HAHL-HESTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155189		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284								
01	82 X	82	-0-	-0-	-0-	34	1	48	2	Y	-0-					2
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	181	1	201	2	Y	-0-					2
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	282	1	559	2	Y	-0-					2
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	700	1	746	2	Y	-0-					2
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	725	1	902	2	Y	-0-					2
06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	650	1	894	2	Y	-0-					2
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	275	1	443	2	Y	34					36
						37	9									
08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	725	1	1009	2	Y	-0-					36
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	375	1	825	2	Y	-0-					36
10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	775	1	792	2	Y	-0-					36
11	1260 N	1254	-0-	-6	-0-	750	1	504	2	Y	-0-					36
*12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	700	1	655	2	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 13,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

EDINBURG (LOWER MARKS A)		27608 056		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075														
EDINBURG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196377		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11163 - 11262								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

EDINBURG (UPPER MARKS "C")				27608 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075									
EDINBURG UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	175355	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	11128 - 11262
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	28328 X	28328	-0-	-0-	-0-	1549 1	26712 3	Y	61	51 1	16		
02	21736 X	21736	-0-	-0-	-0-	67 9	1205 1	20465 3	Y	60	50 1	26	
03	20398 X	19580	-0-	-818	-0-	66 9	1381 1	18155 3	Y	40	45 1	21	
04	T. A.	12376	-0-	12376	12376	44 9	855 1	11488 3	Y	30	37 1	14	
05	T. A.	16288	-0-	16288	28664	33 9	1101 1	15142 3	Y	41	42 1	13	
06	49405 X	20741	-0-	-28664	-0-	45 9	1276 1	19345 3	Y	109	92 1	30	
07	24056 X	22134	-0-	-1922	-0-	120 9	1327 1	20679 3	Y	116	67 1	79	
08	19592 X	18592	-0-	-1000	-0-	128 9	1489 1	16990 3	Y	103	135 1	47	
09	20730 X	15142	-0-	-5588	-0-	113 9	1177 1	13854 3	Y	101	68 1	80	
10	19344 X	5207	-0-	-14137	-0-	111 9	448 1	4712 3	Y	43	61 1	62	
11	18720 X	10214	-0-	-8506	-0-	47 9	866 1	9264 3	Y	76	106 1	32	
*12	19344 X	10073	-0-	-9271	-0-	84 9	882 1	9104 3	Y	79	49 1	62	
						87 9							
TOTAL GAS PROD:		200,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		859							

EDINBURG UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	186952	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	11065 - 11208
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EDINBURG (6,700)				27608 111	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HIDALGO			
MO-VAC SERVICE CO., INC.				591950									
MO-VAC ANDREWS SWD				WELL #:	3	RRCID ->	116244	COMPL. DATE	02/23/1985	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	N/A
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

EDINBURG (9,000)		27608 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075											
EDINBURG UNIT		WELL #:	5C	RRCID ->	209339	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	11992	PERF.	9432 - 11924		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944			N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944			N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944			N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944			N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944			N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944			N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944			N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944			N	-0-			-0-
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EDINBURG (9,950)		27608 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075											
EDINBURG UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	261880	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	11856	PERF.	9782 - 9812		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12		
4934	4141	-0-	-793	-0-	278	1	3863	3	Y	-0-			-0-
4610	3817	-0-	-793	-0-	256	1	3561	3	Y	-0-			-0-
4834	4091	-0-	-743	-0-	293	1	3798	3	Y	-0-			-0-
5550	4455	-0-	-1095	-0-	342	1	4113	3	Y	-0-			-0-
4796	4134	-0-	-662	-0-	316	1	3818	3	Y	-0-			-0-
4552	3956	-0-	-596	-0-	289	1	3667	3	Y	-0-			-0-
3996	3734	-0-	-262	-0-	305	1	3429	3	Y	-0-			-0-
4754	4113	-0-	-641	-0-	306	1	3807	3	Y	-0-			-0-
3662	3511	-0-	-151	-0-	321	1	3190	3	Y	-0-			-0-
3968	2483	-0-	-1485	-0-	230	1	2253	3	Y	-0-			-0-
3840	3627	-0-	-213	-0-	350	1	3277	3	Y	-0-			-0-
3968	3603	-0-	-365	-0-	360	1	3243	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,665					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EDINBURG (9950, FB-B)		27608 465		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075											
EDINBURG UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	062720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	9403 - 9464		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12		
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EDINBURG (10,760)		27608 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075									
EDINBURG UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	215992	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	131 1	1125 3	Y	67	56 1	18
						74 9					
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	119 1	1011 3	Y	65	54 1	29
						72 9					
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	134 1	1253 3	Y	61	62 1	28
						67 9					
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	145 1	1147 3	Y	62	65 1	25
						68 9					
05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	156 1	1417 3	Y	89	93 1	21
						98 9					
06	1410 N	1371	-0-	-39	-0-	137 1	1164 3	Y	64	64 1	21
						70 9					
07	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	148 1	1086 3	Y	57	36 1	42
						63 9					
08	1674 N	1341	-0-	-333	-0-	150 1	1130 3	Y	55	72 1	25
						61 9					
09	1380 N	1264	-0-	-116	-0-	155 1	1034 3	Y	68	43 1	50
						75 9					
10	1302 N	1030	-0-	-272	-0-	112 1	856 3	Y	56	52 1	54
						62 9					
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	182 1	1236 3	Y	80	102 1	32
						88 9					
*12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	179 1	1110 3	Y	74	47 1	59
						81 9					
TOTAL GAS PROD:		16,196				TOTAL CONDENSATE PROD:			798		

EDINBURG UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	277201	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	11992	PERF.10750 - 11012	
01	10354 X	6148	-0-	-4206	-0-	384 1	5554 3	Y	191	160 1	52
						210 9					
02	9352 X	5024	-0-	-4328	-0-	320 1	4499 3	Y	186	156 1	82
						205 9					
03	10354 X	5559	-0-	-4795	-0-	365 1	5039 3	Y	141	153 1	70
						155 9					
04	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	344 1	3966 3	Y	124	142 1	52
						136 9					
05	8308 X	4087	-0-	-4221	-0-	316 1	3633 3	Y	125	130 1	47
						138 9					
06	5940 X	4100	-0-	-1840	-0-	301 1	3685 3	Y	104	113 1	38
						114 9					
07	5549 X	1935	-0-	-3614	-0-	287 1	1629 3	Y	17	25 1	30
						19 9					
08	5549 X	1674	-0-	-3875	-0-	158 1	1485 3	Y	28	43 1	15
						31 9					
09	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-			Y	-0-	7 1	8
10	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-			Y	-0-	4 1	4
11	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-			Y	-0-	3 1	1
*12	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		32,973				TOTAL CONDENSATE PROD:			916		

OIL AND GAS DIVISION

EDINBURG (10,800 FB-B FRIO)		27608 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075		WELL #: 10		RRCID -> 132944		COMPL. DATE 08/20/1989		TOTAL DEPTH 13650		PERF.12120 - 12182		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5146 #	3903	-0-	-1243	-0-	273 1	3630 3	Y		-0-			-0-
02		4762	4719	-0-	-43	-0-	312 1	4407 3	Y		-0-			-0-
03		6039	5608	-0-	-431	-0-	356 1	5252 3	Y		-0-			-0-
04		4859 R	4859	-0-	-0-	-0-	379 1	4480 3	Y		-0-			-0-
05		5239 #	5083	-0-	-156	-0-	387 1	4696 3	Y		-0-			-0-
06		5302	5246	-0-	-56	-0-	374 1	4872 3	Y		-0-			-0-
07		5363	4713	-0-	-650	-0-	393 1	4320 3	Y		-0-			-0-
08		5363	5027	-0-	-336	-0-	379 1	4648 3	Y		-0-			-0-
09		5190	4339	-0-	-851	-0-	391 1	3948 3	Y		-0-			-0-
10		4960	2009	-0-	-2951	-0-	199 1	1810 3	Y		-0-			-0-
11		4800	4731	-0-	-69	-0-	447 1	4284 3	Y		-0-			-0-
*12		4960	4782	-0-	-178	-0-	465 1	4317 3	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		55,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EDINBURG (10,800 FRIO)		27608 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075		WELL #: 3		RRCID -> 261258		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 11725		PERF.10862 - 11018		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		23099	20586	-0-	-2513	-0-	1168 1	19288 3	Y		118	97 1		31
02		20506	18415	-0-	-2091	-0-	130 9	1052 1	17222 3	Y	128	104 1		55
03		20037	19055	-0-	-982	-0-	141 9	1206 1	17742 3	Y	97	104 1		48
04		22756	20108	-0-	-2648	-0-	107 9	1378 1	18610 3	Y	109	114 1		43
05		18042	15779	-0-	-2263	-0-	120 9	1091 1	14585 3	Y	94	98 1		39
06		17460	17378	-0-	-82	-0-	103 9	1107 1	16183 3	Y	80	90 1		29
07		18682	18362	-0-	-320	-0-	88 9	1153 1	17114 3	Y	86	53 1		62
08		192222	18632	-0-	-173590	-0-	95 9	1280 1	17252 3	Y	91	114 1		39
09		17460	15830	-0-	-1630	-0-	100 9	1254 1	14473 3	Y	94	62 1		71
10		17019	8738	-0-	-8281	-0-	103 9	748 1	7920 3	Y	64	66 1		69
11		22580	19525	-0-	-3055	-0-	70 9	1629 1	17755 3	Y	128	151 1		46
*12		22029	19627	-0-	-2402	-0-	141 9	1683 1	17771 3	Y	157	91 1		112
TOTAL GAS PROD:		212,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,246								

EDINBURG, E. (10500)		27609 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085													
PEDRAZA ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 193267		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10103 - 10143					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2497 R	2497	-0-	-0-	-0-	2491 2	6	9	N	5				130
02		1840 R	1840	-0-	-0-	-0-	1757 2	83	9	N	75	179	1		26
03		2141 R	2141	-0-	-0-	-0-	2095 2	46	9	N	42				68
04		2430 N	1765	-0-	-665	-0-	1713 2	52	9	N	47				115
05		2046 N	1271	-0-	-775	-0-	1235 2	36	9	N	33				148
06		2070 N	1643	-0-	-427	-0-	1608 2	35	9	N	32				180
07		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1923 2	33	9	N	30				210
08		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1520 2	29	9	N	26	191	1		45
09		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1999 2	31	9	N	28				73
10		1953 N	1366	-0-	-587	-0-	1331 2	35	9	N	32				105
11		1500 N	1006	-0-	-494	-0-	984 2	22	9	N	20				125
*12		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2531 2	58	9	N	53				178
TOTAL GAS PROD:		21,653				TOTAL CONDENSATE PROD:				423					

EDINBURG, S. (JAYSIMS)		27612 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
D90 ENERGY, LLC		195797													
WILLIAM E. BEANE GU		WELL #: 2		RRCID -> 175218		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 15324		PERF.14470 - 14804					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIAM E. BEANE GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 184858		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 14830		PERF.14504 - 14380	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/07/2018 - P/A 02/07/18

HADOCK. I.E. GAS UNIT B		WELL #: 2		RRCID -> 201158		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 15400		PERF.14367 - 14520	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EDINBURG, S. (JAYSIMS)		//CONT.//	27612 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO						
D90 ENERGY, LLC		//CONT.//	195797									
W.E. BEANE GAS UNIT 2		WELL #:	5	RRCID -> 201877	COMPL. DATE 04/17/2010	TOTAL DEPTH 15142	PERF.12373 - 12380					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018 - P/A 01/15/18												
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B		WELL #:	4	RRCID -> 202153	COMPL. DATE 05/24/2004	TOTAL DEPTH 14600	PERF.13955 - 14042					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B		WELL #:	3	RRCID -> 203506	COMPL. DATE 07/26/2004	TOTAL DEPTH 15200	PERF.14157 - 14322					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

EDINBURG, S. (JAYSIMS)		//CONT.//		27612 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880										
EDINBURG ST GAS UNIT RE		WELL #:		1	RRCID ->	214601	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	14631	PERF.13032 - 13511			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	5			67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

EDINBURG, S. (MARKS 11030)				27612 530	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075										
EDINBURG UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	168718	COMPL. DATE	02/11/1998	TOTAL DEPTH	11856	PERF.11094 - 11347			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EDINBURG UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	197653	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	11735	PERF.11170 - 11574
01	11241 X	11241	-0-	-0-	-0-	656	1	10585	3	Y	-0-	-0-
02	10753 X	10753	-0-	-0-	-0-	628	1	10125	3	Y	-0-	-0-
03	12151 X	12151	-0-	-0-	-0-	720	1	11431	3	Y	-0-	-0-
04	11082 X	11082	-0-	-0-	-0-	774	1	10308	3	Y	-0-	-0-
05	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	720	1	9593	3	Y	-0-	-0-
06	9944 X	9944	-0-	-0-	-0-	648	1	9296	3	Y	-0-	-0-
07	9765 X	9563	-0-	-202	-0-	677	1	8886	3	Y	-0-	-0-
08	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	688	1	9301	3	Y	-0-	-0-
09	9450 X	8773	-0-	-677	-0-	712	1	8061	3	Y	-0-	-0-
10	9827 X	3657	-0-	-6170	-0-	329	1	3328	3	Y	-0-	-0-
11	9510 X	8122	-0-	-1388	-0-	708	1	7414	3	Y	-0-	-0-
*12	9827 X	9145	-0-	-682	-0-	813	1	8332	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		114,733				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EDROY (VICKSBURG 5900)			27720 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO							
TYLUADEDA, LLC			875253												
MCGLOIN			WELL #: 1	RRCID -> 159847	COMPL. DATE 08/10/1996	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5948	- 5950							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
			PLUGGED AND ABANDONED	07/26/2017	- P/A	07/26/2017									
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EL ANZUELO (J-R SAND)			27894 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KENEDY							
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.			748635												
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION			WELL #: 3	RRCID -> 146524	COMPL. DATE 08/25/1993	TOTAL DEPTH 7880	PERF. 7439	- 7558							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	14B2	EXT	24	-0-	24	24	24	1			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	24	-0-	24	48	24	1			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	15	-0-	15	63	15	1			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-			-0-
06	63	R	-0-	-0-	-63	-0-					Y	-0-			-0-
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-			-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			Y	-0-			-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			Y	-0-			-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	1			Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			376			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EL AZUL (H-17)		27895 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
KLEBERG, R J		JR TR LOS MUERTOS		WELL #:	27 F	RRCID ->	081364	COMPL. DATE	07/27/1978	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6688 - 6708	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
						TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

EL AZUL (H-42)		27895 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
KLEBERG, R J		JR TR LOS MUERTOS		WELL #:	27 D	RRCID ->	081548	COMPL. DATE	09/24/1978	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6945 - 6970	
01	3813 #	2041	-0-	-1772	-0-	103	1	1912	2	Y	24	31	1	24
						26	9							
02	2604 #	2153	-0-	-451	-0-	112	1	2010	2	Y	28	25	1	27
						31	9							
03	2883 #	2537	-0-	-346	-0-	139	1	2391	2	Y	6	25	1	8
						7	9							
04	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	219	1	3075	2	Y	7	7	1	8
						8	9							
05	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	216	1	2984	2	Y	8	7	1	9
						9	9							
06	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	186	1	2641	2	Y	7	7	1	9
						8	9							
07	2798	2794	-0-	-4	-0-	195	1	2593	2	Y	5	7	1	7
						6	9							
08	3342	3066	-0-	-276	-0-	244	1	2809	2	Y	12	14	1	5
						13	9							
09	5904	4302	-0-	-1602	-0-	347	1	3931	2	Y	22	6	1	21
						24	9							
*10	4463	3550	-0-	-913	-0-	302	1	3230	2	Y	16	18	1	19
						18	9							
*11	2550	2091	-0-	-459	-0-	367	1	1712	2	Y	11	15	1	15
						12	9							
12	2635	2068	-0-	-567	-0-	353	1	1705	2	Y	9	10	1	14
						10	9							
TOTAL GAS PROD:		33,948				TOTAL CONDENSATE PROD:					155			

OIL AND GAS DIVISION

EL CABALLERO (LOBO)		27915 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WILLIAMSON, S. H. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 112286		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6790 - 7587				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	379	1	5321	3	Y	4	54
						4	9					
02	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	288	1	4331	3	Y	7	61
						8	9					
03	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	331	1	5066	3	Y	1	62
						1	9					
04	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	306	1	4414	3	Y	-0-	62
05	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	295	1	4144	3	Y	3	65
						3	9					
06	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	281	1	3998	3	Y	2	67
						2	9					
07	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	417	1	5320	3	Y	-0-	67
08	5394 X	5007	-0-	-387	-0-	407	1	4600	3	Y	-0-	9
09	4710 X	4513	-0-	-197	-0-	380	1	4133	3	Y	-0-	9
10	5735 X	4120	-0-	-1615	-0-	317	1	3803	3	Y	-0-	9
11	5550 X	3281	-0-	-2269	-0-	216	1	3054	3	Y	10	19
						11	9					
12	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT	19
TOTAL GAS PROD:		51,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		27						

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766		27915 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM WELLS				
WELL #: 3		RRCID -> 129859		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579				
01	651 N	630	-0-	-21	-0-	42	1	588	3	Y	-0-	15
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	39	1	588	3	Y	-0-	15
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	43	1	650	3	Y	-0-	15
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	43	1	615	3	Y	-0-	15
05	651 N	644	-0-	-7	-0-	43	1	601	3	Y	-0-	15
06	630 N	531	-0-	-99	-0-	35	1	496	3	Y	-0-	15
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	44	1	567	3	Y	-0-	15
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	47	1	529	3	Y	-0-	15
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	40	1	435	3	Y	-0-	15
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	31	1	367	3	Y	-0-	15
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	428	3	Y	1	16
						1	9					
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT	16
TOTAL GAS PROD:		6,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

EL CARRO (6900)		27938 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM WELLS				
POCO LLC		668802										
WINTERS-MODESETT		WELL #: 1		RRCID -> 210955		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7148 - 7154		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	121	-0-	121	-0-	119	2	2	9	N	2	2
08	178 R	57	-0-	-121	-0-	54	2	3	9	N	3	5
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	5
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	5
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	5
TOTAL GAS PROD:		178		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

EL COYOTE (VICKSBURG D)																									
BESCO OPERATING, L.P.																									
BARBARA LIPS "C" (ECR)																									
WELL #: 10 RRCID -> 159298 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12442 PERF.10325 - 10340																									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM													
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	BALANCE											
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.)																									
BESCO OPERATING, L.P.																									
LIPS, BARBARA "C" (ECR)																									
WELL #: 9 RRCID -> 149442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10832																									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM													
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	BALANCE											
01	6200	X	4787	-0-	-1413	-0-		131	1	4495	2	Y	146	151	1	29									
02	5600	X	4164	-0-	-1436	-0-		161	9	107	1	Y	97	87	1	39									
03	5146	X	3459	-0-	-1687	-0-		107	9	111	1	Y	89	119	1	9									
04	DLQ	G-10	3779	-0-	3779	3779		98	9	219	1	Y	118	97	1	30									
05	DLQ	G-10	4778	-0-	4778	8557		130	9	259	1	Y	191	179	1	42									
06	12799	X	4242	-0-	-8557	-0-		210	9	244	1	Y	132	141	1	33									
07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-		145	9	227	1	Y	119	121	1	31									
08	4774	X	4170	-0-	-604	-0-		131	9	287	1	Y	125	102	1	54									
09	4620	X	3562	-0-	-1058	-0-		138	9	191	1	Y	136	166	1	24									
10	4774	X	2949	-0-	-1825	-0-		150	9	133	1	Y	82	42	1	64									
11	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-		90	9	291	1	Y	137	135	1	66									
*12	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-		151	9	288	1	Y	139	154	1	51									
								153	9																
TOTAL GAS PROD: 49,021													TOTAL CONDENSATE PROD: 1,511												

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) //CONT.// 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208														
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 12 RRCID -> 156679 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 11212														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4712 X	4065	-0-	-647	-0-	111 1	3793 2	Y	146	147 1			29
							161 9							
02		4340 X	4327	-0-	-13	-0-	111 1	4085 2	Y	119	100 1			48
							131 9							
03		4805 X	4671	-0-	-134	-0-	149 1	4361 2	Y	146	179 1			15
							161 9							
04	DLQ	G-10	5057	-0-	5057	5057	291 1	4560 2	Y	187	155 1			47
							206 9							
05	DLQ	G-10	4574	-0-	4574	9631	247 1	4106 2	Y	201	204 1			44
							221 9							
06	14236	X	4605	-0-	-9631	-0-	264 1	4167 2	Y	158	163 1			39
							174 9							
07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	278 1	3701 2	Y	162	159 1			42
							178 9							
08	5239	X	4033	-0-	-1206	-0-	277 1	3610 2	Y	133	118 1			57
							146 9							
09	5070	X	3599	-0-	-1471	-0-	192 1	3236 2	Y	155	185 1			27
							171 9							
10	4774	X	3557	-0-	-1217	-0-	160 1	3280 2	Y	106	50 1			83
							117 9							
11	4620	X	4517	-0-	-103	-0-	251 1	4115 2	Y	137	154 1			66
							151 9							
*12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	268 1	3817 2	Y	139	154 1			51
							153 9							
TOTAL GAS PROD:			51,400			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,789					

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620														
01	248	N	112	-0-	-136	-0-	3 1	109 2	Y	-0-				-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	4 1	157 2	Y	-0-				-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	14 1	400 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	316	-0-	316	316	19 1	297 2	Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	33	-0-	33	349	2 1	31 2	Y	-0-				-0-
06	442	N	93	-0-	-349	-0-	6 1	87 2	Y	-0-				-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15 1	203 2	Y	-0-				-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 2	Y	-0-				-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16 1	274 2	Y	-0-				-0-
10	217	N	97	-0-	-120	-0-	5 1	92 2	Y	-0-				-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20 1	321 2	Y	-0-				-0-
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	24 1	344 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,555			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EL DRAGON (COOK MTN)		27960 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861		WELL #: 2		RRCID -> 180750	COMPL. DATE 10/24/2000	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6646 - 6662			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
01	961 X	802	-0-	-159	-0-	80	1	720	2	N	129	
02	812 X	724	-0-	-88	-0-	2	9					
03	906 X	906	-0-	-0-	-0-	69	1	655	2	N	129	
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	86	1	806	2	N	142	
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	14	9					
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	108	1	958	2	N	145	
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	3	9					
08	1147 N	1001	-0-	-146	-0-	114	1	1027	2	N	145	
09	1140 N	1013	-0-	-127	-0-	115	1	1012	2	N	149	
10	1178 N	1025	-0-	-153	-0-	4	9					
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	118	1	1051	2	N	152	
*12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	3	9					
						102	1	896	2	N	155	
						107	1	902	2	N	159	
						4	9					
						108	1	914	2	N	162	
						3	9					
						104	1	968	2	N	169	
						8	9					
						115	1	1057	2	N	175	
						7	9					
TOTAL GAS PROD:		12,243				TOTAL CONDENSATE PROD:			48			

PORTERO		27962 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		WELL #: 3		RRCID -> 255644	COMPL. DATE 03/18/2010	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 7594 - 7606			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-	
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	N	-0-	
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	N	-0-	
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	2	N	-0-	
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	41	1	368	2	N	-0-	
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	47	1	409	2	N	-0-	
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	2	N	-0-	
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	28	1	240	2	N	-0-	
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	30	1	280	2	N	-0-	
*12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	308	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,545				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EL EBANITO (LWR VICKSBURG CONS)		27962 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		WELL #: 1		RRCID -> 275547	COMPL. DATE 04/30/2014	TOTAL DEPTH 7720	PERF. 7280 - 7308			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
01	775 N	645	-0-	-130	-0-	645	2			N	-0-	
02	896 N	185	-0-	-711	-0-	185	2			N	-0-	
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-	
04	630 N	194	-0-	-436	-0-	194	2			N	-0-	
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-	
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-	
07	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-	
08	3100 N	5547	-0-	2447	-0-	5547	2			N	-0-	
09	3000 N	1184	-0-	-1816	-0-	631	1184	2		N	-0-	
10	631 X	-0-	-0-	-631	-0-					N	-0-	
11	5370 X	552	-0-	-4818	-0-	552	2			N	-0-	
12	5549 X	1049	-0-	-4500	-0-	1049	2			N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,183				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

EL EBANITO (MARGUELES)		27962 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
FORDYCE OIL & GAS		275677													
AL-SW BTLT #1		WELL #: 1		RRCID -> 270495		COMPL. DATE 07/20/2013		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4602 - 4606					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 124 U		RRCID -> 177799		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 4711 - 4717					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EL EBANITO (U-3)		27962 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 68		RRCID -> 084461		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 4808 - 4910					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

EL GATO (LOBO)		27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
EL GATO		WELL #: 1		RRCID -> 089678		COMPL. DATE 06/14/1980		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8417 - 8493			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11 1	233 3	Y	-0-		-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5 1	114 3	Y	-0-		-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	11 1	241 3	Y	-0-		-0-
04	240 N	102	-0-	-138	-0-	4 1	98 3	Y	-0-		-0-
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	3 1	87 3	Y	-0-		-0-
06	240 N	75	-0-	-165	-0-	4 1	71 3	Y	-0-		-0-
07	93 N	40	-0-	-53	-0-	2 1	38 3	Y	-0-		-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8 1	166 3	Y	-0-		-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	158 3	Y	-0-		-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10 1	207 3	Y	-0-		-0-
11	180 N	118	-0-	-62	-0-	6 1	112 3	Y	-0-		-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EL GATO		27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EL GATO		WELL #: 4		RRCID -> 095605		COMPL. DATE 02/28/1989		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348			
01	1736 N	1007	-0-	-729	-0-	41 1	966 3	Y	-0-		-0-
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	73 1	1694 3	Y	-0-		-0-
03	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	79 1	1832 3	Y	-0-		-0-
04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	67 1	1616 3	Y	-0-		-0-
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	60 1	1491 3	Y	-0-		-0-
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	74 1	1635 3	Y	-0-		-0-
07	1488 N	982	-0-	-506	-0-	52 1	930 3	Y	-0-		-0-
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	71 1	1418 3	Y	-0-		-0-
09	1440 N	1298	-0-	-142	-0-	64 1	1234 3	Y	-0-		-0-
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	67 1	1364 3	Y	-0-		-0-
11	1170 N	469	-0-	-701	-0-	24 1	445 3	Y	-0-		-0-
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EL GATO		27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EL GATO		WELL #: 3		RRCID -> 098908		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EL GATO (LOBO)		//CONT.// 27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 099349		COMPL. DATE 03/25/1988		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 099350		COMPL. DATE 09/30/1992		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5239 X	5167	-0-	-72	-0-	215	1	4946	3	Y	5		35
02	4732 X	4576	-0-	-156	-0-	190	1	4376	3	Y	9		44
03	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	213	1	4899	3	Y	13		57
04	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	200	1	4835	3	Y	14	57 1	14
05	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	197	1	4946	3	Y	6		20
06	4830 X	4762	-0-	-68	-0-	208	1	4553	3	Y	1		21
07	4991 X	4699	-0-	-292	-0-	247	1	4452	3	Y	-0-		21
08	4991 X	4867	-0-	-124	-0-	229	1	4634	3	Y	4		25
09	4830 X	4773	-0-	-57	-0-	232	1	4532	3	Y	8		33
10	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	239	1	4849	3	Y	7		40
11	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	233	1	4219	3	Y	10		50
12	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-	11	9			Y	NO RPT		50
TOTAL GAS PROD:		53,729				TOTAL CONDENSATE PROD:		77					

EL GATO (LOBO)		//CONT.//		27963 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
EL GATO		WELL #:		6	RRCID ->	099356	COMPL. DATE	03/23/1988	TOTAL DEPTH	9201	PERF.	8283 - 8358
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2400 N	2400	-0-	-0-	100	1	2300	3	Y	-0-	-0-
02		1936 N	1936	-0-	-0-	80	1	1856	3	Y	-0-	-0-
03		2204 N	2204	-0-	-0-	92	1	2112	3	Y	-0-	-0-
04		2310 N	2043	-0-	-267	82	1	1961	3	Y	-0-	-0-
05		2139 N	2025	-0-	-114	78	1	1947	3	Y	-0-	-0-
06		2130 N	2063	-0-	-67	90	1	1973	3	Y	-0-	-0-
07		2108 N	1546	-0-	-562	81	1	1465	3	Y	-0-	-0-
08		2015 N	2012	-0-	-3	95	1	1917	3	Y	-0-	-0-
09		2070 N	2027	-0-	-43	98	1	1929	3	Y	-0-	-0-
10		2380 N	2380	-0-	-0-	111	1	2265	3	Y	4	4
						4	9					
11		1950 N	1813	-0-	-137	95	1	1718	3	Y	-0-	4
12		2108 N	NO RPT	-0-	-2108					Y	NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:			22,449	TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

EL GATO		WELL #:		7	RRCID ->	100525	COMPL. DATE	01/28/1989	TOTAL DEPTH	9006	PERF.	8483 - 8671
01		6129 X	6129	-0-	-0-	255	1	5874	3	Y	-0-	-0-
02		5212 X	5212	-0-	-0-	214	1	4944	3	Y	49	49
						54	9					
03		5633 X	5633	-0-	-0-	233	1	5366	3	Y	31	80
						34	9					
04		5994 X	5994	-0-	-0-	236	1	5732	3	Y	24	104
						26	9					
05		6072 X	6072	-0-	-0-	233	1	5839	3	Y	-0-	23
06		5717 X	5717	-0-	-0-	248	1	5437	3	Y	29	52
						32	9					
07		3882 X	3882	-0-	-0-	203	1	3654	3	Y	23	48
						25	9					
08		5347 X	5347	-0-	-0-	251	1	5064	3	Y	29	47
						32	9					
09		5866 X	5866	-0-	-0-	283	1	5550	3	Y	30	77
						33	9					
*10		7062 X	7062	-0-	-0-	330	1	6688	3	Y	40	117
						44	9					
*11		5190 X	4556	-0-	-634	239	1	4317	3	Y	-0-	67
12		5363 X	NO RPT	-0-	-5363					Y	NO RPT	67
TOTAL GAS PROD:			61,470	TOTAL CONDENSATE PROD:			255					

EL GATO		WELL #:		18	RRCID ->	127677	COMPL. DATE	09/11/1992	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8106 - 8120
01		137 N	137	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-	-0-
02		56 N	21	-0-	-35	1	1	20	3	Y	-0-	-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62					Y	-0-	-0-
04		120 N	24	-0-	-96	1	1	23	3	Y	-0-	-0-
05		31 N	15	-0-	-16	1	1	14	3	Y	-0-	-0-
06		42 N	42	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-	-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-	-0-
08		79 N	79	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	-0-	-0-
09		53 N	53	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-	-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-	-0-
11		90 N	67	-0-	-23	4	1	63	3	Y	-0-	-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			563	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EL GATO (LOBO)		//CONT.//		27963 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	127678	COMPL. DATE	05/30/1988	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8078 - 9090		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EL GATO		WELL #:		19	RRCID ->	130011	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7950 - 8250		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EL GATO		WELL #:		20	RRCID ->	131207	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7898 - 8472		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EL GATO (LOBO)		//CONT.//		27963 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VAQUILLAS RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	144515	COMPL. DATE	02/06/1993	TOTAL DEPTH	9075	PERF. 8042 - 8341	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	25	1	570	3	Y	-0-	-0-
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	24	1	569	3	Y	-0-	-0-
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	29	1	646	3	Y	-0-	-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	25	1	607	3	Y	-0-	-0-
05	651 N	589	-0-	-62	-0-	23	1	566	3	Y	-0-	-0-
06	660 N	582	-0-	-78	-0-	25	1	557	3	Y	-0-	-0-
07	651 N	609	-0-	-42	-0-	32	1	577	3	Y	-0-	-0-
08	589 N	532	-0-	-57	-0-	25	1	507	3	Y	-0-	-0-
09	570 N	411	-0-	-159	-0-	20	1	391	3	Y	-0-	-0-
10	465 N	375	-0-	-90	-0-	18	1	357	3	Y	-0-	-0-
11	450 N	425	-0-	-25	-0-	23	1	402	3	Y	-0-	-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EL GRULLO (WILCOX 11,000)		27965 185		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
VELAS, SIETE		WELL #:		1	RRCID ->	201177	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9904 - 12066	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3286 #	1827	-0-	-1459	-0-	552	1	1275	2	N	-0-	-0-
02	2940 #	2273	-0-	-667	-0-	552	1	1721	2	N	-0-	-0-
03	3069 #	2704	-0-	-365	-0-	552	1	2151	2	N	1	1 8
04	2820 #	1812	-0-	-1008	-0-	552	1	1259	2	N	1	1 8
05	2914 #	1839	-0-	-1075	-0-	552	1	1287	2	N	-0-	-0-
06	2610 #	1518	-0-	-1092	-0-	552	1	966	2	N	-0-	-0-
07	2697 #	1772	-0-	-925	-0-	552	1	1220	2	N	-0-	-0-
08	2697 #	1006	-0-	-1691	-0-	552	1	454	2	N	-0-	-0-
09	1800 #	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-	-0-
10	1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-	-0-
11	1710 #	1503	-0-	-207	-0-	552	1	951	2	N	-0-	-0-
12	1767 #	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

EL GRULLO (7780)		27965 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	282027	COMPL. DATE	01/11/2016	TOTAL DEPTH	14050	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.) 27965 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
 DE GARCIA, SARA G. WELL #: 1 RRCID -> 095508 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 20574 PERF.10019 - 10035

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

EL INFERNILLO (I-10) 27982 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH MADERO WELL #: 601 RRCID -> 272561 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8043 - 8074

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

EL MESQUITE (3000) 28054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HOME PETROLEUM CORP. 396852
 GERMER, C. F. WELL #: 2 RRCID -> 189009 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 2978 - 2984

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	1	1	123	
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9	N	2		125	
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			125	
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			125	
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-	5	1	120	
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			120	
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-	4	1	116	
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			116	
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-	5	1	111	
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			111	
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			111	
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-	7	1	104	
TOTAL GAS PROD:											1,203	TOTAL CONDENSATE PROD:			2

EL MESQUITE (5200)		28054 730		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM HOGG							
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		238722													
ADAMS, L.M.		WELL #: 1		RRCID -> 130477		COMPL. DATE 08/28/1988		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5105 - 5110					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	59	1	977	2	N	-0-				36
02	1232 #	1194	-0-	-38	-0-	67	1	1127	2	N	-0-				36
03	1391 R	1391	-0-	-0-	-0-	78	1	1313	2	N	-0-				36
04	1320 #	1235	-0-	-85	-0-	70	1	1165	2	N	-0-				36
05	1333 #	1304	-0-	-29	-0-	73	1	1231	2	N	-0-				36
06	1320 #	1270	-0-	-50	-0-	71	1	1199	2	N	-0-				36
07	1590 R	1590	-0-	-0-	-0-	90	1	1500	2	N	-0-				36
08	1393 R	1393	-0-	-0-	-0-	78	1	1315	2	N	-0-				36
09	1260 #	1124	-0-	-136	-0-	63	1	1061	2	N	-0-				36
10	1427 R	1427	-0-	-0-	-0-	80	1	1347	2	N	-0-				36
11	1438 R	1438	-0-	-0-	-0-	81	1	1357	2	N	-0-				36
12	1364 #	1341	-0-	-23	-0-	76	1	1265	2	N	-0-				36
TOTAL GAS PROD:		15,743				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HELLEN, DANA "A"		WELL #: 9		RRCID -> 138080		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 5185		PERF. 5047 - 5057					
01	515 R	515	-0-	-0-	-0-	29	1	486	2	Y	-0-				50
02	556 R	556	-0-	-0-	-0-	31	1	525	2	Y	-0-				50
03	589 #	518	-0-	-71	-0-	29	1	489	2	Y	-0-				50
04	571 R	571	-0-	-0-	-0-	32	1	539	2	Y	-0-				50
05	DLQ G-10	505	-0-	505	505	28	1	477	2	Y	-0-				50
06	DLQ G-10	337	-0-	337	842	19	1	318	2	Y	-0-				50
07	DLQ G-10	261	-0-	261	1103	14	1	247	2	Y	-0-				50
08	1338 R	235	-0-	-1103	-0-	13	1	222	2	Y	-0-				50
09	160 R	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-				50
10	496 #	180	-0-	-316	-0-	10	1	170	2	Y	-0-				50
11	330 #	4	-0-	-326	-0-	4	2			Y	-0-				50
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				50
TOTAL GAS PROD:		3,842				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HELLEN, DANA "A"		WELL #: 10		RRCID -> 139141		COMPL. DATE 06/11/1991		TOTAL DEPTH 5145		PERF. 5036 - 5046					
01	1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	63	1	1069	2	Y	-0-				74
02	1600 R	1600	-0-	-0-	-0-	90	1	1510	2	Y	-0-				74
03	1520 R	1520	-0-	-0-	-0-	86	1	1434	2	Y	-0-				74
04	1290 #	1210	-0-	-80	-0-	68	1	1142	2	Y	-0-				74
05	DLQ G-10	1400	-0-	1400	1400	79	1	1321	2	Y	-0-				74
06	DLQ G-10	1554	-0-	1554	2954	88	1	1466	2	Y	-0-				74
07	DLQ G-10	1294	-0-	1294	4248	73	1	1221	2	Y	-0-				74
08	5820 R	1572	-0-	-4248	-0-	89	1	1483	2	Y	-0-				74
09	997 R	997	-0-	-0-	-0-	56	1	941	2	Y	-0-				74
10	1612 #	757	-0-	-855	-0-	42	1	715	2	Y	-0-				74
11	1560 #	1187	-0-	-373	-0-	67	1	1120	2	Y	-0-				74
12	1581 #	977	-0-	-604	-0-	55	1	922	2	Y	-0-				74
TOTAL GAS PROD:		15,200				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
FORBES, JOHN OPERATING 275608
STROMAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 133897 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5063 - 5073

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2018 - PLUGGED 12/28/18

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

HOME PETROLEUM CORP. 396852
ALONZO BENAVIDES "E" WELL #: 2 RRCID -> 138527 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5081 - 5093

01	465 #	454	-0-	-11	-0-	412	2	42	9	N	38	60	1			11
02	420 #	408	-0-	-12	-0-	385	2	23	9	N	21					32
03	465 #	442	-0-	-23	-0-	431	2	11	9	N	10					42
04	450 #	422	-0-	-28	-0-	410	2	12	9	N	11					53
05	501 R	501	-0-	-0-	-0-	439	2	62	9	N	56	101	1			8
06	450 #	449	-0-	-1	-0-	438	2	11	9	N	10					18
07	466 R	466	-0-	-0-	-0-	455	2	11	9	N	10	12	1			16
08	476 R	476	-0-	-0-	-0-	465	2	11	9	N	10					26
09	454 R	454	-0-	-0-	-0-	443	2	11	9	N	10	18	1			18
10	466 R	466	-0-	-0-	-0-	455	2	11	9	N	10					28
11	450 #	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					28
12	465 #	441	-0-	-24	-0-	435	2	6	9	N	5	21	1			12

TOTAL GAS PROD: 5,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

BENAVIDES, A. "C" WELL #: 4 RRCID -> 140563 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5085 - 5093

01	341 #	206	-0-	-135	-0-	184	2	22	9	N	20	5	1			24
02	308 #	-0-	-0-	-308	-0-					N	1					25
03	372 #	311	-0-	-61	-0-	305	2	6	9	N	5					30
04	360 #	344	-0-	-16	-0-	335	2	9	9	N	8					38
05	402 R	402	-0-	-0-	-0-	339	2	63	9	N	57	89	1			6
06	341 R	341	-0-	-0-	-0-	328	2	13	9	N	12					18
07	341 #	333	-0-	-8	-0-	322	2	11	9	N	10	10	1			18
08	403 #	311	-0-	-92	-0-	302	2	9	9	N	8					26
09	390 #	289	-0-	-101	-0-	280	2	9	9	N	8	14	1			20
10	403 #	360	-0-	-43	-0-	277	2	83	9	N	75	92	1			3
11	330 #	268	-0-	-62	-0-	256	2	12	9	N	11					14
12	341 #	281	-0-	-60	-0-	270	2	11	9	N	10	15	1			9

TOTAL GAS PROD: 3,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

EL MESQUITE (5200)		//CONT.// 28054 730		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM HOGG									
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.// 396852															
HELLEN, DANA		WELL #: 3		RRCID -> 172498		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 5110 - 5122							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-					21	
02		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-					21	
03		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-					21	
04		30 #	24	-0-	-6	-0-	24 2			N	-0-					21	
05		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-	3	1			18	
06		30 #	16	-0-	-14	-0-	16 2			N	-0-					18	
07		31 #	4	-0-	-27	-0-	4 2			N	-0-	1	1			17	
08		31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2			N	-0-					17	
09		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 2			N	-0-	3	1			14	
10		31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-					14	
11		30 #	21	-0-	-9	-0-	21 2			N	-0-					14	
12		31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-	1	1			13	
TOTAL GAS PROD:				309				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BENAVIDES, ALONZO "E"		WELL #: 1		RRCID -> 175010		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 5086 - 5098							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		310 #	291	-0-	-19	-0-	268 2	23 9		N	21	8	1			27	
02		280 #	190	-0-	-90	-0-	181 2	9 9		N	8					35	
03		279 #	169	-0-	-110	-0-	163 2	6 9		N	5					40	
04		270 #	229	-0-	-41	-0-	223 2	6 9		N	5					45	
05		279 #	19	-0-	-260	-0-	16 2	3 9		N	3	15	1			33	
06		270 #	10	-0-	-260	-0-	1 2	9 9		N	8					41	
07		248 #	2	-0-	-246	-0-	1 2	1 9		N	1	1	1			41	
08		248 #	25	-0-	-223	-0-	24 2	1 9		N	1					42	
09		240 #	22	-0-	-218	-0-	21 2	1 9		N	1	1	1			42	
10		44 R	44	-0-	-0-	-0-	41 2	3 9		N	3					45	
11		99 R	99	-0-	-0-	-0-	1 2	98 9		N	89	133	1			1	
12		31 #	15	-0-	-16	-0-	14 2	1 9		N	1	1	1			1	
TOTAL GAS PROD:		1,115				TOTAL CONDENSATE PROD:		146									

VALDEZ-RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 182820		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 5110 - 5120							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		310 #	33	-0-	-277	-0-	20 2	13 9		N	12	5	1			29	
02		280 #	7	-0-	-273	-0-	3 2	4 9		N	4					33	
03		310 #	20	-0-	-290	-0-	17 2	3 9		N	3					36	
04		270 #	17	-0-	-253	-0-	13 2	4 9		N	4					40	
05		441 R	441	-0-	-0-	-0-	435 2	6 9		N	5	15	1			30	
06		342 R	342	-0-	-0-	-0-	336 2	6 9		N	5					35	
07		346 R	346	-0-	-0-	-0-	287 2	59 9		N	54	86	1			3	
08		341 #	299	-0-	-42	-0-	284 2	15 9		N	14					17	
09		330 #	292	-0-	-38	-0-	281 2	11 9		N	10	14	1			13	
10		341 #	266	-0-	-75	-0-	251 2	15 9		N	14					27	
11		330 #	280	-0-	-50	-0-	254 2	26 9		N	24	47	1			4	
12		341 #	278	-0-	-63	-0-	263 2	15 9		N	14	14	1			4	
TOTAL GAS PROD:		2,621				TOTAL CONDENSATE PROD:		163									

EL ORO (Y-7)		28086 325		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
C.B. PRODUCTION		119905												
GLASSCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 137010		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8573 - 8926						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-			76
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	4			N	-0-			76
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			76
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-			76
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	4			N	-0-			76
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	4			N	-0-			76
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	4			N	-0-			76
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76
TOTAL GAS PROD:		577		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EL PAISTLE (CONSOLIDATED)		28114 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061												
KENEDY, JOHN G., JR. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 010215		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 9971 PERF. 6068 - 6098						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KENEDY, JOHN G. JR. -E-		40DF		RRCID -> 169798		COMPL. DATE 05/18/2014		TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	6	1	44	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
04	30 N	62	-0-	32	-0-	10	1	50	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	6	1	23	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	8	1	38	3	Y	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	Y	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	Y	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	9	1	50	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		638		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)				28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061											
KENEDY, JOHN G. JR., "J"				WELL #: 15	RRCID -> 091486	COMPL. DATE 06/29/2007	TOTAL DEPTH 14172	PERF.12985	- 13732						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

KENEDY, J.G. JR. "J"				WELL #: 17	RRCID -> 170624	COMPL. DATE 12/15/1998	TOTAL DEPTH 15120	PERF.13872	- 14816						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		9920 X	9361	-0-	-559	-0-	245 1	8968 3	Y	133	129 1	17			
							2 4	146 9							
02		9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	239 1	8784 3	Y	123	124 1	16			
							3 4	135 9							
03		10064 X	10064	-0-	-0-	-0-	265 1	9632 3	Y	150	148 1	18			
							2 4	165 9							
04		9060 X	7982	-0-	-1078	-0-	249 1	7611 3	Y	110	122 1	6			
							1 4	121 9							
05		9920 X	9103	-0-	-817	-0-	268 1	8699 3	Y	124	121 1	9			
							136 9								
06		9600 X	9078	-0-	-522	-0-	264 1	8657 3	Y	142	138 1	13			
							1 4	156 9							
07		9920 X	8564	-0-	-1356	-0-	311 1	8109 3	Y	130	136 1	7			
							1 4	143 9							
08		9920 X	9316	-0-	-604	-0-	283 1	8874 3	Y	144	131 1	20			
							1 4	158 9							
09		9090 X	8923	-0-	-167	-0-	242 1	8503 3	Y	162	157 1	25			
							178 9								
10		9393 X	9230	-0-	-163	-0-	247 1	8797 3	Y	169	159 1	35			
							186 9								
11		9090 X	8678	-0-	-412	-0-	261 1	8255 3	Y	147	156 1	26			
							162 9								
12		9331 X	9032	-0-	-299	-0-	283 1	8564 3	Y	168	173 1	21			
							185 9								
TOTAL GAS PROD:			108,492			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,702						

OIL AND GAS DIVISION

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		18	RRCID ->	174530	COMPL. DATE	08/26/1999	TOTAL DEPTH	14721	PERF.13400 -	14550	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	12059 X	7401	-0-	-4658	-0-	578	1	6667	3	140	133	1	22
						2	4	154	9				
02	10892 X	7262	-0-	-3630	-0-	662	1	6454	3	130	131	1	21
						3	4	143	9				
03	7998 X	7754	-0-	-244	-0-	770	1	6813	3	154	152	1	23
						2	4	169	9				
04	7170 X	9487	-0-	2317	-0-	885	1	8425	3	159	167	1	15
						2	4	175	9				
05	13844 X	13844	-0-	-0-	-0-	1330	1	12107	3	369	347	1	37
						1	4	406	9				
06	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	963	1	9318	3	141	158	1	20
						1	4	155	9				
07	9796 X	6316	-0-	-3480	-0-	674	1	5547	3	85	95	1	10
						1	4	94	9				
08	13857 X	8121	-0-	-5736	-0-	716	1	7284	3	110	100	1	20
						121	9						
09	13410 X	13349	-0-	-61	-0-	1088	1	12046	3	195	180	1	35
						215	9						
10	13857 X	9007	-0-	-4850	-0-	732	1	8114	3	146	145	1	36
						161	9						
11	10440 X	7887	-0-	-2553	-0-	692	1	7062	3	121	131	1	26
						133	9						
12	13795 X	11353	-0-	-2442	-0-	1069	1	10058	3	205	202	1	29
						226	9						

TOTAL GAS PROD: 112,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,955

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		19	RRCID ->	176928	COMPL. DATE	01/01/2000	TOTAL DEPTH	14480	PERF.13378 -	14418	
01	11315 X	579	-0-	-10736	-0-	45	1	530	3	4	3	1	2
						4	9						
02	10220 X	596	-0-	-9624	-0-	55	1	537	3	4	3	1	3
						4	9						
03	22470 X	22470	-0-	-0-	-0-	592	1	21719	3	143	125	1	21
						2	4	157	9				
04	570 X	12207	-0-	11637	-0-	394	1	10764	3	944	890	1	75
						11	4	1038	9				
05	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	334	1	9729	3	819	808	1	86
						2	4	901	9				
06	10950 X	9304	-0-	-1646	-0-	270	1	8891	3	129	191	1	24
						1	4	142	9				
07	11315 X	8348	-0-	-2967	-0-	303	1	7916	3	116	128	1	12
						1	4	128	9				
08	11315 X	7966	-0-	-3349	-0-	242	1	7601	3	112	103	1	21
						123	9						
09	10950 X	8169	-0-	-2781	-0-	222	1	7819	3	116	114	1	23
						128	9						
10	10974 X	7946	-0-	-3028	-0-	212	1	7629	3	95	93	1	25
						105	9						
11	9300 X	8462	-0-	-838	-0-	253	1	8103	3	96	100	1	21
						106	9						
*12	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	283	1	8618	3	115	117	1	19
						127	9						

TOTAL GAS PROD: 106,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,693

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061																
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		13020 X	11947	-0-	-1073	-0-	935	1	10815	3	Y	176	169	1		27
							3	4	194	9						
02		11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	1076	1	10506	3	Y	164	166	1		25
							4	4	180	9						
03		12478 X	12478	-0-	-0-	-0-	1245	1	11018	3	Y	193	191	1		27
							3	4	212	9						
04		11550 X	10147	-0-	-1403	-0-	953	1	9102	3	Y	83	103	1		7
							1	4	91	9						
05		13020 X	10458	-0-	-2562	-0-	1022	1	9345	3	Y	83	83	1		7
							91	9								
06		12600 X	8846	-0-	-3754	-0-	819	1	7932	3	Y	86	84	1		9
							95	9								
07		13020 X	7013	-0-	-6007	-0-	750	1	6189	3	Y	66	70	1		5
							1	4	73	9						
08		12493 X	8325	-0-	-4168	-0-	736	1	7503	3	Y	78	71	1		12
							86	9								
09		10140 X	7739	-0-	-2401	-0-	632	1	7013	3	Y	85	83	1		14
							94	9								
10		10447 X	9020	-0-	-1427	-0-	735	1	8161	3	Y	113	103	1		24
							124	9								
11		8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	786	1	8025	3	Y	115	118	1		21
							127	9								
*12		9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	878	1	8264	3	Y	118	123	1		16
							130	9								
TOTAL GAS PROD:			115,949	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,360									

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309																

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

OIL AND GAS DIVISION

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061																
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	244	1	8862	3	Y	139	134	1		20
							2	4	153	9						
02		10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	272	1	10001	3	Y	147	146	1		21
							4	4	162	9						
03		9920 X	4590	-0-	-5330	-0-	122	1	4388	3	Y	72	82	1		11
							1	4	79	9						
04		8970 X	644	-0-	-8326	-0-	20	1	616	3	Y	7	17	1		1
							8	9								
05		9920 X	722	-0-	-9198	-0-	21	1	693	3	Y	7	8	1		-0-
							8	9								
06		9600 X	1035	-0-	-8565	-0-	30	1	990	3	Y	14	13	1		1
							15	9								
07		9920 X	862	-0-	-9058	-0-	31	1	818	3	Y	12	12	1		1
							13	9								
08		4588 X	1240	-0-	-3348	-0-	38	1	1183	3	Y	17	15	1		3
							19	9								
09		1050 X	767	-0-	-283	-0-	21	1	735	3	Y	10	11	1		2
							11	9								
10		1085 X	963	-0-	-122	-0-	26	1	923	3	Y	13	12	1		3
							14	9								
11		1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	43	1	1361	3	Y	18	17	1		4
							20	9								
*12		1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	56	1	1676	3	Y	24	24	1		4
							26	9								
TOTAL GAS PROD:			33,705	TOTAL CONDENSATE PROD:			480									

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390																

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

OIL AND GAS DIVISION

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	10695 X	9579	-0-	-1116	-0-	730	1 4	8418 424	3 9	Y	385	372	1	59
02	9660 X	9483	-0-	-177	-0-	844	1 4	8233 397	3 9	Y	361	365	1	55
03	10447 X	8073	-0-	-2374	-0-	798	1 4	7052 220	3 9	Y	200	224	1	31
04	DLQ G-10	6809	-0-	6809	-0-	635	1 4	6049 124	3 9	Y	113	135	1	9
05	DLQ G-10	8500	-0-	8500	8500	821	1 4	7496 182	3 9	Y	165	159	1	15
06	DLQ G-10	9784	-0-	9784	18284	893	1 4	8592 298	3 9	Y	271	257	1	29
07	28328 X	10044	-0-	-18284	-0-	1068	1 4	8785 189	3 9	Y	172	187	1	14
08	10931 X	10931	-0-	-0-	-0-	961	1 4	9760 209	3 9	Y	190	173	1	31
09	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	817	1 4	9044 194	3 9	Y	176	176	1	31
10	10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	821	1 4	9080 226	3 9	Y	205	191	1	45
11	10350 X	10173	-0-	-177	-0-	890	1 4	9064 219	3 9	Y	199	206	1	38
12	10695 X	10578	-0-	-117	-0-	994	1 4	9333 251	3 9	Y	228	234	1	32

TOTAL GAS PROD:		114,136			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,665							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	29	1 9	345 33	3 9	Y	30	29	1	6
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	72	1 4	703 64	3 9	Y	58	55	1	9
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	84	1 4	740 76	3 9	Y	69	67	1	11
04	DLQ G-10	527	-0-	527	-0-	47	1 4	449 31	3 9	Y	28	35	1	4
05	DLQ G-10	55	-0-	55	55	6	1 9	46 3	3 9	Y	3	5	1	2
06	DLQ G-10	55	-0-	55	110	4	1 9	47 4	3 9	Y	4	4	1	2
07	147 N	37	-0-	-110	-0-	4	1 9	30 3	3 9	Y	3	3	1	2
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1 9	19 2	3 9	Y	2	2	1	2
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		2,845			TOTAL CONDENSATE PROD:		197							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061																
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 26 RRCID -> 186028 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13683 - 14545																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524																							
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12												
6200 X	5600 X	6107 X	5910 X	6045 X	5820 X	5363 X	4092 X	3750 X	3875 X	6458 X	4196 X	6000	4840	4106	3259	3738	3234	3625	3374	3851	6458	4196	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-200	-760	-2001	-2651	-2424	-2082	-2129	-467	-376	-24	-0-	-0-	-200	-760	-2001	-2651	-2082	-2129	-467	-376	-24	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
472	444	410	306	353	348	347	322	277	317	573	401	472	444	410	306	353	348	347	322	277	317	573	401
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
5437	4326	3631	2919	3232	3373	2873	3301	3095	3532	5881	3793	5437	4326	3631	2919	3232	3373	2873	3301	3095	3532	5881	3793
3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y
81	62	58	31	33	15	13	2	2	2	4	2	81	62	58	31	33	15	13	2	2	4	2	2
79	65	60	37	33	17	13	2	2	2	3	3	79	65	60	37	33	17	13	2	2	3	3	3
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
13	10	8	2	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	-0-	13	10	8	2	2	-0-	-0-	-0-	-0-	1	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 50,302													TOTAL CONDENSATE PROD: 305										

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061																
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		7750 X	6437	-0-	-1313	-0-	169	1	6191	3	Y	69	68	1		10
							1	4	76	9						
02		7000 X	6119	-0-	-881	-0-	161	1	5887	3	Y	63	64	1		9
							2	4	69	9						
03		6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	180	1	6526	3	Y	77	76	1		10
							1	4	85	9						
04	DLQ	G-10	5736	-0-	5736	-0-	179	1	5508	3	Y	44	51	1		3
							1	4	48	9						
05	DLQ	G-10	6358	-0-	6358	6358	187	1	6119	3	Y	47	47	1		3
							52	9								
06	DLQ	G-10	5889	-0-	5889	12247	171	1	5642	3	Y	69	66	1		6
							76	9								
07	17722	X	5475	-0-	-12247	-0-	199	1	5195	3	Y	73	75	1		4
							1	4	80	9						
08	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	191	1	6031	3	Y	84	76	1		12
							92	9								
09	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	170	1	5990	3	Y	84	83	1		13
							92	9								
10	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	171	1	6155	3	Y	84	80	1		17
							92	9								
11	6120	X	5936	-0-	-184	-0-	178	1	5678	3	Y	73	78	1		12
							80	9								
12	6448	X	6375	-0-	-73	-0-	200	1	6080	3	Y	86	89	1		9
							95	9								
TOTAL GAS PROD:			74,101	TOTAL CONDENSATE PROD:			853									

KENEDY, JOHN G. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 188197 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16680 - 16781																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	42	1	1570	3	Y	-0-				-0-
02		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	43	1	1599	3	Y	-0-				-0-
03		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	28	1	1050	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	2817	-0-	2817	2817	82	1	2735	3	Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2817	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07		2000 N	-0-	-0-	-2000	-0-	817	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
08		3100 N	3036	-0-	-64	753	91	1	2937	3	Y	7	6	1		1
							8	9								
09		1589 N	836	-0-	-753	-0-	23	1	791	3	Y	20	18	1		3
							22	9								
10		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	41	1	1445	3	Y	36	32	1		7
							40	9								
11		2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7	1		-0-
*12		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	89	1	2695	3	Y	38	34	1		4
							42	9								
TOTAL GAS PROD:			15,373	TOTAL CONDENSATE PROD:			101									

OIL AND GAS DIVISION

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061															
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 14579															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	624	1	7220	3	Y	54	54	1		6
						1	4	59	9						
02	8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	746	1	7291	3	Y	53	53	1		6
						1	4	58	9						
03	8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	834	1	7398	3	Y	60	59	1		7
						1	4	66	9						
04	6450 X	6162	-0-	-288	-0-	581	1	5550	3	Y	28	34	1		1
						31	9								
05	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	676	1	6189	3	Y	31	30	1		2
						34	9								
06	6450 X	6409	-0-	-41	-0-	596	1	5770	3	Y	39	38	1		3
						43	9								
07	6665 X	5982	-0-	-683	-0-	641	1	5301	3	Y	36	38	1		1
						40	9								
08	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	655	1	6659	3	Y	84	74	1		11
						92	9								
09	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	615	1	6810	3	Y	109	104	1		16
						120	9								
10	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	598	1	6632	3	Y	103	99	1		20
						113	9								
11	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	617	1	6293	3	Y	93	98	1		15
						102	9								
*12	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	683	1	6433	3	Y	106	109	1		12
						117	9								
TOTAL GAS PROD:		86,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		796									

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3100 N	3383	-0-	283	1077	253	1	2909	3	Y	198	194	1		31
						3	4	218	9						
02	2800 N	3077	-0-	277	1354	269	1	2616	3	Y	171	175	1		27
						4	4	188	9						
03	4377 X	3023	-0-	-1354	-0-	287	1	2528	3	Y	186	185	1		28
						3	4	205	9						
04	2850 X	2456	-0-	-394	-0-	230	1	2190	3	Y	32	55	1		5
						1	4	35	9						
05	2945 X	2798	-0-	-147	-0-	272	1	2497	3	Y	26	28	1		3
						29	9								
06	2850 X	2667	-0-	-183	-0-	247	1	2383	3	Y	34	33	1		4
						37	9								
07	2945 X	2398	-0-	-547	-0-	255	1	2109	3	Y	31	32	1		3
						34	9								
08	2945 X	2683	-0-	-262	-0-	229	1	2298	3	Y	142	122	1		23
						156	9								
09	2700 X	2418	-0-	-282	-0-	191	1	2085	3	Y	129	128	1		24
						142	9								
10	2790 X	2374	-0-	-416	-0-	187	1	2048	3	Y	126	121	1		29
						139	9								
11	2610 N	2353	-0-	-257	-0-	200	1	2002	3	Y	137	140	1		26
						151	9								
*12	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	232	1	2152	3	Y	164	167	1		23
						180	9								
TOTAL GAS PROD:		32,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,376									

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061																
KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		16492 X	12854	-0-	-3638	-0-	337	1	12368	3	Y	134	131	1		21
							2	4	147	9						
02		14896 X	13743	-0-	-1153	-0-	360	1	13234	3	Y	133	134	1		20
							3	4	146	9						
03		16068 X	16068	-0-	-0-	-0-	423	1	15452	3	Y	173	169	1		24
							3	4	190	9						
04		14220 X	12879	-0-	-1341	-0-	401	1	12374	3	Y	94	109	1		9
							1	4	103	9						
05		15221 X	14431	-0-	-790	-0-	424	1	13862	3	Y	131	126	1		14
							1	4	144	9						
06		15540 X	15154	-0-	-386	-0-	442	1	14472	3	Y	217	207	1		24
							1	4	239	9						
07		16058 X	13609	-0-	-2449	-0-	496	1	12896	3	Y	195	203	1		16
							2	4	215	9						
08		16058 X	14255	-0-	-1803	-0-	433	1	13594	3	Y	206	188	1		34
							1	4	227	9						
09		15150 X	13784	-0-	-1366	-0-	375	1	13188	3	Y	201	199	1		36
							221	9								
10		15655 X	14294	-0-	-1361	-0-	381	1	13700	3	Y	194	185	1		45
							213	9								
11		15150 X	12830	-0-	-2320	-0-	385	1	12270	3	Y	159	172	1		32
							175	9								
12		14260 X	13492	-0-	-768	-0-	423	1	12865	3	Y	185	190	1		27
							204	9								
TOTAL GAS PROD:			167,393			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,022							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		1 N		1	-0-	-0-		1	3		Y	-0-	1	1		1
02		0 N			-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
03		124 N			-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		1 N			-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 N			-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 N			-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N			-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 N			-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 N			-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		0 N			-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 N			-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 N			-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061															
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14090 PERF.13195 - 13986															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	71 1	2552 3	2	4	Y	87	78 1		12
									96 9						
02		2800 N	3527	-0-	727	727	92 1	3315 3	3	4	Y	106	103 1		15
									117 9						
03		3100 N	3243	-0-	143	870	86 1	3036 3	2	4	Y	108	108 1		15
									119 9						
04		1350 N	274	-0-	-1076	-0-	8 1	258 3	8	9	Y	7	20 1		2
05		1395 X	475	-0-	-920	-0-	14 1	450 3	11	9	Y	10	11 1		1
06		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	62 1	1975 3	58	9	Y	53	48 1		6
07		1395 X	580	-0-	-815	-0-	21 1	542 3	17	9	Y	15	19 1		2
08		1395 X	611	-0-	-784	-0-	20 1	516 3	75	9	Y	68	58 1		12
09		1350 X	680	-0-	-670	-0-	20 1	576 3	84	9	Y	76	73 1		15
10		1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	41 1	1366 3	41	9	Y	76	72 1		19
11		1350 X	61	-0-	-1289	-0-	2 1	56 3	3	9	Y	3	17 1		5
*12		953 N	953	-0-	-0-	-0-	30 1	875 3	48	9	Y	44	41 1		8
TOTAL GAS PROD:			16,711	TOTAL CONDENSATE PROD:			653								

KENEDY, JOHN G, JR. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676															
01		3441 X	2818	-0-	-623	-0-	224 1	2594 3			Y	-0-			-0-
02		3304 X	2602	-0-	-702	-0-	242 1	2360 3			Y	-0-			-0-
03		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	481 1	4264 3			Y	-0-			-0-
04		2970 X	4098	-0-	1128	-0-	388 1	3710 3			Y	-0-			-0-
05		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	431 1	3951 3			Y	-0-			-0-
06		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	395 1	3819 3	58	9	Y	53	47 1		6
07		3999 X	2796	-0-	-1203	-0-	298 1	2461 3	37	9	Y	34	37 1		3
08		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	406 1	4138 3	35	9	Y	32	30 1		5
09		3870 X	2934	-0-	-936	-0-	241 1	2670 3	23	9	Y	21	22 1		4
10		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	411 1	4579 3	39	9	Y	35	31 1		8
11		3870 X	2971	-0-	-899	-0-	262 1	2688 3	21	9	Y	19	23 1		4
*12		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	467 1	4403 3	39	9	Y	35	35 1		4
TOTAL GAS PROD:			46,135	TOTAL CONDENSATE PROD:			229								

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
RISKEN, CARL F.		WELL #:		5	RRCID ->	197496	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	14602	PERF.13958	- 14430
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	19065 X	14633	-0-	-4432	-0-	1150	1 13296	3 Y	167	160	1	25
						3	4 184	9				
02	18788 X	18788	-0-	-0-	-0-	1725	1 16835	3 Y	203	198	1	30
						5	4 223	9				
03	20188 X	20188	-0-	-0-	-0-	2023	1 17912	3 Y	226	224	1	32
						4	4 249	9				
04	14160 X	15358	-0-	1198	-0-	1447	1 13816	3 Y	85	108	1	9
						1	4 94	9				
05	19065 X	16937	-0-	-2128	-0-	1658	1 15180	3 Y	90	90	1	9
						99	9					
06	18450 X	12466	-0-	-5984	-0-	1157	1 11209	3 Y	91	90	1	10
						100	9					
07	19065 X	15762	-0-	-3303	-0-	1689	1 13947	3 Y	114	116	1	8
						1	4 125	9				
08	19065 X	12446	-0-	-6619	-0-	1100	1 11218	3 Y	116	106	1	18
						128	9					
09	16380 X	15244	-0-	-1136	-0-	1245	1 13825	3 Y	158	150	1	26
						174	9					
10	16926 X	12089	-0-	-4837	-0-	988	1 10967	3 Y	122	120	1	28
						134	9					
11	15240 X	10861	-0-	-4379	-0-	958	1 9790	3 Y	103	111	1	20
						113	9					
12	15748 X	14051	-0-	-1697	-0-	1333	1 12556	3 Y	147	147	1	20
						162	9					
TOTAL GAS PROD:		178,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,622						

JOHN G. KENEDY, JR. "E"		WELL #:		57	RRCID ->	198150	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13180	- 13764
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	49	1 361	3 Y	4	4	1	-0-
						28	4 4	9				
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	38	1 326	3 Y	3	3	1	-0-
						26	4 3	9				
03	775 N	327	-0-	-448	-0-	39	1 271	3 Y	3	3	1	-0-
						14	4 3	9				
04	DLQ G-10	285	-0-	285	-0-	46	1 230	3 Y	1	1	1	-0-
						8	4 1	9				
05	DLQ G-10	332	-0-	332	332	54	1 273	3 Y	2	2	1	-0-
						3	4 2	9				
06	DLQ G-10	294	-0-	294	626	51	1 237	3 Y	2	2	1	-0-
						4	4 2	9				
07	914 N	288	-0-	-626	-0-	60	1 218	3 Y	2	2	1	-0-
						8	4 2	9				
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	42	1 196	3 Y	2	1	1	1
						2	4 2	9				
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	42	1 214	3 Y	2	2	1	1
						2	9					
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	50	1 292	3 Y	2	2	1	1
						2	9					
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	41	1 231	3 Y	1	2	1	-0-
						1	4 1	9				
12	279 N	233	-0-	-46	-0-	35	1 196	3 Y	2	2	1	-0-
						2	9					
TOTAL GAS PROD:		3,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		26						

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
RISKEN, CARL F. WELL #: 6 RRCID -> 198408 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10540 X	9838	-0-	-702	-0-	258 1	9393 3	Y	167	161 1			25
							3 4	184 9						
02		10040 X	10040	-0-	-0-	-0-	262 1	9597 3	Y	161	162 1			24
							4 4	177 9						
03		10840 X	10840	-0-	-0-	-0-	286 1	10339 3	Y	193	190 1			27
							3 4	212 9						
04		9840 X	8610	-0-	-1230	-0-	269 1	8227 3	Y	103	121 1			9
							1 4	113 9						
05		10757 X	10171	-0-	-586	-0-	299 1	9715 3	Y	142	137 1			14
							1 4	156 9						
06		10410 X	10065	-0-	-345	-0-	293 1	9567 3	Y	185	178 1			21
							1 4	204 9						
07		10757 X	8987	-0-	-1770	-0-	328 1	8510 3	Y	134	144 1			11
							2 4	147 9						
08		10757 X	9998	-0-	-759	-0-	304 1	9528 3	Y	150	137 1			24
							1 4	165 9						
09		10080 X	9457	-0-	-623	-0-	257 1	9042 3	Y	144	143 1			25
							158 9							
10		10416 X	10096	-0-	-320	-0-	270 1	9626 3	Y	182	168 1			39
							200 9							
11		10080 X	9654	-0-	-426	-0-	290 1	9180 3	Y	167	175 1			31
							184 9							
12		10013 X	9958	-0-	-55	-0-	312 1	9437 3	Y	190	196 1			25
							209 9							

TOTAL GAS PROD: 117,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,918

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 36 RRCID -> 201076 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16718 - 17814														
01		4433 X	4100	-0-	-333	-0-	108 1	3905 3	Y	78	74 1			13
							1 4	86 9						
02		4004 X	3924	-0-	-80	-0-	103 1	3742 3	Y	70	71 1			12
							2 4	77 9						
03		4371 X	4188	-0-	-183	-0-	111 1	3985 3	Y	83	82 1			13
							1 4	91 9						
04		4110 X	3977	-0-	-133	-0-	125 1	3778 3	Y	66	72 1			7
							1 4	73 9						
05		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	130 1	4170 3	Y	70	69 1			8
							77 9							
06		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	127 1	4081 3	Y	94	91 1			11
							1 4	103 9						
07		4340 X	3918	-0-	-422	-0-	144 1	3678 3	Y	86	90 1			7
							1 4	95 9						
08		4371 X	4231	-0-	-140	-0-	129 1	3999 3	Y	94	85 1			16
							103 9							
09		4320 X	3882	-0-	-438	-0-	107 1	3678 3	Y	88	87 1			17
							97 9							
10		4464 X	3931	-0-	-533	-0-	105 1	3729 3	Y	88	84 1			21
							97 9							
11		4320 X	3575	-0-	-745	-0-	108 1	3383 3	Y	76	81 1			16
							84 9							
12		4216 X	3660	-0-	-556	-0-	115 1	3450 3	Y	86	88 1			14
							95 9							

TOTAL GAS PROD: 48,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 979

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		37	RRCID ->	201142	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13256	- 13790
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	440	1	5063	3	186	180	31
						3	4	205	9			
02	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	494	1	4816	3	169	171	29
						4	4	186	9			
03	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	569	1	5014	3	198	196	31
						3	4	218	9			
04	5520 X	4826	-0-	-694	-0-	448	1	4255	3	111	128	14
						1	4	122	9			
05	5735 X	5414	-0-	-321	-0-	522	1	4760	3	120	118	16
						132	9					
06	5550 X	5063	-0-	-487	-0-	462	1	4433	3	152	147	21
						1	4	167	9			
07	5735 X	4815	-0-	-920	-0-	508	1	4147	3	144	149	16
						2	4	158	9			
08	5735 X	5172	-0-	-563	-0-	451	1	4565	3	142	130	28
						156	9					
09	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	432	1	4778	3	100	105	23
						110	9					
10	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	542	1	6005	3	122	114	31
						134	9					
11	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	544	1	5538	3	105	111	25
						116	9					
*12	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	542	1	5097	3	103	109	19
						113	9					
TOTAL GAS PROD:		66,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,652						

JOHN G. KENEDY, JR. "J"		WELL #:		38	RRCID ->	203524	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	18250	PERF.16779	- 16826
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KENEDY, JOHN G., JR. "J"		WELL #:		39	RRCID ->	205444	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	17184	PERF.16444	- 16868
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	341	1	3915	3	Y	194	184	1	29
						3	4	213	9					
02	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	395	1	3847	3	Y	183	184	1	28
						4	4	201	9					
03	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	430	1	3794	3	Y	202	201	1	29
						3	4	222	9					
04	4050 X	3604	-0-	-446	-0-	333	1	3148	3	Y	111	129	1	11
						1	4	122	9					
05	4185 X	3930	-0-	-255	-0-	377	1	3424	3	Y	117	116	1	12
						129	9							
06	4050 X	3908	-0-	-142	-0-	352	1	3382	3	Y	157	152	1	17
						1	4	173	9					
07	4185 X	3648	-0-	-537	-0-	381	1	3104	3	Y	146	151	1	12
						2	4	161	9					
08	4185 X	3864	-0-	-321	-0-	338	1	3423	3	Y	94	89	1	17
						103	9							
09	3900 X	3676	-0-	-224	-0-	298	1	3279	3	Y	90	90	1	17
						99	9							
10	4030 X	3973	-0-	-57	-0-	321	1	3547	3	Y	95	89	1	23
						105	9							
11	3900 X	3890	-0-	-10	-0-	340	1	3454	3	Y	87	92	1	18
						96	9							
*12	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	373	1	3510	3	Y	99	102	1	15
						109	9							
TOTAL GAS PROD:		47,853		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,575						

KENEDY, JR., JOHN G. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 13800														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	216	3	Y	-0-			-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	Y	-0-			-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	32	1	284	3	Y	-0-			-0-
04	240 N	268	-0-	-28	-0-	25	1	243	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	25	1	223	3	Y	-0-			-0-
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	24	1	240	3	Y	10	9	1	1
						11	9							
07	279 N	199	-0-	-80	-0-	21	1	170	3	Y	7	8	1	-0-
						8	9							
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	243	3	Y	11	9	1	2
						12	9							
09	270 N	209	-0-	-61	-0-	17	1	183	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	254	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
11	270 N	213	-0-	-57	-0-	18	1	187	3	Y	7	8	1	2
						8	9							
*12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	32	1	304	3	Y	14	13	1	3
						15	9							
TOTAL GAS PROD:		3,074		TOTAL CONDENSATE PROD:				68						

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 41 RRCID -> 213100 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 16426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	54	1	615	3	Y	-0-					-0-
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	64	1	623	3	Y	-0-					-0-
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	94	1	833	3	Y	-0-					-0-
04	660 N	577	-0-	-83	-0-	55	1	522	3	Y	-0-					-0-
05	775 N	621	-0-	-154	-0-	61	1	560	3	Y	-0-					-0-
06	900 N	692	-0-	-208	-0-	64	1	628	3	Y	-0-					-0-
07	589 N	500	-0-	-89	-0-	54	1	446	3	Y	-0-					-0-
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	62	1	628	3	Y	-0-					-0-
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	61	1	673	3	Y	-0-					-0-
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	69	1	774	3	Y	-0-					-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	62	1	633	3	Y	-0-					-0-
*12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	87	1	825	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	116	1	1336	3	Y	20	19	1			4
02	2464 X	1139	-0-	-1325	-0-	103	1	1019	3	Y	15	15	1			4
03	2728 X	550	-0-	-2178	-0-	55	1	486	3	Y	8	9	1			3
04	1440 X	195	-0-	-1245	-0-	17	1	176	3	Y	2	3	1			2
05	1488 X	86	-0-	-1402	-0-	8	1	77	3	Y	1	1	1			2
06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		46										

OIL AND GAS DIVISION

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY							
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061											
KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		59	RRCID ->	223870	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11754 -	11796			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4402 X	3097	-0-	-1305	-0-	80	1	2776	3	Y	215	207	1		34
						4	4	237	9						
02	3976 X	3111	-0-	-865	-0-	82	1	2800	3	Y	204	205	1		33
						5	4	224	9						
03	3627 X	2838	-0-	-789	-0-	76	1	2533	3	Y	205	207	1		31
						3	4	226	9						
04	3000 X	1887	-0-	-1113	-0-	62	1	1650	3	Y	157	173	1		15
						2	4	173	9						
05	3441 X	3376	-0-	-65	-0-	104	1	2891	3	Y	345	325	1		35
						1	4	380	9						
06	3330 X	2069	-0-	-1261	-0-	64	1	1700	3	Y	276	277	1		34
						1	4	304	9						
07	3441 X	2437	-0-	-1004	-0-	97	1	1982	3	Y	323	329	1		28
						3	4	355	9						
08	3379 X	2410	-0-	-969	-0-	76	1	2080	3	Y	231	217	1		42
						254	9								
09	3270 X	2028	-0-	-1242	-0-	59	1	1753	3	Y	196	200	1		38
						216	9								
10	3379 X	1951	-0-	-1428	-0-	55	1	1694	3	Y	184	177	1		45
						202	9								
11	2370 X	1196	-0-	-1174	-0-	38	1	1040	3	Y	107	126	1		26
						118	9								
*12	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	142	1	3868	3	Y	440	408	1		58
						484	9								
TOTAL GAS PROD:		30,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,883									

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		44	RRCID ->	223917	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	17500	PERF.16770 -	16830
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KENEDY, J.G. JR. "E"		WELL #:		58	RRCID ->	224324	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11568 -	11659
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 46 RRCID -> 228407 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 17730														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 62 RRCID -> 234061 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 11620														
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12			
3881 X	4602 X	6561 X	2250 X	2325 X	7837 X	2325 X	3323 X	2250 X	4035 X	2250 X	4856 X			
3881	4602	6561	717	832	7837	268	3323	1106	4035	814	4856			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
-0-	-0-	-0-	-1533	-1493	-0-	-2057	-0-	-1144	-0-	-1436	-0-			
102 1	120 1	176 1	23 1	26 1	241 1	10 1	106 1	32 1	113 1	26 1	154 1			
3779 3	4482 3	5895 3	626 3	729 3	6640 3	226 3	2869 3	958 3	3509 3	709 3	4185 3			
Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y			
-0-	-0-	439	62	70	865	29	315	105	375	72	470			
		384 1	109 1	71 1	782 1	111 1	274 1	131 1	322 1	125 1	433 1			
-0-	-0-	55	8	7	90	8	49	23	76	23	60			
7 4	68 9	7 4	68 9	77 9	4 4	32 9	1 4	116 9	413 9	79 9	517 9			
TOTAL GAS PROD:			38,832			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,802					

OIL AND GAS DIVISION

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	39845 X	39845	-0-	-0-	-0-	1044 1	37963 3	Y	751	722 1	110
						12 4	826 9				
02	40034 X	40034	-0-	-0-	-0-	1047 1	38190 3	Y	709	715 1	104
						17 4	780 9				
03	44751 X	44751	-0-	-0-	-0-	1180 1	42547 3	Y	918	898 1	124
						14 4	1010 9				
04	29550 X	34715	-0-	5165	-0-	1084 1	33154 3	Y	429	516 1	37
						5 4	472 9				
05	37587 X	37587	-0-	-0-	-0-	1106 1	35993 3	Y	443	440 1	40
						1 4	487 9				
06	37070 X	37070	-0-	-0-	-0-	1081 1	35331 3	Y	596	575 1	61
						2 4	656 9				
07	33790 X	33790	-0-	-0-	-0-	1232 1	31955 3	Y	543	565 1	39
						6 4	597 9				
08	35683 X	35683	-0-	-0-	-0-	1085 1	33947 3	Y	591	538 1	92
						1 4	650 9				
09	31953 X	31953	-0-	-0-	-0-	872 1	30389 3	Y	629	616 1	105
						692 9					
10	34764 X	34764	-0-	-0-	-0-	930 1	33062 3	Y	702	656 1	151
						772 9					
11	29550 X	29430	-0-	-120	-0-	884 1	27961 3	Y	531	580 1	102
						1 4	584 9				
12	30535 X	30098	-0-	-437	-0-	944 1	28483 3	Y	610	632 1	80
						671 9					

TOTAL GAS PROD: 429,720

TOTAL CONDENSATE PROD: 7,452

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 11556 - 11584

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061										
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		47	RRCID ->	244507	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13592 - 14259			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		511 N	511	-0-	-0-	-0-	39 1	462 3	Y	9	8 1		2	
							10 9							
02		808 N	808	-0-	-0-	-0-	73 1	723 3	Y	11	11 1		2	
							12 9							
03		803 N	803	-0-	-0-	-0-	79 1	710 3	Y	13	12 1		3	
							14 9							
04		480 N	593	-0-	113	-0-	55 1	531 3	Y	6	7 1		2	
							7 9							
05		952 N	952	-0-	-0-	-0-	93 1	848 3	Y	10	9 1		3	
							11 9							
06		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	105 1	1015 3	Y	13	12 1		4	
							14 9							
07		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	107 1	883 3	Y	11	12 1		3	
							12 9							
08		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	99 1	1005 3	Y	13	12 1		4	
							14 9							
09		900 N	891	-0-	-9	-0-	72 1	799 3	Y	18	17 1		5	
							20 9							
10		930 N	691	-0-	-239	-0-	55 1	617 3	Y	17	16 1		6	
							19 9							
11		900 N	732	-0-	-168	-0-	64 1	649 3	Y	17	17 1		6	
							19 9							
12		930 N	599	-0-	-331	-0-	56 1	526 3	Y	15	16 1		5	
							17 9							
TOTAL GAS PROD:			9,834	TOTAL CONDENSATE PROD:			153							

KENEDY, JOHN G. JR., "E"		WELL #:		60	RRCID ->	247495	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 7600 - 7682	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061										
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		48	RRCID ->	254214	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	15331	PERF.	13830 - 15098		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	13578 X	10423	-0-	-3155	-0-	272 1	9907 3	Y	218	210	1		34	
02	12264 X	10266	-0-	-1998	-0-	4 4	240 9	Y	201	203	1		32	
03	11439 X	10932	-0-	-507	-0-	269 1	9771 3	Y	238	235	1		35	
04	DLQ G-10	8697	-0-	8697	-0-	5 4	221 9	Y	176	194	1		17	
05	DLQ G-10	10366	-0-	10366	10366	288 1	10378 3	Y	201	197	1		21	
06	DLQ G-10	9617	-0-	9617	19983	4 4	262 9	Y	253	245	1		29	
07	29181 X	9198	-0-	-19983	-0-	273 1	8228 3	Y	210	221	1		18	
08	9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	2 4	194 9	Y	223	203	1		38	
09	10020 X	9329	-0-	-691	-0-	304 1	9410 3	Y	217	215	1		40	
10	10354 X	9547	-0-	-807	-0-	1 4	245 9	Y	221	210	1		51	
11	9630 X	9170	-0-	-460	-0-	255 1	8835 3	Y	201	212	1		40	
12	9951 X	9446	-0-	-505	-0-	239 9		Y	230	237	1		33	
						256 1	9048 3	Y						
						243 9								
						276 1	8673 3	Y						
						221 9								
						296 1	8897 3	Y						
						253 9								
TOTAL GAS PROD:		116,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,589								

EL PAVO (VICKSBURG 8250)		28127 485		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
CLEOPATRA		WELL #:		8	RRCID ->	241047	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10577	PERF.	8178 - 9700		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3627 X	1958	-0-	-1669	-0-	29 1	1910 2	N	17				171	
02	3276 X	1967	-0-	-1309	-0-	19 9		N	183	183	1		171	
03	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	28 1	1738 2	N	1				172	
04	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	201 9	3325 2	N	164	160	1		176	
05	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	55 1	3031 2	N	209	209	1		176	
06	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	1 9	3092 2	N	6				182	
07	3441 X	2878	-0-	-563	-0-	180 9	3283 2	N	148	148	1		182	
08	3441 X	3197	-0-	-244	-0-	48 1	2670 2	N	12				194	
09	3330 X	3065	-0-	-265	-0-	230 9	3133 2	N	179	179	1		194	
10	3441 X	2631	-0-	-810	-0-	52 1	2822 2	N	3				197	
11	3330 X	3038	-0-	-292	-0-	7 9	2584 2	N	184	182	1		199	
*12	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	45 1	2789 2	N	175	173	1		201	
						163 9	3192 2	N						
						51 1								
						13 9								
						46 1								
						197 9								
						44 1								
						3 9								
						47 1								
						202 9								
						52 1								
						193 9								
TOTAL GAS PROD:		35,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,281								

OIL AND GAS DIVISION

EL PAVO (VICKSBURG 8250) //CONT.// 28127 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142

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

EL PUERTO (850) 28143 452 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 FALCON PRODUCTION CO. 260263
 GUERRA, F.B. WELL #: 2 RRCID -> 089351 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 854 - 856

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2018 - P/A 08/21/18

EL PUERTO (1100) 28143 460 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 FALCON PRODUCTION CO. 260263
 SANCHEZ, Y. WELL #: 5 RRCID -> 092633 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 1530 PERF. 1149 - 1152

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/22/2018 - PLUGGED 08/22/18

OIL AND GAS DIVISION

EL PUERTO (1500) 28143 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 FALCON PRODUCTION CO. 260263
 SANCHEZ, Y. WELL #: 3 C RRCID -> 031918 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2018 - P/A 08/20/18

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

EL PUERTO (1800) 28143 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 FALCON PRODUCTION CO. 260263
 SANCHEZ, Y. WELL #: 3 T RRCID -> 010230 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2018 - P/A 08/20/18

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

EL PUERTO, N. (OHERN, UP.) 28145 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 FALCON PRODUCTION CO. 260263
 SALINAS, NICOLAS G. WELL #: 1 A RRCID -> 042215 COMPL. DATE 09/09/1966 TOTAL DEPTH 954 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

EL STAGGS (4100)		28180 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
GARZA ETAL "B" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 144548		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 4442		PERF. 3107 - 4350		
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA ET AL UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 262019		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 5080 - 5660	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORPHAN WELLS, LLC		627006		RRCID -> 141392		COMPL. DATE 04/10/1992		TOTAL DEPTH 4419		PERF. 4326 - 4344	
HINOJOSA, ET AL		WELL #: 2									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/29/2018 - PLUGGED 08/29/18							

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

EL STAGGS (6100)		28180 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
GUERRA BROS.		WELL #: 9		RRCID -> 193691		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6051 - 6105								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EL STAGGS (7330)		28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HINOJOSA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 072956		COMPL. DATE 08/13/1992		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7880 - 7920								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GARZA ET AL UNIT		28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
		386310														
		WELL #: 2		RRCID -> 096425		COMPL. DATE 11/04/1992		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

EL STAGGS (7330)		//CONT.//		28180 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
BARRERA UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 187411	COMPL. DATE 04/13/1999	TOTAL DEPTH 9599	PERF. 7818	- 7824	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BARRERA UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 188372	COMPL. DATE 12/07/2008	TOTAL DEPTH 10732	PERF. 6840	- 6848	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HINOJOSA ET AL		WELL #:		9	RRCID -> 243093	COMPL. DATE 09/19/2008	TOTAL DEPTH 9088	PERF. 7526	- 8710	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

EL STAGGS (7330)		//CONT.//		28180 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BARRERA UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	243406	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7410 -	7456	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379 X	2988	-0-	-391	-0-	497	1	2489	3	N	2	2 1	21
						2	9						
02	3052 X	2964	-0-	-88	-0-	425	1	2538	3	N	1		22
						1	9						
03	3224 X	3089	-0-	-135	-0-	446	1	2641	3	N	2	3 1	21
						2	9						
04	3090 X	3027	-0-	-63	-0-	453	1	2574	3	N	-0-	3 1	18
05	3286 X	3270	-0-	-16	-0-	509	1	2755	3	N	5		23
						6	9						
06	3180 X	2979	-0-	-201	-0-	443	1	2513	3	N	21	3 1	41
						23	9						
07	3286 X	3240	-0-	-46	-0-	468	1	2744	3	N	25		66
						28	9						
*08	3255 X	3053	-0-	-202	-0-	415	1	2636	3	N	2	3 1	65
						2	9						
*09	3150 X	2999	-0-	-151	-0-	400	1	2597	3	N	2	3 1	64
						2	9						
*10	3255 X	2862	-0-	-393	-0-	402	1	2459	3	N	1		65
						1	9						
*11	3150 X	2944	-0-	-206	-0-	382	1	2560	3	N	2	3 1	64
						2	9						
12	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT		64
TOTAL GAS PROD:		33,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		63							

HINOJOSA, F.G.		WELL #:		5	RRCID ->	244596	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8004 -	8034	
01	2821 N	2713	-0-	-108	-0-	442	1	2210	3	N	55	202 1	88
						61	9						
02	2688 N	2448	-0-	-240	-0-	349	1	2078	3	N	19		107
						21	9						
03	3100 N	3276	-0-	176	176	472	1	2789	3	N	14	11 1	110
						15	9						
04	3000 N	3380	-0-	380	556	502	1	2850	3	N	25	11 1	124
						28	9						
05	3100 N	3474	-0-	374	930	537	1	2908	3	N	26		150
						29	9						
06	4026 X	3096	-0-	-930	-0-	461	1	2617	3	N	16	12 1	154
						18	9						
07	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	492	1	2882	3	N	10		164
						11	9						
*08	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	545	1	2519	3	N	9	12 1	161
						10	9						
*09	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	533	1	2443	3	N	14	13 1	161
						15	9					1 6	
*10	2976 X	2828	-0-	-148	-0-	523	1	2293	3	N	11		172
						12	9						
*11	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	535	1	2552	3	N	27	13 1	186
						30	9						
12	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT		186
TOTAL GAS PROD:		33,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		226							

OIL AND GAS DIVISION

EL STAGGS (7330)		//CONT.//		28180 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BARRERA, C., DR.		WELL #:		1	RRCID ->	245407	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 7070 - 7260			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIPORIN		WELL #:		2	RRCID ->	247993	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7308 - 7324			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARZA ET AL B UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	248414	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	9303	PERF. 7532 - 9218			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SIPORIN		WELL #: 1		RRCID -> 249717		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BARRERA, TERESA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 249772		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BARRERA, C., DR.		WELL #: 2		RRCID -> 251355		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BARRERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251544		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			106
02		420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-			106
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			106
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			106
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			106
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			106
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			106
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	87	1	20
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 252011		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 256656		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 7538				
01	20925 X	10083	-0-	-10842	-0-	1671 1	8360 3	N	47	34	1	130
02	18900 X	7904	-0-	-10996	-0-	52 9 1125 1	6713 3	N	60	14	1	176
03	14787 X	8699	-0-	-6088	-0-	66 9 1218 1	7202 3	N	254	93	1	337
04	11070 X	8026	-0-	-3044	-0-	279 9 1171 1	6660 3	N	177	227	1	287
05	11439 X	7380	-0-	-4059	-0-	195 9 1127 1	6107 3	N	133	186	1	234
06	9750 X	7625	-0-	-2125	-0-	146 9 1125 1	6391 3	N	99	156	1	177
07	8742 X	7642	-0-	-1100	-0-	109 9 1110 1	6502 3	N	27	91	1	113
*08	8711 X	7663	-0-	-1048	-0-	30 9 1362 1	6297 3	N	4	114	1	3
*09	8040 X	7672	-0-	-368	-0-	4 9 1372 1	6296 3	N	4	7	1	-0-
*10	7874 X	6935	-0-	-939	-0-	4 9 1290 1	5642 3	N	3			3
*11	9900 X	6981	-0-	-2919	-0-	3 9 1207 1	5771 3	N	3	6	1	-0-
12	10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-	3 9		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		86,610				TOTAL CONDENSATE PROD:		811				

OIL AND GAS DIVISION

EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLIVAREZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 282832		COMPL. DATE 09/14/2015		TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7497 - 7511		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	57877 X	8035	-0-	-49842	-0-	1324 1	6623 3	N 80	9 1	182
						88 9				
02	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	1124 1	6702 3	N 31		213
						34 9				
03	13485 X	10278	-0-	-3207	-0-	1480 1	8744 3	N 49	8 1	254
						54 9				
04	11280 X	8261	-0-	-3019	-0-	1228 1	6989 3	N 40	199 1	95
						44 9				
05	10199 X	7094	-0-	-3105	-0-	1104 1	5984 3	N 5		100
						6 9				
06	12288 X	12288	-0-	-0-	-0-	1832 1	10417 3	N 35	8 1	127
						39 9				
07	12968 X	12968	-0-	-0-	-0-	1885 1	11047 3	N 33		160
						36 9				
*08	11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	1537 1	9774 3	N 51	88 1	123
						56 9				
*09	12300 X	10097	-0-	-2203	-0-	1305 1	8472 3	N 291	157 1	1 6
						320 9				
*10	12958 X	9757	-0-	-3201	-0-	1356 1	8284 3	N 106	241 1	121
						117 9				
*11	12540 X	12196	-0-	-344	-0-	1576 1	10564 3	N 51	10 1	162
						56 9				
12	12958 X	NO RPT	-0-	-12958	-0-			N NO RPT		162
TOTAL GAS PROD:		110,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		772				

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1		WELL #: B 1		RRCID -> 068207		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 7696 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EL TANQUE (500)		28187 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
POOR BOY OILFIELD SERVICE		671390								
WARDNER 1-C		WELL #: C 1		RRCID -> 102290		COMPL. DATE 04/25/1982		TOTAL DEPTH 1600 PERF. 500 - 510		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ELISA (WILCOX 10700) 28361 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VELA WELL #: 1 RRCID -> 128994 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 240 - 625

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

ELLEN (VICKSBURG) 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 180791 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9952 - 10089

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			10
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

CAGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 181848 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10284 - 10410

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

ELLEN (VICKSBURG)		//CONT.// 28425 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.// 190005											
MILLER RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 212796		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 220262		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468					
01	713 N	434	-0-	-279	-0-	99 1	317 2	N	16			168	
02	504 N	453	-0-	-51	-0-	18 9	86 1	N	7			175	
03	527 N	443	-0-	-84	-0-	8 9	63 1	N	8			183	
04	420 N	258	-0-	-162	-0-	9 9	56 1	N	2			185	
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	2 9	109 1	N	10			195	
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	11 9	111 1	N	2			197	
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	2 9	105 1	N	8			205	
08	620 N	530	-0-	-90	-0-	9 9	116 1	N	2			207	
09	510 N	502	-0-	-8	-0-	2 9	168 1	N	1			208	
10	589 N	207	-0-	-382	-0-	1 9	56 1	N	-0-			208	
11	510 N	447	-0-	-63	-0-		89 1	N	15			223	
12	527 N	466	-0-	-61	-0-	17 9	91 1	Y	5	191 1		37	
						6 9							

TOTAL GAS PROD: 5,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED)		28428 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
MILLER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 194170		COMPL. DATE 05/28/2002		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206				
01	899 X	899	-0-	-0-	-0-	215 1	684 2	N	-0-			102
02	476 X	414	-0-	-62	-0-	80 1	334 2	N	-0-			102
03	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	238 1	1410 2	N	-0-			102
04	870 N	1702	-0-	832	-0-	373 1	1329 2	N	-0-			102
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	266 1	1211 2	N	-0-			102
06	1590 N	1303	-0-	-287	-0-	280 1	1023 2	N	-0-			102
07	1767 N	1090	-0-	-677	-0-	200 1	890 2	N	-0-			102
08	1488 N	757	-0-	-731	-0-	166 1	591 2	N	-0-			102
09	1290 N	638	-0-	-652	-0-	214 1	424 2	N	-0-			102
10	1085 N	962	-0-	-123	-0-	260 1	702 2	N	-0-			102
11	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	282 1	1074 2	N	-0-			102
*12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	134 1	543 2	Y	-0-	102 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) //CONT.// 28428 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS											
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005																	
MILLER RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 194172		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9080 - 9442							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 195872		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9282 - 9495							
01	2666 X	2432	-0-	-234	-0-	577	1	1838	2	N	15						210
						17	9										
02	2408 X	2285	-0-	-123	-0-	442	1	1840	2	N	3						213
						3	9										
*03	2666 X	2657	-0-	-9	-0-	380	1	2247	2	N	27						240
						30	9										
*04	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	552	1	1967	2	N	-0-						240
*05	2542 N	1786	-0-	-756	-0-	321	1	1465	2	N	-0-						240
*06	2580 N	2014	-0-	-566	-0-	432	1	1582	2	N	-0-						240
*07	2604 N	2082	-0-	-522	-0-	383	1	1699	2	N	-0-						240
*08	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	439	1	1565	2	N	-0-						240
*09	2010 N	1883	-0-	-127	-0-	631	1	1252	2	N	-0-						240
*10	2077 N	770	-0-	-1307	-0-	208	1	562	2	N	-0-						240
*11	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	488	1	1857	2	N	-0-						240
*12	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	504	1	2050	2	Y	-0-	233	1				7

TOTAL GAS PROD: 25,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MILLER RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 217901		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 9214 - 9370							
01	434 X	333	-0-	-101	-0-	80	1	253	2	N	-0-						33
02	392 X	289	-0-	-103	-0-	56	1	233	2	N	-0-						33
03	434 X	234	-0-	-200	-0-	34	1	200	2	N	-0-						33
04	330 N	484	-0-	154	-0-	106	1	378	2	N	-0-						33
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	81	1	367	2	N	-0-						33
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	79	1	288	2	N	-0-						33
07	434 N	327	-0-	-107	-0-	60	1	267	2	N	-0-						33
08	434 N	318	-0-	-116	-0-	70	1	248	2	N	-0-						33
09	360 N	331	-0-	-29	-0-	111	1	220	2	N	-0-						33
10	341 N	211	-0-	-130	-0-	57	1	154	2	N	-0-						33
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	85	1	324	2	N	-0-						33
*12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	80	1	326	2	Y	-0-	31	1				2

TOTAL GAS PROD: 4,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
APV MCCAMEY LLC		028617											
WIEDERKEHR 365		WELL #: 1		RRCID -> 206620		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8162 - 8448					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WIEDERKEHR 365		WELL #: 2		RRCID -> 206621		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WIEDERKEHR 365		WELL #: 3		RRCID -> 217326		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.//		28442 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
BLACK BAYOU OPERATING, LLC				072631						
DCRC-TENDIDO GU #3		WELL #:		1 T	RRCID -> 151339	COMPL. DATE 05/04/1994	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8244	- 8260	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D C R C TENDIDO GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 166044	COMPL. DATE 09/17/1997	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8180	- 8194	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		3606 D	RRCID -> 144986	COMPL. DATE 03/16/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8198	- 8208
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DCR-STATE 366/74/64/54 D		WELL #: 5404 F		RRCID -> 145742		COMPL. DATE 04/09/1993		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8198 - 8280								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DCR-STATE 366		WELL #: 10-T		RRCID -> 147906		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8672 - 8700								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DCR-STATE 366/54 H		WELL #: 3611 T		RRCID -> 148328		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DCR-STATE 366/54 H		WELL #: 6		RRCID -> 148990		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 7533				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	155 X	155	-0-	-0-	-0-	18 1	137 3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	200	-0-	200	200	45 1	155 3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	948	-0-	948	1148	266 1	682 3	N	-0-			-0-
09	1381 X	233	-0-	-1148	-0-	43 1	187 3	N	3			3
						3 9						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 1		-0-
11	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

DCR-STATE 262		WELL #: 1A		RRCID -> 149247		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8532 - 8540				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 7603		RRCID -> 151801		COMPL. DATE 10/08/1994		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8178 - 8190				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
DCR 75		WELL #: 2		RRCID -> 152461		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DCR-STATE 366/76/64/54/D		WELL #: 3605		RRCID -> 177288		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 7515					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606D		RRCID -> 178568		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DCR 79		WELL #: 6		RRCID -> 180394		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	234 X	234	-0-	-0-	-0-	112	1	122	3	N	-0-	-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	44	1	317	3	N	-0-	-0-
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	226	1	777	3	N	-0-	-0-
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	186	1	476	3	N	-0-	-0-
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	83	1	352	3	N	-0-	-0-
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	102	1	517	3	N	4	2
						4	9					
11	630 N	591	-0-	-39	-0-	49	1	540	3	N	2	4
						2	9					
12	465 N	420	-0-	-45	-0-	87	1	319	3	N	13	17
						14	9					
TOTAL GAS PROD:		4,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

DCR-STATE 366/76/64/540		WELL #: 7604		RRCID -> 187248		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	530	-0-	-1361	-0-	254	1	276	3	N	-0-	69
02	1540 N	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-	69
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-	69
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	69
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	156	1	1028	3	N	-0-	69
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	82	1	594	3	N	-0-	69
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	149	1	510	3	N	-0-	69
08	1178 N	445	-0-	-733	-0-	122	1	313	3	N	9	70
						10	9					
09	690 X	271	-0-	-419	-0-	51	1	214	3	N	5	75
						6	9					
10	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	153	1	776	3	N	86	86
						95	9					
11	883 X	883	-0-	-0-	-0-	74	1	809	3	N	-0-	86
*12	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	225	1	822	3	N	6	92
						7	9					
TOTAL GAS PROD:		6,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		106						

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DCRC 76		WELL #: 6		RRCID -> 197454		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-			221 1	1448 3	N	8					8
								9 9								
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-			116 1	840 3	N	-0-					8
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-			212 1	733 3	N	-0-					8
08	1426 N	635	-0-	-791	-0-			176 1	449 3	N	9		2 1			15
								10 9								
09	960 X	339	-0-	-621	-0-			63 1	266 3	N	9					24
								10 9								
10	933 X	933	-0-	-0-	-0-			153 1	776 3	N	4		13 1			15
								4 9								
11	960 X	501	-0-	-459	-0-			42 1	459 3	N	-0-					15
12	930 X	385	-0-	-545	-0-			81 1	296 3	N	7					22
								8 9								
TOTAL GAS PROD:		6,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		37										

DCRC 75		WELL #: 3		RRCID -> 197455		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DCR 75		WELL #: 1		RRCID -> 197502		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	623	-0-	-400	-0-			298 1	325 3	N	-0-					47
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					47
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					47
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47 1			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		623		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DCRC 64		WELL #: 18		RRCID -> 197911		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	868 N	584	-0-	-284	-0-	279	1	305	3	N	-0-	46
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-	46
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	46
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	46
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	100	1	659	3	N	11	57
						12	9					
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	53	1	382	3	N	-0-	57
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	97	1	333	3	N	-0-	57
08	775 N	284	-0-	-491	-0-	80	1	204	3	N	-0-	-0-
09	450 N	263	-0-	-187	-0-	49	1	210	3	N	4	4
						4	9					
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	153	1	776	3	N	4	4
						4	9				4	1
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	63	1	692	3	N	1	5
						1	9					
*12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	125	1	455	3	N	8	13
						9	9					
TOTAL GAS PROD:		5,045		TOTAL CONDENSATE PROD:				28				

DCRC 76		WELL #: 5		RRCID -> 197960		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 3601 RRCID -> 197963 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	1006	1	1097	3	N	-0-		5
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-		5
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		5
04		2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-		5
05		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-					N	12		17
							133	1	878	3	N			
							13	9						
06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	70	1	510	3	N	-0-		17
07		572 N	572	-0-	-0-	-0-	129	1	443	3	N	-0-		17
08		1023 N	388	-0-	-635	-0-	106	1	272	3	N	9	3 1	23
							10	9						
09		570 N	205	-0-	-365	-0-	38	1	161	3	N	5		28
							6	9						
10		629 N	629	-0-	-0-	-0-	102	1	517	3	N	9	17 1	20
							10	9						
11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	39	1	422	3	N	-0-		20
*12		701 N	701	-0-	-0-	-0-	144	1	526	3	N	28		48
							31	9						
TOTAL GAS PROD:			6,663			TOTAL CONDENSATE PROD:			63					

DCRC STATE SEC. 64 WELL #: 1 RRCID -> 197980 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254														

01		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	838	1	915	3	N	-0-		41
02		1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-		41
03		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-		41
04		1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-		41
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41 1	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,753			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.//		28442 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #:		76	RRCID ->	198283	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 8228 - 8253
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	194 X	194	-0-	-0-	-0-	93 1	101 3	N	-0-	-0-	
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-	-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		194				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DCRC 54		WELL #:		7	RRCID ->	198426	COMPL. DATE	11/08/2003	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 7905 - 8274
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DCRC 76		WELL #:		7	RRCID ->	201654	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	8770	PERF. 8257 - 8530
01	374 X	374	-0-	-0-	-0-	178 1	196 3	N	-0-	13	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	13	
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	13	
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	80 1	527 3	N	1	14	
						1 9					
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	42 1	306 3	N	-0-	14	
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	82 1	280 3	N	-0-	14	
08	372 N	246	-0-	-126	-0-	69 1	177 3	N	-0-	14 1	
09	360 X	122	-0-	-238	-0-	23 1	99 3	N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	-0-	
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,060				TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DCRC 366		WELL #: 12		RRCID -> 202365		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8141 - 8428						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	696	-0-	696	696	85	1	611	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	859	-0-	859	1555	193	1	666	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	586	-0-	586	2141	159	1	408	3	N	17	2	1			15
						19	9									
09	2368 X	227	-0-	-2141	-0-	42	1	179	3	N	5					20
						6	9									
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	203	1	1036	3	N	9	14	1			15
						10	9									
11	450 N	413	-0-	-37	-0-	35	1	377	3	N	1					16
						1	9									
*12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	133	1	486	3	N	28					44
						31	9									
TOTAL GAS PROD:		4,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		60										

DCRC 79		WELL #: 10		RRCID -> 206666		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 8866		PERF. 8516 - 8800						
01	3100 N	7132	-0-	4032	4032	3411	1	3721	3	N	-0-					66
02	2800 N	11137	-0-	8337	12369	5235	1	5902	3	N	-0-					66
03	3100 N	9633	-0-	6533	18902	3889	1	5744	3	N	-0-					66
04	30163 X	11261	-0-	-18902	-0-	4160	1	7101	3	N	-0-					66
05	2945 X	1137	-0-	-1808	-0-	150	1	983	3	N	4					70
						4	9									
06	2850 X	1109	-0-	-1741	-0-	135	1	974	3	N	-0-					70
07	2945 X	1096	-0-	-1849	-0-	246	1	850	3	N	-0-					70
08	2945 X	388	-0-	-2557	-0-	104	1	269	3	N	14	9	1			75
						15	9									
09	2185 X	535	-0-	-1650	-0-	101	1	428	3	N	5					80
						6	9									
10	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	356	1	1811	3	N	9	42	1			47
						10	9									
11	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	109	1	1186	3	N	1					48
						1	9									
*12	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	300	1	1096	3	N	32					80
						35	9									
TOTAL GAS PROD:		48,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		65										

DCRC 76		WELL #: 8		RRCID -> 206678		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8662 - 8740						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DCRC 54		WELL #: 8		RRCID -> 208723		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DCRC 79		WELL #: 12		RRCID -> 210364		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837								
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	33 1	219 3			N	-0-					-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	17 1	128 3			N	-0-					-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	60 1	208 3			N	-0-					-0-
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	266 1	681 3			N	9	1 1				8
						10 9										
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8 1				-0-
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,622				TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

DCRC 366		WELL #: 13		RRCID -> 211122		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1011	-0-	1011	1011	133 1	878 3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	580	-0-	580	1591	71 1	509 3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	573	-0-	573	2164	129 1	444 3			N	-0-					-0-
08	2552 X	388	-0-	-2164	-0-	106 1	272 3			N	9	1 1				8
						10 9										
09	570 N	90	-0-	-480	-0-	17 1	73 3			N	-0-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8 1				-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,642				TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

OIL AND GAS DIVISION

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.//		28442 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
DCRC 79		WELL #:		9	RRCID ->	218393	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8660 - 9005				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	120	1	790	3	N	-0-				-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	63	1	458	3	N	-0-				-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	116	1	400	3	N	-0-				-0-
08	558 N	341	-0-	-217	-0-	96	1	245	3	N	-0-				-0-
09	510 X	163	-0-	-347	-0-	31	1	132	3	N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-				-0-
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ELLIE C. (WILCOX)		28442 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
BLACK BAYOU OPERATING, LLC		072631													
DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	151330	COMPL. DATE	05/02/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6942 - 6984				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-				-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-				-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	28	-0-	28	70	28	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	30	-0-	30	100	30	2			Y	-0-				-0-
07	136 N	36	-0-	-100	-0-	36	2			Y	-0-				-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-				-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-				-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-				-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		375		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DCRC-TENDIDO GU #3		WELL #:		1 C	RRCID ->	151340	COMPL. DATE	08/18/1994	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7028 - 7048				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-				-0-
02	196 N	12	-0-	-184	-0-	12	2			Y	-0-				-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	441	-0-	441	441	441	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	307	-0-	307	748	307	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	327	-0-	327	1075	327	2			Y	-0-				-0-
07	1467 N	392	-0-	-1075	-0-	392	2			Y	-0-				-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-				-0-
09	330 N	189	-0-	-141	-0-	189	2			Y	-0-				-0-
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	2			Y	-0-				-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLACK BAYOU OPERATING, LLC //CONT.// 072631
 D.C.R.C.-STATE TENDIDO WELL #: 1 RRCID -> 222446 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8373 - 8410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-				-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-
05	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-				-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-				-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-				-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
09	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-				-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-				-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		931			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5402 RRCID -> 143100 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6950 - 6978

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	65	-0-	65	65	8	1	57	3	N	-0-				-0-
06	209 X	144	-0-	-65	-0-	17	1	127	3	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	143	-0-	143	143	32	1	111	3	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	95	-0-	95	238	27	1	68	3	N	-0-				-0-
09	392 X	154	-0-	-238	-0-	30	1	124	3	N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		601			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 F RRCID -> 144985 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6956 - 6970

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

ELLIE C. (WILCOX)		//CONT.//		28442 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #:		5404 D	RRCID ->	145739	COMPL. DATE	04/10/1993	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	6980 - 6988
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DCRC 366		WELL #:		3610-C	RRCID ->	148719	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6958 - 6972
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #:		6417	RRCID ->	149935	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	6956 - 6983
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ELLIE C. (WILCOX)		//CONT.// 28442 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DCRC 76		WELL #: 8		RRCID -> 215023		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6946 - 7019		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EN SEGUIDO (WILCOX)		28970 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699								
VELA		WELL #: 1		RRCID -> 180038		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VELA		WELL #: 2		RRCID -> 229792		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176541 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12094 - 12344															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		310 N	4	-0-	-306	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	81	1	237	2	N	-0-			-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-			-0-
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
06		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			329	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 179104 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13590 PERF.12375 - 12485															

01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 179618 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576															

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

EN SEGUIDO (WILCOX)		//CONT.// 28970 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CAVAZOS		WELL #: 3		RRCID -> 184341		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 13086 PERF.12646 - 12706								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAVAZOS		WELL #: 4		RRCID -> 185565		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAVAZOS		WELL #: 7		RRCID -> 214077		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EN SEGUIDO (WILCOX)		//CONT.//		28970 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
CAVAZOS		WELL #:		6	RRCID ->	219349	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12226 - 12428
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		21058 X	21058	-0-	-0-	-0-	5431 1	15627 2	N	-0-	-0-
02		19197 X	19197	-0-	-0-	-0-	4883 1	14314 2	N	-0-	-0-
03		21475 X	21475	-0-	-0-	-0-	5268 1	16207 2	N	-0-	-0-
04		20571 X	20571	-0-	-0-	-0-	5215 1	15356 2	N	-0-	-0-
05		21017 X	21017	-0-	-0-	-0-	5441 1	15576 2	N	-0-	-0-
06		16411 X	16411	-0-	-0-	-0-	1307 1	15104 2	N	-0-	-0-
07		16596 X	16596	-0-	-0-	-0-	665 1	15931 2	N	-0-	-0-
08		17120 X	17120	-0-	-0-	-0-	686 1	16434 2	N	-0-	-0-
09		15941 X	15941	-0-	-0-	-0-	655 1	15286 2	N	-0-	-0-
10		16628 X	16628	-0-	-0-	-0-	665 1	15963 2	N	-0-	-0-
11		15388 X	15388	-0-	-0-	-0-	568 1	14820 2	N	-0-	-0-
12		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		201,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197		RRCID ->		279121	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL DEPTH	13047	PERF.12841 - 12983
LOPEZ G.U.		WELL #:		1							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1)		28991 045		RRCID ->		041578	COMPL. DATE	03/19/1967	TOTAL DEPTH	9530	PERF. N/A
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		5 U							
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:									
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3)		28991 188		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
TSL 33100 /TR 48/		WELL #: 3 U		RRCID -> 055155		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2)		28991 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
TSL 33105 /TR 53/		WELL #: 5 M		RRCID -> 041577		COMPL. DATE 03/19/1967		TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A			
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TSL 33105/TR 53/		28991 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TSL 33105 /TR 53/		WELL #: 12		RRCID -> 258554		COMPL. DATE 04/16/2011		TOTAL DEPTH 10629 PERF. 8768 - 8775			
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3)		28991 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		5 L RRCID -> 041576		COMPL. DATE 03/19/1967		TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8)		28991 405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33100 /TR 48/		WELL #:		3 L RRCID -> 040095		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TSL 33105 /TR 53/		28991 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		2 U RRCID -> 046644		COMPL. DATE 07/30/1969		TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8)		//CONT.//		28991 405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475											
ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	273915	COMPL. DATE	01/04/2014	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9164 - 9172			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	280989	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9026 - 9034	
01	14353 X	14165	-0-	-188	-0-	149 1	13755 2	Y	237	237	1	-0-	
						261 9							
02	10476 X	10476	-0-	-0-	-0-	1232 1	9121 2	Y	112	112	1	-0-	
						123 9							
03	13154 X	13154	-0-	-0-	-0-	136 1	12863 2	Y	141	141	1	-0-	
						155 9							
04	13710 X	7534	-0-	-6176	-0-	122 1	7285 2	Y	115	115	1	-0-	
						127 9							
05	14167 X	6792	-0-	-7375	-0-	268 1	6351 2	Y	60	60	1	-0-	
						107 4	66 9						
06	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	912 1	6203 2	Y	75	75	1	-0-	
						59 4	83 9						
07	13144 X	8564	-0-	-4580	-0-	961 1	7396 2	Y	99	99	1	-0-	
						98 4	109 9						
08	13144 X	8751	-0-	-4393	-0-	995 1	7646 2	Y	100	100	1	-0-	
						110 9							
09	8970 X	8175	-0-	-795	-0-	1099 1	6859 2	Y	90	90	1	-0-	
						118 4	99 9						
10	9269 X	8144	-0-	-1125	-0-	1155 1	6790 2	Y	93	93	1	-0-	
						97 4	102 9						
11	8460 X	7069	-0-	-1391	-0-	365 1	6495 2	Y	103	93	1	10	
						96 4	113 9						
*12	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	245 1	6576 2	Y	93	95	1	8	
						93 4	102 9						
TOTAL GAS PROD:		107,097				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,318					

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4)		28991 495		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475											
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		2 L	RRCID ->	046645	COMPL. DATE	07/30/1969	TOTAL DEPTH	10074	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-5A)		28991 505		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL M-098041 / TR 52		WELL #: 6		RRCID -> 282671		COMPL. DATE 08/10/2017		TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9482 - 9492				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	44640	29054	-0-	-15586 B	190709	306 1	28311 2	N	397	397 1		-0-
02	50680	28327	-0-	-22353 B	168356	437 9 3328 1 367 9	24632 2	N	334	334 1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		168356										
03	0	57250	-0-	57250 B	225606	588 1	55844 2	N	744	744 1		-0-
04	54300	61044	-0-	6744 B	232350	818 9 995 1	59445 2	N	549	549 1		-0-
05	51274	23559	-0-	-27715 B	204635	604 9 933 1	22156 2	N	87	87 1		-0-
06	55410	-0-	-0-	-55410 B	149225	374 4	96 9	N	-0-			-0-
07	57257	191	-0-	-57066 B	92159	22 1	166 2	N	1	1 1		-0-
08	57257	-0-	-0-	-57257	34902	2 4	1 9	N	-0-			-0-
09	55410	-0-	-0-	-55410	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	16310 R	16310	-0-	-0-	-0-	846 1	15045 2	N	179	159 1		20
*12	28994 R	28994	-0-	-0-	-0-	222 4 1018 1 384 4	197 9 27273 2 319 9	N	290	286 1		24
TOTAL GAS PROD:		244,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,581						

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1)		28991 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
TSL 33105/TR 53/		WELL #: 11		RRCID -> 258438		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9770 - 9980			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2)		28991 585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
TSL 33105 /TR 53/		WELL #: 3 U		RRCID -> 040070		COMPL. DATE 08/02/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2)		//CONT.//		28991 585	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475											
TSL 33105/TR 53/		WELL #:		6 U	RRCID -> 175760	COMPL. DATE	10/02/1999	TOTAL DEPTH	12288	PERF. 9964 - 10136					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-		2 1	111 2		Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TSL 33105/ TR 53/		WELL #:		7 U	RRCID -> 187460	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	11720	PERF.10222 - 10234					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18 1	135 2			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	1 1	57 2			Y	-0-				-0-
05	124 N	71	-0-	-53	-0-	3 1	67 2			Y	-0-				-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1 4	65 2			Y	-0-				-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	10 1	70 2			Y	-0-				-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9 1	77 2			Y	-0-				-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1 4	80 2			Y	-0-				-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	13 1	83 2			Y	-0-				-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	1 4	80 2			Y	-0-				-0-
*12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		887		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2)		//CONT.//		28991 585	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475										
ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	221667	COMPL. DATE	06/20/2016	TOTAL DEPTH	10620	PERF. 9920 - 9956			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-				Y	-0-			-0-	
02	2660 X	2052	-0-	-608	-0-	233	1	1723	2	Y	87	87	1	-0-
						96	9							
03	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	42	1	3945	2	Y	165	165	1	-0-
						182	9							
04	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	63	1	3749	2	Y	169	169	1	-0-
						186	9							
05	2573 X	442	-0-	-2131	-0-	14	1	326	2	Y	88	88	1	-0-
						5	4	97	9					
06	492 X	492	-0-	-0-	-0-	47	1	318	2	Y	113	113	1	-0-
						3	4	124	9					
07	4154 X	965	-0-	-3189	-0-	88	1	678	2	Y	173	173	1	-0-
						9	4	190	9					
08	4154 X	1011	-0-	-3143	-0-	98	1	755	2	Y	144	144	1	-0-
						158	9							
09	3990 X	717	-0-	-3273	-0-	91	1	570	2	Y	42	42	1	-0-
						10	4	46	9					
10	750 X	750	-0-	-0-	-0-	100	1	585	2	Y	52	52	1	-0-
						8	4	57	9					
11	990 X	657	-0-	-333	-0-	31	1	560	2	Y	53	53	1	-0-
						8	4	58	9					
*12	660 X	660	-0-	-0-	-0-	21	1	567	2	Y	58	54	1	4
						8	4	64	9					
TOTAL GAS PROD:		15,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,144								

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3)				28991 606	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
TSL 33105/TR 53/		WELL #:		6 U	RRCID ->	175248	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	12288	PERF.10126 - 10136
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	280148	COMPL. DATE	06/19/2016	TOTAL DEPTH	10620	PERF.10106 - 10134
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4)		28991 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
TSL 33105/TR 53/		WELL #: 6 L		RRCID -> 175246		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	180	-0-	-99	-0-	2 1	178 2	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-		-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
*12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	9 1	242 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
TOTAL GAS PROD:		520		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5)		28991 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
TSL 33105 /TR 53/		WELL #: 3 L		RRCID -> 039852		COMPL. DATE 08/02/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TSL 33105/ TR 53/		WELL #: 7 L		RRCID -> 187453		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519			
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	2 1	148 2	Y	-0-		-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	30 1	222 2	Y	-0-		-0-
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	4 1	361 2	Y	-0-		-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	6 1	368 2	Y	-0-		-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	19 1	432 2	Y	-0-		-0-
						7 4					
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	62 1	422 2	Y	-0-		-0-
						4 4					
07	372 N	204	-0-	-168	-0-	23 1	179 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-		-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3)				28991 765	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475									
STATE TRACT 49				WELL #:	1 L	RRCID ->	106090	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 12266 - 12282	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3)				28991 810	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475									
STATE TRACT 52-7 UNIT				WELL #:	7 S	RRCID ->	209590	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	10817	PERF. 8932 - 8940	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TSL 33105/TR 53/				WELL #:	8	RRCID ->	266645	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 8834 - 8867	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3)		//CONT.//		28991 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475							
TSL 33105/ TR 53/		WELL #:		9	RRCID ->	273882	COMPL. DATE	01/09/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8843 - 8894
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4)				28991 855	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
STATE TRACT 49		WELL #:		1 U	RRCID ->	151789	COMPL. DATE	10/03/1994	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10316 - 10333
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4)				28991 946	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
TSL 33105/ TR 53/		WELL #:		7 L	RRCID ->	187455	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	11720	PERF.10707 - 10786
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) //CONT.// 28991 947 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475																	
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 194843 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10494 - 10586																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-																	
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 195589 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9969 - 10253														
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9) 28991 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475														
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179907 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11528 - 11576														
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1)		28991 949		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475													
TSL 33100/TR 48/		WELL #: 7		RRCID -> 179353		COMPL. DATE 06/06/2000		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12264 - 12452							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

TSL M-098041/TR 52/		28991 954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
WELL #: 6		RRCID -> 213638		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 12037									
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3)		28991 954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475													
TSL 33100/TR 48/		WELL #: 7-U		RRCID -> 180008		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10038 - 10072							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4)				28991 957	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475										
TSL 33100/TR 48/				WELL #:	7-L	RRCID ->	180005	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10389	- 10452	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	310 N	2252	-0-	1942 B	-1818499	24 1	2185 2	Y	39	39	1			-0-
02	0 N	1996	-0-	1996 B	-1816503	43 9	1734 2	Y	25	25	1			-0-
03	0 N	2506	-0-	2506 B	-1813997	28 9	2445 2	Y	32	32	1			-0-
04	1530 N	1818	-0-	288 B	-1813709	26 1	1753 2	Y	33	33	1			-0-
05	1581 N	1711	-0-	130 B	-1813579	35 9	1596 2	Y	19	19	1			-0-
06	0 N	1832	-0-	1832 B	-1811747	29 1	1559 2	Y	26	26	1			-0-
07	1612 N	1786	-0-	174 B	-1811573	27 4	1535 2	Y	29	29	1			-0-
08	1612 N	1783	-0-	171 B	-1811402	199 1	1525 2	Y	30	30	1			-0-
09	1560 N	451	-0-	-1109 B	-1811402	20 4	358 2	Y	27	27	1			-0-
10	0 N	254	-0-	254 B	-1811148	57 1	188 2	Y	28	28	1			-0-
11	1560 N	187	-0-	-1373 B	-1811148	6 4	31 9	Y	14	13	1			1
12	0 N	160	-0-	160 B	-1810988	9 1	152 2	Y	-0-	1	1			-0-
						2 4								
						2 4								
TOTAL GAS PROD:		16,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		302								

TSL 33100 /TR 48/				WELL #:	8	RRCID ->	196325	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10436	- 10501
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9)				28991 960	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475									
TSL M-098041/TR 52/				WELL #:	6	RRCID ->	213640	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	12516	PERF.11702	- 11709
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4)		28991 987		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
TSL 33100/ TR 49/		WELL #:	8	RRCID ->	200108	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	10620	PERF.10438 - 10474	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #:		9		RRCID ->		207092		COMPL. DATE		10/30/2004		TOTAL DEPTH		10600		PERF.10428 - 10468		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-										
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-										
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-													

ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #:		6		RRCID ->		221570		COMPL. DATE		07/14/2006		TOTAL DEPTH		10640		PERF.10430 - 10460		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-										
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-										
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-										
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-										
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-										
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-										
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-										
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-										
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-										
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-										
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-													

OIL AND GAS DIVISION

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO)		29003 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
LEWIS-JANCO RANCH		WELL #: 3	RRCID -> 271339	COMPL. DATE 02/14/2013	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4538	- 4800				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG)		29010 289	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
EAGLE OIL & GAS CO.		238634									
LOPEZ, G. G.		WELL #: 1	RRCID -> 192757	COMPL. DATE 02/27/2005	TOTAL DEPTH 11070	PERF. 8682	- 9215				
01	341 N	147	-0-	-194	-0-	147 2	Y	-0-			-0-
02	224 N	167	-0-	-57	-0-	167 2	Y	-0-			-0-
03	248 N	196	-0-	-52	-0-	196 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	248	-0-	248	248	248 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	234	-0-	234	482	234 2	Y	-0-			-0-
06	696 N	214	-0-	-482	-0-	214 2	Y	-0-			-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	Y	-0-			-0-
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2	Y	-0-			-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	Y	-0-			-0-
10	248 N	120	-0-	-128	-0-	120 2	Y	-0-			-0-
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	226 2	Y	-0-			-0-
*12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, G. G.		WELL #: 2	RRCID -> 197899	COMPL. DATE 01/11/2006	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8772	- 9440				
01	2790 X	1379	-0-	-1411	-0-	1379 2	Y	-0-			-0-
02	2520 X	2405	-0-	-115	-0-	2405 2	Y	-0-			-0-
03	2790 X	2699	-0-	-91	-0-	2699 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2675	-0-	2675	2675	2675 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	2690	-0-	2690	5365	2690 2	Y	-0-			-0-
06	900 N	2439	-0-	1539	6904	2439 2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	2597	-0-	-503	6401	2597 2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	2465	-0-	-635	5766	2465 2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	2301	-0-	-699	5067	2301 2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	1196	-0-	-1904	3163	1196 2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	2180	-0-	-820	2343	2180 2	Y	-0-			-0-
*12	3100 N	2341	-0-	-759	1584	2341 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ENCINITAS (V- 5)		29010 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #: 28		RRCID -> 146780		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7708 - 7756			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	17	1 259 3	Y	-0-		-0-
02	364 N	148	-0-	-216	-0-	9	1 139 3	Y	-0-		-0-
03	341 N	240	-0-	-101	-0-	15	1 225 3	Y	-0-		-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	17	1 265 3	Y	-0-		-0-
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	8	1 126 3	Y	-0-		-0-
06	240 N	119	-0-	-121	-0-	8	1 111 3	Y	-0-		-0-
07	279 N	142	-0-	-137	-0-	15	1 127 3	Y	-0-		-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	12	1 98 3	Y	-0-		-0-
09	120 N	75	-0-	-45	-0-	11	1 64 3	Y	-0-		-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	25	1 174 3	Y	-0-		-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13	1 128 3	Y	-0-		-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ENCINITAS (V-14)		29010 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LOPEZ, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 203752		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	6262 #	5793	-0-	-469	-0-	270	1 5449 3	Y	67	56 1	19
02	5656 #	5168	-0-	-488	-0-	249	1 4867 3	Y	47	53 1	13
03	6262 #	5623	-0-	-639	-0-	261	1 5289 3	Y	66	64 1	15
04	4829 R	4829	-0-	-0-	-0-	229	1 4581 3	Y	17	30 1	2
05	6014 #	3631	-0-	-2383	-0-	175	1 3456 3	Y	-0-	2 1	-0-
06	5610 #	5439	-0-	-171	-0-	264	1 5175 3	Y	-0-		-0-
07	5735 #	4986	-0-	-749	-0-	243	1 4743 3	Y	-0-		-0-
08	5611 R	5611	-0-	-0-	-0-	273	1 5307 3	Y	28	21 1	7
09	5663 R	5663	-0-	-0-	-0-	294	1 5367 3	Y	2	8 1	1
10	5332 R	5332	-0-	-0-	-0-	273	1 5056 3	Y	3	4 1	-0-
*11	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	280	1 5176 3	Y	12	12 1	-0-
12	5394	NO RPT	-0-	-5394	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		57,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		242					

ENCINITAS (V-15)		29010 728		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
EAGLE OIL & GAS CO.		238634									
LOPEZ		WELL #: 6T		RRCID -> 207795		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8504 - 8514			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ENCINITAS (V-15)		//CONT.//		29010 728	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
MCGILL BROS. O/A		WELL #:		1UC	RRCID -> 010263	COMPL. DATE 11/21/1960	TOTAL DEPTH 9215	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOPEZ, G. G.		WELL #:		7	RRCID -> 183071	COMPL. DATE 05/31/2001	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8570 - 8601		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LOPEZ, G. G.		WELL #:		12	RRCID -> 203751	COMPL. DATE 04/09/2004	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8504 - 8522		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ENCINITAS (V-15)		//CONT.//		29010 728	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA RUCIA RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	265437	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	10428	PERF.	9094 - 9169
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		509363		29010 728		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		90C	RRCID ->	201082	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	8447 - 8456
	T. A.											
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ENCINITAS (V-16)		29010 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MCGILL O/A		WELL #:		1LC	RRCID ->	010268	COMPL. DATE	01/05/1989	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8380 - 8459
	SI MULT											
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ENCINITAS (V-16)		HILCORP ENERGY COMPANY		LOPEZ, G. G.		//CONT.//	29010 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
						//CONT.//	386310							
						WELL #:	12	RRCID ->	203541	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8504 - 8522
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

ENCINITAS (V-17)		HILCORP ENERGY COMPANY		LOPEZ, G. G.		29010 790	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: BROOKS						
						386310										
						WELL #:	1	RRCID ->	206911	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 8600 - 8776		
01	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	6	1	113	3	Y	74	54	1	20
								81	9							
02	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	19	1	376	3	Y	164	143	1	41
								180	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	503	N	293	-0-	-210	B	-0-	14	1	279	3	Y	-0-	41	1	-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	14	1	271	3	Y	-0-			-0-
05	651	N	175	-0-	-476	B	-0-	4	1	79	3	Y	84	64	1	20
								92	9							
06	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	2	1	37	3	Y	365	234	1	151
								402	9							
07	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	1	3	448	9	Y	407	460	1	98
08	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	4	1	82	3	Y	361	334	1	125
								397	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	450	N	39	-0-	-411	B	-0-	2	1	37	3	Y	-0-	125	1	-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				2,964				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,455				

ENCINITAS (V-17)		//CONT.//		29010 790	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: BROOKS							
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.				509363											
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		90T	RRCID ->	197684	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	8650 - 8663			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			5	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			5	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	4	1	1	
04	14B2 EXT	893	-0-	893	B	893	95	1	759	2	Y	35		36	
							39	9							
05	14B2 EXT	882	-0-	882	B	1775	90	1	724	2	Y	62	63	1	35
							68	9							
06	14B2 EXT	881	-0-	881	B	2656	90	1	715	2	Y	69			104
							76	9							
07	521	285	-0-	-236	B	2420	25	1	197	2	Y	57	85	1	76
							63	9							
08	2999 N	579	-0-	-2420	B	-0-	58	1	459	2	Y	56			132
							62	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	870 N	612	-0-	-258	B	-0-	62	1	491	2	Y	54	93	1	93
							59	9							
10	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	35	1	273	2	Y	23			116
							25	9							
11	570 N	391	-0-	-179	B	-0-	36	1	288	2	Y	61	96	1	81
							67	9							
12	620 N	270	-0-	-350	B	-0-	22	1	176	2	Y	65	113	1	33
							72	9							
TOTAL GAS PROD:		5,126				TOTAL CONDENSATE PROD:		482							

ENCINITAS (V-19)		29010 832		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
EAGLE OIL & GAS CO.		238634												
LOPEZ, G. G.		WELL #:		3	RRCID ->	196328	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8748 - 8802		
01	713 N	403	-0-	-310	-0-	403	2	Y	-0-			-0-		
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	Y	-0-			-0-		
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	Y	-0-			-0-		
04	DLQ G-10	680	-0-	680	680	680	2	Y	-0-			-0-		
05	DLQ G-10	709	-0-	709	1389	709	2	Y	-0-			-0-		
06	900 N	550	-0-	-350	1039	550	2	Y	-0-			-0-		
07	1661 N	622	-0-	-1039	-0-	622	2	Y	-0-			-0-		
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	Y	-0-			-0-		
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	Y	-0-			-0-		
10	620 N	413	-0-	-207	-0-	413	2	Y	-0-			-0-		
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	Y	-0-			-0-		
*12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		7,870				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOPEZ		WELL #:		1	RRCID ->	204111	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	8682 - 8700
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ENCINITAS (V-19)		//CONT.// 29010 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634											
LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 205721		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ		WELL #: 7		RRCID -> 250077		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 7172 - 7226					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 163992		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210					
LOPEZ, G. G.		WELL #: 6											
01	1891 X	1812	-0-	-79	-0-	82 1	1655 3	Y	68	56 1			21
						75 9							
02	1708 X	1527	-0-	-181	-0-	72 1	1403 3	Y	47	52 1			16
						52 9							
03	1860 X	1809	-0-	-51	-0-	81 1	1648 3	Y	73	70 1			19
						80 9							
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	75 1	1504 3	Y	56	64 1			11
						62 9							
05	1705 N	1554	-0-	-151	-0-	71 1	1404 3	Y	72	62 1			21
						79 9							
06	1740 N	1418	-0-	-322	-0-	67 1	1307 3	Y	40	37 1			24
						44 9							
07	1705 N	1426	-0-	-279	-0-	67 1	1309 3	Y	45	57 1			12
						50 9							
08	1550 N	1484	-0-	-66	-0-	67 1	1293 3	Y	113	91 1			34
						124 9							
09	1410 N	1299	-0-	-111	-0-	67 1	1223 3	Y	8	35 1			7
						9 9							
10	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	67 1	1235 3	Y	12	18 1			1
						13 9							
11	1350 N	1256	-0-	-94	-0-	64 1	1172 3	Y	18	19 1			-0-
						20 9							
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 16,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

ENCINITAS (V-19)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 29010 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
MCGILL BROS. O/A		WELL #: 1-T		RRCID -> 173934		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 8990 - 9020		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		3255 X	2401	-0-	-854	-0-	147	1	2254	3	Y	-0-
02		2940 X	2479	-0-	-461	-0-	143	1	2336	3	Y	-0-
03		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	159	1	2436	3	Y	11
							25	9				
04		2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	144	1	2262	3	Y	27
							18	9				
05		2759 X	2693	-0-	-66	-0-	164	1	2529	3	Y	9
06		2670 X	2539	-0-	-131	-0-	174	1	2365	3	Y	-0-
07		2759 X	2515	-0-	-244	-0-	267	1	2248	3	Y	-0-
08		2697 X	2332	-0-	-365	-0-	264	1	2068	3	Y	-0-
09		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	376	1	2394	3	Y	-0-
10		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	345	1	2337	3	Y	-0-
11		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	248	1	2450	3	Y	-0-
12		2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 28,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

LOPEZ, G.G.		WELL #: 13		RRCID -> 204502		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8644 - 8679	
01	SWR 10	6219	-0-	6219	177608	290	1	5854	3	Y	26
						75	9				
02	SWR 10	5108	-0-	5108	182716	246	1	4810	3	Y	20
						52	9				
03	SWR 10	4750	-0-	4750	187466	222	1	4505	3	Y	12
						23	9				
04	SWR 10	3614	-0-	3614	191080	172	1	3431	3	Y	7
						11	9				
05	SWR 10	1770	-0-	1770	192850	85	1	1674	3	Y	8
						11	9				
06	SWR 10	27	-0-	27	192877	1	1	17	3	Y	9
						9	9				
07	SWR 10	15	-0-	15	192892	5	3	10	9	Y	7
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	192892					Y	11
09	SWR 10	4	-0-	4	192896	2	3	2	9	Y	6
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	192896					Y	5
11	SWR 10	8	-0-	8	192904	1	1	3	3	Y	5
						4	9				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	192904					Y	5

TOTAL GAS PROD: 21,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

LOPEZ, G G		WELL #: 16		RRCID -> 206435		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8710 - 9075	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ENCINITAS (V-19)		HILCORP ENERGY COMPANY		LOPEZ, G G		//CONT.//	29010 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
						//CONT.//	386310								
				WELL #:		10	RRCID ->	209054	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8838 - 8867		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		4092 X	3791	-0-	-301	-0-		177	1	3566	3	Y	44	34 1	13
								48	9						
02		3696 X	3028	-0-	-668	-0-		145	1	2847	3	Y	33	36 1	10
								36	9						
03		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-		181	1	3662	3	Y	44	43 1	11
								48	9						
04		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-		172	1	3427	3	Y	2	12 1	1
								2	9						
05		3782 X	3327	-0-	-455	-0-		161	1	3166	3	Y	-0-	1 1	-0-
								137	1	2684	3	Y	3	2 1	1
06		3780 X	2824	-0-	-956	-0-		3	9						
07		3906 X	2893	-0-	-1013	-0-		140	1	2739	3	Y	13	12 1	2
								14	9						
08		3906 X	3054	-0-	-852	-0-		148	1	2869	3	Y	34	26 1	10
								37	9						
09		3600 X	2892	-0-	-708	-0-		150	1	2739	3	Y	3	11 1	2
								3	9						
10		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-		142	1	2621	3	Y	-0-	2 1	-0-
								142	1	2630	3	Y	3	3 1	-0-
11		2850 X	2775	-0-	-75	-0-		3	9						
12		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-						Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			34,839			TOTAL CONDENSATE PROD:			179						

LOPEZ, G.G.		WELL #:		20	RRCID ->	213614	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF. 8728 - 8746
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LOPEZ, G. G.		WELL #:		18	RRCID ->	215447	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8684 - 8698
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

ENCINITAS (V-19)		//CONT.//		29010 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LOPEZ, G.G.		WELL #:		31	RRCID ->	217106	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	10120	PERF. 9102 - 9122
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, G.G.		WELL #:		21	RRCID ->	217896	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF. 8890 - 8908	
01	527	N	398	-0-	-129	-0-	19	1	379	3	Y	-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	Y	-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	497	3	Y	-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	466	3	Y	-0-
05	465	N	229	-0-	-236	-0-	11	1	218	3	Y	-0-
06	510	N	454	-0-	-56	-0-	22	1	432	3	Y	-0-
07	496	N	374	-0-	-122	-0-	18	1	356	3	Y	-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	Y	-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	30	1	548	3	Y	-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	Y	-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	3	Y	-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 4,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		509363		MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		88	RRCID ->	190676	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	11149	PERF. 8872 - 8918
01	6634	X	5904	-0-	-730	-0-	626	1	5227	2	Y	46	121	1	71
							51	9							
02	5992	X	5117	-0-	-875	-0-	542	1	4540	2	Y	32			103
							35	9							
03	6634	X	5111	-0-	-1523	-0-	561	1	4498	2	Y	47	117	1	33
							52	9							
04	DLQ	G-10	4406	-0-	4406	4406	483	1	3876	2	Y	43			76
							47	9							
05	DLQ	G-10	4172	-0-	4172	8578	458	1	3674	2	Y	36	72	1	40
							40	9							
06	DLQ	G-10	3908	-0-	3908	12486	429	1	3435	2	Y	40			80
							44	9							
07	16761	X	4275	-0-	-12486	-0-	471	1	3756	2	Y	44	64	1	60
							48	9							
08	5115	X	3287	-0-	-1828	-0-	362	1	2896	2	Y	26			86
							29	9							
09	4410	X	2567	-0-	-1843	-0-	282	1	2246	2	Y	35	60	1	61
							39	9							
10	4278	X	1885	-0-	-2393	-0-	208	1	1658	2	Y	17			78
							19	9							
11	4140	X	3292	-0-	-848	-0-	362	1	2886	2	Y	40	78	1	40
							44	9							
12	4278	X	3153	-0-	-1125	-0-	346	1	2760	2	Y	43	62	1	21
							47	9							

TOTAL GAS PROD: 47,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

OIL AND GAS DIVISION

ENCINITAS (V-19)		//CONT.//		29010 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.//CONT.//		MCGILL BROS. NCT-1		WELL #: 89	RRCID -> 193068	COMPL. DATE 01/16/2003	TOTAL DEPTH 11275	PERF. 8707	- 8734					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2139 X	1104	-0-	-1035	-0-	115	1	966	2	Y	21	51	1	25
02	1932 X	1053	-0-	-879	-0-	110	1	914	2	Y	26			51
03	1829 X	1240	-0-	-589	-0-	135	1	1084	2	Y	19	55	1	15
04	DLQ G-10	843	-0-	843	843	90	1	723	2	Y	27			42
05	DLQ G-10	704	-0-	704	1547	76	1	608	2	Y	18	38	1	22
06	DLQ G-10	517	-0-	517	2064	57	1	453	2	Y	6			28
07	2518 N	454	-0-	-2064	-0-	50	1	397	2	Y	6	18	1	16
08	713 N	510	-0-	-203	-0-	56	1	445	2	Y	8			24
09	510 N	495	-0-	-15	-0-	55	1	440	2	Y	-0-	17	1	7
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	72	1	575	2	Y	6			13
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			13
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		7,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		137								

ENCINITAS (V-19-A)		//CONT.//		29010 840	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		MCGILL BROS. NCT-1		WELL #: 101	RRCID -> 198272	COMPL. DATE 07/00/2003	TOTAL DEPTH 9301	PERF. 8990	- 9042					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	806 X	774	-0-	-32	-0-	48	1	726	3	Y	-0-			-0-
02	1008 X	414	-0-	-594	-0-	24	1	390	3	Y	-0-			-0-
03	1116 X	671	-0-	-445	-0-	41	1	630	3	Y	-0-			-0-
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	47	1	743	3	Y	-0-			-0-
05	465 N	373	-0-	-92	-0-	23	1	350	3	Y	-0-			-0-
06	660 N	330	-0-	-330	-0-	23	1	307	3	Y	-0-			-0-
07	806 N	396	-0-	-410	-0-	41	1	355	3	Y	-0-			-0-
08	372 N	308	-0-	-64	-0-	35	1	273	3	Y	-0-			-0-
09	330 N	211	-0-	-119	-0-	29	1	182	3	Y	-0-			-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	54	1	361	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	153	-0-	-147	-0-	14	1	139	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOPEZ, G. G.		//CONT.//		9C	RRCID -> 199619	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
WELL #: 9C		RRCID -> 199619		COMPL. DATE 10/22/2003	TOTAL DEPTH 9648	PERF. 8856	- 8866							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

ENCINITAS (V-19-A)		//CONT.//		29010 840	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LOPEZ, G.G.		WELL #:		14	RRCID ->	203225	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	9456	PERF. 8917 - 8927
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

LOPEZ, G.G.		WELL #:		23	RRCID ->	216782	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8681 - 8691
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #:		26	RRCID ->	235044	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 8700 - 8754
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5		
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

OIL AND GAS DIVISION

ENCINITAS (V-21)		29010 842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
EAGLE OIL & GAS CO.		238634														
LOPEZ		WELL #: 4		RRCID -> 215433		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 12144		PERF. 9016 - 9023						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		279 N	144	-0-	-135	-0-	144 2			Y	-0-					-0-
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2			Y	-0-					-0-
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2			Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	348	-0-	348	348	348 2			Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	326	-0-	326	674	326 2			Y	-0-					-0-
06		900 N	333	-0-	-567	107	333 2			Y	-0-					-0-
07		540 N	433	-0-	-107	-0-	433 2			Y	-0-					-0-
08		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2			Y	-0-					-0-
09		330 N	309	-0-	-21	-0-	309 2			Y	-0-					-0-
10		403 N	121	-0-	-282	-0-	121 2			Y	-0-					-0-
11		360 N	188	-0-	-172	-0-	188 2			Y	-0-					-0-
12		310 N	212	-0-	-98	-0-	212 2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,374				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
LOPEZ, G. G.		WELL #: 6		RRCID -> 164840		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 9293		PERF. 9054 - 9210						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ENCINITAS, E. (FRIO 7340)		29011 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
GLORIA GARCIA LOPEZ		WELL #: 10		RRCID -> 261208		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 10825		PERF. 7352 - 7364						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ENCINITAS, EAST (V-24)			29011 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
LOPEZ, G. G.			WELL #:	10	RRCID ->	199603	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9368 -	9378	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LOPEZ, G. G.			WELL #:	9T	RRCID ->	199621	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	9277 -	9451	
01	2294	X	1719	-0-	-575	-0-	81	1	1631	3	Y	6	4 1	2
							7	9						
02	2072	X	1498	-0-	-574	-0-	73	1	1425	3	Y	-0-	2 1	-0-
03	2294	X	1370	-0-	-924	-0-	64	1	1306	3	Y	-0-		-0-
04	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	80	1	1591	3	Y	-0-		-0-
05	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	96	1	1895	3	Y	-0-		-0-
06	1650	X	1182	-0-	-468	-0-	57	1	1125	3	Y	-0-		-0-
07	1736	X	1414	-0-	-322	-0-	69	1	1345	3	Y	-0-		-0-
08	1984	X	977	-0-	-1007	-0-	48	1	929	3	Y	-0-		-0-
09	1920	X	1398	-0-	-522	-0-	73	1	1325	3	Y	-0-		-0-
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	64	1	1190	3	Y	-0-		-0-
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	59	1	1094	3	Y	-0-		-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,627	TOTAL CONDENSATE PROD:			6							

LOPEZ, G.G.			WELL #:	14	RRCID ->	203224	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	8917 -	9388	
01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	182	1	3666	3	Y	20	17 1	4
							22	9						
02	3948	X	3327	-0-	-621	-0-	161	1	3151	3	Y	14	16 1	2
							15	9						
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	223	1	4516	3	Y	22	21 1	3
							24	9						
04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	186	1	3713	3	Y	17	19 1	1
							19	9						
05	4743	X	4630	-0-	-113	-0-	222	1	4384	3	Y	22	19 1	4
							24	9						
06	4620	X	4424	-0-	-196	-0-	214	1	4197	3	Y	12	11 1	5
							13	9						
07	4774	X	4394	-0-	-380	-0-	214	1	4165	3	Y	14	17 1	2
							15	9						
08	4774	X	4372	-0-	-402	-0-	213	1	4141	3	Y	16	14 1	4
							18	9						
09	4470	X	3634	-0-	-836	-0-	189	1	3444	3	Y	1	5 1	-0-
							1	9						
10	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	136	1	2507	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
11	4290	X	3314	-0-	-976	-0-	170	1	3142	3	Y	2	2 1	-0-
							2	9						
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			43,290	TOTAL CONDENSATE PROD:			141							

OIL AND GAS DIVISION

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.//		29011 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LOPEZ, G.G.		WELL #:		11L	RRCID ->	203540	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8946 - 9599
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	48 1	965 3	Y	-0-		-0-
02		890 N	890	-0-	-0-	-0-	43 1	847 3	Y	-0-		-0-
03		1023 N	974	-0-	-49	-0-	46 1	928 3	Y	-0-		-0-
04		925 N	925	-0-	-0-	-0-	44 1	881 3	Y	-0-		-0-
05		992 N	860	-0-	-132	-0-	41 1	819 3	Y	-0-		-0-
06		930 N	834	-0-	-96	-0-	40 1	794 3	Y	-0-		-0-
07		961 N	852	-0-	-109	-0-	42 1	810 3	Y	-0-		-0-
08		868 N	750	-0-	-118	-0-	37 1	713 3	Y	-0-		-0-
09		840 N	826	-0-	-14	-0-	43 1	783 3	Y	-0-		-0-
10		810 N	810	-0-	-0-	-0-	42 1	768 3	Y	-0-		-0-
11		771 N	771	-0-	-0-	-0-	40 1	731 3	Y	-0-		-0-
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOPEZ, G.G.		WELL #:		13	RRCID ->	204202	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8644 - 9072
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOPEZ, G. G. "A"		WELL #:		15	RRCID ->	204751	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	9011 - 9042
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	235 3	Y	-0-		-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	228 3	Y	-0-		-0-
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	-0-	13 1	254 3	Y	-0-		-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	270 3	Y	-0-		-0-
05	279 N	259	-0-	-20	-0-	-0-	13 1	246 3	Y	-0-		-0-
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	-0-	13 1	250 3	Y	-0-		-0-
07	279 N	260	-0-	-19	-0-	-0-	13 1	247 3	Y	-0-		-0-
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	-0-	12 1	231 3	Y	-0-		-0-
09	270 N	233	-0-	-37	-0-	-0-	12 1	221 3	Y	-0-		-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	200 3	Y	-0-		-0-
11	240 N	158	-0-	-82	-0-	-0-	8 1	150 3	Y	-0-		-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ENCINITAS, EAST (V-24)													CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY																
LOPEZ, G G																
//CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 16 RRCID -> 206433 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	133	1	2693	3	Y	67	56	1		20	
						74	9									
02	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	131	1	2559	3	Y	47	52	1		15	
						52	9									
03	2759 X	2573	-0-	-186	-0-	117	1	2376	3	Y	73	70	1		18	
						80	9									
04	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	108	1	2162	3	Y	56	64	1		10	
						62	9									
05	3038 X	1541	-0-	-1497	-0-	71	1	1391	3	Y	72	62	1		20	
						79	9									
06	2940 X	1451	-0-	-1489	-0-	68	1	1339	3	Y	40	37	1		23	
						44	9									
07	3038 X	1434	-0-	-1604	-0-	68	1	1316	3	Y	45	57	1		11	
						50	9									
08	2573 X	1392	-0-	-1181	-0-	63	1	1215	3	Y	104	85	1		30	
						114	9									
09	2340 X	1438	-0-	-902	-0-	74	1	1356	3	Y	7	32	1		5	
						8	9									
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	79	1	1463	3	Y	12	17	1		-0-	
						13	9									
11	1320 N	1247	-0-	-73	-0-	63	1	1169	3	Y	14	14	1		-0-	
						15	9									
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,605				TOTAL CONDENSATE PROD:		537								

LOPEZ, G G													CNTY: BROOKS		
WELL #: 18 RRCID -> 206667 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064															
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	77	1	1563	3	Y	-0-				-0-
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	83	1	1626	3	Y	-0-				-0-
03	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	94	1	1905	3	Y	-0-				-0-
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	88	1	1750	3	Y	-0-				-0-
05	1891 N	1743	-0-	-148	-0-	84	1	1659	3	Y	-0-				-0-
06	1920 N	1638	-0-	-282	-0-	79	1	1559	3	Y	-0-				-0-
07	1891 N	1617	-0-	-274	-0-	78	1	1531	3	Y	7	5	1		2
						8	9								
08	1736 N	1551	-0-	-185	-0-	75	1	1451	3	Y	23	17	1		8
						25	9								
09	1650 N	1499	-0-	-151	-0-	78	1	1420	3	Y	1	6	1		3
						1	9								
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	75	1	1386	3	Y	-0-	3	1		-0-
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	80	1	1480	3	Y	-0-				-0-
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		18,255				TOTAL CONDENSATE PROD:		31							

OIL AND GAS DIVISION

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.//		29011 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LOPEZ, G G		WELL #:		17	RRCID ->	207031	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	9297	PERF. 9014	-	9064	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	3847	-0-	3847	7165	175 1	3523 3	Y	135	169 1			62	
02	T. A.	3020	-0-	3020	10185	149 9	2776 3	Y	93	121 1			34	
03	13322 X	3137	-0-	-10185	-0-	142 1	2835 3	Y	147	143 1			38	
04	3090 X	2856	-0-	-234	-0-	102 9	2626 3	Y	89	110 1			17	
05	3193 X	2821	-0-	-372	-0-	140 1	2571 3	Y	109	95 1			31	
06	3090 X	2644	-0-	-446	-0-	162 9	2452 3	Y	61	55 1			37	
07	3193 X	2693	-0-	-500	-0-	132 1	2527 3	Y	33	56 1			14	
08	3131 X	2726	-0-	-405	-0-	98 9	2534 3	Y	56	50 1			20	
09	2850 X	2679	-0-	-171	-0-	130 1	2536 3	Y	4	18 1			6	
10	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	36 9	2583 3	Y	3	6 1			3	
11	2580 X	2474	-0-	-106	-0-	130 1	2341 3	Y	5	5 1			3	
12	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-	139 1		Y	NO RPT				3	
TOTAL GAS PROD:		31,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		735								

LOPEZ, G. G.		WELL #:		22	RRCID ->	211252	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9485	-	9694
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	51 1	1039 3	Y	-0-				-0-
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	48 1	935 3	Y	-0-				-0-
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	34 1	679 3	Y	-0-				-0-
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	45 1	902 3	Y	-0-				-0-
05	1085 N	743	-0-	-342	-0-	36 1	707 3	Y	-0-				-0-
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	35 1	677 3	Y	-0-				-0-
07	992 N	875	-0-	-117	-0-	43 1	832 3	Y	-0-				-0-
08	744 N	587	-0-	-157	-0-	29 1	558 3	Y	-0-				-0-
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	44 1	812 3	Y	-0-				-0-
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	47 1	879 3	Y	-0-				-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	38 1	703 3	Y	-0-				-0-
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.// 29011 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LOPEZ, G.G.		WELL #: 20		RRCID -> 213556		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE									
01	2976 X	1280	-0-	-1696	-0-	59 1	1195 3	Y	24	23 1	9				
02	2688 X	1612	-0-	-1076	-0-	26 9	1523 3	Y	10	14 1	5				
03	2883 X	1697	-0-	-1186	-0-	11 9	1617 3	Y	-0-	5 1	-0-				
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	80 1	1649 3	Y	-0-		-0-				
05	1798 N	1105	-0-	-693	-0-	83 1	1052 3	Y	-0-		-0-				
06	1650 N	752	-0-	-898	-0-	53 1	716 3	Y	-0-		-0-				
07	1798 N	822	-0-	-976	-0-	36 1	782 3	Y	-0-		-0-				
08	1116 N	192	-0-	-924	-0-	40 1	183 3	Y	-0-		-0-				
09	750 N	384	-0-	-366	-0-	9 1	364 3	Y	-0-		-0-				
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	20 1	956 3	Y	-0-		-0-				
11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	52 1	1628 3	Y	-0-		-0-				
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	88 1		Y	NO RPT		-0-				

TOTAL GAS PROD: 12,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

LOPEZ, G.G.		WELL #: 31		RRCID -> 215936		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030							
01	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	122 1	2462 3	Y	62	47 1	16				
02	2436 X	2129	-0-	-307	-0-	68 9	1986 3	Y	38	43 1	11				
03	2697 X	2227	-0-	-470	-0-	101 1	2092 3	Y	29	33 1	7				
04	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	42 9	1899 3	Y	29	33 1	3				
05	2666 X	1991	-0-	-675	-0-	103 1	1864 3	Y	29	26 1	6				
06	2580 X	1981	-0-	-599	-0-	32 9	1872 3	Y	13	13 1	6				
07	2356 X	1991	-0-	-365	-0-	95 1	1884 3	Y	9	14 1	1				
08	2232 X	1860	-0-	-372	-0-	32 9	1734 3	Y	34	27 1	8				
09	2040 X	1386	-0-	-654	-0-	97 1	1312 3	Y	2	10 1	-0-				
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	10 9	1249 3	Y	4	4 1	-0-				
11	1800 N	698	-0-	-1102	-0-	89 1	656 3	Y	5	5 1	-0-				
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	37 9		Y	NO RPT		-0-				

TOTAL GAS PROD: 20,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

LOPEZ, G.G.		WELL #: 23		RRCID -> 216781		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062							
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	2 9	388 3	Y	-0-		-0-				
02	392 N	361	-0-	-31	-0-	18 1	343 3	Y	-0-		-0-				
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	19 1	379 3	Y	-0-		-0-				
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	18 1	362 3	Y	-0-		-0-				
05	403 N	367	-0-	-36	-0-	18 1	349 3	Y	-0-		-0-				
06	390 N	338	-0-	-52	-0-	17 1	321 3	Y	-0-		-0-				
07	403 N	344	-0-	-59	-0-	17 1	327 3	Y	-0-		-0-				
08	372 N	326	-0-	-46	-0-	16 1	310 3	Y	-0-		-0-				
09	330 N	310	-0-	-20	-0-	16 1	294 3	Y	-0-		-0-				
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	17 1	321 3	Y	-0-		-0-				
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	17 1	319 3	Y	-0-		-0-				
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-				

TOTAL GAS PROD: 3,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.// 29011 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LOPEZ, G. G.		WELL #: 24		RRCID -> 223376		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9038 - 9055				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	90	1	1823	3	Y	27	22	1	8
						30	9							
02	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	81	1	1594	3	Y	19	21	1	6
						21	9							
03	2108 X	1854	-0-	-254	-0-	86	1	1735	3	Y	30	28	1	8
						33	9							
04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	79	1	1569	3	Y	22	26	1	4
						24	9							
05	1891 N	1591	-0-	-300	-0-	75	1	1484	3	Y	29	25	1	8
						32	9							
06	1800 N	1340	-0-	-460	-0-	64	1	1258	3	Y	16	15	1	9
						18	9							
07	1736 N	1609	-0-	-127	-0-	77	1	1512	3	Y	18	22	1	5
						20	9							
08	1581 N	1551	-0-	-30	-0-	75	1	1451	3	Y	23	20	1	8
						25	9							
09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	77	1	1402	3	Y	2	7	1	3
						2	9							
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	64	1	1187	3	Y	3	4	1	2
						3	9							
11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	81	1	1492	3	Y	4	5	1	1
						4	9							
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		17,568				TOTAL CONDENSATE PROD:				193				

ENCINO (5650)		29032 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
FIVE-JAB, INC.		271310												
ROCHE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 182469		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5983 - 6008				
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ROCHE		WELL #: 7		RRCID -> 194590		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5280 - 5286				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ENCINO (6400)		29032 415		ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN PATRICIO						
FIVE-JAB, INC.		271310												
ROCHE RANCH ENCINO		WELL #: 1E		RRCID -> 180435		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6266 - 6676				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ENCINO (7100)		29032 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
WALLIS ENERGY, INC.		893997												
ROCHE, K.D. "E"		WELL #: 10		RRCID -> 134807		COMPL. DATE 02/01/1990		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7195 - 7200				
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ENCINO PASTURE, E. (5300 GAS)		29054 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
SURE FLOW OIL & GAS, INC.		830587												
ROCHE, K. D.		WELL #: 1		RRCID -> 176051		COMPL. DATE 05/11/1999		TOTAL DEPTH 6011		PERF. 5231 - 5233				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		05/16/2018		- P/A 05/16/18										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ENOS COOPER (J-2)		29157 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175														
MCCAMPBELL, J.		WELL #: 1		RRCID -> 091996		COMPL. DATE 12/24/1980		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8848 - 8856								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	1					23
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	113 2	2 9		N	2					25
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2			N	-0-					25
04		0 N	30	-0-	-30	-0-	30 2			N	-0-					25
05		124 N	21	-0-	-103	-0-	21 2			N	-0-					25
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-					25
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2			N	-0-					25
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					25
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					25
10		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-					25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					28
TOTAL GAS PROD:		232		TOTAL CONDENSATE PROD:		6										

MCCAMPBELL, JOHN		29157 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
MCCAMPBELL, JOHN		450175														
MCCAMPBELL, JOHN		WELL #: 2		RRCID -> 103591		COMPL. DATE 12/07/1982		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8846 - 8847								
01		155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	1					23
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					25
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2			N	-0-					25
04		0 N	149	-0-	-149	-0-	147 2	2 9		N	2					27
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			N	-0-					27
06		210 N	183	-0-	-27	-0-	163 2	20 9		N	18					45
07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	174 2	3 9		N	3					48
08		203 N	203	-0-	-0-	-0-	199 2	4 9		N	4					52
09		180 N	122	-0-	-58	-0-	116 2	6 9		N	5					57
10		186 N	74	-0-	-112	-0-	73 2	1 9		N	1					58
11		210 N	59	-0-	-151	-0-	55 2	4 9		N	4					62
12		124 N	43	-0-	-81	-0-	32 2	11 9		N	10					72
TOTAL GAS PROD:		1,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		50										

ESCOBAS		29273 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAPATA								
PRESSLY OIL INTEREST, INC.		676076														
DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 155480		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 1070 PERF. 1023 - 1038								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ESCOBAS (FALCON)		29273 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BXP OPERATING, LLC		042191												
TREVINO, ALBERT		WELL #: 6402		RRCID -> 173537		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2600 - 2612						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TREVINO, ALBERT		29273 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
WELL #: 6403		RRCID -> 174003		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2614 - 2643								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540)		29273 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880												
RAMIREZ LTD		WELL #: 1		RRCID -> 204279		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 15095 PERF. 5540 - 5550						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540)		//CONT.//		29273 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
RASH		WELL #:		2	RRCID ->	229759	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4766 - 4802
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300)				29273 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAPATA					
BXP OPERATING, LLC				042191								
DE TREVINO, I. G.		WELL #:		1	RRCID ->	010273	COMPL. DATE	03/02/1958	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TREVINO, ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	010275	COMPL. DATE	10/25/1962	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				12/18/2018	-	PLUGGED	12/18/18					
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300)		//CONT.//		29273 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAPATA			
BXP OPERATING, LLC		//CONT.//		042191						
TREVINO		WELL #:		C 1	RRCID -> 132890	COMPL. DATE 12/05/1989	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 5250	- 5316	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ESCOBAS (QUEEN CITY 5800)				29273 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAPATA			
BXP OPERATING, LLC				042191						
HAYNES - EAST		WELL #:		2	RRCID -> 202883	COMPL. DATE 11/23/2003	TOTAL DEPTH 12450	PERF. 6142	- 6166	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ESCOBAS (10,350)				29273 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA			
BXP OPERATING, LLC				042191						
TREVINO, ALBERT		WELL #:		B 5	RRCID -> 163146	COMPL. DATE 05/05/1997	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10232	- 10244	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ESCOBAS (10,350)		//CONT.//		29273 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BXP OPERATING, LLC		//CONT.//		042191								
TREVINO, ALBERT B		WELL #:		2	RRCID ->	190868	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	10862	PERF.10294 - 10314	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3658 X	2733	-0-	-925	-0-	297 1	2436 2	N	-0-		-0-
02		3052 X	2499	-0-	-553	-0-	399 1	2100 2	N	-0-		-0-
03		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	418 1	3035 2	N	-0-		-0-
04		2640 X	1697	-0-	-943	-0-	464 1	1233 2	N	-0-		-0-
05		2759 X	2171	-0-	-588	-0-	409 1	1762 2	N	-0-		-0-
06		3330 X	1078	-0-	-2252	-0-	99 1	979 2	N	-0-		-0-
07		3441 X	1179	-0-	-2262	-0-	135 1	1044 2	N	-0-		-0-
08		3441 X	932	-0-	-2509	-0-	45 1	887 2	N	-0-		-0-
09		2100 X	1375	-0-	-725	-0-	67 1	1308 2	N	-0-		-0-
10		2170 X	1112	-0-	-1058	-0-	55 1	1057 2	N	-0-		-0-
11		1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	26 1	1156 2	N	-0-		-0-
12		1426 X	906	-0-	-520	-0-	80 1	826 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BETTIS, BOYLE & STOVALL		068360		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.10286 - 10298		
GUTIERREZ, E.		WELL #:		A 1		160510		01/16/1997		12436			
01		2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2		N	-0-		-0-	
02		3192 X	2350	-0-	-842	-0-	2350 2		N	-0-		-0-	
03		3534 X	2449	-0-	-1085	-0-	2449 2		N	-0-		-0-	
04		3420 X	2651	-0-	-769	-0-	2651 2		N	-0-		-0-	
05		2604 X	2406	-0-	-198	-0-	2406 2		N	-0-		-0-	
06		2520 X	2290	-0-	-230	-0-	2290 2		N	-0-		-0-	
07		2728 X	2698	-0-	-30	-0-	2698 2		N	-0-		-0-	
08		2728 X	2330	-0-	-398	-0-	2330 2		N	-0-		-0-	
09		2640 X	2301	-0-	-339	-0-	2301 2		N	-0-		-0-	
10		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392 2		N	-0-		-0-	
11		2610 X	1947	-0-	-663	-0-	1947 2		N	-0-		-0-	
*12		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		30,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ESCOBAS (10,650)		29273 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA											
BXP OPERATING, LLC		042191																	
GARCIA, CATARINO ET AL		WELL #:		2		RRCID ->		155860		COMPL. DATE		08/26/1995		TOTAL DEPTH		12750		PERF.10652 - 10700	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

ESCOBAS (10,650)		//CONT.//		29273 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BXP OPERATING, LLC		//CONT.//		042191									
RANGEL		WELL #:		1401	RRCID ->	208489	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	11877	PERF.11640 - 11680		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418 N	838	-0-	-1580	-0-	91	1	747	2	N	-0-		-0-
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	127	1	666	2	N	-0-		-0-
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	115	1	835	2	N	-0-		-0-
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	253	1	672	2	N	-0-		-0-
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	186	1	801	2	N	-0-		-0-
06	930 N	482	-0-	-448	-0-	44	1	438	2	N	-0-		-0-
07	961 N	463	-0-	-498	-0-	53	1	410	2	N	-0-		-0-
08	992 N	304	-0-	-688	-0-	15	1	289	2	N	-0-		-0-
09	480 N	203	-0-	-277	-0-	10	1	193	2	N	-0-		-0-
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	53	1	1022	2	N	-0-		-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	7	1	311	2	N	-0-		-0-
*12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	27	1	282	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ESCOBAS (12,200)				29273 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BXP OPERATING, LLC				042191								
TREVINO, ALBERT		WELL #:		B 3	RRCID ->	136561	COMPL. DATE	12/11/1994	TOTAL DEPTH	12687	PERF.11673 - 11682	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TREVINO, ALBERT		WELL #:		B 4 T	RRCID ->	138095	COMPL. DATE	04/06/1991	TOTAL DEPTH	13188	PERF.12390 - 12495	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ESCOBAS (12,200) //CONT.// 29273 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
 TREVINO, ALBERT WELL #: 6401 RRCID -> 145811 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12186 - 12300

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAS, N. (14900) 29275 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 BXP OPERATING, LLC 042191
 TREVINO, E. WELL #: F 1 RRCID -> 124007 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14904 - 14924

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES COVE (E-1, FAULT BLOCK B) 29521 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 POLLY BROWN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 167923 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 7706 - 7726

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ESTES COVE (H-2) 29521 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 219 WELL #: 1 RRCID -> 046138 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

EVE MAE (6300) 29682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 STATE OF TEXAS TR. 11 WELL #: 1 RRCID -> 010283 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

DE RUEDA, EULOGIO WELL #: 2 RRCID -> 037087 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 6342 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

EVELYN (Y-1) 29688 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HAWK PETROLEUM, L L C 366634
 TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 128800 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2004													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVELYN (Y-2) 29688 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HAWK PETROLEUM, L L C 366634
 TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 130246 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2004													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

EVELYN EAST (14,700) WAGNER OIL COMPANY SANTA FE RANCH		29690 500 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
		WELL #:	25	RRCID ->	196020	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1457	-0-	1457	2953	113	1	1297	2	N	43	42 1 6
02	DLQ G-10	1418	-0-	1418	4371	137	1	1235	2	N	42	35 1 13
03	DLQ G-10	1642	-0-	1642	6013	137	1	1480	3	N	23	21 1 15
04	2900 N	1938	-0-	-962	5051	162	1	1748	3	N	25	26 1 14
05	3100 N	1670	-0-	-1430	3621	139	1	1505	3	N	24	16 1 22
06	3000 N	1604	-0-	-1396	2225	123	1	1477	3	N	4	26 1 -0-
07	3100 N	1743	-0-	-1357	868	109	1	1634	3	N	-0-	-0-
08	2374 N	1506	-0-	-868	-0-	97	1	1409	3	N	-0-	-0-
09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	138	1	1665	3	N	-0-	-0-
10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	138	1	1711	3	N	-0-	-0-
*11	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	128	1	1595	3	N	-0-	-0-
12	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,353									TOTAL CONDENSATE PROD:	161

EWING (5500) WALLIS ENERGY, INC. EWING -F-		29772 728 893997		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO			
		WELL #:	2 C	RRCID ->	010286	COMPL. DATE	01/30/1954	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	N/A	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EXSUN (LOBO) HILCORP ENERGY COMPANY VELENO		29801 250 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
		WELL #:	5	RRCID ->	205591	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8748 - 10392	
01	10261 X	10018	-0-	-243	-0-	1616	1	8402	2	N	-0-	2
02	9016 X	8426	-0-	-590	-0-	1471	1	6955	2	N	-0-	2
03	9920 X	9671	-0-	-249	-0-	1582	1	8089	2	N	-0-	2
04	9690 X	9164	-0-	-526	-0-	1542	1	7622	2	N	-0-	2
05	10013 X	9127	-0-	-886	-0-	1529	1	7598	2	N	-0-	2
06	9690 X	9224	-0-	-466	-0-	1604	1	7620	2	N	-0-	2
07	9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	1639	1	8043	2	N	-0-	2
08	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	1720	1	8122	2	N	-0-	2
09	9210 X	8965	-0-	-245	-0-	1605	1	7360	2	N	-0-	2
10	9672 X	9425	-0-	-247	-0-	1777	1	7648	2	N	-0-	2
*11	9510 X	8776	-0-	-734	-0-	1615	1	7161	2	N	-0-	2
12	9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		102,320									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EXSUN (LOBO)		//CONT.//		29801 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MOLLETES CREEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	210468	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8571 - 9564		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EXSUN (LOBO CONS.)		29801 253		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861											
BIGLER-FLORES GU		WELL #:		1	RRCID ->	200026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8362 - 9938		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6324 X	5665	-0-	-659	-0-	635	1	5030	2	Y	-0-		6
02	7084 X	414	-0-	-6670	-0-	56	1	358	2	Y	-0-		6
03	7843 X		-0-	-7843	-0-					Y	-0-		6
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
09	DLQ G-10	11962	-0-	11962	11962	1112	1	10850	2	Y	-0-		6
10	DLQ G-10	10966	-0-	10966	22928	1136	1	9830	2	Y	-0-		6
11	31155 X	8227	-0-	-22928	-0-	896	1	7331	2	Y	-0-		6
*12	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	1072	1	8493	2	Y	-0-		6
TOTAL GAS PROD:		46,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIGLER-FLORES GU		WELL #:		2	RRCID ->	201533	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9666 - 10092		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139 N	2134	-0-	-5	-0-	239	1	1895	2	Y	-0-		2
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	299	1	1922	2	Y	-0-		2
03	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	319	1	2051	2	Y	-0-		2
04	DLQ G-10	2327	-0-	2327	2327	321	1	2006	2	Y	-0-		2
05	DLQ G-10	2119	-0-	2119	4446	258	1	1861	2	Y	-0-		2
06	1300 N	1902	-0-	602	5048	232	1	1670	2	Y	-0-		2
07	3100 N	2131	-0-	-969	4079	279	1	1852	2	Y	-0-		2
08	3100 N	2086	-0-	-1014	3065	288	1	1798	2	Y	-0-		2
09	3000 N	1464	-0-	-1536	1529	136	1	1328	2	Y	-0-		2
10	3100 N	1720	-0-	-1380	149	178	1	1542	2	Y	-0-		2
11	2106 N	1957	-0-	-149	-0-	213	1	1744	2	Y	-0-		2
*12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	206	1	1630	2	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		24,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
RANCHITO TANK GU		WELL #:		3	RRCID ->	250836	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	8502 - 11177	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2201 X	1687	-0-	-514	-0-	631 1	1056 2	N	-0-			86
02		1988 N	1692	-0-	-296	-0-	571 1	1121 2	N	-0-			86
03		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	632 1	1713 2	N	-0-			86
04		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	611 1	1567 2	N	-0-			86
05		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	630 1	1643 2	N	-0-			86
06		2130 N	2085	-0-	-45	-0-	609 1	1476 2	N	-0-			86
07		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	632 1	1578 2	N	-0-			86
08		2201 N	1631	-0-	-570	-0-	632 1	999 2	N	-0-			86
09		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	604 1	1951 2	N	-0-			86
10		2201 N	1692	-0-	-509	-0-	632 1	1060 2	N	-0-			86
11		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	611 1	1566 2	N	-0-			86
*12		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	632 1	1588 2	N	-0-			86
TOTAL GAS PROD:		24,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ENCINA RESOURCES, LLC		251741		HARALSON BEEFMASTERS, LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	233229	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	9262 - 10040
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	941 1	1421 2	N	-0-			-0-			
02		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	988 1	1529 2	N	-0-			-0-			
03		3100 N	3138	-0-	38	38	756 1	2382 2	N	-0-			-0-			
04		2671 N	2633	-0-	-38	-0-	315 1	2318 2	N	-0-			-0-			
05		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2		N	-0-			-0-			
06		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2		N	-0-			-0-			
07		2015 X	1814	-0-	-201	-0-	1814 2		N	-0-			-0-			
08		2015 X	1291	-0-	-724	-0-	1291 2		N	-0-			-0-			
09		1950 X	1800	-0-	-150	-0-	1800 2		N	-0-			-0-			
10		1860 X	1270	-0-	-590	-0-	1270 2		N	-0-			-0-			
11		1800 X	1269	-0-	-531	-0-	1269 2		N	-0-			-0-			
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:		21,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HARALSON BEEFMASTER, LTD		WELL #:		2	RRCID ->	238516	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10196 - 10641	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	127 1	191 2	N	-0-			-0-
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	99 1	153 2	N	-0-			-0-
03		619 N	619	-0-	-0-	-0-	149 1	470 2	N	-0-			-0-
04		606 N	606	-0-	-0-	-0-	72 1	534 2	N	-0-			-0-
05		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			-0-
06		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			-0-
07		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			-0-
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			-0-
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			-0-
10		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-			-0-
*11		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741									
GONART INVESTMENTS ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	247368	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	8564 - 8760	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5164 X	5164	-0-	-0-	952 1	4212 2		N	-0-			-0-
02		5040 X	4684	-0-	-356	975 1	3709 2		N	-0-			-0-
03		6355 X	5013	-0-	-1342	1137 1	3876 2		N	-0-			-0-
04		6150 X	4672	-0-	-1478	796 1	3876 2		N	-0-			-0-
05		5425 X	3224	-0-	-2201	3224 2			N	-0-			-0-
06		5010 X	3617	-0-	-1393	3617 2			N	-0-			-0-
07		5177 X	3617	-0-	-1560	3617 2			N	-0-			-0-
08		5022 X	3226	-0-	-1796	3226 2			N	-0-			-0-
09		4680 X	4047	-0-	-633	4047 2			N	-0-			-0-
10		5119 X	5119	-0-	-0-	1787 1	3332 2		N	-0-			-0-
*11		5119 X	5119	-0-	-0-	1789 1	3330 2		N	-0-			-0-
12		3627 X	NO RPT	-0-	-3627				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAENZ		WELL #:		1	RRCID ->	248458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	9772 - 9880	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		546 N	546	-0-	-0-	320 1	226 2		N	-0-			-0-
02		476 N	476	-0-	-0-	56 1	420 2		N	-0-			-0-
03		549 N	549	-0-	-0-	88 1	461 2		N	-0-			-0-
04		523 N	523	-0-	-0-	62 1	461 2		N	-0-			-0-
05		351 N	351	-0-	-0-	351 2			N	-0-			-0-
06		371 N	371	-0-	-0-	371 2			N	-0-			-0-
07		371 N	371	-0-	-0-	371 2			N	-0-			-0-
08		417 N	417	-0-	-0-	417 2			N	-0-			-0-
09		519 N	519	-0-	-0-	519 2			N	-0-			-0-
10		506 N	506	-0-	-0-	506 2			N	-0-			-0-
*11		437 N	437	-0-	-0-	437 2			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		1	RRCID ->	147576	COMPL. DATE	04/13/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9463 - 9502
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		302 N	302	-0-	-0-	302 2			N	-0-			-0-	
02		166 N	166	-0-	-0-	166 2			N	-0-			-0-	
03		168 N	168	-0-	-0-	168 2			N	-0-			-0-	
04		300 N	153	-0-	-147	153 2			N	-0-			-0-	
05		186 N	147	-0-	-39	147 2			N	-0-			-0-	
06		154 N	154	-0-	-0-	154 2			N	-0-			-0-	
07		159 N	159	-0-	-0-	159 2			N	-0-			-0-	
08		172 N	172	-0-	-0-	172 2			N	-0-			-0-	
09		159 N	159	-0-	-0-	159 2			N	-0-			-0-	
10		168 N	168	-0-	-0-	168 2			N	-0-			-0-	
*11		180 N	180	-0-	-0-	180 2			N	-0-			-0-	
12		155 N	NO RPT	-0-	-155				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
DERLY		WELL #:		3	RRCID ->	150710	COMPL. DATE	08/11/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10064 - 10078
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2	N	-0-		-0-
02		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2	N	-0-		-0-
03		2015 N	1852	-0-	-163	-0-	1852 2	N	-0-		-0-
04		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 2	N	-0-		-0-
05		3100 N	5767	-0-	2667	2667	5767 2	N	-0-		-0-
06		3000 N	5019	-0-	2019	4686	5019 2	N	-0-		-0-
07		3100 N	4987	-0-	1887	6573	4987 2	N	-0-		-0-
08		11467 X	4894	-0-	-6573	-0-	4894 2	N	-0-		-0-
09		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993 2	N	-0-		-0-
10		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353 2	N	-0-		-0-
*11		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297 2	N	-0-		-0-
12		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		41,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DERLY		WELL #:		4	RRCID ->	152451	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9249 - 10236
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-		-0-
02		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-		-0-
03		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2	N	-0-		-0-
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-		-0-
05		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2	N	-0-		-0-
06		390 N	121	-0-	-269	-0-	121 2	N	-0-		-0-
07		403 N	162	-0-	-241	-0-	162 2	N	-0-		-0-
08		434 N	68	-0-	-366	-0-	68 2	N	-0-		-0-
09		120 N	14	-0-	-106	-0-	14 2	N	-0-		-0-
10		155 N	9	-0-	-146	-0-	9 2	N	-0-		-0-
*11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
12		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JACOBA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	156605	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9009 - 9643
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2	N	-0-		-0-
02		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2	N	-0-		-0-
03		1860 N	1797	-0-	-63	-0-	1797 2	N	-0-		-0-
04		1800 N	1708	-0-	-92	-0-	1708 2	N	-0-		-0-
05		1891 N	1790	-0-	-101	-0-	1790 2	N	-0-		-0-
06		1740 N	1285	-0-	-455	-0-	1285 2	N	-0-		-0-
07		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2	N	-0-		-0-
08		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2	N	-0-		-0-
09		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2	N	-0-		-0-
10		1860 N	1739	-0-	-121	-0-	1739 2	N	-0-		-0-
*11		1800 N	1708	-0-	-92	-0-	1708 2	N	-0-		-0-
12		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JACOBA "A"		WELL #:		2	RRCID ->	158465	COMPL. DATE	04/07/1996	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	8270 - 9618		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
03		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-
04		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-
05		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			-0-
06		600 N	594	-0-	-6	-0-	594	2		N	-0-			-0-
07		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-
08		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
09		600 N	519	-0-	-81	-0-	519	2		N	-0-			-0-
10		620 N	587	-0-	-33	-0-	587	2		N	-0-			-0-
*11		600 N	593	-0-	-7	-0-	593	2		N	-0-			-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				6,710		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160318	COMPL. DATE	04/27/1996	TOTAL DEPTH	10771	PERF.	8291 - 10308		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4991 X	4818	-0-	-173	-0-	573	1	4244	2	N	1		10
02		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	566	1	3994	2	N	5		15
03		5053 X	4761	-0-	-292	-0-	561	1	4191	2	N	8		23
04		4890 X	4675	-0-	-215	-0-	569	1	4105	2	N	1		24
05		5053 X	4735	-0-	-318	-0-	576	1	4150	2	N	8		32
06		4890 X	3906	-0-	-984	-0-	563	1	3341	2	N	2		34
07		5053 X	4969	-0-	-84	-0-	664	1	4305	2	N	-0-		34
08		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	667	1	4237	2	N	-0-		34
09		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	682	1	4067	2	N	-0-		34
10		4960 X	4591	-0-	-369	-0-	663	1	3928	2	N	-0-		34
*11		4800 X	4607	-0-	-193	-0-	742	1	3858	2	N	6	27 1	13
12		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-	7	9			N	NO RPT		13
TOTAL GAS PROD:				51,281		TOTAL CONDENSATE PROD:								31

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U		WELL #:		1	RRCID ->	160320	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	11114	PERF.10394 - 10398			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	232	1	1717	2	N	1			9
02	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	240	1	1690	2	N	5			14
03	2139 N	1839	-0-	-300	-0-	216	1	1614	2	N	8			22
04	1890 N	1378	-0-	-512	-0-	168	1	1209	2	N	1			23
05	2139 N	1583	-0-	-556	-0-	192	1	1382	2	N	8			31
06	1770 N	284	-0-	-1486	-0-	41	1	241	2	N	2			33
07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			33
08	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			33
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	27	1	12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		8,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		31								

LANIER, S. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	161977	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 8074 - 9646			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	498	1	3686	2	N	-0-			7
02	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	524	1	3698	2	N	5			12
03	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	532	1	3977	2	N	7			19
04	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	549	1	3956	2	N	1			20
05	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	542	1	3903	2	N	9			29
06	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	610	1	3615	2	N	2			31
07	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	578	1	3747	2	N	-0-			31
08	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	602	1	3823	2	N	-0-			31
09	3990 X	3918	-0-	-72	-0-	562	1	3356	2	N	-0-			31
10	4123 X	3687	-0-	-436	-0-	532	1	3155	2	N	-0-			31
*11	3990 X	3128	-0-	-862	-0-	504	1	2617	2	N	6	26	1	11
12	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		45,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALEXANDER, M. TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	163971	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	10183	PERF. 8360 - 9940	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5854 X	5854	-0-	-0-	697 1	5156 2		N	1		8
						1 9						
02		5403 X	5403	-0-	-0-	670 1	4726 2		N	6		14
						7 9						
03		5857 X	5857	-0-	-0-	691 1	5158 2		N	7		21
						8 9						
04		5864 X	5864	-0-	-0-	714 1	5148 2		N	2		23
						2 9						
05		5675 X	5675	-0-	-0-	690 1	4975 2		N	9		32
						10 9						
06		5448 X	5448	-0-	-0-	786 1	4661 2		N	1		33
						1 9						
07		5678 X	5678	-0-	-0-	758 1	4920 2		N	-0-		33
08		5370 X	5370	-0-	-0-	731 1	4639 2		N	-0-		33
09		5265 X	5265	-0-	-0-	756 1	4509 2		N	-0-		33
10		5572 X	5572	-0-	-0-	805 1	4767 2		N	-0-		33
*11		4684 X	4684	-0-	-0-	754 1	3922 2		N	7	27 1	13
						8 9						
12		31 X	NO RPT	-0-	-31				N	NO RPT		13
TOTAL GAS PROD:		60,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		33						

MORALES ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	191698	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9918 - 10265	
01		4642 X	4642	-0-	-0-	4642 2			N	-0-		-0-
02		4149 X	4149	-0-	-0-	4149 2			N	-0-		-0-
03		4083 X	4083	-0-	-0-	4083 2			N	-0-		-0-
04		3597 X	3597	-0-	-0-	3597 2			N	-0-		-0-
05		3876 X	3876	-0-	-0-	3876 2			N	-0-		-0-
06		3787 X	3787	-0-	-0-	3787 2			N	-0-		-0-
07		3955 X	3955	-0-	-0-	3955 2			N	-0-		-0-
08		3042 X	3042	-0-	-0-	3042 2			N	-0-		-0-
09		2373 X	2373	-0-	-0-	2373 2			N	-0-		-0-
10		3051 X	3051	-0-	-0-	3051 2			N	-0-		-0-
*11		2386 X	2386	-0-	-0-	2386 2			N	-0-		-0-
12		310 X	NO RPT	-0-	-310				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		38,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLORES, RUBEN MINERAL		WELL #:		1	RRCID ->	193067	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8191 - 8530	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
R M T	WELL #:	1	RRCID ->	193508	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9626 - 9980	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7247 X	7247	-0-	-0-	7247	2	N	-0-	-0-	
02		5600 X	5124	-0-	-476	5124	2	N	-0-	-0-	
03		6200 X	5078	-0-	-1122	5078	2	N	-0-	-0-	
04		6000 X	4245	-0-	-1755	4245	2	N	-0-	-0-	
05		6200 X	4697	-0-	-1503	4697	2	N	-0-	-0-	
06		6000 X	4585	-0-	-1415	4585	2	N	-0-	-0-	
07		5673 X	4057	-0-	-1616	4057	2	N	-0-	-0-	
08		5084 X	4686	-0-	-398	4686	2	N	-0-	-0-	
09		4590 X	4125	-0-	-465	4125	2	N	-0-	-0-	
10		4743 X	4278	-0-	-465	4278	2	N	-0-	-0-	
*11		4756 X	4756	-0-	-0-	4756	2	N	-0-	-0-	
12		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		52,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEW ZAPATA EAST G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	194586	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8740 - 9866
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		15996 X	12835	-0-	-3161	12835	2	N	-0-	-0-		
02		12292 X	11322	-0-	-970	11322	2	N	-0-	-0-		
03		12586 X	11717	-0-	-869	11717	2	N	-0-	-0-		
04		12420 X	10465	-0-	-1955	10465	2	N	-0-	-0-		
05		12834 X	10001	-0-	-2833	10001	2	N	-0-	-0-		
06		12420 X	9925	-0-	-2495	9925	2	N	-0-	-0-		
07		12524 X	9319	-0-	-3205	9319	2	N	-0-	-0-		
08		11718 X	9967	-0-	-1751	9967	2	N	-0-	-0-		
09		10470 X	8995	-0-	-1475	8995	2	N	-0-	-0-		
10		11369 X	11369	-0-	-0-	11369	2	N	-0-	-0-		
*11		11283 X	11283	-0-	-0-	11283	2	N	-0-	-0-		
12		9982 X	NO RPT	-0-	-9982	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		117,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

R.M.T.		WELL #:		2	RRCID ->	195373	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8812 - 9226
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1178 N	1178	-0-	-0-	1178	2	N	-0-	-0-		
02		1079 N	1079	-0-	-0-	1079	2	N	-0-	-0-		
03		1160 N	1160	-0-	-0-	1160	2	N	-0-	-0-		
04		1140 N	1110	-0-	-30	1110	2	N	-0-	-0-		
05		1209 N	1131	-0-	-78	1131	2	N	-0-	-0-		
06		1121 N	1121	-0-	-0-	1121	2	N	-0-	-0-		
07		1147 N	1113	-0-	-34	1113	2	N	-0-	-0-		
08		1116 N	1060	-0-	-56	1060	2	N	-0-	-0-		
09		1110 N	992	-0-	-118	992	2	N	-0-	-0-		
10		1116 N	925	-0-	-191	925	2	N	-0-	-0-		
*11		1020 N	995	-0-	-25	995	2	N	-0-	-0-		
12		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		11,864		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
VILLARREAL		WELL #:		1	RRCID ->	196022	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9862 - 10014
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2139 X	1666	-0-	-473	-0-	1666 2	N	-0-		-0-
02		1932 X	1756	-0-	-176	-0-	1756 2	N	-0-		-0-
03		1984 N	1851	-0-	-133	-0-	1851 2	N	-0-		-0-
04		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2	N	-0-		-0-
05		1953 N	1668	-0-	-285	-0-	1668 2	N	-0-		-0-
06		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2	N	-0-		-0-
07		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2	N	-0-		-0-
08		1674 N	1329	-0-	-345	-0-	1329 2	N	-0-		-0-
09		1800 N	1124	-0-	-676	-0-	1124 2	N	-0-		-0-
10		1984 N	801	-0-	-1183	-0-	801 2	N	-0-		-0-
*11		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2	N	-0-		-0-
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				17,182	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MENDOZA		WELL #:		1	RRCID ->	198240	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10054 - 10176
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	237	-0-	-73	-0-	237 2	N	-0-		-0-
02		392 N	62	-0-	-330	-0-	62 2	N	-0-		-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	98	98 1	-0-
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-		-0-
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-		-0-
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-
07		341 N	308	-0-	-33	-0-	308 2	N	-0-		-0-
08		341 N	289	-0-	-52	-0-	289 2	N	-0-		-0-
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-		-0-
10		310 N	122	-0-	-188	-0-	122 2	N	-0-		-0-
*11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,935	TOTAL CONDENSATE PROD:		98				

R. M. T.		WELL #:		5	RRCID ->	198419	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	11357	PERF. 9156 - 10488
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	4041	-0-	941	1107	4041 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	4739	-0-	1939	3046	4739 2	N	-0-		-0-
03		6772 X	3726	-0-	-3046	-0-	3726 2	N	-0-		-0-
04		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 2	N	-0-		-0-
05		2666 X	2597	-0-	-69	-0-	2597 2	N	-0-		-0-
06		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 2	N	-0-		-0-
07		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474 2	N	-0-		-0-
08		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092 2	N	-0-		-0-
09		2580 X	2428	-0-	-152	-0-	2428 2	N	-0-		-0-
10		2666 X	1897	-0-	-769	-0-	1897 2	N	-0-		-0-
*11		2580 X	1704	-0-	-876	-0-	1704 2	N	-0-		-0-
12		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				34,973	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VELENO		WELL #:		1	RRCID ->	198452	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	10974	PERF. 8668 - 10461	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	261 1	1357 2	N	21		100
02		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	23 9					
03		2170 N	1583	-0-	-587	-0-	244 1	1156 2	N	-0-		100
04		1590 N	1474	-0-	-116	-0-	259 1	1324 2	N	-0-		100
05		1550 N	1467	-0-	-83	-0-	248 1	1226 2	N	-0-		100
06		1530 N	1411	-0-	-119	-0-	246 1	1221 2	N	-0-		100
07		1519 N	1335	-0-	-184	-0-	245 1	1166 2	N	-0-		100
08		1457 N	1287	-0-	-170	-0-	226 1	1109 2	N	-0-		100
09		1410 N	960	-0-	-450	-0-	225 1	1062 2	N	-0-		100
10		1333 N	404	-0-	-929	-0-	172 1	788 2	N	-0-		100
*11		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	76 1	328 2	N	-0-		100
12		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	325 1	1443 2	N	NO RPT		100
TOTAL GAS PROD:		14,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200084	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 9830 - 10005	
01		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 2		N	-0-	-0-	
02		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2		N	-0-	-0-	
03		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 2		N	-0-	-0-	
04		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088 2		N	-0-	-0-	
05		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 2		N	-0-	-0-	
06		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200 2		N	-0-	-0-	
07		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 2		N	-0-	-0-	
08		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848 2		N	-0-	-0-	
09		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921 2		N	-0-	-0-	
10		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251 2		N	-0-	-0-	
*11		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220 2		N	-0-	-0-	
12		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		34,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORALES		WELL #:		2	RRCID ->	200676	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	11040	PERF. 8690 - 10290	
01		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 2		N	-0-	-0-	
02		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2		N	-0-	-0-	
03		1953 N	1917	-0-	-36	-0-	1917 2		N	-0-	-0-	
04		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		N	-0-	-0-	
05		2325 N	1326	-0-	-999	-0-	1326 2		N	-0-	-0-	
06		1860 N	424	-0-	-1436	-0-	424 2		N	-0-	-0-	
07		2232 N	1076	-0-	-1156	-0-	1076 2		N	-0-	-0-	
08		1333 N	575	-0-	-758	-0-	575 2		N	-0-	-0-	
09		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-	-0-	
10		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2		N	-0-	-0-	
*11		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-	-0-	
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CUELLAR G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 201075		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373 2		N	-0-			-0-
02	2716 X	2710	-0-	-6	-0-	2710 2		N	-0-			-0-
03	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912 2		N	-0-			-0-
04	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706 2		N	-0-			-0-
05	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 2		N	-0-			-0-
06	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106 2		N	-0-			-0-
07	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510 2		N	-0-			-0-
08	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275 2		N	-0-			-0-
09	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3023 2	14 9	N	13			13
10	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3384 2	48 9	N	44			57
*11	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2988 2	15 9	N	14			71
12	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT			71
TOTAL GAS PROD:		36,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		71						

RMT		WELL #: 3		RRCID -> 201187		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135				
01	4743 X	4156	-0-	-587	-0-	4156 2		N	-0-			-0-
02	4284 X	3607	-0-	-677	-0-	3607 2		N	-0-			-0-
03	4743 X	4389	-0-	-354	-0-	4389 2		N	-0-			-0-
04	4320 X	4271	-0-	-49	-0-	4271 2		N	-0-			-0-
05	4464 X	4157	-0-	-307	-0-	4157 2		N	-0-			-0-
06	4260 X	4187	-0-	-73	-0-	4187 2		N	-0-			-0-
07	4402 X	2983	-0-	-1419	-0-	2983 2		N	-0-			-0-
08	4402 X	3561	-0-	-841	-0-	3561 2		N	-0-			-0-
09	4260 X	4002	-0-	-258	-0-	4002 2		N	-0-			-0-
10	4340 X	4172	-0-	-168	-0-	4172 2		N	-0-			-0-
*11	4200 X	3820	-0-	-380	-0-	3820 2		N	-0-			-0-
12	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RMT		WELL #: 4		RRCID -> 201193		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890				
01	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591 2		N	-0-			-0-
02	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787 2		N	-0-			-0-
03	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993 2		N	-0-			-0-
04	4740 X	4313	-0-	-427	-0-	4313 2		N	-0-			-0-
05	5301 X	3759	-0-	-1542	-0-	3759 2		N	-0-			-0-
06	5130 X	4583	-0-	-547	-0-	4583 2		N	-0-			-0-
07	5301 X	4620	-0-	-681	-0-	4620 2		N	-0-			-0-
08	4991 X	4308	-0-	-683	-0-	4308 2		N	-0-			-0-
09	4590 X	4102	-0-	-488	-0-	4102 2		N	-0-			-0-
10	4743 X	4294	-0-	-449	-0-	4294 2		N	-0-			-0-
*11	4590 X	3796	-0-	-794	-0-	3796 2		N	-0-			-0-
12	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VASQUEZ		WELL #:		1	RRCID ->	201314	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	6438 - 8879
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1023 N	680	-0-	-343	-0-	65 1	615 2	N	-0-		-0-
02		980 N	756	-0-	-224	-0-	78 1	678 2	N	-0-		-0-
03		1023 N	1006	-0-	-17	-0-	100 1	906 2	N	-0-		-0-
04		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	99 1	910 2	N	-0-		-0-
05		986 N	986	-0-	-0-	-0-	96 1	890 2	N	-0-		-0-
06		960 N	912	-0-	-48	-0-	85 1	827 2	N	-0-		-0-
07		1054 N	939	-0-	-115	-0-	85 1	854 2	N	-0-		-0-
08		992 N	924	-0-	-68	-0-	84 1	840 2	N	-0-		-0-
09		900 N	777	-0-	-123	-0-	73 1	704 2	N	-0-		-0-
10		930 N	831	-0-	-99	-0-	78 1	753 2	N	-0-		-0-
11		985 N	985	-0-	-0-	-0-	101 1	884 2	N	-0-		-0-
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DERLY		WELL #:		8	RRCID ->	201341	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	7510 - 9828
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2		N	-0-		-0-
02		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2		N	-0-		-0-
03		2139 N	2052	-0-	-87	-0-	2052 2		N	-0-		-0-
04		2130 N	2009	-0-	-121	-0-	2009 2		N	-0-		-0-
05		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 2		N	-0-		-0-
06		1980 N	1388	-0-	-592	-0-	1388 2		N	-0-		-0-
07		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916 2		N	-0-		-0-
08		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2		N	-0-		-0-
09		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2		N	-0-		-0-
10		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2		N	-0-		-0-
*11		2130 N	2080	-0-	-50	-0-	2080 2		N	-0-		-0-
12		2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOLLETES CREEK GU		WELL #:		2	RRCID ->	201673	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	7043 - 8768
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2042 2	13 9	N	12		14
02		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-		14
03		1333 N	1022	-0-	-311	-0-	1022 2		N	-0-		14
04		1440 N	941	-0-	-499	-0-	941 2		N	-0-		14
05		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-		14
06		1050 N	1011	-0-	-39	-0-	1002 2	9 9	N	8		22
07		961 N	930	-0-	-31	-0-	930 2		N	-0-		22
08		1116 N	1073	-0-	-43	-0-	1073 2		N	-0-		22
09		1020 N	909	-0-	-111	-0-	909 2		N	-0-		22
10		930 N	916	-0-	-14	-0-	916 2		N	-0-		22
*11		1050 N	859	-0-	-191	-0-	859 2		N	-0-		22
12		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		22
TOTAL GAS PROD:		11,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MENDOZA		WELL #:		2	RRCID ->	201781	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	8208 - 8304
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2	N	-0-		-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-		298	2	N	-0-		-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	2	N	-0-		-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	2	N	-0-		-0-
07	310 N	216	-0-	-94	-0-		216	2	N	-0-		-0-
08	217 N	184	-0-	-33	-0-		184	2	N	-0-		-0-
09	180 N	169	-0-	-11	-0-		169	2	N	-0-		-0-
10	217 N	142	-0-	-75	-0-		142	2	N	-0-		-0-
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-		281	2	N	-0-		-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GUTIERREZ		WELL #:		1	RRCID ->	201878	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	8380 - 9755
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-		144	1	1409	2	N	-0-
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-		143	1	1266	2	N	-0-
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-		162	1	1568	2	N	-0-
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-		162	1	1487	2	N	-0-
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-		159	1	1596	2	N	-0-
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-		165	1	1585	2	N	-0-
07	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-		166	1	1614	2	N	-0-
08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-		161	1	1515	2	N	-0-
09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-		162	1	1461	2	N	-0-
10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-		168	1	1473	2	N	-0-
*11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-		153	1	1419	2	N	-0-
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VELENO		WELL #:		4	RRCID ->	202118	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	11397	PERF.	8340 - 10848	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-	2	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-	2	
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-		13	1	64	2	N	-0-	2
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-		31	1	156	2	N	-0-	2
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	2	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	2	
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-		9	1	44	2	N	-0-	2
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-		3	1	13	2	N	-0-	2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	2	
*11	30 N	15	-0-	-15	-0-		3	1	12	2	N	-0-	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2	
TOTAL GAS PROD:		351		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA ESTATE UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 202188		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 11520 PERF. 6980 - 9846				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2	N	-0-			-0-
02	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2	N	-0-			-0-
03	3689 X	3502	-0-	-187	-0-	3502	2	N	-0-			-0-
04	3630 X	3424	-0-	-206	-0-	3424	2	N	-0-			-0-
05	3751 X	3716	-0-	-35	-0-	3716	2	N	-0-			-0-
06	3630 X	3544	-0-	-86	-0-	3544	2	N	-0-			-0-
07	3751 X	3643	-0-	-108	-0-	3643	2	N	-0-			-0-
08	3720 X	3456	-0-	-264	-0-	3456	2	N	-0-			-0-
09	3600 X	3505	-0-	-95	-0-	3505	2	N	-0-			-0-
10	3720 X	3571	-0-	-149	-0-	3571	2	N	-0-			-0-
11	3540 X	3278	-0-	-262	-0-	3278	2	N	-0-			-0-
12	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JUAN DE DIOS		WELL #: 1		RRCID -> 202730		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928				
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1457	2	44 9	N	40		72
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1036	2	136 9	N	124	171 1	25
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-		25
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1043	2	2 9	N	2		27
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-		27
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-		27
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	922	2	26 9	N	24		51
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-		51
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	852	2	26 9	N	24		75
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	883	2	6 9	N	5		80
*11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	927	2	4 9	N	4	1 1	83
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		83
TOTAL GAS PROD:		11,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		223						

MENDOZA		WELL #: 4		RRCID -> 202838		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 8406				
01	3937 X	3455	-0-	-482	-0-	3451	2	4 9	N	4		4
02	3556 X	3107	-0-	-449	-0-	3088	2	19 9	N	17		21
03	3813 X	2898	-0-	-915	-0-	2898	2		N	-0-		21
04	3660 X	2891	-0-	-769	-0-	2891	2		N	-0-		21
05	3472 X	3135	-0-	-337	-0-	3135	2		N	-0-		21
06	3330 X	2935	-0-	-395	-0-	2935	2		N	-0-		21
07	3441 X	3034	-0-	-407	-0-	3034	2		N	-0-		21
08	3131 X	3002	-0-	-129	-0-	3002	2		N	-0-		21
09	3030 X	2944	-0-	-86	-0-	2944	2		N	-0-		21
10	3131 X	2966	-0-	-165	-0-	2966	2		N	-0-		21
*11	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2		N	-0-		21
12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-				N	NO RPT		21
TOTAL GAS PROD:		33,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SINGER-ANDERS		WELL #:		1	RRCID ->	203527	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	11440	PERF. 8788 - 10240			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

VILLERREAL		WELL #:		2	RRCID ->	203554	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	10910	PERF. 9002 - 9996		
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-	-0-		
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-	-0-		
03	1116 N	962	-0-	-154	-0-	962	2		N	-0-	-0-		
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-	-0-		
05	992 N	760	-0-	-232	-0-	760	2		N	-0-	-0-		
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-	-0-		
07	1054 N	349	-0-	-705	-0-	349	2		N	-0-	-0-		
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-	-0-		
09	960 N	654	-0-	-306	-0-	654	2		N	-0-	-0-		
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-	-0-		
*11	960 N	796	-0-	-164	-0-	796	2		N	-0-	-0-		
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			8,841			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GUTIERREZ		WELL #:		2	RRCID ->	203568	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 7551 - 10042	
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	78	1	765	2	N	-0-	
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	80	1	712	2	N	-0-	
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	67	1	646	2	N	-0-	
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	77	1	700	2	N	-0-	
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	77	1	772	2	N	-0-	
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	78	1	747	2	N	-0-	
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	77	1	754	2	N	-0-	
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	69	1	649	2	N	-0-	
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	68	1	610	2	N	-0-	
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	61	1	529	2	N	-0-	
*11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	54	1	499	2	N	-0-	
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:			8,169			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GUTIERREZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203842	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8328 - 8388	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3038 X	2775	-0-	-263	-0-	2775	2		N	-0-		-0-
02	2744 X	2048	-0-	-696	-0-	2048	2		N	-0-		-0-
03	2852 X	1780	-0-	-1072	-0-	1780	2		N	-0-		-0-
04	2730 X	2149	-0-	-581	-0-	2149	2		N	-0-		-0-
05	2790 X	2231	-0-	-559	-0-	2231	2		N	-0-		-0-
06	2700 X	1662	-0-	-1038	-0-	1662	2		N	-0-		-0-
07	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-		-0-
08	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2		N	-0-		-0-
09	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-		-0-
10	2325 X	2178	-0-	-147	-0-	2178	2		N	-0-		-0-
*11	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2		N	-0-		-0-
12	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RMT		WELL #:		6	RRCID ->	204086	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	11002	PERF. 9801 - 10602	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-		-0-
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-		-0-
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-		-0-
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-		-0-
05	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2		N	-0-		-0-
06	1110 N	984	-0-	-126	-0-	984	2		N	-0-		-0-
07	1302 N	988	-0-	-314	-0-	988	2		N	-0-		-0-
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-		-0-
09	3000 N	4170	-0-	1170	1170	4170	2		N	-0-		-0-
10	1822 N	652	-0-	-1170	-0-	652	2		N	-0-		-0-
*11	1230 N	632	-0-	-598	-0-	632	2		N	-0-		-0-
12	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VELENO		WELL #:		2	RRCID ->	204137	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	11974	PERF. 8376 - 10506	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	620 N	581	-0-	-39	-0-	54	1	527 2	N	-0-		-0-
02	532 N	526	-0-	-6	-0-	53	1	473 2	N	-0-		-0-
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	66	1	639 2	N	-0-		-0-
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	57	1	521 2	N	-0-		-0-
05	589 N	561	-0-	-28	-0-	51	1	510 2	N	-0-		-0-
06	630 N	626	-0-	-4	-0-	59	1	567 2	N	-0-		-0-
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	58	1	563 2	N	-0-		-0-
08	558 N	552	-0-	-6	-0-	53	1	499 2	N	-0-		-0-
09	630 N	565	-0-	-65	-0-	56	1	509 2	N	-0-		-0-
10	620 N	523	-0-	-97	-0-	54	1	469 2	N	-0-		-0-
*11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	53	1	490 2	N	-0-		-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELENO		WELL #: 3		RRCID -> 204181		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	5642 X	5289	-0-	-353	-0-	853 1	4436 2	N	-0-			2
02	4872 X	4802	-0-	-70	-0-	838 1	3964 2	N	-0-			2
03	5394 X	5223	-0-	-171	-0-	855 1	4368 2	N	-0-			2
04	5220 X	4936	-0-	-284	-0-	831 1	4105 2	N	-0-			2
05	5332 X	5118	-0-	-214	-0-	857 1	4261 2	N	-0-			2
06	5160 X	4853	-0-	-307	-0-	844 1	4009 2	N	-0-			2
07	5332 X	5056	-0-	-276	-0-	856 1	4200 2	N	-0-			2
08	5208 X	5053	-0-	-155	-0-	883 1	4170 2	N	-0-			2
09	4950 X	4643	-0-	-307	-0-	831 1	3812 2	N	-0-			2
10	5115 X	5026	-0-	-89	-0-	947 1	4079 2	N	-0-			2
*11	4890 X	4811	-0-	-79	-0-	885 1	3926 2	N	-0-			2
12	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		54,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204425		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670				
01	1085 N	761	-0-	-324	-0-	761 2		N	-0-			1
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-			1
03	806 N	795	-0-	-11	-0-	795 2		N	-0-			1
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-			1
05	961 N	598	-0-	-363	-0-	598 2		N	-0-			1
06	780 N	635	-0-	-145	-0-	635 2		N	-0-			1
07	992 N	938	-0-	-54	-0-	938 2		N	-0-			1
08	589 N	583	-0-	-6	-0-	583 2		N	-0-			1
09	630 N	574	-0-	-56	-0-	574 2		N	-0-			1
10	930 N	395	-0-	-535	-0-	395 2		N	-0-			1
*11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	-0-			1
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		7,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALEXANDER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 205611		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
VIELMANN		WELL #:		1	RRCID ->	206123	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 7768 - 9552
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1178 N	561	-0-	-617	-0-	201 1	360 2	N	-0-	13
02		868 N	554	-0-	-314	-0-	187 1	367 2	N	-0-	13
03		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	279 1	731 2	N	-0-	13
04		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	452 1	1059 2	N	-0-	13
05		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	433 1	1320 2	N	2	15
							2 9				
06		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	400 1	1004 2	N	-0-	15
07		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	367 1	947 2	N	-0-	15
08		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	404 1	1049 2	N	-0-	15
09		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	444 1	1042 2	N	6	21
							7 9				
10		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	447 1	971 2	N	-0-	21
*11		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	467 1	1198 2	N	-0-	21
12		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT	21
TOTAL GAS PROD:			14,138								
										TOTAL CONDENSATE PROD:	8

MARTINEZ ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	206648	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8554 - 8598
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3131 X	3091	-0-	-40	-0-	3091 2		N	-0-	7
02		2828 X	2552	-0-	-276	-0-	2552 2		N	-0-	7
03		3038 X	2732	-0-	-306	-0-	2732 2		N	-0-	7
04		3000 X	2599	-0-	-401	-0-	2599 2		N	-0-	7
05		3100 X	2461	-0-	-639	-0-	2461 2		N	-0-	7
06		3000 X	2400	-0-	-600	-0-	2398 2	2 9	N	2	9
07		2821 X	2435	-0-	-386	-0-	2435 2		N	-0-	9
08		2728 X	2374	-0-	-354	-0-	2374 2		N	-0-	9
09		2610 X	2433	-0-	-177	-0-	2433 2		N	-0-	9
10		2480 X	2473	-0-	-7	-0-	2473 2		N	-0-	9
*11		2400 X	2281	-0-	-119	-0-	2281 2		N	-0-	9
12		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT	9
TOTAL GAS PROD:			27,831								
										TOTAL CONDENSATE PROD:	2

RMT		WELL #:		8	RRCID ->	206816	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	11174	PERF. 8898 - 10458
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6975 X	6604	-0-	-371	-0-	6604 2		N	-0-	-0-
02		6300 X	6089	-0-	-211	-0-	6089 2		N	-0-	-0-
03		6975 X	6452	-0-	-523	-0-	6452 2		N	-0-	-0-
04		6390 X	4395	-0-	-1995	-0-	4395 2		N	-0-	-0-
05		6727 X	6285	-0-	-442	-0-	6285 2		N	-0-	-0-
06		6510 X	6431	-0-	-79	-0-	6431 2		N	-0-	-0-
07		6727 X	6281	-0-	-446	-0-	6281 2		N	-0-	-0-
08		6448 X	5515	-0-	-933	-0-	5515 2		N	-0-	-0-
09		6420 X	4940	-0-	-1480	-0-	4940 2		N	-0-	-0-
10		6634 X	5949	-0-	-685	-0-	5949 2		N	-0-	-0-
*11		6420 X	6208	-0-	-212	-0-	6208 2		N	-0-	-0-
12		6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			65,149								
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RMT		WELL #: 7		RRCID -> 206825		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2	N	-0-			-0-
02	2660 X	2005	-0-	-655	-0-	2005	2	N	-0-			-0-
03	3193 X	2983	-0-	-210	-0-	2983	2	N	-0-			-0-
04	3120 X	3054	-0-	-66	-0-	3054	2	N	-0-			-0-
05	3224 X	2453	-0-	-771	-0-	2453	2	N	-0-			-0-
06	3120 X	2367	-0-	-753	-0-	2367	2	N	-0-			-0-
07	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2	N	-0-			-0-
08	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2	N	-0-			-0-
09	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2	N	-0-			-0-
10	3224 X	1988	-0-	-1236	-0-	1988	2	N	-0-			-0-
*11	3120 X	2835	-0-	-285	-0-	2835	2	N	-0-			-0-
12	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VELENO		WELL #: 6		RRCID -> 207014		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-			-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-			-0-
03	341 N	155	-0-	-186	-0-	14	1	N	3			3
						3	9					
04	510 N	185	-0-	-325	-0-	18	1	N	-0-			3
05	310 N	277	-0-	-33	-0-	25	1	N	-0-			3
06	150 N	58	-0-	-92	-0-	6	1	N	-0-			3
07	186 N	114	-0-	-72	-0-	11	1	N	-0-			3
08	279 N	196	-0-	-83	-0-	19	1	N	-0-			3
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-			3
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-			3
*11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-			3
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		3,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

BHCH		WELL #: 1		RRCID -> 207973		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-			-0-
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-			-0-
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-			-0-
04	900 N	791	-0-	-109	-0-	791	2	N	-0-			-0-
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-			-0-
06	1050 N	859	-0-	-191	-0-	859	2	N	-0-			-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	N	-0-			-0-
08	1116 N	793	-0-	-323	-0-	793	2	N	-0-			-0-
09	870 N	570	-0-	-300	-0-	570	2	N	-0-			-0-
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-			-0-
*11	780 N	428	-0-	-352	-0-	428	2	N	-0-			-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SINGER		WELL #:		1	RRCID ->	208253	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	11174	PERF. 7905 - 10824		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573 X	2164	-0-	-409	-0-	349	1	1815	2	N	-0-		1
02	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	589	1	2785	2	N	-0-		1
03	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	538	1	2748	2	N	-0-		1
04	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	447	1	2210	2	N	-0-		1
05	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	518	1	2575	2	N	-0-		1
06	2850 X	2347	-0-	-503	-0-	408	1	1939	2	N	-0-		1
07	2945 X	2840	-0-	-105	-0-	481	1	2359	2	N	-0-		1
08	2945 X	1656	-0-	-1289	-0-	289	1	1367	2	N	-0-		1
09	2850 X	2368	-0-	-482	-0-	424	1	1944	2	N	-0-		1
10	2945 X	2635	-0-	-310	-0-	497	1	2138	2	N	-0-		1
*11	2760 X	2460	-0-	-300	-0-	453	1	2007	2	N	-0-		1
12	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		28,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SNAVELY		WELL #:		1	RRCID ->	208273	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	11026	PERF. 8937 - 11001		
01	1767 X	1488	-0-	-279	-0-	1488	2		N	-0-		-0-	
02	1708 N	1314	-0-	-394	-0-	1314	2		N	-0-		-0-	
03	1736 N	1409	-0-	-327	-0-	1409	2		N	-0-		-0-	
04	1440 N	1343	-0-	-97	-0-	1343	2		N	-0-		-0-	
05	1457 N	1190	-0-	-267	-0-	1190	2		N	-0-		-0-	
06	1350 N	1188	-0-	-162	-0-	1188	2		N	-0-		-0-	
07	1395 N	1059	-0-	-336	-0-	1059	2		N	-0-		-0-	
08	1178 N	594	-0-	-584	-0-	594	2		N	-0-		-0-	
09	1200 N	776	-0-	-424	-0-	776	2		N	-0-		-0-	
10	1054 N	901	-0-	-153	-0-	901	2		N	-0-		-0-	
*11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-		-0-	
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SNAVELY		WELL #:		2	RRCID ->	208628	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	11242	PERF. 9177 - 10980		
01	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2		N	-0-		-0-	
02	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2		N	-0-		-0-	
03	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2		N	-0-		-0-	
04	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2		N	-0-		-0-	
05	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2		N	-0-		-0-	
06	3390 X	3113	-0-	-277	-0-	3113	2		N	-0-		-0-	
07	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2		N	-0-		-0-	
08	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2		N	-0-		-0-	
09	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2		N	-0-		-0-	
10	3503 X	2975	-0-	-528	-0-	2975	2		N	-0-		-0-	
*11	3390 X	3165	-0-	-225	-0-	3165	2		N	-0-		-0-	
12	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		43,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MENDOZA		WELL #:		5	RRCID ->	208688	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8374 - 9948
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	105	-0-	-50	-0-	105 2	N	-0-		-0-
02		196 N	136	-0-	-60	-0-	136 2	N	-0-		-0-
03		248 N	65	-0-	-183	-0-	65 2	N	-0-		-0-
04		90 N	66	-0-	-24	-0-	66 2	N	-0-		-0-
05		155 N	56	-0-	-99	-0-	56 2	N	-0-		-0-
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		-0-
07		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-		-0-
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		-0-
09		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-		-0-
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-		-0-
*11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,711				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ZAPATA HAWK		WELL #:		1	RRCID ->	208833	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	11076	PERF. 7430 - 10068
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1178 N	1070	-0-	-108	-0-	1070 2	N	-0-		-0-
02		980 N	553	-0-	-427	-0-	553 2	N	-0-		-0-
03		1054 N	1038	-0-	-16	-0-	1038 2	N	-0-		-0-
04		1050 N	1040	-0-	-10	-0-	1040 2	N	-0-		-0-
05		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2	N	-0-		-0-
06		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2	N	-0-		-0-
07		1085 N	636	-0-	-449	-0-	636 2	N	-0-		-0-
08		1054 N	356	-0-	-698	-0-	356 2	N	-0-		-0-
09		990 N	426	-0-	-564	-0-	426 2	N	-0-		-0-
10		651 N	422	-0-	-229	-0-	422 2	N	-0-		-0-
*11		330 N	285	-0-	-45	-0-	285 2	N	-0-		-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,838				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

VASQUEZ, ROMEO		WELL #:		1	RRCID ->	209359	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	11093	PERF. 9880 - 9921
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SINGER-ANDERS		WELL #:		2	RRCID ->	209791	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	10532	PERF.	8792 - 10212		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-				-0-
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-				-0-
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-				-0-
04		150 N	41	-0-	-109	-0-	41 2		N	-0-				-0-
05		93 N	37	-0-	-56	-0-	37 2		N	-0-				-0-
06		60 N	16	-0-	-44	-0-	16 2		N	-0-				-0-
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-				-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-				-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-				-0-
10		93 N	59	-0-	-34	-0-	59 2		N	-0-				-0-
*11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-				-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			676				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GUTIERREZ UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	210966	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8356 - 10226
01		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-		3
02		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2		N	-0-		3
03		2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2924 2		N	-0-		3
04		3000 N	3031	-0-	31	31	3031 2		N	-0-		3
05		3100 N	3101	-0-	1	32	3101 2		N	-0-		3
06		3000 N	3051	-0-	51	83	3051 2		N	-0-		3
07		3250 X	3167	-0-	-83	-0-	3167 2		N	-0-		3
08		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 2		N	-0-		3
09		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915 2		N	-0-		3
10		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228 2		N	-0-		3
*11		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2		N	-0-		3
12		1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:			29,771				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RANCHITO "B" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211111	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8340 - 9972
01		5859 X	2843	-0-	-3016	-0-	2843 2		N	-0-		9
02		5320 X	2721	-0-	-2599	-0-	2721 2		N	-0-		9
03		5890 X	3086	-0-	-2804	-0-	3086 2		N	-0-		9
04		5700 X	743	-0-	-4957	-0-	743 2		N	-0-		9
05		4123 X	3318	-0-	-805	-0-	3318 2		N	-0-		9
06		3000 X	945	-0-	-2055	-0-	945 2		N	-0-		9
07		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-		9
08		3317 X	564	-0-	-2753	-0-	564 2		N	-0-		9
09		3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-			N	-0-		9
10		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			N	-0-		9
*11		960 X	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-		9
12		558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:			14,220				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	211115	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 9837 - 10813
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1984 X	1890	-0-	-94	-0-	1890 2	N	-0-		-0-
02		1736 X	1706	-0-	-30	-0-	1706 2	N	-0-		-0-
03		1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2	N	-0-		-0-
04		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2	N	-0-		-0-
05		1891 N	900	-0-	-991	-0-	900 2	N	-0-		-0-
06		1890 N	1174	-0-	-716	-0-	1174 2	N	-0-		-0-
07		1984 N	1423	-0-	-561	-0-	1423 2	N	-0-		-0-
08		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2	N	-0-		-0-
09		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2	N	-0-		-0-
10		2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917 2	N	-0-		-0-
*11		2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2	N	-0-		-0-
12		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DE DIOS, JUAN		WELL #:		4	RRCID ->	211414	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	10940	PERF. 8444 - 9866
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3689 X	3534	-0-	-155	-0-	3534 2	N	-0-		-0-
02		3248 X	2999	-0-	-249	-0-	2999 2	N	-0-		-0-
03		3503 X	3160	-0-	-343	-0-	3160 2	N	-0-		-0-
04		3420 X	3130	-0-	-290	-0-	3130 2	N	-0-		-0-
05		3534 X	3168	-0-	-366	-0-	3168 2	N	-0-		-0-
06		3420 X	2843	-0-	-577	-0-	2843 2	N	-0-		-0-
07		3317 X	2905	-0-	-412	-0-	2905 2	N	-0-		-0-
08		3224 X	2853	-0-	-371	-0-	2853 2	N	-0-		-0-
09		3120 X	2769	-0-	-351	-0-	2769 2	N	-0-		-0-
10		3162 X	2765	-0-	-397	-0-	2765 2	N	-0-		-0-
*11		2850 X	2671	-0-	-179	-0-	2671 2	N	-0-		-0-
12		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VILLARREAL		WELL #:		3	RRCID ->	211538	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 8868 - 9186
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		930 N	489	-0-	-441	-0-	489 2	N	-0-		-0-
02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-		-0-
03		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2	N	-0-		-0-
04		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-		-0-
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-
06		690 N	303	-0-	-387	-0-	303 2	N	-0-		-0-
07		589 N	167	-0-	-422	-0-	167 2	N	-0-		-0-
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-
09		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-		-0-
10		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-		-0-
*11		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-		-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VARAL RANCHES		WELL #: 1		RRCID -> 212741		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 10357 PERF.10228 - 10254				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2		Y	-0-			-0-
02	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2		Y	-0-			-0-
03	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2		Y	-0-			-0-
04	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2		Y	-0-			-0-
05	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2963 2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	4181	-0-	1181	1181	4181 2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	3803	-0-	703	1884	3803 2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	3351	-0-	251	2135	3351 2		Y	-0-			-0-
09	5444 X	3309	-0-	-2135	-0-	3309 2		Y	-0-			-0-
10	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388 2		Y	-0-			-0-
11	3690 X	3072	-0-	-618	-0-	3072 2		Y	-0-			-0-
12	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 212803		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10600 - 10708				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DE DIOS, JUAN		WELL #: 3		RRCID -> 212806		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8466 - 9950				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5580 X	5427	-0-	-153	-0-	5427 2		N	-0-			8
02	4816 X	4445	-0-	-371	-0-	4445 2		N	-0-	1 1		7
03	5332 X	4655	-0-	-677	-0-	4655 2		N	-0-			7
04	5250 X	4564	-0-	-686	-0-	4564 2		N	-0-			7
05	5425 X	4579	-0-	-846	-0-	4579 2		N	-0-			7
06	5250 X	4328	-0-	-922	-0-	4328 2		N	-0-			7
07	4929 X	4547	-0-	-382	-0-	4547 2		N	-0-			7
08	4712 X	4484	-0-	-228	-0-	4484 2		N	-0-			7
09	4560 X	4168	-0-	-392	-0-	4168 2		N	-0-			7
10	4588 X	4578	-0-	-10	-0-	4578 2		N	-0-			7
*11	4410 X	4251	-0-	-159	-0-	4251 2		N	-0-	7 1		-0-
12	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		50,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SINGER		WELL #:		2	RRCID ->	213169	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	11010	PERF. 9985 - 10021		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE DIOS, JUAN		WELL #:		5	RRCID ->	213322	COMPL. DATE	08/07/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8362 - 8472
01	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2		N	-0-	-0-
02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-	-0-
03	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-	-0-
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2		N	-0-	-0-
05	3100 N	3428	-0-	328	328	3428	2		N	-0-	-0-
06	3000 N	3194	-0-	194	522	3190	2	4 9	N	4	4
07	3100 N	2898	-0-	-202	320	2898	2		N	-0-	4
08	2286 X	1966	-0-	-320	-0-	1966	2		N	-0-	4
09	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-	4
10	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-	4
*11	330 X	181	-0-	-149	-0-	181	2		N	-0-	4
12	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT	4

TOTAL GAS PROD: 22,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213500	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	11080	PERF. 8455 - 9898
01	1891 N	1880	-0-	-11	-0-	1880	2		N	-0-	-0-
02	1680 N	1530	-0-	-150	-0-	1530	2		N	-0-	-0-
03	1829 N	1644	-0-	-185	-0-	1644	2		N	-0-	-0-
04	1830 N	1578	-0-	-252	-0-	1578	2		N	-0-	-0-
05	1705 N	1614	-0-	-91	-0-	1606	2	8 9	N	7	7
06	1590 N	1458	-0-	-132	-0-	1458	2		N	-0-	7
07	1643 N	1517	-0-	-126	-0-	1517	2		N	-0-	7
08	1612 N	1449	-0-	-163	-0-	1449	2		N	-0-	7
09	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-	7
10	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-	7
*11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-	7
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT	7

TOTAL GAS PROD: 17,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DELOZEIS FAMILY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	213592	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	13940	PERF.	13236 - 13259	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	43	1	778	2	N	-0-		-0-
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	40	1	765	2	N	-0-		-0-
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	40	1	818	2	N	-0-		-0-
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	42	1	830	2	N	-0-		-0-
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	39	1	814	2	N	-0-		-0-
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	31	1	645	2	N	-0-		-0-
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	41	1	806	2	N	-0-		-0-
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	44	1	810	2	N	-0-		-0-
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	43	1	772	2	N	-0-		-0-
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	46	1	825	2	N	-0-		-0-
*11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	48	1	752	2	N	-0-		-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GUTIERREZ		WELL #:		3	RRCID ->	213612	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9294 - 9841	
01	4836 X	4034	-0-	-802	-0-	373	1	3661	2	N	-0-		-0-
02	4144 X	3884	-0-	-260	-0-	394	1	3490	2	N	-0-		-0-
03	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	433	1	4179	2	N	-0-		-0-
04	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	443	1	4060	2	N	-0-		-0-
05	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	432	1	4325	2	N	-0-		-0-
06	4470 X	4366	-0-	-104	-0-	412	1	3954	2	N	-0-		-0-
07	4650 X	4344	-0-	-306	-0-	404	1	3940	2	N	-0-		-0-
08	4743 X	4324	-0-	-419	-0-	415	1	3909	2	N	-0-		-0-
09	4590 X	3979	-0-	-611	-0-	397	1	3582	2	N	-0-		-0-
10	4743 X	4168	-0-	-575	-0-	428	1	3740	2	N	-0-		-0-
*11	4380 X	3930	-0-	-450	-0-	383	1	3547	2	N	-0-		-0-
12	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		46,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VELENO		WELL #:		7	RRCID ->	213649	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9063 - 10645	
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	180	1	934	2	N	-0-		-0-
02	1008 N	983	-0-	-25	-0-	172	1	811	2	N	-0-		-0-
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	176	1	899	2	N	-0-		-0-
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	182	1	900	2	N	-0-		-0-
05	1085 N	984	-0-	-101	-0-	165	1	819	2	N	-0-		-0-
06	1050 N	897	-0-	-153	-0-	156	1	741	2	N	-0-		-0-
07	1116 N	952	-0-	-164	-0-	161	1	791	2	N	-0-		-0-
08	992 N	969	-0-	-23	-0-	169	1	800	2	N	-0-		-0-
09	900 N	894	-0-	-6	-0-	160	1	734	2	N	-0-		-0-
10	961 N	877	-0-	-84	-0-	165	1	712	2	N	-0-		-0-
*11	930 N	852	-0-	-78	-0-	157	1	695	2	N	-0-		-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RAMIREZ, M.		WELL #:		2	RRCID ->	213681	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7866 - 9506	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2			N	-0-		-0-
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2			N	-0-		-0-
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2			N	-0-		-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2			N	-0-		-0-
05	651 N	398	-0-	-253	-0-	398 2			N	-0-		-0-
06	630 N	586	-0-	-44	-0-	586 2			N	-0-		-0-
07	651 N	375	-0-	-276	-0-	375 2			N	-0-		-0-
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2			N	-0-		-0-
09	600 N	366	-0-	-234	-0-	366 2			N	-0-		-0-
10	372 N	318	-0-	-54	-0-	318 2			N	-0-		-0-
*11	540 N	333	-0-	-207	-0-	333 2			N	-0-		-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RMT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	214090	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9149 - 10352	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5518 X	5210	-0-	-308	-0-	5210 2			N	-0-		-0-
02	4984 X	4797	-0-	-187	-0-	4797 2			N	-0-		-0-
03	5518 X	5199	-0-	-319	-0-	5199 2			N	-0-		-0-
04	5100 X	4967	-0-	-133	-0-	4967 2			N	-0-		-0-
05	5301 X	5176	-0-	-125	-0-	5176 2			N	-0-		-0-
06	5130 X	5059	-0-	-71	-0-	5059 2			N	-0-		-0-
07	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5391 2			N	-0-		-0-
08	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376 2			N	-0-		-0-
09	5070 X	4644	-0-	-426	-0-	4644 2			N	-0-		-0-
10	5394 X	4891	-0-	-503	-0-	4891 2			N	-0-		-0-
*11	5220 X	4745	-0-	-475	-0-	4745 2			N	-0-		-0-
12	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		55,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214176	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9873 - 10303	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3968 X	3715	-0-	-253	-0-	3715 2			N	-0-		-0-
02	3584 X	3228	-0-	-356	-0-	3228 2			N	-0-		-0-
03	3782 X	3580	-0-	-202	-0-	3580 2			N	-0-		-0-
04	3600 X	3449	-0-	-151	-0-	3449 2			N	-0-		-0-
05	3720 X	3516	-0-	-204	-0-	3516 2			N	-0-		-0-
06	3600 X	3482	-0-	-118	-0-	3482 2			N	-0-		-0-
07	3565 X	2835	-0-	-730	-0-	2835 2			N	-0-		-0-
08	3565 X	2821	-0-	-744	-0-	2821 2			N	-0-		-0-
09	3480 X	2881	-0-	-599	-0-	2881 2			N	-0-		-0-
10	3596 X	3360	-0-	-236	-0-	3360 2			N	-0-		-0-
*11	3480 X	3134	-0-	-346	-0-	3134 2			N	-0-		-0-
12	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VARAL RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 214196		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10304 - 10338				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
05	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		15		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DERLY RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 214699		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 7739 - 8235				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-		-0-
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-		-0-
03	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	2		N	-0-		-0-
04	690 N	580	-0-	-110	-0-	580	2		N	-0-		-0-
05	620 N	506	-0-	-114	-0-	506	2		N	-0-		-0-
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-		-0-
07	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	2		N	-0-		-0-
08	589 N	441	-0-	-148	-0-	441	2		N	-0-		-0-
09	600 N	380	-0-	-220	-0-	380	2		N	-0-		-0-
10	496 N	467	-0-	-29	-0-	466	2	1 9	N	1		1
*11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-		1
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		5,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

VILLARREAL		WELL #: 4		RRCID -> 214730		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-		-0-
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-		-0-
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-		-0-
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-		-0-
05	1302 N	335	-0-	-967	-0-	335	2		N	-0-		-0-
06	1260 N	304	-0-	-956	-0-	304	2		N	-0-		-0-
07	1333 N	167	-0-	-1166	-0-	167	2		N	-0-		-0-
08	341 N	104	-0-	-237	-0-	104	2		N	-0-		-0-
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-		-0-
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-		-0-
*11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-		-0-
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215015 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1674 N	1496	-0-	-178	-0-		138 1	1358 2	N		-0-
02		1512 N	1189	-0-	-323	-0-		121 1	1068 2	N		-0-
03		1674 N	1518	-0-	-156	-0-		142 1	1376 2	N		-0-
04		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-		154 1	1405 2	N		-0-
05		3100 N	4352	-0-	1252	1252		395 1	3957 2	N		-0-
06		3000 N	3328	-0-	328	1580		314 1	3014 2	N		-0-
07		3100 N	3111	-0-	11	1591		289 1	2822 2	N		-0-
08		4356 X	2765	-0-	-1591	-0-		265 1	2500 2	N		-0-
09		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-		255 1	2306 2	N		-0-
10		1674 X	1599	-0-	-75	-0-		164 1	1435 2	N		-0-
*11		2543 X	2543	-0-	-0-	-0-		248 1	2295 2	N		-0-
12		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			26,021				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 215820 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE

01		31 N	23	-0-	-8	-0-		23 2		N		-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-		17 2		N		-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-		25 2		N		-0-
04		30 N	15	-0-	-15	-0-		15 2		N		-0-
05		31 N	14	-0-	-17	-0-		14 2		N		-0-
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-		15 2	29 9	N	26	26
07		31 N	10	-0-	-21	-0-		10 2		N		26
08		14 N	3	-0-	-11	-0-		3 2		N		26
09		30 N	6	-0-	-24	-0-		6 2		N		26
10		10 N	3	-0-	-7	-0-		3 2		N		26
*11		3 N	2	-0-	-1	-0-		2 2		N		26
12		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT	26
TOTAL GAS PROD:			162				TOTAL CONDENSATE PROD:			26		

VARAL RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 215862 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE

01		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		Y		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
08		6 X	6	-0-	-0-	-0-		6 2		Y		-0-
*09		7 X	7	-0-	-0-	-0-		7 2		Y		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			20				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	215949	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 7340 - 9938	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

VOLPE, ADAN		WELL #:		1	RRCID ->	216057	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	10725	PERF.10506 - 10526	
01	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	1765	2		Y	-0-		-0-
02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		Y	-0-		-0-
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2		Y	-0-		-0-
04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2		Y	-0-		-0-
05	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		Y	-0-		-0-
06	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		Y	-0-		-0-
07	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		Y	-0-		-0-
08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		Y	-0-		-0-
09	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		Y	-0-		-0-
10	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		Y	-0-		-0-
11	1950 N	1769	-0-	-181	-0-	1769	2		Y	-0-		-0-
12	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,654					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	216297	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	10852	PERF. 8725 - 9077	
01	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2		N	-0-		-0-
02	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2		N	-0-		-0-
03	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2		N	-0-		-0-
04	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2		N	-0-		-0-
05	2635 N	2234	-0-	-401	-0-	2234	2		N	-0-		-0-
06	2550 N	2245	-0-	-305	-0-	2245	2		N	-0-		-0-
07	2635 N	2363	-0-	-272	-0-	2363	2		N	-0-		-0-
08	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		N	-0-		-0-
09	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2		N	-0-		-0-
10	2356 N	2304	-0-	-52	-0-	2304	2		N	-0-		-0-
*11	2220 N	2213	-0-	-7	-0-	2213	2		N	-0-		-0-
12	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,498					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JUAN RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216331	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	10748	PERF. 9886 - 10144
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1190 N	1190	-0-	-0-	110 1	1080 2	N	-0-		-0-
02		1176 N	951	-0-	-225	96 1	855 2	N	-0-		-0-
03		1302 N	935	-0-	-367	88 1	847 2	N	-0-		-0-
04		1140 N	1065	-0-	-75	105 1	960 2	N	-0-		-0-
05		1412 N	1412	-0-	-0-	128 1	1284 2	N	-0-		-0-
06		973 N	973	-0-	-0-	92 1	881 2	N	-0-		-0-
07		1116 N	944	-0-	-172	88 1	856 2	N	-0-		-0-
08		1426 N	1029	-0-	-397	99 1	930 2	N	-0-		-0-
09		1046 N	1046	-0-	-0-	104 1	942 2	N	-0-		-0-
10		1283 N	1283	-0-	-0-	132 1	1151 2	N	-0-		-0-
*11		1226 N	1226	-0-	-0-	119 1	1107 2	N	-0-		-0-
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RMT		WELL #:		9	RRCID ->	216334	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8314 - 9414
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1612 N	1385	-0-	-227	1385 2		N	-0-		-0-
02		1437 N	1437	-0-	-0-	1437 2		N	-0-		-0-
03		2252 N	2252	-0-	-0-	2252 2		N	-0-		-0-
04		2483 N	2483	-0-	-0-	2483 2		N	-0-		-0-
05		2578 N	2578	-0-	-0-	2578 2		N	-0-		-0-
06		2521 N	2521	-0-	-0-	2521 2		N	-0-		-0-
07		2573 N	2348	-0-	-225	2348 2		N	-0-		-0-
08		2585 N	2585	-0-	-0-	2585 2		N	-0-		-0-
09		2520 N	1489	-0-	-1031	1489 2		N	-0-		-0-
10		2356 N	1311	-0-	-1045	1311 2		N	-0-		-0-
*11		2490 N	1166	-0-	-1324	1166 2		N	-0-		-0-
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VASQUEZ ROMERO J		WELL #:		2	RRCID ->	216718	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	11176	PERF. 8840 - 10228
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1767 N	1701	-0-	-66	1701 2		N	-0-		-0-
02		1624 N	1465	-0-	-159	1465 2		N	-0-		-0-
03		1922 N	1572	-0-	-350	1572 2		N	-0-		-0-
04		1650 N	1591	-0-	-59	1591 2		N	-0-		-0-
05		1612 N	1556	-0-	-56	1556 2		N	-0-		-0-
06		1530 N	1475	-0-	-55	1475 2		N	-0-		-0-
07		1643 N	1472	-0-	-171	1472 2		N	-0-		-0-
08		1550 N	1510	-0-	-40	1510 2		N	-0-		-0-
09		1470 N	1406	-0-	-64	1406 2		N	-0-		-0-
10		1581 N	1581	-0-	-0-	1581 2		N	-0-		-0-
11		1557 N	1557	-0-	-0-	1557 2		N	-0-		-0-
12		1457 N	NO RPT	-0-	-1457			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
VIELMANN		WELL #:		3	RRCID ->	216788	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7402 - 9417					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	186 N	68	-0-	-118	-0-		24	1	43	2	N	1				15
02	168 N	160	-0-	-8	-0-		54	1	106	2	N	-0-				15
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-		85	1	223	2	N	-0-				15
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-		88	1	205	2	N	-0-				15
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-		171	1	522	2	N	-0-				15
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-		271	1	680	2	N	-0-				15
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-		250	1	645	2	N	-0-				15
08	372 N	72	-0-	-300	-0-		20	1	52	2	N	-0-				15
09	360 N	86	-0-	-274	-0-		16	1	38	2	N	29				44
							32	9								
10	372 N	38	-0-	-334	-0-		11	1	24	2	N	3				47
							3	9								
*11	60 N	28	-0-	-32	-0-		8	1	20	2	N	-0-				47
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT				47
TOTAL GAS PROD:		3,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		33										

RAMON		WELL #:		2	RRCID ->	216943	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7605 - 8006					
01	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-		2227	2			N	-0-				1
02	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-		1904	2			N	-0-				1
03	1829 N	1669	-0-	-160	-0-		1669	2			N	-0-				1
04	2160 N	1369	-0-	-791	-0-		1369	2			N	-0-				1
05	2108 N	1706	-0-	-402	-0-		1706	2			N	-0-				1
06	1620 N	1390	-0-	-230	-0-		1390	2			N	-0-				1
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-		1604	2			N	-0-				1
08	1705 N	1385	-0-	-320	-0-		1385	2			N	-0-				1
09	1380 N	1119	-0-	-261	-0-		1119	2			N	-0-				1
10	1612 N	1013	-0-	-599	-0-		1013	2			N	-0-				1
*11	1350 N	1002	-0-	-348	-0-		1002	2			N	-0-				1
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-						N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		16,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RAMON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	216944	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 6328 - 6360					
01	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-		4626	2	45	9	N	41	164	1		175
02	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-		4644	2	102	9	N	93	189	1		79
03	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-		4770	2	54	9	N	49				128
04	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-		4874	2	24	9	N	22				150
05	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-		4664	2	33	9	N	30				180
06	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-		4764	2	48	9	N	44				224
07	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-		4889	2	248	9	N	225	261	1		188
08	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-		4965	2	22	9	N	20				208
09	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-		4693	2	14	9	N	13				221
10	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-		4697	2			N	-0-				221
*11	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-		4451	2	70	9	N	64	143	1		142
12	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-						N	NO RPT				142
TOTAL GAS PROD:		52,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		601										

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VILLARREAL		WELL #:		5	RRCID ->	216947	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	11030	PERF. 8990 - 10610	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2790 N	2477	-0-	-313	-0-	2477 2		N	-0-		-0-
02		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2		N	-0-		-0-
03		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612 2		N	-0-		-0-
04		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443 2		N	-0-		-0-
05		2821 N	2594	-0-	-227	-0-	2594 2		N	-0-		-0-
06		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2		N	-0-		-0-
07		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2		N	-0-		-0-
08		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2		N	-0-		-0-
09		2580 N	2278	-0-	-302	-0-	2278 2		N	-0-		-0-
10		2697 N	2394	-0-	-303	-0-	2394 2		N	-0-		-0-
*11		2610 N	2558	-0-	-52	-0-	2558 2		N	-0-		-0-
12		2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RMT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	216948	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 926 - 10326	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3193 X	2993	-0-	-200	-0-	2993 2		N	-0-		-0-
02		2800 X	2641	-0-	-159	-0-	2641 2		N	-0-		-0-
03		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107 2		N	-0-		-0-
04		3000 X	2845	-0-	-155	-0-	2845 2		N	-0-		-0-
05		3069 X	2679	-0-	-390	-0-	2679 2		N	-0-		-0-
06		3000 X	2883	-0-	-117	-0-	2883 2		N	-0-		-0-
07		3100 X	2750	-0-	-350	-0-	2750 2		N	-0-		-0-
08		7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7356 2		N	-0-		-0-
09		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280 2		N	-0-		-0-
10		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331 2		N	-0-		-0-
*11		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593 2		N	-0-		-0-
12		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		39,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216949	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	10849	PERF. 9562 - 9596	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2666 N	2632	-0-	-34	-0-	243 1	2389 2	N	-0-		-0-
02		2408 N	2377	-0-	-31	-0-	241 1	2136 2	N	-0-		-0-
03		2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	273 1	2634 2	N	-0-		-0-
04		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	264 1	2416 2	N	-0-		-0-
05		3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	279 1	2798 2	N	-0-		-0-
06		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	271 1	2593 2	N	-0-		-0-
07		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	255 1	2488 2	N	-0-		-0-
08		2666 N	2557	-0-	-109	-0-	245 1	2312 2	N	-0-		-0-
09		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	265 1	2397 2	N	-0-		-0-
10		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	285 1	2489 2	N	-0-		-0-
*11		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	263 1	2438 2	N	3		3
12		2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-	3 9		N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		29,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SINGER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	218223	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11088	PERF. 8793 - 10622	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		9300 X	9202	-0-	-98	-0-	1484 1	7718 2	N	-0-		1
02		8400 X	7380	-0-	-1020	-0-	1288 1	6092 2	N	-0-		1
03		9300 X	7646	-0-	-1654	-0-	1251 1	6395 2	N	-0-		1
04		9000 X	7471	-0-	-1529	-0-	1257 1	6214 2	N	-0-		1
05		9207 X	7033	-0-	-2174	-0-	1178 1	5855 2	N	-0-		1
06		8910 X	7012	-0-	-1898	-0-	1219 1	5793 2	N	-0-		1
07		8184 X	6222	-0-	-1962	-0-	1053 1	5169 2	N	-0-		1
08		7719 X	7091	-0-	-628	-0-	1239 1	5852 2	N	-0-		1
09		7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	1409 1	6464 2	N	-0-		1
10		7254 X	6795	-0-	-459	-0-	1281 1	5514 2	N	-0-		1
*11		7020 X	6879	-0-	-141	-0-	1266 1	5613 2	N	-0-		1
12		8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		80,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAS AVISPAS		WELL #:		1	RRCID ->	218285	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9070 - 10502	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4216 X	3814	-0-	-402	-0-	3814 2		N	-0-		-0-
02		3864 X	3657	-0-	-207	-0-	3657 2		N	-0-		-0-
03		4278 X	4138	-0-	-140	-0-	4138 2		N	-0-		-0-
04		4140 X	3223	-0-	-917	-0-	3223 2		N	-0-		-0-
05		4185 X	3519	-0-	-666	-0-	3519 2		N	-0-		-0-
06		3990 X	3527	-0-	-463	-0-	3527 2		N	-0-		-0-
07		4123 X	3985	-0-	-138	-0-	3985 2		N	-0-		-0-
08		4123 X	3527	-0-	-596	-0-	3527 2		N	-0-		-0-
09		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166 2		N	-0-		-0-
10		3999 X	3928	-0-	-71	-0-	3928 2		N	-0-		-0-
*11		3870 X	3796	-0-	-74	-0-	3796 2		N	-0-		-0-
12		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		41,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VILLARREAL		WELL #:		7	RRCID ->	219679	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 9064 - 10256	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4874 2		N	-0-		-0-
02		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453 2		N	-0-		-0-
03		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760 2		N	-0-		-0-
04		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523 2		N	-0-		-0-
05		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861 2		N	-0-		-0-
06		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586 2		N	-0-		-0-
07		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652 2		N	-0-		-0-
08		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345 2		N	-0-		-0-
09		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421 2		N	-0-		-0-
10		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797 2		N	-0-		-0-
*11		4140 X	3683	-0-	-457	-0-	3683 2		N	-0-		-0-
12		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		49,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VOLPE, ADAN		WELL #:		2	RRCID ->	220755	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	10810	PERF. 9679 - 10590	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		Y	-0-		-0-
02		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		Y	-0-		-0-
03		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2		Y	-0-		-0-
04		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		Y	-0-		-0-
05		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		Y	-0-		-0-
06		930 N	890	-0-	-40	-0-	890 2		Y	-0-		-0-
07		961 N	866	-0-	-95	-0-	866 2		Y	-0-		-0-
08		930 N	864	-0-	-66	-0-	864 2		Y	-0-		-0-
09		900 N	829	-0-	-71	-0-	829 2		Y	-0-		-0-
10		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		Y	-0-		-0-
11		840 N	721	-0-	-119	-0-	721 2		Y	-0-		-0-
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VILLARREAL		WELL #:		6	RRCID ->	220941	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	10925	PERF. 9010 - 10340	
01		3999 X	3331	-0-	-668	-0-	3331 2		N	-0-		-0-
02		3360 X	3002	-0-	-358	-0-	3002 2		N	-0-		-0-
03		3720 X	3240	-0-	-480	-0-	3240 2		N	-0-		-0-
04		3480 X	3065	-0-	-415	-0-	3065 2		N	-0-		-0-
05		3410 X	3138	-0-	-272	-0-	3138 2		N	-0-		-0-
06		3210 X	3063	-0-	-147	-0-	3063 2		N	-0-		-0-
07		3317 X	3089	-0-	-228	-0-	3089 2		N	-0-		-0-
08		3255 X	2989	-0-	-266	-0-	2989 2		N	-0-		-0-
09		3060 X	2746	-0-	-314	-0-	2746 2		N	-0-		-0-
10		3162 X	2862	-0-	-300	-0-	2847 2	15 9	N	14		14
*11		3060 X	2650	-0-	-410	-0-	2650 2		N	-0-		14
12		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:		33,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

GONZALEZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	221240	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 8508 - 9972	
01		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2		N	-0-		-0-
02		1736 N	1333	-0-	-403	-0-	1333 2		N	-0-		-0-
03		1922 N	1809	-0-	-113	-0-	1809 2		N	-0-		-0-
04		1890 N	1326	-0-	-564	-0-	1326 2		N	-0-		-0-
05		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		N	-0-		-0-
06		1740 N	1444	-0-	-296	-0-	1438 2	6 9	N	5		5
07		1364 N	1027	-0-	-337	-0-	1027 2		N	-0-		5
08		1581 N	1556	-0-	-25	-0-	1556 2		N	-0-		5
09		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1516 2	2 9	N	2		7
10		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2		N	-0-		7
*11		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2		N	-0-		7
12		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		16,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HORACIO GONZALEZ		WELL #: 4		RRCID -> 221481		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	2		N	-0-			-0-
02	336 N	266	-0-	-70	-0-	266	2		N	-0-			-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
04	360 N	105	-0-	-255	-0-	105	2		N	-0-			-0-
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
06	240 N	108	-0-	-132	-0-	108	2		N	-0-			-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
08	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2		N	-0-			-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
10	372 N	174	-0-	-198	-0-	174	2		N	-0-			-0-
*11	360 N	161	-0-	-199	-0-	161	2		N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CUELLAR GU		WELL #: 2		RRCID -> 221490		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221536		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694					
01	1271 N	1190	-0-	-81	-0-	110	1	1080	2	N	-0-		-0-
02	1176 N	1065	-0-	-111	-0-	108	1	957	2	N	-0-		-0-
03	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	111	1	1068	2	N	-0-		-0-
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	119	1	1090	2	N	-0-		-0-
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	117	1	1169	2	N	-0-		-0-
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	115	1	1097	2	N	-0-		-0-
07	1240 N	1138	-0-	-102	-0-	106	1	1032	2	N	-0-		-0-
08	1302 N	961	-0-	-341	-0-	92	1	869	2	N	-0-		-0-
09	1200 N	1039	-0-	-161	-0-	104	1	935	2	N	-0-		-0-
10	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	113	1	990	2	N	-0-		-0-
*11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	105	1	972	2	N	-0-	2	2
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	2	9			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		12,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
ALEJO BENAVIDES		WELL #:		2	RRCID ->	221624	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 7881 - 8301					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SINGER B		WELL #:		2	RRCID ->	221630	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9046 - 10414					
01	186 N	19	-0-	-167	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	51	1	445	2	N	-0-					-0-
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	77	1	697	2	N	-0-					-0-
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	53	1	483	2	N	-0-					-0-
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	87	1	806	2	N	-0-					-0-
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	105	1	1018	2	N	-0-					-0-
07	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	148	1	1480	2	N	-0-					-0-
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	50	1	497	2	N	-0-					-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	32	1	307	2	N	-0-					-0-
10	248 N	161	-0-	-87	-0-	15	1	146	2	N	-0-					-0-
11	240 N	180	-0-	-60	-0-	18	1	162	2	N	-0-					-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,696				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VILLARREAL		WELL #:		8	RRCID ->	221634	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 8930 - 10364					
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
02	1204 N	1062	-0-	-142	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
03	1457 N	1337	-0-	-120	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
09	1320 N	1176	-0-	-144	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
10	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
*11	1410 N	1193	-0-	-217	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		14,409				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GONZALEZ, HORACIO		WELL #:		5	RRCID ->	221767	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 8382 - 9063	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2	N	-0-			-0-
02	168 N	87	-0-	-81	-0-	87	2	N	-0-			-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-			-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2	N	-0-			-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-			-0-
09	270 N	208	-0-	-62	-0-	208	2	N	-0-			-0-
10	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2	N	-0-			-0-
*11	270 N	205	-0-	-65	-0-	205	2	N	-0-			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GONZALEZ, HORACIO		WELL #:		3	RRCID ->	222037	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROMERO VASQUEZ		WELL #:		5	RRCID ->	222342	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	11285	PERF. 7310 - 10396	
01	682 N	324	-0-	-358	-0-	52	1	272	2	N	-0-	1
02	280 N	240	-0-	-40	-0-	42	1	198	2	N	-0-	1
03	341 N	231	-0-	-110	-0-	38	1	193	2	N	-0-	1
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	48	1	236	2	N	-0-	1
05	279 N	258	-0-	-21	-0-	43	1	215	2	N	-0-	1
06	210 N	187	-0-	-23	-0-	33	1	154	2	N	-0-	1
07	279 N	155	-0-	-124	-0-	26	1	129	2	N	-0-	1
08	248 N	73	-0-	-175	-0-	13	1	60	2	N	-0-	1
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	112	1	513	2	N	-0-	1
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	42	1	182	2	N	-0-	1
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	54	1	241	2	N	-0-	1
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		2,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	222383	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	11117	PERF. 9021 - 11248			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	388 1	2016 2	N	10				21
							11 9							
02		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	367 1	1736 2	N	-0-				21
03		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	361 1	1845 2	N	-0-				21
04		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	342 1	1690 2	N	-0-				21
05		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	355 1	1767 2	N	-0-				21
06		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	377 1	1789 2	N	-0-				21
07		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	350 1	1719 2	N	-0-				21
08		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	364 1	1718 2	N	-0-				21
09		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	321 1	1470 2	N	-0-				21
10		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	289 1	1244 2	N	-0-				21
*11		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	264 1	1171 2	N	-0-				21
12		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT				21
TOTAL GAS PROD:		21,954				TOTAL CONDENSATE PROD:				10				

GUERRA-SAENZ		WELL #:		1	RRCID ->	222525	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 8680 - 9082			
01		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814 2		N	-0-			-0-	
02		2408 N	2407	-0-	-1	-0-	2407 2		N	-0-			-0-	
03		2635 N	2526	-0-	-109	-0-	2526 2		N	-0-			-0-	
04		2580 N	2265	-0-	-315	-0-	2265 2		N	-0-			-0-	
05		2666 N	2170	-0-	-496	-0-	2170 2		N	-0-			-0-	
06		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2		N	-0-			-0-	
07		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601 2		N	-0-			-0-	
08		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532 2		N	-0-			-0-	
09		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608 2		N	-0-			-0-	
10		2604 N	2521	-0-	-83	-0-	2521 2		N	-0-			-0-	
*11		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749 2		N	-0-			-0-	
12		2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		27,762				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ZAPATA TOWNSITE		WELL #:		2	RRCID ->	222647	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	10881	PERF. 8946 - 9728			
01		10700 X	10700	-0-	-0-	-0-	989 1	9711 2	N	-0-			-0-	
02		9832 X	9832	-0-	-0-	-0-	996 1	8836 2	N	-0-			-0-	
03		10447 X	8720	-0-	-1727	-0-	818 1	7902 2	N	-0-			-0-	
04		10110 X	7732	-0-	-2378	-0-	761 1	6971 2	N	-0-			-0-	
05		10447 X	6252	-0-	-4195	-0-	567 1	5685 2	N	-0-			-0-	
06		10110 X	7679	-0-	-2431	-0-	725 1	6953 2	N	1			1	
							1 9							
07		10447 X	8240	-0-	-2207	-0-	766 1	7474 2	N	-0-			1	
08		8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	838 1	7895 2	N	-0-			1	
09		8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	862 1	7786 2	N	-0-			1	
10		8902 X	8902	-0-	-0-	-0-	914 1	7988 2	N	-0-			1	
*11		8460 X	8456	-0-	-4	-0-	824 1	7632 2	N	-0-			1	
12		8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-			N	NO RPT			1	
TOTAL GAS PROD:		93,894				TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
PEREZ A		WELL #: 2		RRCID -> 222796		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511 N	1476	-0-	-1035	-0-	530	1	946	2	N	-0-	10
02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	680	1	1339	2	N	-0-	10
03	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	664	1	1742	2	N	-0-	10
04	1440 N	1337	-0-	-103	-0-	400	1	937	2	N	-0-	10
05	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	635	1	1933	2	N	1	11
						1	9					
06	2340 N	2211	-0-	-129	-0-	630	1	1581	2	N	-0-	11
07	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	700	1	1806	2	N	-0-	11
08	2573 N	2330	-0-	-243	-0-	648	1	1682	2	N	-0-	11
09	2220 N	1836	-0-	-384	-0-	546	1	1283	2	N	6	17
						7	9					
10	2511 N	1528	-0-	-983	-0-	482	1	1046	2	N	-0-	17
*11	2250 N	1862	-0-	-388	-0-	522	1	1340	2	N	-0-	17
12	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT	17

TOTAL GAS PROD: 22,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #: 2		RRCID -> 222809		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9056 - 9998				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2		Y	-0-	-0-	-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139	2		Y	-0-	-0-	-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-	-0-	-0-
04	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2		Y	-0-	-0-	-0-
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2		Y	-0-	-0-	-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-	-0-	-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-	-0-	-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-	-0-	-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		Y	-0-	-0-	-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-	-0-	-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-	-0-	-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGER ANDERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222955		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	371	1	3487	2	N	-0-	6
02	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	394	1	3409	2	N	-0-	6
03	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	396	1	3583	2	N	-0-	6
04	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	393	1	3612	2	N	-0-	6
05	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	401	1	3698	2	N	-0-	6
06	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	360	1	3508	2	N	-0-	6
07	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	353	1	3529	2	N	-0-	6
08	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	362	1	3596	2	N	-0-	6
09	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	364	1	3514	2	N	-0-	6
10	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	373	1	3620	2	N	-0-	6
11	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	367	1	3222	2	N	-0-	6
12	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-	6

TOTAL GAS PROD: 42,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 6		RRCID -> 223022		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9006 - 10249				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-		-0-
02	84 N	48	-0-	-36	-0-	48	2		N	-0-		-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-		-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-		-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-		-0-
06	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2		N	-0-		-0-
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		-0-
10	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2		N	-0-		-0-
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		901		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SINGER B		WELL #: 3		RRCID -> 223357		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296				
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	40	1	374	2	N	-0-	-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	51	1	441	2	N	-0-	-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	50	1	449	2	N	-0-	-0-
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	44	1	405	2	N	-0-	-0-
05	558 N	330	-0-	-228	-0-	32	1	298	2	N	-0-	-0-
06	480 N	288	-0-	-192	-0-	27	1	261	2	N	-0-	-0-
07	465 N	403	-0-	-62	-0-	37	1	366	2	N	-0-	-0-
08	341 N	179	-0-	-162	-0-	16	1	163	2	N	-0-	-0-
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	52	1	504	2	N	-0-	-0-
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	52	1	502	2	N	-0-	-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	59	1	522	2	N	-0-	-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 3		RRCID -> 223371		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10927 PERF.10044 - 10082				
01	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	279	1	2620	2	N	-0-	-0-
02	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	308	1	2668	2	N	-0-	-0-
03	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	258	1	2333	2	N	-0-	-0-
04	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	229	1	2110	2	N	-0-	-0-
05	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	348	1	3212	2	N	-0-	-0-
06	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	249	1	2422	2	N	-0-	-0-
07	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	184	1	1841	2	N	-0-	-0-
08	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	233	1	2318	2	N	-0-	-0-
09	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	260	1	2517	2	N	-0-	-0-
10	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	262	1	2544	2	N	-0-	-0-
11	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	255	1	2240	2	N	-0-	-0-
12	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VASQUEZ, DELIA		WELL #: 4		RRCID -> 223372		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 10072					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	99 1	933 2	N	-0-			-0-
02		727 N	727	-0-	-0-	-0-	75 1	652 2	N	-0-			-0-
03		1054 N	464	-0-	-590	-0-	46 1	418 2	N	-0-			-0-
04		990 N	286	-0-	-704	-0-	28 1	258 2	N	-0-			-0-
05		806 N	49	-0-	-757	-0-	5 1	44 2	N	-0-			-0-
06		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	169 1	1643 2	N	-0-			-0-
07		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	178 1	1780 2	N	-0-			-0-
08		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	179 1	1777 2	N	-0-			-0-
09		1800 N	1725	-0-	-75	-0-	162 1	1563 2	N	-0-			-0-
10		1953 N	1637	-0-	-316	-0-	153 1	1484 2	N	-0-			-0-
11		1890 N	1412	-0-	-478	-0-	144 1	1268 2	N	-0-			-0-
12		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J. VELA CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 223495		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4960 X	4856	-0-	-104	-0-	781 1	4063 2	N	11			22
02		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	12 9						
03		4712 X	4619	-0-	-93	-0-	750 1	3546 2	N	-0-			22
04		4710 X	4449	-0-	-261	-0-	756 1	3863 2	N	-0-			22
05		4867 X	4429	-0-	-438	-0-	749 1	3700 2	N	-0-			22
06		4710 X	4407	-0-	-303	-0-	742 1	3687 2	N	-0-			22
07		4774 X	4402	-0-	-372	-0-	766 1	3641 2	N	-0-			22
08		4619 X	3681	-0-	-938	-0-	745 1	3657 2	N	-0-			22
09		4440 X	4045	-0-	-395	-0-	643 1	3038 2	N	-0-			22
10		4557 X	4011	-0-	-546	-0-	724 1	3321 2	N	-0-			22
*11		4410 X	4006	-0-	-404	-0-	756 1	3255 2	N	-0-			22
12		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-	737 1	3269 2	N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		47,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

RMT		WELL #: 10		RRCID -> 223883		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4836 X	4499	-0-	-337	-0-	4499 2		N	-0-			-0-
02		4368 X	3862	-0-	-506	-0-	3862 2		N	-0-			-0-
03		4836 X	4505	-0-	-331	-0-	4505 2		N	-0-			-0-
04		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849 2		N	-0-			-0-
05		4805 X	4100	-0-	-705	-0-	4100 2		N	-0-			-0-
06		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940 2		N	-0-			-0-
07		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070 2		N	-0-			-0-
08		5022 X	2133	-0-	-2889	-0-	2133 2		N	-0-			-0-
09		4950 X	608	-0-	-4342	-0-	608 2		N	-0-			-0-
10		5115 X	824	-0-	-4291	-0-	824 2		N	-0-			-0-
*11		4950 X	736	-0-	-4214	-0-	736 2		N	-0-			-0-
12		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 7		RRCID -> 224079		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	558 N	541	-0-	-17	-0-	87	1	454	2	N	-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	69	1	325	2	N	-0-
03	434 N	48	-0-	-386	-0-	8	1	40	2	N	-0-
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	148	1	734	2	N	-0-
05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	195	1	967	2	N	-0-
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	252	1	1198	2	N	-0-
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	230	1	1130	2	N	-0-
08	1147 N	1017	-0-	-130	-0-	178	1	839	2	N	-0-
09	1440 N	571	-0-	-869	-0-	102	1	469	2	N	-0-
10	1364 N	689	-0-	-675	-0-	130	1	559	2	N	-0-
*11	990 N	585	-0-	-405	-0-	108	1	477	2	N	-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		8,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 3		RRCID -> 224609		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 11108			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	899 N	788	-0-	-111	-0-	33	1	755	2	N	-0-
02	812 N	708	-0-	-104	-0-	24	1	684	2	N	-0-
03	837 N	821	-0-	-16	-0-	26	1	795	2	N	-0-
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	25	1	735	2	N	-0-
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	27	1	794	2	N	-0-
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	30	1	770	2	N	-0-
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	34	1	785	2	N	-0-
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	48	1	1009	2	N	-0-
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	40	1	861	2	N	-0-
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	36	1	788	2	N	-0-
*11	1020 N	855	-0-	-165	-0-	36	1	819	2	N	-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		9,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 7		RRCID -> 224739		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RAMON "C"		WELL #: 1		RRCID -> 224746		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		651 N	457	-0-	-194	-0-	164 1	293 2	N	-0-		13
02		644 N	246	-0-	-398	-0-	83 1	163 2	N	-0-		13
03		651 N	507	-0-	-144	-0-	140 1	367 2	N	-0-		13
04		450 N	438	-0-	-12	-0-	131 1	307 2	N	-0-		13
05		419 N	419	-0-	-0-	-0-	104 1	315 2	N	-0-		13
06		540 N	365	-0-	-175	-0-	103 1	260 2	N	2		15
							2 9					
07		465 N	401	-0-	-64	-0-	112 1	289 2	N	-0-		15
08		496 N	403	-0-	-93	-0-	112 1	291 2	N	-0-		15
09		458 N	458	-0-	-0-	-0-	135 1	316 2	N	6		21
							7 9					
10		627 N	627	-0-	-0-	-0-	198 1	429 2	N	-0-		21
*11		574 N	574	-0-	-0-	-0-	161 1	413 2	N	-0-		21
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		21
TOTAL GAS PROD:		4,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 5		RRCID -> 224793		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10019 - 10143				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	255 1	2400 2	N	-0-		-0-
02		2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	253 1	2189 2	N	-0-		-0-
03		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	252 1	2281 2	N	-0-		-0-
04		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	247 1	2271 2	N	-0-		-0-
05		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	254 1	2347 2	N	-0-		-0-
06		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	214 1	2086 2	N	-0-		-0-
07		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	211 1	2112 2	N	-0-		-0-
08		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	206 1	2047 2	N	-0-		-0-
09		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	203 1	1963 2	N	-0-		-0-
10		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	237 1	2298 2	N	-0-		-0-
11		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	253 1	2224 2	N	-0-		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 8		RRCID -> 225334		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7285 X	6397	-0-	-888	-0-	1032 1	5365 2	N	-0-		-0-
02		6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	1149 1	5436 2	N	-0-		-0-
03		7285 X	7074	-0-	-211	-0-	1157 1	5917 2	N	-0-		-0-
04		7050 X	6761	-0-	-289	-0-	1138 1	5623 2	N	-0-		-0-
05		7285 X	6954	-0-	-331	-0-	1165 1	5789 2	N	-0-		-0-
06		7050 X	6735	-0-	-315	-0-	1171 1	5564 2	N	-0-		-0-
07		7285 X	6649	-0-	-636	-0-	1125 1	5524 2	N	-0-		-0-
08		7068 X	6991	-0-	-77	-0-	1222 1	5769 2	N	-0-		-0-
09		6750 X	6536	-0-	-214	-0-	1170 1	5366 2	N	-0-		-0-
10		6975 X	6236	-0-	-739	-0-	1176 1	5060 2	N	-0-		-0-
*11		6780 X	5736	-0-	-1044	-0-	1055 1	4681 2	N	-0-		-0-
12		7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		72,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
CUELLAR, J. VELA		WELL #:		4	RRCID ->	225658	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	11263	PERF. 9274 - 10528
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		868 N	700	-0-	-168	-0-	111 1	578 2	N	10	21
02		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	11 9				21
03		1581 N	1060	-0-	-521	-0-	214 1	1012 2	N	-0-	21
04		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	173 1	887 2	N	-0-	21
05		1364 N	1194	-0-	-170	-0-	239 1	1182 2	N	-0-	21
06		1020 N	596	-0-	-424	-0-	200 1	994 2	N	-0-	21
07		1457 N	1429	-0-	-28	-0-	104 1	492 2	N	-0-	21
08		1209 N	975	-0-	-234	-0-	242 1	1187 2	N	-0-	21
09		819 N	819	-0-	-0-	-0-	170 1	805 2	N	-0-	21
10		1426 N	567	-0-	-859	-0-	147 1	672 2	N	-0-	21
*11		939 N	939	-0-	-0-	-0-	107 1	460 2	N	-0-	21
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	173 1	766 2	N	NO RPT	21
TOTAL GAS PROD:		10,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

VASQUEZ, DELIA		WELL #:		6	RRCID ->	225902	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	10840	PERF.10069 - 10120
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		482 N	482	-0-	-0-	-0-	46 1	436 2	N	-0-	-0-
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	31 1	271 2	N	-0-	-0-
03		775 N	775	-0-	-0-	-0-	77 1	698 2	N	-0-	-0-
04		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	115 1	1054 2	N	-0-	-0-
05		341 N	143	-0-	-198	-0-	14 1	129 2	N	-0-	-0-
06		750 N	745	-0-	-5	-0-	69 1	676 2	N	-0-	-0-
07		1023 N	901	-0-	-122	-0-	82 1	819 2	N	-0-	-0-
08		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	144 1	1434 2	N	-0-	-0-
09		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	153 1	1475 2	N	-0-	-0-
10		899 N	427	-0-	-472	-0-	40 1	387 2	N	-0-	-0-
11		990 N	965	-0-	-25	-0-	99 1	866 2	N	-0-	-0-
12		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VILLARREAL		WELL #:		1	RRCID ->	226190	COMPL. DATE	11/27/2005	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 9650 - 10030
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6138 X	5889	-0-	-249	-0-	291 1	5598 2	N	-0-	-0-
02		5544 X	5099	-0-	-445	-0-	254 1	4845 2	N	-0-	-0-
03		6138 X	5150	-0-	-988	-0-	254 1	4896 2	N	-0-	-0-
04		5790 X	5135	-0-	-655	-0-	260 1	4875 2	N	-0-	-0-
05		5921 X	5344	-0-	-577	-0-	273 1	5071 2	N	-0-	-0-
06		5700 X	5349	-0-	-351	-0-	274 1	5075 2	N	-0-	-0-
07		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	300 1	5526 2	N	-0-	-0-
08		5332 X	5000	-0-	-332	-0-	266 1	4734 2	N	-0-	-0-
09		5340 X	4862	-0-	-478	-0-	257 1	4605 2	N	-0-	-0-
10		5828 X	4746	-0-	-1082	-0-	257 1	4489 2	N	-0-	-0-
11		5640 X	5245	-0-	-395	-0-	267 1	4978 2	N	-0-	-0-
12		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		57,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	226332	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	10538	PERF. 8297 - 10118
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1612 N	1067	-0-	-545	-0-	1067 2	N	-0-		-0-
02		980 N	833	-0-	-147	-0-	833 2	N	-0-		-0-
03		1085 N	939	-0-	-146	-0-	939 2	N	-0-		-0-
04		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2	N	-0-		-0-
05		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 2	N	-0-		-0-
06		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2	N	-0-		-0-
07		2170 N	1801	-0-	-369	-0-	1801 2	N	-0-		-0-
08		2046 N	1557	-0-	-489	-0-	1557 2	N	-0-		-0-
09		1830 N	1347	-0-	-483	-0-	1347 2	N	-0-		-0-
10		1798 N	1286	-0-	-512	-0-	1286 2	N	-0-		-0-
*11		1500 N	1057	-0-	-443	-0-	1057 2	N	-0-		-0-
12		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BENAVIDES, ALEJO		WELL #:		3	RRCID ->	226388	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	10177	PERF. 9806 - 9962
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-		-0-
02		336 N	206	-0-	-130	-0-	206 2	N	-0-		-0-
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-		-0-
04		300 N	253	-0-	-47	-0-	253 2	N	-0-		-0-
05		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-		-0-
06		210 N	156	-0-	-54	-0-	156 2	N	-0-		-0-
07		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 2	N	-0-		-0-
08		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2	N	-0-		-0-
09		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2	N	-0-		-0-
10		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-		-0-
*11		360 N	324	-0-	-36	-0-	324 2	N	-0-		-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VILLARREAL, JACOBA ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	226644	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8738 - 9750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2232 N	1322	-0-	-910	-0-	1322 2	N	-0-		-0-
02		1680 N	1370	-0-	-310	-0-	1370 2	N	-0-		-0-
03		1860 N	1387	-0-	-473	-0-	1387 2	N	-0-		-0-
04		1290 N	1150	-0-	-140	-0-	1150 2	N	-0-		-0-
05		1519 N	841	-0-	-678	-0-	841 2	N	-0-		-0-
06		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2	N	-0-		-0-
07		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576 2	N	1		1
08		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2	N	-0-		1
09		1800 N	1748	-0-	-52	-0-	1748 2	N	-0-		1
10		2573 N	1741	-0-	-832	-0-	1741 2	N	-0-		1
*11		2430 N	1721	-0-	-709	-0-	1721 2	N	-0-		1
12		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-		N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		18,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #:		3	RRCID ->	226746	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8948 - 10595
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1116 N	796	-0-	-320	-0-	796 2	Y	-0-		-0-
02		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2	Y	-0-		-0-
03		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2	Y	-0-		-0-
04		780 N	336	-0-	-444	-0-	336 2	Y	-0-		-0-
05		1643 N	1316	-0-	-327	-0-	1316 2	Y	-0-		-0-
06		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2	Y	-0-		-0-
07		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2	Y	-0-		-0-
08		1302 N	1041	-0-	-261	-0-	1041 2	Y	-0-		-0-
09		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2	Y	-0-		-0-
10		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2	Y	-0-		-0-
11		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2	Y	-0-		-0-
12		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RUBEN FLORES MINERALS LTD GU		WELL #:		1	RRCID ->	226782	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	10810	PERF. 9046 - 9069
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2	N	-0-		-0-
02		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2	N	-0-		-0-
03		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2	N	-0-		-0-
04		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-		-0-
05		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2	N	-0-		-0-
06		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2	N	-0-		-0-
07		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2	N	-0-		-0-
08		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2	N	-0-		-0-
09		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2	N	-0-		-0-
10		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2	N	-0-		-0-
11		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-		-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALEXANDER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	227381	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 8526 - 11874
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SINGER B		WELL #:		4	RRCID ->	227535	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	10870	PERF. 9064 - 10258	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	403 N	290	-0-	-113	-0-	28 1	262 2		N	-0-		-0-
02	280 N	205	-0-	-75	-0-	21 1	184 2		N	-0-		-0-
03	248 N	16	-0-	-232	-0-	2 1	14 2		N	-0-		-0-
04	270 N	1	-0-	-269	-0-	1 2			N	-0-		-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	22 1	204 2		N	-0-		-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	28 1	273 2		N	-0-		-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	30 1	302 2		N	-0-		-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	34 1	341 2		N	-0-		-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	34 1	328 2		N	-0-		-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	36 1	347 2		N	-0-		-0-
11	360 N	297	-0-	-63	-0-	30 1	267 2		N	-0-		-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CUELLAR, J. VELA		WELL #:		6	RRCID ->	227944	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	11202	PERF. 7192 - 11142
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ZAPATA TOWNSITE		WELL #:		3	RRCID ->	228391	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	10846	PERF. 8748 - 9800
01	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	544 1	5344 2		N	-0-	-0-
02	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	562 1	4985 2		N	-0-	-0-
03	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	619 1	5982 2		N	-0-	-0-
04	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	613 1	5615 2		N	-0-	-0-
05	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	561 1	5621 2		N	-0-	-0-
06	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	564 1	5406 2		N	4	4
07	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	4 9	599 1	5847 2	N	-0-	4
08	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	567 1	5347 2		N	-0-	4
09	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	537 1	4844 2		N	-0-	4
10	5146 X	5113	-0-	-33	-0-	525 1	4588 2		N	-0-	4
*11	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	486 1	4508 2		N	-0-	4
12	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-				N	NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:		64,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		9	RRCID ->	228758	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	11171	PERF.	8850 - 11138	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3627 X	3317	-0-	-310	-0-	535 1	2782 2	N	-0-			8
02		3220 X	3105	-0-	-115	-0-	542 1	2563 2	N	-0-			8
03		3472 X	3394	-0-	-78	-0-	555 1	2839 2	N	-0-			8
04		3240 X	3110	-0-	-130	-0-	523 1	2587 2	N	-0-			8
05		3441 X	3094	-0-	-347	-0-	518 1	2576 2	N	-0-			8
06		3330 X	3008	-0-	-322	-0-	523 1	2485 2	N	-0-			8
07		3441 X	3266	-0-	-175	-0-	553 1	2713 2	N	-0-			8
08		3379 X	3371	-0-	-8	-0-	589 1	2782 2	N	-0-			8
09		3120 X	3022	-0-	-98	-0-	541 1	2481 2	N	-0-			8
10		3255 X	2357	-0-	-898	-0-	444 1	1913 2	N	-0-			8
*11		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	625 1	2773 2	N	-0-			8
12		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		34,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	229890	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	8610 - 10774
01		1984 N	1816	-0-	-168	-0-	168 1	1648 2	N	-0-		-0-
02		1764 N	1757	-0-	-7	-0-	178 1	1579 2	N	-0-		-0-
03		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	207 1	1995 2	N	-0-		-0-
04		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	227 1	2077 2	N	-0-		-0-
05		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	209 1	2095 2	N	-0-		-0-
06		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	199 1	1909 2	N	-0-		-0-
07		1984 N	1951	-0-	-33	-0-	181 1	1770 2	N	-0-		-0-
08		1984 N	1849	-0-	-135	-0-	177 1	1672 2	N	-0-		-0-
09		1920 N	1543	-0-	-377	-0-	154 1	1389 2	N	-0-		-0-
10		1953 N	1150	-0-	-803	-0-	118 1	1032 2	N	-0-		-0-
*11		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	245 1	2269 2	N	-0-		-0-
12		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229901	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	9693	PERF.	8739 - 9520
01		1023 N	708	-0-	-315	-0-	708 2		N	-0-		-0-
02		896 N	755	-0-	-141	-0-	755 2		N	-0-		-0-
03		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		N	-0-		-0-
04		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-		-0-
05		837 N	795	-0-	-42	-0-	795 2		N	-0-		-0-
06		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		N	-0-		-0-
07		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		N	-0-		-0-
08		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		N	-0-		-0-
09		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-		-0-
10		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	-0-		-0-
11		1260 N	1230	-0-	-30	-0-	1230 2		N	-0-		-0-
12		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALEXANDER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	230050	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	13230	PERF.	10920 - 13110	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAS AVISPAS		WELL #:		2	RRCID ->	230286	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9710 - 9760	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1922 N	1863	-0-	-59	-0-	1863	2		N	-0-		-0-	
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-		-0-	
03	1922 N	1868	-0-	-54	-0-	1868	2		N	-0-		-0-	
04	1800 N	1690	-0-	-110	-0-	1690	2		N	-0-		-0-	
05	1922 N	1887	-0-	-35	-0-	1887	2		N	-0-		-0-	
06	1800 N	1775	-0-	-25	-0-	1775	2		N	-0-		-0-	
07	1736 N	1610	-0-	-126	-0-	1610	2		N	-0-		-0-	
08	1891 N	1672	-0-	-219	-0-	1672	2		N	-0-		-0-	
09	1770 N	1622	-0-	-148	-0-	1622	2		N	-0-		-0-	
10	1612 N	1506	-0-	-106	-0-	1506	2		N	-0-		-0-	
*11	1620 N	1320	-0-	-300	-0-	1320	2		N	-0-		-0-	
12	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,548				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VELA CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	230337	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7852 - 10588	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	682 N	625	-0-	-57	-0-	625	2		N	-0-		14	
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-		14	
03	775 N	677	-0-	-98	-0-	673	2	4 9	N	4		18	
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-		18	
05	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	2		N	-0-		18	
06	660 N	619	-0-	-41	-0-	619	2		N	-0-		18	
07	651 N	624	-0-	-27	-0-	624	2		N	-0-		18	
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	628	2	78 9	N	71		89	
09	630 N	573	-0-	-57	-0-	573	2		N	-0-		89	
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-		89	
11	690 N	660	-0-	-30	-0-	660	2		N	-0-		89	
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT		89	
TOTAL GAS PROD:		7,014				TOTAL CONDENSATE PROD:		75					

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 10		RRCID -> 231004		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1643 N	1590	-0-	-53	-0-	256 1	1334 2	N	-0-	-0-
02	1428 N	1412	-0-	-16	-0-	246 1	1166 2	N	-0-	-0-
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	255 1	1305 2	N	-0-	-0-
04	1530 N	1478	-0-	-52	-0-	249 1	1229 2	N	-0-	-0-
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	268 1	1330 2	N	-0-	-0-
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	278 1	1318 2	N	-0-	-0-
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	282 1	1382 2	N	-0-	-0-
08	1612 N	1556	-0-	-56	-0-	272 1	1284 2	N	-0-	-0-
09	1590 N	1505	-0-	-85	-0-	269 1	1236 2	N	-0-	-0-
10	1674 N	1563	-0-	-111	-0-	295 1	1268 2	N	-0-	-0-
*11	1500 N	1414	-0-	-86	-0-	260 1	1154 2	N	-0-	-0-
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 231012		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3534 X	3198	-0-	-336	-0-	3198 2		N	-0-	-0-
02	3052 X	3051	-0-	-1	-0-	3051 2		N	-0-	-0-
03	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361 2		N	-0-	-0-
04	3240 X	2896	-0-	-344	-0-	2896 2		N	-0-	-0-
05	3379 X	3232	-0-	-147	-0-	3232 2		N	-0-	-0-
06	3270 X	2162	-0-	-1108	-0-	2155 2	7 9	N	6	6
07	3379 X	2728	-0-	-651	-0-	2694 2	34 9	N	31	37
08	3348 X	2417	-0-	-931	-0-	2417 2		N	-0-	37
09	3120 X	2491	-0-	-629	-0-	2491 2		N	-0-	37
10	3224 X	2358	-0-	-866	-0-	2358 2		N	-0-	37
*11	2640 X	1831	-0-	-809	-0-	1831 2		N	-0-	37
12	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			N	NO RPT	37
TOTAL GAS PROD:		29,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		37				

GARZA		WELL #: 1		RRCID -> 231255		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	59	-0-	-158	-0-	6 1	53 2	N	-0-	-0-
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	14 1	140 2	N	-0-	-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	16 1	171 2	N	-0-	-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	24 1	245 2	N	-0-	-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	24 1	253 2	N	-0-	-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	27 1	263 2	N	-0-	-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	30 1	304 2	N	-0-	-0-
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	22 1	240 2	N	-0-	-0-
09	300 N	282	-0-	-18	-0-	26 1	256 2	N	-0-	-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	34 1	351 2	N	-0-	-0-
*11	240 N	133	-0-	-107	-0-	13 1	120 2	N	-0-	-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		1	RRCID ->	232413	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	11151	PERF. 8930 - 9120
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2170 N	2129	-0-	-41	-0-	2129 2	N	-0-		16
02		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2	N	-0-		16
03		2232 N	2099	-0-	-133	-0-	2099 2	N	-0-		16
04		2130 N	1905	-0-	-225	-0-	1905 2	N	-0-		16
05		2077 N	2044	-0-	-33	-0-	2044 2	N	-0-		16
06		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2	N	-0-		16
07		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 2	N	-0-		16
08		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583 2	N	-0-		16
09		2220 N	1856	-0-	-364	-0-	1856 2	N	-0-		16
10		2511 N	1922	-0-	-589	-0-	1922 2	N	-0-		16
11		2490 N	2100	-0-	-390	-0-	2100 2	N	-0-		16
12		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-		N	NO RPT		16

TOTAL GAS PROD: 23,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	232941	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 9754 - 9784
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2	N	-0-		-0-
02		1428 N	1181	-0-	-247	-0-	1181 2	N	-0-		-0-
03		1767 N	1376	-0-	-391	-0-	1376 2	N	-0-		-0-
04		1710 N	1470	-0-	-240	-0-	1470 2	N	-0-		-0-
05		1302 N	1203	-0-	-99	-0-	1203 2	N	-0-		-0-
06		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2	N	-0-		-0-
07		1519 N	1245	-0-	-274	-0-	1245 2	N	-0-		-0-
08		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2	N	-0-		-0-
09		1350 N	1147	-0-	-203	-0-	1147 2	N	-0-		-0-
10		1240 N	1077	-0-	-163	-0-	1077 2	N	-0-		-0-
11		1230 N	1089	-0-	-141	-0-	1089 2	N	-0-		-0-
12		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 14,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS AVISPAS		WELL #:		3	RRCID ->	233175	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	10960	PERF. 9710 - 9730
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1519 N	1332	-0-	-187	-0-	1332 2	N	-0-		-0-
02		1372 N	1142	-0-	-230	-0-	1142 2	N	-0-		-0-
03		1488 N	1043	-0-	-445	-0-	1043 2	N	-0-		-0-
04		1290 N	785	-0-	-505	-0-	785 2	N	-0-		-0-
05		1271 N	930	-0-	-341	-0-	930 2	N	-0-		-0-
06		1020 N	624	-0-	-396	-0-	624 2	N	-0-		-0-
07		806 N	658	-0-	-148	-0-	658 2	N	-0-		-0-
08		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2	N	-0-		-0-
09		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2	N	-0-		-0-
10		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2	N	-0-		-0-
*11		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2	N	-0-		-0-
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 11		RRCID -> 233184		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234480		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474								
01	1705 N	1602	-0-	-103	-0-	1602	2		N	-0-						-0-
02	1680 N	1492	-0-	-188	-0-	1492	2		N	-0-						-0-
03	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-						-0-
04	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		N	-0-						-0-
05	1643 N	1582	-0-	-61	-0-	1582	2		N	-0-						-0-
06	1740 N	1479	-0-	-261	-0-	1479	2		N	-0-						-0-
07	1767 N	1448	-0-	-319	-0-	1448	2		N	-0-						-0-
08	1581 N	1494	-0-	-87	-0-	1494	2		N	-0-						-0-
09	1470 N	1338	-0-	-132	-0-	1338	2		N	-0-						-0-
10	1457 N	1306	-0-	-151	-0-	1306	2		N	-0-						-0-
*11	1440 N	1316	-0-	-124	-0-	1316	2		N	-0-						-0-
12	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		16,559				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 2		RRCID -> 234836		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184								
01	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3217	2	7 9	N	6						26
02	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2		N	-0-						26
03	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2		N	-0-						26
04	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2		N	-0-						26
05	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2		N	-0-						26
06	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2		N	-0-						26
07	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2		N	-0-						26
08	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2		N	-0-						26
09	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2		N	-0-						26
10	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2		N	-0-						26
11	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2		N	-0-						26
12	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT						26
TOTAL GAS PROD:		33,331				TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		12	RRCID ->	234902	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	8730 - 11080	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		N	-0-			17
02	1484 N	1298	-0-	-186	-0-	1298	2		N	-0-			17
03	1860 N	1536	-0-	-324	-0-	1536	2		N	-0-			17
04	1770 N	1479	-0-	-291	-0-	1479	2		N	-0-			17
05	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		N	-0-			17
06	1500 N	1207	-0-	-293	-0-	1207	2		N	-0-			17
07	1519 N	72	-0-	-1447	-0-	72	2		N	-0-			17
08	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-			17
09	1200 N	749	-0-	-451	-0-	749	2		N	-0-			17
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			17
11	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-				N	-0-			17
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			17

TOTAL GAS PROD: 12,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	235325	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9832 - 9880
01	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2		Y	-0-		-0-
02	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2		Y	-0-		-0-
03	5332 X	4715	-0-	-617	-0-	4715	2		Y	-0-		-0-
04	5190 X	4162	-0-	-1028	-0-	4162	2		Y	-0-		-0-
05	5363 X	4921	-0-	-442	-0-	4921	2		Y	-0-		-0-
06	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2		Y	-0-		-0-
07	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2		Y	-0-		-0-
08	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2		Y	-0-		-0-
09	5490 X	5258	-0-	-232	-0-	5258	2		Y	-0-		-0-
10	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2		Y	-0-		-0-
11	5580 X	4941	-0-	-639	-0-	4941	2		Y	-0-		-0-
12	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 56,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER "A"		WELL #:		5	RRCID ->	235989	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
SNAVELY GAS UNIT 4		WELL #:		1	RRCID ->	236364	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	11230	PERF. 7788 - 10140				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	92	-0-	92	92	92	2			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	37	-0-	37	129	37	2			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	12	-0-	12	141	12	2			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	3	-0-	3	144	3	2			N	-0-				-0-
07	148 X	4	-0-	-144	-0-	4	2			N	-0-				-0-
08	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-				-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
*11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-				-0-
12	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		177		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

VILLARREAL		WELL #:		6	RRCID ->	236530	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 8629 - 9633				
01	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	194	1	3735	2	Y	-0-				-0-
02	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	174	1	3320	2	Y	-0-				-0-
03	3720 X	3603	-0-	-117	-0-	178	1	3425	2	Y	-0-				-0-
04	3600 X	3524	-0-	-76	-0-	178	1	3346	2	Y	-0-				-0-
05	3720 X	3564	-0-	-156	-0-	182	1	3382	2	Y	-0-				-0-
06	3600 X	3414	-0-	-186	-0-	175	1	3239	2	Y	-0-				-0-
07	3720 X	3521	-0-	-199	-0-	181	1	3340	2	Y	-0-				-0-
08	3627 X	3540	-0-	-87	-0-	189	1	3351	2	Y	-0-				-0-
09	3510 X	3221	-0-	-289	-0-	170	1	3051	2	Y	-0-				-0-
10	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	176	1	3063	2	Y	-0-				-0-
11	3420 X	3215	-0-	-205	-0-	163	1	3052	2	Y	-0-				-0-
12	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		38,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

J. VELA CUELLAR G. U. B		WELL #:		1	RRCID ->	236906	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	11070	PERF. 8780 - 10554				
01	496 N	40	-0-	-456	-0-	40	2			N	-0-				-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-
03	155 N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-				-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-				-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-				-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-				-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-				-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-				-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-				-0-
11	510 N	403	-0-	-107	-0-	403	2			N	-0-				-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GARZA		WELL #:		2	RRCID ->	237130	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	11996	PERF.	9779 - 11540	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	426 1	3958 2	N	-0-			3
02		2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	186 1	1891 2	N	4			7
							4 9						
03		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	215 1	2316 2	N	14			21
							15 9						
04		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	265 1	2750 2	N	-0-			21
05		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	268 1	2841 2	N	2			23
							2 9						
06		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	230 1	2221 2	N	-0-			23
07		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	207 1	2071 2	N	-0-			23
08		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	196 1	2106 2	N	-0-			23
09		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	215 1	2107 2	N	-0-			23
10		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	225 1	2350 2	N	-0-			23
*11		2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	219 1	2012 2	N	-0-			23
12		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			23

TOTAL GAS PROD: 29,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

J. VELA CUELLAR		GAS UNIT A		WELL #:	2	RRCID ->	237348	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	11028	PERF.	8796 - 8816
01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	34 1	319 2	N	-0-			22
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	31 1	266 2	N	-0-			22
03		403 N	338	-0-	-65	-0-	33 1	304 2	N	1			23
							1 9						
04		401 N	401	-0-	-0-	-0-	39 1	362 2	N	-0-			23
05		380 N	380	-0-	-0-	-0-	37 1	343 2	N	-0-			23
06		360 N	261	-0-	-99	-0-	24 1	237 2	N	-0-			23
07		424 N	424	-0-	-0-	-0-	39 1	385 2	N	-0-			23
08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	43 1	426 2	N	-0-			23
09		416 N	416	-0-	-0-	-0-	39 1	377 2	N	-0-			23
10		403 N	289	-0-	-114	-0-	27 1	262 2	N	-0-			23
11		390 N	251	-0-	-139	-0-	26 1	225 2	N	-0-			23
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			23

TOTAL GAS PROD: 3,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR)		WELL #:	1	RRCID ->	238074	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7965 - 8220
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JACOBA VILLARREAL ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	238134	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 7400 - 9584
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		7	RRCID ->	239437	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11164	PERF. 7776 - 10096		
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	104	2	4	9	N	4	10
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	10
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-	10
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-	10
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-	10
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-	10
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-	10
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-	10
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-	10
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	10
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-	10
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	10

TOTAL GAS PROD: 1,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SALINAS G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	239664	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9954 - 10024		
01	7471	X	7313	-0-	-158	-0-	7313	2			Y	-0-	-0-
02	6944	X	6753	-0-	-191	-0-	6753	2			Y	-0-	-0-
03	7688	X	6985	-0-	-703	-0-	6985	2			Y	-0-	-0-
04	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			Y	-0-	-0-
05	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			Y	-0-	-0-
06	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			Y	-0-	-0-
07	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			Y	-0-	-0-
08	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			Y	-0-	-0-
09	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			Y	-0-	-0-
10	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			Y	-0-	-0-
11	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			Y	-0-	-0-
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 77,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 239681		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2		N	-0-			-0-
02	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2		N	-0-			-0-
03	9145 X	8682	-0-	-463	-0-	8682	2		N	-0-			-0-
04	9210 X	8868	-0-	-342	-0-	8868	2		N	-0-			-0-
05	9517 X	8791	-0-	-726	-0-	8791	2		N	-0-			-0-
06	9210 X	8635	-0-	-575	-0-	8635	2		N	-0-			-0-
07	9486 X	8606	-0-	-880	-0-	8606	2		N	-0-			-0-
08	9176 X	8407	-0-	-769	-0-	8407	2		N	-0-			-0-
09	8880 X	8062	-0-	-818	-0-	8062	2		N	-0-			-0-
10	8928 X	8738	-0-	-190	-0-	8738	2		N	-0-			-0-
*11	8640 X	8420	-0-	-220	-0-	8420	2		N	-0-			-0-
12	8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		95,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SALINAS G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 240240		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2		Y	-0-			-0-
02	5124 X	5044	-0-	-80	-0-	5044	2		Y	-0-			-0-
03	5673 X	5297	-0-	-376	-0-	5297	2		Y	-0-			-0-
04	5490 X	5217	-0-	-273	-0-	5217	2		Y	-0-			-0-
05	5673 X	5230	-0-	-443	-0-	5230	2		Y	-0-			-0-
06	5490 X	5120	-0-	-370	-0-	5120	2		Y	-0-			-0-
07	5580 X	5222	-0-	-358	-0-	5222	2		Y	-0-			-0-
08	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2		Y	-0-			-0-
09	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2		Y	-0-			-0-
10	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2		Y	-0-			-0-
11	5190 X	4980	-0-	-210	-0-	4980	2		Y	-0-			-0-
12	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		57,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RFM LTD A GU		WELL #: 1		RRCID -> 241576		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		5	RRCID ->	241643	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7770 - 9953		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	4 2	8 9	Y	7		10 1		3
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	4 2	9 9	Y	8		9 1		2
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	22 2	3 9	Y	3				5
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	21 2	4 9	Y	4				9
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	19 2	3 9	Y	3				12
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	16 2	2 9	Y	2	10 1			4
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	50 2	6 9	Y	5				9
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	51 2	3 9	Y	3	10 1			2
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	51 2	3 9	Y	3				5
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	45 2	6 9	Y	5				10
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	42 2	3 9	Y	3				13
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y		NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:			375				TOTAL CONDENSATE PROD:				46			

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		8	RRCID ->	241724	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8882 - 11180		
01		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 2		N	-0-				-0-
02		1960 N	1936	-0-	-24	-0-	1936 2		N	-0-				-0-
03		2356 N	2093	-0-	-263	-0-	2093 2		N	-0-				-0-
04		2190 N	2122	-0-	-68	-0-	2122 2		N	-0-				-0-
05		2139 N	2136	-0-	-3	-0-	2136 2		N	-0-				-0-
06		2040 N	2030	-0-	-10	-0-	2030 2		N	-0-				-0-
07		2201 N	1906	-0-	-295	-0-	1906 2		N	-0-				-0-
08		2139 N	1783	-0-	-356	-0-	1783 2		N	-0-				-0-
09		2040 N	1748	-0-	-292	-0-	1748 2		N	-0-				-0-
10		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2		N	-0-				-0-
11		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2		N	-0-				-0-
12		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			22,320				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		4	RRCID ->	242019	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10297 - 10651		
01		4526 X	4276	-0-	-250	-0-	4268 2	8 9	Y	7	11 1			5
02		4088 X	3993	-0-	-95	-0-	3985 2	8 9	Y	7	10 1			2
03		4526 X	4205	-0-	-321	-0-	4202 2	3 9	Y	3				5
04		4590 X	4225	-0-	-365	-0-	4222 2	3 9	Y	3				8
05		4743 X	4181	-0-	-562	-0-	4177 2	4 9	Y	4				12
06		4290 X	4160	-0-	-130	-0-	4158 2	2 9	Y	2	10 1			4
07		4433 X	4053	-0-	-380	-0-	4049 2	4 9	Y	4				8
08		4371 X	4208	-0-	-163	-0-	4206 2	2 9	Y	2	9 1			1
09		4230 X	3886	-0-	-344	-0-	3884 2	2 9	Y	2				3
10		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4243 2	6 9	Y	5				8
11		4050 X	3832	-0-	-218	-0-	3829 2	3 9	Y	3				11
12		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			Y	NO RPT				11
TOTAL GAS PROD:			45,268				TOTAL CONDENSATE PROD:				42			

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #:		2	RRCID ->	242040	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	10875	PERF. 9030 - 11100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	8313 2	N	-0-			-0-
02		8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	8797 2	N	-0-			-0-
03		9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	9066 2	N	-0-			-0-
04		7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	7948 2	N	-0-			-0-
05		8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	8208 2	N	-0-			-0-
06		8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	8567 2	N	-0-			-0-
07		8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	8161 2	N	-0-			-0-
08		7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	7710 2	N	-0-			-0-
09		7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	7838 2	N	-0-			-0-
10		7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	7357 2	N	-0-			-0-
*11		7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	7637 2	N	-0-			-0-
12		527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		89,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SINGER B		WELL #:		5	RRCID ->	242570	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	11012	PERF. 10168 - 10192	
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	19 1	180 2	N	-0-		-0-
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	24 1	206 2	N	-0-		-0-
03		155 N	154	-0-	-1	-0-	15 1	137 2	N	2		2
							2 9					
04		196 N	196	-0-	-0-	-0-	19 1	177 2	N	-0-		2
05		589 N	589	-0-	-0-	-0-	58 1	531 2	N	-0-		2
06		745 N	745	-0-	-0-	-0-	69 1	676 2	N	-0-		2
07		737 N	737	-0-	-0-	-0-	67 1	670 2	N	-0-		2
08		465 N	23	-0-	-442	-0-	2 1	21 2	N	-0-		2
09		450 N	35	-0-	-415	-0-	3 1	32 2	N	-0-		2
10		465 N	33	-0-	-432	-0-	3 1	30 2	N	-0-		2
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	2 1	14 2	N	-0-		2
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		2,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

SNAVELY GAS UNIT 5		WELL #:		1	RRCID ->	242842	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	11161	PERF. 9522 - 11114	
01		3038 X	2822	-0-	-216	-0-	2822 2		N	-0-		-0-
02		2716 X	2537	-0-	-179	-0-	2537 2		N	-0-		-0-
03		2976 X	2827	-0-	-149	-0-	2827 2		N	-0-		-0-
04		2820 X	2257	-0-	-563	-0-	2257 2		N	-0-		-0-
05		2883 X	2748	-0-	-135	-0-	2748 2		N	-0-		-0-
06		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943 2		N	-0-		-0-
07		2821 X	2765	-0-	-56	-0-	2765 2		N	-0-		-0-
08		2821 X	2715	-0-	-106	-0-	2715 2		N	-0-		-0-
09		2940 X	2689	-0-	-251	-0-	2689 2		N	-0-		-0-
10		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106 2		N	-0-		-0-
*11		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230 2		N	-0-		-0-
12		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 243083		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	682 N	648	-0-	-34	-0-	648 2		N	-0-			-0-
02	588 N	582	-0-	-6	-0-	582 2		N	-0-			-0-
03	651 N	632	-0-	-19	-0-	632 2		N	-0-			-0-
04	630 N	613	-0-	-17	-0-	607 2	6 9	N	5			5
05	651 N	626	-0-	-25	-0-	626 2		N	-0-			5
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-			5
07	651 N	595	-0-	-56	-0-	595 2		N	-0-			5
08	620 N	525	-0-	-95	-0-	525 2		N	-0-			5
09	600 N	546	-0-	-54	-0-	546 2		N	-0-			5
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-			5
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-			5
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		6,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

CUELLAR, J. VELA		WELL #: 11		RRCID -> 243413		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190				
01	9672 X	9525	-0-	-147	-0-	916 1	8609 2	N	-0-			8
02	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	911 1	7887 2	N	-0-			8
03	9672 X	9315	-0-	-357	-0-	926 1	8389 2	N	-0-			8
04	9360 X	9281	-0-	-79	-0-	910 1	8371 2	N	-0-			8
05	9734 X	8681	-0-	-1053	-0-	848 1	7833 2	N	-0-			8
06	9420 X	9058	-0-	-362	-0-	843 1	8215 2	N	-0-			8
07	9734 X	9094	-0-	-640	-0-	826 1	8268 2	N	-0-			8
08	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	881 1	8745 2	N	-0-			8
09	9472 X	9472	-0-	-0-	-0-	888 1	8584 2	N	-0-			8
10	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	914 1	8857 2	N	-0-			8
11	9330 X	8870	-0-	-460	-0-	907 1	7963 2	N	-0-			8
12	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-			N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		101,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 4		RRCID -> 243450		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226				
01	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2		N	-0-			-0-
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		N	-0-			-0-
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-			-0-
04	1830 N	1153	-0-	-677	-0-	1153 2		N	-0-			-0-
05	1581 N	1253	-0-	-328	-0-	1253 2		N	-0-			-0-
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2		N	-0-			-0-
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2		N	-0-			-0-
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		N	-0-			-0-
09	1770 N	1511	-0-	-259	-0-	1511 2		N	-0-			-0-
10	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2		N	-0-			-0-
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2		N	-0-			-0-
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 10		RRCID -> 244670		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
01	1674 N	1346	-0-	-328	-0-	1338	2	8	9	Y	7	11	1	5	
02	1372 N	1214	-0-	-158	-0-	1205	2	9	9	Y	8	10	1	3	
03	1395 N	1300	-0-	-95	-0-	1297	2	3	9	Y	3			6	
04	1290 N	1152	-0-	-138	-0-	1149	2	3	9	Y	3			9	
05	1333 N	1094	-0-	-239	-0-	1091	2	3	9	Y	3			12	
06	1260 N	1080	-0-	-180	-0-	1077	2	3	9	Y	3	10	1	5	
07	1178 N	1113	-0-	-65	-0-	1107	2	6	9	Y	5			10	
08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1201	2	3	9	Y	3	9	1	4	
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1142	2	2	9	Y	2			6	
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1146	2	6	9	Y	5			11	
11	1110 N	1051	-0-	-59	-0-	1049	2	2	9	Y	2			13	
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			13	
TOTAL GAS PROD:		12,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		44									

VASQUEZ, ROMEO J. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 244694		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
01	3193 X	2941	-0-	-252	-0-	283	1	2658	2	N	-0-			52	
02	2884 X	2625	-0-	-259	-0-	272	1	2353	2	N	-0-			52	
03	3100 X	2768	-0-	-332	-0-	275	1	2493	2	N	-0-			52	
04	2880 X	2797	-0-	-83	-0-	274	1	2522	2	N	1			53	
05	2945 X	2781	-0-	-164	-0-	272	1	2509	2	N	-0-			53	
06	2850 X	2710	-0-	-140	-0-	252	1	2458	2	N	-0-			53	
07	2914 X	2747	-0-	-167	-0-	245	1	2454	2	N	44			97	
08	2883 X	2743	-0-	-140	-0-	251	1	2492	2	N	-0-			97	
09	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	262	1	2531	2	N	-0-			97	
10	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	269	1	2613	2	N	-0-			97	
11	2700 X	2524	-0-	-176	-0-	258	1	2266	2	N	-0-			97	
12	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			97	
TOTAL GAS PROD:		30,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		45									

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 245863		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-			-0-	
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-			-0-	
03	1829 N	1572	-0-	-257	-0-	1572	2			N	-0-			-0-	
04	1800 N	1453	-0-	-347	-0-	1453	2			N	-0-			-0-	
05	1612 N	1227	-0-	-385	-0-	1227	2			N	-0-			-0-	
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-			-0-	
07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-			-0-	
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-			-0-	
09	1560 N	1110	-0-	-450	-0-	1110	2			N	-0-			-0-	
10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-			-0-	
11	1320 N	1256	-0-	-64	-0-	1256	2			N	-0-			-0-	
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #:		1	RRCID ->	246023	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	11752	PERF. 8166 - 9571	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		527 N	440	-0-	-87	-0-	440 2	N	-0-		20	
02		476 N	103	-0-	-373	-0-	103 2	N	-0-		20	
03		589 N	414	-0-	-175	-0-	414 2	N	-0-		20	
04		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-		20	
05		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-		20	
06		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-		20	
07		496 N	468	-0-	-28	-0-	468 2	N	-0-		20	
08		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-		20	
09		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2	N	-0-		20	
10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-		20	
11		510 N	217	-0-	-293	-0-	217 2	N	-0-		20	
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT		20	
TOTAL GAS PROD:		5,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SNAVELY GAS UNIT 6		WELL #:		1	RRCID ->	246027	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	11061	PERF. 10158 - 10852	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1333 N	1299	-0-	-34	-0-	1299 2	N	-0-		-0-	
02		1148 N	1133	-0-	-15	-0-	1133 2	N	-0-		-0-	
03		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2	N	-0-		-0-	
04		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2	N	-0-		-0-	
05		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2	N	-0-		-0-	
06		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2	N	-0-		-0-	
07		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2	N	-0-		-0-	
08		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2	N	-0-		-0-	
09		1890 N	1299	-0-	-591	-0-	1299 2	N	-0-		-0-	
10		1767 N	1482	-0-	-285	-0-	1482 2	N	-0-		-0-	
*11		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2	N	-0-		-0-	
12		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #:		4	RRCID ->	246029	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	11192	PERF. 9398 - 10916	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625 2	N	-0-		-0-	
02		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 2	N	-0-		-0-	
03		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2	N	-0-		-0-	
04		2550 N	2417	-0-	-133	-0-	2417 2	N	-0-		-0-	
05		2635 N	2312	-0-	-323	-0-	2312 2	N	-0-		-0-	
06		2460 N	2322	-0-	-138	-0-	2322 2	N	-0-		-0-	
07		2511 N	2329	-0-	-182	-0-	2329 2	N	-0-		-0-	
08		2325 N	2318	-0-	-7	-0-	2318 2	N	-0-		-0-	
09		2310 N	2132	-0-	-178	-0-	2132 2	N	-0-		-0-	
10		2325 N	2226	-0-	-99	-0-	2226 2	N	-0-		-0-	
*11		2250 N	2139	-0-	-111	-0-	2139 2	N	-0-		-0-	
12		2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		25,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VELA-CUELLAR, J.		WELL #: 10		RRCID -> 246210		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1333 N	989	-0-	-344	-0-	95	1	894	2	-0-
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	91	1	786	2	-0-
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	110	1	995	2	-0-
04	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	182	1	1671	2	-0-
05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	162	1	1493	2	-0-
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	146	1	1425	2	-0-
07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	138	1	1383	2	-0-
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	134	1	1327	2	-0-
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	133	1	1283	2	-0-
10	1426 N	1344	-0-	-82	-0-	126	1	1218	2	-0-
11	1380 N	1238	-0-	-142	-0-	127	1	1111	2	-0-
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		15,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 8		RRCID -> 247131		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	107	1	1010	2	-0-
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	129	1	1119	2	-0-
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	96	1	870	2	-0-
04	1080 N	733	-0-	-347	-0-	72	1	661	2	-0-
05	1395 N	626	-0-	-769	-0-	61	1	565	2	-0-
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	113	1	1096	2	-0-
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	134	1	1343	2	-0-
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	121	1	1198	2	-0-
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	116	1	1125	2	-0-
10	1488 N	1391	-0-	-97	-0-	130	1	1261	2	-0-
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	140	1	1233	2	-0-
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GARZA		WELL #: 3		RRCID -> 247229		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		3	RRCID ->	247243	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	11418	PERF. 9664 - 9720
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1085 N	1065	-0-	-20	-0-	1065 2		N	-0-	2
02		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-	2
03		1116 N	1032	-0-	-84	-0-	1032 2		N	-0-	2
04		1020 N	963	-0-	-57	-0-	963 2		N	-0-	2
05		1023 N	1012	-0-	-11	-0-	1012 2		N	-0-	2
06		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-	2
07		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-	2
08		1023 N	948	-0-	-75	-0-	948 2		N	-0-	2
09		1020 N	960	-0-	-60	-0-	960 2		N	-0-	2
10		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-	2
11		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-	2
12		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		11,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

3J ZAPATA RANCHES		WELL #:		1ST	RRCID ->	247380	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10012 - 10052
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	102 1	1175 3	N	-0-	-0-
02		1456 N	1128	-0-	-328	-0-	1128 3		N	-0-	-0-
03		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	5 1	1396 3	N	-0-	-0-
04		1260 N	1137	-0-	-123	-0-	1137 3		N	-0-	-0-
05		1240 N	1230	-0-	-10	-0-	124 1	1106 3	N	-0-	-0-
06		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	161 1	1311 3	N	-0-	-0-
07		1178 N	1060	-0-	-118	-0-	1060 3		N	-0-	-0-
08		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	154 1	1217 3	N	-0-	-0-
09		1470 N	1275	-0-	-195	-0-	143 1	1132 3	N	-0-	-0-
10		1054 N	1049	-0-	-5	-0-	122 1	927 3	N	-0-	-0-
11		1320 N	1282	-0-	-38	-0-	150 1	1132 3	N	-0-	-0-
12		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VARAL RANCHES		WELL #:		4	RRCID ->	247400	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	10360	PERF.10043 - 10095
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2		Y	-0-	-0-
02		2016 N	1986	-0-	-30	-0-	1986 2		Y	-0-	-0-
03		2232 N	2080	-0-	-152	-0-	2080 2		Y	-0-	-0-
04		2340 N	1976	-0-	-364	-0-	1976 2		Y	-0-	-0-
05		2201 N	2105	-0-	-96	-0-	2105 2		Y	-0-	-0-
06		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2		Y	-0-	-0-
07		2046 N	1217	-0-	-829	-0-	1217 2		Y	-0-	-0-
08		2108 N	1383	-0-	-725	-0-	1383 2		Y	-0-	-0-
09		2040 N	1627	-0-	-413	-0-	1627 2		Y	-0-	-0-
10		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		Y	-0-	-0-
11		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2		Y	-0-	-0-
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRAVO G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 248465		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 10075 PERF.10176 - 10216			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		10478 X	9595	-0-	-883	-0-	765 1	8830 3	N	-0-	-0-
02		9464 X	8556	-0-	-908	-0-	8556 3		N	-0-	-0-
03		10478 X	10361	-0-	-117	-0-	33 1	10328 3	N	-0-	-0-
04		10140 X	8827	-0-	-1313	-0-	8827 3		N	-0-	-0-
05		10168 X	10019	-0-	-149	-0-	1011 1	9008 3	N	-0-	-0-
06		10020 X	9254	-0-	-766	-0-	1014 1	8240 3	N	-0-	-0-
07		10354 X	8926	-0-	-1428	-0-	8926 3		N	-0-	-0-
08		10354 X	10013	-0-	-341	-0-	1126 1	8887 3	N	-0-	-0-
09		10316 X	10316	-0-	-0-	-0-	1160 1	9156 3	N	-0-	-0-
10		10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	1185 1	8962 3	N	-0-	-0-
11		9690 X	9287	-0-	-403	-0-	1084 1	8203 3	N	-0-	-0-
12		10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		105,301				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 248821		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9411 - 9484			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-	-0-
02		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		N	-0-	-0-
03		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-	-0-
04		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-	-0-
05		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		N	-0-	-0-
06		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-	-0-
07		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	-0-	-0-
08		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-	-0-
09		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-	-0-
10		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-	-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,814				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

VILLARREAL		WELL #: 5		RRCID -> 249995		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6138 X	5907	-0-	-231	-0-	292 1	5615 2	N	-0-	-0-
02		5544 X	5121	-0-	-423	-0-	255 1	4866 2	N	-0-	-0-
03		6138 X	5202	-0-	-936	-0-	256 1	4946 2	N	-0-	-0-
04		5940 X	5383	-0-	-557	-0-	273 1	5110 2	N	-0-	-0-
05		6138 X	5681	-0-	-457	-0-	291 1	5390 2	N	-0-	-0-
06		5730 X	5320	-0-	-410	-0-	273 1	5047 2	N	-0-	-0-
07		5673 X	5304	-0-	-369	-0-	273 1	5031 2	N	-0-	-0-
08		5673 X	4760	-0-	-913	-0-	254 1	4506 2	N	-0-	-0-
09		5490 X	4765	-0-	-725	-0-	252 1	4513 2	N	-0-	-0-
10		5673 X	4642	-0-	-1031	-0-	252 1	4390 2	N	-0-	-0-
11		5310 X	5165	-0-	-145	-0-	263 1	4902 2	N	-0-	-0-
12		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		57,250				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 250199		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2	N	-0-			33
02	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2	N	-0-			33
03	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2	N	-0-			33
04	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2	N	-0-			33
05	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2	N	-0-			33
06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2	N	-0-			33
07	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2	N	-0-			33
08	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2	N	-0-			33
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			33
10	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2	N	-0-			33
11	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2	N	-0-			33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:		22,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 251795		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

VILLARREAL		WELL #: 9		RRCID -> 252092		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 9392				
01	2666 N	2537	-0-	-129	-0-	126	1	2411	2	Y	-0-	-0-
02	2296 N	2251	-0-	-45	-0-	112	1	2139	2	Y	-0-	-0-
03	2604 N	2443	-0-	-161	-0-	120	1	2323	2	Y	-0-	-0-
04	2460 N	2318	-0-	-142	-0-	118	1	2200	2	Y	-0-	-0-
05	2480 N	2353	-0-	-127	-0-	120	1	2233	2	Y	-0-	-0-
06	2370 N	2248	-0-	-122	-0-	115	1	2133	2	Y	-0-	-0-
07	2387 N	2273	-0-	-114	-0-	118	1	2155	2	Y	-0-	-0-
08	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	157	1	2787	2	Y	-0-	-0-
09	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	144	1	2577	2	Y	-0-	-0-
10	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	155	1	2712	2	Y	-0-	-0-
11	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	138	1	2578	2	Y	-0-	-0-
12	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #:		5	RRCID ->	252103	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7480 - 8986
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		397 N	397	-0-	-0-	397 2		Y	-0-		-0-
02		394 N	394	-0-	-0-	394 2		Y	-0-		-0-
03		381 N	381	-0-	-0-	381 2		Y	-0-		-0-
04		390 N	333	-0-	-57	333 2		Y	-0-		-0-
05		403 N	349	-0-	-54	349 2		Y	-0-		-0-
06		422 N	422	-0-	-0-	422 2		Y	-0-		-0-
07		384 N	384	-0-	-0-	384 2		Y	-0-		-0-
08		372 N	132	-0-	-240	132 2		Y	-0-		-0-
09		390 N	361	-0-	-29	361 2		Y	-0-		-0-
10		446 N	446	-0-	-0-	446 2		Y	-0-		-0-
11		348 N	348	-0-	-0-	348 2		Y	-0-		-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VILLARREAL		WELL #:		12	RRCID ->	252108	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	9965	PERF. 8660 - 9440
01	5456 X	5167	-0-	-289	-0-	255 1	4912 2	N	-0-		13
02	4928 X	4708	-0-	-220	-0-	234 1	4474 2	N	-0-		13
03	5456 X	4713	-0-	-743	-0-	232 1	4481 2	N	-0-		13
04	5190 X	4671	-0-	-519	-0-	237 1	4434 2	N	-0-		13
05	5270 X	4722	-0-	-548	-0-	242 1	4480 2	N	-0-		13
06	5040 X	4660	-0-	-380	-0-	239 1	4421 2	N	-0-		13
07	5208 X	4715	-0-	-493	-0-	243 1	4472 2	N	-0-		13
08	4836 X	4178	-0-	-658	-0-	223 1	3955 2	N	-0-		13
09	4680 X	4282	-0-	-398	-0-	226 1	4056 2	N	-0-		13
10	4805 X	4328	-0-	-477	-0-	235 1	4093 2	N	-0-		13
11	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	239 1	4470 2	N	-0-		13
12	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			N	NO RPT		13
TOTAL GAS PROD:		50,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VILLARREAL		WELL #:		7	RRCID ->	252177	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	10992	PERF. 8696 - 9070
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 252513		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9633 - 9667					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	352	1	6770	2	N	-0-	-0-	-0-
02	6384 X	6103	-0-	-281	-0-	303	1	5800	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7068 X	6426	-0-	-642	-0-	317	1	6109	2	N	-0-	-0-	-0-
04	6840 X	6364	-0-	-476	-0-	322	1	6042	2	N	-0-	-0-	-0-
05	7068 X	6411	-0-	-657	-0-	328	1	6083	2	N	-0-	-0-	-0-
06	6840 X	6092	-0-	-748	-0-	313	1	5779	2	N	-0-	-0-	-0-
07	6758 X	6221	-0-	-537	-0-	321	1	5900	2	N	-0-	-0-	-0-
08	6572 X	5677	-0-	-895	-0-	303	1	5374	2	N	-0-	-0-	-0-
09	6360 X	5692	-0-	-668	-0-	300	1	5392	2	N	-0-	-0-	-0-
10	6417 X	5632	-0-	-785	-0-	305	1	5327	2	N	-0-	-0-	-0-
11	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	319	1	5951	2	N	-0-	-0-	-0-
12	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		68,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 253254		COMPL. DATE 09/10/2009		TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 11880					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140 N	94	-0-	-46	-0-	94	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	68	2	3 9	N	3	-0-	-0-	3
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-	-0-	-0-	3
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-	-0-	-0-	3
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-	-0-	-0-	3
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-	-0-	3
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-	-0-	3
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		883		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #: 3		RRCID -> 254146		COMPL. DATE 07/20/2009		TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9195 - 10065					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SALINAS G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 254392		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	248 N	71	-0-	-177	-0-	71	2	Y	-0-		-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	Y	-0-		-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	Y	-0-		-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	Y	-0-		-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	Y	-0-		-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	Y	-0-		-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	-0-		-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	Y	-0-		-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	Y	-0-		-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	Y	-0-		-0-
11	300 N	110	-0-	-190	-0-	110	2	Y	-0-		-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 254492		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	13299 X	11838	-0-	-1461	-0-	584	1	11254	2	Y	-0-
02	12012 X	10770	-0-	-1242	-0-	536	1	10234	2	Y	-0-
03	12730 X	12730	-0-	-0-	-0-	628	1	12102	2	Y	-0-
04	12178 X	12178	-0-	-0-	-0-	617	1	11561	2	Y	-0-
05	12154 X	12154	-0-	-0-	-0-	622	1	11532	2	Y	-0-
06	12330 X	11681	-0-	-649	-0-	599	1	11082	2	Y	-0-
07	12741 X	11871	-0-	-870	-0-	612	1	11259	2	Y	-0-
08	12741 X	11710	-0-	-1031	-0-	624	1	11086	2	Y	-0-
09	12180 X	11289	-0-	-891	-0-	596	1	10693	2	Y	-0-
10	11877 X	11877	-0-	-0-	-0-	644	1	11233	2	Y	-0-
11	11490 X	11454	-0-	-36	-0-	583	1	10871	2	Y	-0-
12	11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		129,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DON HILARIO "A"		WELL #: 4		RRCID -> 254645		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	219	1	3091	3	N	24
02	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	176	1	2373	3	N	9
03	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	209	1	2861	3	N	6
04	2670 X	2370	-0-	-300	-0-	148	1	2220	3	N	2
05	2759 X	2439	-0-	-320	-0-	171	1	2267	3	N	1
06	2670 X	2465	-0-	-205	-0-	165	1	2298	3	N	2
07	2759 X	2569	-0-	-190	-0-	62	1	2507	3	N	-0-
08	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	194	1	2984	3	N	7
09	2460 X	2146	-0-	-314	-0-	99	1	2047	3	N	-0-
10	2573 N	2520	-0-	-53	-0-	140	1	2373	3	N	6
11	2670 X	2593	-0-	-77	-0-	90	1	2491	3	N	11
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		29,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		68					

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VILLARREAL		WELL #: 10		RRCID -> 255539		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	14795	-0-	-2007	-0-	730 1	14065	2	Y	-0-					-0-
02	15176	X	13840	-0-	-1336	-0-	688 1	13152	2	Y	-0-					-0-
03	16027	X	15586	-0-	-441	-0-	768 1	14818	2	Y	-0-					-0-
04	15420	X	15119	-0-	-301	-0-	766 1	14353	2	Y	-0-					-0-
05	15314	X	14956	-0-	-358	-0-	765 1	14191	2	Y	-0-					-0-
06	15090	X	14565	-0-	-525	-0-	747 1	13818	2	Y	-0-					-0-
07	15624	X	14605	-0-	-1019	-0-	753 1	13852	2	Y	-0-					-0-
08	15624	X	12246	-0-	-3378	-0-	652 1	11594	2	Y	-0-					-0-
09	15120	X	9933	-0-	-5187	-0-	525 1	9408	2	Y	-0-					-0-
10	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	697 1	12158	2	Y	-0-					-0-
11	13500	X	12734	-0-	-766	-0-	648 1	12086	2	Y	-0-					-0-
12	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		151,234				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VILLARREAL		WELL #: 11		RRCID -> 258371		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689								
01	37603	X	33779	-0-	-3824	-0-	1668 1	32111	2	Y	-0-					-0-
02	33964	X	31461	-0-	-2503	-0-	1564 1	29897	2	Y	-0-					-0-
03	36070	X	36070	-0-	-0-	-0-	1778 1	34292	2	Y	-0-					-0-
04	34710	X	34650	-0-	-60	-0-	1756 1	32894	2	Y	-0-					-0-
05	35193	X	35193	-0-	-0-	-0-	1801 1	33392	2	Y	-0-					-0-
06	34920	X	33869	-0-	-1051	-0-	1737 1	32132	2	Y	-0-					-0-
07	36084	X	34214	-0-	-1870	-0-	1764 1	32450	2	Y	-0-					-0-
08	36084	X	35795	-0-	-289	-0-	1907 1	33888	2	Y	-0-					-0-
09	34650	X	32994	-0-	-1656	-0-	1742 1	31252	2	Y	-0-					-0-
10	34086	X	34086	-0-	-0-	-0-	1848 1	32238	2	Y	-0-					-0-
11	33870	X	33376	-0-	-494	-0-	1697 1	31679	2	Y	-0-					-0-
12	34999	X	NO RPT	-0-	-34999	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		375,487				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

Y. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259316		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VILLARREAL		WELL #: 15		RRCID -> 261691		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3007 X	2723	-0-	-284	-0-	134	1	2589	2	N	-0-	-0-
02	2660 X	2266	-0-	-394	-0-	113	1	2153	2	N	-0-	-0-
03	2945 X	2374	-0-	-571	-0-	117	1	2257	2	N	-0-	-0-
04	2640 N	2361	-0-	-279	-0-	120	1	2241	2	N	-0-	-0-
05	2511 N	2404	-0-	-107	-0-	123	1	2281	2	N	-0-	-0-
06	2400 N	2202	-0-	-198	-0-	113	1	2089	2	N	-0-	-0-
07	2449 N	2108	-0-	-341	-0-	109	1	1999	2	N	-0-	-0-
08	2418 N	1997	-0-	-421	-0-	106	1	1891	2	N	-0-	-0-
09	2310 N	1654	-0-	-656	-0-	87	1	1567	2	N	-0-	-0-
10	2108 N	1719	-0-	-389	-0-	93	1	1626	2	N	-0-	-0-
11	2100 N	1854	-0-	-246	-0-	94	1	1760	2	N	-0-	-0-
12	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VILLARREAL		WELL #: 14		RRCID -> 261878		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802				
01	9889 X	9528	-0-	-361	-0-	470	1	9058	2	N	-0-	-0-
02	8932 X	7892	-0-	-1040	-0-	392	1	7500	2	N	-0-	-0-
03	9889 X	8383	-0-	-1506	-0-	413	1	7970	2	N	-0-	-0-
04	9420 X	8181	-0-	-1239	-0-	414	1	7767	2	N	-0-	-0-
05	9672 X	8213	-0-	-1459	-0-	420	1	7793	2	N	-0-	-0-
06	9210 X	7696	-0-	-1514	-0-	395	1	7301	2	N	-0-	-0-
07	8742 X	7947	-0-	-795	-0-	410	1	7537	2	N	-0-	-0-
08	8463 X	7059	-0-	-1404	-0-	376	1	6683	2	N	-0-	-0-
09	8190 X	6907	-0-	-1283	-0-	365	1	6542	2	N	-0-	-0-
10	8215 X	6842	-0-	-1373	-0-	371	1	6471	2	N	-0-	-0-
11	7710 X	7471	-0-	-239	-0-	380	1	7091	2	N	-0-	-0-
12	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		86,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VILLARREAL		WELL #: 13R		RRCID -> 266122		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896				
01	2480 N	2398	-0-	-82	-0-	118	1	2280	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	3118	-0-	318	318	155	1	2963	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	3966	-0-	866	1184	196	1	3770	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	2463	-0-	-537	647	125	1	2338	2	N	-0-	-0-
05	2986 X	2339	-0-	-647	-0-	120	1	2219	2	N	-0-	-0-
06	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	124	1	2298	2	N	-0-	-0-
07	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	136	1	2500	2	N	-0-	-0-
08	2480 X	2384	-0-	-96	-0-	127	1	2257	2	N	-0-	-0-
09	2400 X	2041	-0-	-359	-0-	108	1	1933	2	N	-0-	-0-
10	2480 X	1900	-0-	-580	-0-	103	1	1797	2	N	-0-	-0-
11	2400 X	2002	-0-	-398	-0-	102	1	1900	2	N	-0-	-0-
12	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VILLARREAL		WELL #:		2	RRCID ->	266552	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	8320 - 9778		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	10478 X	10027	-0-	-451	-0-	495	1	9532	2	N	-0-			5
02	9464 X	8372	-0-	-1092	-0-	416	1	7956	2	N	-0-			5
03	10478 X	8725	-0-	-1753	-0-	430	1	8295	2	N	-0-			5
04	9960 X	8247	-0-	-1713	-0-	418	1	7829	2	N	-0-			5
05	10168 X	8603	-0-	-1565	-0-	440	1	8163	2	N	-0-			5
06	9720 X	8195	-0-	-1525	-0-	420	1	7775	2	N	-0-			5
07	9269 X	8100	-0-	-1169	-0-	418	1	7682	2	N	-0-			5
08	8742 X	7590	-0-	-1152	-0-	396	1	7043	2	N	-0-			142
						151	9							
*09	8340 X	7345	-0-	-995	-0-	388	1	6956	2	N	1			143
						1	9							
*10	8618 X	7256	-0-	-1362	-0-	393	1	6863	2	N	-0-			143
*11	8190 X	8060	-0-	-130	-0-	410	1	7650	2	N	-0-			143
12	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT			143
TOTAL GAS PROD:		90,520			TOTAL CONDENSATE PROD:						138			

MAGNUM PRODUCING, LP				521516	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
ALEXANDER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	244496	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	10134	PERF.	7578 - 9530		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	17604 X	17604	-0-	-0-	-0-	502	1	17074	2	N	25	182	1	39
						28	9							
02	14511 X	14511	-0-	-0-	-0-	501	1	14003	2	N	6			45
						7	9							
03	14756 X	14631	-0-	-125	-0-	621	1	14001	2	N	8			53
						9	9							
04	15540 X	13716	-0-	-1824	-0-	600	1	13116	2	N	-0-			53
05	16058 X	12441	-0-	-3617	-0-	600	1	11795	2	N	42	1	8	94
						46	9							
06	15540 X	11307	-0-	-4233	-0-	600	1	10660	2	N	43			137
						47	9							
07	16058 X	10309	-0-	-5749	-0-	572	1	9727	2	N	9			146
						10	9							
08	14632 X	10179	-0-	-4453	-0-	572	1	9596	2	N	10	1	8	155
						11	9							
09	13710 X	10309	-0-	-3401	-0-	572	1	9737	2	N	-0-			155
10	12431 X	11668	-0-	-763	-0-	572	1	11096	2	N	-0-			155
11	11310 X	9943	-0-	-1367	-0-	572	1	9371	2	N	-0-			155
12	10664 X	8266	-0-	-2398	-0-	493	1	7773	2	N	-0-			155
TOTAL GAS PROD:		144,884			TOTAL CONDENSATE PROD:						143			

ALEXANDER "A"				2	RRCID ->	248176	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	10244	PERF.	8183 - 10006		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4185 X	3642	-0-	-543	-0-	100	1	3542	2	N	-0-			-0-
02	3780 X	3540	-0-	-240	-0-	100	1	3440	2	N	-0-			-0-
03	4185 X	3580	-0-	-605	-0-	165	1	3415	2	N	-0-			-0-
04	3600 X	3582	-0-	-18	-0-	150	1	3432	2	N	-0-			-0-
05	3906 X	3625	-0-	-281	-0-	150	1	3475	2	N	-0-			-0-
06	3780 X	3373	-0-	-407	-0-	150	1	3223	2	N	-0-			-0-
07	3906 X	3524	-0-	-382	-0-	155	1	3369	2	N	-0-			-0-
08	3689 X	3503	-0-	-186	-0-	155	1	3348	2	N	-0-			-0-
09	3570 X	3227	-0-	-343	-0-	155	1	3072	2	N	-0-			-0-
10	3627 X	3594	-0-	-33	-0-	155	1	3439	2	N	-0-			-0-
11	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	155	1	3371	2	N	-0-			-0-
12	3534 X	3263	-0-	-271	-0-	133	1	3130	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,979			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516									
MENDOZA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	250087	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	13289	PERF.11805	- 12012	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	8524 2	1 9	N	1	1 8		21
02		11515 X	11515	-0-	-0-	-0-	11515 2		N	-0-			21
03		7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	209 1	7348 2	N	-0-			21
04		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	209 1	6335 2	N	-0-			21
05		6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	214 1	6725 2	N	1	1 8		21
							1 9						
06		6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	214 1	6005 2	N	-0-			21
07		6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	207 1	6304 2	N	-0-			21
08		6386 X	6119	-0-	-267	-0-	207 1	5911 2	N	1	1 8		21
							1 9						
09		6180 X	5815	-0-	-365	-0-	207 1	5608 2	N	-0-			21
10		6386 X	6061	-0-	-325	-0-	201 1	5860 2	N	-0-			21
11		6180 X	4916	-0-	-1264	-0-	182 1	4734 2	N	-0-			21
12		6386 X	4865	-0-	-1521	-0-	214 1	4651 2	N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		81,587				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

ALEXANDER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	255119	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	13348	PERF.12008	- 13198
01		1019 N	-0-	-0-	-1019	-0-			N	-0-		-0-
02		308 N	-0-	-0-	-308	-0-			N	-0-		-0-
03		3038 X	744	-0-	-2294	-0-	45 1	699 2	N	-0-		-0-
04		2940 X	390	-0-	-2550	-0-	42 1	348 2	N	-0-		-0-
05		3038 X	313	-0-	-2725	-0-	42 1	271 2	N	-0-		-0-
06		720 X	290	-0-	-430	-0-	42 1	248 2	N	-0-		-0-
07		744 X	234	-0-	-510	-0-	45 1	189 2	N	-0-		-0-
08		744 X	177	-0-	-567	-0-	45 1	132 2	N	-0-		-0-
09		300 N	140	-0-	-160	-0-	45 1	95 2	N	-0-		-0-
10		248 N	109	-0-	-139	-0-	45 1	64 2	N	-0-		-0-
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	45 1	142 2	N	-0-		-0-
*12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	22 1	266 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,872				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:	1	RRCID ->	186651	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 8596	- 10545
NCOC FEE UNIT													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
NCOC FEE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	190808	COMPL. DATE	07/29/2017	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6604 - 7742	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6069 X	6069	-0-	-0-	832 1	5237 2		N	-0-			-0-
02		5360 X	5360	-0-	-0-	691 1	4669 2		N	-0-			-0-
03		5518 X	4860	-0-	-658	630 1	4230 2		N	-0-			-0-
04		5340 X	5676	-0-	336	687 1	4989 2		N	-0-			-0-
05		5518 X	5342	-0-	-176	784 1	4558 2		N	-0-			-0-
06		5340 X	4388	-0-	-952	526 1	3862 2		N	-0-			-0-
07		5881 X	5881	-0-	-0-	774 1	5107 2		N	-0-			-0-
08		5778 X	5778	-0-	-0-	767 1	5011 2		N	-0-			-0-
09		5340 X	4673	-0-	-667	134 1	4539 2		N	-0-			-0-
10		5518 X	4689	-0-	-829	166 1	4523 2		N	-0-			-0-
11		5340 X	3505	-0-	-1835	131 1	3374 2		N	-0-			-0-
12		5518 X	3916	-0-	-1602	138 1	3778 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		60,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SALT CREEK PRODUCTION, INC.		744277		URIBE		WELL #:	2	RRCID ->	232152	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	7839	PERF.	7400 - 7618
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			N	-0-			249		
02		6761 X	6761	-0-	-0-	6761 2			N	-0-			249		
03		6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-			N	-0-			249		
04		6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-			N	-0-			249		
05		6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-			N	-0-			249		
06		6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-			N	-0-			249		
07		6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-			N	-0-			249		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249		
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			249		
TOTAL GAS PROD:		6,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

URIBE		WELL #:		3	RRCID ->	236358	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7532 - 7774	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			214
02		1624 N	1204	-0-	-420	1204 2			N	-0-			214
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			214
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
05		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			214
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214
TOTAL GAS PROD:		1,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
SALT CREEK PRODUCTION, INC.		//CONT.// 744277											
URIBE		WELL #: 5		RRCID -> 241976		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7511 - 7716					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			17
02		1736 N	1297	-0-	-439	-0-	1297	2	N	-0-			17
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			17
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			17
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:			1,297			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

THE MEDUSA COMPANY		851528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
GUTIERREZ, HECTOR MARIO		WELL #: 1		RRCID -> 239738		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8776 - 8790					
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
VELENO RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 201874		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 10428					
01		7099 X	6668	-0-	-431	-0-	655	1	6013	3	N	-0-	-0-
02		6412 X	5764	-0-	-648	-0-	565	1	5199	3	N	-0-	-0-
03		7099 X	6465	-0-	-634	-0-	652	1	5813	2	N	-0-	-0-
04		6750 X	5978	-0-	-772	-0-	475	1	5503	2	N	-0-	-0-
05		6665 X	5990	-0-	-675	-0-	480	1	5510	2	N	-0-	-0-
06		6450 X	5479	-0-	-971	-0-	459	1	5020	2	N	-0-	-0-
07		6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	536	1	6376	2	N	-0-	-0-
08		6479 X	6376	-0-	-103	-0-	557	1	5819	2	N	-0-	-0-
09		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	442	1	5556	2	N	1	-0-
							1	9				1	8
10		6913 X	5676	-0-	-1237	-0-	394	1	5282	2	N	-0-	-0-
11		6690 X	5279	-0-	-1411	-0-	353	1	4926	2	N	-0-	-0-
12		6913 X	5603	-0-	-1310	-0-	388	1	5215	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			72,189			TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

EXSUN (LOBO CONS.) XTO ENERGY INC. VELENO RANCH		//CONT.// 29801 253 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3782 X	3339	-0-	-443	-0-	328	1	3011	3	N	-0-					-0-	
02	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	341	1	3140	3	N	-0-					-0-	
03	3782 X	3640	-0-	-142	-0-	367	1	3273	2	N	-0-					-0-	
04	3630 X	3348	-0-	-282	-0-	266	1	3082	2	N	-0-					-0-	
05	3844 X	3634	-0-	-210	-0-	291	1	3343	2	N	-0-					-0-	
06	3720 X	3147	-0-	-573	-0-	264	1	2883	2	N	-0-					-0-	
07	3844 X	3330	-0-	-514	-0-	258	1	3072	2	N	-0-					-0-	
08	3627 X	3394	-0-	-233	-0-	296	1	3098	2	N	-0-					-0-	
09	3510 X	3369	-0-	-141	-0-	248	1	3121	2	N	-0-					-0-	
10	3627 X	3272	-0-	-355	-0-	227	1	3044	2	N	1	1	8			-0-	
						1	9										
11	3270 X	3205	-0-	-65	-0-	214	1	2991	2	N	-0-					-0-	
12	3472 X	3067	-0-	-405	-0-	212	1	2855	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		40,226				TOTAL CONDENSATE PROD:				1							

VELENO RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 203851		COMPL. DATE 02/01/2006				TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775							
01	837 N	834	-0-	-3	-0-	82	1	752	3	N	-0-					-0-	
02	728 N	719	-0-	-9	-0-	71	1	648	3	N	-0-					-0-	
03	837 N	777	-0-	-60	-0-	78	1	699	2	N	-0-					-0-	
04	810 N	746	-0-	-64	-0-	59	1	687	2	N	-0-					-0-	
05	806 N	749	-0-	-57	-0-	60	1	689	2	N	-0-					-0-	
06	750 N	712	-0-	-38	-0-	60	1	652	2	N	-0-					-0-	
07	775 N	699	-0-	-76	-0-	54	1	645	2	N	-0-					-0-	
08	744 N	720	-0-	-24	-0-	63	1	657	2	N	-0-					-0-	
09	720 N	690	-0-	-30	-0-	51	1	639	2	N	-0-					-0-	
10	713 N	710	-0-	-3	-0-	49	1	661	2	N	-0-					-0-	
11	690 N	670	-0-	-20	-0-	45	1	625	2	N	-0-					-0-	
12	713 N	688	-0-	-25	-0-	48	1	640	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,714				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

VELENO RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 205381		COMPL. DATE 08/10/2005				TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831							
01	2387 N	1219	-0-	-1168	-0-	120	1	1099	3	N	-0-					-0-	
02	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	266	1	2450	3	N	-0-					-0-	
03	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	246	1	2199	2	N	-0-					-0-	
04	1170 N	2305	-0-	1135	-0-	183	1	2122	2	N	-0-					-0-	
05	2697 N	2293	-0-	-404	-0-	184	1	2109	2	N	-0-					-0-	
06	2370 N	2190	-0-	-180	-0-	183	1	2007	2	N	-0-					-0-	
07	2387 N	2139	-0-	-248	-0-	166	1	1973	2	N	-0-					-0-	
08	2294 N	2167	-0-	-127	-0-	189	1	1978	2	N	-0-					-0-	
09	2190 N	2052	-0-	-138	-0-	151	1	1900	2	N	1	1	8			-0-	
						1	9										
10	2139 N	2103	-0-	-36	-0-	146	1	1956	2	N	1	1	8			-0-	
						1	9										
11	2100 N	2055	-0-	-45	-0-	137	1	1918	2	N	-0-					-0-	
12	2108 N	2004	-0-	-104	-0-	139	1	1865	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		25,688				TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SWANTNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207276		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3534 X	3103	-0-	-431	-0-	305 1	2798 3	N	-0-			-0-
02	3192 X	3168	-0-	-24	-0-	311 1	2857 3	N	-0-			-0-
03	3534 X	3458	-0-	-76	-0-	349 1	3109 2	N	-0-			-0-
04	3420 X	3079	-0-	-341	-0-	245 1	2834 2	N	-0-			-0-
05	3503 X	3283	-0-	-220	-0-	263 1	3020 2	N	-0-			-0-
06	3390 X	3291	-0-	-99	-0-	276 1	3015 2	N	-0-			-0-
07	3503 X	3287	-0-	-216	-0-	255 1	3032 2	N	-0-			-0-
08	3472 X	3033	-0-	-439	-0-	265 1	2768 2	N	-0-			-0-
09	3300 X	3206	-0-	-94	-0-	236 1	2970 2	N	-0-			-0-
10	3410 X	2986	-0-	-424	-0-	207 1	2779 2	N	-0-			-0-
11	3300 X	3045	-0-	-255	-0-	204 1	2841 2	N	-0-			-0-
12	3317 X	3159	-0-	-158	-0-	219 1	2940 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VELENO RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 212813		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 9722				
01	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	656 1	6023 3	N	-0-			-0-
02	5712 X	5684	-0-	-28	-0-	557 1	5127 3	N	-0-			-0-
03	6851 X	6401	-0-	-450	-0-	645 1	5756 2	N	-0-			-0-
04	6630 X	5922	-0-	-708	-0-	471 1	5451 2	N	-0-			-0-
05	6851 X	6015	-0-	-836	-0-	482 1	5533 2	N	-0-			-0-
06	6450 X	5684	-0-	-766	-0-	476 1	5208 2	N	-0-			-0-
07	6386 X	5919	-0-	-467	-0-	459 1	5460 2	N	-0-			-0-
08	6386 X	5861	-0-	-525	-0-	512 1	5349 2	N	-0-			-0-
09	5910 X	5555	-0-	-355	-0-	409 1	5146 2	N	-0-			-0-
10	6014 X	5679	-0-	-335	-0-	394 1	5285 2	N	-0-			-0-
11	5730 X	5464	-0-	-266	-0-	365 1	5099 2	N	-0-			-0-
12	5921 X	5606	-0-	-315	-0-	388 1	5218 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		70,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SWANTNER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213830		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898				
01	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	278 1	2548 3	N	-0-			-0-
02	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	253 1	2323 3	N	-0-			-0-
03	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	266 1	2371 2	N	-0-			-0-
04	2730 N	2474	-0-	-256	-0-	197 1	2277 2	N	-0-			-0-
05	2821 N	2531	-0-	-290	-0-	203 1	2328 2	N	-0-			-0-
06	2550 N	2431	-0-	-119	-0-	204 1	2227 2	N	-0-			-0-
07	2542 N	2516	-0-	-26	-0-	195 1	2321 2	N	-0-			-0-
08	2542 N	2494	-0-	-48	-0-	218 1	2276 2	N	-0-			-0-
09	2430 N	2171	-0-	-259	-0-	160 1	2010 2	N	1	1 8		-0-
10	2511 N	2203	-0-	-308	-0-	153 1	2050 2	N	-0-			-0-
11	2400 N	1701	-0-	-699	-0-	114 1	1587 2	N	-0-			-0-
*12	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	178 1	2389 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
VELENO RANCH		WELL #:		1ST	RRCID ->	224693	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	10957	PERF. 8600 - 9154
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1242 N	1242	-0-	-0-	122 1	1120 3	N	-0-	-0-	
02		1260 N	1046	-0-	-214	103 1	943 3	N	-0-	-0-	
03		1333 N	1104	-0-	-229	111 1	993 2	N	-0-	-0-	
04		1200 N	1056	-0-	-144	84 1	972 2	N	-0-	-0-	
05		1147 N	1022	-0-	-125	82 1	940 2	N	-0-	-0-	
06		1080 N	959	-0-	-121	80 1	879 2	N	-0-	-0-	
07		1085 N	964	-0-	-121	75 1	889 2	N	-0-	-0-	
08		1023 N	990	-0-	-33	86 1	904 2	N	-0-	-0-	
09		960 N	956	-0-	-4	70 1	886 2	N	-0-	-0-	
10		964 N	964	-0-	-0-	67 1	897 2	N	-0-	-0-	
11		960 N	909	-0-	-51	61 1	848 2	N	-0-	-0-	
12		992 N	936	-0-	-56	65 1	871 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EXSUN (QUEEN CITY II-A)		29801 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAPATA				
KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534									
VILLARREAL, R.		WELL #:		2	RRCID ->	163455	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2874 - 2941
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EXSUN (WILCOX 7900)		29801 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
MIDWEST OPERATING, LLC		566530									
VILLARREAL, EDUARDO		WELL #:			RRCID ->	062047	COMPL. DATE	04/18/1975	TOTAL DEPTH	10700	PERF. N/A
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	76	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	76	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	76	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	76	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	76	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	76	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	76	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	76	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	76	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	76	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	76	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	76	
PLUGGED AND ABANDONED		_____		01/02/2014							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FALCON (QUEEN CITY) SMITH PRODUCTION INC. FALCON				30079 400 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
				WELL #: 1	RRCID -> 265120	COMPL. DATE 06/18/2012	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9848 - 9973						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8804 X	7615	-0-	-1189	-0-	372	1	7125	2	Y	107	126	1	49
						118	9							
02	7868 X	3704	-0-	-4164	-0-	970	1	2676	2	Y	53			102
						58	9							
03	8711 X	4331	-0-	-4380	-0-	1006	1	3208	2	Y	106	127	1	81
						117	9							
04	8430 X	5221	-0-	-3209	-0-	1045	1	4070	2	Y	96	115	1	62
						106	9							
05	7626 X	5755	-0-	-1871	-0-	722	1	4924	2	Y	99	116	1	45
						109	9							
06	7380 X	5288	-0-	-2092	-0-	662	1	4534	2	Y	84	113	1	16
						92	9							
07	5394 X	5257	-0-	-137	-0-	609	1	4561	2	Y	79			95
						87	9							
08	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	944	1	5479	2	Y	102	112	1	85
						112	9							
09	5580 X	5161	-0-	-419	-0-	846	1	4194	2	Y	110	113	1	82
						121	9							
10	5766 X	4833	-0-	-933	-0-	891	1	3867	2	Y	68	112	1	38
						75	9							
11	5700 X	3399	-0-	-2301	-0-	808	1	2549	2	Y	38			76
						42	9							
12	5890 X	2901	-0-	-2989	-0-	2867	2	34	9	Y	31	93	1	14
TOTAL GAS PROD:		60,000				TOTAL CONDENSATE PROD:				973				

FALCON				WELL #: 2	RRCID -> 267444	COMPL. DATE 01/18/2013	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9851 - 10026						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4743 X	1832	-0-	-2911	-0-	88	1	1682	2	Y	56	65	1	142
						62	9							
02	4284 X	2977	-0-	-1307	-0-	784	1	2163	2	Y	27			169
						30	9							
03	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	1107	1	3532	2	Y	54	65	1	158
						59	9							
04	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	873	1	3400	2	Y	65	78	1	145
						72	9							
05	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	536	1	3657	2	Y	67	78	1	134
						74	9							
06	4560 X	4120	-0-	-440	-0-	517	1	3540	2	Y	57	77	1	114
						63	9							
07	4712 X	4078	-0-	-634	-0-	473	1	3547	2	Y	53			167
						58	9							
08	4526 X	4097	-0-	-429	-0-	591	1	3430	2	Y	69	76	1	160
						76	9							
09	4350 X	4201	-0-	-149	-0-	691	1	3429	2	Y	74	76	1	158
						81	9							
10	4278 X	3512	-0-	-766	-0-	648	1	2812	2	Y	47	76	1	129
						52	9							
11	4110 X	1383	-0-	-2727	-0-	326	1	1028	2	Y	26			155
						29	9							
12	4340 X	697	-0-	-3643	-0-	663	2	34	9	Y	31	93	1	93
TOTAL GAS PROD:		40,207				TOTAL CONDENSATE PROD:				626				

FALCON LAKE, E. BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC DOLEN		30084 100 076861 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED RRCID -> 244851			ONE WELL COMPL. DATE 09/10/2008		CNTY: ZAPATA TOTAL DEPTH 10911 PERF.10675 - 10780			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC DOLEN		30084 200 076861 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 229335			CAPACITY COMPL. DATE 07/03/2007		CNTY: ZAPATA TOTAL DEPTH 14681 PERF.12532 - 14180			
01													
01	392 X	392	-0-	-0-	-0-	210	1	182	2	N	-0-		-0-
02	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	1244	1	1477	2	N	-0-		-0-
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1448	1	314	2	N	-0-		-0-
04	390 N	249	-0-	-141	-0-	75	1	174	2	N	-0-		-0-
05	527 N	336	-0-	-191	-0-	78	1	258	2	N	-0-		-0-
06	510 N	287	-0-	-223	-0-	74	1	213	2	N	-0-		-0-
07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	580	1	1492	2	N	-0-		-0-
08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	490	1	1151	2	N	-0-		-0-
09	300 N	115	-0-	-185	-0-	115	2			N	-0-		-0-
10	527 N	42	-0-	-485	-0-	42	2			N	-0-		-0-
11	510 N	165	-0-	-345	-0-	25	1	140	2	N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,782				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VELA-LOPENO		WELL #: 1			RRCID -> 229351			COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 1227 - 12314			
01													
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
ERM WELL #: 1 RRCID -> 221572 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 13105														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608														
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	3	N	-0-		-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	3	N	-0-		-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-		-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			59			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866														
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	84	1	253	3	N	-0-		-0-
02	588	N	294	-0-	-294	-0-	78	1	216	3	N	-0-		-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	91	1	297	3	N	-0-		-0-
04	330	N	234	-0-	-96	-0-	55	1	179	3	N	-0-		-0-
05	341	N	132	-0-	-209	-0-	24	1	108	3	N	-0-		-0-
06	390	N	53	-0-	-337	-0-	14	1	39	3	N	-0-		-0-
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	42	1	158	3	N	-0-		-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	80	1	243	3	N	-0-		-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	27	1	141	3	N	-0-		-0-
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	193	1	666	3	N	-0-		-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	74	1	458	3	N	-0-		-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,520			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
VISION OIL AND GAS LLC 886198												
SALINAS WELL #: 1A RRCID -> 214655 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		DELQ PR	788	-0-	788	788	788	2	N	-0-		-0-
09		1855 X	1067	-0-	-788	-0-	1067	2	N	-0-		-0-
10		580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-		-0-
11		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2	N	-0-		-0-
12		3565 X	1525	-0-	-2040	-0-	1525	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,978			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16850 PERF.15861 - 15964												
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	N	1		1
*11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	50	2	N	3		4
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		4
TOTAL GAS PROD:			134			TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 17138 PERF.13392 - 13410												
01		14B2 EXT	60	-0-	60	60	60	2	N	-0-		150
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-		150
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-		150
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-		150
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-		150
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-		150
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-		150
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-		150
09		14B DENY	30	-0-	30	90	30	2	N	-0-		150
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-		150
11		14B DENY	30	-0-	30	120	30	2	N	-0-		150
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT		150
TOTAL GAS PROD:			120			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT			AMT	AMT	
						UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		1953 X	1817	-0-	-136	-0-	63 1	1754 2	N	-0-			-0-
02		1736 X	1578	-0-	-158	-0-	55 1	1523 2	N	-0-			-0-
03		1922 X	1854	-0-	-68	-0-	49 1	1805 2	N	-0-			-0-
04		1770 N	1754	-0-	-16	-0-	62 1	1692 2	N	-0-			-0-
05		1736 N	1698	-0-	-38	-0-	67 1	1631 2	N	-0-			-0-
06		1800 N	1637	-0-	-163	-0-	54 1	1583 2	N	-0-			-0-
07		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	64 1	1801 2	N	-0-			-0-
08		738 N	738	-0-	-0-	-0-	22 1	716 2	N	-0-			-0-
09		1650 N	272	-0-	-1378	-0-	8 1	264 2	N	-0-			-0-
10		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	70 1	1926 2	N	-0-			-0-
*11		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	82 1	2417 2	N	-0-			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 17,708													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152

01		27962 X	27242	-0-	-720	-0-	968 1	26274 2	N	-0-			-0-
02		25256 X	23743	-0-	-1513	-0-	857 1	22886 2	N	-0-			-0-
03		27962 X	25791	-0-	-2171	-0-	710 1	25081 2	N	-0-			-0-
04		27030 X	24808	-0-	-2222	-0-	904 1	23904 2	N	-0-			-0-
05		27497 X	25886	-0-	-1611	-0-	1046 1	24840 2	N	-0-			-0-
06		26370 X	23901	-0-	-2469	-0-	816 1	23085 2	N	-0-			-0-
07		26288 X	22869	-0-	-3419	-0-	811 1	22058 2	N	-0-			-0-
08		27727 X	27727	-0-	-0-	-0-	821 1	26906 2	N	-0-			-0-
09		26065 X	26065	-0-	-0-	-0-	784 1	25281 2	N	-0-			-0-
10		25885 X	23779	-0-	-2106	-0-	834 1	22945 2	N	-0-			-0-
*11		25042 X	25042	-0-	-0-	-0-	832 1	24210 2	N	-0-			-0-
12		27714 X	NO RPT	-0-	-27714	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 276,853													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268

01		2883 N	2737	-0-	-146	-0-	94 1	2643 2	N	-0-			-0-
02		2604 N	2538	-0-	-66	-0-	89 1	2449 2	N	-0-			-0-
03		2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	76 1	2802 2	N	-0-			-0-
04		2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	102 1	2799 2	N	-0-			-0-
05		3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	118 1	2899 2	N	-0-			-0-
06		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	94 1	2773 2	N	-0-			-0-
07		3007 N	2849	-0-	-158	-0-	98 1	2751 2	N	-0-			-0-
08		2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	87 1	2855 2	N	-0-			-0-
09		2880 N	2857	-0-	-23	-0-	86 1	2771 2	N	-0-			-0-
10		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	81 1	2233 2	N	-0-			-0-
*11		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	81 1	2404 2	N	-0-			-0-
12		2945 N	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 30,385													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175												
WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	2108 X	1774	-0-	-334	-0-	61	1	1713	2	N	-0-	-0-
02	1904 X	1557	-0-	-347	-0-	54	1	1503	2	N	-0-	-0-
03	2108 X	1731	-0-	-377	-0-	46	1	1685	2	N	-0-	-0-
04	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	61	1	1668	2	N	-0-	-0-
05	1736 N	1384	-0-	-352	-0-	54	1	1330	2	N	-0-	-0-
06	1680 N	1273	-0-	-407	-0-	42	1	1231	2	N	-0-	-0-
07	1798 N	1362	-0-	-436	-0-	47	1	1315	2	N	-0-	-0-
08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	45	1	1460	2	N	-0-	-0-
09	1260 N	1258	-0-	-2	-0-	38	1	1220	2	N	-0-	-0-
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	43	1	1178	2	N	-0-	-0-
*11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	37	1	1098	2	N	-0-	-0-
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) 30084 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861												
VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229365 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VISION OIL AND GAS LLC 886198 STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	60	2	2	9	N	26
02	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	60	2	3	9	N	29
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	29
04	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	60	2	1	9	N	30
05	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60	2			N	30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	30
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	30	2	2	9	N	32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	32
TOTAL GAS PROD:		278		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

OIL AND GAS DIVISION

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
MORALES												
WELL #: 1 RRCID -> 209126 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		3131 X	1933	-0-	-1198	-0-	483	1	1450	3	N	-0-
02		2828 X	1534	-0-	-1294	-0-	407	1	1127	3	N	-0-
03		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	740	1	2420	3	N	-0-
04		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	649	1	2087	3	N	-0-
05		2387 X	1973	-0-	-414	-0-	358	1	1615	3	N	-0-
06		3060 X	2694	-0-	-366	-0-	724	1	1970	3	N	-0-
07		3162 X	2778	-0-	-384	-0-	592	1	2186	3	N	-0-
08		3162 X	2877	-0-	-285	-0-	718	1	2159	3	N	-0-
09		2730 X	2505	-0-	-225	-0-	411	1	2094	3	N	-0-
10		2790 X	2780	-0-	-10	-0-	624	1	2156	3	N	-0-
11		2790 X	2144	-0-	-646	-0-	301	1	1843	3	N	-0-
12		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			27,114				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MORALES, ROSALVA DIANA												
WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586												
01		580 N	580	-0-	-0-	-0-	145	1	435	3	N	-0-
02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	140	1	389	3	N	-0-
03		620 N	538	-0-	-82	-0-	126	1	412	3	N	-0-
04		570 N	405	-0-	-165	-0-	96	1	309	3	N	-0-
05		589 N	448	-0-	-141	-0-	81	1	367	3	N	-0-
06		510 N	426	-0-	-84	-0-	115	1	311	3	N	-0-
07		458 N	458	-0-	-0-	-0-	98	1	360	3	N	-0-
08		504 N	504	-0-	-0-	-0-	125	1	379	3	N	-0-
09		420 N	409	-0-	-11	-0-	65	1	329	3	N	14
							15	9				
10		605 N	605	-0-	-0-	-0-	135	1	470	3	N	14
11		480 N	445	-0-	-35	-0-	63	1	382	3	N	14
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			5,347				TOTAL CONDENSATE PROD:			14		

HINOJOSA												
WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488												
01		7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	1895	1	5691	3	N	-0-
02		6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	1805	1	4992	3	N	-0-
03		7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	1737	1	5686	3	N	-0-
04		6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	1630	1	5238	3	N	-0-
05		6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	1243	1	5603	3	N	-0-
06		6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	1847	1	5012	3	N	-0-
07		7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	1518	1	5607	3	N	-0-
08		7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	1867	1	5619	3	N	-0-
09		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	847	1	4313	3	N	-0-
10		7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	1667	1	5764	3	N	-0-
11		6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	912	1	5579	3	N	-0-
12		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			76,072				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) //CONT.// 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
 WORLEY, R.J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
 ZAPATA SWD WELL #: 1 RRCID -> 263430 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

EL GATO SWD INC. 247705
 ZAPATA SWD WELL #: 2 RRCID -> 261581 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) //CONT.// 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA LOW-END OIL LLC 510360 GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356																	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
FALFURRIAS (FRIO 7250) 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107 WRIGHT, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 198134 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432																	
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					43
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					43
03	124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
04	120 N	-0-	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					43
05	124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					43
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					43
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					43
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					43
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					43
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					43
TOTAL GAS PROD: 1,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
RUSSEL N.L. WELL #: 2 RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298																	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2018 - P/A 04/26/18																	
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

OIL AND GAS DIVISION

FALFURRIAS (FRIO 7360) 30090 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 199809 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

FALFURRIAS (FRIO 7640) 30090 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 210544 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540

01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			85	
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			85	
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			85	
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			85	
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			85	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85	
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			85	
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			85	
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			85	
10	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	3		N	-0-			85	
11	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	3		N	-0-			85	
*12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			85	
TOTAL GAS PROD: 3,152													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

FALFURRIAS (GARZA) 30090 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208841 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7850 - 7870

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2018 - P/A 04/26/18														
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

FALFURRIAS (GARZA) //CONT.// 30090 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS																	
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711																	
SHARP, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 010290 COMPL. DATE 11/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

FALFURRIAS (NAOMI 7100) 30090 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS																	
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107																	
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 RRCID -> 132954 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7167 - 7176																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS																	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085																	
RUPP WELL #: 3 RRCID -> 095075 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 9358 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1085 N	789	-0-	-296	-0-	778	2	11	9	N	10					173
02		1008 N	680	-0-	-328	-0-	674	2	6	9	N	5					178
03		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					178
04		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					178
05		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					178
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
TOTAL GAS PROD: 1,469													TOTAL CONDENSATE PROD: 15				

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) //CONT.// 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107												
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 162200 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9053 - 9114												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	221	-0-	-27	-0-	221 3		N	-0-		127
02		196 N	194	-0-	-2	-0-	194 3		N	-0-		127
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		127
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		127
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		127
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-		127
08		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-		127
09		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-		127
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-		127
11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-		127
*12		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-		127
TOTAL GAS PROD:			2,610			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 209933 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846												
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 225321 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134												
01		2480 X	2271	-0-	-209	-0-	2230 3	41 9	N	37		127
02		2240 X	1959	-0-	-281	-0-	1942 3	17 9	N	15		142
03		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	20	160 1	2
04		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			N	-0-		2
05		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-		2
06		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1747 3	2 9	N	2		4
07		3100 N	3501	-0-	401	401	3453 3	48 9	N	44		48
08		2463 N	2062	-0-	-401	-0-	2028 3	34 9	N	31		79
09		1740 N	1560	-0-	-180	-0-	1546 3	14 9	N	13		92
10		2635 X	1746	-0-	-889	-0-	1720 3	26 9	N	24		116
11		2550 X	1437	-0-	-1113	-0-	1427 3	10 9	N	9		125
12		2635 X	1372	-0-	-1263	-0-	1372 3		N	-0-		125
TOTAL GAS PROD:			17,657			TOTAL CONDENSATE PROD:			195			

OIL AND GAS DIVISION

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) //CONT.// 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS											
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107											
WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1214 3	12 9	N	11		90
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1047 3	1 9	N	1		91
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		91
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-		91
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		91
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		N	-0-		91
07	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3		N	-0-		91
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	871 3	6 9	N	5		96
09	870 N	833	-0-	-37	-0-	822 3	11 9	N	10		106
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1060 3	3 9	N	3		109
11	840 N	839	-0-	-1	-0-	835 3	4 9	N	4		113
12	868 N	816	-0-	-52	-0-	813 3	3 9	N	3		116
TOTAL GAS PROD:		9,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		37					

FALFURRIAS (7300) 30090 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS											
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107											
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 L RRCID -> 133128 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7305											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RUSSELL, N.L. WELL #: 6 RRCID -> 144306 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 7276											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FALFURRIAS (8000)		30090 900		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS								
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED		681711														
SHARP, A. A.		WELL #: 3		RRCID -> 222396		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2017 - PLUGGED 08/24/17																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FALFURRIAS (8100)		30090 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107								
WRIGHT - COX		WELL #: 1		RRCID -> 159937		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8072 - 8092		
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3	N	-0-	-0-
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	194	3	N	-0-	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		30148 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BXP OPERATING, LLC		042191								
LOS MESQUITES		WELL #: 1		RRCID -> 242843		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 15890 PERF. 14155 - 15704		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		30148 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BXP OPERATING, LLC		//CONT.//		042191								
LOS MESQUITES		WELL #:		2	RRCID ->	246147	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13385 - 14193	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		26009 X	20892	-0-	-5117	-0-	2273 1	18619 2	N	-0-		-0-
02		22316 X	18663	-0-	-3653	-0-	2980 1	15683 2	N	-0-		-0-
03		23715 X	19592	-0-	-4123	-0-	2369 1	17223 2	N	-0-		-0-
04		21450 X	18618	-0-	-2832	-0-	5087 1	13531 2	N	-0-		-0-
05		21762 X	19053	-0-	-2709	-0-	3586 1	15467 2	N	-0-		-0-
06		20220 X	17675	-0-	-2545	-0-	1624 1	16051 2	N	-0-		-0-
07		20677 X	18254	-0-	-2423	-0-	2090 1	16164 2	N	-0-		-0-
08		19592 X	17495	-0-	-2097	-0-	838 1	16657 2	N	-0-		-0-
09		18630 X	15989	-0-	-2641	-0-	777 1	15212 2	N	-0-		-0-
10		19065 X	17381	-0-	-1684	-0-	864 1	16517 2	N	-0-		-0-
11		17670 X	16689	-0-	-981	-0-	370 1	16319 2	N	-0-		-0-
12		18259 X	16781	-0-	-1478	-0-	1489 1	15292 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		217,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		WELL #:		1	RRCID ->	241978	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13684 - 13926
DEGARZA													
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-	
02		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		62		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEGARZA		WELL #:		2	RRCID ->	244043	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	13799	PERF.13784 - 13826
01		217 X	205	-0-	-12	-0-	1 1	204 2	N	-0-	-0-
02		140 X	66	-0-	-74	-0-	1 1	65 2	N	-0-	-0-
03		297 X	297	-0-	-0-	-0-	2 1	295 2	N	-0-	-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
06		300 N	132	-0-	-168	-0-	1 1	131 2	N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		700		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264															
DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	2	N	-0-			-0-
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			107			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895															
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 1R RRCID -> 096891 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MUZZA, G. P. WELL #: 2 RRCID -> 103359 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895																	
HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123																	
01		13423 X	80	-0-	-13343	-0-	1	1	79	2	N	-0-					-0-
02		12124 X	-0-	-0-	-12124	-0-					N	-0-					-0-
03		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			80			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
 ZACHRY, H.B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6479 X	733	-0-	-5746	-0-	43	1	690	2	N	-0-				-0-
02	5852 X	5433	-0-	-419	-0-	349	1	5084	2	N	-0-				-0-
03	6479 X	5772	-0-	-707	-0-	271	1	5501	2	N	-0-				-0-
04	3600 X	3107	-0-	-493	-0-	254	1	2853	2	N	-0-				-0-
05	6014 X	5501	-0-	-513	-0-	323	1	5178	2	N	-0-				-0-
06	5820 X	4125	-0-	-1695	-0-	258	1	3867	2	N	-0-				-0-
07	6014 X	2588	-0-	-3426	-0-	1145	1	1443	2	N	-0-				-0-
08	5766 X	738	-0-	-5028	-0-	122	1	616	2	N	-0-				-0-
09	5310 X	803	-0-	-4507	-0-	322	1	481	2	N	-0-				-0-
10	5487 X	324	-0-	-5163	-0-	145	1	179	2	N	-0-				-0-
11	4140 X	311	-0-	-3829	-0-	145	1	166	2	N	-0-				-0-
12	2573 X	481	-0-	-2092	-0-	95	1	344	2	N	-0-				-0-
						42	4								

TOTAL GAS PROD: 29,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440

01	39866 X	23301	-0-	-16565	-0-	82	1	23219	2	N	-0-				-0-
02	36008 X	23832	-0-	-12176	-0-	2	1	23830	2	N	-0-				-0-
03	34107 X	34107	-0-	-0-	-0-	118	1	33989	2	N	-0-				-0-
04	29970 X	18090	-0-	-11880	-0-	61	1	18029	2	N	-0-				-0-
05	26381 X	23110	-0-	-3271	-0-	138	1	22972	2	N	-0-				-0-
06	33000 X	32479	-0-	-521	-0-	187	1	32292	2	N	-0-				-0-
07	34100 X	22669	-0-	-11431	-0-	2508	1	20161	2	N	-0-				-0-
08	34100 X	27016	-0-	-7084	-0-	2874	1	24142	2	N	-0-				-0-
09	32490 X	25469	-0-	-7021	-0-	2453	1	23016	2	N	-0-				-0-
10	33573 X	21553	-0-	-12020	-0-	2391	1	19162	2	N	-0-				-0-
11	32490 X	20113	-0-	-12377	-0-	2391	1	17722	2	N	-0-				-0-
*12	28188 X	28188	-0-	-0-	-0-	1518	1	21099	2	N	-0-				-0-
						5571	4								

TOTAL GAS PROD: 299,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ZAPATA					
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895																	
MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7719 X	6035	-0-	-1684	-0-	356	1	5679	2	N	-0-					-0-
02		6972 X	5377	-0-	-1595	-0-	346	1	5031	2	N	-0-					-0-
03		7719 X	5403	-0-	-2316	-0-	254	1	5149	2	N	-0-					-0-
04		6390 X	2937	-0-	-3453	-0-	240	1	2697	2	N	-0-					-0-
05		6262 X	4347	-0-	-1915	-0-	255	1	4092	2	N	-0-					-0-
06		5850 X	4115	-0-	-1735	-0-	258	1	3857	2	N	-0-					-0-
07		5952 X	3350	-0-	-2602	-0-	1482	1	1868	2	N	-0-					-0-
08		5394 X	3810	-0-	-1584	-0-	630	1	3180	2	N	-0-					-0-
09		4200 X	3850	-0-	-350	-0-	1542	1	2308	2	N	-0-					-0-
10		4340 X	3309	-0-	-1031	-0-	1479	1	1830	2	N	-0-					-0-
11		4110 X	3172	-0-	-938	-0-	1479	1	1693	2	N	-0-					-0-
12		3968 X	3777	-0-	-191	-0-	333	1	2697	2	N	-0-					-0-
							747	4									

TOTAL GAS PROD: 49,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316																	
01		310 N	170	-0-	-140	-0-	10	1	160	2	N	-0-					-0-
02		196 N	138	-0-	-58	-0-	9	1	129	2	N	-0-					-0-
03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	N	-0-					-0-
04		150 N	143	-0-	-7	-0-	12	1	131	2	N	-0-					-0-
05		155 N	122	-0-	-33	-0-	7	1	115	2	N	-0-					-0-
06		210 N	172	-0-	-38	-0-	11	1	161	2	N	-0-					-0-
07		155 N	32	-0-	-123	-0-	14	1	18	2	N	-0-					-0-
08		124 N	92	-0-	-32	-0-	15	1	77	2	N	-0-					-0-
09		180 N	174	-0-	-6	-0-	70	1	104	2	N	-0-					-0-
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	64	1	80	2	N	-0-					-0-
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	64	1	74	2	N	-0-					-0-
12		186 N	113	-0-	-73	-0-	10	1	81	2	N	-0-					-0-
							22	4									

TOTAL GAS PROD: 1,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895														
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 13542														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895												
TREVINO, A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521												
01		62496 X	48421	-0-	-14075	-0-	170	1	48251	2	N	-0-
02		56448 X	50425	-0-	-6023	-0-	6	1	50419	2	N	-0-
03		62496 X	48828	-0-	-13668	-0-	169	1	48659	2	N	-0-
04		48750 X	32653	-0-	-16097	-0-	111	1	32542	2	N	-0-
05		67611 X	67611	-0-	-0-	-0-	404	1	67207	2	N	-0-
06		60064 X	60064	-0-	-0-	-0-	347	1	59717	2	N	-0-
07		55831 X	41839	-0-	-13992	-0-	4629	1	37210	2	N	-0-
08		67611 X	61048	-0-	-6563	-0-	6494	1	54554	2	N	-0-
09		65430 X	56899	-0-	-8531	-0-	5480	1	51419	2	N	-0-
10		67611 X	42920	-0-	-24691	-0-	4762	1	38158	2	N	-0-
11		60060 X	40052	-0-	-20008	-0-	4762	1	35290	2	N	-0-
12		61039 X	50401	-0-	-10638	-0-	2714	1	37725	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			601,161			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 18750 PERF.15588 - 15598												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	22241	-0-	22241	-0-	1044	1	21197	2	N	-0-
04		31686 X	9445	-0-	-22241	-0-	32	1	9413	2	N	-0-
05		18879 X	9599	-0-	-9280	-0-	57	1	9542	2	N	-0-
06		18270 X	6614	-0-	-11656	-0-	414	1	6200	2	N	-0-
07		18879 X	4533	-0-	-14346	-0-	2005	1	2528	2	N	-0-
08		18879 X	4280	-0-	-14599	-0-	707	1	3573	2	N	-0-
09		9450 X	4184	-0-	-5266	-0-	1676	1	2508	2	N	-0-
10		9610 X	3894	-0-	-5716	-0-	1740	1	2154	2	N	-0-
11		6600 X	3732	-0-	-2868	-0-	1740	1	1992	2	N	-0-
12		4526 X	3399	-0-	-1127	-0-	300	1	2427	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			71,921			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

OIL AND GAS DIVISION

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ZAPATA		
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895															
TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001													TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		984 N	984	-0-	-0-	-0-	58	1	926	2	N	-0-			-0-
02		1008 N	968	-0-	-40	-0-	62	1	906	2	N	-0-			-0-
03		1116 N	1038	-0-	-78	-0-	49	1	989	2	N	-0-			-0-
04		960 N	624	-0-	-336	-0-	51	1	573	2	N	-0-			-0-
05		1085 N	1051	-0-	-34	-0-	62	1	989	2	N	-0-			-0-
06		990 N	961	-0-	-29	-0-	60	1	901	2	N	-0-			-0-
07		755 N	755	-0-	-0-	-0-	334	1	421	2	N	-0-			-0-
08		1054 N	852	-0-	-202	-0-	141	1	711	2	N	-0-			-0-
09		960 N	892	-0-	-68	-0-	357	1	535	2	N	-0-			-0-
10		888 N	888	-0-	-0-	-0-	397	1	491	2	N	-0-			-0-
11		851 N	851	-0-	-0-	-0-	397	1	454	2	N	-0-			-0-
*12		964 N	964	-0-	-0-	-0-	85	1	688	2	N	-0-			-0-
							191	4							
TOTAL GAS PROD:			10,828			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001													TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003													TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145		
01	29882	X	29882	-0-	-0-	-0-	1762	1	28120	2	N	-0-			-0-
02	26551	X	26551	-0-	-0-	-0-	1708	1	24843	2	N	-0-			-0-
03	19499	X	10374	-0-	-9125	-0-	487	1	9887	2	N	-0-			-0-
04	18870	X	3144	-0-	-15726	-0-	257	1	2887	2	N	-0-			-0-
05	31219	X	31219	-0-	-0-	-0-	1832	1	29387	2	N	-0-			-0-
06	27161	X	27161	-0-	-0-	-0-	1701	1	25460	2	N	-0-			-0-
07	19499	X	2232	-0-	-17267	-0-	987	1	1245	2	N	-0-			-0-
08	19499	X	3998	-0-	-15501	-0-	661	1	3337	2	N	-0-			-0-
09	18870	X	5754	-0-	-13116	-0-	2304	1	3450	2	N	-0-			-0-
10	19499	X	5095	-0-	-14404	-0-	2277	1	2818	2	N	-0-			-0-
11	18870	X	4883	-0-	-13987	-0-	2277	1	2606	2	N	-0-			-0-
*12	30188	X	30188	-0-	-0-	-0-	2665	1	21557	2	N	-0-			-0-
							5966	4							
TOTAL GAS PROD:			180,481			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
 LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	677	-0-	677	967	40	1	637	2	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	377	-0-	377	1344	24	1	353	2	N	-0-			-0-
03		1713 X	369	-0-	-1344	-0-	17	1	352	2	N	-0-			-0-
04		85 X	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	N	-0-			-0-
05		628 N	628	-0-	-0-	-0-	37	1	591	2	N	-0-			-0-
06		360 N	261	-0-	-99	-0-	16	1	245	2	N	-0-			-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	45	1	57	2	N	-0-			-0-
08		620 N	248	-0-	-372	-0-	41	1	207	2	N	-0-			-0-
09		270 N	187	-0-	-83	-0-	75	1	112	2	N	-0-			-0-
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	49	1	60	2	N	-0-			-0-
11		240 N	105	-0-	-135	-0-	49	1	56	2	N	-0-			-0-
*12		295 N	295	-0-	-0-	-0-	26	1	211	2	N	-0-			-0-
							58	4							

TOTAL GAS PROD: 3,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496

01		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	138	1	2204	2	N	-0-			-0-
02		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	120	1	1744	2	N	-0-			-0-
03		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	66	1	1351	2	N	-0-			-0-
04		780 N	488	-0-	-292	-0-	40	1	448	2	N	-0-			-0-
05		806 N	219	-0-	-587	-0-	13	1	206	2	N	-0-			-0-
06		780 N	193	-0-	-587	-0-	12	1	181	2	N	-0-			-0-
07		496 N	154	-0-	-342	-0-	68	1	86	2	N	-0-			-0-
08		217 N	104	-0-	-113	-0-	17	1	87	2	N	-0-			-0-
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	77	1	115	2	N	-0-			-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER, G.L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895												
MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885												
01		67611 X	42117	-0-	-25494	-0-	148	1	41969	2	N	-0-
02		61068 X	43845	-0-	-17223	-0-	5	1	43840	2	N	-0-
03		67611 X	34429	-0-	-33182	-0-	119	1	34310	2	N	-0-
04		47640 X	10945	-0-	-36695	-0-	37	1	10908	2	N	-0-
05		58739 X	58739	-0-	-0-	-0-	351	1	58388	2	N	-0-
06		54986 X	54986	-0-	-0-	-0-	317	1	54669	2	N	-0-
07		48546 X	36412	-0-	-12134	-0-	4028	1	32384	2	N	-0-
08		58745 X	46609	-0-	-12136	-0-	7704	1	38905	2	N	-0-
09		56850 X	45008	-0-	-11842	-0-	4335	1	40673	2	N	-0-
10		58745 X	37473	-0-	-21272	-0-	4158	1	33315	2	N	-0-
11		54990 X	34968	-0-	-20022	-0-	4158	1	30810	2	N	-0-
*12		51176 X	51176	-0-	-0-	-0-	2756	1	38305	2	N	-0-
							10115	4				
TOTAL GAS PROD:			496,707			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895												
HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 10 RRCID -> 248291 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 16168 PERF.15680 - 16104												
01	1829	X	1274	-0-	-555	-0-	75	1	1199	2	N	-0-
02	1652	X	1057	-0-	-595	-0-	68	1	989	2	N	-0-
03	1829	X	1452	-0-	-377	-0-	68	1	1384	2	N	-0-
04	1350	X	946	-0-	-404	-0-	77	1	869	2	N	-0-
05	1364	X	945	-0-	-419	-0-	56	1	889	2	N	-0-
06	1410	X	246	-0-	-1164	-0-	15	1	231	2	N	-0-
07	1457	X	147	-0-	-1310	-0-	65	1	82	2	N	-0-
08	1457	X	184	-0-	-1273	-0-	30	1	154	2	N	-0-
09	960	X	195	-0-	-765	-0-	78	1	117	2	N	-0-
10	930	X	176	-0-	-754	-0-	79	1	97	2	N	-0-
11	240	X	169	-0-	-71	-0-	79	1	90	2	N	-0-
12	217	X	214	-0-	-3	-0-	19	1	153	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,005			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 14590 PERF.12346 - 12366												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-
03	14B2	EXT	630	-0-	630	630	30	1	600	2	N	-0-
04	14B2	EXT	326	-0-	326	956	27	1	299	2	N	-0-
05	1323	X	367	-0-	-956	-0-	22	1	345	2	N	-0-
06	600	N	245	-0-	-355	-0-	15	1	230	2	N	-0-
07	341	N	169	-0-	-172	-0-	75	1	94	2	N	-0-
08	372	N	110	-0-	-262	-0-	18	1	92	2	N	-0-
09	240	N	46	-0-	-194	-0-	18	1	28	2	N	-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	123	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,083			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895													
MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	87544 X	82925	-0-	-4619	-0-	292	1	82633	2	N	-0-		-0-
02	79072 X	75536	-0-	-3536	-0-	8	1	75528	2	N	-0-		-0-
03	86893 X	82191	-0-	-4702	-0-	285	1	81906	2	N	-0-		-0-
04	84090 X	36085	-0-	-48005	-0-	123	1	35962	2	N	-0-		-0-
05	86769 X	78514	-0-	-8255	-0-	469	1	78045	2	N	-0-		-0-
06	80940 X	72092	-0-	-8848	-0-	416	1	71676	2	N	-0-		-0-
07	83638 X	49007	-0-	-34631	-0-	5422	1	43585	2	N	-0-		-0-
08	82181 X	63907	-0-	-18274	-0-	6798	1	57109	2	N	-0-		-0-
09	75990 X	58735	-0-	-17255	-0-	5657	1	53078	2	N	-0-		-0-
10	78523 X	55398	-0-	-23125	-0-	6147	1	49251	2	N	-0-		-0-
11	72090 X	51695	-0-	-20395	-0-	6146	1	45549	2	N	-0-		-0-
12	63922 X	60805	-0-	-3117	-0-	3275	1	45512	2	N	-0-		-0-
						12018	4						

TOTAL GAS PROD: 766,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX Q) 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895													
HINOJOSA, G. G. WELL #: 14 RRCID -> 158365 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 17375 PERF.10710 - 10740													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	930 X	636	-0-	-294	-0-	38	1	598	2	N	-0-		-0-
02	840 X	538	-0-	-302	-0-	35	1	503	2	N	-0-		-0-
03	930 X	707	-0-	-223	-0-	33	1	674	2	N	-0-		-0-
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	88	1	986	2	N	-0-		-0-
05	589 N	528	-0-	-61	-0-	31	1	497	2	N	-0-		-0-
06	690 N	291	-0-	-399	-0-	18	1	273	2	N	-0-		-0-
07	1116 N	217	-0-	-899	-0-	96	1	121	2	N	-0-		-0-
08	527 N	133	-0-	-394	-0-	22	1	111	2	N	-0-		-0-
09	300 N	152	-0-	-148	-0-	61	1	91	2	N	-0-		-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	136	1	169	2	N	-0-		-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	136	1	156	2	N	-0-		-0-
*12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	N	-0-		-0-
						41	4						

TOTAL GAS PROD: 5,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZZA, G. P. WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	61	1	979	2	N	-0-		-0-
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	47	1	687	2	N	-0-		-0-
03	837 N	784	-0-	-53	-0-	37	1	747	2	N	-0-		-0-
04	1020 N	411	-0-	-609	-0-	34	1	377	2	N	-0-		-0-
05	806 N	763	-0-	-43	-0-	45	1	718	2	N	-0-		-0-
06	750 N	740	-0-	-10	-0-	46	1	694	2	N	-0-		-0-
07	434 N	170	-0-	-264	-0-	75	1	95	2	N	-0-		-0-
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	130	1	656	2	N	-0-		-0-
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	338	1	507	2	N	-0-		-0-
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	338	1	419	2	N	-0-		-0-
11	750 N	725	-0-	-25	-0-	338	1	387	2	N	-0-		-0-
*12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	77	1	627	2	N	-0-		-0-
						174	4						

TOTAL GAS PROD: 8,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FANDANGO (WILCOX Q) //CONT.// 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
 LEYENDECKER, G. L. WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	83 X	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
02	73 X	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
03	62 X	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	2	N	-0-					-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	13	1	17	2	N	-0-					-0-
08	93 N	49	-0-	-44	-0-	8	1	41	2	N	-0-					-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	20	1	31	2	N	-0-					-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	20	1	25	2	N	-0-					-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	20	1	23	2	N	-0-					-0-
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
						5	4									-0-

TOTAL GAS PROD: 783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARMERS LIFE (1780) 30258 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 194026 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1774 - 1782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARMERS LIFE (2050) 30258 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 E.SEVEN SISTERS GAS TR. FAC. SWD WELL #: 1 RRCID -> 112447 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4050 - 4110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARMERS LIFE (2400)		30258 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
REMORA OPERATING, LLC		701613											
FARMERS LIFE UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 181577		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2388 - 2398					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FAUSTO (LOBO)		30405 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
SANTOS		WELL #: 1		RRCID -> 113819		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8584 - 8904					
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	99 1	1052 2	N	4	5 1			37
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	110 1	1237 2	N	4				41
03	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	107 1	1199 2	N	4	6 1			39
04	1110 N	1037	-0-	-73	-0-	91 1	939 2	N	6	6 1			39
05	1271 N	1161	-0-	-110	-0-	93 1	1060 2	N	7	6 1			40
06	1230 N	763	-0-	-467	-0-	66 1	693 2	N	4	6 1			38
07	1085 N	414	-0-	-671	-0-	34 1	376 2	N	4				42
08	1147 N	931	-0-	-216	-0-	84 1	841 2	N	5	6 1			41
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	107 1	990 2	N	4	6 1			39
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	64 1	638 2	N	1				40
11	900 N	685	-0-	-215	-0-	67 1	612 2	N	5	6 1			39
12	1147 N	444	-0-	-703	-0-	43 1	398 2	N	3	6 1			36
TOTAL GAS PROD:		11,055				TOTAL CONDENSATE PROD:		51					

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 121563 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 8868													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	137	1	1467	2	N	5	6 1	4
						6	9						
02	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	133	1	1496	2	N	4		8
						4	9						
03	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	147	1	1643	2	N	3	6 1	5
						3	9						
04	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	194	1	2006	2	N	7	6 1	6
						8	9						
05	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	173	1	1962	2	N	6	6 1	6
						7	9						
06	1740 N	1456	-0-	-284	-0-	127	1	1325	2	N	4	6 1	4
						4	9						
07	2294 N	1332	-0-	-962	-0-	111	1	1215	2	N	5		9
						6	9						
08	2139 N	1535	-0-	-604	-0-	139	1	1392	2	N	4	6 1	7
						4	9						
09	1470 N	1388	-0-	-82	-0-	135	1	1247	2	N	5	6 1	6
						6	9						
10	1333 N	522	-0-	-811	-0-	48	1	474	2	N	-0-		6
11	1500 N	465	-0-	-1035	-0-	46	1	415	2	N	4	6 1	4
						4	9						
12	1426 N	732	-0-	-694	-0-	71	1	657	2	N	4	5 1	3
						4	9						

TOTAL GAS PROD: 16,816

TOTAL CONDENSATE PROD: 51

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 9050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151638 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928

01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
06	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-			-0-
*12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTOS WELL #: 2 T RRCID -> 151653 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-			-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FAUSTO WELL #: 3 RRCID -> 155501 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 8692														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		700 N	700	-0-	-0-	-0-	60	1	640	2	N	-0-		-0-
02		577 N	577	-0-	-0-	-0-	47	1	530	2	N	-0-		-0-
03		662 N	662	-0-	-0-	-0-	54	1	608	2	N	-0-		-0-
04		692 N	692	-0-	-0-	-0-	61	1	631	2	N	-0-		-0-
05		688 N	688	-0-	-0-	-0-	56	1	632	2	N	-0-		-0-
06		630 N	572	-0-	-58	-0-	50	1	522	2	N	-0-		-0-
07		713 N	712	-0-	-1	-0-	60	1	652	2	N	-0-		-0-
08		682 N	618	-0-	-64	-0-	56	1	562	2	N	-0-		-0-
09		623 N	623	-0-	-0-	-0-	61	1	562	2	N	-0-		-0-
10		713 N	383	-0-	-330	-0-	35	1	348	2	N	-0-		-0-
11		600 N	487	-0-	-113	-0-	48	1	439	2	N	-0-		-0-
*12		680 N	680	-0-	-0-	-0-	67	1	613	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,394			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYERS WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 8090														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	N	-0-		-0-
02		112 N	97	-0-	-15	-0-	8	1	89	2	N	-0-		-0-
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	28	1	318	2	N	-0-		-0-
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	312	2	N	-0-		-0-
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	2	N	-0-		-0-
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	2	N	-0-		-0-
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	N	-0-		-0-
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	N	-0-		-0-
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	N	-0-		-0-
10		124 N	94	-0-	-30	-0-	9	1	85	2	N	-0-		-0-
11		120 N	118	-0-	-2	-0-	12	1	106	2	N	-0-		-0-
*12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,165			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FAUSTO (LOBO)		//CONT.//		30405 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
FAUSTO		WELL #:		5	RRCID ->	176793	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8660 - 9092	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	812	-0-	-25	-0-	69 1	739 2	N	4	4	1	45	
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	4 9	398 2	N	2			47	
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	35 1	649 2	N	3	4	1	46	
04	780 N	597	-0-	-183	-0-	2 9	541 2	N	4	4	1	46	
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	58 1	510 2	N	4	4	1	46	
06	690 N	289	-0-	-401	-0-	3 9	261 2	N	3	4	1	45	
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	4 9	630 2	N	4			49	
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	55 1	551 2	N	3	4	1	48	
09	300 N	222	-0-	-78	-0-	3 9	198 2	N	3	5	1	46	
10	682 N	443	-0-	-239	-0-	21 1	402 2	N	1			47	
11	600 N	348	-0-	-252	-0-	3 9	310 2	N	4	5	1	46	
*12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	4 9	442 2	N	3	5	1	44	
						48 1							
						3 9							
TOTAL GAS PROD:		6,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	186175	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8480 - 8860
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	189806	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9119 - 9168
01	713 N	631	-0-	-82	-0-	54 1	577 2	N	-0-			86
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	46 1	517 2	N	-0-			86
03	620 N	606	-0-	-14	-0-	50 1	556 2	N	-0-			86
04	600 N	581	-0-	-19	-0-	51 1	530 2	N	-0-			86
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	54 1	611 2	N	-0-			86
06	600 N	536	-0-	-64	-0-	47 1	489 2	N	-0-			86
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	53 1	580 2	N	-0-			86
08	651 N	596	-0-	-55	-0-	54 1	542 2	N	-0-			86
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	57 1	525 2	N	-0-			86
10	620 N	369	-0-	-251	-0-	34 1	335 2	N	-0-			86
11	570 N	498	-0-	-72	-0-	49 1	449 2	N	-0-			86
*12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	68 1	625 2	N	-0-			86
TOTAL GAS PROD:		6,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FAUSTO (LOBO)		//CONT.//		30405 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
M.M.A. CATTLE CO. 5		WELL #:		5	RRCID -> 277341	COMPL. DATE 03/14/2015	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8870	- 9601		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23 1	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAUSTO		WELL #:		2	RRCID -> 280851	COMPL. DATE 03/12/2016	TOTAL DEPTH 10605	PERF. 8755	- 9002		
01	8587 X	6821	-0-	-1766	-0-	580 1	6189 2	N	47	194 1	50
						52 9					
02	7756 X	6017	-0-	-1739	-0-	486 1	5470 2	N	55		105
						61 9					
03	7347 X	6620	-0-	-727	-0-	540 1	6050 2	N	27	27 1	105
						30 9					
04	6630 X	6204	-0-	-426	-0-	544 1	5617 2	N	39	28 1	116
						43 9					
05	6851 X	6418	-0-	-433	-0-	516 1	5865 2	N	34	28 1	122
						37 9					
06	6600 X	5475	-0-	-1125	-0-	476 1	4973 2	N	24	28 1	118
						26 9					
07	6665 X	6456	-0-	-209	-0-	539 1	5889 2	N	25		143
						28 9					
08	6634 X	5777	-0-	-857	-0-	518 1	5176 2	N	75	27 1	191
						83 9					
09	6210 X	5553	-0-	-657	-0-	539 1	4993 2	N	19	27 1	183
						21 9					
10	6448 X	3753	-0-	-2695	-0-	342 1	3403 2	N	7		190
						8 9					
11	6240 X	5806	-0-	-434	-0-	570 1	5201 2	N	32	29 1	193
						35 9					
12	6448 X	5918	-0-	-530	-0-	577 1	5313 2	N	25	28 1	190
						28 9					

TOTAL GAS PROD: 70,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

FAUSTO (NAVARRO)		30405 450		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
FAUSTO		WELL #:		2	RRCID -> 151441	COMPL. DATE 09/29/1994	TOTAL DEPTH 10605	PERF.10254	- 10262	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FAUSTO (NAVARRO)		//CONT.//		30405 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
M.M.A. CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID ->	161474	COMPL. DATE	11/15/1996	TOTAL DEPTH	10424	PERF.10288	- 10296
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1705 X	1207	-0-	-498	-0-	103 1	1100 2	N	4	6 1		50
						4 9						
02	1540 X	1364	-0-	-176	-0-	111 1	1247 2	N	5			55
						6 9						
03	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	142 1	1588 2	N	3	6 1		52
						3 9						
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	151 1	1560 2	N	7	6 1		53
						8 9						
05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	144 1	1636 2	N	6	6 1		53
						7 9						
06	1680 N	1381	-0-	-299	-0-	120 1	1257 2	N	4	6 1		51
						4 9						
07	1767 N	1581	-0-	-186	-0-	132 1	1445 2	N	4			55
						4 9						
08	1798 N	1230	-0-	-568	-0-	111 1	1113 2	N	5	6 1		54
						6 9						
09	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	128 1	1187 2	N	4	6 1		52
						4 9						
10	1581 N	342	-0-	-1239	-0-	31 1	310 2	N	1			53
						1 9						
11	1200 N	308	-0-	-892	-0-	30 1	274 2	N	4	6 1		51
						4 9						
12	1364 N	430	-0-	-934	-0-	42 1	385 2	N	3	5 1		49
						3 9						
TOTAL GAS PROD:		14,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		50						

SANTOS		WELL #:		5	RRCID ->	179943	COMPL. DATE	10/28/2000	TOTAL DEPTH	10327	PERF.10269	- 10278
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE)		30555 220		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688										
COLLINS		WELL #:		3	RRCID ->	182266	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	9173	PERF. 8893	- 9068
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE) //CONT.// 30555 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 183259 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9031 - 9084

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 177664 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8220 - 8232

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 178094 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8201 - 8216

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT)		//CONT.//		30555 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.//		197688						
COLLINS		WELL #:		2	RRCID -> 178095	COMPL. DATE 04/26/2000	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8224	- 8234	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COLLINS		WELL #:		3	RRCID -> 183993	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 9173	PERF. 8190	- 8200	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FINLEY-WEBB (UPPER CONS)		30950 465		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		31	RRCID -> 133163	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 4990	- 5000	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FINLEY-WEBB (UPPER CONS)		//CONT.//		30950 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	146869	COMPL. DATE	09/26/1993	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5124 - 5140				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CALLAGHAN RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	151204	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5058 - 5112				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CALLAGHAN RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	172866	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 4952 - 5206				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FINLEY-WEBB (UPPER CONS)		//CONT.//		30950 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CALLAGHAN RANCH A/C 2		WELL #:		14	RRCID ->	196287	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5210 - 5222	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAGHAN		WELL #:		43	RRCID ->	209803	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 4960 - 5130
01	4433 X	3712	-0-	-721	-0-	909 1	2803 3	Y	-0-		-0-
02	3836 X	2998	-0-	-838	-0-	788 1	2210 3	Y	-0-		-0-
03	4247 X	3946	-0-	-301	-0-	1030 1	2916 3	Y	-0-		-0-
04	4110 X	4066	-0-	-44	-0-	1094 1	2972 3	Y	-0-		-0-
05	4247 X	4031	-0-	-216	-0-	1035 1	2996 3	Y	-0-		-0-
06	3810 X	3211	-0-	-599	-0-	1090 1	2115 3	Y	5		5
						6 9					
07	4216 X	3862	-0-	-354	-0-	953 1	2909 3	Y	-0-		5
08	4216 X	4055	-0-	-161	-0-	1036 1	2935 3	Y	76		81
						84 9					
09	4080 X	1940	-0-	-2140	-0-	950 1	990 3	Y	-0-		81
10	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			Y	-0-		81
11	3930 X	1107	-0-	-2823	-0-	442 1	665 3	Y	-0-		81
12	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT		81

TOTAL GAS PROD: 32,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

FINLEY-WEBB (LOBO CONS)		30950 475		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	062185	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 4570 - 4720
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FINLEY-WEBB (LOBO CONS)		//CONT.// 30950 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CALLAGHAN RANCH		WELL #: 61		RRCID -> 205986		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6328 - 6452			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2325 N	1686	-0-	-639	-0-	413	1 1273 3	Y	-0-		-0-
02	1988 N	1677	-0-	-311	-0-	441	1 1236 3	Y	-0-		-0-
03	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	456	1 1289 3	Y	-0-		-0-
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	382	1 1038 3	Y	-0-		-0-
05	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	559	1 1616 3	Y	-0-		-0-
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	516	1 1002 3	Y	-0-		-0-
07	3100 N	3168	-0-	68	68	782	1 2386 3	Y	-0-		-0-
08	1659 N	1591	-0-	-68	-0-	415	1 1176 3	Y	-0-		-0-
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	612	1 637 3	Y	-0-		-0-
10	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			Y	-0-		-0-
11	3060 X	1955	-0-	-1105	-0-	781	1 1174 3	Y	-0-		-0-
12	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CALLAGHAN RANCH		WELL #: 60		RRCID -> 205991		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5586 - 6501			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2852 N	2526	-0-	-326	-0-	619	1 1907 3	Y	-0-		-0-
02	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	582	1 1635 3	Y	-0-		-0-
03	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	664	1 1878 3	Y	-0-		-0-
04	2430 N	2335	-0-	-95	-0-	628	1 1707 3	Y	-0-		-0-
05	2449 N	2263	-0-	-186	-0-	581	1 1682 3	Y	-0-		-0-
06	2460 N	2061	-0-	-399	-0-	699	1 1356 3	Y	5		5
07	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	643	1 1963 3	Y	-0-		5
08	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	655	1 1853 3	Y	76		81
09	2070 N	1296	-0-	-774	-0-	635	1 661 3	Y	-0-		81
10	2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-			Y	-0-		81
11	3000 N	3583	-0-	583	583	1432	1 2151 3	Y	-0-		81
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT		81
TOTAL GAS PROD:		24,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		81					

CALLAGHAN RANCH		WELL #: 63		RRCID -> 205993		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5165 - 5180			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FINLEY-WEBB (LOBO CONS)		//CONT.// 30950 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CALLAGHAN RANCH		WELL #: 62		RRCID -> 205996		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4984 - 6506				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	1109	-0-	-1743	-0-	272 1	837 3	Y	-0-			15
02	2576 X	898	-0-	-1678	-0-	236 1	662 3	Y	-0-			15
03	2852 X	1023	-0-	-1829	-0-	267 1	756 3	Y	-0-			15
04	1080 N	950	-0-	-130	-0-	255 1	695 3	Y	-0-			15
05	992 N	956	-0-	-36	-0-	245 1	711 3	Y	-0-			15
06	990 N	831	-0-	-159	-0-	282 1	549 3	Y	-0-			15
07	992 N	975	-0-	-17	-0-	240 1	735 3	Y	-0-			15
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	290 1	820 3	Y	-0-			15
09	840 N	623	-0-	-217	-0-	305 1	318 3	Y	-0-			15
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-			15
11	1080 N	846	-0-	-234	-0-	338 1	508 3	Y	-0-			15
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		9,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CALLAGHAN RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 210183		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4979 - 5730				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CALLAGHAN RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 211521		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4978 - 5255				
01	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	1267 1	3904 3	Y	-0-			-0-
02	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	1313 1	3684 3	Y	-0-			-0-
03	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	1183 1	3348 3	Y	-0-			-0-
04	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	1361 1	3698 3	Y	-0-			-0-
05	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	1300 1	3763 3	Y	-0-			-0-
06	4350 X	3329	-0-	-1021	-0-	1133 1	2196 3	Y	-0-			-0-
07	4495 X	4469	-0-	-26	-0-	1102 1	3367 3	Y	-0-			-0-
08	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	1324 1	3750 3	Y	-0-			-0-
09	4350 X	2487	-0-	-1863	-0-	1218 1	1269 3	Y	-0-			-0-
10	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			Y	-0-			-0-
11	4920 X	1818	-0-	-3102	-0-	727 1	1091 3	Y	-0-			-0-
12	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FINLEY-WEBB (LOBO CONS)		//CONT.//		30950 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		66	RRCID ->	227542	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5582 -	5820
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FITZSIMMONS, EAST (PETTUS)		31133 555		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL						
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336											
GARCIA, ANTONIA		WELL #:		1	RRCID ->	270557	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4702 -	4704
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FITZSIMMONS, NE. (HOCKLEY -A-)		31135 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL						
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		368309											
ALMA 1560		WELL #:		1	RRCID ->	279933	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	3970 -	3972
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			63		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FITZSIMMONS, SE (1500) 31138 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 PROGAS OPERATING, INC 681142
 GARZA WELL #: 1 RRCID -> 282280 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 1494 - 1499

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIVE GATES (COLE SANDS) 31139 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 SCORE ENERGY COMPANY 758477
 BAZAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 098025 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 4465 - 4470

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (RINCON B) 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393
 SLICK ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 101237 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6106 - 6154

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (RINCON B) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC BLOOMBERG		//CONT.//	31533 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR						
			879035			WELL #:	15	RRCID -> 169435	COMPL. DATE 02/02/2003	TOTAL DEPTH 6915	PERF. 6372 - 6388	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		455 N	455	-0-	-0-	-0-	57	1	398 3	Y	-0-	24
02		448 N	440	-0-	-8	-0-	53	1	387 3	Y	-0-	24
03		527 N	444	-0-	-83	-0-	56	1	388 3	Y	-0-	24
04		527 N	527	-0-	-0-	-0-	64	1	463 3	Y	-0-	24
05		496 N	460	-0-	-36	-0-	50	1	410 3	Y	-0-	24
06		568 N	568	-0-	-0-	-0-	64	1	504 3	Y	-0-	24
07		578 N	578	-0-	-0-	-0-	59	1	431 3	Y	80 90 1	14
							88	9				
08		505 N	505	-0-	-0-	-0-	57	1	415 3	Y	30	44
							33	9				
09		580 N	580	-0-	-0-	-0-	70	1	492 3	Y	16	60
							18	9				
10		620 N	620	-0-	-0-	-0-	68	1	507 3	Y	41	101
							45	9				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	101
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	101
TOTAL GAS PROD:			5,177				TOTAL CONDENSATE PROD:			167		

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:	45	RRCID -> 214786	COMPL. DATE 10/29/2005	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6310 - 6340
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:	42	RRCID -> 215184	COMPL. DATE 10/15/2005	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6624 - 6642
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

FLORES (RINCON B)		//CONT.//		31533 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		46	RRCID ->	217121	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6580 - 6662
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	17 1	122 3	Y	-0-		4
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	16 1	118 3	Y	-0-		4
03	248 N	56	-0-	-192	-0-	7 1	49 3	Y	-0-		4
04	120 N	65	-0-	-55	-0-	8 1	57 3	Y	-0-		4
05	155 N	77	-0-	-78	-0-	8 1	69 3	Y	-0-		4
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6 1	48 3	Y	-0-		4
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8 1	62 3	Y	-0-		4
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	7 1	54 3	Y	-0-		4
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9 1	60 3	Y	-0-		4
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	140 1	1052 3	Y	-0-		4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		1,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLORES (SULLIVAN, UPPER)		31533 495		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
BOBCAT OPERATING		077686									
BENTSEN		WELL #:		16	RRCID ->	137369	COMPL. DATE	11/01/1990	TOTAL DEPTH	5017	PERF. 4508 - 4512
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
PLUGGED AND ABANDONED		11/01/2014									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMITH PRODUCTION INC.		789662		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
GARCIA, I. Y.		16									
		WELL #:		16	RRCID ->	190378	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	11420	PERF. 4390 - 4828
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (SULLIVAN, UPPER)		//CONT.//		31533 495	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035												
BLOOMBERG, S. D.				WELL #: 9	RRCID -> 123652	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 5115	PERF. 3556	- 3584							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #: 4	RRCID -> 272728	COMPL. DATE 12/14/2013	TOTAL DEPTH 11722	PERF. 4162	- 4166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

FLORES (VICKSBURG J)				31533 496	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY				891175					
CANTU UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 182092	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 6232	PERF. 5558	- 5578
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264									
YTURRIA, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 210392		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9285 - 9354			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	383	1	1079	2	Y	111
02	952 N	822	-0-	-130	-0-	227	1	595	2	Y	111
03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	475	1	1291	2	Y	111
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	467	1	1066	2	Y	111
05	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	455	1	1061	2	Y	111
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	442	1	920	2	Y	111
07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	231	1	1483	2	Y	111
08	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	277	1	1659	2	Y	111
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	216	1	1345	2	Y	111
10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	233	1	1409	2	Y	111
11	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	271	1	1680	2	Y	111
*12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	289	1	1644	2	Y	111
TOTAL GAS PROD:		19,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		196					

VANDERPOOL		WELL #: 1		RRCID -> 229611		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	413	1	1229	2	Y	42
02	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	386	1	1067	2	Y	42
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	343	1	983	2	Y	42
04	1350 N	1127	-0-	-223	-0-	331	1	796	2	Y	42
05	1395 N	996	-0-	-399	-0-	288	1	708	2	Y	42
06	1290 N	881	-0-	-409	-0-	276	1	605	2	Y	42
07	1178 N	875	-0-	-303	-0-	112	1	763	2	Y	42
08	DLQ G-10	565	-0-	565	565	77	1	488	2	Y	42
09	DLQ G-10	778	-0-	778	1343	103	1	675	2	Y	42
10	DLQ G-10	690	-0-	690	2033	94	1	596	2	Y	42
11	2533 N	500	-0-	-2033	-0-	66	1	434	2	Y	42
12	806 N	275	-0-	-531	-0-	39	1	236	2	Y	42
TOTAL GAS PROD:		11,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #: 5ST		RRCID -> 205374		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9761 - 9852	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	-0-
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	58	1	597	2	Y	-0-
03	806 N	646	-0-	-160	-0-	23	1	623	2	Y	-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	21	1	506	2	Y	-0-
05	713 N	519	-0-	-194	-0-	23	1	496	2	Y	-0-
06	630 N	613	-0-	-17	-0-	23	1	590	2	Y	-0-
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	23	1	622	2	Y	-0-
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	24	1	694	2	Y	-0-
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	21	1	604	2	Y	-0-
10	651 N	351	-0-	-300	-0-	11	1	340	2	Y	-0-
11	690 N	562	-0-	-128	-0-	22	1	540	2	Y	-0-
*12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	27	1	671	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
ZAMORA STATE				WELL #:	2	RRCID ->	120245	COMPL. DATE	01/22/1986	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9801 - 10490
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	305	1	2737	2	N	8	7 1	23
						9	9						
02	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	324	1	3153	2	N	4	3 1	24
						4	9						
03	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	357	1	3540	2	N	7	9 1	22
						8	9						
04	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	359	1	3386	2	N	5	3 1	24
						6	9						
05	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	359	1	3510	2	N	4	3 1	25
						4	9						
06	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	338	1	3457	2	N	5	6 1	24
						6	9						
07	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	378	1	3548	2	N	7	8 1	23
						8	9						
*08	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	224	1	2213	2	N	5	5 1	23
						6	9						
09	2130 N	983	-0-	-1147	-0-	94	1	885	2	N	4	3 1	24
						4	9						
10	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	238	1	2236	2	N	6	6 1	24
						7	9						
11	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	267	1	2635	2	N	5	6 1	23
						6	9						
*12	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	271	1	2650	2	N	8	6 1	25
						9	9						
TOTAL GAS PROD:		37,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		68							

ZAMORA-STATE				WELL #:	3	RRCID ->	123615	COMPL. DATE	01/10/1987	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9730 - 10179
01	14155 X	14155	-0-	-0-	-0-	1419	1	12722	2	N	13	11 1	35
						14	9						
02	13200 X	13200	-0-	-0-	-0-	1231	1	11961	2	N	7	5 1	37
						8	9						
03	15648 X	15648	-0-	-0-	-0-	1432	1	14204	2	N	11	15 1	33
						12	9						
04	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	685	1	6468	2	N	10	6 1	37
						11	9						
05	2263 X	133	-0-	-2130	-0-	12	1	114	2	N	6	5 1	38
						7	9						
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	9	10 1	37
07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	13	14 1	36
*08	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	7	8 1	35
09	2190 X	19	-0-	-2171	-0-	1	1	10	2	N	7	5 1	37
						8	9						
10	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	230	1	2154	2	N	10	11 1	36
						11	9						
11	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	272	1	2684	2	N	9	10 1	35
						10	9						
*12	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	351	1	3429	2	N	14	11 1	38
						15	9						
TOTAL GAS PROD:		59,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		116							

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	125199	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9779 - 9870
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	127202	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	11325	PERF.	8930 - 9092
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	57 1	513 2	N	13	11 1		5
02	392 N	374	-0-	-18	-0-	14 9 34 1	332 2	N	7	5 1		7
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	8 9 35 1	343 2	N	11	15 1		3
04	540 N	395	-0-	-145	-0-	12 9 37 1	347 2	N	10	6 1		7
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	11 9 44 1	428 2	N	6	5 1		8
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	7 9 67 1	690 2	N	9	10 1		7
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	10 9 30 1	285 2	N	13	14 1		6
*08	341 N	18	-0-	-323	-0-	14 9 1 1	9 2	N	7	8 1		5
09	540 N	9	-0-	-531	-0-	8 9 1 2	8 9	N	7	5 1		7
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	10	11 1		6
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	9	10 1		5
*12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	32 1 15 9	317 2	N	14	11 1		8
TOTAL GAS PROD:		3,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		116						

ZAMORA STATE		WELL #:		5	RRCID ->	150396	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	10501	PERF.	8982 - 9108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16	12 1	2 8	16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	6 1		18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	16 1	2 8	14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	6 1	1 8	19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	6 1	2 8	19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	11 1	3 8	18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16	15 1	2 8	17
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	8 1	2 8	17
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	6 1	1 8	19
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	11 1	1 8	19
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	11 1	3 8	17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15	11 1	2 8	19
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		145						

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
ZAMORA STATE		WELL #:		9	RRCID ->	220495	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8806 -	10078		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	372 N	210	-0-	-162	-0-	10	1	87	2	N	103	58	1	42 8	60
						113	9								
02	196 N	60	-0-	-136	-0-	1	1	5	2	N	49	27	1	9 8	73
						54	9								
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	86	76	1	34 8	49
						95	9								
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	35	1	332	2	N	77	29	1	25 8	72
						85	9								
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	111	2	N	71	27	1	34 8	82
						78	9								
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	101	52	1	59 8	72
						111	9								
07	341 N	280	-0-	-61	-0-	15	1	138	2	N	115	69	1	42 8	76
						127	9								
*08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	N	73	39	1	43 8	67
						80	9								
*09	180 N	151	-0-	-29	-0-	8	1	79	2	N	58	26	1	17 8	82
						64	9								
*10	310 N	189	-0-	-121	-0-	9	1	83	2	N	88	54	1	26 8	90
						97	9								
*11	240 N	213	-0-	-27	-0-	7	1	68	2	N	125	52	1	68 8	95
						138	9								
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	3	1	34	2	N	106	54	1	42 8	105
						117	9								
TOTAL GAS PROD:		2,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,052									

ZAMORA STATE		WELL #:		7	RRCID ->	221635	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	8969 -	9113		
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	18	15	1	17		
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-				N	9	7	1	19		
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	28	1	276	2	N	15	20	1	14	
						17	9								
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	285	2	N	14	8	1	20	
						15	9								
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	46	1	446	2	N	8	7	1	21	
						9	9								
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	36	1	363	2	N	13	14	1	1 8	19
						14	9								
07	558 X	246	-0-	-312	-0-	22	1	205	2	N	17	18	1	18	
						19	9								
*08	558 X	11	-0-	-547	-0-	1	2	10	9	N	9	10	1	17	
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	10	7	1	20	
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	13	14	1	19	
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	13	14	1	1 8	17
						14	9								
*12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	N	18	14	1	21	
						20	9								
TOTAL GAS PROD:		2,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		157									

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	222722	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	10384	PERF.	8782	-	9246	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	288	1	2585	2	N	56	12	1	2 8	103
						62	9								
02	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	255	1	2476	2	N	15	6	1		112
						17	9								
03	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	266	1	2637	2	N	48	126	1	2 8	32
						53	9								
04	3000 N	3019	-0-	19	19	288	1	2718	2	N	12	6	1	1 8	37
						13	9								
05	3100 N	3463	-0-	363	382	320	1	3133	2	N	9	6	1	2 8	38
						10	9								
06	3000 N	3391	-0-	391	773	301	1	3076	2	N	13	11	1	3 8	37
						14	9								
07	4351 X	3578	-0-	-773	-0-	339	1	3176	2	N	57	15	1	2 8	77
						63	9								
*08	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	308	1	3040	2	N	16	8	1	2 8	83
						18	9								
09	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	324	1	3059	2	N	10	6	1	1 8	86
						11	9								
10	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	427	1	4000	2	N	13	12	1	1 8	86
						14	9								
11	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	238	1	2356	2	N	31	11	1	4 8	102
						34	9								
*12	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	100	1	979	2	N	15	11	1	2 8	104
						17	9								
TOTAL GAS PROD:		37,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		295									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	223276	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9702	-	10207	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	801	1	7176	2	N	425	359	1	119 8	173
						468	9								
02	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	703	1	6834	2	N	229	111	1	24 8	267
						252	9								
03	11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	996	1	9886	2	N	325	375	1	95 8	122
						358	9								
04	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	915	1	8633	2	N	289	122	1	71 8	218
						318	9								
05	11096 X	11096	-0-	-0-	-0-	1004	1	9829	2	N	239	112	1	95 8	250
						263	9								
06	11582 X	11582	-0-	-0-	-0-	998	1	10201	2	N	348	216	1	166 8	216
						383	9								
07	13020 X	13020	-0-	-0-	-0-	1211	1	11361	2	N	407	288	1	119 8	216
						448	9								
*08	12632 X	12632	-0-	-0-	-0-	1135	1	11213	2	N	258	163	1	120 8	191
						284	9								
*09	12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	1172	1	11053	2	N	211	110	1	48 8	244
						232	9								
*10	12202 X	12202	-0-	-0-	-0-	1142	1	10710	2	N	318	227	1	73 8	262
						350	9								
*11	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	916	1	9060	2	N	332	217	1	191 8	186
						365	9								
*12	11569 X	11569	-0-	-0-	-0-	1034	1	10110	2	N	386	224	1	118 8	230
						425	9								
TOTAL GAS PROD:		132,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,767									

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//	31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR											
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136														
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #:	5	RRCID -> 224080	COMPL. DATE 10/23/2008	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7188	-	8978								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

ZAMORA STATE		WELL #:	8	RRCID -> 224086	COMPL. DATE 10/18/2006	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9712	-	10186								
01	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	244 1	2183 2	N	77	58 1	12 8	38					
						85 9											
02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	192 1	1867 2	N	41	27 1	3 8	49					
						45 9											
03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	193 1	1918 2	N	65	76 1	10 8	28					
						72 9											
04	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	206 1	1942 2	N	59	29 1	7 8	51					
						65 9											
05	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	202 1	1979 2	N	41	27 1	10 8	55					
						45 9											
06	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	194 1	1983 2	N	63	52 1	17 8	49					
						69 9											
07	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	215 1	2020 2	N	77	69 1	12 8	45					
						85 9											
*08	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	205 1	2022 2	N	48	39 1	12 8	42					
						53 9											
*09	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	235 1	2220 2	N	42	26 1	5 8	53					
						46 9											
*10	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	234 1	2192 2	N	61	54 1	8 8	52					
						67 9											
*11	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	203 1	2007 2	N	62	52 1	20 8	42					
						68 9											
12	2232 N	903	-0-	-1329	-0-	76 1	742 2	N	77	54 1	12 8	53					
						85 9											
TOTAL GAS PROD:			26,259			TOTAL CONDENSATE PROD:			713								

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
ZAMORA STATE		WELL #:		10	RRCID ->	225003	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7986	-	8176
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1643 N	1580	-0-	-63	-0-	154 1	1381 2	N	41	33 1	4 8	112		
						45 9								
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	140 1	1362 2	N	22	15 1	1 8	118		
						24 9								
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	152 1	1509 2	N	35	44 1	3 8	106		
						39 9								
04	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	165 1	1562 2	N	33	17 1	3 8	119		
						36 9								
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	188 1	1840 2	N	21	16 1	3 8	121		
						23 9								
06	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	194 1	1987 2	N	33	30 1	6 8	118		
						36 9								
07	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	220 1	2063 2	N	41	40 1	4 8	115		
						45 9								
*08	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	211 1	2079 2	N	26	23 1	4 8	114		
						29 9								
09	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	222 1	2094 2	N	23	15 1	2 8	120		
						25 9								
10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	213 1	1997 2	N	33	31 1	3 8	119		
						36 9								
*11	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	181 1	1785 2	N	32	30 1	7 8	114		
						35 9								
*12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	163 1	1591 2	N	42	31 1	4 8	121		
						46 9								
TOTAL GAS PROD:		23,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		382								

ZAMORA STATE		WELL #:		13	RRCID ->	225904	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	7306	-	8598
01	2325 N	1705	-0-	-620	-0-	171 1	1534 2	N	-0-			29		
02	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	185 1	1800 2	N	-0-			29		
03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	161 1	1599 2	N	-0-			29		
04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	183 1	1727 2	N	59			88		
						65 9								
05	3100 N	5704	-0-	2604	2604	525 1	5137 2	N	38			126		
						42 9								
06	3000 N	6544	-0-	3544	6148	583 1	5955 2	N	5			131		
						6 9								
07	3100 N	6337	-0-	3237	9385	603 1	5660 2	N	67	178 1		20		
						74 9								
*08	14924 X	5539	-0-	-9385	-0-	509 1	5030 2	N	-0-			20		
09	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	488 1	4606 2	N	-0-			20		
10	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	464 1	4348 2	N	-0-			20		
11	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	403 1	3988 2	N	20			40		
						22 9								
*12	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	335 1	3271 2	N	-0-			40		
TOTAL GAS PROD:		49,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		189								

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 227373		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
01	8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	810	1	N	23	15	1	33
						25	9					
02	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	709	1	N	11	7	1	36
						12	9					
03	8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	764	1	N	19	20	1	30
						21	9					
04	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	798	1	N	18	8	1	36
						20	9					
05	9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	844	1	N	14	7	1	38
						15	9					
06	9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	812	1	N	19	13	1	36
						21	9					
07	9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	915	1	N	24	18	1	36
						26	9					
*08	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	826	1	N	62	10	1	82
						68	9					
*09	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	879	1	N	12	7	1	85
						13	9					
*10	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	870	1	N	73	14	1	140
						80	9					
*11	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	776	1	N	20	14	1	136
						22	9					
*12	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	845	1	N	82	171	1	41
						90	9					
TOTAL GAS PROD:		105,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		377						

ZAMORA STATE		WELL #: 11ST		RRCID -> 232975		COMPL. DATE 11/25/2008			TOTAL DEPTH 10808 PERF.10030 - 10316			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	82	1	N	46	35	1	30
						51	9					
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	83	1	N	23	16	1	36
						25	9					
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	90	1	N	38	47	1	23
						42	9					
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	94	1	N	36	18	1	38
						40	9					
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	95	1	N	23	17	1	40
						25	9					
06	990 N	848	-0-	-142	-0-	72	1	N	37	32	1	37
						41	9					
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	78	1	N	45	42	1	34
						50	9					
*08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	124	1	N	28	24	1	32
						31	9					
*09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	80	1	N	24	16	1	38
						26	9					
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	135	1	N	35	33	1	37
						39	9					
11	1110 N	840	-0-	-270	-0-	72	1	N	47	32	1	43
						52	9					
12	899 N	791	-0-	-108	-0-	69	1	N	46	33	1	51
						51	9					
TOTAL GAS PROD:		11,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		428						

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//	31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136													
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #:	7	RRCID ->	234053	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	10526	PERF.	N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	59	44	1	10	8	31
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	31	20	1	2	8	40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	58	1	8	8	23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	22	1	6	8	41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	21	1	8	8	44
06	54 N		54	-0-	-0-		1 2		53 9	N	48	39	1	13	8	40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	53	1	10	8	37
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	30	1	10	8	34
*09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	33	20	1	4	8	43
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	41	1	6	8	42
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	40	1	15	8	34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	41	1	10	8	43
TOTAL GAS PROD:		54		TOTAL CONDENSATE PROD:		548										

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #:	8	RRCID ->	237506	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7958 - 8955					
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	33	1	295	2	N	24	18	1	3	8	22
						26	9									
02	616 N	519	-0-	-97	-0-	47	1	459	2	N	12	8	1	1	8	25
						13	9									
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	20	24	1	2	8	19
						22	9									
04	120 N	26	-0-	-94	-0-	1	1	5	2	N	18	9	1	2	8	26
						20	9									
05	496 N	14	-0-	-482	-0-	1	2	13	9	N	12	9	1	2	8	27
06	90 N	21	-0-	-69	-0-	1	2	20	9	N	18	16	1	4	8	25
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	164	2	N	24	22	1	3	8	24
						26	9									
*08	1767 X	196	-0-	-1571	-0-	17	1	164	2	N	14	12	1	3	8	23
						15	9									
09	30 X	16	-0-	-14	-0-	3	2	13	9	N	12	8	1	1	8	26
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	29	1	273	2	N	19	17	1	2	8	26
						21	9									
*11	270 N	148	-0-	-122	-0-	12	1	117	2	N	17	16	1	4	8	23
						19	9									
*12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	152	2	N	23	17	1	2	8	27
						25	9									
TOTAL GAS PROD:		2,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		213										

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, I. Y.		//CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		9455 X	8933	-0-	-522	-0-	327 1	8560 2	Y		42	50 1				10
02		5460 X	3715	-0-	-1745	-0-	46 9	3536 2	Y		36	41 1				5
03		6045 X	933	-0-	-5112	-0-	139 1	800 2	Y		63	68 1				-0-
04		5850 X	4742	-0-	-1108	-0-	40 9	4515 2	Y		59	41 1				18
05		11666 X	11666	-0-	-0-	-0-	64 1	11571 2	Y		32	41 1				9
06		10903 X	10903	-0-	-0-	-0-	69 9	10628 2	Y		51	54 1				6
07		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	162 1	5561 2	Y		50	54 1				2
08		11918 X	11918	-0-	-0-	-0-	65 9	47 9	Y		43	40 1				5
09		11548 X	11548	-0-	-0-	-0-	60 1	32 9	Y		29	23 1				11
10		11985 X	11985	-0-	-0-	-0-	35 9	67 9	Y		61	70 1				2
11		11070 X	10536	-0-	-534	-0-	219 1	59 9	Y		54	56 1				-0-
12		11439 X	8885	-0-	-2554	-0-	56 9	72 9	Y		65	45 1				20
TOTAL GAS PROD:		101,407			TOTAL CONDENSATE PROD:		585									

GARCIA, I. Y.		WELL #:	8	RRCID ->	115351	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9086 - 10873		
01	4960 X	4816	-0-	-144	-0-	177 1	4639 2	Y	-0-		7		
02	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	158 1	4018 2	Y	-0-		7		
03	4371 X	2927	-0-	-1444	-0-	218 1	2709 2	Y	-0-		7		
04	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	148 1	4119 2	Y	-0-		7		
05	4371 X	4178	-0-	-193	-0-	21 1	4157 2	Y	-0-		7		
06	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	96 1	4654 2	Y	-0-		7		
07	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	24 1	4819 2	Y	-0-		7		
08	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5170 2		Y	-0-		7		
09	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712 2		Y	-0-		7		
10	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255 2		Y	-0-		7		
11	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4857 2		Y	-0-		7		
*12	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915 2		Y	-0-		7		
TOTAL GAS PROD:		54,866			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARCIA, I. Y.		WELL #:	9	RRCID ->	117565	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	11618	PERF.	9864 - 10066	
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	31 1	803 2	Y	-0-		19	
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	29 1	738 2	Y	-0-		19	
03	899 N	780	-0-	-119	-0-	58 1	722 2	Y	-0-		19	
04	810 N	733	-0-	-77	-0-	25 1	708 2	Y	-0-		19	
05	837 N	832	-0-	-5	-0-	4 1	828 2	Y	-0-		19	
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	17 1	850 2	Y	-0-		19	
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	4 1	751 2	Y	-0-		19	
08	837 N	832	-0-	-5	-0-	832 2		Y	-0-		19	
09	870 N	751	-0-	-119	-0-	751 2		Y	-0-		19	
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		Y	-0-		19	
11	810 N	710	-0-	-100	-0-	710 2		Y	-0-		19	
12	775 N	701	-0-	-74	-0-	701 2		Y	-0-		19	
TOTAL GAS PROD:		9,341			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA L&L CO. -C-		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 118205 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772																
01	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	7967	2	102	9	Y	93	109	1			23
02	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6827	2	84	9	Y	76	88	1			11
03	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7860	2	70	9	Y	64	70	1			5
04	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	7553	2	142	9	Y	129	89	1			45
05	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7622	2	74	9	Y	67	88	1			24
06	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7147	2	74	9	Y	67	70	1			21
07	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	6957	2	72	9	Y	65	79	1			7
08	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	508	1	6308	2	Y	56	52	1			11

09	6150 X	5295	-0-	-855	-0-	180	1	5074	2	Y	37	30	1			18

10	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	359	1	6013	2	Y	80	91	1			7

11	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	344	1	5782	2	Y	70	75	1			2

*12	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	315	1	5986	2	Y	85	59	1			28

TOTAL GAS PROD:		83,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		889										

YTURRIA L&C -B-		WELL #:	1	RRCID ->	121430	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9624 - 11786					
01	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	959	2	179	9	Y	163	163	1			-0-
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	945	2	132	9	Y	120					120
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1164	2	51	9	Y	46	96	1			70
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1347	2	62	9	Y	56					126
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1531	2	81	9	Y	74	153	1			47
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1503	2	24	9	Y	22					69
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	5	1	1561	2	Y	15	35	1			49

08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1582	2	14	9	Y	13					62
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1572	2	20	9	Y	18	34	1			46
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1558	2	25	9	Y	23					69
11	1530 N	1439	-0-	-91	-0-	1339	2	100	9	Y	91	160	1			-0-
12	1581 N	1332	-0-	-249	-0-	1212	2	120	9	Y	109	109	1			-0-

TOTAL GAS PROD:		17,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		750										

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
GARCIA, I. Y.		WELL #: 14		RRCID -> 125755		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 11633 PERF.10461 - 11494					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999 X	3389	-0-	-610	-0-	125	1	3264	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	3612 X	2455	-0-	-1157	-0-	93	1	2362	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3565 X	528	-0-	-3037	-0-	39	1	489	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3270 X	1624	-0-	-1646	-0-	56	1	1568	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	19	1	3715	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3270 X	2919	-0-	-351	-0-	59	1	2860	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2728 X	2710	-0-	-18	-0-	13	1	2697	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3720 X	1967	-0-	-1753	-0-	1967	2			Y	-0-	-0-	-0-
09	3600 X	1998	-0-	-1602	-0-	1998	2			Y	-0-	-0-	-0-
10	3720 X	1049	-0-	-2671	-0-	1049	2			Y	-0-	-0-	-0-
11	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			Y	-0-	-0-	-0-
*12	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		30,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GARCIA, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 126437		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	11	1	138	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	3	1	141	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	1	1	165	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-	-0-	-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-	-0-	-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-	-0-	-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-	-0-	-0-
*12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YTURRIA, L&L CO. -C-		WELL #: 5		RRCID -> 126955		COMPL. DATE 01/01/1988		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 10760					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-	-0-	-0-
02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-	-0-	-0-
03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-	-0-	-0-
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-	-0-	-0-
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-	-0-	-0-
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-	-0-	-0-
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-	-0-	-0-
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	96	1	1190	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	43	1	1215	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	70	1	1175	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1230 N	1148	-0-	-82	-0-	64	1	1084	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1271 N	1175	-0-	-96	-0-	59	1	1116	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
YTURRIA, L&C -B-		WELL #: 4		RRCID -> 128064		COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 11987 PERF.10050 - 11871						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-		2236 2			Y	-0-				11
02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-		2128 2			Y	-0-				11
03	1333 N	441	-0-	-892	-0-		441 2			Y	-0-				11
04	1290 N	809	-0-	-481	-0-		809 2			Y	-0-				11
05	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-		2517 2			Y	-0-				11
06	3000 N	3003	-0-	3	3		2952 2	51 9		Y	46				57
07	1542 N	1539	-0-	-3	-0-		5 1	1499 2		Y	32	74 1			15
							35 9								
08	2511 N	2269	-0-	-242	-0-		2239 2	30 9		Y	27				42
09	3000 N	3118	-0-	118	118		3076 2	42 9		Y	38	72 1			8
10	3100 N	3052	-0-	-48	70		2999 2	53 9		Y	48				56
11	2962 N	2892	-0-	-70	-0-		2892 2			Y	-0-				56
*12	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-		2727 2			Y	-0-				56
TOTAL GAS PROD:		26,731				TOTAL CONDENSATE PROD:		191							

GARCIA, J.A.		WELL #: 2		RRCID -> 128987		COMPL. DATE 02/08/2005			TOTAL DEPTH 11224 PERF. 7352 - 7523						
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-		42 1	1101 2		Y	-0-				4
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-		40 1	1026 2		Y	-0-				4
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-		55 1	689 2		Y	-0-				4
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		40 1	1108 2		Y	-0-				4
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-		5 1	1035 2		Y	-0-				4
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-		17 1	843 2		Y	-0-				4
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		6 1	1211 2		Y	-0-				4
08	1054 N	970	-0-	-84	-0-		970 2			Y	-0-				4
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-		1228 2			Y	-0-				4
10	1209 N	1169	-0-	-40	-0-		1169 2			Y	-0-				4
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-		1050 2			Y	-0-				4
12	1271 N	1266	-0-	-5	-0-		1266 2			Y	-0-				4
TOTAL GAS PROD:		12,901				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GARCIA, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 130353		COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
GARCIA, I. Y.		WELL #: 22		RRCID -> 146488		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9166 - 9452								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

YTURRIA, L & L CO. -C-		WELL #: 6		RRCID -> 147242		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8670 - 8792								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 5		RRCID -> 147367		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11606 - 11699								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA L&L -C-		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	157152	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	10497	PERF.	8960 - 9018
01	744 N	655	-0-	-89	-0-	24	1	631	2	Y	-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	22	1	558	2	Y	-0-
03	620 N	56	-0-	-564	-0-	4	1	52	2	Y	-0-
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	23	1	646	2	Y	-0-
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	4	1	820	2	Y	-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	14	1	687	2	Y	-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	3	1	687	2	Y	-0-
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-
11	660 N	631	-0-	-29	-0-	631	2			Y	-0-
12	682 N	645	-0-	-37	-0-	645	2			Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:	20	RRCID ->	159139	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	7250 - 7386
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	166	2	Y	1 1 1
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1	9	80	2	Y	1 1 1
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	1	9	82	2	Y	1 1 1
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	Y	1 1 1
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	1	9	115	2	Y	1 1 1
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	Y	1 1 1
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	1	9	116	2	Y	1 1 1
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-
*12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & C "B" WELL #: 5 RRCID -> 161481 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10058 - 11567

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GARCIA, I. Y. WELL #: 13 RRCID -> 163560 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GARCIA, I. Y. WELL #: 10 RRCID -> 165294 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
GARCIA, I. Y.		WELL #: 15		RRCID -> 168958		COMPL. DATE 09/15/2016		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 6004 - 6019								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174390		COMPL. DATE 02/08/2015		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 18		RRCID -> 178830		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 11162 PERF. 8291 - 8708			
01	1054 N	1014	-0-	-40	-0-	37 1	969 2	Y	7	8 1	1
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	8 9	869 2	Y	6	7 1	-0-
03	1054 N	957	-0-	-97	-0-	34 1	886 2	Y	-0-		-0-
04	990 N	940	-0-	-50	-0-	7 9	897 2	Y	10	7 1	3
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	71 1	1041 2	Y	6	7 1	2
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	11 9	985 2	Y	4	5 1	1
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	5 1	1027 2	Y	5	5 1	1
08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	4 9	4 9	Y	4	4 1	1
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	6 9	3 9	Y	3	2 1	2
10	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	20 1	7 9	Y	6	7 1	1
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	5 1	1261 2	Y	-0-		1
*12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	4 9	1450 2	Y	-0-		1

TOTAL GAS PROD: 13,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & L -C- WELL #: 7 RRCID -> 179147 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 23 RRCID -> 181303 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670

01	2542 N	2423	-0-	-119	-0-	89	1	2330	2	Y	4	4	1	1
02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	4	9	2094	2	Y	2	3	1	-0-
03	2387 N	2307	-0-	-80	-0-	83	1	2135	2	Y	-0-			-0-
04	2340 N	2253	-0-	-87	-0-	2	9	2174	2	Y	1	1	1	-0-
05	2418 N	2339	-0-	-79	-0-	172	1	2326	2	Y	1	1	1	-0-
06	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	1	9	2249	2	Y	1	1	1	-0-
07	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	46	1	2331	2	Y	1	1	1	-0-
08	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-			-0-
09	2310 N	2106	-0-	-204	-0-	11	1			Y	-0-			-0-
10	2356 N	1925	-0-	-431	-0-	1	9			Y	1	1	1	-0-
11	2370 N	1614	-0-	-756	-0-	1613	2			Y	1	1	1	-0-
12	2170 N	1446	-0-	-724	-0-	1446	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,717			TOTAL CONDENSATE PROD:					12			

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
01	3689 X	3378	-0-	-311	-0-	122 1	3209 2	Y	43	50 1	18	
02	3332 X	2534	-0-	-798	-0-	47 9	95 1	2400 2	Y	35	43 1	10
03	3720 X	716	-0-	-3004	-0-	39 9	48 1	598 2	Y	64	70 1	4
04	3600 X	1272	-0-	-2328	-0-	70 9	42 1	1165 2	Y	59	41 1	22
05	3565 X	2748	-0-	-817	-0-	65 9	14 1	2700 2	Y	31	40 1	13
06	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	34 9	74 1	3584 2	Y	45	48 1	10
07	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	50 9	17 1	3402 2	Y	45	48 1	7
08	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	50 9	4200 2	42 9	Y	38	36 1	9
09	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3890 2	29 9	Y	26	21 1	14	
10	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	3988 2	62 9	Y	56	63 1	7	
11	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730 2		Y	-0-		7	
*12	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742 2		Y	-0-		7	
TOTAL GAS PROD:		37,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		442						

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	181351	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	12040	PERF.	9793 - 11616	
01	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3686 2	79 9	Y	72	84 1	19	
02	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3449 2	65 9	Y	59	68 1	10	
03	3658 X	3465	-0-	-193	-0-	3396 2	69 9	Y	63	70 1	3	
04	3540 X	3506	-0-	-34	-0-	3397 2	109 9	Y	99	68 1	34	
05	3658 X	3517	-0-	-141	-0-	3460 2	57 9	Y	52	68 1	18	
06	3540 X	3446	-0-	-94	-0-	3390 2	56 9	Y	51	54 1	15	
07	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3844 2	55 9	Y	50	54 1	11	
08	3627 X	3060	-0-	-567	-0-	225 1	2788 2	Y	43	40 1	14	
09	3510 X	3044	-0-	-466	-0-	47 9	103 1	2909 2	Y	29	23 1	20
10	3875 X	2925	-0-	-950	-0-	32 9	161 1	2696 2	Y	62	70 1	12
11	3750 X	2749	-0-	-1001	-0-	68 9	151 1	2539 2	Y	54	58 1	8
12	3875 X	2933	-0-	-942	-0-	59 9	143 1	2718 2	Y	65	45 1	28
TOTAL GAS PROD:		39,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		699						

YTURRIA L&C -B-		WELL #:	6	RRCID ->	182339	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8986 - 11536
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & C -B- WELL #: 7 RRCID -> 183250 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			Y	-0-			17
02	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-			17
03	806 X	797	-0-	-9	-0-	797	2			Y	-0-			17
04	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-			17
05	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-			17
06	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-			17
07	813 X	813	-0-	-0-	-0-	3	1	810	2	Y	-0-			17
08	837 X	816	-0-	-21	-0-	816	2			Y	-0-			17
09	810 X	743	-0-	-67	-0-	743	2			Y	-0-			17
10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-			17
11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-			17
12	775 N	772	-0-	-3	-0-	772	2			Y	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		15,564												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

GARCIA, I. Y. WELL #: 24 RRCID -> 183421 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR										
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662														
GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 183424	COMPL. DATE 05/14/2002	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9234	- 11495									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, J. A.		WELL #:		6	RRCID -> 183835	COMPL. DATE 08/02/2002	TOTAL DEPTH 12005	PERF.10801	- 10990									
01	1395 N	1307	-0-	-88	-0-	48 1	1252 2	Y	6	8 1	11							
						7 9												
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	45 1	1140 2	Y	7	7 1	11							
						8 9												
03	1240 N	1194	-0-	-46	-0-	89 1	1105 2	Y	-0-		11							
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	42 1	1175 2	Y	20	14 1	17							
						22 9												
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	7 1	1303 2	Y	11	14 1	14							
						12 9												
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	24 1	1188 2	Y	10	11 1	13							
						11 9												
07	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	6 1	1196 2	Y	10	11 1	12							
						11 9												
08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1440 2	10 9	Y	9	8 1	13							
09	1230 N	1133	-0-	-97	-0-	1126 2	7 9	Y	6	5 1	14							
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1468 2	28 9	Y	25	28 1	11							
11	1410 N	1156	-0-	-254	-0-	1133 2	23 9	Y	21	24 1	8							
*12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1283 2	29 9	Y	26	18 1	16							
TOTAL GAS PROD:			15,238															TOTAL CONDENSATE PROD: 151

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA L&C -B-		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
						8	RRCID -> 183837	COMPL. DATE 04/28/2005	TOTAL DEPTH 11943	PERF. 9556 - 11886	
01	10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	10288	2	Y	-0-	30 1	79
02	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	2	Y	-0-		79
03	9782 X	9782	-0-	-0-	-0-	9731	2	Y	46	96 1	29
04	9210 X	7153	-0-	-2057	-0-	7153	2	Y	-0-		29
05	9517 X	8009	-0-	-1508	-0-	8009	2	Y	-0-		29
06	9549 X	9549	-0-	-0-	-0-	9499	2	Y	45		74
07	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	32	74 1	32
						35	9				
08	10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	9992	2	Y	27		59
09	9390 X	8034	-0-	-1356	-0-	7991	2	Y	39	72 1	26
10	10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	10051	2	Y	47		73
11	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	9840	2	Y	-0-		73
*12	10522 X	10522	-0-	-0-	-0-	10522	2	Y	-0-		73
TOTAL GAS PROD:		112,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		236					

GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184828		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 9767 - 11341	
01	3441 X	3009	-0-	-432	-0-	109	1	Y	36	42 1	9
						40	9				
02	3108 X	2394	-0-	-714	-0-	90	1	Y	29	34 1	4
						32	9				
03	3100 X	2989	-0-	-111	-0-	218	1	Y	64	68 1	-0-
						70	9				
04	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	102	1	Y	129	89 1	40
						142	9				
05	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	67	88 1	19
						74	9				
06	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	62	1	Y	66	70 1	15
						73	9				
07	3193 X	2899	-0-	-294	-0-	14	1	Y	65	70 1	10
						72	9				
08	3193 X	2809	-0-	-384	-0-	205	1	Y	56	52 1	14
						62	9				
09	3150 X	2766	-0-	-384	-0-	93	1	Y	38	30 1	22
						42	9				
10	3255 X	2990	-0-	-265	-0-	164	1	Y	80	91 1	11
						88	9				
11	3150 X	2898	-0-	-252	-0-	158	1	Y	70	75 1	6
						77	9				
12	2914 X	2800	-0-	-114	-0-	135	1	Y	85	59 1	32
						94	9				
TOTAL GAS PROD:		34,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		785					

GARCIA, I. Y.		WELL #: 29		RRCID -> 185099		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 11285		PERF. 9614 - 10320	
01	3658 X	2823	-0-	-835	-0-	104	1	Y	-0-		11
02	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	85	1	Y	-0-		11
03	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	176	1	Y	-0-		11
04	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	80	1	Y	-0-		11
05	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-		11
06	2220 X	1986	-0-	-234	-0-	40	1	Y	-0-		11
07	2294 X	1974	-0-	-320	-0-	10	1	Y	-0-		11
08	2387 X	2289	-0-	-98	-0-	2289	2	Y	-0-		11
09	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2	Y	-0-		11
10	3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2	Y	-0-		11
11	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2	Y	-0-		11
*12	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2	Y	-0-		11
TOTAL GAS PROD:		29,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
GARCIA, I. Y.		WELL #: 26		RRCID -> 185212		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	81 1	2121 2	Y	-0-			3
02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	69 1	1760 2	Y	-0-			3
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	159 1	1975 2	Y	-0-			3
04	2070 N	1926	-0-	-144	-0-	67 1	1859 2	Y	-0-			3
05	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	11 1	2198 2	Y	-0-			3
06	2070 N	1960	-0-	-110	-0-	40 1	1920 2	Y	-0-			3
07	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	10 1	2127 2	Y	-0-			3
08	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2		Y	-0-			3
09	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306 2		Y	-0-			3
10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 2		Y	-0-			3
11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		Y	-0-			3
*12	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2		Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		25,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARCIA, J. A.		WELL #: 4		RRCID -> 185389		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173				
01	1736 N	1543	-0-	-193	-0-	57 1	1486 2	Y	-0-			-0-
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	53 1	1347 2	Y	-0-			-0-
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	128 1	1584 2	Y	-0-			-0-
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	56 1	1573 2	Y	-0-			-0-
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	8 1	1651 2	Y	-0-			-0-
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	34 1	1630 2	Y	-0-			-0-
07	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	8 1	1714 2	Y	-0-			-0-
08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 2		Y	-0-			-0-
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2		Y	-0-			-0-
10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2		Y	-0-			-0-
11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2		Y	-0-			-0-
*12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YTURRIA L&C -B-		WELL #: 9		RRCID -> 186123		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 11723				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662										
GARCIA, I. Y.		WELL #:		30	RRCID ->	186377	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10008	-	10669
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		186 N	178	-0-	-8	-0-	7 1	171 2	Y	-0-			6	
02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	6 1	160 2	Y	-0-			6	
03		248 N	179	-0-	-69	-0-	13 1	166 2	Y	-0-			6	
04		207 N	207	-0-	-0-	-0-	7 1	200 2	Y	-0-			6	
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	1 1	256 2	Y	-0-			6	
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-	4 1	193 2	Y	-0-			6	
07		217 N	194	-0-	-23	-0-	1 1	193 2	Y	-0-			6	
08		248 N	207	-0-	-41	-0-	207 2		Y	-0-			6	
09		620 N	620	-0-	-0-	-0-	238 2	382 9	Y	347	281 1		72	
10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		Y	-0-			72	
11		210 N	184	-0-	-26	-0-	184 2		Y	-0-			72	
12		248 N	183	-0-	-65	-0-	183 2		Y	-0-			72	
TOTAL GAS PROD:		2,781				TOTAL CONDENSATE PROD:		347						

GARCIA, I. Y.		WELL #:		25	RRCID ->	186854	COMPL. DATE	01/04/2017	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	6832	-	6860
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARCIA, I. Y.		WELL #:		28	RRCID ->	187657	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	9276	-	9492
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, J. A.		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR					
		WELL #:	7	RRCID -> 187849	COMPL. DATE 05/13/2003	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9140 - 9960				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	90 1	2346 2	Y	6	8 1	1
02	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	7 9	2073 2	Y	6	7 1	-0-
03	2604 N	2376	-0-	-228	-0-	82 1	2199 2	Y	-0-		-0-
04	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	7 9	2343 2	Y	10	7 1	3
05	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	11 9	2516 2	Y	6	7 1	2
06	2310 N	2301	-0-	-9	-0-	13 1	2249 2	Y	5	5 1	2
07	2511 N	2419	-0-	-92	-0-	46 1	2403 2	Y	4	5 1	1
08	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	12 1	6 9	Y	5	4 1	2
09	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	4 9	9 9	Y	8	7 1	3
10	3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	2765 2	21 9	Y	19	21 1	1
11	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2696 2	18 9	Y	16	17 1	-0-
*12	3053 N	3053	-0-	-0-	-0-	3062 2	22 9	Y	20	14 1	6
TOTAL GAS PROD:		31,222			TOTAL CONDENSATE PROD:	105					

GARCIA, J. A.		WELL #:	8	RRCID -> 187956	COMPL. DATE 07/19/2009	TOTAL DEPTH 10515	PERF. 9024 - 9134				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	15 1	404 2	Y	-0-		1
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	12 1	315 2	Y	-0-		1
03	403 N	350	-0-	-53	-0-	26 1	324 2	Y	-0-		1
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	13 1	351 2	Y	-0-		1
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	2 1	351 2	Y	-0-		1
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	7 1	353 2	Y	1	1 1	1
07	372 N	265	-0-	-107	-0-	1 9	263 2	Y	1	1 1	1
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	-0-		1
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	410 2		Y	-0-		1
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	425 2	1 9	Y	1	1 1	1
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	483 2	1 9	Y	1	1 1	1
*12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	476 2		Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		4,685			TOTAL CONDENSATE PROD:	4					

FLORES (VICKSBURG, LOWER)													CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.																
YTURRIA L & L -C-																
//CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 789662																
WELL #: 8 RRCID -> 188023 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	7250	2	70	9	Y	64	75	1		12	
02	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	6984	2	58	9	Y	53	61	1		4	
03	25094 X	25094	-0-	-0-	-0-	25025	2	69	9	Y	63	67	1		-0-	
04	23984 X	23984	-0-	-0-	-0-	23886	2	98	9	Y	89	61	1		28	
05	19893 X	19893	-0-	-0-	-0-	19842	2	51	9	Y	46	61	1		13	
06	17719 X	17719	-0-	-0-	-0-	17541	2	178	9	Y	162	171	1		4	
07	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6336	2	175	9	Y	159	163	1		-0-	
08	21297 X	4886	-0-	-16411	-0-	353	1	4381	2	Y	138	128	1		10	
						152	9									
09	20610 X	4449	-0-	-16161	-0-	150	1	4230	2	Y	63	51	1		22	
						69	9									
10	19902 X	4247	-0-	-15655	-0-	231	1	3865	2	Y	137	155	1		4	
						151	9									
11	17730 X	4490	-0-	-13240	-0-	245	1	4115	2	Y	118	122	1		-0-	
						130	9									
12	6510 X	4615	-0-	-1895	-0-	223	1	4234	2	Y	144	100	1		44	
						158	9									
TOTAL GAS PROD:		130,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,236										

GARCIA, J. A.													WELL #: 5 RRCID -> 189003 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	49	1	1291	2	Y	1	1	1		26	
						1	9									
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	40	1	1006	2	Y	1	17	1		10	
						1	9									
03	1302 N	547	-0-	-755	-0-	41	1	506	2	Y	-0-				10	
04	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	82	1	2298	2	Y	-0-				10	
05	1147 N	546	-0-	-601	-0-	3	1	543	2	Y	-0-				10	
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	29	1	1421	2	Y	1	1	1		10	
						1	9									
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	7	1	1476	2	Y	1	1	1		10	
						1	9									
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-				10	
09	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			Y	-0-				10	
10	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1945	2	54	9	Y	49	56	1		3	
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1773	2	47	9	Y	43	46	1		-0-	
12	2604 N	1547	-0-	-1057	-0-	1490	2	57	9	Y	52	36	1		16	
TOTAL GAS PROD:		16,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		148										

GARCIA, I. Y.													WELL #: 32 RRCID -> 189010 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10034 - 10180			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	Y	-0-				-0-	
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-				-0-	
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	Y	-0-				-0-	
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-				-0-	
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	1	1	147	2	Y	-0-				-0-	
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	6	1	301	2	Y	-0-				-0-	
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	2	Y	-0-				-0-	
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-				-0-	
09	300 N	204	-0-	-96	-0-	204	2			Y	-0-				-0-	
10	341 N	166	-0-	-175	-0-	166	2			Y	-0-				-0-	
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-				-0-	
*12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, I. Y.		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 33 RRCID -> 189521 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528																
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	22	1	579	2	Y	-0-					2
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	20	1	504	2	Y	-0-					2
03	434 N	407	-0-	-27	-0-	30	1	377	2	Y	-0-					2
04	570 N	360	-0-	-210	-0-	12	1	348	2	Y	-0-					2
05	589 N	395	-0-	-194	-0-	2	1	393	2	Y	-0-					2
06	390 N	379	-0-	-11	-0-	8	1	371	2	Y	-0-					2
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	2	1	427	2	Y	-0-					2
08	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	2			Y	-0-					2
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					2
10	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	2			Y	-0-					2
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					2
*12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD:		5,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GARCIA, J. A.		WELL #:	9	RRCID ->	189726	COMPL. DATE	08/06/2014	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	8896 -	9026	
01	5363 X	4737	-0-	-626	-0-	173	1	4524	2	Y	36	42 1	8
02	4200 X	4143	-0-	-57	-0-	156	1	3955	2	Y	29	34 1	3
03	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	347	1	4311	2	Y	64	67 1	-0-
04	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	156	1	4364	2	Y	49	34 1	15
05	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	25	1	4955	2	Y	26	34 1	7
06	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	141	1	6864	2	Y	26	27 1	6
07	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	32	1	6520	2	Y	25	27 1	4
08	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6709	2	24	9	Y	22	20 1	6
09	7020 X	6061	-0-	-959	-0-	6046	2	15	9	Y	14	12 1	8
10	7254 X	6162	-0-	-1092	-0-	6128	2	34	9	Y	31	35 1	4
11	7020 X	5625	-0-	-1395	-0-	5595	2	30	9	Y	27	29 1	2
12	6727 X	5620	-0-	-1107	-0-	5591	2	29	9	Y	26	18 1	10

TOTAL GAS PROD:		67,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		375							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA L & L -C-		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR						
		WELL #: 10		RRCID -> 189853		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 11770		PERF. 11339 - 11410						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1057	2	158	9	Y	144	168	1			2
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	920	2	129	9	Y	117	119	1			-0-
03	1426 N	1070	-0-	-356	-0-	930	2	140	9	Y	127	127	1			-0-
04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1353	2	218	9	Y	198	136	1			62
05	1147 N	1075	-0-	-72	-0-	962	2	113	9	Y	103	135	1			30
06	1050 N	1040	-0-	-10	-0-	929	2	111	9	Y	101	107	1			24
07	1612 N	1071	-0-	-541	-0-	961	2	110	9	Y	100	108	1			16
08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	83	1	1024	2	Y	86	80	1			22
						95	9									
09	1050 N	821	-0-	-229	-0-	27	1	749	2	Y	41	33	1			30
						45	9									
10	1085 N	886	-0-	-199	-0-	45	1	746	2	Y	86	98	1			18
						95	9									
11	1170 N	843	-0-	-327	-0-	43	1	716	2	Y	76	81	1			13
						84	9									
*12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	38	1	727	2	Y	92	64	1			41
						101	9									
TOTAL GAS PROD:		12,709		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,271								

GARCIA, J. A.		WELL #: 10		RRCID -> 189881		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 10990		PERF. 9430 - 10777						
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	15	1	392	2	Y	-0-					4
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	351	2	Y	-0-					4
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	2	Y	-0-					4
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	281	2	Y	-0-					4
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	2	1	413	2	Y	-0-					4
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	4	1	204	2	Y	-0-					4
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	2	Y	-0-					4
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					4
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	475	2	7	9	Y	6	7	1			3
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	Y	1	1	1			3
*12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					3
TOTAL GAS PROD:		4,211		TOTAL CONDENSATE PROD:				7								

GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 190898		COMPL. DATE 11/17/2002		TOTAL DEPTH 11490		PERF. 9597 - 11188						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191637		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	7569 X	3679	-0-	-3890	-0-	134 1	3498 2	Y	43	50 1	9
02	3612 X	3141	-0-	-471	-0-	47 9	2984 2	Y	35	41 1	3
03	3999 X	121	-0-	-3878	-0-	118 1	47 2	Y	64	67 1	-0-
04	3870 X	2011	-0-	-1859	-0-	39 9	1879 2	Y	59	41 1	18
05	3844 X	3481	-0-	-363	-0-	4 1	3428 2	Y	32	41 1	9
06	3570 X	2357	-0-	-1213	-0-	70 9	2304 2	Y	5	5 1	9
07	3472 X	1578	-0-	-1894	-0-	67 1	1566 2	Y	4	5 1	8
08	3472 X	1248	-0-	-2224	-0-	65 9	6 9	Y	5	4 1	9
09	3360 X	1154	-0-	-2206	-0-	18 1	2 9	Y	2	2 1	9
10	3472 X	988	-0-	-2484	-0-	35 9	7 9	Y	6	7 1	8
11	2370 X	1553	-0-	-817	-0-	47 1	30 9	Y	27	29 1	6
12	1581 X	1331	-0-	-250	-0-	6 9	36 9	Y	33	23 1	16
12	1581 X	1331	-0-	-250	-0-	8 1					
12	1581 X	1331	-0-	-250	-0-	4 9					
08	3472 X	1248	-0-	-2224	-0-	1242 2	6 9	Y	5	4 1	9
09	3360 X	1154	-0-	-2206	-0-	1152 2	2 9	Y	2	2 1	9
10	3472 X	988	-0-	-2484	-0-	981 2	7 9	Y	6	7 1	8
11	2370 X	1553	-0-	-817	-0-	1523 2	30 9	Y	27	29 1	6
12	1581 X	1331	-0-	-250	-0-	1295 2	36 9	Y	33	23 1	16
TOTAL GAS PROD:		22,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		315					

GARCIA, I. Y.		WELL #: 34		RRCID -> 192244		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164			
01	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	41 1	1069 2	Y	-0-	3	
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	39 1	977 2	Y	-0-	3	
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	77 1	961 2	Y	-0-	3	
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	35 1	964 2	Y	-0-	3	
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	5 1	1022 2	Y	-0-	3	
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	21 1	1000 2	Y	-0-	3	
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	5 1	1021 2	Y	-0-	3	
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		Y	-0-	3	
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2		Y	-0-	3	
10	1023 N	733	-0-	-290	-0-	733 2		Y	-0-	3	
11	1050 N	400	-0-	-650	-0-	400 2		Y	-0-	3	
12	1085 N	641	-0-	-444	-0-	633 2	8 9	Y	7	5 1	5
TOTAL GAS PROD:		11,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

YTURRIA L & C -B-		WELL #: 10		RRCID -> 193648		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, J. A.		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 11	RRCID -> 193722	COMPL. DATE 03/20/2003	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9234 - 9344				
01		2166 N	2166	-0-	-0-	80 1	2083 2	Y	3	4 1		15
02		1786 N	1786	-0-	-0-	68 1	1715 2	Y	3	3 1		15
03		1887 N	1887	-0-	-0-	141 1	1746 2	Y	-0-			15
04		1766 N	1766	-0-	-0-	61 1	1705 2	Y	-0-			15
05		1663 N	1663	-0-	-0-	9 1	1654 2	Y	-0-			15
06		1560 N	1480	-0-	-80	29 1	1430 2	Y	19	21 1		13
07		1612 N	1391	-0-	-221	21 9	1361 2	Y	21	22 1		12
08		1581 N	1561	-0-	-20	7 1	1542 2	Y	17	16 1		13
09		1588 N	1588	-0-	-0-	23 9	19 9	Y	11	9 1		15
10		1875 N	1875	-0-	-0-	1576 2	12 9	Y	25	28 1		12
11		1960 N	1960	-0-	-0-	1847 2	28 9	Y	21	28 1		5
*12		2144 N	2144	-0-	-0-	1937 2	23 9	Y	26	18 1		13
						2115 2	29 9	Y				
TOTAL GAS PROD:			21,267	TOTAL CONDENSATE PROD:			146					

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 9	RRCID -> 195417	COMPL. DATE 09/12/2008	TOTAL DEPTH 12050	PERF. 9166 - 9294	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT -0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT -0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT -0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT -0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT -0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT -0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT -0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT -0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT -0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT -0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT -0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT -0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 6	RRCID -> 195891	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 11260 - 11554	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT -0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT -0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT -0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT -0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT -0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT -0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT -0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT -0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT -0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT -0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT -0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT -0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 1		RRCID -> 197657		COMPL. DATE 07/08/1970		TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 7		RRCID -> 198149		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216								
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-							2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							2
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 8		RRCID -> 199222		COMPL. DATE 01/10/2017		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8055 - 8120								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 9		RRCID -> 201085		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 12192 PERF. 11595 - 11938					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARCIA, I. Y.		WELL #: 31		RRCID -> 201141		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARCIA, I. Y.		WELL #: 35		RRCID -> 201536		COMPL. DATE 09/16/2016		TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7165 - 7242					
01	8091 X	6096	-0-	-1995	-0-	221 1	5796 2	Y	72	84	1		45
02	6776 X	5000	-0-	-1776	-0-	187 1	4748 2	Y	59	68	1		36
03	7502 X	5004	-0-	-2498	-0-	368 1	4567 2	Y	63	98	1		1
04	6300 X	4570	-0-	-1730	-0-	158 1	4404 2	Y	7	5	1		3
05	6510 X	4429	-0-	-2081	-0-	23 1	4402 2	Y	4	5	1		2
06	5910 X	3639	-0-	-2271	-0-	73 1	3562 2	Y	4	4	1		2
07	5549 X	3452	-0-	-2097	-0-	17 1	3432 2	Y	3	4	1		1
08	4898 X	3623	-0-	-1275	-0-	3619 2	4 9	Y	4	3	1		2
09	4560 X	3238	-0-	-1322	-0-	3238 2		Y	-0-				2
10	4433 X	3219	-0-	-1214	-0-	3219 2		Y	-0-				2
11	3630 X	2608	-0-	-1022	-0-	2608 2		Y	-0-				2
12	3627 X	2407	-0-	-1220	-0-	2407 2		Y	-0-				2
TOTAL GAS PROD:		47,285				TOTAL CONDENSATE PROD:		216					

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA -A- GU WELL #: 1 RRCID -> 203555 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM															
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

GARCIA, I. Y. WELL #: 36 RRCID -> 208621 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7664 - 9010

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

GARCIA, I. Y. WELL #: 37 RRCID -> 208622 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850

01	4030 X	3403	-0-	-627	-0-	124	1	3239	2	Y	36	42	1			24															
						40	9																								
02	3108 X	2181	-0-	-927	-0-	81	1	2067	2	Y	30	34	1			20															
						33	9																								
03	3441 X	3232	-0-	-209	-0-	236	1	2927	2	Y	63	74	1			9															
						69	9																								
04	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	118	1	3304	2	Y	49	34	1			24															
						54	9																								
05	3441 X	3011	-0-	-430	-0-	15	1	2967	2	Y	26	34	1			16															
						29	9																								
06	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	67	1	3258	2	Y	26	27	1			15															
						29	9																								
07	3441 X	3221	-0-	-220	-0-	16	1	3177	2	Y	25	27	1			13															
						28	9																								
08	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3872	2	23	9	Y	21	20	1			14															
09	3480 X	2962	-0-	-518	-0-	2945	2	17	9	Y	15	12	1			17															
10	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4374	2	34	9	Y	31	35	1			13															
11	3600 X	3517	-0-	-83	-0-	3487	2	30	9	Y	27	31	1			9															
*12	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3848	2	36	9	Y	33	23	1			19															
TOTAL GAS PROD: 40,544																TOTAL CONDENSATE PROD: 382															

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. VAN SCHERPE, PETER		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		51 X	51	-0-	-0-	51 2		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		257 X	257	-0-	-0-	35 1	222 2	Y	-0-			-0-
04		269 X	269	-0-	-0-	35 1	234 2	Y	-0-			-0-
05		53 N	53	-0-	-0-	2 1	51 2	Y	-0-			-0-
06		210 N	14	-0-	-196	1 1	13 2	Y	-0-			-0-
07		217 N	37	-0-	-180	2 1	35 2	Y	-0-			-0-
08		51 X	51	-0-	-0-	2 1	49 2	Y	-0-			-0-
09	T. A.		60	-0-	60	2 1	58 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	60			Y	NO RPT			-0-
11		856 X	796	-0-	-60	15 1	781 2	Y	-0-			-0-
*12		267 X	267	-0-	-0-	8 1	259 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,855	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GARCIA, I. Y.		WELL #:	38	RRCID ->	244623	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	11687	PERF.	9694 - 11350	
01	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	276 1	7232 2	Y	-0-		9	
02	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	224 1	5697 2	Y	-0-		9	
03	6169 X	5538	-0-	-631	-0-	413 1	5125 2	Y	-0-		9	
04	5970 X	4927	-0-	-1043	-0-	170 1	4757 2	Y	-0-		9	
05	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	36 1	7075 2	Y	-0-		9	
06	5970 X	5185	-0-	-785	-0-	105 1	5080 2	Y	-0-		9	
07	6169 X	2818	-0-	-3351	-0-	14 1	2804 2	Y	-0-		9	
08	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	7678 2		Y	-0-		9	
09	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	7835 2	7 9	Y	6	5 1	10	
10	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	8078 2	13 9	Y	12	14 1	8	
11	7140 X	7013	-0-	-127	-0-	7001 2	12 9	Y	11	12 1	7	
12	7378 X	5779	-0-	-1599	-0-	5765 2	14 9	Y	13	9 1	11	
TOTAL GAS PROD:			75,411	TOTAL CONDENSATE PROD:			42					

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	246258	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	11938	PERF.	9628 - 9860	
01	3441 X	3349	-0-	-92	-0-	121 1	3173 2	Y	50	59 1	4	
02	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	55 9	2870 2	Y	41	45 1	-0-	
03	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	45 9	2998 2	Y	64	64 1	-0-	
04	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	242 1	2936 2	Y	69	48 1	21	
05	3193 X	3008	-0-	-185	-0-	70 9	2953 2	Y	36	47 1	10	
06	3090 X	2906	-0-	-184	-0-	15 1	2808 2	Y	36	38 1	8	
07	3193 X	2997	-0-	-196	-0-	40 9	2942 2	Y	36	38 1	6	
08	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	15 1	2720 2	Y	30	28 1	8	
09	2850 X	2843	-0-	-7	-0-	219 1	2724 2	Y	20	16 1	12	
10	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	33 9	2766 2	Y	43	49 1	6	
11	2850 X	2826	-0-	-24	-0-	97 1	2629 2	Y	37	40 1	3	
12	2945 X	2880	-0-	-65	-0-	22 9	2687 2	Y	46	32 1	17	
TOTAL GAS PROD:			36,214	TOTAL CONDENSATE PROD:			508					

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, I.Y.		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1858	-0-	-33	-0-	68	1	1790	2	Y	-0-					7
02	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	61	1	1555	2	Y	-0-					7
03	1860 N	1774	-0-	-86	-0-	132	1	1642	2	Y	-0-					7
04	1800 N	1729	-0-	-71	-0-	59	1	1638	2	Y	29	20	1			16
05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	32	9									
06	1710 N	1677	-0-	-33	-0-	9	1	1776	2	Y	15	20	1			11
07	1798 N	1726	-0-	-72	-0-	17	9									
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	33	1	1626	2	Y	16	16	1			11
09	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	18	9									
10	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	8	1	1703	2	Y	14	16	1			9
11	1770 N	1744	-0-	-26	-0-	15	9									
12	1829 N	1785	-0-	-44	-0-	1848	2	14	9	Y	13	12	1			10
						1763	2	3	9	Y	3	2	1			11
						1865	2	7	9	Y	6	7	1			10
						1737	2	7	9	Y	6	6	1			10
						1777	2	8	9	Y	7	5	1			12

TOTAL GAS PROD: 21,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

GARCIA, I. Y.		WELL #:	40	RRCID ->	248319	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	9797	PERF.	9430 - 9558
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	Y	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	Y	-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	2	Y	-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	2	Y	-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	115	2	Y	-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	2	Y	-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-
*12	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA L & C -B-		WELL #:	11	RRCID ->	248431	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	10558	PERF.	9898 - 10216
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 10		RRCID -> 254266		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11699					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	985	-0-	-968	-0-	985	2		Y	-0-			51
02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	112	1	1758	2	Y	-0-		51
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	204	1	1290	2	Y	-0-		51
04	960 N	869	-0-	-91	-0-	113	1	756	2	Y	-0-		51
05	2077 N	1924	-0-	-153	-0-	65	1	1859	2	Y	-0-		51
06	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	84	1	1665	2	Y	-0-		51
07	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	105	1	1662	2	Y	-0-		51
08	1922 N	1874	-0-	-48	-0-	55	1	1749	2	Y	64		115
						70	9						
09	1740 N	1566	-0-	-174	-0-	42	1	1482	2	Y	38		153
						42	9						
10	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	66	1	1665	2	Y	49		202
						54	9						
11	1800 N	1601	-0-	-199	-0-	30	1	1559	2	Y	11	188 1	25
						12	9						
*12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	53	1	1666	2	Y	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		19,203				TOTAL CONDENSATE PROD:				162			

YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #: 11		RRCID -> 255304		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GARCIA, I. Y.		WELL #: 41		RRCID -> 255735		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 11678 PERF. 6676 - 6799					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, I. Y.		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
		WELL #: 42		RRCID -> 282661		COMPL. DATE 09/18/2017			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5547 - 5568					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	7905 X	6319	-0-	-1586	-0-	230	1	6026	2	Y	57	67	1	11
						63	9							
02	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	267	1	6764	2	Y	47	54	1	4
						52	9							
03	7905 X	6755	-0-	-1150	-0-	500	1	6199	2	Y	51	55	1	-0-
						56	9							
04	6300 X	5313	-0-	-987	-0-	182	1	5077	2	Y	49	34	1	15
						54	9							
05	7843 X	4599	-0-	-3244	-0-	23	1	4547	2	Y	26	34	1	7
						29	9							
06	7590 X	3629	-0-	-3961	-0-	73	1	3527	2	Y	26	27	1	6
						29	9							
07	7843 X	3363	-0-	-4480	-0-	16	1	3319	2	Y	25	27	1	4
						28	9							
08	4619 X	3229	-0-	-1390	-0-	3205	2	24	9	Y	22	20	1	6
09	4470 X	2451	-0-	-2019	-0-	2439	2	12	9	Y	11	9	1	8
10	4588 X	2492	-0-	-2096	-0-	2466	2	26	9	Y	24	28	1	4
11	3630 X	2084	-0-	-1546	-0-	2060	2	24	9	Y	22	23	1	3
12	3348 X	1870	-0-	-1478	-0-	1870	2			Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		49,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		360								

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC SAMANO EAST GAS UNIT		879035 WELL #: 1		RRCID -> 242186		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8500 - 8566					
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	674	2	28	9	N	25	180	1	179
02	756 N	749	-0-	-7	-0-	743	2	6	9	N	5			184
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1526	2	30	9	N	27			211
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	724	2	3	9	N	3			214
05	837 N	794	-0-	-43	-0-	794	2			N	-0-			214
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	801	2	8	9	N	7			221
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	924	2	35	9	N	32			253
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	908	2	6	9	N	5			258
09	810 N	786	-0-	-24	-0-	784	2	2	9	N	2			260
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	769	2	46	9	N	42			302
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			302
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			302
TOTAL GAS PROD:		8,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		148								

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
SLICK STATE B		WELL #: 14		RRCID -> 270468		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 5724				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	24851 X	24851	-0-	-0-	-0-	3111 1	21740 3	Y	-0-			10
02	22420 X	22420	-0-	-0-	-0-	2673 1	19558 3	Y	172	175 1		7
						189 9						
03	23915 X	23915	-0-	-0-	-0-	2998 1	20774 3	Y	130			137
						143 9						
04	22770 X	17839	-0-	-4931	-0-	2159 1	15537 3	Y	130			267
						143 9						
05	23529 X	17022	-0-	-6507	-0-	1819 1	15060 3	Y	130			397
						143 9						
06	22770 X	17164	-0-	-5606	-0-	1909 1	15112 3	Y	130			527
						143 9						
07	23529 X	19084	-0-	-4445	-0-	2291 1	16793 3	Y	-0-			527
08	20119 X	18106	-0-	-2013	-0-	2196 1	15910 3	Y	-0-			527
09	17850 X	16485	-0-	-1365	-0-	2056 1	14429 3	Y	-0-			527
10	18741 X	18741	-0-	-0-	-0-	2208 1	16533 3	Y	-0-			527
11	17160 X	NO RPT	-0-	-17160	-0-			Y	NO RPT			527
12	19096 X	NO RPT	-0-	-19096	-0-			Y	NO RPT			527
TOTAL GAS PROD:		195,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		692						

SLICK STATE 'B'		WELL #: 52		RRCID -> 270846		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 10724				
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 248145		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 10627 PERF. 5808 - 7740				
SAMANO		WELL #: 52										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
ACEVEDO		WELL #:		3	RRCID ->	267733	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	9502	PERF. 7970 - 9174			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25			65
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		37	

DE FLORES, M. S.		WELL #:		7	RRCID ->	268968	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	9802	PERF. 7952 - 9466			
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-			N	18	190 1			40
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-			N	119				159
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-			N	13				172
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				172
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				172
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				172
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				172
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				172
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				172
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				172
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				172
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				172
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		150	

FLORES (5600)		31533 880		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393												
SLICK ESTATE		WELL #:		1 U	RRCID ->	100204	COMPL. DATE	02/22/1982	TOTAL DEPTH	6239	PERF. 5602 - 6154			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				22
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				22
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

FLORES (5600)		//CONT.//		31533 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		18	RRCID ->	199815	COMPL. DATE	01/06/2016	TOTAL DEPTH	6844	PERF.	5125 - 5192
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLORES (6050)				31533 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		1	RRCID ->	194615	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	11414	PERF.	6022 - 6142
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	58 1	406 3	Y	1	1 1		36
02	1232 N	123	-0-	-1109	-0-	15 1	107 3	Y	1			37
03	1364 N	1127	-0-	-237	-0-	142 1	985 3	Y	-0-			37
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	68 1	487 3	Y	-0-			37
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	58 1	481 3	Y	-0-			37
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	64 1	505 3	Y	-0-			37
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	73 1	538 3	Y	-0-			37
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	66 1	478 3	Y	-0-			37
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	83 1	583 3	Y	-0-			37
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	89 1	670 3	Y	-0-			37
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			37
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:		5,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #:	34	RRCID ->	265852	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	6576	PERF.	5926 - 5932
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (PERDIDO)		31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
DIAMANTINA 40		WELL #: 1		RRCID -> 170184		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580 2	N	-0-		55
02	2800 X	2374	-0-	-426	-0-	2355 2	19 9 N	17		72
03	3100 X	2015	-0-	-1085	-0-	2006 2	9 9 N	8		80
04	3450 X	1746	-0-	-1704	-0-	1746 2	N	-0-		80
05	3565 X	2771	-0-	-794	-0-	2765 2	6 9 N	5		85
06	3450 X	2810	-0-	-640	-0-	2804 2	6 9 N	5		90
07	2635 X	2246	-0-	-389	-0-	2246 2	N	-0-		90
08	2759 X	1962	-0-	-797	-0-	1959 2	3 9 N	3		93
09	2820 X	2255	-0-	-565	-0-	2255 2	N	-0-		93
10	2914 X	1911	-0-	-1003	-0-	1911 2	N	-0-		93
11	2820 X	2335	-0-	-485	-0-	2335 2	N	-0-		93
*12	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401 2	N	-0-		93
TOTAL GAS PROD:		28,406		TOTAL CONDENSATE PROD:				38		

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
FLORES, M.		WELL #: 2		RRCID -> 103040		COMPL. DATE 10/08/1982		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

FLORES, M.		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
FLORES, M.		WELL #: 3		RRCID -> 105944		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693		
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	5 1	112 2 N	-0-		-0-
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	23 1	675 2 N	-0-		-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	5 1	145 2 N	-0-		-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4 1	117 2 N	-0-		-0-
05	124 N	84	-0-	-40	-0-	3 1	81 2 N	-0-		-0-
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	4 1	92 2 N	-0-		-0-
07	124 N	71	-0-	-53	-0-	3 1	68 2 N	-0-		-0-
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	3 1	64 2 N	-0-		-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 2 N	-0-		-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3 1	73 2 N	-0-		-0-
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6 1	146 2 N	-0-		-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,727		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
R.M.T.		WELL #: 2		RRCID -> 151335		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	18 1	404 2	N	-0-		-0-	
02	392 N	370	-0-	-22	-0-	12 1	358 2	N	-0-		-0-	
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	13 1	399 2	N	-0-		-0-	
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	13 1	383 2	N	-0-		-0-	
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	14 1	404 2	N	-0-		-0-	
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	15 1	393 2	N	-0-		-0-	
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	17 1	388 2	N	-0-		-0-	
08	403 N	385	-0-	-18	-0-	17 1	368 2	N	-0-		-0-	
09	420 N	404	-0-	-16	-0-	18 1	386 2	N	-0-		-0-	
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	18 1	392 2	N	-0-		-0-	
*11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	16 1	359 2	N	-0-		-0-	
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 2		RRCID -> 162442		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400			
01	3100 N	3562	-0-	462	1154	149 1	3413 2	N	-0-		-0-
02	4315 X	3161	-0-	-1154	-0-	106 1	3055 2	N	-0-		-0-
03	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	100 1	3029 2	N	-0-		-0-
04	3000 X	2187	-0-	-813	-0-	71 1	2116 2	N	-0-		-0-
05	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	119 1	3498 2	N	-0-		-0-
06	3000 X	385	-0-	-2615	-0-	14 1	371 2	N	-0-		-0-
07	3100 X	2472	-0-	-628	-0-	102 1	2370 2	N	-0-		-0-
08	3100 X	2670	-0-	-430	-0-	121 1	2549 2	N	-0-		-0-
09	3000 X	2425	-0-	-575	-0-	108 1	2317 2	N	-0-		-0-
10	3100 X	247	-0-	-2853	-0-	11 1	236 2	N	-0-		-0-
*11	2580 X	1135	-0-	-1445	-0-	47 1	1088 2	N	-0-		-0-
12	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 3		RRCID -> 164337		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528			
01	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	171 1	3939 2	N	-0-		-0-
02	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	108 1	3131 2	N	-0-		-0-
03	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	68 1	2067 2	N	-0-		-0-
04	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	151 1	4511 2	N	-0-		-0-
05	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	138 1	4061 2	N	-0-		-0-
06	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	130 1	3338 2	N	-0-		-0-
07	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	143 1	3309 2	N	-0-		-0-
08	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	159 1	3356 2	N	-0-		-0-
09	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	146 1	3116 2	N	-0-		-0-
10	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	154 1	3414 2	N	-0-		-0-
*11	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	124 1	2855 2	N	-0-		-0-
12	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		38,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
R.M.T.		WELL #: 6		RRCID -> 166102		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	56 1	1280 2	N	-0-			-0-
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	42 1	1215 2	N	-0-			-0-
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	46 1	1402 2	N	-0-			-0-
04	1290 N	1181	-0-	-109	-0-	38 1	1143 2	N	-0-			-0-
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	46 1	1354 2	N	-0-			-0-
06	1380 N	1338	-0-	-42	-0-	50 1	1288 2	N	-0-			-0-
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	57 1	1317 2	N	-0-			-0-
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	64 1	1360 2	N	-0-			-0-
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	63 1	1341 2	N	-0-			-0-
10	1364 N	1291	-0-	-73	-0-	56 1	1235 2	N	-0-			-0-
*11	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	55 1	1264 2	N	-0-			-0-
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 4		RRCID -> 170260		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	961 X	630	-0-	-331	-0-	26 1	604 2	N	-0-			-0-
02	1204 X	837	-0-	-367	-0-	28 1	809 2	N	-0-			-0-
03	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	46 1	1412 2	N	-0-			-0-
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	25 1	755 2	N	-0-			-0-
05	930 N	741	-0-	-189	-0-	24 1	717 2	N	-0-			-0-
06	1410 N	1105	-0-	-305	-0-	41 1	1064 2	N	-0-			-0-
07	806 N	540	-0-	-266	-0-	22 1	518 2	N	-0-			-0-
08	744 N	351	-0-	-393	-0-	16 1	335 2	N	-0-			-0-
09	1110 N	118	-0-	-992	-0-	5 1	113 2	N	-0-			-0-
10	527 N	241	-0-	-286	-0-	10 1	231 2	N	-0-			-0-
*11	330 N	295	-0-	-35	-0-	12 1	283 2	N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RMT		WELL #: 7		RRCID -> 179525		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
RAMIREZ MINERAL TRUST A		WELL #: 1		RRCID -> 184435		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	2	1	69	2	N	-0-	-0-	-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	2	1	71	2	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	2	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	2	1	62	2	N	-0-	-0-	-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-	-0-	-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-	-0-	-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		844		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FLORES, M.		WELL #: 6		RRCID -> 185156		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475					
01	3100 N	39	-0-	-3061	287	2	1	37	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2492 X	2117	-0-	-375	-0-	71	1	2046	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2759 X	803	-0-	-1956	-0-	26	1	777	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2670 X	248	-0-	-2422	-0-	8	1	240	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2728 X	141	-0-	-2587	-0-	5	1	136	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2280 X	113	-0-	-2167	-0-	4	1	109	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2356 X	95	-0-	-2261	-0-	4	1	91	2	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	90	-0-	-65	-0-	4	1	86	2	N	-0-	-0-	-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*11	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 6		RRCID -> 196927		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354					
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	20	1	455	2	N	-0-	-0-	-0-
02	392 N	379	-0-	-13	-0-	13	1	366	2	N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	395	-0-	-39	-0-	13	1	382	2	N	-0-	-0-	-0-
04	450 N	347	-0-	-103	-0-	11	1	336	2	N	-0-	-0-	-0-
05	434 N	327	-0-	-107	-0-	11	1	316	2	N	-0-	-0-	-0-
06	390 N	271	-0-	-119	-0-	10	1	261	2	N	-0-	-0-	-0-
07	372 N	334	-0-	-38	-0-	14	1	320	2	N	-0-	-0-	-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	N	-0-	-0-	-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	N	-0-	-0-	-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	348	2	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FLORES, M.		WELL #: 7		RRCID -> 202379		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-	-0-	-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-	-0-	-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	2	N	-0-	-0-	-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-	-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-	-0-	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		381		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FLORES, M.		WELL #: 9		RRCID -> 203105		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RMT		WELL #: 9		RRCID -> 204428		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048					
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	460	2	N	-0-	-0-	-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	11	1	313	2	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	9	1	287	2	N	-0-	-0-	-0-
04	450 N	274	-0-	-176	-0-	9	1	265	2	N	-0-	-0-	-0-
05	372 N	274	-0-	-98	-0-	9	1	265	2	N	-0-	-0-	-0-
06	300 N	254	-0-	-46	-0-	10	1	244	2	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	11	1	260	2	N	-0-	-0-	-0-
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	12	1	254	2	N	-0-	-0-	-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	248	-0-	-31	-0-	11	1	237	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	270 N	249	-0-	-21	-0-	10	1	239	2	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.//	31545 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310					
RAMIREZ, ABEL		WELL #:	7	RRCID -> 205655	COMPL. DATE 10/16/2004	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8216	- 8322
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

RAMIREZ, ABEL		WELL #:	8	RRCID -> 208751	COMPL. DATE 11/12/2004	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8520	- 8538
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

ABEL RAMIREZ		WELL #:	10	RRCID -> 221608	COMPL. DATE 06/15/2006	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8199	- 8526
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	1 1	43 2	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	4 1	79 2	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93		NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			127	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 9		RRCID -> 222160		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	50	1 1153 2	N	-0-			-0-
02	1092 N	1078	-0-	-14	-0-	36	1 1042 2	N	-0-			-0-
03	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	38	1 1147 2	N	-0-			-0-
04	1170 N	1163	-0-	-7	-0-	38	1 1125 2	N	-0-			-0-
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	40	1 1171 2	N	-0-			-0-
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	45	1 1146 2	N	-0-			-0-
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	51	1 1173 2	N	-0-			-0-
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	56	1 1187 2	N	-0-			-0-
09	1200 N	1194	-0-	-6	-0-	53	1 1141 2	N	-0-			-0-
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	53	1 1177 2	N	-0-			-0-
*11	1200 N	1172	-0-	-28	-0-	49	1 1123 2	N	-0-			-0-
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M. FLORES		WELL #: 14		RRCID -> 222306		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420				
01	372 N	356	-0-	-16	-0-	15	1 341 2	N	-0-			-0-
02	392 N	326	-0-	-66	-0-	11	1 315 2	N	-0-			-0-
03	434 N	386	-0-	-48	-0-	12	1 374 2	N	-0-			-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	12	1 368 2	N	-0-			-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	13	1 376 2	N	-0-			-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	14	1 347 2	N	-0-			-0-
07	403 N	355	-0-	-48	-0-	15	1 340 2	N	-0-			-0-
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	20	1 412 2	N	-0-			-0-
09	360 N	311	-0-	-49	-0-	14	1 297 2	N	-0-			-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	18	1 406 2	N	-0-			-0-
*11	420 N	239	-0-	-181	-0-	10	1 229 2	N	-0-			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 2		RRCID -> 222897		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490				
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	21	1 484 2	N	-0-			-0-
02	532 N	437	-0-	-95	-0-	15	1 422 2	N	-0-			-0-
03	589 N	568	-0-	-21	-0-	18	1 550 2	N	-0-			-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	19	1 575 2	N	-0-			-0-
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	19	1 570 2	N	-0-			-0-
06	540 N	510	-0-	-30	-0-	19	1 491 2	N	-0-			-0-
07	620 N	543	-0-	-77	-0-	22	1 521 2	N	-0-			-0-
08	589 N	457	-0-	-132	-0-	21	1 436 2	N	-0-			-0-
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	24	1 513 2	N	-0-			-0-
10	558 N	528	-0-	-30	-0-	23	1 505 2	N	-0-			-0-
*11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	21	1 492 2	N	-0-			-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES, ROSA G.		WELL #: 1		RRCID -> 225796		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7192 X	5158	-0-	-2034	-0-	215	1	4943	2	N	-0-	113
02	6496 X	4790	-0-	-1706	-0-	160	1	4630	2	N	-0-	113
03	7192 X	5124	-0-	-2068	-0-	163	1	4961	2	N	-0-	113
04	6510 X	4675	-0-	-1835	-0-	151	1	4524	2	N	-0-	113
05	6293 X	4570	-0-	-1723	-0-	150	1	4420	2	N	-0-	113
06	5130 X	4086	-0-	-1044	-0-	153	1	3933	2	N	-0-	113
07	5301 X	4319	-0-	-982	-0-	179	1	4140	2	N	-0-	113
08	5115 X	3596	-0-	-1519	-0-	162	1	3434	2	N	-0-	113
09	4680 X	3536	-0-	-1144	-0-	155	1	3324	2	N	52	165
						57	9					
10	4619 X	3751	-0-	-868	-0-	160	1	3547	2	N	40	205
						44	9					
11	4170 X	3270	-0-	-900	-0-	137	1	3133	2	N	-0-	205
12	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT	205
TOTAL GAS PROD:		46,875		TOTAL CONDENSATE PROD:				92				

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 12		RRCID -> 233352		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-	-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	3	1	73	2	N	-0-	-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	N	-0-	-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	-0-	-0-
05	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-	-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	3	1	79	2	N	-0-	-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	2	N	-0-	-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-	-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	2	N	-0-	-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	N	-0-	-0-
*11	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-	-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		763		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC FLORES GAS UNIT		31545 790 076861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WELL #: 1		RRCID -> 247903		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7650 - 7964				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	1009	-0-	-975	-0-	237 1	764 2	N	7			177
02	1680 N	290	-0-	-1390	-0-	8 9		N	-0-			177
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-	290 1		N	-0-			177
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			177
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			177
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
09	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	100 1	1620 2	N	5			182
10	3100 N	4269	-0-	1169	1169	6 9	3901 2	N	6			188
11	3000 N	2708	-0-	-292	877	7 9	2371 2	N	-0-			188
*12	3063 N	2186	-0-	-877	-0-	337 1	1819 2	N	-0-			188
TOTAL GAS PROD:		12,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

MERIT ENERGY COMPANY GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST		561136		RRCID -> 223662		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8082 - 8378		
WELL #: 1		RRCID -> 223662		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8082 - 8378				
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	72 1	643 2	N	21	14 1	5 8	8
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	23 9	605 2	N	10	7 1	1 8	10
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	62 1	639 2	N	18	19 1	4 8	5
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	11 9	678 2	N	16	7 1	3 8	11
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	64 1	740 2	N	12	7 1	4 8	12
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	20 9	741 2	N	18	13 1	7 8	10
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	72 1	747 2	N	28	17 1	5 8	16
*08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	18 9	738 2	N	14	10 1	5 8	15
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	75 1	749 2	N	12	7 1	2 8	18
*10	961 N	809	-0-	-152	-0-	15 9	715 2	N	16	13 1	3 8	18
*11	930 N	780	-0-	-150	-0-	79 1	690 2	N	18	13 1	8 8	15
12	868 N	860	-0-	-8	-0-	13 9	759 2	N	21	13 1	5 8	18
TOTAL GAS PROD:		9,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		204						

ZAMORA STATE		WELL #: 14		RRCID -> 279141		COMPL. DATE 10/26/2015		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 8130 - 8234		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		789662								
BTLT		WELL #: H 2		RRCID -> 275013		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BTLT		WELL #: H 3		RRCID -> 275281		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 137254		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980			
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 2									
01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	214 1	1497 3	Y	31	82 1	20
						34 9					
02	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	194 1	1422 3	Y	-0-		20
03	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	279 1	1935 3	Y	-0-		20
04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	207 1	1490 3	Y	38	36 1	22
						42 9					
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	164 1	1358 3	Y	10		32
						11 9					
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	165 1	1308 3	Y	23		55
						25 9					
07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	169 1	1242 3	Y	45		100
						50 9					
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	183 1	1328 3	Y	28		128
						31 9					
09	1500 N	805	-0-	-695	-0-	93 1	653 3	Y	54	168 1	14
						59 9					
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	133 1	996 3	Y	7		21
						8 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21
TOTAL GAS PROD:		15,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		236					

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	18223 X	2508	-0-	-15715	-0-	312	1	2179	3	Y	15	21	1			59
						17	9									
02	2100 X	1981	-0-	-119	-0-	237	1	1731	3	Y	12					71
						13	9									
03	2325 X	2052	-0-	-273	-0-	257	1	1784	3	Y	10	14	1			67
						11	9									
04	2250 X	2083	-0-	-167	-0-	253	1	1821	3	Y	8					75
						9	9									
05	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	6					81
06	2250 X	1866	-0-	-384	-0-	209	1	1657	3	Y	-0-					81
07	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	274	1	2007	3	Y	-0-					81
08	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	275	1	1989	3	Y	-0-					81
09	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	258	1	1809	3	Y	-0-					81
10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	245	1	1832	3	Y	-0-					81
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 19,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740

01	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	495	1	3456	3	Y	-0-					81
02	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	562	1	4114	3	Y	-0-					81
03	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	348	1	2414	3	Y	-0-					81
04	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	403	1	2902	3	Y	-0-					81
05	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	320	1	2647	3	Y	-0-					81
06	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	486	1	3846	3	Y	-0-					81
07	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	493	1	3613	3	Y	-0-					81
08	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	471	1	3411	3	Y	-0-					81
09	4140 X	3464	-0-	-676	-0-	432	1	3032	3	Y	-0-					81
10	4278 X	3547	-0-	-731	-0-	418	1	3129	3	Y	-0-					81
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					81
12	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 36,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620

01	1302 X	401	-0-	-901	-0-	49	1	339	3	Y	12	16	1			15
						13	9									
02	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	219	1	1599	3	Y	7					22
						8	9									
03	1178 N	644	-0-	-534	-0-	81	1	563	3	Y	-0-					22
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	72	1	519	3	Y	-0-					22
05	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	278	1	2037	3	Y	-0-					22
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	Y	-0-					22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 5,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
SLICK-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 157444		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 8		RRCID -> 158012		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9326								
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	Y	-0-					12
02	140 N	93	-0-	-47	-0-	11	1	82	3	Y	-0-					12
03	186 N	159	-0-	-27	-0-	20	1	137	3	Y	2					14
						2	9									
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	10	1	72	3	Y	-0-	4	1			10
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	4					14
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	1					15
						1	9									
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	140	1	1024	3	Y	2	6	1			11
						2	9									
08	T. A.	994	-0-	994	994	120	1	872	3	Y	2					13
						2	9									
09	T. A.	766	-0-	766	1760	95	1	670	3	Y	1	3	1			11
						1	9									
10	T. A.	671	-0-	671	2431	79	1	591	3	Y	1					12
						1	9									
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2431					Y	NO RPT					12
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2431					Y	NO RPT					12
TOTAL GAS PROD:		4,089				TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

GARCIA, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 158466		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 6		RRCID -> 161131		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	26			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			64
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			64
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			64
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				38			

BLOOMBERG		WELL #: 10		RRCID -> 161426		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8782 - 8835					
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	100	1	702	3	Y	6	8 1	8
						7	9						
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	100	1	729	3	Y	5		13
						6	9						
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	78	1	542	3	Y	19	26 1	6
						21	9						
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	97	1	698	3	Y	15		21
						17	9						
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	71	1	590	3	Y	11		32
						12	9						
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	66	1	524	3	Y	1	1 1	32
						1	9						
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	83	1	611	3	Y	1	1 1	32
						1	9						
08	682 N	671	-0-	-11	-0-	81	1	589	3	Y	1		33
						1	9						
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	101	1	707	3	Y	1	1 1	33
						1	9						
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	89	1	667	3	Y	1	1 1	33
						1	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		33
TOTAL GAS PROD:		7,293				TOTAL CONDENSATE PROD:				61			

BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 12		RRCID -> 166089		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002					
01	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	293	1	2046	3	Y	-0-		30
02	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	248	1	1813	3	Y	-0-		30
03	3100 N	6106	-0-	3006	3006	770	1	5336	3	Y	-0-		30
04	3000 N	1837	-0-	-1163	1843	224	1	1613	3	Y	-0-		30
05	3100 N	1845	-0-	-1255	588	199	1	1646	3	Y	-0-		30
06	2555 N	1967	-0-	-588	-0-	221	1	1746	3	Y	-0-		30
07	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	220	1	1615	3	Y	-0-		30
08	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	216	1	1565	3	Y	-0-		30
09	1590 X	1435	-0-	-155	-0-	179	1	1256	3	Y	-0-		30
10	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	209	1	1566	3	Y	-0-		30
11	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT		30
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		30
TOTAL GAS PROD:		22,981				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 13		RRCID -> 166646		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 14		RRCID -> 168646		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910					
01	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	896	1	6261	3	Y	-0-		245
02	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	797	1	5828	3	Y	-0-		245
03	5704 X	5621	-0-	-83	-0-	709	1	4912	3	Y	-0-		245
04	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	719	1	5177	3	Y	154	142 1	257
						169	9						
05	5704 X	5476	-0-	-228	-0-	585	1	4846	3	Y	41		298
						45	9						
06	5520 X	5240	-0-	-280	-0-	588	1	4652	3	Y	-0-		298
07	5704 X	5487	-0-	-217	-0-	659	1	4828	3	Y	-0-		298
08	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-		298
09	5280 X	4253	-0-	-1027	-0-	530	1	3723	3	Y	-0-		298
10	5456 X	5065	-0-	-391	-0-	597	1	4468	3	Y	-0-		298
11	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT		298
12	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT		298

TOTAL GAS PROD: 50,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

KENT		WELL #: 1		RRCID -> 169869		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770					
01	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	594	1	4150	2	N	-0-		1
02	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	484	1	3541	2	N	-0-		1
03	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	456	1	3157	2	N	-0-		1
04	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	474	1	3410	2	N	-0-		1
05	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	333	1	2756	2	N	-0-		1
06	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	341	1	2701	2	N	-0-		1
07	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	428	1	3138	2	N	-0-		1
08	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	353	1	2560	2	N	-0-		1
09	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	541	1	3799	2	N	-0-		1
10	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	764	1	5719	2	N	-0-		1
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT		1
12	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT		1

TOTAL GAS PROD: 39,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
BLOOMBERG		WELL #: 17		RRCID -> 172803		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLOOMBERG		WELL #: 20		RRCID -> 175194		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890					
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	88	1	613	3	Y	-0-		64
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	146	1	1067	3	Y	-0-		64
03	1209 N	944	-0-	-265	-0-	119	1	825	3	Y	-0-		64
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	127	1	914	3	Y	-0-		64
05	1209 N	986	-0-	-223	-0-	106	1	880	3	Y	-0-		64
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	122	1	964	3	Y	-0-		64
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	147	1	1079	3	Y	-0-		64
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	145	1	1047	3	Y	-0-		64
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	144	1	1008	3	Y	-0-		64
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	153	1	1142	3	Y	-0-		64
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		64
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		64
TOTAL GAS PROD:		10,836				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLOOMBERG		WELL #: 19		RRCID -> 175502		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176					
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	Y	-0-		27
02	56 N	20	-0-	-36	-0-	2	1	18	3	Y	-0-		27
03	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	375	1	2600	3	Y	-0-		27
04	90 N	13	-0-	-77	-0-	2	1	11	3	Y	-0-		27
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-		27
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-		27
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:		3,234				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	214	1	1497	3	Y	-0-		35
02		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	188	1	1372	3	Y	-0-		35
03		1612 N	1151	-0-	-461	-0-	145	1	1006	3	Y	-0-		35
04		1650 N	1112	-0-	-538	-0-	136	1	976	3	Y	-0-		35
05		1736 N	1084	-0-	-652	-0-	117	1	967	3	Y	-0-		35
06		952 N	952	-0-	-0-	-0-	107	1	845	3	Y	-0-		35
07		906 N	906	-0-	-0-	-0-	109	1	797	3	Y	-0-		35
08		1085 N	656	-0-	-429	-0-	80	1	576	3	Y	-0-		35
09		960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-		35
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		35
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		35
TOTAL GAS PROD:		9,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 180031 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180															
01		2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	369	1	2581	3	Y	32	44	1	24
02		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	329	1	2405	3	Y	25			49
03		3007 N	2495	-0-	-512	-0-	309	1	2140	3	Y	42	60	1	31
04		2880 N	2256	-0-	-624	-0-	271	1	1948	3	Y	34			65
05		3007 N	2175	-0-	-832	-0-	231	1	1916	3	Y	25			90
06		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	234	1	1856	3	Y	5	8	1	87
07		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	282	1	2066	3	Y	5	8	1	84
08		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	293	1	2124	3	Y	5			89
09		2100 N	2054	-0-	-46	-0-	256	1	1794	3	Y	4	8	1	85
10		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	269	1	2013	3	Y	4	8	1	81
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			81
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			81
TOTAL GAS PROD:		23,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		181									

BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15			201
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			201
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12			213
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			213
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			213
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39			252
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39			291
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			291
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39			330
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39			369
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			369
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			369
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		183									

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 24		RRCID -> 198396		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	354	1	2477	3	Y	-0-				94	
02	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	312	1	2282	3	Y	-0-				94	
03	2852 X	2388	-0-	-464	-0-	301	1	2083	3	Y	4				98	
04	2760 X	2490	-0-	-270	-0-	304	1	2185	3	Y	1	8	1		91	
05	2852 X	2032	-0-	-820	-0-	218	1	1803	3	Y	10				101	
06	2760 X	2027	-0-	-733	-0-	227	1	1800	3	Y	-0-				101	
07	2852 X	2618	-0-	-234	-0-	314	1	2304	3	Y	-0-				101	
08	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	289	1	2096	3	Y	-0-				101	
09	2040 N	1807	-0-	-233	-0-	225	1	1582	3	Y	-0-				101	
10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	245	1	1831	3	Y	-0-				101	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				101	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				101	

TOTAL GAS PROD: 23,248

TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 25		RRCID -> 198875		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224							
01	3658 X	3443	-0-	-215	-0-	426	1	2975	3	Y	38	52	1		170
02	3304 X	3088	-0-	-216	-0-	368	1	2694	3	Y	24				194
03	3193 X	2536	-0-	-657	-0-	297	1	2059	3	Y	164				358
04	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	545	1	3925	3	Y	85	173	1		270
05	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	457	1	3781	3	Y	139				409
06	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	473	1	3748	3	Y	-0-				409
07	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	561	1	4115	3	Y	28	72	1		365
08	4712 X	4469	-0-	-243	-0-	539	1	3904	3	Y	24				389
09	4560 X	4513	-0-	-47	-0-	561	1	3938	3	Y	13				402
10	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	540	1	4045	3	Y	32				434
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT				434
12	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT				434

TOTAL GAS PROD: 40,552

TOTAL CONDENSATE PROD: 547

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	332	1	2318	3	Y	11	15	3
						12	9						
02	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	242	1	1767	3	Y	8		11
						9	9						
03	2077 N	1862	-0-	-215	-0-	234	1	1618	3	Y	9	12	8
						10	9						
04	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	324	1	2334	3	Y	7		15
						8	9						
05	2232 N	2189	-0-	-43	-0-	235	1	1948	3	Y	5		20
						6	9						
06	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	330	1	2615	3	Y	25	39	6
						28	9						
07	3100 N	3325	-0-	225	225	394	1	2890	3	Y	37	39	4
						41	9						
08	3418 X	3193	-0-	-225	-0-	384	1	2783	3	Y	24		28
						26	9						
09	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	372	1	2609	3	Y	21	39	10
						23	9						
10	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	395	1	2954	3	Y	35	39	6
						39	9						
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT		6
12	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		27,280				TOTAL CONDENSATE PROD:				182			

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 9370 - 9455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	799	1	5585	3	Y	16		37
						18	9						
02	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	684	1	5001	3	Y	12		49
						13	9						
03	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	489	1	3386	3	Y	6		55
						7	9						
04	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	1	12	44
05	30116 X	30116	-0-	-0-	-0-	3244	1	26855	3	Y	15		59
						17	9						
06	19398 X	19398	-0-	-0-	-0-	2171	1	17185	3	Y	38		97
						42	9						
07	13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	1602	1	11743	3	Y	133	168	62
						146	9						
08	30101 X	12786	-0-	-17315	-0-	1545	1	11193	3	Y	44		106
						48	9						
09	29130 X	10163	-0-	-18967	-0-	1263	1	8864	3	Y	33	84	55
						36	9						
10	30101 X	9888	-0-	-20213	-0-	1161	1	8696	3	Y	28		83
						31	9						
11	19410 X	NO RPT	-0-	-19410	-0-					Y	NO RPT		83
12	13485 X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					Y	NO RPT		83
TOTAL GAS PROD:		111,824				TOTAL CONDENSATE PROD:				326			

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 28		RRCID -> 202173		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9515 - 9550								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	142	1	991	3	Y	2					69
						2	9									
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	131	1	962	3	Y	1					70
						1	9									
03	1054 N	787	-0-	-267	-0-	98	1	680	3	Y	8					78
						9	9									
04	1080 N	701	-0-	-379	-0-	85	1	615	3	Y	1	15	1			64
						1	9									
05	1116 N	613	-0-	-503	-0-	64	1	528	3	Y	19					83
						21	9									
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	72	1	569	3	Y	-0-					83
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	93	1	679	3	Y	-0-					83
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	92	1	667	3	Y	-0-					83
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	99	1	694	3	Y	-0-					83
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	110	1	827	3	Y	-0-					83
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83
TOTAL GAS PROD:		8,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		31										

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 30		RRCID -> 203186		COMPL. DATE 06/28/2017		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8754 - 8802								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	16206 X	16206	-0-	-0-	-0-	2028	1	14174	3	Y	4	3	1			187
						4	9									
02	12544 X	12113	-0-	-431	-0-	1456	1	10653	3	Y	4	3	1			188
						4	9									
03	13888 X	2238	-0-	-11650	-0-	282	1	1956	3	Y	-0-					188
04	14329 X	14329	-0-	-0-	-0-	1748	1	12581	3	Y	-0-					188
05	19128 X	19128	-0-	-0-	-0-	2061	1	17067	3	Y	-0-					188
06	20805 X	20805	-0-	-0-	-0-	2332	1	18465	3	Y	7	7	1			188
						8	9									
07	13423 X	10405	-0-	-3018	-0-	1249	1	9152	3	Y	4	7	1			185
						4	9									
08	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	1139	1	8248	3	Y	4					189
						4	9									
09	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	1069	1	7502	3	Y	6	7	1			188
						7	9									
10	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	1156	1	8659	3	Y	7	7	1			188
						8	9									
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					188
12	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					188
TOTAL GAS PROD:		123,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		36										

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 08/12/2015													TOTAL DEPTH 10086	PERF. 8547 - 8554		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	607	1	4245	3	Y	2					73
02	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	518	1	3788	3	Y	1					74
03	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	426	1	2951	3	Y	2					76
04	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	482	1	3466	3	Y	-0-	4	1			72
05	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	367	1	3035	3	Y	4					76
06	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	371	1	2941	3	Y	8					84
07	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	407	1	2986	3	Y	9	34	1			59
08	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	444	1	3219	3	Y	9					68
09	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	589	1	4133	3	Y	7	17	1			58
10	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	695	1	5207	3	Y	6					64
11	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					64
12	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					64
TOTAL GAS PROD:		40,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		48										

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012													TOTAL DEPTH 10375	PERF. 9374 - 9764		
01	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	410	1	2868	3	Y	7	6	1			21
02	3024 X	2479	-0-	-545	-0-	297	1	2174	3	Y	7	6	1			22
03	3348 X	2037	-0-	-1311	-0-	257	1	1780	3	Y	-0-					22
04	3240 X	2524	-0-	-716	-0-	308	1	2216	3	Y	-0-					22
05	3286 X	2061	-0-	-1225	-0-	222	1	1839	3	Y	-0-					22
06	3180 X	2073	-0-	-1107	-0-	232	1	1835	3	Y	5	5	1			22
07	2759 X	2005	-0-	-754	-0-	240	1	1762	3	Y	3	5	1			20
08	2604 X	2127	-0-	-477	-0-	258	1	1866	3	Y	3					23
09	2520 X	1982	-0-	-538	-0-	247	1	1731	3	Y	4	5	1			22
10	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	309	1	2313	3	Y	5	5	1			22
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
TOTAL GAS PROD:		23,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		34										

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
BLOMBERG, SAMUEL D WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		3	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		3	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		3	

TOTAL GAS PROD:			2	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

01		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	164 1	1145 3	Y	-0-		87	
02		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	154 1	1128 3	Y	-0-		87	
03		651 N	586	-0-	-65	-0-	74 1	512 3	Y	-0-		87	
04		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	129 1	925 3	Y	-0-		87	
05		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	109 1	900 3	Y	-0-		87	
06		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	147 1	1162 3	Y	-0-		87	
07		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	172 1	1264 3	Y	-0-		87	
08		837 N	799	-0-	-38	-0-	97 1	702 3	Y	-0-		87	
09		810 N	728	-0-	-82	-0-	91 1	637 3	Y	-0-		87	
10		866 N	866	-0-	-0-	-0-	102 1	764 3	Y	-0-		87	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		87	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		87	

TOTAL GAS PROD:			10,378	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 3	Y	-0-		1	
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		1	
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		1	
04		30 N	7	-0-	-23	-0-	1 1	6 3	Y	-0-		1	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		1	
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-		1	
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		1	
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		1	
10		506 N	506	-0-	-0-	-0-	60 1	446 3	Y	-0-		1	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1	

TOTAL GAS PROD:			546	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 37		RRCID -> 208684		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	140	1	981	3	Y	89
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	147	1	1075	3	Y	89
03	1116 N	830	-0-	-286	-0-	105	1	725	3	Y	89
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	180	1	1295	3	Y	89
05	1364 N	1329	-0-	-35	-0-	143	1	1186	3	Y	89
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	169	1	1337	3	Y	89
						8	9				
07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	183	1	1338	3	Y	86
						4	9				
08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	194	1	1405	3	Y	90
						4	9				
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	169	1	1187	3	Y	89
						7	9				
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	198	1	1480	3	Y	89
						8	9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	89
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	89
TOTAL GAS PROD:		13,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		28					

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 23		RRCID -> 211231		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	135	1	945	3	Y	11
						111	9				
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	160	1	1172	3	Y	11
03	1116 N	680	-0-	-436	-0-	86	1	594	3	Y	11
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	185	1	1333	3	Y	11
05	1488 N	1416	-0-	-72	-0-	153	1	1263	3	Y	11
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	153	1	1212	3	Y	11
07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	162	1	1185	3	Y	11
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	188	1	1365	3	Y	11
09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	189	1	1330	3	Y	11
10	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	202	1	1515	3	Y	11
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	11
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	11
TOTAL GAS PROD:		13,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		101					

SLICK STATE		WELL #: 2		RRCID -> 212252		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	76
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	76
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 40		RRCID -> 212893		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 43		RRCID -> 214779		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 41		RRCID -> 214809		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114								
01	3472 X	3101	-0-	-371	-0-	387	1	2706	3	Y	7	6	1			75
						8	9									
02	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	373	1	2727	3	Y	7	6	1			76
						8	9									
03	2790 X	2669	-0-	-121	-0-	334	1	2317	3	Y	16	15	1			77
						18	9									
04	2700 X	2557	-0-	-143	-0-	310	1	2229	3	Y	16	14	1			79
						18	9									
05	2790 X	2519	-0-	-271	-0-	270	1	2234	3	Y	14	15	1			78
						15	9									
06	2700 X	2519	-0-	-181	-0-	280	1	2213	3	Y	24	24	1			78
						26	9									
07	2790 X	2762	-0-	-28	-0-	330	1	2418	3	Y	13	23	1			68
						14	9									
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	14					82
09	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	19	24	1			77
10	2604 X	29	-0-	-2575	-0-					Y	24	24	1			77
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	3	26	9	Y	NO RPT					77
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 19,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 44		RRCID -> 216579		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	138	1	967	3	Y	-0-
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	121	1	885	3	Y	-0-
03	992 N	925	-0-	-67	-0-	115	1	799	3	Y	-0-
04	960 N	771	-0-	-189	-0-	93	1	671	3	Y	6
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	107	1	890	3	Y	5
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	105	1	832	3	Y	-0-
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	123	1	901	3	Y	-0-
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	115	1	834	3	Y	-0-
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	117	1	824	3	Y	-0-
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	125	1	933	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 9,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SLICK STATE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 217120		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	78	1	542	3	Y	-0-
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	78	1	573	3	Y	-0-
03	682 N	424	-0-	-258	-0-	50	1	344	3	Y	27
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	30	9	714	3	Y	20
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	99	1	631	3	Y	22
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	76	1	760	3	Y	8
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	24	9	671	3	Y	7
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	96	1	736	3	Y	12
09	840 N	746	-0-	-94	-0-	9	9	643	3	Y	10
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	102	1	903	3	Y	13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13	9			Y	NO RPT
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	92	1			Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 7,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 48		RRCID -> 218609		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21		194
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26		220
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		220
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		220
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33		253
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33		286
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		286
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33		319
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33		352
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		352
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		352

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 179

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	740	1	5173	3	Y	-0-					42
02		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	567	1	4145	3	Y	-0-					42
03		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	412	1	2854	3	Y	-0-					42
04		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	578	1	4157	3	Y	-0-					42
05		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	419	1	3467	3	Y	-0-					42
06		5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	604	1	4779	3	Y	31	44	1			29
							34	9									
07		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	560	1	4107	3	Y	23	40	1			12
							25	9									
08		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	548	1	3969	3	Y	32	40	1			4
							35	9									
09		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	695	1	4879	3	Y	30					34
							33	9									
10		6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	722	1	5407	3	Y	23	41	1			16
							25	9									
11		2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					16
12		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					16
TOTAL GAS PROD:			48,934			TOTAL CONDENSATE PROD:			139								

SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					39
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	645	1	4470	3	Y	59	51	1			47
							65	9									
04		5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	663	1	4769	3	Y	44	26	1			65
							48	9									
05		6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	676	1	5597	3	Y	48	26	1			87
							53	9									
06		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	667	1	5278	3	Y	18	24	1			81
							20	9									
07		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	685	1	5018	3	Y	16	23	1			74
							18	9									
08		6324 X	4583	-0-	-1741	-0-	552	1	4001	3	Y	27	24	1			77
							30	9									
09		6120 X	4868	-0-	-1252	-0-	604	1	4238	3	Y	24	35	1			66
							26	9									
10		6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	29	34	1			61
11		5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					61
12		5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					61
TOTAL GAS PROD:			38,123			TOTAL CONDENSATE PROD:			265								

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
SLICK STATE "B"		WELL #: 8		RRCID -> 221728		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	776	1	5425	3	Y	-0-	14
02	6244 X	6211	-0-	-33	-0-	747	1	5464	3	Y	-0-	14
03	6913 X	6519	-0-	-394	-0-	820	1	5680	3	Y	17	15 1 16
04	6690 X	5274	-0-	-1416	-0-	642	1	4619	3	Y	12	7 1 21
05	6913 X	5127	-0-	-1786	-0-	551	1	4561	3	Y	14	8 1 27
06	6660 X	5317	-0-	-1343	-0-	596	1	4715	3	Y	5	6 1 26
07	6882 X	5553	-0-	-1329	-0-	666	1	4883	3	Y	4	6 1 24
08	6386 X	5781	-0-	-605	-0-	700	1	5073	3	Y	7	6 1 25
09	5310 X	4784	-0-	-526	-0-	596	1	4181	3	Y	6	9 1 22
10	5487 X	5247	-0-	-240	-0-	617	1	4622	3	Y	7	9 1 20
11	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT	20
12	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT	20
TOTAL GAS PROD:		56,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		72						

SLICK STATE "B"		WELL #: 7		RRCID -> 221843		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	37			120
02	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-				N	30			150
03	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	916	1	6348 3	N	28			178
04	12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	1482	1	10666 3	N	32			210
05	12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	1346	1	11148 3	N	28	185 1		53
06	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	306	1	2423 3	N	32			85
07	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	338	1	2477 3	N	27			112
08	2790 X	2787	-0-	-3	-0-	336	1	2434 3	N	15			127
09	2700 X	2499	-0-	-201	-0-	308	1	2160 3	N	28			155
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	31	9		N	35			190
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-				N	NO RPT			190
12	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT			190
TOTAL GAS PROD:		42,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		292							

SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	362	1	2533 3	Y	-0-			14
02	2352 N	2340	-0-	-12	-0-	281	1	2059 3	Y	-0-			14
03	2449 N	1422	-0-	-1027	-0-	175	1	1212 3	Y	32	28 1		18
04	3000 N	3252	-0-	252	252	394	1	2832 3	Y	24	14 1		28
05	3100 N	3342	-0-	242	494	357	1	2955 3	Y	27	15 1		40
06	3000 N	4183	-0-	1183	1677	466	1	3691 3	Y	24	32 1		32
07	3100 N	3612	-0-	512	2189	431	1	3157 3	Y	22	32 1		22
08	5299 X	3110	-0-	-2189	-0-	372	1	2697 3	Y	37	32 1		27
09	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	421	1	2957 3	Y	32	47 1		12
10	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	476	1	3564 3	Y	40	47 1		5
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	44	9		Y	NO RPT			5
12	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-				Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		31,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		238							

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	213	1	1486	3	Y	-0-		72
02	1260 N	1081	-0-	-179	-0-	130	1	951	3	Y	-0-		72
03	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	212	1	1471	3	Y	19	21 1	70
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	21	9	164	1	Y	12		82
05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	177	1	1467	3	Y	10		92
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	180	1	1426	3	Y	2	3 1	91
07	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	218	1	1601	3	Y	1	2 1	90
08	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	214	1	1549	3	Y	1	2 1	89
09	1620 N	1492	-0-	-128	-0-	186	1	1304	3	Y	2		91
10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	198	1	1481	3	Y	1	2 1	90
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		90
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		90
TOTAL GAS PROD:		15,860											
TOTAL GAS PROD:		15,860											
TOTAL CONDENSATE PROD:											48		

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 8636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	2685	-0-	-353	-0-	334	1	2334	3	Y	15	21 1	11
02	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	331	1	2420	3	Y	12		23
03	1829 X	1759	-0-	-70	-0-	219	1	1519	3	Y	19	26 1	16
04	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	281	1	2021	3	Y	15		31
05	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	244	1	2019	3	Y	11		42
06	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	245	1	1937	3	Y	21	33 1	30
07	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	298	1	2187	3	Y	23	33 1	20
08	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	289	1	2094	3	Y	20		40
09	2220 N	2121	-0-	-99	-0-	262	1	1839	3	Y	18	33 1	25
10	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	273	1	2042	3	Y	17	33 1	9
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19	9			Y	NO RPT		9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:		23,377											
TOTAL GAS PROD:		23,377											
TOTAL CONDENSATE PROD:											171		

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			94
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			94
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			94
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			94
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			94
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			94
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			94
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			94
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			94
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			94
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
TOTAL GAS PROD:			654				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040														

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627															

01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	259	1	1813	3	Y	8	11	1	48
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	228	1	1668	3	Y	6			54
03	2077	N	1618	-0-	-459	-0-	203	1	1408	3	Y	6	8	1	52
04	2010	N	1565	-0-	-445	-0-	190	1	1369	3	Y	5			57
05	2077	N	1498	-0-	-579	-0-	161	1	1334	3	Y	3			60
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	176	1	1390	3	Y	11	18	1	53
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	196	1	1433	3	Y	13	18	1	48
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	188	1	1362	3	Y	11			59
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	205	1	1440	3	Y	10	18	1	51
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	198	1	1486	3	Y	9	18	1	42
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
TOTAL GAS PROD:			16,798				TOTAL CONDENSATE PROD:			82					

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 55		RRCID -> 239272		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5549 X	4049	-0-	-1500	-0-	497 1	3472 3	Y	73	100 1	109
						80 9					
02	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	515 1	3766 3	Y	45		154
						50 9					
03	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	750 1	5195 3	Y	-0-		154
04	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	458 1	3298 3	Y	-0-		154
05	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	437 1	3618 3	Y	-0-		154
06	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	457 1	3621 3	Y	73		227
						80 9					
07	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	563 1	4127 3	Y	-0-		227
08	4929 X	4656	-0-	-273	-0-	565 1	4091 3	Y	-0-		227
09	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	540 1	3787 3	Y	-0-		227
10	4309 X	4238	-0-	-71	-0-	499 1	3739 3	Y	-0-		227
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-			Y	NO RPT		227
12	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			Y	NO RPT		227

TOTAL GAS PROD: 44,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 54		RRCID -> 239541		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350			
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	10 1	73 3	Y	-0-		4
02	112 N	26	-0-	-86	-0-	3 1	23 3	Y	-0-		4
03	124 N	11	-0-	-113	-0-	1 1	10 3	Y	-0-		4
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	11 1	81 3	Y	-0-		4
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6 1	49 3	Y	-0-		4
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	17 1	132 3	Y	-0-		4
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	23 1	167 3	Y	-0-		4
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	19 1	138 3	Y	-0-		4
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	24 1	168 3	Y	-0-		4
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	20 1	147 3	Y	-0-		4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

TOTAL GAS PROD: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 61		RRCID -> 239545		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 9402			
01	4557 X	4327	-0-	-230	-0-	541 1	3784 3	Y	2		4
						2 9					
02	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	468 1	3425 3	Y	2		6
						2 9					
03	4278 X	3868	-0-	-410	-0-	488 1	3378 3	Y	2		8
						2 9					
04	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	525 1	3781 3	Y	-0-	4 1	4
05	4278 X	4165	-0-	-113	-0-	448 1	3713 3	Y	4		8
						4 9					
06	4140 X	4069	-0-	-71	-0-	456 1	3613 3	Y	-0-		8
07	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	549 1	4021 3	Y	-0-		8
08	4464 X	4428	-0-	-36	-0-	537 1	3891 3	Y	-0-		8
09	4320 X	4018	-0-	-302	-0-	501 1	3517 3	Y	-0-		8
10	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	500 1	3744 3	Y	-0-		8
11	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-			Y	NO RPT		8
12	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			Y	NO RPT		8

TOTAL GAS PROD: 41,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
SLICK STATE "B"		WELL #: 15		RRCID -> 241058		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 10316						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	142	1	989	3	Y	391	363	1	69
						430	9							
02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	134	1	981	3	Y	330	358	1	41
						363	9							
03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	236	1	1633	3	Y	-0-			41
04	1500 N	1033	-0-	-467	-0-	126	1	907	3	Y	-0-			41
05	1550 N	1117	-0-	-433	-0-	120	1	997	3	Y	-0-			41
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	125	1	990	3	Y	96	127	1	10
						106	9							
07	3100 N	3553	-0-	453	453	411	1	3009	3	Y	121	125	1	6
						133	9							
08	3100 N	17350	-0-	14250	14703	2085	1	15103	3	Y	147	127	1	26
						162	9							
09	3000 N	12794	-0-	9794	24497	1572	1	11032	3	Y	173	187	1	12
						190	9							
10	3100 N	10083	-0-	6983	31480	1164	1	8712	3	Y	188	185	1	15
						207	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	31480					Y	NO RPT			15
12	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	29744					Y	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		52,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,446								

SLICK STATE "B"		WELL #: 18		RRCID -> 241618		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 11540 PERF.10352 - 10460		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 67		RRCID -> 241628		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	44	1	309	3	Y	-0-
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	39	1	282	3	Y	-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	53	1	370	3	Y	23
						25	9				24
04	330 N	289	-0-	-41	-0-	35	1	250	3	Y	4
						4	9				28 1
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	35	1	287	3	Y	53
						58	9				53
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	34	1	269	3	Y	-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	35	1	259	3	Y	-0-
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	52	1	380	3	Y	-0-
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	35	1	245	3	Y	-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	44	1	333	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 3,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 63		RRCID -> 241717		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	177	1	1235	3	Y	-0-
02	1204 N	893	-0-	-311	-0-	107	1	786	3	Y	-0-
03	1581 N	1369	-0-	-212	-0-	173	1	1196	3	Y	-0-
04	1380 N	999	-0-	-381	-0-	122	1	877	3	Y	-0-
05	992 N	782	-0-	-210	-0-	84	1	698	3	Y	-0-
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	83	1	657	3	Y	-0-
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	125	1	913	3	Y	-0-
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	97	1	700	3	Y	-0-
09	750 N	622	-0-	-128	-0-	78	1	544	3	Y	-0-
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	91	1	678	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 9,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK STATE "B"		WELL #: 17		RRCID -> 242016		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	296	1	2069	3	Y	-0-
02	2016 N	1794	-0-	-222	-0-	216	1	1578	3	Y	-0-
03	2480 N	2096	-0-	-384	-0-	250	1	1730	3	Y	105
						116	9				91 1
04	2280 N	1568	-0-	-712	-0-	181	1	1301	3	Y	78
						86	9				47 1
05	1984 N	1664	-0-	-320	-0-	169	1	1400	3	Y	86
						95	9				47 1
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	129	1	1020	3	Y	13
						14	9				18 1
07	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	211	1	1550	3	Y	12
						13	9				17 1
08	1612 N	159	-0-	-1453	-0-	17	1	120	3	Y	20
						22	9				18 1
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	18
10	3100 N	3893	-0-	793	793	456	1	3413	3	Y	22
						24	9				26 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	793					Y	NO RPT
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	793					Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 16,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007												TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9464 - 9754
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	91 1	637 3	Y	-0-			55		
02	672 N	621	-0-	-51	-0-	75 1	546 3	Y	-0-			55		
03	868 N	808	-0-	-60	-0-	98 1	679 3	Y	28	24 1		59		
04	690 N	507	-0-	-183	-0-	31 9	59 1	Y	21	13 1		67		
05	682 N	479	-0-	-203	-0-	23 9	49 1	Y	23	13 1		77		
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	25 9	53 1	Y	62	82 1		57		
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	68 9	65 1	Y	57	81 1		33		
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	63 9	55 1	Y	95	82 1		46		
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	105 9	55 1	Y	83	121 1		8		
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	91 9	73 1	Y	118	120 1		6		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	130 9		Y	NO RPT			6		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6		
TOTAL GAS PROD:		6,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		487								

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008												TOTAL DEPTH	12500	PERF. 8964 - 9202
01	9517 X	7751	-0-	-1766	-0-	969 1	12 9	Y	11			18		
02	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	1399 1	9 9	Y	8	21 1		5		
03	9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	1212 1	45 9	Y	41	45 1		1		
04	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	1046 1	28 9	Y	25			26		
05	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	862 1	23 9	Y	21			47		
06	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	702 1	29 9	Y	26	37 1		36		
07	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	504 1	22 9	Y	20	34 1		22		
08	7533 X	7231	-0-	-302	-0-	875 1	21 9	Y	19	34 1		7		
09	7290 X	6974	-0-	-316	-0-	866 1	29 9	Y	26			33		
10	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	909 1	22 9	Y	20	35 1		18		
11	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-			Y	NO RPT			18		
12	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-			Y	NO RPT			18		
TOTAL GAS PROD:		78,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		217								

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
KENT A		WELL #: 1		RRCID -> 246034		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				181
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				181
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				181
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				181
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				181
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				181
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				181
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				181
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				181
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				181
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				181
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 62		RRCID -> 246036		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	7316 X	397	-0-	-6919	-0-	40	1	283	3	Y	67				128
						74	9								
02	5656 X	2696	-0-	-2960	-0-	318	1	2324	3	Y	49	129	1		48
						54	9								
03	6262 X	5949	-0-	-313	-0-	743	1	5150	3	Y	51	55	1		44
						56	9								
04	6060 X	4938	-0-	-1122	-0-	598	1	4306	3	Y	31				75
						34	9								
05	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	547	1	4528	3	Y	26				101
						29	9								
06	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	588	1	4657	3	Y	71	101	1		71
						78	9								
07	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	709	1	5199	3	Y	53	92	1		32
						58	9								
08	5952 X	5834	-0-	-118	-0-	699	1	5062	3	Y	66	92	1		6
						73	9								
09	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	681	1	4780	3	Y	69				75
						76	9								
10	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	674	1	5050	3	Y	54	95	1		34
						59	9								
11	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT				34
12	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT				34
TOTAL GAS PROD:		47,527				TOTAL CONDENSATE PROD:		537							

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-		158	1	1104	3	Y	-0-	50
02		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-		136	1	995	3	Y	-0-	50
03		1209 N	1144	-0-	-65	-0-		140	1	967	3	Y	34	29 1 55
04		1170 N	972	-0-	-198	-0-		37	9	115	1	Y	25	15 1 65
05		1209 N	956	-0-	-253	-0-		28	9	100	1	Y	28	15 1 78
06		956 N	956	-0-	-0-	-0-		31	9	105	1	Y	16	21 1 73
07		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-		18	9	129	1	Y	15	21 1 67
08		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-		17	9	125	1	Y	25	21 1 71
09		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		28	9	122	1	Y	21	31 1 61
10		963 N	963	-0-	-0-	-0-		23	9	110	1	Y	27	31 1 57
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		30	9			Y	NO RPT	57
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	57
TOTAL GAS PROD:			10,528	TOTAL CONDENSATE PROD:			191							

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		4092 X	3889	-0-	-203	-0-		486	9	3394	3	Y	8	11 1 60
02		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-		9	9	430	1	Y	5	65
03		2945 X	2441	-0-	-504	-0-		6	9	308	1	Y	-0-	65
04		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-		362	1	2608	3	Y	-0-	65
05		2945 X	2302	-0-	-643	-0-		248	1	2054	3	Y	-0-	65
06		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-		338	1	2673	3	Y	-0-	65
07		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-		416	1	3052	3	Y	-0-	65
08		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-		409	1	2960	3	Y	-0-	65
09		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-		399	1	2803	3	Y	-0-	65
10		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-		384	1	2872	3	Y	-0-	65
11		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-						Y	NO RPT	65
12		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-						Y	NO RPT	65
TOTAL GAS PROD:			31,488	TOTAL CONDENSATE PROD:			13							

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 73		RRCID -> 248303		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	140	1	979	3	Y	-0-			16
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	120	1	878	3	Y	-0-			16
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	149	1	1032	3	Y	44			60
04	960 N	837	-0-	-123	-0-	48	9	101	1	Y	8	68	1	-0-
05	992 N	887	-0-	-105	-0-	9	9	83	1	Y	103			103
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	113	9	90	1	Y	33			136
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	36	9	108	1	Y	38	147	1	27
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	42	9	113	1	Y	39			66
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	43	9	107	1	Y	29	73	1	22
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	32	9	113	1	Y	24			46
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26	9			Y	NO RPT			46
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
TOTAL GAS PROD:		9,702				TOTAL CONDENSATE PROD:		318						

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 52		RRCID -> 251338		COMPL. DATE 08/07/2015		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					7
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: STARR				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49		51	1		9
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					38
03		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	310	1	2145	3	Y	22		31	1		29
							24	9									
04		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	242	1	1744	3	Y	18					47
							20	9									
05		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	192	1	1588	3	Y	13					60
							14	9									
06		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	183	1	1451	3	Y	45		72	1		33
							50	9									
07		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	229	1	1681	3	Y	50		71	1		12
							55	9									
08		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	241	1	1749	3	Y	44					56
							48	9									
09		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	216	1	1518	3	Y	39		72	1		23
							43	9									
10		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	235	1	1761	3	Y	67		72	1		18
							74	9									
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
TOTAL GAS PROD:			15,813			TOTAL CONDENSATE PROD:			376								

SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588																	
01		512 N	512	-0-	-0-	-0-	64	1	448	3	Y	-0-					1
02		T. A.	374	-0-	-0-	-0-	45	1	329	3	Y	-0-					1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05		T. A.	363	-0-	-0-	-0-	39	1	324	3	Y	-0-					1
06		1059 X	322	-0-	-0-	-0-	35	1	281	3	Y	5		6	1		-0-
							6	9									
07		378 X	378	-0-	-0-	-0-	44	1	323	3	Y	10		6	1		4
							11	9									
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	42	1	305	3	Y	7		6	1		5
							8	9									
09		347 N	347	-0-	-0-	-0-	42	1	298	3	Y	6		9	1		2
							7	9									
10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	42	1	314	3	Y	8		9	1		1
							9	9									
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:			3,016			TOTAL CONDENSATE PROD:			36								

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10840															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	153 1	1066 3	Y		12				64
							13 9								
02		1092 N	1050	-0-	-42	-0-	125 1	915 3	Y		9	23 1			50
							10 9								
03		1209 N	1162	-0-	-47	-0-	141 1	978 3	Y		39	43 1			46
							43 9								
04		1170 N	1084	-0-	-86	-0-	129 1	929 3	Y		24				70
							26 9								
05		1178 N	1021	-0-	-157	-0-	108 1	891 3	Y		20				90
							22 9								
06		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	116 1	918 3	Y		-0-				90
07		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	156 1	1145 3	Y		-0-				90
08		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	156 1	1130 3	Y		-0-				90
09		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	130 1	914 3	Y		-0-				90
10		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	124 1	931 3	Y		-0-				90
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				90
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				90
TOTAL GAS PROD:			11,269				TOTAL CONDENSATE PROD:			104					

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		4185 X	3308	-0-	-877	-0-	3191 2	117 9	N		106				160
02		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	3928 2	193 9	N		175	180 1			155
03		4557 X	3995	-0-	-562	-0-	3846 2	149 9	N		135	176 1			114
04		4410 X	3320	-0-	-1090	-0-	3170 2	150 9	N		136				250
05		4557 X	3495	-0-	-1062	-0-	3349 2	146 9	N		133	185 1			198
06		4410 X	3151	-0-	-1259	-0-	3050 2	101 9	N		92	170 1			120
07		4557 X	3424	-0-	-1133	-0-	3315 2	109 9	N		99	171 1			48
08		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	3912 2	127 9	N		115				163
09		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3564 2	131 9	N		119	182 1			100
10		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	3996 2	198 9	N		180	175 1			105
11		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			N		NO RPT				105
12		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			N		NO RPT				105
TOTAL GAS PROD:			36,742				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,290					

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 SLICK STATE "B" WELL #: 10 RRCID -> 253641 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8854 - 8927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	327 1	2286 3	Y	-0-			6
02	2296 N	2236	-0-	-60	-0-	269 1	1967 3	Y	-0-			6
03	2821 N	2547	-0-	-274	-0-	315 1	2181 3	Y	46	40 1		12
04	2520 N	1821	-0-	-699	-0-	51 9	1566 3	Y	34	21 1		25
05	2480 N	2077	-0-	-403	-0-	218 1	1816 3	Y	38	21 1		42
06	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	37 9	1808 3	Y	10	14 1		38
07	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	219 1	1848 3	Y	10	14 1		34
08	2077 N	1989	-0-	-88	-0-	42 9	1732 3	Y	16	14 1		36
09	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	228 1	1967 3	Y	14	20 1		30
10	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	11 9	1896 3	Y	17	20 1		27
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	252 1		Y	NO RPT			27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18 9		Y	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		21,871				TOTAL CONDENSATE PROD:			185			

SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	68 1	478 3	Y	-0-			10
02	840 N	127	-0-	-713	-0-	15 1	112 3	Y	-0-			10
03	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	304 1	2103 3	Y	42	36 1		16
04	540 N	485	-0-	-55	-0-	46 9	396 3	Y	31	19 1		28
05	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	55 1	2529 3	Y	34	19 1		43
06	3000 N	3046	-0-	46	46	34 9	2698 3	Y	6	7 1		42
07	1113 N	1067	-0-	-46	-0-	305 1	934 3	Y	5	7 1		40
08	2883 X	2117	-0-	-766	-0-	37 9	1851 3	Y	9	8 1		41
09	3060 X	1326	-0-	-1734	-0-	256 1	1153 3	Y	8	11 1		38
10	3162 X	1886	-0-	-1276	-0-	10 9	1655 3	Y	9	11 1		36
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-	164 1		Y	NO RPT			36
12	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-	9 9		Y	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:		15,924				TOTAL CONDENSATE PROD:			144			

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	26	158	1			33		
02	2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-					Y	27					60		
03	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	10					70		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70		
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70		
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70		
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70		
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				63		

RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

SAMANO WELL #: 54 RRCID -> 245378 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146

01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	12					157		
02	1428 X	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	10					167		
03	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	47					214		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					214		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					214		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					214		
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					214		
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					214		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					214		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					214		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					214		
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					214		
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				69		

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740

01		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	21	104	1			45
02		1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	27					72
03		961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	18					90
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	66	

SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				Y	-0-			-0-
02		3724 X	-0-	-0-	-3724	-0-				Y	-0-			-0-
03		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320

01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	1	2	1	-0-
02		560 X	-0-	-0-	-560	-0-				Y	-0-			-0-
03		527 X	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: 1														

SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
WEBB, L. A. WELL #: 17 RRCID -> 097314 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9604 - 9612

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PETTY (DEEP CON.) GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 152601 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.)		//CONT.// 31582 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.// 019786								
FLATO, F.		WELL #: 1		RRCID -> 152603		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 9182		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 189728		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9584 - 9612		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEBB, B. G.		WELL #: 1		RRCID -> 213166		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10258 - 10278		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		41
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		41
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		41
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		41
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		41
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		41
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		41
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		41
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		41
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		41
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		41
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		41
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FLOUR BLUFF (MASSIVES)		31582 346		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC		019786								
WEBB, L. A.		WELL #: 18		RRCID -> 151269		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6433 - 6467		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SABINE TRUST		31582 346		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
		019786								
		WELL #: 1		RRCID -> 152600		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6364 - 6374		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FLOUR BLUFF (1135)		31582 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC		019786								
EAST FLOUR BLUFF STATE E		WELL #: 10		RRCID -> 239780		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FLOUR BLUFF, EAST (B-94)			31583 012		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES						
AMERRIL ENERGY LLC			019786													
EAST FLOUR BLUFF STATE E			WELL #: 9 D		RRCID -> 160292		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 1940 - 1944					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FLOUR BLUFF, EAST (C-45)			31583 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
AMERRIL ENERGY LLC			019786													
EAST FLOUR BLUFF STATE E			WELL #: 9-F		RRCID -> 150725		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 1812 - 2457					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101				Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101				Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101				Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101				Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101				Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101				Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101				Y	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101				Y	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101				Y	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101				Y	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101				Y	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

EAST FLOUR BLUFF STATE D			WELL #: 19D		RRCID -> 165716		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2466 - 2471					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657				Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657				Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657				Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657				Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657				Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657				Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657				Y	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657				Y	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657				Y	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657				Y	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657				Y	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FLOUR BLUFF, E. (I-35)		31583 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
AMERRIL ENERGY LLC		019786														
FLOUR BLUFF, EAST D		WELL #: D 25		RRCID -> 196173		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 8840 - 8854								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.)		31583 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
AMERRIL ENERGY LLC		019786														
EAST FLOUR BLUFF STATE -D-		WELL #: 14 D		RRCID -> 075397		COMPL. DATE 01/04/1978		TOTAL DEPTH 8936 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #: 20		RRCID -> 150680		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6596 - 6624								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FLOUR BLUFF, EAST (2480)		31583 751		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC		019786									
EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #: 19 F		RRCID -> 220396		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2298 - 2302			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOUR BLUFF, EAST (8100)		31583 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC		019786									
EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #: 17		RRCID -> 216533		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 10601 PERF. 8698 - 8700			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.)		31584 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC		019786									
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U.		WELL #: D 13		RRCID -> 139108		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9235 - 9240			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.) //CONT.// 31584 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
 E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U. WELL #: D 24 RRCID -> 215096 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10828 - 10851

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48	
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48	
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48	
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48	
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48	
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48	
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48	
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48	
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48	
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48	
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48	
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 L RRCID -> 099361 COMPL. DATE 02/13/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9290 - 9402

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 U RRCID -> 102292 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8931 - 8968

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)		//CONT.// 31591 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031								
SULLIVAN, D.J.		WELL #: 13		RRCID -> 129368		COMPL. DATE 09/06/1988		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SULLIVAN, D. J.		WELL #: 14		RRCID -> 142695		COMPL. DATE 09/14/1992		TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8946 - 9066		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SULLIVAN, D. J.		WELL #: 11		RRCID -> 186306		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)		//CONT.// 31591 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031											
SULLIVAN		WELL #: 21		RRCID -> 243745		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SULLIVAN		WELL #: 22		RRCID -> 244630		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	N	-0-		18
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-		18
06	67 X	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-		18
07	67 X	-0-	-0-	-67	-0-				N	-0-			18
08	67 X	110	-0-	43	43	13	1	97	2	N	-0-		18
09	14B2 EXT	211	-0-	211	187	27	1	184	2	N	-0-		18
10	14B2 EXT	239	-0-	239	426	32	1	207	2	N	-0-		18
11	14B2 EXT	18	-0-	18	444	3	1	15	2	N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	444				N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		835				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SULLIVAN		WELL #: 23		RRCID -> 247056		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386					
01	333 X	333	-0-	-0-	-0-	53	1	273	2	N	6		173
						7	9						
02	202 X	202	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	N	7		180
						8	9						
03	186 X	124	-0-	-62	-0-	15	1	107	2	N	2		182
						2	9						
04	330 N	203	-0-	-127	-0-	21	1	171	2	N	10		192
						11	9						
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	58	1	468	2	N	6		198
						7	9						
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	N	-0-		198
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	247	2	N	-0-		198
08	496 N	117	-0-	-379	-0-	13	1	104	2	N	-0-		198
09	150 N	102	-0-	-48	-0-	13	1	89	2	N	-0-		198
10	279 N	131	-0-	-148	-0-	18	1	113	2	N	-0-		198
11	120 N	50	-0-	-70	-0-	7	1	43	2	N	-0-	177	21
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		21
TOTAL GAS PROD:		2,203				TOTAL CONDENSATE PROD:		31					

OIL AND GAS DIVISION

FLOWELLA (FRIO 8750) 31591 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 RUPP WELL #: 6 RRCID -> 200903 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8810 - 8823

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

FLOWELLA (NOLLE SAND) 31591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 NOLL SAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172132 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7646 - 7660

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)			31591 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS	
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031									
WRIGHT, W. P.			WELL #: 1		RRCID -> 088119			COMPL. DATE 06/06/1980			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10361 - 10397	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	116	1	601	2	N	5	24
02	840 N	386	-0-	-454	-0-	41	1	343	2	N	2	26
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	91	1	669	2	N	4	30
04	690 N	260	-0-	-430	-0-	28	1	230	2	N	2	32
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	100	1	811	2	N	8	40
06	750 N	440	-0-	-310	-0-	43	1	395	2	N	2	42
07	279 N	79	-0-	-200	-0-	7	1	72	2	N	-0-	42
08	930 N	83	-0-	-847	-0-	9	1	72	2	N	2	44
09	450 N	3	-0-	-447	-0-	3	2			N	-0-	44
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	22	1	145	2	N	-0-	44
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	136	2	N	-0-	44
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	21	1	114	2	N	-0-	44
TOTAL GAS PROD:			4,119			TOTAL CONDENSATE PROD:			25			

RUPP DEEP 'D'			WELL #: 1		RRCID -> 197703			COMPL. DATE 01/04/2019			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9652 - 10021	
01	992 N	421	-0-	-571	-0-	43	1	358	2	N	18	155
02	1680 N	703	-0-	-977	-0-	64	1	576	2	N	57	212
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	63	1	500	2	N	46	62
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	51	1	456	2	N	37	99
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	102	1	789	2	N	40	139
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	86	1	616	2	N	33	172
07	558 N	543	-0-	-15	-0-	36	1	472	2	N	32	52
08	930 N	698	-0-	-232	-0-	92	1	575	2	N	28	80
09	750 N	404	-0-	-346	-0-	31	1	328	2	N	19	99
10	558 N	386	-0-	-172	-0-	52	1	284	2	N	45	47
11	690 N	319	-0-	-371	-0-	46	1	242	2	N	28	75
*12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	114	1	621	2	N	3	78
TOTAL GAS PROD:			7,054			TOTAL CONDENSATE PROD:			386			

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.// 31591 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031														
SULLIVAN		WELL #: 15		RRCID -> 213629		COMPL. DATE		N/A								
								TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 10520								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WRIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 216384		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 11906 PERF.10410 - 10430								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							33
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RUPP DEEP "D"		WELL #: 2		RRCID -> 217027		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10390								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
 SULLIVAN WELL #: 16 RRCID -> 226386 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10220 - 10298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12793 X	12793	-0-	-0-	-0-	2048	1	10605	2	N	127	196 1	120
						140	9						
02	11228 X	9810	-0-	-1418	-0-	1039	1	8635	2	N	124		244
						136	9						
03	12276 X	10625	-0-	-1651	-0-	1262	1	9241	2	N	111	196 1	159
						122	9						
04	12390 X	11386	-0-	-1004	-0-	1212	1	10050	2	N	113	187 1	85
						124	9						
05	12803 X	12107	-0-	-696	-0-	1322	1	10675	2	N	100		185
						110	9						
06	12390 X	10272	-0-	-2118	-0-	1005	1	9176	2	N	83	188 1	80
						91	9						
07	11780 X	9577	-0-	-2203	-0-	853	1	8616	2	N	98	146 1	32
						108	9						
08	12121 X	10502	-0-	-1619	-0-	1191	1	9205	2	N	96	29 1	99
						106	9						
09	11730 X	10428	-0-	-1302	-0-	1340	1	9005	2	N	75		174
						83	9						
10	12121 X	10798	-0-	-1323	-0-	1437	1	9275	2	N	78	209 1	43
						86	9						
11	10260 X	9786	-0-	-474	-0-	1398	1	8299	2	N	81	92 1	32
						89	9						
12	10788 X	8377	-0-	-2411	-0-	1303	1	7016	2	N	53		85
						58	9						

TOTAL GAS PROD: 126,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,139

SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 237501 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10268 - 10308

01	16120 X	8287	-0-	-7833	-0-	1329	1	6881	2	N	70		187
						77	9						
02	10360 X	5852	-0-	-4508	-0-	622	1	5155	2	N	68	187 1	68
						75	9						
03	11470 X	5525	-0-	-5945	-0-	655	1	4796	2	N	67		135
						74	9						
04	10260 X	4952	-0-	-5308	-0-	527	1	4373	2	N	47		182
						52	9						
05	9579 X	4999	-0-	-4580	-0-	550	1	4440	2	N	8		190
						9	9						
06	8010 X	3671	-0-	-4339	-0-	358	1	3272	2	N	37		227
						41	9						
07	6479 X	3295	-0-	-3184	-0-	295	1	2983	2	N	15	192 1	50
						17	9						
08	5518 X	3512	-0-	-2006	-0-	398	1	3075	2	N	35		85
						39	9						
09	4950 X	2785	-0-	-2165	-0-	358	1	2406	2	N	19		104
						21	9						
10	4991 X	2715	-0-	-2276	-0-	359	1	2315	2	N	37	123 1	18
						41	9						
11	3660 X	2594	-0-	-1066	-0-	369	1	2190	2	N	32		50
						35	9						
12	3503 X	2408	-0-	-1095	-0-	370	1	1992	2	N	42	52 1	40
						46	9						

TOTAL GAS PROD: 50,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		31591 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031									
SULLIVAN		WELL #:		18	RRCID ->	241261	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL DEPTH	11754	PERF.10452 -	10714	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	1317	1	6820	2	N	395	388 1	147
						435	9						
02	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	822	1	6827	2	N	323	371 1	99
						355	9						
03	9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	1097	1	8034	2	N	96	6 8	189
						106	9						
04	10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	1087	1	9013	2	N	18		207
						20	9						
05	10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	1099	1	8873	2	N	50		257
						55	9						
06	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	821	1	7499	2	N	65	182 1	140
						72	9						
07	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	711	1	7181	2	N	47	88 1	99
						52	9						
08	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	956	1	7394	2	N	25		124
						28	9						
09	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	941	1	6326	2	N	61		185
						67	9						
10	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	868	1	5597	2	N	5	140 1	50
						6	9						
11	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	934	1	5542	2	N	8		58
						9	9						
12	5859 X	5723	-0-	-136	-0-	890	1	4788	2	N	41	96 1	3
						45	9						
TOTAL GAS PROD:		96,687				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,134					

SULLIVAN		WELL #:		19ST	RRCID ->	245715	COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL DEPTH	11047	PERF.10340 -	10487	
01	36921 X	148	-0-	-36773	-0-	24	1	124	2	N	-0-	162	
02	28588 X	-0-	-0-	-28588	-0-					N	-0-	162	
03	24056 X	-0-	-0-	-24056	-0-					N	2	162	
04	21510 X	-0-	-0-	-21510	-0-					N	-0-	162	
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	162	
06	11338 X	11338	-0-	-0-	-0-	1084	1	9898	2	N	324	379 1	107
						356	9						
07	16911 X	16911	-0-	-0-	-0-	1485	1	15004	2	N	384	384 1	107
						422	9						
08	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	965	1	7462	2	N	198	195 1	110
						218	9						
09	11340 X	5770	-0-	-5570	-0-	724	1	4864	2	N	165	188 1	87
						182	9						
10	16926 X	4775	-0-	-12151	-0-	621	1	4003	2	N	137	202 1	22
						151	9						
11	16380 X	4844	-0-	-11536	-0-	674	1	4001	2	N	154	151 1	25
						169	9						
12	16926 X	5471	-0-	-11455	-0-	835	1	4493	2	N	130	132 1	23
						143	9						
TOTAL GAS PROD:		57,902				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,494					

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) BLUEFIN RESOURCES LLC SULLIVAN		//CONT.// 31591 400 //CONT.// 077031		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS				
		WELL #: 20ST		RRCID -> 260339		COMPL. DATE 04/11/2018		TOTAL DEPTH 11044		PERF.10496 - 10824				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	17877 X	17877	-0-	-0-	-0-	2832 384	1 9	14661	2	N	349	383	1	200
02	11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	1204 283	1 9	10003	2	N	257	193	1	264
03	10400 X	10400	-0-	-0-	-0-	1217 274	1 9	8909	2	N	249	193	1	317
04	10999 X	10999	-0-	-0-	-0-	1156 257	1 9	9586	2	N	234	387	1	164
05	10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	1159 213	1 9	9362	2	N	194	188	1	170
06	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	800 185	1 9	7304	2	N	168	193	1	145
07	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	683 189	1 9	6897	2	N	172	193	1	124
08	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	806 164	1 9	6228	2	N	149	195	1	78
09	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	717 134	1 9	4822	2	N	122			200
10	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	770 136	1 9	4965	2	N	124	299	1	25
11	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	769 138	1 9	4566	2	N	125			150
*12	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	882 145	1 9	4746	2	N	132	245	1	37
TOTAL GAS PROD:		107,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,275								

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. GARCIA-RUPP GAS UNIT		190005		RRCID -> 149578		COMPL. DATE 10/09/1998				TOTAL DEPTH 11103 PERF.10118 - 10354				
		WELL #: 1												
01	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-			126
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	14	1	32	2	N	-0-			126
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	23	1	19	2	N	-0-			126
04	10 N	131	-0-	121	-0-	29	1	102	2	N	-0-			126
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	157	2	62	9	N	56	170	1	12
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	N	-0-			12
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-			12
08	217 N	97	-0-	-120	-0-	97	2			N	-0-			12
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-			12
10	124 N	25	-0-	-99	-0-	4	1	21	2	N	-0-			12
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			12
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	108	2	3	9	Y	3	3	1	12
TOTAL GAS PROD:		1,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		59								

GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151053		COMPL. DATE 08/08/1994				TOTAL DEPTH 11100 PERF.10154 - 10276				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		31591 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005								
GARCIA-RUPP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 154581	COMPL. DATE 04/25/1995	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10510	- 10560			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	64 1	1120 2	N	3			73
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	334 1	804 2	N	14			87
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	788 1	681 2	N	108			195
04	750 N	2609	-0-	1859	-0-	565 1	1975 2	N	63	193 1		65
05	3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	2976 2	68 9	N	62			127
06	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	54 1	2738 2	N	41			168
07	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2945 2	40 9	N	36	182 1		22
08	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2160 2	34 9	N	31			53
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	56 1	1078 2	N	50			103
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	123 1	721 2	N	2			105
11	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1840 2	39 9	N	35			140
*12	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2813 2	83 9	Y	75	195 1		20
TOTAL GAS PROD:		24,407		TOTAL CONDENSATE PROD:		520						

RUPP GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID -> 170547	COMPL. DATE 07/29/1998	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10406	- 10564		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		31591 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005						
RUPP		WELL #:		5	RRCID -> 197680	COMPL. DATE 05/05/2003	TOTAL DEPTH 11344	PERF.10418	- 10866	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	147	-0-	-2953	51529	1 1	23 2	N	112	430
						123 9				
02	51529 X	-0-	-0-	-51529	-0-			N	-0-	430
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	1	238
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-	238
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-	238
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	238
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	238
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	238
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	238
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	238
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	238
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	187
TOTAL GAS PROD:		147							52 1	
					TOTAL CONDENSATE PROD:			114		

GARCIA GAS UNIT 2		WELL #:		2T	RRCID -> 199694	COMPL. DATE 08/27/2003	TOTAL DEPTH 11380	PERF.10842	- 10858	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	106
TOTAL GAS PROD:		-0-							39 1	
					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GARCIA GAS UNIT 2		WELL #:		2C	RRCID -> 199695	COMPL. DATE 09/18/2003	TOTAL DEPTH 11380	PERF.10234	- 10370	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								
					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		31591 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.				253162						
KING RANCH LAGUNA LARGA				WELL #: 15	RRCID -> 079123	COMPL. DATE 05/15/1978	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10281	- 10429	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FLOWELLA (VICKSBURG 3)				31591 465	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROOKS		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005						
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2				WELL #: 1	RRCID -> 205251	COMPL. DATE 02/27/2004	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9164	- 9260	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	212	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	212	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	212	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	212	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	212	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	212	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	212	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	212	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	212	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	212	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	212	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	57 1	155
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FLOWELLA (VICKSBURG 4)				31591 468	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.				253162						
KING RANCH LAGUNA LARGA				WELL #: 30	RRCID -> 098494	COMPL. DATE 11/14/1981	TOTAL DEPTH 9340	PERF. 9202	- 9218	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FLOWELLA (VICKSBURG 4)		//CONT.//		31591 468	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		15	RRCID ->	151882	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9278 - 9424		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6)				31597 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005								
RUPP-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	173025	COMPL. DATE	10/22/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9863 - 11270
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	43 1	746 2	N	19			237
						21 9						
02	784 N	563	-0-	-221	-0-	152 1	366 2	N	41			278
						45 9						
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	144 1	125 2	N	12			290
						13 9						
04	780 N	871	-0-	91	-0-	191 1	669 2	N	10			300
						11 9						
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-			300
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	10 1	496 2	N	33			333
						36 9						
07	868 N	603	-0-	-265	-0-	592 2	11 9	N	10	187 1		156
08	620 N	417	-0-	-203	-0-	393 2	24 9	N	22			178
09	540 N	260	-0-	-280	-0-	13 1	244 2	N	3			181
						3 9						
10	589 N	178	-0-	-411	-0-	26 1	152 2	N	-0-			181
11	390 N	50	-0-	-340	-0-	48 2	2 9	N	2			183
*12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	356 2	17 9	Y	15	176 1		22
TOTAL GAS PROD:		5,582				TOTAL CONDENSATE PROD:		167				

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6) //CONT.// 31597 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 SCHNITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173034 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	29	1		35	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				1

FORTY-NINE 32281 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM "49" WELL #: 22 RRCID -> 166747 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 1627 - 1640

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

FORTY NINE (MIRANDO) 32281 333 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
 NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
 DCRC MF NCT-74 WELL #: 1 RRCID -> 010404 COMPL. DATE 04/22/1950 TOTAL DEPTH 2330 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FOUR SEVENS (YEGUA A 7865)		32374 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
INLAND OCEAN, INC.		424607										
BARRERA, BELIA		WELL #: 1		RRCID -> 119749		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7906 - 7972				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

FOUR SEVENS (8100 YEGUA)		32374 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.		190708										
GARCIA, CESAR		WELL #: 1		RRCID -> 120453		COMPL. DATE 03/03/1986		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120				
01	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT		25	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

FREDCO		284921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
TALLEY-KIBBE		1										
		WELL #: 1		RRCID -> 119750		COMPL. DATE 11/22/1985		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8061 - 8071				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

FOX-HERD (ANDERSON)		32407 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
BLUE WING ENERGY, INC.		076791										
WENDLAND, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 257670		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9626				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRANCISCO (2100)		32525 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
CUELLAR, MARIA		WELL #: 5		RRCID -> 150581		COMPL. DATE 07/08/1994		TOTAL DEPTH 2253 PERF. 2068 - 2088				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY)		32947 599		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #: 3		RRCID -> 181350		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5503 - 5505				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY)		//CONT.// 32947 599		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #: 7		RRCID -> 184145		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5496				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #: 5		RRCID -> 188388		COMPL. DATE 02/18/2002		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

FROST (FLORES K1)		33104 112		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
GARCIA L&L CO		WELL #: C 10		RRCID -> 181354		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4210 - 4216				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

FROST (FLORES K1)		//CONT.//		33104 112	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662										
GARCIA L&L CO		WELL #:		C 13	RRCID ->	181935	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	6552	PERF.	4572 - 4592		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FROST (FLORES, UPPER)				33104 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #:		7	RRCID ->	185098	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	4180 - 4186		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FROST (FRIO-A)				33104 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #:		6	RRCID ->	186180	COMPL. DATE	11/17/2001	TOTAL DEPTH	6814	PERF.	3786 - 3794		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FROST (FRIO 14) 33104 218 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 FINA CONOCO FEE WELL #: 9 RRCID -> 171650 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3988 - 4498

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

FROST (FRIO 4280) 33104 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 247779 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4021 - 4031

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

FROST (K-3) 33104 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 GARCIA L&L CO WELL #: C 11 RRCID -> 178375 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FROST (RINCON 2A, SEG. II) 33104 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 COX & COX PRODUCTION CO. 183232
 ALVAREZ, MCKIM WELL #: RRCID -> 120934 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5645 - 5650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
		PLUGGED AND ABANDONED			11/01/2014											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 GARCIA L&L CO WELL #: C 9 RRCID -> 145014 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 4610

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16-C RRCID -> 180035 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FROST (RINCON 4990)		33104 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #: C 12		RRCID -> 159299		COMPL. DATE 06/19/2013		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4104 - 4202			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	496 N	208	-0-	-288	-0-	11	1	165	2	Y	29	29	1		-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	32	9	115	2	Y	28	28	1		-0-
03	341 N	287	-0-	-54	-0-	7	1	272	2	Y	-0-				-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	31	9			Y	40	38	1		2
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				2
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
TOTAL GAS PROD:		648				TOTAL CONDENSATE PROD:		97							

FROST (VICKSBURG 9400)		33104 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #: 24		RRCID -> 077212		COMPL. DATE 05/19/1978		TOTAL DEPTH 10382		PERF. N/A			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FROST (5740 VICKSBURG)		33104 685		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #: C 6		RRCID -> 146624		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 7828		PERF. 5742 - 5749			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FROST (6870 VICKSBURG)		33104 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
DE GARCIA, B. G.		WELL #:	44	RRCID ->	176554	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	8172	PERF. 6872 - 6881	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FROST (9500 EOCENE)		33104 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #:	10	RRCID ->	222341	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	9792	PERF. 9514 - 9626	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FROST, NORTH (ASHBY)		33110 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
FINA CONOCO FEE		WELL #:	12 U	RRCID ->	135059	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	8603	PERF. 6888 - 7022	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FULTON BEACH (B-3-8)		33297 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
FULTON BEACH/C SAND/UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	224998	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	6944 - 6956	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3			191
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			193
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3			196
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			196
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			196
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			196
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			196
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			196
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			196
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			196
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			196
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			196
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				8					

SPENCER KENT CRANE		WELL #:	1A	RRCID ->	248558	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	7010 - 7018	
01	372 #	102	-0-	-270	-0-	100 4	2 9	N	2			79
02	420 #	101	-0-	-319	-0-	100 4	1 9	N	1			80
03	465 #	102	-0-	-363	-0-	100 4	2 9	N	2			82
04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	100 4	2 9	N	2			84
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			86
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			86
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			86
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			86
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			89
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
TOTAL GAS PROD:		407	TOTAL CONDENSATE PROD:				12					

FULTON BEACH, WEST (A-1)		33305 013		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS				
TRYALL, INC		872138										
COPANO BAY STATE		WELL #:	73	RRCID ->	152413	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	7694	PERF.	6059 - 6068	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

FULTON BEACH, WEST (A-1) //CONT.// 33305 013 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
 TRYALL, INC //CONT.// 872138
 COPANO BAY STATE WELL #: 13 L RRCID -> 157451 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6052

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

COPANO BAY STATE WELL #: 62 RRCID -> 159878 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6068 - 6078

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

FULTON BEACH, WEST (A-2) 33305 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 TRYALL, INC 872138
 COPANO BAY STATE WELL #: 16 RRCID -> 227982 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6162 - 6168

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

OIL AND GAS DIVISION

FULTON BEACH, WEST (A-3)		33305 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS	
MYSTERY OIL & GAS, INC.		598303							
STATE TRACT 44		WELL #:		RRCID -> 070090		COMPL. DATE 02/05/1977		TOTAL DEPTH 8001 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
		PLUGGED AND ABANDONED		11/12/1997					

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON BEACH, WEST (A-4)		33305 104		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS	
TRYALL, INC		872138							
COPANO BAY STATE		WELL #:		RRCID -> 049584		COMPL. DATE 01/28/1971		TOTAL DEPTH 7377 PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON BEACH, WEST (B)		33305 156		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS	
TRYALL, INC		872138							
COPANO BAY STATE		WELL #:		RRCID -> 059289		COMPL. DATE 08/13/1974		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON BEACH, WEST (C)			33305 182		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS		
TRYALL, INC			872138									
COPANO BAY STATE			WELL #: 13L		RRCID -> 137250		COMPL. DATE 11/08/1990		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6354 - 6358	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FULTON BEACH, WEST (LWR G)			33305 890		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS		
TRYALL, INC			872138									
COPANO BAY STATE			WELL #: 79		RRCID -> 249194		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7030 - 7040	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD)			33519 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC.			627884									
STATE TRACT 773 L (NW/4)			WELL #: 1		RRCID -> 111650		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 9508 - 9526	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

G.O.M. 882-S (MARG TEX 2) 33526 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TR OFFSHORE, LLC 863725
 ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211203 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.12006 - 12043

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE												
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

G.O.M. ST-904 (FRIO TOP) 33533 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
 S. T. 773-L SW/4 WELL #: 1 U RRCID -> 136449 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9054 - 9064

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-												
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-												
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A) 33533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
 S. T. 773-L SW/4 WELL #: 1 L RRCID -> 136450 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9832 - 9852

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE												
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-												
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-												
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-												
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-												
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-												
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-												
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-												
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-												
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-												
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-												
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A)		//CONT.//		33533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC				863725							
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 197955	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 11450	PERF.10706	- 10844		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	4398	-0-	4398	9230	67 1 1088 9	Y	989	834 1		204
02	13889 X	4219	-0-	-9670	-0-	63 1 370 9	Y	336	361 1		179
03	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	28 1 450 9	Y	409	267 1		321
04	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	54 1 705 9	Y	641	565 1		397
05	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	54 1 600 9	Y	545	545 1		397
06	4740 X	3600	-0-	-1140	-0-	54 1 226 9	Y	205	531 1		71
07	4681 X	4447	-0-	-234	-0-	54 1 675 9	Y	614	623 1		62
08	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	54 1 395 9	Y	359	373 1		48
09	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	54 1 859 9	Y	781	535 1		294
10	4433 X	1724	-0-	-2709	-0-	54 1 293 9	Y	266	459 1		101
11	4290 X	3086	-0-	-1204	-0-	54 1 475 9	Y	432	499 1		34
12	4433 X	3230	-0-	-1203	-0-	54 1 608 9	Y	553	517 1		70
TOTAL GAS PROD:		38,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,130					

G O M-ST-904 (FRIO 8200)				33533 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC				863725							
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 136359	COMPL. DATE 02/04/2010	TOTAL DEPTH 8143	PERF. 8356	- 8368		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

G.O.M. ST-904 (8800)		33533 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC.		627884										
STATE TRACT 773-L (NW/4)		WELL #: 2		RRCID -> 115727		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 9225		PERF. 9000 - 9020		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

G.O.M. ST-904 (9370)		33533 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC.		627884										
STATE TRACT 773L (NW/4)		WELL #: 3		RRCID -> 114988		COMPL. DATE 12/19/1984		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9368 - 9383		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TR OFFSHORE, LLC		863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
STATE TRACT 904 GAS UNIT		627884										
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225090		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9392 - 9412		
01	DLQ G-10	719	-0-	719	1342	24 1	631 2	Y	58	49	1	10
02	100 N	662	-0-	562	1939	64 9	647 2	Y	4	7	1	7
03	2082 N	143	-0-	-1939	-0-	11 1	124 2	Y	11	5	1	13
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 9	43 2	Y	12	11	1	14
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	7 1	356 2	Y	11	11	1	14
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	12 9	498 2	Y	11	11	1	14
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	8 1	558 2	Y	11	12	1	13
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	12 9	550 2	Y	-0-	7	1	6
09	630 N	478	-0-	-152	-0-	8 1	458 2	Y	11	11	1	6
10	558 N	221	-0-	-337	-0-	12 9	207 2	Y	5	9	1	2
11	540 N	402	-0-	-138	-0-	6 9	384 2	Y	9	10	1	1
12	496 N	404	-0-	-92	-0-	8 1	385 2	Y	10	10	1	1
TOTAL GAS PROD:			5,123			TOTAL CONDENSATE PROD:			153			

G.O.M. ST 904 (12500 SD)		33533 887		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
TR OFFSHORE, LLC		863725													
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 190784		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 13170 PERF.12500 - 12520							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	356				Y	-0-	12	1		-0-
02		100 N	-0-	-0-	-100	256				Y	80	80	1		-0-
03		447 N	191	-0-	-256	-0-	15	1	104	2	Y	65	59	1	6
							72	9							
04		197 N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	Y	140	124	1	22
							154	9							
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	7	1	297	2	Y	120	120	1	22
							132	9							
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	7	1	415	2	Y	111	117	1	16
							122	9							
07		621 N	621	-0-	-0-	-0-	7	1	465	2	Y	135	137	1	14
							149	9							
08		552 N	552	-0-	-0-	-0-	7	1	458	2	Y	79	82	1	11
							87	9							
09		577 N	577	-0-	-0-	-0-	7	1	381	2	Y	172	118	1	65
							189	9							
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	Y	58	101	1	22
							64	9							
11		432 N	432	-0-	-0-	-0-	7	1	320	2	Y	95	110	1	7
							105	9							
12		589 N	462	-0-	-127	-0-	7	1	321	2	Y	122	114	1	15
							134	9							
TOTAL GAS PROD:		4,255				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,177							

G.O.M. ST-904 (12950 SD)		33533 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
TR OFFSHORE, LLC		863725													
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 187348		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 13440 PERF.11896 - 13050							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 904 GAS UNIT		33533 930 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
		WELL #:	6	RRCID ->	190449	COMPL. DATE	05/26/2002	TOTAL DEPTH	14572	PERF.	13506 - 14350	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	5984	-0-	5984	10488	183 1 618 9	5183 2	Y	562	473 1		105
02	4470 X	4470	-0-	-0-	10488	72 1 80 9	4318 2	Y	73	123 1		55
03	5549	1088	-0-	-4461	6027	4 1 172 9	912 2	Y	156	91 1		120
04	5370	612	-0-	-4758	1269	59 1 240 9	313 2	Y	218	192 1		146
05	4144 R	2875	-0-	-1269	-0-	59 1 204 9	2612 2	Y	185	185 1		146
06	5610	3776	-0-	-1834	-0-	59 1 65 9	3652 2	Y	59	181 1		24
07	4960 #	4379	-0-	-581	-0-	59 1 230 9	4090 2	Y	209	212 1		21
08	4225 R	4225	-0-	-0-	-0-	59 1 134 9	4032 2	Y	122	127 1		16
09	3780 #	3709	-0-	-71	-0-	59 1 293 9	3357 2	Y	266	182 1		100
10	4371 #	1673	-0-	-2698	-0-	59 1 99 9	1515 2	Y	90	156 1		34
11	4230 #	3034	-0-	-1196	-0-	59 1 162 9	2813 2	Y	147	170 1		11
12	4371 #	3090	-0-	-1281	-0-	59 1 207 9	2824 2	Y	188	176 1		24
TOTAL GAS PROD:		38,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,275						

GAINES (7700) XOG OPERATING LLC MORGAN		33720 900 945921		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
		WELL #:	1	RRCID ->	218611	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7704 - 7727	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARCIA (FROST -A-)		33954 080		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR								
12TH MAN ENERGY, LLC		953784														
GARCIA, T.		WELL #: 3U		RRCID -> 253361		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3268 - 3274								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GARCIA (GARCIA VII)		33954 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #: 35		RRCID -> 189727		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3770 - 3888								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GARCIA (SOLIS)		33954 620		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 15		RRCID -> 242336		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 7892 PERF. 4196 - 4204								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GARCIA (SOLIS)		//CONT.//		33954 620	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662										
FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #:		40	RRCID ->	276013	COMPL. DATE	01/04/2015	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4069 - 4077		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GARCIA (VELA -A-)				33954 740	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
GARCIA L&L CO.		WELL #:		C 25	RRCID ->	277366	COMPL. DATE	03/03/2015	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3250 - 3254		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STRATA OPERATING, INC.				825445			CNTY: STARR							
GUZMAN				1A	RRCID ->	282121	COMPL. DATE	05/15/2017	TOTAL DEPTH	3960	PERF.	3021 - 3025		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2		N	-0-			-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	DELQ PR	340	-0-	-0-	B	340	340	2		N	-0-			-0-
10	511 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
*11	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GARCIA (VELA -A-)		//CONT.//		33954 740	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STARR						
12TH MAN ENERGY, LLC				953784									
GARCIA, T.		WELL #:		3L	RRCID -> 253363	COMPL. DATE 05/17/2002	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3120	- 3146				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GARCIA (VILLARREAL)				33954 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR						
12TH MAN ENERGY, LLC				953784									
GARCIA, T.		WELL #:		2	RRCID -> 251346	COMPL. DATE 08/08/2002	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 2876	- 2882				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GARCIA (VILLARREAL A)				33954 803	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR						
12TH MAN ENERGY, LLC				953784									
GARCIA, T		WELL #:		3C	RRCID -> 122573	COMPL. DATE 10/28/1986	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 2846	- 2852				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GARCIA (2ND RINCON) 33954 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 5 RRCID -> 180420 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5032 - 5042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

GARCIA (2000) 33954 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 16 RRCID -> 222336 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 2050 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

GARCIA RANCH (L-40,WEST) 33970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
KALER ENERGY CORP. 450261
GARCIA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 191722 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11074 - 12574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	5929	2	124	9	N	113	185	1			185
02	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5314	2	138	9	N	125	204	1			106
03	4805 X	2717	-0-	-2088	-0-	2716	2	1	9	N	1					107
04	4650 X	2693	-0-	-1957	-0-	2594	2	99	9	N	90	191	1			6
05	4805 X	4558	-0-	-247	-0-	4460	2	98	9	N	89					95
06	4650 X	3199	-0-	-1451	-0-	3098	2	101	9	N	92	184	1			3
07	4805 X	3721	-0-	-1084	-0-	3669	2	52	9	N	47					50
08	4557 X	3612	-0-	-945	-0-	3571	2	41	9	N	37					87
09	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	73					160
10	4557 X	1713	-0-	-2844	-0-	1661	2	52	9	N	47	179	1			28
11	3600 X	2108	-0-	-1492	-0-	2108	2			N	-0-					28
12	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	55					83
TOTAL GAS PROD:											35,826	TOTAL CONDENSATE PROD:				769

OIL AND GAS DIVISION

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KALER ENERGY CORP.		450261														
SEMMESES A		WELL #: 2		RRCID -> 243660		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 12052 PERF.10676 - 10978								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

METANO ENERGY III, LP		562176		RRCID -> 232653		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 10996 PERF.10282 - 10374								
SEMMESES		WELL #: 1														
01	1209 X	812	-0-	-397	-0-	801	2	11	9	N	10					46
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	746	2	31	9	N	28					74
03	713 N	165	-0-	-548	-0-	159	2	6	9	N	5					79
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	3000 N	16555	-0-	13555	13555	16037	3	518	9	N	471	390	1			160
*12	3100 N	19096	-0-	15996	29551	162	1	18477	3	N	415	372	1	2	8	201
TOTAL GAS PROD:		37,405				TOTAL CONDENSATE PROD:		929								

MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954		RRCID -> 222925		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9041 - 9184								
STARR PRODUCE COMPANY		WELL #: 1														
01	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					54
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED		02/19/2018 - P/A 02/19/18														
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
WAGNER OIL COMPANY 891175														
BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161860 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		961 X	352	-0-	-609	-0-	47	1	305	2	N	-0-		106
02		361 N	361	-0-	-0-	-0-	48	1	313	2	N	-0-		106
03		425 N	425	-0-	-0-	-0-	57	1	368	2	N	-0-		106
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		106
05		313 N	313	-0-	-0-	-0-	104	1	209	3	N	-0-		106
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	103	1	240	3	N	-0-		106
07	DELQ	PR	350	-0-	350	350	130	1	220	3	N	-0-		106
08		731 N	381	-0-	-350	-0-	78	1	303	3	N	-0-		106
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	65	1	517	3	N	-0-		106
10		580 N	580	-0-	-0-	-0-	25	1	555	3	N	-0-		106
*11		623 N	623	-0-	-0-	-0-	34	1	586	3	N	3		109
							3	9						
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT		109
TOTAL GAS PROD:			4,310											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			3	

STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		10509 X	10509	-0-	-0-	-0-	1089	1	9143	2	N	252	191	1	188
							277	9							
02		10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	1119	1	9387	2	N	205			393
							226	9							
03		12308 X	12308	-0-	-0-	-0-	1288	1	10808	2	N	193	384	1	202
							212	9							
04		6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT			202
05		8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	886	1	7367	3	N	193	191	1	266
							212	9							
06		10831 X	10831	-0-	-0-	-0-	988	1	9586	3	N	234	189	1	311
							257	9							
07	DELQ	PR	10556	-0-	10556	10556	975	1	9394	3	N	170	190	1	291
							187	9							
08		21316 X	10760	-0-	-10556	-0-	971	1	9588	3	N	183	190	1	284
							201	9							
09		10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	1013	1	9078	3	N	202	190	1	296
							222	9							
10		10769 X	10769	-0-	-0-	-0-	1500	1	9058	3	N	192	190	1	298
							211	9							
*11		9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	1195	1	8460	3	N	204	191	1	311
							224	9							
12		7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT			311
TOTAL GAS PROD:			105,122												
										TOTAL CONDENSATE PROD:			2,028		

OIL AND GAS DIVISION

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
FLORES GAS UNIT		WELL #: 1C		RRCID -> 220510		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1519 X	1098	-0-	-421	-0-	30 1	1059 2	N	8			24
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	9 9	1088 2	N	15			39
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	30 1	1252 2	N	9			48
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17 9		N	NO RPT			48
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	35 1	488 3	N	6			66
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	10 9	487 3	N	11			77
07	DELQ PR	381	-0-	381	381	7 9		N	-0-			77
08	1266 N	885	-0-	-381	-0-	653 1	174 3	N	-0-			77
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	12 9	566 3	N	-0-			77
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	381 1	778 3	N	-0-			77
*11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	792 1	1007 3	N	2			79
12	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-	435 1		N	NO RPT			79
TOTAL GAS PROD:		10,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		51						

SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223330		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	2759 X	1932	-0-	-827	-0-	198 1	1662 2	N	65			287
02	2100 X	1947	-0-	-153	-0-	72 9	1707 2	N	34	189 1		132
03	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	203 1	1965 2	N	15			147
04	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-	37 9		N	NO RPT			147
05	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	234 1	1859 3	N	33			232
06	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	17 9	2115 3	N	41			273
07	DELQ PR	2308	-0-	2308	2308	5 1	2248 3	N	49	191 1		131
08	4538 X	2230	-0-	-2308	-0-	45 9	2224 3	N	-0-			131
09	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	6 1	2811 3	N	26			157
10	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	8 1	3128 3	N	59			216
*11	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	29 9	2586 3	N	45			261
12	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-	10 1		N	NO RPT			261
TOTAL GAS PROD:		23,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		367						

OIL AND GAS DIVISION

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.//		33972 360	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
SEMMESES		WELL #:		1	RRCID ->	224232	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	8262	PERF.	7942 - 7977
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	2122	1	1732	2	N	75	181 1 68
02	2800 N	4043	-0-	1243	1243	2174	1	1774	2	N	86	154
03	3100 N	4727	-0-	1627	2870	2557	1	2086	2	N	76	230
04	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	140					N	NO RPT	230
05	2441 X	2301	-0-	-140	-0-	102	1	2112	3	N	79	71 1 117
06	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	87	9	1867	3	N	69	186
07	DELQ PR	2331	-0-	2331	2331	108	1	2138	3	N	77	263
08	4677 X	2346	-0-	-2331	-0-	115	1	2164	3	N	61	187 1 137
09	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	112	1	2169	3	N	66	203
10	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	115	1	2214	3	N	70	188 1 85
*11	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	122	1	2143	3	N	61	146
12	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-	67	9			N	NO RPT	146
TOTAL GAS PROD:		28,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		720						

STARRPRO MINERALS B		WELL #:		6	RRCID ->	224233	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	8762	PERF.	8225 - 8544
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	400	1	3609	2	N	387	185 1 234
02	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	426	9	3697	2	N	342	376 1 200
03	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	410	1	4347	2	N	205	332 1 73
04	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-	376	9			N	NO RPT	73
05	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	482	1	3708	3	N	82	219
06	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	226	9	4078	3	N	254	381 1 92
07	DELQ PR	4569	-0-	4569	4569	202	1	4170	3	N	172	264
08	8987 X	4418	-0-	-4569	-0-	279	9	4094	3	N	97	187 1 174
09	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	210	1	4013	3	N	70	244
10	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	189	9	3998	3	N	133	188 1 1 8 188
*11	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	217	1	2078	3	N	76	1 8 263
12	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-	107	9			N	NO RPT	263
TOTAL GAS PROD:		42,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,818						

OIL AND GAS DIVISION

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
SEMMESES		WELL #: 2		RRCID -> 224234		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					115
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	92	1			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				44						

GARCIA, M. S.T.		WELL #: 1		RRCID -> 228295		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10825 - 10830								
01	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	642	1	4182	2	N	-0-					43
02	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	657	1	4284	2	N	-0-					43
03	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	773	1	5038	2	N	193	188	1			48
						212	9									
04	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					48
05	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	926	1	1855	3	N	-0-					49
06	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	1234	1	2865	3	N	-0-					49
07	DELQ PR	2141	-0-	2141	2141	796	1	1345	3	N	-0-					49
08	6443 X	4302	-0-	-2141	-0-	878	1	3424	3	N	-0-					49
09	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	376	1	2996	3	N	227					276
						250	9									
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	198	1	4362	3	N	-0-					276
*11	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	198	1	3376	3	N	8	192	1			92
						9	9									
12	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					92
TOTAL GAS PROD:		40,876				TOTAL CONDENSATE PROD:				428						

SHEERIN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 240264		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072								
01	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	2990	1	2439	2	N	58					262
						64	9									
02	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	3063	1	2498	2	N	40					302
						44	9									
03	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	3602	1	2938	2	N	43	191	1			154
						47	9									
04	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					154
05	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	143	1	2954	3	N	32					233
						35	9									
06	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	138	1	2784	3	N	27	190	1			70
						30	9									
07	DELQ PR	2948	-0-	2948	2948	140	1	2779	3	N	26					96
						29	9									
08	5921 X	2973	-0-	-2948	-0-	148	1	2796	3	N	26					122
						29	9									
09	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	179	1	3446	3	N	29					151
						32	9									
10	3131 X	2996	-0-	-135	-0-	146	1	2810	3	N	36					187
						40	9									
11	2940 X	2583	-0-	-357	-0-	139	1	2429	3	N	14					201
						15	9									
12	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					201
TOTAL GAS PROD:		38,926				TOTAL CONDENSATE PROD:				331						

OIL AND GAS DIVISION

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175												
STARRPRO MINERALS B WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

01		3906 X	2782	-0-	-1124	-0-	268 1	2420 2	N	85		182
							94 9					
02		3528 X	2821	-0-	-707	-0-	275 1	2478 2	N	62		244
							68 9					
03		3906 X	3314	-0-	-592	-0-	323 1	2915 2	N	69	191 1	122
							76 9					
04		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-			N	NO RPT		122
05		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	143 1	2941 3	N	37		231
							41 9					
06		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	138 1	2774 3	N	88	190 1	129
							97 9					
07	DELQ	PR	2986	-0-	2986	2986	141 1	2788 3	N	52		181
							57 9					
08		6028 X	3042	-0-	-2986	-0-	149 1	2818 3	N	68	187 1	62
							75 9					
09		3030 X	2922	-0-	-108	-0-	142 1	2734 3	N	42		104
							46 9					
10		3131 X	3029	-0-	-102	-0-	147 1	2821 3	N	55		159
							61 9					
11		3000 X	2932	-0-	-68	-0-	155 1	2709 3	N	62		221
							68 9					
12		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT		221
TOTAL GAS PROD:			29,962				TOTAL CONDENSATE PROD:			620		

SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

01		1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	861 1	701 2	N	20		87
							22 9					
02		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	882 1	718 2	N	15		102
							17 9					
03		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1037 1	845 2	N	5		107
							6 9					
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		107
05		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	47 1	960 3	N	25		141
							28 9					
06		977 N	977	-0-	-0-	-0-	46 1	931 3	N	-0-		141
07	DELQ	PR	969	-0-	969	969	45 1	899 3	N	23		164
							25 9					
08		1955 N	986	-0-	-969	-0-	49 1	926 3	N	10		174
							11 9					
09		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	49 1	940 3	N	10		184
							11 9					
10		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	50 1	969 3	N	12		196
							13 9					
*11		961 X	961	-0-	-0-	-0-	51 1	897 3	N	12		208
							13 9					
12		1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		208
TOTAL GAS PROD:			12,049				TOTAL CONDENSATE PROD:			132		

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175													
SHEERIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 242013 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	2751	1	2244	2	N	63		252
						69	9						
02	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	2819	1	2298	2	N	64		316
						70	9						
03	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	3315	1	2703	2	N	62	193 1	185
						68	9						
04	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT		185
05	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	132	1	2722	3	N	47		290
						52	9						
06	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	125	1	2521	3	N	42	191 1	141
						46	9						
07	DELQ PR	2793	-0-	2793	2793	132	1	2614	3	N	43		184
						47	9						
08	5623 X	2830	-0-	-2793	-0-	140	1	2640	3	N	45		229
						50	9						
09	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	137	1	2649	3	N	51		280
						56	9						
10	2914 X	2839	-0-	-75	-0-	138	1	2650	3	N	46	192 1	134
						51	9						
11	2700 X	2554	-0-	-146	-0-	135	1	2367	3	N	47		181
						52	9						
12	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT		181
TOTAL GAS PROD:		35,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		510							

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242567 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	13237 X	11435	-0-	-1802	-0-	1208	1	10135	2	N	84	193 1	86
						92	9						
02	11956 X	11813	-0-	-143	-0-	1240	1	10407	2	N	151		237
						166	9						
03	13599 X	13599	-0-	-0-	-0-	1428	1	11981	2	N	173	193 1	217
						190	9						
04	13470 X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					N	NO RPT		217
05	8745 X	8745	-0-	-0-	-0-	25	1	8555	3	N	150	190 1	198
						165	9						
06	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	23	1	8845	3	N	138	189 1	147
						152	9						
07	DELQ PR	9777	-0-	9777	9777	25	1	9607	3	N	132	190 1	89
						145	9						
08	19773 X	9996	-0-	-9777	-0-	26	1	9825	3	N	132		221
						145	9						
09	9030 X	8601	-0-	-429	-0-	24	1	8444	3	N	121	189 1	153
						133	9						
10	9331 X	9107	-0-	-224	-0-	29	1	8943	3	N	123	107 1	169
						135	9						
11	9450 X	8594	-0-	-856	-0-	26	1	8330	3	N	216	191 1	194
						238	9						
12	9982 X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT		194
TOTAL GAS PROD:		100,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,420							

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175														
STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 242849 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8522 - 8534														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	13857 X	13139	-0-	-718	-0-	1353	1	11346	2	N	400	193	1	299
						440	9							
02	13387 X	13387	-0-	-0-	-0-	1389	1	11650	2	N	316	191	1	424
						348	9							
03	15406 X	15406	-0-	-0-	-0-	1600	1	13413	2	N	357	385	1	396
						393	9							
04	13410 X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					N	NO RPT			396
05	10604 X	10604	-0-	-0-	-0-	1105	1	9194	3	N	277	379	1	129
						305	9							
06	12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	1134	1	10996	3	N	297	188	1	238
						327	9							
07	DELQ PR	13197	-0-	13197	13197	1211	1	11665	3	N	292	379	1	151
						321	9							
08	26710 X	13513	-0-	-13197	-0-	1212	1	11969	3	N	302	189	1	264
						332	9							
09	12450 X	11244	-0-	-1206	-0-	1096	1	9822	3	N	296	377	1	183
						326	9							
10	12865 X	4663	-0-	-8202	-0-	638	1	3852	3	N	157	191	1	149
						173	9							
11	12780 X	7354	-0-	-5426	-0-	894	1	6326	3	N	122	1	8	270
						134	9							
12	13516 X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					N	NO RPT			270
TOTAL GAS PROD:		114,964						TOTAL CONDENSATE PROD:			2,816			

GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244186 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614														
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	211	1	480	2	N	23			107
						25	9							
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	216	1	493	2	N	12			119
						13	9							
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	250	1	567	2	N	1			120
						1	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	141	1	251	3	N	55			182
						61	9							
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	175	1	381	3	N	39			221
						43	9							
07	DELQ PR	487	-0-	487	487	211	1	245	3	N	28			249
						31	9							
08	976 N	489	-0-	-487	-0-	145	1	325	3	N	17			266
						19	9							
09	600 N	223	-0-	-377	-0-	93	1	116	3	N	13			279
						14	9							
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	197	1	294	3	N	-0-			279
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	84	1	119	3	N	2			281
						2	9							
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			281
TOTAL GAS PROD:		5,203						TOTAL CONDENSATE PROD:			190			

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
STARR PRODUCE CO. GU		WELL #: 3		RRCID -> 248177		COMPL. DATE 03/15/2009			TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	992 X	816	-0-	-176	-0-	81	1	684	2	N	46				332
						51	9								
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	84	1	702	2	N	40				372
						44	9								
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	96	1	808	2	N	29				401
						32	9								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				401
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	69	1	573	3	N	46				286
						51	9								
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	62	1	599	3	N	27				313
						30	9								
07	DELQ PR	806	-0-	806	806	72	1	691	3	N	39				352
						43	9								
08	1674 N	868	-0-	-806	-0-	76	1	750	3	N	38	191	1		199
						42	9								
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	75	1	676	3	N	22				221
						24	9								
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	107	1	643	3	N	30				251
						33	9								
*11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	88	1	623	3	N	30				281
						33	9								
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT				281
TOTAL GAS PROD:		7,942				TOTAL CONDENSATE PROD:			347						

STARRPRO MINERALS B		WELL #: 3		RRCID -> 248511		COMPL. DATE 05/05/2009			TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	713 N	477	-0-	-236	-0-	47	1	423	2	N	6				53
						7	9								
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	48	1	434	2	N	2				55
						2	9								
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	56	1	510	2	N	-0-				55
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	3	N	-0-				55
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	459	3	N	2				57
						2	9								
07	DELQ PR	505	-0-	505	505	21	1	414	3	N	64				121
						70	9								
08	989 N	484	-0-	-505	-0-	21	1	399	3	N	58				179
						64	9								
09	480 N	320	-0-	-160	-0-	15	1	299	3	N	5				184
						6	9								
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	2				186
						2	9								
*11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	49	1	861	3	N	1				187
						1	9								
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT				187
TOTAL GAS PROD:		5,008				TOTAL CONDENSATE PROD:			140						

OIL AND GAS DIVISION

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175													
STARRPRO MINERALS B WELL #: 2 RRCID -> 249420 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084 X	3600	-0-	-1484	-0-	347	1	3132	2	N	110		197
						121	9						
02	4592 X	3654	-0-	-938	-0-	356	1	3208	2	N	82		279
						90	9						
03	5084 X	4255	-0-	-829	-0-	419	1	3773	2	N	57	192 1	144
						63	9						
04	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT		144
05	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	222	1	4590	3	N	38	190 1	57
						42	9						
06	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	221	1	4463	3	N	40		97
						44	9						
07	DELQ PR	4736	-0-	4736	4736	223	1	4430	3	N	75		172
						83	9						
08	9394 X	4658	-0-	-4736	-0-	231	1	4364	3	N	57		229
						63	9						
09	4740 X	3879	-0-	-861	-0-	189	1	3638	3	N	47		276
						52	9						
10	4898 X	4213	-0-	-685	-0-	205	1	3947	3	N	55	187 1	144
						61	9						
*11	4266 X	3580	-0-	-686	-0-	190	1	3329	3	N	55		199
						61	9						
12	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT		199
TOTAL GAS PROD:		42,157			TOTAL CONDENSATE PROD:		616						

SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		147
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		156
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100 1	56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		56
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)			//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.// 891175									
STARRPRO MINERALS C UNIT 3			WELL #: 3		RRCID -> 249873			COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	284 1	2550 2	N	61	191 1		60
						67 9						
02	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	291 1	2612 2	N	52			112
						57 9						
03	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	341 1	3072 2	N	67			179
						74 9						
04	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT			179
05	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	177 1	3641 3	N	47			97
						52 9						
06	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	174 1	3500 3	N	42			139
						46 9						
07	DELQ PR	3781	-0-	3781	3781	179 1	3547 3	N	50			189
						55 9						
08	7567 X	3786	-0-	-3781	-0-	188 1	3545 3	N	48			237
						53 9						
09	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	179 1	3454 3	N	30			267
						33 9						
10	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	184 1	3528 3	N	56	188 1		135
						62 9						
*11	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	188 1	3286 3	N	30			165
						33 9						
12	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT			165
TOTAL GAS PROD:		35,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		483						

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 250835			COMPL. DATE 07/04/2009			TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254	
01	9083 X	6419	-0-	-2664	-0-	633 1	5703 2	N	75			436
						83 9						
02	8204 X	6562	-0-	-1642	-0-	648 1	5842 2	N	65			501
						72 9						
03	9083 X	7718	-0-	-1365	-0-	763 1	6870 2	N	77	191 1		387
						85 9						
04	8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-			N	NO RPT			387
05	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	166 1	6919 3	N	121	381 1		247
						133 9						
06	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	166 1	6765 3	N	84			331
						92 9						
07	DELQ PR	6942	-0-	6942	6942	167 1	6697 3	N	71	190 1		212
						78 9						
08	13951 X	7009	-0-	-6942	-0-	176 1	6746 3	N	79			291
						87 9						
09	7020 X	6678	-0-	-342	-0-	165 1	6439 3	N	67			358
						74 9						
10	7254 X	6746	-0-	-508	-0-	166 1	6505 3	N	68	190 1		236
						75 9						
11	7020 X	6232	-0-	-788	-0-	168 1	6003 3	N	55			291
						61 9						
12	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-			N	NO RPT			291
TOTAL GAS PROD:		68,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		762						

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175															
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	57	194	1	160	
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	193	184	1	169	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130			299	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			299	
05	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-		20	1	6704	3	N	80		296	
							88	9							
06	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-		18	1	7120	3	N	82	189	1	189
							90	9							
07	DELQ PR	6786	-0-	6786	6786		18	1	6674	3	N	85			274
							94	9							
08	12386 X	5600	-0-	-6786	-0-		15	1	5524	3	N	55	192	1	137
							61	9							
09	4080 X	3974	-0-	-106	-0-		11	1	3920	3	N	39			176
							43	9							
10	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-		13	1	4201	3	N	45			221
							50	9							
*11	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-		12	1	3936	3	N	58			279
							64	9							
12	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-						N	NO RPT			279
TOTAL GAS PROD:		38,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		824									

STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208															
01	1891 X	1341	-0-	-550	-0-		130	1	1178	2	N	30			100
							33	9							
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-		134	1	1206	2	N	25			125
							28	9							
03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-		157	1	1419	2	N	31	1	1	155
							34	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			155
05	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-		97	1	1994	3	N	33			214
							36	9							
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-		91	1	1830	3	N	27			241
							30	9							
07	DELQ PR	1840	-0-	1840	1840		87	1	1730	3	N	21			262
							23	9							
08	3100 N	1736	-0-	-1364	476		86	1	1628	3	N	20	187	1	95
							22	9							
09	2100 N	1624	-0-	-476	-0-		79	1	1528	3	N	15			110
							17	9							
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-		93	1	1782	3	N	27			137
							30	9							
*11	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-		95	1	1667	3	N	22			159
							24	9							
12	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-						N	NO RPT			159
TOTAL GAS PROD:		17,288		TOTAL CONDENSATE PROD:		251									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175												
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	540	1	4523	2	N	115	194 1
						127	9					195
02	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	554	1	4645	2	N	78	191 1
						86	9					82
03	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	638	1	5348	2	N	112	194
						123	9					194
04	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT	194
05	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	12	1	3950	3	N	115	224
						127	9					
06	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	12	1	4543	3	N	90	314
						99	9					
07	DELQ PR	4732	-0-	4732	4732	12	1	4642	3	N	71	189 1
						78	9					196
08	9153 X	4421	-0-	-4732	-0-	11	1	4332	3	N	71	267
						78	9					
09	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	13	1	4469	3	N	94	190 1
						103	9					171
10	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	15	1	4744	3	N	93	264
						102	9					
*11	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	13	1	4266	3	N	66	188 1
						73	9					142
12	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT	142
TOTAL GAS PROD:		48,278						TOTAL CONDENSATE PROD:	905			

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254293 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660												
01	1271 X	821	-0-	-450	-0-	82	1	737	2	N	2	149
						2	9					
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	84	1	755	2	N	20	169
						22	9					
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	98	1	888	2	N	21	190
						23	9					
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	190
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	48	1	982	3	N	3	187 1
						3	9					39
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	36	1	725	3	N	-0-	39
07	DELQ PR	1150	-0-	1150	1150	55	1	1095	3	N	-0-	39
08	2346 N	1196	-0-	-1150	-0-	60	1	1136	3	N	-0-	39
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	69	1	1337	3	N	-0-	39
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	57	1	1089	3	N	-0-	39
*11	759 X	759	-0-	-0-	-0-	41	1	718	3	N	-0-	39
												39
12	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT	39
TOTAL GAS PROD:		10,142						TOTAL CONDENSATE PROD:	46			

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
BARRERA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 254673		COMPL. DATE 12/26/2009		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9588 - 9596								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1209 X	886	-0-	-323	-0-	118 1	768 2		N	-0-					143
02		907 N	907	-0-	-0-	-0-	121 1	786 2		N	-0-					143
03		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	142 1	925 2		N	-0-					143
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					143
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	32 1	65 3		N	-0-					144
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	25 1	58 3		N	-0-					144
07	DELQ	PR	69	-0-	69	69	26 1	43 3		N	-0-					144
08		2529 N	2460	-0-	-69	-0-	497 1	1938 3		N	23					167
							25 9									
09		3000 N	13400	-0-	10400	10400	1453 1	11582 3		N	332	380 1				119
							365 9									
10		3100 N	47523	-0-	44423	54823	2030 1	44624 3		N	790	573 1	1 8			335
							869 9									
*11		89573 X	34750	-0-	-54823	-0-	1887 1	32134 3		N	663	776 1	1 8			221
							729 9									
12		1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT					221
TOTAL GAS PROD:		101,242				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,808								

BAZAN		WELL #: 1		RRCID -> 254676		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	119 1				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GARCIA, M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 255855		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 10997 PERF.10534 - 10542								
01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	6 2	8 9		N	7					157
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2		N	-0-					157
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2		N	-0-					157
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
07	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					157
TOTAL GAS PROD:		29				TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

OIL AND GAS DIVISION

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 256168		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STARRPRO MINERALS C UNIT 3		WELL #: 5		RRCID -> 258768		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	655	1	5910	2	N	78					212
						86	9									
02	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	672	1	6053	2	N	79					291
						87	9									
03	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	790	1	7119	2	N	101	192	1			200
						111	9									
04	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					200
05	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	378	1	7797	3	N	86					155
						95	9									
06	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	302	1	6098	3	N	79	189	1			45
						87	9									
07	DELQ PR	8020	-0-	8020	8020	381	1	7558	3	N	74					119
						81	9									
08	15625 X	7605	-0-	-8020	-0-	378	1	7142	3	N	77					196
						85	9									
09	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	311	1	6004	3	N	57	188	1			65
						63	9									
10	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	368	1	7066	3	N	79					144
						87	9									
*11	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	375	1	6564	3	N	70					214
						77	9									
12	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					214
TOTAL GAS PROD:		72,780				TOTAL CONDENSATE PROD:		780								

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)			//CONT.//		33972 360	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//		891175												
STARRPRO MINERALS DGU			WELL #:		1	RRCID -> 258897			COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH	8429	PERF. 7948 - 7956				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3813 X	3428	-0-	-385	-0-	338	1	3045	2	N	41					165
							45	9									
02		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	346	1	3119	2	N	40					205
							44	9									
03		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	407	1	3668	2	N	56	2	1			259
							62	9									
04		3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					259
05		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	177	1	3651	3	N	40					141
							44	9									
06		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	168	1	3390	3	N	11					152
							12	9									
07	DELQ	PR	3456	-0-	3456	3456	164	1	3257	3	N	32					184
							35	9									
08		7313 X	3857	-0-	-3456	-0-	191	1	3616	3	N	45					229
							50	9									
09		3690 X	3666	-0-	-24	-0-	180	1	3469	3	N	15					244
							17	9									
10		3813 X	3585	-0-	-228	-0-	177	1	3395	3	N	12					256
							13	9									
11		3570 X	3428	-0-	-142	-0-	185	1	3243	3	N	-0-					256
12		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					256
TOTAL GAS PROD:			36,508			TOTAL CONDENSATE PROD:			292								

SEMMES			WELL #:		3	RRCID -> 259409			COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH	8312	PERF. 6376 - 7984				

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
03	11585	X	-0-	-0-	-11585	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175															
STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 2 RRCID -> 260167 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		48453 X	34121	-0-	-14332	-0-	3365	1	30340	2	N	378	380	1	187
							416	9							
02		43764 X	34956	-0-	-8808	-0-	3448	1	31077	2	N	392	380	1	199
							431	9							
03		48453 X	41071	-0-	-7382	-0-	4054	1	36548	2	N	426	383	1	242
							469	9							
04		44430 X	NO RPT	-0-	-44430	-0-					N	NO RPT			242
05		38866 X	38866	-0-	-0-	-0-	1777	1	36652	3	N	397	569	1	69
							437	9							
06		36365 X	36365	-0-	-0-	-0-	1700	1	34284	3	N	346	192	1	223
							381	9							
07	DELQ	PR	36988	-0-	36988	36988	1756	1	34836	3	N	360	382	1	201
							396	9							
08		75437 X	38449	-0-	-36988	-0-	1914	1	36136	3	N	363	385	1	179
							399	9							
09		37620 X	37620	-0-	-0-	-0-	1834	1	35398	3	N	353	190	1	342
							388	9							
10		38874 X	38496	-0-	-378	-0-	1884	1	36218	3	N	358	380	1	320
							394	9							
11		36360 X	35875	-0-	-485	-0-	1918	1	33595	3	N	329	384	1	265
							362	9							
12		38874 X	NO RPT	-0-	-38874	-0-					N	NO RPT			265
TOTAL GAS PROD:			372,807	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,702								

BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		6758 X	4986	-0-	-1772	-0-	654	1	4265	2	N	61		225	
							67	9							
02		6104 X	5107	-0-	-997	-0-	670	1	4369	2	N	62		287	
							68	9							
03		6758 X	5998	-0-	-760	-0-	788	1	5138	2	N	65	188	1	164
							72	9							
04		6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT		164	
05		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	1513	1	3031	3	N	55		271	
							61	9							
06		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	1180	1	2741	3	N	52		323	
							57	9							
07	DELQ	PR	4331	-0-	4331	4331	1590	1	2686	3	N	50		373	
							55	9							
08		8707 X	4376	-0-	-4331	-0-	883	1	3441	3	N	47		420	
							52	9							
09		4470 X	3396	-0-	-1074	-0-	374	1	2982	3	N	36		456	
							40	9							
10		4619 X	2651	-0-	-1968	-0-	113	1	2487	3	N	46	183	1	319
							51	9							
11		4200 X	3046	-0-	-1154	-0-	166	1	2826	3	N	49		368	
							54	9							
12		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT		368	
TOTAL GAS PROD:			42,474	TOTAL CONDENSATE PROD:			523								

OIL AND GAS DIVISION

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
SHEERIN "D"		WELL #: 3		RRCID -> 263061		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084 X	3596	-0-	-1488	-0-	354	1	3192	2	N	45		145
						50	9						
02	4592 X	3667	-0-	-925	-0-	363	1	3269	2	N	32		177
						35	9						
03	5084 X	4319	-0-	-765	-0-	427	1	3845	2	N	43		220
						47	9						
04	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT		220
05	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	221	1	4557	3	N	37		281
						41	9						
06	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	214	1	4319	3	N	32	191 1	122
						35	9						
07	DELQ PR	4439	-0-	4439	4439	212	1	4206	3	N	19		141
						21	9						
08	8856 X	4417	-0-	-4439	-0-	221	1	4167	3	N	26		167
						29	9						
09	4650 X	4227	-0-	-423	-0-	207	1	3998	3	N	20		187
						22	9						
10	4805 X	4301	-0-	-504	-0-	211	1	4053	3	N	34		221
						37	9						
*11	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	224	1	3917	3	N	30		251
						33	9						
12	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT		251
TOTAL GAS PROD:		42,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		318							

SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 265152		COMPL. DATE 01/29/2012		TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046 X	1741	-0-	-305	-0-	176	1	1477	2	N	80		242
						88	9						
02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	181	1	1517	2	N	45	190 1	97
						50	9						
03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	209	1	1746	2	N	70		167
						77	9						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		167
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	4	1	1413	3	N	42	191 1	92
						46	9						
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	3	1	1272	3	N	52		144
						57	9						
07	DELQ PR	1464	-0-	1464	1464	4	1	1384	3	N	69	186 1	27
						76	9						
08	2735 N	1271	-0-	-1464	-0-	3	1	1244	3	N	22		49
						24	9						
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	5	1	1927	3	N	55		104
						61	9						
10	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	7	1	2127	3	N	48		152
						53	9						
*11	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	6	1	1867	3	N	40		192
						44	9						
12	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT		192
TOTAL GAS PROD:		17,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		523							

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.//		33972	360	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									

STARRPRO MINERALS "C4"		GAS UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	265155	COMPL. DATE	12/26/2011	TOTAL DEPTH	8553	PERF.	8170 - 8318	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

01		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		77	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	
07	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

STARRPRO MINERALS STATE B		WELL #:		9	RRCID ->	265236	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	9164	PERF.	8898 - 8939			

01		1488 X	913	-0-	-575	-0-	86	1	781	2	N	42	186	1	80
							46	9							
02		962 N	962	-0-	-0-	-0-	88	1	800	2	N	67			147
							74	9							
03		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	104	1	940	2	N	36	1	1	182
							40	9							
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			182
05		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	45	1	937	3	N	29			106
							32	9							
06		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	48	1	959	3	N	80			186
							88	9							
07	DELQ	PR	968	-0-	968	968	44	1	868	3	N	51	188	1	49
							56	9							
08		1067 N	99	-0-	-968	-0-	3	1	50	3	N	42			91
							46	9							
09		1110 N	925	-0-	-185	-0-	43	1	826	3	N	51			142
							56	9							
10		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	47	1	908	3	N	56			198
							62	9							
*11		950 X	950	-0-	-0-	-0-	48	1	836	3	N	60			258
							66	9							
12		961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			258
TOTAL GAS PROD:			9,027	TOTAL CONDENSATE PROD:					514						

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)			//CONT.//		33972 360	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//		891175									
STARRPRO MINERALS 'C1'			GAS UNIT	WELL #:	2	RRCID ->	265490	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	8649	PERF.	8114 - 8412	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4805 X	2803	-0-	-2002	-0-	280	1	2523	2	N	-0-		336
02		4340 X	3034	-0-	-1306	-0-	287	1	2584	2	N	148	195 1	289
							163	9						
03		4309 X	3539	-0-	-770	-0-	337	1	3039	2	N	148	190 1	247
							163	9						
04		3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT		247
05		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	145	1	2990	3	N	179		209
							197	9						
06		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	136	1	2749	3	N	147	187 1	169
							162	9						
07		DELQ PR	2804	-0-	2804	2804	128	1	2536	3	N	127		296
							140	9						
08		5692 X	2888	-0-	-2804	-0-	138	1	2608	3	N	129	187 1	238
							142	9						
09		3210 X	2985	-0-	-225	-0-	140	1	2698	3	N	134	187 1	185
							147	9						
10		3317 X	2925	-0-	-392	-0-	138	1	2653	3	N	122	188 1	119
							134	9						
11		3060 X	2780	-0-	-280	-0-	142	1	2487	3	N	137		256
							151	9						
12		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT		256
TOTAL GAS PROD:			30,137					TOTAL CONDENSATE PROD:			1,271			

STARRPRO MINERALS B			WELL #:		5	RRCID ->	266193	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	8762	PERF.	8258 - 8530	
01		6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	568	1	5122	2	N	290	195 1	359
							319	9						
02		6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	582	1	5247	2	N	239	192 1	406
							263	9						
03		7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	685	1	6170	2	N	277	382 1	301
							305	9						
04		1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT		301
05		8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	387	1	7992	3	N	239	189 1	392
							263	9						
06		7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	352	1	7095	3	N	213	187 1	418
							234	9						
07		DELQ PR	7846	-0-	7846	7846	366	1	7262	3	N	198	382 1	234
							218	9						
08		15164 X	7318	-0-	-7846	-0-	358	1	6759	3	N	183		417
							201	9						
09		7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	382	1	7364	3	N	178	192 1	403
							196	9						
10		8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	399	1	7675	3	N	223	191 1	434
							245	9					1 8	
*11		6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	319	1	5594	3	N	157	191 1	400
							173	9						
12		1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT		400
TOTAL GAS PROD:			73,095					TOTAL CONDENSATE PROD:			2,197			

OIL AND GAS DIVISION

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175													
STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267996 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8126 - 8424													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	2852 X	1977	-0-	-875	-0-	193	1	1740	2	N	40		179
						44	9						
02	2576 X	2116	-0-	-460	-0-	198	1	1782	2	N	124	184 1	119
						136	9						
03	2852 X	2423	-0-	-429	-0-	233	1	2096	2	N	85		204
						94	9						
04	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT		204
05	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	67	1	1389	3	N	89		151
						98	9						
06	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	67	1	1351	3	N	73		224
						80	9						
07	DELQ PR	1536	-0-	1536	1536	70	1	1382	3	N	76		300
						84	9						
08	3041 X	1505	-0-	-1536	-0-	72	1	1366	3	N	61	189 1	172
						67	9						
09	1500 X	1459	-0-	-41	-0-	69	1	1322	3	N	62		234
						68	9						
10	1550 X	1464	-0-	-86	-0-	69	1	1328	3	N	61	188 1	107
						67	9						
11	1500 X	1402	-0-	-98	-0-	72	1	1264	3	N	60		167
						66	9						
12	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT		167
TOTAL GAS PROD:		16,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		731							

STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	9269 X	6597	-0-	-2672	-0-	641	1	5781	2	N	159		314
						175	9						
02	8372 X	6708	-0-	-1664	-0-	657	1	5921	2	N	118	192 1	240
						130	9						
03	9269 X	7835	-0-	-1434	-0-	773	1	6964	2	N	89	192 1	137
						98	9						
04	8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					N	NO RPT		137
05	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	293	1	6048	3	N	88		179
						97	9						
06	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	320	1	6456	3	N	138	191 1	126
						152	9						
07	DELQ PR	7962	-0-	7962	7962	377	1	7472	3	N	103		229
						113	9						
08	15406 X	7444	-0-	-7962	-0-	368	1	6957	3	N	108	190 1	147
						119	9						
09	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	347	1	6700	3	N	89		236
						98	9						
10	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	362	1	6965	3	N	94	189 1	141
						103	9						
*11	6939 X	4755	-0-	-2184	-0-	254	1	4456	3	N	41		182
						45	9						
12	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT		182
TOTAL GAS PROD:		69,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,027							

OIL AND GAS DIVISION

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175								
STARRPRO MINERALS B		WELL #: 7		RRCID -> 269608		COMPL. DATE 10/15/2012		TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8294 - 8314		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 X	893	-0-	-378	-0-	85 1	761 2	N	43	132
						47 9				
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	86 1	780 2	N	43	175
						47 9				
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	102 1	917 2	N	38	213
						42 9				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	213
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	50 1	1040 3	N	44	101
						48 9				
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	48 1	963 3	N	28	129
						31 9				
07	DELQ PR	1008	-0-	1008	1008	47 1	933 3	N	25	154
						28 9				
08	1705 N	697	-0-	-1008	-0-	35 1	662 3	N	-0-	154
09	1050 N	959	-0-	-91	-0-	47 1	912 3	N	-0-	154
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	50 1	961 3	N	-0-	154
*11	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	74 1	1297 3	N	84	238
						92 9				
12	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT	238
TOTAL GAS PROD:		10,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		305				

GARNER RANCH (OLMOS)		34020 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860								
GARNER, J. N. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 068814		COMPL. DATE 03/12/1976		TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A		
01	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2		N	-0-	9
02	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2		N	-0-	9
03	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2		N	-0-	9
04	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2		N	-0-	9
05	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365 2		N	-0-	9
06	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2		N	-0-	9
07	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2		N	-0-	9
08	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2		N	-0-	9
09	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2		N	-0-	9
10	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2		N	-0-	9
11	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2		N	-0-	9
*12	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2		N	-0-	9
TOTAL GAS PROD:		4,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
JOHN N. GARNER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 059645		COMPL. DATE 02/25/1974		TOTAL DEPTH 6935 PERF. N/A		
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-18255			N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-18255			N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-18255			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18255			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18255			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18255			N	-0-	-0-
07	0 N	143	-0-	143 B	-18112	13 1	130 3	N	-0-	-0-
08	0 N	116	-0-	116 B	-17996	9 1	107 3	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-17996			N	-0-	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-17996			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-17996			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-17996			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		259		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GARZA (CONSOLIDATED) SMITH PRODUCTION INC. GARZA L.		34112 350 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
		WELL #: 2		RRCID -> 163582		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9967 - 10556						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	371	-0-	-63 B	-0-	16	1	355	2	Y	-0-			-0-
02	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	11	1	294	2	Y	-0-			-0-
03	403 N	317	-0-	-86 B	-0-	2	1	315	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	304	-0-	-56 B	-0-	14	1	290	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	313	-0-	-28 B	-0-	6	1	307	2	Y	-0-			-0-
06	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	18	1	292	2	Y	-0-			-0-
07	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			Y	-0-			-0-
08	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	7	1	329	2	Y	-0-			-0-
09	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			Y	-0-			-0-
10	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			Y	-0-			-0-
11	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	17	1	322	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	19	1	329	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,135				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARZA, L.		WELL #: 11		RRCID -> 175958		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532						
01	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	19	1	408	2	Y	-0-			1
02	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	13	1	356	2	Y	-0-			1
03	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	3	1	404	2	Y	-0-			1
04	420 N	393	-0-	-27 B	-0-	18	1	375	2	Y	-0-			1
05	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	8	1	397	2	Y	-0-			1
06	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	24	1	377	2	Y	-0-			1
07	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			Y	-0-			1
08	403 N	369	-0-	-34 B	-0-	8	1	361	2	Y	-0-			1
09	390 N	350	-0-	-40 B	-0-	350	2			Y	-0-			1
10	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			Y	-0-			1
11	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	15	1	297	2	Y	-0-			1
12	372 N	309	-0-	-63 B	-0-	17	1	292	2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		4,481				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARZA, L.		WELL #: 12		RRCID -> 177716		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527						
01	6696 X	6329	-0-	-367 B	-0-	277	1	6052	2	Y	-0-			10
02	6048 X	6019	-0-	-29 B	-0-	211	1	5808	2	Y	-0-			10
03	6696 X	5653	-0-	-1043 B	-0-	37	1	5616	2	Y	-0-			10
04	6120 X	5997	-0-	-123 B	-0-	270	1	5727	2	Y	-0-			10
05	6665 X	6113	-0-	-552 B	-0-	122	1	5991	2	Y	-0-			10
06	6450 X	5737	-0-	-713 B	-0-	341	1	5396	2	Y	-0-			10
07	6665 X	5917	-0-	-748 B	-0-	5917	2			Y	-0-			10
08	6200 X	5290	-0-	-910 B	-0-	112	1	5178	2	Y	-0-			10
09	6000 X	5994	-0-	-6 B	-0-	5994	2			Y	-0-			10
10	5928 X	5928	-0-	-0- B	-0-	5928	2			Y	-0-			10
11	5005 X	5005	-0-	-0- B	-0-	248	1	4757	2	Y	-0-			10
12	6200 X	5892	-0-	-308 B	-0-	327	1	5565	2	Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		69,874				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARZA (CONSOLIDATED) SMITH PRODUCTION INC. GARZA, L.		//CONT.// //CONT.//	34112 350 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

GARZA, L. WELL #: 13 RRCID -> 178137 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374																
01	4371 X	3422	-0-	-949 B	-0-	150	1	3272	2	Y	-0-					7
02	3948 X	3259	-0-	-689 B	-0-	114	1	3145	2	Y	-0-					7
03	3534 X	2353	-0-	-1181 B	-0-	16	1	2337	2	Y	-0-					7
04	3420 X	2432	-0-	-988 B	-0-	109	1	2323	2	Y	-0-					7
05	3596 X	2399	-0-	-1197 B	-0-	48	1	2351	2	Y	-0-					7
06	3480 X	2229	-0-	-1251 B	-0-	132	1	2097	2	Y	-0-					7
07	3596 X	2079	-0-	-1517 B	-0-	2079	2			Y	-0-					7
08	2692 X	2692	-0-	-0- B	-0-	57	1	2635	2	Y	-0-					7
09	2430 X	1692	-0-	-738 B	-0-	1692	2			Y	-0-					7
10	1769 X	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	2			Y	-0-					7
11	2415 X	2415	-0-	-0- B	-0-	119	1	2296	2	Y	-0-					7
12	2697 X	2081	-0-	-616 B	-0-	116	1	1965	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD:		28,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GARZA, L.		WELL #:	15	RRCID ->	184553	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9874 - 9951	
01	930 X	884	-0-	-46 B	-0-	39	1	845	2	Y	-0-	8
02	841 X	841	-0-	-0- B	-0-	29	1	812	2	Y	-0-	8
03	961 X	960	-0-	-1 B	-0-	6	1	954	2	Y	-0-	8
04	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	42	1	887	2	Y	-0-	8
05	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	19	1	947	2	Y	-0-	8
06	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	57	1	908	2	Y	-0-	8
07	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			Y	-0-	8
08	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	21	1	969	2	Y	-0-	8
09	960 N	941	-0-	-19 B	-0-	941	2			Y	-0-	8
10	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			Y	-0-	8
11	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	50	1	969	2	Y	-0-	8
*12	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	55	1	942	2	Y	-0-	8

TOTAL GAS PROD:		11,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARZA, L.		WELL #:	16	RRCID ->	185104	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10043 - 10080	
01	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	26	1	570	2	Y	-0-	8
02	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	17	1	470	2	Y	-0-	8
03	589 N	509	-0-	-80 B	-0-	3	1	506	2	Y	-0-	8
04	570 N	478	-0-	-92 B	-0-	21	1	457	2	Y	-0-	8
05	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	10	1	501	2	Y	-0-	8
06	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	31	1	488	2	Y	-0-	8
07	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			Y	-0-	8
08	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	10	1	474	2	Y	-0-	8
09	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			Y	-0-	8
10	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			Y	-0-	8
11	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	29	1	562	2	Y	-0-	8
*12	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	34	1	572	2	Y	-0-	8

TOTAL GAS PROD:		6,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARZA (CONSOLIDATED) SMITH PRODUCTION INC. GARZA, L.		//CONT.// //CONT.//	34112 350 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		852 N	852	-0-	-0- B	-0-	37	1	815	2	Y	-0-					1
02		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	27	1	755	2	Y	-0-					1
03		868 N	836	-0-	-32 B	-0-	6	1	830	2	Y	-0-					1
04		810 N	796	-0-	-14 B	-0-	36	1	760	2	Y	-0-					1
05		868 N	796	-0-	-72 B	-0-	16	1	780	2	Y	-0-					1
06		810 N	767	-0-	-43 B	-0-	46	1	721	2	Y	-0-					1
07		837 N	748	-0-	-89 B	-0-	748	2			Y	-0-					1
08		806 N	789	-0-	-17 B	-0-	17	1	772	2	Y	-0-					1
09		780 N	738	-0-	-42 B	-0-	738	2			Y	-0-					1
10		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			Y	-0-					1
11		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	36	1	690	2	Y	-0-					1
*12		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	42	1	707	2	Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:			9,306			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GARZA, L.		WELL #:	17	RRCID ->	186016	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10054 - 10074			
01	217 N	160	-0-	-57 B	-0-	7	1	153	2	Y	-0-			
02	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	5	1	128	2	Y	-0-			
03	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	10	1	1448	2	Y	-0-			
04	4836 X	4836	-0-	-0- B	-0-	217	1	4619	2	Y	-0-			
05	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	8	1	411	2	Y	-0-			
06	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	93	1	1465	2	Y	-0-			
07	687 X	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			Y	-0-			
08	248 X	100	-0-	-148 B	-0-	2	1	98	2	Y	-0-			
09	2093 X	2093	-0-	-0- B	-0-	2093	2			Y	-0-			
10	1888 X	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	2			Y	-0-			
11	483 X	483	-0-	-0- B	-0-	24	1	459	2	Y	-0-			
*12	1918 X	1918	-0-	-0- B	-0-	107	1	1811	2	Y	-0-			
TOTAL GAS PROD:			15,733			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GARZA, L.		WELL #:	20	RRCID ->	186991	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10164 - 10200			
01	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	16	1	341	2	Y	-0-			
02	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	11	1	316	2	Y	-0-			
03	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	2	1	350	2	Y	-0-			
04	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	17	1	362	2	Y	-0-			
05	372 N	318	-0-	-54 B	-0-	6	1	312	2	Y	-0-			
06	330 N	315	-0-	-15 B	-0-	19	1	296	2	Y	-0-			
07	403 N	342	-0-	-61 B	-0-	342	2			Y	-0-			
08	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	7	1	321	2	Y	-0-			
09	330 N	284	-0-	-46 B	-0-	284	2			Y	-0-			
10	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			Y	-0-			
11	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	15	1	298	2	Y	-0-			
*12	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	18	1	313	2	Y	-0-			
TOTAL GAS PROD:			4,036			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		34112 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662							
GARZA, L.		WELL #:		21	RRCID ->	187934	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	10405	PERF. 9942 - 9977
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		558 N	427	-0-	-131 B	-9927	19 1	408 2	Y	-0-	-0-
02		0 N	427	-0-	427 B	-9500	15 1	412 2	Y	-0-	-0-
03		465 N	534	-0-	69 B	-9431	4 1	530 2	Y	-0-	-0-
04		420 N	463	-0-	43 B	-9388	21 1	442 2	Y	-0-	-0-
05		465 N	491	-0-	26 B	-9362	10 1	481 2	Y	-0-	-0-
06		510 N	519	-0-	9 B	-9353	31 1	488 2	Y	-0-	-0-
07		465 N	533	-0-	68 B	-9285	533 2		Y	-0-	-0-
08		496 N	585	-0-	89 B	-9196	12 1	573 2	Y	-0-	-0-
09		510 N	526	-0-	16 B	-9180	526 2		Y	-0-	-0-
10		0 N	579	-0-	579 B	-8601	579 2		Y	-0-	-0-
11		0 N	461	-0-	461 B	-8140	23 1	438 2	Y	-0-	-0-
12		558 N	540	-0-	-18 B	-8140	30 1	510 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARZA, L.		WELL #:		23	RRCID ->	191890	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9983 - 10442
01		2085 X	2085	-0-	-0- B	-0-	91 1	1994 2	Y	-0-	1
02		1426 X	1426	-0-	-0- B	-0-	50 1	1376 2	Y	-0-	1
03		1542 X	1542	-0-	-0- B	-0-	10 1	1532 2	Y	-0-	1
04		2010 X	1078	-0-	-932 B	-0-	48 1	1030 2	Y	-0-	1
05		1581 N	1309	-0-	-272 B	-0-	26 1	1283 2	Y	-0-	1
06		1500 N	1037	-0-	-463 B	-0-	62 1	975 2	Y	-0-	1
07		1116 N	542	-0-	-574 B	-0-	542 2		Y	-0-	1
08		1302 N	550	-0-	-752 B	-0-	12 1	538 2	Y	-0-	1
09		1050 N	552	-0-	-498 B	-0-	552 2		Y	-0-	1
10		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 2		Y	-0-	1
11		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	25 1	475 2	Y	-0-	1
12		558 N	457	-0-	-101 B	-0-	25 1	432 2	Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		11,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARZA, L.		WELL #:		26	RRCID ->	195216	COMPL. DATE	05/31/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10333 - 10360
01		248 N	219	-0-	-29 B	-0-	10 1	209 2	Y	-0-	-0-
02		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	7 1	201 2	Y	-0-	-0-
03		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	2 1	228 2	Y	-0-	-0-
04		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	10 1	213 2	Y	-0-	-0-
05		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	4 1	220 2	Y	-0-	-0-
06		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	13 1	204 2	Y	-0-	-0-
07		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2		Y	-0-	-0-
08		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	5 1	221 2	Y	-0-	-0-
09		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2		Y	-0-	-0-
10		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2		Y	-0-	-0-
11		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	10 1	191 2	Y	-0-	-0-
12		217 N	202	-0-	-15 B	-0-	11 1	191 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		34112 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
GARZA, L.		WELL #:		24	RRCID ->	195383	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	13036	PERF.	9974 - 12883
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2635 X	3317	-0-	682 B	-10870	145 1	3172 2	Y	-0-		-0-
02		2380 X	3139	-0-	759 B	-10111	110 1	3029 2	Y	-0-		-0-
03		2635 X	3306	-0-	671 B	-9440	22 1	3284 2	Y	-0-		-0-
04		3720 X	3214	-0-	-506 B	-9440	144 1	3070 2	Y	-0-		-0-
05		3689 X	3131	-0-	-558 B	-9440	63 1	3068 2	Y	-0-		-0-
06		3360 X	3113	-0-	-247 B	-9440	185 1	2928 2	Y	-0-		-0-
07		3472 X	3156	-0-	-316 B	-9440	3156 2		Y	-0-		-0-
08		3317 X	3286	-0-	-31 B	-9440	70 1	3216 2	Y	-0-		-0-
09		3210 X	2896	-0-	-314 B	-9440	2896 2		Y	-0-		-0-
10		0 X	2939	-0-	2939 B	-6501	2939 2		Y	-0-		-0-
11		0 X	2959	-0-	2959 B	-3542	146 1	2813 2	Y	-0-		-0-
12		3193 X	2959	-0-	-234 B	-3542	164 1	2795 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARZA, L.		WELL #:		25	RRCID ->	195432	COMPL. DATE	05/26/2003	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	10533 - 12476
01		682 N	667	-0-	-15 B	-0-	29 1	638 2	Y	-0-		-0-
02		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	21 1	570 2	Y	-0-		-0-
03		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	4 1	660 2	Y	-0-		-0-
04		660 N	640	-0-	-20 B	-0-	29 1	611 2	Y	-0-		-0-
05		651 N	644	-0-	-7 B	-0-	13 1	631 2	Y	-0-		-0-
06		642 N	642	-0-	-0- B	-0-	38 1	604 2	Y	-0-		-0-
07		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2		Y	-0-		-0-
08		661 N	661	-0-	-0- B	-0-	14 1	647 2	Y	-0-		-0-
09		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 2		Y	-0-		-0-
10		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2		Y	-0-		-0-
11		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	30 1	577 2	Y	-0-		-0-
12		651 N	617	-0-	-34 B	-0-	34 1	583 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARZA, L.		WELL #:		29	RRCID ->	197452	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10485 - 10518
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		34112 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662										
GARZA, L.		WELL #:		30	RRCID ->	199535	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10660	- 11284		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		2431 X	2431	-0-	-0- B	-0-	106 1	2325 2	Y	-0-				4
02		2193 X	2193	-0-	-0- B	-0-	77 1	2116 2	Y	-0-				4
03		2181 X	2181	-0-	-0- B	-0-	14 1	2167 2	Y	-0-				4
04		2370 X	2256	-0-	-114 B	-0-	101 1	2155 2	Y	-0-				4
05		2418 X	2220	-0-	-198 B	-0-	44 1	2176 2	Y	-0-				4
06		2340 X	1923	-0-	-417 B	-0-	114 1	1809 2	Y	-0-				4
07		2418 X	986	-0-	-1432 B	-0-	986 2		Y	-0-				4
08		2325 X	1068	-0-	-1257 B	-0-	23 1	1045 2	Y	-0-				4
09		2250 X	154	-0-	-2096 B	-0-	154 2		Y	-0-				4
10		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2		Y	-0-				4
11		1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	93 1	1780 2	Y	-0-				4
*12		1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	66 1	1124 2	Y	-0-				4

TOTAL GAS PROD: 18,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L		WELL #:		33	RRCID ->	206489	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10680	- 10946
01		589 N	572	-0-	-17 B	-36602	25 1	547 2	Y	-0-		1
02		0 N	534	-0-	534 B	-36068	19 1	515 2	Y	-0-		1
03		589 N	603	-0-	14 B	-36054	4 1	599 2	Y	-0-		1
04		540 N	573	-0-	33 B	-36021	26 1	547 2	Y	-0-		1
05		589 N	589	-0-	-0- B	-36021	12 1	577 2	Y	-0-		1
06		570 N	583	-0-	13 B	-36008	35 1	548 2	Y	-0-		1
07		589 N	580	-0-	-9 B	-36008	580 2		Y	-0-		1
08		589 N	596	-0-	7 B	-36001	13 1	583 2	Y	-0-		1
09		570 N	613	-0-	43 B	-35958	613 2		Y	-0-		1
10		0 N	581	-0-	581 B	-35377	581 2		Y	-0-		1
11		0 N	566	-0-	566 B	-34811	28 1	538 2	Y	-0-		1
12		589 N	581	-0-	-8 B	-34811	32 1	549 2	Y	-0-		1

TOTAL GAS PROD: 6,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L		WELL #:		35	RRCID ->	207400	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10687	- 11288
01		3317 X	3065	-0-	-252 B	-0-	134 1	2931 2	Y	-0-		2
02		2996 X	2776	-0-	-220 B	-0-	97 1	2679 2	Y	-0-		2
03		3508 X	3508	-0-	-0- B	-0-	23 1	3485 2	Y	-0-		2
04		3480 X	2992	-0-	-488 B	-0-	134 1	2858 2	Y	-0-		2
05		3069 X	2938	-0-	-131 B	-0-	59 1	2879 2	Y	-0-		2
06		3390 X	2973	-0-	-417 B	-0-	177 1	2796 2	Y	-0-		2
07		3503 X	3403	-0-	-100 B	-0-	3403 2		Y	-0-		2
08		3503 X	2974	-0-	-529 B	-0-	63 1	2911 2	Y	-0-		2
09		3024 X	3024	-0-	-0- B	-0-	3024 2		Y	-0-		2
10		2942 X	2942	-0-	-0- B	-0-	2942 2		Y	-0-		2
11		2529 X	2529	-0-	-0- B	-0-	125 1	2404 2	Y	-0-		2
*12		3630 X	3630	-0-	-0- B	-0-	202 1	3428 2	Y	-0-		2

TOTAL GAS PROD: 36,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		34112 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662										
GARZA, L		WELL #:		34	RRCID ->	208680	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10655 - 10694		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3069 X	2476	-0-	-593 B	-0-	108	1	2368	2	Y	-0-		2
02		2408 X	1851	-0-	-557 B	-0-	65	1	1786	2	Y	-0-		2
03		2883 X	1302	-0-	-1581 B	-0-	9	1	1293	2	Y	-0-		2
04		2790 X	1172	-0-	-1618 B	-0-	53	1	1119	2	Y	-0-		2
05		2480 X	2045	-0-	-435 B	-0-	41	1	2004	2	Y	-0-		2
06		2400 X	1567	-0-	-833 B	-0-	93	1	1474	2	Y	-0-		2
07		2046 X	1089	-0-	-957 B	-0-	1089	2			Y	-0-		2
08		2046 X	783	-0-	-1263 B	-0-	17	1	766	2	Y	-0-		2
09		1980 X	497	-0-	-1483 B	-0-	497	2			Y	-0-		2
10		915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2			Y	-0-		2
11		1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	58	1	1111	2	Y	-0-		2
*12		1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	67	1	1133	2	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		16,066				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)		34204 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861												
JOHN GARNER RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	262502	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	9438	PERF.	9331 - 14307		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2945 X	1650	-0-	-1295	-0-	657	1	908	2	Y	77	45	136
02		2660 X	1614	-0-	-1046	-0-	332	1	1032	2	Y	227	284	79
03		2325 X	1989	-0-	-336	-0-	250	9	1428	2	Y	131	128	82
04	DLQ	G-10	2258	-0-	2258	2258	417	1	1439	2	Y	128	38	172
05	DLQ	G-10	2098	-0-	2098	4356	682	1	1416	2	Y	-0-	62	110
06		6543 X	2187	-0-	-4356	-0-	705	1	1379	2	Y	94	142	62
07		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	103	9	1564	2	Y	120	77	105
08		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	750	1	1852	2	Y	124	178	51
09		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	132	9	2679	2	Y	198	101	148
10		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	879	1	2710	2	Y	194	272	70
11		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	1677	1	2362	2	Y	148	92	126
12		4681 X	3106	-0-	-1575	-0-	218	9	2231	2	Y	143	170	99
TOTAL GAS PROD:		32,009				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,584						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
JOHN GARNER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 262738 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9479 - 15556														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5580 X	2476	-0-	-3104	-0-	933	1	1289	2	Y	231	153	1	489
						254	9							
02	5040 X	3051	-0-	-1989	-0-	742	1	2303	2	Y	5	343	1	151
						6	9							
03	5580 X	3647	-0-	-1933	-0-	774	1	2652	2	Y	201	239	1	113
						221	9							
04	DLQ G-10	3738	-0-	3738	3738	1137	1	2413	2	Y	171	249	1	35
						188	9							
05	DLQ G-10	3954	-0-	3954	7692	1181	1	2454	2	Y	290	108	1	217
						319	9							
06	11028 X	3336	-0-	-7692	-0-	1073	1	2098	2	Y	150	216	1	151
						165	9							
07	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	1057	1	2203	2	Y	167	108	1	210
						184	9							
08	3999 X	2944	-0-	-1055	-0-	902	1	1901	2	Y	128	182	1	156
						141	9							
09	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	1428	1	2281	2	Y	168	86	1	238
						185	9							
10	3968 X	3943	-0-	-25	-0-	1020	1	2710	2	Y	194	272	1	160
						213	9							
11	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	772	1	2424	2	Y	152	95	1	217
						167	9							
*12	4030 X	3455	-0-	-575	-0-	798	1	2481	2	Y	160	189	1	188
						176	9							
TOTAL GAS PROD:		41,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,017								

JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	128	1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		128								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883														
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	25265 X	8658	-0-	-16607	-0-	95 1	7973 2	504	N	504	510 0			10
						36 4	554 9							
02	22820 X	10153	-0-	-12667	-0-	150 1	9275 2	627	N	627	622 0			15
						38 4	690 9							
03	25265 X	11295	-0-	-13970	-0-	1774 1	8864 2	574	Y	574	576 0			13
						26 4	631 9							
04	13122 X	13122	-0-	-0-	-0-	2121 1	9935 2	920	Y	920	874 0	38 1		21
						54 4	1012 9							
05	12975 X	12975	-0-	-0-	-0-	2273 1	9926 2	617	Y	617	599 0	28 1		11
						97 4	679 9							
06	12465 X	12465	-0-	-0-	-0-	2286 1	9516 2	542	Y	542	529 0	16 1		8
						67 4	596 9							
07	11909 X	11909	-0-	-0-	-0-	2374 1	8888 2	543	Y	543	525 0	19 1		7
						50 4	597 9							
08	11780 X	10985	-0-	-795	-0-	2221 1	8224 2	477	Y	477	471 0	3 1		10
						15 4	525 9							
09	11400 X	10407	-0-	-993	-0-	2158 1	7664 2	501	Y	501	488 0	12 1		11
						34 4	551 9							
10	10695 X	9852	-0-	-843	-0-	2079 1	7236 2	472	Y	472	466 0	6 1		11
						18 4	519 9							
11	10350 X	9524	-0-	-826	-0-	1965 1	6880 2	608	Y	608	601 0	6 1		12
						10 4	669 9							
12	10695 X	8018	-0-	-2677	-0-	1624 1	5771 2	557	Y	557	552 0	6 1		11
						10 4	613 9							
TOTAL GAS PROD:		129,363			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,942							

GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573 X	1937	-0-	-636	-0-	22 1	1832 2	68	Y	68	70 0			1
						8 4	75 9							
02	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	52 1	3226 2	127	Y	127	125 0			3
						12 4	140 9							
03	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	528 1	2637 2	88	Y	88	89 0			2
						6 4	97 9							
04	4080 X	2405	-0-	-1675	-0-	390 1	1829 2	160	Y	160	151 0	7 1		4
						10 4	176 9							
05	4216 X	4180	-0-	-36	-0-	750 1	3274 2	114	Y	114	107 0	9 1		2
						31 4	125 9							
06	3690 X	3292	-0-	-398	-0-	604 1	2514 2	142	Y	142	137 0	5 1		2
						18 4	156 9							
07	3813 X	2624	-0-	-1189	-0-	519 1	1943 2	137	Y	137	133 0	4 1		2
						11 4	151 9							
08	4154 X	2569	-0-	-1585	-0-	515 1	1907 2	130	Y	130	129 0			3
						4 4	143 9							
09	4050 X	3213	-0-	-837	-0-	670 1	2378 2	141	Y	141	137 0	4 1		3
						10 4	155 9							
10	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	874 1	3041 2	159	Y	159	156 0	2 1		4
						7 4	175 9							
11	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	789 1	2762 2	171	Y	171	170 0	2 1		3
						4 4	188 9							
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			-0-	Y	-0-	3 0			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,758			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,437							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05-D WELL #: 95 RRCID -> 258920 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8793 - 12302																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2017 - P/A 11/15/17																	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932																	
01		13330 X	-0-	-0-	-13330	-0-					Y	-0-					-0-
02		12040 X	-0-	-0-	-12040	-0-					Y	-0-					-0-
03		5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	302	-0-	302	302	56	1	237	2	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
07		T. A.	1662	-0-	1662	1964	315	1	1178	2	Y	146	142	0	2	1	2
							8	4	161	9							
08		T. A.	784	-0-	784	2748	149	1	553	2	Y	73	73	0			2
							2	4	80	9							
09		4530 X	1782	-0-	-2748	-0-	350	1	1244	2	Y	165	161	0	2	1	4
							6	4	182	9							
10		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	373	1	1298	2	Y	169	168	0	1	1	4
							4	4	186	9							
11		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	354	1	1237	2	Y	166	166	0	1	1	3
							2	4	183	9							
12		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,167			TOTAL CONDENSATE PROD:			725								

GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420																	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	11252					Y	-0-	3	0			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	11252					Y	-0-					-0-
03		11252 X	-0-	-0-	-11252	-0-					Y	-0-					-0-
04		4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-
05		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	62	1	3906	2	Y	152	140	0	9	1	3
							31	4	167	9							
06		6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	92	1	5791	2	Y	199	191	0	8	1	3
							33	4	219	9							
07		97 X	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	Y	-0-	3	1			-0-
08		4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
09		4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-
10		806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
11		780 X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			10,398			TOTAL CONDENSATE PROD:			351								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D		WELL #: 707A		RRCID -> 258923		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 9057 - 13110					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	6541 X	2933	-0-	-3608	-0-	192	1	2578	2	N	143	151	0	6	
02	5908 X	-0-	-0-	-5908	-0-	6	4	157	9	N	-0-	6	0	-0-	
03	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-			-0-	
04	5850 X	1015	-0-	-4835	-0-	14	1	920	2	Y	70	65	0	2	
05	10368 X	10368	-0-	-0-	-0-	4	4	77	9						
06	8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	149	1	9492	2	Y	589	559	0	10	
07	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	79	4	648	9						
08	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	128	1	8082	2	Y	299	294	0	4	
09	5850 X	5263	-0-	-587	-0-	47	4	329	9						
10	10354 X	5569	-0-	-4785	-0-	84	1	4921	2	Y	213	205	0	3	
11	8580 X	3974	-0-	-4606	-0-	22	4	234	9						
12	6851 X	4774	-0-	-2077	-0-	114	1	6574	2	Y	147	146	0	3	
						9	4	162	9						
						97	1	5029	2	Y	109	104	0	2	
						17	4	120	9						
						107	1	5336	2	Y	105	102	0	2	
						10	4	116	9						
						64	1	3736	2	Y	154	151	0	3	
						5	4	169	9						
						72	1	4167	2	Y	480	470	0	9	
						7	4	528	9						
TOTAL GAS PROD:		54,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,309									

GATES 05D		WELL #: 1287		RRCID -> 258924		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 8187		PERF. 8726 - 13050					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9641 X	9613	-0-	-28	-0-	618	1	8298	2	N	615	610	0			24
						20	4	677	9							
02	8876 X	7639	-0-	-1237	-0-	449	1	6862	2	N	295	319	0			-0-
						3	4	325	9							
03	9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	-0-					-0-
04	6270 X	3610	-0-	-2660	-0-	222	1	3180	2	Y	183	162	0	10	1	11
						7	4	201	9							
05	14264 X	14264	-0-	-0-	-0-	633	1	12631	2	Y	863	798	0	29	1	47
						51	4	949	9							
06	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	396	1	8576	2	Y	379	395	0	12	1	19
						77	4	417	9							
07	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	448	1	8586	2	Y	84	91	0	8	1	4
						24	4	92	9							
08	11144 X	11144	-0-	-0-	-0-	538	1	10064	2	Y	488	455	0	2	1	35
						5	4	537	9							
09	6270 X	676	-0-	-5594	-0-	44	1	592	2	Y	35	66	0	1	1	3
						1	4	39	9							
10	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
11	10770 X	-0-	-0-	-10770	-0-					Y	-0-					-0-
12	11129 X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		65,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,942										

GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372																
01	4898 X	2613	-0-	-2285	-0-	133	1	2227	2	Y	190	185	0			6
						44	4	209	9							
02	5236 X	3341	-0-	-1895	-0-	230	1	3092	2	Y	-0-	6	0			-0-
						19	4									
03	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	482	1	5849	2	Y	209	204	0			5
						16	4	230	9							
04	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	499	1	5676	2	Y	250	228	0	18	1	9
						12	4	275	9							
05	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	397	1	4555	2	Y	237	227	0	10	1	9
						8	4	261	9							
06	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	362	1	3973	2	Y	324	309	0	6	1	18
						7	4	356	9							
07	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	389	1	4947	2	Y	167	177	0	4	1	4
						49	4	184	9							
08	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	465	1	6563	2	Y	271	265	0	2	1	8
						19	4	298	9							
09	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	421	1	5403	2	Y	469	447	0	7	1	23
						15	4	516	9							
10	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	472	1	5203	2	Y	226	239	0	3	1	7
						8	4	249	9							
11	9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	550	1	8219	2	Y	443	428	0	5	1	17
						18	4	487	9							
*12	10651 X	10651	-0-	-0-	-0-	740	1	8996	2	Y	787	758	0	8	1	38
						49	4	866	9							
TOTAL GAS PROD:		74,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,573										

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	262	1	4913	2	Y	531	488 0	54	
						43	4	584	9					
02	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	230	1	3229	2	Y	322	363 0	13	
						30	4	354	9					
03	2852 X	1188	-0-	-1664	-0-	75	1	1036	2	Y	56	65 0	4	
						15	4	62	9					
04	5610 X	2873	-0-	-2737	-0-	178	1	2441	2	Y	199	177 0	18	
						35	4	219	9			8 1		
05	5797 X	3938	-0-	-1859	-0-	285	1	3393	2	Y	207	197 0	20	
						32	4	228	9			8 1		
06	5610 X	4407	-0-	-1203	-0-	337	1	3846	2	Y	189	178 0	25	
						16	4	208	9			6 1		
07	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	608	1	6848	2	Y	171	171 0	19	
						41	4	188	9			6 1		
08	3937 X	2181	-0-	-1756	-0-	164	1	1924	2	Y	75	84 0	10	
						10	4	83	9					
09	4410 X	1231	-0-	-3179	-0-	90	1	1067	2	Y	67	65 0	11	
						74	9					1 1		
10	7688 X	5668	-0-	-2020	-0-	423	1	5018	2	Y	204	198 0	14	
						3	4	224	9			3 1		
11	7440 X	5735	-0-	-1705	-0-	382	1	5210	2	Y	125	126 0	9	
						5	4	138	9			4 1		
12	7688 X	6394	-0-	-1294	-0-	426	1	5785	2	Y	163	147 0	20	
						4	4	179	9			5 1		
TOTAL GAS PROD:		50,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,309								

GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689													
01	T. A.	1615	-0-	1615	1615	18	1	1558	2	Y	29	28 0	1
						7	4	32	9				
02	T. A.	15808	-0-	15808	17423	244	1	15075	2	Y	398	390 0	9
						51	4	438	9				
03	T. A.	6918	-0-	6918	24341	66	1	6309	2	Y	478	476 0	11
						17	4	526	9				
04	26049 X	1708	-0-	-24341	-0-	23	1	1481	2	Y	179	181 0	4
						7	4	197	9			5 1	
05	12307 X	2136	-0-	-10171	-0-	30	1	1962	2	Y	115	113 0	2
						17	4	127	9			4 1	
06	11910 X	2731	-0-	-9179	-0-	39	1	2466	2	Y	192	188 0	3
						15	4	211	9			3 1	
07	12307 X	10822	-0-	-1485	-0-	174	1	10168	2	Y	395	380 0	5
						45	4	435	9			13 1	
08	9735 X	9735	-0-	-0-	-0-	159	1	9173	2	Y	354	350 0	7
						14	4	389	9			2 1	
09	9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	171	1	8905	2	Y	131	125 0	2
						30	4	144	9			11 1	
10	10850 X	9683	-0-	-1167	-0-	187	1	9327	2	Y	138	131 0	3
						17	4	152	9			6 1	
11	10470 X	9312	-0-	-1158	-0-	155	1	8976	2	Y	157	151 0	3
						8	4	173	9			6 1	
*12	13311 X	13311	-0-	-0-	-0-	224	1	12891	2	Y	165	154 0	2
						14	4	182	9			12 1	
TOTAL GAS PROD:		93,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,731							

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 09 ROSE B		WELL #: 101		RRCID -> 259430		COMPL. DATE 01/07/2011		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 8866 - 13827	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10199 X	7366	-0-	-2833	-0-	339 1 68 4	2	682	656 0		57
02	9380 X	5712	-0-	-3668	-0-	172 1 105 4	2	249	286 0		20
03	10385 X	6548	-0-	-3837	-0-	366 1 40 4	2	442	440 0		22
04	9660 X	7149	-0-	-2511	-0-	435 1 14 4	2	408	385 0	20 1	25
05	8432 X	8311	-0-	-121	-0-	374 1 30 4	2	395	382 0	17 1	21
06	7140 X	6802	-0-	-338	-0-	265 1 51 4	2	690	666 0	8 1	37
07	7347 X	6927	-0-	-420	-0-	311 1 17 4	2	565	559 0	5 1	38
08	8277 X	7020	-0-	-1257	-0-	314 1 3 4	2	757	738 0	1 1	56
09	8040 X	6210	-0-	-1830	-0-	390 1 10 4	2	466	478 0	7 1	37
10	8308 X	622	-0-	-7686	-0-	40 1 2 4	2	58	90 0		5
11	6810 X	4887	-0-	-1923	-0-	283 1 14 4	2	411	386 0	2 1	28
*12	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	278 1 16 4	2	561	544 0	7 1	38
TOTAL GAS PROD:		76,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,684					

GATES 10 ROSE A		WELL #: 5711		RRCID -> 259446		COMPL. DATE 02/06/2011		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 8833 - 13712	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5797 X	4729	-0-	-1068	-0-	241 1 78 4	2	365	357 0		12
02	9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	633 1 53 4	2	187	194 0		5
03	9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	736 1 22 4	2	12	17 0		-0-
04	8760 X	4892	-0-	-3868	-0-	386 1 9 4	2	95	78 0	14 1	3
05	9207 X	7985	-0-	-1222	-0-	604 1 13 4	2	394	366 0	16 1	15
06	8910 X	6128	-0-	-2782	-0-	488 1 9 4	2	244	238 0	8 1	13
07	9207 X	6233	-0-	-2974	-0-	427 1 55 4	2	290	290 0	5 1	8
08	9207 X	7487	-0-	-1720	-0-	471 1 20 4	2	320	318 0	1 1	9
09	7740 X	6582	-0-	-1158	-0-	461 1 16 4	2	167	160 0	8 1	8
10	7998 X	4475	-0-	-3523	-0-	342 1 6 4	2	325	321 0	2 1	10
11	7260 X	6620	-0-	-640	-0-	396 1 13 4	2	257	253 0	4 1	10
12	7502 X	7120	-0-	-382	-0-	531 1 35 4	2	89	90 0	6 1	3
TOTAL GAS PROD:		81,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,745					

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883		GATES 05D		WELL #: 2020		RRCID -> 259472		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 8564		PERF. 9259 - 14010		CNTY: WEBB	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	272 X	272	-0-	-0-	-0-	3 1	244 2	1 4	24 9	N	22	23 0				-0-	
02	1120 X	307	-0-	-813	-0-	5 1	291 2	1 4	10 9	N	9	9 0				-0-	
03	1240 X	463	-0-	-777	-0-	70 1	350 2	1 4	42 9	N	38	37 0				1	
04	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	224 1	1045 2	6 4	238 9	Y	216	208 0	4 1			5	
05	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	433 1	1892 2	19 4	134 9	Y	122	120 0	5 1			2	
06	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	323 1	1347 2	10 4	127 9	Y	115	113 0	2 1			2	
07	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	669 1	2505 2	15 4	201 9	Y	183	177 0	5 1			3	
08	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	1693 1	6272 2	11 4	272 9	Y	247	243 0	2 1			5	
09	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	1181 1	4195 2	18 4	185 9	Y	168	163 0	7 1			3	
10	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	1560 1	5428 2	12 4	242 9	Y	220	214 0	4 1			5	
11	7980 X	2462	-0-	-5518	-0-	516 1	1806 2	2 4	138 9	Y	125	127 0	1 1			2	
12	8246 X	2383	-0-	-5863	-0-	490 1	1740 2	2 4	151 9	Y	137	134 0	2 1			3	
TOTAL GAS PROD:		36,144			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,602										

GATES 05-D		WELL #: 6012		RRCID -> 259634		COMPL. DATE 06/12/2010		TOTAL DEPTH 8386		PERF. 8862 - 13325							
01	3968 X	3517	-0-	-451	-0-	36 1	3067 2	16 4	398 9	Y	362	360 0				7	
02	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	63 1	3890 2	15 4	237 9	Y	215	217 0				5	
03	2976 X	2586	-0-	-390	-0-	26 1	2514 2	5 4	41 9	Y	37	41 0				1	
04	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	83 1	5432 2	23 4	26 9	Y	24	8 0	17 1			-0-	
05	4650 X	2892	-0-	-1758	-0-	44 1	2804 2	21 4	23 9	Y	21	14 0	7 1			-0-	
06	4500 X	2227	-0-	-2273	-0-	27 1	1729 2	14 4	457 9	Y	415	406 0	2 1			7	
07	5487 X	2538	-0-	-2949	-0-	39 1	2225 2	12 4	262 9	Y	238	233 0	9 1			3	
08	5487 X	2587	-0-	-2900	-0-	41 1	2352 2	4 4	190 9	Y	173	171 0	1 1			4	
09	5310 X	3095	-0-	-2215	-0-	53 1	2771 2	11 4	260 9	Y	236	232 0	3 1			5	
10	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	61 1	3067 2	6 4	160 9	Y	145	145 0	2 1			3	
11	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	44 1	2503 2	3 4	286 9	Y	260	257 0	1 1			5	
12	2511 X	2456	-0-	-55	-0-	39 1	2240 2	3 4	174 9	Y	158	158 0	2 1			3	
TOTAL GAS PROD:		37,797			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,284										

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 03/18/2016										TOTAL DEPTH	8773	PERF.	9355 - 14015	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	1028	-0-	1028	1028	12	1	994	2	Y	16	16	0	-0-
						4	4	18	9					
02	T. A.	11169	-0-	11169	12197	173	1	10701	2	Y	235	230	0	5
						36	4	259	9					
03	T. A.	3872	-0-	3872	16069	38	1	3739	2	Y	79	82	0	2
						8	4	87	9					
04	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
05	8339 X	2203	-0-	-6136	-0-	33	1	2108	2	Y	42	36	0	1
						16	4	46	9					
06	8070 X	-0-	-0-	-8070	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
07	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-			-0-
08	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-			-0-
09	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-			-0-
10	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				18,272	TOTAL CONDENSATE PROD:				372					

GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010										TOTAL DEPTH	8603	PERF.	9115 - 14265	
01	16802 X	-0-	-0-	-16802	-0-					Y	-0-			-0-
02	13440 X	-0-	-0-	-13440	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	745 X	745	-0-	-0-	-0-	11	1	722	2	Y	5	3	0	2
						6	4	6	9					1
06	12469 X	12469	-0-	-0-	-0-	189	1	11949	2	Y	239	219	0	17
						68	4	263	9					1
07	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	132	1	7697	2	Y	264	254	0	10
						33	4	290	9					1
08	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	135	1	7836	2	Y	262	258	0	2
						12	4	288	9					1
09	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	149	1	7754	2	Y	233	224	0	9
						27	4	256	9					1
10	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	163	1	8138	2	Y	239	234	0	5
						16	4	263	9					1
11	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	135	1	7831	2	Y	274	269	0	5
						8	4	301	9					1
*12	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	152	1	8740	2	Y	309	301	0	8
						10	4	340	9					1
TOTAL GAS PROD:				63,920	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,825					

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10440 X	10440	-0-	-0-	-0-	675 1	9061 2	21 4	683 9	N	621	622 0			24
02	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	487 1	7452 2	3 4	481 9	N	437	461 0			-0-
03	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	77 1	7440 2	20 4	624 9	Y	567	554 0			13
04	8040 X	6877	-0-	-1163	-0-	98 1	6408 2	29 4	342 9	Y	311	296 0	21 1		7
05	8308 X	6942	-0-	-1366	-0-	102 1	6517 2	52 4	271 9	Y	246	234 0	15 1		4
06	9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	149 1	9406 2	54 4	306 9	Y	278	265 0	13 1		4
07	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	148 1	8645 2	38 4	355 9	Y	323	311 0	12 1		4
08	8153 X	8134	-0-	-19	-0-	131 1	7594 2	12 4	397 9	Y	361	356 0	2 1		7
09	8040 X	1265	-0-	-6775	-0-	23 1	1174 2	4 4	64 9	Y	58	63 0	1 1		1
10	10261 X	5218	-0-	-5043	-0-	97 1	4851 2	10 4	260 9	Y	236	229 0	3 1		5
11	9930 X	7648	-0-	-2282	-0-	122 1	7067 2	8 4	451 9	Y	410	402 0	5 1		8
*12	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	163 1	9393 2	12 4	344 9	Y	313	306 0	9 1		6
TOTAL GAS PROD:		92,121			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,161								

GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162															
01	12455 X	12455	-0-	-0-	-0-	820 1	11014 2	25 4	596 9	N	542	546 0			21
02	9548 X	6153	-0-	-3395	-0-	354 1	5412 2	2 4	385 9	N	350	371 0			-0-
03	10571 X	5078	-0-	-5493	-0-	48 1	4645 2	13 4	372 9	Y	338	330 0			8
04	5820 X	4929	-0-	-891	-0-	69 1	4540 2	21 4	299 9	Y	272	259 0	15 1		6
05	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	117 1	7477 2	63 4	556 9	Y	505	485 0	17 1		9
06	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	112 1	7065 2	39 4	116 9	Y	105	103 0	10 1		1
07	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	129 1	7579 2	32 4	221 9	Y	201	191 0	8 1		3
08	6014 X	4990	-0-	-1024	-0-	80 1	4623 2	8 4	279 9	Y	254	251 0	1 1		5
09	5820 X	1189	-0-	-4631	-0-	17 1	891 2	5 4	276 9	Y	251	249 0	1 1		6
10	8215 X	184	-0-	-8031	-0-	3 1	139 2	42 9		Y	38	43 0			1
11	7710 X	4191	-0-	-3519	-0-	52 1	3042 2	8 4	1089 9	Y	990	969 0	2 1		20
12	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	-0-	20 0			-0-
TOTAL GAS PROD:		62,675			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,846								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690										COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10850 X	3033	-0-	-7817	-0-	123 1	2308 2	21 4	581 9	Y	528	556 0				54
02	7644 X	3966	-0-	-3678	-0-	212 1	2972 2	28 4	754 9	Y	685	712 0				27
03	11284 X	6996	-0-	-4288	-0-	424 1	5838 2	86 4	648 9	Y	589	578 0				38
04	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	482 1	6589 2	94 4	571 9	Y	519	489 0	21 1			47
05	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	525 1	6248 2	59 4	548 9	Y	498	481 0	14 1			50
06	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	590 1	6729 2	29 4	574 9	Y	522	491 0	10 1			71
07	13343 X	13343	-0-	-0-	-0-	1031 1	11623 2	71 4	618 9	Y	562	557 0	10 1			66
08	9724 X	9724	-0-	-0-	-0-	717 1	8436 2	47 4	524 9	Y	476	475 0	2 1			65
09	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	517 1	6188 2	4 4	675 9	Y	614	566 0	8 1			105
10	13330 X	8424	-0-	-4906	-0-	592 1	7034 2	7 4	791 9	Y	719	767 0	4 1			53
11	12900 X	8327	-0-	-4573	-0-	525 1	7159 2	8 4	635 9	Y	577	578 0	5 1			47
12	13330 X	7837	-0-	-5493	-0-	488 1	6646 2	7 4	696 9	Y	633	586 0	6 1			88
TOTAL GAS PROD:		92,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,922										

GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699										COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262						
01	8649 X	7203	-0-	-1446	-0-	461 1	6189 2	15 4	538 9	N	489	495 0				19
02	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	442 1	6759 2	3 4	672 9	N	611	630 0				-0-
03	8277 X	7922	-0-	-355	-0-	74 1	7188 2	21 4	639 9	Y	581	567 0				14
04	7080 X	5843	-0-	-1237	-0-	81 1	5331 2	25 4	406 9	Y	369	358 0	17 1			8
05	7316 X	4342	-0-	-2974	-0-	63 1	4042 2	33 4	204 9	Y	185	181 0	9 1			3
06	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	101 1	6417 2	43 4	820 9	Y	745	727 0	9 1			12
07	7316 X	5774	-0-	-1542	-0-	80 1	4662 2	34 4	998 9	Y	907	888 0	18 1			13
08	7316 X	6439	-0-	-877	-0-	92 1	5324 2	14 4	1009 9	Y	917	910 0	1 1			19
09	7080 X	258	-0-	-6822	-0-	4 1	195 2	1 4	58 9	Y	53	71 0				1
10	5673 X	223	-0-	-5450	-0-	4 1	169 2	50 9		Y	45	45 0				1
11	5490 X	5065	-0-	-425	-0-	64 1	3704 2	9 4	1288 9	Y	1171	1146 0	2 1			24
12	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-	24 0				-0-
TOTAL GAS PROD:		58,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,073										

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350																	
01	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	368	1	6145	2	Y	899	875	0			28
							121	4	989	9							
02	6048	X	5958	-0-	-90	-0-	359	1	4834	2	Y	667	676	0			19
							31	4	734	9							
03	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	743	1	9010	2	Y	262	275	0			6
							23	4	288	9							
04	6900	X	6595	-0-	-305	-0-	493	1	5614	2	Y	433	404	0	18	1	17
							12	4	476	9							
05	7130	X	3327	-0-	-3803	-0-	242	1	2775	2	Y	277	277	0	6	1	11
							5	4	305	9							
06	6900	X	1620	-0-	-5280	-0-	119	1	1307	2	Y	174	173	0	2	1	10
							3	4	191	9							
07	7130	X	5162	-0-	-1968	-0-	358	1	4553	2	Y	187	188	0	4	1	5
							45	4	206	9							
08	7130	X	6802	-0-	-328	-0-	421	1	5947	2	Y	378	371	0	1	1	11
							18	4	416	9							
09	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	472	1	6067	2	Y	243	234	0	8	1	12
							17	4	267	9							
10	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	406	1	4471	2	Y	344	343	0	3	1	10
							7	4	378	9							
11	6570	X	3508	-0-	-3062	-0-	199	1	2967	2	Y	305	301	0	2	1	12
							6	4	336	9							
12	7037	X	1518	-0-	-5519	-0-	93	1	1127	2	Y	265	263	0	1	1	13
							6	4	292	9							
TOTAL GAS PROD:			64,262			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,434								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
01		7130 X	3765	-0-	-3365	-0-	42 1	3539 2	Y	153	153 0			3	
							16 4	168 9							
02		6440 X	-0-	-0-	-6440	-0-			Y	-0-	3 0			-0-	
03		7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-			Y	-0-				-0-	
04		5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-			Y	-0-				-0-	
05		5239 X	2823	-0-	-2416	-0-	39 1	2445 2	Y	288	277 0	6 1		5	
							22 4	317 9							
06		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	65 1	4128 2	Y	439	431 0	6 1		7	
							27 4	483 9							
07		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	60 1	3472 2	Y	141	136 0	10 1		2	
							15 4	155 9							
08		2821 X	2761	-0-	-60	-0-	44 1	2568 2	Y	131	129 0	1 1		3	
							5 4	144 9							
09		4710 X	2731	-0-	-1979	-0-	45 1	2350 2	Y	296	290 0	3 1		6	
							10 4	326 9							
10		4867 X	4064	-0-	-803	-0-	72 1	3587 2	Y	361	357 0	2 1		8	
							8 4	397 9							
11		4710 X	3576	-0-	-1134	-0-	56 1	3250 2	Y	242	243 0	2 1		5	
							4 4	266 9							
*12		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	67 1	3867 2	Y	312	307 0	4 1		6	
							6 4	343 9							
TOTAL GAS PROD:			32,408				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,363					

GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978														
01		6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	284 1	5181 2	N	644	609 0			54
							56 4	708 9						
02		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	150 1	4518 2	N	859	844 0			69
							92 4	945 9						
03		7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	393 1	6062 2	Y	735	767 0			37
							42 4	809 9						
04		7830 X	6251	-0-	-1579	-0-	388 1	5580 2	Y	245	249 0	18 1		15
							13 4	270 9						
05		7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	335 1	6681 2	Y	627	592 0	15 1		35
							27 4	690 9						
06		9978 X	9978	-0-	-0-	-0-	411 1	8899 2	Y	535	529 0	13 1		28
							79 4	589 9						
07		7316 X	4897	-0-	-2419	-0-	227 1	4348 2	Y	282	287 0	4 1		19
							12 4	310 9						
08		7719 X	5166	-0-	-2553	-0-	259 1	4847 2	Y	52	67 0	1 1		3
							3 4	57 9						
09		7830 X	5333	-0-	-2497	-0-	329 1	4478 2	Y	470	430 0	5 1		38
							9 4	517 9						
10		7409 X	4955	-0-	-2454	-0-	323 1	4112 2	Y	461	459 0	3 1		37
							13 4	507 9						
11		7170 X	4856	-0-	-2314	-0-	275 1	4027 2	Y	491	492 0	3 1		33
							14 4	540 9						
*12		5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	194 1	5254 2	Y	338	344 0	5 1		22
							11 4	372 9						
TOTAL GAS PROD:			74,240				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,739				

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB											
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D		WELL #: 706A		RRCID -> 262530		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 8327		PERF. 8984 - 13827							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	7223 X	3294	-0-	-3929	-0-	34	1	2863	2	Y	348	350	0			7	
						14	4	383	9								
02	6524 X	-0-	-0-	-6524	-0-					Y	-0-	7	0			-0-	
03	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-					-0-	
04	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-	
05	3720 X	1975	-0-	-1745	-0-	25	1	1616	2	Y	288	279	0	4	1	5	
						17	4	317	9								
06	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	46	1	2882	2	Y	493	486	0	4	1	8	
						20	4	542	9								
07	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	57	1	3335	2	Y	385	376	0	12	1	5	
						20	4	424	9								
08	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	57	1	3322	2	Y	359	356	0	1	1	7	
						7	4	395	9								
09	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	62	1	3233	2	Y	194	193	0	4	1	4	
						12	4	213	9								
10	3844 X	3022	-0-	-822	-0-	59	1	2947	2	Y	10	12	0	2	1	-0-	
						5	4	11	9								
11	3720 X	3394	-0-	-326	-0-	54	1	3132	2	Y	185	179	0	2	1	4	
						4	4	204	9								
12	3844 X	3747	-0-	-97	-0-	57	1	3300	2	Y	349	343	0	3	1	7	
						6	4	384	9								
TOTAL GAS PROD:		30,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,611											

GATES 05-D		WELL #: 507		RRCID -> 262532		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 8356		PERF. 8985 - 13147							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	6076 X	3481	-0-	-2595	-0-	39	1	3179	2	Y	226	228	0			5	
						14	4	249	9								
02	5488 X	-0-	-0-	-5488	-0-					Y	-0-	5	0			-0-	
03	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-	
04	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					-0-	
05	4929 X	2850	-0-	-2079	-0-	41	1	2642	2	Y	132	124	0	6	1	2	
						22	4	145	9								
06	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	59	1	3762	2	Y	335	327	0	5	1	5	
						24	4	369	9								
07	963 X	963	-0-	-0-	-0-	14	1	837	2	Y	97	95	0	6	1	1	
						5	4	107	9								
08	2852 X	1592	-0-	-1260	-0-	26	1	1527	2	Y	33	33	0			1	
						3	4	36	9								
09	4200 X	2938	-0-	-1262	-0-	46	1	2415	2	Y	423	412	0	3	1	9	
						12	4	465	9								
10	3379 X	2481	-0-	-898	-0-	42	1	2122	2	Y	284	285	0	1	1	7	
						5	4	312	9								
11	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	84	1	4854	2	Y	235	234	0	3	1	5	
						5	4	259	9								
*12	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	83	1	4777	2	Y	278	274	0	4	1	5	
						6	4	306	9								
TOTAL GAS PROD:		28,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,043											

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01		6386 X	3210	-0-	-3176	-0-	34 1	2867 2	Y	268	271 0				5
							14 4	295 9							
02		5768 X	-0-	-0-	-5768	-0-			Y	-0-	5 0				-0-
03		6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-			Y	-0-					-0-
04		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			Y	-0-					-0-
05		3224 X	3188	-0-	-36	-0-	42 1	2687 2	Y	394	381 0		6 1		7
							26 4	433 9							
06		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	71 1	4511 2	Y	436	430 0		6 1		7
							29 4	480 9							
07		5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	84 1	4911 2	Y	361	351 0		12 1		5
							25 4	397 9							
08		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	83 1	4760 2	Y	337	334 0		1 1		7
							8 4	371 9							
09		3780 X	3315	-0-	-465	-0-	58 1	3001 2	Y	223	221 0		4 1		5
							11 4	245 9							
10		5425 X	3813	-0-	-1612	-0-	68 1	3364 2	Y	340	335 0		2 1		8
							7 4	374 9							
11		5250 X	3113	-0-	-2137	-0-	47 1	2734 2	Y	298	298 0		2 1		6
							4 4	328 9							
12		5425 X	3495	-0-	-1930	-0-	54 1	3089 2	Y	315	312 0		3 1		6
							5 4	347 9							
TOTAL GAS PROD:			35,864	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,972								

GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341															
01		9827 X	7363	-0-	-2464	-0-	328 1	6009 2	N	873	815 0				73
							66 4	960 9							
02		8876 X	4648	-0-	-4228	-0-	131 1	3931 2	N	460	496 0				37
							80 4	506 9							
03		9827 X	5745	-0-	-4082	-0-	325 1	5012 2	Y	339	359 0				17
							35 4	373 9							
04		7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	444 1	6386 2	Y	573	533 0		21 1		36
							15 4	630 9							
05		9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	394 1	7875 2	Y	941	906 0		18 1		53
							32 4	1035 9							
06		11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	466 1	10085 2	Y	714	716 0		14 1		37
							90 4	785 9							
07		7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	320 1	6133 2	Y	738	720 0		5 1		50
							17 4	812 9							
08		7130 X	6745	-0-	-385	-0-	301 1	5632 2	Y	735	730 0		1 1		54
							3 4	809 9							
09		6900 X	4762	-0-	-2138	-0-	278 1	3778 2	Y	635	632 0		5 1		52
							7 4	699 9							
10		8494 X	3972	-0-	-4522	-0-	239 1	3045 2	Y	616	616 0		2 1		50
							10 4	678 9							
11		8220 X	5154	-0-	-3066	-0-	297 1	4357 2	Y	441	458 0		3 1		30
							15 4	485 9							
12		7285 X	6187	-0-	-1098	-0-	208 1	5624 2	Y	312	316 0		5 1		21
							12 4	343 9							
TOTAL GAS PROD:			80,095	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,377								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011										TOTAL DEPTH	8504	PERF.	9035 - 14246	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7905 X	5792	-0-	-2113	-0-	294 1	5391 2	48 9	N	44	53 0			4
02	14258 X	14258	-0-	-0-	-0-	452 1	13532 2	274 4	N	-0-	4 0			-0-
03	8990 X	3147	-0-	-5843	-0-	188 1	2898 2	20 4	Y	37	35 0			2
04	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	365 1	5248 2	12 4	Y	429	387 0	17 1		27
05	5673 X	5031	-0-	-642	-0-	233 1	4648 2	19 4	Y	119	129 0	11 1		6
06	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	236 1	5101 2	45 4	Y	198	187 0	7 1		10
07	5673 X	2297	-0-	-3376	-0-	107 1	2059 2	6 4	Y	114	115 0	2 1		7
08	5673 X	3247	-0-	-2426	-0-	159 1	2979 2	2 4	Y	97	96 0	1 1		7
09	5490 X	1194	-0-	-4296	-0-	68 1	928 2	2 4	Y	178	169 0	1 1		15
10	4495 X	1921	-0-	-2574	-0-	132 1	1675 2	5 4	Y	99	105 0	1 1		8
11	4350 X	1860	-0-	-2490	-0-	115 1	1689 2	6 4	Y	45	49 0	1 1		3
*12	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	199 1	5373 2	11 4	Y	159	147 0	5 1		10
TOTAL GAS PROD:		56,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,519								

GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011										TOTAL DEPTH	8458	PERF.	8934 - 13618	
01	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	86 1	7264 2	31 4	Y	57	57 0			1
02	3752 X	1060	-0-	-2692	-0-	16 1	1001 2	4 4	Y	35	35 0			1
03	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-				Y	-0-	1 0			-0-
04	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-				Y	-0-				-0-
05	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				Y	-0-				-0-
06	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-				Y	-0-				-0-
07	1178 X	35	-0-	-1143	-0-	1 1	33 2	1 9	Y	1	1 0			-0-
08	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	45 1	2590 2	4 4	Y	119	117 0			2
09	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	112 1	5827 2	21 4	Y	215	206 0	7 1		4
10	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	89 1	4462 2	9 4	Y	229	225 0	3 1		5
11	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	50 1	2896 2	4 4	Y	218	217 0	2 1		4
12	3131 X	2595	-0-	-536	-0-	40 1	2281 2	3 4	Y	246	243 0	2 1		5
TOTAL GAS PROD:		28,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,120								

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6014 X	4758	-0-	-1256	-0-	229 1	4189 2	46 4	294 9	N	267	257 0			22
02	8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	281 1	8413 2	170 4	25 9	N	23	43 0			2
03	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	388 1	5999 2	42 4	429 9	Y	390	372 0			20
04	4980 X	4909	-0-	-71	-0-	302 1	4334 2	10 4	263 9	Y	239	230 0	14 1		15
05	9827 X	2206	-0-	-7621	-0-	100 1	2004 2	8 4	94 9	Y	85	90 0	5 1		5
06	9510 X	2586	-0-	-6924	-0-	111 1	2387 2	21 4	67 9	Y	61	60 0	3 1		3
07	9827 X	5883	-0-	-3944	-0-	279 1	5345 2	15 4	244 9	Y	222	206 0	5 1		14
08	6851 X	6725	-0-	-126	-0-	315 1	5897 2	3 4	510 9	Y	464	443 0	1 1		34
09	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	419 1	5690 2	11 4	534 9	Y	485	473 0	7 1		39
10	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	428 1	5448 2	17 4	578 9	Y	525	519 0	3 1		42
11	9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	583 1	8538 2	29 4	759 9	Y	690	680 0	6 1		46
12	6882 X	6046	-0-	-836	-0-	201 1	5448 2	12 4	385 9	Y	350	368 0	5 1		23
TOTAL GAS PROD:		71,894			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,801								

GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217															
01	12648 X	9011	-0-	-3637	-0-	478 1	7991 2	157 4	385 9	Y	350	345 0			11
02	14000 X	2651	-0-	-11349	-0-	174 1	2349 2	15 4	113 9	Y	103	111 0			3
03	15500 X	11343	-0-	-4157	-0-	789 1	9553 2	26 4	975 9	Y	886	870 0			19
04	11924 X	11924	-0-	-0-	-0-	884 1	10061 2	21 4	958 9	Y	871	823 0	33 1		34
05	12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	963 1	11053 2	20 4	451 9	Y	410	404 0	25 1		15
06	9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	757 1	8319 2	14 4	303 9	Y	275	263 0	12 1		15
07	10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	747 1	9518 2	98 4	631 9	Y	574	566 0	8 1		15
08	11751 X	11751	-0-	-0-	-0-	710 1	10018 2	31 4	992 9	Y	902	888 0	2 1		27
09	10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	668 1	8593 2	25 4	891 9	Y	810	785 0	11 1		41
10	12493 X	9442	-0-	-3051	-0-	731 1	8064 2	13 4	634 9	Y	576	595 0	5 1		17
11	11370 X	7770	-0-	-3600	-0-	458 1	6839 2	14 4	459 9	Y	417	414 0	4 1		16
12	11749 X	10592	-0-	-1157	-0-	763 1	9277 2	51 4	501 9	Y	455	441 0	9 1		21
TOTAL GAS PROD:		117,535			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,629								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	8432 X	578	-0-	-7854	-0-	25	1	470	2	Y	72	120	0		7	
						4	4	79	9							
02	7616 X	6509	-0-	-1107	-0-	400	1	5620	2	Y	398	389	0		16	
						51	4	438	9							
03	8432 X	7652	-0-	-780	-0-	478	1	6572	2	Y	461	447	0		30	
						95	4	507	9							
04	7800 X	4899	-0-	-2901	-0-	312	1	4266	2	Y	237	232	0	14	21	
						60	4	261	9							
05	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	558	1	6644	2	Y	239	222	0	15	23	
						62	4	263	9							
06	10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	804	1	9171	2	Y	415	370	0	13	55	
						39	4	457	9							
07	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	612	1	6895	2	Y	216	241	0	6	24	
						42	4	238	9							
08	10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	762	1	8963	2	Y	366	339	0	2	49	
						49	4	403	9							
09	10735 X	10735	-0-	-0-	-0-	783	1	9380	2	Y	515	466	0	12	86	
						5	4	567	9							
10	10819 X	10437	-0-	-382	-0-	765	1	9089	2	Y	523	565	0	6	38	
						8	4	575	9							
11	10470 X	6901	-0-	-3569	-0-	438	1	5981	2	Y	432	431	0	4	35	
						7	4	475	9							
12	11098 X	5948	-0-	-5150	-0-	387	1	5277	2	Y	254	250	0	5	34	
						5	4	279	9							
TOTAL GAS PROD:		89,621													TOTAL CONDENSATE PROD:	4,128

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852																
01	9703 X	4283	-0-	-5420	-0-	188	1	3518	2	Y	496	528	0		51	
						31	4	546	9							
02	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	586	1	8234	2	Y	568	597	0		22	
						75	4	625	9							
03	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	613	1	8439	2	Y	575	560	0		37	
						123	4	633	9							
04	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	600	1	8207	2	Y	521	486	0	26	46	
						116	4	573	9							
05	10540 X	9525	-0-	-1015	-0-	689	1	8210	2	Y	499	477	0	19	49	
						77	4	549	9							
06	10200 X	8652	-0-	-1548	-0-	646	1	7368	2	Y	551	515	0	10	75	
						32	4	606	9							
07	10540 X	7404	-0-	-3136	-0-	550	1	6201	2	Y	558	560	0	5	68	
						39	4	614	9							
08	9796 X	8459	-0-	-1337	-0-	619	1	7271	2	Y	481	481	0	2	66	
						40	4	529	9							
09	9510 X	8074	-0-	-1436	-0-	579	1	6929	2	Y	511	481	0	9	87	
						4	4	562	9							
10	9238 X	8475	-0-	-763	-0-	613	1	7280	2	Y	524	568	0	5	38	
						6	4	576	9							
11	12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	804	1	10968	2	Y	665	643	0	7	53	
						11	4	732	9							
*12	11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	710	1	9655	2	Y	713	659	0	9	98	
						9	4	784	9							
TOTAL GAS PROD:		107,369													TOTAL CONDENSATE PROD:	6,662

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11067 X	10683	-0-	-384	-0-	495	1	9279	2	Y	753	777	0		77	
						81	4	828	9							
02	11620 X	7413	-0-	-4207	-0-	442	1	6216	2	Y	634	686	0		25	
						58	4	697	9							
03	12865 X	8841	-0-	-4024	-0-	534	1	7351	2	Y	771	746	0		50	
						108	4	848	9							
04	9945 X	9945	-0-	-0-	-0-	608	1	8323	2	Y	814	763	0	27	1	74
						119	4	895	9							
05	9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	707	1	8428	2	Y	700	684	0	20	1	70
						80	4	770	9							
06	9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	728	1	8303	2	Y	728	686	0	12	1	100
						36	4	801	9							
07	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	619	1	6973	2	Y	831	823	0	6	1	102
						44	4	914	9							
08	10250 X	10250	-0-	-0-	-0-	742	1	8737	2	Y	655	664	0	2	1	91
						50	4	721	9							
09	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	744	1	8915	2	Y	611	588	0	11	1	103
						6	4	672	9							
10	10199 X	9452	-0-	-747	-0-	668	1	7927	2	Y	773	814	0	5	1	57
						7	4	850	9							
11	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	789	1	10768	2	Y	870	850	0	7	1	70
						12	4	957	9							
12	10695 X	10307	-0-	-388	-0-	636	1	8660	2	Y	911	846	0	8	1	127
						9	4	1002	9							
TOTAL GAS PROD:		118,157			TOTAL CONDENSATE PROD:		9,051									

GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637																
01	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	462	1	7710	2	Y	406	398	0		13	
						151	4	447	9							
02	6300 X	5637	-0-	-663	-0-	377	1	5082	2	Y	133	142	0		4	
						32	4	146	9							
03	9579 X	7608	-0-	-1971	-0-	566	1	6868	2	Y	142	143	0		3	
						18	4	156	9							
04	9270 X	7708	-0-	-1562	-0-	570	1	6487	2	Y	579	539	0	21	1	22
						14	4	637	9							
05	9579 X	7390	-0-	-2189	-0-	567	1	6511	2	Y	273	270	0	15	1	10
						12	4	300	9							
06	8490 X	5269	-0-	-3221	-0-	414	1	4550	2	Y	270	258	0	7	1	15
						8	4	297	9							
07	7936 X	5088	-0-	-2848	-0-	343	1	4366	2	Y	304	307	0	4	1	8
						45	4	334	9							
08	7936 X	5830	-0-	-2106	-0-	367	1	5173	2	Y	250	250	0	1	1	7
						15	4	275	9							
09	7710 X	4765	-0-	-2945	-0-	322	1	4135	2	Y	270	259	0	5	1	13
						11	4	297	9							
10	7378 X	5979	-0-	-1399	-0-	480	1	5291	2	Y	182	187	0	3	1	5
						8	4	200	9							
11	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	354	1	5285	2	Y	127	125	0	3	1	4
						11	4	140	9							
*12	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	444	1	5403	2	Y	41	39	0	5	1	1
						30	4	45	9							
TOTAL GAS PROD:		75,756			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,977									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB								
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																		
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011										TOTAL DEPTH	8528	PERF. 9074	- 14297					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	267 1	5006 2	43 4	349 9	Y	317	362 0			32			
02	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	398 1	5595 2	51 4	397 9	Y	361	379 0			14			
03	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	418 1	5748 2	83 4	550 9	Y	500	481 0			33			
04	6780 X	6126	-0-	-654	-0-	388 1	5318 2	76 4	344 9	Y	313	301 0	17 1		28			
05	7130 X	4734	-0-	-2396	-0-	332 1	3946 2	37 4	419 9	Y	381	362 0	9 1		38			
06	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	521 1	5950 2	26 4	458 9	Y	416	388 0	9 1		57			
07	9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	761 1	8575 2	52 4	530 9	Y	482	474 0	8 1		57			
08	6789 X	428	-0-	-6361	-0-	1 1	6 2	1 4	420 9	Y	382	384 0			55			
09	6960 X	2329	-0-	-4631	-0-	142 1	1701 2	2 4	484 9	Y	440	416 0	2 1		77			
10	9920 X	7078	-0-	-2842	-0-	508 1	6023 2	5 4	542 9	Y	493	530 0	4 1		36			
11	9600 X	5778	-0-	-3822	-0-	372 1	5069 2	5 4	332 9	Y	302	311 0	3 1		24			
12	9920 X	6372	-0-	-3548	-0-	392 1	5335 2	6 4	639 9	Y	581	519 0	5 1		81			
TOTAL GAS PROD:		68,623											TOTAL CONDENSATE PROD:	4,968				

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011										TOTAL DEPTH	8516	PERF. 9064	- 14192					
01	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	294 1	5514 2	48 4	356 9	Y	324	355 0			33			
02	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	410 1	5762 2	53 4	560 9	Y	509	522 0			20			
03	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	497 1	6844 2	100 4	662 9	Y	602	583 0			39			
04	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	446 1	6101 2	87 4	517 9	Y	470	447 0	20 1		42			
05	7502 X	5872	-0-	-1630	-0-	408 1	4865 2	47 4	552 9	Y	502	482 0	11 1		51			
06	7470 X	7195	-0-	-275	-0-	532 1	6073 2	27 4	563 9	Y	512	484 0	9 1		70			
07	11871 X	11871	-0-	-0-	-0-	916 1	10325 2	63 4	567 9	Y	515	515 0	9 1		61			
08	7719 X	7420	-0-	-299	-0-	531 1	6247 2	35 4	607 9	Y	552	535 0	1 1		77			
09	7200 X	6789	-0-	-411	-0-	474 1	5678 2	4 4	633 9	Y	575	546 0	7 1		99			
10	11873 X	5592	-0-	-6281	-0-	396 1	4699 2	4 4	493 9	Y	448	511 0	3 1		33			
11	11490 X	4624	-0-	-6866	-0-	287 1	3905 2	4 4	428 9	Y	389	388 0	2 1		32			
12	11873 X	3776	-0-	-8097	-0-	236 1	3211 2	3 4	326 9	Y	296	284 0	3 1		41			
TOTAL GAS PROD:		81,390											TOTAL CONDENSATE PROD:	5,694				

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	15564 X	3192	-0-	-12372	-0-	128	1	2710	2	Y	291	293	0			13
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	34	4	320	9							
03	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
05	12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	408	1	11369	2	Y	81	53	0	27	1	1
						142	4	89	9							
06	2940 X	2297	-0-	-643	-0-	95	1	2161	2	Y	17	15	0	3	1	-0-
						22	4	19	9							
07	658 X	658	-0-	-0-	-0-	30	1	617	2	Y	8	8	0			-0-
						2	4	9	9							
08	3038 X	690	-0-	-2348	-0-	32	1	641	2	Y	15	15	0			-0-
						17	9									
09	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
10	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
11	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
*12	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	431	1	6161	2	Y	74	66	0	5	1	3
						7	4	81	9							
TOTAL GAS PROD:		25,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		486										

GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015																
01	14855 X	2248	-0-	-12607	-0-	96	1	2040	2	Y	81	88	0			4
						23	4	89	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
04	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
05	2263 X	906	-0-	-1357	-0-	28	1	791	2	Y	69	66	0	2	1	1
						11	4	76	9							
06	2190 X	580	-0-	-1610	-0-	23	1	534	2	Y	15	15	0	1	1	-0-
						6	4	17	9							
07	743 X	743	-0-	-0-	-0-	34	1	692	2	Y	14	13	0	1	1	-0-
						2	4	15	9							
08	899 X	353	-0-	-546	-0-	16	1	328	2	Y	8	8	0			-0-
						9	9									
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3100 N	4863	-0-	1763	1763	314	1	4489	2	Y	50	44	0	4	1	2
						5	4	55	9							
TOTAL GAS PROD:		9,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		237										

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14663 X	8454	-0-	-6209	-0-	97 1	8127 2	35 4	195 9	Y	177	178 0			4
02	9744 X	7132	-0-	-2612	-0-	110 1	6782 2	23 4	217 9	Y	197	196 0			5
03	10230 X	4671	-0-	-5559	-0-	45 1	4416 2	11 4	199 9	Y	181	182 0			4
04	5790 X	3894	-0-	-1896	-0-	55 1	3649 2	17 4	173 9	Y	157	146 0	12 1		3
05	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	134 1	8532 2	66 4	218 9	Y	198	178 0	20 1		3
06	5790 X	4962	-0-	-828	-0-	74 1	4664 2	27 4	197 9	Y	179	173 0	6 1		3
07	5983 X	4020	-0-	-1963	-0-	66 1	3861 2	16 4	77 9	Y	70	66 0	6 1		1
08	5983 X	3302	-0-	-2681	-0-	55 1	3191 2	4 4	52 9	Y	47	46 0	1 1		1
09	5790 X	2546	-0-	-3244	-0-	47 1	2441 2	8 4	50 9	Y	45	42 0	3 1		1
10	6572 X	1928	-0-	-4644	-0-	36 1	1819 2	4 4	69 9	Y	63	62 0	1 1		1
11	4950 X	2534	-0-	-2416	-0-	41 1	2390 2	3 4	100 9	Y	91	88 0	2 1		2
12	4030 X	1719	-0-	-2311	-0-	27 1	1552 2	2 4	138 9	Y	125	124 0	1 1		2
TOTAL GAS PROD:		54,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,530									

GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 11633 - 13408															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3069 X	2252	-0-	-817	-0-	132 1	1766 2	5 4	349 9	N	317	321 0			12
02	2772 X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-	12 0			-0-
03	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-				-0-
04	3180 X	372	-0-	-2808	-0-	5 1	307 2	1 4	59 9	Y	54	52 0	1 1		1
05	3286 X	2089	-0-	-1197	-0-	31 1	1998 2	16 4	44 9	Y	40	35 0	5 1		1
06	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	124 1	7804 2	44 4	190 9	Y	173	161 0	11 1		2
07	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	68 1	3974 2	16 4	63 9	Y	57	52 0	6 1		1
08	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	76 1	4423 2	6 4	69 9	Y	63	62 0	1 1		1
09	4560 X	4070	-0-	-490	-0-	75 1	3903 2	13 4	79 9	Y	72	67 0	5 1		1
10	4898 X	4558	-0-	-340	-0-	86 1	4314 2	9 4	149 9	Y	135	130 0	3 1		3
11	4740 X	4477	-0-	-263	-0-	67 1	3910 2	6 4	494 9	Y	449	441 0	2 1		9
*12	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	145 1	8358 2	10 4	341 9	Y	310	305 0	8 1		6
TOTAL GAS PROD:		43,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,670									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	-0-	234 1	3909 2	77 4	725 9	Y	659	646 0			21	
02	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	-0-	206 1	2775 2	18 4	901 9	Y	819	816 0			24	
03	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	-0-	453 1	5497 2	16 4	755 9	Y	686	695 0			15	
04	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	-0-	409 1	4654 2	10 4	329 9	Y	299	288 0	15 1		11	
05	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	-0-	437 1	5018 2	9 4	460 9	Y	418	401 0	12 1		16	
06	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	-0-	611 1	6710 2	12 4	429 9	Y	390	374 0	10 1		22	
07	8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	-0-	619 1	7884 2	80 4	365 9	Y	332	338 0	7 1		9	
08	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	-0-	406 1	5726 2	17 4	359 9	Y	326	324 0	1 1		10	
09	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	-0-	513 1	6604 2	19 4	241 9	Y	219	211 0	8 1		10	
10	8959 X	5933	-0-	-3026	-0-	-0-	465 1	5128 2	8 4	332 9	Y	302	300 0	3 1		9	
11	8670 X	5213	-0-	-3457	-0-	-0-	308 1	4596 2	9 4	300 9	Y	273	269 0	3 1		10	
12	8959 X	8331	-0-	-628	-0-	-0-	622 1	7567 2	42 4	100 9	Y	91	91 0	7 1		3	
TOTAL GAS PROD:		76,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,814											

GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003																	
01	38285 X	22767	-0-	-15518	-0-	-0-	1534 1	20593 2	43 4	597 9	N	543	577 0			21	
02	34580 X	-0-	-0-	-34580	-0-	-0-					N	-0-	21 0			-0-	
03	38285 X	-0-	-0-	-38285	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	22200 X	3923	-0-	-18277	-0-	-0-	56 1	3679 2	17 4	171 9	Y	155	140 0	12 1		3	
05	34450 X	34450	-0-	-0-	-0-	-0-	500 1	31919 2	262 4	1769 9	Y	1608	1509 0	74 1		28	
06	22020 X	11985	-0-	-10035	-0-	-0-	164 1	10400 2	69 4	1352 9	Y	1229	1223 0	15 1		19	
07	21268 X	21268	-0-	-0-	-0-	-0-	341 1	19937 2	89 4	901 9	Y	819	789 0	38 1		11	
08	26117 X	26117	-0-	-0-	-0-	-0-	422 1	24404 2	39 4	1252 9	Y	1138	1121 0	5 1		23	
09	27342 X	27342	-0-	-0-	-0-	-0-	474 1	24706 2	97 4	2065 9	Y	1877	1829 0	31 1		40	
10	29667 X	23042	-0-	-6625	-0-	-0-	425 1	21218 2	43 4	1356 9	Y	1233	1232 0	13 1		28	
11	25260 X	22209	-0-	-3051	-0-	-0-	344 1	19955 2	27 4	1883 9	Y	1712	1693 0	13 1		34	
12	28241 X	22096	-0-	-6145	-0-	-0-	344 1	19758 2	30 4	1964 9	Y	1785	1767 0	18 1		34	
TOTAL GAS PROD:		215,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,099											

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D		WELL #: 5129		RRCID -> 265562		COMPL. DATE 10/16/2011		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 8796 - 14013					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	12404 X	1124	-0-	-11280	-0-	44	1	928	2	Y	127	139	0		6
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	12	4	140	9						
03	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-	6	0		-0-
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-				-0-
05	1767 X	1683	-0-	-84	-0-	53	1	1469	2	Y	129	124	0	3 1	2
						19	4	142	9						
06	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	54	1	1239	2	Y	51	50	0	2 1	1
						14	4	56	9						
07	828 X	828	-0-	-0-	-0-	37	1	766	2	Y	20	20	0	1 1	-0-
						3	4	22	9						
08	1674 N	589	-0-	-1085	-0-	26	1	543	2	Y	17	17	0		-0-
						1	4	19	9						
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-				-0-
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-				-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-				-0-
*12	3100 N	13206	-0-	10106	10106	855	1	12231	2	Y	96	82	0	11 1	3
						14	4	106	9						
TOTAL GAS PROD:		18,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		440									

GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 5		RRCID -> 265848		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 8528		PERF. 8978 - 14092					
01	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	416	1	7806	2	Y	633	620	0		65
						68	4	696	9						
02	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	305	1	4284	2	Y	532	576	0		21
						40	4	585	9						
03	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	344	1	4735	2	Y	669	646	0		44
						70	4	736	9						
04	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	476	1	6520	2	Y	734	690	0	21 1	67
						94	4	807	9						
05	7657 X	5918	-0-	-1739	-0-	396	1	4712	2	Y	695	680	0	11 1	71
						45	4	765	9						
06	7410 X	5547	-0-	-1863	-0-	379	1	4320	2	Y	753	713	0	6 1	105
						20	4	828	9						
07	7657 X	5542	-0-	-2115	-0-	378	1	4264	2	Y	793	796	0	4 1	98
						28	4	872	9						
08	7657 X	7131	-0-	-526	-0-	486	1	5725	2	Y	805	789	0	1 1	113
						34	4	886	9						
09	7410 X	6242	-0-	-1168	-0-	416	1	4985	2	Y	761	736	0	6 1	132
						4	4	837	9						
10	5921 X	5674	-0-	-247	-0-	396	1	4696	2	Y	525	615	0	3 1	39
						4	4	578	9						
11	6840 X	2854	-0-	-3986	-0-	150	1	2044	2	Y	597	585	0	1 1	50
						3	4	657	9						
12	7068 X	3020	-0-	-4048	-0-	160	1	2175	2	Y	620	579	0	2 1	89
						3	4	682	9						
TOTAL GAS PROD:		69,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,117									

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8980 - 14216															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	23994 X	11857	-0-	-12137	-0-	800	1	10745	2	N	263	287	0		10
02	21672 X	-0-	-0-	-21672	-0-	23	4	289	9						
03	23994 X	-0-	-0-	-23994	-0-					Y	-0-	10	0		-0-
04	21870 X	377	-0-	-21493	-0-	4	1	293	2	Y	71	68	0	1 1	2
05	21917 X	15772	-0-	-6145	-0-	223	1	14247	2	Y	1073	1023	0	33 1	19
06	13001 X	13001	-0-	-0-	-0-	122	4	1180	9						
07	10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	190	1	12043	2	Y	633	625	0	17 1	10
08	15717 X	11463	-0-	-4254	-0-	72	4	696	9						
09	15270 X	11865	-0-	-3405	-0-	168	1	9846	2	Y	449	434	0	19 1	6
10	11625 X	11486	-0-	-139	-0-	45	4	494	9						
11	11553 X	11553	-0-	-0-	-0-	184	1	10655	2	Y	551	544	0	2 1	11
*12	12325 X	12325	-0-	-0-	-0-	18	4	606	9						
						209	1	10882	2	Y	666	649	0	14 1	14
						41	4	733	9						
						209	1	10459	2	Y	724	715	0	6 1	17
						22	4	796	9						
						179	1	10364	2	Y	905	898	0	6 1	18
						14	4	996	9						
						203	1	11653	2	Y	414	414	0	11 1	7
						14	4	455	9						
TOTAL GAS PROD:		110,252			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,749								

GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544															
01	7812 X	4681	-0-	-3131	-0-	301	1	4047	2	N	294	304	0		12
02	7056 X	2293	-0-	-4763	-0-	10	4	323	9						
03	7812 X	4605	-0-	-3207	-0-	110	1	1688	2	N	449	461	0		-0-
04	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	1	4	494	9						
05	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	43	1	4154	2	Y	360	352	0		8
06	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	12	4	396	9						
07	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	76	1	4964	2	Y	205	193	0	16 1	4
08	4402 X	4336	-0-	-66	-0-	22	4	226	9						
09	4260 X	3277	-0-	-983	-0-	80	1	5111	2	Y	831	808	0	12 1	15
10	6200 X	3006	-0-	-3194	-0-	50	4	914	9						
11	5970 X	2957	-0-	-3013	-0-	64	1	4026	2	Y	458	460	0	6 1	7
12	6169 X	4713	-0-	-1456	-0-	26	4	504	9						
						95	1	5580	2	Y	434	422	0	13 1	6
						29	4	477	9						
						71	1	4132	2	Y	115	118	0	1 1	2
						6	4	127	9						
						59	1	3076	2	Y	119	115	0	4 1	2
						11	4	131	9						
						56	1	2817	2	Y	115	112	0	2 1	3
						6	4	127	9						
						47	1	2753	2	Y	139	137	0	2 1	3
						4	4	153	9						
						75	1	4329	2	Y	275	269	0	4 1	5
						6	4	303	9						
TOTAL GAS PROD:		52,112			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,794								

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11191 X	10977	-0-	-214	-0-	726 1	9745 2	9745 2	N	440	445 0		17
						22 4	484 9	484 9					
02	9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	547 1	8369 2	8369 2	N	422	439 0		-0-
						4 4	464 9	464 9					
03	9424 X	9256	-0-	-168	-0-	89 1	8685 2	8685 2	Y	419	409 0		10
						21 4	461 9	461 9					
04	10620 X	8294	-0-	-2326	-0-	115 1	7593 2	7593 2	Y	500	474 0	25 1	11
						36 4	550 9	550 9					
05	10974 X	4774	-0-	-6200	-0-	66 1	4201 2	4201 2	Y	427	421 0	9 1	8
						37 4	470 9	470 9					
06	10620 X	3788	-0-	-6832	-0-	53 1	3384 2	3384 2	Y	299	297 0	5 1	5
						22 4	329 9	329 9					
07	10385 X	5795	-0-	-4590	-0-	94 1	5480 2	5480 2	Y	180	173 0	10 1	2
						23 4	198 9	198 9					
08	9269 X	5538	-0-	-3731	-0-	91 1	5241 2	5241 2	Y	181	178 0	1 1	4
						7 4	199 9	199 9					
09	8280 X	1033	-0-	-7247	-0-	19 1	979 2	979 2	Y	29	31 0	1 1	1
						3 4	32 9	32 9					
10	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-				Y	-0-	1 0		-0-
11	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-				Y	-0-			-0-
12	5797 X	3550	-0-	-2247	-0-	58 1	3358 2	3358 2	Y	118	113 0	3 1	2
						4 4	130 9	130 9					
TOTAL GAS PROD:		62,389				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,015			

GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8308 X	7443	-0-	-865	-0-	475 1	6369 2	6369 2	N	531	526 0		21
						15 4	584 9	584 9					
02	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	487 1	7453 2	7453 2	N	388	409 0		-0-
						3 4	427 9	427 9					
03	8308 X	7750	-0-	-558	-0-	75 1	7331 2	7331 2	Y	297	290 0		7
						17 4	327 9	327 9					
04	7650 X	5846	-0-	-1804	-0-	83 1	5449 2	5449 2	Y	263	246 0	18 1	6
						25 4	289 9	289 9					
05	7905 X	3518	-0-	-4387	-0-	45 1	2822 2	2822 2	Y	565	554 0	7 1	10
						29 4	622 9	622 9					
06	7650 X	6653	-0-	-997	-0-	92 1	5818 2	5818 2	Y	641	633 0	8 1	10
						38 4	705 9	705 9					
07	7905 X	4624	-0-	-3281	-0-	68 1	3984 2	3984 2	Y	498	486 0	15 1	7
						24 4	548 9	548 9					
08	7750 X	3872	-0-	-3878	-0-	53 1	3092 2	3092 2	Y	653	645 0	1 1	14
						9 4	718 9	718 9					
09	6660 X	244	-0-	-6416	-0-	4 1	219 2	219 2	Y	18	32 0		-0-
						1 4	20 9	20 9					
10	6882 X	212	-0-	-6670	-0-	4 1	190 2	190 2	Y	16	16 0		-0-
						18 9							
11	6660 X	4695	-0-	-1965	-0-	72 1	4162 2	4162 2	Y	414	403 0	3 1	8
						6 4	455 9	455 9					
12	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-				Y	-0-	8 0		-0-
TOTAL GAS PROD:		53,227				TOTAL CONDENSATE PROD:				4,284			

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	524 1	7037 2	20 4	1042 9	N	947	941 0				37
02	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	450 1	6889 2	3 4	382 9	N	347	384 0				-0-
03	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	73 1	7089 2	17 4	358 9	Y	325	317 0				8
04	7950 X	5434	-0-	-2516	-0-	77 1	5048 2	23 4	286 9	Y	260	245 0	17 1			6
05	8215 X	4971	-0-	-3244	-0-	66 1	4203 2	40 4	662 9	Y	602	587 0	10 1			11
06	7950 X	5880	-0-	-2070	-0-	69 1	4379 2	36 4	1396 9	Y	1269	1254 0	6 1			20
07	8215 X	7052	-0-	-1163	-0-	97 1	5637 2	42 4	1276 9	Y	1160	1135 0	28 1			17
08	7533 X	6497	-0-	-1036	-0-	97 1	5605 2	12 4	783 9	Y	712	713 0	1 1			15
09	5880 X	264	-0-	-5616	-0-	4 1	200 2	1 4	59 9	Y	54	68 0				1
10	7130 X	229	-0-	-6901	-0-	4 1	174 2	51 9		Y	46	46 0				1
11	6810 X	4954	-0-	-1856	-0-	63 1	3628 2	9 4	1254 9	Y	1140	1114 0	3 1			24
12	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-	24 0				-0-
TOTAL GAS PROD:		59,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,862										

GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371																
01	9176 X	5836	-0-	-3340	-0-	326 1	4372 2	14 4	1124 9	N	1022	1023 0				40
02	8288 X	7425	-0-	-863	-0-	421 1	6433 2	2 4	569 9	N	517	557 0				-0-
03	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	77 1	7488 2	21 4	625 9	Y	568	555 0				13
04	7650 X	7615	-0-	-35	-0-	106 1	6966 2	33 4	510 9	Y	464	444 0	22 1			11
05	8215 X	3566	-0-	-4649	-0-	54 1	3466 2	26 4	20 9	Y	18	21 0	8 1			-0-
06	7950 X	1843	-0-	-6107	-0-	28 1	1792 2	10 4	13 9	Y	12	10 0	2 1			-0-
07	8215 X	4751	-0-	-3464	-0-	70 1	4070 2	25 4	586 9	Y	533	520 0	5 1			8
08	8215 X	4397	-0-	-3818	-0-	71 1	4079 2	6 4	241 9	Y	219	222 0	1 1			4
09	7620 X	98	-0-	-7522	-0-	2 1	87 2	9 9		Y	8	12 0				-0-
10	4774 X	13	-0-	-4761	-0-	6 2	7 9			Y	6	6 0				-0-
11	4590 X	294	-0-	-4296	-0-	2 1	128 2	1 4	163 9	Y	148	145 0				3
12	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-	3 0				-0-
TOTAL GAS PROD:		44,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,515										

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6634 X	5419	-0-	-1215	-0-	351 1	4709 2	11 4	348 9	N	316	319 0				12
02	5964 X	2809	-0-	-3155	-0-	166 1	2536 2	1 4	106 9	N	96	108 0				-0-
03	7130 X	5068	-0-	-2062	-0-	48 1	4675 2	12 4	333 9	Y	303	296 0				7
04	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	62 1	4063 2	19 4	323 9	Y	294	281 0	13 1			7
05	4464 X	2873	-0-	-1591	-0-	37 1	2341 2	23 4	472 9	Y	429	422 0	6 1			8
06	4320 X	2928	-0-	-1392	-0-	39 1	2464 2	17 4	408 9	Y	371	369 0	4 1			6
07	4464 X	4133	-0-	-331	-0-	64 1	3749 2	19 4	301 9	Y	274	266 0	10 1			4
08	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	147 1	8519 2	13 4	333 9	Y	303	299 0	2 1			6
09	4320 X	464	-0-	-3856	-0-	9 1	453 2	1 4	1 9	Y	1	7 0				-0-
10	4154 X	269	-0-	-3885	-0-	5 1	262 2	1 4	1 9	Y	1	1 0				-0-
11	8730 X	6933	-0-	-1797	-0-	109 1	6330 2	8 4	486 9	Y	442	429 0	4 1			9
12	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-					Y	-0-	9 0				-0-
TOTAL GAS PROD:		44,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,830										

GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224																
01	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	306 1	5104 2	100 4	62 9	Y	56	56 0				2
02	6916 X	2243	-0-	-4673	-0-	153 1	2056 2	13 4	21 9	Y	19	20 0				1
03	12547 X	12547	-0-	-0-	-0-	934 1	11321 2	28 4	264 9	Y	240	236 0				5
04	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	606 1	6890 2	14 4	210 9	Y	191	166 0	23 1			7
05	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	668 1	7676 2	14 4	191 9	Y	174	157 0	18 1			6
06	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	543 1	5964 2	10 4	354 9	Y	322	301 0	9 1			18
07	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	469 1	5962 2	60 4	306 9	Y	278	284 0	5 1			7
08	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	511 1	7216 2	22 4	474 9	Y	431	423 0	2 1			13
09	4380 X	3692	-0-	-688	-0-	249 1	3206 2	9 4	228 9	Y	207	206 0	4 1			10
10	8556 X	7867	-0-	-689	-0-	639 1	7040 2	11 4	177 9	Y	161	163 0	4 1			4
11	10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	654 1	9777 2	21 4	534 9	Y	485	465 0	6 1			18
12	8215 X	7408	-0-	-807	-0-	526 1	6396 2	35 4	451 9	Y	410	402 0	6 1			20
TOTAL GAS PROD:		88,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,974										

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	426	1	7110	2	Y	214	211	0		7
						139	4	235	9						
02	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	629	1	8471	2	Y	75	80	0		2
						53	4	83	9						
03	13235 X	13235	-0-	-0-	-0-	1004	1	12166	2	Y	32	33	0		1
						30	4	35	9						
04	6090 X	4480	-0-	-1610	-0-	356	1	4050	2	Y	60	46	0	13 1	2
						8	4	66	9						
05	6293 X	5305	-0-	-988	-0-	402	1	4614	2	Y	255	236	0	11 1	10
						8	4	281	9						
06	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	694	1	7624	2	Y	248	234	0	11 1	13
						12	4	273	9						
07	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	487	1	6203	2	Y	201	204	0	5 1	5
						62	4	221	9						
08	9933 X	9933	-0-	-0-	-0-	618	1	8722	2	Y	515	503	0	2 1	15
						26	4	567	9						
09	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	454	1	5835	2	Y	239	236	0	7 1	11
						16	4	263	9						
10	8897 X	7406	-0-	-1491	-0-	564	1	6215	2	Y	562	552	0	4 1	17
						9	4	618	9						
11	10985 X	10985	-0-	-0-	-0-	664	1	9925	2	Y	341	340	0	6 1	12
						21	4	375	9						
*12	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	797	1	9696	2	Y	496	476	0	9 1	23
						53	4	546	9						
TOTAL GAS PROD:		101,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,238									

GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058															
01	9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	521	1	8692	2	Y	26	27	0		1
						170	4	29	9						
02	10751 X	10751	-0-	-0-	-0-	739	1	9948	2	Y	2	3	0		-0-
						62	4	2	9						
03	14227 X	14227	-0-	-0-	-0-	1048	1	12706	2	Y	400	391	0		9
						33	4	440	9						
04	13793 X	13793	-0-	-0-	-0-	1070	1	12168	2	Y	482	434	0	39 1	18
						25	4	530	9						
05	7502 X	7175	-0-	-327	-0-	554	1	6368	2	Y	219	214	0	15 1	8
						12	4	241	9						
06	12397 X	12397	-0-	-0-	-0-	975	1	10709	2	Y	631	589	0	15 1	35
						19	4	694	9						
07	10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	712	1	9067	2	Y	323	342	0	8 1	8
						91	4	355	9						
08	16670 X	16670	-0-	-0-	-0-	1060	1	14959	2	Y	552	541	0	3 1	16
						44	4	607	9						
09	17601 X	17601	-0-	-0-	-0-	1260	1	16200	2	Y	87	81	0	20 1	2
						45	4	96	9						
10	12803 X	11881	-0-	-922	-0-	947	1	10435	2	Y	439	421	0	7 1	13
						16	4	483	9						
11	16140 X	8007	-0-	-8133	-0-	493	1	7364	2	Y	122	126	0	5 1	4
						16	4	134	9						
12	18197 X	5825	-0-	-12372	-0-	436	1	5305	2	Y	50	48	0	5 1	1
						29	4	55	9						
TOTAL GAS PROD:		137,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,333									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011													TOTAL DEPTH	8473	PERF. 8808 - 14024
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	11373 X	443	-0-	-10930	-0-	31	1	410	2	N	2	2	0	-0-	
						2	9								
02	178 X	178	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	20	20	0	-0-	
						22	9								
03	8308 X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	-0-			-0-	
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-	
05	668 X	668	-0-	-0-	-0-	10	1	632	2	Y	19	17	0	-0-	
						5	4	21	9						
06	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	116	1	7360	2	Y	100	88	0	1	
						42	4	110	9						
07	3100 N	4703	-0-	1603	1603	76	1	4426	2	Y	165	158	0	2	
						19	4	182	9						
08	3100 N	5142	-0-	2042	3645	85	1	4911	2	Y	126	125	0	2	
						7	4	139	9						
09	3864 X	219	-0-	-3645	-0-	4	1	212	2	Y	2	4	0	-0-	
						1	4	2	9						
10	5952 X	127	-0-	-5825	-0-	3	1	123	2	Y	1	1	0	-0-	
						1	9								
11	5760 X	4167	-0-	-1593	-0-	70	1	4043	2	Y	46	42	0	1	
						3	4	51	9						
12	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-	1	0	-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		481									

GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011													TOTAL DEPTH	8478	PERF. 8852 - 14049
01	4712 X	788	-0-	-3924	-0-	26	1	345	2	N	376	362	0	15	
						3	4	414	9						
02	3220 X	1301	-0-	-1919	-0-	36	1	552	2	N	648	663	0	-0-	
						713	9								
03	2666 X	473	-0-	-2193	-0-	1	1	114	2	Y	321	313	0	8	
						5	4	353	9						
04	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	38	1	2531	2	Y	227	222	0	5	
						13	4	250	9			8	1		
05	341 X	42	-0-	-299	-0-	10	2	1	4	Y	28	32	0	1	
						31	9								
06	330 N	20	-0-	-310	-0-	11	2	9	9	Y	8	9	0	-0-	
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	9	1	570	2	Y	515	506	0	7	
						12	4	567	9						
08	3100 N	5328	-0-	2228	2228	85	1	4902	2	Y	303	303	0	6	
						8	4	333	9						
09	2615 N	387	-0-	-2228	-0-	7	1	378	2	Y	1	7	0	-0-	
						1	4	1	9						
10	1178 X	225	-0-	-953	-0-	4	1	219	2	Y	1	1	0	-0-	
						1	4	1	9						
11	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	125	1	7209	2	Y	29	24	0	-0-	
						6	4	32	9				5	1	
12	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		19,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,457									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012										TOTAL DEPTH	8478	PERF. 8982	- 13343			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9455 X	3142	-0-	-6313	-0-	202 1	2708 2	205	215 0	N	205	215 0				8
						6 4	226 9									
02	8064 X	6677	-0-	-1387	-0-	403 1	6159 2	103	111 0	N	103	111 0				-0-
						2 4	113 9									
03	7595 X	4239	-0-	-3356	-0-	43 1	4141 2	43	42 0	Y	43	42 0				1
						8 4	47 9									
04	7350 X	2554	-0-	-4796	-0-	36 1	2369 2	125	115 0	Y	125	115 0	8 1			3
						11 4	138 9									
05	10715 X	10715	-0-	-0-	-0-	158 1	10081 2	359	333 0	Y	359	333 0	23 1			6
						81 4	395 9									
06	16540 X	16540	-0-	-0-	-0-	246 1	15568 2	577	552 0	Y	577	552 0	22 1			9
						91 4	635 9									
07	7378 X	6881	-0-	-497	-0-	113 1	6616 2	114	107 0	Y	114	107 0	15 1			1
						27 4	125 9									
08	8432 X	5124	-0-	-3308	-0-	84 1	4881 2	138	135 0	Y	138	135 0	1 1			3
						7 4	152 9									
09	8160 X	4592	-0-	-3568	-0-	83 1	4307 2	170	164 0	Y	170	164 0	5 1			4
						15 4	187 9									
10	11284 X	9407	-0-	-1877	-0-	184 1	9174 2	30	28 0	Y	30	28 0	6 1			-0-
						16 4	33 9									
11	10920 X	9115	-0-	-1805	-0-	154 1	8913 2	36	30 0	Y	36	30 0	6 1			-0-
						8 4	40 9									
12	6882 X	6733	-0-	-149	-0-	114 1	6558 2	49	43 0	Y	49	43 0	6 1			-0-
						7 4	54 9									
TOTAL GAS PROD:		85,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,949										

GATES 10 ROSE A WELL #: 5712 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012										TOTAL DEPTH	8405	PERF. 8783	- 14154			
01	9765 X	905	-0-	-8860	-0-	39 1	651 2	184	180 0	Y	184	180 0				6
						13 4	202 9									
02	8820 X	1122	-0-	-7698	-0-	70 1	947 2	90	93 0	Y	90	93 0				3
						6 4	99 9									
03	9765 X	5556	-0-	-4209	-0-	400 1	4847 2	269	266 0	Y	269	266 0				6
						13 4	296 9									
04	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	444 1	5053 2	214	196 0	Y	214	196 0	16 1			8
						11 4	235 9									
05	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	440 1	5055 2	208	196 0	Y	208	196 0	12 1			8
						9 4	229 9									
06	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	449 1	4932 2	150	143 0	Y	150	143 0	7 1			8
						8 4	165 9									
07	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	276 1	3518 2	229	228 0	Y	229	228 0	3 1			6
						37 4	252 9									
08	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	441 1	6226 2	480	470 0	Y	480	470 0	2 1			14
						19 4	528 9									
09	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	432 1	5559 2	423	409 0	Y	423	409 0	7 1			21
						16 4	465 9									
10	5735 X	4426	-0-	-1309	-0-	329 1	3623 2	426	432 0	Y	426	432 0	2 1			13
						5 4	469 9									
11	6990 X	4894	-0-	-2096	-0-	279 1	4169 2	397	391 0	Y	397	391 0	3 1			16
						9 4	437 9									
12	7223 X	5638	-0-	-1585	-0-	418 1	5085 2	97	104 0	Y	97	104 0	5 1			4
						28 4	107 9									
TOTAL GAS PROD:		57,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,167										

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 10 ROSE A WELL #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	4836 X	1835	-0-	-3001	-0-	102	1	1697	2	Y	3	4 0	-0-
						33	4	3	9				
02	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	358	1	4823	2	Y	-0-		-0-
						30	4						
03	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	481	1	5826	2	Y	112	110 0	2
						14	4	123	9				
04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	246	1	2794	2	Y	78	68 0	3
						5	4	86	9			9 1	
05	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	488	1	5602	2	Y	51	40 0	1
						10	4	56	9			13 1	
06	6240 X	5621	-0-	-619	-0-	464	1	5093	2	Y	52	44 0	2
						7	4	57	9			7 1	
07	6448 X	3778	-0-	-2670	-0-	264	1	3356	2	Y	114	110 0	3
						33	4	125	9			3 1	
08	9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	651	1	9180	2	Y	65	65 0	1
						25	4	72	9			2 1	
09	10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	763	1	9820	2	Y	135	119 0	5
						28	4	149	9			12 1	
10	9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	747	1	8234	2	Y	355	345 0	10
						13	4	391	9			5 1	
11	9600 X	8245	-0-	-1355	-0-	497	1	7432	2	Y	273	268 0	10
						16	4	300	9			5 1	
12	11129 X	5412	-0-	-5717	-0-	376	1	4574	2	Y	397	384 0	19
						25	4	437	9			4 1	
TOTAL GAS PROD:		75,906			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,635						

GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303													
01	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	315	1	5259	2	Y	144	141 0	5
						103	4	158	9				
02	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	307	1	4132	2	Y	226	224 0	7
						26	4	249	9				
03	6727 X	4336	-0-	-2391	-0-	327	1	3963	2	Y	33	39 0	1
						10	4	36	9				
04	5970 X	2925	-0-	-3045	-0-	234	1	2664	2	Y	19	11 0	-0-
						6	4	21	9			9 1	
05	14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	1125	1	12921	2	Y	379	335 0	14
						24	4	417	9			30 1	
06	13093 X	13093	-0-	-0-	-0-	1071	1	11767	2	Y	215	201 0	11
						18	4	237	9			17 1	
07	5208 X	3974	-0-	-1234	-0-	283	1	3602	2	Y	49	56 0	1
						35	4	54	9			3 1	
08	6169 X	3320	-0-	-2849	-0-	214	1	3013	2	Y	77	75 0	2
						8	4	85	9			1 1	
09	5970 X	5096	-0-	-874	-0-	360	1	4626	2	Y	88	80 0	4
						13	4	97	9			6 1	
10	9858 X	8667	-0-	-1191	-0-	703	1	7750	2	Y	184	178 0	5
						12	4	202	9			5 1	
11	9540 X	7540	-0-	-2000	-0-	468	1	6989	2	Y	62	62 0	1
						15	4	68	9			4 1	
12	5270 X	5063	-0-	-207	-0-	376	1	4577	2	Y	77	71 0	3
						25	4	85	9			4 1	
TOTAL GAS PROD:		79,050			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,553						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05-D		WELL #: 7012		RRCID -> 267799		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 8386		PERF. 9110 - 13946		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	36 1	3007 2	Y	519	515 0		10
						16 4	571 9					
02	3024 X	2154	-0-	-870	-0-	29 1	1844 2	Y	246	250 0		6
						10 4	271 9					
03	11302 X	11302	-0-	-0-	-0-	113 1	11010 2	Y	143	146 0		3
						22 4	157 9					
04	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	92 1	6044 2	Y	38	21 0	20 1	-0-
						26 4	42 9					
05	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	91 1	5834 2	Y	17	4 0	13 1	-0-
						44 4	19 9					
06	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	113 1	7138 2	Y	46	36 0	10 1	-0-
						39 4	51 9					
07	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	93 1	5461 2	Y	127	119 0	6 1	2
						23 4	140 9					
08	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	84 1	4828 2	Y	163	161 0	1 1	3
						7 4	179 9					
09	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	96 1	4976 2	Y	193	186 0	6 1	4
						17 4	212 9					
10	5518 X	4353	-0-	-1165	-0-	80 1	3977 2	Y	262	257 0	3 1	6
						8 4	288 9					
11	5340 X	4398	-0-	-942	-0-	67 1	3907 2	Y	380	376 0	2 1	8
						6 4	418 9					
*12	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	91 1	5223 2	Y	485	479 0	5 1	9
						8 4	534 9					
TOTAL GAS PROD:		67,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,619						

GATES 05-D		WELL #: 2012AS		RRCID -> 267802		COMPL. DATE 11/16/2015		TOTAL DEPTH 8404		PERF. 8792 - 14105		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	7006 X	3217	-0-	-3789	-0-	30 1	2542 2	Y	574	568 0		12
						14 4	631 9					
02	5936 X	3368	-0-	-2568	-0-	48 1	2967 2	Y	308	313 0		7
						14 4	339 9					
03	6572 X	3290	-0-	-3282	-0-	528 1	2635 2	Y	110	114 0		3
						6 4	121 9					
04	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	1211 1	5671 2	Y	288	263 0	22 1	6
						29 4	317 9					
05	16119 X	16119	-0-	-0-	-0-	2831 1	12359 2	Y	735	693 0	35 1	13
						120 4	809 9					
06	11216 X	11216	-0-	-0-	-0-	2064 1	8595 2	Y	451	442 0	15 1	7
						61 4	496 9					
07	10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	2180 1	8161 2	Y	550	532 0	17 1	8
						47 4	605 9					
08	10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	2020 1	7484 2	Y	584	578 0	2 1	12
						16 4	642 9					
09	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	1642 1	5834 2	Y	391	386 0	9 1	8
						26 4	430 9					
10	14043 X	7111	-0-	-6932	-0-	1513 1	5265 2	Y	292	290 0	4 1	6
						12 4	321 9					
11	11220 X	6062	-0-	-5158	-0-	1250 1	4374 2	Y	393	388 0	3 1	8
						6 4	432 9					
12	11005 X	5851	-0-	-5154	-0-	1176 1	4182 2	Y	441	436 0	5 1	8
						8 4	485 9					
TOTAL GAS PROD:		92,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,117						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883											
GATES 05-D		WELL #: 8012		RRCID -> 267804		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 9179 - 13842			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
01	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	61 1	5106 2	Y	397	395 0			8
						24 4	437 9						
02	4144 X	3722	-0-	-422	-0-	55 1	3429 2	Y	204	207 0			5
						14 4	224 9						
03	4588 X	1712	-0-	-2876	-0-	16 1	1602 2	Y	82	85 0			2
						4 4	90 9						
04	3840 X	3139	-0-	-701	-0-	46 1	3056 2	Y	21	13 0	10 1		-0-
						14 4	23 9						
05	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	117 1	7505 2	Y	22	5 0	17 1		-0-
						57 4	24 9						
06	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	148 1	9363 2	Y	43	30 0	13 1		-0-
						52 4	47 9						
07	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	59 1	3459 2	Y	488	476 0	5 1		7
						22 4	537 9						
08	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	77 1	4467 2	Y	171	174 0	1 1		3
						7 4	188 9						
09	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	76 1	3945 2	Y	263	255 0	5 1		6
						15 4	289 9						
10	5084 X	4726	-0-	-358	-0-	87 1	4335 2	Y	268	265 0	3 1		6
						9 4	295 9						
11	4920 X	4681	-0-	-239	-0-	74 1	4295 2	Y	279	277 0	3 1		5
						5 4	307 9						
12	4743 X	4181	-0-	-562	-0-	67 1	3881 2	Y	206	204 0	3 1		4
						6 4	227 9						
TOTAL GAS PROD:		58,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,444							

GATES 05-D		WELL #: 9012		RRCID -> 267870		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 8395		PERF. 8887 - 14142			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
01	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	42 1	3525 2	Y	292	288 0			6
						17 4	321 9						
02	3164 X	2560	-0-	-604	-0-	40 1	2455 2	Y	52	57 0			1
						8 4	57 9						
03	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	48 1	4652 2	Y	22	22 0			1
						8 4	24 9						
04	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	72 1	4734 2	Y	26	12 0	15 1		-0-
						20 4	29 9						
05	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	144 1	9191 2	Y	60	38 0	21 1		1
						70 4	66 9						
06	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	69 1	4380 2	Y	98	92 0	6 1		1
						25 4	108 9						
07	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	93 1	5454 2	Y	128	121 0	6 1		2
						23 4	141 9						
08	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	80 1	4624 2	Y	119	118 0	1 1		2
						7 4	131 9						
09	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	84 1	4381 2	Y	224	215 0	6 1		5
						16 4	246 9						
10	7471 X	4927	-0-	-2544	-0-	92 1	4577 2	Y	226	223 0	3 1		5
						9 4	249 9						
11	5520 X	5507	-0-	-13	-0-	88 1	5086 2	Y	297	293 0	3 1		6
						6 4	327 9						
12	5704 X	3330	-0-	-2374	-0-	54 1	3119 2	Y	139	139 0	3 1		3
						4 4	153 9						
TOTAL GAS PROD:		59,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,683							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7254 X	3386	-0-	-3868	-0-	36 1	3052 2	283 9	311 9	Y	257	260 0				5
02	6552 X	5367	-0-	-1185	-0-	15 4	80 1	283 9	4957 2	Y	283	281 0				7
03	7254 X	5339	-0-	-1915	-0-	19 4	882 1	311 9	4405 2	Y	39	45 0				1
04	7410 X	4670	-0-	-2740	-0-	9 4	760 1	43 9	3559 2	Y	302	282 0	14 1			7
05	13762 X	13762	-0-	-0-	-0-	19 4	2300 1	332 9	10039 2	Y	1197	1154 0	28 1			22
06	5760 X	5146	-0-	-614	-0-	106 4	901 1	1317 9	3752 2	Y	422	431 0	6 1			7
07	5952 X	131	-0-	-5821	-0-	29 4	22 1	464 9	81 2	Y	25	25 0	7 1			-0-
08	7657 X	4131	-0-	-3526	-0-	28 9	803 1		2973 2	Y	317	309 0	1 1			7
09	7410 X	6630	-0-	-780	-0-	6 4	1329 1	349 9	4723 2	Y	504	493 0	7 1			11
10	7130 X	3641	-0-	-3489	-0-	24 4	728 1	554 9	2533 2	Y	339	340 0	2 1			8
11	9556 X	9556	-0-	-0-	-0-	7 4	2004 1	373 9	7015 2	Y	480	473 0	6 1			9
*12	10087 X	10087	-0-	-0-	-0-	9 4	2089 1	528 9	7425 2	Y	510	502 0	8 1			9
						12 4		561 9								
TOTAL GAS PROD:		71,846			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,675									

GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197																
01	7254 X	5490	-0-	-1764	-0-	58 1	4918 2	490 9	490 9	Y	445	442 0				9
02	6552 X	2310	-0-	-4242	-0-	24 4	34 1	157 9	2110 2	Y	143	149 0				3
03	7254 X	5122	-0-	-2132	-0-	9 4	792 1	361 9	3957 2	Y	328	323 0				8
04	T. A.	6267	-0-	6267	6267	12 4	1033 1	374 9	4835 2	Y	340	321 0	19 1			8
05	T. A.	8527	-0-	8527	14794	25 4	1471 1	568 9	6423 2	Y	516	497 0	18 1			9
06	T. A.	7670	-0-	7670	22464	65 4	1397 1	5813 2	5813 2	Y	381	374 0	10 1			6
07	T. A.	7766	-0-	7766	30230	41 4	1553 1	419 9	5815 2	Y	332	320 0	13 1			5
08	34481 X	4251	-0-	-30230	-0-	33 4	810 1	365 9	3002 2	Y	392	388 0	1 1			8
09	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	8 4	982 1	431 9	3488 2	Y	381	375 0	6 1			8
10	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	17 4	1778 1	419 9	6185 2	Y	383	377 0	5 1			9
11	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	14 4	1815 1	421 9	6353 2	Y	467	462 0	5 1			9
*12	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	8 4	1858 1	514 9	6605 2	Y	590	580 0	8 1			11
						11 4		649 9								
TOTAL GAS PROD:		78,520			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,698									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8494 X	7220	-0-	-1274	-0-	78	1	6616	2	Y	450	452	0			9
						31	4	495	9							
02	7672 X	5231	-0-	-2441	-0-	79	1	4878	2	Y	233	237	0			5
						18	4	256	9							
03	9269 X	7337	-0-	-1932	-0-	1171	1	5855	2	Y	268	267	0			6
						16	4	295	9							
04	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	1505	1	7047	2	Y	655	619	0	27	1	15
						38	4	721	9							
05	9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	1586	1	6923	2	Y	554	540	0	19	1	10
						69	4	609	9							
06	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	1531	1	6372	2	Y	431	423	0	11	1	7
						45	4	474	9							
07	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	1284	1	4807	2	Y	282	272	0	13	1	4
						27	4	310	9							
08	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	1700	1	6297	2	Y	419	413	0	2	1	8
						12	4	461	9							
09	13088 X	13088	-0-	-0-	-0-	2767	1	9831	2	Y	407	391	0	16	1	8
						42	4	448	9							
10	15312 X	15312	-0-	-0-	-0-	3311	1	11523	2	Y	411	401	0	9	1	9
						26	4	452	9							
11	12865 X	12865	-0-	-0-	-0-	2755	1	9646	2	Y	411	404	0	8	1	8
						12	4	452	9							
12	8494 X	4404	-0-	-4090	-0-	930	1	3307	2	Y	147	148	0	4	1	3
						5	4	162	9							
TOTAL GAS PROD:		107,275			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,668									

GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062																
01	16771 X	9070	-0-	-7701	-0-	99	1	8306	2	Y	570	575	0			11
						38	4	627	9							
02	16611 X	16611	-0-	-0-	-0-	251	1	15478	2	Y	749	743	0			17
						58	4	824	9							
03	16771 X	13623	-0-	-3148	-0-	2106	1	10526	2	Y	870	867	0			20
						34	4	957	9							
04	11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	1854	1	8687	2	Y	736	705	0	34	1	17
						47	4	810	9							
05	7223 X	512	-0-	-6711	-0-	93	1	407	2	Y	7	23	0	1	1	-0-
						4	4	8	9							
06	16346 X	16346	-0-	-0-	-0-	2980	1	12408	2	Y	790	757	0	21	1	12
						89	4	869	9							
07	21969 X	21969	-0-	-0-	-0-	4369	1	16356	2	Y	1046	1012	0	32	1	14
						93	4	1151	9							
08	15813 X	15813	-0-	-0-	-0-	3205	1	11872	2	Y	649	647	0	3	1	13
						22	4	714	9							
09	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	2036	1	7234	2	Y	488	480	0	11	1	10
						33	4	537	9							
10	22010 X	6007	-0-	-16003	-0-	1173	1	4084	2	Y	671	662	0	3	1	16
						12	4	738	9							
11	21270 X	11973	-0-	-9297	-0-	2482	1	8688	2	Y	719	714	0	7	1	14
						12	4	791	9							
12	21979 X	14068	-0-	-7911	-0-	2888	1	10268	2	Y	813	800	0	12	1	15
						18	4	894	9							
TOTAL GAS PROD:		147,230			TOTAL CONDENSATE PROD:		8,108									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012													TOTAL DEPTH	8430	PERF. 8825 - 14046
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	125 1	10486 2	48 4	769 9	Y	699	697 0			14
02	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	150 1	9285 2	36 4	584 9	Y	531	533 0			12
03	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	1573 1	7859 2	23 4	547 9	Y	497	497 0			12
04	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	1642 1	7689 2	42 4	876 9	Y	796	760 0	30 1		18
05	11147 X	11147	-0-	-0-	-0-	1942 1	8477 2	83 4	645 9	Y	586	570 0	24 1		10
06	12506 X	12506	-0-	-0-	-0-	2289 1	9528 2	67 4	622 9	Y	565	550 0	16 1		9
07	13223 X	13223	-0-	-0-	-0-	2637 1	9869 2	55 4	662 9	Y	602	582 0	21 1		8
08	9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	1904 1	7055 2	15 4	609 9	Y	554	549 0	2 1		11
09	10961 X	10961	-0-	-0-	-0-	2276 1	8087 2	36 4	562 9	Y	511	498 0	13 1		11
10	12654 X	12654	-0-	-0-	-0-	2694 1	9374 2	22 4	564 9	Y	513	506 0	7 1		11
11	11790 X	9791	-0-	-1999	-0-	2029 1	7104 2	10 4	648 9	Y	589	582 0	6 1		12
12	12183 X	8890	-0-	-3293	-0-	1805 1	6415 2	11 4	659 9	Y	599	593 0	7 1		11
TOTAL GAS PROD:		130,489			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,042							

GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 09/16/2012													TOTAL DEPTH	8418	PERF. 8789 - 14337
01	11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	130 1	10926 2	50 4	798 9	Y	725	725 0			15
02	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	135 1	8333 2	37 4	834 9	Y	758	755 0			18
03	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	1062 1	5308 2	18 4	556 9	Y	505	511 0			12
04	10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	1682 1	7880 2	42 4	543 9	Y	494	465 0	30 1		11
05	11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	2056 1	8976 2	90 4	803 9	Y	730	703 0	25 1		13
06	10961 X	10961	-0-	-0-	-0-	1975 1	8223 2	60 4	703 9	Y	639	628 0	14 1		10
07	11653 X	11653	-0-	-0-	-0-	2284 1	8551 2	51 4	767 9	Y	697	676 0	21 1		10
08	11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	2288 1	8475 2	17 4	769 9	Y	699	693 0	2 1		14
09	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	1942 1	6899 2	32 4	596 9	Y	542	534 0	11 1		11
10	11439 X	10178	-0-	-1261	-0-	2126 1	7400 2	18 4	634 9	Y	576	568 0	6 1		13
11	11070 X	10764	-0-	-306	-0-	2170 1	7599 2	13 4	982 9	Y	893	882 0	6 1		18
*12	13452 X	13452	-0-	-0-	-0-	2651 1	9425 2	19 4	1357 9	Y	1234	1218 0	10 1		24
TOTAL GAS PROD:		128,285			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,492							

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012										TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8892 - 13725			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	151 1	12719 2	58 4	689 9	Y	626	629 0				13
02	16399 X	16399	-0-	-0-	-0-	245 1	15191 2	59 4	904 9	Y	822	816 0				19
03	16086 X	16086	-0-	-0-	-0-	2509 1	12536 2	38 4	1003 9	Y	912	910 0				21
04	18473 X	18473	-0-	-0-	-0-	3047 1	14274 2	76 4	1076 9	Y	978	922 0	55 1			22
05	18891 X	18891	-0-	-0-	-0-	3352 1	14632 2	139 4	768 9	Y	698	667 0	41 1			12
06	17340 X	16140	-0-	-1200	-0-	2989 1	12444 2	87 4	620 9	Y	564	547 0	21 1			8
07	17918 X	9979	-0-	-7939	-0-	2000 1	7488 2	41 4	450 9	Y	409	394 0	17 1			6
08	17918 X	11326	-0-	-6592	-0-	2303 1	8534 2	16 4	473 9	Y	430	425 0	2 1			9
09	17340 X	14505	-0-	-2835	-0-	3046 1	10824 2	48 4	587 9	Y	534	515 0	17 1			11
10	14818 X	12601	-0-	-2217	-0-	2683 1	9338 2	22 4	558 9	Y	507	500 0	7 1			11
11	14340 X	11690	-0-	-2650	-0-	2443 1	8551 2	11 4	685 9	Y	623	615 0	7 1			12
12	14818 X	12171	-0-	-2647	-0-	2486 1	8838 2	15 4	832 9	Y	756	744 0	10 1			14

TOTAL GAS PROD: 171,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,859

GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012										TOTAL DEPTH	8422	PERF.	8881 - 13798			
01	11191 X	5099	-0-	-6092	-0-	54 1	4553 2	22 4	470 9	Y	427	426 0				9
02	5880 X	5343	-0-	-537	-0-	78 1	4849 2	21 4	395 9	Y	359	360 0				8
03	7037 X	4608	-0-	-2429	-0-	633 1	3160 2	16 4	799 9	Y	726	717 0				17
04	5940 X	3567	-0-	-2373	-0-	559 1	2616 2	15 4	377 9	Y	343	342 0	10 1			8
05	6138 X	2855	-0-	-3283	-0-	467 1	2036 2	22 4	330 9	Y	300	297 0	6 1			5
06	5730 X	2052	-0-	-3678	-0-	378 1	1574 2	11 4	89 9	Y	81	82 0	3 1			1
07	5921 X	2865	-0-	-3056	-0-	580 1	2172 2	12 4	101 9	Y	92	88 0	4 1			1
08	4619 X	3918	-0-	-701	-0-	799 1	2959 2	5 4	155 9	Y	141	138 0	1 1			3
09	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	1503 1	5339 2	24 4	366 9	Y	333	321 0	8 1			7
10	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	1544 1	5374 2	13 4	301 9	Y	274	271 0	4 1			6
11	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	1486 1	5201 2	6 4	354 9	Y	322	318 0	4 1			6
12	7316 X	5954	-0-	-1362	-0-	1215 1	4318 2	7 4	414 9	Y	376	370 0	5 1			7

TOTAL GAS PROD: 57,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,774

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1550 X	526	-0-	-1024	-0-	6	1	486	2	Y	29	28	0			1
						2	4	32	9							
02	1596 X	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	3	4	0			-0-
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	4	4	0			-0-
04	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	476	1	2229	2	Y	10	1	0	9	1	-0-
						11	4	11	9							
05	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	1588	1	6930	2	Y	25	5	0	20	1	-0-
						61	4	28	9							
06	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	1409	1	5865	2	Y	20	10	0	10	1	-0-
						39	4	22	9							
07	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	1482	1	5551	2	Y	22	16	0	6	1	-0-
						26	4	24	9							
08	8587 X	1470	-0-	-7117	-0-	310	1	1149	2	Y	8	8	0			-0-
						2	4	9	9							
09	8340 X	41	-0-	-8299	-0-	8	1	29	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
10	620 X	15	-0-	-605	-0-	3	1	11	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
11	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	248	1	868	2	Y	12	11	0	1	1	-0-
						1	4	13	9							
*12	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	1331	1	4732	2	Y	281	271	0	5	1	5
						8	4	309	9							
TOTAL GAS PROD:		35,314			TOTAL CONDENSATE PROD:		419									

GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626																
01	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	86	1	7265	2	Y	373	374	0			8
						33	4	410	9							
02	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	132	1	8117	2	Y	383	382	0			9
						30	4	421	9							
03	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	1174	1	5865	2	Y	364	364	0			9
						17	4	400	9							
04	9773 X	9773	-0-	-0-	-0-	1576	1	7381	2	Y	705	669	0	29	1	16
						40	4	776	9							
05	11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	1952	1	8518	2	Y	880	856	0	24	1	16
						87	4	968	9							
06	10967 X	10967	-0-	-0-	-0-	1998	1	8318	2	Y	537	531	0	14	1	8
						60	4	591	9							
07	11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	2304	1	8626	2	Y	626	606	0	19	1	9
						51	4	689	9							
08	9393 X	9168	-0-	-225	-0-	1861	1	6894	2	Y	364	364	0	2	1	7
						13	4	400	9							
09	9090 X	4713	-0-	-4377	-0-	960	1	3410	2	Y	297	293	0	5	1	6
						16	4	327	9							
10	11532 X	7605	-0-	-3927	-0-	1590	1	5533	2	Y	426	418	0	4	1	10
						13	4	469	9							
11	11160 X	8951	-0-	-2209	-0-	1866	1	6534	2	Y	493	488	0	5	1	10
						9	4	542	9							
12	11532 X	2015	-0-	-9517	-0-	334	1	1189	2	Y	444	444	0	1	1	9
						4	4	488	9							
TOTAL GAS PROD:		100,337			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,892									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05-D		WELL #: 111		RRCID -> 269030		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 8772 - 14068		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	51 1	4372 2	Y	277	271 0		6
						21 4	305 9					
02	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	62 1	3787 2	Y	247	247 0		6
						15 4	272 9					
03	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	669 1	3341 2	Y	219	220 0		5
						10 4	241 9					
04	4230 X	3313	-0-	-917	-0-	490 1	2293 2	Y	469	454 0	9 1	11
						14 4	516 9					
05	4371 X	2671	-0-	-1700	-0-	409 1	1787 2	Y	412	410 0	5 1	8
						22 4	453 9					
06	4230 X	2103	-0-	-2127	-0-	356 1	1484 2	Y	228	230 0	2 1	4
						12 4	251 9					
07	4371 X	318	-0-	-4053	-0-	59 1	221 2	Y	33	33 0	4 1	-0-
						2 4	36 9					
08	4247 X	2166	-0-	-2081	-0-	415 1	1538 2	Y	190	185 0	1 1	4
						4 4	209 9					
09	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	1438 1	5107 2	Y	459	445 0	8 1	10
						24 4	505 9					
10	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	1211 1	4213 2	Y	257	258 0	3 1	6
						10 4	283 9					
11	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	893 1	3127 2	Y	284	281 0	3 1	6
						5 4	312 9					
12	7006 X	6305	-0-	-701	-0-	1232 1	4378 2	Y	624	613 0	5 1	12
						9 4	686 9					
TOTAL GAS PROD:		47,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,699						

GATES 05-D		WELL #: 8011		RRCID -> 269051		COMPL. DATE 09/10/2012		TOTAL DEPTH 8484		PERF. 9102 - 13717		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	34317 X	3086	-0-	-31231	-0-	145 1	2656 2	Y	233	233 0		20
						29 4	256 9					
02	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	128 1	3817 2	Y	101	113 0		8
						77 4	111 9					
03	17546 X	5173	-0-	-12373	-0-	299 1	4618 2	Y	204	202 0		10
						32 4	224 9					
04	11430 X	5826	-0-	-5604	-0-	355 1	5098 2	Y	329	302 0	17 1	20
						11 4	362 9					
05	6665 X	6620	-0-	-45	-0-	299 1	5971 2	Y	296	286 0	14 1	16
						24 4	326 9					
06	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	348 1	7543 2	Y	394	379 0	11 1	20
						68 4	433 9					
07	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	285 1	5463 2	Y	383	373 0	5 1	25
						15 4	421 9					
08	6603 X	5558	-0-	-1045	-0-	268 1	5012 2	Y	250	256 0	1 1	18
						3 4	275 9					
09	8400 X	4668	-0-	-3732	-0-	305 1	4139 2	Y	196	194 0	5 1	15
						8 4	216 9					
10	8680 X	7117	-0-	-1563	-0-	488 1	6215 2	Y	359	342 0	4 1	28
						19 4	395 9					
11	8400 X	3451	-0-	-4949	-0-	203 1	2967 2	Y	246	256 0	2 1	16
						10 4	271 9					
12	6169 X	3234	-0-	-2935	-0-	107 1	2888 2	Y	212	211 0	3 1	14
						6 4	233 9					
TOTAL GAS PROD:		63,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,203						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05-D		WELL #: 7011		RRCID -> 269054		COMPL. DATE 05/06/2012		TOTAL DEPTH 8436		PERF. 9102 - 13717		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11625 X	8682	-0-	-2943	-0-	412 1	7545 2	Y	584	559 0	49
							83 4	642 9				
02		10500 X	5135	-0-	-5365	-0-	144 1	4330 2	Y	521	528 0	42
							88 4	573 9				
03		11625 X	4949	-0-	-6676	-0-	255 1	3939 2	Y	661	670 0	33
							28 4	727 9				
04		7710 X	3407	-0-	-4303	-0-	176 1	2528 2	Y	634	618 0	41
							6 4	697 9			8 1	
05		7967 X	4076	-0-	-3891	-0-	168 1	3346 2	Y	499	504 0	28
							13 4	549 9			8 1	
06		7710 X	7045	-0-	-665	-0-	284 1	6157 2	Y	499	492 0	26
							55 4	549 9			9 1	
07		5673 X	4268	-0-	-1405	-0-	189 1	3628 2	Y	401	397 0	27
							10 4	441 9			3 1	
08		13248 X	13248	-0-	-0-	-0-	632 1	11812 2	Y	725	697 0	52
							6 4	798 9			3 1	
09		12000 X	12000	-0-	-0-	-0-	774 1	10513 2	Y	630	619 0	50
							20 4	693 9			13 1	
10		10312 X	10312	-0-	-0-	-0-	699 1	8908 2	Y	615	612 0	48
							28 4	677 9			5 1	
11		12810 X	6082	-0-	-6728	-0-	361 1	5289 2	Y	376	395 0	25
							18 4	414 9			4 1	
12		13237 X	6104	-0-	-7133	-0-	203 1	5504 2	Y	350	347 0	23
							12 4	385 9			5 1	
TOTAL GAS PROD:			85,308	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,495					

GATES 05-D		WELL #: 1111		RRCID -> 269071		COMPL. DATE 11/19/2012		TOTAL DEPTH 8492		PERF. 8949 - 14184		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
01		8432 X	7869	-0-	-563	-0-		383 1	7002 2	Y	371	365 0			31	
								76 4	408 9							
02		7616 X	6557	-0-	-1059	-0-		196 1	5869 2	Y	339	343 0			27	
								119 4	373 9							
03		8432 X	6787	-0-	-1645	-0-		392 1	6059 2	Y	266	280 0			13	
								43 4	293 9							
04		7620 X	6342	-0-	-1278	-0-		392 1	5628 2	Y	281	259 0	18 1		17	
								13 4	309 9							
05		7874 X	6015	-0-	-1859	-0-		270 1	5397 2	Y	296	284 0	13 1		16	
								22 4	326 9							
06		7620 X	6247	-0-	-1373	-0-		260 1	5625 2	Y	284	277 0	8 1		15	
								50 4	312 9							
07		7254 X	7124	-0-	-130	-0-		331 1	6353 2	Y	384	369 0	5 1		25	
								18 4	422 9							
08		6789 X	5234	-0-	-1555	-0-		251 1	4695 2	Y	260	265 0	1 1		19	
								2 4	286 9							
09		6330 X	768	-0-	-5562	-0-		52 1	708 2	Y	6	24 0	1 1		-0-	
								1 4	7 9							
10		7130 X	4820	-0-	-2310	-0-		331 1	4215 2	Y	237	216 0	3 1		18	
								13 4	261 9							
11		6900 X	3549	-0-	-3351	-0-		222 1	3258 2	Y	52	65 0	2 1		3	
								12 4	57 9							
*12		8556 X	8556	-0-	-0-	-0-		268 1	7231 2	Y	947	879 0	6 1		65	
								15 4	1042 9							
TOTAL GAS PROD:			69,868	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,723									

GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
01		9765 X	4770	-0-	-4995	-0-		228 1	4174 2	Y	293	289 0			25	
								46 4	322 9							
02		8820 X	4072	-0-	-4748	-0-		109 1	3262 2	Y	577	556 0			46	
								66 4	635 9							
03		9765 X	6776	-0-	-2989	-0-		386 1	5963 2	Y	350	378 0			18	
								42 4	385 9							
04		6776 X	6776	-0-	-0-	-0-		418 1	6003 2	Y	311	290 0	20 1		19	
								13 4	342 9							
05		6045 X	2259	-0-	-3786	-0-		104 1	2064 2	Y	75	85 0	5 1		4	
								8 4	83 9							
06		5850 X	3274	-0-	-2576	-0-		135 1	2930 2	Y	166	157 0	4 1		9	
								26 4	183 9							
07		6740 X	6740	-0-	-0-	-0-		313 1	6010 2	Y	364	344 0	5 1		24	
								17 4	400 9							
08		9386 X	9386	-0-	-0-	-0-		448 1	8384 2	Y	499	485 0	2 1		36	
								5 4	549 9							
09		10456 X	10456	-0-	-0-	-0-		674 1	9162 2	Y	547	529 0	11 1		43	
								18 4	602 9							
10		6727 X	3908	-0-	-2819	-0-		266 1	3392 2	Y	217	241 0	2 1		17	
								11 4	239 9							
11		9090 X	3180	-0-	-5910	-0-		192 1	2805 2	Y	158	163 0	2 1		10	
								9 4	174 9							
12		10819 X	5691	-0-	-5128	-0-		183 1	4961 2	Y	487	460 0	4 1		33	
								11 4	536 9							
TOTAL GAS PROD:			67,288	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,044									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9796 X	6945	-0-	-2851	-0-	335 1	6135 2	67 4	408 9	Y	371	367 0			31
02	8848 X	4764	-0-	-4084	-0-	136 1	4085 2	83 4	460 9	Y	418	416 0			33
03	9796 X	4733	-0-	-5063	-0-	272 1	4190 2	29 4	242 9	Y	220	242 0			11
04	7590 X	4285	-0-	-3305	-0-	259 1	3713 2	8 4	305 9	Y	277	259 0	12 1		17
05	7843 X	4986	-0-	-2857	-0-	218 1	4361 2	18 4	389 9	Y	354	341 0	10 1		20
06	6720 X	4647	-0-	-2073	-0-	181 1	3913 2	35 4	518 9	Y	471	461 0	5 1		25
07	5270 X	3768	-0-	-1502	-0-	165 1	3170 2	9 4	424 9	Y	385	381 0	3 1		26
08	4960 X	4851	-0-	-109	-0-	225 1	4206 2	2 4	418 9	Y	380	377 0	1 1		28
09	4830 X	4764	-0-	-66	-0-	298 1	4044 2	8 4	414 9	Y	376	369 0	5 1		30
10	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	431 1	5490 2	17 4	419 9	Y	381	377 0	4 1		30
11	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	287 1	4195 2	14 4	367 9	Y	334	339 0	3 1		22
12	4929 X	3822	-0-	-1107	-0-	125 1	3387 2	7 4	303 9	Y	275	275 0	3 1		19
TOTAL GAS PROD:		58,785			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,242								

GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137															
01	11749 X	6368	-0-	-5381	-0-	309 1	5653 2	62 4	344 9	Y	313	309 0			26
02	10612 X	8393	-0-	-2219	-0-	248 1	7441 2	151 4	553 9	Y	503	489 0			40
03	11749 X	10136	-0-	-1613	-0-	583 1	9009 2	63 4	481 9	Y	437	455 0			22
04	10539 X	10539	-0-	-0-	-0-	652 1	9362 2	21 4	504 9	Y	458	422 0	30 1		28
05	9300 X	9008	-0-	-292	-0-	405 1	8091 2	33 4	479 9	Y	435	420 0	19 1		24
06	9810 X	5216	-0-	-4594	-0-	220 1	4779 2	43 4	174 9	Y	158	167 0	7 1		8
07	10850 X	8434	-0-	-2416	-0-	390 1	7483 2	21 4	540 9	Y	491	461 0	6 1		32
08	10850 X	8861	-0-	-1989	-0-	419 1	7827 2	4 4	611 9	Y	555	545 0	2 1		40
09	10530 X	9623	-0-	-907	-0-	646 1	8781 2	17 4	179 9	Y	163	181 0	11 1		11
10	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	663 1	8456 2	27 4	31 9	Y	28	34 0	5 1		-0-
11	8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	564 1	8252 2	28 4	36 9	Y	33	28 0	5 1		-0-
12	9951 X	7588	-0-	-2363	-0-	263 1	7106 2	15 4	204 9	Y	185	168 0	6 1		11
TOTAL GAS PROD:		102,223			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,759								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	393 1	7206 2	79 4	691 9	Y	628	588 0			53
02	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	176 1	5276 2	107 4	574 9	Y	522	533 0			42
03	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	371 1	5730 2	40 4	659 9	Y	599	611 0			30
04	8100 X	5997	-0-	-2103	-0-	362 1	5204 2	12 4	419 9	Y	381	370 0	17 1		24
05	8370 X	3920	-0-	-4450	-0-	175 1	3486 2	14 4	245 9	Y	223	227 0	8 1		12
06	8100 X	4978	-0-	-3122	-0-	199 1	4319 2	39 4	421 9	Y	383	369 0	6 1		20
07	6789 X	4984	-0-	-1805	-0-	222 1	4266 2	12 4	484 9	Y	440	427 0	4 1		29
08	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	327 1	6118 2	3 4	607 9	Y	552	539 0	2 1		40
09	6000 X	1854	-0-	-4146	-0-	119 1	1609 2	3 4	123 9	Y	112	141 0	2 1		9
10	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	540 1	6880 2	22 4	303 9	Y	275	259 0	4 1		21
11	6840 X	6312	-0-	-528	-0-	371 1	5429 2	18 4	494 9	Y	449	436 0	4 1		30
12	7068 X	4635	-0-	-2433	-0-	153 1	4145 2	9 4	328 9	Y	298	304 0	4 1		20
TOTAL GAS PROD:		68,782			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,862								

GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917															
01	5704 X	4054	-0-	-1650	-0-	197 1	3603 2	39 4	215 9	Y	195	191 0			16
02	5152 X	1518	-0-	-3634	-0-	47 1	1413 2	29 4	29 9	Y	26	40 0			2
03	5704 X	4413	-0-	-1291	-0-	253 1	3907 2	27 4	226 9	Y	205	197 0			10
04	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	244 1	3502 2	8 4	213 9	Y	194	181 0	11 1		12
05	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	325 1	6478 2	26 4	347 9	Y	315	295 0	15 1		17
06	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	261 1	5636 2	50 4	393 9	Y	357	347 0	8 1		19
07	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	140 1	2690 2	8 4	374 9	Y	340	334 0	2 1		23
08	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	219 1	4100 2	2 4	107 9	Y	97	113 0	1 1		6
09	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	482 1	6550 2	13 4	527 9	Y	479	439 0	8 1		38
10	7161 X	6555	-0-	-606	-0-	438 1	5582 2	18 4	517 9	Y	470	467 0	4 1		37
11	6330 X	6278	-0-	-52	-0-	372 1	5448 2	19 4	439 9	Y	399	406 0	4 1		26
12	7812 X	2938	-0-	-4874	-0-	92 1	2487 2	5 4	354 9	Y	322	324 0	2 1		22
TOTAL GAS PROD:		58,451			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,399								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05-D		WELL #: 1211		RRCID -> 269227		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 8499		PERF. 8909 - 14372		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	5952 X	3662	-0-	-2290	-0-	173 1	3154 2	Y	274	262 0		23
						34 4	301 9					
02	5236 X	3771	-0-	-1465	-0-	106 1	3163 2	Y	398	389 0		32
						64 4	438 9					
03	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	327 1	5040 2	Y	447	456 0		23
						35 4	492 9					
04	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	363 1	5215 2	Y	332	317 0	17 1	21
						12 4	365 9					
05	10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	462 1	9223 2	Y	638	603 0	21 1	35
						37 4	702 9					
06	5700 X	5248	-0-	-452	-0-	216 1	4680 2	Y	282	295 0	7 1	15
						42 4	310 9					
07	6138 X	3924	-0-	-2214	-0-	181 1	3470 2	Y	239	235 0	3 1	16
						10 4	263 9					
08	7564 X	2837	-0-	-4727	-0-	134 1	2507 2	Y	177	179 0	1 1	13
						1 4	195 9					
09	7320 X	4955	-0-	-2365	-0-	322 1	4380 2	Y	222	212 0	6 1	17
						9 4	244 9					
10	7192 X	3058	-0-	-4134	-0-	209 1	2653 2	Y	171	173 0	2 1	13
						8 4	188 9					
11	5250 X	201	-0-	-5049	-0-	9 1	138 2	Y	48	58 0		3
						1 4	53 9					
12	5115 X	793	-0-	-4322	-0-	27 1	730 2	Y	31	31 0	1 1	2
						2 4	34 9					
TOTAL GAS PROD:		50,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,259						

GATES 05-D		WELL #: 4010		RRCID -> 269295		COMPL. DATE 12/26/2012		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 10387 - 14138		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	5177 X	741	-0-	-4436	-0-	36 1	661 2	Y	34	37 0		3
						7 4	37 9					
02	4676 X	70	-0-	-4606	-0-	2 1	64 2	Y	3	6 0		-0-
						1 4	3 9					
03	5177 X	819	-0-	-4358	-0-	48 1	736 2	Y	27	26 0		1
						5 4	30 9					
04	T. A.	2178	-0-	2178	2178	140 1	2012 2	Y	19	12 0	7 1	1
						5 4	21 9					
05	T. A.	537	-0-	537	2715	25 1	507 2	Y	3	3 0	1 1	-0-
						2 4	3 9					
06	T. A.	2238	-0-	2238	4953	98 1	2114 2	Y	6	3 0	3 1	-0-
						19 4	7 9					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	4953			Y	-0-			-0-
08	6770 X	1817	-0-	-4953	-0-	88 1	1638 2	Y	83	77 0		6
						91 9						
09	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	175 1	2386 2	Y	203	190 0	3 1	16
						5 4	223 9					
10	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	156 1	1986 2	Y	193	193 0	1 1	15
						6 4	212 9					
11	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	147 1	2148 2	Y	215	214 0	2 1	14
						7 4	237 9					
12	2883 X	2710	-0-	-173	-0-	89 1	2395 2	Y	201	199 0	2 1	14
						5 4	221 9					
TOTAL GAS PROD:		18,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		987						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	7781 X	6096	-0-	-1685	-0-	294	1	5387	2	Y	324	309	0		27		
						59	4	356	9								
02	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	220	1	6604	2	Y	434	426	0		35		
						134	4	477	9								
03	7781 X	5122	-0-	-2659	-0-	294	1	4541	2	Y	232	255	0		12		
						32	4	255	9								
04	6750 X	3695	-0-	-3055	-0-	230	1	3300	2	Y	144	136	0	11 1	9		
						7	4	158	9								
05	8246 X	5518	-0-	-2728	-0-	252	1	5023	2	Y	203	189	0	12 1	11		
						20	4	223	9								
06	7980 X	3910	-0-	-4070	-0-	166	1	3584	2	Y	116	116	0	5 1	6		
						32	4	128	9								
07	8246 X	5498	-0-	-2748	-0-	266	1	5091	2	Y	115	109	0	5 1	7		
						14	4	127	9								
08	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	269	1	5037	2	Y	304	288	0	1 1	22		
						3	4	334	9								
09	5340 X	5069	-0-	-271	-0-	326	1	4429	2	Y	277	272	0	5 1	22		
						9	4	305	9								
10	5518 X	4750	-0-	-768	-0-	319	1	4068	2	Y	318	312	0	3 1	25		
						13	4	350	9								
11	5460 X	4339	-0-	-1121	-0-	259	1	3789	2	Y	253	259	0	2 1	17		
						13	4	278	9								
12	5642 X	4182	-0-	-1460	-0-	142	1	3838	2	Y	176	179	0	3 1	11		
						8	4	194	9								
TOTAL GAS PROD:		61,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,896											

GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250																	
01	6789 X	5	-0-	-6784	-0-	5	2			Y	-0-	4	0		-0-		
02	6132 X	854	-0-	-5278	-0-	24	1	732	2	Y	75	69	0		6		
						15	4	83	9								
03	6789 X	4591	-0-	-2198	-0-	258	1	3987	2	Y	289	280	0		15		
						28	4	318	9								
04	T. A.	3944	-0-	3944	3944	240	1	3452	2	Y	222	212	0	11 1	14		
						8	4	244	9								
05	T. A.	3065	-0-	3065	7009	136	1	2718	2	Y	182	179	0	7 1	10		
						11	4	200	9								
06	T. A.	2635	-0-	2635	9644	115	1	2490	2	Y	7	13	0	4 1	-0-		
						22	4	8	9								
07	T. A.	3169	-0-	3169	12813	156	1	2993	2	Y	10	7	0	3 1	-0-		
						9	4	11	9								
08	17208 X	4395	-0-	-12813	-0-	208	1	3890	2	Y	268	248	0	1 1	19		
						2	4	295	9								
09	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	270	1	3672	2	Y	335	322	0	5 1	27		
						7	4	369	9								
10	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	267	1	3406	2	Y	338	336	0	2 1	27		
						11	4	372	9								
11	4260 X	3687	-0-	-573	-0-	219	1	3203	2	Y	231	241	0	2 1	15		
						11	4	254	9								
12	4464 X	4018	-0-	-446	-0-	135	1	3659	2	Y	196	195	0	3 1	13		
						8	4	216	9								
TOTAL GAS PROD:		38,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,153											

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013										TOTAL DEPTH	8504	PERF.	9113 - 14143			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5518 X	2658	-0-	-2860	-0-	135 1	2465 2	27 4	31 9	Y	28	43 0				2
02	4564 X	3561	-0-	-1003	-0-	110 1	3278 2	66 4	107 9	Y	97	91 0				8
03	4619 X	3224	-0-	-1395	-0-	178 1	2744 2	19 4	283 9	Y	257	252 0				13
04	3930 X	1946	-0-	-1984	-0-	123 1	1764 2	4 4	55 9	Y	50	54 0	6 1			3
05	4061 X	2688	-0-	-1373	-0-	124 1	2470 2	10 4	84 9	Y	76	69 0	6 1			4
06	3810 X	2561	-0-	-1249	-0-	109 1	2357 2	21 4	74 9	Y	67	65 0	3 1			3
07	3937 X	1770	-0-	-2167	-0-	85 1	1628 2	4 4	53 9	Y	48	47 0	1 1			3
08	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	236 1	4400 2	2 4	191 9	Y	174	164 0	1 1			12
09	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	356 1	4840 2	10 4	311 9	Y	283	267 0	6 1			22
10	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	571 1	7275 2	23 4	653 9	Y	594	565 0	4 1			47
11	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	475 1	6960 2	24 4	526 9	Y	478	489 0	4 1			32
*12	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	256 1	6943 2	15 4	388 9	Y	353	356 0	6 1			23
TOTAL GAS PROD:		52,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,505										

GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 04/18/2012										TOTAL DEPTH	8417	PERF.	8801 - 13652			
01	4216 X	49	-0-	-4167	-0-	1 1	20 2	28 9		Y	25	39 0				2
02	3808 X	143	-0-	-3665	-0-	3 1	83 2	1 4	56 9	Y	51	49 0				4
03	4216 X	843	-0-	-3373	-0-	45 1	699 2	5 4	94 9	Y	85	85 0				4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	169 0				12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	40 0				2
06	T. A.	1659	-0-	1659	1659	63 1	1361 2	12 4	223 9	Y	203	192 0	2 1			11
07	T. A.	2678	-0-	2678	4337	123 1	2359 2	7 4	189 9	Y	172	170 0	2 1			11
08	T. A.	3939	-0-	3939	8276	195 1	3645 2	2 4	97 9	Y	88	92 0	1 1			6
09	11867 X	3591	-0-	-8276	-0-	232 1	3155 2	6 4	198 9	Y	180	168 0	4 1			14
10	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	248 1	3158 2	10 4	252 9	Y	229	223 0	2 1			18
11	3810 X	2425	-0-	-1385	-0-	144 1	2108 2	7 4	166 9	Y	151	158 0	1 1			10
12	3937 X	2348	-0-	-1589	-0-	79 1	2134 2	4 4	131 9	Y	119	119 0	2 1			8
TOTAL GAS PROD:		21,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,510										

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D		WELL #: 8010		RRCID -> 269436		COMPL. DATE 01/14/2013		TOTAL DEPTH 8538		PERF. 9009 - 14107		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	32475 X	7527	-0-	-24948	-0-	373 1	6830 2	Y	226	227 0		19
						75 4	249 9					
02	10250 X	10250	-0-	-0-	-0-	311 1	9315 2	Y	395	382 0		32
						189 4	435 9					
03	9796 X	6171	-0-	-3625	-0-	346 1	5337 2	Y	410	421 0		21
						37 4	451 9					
04	9510 X	7242	-0-	-2268	-0-	435 1	6244 2	Y	499	469 0	20 1	31
						14 4	549 9					
05	11346 X	7967	-0-	-3379	-0-	353 1	7049 2	Y	487	475 0	16 1	27
						29 4	536 9					
06	10980 X	6309	-0-	-4671	-0-	256 1	5535 2	Y	426	423 0	8 1	22
						49 4	469 9					
07	11346 X	6707	-0-	-4639	-0-	309 1	5922 2	Y	418	407 0	5 1	28
						16 4	460 9					
08	7936 X	5473	-0-	-2463	-0-	256 1	4792 2	Y	384	383 0	1 1	28
						3 4	422 9					
09	7710 X	4875	-0-	-2835	-0-	313 1	4250 2	Y	276	277 0	5 1	22
						8 4	304 9					
10	7967 X	4738	-0-	-3229	-0-	316 1	4032 2	Y	343	336 0	2 1	27
						13 4	377 9					
11	6480 X	4369	-0-	-2111	-0-	259 1	3790 2	Y	279	285 0	3 1	18
						13 4	307 9					
12	6696 X	5876	-0-	-820	-0-	188 1	5095 2	Y	529	506 0	5 1	36
						11 4	582 9					

TOTAL GAS PROD: 77,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,672

GATES 09 ROSE B GU		WELL #: 209		RRCID -> 269585		COMPL. DATE 09/11/2012		TOTAL DEPTH 8532		PERF. 9642 - 14106		
01	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	431 1	7896 2	N	575	550 0		48
						87 4	633 9					
02	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	227 1	6806 2	N	407	422 0		33
						138 4	448 9					
03	7099 X	5425	-0-	-1674	-0-	309 1	4764 2	Y	290	308 0		15
						33 4	319 9					
04	7800 X	6156	-0-	-1644	-0-	373 1	5354 2	Y	379	353 0	17 1	24
						12 4	417 9					
05	8060 X	5644	-0-	-2416	-0-	249 1	4960 2	Y	377	369 0	11 1	21
						20 4	415 9					
06	7800 X	3917	-0-	-3883	-0-	162 1	3505 2	Y	199	205 0	5 1	10
						31 4	219 9					
07	8060 X	3697	-0-	-4363	-0-	175 1	3359 2	Y	139	137 0	3 1	9
						10 4	153 9					
08	6324 X	4471	-0-	-1853	-0-	213 1	3979 2	Y	252	242 0	1 1	18
						2 4	277 9					
09	6150 X	4661	-0-	-1489	-0-	297 1	4033 2	Y	294	284 0	5 1	23
						8 4	323 9					
10	5642 X	4664	-0-	-978	-0-	309 1	3932 2	Y	374	365 0	2 1	30
						12 4	411 9					
11	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	304 1	4441 2	Y	472	467 0	3 1	32
						15 4	519 9					
12	4805 X	3626	-0-	-1179	-0-	119 1	3225 2	Y	250	262 0	3 1	17
						7 4	275 9					

TOTAL GAS PROD: 64,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,008

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																			
GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	9889 X	5474	-0-	-4415	-0-	258 1	4710 2	455 9		N	414	410 0				35			
02	6104 X	3423	-0-	-2681	-0-	104 1	3133 2	122 9		N	111	137 0				9			
03	11222 X	7058	-0-	-4164	-0-	387 1	5984 2	645 9		Y	586	565 0				30			
04	9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	591 1	8482 2	776 9		Y	705	664 0	27 1			44			
05	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	292 1	5836 2	387 9		Y	352	364 0	13 1			19			
06	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	262 1	5680 2	646 9		Y	587	567 0	8 1			31			
07	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	307 1	5894 2	814 9		Y	740	716 0	5 1			50			
08	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	302 1	5658 2	542 9		Y	493	506 0	1 1			36			
09	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	400 1	5431 2	508 9		Y	462	454 0	7 1			37			
10	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	487 1	6211 2	558 9		Y	507	500 0	4 1			40			
11	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	441 1	6452 2	504 9		Y	458	464 0	4 1			30			
12	7037 X	3966	-0-	-3071	-0-	133 1	3598 2	227 9		Y	206	219 0	3 1			14			
TOTAL GAS PROD:						77,548						TOTAL CONDENSATE PROD:						5,621	

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306																			
01	9207 X	8678	-0-	-529	-0-	406 1	7625 2	580 9		Y	527	541 0				54			
02	8316 X	7537	-0-	-779	-0-	473 1	6639 2	365 9		Y	332	373 0				13			
03	9207 X	8193	-0-	-1014	-0-	532 1	7324 2	231 9		Y	210	209 0				14			
04	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	546 1	7474 2	447 9		Y	406	360 0	24 1			36			
05	8680 X	8182	-0-	-498	-0-	597 1	7109 2	410 9		Y	373	355 0	17 1			37			
06	8400 X	8062	-0-	-338	-0-	617 1	7043 2	372 9		Y	338	320 0	10 1			45			
07	8711 X	5542	-0-	-3169	-0-	433 1	4879 2	201 9		Y	183	203 0	4 1			21			
08	8711 X	6764	-0-	-1947	-0-	513 1	6036 2	182 9		Y	165	163 0	2 1			21			
09	8430 X	2947	-0-	-5483	-0-	210 1	2514 2	222 9		Y	202	186 0	3 1			34			
10	8339 X	6088	-0-	-2251	-0-	442 1	5243 2	399 9		Y	363	368 0	3 1			26			
11	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	678 1	9244 2	383 9		Y	348	342 0	6 1			26			
*12	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	622 1	8471 2	394 9		Y	358	329 0	8 1			47			
TOTAL GAS PROD:						90,375						TOTAL CONDENSATE PROD:						3,805	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8370 X	7354	-0-	-1016	-0-	350 1	6406 2	70 4	528 9	N	480	466 0			40	
02	4928 X	3910	-0-	-1018	-0-	115 1	3421 2	69 4	305 9	N	277	295 0			22	
03	6944 X	2944	-0-	-4000	-0-	167 1	2582 2	18 4	177 9	Y	161	175 0			8	
04	7110 X	1140	-0-	-5970	-0-	66 1	945 2	2 4	127 9	Y	115	113 0	3 1		7	
05	7347 X	894	-0-	-6453	-0-	37 1	738 2	3 4	116 9	Y	105	104 0	2 1		6	
06	7110 X	2854	-0-	-4256	-0-	113 1	2449 2	22 4	270 9	Y	245	234 0	4 1		13	
07	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	209 1	3995 2	11 4	518 9	Y	471	448 0	4 1		32	
08	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	202 1	3778 2	2 4	289 9	Y	263	275 0	1 1		19	
09	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	300 1	4079 2	8 4	196 9	Y	178	178 0	5 1		14	
10	4743 X	3039	-0-	-1704	-0-	210 1	2679 2	9 4	141 9	Y	128	131 0	1 1		10	
11	4590 X	2203	-0-	-2387	-0-	134 1	1966 2	7 4	96 9	Y	87	90 0	1 1		6	
12	4743 X	3560	-0-	-1183	-0-	118 1	3184 2	6 4	252 9	Y	229	217 0	3 1		15	
TOTAL GAS PROD:		41,485			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,739									

GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699															
01	14198 X	14198	-0-	-0-	-0-	683 1	12489 2	136 4	890 9	Y	809	765 0			68
02	12495 X	12495	-0-	-0-	-0-	377 1	11297 2	229 4	592 9	Y	538	563 0			43
03	12247 X	12247	-0-	-0-	-0-	729 1	11265 2	79 4	174 9	Y	158	193 0			8
04	13740 X	4702	-0-	-9038	-0-	289 1	4151 2	9 4	253 9	Y	230	210 0	14 1		14
05	14198 X	2954	-0-	-11244	-0-	133 1	2657 2	11 4	153 9	Y	139	139 0	6 1		8
06	13740 X	3061	-0-	-10679	-0-	126 1	2727 2	24 4	184 9	Y	167	162 0	4 1		9
07	13826 X	3758	-0-	-10068	-0-	172 1	3303 2	10 4	273 9	Y	248	238 0	3 1		16
08	12245 X	3911	-0-	-8334	-0-	180 1	3363 2	2 4	366 9	Y	333	324 0	1 1		24
09	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	315 1	4281 2	8 4	373 9	Y	339	330 0	6 1		27
10	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	326 1	4157 2	13 4	381 9	Y	346	343 0	3 1		27
11	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	234 1	3420 2	11 4	440 9	Y	400	398 0	2 1		27
*12	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	319 1	8620 2	18 4	532 9	Y	484	471 0	8 1		32
TOTAL GAS PROD:		80,774			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,191								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4185 X	871	-0-	-3314	-0-	33	1	605	2	Y	205	188	0		17
						7	4	226	9						
02	3780 X	178	-0-	-3602	-0-	1	1	14	2	Y	148	153	0		12
						163	9								
03	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	261	1	4032	2	Y	147	152	0		7
						28	4	162	9						
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1	8	0		-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
08	730 X	730	-0-	-0-	-0-	34	1	635	2	Y	55	51	0		4
						61	9								
09	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	175	1	2377	2	Y	196	181	0	3 1	16
						5	4	216	9						
10	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	225	1	2869	2	Y	351	337	0	2 1	28
						9	4	386	9						
11	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	315	1	4616	2	Y	548	536	0	3 1	37
						16	4	603	9						
*12	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	123	1	3335	2	Y	252	269	0	3 1	17
						7	4	277	9						
TOTAL GAS PROD:		21,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,903									

GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134															
01	6944 X	4384	-0-	-2560	-0-	223	1	4093	2	N	21	36	0		2
						45	4	23	9						
02	5012 X	2150	-0-	-2862	-0-	68	1	2028	2	N	12	13	0		1
						41	4	13	9						
03	5549 X	4539	-0-	-1010	-0-	264	1	4068	2	Y	163	156	0		8
						28	4	179	9						
04	5370 X	5171	-0-	-199	-0-	309	1	4444	2	Y	371	342	0	14 1	23
						10	4	408	9						
05	4526 X	3664	-0-	-862	-0-	166	1	3316	2	Y	153	160	0	8 1	8
						14	4	168	9						
06	4380 X	1497	-0-	-2883	-0-	64	1	1377	2	Y	40	44	0	2 1	2
						12	4	44	9						
07	5332 X	2498	-0-	-2834	-0-	114	1	2191	2	Y	170	159	0	2 1	11
						6	4	187	9						
08	5332 X	3814	-0-	-1518	-0-	178	1	3340	2	Y	267	258	0	1 1	19
						2	4	294	9						
09	5160 X	4599	-0-	-561	-0-	293	1	3980	2	Y	289	280	0	5 1	23
						8	4	318	9						
10	3658 X	3534	-0-	-124	-0-	241	1	3068	2	Y	196	202	0	2 1	15
						9	4	216	9						
11	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	284	1	4153	2	Y	55	64	0	3 1	3
						14	4	61	9						
*12	10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	332	1	8984	2	Y	895	829	0	8 1	61
						19	4	985	9						
TOTAL GAS PROD:		50,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,632									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7688 X	4342	-0-	-3346	-0-	211 1	3870 2	43 4	218 9	N	198	189 0			17
02	5880 X	4258	-0-	-1622	-0-	127 1	3806 2	77 4	248 9	N	225	224 0			18
03	6510 X	6424	-0-	-86	-0-	364 1	5625 2	40 4	395 9	Y	359	359 0			18
04	6270 X	5352	-0-	-918	-0-	324 1	4649 2	10 4	369 9	Y	335	317 0	15 1		21
05	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	222 1	4431 2	18 4	314 9	Y	285	280 0	10 1		16
06	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	261 1	5636 2	50 4	466 9	Y	424	410 0	8 1		22
07	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	336 1	6434 2	18 4	628 9	Y	571	549 0	6 1		38
08	6417 X	6415	-0-	-2	-0-	297 1	5557 2	3 4	558 9	Y	507	507 0	1 1		37
09	6270 X	4863	-0-	-1407	-0-	296 1	4022 2	8 4	537 9	Y	488	481 0	5 1		39
10	7409 X	1844	-0-	-5565	-0-	133 1	1695 2	5 4	11 9	Y	10	48 0	1 1		-0-
11	7170 X	3281	-0-	-3889	-0-	198 1	2907 2	10 4	166 9	Y	151	139 0	2 1		10
12	7409 X	3332	-0-	-4077	-0-	111 1	2994 2	6 4	221 9	Y	201	195 0	3 1		13
TOTAL GAS PROD:		58,925			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,754								

GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102															
01	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	291 1	5335 2	59 4	95 9	N	86	94 0			7
02	4340 X	1739	-0-	-2601	-0-	54 1	1597 2	32 4	56 9	N	51	54 0			4
03	5425 X	3083	-0-	-2342	-0-	176 1	2714 2	19 4	174 9	Y	158	154 0			8
04	5250 X	3527	-0-	-1723	-0-	210 1	3023 2	7 4	287 9	Y	261	243 0	10 1		16
05	5425 X	4056	-0-	-1369	-0-	178 1	3568 2	15 4	295 9	Y	268	261 0	8 1		15
06	5250 X	2793	-0-	-2457	-0-	114 1	2458 2	21 4	200 9	Y	182	183 0	4 1		10
07	3627 X	3420	-0-	-207	-0-	151 1	2899 2	8 4	362 9	Y	329	314 0	3 1		22
08	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	262 1	4892 2	2 4	267 9	Y	243	247 0	1 1		17
09	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	339 1	4610 2	9 4	251 9	Y	228	221 0	6 1		18
10	4061 X	3618	-0-	-443	-0-	249 1	3179 2	10 4	180 9	Y	164	167 0	2 1		13
11	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	321 1	4693 2	16 4	235 9	Y	214	210 0	3 1		14
12	5425 X	3536	-0-	-1889	-0-	118 1	3182 2	6 4	230 9	Y	209	206 0	3 1		14
TOTAL GAS PROD:		47,449			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,393								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013										TOTAL DEPTH	8539	PERF.	9026 - 14246			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	489 1	8949 2	98 4	460 9	N	418	402 0				35
02	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	275 1	8244 2	167 4	354 9	N	322	331 0				26
03	5456 X	5332	-0-	-124	-0-	307 1	4746 2	33 4	246 9	Y	224	239 0				11
04	9660 X	3993	-0-	-5667	-0-	243 1	3489 2	8 4	253 9	Y	230	215 0	12 1			14
05	10013 X	3684	-0-	-6329	-0-	166 1	3333 2	14 4	171 9	Y	155	153 0	8 1			8
06	9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	413 1	8941 2	80 4	433 9	Y	394	369 0	13 1			20
07	10013 X	2492	-0-	-7521	-0-	115 1	2198 2	6 4	173 9	Y	157	165 0	2 1			10
08	5332 X	3154	-0-	-2178	-0-	155 1	2891 2	1 4	107 9	Y	97	99 0	1 1			7
09	9870 X	1357	-0-	-8513	-0-	92 1	1238 2	2 4	25 9	Y	23	26 0	2 1			2
10	10199 X	1583	-0-	-8616	-0-	113 1	1436 2	4 4	30 9	Y	27	26 0	1 1			2
11	9870 X	2531	-0-	-7339	-0-	158 1	2311 2	8 4	54 9	Y	49	46 0	2 1			3
12	3162 X	2778	-0-	-384	-0-	92 1	2477 2	5 4	204 9	Y	185	174 0	2 1			12
TOTAL GAS PROD:		55,807			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,281									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013										TOTAL DEPTH	8576	PERF.	8925 - 14164			
01	24366 X	18871	-0-	-5495	-0-	891 1	16713 2	145 4	1122 9	N	1020	1042 0				104
02	21084 X	16501	-0-	-4583	-0-	1022 1	14359 2	131 4	989 9	N	899	968 0				35
03	23343 X	19572	-0-	-3771	-0-	1230 1	16917 2	245 4	1180 9	N	1073	1038 0				70
04	18540 X	17949	-0-	-591	-0-	1130 1	15466 2	220 4	1133 9	N	1030	958 0	50 1			92
05	18879 X	16400	-0-	-2479	-0-	1182 1	14073 2	132 4	1013 9	N	921	889 0	33 1			91
06	18930 X	10439	-0-	-8491	-0-	800 1	9125 2	38 4	476 9	N	433	453 0	13 1			58
07	19561 X	15804	-0-	-3757	-0-	1220 1	13748 2	84 4	752 9	N	684	649 0	12 1			81
08	20422 X	20422	-0-	-0-	-0-	1521 1	17901 2	99 4	901 9	N	819	786 0	4 1			110
09	19543 X	19543	-0-	-0-	-0-	1419 1	16995 2	9 4	1120 9	N	1018	936 0	21 1			171
10	16984 X	16984	-0-	-0-	-0-	1231 1	14617 2	12 4	1124 9	N	1022	1109 0	9 1			75
11	19770 X	14994	-0-	-4776	-0-	956 1	13045 2	14 4	979 9	N	890	886 0	8 1			71
12	20429 X	14111	-0-	-6318	-0-	893 1	12161 2	12 4	1045 9	N	950	879 0	11 1			131
TOTAL GAS PROD:		201,590			TOTAL CONDENSATE PROD:		10,759									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170																	
01	8029	X	110	-0-	-7919	-0-	5	1	104	2	N	-0-	21	0			-0-
02	5068	X	3115	-0-	-1953	-0-	176	1	2465	2	N	410	394	0			16
03	5208	X	3298	-0-	-1910	-0-	23	4	451	9							
04	5040	X	4959	-0-	-81	-0-	199	1	2744	2	N	285	282	0			19
05	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	41	4	314	9							
06	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	305	1	4179	2	N	377	349	0	13	1	34
07	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	60	4	415	9							
08	5549	X	5531	-0-	-18	-0-	400	1	4765	2	N	330	320	0	11	1	33
09	8700	X	4571	-0-	-4129	-0-	45	4	363	9							
10	8990	X	5572	-0-	-3418	-0-	703	1	8023	2	N	448	409	0	12	1	60
11	8700	X	4255	-0-	-4445	-0-	34	4	493	9							
12	7254	X	3167	-0-	-4087	-0-	549	1	6192	2	N	424	428	0	5	1	51
							39	4	466	9							
							404	1	4757	2	N	312	319	0	1	1	43
							27	4	343	9							
							326	1	3899	2	N	313	298	0	5	1	53
							2	4	344	9							
							405	1	4805	2	N	325	351	0	3	1	24
							4	4	358	9							
							287	1	3907	2	N	53	71	0	3	1	3
							3	4	58	9							
							214	1	2912	2	N	35	33	0	2	1	3
							2	4	39	9							
TOTAL GAS PROD:			56,650			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,312								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	16514 X	16514	-0-	-0-	-0-	791 1	14844 2	128 4	751 9	N	683	696 0			70
02	12283 X	12283	-0-	-0-	-0-	785 1	11024 2	99 4	375 9	N	341	398 0			13
03	12248 X	12248	-0-	-0-	-0-	794 1	10919 2	157 4	378 9	N	344	335 0			22
04	8700 X	6857	-0-	-1843	-0-	436 1	5964 2	85 4	372 9	N	338	311 0	19 1		30
05	11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	832 1	9906 2	92 4	563 9	N	512	469 0	23 1		50
06	8700 X	2636	-0-	-6064	-0-	200 1	2288 2	10 4	138 9	N	125	155 0	3 1		17
07	8990 X	2937	-0-	-6053	-0-	233 1	2627 2	16 4	61 9	N	55	64 0	2 1		6
08	8990 X	4620	-0-	-4370	-0-	358 1	4218 2	23 4	21 9	N	19	23 0	1 1		1
09	8700 X	537	-0-	-8163	-0-	40 1	477 2	20 9		N	18	15 0	1 1		3
10	8990 X	497	-0-	-8493	-0-	37 1	438 2	22 9		N	20	22 0			1
11	4470 X	283	-0-	-4187	-0-	18 1	242 2	18 1		N	21	20 0			2
12	4619 X	219	-0-	-4400	-0-	14 1	191 2	14 9		N	13	13 0			2
TOTAL GAS PROD:		71,024			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,489								

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172															
01	11625 X	4273	-0-	-7352	-0-	194 1	3648 2	32 4	399 9	N	363	353 0			37
02	10500 X	2313	-0-	-8187	-0-	136 1	1916 2	18 4	243 9	N	221	249 0			9
03	11625 X	8033	-0-	-3592	-0-	492 1	6768 2	98 4	675 9	N	614	583 0			40
04	9660 X	8313	-0-	-1347	-0-	532 1	7289 2	104 4	388 9	N	353	338 0	24 1		31
05	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	574 1	6841 2	64 4	417 9	N	379	357 0	16 1		37
06	7770 X	5253	-0-	-2517	-0-	371 1	4234 2	19 4	629 9	N	572	524 0	6 1		79
07	8556 X	7996	-0-	-560	-0-	590 1	6651 2	42 4	713 9	N	648	642 0	6 1		79
08	12562 X	12562	-0-	-0-	-0-	924 1	10883 2	61 4	694 9	N	631	622 0	2 1		86
09	13887 X	13887	-0-	-0-	-0-	1012 1	12123 2	7 4	745 9	N	677	635 0	15 1		113
10	13431 X	13431	-0-	-0-	-0-	981 1	11649 2	10 4	791 9	N	719	773 0	7 1		52
11	12503 X	12503	-0-	-0-	-0-	806 1	10990 2	11 4	696 9	N	633	628 0	7 1		50
*12	11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	777 1	10578 2	9 4	426 9	N	387	378 0	9 1		50
TOTAL GAS PROD:		108,250			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,197								

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	246 1	4623 2	41 4	476 9	Y	433	449 0			44	
02	2296 X	1631	-0-	-665	-0-	98 1	1369 2	12 4	152 9	Y	138	177 0			5	
03	3565 X	2232	-0-	-1333	-0-	135 1	1851 2	27 4	219 9	Y	199	191 0			13	
04	T. A.	5046	-0-	5046	5046	306 1	4189 2	60 4	491 9	Y	446	405 0	13 1		41	
05	T. A.	2547	-0-	2547	7593	186 1	2210 2	20 4	131 9	Y	119	143 0	5 1		12	
06	T. A.	1281	-0-	1281	8874	99 1	1130 2	5 4	47 9	Y	43	47 0	2 1		6	
07	T. A.	3213	-0-	3213	12087	247 1	2780 2	17 4	169 9	Y	154	139 0	3 1		18	
08	16202 X	4115	-0-	-12087	-0-	300 1	3528 2	20 4	267 9	Y	243	227 0	1 1		33	
09	4050 X	4040	-0-	-10	-0-	286 1	3421 2	2 4	331 9	Y	301	279 0	4 1		51	
10	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	282 1	3343 2	3 4	340 9	Y	309	335 0	2 1		23	
11	3990 X	3275	-0-	-715	-0-	208 1	2833 2	3 4	231 9	Y	210	214 0	2 1		17	
*12	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	413 1	5620 2	5 4	443 9	Y	403	360 0	5 1		55	
TOTAL GAS PROD:		43,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,998										

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560															
01	6727 X	4841	-0-	-1886	-0-	233 1	4365 2	37 4	206 9	Y	187	201 0			19
02	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	348 1	4888 2	44 4	294 9	Y	267	275 0			11
03	6107 X	5499	-0-	-608	-0-	352 1	4846 2	70 4	231 9	Y	210	207 0			14
04	5160 X	3002	-0-	-2158	-0-	185 1	2529 2	36 4	252 9	Y	229	214 0	8 1		21
05	6169 X	5765	-0-	-404	-0-	413 1	4918 2	46 4	388 9	Y	353	327 0	12 1		35
06	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	572 1	6528 2	28 4	288 9	Y	262	253 0	9 1		35
07	6169 X	6105	-0-	-64	-0-	479 1	5394 2	32 4	200 9	Y	182	192 0	4 1		21
08	5735 X	4857	-0-	-878	-0-	363 1	4276 2	24 4	194 9	Y	176	172 0	1 1		24
09	6540 X	3602	-0-	-2938	-0-	261 1	3131 2	2 4	208 9	Y	189	177 0	4 1		32
10	7657 X	3646	-0-	-4011	-0-	273 1	3237 2	2 4	134 9	Y	122	143 0	2 1		9
11	7410 X	3478	-0-	-3932	-0-	226 1	3085 2	3 4	164 9	Y	149	144 0	2 1		12
12	6107 X	4093	-0-	-2014	-0-	264 1	3588 2	3 4	238 9	Y	216	196 0	3 1		29
TOTAL GAS PROD:		57,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,542									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB								
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																		
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013										TOTAL DEPTH	8624	PERF.	8965 - 14149					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	191 1	3575 2	30 4	76 9	Y	69	84 0				7		
02	2324 X	1951	-0-	-373	-0-	122 1	1705 2	15 4	109 9	Y	99	102 0				4		
03	2573 X	709	-0-	-1864	-0-	45 1	615 2	9 4	40 9	Y	36	38 0				2		
04	3390 X	1940	-0-	-1450	-0-	122 1	1673 2	24 4	121 9	Y	110	96 0	6 1			10		
05	3503 X	246	-0-	-3257	-0-	18 1	213 2	2 4	13 9	Y	12	20 0	1 1			1		
06	3390 X	1685	-0-	-1705	-0-	133 1	1518 2	6 4	28 9	Y	25	21 0	2 1			3		
07	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	497 1	5605 2	34 4	218 9	Y	198	173 0	5 1			23		
08	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	568 1	6688 2	37 4	189 9	Y	172	171 0	2 1			22		
09	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	270 1	3230 2	1 4	54 9	Y	49	60 0	4 1			7		
10	6355 X	2219	-0-	-4136	-0-	168 1	1992 2	1 4	58 9	Y	53	55 0	1 1			4		
11	7230 X	2108	-0-	-5122	-0-	129 1	1760 2	2 4	217 9	Y	197	184 0	1 1			16		
12	7471 X	2138	-0-	-5333	-0-	128 1	1744 2	2 4	264 9	Y	240	220 0	2 1			34		
TOTAL GAS PROD:		34,259											TOTAL CONDENSATE PROD:	1,260				

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013										TOTAL DEPTH	8604	PERF.	9031 - 14184					
01	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	179 1	3357 2	29 4	410 9	Y	373	394 0				38		
02	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	428 1	6020 2	55 4	273 9	Y	248	276 0				10		
03	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	309 1	4256 2	62 4	312 9	Y	284	275 0				19		
04	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	452 1	6182 2	88 4	386 9	Y	351	319 0	20 1			31		
05	7502 X	6989	-0-	-513	-0-	512 1	6095 2	57 4	325 9	Y	295	283 0	14 1			29		
06	7260 X	6931	-0-	-329	-0-	529 1	6036 2	26 4	340 9	Y	309	288 0	9 1			41		
07	7502 X	6977	-0-	-525	-0-	531 1	5991 2	37 4	418 9	Y	380	371 0	5 1			45		
08	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	529 1	6230 2	35 4	554 9	Y	504	477 0	2 1			70		
09	12417 X	12417	-0-	-0-	-0-	914 1	10941 2	5 4	557 9	Y	506	479 0	13 1			84		
10	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	700 1	8306 2	6 4	515 9	Y	468	513 0	5 1			34		
11	7110 X	6919	-0-	-191	-0-	427 1	5822 2	7 4	663 9	Y	603	584 0	4 1			49		
12	11842 X	5631	-0-	-6211	-0-	339 1	4616 2	5 4	671 9	Y	610	569 0	4 1			86		
TOTAL GAS PROD:		85,537											TOTAL CONDENSATE PROD:	4,931				

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123															
01		15531 X	14011	-0-	-1520	-0-	652	1	12231	2	Y	928	956	0	95
							107	4	1021	9					
02		13300 X	12146	-0-	-1154	-0-	737	1	10357	2	Y	870	931	0	34
							95	4	957	9					
03		14725 X	13015	-0-	-1710	-0-	803	1	11051	2	Y	909	884	0	59
							161	4	1000	9					
04		12660 X	10267	-0-	-2393	-0-	634	1	8680	2	Y	754	717	0	68
							124	4	829	9			28	1	
05		13082 X	11622	-0-	-1460	-0-	838	1	9985	2	Y	641	623	0	63
							94	4	705	9			23	1	
06		12660 X	12495	-0-	-165	-0-	946	1	10800	2	Y	638	600	0	86
							47	4	702	9			15	1	
07		13659 X	13659	-0-	-0-	-0-	1049	1	11819	2	Y	654	652	0	78
							72	4	719	9			10	1	
08		13020 X	10136	-0-	-2884	-0-	750	1	8821	2	Y	469	481	0	64
							49	4	516	9			2	1	
09		12510 X	9724	-0-	-2786	-0-	720	1	8615	2	Y	350	346	0	57
							4	4	385	9			11	1	
10		13671 X	9641	-0-	-4030	-0-	721	1	8561	2	Y	321	351	0	22
							6	4	353	9			5	1	
11		13230 X	5647	-0-	-7583	-0-	351	1	4787	2	Y	458	440	0	37
							5	4	504	9			3	1	
12		13671 X	5407	-0-	-8264	-0-	333	1	4535	2	Y	485	450	0	68
							5	4	534	9			4	1	
TOTAL GAS PROD:			127,770			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,477						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7161 X	5571	-0-	-1590	-0-	248	1	4658	2	Y	567	536	0		58	
						41	4	624	9							
02	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	506	1	7109	2	Y	315	361	0		12	
						64	4	347	9							
03	10555 X	10555	-0-	-0-	-0-	672	1	9253	2	Y	451	434	0		29	
						134	4	496	9							
04	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	401	1	5495	2	Y	688	636	0	18	1	63
						80	4	757	9							
05	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	442	1	5252	2	Y	508	508	0	12	1	51
						49	4	559	9							
06	5820 X	3190	-0-	-2630	-0-	237	1	2706	2	Y	214	232	0	4	1	29
						12	4	235	9							
07	6014 X	2594	-0-	-3420	-0-	193	1	2172	2	Y	196	199	0	2	1	24
						13	4	216	9							
08	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	529	1	6226	2	Y	496	450	0	1	1	69
						35	4	546	9							
09	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	467	1	5587	2	Y	437	425	0	7	1	74
						3	4	481	9							
10	6293 X	6231	-0-	-62	-0-	446	1	5283	2	Y	453	491	0	3	1	33
						4	4	498	9							
11	7110 X	5756	-0-	-1354	-0-	361	1	4924	2	Y	424	420	0	3	1	34
						5	4	466	9							
12	7347 X	5746	-0-	-1601	-0-	361	1	4909	2	Y	428	399	0	4	1	59
						5	4	471	9							
TOTAL GAS PROD:		74,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,177										

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046																
01	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	298	1	5570	2	Y	941	876	0		96	
						49	4	1035	9							
02	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	279	1	3918	2	Y	669	739	0		26	
						37	4	736	9							
03	3720 X	2818	-0-	-902	-0-	168	1	2318	2	Y	271	279	0		18	
						34	4	298	9							
04	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	192	1	2632	2	Y	195	187	0	8	1	18
						38	4	215	9							
05	2449 X	1729	-0-	-720	-0-	118	1	1404	2	Y	176	173	0	3	1	18
						13	4	194	9							
06	2370 X	377	-0-	-1993	-0-	25	1	283	2	Y	62	71	0		9	
						1	4	68	9							
07	2449 X	787	-0-	-1662	-0-	52	1	582	2	Y	135	127	0		17	
						4	4	149	9							
08	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	260	1	3066	2	Y	349	316	0	1	1	49
						18	4	384	9							
09	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	260	1	3110	2	Y	399	375	0	4	1	69
						2	4	439	9							
10	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	286	1	3391	2	Y	274	321	0	2	1	20
						3	4	301	9							
11	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	237	1	3227	2	Y	147	154	0	2	1	11
						3	4	162	9							
12	3906 X	3742	-0-	-164	-0-	244	1	3328	2	Y	152	140	0	3	1	20
						3	4	167	9							
TOTAL GAS PROD:		39,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,770										

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7967 X	6710	-0-	-1257	-0-	317 1	5940 2	51 4	402 9	Y	365	414 0				37
02	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	399 1	5603 2	51 4	354 9	Y	322	346 0				13
03	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	471 1	6476 2	93 4	303 9	Y	275	270 0				18
04	10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	665 1	9110 2	129 4	199 9	Y	181	155 0	30 1			14
05	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	608 1	7243 2	68 4	377 9	Y	343	307 0	17 1			33
06	11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	857 1	9779 2	41 4	385 9	Y	350	323 0	14 1			46
07	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	658 1	7416 2	45 4	444 9	Y	404	396 0	6 1			48
08	7223 X	4823	-0-	-2400	-0-	360 1	4240 2	24 4	199 9	Y	181	204 0	1 1			24
09	6990 X	4000	-0-	-2990	-0-	303 1	3618 2	1 4	78 9	Y	71	80 0	4 1			11
10	6324 X	5387	-0-	-937	-0-	399 1	4739 2	4 4	245 9	Y	223	215 0	3 1			16
11	6120 X	4985	-0-	-1135	-0-	331 1	4518 2	4 4	132 9	Y	120	124 0	3 1			9
12	6324 X	4383	-0-	-1941	-0-	292 1	3972 2	3 4	116 9	Y	105	97 0	4 1			13

TOTAL GAS PROD: 82,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,940

GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	26753 X	1311	-0-	-25442	-0-	13 1	1094 2	6 4	198 9	Y	180	179 0				4
02	8428 X	6950	-0-	-1478	-0-	106 1	6590 2	24 4	230 9	Y	209	208 0				5
03	9920 X	8071	-0-	-1849	-0-	80 1	7760 2	16 4	215 9	Y	195	195 0				5
04	5610 X	5508	-0-	-102	-0-	80 1	5220 2	23 4	185 9	Y	168	152 0	17 1			4
05	13082 X	13082	-0-	-0-	-0-	195 1	12479 2	98 4	310 9	Y	282	252 0	29 1			5
06	19539 X	19539	-0-	-0-	-0-	300 1	18980 2	106 4	153 9	Y	139	116 0	27 1			1
07	24784 X	24784	-0-	-0-	-0-	412 1	24141 2	93 4	138 9	Y	125	103 0	22 1			1
08	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	187 1	10815 2	14 4	108 9	Y	98	95 0	3 1			1
09	5610 X	5388	-0-	-222	-0-	98 1	5089 2	18 4	183 9	Y	166	158 0	6 1			3
10	24800 X	9498	-0-	-15302	-0-	184 1	9217 2	17 4	80 9	Y	73	69 0	6 1			1
11	23970 X	10824	-0-	-13146	-0-	183 1	10549 2	9 4	83 9	Y	75	68 0	7 1			1
12	24769 X	7414	-0-	-17355	-0-	125 1	7164 2	7 4	118 9	Y	107	99 0	7 1			2

TOTAL GAS PROD: 123,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,817

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	3441 X	2566	-0-	-875	-0-	28	1	2327	2	Y	182	179	0		4	
						11	4	200	9							
02	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	45	1	2809	2	Y	785	771	0		18	
						22	4	864	9							
03	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	68	1	6581	2	Y	501	507	0		12	
						18	4	551	9							
04	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	59	1	3901	2	Y	164	159	0	13	1	4
						18	4	180	9							
05	4154 X	2998	-0-	-1156	-0-	43	1	2744	2	Y	171	165	0	7	1	3
						23	4	188	9							
06	4320 X	4048	-0-	-272	-0-	62	1	3929	2	Y	32	29	0	6	1	-0-
						22	4	35	9							
07	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	81	1	4714	2	Y	232	224	0	5	1	3
						21	4	255	9							
08	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	71	1	4134	2	Y	359	354	0	1	1	7
						8	4	395	9							
09	4170 X	2881	-0-	-1289	-0-	48	1	2501	2	Y	292	290	0	3	1	6
						11	4	321	9							
10	5084 X	3009	-0-	-2075	-0-	52	1	2621	2	Y	300	297	0	2	1	7
						6	4	330	9							
11	4920 X	2946	-0-	-1974	-0-	43	1	2522	2	Y	342	340	0	2	1	7
						5	4	376	9							
12	5084 X	2206	-0-	-2878	-0-	34	1	1931	2	Y	216	217	0	2	1	4
						3	4	238	9							
TOTAL GAS PROD:		45,449			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,576									

GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068																
01	3534 X	1401	-0-	-2133	-0-	15	1	1302	2	Y	71	74	0		1	
						6	4	78	9							
02	1036 X	485	-0-	-551	-0-	7	1	406	2	Y	64	64	0		1	
						2	4	70	9							
03	3317 X	2296	-0-	-1021	-0-	22	1	2207	2	Y	56	56	0		1	
						5	4	62	9							
04	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	42	1	2736	2	Y	33	24	0	9	1	1
						11	4	36	9							
05	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	33	1	2113	2	Y	121	115	0	5	1	2
						18	4	133	9							
06	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	31	1	1980	2	Y	185	181	0	3	1	3
						13	4	204	9							
07	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	36	1	2123	2	Y	287	280	0	6	1	4
						13	4	316	9							
08	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	46	1	2686	2	Y	62	65	0		1	
						4	4	68	9							
09	3000 N	4064	-0-	1064	1064	75	1	3898	2	Y	71	66	0	5	1	1
						13	4	78	9							
10	9116 X	8052	-0-	-1064	-0-	156	1	7792	2	Y	82	77	0	5	1	1
						14	4	90	9							
11	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	149	1	8624	2	Y	101	95	0	6	1	1
						8	4	111	9							
*12	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	78	1	4489	2	Y	171	165	0	4	1	3
						6	4	188	9							
TOTAL GAS PROD:		42,593			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,304									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	95 1	7993 2	618	Y	618	617 0		12
							38 4	680 9						
02		7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	110 1	6810 2	525	Y	525	525 0		12
							29 4	578 9						
03		8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	84 1	8198 2	615	Y	615	613 0		14
							23 4	677 9						
04		7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	103 1	6769 2	510	Y	510	490 0	22 1	12
							32 4	561 9						
05		7378 X	6695	-0-	-683	-0-	96 1	6130 2	380	Y	380	371 0	14 1	7
							51 4	418 9						
06		7140 X	6158	-0-	-982	-0-	91 1	5743 2	264	Y	264	259 0	8 1	4
							34 4	290 9						
07		7378 X	6562	-0-	-816	-0-	101 1	5894 2	487	Y	487	474 0	10 1	7
							31 4	536 9						
08		9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	150 1	8670 2	755	Y	755	744 0	2 1	16
							16 4	831 9						
09		10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	190 1	9903 2	720	Y	720	709 0	12 1	15
							39 4	792 9						
10		10493 X	10493	-0-	-0-	-0-	191 1	9534 2	680	Y	680	673 0	6 1	16
							20 4	748 9						
11		9120 X	8744	-0-	-376	-0-	135 1	7825 2	703	Y	703	700 0	5 1	14
							11 4	773 9						
12		9424 X	8605	-0-	-819	-0-	134 1	7707 2	684	Y	684	678 0	7 1	13
							12 4	752 9						
TOTAL GAS PROD:			100,628				TOTAL CONDENSATE PROD:			6,941				

GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921														
01		14136 X	2913	-0-	-11223	-0-	31 1	2610 2	236	Y	236	255 0		5
							12 4	260 9						
02		11228 X	-0-	-0-	-11228	-0-			-0-	Y	-0-	5 0		-0-
03		14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-			-0-	Y	-0-			-0-
04		10920 X	-0-	-0-	-10920	-0-			-0-	Y	-0-			-0-
05		11284 X	4778	-0-	-6506	-0-	66 1	4224 2	409	Y	409	392 0	10 1	7
							38 4	450 9						
06		6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	90 1	5665 2	497	Y	497	488 0	8 1	8
							35 4	547 9						
07		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	73 1	4248 2	13	Y	13	10 0	11 1	-0-
							16 4	14 9						
08		4774 X	4550	-0-	-224	-0-	76 1	4404 2	58	Y	58	56 0	1 1	1
							6 4	64 9						
09		6330 X	4696	-0-	-1634	-0-	79 1	4138 2	419	Y	419	406 0	5 1	9
							18 4	461 9						
10		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	95 1	4768 2	507	Y	507	501 0	3 1	12
							11 4	558 9						
11		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	83 1	4789 2	549	Y	549	547 0	3 1	11
							7 4	604 9						
*12		7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	124 1	7134 2	610	Y	610	602 0	7 1	12
							11 4	671 9						
TOTAL GAS PROD:			46,480				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,298				

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8908 - 14103																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	29729 X	26653	-0-	-3076	-0-	285 1	24035 2	2219 9		Y	2017	2014 0				41
02	26404 X	24916	-0-	-1488	-0-	114 4	22454 2	2003 9		Y	1821	1820 0				42
03	29729 X	28312	-0-	-1417	-0-	362 1	25463 2	2511 9		Y	2283	2272 0				53
04	25500 X	10309	-0-	-15191	-0-	97 4	9168 2	957 9		Y	870	873 0	30 1			20
05	26350 X	15915	-0-	-10435	-0-	139 1	14160 2	1409 9		Y	1281	1245 0	33 1			23
06	25500 X	16702	-0-	-8798	-0-	45 4	15170 2	1199 9		Y	1090	1075 0	21 1			17
07	26350 X	13405	-0-	-12945	-0-	240 1	12221 2	914 9		Y	831	807 0	29 1			12
08	26350 X	9897	-0-	-16453	-0-	61 4	9050 2	675 9		Y	614	611 0	2 1			13
09	16710 X	11894	-0-	-4816	-0-	15 4	10595 2	1053 9		Y	957	936 0	13 1			21
10	14291 X	11745	-0-	-2546	-0-	203 1	10307 2	1209 9		Y	1099	1088 0	6 1			26
11	13830 X	11482	-0-	-2348	-0-	43 4	9917 2	1379 9		Y	1254	1249 0	6 1			25
12	13392 X	12203	-0-	-1189	-0-	171 1	10679 2	1321 9		Y	1201	1193 0	10 1			23
						18 4										

TOTAL GAS PROD: 193,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,318

GATES 05D WELL #: 2413 RRCID -> 272559 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8922 - 14164																
01	T. A.	4404	-0-	4404	7786	49 1	4108 2	229 9		Y	208	204 0				4
02	T. A.	17027	-0-	17027	24813	18 4	15884 2	827 9		Y	752	739 0				17
03	27633 X	2820	-0-	-24813	-0-	59 4	2775 2	11 9		Y	10	27 0				-0-
04	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	5 4	4239 2	391 9		Y	355	333 0	14 1			8
05	4588 X	283	-0-	-4305	-0-	20 4	276 2	276 2		Y	1	8 0	1 1			-0-
06	19477 X	19477	-0-	-0-	-0-	4 1	17972 2	1 9		Y	1012	972 0	25 1			15
07	20680 X	20680	-0-	-0-	-0-	2 4	1113 9	327 1		Y	1015	981 0	35 1			14
08	16674 X	16674	-0-	-0-	-0-	108 4	19146 2	1117 9		Y	1040	1030 0	3 1			21
09	10396 X	10396	-0-	-0-	-0-	327 1	15240 2	1144 9		Y	855	846 0	12 1			18
10	20739 X	7555	-0-	-13184	-0-	177 1	9240 2	941 9		Y	660	659 0	4 1			15
11	20010 X	10545	-0-	-9465	-0-	38 4	6681 2	726 9		Y	826	819 0	6 1			16
12	20677 X	15170	-0-	-5507	-0-	134 1	9460 2	909 9		Y	747	737 0	12 1			14
						14 4	14085 2	822 9								

TOTAL GAS PROD: 129,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,481

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 14125														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	124 1	10425 2	Y	830	823 0	17			
						49 4	913 9							
02	8708 X	8457	-0-	-251	-0-	119 1	7383 2	Y	835	833 0	19			
						36 4	919 9							
03	9641 X	8920	-0-	-721	-0-	82 1	7961 2	Y	775	776 0	18			
						24 4	853 9							
04	9420 X	9334	-0-	-86	-0-	133 1	8780 2	Y	346	328 0	8	28	1	
						40 4	381 9							
05	9734 X	9440	-0-	-294	-0-	136 1	8662 2	Y	518	497 0	9	20	1	
						72 4	570 9							
06	9554 X	9554	-0-	-0-	-0-	142 1	8944 2	Y	378	368 0	6	13	1	
						52 4	416 9							
07	10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	168 1	9791 2	Y	645	626 0	9	16	1	
						48 4	710 9							
08	10663 X	10663	-0-	-0-	-0-	169 1	9749 2	Y	662	655 0	14	2	1	
						17 4	728 9							
09	10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	180 1	9363 2	Y	579	569 0	12	12	1	
						35 4	637 9							
10	11468 X	11468	-0-	-0-	-0-	212 1	10603 2	Y	574	566 0	13	7	1	
						22 4	631 9							
11	10380 X	9470	-0-	-910	-0-	149 1	8658 2	Y	593	589 0	12	5	1	
						11 4	652 9							
*12	10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	172 1	9876 2	Y	618	609 0	12	9	1	
						13 4	680 9							
TOTAL GAS PROD:		120,490			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,353						

GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124														
01	18352 X	16673	-0-	-1679	-0-	180 1	15199 2	Y	1111	1108 0	22			
						72 4	1222 9							
02	16576 X	15571	-0-	-1005	-0-	226 1	13977 2	Y	1188	1182 0	28			
						61 4	1307 9							
03	18352 X	14378	-0-	-3974	-0-	136 1	13251 2	Y	868	876 0	20			
						36 4	955 9							
04	14700 X	6275	-0-	-8425	-0-	86 1	5649 2	Y	466	457 0	11	18	1	
						27 4	513 9							
05	15190 X	9539	-0-	-5651	-0-	134 1	8590 2	Y	673	652 0	12	20	1	
						75 4	740 9							
06	17453 X	17453	-0-	-0-	-0-	251 1	15860 2	Y	1132	1104 0	17	23	1	
						97 4	1245 9							
07	15553 X	15553	-0-	-0-	-0-	242 1	14150 2	Y	991	962 0	14	32	1	
						71 4	1090 9							
08	15176 X	15176	-0-	-0-	-0-	242 1	14009 2	Y	819	813 0	17	3	1	
						24 4	901 9							
09	15167 X	15167	-0-	-0-	-0-	269 1	14028 2	Y	744	728 0	16	17	1	
						52 4	818 9							
10	17690 X	17690	-0-	-0-	-0-	331 1	16539 2	Y	715	705 0	16	10	1	
						33 4	787 9							
11	17100 X	17100	-0-	-0-	-0-	275 1	15942 2	Y	786	777 0	15	10	1	
						18 4	865 9							
*12	16914 X	16914	-0-	-0-	-0-	276 1	15886 2	Y	665	654 0	12	14	1	
						20 4	732 9							
TOTAL GAS PROD:		177,489			TOTAL CONDENSATE PROD:			10,158						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB											
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D		WELL #: 1106A		RRCID -> 272669		COMPL. DATE 12/08/2013		TOTAL DEPTH 8341		PERF. 8880 - 13871							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	9424 X	1756	-0-	-7668	-0-	19	1	1639	2	Y	82	87	0			2	
						8	4	90	9								
02	8512 X	-0-	-0-	-8512	-0-					Y	-0-	2	0			-0-	
03	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	-0-					-0-	
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-	
05	806 X	324	-0-	-482	-0-	5	1	302	2	Y	14	13	0	1	1	-0-	
						2	4	15	9								
06	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	65	1	4055	2	Y	355	343	0	6	1	6	
						25	4	391	9								
07	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	125	1	7336	2	Y	445	432	0	13	1	6	
						36	4	490	9								
08	8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	129	1	7428	2	Y	473	467	0	2	1	10	
						12	4	520	9								
09	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	91	1	4758	2	Y	535	527	0	6	1	12	
						21	4	589	9								
10	7874 X	6198	-0-	-1676	-0-	107	1	5332	2	Y	679	672	0	3	1	16	
						12	4	747	9								
11	7620 X	7005	-0-	-615	-0-	104	1	6001	2	Y	810	806	0	4	1	16	
						9	4	891	9								
12	7874 X	5426	-0-	-2448	-0-	85	1	4898	2	Y	396	400	0	4	1	8	
						7	4	436	9								
TOTAL GAS PROD:		46,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,789											

GATES 05D		WELL #: 1006A		RRCID -> 272697		COMPL. DATE 12/08/2013		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 8763 - 13850							
01	12648 X	788	-0-	-11860	-0-	9	1	728	2	Y	44	51	0			1	
						3	4	48	9								
02	11004 X	-0-	-0-	-11004	-0-					Y	-0-	1	0			-0-	
03	12183 X	-0-	-0-	-12183	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	8	-0-	8	8	6	2	2	9	Y	2	2	0			-0-	
06	T. A.	5751	-0-	5751	5759	78	1	4962	2	Y	616	599	0	7	1	10	
						33	4	678	9								
07	T. A.	13960	-0-	13960	19719	232	1	13629	2	Y	43	32	0	21	1	-0-	
						52	4	47	9								
08	T. A.	14341	-0-	14341	34060	243	1	14037	2	Y	40	37	0	3	1	-0-	
						17	4	44	9								
09	40714 X	6654	-0-	-34060	-0-	120	1	6206	2	Y	278	264	0	8	1	6	
						22	4	306	9								
10	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	91	1	4540	2	Y	462	454	0	3	1	11	
						10	4	508	9								
11	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	88	1	5085	2	Y	551	548	0	3	1	11	
						7	4	606	9								
*12	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	121	1	6961	2	Y	511	506	0	6	1	10	
						10	4	562	9								
TOTAL GAS PROD:		60,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,547											

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																		
GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013													TOTAL DEPTH	8764	PERF.	9060	-	13996
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
01		8029 X	4926	-0-	-3103	-0-	55 1	4651 2	Y	181	178 0			4				
							21 4	199 9										
02		7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	110 1	6785 2	Y	145	146 0			3				
							22 4	160 9										
03		7533 X	6241	-0-	-1292	-0-	62 1	6000 2	Y	152	151 0			4				
							12 4	167 9										
04		7290 X	4647	-0-	-2643	-0-	69 1	4522 2	Y	34	23 0	15 1		-0-				
							19 4	37 9										
05		7843 X	5071	-0-	-2772	-0-	77 1	4841 2	Y	105	92 0	11 1		2				
							37 4	116 9										
06		7590 X	6649	-0-	-941	-0-	101 1	6419 2	Y	84	76 0	9 1		1				
							37 4	92 9										
07		7843 X	4974	-0-	-2869	-0-	82 1	4795 2	Y	71	66 0	5 1		1				
							19 4	78 9										
08		6231 X	5293	-0-	-938	-0-	89 1	5125 2	Y	66	65 0	1 1		1				
							6 4	73 9										
09		6660 X	5102	-0-	-1558	-0-	94 1	4919 2	Y	65	59 0	6 1		1				
							17 4	72 9										
10		5642 X	4381	-0-	-1261	-0-	82 1	4083 2	Y	189	183 0	3 1		4				
							8 4	208 9										
11		5460 X	4279	-0-	-1181	-0-	69 1	4029 2	Y	160	158 0	3 1		3				
							5 4	176 9										
12		5301 X	4328	-0-	-973	-0-	70 1	4023 2	Y	209	204 0	4 1		4				
							5 4	230 9										
TOTAL GAS PROD:			62,968			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,461									

GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014													TOTAL DEPTH	8396	PERF.	8814	-	13984
01		6851 X	4535	-0-	-2316	-0-	46 1	3848 2	Y	565	560 0			11				
							19 4	622 9										
02		7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	105 1	6531 2	Y	804	796 0			19				
							33 4	884 9										
03		9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	90 1	8666 2	Y	834	833 0			20				
							26 4	917 9										
04		8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	118 1	7724 2	Y	665	645 0	25 1		15				
							37 4	732 9										
05		7099 X	7068	-0-	-31	-0-	100 1	6383 2	Y	482	473 0	15 1		9				
							55 4	530 9										
06		7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	102 1	6485 2	Y	583	574 0	9 1		9				
							42 4	641 9										
07		7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	112 1	6567 2	Y	597	582 0	16 1		8				
							36 4	657 9										
08		9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	142 1	8183 2	Y	659	651 0	2 1		14				
							15 4	725 9										
09		8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	144 1	7463 2	Y	681	670 0	10 1		15				
							30 4	749 9										
10		7502 X	6852	-0-	-650	-0-	122 1	6062 2	Y	595	592 0	4 1		14				
							13 4	655 9										
11		8610 X	4142	-0-	-4468	-0-	63 1	3617 2	Y	415	419 0	2 1		8				
							5 4	457 9										
12		8897 X	3238	-0-	-5659	-0-	48 1	2780 2	Y	368	366 0	3 1		7				
							5 4	405 9										
TOTAL GAS PROD:			83,791			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,248									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D		WELL #: 1112		RRCID -> 272969		COMPL. DATE 03/03/2014		TOTAL DEPTH 8388		PERF. 8817 - 14015			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7533 X	961	-0-	-6572	-0-	4 1	326 2	Y	569	568	0		11
						5 4	626 9						
02	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	103 1	6389 2	Y	721	715	0		17
						31 4	793 9						
03	7533 X	7518	-0-	-15	-0-	69 1	6693 2	Y	668	669	0		16
						21 4	735 9						
04	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	113 1	7404 2	Y	765	739	0	24 1	18
						36 4	842 9						
05	7254 X	7162	-0-	-92	-0-	98 1	6313 2	Y	631	624	0	14 1	11
						57 4	694 9						
06	7020 X	6435	-0-	-585	-0-	90 1	5662 2	Y	588	582	0	8 1	9
						36 4	647 9						
07	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	127 1	7417 2	Y	603	587	0	17 1	8
						39 4	663 9						
08	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	116 1	6695 2	Y	588	582	0	2 1	12
						12 4	647 9						
09	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	136 1	7066 2	Y	645	634	0	9 1	14
						28 4	710 9						
10	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	154 1	7703 2	Y	714	706	0	5 1	17
						17 4	785 9						
11	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	124 1	7166 2	Y	751	748	0	5 1	15
						10 4	826 9						
*12	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	130 1	7496 2	Y	446	446	0	7 1	8
						10 4	491 9						
TOTAL GAS PROD:		86,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,689							

GATES 05D		WELL #: 3913A		RRCID -> 272970		COMPL. DATE 03/07/2014		TOTAL DEPTH 8381		PERF. 8870 - 14086			
01	5983 X	4910	-0-	-1073	-0-	51 1	4281 2	Y	506	503	0		10
						21 4	557 9						
02	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	115 1	7096 2	Y	533	531	0		12
						30 4	586 9						
03	11917 X	11917	-0-	-0-	-0-	114 1	11050 2	Y	659	656	0		15
						28 4	725 9						
04	34945 X	34945	-0-	-0-	-0-	503 1	33116 2	Y	1070	955	0	107 1	23
						149 4	1177 9						
05	37095 X	37095	-0-	-0-	-0-	554 1	35404 2	Y	782	710	0	82 1	13
						277 4	860 9						
06	27071 X	27071	-0-	-0-	-0-	407 1	25753 2	Y	694	661	0	36 1	10
						148 4	763 9						
07	8401 X	5416	-0-	-2985	-0-	80 1	4661 2	Y	588	574	0	16 1	8
						28 4	647 9						
08	8401 X	6013	-0-	-2388	-0-	90 1	5190 2	Y	656	649	0	1 1	14
						11 4	722 9						
09	8130 X	4739	-0-	-3391	-0-	77 1	3992 2	Y	593	589	0	5 1	13
						18 4	652 9						
10	5487 X	4732	-0-	-755	-0-	78 1	3887 2	Y	689	684	0	2 1	16
						9 4	758 9						
11	5310 X	3958	-0-	-1352	-0-	54 1	3102 2	Y	724	723	0	2 1	15
						6 4	796 9						
12	5487 X	3813	-0-	-1674	-0-	53 1	3067 2	Y	624	624	0	3 1	12
						7 4	686 9						
TOTAL GAS PROD:		152,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,118							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	18077 X	18077	-0-	-0-	-0-	195	1	16456	2	Y	1225	1222	0		25
						78	4	1348	9						
02	15381 X	15381	-0-	-0-	-0-	229	1	14149	2	Y	861	866	0		20
						56	4	947	9						
03	19282 X	13530	-0-	-5752	-0-	128	1	12423	2	Y	860	860	0		20
						33	4	946	9						
04	15780 X	5978	-0-	-9802	-0-	81	1	5363	2	Y	461	453	0	17	11
						27	4	507	9						
05	16306 X	9026	-0-	-7280	-0-	126	1	8042	2	Y	715	695	0	18	13
						71	4	787	9						
06	19194 X	19194	-0-	-0-	-0-	276	1	17483	2	Y	1206	1175	0	25	19
						108	4	1327	9						
07	16306 X	14195	-0-	-2111	-0-	220	1	12874	2	Y	942	916	0	32	13
						65	4	1036	9						
08	14715 X	14715	-0-	-0-	-0-	231	1	13381	2	Y	981	971	0	3	20
						24	4	1079	9						
09	15780 X	12867	-0-	-2913	-0-	233	1	12118	2	Y	431	427	0	15	9
						42	4	474	9						
10	14973 X	13291	-0-	-1682	-0-	248	1	12410	2	Y	553	542	0	8	12
						25	4	608	9						
11	14490 X	11536	-0-	-2954	-0-	184	1	10591	2	Y	681	673	0	7	13
						12	4	749	9						
12	14725 X	12896	-0-	-1829	-0-	203	1	11701	2	Y	886	871	0	11	17
						17	4	975	9						
TOTAL GAS PROD:		160,686			TOTAL CONDENSATE PROD:		9,802								

GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8060 X	6877	-0-	-1183	-0-	72	1	5986	2	Y	718	716	0		14
						29	4	790	9						
02	7280 X	2235	-0-	-5045	-0-	31	1	1927	2	Y	243	251	0		6
						10	4	267	9						
03	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	83	1	8038	2	Y	797	784	0		19
						25	4	877	9						
04	5730 X	2946	-0-	-2784	-0-	40	1	2627	2	Y	242	247	0	8	6
						13	4	266	9						
05	5921 X	2480	-0-	-3441	-0-	35	1	2161	2	Y	241	238	0	5	4
						19	4	265	9						
06	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	112	1	7114	2	Y	522	508	0	10	8
						44	4	574	9						
07	12243 X	12243	-0-	-0-	-0-	195	1	11410	2	Y	533	515	0	19	7
						52	4	586	9						
08	13263 X	13263	-0-	-0-	-0-	214	1	12418	2	Y	555	548	0	3	11
						20	4	611	9						
09	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	146	1	7583	2	Y	535	525	0	10	11
						29	4	589	9						
10	12276 X	8335	-0-	-3941	-0-	150	1	7508	2	Y	601	593	0	5	14
						16	4	661	9						
11	12840 X	7518	-0-	-5322	-0-	119	1	6865	2	Y	478	479	0	4	9
						8	4	526	9						
12	13268 X	6801	-0-	-6467	-0-	106	1	6049	2	Y	579	571	0	6	11
						9	4	637	9						
TOTAL GAS PROD:		87,912			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,044								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB											
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D		WELL #: 3613A		RRCID -> 273102		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 8389		PERF. 8901 - 14042							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	9610 X	766	-0-	-8844	-0-	9	1	725	2	Y	26	27	0			1	
						3	4	29	9								
02	7420 X	5042	-0-	-2378	-0-	71	1	4419	2	Y	483	473	0			11	
						21	4	531	9								
03	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	126	1	12270	2	Y	1067	1053	0			25	
						36	4	1174	9								
04	12465 X	12465	-0-	-0-	-0-	176	1	11575	2	Y	601	575	0	38	1	13	
						53	4	661	9								
05	17036 X	17036	-0-	-0-	-0-	246	1	15727	2	Y	848	809	0	37	1	15	
						130	4	933	9								
06	12842 X	12842	-0-	-0-	-0-	186	1	11785	2	Y	726	713	0	17	1	11	
						72	4	799	9								
07	12406 X	12406	-0-	-0-	-0-	195	1	11387	2	Y	699	677	0	23	1	10	
						55	4	769	9								
08	11032 X	11032	-0-	-0-	-0-	174	1	10061	2	Y	708	701	0	3	1	14	
						18	4	779	9								
09	10121 X	10121	-0-	-0-	-0-	175	1	9120	2	Y	718	706	0	11	1	15	
						36	4	790	9								
10	12710 X	9713	-0-	-2997	-0-	175	1	8774	2	Y	677	671	0	5	1	16	
						19	4	745	9								
11	12300 X	8664	-0-	-3636	-0-	135	1	7802	2	Y	652	650	0	5	1	13	
						10	4	717	9								
12	12400 X	8918	-0-	-3482	-0-	142	1	8135	2	Y	573	568	0	7	1	11	
						11	4	630	9								
TOTAL GAS PROD:		122,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,778											

GATES 05D		WELL #: 906A		RRCID -> 273103		COMPL. DATE 12/08/2013		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 8891 - 13838							
01	14136 X	6880	-0-	-7256	-0-	74	1	6198	2	Y	526	535	0			11	
						29	4	579	9								
02	12404 X	-0-	-0-	-12404	-0-					Y	-0-	11	0			-0-	
03	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-					Y	-0-					-0-	
04	11310 X	-0-	-0-	-11310	-0-					Y	-0-					-0-	
05	11687 X	4007	-0-	-7680	-0-	57	1	3648	2	Y	246	234	0	8	1	4	
						31	4	271	9								
06	6660 X	5230	-0-	-1430	-0-	75	1	4757	2	Y	335	327	0	7	1	5	
						29	4	369	9								
07	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	72	1	4189	2	Y	92	87	0	9	1	1	
						17	4	101	9								
08	3999 X	3221	-0-	-778	-0-	53	1	3068	2	Y	87	85	0	1	1	2	
						4	4	96	9								
09	9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	161	1	8377	2	Y	685	662	0	10	1	15	
						33	4	754	9								
10	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	108	1	5398	2	Y	1110	1096	0	3	1	26	
						14	4	1221	9								
11	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	96	1	5577	2	Y	573	584	0	3	1	12	
						8	4	630	9								
*12	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	100	1	5752	2	Y	1165	1149	0	5	1	23	
						13	4	1282	9								
TOTAL GAS PROD:		53,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,819											

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013													TOTAL DEPTH	8770	PERF. 9068	- 14072
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
01	7533 X	7252	-0-	-281	-0-	81 1 31 4	6830 2 310 9	Y	282	279 0	6					
02	6020 X	5659	-0-	-361	-0-	86 1 19 4	5352 2 202 9	Y	184	186 0	4					
03	7533 X	7311	-0-	-222	-0-	73 1 14 4	7118 2 106 9	Y	96	98 0	2					
04	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	91 1 25 4	5966 2 54 9	Y	49	30 0	1	20	1	1		
05	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	110 1 54 4	7006 2 162 9	Y	147	130 0	2	16	1	2		
06	6060 X	5738	-0-	-322	-0-	87 1 31 4	5521 2 99 9	Y	90	83 0	1	8	1	1		
07	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	106 1 26 4	6209 2 176 9	Y	160	152 0	2	7	1	2		
08	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	106 1 9 4	6152 2 90 9	Y	82	81 0	1	2	1	1		
09	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	111 1 20 4	5803 2 177 9	Y	161	152 0	3	7	1	3		
10	6913 X	6396	-0-	-517	-0-	122 1 11 4	6079 2 184 9	Y	167	163 0	4	3	1	4		
11	6300 X	6021	-0-	-279	-0-	99 1 6 4	5740 2 176 9	Y	160	157 0	3	4	1	3		
12	6510 X	6298	-0-	-212	-0-	105 1 7 4	6036 2 150 9	Y	136	132 0	2	5	1	2		
TOTAL GAS PROD:		77,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,714										

GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014													TOTAL DEPTH	8398	PERF. 8907	- 14097
01	15130 X	15130	-0-	-0-	-0-	170 1 64 4	14309 2 587 9	Y	534	531 0	11					
02	14618 X	14618	-0-	-0-	-0-	225 1 48 4	13917 2 428 9	Y	389	391 0	9					
03	13082 X	11929	-0-	-1153	-0-	110 1 32 4	10732 2 1055 9	Y	959	946 0	22					
04	11670 X	4538	-0-	-7132	-0-	62 1 20 4	4094 2 362 9	Y	329	330 0	8	13	1	8		
05	12059 X	5877	-0-	-6182	-0-	83 1 46 4	5293 2 455 9	Y	414	403 0	7	12	1	7		
06	11670 X	10727	-0-	-943	-0-	153 1 60 4	9670 2 844 9	Y	767	748 0	12	14	1	12		
07	12059 X	9492	-0-	-2567	-0-	145 1 45 4	8489 2 813 9	Y	739	720 0	10	21	1	10		
08	11935 X	8849	-0-	-3086	-0-	141 1 14 4	8134 2 560 9	Y	509	507 0	10	2	1	10		
09	10740 X	6753	-0-	-3987	-0-	119 1 23 4	6209 2 402 9	Y	365	359 0	8	8	1	8		
10	9114 X	7339	-0-	-1775	-0-	134 1 14 4	6707 2 484 9	Y	440	434 0	10	4	1	10		
11	8820 X	4284	-0-	-4536	-0-	67 1 5 4	3870 2 342 9	Y	311	312 0	6	3	1	6		
12	9114 X	3912	-0-	-5202	-0-	61 1 6 4	3533 2 312 9	Y	284	282 0	5	3	1	5		
TOTAL GAS PROD:		103,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,040										

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D		WELL #: 2213		RRCID -> 274192		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 8392		PERF. 8756 - 14080					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GATES 05D		WELL #: 2013		RRCID -> 274199		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 8351		PERF. 8774 - 14140						
01	113959 X	26129	-0-	-87830	-0-	280	1	23562	2	Y	1977	1970	0		40	
						112	4	2175	9							
02	23166 X	23166	-0-	-0-	-0-	338	1	20938	2	Y	1637	1639	0		38	
						89	4	1801	9							
03	27900 X	23576	-0-	-4324	-0-	219	1	21243	2	Y	1865	1859	0		44	
						62	4	2052	9							
04	23400 X	9405	-0-	-13995	-0-	127	1	8364	2	Y	794	793	0	27	1	18
						41	4	873	9							
05	24180 X	12748	-0-	-11432	-0-	177	1	11331	2	Y	1036	1009	0	26	1	19
						100	4	1140	9							
06	26248 X	26248	-0-	-0-	-0-	376	1	23786	2	Y	1763	1721	0	34	1	27
						147	4	1939	9							
07	26140 X	26140	-0-	-0-	-0-	413	1	24166	2	Y	1315	1273	0	51	1	18
						114	4	1447	9							
08	26902 X	26902	-0-	-0-	-0-	431	1	24904	2	Y	1387	1371	0	6	1	28
						41	4	1526	9							
09	24240 X	24240	-0-	-0-	-0-	430	1	22397	2	Y	1209	1184	0	28	1	25
						83	4	1330	9							
10	25947 X	24001	-0-	-1946	-0-	446	1	22258	2	Y	1139	1124	0	14	1	26
						44	4	1253	9							
11	25110 X	23242	-0-	-1868	-0-	369	1	21417	2	Y	1300	1287	0	14	1	25
						26	4	1430	9							
12	25947 X	19027	-0-	-6920	-0-	312	1	17934	2	Y	690	687	0	16	1	12
						22	4	759	9							
TOTAL GAS PROD:		264,824				TOTAL CONDENSATE PROD:		16,112								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8556 X	5082	-0-	-3474	-0-	255 1	4786 2	Y	-0-							-0-
02	7728 X	1380	-0-	-6348	-0-	41 4	1278 2	Y	-0-							-0-
03	8556 X	7940	-0-	-616	-0-	91 1	7144 2	Y	158	148 0					10	
04	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	11 4	174 9		91	81 0	13 1				7	
05	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	298 1	4075 2	Y	29	27 0	7 1				2	
06	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	57 4	100 9		11	7 0	6 1				-0-	
07	2170 X	380	-0-	-1790	-0-	260 1	3098 2	Y	1	1 0					-0-	
08	2170 X	369	-0-	-1801	-0-	29 4	32 9		37	32 0					5	
09	2100 X	154	-0-	-1946	-0-	330 1	3765 2	Y	7	11 0					1	
10	806 X	191	-0-	-615	-0-	15 4	12 9		1	2 0					-0-	
11	780 X	188	-0-	-592	-0-	31 1	346 2	Y	1	1 0					-0-	
*12	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	26 1	301 2	Y	140	119 0	2 1				19	
						1 4	41 9									
						11 1	135 2	Y								
						8 9	1 9									
						15 1	175 2	Y								
						1 9	1 9									
						13 1	174 2	Y								
						1 9	1 9									
						171 1	2327 2	Y								
						2 4	154 9									
TOTAL GAS PROD:		30,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		476										

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391																
01	7533 X	4475	-0-	-3058	-0-	224 1	4200 2	Y	14	13 0					1	
02	6804 X	4910	-0-	-1894	-0-	36 4	15 9		40	39 0					2	
03	7533 X	6606	-0-	-927	-0-	321 1	4505 2	Y	321	302 0					21	
04	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	40 4	44 9		205	187 0	22 1				17	
05	5704 X	3913	-0-	-1791	-0-	83 4	353 9		215	203 0	8 1				21	
06	6060 X	5250	-0-	-810	-0-	490 1	6703 2	Y	506	451 0	6 1				70	
07	6262 X	3816	-0-	-2446	-0-	95 4	226 9		11	78 0	3 1				-0-	
08	6262 X	4052	-0-	-2210	-0-	282 1	3362 2	Y	23	20 0	1 1				2	
09	6060 X	2597	-0-	-3463	-0-	32 4	237 9		10	8 0	3 1				1	
10	5425 X	114	-0-	-5311	-0-	377 1	4297 2	Y								
11	5250 X	24	-0-	-5226	-0-	19 4	557 9		-0-	1 0					-0-	
12	4061 X	3384	-0-	-677	-0-	308 1	3475 2	Y	-0-						-0-	
						21 4	12 9		49	41 0	3 1				5	
						314 1	3693 2	Y								
						20 4	25 9									
						199 1	2386 2	Y								
						1 4	11 9									
						9 1	105 2	Y								
						2 1	22 2	Y								
						228 1	3100 2	Y								
						2 4	54 9									
TOTAL GAS PROD:		46,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,394										

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
01		3100 N	5519	-0-	2419	5911	275 1	5150 2	Y	45	48 0			5
							44 4	50 9						
02		6712 X	801	-0-	-5911	-0-	53 1	742 2	Y	-0-	5 0			-0-
							6 4							
03		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	224 1	3086 2	Y	-0-				-0-
							45 4							
04		7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	508 1	6954 2	Y	25	3 0	22 1		-0-
							98 4	28 9						
05		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	276 1	3280 2	Y	10	2 0	8 1		-0-
							30 4	11 9						
06		1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	95 1	1083 2	Y	3	1 0	2 1		-0-
							4 4	3 9						
07		1209 X	436	-0-	-773	-0-	36 1	397 2	Y	1	1 0			-0-
							2 4	1 9						
08		1209 X	767	-0-	-442	-0-	58 1	686 2	Y	17	15 0			2
							4 4	19 9						
09		1170 X	975	-0-	-195	-0-	75 1	896 2	Y	4	5 0	1 1		-0-
							4 9							
10		1395 X	1226	-0-	-169	-0-	92 1	1087 2	Y	43	39 0	1 1		3
							47 9							
11		2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	145 1	1980 2	Y	92	87 0	1 1		7
							2 4	101 9						
*12		1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	113 1	1532 2	Y	56	55 0	1 1		7
							1 4	62 9						
TOTAL GAS PROD:			29,385			TOTAL CONDENSATE PROD:			296					

GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175														
01		11563 X	4671	-0-	-6892	-0-	196 1	4160 2	Y	242	265 0			11
							49 4	266 9						
02		10024 X	-0-	-0-	-10024	-0-			Y	-0-	11 0			-0-
03		10571 X	-0-	-0-	-10571	-0-			Y	-0-				-0-
04		8340 X	1636	-0-	-6704	-0-	41 1	1499 2	Y	73	63 0	8 1		2
							16 4	80 9						
05		8618 X	6019	-0-	-2599	-0-	200 1	5577 2	Y	155	141 0	13 1		3
							71 4	171 9						
06		4530 X	3694	-0-	-836	-0-	153 1	3477 2	Y	26	24 0	5 1		-0-
							35 4	29 9						
07		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	115 1	2364 2	Y	19	17 0	2 1		-0-
							8 4	21 9						
08		6014 X	1891	-0-	-4123	-0-	86 1	1787 2	Y	15	15 0			-0-
							1 4	17 9						
09		5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-			Y	-0-				-0-
10		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			Y	-0-				-0-
11		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			Y	-0-				-0-
*12		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	184 1	2632 2	Y	42	38 0	2 1		2
							3 4	46 9						
TOTAL GAS PROD:			23,284			TOTAL CONDENSATE PROD:			572					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
01		9021 X	6337	-0-	-2684	-0-	268	1	5677	2	Y	296	298	0		13
							66	4	326	9						
02		6692 X	2394	-0-	-4298	-0-	26	1	2050	2	Y	159	163	0		9
							143	4	175	9						
03		6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-	9	0		-0-
04		6240 X	1239	-0-	-5001	-0-	31	1	1131	2	Y	59	52	0	6 1	1
							12	4	65	9						
05		6324 X	4631	-0-	-1693	-0-	154	1	4288	2	Y	123	112	0	10 1	2
							54	4	135	9						
06		6120 X	4762	-0-	-1358	-0-	198	1	4499	2	Y	17	13	0	6 1	-0-
							46	4	19	9						
07		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	186	1	3828	2	Y	17	14	0	3 1	-0-
							13	4	19	9						
08		4619 X	2784	-0-	-1835	-0-	128	1	2643	2	Y	11	10	0	1 1	-0-
							1	4	12	9						
09		4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-				-0-
10		4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-				-0-
11		4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-				-0-
*12		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	264	1	3771	2	Y	26	22	0	3 1	1
							4	4	29	9						
TOTAL GAS PROD:			30,261			TOTAL CONDENSATE PROD:			708							

GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022																
01		7936 X	5002	-0-	-2934	-0-	202	1	4284	2	Y	420	417	0		19
							54	4	462	9						
02		6160 X	4093	-0-	-2067	-0-	43	1	3382	2	Y	386	382	0		23
							243	4	425	9						
03		6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-	23	0		-0-
04		4470 X	899	-0-	-3571	-0-	22	1	802	2	Y	60	53	0	6 1	1
							9	4	66	9						
05		10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	340	1	9459	2	Y	160	137	0	22 1	2
							118	4	176	9						
06		14393 X	14393	-0-	-0-	-0-	598	1	13602	2	Y	50	33	0	19 1	-0-
							138	4	55	9						
07		4526 X	1296	-0-	-3230	-0-	59	1	1219	2	Y	13	12	0	1 1	-0-
							4	4	14	9						
08		4619 X	850	-0-	-3769	-0-	39	1	800	2	Y	10	10	0		-0-
							11	9								
09		4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-				-0-
10		7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-				-0-
11		7020 X	-0-	-0-	-7020	-0-					Y	-0-				-0-
12		1302 X	1172	-0-	-130	-0-	75	1	1070	2	Y	24	22	0	1 1	1
							1	4	26	9						
TOTAL GAS PROD:			37,798			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,123							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	137 1	11016 2	2	Y	2	2 0			-0-
						5 4	2 9							
02	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	133 1	8278 2	2	Y	1	1 0			-0-
						1 4	1 9							
03	9145 X	7573	-0-	-1572	-0-	108 1	7460 2	2	Y	1	1 0			-0-
						4 4	1 9							
04	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	114 1	8987 2	2	Y	33	4 0	29 1		-0-
						24 4	36 9							
05	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	136 1	9482 2	2	Y	28	6 0	22 1		-0-
						34 4	31 9							
06	8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	132 1	8414 2	2	Y	23	11 0	12 1		-0-
						24 4	25 9							
07	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	125 1	8479 2	2	Y	27	20 0	7 1		-0-
						15 4	30 9							
08	7285 X	6379	-0-	-906	-0-	114 1	6226 2	2	Y	18	17 0	1 1		-0-
						19 4	20 9							
09	7050 X	5977	-0-	-1073	-0-	123 1	5825 2	2	Y	18	11 0	7 1		-0-
						9 4	20 9							
10	9052 X	6496	-0-	-2556	-0-	135 1	6332 2	2	Y	21	17 0	4 1		-0-
						6 4	23 9							
11	8610 X	6627	-0-	-1983	-0-	128 1	6441 2	2	Y	26	22 0	4 1		-0-
						29 4	29 9							
12	8649 X	6008	-0-	-2641	-0-	143 1	5824 2	2	Y	24	19 0	5 1		-0-
						15 4	26 9							
TOTAL GAS PROD:		94,721			TOTAL CONDENSATE PROD:		222							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594														
01	10137 X	6987	-0-	-3150	-0-	85 1	6875 2	2	Y	21	20 0			1
						4 4	23 9							
02	8708 X	7251	-0-	-1457	-0-	114 1	7112 2	2	Y	22	22 0			1
						1 4	24 9							
03	9641 X	8379	-0-	-1262	-0-	120 1	8253 2	2	Y	2	3 0			-0-
						4 4	2 9							
04	9330 X	7488	-0-	-1842	-0-	93 1	7339 2	2	Y	33	9 0	24 1		-0-
						20 4	36 9							
05	8029 X	6264	-0-	-1765	-0-	88 1	6120 2	2	Y	31	16 0	14 1		1
						22 4	34 9							
06	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	135 1	8636 2	2	Y	45	33 0	12 1		1
						26 4	50 9							
07	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	126 1	8539 2	2	Y	50	43 0	7 1		1
						16 4	55 9							
08	8370 X	7526	-0-	-844	-0-	135 1	7340 2	2	Y	26	25 0	2 1		-0-
						22 4	29 9							
09	8850 X	7016	-0-	-1834	-0-	145 1	6833 2	2	Y	25	17 0	8 1		-0-
						10 4	28 9							
10	9145 X	5772	-0-	-3373	-0-	120 1	5623 2	2	Y	21	18 0	3 1		-0-
						6 4	23 9							
11	8850 X	6870	-0-	-1980	-0-	133 1	6673 2	2	Y	32	28 0	4 1		-0-
						29 4	35 9							
12	8742 X	1489	-0-	-7253	-0-	35 1	1442 2	2	Y	7	6 0	1 1		-0-
						4 4	8 9							
TOTAL GAS PROD:		82,625			TOTAL CONDENSATE PROD:		315							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	12862 X	12862	-0-	-0-	-0-	157	1	12642	2	Y	50	48	0		2	
						8	4	55	9							
02	12920 X	12920	-0-	-0-	-0-	203	1	12692	2	Y	21	22	0		1	
						2	4	23	9							
03	11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	165	1	11379	2	Y	-0-	1	0		-0-	
						6	4									
04	15510 X	12896	-0-	-2614	-0-	161	1	12643	2	Y	53	12	0	41	1	-0-
						34	4	58	9							
05	14291 X	10707	-0-	-3584	-0-	151	1	10484	2	Y	32	8	0	24	1	-0-
						37	4	35	9							
06	13830 X	10858	-0-	-2972	-0-	167	1	10628	2	Y	30	15	0	15	1	-0-
						30	4	33	9							
07	14291 X	11054	-0-	-3237	-0-	160	1	10836	2	Y	35	26	0	9	1	-0-
						19	4	39	9							
08	13268 X	9190	-0-	-4078	-0-	164	1	8969	2	Y	26	24	0	2	1	-0-
						28	4	29	9							
09	12900 X	5176	-0-	-7724	-0-	107	1	5045	2	Y	15	9	0	6	1	-0-
						7	4	17	9							
10	11222 X	8691	-0-	-2531	-0-	181	1	8471	2	Y	28	23	0	5	1	-0-
						8	4	31	9							
11	10860 X	10312	-0-	-548	-0-	199	1	10024	2	Y	40	34	0	6	1	-0-
						45	4	44	9							
12	11067 X	7478	-0-	-3589	-0-	178	1	7249	2	Y	30	23	0	7	1	-0-
						18	4	33	9							

TOTAL GAS PROD: 123,694

TOTAL CONDENSATE PROD: 360

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527																
01	18321 X	14537	-0-	-3784	-0-	178	1	14352	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
02	16128 X	13411	-0-	-2717	-0-	211	1	13198	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	17856 X	14687	-0-	-3169	-0-	209	1	14470	2	Y	-0-					-0-
						8	4									
04	14970 X	10485	-0-	-4485	-0-	131	1	10285	2	Y	38	4	0	34	1	-0-
						27	4	42	9							
05	14849 X	9790	-0-	-5059	-0-	138	1	9587	2	Y	28	6	0	22	1	-0-
						34	4	31	9							
06	14370 X	3032	-0-	-11338	-0-	47	1	2968	2	Y	8	4	0	4	1	-0-
						8	4	9	9							
07	14849 X	2793	-0-	-12056	-0-	40	1	2738	2	Y	9	7	0	2	1	-0-
						5	4	10	9							
08	14694 X	3577	-0-	-11117	-0-	65	1	3484	2	Y	16	15	0	1	1	-0-
						10	4	18	9							
09	10500 X	3026	-0-	-7474	-0-	63	1	2931	2	Y	25	20	0	4	1	1
						4	4	28	9							
10	8556 X	3228	-0-	-5328	-0-	67	1	3122	2	Y	33	31	0	2	1	1
						3	4	36	9							
11	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,566

TOTAL CONDENSATE PROD: 157

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693										COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9982 X	8364	-0-	-1618	-0-	99 1	7966 2	Y	260	259 0			10	
						13 4	286 9							
02	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	117 1	7288 2	Y	234	232 0			12	
						6 4	257 9							
03	7533 X	5864	-0-	-1669	-0-	81 1	5590 2	Y	168	175 0			5	
						8 4	185 9							
04	8100 X	684	-0-	-7416	-0-	8 1	620 2	Y	49	50 0	2 1		2	
						2 4	54 9							
05	8494 X	378	-0-	-8116	-0-	5 1	337 2	Y	31	31 0	1 1		1	
						2 4	34 9							
06	8220 X	329	-0-	-7891	-0-	5 1	322 2	Y	1	2 0			-0-	
						1 4	1 9							
07	8494 X	7155	-0-	-1339	-0-	104 1	7014 2	Y	23	17 0	6 1		-0-	
						12 4	25 9							
08	10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	178 1	9725 2	Y	345	326 0	2 1		17	
						34 4	380 9							
09	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	168 1	7923 2	Y	507	490 0	10 1		24	
						21 4	558 9							
10	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	188 1	8810 2	Y	565	557 0	5 1		27	
						24 4	622 9							
11	9990 X	7849	-0-	-2141	-0-	152 1	7630 2	Y	30	52 0	5 1		-0-	
						34 4	33 9							
12	10323 X	7457	-0-	-2866	-0-	178 1	7228 2	Y	30	23 0	7 1		-0-	
						18 4	33 9							
TOTAL GAS PROD:		74,379				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,243					

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694										COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496			
01	30783 X	21195	-0-	-9588	-0-	259 1	20829 2	Y	86	86 0			3
						12 4	95 9						
02	27804 X	20516	-0-	-7288	-0-	322 1	20096 2	Y	85	84 0			4
						4 4	94 9						
03	30783 X	22545	-0-	-8238	-0-	320 1	22094 2	Y	105	106 0			3
						15 4	116 9						
04	26484 X	26484	-0-	-0-	-0-	329 1	25871 2	Y	194	108 0	84 1		5
						71 4	213 9						
05	23560 X	22523	-0-	-1037	-0-	315 1	21951 2	Y	160	110 0	51 1		4
						81 4	176 9						
06	21990 X	21917	-0-	-73	-0-	334 1	21343 2	Y	159	128 0	31 1		4
						65 4	175 9						
07	23560 X	22053	-0-	-1507	-0-	318 1	21511 2	Y	166	147 0	18 1		5
						41 4	183 9						
08	23560 X	21391	-0-	-2169	-0-	381 1	20787 2	Y	144	139 0	5 1		5
						65 4	158 9						
09	22800 X	17887	-0-	-4913	-0-	366 1	17341 2	Y	138	117 0	22 1		4
						28 4	152 9						
10	22661 X	20310	-0-	-2351	-0-	419 1	19650 2	Y	197	182 0	12 1		7
						24 4	217 9						
11	21930 X	20333	-0-	-1597	-0-	390 1	19614 2	Y	215	202 0	13 1		7
						92 4	237 9						
12	22041 X	21637	-0-	-404	-0-	511 1	20804 2	Y	241	222 0	19 1		7
						57 4	265 9						
TOTAL GAS PROD:		258,791				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,890				

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695										COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	8666	PERF.	9208 - 14083
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	9455 X	3094	-0-	-6361	-0-	38 1	3055 2	Y	-0-				-0-		
02	8540 X	22	-0-	-8518	-0-	1 4			Y	-0-			-0-		
03	8711 X	5802	-0-	-2909	-0-	22 2	5716 2	Y	-0-				-0-		
04	540 X	333	-0-	-207	-0-	83 1	327 2	Y	1	1 1			-0-		
05	558 X	9	-0-	-549	-0-	3 4	1 9	Y	-0-				-0-		
06	540 X	61	-0-	-479	-0-	4 1	60 2	Y	-0-				-0-		
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-	1 4		Y	-0-				-0-		
08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-	9 2		Y	-0-				-0-		
09	330 X	56	-0-	-274	-0-	1 1	55 2	Y	-0-				-0-		
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-		
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-				-0-		
12	62 X	9	-0-	-53	-0-	9 2		Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:		9,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

GATES 09 ROSE A BVP										WELL #: 29 RRCID -> 274696			COMPL. DATE	05/11/2014	TOTAL DEPTH	8651	PERF.	9068 - 14367
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
01	10354 X	9830	-0-	-524	-0-	492 1	9237 2	Y	20	18 0			2					
02	9632 X	8791	-0-	-841	-0-	79 4	8139 2	Y	-0-	2 0			-0-					
03	10664 X	10038	-0-	-626	-0-	73 4	9234 2	Y	-0-				-0-					
04	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	672 1	8918 2	Y	33	4 0	29 1		-0-					
05	9114 X	8794	-0-	-320	-0-	132 4	36 9	Y	24	5 0	19 1		-0-					
06	8820 X	7444	-0-	-1376	-0-	651 1	8021 2	Y	39	26 0	10 1		3					
07	9114 X	8106	-0-	-1008	-0-	74 4	26 9	Y	24	20 0	7 1		-0-					
08	9114 X	8346	-0-	-768	-0-	594 1	6779 2	Y	71	62 0	2 1		7					
09	9839 X	9839	-0-	-0-	-0-	28 4	43 9	Y	29	25 0	11 1		-0-					
10	8804 X	7859	-0-	-945	-0-	655 1	7381 2	Y	24	20 0	4 1		-0-					
11	8070 X	6026	-0-	-2044	-0-	44 4	26 9	Y	22	19 0	3 1		-0-					
12	10168 X	7869	-0-	-2299	-0-	41 4	78 9	Y	30	23 0	7 1		-0-					
TOTAL GAS PROD:		102,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		316												

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014										TOTAL DEPTH	8655	PERF.	9043 - 14385			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10044 X	8481	-0-	-1563	-0-	421 1	7907 2	68 4	85 9	Y	77	71 0				8
02	9072 X	5114	-0-	-3958	-0-	330 1	4627 2	41 4	116 9	Y	105	109 0				4
03	10252 X	10252	-0-	-0-	-0-	680 1	9357 2	135 4	80 9	Y	73	72 0				5
04	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	599 1	8187 2	115 4	101 9	Y	92	64 0	27 1			6
05	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	726 1	8648 2	80 4	54 9	Y	49	33 0	20 1			2
06	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	735 1	8396 2	35 4	26 9	Y	24	14 0	12 1			-0-
07	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	597 1	6733 2	40 4	24 9	Y	22	16 0	6 1			-0-
08	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	656 1	7721 2	42 4	69 9	Y	63	55 0	2 1			6
09	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	626 1	7502 2	3 4	25 9	Y	23	20 0	9 1			-0-
10	9517 X	7571	-0-	-1946	-0-	585 1	6956 2	5 4	25 9	Y	23	19 0	4 1			-0-
11	9180 X	6479	-0-	-2701	-0-	441 1	6007 2	5 4	26 9	Y	24	20 0	4 1			-0-
12	8494 X	6935	-0-	-1559	-0-	472 1	6429 2	5 4	29 9	Y	26	20 0	6 1			-0-
TOTAL GAS PROD:		96,572			TOTAL CONDENSATE PROD:		601									

GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014										TOTAL DEPTH	8663	PERF.	9139 - 14676			
01	15574 X	15574	-0-	-0-	-0-	200 1	15336 2	38 4		Y	-0-					-0-
02	14448 X	14066	-0-	-382	-0-	213 1	13813 2	40 4		Y	-0-					-0-
03	15996 X	15806	-0-	-190	-0-	236 1	15513 2	57 4		Y	-0-					-0-
04	16051 X	16051	-0-	-0-	-0-	268 1	15631 2	89 4	63 9	Y	57	6 0	51 1			-0-
05	16428 X	16428	-0-	-0-	-0-	329 1	15895 2	152 4	52 9	Y	47	10 0	37 1			-0-
06	15300 X	15076	-0-	-224	-0-	304 1	14701 2	26 4	45 9	Y	41	20 0	21 1			-0-
07	16182 X	14637	-0-	-1545	-0-	269 1	14139 2	179 4	50 9	Y	45	33 0	12 1			-0-
08	16182 X	14239	-0-	-1943	-0-	281 1	13779 2	23 4	156 9	Y	142	133 0	3 1			6
09	15660 X	13840	-0-	-1820	-0-	313 1	13001 2	165 4	361 9	Y	328	303 0	16 1			15
10	16430 X	13241	-0-	-3189	-0-	315 1	12514 2	71 4	341 9	Y	310	301 0	8 1			16
11	15090 X	12190	-0-	-2900	-0-	266 1	11746 2	22 4	156 9	Y	142	147 0	7 1			4
12	14632 X	13914	-0-	-718	-0-	329 1	13505 2	19 4	61 9	Y	55	47 0	12 1			-0-
TOTAL GAS PROD:		175,062			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,167									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	199	1	3735	2	Y	-0-					-0-
							32	4									
02		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	289	1	4050	2	Y	-0-					-0-
							36	4									
03		10907 X	10907	-0-	-0-	-0-	729	1	10034	2	Y	-0-					-0-
							144	4									
04		3000 X	1519	-0-	-1481	-0-	102	1	1392	2	Y	5	1	0	4	1	-0-
							19	4									
05		3100 X	860	-0-	-2240	-0-	66	1	785	2	Y	2	2	1			-0-
							7	4									
06		3000 X	319	-0-	-2681	-0-	26	1	291	2	Y	1	1	1			-0-
							1	4									
07		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
08		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
09		1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			21,946			TOTAL CONDENSATE PROD:			8								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014										TOTAL DEPTH	8494	PERF.	9073 - 14055			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3751 X	2337	-0-	-1414	-0-	130	1	2165	2	Y	-0-	1	0			-0-
						42	4									
02	6272 X	910	-0-	-5362	-0-	63	1	839	2	Y	3	3	0			-0-
						5	4									
03	6944 X	2945	-0-	-3999	-0-	223	1	2703	2	Y	11	11	0			-0-
						7	4									
04	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	571	1	6500	2	Y	174	147	0	21	1	6
						14	4									
05	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	633	1	7277	2	Y	148	132	0	17	1	5
						14	4									
06	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	625	1	6869	2	Y	123	112	0	10	1	6
						11	4									
07	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	377	1	4794	2	Y	121	120	0	4	1	3
						47	4									
08	12299 X	12299	-0-	-0-	-0-	801	1	11302	2	Y	149	145	0	3	1	4
						32	4									
09	18920 X	18920	-0-	-0-	-0-	1353	1	17390	2	Y	117	96	0	22	1	3
						48	4									
10	16578 X	16578	-0-	-0-	-0-	1369	1	15087	2	Y	90	83	0	9	1	1
						23	4									
11	11910 X	5158	-0-	-6752	-0-	316	1	4724	2	Y	98	93	0	3	1	3
						10	4									
12	14570 X	6837	-0-	-7733	-0-	502	1	6097	2	Y	186	176	0	5	1	8
						33	4									
TOTAL GAS PROD:		94,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,220										

GATES 10 ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014										TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8784 - 14110			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6541 X	3765	-0-	-2776	-0-	204	1	3409	2	Y	77	76	0			2
						67	4									
02	5908 X	3994	-0-	-1914	-0-	271	1	3643	2	Y	53	53	0			2
						22	4									
03	6727 X	5552	-0-	-1175	-0-	413	1	5012	2	Y	104	104	0			2
						13	4									
04	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	774	1	8806	2	Y	325	286	0	29	1	12
						18	4									
05	13580 X	13580	-0-	-0-	-0-	1040	1	11949	2	Y	517	482	0	28	1	19
						22	4									
06	12562 X	12562	-0-	-0-	-0-	1008	1	11077	2	Y	416	396	0	16	1	23
						19	4									
07	10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	743	1	9459	2	Y	265	273	0	8	1	7
						94	4									
08	9455 X	6719	-0-	-2736	-0-	427	1	6021	2	Y	231	230	0	1	1	7
						17	4									
09	9150 X	8239	-0-	-911	-0-	569	1	7324	2	Y	295	279	0	9	1	14
						21	4									
10	13578 X	6685	-0-	-6893	-0-	539	1	5935	2	Y	184	189	0	4	1	5
						9	4									
11	12570 X	6481	-0-	-6089	-0-	390	1	5841	2	Y	215	208	0	4	1	8
						13	4									
12	10602 X	4275	-0-	-6327	-0-	317	1	3850	2	Y	79	81	0	3	1	3
						21	4									
TOTAL GAS PROD:		92,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,761										

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	461 1	7700 2	419 9		Y	381	373 0				12
02	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	151 4	419 9	6160 2		Y	295	298 0				9
03	7223 X	5686	-0-	-1537	-0-	39 4	325 9	5107 2		Y	132	138 0				3
04	8340 X	6325	-0-	-2015	-0-	421 1	5107 2	145 9								
05	8618 X	8248	-0-	-370	-0-	13 4	145 9	5557 2		Y	244	220 0	18 1			9
06	9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	12 4	268 9	7403 2		Y	170	156 0	17 1			6
07	7719 X	5683	-0-	-2036	-0-	644 1	7403 2	187 9								
08	8215 X	6780	-0-	-1435	-0-	14 4	187 9	8852 2		Y	201	184 0	13 1			10
09	8340 X	6661	-0-	-1679	-0-	14 4	221 9	5068 2		Y	152	153 0	5 1			4
10	8215 X	5410	-0-	-2805	-0-	398 1	5068 2	167 9								
11	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	50 4	167 9	5990 2		Y	316	310 0	1 1			9
12	6882 X	5821	-0-	-1061	-0-	425 1	5990 2	348 9								
						466 1	5993 2	185 9		Y	168	162 0	7 1			8
						17 4	185 9	4731 2		Y	220	219 0	3 1			6
						430 1	4731 2	242 9								
						7 4	242 9	7849 2		Y	306	296 0	5 1			11
						525 1	7849 2	337 9								
						17 4	337 9	5176 2		Y	174	172 0	5 1			8
						426 1	5176 2	191 9								
						28 4	191 9									

TOTAL GAS PROD: 84,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,759

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183																
01	4929 X	2954	-0-	-1975	-0-	132 1	2485 2	315 9		Y	286	281 0				29
02	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	22 4	315 9	4709 2		Y	167	189 0				7
03	8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	335 1	4709 2	184 9								
04	15480 X	666	-0-	-14814	-0-	43 4	184 9	8185 2		Y	16	22 0				1
05	6386 X	4412	-0-	-1974	-0-	117 4	18 9	611 2		Y	2	1 0	2 1			-0-
06	8640 X	6980	-0-	-1660	-0-	45 1	18 9	2 9								
07	8928 X	1879	-0-	-7049	-0-	8 4	2 9	4024 2		Y	12	3 0	9 1			-0-
08	8928 X	1449	-0-	-7479	-0-	338 1	4024 2	13 9								
09	6990 X	902	-0-	-6088	-0-	37 4	13 9	6375 2		Y	18	9 0	9 1			-0-
10	3286 X	1034	-0-	-2252	-0-	559 1	6375 2	20 9								
11	3180 X	1009	-0-	-2171	-0-	26 4	20 9	1710 2		Y	6	4 0	2 1			-0-
*12	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	152 1	1710 2	7 9								
						113 1	1325 2	4 9		Y	4	4 0				-0-
						7 4	4 9	829 2		Y	3	2 0	1 1			-0-
						70 1	829 2	950 2		Y	3	2 0	1 1			-0-
						3 9		936 2		Y	4	3 0	1 1			-0-
						80 1	950 2	4 9								
						1 4	3 9	6079 2		Y	25	20 0	5 1			-0-
						69 1	936 2	28 9								
						4 9										
						447 1	6079 2									
						4 4										

TOTAL GAS PROD: 42,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014										TOTAL DEPTH	8500	PERF.	9028 - 14205			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	24955 X	17811	-0-	-7144	-0-	894 1	16774 2	Y	-0-							-0-
02	14616 X	10306	-0-	-4310	-0-	143 4	9541 2	Y	-0-							-0-
03	16492 X	9205	-0-	-7287	-0-	679 1	8466 2	Y	2	2	0					-0-
04	12030 X	12030	-0-	-0-	-0-	86 4	10992 2	Y	73	34	0	36	1			3
05	14480 X	14480	-0-	-0-	-0-	615 1	13197 2	Y	48	19	0	31	1			1
06	10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	122 4	9853 2	Y	29	16	0	14	1			-0-
07	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	863 1	8505 2	Y	28	20	0	8	1			-0-
08	12983 X	12983	-0-	-0-	-0-	41 4	11868 2	Y	38	34	0	3	1			1
09	12732 X	12732	-0-	-0-	-0-	754 1	11710 2	Y	36	22	0	15	1			-0-
10	14477 X	12656	-0-	-1821	-0-	51 4	11626 2	Y	39	32	0	7	1			-0-
11	12570 X	12373	-0-	-197	-0-	1008 1	11471 2	Y	46	39	0	7	1			-0-
*12	16157 X	16157	-0-	-0-	-0-	65 4	14959 2	Y	80	63	0	14	1			3
						978 1	88 9									
						4 4										
						979 1										
						8 4										
						841 1										
						10 4										
						1099 1										
						11 4										
TOTAL GAS PROD:		150,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		419										

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014										TOTAL DEPTH	8535	PERF.	8988 - 14194			
01	17934 X	17934	-0-	-0-	-0-	900 1	16890 2	Y	-0-							-0-
02	21390 X	21390	-0-	-0-	-0-	144 4	19803 2	Y	-0-							-0-
03	20155 X	20155	-0-	-0-	-0-	1410 1	18357 2	Y	182	170	0					12
04	19470 X	15214	-0-	-4256	-0-	177 4	200 9		412	346	0	44	1			34
05	23684 X	13258	-0-	-10426	-0-	992 1	13577 2	Y	241	227	0	27	1			21
06	22920 X	12304	-0-	-10616	-0-	192 4	11885 2	Y	133	124	0	16	1			14
07	23684 X	11175	-0-	-12509	-0-	998 1	11136 2	Y	149	139	0	9	1			15
08	20150 X	13883	-0-	-6267	-0-	110 4	10058 2	Y	172	164	0	3	1			20
09	15210 X	13835	-0-	-1375	-0-	976 1	12559 2	Y	179	158	0	16	1			25
10	14951 X	14951	-0-	-0-	-0-	46 4	12582 2	Y	45	62	0	8	1			-0-
11	13921 X	13921	-0-	-0-	-0-	892 1	13735 2	Y	52	44	0	8	1			-0-
12	14291 X	4233	-0-	-10058	-0-	61 4	12907 2	Y	16	13	0	3	1			-0-
						1067 1	3924 2	Y								
						68 4	18 9									
						1051 1										
						5 4										
						1157 1										
						9 4										
						946 1										
						11 4										
						288 1										
						3 4										
TOTAL GAS PROD:		172,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,581										

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	25051 X	25051	-0-	-0-	-0-	1372	1	22903	2	Y	298	292	0		9	
						448	4	328	9							
02	23381 X	23381	-0-	-0-	-0-	1597	1	21514	2	Y	123	128	0		4	
						135	4	135	9							
03	20336 X	19061	-0-	-1275	-0-	1431	1	17348	2	Y	217	216	0		5	
						43	4	239	9							
04	23040 X	16273	-0-	-6767	-0-	1295	1	14734	2	Y	194	145	0	48 1	6	
						31	4	213	9							
05	23808 X	16179	-0-	-7629	-0-	1288	1	14798	2	Y	60	31	0	34 1	1	
						27	4	66	9							
06	23040 X	15543	-0-	-7497	-0-	1284	1	14106	2	Y	120	96	0	20 1	5	
						21	4	132	9							
07	23808 X	14679	-0-	-9129	-0-	1035	1	13180	2	Y	304	290	0	12 1	7	
						130	4	334	9							
08	19065 X	13956	-0-	-5109	-0-	885	1	12493	2	Y	492	482	0	3 1	14	
						37	4	541	9							
09	18965 X	18965	-0-	-0-	-0-	1334	1	17156	2	Y	387	362	0	22 1	17	
						49	4	426	9							
10	17706 X	17706	-0-	-0-	-0-	1453	1	16021	2	Y	188	191	0	10 1	4	
						25	4	207	9							
11	15994 X	15994	-0-	-0-	-0-	971	1	14508	2	Y	440	418	0	10 1	16	
						31	4	484	9							
12	19592 X	4598	-0-	-14994	-0-	328	1	3989	2	Y	235	236	0	4 1	11	
						22	4	259	9							

TOTAL GAS PROD: 201,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,058

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420															
01	12708 X	12708	-0-	-0-	-0-	638	1	11968	2	Y	-0-				-0-
						102	4								
02	10825 X	10825	-0-	-0-	-0-	713	1	10022	2	Y	-0-				-0-
						90	4								
03	10447 X	2398	-0-	-8049	-0-	160	1	2206	2	Y	-0-				-0-
						32	4								
04	12541 X	12541	-0-	-0-	-0-	840	1	11493	2	Y	42	5	0	37 1	-0-
						162	4	46	9						
05	12710 X	11795	-0-	-915	-0-	903	1	10758	2	Y	32	7	0	25 1	-0-
						99	4	35	9						
06	12300 X	10068	-0-	-2232	-0-	806	1	9195	2	Y	26	13	0	13 1	-0-
						38	4	29	9						
07	12927 X	9547	-0-	-3380	-0-	771	1	8693	2	Y	28	20	0	8 1	-0-
						52	4	31	9						
08	12927 X	11402	-0-	-1525	-0-	881	1	10371	2	Y	85	74	0	3 1	8
						56	4	94	9						
09	12540 X	11113	-0-	-1427	-0-	854	1	10222	2	Y	31	26	0	13 1	-0-
						3	4	34	9						
10	11780 X	10645	-0-	-1135	-0-	824	1	9780	2	Y	32	26	0	6 1	-0-
						6	4	35	9						
11	11040 X	9532	-0-	-1508	-0-	648	1	8837	2	Y	36	30	0	6 1	-0-
						7	4	40	9						
12	11470 X	8878	-0-	-2592	-0-	605	1	8230	2	Y	34	26	0	8 1	-0-
						6	4	37	9						

TOTAL GAS PROD: 121,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14294 X	14294	-0-	-0-	-0-	790	1	13206	2	Y	35	35	0	1
						259	4	39	9					
02	17408 X	17408	-0-	-0-	-0-	1190	1	16032	2	Y	77	76	0	2
						101	4	85	9					
03	18724 X	15818	-0-	-2906	-0-	1161	1	14079	2	Y	492	483	0	11
						37	4	541	9					
04	15990 X	7348	-0-	-8642	-0-	564	1	6417	2	Y	322	300	0	12
						13	4	354	9			21	1	
05	16523 X	14057	-0-	-2466	-0-	1078	1	12382	2	Y	522	485	0	20
						23	4	574	9			29	1	
06	15990 X	15861	-0-	-129	-0-	1278	1	14037	2	Y	475	449	0	26
						23	4	523	9			20	1	
07	16523 X	15163	-0-	-1360	-0-	1079	1	13737	2	Y	194	204	0	4
						134	4	213	9			12	1	
08	15810 X	13238	-0-	-2572	-0-	848	1	11952	2	Y	367	358	0	10
						34	4	404	9			3	1	
09	15870 X	1081	-0-	-14789	-0-	77	1	984	2	Y	16	24	0	1
						2	4	18	9			1	1	
10	16399 X	8325	-0-	-8074	-0-	681	1	7502	2	Y	119	112	0	3
						11	4	131	9			5	1	
11	15870 X	9005	-0-	-6865	-0-	545	1	8142	2	Y	274	262	0	10
						17	4	301	9			5	1	
12	15159 X	1637	-0-	-13522	-0-	122	1	1481	2	Y	24	32	0	1
						8	4	26	9			1	1	
TOTAL GAS PROD:		133,235			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,917							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766														
01	14663 X	202	-0-	-14461	-0-	3	1	195	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
02	13244 X	-0-	-0-	-13244	-0-					Y	7	7	0	-0-
03	14663 X	-0-	-0-	-14663	-0-					Y	-0-			-0-
04	5370 X	30	-0-	-5340	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
05	186 X	158	-0-	-28	-0-	3	1	153	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
06	709 X	709	-0-	-0-	-0-	14	1	682	2	Y	11	9	0	1
						1	4	12	9			1	1	
07	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	134	1	7054	2	Y	29	24	0	-0-
						90	4	32	9			6	1	
08	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	154	1	7572	2	Y	98	92	0	4
						13	4	108	9			2	1	
09	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	172	1	7155	2	Y	222	206	0	11
						91	4	244	9			9	1	
10	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	195	1	7778	2	Y	207	202	0	11
						45	4	228	9			5	1	
11	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	181	1	8014	2	Y	300	295	0	11
						17	4	330	9			5	1	
*12	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	186	1	7650	2	Y	345	339	0	10
						18	4	380	9			7	1	
TOTAL GAS PROD:		48,940			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,223							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	811	-0-	811	811	16	1	781	2	Y	12	11	0			1
							1	4	13	9							
09		T. A.	6472	-0-	6472	7283	149	1	6189	2	Y	51	42	0	8	1	2
							78	4	56	9							
10		T. A.	7866	-0-	7866	15149	191	1	7586	2	Y	44	40	0	5	1	1
							41	4	48	9							
11		22865 X	7716	-0-	-15149	-0-	169	1	7479	2	Y	49	44	0	5	1	1
							14	4	54	9							
*12		7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	183	1	7512	2	Y	111	102	0	7	1	3
							12	4	122	9							
TOTAL GAS PROD:			30,694			TOTAL CONDENSATE PROD:			267								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014										TOTAL DEPTH	8582	PERF.	9079 - 14744			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12741 X	1213	-0-	-11528	-0-	16 1	1194 2	Y	-0-							-0-
02	11508 X	4882	-0-	-6626	-0-	74 1	4792 2	Y	2	2	0					-0-
03	12741 X	8744	-0-	-3997	-0-	131 1	8582 2	Y	-0-							-0-
04	12900 X	10339	-0-	-2561	-0-	173 1	10067 2	Y	38	6	0	32	1			-0-
05	5394 X	1	-0-	-5393	-0-	1 2		Y	-0-							-0-
06	8460 X	4431	-0-	-4029	-0-	89 1	4321 2	Y	12	6	0	6	1			-0-
07	11038 X	11038	-0-	-0-	-0-	199 1	10477 2	Y	207	189	0	9	1			9
08	13074 X	13074	-0-	-0-	-0-	260 1	12750 2	Y	39	45	0	3	1			-0-
09	12607 X	12607	-0-	-0-	-0-	292 1	12120 2	Y	39	24	0	15	1			-0-
10	11165 X	11165	-0-	-0-	-0-	271 1	10795 2	Y	36	29	0	7	1			-0-
11	12660 X	11886	-0-	-774	-0-	262 1	11549 2	Y	49	42	0	7	1			-0-
12	13082 X	12858	-0-	-224	-0-	304 1	12478 2	Y	53	42	0	11	1			-0-
TOTAL GAS PROD: 102,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 475																

GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014										TOTAL DEPTH	8379	PERF.	8379 - 14175			
01	7533 X	4869	-0-	-2664	-0-	53 1	4442 2	Y	321	321	0					6
02	6804 X	5354	-0-	-1450	-0-	79 1	4905 2	Y	318	317	0					7
03	7533 X	6529	-0-	-1004	-0-	61 1	5969 2	Y	438	435	0					10
04	5280 X	1968	-0-	-3312	-0-	27 1	1774 2	Y	144	145	0	6	1			3
05	5456 X	2522	-0-	-2934	-0-	36 1	2270 2	Y	179	174	0	5	1			3
06	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	89 1	5601 2	Y	296	286	0	8	1			5
07	5456 X	4605	-0-	-851	-0-	73 1	4300 2	Y	193	187	0	8	1			3
08	5456 X	4121	-0-	-1335	-0-	66 1	3842 2	Y	187	185	0	1	1			4
09	5280 X	4914	-0-	-366	-0-	86 1	4493 2	Y	289	282	0	5	1			6
10	4898 X	4240	-0-	-658	-0-	78 1	3914 2	Y	218	217	0	2	1			5
11	4740 X	4116	-0-	-624	-0-	67 1	3857 2	Y	171	171	0	2	1			3
*12	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	106 1	6119 2	Y	321	313	0	5	1			6
TOTAL GAS PROD: 55,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,075																

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794										COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	71 X	71	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-	
						2	4										
03	10728 X	10728	-0-	-0-	-0-	634	1	9786	2	Y	218	207	0			11	
						68	4	240	9								
04	T. A.	13812	-0-	13812	13812	876	1	12588	2	Y	290	244	0	41	1	16	
						29	4	319	9								
05	T. A.	14665	-0-	14665	28477	679	1	13560	2	Y	337	305	0	31	1	17	
						55	4	371	9								
06	T. A.	13109	-0-	13109	41586	558	1	12078	2	Y	332	316	0	17	1	16	
						108	4	365	9								
07	T. A.	14126	-0-	14126	55712	683	1	13098	2	Y	280	268	0	12	1	16	
						37	4	308	9								
08	T. A.	12201	-0-	12201	67913	605	1	11327	2	Y	238	236	0	3	1	15	
						7	4	262	9								
09	79783 X	11870	-0-	-67913	-0-	791	1	10751	2	Y	279	260	0	14	1	20	
						21	4	307	9								
10	14663 X	12806	-0-	-1857	-0-	896	1	11416	2	Y	416	398	0	7	1	31	
						36	4	458	9								
11	13680 X	8136	-0-	-5544	-0-	499	1	7301	2	Y	283	291	0	5	1	18	
						25	4	311	9								
12	14136 X	7975	-0-	-6161	-0-	273	1	7391	2	Y	268	262	0	7	1	17	
						16	4	295	9								
TOTAL GAS PROD:		119,499				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,941									

GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799										COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879							
01	35697 X	35697	-0-	-0-	-0-	1822	1	33351	2	Y	145	133	0			12	
						364	4	160	9								
02	24668 X	17849	-0-	-6819	-0-	546	1	16349	2	Y	566	533	0			45	
						331	4	623	9								
03	30655 X	30655	-0-	-0-	-0-	1805	1	27885	2	Y	700	710	0			35	
						195	4	770	9								
04	39870 X	20971	-0-	-18899	-0-	1322	1	18991	2	Y	559	500	0	62	1	32	
						43	4	615	9								
05	40269 X	29272	-0-	-10997	-0-	1351	1	26989	2	Y	747	679	0	62	1	38	
						110	4	822	9								
06	34560 X	29344	-0-	-5216	-0-	1242	1	26897	2	Y	877	833	0	38	1	44	
						240	4	965	9								
07	30659 X	28353	-0-	-2306	-0-	1363	1	26156	2	Y	690	669	0	23	1	42	
						75	4	759	9								
08	30659 X	20752	-0-	-9907	-0-	1022	1	19104	2	Y	560	559	0	5	1	38	
						10	4	616	9								
09	29340 X	20145	-0-	-9195	-0-	1321	1	17950	2	Y	763	720	0	22	1	59	
						35	4	839	9								
10	30318 X	21313	-0-	-9005	-0-	1478	1	18848	2	Y	843	826	0	12	1	64	
						60	4	927	9								
11	29340 X	20301	-0-	-9039	-0-	1244	1	18226	2	Y	698	706	0	12	1	44	
						63	4	768	9								
12	28365 X	16879	-0-	-11486	-0-	578	1	15650	2	Y	562	557	0	14	1	35	
						33	4	618	9								
TOTAL GAS PROD:		291,531				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,710									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 09 ROSE B GU 8		WELL #: 4017		RRCID -> 274823		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 8648		PERF. 9169 - 14578	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	15035 X	10740	-0-	-4295	-0-	128 1 15 4	10300 2 297 9	Y	270	268 0	11
02	11984 X	8076	-0-	-3908	-0-	123 1 6 4	7702 2 245 9	Y	223	223 0	11
03	13268 X	12556	-0-	-712	-0-	174 1 17 4	12025 2 340 9	Y	309	310 0	10
04	11302 X	11302	-0-	-0-	-0-	138 1 33 4	10831 2 300 9	Y	273	236 0	35 1 12
05	10189 X	10189	-0-	-0-	-0-	140 1 42 4	9742 2 265 9	Y	241	221 0	23 1 9
06	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	139 1 33 4	8848 2 263 9	Y	239	227 0	12 1 9
07	9921 X	9921	-0-	-0-	-0-	140 1 24 4	9464 2 293 9	Y	266	256 0	8 1 11
08	9182 X	9182	-0-	-0-	-0-	160 1 29 4	8739 2 254 9	Y	231	229 0	2 1 11
09	10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	206 1 21 4	9760 2 382 9	Y	347	330 0	12 1 16
10	10199 X	9383	-0-	-816	-0-	187 1 19 4	8755 2 422 9	Y	384	376 0	6 1 18
11	9600 X	8648	-0-	-952	-0-	159 1 48 4	7979 2 462 9	Y	420	414 0	5 1 19
12	10447 X	4378	-0-	-6069	-0-	99 1 16 4	4003 2 260 9	Y	236	241 0	4 1 10
TOTAL GAS PROD:		114,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,439					

GATES 09 ROSE B		WELL #: 6018		RRCID -> 274824		COMPL. DATE 11/12/2014		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 9074 - 14708	
01	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	101 1 23 4	7697 2 230 9	Y	209	206 0	9
02	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	120 1 23 4	7777 2 56 9	Y	51	57 0	3
03	13621 X	13621	-0-	-0-	-0-	203 1 49 4	13360 2 9 9	Y	8	10 0	1
04	13561 X	13561	-0-	-0-	-0-	226 1 75 4	13192 2 68 9	Y	62	19 0	43 1 1
05	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	157 1 73 4	7608 2 31 9	Y	28	11 0	18 1 -0-
06	12020 X	12020	-0-	-0-	-0-	242 1 21 4	11721 2 36 9	Y	33	16 0	17 1 -0-
07	12412 X	12412	-0-	-0-	-0-	223 1 151 4	11789 2 249 9	Y	226	206 0	10 1 10
08	14170 X	14170	-0-	-0-	-0-	281 1 23 4	13774 2 92 9	Y	84	89 0	3 1 2
09	11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	258 1 135 4	10730 2 44 9	Y	40	29 0	13 1 -0-
10	12431 X	8090	-0-	-4341	-0-	195 1 43 4	7776 2 76 9	Y	69	61 0	5 1 3
11	13710 X	5126	-0-	-8584	-0-	113 1 9 4	4971 2 33 9	Y	30	30 0	3 1 -0-
12	14167 X	5650	-0-	-8517	-0-	133 1 8 4	5476 2 33 9	Y	30	25 0	5 1 -0-
TOTAL GAS PROD:		119,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		870					

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	55288 X	17034	-0-	-38254	-0-	218	1	16763	2	Y	10	10	0		-0-	
						42	4		11	9						
02	15654 X	15654	-0-	-0-	-0-	238	1	15372	2	Y	-0-				-0-	
						44	4									
03	14195 X	14195	-0-	-0-	-0-	212	1	13932	2	Y	-0-				-0-	
						51	4									
04	14631 X	14631	-0-	-0-	-0-	244	1	14249	2	Y	52	6	0	46	1	-0-
						81	4		57	9						
05	15896 X	15896	-0-	-0-	-0-	319	1	15380	2	Y	45	9	0	36	1	-0-
						147	4		50	9						
06	19563 X	19563	-0-	-0-	-0-	386	1	18703	2	Y	399	349	0	27	1	23
						35	4		439	9						
07	18983 X	18983	-0-	-0-	-0-	341	1	17980	2	Y	393	383	0	16	1	17
						230	4		432	9						
08	18465 X	18465	-0-	-0-	-0-	360	1	17652	2	Y	384	379	0	4	1	18
						31	4		422	9						
09	17937 X	17937	-0-	-0-	-0-	407	1	16900	2	Y	378	358	0	21	1	17
						214	4		416	9						
10	18073 X	16034	-0-	-2039	-0-	382	1	15188	2	Y	344	335	0	9	1	17
						86	4		378	9						
11	17490 X	15155	-0-	-2335	-0-	326	1	14395	2	Y	369	364	0	9	1	13
						28	4		406	9						
12	18073 X	14079	-0-	-3994	-0-	324	1	13315	2	Y	376	366	0	12	1	11
						26	4		414	9						
TOTAL GAS PROD:		197,626			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,750									

GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580																
01	34292 X	34292	-0-	-0-	-0-	1748	1	31994	2	Y	183	169	0		15	
						349	4		201	9						
02	26236 X	14167	-0-	-12069	-0-	433	1	12964	2	Y	461	439	0		37	
						263	4		507	9						
03	29047 X	27589	-0-	-1458	-0-	1624	1	25077	2	Y	648	652	0		33	
						175	4		713	9						
04	26310 X	25108	-0-	-1202	-0-	1577	1	22668	2	Y	737	653	0	74	1	43
						52	4		811	9						
05	27187 X	22807	-0-	-4380	-0-	1054	1	21055	2	Y	556	522	0	49	1	28
						86	4		612	9						
06	30240 X	30240	-0-	-0-	-0-	1286	1	27850	2	Y	777	728	0	39	1	38
						249	4		855	9						
07	30679 X	30679	-0-	-0-	-0-	1464	1	28095	2	Y	945	900	0	24	1	59
						80	4		1040	9						
08	27187 X	26024	-0-	-1163	-0-	1278	1	23909	2	Y	749	752	0	5	1	51
						13	4		824	9						
09	26310 X	23953	-0-	-2357	-0-	1580	1	21472	2	Y	781	746	0	27	1	59
						42	4		859	9						
10	31248 X	21817	-0-	-9431	-0-	1524	1	19426	2	Y	732	724	0	12	1	55
						62	4		805	9						
11	30240 X	19950	-0-	-10290	-0-	1221	1	17880	2	Y	716	715	0	11	1	45
						61	4		788	9						
12	30690 X	19789	-0-	-10901	-0-	684	1	18492	2	Y	522	518	0	17	1	32
						39	4		574	9						
TOTAL GAS PROD:		296,415			TOTAL CONDENSATE PROD:		7,807									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	58958 X	7955	-0-	-51003	-0-	390 1	7134 2	78 4	353 9	Y	321	322 0			27
02	12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	375 1	11244 2	228 4	463 9	Y	421	414 0			34
03	21514 X	13444	-0-	-8070	-0-	779 1	12034 2	84 4	547 9	Y	497	506 0			25
04	13440 X	13420	-0-	-20	-0-	829 1	11916 2	27 4	648 9	Y	589	539 0	39 1		36
05	14312 X	14312	-0-	-0-	-0-	653 1	13046 2	53 4	560 9	Y	509	488 0	30 1		27
06	13200 X	8984	-0-	-4216	-0-	379 1	8200 2	73 4	332 9	Y	302	303 0	11 1		15
07	13826 X	11313	-0-	-2513	-0-	547 1	10489 2	29 4	248 9	Y	225	218 0	9 1		13
08	14260 X	12501	-0-	-1759	-0-	626 1	11696 2	6 4	173 9	Y	157	158 0	3 1		9
09	13860 X	11447	-0-	-2413	-0-	769 1	10446 2	20 4	212 9	Y	193	176 0	13 1		13
10	14322 X	12163	-0-	-2159	-0-	875 1	11145 2	35 4	108 9	Y	98	99 0	7 1		5
11	12090 X	12019	-0-	-71	-0-	729 1	10681 2	37 4	572 9	Y	520	485 0	7 1		33
12	12493 X	10418	-0-	-2075	-0-	362 1	9800 2	21 4	235 9	Y	214	226 0	9 1		12

TOTAL GAS PROD: 140,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,046

GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695															
01	16678 X	2403	-0-	-14275	-0-	122 1	2221 2	24 4	36 9	Y	33	46 0			3
02	15064 X	8939	-0-	-6125	-0-	277 1	8310 2	169 4	183 9	Y	166	156 0			13
03	16678 X	12290	-0-	-4388	-0-	723 1	11163 2	78 4	326 9	Y	296	294 0			15
04	13763 X	13763	-0-	-0-	-0-	867 1	12447 2	28 4	421 9	Y	383	335 0	41 1		22
05	12769 X	12769	-0-	-0-	-0-	590 1	11792 2	48 4	339 9	Y	308	287 0	27 1		16
06	8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	366 1	7931 2	71 4	90 9	Y	82	84 0	11 1		3
07	7688 X	7427	-0-	-261	-0-	362 1	6940 2	19 4	106 9	Y	96	88 0	6 1		5
08	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	401 1	7509 2	4 4	84 9	Y	76	75 0	2 1		4
09	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	571 1	7754 2	15 4	65 9	Y	59	50 0	10 1		3
10	12772 X	10150	-0-	-2622	-0-	731 1	9327 2	30 4	62 9	Y	56	51 0	6 1		2
11	10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	630 1	9231 2	32 4	110 9	Y	100	92 0	6 1		4
12	8680 X	7474	-0-	-1206	-0-	259 1	7002 2	15 4	198 9	Y	180	167 0	6 1		11

TOTAL GAS PROD: 110,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,835

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014										TOTAL DEPTH	8590	PERF.	9213 - 15098			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	23188 X	5480	-0-	-17708	-0-	268	1	4897	2	Y	238	242	0			20
						53	4	262	9							
02	20944 X	14091	-0-	-6853	-0-	436	1	13038	2	Y	321	315	0			26
						264	4	353	9							
03	23188 X	17300	-0-	-5888	-0-	1023	1	15805	2	Y	328	337	0			17
						111	4	361	9							
04	17987 X	17987	-0-	-0-	-0-	1136	1	16327	2	Y	443	382	0	53	1	25
						37	4	487	9							
05	15674 X	15674	-0-	-0-	-0-	719	1	14367	2	Y	481	448	0	33	1	25
						59	4	529	9							
06	16740 X	6684	-0-	-10056	-0-	282	1	6115	2	Y	211	216	0	9	1	11
						55	4	232	9							
07	18507 X	9992	-0-	-8515	-0-	490	1	9410	2	Y	59	60	0	8	1	2
						27	4	65	9							
08	18507 X	10223	-0-	-8284	-0-	515	1	9630	2	Y	66	63	0	2	1	3
						5	4	73	9							
09	18000 X	10577	-0-	-7423	-0-	715	1	9720	2	Y	112	96	0	12	1	7
						19	4	123	9							
10	15686 X	11040	-0-	-4646	-0-	793	1	10106	2	Y	99	95	0	6	1	5
						32	4	109	9							
11	9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	621	1	9094	2	Y	224	210	0	6	1	13
						31	4	246	9							
12	10943 X	8669	-0-	-2274	-0-	299	1	8090	2	Y	239	230	0	7	1	15
						17	4	263	9							

TOTAL GAS PROD: 137,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,821

GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014										TOTAL DEPTH	8571	PERF.	9215 - 15264			
01	47399 X	21056	-0-	-26343	-0-	1056	1	19335	2	Y	413	421	0			35
						211	4	454	9							
02	42812 X	30812	-0-	-12000	-0-	950	1	28482	2	Y	729	706	0			58
						578	4	802	9							
03	47399 X	36071	-0-	-11328	-0-	2133	1	32941	2	Y	697	720	0			35
						230	4	767	9							
04	38340 X	34742	-0-	-3598	-0-	2194	1	31535	2	Y	855	738	0	103	1	49
						72	4	941	9							
05	38409 X	32544	-0-	-5865	-0-	1519	1	30331	2	Y	519	473	0	70	1	25
						123	4	571	9							
06	34920 X	25863	-0-	-9057	-0-	1122	1	24305	2	Y	198	182	0	34	1	7
						218	4	218	9							
07	36084 X	29983	-0-	-6101	-0-	1460	1	28011	2	Y	393	355	0	24	1	21
						80	4	432	9							
08	36084 X	30451	-0-	-5633	-0-	1516	1	28360	2	Y	509	491	0	7	1	32
						15	4	560	9							
09	34740 X	26097	-0-	-8643	-0-	1754	1	23833	2	Y	421	394	0	30	1	29
						47	4	463	9							
10	32550 X	25603	-0-	-6947	-0-	1825	1	23269	2	Y	395	384	0	14	1	26
						74	4	435	9							
11	29460 X	26858	-0-	-2602	-0-	1645	1	24086	2	Y	949	899	0	16	1	60
						83	4	1044	9							
12	30442 X	23086	-0-	-7356	-0-	803	1	21717	2	Y	473	486	0	20	1	27
						46	4	520	9							

TOTAL GAS PROD: 343,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,551

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014										TOTAL DEPTH	8602	PERF.	8946 - 15012			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	7959	-0-	7959	7959	470	1	7262	2	Y	160	152	0			8
						51	4	176	9							
04	T. A.	11492	-0-	11492	19451	724	1	10406	2	Y	307	263	0	34	1	18
						24	4	338	9							
05	T. A.	11427	-0-	11427	30878	530	1	10590	2	Y	240	222	0	24	1	12
						43	4	264	9							
06	41287 X	10409	-0-	-30878	-0-	441	1	9555	2	Y	297	281	0	13	1	15
						86	4	327	9							
07	14056 X	14056	-0-	-0-	-0-	681	1	13066	2	Y	247	237	0	11	1	14
						37	4	272	9							
08	12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	618	1	11548	2	Y	211	209	0	3	1	13
						6	4	232	9							
09	11931 X	11931	-0-	-0-	-0-	796	1	10810	2	Y	276	255	0	14	1	20
						21	4	304	9							
10	14043 X	13651	-0-	-392	-0-	966	1	12319	2	Y	296	287	0	8	1	21
						40	4	326	9							
11	13590 X	10733	-0-	-2857	-0-	664	1	9714	2	Y	293	290	0	6	1	18
						33	4	322	9							
12	14043 X	6615	-0-	-7428	-0-	223	1	6049	2	Y	300	293	0	5	1	20
						13	4	330	9							
TOTAL GAS PROD:		110,677			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,627									

GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014										TOTAL DEPTH	8525	PERF.	9017 - 15579			
01	29729 X	1599	-0-	-28130	-0-	18	1	1538	2	Y	33	32	0			1
						7	4	36	9							
02	26852 X	498	-0-	-26354	-0-	7	1	421	2	Y	62	62	0			1
						2	4	68	9							
03	29729 X	1796	-0-	-27933	-0-	18	1	1729	2	Y	42	42	0			1
						3	4	46	9							
04	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	24	1	1512	2	Y	28	23	0	5	1	1
						6	4	31	9							
05	17662 X	17662	-0-	-0-	-0-	256	1	16413	2	Y	780	729	0	38	1	14
						135	4	858	9							
06	30154 X	30154	-0-	-0-	-0-	452	1	28563	2	Y	885	845	0	41	1	13
						165	4	974	9							
07	24793 X	24793	-0-	-0-	-0-	402	1	23545	2	Y	678	647	0	35	1	9
						100	4	746	9							
08	21769 X	21769	-0-	-0-	-0-	354	1	20449	2	Y	850	837	0	5	1	17
						31	4	935	9							
09	21818 X	21818	-0-	-0-	-0-	394	1	20513	2	Y	762	737	0	26	1	16
						73	4	838	9							
10	31155 X	23431	-0-	-7724	-0-	441	1	22035	2	Y	829	814	0	13	1	18
						43	4	912	9							
11	30150 X	22352	-0-	-7798	-0-	361	1	20912	2	Y	960	946	0	14	1	18
						23	4	1056	9							
12	24800 X	22158	-0-	-2642	-0-	357	1	20529	2	Y	1132	1110	0	19	1	21
						27	4	1245	9							
TOTAL GAS PROD:		189,603			TOTAL CONDENSATE PROD:		7,041									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D		WELL #: 1219		RRCID -> 274863		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 8606		PERF. 9026 - 15683						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE										
01	55461 X	55461	-0-	-0-	-0-	630 1 53186 2	Y	1283	1277	0	26					
						234 4 1411 9										
02	47401 X	47401	-0-	-0-	-0-	733 1 45375 2	Y	1036	1038	0	24					
						153 4 1140 9										
03	52120 X	52120	-0-	-0-	-0-	515 1 50050 2	Y	1316	1309	0	31					
						107 4 1448 9										
04	54059 X	54059	-0-	-0-	-0-	779 1 51322 2	Y	1571	1403	0	33	166	1			
						230 4 1728 9										
05	42935 X	42935	-0-	-0-	-0-	636 1 40637 2	Y	1218	1137	0	20	94	1			
						322 4 1340 9										
06	40738 X	40738	-0-	-0-	-0-	613 1 38803 2	Y	999	950	0	14	55	1			
						223 4 1099 9										
07	41230 X	30673	-0-	-10557	-0-	499 1 29196 2	Y	777	740	0	10	41	1			
						123 4 855 9										
08	41230 X	28038	-0-	-13192	-0-	460 1 26576 2	Y	875	862	0	17	6	1			
						39 4 963 9										
09	39900 X	27377	-0-	-12523	-0-	498 1 25920 2	Y	790	759	0	16	32	1			
						90 4 869 9										
10	42935 X	30390	-0-	-12545	-0-	576 1 28743 2	Y	924	902	0	20	18	1			
						55 4 1016 9										
11	40740 X	30133	-0-	-10607	-0-	488 1 28299 2	Y	1195	1174	0	23	18	1			
						31 4 1315 9										
*12	32147 X	32147	-0-	-0-	-0-	528 1 30391 2	Y	1083	1060	0	19	27	1			
						37 4 1191 9										
TOTAL GAS PROD:		471,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,067										

GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 50		RRCID -> 274865		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 8463		PERF. 8858 - 14275						
01	9145 X	7353	-0-	-1792	-0-	369 1 6925 2	N	-0-			-0-					
						59 4										
02	8260 X	5728	-0-	-2532	-0-	376 1 5285 2	N	17	16	0	1					
						48 4 19 9										
03	9145 X	5817	-0-	-3328	-0-	389 1 5350 2	N	1	2	0	-0-					
						77 4 1 9										
04	8850 X	5840	-0-	-3010	-0-	391 1 5352 2	N	20	2	0	-0-	18	1			
						75 4 22 9										
05	7347 X	5094	-0-	-2253	-0-	390 1 4646 2	N	14	3	0	-0-	11	1			
						43 4 15 9										
06	7110 X	5582	-0-	-1528	-0-	447 1 5099 2	N	14	7	0	-0-	7	1			
						21 4 15 9										
07	6355 X	5217	-0-	-1138	-0-	421 1 4750 2	N	15	11	0	-0-	4	1			
						29 4 17 9										
08	6014 X	4922	-0-	-1092	-0-	382 1 4495 2	N	19	17	0	1	1				
						24 4 21 9										
09	5850 X	5596	-0-	-254	-0-	430 1 5147 2	N	15	10	0	-0-	6	1			
						2 4 17 9										
10	5766 X	5663	-0-	-103	-0-	439 1 5202 2	N	17	14	0	-0-	3	1			
						3 4 19 9										
11	5580 X	5265	-0-	-315	-0-	358 1 4881 2	N	20	17	0	-0-	3	1			
						4 4 22 9										
*12	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	412 1 5607 2	N	23	18	0	-0-	5	1			
						4 4 25 9										
TOTAL GAS PROD:		68,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		175										

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883											
GATES 05D		WELL #: 5019		RRCID -> 274866		COMPL. DATE 11/07/2014		TOTAL DEPTH 8565		PERF. 9056 - 15534			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	12214 X	10318	-0-	-1896	-0-	515 1	9422 2	Y	253	248 0		21	
						103 4	278 9						
02	11536 X	7351	-0-	-4185	-0-	223 1	6691 2	Y	274	273 0		22	
						136 4	301 9						
03	12772 X	7620	-0-	-5152	-0-	446 1	6884 2	Y	220	231 0		11	
						48 4	242 9						
04	12150 X	8780	-0-	-3370	-0-	551 1	7913 2	Y	271	240 0	26 1	16	
						18 4	298 9						
05	12090 X	9830	-0-	-2260	-0-	459 1	9169 2	Y	150	138 0	21 1	7	
						37 4	165 9						
06	9990 X	6242	-0-	-3748	-0-	272 1	5888 2	Y	26	24 0	8 1	1	
						53 4	29 9						
07	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	443 1	8490 2	Y	127	114 0	7 1	7	
						24 4	140 9						
08	10635 X	10635	-0-	-0-	-0-	532 1	9938 2	Y	145	141 0	2 1	9	
						5 4	160 9						
09	9510 X	9212	-0-	-298	-0-	621 1	8440 2	Y	122	112 0	11 1	8	
						17 4	134 9						
10	9827 X	8803	-0-	-1024	-0-	629 1	8014 2	Y	123	118 0	5 1	8	
						25 4	135 9						
11	10290 X	7568	-0-	-2722	-0-	464 1	6791 2	Y	264	250 0	5 1	17	
						23 4	290 9						
12	10633 X	7711	-0-	-2922	-0-	270 1	7305 2	Y	110	114 0	7 1	6	
						15 4	121 9						

TOTAL GAS PROD: 103,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,085

GATES 10 ROSE A		WELL #: 1010		RRCID -> 274879		COMPL. DATE 12/13/2014		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 8885 - 14211			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	19824 X	19824	-0-	-0-	-0-	1097 1	18318 2	Y	45	47 0		1	
						359 4	50 9						
02	23576 X	21213	-0-	-2363	-0-	1457 1	19622 2	Y	10	11 0		-0-	
						123 4	11 9						
03	26102 X	18829	-0-	-7273	-0-	1419 1	17207 2	Y	145	142 0		3	
						43 4	160 9						
04	26009 X	26009	-0-	-0-	-0-	2064 1	23486 2	Y	373	288 0	76 1	12	
						49 4	410 9						
05	23498 X	19284	-0-	-4214	-0-	1519 1	17454 2	Y	253	217 0	40 1	8	
						33 4	278 9						
06	22740 X	15982	-0-	-6758	-0-	1259 1	13833 2	Y	787	731 0	20 1	44	
						24 4	866 9						
07	24645 X	15700	-0-	-8945	-0-	1067 1	13587 2	Y	824	834 0	12 1	22	
						140 4	906 9						
08	24645 X	19547	-0-	-5098	-0-	1222 1	17234 2	Y	945	935 0	4 1	28	
						51 4	1040 9						
09	23850 X	3413	-0-	-20437	-0-	245 1	3149 2	Y	9	33 0	4 1	-0-	
						9 4	10 9						
10	19282 X	9726	-0-	-9556	-0-	760 1	8377 2	Y	524	503 0	5 1	16	
						13 4	576 9						
11	18930 X	8518	-0-	-10412	-0-	514 1	7680 2	Y	280	281 0	5 1	10	
						16 4	308 9						
12	19561 X	216	-0-	-19345	-0-	16 1	197 2	Y	2	12 0		-0-	
						1 4	2 9						

TOTAL GAS PROD: 178,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,197

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	22631 X	22631	-0-	-0-	-0-	257 1	21657 2	95 4	622 9	Y	565	566 0			11
02	21000 X	19340	-0-	-1660	-0-	301 1	18651 2	61 4	327 9	Y	297	301 0			7
03	23250 X	19271	-0-	-3979	-0-	189 1	18359 2	41 4	682 9	Y	620	612 0			15
04	20370 X	19642	-0-	-728	-0-	282 1	18516 2	83 4	761 9	Y	692	632 0	60 1		15
05	21049 X	18664	-0-	-2385	-0-	276 1	17606 2	140 4	642 9	Y	584	548 0	41 1		10
06	20370 X	18456	-0-	-1914	-0-	275 1	17471 2	102 4	608 9	Y	553	530 0	25 1		8
07	21049 X	16925	-0-	-4124	-0-	274 1	16058 2	69 4	524 9	Y	476	455 0	23 1		6
08	20212 X	17838	-0-	-2374	-0-	291 1	16816 2	25 4	706 9	Y	642	631 0	4 1		13
09	19650 X	16639	-0-	-3011	-0-	301 1	15624 2	55 4	659 9	Y	599	580 0	20 1		12
10	18476 X	17191	-0-	-1285	-0-	324 1	16134 2	31 4	702 9	Y	638	626 0	10 1		14
11	17880 X	15975	-0-	-1905	-0-	257 1	14900 2	17 4	801 9	Y	728	718 0	10 1		14
12	17825 X	15185	-0-	-2640	-0-	245 1	14114 2	19 4	807 9	Y	734	721 0	13 1		14

TOTAL GAS PROD: 217,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,128

GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589															
01	13857 X	3479	-0-	-10378	-0-	39 1	3323 2	15 4	102 9	Y	93	94 0			2
02	11564 X	739	-0-	-10825	-0-	12 1	705 2	2 4	20 9	Y	18	20 0			-0-
03	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-	16 1	1039 2	4 4	37 9	Y	-0-	30 0	3 1		-0-
04	T. A.	1096	-0-	1096	1096	58 1	3723 2	29 4	78 9	Y	34	62 0	9 1		1
05	T. A.	3888	-0-	3888	4984	147 1	9336 2	52 4	45 9	Y	71	29 0	13 1		-0-
06	T. A.	9580	-0-	9580	14564	264 1	15476 2	64 4	338 9	Y	41	289 0	14 1		4
07	T. A.	16142	-0-	16142	30706	245 1	14180 2	21 4	479 9	Y	307	428 0	3 1		8
08	45631 X	14925	-0-	-30706	-0-	256 1	13345 2	47 4	477 9	Y	435	417 0	16 1		9
09	14125 X	14125	-0-	-0-	-0-	302 1	15081 2	29 4	592 9	Y	434	417 0	16 1		9
10	16004 X	16004	-0-	-0-	-0-	246 1	14246 2	14 4	454 9	Y	538	526 0	9 1		12
11	14960 X	14960	-0-	-0-	-0-	64 1	3671 2	64 1	3671 2	Y	413	409 0	9 1		7
12	15128 X	3836	-0-	-11292	-0-	4 4	97 9			Y	88	91 0	3 1		1

TOTAL GAS PROD: 98,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,472

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB											
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883		WELL #: 1819		RRCID -> 276351		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 8551		PERF. 9030 - 16000							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	2686	-0-	2686	2686	27	1	2601	2	Y	48	47	0			1	
						5	4	53	9								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-	
05	T. A.	2309	-0-	2309	2309	35	1	2209	2	Y	44	38	0	5	1	1	
						17	4	48	9								
06	4202 X	1893	-0-	-2309	-0-	29	1	1836	2	Y	16	15	0	2	1	-0-	
						10	4	18	9								
07	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	39	1	2311	2	Y	37	35	0	2	1	-0-	
						10	4	41	9								
08	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	38	1	2194	2	Y	32	30	0	1	1	1	
						3	4	35	9								
09	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	44	1	2273	2	Y	32	29	0	3	1	1	
						7	4	35	9								
10	2387 X	2191	-0-	-196	-0-	42	1	2092	2	Y	48	47	0	1	1	1	
						4	4	53	9								
11	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	54	1	3128	2	Y	40	38	0	2	1	1	
						3	4	44	9								
*12	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	56	1	3166	2	Y	71	68	0	3	1	1	
						3	4	78	9								
TOTAL GAS PROD:		22,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		368											

GATES 05D		WELL #: 2219		RRCID -> 276353		COMPL. DATE 12/18/2014		TOTAL DEPTH 8534		PERF. 8965 - 16138							
01	37386 X	21949	-0-	-15437	-0-	250	1	21058	2	Y	499	507	0			10	
						92	4	549	9								
02	33768 X	17821	-0-	-15947	-0-	276	1	17072	2	Y	378	379	0			9	
						57	4	416	9								
03	37386 X	15996	-0-	-21390	-0-	155	1	15054	2	Y	683	676	0			16	
						36	4	751	9								
04	20910 X	16314	-0-	-4596	-0-	235	1	15486	2	Y	475	431	0	50	1	10	
						70	4	523	9								
05	21607 X	16699	-0-	-4908	-0-	247	1	15789	2	Y	488	454	0	36	1	8	
						126	4	537	9								
06	20910 X	17347	-0-	-3563	-0-	256	1	16250	2	Y	677	652	0	23	1	10	
						96	4	745	9								
07	19716 X	15356	-0-	-4360	-0-	249	1	14549	2	Y	451	431	0	24	1	6	
						62	4	496	9								
08	16802 X	14368	-0-	-2434	-0-	238	1	13751	2	Y	327	324	0	3	1	6	
						19	4	360	9								
09	17340 X	16199	-0-	-1141	-0-	299	1	15562	2	Y	260	242	0	19	1	5	
						52	4	286	9								
10	17918 X	16032	-0-	-1886	-0-	307	1	15342	2	Y	322	311	0	9	1	7	
						29	4	354	9								
11	17340 X	14621	-0-	-2719	-0-	238	1	13796	2	Y	520	508	0	9	1	10	
						15	4	572	9								
12	16740 X	15607	-0-	-1133	-0-	259	1	14905	2	Y	387	377	0	13	1	7	
						17	4	426	9								
TOTAL GAS PROD:		198,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,467											

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 2019 RRCID -> 276355 COMPL. DATE 11/14/2014										TOTAL DEPTH	8539	PERF. 9057	- 15997			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	60884 X	47629	-0-	-13255	-0-	541 1	45566 2	200 4	1322 9	Y	1202	1205 0				24
02	54992 X	42087	-0-	-12905	-0-	647 1	40031 2	138 4	1271 9	Y	1155	1152 0				27
03	60884 X	39584	-0-	-21300	-0-	388 1	37685 2	84 4	1427 9	Y	1297	1294 0				30
04	44190 X	41276	-0-	-2914	-0-	594 1	39105 2	176 4	1401 9	Y	1274	1150 0	127 1			27
05	45663 X	39673	-0-	-5990	-0-	595 1	37992 2	295 4	791 9	Y	719	647 0	88 1			11
06	44190 X	37176	-0-	-7014	-0-	558 1	35327 2	204 4	1087 9	Y	988	935 0	50 1			14
07	45663 X	36379	-0-	-9284	-0-	594 1	34820 2	144 4	821 9	Y	746	705 0	46 1			9
08	42501 X	35360	-0-	-7141	-0-	586 1	33908 2	48 4	818 9	Y	744	731 0	8 1			14
09	41280 X	37440	-0-	-3840	-0-	690 1	35954 2	121 4	675 9	Y	614	572 0	45 1			11
10	39680 X	37178	-0-	-2502	-0-	715 1	35703 2	67 4	693 9	Y	630	607 0	22 1			12
11	38220 X	38220	-0-	-0-	-0-	629 1	36443 2	37 4	1111 9	Y	1010	981 0	23 1			18
12	38688 X	36050	-0-	-2638	-0-	597 1	34334 2	40 4	1079 9	Y	981	951 0	31 1			17

TOTAL GAS PROD: 468,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,360

GATES 05D WELL #: 1115 RRCID -> 276380 COMPL. DATE 04/28/2017										TOTAL DEPTH	8614	PERF. 8914	- 13694			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28883 X	28883	-0-	-0-	-0-	447 1	27650 2	93 4	693 9	Y	630	615 0				15
03	34916 X	34916	-0-	-0-	-0-	349 1	33861 2	68 4	638 9	Y	580	581 0				14
04	31715 X	31715	-0-	-0-	-0-	462 1	30423 2	134 4	696 9	Y	633	536 0	98 1			13
05	32909 X	32909	-0-	-0-	-0-	488 1	31172 2	247 4	1002 9	Y	911	837 0	72 1			15
06	33780 X	29348	-0-	-4432	-0-	435 1	27532 2	162 4	1219 9	Y	1108	1067 0	39 1			17
07	34906 X	26700	-0-	-8206	-0-	433 1	25328 2	108 4	831 9	Y	755	722 0	40 1			10
08	34906 X	29935	-0-	-4971	-0-	490 1	28341 2	42 4	1062 9	Y	965	949 0	7 1			19
09	37248 X	37248	-0-	-0-	-0-	674 1	35073 2	123 4	1378 9	Y	1253	1202 0	44 1			26
10	31372 X	14567	-0-	-16805	-0-	270 1	13487 2	27 4	783 9	Y	712	714 0	8 1			16
11	29340 X	23020	-0-	-6320	-0-	368 1	21321 2	25 4	1306 9	Y	1187	1166 0	14 1			23
12	31372 X	28021	-0-	-3351	-0-	448 1	25780 2	35 4	1758 9	Y	1598	1568 0	23 1			30

TOTAL GAS PROD: 317,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,332

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 2420 RRCID -> 276386 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 9088 - 15326															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	52518 X	52518	-0-	-0-	-0-	568	1	47874	2	Y	3502	3431	0		71
						224	4	3852	9						
02	86440 X	86440	-0-	-0-	-0-	1262	1	78155	2	Y	6082	6012	0		141
						333	4	6690	9						
03	70611 X	70611	-0-	-0-	-0-	681	1	66176	2	Y	3266	3331	0		76
						161	4	3593	9						
04	57282 X	57282	-0-	-0-	-0-	790	1	51983	2	Y	3874	3693	0	169	88
						248	4	4261	9						
05	85932 X	40276	-0-	-45656	-0-	598	1	38230	2	Y	1042	1025	0	88	17
						302	4	1146	9						
06	83160 X	47172	-0-	-35988	-0-	698	1	44165	2	Y	1863	1789	0	63	28
						260	4	2049	9						
07	85932 X	44565	-0-	-41367	-0-	717	1	41984	2	Y	1526	1466	0	68	20
						185	4	1679	9						
08	70618 X	54689	-0-	-15929	-0-	889	1	51388	2	Y	2121	2087	0	12	42
						79	4	2333	9						
09	57270 X	49690	-0-	-7580	-0-	883	1	45967	2	Y	2428	2362	0	57	51
						169	4	2671	9						
10	56046 X	56046	-0-	-0-	-0-	1054	1	52606	2	Y	2076	2049	0	32	46
						102	4	2284	9						
11	52920 X	52794	-0-	-126	-0-	852	1	49408	2	Y	2254	2225	0	32	43
						55	4	2479	9						
12	54684 X	52553	-0-	-2131	-0-	848	1	48757	2	Y	2622	2572	0	44	49
						64	4	2884	9						
TOTAL GAS PROD:		664,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		32,656									

GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9147 - 15789															
01	75517 X	75517	-0-	-0-	-0-	847	1	71360	2	Y	2719	2713	0		55
						319	4	2991	9						
02	63504 X	60927	-0-	-2577	-0-	923	1	57158	2	Y	2396	2395	0		56
						210	4	2636	9						
03	79391 X	62998	-0-	-16393	-0-	610	1	59281	2	Y	2695	2688	0		63
						142	4	2965	9						
04	62970 X	59995	-0-	-2975	-0-	850	1	55928	2	Y	2691	2513	0	181	60
						257	4	2960	9						
05	71023 X	71023	-0-	-0-	-0-	1043	1	66610	2	Y	2576	2438	0	154	44
						536	4	2834	9						
06	64116 X	64116	-0-	-0-	-0-	946	1	59876	2	Y	2673	2592	0	85	40
						354	4	2940	9						
07	65069 X	62488	-0-	-2581	-0-	1011	1	59201	2	Y	1837	1758	0	95	24
						255	4	2021	9						
08	65069 X	57948	-0-	-7121	-0-	935	1	54065	2	Y	2602	2562	0	12	52
						86	4	2862	9						
09	62970 X	52945	-0-	-10025	-0-	952	1	49590	2	Y	2023	1971	0	62	42
						178	4	2225	9						
10	64666 X	53065	-0-	-11601	-0-	999	1	49914	2	Y	1867	1838	0	30	41
						98	4	2054	9						
11	62580 X	49098	-0-	-13482	-0-	792	1	45901	2	Y	2140	2111	0	29	41
						51	4	2354	9						
12	62496 X	45245	-0-	-17251	-0-	734	1	42240	2	Y	2015	1981	0	38	37
						54	4	2217	9						
TOTAL GAS PROD:		715,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		28,234									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D		WELL #: 8021A		RRCID -> 276488		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8968 - 16010			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	46192 X	46192	-0-	-0-	-0-	512 1	43137 2	Y	2134	2126	0		43
						196 4	2347 9						
02	55524 X	43160	-0-	-12364	-0-	650 1	40265 2	Y	1903	1902	0		44
						152 4	2093 9						
03	61473 X	43723	-0-	-17750	-0-	424 1	41105 2	Y	1905	1904	0		45
						98 4	2096 9						
04	45030 X	37652	-0-	-7378	-0-	527 1	34677 2	Y	2078	1963	0	113 1	47
						162 4	2286 9						
05	46531 X	37250	-0-	-9281	-0-	538 1	34363 2	Y	1876	1811	0	79 1	33
						285 4	2064 9						
06	45030 X	31916	-0-	-13114	-0-	467 1	29530 2	Y	1584	1551	0	42 1	24
						177 4	1742 9						
07	46531 X	30936	-0-	-15595	-0-	488 1	28554 2	Y	1598	1547	0	53 1	22
						136 4	1758 9						
08	43710 X	28376	-0-	-15334	-0-	454 1	26233 2	Y	1496	1482	0	6 1	30
						43 4	1646 9						
09	37650 X	29868	-0-	-7782	-0-	533 1	27731 2	Y	1366	1332	0	35 1	29
						101 4	1503 9						
10	33284 X	33284	-0-	-0-	-0-	622 1	31026 2	Y	1432	1410	0	19 1	32
						61 4	1575 9						
11	31320 X	31173	-0-	-147	-0-	498 1	28857 2	Y	1622	1603	0	19 1	32
						34 4	1784 9						
*12	33042 X	33042	-0-	-0-	-0-	533 1	30666 2	Y	1639	1614	0	27 1	30
						40 4	1803 9						
TOTAL GAS PROD:		426,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,633							

GATES 05D		WELL #: 1619		RRCID -> 276695		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 8556		PERF. 9057 - 15997			
01	195430 X	48457	-0-	-146973	-0-	551 1	46438 2	Y	1149	1147	0		23
						204 4	1264 9						
02	40552 X	40552	-0-	-0-	-0-	629 1	38912 2	Y	802	806	0		19
						129 4	882 9						
03	47833 X	41347	-0-	-6486	-0-	409 1	39788 2	Y	969	965	0		23
						84 4	1066 9						
04	36728 X	36728	-0-	-0-	-0-	531 1	34946 2	Y	995	884	0	113 1	21
						156 4	1095 9						
05	37944 X	37290	-0-	-654	-0-	558 1	35652 2	Y	729	656	0	82 1	12
						278 4	802 9						
06	40561 X	40561	-0-	-0-	-0-	614 1	38879 2	Y	770	716	0	55 1	11
						221 4	847 9						
07	37944 X	36482	-0-	-1462	-0-	596 1	34914 2	Y	753	712	0	43 1	9
						144 4	828 9						
08	37944 X	34528	-0-	-3416	-0-	574 1	33194 2	Y	649	638	0	8 1	12
						46 4	714 9						
09	36720 X	32800	-0-	-3920	-0-	606 1	31538 2	Y	501	465	0	39 1	9
						105 4	551 9						
10	41416 X	34764	-0-	-6652	-0-	671 1	33510 2	Y	474	454	0	20 1	9
						62 4	521 9						
11	40080 X	35867	-0-	-4213	-0-	598 1	34663 2	Y	521	500	0	22 1	8
						33 4	573 9						
12	36487 X	35512	-0-	-975	-0-	589 1	33853 2	Y	937	899	0	30 1	16
						39 4	1031 9						
TOTAL GAS PROD:		454,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,249							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																									
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																									
GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A																									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE											
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8993 - 15741																									
01		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	31	1	2598	2	Y	99	97	0	2										
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	11	4	109	9															
03		41778 X	41778	-0-	-0-	-0-	405	1	39320	2	Y	1782	1740	0	42										
04		T. A.	57051	-0-	57051	57051	93	4	1960	9															
05		T. A.	50156	-0-	50156	107207	822	1	54085	2	Y	1729	1558	0	37										
06		T. A.	50638	-0-	50638	157845	242	4	1902	9															
07		T. A.	46680	-0-	46680	204525	760	1	48539	2	Y	443	362	0	6										
08		249314 X	44789	-0-	-204525	-0-	370	4	487	9															
09		47490 X	37292	-0-	-10198	-0-	779	1	49347	2	Y	216	151	0	1										
10		49073 X	41786	-0-	-7287	-0-	274	4	238	9															
11		47490 X	40756	-0-	-6734	-0-	755	1	44210	2	Y	1385	1325	0	18										
12		46686 X	39825	-0-	-6861	-0-	191	4	1524	9															
TOTAL GAS PROD: 453,500													TOTAL CONDENSATE PROD: 9,597												

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 04/25/2017										TOTAL DEPTH	8513	PERF. 9083	- 15723
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	67022 X	11430	-0-	-55592	-0-	133 1	11249 2	Y	-0-			-0-	
						48 4							
02	45428 X	45428	-0-	-0-	-0-	692 1	42820 2	Y	1602	1565 0		37	
						154 4	1762 9						
03	66398 X	66398	-0-	-0-	-0-	650 1	63136 2	Y	2245	2229 0		53	
						142 4	2470 9						
04	54223 X	54223	-0-	-0-	-0-	768 1	50535 2	Y	2444	2279 0	164 1	54	
						232 4	2688 9						
05	65012 X	65012	-0-	-0-	-0-	956 1	61073 2	Y	2265	2139 0	141 1	39	
						491 4	2492 9						
06	56956 X	56956	-0-	-0-	-0-	848 1	53661 2	Y	1940	1874 0	76 1	29	
						313 4	2134 9						
07	59504 X	59504	-0-	-0-	-0-	962 1	56321 2	Y	1798	1721 0	82 1	24	
						243 4	1978 9						
08	56265 X	56164	-0-	-101	-0-	919 1	53152 2	Y	1831	1807 0	12 1	36	
						79 4	2014 9						
09	54450 X	50647	-0-	-3803	-0-	914 1	47572 2	Y	1812	1752 0	59 1	37	
						168 4	1993 9						
10	65007 X	50716	-0-	-14291	-0-	956 1	47689 2	Y	1799	1768 0	29 1	39	
						92 4	1979 9						
11	57570 X	47084	-0-	-10486	-0-	761 1	44144 2	Y	1936	1910 0	28 1	37	
						49 4	2130 9						
12	59489 X	43485	-0-	-16004	-0-	708 1	40696 2	Y	1845	1812 0	36 1	34	
						51 4	2030 9						
TOTAL GAS PROD:		607,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,517							

GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 03/29/2017										TOTAL DEPTH	8553	PERF. 9112	- 16281
01	83886 X	66991	-0-	-16895	-0-	769 1	64785 2	Y	1051	1054 0		21	
						281 4	1156 9						
02	66584 X	56570	-0-	-10014	-0-	870 1	53841 2	Y	1521	1507 0		35	
						186 4	1673 9						
03	70343 X	70343	-0-	-0-	-0-	685 1	66577 2	Y	2661	2634 0		62	
						154 4	2927 9						
04	68842 X	68842	-0-	-0-	-0-	982 1	64639 2	Y	2661	2456 0	209 1	58	
						294 4	2927 9						
05	69860 X	69860	-0-	-0-	-0-	1038 1	66318 2	Y	1801	1676 0	153 1	30	
						523 4	1981 9						
06	68070 X	64798	-0-	-3272	-0-	971 1	61435 2	Y	1852	1768 0	87 1	27	
						355 4	2037 9						
07	70866 X	60428	-0-	-10438	-0-	961 1	56251 2	Y	2688	2596 0	82 1	37	
						259 4	2957 9						
08	70866 X	63637	-0-	-7229	-0-	1032 1	59723 2	Y	2535	2509 0	13 1	50	
						93 4	2789 9						
09	68850 X	57684	-0-	-11166	-0-	1031 1	53678 2	Y	2527	2457 0	67 1	53	
						195 4	2780 9						
10	67394 X	61534	-0-	-5860	-0-	1156 1	57751 2	Y	2285	2253 0	35 1	50	
						113 4	2514 9						
11	64800 X	56857	-0-	-7943	-0-	920 1	53389 2	Y	2263	2236 0	34 1	43	
						59 4	2489 9						
12	63643 X	58570	-0-	-5073	-0-	954 1	54853 2	Y	2449	2398 0	49 1	45	
						69 4	2694 9						
TOTAL GAS PROD:		756,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,294							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8972 - 16532													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	80259 X	67133	-0-	-13126	-0-	744	1	62703	2	Y	3092	3088 0	62
						285	4	3401	9				
02	71960 X	50914	-0-	-21046	-0-	768	1	47567	2	Y	2183	2194 0	51
						178	4	2401	9				
03	70711 X	60685	-0-	-10026	-0-	585	1	56817	2	Y	2858	2842 0	67
						139	4	3144	9				
04	57690 X	53697	-0-	-3993	-0-	764	1	50282	2	Y	2202	2058 0	48
						229	4	2422	9			163 1	
05	59613 X	53754	-0-	-5859	-0-	787	1	50252	2	Y	2098	1994 0	36
						407	4	2308	9			116 1	
06	57690 X	50887	-0-	-6803	-0-	747	1	47289	2	Y	2335	2269 0	35
						282	4	2569	9			67 1	
07	59613 X	45771	-0-	-13842	-0-	718	1	42011	2	Y	2580	2501 0	36
						204	4	2838	9			78 1	
08	59613 X	51883	-0-	-7730	-0-	826	1	47751	2	Y	2932	2897 0	60
						81	4	3225	9			11 1	
09	53700 X	48632	-0-	-5068	-0-	856	1	44566	2	Y	2765	2710 0	59
						168	4	3042	9			56 1	
10	51894 X	47769	-0-	-4125	-0-	878	1	43840	2	Y	2693	2664 0	61
						89	4	2962	9			27 1	
11	50220 X	43667	-0-	-6553	-0-	687	1	39861	2	Y	2790	2770 0	55
						50	4	3069	9			26 1	
12	51894 X	43211	-0-	-8683	-0-	679	1	39062	2	Y	3102	3063 0	59
						58	4	3412	9			35 1	
TOTAL GAS PROD:		618,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		31,630							

GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8976 - 13556													
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	21759 X	21759	-0-	-0-	-0-	332	1	20559	2	Y	723	706 0	17
						73	4	795	9				
03	25039 X	25039	-0-	-0-	-0-	236	1	22972	2	Y	1607	1586 0	38
						63	4	1768	9				
04	23500 X	23500	-0-	-0-	-0-	312	1	20505	2	Y	2345	2262 0	54
						103	4	2580	9			67 1	
05	24087 X	22318	-0-	-1769	-0-	319	1	20383	2	Y	1313	1297 0	23
						172	4	1444	9			47 1	
06	24240 X	19994	-0-	-4246	-0-	293	1	18566	2	Y	931	914 0	14
						111	4	1024	9			26 1	
07	25048 X	17883	-0-	-7165	-0-	279	1	16348	2	Y	1068	1036 0	15
						81	4	1175	9			31 1	
08	25048 X	20353	-0-	-4695	-0-	325	1	18815	2	Y	1074	1063 0	22
						32	4	1181	9			4 1	
09	24561 X	24561	-0-	-0-	-0-	440	1	22905	2	Y	1030	1002 0	21
						83	4	1133	9			29 1	
10	22320 X	22045	-0-	-275	-0-	419	1	20900	2	Y	624	619 0	13
						40	4	686	9			13 1	
11	19980 X	18830	-0-	-1150	-0-	302	1	17504	2	Y	913	897 0	18
						20	4	1004	9			11 1	
12	25389 X	19436	-0-	-5953	-0-	296	1	16972	2	Y	1945	1910 0	38
						28	4	2140	9			15 1	
TOTAL GAS PROD:		235,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,573							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D		WELL #: 1421A		RRCID -> 276980		COMPL. DATE 04/23/2017		TOTAL DEPTH 8557		PERF. 9056 - 16612			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	58807 X	-0-	-0-	-58807	-0-				Y	-0-			-0-
02	49336 X	5163	-0-	-44173	-0-	79	1	4909	2	144	141	0	3
						17	4	158	9				
03	28551 X	2749	-0-	-25802	-0-	26	1	2525	2	174	173	0	4
						7	4	191	9				
04	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	77	1	5098	2	43	30	0	1
						22	4	47	9				
05	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	101	1	6444	2	101	85	0	2
						50	4	111	9				
06	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	118	1	7463	2	209	197	0	3
						43	4	230	9				
07	5704 X	3966	-0-	-1738	-0-	66	1	3804	2	74	70	0	1
						15	4	81	9				
08	6696 X	5153	-0-	-1543	-0-	79	1	4551	2	467	457	0	10
						9	4	514	9				
09	7860 X	4812	-0-	-3048	-0-	82	1	4260	2	412	407	0	9
						17	4	453	9				
10	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	99	1	4938	2	263	263	0	6
						10	4	289	9				
11	4680 X	4547	-0-	-133	-0-	75	1	4322	2	133	134	0	2
						4	4	146	9				
*12	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	105	1	6022	2	112	106	0	2
						6	4	123	9				
TOTAL GAS PROD:		57,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,132							

GATES 05D		WELL #: 6021A		RRCID -> 276986		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 8448		PERF. 8966 - 16008			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	20181 X	15264	-0-	-4917	-0-	170	1	14221	2	735	734	0	15
						64	4	809	9				
02	22797 X	22797	-0-	-0-	-0-	342	1	21186	2	1080	1070	0	25
						81	4	1188	9				
03	15531 X	9067	-0-	-6464	-0-	90	1	8775	2	167	188	0	4
						18	4	184	9				
04	15030 X	8942	-0-	-6088	-0-	130	1	8575	2	181	153	0	4
						38	4	199	9				
05	24614 X	8538	-0-	-16076	-0-	128	1	8197	2	135	118	0	2
						64	4	149	9				
06	23820 X	12013	-0-	-11807	-0-	176	1	11161	2	554	532	0	8
						67	4	609	9				
07	24614 X	14246	-0-	-10368	-0-	226	1	13203	2	687	664	0	9
						61	4	756	9				
08	13897 X	13897	-0-	-0-	-0-	223	1	12853	2	727	718	0	15
						21	4	800	9				
09	13337 X	13337	-0-	-0-	-0-	236	1	12286	2	699	684	0	15
						46	4	769	9				
10	14291 X	13986	-0-	-305	-0-	256	1	12776	2	844	832	0	19
						26	4	928	9				
11	13800 X	12942	-0-	-858	-0-	204	1	11851	2	793	789	0	16
						15	4	872	9				
12	14260 X	14055	-0-	-205	-0-	227	1	13026	2	714	705	0	13
						17	4	785	9				
TOTAL GAS PROD:		159,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,316							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8876 - 15918																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		67291 X	67291	-0-	-0-	-0-	750	1	63208	2	Y	2771	2758	0		56
							285	4	3048	9						
02		70140 X	58988	-0-	-11152	-0-	873	1	54016	2	Y	3528	3502	0		82
							218	4	3881	9						
03		77655 X	62730	-0-	-14925	-0-	597	1	58136	2	Y	3496	3496	0		82
							151	4	3846	9						
04		61680 X	54292	-0-	-7388	-0-	763	1	50230	2	Y	2787	2644	0	163 1	62
							233	4	3066	9						
05		63736 X	57711	-0-	-6025	-0-	850	1	54325	2	Y	1910	1815	0	125 1	32
							435	4	2101	9						
06		61680 X	54041	-0-	-7639	-0-	809	1	51177	2	Y	1599	1535	0	73 1	23
							296	4	1759	9						
07		63736 X	54661	-0-	-9075	-0-	882	1	51615	2	Y	1763	1691	0	72 1	23
							225	4	1939	9						
08		62744 X	51977	-0-	-10767	-0-	848	1	49053	2	Y	1820	1796	0	11 1	36
							74	4	2002	9						
09		55860 X	48452	-0-	-7408	-0-	873	1	45453	2	Y	1785	1727	0	57 1	37
							162	4	1964	9						
10		57722 X	48457	-0-	-9265	-0-	913	1	45598	2	Y	1688	1660	0	28 1	37
							89	4	1857	9						
11		54030 X	43992	-0-	-10038	-0-	719	1	41692	2	Y	1397	1381	0	27 1	26
							44	4	1537	9						
12		54653 X	44103	-0-	-10550	-0-	721	1	41481	2	Y	1682	1641	0	37 1	30
							51	4	1850	9						
TOTAL GAS PROD:			646,695	TOTAL CONDENSATE PROD:					26,226							

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8766 - 13546																
01		211513 X	74823	-0-	-136690	-0-	3909	1	65277	2	Y	3960	3924	0		125
							1281	4	4356	9						
02		191044 X	96746	-0-	-94298	-0-	6375	1	85865	2	Y	3603	3624	0		104
							543	4	3963	9						
03		211513 X	76977	-0-	-134536	-0-	5382	1	65252	2	Y	5603	5586	0		121
							180	4	6163	9						
04		78540 X	74638	-0-	-3902	-0-	5510	1	62704	2	Y	5719	5415	0	204 1	221
							133	4	6291	9						
05		81158 X	68995	-0-	-12163	-0-	5109	1	58693	2	Y	4622	4527	0	136 1	180
							109	4	5084	9						
06		57342 X	57342	-0-	-0-	-0-	4610	1	50641	2	Y	1825	1834	0	72 1	99
							83	4	2008	9						
07		81158 X	50490	-0-	-30668	-0-	3508	1	44669	2	Y	1695	1712	0	39 1	43
							448	4	1865	9						
08		76973 X	55257	-0-	-21716	-0-	3500	1	49390	2	Y	2020	1994	0	11 1	58
							145	4	2222	9						
09		74640 X	66786	-0-	-7854	-0-	4451	1	57229	2	Y	4493	4257	0	71 1	223
							164	4	4942	9						
10		69006 X	68328	-0-	-678	-0-	5184	1	57145	2	Y	5373	5398	0	35 1	163
							89	4	5910	9						
11		64006 X	64006	-0-	-0-	-0-	3709	1	55435	2	Y	4312	4272	0	36 1	167
							119	4	4743	9						
12		69006 X	61034	-0-	-7972	-0-	4269	1	51924	2	Y	4142	4061	0	47 1	201
							285	4	4556	9						
TOTAL GAS PROD:			815,422	TOTAL CONDENSATE PROD:					47,367							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D		WELL #: 2020A		RRCID -> 277038		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 8514		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GATES 05D		WELL #: 2419		RRCID -> 277147		COMPL. DATE 04/28/2015		TOTAL DEPTH 8532		PERF. 9100 - 16898			
01	48800 X	48800	-0-	-0-	-0-	544 1	45870 2	Y	1981	1975	0	40	
						207 4	2179 9						
02	46471 X	46471	-0-	-0-	-0-	706 1	43732 2	Y	1704	1704	0	40	
						159 4	1874 9						
03	47900 X	47900	-0-	-0-	-0-	466 1	45325 2	Y	1822	1819	0	43	
						105 4	2004 9						
04	50640 X	44441	-0-	-6199	-0-	630 1	41429 2	Y	1993	1858	0	134 1	44
						190 4	2192 9						
05	52328 X	47169	-0-	-5159	-0-	690 1	44072 2	Y	1864	1774	0	102 1	32
						357 4	2050 9						
06	50887 X	50887	-0-	-0-	-0-	762 1	48226 2	Y	1473	1415	0	68 1	22
						279 4	1620 9						
07	56808 X	56808	-0-	-0-	-0-	928 1	54347 2	Y	1189	1125	0	71 1	15
						225 4	1308 9						
08	47895 X	44485	-0-	-3410	-0-	725 1	41983 2	Y	1557	1531	0	10 1	31
						64 4	1713 9						
09	50640 X	43185	-0-	-7455	-0-	783 1	40751 2	Y	1371	1323	0	51 1	28
						143 4	1508 9						
10	56854 X	41613	-0-	-15241	-0-	782 1	39062 2	Y	1539	1509	0	24 1	34
						76 4	1693 9						
11	54990 X	39356	-0-	-15634	-0-	636 1	36865 2	Y	1649	1628	0	24 1	31
						41 4	1814 9						
12	56823 X	43178	-0-	-13645	-0-	706 1	40572 2	Y	1682	1646	0	37 1	30
						50 4	1850 9						
TOTAL GAS PROD:		554,293				TOTAL CONDENSATE PROD:		19,824					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	17931 X	17931	-0-	-0-	-0-	195 1	16483 2	1178 9		Y	1069	1062 0				22
						77 4	1176 9									
02	14698 X	14698	-0-	-0-	-0-	222 1	13742 2	523 9		Y	621	629 0				14
						51 4	683 9									
03	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	103 1	10014 2	828 9		Y	753	749 0				18
						28 4	828 9									
04	14760 X	11183	-0-	-3577	-0-	154 1	10123 2	858 9		Y	780	747 0	33 1			18
						48 4	858 9									
05	15252 X	10251	-0-	-5001	-0-	144 1	9243 2	784 9		Y	713	696 0	22 1			13
						80 4	784 9									
06	14760 X	8811	-0-	-5949	-0-	127 1	7985 2	650 9		Y	591	584 0	11 1			9
						49 4	650 9									
07	15252 X	12931	-0-	-2321	-0-	201 1	11785 2	886 9		Y	805	782 0	21 1			11
						59 4	886 9									
08	14844 X	14844	-0-	-0-	-0-	227 1	13140 2	1451 9		Y	1319	1300 0	3 1			27
						26 4	1451 9									
09	15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	253 1	13151 2	1671 9		Y	1519	1496 0	17 1			33
						56 4	1671 9									
10	12958 X	12760	-0-	-198	-0-	224 1	11169 2	1343 9		Y	1221	1219 0	7 1			28
						24 4	1343 9									
11	14370 X	13358	-0-	-1012	-0-	199 1	11525 2	1616 9		Y	1469	1460 0	7 1			30
						18 4	1616 9									
*12	15619 X	15619	-0-	-0-	-0-	245 1	14114 2	1239 9		Y	1126	1122 0	13 1			21
						21 4	1239 9									
TOTAL GAS PROD:		158,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,986										

GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115																
01	45080 X	45080	-0-	-0-	-0-	499 1	41995 2	2395 9		Y	2177	2167 0				44
						191 4	2395 9									
02	21329 X	21329	-0-	-0-	-0-	321 1	19824 2	1109 9		Y	1008	1029 0				23
						75 4	1109 9									
03	28997 X	28997	-0-	-0-	-0-	280 1	27202 2	1449 9		Y	1317	1309 0				31
						66 4	1449 9									
04	43700 X	43700	-0-	-0-	-0-	615 1	40468 2	2429 9		Y	2208	2059 0	131 1			49
						188 4	2429 9									
05	43510 X	43510	-0-	-0-	-0-	639 1	40833 2	1709 9		Y	1554	1482 0	94 1			27
						329 4	1709 9									
06	38460 X	36492	-0-	-1968	-0-	535 1	33834 2	1921 9		Y	1746	1698 0	48 1			27
						202 4	1921 9									
07	45831 X	45831	-0-	-0-	-0-	748 1	43775 2	1126 9		Y	1024	971 0	67 1			13
						182 4	1126 9									
08	39742 X	37120	-0-	-2622	-0-	602 1	34822 2	1642 9		Y	1493	1468 0	8 1			30
						54 4	1642 9									
09	45913 X	45913	-0-	-0-	-0-	840 1	43732 2	1191 9		Y	1083	1038 0	54 1			21
						150 4	1191 9									
10	45880 X	37461	-0-	-8419	-0-	698 1	34839 2	1855 9		Y	1686	1648 0	21 1			38
						69 4	1855 9									
11	44340 X	33044	-0-	-11296	-0-	532 1	30890 2	1587 9		Y	1443	1433 0	20 1			28
						35 4	1587 9									
12	47430 X	32268	-0-	-15162	-0-	523 1	30096 2	1610 9		Y	1464	1438 0	27 1			27
						39 4	1610 9									
TOTAL GAS PROD:		450,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,203										

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GATES 05D SL WELL #: 5112A RRCID -> 277292 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GATES 05D WELL #: 6020 RRCID -> 277774 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8953 - 15932																	
01	T. A.	45494	-0-	45494	66915	499 1	42059 2	Y	2493	2461	0						50
						194 4	2742 9										
02	T. A.	37651	-0-	37651	104566	561 1	34716 2	Y	2034	2037	0						47
						137 4	2237 9										
03	145101 X	40535	-0-	-104566	-0-	388 1	37663 2	Y	2171	2167	0						51
						96 4	2388 9										
04	41370 X	27522	-0-	-13848	-0-	385 1	25308 2	Y	1555	1489	0	82	1				35
						118 4	1711 9										
05	49503 X	49503	-0-	-0-	-0-	717 1	45812 2	Y	2360	2248	0	106	1				41
						378 4	2596 9										
06	42335 X	42335	-0-	-0-	-0-	618 1	39115 2	Y	2152	2104	0	56	1				33
						235 4	2367 9										
07	42463 X	42463	-0-	-0-	-0-	673 1	39374 2	Y	2029	1962	0	72	1				28
						184 4	2232 9										
08	43097 X	43097	-0-	-0-	-0-	697 1	40314 2	Y	1838	1820	0	9	1				37
						64 4	2022 9										
09	41370 X	37484	-0-	-3886	-0-	664 1	34638 2	Y	1866	1821	0	43	1				39
						129 4	2053 9										
10	43896 X	42012	-0-	-1884	-0-	792 1	39575 2	Y	1425	1409	0	24	1				31
						77 4	1568 9										
11	42330 X	37110	-0-	-5220	-0-	622 1	36022 2	Y	394	397	0	23	1				5
						33 4	433 9										
12	43090 X	37445	-0-	-5645	-0-	612 1	35166 2	Y	1476	1423	0	31	1				27
						43 4	1624 9										
TOTAL GAS PROD:			482,651			TOTAL CONDENSATE PROD:			21,793								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D		WELL #: 4020		RRCID -> 278179		COMPL. DATE 10/08/2015		TOTAL DEPTH 8557		PERF. 8990 - 12592					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		10478 X	5485	-0-	-4993	-0-	62	1	5244	2	N	142	139	0	3
02		9464 X	-0-	-0-	-9464	-0-	23	4	156	9	N	-0-	3	0	-0-
03		10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-			-0-
04		8250 X	-0-	-0-	-8250	-0-					N	-0-			-0-
05		5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-			-0-
06		5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,485			TOTAL CONDENSATE PROD:			142						

GATES 05D		WELL #: 1020		RRCID -> 278632		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 8487		PERF. 8907 - 16128					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		466292 X	94114	-0-	-372178	-0-	1034	1	87119	2	Y	5055	5042	0	102
							400	4	5561	9					
02		83323 X	83323	-0-	-0-	-0-	1246	1	77138	2	Y	4218	4222	0	98
							299	4	4640	9					
03		169601 X	87256	-0-	-82345	-0-	839	1	81555	2	Y	4236	4235	0	99
							202	4	4660	9					
04		84863 X	84863	-0-	-0-	-0-	1183	1	77848	2	Y	4969	4704	0	112
							366	4	5466	9			252	1	
05		86645 X	85231	-0-	-1414	-0-	1229	1	78480	2	Y	4427	4280	0	78
							652	4	4870	9					
06		83850 X	72017	-0-	-11833	-0-	1059	1	66986	2	Y	3249	3183	0	49
							398	4	3574	9					
07		86645 X	81071	-0-	-5574	-0-	1290	1	75521	2	Y	3557	3435	0	48
							347	4	3913	9					
08		86645 X	76742	-0-	-9903	-0-	1239	1	71660	2	Y	3390	3354	0	68
							114	4	3729	9					
09		83850 X	74525	-0-	-9325	-0-	1329	1	69230	2	Y	3375	3286	0	71
							253	4	3713	9					
10		85219 X	77348	-0-	-7871	-0-	1441	1	71961	2	Y	3457	3407	0	77
							143	4	3803	9					
11		78450 X	72906	-0-	-5544	-0-	1158	1	67146	2	Y	4110	4064	0	80
							81	4	4521	9					
12		81065 X	73953	-0-	-7112	-0-	1179	1	67776	2	Y	4459	4394	0	84
							93	4	4905	9					
TOTAL GAS PROD:			963,349			TOTAL CONDENSATE PROD:			48,502						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 05D		WELL #: 2620		RRCID -> 278636		COMPL. DATE 04/27/2017		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 9052 - 15694	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	45551 X	45551	-0-	-0-	-0-	488 1	41162 2	Y	3368	3356 0	68
						196 4	3705 9				
02	49698 X	49698	-0-	-0-	-0-	737 1	45641 2	Y	2852	2854 0	66
						183 4	3137 9				
03	46159 X	45369	-0-	-790	-0-	433 1	42063 2	Y	2514	2521 0	59
						108 4	2765 9				
04	44670 X	43035	-0-	-1635	-0-	601 1	39498 2	Y	2501	2375 0	128 1
						185 4	2751 9				
05	48360 X	46690	-0-	-1670	-0-	674 1	43019 2	Y	2400	2316 0	99 1
						357 4	2640 9				
06	46800 X	37025	-0-	-9775	-0-	544 1	34453 2	Y	1657	1625 0	49 1
						205 4	1823 9				
07	53783 X	53783	-0-	-0-	-0-	864 1	50577 2	Y	1925	1851 0	73 1
						224 4	2118 9				
08	46562 X	45201	-0-	-1361	-0-	733 1	42416 2	Y	1805	1785 0	10 1
						66 4	1986 9				
09	45180 X	32775	-0-	-12405	-0-	582 1	30309 2	Y	1611	1575 0	38 1
						112 4	1772 9				
10	53878 X	36662	-0-	-17216	-0-	682 1	34090 2	Y	1656	1632 0	21 1
						68 4	1822 9				
11	52050 X	31563	-0-	-20487	-0-	498 1	28864 2	Y	1968	1947 0	19 1
						36 4	2165 9				
12	53785 X	30117	-0-	-23668	-0-	483 1	27742 2	Y	1686	1668 0	25 1
						37 4	1855 9				

TOTAL GAS PROD: 497,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,943

GATES 05D		WELL #: 1820		RRCID -> 278639		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 9044 - 16106	
01	79825 X	-0-	-0-	-79825	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	79825 X	-0-	-0-	-79825	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05D		WELL #: 2113		RRCID -> 278640		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 8374		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D		WELL #: 1420		RRCID -> 278660		COMPL. DATE 10/27/2015		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 8962 - 16064		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	452368 X	108752	-0-	-343616	-0-	1185 1	99897 2	Y	6551	6491 0	132	
						464 4	7206 9					
02	98575 X	98575	-0-	-0-	-0-	1465 1	90679 2	Y	5518	5522 0	128	
						361 4	6070 9					
03	117459 X	98905	-0-	-18554	-0-	955 1	92851 2	Y	4431	4455 0	104	
						225 4	4874 9					
04	97170 X	88010	-0-	-9160	-0-	1290 1	84930 2	Y	1290	1095 0	24	275 1
						371 4	1419 9					
05	100409 X	93675	-0-	-6734	-0-	1395 1	89053 2	Y	2297	2078 0	38	205 1
						700 4	2527 9					
06	97170 X	88725	-0-	-8445	-0-	1346 1	85155 2	Y	1583	1478 0	22	121 1
						483 4	1741 9					
07	100409 X	87380	-0-	-13029	-0-	1431 1	83771 2	Y	1668	1573 0	20	97 1
						343 4	1835 9					
08	98890 X	89104	-0-	-9786	-0-	1475 1	85333 2	Y	1978	1942 0	37	19 1
						120 4	2176 9					
09	90660 X	83739	-0-	-6921	-0-	1536 1	79980 2	Y	1774	1678 0	34	99 1
						272 4	1951 9					
10	92473 X	67709	-0-	-24764	-0-	1296 1	64736 2	Y	1414	1379 0	29	40 1
						122 4	1555 9					
11	88740 X	86006	-0-	-2734	-0-	1382 1	80156 2	Y	3978	3878 0	77	52 1
						92 4	4376 9					
12	89094 X	86112	-0-	-2982	-0-	1387 1	79746 2	Y	4431	4354 0	83	71 1
						105 4	4874 9					

TOTAL GAS PROD: 1,076,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,913

GATES 05D		WELL #: 8020		RRCID -> 278664		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 8479		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05D		WELL #: 1220		RRCID -> 278666		COMPL. DATE 05/11/2014		TOTAL DEPTH 8499		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8835 - 14116															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	68231 X	42436	-0-	-25795	-0-	2805	1 84	37659	2 1888	N	1716	1755	0		67
02	61628 X	-0-	-0-	-61628	-0-					N	-0-	67	0		-0-
03	68231 X	-0-	-0-	-68231	-0-					Y	-0-				-0-
04	53220 X	6592	-0-	-46628	-0-	93	1 29	6152	2 318	Y	289	263	0	20 1	6
05	54994 X	51523	-0-	-3471	-0-	761	1 387	48578	2 1797	Y	1634	1500	0	112 1	28
06	50110 X	50110	-0-	-0-	-0-	754	1 274	47738	2 1344	Y	1222	1164	0	68 1	18
07	48120 X	48120	-0-	-0-	-0-	783	1 193	45783	2 1361	Y	1237	1179	0	60 1	16
08	51367 X	46540	-0-	-4827	-0-	760	1 66	43965	2 1749	Y	1590	1565	0	10 1	31
09	50100 X	26630	-0-	-23470	-0-	472	1 91	24578	2 1489	Y	1354	1326	0	30 1	29
10	51770 X	30274	-0-	-21496	-0-	555	1 56	27692	2 1971	Y	1792	1763	0	17 1	41
11	50100 X	30042	-0-	-20058	-0-	473	1 34	27379	2 2156	Y	1960	1944	0	18 1	39
12	48112 X	31820	-0-	-16292	-0-	502	1 41	28843	2 2434	Y	2213	2184	0	26 1	42
TOTAL GAS PROD:		364,087			TOTAL CONDENSATE PROD:		15,007								

GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802															
01	T. A.	79126	-0-	79126	394223	888	1 335	74872	2 3031	Y	2755	2763	0		56
02	460155 X	65932	-0-	-394223	-0-	1001	1 226	61894	2 2811	Y	2555	2552	0		59
03	88871 X	88871	-0-	-0-	-0-	870	1 190	84542	2 3269	Y	2972	2961	0		70
04	77040 X	39724	-0-	-37316	-0-	562	1 170	37004	2 1988	Y	1807	1717	0	120 1	40
05	79608 X	62374	-0-	-17234	-0-	906	1 475	57895	2 3098	Y	2816	2674	0	133 1	49
06	77040 X	60784	-0-	-16256	-0-	900	1 335	56982	2 2567	Y	2334	2267	0	81 1	35
07	79608 X	66955	-0-	-12653	-0-	1086	1 271	63509	2 2089	Y	1899	1815	0	94 1	25
08	79608 X	60026	-0-	-19582	-0-	979	1 86	56632	2 2329	Y	2117	2087	0	13 1	42
09	60780 X	58259	-0-	-2521	-0-	1047	1 195	54512	2 2505	Y	2277	2204	0	68 1	47
10	67053 X	58104	-0-	-8949	-0-	1107	1 105	55302	2 1590	Y	1445	1428	0	34 1	30
11	64800 X	50464	-0-	-14336	-0-	813	1 53	47120	2 2478	Y	2253	2210	0	30 1	43
12	66960 X	39543	-0-	-27417	-0-	656	1 43	37678	2 1166	Y	1060	1051	0	34 1	18
TOTAL GAS PROD:		730,162			TOTAL CONDENSATE PROD:		26,290								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

GATES 05D WELL #: 2713 RRCID -> 279808 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8961 - 13487																	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
GATES 05D	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

01	66740 X	66740	-0-	-0-	-0-	733 1	61764 2	284 4	3959 9	Y	3599	3587 0				73	
02	62018 X	62018	-0-	-0-	-0-	923 1	57174 2	226 4	3695 9	Y	3359	3354 0				78	
03	68001 X	68001	-0-	-0-	-0-	655 1	63655 2	156 4	3535 9	Y	3214	3217 0				75	
04	64590 X	64312	-0-	-278	-0-	905 1	59559 2	276 4	3572 9	Y	3247	3056 0	193 1			73	
05	68665 X	58762	-0-	-9903	-0-	852 1	54414 2	448 4	3048 9	Y	2771	2670 0	126 1			48	
06	66450 X	53676	-0-	-12774	-0-	784 1	49632 2	298 4	2962 9	Y	2693	2629 0	71 1			41	
07	68665 X	51744	-0-	-16921	-0-	814 1	47598 2	229 4	3103 9	Y	2821	2734 0	89 1			39	
08	68014 X	54837	-0-	-13177	-0-	845 1	48879 2	95 4	5018 9	Y	4562	4496 0	11 1			94	
09	64320 X	56546	-0-	-7774	-0-	1001 1	52128 2	194 4	3223 9	Y	2930	2897 0	65 1			62	
10	58776 X	55418	-0-	-3358	-0-	1025 1	51199 2	103 4	3091 9	Y	2810	2778 0	31 1			63	
11	54415 X	54415	-0-	-0-	-0-	863 1	50034 2	60 4	3458 9	Y	3144	3113 0	32 1			62	
12	58435 X	53397	-0-	-5038	-0-	852 1	49002 2	68 4	3475 9	Y	3159	3118 0	44 1			59	
TOTAL GAS PROD: 699,866														TOTAL CONDENSATE PROD: 38,309			

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 09 ROSE B WELL #: 2028 RRCID -> 279810 COMPL. DATE 05/03/2018										TOTAL DEPTH	8519	PERF.	9287 - 14535				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		709445 X	139130	-0-	-570315	-0-	1655	1	133123	2	Y	3773	3809	0			149
							202	4	4150	9							
02		118056 X	118056	-0-	-0-	-0-	1810	1	112971	2	Y	2906	2911	0			144
							78	4	3197	9							
03		209529 X	123171	-0-	-86358	-0-	1717	1	118668	2	Y	2403	2471	0			76
							143	4	2643	9							
04		124890 X	121845	-0-	-3045	-0-	1485	1	116739	2	Y	2968	2534	0	380	1	130
							356	4	3265	9							
05		129053 X	98805	-0-	-30248	-0-	1365	1	95100	2	Y	1774	1621	0	220	1	63
							389	4	1951	9							
06		124890 X	95236	-0-	-29654	-0-	1439	1	91837	2	Y	1503	1383	0	131	1	52
							307	4	1653	9							
07		129053 X	95363	-0-	-33690	-0-	1359	1	92065	2	Y	1579	1491	0	80	1	60
							202	4	1737	9							
08		125426 X	92943	-0-	-32483	-0-	1640	1	89462	2	Y	1413	1389	0	21	1	63
							287	4	1554	9							
09		121860 X	87566	-0-	-34294	-0-	1773	1	83919	2	Y	1565	1458	0	105	1	65
							152	4	1722	9							
10		95883 X	87820	-0-	-8063	-0-	1788	1	83781	2	Y	1927	1859	0	51	1	82
							131	4	2120	9							
11		92790 X	85264	-0-	-7526	-0-	1612	1	81026	2	Y	2009	1957	0	52	1	82
							416	4	2210	9							
12		95356 X	83923	-0-	-11433	-0-	1949	1	79295	2	Y	2205	2127	0	72	1	88
							253	4	2426	9							

TOTAL GAS PROD: 1,229,122

TOTAL CONDENSATE PROD: 26,025

GATES 09 ROSE B WELL #: 3028 RRCID -> 279811 COMPL. DATE 05/03/2018										TOTAL DEPTH	8923	PERF.	9155 - 15367				
01		957597 X	207062	-0-	-750535	-0-	2486	1	199975	2	Y	3965	3985	0			157
							239	4	4362	9							
02		169798 X	169798	-0-	-0-	-0-	2636	1	164539	2	Y	2320	2362	0			115
							71	4	2552	9							
03		261175 X	176886	-0-	-84289	-0-	2488	1	172023	2	Y	2013	2064	0			64
							161	4	2214	9							
04		196890 X	174320	-0-	-22570	-0-	2168	1	170351	2	Y	1214	695	0	553	1	30
							466	4	1335	9							
05		203453 X	115205	-0-	-88248	-0-	1597	1	111276	2	Y	1717	1430	0	258	1	59
							443	4	1889	9							
06		196890 X	115742	-0-	-81148	-0-	1749	1	111611	2	Y	1826	1663	0	159	1	63
							373	4	2009	9							
07		187984 X	117010	-0-	-70974	-0-	1662	1	112565	2	Y	2296	2170	0	98	1	91
							257	4	2526	9							
08		179428 X	113177	-0-	-66251	-0-	1992	1	108681	2	Y	1957	1933	0	25	1	90
							351	4	2153	9							
09		174330 X	106099	-0-	-68231	-0-	2142	1	101373	2	Y	2177	2047	0	127	1	93
							189	4	2395	9							
10		114235 X	105405	-0-	-8830	-0-	2162	1	101325	2	Y	1618	1585	0	62	1	64
							138	4	1780	9							
11		110550 X	98441	-0-	-12109	-0-	1889	1	94930	2	Y	1072	1041	0	61	1	34
							443	4	1179	9							
12		114235 X	100529	-0-	-13706	-0-	2382	1	96859	2	Y	938	860	0	87	1	25
							256	4	1032	9							

TOTAL GAS PROD: 1,599,674

TOTAL CONDENSATE PROD: 23,113

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 4028 RRCID -> 279813 COMPL. DATE 03/18/2017										TOTAL DEPTH	8908	PERF.	9281 - 15429	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	137452 X	137452	-0-	-0-	-0-	1647 1	132505 2	167 4	3133 9	Y	2848	2866 0	112	
02	112792 X	112792	-0-	-0-	-0-	1747 1	109049 2	52 4	1944 9	Y	1767	1792 0	87	
03	118508 X	118508	-0-	-0-	-0-	1643 1	113590 2	155 4	3120 9	Y	2836	2833 0	90	
04	130350 X	104889	-0-	-25461	-0-	1279 1	100493 2	306 4	2811 9	Y	2555	2207 0	326 1	112
05	134695 X	88550	-0-	-46145	-0-	1223 1	85232 2	349 4	1746 9	Y	1587	1446 0	197 1	56
06	130350 X	92399	-0-	-37951	-0-	1391 1	88775 2	307 4	1926 9	Y	1751	1619 0	126 1	62
07	124868 X	94156	-0-	-30712	-0-	1336 1	90478 2	210 4	2132 9	Y	1938	1845 0	78 1	77
08	118513 X	91036	-0-	-27477	-0-	1599 1	87236 2	284 4	1917 9	Y	1743	1719 0	20 1	81
09	104880 X	86240	-0-	-18640	-0-	1733 1	81952 2	160 4	2395 9	Y	2177	2059 0	103 1	96
10	92628 X	86010	-0-	-6618	-0-	1738 1	81448 2	143 4	2681 9	Y	2437	2375 0	50 1	108
11	89640 X	79904	-0-	-9736	-0-	1496 1	75201 2	410 4	2797 9	Y	2543	2493 0	49 1	109
12	92628 X	81484	-0-	-11144	-0-	1875 1	76282 2	262 4	3065 9	Y	2786	2710 0	69 1	116

TOTAL GAS PROD: 1,173,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,968

GATES 05D WELL #: 2813 RRCID -> 279904 COMPL. DATE 02/13/2017										TOTAL DEPTH	8517	PERF.	8950 - 13278	
01	79577 X	77843	-0-	-1734	-0-	842 1	70929 2	332 4	5740 9	Y	5218	5212 0	105	
02	71876 X	68854	-0-	-3022	-0-	1014 1	62770 2	259 4	4811 9	Y	4374	4378 0	101	
03	79577 X	79061	-0-	-516	-0-	744 1	72329 2	199 4	5789 9	Y	5263	5241 0	123	
04	87632 X	87632	-0-	-0-	-0-	1232 1	81050 2	376 4	4974 9	Y	4522	4281 0	263 1	101
05	87834 X	87834	-0-	-0-	-0-	1258 1	80346 2	675 4	5555 9	Y	5050	4877 0	185 1	89
06	76659 X	76659	-0-	-0-	-0-	1111 1	70333 2	427 4	4788 9	Y	4353	4275 0	100 1	67
07	74803 X	74803	-0-	-0-	-0-	1175 1	68805 2	332 4	4491 9	Y	4083	3958 0	136 1	56
08	75696 X	75696	-0-	-0-	-0-	1219 1	70514 2	114 4	3849 9	Y	3499	3469 0	16 1	70
09	77057 X	77057	-0-	-0-	-0-	1378 1	71758 2	260 4	3661 9	Y	3328	3240 0	89 1	69
10	80507 X	79378	-0-	-1129	-0-	1478 1	73835 2	147 4	3918 9	Y	3562	3506 0	45 1	80
11	76650 X	73208	-0-	-3442	-0-	1170 1	67860 2	80 4	4098 9	Y	3725	3689 0	44 1	72
12	79639 X	71935	-0-	-7704	-0-	1157 1	66556 2	89 4	4133 9	Y	3757	3700 0	59 1	70

TOTAL GAS PROD: 929,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,734

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 279979 COMPL. DATE 03/24/2017										TOTAL DEPTH	8635	PERF.	9080 - 13862
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	43617 X	2400	-0-	-41217	-0-	28 1 10 4	2322 2 40 9	Y	36	35 0	1		
02	39172 X	14169	-0-	-25003	-0-	211 1 52 4	13093 2 813 9	Y	739	723 0	17		
03	17646 X	17646	-0-	-0-	-0-	171 1 40 4	16498 2 937 9	Y	852	849 0	20		
04	19390 X	19390	-0-	-0-	-0-	274 1 83 4	18015 2 1018 9	Y	925	866 0	58 1 21		
05	18328 X	18328	-0-	-0-	-0-	262 1 141 4	16741 2 1184 9	Y	1076	1039 0	39 1 19		
06	20077 X	20077	-0-	-0-	-0-	284 1 113 4	17987 2 1693 9	Y	1539	1509 0	25 1 24		
07	17453 X	15477	-0-	-1976	-0-	237 1 73 4	13868 2 1299 9	Y	1181	1149 0	39 1 17		
08	17453 X	14831	-0-	-2622	-0-	229 1 26 4	13265 2 1311 9	Y	1192	1181 0	3 1 25		
09	16890 X	14845	-0-	-2045	-0-	260 1 51 4	13515 2 1019 9	Y	926	914 0	17 1 20		
10	14578 X	14578	-0-	-0-	-0-	272 1 27 4	13605 2 674 9	Y	613	610 0	9 1 14		
11	14010 X	13994	-0-	-16	-0-	223 1 15 4	12877 2 879 9	Y	799	789 0	8 1 16		
12	14477 X	14402	-0-	-75	-0-	225 1 19 4	12933 2 1225 9	Y	1114	1097 0	12 1 21		
TOTAL GAS PROD:		180,137			TOTAL CONDENSATE PROD:		10,992						

GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/22/2017										TOTAL DEPTH	8620	PERF.	8925 - 13742
01	42501 X	6047	-0-	-36454	-0-	67 1 25 4	5612 2 343 9	Y	312	328 0	6		
02	38024 X	28269	-0-	-9755	-0-	437 1 91 4	27070 2 671 9	Y	610	602 0	14		
03	31418 X	31418	-0-	-0-	-0-	310 1 65 4	30137 2 906 9	Y	824	819 0	19		
04	30582 X	30582	-0-	-0-	-0-	437 1 131 4	28775 2 1239 9	Y	1126	1028 0	93 1 24		
05	31310 X	28682	-0-	-2628	-0-	425 1 215 4	27140 2 902 9	Y	820	767 0	63 1 14		
06	30390 X	28784	-0-	-1606	-0-	422 1 159 4	26686 2 1517 9	Y	1379	1334 0	38 1 21		
07	31496 X	27196	-0-	-4300	-0-	427 1 121 4	24978 2 1670 9	Y	1518	1472 0	46 1 21		
08	31496 X	29146	-0-	-2350	-0-	467 1 45 4	27029 2 1605 9	Y	1459	1445 0	6 1 29		
09	30570 X	27924	-0-	-2646	-0-	493 1 96 4	25657 2 1678 9	Y	1525	1490 0	32 1 32		
10	28024 X	26849	-0-	-1175	-0-	499 1 50 4	24927 2 1373 9	Y	1248	1237 0	15 1 28		
11	27120 X	26857	-0-	-263	-0-	428 1 29 4	24809 2 1591 9	Y	1446	1430 0	16 1 28		
12	28024 X	26628	-0-	-1396	-0-	428 1 33 4	24604 2 1563 9	Y	1421	1400 0	22 1 27		
TOTAL GAS PROD:		318,382			TOTAL CONDENSATE PROD:		13,688						

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D UNIT WELL #: 5014 RRCID -> 279982 COMPL. DATE 03/21/2017													TOTAL DEPTH	8604	PERF. 9006 - 13306		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		76841 X	76841	-0-	-0-	-0-	853 1	71912 2	326 4	3750 9	Y	3409	3402	0		69	
02		63967 X	63967	-0-	-0-	-0-	962 1	59493 2	226 4	3286 9	Y	2987	2987	0		69	
03		75275 X	75275	-0-	-0-	-0-	726 1	70617 2	172 4	3760 9	Y	3418	3407	0		80	
04		75540 X	73443	-0-	-2097	-0-	1036 1	68175 2	315 4	3917 9	Y	3561	3341	0	221 1	79	
05		77376 X	72626	-0-	-4750	-0-	1058 1	67569 2	552 4	3447 9	Y	3134	3003	0	156 1	54	
06		81411 X	81411	-0-	-0-	-0-	1210 1	76611 2	448 4	3142 9	Y	2856	2758	0	109 1	43	
07		80130 X	80130	-0-	-0-	-0-	1283 1	75097 2	337 4	3413 9	Y	3103	2989	0	115 1	42	
08		78992 X	78992	-0-	-0-	-0-	1286 1	74366 2	114 4	3226 9	Y	2933	2900	0	17 1	58	
09		75732 X	75732	-0-	-0-	-0-	1370 1	71343 2	252 4	2767 9	Y	2515	2433	0	89 1	51	
10		81344 X	79511	-0-	-1833	-0-	1501 1	74972 2	145 4	2893 9	Y	2630	2578	0	46 1	57	
11		78720 X	74049	-0-	-4671	-0-	1198 1	69446 2	76 4	3329 9	Y	3026	2980	0	45 1	58	
12		80135 X	73763	-0-	-6372	-0-	1200 1	69034 2	88 4	3441 9	Y	3128	3067	0	62 1	57	

TOTAL GAS PROD: 905,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,700

GATES 05D WELL #: 13W RRCID -> 280145 COMPL. DATE 07/19/2018													TOTAL DEPTH	8426	PERF. 8873 - 12697	
01		60915 X	50855	-0-	-10060	-0-	2065 1	43694 2	540 4	4556 9	Y	4142	4158	0		183
02		55020 X	42729	-0-	-12291	-0-	455 1	35409 2	2531 4	4334 9	Y	3940	3892	0		231
03		60915 X	-0-	-0-	-60915	-0-					Y	-0-	231	0		-0-
04		48780 X	-0-	-0-	-48780	-0-					Y	-0-				-0-
05		50406 X	22615	-0-	-27791	-0-	709 1	19724 2	257 4	1925 9	Y	1750	1673	0	45 1	32
06		48780 X	15172	-0-	-33608	-0-	597 1	13590 2	148 4	837 9	Y	761	765	0	19 1	9
07		47306 X	7017	-0-	-40289	-0-	296 1	6080 2	30 4	611 9	Y	555	543	0	9 1	12
08		22537 X	13551	-0-	-8986	-0-	577 1	11921 2	23 4	1030 9	Y	936	926	0	3 1	19
09		21900 X	-0-	-0-	-21900	-0-					Y	-0-	19	0		-0-
10		21545 X	-0-	-0-	-21545	-0-					Y	-0-				-0-
11		15180 X	-0-	-0-	-15180	-0-					Y	-0-				-0-
12		13547 X	685	-0-	-12862	-0-	39 1	569 2	1 4	76 9	Y	69	65	0		4

TOTAL GAS PROD: 152,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,153

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 14W RRCID -> 280246 COMPL. DATE 03/30/2016										TOTAL DEPTH	8456	PERF.	8873 - 12699	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		125240 X	96536	-0-	-28704	-0-		4033 1	85336 2	Y	5600	5681 0		247
								1007 4	6160 9					
02		113120 X	73639	-0-	-39481	-0-		832 1	64675 2	Y	3403	3451 0		199
								4389 4	3743 9					
03		125240 X	14909	-0-	-110331	-0-		1919 1	10945 2	Y	873	551 0		521
								1085 4	960 9					
04		86490 X	49143	-0-	-37347	-0-		1234 1	44766 2	Y	2436	2120 0	786 1	51
								463 4	2680 9					
05		89373 X	74704	-0-	-14669	-0-		2427 1	67579 2	Y	3486	3318 0	157 1	62
								863 4	3835 9					
06		86490 X	67378	-0-	-19112	-0-		2696 1	61337 2	Y	2446	2392 0	88 1	28
								654 4	2691 9					
07		81530 X	44246	-0-	-37284	-0-		1966 1	40438 2	Y	1531	1478 0	48 1	33
								158 4	1684 9					
08		74493 X	29617	-0-	-44876	-0-		1295 1	26737 2	Y	1406	1406 0	6 1	27
								38 4	1547 9					
09		72300 X	-0-	-0-	-72300	-0-				Y	-0-	27 0		-0-
10		67952 X	-0-	-0-	-67952	-0-				Y	-0-			-0-
11		65760 X	-0-	-0-	-65760	-0-				Y	-0-			-0-
12		44237 X	2268	-0-	-41969	-0-		131 1	1872 2	Y	239	223 0	1 1	15
								2 4	263 9					
TOTAL GAS PROD:			452,440				TOTAL CONDENSATE PROD:			21,420				

GATES 10 ROSE A WELL #: 1011 RRCID -> 281645 COMPL. DATE 01/15/2018										TOTAL DEPTH	8419	PERF.	8776 - 13797	
01		90086 X	90086	-0-	-0-	-0-		4781 1	79845 2	Y	3540	3486 0		112
								1566 4	3894 9					
02		92464 X	92464	-0-	-0-	-0-		6065 1	81693 2	Y	3808	3810 0		110
								517 4	4189 9					
03		79903 X	79903	-0-	-0-	-0-		5827 1	70643 2	Y	2954	3000 0		64
								184 4	3249 9					
04		79301 X	79301	-0-	-0-	-0-		6148 1	69961 2	Y	2768	2503 0	228 1	101
								147 4	3045 9					
05		71908 X	71908	-0-	-0-	-0-		5524 1	63465 2	Y	2546	2405 0	147 1	95
								118 4	2801 9					
06		65947 X	65947	-0-	-0-	-0-		5291 1	58122 2	Y	2216	2107 0	83 1	121
								96 4	2438 9					
07		96348 X	61945	-0-	-34403	-0-		4320 1	55008 2	Y	1880	1905 0	48 1	48
								549 4	2068 9					
08		81654 X	62853	-0-	-18801	-0-		4007 1	56541 2	Y	1946	1926 0	13 1	55
								164 4	2141 9					
09		79290 X	60324	-0-	-18966	-0-		4227 1	54352 2	Y	1446	1367 0	68 1	66
								154 4	1591 9					
10		71920 X	56722	-0-	-15198	-0-		4595 1	50652 2	Y	1269	1269 0	31 1	35
								79 4	1396 9					
11		65940 X	40984	-0-	-24956	-0-		2480 1	37052 2	Y	1248	1214 0	24 1	45
								79 4	1373 9					
12		62868 X	45944	-0-	-16924	-0-		3391 1	41245 2	Y	984	950 0	37 1	42
								226 4	1082 9					
TOTAL GAS PROD:			808,381				TOTAL CONDENSATE PROD:			26,605				

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1051 RRCID -> 281646 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8819 - 13720																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		0 W	109295	-0-	109295	718338	5721 1	95539 2	1875 4	Y	5600	5521 0		177		
02		0 W	104065	-0-	104065	822403	6473 1	87184 2	556 4	Y	8956	8874 0		259		
03		0 W	107589	-0-	107589	929992	7530 1	91281 2	251 4	Y	7752	7844 0		167		
04		0 W	103520	-0-	103520	1033512	7761 1	88307 2	186 4	Y	6605	6232 0	287 1	253		
05	1130761	X	97249	-0-	-1033512	-0-	7214 1	82876 2	155 4	Y	6367	6181 0	192 1	247		
06	89590	X	89590	-0-	-0-	-0-	6870 1	75464 2	142 4	Y	6467	6239 0	107 1	368		
07	113677	X	76428	-0-	-37249	-0-	5121 1	65197 2	680 4	Y	4936	5116 0	56 1	132		
08	107601	X	76785	-0-	-30816	-0-	4685 1	66110 2	204 4	Y	5260	5221 0	15 1	156		
09	103530	X	62171	-0-	-41359	-0-	4188 1	53845 2	154 4	Y	3622	3532 0	67 1	179		
10	88815	X	75611	-0-	-13204	-0-	5959 1	65693 2	102 4	Y	3506	3542 0	40 1	103		
11	85950	X	62681	-0-	-23269	-0-	3700 1	55291 2	118 4	Y	3247	3190 0	36 1	124		
12	76787	X	58791	-0-	-17996	-0-	4213 1	51244 2	281 4	Y	2775	2722 0	46 1	131		
TOTAL GAS PROD:						1,023,775	TOTAL CONDENSATE PROD:						65,093			

GATES 10 ROSE A WELL #: 1012 RRCID -> 281648 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9076 - 13857																
01	188201	X	54744	-0-	-133457	-0-	2837 1	47371 2	930 4	Y	3278	3239 0		104		
02	169988	X	78925	-0-	-91063	-0-	5054 1	68070 2	432 4	Y	4881	4844 0		141		
03	188201	X	69419	-0-	-118782	-0-	4905 1	59471 2	162 4	Y	4437	4482 0		96		
04	82050	X	57314	-0-	-24736	-0-	4274 1	48629 2	102 4	Y	3917	3705 0	158 1	150		
05	61617	X	61617	-0-	-0-	-0-	4545 1	52208 2	97 4	Y	4334	4194 0	121 1	169		
06	59652	X	59652	-0-	-0-	-0-	4566 1	50158 2	95 4	Y	4394	4242 0	71 1	250		
07	84785	X	54057	-0-	-30728	-0-	3589 1	45696 2	482 4	Y	3900	4005 0	40 1	105		
08	69409	X	57735	-0-	-11674	-0-	3600 1	50792 2	152 4	Y	2901	2910 0	11 1	85		
09	59853	X	59853	-0-	-0-	-0-	4054 1	52120 2	148 4	Y	3210	3072 0	65 1	158		
10	61628	X	56833	-0-	-4795	-0-	4462 1	49185 2	76 4	Y	2827	2871 0	30 1	84		
11	61510	X	61510	-0-	-0-	-0-	3658 1	54658 2	117 4	Y	2797	2740 0	36 1	105		
12	61845	X	50786	-0-	-11059	-0-	3662 1	44538 2	244 4	Y	2129	2094 0	40 1	100		
TOTAL GAS PROD:						722,445	TOTAL CONDENSATE PROD:						43,005			

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE A BVP 32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282314 COMPL. DATE 04/27/2018										TOTAL DEPTH	8953	PERF.	9168 - 14756		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	261392 X	166734	-0-	-94658	-0-	1992	1 160241	2	Y	3893	3924	0		154	
						219	4 4282	9							
02	195188 X	147614	-0-	-47574	-0-	2279	1 142232	2	Y	2750	2768	0		136	
						78	4 3025	9							
03	216101 X	155488	-0-	-60613	-0-	2174	1 150263	2	Y	2621	2674	0		83	
						168	4 2883	9							
04	157260 X	106316	-0-	-50944	-0-	1301	1 102258	2	Y	2229	1885	0	332	1	95
						305	4 2452	9							
05	162502 X	124357	-0-	-38145	-0-	1707	1 118917	2	Y	2930	2641	0	275	1	109
						510	4 3223	9							
06	157260 X	111043	-0-	-46217	-0-	1670	1 106544	2	Y	2233	2110	0	152	1	80
						373	4 2456	9							
07	162502 X	105039	-0-	-57463	-0-	1501	1 101659	2	Y	1512	1448	0	88	1	56
						216	4 1663	9							
08	155496 X	102359	-0-	-53137	-0-	1811	1 98823	2	Y	1283	1262	0	23	1	54
						314	4 1411	9							
09	120360 X	97262	-0-	-23098	-0-	1966	1 93045	2	Y	1890	1748	0	116	1	80
						172	4 2079	9							
10	112251 X	97535	-0-	-14716	-0-	1986	1 93049	2	Y	2141	2073	0	57	1	91
						145	4 2355	9							
11	108630 X	93148	-0-	-15482	-0-	1742	1 87568	2	Y	3053	2956	0	57	1	131
						480	4 3358	9							
12	105028 X	94884	-0-	-10144	-0-	2177	1 88548	2	Y	3497	3401	0	80	1	147
						312	4 3847	9							
TOTAL GAS PROD:		1,401,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		30,032									

GATES 09 ROSE A BVP 33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282358 COMPL. DATE 03/15/2017										TOTAL DEPTH	8910	PERF.	9025 - 15064		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	271157 X	164448	-0-	-106709	-0-	1958	1 157464	2	Y	4356	4332	0		172	
						234	4 4792	9							
02	204820 X	147942	-0-	-56878	-0-	2282	1 142440	2	Y	2854	2885	0		141	
						81	4 3139	9							
03	226765 X	157126	-0-	-69639	-0-	2195	1 151765	2	Y	2721	2776	0		86	
						173	4 2993	9							
04	158520 X	105479	-0-	-53041	-0-	1296	1 101891	2	Y	1814	1495	0	331	1	74
						297	4 1995	9							
05	163804 X	123029	-0-	-40775	-0-	1695	1 118109	2	Y	2484	2194	0	274	1	90
						493	4 2732	9							
06	158520 X	107724	-0-	-50796	-0-	1611	1 102806	2	Y	2663	2509	0	146	1	98
						378	4 2929	9							
07	163804 X	107542	-0-	-56262	-0-	1515	1 102628	2	Y	2855	2745	0	89	1	119
						258	4 3141	9							
08	157139 X	104202	-0-	-52937	-0-	1821	1 99328	2	Y	2477	2454	0	23	1	119
						328	4 2725	9							
09	119070 X	96734	-0-	-22336	-0-	1963	1 92877	2	Y	1572	1511	0	116	1	64
						165	4 1729	9							
10	110949 X	97178	-0-	-13771	-0-	2009	1 94145	2	Y	832	813	0	57	1	26
						109	4 915	9							
11	107370 X	91396	-0-	-15974	-0-	1755	1 88194	2	Y	943	883	0	57	1	29
						410	4 1037	9							
12	107539 X	92358	-0-	-15181	-0-	2193	1 89204	2	Y	664	599	0	80	1	14
						231	4 730	9							
TOTAL GAS PROD:		1,395,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,235									

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 09 ROSE B WELL #: 1618 RRCID -> 282428 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9100 - 15930																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		368559 X	173340	-0-	-195219	-0-	2076	1	166987	2	Y	3694	3675	0			146
							214	4	4063	9							
02		244972 X	139735	-0-	-105237	-0-	2146	1	133961	2	Y	3218	3205	0			159
							88	4	3540	9							
03		247318 X	157524	-0-	-89794	-0-	2225	1	153811	2	Y	1238	1358	0			39
							126	4	1362	9							
04		151560 X	146496	-0-	-5064	-0-	1828	1	143626	2	Y	597	165	0	467	1	4
							385	4	657	9							
05		156612 X	97724	-0-	-58888	-0-	1356	1	94462	2	Y	1393	1131	0	219	1	47
							374	4	1532	9							
06		151560 X	90719	-0-	-60841	-0-	1356	1	86513	2	Y	2300	2139	0	123	1	85
							320	4	2530	9							
07		156612 X	88918	-0-	-67694	-0-	1253	1	84883	2	Y	2336	2251	0	73	1	97
							212	4	2570	9							
08		156612 X	87717	-0-	-68895	-0-	1532	1	83590	2	Y	2107	2083	0	19	1	102
							277	4	2318	9							
09		146490 X	79594	-0-	-66896	-0-	1593	1	75372	2	Y	2251	2159	0	94	1	100
							153	4	2476	9							
10		88505 X	79785	-0-	-8720	-0-	1596	1	74788	2	Y	2954	2873	0	46	1	135
							152	4	3249	9							
11		85650 X	75352	-0-	-10298	-0-	1387	1	69729	2	Y	3471	3406	0	45	1	155
							418	4	3818	9							
12		88505 X	76221	-0-	-12284	-0-	1731	1	70392	2	Y	3481	3424	0	63	1	149
							269	4	3829	9							
TOTAL GAS PROD:			1,293,125	TOTAL CONDENSATE PROD:			29,040										

GATES 09 ROSE B WELL #: 5028 RRCID -> 282430 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9298 - 15406																	
01		376278 X	218684	-0-	-157594	-0-	2628	1	211427	2	Y	3985	3992	0			157
							245	4	4384	9							
02		275996 X	186755	-0-	-89241	-0-	2908	1	181511	2	Y	2063	2118	0			102
							67	4	2269	9							
03		300545 X	196393	-0-	-104152	-0-	2753	1	190293	2	Y	2863	2874	0			91
							198	4	3149	9							
04		208860 X	190102	-0-	-18758	-0-	2325	1	182719	2	Y	4101	3422	0	594	1	176
							547	4	4511	9							
05		215822 X	152029	-0-	-63793	-0-	2115	1	147363	2	Y	1800	1577	0	341	1	58
							571	4	1980	9							
06		208860 X	109045	-0-	-99815	-0-	1648	1	105167	2	Y	1708	1557	0	150	1	59
							351	4	1879	9							
07		206770 X	106998	-0-	-99772	-0-	1507	1	102044	2	Y	2900	2750	0	88	1	121
							257	4	3190	9							
08		196385 X	100836	-0-	-95549	-0-	1711	1	93365	2	Y	4929	4774	0	22	1	254
							338	4	5422	9							
09		190110 X	93221	-0-	-96889	-0-	1856	1	87835	2	Y	3040	3046	0	110	1	138
							186	4	3344	9							
10		108965 X	95211	-0-	-13754	-0-	1922	1	90064	2	Y	2785	2744	0	55	1	124
							161	4	3064	9							
11		105450 X	93515	-0-	-11935	-0-	1745	1	87685	2	Y	3270	3195	0	57	1	142
							488	4	3597	9							
12		107012 X	98296	-0-	-8716	-0-	2280	1	92754	2	Y	2694	2644	0	84	1	108
							299	4	2963	9							
TOTAL GAS PROD:			1,641,085	TOTAL CONDENSATE PROD:			36,138										

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B WELL #: 1518 RRCID -> 282431 COMPL. DATE 04/18/2017													TOTAL DEPTH	8620	PERF. 9110 - 15216
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	346735 X	188426	-0-	-158309	-0-	2259	1 181714	2	Y	3843	3832	0		152	
						226	4 4227	9							
02	245308 X	161507	-0-	-83801	-0-	2496	1 155798	2	Y	2846	2857	0		141	
						82	4 3131	9							
03	271591 X	167371	-0-	-104220	-0-	2314	1 159960	2	Y	4423	4424	0		140	
						232	4 4865	9							
04	175860 X	160110	-0-	-15750	-0-	1935	1 152066	2	Y	5114	4526	0	495 1	233	
						484	4 5625	9							
05	181722 X	159180	-0-	-22542	-0-	2184	1 152166	2	Y	3796	3535	0	353 1	141	
						654	4 4176	9							
06	175860 X	162192	-0-	-13668	-0-	2430	1 155103	2	Y	3725	3509	0	221 1	136	
						561	4 4098	9							
07	178808 X	157104	-0-	-21704	-0-	2228	1 150879	2	Y	3314	3186	0	131 1	133	
						352	4 3645	9							
08	167748 X	167748	-0-	-0-	-0-	2942	1 160524	2	Y	3415	3350	0	37 1	161	
						525	4 3757	9							
09	169700 X	169700	-0-	-0-	-0-	3462	1 163822	2	Y	1946	1830	0	205 1	72	
						275	4 2141	9							
10	167586 X	167321	-0-	-265	-0-	3439	1 161119	2	Y	2319	2203	0	99 1	89	
						212	4 2551	9							
11	162330 X	145795	-0-	-16535	-0-	2778	1 139642	2	Y	2447	2354	0	90 1	92	
						683	4 2692	9							
12	175367 X	141985	-0-	-33382	-0-	3316	1 134872	2	Y	3080	2932	0	122 1	118	
						409	4 3388	9							
TOTAL GAS PROD:		1,948,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		40,268									

GATES 09 ROSE B WELL #: 1718 RRCID -> 282432 COMPL. DATE 05/11/2018													TOTAL DEPTH	8860	PERF. 9064 - 15894
01	303056 X	156999	-0-	-146057	-0-	1876	1 150940	2	Y	3617	3641	0		143	
						204	4 3979	9							
02	210700 X	135030	-0-	-75670	-0-	2072	1 129352	2	Y	3199	3184	0		158	
						87	4 3519	9							
03	217620 X	140048	-0-	-77572	-0-	1923	1 132961	2	Y	4495	4511	0		142	
						219	4 4945	9							
04	149010 X	124842	-0-	-24168	-0-	1493	1 117353	2	Y	5094	4615	0	382 1	239	
						393	4 5603	9							
05	153977 X	90382	-0-	-63595	-0-	1217	1 84798	2	Y	3594	3496	0	196 1	141	
						414	4 3953	9							
06	149010 X	94865	-0-	-54145	-0-	1401	1 89412	2	Y	3351	3237	0	127 1	128	
						366	4 3686	9							
07	149513 X	93616	-0-	-55897	-0-	1306	1 88478	2	Y	3260	3171	0	77 1	140	
						246	4 3586	9							
08	140058 X	93201	-0-	-46857	-0-	1623	1 88518	2	Y	2513	2510	0	20 1	123	
						296	4 2764	9							
09	124830 X	85998	-0-	-38832	-0-	1697	1 80304	2	Y	3466	3329	0	100 1	160	
						184	4 3813	9							
10	97030 X	87202	-0-	-9828	-0-	1721	1 80657	2	Y	4210	4124	0	50 1	196	
						193	4 4631	9							
11	93900 X	81612	-0-	-12288	-0-	1499	1 75320	2	Y	3941	3911	0	49 1	177	
						458	4 4335	9							
12	93620 X	82030	-0-	-11590	-0-	1856	1 75508	2	Y	3974	3911	0	68 1	172	
						295	4 4371	9							
TOTAL GAS PROD:		1,265,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		44,714									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B WELL #: 1818 RRCID -> 282433 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9029 - 15859															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	235910 X	138303	-0-	-97607	-0-	1655	1	133099	2	Y	3067	3076	0		121
						175	4	3374	9						
02	175700 X	111933	-0-	-63767	-0-	1714	1	106949	2	Y	2903	2880	0		144
						77	4	3193	9						
03	194525 X	120659	-0-	-73866	-0-	1655	1	114389	2	Y	4020	4037	0		127
						193	4	4422	9						
04	125460 X	109516	-0-	-15944	-0-	1312	1	103141	2	Y	4292	3884	0	335 1	200
						342	4	4721	9						
05	129642 X	84036	-0-	-45606	-0-	1126	1	78498	2	Y	3652	3526	0	182 1	144
						395	4	4017	9						
06	125460 X	87898	-0-	-37562	-0-	1302	1	83068	2	Y	2905	2820	0	118 1	111
						332	4	3196	9						
07	123938 X	87602	-0-	-36336	-0-	1224	1	82977	2	Y	2886	2802	0	72 1	123
						226	4	3175	9						
08	120652 X	86220	-0-	-34432	-0-	1498	1	81731	2	Y	2469	2451	0	19 1	122
						275	4	2716	9						
09	109530 X	80776	-0-	-28754	-0-	1603	1	75870	2	Y	2852	2749	0	95 1	130
						166	4	3137	9						
10	87017 X	77303	-0-	-9714	-0-	1550	1	72628	2	Y	2711	2673	0	45 1	123
						143	4	2982	9						
11	84210 X	68377	-0-	-15833	-0-	1294	1	65027	2	Y	1567	1585	0	42 1	63
						332	4	1724	9						
12	87017 X	72968	-0-	-14049	-0-	1712	1	69630	2	Y	1294	1247	0	63 1	47
						203	4	1423	9						

TOTAL GAS PROD: 1,125,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,618

GATES 09 ROSE B WELL #: 6028 RRCID -> 282488 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9195 - 15303															
01	351106 X	168305	-0-	-182801	-0-	2028	1	163119	2	Y	2712	2746	0		107
						175	4	2983	9						
02	240436 X	141473	-0-	-98963	-0-	2207	1	137751	2	Y	1335	1376	0		66
						46	4	1469	9						
03	247814 X	139741	-0-	-108073	-0-	1960	1	135514	2	Y	1935	1940	0		61
						138	4	2129	9						
04	154560 X	84317	-0-	-70243	-0-	1030	1	80991	2	Y	1865	1583	0	263 1	80
						244	4	2052	9						
05	159712 X	74958	-0-	-84754	-0-	1042	1	72622	2	Y	919	801	0	168 1	30
						283	4	1011	9						
06	154560 X	87970	-0-	-66590	-0-	1335	1	85196	2	Y	1060	935	0	121 1	34
						273	4	1166	9						
07	156643 X	90097	-0-	-66546	-0-	1293	1	87587	2	Y	946	873	0	76 1	31
						176	4	1041	9						
08	139748 X	86482	-0-	-53266	-0-	1544	1	84209	2	Y	427	428	0	20 1	10
						259	4	470	9						
09	87960 X	77459	-0-	-10501	-0-	1591	1	75300	2	Y	410	317	0	94 1	9
						117	4	451	9						
10	90892 X	75992	-0-	-14900	-0-	1576	1	73833	2	Y	457	410	0	45 1	11
						80	4	503	9						
11	87960 X	70731	-0-	-17229	-0-	1362	1	68454	2	Y	548	502	0	44 1	13
						312	4	603	9						
12	90086 X	73915	-0-	-16171	-0-	1746	1	71039	2	Y	851	774	0	64 1	26
						194	4	936	9						

TOTAL GAS PROD: 1,171,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,465

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 09 ROSE B WELL #: 1918 RRCID -> 282529 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9077 - 16037																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		358267 X	157129	-0-	-201138	-0-	1857	1	149434	2	Y	5072	5062	0			200
							259	4	5579	9							
02		243152 X	142622	-0-	-100530	-0-	2171	1	135510	2	Y	4388	4371	0			217
							114	4	4827	9							
03		244063 X	152877	-0-	-91186	-0-	2103	1	145408	2	Y	4667	4736	0			148
							232	4	5134	9							
04		153270 X	135400	-0-	-17870	-0-	1638	1	128635	2	Y	4290	3824	0	418	1	196
							408	4	4719	9							
05		158379 X	113401	-0-	-44978	-0-	1535	1	106974	2	Y	3988	3781	0	248	1	155
							505	4	4387	9							
06		152820 X	98450	-0-	-54370	-0-	1464	1	93450	2	Y	2886	2799	0	133	1	109
							361	4	3175	9							
07		157914 X	98546	-0-	-59368	-0-	1379	1	93382	2	Y	3212	3103	0	81	1	137
							252	4	3533	9							
08		152892 X	94290	-0-	-58602	-0-	1638	1	89373	2	Y	2707	2690	0	21	1	133
							301	4	2978	9							
09		135390 X	87616	-0-	-47774	-0-	1734	1	82069	2	Y	3300	3179	0	103	1	151
							183	4	3630	9							
10		96875 X	90880	-0-	-5995	-0-	1796	1	84121	2	Y	4331	4228	0	52	1	202
							199	4	4764	9							
11		93750 X	86149	-0-	-7601	-0-	1571	1	78921	2	Y	4689	4627	0	51	1	213
							499	4	5158	9							
12		96875 X	85586	-0-	-11289	-0-	1913	1	77805	2	Y	5034	4956	0	70	1	221
							331	4	5537	9							
TOTAL GAS PROD:			1,342,946			TOTAL CONDENSATE PROD:			48,564								

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 A RRCID -> 282571 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9038 - 16179																	
01		280612 X	155631	-0-	-124981	-0-	1919	1	147309	2	Y	5384	5345	0			244
							481	4	5922	9							
02		207256 X	121901	-0-	-85355	-0-	1787	1	115864	2	Y	3550	3583	0			211
							345	4	3905	9							
03		206739 X	119846	-0-	-86893	-0-	1728	1	113564	2	Y	3747	3721	0			237
							432	4	4122	9							
04		121680 X	115910	-0-	-5770	-0-	1862	1	108552	2	Y	4421	4071	0	353	1	234
							633	4	4863	9							
05		125736 X	101231	-0-	-24505	-0-	1953	1	94145	2	Y	3831	3631	0	218	1	216
							919	4	4214	9							
06		121680 X	92287	-0-	-29393	-0-	1788	1	86479	2	Y	3501	3378	0	123	1	216
							169	4	3851	9							
07		125736 X	93498	-0-	-32238	-0-	1646	1	86695	2	Y	3672	3636	0	75	1	177
							1118	4	4039	9							
08		119846 X	88920	-0-	-30926	-0-	1700	1	83396	2	Y	3336	3323	0	19	1	171
							154	4	3670	9							
09		115920 X	83474	-0-	-32446	-0-	1846	1	76742	2	Y	3549	3447	0	96	1	177
							982	4	3904	9							
10		96038 X	82334	-0-	-13704	-0-	1910	1	76045	2	Y	3568	3501	0	47	1	197
							454	4	3925	9							
11		92280 X	78960	-0-	-13320	-0-	1663	1	73493	2	Y	3318	3343	0	47	1	125
							154	4	3650	9							
12		93496 X	79386	-0-	-14110	-0-	1797	1	73804	2	Y	3291	3251	0	67	1	98
							165	4	3620	9							
TOTAL GAS PROD:			1,213,378			TOTAL CONDENSATE PROD:			45,168								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 2118 RRCID -> 282572 COMPL. DATE 05/21/2018										TOTAL DEPTH	8789	PERF.	9086 - 16346
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		279496 X	166132	-0-	-113364	-0-	2083 1	159929 2	Y	3320	3394 0		150
							468 4	3652 9					
02		217756 X	136656	-0-	-81100	-0-	2015 1	130601 2	Y	3322	3275 0		197
							386 4	3654 9					
03		207731 X	138933	-0-	-68798	-0-	2022 1	132861 2	Y	3228	3220 0		205
							499 4	3551 9					
04		141540 X	130115	-0-	-11425	-0-	2121 1	123629 2	Y	3320	2956 0	402 1	167
							713 4	3652 9					
05		146258 X	107751	-0-	-38507	-0-	2112 1	101902 2	Y	2501	2298 0	236 1	134
							986 4	2751 9					
06		141540 X	95599	-0-	-45941	-0-	1868 1	90340 2	Y	2925	2753 0	129 1	177
							173 4	3218 9					
07		146258 X	94850	-0-	-51408	-0-	1678 1	88415 2	Y	3290	3234 0	76 1	157
							1138 4	3619 9					
08		138911 X	90187	-0-	-48724	-0-	1731 1	84895 2	Y	3096	3077 0	19 1	157
							155 4	3406 9					
09		130110 X	84616	-0-	-45494	-0-	1894 1	78716 2	Y	2731	2657 0	98 1	133
							1002 4	3004 9					
10		99014 X	83070	-0-	-15944	-0-	1953 1	77706 2	Y	2690	2630 0	48 1	145
							452 4	2959 9					
11		95610 X	79746	-0-	-15864	-0-	1692 1	74767 2	Y	2848	2840 0	48 1	105
							154 4	3133 9					
12		94860 X	78355	-0-	-16505	-0-	1781 1	73093 2	Y	3021	2970 0	66 1	90
							158 4	3323 9					
TOTAL GAS PROD:			1,286,010	TOTAL CONDENSATE PROD:			36,292						

GATES 09 ROSE B WELL #: 2218 RRCID -> 282573 COMPL. DATE 05/21/2018										TOTAL DEPTH	746	PERF.	9187 - 16328
01		240219 X	139084	-0-	-101135	-0-	1719 1	131970 2	Y	4519	4516 0		205
							424 4	4971 9					
02		182056 X	122617	-0-	-59439	-0-	1794 1	116295 2	Y	3801	3780 0		226
							347 4	4181 9					
03		185969 X	119507	-0-	-66462	-0-	1719 1	112957 2	Y	4001	3973 0		254
							430 4	4401 9					
04		118920 X	110752	-0-	-8168	-0-	1778 1	103639 2	Y	4300	3989 0	337 1	228
							605 4	4730 9					
05		122884 X	87717	-0-	-35167	-0-	1699 1	81956 2	Y	2966	2838 0	190 1	166
							799 4	3263 9					
06		118920 X	96049	-0-	-22871	-0-	1886 1	91216 2	Y	2523	2409 0	130 1	150
							172 4	2775 9					
07		122884 X	93783	-0-	-29101	-0-	1679 1	88476 2	Y	2267	2237 0	77 1	103
							1134 4	2494 9					
08		119505 X	88172	-0-	-31333	-0-	1709 1	83799 2	Y	2286	2257 0	19 1	113
							149 4	2515 9					
09		110760 X	81397	-0-	-29363	-0-	1835 1	76273 2	Y	2110	2028 0	95 1	100
							968 4	2321 9					
10		97154 X	81488	-0-	-15666	-0-	1933 1	76926 2	Y	1990	1940 0	47 1	103
							440 4	2189 9					
11		94020 X	76587	-0-	-17433	-0-	1642 1	72533 2	Y	2061	2044 0	47 1	73
							145 4	2267 9					
12		93775 X	76787	-0-	-16988	-0-	1765 1	72444 2	Y	2215	2160 0	65 1	63
							141 4	2437 9					
TOTAL GAS PROD:			1,173,940	TOTAL CONDENSATE PROD:			35,039						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D UNIT B WELL #: 1319 RRCID -> 282684 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9152 - 15825																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		173631 X	140350	-0-	-33281	-0-	1591	1	134066	2	Y	3729	3723	0		75
							591	4	4102	9						
02		154616 X	114740	-0-	-39876	-0-	1759	1	108890	2	Y	3373	3370	0		78
							381	4	3710	9						
03		171182 X	121456	-0-	-49726	-0-	1193	1	115929	2	Y	3707	3698	0		87
							256	4	4078	9						
04		124950 X	118291	-0-	-6659	-0-	1683	1	110779	2	Y	4839	4461	0	359 1	106
							506	4	5323	9						
05		129115 X	113625	-0-	-15490	-0-	1672	1	106782	2	Y	3922	3715	0	246 1	67
							857	4	4314	9						
06		124950 X	92569	-0-	-32381	-0-	1391	1	88061	2	Y	2373	2281	0	125 1	34
							507	4	2610	9						
07		127038 X	108778	-0-	-18260	-0-	1776	1	103972	2	Y	2363	2238	0	129 1	30
							431	4	2599	9						
08		121768 X	104466	-0-	-17302	-0-	1725	1	99808	2	Y	2536	2495	0	23 1	48
							143	4	2790	9						
09		118290 X	98355	-0-	-19935	-0-	1795	1	93462	2	Y	2524	2406	0	116 1	50
							322	4	2776	9						
10		113615 X	98812	-0-	-14803	-0-	1892	1	94489	2	Y	2048	1998	0	58 1	42
							178	4	2253	9						
11		105270 X	104879	-0-	-391	-0-	1731	1	100311	2	Y	2488	2422	0	64 1	44
							100	4	2737	9						
12		108779 X	89903	-0-	-18876	-0-	1498	1	86159	2	Y	1954	1889	0	77 1	32
							97	4	2149	9						

TOTAL GAS PROD: 1,306,224

TOTAL CONDENSATE PROD: 35,856

GATES 05D UNIT C WELL #: 1519 RRCID -> 282685 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 9133 - 15724																
01		356469 X	243157	-0-	-113312	-0-	2750	1	231745	2	Y	6943	6914	0		140
							1025	4	7637	9						
02		309596 X	183599	-0-	-125997	-0-	2805	1	173671	2	Y	5915	5918	0		137
							616	4	6507	9						
03		342767 X	189190	-0-	-153577	-0-	1849	1	179718	2	Y	6559	6542	0		154
							408	4	7215	9						
04		201450 X	178929	-0-	-22521	-0-	2534	1	166756	2	Y	8066	7500	0	541 1	179
							766	4	8873	9						
05		208165 X	175658	-0-	-32507	-0-	2565	1	163817	2	Y	7222	6898	0	378 1	125
							1332	4	7944	9						
06		201450 X	157876	-0-	-43574	-0-	2321	1	146872	2	Y	7100	6908	0	209 1	108
							873	4	7810	9						
07		203267 X	146058	-0-	-57209	-0-	2334	1	136631	2	Y	5886	5675	0	240 1	79
							618	4	6475	9						
08		189193 X	138769	-0-	-50424	-0-	2250	1	130190	2	Y	5569	5507	0	30 1	111
							203	4	6126	9						
09		178920 X	128928	-0-	-49992	-0-	2325	1	121070	2	Y	4639	4504	0	151 1	95
							430	4	5103	9						
10		170004 X	116485	-0-	-53519	-0-	2172	1	108478	2	Y	5109	5024	0	66 1	114
							215	4	5620	9						
11		157890 X	137579	-0-	-20311	-0-	2272	1	131709	2	Y	3152	3127	0	84 1	55
							131	4	3467	9						
12		146072 X	131363	-0-	-14709	-0-	2182	1	125502	2	Y	3214	3102	0	113 1	54
							144	4	3535	9						

TOTAL GAS PROD: 1,927,591

TOTAL CONDENSATE PROD: 69,374

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D UNIT C WELL #: 1719 RRCID -> 282686 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9030 - 15807																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		478206 X	272024	-0-	-206182	-0-	3047	1	256823	2	Y	10004	9972	0		202
							1150	4	11004	9						
02		312116 X	253361	-0-	-58755	-0-	3868	1	239433	2	Y	8371	8379	0		194
							852	4	9208	9						
03		327174 X	218858	-0-	-108316	-0-	2111	1	205147	2	Y	10091	10049	0		236
							500	4	11100	9						
04		217350 X	207877	-0-	-9473	-0-	2920	1	192191	2	Y	10794	10165	0	623 1	242
							893	4	11873	9						
05		224595 X	209188	-0-	-15407	-0-	3026	1	193259	2	Y	10278	9894	0	446 1	180
							1597	4	11306	9						
06		217350 X	191507	-0-	-25843	-0-	2775	1	175652	2	Y	10920	10683	0	249 1	168
							1068	4	12012	9						
07		224595 X	183391	-0-	-41204	-0-	2896	1	169531	2	Y	9237	8941	0	337 1	127
							803	4	10161	9						
08		218860 X	167437	-0-	-51423	-0-	2726	1	157668	2	Y	6184	6153	0	36 1	122
							241	4	6802	9						
09		207870 X	150733	-0-	-57137	-0-	2726	1	141971	2	Y	5032	4874	0	177 1	103
							501	4	5535	9						
10		201965 X	162777	-0-	-39188	-0-	3052	1	152395	2	Y	6392	6261	0	93 1	141
							299	4	7031	9						
11		191520 X	142335	-0-	-49185	-0-	2339	1	135631	2	Y	3842	3827	0	87 1	69
							139	4	4226	9						
12		183396 X	180205	-0-	-3191	-0-	2971	1	170868	2	Y	5603	5420	0	153 1	99
							203	4	6163	9						

TOTAL GAS PROD: 2,339,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 96,748

GATES 05D UNIT E WELL #: 2119 RRCID -> 282927 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8974 - 15074																
01		581002 X	313194	-0-	-267808	-0-	3550	1	299246	2	Y	8253	8234	0		166
							1320	4	9078	9						
02		418152 X	266517	-0-	-151635	-0-	4133	1	255873	2	Y	5146	5193	0		119
							850	4	5661	9						
03		462954 X	236943	-0-	-226011	-0-	2362	1	229612	2	Y	4095	4118	0		96
							464	4	4505	9						
04		377700 X	197988	-0-	-179712	-0-	2885	1	189846	2	Y	4019	3420	0	615 1	80
							836	4	4421	9						
05		339326 X	221498	-0-	-117828	-0-	3319	1	212033	2	Y	4089	3616	0	489 1	64
							1648	4	4498	9						
06		303120 X	196323	-0-	-106797	-0-	2970	1	187932	2	Y	3955	3697	0	267 1	55
							1070	4	4351	9						
07		295058 X	188399	-0-	-106659	-0-	3078	1	180219	2	Y	3961	3747	0	220 1	49
							745	4	4357	9						
08		236933 X	176395	-0-	-60538	-0-	2930	1	169481	2	Y	3408	3356	0	39 1	62
							235	4	3749	9						
09		214350 X	168295	-0-	-46055	-0-	3100	1	161454	2	Y	2907	2714	0	201 1	54
							543	4	3198	9						
10		197749 X	159929	-0-	-37820	-0-	3068	1	153220	2	Y	3048	2947	0	94 1	61
							288	4	3353	9						
11		191370 X	130939	-0-	-60431	-0-	2151	1	124709	2	Y	3592	3508	0	80 1	65
							128	4	3951	9						
12		188387 X	127666	-0-	-60721	-0-	2120	1	121899	2	Y	3188	3089	0	110 1	54
							140	4	3507	9						

TOTAL GAS PROD: 2,384,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,661

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D UNIT F WELL #: 5020 RRCID -> 282928 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9082 - 16147																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		284921 X	235156	-0-	-49765	-0-	2605	1	219590	2	Y	10875	10842	0		219
							998	4	11963	9						
02		257348 X	198837	-0-	-58511	-0-	3032	1	187701	2	Y	6756	6818	0		157
							672	4	7432	9						
03		278256 X	193278	-0-	-84978	-0-	1886	1	183306	2	Y	6969	6963	0		163
							420	4	7666	9						
04		269280 X	180514	-0-	-88766	-0-	2549	1	167765	2	Y	8569	7997	0	544 1	191
							774	4	9426	9						
05		247225 X	187216	-0-	-60009	-0-	2726	1	174129	2	Y	8125	7773	0	402 1	141
							1423	4	8938	9						
06		227580 X	174671	-0-	-52909	-0-	2568	1	162493	2	Y	7858	7649	0	231 1	119
							966	4	8644	9						
07		220131 X	169471	-0-	-50660	-0-	2696	1	157807	2	Y	7493	7236	0	274 1	102
							726	4	8242	9						
08		193285 X	161423	-0-	-31862	-0-	2612	1	151118	2	Y	6777	6710	0	34 1	135
							238	4	7455	9						
09		181170 X	146550	-0-	-34620	-0-	2620	1	136381	2	Y	6413	6244	0	170 1	134
							495	4	7054	9						
10		172484 X	144383	-0-	-28101	-0-	2688	1	134265	2	Y	6512	6418	0	82 1	146
							267	4	7163	9						
11		166920 X	140841	-0-	-26079	-0-	2294	1	133039	2	Y	4877	4847	0	85 1	91
							143	4	5365	9						
*12		219617 X	219617	-0-	-0-	-0-	3559	1	204664	2	Y	10119	9840	0	183 1	187
							263	4	11131	9						
TOTAL GAS PROD:			2,151,957			TOTAL CONDENSATE PROD:			91,343							

GATES 05D UNIT D WELL #: 1919 RRCID -> 283028 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8995 - 15206																
01		448601 X	216352	-0-	-232249	-0-	2469	1	208133	2	Y	4400	4429	0		89
							910	4	4840	9						
02		405188 X	203634	-0-	-201554	-0-	3143	1	194597	2	Y	4758	4737	0		110
							660	4	5234	9						
03		291121 X	179489	-0-	-111632	-0-	1770	1	172002	2	Y	4860	4856	0		114
							371	4	5346	9						
04		281730 X	183184	-0-	-98546	-0-	2623	1	172619	2	Y	6511	5924	0	560 1	141
							780	4	7162	9						
05		291121 X	169146	-0-	-121975	-0-	2490	1	159044	2	Y	5761	5437	0	367 1	98
							1275	4	6337	9						
06		218190 X	143798	-0-	-74392	-0-	2134	1	135036	2	Y	5305	5132	0	192 1	79
							792	4	5836	9						
07		225463 X	124588	-0-	-100875	-0-	1998	1	116991	2	Y	4615	4441	0	191 1	62
							522	4	5077	9						
08		188573 X	94706	-0-	-93867	-0-	1540	1	89062	2	Y	3606	3577	0	20 1	71
							137	4	3967	9						
09		183180 X	59971	-0-	-123209	-0-	1080	1	56225	2	Y	2242	2197	0	70 1	46
							200	4	2466	9						
10		155403 X	63034	-0-	-92369	-0-	1200	1	59915	2	Y	1641	1615	0	37 1	35
							114	4	1805	9						
11		143790 X	101138	-0-	-42652	-0-	1678	1	97276	2	Y	1899	1840	0	62 1	32
							95	4	2089	9						
12		124589 X	101574	-0-	-23015	-0-	1721	1	98973	2	Y	707	644	0	89 1	6
							102	4	778	9						
TOTAL GAS PROD:			1,640,614			TOTAL CONDENSATE PROD:			46,305							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D UNIT F WELL #: 3020 RRCID -> 283289 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 9097 - 15980															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 W	366538	-0-	366538	2251593	4141	1	349057	2	Y	10722	10692	0		216
						1546	4	11794	9						
02	0 W	289878	-0-	289878	2541471	4461	1	276139	2	Y	7572	7612	0		176
						949	4	8329	9						
03	0 W	269285	-0-	269285	2810756	2641	1	256669	2	Y	8548	8524	0		200
						572	4	9403	9						
04	3040653 X	229897	-0-	-2810756	-0-	3272	1	215338	2	Y	9368	8664	0	698 1	206
						982	4	10305	9						
05	387283 X	257946	-0-	-129337	-0-	3790	1	242032	2	Y	9252	8741	0	559 1	158
						1947	4	10177	9						
06	354750 X	232850	-0-	-121900	-0-	3473	1	219787	2	Y	7555	7289	0	312 1	112
						1279	4	8311	9						
07	320943 X	227182	-0-	-93761	-0-	3648	1	213538	2	Y	8226	7912	0	316 1	110
						947	4	9049	9						
08	269297 X	208797	-0-	-60500	-0-	3383	1	195671	2	Y	8579	8473	0	45 1	171
						306	4	9437	9						
09	249630 X	185236	-0-	-64394	-0-	3332	1	173522	2	Y	7055	6864	0	216 1	146
						621	4	7761	9						
10	232717 X	191709	-0-	-41008	-0-	3627	1	181129	2	Y	6004	5909	0	111 1	130
						349	4	6604	9						
11	225210 X	188607	-0-	-36603	-0-	3113	1	180530	2	Y	4348	4286	0	116 1	76
						181	4	4783	9						
12	227168 X	186168	-0-	-41000	-0-	3135	1	180285	2	Y	2324	2206	0	162 1	32
						192	4	2556	9						
TOTAL GAS PROD:		2,834,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		89,553									

GATES 05D UNIT G WELL #: 7020 RRCID -> 283290 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8983 - 16364															
01	0 W	316625	-0-	316625	1716850	3613	1	304475	2	Y	6551	6569	0		132
						1331	4	7206	9						
02	0 W	242955	-0-	242955	1959805	3727	1	230705	2	Y	7017	6986	0		163
						804	4	7719	9						
03	0 W	266739	-0-	266739	2226544	2596	1	252247	2	Y	10282	10204	0		241
						586	4	11310	9						
04	2477025 X	250481	-0-	-2226544	-0-	3577	1	235424	2	Y	9465	8737	0	763 1	206
						1068	4	10412	9						
05	361367 X	211734	-0-	-149633	-0-	3107	1	198448	2	Y	7799	7413	0	458 1	134
						1600	4	8579	9						
06	306420 X	151614	-0-	-154806	-0-	2247	1	142218	2	Y	5739	5585	0	202 1	86
						836	4	6313	9						
07	268987 X	188942	-0-	-80045	-0-	3016	1	176553	2	Y	7792	7516	0	257 1	105
						802	4	8571	9						
08	266724 X	178509	-0-	-88215	-0-	2908	1	168198	2	Y	6497	6436	0	38 1	128
						256	4	7147	9						
09	250470 X	161078	-0-	-89392	-0-	2925	1	152350	2	Y	4792	4633	0	190 1	97
						532	4	5271	9						
10	204383 X	177445	-0-	-26938	-0-	3378	1	168674	2	Y	4611	4508	0	103 1	97
						321	4	5072	9						
11	182850 X	166046	-0-	-16804	-0-	2729	1	158253	2	Y	4456	4371	0	102 1	80
						162	4	4902	9						
12	188945 X	154052	-0-	-34893	-0-	2509	1	144248	2	Y	6467	6300	0	129 1	118
						181	4	7114	9						
TOTAL GAS PROD:		2,466,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		81,468									

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D UNIT G WELL #: 9020 RRCID -> 283291 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9267 - 16248															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 W	329123	-0-	329123	1740802	3740	1 315154	2	Y	8040	8045	0			162
						1385	4 8844	9							
02	0 W	255684	-0-	255684	1996486	3898	1 241282	2	Y	8764	8723	0			203
						864	4 9640	9							
03	0 W	256655	-0-	256655	2253141	2510	1 243936	2	Y	8779	8776	0			206
						552	4 9657	9							
04	2497407 X	244266	-0-	-2253141	-0-	3514	1 231338	2	Y	7614	6908	0	750	1	162
						1039	4 8375	9							
05	380556 X	233954	-0-	-146602	-0-	3416	1 218234	2	Y	9572	9064	0	504	1	166
						1775	4 10529	9							
06	318540 X	204151	-0-	-114389	-0-	3037	1 192180	2	Y	7101	6888	0	273	1	106
						1123	4 7811	9							
07	283092 X	173175	-0-	-109917	-0-	2758	1 161438	2	Y	7490	7231	0	263	1	102
						740	4 8239	9							
08	256649 X	169200	-0-	-87449	-0-	2716	1 157108	2	Y	8290	8189	0	36	1	167
						257	4 9119	9							
09	244260 X	147580	-0-	-96680	-0-	2637	1 137334	2	Y	6463	6324	0	171	1	135
						500	4 7109	9							
10	192417 X	145773	-0-	-46644	-0-	2690	1 134300	2	Y	7738	7616	0	82	1	175
						271	4 8512	9							
11	186210 X	125748	-0-	-60462	-0-	2006	1 116336	2	Y	6608	6579	0	75	1	129
						137	4 7269	9							
12	173166 X	130761	-0-	-42405	-0-	2131	1 122571	2	Y	5368	5289	0	110	1	98
						154	4 5905	9							
TOTAL GAS PROD:		2,416,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		91,827									

GATES 05D UNIT H WELL #: 1120 RRCID -> 283292 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 9137 - 16718															
01	0 W	393736	-0-	393736	1526917	4430	1 373375	2	Y	12972	13145	0			261
						1662	4 14269	9							
02	0 W	274693	-0-	274693	1801610	4168	1 257999	2	Y	10530	10547	0			244
						943	4 11583	9							
03	0 W	289445	-0-	289445	2091055	2800	1 272118	2	Y	12613	12562	0			295
						653	4 13874	9							
04	2353803 X	262748	-0-	-2091055	-0-	3700	1 243547	2	Y	13066	12280	0	789	1	292
						1128	4 14373	9							
05	492683 X	248940	-0-	-243743	-0-	3641	1 232581	2	Y	9847	9432	0	537	1	170
						1886	4 10832	9							
06	381060 X	211789	-0-	-169271	-0-	3172	1 200772	2	Y	6076	5872	0	285	1	89
						1161	4 6684	9							
07	304110 X	178928	-0-	-125182	-0-	2869	1 167945	2	Y	6695	6444	0	250	1	90
						749	4 7365	9							
08	289447 X	147551	-0-	-141896	-0-	2405	1 139092	2	Y	5312	5265	0	32	1	105
						211	4 5843	9							
09	262740 X	141726	-0-	-121014	-0-	2574	1 134022	2	Y	4238	4091	0	167	1	85
						468	4 4662	9							
10	203050 X	151692	-0-	-51358	-0-	2851	1 142384	2	Y	5617	5492	0	87	1	123
						278	4 6179	9							
11	196500 X	132233	-0-	-64267	-0-	2174	1 126063	2	Y	3515	3494	0	81	1	63
						129	4 3867	9							
12	178932 X	97592	-0-	-81340	-0-	1602	1 92128	2	Y	3409	3328	0	83	1	61
						112	4 3750	9							
TOTAL GAS PROD:		2,531,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		93,890									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D UNIT H WELL #: 1320 RRCID -> 283293 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9225 - 17006															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 W	260665	-0-	260665	1004319	2957	1	249209	2	Y	6728	6731	0		136
						1098	4	7401	9						
02	0 W	208522	-0-	208522	1212841	3151	1	195068	2	Y	8707	8641	0		202
						725	4	9578	9						
03	0 W	211889	-0-	211889	1424730	2078	1	201943	2	Y	6744	6788	0		158
						450	4	7418	9						
04	1616698 X	191968	-0-	-1424730	-0-	2787	1	183410	2	Y	4508	3979	0	595 1	92
						812	4	4959	9						
05	326771 X	161521	-0-	-165250	-0-	2414	1	154195	2	Y	3371	3053	0	356 1	54
						1204	4	3708	9						
06	252270 X	95464	-0-	-156806	-0-	1423	1	90032	2	Y	3168	3047	0	128 1	47
						524	4	3485	9						
07	230857 X	160000	-0-	-70857	-0-	2598	1	152128	2	Y	4208	4013	0	188 1	54
						645	4	4629	9						
08	211885 X	139361	-0-	-72524	-0-	2336	1	135137	2	Y	1554	1552	0	31 1	25
						179	4	1709	9						
09	191970 X	119429	-0-	-72541	-0-	2184	1	113751	2	Y	2822	2650	0	142 1	55
						390	4	3104	9						
10	161510 X	115164	-0-	-46346	-0-	2213	1	110529	2	Y	2014	1961	0	68 1	40
						207	4	2215	9						
11	154830 X	97807	-0-	-57023	-0-	1626	1	94279	2	Y	1646	1598	0	61 1	27
						91	4	1811	9						
12	159991 X	92969	-0-	-67022	-0-	1543	1	88705	2	Y	2381	2287	0	80 1	41
						102	4	2619	9						

TOTAL GAS PROD: 1,854,759

TOTAL CONDENSATE PROD: 47,851

GATES 05D UNIT I WELL #: 1520 RRCID -> 283446 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9006 - 15045															
01	1367268 X	378614	-0-	-988654	-0-	4303	1	362655	2	Y	9148	9149	0		184
						1593	4	10063	9						
02	511252 X	402487	-0-	-108765	-0-	6227	1	385456	2	Y	8645	8628	0		201
						1294	4	9510	9						
03	566029 X	375640	-0-	-190389	-0-	3692	1	358777	2	Y	11256	11193	0		264
						789	4	12382	9						
04	547770 X	323085	-0-	-224685	-0-	4645	1	305717	2	Y	10317	9369	0	991 1	221
						1374	4	11349	9						
05	566029 X	287047	-0-	-278982	-0-	4250	1	271495	2	Y	8315	7771	0	626 1	139
						2155	4	9147	9						
06	431250 X	231029	-0-	-200221	-0-	3459	1	218910	2	Y	6721	6451	0	311 1	98
						1267	4	7393	9						
07	445625 X	240041	-0-	-205584	-0-	3864	1	226217	2	Y	8151	7828	0	313 1	108
						994	4	8966	9						
08	375627 X	236447	-0-	-139180	-0-	3894	1	225227	2	Y	6364	6299	0	51 1	122
						326	4	7000	9						
09	323100 X	208497	-0-	-114603	-0-	3799	1	197814	2	Y	5636	5400	0	246 1	112
						684	4	6200	9						
10	262942 X	202079	-0-	-60863	-0-	3862	1	192869	2	Y	4530	4431	0	118 1	93
						365	4	4983	9						
11	232290 X	174020	-0-	-58270	-0-	2879	1	166894	2	Y	3711	3633	0	107 1	64
						165	4	4082	9						
12	240033 X	168273	-0-	-71760	-0-	2775	1	159564	2	Y	5223	5052	0	143 1	92
						189	4	5745	9						

TOTAL GAS PROD: 3,227,259

TOTAL CONDENSATE PROD: 88,017

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																		
GATES 05D UNIT J WELL #: 1720 RRCID -> 283449 COMPL. DATE 10/26/2017													TOTAL DEPTH	8812	PERF.	9190	-	15561
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE			
01		1332740 X	390962	-0-	-941778	-0-	4444	1	374589	2	Y	9348	9344	0		188		
							1646	4	10283	9								
02		473284 X	338764	-0-	-134520	-0-	5248	1	324933	2	Y	6817	6847	0		158		
							1084	4	7499	9								
03		523993 X	306135	-0-	-217858	-0-	3050	1	296355	2	Y	5571	5599	0		130		
							602	4	6128	9								
04		507090 X	255986	-0-	-251104	-0-	3722	1	244949	2	Y	5665	4887	0	794	114		
							1083	4	6232	9								
05		523993 X	244101	-0-	-279892	-0-	3652	1	233267	2	Y	4876	4374	0	538	78		
							1818	4	5364	9								
06		378390 X	193172	-0-	-185218	-0-	2902	1	183663	2	Y	5045	4790	0	260	73		
							1057	4	5550	9								
07		375069 X	195760	-0-	-179309	-0-	3158	1	184860	2	Y	6306	6048	0	248	83		
							805	4	6937	9								
08		306125 X	206583	-0-	-99542	-0-	3402	1	196795	2	Y	5546	5478	0	45	106		
							285	4	6101	9								
09		255990 X	176497	-0-	-79493	-0-	3238	1	168617	2	Y	3699	3524	0	210	71		
							573	4	4069	9								
10		225990 X	165469	-0-	-60521	-0-	3170	1	158306	2	Y	3359	3265	0	97	68		
							298	4	3695	9								
11		199920 X	140572	-0-	-59348	-0-	2318	1	134394	2	Y	3386	3307	0	87	60		
							135	4	3725	9								
12		206584 X	124704	-0-	-81880	-0-	2067	1	118907	2	Y	3265	3162	0	107	56		
							138	4	3592	9								
TOTAL GAS PROD:			2,738,705			TOTAL CONDENSATE PROD:			62,883									

GATES 05D UNIT A WELL #: 9019 RRCID -> 283452 COMPL. DATE 05/27/2017													TOTAL DEPTH	8813	PERF.	9040	-	15141
01		532146 X	172965	-0-	-359181	-0-	1971	1	166062	2	Y	3823	3850	0		77		
							727	4	4205	9								
02		480648 X	132882	-0-	-347766	-0-	2042	1	126407	2	Y	3633	3626	0		84		
							437	4	3996	9								
03		532146 X	143261	-0-	-388885	-0-	1417	1	137718	2	Y	3485	3487	0		82		
							292	4	3834	9								
04		118056 X	118056	-0-	-0-	-0-	1710	1	112586	2	Y	2963	2619	0	365	61		
							501	4	3259	9								
05		172980 X	55562	-0-	-117418	-0-	820	1	52364	2	Y	1782	1692	0	121	30		
							418	4	1960	9								
06		167400 X	97824	-0-	-69576	-0-	1477	1	93480	2	Y	2121	1988	0	133	30		
							534	4	2333	9								
07		147126 X	101151	-0-	-45975	-0-	1652	1	96733	2	Y	2150	2035	0	118	27		
							401	4	2365	9								
08		143251 X	101559	-0-	-41692	-0-	1686	1	97531	2	Y	2005	1973	0	22	37		
							136	4	2206	9								
09		118050 X	94729	-0-	-23321	-0-	1743	1	90759	2	Y	1746	1637	0	113	33		
							306	4	1921	9								
10		101246 X	91201	-0-	-10045	-0-	1751	1	87436	2	Y	1682	1629	0	53	33		
							164	4	1850	9								
11		98280 X	92667	-0-	-5613	-0-	1536	1	89011	2	Y	1848	1793	0	57	31		
							87	4	2033	9								
12		101556 X	85354	-0-	-16202	-0-	1418	1	81519	2	Y	2113	2035	0	73	36		
							93	4	2324	9								
TOTAL GAS PROD:			1,287,211			TOTAL CONDENSATE PROD:			29,351									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D UNIT A WELL #: 1119 RRCID -> 283453 COMPL. DATE 06/02/2018										TOTAL DEPTH	8848	PERF.	9049 - 15961			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		430807 X	167717	-0-	-263090	-0-	1929 1	162566 2	703 4	Y	2290	2285 0			46	
									2519 9							
02		389116 X	167848	-0-	-221268	-0-	2624 1	162414 2	520 4	Y	2082	2080 0			48	
									2290 9							
03		430807 X	189133	-0-	-241674	-0-	1893 1	183930 2	363 4	Y	2679	2664 0			63	
									2947 9							
04		163394 X	163394	-0-	-0-	-0-	2394 1	157570 2	689 4	Y	2492	1998 0	511 1		46	
									2741 9							
05		210087 X	167026	-0-	-43061	-0-	2508 1	160179 2	1240 4	Y	2817	2450 0	369 1		44	
									3099 9							
06		183030 X	129944	-0-	-53086	-0-	1971 1	124710 2	707 4	Y	2324	2159 0	177 1		32	
									2556 9							
07		189131 X	119872	-0-	-69259	-0-	1974 1	115555 2	462 4	Y	1710	1587 0	135 1		20	
									1881 9							
08		189131 X	122266	-0-	-66865	-0-	2037 1	117851 2	161 4	Y	2015	1972 0	27 1		36	
									2217 9							
09		163380 X	114529	-0-	-48851	-0-	2113 1	110023 2	369 4	Y	1840	1705 0	137 1		34	
									2024 9							
10		126604 X	110957	-0-	-15647	-0-	2140 1	106887 2	199 4	Y	1574	1514 0	65 1		29	
									1731 9							
11		122520 X	106917	-0-	-15603	-0-	1786 1	103540 2	97 4	Y	1358	1300 0	67 1		20	
									1494 9							
12		122264 X	103572	-0-	-18692	-0-	1737 1	99866 2	109 4	Y	1691	1595 0	90 1		26	
									1860 9							
TOTAL GAS PROD:			1,663,175			TOTAL CONDENSATE PROD:			24,872							

GATES 05D UNIT J WELL #: 3021A RRCID -> 283470 COMPL. DATE 10/27/2017										TOTAL DEPTH	8807	PERF.	9520 - 16121		
01		801596 X	268035	-0-	-533561	-0-	3070 1	258718 2	1125 4	Y	4656	4647 0			94
									5122 9						
02		221732 X	207357	-0-	-14375	-0-	3217 1	199144 2	660 4	Y	3942	3945 0			91
									4336 9						
03		245489 X	183200	-0-	-62289	-0-	1822 1	177029 2	363 4	Y	3624	3630 0			85
									3986 9						
04		237570 X	156454	-0-	-81116	-0-	2264 1	148981 2	663 4	Y	4133	3649 0	483 1		86
									4546 9						
05		245489 X	150256	-0-	-95233	-0-	2240 1	143059 2	1122 4	Y	3486	3185 0	330 1		57
									3835 9						
06		237570 X	162886	-0-	-74684	-0-	2431 1	153866 2	895 4	Y	5176	4939 0	218 1		76
									5694 9						
07		229586 X	134672	-0-	-94914	-0-	2194 1	128448 2	537 4	Y	3175	3016 0	195 1		40
									3493 9						
08		183210 X	136055	-0-	-47155	-0-	2251 1	130232 2	184 4	Y	3080	3032 0	30 1		58
									3388 9						
09		162900 X	111402	-0-	-51498	-0-	2032 1	105793 2	365 4	Y	2920	2788 0	132 1		58
									3212 9						
10		168330 X	120746	-0-	-47584	-0-	2304 1	115059 2	218 4	Y	2877	2805 0	70 1		60
									3165 9						
11		162900 X	119305	-0-	-43595	-0-	1950 1	113087 2	119 4	Y	3772	3691 0	72 1		69
									4149 9						
12		136059 X	132385	-0-	-3674	-0-	2175 1	125097 2	151 4	Y	4511	4388 0	112 1		80
									4962 9						
TOTAL GAS PROD:			1,882,753			TOTAL CONDENSATE PROD:			45,352						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D UNIT A WELL #: 7019 RRCID -> 284135 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9229 - 15160																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 W	163723	-0-	163723	2402887	1873	1	157897	2	Y	2968	3019	0		60
							688	4	3265	9						
02		0 W	133656	-0-	133656	2536543	2075	1	128442	2	Y	2468	2471	0		57
							424	4	2715	9						
03		0 W	110574	-0-	110574	2647117	1103	1	107169	2	Y	1896	1909	0		44
							216	4	2086	9						
04		0 W	112395	-0-	112395	2759512	1642	1	108085	2	Y	1994	1650	0	350 1	38
							475	4	2193	9						
05		0 W	196954	-0-	196954	2956466	2964	1	189306	2	Y	2931	2488	0	437 1	44
							1460	4	3224	9						
06		0 W	110369	-0-	110369	3066835	1691	1	107004	2	Y	978	859	0	152 1	11
							598	4	1076	9						
07	3165788	X	98953	-0-	-3066835	-0-	1638	1	95876	2	Y	967	873	0	95 1	10
							375	4	1064	9						
08	196354	X	100211	-0-	-96143	-0-	1681	1	97215	2	Y	1079	1050	0	22 1	17
							128	4	1187	9						
09	190590	X	94430	-0-	-96160	-0-	1734	1	90305	2	Y	1895	1764	0	112 1	36
							306	4	2085	9						
10	196943	X	91908	-0-	-105035	-0-	1765	1	88155	2	Y	1657	1606	0	54 1	33
							165	4	1823	9						
11	110370	X	87635	-0-	-22735	-0-	1449	1	84005	2	Y	1907	1853	0	54 1	33
							83	4	2098	9						
12	100223	X	85662	-0-	-14561	-0-	1423	1	81803	2	Y	2130	2054	0	73 1	36
							93	4	2343	9						
TOTAL GAS PROD:			1,386,470			TOTAL CONDENSATE PROD:			22,870							

GATES 05D UNIT M WELL #: 3021 RRCID -> 284136 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8995 - 16764																
01		0	311185	-0-	311185	902994	3530	1	297487	2	Y	8053	8032	0		162
							1310	4	8858	9						
02		0	253251	-0-	253251	1156245	3917	1	242499	2	Y	5473	5508	0		127
							815	4	6020	9						
03	1394630	X	238385	-0-	-1156245	-0-	2363	1	229672	2	Y	5335	5337	0		125
							481	4	5869	9						
04	243690	X	206086	-0-	-37604	-0-	2994	1	197066	2	Y	4685	4076	0	639 1	95
							872	4	5154	9						
05	251813	X	191128	-0-	-60685	-0-	2850	1	182046	2	Y	4368	3972	0	420 1	71
							1427	4	4805	9						
06	243690	X	229228	-0-	-14462	-0-	3463	1	219176	2	Y	4853	4545	0	311 1	68
							1251	4	5338	9						
07	251813	X	221056	-0-	-30757	-0-	3634	1	212752	2	Y	3466	3234	0	259 1	41
							857	4	3813	9						
08	243156	X	243156	-0-	-0-	-0-	4041	1	233786	2	Y	4551	4455	0	54 1	83
							323	4	5006	9						
09	296539	X	296539	-0-	-0-	-0-	5419	1	282200	2	Y	7228	6818	0	351 1	142
							969	4	7951	9						
10	248528	X	248528	-0-	-0-	-0-	4725	1	235947	2	Y	6733	6588	0	144 1	143
							450	4	7406	9						
11	235320	X	206671	-0-	-28649	-0-	3404	1	197398	2	Y	5154	5079	0	127 1	91
							200	4	5669	9						
12	251813	X	193031	-0-	-58782	-0-	3226	1	185489	2	Y	3736	3600	0	167 1	60
							206	4	4110	9						
TOTAL GAS PROD:			2,838,244			TOTAL CONDENSATE PROD:			63,635							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883					
GATES 05D UNIT L		WELL #: 7021A		RRCID -> 284311	
		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 8899	
		PERF. 9149 - 16916			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE		
01		0	463867 -0- 463867 1315632	5271 1 444257 2 Y 11260	11273 0 227
				1953 4 12386 9	
02		0	411782 -0- 411782 1727414	6388 1 395403 2 Y 7891	7935 0 183
				1311 4 8680 9	
03	2135769 X		408355 -0- -1727414 -0-	4080 1 396536 2 Y 6316	6351 0 148
				791 4 6948 9	
04	519150 X		332809 -0- -186341 -0-	4833 1 318041 2 Y 7752	6711 0 1031 1 158
				1408 4 8527 9	
05	536455 X		331982 -0- -204473 -0-	4951 1 316258 2 Y 7541	6846 0 730 1 123
				2478 4 8295 9	
06	519150 X		296515 -0- -222635 -0-	4463 1 282425 2 Y 7278	6896 0 401 1 104
				1621 4 8006 9	
07	536455 X		288545 -0- -247910 -0-	4699 1 275057 2 Y 6942	6601 0 357 1 88
				1153 4 7636 9	
08	536455 X		252627 -0- -283828 -0-	4168 1 241087 2 Y 6387	6299 0 55 1 121
				346 4 7026 9	
09	332820 X		239485 -0- -93335 -0-	4370 1 227559 2 Y 6155	5871 0 283 1 122
				785 4 6771 9	
10	331979 X		215423 -0- -116556 -0-	4065 1 203018 2 Y 7224	7065 0 124 1 157
				394 4 7946 9	
11	296520 X		212719 -0- -83801 -0-	3500 1 202939 2 Y 5522	5450 0 130 1 99
				206 4 6074 9	
12	288548 X		172767 -0- -115781 -0-	2903 1 166925 2 Y 2508	2420 0 150 1 37
				180 4 2759 9	
TOTAL GAS PROD:		3,626,876		TOTAL CONDENSATE PROD: 82,776	

GATES 05D UNIT L		WELL #: 9021A		RRCID -> 284312	
		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 8900	
		PERF. 9079 - 16648			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE		
01		0	464382 -0- 464382 1332147	5277 1 444807 2 Y 11221	11251 0 226
				1955 4 12343 9	
02	1731606 X		399459 -0- -1332147 -0-	6199 1 383747 2 Y 7494	7546 0 174
				1270 4 8243 9	
03	543957 X		438496 -0- -105461 -0-	4375 1 425185 2 Y 7345	7347 0 172
				856 4 8080 9	
04	526410 X		376768 -0- -149642 -0-	5490 1 361326 2 Y 7600	6450 0 1171 1 151
				1592 4 8360 9	
05	543957 X		335369 -0- -208588 -0-	5033 1 321467 2 Y 5798	5117 0 742 1 90
				2491 4 6378 9	
06	526410 X		260063 -0- -266347 -0-	3957 1 250438 2 Y 3867	3551 0 355 1 51
				1414 4 4254 9	
07	543957 X		220698 -0- -323259 -0-	3626 1 212264 2 Y 3592	3359 0 242 1 42
				857 4 3951 9	
08	543957 X		184253 -0- -359704 -0-	3068 1 177469 2 Y 3157	3102 0 41 1 56
				243 4 3473 9	
09	376770 X		172660 -0- -204110 -0-	3179 1 165527 2 Y 3088	2880 0 206 1 58
				557 4 3397 9	
10	335358 X		113729 -0- -221629 -0-	2175 1 108589 2 Y 2509	2448 0 67 1 52
				205 4 2760 9	
11	260070 X		99229 -0- -160841 -0-	1625 1 94230 2 Y 2978	2915 0 61 1 54
				98 4 3276 9	
12	220689 X		93021 -0- -127668 -0-	1534 1 88268 2 Y 2831	2756 0 79 1 50
				105 4 3114 9	
TOTAL GAS PROD:		3,158,127		TOTAL CONDENSATE PROD: 61,480	

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D UNIT M WELL #: 5021 RRCID -> 284313 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9429 - 14801																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0	279701	-0-	279701	776828	3183	1	268247	2	Y	6449	6417	0		130
							1177	4	7094	9						
02	1008474	X	231646	-0-	-776828	-0-	3582	1	221715	2	Y	5094	5106	0		118
							746	4	5603	9						
03	247442	X	232478	-0-	-14964	-0-	2300	1	223556	2	Y	5590	5577	0		131
							473	4	6149	9						
04	239460	X	203256	-0-	-36204	-0-	2964	1	195070	2	Y	3966	3387	0	632	78
							859	4	4363	9						
05	247442	X	170540	-0-	-76902	-0-	2557	1	163361	2	Y	3049	2702	0	377	48
							1268	4	3354	9						
06	239460	X	173552	-0-	-65908	-0-	2638	1	166927	2	Y	2766	2540	0	237	37
							944	4	3043	9						
07	247442	X	187425	-0-	-60017	-0-	3089	1	180823	2	Y	2539	2349	0	198	29
							720	4	2793	9						
08	247442	X	159018	-0-	-88424	-0-	2659	1	153829	2	Y	2113	2071	0	35	36
							206	4	2324	9						
09	203250	X	131976	-0-	-71274	-0-	2440	1	127003	2	Y	1918	1762	0	158	34
							423	4	2110	9						
10	187519	X	112541	-0-	-74978	-0-	2164	1	108074	2	Y	1910	1841	0	66	37
							202	4	2101	9						
11	181380	X	82387	-0-	-98993	-0-	1363	1	79015	2	Y	1755	1711	0	51	30
							78	4	1931	9						
12	187426	X	93734	-0-	-93692	-0-	1565	1	89968	2	Y	1910	1828	0	81	31
							100	4	2101	9						
TOTAL GAS PROD:			2,058,254	TOTAL CONDENSATE PROD:			39,059									

GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 284318 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9365 - 17133																
01		0	380985	-0-	380985	981517	4319	1	364051	2	Y	10009	9995	0		202
							1605	4	11010	9						
02	1346681	X	365164	-0-	-981517	-0-	5653	1	349960	2	Y	7618	7643	0		177
							1171	4	8380	9						
03	384157	X	384157	-0-	-0-	-0-	3831	1	372312	2	Y	6602	6624	0		155
							752	4	7262	9						
04	305940	X	262855	-0-	-43085	-0-	3855	1	253683	2	Y	3827	3090	0	822	70
							1107	4	4210	9						
05	316138	X	236607	-0-	-79531	-0-	3592	1	229446	2	Y	1661	1183	0	530	18
							1742	4	1827	9						
06	305940	X	192456	-0-	-113484	-0-	2955	1	186988	2	Y	1338	1078	0	265	13
							1041	4	1472	9						
07	316138	X	210841	-0-	-105297	-0-	3491	1	204342	2	Y	2009	1809	0	193	20
							798	4	2210	9						
08	316138	X	224127	-0-	-92011	-0-	3729	1	215678	2	Y	4022	3920	0	49	73
							296	4	4424	9						
09	262860	X	198237	-0-	-64623	-0-	3601	1	187502	2	Y	5891	5612	0	233	119
							654	4	6480	9						
10	236592	X	185628	-0-	-50964	-0-	3503	1	174958	2	Y	6207	6084	0	107	135
							339	4	6828	9						
11	216900	X	154457	-0-	-62443	-0-	2563	1	148599	2	Y	2864	2856	0	96	47
							145	4	3150	9						
12	224130	X	136235	-0-	-87895	-0-	2301	1	132331	2	Y	1331	1243	0	119	16
							139	4	1464	9						
TOTAL GAS PROD:			2,931,749	TOTAL CONDENSATE PROD:			53,379									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 1298 RRCID -> 284810 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9451 - 14355															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0	94108	-0-	94108	94108	2266	1 82213	2	2	N	7956	7114	0	671	171
						877	4 8752	9							
05	0	195599	-0-	195599	289707	6133	1 170771	2	2	N	14973	14476	0	396	272
						2225	4 16470	9							
06	465507 X	175800	-0-	-289707	-0-	6786	1 154422	2	2	N	11699	11613	0	220	138
						1723	4 12869	9							
07	205096 X	118557	-0-	-86539	-0-	5145	1 105859	2	2	N	6446	6285	0	157	142
						462	4 7091	9							
08	205096 X	124534	-0-	-80562	-0-	5457	1 112782	2	2	N	5580	5588	0	26	108
						157	4 6138	9							
09	198480 X	91993	-0-	-106487	-0-	3953	1 82936	2	2	N	4543	4433	0	104	114
						107	4 4997	9							
10	205096 X	54447	-0-	-150649	-0-	2812	1 49826	2	2	N	1603	1612	0	31	74
						46	4 1763	9							
11	49499 X	49499	-0-	-0-	-0-	2678	1 44894	2	2	N	1727	1705	0	29	67
						27	4 1900	9							
12	124527 X	48905	-0-	-75622	-0-	2991	1 42826	2	2	N	2761	2623	0	39	166
						51	4 3037	9							
TOTAL GAS PROD:		953,442			TOTAL CONDENSATE PROD:		57,288								

GATES 05D WELL #: 1299 RRCID -> 284811 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 9327 - 14455															
04	0	135236	-0-	135236	135236	3283	1 119104	2	2	N	10533	9388	0	920	225
						1263	4 11586	9							
05	0	193856	-0-	193856	329092	6040	1 168184	2	2	N	15847	15394	0	390	288
						2200	4 17432	9							
06	461675 X	132583	-0-	-329092	-0-	5091	1 115841	2	2	N	9409	9421	0	165	111
						1301	4 10350	9							
07	196757 X	57264	-0-	-139493	-0-	2405	1 49484	2	2	N	4661	4572	0	96	104
						248	4 5127	9							
08	196757 X	85746	-0-	-111011	-0-	3708	1 76658	2	2	N	4775	4767	0	18	94
						127	4 5253	9							
09	190410 X	68329	-0-	-122081	-0-	2922	1 61306	2	2	N	3652	3577	0	77	92
						84	4 4017	9							
10	196757 X	67623	-0-	-129134	-0-	3393	1 60113	2	2	N	3679	3555	0	37	179
						70	4 4047	9							
11	57277 X	57277	-0-	-0-	-0-	3041	1 50978	2	2	N	2934	2961	0	33	119
						31	4 3227	9							
12	85746 X	55459	-0-	-30287	-0-	3345	1 47893	2	2	N	3785	3630	0	43	231
						57	4 4164	9							
TOTAL GAS PROD:		853,373			TOTAL CONDENSATE PROD:		59,275								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 1290X RRCID -> 284812 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8577 - 15958														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	99871	-0-	99871	99871	2381	1 86405	2 2	N	9233	8282	0 752	1 1	199
						929	4 10156	9 9						
05	0	207001	-0-	207001	306872	6431	1 179055	2 2	N	17427	16894	0 415	1 1	317
						2345	4 19170	9 9						
06	472378 X	165506	-0-	-306872	-0-	6356	1 144623	2 2	N	11731	11703	0 206	1 1	139
						1623	4 12904	9 9						
07	203825 X	131155	-0-	-72670	-0-	5662	1 116479	2 2	N	7722	7523	0 167	1 1	171
						520	4 8494	9 9						
08	203825 X	123519	-0-	-80306	-0-	5320	1 109948	2 2	N	7328	7330	0 25	1 1	144
						190	4 8061	9 9						
09	197250 X	81301	-0-	-115949	-0-	3477	1 72959	2 2	N	4332	4276	0 91	1 1	109
						100	4 4765	9 9						
10	203825 X	54487	-0-	-149338	-0-	2735	1 48452	2 2	N	2949	2885	0 29	1 1	144
						56	4 3244	9 9						
11	44243 X	44243	-0-	-0-	-0-	2336	1 39155	2 2	N	2480	2498	0 25	1 1	101
						24	4 2728	9 9						
12	131161 X	46311	-0-	-84850	-0-	2715	1 38874	2 2	N	4250	4053	0 35	1 1	263
						47	4 4675	9 9						
TOTAL GAS PROD:		953,394			TOTAL CONDENSATE PROD:		67,452							

GATES 05D WELL #: 1297 RRCID -> 284904 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8908 - 15590														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	100597	-0-	100597	100597	2457	1 89134	2 2	N	7332	6516	0 660	1 1	156
						941	4 8065	9 9						
05	0	214827	-0-	214827	315424	6671	1 185739	2 2	N	18167	17562	0 430	1 1	331
						2433	4 19984	9 9						
06	530430 X	215006	-0-	-315424	-0-	8320	1 189312	2 2	N	13881	13779	0 270	1 1	163
						2105	4 15269	9 9						
07	227168 X	175536	-0-	-51632	-0-	7607	1 156506	2 2	N	9760	9495	0 213	1 1	215
						687	4 10736	9 9						
08	227168 X	172427	-0-	-54741	-0-	7455	1 154067	2 2	N	9682	9672	0 35	1 1	190
						255	4 10650	9 9						
09	219840 X	138926	-0-	-80914	-0-	5907	1 123949	2 2	N	8082	7913	0 155	1 1	204
						180	4 8890	9 9						
10	227168 X	142307	-0-	-84861	-0-	7121	1 126176	2 2	N	8054	7788	0 77	1 1	393
						151	4 8859	9 9						
11	219840 X	109753	-0-	-110087	-0-	5756	1 96502	2 2	N	6760	6814	0 62	1 1	277
						59	4 7436	9 9						
12	175522 X	93213	-0-	-82309	-0-	5678	1 81287	2 2	N	5592	5457	0 73	1 1	339
						97	4 6151	9 9						
TOTAL GAS PROD:		1,362,592			TOTAL CONDENSATE PROD:		87,310							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 1290XI RRCID -> 284905 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8838 - 15627															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0	97189	-0-	97189	97189	2297	1 83346	2	N	9676	8701	0	766	1	209
						902	4 10644	9							
05	0	216102	-0-	216102	313291	6626	1 184485	2	N	20505	19912	0	427	1	375
						2435	4 22556	9							
06	508640 X	195349	-0-	-313291	-0-	7522	1 171152	2	N	13418	13391	0	244	1	158
						1915	4 14760	9							
07	204972 X	120127	-0-	-84845	-0-	5111	1 105147	2	N	8518	8320	0	166	1	190
						499	4 9370	9							
08	204972 X	131400	-0-	-73572	-0-	5751	1 118859	2	N	6020	6066	0	27	1	117
						168	4 6622	9							
09	198360 X	114386	-0-	-83974	-0-	4974	1 104360	2	N	4485	4360	0	131	1	111
						118	4 4934	9							
10	204972 X	101555	-0-	-103417	-0-	5145	1 91161	2	N	4681	4510	0	56	1	226
						100	4 5149	9							
11	198360 X	81584	-0-	-116776	-0-	4416	1 74025	2	N	2816	2884	0	48	1	110
						45	4 3098	9							
12	131409 X	67466	-0-	-63943	-0-	4178	1 59825	2	N	3083	2956	0	54	1	183
						72	4 3391	9							
TOTAL GAS PROD:		1,125,158			TOTAL CONDENSATE PROD:		73,202								

GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1405 RRCID -> 285147 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9045 - 14033															
05	0	218838	-0-	218838	218838	2968	1 189627	2	Y	22269	21427	0	439	1	403
						1747	4 24496	9							
06	0	246097	-0-	246097	464935	3404	1 215411	2	Y	23527	23255	0	306	1	369
						1402	4 25880	9							
07	0	181118	-0-	181118	646053	2731	1 159907	2	Y	15989	15585	0	547	1	226
						892	4 17588	9							
08	816253 X	170200	-0-	-646053	-0-	2619	1 151514	2	Y	14337	14232	0	35	1	296
						296	4 15771	9							
09	264030 X	136414	-0-	-127616	-0-	2311	1 120327	2	Y	12072	11957	0	150	1	261
						497	4 13279	9							
10	272831 X	134850	-0-	-137981	-0-	2405	1 120135	2	Y	10955	10890	0	73	1	253
						259	4 12051	9							
11	264030 X	120286	-0-	-143744	-0-	1864	1 108063	2	Y	9286	9285	0	69	1	185
						144	4 10215	9							
12	272831 X	111117	-0-	-161714	-0-	1723	1 99107	2	Y	9212	9131	0	89	1	177
						154	4 10133	9							
TOTAL GAS PROD:		1,318,920			TOTAL CONDENSATE PROD:		117,647								

GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1305 RRCID -> 285148 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8813 - 13893															
05	0	228564	-0-	228564	228564	3106	1 198434	2	Y	22911	22038	0	459	1	414
						1822	4 25202	9							
06	0	257845	-0-	257845	486409	3570	1 225924	2	Y	24439	24149	0	321	1	383
						1468	4 26883	9							
07	0	171878	-0-	171878	658287	2580	1 151034	2	Y	15825	15430	0	554	1	224
						856	4 17408	9							
08	814032 X	155745	-0-	-658287	-0-	2390	1 138264	2	Y	13471	13384	0	32	1	279
						273	4 14818	9							
09	283380 X	130733	-0-	-152647	-0-	2231	1 116151	2	Y	10799	10701	0	144	1	233
						472	4 11879	9							
10	292826 X	136014	-0-	-156812	-0-	2440	1 121859	2	Y	10414	10333	0	74	1	240
						260	4 11455	9							
11	283380 X	115573	-0-	-167807	-0-	1805	1 104653	2	Y	8164	8175	0	67	1	162
						135	4 8980	9							
12	292826 X	104978	-0-	-187848	-0-	1644	1 94519	2	Y	7885	7811	0	85	1	151
						141	4 8674	9							
TOTAL GAS PROD:		1,301,330			TOTAL CONDENSATE PROD:		113,908								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1205 RRCID -> 285150 COMPL. DATE 05/09/2018										TOTAL DEPTH	8457	PERF.	8872	- 13752			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0	213593	-0-	213593	213593	2900	1	185244	2	Y	21586	20768	0	428	1	390
							1704	4	23745	9							
06		0	233920	-0-	233920	447513	3232	1	204526	2	Y	22572	22318	0	290	1	354
							1333	4	24829	9							
07		0	152259	-0-	152259	599772	2277	1	133277	2	Y	14491	14134	0	506	1	205
							765	4	15940	9							
08	745859	X	146087	-0-	-599772	-0-	2243	1	129770	2	Y	12562	12477	0	30	1	260
							256	4	13818	9							
09	261450	X	117926	-0-	-143524	-0-	1999	1	104100	2	Y	10361	10267	0	130	1	224
							430	4	11397	9							
10	270165	X	114031	-0-	-156134	-0-	2031	1	101445	2	Y	9396	9341	0	62	1	217
							219	4	10336	9							
11	261450	X	98014	-0-	-163436	-0-	1521	1	88178	2	Y	7453	7464	0	57	1	149
							117	4	8198	9							
12	270165	X	98274	-0-	-171891	-0-	1526	1	87740	2	Y	8066	7981	0	79	1	155
							135	4	8873	9							

TOTAL GAS PROD: 1,174,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 106,487

GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1105 RRCID -> 285159 COMPL. DATE 05/09/2018										TOTAL DEPTH	8463	PERF.	9055	- 13825			
05		0	198980	-0-	198980	198980	2682	1	171316	2	Y	21261	20480	0	396	1	385
							1595	4	23387	9							
06		0	232564	-0-	232564	431544	3290	1	208192	2	Y	17974	17784	0	295	1	280
							1311	4	19771	9							
07		0	163125	-0-	163125	594669	2503	1	146535	2	Y	12106	11779	0	437	1	170
							770	4	13317	9							
08	0	W	153505	-0-	153505	748174	2391	1	138318	2	Y	11399	11303	0	32	1	234
							257	4	12539	9							
09	0	W	123639	-0-	123639	871813	2116	1	110175	2	Y	9912	9796	0	137	1	213
							445	4	10903	9							
10	0	W	115879	-0-	115879	987692	2089	1	104309	2	Y	8419	8374	0	64	1	194
							220	4	9261	9							
11	0	W	108918	-0-	108918	1096610	1676	1	97191	2	Y	9015	8966	0	62	1	181
							134	4	9917	9							
12	0	W	106762	-0-	106762	1203372	1659	1	95417	2	Y	8672	8601	0	86	1	166
							147	4	9539	9							

TOTAL GAS PROD: 1,203,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,758

GATES 05D WELL #: 1726A RRCID -> 285611 COMPL. DATE 01/21/2018										TOTAL DEPTH	8385	PERF.	N/A				
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D WELL #: 1726B RRCID -> 285612 COMPL. DATE 01/14/2018 TOTAL DEPTH 8537 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 10 ROSE A UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 285613 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A												
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936															
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229															
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	131	1	2026	3	Y	11	12	1	3
							2	4	12	9					
02	1848	N	1799	-0-	-49	-0-	105	1	1654	3	Y	22	21	1	4
							16	4	24	9					
03	2170	N	1858	-0-	-312	-0-	105	1	1721	2	Y	23	20	1	7
							7	4	25	9					
04	2100	N	1798	-0-	-302	-0-	102	1	1645	2	Y	41	28	1	20
							6	4	45	9					
05	1984	N	1749	-0-	-235	-0-	99	1	1625	2	Y	12	27	1	5
							12	4	13	9					
06	1800	N	1713	-0-	-87	-0-	97	1	1584	2	Y	18	17	1	6
							12	4	20	9					
07	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	97	1	1588	2	Y	20	22	1	4
							10	4	22	9					
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	100	1	1624	2	Y	57	57	1	4
							7	4	63	9					
09	1710	N	1520	-0-	-190	-0-	93	1	1411	2	Y	11	13	1	2
							4	4	12	9					
10	1705	N	1301	-0-	-404	-0-	77	1	1151	2	Y	62	29	1	35
							5	4	68	9					
11	1740	N	1332	-0-	-408	-0-	84	1	1226	2	Y	1	35	1	1
							21	4	1	9					
12	1581	N	1324	-0-	-257	-0-	79	1	1170	2	Y	52	48	1	5
							18	4	57	9					

TOTAL GAS PROD: 20,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	2858	-0-	-180	-0-	168	1	2589	3	Y	90	84	1		18	
						2	4	99	9							
02	2744 X	2536	-0-	-208	-0-	146	1	2290	3	Y	71	79	1		10	
						22	4	78	9							
03	3007 X	2710	-0-	-297	-0-	151	1	2485	2	Y	59	50	1		19	
						9	4	65	9							
04	2910 X	2587	-0-	-323	-0-	148	1	2377	2	Y	48	51	1		16	
						9	4	53	9							
05	2852 X	2697	-0-	-155	-0-	150	1	2466	2	Y	56	57	1		15	
						19	4	62	9							
06	2760 X	2540	-0-	-220	-0-	143	1	2331	2	Y	44	43	1		16	
						18	4	48	9							
07	2821 X	2688	-0-	-133	-0-	150	1	2467	2	Y	51	58	1		9	
						15	4	56	9							
08	2697 X	2640	-0-	-57	-0-	151	1	2439	2	Y	35	38	1		6	
						11	4	39	9							
09	2610 X	2448	-0-	-162	-0-	149	1	2253	2	Y	35	32	1		9	
						7	4	39	9							
10	2697 X	2556	-0-	-141	-0-	155	1	2326	2	Y	58	45	1		22	
						11	4	64	9							
11	2610 X	2482	-0-	-128	-0-	153	1	2238	2	Y	48	62	1		8	
						38	4	53	9							
12	2697 X	2577	-0-	-120	-0-	157	1	2329	2	Y	51	47	1		12	
						35	4	56	9							
TOTAL GAS PROD:		31,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		646										

LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390															
01	7440 X	6575	-0-	-865	-0-	388	1	5985	3	N	179	180	1		32
						5	4	197	9						
02	6720 X	5865	-0-	-855	-0-	336	1	5276	3	N	183	179	1		36
						52	4	201	9						
03	7440 X	6174	-0-	-1266	-0-	345	1	5665	2	N	130	132	1		34
						21	4	143	9						
04	7140 X	5941	-0-	-1199	-0-	338	1	5441	2	N	129	127	1		36
						20	4	142	9						
05	6758 X	6363	-0-	-395	-0-	352	1	5788	2	N	163	151	1		48
						44	4	179	9						
06	6360 X	5992	-0-	-368	-0-	334	1	5440	2	N	160	148	1		60
						42	4	176	9						
07	6479 X	6279	-0-	-200	-0-	350	1	5753	2	N	127	162	1		25
						36	4	140	9						
08	6355 X	6126	-0-	-229	-0-	348	1	5635	2	N	106	114	1		17
						26	4	117	9						
09	6150 X	5577	-0-	-573	-0-	339	1	5130	2	N	84	78	1		23
						16	4	92	9						
10	6355 X	5776	-0-	-579	-0-	352	1	5275	2	N	113	94	1		42
						25	4	124	9						
11	6090 X	5532	-0-	-558	-0-	340	1	4986	2	N	111	132	1		21
						84	4	122	9						
12	6293 X	5700	-0-	-593	-0-	347	1	5139	2	N	124	116	1		29
						78	4	136	9						
TOTAL GAS PROD:		71,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,609									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010													TOTAL DEPTH	9728	PERF.10450 - 15200	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		5952 X	5430	-0-	-522	-0-	326 1	5027 3	5	72 9	Y	65	73 1			10
02		5208 X	4825	-0-	-383	-0-	280 1	4383 3	43	119 9	Y	108	96 1			22
03		6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	348 1	5706 2	22	164 9	Y	149	122 1			49
04		5250 X	5970	-0-	720	-0-	338 1	5439 2	20	173 9	Y	157	163 1			43
05		5425 X	5046	-0-	-379	-0-	283 1	4666 2	36	61 9	Y	55	74 1			24
06		6030 X	3123	-0-	-2907	-0-	177 1	2887 2	22	37 9	Y	34	54 1			4
07		6231 X	3871	-0-	-2360	-0-	216 1	3553 2	22	80 9	Y	73	47 1			30
08		6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	372 1	6026 2	27	117 9	Y	106	118 1			18
09		5970 X	5657	-0-	-313	-0-	345 1	5218 2	17	77 9	Y	70	72 1			16
10		6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	372 1	5571 2	26	103 9	Y	94	79 1			31
11		6330 X	5892	-0-	-438	-0-	360 1	5268 2	88	176 9	Y	160	163 1			28
12		6541 X	6127	-0-	-414	-0-	370 1	5488 2	83	186 9	Y	169	156 1			41
TOTAL GAS PROD:			64,795			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,240							

LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011													TOTAL DEPTH	9640	PERF.10100 - 15850	
01		3968 X	3541	-0-	-427	-0-	214 1	3292 3	3	32 9	Y	29	29 1			5
02		3556 X	3186	-0-	-370	-0-	188 1	2946 3	29	23 9	Y	21	23 1			3
03		3937 X	3437	-0-	-500	-0-	196 1	3209 2	12	20 9	Y	18	16 1			5
04		3690 X	3297	-0-	-393	-0-	191 1	3072 2	11	23 9	Y	21	20 1			6
05		3565 X	3461	-0-	-104	-0-	196 1	3220 2	25	20 9	Y	18	17 1			7
06		3420 X	3229	-0-	-191	-0-	184 1	3003 2	23	19 9	Y	17	18 1			6
07		3534 X	3489	-0-	-45	-0-	198 1	3248 2	20	23 9	Y	21	23 1			4
08		3472 X	3419	-0-	-53	-0-	196 1	3179 2	14	30 9	Y	27	23 1			8
09		3360 X	3127	-0-	-233	-0-	191 1	2892 2	9	35 9	Y	32	35 1			5
10		3503 X	3185	-0-	-318	-0-	197 1	2950 2	14	24 9	Y	22	18 1			9
11		3390 X	3106	-0-	-284	-0-	194 1	2836 2	48	28 9	Y	25	30 1			4
12		3503 X	3240	-0-	-263	-0-	199 1	2954 2	45	42 9	Y	38	33 1			9
TOTAL GAS PROD:			39,717			TOTAL CONDENSATE PROD:			289							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8401 X	8316	-0-	-85	-0-	486	1	7500	3	Y	294	289	1		52	
						7	4	323	9							
02	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	454	1	7113	3	Y	182	204	1		30	
						70	4	200	9							
03	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	487	1	7993	2	Y	138	127	1		41	
						30	4	152	9							
04	8040 X	7459	-0-	-581	-0-	427	1	6869	2	Y	125	139	1		27	
						25	4	138	9							
05	8680 X	8255	-0-	-425	-0-	460	1	7568	2	Y	154	119	1		62	
						58	4	169	9							
06	8400 X	7244	-0-	-1156	-0-	407	1	6624	2	Y	147	157	1		52	
						51	4	162	9							
07	8680 X	7544	-0-	-1136	-0-	420	1	6898	2	Y	166	188	1		30	
						43	4	183	9							
08	8649 X	8148	-0-	-501	-0-	460	1	7456	2	Y	180	185	1		25	
						34	4	198	9							
09	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	486	1	7345	2	Y	167	150	1		42	
						23	4	184	9							
10	8246 X	7963	-0-	-283	-0-	477	1	7156	2	Y	269	213	1		98	
						34	4	296	9							
11	7890 X	6849	-0-	-1041	-0-	416	1	6094	2	Y	215	274	1		39	
						102	4	237	9							
12	8308 X	7086	-0-	-1222	-0-	424	1	6285	2	Y	256	240	1		55	
						95	4	282	9							

TOTAL GAS PROD: 93,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,293

LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670															
01	9176 X	8204	-0-	-972	-0-	485	1	7473	3	Y	217	208	1		42
						7	4	239	9						
02	8288 X	7454	-0-	-834	-0-	432	1	6767	3	Y	172	189	1		25
						66	4	189	9						
03	8618 X	8260	-0-	-358	-0-	464	1	7617	2	Y	136	126	1		35
						29	4	150	9						
04	8340 X	7443	-0-	-897	-0-	426	1	6864	2	Y	116	117	1		34
						25	4	128	9						
05	8618 X	7934	-0-	-684	-0-	443	1	7292	2	Y	130	123	1		41
						56	4	143	9						
06	7980 X	6923	-0-	-1057	-0-	391	1	6376	2	Y	97	95	1		43
						49	4	107	9						
07	8246 X	8137	-0-	-109	-0-	455	1	7475	2	Y	145	160	1		28
						47	4	160	9						
08	8246 X	8165	-0-	-81	-0-	464	1	7512	2	Y	141	146	1		23
						34	4	155	9						
09	7680 X	7529	-0-	-151	-0-	455	1	6881	2	Y	155	144	1		34
						22	4	171	9						
10	8122 X	8070	-0-	-52	-0-	492	1	7375	2	Y	153	126	1		61
						35	4	168	9						
11	7890 X	7779	-0-	-111	-0-	479	1	7022	2	Y	145	178	1		28
						118	4	160	9						
*12	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	493	1	7306	2	Y	286	245	1		69
						111	4	315	9						

TOTAL GAS PROD: 94,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,893

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		5611 X	5146	-0-	-465	-0-	307 1	4727 3	Y	98	91 1			18
							4 4	108 9						
02		5012 X	4568	-0-	-444	-0-	267 1	4191 3	Y	63	69 1			12
							41 4	69 9						
03		5456 X	4883	-0-	-573	-0-	276 1	4537 2	Y	48	47 1			13
							17 4	53 9						
04		5280 X	4675	-0-	-605	-0-	270 1	4343 2	Y	42	43 1			12
							16 4	46 9						
05		5146 X	4772	-0-	-374	-0-	269 1	4425 2	Y	40	37 1			15
							34 4	44 9						
06		4980 X	4414	-0-	-566	-0-	251 1	4088 2	Y	40	41 1			14
							31 4	44 9						
07		5053 X	4835	-0-	-218	-0-	270 1	4436 2	Y	92	86 1			20
							28 4	101 9						
08		4898 X	4629	-0-	-269	-0-	265 1	4295 2	Y	45	53 1			12
							19 4	50 9						
09		4680 X	4286	-0-	-394	-0-	261 1	3942 2	Y	64	59 1			17
							13 4	70 9						
10		4836 X	4305	-0-	-531	-0-	263 1	3950 2	Y	66	67 1			16
							19 4	73 9						
11		4680 X	4239	-0-	-441	-0-	266 1	3891 2	Y	15	26 1			5
							65 4	17 9						
12		4836 X	4515	-0-	-321	-0-	280 1	4142 2	Y	27	24 1			8
							63 4	30 9						
TOTAL GAS PROD:			55,267	TOTAL CONDENSATE PROD:			640							

LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	106 1	1637 3	Y	60	81 1			11
							506 4	66 9						
02		1708 N	1633	-0-	-75	-0-	93 1	1463 3	Y	57	60 1			8
							14 4	63 9						
03		2201 N	1745	-0-	-456	-0-	97 1	1598 2	Y	40	37 1			11
							6 4	44 9						
04		2130 N	1677	-0-	-453	-0-	95 1	1536 2	Y	36	37 1			10
							6 4	40 9						
05		1798 N	1742	-0-	-56	-0-	97 1	1590 2	Y	39	36 1			13
							12 4	43 9						
06		1680 N	1664	-0-	-16	-0-	93 1	1519 2	Y	36	36 1			13
							12 4	40 9						
07		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	100 1	1638 2	Y	40	45 1			8
							10 4	44 9						
08		1736 N	1735	-0-	-1	-0-	98 1	1587 2	Y	39	40 1			7
							7 4	43 9						
09		1650 N	1614	-0-	-36	-0-	97 1	1469 2	Y	39	36 1			10
							5 4	43 9						
10		1798 N	1673	-0-	-125	-0-	101 1	1520 2	Y	41	35 1			16
							7 4	45 9						
11		1680 N	1616	-0-	-64	-0-	99 1	1446 2	Y	43	51 1			8
							24 4	47 9						
12		1674 N	1671	-0-	-3	-0-	101 1	1496 2	Y	46	43 1			11
							23 4	51 9						
TOTAL GAS PROD:			20,877	TOTAL CONDENSATE PROD:			516							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011													TOTAL DEPTH	9789	PERF.10150	- 16375	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1922 N	1851	-0-	-71	-0-	110	1	1703	3	Y	33	42	1		2		
						2	4	36	9								
02	1904 N	1623	-0-	-281	-0-	95	1	1487	3	Y	24	20	1		6		
						15	4	26	9								
03	1891 N	1771	-0-	-120	-0-	98	1	1610	2	Y	52	42	1		16		
						6	4	57	9								
04	1800 N	1848	-0-	48	-0-	99	1	1594	2	Y	135	112	1		39		
						6	4	149	9								
05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	99	1	1632	2	Y	115	125	1		29		
						13	4	127	9								
06	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	93	1	1519	2	Y	174	160	1		43		
						12	4	191	9								
07	1922 N	1817	-0-	-105	-0-	100	1	1637	2	Y	64	94	1		13		
						10	4	70	9								
08	1860 N	1769	-0-	-91	-0-	99	1	1596	2	Y	61	68	1		6		
						7	4	67	9								
09	1830 N	1588	-0-	-242	-0-	94	1	1427	2	Y	56	28	1		34		
						5	4	62	9								
10	1829 N	1745	-0-	-84	-0-	106	1	1590	2	Y	37	57	1		14		
						8	4	41	9								
11	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	104	1	1519	2	Y	72	78	1		8		
						25	4	79	9								
*12	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	105	1	1561	2	Y	45	42	1		11		
						24	4	50	9								
TOTAL GAS PROD:		21,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		868											

LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011													TOTAL DEPTH	9829	PERF.10150	- 16100	
01	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	109	1	1682	3	Y	72	70	1		14		
						615	4	79	9								
02	1820 X	1662	-0-	-158	-0-	95	1	1486	3	Y	60	64	1		10		
						15	4	66	9								
03	2015 X	1756	-0-	-259	-0-	97	1	1597	2	Y	51	45	1		16		
						6	4	56	9								
04	2400 N	1663	-0-	-737	-0-	94	1	1513	2	Y	45	48	1		13		
						6	4	50	9								
05	1829 N	1779	-0-	-50	-0-	98	1	1619	2	Y	45	42	1		16		
						12	4	50	9								
06	1710 N	1670	-0-	-40	-0-	93	1	1522	2	Y	39	41	1		14		
						12	4	43	9								
07	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	95	1	1560	2	Y	47	52	1		9		
						10	4	52	9								
08	1767 N	1743	-0-	-24	-0-	98	1	1591	2	Y	43	45	1		7		
						7	4	47	9								
09	1680 N	1617	-0-	-63	-0-	97	1	1465	2	Y	45	41	1		11		
						5	4	50	9								
10	1705 N	1664	-0-	-41	-0-	100	1	1505	2	Y	47	40	1		18		
						7	4	52	9								
11	1680 N	1570	-0-	-110	-0-	96	1	1404	2	Y	42	52	1		8		
						24	4	46	9								
12	1674 N	1642	-0-	-32	-0-	99	1	1468	2	Y	48	45	1		11		
						22	4	53	9								
TOTAL GAS PROD:		20,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		584											

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	74 1	1136 3	371 4	47 9	Y	43	49 1		8
02	1232 N	1159	-0-	-73	-0-	67 1	1043 3	10 4	39 9	Y	35	37 1		6
03	1364 N	1235	-0-	-129	-0-	69 1	1128 2	4 4	34 9	Y	31	29 1		8
04	1590 N	1190	-0-	-400	-0-	68 1	1087 2	4 4	31 9	Y	28	29 1		7
05	1271 N	1224	-0-	-47	-0-	68 1	1124 2	9 4	23 9	Y	21	20 1		8
06	1200 N	1142	-0-	-58	-0-	64 1	1038 2	8 4	32 9	Y	29	29 1		8
07	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	66 1	1077 2	7 4	31 9	Y	28	31 1		5
08	1209 N	1150	-0-	-59	-0-	65 1	1052 2	5 4	28 9	Y	25	27 1		3
09	1140 N	1078	-0-	-62	-0-	65 1	981 2	3 4	29 9	Y	26	23 1		6
10	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	67 1	1002 2	5 4	29 9	Y	26	24 1		8
11	1110 N	1047	-0-	-63	-0-	64 1	944 2	16 4	23 9	Y	21	25 1		4
12	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	66 1	972 2	15 4	24 9	Y	22	21 1		5

TOTAL GAS PROD:		14,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		335								

LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	4216 X	4090	-0-	-126	-0-	236 1	3640 3	3 4	211 9	Y	192	187 1		24
02	3808 X	3679	-0-	-129	-0-	206 1	3230 3	32 4	211 9	Y	192	173 1		43
03	4216 X	4018	-0-	-198	-0-	210 1	3447 2	13 4	348 9	Y	316	282 1		77
04	4080 X	3848	-0-	-232	-0-	211 1	3399 2	12 4	226 9	Y	205	229 1		53
05	4092 X	4027	-0-	-65	-0-	212 1	3498 2	27 4	290 9	Y	264	220 1		97
06	3960 X	3469	-0-	-491	-0-	188 1	3056 2	24 4	201 9	Y	183	214 1		66
07	4061 X	3808	-0-	-253	-0-	201 1	3309 2	21 4	277 9	Y	252	262 1		56
08	4030 X	3709	-0-	-321	-0-	200 1	3245 2	15 4	249 9	Y	226	245 1		37
09	3900 X	3377	-0-	-523	-0-	202 1	3060 2	10 4	105 9	Y	95	107 1		25
10	4030 X	3532	-0-	-498	-0-	213 1	3188 2	15 4	116 9	Y	105	93 1		37
11	3690 X	3388	-0-	-302	-0-	208 1	3046 2	51 4	83 9	Y	75	99 1		13
12	3813 X	3585	-0-	-228	-0-	217 1	3212 2	49 4	107 9	Y	97	85 1		25

TOTAL GAS PROD:		44,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,202								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011													TOTAL DEPTH	9783	PERF.10100	- 16350
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	3000	-0-	-286	-0-	177	1	2724	3	Y	88	96	1		16	
						2	4	97	9							
02	3080 X	2647	-0-	-433	-0-	152	1	2382	3	Y	82	84	1		14	
						23	4	90	9							
03	3596 X	2814	-0-	-782	-0-	156	1	2556	2	Y	84	81	1		17	
						10	4	92	9							
04	3480 X	2690	-0-	-790	-0-	151	1	2429	2	Y	92	81	1		28	
						9	4	101	9							
05	3596 X	2535	-0-	-1061	-0-	139	1	2294	2	Y	76	77	1		27	
						18	4	84	9							
06	2910 X	2442	-0-	-468	-0-	137	1	2234	2	Y	49	60	1		16	
						17	4	54	9							
07	2945 X	2567	-0-	-378	-0-	143	1	2357	2	Y	47	53	1		10	
						15	4	52	9							
08	2821 X	2652	-0-	-169	-0-	146	1	2370	2	Y	114	115	1		9	
						11	4	125	9							
09	2700 X	2489	-0-	-211	-0-	151	1	2285	2	Y	42	38	1		13	
						7	4	46	9							
10	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	163	1	2448	2	Y	44	40	1		17	
						12	4	48	9							
11	2580 X	2527	-0-	-53	-0-	156	1	2285	2	Y	44	53	1		8	
						38	4	48	9							
12	2666 X	2314	-0-	-352	-0-	142	1	2101	2	Y	35	33	1		10	
						32	4	39	9							
TOTAL GAS PROD:		31,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		797										

LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011													TOTAL DEPTH	9820	PERF.10000	- 16250
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	2965	-0-	-197	-0-	171	1	2638	3	Y	140	126	1		28	
						2	4	154	9							
02	2856 X	2644	-0-	-212	-0-	149	1	2331	3	Y	128	136	1		20	
						23	4	141	9							
03	3100 X	2916	-0-	-184	-0-	159	1	2607	2	Y	127	107	1		40	
						10	4	140	9							
04	3000 X	2784	-0-	-216	-0-	158	1	2544	2	Y	66	92	1		14	
						9	4	73	9							
05	2976 X	2861	-0-	-115	-0-	160	1	2637	2	Y	40	39	1		15	
						20	4	44	9							
06	2880 X	2684	-0-	-196	-0-	152	1	2471	2	Y	38	40	1		13	
						19	4	42	9							
07	2914 X	2850	-0-	-64	-0-	160	1	2626	2	Y	44	47	1		10	
						16	4	48	9							
08	2914 X	2818	-0-	-96	-0-	161	1	2601	2	Y	40	43	1		7	
						12	4	44	9							
09	2790 X	2584	-0-	-206	-0-	156	1	2363	2	Y	52	47	1		12	
						8	4	57	9							
10	2852 X	2640	-0-	-212	-0-	161	1	2418	2	Y	45	40	1		17	
						11	4	50	9							
11	2760 X	2604	-0-	-156	-0-	157	1	2301	2	Y	97	97	1		17	
						39	4	107	9							
12	2852 X	2751	-0-	-101	-0-	163	1	2411	2	Y	127	118	1		26	
						37	4	140	9							
TOTAL GAS PROD:		33,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		944										

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4743 X	4296	-0-	-447	-0-	251	1	3868	3	Y	157	160	1	30	
						4	4	173	9						
02	4256 X	3757	-0-	-499	-0-	214	1	3359	3	Y	137	146	1	21	
						33	4	151	9						
03	4650 X	4162	-0-	-488	-0-	231	1	3794	2	Y	112	98	1	35	
						14	4	123	9						
04	4500 X	3964	-0-	-536	-0-	222	1	3569	2	Y	145	142	1	38	
						13	4	160	9						
05	4371 X	4047	-0-	-324	-0-	221	1	3632	2	Y	151	132	1	57	
						28	4	166	9						
06	4170 X	3738	-0-	-432	-0-	206	1	3357	2	Y	135	144	1	48	
						26	4	149	9						
07	4154 X	4032	-0-	-122	-0-	220	1	3612	2	Y	161	174	1	35	
						23	4	177	9						
08	4154 X	3924	-0-	-230	-0-	218	1	3525	2	Y	150	160	1	25	
						16	4	165	9						
09	3960 X	3775	-0-	-185	-0-	221	1	3338	2	Y	186	146	1	65	
						11	4	205	9						
10	4061 X	3813	-0-	-248	-0-	225	1	3378	2	Y	176	172	1	69	
						16	4	194	9						
11	3900 X	3580	-0-	-320	-0-	213	1	3118	2	Y	179	216	1	32	
						52	4	197	9						
12	4030 X	3776	-0-	-254	-0-	222	1	3285	2	Y	199	186	1	45	
						50	4	219	9						
TOTAL GAS PROD:		46,864				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,888							

LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5859 X	5165	-0-	-694	-0-	306	1	4719	3	Y	124	125	1	22	
						4	4	136	9						
02	5124 X	4686	-0-	-438	-0-	270	1	4232	3	Y	130	126	1	26	
						41	4	143	9						
03	5642 X	5048	-0-	-594	-0-	280	1	4598	2	Y	139	128	1	37	
						17	4	153	9						
04	5460 X	4786	-0-	-674	-0-	273	1	4397	2	Y	91	106	1	22	
						16	4	100	9						
05	5239 X	4936	-0-	-303	-0-	275	1	4532	2	Y	85	77	1	30	
						35	4	94	9						
06	5010 X	4596	-0-	-414	-0-	259	1	4221	2	Y	76	78	1	28	
						32	4	84	9						
07	5177 X	4843	-0-	-334	-0-	271	1	4452	2	Y	84	95	1	17	
						28	4	92	9						
08	5053 X	4716	-0-	-337	-0-	268	1	4341	2	Y	79	83	1	13	
						20	4	87	9						
09	4800 X	4355	-0-	-445	-0-	265	1	4001	2	Y	69	64	1	18	
						13	4	76	9						
10	4929 X	4552	-0-	-377	-0-	278	1	4169	2	Y	77	67	1	28	
						20	4	85	9						
11	4680 X	4369	-0-	-311	-0-	269	1	3944	2	Y	82	95	1	15	
						66	4	90	9						
12	4836 X	4528	-0-	-308	-0-	276	1	4091	2	Y	90	84	1	21	
						62	4	99	9						
TOTAL GAS PROD:		56,580				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,126							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		6076 X	5471	-0-	-605	-0-	323	1	4980	3	Y	148	185	1	26
							5	4	163	9					
02		5488 X	5033	-0-	-455	-0-	283	1	4436	3	Y	246	225	1	47
							43	4	271	9					
03		6076 X	5392	-0-	-684	-0-	289	1	4748	2	Y	306	266	1	87
							18	4	337	9					
04		5880 X	5122	-0-	-758	-0-	283	1	4554	2	Y	244	286	1	45
							17	4	268	9					
05		5611 X	5240	-0-	-371	-0-	281	1	4627	2	Y	269	213	1	101
							36	4	296	9					
06		5400 X	4965	-0-	-435	-0-	272	1	4437	2	Y	202	267	1	36
							34	4	222	9					
07		5580 X	5079	-0-	-501	-0-	286	1	4701	2	Y	57	72	1	21
							29	4	63	9					
08		5394 X	4751	-0-	-643	-0-	263	1	4263	2	Y	187	175	1	33
							19	4	206	9					
09		5130 X	4736	-0-	-394	-0-	279	1	4214	2	Y	209	167	1	75
							13	4	230	9					
10		5239 X	4439	-0-	-800	-0-	260	1	3904	2	Y	233	223	1	85
							19	4	256	9					
11		4980 X	4083	-0-	-897	-0-	243	1	3558	2	Y	202	246	1	41
							60	4	222	9					
*12		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	311	1	4604	2	Y	164	168	1	37
							70	4	180	9					
TOTAL GAS PROD:			59,476			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,467						

LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		2139 N	1903	-0-	-236	-0-	110	1	1688	3	Y	94	93	1	19
							2	4	103	9					
02		1932 N	1760	-0-	-172	-0-	99	1	1548	3	Y	89	89	1	19
							15	4	98	9					
03		1984 N	1934	-0-	-50	-0-	101	1	1666	2	Y	146	126	1	39
							6	4	161	9					
04		1830 N	1796	-0-	-34	-0-	99	1	1590	2	Y	92	110	1	21
							6	4	101	9					
05		1953 N	1917	-0-	-36	-0-	101	1	1670	2	Y	121	104	1	38
							13	4	133	9					
06		1860 N	1792	-0-	-68	-0-	96	1	1570	2	Y	104	87	1	55
							12	4	114	9					
07		1860 N	1831	-0-	-29	-0-	99	1	1633	2	Y	81	124	1	12
							10	4	89	9					
08		1922 N	1748	-0-	-174	-0-	98	1	1595	2	Y	44	47	1	9
							7	4	48	9					
09		1800 N	1619	-0-	-181	-0-	96	1	1454	2	Y	58	55	1	12
							5	4	64	9					
10		1829 N	1660	-0-	-169	-0-	100	1	1496	2	Y	52	44	1	20
							7	4	57	9					
11		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	108	1	1581	2	Y	124	121	1	23
							27	4	136	9					
*12		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	101	1	1490	2	Y	105	102	1	26
							23	4	116	9					
TOTAL GAS PROD:			21,542			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,110						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5363 X	4795	-0-	-568	-0-	283	1	4356	3	Y	138	135	1	28	
						4	4	152	9						
02	4816 X	4362	-0-	-454	-0-	251	1	3932	3	Y	128	138	1	18	
						38	4	141	9						
03	5332 X	4660	-0-	-672	-0-	261	1	4283	2	Y	91	82	1	27	
						16	4	100	9						
04	5160 X	4466	-0-	-694	-0-	255	1	4107	2	Y	81	83	1	25	
						15	4	89	9						
05	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	313	1	5153	2	Y	89	86	1	28	
						40	4	98	9						
06	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	314	1	5117	2	Y	95	84	1	39	
						39	4	105	9						
07	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	367	1	6035	2	Y	133	150	1	22	
						38	4	146	9						
08	5611 X	4626	-0-	-985	-0-	263	1	4265	2	Y	72	82	1	12	
						19	4	79	9						
09	5580 X	4146	-0-	-1434	-0-	252	1	3812	2	Y	64	59	1	17	
						12	4	70	9						
10	6572 X	4294	-0-	-2278	-0-	262	1	3924	2	Y	81	68	1	30	
						19	4	89	9						
11	6360 X	4123	-0-	-2237	-0-	254	1	3722	2	Y	77	92	1	15	
						62	4	85	9						
12	6572 X	4203	-0-	-2369	-0-	256	1	3790	2	Y	90	82	1	23	
						58	4	99	9						

TOTAL GAS PROD: 57,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,139

LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3968 X	3527	-0-	-441	-0-	203	1	3126	3	Y	177	159	1	39	
						3	4	195	9						
02	3360 X	3216	-0-	-144	-0-	181	1	2833	3	Y	158	168	1	29	
						28	4	174	9						
03	3689 X	3420	-0-	-269	-0-	188	1	3087	2	Y	121	112	1	38	
						12	4	133	9						
04	3420 X	3284	-0-	-136	-0-	184	1	2957	2	Y	120	125	1	33	
						11	4	132	9						
05	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	199	1	3276	2	Y	114	104	1	43	
						25	4	125	9						
06	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	195	1	3174	2	Y	97	106	1	34	
						24	4	107	9						
07	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	204	1	3352	2	Y	150	148	1	36	
						21	4	165	9						
08	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	197	1	3200	2	Y	229	186	1	79	
						14	4	252	9						
09	3510 X	3149	-0-	-361	-0-	185	1	2803	2	Y	138	177	1	40	
						9	4	152	9						
10	3751 X	3107	-0-	-644	-0-	180	1	2701	2	Y	194	162	1	72	
						13	4	213	9						
11	3630 X	3095	-0-	-535	-0-	182	1	2663	2	Y	186	222	1	36	
						45	4	205	9						
12	3751 X	3021	-0-	-730	-0-	176	1	2602	2	Y	185	181	1	40	
						39	4	204	9						

TOTAL GAS PROD: 40,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,869

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011													TOTAL DEPTH	9684	PERF.10350	- 16000
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	3158	-0-	-500	-0-	188	1	2902	3	Y	59	70	1			3
						3	4	65	9							
02	3276 X	2912	-0-	-364	-0-	170	1	2674	3	Y	38	28	1			13
						26	4	42	9							
03	3627 X	3188	-0-	-439	-0-	178	1	2921	2	Y	71	66	1			18
						11	4	78	9							
04	3510 X	3054	-0-	-456	-0-	173	1	2787	2	Y	76	70	1			24
						10	4	84	9							
05	3379 X	3045	-0-	-334	-0-	168	1	2765	2	Y	83	76	1			31
						21	4	91	9							
06	3120 X	2971	-0-	-149	-0-	164	1	2673	2	Y	103	101	1			33
						21	4	113	9							
07	3224 X	3151	-0-	-73	-0-	174	1	2858	2	Y	92	106	1			19
						18	4	101	9							
08	3193 X	3068	-0-	-125	-0-	172	1	2795	2	Y	80	86	1			13
						13	4	88	9							
09	3060 X	2868	-0-	-192	-0-	171	1	2589	2	Y	91	82	1			22
						8	4	100	9							
10	3162 X	2949	-0-	-213	-0-	178	1	2662	2	Y	87	78	1			31
						13	4	96	9							
11	3060 X	2848	-0-	-212	-0-	173	1	2536	2	Y	87	102	1			16
						43	4	96	9							
12	3162 X	2804	-0-	-358	-0-	171	1	2527	2	Y	62	64	1			14
						38	4	68	9							
TOTAL GAS PROD:		36,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		929										

LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011													TOTAL DEPTH	9787	PERF.10300	- 16250
01	4123 X	3978	-0-	-145	-0-	232	1	3571	3	Y	156	166	1			25
						3	4	172	9							
02	3724 X	2588	-0-	-1136	-0-	148	1	2317	3	Y	91	99	1			17
						23	4	100	9							
03	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	276	1	4533	2	Y	172	133	1			56
						17	4	189	9							
04	3960 X	4163	-0-	203	-0-	229	1	3690	2	Y	209	212	1			53
						14	4	230	9							
05	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	230	1	3784	2	Y	115	129	1			39
						29	4	127	9							
06	4470 X	3943	-0-	-527	-0-	216	1	3513	2	Y	170	162	1			47
						27	4	187	9							
07	4619 X	4097	-0-	-522	-0-	225	1	3692	2	Y	143	152	1			38
						23	4	157	9							
08	4619 X	3929	-0-	-690	-0-	221	1	3578	2	Y	104	124	1			18
						16	4	114	9							
09	4170 X	3596	-0-	-574	-0-	216	1	3270	2	Y	91	83	1			26
						10	4	100	9							
10	4185 X	3713	-0-	-472	-0-	223	1	3339	2	Y	123	101	1			48
						16	4	135	9							
11	3960 X	3739	-0-	-221	-0-	220	1	3227	2	Y	216	224	1			40
						54	4	238	9							
12	4092 X	3802	-0-	-290	-0-	226	1	3349	2	Y	160	160	1			40
						51	4	176	9							
TOTAL GAS PROD:		46,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,750										

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																		
LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011													TOTAL DEPTH	9940	PERF.10450	- 15800		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		2511 X	2178	-0-	-333	-0-	129 1	1995 3	2 4	52 9	N	47	47 1				9	
02		2240 X	1956	-0-	-284	-0-	114 1	1781 3	17 4	44 9	N	40	43 1				6	
03		2480 X	2021	-0-	-459	-0-	113 1	1860 2	7 4	41 9	N	37	33 1				10	
04		2100 N	1876	-0-	-224	-0-	107 1	1730 2	6 4	33 9	N	30	31 1				9	
05		2170 N	1895	-0-	-275	-0-	106 1	1745 2	13 4	31 9	N	28	27 1				10	
06		1950 N	1716	-0-	-234	-0-	97 1	1574 2	12 4	33 9	N	30	29 1				11	
07		1953 N	1755	-0-	-198	-0-	98 1	1612 2	10 4	35 9	N	32	37 1				6	
08		1891 N	1688	-0-	-203	-0-	96 1	1551 2	7 4	34 9	N	31	32 1				5	
09		1710 N	1555	-0-	-155	-0-	94 1	1424 2	5 4	32 9	N	29	27 1				7	
10		1767 N	1593	-0-	-174	-0-	97 1	1456 2	7 4	33 9	N	30	26 1				11	
11		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	102 1	1499 2	25 4	40 9	N	36	40 1				7	
*12		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	120 1	1780 2	27 4	41 9	N	37	35 1				9	
TOTAL GAS PROD:			21,867											TOTAL CONDENSATE PROD:		407		

LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012													TOTAL DEPTH	9654	PERF.10400	- 16050		
01		4247 X	3624	-0-	-623	-0-	215 1	3308 3	3 4	98 9	N	89	86 1				16	
02		3808 X	3245	-0-	-563	-0-	188 1	2951 3	29 4	77 9	N	70	74 1				12	
03		4216 X	3455	-0-	-761	-0-	194 1	3182 2	12 4	67 9	N	61	59 1				14	
04		3870 X	3291	-0-	-579	-0-	189 1	3043 2	11 4	48 9	N	44	46 1				12	
05		3689 X	3366	-0-	-323	-0-	189 1	3108 2	24 4	45 9	N	41	39 1				14	
06		3510 X	3158	-0-	-352	-0-	179 1	2913 2	22 4	44 9	N	40	40 1				14	
07		3596 X	3342	-0-	-254	-0-	188 1	3088 2	19 4	47 9	N	43	48 1				9	
08		3441 X	3271	-0-	-170	-0-	186 1	3020 2	14 4	51 9	N	46	47 1				8	
09		3300 X	3032	-0-	-268	-0-	184 1	2784 2	9 4	55 9	N	50	47 1				11	
10		3379 X	3065	-0-	-314	-0-	187 1	2811 2	13 4	54 9	N	49	40 1				20	
11		3240 X	2962	-0-	-278	-0-	185 1	2708 2	45 4	24 9	N	22	38 1				4	
12		3348 X	3089	-0-	-259	-0-	190 1	2810 2	43 4	46 9	N	42	36 1				10	
TOTAL GAS PROD:			38,900											TOTAL CONDENSATE PROD:		597		

OIL AND GAS DIVISION

GATO CREEK (WILCOX 8300)		34238 387		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VAQUILLAS RANCH CO. SGU		WELL #:	10	RRCID ->	140595	COMPL. DATE	01/09/1992	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8480 - 8579	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	298	-0-	-12	-0-	294 3	4 9	Y	4	4 1	4
02		308 N	249	-0-	-59	-0-	246 3	3 9	Y	3	3 1	4
03		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1121 3	4 9	Y	4	4 1	4
04		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1290 3	3 9	Y	3	3 1	4
05		458 N	458	-0-	-0-	-0-	456 3	2 9	Y	2	2 1	4
06		420 N	376	-0-	-44	-0-	372 3	4 9	Y	4	3 1	5
07		713 N	344	-0-	-369	-0-	336 3	8 9	Y	7	6 1	6
08		465 N	361	-0-	-104	-0-	357 3	4 9	Y	4	6 1	4
09		3000 N	3338	-0-	338	338	3331 3	7 9	Y	6	5 1	5
10		2977 N	2639	-0-	-338	-0-	2630 3	9 9	Y	8	7 1	6
11		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2509 3	6 9	Y	5	6 1	5
12		713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		12,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		50						

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY)		34242 865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
VILLARREAL STATE 272		WELL #:	2	RRCID ->	174123	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10620 - 10640
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GAVILAN (MIOCENE)		34268 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688									
LA PITA		WELL #:	2R	RRCID ->	262265	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	8299	PERF.	8612 - 8640
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GEORGE BUCK (4TH HINNANT) HERSCHAP BROS. AVIATORS GAS UNIT		34445 400 381350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
WELL #:		3		RRCID -> 104990		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8623 - 8644		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GERONIMO (FRIO LOWER) PROLINE ENERGY RESOURCES INC PRIDAY UNIT		34583 333 681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
WELL #:		1		RRCID -> 164809		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10728 - 10924		
01	2449 #	2445	-0-	-4	-0-	334 213 9	1 1898	3 3	N	194	184 1	122
02	2398 R	2398	-0-	-0-	-0-	370 164 9	1 1864	3 3	N	149	188 1	83
*03	2790 #	1993	-0-	-797	-0-	1815 2	178 9	9 N	162	182 1	63	
*04	2700 #	1690	-0-	-1010	-0-	1537 2	153 9	9 N	139	175 1	27	
*05	2790 #	1740	-0-	-1050	-0-	1519 2	221 9	9 N	201	180 1	48	
*06	2580 #	1659	-0-	-921	-0-	1501 2	158 9	9 N	144	157 1	35	
*07	2666 #	1585	-0-	-1081	-0-	1542 2	43 9	9 N	39		74	
*08	1829 #	1566	-0-	-263	-0-	1511 2	55 9	9 N	50		124	
*09	2269 R	2269	-0-	-0-	-0-	2118 2	151 9	9 N	137	173 1	88	
*10	2278 R	2278	-0-	-0-	-0-	2127 2	151 9	9 N	137	194 1	31	
*11	4240	3508	-0-	-732	-0-	3365 2	143 9	9 N	130		161	
12	2325 #	NO RPT	-0-	-2325	-0-				N	NO RPT		161
TOTAL GAS PROD:		23,131				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,482				

GINNY, E. (6600) MPG PETROLEUM, INC. BRAMMER		34990 400 518631		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
WELL #:		5		RRCID -> 041476		COMPL. DATE 02/14/1967		TOTAL DEPTH 8810		PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GINNY, E. (7170) 34990 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MPG PETROLEUM, INC. 518631
BRAMMER, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 204716 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7173 - 7175

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

GLEN, NORTH (PETTUS) 35265 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG BLK. 111 WELL #: 1 RRCID -> 096763 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2236 - 2240

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

GLEN, SOUTH (WILCOX 9200) 35267 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
J. E. FULBRIGHT 'G' WELL #: 8 RRCID -> 275297 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9165 - 9178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLENN MARTIN (1100) 35311 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 PROX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
 WALKER, MAY WELL #: 1469 RRCID -> 153300 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1017 - 1027

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BRASK-DUMONT RANCH, INC. 089602
 BLOCKER, JOHN R. 1837 WELL #: 1 RRCID -> 113620 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4835 - 4952

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 X	12	-0-	-19	-0-	12	1		N	-0-			-0-
02		39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	1		N	-0-			-0-
03		31 X	30	-0-	-1	-0-	30	1		N	-0-			-0-
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1		N	-0-			-0-
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1		N	-0-			-0-
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	1		N	-0-			-0-
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	1		N	-0-			-0-
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1		N	-0-			-0-
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	1		N	-0-			-0-
10		10 N	8	-0-	-2	-0-	8	1		N	-0-			-0-
11		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	1		N	-0-			-0-
12		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 2 RRCID -> 113622 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4855 - 4970

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1		N	-0-			-0-
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1		N	-0-			-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1		N	-0-			-0-
05		93 N	44	-0-	-49	-0-	44	1		N	-0-			-0-
06		60 N	32	-0-	-28	-0-	32	1		N	-0-			-0-
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1		N	-0-			-0-
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	1		N	-0-			-0-
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	1		N	-0-			-0-
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	1		N	-0-			-0-
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	1		N	-0-			-0-
12		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.//		089602									
BLOCKER, JOHN R. 1843		WELL #:		1	RRCID ->	113623	COMPL. DATE	06/23/1984	TOTAL DEPTH	5410	PERF. 4926 - 5070		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-			-0-
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-			-0-
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-			-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1	N	-0-			-0-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	1	N	-0-			-0-
07		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	1	N	-0-			-0-
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	1	N	-0-			-0-
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	1	N	-0-			-0-
10		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	1	N	-0-			-0-
11		14 N	6	-0-	-8	-0-	6	1	N	-0-			-0-
12		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			177				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLOCKER, JOHN R. 1841		WELL #:		1	RRCID ->	113625	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4754 - 4895		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-			-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	1	N	-0-			-0-
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	1	N	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-			-0-
05		124 N	71	-0-	-53	-0-	71	1	N	-0-			-0-
06		90 N	51	-0-	-39	-0-	51	1	N	-0-			-0-
07		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	1	N	-0-			-0-
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-			-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	1	N	-0-			-0-
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1	N	-0-			-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1	N	-0-			-0-
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			586				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLOCKER, JOHN R. 1839		WELL #:		2	RRCID ->	116462	COMPL. DATE	04/22/1984	TOTAL DEPTH	4843	PERF. 4656 - 4758		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-			-0-
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-			-0-
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			-0-
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-			-0-
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1	N	-0-			-0-
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	1	N	-0-			-0-
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	1	N	-0-			-0-
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1	N	-0-			-0-
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	1	N	-0-			-0-
10		10 N	8	-0-	-2	-0-	8	1	N	-0-			-0-
11		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	1	N	-0-			-0-
12		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			199				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.//	089602									
BRASK		WELL #:	2	RRCID ->	190561	COMPL. DATE	08/11/2002	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4770 -	5034
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	Y	-0-			55
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	Y	-0-			55
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	Y	-0-			55
04		270 N	63	-0-	-207	-0-	63 3	Y	-0-			55
05		248 N	97	-0-	-151	-0-	97 3	Y	-0-			55
06		150 N	63	-0-	-87	-0-	63 3	Y	-0-			55
07		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	Y	-0-			55
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	Y	-0-			55
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	Y	-0-			55
10		310 N	212	-0-	-98	-0-	212 3	Y	-0-			55
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	Y	-0-			55
12		279 N	206	-0-	-73	-0-	206 3	Y	-0-			55
TOTAL GAS PROD:			2,276									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK		WELL #:	5	RRCID ->	196911	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4828 -	4881
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	Y	-0-			27
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	Y	-0-			27
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	Y	-0-			27
04		120 N	31	-0-	-89	-0-	31 3	Y	-0-			27
05		124 N	48	-0-	-76	-0-	48 3	Y	-0-			27
06		90 N	31	-0-	-59	-0-	31 3	Y	-0-			27
07		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	Y	-0-			27
08		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	Y	-0-			27
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	Y	-0-			27
10		155 N	104	-0-	-51	-0-	104 3	Y	-0-			27
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	Y	-0-			27
12		155 N	101	-0-	-54	-0-	101 3	Y	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			1,117									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK		WELL #:	4	RRCID ->	196912	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4621 -	4838
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	Y	-0-			27
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	Y	-0-			27
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	Y	-0-			27
04		120 N	31	-0-	-89	-0-	31 3	Y	-0-			27
05		124 N	48	-0-	-76	-0-	48 3	Y	-0-			27
06		90 N	31	-0-	-59	-0-	31 3	Y	-0-			27
07		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	Y	-0-			27
08		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	Y	-0-			27
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	Y	-0-			27
10		155 N	104	-0-	-51	-0-	104 3	Y	-0-			27
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	Y	-0-			27
12		155 N	101	-0-	-54	-0-	101 3	Y	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			1,117									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.//	089602							
BRASK		WELL #:	8	RRCID ->	196913	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4638 - 4784
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	Y	-0-	28
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	Y	-0-	28
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	Y	-0-	28
04		120 N	32	-0-	-88	-0-	32 3	Y	-0-	28
05		124 N	50	-0-	-74	-0-	50 3	Y	-0-	28
06		90 N	32	-0-	-58	-0-	32 3	Y	-0-	28
07		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	Y	-0-	28
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	Y	-0-	28
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	Y	-0-	28
10		186 N	108	-0-	-78	-0-	108 3	Y	-0-	28
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	Y	-0-	28
12		155 N	105	-0-	-50	-0-	105 3	Y	-0-	28
TOTAL GAS PROD:			1,159							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK "A"		WELL #:	1	RRCID ->	199602	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4895 - 4984
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	Y	-0-	14
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	Y	-0-	14
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	Y	-0-	14
04		60 N	16	-0-	-44	-0-	16 3	Y	-0-	14
05		62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3	Y	-0-	14
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3	Y	-0-	14
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	Y	-0-	14
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	Y	-0-	14
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	Y	-0-	14
10		93 N	54	-0-	-39	-0-	54 3	Y	-0-	14
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	Y	-0-	14
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	Y	-0-	14
TOTAL GAS PROD:			580							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK		WELL #:	13	RRCID ->	200043	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4790 - 4926
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	Y	-0-	10
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	Y	-0-	10
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	Y	-0-	10
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3	Y	-0-	10
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	Y	-0-	10
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3	Y	-0-	10
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	Y	-0-	10
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	Y	-0-	10
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	-0-	10
10		62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3	Y	-0-	10
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	Y	-0-	10
12		62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3	Y	-0-	10
TOTAL GAS PROD:			413							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.//		089602									
BRASK "A"		WELL #:		4	RRCID ->	201134	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5256 -	5328
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			22
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-			22
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			22
04	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	3		Y	-0-			22
05	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3		Y	-0-			22
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3		Y	-0-			22
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	-0-			22
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			22
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		Y	-0-			22
10	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	3		Y	-0-			22
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			22
12	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3		Y	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		911		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRASK		WELL #:		15	RRCID ->	209693	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4619 -	7678
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		Y	-0-			28
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		Y	-0-			28
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		Y	-0-			28
04	120 N	32	-0-	-88	-0-	32	3		Y	-0-			28
05	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	3		Y	-0-			28
06	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	3		Y	-0-			28
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		Y	-0-			28
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		Y	-0-			28
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		Y	-0-			28
10	186 N	108	-0-	-78	-0-	108	3		Y	-0-			28
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			28
12	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3		Y	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		1,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRASK "A"		WELL #:		6	RRCID ->	214107	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4760 -	4895
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		Y	-0-			15
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-			15
03	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	3		Y	-0-			15
04	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	3		Y	-0-			15
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3		Y	-0-			15
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		Y	-0-			15
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			15
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-			15
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-			15
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3		Y	-0-			15
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			15
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3		Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		621		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.//	089602								
BRASK "A"		WELL #:	7	RRCID ->	217092	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5113 - 5393	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		63 N	63	-0-	-0-	63 3		Y	-0-		13
02		50 N	50	-0-	-0-	50 3		Y	-0-		13
03		38 N	38	-0-	-0-	38 3		Y	-0-		13
04		60 N	15	-0-	-45	15 3		Y	-0-		13
05		62 N	23	-0-	-39	23 3		Y	-0-		13
06		30 N	15	-0-	-15	15 3		Y	-0-		13
07		86 N	86	-0-	-0-	86 3		Y	-0-		13
08		31 N	26	-0-	-5	26 3		Y	-0-		13
09		65 N	65	-0-	-0-	65 3		Y	-0-		13
10		93 N	50	-0-	-43	50 3		Y	-0-		13
11		58 N	58	-0-	-0-	58 3		Y	-0-		13
12		62 N	49	-0-	-13	49 3		Y	-0-		13
TOTAL GAS PROD:			538			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696									
PALAFOX EXPLOR. CO. -17-		WELL #:	117	RRCID ->	047595	COMPL. DATE	03/19/1999	TOTAL DEPTH	5635	PERF. 5461 - 5532	
01	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	20 1	3243 2	N	-0-		50
02	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	99 1	3087 2	N	-0-		50
03	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	20 1	3728 2	N	-0-		50
04	3000 X	2497	-0-	-503	-0-	7 1	2490 2	N	-0-		50
05	3100 X	2976	-0-	-124	-0-	29 1	2947 2	N	-0-		50
06	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	56 1	3322 2	N	-0-		50
07	3100 X	2528	-0-	-572	-0-	2528 2		N	-0-		50
08	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	57 1	3073 2	N	-0-		50
09	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	58 1	2965 2	N	-0-		50
10	3100 X	2930	-0-	-170	-0-	49 1	2881 2	N	-0-		50
11	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	59 1	3039 2	N	-0-		50
12	3100 X	1899	-0-	-1201	-0-	48 1	1851 2	N	-0-		50
TOTAL GAS PROD:		35,656				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PALAFOX EXPLOR. CO. -22-		WELL #:	1	RRCID ->	047596	COMPL. DATE	10/08/1969	TOTAL DEPTH	5540	PERF. N/A
01	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	224 1	2539 2	N	-0-	-0-
02	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	254 1	2388 2	N	-0-	-0-
03	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	238 1	2649 2	N	-0-	-0-
04	2550 N	2274	-0-	-276	-0-	190 1	2084 2	N	-0-	-0-
05	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	195 1	2735 2	N	-0-	-0-
06	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	260 1	2629 2	N	-0-	-0-
07	2356 N	2341	-0-	-15	-0-	200 1	2141 2	N	-0-	-0-
08	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	197 1	2483 2	N	-0-	-0-
09	2550 N	2471	-0-	-79	-0-	275 1	2196 2	N	-0-	-0-
10	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	243 1	2489 2	N	-0-	-0-
11	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	253 1	2740 2	N	-0-	-0-
12	2542 N	1782	-0-	-760	-0-	45 1	1737 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		31,384				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696										
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 2		RRCID -> 170545		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5347 - 5582				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1085 N	745	-0-	-340	-0-		5	1	740	2	N	-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-		25	1	774	2	N	-0-
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-		5	1	990	2	N	-0-
04	720 N	696	-0-	-24	-0-		2	1	694	2	N	-0-
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-		9	1	957	2	N	-0-
06	960 N	792	-0-	-168	-0-		13	1	779	2	N	-0-
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-		908	2			N	-0-
08	961 N	793	-0-	-168	-0-		15	1	778	2	N	-0-
09	780 N	750	-0-	-30	-0-		14	1	736	2	N	-0-
10	899 N	610	-0-	-289	-0-		10	1	600	2	N	-0-
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-		16	1	799	2	N	-0-
*12	793 N	793	-0-	-0-	-0-		20	1	773	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 2		RRCID -> 170564		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5239 - 5545				
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-		5	1	797	2	N	-0-
02	700 N	699	-0-	-1	-0-		23	1	676	2	N	-0-
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-		4	1	782	2	N	-0-
04	780 N	699	-0-	-81	-0-		2	1	697	2	N	-0-
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-		8	1	823	2	N	-0-
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-		13	1	753	2	N	-0-
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-		1014	2			N	-0-
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-		19	1	951	2	N	-0-
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-		17	1	865	2	N	-0-
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		18	1	1039	2	N	-0-
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-		18	1	942	2	N	-0-
*12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-		28	1	1079	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 3		RRCID -> 171674		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5342				
01	1302 N	1018	-0-	-284	-0-		6	1	1012	2	N	-0-
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-		29	1	910	2	N	-0-
03	1147 N	1116	-0-	-31	-0-		6	1	1110	2	N	-0-
04	990 N	1007	-0-	17	-0-		3	1	1004	2	N	-0-
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		12	1	1203	2	N	-0-
06	1080 N	1075	-0-	-5	-0-		18	1	1057	2	N	-0-
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-		1126	2			N	-0-
08	1209 N	1005	-0-	-204	-0-		18	1	987	2	N	-0-
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		21	1	1070	2	N	-0-
10	1116 N	935	-0-	-181	-0-		16	1	919	2	N	-0-
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		19	1	994	2	N	-0-
*12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		30	1	1172	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696						
PALAFOX EXPLORATION CO. -20B-		WELL #:		1	RRCID -> 172822	COMPL. DATE 07/25/2014	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5501	- 5793	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		3	RRCID -> 172850	COMPL. DATE 12/21/1998	TOTAL DEPTH 5730	PERF. 5192	- 5648	
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	6 1	929 2	N	-0-	-0-
02	868 N	682	-0-	-186	-0-	21 1	661 2	N	-0-	-0-
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	5 1	874 2	N	-0-	-0-
04	900 N	682	-0-	-218	-0-	2 1	680 2	N	-0-	-0-
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	10 1	1062 2	N	-0-	-0-
06	840 N	770	-0-	-70	-0-	13 1	757 2	N	-0-	-0-
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		N	-0-	-0-
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	23 1	1246 2	N	-0-	-0-
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	20 1	1038 2	N	-0-	-0-
10	1209 N	961	-0-	-248	-0-	16 1	945 2	N	-0-	-0-
11	1230 N	844	-0-	-386	-0-	16 1	828 2	N	-0-	-0-
12	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	27 1	1031 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:		4	RRCID -> 173078	COMPL. DATE 04/12/1999	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5340	- 5505	
01	1953 N	1480	-0-	-473	-0-	9 1	1471 2	N	-0-	-0-
02	1344 N	1065	-0-	-279	-0-	33 1	1032 2	N	-0-	-0-
03	1519 N	1343	-0-	-176	-0-	7 1	1336 2	N	-0-	-0-
04	1440 N	1004	-0-	-436	-0-	3 1	1001 2	N	-0-	-0-
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	16 1	1627 2	N	-0-	-0-
06	1290 N	1275	-0-	-15	-0-	21 1	1254 2	N	-0-	-0-
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		N	-0-	-0-
08	1643 N	1348	-0-	-295	-0-	25 1	1323 2	N	-0-	-0-
09	1290 N	1135	-0-	-155	-0-	22 1	1113 2	N	-0-	-0-
10	1488 N	1150	-0-	-338	-0-	19 1	1131 2	N	-0-	-0-
11	1290 N	1194	-0-	-96	-0-	23 1	1171 2	N	-0-	-0-
*12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	43 1	1663 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 15,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//	263696											
PALAFOX EXPLORATION CO. -20A-		WELL #:	1	RRCID -> 173079	COMPL. DATE	04/26/2018	TOTAL DEPTH	5848	PERF. 5390	- 5706				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -9-		WELL #:	3	RRCID -> 173196	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	5849	PERF. 5400	- 5648
01	961 N	888	-0-	-73	-0-	5 1	883 2	N	-0-	-0-
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	25 1	784 2	N	-0-	-0-
03	1023 N	859	-0-	-164	-0-	5 1	854 2	N	-0-	-0-
04	870 N	922	-0-	52	-0-	3 1	919 2	N	-0-	-0-
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	11 1	1079 2	N	-0-	-0-
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	15 1	926 2	N	-0-	-0-
07	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		N	-0-	-0-
08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	24 1	1280 2	N	-0-	-0-
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	26 1	1320 2	N	-0-	-0-
10	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	19 1	1106 2	N	-0-	-0-
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	25 1	1267 2	N	-0-	-0-
*12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	31 1	1188 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,952								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:	4	RRCID -> 173770	COMPL. DATE	06/20/1999	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5262	- 5496
01	1271 N	912	-0-	-359	-0-	6 1	906 2	N	-0-	-0-
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	37 1	1150 2	N	-0-	-0-
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	7 1	1269 2	N	-0-	-0-
04	870 N	1100	-0-	230	-0-	3 1	1097 2	N	-0-	-0-
05	1302 N	1079	-0-	-223	-0-	10 1	1069 2	N	-0-	-0-
06	1230 N	1130	-0-	-100	-0-	19 1	1111 2	N	-0-	-0-
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		N	-0-	-0-
08	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	32 1	1699 2	N	-0-	-0-
09	1140 N	1019	-0-	-121	-0-	19 1	1000 2	N	-0-	-0-
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	24 1	1422 2	N	-0-	-0-
11	1380 N	1126	-0-	-254	-0-	22 1	1104 2	N	-0-	-0-
*12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	34 1	1288 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,582								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB						
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696																
PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 5 RRCID -> 173771										COMPL. DATE	06/20/1999	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5175 -	5381
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01		1271 N	938	-0-	-333	-0-	6 1	932 2	N		-0-				-0-	
02		1148 N	1021	-0-	-127	-0-	986 2	35 9	N		32	32	8		-0-	
03		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	6 1	1022 2	N		-0-				-0-	
04		900 N	881	-0-	-19	-0-	3 1	878 2	N		-0-				-0-	
05		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	12 1	1194 2	N		-0-				-0-	
06		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	17 1	990 2	N		-0-				-0-	
07		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N		-0-				-0-	
08		1209 N	990	-0-	-219	-0-	18 1	972 2	N		-0-				-0-	
09		1020 N	799	-0-	-221	-0-	15 1	784 2	N		-0-				-0-	
10		1054 N	888	-0-	-166	-0-	15 1	873 2	N		-0-				-0-	
11		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	19 1	989 2	N		-0-				-0-	
*12		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	28 1	1075 2	N		-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:										11,927	TOTAL CONDENSATE PROD:			32		

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 6 RRCID -> 173915										COMPL. DATE	07/11/1999	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5271 -	5427
01		744 N	597	-0-	-147	-0-	4 1	593 2	N		-0-				-0-	
02		681 N	681	-0-	-0-	-0-	21 1	660 2	N		-0-				-0-	
03		1023 N	837	-0-	-186	-0-	5 1	832 2	N		-0-				-0-	
04		570 N	934	-0-	364	-0-	3 1	931 2	N		-0-				-0-	
05		932 N	932	-0-	-0-	-0-	9 1	923 2	N		-0-				-0-	
06		877 N	877	-0-	-0-	-0-	14 1	863 2	N		-0-				-0-	
07		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N		-0-				-0-	
08		930 N	782	-0-	-148	-0-	14 1	768 2	N		-0-				-0-	
09		870 N	758	-0-	-112	-0-	14 1	744 2	N		-0-				-0-	
10		961 N	543	-0-	-418	-0-	9 1	534 2	N		-0-				-0-	
11		750 N	648	-0-	-102	-0-	12 1	636 2	N		-0-				-0-	
12		775 N	691	-0-	-84	-0-	18 1	673 2	N		-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:										9,246	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 2 RRCID -> 179503										COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	5936	PERF.	5632 -	5711
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N		NO RPT				-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N		NO RPT				-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N		NO RPT				-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N		NO RPT				-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N		NO RPT				-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N		NO RPT				-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N		NO RPT				-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N		NO RPT				-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N		NO RPT				-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N		NO RPT				-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N		NO RPT				-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N		NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696														
PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 7 RRCID -> 179505 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5230 - 5290														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	12	1	1875	2	N	-0-		-0-
02		1680 N	1673	-0-	-7	-0-	52	1	1621	2	N	-0-		-0-
03		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	10	1	1854	2	N	-0-		-0-
04		1830 N	1808	-0-	-22	-0-	5	1	1803	2	N	-0-		-0-
05		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	19	1	1898	2	N	-0-		-0-
06		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	31	1	1843	2	N	-0-		-0-
07		1860 N	1832	-0-	-28	-0-	1832	2			N	-0-		-0-
08		1922 N	1804	-0-	-118	-0-	33	1	1771	2	N	-0-		-0-
09		1860 N	1487	-0-	-373	-0-	28	1	1459	2	N	-0-		-0-
10		1829 N	1291	-0-	-538	-0-	22	1	1269	2	N	-0-		-0-
11		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	34	1	1750	2	N	-0-		-0-
12		1550 N	1442	-0-	-108	-0-	37	1	1405	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 20,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 5 RRCID -> 179999 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5240 - 5280														
01		961 N	805	-0-	-156	-0-	5	1	800	2	N	-0-		-0-
02		792 N	792	-0-	-0-	-0-	25	1	767	2	N	-0-		-0-
03		967 N	967	-0-	-0-	-0-	5	1	962	2	N	-0-		-0-
04		780 N	653	-0-	-127	-0-	2	1	651	2	N	-0-		-0-
05		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	12	1	1194	2	N	-0-		-0-
06		984 N	984	-0-	-0-	-0-	16	1	968	2	N	-0-		-0-
07		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-		-0-
08		1085 N	977	-0-	-108	-0-	18	1	959	2	N	-0-		-0-
09		990 N	832	-0-	-158	-0-	16	1	816	2	N	-0-		-0-
10		899 N	822	-0-	-77	-0-	14	1	808	2	N	-0-		-0-
11		960 N	835	-0-	-125	-0-	16	1	819	2	N	-0-		-0-
*12		996 N	996	-0-	-0-	-0-	25	1	971	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 6 RRCID -> 180000 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 5250														
01		543 N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	540	2	N	-0-		-0-
02		518 N	518	-0-	-0-	-0-	16	1	502	2	N	-0-		-0-
03		552 N	552	-0-	-0-	-0-	3	1	549	2	N	-0-		-0-
04		540 N	432	-0-	-108	-0-	1	1	431	2	N	-0-		-0-
05		595 N	595	-0-	-0-	-0-	6	1	589	2	N	-0-		-0-
06		540 N	393	-0-	-147	-0-	6	1	387	2	N	-0-		-0-
07		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-		-0-
08		589 N	529	-0-	-60	-0-	10	1	519	2	N	-0-		-0-
09		390 N	247	-0-	-143	-0-	5	1	242	2	N	-0-		-0-
10		558 N	437	-0-	-121	-0-	7	1	430	2	N	-0-		-0-
11		510 N	294	-0-	-216	-0-	6	1	288	2	N	-0-		-0-
*12		542 N	542	-0-	-0-	-0-	14	1	528	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696												
PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 7 RRCID -> 181138 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5270 - 5300												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		651 N	496	-0-	-155	-0-	3	1	493	2	N	-0-
02		756 N	620	-0-	-136	-0-	19	1	601	2	N	-0-
03		889 N	889	-0-	-0-	-0-	5	1	884	2	N	-0-
04		480 N	744	-0-	264	-0-	2	1	742	2	N	-0-
05		766 N	766	-0-	-0-	-0-	7	1	759	2	N	-0-
06		810 N	722	-0-	-88	-0-	12	1	710	2	N	-0-
07		775 N	539	-0-	-236	-0-	539	2			N	-0-
08		775 N	254	-0-	-521	-0-	5	1	249	2	N	-0-
09		720 N	345	-0-	-375	-0-	7	1	338	2	N	-0-
10		591 N	591	-0-	-0-	-0-	10	1	581	2	N	-0-
11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	7	1	366	2	N	-0-
*12		649 N	649	-0-	-0-	-0-	16	1	633	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,988			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 8 RRCID -> 181182 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260												
01		1085 N	944	-0-	-141	-0-	6	1	938	2	N	-0-
02		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	32	1	1007	2	N	-0-
03		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	7	1	1293	2	N	-0-
04		900 N	1104	-0-	204	-0-	3	1	1101	2	N	-0-
05		1147 N	1099	-0-	-48	-0-	11	1	1088	2	N	-0-
06		1140 N	1036	-0-	-104	-0-	17	1	1019	2	N	-0-
07		1147 N	1060	-0-	-87	-0-	1060	2			N	-0-
08		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	22	1	1193	2	N	-0-
09		1050 N	1010	-0-	-40	-0-	19	1	991	2	N	-0-
10		1054 N	1036	-0-	-18	-0-	17	1	1019	2	N	-0-
11		1140 N	1132	-0-	-8	-0-	22	1	1110	2	N	-0-
*12		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	31	1	1180	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,186			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PALAFOX EXPLORATION CO."9" WELL #: 1 RRCID -> 212576 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632												
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	2	N	-0-
02		812 N	217	-0-	-595	-0-	7	1	210	2	N	-0-
03		308 N	308	-0-	-0-	-0-	2	1	306	2	N	-0-
04		240 N	454	-0-	214	-0-	1	1	453	2	N	-0-
05		466 N	466	-0-	-0-	-0-	5	1	461	2	N	-0-
06		380 N	380	-0-	-0-	-0-	6	1	374	2	N	-0-
07		465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-
08		465 N	405	-0-	-60	-0-	7	1	398	2	N	-0-
09		390 N	359	-0-	-31	-0-	7	1	352	2	N	-0-
10		434 N	325	-0-	-109	-0-	5	1	320	2	N	-0-
11		390 N	240	-0-	-150	-0-	5	1	235	2	N	-0-
12		372 N	334	-0-	-38	-0-	8	1	326	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,182			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
GATES, A. E., -A-				WELL #: 1	RRCID -> 044007	COMPL. DATE 05/01/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	96	1	475	3	Y	-0-	
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	84	1	717	3	Y	-0-	
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	160	1	504	3	Y	-0-	
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	132	1	515	3	Y	-0-	
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	68	1	528	3	Y	-0-	
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	88	1	639	3	Y	-0-	
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	87	1	476	3	Y	-0-	
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	64	1	510	3	Y	-0-	
09	540 N	430	-0-	-110	-0-	311	1	119	3	Y	-0-	
10	558 N	327	-0-	-231	-0-	63	1	264	3	Y	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
12	434 N	376	-0-	-58	-0-	55	1	321	3	Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GATES, A. E., -A-				WELL #: 2	RRCID -> 044287	COMPL. DATE 06/24/1968	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5343 -	5373	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	76	1	374	3	Y	1	8
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	47	1	404	3	Y	1	8
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	112	1	352	3	Y	1	8
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	109	1	426	3	Y	-0-	-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	64	1	496	3	Y	1	8
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	68	1	497	3	Y	-0-	-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	87	1	473	3	Y	-0-	-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	58	1	469	3	Y	1	8
09	450 N	187	-0-	-263	-0-	135	1	52	3	Y	-0-	-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	33	1	195	3	Y	1	8
TOTAL GAS PROD:		4,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

GATES, A. E., -A-				WELL #: 3	RRCID -> 044610	COMPL. DATE 08/27/1968	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		121		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	3	Y	-0-				-0-
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	6	1	199	3	Y	-0-				-0-
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-	9	1	325	3	Y	-0-				-0-
04		270 N	262	-0-	-8	-0-	6	1	256	3	Y	-0-				-0-
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	8	1	235	3	Y	-0-				-0-
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	3	Y	-0-				-0-
07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	Y	-0-				-0-
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	222	3	Y	-0-				-0-
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	Y	-0-				-0-
10		217 N	210	-0-	-7	-0-	8	1	202	3	Y	-0-				-0-
*11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	3	Y	-0-				-0-
12		248 N	200	-0-	-48	-0-	6	1	194	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	3	Y	-0-				-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	3	Y	-0-				-0-
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	Y	-0-				-0-
04		120 N	61	-0-	-59	-0-	1	1	60	3	Y	-0-				-0-
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	3	Y	-0-				-0-
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	-0-				-0-
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-				-0-
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-				-0-
09		90 N	49	-0-	-41	-0-	2	1	47	3	Y	-0-				-0-
10		93 N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	3	Y	-0-				-0-
*11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-				-0-
*12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 4 RRCID -> 046333 COMPL. DATE 04/25/1969 TOTAL DEPTH 5601 PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 5 RRCID -> 047211 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	280	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	137	-0-	-0-	-59	-0-	4	1	133	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	270 N	65	-0-	-0-	-205	-0-	2	1	63	3	Y	-0-			-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	158	3	Y	-0-			-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	279	3	Y	-0-			-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	291	3	Y	-0-			-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	302	3	Y	-0-			-0-
09	300 N	294	-0-	-0-	-6	-0-	15	1	279	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	216	-0-	-0-	-94	-0-	8	1	208	3	Y	-0-			-0-
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	291	-0-	-0-	-19	-0-	9	1	282	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	226	3	Y	-0-			-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	306	3	Y	-0-			-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	267	3	Y	-0-			-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	315	3	Y	-0-			-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	339	3	Y	-0-			-0-
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	383	3	Y	-0-			-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	311	3	Y	-0-			-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	327	3	Y	-0-			-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	79	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	232	-0-	-0-	-47	-0-	45	1	187	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	279 N	248	-0-	-0-	-31	-0-	36	1	212	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: G 6 RRCID -> 047960 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410

01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	648	3	Y	-0-			-0-
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	549	3	Y	-0-			-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	470	3	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
04	630 N	519	-0-	-0-	-111	-0-	12	1	507	3	Y	-0-			-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	608	3	Y	-0-			-0-
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	570	3	Y	-0-			-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	582	3	Y	-0-			-0-
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	627	3	Y	-0-			-0-
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	584	3	Y	-0-			-0-
10	589 N	431	-0-	-0-	-158	-0-	16	1	415	3	Y	-0-			-0-
*11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	440	3	Y	-0-			-0-
12	651 N	568	-0-	-0-	-83	-0-	18	1	550	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: H 8 RRCID -> 049871 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALAFOX UNIT WELL #: F 7 RRCID -> 052406 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH 5742 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLOCKER RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 069971 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
GATES -B-		WELL #: 4		RRCID -> 070652		COMPL. DATE 03/05/1977			TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	38	1	190	3	Y	-0-				-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	58	1	496	3	Y	-0-				-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	102	1	320	3	Y	-0-				-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	52	1	204	3	Y	-0-				-0-
05	558 N	269	-0-	-289	-0-	31	1	238	3	Y	-0-				-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	22	1	158	3	Y	-0-				-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	36	1	197	3	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	259	3	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
09	180 N	9	-0-	-171	-0-	6	1	2	3	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	50	1	212	3	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
*11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	45	1	130	3	Y	-0-				-0-
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	18	1	102	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,002				TOTAL CONDENSATE PROD:			4						

GATES -A-		WELL #: 7		RRCID -> 070749		COMPL. DATE 03/25/1977			TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-				-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	Y	-0-				-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	Y	-0-				-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-				-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	Y	-0-				-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	19	1	104	3	Y	-0-				-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	Y	-0-				-0-
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	67	1	25	3	Y	-0-				-0-
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	16	1	70	3	Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	6	1	33	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		776				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PALAFOX UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 072989		COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443						
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	11	1	375	3	Y	-0-				-0-
02	308 N	261	-0-	-47	-0-	8	1	253	3	Y	-0-				-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	12	1	429	3	Y	-0-				-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	10	1	416	3	Y	-0-				-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	11	1	343	3	Y	-0-				-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	9	1	311	3	Y	-0-				-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	345	3	Y	-0-				-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	Y	-0-				-0-
09	330 N	137	-0-	-193	-0-	7	1	130	3	Y	-0-				-0-
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	17	1	455	3	Y	-0-				-0-
*11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	374	3	Y	-0-				-0-
*12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	309	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,235				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
GATES -B-		WELL #: 6		RRCID -> 073855		COMPL. DATE 10/15/1977		TOTAL DEPTH 5725		PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	7	1	370	3	Y	-0-					-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	13	1	375	3	Y	-0-					-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	54	1	346	3	Y	1	1	8			-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	1	9	492	3	Y	1	1	8			-0-
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	2	1	492	3	Y	-0-					-0-
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	46	1	583	3	Y	-0-					-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	35	1	575	3	Y	1	1	8			-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	458	3	Y	1	1	8			-0-
09	450 N	50	-0-	-400	-0-	3	1	46	3	Y	1	1	8			-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	33	1	583	3	Y	-0-					-0-
*11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	43	1	331	3	Y	-0-					-0-
*12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,045				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

GATES -B-		WELL #: 7		RRCID -> 073856		COMPL. DATE 11/08/1977		TOTAL DEPTH 5600		PERF. N/A						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PALAFOX UNIT		WELL #: F 11		RRCID -> 075809		COMPL. DATE 02/03/1978		TOTAL DEPTH 5850		PERF. N/A						
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	3	N	-0-					-0-
02	224 N	111	-0-	-113	-0-	3	1	108	3	N	-0-					-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	3	N	-0-					-0-
04	180 N	51	-0-	-129	-0-	1	1	50	3	N	-0-					-0-
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	3	1	85	3	N	-0-					-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	3	N	-0-					-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	N	-0-					-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	3	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,613				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
BLOCKER RANCH "E"		WELL #: 5		RRCID -> 091151		COMPL. DATE 06/20/1980		TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4864 - 4964								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLOCKER RANCH (SEC.1846)		WELL #: 1		RRCID -> 093200		COMPL. DATE 10/20/1980		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PALAFOX UNIT		WELL #: F 15		RRCID -> 109310		COMPL. DATE 02/11/1984		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221								
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	82	-0-	-58	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,293				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
GATES "A"		WELL #:		9	RRCID -> 111193	COMPL. DATE 06/04/1984	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5222	- 5260							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28					Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-		3 1	8 3		Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-		2 1	8 3		Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-		2 1	17 3		Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-		13 1	92 3		Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-		6 1	34 3		Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-		2 1	8 3		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				195			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GATES "N" TR1		WELL #:		2	RRCID -> 147256	COMPL. DATE 10/29/1993	TOTAL DEPTH 5507	PERF. 5131	- 5329							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GATES "N" TR1		WELL #:		5V	RRCID -> 149991	COMPL. DATE 06/01/1994	TOTAL DEPTH 5466	PERF. 5232	- 5268							
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	44	-0-	44		5 1	39 3		N	-0-					-0-
06	83	X	39	-0-	-44		5 1	34 3		N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14	X	14	-0-	-0-		1 1	13 3		N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				97			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #:	30	RRCID ->	170359	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	5738	PERF.	5487 - 5495
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PALAFOX UNIT		WELL #:	F 24	RRCID ->	170360	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	5757	PERF.	5315 - 5469
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PALAFOX UNIT		WELL #:	F 21	RRCID ->	170361	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	5772	PERF.	5279 - 5420
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
PALAFOX UNIT		WELL #:	F 20	RRCID ->	170362	COMPL. DATE	06/16/1998	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5254 - 5400
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		479 N	479	-0-	-0-	13 1	466 3	N	-0-		-0-
02		395 N	395	-0-	-0-	12 1	383 3	N	-0-		-0-
03		548 N	548	-0-	-0-	15 1	533 3	N	-0-		-0-
04		458 N	458	-0-	-0-	11 1	447 3	N	-0-		-0-
05		577 N	577	-0-	-0-	18 1	559 3	N	-0-		-0-
06		596 N	596	-0-	-0-	17 1	579 3	N	-0-		-0-
07		811 N	811	-0-	-0-	30 1	781 3	N	-0-		-0-
08		664 N	664	-0-	-0-	26 1	638 3	N	-0-		-0-
09		540 N	466	-0-	-74	23 1	443 3	N	-0-		-0-
10		558 N	218	-0-	-340	8 1	210 3	N	-0-		-0-
*11		183 N	183	-0-	-0-	6 1	177 3	N	-0-		-0-
12		496 N	241	-0-	-255	7 1	234 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,636			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PALAFOX-UNIT		WELL #:	F 18	RRCID ->	170363	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5340 - 5406
01		1295 N	1295	-0-	-0-	36 1	1259 3	N	-0-		-0-
02		1252 N	1252	-0-	-0-	39 1	1213 3	N	-0-		-0-
03		1040 N	1040	-0-	-0-	28 1	1012 3	N	-0-		-0-
04		1320 N	1320	-0-	-0-	30 1	1290 3	N	-0-		-0-
05		1465 N	1465	-0-	-0-	45 1	1419 3	N	1	1 8	-0-
						1 9					
06		1261 N	1261	-0-	-0-	36 1	1225 3	N	-0-		-0-
07		1312 N	1312	-0-	-0-	49 1	1263 3	N	-0-		-0-
08		1337 N	1337	-0-	-0-	52 1	1285 3	N	-0-		-0-
09		1260 N	1066	-0-	-194	54 1	1012 3	N	-0-		-0-
10		1302 N	807	-0-	-495	30 1	777 3	N	-0-		-0-
*11		834 N	834	-0-	-0-	29 1	805 3	N	-0-		-0-
*12		1389 N	1389	-0-	-0-	43 1	1346 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,378			TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

PALAFOX UNIT		WELL #:	F 19	RRCID ->	170364	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5345 - 5479
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
PALAFOX UNIT		WELL #: F 16		RRCID -> 170365	COMPL. DATE 05/14/1999	TOTAL DEPTH 5860	PERF. 5308	-	5539						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	30	1	1054	3	N	-0-				-0-
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	28	1	890	3	N	-0-				-0-
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	31	1	1098	3	N	-0-				-0-
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	26	1	1126	3	N	-0-				-0-
05	1023 N	975	-0-	-48	-0-	30	1	945	3	N	-0-				-0-
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	27	1	912	3	N	-0-				-0-
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	43	1	1123	3	N	-0-				-0-
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	57	1	1408	3	N	-0-				-0-
09	930 N	913	-0-	-17	-0-	46	1	867	3	N	-0-				-0-
10	1178 N	1009	-0-	-169	-0-	37	1	972	3	N	-0-				-0-
*11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	33	1	904	3	N	-0-				-0-
*12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	32	1	998	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		12,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PALAFOX UNIT		WELL #: F 17		RRCID -> 170367	COMPL. DATE 02/02/1998	TOTAL DEPTH 5820	PERF. 5357	-	5438						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	28	1	988	3	N	-0-				-0-
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	26	1	797	3	N	-0-				-0-
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	25	1	896	3	N	-0-				-0-
04	990 N	961	-0-	-29	-0-	22	1	939	3	N	-0-				-0-
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	30	1	939	3	N	-0-				-0-
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	27	1	909	3	N	-0-				-0-
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	37	1	949	3	N	-0-				-0-
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	39	1	957	3	N	-0-				-0-
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	47	1	897	3	N	-0-				-0-
10	992 N	738	-0-	-254	-0-	27	1	711	3	N	-0-				-0-
*11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	27	1	745	3	N	-0-				-0-
12	961 N	890	-0-	-71	-0-	27	1	863	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PALAFOX UNIT		WELL #: F 26		RRCID -> 170368	COMPL. DATE 06/05/1998	TOTAL DEPTH 5807	PERF. 5366	-	5482						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	211 X	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	241	-0-	241	241	7	1	234	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		452		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978							
GATES 1268		WELL #:	8B	RRCID -> 170370	COMPL. DATE 12/11/1997	TOTAL DEPTH 5520	PERF. 5011	- 5146		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GATES 1269		WELL #:	10A	RRCID -> 170371	COMPL. DATE 11/21/1997	TOTAL DEPTH 5620	PERF. 5122	- 5310		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	3 X	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	N	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	7 X	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-	
*08	6 X	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	N	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		16	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GATES 1268		WELL #:	9B	RRCID -> 170372	COMPL. DATE 04/27/1998	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5012	- 5155		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 1270		WELL #:		12A	RRCID ->	170373	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5091 - 5279		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	29 1	141 3	N	-0-				-0-
02		140 N	139	-0-	-1	-0-	15 1	124 3	N	-0-				-0-
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	41 1	129 3	N	-0-				-0-
04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	41 1	158 3	N	-0-				-0-
05		155 N	141	-0-	-14	-0-	16 1	125 3	N	-0-				-0-
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	23 1	165 3	N	-0-				-0-
07		148 N	148	-0-	-0-	-0-	23 1	125 3	N	-0-				-0-
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	28 1	223 3	N	-0-				-0-
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	224 1	85 3	N	-0-				-0-
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	60 1	250 3	N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GATES 2016		WELL #:		13A	RRCID ->	170375	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	5652	PERF.	5233 - 5400		
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	3 1	17 3	N	-0-				-0-
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-				-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	10 1	34 3	N	-0-				-0-
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	5 1	19 3	N	-0-				-0-
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	9 1	72 3	N	-0-				-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 3	N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	7 1	39 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		246		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GATES 2016		WELL #:		14A	RRCID ->	170478	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	5657	PERF.	5130 - 5379		
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	15 1	72 3	N	-0-				-0-
02		140 N	66	-0-	-74	-0-	7 1	59 3	N	-0-				-0-
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	15 1	46 3	N	-0-				-0-
04		90 N	67	-0-	-23	-0-	13 1	53 3	N	1	1 8			-0-
							1 9							
05		62 N	58	-0-	-4	-0-	7 1	51 3	N	-0-				-0-
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 3	N	-0-				-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	6 1	31 3	N	1	1 8			-0-
							1 9							
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	6 1	45 3	N	-0-				-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
*11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	39 1	112 3	N	-0-				-0-
*12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	8 1	47 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		652		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GATES 2016		WELL #:		15A	RRCID ->	172224	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	5632	PERF.	5249 - 5126			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	15	-0-	15	-0-	15	2 1	13 3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		15				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GATES "N" TR1		WELL #:		1	RRCID ->	173243	COMPL. DATE	04/23/1999	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	5133 - 5143			
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	20 1	101 3	Y	-0-			-0-			
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	12 1	105 3	Y	-0-			-0-			
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	35 1	112 3	Y	-0-			-0-			
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	24 1	95 3	Y	-0-			-0-			
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	18 1	143 3	Y	-0-			-0-			
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15 1	112 3	Y	-0-			-0-			
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	19 1	105 3	Y	-0-			-0-			
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6 1	46 3	Y	-0-			-0-			
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-			
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		968				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 37	RRCID ->	174358	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5448 - 5483			
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	23 1	792 3	N	-0-			-0-			
02	1540 N	729	-0-	-811	-0-	23 1	706 3	N	-0-			-0-			
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	23 1	802 3	N	-0-			-0-			
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	21 1	894 3	N	-0-			-0-			
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	28 1	882 3	N	-0-			-0-			
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	22 1	756 3	N	-0-			-0-			
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	28 1	729 3	N	-0-			-0-			
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	51 1	1252 3	N	-0-			-0-			
09	780 N	778	-0-	-2	-0-	39 1	739 3	N	-0-			-0-			
10	744 N	717	-0-	-27	-0-	26 1	690 3	N	1	1 8		-0-			
						1 9									
*11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	20 1	542 3	N	-0-			-0-			
12	806 N	629	-0-	-177	-0-	19 1	610 3	N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		9,718				TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978											
GATES "N" TR1		WELL #:	5	RRCID ->	179362	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	5604	PERF. 4977 - 5108				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		6 N	-0-	-0-	-6					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		36 N	36	-0-	-0-		4 1		32 3	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

GATES "N" TR3		WELL #:	2	RRCID ->	179402	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	5601	PERF. 5073 - 5208				
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	3 1	159 3	Y	1	1 8	-0-			
						1 9								
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	5 1	160 3	Y	-0-		-0-			
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	28 1	179 3	Y	-0-		-0-			
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12 1	164 3	Y	-0-		-0-			
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	1 1	155 3	Y	-0-		-0-			
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11 1	139 3	Y	-0-		-0-			
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9 1	144 3	Y	1	1 8	-0-			
						1 9								
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8 1	140 3	Y	-0-		-0-			
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	9 1	138 3	Y	-0-		-0-			
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	7 1	125 3	Y	-0-		-0-			
*11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9 1	72 3	Y	-0-		-0-			
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:			1,679			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

PALAFOX UNIT		WELL #:	F 25	RRCID ->	179414	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	5795	PERF. 5442 - 5501				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
GATES "N" TR1		WELL #:	6	RRCID -> 180083	COMPL. DATE 10/26/2000	TOTAL DEPTH 5440	PERF. 5009	- 5125			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR2		WELL #:	11	RRCID -> 180090	COMPL. DATE 10/16/2000	TOTAL DEPTH 5690	PERF. 5282	- 5398		
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	25 1	884 3	N	-0-	-0-
02	924 N	707	-0-	-217	-0-	22 1	685 3	N	-0-	-0-
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	27 1	977 3	N	-0-	-0-
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	21 1	920 3	N	-0-	-0-
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	28 1	889 3	N	-0-	-0-
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	26 1	866 3	N	-0-	-0-
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	34 1	892 3	N	-0-	-0-
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	34 1	840 3	N	-0-	-0-
09	900 N	839	-0-	-61	-0-	42 1	797 3	N	-0-	-0-
10	930 N	707	-0-	-223	-0-	26 1	681 3	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	868 N	466	-0-	-402	-0-	14 1	451 3	N	1	1 8
						1 9				-0-

TOTAL GAS PROD: 9,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GATES "N" TR4		WELL #:	14	RRCID -> 180852	COMPL. DATE 11/09/2000	TOTAL DEPTH 5507	PERF. 5058	- 5152		
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	6 1	296 3	N	-0-	6
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	13 1	381 3	N	-0-	6
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	44 1	282 3	N	1	1 8
						1 9				6
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	24 1	320 3	N	1	1 8
						1 9				6
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	1 1	351 3	N	1	1 8
						1 9				6
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	32 1	401 3	N	1	1 8
						1 9				6
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	22 1	368 3	N	-0-	6
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	17 1	301 3	N	1	1 8
						1 9				6
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	16 1	242 3	N	-0-	6
10	310 N	194	-0-	-116	-0-	11 1	183 3	N	-0-	6
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	24 1	187 3	N	-0-	6
12	279 N	218	-0-	-61	-0-	5 1	212 3	N	1	1 8
						1 9				6

TOTAL GAS PROD: 3,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES "N" TR2		WELL #:		12	RRCID ->	181589	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5328 - 5564	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	14	1	500	3	N	-0-		-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	14	1	446	3	N	-0-		-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	14	1	498	3	N	-0-		-0-
04	510 N	450	-0-	-60	-0-	10	1	440	3	N	-0-		-0-
05	496 N	477	-0-	-19	-0-	15	1	462	3	N	-0-		-0-
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	14	1	462	3	N	-0-		-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	18	1	474	3	N	-0-		-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	18	1	453	3	N	-0-		-0-
09	480 N	452	-0-	-28	-0-	23	1	429	3	N	-0-		-0-
10	496 N	375	-0-	-121	-0-	14	1	361	3	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 35	RRCID ->	181591	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	5754	PERF.	5254 - 5370
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 28	RRCID ->	181711	COMPL. DATE	12/27/2000	TOTAL DEPTH	5760	PERF.	5540 - 5560
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	44	1	1529	3	N	-0-	-0-
02	1260 N	1217	-0-	-43	-0-	38	1	1179	3	N	-0-	-0-
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	33	1	1186	3	N	-0-	-0-
04	1530 N	1410	-0-	-120	-0-	32	1	1377	3	N	1	1 8 -0-
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	43	1	1340	3	N	-0-	-0-
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	37	1	1242	3	N	-0-	-0-
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	52	1	1343	3	N	-0-	-0-
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	55	1	1360	3	N	-0-	-0-
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	68	1	1278	3	N	-0-	-0-
10	1395 N	1103	-0-	-292	-0-	40	1	1063	3	N	-0-	-0-
*11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	45	1	1231	3	N	-0-	-0-
*12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	47	1	1472	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978										
PALAFOX 2182 8E		WELL #:	31	RRCID ->	181712	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	5754	PERF. 5492 - 5506			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALAFOX 2182 8E		WELL #:	38	RRCID ->	181783	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	5714	PERF. 5379 - 5458			
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	302	3	N	-0-		-0-
02	336 N	239	-0-	-97	-0-	7	1	231	3	N	1	1 8	-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	11	1	381	3	N	-0-		-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	8	1	322	3	N	-0-		-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	11	1	335	3	N	-0-		-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	10	1	325	3	N	-0-		-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	N	-0-		-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	16	1	382	3	N	-0-		-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	3	N	-0-		-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	10	1	263	3	N	-0-		-0-
*11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	12	1	332	3	N	-0-		-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	12	1	360	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,985				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

PALAFOX UNIT		WELL #:	F 33	RRCID ->	181786	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	5802	PERF. 5440 - 5510			
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	27	1	964	3	N	-0-		1
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	30	1	938	3	N	-0-		1
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	24	1	873	3	N	1	1 8	1
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	33	1	1412	3	N	1	1 8	1
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	53	1	1639	3	N	1	1 8	1
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	44	1	1472	3	N	1	1 8	1
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	39	1	1018	3	N	1	1 8	1
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	37	1	905	3	N	-0-		1
09	1530 N	956	-0-	-574	-0-	48	1	908	3	N	-0-		1
10	1054 N	534	-0-	-520	-0-	20	1	513	3	N	1	1 8	1
*11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	15	1	417	3	N	-0-		1
12	992 N	543	-0-	-449	-0-	17	1	526	3	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		11,978				TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX UNIT WELL #: F 42 RRCID -> 181787 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	41	1	1430	3	N	-0-			1
02	1512 N	1466	-0-	-46	-0-	45	1	1421	3	N	-0-			1
03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	45	1	1620	3	N	1	1 8		1
04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	39	1	1689	3	N	-0-			1
05	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	57	1	1785	3	N	-0-			1
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	52	1	1736	3	N	-0-			1
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	70	1	1817	3	N	-0-			1
08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	74	1	1808	3	N	-0-			1
09	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	93	1	1759	3	N	-0-			1
10	1736 N	1548	-0-	-188	-0-	56	1	1483	3	N	8			9
*11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	66	1	1820	3	N	1	1 8		9
*12	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	65	1	2058	3	N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		21,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

PALAFOX UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 182086 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504														
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	285	3	N	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	222	3	N	-0-			-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	7	1	263	3	N	1	1 8		-0-
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	6	1	254	3	N	-0-			-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	8	1	256	3	N	-0-			-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	3	N	-0-			-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	234	3	N	-0-			-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	3	N	-0-			-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	N	-0-			-0-
10	248 N	194	-0-	-54	-0-	7	1	187	3	N	-0-			-0-
*11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	3	N	-0-			-0-
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	8	1	234	3	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

GATES "N" TR2 WELL #: 13 RRCID -> 182088 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978									
PALAFOX 2182 8E		WELL #:	39	RRCID ->	182607	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	5796	PERF.	5295 - 5450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GATES "N" TR2		WELL #:	16	RRCID ->	182695	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	5646	PERF.	5559 - 5567	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #:	32	RRCID ->	183758	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5328 - 5540	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 29 RRCID -> 183759 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			5			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PALAFOX UNIT WELL #: F 23 RRCID -> 183761 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407																	

01		822 N	822	-0-	-0-	-0-	23	1	799	3	N	-0-					-0-
02		639 N	639	-0-	-0-	-0-	20	1	619	3	N	-0-					-0-
03		643 N	643	-0-	-0-	-0-	18	1	625	3	N	-0-					-0-
04		810 N	496	-0-	-314	-0-	11	1	485	3	N	-0-					-0-
05		713 N	444	-0-	-269	-0-	14	1	430	3	N	-0-					-0-
06		808 N	808	-0-	-0-	-0-	23	1	785	3	N	-0-					-0-
07		385 N	385	-0-	-0-	-0-	14	1	371	3	N	-0-					-0-
08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	17	1	414	3	N	-0-					-0-
09		810 N	603	-0-	-207	-0-	30	1	573	3	N	-0-					-0-
10		557 N	557	-0-	-0-	-0-	20	1	537	3	N	-0-					-0-
*11		652 N	652	-0-	-0-	-0-	23	1	629	3	N	-0-					-0-
*12		753 N	753	-0-	-0-	-0-	23	1	730	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			7,233			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PALAFOX UNIT WELL #: F 22 RRCID -> 183766 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481																	

01		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	28	1	972	3	N	-0-					-0-
02		866 N	866	-0-	-0-	-0-	27	1	839	3	N	-0-					-0-
03		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	28	1	1000	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	24	1	1019	3	N	-0-					-0-
05		961 N	938	-0-	-23	-0-	29	1	909	3	N	-0-					-0-
06		847 N	847	-0-	-0-	-0-	24	1	823	3	N	-0-					-0-
07		929 N	929	-0-	-0-	-0-	34	1	895	3	N	-0-					-0-
08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	22	1	537	3	N	-0-					-0-
09		840 N	65	-0-	-775	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
10		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	41	1	1075	3	N	-0-					-0-
*11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
*12		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	34	1	1064	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			9,543			TOTAL CONDENSATE PROD:			1								

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES "N" TR2		WELL #:		18	RRCID ->	184832	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5534 - 5540
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 34	RRCID ->	185683	COMPL. DATE	07/14/2001	TOTAL DEPTH	5705	PERF.	5176 - 5448
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	N	-0-	-0-
02	112 N	77	-0-	-35	-0-	2	1	75	3	N	-0-	-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	3	N	-0-	-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	2	1	70	3	N	-0-	-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	2	1	78	3	N	-0-	-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	N	-0-	-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-	-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-	-0-
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	3	1	49	3	N	-0-	-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-	-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	N	-0-	-0-
*12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		935				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PALAFOX 7E		WELL #:		40	RRCID ->	185732	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	5758	PERF.	5478 - 5505
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	3	N	-0-	-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	5	1	142	3	N	-0-	-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	3	N	-0-	-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	3	1	141	3	N	-0-	-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	5	1	143	3	N	-0-	-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	3	N	-0-	-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	N	-0-	-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-	-0-
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	7	1	124	3	N	-0-	-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	3	N	-0-	-0-
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	3	N	-0-	-0-
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,962				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566	500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
PALAFOX UNIT		WELL #: F 27		RRCID ->	186164	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5494 - 5524
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GATES "N" TR2				WELL #:	19	RRCID ->	186842	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 5381 - 5508

01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GATES 1857				WELL #:	17A	RRCID ->	186843	COMPL. DATE	11/22/2001	TOTAL DEPTH	5783 PERF. 5210 - 5303	

01	151	N	151	-0-	-0-		25	1	126	3	N	-0-
02	168	N	147	-0-	-21		15	1	131	3	N	-0-
							1	9				
03	205	N	205	-0-	-0-		49	1	156	3	N	-0-
04	203	N	203	-0-	-0-		41	1	162	3	N	-0-
05	186	N	186	-0-	-0-		21	1	165	3	N	-0-
06	145	N	145	-0-	-0-		17	1	128	3	N	-0-
07	196	N	196	-0-	-0-		30	1	166	3	N	-0-
08	184	N	184	-0-	-0-		20	1	164	3	N	-0-
09	150	N	144	-0-	-6		104	1	40	3	N	-0-
10	186	N	153	-0-	-33		29	1	124	3	N	-0-
*11	168	N	168	-0-	-0-		43	1	125	3	N	-0-
12	155	N	56	-0-	-99		8	1	48	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,938			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
PALAFOX UNIT		WELL #: F 57		RRCID -> 187407		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	9	1	313	3	N	-0-		-0-
02	364 N	259	-0-	-105	-0-	8	1	251	3	N	-0-		-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	9	1	309	3	N	1	1 8	-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	14	1	577	3	N	-0-		-0-
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	16	1	483	3	N	-0-		-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	12	1	417	3	N	-0-		-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	382	3	N	-0-		-0-
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	374	3	N	-0-		-0-
09	420 N	180	-0-	-240	-0-	9	1	171	3	N	-0-		-0-
10	403 N	164	-0-	-239	-0-	6	1	158	3	N	-0-		-0-
*11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	300	3	N	-0-		-0-
*12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	9	1	296	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,165		TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

PALAFOX UNIT		WELL #: F 58		RRCID -> 187850		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415					
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	6	1	225	3	N	-0-		-0-
02	308 N	256	-0-	-52	-0-	8	1	248	3	N	-0-		-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	8	1	282	3	N	-0-		-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	6	1	273	3	N	-0-		-0-
05	279 N	252	-0-	-27	-0-	8	1	244	3	N	-0-		-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	3	N	-0-		-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	N	-0-		-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	N	-0-		-0-
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	10	1	188	3	N	-0-		-0-
10	248 N	141	-0-	-107	-0-	5	1	136	3	N	-0-		-0-
*11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	3	N	-0-		-0-
*12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	272	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,949		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GATES "N" TR2		WELL #: 21		RRCID -> 188238		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES "N" TR2		WELL #:		22	RRCID ->	189135	COMPL. DATE	03/30/2002	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5528 - 5697		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		144 N	144	-0-	-0-		4 1	140 3	Y	-0-			-0-
02		119 N	119	-0-	-0-		4 1	115 3	Y	-0-			-0-
03		90 N	90	-0-	-0-		2 1	88 3	Y	-0-			-0-
04		150 N	13	-0-	-137		13 3		Y	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			366			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 50	RRCID ->	190051	COMPL. DATE	04/11/2002	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5266 - 5367		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3 N	3	-0-	-0-		3 3		Y	-0-			-0-
02		504 N	-0-	-0-	-504				Y	-0-			-0-
03		665 N	665	-0-	-0-		18 1	647 3	Y	-0-			-0-
04		427 N	427	-0-	-0-		10 1	417 3	Y	-0-			-0-
05		304 N	304	-0-	-0-		9 1	295 3	Y	-0-			-0-
06		291 N	291	-0-	-0-		8 1	283 3	Y	-0-			-0-
07		549 N	549	-0-	-0-		20 1	529 3	Y	-0-			-0-
08		527 N	527	-0-	-0-		21 1	506 3	Y	-0-			-0-
09		468 N	468	-0-	-0-		24 1	444 3	Y	-0-			-0-
10		558 N	255	-0-	-303		9 1	246 3	Y	-0-			-0-
*11		2 N	2	-0-	-0-		2 3		Y	-0-			-0-
12		496 N	127	-0-	-369		4 1	123 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,618			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GATES "N" TR2		WELL #:		23	RRCID ->	190275	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5377 - 5454		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1765 X	-0-	-0-	-1765				Y	-0-			-0-
02		196 N	-0-	-0-	-196				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978										
GATES "N" TR2		WELL #:	24	RRCID -> 191378	COMPL. DATE 07/29/2002	TOTAL DEPTH 5896	PERF. 5516 - 5548						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GATES		WELL #:	10B	RRCID -> 191390	COMPL. DATE 07/17/2002	TOTAL DEPTH 5710	PERF. 5368 - 5372						
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	4 1	17 3	N	-0-			-0-	
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	3 1	22 3	N	-0-			-0-	
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 3	N	-0-			-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5 1	26 3	N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			88	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GATES "N" TR2		WELL #:	28	RRCID -> 193111	COMPL. DATE 12/07/2002	TOTAL DEPTH 5806	PERF. 5538 - 5544						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-			-0-	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	N	-0-			-0-	
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 3	N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			69	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES "N" TR2		WELL #:		26	RRCID ->	195287	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5444 - 5586	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

APACHE-BRISCOE 1044		WELL #:		1	RRCID ->	202913	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4792 - 5042	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GATES 1268		WELL #:		17B	RRCID ->	203570	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5054 - 5273	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-	-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	3	N	-0-	-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	19	1	59	3	N	-0-	-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	3	N	-0-	-0-
05	93 N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	3	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	22	1	118	3	N	-0-	-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	N	-0-	-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	40	1	16	3	N	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		638				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES 1269		WELL #: 11A		RRCID -> 204001		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	3	N	-0-	-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-	-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	7	1	21	3	N	-0-	-0-
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	7	1	26	3	N	-0-	-0-
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	3	N	-0-	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-	-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	N	-0-	-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GATES 1267		WELL #: 18B		RRCID -> 204682		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	3	Y	-0-	-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	1	1 8
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	16	1	49	3	Y	1	1 8
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	3	Y	-0-	-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	10	1	74	3	Y	1	1 8
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-	-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	Y	-0-	-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	Y	1	1 8
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	24	1	9	3	Y	-0-	-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	9	1	39	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		657		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

GATES 2016		WELL #: 30A		RRCID -> 204910		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	40	1	199	3	N	-0-	-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-	-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	52	1	164	3	N	-0-	-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		474		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 36 RRCID -> 205629 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	140 N	31	-0-	-109	-0-	1	1	30	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	90 N	49	-0-	-41	-0-	2	1	47	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		681				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GATES 1269 WELL #: 29A RRCID -> 206636 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243

01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	93	1	461	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	49	1	417	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	88	1	278	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	540 N	280	-0-	-260	-0-	57	1	223	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	527 N	136	-0-	-391	-0-	15	1	121	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	13	1	68	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	59	1	474	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	63	1	24	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,606				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLOCKER RANCH 1846 WELL #: 2 RRCID -> 206936 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4884

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 1269		WELL #:		16A	RRCID ->	207624	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5050	-	5244
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	24 1	121 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	10 1	88 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	12 1	38 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		150 N	42	-0-	-108	-0-	9 1	33 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		124 N	50	-0-	-74	-0-	6 1	44 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	5 1	33 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	5 1	25 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				468	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

GATES 1857		WELL #:		23A	RRCID ->	207626	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5256	-	5388
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

GATES 1857		WELL #:		27A	RRCID ->	207627	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5414	-	5446
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB										
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978														
GATES 1857		WELL #:	22A	RRCID ->	207628	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5206 - 5324						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 1267		WELL #:	15	RRCID ->	207876	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	6946	PERF.	5539 - 6832						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		31 N	-0-	-0-	-0-	-31					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-					2 1	13 3	Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			15														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR1		WELL #:	10	RRCID ->	210483	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	5630	PERF.	5010 - 5271						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		7 N	-0-	-0-	-0-	-7					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES "N" TR4		WELL #:		3	RRCID ->	216345	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	6037	PERF.	5686 - 5711		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR3		WELL #:		4	RRCID ->	217321	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5115 - 5241	
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	15	1	809	3	Y	-0-	-0-
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	19	1	545	3	Y	-0-	-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	52	1	333	3	Y	-0-	-0-
04	630	N	296	-0-	-334	-0-	20	1	276	3	Y	-0-	-0-
05	620	N	296	-0-	-324	-0-	1	1	295	3	Y	-0-	-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	27	1	339	3	Y	-0-	-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	43	1	707	3	Y	-0-	-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	3	Y	-0-	-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	341	3	Y	-0-	-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	41	1	728	3	Y	-0-	-0-
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	24	1	188	3	Y	-0-	-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR1		WELL #:		7	RRCID ->	217328	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5009 - 5149
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES LW 1285		WELL #: 5H		RRCID -> 218278		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	Y	-0-		-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	-0-		-0-
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-		-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		802		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GATES "N" TR1		WELL #: 9		RRCID -> 230550		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	55	1	Y	-0-		-0-
02		449 N	449	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	-0-		-0-
03		505 N	505	-0-	-0-	-0-	122	1	Y	-0-		-0-
04		652 N	652	-0-	-0-	-0-	133	1	Y	-0-		-0-
05		713 N	713	-0-	-0-	-0-	81	1	Y	-0-		-0-
06		467 N	467	-0-	-0-	-0-	57	1	Y	-0-		-0-
07		481 N	481	-0-	-0-	-0-	74	1	Y	-0-		-0-
08		820 N	820	-0-	-0-	-0-	91	1	Y	-0-		-0-
09		743 N	743	-0-	-0-	-0-	538	1	Y	-0-		-0-
10		517 N	517	-0-	-0-	-0-	100	1	Y	-0-		-0-
*11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	56	1	Y	-0-		-0-
12		496 N	447	-0-	-49	-0-	66	1	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GATES "N" TR5		WELL #: 5		RRCID -> 234922		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-		-0-
02		852 N	852	-0-	-0-	-0-	88	1	N	1	1 8	-0-
							1	9				
03		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	100	1	N	1	1 8	-0-
							1	9				
04		998 N	998	-0-	-0-	-0-	83	1	N	-0-		-0-
05		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-		-0-
06		940 N	940	-0-	-0-	-0-	84	1	N	-0-		-0-
07		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-		-0-
08		960 N	960	-0-	-0-	-0-	90	1	N	2	2 8	-0-
							2	9				
09		930 N	896	-0-	-34	-0-	98	1	N	-0-		-0-
10		1023 N	900	-0-	-123	-0-	107	1	N	-0-		-0-
*11		850 N	850	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-		-0-
12		930 N	861	-0-	-69	-0-	46	1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GATES 1857 WELL #: 28A RRCID -> 235219 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	102	1	34	3	Y	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			136											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GATES 1290 WELL #: 3 RRCID -> 236428 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5335 - 5376

01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-	
02		112 N	42	-0-	-70	-0-	42	3		N	-0-			-0-	
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-	
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			184											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GATES 2016 WELL #: 18A RRCID -> 236430 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
07		449 N	449	-0-	-0-	-0-	69	1	380	3	Y	-0-		1	
08		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	256	1	2057	3	Y	-0-		1	
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	56	1	21	3	Y	-0-		1	
10		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	197	1	824	3	Y	-0-	1 1	-0-	
*11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	Y	-0-		-0-	
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,873											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES "N" TR5		WELL #: 7		RRCID -> 240342		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	137 1	108 3	N	1	1 8		-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	44 1	348 3	N	1	1 8		-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	93 1	260 3	N	1	1 8		-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	20 1	336 3	N	1	1 8		-0-
05	434 N	367	-0-	-67	-0-	366 3	1 9	N	1	1 8		-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	245 3	1 9	N	1	1 8		-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1 1	93 3	N	1	1 8		-0-
09	300 N	203	-0-	-97	-0-	52 1	150 3	N	1	1 8		-0-
10	248 N	65	-0-	-183	-0-	39 1	26 3	N	-0-			-0-
*11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	21 1	334 3	N	1	1 8		-0-
*12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	24 1	263 3	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

GATES 1270		WELL #: 31A		RRCID -> 242228		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GATES "N" TR1		WELL #: 11		RRCID -> 242574		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES "N" TR1		WELL #: 12		RRCID -> 247913	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5266	- 5372				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 7		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GATES "N" TR1		WELL #: 19B		RRCID -> 250181	COMPL. DATE 11/16/2008	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5093	- 5216				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GATES "N" TR1		WELL #: 13		RRCID -> 253109	COMPL. DATE 12/17/2009	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5012	- 5310				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
GATES "N" TR1		WELL #: 14H		RRCID -> 256767		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 5067		PERF. 5820		- 8500	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	499 1	2473 3	N	2	2 8		-0-	
02	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	288 9	2449 3	N	8	8 8		-0-	
03	2945 X	2389	-0-	-556	-0-	576 3	1810 3	N	3	3 8		-0-	
04	2880 X	2437	-0-	-443	-0-	496 3	1938 3	N	3	3 8		-0-	
05	3038 X	2942	-0-	-96	-0-	335 2	2605 3	N	2	2 8		-0-	
06	2940 X	2899	-0-	-41	-0-	351 3	2545 3	N	3	3 8		-0-	
07	3038 X	2948	-0-	-90	-0-	455 1	2492 3	N	1	1 8		-0-	
08	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	318 1	2555 3	N	1	1 8		-0-	
09	2910 X	310	-0-	-2600	-0-	223 1	85 3	N	2	2 8		-0-	
10	3007 X	2505	-0-	-502	-0-	483 2	2021 3	N	1	1 8		-0-	
11	2910 X	2311	-0-	-599	-0-	592 1	1718 3	N	1	1 8		-0-	
12	2945 X	2280	-0-	-665	-0-	333 1	1941 3	N	5	5 8		-0-	
TOTAL GAS PROD:		29,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		32							

GATES "N" TR5		WELL #: 8		RRCID -> 259078		COMPL. DATE 11/20/2017		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5206		- 5227	
01	14B2 EXT	3573	-0-	3573	3857	315 1	3257 3	N	1	1 8		-0-	
02	14B2 EXT	3539	-0-	3539	7396	320 2	3217 3	N	2	2 8		-0-	
03	11345 X	3949	-0-	-7396	-0-	329 1	3619 3	N	1	1 8		-0-	
04	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	253 2	3412 3	N	2	2 8		-0-	
05	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	238 1	3577 3	N	-0-			-0-	
06	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	249 1	3333 3	N	-0-			-0-	
07	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	251 1	3485 3	N	-0-			-0-	
08	3658 X	3613	-0-	-45	-0-	220 1	3393 3	N	-0-			-0-	
09	3540 X	2749	-0-	-791	-0-	210 1	2539 3	N	-0-			-0-	
10	3658 X	3299	-0-	-359	-0-	314 1	2985 3	N	-0-			-0-	
11	3540 X	3407	-0-	-133	-0-	240 1	3167 3	N	-0-			-0-	
12	3658 X	3552	-0-	-106	-0-	272 1	3280 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		42,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

GATES "N" TR4		WELL #: 5		RRCID -> 259100		COMPL. DATE 11/18/2010		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5076		- 5148	
01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	29 1	1531 3	N	-0-			32	
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	49 1	1398 3	N	-0-			32	
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	211 1	1361 3	N	-0-			32	
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	106 1	1450 3	N	-0-			32	
05	1581 N	1498	-0-	-83	-0-	7 1	1491 3	N	-0-			32	
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	116 1	1459 3	N	-0-			32	
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	88 1	1462 3	N	-0-			32	
08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	77 1	1369 3	N	-0-			32	
09	1530 N	1259	-0-	-271	-0-	78 1	1181 3	N	-0-			32	
10	1550 N	1183	-0-	-367	-0-	63 1	1120 3	N	-0-			32	
*11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	131 1	1023 3	N	-0-			32	
12	1302 N	1145	-0-	-157	-0-	26 1	1119 3	N	-0-			32	
TOTAL GAS PROD:		16,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
GATES "N" TR4		WELL #:	6	RRCID ->	268995	COMPL. DATE	12/21/2017	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	4943 - 4964
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2016 - W/O TO 01-275928											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTERREY PETROLEUM CORP.		577485									
APACHE		WELL #:		RRCID ->	094501	COMPL. DATE	04/13/1981	TOTAL DEPTH	5338	PERF.	4756 - 4862
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2003											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
BRASK STATE 1846		WELL #:	1	RRCID ->	190574	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	5425	PERF.	5230 - 5250
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	Y	-0-		5
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	Y	-0-		5
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	Y	-0-		5
04	DLQ G-10	180	-0-	180	180	180	2	Y	-0-		5
05	DLQ G-10	215	-0-	215	395	215	2	Y	-0-		5
06	DLQ G-10	154	-0-	154	549	154	2	Y	-0-		5
07	748 N	199	-0-	-549	-0-	199	2	Y	-0-		5
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	Y	-0-		5
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	Y	-0-		5
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	Y	-0-		5
11	240 N	45	-0-	-195	-0-	45	2	Y	-0-		5
12	248 N	45	-0-	-203	-0-	45	2	Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		2,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRASK RANCH		681327									
BRASK STATE 1846		WELL #:	3	RRCID ->	191119	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	5449	PERF.	5032 - 5222
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2	Y	-0-		-0-
02	280 N	224	-0-	-56	-0-	224	2	Y	-0-		-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	222	-0-	222	222	222	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	265	-0-	265	487	265	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	189	-0-	189	676	189	2	Y	-0-		-0-
07	920 N	244	-0-	-676	-0-	244	2	Y	-0-		-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	Y	-0-		-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	Y	-0-		-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	Y	-0-		-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	Y	-0-		-0-
*12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
BRASK RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	191388	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5557 -	5597
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	191412	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5176 -	5279
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2	Y	-0-		-0-	
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	229	2	Y	-0-		-0-	
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2	Y	-0-		-0-	
04	DLQ	G-10	220	-0-	220	220	220	2	Y	-0-		-0-	
05	DLQ	G-10	290	-0-	290	510	264	2	Y	24	24	1	-0-
06	DLQ	G-10	188	-0-	188	698	188	2	Y	-0-		-0-	
07	941	N	243	-0-	-698	-0-	243	2	Y	-0-		-0-	
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	Y	-0-		-0-	
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	Y	-0-		-0-	
10	248	N	58	-0-	-190	-0-	58	2	Y	-0-		-0-	
11	270	N	27	-0-	-243	-0-	27	2	Y	-0-		-0-	
12	310	N	27	-0-	-283	-0-	27	2	Y	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 2,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BRASK STATE 1846		WELL #:		3	RRCID ->	191759	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	4813 -	4994
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//	681327					
BRASK STATE 1840		WELL #:	1	RRCID -> 191894	COMPL. DATE 11/25/2002	TOTAL DEPTH 5457	PERF. 5262	- 5288
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	278	-0-	-32	-0-	278 2	5
02		336 N	241	-0-	-95	-0-	241 2	5
03		310 N	285	-0-	-25	-0-	285 2	5
04	DLQ	G-10	255	-0-	255	255	255 2	5
05	DLQ	G-10	336	-0-	336	591	305 2 31 9	5
06	DLQ	G-10	217	-0-	217	808	217 2	5
07		1089 N	281	-0-	-808	-0-	281 2	5
08		341 N	338	-0-	-3	-0-	338 2	5
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	5
10		279 N	259	-0-	-20	-0-	259 2	5
11		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2	5
*12		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2	5
TOTAL GAS PROD:			4,783				TOTAL CONDENSATE PROD: 28	

BRASK RANCH		WELL #:	2	RRCID -> 192473	COMPL. DATE 12/26/2002	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 5030	- 5160
01		279 N	246	-0-	-33	-0-	246 2	-0-
02		280 N	230	-0-	-50	-0-	230 2	-0-
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	-0-
04	DLQ	G-10	231	-0-	231	231	231 2	-0-
05	DLQ	G-10	276	-0-	276	507	276 2	-0-
06	DLQ	G-10	197	-0-	197	704	197 2	-0-
07		958 N	254	-0-	-704	-0-	254 2	-0-
08		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	-0-
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	-0-
10		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	-0-
11		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2	-0-
*12		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,970				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BRASK STATE 1840S		WELL #:	3	RRCID -> 193627	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5152	- 5252
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	-0-
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	-0-
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	-0-
04	DLQ	G-10	183	-0-	183	183	183 2	-0-
05	DLQ	G-10	219	-0-	219	402	219 2	-0-
06	DLQ	G-10	156	-0-	156	558	156 2	-0-
07		759 N	201	-0-	-558	-0-	201 2	-0-
08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	-0-
09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-		-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,795				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
BRASK STATE 1840		WELL #:		2	RRCID ->	194028	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5040 - 5177
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01		279 N	237	-0-	-42	-0-	237 2	Y	-0-		9
02		280 N	229	-0-	-51	-0-	229 2	Y	-0-		9
03		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2	Y	-0-		9
04	DLQ	G-10	216	-0-	216	216	216 2	Y	-0-		9
05	DLQ	G-10	258	-0-	258	474	258 2	Y	-0-		9
06	DLQ	G-10	184	-0-	184	658	184 2	Y	-0-		9
07		896 N	238	-0-	-658	-0-	238 2	Y	-0-		9
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	Y	-0-		9
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	Y	-0-		9
10		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	Y	-0-		9
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	Y	-0-		9
*12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	Y	-0-		9
TOTAL GAS PROD:			3,439	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRASK STATE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	194036	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 5051 - 5159
01		310 N	297	-0-	-13	-0-	297 2	Y	-0-		4
02		308 N	261	-0-	-47	-0-	261 2	Y	-0-		4
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	Y	-0-		4
04	DLQ	G-10	268	-0-	268	268	268 2	Y	-0-		4
05	DLQ	G-10	352	-0-	352	620	320 2	Y	29	29 1	4
06	DLQ	G-10	229	-0-	229	849	229 2	Y	-0-		4
07		1144 N	295	-0-	-849	-0-	295 2	Y	-0-		4
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	Y	-0-		4
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	Y	-0-		4
10		310 N	303	-0-	-7	-0-	303 2	Y	-0-		4
11		330 N	179	-0-	-151	-0-	179 2	Y	-0-		4
12		372 N	179	-0-	-193	-0-	179 2	Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:			3,373	TOTAL CONDENSATE PROD:			29				

BRASK STATE 1840S		WELL #:		4	RRCID ->	194463	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	5670	PERF. 5254 - 5320
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//	681327					
BRASK STATE 1846		WELL #:	5	RRCID -> 195074	COMPL. DATE 04/24/2003	TOTAL DEPTH 5330	PERF. 5048	- 5136
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		187 N	187	-0-	-0-	187 2		5
02		181 N	181	-0-	-0-	181 2		5
03		203 N	203	-0-	-0-	203 2		5
04	DLQ	G-10	182	-0-	182	182 2		5
05	DLQ	G-10	239	-0-	239	217 2	22 9	5
06	DLQ	G-10	155	-0-	155	155 2		5
07		777 N	201	-0-	-576	201 2		5
08		248 N	241	-0-	-7	241 2		5
09		241 N	241	-0-	-0-	241 2		5
10		335 N	335	-0-	-0-	335 2		5
11		245 N	245	-0-	-0-	245 2		5
12		248 N	245	-0-	-3	245 2		5
TOTAL GAS PROD:			2,655			TOTAL CONDENSATE PROD:		20

BRASK STATE 1846		WELL #:	2	RRCID -> 195086	COMPL. DATE 02/12/2003	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5315	- 5326
01		279 N	250	-0-	-29	250 2		5
02		280 N	240	-0-	-40	240 2		5
03		264 N	264	-0-	-0-	264 2		5
04	DLQ	G-10	236	-0-	236	236 2		5
05	DLQ	G-10	282	-0-	282	282 2		5
06	DLQ	G-10	201	-0-	201	201 2		5
07		979 N	260	-0-	-719	260 2		5
08		313 N	313	-0-	-0-	313 2		5
09		312 N	312	-0-	-0-	312 2		5
10		248 N	216	-0-	-32	216 2		5
11		300 N	105	-0-	-195	105 2		5
12		310 N	105	-0-	-205	105 2		5
TOTAL GAS PROD:			2,784			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BRASK RANCH		WELL #:	4	RRCID -> 195149	COMPL. DATE 05/07/2003	TOTAL DEPTH 5490	PERF. 5011	- 5142
01		310 N	272	-0-	-38	272 2		-0-
02		308 N	233	-0-	-75	233 2		-0-
03		310 N	282	-0-	-28	282 2		-0-
04	DLQ	G-10	252	-0-	252	252 2		-0-
05	DLQ	G-10	301	-0-	301	301 2		-0-
06	DLQ	G-10	215	-0-	215	215 2		-0-
07		1046 N	278	-0-	-768	278 2		-0-
08		334 N	334	-0-	-0-	334 2		-0-
09		333 N	333	-0-	-0-	333 2		-0-
10		368 N	368	-0-	-0-	368 2		-0-
11		330 N	224	-0-	-106	224 2		-0-
12		341 N	224	-0-	-117	224 2		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,316			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//	681327								
BRASK RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	195944	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	5560	PERF. 5370 - 5376	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		186 N	186	-0-	-0-	186 2		Y	-0-		-0-
02		189 N	189	-0-	-0-	189 2		Y	-0-		-0-
03		212 N	212	-0-	-0-	212 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	189	-0-	189	189 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	226	-0-	226	226 2		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	162	-0-	162	577		Y	-0-		-0-
07		786 N	209	-0-	-577	209 2		Y	-0-		-0-
08		251 N	251	-0-	-0-	251 2		Y	-0-		-0-
09		250 N	250	-0-	-0-	250 2		Y	-0-		-0-
10		217 N	14	-0-	-203	14 2		Y	-0-		-0-
11		240 N	5	-0-	-235	5 2		Y	-0-		-0-
12		248 N	5	-0-	-243	5 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,898	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRASK RANCH		WELL #:	9	RRCID ->	196001	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	5625	PERF. 5190 - 5240	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRASK RANCH		WELL #:	8R	RRCID ->	196033	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	5685	PERF. 5336 - 5370	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
BRASK STATE 1840		WELL #:		5	RRCID -> 196111	COMPL. DATE 07/10/2003	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5326	- 5386		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 196351	COMPL. DATE 07/31/2003	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5262	- 5334
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	253 2	Y	-0-	-0-
02	280 N	236	-0-	-44	-0-	236 2	Y	-0-	-0-
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	209	-0-	209	-0-	209 2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	250	-0-	250	-0-	459 2	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	178	-0-	178	-0-	637 2	Y	-0-	-0-
07	867 N	230	-0-	-637	-0-	230 2	Y	-0-	-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	Y	-0-	-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	Y	-0-	-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-	-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		Y	-0-	-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK STATE 1846		WELL #:		4	RRCID -> 202384	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 5296	PERF. 5052	- 5064
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	Y	-0-	4
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	Y	-0-	4
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	Y	-0-	4
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 2	Y	-0-	4
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	Y	-0-	4
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	152 2	Y	-0-	4
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	Y	-0-	4
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	Y	-0-	4
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	Y	-0-	4
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	Y	-0-	4
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	Y	-0-	4
12	248 N	176	-0-	-72	-0-	176 2	Y	-0-	4

TOTAL GAS PROD: 2,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//	681327										
BRASK RANCH		WELL #:	24	RRCID ->	204170	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	5789	PERF. 5265 - 5425			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BRASK RANCH		WELL #:	19	RRCID ->	205564	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	5825	PERF. 5361 - 5710			
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2	Y	-0-	-0-			
02	280 N	236	-0-	-44	-0-	236	2	Y	-0-	-0-			
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	Y	-0-	-0-			
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	Y	-0-	-0-			
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	Y	-0-	-0-			
06	270 N	217	-0-	-53	-0-	217	2	Y	-0-	-0-			
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	Y	-0-	-0-			
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	Y	-0-	-0-			
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	Y	-0-	-0-			
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	Y	-0-	-0-			
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-	-0-			
12	341 N	50	-0-	-291	-0-	50	2	Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			2,721	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BRASK RANCH		WELL #:	12	RRCID ->	209649	COMPL. DATE	04/18/2005	TOTAL DEPTH	5620	PERF. 5054 - 5176			
01	310 N	237	-0-	-73	-0-	237	2	Y	-0-	-0-			
02	280 N	226	-0-	-54	-0-	226	2	Y	-0-	-0-			
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	Y	-0-	-0-			
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2	Y	-0-	-0-			
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	282	2	Y	26	1			
06	270 N	201	-0-	-69	-0-	201	2	Y	-0-	-0-			
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	Y	-0-	-0-			
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	Y	-0-	-0-			
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	Y	-0-	-0-			
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	Y	-0-	-0-			
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	Y	-0-	-0-			
*12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			4,162	TOTAL CONDENSATE PROD:				26					

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 BRASK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 209798 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 5306

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRASK RANCH WELL #: 11 RRCID -> 215446 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5186 - 5343

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2018 - PLUGGED 03/24/18																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRASK STATE 1840 WELL #: 11 RRCID -> 215800 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229

01	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	2			Y	-0-					9
02	280 N	241	-0-	-39	-0-	241	2			Y	-0-					9
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					9
04	DLQ G-10	253	-0-	253	-0-	253	2			Y	-0-					9
05	DLQ G-10	303	-0-	303	-0-	556	303	2		Y	-0-					9
06	DLQ G-10	216	-0-	216	-0-	772	216	2		Y	-0-					9
07	1051 N	279	-0-	-772	-0-	279	2			Y	-0-					9
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					9
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					9
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					9
11	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	2			Y	-0-					9
12	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2			Y	-0-					9
TOTAL GAS PROD:		3,469				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRASK STATE 1840 WELL #: 8 RRCID -> 215847 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330

01	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	2			Y	-0-					9
02	280 N	221	-0-	-59	-0-	221	2			Y	-0-					9
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					9
04	DLQ G-10	237	-0-	237	-0-	237	2			Y	-0-					9
05	DLQ G-10	283	-0-	283	-0-	520	283	2		Y	-0-					9
06	DLQ G-10	202	-0-	202	-0-	722	202	2		Y	-0-					9
07	983 N	261	-0-	-722	-0-	261	2			Y	-0-					9
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					9
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					9
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					9
11	300 N	207	-0-	-93	-0-	207	2			Y	-0-					9
12	310 N	207	-0-	-103	-0-	207	2			Y	-0-					9
TOTAL GAS PROD:		3,099				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
BRASK STATE 1846		WELL #:		7	RRCID ->	223370	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5291 - 5325	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2	Y	-0-		4
02		280 N	246	-0-	-34	-0-	246	2	Y	-0-		4
03		279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2	Y	-0-		4
04		270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2	Y	-0-		4
05		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	Y	-0-		4
06		270 N	210	-0-	-60	-0-	210	2	Y	-0-		4
07		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	Y	-0-		4
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	Y	-0-		4
09		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	Y	-0-		4
10		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	Y	-0-		4
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	Y	-0-		4
12		341 N	240	-0-	-101	-0-	240	2	Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:			3,347				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BRASK RANCH		WELL #:		26	RRCID ->	224965	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5046 - 5220	
01		310 N	261	-0-	-49	-0-	261	2	Y	-0-		-0-
02		308 N	242	-0-	-66	-0-	242	2	Y	-0-		-0-
03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	Y	-0-		-0-
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	Y	-0-		-0-
05		356 N	356	-0-	-0-	-0-	323	2	Y	30	30 1	-0-
06		300 N	231	-0-	-69	-0-	231	2	Y	-0-		-0-
07		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	Y	-0-		-0-
08		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	Y	-0-		-0-
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	Y	-0-		-0-
10		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	Y	-0-		-0-
11		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	Y	-0-		-0-
*12		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,914				TOTAL CONDENSATE PROD:			30		

BRASK RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	242281	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5124 - 5296	
01		310 N	261	-0-	-49	-0-	261	2	N	-0-		-0-
02		280 N	237	-0-	-43	-0-	237	2	N	-0-		-0-
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		-0-
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-		-0-
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-		-0-
06		270 N	209	-0-	-61	-0-	209	2	N	-0-		-0-
07		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-		-0-
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-		-0-
09		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-		-0-
10		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-		-0-
11		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-		-0-
*12		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,935				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
BRASK STATE 1846		WELL #:		8	RRCID ->	250613	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5019 - 5146
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883									
GATES 05S		WELL #:		5F	RRCID ->	051501	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	5819	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GATES RANCH		WELL #:		D 1	RRCID ->	071275	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	5650	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883							
GATES E		WELL #:	7	RRCID -> 074506	COMPL. DATE 09/27/2002	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 1400	- 1520		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GATES RANCH		WELL #:	D 5	RRCID -> 078490	COMPL. DATE 06/01/1978	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GATES RANCH		WELL #:	M 1	RRCID -> 083495	COMPL. DATE 11/19/1984	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5358	- 5428		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883									
GATES B		WELL #:	2994	RRCID ->	174094	COMPL. DATE	07/08/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5283 - 5417	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GATES RANCH "LE"		WELL #:	107A	RRCID ->	175688	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5365 - 5514	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GATES RANCH 5		WELL #:	1288	RRCID ->	176481	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	5771	PERF.	5167 - 5288	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES RANCH 6 WELL #: 1288 RRCID -> 178060 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5113 - 5272															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GATES RANCH "Y" WELL #: 107 RRCID -> 178447 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5342 - 5476															

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GATES RANCH "Y" WELL #: 104R RRCID -> 178870 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5279 - 5402															

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883									
GATES RANCH 2		WELL #:	1287	RRCID ->	180397	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5204 -	5366
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GATES RANCH "Y"		WELL #:	3012	RRCID ->	181162	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5679 -	5684
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GATES RANCH "Y"		WELL #:	4015	RRCID ->	183369	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5432 -	5501
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB										
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883										
GATES RANCH "Y" WELL #: 1012A RRCID -> 185287 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5548 - 5667										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

GATES RANCH "Y" WELL #: 407A RRCID -> 188465 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5415 - 5535										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012 RRCID -> 190237 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883								
GATES RANCH "Y"		WELL #:	2012	RRCID ->	193286	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5403 - 5508	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GATES RANCH "Y"		WELL #:	207A	RRCID ->	195220	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5352 - 5440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GATES RANCH "Y"		WELL #:	304	RRCID ->	201868	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5322 - 5456	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883												
GATES RANCH "Y"		WELL #:	504	RRCID ->	205565	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5318 - 5536					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GATES RANCH "Y"		WELL #:	308	RRCID ->	208228	COMPL. DATE	02/13/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5417 - 5559					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GATES RANCH "Y"		WELL #:	404 A	RRCID ->	208758	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5319 - 5474					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883							
GATES RANCH "Y"		WELL #:	2012A	RRCID ->	208810	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5640 - 5725
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GATES RANCH "T"		WELL #:	406A	RRCID ->	209664	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5318 - 5546
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GATES E		WELL #:	506A	RRCID ->	209666	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 5317 - 5474
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883										
GATES 05S		WELL #: 3287		RRCID -> 214006	COMPL. DATE 10/01/2005	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5215 - 5380					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GATES RANCH FGH		WELL #: 404		RRCID -> 214074	COMPL. DATE 10/08/2005	TOTAL DEPTH 5788	PERF. 5400 - 5499					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GATES RANCH "Y"		WELL #: 607A		RRCID -> 214180	COMPL. DATE 10/30/2005	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5378 - 5403					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883								
GATES E		WELL #:	605A	RRCID ->	214754	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 5268 - 5433	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GATES 05S		WELL #:	505	RRCID ->	216338	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5216 - 5446	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GATES 05S		WELL #:	5016	RRCID ->	216835	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5670 - 5743	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES RANCH "Y" WELL #: 6015 RRCID -> 219416 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5422 - 5739																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GATES 05S WELL #: 7016 RRCID -> 222398 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5560 - 5813																	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GATES 05S WELL #: 6287 RRCID -> 223051 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5207 - 5582																	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883										
GATES RANCH FGH		WELL #:	605	RRCID ->	223052	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5214 -	5327	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GATES RANCH "Y"		WELL #:	4012A	RRCID ->	226961	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5600 -	5701	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GATES RANCH D 4		WELL #:	1287	RRCID ->	227138	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5222 -	5387	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES RANCH "Y" WELL #: 704A RRCID -> 241597 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5306 - 5580																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GATES E WELL #: 705A RRCID -> 241598 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5226 - 5586																	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GATES RANCH FGH WELL #: 705 RRCID -> 241613 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5238 - 5404																	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883								
GATES RANCH FGH		WELL #:	1005	RRCID ->	241615	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	5862	PERF. 5256 - 5410	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GATES B		WELL #:	2289	RRCID ->	241665	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5138 - 5438	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GATES E		WELL #:	805A	RRCID ->	241755	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	5935	PERF. 5267 - 5425	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883								
GATES E		WELL #:		604A	RRCID ->	241756	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5272 - 5436
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GATES 05S		WELL #:		9287	RRCID ->	241926	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5424 - 5326
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GATES RANCH "Y"		WELL #:		604	RRCID ->	243350	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5308 - 5660
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883										
GATES 05S		WELL #:		903	RRCID ->	248479	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	5372 - 5458		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GATES 05S		WELL #:		5011	RRCID ->	261742	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5715 - 5741		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SM ENERGY COMPANY		788997		BLOCKER RANCH 1840		WELL #:		2	RRCID ->	081375	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	960 - 1120
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997							
BRASK		WELL #:		RRCID -> 197669	COMPL. DATE 07/18/2003	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4641	- 4749	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK		WELL #:		RRCID -> 207320	COMPL. DATE 12/31/2004	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4688	- 5106	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK		WELL #:		RRCID -> 215930	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4742	- 4890	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997							
BRASK		WELL #:		RRCID -> 220414	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4903	- 5253	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUERO OPERATING		882776			CAPACITY		CNTY: WEBB		
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2		WELL #: 2		RRCID -> 078715	COMPL. DATE 04/10/1978	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4609	- 4930	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2		WELL #: 4		RRCID -> 078727	COMPL. DATE 04/25/1978	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4770	- 4780	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776							
BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3		WELL #:	5	RRCID -> 079336	COMPL. DATE 06/29/1978	TOTAL DEPTH 4929	PERF. 4348	- 4358		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRISCOE		WELL #:	2015	RRCID -> 084467	COMPL. DATE 03/23/1979	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4244	- 4278		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRISCOE		WELL #:	1015	RRCID -> 084516	COMPL. DATE 01/31/1979	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4260	- 4308		
01	DLQ G-10	31	-0-	31	156	31 3	Y	-0-	-0-	
02	184 N	28	-0-	-156	-0-	28 3	Y	-0-	-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	Y	-0-	-0-	
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	Y	-0-	-0-	
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	Y	-0-	-0-	
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	Y	-0-	-0-	
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-	-0-	
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	Y	-0-	-0-	
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		175	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB	
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776						
BRISCOE 4-1		WELL #: 1		RRCID -> 084517	COMPL. DATE 04/21/1979	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4193	- 4246
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	70	-0-	70	288	70 3	Y	-0-
02	331 N	43	-0-	-288	-0-	43 3	Y	-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	Y	-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	Y	-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	Y	-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	Y	-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	Y	-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	Y	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		243						TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE -D-		WELL #: 1028		RRCID -> 086368	COMPL. DATE 10/26/1979	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4476	- 4530
01	DLQ G-10	95	-0-	95	289	95 3	Y	-0-
02	352 N	63	-0-	-289	-0-	63 3	Y	-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	Y	-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	Y	-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	Y	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	Y	-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	Y	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	Y	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		287						TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE -D-		WELL #: 2024		RRCID -> 086384	COMPL. DATE 01/27/1980	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4488	- 4548
01	DLQ G-10	66	-0-	66	352	66 3	Y	-0-
02	396 N	44	-0-	-352	-0-	44 3	Y	-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	Y	-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	Y	-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	Y	-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	Y	-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	Y	-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	Y	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		305						TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
 BRISCOE -F- WELL #: 1017 RRCID -> 086789 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4148 - 4220

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	31	-0-	31	173	31	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	28	-0-	28	201	28	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	10	-0-	10	211	10	3		Y	-0-			-0-
04		236 N	25	-0-	-211	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
05		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			175				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BRISCOE -F- WELL #: 1020 RRCID -> 086790 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4028 - 4100

01	DLQ	G-10	210	-0-	210	1285	210	3		Y	-0-			26
02	DLQ	G-10	136	-0-	136	1421	136	3		Y	-0-			26
03	DLQ	G-10	86	-0-	86	1507	86	3		Y	-0-			26
04		1648 N	141	-0-	-1507	-0-	141	3		Y	-0-			26
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			26
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			26
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			26
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-			26
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:			854				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BRISCOE -F- WELL #: 1032 RRCID -> 086791 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4029 - 4097

01	DLQ	G-10	75	-0-	75	346	75	3		Y	-0-			-0-
02		394 N	48	-0-	-346	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			290				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776							
BRISCOE -D-		WELL #:		1024	RRCID ->	086792	COMPL. DATE	09/20/1979	TOTAL DEPTH	4929	PERF. 4422 - 4478
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	188	-0-	188	1064	188 3	Y	-0-		-0-
02		1162 N	98	-0-	-1064	-0-	98 3	Y	-0-		-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	Y	-0-		-0-
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	Y	-0-		-0-
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	Y	-0-		-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	Y	-0-		-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-		-0-
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	Y	-0-		-0-
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			738	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRISCOE -E-		WELL #:		2034	RRCID ->	086794	COMPL. DATE	09/29/1979	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4142 - 4206
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRISCOE -F-		WELL #:		109	RRCID ->	086795	COMPL. DATE	07/21/1979	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4074 - 4154
01	DLQ	G-10	62	-0-	62	365	62 3	Y	-0-		-0-
02		407 N	42	-0-	-365	-0-	42 3	Y	-0-		-0-
03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	Y	-0-		-0-
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	Y	-0-		-0-
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	Y	-0-		-0-
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	Y	-0-		-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-		-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	Y	-0-		-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			308	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
 BRISCOE -F- WELL #: 1011 RRCID -> 086796 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4164 - 4226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	141	-0-	141	597	141	3		Y	-0-			-0-
02	673 N	76	-0-	-597	-0-	76	3		Y	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		583				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3 WELL #: 7 RRCID -> 087289 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253

01	DLQ G-10	152	-0-	152	372	152	3		Y	-0-			-0-
02	457 N	85	-0-	-372	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		Y	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		Y	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		750				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3 WELL #: 6 RRCID -> 087290 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4267 - 4310

01	DLQ G-10	39	-0-	39	187	39	3		Y	-0-			-0-
02	217 N	30	-0-	-187	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		210				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776									
BRISCOE 3-26		WELL #:	1	RRCID ->	087300	COMPL. DATE	12/14/1979	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4891 -	4927
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-		-0-
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-
05		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		-0-
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
09		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			286									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE -F-		WELL #:	103	RRCID ->	087575	COMPL. DATE	10/13/1979	TOTAL DEPTH	4707	PERF.	3979 -	4030
01	DLQ	G-10	161	-0-	161	604	161 3		Y	-0-		-0-
02		679 N	75	-0-	-604	-0-	75 3		Y	-0-		-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-		-0-
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-		-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-		-0-
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-		-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-		-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			601									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "F"		WELL #:	1013	RRCID ->	089353	COMPL. DATE	10/27/1979	TOTAL DEPTH	4682	PERF.	3888 -	4020
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776							
BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3		WELL #:		8	RRCID ->	091605	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	5004	PERF. 4360 - 4380
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	103	-0-	103	288	103 3	Y	-0-		-0-
02		353 N	65	-0-	-288	-0-	65 3	Y	-0-		-0-
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	Y	-0-		-0-
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	Y	-0-		-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	-0-		-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-		-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-		-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	Y	-0-		-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			354	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:		7	RRCID ->	092658	COMPL. DATE	10/30/1980	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5008 - 5134
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	72	-0-	72	302	72 3	Y	-0-		-0-
02		361 N	59	-0-	-302	-0-	59 3	Y	-0-		-0-
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	Y	-0-		-0-
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	Y	-0-		-0-
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	Y	-0-		-0-
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	Y	-0-		-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	Y	-0-		-0-
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	Y	-0-		-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	116	-0-	116	116	116 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	69	-0-	69	185	69 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			844	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #:		8	RRCID ->	093604	COMPL. DATE	12/30/1980	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4972 - 5107
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	74	-0-	74	288	74 3	Y	-0-		-0-
02		342 N	54	-0-	-288	-0-	54 3	Y	-0-		-0-
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	Y	-0-		-0-
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	Y	-0-		-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	Y	-0-		-0-
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	Y	-0-		-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	Y	-0-		-0-
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	Y	-0-		-0-
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	82	-0-	82	82	82 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	35	-0-	35	117	35 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			700	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776													
BRISCOE "F"		WELL #: 2011		RRCID -> 185169	COMPL. DATE 08/14/2001	TOTAL DEPTH 4870	PERF. 4430	- 4440							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	93	-0-	93	369	93	3			Y	-0-				-0-
02	422 N	53	-0-	-369	-0-	53	3			Y	-0-				-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-				-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-				-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-				-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-				-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-				-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		319		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRISCOE "F"		WELL #: 203		RRCID -> 185170	COMPL. DATE 08/17/2001	TOTAL DEPTH 4715	PERF. 4342	- 4372							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRISCOE "F"		WELL #: 209		RRCID -> 185172	COMPL. DATE 08/27/2001	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 4004	- 4154							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776										
BRISCOE "F"		WELL #: 217		RRCID -> 186776	COMPL. DATE 12/31/2001	TOTAL DEPTH 4710	PERF. 4108	- 4166				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	74	-0-	74	385	74 3	Y	-0-			-0-
02		433 N	48	-0-	-385	-0-	48 3	Y	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	Y	-0-			-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	Y	-0-			-0-
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	Y	-0-			-0-
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	Y	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-			-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	Y	-0-			-0-
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		338		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE 4-1		WELL #: 2		RRCID -> 186777	COMPL. DATE 12/21/2001	TOTAL DEPTH 4638	PERF. 4162	- 4192				
01	DLQ	G-10	187	-0-	187	1090	187 3	Y	-0-			-0-
02		1218 N	128	-0-	-1090	-0-	128 3	Y	-0-			-0-
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	Y	-0-			-0-
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	Y	-0-			-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	Y	-0-			-0-
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	Y	-0-			-0-
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	Y	-0-			-0-
08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	Y	-0-			-0-
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		986		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: A 8		RRCID -> 198873	COMPL. DATE 11/05/2003	TOTAL DEPTH 5512	PERF. 5310	- 5316				
01	DLQ	G-10	178	-0-	178	960	178 3	Y	-0-			-0-
02		1155 N	195	-0-	-960	-0-	195 3	Y	-0-			-0-
03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	Y	-0-			-0-
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	Y	-0-			-0-
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	Y	-0-			-0-
06		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	Y	-0-			-0-
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	Y	-0-			-0-
08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	Y	-0-			-0-
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	345	-0-	345	345	345 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	298	-0-	298	643	298 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	643		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776								
BRISCOE "F"		WELL #: 2020		RRCID -> 199697	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4331	- 4383		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

APACHE		WELL #: 13		RRCID -> 209850	COMPL. DATE 04/20/2005	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4810	- 4850		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	12		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: 9		RRCID -> 210375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5054	- 5074	
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-	-0-	
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	-0-	
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-	-0-	
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-	-0-	
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-	-0-	
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-	-0-	
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-	-0-	
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-	-0-	
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-	-0-	
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-	-0-	
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,442	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776									
BRISCOE 3-17		WELL #:		3	RRCID ->	210527	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	4725	PERF. 4150 - 4170		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE 3-28		WELL #:		3	RRCID ->	210528	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	5163	PERF. 4588 - 5012		
01	DLQ G-10	153	-0-	153	824	153	3		Y	-0-			-0-
02	950 N	126	-0-	-824	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		826				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

APACHE		WELL #:		14	RRCID ->	214195	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	5335	PERF. 4850 - 5047		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776							
BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:	10	RRCID ->	215032	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5166 - 5356
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3	N	-0-	-0-
02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-	-0-
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-	-0-
04		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-	-0-
05		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3	N	-0-	-0-
06		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3	N	-0-	-0-
07		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-	-0-
08		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3	N	-0-	-0-
09		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3	N	-0-	-0-
10		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-	-0-
*11		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,018						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #:	9	RRCID ->	215035	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	5475	PERF. 4912 - 5017
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-	-0-
02		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-	-0-
03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-	-0-
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-	-0-
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-	-0-
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-	-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-	-0-
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-	-0-
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-	-0-
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-	-0-
*11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,642						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BRISCOE 3-22		WELL #:	6	RRCID ->	215117	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4330 - 4360
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	82	-0-	82	292	82 3	Y	-0-	-0-
02		343 N	51	-0-	-292	-0-	51 3	Y	-0-	-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-	-0-
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	Y	-0-	-0-
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	Y	-0-	-0-
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	Y	-0-	-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-	-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	Y	-0-	-0-
09		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			315						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776									
BRISCOE 4-3		WELL #:	3	RRCID ->	215118	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4535	PERF. 4014 - 4038		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BRISCOE 3-34		WELL #:	3	RRCID ->	215119	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	4685	PERF. 4138 - 4410		
01	DLQ G-10	139	-0-	139	529	139	3	Y	-0-	-0-		
02	617 N	88	-0-	-529	-0-	88	3	Y	-0-	-0-		
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-	-0-		
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	Y	-0-	-0-		
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	Y	-0-	-0-		
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	Y	-0-	-0-		
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-	-0-		
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	Y	-0-	-0-		
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	Y	-0-	-0-		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,194	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BRISCOE 3-32		WELL #:	7	RRCID ->	215244	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4264 - 4521		
01	DLQ G-10	268	-0-	268	967	268	3	Y	-0-	-0-		
02	1100 N	133	-0-	-967	-0-	133	3	Y	-0-	-0-		
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	Y	-0-	-0-		
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	Y	-0-	-0-		
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	-0-	-0-		
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	Y	-0-	-0-		
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	Y	-0-	-0-		
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	Y	-0-	-0-		
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	Y	-0-	-0-		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,414	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776										
BRISCOE 3-35		WELL #: 9		RRCID -> 215246		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4382 - 4831				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	229	-0-	229	613	229 3		Y	-0-			-0-
02	730 N	117	-0-	-613	-0-	117 3		Y	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		814		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE 4-9		WELL #: 3		RRCID -> 215247		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837				
01	DLQ G-10	232	-0-	232	1032	232 3		Y	-0-			-0-
02	1165 N	133	-0-	-1032	-0-	133 3		Y	-0-			-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-			-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		Y	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-			-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		973		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE 4-1		WELL #: 3		RRCID -> 216589		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414				
01	DLQ G-10	232	-0-	232	1032	232 3		Y	-0-			-0-
02	1165 N	133	-0-	-1032	-0-	133 3		Y	-0-			-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-			-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		Y	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-			-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		973		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 051179		COMPL. DATE 07/29/1971		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A				
PETTY, O. S.		WELL #: 1										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		06/09/2018		- PLUGGED		06/09/18						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 PETTY, O. S. WELL #: 213 RRCID -> 067452 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2018 - PLUGGED 06/12/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY WELL #: 413 RRCID -> 073209 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2018 - PLUGGED 06/17/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, O. S. WELL #: 119 RRCID -> 073362 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2018 - PLUGGED 06/21/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, O.S. WELL #: 3020 RRCID -> 095057 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5048 - 5068

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 PETTY, O. S. WELL #: 3011 RRCID -> 095519 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5052 - 5200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2018 - PLUGGED 06/07/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 PETTY, O. S. "B" WELL #: 6017 RRCID -> 101260 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4857 - 5014

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2018 - PLUGGED 06/28/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 PETTY, O. S. "B" WELL #: 6020 RRCID -> 107933 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4950 - 4960

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2018 - PLUGGED 06/24/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 PETTY, O.S. WELL #: 5018 RRCID -> 111927 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5076 - 5108

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2018 - P/A 07/09/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//	916954								
PETTY, O. S.		WELL #:	7020	RRCID ->	113029	COMPL. DATE	07/21/1984	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5130 - 5140
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2018 - PLUGGED 06/30/18											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, O. S.		WELL #:	7017	RRCID ->	142374	COMPL. DATE	09/17/1992	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4972 - 4997
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, O. S.		WELL #:	5019	RRCID ->	143225	COMPL. DATE	10/16/1992	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	510 - 5122
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2018 - PLUGGED 07/02/18											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, O. S.		WELL #:	1017A	RRCID ->	143230	COMPL. DATE	12/02/1992	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4940 - 5016
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//	916954								
PETTY, O. S.		WELL #:	6019	RRCID ->	164129	COMPL. DATE	08/20/1997	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5161 - 5171
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PETTY, O. S.		WELL #:	2017	RRCID ->	168029	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	5675	PERF.	5103 - 5115
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/26/2018	-	PLUGGED	06/26/18				
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PETTY RANCH		WELL #:	5014	RRCID ->	170396	COMPL. DATE	09/14/1998	TOTAL DEPTH	5397	PERF.	4846 - 4976
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PETTY RANCH		WELL #:	9017	RRCID ->	170796	COMPL. DATE	10/15/1998	TOTAL DEPTH	5190	PERF.	5061 - 5075
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 PETTY RANCH WELL #: 8018 RRCID -> 171672 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5004 - 5009

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 2012 RRCID -> 172450 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4812 - 4957

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2018 - P/A 07/30/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 9018 RRCID -> 172540 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5013 - 5057

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 PETTY RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 172602 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4945 - 5077

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 173318 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5240

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 1118 RRCID -> 173648 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 5122

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 301 RRCID -> 174405 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4930 - 5058

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2018 - P/A 07/27/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//	916954									
PETTY RANCH		WELL #:	1117	RRCID ->	174541	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4982 - 5062	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PETTY RANCH		WELL #:	1218	RRCID ->	174694	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5062 - 5150	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PETTY RANCH		WELL #:	7018	RRCID ->	176725	COMPL. DATE	02/29/2000	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4966 - 5150	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//	916954										
PETTY RANCH		WELL #:	8021	RRCID ->	176726	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4912	-	5040
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PETTY RANCH		WELL #:	7019	RRCID ->	179556	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL DEPTH	5475	PERF.	4994	-	5174
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PETTY RANCH		WELL #:	7022	RRCID ->	180441	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5163	-	5230
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//	916954										
PETTY RANCH		WELL #:	1318	RRCID ->	181145	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4964 -	5143	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PETTY RANCH		WELL #:	8020	RRCID ->	181837	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5340 -	5345	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PETTY RANCH		WELL #:	501	RRCID ->	181941	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4982 -	5140	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 PETTY RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 182341 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5286 - 5332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 9021 RRCID -> 182697 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5303 - 5312

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 401 RRCID -> 183385 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5024 - 5168

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2018 - P/A 07/16/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 1217 RRCID -> 184001 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4816 - 4968

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 PETTY RANCH WELL #: 7016 RRCID -> 185568 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5102 - 5150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PETTY RANCH WELL #: 1418 RRCID -> 185869 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4964 - 5136

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PETTY RANCH WELL #: 1121 RRCID -> 186831 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5140 - 5268

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//	916954									
PETTY RANCH		WELL #:	1417	RRCID ->	186867	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5044 - 5092	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PETTY RANCH		WELL #:	9022	RRCID ->	187316	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	4994 - 5112	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PETTY RANCH		WELL #:	8022	RRCID ->	187946	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5070 - 5174	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//	916954							
PETTY RANCH		WELL #:	1517	RRCID ->	188709	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	5400 PERF. 5163 - 5250	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

PETTY RANCH		WELL #:	5016	RRCID ->	189032	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	5375 PERF. 5050 - 5056	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

PETTY RANCH		WELL #:	6016	RRCID ->	193650	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 5004 - 5118	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
PETTY RANCH WELL #: 1617 RRCID -> 193700 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4841 - 4985														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PETTY RANCH WELL #: 1219 RRCID -> 199522 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5046 - 5176														

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PETTY RANCH WELL #: 9020R RRCID -> 199663 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5094 - 5216														

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 PETTY RANCH WELL #: 1317 RRCID -> 203242 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4782 - 5126

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 601 RRCID -> 206973 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5074 - 5190

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2018 - P/A 07/18/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 701 RRCID -> 207861 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4962 - 5114

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2018 - P/A 07/24/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 1321 RRCID -> 209870 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4960 - 5070

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//	916954								
PETTY RANCH		WELL #:	6023	RRCID ->	210578	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4822 - 5139	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PETTY RANCH		WELL #:	1320	RRCID ->	212256	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	5536	PERF. 4992 - 5334	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PETTY RANCH		WELL #:	1016	RRCID ->	212383	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	5335	PERF. 4732 - 5035	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//	916954									
PETTY RANCH		WELL #:	1518	RRCID ->	212385	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	5455	PERF.	4940 -	5262
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PETTY RANCH		WELL #:	1019	RRCID ->	212891	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	5525	PERF.	5029 -	5315
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PETTY RANCH		WELL #:	6012	RRCID ->	213483	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4858 -	4984
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2018 - P/A 07/20/18				

PETTY RANCH		WELL #:	702	RRCID ->	217457	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	5525	PERF.	4998 -	5124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2018 - P/A 07/12/18				

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//	916954								
PETTY RANCH		WELL #:	1119	RRCID ->	218790	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5006 - 5183
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PETTY RANCH		WELL #:	1116	RRCID ->	219269	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	5355	PERF.	4731 - 4859
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PETTY RANCH		WELL #:	4023	RRCID ->	221510	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4767 - 4902
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 PETTY RANCH WELL #: 9019 RRCID -> 221761 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5015 - 5189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 801 RRCID -> 226775 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5359 - 5364

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2018 - P/A 07/14/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 1221 RRCID -> 226960 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4970 - 5167

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 228459 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4935 - 5138

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//	916954										
PETTY RANCH		WELL #:	7013	RRCID ->	241748	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	5645	PERF.	4880 - 5030		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PETTY RANCH		WELL #:	5011	RRCID ->	241751	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4879 - 5086		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PETTY RANCH		WELL #:	8012	RRCID ->	243882	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	5375	PERF.	4872 - 5000		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//	916954										
PETTY RANCH		WELL #:	1215	RRCID ->	248183	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4875 -	5010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PETTY RANCH		WELL #:	2218	RRCID ->	248282	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	5590	PERF.	4918 -	5105	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PETTY RANCH		WELL #:	1919	RRCID ->	248362	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	5627	PERF.	5000 -	5181	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
PETTY RANCH		WELL #:		2119	RRCID ->	248369	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 5008 - 5194		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOLD RIVER, NORTH (N-5)				35566 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
VAQUERO OPERATING				882776									
BRISCOE		WELL #:		1	RRCID ->	075496	COMPL. DATE	11/23/1977	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		391				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE "D"				WELL #:	2028	RRCID ->	199701	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4840 - 4854	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	57	-0-	-0-	57	478	57	3	Y	-0-			-0-
02	516 N	38	-0-	-0-	-478	-0-	38	3	Y	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3	Y	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3	Y	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		242				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GOOSE ISLAND (7100 -C-)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 84

35877 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
483925
WELL #: 2 U RRCID -> 087297 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7078 - 7084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSE ISLAND,NORTH (R-1)
SCORE ENERGY COMPANY
STATE TRACT 387

35879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
758477
WELL #: 1 RRCID -> 103851 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11106 - 11124

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS (MIRANDO)
KILLAM OIL CO., LTD.
KILLAM FREER RANCH 59

36094 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
460054
WELL #: 1 RRCID -> 283886 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 2385 - 2425

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/14/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700)		36094 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
ORYX		WELL #: 3		RRCID -> 185878		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7540 - 7650								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350)		36094 531		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: DUVAL								
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701														
WIEDERKEHR		WELL #: 2		RRCID -> 148503		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8348 - 8686								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350) //CONT.// 36094 531 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DUVAL												
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886												
LUNDELL-STATE 48 WELL #: 1 RRCID -> 270543 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF. 8255 - 8261												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	88
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	145
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		155	1	N	30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	78
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	142
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	193
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	249
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	145
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			168	1	189
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			183	1	42
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	82
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			563			

GOVERNMENT WELLS (YEGUA) 36094 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL												
J & J WELL SERVICE, INC. 427433												
KRIEGEL/STATE WELL #: B 1 RRCID -> 266359 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 2763 - 2764												
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GOVT. WELLS, N. 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631												
WIEDERKEHR, L. WELL #: 200 RRCID -> 196951 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353												
01		334 N	334	-0-	-0-		-0-	334	2		N	-0-
02		848 N	848	-0-	-0-		-0-	848	2		N	-0-
03		514 N	514	-0-	-0-		-0-	514	2		N	-0-
04		330 N	241	-0-	-89		-0-	241	2		N	-0-
05		806 N	168	-0-	-638		-0-	168	2		N	-0-
06		510 N	179	-0-	-331		-0-	179	2		N	-0-
07		248 N	214	-0-	-34		-0-	214	2		N	-0-
08		190 N	190	-0-	-0-		-0-	190	2		N	-0-
09		180 N	103	-0-	-77		-0-	103	2		N	-0-
10		217 N	209	-0-	-8		-0-	209	2		N	-0-
11		206 N	206	-0-	-0-		-0-	206	2		N	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,206			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GOVT. WELLS, N.		//CONT.//		36108 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
BLACK BAYOU OPERATING, LLC		//CONT.//		072631									
WIEDERKEHR, L.		WELL #:		167	RRCID ->	197103	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	1927	PERF. 1234 - 1241		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

N. GOVT. WELLS		WELL #:		37	RRCID ->	201837	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	2287	PERF. 1139 - 1146		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

N. GOVT. WELLS		WELL #:		304	RRCID ->	202882	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	2015	PERF. 1170 - 1178		
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
07	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	2		N	-0-			-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
09	240 N	141	-0-	-99	-0-	141	2		N	-0-			-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,069				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GOVT. WELLS, N.		//CONT.//		36108 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BLACK BAYOU OPERATING, LLC		//CONT.//		072631							
WIEDERKEHR, L.		WELL #:		210	RRCID ->	269651	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	2465	PERF. 2210 - 2220
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	961 N	831	-0-	-130	-0-	831 2	N	-0-			-0-
02	924 N	834	-0-	-90	-0-	834 2	N	-0-			-0-
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2	N	-0-			-0-
04	810 N	771	-0-	-39	-0-	771 2	N	-0-			-0-
05	930 N	534	-0-	-396	-0-	534 2	N	-0-			-0-
06	780 N	572	-0-	-208	-0-	572 2	N	-0-			-0-
07	806 N	685	-0-	-121	-0-	685 2	N	-0-			-0-
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2	N	-0-			-0-
09	570 N	330	-0-	-240	-0-	330 2	N	-0-			-0-
10	682 N	668	-0-	-14	-0-	668 2	N	-0-			-0-
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOVERNMENT WELLS, N. (COLE)		36108 032		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
FORBES PRODUCING, LLC		275604									
HAHL, C. W.		WELL #:		19	RRCID ->	040608	COMPL. DATE	10/29/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER)		36108 035		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09		WELL #:		62	RRCID ->	259014	COMPL. DATE	07/26/2016	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1198 - 1205
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GOVT. WELLS, N. (HOCKLEY 2000)		36108 096		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470										
DUVAL RANCH SEC. 207		WELL #:	3	RRCID ->	127196	COMPL. DATE	03/23/1988	TOTAL DEPTH	2415	PERF.	1678 - 1694	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO)		36108 128		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
BLACK BAYOU OPERATING, LLC		072631										
WIEDERKEHR, L.		WELL #:	135	RRCID ->	117284	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	2376 - 2393	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TRISTAR OIL & GAS		871133		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
HORN, TIRY W.		072631										
		WELL #:	1 A	RRCID ->	069356	COMPL. DATE	09/18/1976	TOTAL DEPTH	2531	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			14	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP) 36108 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL																	
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631																	
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 163143 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2323 - 2327																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

KILLAM OIL CO., LTD. 460054																	
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209 WELL #: 66 RRCID -> 097949 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1599 - 1626																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN) 36108 212 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL																	
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313																	
ORYX WELL #: 2 RRCID -> 204954 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9030 - 9050																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	385	3	14	9	Y	13	13	8			10
02		639 N	639	-0-	-0-	-0-	636	3	3	9	Y	3	3	8			10
03		761 N	761	-0-	-0-	-0-	753	3	8	9	Y	7					17
04		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					17
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	416	3	1	9	Y	1					18
06		720 N	619	-0-	-101	-0-	616	3	3	9	Y	3					21
07		795 N	795	-0-	-0-	-0-	782	3	13	9	Y	12	3	1	4	8	26
08		836 N	836	-0-	-0-	-0-	834	3	2	9	Y	2	1	8			27
09		438 N	438	-0-	-0-	-0-	436	3	2	9	Y	2					29
10		775 N	105	-0-	-670	-0-	105	3			Y	-0-					29
11		810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					29
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
TOTAL GAS PROD: 5,519													TOTAL CONDENSATE PROD: 43				

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE)		36108 268		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
WENDT		WELL #: 2		RRCID -> 250200		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 11868 PERF. 8476 - 8538					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAHL, C. W. "B"		36108 268		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
WELL #: 1		RRCID -> 251482		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8598							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 X	105	-0-	-701	-0-	6	1	99	2	N	-0-		3
02	1288 X	65	-0-	-1223	-0-	7	1	58	2	N	-0-		3
03	1426 X	27	-0-	-1399	-0-	24	1	3	2	N	-0-		3
04	90 N	11	-0-	-79	-0-	4	1	7	2	N	-0-		3
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		3
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	141	1	517	2	N	-0-		3
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	167	1	1289	2	N	1		4
						1	9						
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	63	1	840	2	N	-0-		4
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	84	1	839	2	N	-0-		4
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	79	1	457	2	N	-0-		4
11	870 N	35	-0-	-835	-0-	4	1	31	2	N	-0-		4
12	961 N	826	-0-	-135	-0-	179	1	647	2	N	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		5,546				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX)		36108 288		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
BLACK BAYOU OPERATING, LLC		072631											
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 137		RRCID -> 010646		COMPL. DATE 11/21/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																	
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701																	
HAHL, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 010632 COMPL. DATE 05/23/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1209 N	231	-0-	-978	-0-	70	1	161	2	N	-0-					133
02		980 N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					133
03		837 N	243	-0-	-594	-0-	243	2			N	-0-					133
04		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					133
05		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					133
06		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					133
07		527 N	252	-0-	-275	-0-	252	2			N	-0-					133
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					133
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					133
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					133
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
TOTAL GAS PROD:			2,021												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		6014 X	1064	-0-	-4950	-0-	183	1	881	2	Y	-0-					-0-
02		5432 X	5040	-0-	-392	-0-	546	1	4494	2	Y	-0-					-0-
03		6014 X	5250	-0-	-764	-0-	434	1	4816	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	4271	-0-	4271	4271	325	1	3946	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	5706	-0-	5706	9977	422	1	5284	2	Y	-0-					-0-
06		15915 X	5938	-0-	-9977	-0-	441	1	5497	2	Y	-0-					-0-
07		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	417	1	4805	2	Y	-0-					-0-
08		6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	417	1	5660	2	Y	-0-					-0-
09		5940 X	2749	-0-	-3191	-0-	226	1	2523	2	Y	-0-					-0-
10		6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	471	1	6089	2	Y	-0-					-0-
11		5940 X	5599	-0-	-341	-0-	420	1	5179	2	Y	-0-					-0-
12		6076 X	5972	-0-	-104	-0-	443	1	5529	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			59,448												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		4929 X	972	-0-	-3957	-0-	166	1	800	2	Y	5					110
02		4508 X	2727	-0-	-1781	-0-	294	1	2416	2	Y	15					125
03		5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	466	1	5160	2	Y	19					144
04	DLQ	G-10	7583	-0-	7583	7583	575	1	6973	2	Y	32	2	8			174
05	DLQ	G-10	6887	-0-	6887	14470	508	1	6357	2	Y	20					194
06		20670 X	6200	-0-	-14470	-0-	459	1	5731	2	Y	9	181	1			22
07		6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	483	1	5576	2	Y	15					37
08		7843 X	7107	-0-	-736	-0-	483	1	6561	2	Y	57					94
09		7590 X	3078	-0-	-4512	-0-	254	1	2823	2	Y	1	1	8			94
10		6882 X	6404	-0-	-478	-0-	459	1	5945	2	Y	-0-					94
11		6870 X	6405	-0-	-465	-0-	480	1	5925	2	Y	-0-					94
12		7099 X	6594	-0-	-505	-0-	487	1	6079	2	Y	25					119
TOTAL GAS PROD:			65,680												TOTAL CONDENSATE PROD: 198		

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
FORBES PRODUCING, LLC 275604															
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8396 - 8739															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	405	-0-	405	405	54	1	351	3	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	232	-0-	232	637	28	1	204	3	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	207	-0-	207	844	46	1	161	3	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	844					Y	-0-			-0-
09		844 X	-0-	-0-	-844	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: DUVAL									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310											
DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169		COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LUNDELL, KENNETH G.-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 154231		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730				
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	187	1	203	3	Y	-0-	17
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	479	1	540	3	Y	-0-	17
03	3100 N	4253	-0-	1153	1153	1717	1	2536	3	Y	-0-	17
04	DLQ G-10	4998	-0-	4998	6151	1846	1	3152	3	Y	-0-	17
05	6910 X	759	-0-	-6151	-6151	100	1	659	3	Y	-0-	17
06	435 X	435	-0-	-0-	-0-	53	1	382	3	Y	-0-	17
07	4030 X	429	-0-	-3601	-3601	96	1	333	3	Y	-0-	17
08	4030 X	284	-0-	-3746	-3746	80	1	204	3	Y	-0-	17
09	3900 X	451	-0-	-3449	-3449	86	1	364	3	Y	1	18
						1	9					
10	784 X	784	-0-	-0-	-0-	127	1	647	3	Y	9	27
						10	9					
11	481 X	481	-0-	-0-	-0-	40	1	441	3	Y	-0-	27
*12	524 X	524	-0-	-0-	-0-	112	1	412	3	Y	-0-	27
TOTAL GAS PROD:		14,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

NEWMAN OPERATING COMPANY		607391		RRCID -> 010630		COMPL. DATE 04/27/2015		TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495			
DUVAL COUNTY RANCH CO.		WELL #: 2									
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
SENDERO ENERGY INC. 766971												
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J- WELL #: 10 RRCID -> 151906 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150) 36108 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
WIEDERKEHR 91 "B" WELL #: 2 RRCID -> 156589 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8186 - 8369												
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
4340 X	590	-0-	-0-	-3750	-0-	101	1	489	2	N	-0-	22
4564 X	-0-	-0-	-0-	-4564	-0-					N	13	22
5053 X	-0-	-0-	-0-	-5053	-0-					N	13 8	22
4890 X	-0-	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-	22
2790 X	-0-	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-	22
570 X	-0-	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	22
0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
TOTAL GAS PROD:			590			TOTAL CONDENSATE PROD:			13			

NORRIS, JOHN D.I. 613098												
WIEDERKEHR, HENRY WELL #: RRCID -> 115647 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155												
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	102
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	102
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	102
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	102
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	102
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	102
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	102
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	102
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	102
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	102
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	102
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	102
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2011

OIL AND GAS DIVISION

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800)			36108 416	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL						
BLACK BAYOU OPERATING, LLC			072631									
D C R C SECTION 54			WELL #: 5	RRCID -> 152520	COMPL. DATE 01/19/1997	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2740	- 2779				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

D C R C-STATE TENDIDO GU#3			WELL #: 2	RRCID -> 164733	COMPL. DATE 08/20/1997	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2858	- 2906				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
DCR-STATE 366/76/64/54			WELL #: 5408	RRCID -> 149577	COMPL. DATE 04/12/1994	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2711	- 2718				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GOVT. WELLS, N. (670) 36108 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
 DCRC SECTION 54 WELL #: 2 RRCID -> 172495 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 607 - 611

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	200	-0-	200	200	200	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	188	-0-	188	388	188	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	130	-0-	130	518	130	2		N	-0-			-0-
06	203	139	-0-	-64	454	139	2		N	-0-			-0-
07	217	167	-0-	-50	404	167	2		N	-0-			-0-
08	552 N	148	-0-	-404	-0-	148	2		N	-0-			-0-
09	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	2		N	-0-			-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
12	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOVERNMENT WELLS, N. (700) 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
 DCRC SECTION 54 WELL #: 3 RRCID -> 179219 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 592 - 724

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRISTAR OIL & GAS 871133
 HORN, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 036370 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH 752 PERF. N/A

01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	2 N NO RPT		-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GOVERNMENT WELLS, N. (700) //CONT.// 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 TRISTAR OIL & GAS //CONT.// 871133
 HORN, TIRY M. WELL #: 2 RRCID -> 069357 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 836 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2 N		2	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
02	2 N		2	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
03	2 N		2	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
04	2 N		2	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
05	2 N		2	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	2 N		2	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
08	2 N		2	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	2 N	NO RPT		-0-	-2				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND) 36108 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 MAN-GAS TRANSMISSION COMPANY 523700
 DUVAL RANCH SEC. 208 WELL #: 69 RRCID -> 148118 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 900 PERF. 782 - 784

01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
 HORN TIRY W. WELL #: 8 RRCID -> 071745 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 934 PERF. N/A

01	31 N		2	-0-	-29		2 2		N	-0-			-0-
02	2 N		2	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
03	2 N		2	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
04	2 N		2	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
05	2 N		2	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	2 N		2	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
08	2 N		2	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	2 N	NO RPT		-0-	-2				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1080)		36108 609		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
BLACK BAYOU OPERATING, LLC		072631										
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 197		RRCID -> 092255		COMPL. DATE 02/09/1981		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1075 - 1870				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		866 X	246	-0-	-620	-0-	246 2	N	-0-		-0-	
02		112 N	172	-0-	60	-0-	172 2	N	-0-		-0-	
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-		-0-	
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		-0-	
05		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2	N	-0-		-0-	
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		-0-	
07		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-		-0-	
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-	
09		120 N	71	-0-	-49	-0-	71 2	N	-0-		-0-	
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-		-0-	
11		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,629				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GOVERNMENT WELLS, N. (1100)		36108 610		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
BLACK BAYOU OPERATING, LLC		072631									
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 212		RRCID -> 197514		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TRISTAR OIL & GAS		871133		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
HORN, T. W.		072631									
		WELL #: 20		RRCID -> 083371		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1118 - 1122			
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	2 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		14				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

GOVERNMENT WELLS, N. (1200)		36108 624		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
BLACK BAYOU OPERATING, LLC		072631		WELL #: 97		RRCID -> 196125		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 1320 - 1334				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2			N	-0-			-0-
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2			N	-0-			-0-
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2			N	-0-			-0-
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2			N	-0-			-0-
05		155 N	123	-0-	-32	-0-	123 2			N	-0-			-0-
06		150 N	132	-0-	-18	-0-	132 2			N	-0-			-0-
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			N	-0-			-0-
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2			N	-0-			-0-
09		120 N	76	-0-	-44	-0-	76 2			N	-0-			-0-
10		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2			N	-0-			-0-
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOVERNMENT WELLS, N. (1400)		36108 640		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
BLACK BAYOU OPERATING, LLC		072631		WELL #: 305		RRCID -> 198152		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1419 - 1426				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 #	566	-0-	-116	-0-	566 2			N	-0-			-0-
02		616 #	443	-0-	-173	-0-	443 2			N	-0-			-0-
03		682 #	667	-0-	-15	-0-	667 2			N	-0-			-0-
04		540 N	313	-0-	-227	-0-	313 2			N	-0-			-0-
05		496 N	218	-0-	-278	-0-	218 2			N	-0-			-0-
06		660 N	232	-0-	-428	-0-	232 2			N	-0-			-0-
07		310 N	278	-0-	-32	-0-	278 2			N	-0-			-0-
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2			N	-0-			-0-
09		240 N	134	-0-	-106	-0-	134 2			N	-0-			-0-
10		279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2			N	-0-			-0-
11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41		WELL #: 9		RRCID -> 048809		COMPL. DATE 08/13/1970		TOTAL DEPTH 5446 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

GOVT. WELLS, N. (1800A,W)		36108 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
BLACK BAYOU OPERATING, LLC		072631							
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)		UNIT	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	1908	PERF.	1139 - 1146
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GOVERNMENT WELLS, N. (11500)		36108 898		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313							
ORYX		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11286 - 11446
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1106 3	1 9	Y	14
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		Y	14
03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1225 3	6 9	Y	19
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3		Y	19
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1031 3	1 9	Y	20
06	1170 N	1041	-0-	-129	-0-	1034 3	7 9	Y	26
07	1209 N	925	-0-	-284	-0-	908 3	17 9	Y	33
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1151 3	7 9	Y	37
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1072 3	7 9	Y	42
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3		Y	42
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1107 3	1 9	Y	43
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	43
TOTAL GAS PROD:		12,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		41			

HAHL, C. W. FEE		36108 898		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
		169313							
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11406 - 11434
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

GOVERNMENT WELLS, N. (11500)		//CONT.// 36108 898		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
ARMISTEAD		WELL #: 1		RRCID -> 153162		COMPL. DATE		N/A								
						TOTAL DEPTH 11650		PERF.11374 - 11420								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 142244		COMPL. DATE 08/13/1992		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11476 - 11520						
HAHL		WELL #: 1														
01	4743 X	3362	-0-	-1381	-0-	196	1	3166	2	N	-0-					80
02	4284 X	2716	-0-	-1568	-0-	288	1	2394	2	N	31					111
						34	9									
03	4092 X	221	-0-	-3871	-0-	194	1	27	2	N	-0-					111
04	3960 X	34	-0-	-3926	-0-	13	1	21	2	N	-0-					111
05	4092 X	67	-0-	-4025	-0-	13	1	54	2	N	-0-					111
06	3240 X	135	-0-	-3105	-0-	29	1	106	2	N	-0-					111
07	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	411	1	3163	2	N	2					113
						2	9									
08	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	368	1	4869	2	N	-0-					113
09	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	308	1	3060	2	N	-0-					113
10	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	247	1	1416	2	N	-0-					113
11	5070 X	4260	-0-	-810	-0-	416	1	3844	2	N	-0-					113
12	5239 X	45	-0-	-5194	-0-	10	1	35	2	N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 24,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HAHL		WELL #: 2		RRCID -> 144563		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11324 - 11494						
01	403 N	299	-0-	-104	-0-	18	1	281	2	N	-0-					1
02	364 N	237	-0-	-127	-0-	25	1	212	2	N	-0-					1
03	434 N	25	-0-	-409	-0-	22	1	3	2	N	-0-					1
04	300 N	164	-0-	-136	-0-	63	1	101	2	N	-0-					1
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	307	1	1265	2	N	-0-					1
06	3000 N	4444	-0-	1444	1444	950	1	3494	2	N	-0-					1
07	3100 N	3848	-0-	748	2192	442	1	3404	2	N	2					3
						2	9									
08	3100 N	2687	-0-	-413	1779	189	1	2498	2	N	-0-					3
09	4054 X	2275	-0-	-1779	-0-	208	1	2067	2	N	-0-					3
10	2449 X	1979	-0-	-470	-0-	294	1	1685	2	N	-0-					3
11	2700 X	1844	-0-	-856	-0-	180	1	1664	2	N	-0-					3
12	2790 X	1990	-0-	-800	-0-	431	1	1559	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 21,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OIL AND GAS DIVISION

GOVERNMENT WELLS, N. (11500)		//CONT.//		36108 898	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WENDT		WELL #:		1	RRCID ->	147771	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11388 - 11406	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GOVT. WELLS,S. (COLE 1550)				36112 120	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
TEXACO DCR (MF) 59		WELL #:		1	RRCID ->	277606	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	6125	PERF. 5686 - 5706	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GRABEN (2100)				36168 810	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
D&M OPERATING, L.L.C.				196835								
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	103177	COMPL. DATE	11/30/1982	TOTAL DEPTH	5403	PERF. 2061 - 2063	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	46 1	259 2	N		N	-0-	-0-
02	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	35 1	207 2	N		N	-0-	-0-
03	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	59 1	299 2	N		N	-0-	-0-
04	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	60 1	385 2	N		N	-0-	-0-
05	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	151 1	281 2	N		N	-0-	-0-
06	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	191 1	213 2	N		N	-0-	-0-
07	465 N	406	-0-	-59 B	-0-	185 1	221 2	N		N	-0-	-0-
08	434 N	428	-0-	-6 B	-0-	210 1	218 2	N		N	-0-	-0-
*09	390 N	375	-0-	-15 B	-0-	56 1	319 2	N		N	-0-	-0-
10	403 N	315	-0-	-88 B	-0-	65 1	250 2	N		N	-0-	-0-
11	420 N	317	-0-	-103 B	-0-	56 1	261 2	N		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,027				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GRABEN (2100) //CONT.// 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
D&M OPERATING, L.L.C. //CONT.// 196835
BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	316	-0-	316 B	-15055	47 1	269 2	N	-0-			-0-
02	0 N	297	-0-	297 B	-14758	43 1	254 2	N	-0-			-0-
03	0 N	326	-0-	326 B	-14432	53 1	273 2	N	-0-			-0-
04	0 N	310	-0-	310 B	-14122	42 1	268 2	N	-0-			-0-
05	341 N	319	-0-	-22 B	-14122	112 1	207 2	N	-0-			-0-
06	0 N	313	-0-	313 B	-13809	148 1	165 2	N	-0-			-0-
07	310 N	346	-0-	36 B	-13773	158 1	188 2	N	-0-			-0-
08	310 N	258	-0-	-52 B	-13773	127 1	131 2	N	-0-			-0-
*09	300 N	286	-0-	-14 B	-13773	42 1	244 2	N	-0-			-0-
10	341 N	259	-0-	-82 B	-13773	53 1	206 2	N	-0-			-0-
11	0 N	346	-0-	346 B	-13427	62 1	284 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-13427			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,376				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GREGG WOOD (1400) 36795 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
SMITH, R.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162360 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GREGG WOOD (YEGUA 5190)		36795 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
TREK RESOURCES, INC.		867578														
RODRIGUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 210315		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 6018		PERF. 5186 - 5196						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1860 #	633	-0-	-1227	-0-	171	1	444	2	N	16	16	1		220
02		1652 N	866	-0-	-786	-0-	243	1	623	2	N	-0-				220
03		1364 N	1198	-0-	-166	-0-	345	1	853	2	N	-0-				220
04		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	316	1	899	2	N	188	188	1		220
05		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	207	9								220
06		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	374	1	967	2	N	-0-				220
07		3100 N	5111	-0-	2011	2011	1450	1	3643	2	N	16	16	1		220
08		2914 N	903	-0-	-2011	-0-	189	1	714	2	N	-0-				220
09		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	488	1	1044	2	N	-0-				220
10		1922	1352	-0-	-570	-0-	398	1	954	2	N	-0-				220
11		1860	766	-0-	-1094	-0-	231	1	535	2	N	-0-				220
12		1922	1703	-0-	-219	-0-	478	1	1201	2	N	22	22	1		220
							24	9								
TOTAL GAS PROD:		18,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		250										

GREGG WOOD, S. (600)		36799 124		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
TREK RESOURCES, INC.		867578														
GUERRA DAVID		WELL #: 2		RRCID -> 143193		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1880		PERF. 684 - 689						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GREGG WOOD, S. (3950)		36799 496		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
TREK RESOURCES, INC.		867578														
RODRIGUEZ		WELL #: 1VF		RRCID -> 123250		COMPL. DATE 12/06/1986		TOTAL DEPTH 5312		PERF. 3964 - 3968						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

GREGG WOOD, S. (3950)		//CONT.// 36799 496		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578									
GUERRA STATE GU		WELL #: 1		RRCID -> 148569		COMPL. DATE 01/22/1994		TOTAL DEPTH 5628		PERF. 3898 - 3954	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	868 N	595	-0-	-273	-0-	165 1	427 2	N	3	3 1	-0-
						3 9					
02	616 N	503	-0-	-113	-0-	141 1	362 2	N	-0-		-0-
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	194 1	479 2	N	-0-		-0-
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	165 1	470 2	N	-0-		-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	186 1	488 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	203 1	524 2	N	-0-		-0-
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	257 1	647 2	N	3	3 1	-0-
						3 9					
08	682 N	653	-0-	-29	-0-	136 1	517 2	N	-0-		-0-
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	236 1	506 2	N	-0-		-0-
10	868 N	463	-0-	-405	-0-	136 1	327 2	N	-0-		-0-
11	630 N	407	-0-	-223	-0-	123 1	284 2	N	-0-		-0-
12	775 N	560	-0-	-215	-0-	158 1	396 2	N	5	5 1	-0-
						6 9					
TOTAL GAS PROD:		7,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

GREGG WOOD, S. (3950 W.)		36799 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954									
COATES/WRIGHT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257197		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4078 - 4096	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2325 X	2300	-0-	-25	-0-	1920 2	380 9	N	345	177 1	268
02	2184 N	1565	-0-	-619	-0-	1309 2	256 9	N	233	350 1	151
03	2418 N	1798	-0-	-620	-0-	1567 2	231 9	N	210	172 1	189
04	2220 N	1982	-0-	-238	-0-	1707 2	275 9	N	250	172 1	267
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1664 2	230 9	N	209	344 1	132
06	1740 N	1606	-0-	-134	-0-	1356 2	250 9	N	227	173 1	186
07	2046 N	2033	-0-	-13	-0-	1705 2	328 9	N	298	345 1	139
08	1891 N	1228	-0-	-663	-0-	1049 2	179 9	N	163	170 1	132
09	1620 N	1150	-0-	-470	-0-	940 2	210 9	N	191	175 1	148
10	2046 N	1438	-0-	-608	-0-	1115 2	323 9	N	294	349 1	93
11	1200 N	875	-0-	-325	-0-	642 2	233 9	N	212	178 1	127
12	1178 N	941	-0-	-237	-0-	678 2	263 9	N	239	176 1	190
TOTAL GAS PROD:		18,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,871					

RAPTOR RESOURCES, INC.		685815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SHEERIN DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192061		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3686 - 3850	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			N	-0-		92
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GREGG WOOD, S. (3950 W.)		//CONT.//		36799 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
TREK RESOURCES, INC.				867578										
GUERRA, LOUISE		WELL #:		2	RRCID ->	047493	COMPL. DATE	08/08/1969	TOTAL DEPTH	5646	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RODRIGUEZ, T.		WELL #:		1VU	RRCID ->	047679	COMPL. DATE	12/19/1969	TOTAL DEPTH	5312	PERF. N/A				
01		992 X	887	-0-	-105	-0-	245	1	633	2	N	8	8	1	-0-
02		650 N	650	-0-	-0-	-0-	182	1	468	2	N	-0-			-0-
03		811 N	811	-0-	-0-	-0-	233	1	578	2	N	-0-			-0-
04		870 N	804	-0-	-66	-0-	209	1	595	2	N	-0-			-0-
05		804 N	804	-0-	-0-	-0-	221	1	580	2	N	3	3	1	-0-
06		780 N	776	-0-	-4	-0-	217	1	559	2	N	-0-			-0-
07		837 N	804	-0-	-33	-0-	227	1	569	2	N	7	7	1	-0-
08		806 N	607	-0-	-199	-0-	127	1	480	2	N	-0-			-0-
09		881 N	881	-0-	-0-	-0-	280	1	601	2	N	-0-			-0-
10		806 N	801	-0-	-5	-0-	236	1	565	2	N	-0-			-0-
11		643 N	643	-0-	-0-	-0-	194	1	449	2	N	-0-			-0-
12		899 N	829	-0-	-70	-0-	233	1	585	2	N	10	10	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,297				TOTAL CONDENSATE PROD:				28				

SMITH, R.G.		WELL #:		1	RRCID ->	122683	COMPL. DATE	10/23/1986	TOTAL DEPTH	5603	PERF. 3950 - 3992				
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	18	1	46	2	N	-0-			-0-
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	30	1	78	2	N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	126	-0-	126	126	36	1	90	2	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	119	-0-	119	245	31	1	88	2	N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	124	-0-	124	369	34	1	90	2	N	-0-			-0-
06		490 X	121	-0-	-369	-0-	34	1	87	2	N	-0-			-0-
07		124 X	124	-0-	-0-	-0-	35	1	89	2	N	-0-			-0-
08		124 N	91	-0-	-33	-0-	19	1	72	2	N	-0-			-0-
09		120 N	119	-0-	-1	-0-	38	1	81	2	N	-0-			-0-
10		124 N	78	-0-	-46	-0-	23	1	55	2	N	-0-			-0-
11		90 N	88	-0-	-2	-0-	27	1	61	2	N	-0-			-0-
12		124 N	112	-0-	-12	-0-	32	1	80	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,274				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GREGG WOOD, S. (3950 W.) //CONT.// 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
 GROOS NATIONAL BANK WELL #: 6D RRCID -> 145003 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		2 1		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		12 N		12	-0-	-0-		4 1		8 2	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*11		24 X		24	-0-	-0-		7 1		17 2	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			36			TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

GREGG WOOD, S (4100) 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 GUERRA, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 038628 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GREGG WOOD, S. (4160) 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 RODRIQUEZ, T. WELL #: 1VD RRCID -> 123138 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4105 - 4160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	79	1	204	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
02	196 N	149	-0-	-47	-0-	42	1	107	2	N	-0-			-0-
03	217 N	167	-0-	-50	-0-	48	1	119	2	N	-0-			-0-
04	210 N	134	-0-	-76	-0-	35	1	99	2	N	-0-			-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	64	1	169	2	N	-0-			-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	72	1	187	2	N	-0-			-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	75	1	190	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	45	1	171	2	N	-0-			-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	83	1	177	2	N	-0-			-0-
10	217 N	31	-0-	-186	-0-	9	1	22	2	N	-0-			-0-
11	210 N	7	-0-	-203	-0-	2	1	5	2	N	-0-			-0-
12	217 N	24	-0-	-193	-0-	7	1	16	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							

TOTAL GAS PROD: 2,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OIL AND GAS DIVISION

GREGG WOOD, S. (5250)		36799 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.		867578										
RICABY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 216673		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 6056		PERF. 5509 - 5539	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		538 N	538	-0-	-0-	-0-	150 1	388 2	N	-0-		34
02		457 N	457	-0-	-0-	-0-	128 1	329 2	N	-0-		34
03		527 N	488	-0-	-39	-0-	140 1	348 2	N	-0-		34
04		510 N	482	-0-	-28	-0-	125 1	357 2	N	-0-		34
05		544 N	544	-0-	-0-	-0-	149 1	392 2	N	3	3 1	34
							3 9					
06		526 N	526	-0-	-0-	-0-	147 1	379 2	N	-0-		34
07		563 N	563	-0-	-0-	-0-	159 1	398 2	N	5	5 1	34
							6 9					
08		558 N	372	-0-	-186	-0-	78 1	294 2	N	-0-		34
09		540 N	539	-0-	-1	-0-	172 1	367 2	N	-0-		34
10		813 N	813	-0-	-0-	-0-	239 1	574 2	N	-0-		34
11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	192 1	444 2	N	-0-		34
*12		974 N	974	-0-	-0-	-0-	275 1	690 2	N	8	8 1	34
							9 9					
TOTAL GAS PROD:		6,932				TOTAL CONDENSATE PROD:		16				

GREGG WOOD, S. (5350)		36799 930		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.		867578										
GROOS NATIONAL BANK		WELL #: 2 T		RRCID -> 041927		COMPL. DATE 06/09/1967			TOTAL DEPTH 5453		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		12155	6465	-0-	-5690	-0-	1775 1	4600 2	N	82	82 1	118
							90 9					
02		12578	6639	-0-	-5939	-0-	1860 1	4779 2	N	-0-		118
03		14085	7430	-0-	-6655	-0-	2139 1	5291 2	N	-0-		118
04		12890	6820	-0-	-6070	-0-	1775 1	5045 2	N	-0-		118
05		13337	7056	-0-	-6281	-0-	1937 1	5074 2	N	41	41 1	118
							45 9					
06		12506	6628	-0-	-5878	-0-	1850 1	4778 2	N	-0-		118
07		12523	6649	-0-	-5874	-0-	1868 1	4692 2	N	81	81 1	118
							89 9					
08		8699	4737	-0-	-3962	-0-	990 1	3747 2	N	-0-		118
09		11676	6738	-0-	-4938	-0-	2144 1	4594 2	N	-0-		118
*10		5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	1758 1	4215 2	N	-0-		118
*11		4685 R	4685	-0-	-0-	-0-	1414 1	3271 2	N	-0-		118
*12		6409 R	6409	-0-	-0-	-0-	1790 1	4495 2	N	113	113 1	118
							124 9					
TOTAL GAS PROD:		76,229				TOTAL CONDENSATE PROD:		317				

GREGG WOOD, WEST (3850)		36802 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.		867578										
ZARSKY, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 045894		COMPL. DATE 01/24/1969			TOTAL DEPTH 5874		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GREGG WOOD, W. (4150)			36802 375		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR						
TREK RESOURCES, INC.			867578													
ZARSKY, FRANK			WELL #: 2		RRCID -> 048976		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 5874		PERF. 3844 - 4202					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			-----						

GREGG WOOD, WEST (5350)			36802 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR						
TREK RESOURCES, INC.			867578													
ZARSKY, FRANK			WELL #: 1 C		RRCID -> 035550		COMPL. DATE 01/18/1965		TOTAL DEPTH 5715		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	2	1		67
02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	52	1	398	2	N	-0-				67
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	33	1	138	2	N	-0-				67
05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	223	1	214	2	N	-0-				67
06		689 N	689	-0-	-0-	-0-	397	1	292	2	N	-0-				67
07		716 N	716	-0-	-0-	-0-	387	1	328	2	N	1	1	1		67
							1	9								
08		591 N	591	-0-	-0-	-0-	303	1	288	2	N	-0-				67
09		596 N	596	-0-	-0-	-0-	314	1	282	2	N	-0-				67
10		272 N	272	-0-	-0-	-0-	60	1	212	2	N	-0-				67
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	72	1	98	2	N	-0-				67
*12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	31	1	145	2	N	1	1	1		67
							1	9								
TOTAL GAS PROD:			4,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		4			-----						

GREGG WOOD, WEST (5450)			36802 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR						
TREK RESOURCES, INC.			867578													
ZARSKY, FRANK			WELL #: 1 T		RRCID -> 035549		COMPL. DATE 01/18/1965		TOTAL DEPTH 5715		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			-----						

OIL AND GAS DIVISION

GREGG WOOD, W. (5530) 36802 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
WOOD/WARDNER WELL #: 2 RRCID -> 211972 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5445 - 5767

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6293 X	4847	-0-	-1446	-0-	4803	2	44	9	N	40					95
02		6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	5987	2	46	9	N	42					137
03		6293 X	5225	-0-	-1068	-0-	5186	2	39	9	N	35					172
04		6090 X	4800	-0-	-1290	-0-	4758	2	42	9	N	38	180	1			30
05		6665 X	5938	-0-	-727	-0-	5925	2	13	9	N	12					42
06		6450 X	4658	-0-	-1792	-0-	4644	2	14	9	N	13					55
07		6665 X	4748	-0-	-1917	-0-	4720	2	28	9	N	25					80
08		5952 X	4189	-0-	-1763	-0-	4167	2	22	9	N	20					100
09		5760 X	5305	-0-	-455	-0-	5280	2	25	9	N	23					123
10		6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	6576	2	35	9	N	32					155
11		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5382	2	39	9	N	35					190
12		5487 X	4352	-0-	-1135	-0-	4308	2	44	9	N	40	184	1			46
TOTAL GAS PROD:			62,127			TOTAL CONDENSATE PROD:			355								

WOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 279335 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5550 - 5804

01		1302 N	1058	-0-	-244	-0-	1043	2	15	9	N	14	170	1			40
02		1064 N	1047	-0-	-17	-0-	1046	2	1	9	N	1					41
03		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1067	2	9	9	N	8					49
04		1020 N	1015	-0-	-5	-0-	1004	2	11	9	N	10					59
05		1147 N	980	-0-	-167	-0-	979	2	1	9	N	1					60
06		1050 N	842	-0-	-208	-0-	836	2	6	9	N	5					65
07		1054 N	943	-0-	-111	-0-	934	2	9	9	N	8					73
08		992 N	688	-0-	-304	-0-	688	2			N	-0-					73
09		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					73
10		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					73
11		829 N	829	-0-	-0-	-0-	819	2	10	9	N	9					82
12		1147 N	1007	-0-	-140	-0-	1000	2	7	9	N	6					88
TOTAL GAS PROD:			11,547			TOTAL CONDENSATE PROD:			62								

WOOD-WARDNER WELL #: 4 RRCID -> 279548 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5500 - 5678

01		5022 X	4729	-0-	-293	-0-	4679	2	50	9	N	45	1	8			87
02		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4675	2	51	9	N	46					133
03		5084 X	4769	-0-	-315	-0-	4717	2	52	9	N	47					180
04		4920 X	4715	-0-	-205	-0-	4678	2	37	9	N	34					214
05		5239 X	4853	-0-	-386	-0-	4797	2	56	9	N	51	172	1			93
06		5070 X	4673	-0-	-397	-0-	4654	2	19	9	N	17					110
07		5239 X	4501	-0-	-738	-0-	4500	2	1	9	N	1					111
08		4867 X	3081	-0-	-1786	-0-	3050	2	31	9	N	28					139
09		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4800	2	36	9	N	33					172
10		4867 X	4613	-0-	-254	-0-	4587	2	26	9	N	24					196
11		4680 X	3908	-0-	-772	-0-	3889	2	19	9	N	17	167	1			46
12		4991 X	4597	-0-	-394	-0-	4557	2	40	9	N	36					82
TOTAL GAS PROD:			54,001			TOTAL CONDENSATE PROD:			379								

OIL AND GAS DIVISION

GRUY (WILCOX)		37244 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
GRUY, V. K.		WELL #: 1		RRCID -> 116956		COMPL. DATE 02/10/1988		TOTAL DEPTH 17094 PERF.14086 - 14200				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		18006 X	16792	-0-	-1214	-0-	9934 1	6858 2	N	-0-		-0-
02		31736	14763	-0-	-16973	-0-	9484 1	5279 2	N	-0-		-0-
03		17497 X	17497	-0-	-0-	-0-	11936 1	5561 2	N	-0-		-0-
04		1980	17275	-0-	15295	15295	11297 1	5978 2	N	-0-		-0-
05		50047	18399	-0-	-31648	-0-	12385 1	6014 2	N	-0-		-0-
06		35108 X	18544	-0-	-16564	-0-	12156 1	6388 2	N	-0-		-0-
07		2046	16020	-0-	13974	13974	10064 1	5956 2	N	-0-		-0-
08		2046	15779	-0-	13733	27707	9965 1	5814 2	N	-0-		-0-
09		1980	14865	-0-	12885	40592	9562 1	5303 2	N	-0-		-0-
10		2046	17326	-0-	15280	55872	11075 1	6251 2	N	-0-		-0-
*11		55872 X	NO RPT	-0-	-55872	-0-			N	NO RPT		-0-
12		2046 #	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		167,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRUY (WILCOX FB-2)		37244 802		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
GRUY, V.K.		WELL #: 2		RRCID -> 157171		COMPL. DATE 10/04/1995		TOTAL DEPTH 14282 PERF.13750 - 13876				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5185	3602	-0-	-1583	-0-	2131 1	1471 2	N	-0-		1
02		5548	3033	-0-	-2515	-0-	1948 1	1085 2	N	-0-		1
03		5548	4452	-0-	-1096	-0-	3037 1	1415 2	N	-0-		1
04		5548	-0-	-0-	-5548	-0-			N	-0-		1
05		1891	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-		1
06		1830	-0-	-0-	-1830	-0-			N	-0-		1
07		1891	3702	-0-	1811	1811	2326 1	1376 2	N	-0-		1
08		1891	4003	-0-	2112	3923	2528 1	1475 2	N	-0-		1
09		1830	4690	-0-	2860	6783	3017 1	1673 2	N	-0-		1
*10		9919 X	5027	-0-	-4892	1891	3213 1	1814 2	N	-0-		1
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
12		1891 #	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		28,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GUADALUPE (VICKSBURG J-1)		37250 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
HOLLAND, W.H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228689		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7686 - 7696				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GUERRA (ELVELLA)		37300 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #: 1		RRCID -> 120988		COMPL. DATE 04/16/1986		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10925 - 11088			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DINN, MINERAL TRUSTS		WELL #: 3		RRCID -> 133566		COMPL. DATE 12/22/1989		TOTAL DEPTH 14122 PERF.11032 - 11325			
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	44	1	177	2	N	-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	52	1	162	2	N	-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	24	1	84	2	N	-0-
04	210 N	141	-0-	-69	-0-	33	1	108	2	N	-0-
05	248 N	65	-0-	-183	-0-	1	1	64	2	N	-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	73	1	222	2	N	-0-
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	180	1	541	2	N	-0-
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	82	1	688	2	N	-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	37	1	413	2	N	-0-
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	82	1	839	2	N	-0-
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	73	1	792	2	N	-0-
*12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	81	1	962	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 130134		COMPL. DATE 02/22/1989		TOTAL DEPTH 12057 PERF.10898 - 10942		
GRUY ESTATE		WELL #: 2								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GUERRA (ELVELLA)		//CONT.//		37300 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
GRUY ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	135403	COMPL. DATE	07/08/1990	TOTAL DEPTH	11584	PERF.10634 - 11014
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

REMORA OPERATING, LLC		701613						CNTY: WEBB			
GUERRA "G"		WELL #:		7	RRCID ->	140645	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10588 - 11018
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GUERRA (9800)		37300 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LOD MOGLIA		WELL #:		1 C	RRCID ->	105007	COMPL. DATE	02/23/1983	TOTAL DEPTH	11172	PERF. 9838 - 9866
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	61 1	204 2	N			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1 1	64 2	N			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	279 N	23	-0-	-256	-0-	6 1	17 2	N			-0-
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	103 1	861 2	N			-0-
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	60 1	677 2	N			-0-
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	71 1	719 2	N			-0-
11	930 N	528	-0-	-402	-0-	45 1	483 2	N			-0-
*12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	65 1	780 2	N			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,217				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

GUERRA (9800) //CONT.// 37300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MOGLIA, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 214768 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 9866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2851 R	2851	-0-	-0-	-0-	572	1	2279	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2744 #	2380	-0-	-364	-0-	581	1	1799	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3007 #	1749	-0-	-1258	-0-	388	1	1361	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2760 #	1973	-0-	-787	-0-	456	1	1517	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3023 R	3023	-0-	-0-	-0-	38	1	2985	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4312	4312	-0-	-0-	-0-	1063	1	3249	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2794 R	2794	-0-	-0-	-0-	697	1	2097	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3038 #	2359	-0-	-679	-0-	252	1	2107	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3330 #	1845	-0-	-1485	-0-	150	1	1693	2	N	2	2	2
10	3441 #	1974	-0-	-1467	-0-	176	1	1798	2	N	-0-	-0-	2
11	3450	2390	-0-	-1060	-0-	202	1	2188	2	N	-0-	-0-	2
12	2790 #	1730	-0-	-1060	-0-	134	1	1596	2	N	-0-	-0-	2

TOTAL GAS PROD: 29,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GUERRA (10,000) 37300 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOD MOGLIA WELL #: 1 T RRCID -> 105008 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10018 - 10064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 3 RRCID -> 125437 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 X	922	-0-	-442	-0-	185	1	737	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1288 X	1001	-0-	-287	-0-	244	1	757	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1178 X	439	-0-	-739	-0-	97	1	342	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	107	1	357	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	93	1	784	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	120	1	1354	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	58	1	590	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	88	1	958	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1519 N	1341	-0-	-178	-0-	104	1	1237	2	Y	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (10,000)		//CONT.//		37300 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
REMORA OPERATING, LLC				701613										
GUERRA, G ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 216012	COMPL. DATE 05/02/2005	TOTAL DEPTH 12722	PERF. 9965	-	9980				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GUERRA (10600)				37300 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
PEREZ UNIT 667				WELL #: 1	RRCID -> 124166	COMPL. DATE 07/05/1990	TOTAL DEPTH 11402	PERF.10500	-	10511				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	964	-0-	964	964	103	1	861	2	Y	-0-			-0-
09	2360 X	1396	-0-	-964	-0-	113	1	1283	2	Y	-0-			-0-
10	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	92	1	943	2	Y	-0-			-0-
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	84	1	906	2	Y	-0-			-0-
12	1457 N	1191	-0-	-266	-0-	92	1	1099	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,576				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEREZ UNIT 667				WELL #: 2 L	RRCID -> 125200	COMPL. DATE 08/12/1987	TOTAL DEPTH 11028	PERF.10731	-	10758				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GUERRA (10600)		//CONT.//		37300 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:		2	RRCID ->	175497	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10524 - 10838		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:		1	RRCID ->	161887	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10490 - 10529
GRUY ESTATE													
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2	N	-0-		-0-	
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2	N	-0-		-0-	
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2	N	-0-		-0-	
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2	N	-0-		-0-	
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2	N	-0-		-0-	
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2	N	-0-		-0-	
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2	N	-0-		-0-	
08	31 N	28	-0-	-3	-0-		28	2	N	-0-		-0-	
09	30 N	26	-0-	-4	-0-		26	2	N	-0-		-0-	
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	2	N	-0-		-0-	
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2	N	-0-		-0-	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		238				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #:		5	RRCID ->	118184	COMPL. DATE	09/13/1985	TOTAL DEPTH	11535	PERF.10391 - 10517
GUERRA, G. ET AL													
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-		99	1	178	2	Y	-0-	20 7
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-		254	1	21	2	Y	-0-	
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-		284	1	26	2	Y	-0-	
04	DLQ G-10	76	-0-	76	-0-		66	1	10	2	Y	-0-	
05	DLQ G-10	323	-0-	323	-0-		120	1	203	2	Y	-0-	
06	689 N	290	-0-	-399	-0-		106	1	184	2	Y	-0-	
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-		148	1	154	2	Y	-0-	
08	310 N	274	-0-	-36	-0-		91	1	183	2	Y	-0-	
09	300 N	239	-0-	-61	-0-		61	1	178	2	Y	-0-	
10	310 N	242	-0-	-68	-0-		93	1	149	2	Y	-0-	
*11	244 N	244	-0-	-0-	-0-		69	1	175	2	Y	-0-	
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-		87	1	162	2	Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,101				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GUERRA (10500)		37300 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
PEREZ UNIT 667		WELL #: 2 U		RRCID -> 125049		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 11028 PERF.10460 - 10472					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
GUERRA, G. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 105293		COMPL. DATE 01/11/1983		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10776 - 10792					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GUERRA (10700)		37300 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
REMORA OPERATING, LLC		701613											
GUERRA, G. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 156067		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 15670 PERF.10734 - 10744					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	905	1	1619	2	Y			-0-
02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1690	1	137	2	Y			-0-
03	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1401	1	129	2	Y			-0-
04	DLQ G-10	449	-0-	449	449	390	1	59	2	Y			-0-
05	DLQ G-10	1634	-0-	1634	2083	607	1	1027	2	Y			-0-
06	DLQ G-10	2098	-0-	2098	4181	766	1	1332	2	Y			-0-
07	1600 N	1778	-0-	178	4359	872	1	906	2	Y			-0-
08	3100 N	1755	-0-	-1345	3014	580	1	1175	2	Y			-0-
09	3000 N	1659	-0-	-1341	1673	427	1	1232	2	Y			-0-
10	3100 N	1857	-0-	-1243	430	711	1	1146	2	Y			-0-
*11	2211 N	1781	-0-	-430	-0-	500	1	1281	2	Y			-0-
*12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	664	1	1246	2	Y			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,802				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GUERRA (10700)		//CONT.// 37300 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613													
HERRERA		WELL #: 2		RRCID -> 176663		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	356	1	636	2	Y	-0-	28	7	-0-
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	784	1	63	2	Y	-0-			-0-
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	672	1	62	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	158	-0-	158	158	158	137	1	21	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	2275	-0-	2275	2433	2433	846	1	1429	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1572	-0-	1572	4005	4005	574	1	998	2	Y	-0-			-0-
07	1600 N	1404	-0-	-196	3809	3809	688	1	716	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	1248	-0-	-1852	1957	1957	413	1	835	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	1236	-0-	-1764	193	193	318	1	918	2	Y	-0-			-0-
10	1402 N	1209	-0-	-193	-0-	-0-	463	1	746	2	Y	-0-			-0-
*11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	325	1	833	2	Y	-0-			-0-
*12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	431	1	809	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GUERRA "G"		WELL #: 8		RRCID -> 184029		COMPL. DATE 09/02/2002		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10514 - 10530							
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	45	2	Y	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	Y	-0-			-0-
03	15 N	10	-0-	-5	-0-	-0-	9	1	1	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	10	1	1	2	Y	-0-			-0-
05	14B DENY	20	-0-	20	31	31	7	1	13	2	Y	-0-			-0-
06	14B DENY	20	-0-	20	51	51	7	1	13	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	11	-0-	-51	-0-	-0-	5	1	6	2	Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		152		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GUERRA "G"		WELL #: 9		RRCID -> 194400		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588							
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	471	1	841	2	Y	-0-			-0-
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	1022	1	83	2	Y	-0-			-0-
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	86	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	256	-0-	256	256	256	223	1	33	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1059	-0-	1059	1315	1315	394	1	665	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1279	-0-	1279	2594	2594	467	1	812	2	Y	-0-			-0-
07	1600 N	1177	-0-	-423	2171	2171	577	1	600	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	1101	-0-	-1999	172	172	364	1	737	2	Y	-0-			-0-
09	1290 N	955	-0-	-335	-0-	-0-	246	1	709	2	Y	-0-			-0-
10	1178 N	1038	-0-	-140	-0-	-0-	398	1	640	2	Y	-0-			-0-
*11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	282	1	722	2	Y	-0-			-0-
*12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	342	1	642	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GUERRA (10900)		37300 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
LOD MOGLIA		WELL #: 2		RRCID -> 128492		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 11505 PERF.10930 - 11032									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	41 1	165	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	51 1	158	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	22 1	77	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	210	N	105	-0-	-105	-0-	24 1	81	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	217	N	19	-0-	-198	-0-	19 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	60 1	182	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	156 1	1304	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	80 1	902	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	94 1	959	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1410	N	989	-0-	-421	-0-	84 1	905	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	92 1	1099	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,555				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #: 1		RRCID -> 186628		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	178	X	178	-0-	-0-	-0-	44 1	134	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	444	X	444	-0-	-0-	-0-	111 1	333	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	481	X	481	-0-	-0-	-0-	51 1	430	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	511	X	511	-0-	-0-	-0-	40 1	451	2	N	18	18	18	18	18	18	
							20 9										
10	526	X	526	-0-	-0-	-0-	47 1	479	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	
11	480	N	281	-0-	-199	-0-	24 1	257	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	52 1	621	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	
TOTAL GAS PROD:		3,094				TOTAL CONDENSATE PROD:		18									

THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #: 2		RRCID -> 260816		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 10838									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GUERRA (10900)		//CONT.//		37300 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
GRUY ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 134021	COMPL. DATE 03/21/1990	TOTAL DEPTH 14290	PERF.10588	- 10684	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	522 1	6508 2	N	-0-	-0-
02	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	522 1	4130 2	N	-0-	-0-
03	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	522 1	7167 2	N	-0-	-0-
04	9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	522 1	9099 2	N	-0-	-0-
05	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	522 1	8654 2	N	-0-	-0-
06	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	522 1	7150 2	N	-0-	-0-
07	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	522 1	7853 2	N	-0-	-0-
08	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	522 1	6558 2	N	-0-	-0-
09	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	522 1	6437 2	N	-0-	-0-
10	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	522 1	6691 2	N	-0-	-0-
11	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	522 1	6269 2	N	-0-	-0-
12	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		82,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GRUY ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 162904	COMPL. DATE 01/31/1997	TOTAL DEPTH 12057	PERF.10752	- 10785	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REMORA OPERATING, LLC				701613	RRCID -> 114067	COMPL. DATE 08/01/1984	TOTAL DEPTH 11535	PERF.11053	- 11130	
GUERRA, G. ET AL				WELL #: 5						
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GUERRA (10900)		//CONT.// 37300 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
GUERRA "G"		WELL #: 8		RRCID -> 140542		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10797 - 10874								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GUERRA, G		WELL #: 7		RRCID -> 212479		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11620								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRISTAR OIL & GAS		871133		RRCID -> 123968		COMPL. DATE 12/12/1986		TOTAL DEPTH 11464 PERF.10824 - 11048								
LEAL 667		WELL #: 1														
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2				N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2				N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2				N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2				N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2				N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2				N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		14				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

GUILITA (QUEEN CITY)		37344 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861											
GUILITA		WELL #: 1		RRCID -> 178261		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9602 - 9633					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GUILITA		37344 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
GUILITA		WELL #: 2		RRCID -> 178903		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9560 - 9596					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751 X	3637	-0-	-114	B	-0-	363	1	3248	2	N	24	73
02	3679 X	3679	-0-	-0-	B	-0-	26	9	3304	2	N	26	99
03	3937 X	3900	-0-	-37	B	-0-	29	9	3514	2	N	10	109
04	3810 X	3795	-0-	-15	B	-0-	11	9	3391	2	N	20	129
05	4256 X	4256	-0-	-0-	B	-0-	22	9	3784	2	N	48	177
06	3930 X	3927	-0-	-3	B	-0-	419	1	3476	2	N	51	228
07	4061 X	3841	-0-	-220	B	-0-	53	9	3422	2	N	31	190 1 69
08	4247 X	3559	-0-	-688	B	-0-	395	1	3152	2	N	43	112
09	4110 X	3643	-0-	-467	B	-0-	47	9	3222	2	N	37	149
10	4247 X	3628	-0-	-619	B	-0-	380	1	3193	2	N	52	201
11	3930 X	3611	-0-	-319	B	-0-	41	9	3212	2	N	50	251
*12	3960 X	3960	-0-	-0-	B	-0-	344	1	3514	2	N	59	196 1 114
TOTAL GAS PROD:		45,436				TOTAL CONDENSATE PROD:		451					

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.//		37344 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
GUILITA		WELL #:		3	RRCID -> 179428	COMPL. DATE 09/07/2000	TOTAL DEPTH 9870	PERF. 9570	- 9600				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 X	990	-0-	-157 B	-40177	98	1	879	2	N	12		222
						13	9						
02	1036 X	828	-0-	-208 B	-40177	77	1	737	2	N	13		235
						14	9						
03	1147 X	1183	-0-	36 B	-40141	113	1	1059	2	N	10		245
						11	9						
04	960 N	792	-0-	-168 B	-40141	79	1	703	2	N	9	194 1	60
						10	9						
05	930 N	925	-0-	-5 B	-40141	91	1	825	2	N	8		68
						9	9						
06	1110 N	552	-0-	-558 B	-40141	56	1	490	2	N	5		73
						6	9						
07	806 N	592	-0-	-214 B	-40141	59	1	527	2	N	5		78
						6	9						
08	930 N	573	-0-	-357 B	-40141	58	1	509	2	N	5		83
						6	9						
09	540 N	455	-0-	-85 B	-40141	47	1	400	2	N	7		90
						8	9						
10	589 N	513	-0-	-76 B	-40141	53	1	451	2	N	8		98
						9	9						
11	540 N	598	-0-	58 B	-40083	57	1	531	2	N	9		107
						10	9						
12	465 N	660	-0-	195 B	-39888	63	1	583	2	N	13		120
						14	9						
TOTAL GAS PROD:		8,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		104							

GUILITA		WELL #:		6	RRCID -> 179644	COMPL. DATE 10/08/2000	TOTAL DEPTH 9911	PERF. 9570	- 9607				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 X	663	-0-	322 B	-28949	66	1	594	2	N	3		48
						3	9						
02	616 X	1051	-0-	435 B	-28514	99	1	945	2	N	6		54
						7	9						
03	682 X	858	-0-	176 B	-28338	82	1	770	2	N	5		59
						6	9						
04	630 N	788	-0-	158 B	-28180	79	1	698	2	N	10		69
						11	9						
05	682 N	855	-0-	173 B	-28007	84	1	760	2	N	10		79
						11	9						
06	660 N	784	-0-	124 B	-27883	80	1	702	2	N	2		81
						2	9						
07	682 N	924	-0-	242 B	-27641	93	1	823	2	N	7		88
						8	9						
08	682 N	811	-0-	129 B	-27512	83	1	725	2	N	3		91
						3	9						
09	660 N	904	-0-	244 B	-27268	95	1	807	2	N	2		93
						2	9						
10	682 N	936	-0-	254 B	-27014	99	1	834	2	N	3		96
						3	9						
11	660 N	927	-0-	267 B	-26747	89	1	829	2	N	8		104
						9	9						
*12	682 N	1087	-0-	405 B	-26342	105	1	972	2	N	9		113
						10	9						
TOTAL GAS PROD:		10,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		68							

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.//		37344 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
GUILITA		WELL #:		7	RRCID -> 180380	COMPL. DATE 11/07/2000	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9628	-	9664				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	479 X	479	-0-	-0- B	-0-	48	1	431	2	N	-0-			4
02	448 X	400	-0-	-48 B	-0-	38	1	362	2	N	-0-			4
03	496 X	289	-0-	-207 B	-0-	28	1	261	2	N	-0-			4
04	450 N	432	-0-	-18 B	-0-	44	1	388	2	N	-0-			4
05	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	47	1	420	2	N	-0-			4
06	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	47	1	409	2	N	-0-			4
07	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	46	1	410	2	N	-0-			4
08	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	60	1	523	2	N	-0-			19
						17	9							
09	450 N	274	-0-	-176 B	-0-	29	1	245	2	N	-0-			19
10	465 N	395	-0-	-70 B	-0-	42	1	353	2	N	-0-			19
11	510 N	384	-0-	-126 B	-0-	37	1	347	2	N	-0-			19
*12	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	44	1	407	2	N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		5,083				TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

GUILITA		WELL #:		5	RRCID -> 180747	COMPL. DATE 12/01/2000	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9676	-	9714				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1120 X	1120	-0-	-0- B	-0-	112	1	1002	2	N	5			58
						6	9							
02	1026 X	1026	-0-	-0- B	-0-	97	1	926	2	N	3			61
						3	9							
03	1147 X	802	-0-	-345 B	-0-	77	1	717	2	N	7			68
						8	9							
04	1080 N	1035	-0-	-45 B	-0-	104	1	925	2	N	5			73
						6	9							
05	1147 N	998	-0-	-149 B	-0-	98	1	886	2	N	13			86
						14	9							
06	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	109	1	960	2	N	15			101
						17	9							
07	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	126	1	1119	2	N	17			118
						19	9							
08	992 N	877	-0-	-115 B	-0-	88	1	767	2	N	20			138
						22	9							
09	1080 N	840	-0-	-240 B	-0-	86	1	732	2	N	20			158
						22	9							
10	1147 N	927	-0-	-220 B	-0-	96	1	809	2	N	20			178
						22	9							
11	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	107	1	1002	2	N	21			199
						23	9							
*12	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	106	1	981	2	N	25			224
						28	9							
TOTAL GAS PROD:		12,222				TOTAL CONDENSATE PROD:		171						

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.//		37344 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
GUILITA		WELL #:		4	RRCID ->	181524	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9570 - 9600	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 X	1821	-0-	-163 B	-62550	180	1	1612 2	N	26			143
						29	9						
02	1792 X	1724	-0-	-68 B	-62550	159	1	1524 2	N	37			180
						41	9						
03	1984 X	1879	-0-	-105 B	-62550	179	1	1678 2	N	20			200
						22	9						
04	1770 N	1383	-0-	-387 B	-62550	137	1	1215 2	N	28	191 1		37
						31	9						
05	1922 N	1289	-0-	-633 B	-62550	126	1	1135 2	N	25			62
						28	9						
06	1830 N	1249	-0-	-581 B	-62550	125	1	1095 2	N	26			88
						29	9						
07	1426 N	1295	-0-	-131 B	-62550	129	1	1142 2	N	22			110
						24	9						
08	1302 N	1181	-0-	-121 B	-62550	119	1	1043 2	N	17			127
						19	9						
09	1260 N	1430	-0-	170 B	-62380	147	1	1247 2	N	33			160
						36	9						
10	1302 N	1076	-0-	-226 B	-62380	112	1	944 2	N	18			178
						20	9						
11	1140 N	1267	-0-	127 B	-62253	120	1	1121 2	N	24			202
						26	9						
12	1488 N	1319	-0-	-169 B	-62253	127	1	1167 2	N	23			225
						25	9						
TOTAL GAS PROD:		16,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		299							

GUILITA		WELL #:		10	RRCID ->	209708	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9650 - 9661	
01	2232 X	1883	-0-	-349 B	-0-	187	1	1679 2	N	15			99
						17	9						
02	2016 X	1652	-0-	-364 B	-0-	155	1	1478 2	N	17			116
						19	9						
03	2232 X	1733	-0-	-499 B	-0-	166	1	1553 2	N	13			129
						14	9						
04	1830 N	1437	-0-	-393 B	-0-	144	1	1283 2	N	9			138
						10	9						
05	1829 N	1297	-0-	-532 B	-0-	128	1	1152 2	N	15			153
						17	9						
06	1680 N	1486	-0-	-194 B	-0-	151	1	1324 2	N	10			163
						11	9						
07	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	160	1	1424 2	N	11			174
						12	9						
08	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	150	1	1311 2	N	10			184
						11	9						
09	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	160	1	1354 2	N	12			196
						13	9						
10	1581 N	1180	-0-	-401 B	-0-	124	1	1048 2	N	7			203
						8	9						
11	1410 N	1231	-0-	-179 B	-0-	118	1	1096 2	N	15			218
						17	9						
12	1581 N	1267	-0-	-314 B	-0-	122	1	1127 2	N	16	195 1		39
						18	9						
TOTAL GAS PROD:		17,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		150							

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.//		37344 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
GUILITA		WELL #:		12	RRCID ->	213325	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9655 - 9683
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 X	702	-0-	-631 B	-0-	70 1	624 2	N	7			88
						8 9						
02	1204 X	702	-0-	-502 B	-0-	66 1	629 2	N	6			94
						7 9						
03	1333 X	1102	-0-	-231 B	-0-	105 1	982 2	N	14			108
						15 9						
04	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	89 1	794 2	N	-0-			108
05	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	122 1	1099 2	N	-0-			108
06	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	141 1	1237 2	N	10			118
						11 9						
07	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	134 1	1194 2	N	15			133
						17 9						
08	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	132 1	1154 2	N	16			149
						18 9						
09	1290 N	1218	-0-	-72 B	-0-	128 1	1086 2	N	4			153
						4 9						
10	1333 N	1195	-0-	-138 B	-0-	125 1	1058 2	N	11			164
						12 9						
11	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	132 1	1227 2	N	19			183
						21 9						
*12	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	123 1	1135 2	N	18			201
						20 9						
TOTAL GAS PROD:		13,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		120						

GUILITA		WELL #:		13	RRCID ->	214026	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9555 - 9572
01	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			48
02	56 X	-0-	-0-	-56 B	-0-			N	-0-			48
03	217 X	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			48
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			48
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			48
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			48
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			48
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			48
10	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	3 1	23 2	N	-0-			48
11	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	1 1	8 2	N	-0-			48
*12	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	1 1	8 2	N	-0-			48
TOTAL GAS PROD:		44		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.//		37344 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
GUILITA		WELL #:		15	RRCID ->	215868	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9602 - 9638	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1496 X	1496	-0-	-0- B	-0-	148 1	1329 2	N	17		61
							19 9					
02		1624 X	1224	-0-	-400 B	-0-	114 1	1090 2	N	18		79
							20 9					
03		1798 X	1236	-0-	-562 B	-0-	117 1	1098 2	N	19		98
							21 9					
04		1440 N	1332	-0-	-108 B	-0-	134 1	1191 2	N	6		104
							7 9					
05		1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	157 1	1417 2	N	7		111
							8 9					
06		1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	134 1	1175 2	N	13		124
							14 9					
07		1364 N	1176	-0-	-188 B	-0-	118 1	1047 2	N	10		134
							11 9					
08		1581 N	1289	-0-	-292 B	-0-	130 1	1142 2	N	15		149
							17 9					
09		1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	179 1	1514 2	N	7		156
							8 9					
10		1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	195 1	1652 2	N	15		171
							17 9					
11		1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	180 1	1676 2	N	13		184
							14 9					
*12		1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	183 1	1686 2	N	15		199
							17 9					
TOTAL GAS PROD:			17,979	TOTAL CONDENSATE PROD:			155					

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND)		37514 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	138100	COMPL. DATE	08/31/1990	TOTAL DEPTH	1844	PERF. 1734 - 1738	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GYP HILL, SE. (FRIO 7430)		37540 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
TEXKRON OPERATING, LLC		850872												
PEREZ		WELL #: 1		RRCID -> 245508		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 10362		PERF. 7442 - 7496				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10040	8461	-0-	-1579	-0-	7561	1	900	9	N	818	726	1	451
02	6004 R	6004	-0-	-0-	-0-	5298	1	706	9	N	642	710	1	383
03	6882	5383	-0-	-1499	-0-	4537	1	846	9	N	769	916	1	236
04	6660	5537	-0-	-1123	-0-	4766	1	771	9	N	701	729	1	208
05	6882	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-			-0-
06	6660	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-			-0-
07	6634 #	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-			-0-
08	5735 #	5696	-0-	-39	-0-	4851	1	845	9	N	768	712	1	158
09	5550 #	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	5318 R	5318	-0-	-0-	-0-	4522	1	796	9	N	724	677	1	185
12	5704 #	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT			185
TOTAL GAS PROD:		36,399				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,422						

HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND)		37993 296		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
FOSTER, J. R.		WELL #: 3		RRCID -> 249322		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5143 - 5163				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE)		37993 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
HAGIST RANCH, ET AL "A"		WELL #: 13 U		RRCID -> 080338		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 9258 - 9286				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAGIST RANCH (WILCOX BASAL HOUSE) // CONT. // 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
HILCORP ENERGY COMPANY // CONT. // 386310													
HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 088738 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9825 PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER-SMITH 206 WELL #: 1 RRCID -> 233647 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9480 - 9510													
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-		89	1	453	3	N	-0-	-0-
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-		108	1	1212	3	N	-0-	-0-
03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-		398	1	1195	3	N	-0-	-0-
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		418	1	647	3	N	-0-	-0-
05	527 N	172	-0-	-355	-0-		38	1	134	3	N	-0-	-0-
06	3000 N	6843	-0-	3843	3843		1982	1	4861	3	N	-0-	-0-
07	3100 N	4428	-0-	1328	5171		943	1	3485	3	N	-0-	-0-
08	3100 N	4050	-0-	950	6121		795	1	3255	3	N	-0-	-0-
09	7376 X	1255	-0-	-6121	-0-		284	1	971	3	N	-0-	-0-
10	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-		413	1	1320	3	N	-0-	-0-
11	4350 X	427	-0-	-3923	-0-		132	1	295	3	N	-0-	-0-
12	4433 X	457	-0-	-3976	-0-		134	1	323	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 23,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
HAGIST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 071823 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8356 - 8366													
01	1581 N	1084	-0-	-497	-0-		178	1	906	3	Y	-0-	18
02	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-		215	1	2423	3	Y	1	19
03	3100 N	3784	-0-	684	684		945	1	2838	3	Y	1	13
04	2900 N	2793	-0-	-107	577		1096	1	1697	3	Y	-0-	13
05	1700 N	1123	-0-	-577	-0-		254	1	869	3	Y	-0-	11
06	1200 X	755	-0-	-445	-0-		218	1	537	3	Y	-0-	11
07	1240 X	490	-0-	-750	-0-		104	1	386	3	Y	-0-	11
08	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-		247	1	1011	3	Y	2	10
09	1200 X	649	-0-	-551	-0-		147	1	500	3	Y	2	12
10	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-		344	1	1100	3	Y	12	14
11	1230 X	459	-0-	-771	-0-		142	1	315	3	Y	2	15
12	682 N	256	-0-	-426	-0-		75	1	179	3	Y	2	14

TOTAL GAS PROD: 16,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.)		//CONT.// 37993 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAGIST GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 202352		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	76	1	282	3	N	3					3
						3	9									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		361														
						TOTAL CONDENSATE PROD:					3					

FOSTER, J. R.		WELL #: 11		RRCID -> 207803		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	284	-0-	284	284	60	1	224	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	163	-0-	163	447	32	1	131	3	N	-0-					-0-
09	1011 X	564	-0-	-447	-0-	127	1	437	3	N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,011														
						TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

HAGIST RANCH A		WELL #: 18		RRCID -> 227806		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822								
01	1798 X	527	-0-	-1271	-0-	86	1	440	3	N	1	3	1			3
						1	9									
02	1624 X	1321	-0-	-303	-0-	108	1	1211	3	N	2					5
						2	9									
03	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	523	1	1571	3	N	4	2	1			7
						4	9									
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	493	1	764	3	N	1					8
						1	9									
05	1457 N	661	-0-	-796	-0-	149	1	511	3	N	1	2	1			7
						1	9									
06	2040 N	910	-0-	-1130	-0-	263	1	644	3	N	3					10
						3	9									
07	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	10					20
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	220	1	898	3	N	9	14	1			15
						10	9									
09	900 N	864	-0-	-36	-0-	194	1	664	3	N	5					20
						6	9									
10	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	551	1	1760	3	N	13	18	1			15
						14	9									
11	1080 N	714	-0-	-366	-0-	218	1	487	3	N	8	2	1			21
						9	9									
12	899 N	464	-0-	-435	-0-	134	1	323	3	N	6	6	1			21
						7	9									
TOTAL GAS PROD:		12,270														
						TOTAL CONDENSATE PROD:					63					

HAGIST RANCH (WILCOX G)		37993 407		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
HAGIST GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 202324		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 7575 - 7592							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOSTER, J. R.		WELL #: 67		RRCID -> 208025		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B DENY	7079	-0-	7079	7079	2049	1	5030	3	N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	3704	-0-	3704	10783	557	1	2281	3	N	787	570	1		217	
09	12542 X	1759	-0-	-10783	-0-	866	9	279	1	952	3	N	480	199	1	498
10	3100 X	187	-0-	-2913	-0-	528	9	26	1	86	3	N	68	319	1	247
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-	75	9					N	-0-	105	1	142
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-							N	-0-	101	1	41
TOTAL GAS PROD:		12,729				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,335								

HAGIST RANCH UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 211124		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAGIST RANCH (WILCOX G)		//CONT.// 37993 407		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FOSTER, J. R.		WELL #: 71		RRCID -> 226010	COMPL. DATE 09/14/2006	TOTAL DEPTH 8012	PERF. 7535	- 7594								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FOSTER, J. R.		WELL #: 4		RRCID -> 226025	COMPL. DATE 07/24/1952	TOTAL DEPTH 7837	PERF. N/A									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	727	-0-	727			155	1	572	3	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	393	-0-	393			77	1	316	3	N	-0-			-0-
09	1120	X	-0-	-0-	-1120					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,120				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE)		37993 444		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
FOSTER, J.R.		WELL #: 55		RRCID -> 078960	COMPL. DATE 09/21/1978	TOTAL DEPTH 8150	PERF. N/A									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE) //CONT.// 37993 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FOSTER, J.R. WELL #: 56 RRCID -> 079720 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	517 X	517	-0-	-0-	-0-	85	1	432	3	Y	-0-			-0-
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	108	1	1211	3	Y	-0-			-0-
03	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	661	1	1985	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	2497	-0-	2497	2497	981	1	1516	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	944	-0-	944	3441	213	1	731	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	1165	-0-	1165	4606	313	1	765	3	Y	79	39	1	40
						87	9							
07	5742 X	1136	-0-	-4606	-0-	209	1	770	3	Y	143	117	1	66
						157	9							
08	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	274	1	1123	3	Y	8	55	1	19
						9	9							
09	900 N	556	-0-	-344	-0-	124	1	423	3	Y	8	6	1	21
						9	9							
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	275	1	881	3	Y	17	19	1	19
						19	9							
11	1350 N	429	-0-	-921	-0-	129	1	288	3	Y	11	1	1	29
						12	9							
12	589 N	411	-0-	-178	-0-	118	1	286	3	Y	6	7	1	28
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		14,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		272								

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
FOSTER, J. R. WELL #: 21 RRCID -> 010769 COMPL. DATE 06/12/1954 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	542	-0-	-326	-0-	89	1	453	3	Y	-0-			-0-
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	108	1	1211	3	Y	-0-			-0-
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	441	1	1323	3	Y	-0-			-0-
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	611	1	944	3	Y	-0-			-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	90	1	310	3	Y	-0-			-0-
06	750 N	421	-0-	-329	-0-	121	1	300	3	Y	-0-			-0-
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	174	1	643	3	Y	-0-			-0-
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	164	1	674	3	Y	-0-			-0-
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	141	1	482	3	Y	8	3	1	5
						9	9							
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	207	1	660	3	Y	18	14	1	9
						20	9							
11	810 N	381	-0-	-429	-0-	117	1	261	3	Y	3	1	1	11
						3	9							
12	651 N	405	-0-	-246	-0-	118	1	286	3	Y	1	3	1	9
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		9,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) //CONT.// 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																
REMORA OPERATING, LLC 701613																
D. C. R. C. WELL #: 2201 RRCID -> 215067 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3542	3	61	9	N	55	33	1			198
02	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	172	1	2954	3	N	32	30	1			200
						35	9									
03	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	492	1	2995	3	N	31	33	1			198
						34	9									
04	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	445	1	2870	3	N	36	32	1			202
						40	9									
05	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	587	1	2956	3	N	28	34	1			196
						31	9									
06	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	701	1	2683	3	N	31	35	1			192
						34	9									
07	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	467	1	2998	3	N	26					218
						29	9									
08	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	529	1	2957	3	N	24	34	1			208
						26	9									
09	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	594	1	2857	3	N	31	161	1			78
						34	9									
10	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	616	1	2640	3	N	35	71	1			42
						39	9									
*11	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	672	1	2425	3	N	27	37	1			32
						30	9									
*12	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	648	1	2261	3	N	25					57
						28	9									
TOTAL GAS PROD:		40,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		381										

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
HAGIST RANCH -A- WELL #: 11 RRCID -> 076573 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630																
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN)		//CONT.// 37993 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAGIST GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 099844		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	837 X	542	-0-	-295	-0-	89	1	453	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	108	1	1211	3	Y	1					1
03	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	476	1	1430	3	Y	3	1	1			3
04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	764	1	1182	3	Y	1					4
05	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	564	1	1928	3	Y	2	2	1			4
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	566	1	1388	3	Y	-0-					4
07	3100 N	4897	-0-	1797	1797	1042	1	3855	3	Y	-0-					4
08	3100 N	3775	-0-	675	2472	741	1	3030	3	Y	4	4	1			4
09	3397 X	925	-0-	-2472	-0-	208	1	715	3	Y	2					6
10	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	551	1	1760	3	Y	12	11	1			7
11	4500 X	578	-0-	-3922	-0-	178	1	398	3	Y	2	1	1			8
12	4650 X	557	-0-	-4093	-0-	163	1	392	3	Y	2	3	1			7
TOTAL GAS PROD:		23,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		29										

HAGIST GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 103491		COMPL. DATE 09/15/1982		TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FOSTER, J. R.		WELL #: 45		RRCID -> 119152		COMPL. DATE 11/13/1985		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN)		//CONT.// 37993 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FOSTER, J. R.		WELL #: 68		RRCID -> 180291		COMPL. DATE 10/29/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	174	1	888	3	Y	1	3	1	1
02	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	214	1	2425	3	Y	2	1	1	2
03	3100 N	3335	-0-	235	235	746	1	2240	3	Y	317	95	1	224
04	1426 N	1191	-0-	-235	-0-	349	1	696	3	Y	41	135	1	130
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	450	1	188	3	Y	14	85	1	59
06	666 X	666	-0-	-0-	-0-	45	1	345	3	Y	164	115	1	108
07	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	180	1	1285	3	Y	286	251	1	143
08	847 X	847	-0-	-0-	-0-	347	1	674	3	Y	8	114	1	37
09	625 X	625	-0-	-0-	-0-	315	1	477	3	Y	8	10	1	35
10	578 X	578	-0-	-0-	-0-	164	1	440	3	Y	-0-	20	1	15
11	1500 X	349	-0-	-1151	-0-	139	1	234	3	Y	9	1	1	23
12	651 N	569	-0-	-82	-0-	9	1	392	3	Y	13	6	1	30

TOTAL GAS PROD: 14,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 863

FOSTER, J. R.		WELL #: 5		RRCID -> 211178		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST GAS UNIT 2		WELL #: Y 3		RRCID -> 234499		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)													37993 518	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL	
HILCORP ENERGY COMPANY													386310				
FOSTER, J. R.													WELL #: 9	RRCID -> 010724	COMPL. DATE 08/23/1953	TOTAL DEPTH 7300	PERF. N/A
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-	4	1			21	
02	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					21	
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-			255	1	N	101	37	1			85	
								111	9								
04	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-			905	1	N	518	316	1			287	
								570	9								
05	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-			456	1	N	699	552	1			434	
								769	9								
06	3000 N	3034	-0-	34	34			740	1	N	433	462	1			405	
								476	9								
07	2019 N	1985	-0-	-34	-0-			389	1	N	143	322	1			226	
								157	9								
08	3100 N	3378	-0-	278	278			659	1	N	23	182	1			67	
								25	9								
09	1181 X	903	-0-	-278	-0-			202	1	N	9	13	1			63	
								10	9								
10	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-			344	1	N	17	37	1			43	
								19	9								
11	3270 X	859	-0-	-2411	-0-			262	1	N	11	2	1			52	
								12	9								
12	3379 X	568	-0-	-2811	-0-			165	1	N	5	9	1			48	
								6	9								
TOTAL GAS PROD:		18,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,959											

FOSTER, J. R.													WELL #: 10	RRCID -> 010725	COMPL. DATE 08/10/1952	TOTAL DEPTH 7352	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HAGIST RANCH -A-													WELL #: 5	RRCID -> 010731	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6962 - 7093
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		//CONT.// 37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 6		RRCID -> 010732		COMPL. DATE 02/13/1952		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	1192	-0-	1192	1192	345	1	847	3	Y	-0-					-0-	
07	14B DENY	424	-0-	424	1616	90	1	334	3	Y	-0-					-0-	
08	14B DENY	1397	-0-	1397	3013	274	1	1123	3	Y	-0-					-0-	
09	3649 X	636	-0-	-3013	-0-	144	1	492	3	Y	-0-					-0-	
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	207	1	660	3	Y	-0-					-0-	
11	900 N	379	-0-	-521	-0-	117	1	261	3	Y	1	1	1			-0-	
						1	9										
12	651 N	331	-0-	-320	-0-	96	1	233	3	Y	2					2	
						2	9										
TOTAL GAS PROD:		5,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		3											

HAGIST RANCH -A-		WELL #: 7		RRCID -> 010733		COMPL. DATE 03/27/1952		TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HAGIST RANCH -E-		WELL #: 1		RRCID -> 010736		COMPL. DATE 03/22/1952		TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		//CONT.//	37993 518	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310						
HAGIST RANCH -E-		WELL #:	2	RRCID -> 010737	COMPL. DATE 04/29/1952	TOTAL DEPTH 7802	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HAGIST RANCH -E-		WELL #:	5	RRCID -> 010740	COMPL. DATE 07/26/1952	TOTAL DEPTH 10500	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HAGIST RANCH -F-		WELL #:	1	RRCID -> 010741	COMPL. DATE 07/15/1952	TOTAL DEPTH 7352	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		//CONT.//	37993 518	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310						
HAGIST GAS UNIT 2		WELL #:	3	RRCID -> 238080	COMPL. DATE 02/15/2008	TOTAL DEPTH 9820	PERF. 7032	- 7056	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FOSTER, J. R.		WELL #:	71	RRCID -> 249630	COMPL. DATE 08/14/2008	TOTAL DEPTH 8012	PERF. 6984	- 7069	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HAGIST GAS UNIT 3		WELL #:	2	RRCID -> 251357	COMPL. DATE 04/20/2007	TOTAL DEPTH 9810	PERF. 7012	- 7028	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.//		37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
ULTRA OIL & GAS, INC.		875633								
HAGIST RANCH		WELL #:	3	RRCID ->	209965	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7865 - 7872
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		300
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		300
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		300
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	300 7	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2018 - PLUGGED 01/05/18										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP)		37993 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HAGIST RANCH -A-		WELL #:	15	RRCID ->	107651	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	9827	PERF. 7140 - 7297
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HAGIST RANCH "A"		WELL #:	16	RRCID ->	125566	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7070 - 7112
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FOSTER, J. R.		WELL #:	54	RRCID ->	208788	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 7238 - 7582
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) //CONT.// 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4340 #	3478	-0-	-862	-0-	562	1	2870	3	N	42	62
						46	9				92	
02	11194	8677	-0-	-2517	-0-	699	1	7876	3	N	93	155
						102	9					
03	6820	11611	-0-	4791	4791	2828	1	8493	3	N	264	312
						290	9				107	
04	15815	8242	-0-	-7573	-0-	3202	1	4952	3	N	80	392
						88	9					
05	5642	5459	-0-	-183	-0-	1203	1	4112	3	N	131	365
						144	9				158	
06	6916	6188	-0-	-728	-0-	1783	1	4375	3	N	27	392
						30	9					
07	5642	6344	-0-	702	702	1347	1	4986	3	N	10	402
						11	9					
08	5642	3919	-0-	-1723	-0-	768	1	3143	3	N	7	240
						8	9				169	
09	5460 #	1014	-0-	-4446	-0-	228	1	782	3	N	4	244
						4	9					
10	5642 #	1761	-0-	-3881	-0-	413	1	1320	3	N	25	165
						28	9				104	
11	5820	514	-0-	-5306	-0-	154	1	343	3	N	15	171
						17	9				9	
12	6014	416	-0-	-5598	-0-	119	1	286	3	N	10	156
						11	9				25	
TOTAL GAS PROD:		57,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		708						

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
BRITANCO, L.L.C. 093620												
HAGIST RANCH NORTH WELL #: 1 RRCID -> 225794 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8280 - 8290												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403												
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAGIST RANCH (WILCOX 9300)		//CONT.// 37993 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FOSTER, J.R.		WELL #: 6		RRCID -> 074959		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 54		RRCID -> 078104		COMPL. DATE 08/02/1978		TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 7		RRCID -> 190649		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460				
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	89	1	453	3	Y	-0-	-0-
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	108	1	1212	3	Y	-0-	-0-
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	441	1	1323	3	Y	-0-	-0-
04	2900 N	5692	-0-	2792	2792	2235	1	3457	3	Y	-0-	-0-
05	3100 N	17713	-0-	14613	17405	4010	1	13703	3	Y	-0-	-0-
06	3000 N	2561	-0-	-439	16966	741	1	1820	3	Y	-0-	-0-
07	23495 X	6529	-0-	-16966	-0-	1389	1	5140	3	Y	-0-	-0-
08	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	549	1	2245	3	Y	15	4
						17	9					
09	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	808	1	2762	3	Y	8	9
						9	9					
10	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	613	1	1959	3	Y	26	15
						29	9					
11	6000 X	717	-0-	-5283	-0-	209	1	468	3	Y	36	48
						40	9					
12	6200 X	1173	-0-	-5027	-0-	334	1	802	3	Y	34	64
						37	9					

TOTAL GAS PROD: 47,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

HAGIST RANCH (WILCOX 9300)		//CONT.//		37993 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL							
REMORA OPERATING, LLC				701613												
D. C. R. C.		WELL #: 1201		RRCID -> 214753	COMPL. DATE 11/12/2005	TOTAL DEPTH 10357	PERF. 9139	-		9245						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		120 X	120	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	1	1	1		-0-
							1	9								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			120	TOTAL CONDENSATE PROD:			1									

HAGIST RANCH (WILCOX 9800)				37993 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
FOSTER, J. R.		WELL #: 44 L		RRCID -> 066042	COMPL. DATE 02/24/1981	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9785	-		10072						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	71	1	362	3	Y	1	1	1		1
							1	9								
02		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	86	1	970	3	Y	1	1	1		1
							1	9								
03		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	227	1	684	3	Y	204	62	1		143
							224	9								
04		793 N	793	-0-	-0-	-0-	308	1	477	3	Y	7	77	1		73
							8	9								
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	92	1	313	3	Y	12	52	1		33
							13	9								
06		600 N	346	-0-	-254	-0-	98	1	240	3	Y	7	22	1		18
							8	9								
07		634 N	634	-0-	-0-	-0-	134	1	498	3	Y	2	12	1		8
							2	9								
08		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	220	1	898	3	Y	8	11	1		5
							9	9								
09		426 N	426	-0-	-0-	-0-	96	1	330	3	Y	-0-	3	1		2
10		433 N	433	-0-	-0-	-0-	103	1	330	3	Y	-0-	1	1		1
11		1080 N	202	-0-	-878	-0-	62	1	139	3	Y	1				2
							1	9								
12		434 N	279	-0-	-155	-0-	82	1	196	3	Y	1	1	1		2
							1	9								
TOTAL GAS PROD:			7,284	TOTAL CONDENSATE PROD:			244									

HAGIST RANCH (WILCOX 9800)		//CONT.//		37993 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
HAGIST RANCH INC, ET AL "A"		WELL #:		13 L	RRCID -> 078162	COMPL. DATE	08/07/1978	TOTAL DEPTH	9810	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	1419	-0-	1419	1419	278	1	1141	3	Y	-0-					-0-
09	2449 X	1030	-0-	-1419	-0-	233	1	797	3	Y	-0-					-0-
10	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	275	1	881	3	Y	13	8	1			5
						14	9									
11	1380 N	685	-0-	-695	-0-	209	1	468	3	Y	7	1	1			11
						8	9									
12	1054 N	441	-0-	-613	-0-	127	1	307	3	Y	6	4	1			13
						7	9									
TOTAL GAS PROD:		4,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		26										

HAGIST RANCH (750)		37993 592		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
FOSTER, J. R.		WELL #:		32	RRCID -> 047952	COMPL. DATE	03/03/1970	TOTAL DEPTH	1953	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FOSTER, J. R.		WELL #:		51	RRCID -> 074198	COMPL. DATE	09/28/1977	TOTAL DEPTH	1430	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HAGIST RANCH (750)		//CONT.// 37993 592		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HAGIST RANCH 268		WELL #: 1		RRCID -> 084899		COMPL. DATE 10/02/1979		TOTAL DEPTH 1622		PERF. 841 - 862				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOSTER, J. R.		WELL #: 60		RRCID -> 086783		COMPL. DATE 02/19/1980		TOTAL DEPTH 1270		PERF. 853 - 912				
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	70	1	355	3	Y	-0-			-0-
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	86	1	970	3	Y	-0-			-0-
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	341	1	1024	3	Y	-0-			-0-
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	310	1	480	3	Y	-0-			-0-
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	135	1	461	3	Y	-0-			-0-
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	137	1	335	3	Y	79	39	1	40
						87	9							
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	209	1	771	3	Y	143	118	1	65
						157	9							
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	274	1	1123	3	Y	8	55	1	18
						9	9							
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	122	1	418	3	Y	-0-	9	1	9
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	207	1	660	3	Y	-0-	3	1	6
11	1350 N	250	-0-	-1100	-0-	77	1	172	3	Y	1			7
						1	9							
12	558 N	204	-0-	-354	-0-	60	1	143	3	Y	1	2	1	6
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		9,195				TOTAL CONDENSATE PROD:		232						

FOSTER, J.R.		WELL #: 63		RRCID -> 091574		COMPL. DATE 11/18/1980		TOTAL DEPTH 1340		PERF. 778 - 799				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAGIST RANCH (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 D.C.R.C. SECTION 262N WELL #: 4 RRCID -> 163545 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 920 - 926

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

DCR - STATE SEC. 260N WELL #: 3 RRCID -> 166565 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 796 - 844

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

HAGIST RANCH (800) 37993 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HAGIST RANCH 124 WELL #: 1 RRCID -> 086012 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 956 - 968

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

HAGIST RANCH (900) 37993 629 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
 D C R C -A- NCT-2 WELL #: 20 RRCID -> 034023 COMPL. DATE 06/08/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

HAGIST RANCH (950) 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOSTER, J.R. WELL #: 61 RRCID -> 086007 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1008 - 1044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 62 RRCID -> 086008 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1191 PERF. 978 - 1018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

HAGIST RANCH (950)		//CONT.// 37993 654		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
FOSTER, J. R.		WELL #: 31		RRCID -> 140054		COMPL. DATE 03/29/1955		TOTAL DEPTH 1943		PERF. 940 - 956					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAGIST RANCH (1030)		37993 777		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
FOSTER, J. R.		WELL #: 35		RRCID -> 213810		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 1955		PERF. 1100 - 1110					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAGIST RANCH (1100)		37993 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
FOSTER, J. R.		WELL #: 59		RRCID -> 086006		COMPL. DATE 12/20/1979		TOTAL DEPTH 1178		PERF. 1016 - 1090					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HAGIST RANCH (1100)		//CONT.// 37993 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAGIST RANCH "E"		WELL #: 7		RRCID -> 170170		COMPL. DATE 09/23/1998		TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	1820 N	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					-0-
03	1674 N	626	-0-	-1048	-0-	156	1	470	3	N	-0-					-0-
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	562	1	870	3	N	-0-					-0-
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	164	1	560	3	N	-0-					-0-
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	358	1	879	3	N	-0-					-0-
07	1488 N	1142	-0-	-346	-0-	243	1	899	3	N	-0-					-0-
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	274	1	1123	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
09	1230 N	35	-0-	-1195	-0-	8	1	27	3	N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1350 N	131	-0-	-1219	-0-	40	1	90	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	82	1	196	3	N	2					2
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		7,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

NEWMAN OPERATING COMPANY		607391		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
DCRC "A" NCT-2		WELL #: 3		RRCID -> 084891		COMPL. DATE 08/25/1980		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 1019 - 1156								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700)		37998 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
TALIAFERRO COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 108546		COMPL. DATE 10/15/1983		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3701 - 3704								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C)		38100 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
PACE PRODUCTION CO.		631757										
SALVATION ARMY, THE		WELL #:		RRCID -> 129872		COMPL. DATE 01/02/1989		TOTAL DEPTH 5375		PERF. 4003 - 4008		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2004									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20)		38100 664		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION		236631										
LAUGHLIN ESTATE		WELL #:		RRCID -> 131196		COMPL. DATE 05/23/1989		TOTAL DEPTH 5440		PERF. 4745 - 4755		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A)		38100 747		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
PACE PRODUCTION CO.		631757										
SALVATION ARMY, THE		WELL #:		RRCID -> 130990		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 6002		PERF. 5025 - 5030		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2011									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HALF MOON REEF (5200)		38142 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS							
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925													
STATE TRACT 121		WELL #: 4		RRCID -> 106519		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH 5652		PERF. 5202 - 5236					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	79	1	1371	2	Y	-0-				1
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	72	1	1358	2	Y	-0-				1
03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	83	1	1628	2	Y	-0-				1
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	56	1	1019	2	Y	-0-				1
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	53	1	1009	2	Y	-0-				1
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	47	1	872	2	Y	-0-				1
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	55	1	997	2	Y	-0-				1
08	1054 N	884	-0-	-170	-0-	55	1	829	2	Y	-0-				1
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	77	1	1220	2	Y	-0-				1
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	87	1	1681	2	Y	-0-				1
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	75	1	1373	2	Y	-0-				1
12	1333 N	981	-0-	-352	-0-	50	1	931	2	Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		15,077				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARGILL (FRIO CONS.)		39060 200		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HIDALGO							
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688													
HARGILL GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 261128		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 12314 - 12959					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10514 X	10514	-0-	-0-	-0-	862	1	9444	2	N	189	194	1		282
02	15764 X	8815	-0-	-6949	-0-	1380	1	7235	2	N	182	194	1		270
03	16089 X	7458	-0-	-8631	-0-	1335	1	5962	2	N	146	79	1		337
04	16710 X	8068	-0-	-8642	-0-	1036	1	6819	2	N	194	192	1		339
05	15190 X	6096	-0-	-9094	-0-	5984	2	112	9	N	102	189	1		252
06	10170 X	3670	-0-	-6500	-0-	548	1	3069	2	N	48				300
07	9765 X	7928	-0-	-1837	-0-	218	1	7583	2	N	115	187	1		228
08	10838 X	10838	-0-	-0-	-0-	1628	1	9061	2	N	135				363
09	8070 X	6882	-0-	-1188	-0-	6813	2	69	9	N	63	187	1		239
10	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	7585	2	162	9	N	147				386
*11	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7715	2	165	9	N	150	185	1		351
12	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT				351
TOTAL GAS PROD:		85,896				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,471							

HARGILL (FRIO CONS.)		//CONT.// 39060 200		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HIDALGO				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.// 197688										
HARGILL GAS UNIT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 266642		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 13320				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	1637	1	3673	2	N	48	262
						53	9					
02	7504 X	3389	-0-	-4115	-0-	528	1	2841	2	N	18	280
						20	9					
03	6944 X	4475	-0-	-2469	-0-	734	1	3654	2	N	79	119
						87	9				240	1
04	5820 X	5439	-0-	-381	-0-	678	1	4739	2	N	20	139
						22	9					
05	5270 X	4727	-0-	-543	-0-	4702	2	25	9	N	23	162
06	5190 X	902	-0-	-4288	-0-	352	1	542	2	N	7	169
						8	9					
07	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	148	1	4827	2	N	68	237
						75	9					
08	4464 X	3704	-0-	-760	-0-	3701	2	3	9	N	3	240
09	5430 X	4093	-0-	-1337	-0-	4019	2	74	9	N	67	307
10	4712 X	3570	-0-	-1142	-0-	3570	2			N	-0-	307
*11	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5362	2	101	9	N	92	399
12	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT	399
TOTAL GAS PROD:		46,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		425						

SPARTA EXPLORATION LLC		807375		RRCID -> 197701		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10815 - 11678				
RIO FARMS		WELL #: 1										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 256101		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362				
FNB CINCINNATI		WELL #: 5										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HARGILL (11400 FRIO)			39060 700		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WILLACY	
ERIN OIL CO.			253366									
POLLOCK GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 127553			COMPL. DATE 10/29/1988			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11050 - 11090	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HARRY (WILCOX 7600)			39296 367		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978									
DOBIE GU 96			WELL #: 1		RRCID -> 211354			COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7646 - 7748	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DOBIE 44			WELL #: 1		RRCID -> 214068			COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7800	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01	403	#	378	-0-	-25	-0-	3	1	375	3	Y	-0-
02	476	#	77	-0-	-399	-0-	1	1	76	3	Y	-0-
03	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	1	1	953	3	Y	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	1	1	312	3	Y	-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	3	1	1212	3	Y	-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	2	1	771	3	Y	-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	1	1	949	3	Y	-0-
*11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	1	1	533	3	Y	-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,194		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HARRY J. MOSSER (5500)															
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP															
MARTINEZ															
WELL #: 2 RRCID -> 226605 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5412 - 5449															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2480 #	2156	-0-	-324	-0-	40	1	2116	2	N	-0-		135	
02		1512 N	1008	-0-	-504	-0-	30	1	978	2	N	-0-		135	
03		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	40	1	2310	2	N	-0-		135	
04		2100 N	1388	-0-	-712	-0-	30	1	1358	2	N	-0-		135	
05		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT		135	
06		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	40	1	2412	2	N	-0-		135	
07		1426 N	1177	-0-	-249	-0-	30	1	1147	2	N	-0-		135	
08		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	30	1	1279	2	N	-0-		135	
09		2400 N	2103	-0-	-297	-0-	30	1	2073	2	N	-0-		135	
10		1178 N	969	-0-	-209	-0-	20	1	949	2	N	-0-		135	
11		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	30	1	1712	2	N	-0-		135	
12		2170 N	1707	-0-	-463	-0-	30	1	1677	2	N	-0-		135	
TOTAL GAS PROD:			18,361											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HARVEY (FRIO 9300)															
SANDEL OPERATING COMPANY															
HAISLEY, WALDO E.															
WELL #: 1 RRCID -> 158096 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9268 - 9296															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-		22	
02		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-		22	
03		837 N	433	-0-	-404	-0-	433	2			Y	-0-		22	
04		180 N	55	-0-	-125	-0-	55	2			Y	-0-		22	
05		806 N	51	-0-	-755	-0-	51	2			Y	-0-		22	
06		420 N	41	-0-	-379	-0-	41	2			Y	-0-		22	
07		62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-	22 1	-0-	
08	DLQ	G-10	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-		-0-	
09	DLQ	G-10	3	-0-	3	11	3	2			Y	-0-		-0-	
10		13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2			Y	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,509											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HARVEY (M-11)															
FORZA OPERATING, LLC															
HARVEY															
WELL #: 1C RRCID -> 133483 COMPL. DATE 01/02/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9175 - 9259															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HARVEY (M-11)		//CONT.//		39529 080	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
HAMON-HARVEY				WELL #:	1A	RRCID ->	147609	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	9176 - 9272
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARVEY (15-B)				39529 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
HAISLEY				WELL #:	2	RRCID ->	285513	COMPL. DATE	11/14/2018	TOTAL DEPTH	9967	PERF.	9054 - 9086
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	6000	NO RPT	-0-	-6000	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARVEY, DEEP (ANDERSON)				39530 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
MCKAMEY				WELL #:	2	RRCID ->	054242	COMPL. DATE	12/05/1972	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	5 X	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	4	-0-	4	4		4 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.)				39537 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
HAISLEY				WELL #:	2	RRCID ->	176891	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	9967	PERF.	9213 - 9223
01	9486 X	46	-0-	-9440	-0-		46 2		Y	-0-			217
02	5796 X	2897	-0-	-2899	-0-		2897 2		Y	-0-			217
03	6417 X	1741	-0-	-4676	-0-		1741 2		Y	-0-			217
04	5100 X	2256	-0-	-2844	-0-		2228 2	28 9	Y	25			242
05	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-		3490 2	24 9	Y	22			264
06	3090 X	2295	-0-	-795	-0-		2295 2		Y	-0-			264
07	3193 X	1783	-0-	-1410	-0-		1783 2		Y	-0-	153 1		111
08	DLQ G-10	1804	-0-	1804	1804		1804 2		Y	-0-			111
09	DLQ G-10	720	-0-	720	2524		720 2		Y	-0-			111
10	2530 X	6	-0-	-2524	-0-		6 2		Y	-0-			111
11	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-		4856 2	210 9	Y	191			302
*12	23004 X	23004	-0-	-0-	-0-		21873 2	1131 9	Y	1028	1103 1		227
TOTAL GAS PROD:		45,132				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,266					

OIL AND GAS DIVISION

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.)		//CONT.//		39537 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO					
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534										
HAISLEY		WELL #:		3	RRCID ->	183438	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	9418 - 9430		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAISLEY		WELL #:		4	RRCID ->	186657	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9258 - 9294		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2018 - PLUGGED 03/26/18				

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		39744 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		486517												
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC)		WELL #:		1H	RRCID ->	259044	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	11132	PERF.	12440 - 15247		
01	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	386	1	3852	2	N	-0-			-0-
02	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	168	1	3141	3	N	-0-			-0-
03	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	4740 X	4030	-0-	-710	-0-	192	1	3838	3	N	-0-			-0-
05	4898 X	1214	-0-	-3684	-0-	63	1	1151	3	N	-0-			-0-
06	4110 X	3090	-0-	-1020	-0-	149	1	2941	3	N	-0-			-0-
07	4154 X	1735	-0-	-2419	-0-	89	1	1646	3	N	-0-			-0-
08	4154 X	3205	-0-	-949	-0-	184	1	3021	3	N	-0-			-0-
09	4020 X	2550	-0-	-1470	-0-	148	1	2402	3	N	-0-			-0-
10	3193 X	1483	-0-	-1710	-0-	63	1	1420	3	N	-0-			-0-
11	3090 X	2651	-0-	-439	-0-	166	1	2485	3	N	-0-			-0-
12	3193 X	1852	-0-	-1341	-0-	109	1	1743	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,357				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC)		WELL #:		1H	RRCID ->	262457	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	11363	PERF.	11810 - 15210		
01	9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	2824	1	6687	2	N	-0-			-0-
02	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	188	1	5532	3	N	-0-			-0-
03	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	376	1	6805	3	N	-0-			-0-
04	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	288	1	6293	3	N	-0-			-0-
05	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	444	1	8454	3	N	-0-			-0-
06	12098 X	12098	-0-	-0-	-0-	471	1	11627	3	N	-0-			-0-
07	11668 X	11668	-0-	-0-	-0-	470	1	11198	3	N	-0-			-0-
08	9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	431	1	9233	3	N	-0-			-0-
09	8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	459	1	8051	3	N	-0-			-0-
10	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	369	1	7895	3	N	-0-			-0-
11	9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	547	1	9185	3	N	-0-			-0-
*12	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	438	1	7188	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		105,453				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517															
ROSA V. BENAVIDES (AC) WELL #: 5H RRCID -> 262471										COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11796	PERF.	11220 - 11602
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

G. B. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267031										COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	13430 - 17166
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MANN TRUST - STATE (AC) WELL #: 1 RRCID -> 268114										COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	12217	PERF.	11297 - 11766
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517																	
PUIG BROS. CORP. - STATE (AC) WELL #: 12H RRCID -> 268359 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

STATE OF TEXAS - HILL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268360 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279962 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11612 - 12197																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517												
PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280197 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 12755												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND M	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 280262 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12042 - 12415												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280613 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 13867												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
 NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 280618 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 10919

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281487 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 11879

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281655 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 11835

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)										CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC												
HACHAR 'A'												
WELL #: 1H										RRCID -> 281726		
COMPL. DATE 10/20/2016										TOTAL DEPTH 13515		
PERF.12671										- 13346		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

ATLANTIC INLAND GROUP										WELL #: 5H		
RRCID -> 282204										COMPL. DATE 10/31/2016		
TOTAL DEPTH 12670										PERF.12042		
- 17202												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										WELL #: 2		
JUAN SALINAS										RRCID -> 274239		
COMPL. DATE 03/21/2011										TOTAL DEPTH 12300		
PERF.11697										- 12024		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
SN EF MAVERICK, LLC				797102								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		1E	RRCID ->	278556	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	7259	PERF.	8112 - 14120
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-			Y	417	375 0	41 1
02		3612 X	-0-	-0-	-3612	-0-			Y	298	305 0	6
03		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-			Y	-0-	6 1	-0-
04		769 X	769	-0-	-0-	-0-	39 1	652 3	Y	69	66 0	3
							2 4	76 9				
05		2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	92 1	1758 3	Y	190	187 0	6
							1 4	209 9				
06		1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	86 1	1625 3	Y	215	214 0	7
							5 4	237 9				
07		3100 N	3590	-0-	490	490	130 1	2397 3	Y	966	942 0	31
							1063 9					
08		2159 N	1669	-0-	-490	-0-	58 1	1161 3	Y	408	406 0	17 1
							1 4	449 9				
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	9 3	4 9	Y	4	17 0	3
10		DLQ G-10	1528	-0-	1528	1528	80 1	944 3	Y	458	444 0	17
							504 9					
11		DLQ G-10	284	-0-	284	1812	10 1	166 3	Y	98	110 0	5
							108 9					
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1812			Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		11,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,123						

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BXP OPERATING, LLC				042191								
GARZA, LAURO		WELL #:		D 1	RRCID ->	117136	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	13254	PERF.	11774 - 11860
01		248 N	194	-0-	-54	-0-	21 1	173 2	N	-0-		-0-
02		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	168 1	884 2	N	-0-		-0-
03		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	133 1	963 2	N	-0-		-0-
04		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	283 1	751 2	N	-0-		-0-
05		1178 N	952	-0-	-226	-0-	179 1	773 2	N	-0-		-0-
06		1050 N	700	-0-	-350	-0-	64 1	636 2	N	-0-		-0-
07		1054 N	119	-0-	-935	-0-	14 1	105 2	N	-0-		-0-
08		961 N	202	-0-	-759	-0-	10 1	192 2	N	-0-		-0-
09		690 N	147	-0-	-543	-0-	7 1	140 2	N	-0-		-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
11		210 N	36	-0-	-174	-0-	1 1	35 2	N	-0-		-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARZA, LAURO		WELL #:		E 3	RRCID ->	122128	COMPL. DATE	09/05/1986	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	11912 - 11991
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BXP OPERATING, LLC		//CONT.// 042191														
GARZA, LAURO		WELL #: E 4		RRCID -> 123373		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	2	N	-0-					-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	23	1	121	2	N	-0-					-0-
03	124 N	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	N	-0-					-0-
*12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		558		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HAYNES-EAST		WELL #: 1		RRCID -> 128548		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TREVINO, ALBERT		WELL #: B 4		RRCID -> 138096		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 13188 PERF.11242 - 11356								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BXP OPERATING, LLC		//CONT.// 042191														
GRACIA, CATARINO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 139251		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 12828 PERF.11072 - 11107								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TREVINO, ALBERT		WELL #: B 5		RRCID -> 139715		COMPL. DATE 10/08/1991		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 11360								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TREVINO, E. 412		WELL #: 1		RRCID -> 178066		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BXP OPERATING, LLC		//CONT.// 042191												
VIOLETA RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 235262		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	68	1	555	2	N	-0-			-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	91	1	482	2	N	-0-			-0-
03	651 N	85	-0-	-566	-0-	10	1	75	2	N	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	33	1	255	2	N	-0-			-0-
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	558	2	N	-0-			-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	-0-			-0-
10	279 N	42	-0-	-237	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
11	570 N	150	-0-	-420	-0-	3	1	147	2	N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TREVINO, ALBERTO		WELL #: 1		RRCID -> 240372		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VIOLETA RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 245456		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAYNES (HINNANT CONS.)												CNTY: ZAPATA				
//CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED												CAPACITY				
BXP OPERATING, LLC												//CONT.// 042191				
TREVINO, ALBERTO												WELL #: 2				
RRCID -> 256123												COMPL. DATE 04/16/2010				
TOTAL DEPTH 14541												PERF.11833 - 14220				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		13423 X	12768	-0-	-655	-0-		1389	1	11379	2	N	-0-			-0-
02		12264 X	12051	-0-	-213	-0-		1924	1	10127	2	N	-0-			-0-
03		13578 X	12593	-0-	-985	-0-		1523	1	11070	2	N	-0-			-0-
04		13140 X	12109	-0-	-1031	-0-		3309	1	8800	2	N	-0-			-0-
05		13392 X	11523	-0-	-1869	-0-		2169	1	9354	2	N	-0-			-0-
06		12900 X	11484	-0-	-1416	-0-		1055	1	10429	2	N	-0-			-0-
07		13330 X	11539	-0-	-1791	-0-		1321	1	10218	2	N	-0-			-0-
08		12586 X	10945	-0-	-1641	-0-		524	1	10421	2	N	-0-			-0-
09		12120 X	8672	-0-	-3448	-0-		421	1	8251	2	N	-0-			-0-
10		11873 X	11013	-0-	-860	-0-		548	1	10465	2	N	-0-			-0-
11		11490 X	9960	-0-	-1530	-0-		221	1	9739	2	N	-0-			-0-
12		11532 X	11082	-0-	-450	-0-		983	1	10099	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		135,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VIOLETA RANCH												CNTY: ZAPATA				
WELL #: 3												RRCID -> 257496				
COMPL. DATE 07/15/2010												TOTAL DEPTH 14434				
PERF.11833 - 13512																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-		182	1	1487	2	N	-0-			-0-
02		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-		282	1	1486	2	N	-0-			-0-
03		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-		261	1	1897	2	N	-0-			-0-
04		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-		412	1	1095	2	N	-0-			-0-
05		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		265	1	1142	2	N	-0-			-0-
06		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-		184	1	1822	2	N	-0-			-0-
07		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-		216	1	1674	2	N	-0-			-0-
08		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-		72	1	1424	2	N	-0-			-0-
09		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-		61	1	1201	2	N	-0-			-0-
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-		10	1	184	2	N	-0-			-0-
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-		1	1	43	2	N	-0-			-0-
12		31 N	14	-0-	-17	-0-		1	1	13	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VIOLETA RANCH												CNTY: ZAPATA				
WELL #: 4												RRCID -> 257501				
COMPL. DATE 08/20/2010												TOTAL DEPTH 14300				
PERF.11820 - 12865																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		8571 X	8571	-0-	-0-	-0-		932	1	7639	2	N	-0-			-0-
02		8429 X	8429	-0-	-0-	-0-		1346	1	7083	2	N	-0-			-0-
03		8698 X	8698	-0-	-0-	-0-		1052	1	7646	2	N	-0-			-0-
04		8072 X	8072	-0-	-0-	-0-		2206	1	5866	2	N	-0-			-0-
05		7724 X	7724	-0-	-0-	-0-		1454	1	6270	2	N	-0-			-0-
06		7809 X	7809	-0-	-0-	-0-		717	1	7092	2	N	-0-			-0-
07		7978 X	7978	-0-	-0-	-0-		913	1	7065	2	N	-0-			-0-
08		7489 X	7489	-0-	-0-	-0-		359	1	7130	2	N	-0-			-0-
09		6460 X	6460	-0-	-0-	-0-		314	1	6146	2	N	-0-			-0-
10		8419 X	8419	-0-	-0-	-0-		419	1	8000	2	N	-0-			-0-
11		5875 X	5875	-0-	-0-	-0-		130	1	5745	2	N	-0-			-0-
*12		6166 X	6166	-0-	-0-	-0-		547	1	5619	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		91,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BXP OPERATING, LLC		//CONT.// 042191														
TREVINO, ALBERTO		WELL #: 3		RRCID -> 258793		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	22692	X	19725	-0-	-2967	-0-	2146	1	17579	2	N	-0-				-0-
02	20496	X	19081	-0-	-1415	-0-	3046	1	16035	2	N	-0-				-0-
03	22692	X	18837	-0-	-3855	-0-	2278	1	16559	2	N	-0-				-0-
04	21210	X	17923	-0-	-3287	-0-	4897	1	13026	2	N	-0-				-0-
05	21111	X	19030	-0-	-2081	-0-	3582	1	15448	2	N	-0-				-0-
06	20430	X	19415	-0-	-1015	-0-	1783	1	17632	2	N	-0-				-0-
07	21111	X	19946	-0-	-1165	-0-	2284	1	17662	2	N	-0-				-0-
08	19034	X	18989	-0-	-45	-0-	910	1	18079	2	N	-0-				-0-
09	19410	X	16738	-0-	-2672	-0-	813	1	15925	2	N	-0-				-0-
10	20057	X	19438	-0-	-619	-0-	967	1	18471	2	N	-0-				-0-
11	19410	X	17421	-0-	-1989	-0-	386	1	17035	2	N	-0-				-0-
12	19933	X	18908	-0-	-1025	-0-	1677	1	17231	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		225,451				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VIOLETA RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 264918		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243								
01	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	1441	1	11804	2	N	-0-				-0-
02	19014	X	19014	-0-	-0-	-0-	3036	1	15978	2	N	-0-				-0-
03	17375	X	17375	-0-	-0-	-0-	2101	1	15274	2	N	-0-				-0-
04	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	4553	1	12111	2	N	-0-				-0-
05	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	2824	1	12178	2	N	-0-				-0-
06	15358	X	15358	-0-	-0-	-0-	1411	1	13947	2	N	-0-				-0-
07	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	1628	1	12594	2	N	-0-				-0-
08	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	499	1	9909	2	N	-0-				-0-
09	8070	X	6098	-0-	-1972	-0-	296	1	5802	2	N	-0-				-0-
10	8339	X	4828	-0-	-3511	-0-	240	1	4588	2	N	-0-				-0-
11	8070	X	4619	-0-	-3451	-0-	102	1	4517	2	N	-0-				-0-
12	8339	X	6087	-0-	-2252	-0-	540	1	5547	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		142,920				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VIOLETA RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 271470		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906								
01	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	1511	1	12382	2	N	-0-				-0-
02	11928	X	11783	-0-	-145	-0-	1881	1	9902	2	N	-0-				-0-
03	13206	X	12849	-0-	-357	-0-	1554	1	11295	2	N	-0-				-0-
04	13440	X	13033	-0-	-407	-0-	3561	1	9472	2	N	-0-				-0-
05	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	2816	1	12145	2	N	-0-				-0-
06	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	1263	1	12492	2	N	-0-				-0-
07	13454	X	13098	-0-	-356	-0-	1500	1	11598	2	N	-0-				-0-
08	14973	X	12463	-0-	-2510	-0-	597	1	11866	2	N	-0-				-0-
09	14490	X	9733	-0-	-4757	-0-	473	1	9260	2	N	-0-				-0-
10	14973	X	12740	-0-	-2233	-0-	633	1	12107	2	N	-0-				-0-
11	13770	X	11335	-0-	-2435	-0-	251	1	11084	2	N	-0-				-0-
*12	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	1246	1	12798	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		153,687				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BXP OPERATING, LLC		//CONT.// 042191														
VIOLETA RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 274762		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 11994 PERF.11840 - 11916								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	19375	X	17800	-0-	-1575	-0-	1936	1	15864	2	N	-0-				-0-
02	17500	X	16325	-0-	-1175	-0-	2606	1	13719	2	N	-0-				-0-
03	19375	X	17563	-0-	-1812	-0-	2124	1	15439	2	N	-0-				-0-
04	18360	X	16924	-0-	-1436	-0-	4625	1	12299	2	N	-0-				-0-
05	18600	X	16828	-0-	-1772	-0-	3168	1	13660	2	N	-0-				-0-
06	17490	X	16731	-0-	-759	-0-	1537	1	15194	2	N	-0-				-0-
07	18073	X	16434	-0-	-1639	-0-	1882	1	14552	2	N	-0-				-0-
08	17577	X	16657	-0-	-920	-0-	798	1	15859	2	N	-0-				-0-
09	16920	X	14687	-0-	-2233	-0-	713	1	13974	2	N	-0-				-0-
10	17298	X	16412	-0-	-886	-0-	816	1	15596	2	N	-0-				-0-
11	16740	X	14535	-0-	-2205	-0-	322	1	14213	2	N	-0-				-0-
12	16647	X	15951	-0-	-696	-0-	1415	1	14536	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		196,847				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VIOLETA RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 275298		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 12104 PERF.11816 - 11874								
01	32860	X	29014	-0-	-3846	-0-	3156	1	25858	2	N	-0-				-0-
02	29680	X	28196	-0-	-1484	-0-	4502	1	23694	2	N	-0-				-0-
03	32860	X	30027	-0-	-2833	-0-	3631	1	26396	2	N	-0-				-0-
04	30060	X	28848	-0-	-1212	-0-	7883	1	20965	2	N	-0-				-0-
05	31217	X	20162	-0-	-11055	-0-	3795	1	16367	2	N	-0-				-0-
06	30210	X	20469	-0-	-9741	-0-	1880	1	18589	2	N	-0-				-0-
07	31217	X	16440	-0-	-14777	-0-	1882	1	14558	2	N	-0-				-0-
08	30039	X	13073	-0-	-16966	-0-	626	1	12447	2	N	-0-				-0-
09	28860	X	19208	-0-	-9652	-0-	933	1	18275	2	N	-0-				-0-
10	21142	X	15515	-0-	-5627	-0-	771	1	14744	2	N	-0-				-0-
11	20460	X	14404	-0-	-6056	-0-	319	1	14085	2	N	-0-				-0-
12	19840	X	17552	-0-	-2288	-0-	1557	1	15995	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		252,908				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEEHIVE OPERATING, LLC		061750		RRCID -> 208496		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230								
TREVINO		WELL #: 2														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750										
TREVINO		WELL #: 1		RRCID -> 212141		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 15550 PERF.13010 - 13047				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-		-0-
02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3		N	-0-		-0-
03	930 N	668	-0-	-262	-0-	668	3		N	-0-		-0-
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3		N	-0-		-0-
05	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3		N	-0-		-0-
06	3000 N	3423	-0-	423	423	3423	3		N	-0-		-0-
07	3100 N	3712	-0-	612	1035	3712	3		N	-0-		-0-
08	3100 N	4656	-0-	1556	2591	4656	3		N	-0-		-0-
09	6125 X	3534	-0-	-2591	-0-	3534	3		N	-0-		-0-
10	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3		N	-0-		-0-
11	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-		-0-
*12	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAYNES A		WELL #: 12		RRCID -> 278558		COMPL. DATE 09/01/2015		TOTAL DEPTH 14960 PERF. 8898 - 9224				
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-	-0-
02	84 N	8	-0-	-76	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3		N	-0-		-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-	-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	N	-0-	-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-	-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-	-0-
09	120 N	58	-0-	-62	-0-	5	1	53	3	N	-0-	-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-	-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	27	1	246	3	N	-0-	-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		851		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 160432		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 17974 PERF.10280 - 12185				
HAYNES "E"		WELL #: 1										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES "E"		WELL #: 3		RRCID -> 161281		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 16000 PERF.12974 - 13093								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAYNES "E"		WELL #: 4		RRCID -> 161285		COMPL. DATE 08/21/1996		TOTAL DEPTH 17735 PERF. 9900 - 9982								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAYNES		WELL #: 16		RRCID -> 169018		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES "E"		WELL #: 5		RRCID -> 171075		COMPL. DATE 03/21/2010		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8215 X	7797	-0-	-418	-0-	360	1	7437	2	Y	-0-					-0-
02	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	293	1	7555	2	Y	-0-					-0-
03	8463 X	7437	-0-	-1026	-0-	298	1	7139	2	Y	-0-					-0-
04	9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	351	1	9465	2	Y	-0-					-0-
05	9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	355	1	8656	2	Y	-0-					-0-
06	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	290	1	7682	2	Y	-0-					-0-
07	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	320	1	7667	2	Y	-0-					-0-
08	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	323	1	7739	2	Y	-0-					-0-
09	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	298	1	6946	2	Y	-0-					-0-
10	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	317	1	7607	2	Y	-0-					-0-
*11	8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	306	1	7982	2	Y	-0-					-0-
12	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		89,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HAYNES E		WELL #: 6		RRCID -> 172237		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000								
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		109		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HAYNES		WELL #: 17		RRCID -> 172710		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106								
01	11749 X	8497	-0-	-3252	-0-	392	1	8105	2	N	-0-					-0-
02	10612 X	6999	-0-	-3613	-0-	262	1	6737	2	N	-0-					-0-
03	11749 X	8926	-0-	-2823	-0-	357	1	8569	2	N	-0-					-0-
04	19036 X	19036	-0-	-0-	-0-	680	1	18356	2	N	-0-					-0-
05	11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	441	1	10751	2	N	-0-					-0-
06	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	330	1	8720	2	N	-0-					-0-
07	12338 X	10471	-0-	-1867	-0-	420	1	10051	2	N	-0-					-0-
08	12338 X	8403	-0-	-3935	-0-	337	1	8066	2	N	-0-					-0-
09	11940 X	7996	-0-	-3944	-0-	329	1	7667	2	N	-0-					-0-
10	12353 X	12353	-0-	-0-	-0-	494	1	11859	2	N	-0-					-0-
*11	10140 X	8899	-0-	-1241	-0-	329	1	8570	2	N	-0-					-0-
12	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		111,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//	39818 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
HAYNES		WELL #:	18	RRCID ->	173637	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	15065	PERF.	9660 - 13020
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	451	-0-	-14	-0-	21 1	430 2	N	-0-	-0-
02		476 N	4	-0-	-472	-0-	4 2		N	-0-	-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-	-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	63 1	1500 2	N	-0-	-0-
*11		455 N	455	-0-	-0-	-0-	17 1	438 2	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,473				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

HAYNES E		WELL #:	7	RRCID ->	174560	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	12722	PERF.	9791 - 11850
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

HAYNES		WELL #:	19	RRCID ->	175975	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	13280	PERF.	9360 - 9385
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GARCIA, A. ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184106		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 192666		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14		14
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

HAYNES		WELL #: 24		RRCID -> 197092		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 12516 - 12880				
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	95 1	1971 2	N	-0-		-0-
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	82 1	2123 2	N	-0-		-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	68 1	1640 2	N	-0-		-0-
04	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	97 1	2616 2	N	-0-		-0-
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	102 1	2486 2	N	-0-		-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	54 1	1442 2	N	-0-		-0-
07	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	110 1	2633 2	N	-0-		-0-
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	79 1	1903 2	N	-0-		-0-
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	84 1	1972 2	N	-0-		-0-
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	77 1	1857 2	N	-0-		-0-
*11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	49 1	1277 2	N	-0-		-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES		WELL #: 27		RRCID -> 199670		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	478	-0-	-111	-0-	22	1 456 2	N	-0-			-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	20	1 507 2	N	-0-			-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	23	1 552 2	N	-0-			-0-
04	450 N	409	-0-	-41	-0-	15	1 394 2	N	-0-			-0-
05	589 N	545	-0-	-44	-0-	22	1 523 2	N	-0-			-0-
06	570 N	476	-0-	-94	-0-	17	1 459 2	N	-0-			-0-
07	434 N	272	-0-	-162	-0-	11	1 261 2	N	-0-			-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAYNES		WELL #: 38		RRCID -> 209706		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1367	-0-	-214	-0-	63	1 1304 2	N	-0-			-0-
02	1344 N	1055	-0-	-289	-0-	39	1 1016 2	N	-0-			-0-
03	1302 N	1044	-0-	-258	-0-	42	1 1002 2	N	-0-			-0-
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	48	1 1285 2	N	-0-			-0-
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	51	1 1234 2	N	-0-			-0-
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	46	1 1206 2	N	-0-			-0-
07	1364 N	1144	-0-	-220	-0-	46	1 1098 2	N	-0-			-0-
08	1271 N	894	-0-	-377	-0-	36	1 858 2	N	-0-			-0-
09	1260 N	999	-0-	-261	-0-	41	1 958 2	N	-0-			-0-
10	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	46	1 1101 2	N	35			35
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	39	9 1397 2	N	-0-			35
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	54	1	N	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:		13,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		35						

HAYNES		WELL #: 37		RRCID -> 214082		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HAYNES		WELL #: 28		RRCID -> 214198		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HAYNES		WELL #: 10		RRCID -> 218463		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 218644		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES-NORTH		WELL #: 6		RRCID -> 222683		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	651 N	633	-0-	-18	-0-	29	1	604	2	N	-0-					-0-
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	9	1	239	2	N	-0-					-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	20	1	472	2	N	-0-					-0-
04	600 N	346	-0-	-254	-0-	12	1	334	2	N	-0-					-0-
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	365	2	N	-0-					-0-
06	480 N	389	-0-	-91	-0-	14	1	375	2	N	-0-					-0-
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	14	1	339	2	N	-0-					-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	2	N	-0-					-0-
09	390 N	346	-0-	-44	-0-	14	1	332	2	N	-0-					-0-
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	18	1	434	2	N	-0-					-0-
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	20	1	515	2	N	-0-					-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 223222		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632								
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 226643		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 11288 - 12576								
01	1302 N	1100	-0-	-202	-0-	51	1	1049	2	N	-0-					-0-
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	49	1	1264	2	N	-0-					-0-
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	47	1	1139	2	N	-0-					-0-
04	1050 N	636	-0-	-414	-0-	23	1	613	2	N	-0-					-0-
05	1426 N	726	-0-	-700	-0-	29	1	697	2	N	-0-					-0-
06	1140 N	1077	-0-	-63	-0-	39	1	1038	2	N	-0-					-0-
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	42	1	1018	2	N	-0-					-0-
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	42	1	1001	2	N	-0-					-0-
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	45	1	1052	2	N	-0-					-0-
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	47	1	1134	2	N	-0-					-0-
*11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	42	1	1107	2	N	-0-					-0-
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HAYNES-NORTH		WELL #: 7		RRCID -> 227494		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201 X	1720	-0-	-481	-0-	79	1	1641	2	N	-0-		-0-
02	1624 X	1566	-0-	-58	-0-	58	1	1508	2	N	-0-		-0-
03	1736 X	1632	-0-	-104	-0-	65	1	1567	2	N	-0-		-0-
04	1650 N	1203	-0-	-447	-0-	43	1	1160	2	N	-0-		-0-
05	1736 N	1232	-0-	-504	-0-	49	1	1183	2	N	-0-		-0-
06	1590 N	1178	-0-	-412	-0-	43	1	1135	2	N	-0-		-0-
07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	60	1	1435	2	N	-0-		-0-
08	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	74	1	1779	2	N	-0-		-0-
09	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	86	1	2011	2	N	-0-		-0-
10	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	80	1	1916	2	N	-0-		-0-
11	1800 N	1728	-0-	-72	-0-	64	1	1664	2	N	-0-		-0-
12	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAYNES		WELL #: 9		RRCID -> 227571		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 228089		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501							
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	734	2	2	9	Y	2	3	1	2	
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	679	2	3	9	Y	3	3	1	2	
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	Y	2			4	
04	720 N	609	-0-	-111	-0-	606	2	3	9	Y	3	4	1	3	
05	744 N	593	-0-	-151	-0-	591	2	2	9	Y	2	5	1	-0-	
06	630 N	589	-0-	-41	-0-	588	2	1	9	Y	1			1	
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	675	2	1	9	Y	1			2	
08	589 N	572	-0-	-17	-0-	570	2	2	9	Y	2			4	
09	600 N	557	-0-	-43	-0-	555	2	2	9	Y	2			6	
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	815	2	3	9	Y	3			9	
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1051	2	2	9	Y	2			11	
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			11	
TOTAL GAS PROD:		7,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		23									

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
HAYNES		WELL #: 39		RRCID -> 230162		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	23560 X	19118	-0-	-4442	-0-	880 1	64	18168 2	166
						70 9			
02	18801 X	18801	-0-	-0-	-0-	703 1	-0-	18098 2	166
03	20411 X	20411	-0-	-0-	-0-	817 1	-0-	19594 2	166
04	19410 X	18852	-0-	-558	-0-	674 1	-0-	18178 2	166
05	20863 X	17056	-0-	-3807	-0-	672 1	-0-	16384 2	166
06	20190 X	15380	-0-	-4810	-0-	560 1	-0-	14820 2	166
07	22735 X	22735	-0-	-0-	-0-	911 1	-0-	21824 2	166
08	21098 X	21098	-0-	-0-	-0-	844 1	34	20217 2	200
						37 9			
09	19593 X	19593	-0-	-0-	-0-	803 1	38	18748 2	238
						42 9			
10	22785 X	19883	-0-	-2902	-0-	795 1	9	19078 2	247
						10 9			
11	21990 X	18061	-0-	-3929	-0-	666 1	24	17369 2	271
						26 9			
12	22723 X	NO RPT	-0-	-22723	-0-				271
							NO RPT		
TOTAL GAS PROD:		210,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		169			

HAYNES-NORTH		WELL #: 8		RRCID -> 247651		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3689 X	3130	-0-	-559	-0-	145 1	-0-	2985 2	-0-
02	3332 X	2461	-0-	-871	-0-	92 1	-0-	2369 2	-0-
03	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	154 1	-0-	3686 2	-0-
04	3450 X	1400	-0-	-2050	-0-	50 1	-0-	1350 2	-0-
05	3565 X	1067	-0-	-2498	-0-	42 1	-0-	1025 2	-0-
06	3720 X	2934	-0-	-786	-0-	107 1	-0-	2827 2	-0-
07	3844 X	2905	-0-	-939	-0-	116 1	-0-	2789 2	-0-
08	3844 X	3193	-0-	-651	-0-	128 1	-0-	3065 2	-0-
09	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	131 1	-0-	3063 2	-0-
10	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	137 1	-0-	3279 2	-0-
11	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	118 1	-0-	3075 2	-0-
12	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-				-0-
							NO RPT		
TOTAL GAS PROD:		30,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LAS PALOMAS		WELL #: 5		RRCID -> 254678		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HAYNES		WELL #: 13		RRCID -> 265443		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BXP OPERATING, LLC		042191											
SINGER		WELL #: 1		RRCID -> 218816		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9486 - 9506					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEEHIVE OPERATING, LLC		061750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HAYNES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 223838		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 13043 PERF. 12718 - 12858					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-		-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-		-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-		-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-		-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-		-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-		-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-		-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-		-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		309		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750											
HAYNES "A"		WELL #: 4		RRCID -> 226807		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	N	-0-	-0-	-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	3	N	-0-	-0-	-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-	-0-	-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	277	3	N	-0-	-0-	-0-
05	372 N	344	-0-	-28	-0-	28	1	316	3	N	-0-	-0-	-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	409	3	N	-0-	-0-	-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	29	1	339	3	N	-0-	-0-	-0-
08	341 N	303	-0-	-38	-0-	24	1	279	3	N	-0-	-0-	-0-
09	360 N	342	-0-	-18	-0-	28	1	314	3	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	35	1	328	3	N	-0-	-0-	-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	35	1	316	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	38	1	334	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAYNES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 227884		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 13760					
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	64	-0-	-104	-0-	5	1	59	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	156	-0-	-54	-0-	13	1	143	3	N	-0-	-0-	-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	N	-0-	-0-	-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-	-0-	-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	N	-0-	-0-	-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	199	-0-	-41	-0-	16	1	183	3	N	-0-	-0-	-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	18	1	163	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAYNES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 229411		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482					
01	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	238	1	2847	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	212	1	2408	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-	-0-	-0-
04	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	255	1	2955	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	248	1	2777	3	N	-0-	-0-	-0-
06	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	256	1	3745	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	255	1	2987	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	248	1	2914	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	261	1	2918	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2294 X	1045	-0-	-1249	-0-	100	1	945	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		30,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750										
HAYNES "A"		WELL #:		5	RRCID ->	230281	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	11972 - 14038		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		965 N	965	-0-	-0-	74	1	891	3	N	-0-			-0-
02		868 N	631	-0-	-237	51	1	580	3	N	-0-			-0-
03		1073 N	1073	-0-	-0-	1073	3			N	-0-			-0-
04		1136 N	1136	-0-	-0-	90	1	1046	3	N	-0-			-0-
05		800 N	800	-0-	-0-	66	1	734	3	N	-0-			-0-
06		1286 N	1286	-0-	-0-	82	1	1204	3	N	-0-			-0-
07		1178 N	987	-0-	-191	78	1	909	3	N	-0-			-0-
08		1106 N	1106	-0-	-0-	87	1	1019	3	N	-0-			-0-
09		1260 N	955	-0-	-305	78	1	877	3	N	-0-			-0-
10		992 N	980	-0-	-12	94	1	886	3	N	-0-			-0-
11		1080 N	1010	-0-	-70	101	1	909	3	N	-0-			-0-
12		992 N	114	-0-	-878	12	1	102	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAYNES "A"		WELL #:		7	RRCID ->	232952	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	14960	PERF.	12266 - 14158		
01		3844 X	3362	-0-	-482	259	1	3103	3	N	-0-			-0-
02		3990 X	3990	-0-	-0-	323	1	3667	3	N	-0-			-0-
03		4117 X	4117	-0-	-0-	4117	3			N	-0-			-0-
04		3660 X	3459	-0-	-201	275	1	3184	3	N	-0-			-0-
05		4185 X	3541	-0-	-644	290	1	3251	3	N	-0-			-0-
06		4338 X	4338	-0-	-0-	277	1	4061	3	N	-0-			-0-
07		4185 X	4184	-0-	-1	329	1	3855	3	N	-0-			-0-
08		4123 X	3864	-0-	-259	304	1	3560	3	N	-0-			-0-
09		4050 X	3448	-0-	-602	283	1	3165	3	N	-0-			-0-
10		4185 X	4036	-0-	-149	386	1	3650	3	N	-0-			-0-
11		4050 X	3854	-0-	-196	387	1	3467	3	N	-0-			-0-
*12		4760 X	4760	-0-	-0-	482	1	4278	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		46,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAYNES "A"		WELL #:		9	RRCID ->	234303	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	12758 - 12772		
01		14 N	14	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	16	-0-	16	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	23	-0-	23	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
06		58 N	19	-0-	-39	1	1	18	3	Y	-0-			-0-
07		17 N	17	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
08		31 N	18	-0-	-13	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11	2	1	18	3	Y	-0-			-0-
11		30 N	16	-0-	-14	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
12		31 N	16	-0-	-15	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		223		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750										
HAYNES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 235501		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12282 - 14708				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	35	1	423	3	N	-0-	-0-
02	560 N	295	-0-	-265	-0-	24	1	271	3	N	-0-	-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-	-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	37	1	433	3	N	-0-	-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	37	1	413	3	N	-0-	-0-
06	600 N	559	-0-	-41	-0-	36	1	523	3	N	-0-	-0-
07	496 N	492	-0-	-4	-0-	39	1	453	3	N	-0-	-0-
08	465 N	415	-0-	-50	-0-	33	1	382	3	N	-0-	-0-
09	570 N	417	-0-	-153	-0-	34	1	383	3	N	-0-	-0-
10	496 N	470	-0-	-26	-0-	45	1	425	3	N	-0-	-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	42	1	377	3	N	-0-	-0-
*12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	47	1	414	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAYNES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 241633		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	160	1	1922	3	Y	-0-	-0-
02	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	177	1	2011	3	Y	-0-	-0-
03	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2014	-0-	2014	2014	50	1	1964	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	2047	-0-	2047	4061	50	1	1997	3	Y	-0-	-0-
06	2300 N	961	-0-	-1339	2722	61	1	900	3	Y	-0-	-0-
07	3100 N	675	-0-	-2425	297	53	1	622	3	Y	-0-	-0-
08	2046 N	671	-0-	-1375	-0-	53	1	618	3	Y	-0-	-0-
09	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	170	1	1897	3	Y	-0-	-0-
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	178	1	1682	3	Y	-0-	-0-
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	176	1	1573	3	Y	-0-	-0-
12	2139 N	1937	-0-	-202	-0-	196	1	1741	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAYNES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 242001		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	72	1	866	3	N	-0-	-0-
02	700 N	404	-0-	-296	-0-	33	1	371	3	N	-0-	-0-
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-	-0-
04	900 N	817	-0-	-83	-0-	65	1	752	3	N	-0-	-0-
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	87	1	976	3	N	-0-	-0-
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	90	1	1314	3	N	-0-	-0-
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	80	1	939	3	N	-0-	-0-
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	89	1	1048	3	N	-0-	-0-
09	1080 N	1070	-0-	-10	-0-	88	1	982	3	N	-0-	-0-
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	106	1	1001	3	N	-0-	-0-
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	117	1	1047	3	N	-0-	-0-
*12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	130	1	1155	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750														
HAYNES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 242231		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAYNES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 243667		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210								
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	43	1	515	3	N	-0-				-0-
02	616	N	327	-0-	-289	-0-	27	1	300	3	N	-0-				-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-				-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	170	1	576	3	N	-0-				-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	178	1	556	3	N	-0-				-0-
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	169	1	2471	3	N	-0-				-0-
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	171	1	1999	3	N	-0-				-0-
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	166	1	1943	3	N	-0-				-0-
09	1530	N	635	-0-	-895	-0-	52	1	583	3	N	-0-				-0-
10	1581	N	704	-0-	-877	-0-	67	1	637	3	N	-0-				-0-
11	1530	N	723	-0-	-807	-0-	73	1	650	3	N	-0-				-0-
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	75	1	669	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		12,766				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAYNES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 247770		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560								
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	189	1	2264	3	N	-0-				-0-
02	1540	N	1001	-0-	-539	-0-	81	1	920	3	N	-0-				-0-
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-				-0-
04	1650	N	1277	-0-	-373	-0-	102	1	1175	3	N	-0-				-0-
05	1116	N	981	-0-	-135	-0-	80	1	901	3	N	-0-				-0-
06	1650	N	657	-0-	-993	-0-	42	1	615	3	N	-0-				-0-
07	1333	N	598	-0-	-735	-0-	47	1	551	3	N	-0-				-0-
08	992	N	559	-0-	-433	-0-	44	1	515	3	N	-0-				-0-
09	660	N	500	-0-	-160	-0-	41	1	459	3	N	-0-				-0-
10	589	N	533	-0-	-56	-0-	51	1	482	3	N	-0-				-0-
11	540	N	492	-0-	-48	-0-	49	1	443	3	N	-0-				-0-
12	527	N	379	-0-	-148	-0-	38	1	341	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,943				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861												
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 126170 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 11171												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LAUREL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126675 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10428 - 10634												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437												
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	51	1	1069	2	Y	-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	53	1	1110	2	Y	-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	54	1	1080	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	1217	-0-	1217	1217	59	1	1158	2	Y	-0-
05	DLQ	G-10	1126	-0-	1126	2343	55	1	1071	2	Y	-0-
06	1300	N	1008	-0-	-292	2051	46	1	962	2	Y	-0-
07	3100	N	1154	-0-	-1946	105	60	1	1094	2	Y	-0-
08	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	59	1	1138	2	Y	-0-
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	70	1	1305	2	Y	-0-
10	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	59	1	1074	2	Y	-0-
11	1170	N	954	-0-	-216	-0-	52	1	902	2	Y	-0-
12	1426	N	975	-0-	-451	-0-	53	1	922	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,556			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
				STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	2046 N	1726	-0-	-320	-0-	78 1	1648 2	N		-0-			-0-
02	1764 N	1481	-0-	-283	-0-	67 1	1414 2	N		-0-			-0-
03	1798 N	1647	-0-	-151	-0-	78 1	1569 2	N		-0-			-0-
04	1680 N	1550	-0-	-130	-0-	75 1	1475 2	N		-0-			-0-
05	1643 N	1559	-0-	-84	-0-	76 1	1483 2	N		-0-			-0-
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	76 1	1590 2	N		-0-			-0-
07	1612 N	1468	-0-	-144	-0-	76 1	1392 2	N		-0-			-0-
08	1550 N	1424	-0-	-126	-0-	71 1	1353 2	N		-0-			-0-
09	1680 N	1239	-0-	-441	-0-	63 1	1176 2	N		-0-			-0-
10	1457 N	671	-0-	-786	-0-	35 1	636 2	N		-0-			-0-
11	1380 N	488	-0-	-892	-0-	27 1	461 2	N		-0-			-0-
12	1271 N	840	-0-	-431	-0-	46 1	794 2	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,759											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530

01	3534 X	3132	-0-	-402	-0-	142 1	2990 2	Y		-0-			-0-
02	3192 X	2796	-0-	-396	-0-	126 1	2670 2	Y		-0-			-0-
03	3534 X	3164	-0-	-370	-0-	151 1	3013 2	Y		-0-			-0-
04	DLQ G-10	3031	-0-	3031	3031	146 1	2885 2	Y		-0-			-0-
05	DLQ G-10	3065	-0-	3065	6096	150 1	2915 2	Y		-0-			-0-
06	9006 X	2910	-0-	-6096	-0-	132 1	2778 2	Y		-0-			-0-
07	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	152 1	2798 2	Y		-0-			-0-
08	3162 X	2975	-0-	-187	-0-	148 1	2827 2	Y		-0-			-0-
09	3030 X	2683	-0-	-347	-0-	137 1	2546 2	Y		-0-			-0-
10	3069 X	2762	-0-	-307	-0-	144 1	2618 2	Y		-0-			-0-
11	2910 X	2500	-0-	-410	-0-	137 1	2363 2	Y		-0-			-0-
12	2976 X	2915	-0-	-61	-0-	158 1	2757 2	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,883											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942

01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	Y		-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	Y		-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 2	Y		-0-			-0-
04	DLQ G-10	43	-0-	43	43	2 1	41 2	Y		-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	43			Y		-0-			-0-
06	94 N	51	-0-	-43	-0-	2 1	49 2	Y		-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	Y		-0-			-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 2	Y		-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 2	Y		-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 2	Y		-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	13 1	228 2	Y		-0-			-0-
*12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17 1	296 2	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,155											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		403 N	260	-0-	-143	-0-		12	1	248	2	N	-0-					-0-		
02		336 N	314	-0-	-22	-0-		14	1	300	2	N	-0-					-0-		
03		372 N	342	-0-	-30	-0-		16	1	326	2	N	-0-					-0-		
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-		16	1	314	2	N	-0-					-0-		
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-		18	1	342	2	N	-0-					-0-		
06		330 N	325	-0-	-5	-0-		15	1	310	2	N	-0-					-0-		
07		341 N	329	-0-	-12	-0-		17	1	312	2	N	-0-					-0-		
08		372 N	327	-0-	-45	-0-		16	1	311	2	N	-0-					-0-		
09		330 N	247	-0-	-83	-0-		13	1	234	2	N	-0-					-0-		
10		380 N	380	-0-	-0-	-0-		20	1	360	2	N	-0-					-0-		
11		330 N	245	-0-	-85	-0-		13	1	232	2	N	-0-					-0-		
*12		518 N	518	-0-	-0-	-0-		28	1	490	2	N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,977																	
												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566

01		1550 N	1233	-0-	-317	-0-		56	1	1177	2	Y	-0-					-0-		
02		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		58	1	1235	2	Y	-0-					-0-		
03		1271 N	1270	-0-	-1	-0-		60	1	1210	2	Y	-0-					-0-		
04	DLQ	G-10	965	-0-	965	965		46	1	919	2	Y	-0-					-0-		
05	DLQ	G-10	798	-0-	798	1763		39	1	759	2	Y	-0-					-0-		
06		1300 N	2009	-0-	709	2472		91	1	1918	2	Y	-0-					-0-		
07		3100 N	860	-0-	-2240	232		44	1	816	2	Y	-0-					-0-		
08		1254 N	1022	-0-	-232	-0-		51	1	971	2	Y	-0-					-0-		
09		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-		71	1	1323	2	Y	-0-					-0-		
10		945 N	945	-0-	-0-	-0-		49	1	896	2	Y	-0-					-0-		
11		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-		56	1	968	2	Y	-0-					-0-		
*12		713 N	713	-0-	-0-	-0-		39	1	674	2	Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			13,526																	
												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570

01		31 N	14	-0-	-17	-0-		1	1	13	2	Y	-0-					-0-		
02		56 N	40	-0-	-16	-0-		2	1	38	2	Y	-0-					-0-		
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-		2	1	45	2	Y	-0-					-0-		
04	DLQ	G-10	49	-0-	49	49		2	1	47	2	Y	-0-					-0-		
05	DLQ	G-10	53	-0-	53	102		3	1	50	2	Y	-0-					-0-		
06		170 N	68	-0-	-102	-0-		3	1	65	2	Y	-0-					-0-		
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-		3	1	51	2	Y	-0-					-0-		
08		31 N	27	-0-	-4	-0-		1	1	26	2	Y	-0-					-0-		
09		30 N	21	-0-	-9	-0-		1	1	20	2	Y	-0-					-0-		
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-		3	1	62	2	Y	-0-					-0-		
11		30 N	17	-0-	-13	-0-		1	1	16	2	Y	-0-					-0-		
*12		39 N	39	-0-	-0-	-0-		2	1	37	2	Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			494																	
												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
LAUREL F. D. "A"		WELL #:		10	RRCID ->	132912	COMPL. DATE	06/23/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10422	- 11121	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2976 X	2710	-0-	-266	-0-	123 1	2587 2	Y	-0-			-0-
02		2688 X	2378	-0-	-310	-0-	107 1	2271 2	Y	-0-			-0-
03		2976 X	2117	-0-	-859	-0-	101 1	2016 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2203	-0-	2203	2203	106 1	2097 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	2087	-0-	2087	4290	102 1	1985 2	Y	-0-			-0-
06		6518 X	2228	-0-	-4290	-0-	101 1	2127 2	Y	-0-			-0-
07		1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	102 1	1870 2	Y	-0-			-0-
08		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	126 1	2403 2	Y	-0-			-0-
09		2220 X	2071	-0-	-149	-0-	105 1	1966 2	Y	-0-			-0-
10		2294 X	2105	-0-	-189	-0-	110 1	1995 2	Y	-0-			-0-
11		2460 X	1838	-0-	-622	-0-	101 1	1737 2	Y	-0-			-0-
12		2542 X	1586	-0-	-956	-0-	86 1	1500 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAUREL, F.D.		WELL #:		11	RRCID ->	135056	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10322	- 10552	
01		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	78 1	1645 2	Y	-0-		-0-	
02		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	73 1	1550 2	Y	-0-		-0-	
03		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	74 1	1479 2	Y	-0-		-0-	
04	DLQ	G-10	1506	-0-	1506	1506	72 1	1434 2	Y	-0-		-0-	
05	DLQ	G-10	1729	-0-	1729	3235	85 1	1644 2	Y	-0-		-0-	
06		1300 N	1679	-0-	379	3614	76 1	1603 2	Y	-0-		-0-	
07		3100 N	1363	-0-	-1737	1877	70 1	1293 2	Y	-0-		-0-	
08		3100 N	1417	-0-	-1683	194	70 1	1347 2	Y	-0-		-0-	
09		1680 N	1236	-0-	-444	-0-	63 1	1173 2	Y	-0-		-0-	
10		1364 N	1259	-0-	-105	-0-	66 1	1193 2	Y	-0-		-0-	
11		1380 N	1154	-0-	-226	-0-	63 1	1091 2	Y	-0-		-0-	
*12		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	71 1	1237 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAUREL, F.D."A"		WELL #:		13	RRCID ->	237095	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11230	- 11320	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
ENCINA RESOURCES, LLC				251741									
VOLPE				WELL #: 1	RRCID -> 170400	COMPL. DATE 10/08/1998	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10798	- 11346				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	718	1	3548	2	N	-0-		-0-
02	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	561	1	3007	2	N	-0-		-0-
03	3534 X	3305	-0-	-229	-0-	561	1	2744	2	N	-0-		-0-
04	3780 X	2751	-0-	-1029	-0-	184	1	2567	2	N	-0-		-0-
05	3906 X	1959	-0-	-1947	-0-	1959	2			N	-0-		-0-
06	3780 X	1957	-0-	-1823	-0-	1957	2			N	-0-		-0-
07	3906 X	1957	-0-	-1949	-0-	1957	2			N	-0-		-0-
08	3317 X	1731	-0-	-1586	-0-	1731	2			N	-0-		-0-
09	2760 X	2161	-0-	-599	-0-	2161	2			N	-0-		-0-
10	2015 X	657	-0-	-1358	-0-	657	2			N	-0-		-0-
*11	1950 X	703	-0-	-1247	-0-	703	2			N	-0-		-0-
12	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,015		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

GARZA				WELL #: 2	RRCID -> 233226	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 15000	PERF.12423	- 13260			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-		-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-		-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-		-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-		-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-		-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-		-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-		-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-		-0-
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		973		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

GARZA				WELL #: 3	RRCID -> 235923	COMPL. DATE 04/02/2008	TOTAL DEPTH 14950	PERF.12278	- 14652				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-		-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-		-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-		-0-
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		281		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.// 251741											
VOLPE		WELL #: 2		RRCID -> 236753		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10612 - 11222					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	788	1	3893	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4536 X	4374	-0-	-162	-0-	687	1	3687	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5022 X	4421	-0-	-601	-0-	752	1	3669	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4740 X	4122	-0-	-618	-0-	276	1	3846	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4681 X	2980	-0-	-1701	-0-	2980	2			N	-0-	-0-	-0-
06	4680 X	2978	-0-	-1702	-0-	2978	2			N	-0-	-0-	-0-
07	4836 X	2978	-0-	-1858	-0-	2978	2			N	-0-	-0-	-0-
08	4433 X	2635	-0-	-1798	-0-	2635	1			N	-0-	-0-	-0-
09	4110 X	3287	-0-	-823	-0-	3287	2			N	-0-	-0-	-0-
10	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-	-0-	-0-
*11	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-	-0-	-0-
12	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		40,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FERNANDEZ		WELL #: 2		RRCID -> 241564		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9698 - 9730					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	360	1	136	2	N	-0-	-0-	-0-
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	260	1	353	2	N	-0-	-0-	-0-
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	188	1	368	2	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	56	1	124	2	N	-0-	-0-	-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-	-0-	-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	-0-	-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	-0-	-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	178	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GARZA		WELL #: 6		RRCID -> 247767		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 15600 PERF.12780 - 13838					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-	-0-	-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-	-0-	-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-	-0-	-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-	-0-	-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-	-0-	-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	-0-	-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	-0-	-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	-0-	-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-	-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	-0-	-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741									
BOOHER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	250204	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	13790	PERF.12436 - 13614		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	358	1	10891	2	N	-0-	-0-	-0-
02	9968 X	9562	-0-	-406	-0-	306	1	9256	2	N	-0-	-0-	-0-
03	11873 X	10365	-0-	-1508	-0-	612	1	9753	2	N	-0-	-0-	-0-
04	11490 X	10028	-0-	-1462	-0-	276	1	9752	2	N	-0-	-0-	-0-
05	11873 X	8895	-0-	-2978	-0-	8895	2			N	-0-	-0-	-0-
06	10890 X	7573	-0-	-3317	-0-	7573	2			N	-0-	-0-	-0-
07	10602 X	7573	-0-	-3029	-0-	7573	2			N	-0-	-0-	-0-
08	10354 X	7099	-0-	-3255	-0-	7099	2			N	-0-	-0-	-0-
09	10020 X	8916	-0-	-1104	-0-	8916	2			N	-0-	-0-	-0-
10	10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	142	1	9988	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	826	1	9304	2	N	-0-	-0-	-0-
12	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		101,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		1	RRCID ->	070208	COMPL. DATE	02/06/1977	TOTAL DEPTH	12620	PERF. N/A
FLORES, L. G.													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GARZA, LAURO		WELL #:		1	RRCID ->	089705	COMPL. DATE	06/25/1980	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10967 - 11043		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	119537	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	13086	PERF.10666	- 11496
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7440 X	7198	-0-	-242	-0-	300 1	6898 2	N	-0-	-0-
02		7504 X	6229	-0-	-1275	-0-	208 1	6021 2	N	-0-	-0-
03		8308 X	6850	-0-	-1458	-0-	218 1	6632 2	N	-0-	-0-
04		8040 X	7031	-0-	-1009	-0-	228 1	6803 2	N	-0-	-0-
05		7750 X	6721	-0-	-1029	-0-	221 1	6500 2	N	-0-	-0-
06		7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	278 1	7127 2	N	-0-	-0-
07		7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	314 1	7269 2	N	-0-	-0-
08		7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	342 1	7231 2	N	-0-	-0-
09		7410 X	7188	-0-	-222	-0-	321 1	6867 2	N	-0-	-0-
10		7657 X	7244	-0-	-413	-0-	313 1	6931 2	N	-0-	-0-
*11		7410 X	7011	-0-	-399	-0-	293 1	6718 2	N	-0-	-0-
12		7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			78,033			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:	2	RRCID ->	121402	COMPL. DATE	05/22/1986	TOTAL DEPTH	14277	PERF.10634	- 10830
01		3452 X	445	-0-	-3007	-0-	19 1	426 2	N	-0-	-0-
02		1400 X	224	-0-	-1176	-0-	7 1	217 2	N	-0-	-0-
03		5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	180 1	5482 2	N	-0-	-0-
04		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	155 1	4634 2	N	-0-	-0-
05		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	99 1	2925 2	N	-0-	-0-
06		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	124 1	3188 2	N	-0-	-0-
07		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	163 1	3777 2	N	-0-	-0-
08		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	228 1	4815 2	N	-0-	-0-
09		1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	77 1	1649 2	N	-0-	-0-
10		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	118 1	2618 2	N	-0-	-0-
*11		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	107 1	2449 2	N	-0-	-0-
12		1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			33,457			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	121827	COMPL. DATE	07/28/1986	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10671	- 11498
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GUTIERREZ, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 122469 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4712 X	4451	-0-	-261	-0-	186	1	4263	2	Y	2	3	1	4
02	4256 X	4000	-0-	-256	-0-	134	1	3864	2	Y	2	2	1	4
03	4464 X	4397	-0-	-67	-0-	140	1	4257	2	Y	-0-			4
04	4320 X	4166	-0-	-154	-0-	135	1	4029	2	Y	2	1	1	5
05	4464 X	4416	-0-	-48	-0-	145	1	4270	2	Y	1	3	1	3
06	4320 X	4196	-0-	-124	-0-	157	1	4038	2	Y	1			4
07	4433 X	4429	-0-	-4	-0-	183	1	4246	2	Y	-0-			4
08	4402 X	4316	-0-	-86	-0-	195	1	4119	2	Y	2	1	1	5
09	4260 X	4074	-0-	-186	-0-	182	1	3892	2	Y	-0-	2	1	3
10	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	176	1	3900	2	Y	-0-	2	1	1
*11	4230 X	3798	-0-	-432	-0-	159	1	3638	2	Y	1			2
12	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		46,319			TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 C RRCID -> 122921 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708														
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JACOBA		WELL #:		1 C	RRCID ->	123612	COMPL. DATE	02/21/1987	TOTAL DEPTH	13910	PERF.10584 - 11399			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
01		7192 X	6637	-0-	-555	-0-	277	1	6356	2	Y	4	5 1	9
							4	9						
02		6496 X	5758	-0-	-738	-0-	192	1	5563	2	Y	3	3 1	9
							3	9						
03		7161 X	6012	-0-	-1149	-0-	191	1	5820	2	Y	1		10
							1	9						
04		6780 X	5760	-0-	-1020	-0-	186	1	5571	2	Y	3	2 1	11
							3	9						
05		6882 X	6472	-0-	-410	-0-	212	1	6259	2	Y	1	5 1	7
							1	9						
06		6420 X	6265	-0-	-155	-0-	235	1	6028	2	Y	2		9
							2	9						
07		6386 X	6293	-0-	-93	-0-	260	1	6032	2	Y	1		10
							1	9						
08		6479 X	5671	-0-	-808	-0-	256	1	5413	2	Y	2	1 1	11
							2	9						
09		6270 X	4942	-0-	-1328	-0-	221	1	4721	2	Y	-0-	2 1	9
10		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	235	1	5210	2	Y	-0-	2 1	7
*11		5940 X	5099	-0-	-841	-0-	213	1	4885	2	Y	1		8
							1	9						
12		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:			64,354				TOTAL CONDENSATE PROD:					18		

MUNOZ		WELL #:		3 C	RRCID ->	123613	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	13665	PERF.11311 - 11390
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

HAYNES "B"		WELL #:		2 C	RRCID ->	124004	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	14385	PERF.11304 - 11537	
01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	73	1	1670	2	N	-0-	-0-
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	45	1	1298	2	N	-0-	-0-
03	930 N	715	-0-	-215	-0-	23	1	692	2	N	-0-	-0-
04	1170 N	832	-0-	-338	-0-	27	1	805	2	N	-0-	-0-
05	1209 N	1009	-0-	-200	-0-	33	1	976	2	N	-0-	-0-
06	690 N	252	-0-	-438	-0-	9	1	243	2	N	-0-	-0-
07	868 N	356	-0-	-512	-0-	15	1	341	2	N	-0-	-0-
08	1023 N	106	-0-	-917	-0-	5	1	101	2	N	-0-	-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	N	-0-	-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	441	2	N	-0-	-0-
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	N	-0-	-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,314				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																							
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																							
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 124101 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705																							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE											
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 4 C RRCID -> 124383 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831																							
01	6324	X	6039	-0-	-285	-0-	252	1	5787	2	N	-0-											
02	5712	X	5156	-0-	-556	-0-	172	1	4984	2	N	-0-											
03	6107	X	5566	-0-	-541	-0-	177	1	5389	2	N	-0-											
04	5910	X	5651	-0-	-259	-0-	183	1	5468	2	N	-0-											
05	6045	X	3712	-0-	-2333	-0-	122	1	3590	2	N	-0-											
06	5850	X	4476	-0-	-1374	-0-	168	1	4308	2	N	-0-											
07	5828	X	4599	-0-	-1229	-0-	190	1	4409	2	N	-0-											
08	5828	X	5799	-0-	-29	-0-	262	1	5537	2	N	-0-											
09	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	254	1	5440	2	N	-0-											
10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	203	1	4494	2	N	-0-											
*11	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	250	1	5739	2	N	-0-											
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	-0-											
TOTAL GAS PROD:											57,378	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

GARZA, L. "5" WELL #: 5 RRCID -> 124674 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128																							
01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	107	1	2456	2	Y	-0-											
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	73	1	2104	2	Y	-0-											
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	75	1	2286	2	Y	1											
							1	9															
04	2490	N	2113	-0-	-377	-0-	68	1	2044	2	Y	1											
							1	9															
05	2418	N	1968	-0-	-450	-0-	65	1	1903	2	Y	-0-											
06	2280	N	850	-0-	-1430	-0-	32	1	818	2	Y	-0-											
07	2170	N	1363	-0-	-807	-0-	56	1	1306	2	Y	1											
							1	9															
08	1984	N	1181	-0-	-803	-0-	53	1	1127	2	Y	1											
							1	9															
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	63	1	1344	2	Y	-0-											
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	53	1	1167	2	Y	1											
							1	9															
*11	1110	N	418	-0-	-692	-0-	17	1	400	2	Y	1											
							1	9															
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT											
TOTAL GAS PROD:											17,623	TOTAL CONDENSATE PROD:											6

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 124683 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 125040 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990												
01		3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-
02		3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-
03		72 X	72	-0-	-0-	-0-	5 1	67 2		N	-0-	-0-
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	6 1	67 2		N	-0-	-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2		N	-0-	-0-
06		60 N	5	-0-	-55	-0-	5 2			N	-0-	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
08		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	-0-
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2		N	-0-	-0-
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	5 1	75 2		N	-0-	-0-
*11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2		N	-0-	-0-
12		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			261			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

IRENE WELL #: 1 C RRCID -> 125443 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370												
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2		Y	-0-	-0-
02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-	-0-
03		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-	-0-
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 2		Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2		Y	-0-	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
08		27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 2		Y	-0-	-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 2		Y	-0-	-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2		Y	-0-	-0-
*11		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2			Y	-0-	-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			119			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 3		RRCID -> 125448		COMPL. DATE 10/02/1987		TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	Y	-0-	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	60 2	Y	-0-	-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	4 1	108 2	Y	-0-	-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	2 1	45 2	Y	-0-	-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3 1	91 2	Y	-0-	-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 2	Y	-0-	-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	3 1	58 2	Y	-0-	-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	3 1	56 2	Y	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	72 2	Y	-0-	-0-
*11	60 N	57	-0-	-3	-0-	2 1	55 2	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		696		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MUNOZ		WELL #: 2		RRCID -> 125688		COMPL. DATE 10/31/1987		TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JACOBA		WELL #: 3 C		RRCID -> 126078		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 13850 PERF.10680 - 10839				
01	2790 X	2054	-0-	-736	-0-	86 1	1966 2	Y	2	2 1	1	
02	2100 N	1918	-0-	-182	-0-	2 9	64 1	1853 2	Y	1	1 1	1
03	2418 N	1779	-0-	-639	-0-	1 9	57 1	1722 2	Y	-0-	1	1
04	1980 N	1442	-0-	-538	-0-	47 1	47 1	1394 2	Y	1	1 1	1
05	2139 N	1338	-0-	-801	-0-	1 9	44 1	1294 2	Y	-0-	1 1	-0-
06	1710 N	1658	-0-	-52	-0-	62 1	62 1	1596 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	108 1	108 1	2503 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	117 1	117 1	2483 2	Y	1	1	1
09	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	1 9	114 1	2449 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	124 1	124 1	2740 2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	98 1	98 1	2241 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,167		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 126080		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4991 X	3450	-0-	-1541	-0-	202	1	3248	2	N	-0-	-0-
02	4508 X	3333	-0-	-1175	-0-	226	1	3107	2	N	-0-	-0-
03	4557 X	3704	-0-	-853	-0-	254	1	3450	2	N	-0-	-0-
04	4410 X	3762	-0-	-648	-0-	298	1	3464	2	N	-0-	-0-
05	4557 X	3955	-0-	-602	-0-	386	1	3569	2	N	-0-	-0-
06	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	274	1	3777	2	N	-0-	-0-
07	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	265	1	4060	2	N	-0-	-0-
08	3968 X	2842	-0-	-1126	-0-	187	1	2655	2	N	-0-	-0-
09	4050 X	2382	-0-	-1668	-0-	170	1	2212	2	N	-0-	-0-
10	4340 X	2047	-0-	-2293	-0-	139	1	1908	2	N	-0-	-0-
*11	4200 X	2594	-0-	-1606	-0-	186	1	2408	2	N	-0-	-0-
12	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		36,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARZA, L.		WELL #: 6		RRCID -> 126081		COMPL. DATE 12/13/1987		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10718 - 10884				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	33	1	751	2	Y	-0-	-0-
02	700 N	668	-0-	-32	-0-	22	1	646	2	Y	-0-	-0-
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	24	1	733	2	Y	-0-	-0-
04	750 N	725	-0-	-25	-0-	23	1	702	2	Y	-0-	-0-
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	25	1	738	2	Y	-0-	-0-
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	28	1	709	2	Y	-0-	-0-
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	31	1	718	2	Y	-0-	-0-
08	775 N	741	-0-	-34	-0-	33	1	708	2	Y	-0-	-0-
09	750 N	700	-0-	-50	-0-	31	1	669	2	Y	-0-	-0-
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	2	Y	-0-	-0-
*11	720 N	682	-0-	-38	-0-	28	1	654	2	Y	-0-	-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 5 C		RRCID -> 126243		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
JACOBA		WELL #: 2 C		RRCID -> 126687		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 13700 PERF.10550 - 10582					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 N	675	-0-	-7	-0-	28 1	647 2	Y	-0-			-0-
02		600 N	600	-0-	-0-	-0-	20 1	580 2	Y	-0-			-0-
03		609 N	609	-0-	-0-	-0-	19 1	590 2	Y	-0-			-0-
04		660 N	580	-0-	-80	-0-	19 1	561 2	Y	-0-			-0-
05		651 N	631	-0-	-20	-0-	21 1	610 2	Y	-0-			-0-
06		600 N	594	-0-	-6	-0-	22 1	572 2	Y	-0-			-0-
07		645 N	645	-0-	-0-	-0-	27 1	618 2	Y	-0-			-0-
08		620 N	540	-0-	-80	-0-	24 1	516 2	Y	-0-			-0-
09		600 N	581	-0-	-19	-0-	26 1	555 2	Y	-0-			-0-
10		572 N	572	-0-	-0-	-0-	25 1	547 2	Y	-0-			-0-
*11		743 N	743	-0-	-0-	-0-	31 1	712 2	Y	-0-			-0-
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J. O. D.		WELL #: 1		RRCID -> 126886		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02		13 N	7	-0-	-6	-0-	7 2		N	-0-			-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-			-0-
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	N	-0-			-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	N	-0-			-0-
06		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
07		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-			-0-
08		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		62		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126887		COMPL. DATE 02/02/1988		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126995		COMPL. DATE 03/05/1988		TOTAL DEPTH 13854		PERF.10464 - 11101			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	34	1	787	2	Y			3
						1	9						
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	20	1	571	2	Y	1	1	3
						1	9						
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	25	1	748	2	Y			4
						1	9						
04	810 N	659	-0-	-151	-0-	21	1	637	2	Y			5
						1	9						
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	24	1	703	2	Y	-0-	1	1
						1	9						
06	750 N	598	-0-	-152	-0-	22	1	576	2	Y	-0-		4
						1	9						
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	35	1	810	2	Y	-0-		4
						1	9						
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	44	1	940	2	Y			5
						1	9						
09	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	124	1	2651	2	Y	-0-	1	1
						1	9						
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	34	1	743	2	Y	-0-	1	1
						1	9						
*11	780 N	361	-0-	-419	-0-	15	1	345	2	Y			4
						1	9						
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		9,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

HAYNES-NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 127195		COMPL. DATE 04/15/1988		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10782 - 10846	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 127205		COMPL. DATE 04/22/1988		TOTAL DEPTH 14259		PERF.10712 - 10906	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127859		COMPL. DATE 06/30/1988		TOTAL DEPTH 13857		PERF.10940 - 11310					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-				-0-
04	8 X	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-				-0-
06	7 X	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-				-0-
07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
09	1 X	5	-0-	4	4	5	2			N	-0-				-0-
10	1 X	5	-0-	4	8	5	2			N	-0-				-0-
*11	5 X	5	-0-	-0-	8	5	2			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		36		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 127866		COMPL. DATE 06/22/1988		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10288 - 11120					
01	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	267	1	6140	2	Y	3	5	1		5
02	6468 X	4829	-0-	-1639	-0-	161	1	4666	2	Y	2	3	1		4
03	7130 X	6363	-0-	-767	-0-	202	1	6160	2	Y	1				5
04	6900 X	5930	-0-	-970	-0-	192	1	5735	2	Y	3	2	1		6
05	7130 X	5134	-0-	-1996	-0-	168	1	4964	2	Y	2	5	1		3
06	6210 X	3012	-0-	-3198	-0-	113	1	2897	2	Y	2				5
07	6355 X	4499	-0-	-1856	-0-	186	1	4312	2	Y	1				6
08	6355 X	3329	-0-	-3026	-0-	150	1	3176	2	Y	3	1	1		8
09	5940 X	1775	-0-	-4165	-0-	79	1	1696	2	Y	-0-	2	1		6
10	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	77	1	1704	2	Y	-0-	2	1		4
*11	3540 X	1707	-0-	-1833	-0-	71	1	1635	2	Y	1				5
12	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT				5
TOTAL GAS PROD:		44,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		18									

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 128416		COMPL. DATE 08/21/1988		TOTAL DEPTH 13955		PERF.10273 - 11088					
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	47	1	1070	2	N	-0-				-0-
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	44	1	1275	2	N	-0-				-0-
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	33	1	1010	2	N	-0-				-0-
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	47	1	1399	2	N	-0-				-0-
05	1271 N	773	-0-	-498	-0-	25	1	748	2	N	-0-				-0-
06	1020 N	564	-0-	-456	-0-	21	1	543	2	N	-0-				-0-
07	1271 N	298	-0-	-973	-0-	12	1	286	2	N	-0-				-0-
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	36	1	764	2	N	-0-				-0-
09	570 N	543	-0-	-27	-0-	24	1	519	2	N	-0-				-0-
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	842	2	N	-0-				-0-
*11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	46	1	1048	2	N	-0-				-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
DAISY		WELL #: 1		RRCID -> 128719		COMPL. DATE 09/27/1988		TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	837 N	793	-0-	-44	-0-	33	1	760	2	N	-0-				-0-
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	27	1	778	2	N	-0-				-0-
03	837 N	781	-0-	-56	-0-	25	1	756	2	N	-0-				-0-
04	780 N	748	-0-	-32	-0-	24	1	724	2	N	-0-				-0-
05	837 N	784	-0-	-53	-0-	26	1	758	2	N	-0-				-0-
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	29	1	756	2	N	-0-				-0-
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	32	1	748	2	N	-0-				-0-
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	36	1	765	2	N	-0-				-0-
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	35	1	759	2	N	-0-				-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	35	1	784	2	N	-0-				-0-
*11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	34	1	774	2	N	-0-				-0-
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FLORES, L. G.		WELL #: 6		RRCID -> 128999		COMPL. DATE 10/27/1988		TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 129190		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
IRENE		WELL #:		2 C	RRCID ->	130006	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	12600 - 13600	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	744 N	576	-0-	-168	-0-	24	1	552	2	Y	-0-		-0-
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	24	1	703	2	Y	-0-		-0-
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	21	1	634	2	Y	-0-		-0-
04	570 N	551	-0-	-19	-0-	18	1	533	2	Y	-0-		-0-
05	806 N	30	-0-	-776	-0-	1	1	29	2	Y	-0-		-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	26	1	678	2	Y	-0-		-0-
07	558 N	485	-0-	-73	-0-	20	1	465	2	Y	-0-		-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	2	Y	-0-		-0-
09	690 N	89	-0-	-601	-0-	4	1	85	2	Y	-0-		-0-
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	45	1	999	2	Y	-0-		-0-
*11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	2	Y	-0-		-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GUTIERREZ, E.E.		WELL #:		2R	RRCID ->	130147	COMPL. DATE	02/28/1989	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	11220 - 11336	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2604 N	2477	-0-	-127	-0-	103	1	2373	2	Y	1	2 1	-0-
02	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	79	1	2290	2	Y	1	1 1	-0-
03	2511 N	2432	-0-	-79	-0-	77	1	2355	2	Y	-0-		-0-
04	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	85	1	2555	2	Y	1	1 1	-0-
05	2635 N	2542	-0-	-93	-0-	83	1	2458	2	Y	1	1 1	-0-
06	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	95	1	2444	2	Y	-0-		-0-
07	2728 N	2649	-0-	-79	-0-	110	1	2539	2	Y	-0-		-0-
08	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	121	1	2550	2	Y	1	1 1	-0-
09	2550 N	2147	-0-	-403	-0-	96	1	2051	2	Y	-0-		-0-
10	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	103	1	2279	2	Y	-0-		-0-
*11	2550 N	2307	-0-	-243	-0-	96	1	2211	2	Y	-0-		-0-
12	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	130245	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10546 - 10564	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DAISY		WELL #: 2		RRCID -> 130248		COMPL. DATE 03/12/1989		TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ARACELI		WELL #: 1		RRCID -> 130333		COMPL. DATE 03/21/1989		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4774 X	4443	-0-	-331	-0-	185	1	4256	2	Y	2	3	1			3
02	4172 X	3633	-0-	-539	-0-	121	1	3510	2	Y	2	2	1			3
03	4092 X	3828	-0-	-264	-0-	122	1	3706	2	Y	-0-					3
04	4290 X	4142	-0-	-148	-0-	134	1	4006	2	Y	2	1	1			4
05	4433 X	4204	-0-	-229	-0-	138	1	4065	2	Y	1	3	1			2
06	4290 X	3684	-0-	-606	-0-	138	1	3545	2	Y	1					3
07	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	195	1	4506	2	Y	-0-					3
08	4278 X	4122	-0-	-156	-0-	186	1	3934	2	Y	2	1	1			4
09	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	185	1	3958	2	Y	-0-	1	1			3
10	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	176	1	3896	2	Y	-0-	2	1			1
*11	4080 X	3846	-0-	-234	-0-	161	1	3684	2	Y	1					2
12	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-	1	9			Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		44,818				TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

FLORES, L.G.		WELL #: 7		RRCID -> 131586		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 131663		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	14	1	329	2	N	-0-	-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	10	1	298	2	N	-0-	-0-
03	341 N	250	-0-	-91	-0-	8	1	242	2	N	-0-	-0-
04	330 N	328	-0-	-2	-0-	11	1	317	2	N	-0-	-0-
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	11	1	319	2	N	-0-	-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	280	2	N	-0-	-0-
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	13	1	295	2	N	-0-	-0-
08	341 N	304	-0-	-37	-0-	14	1	290	2	N	-0-	-0-
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	13	1	285	2	N	-0-	-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	2	N	-0-	-0-
*11	300 N	297	-0-	-3	-0-	12	1	285	2	N	-0-	-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131664		COMPL. DATE 08/16/1989		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAYNES		WELL #: 11		RRCID -> 131882		COMPL. DATE 08/21/1989		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
FLORES, L.G.		WELL #: 8		RRCID -> 132055		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 132355		COMPL. DATE 10/22/1989		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141	
01	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	124 1	1999 2	N	-0-
02	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	124 1	1714 2	N	-0-
03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	146 1	1981 2	N	-0-
04	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	162 1	1885 2	N	-0-
05	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	199 1	1841 2	N	-0-
06	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	133 1	1840 2	N	-0-
07	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	108 1	1658 2	N	-0-
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	94 1	1340 2	N	-0-
09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	118 1	1527 2	N	-0-
10	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	127 1	1740 2	N	-0-
*11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	111 1	1437 2	N	-0-
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		20,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 132674		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320	
01	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	122 1	2800 2	N	-0-
02	2016 N	1963	-0-	-53	-0-	66 1	1897 2	N	-0-
03	2263 N	2149	-0-	-114	-0-	68 1	2081 2	N	-0-
04	2280 N	1972	-0-	-308	-0-	64 1	1908 2	N	-0-
05	2170 N	1971	-0-	-199	-0-	65 1	1906 2	N	-0-
06	2070 N	1848	-0-	-222	-0-	69 1	1779 2	N	-0-
07	2046 N	1732	-0-	-314	-0-	72 1	1660 2	N	-0-
08	1984 N	1599	-0-	-385	-0-	72 1	1527 2	N	-0-
09	1860 N	1512	-0-	-348	-0-	68 1	1444 2	N	-0-
10	1736 N	1693	-0-	-43	-0-	73 1	1620 2	N	-0-
*11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	72 1	1658 2	N	-0-
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		21,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
GARZA, L. "B" 1-C		WELL #: 1 C		RRCID -> 133833		COMPL. DATE 01/13/1990		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.O.D.		WELL #: 3		RRCID -> 133964		COMPL. DATE 07/05/1990		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362	
01	7564 X	6727	-0-	-837	-0-	281 1	6446 2	N	-0-
02	6832 X	6016	-0-	-816	-0-	201 1	5815 2	N	-0-
03	7533 X	7123	-0-	-410	-0-	226 1	6897 2	N	-0-
04	6870 X	5716	-0-	-1154	-0-	185 1	5531 2	N	-0-
05	7099 X	6422	-0-	-677	-0-	211 1	6211 2	N	-0-
06	6900 X	6338	-0-	-562	-0-	238 1	6100 2	N	-0-
07	7130 X	5380	-0-	-1750	-0-	223 1	5157 2	N	-0-
08	7130 X	2489	-0-	-4641	-0-	112 1	2377 2	N	-0-
09	6330 X	4177	-0-	-2153	-0-	187 1	3990 2	N	-0-
10	6541 X	5559	-0-	-982	-0-	240 1	5319 2	N	-0-
*11	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	288 1	6619 2	N	-0-
12	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 62,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L.G.		WELL #: 9		RRCID -> 135085		COMPL. DATE 05/13/1990		TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996	
01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	82 1	1893 2	Y	2
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	38 1	1100 2	Y	2
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	44 1	1346 2	Y	-0-
04	1920 X	1292	-0-	-628	-0-	42 1	1248 2	Y	2
05	1984 X	1337	-0-	-647	-0-	44 1	1292 2	Y	1
06	1920 X	1130	-0-	-790	-0-	42 1	1087 2	Y	1
07	1395 X	1031	-0-	-364	-0-	43 1	988 2	Y	-0-
08	1395 X	820	-0-	-575	-0-	37 1	781 2	Y	2
09	1290 X	970	-0-	-320	-0-	43 1	927 2	Y	-0-
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	42 1	925 2	Y	-0-
*11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	38 1	883 2	Y	1
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 12,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
L.F.T.		WELL #:		2	RRCID ->	135298	COMPL. DATE	06/21/1990	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10887	- 11280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		868 N	842	-0-	-26	-0-	35 1	807 2	N	-0-			-0-
02		784 N	772	-0-	-12	-0-	26 1	746 2	N	-0-			-0-
03		876 N	876	-0-	-0-	-0-	28 1	848 2	N	-0-			-0-
04		841 N	841	-0-	-0-	-0-	27 1	814 2	N	-0-			-0-
05		868 N	650	-0-	-218	-0-	21 1	629 2	N	-0-			-0-
06		840 N	605	-0-	-235	-0-	23 1	582 2	N	-0-			-0-
07		868 N	603	-0-	-265	-0-	25 1	578 2	N	-0-			-0-
08		728 N	728	-0-	-0-	-0-	33 1	695 2	N	-0-			-0-
09		917 N	917	-0-	-0-	-0-	41 1	876 2	N	-0-			-0-
10		693 N	693	-0-	-0-	-0-	30 1	663 2	N	-0-			-0-
*11		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	52 1	1202 2	N	-0-			-0-
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GARZA, L. "B" 3		WELL #:		3	RRCID ->	135328	COMPL. DATE	07/12/1990	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10583	- 10603	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	3127	-0-	27	424	130 1	2997 2	Y	-0-			-0-
02		2800 X	2619	-0-	-181	243	87 1	2532 2	Y	-0-			-0-
03		2829 X	2586	-0-	-243	-0-	82 1	2504 2	Y	-0-			-0-
04		3390 X	2242	-0-	-1148	-0-	72 1	2168 2	Y	2			2
05		3503 X	1971	-0-	-1532	-0-	65 1	1906 2	Y	-0-	1 1		1
06		3030 X	1519	-0-	-1511	-0-	57 1	1462 2	Y	-0-			1
07		2914 X	1712	-0-	-1202	-0-	71 1	1641 2	Y	-0-			1
08		2573 X	1319	-0-	-1254	-0-	60 1	1258 2	Y	1			2
09		2250 X	1235	-0-	-1015	-0-	55 1	1180 2	Y	-0-	1 1		1
10		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	49 1	1092 2	Y	-0-	1 1		-0-
*11		1290 N	1055	-0-	-235	-0-	44 1	1011 2	Y	-0-			-0-
12		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		10 C	RRCID ->	135442	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	14333	PERF.10570	- 10718	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		21	RRCID ->	135990	COMPL. DATE	08/10/1990	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10520 - 11128		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	8 1	185 2	Y	-0-			-0-
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	6 1	184 2	Y	-0-			-0-
03		124 N	32	-0-	-92	-0-	1 1	31 2	Y	-0-			-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	9 1	217 2	Y	-0-			-0-
08		183 N	183	-0-	-0-	-0-	8 1	175 2	Y	-0-			-0-
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	8 1	177 2	Y	-0-			-0-
10		186 N	184	-0-	-2	-0-	8 1	176 2	Y	-0-			-0-
*11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	8 1	183 2	Y	-0-			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EMMA		WELL #:		1	RRCID ->	137021	COMPL. DATE	09/20/1990	TOTAL DEPTH	11591	PERF.10578 - 10784		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	6 1	132 2	Y	-0-			-0-
02		112 N	85	-0-	-27	-0-	3 1	82 2	Y	-0-			-0-
03		124 N	118	-0-	-6	-0-	4 1	114 2	Y	-0-			-0-
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	4 1	131 2	Y	-0-			-0-
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	4 1	132 2	Y	-0-			-0-
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	5 1	124 2	Y	-0-			-0-
07		155 N	102	-0-	-53	-0-	4 1	98 2	Y	-0-			-0-
08		124 N	49	-0-	-75	-0-	2 1	47 2	Y	-0-			-0-
09		120 N	3	-0-	-117	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	6 1	130 2	Y	-0-			-0-
12		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		5R	RRCID ->	137333	COMPL. DATE	10/21/1990	TOTAL DEPTH	11520	PERF.10682 - 10716		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	9 1	138 2	N	-0-			-0-
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	14 1	192 2	N	-0-			-0-
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	16 1	219 2	N	-0-			-0-
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	10 1	114 2	N	-0-			-0-
05		124 N	71	-0-	-53	-0-	7 1	64 2	N	-0-			-0-
06		120 N	71	-0-	-49	-0-	5 1	66 2	N	-0-			-0-
07		359 N	359	-0-	-0-	-0-	22 1	337 2	N	-0-			-0-
08		148 N	148	-0-	-0-	-0-	10 1	138 2	N	-0-			-0-
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	17 1	226 2	N	-0-			-0-
10		124 N	60	-0-	-64	-0-	4 1	56 2	N	-0-			-0-
*11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	18 1	237 2	N	-0-			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
J.O.D.		WELL #:		4	RRCID ->	137336	COMPL. DATE	12/22/1990	TOTAL DEPTH	11535	PERF.10562	- 11260	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	9 1	211 2	N	-0-			-0-
02		196 N	195	-0-	-1	-0-	6 1	189 2	N	-0-			-0-
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	7 1	212 2	N	-0-			-0-
04		210 N	207	-0-	-3	-0-	7 1	200 2	N	-0-			-0-
05		217 N	212	-0-	-5	-0-	7 1	205 2	N	-0-			-0-
06		210 N	204	-0-	-6	-0-	8 1	196 2	N	-0-			-0-
07		217 N	208	-0-	-9	-0-	9 1	199 2	N	-0-			-0-
08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	10 1	217 2	N	-0-			-0-
09		210 N	16	-0-	-194	-0-	1 1	15 2	N	-0-			-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
*11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	13 1	296 2	N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GARZA, L. "B" 4		WELL #:		4	RRCID ->	137337	COMPL. DATE	01/17/1991	TOTAL DEPTH	14175	PERF.10462	- 10476	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	137341	COMPL. DATE	02/27/1991	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10656	- 11357	
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	2 1	27 2	N	-0-		-0-	
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	-0-	1 1	20 2	N	-0-		-0-	
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	2 1	22 2	N	-0-		-0-	
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	2 1	19 2	N	-0-		-0-	
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-		-0-	
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-		-0-	
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	1 1	16 2	N	-0-		-0-	
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	N	-0-		-0-	
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	N	-0-		-0-	
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-		-0-	
*11	30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-		-0-	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310							
L.F.T.		WELL #:	4	RRCID -> 138581	COMPL. DATE 05/07/1991	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10668 - 11184			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:	12	RRCID -> 139158	COMPL. DATE 06/09/1991	TOTAL DEPTH 14300	PERF.11072 - 11107			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 139695	COMPL. DATE 09/11/1991	TOTAL DEPTH 11680	PERF.10637 - 11111			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 140561 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

DAISY WELL #: 3 RRCID -> 141052 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318																	
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			459											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 141730 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310							
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 142476	COMPL. DATE 08/15/1992	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11324 - 11406			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HAYNES "B"		WELL #:	3	RRCID -> 144877	COMPL. DATE 03/20/1993	TOTAL DEPTH 14350	PERF.10812 - 10854			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HAYNES "B"		WELL #:	4-C	RRCID -> 146044	COMPL. DATE 08/29/1993	TOTAL DEPTH 14400	PERF.10780 - 10845			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146753 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	9703 X	6815	-0-	-2888	-0-	284	1	6524	2	Y	6	8 1	10
02	11480 X	8227	-0-	-3253	-0-	275	1	7948	2	Y	4	5 1	9
03	12679 X	9072	-0-	-3607	-0-	289	1	8782	2	Y	1		10
04	12270 X	7024	-0-	-5246	-0-	227	1	6791	2	Y	5	3 1	12
05	10974 X	8511	-0-	-2463	-0-	279	1	8231	2	Y	1	7 1	6
06	8820 X	6931	-0-	-1889	-0-	260	1	6668	2	Y	3		9
07	9114 X	7776	-0-	-1338	-0-	322	1	7452	2	Y	2		11
08	9083 X	6100	-0-	-2983	-0-	275	1	5821	2	Y	4	2 1	13
09	8250 X	5718	-0-	-2532	-0-	255	1	5463	2	Y	-0-	4 1	9
10	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	299	1	6638	2	Y	1	4 1	6
*11	6780 X	5338	-0-	-1442	-0-	223	1	5113	2	Y	2		8
12	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:		78,450			TOTAL CONDENSATE PROD:		29						

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500													
01	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	170	1	2738	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	175	1	2405	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	194	1	2642	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	225	1	2614	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	286	1	2650	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	185	1	2553	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	166	1	2536	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	196	1	2778	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	209	1	2720	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	190	1	2606	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	174	1	2251	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,663			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447													
01	8215 X	7690	-0-	-525	-0-	450	1	7240	2	N	-0-	-0-	-0-
02	7084 X	6217	-0-	-867	-0-	421	1	5796	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7843 X	5595	-0-	-2248	-0-	383	1	5212	2	N	-0-	-0-	-0-
04	7590 X	6785	-0-	-805	-0-	537	1	6248	2	N	-0-	-0-	-0-
05	7688 X	6552	-0-	-1136	-0-	639	1	5913	2	N	-0-	-0-	-0-
06	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	588	1	8126	2	N	-0-	-0-	-0-
07	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	488	1	7482	2	N	-0-	-0-	-0-
08	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	551	1	7825	2	N	-0-	-0-	-0-
09	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	584	1	7581	2	N	-0-	-0-	-0-
10	8370 X	6980	-0-	-1390	-0-	474	1	6506	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	8100 X	5422	-0-	-2678	-0-	389	1	5033	2	N	-0-	-0-	-0-
12	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		78,466			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 147897		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	620 N	608	-0-	-12	-0-	35	1	573	2	N	-0-				-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	34	1	467	2	N	-0-				-0-
03	620 N	448	-0-	-172	-0-	31	1	417	2	N	-0-				-0-
04	600 N	581	-0-	-19	-0-	46	1	535	2	N	-0-				-0-
05	558 N	284	-0-	-274	-0-	28	1	256	2	N	-0-				-0-
06	420 N	382	-0-	-38	-0-	26	1	356	2	N	-0-				-0-
07	589 N	375	-0-	-214	-0-	23	1	352	2	N	-0-				-0-
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	2	N	-0-				-0-
09	390 N	296	-0-	-94	-0-	21	1	275	2	N	-0-				-0-
10	372 N	289	-0-	-83	-0-	20	1	269	2	N	-0-				-0-
*11	450 N	359	-0-	-91	-0-	26	1	333	2	N	-0-				-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 14 C		RRCID -> 148682		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296							
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 149005		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149173 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 11323														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	81 1	1302 2	N	-0-				-0-
02		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	79 1	1084 2	N	-0-				-0-
03		1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	84 1	1139 2	N	-0-				-0-
04		751 N	751	-0-	-0-	-0-	59 1	692 2	N	-0-				-0-
05		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-				-0-
06		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	73 1	1002 2	N	-0-				-0-
07		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	70 1	1074 2	N	-0-				-0-
08		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	74 1	1048 2	N	-0-				-0-
09		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	73 1	954 2	N	-0-				-0-
10		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	68 1	932 2	N	-0-				-0-
*11		806 N	806	-0-	-0-	-0-	58 1	748 2	N	-0-				-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			10,694			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FLORES, L.G. WELL #: 14 C RRCID -> 149952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14050 PERF.10380 - 10900														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 150195 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11404 - 11444														
01		403 N	376	-0-	-27	-0-	22 1	354 2	N	-0-				-0-
02		364 N	341	-0-	-23	-0-	23 1	318 2	N	-0-				-0-
03		403 N	366	-0-	-37	-0-	25 1	341 2	N	-0-				-0-
04		360 N	326	-0-	-34	-0-	26 1	300 2	N	-0-				-0-
05		372 N	345	-0-	-27	-0-	34 1	311 2	N	-0-				-0-
06		360 N	337	-0-	-23	-0-	23 1	314 2	N	-0-				-0-
07		341 N	338	-0-	-3	-0-	21 1	317 2	N	-0-				-0-
08		341 N	236	-0-	-105	-0-	16 1	220 2	N	-0-				-0-
09		330 N	292	-0-	-38	-0-	21 1	271 2	N	-0-				-0-
10		341 N	294	-0-	-47	-0-	20 1	274 2	N	-0-				-0-
*11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	20 1	263 2	N	-0-				-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,534			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L.G.		WELL #: 15-C		RRCID -> 150226		COMPL. DATE 07/03/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 151365		COMPL. DATE 09/06/1994		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11212								
01	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	229	1	3694	2	N	-0-				-0-
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	236	1	3253	2	N	-0-				-0-
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	256	1	3482	2	N	-0-				-0-
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	278	1	3239	2	N	-0-				-0-
05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	385	1	3567	2	N	-0-				-0-
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	266	1	3672	2	N	-0-				-0-
07	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	227	1	3484	2	N	-0-				-0-
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	240	1	3406	2	N	-0-				-0-
09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	238	1	3095	2	N	-0-				-0-
10	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	216	1	2962	2	N	-0-				-0-
*11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	201	1	2599	2	N	-0-				-0-
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		39,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FLORES, L.G.		WELL #: 16 C		RRCID -> 151453		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005								
01	3906	X	3487	-0-	-419	-0-	145	1	3340	2	Y	2	2	1		3
02	3528	X	3018	-0-	-510	-0-	101	1	2915	2	Y	2	1	1		4
03	3906	X	3375	-0-	-531	-0-	107	1	3268	2	Y	-0-				4
04	3570	X	2846	-0-	-724	-0-	92	1	2752	2	Y	2	1	1		5
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	115	1	3398	2	Y	1	3	1		3
06	3360	X	3320	-0-	-40	-0-	124	1	3195	2	Y	1				4
07	3379	X	3358	-0-	-21	-0-	139	1	3219	2	Y	-0-				4
08	3503	X	3154	-0-	-349	-0-	142	1	3010	2	Y	2	1	1		5
09	3390	X	2868	-0-	-522	-0-	128	1	2740	2	Y	-0-	1	1		4
10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	123	1	2736	2	Y	-0-	2	1		2
*11	3210	X	2550	-0-	-660	-0-	106	1	2443	2	Y	1				3
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-	1	9			Y	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:		34,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		11										

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151636 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	223 1	3588 2	N	-0-		-0-
02		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	274 1	3768 2	N	-0-		-0-
03		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	310 1	4213 2	N	-0-		-0-
04		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	340 1	3950 2	N	-0-		-0-
05		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	418 1	3866 2	N	-0-		-0-
06		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	207 1	2854 2	N	-0-		-0-
07		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	264 1	4043 2	N	-0-		-0-
08		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	231 1	3284 2	N	-0-		-0-
09		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	346 1	4499 2	N	-0-		-0-
10		2790 X	2441	-0-	-349	-0-	166 1	2275 2	N	-0-		-0-
*11		2700 X	2114	-0-	-586	-0-	152 1	1962 2	N	-0-		-0-
12		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			41,233	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151931 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346												
01		466 N	466	-0-	-0-	-0-	19 1	447 2	Y	-0-		-0-
02		419 N	419	-0-	-0-	-0-	14 1	405 2	Y	-0-		-0-
03		468 N	468	-0-	-0-	-0-	15 1	453 2	Y	-0-		-0-
04		450 N	443	-0-	-7	-0-	14 1	429 2	Y	-0-		-0-
05		465 N	456	-0-	-9	-0-	15 1	441 2	Y	-0-		-0-
06		450 N	437	-0-	-13	-0-	16 1	421 2	Y	-0-		-0-
07		465 N	451	-0-	-14	-0-	19 1	432 2	Y	-0-		-0-
08		465 N	450	-0-	-15	-0-	20 1	430 2	Y	-0-		-0-
09		450 N	433	-0-	-17	-0-	19 1	414 2	Y	-0-		-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	4 1	97 2	Y	-0-		-0-
*11		450 N	407	-0-	-43	-0-	17 1	390 2	Y	-0-		-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,531	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 152428 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121												
01		831 N	831	-0-	-0-	-0-	49 1	782 2	Y	-0-		-0-
02		829 N	829	-0-	-0-	-0-	56 1	773 2	Y	-0-		-0-
03		961 N	909	-0-	-52	-0-	62 1	847 2	Y	-0-		-0-
04		810 N	805	-0-	-5	-0-	64 1	741 2	Y	-0-		-0-
05		899 N	673	-0-	-226	-0-	66 1	607 2	Y	-0-		-0-
06		870 N	731	-0-	-139	-0-	49 1	682 2	Y	-0-		-0-
07		837 N	735	-0-	-102	-0-	45 1	690 2	Y	-0-		-0-
08		682 N	669	-0-	-13	-0-	44 1	625 2	Y	-0-		-0-
09		720 N	609	-0-	-111	-0-	44 1	565 2	Y	-0-		-0-
10		608 N	608	-0-	-0-	-0-	41 1	567 2	Y	-0-		-0-
*11		660 N	523	-0-	-137	-0-	38 1	485 2	Y	-0-		-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,922	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 152599		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	N	-0-			-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	N	-0-			-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	N	-0-			-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	N	-0-			-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	165	2	N	-0-			-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-			-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	N	-0-			-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	N	-0-			-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	N	-0-			-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-			-0-
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	N	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,935				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FLORES, L. G.		WELL #: 18		RRCID -> 152922		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAYNES "B"		WELL #: 7		RRCID -> 153313		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814							
01	15345	X	14473	-0-	-872	-0-	604	1	13869	2	N	-0-			-0-
02	13860	X	12148	-0-	-1712	-0-	406	1	11742	2	N	-0-			-0-
03	15345	X	14641	-0-	-704	-0-	466	1	14175	2	N	-0-			-0-
04	14850	X	11999	-0-	-2851	-0-	388	1	11611	2	N	-0-			-0-
05	15035	X	10742	-0-	-4293	-0-	353	1	10389	2	N	-0-			-0-
06	14160	X	10568	-0-	-3592	-0-	396	1	10172	2	N	-0-			-0-
07	14632	X	11572	-0-	-3060	-0-	479	1	11093	2	N	-0-			-0-
08	14632	X	11519	-0-	-3113	-0-	520	1	10999	2	N	-0-			-0-
09	12000	X	10957	-0-	-1043	-0-	489	1	10468	2	N	-0-			-0-
10	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	550	1	12206	2	N	-0-			-0-
*11	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	510	1	11692	2	N	-0-			-0-
12	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		133,577				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 153873		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAYNES "D"		WELL #: 3		RRCID -> 156762		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ASCHE		WELL #: 36		RRCID -> 165973		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492								
01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	85	1	1944	2	Y	1	1	1			2
02	1848 N	1815	-0-	-33	-0-	61	1	1753	2	Y	1	1	1			2
03	2046 N	2024	-0-	-22	-0-	64	1	1959	2	Y	1					3
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	63	1	1890	2	Y	1	1	1			3
05	2015 N	2011	-0-	-4	-0-	66	1	1944	2	Y	1	2	1			2
06	1950 N	1928	-0-	-22	-0-	72	1	1855	2	Y	1					3
07	2015 N	1993	-0-	-22	-0-	82	1	1910	2	Y	1					4
08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	91	1	1929	2	Y	1					5
09	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	94	1	2002	2	Y	1	1	1			5
10	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	90	1	2003	2	Y	1	1	1			5
*11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	85	1	1959	2	Y	1					6
12	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-	1	9			Y	NO RPT					6
TOTAL GAS PROD:		22,012				TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 166168		COMPL. DATE 00/07/1997		TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	1011	-0-	-105	-0-	42	1	969	2	N	-0-					-0-
02	1148 N	436	-0-	-712	-0-	15	1	421	2	N	-0-					-0-
03	837 N	826	-0-	-11	-0-	26	1	800	2	N	-0-					-0-
04	990 N	602	-0-	-388	-0-	19	1	583	2	N	-0-					-0-
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	23	1	680	2	N	-0-					-0-
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	34	1	861	2	N	-0-					-0-
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	43	1	995	2	N	-0-					-0-
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	38	1	815	2	N	-0-					-0-
09	900 N	856	-0-	-44	-0-	38	1	818	2	N	-0-					-0-
10	1023 N	786	-0-	-237	-0-	34	1	752	2	N	-0-					-0-
*11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	84	1	1919	2	N	-0-					-0-
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HAYNES "B"		WELL #: 8		RRCID -> 166776		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FLORES, L. G.		WELL #: 11		RRCID -> 167432		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
FLORES, L. G. WELL #: 19 RRCID -> 167603 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE

01		620 N	430	-0-	-190	-0-	18	1	412	2	Y	-0-	-0-
02		448 N	332	-0-	-116	-0-	11	1	321	2	Y	-0-	-0-
03		465 N	425	-0-	-40	-0-	14	1	411	2	Y	-0-	-0-
04		420 N	360	-0-	-60	-0-	12	1	348	2	Y	-0-	-0-
05		372 N	321	-0-	-51	-0-	11	1	310	2	Y	-0-	-0-
06		420 N	416	-0-	-4	-0-	16	1	400	2	Y	-0-	-0-
07		812 N	812	-0-	-0-	-0-	34	1	778	2	Y	-0-	-0-
08		658 N	658	-0-	-0-	-0-	30	1	628	2	Y	-0-	-0-
09		546 N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	522	2	Y	-0-	-0-
10		624 N	624	-0-	-0-	-0-	27	1	597	2	Y	-0-	-0-
*11		630 N	569	-0-	-61	-0-	24	1	545	2	Y	-0-	-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,493			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ASCHE WELL #: 38 RRCID -> 167605 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE

01		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	49	1	1123	2	Y	-0-	-0-
02		1064 N	1042	-0-	-22	-0-	35	1	1007	2	Y	-0-	-0-
03		1178 N	1159	-0-	-19	-0-	37	1	1122	2	Y	-0-	-0-
04		1140 N	1113	-0-	-27	-0-	36	1	1077	2	Y	-0-	-0-
05		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	39	1	1161	2	Y	-0-	-0-
06		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	42	1	1074	2	Y	-0-	-0-
07		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	48	1	1117	2	Y	-0-	-0-
08		1178 N	1169	-0-	-9	-0-	53	1	1116	2	Y	-0-	-0-
09		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	51	1	1085	2	Y	-0-	-0-
10		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	50	1	1114	2	Y	-0-	-0-
*11		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	47	1	1076	2	Y	-0-	-0-
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,559			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 16 RRCID -> 168835 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE

01		1023 N	734	-0-	-289	-0-	31	1	703	2	N	-0-	-0-
02		812 N	691	-0-	-121	-0-	23	1	668	2	N	-0-	-0-
03		806 N	766	-0-	-40	-0-	24	1	742	2	N	-0-	-0-
04		722 N	722	-0-	-0-	-0-	23	1	699	2	N	-0-	-0-
05		902 N	902	-0-	-0-	-0-	30	1	872	2	N	-0-	-0-
06		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	55	1	1407	2	N	-0-	-0-
07		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	47	1	1100	2	N	-0-	-0-
08		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	81	1	1712	2	N	-0-	-0-
09		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	70	1	1507	2	N	-0-	-0-
10		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	72	1	1606	2	N	-0-	-0-
*11		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	61	1	1392	2	N	-0-	-0-
12		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,925			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
J.O.D.		WELL #: 6		RRCID -> 168908		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11420 - 11559		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6 1	137 2	N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	72 2	N	-0-			-0-
03	155 N	94	-0-	-61	-0-	3 1	91 2	N	-0-			-0-
04	150 N	63	-0-	-87	-0-	2 1	61 2	N	-0-			-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	4 1	115 2	N	-0-			-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	4 1	115 2	N	-0-			-0-
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	1 1	17 2	N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		631		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 4		RRCID -> 170130		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10388 - 11076		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	4929 X	4698	-0-	-231	-0-	196 1	4500 2	Y	2	3 1		3
02	4368 X	3318	-0-	-1050	-0-	111 1	3205 2	Y	2	2 1		3
03	4774 X	3109	-0-	-1665	-0-	99 1	3010 2	Y	-0-			3
04	4620 X	4241	-0-	-379	-0-	137 1	4102 2	Y	2	1 1		4
05	4774 X	4321	-0-	-453	-0-	142 1	4178 2	Y	1	3 1		2
06	4560 X	3656	-0-	-904	-0-	137 1	3518 2	Y	1			3
07	4371 X	3478	-0-	-893	-0-	144 1	3334 2	Y	-0-			3
08	4371 X	3323	-0-	-1048	-0-	150 1	3171 2	Y	2	1 1		4
09	4230 X	3169	-0-	-1061	-0-	142 1	3027 2	Y	-0-	1 1		3
10	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	148 1	3271 2	Y	-0-	2 1		1
*11	3420 X	3223	-0-	-197	-0-	135 1	3087 2	Y	1			2
12	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	1 9		Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		39,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170262		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10528 - 11225		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	18 1	287 2	N	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	19 1	263 2	N	-0-			-0-
03	341 N	298	-0-	-43	-0-	20 1	278 2	N	-0-			-0-
04	300 N	274	-0-	-26	-0-	22 1	252 2	N	-0-			-0-
05	310 N	176	-0-	-134	-0-	17 1	159 2	N	-0-			-0-
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	19 1	265 2	N	-0-			-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	29 1	448 2	N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
10	465 N	439	-0-	-26	-0-	30 1	409 2	N	-0-			-0-
*11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	16 1	210 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ARACELI GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170557		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	11	1	253	2	Y	-0-		-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	12	1	351	2	Y	-0-		-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	10	1	297	2	Y	-0-		-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	10	1	306	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
05	403 N	325	-0-	-78	-0-	11	1	313	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	11	1	270	2	Y	-0-		-0-
07	341 N	195	-0-	-146	-0-	8	1	187	2	Y	-0-		-0-
08	310 N	200	-0-	-110	-0-	9	1	191	2	Y	-0-		-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	Y	-0-		-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	20	1	450	2	Y	-0-		-0-
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	Y	-0-		-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,348		TOTAL CONDENSATE PROD:				2					

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170912		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ASCHE		WELL #: 39		RRCID -> 170913		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171080 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PORRAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171536 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669															
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	3	1	59	2	Y	-0-	2	1	-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	2	1	58	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-			-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	65	1	1941	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	4489	-0-	1389	1389	147	1	4340	2	Y	2	1	1	1
06	3000	N	3475	-0-	475	1864	130	1	3344	2	Y	1			2
07	3100	N	2712	-0-	-388	1476	112	1	2599	2	Y	1			3
08	3763	X	2287	-0-	-1476	-0-	103	1	2182	2	Y	2	1	1	4
09	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	85	1	1812	2	Y	-0-	1	1	3
10	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	85	1	1891	2	Y	-0-	2	1	1
*11	2760	X	1807	-0-	-953	-0-	75	1	1731	2	Y	1			3
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-	1	9			Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:			20,833			TOTAL CONDENSATE PROD:			7						

RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502															
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	7	1	158	2	Y	-0-			-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	Y	-0-			-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	2	Y	-0-			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	Y	-0-			-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	Y	-0-			-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	Y	-0-			-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-			-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-			-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-			-0-
*11	150	N	143	-0-	-7	-0-	6	1	137	2	Y	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,705			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	172509	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10865 - 10882	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ASCHE		WELL #:	40	RRCID ->	173165	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	11340	PERF.	10350 - 11000	
01	837 N	781	-0-	-56	-0-	33 1	748 2	Y	-0-		-0-	
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	32 1	923 2	Y	-0-		-0-	
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	25 1	775 2	Y	-0-		-0-	
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	27 1	817 2	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
05	1054 N	535	-0-	-519	-0-	18 1	516 2	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
06	780 N	531	-0-	-249	-0-	20 1	511 2	Y	-0-		-0-	
07	868 N	556	-0-	-312	-0-	23 1	533 2	Y	-0-		-0-	
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	27 1	570 2	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	51 1	1096 2	Y	-0-		-0-	
10	558 N	546	-0-	-12	-0-	24 1	522 2	Y	-0-		-0-	
*11	570 N	456	-0-	-114	-0-	19 1	437 2	Y	-0-		-0-	
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,750	TOTAL CONDENSATE PROD:				3				

GARZA, L. ET AL ESTATE OF		WELL #:	1	RRCID ->	173547	COMPL. DATE	07/10/1999	TOTAL DEPTH	14020	PERF.	10462 - 13870	
01	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	113 1	2597 2	Y	2	2 1	1	
						2 9						
02	2464 N	2358	-0-	-106	-0-	79 1	2278 2	Y	1	1 1	1	
						1 9						
03	2542 N	2051	-0-	-491	-0-	65 1	1986 2	Y	-0-		1	
04	2610 N	1910	-0-	-700	-0-	62 1	1847 2	Y	1	1 1	1	
						1 9						
05	2604 N	2186	-0-	-418	-0-	72 1	2113 2	Y	1	2 1	-0-	
						1 9						
06	1980 N	1790	-0-	-190	-0-	67 1	1723 2	Y	-0-		-0-	
07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	94 1	2169 2	Y	-0-		-0-	
08	2201 N	1641	-0-	-560	-0-	74 1	1566 2	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
09	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	97 1	2069 2	Y	-0-		-0-	
10	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	97 1	2148 2	Y	-0-		-0-	
*11	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	90 1	2070 2	Y	-0-		-0-	
12	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			23,482	TOTAL CONDENSATE PROD:				6				

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
J. O. D.		WELL #: 8		RRCID -> 173571		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	N	-0-	-0-
02	140 N	113	-0-	-27	-0-	8	1	105	2	N	-0-	-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-	-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	2	N	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	276	2	N	-0-	-0-
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	9	1	143	2	N	-0-	-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	N	-0-	-0-
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	13	1	162	2	N	-0-	-0-
10	155 N	94	-0-	-61	-0-	6	1	88	2	N	-0-	-0-
*11	150 N	94	-0-	-56	-0-	7	1	87	2	N	-0-	-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JACOBA		WELL #: 4		RRCID -> 173877		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	110	1	2524	2	Y	1	1 1
02	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	79	1	2286	2	Y	1	1 1
03	3100 N	3173	-0-	73	73	101	1	3072	2	Y	-0-	-0-
04	2550 N	1533	-0-	-1017	-0-	50	1	1482	2	Y	1	1 1
05	2635 N	1438	-0-	-1197	-0-	47	1	1390	2	Y	1	1 1
06	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	106	1	2727	2	Y	-0-	-0-
07	2790 X	2030	-0-	-760	-0-	84	1	1946	2	Y	-0-	-0-
08	2790 X	1819	-0-	-971	-0-	82	1	1736	2	Y	1	1
09	2700 X	1697	-0-	-1003	-0-	76	1	1621	2	Y	-0-	1 1
10	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	89	1	1977	2	Y	-0-	-0-
*11	2190 X	773	-0-	-1417	-0-	32	1	741	2	Y	-0-	-0-
12	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

FLORES, L. G.		WELL #: 21		RRCID -> 173958		COMPL. DATE 06/17/1999		TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
ASCHE		WELL #: 41		RRCID -> 174006		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	546	2	Y	-0-					-0-	
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	16	1	451	2	Y	-0-					-0-	
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	17	1	520	2	Y	-0-					-0-	
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	14	1	410	2	Y	-0-					-0-	
05	434 N	331	-0-	-103	-0-	11	1	320	2	Y	-0-					-0-	
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	24	1	611	2	Y	-0-					-0-	
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	26	1	611	2	Y	-0-					-0-	
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	2	Y	-0-					-0-	
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	26	1	560	2	Y	-0-					-0-	
10	651 N	616	-0-	-35	-0-	27	1	589	2	Y	-0-					-0-	
*11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	22	1	511	2	Y	-0-					-0-	
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

FLORES, L. G.		WELL #: 22		RRCID -> 174019		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

ASCHE		WELL #: 42		RRCID -> 174308		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687									
01	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	185	1	4261	2	Y	2	3	1			7	
02	3640 X	3098	-0-	-542	-0-	103	1	2994	2	Y	1	2	1			6	
03	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	171	1	5197	2	Y	1					7	
04	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	158	1	4726	2	Y	2	1	1			8	
05	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	164	1	4827	2	Y	1	3	1			6	
06	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	191	1	4905	2	Y	1					7	
07	5084 X	4594	-0-	-490	-0-	190	1	4403	2	Y	1					8	
08	5084 X	4945	-0-	-139	-0-	223	1	4720	2	Y	2	1	1			9	
09	4920 X	4686	-0-	-234	-0-	209	1	4476	2	Y	1	1	1			9	
10	5270 X	4639	-0-	-631	-0-	200	1	4438	2	Y	1	2	1			8	
*11	5100 X	4654	-0-	-446	-0-	194	1	4459	2	Y	1					9	
12	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					9	
TOTAL GAS PROD:		51,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		14											

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GARZA, L. ESTATE OF ET AL WELL #: 3 RRCID -> 175025 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-		85
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	2	Y	-0-		85
03		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-		85
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-		85
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-		85
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		85
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-		85
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-		85
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-		85
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		85
*11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		85
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		85
TOTAL GAS PROD:			216				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FLORES, L. G. WELL #: 23 RRCID -> 175056 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

J.O.D. "1" WELL #: 9 RRCID -> 175057 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386														
01	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	96	1	2199	2	N	-0-		-0-
02	2100	N	1354	-0-	-746	-0-	45	1	1309	2	N	-0-		-0-
03	2325	N	1494	-0-	-831	-0-	47	1	1447	2	N	-0-		-0-
04	2220	N	1227	-0-	-993	-0-	40	1	1187	2	N	-0-		-0-
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	74	1	2182	2	N	-0-		-0-
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	82	1	2096	2	N	-0-		-0-
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	100	1	2310	2	N	-0-		-0-
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	105	1	2214	2	N	-0-		-0-
09	2190	N	2121	-0-	-69	-0-	95	1	2026	2	N	-0-		-0-
10	2418	N	2015	-0-	-403	-0-	87	1	1928	2	N	-0-		-0-
*11	2250	N	1961	-0-	-289	-0-	82	1	1879	2	N	-0-		-0-
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,630				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 43		RRCID -> 175114		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1116 N	562	-0-	-554	-0-	23 1	539 2	Y	-0-			-0-
02	756 N	562	-0-	-194	-0-	19 1	543 2	Y	-0-			-0-
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	25 1	749 2	Y	-0-			-0-
04	540 N	519	-0-	-21	-0-	17 1	502 2	Y	-0-			-0-
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	23 1	677 2	Y	-0-			-0-
06	720 N	677	-0-	-43	-0-	25 1	652 2	Y	-0-			-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	22 1	518 2	Y	-0-			-0-
08	713 N	598	-0-	-115	-0-	27 1	571 2	Y	-0-			-0-
09	690 N	452	-0-	-238	-0-	20 1	432 2	Y	-0-			-0-
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	35 1	783 2	Y	-0-			-0-
*11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	38 1	878 2	Y	-0-			-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 175499		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J. O. D.		WELL #: 7		RRCID -> 176017		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010				
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	62 1	1435 2	N	-0-			-0-
02	924 N	722	-0-	-202	-0-	24 1	698 2	N	-0-			-0-
03	1209 N	706	-0-	-503	-0-	22 1	684 2	N	-0-			-0-
04	1170 N	513	-0-	-657	-0-	17 1	496 2	N	-0-			-0-
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	35 1	1041 2	N	-0-			-0-
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	47 1	1207 2	N	-0-			-0-
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	59 1	1378 2	N	-0-			-0-
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	61 1	1293 2	N	-0-			-0-
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	54 1	1165 2	N	-0-			-0-
10	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	48 1	1063 2	N	-0-			-0-
*11	1170 N	1076	-0-	-94	-0-	45 1	1031 2	N	-0-			-0-
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
DAISY			WELL #:		4	RRCID -> 177204		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11209 - 11259		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	76	1	1747	2	N	-0-		-0-
02		1484 N	1085	-0-	-399	-0-	36	1	1049	2	N	-0-		-0-
03		1643 N	1120	-0-	-523	-0-	36	1	1084	2	N	-0-		-0-
04		1590 N	879	-0-	-711	-0-	28	1	851	2	N	-0-		-0-
05		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	59	1	1738	2	N	-0-		-0-
06		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	67	1	1716	2	N	-0-		-0-
07		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	76	1	1765	2	N	-0-		-0-
08		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	90	1	1904	2	N	-0-		-0-
09		1590 N	1412	-0-	-178	-0-	63	1	1349	2	N	-0-		-0-
10		1643 N	1391	-0-	-252	-0-	60	1	1331	2	N	-0-		-0-
*11		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	81	1	1862	2	N	-0-		-0-
12		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,068			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BERNARDO GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 178477		COMPL. DATE 07/23/2000		TOTAL DEPTH 13767		PERF.10490 - 13078		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		5425 X	4159	-0-	-1266	-0-	243	1	3916	2	N	-0-		-0-
02		4508 X	3727	-0-	-781	-0-	252	1	3475	2	N	-0-		-0-
03		4743 X	4146	-0-	-597	-0-	284	1	3862	2	N	-0-		-0-
04		4590 X	4216	-0-	-374	-0-	334	1	3882	2	N	-0-		-0-
05		4743 X	3899	-0-	-844	-0-	380	1	3519	2	N	-0-		-0-
06		4020 X	3895	-0-	-125	-0-	263	1	3632	2	N	-0-		-0-
07		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	273	1	4183	2	N	-0-		-0-
08		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	297	1	4218	2	N	-0-		-0-
09		4230 X	4039	-0-	-191	-0-	289	1	3750	2	N	-0-		-0-
10		4464 X	3989	-0-	-475	-0-	271	1	3718	2	N	-0-		-0-
*11		4380 X	3517	-0-	-863	-0-	252	1	3265	2	N	-0-		-0-
12		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			44,558			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

J.O.D.			WELL #:		12	RRCID -> 179881		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 13950		PERF.10938 - 11600		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	72	1	1645	2	N	-0-		-0-
02		1400 N	997	-0-	-403	-0-	33	1	964	2	N	-0-		-0-
03		1488 N	1438	-0-	-50	-0-	46	1	1392	2	N	-0-		-0-
04		1560 N	1002	-0-	-558	-0-	32	1	970	2	N	-0-		-0-
05		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	60	1	1777	2	N	-0-		-0-
06		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	65	1	1670	2	N	-0-		-0-
07		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	61	1	1414	2	N	-0-		-0-
08		1612 N	1579	-0-	-33	-0-	71	1	1508	2	N	-0-		-0-
09		1560 N	1506	-0-	-54	-0-	67	1	1439	2	N	-0-		-0-
10		1488 N	1420	-0-	-68	-0-	61	1	1359	2	N	-0-		-0-
*11		1530 N	1402	-0-	-128	-0-	59	1	1343	2	N	-0-		-0-
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,108			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LAUREL, F. D.		WELL #: 1		RRCID -> 181201		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	963	-0-	-91	-0-	40 1	922 2	N	1	1 1	-0-
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	1 9					
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	24 1	700 2	N	-0-		-0-
04	930 N	901	-0-	-29	-0-	37 1	1141 2	N	-0-		-0-
05	806 N	547	-0-	-259	-0-	29 1	871 2	N	1		1
06	1020 N	414	-0-	-606	-0-	1 9					
07	930 N	442	-0-	-488	-0-	18 1	529 2	N	-0-	1 1	-0-
08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	16 1	398 2	N	-0-		-0-
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	18 1	424 2	N	-0-		-0-
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	82 1	1744 2	N	1		1
*11	1020 N	468	-0-	-552	-0-	1 9					
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	47 1	995 2	N	-0-	1 1	-0-
						32 1	702 2	N	-0-		-0-
						20 1	448 2	N	-0-		-0-
								N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

J.O.D.		WELL #: 13		RRCID -> 181440		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	45 1	1040 2	N	-0-		-0-
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	39 1	1115 2	N	-0-		-0-
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	41 1	1238 2	N	-0-		-0-
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	34 1	1014 2	N	-0-		-0-
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	34 1	1000 2	N	-0-		-0-
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	37 1	958 2	N	-0-		-0-
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	40 1	929 2	N	-0-		-0-
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	47 1	988 2	N	-0-		-0-
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	40 1	863 2	N	-0-		-0-
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	46 1	1010 2	N	-0-		-0-
*11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	45 1	1023 2	N	-0-		-0-
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183308		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	68 1	1559 2	Y	1	1 1	-0-
02	1624 N	1550	-0-	-74	-0-	1 9					
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	52 1	1497 2	Y	1	1 1	-0-
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1 9					
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	54 1	1632 2	Y	-0-		-0-
06	1620 N	1249	-0-	-371	-0-	53 1	1599 2	Y	1		1
07	1705 N	1104	-0-	-601	-0-	1 9					
08	1705 N	1104	-0-	-601	-0-	56 1	1657 2	Y	-0-	1 1	-0-
09	1260 N	1120	-0-	-140	-0-	47 1	1202 2	Y	-0-		-0-
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	43 1	1006 2	Y	-0-		-0-
*11	1080 N	1023	-0-	-57	-0-	50 1	1053 2	Y	1		1
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	1 9					
						50 1	1070 2	Y	-0-	1 1	-0-
						48 1	1067 2	Y	-0-		-0-
						43 1	980 2	Y	-0-		-0-
								Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 14,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MOFFATT-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183755		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	88 1	2020	2	N	-0-				-0-
02	1960	N	1881	-0-	-79	-0-	63 1	1818	2	N	-0-				-0-
03	2139	N	2090	-0-	-49	-0-	66 1	2024	2	N	-0-				-0-
04	2040	N	2022	-0-	-18	-0-	65 1	1957	2	N	-0-				-0-
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	68 1	2016	2	N	-0-				-0-
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	75 1	1935	2	N	-0-				-0-
07	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	86 1	1986	2	N	-0-				-0-
08	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	93 1	1960	2	N	-0-				-0-
09	2010	N	1953	-0-	-57	-0-	87 1	1866	2	N	-0-				-0-
10	2077	N	1943	-0-	-134	-0-	84 1	1859	2	N	-0-				-0-
*11	1980	N	1868	-0-	-112	-0-	78 1	1790	2	N	-0-				-0-
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		22,084				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186742		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FLORES, L. G.		WELL #: 25		RRCID -> 186802		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L. G.		WELL #: 28		RRCID -> 187913		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLORES, L. G.		WELL #: 29		RRCID -> 188014		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5735 X	4947	-0-	-788	-0-	206	1	4738	2	Y	3	3	1			9
02	5152 X	4269	-0-	-883	-0-	143	1	4124	2	Y	2	2	1			9
03	5704 X	4315	-0-	-1389	-0-	137	1	4177	2	Y	1					10
04	5520 X	4402	-0-	-1118	-0-	142	1	4257	2	Y	3	2	1			11
05	5704 X	5135	-0-	-569	-0-	168	1	4965	2	Y	2	4	1			9
06	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	192	1	4922	2	Y	2					11
07	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	214	1	4953	2	Y	1					12
08	5146 X	4981	-0-	-165	-0-	225	1	4753	2	Y	3	1	1			14
09	5130 X	4755	-0-	-375	-0-	212	1	4543	2	Y	-0-	2	1			12
10	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	207	1	4584	2	Y	-0-	2	1			10
*11	4980 X	4643	-0-	-337	-0-	194	1	4448	2	Y	1					11
12	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					11
TOTAL GAS PROD:		52,522				TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 188180 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		1984 N	1798	-0-	-186	-0-	75 1	1722 2	Y	1	1 1		-0-	
							1 9							
02		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	57 1	1650 2	Y	1	1 1		-0-	
							1 9							
03		1860 N	1849	-0-	-11	-0-	59 1	1790 2	Y	-0-			-0-	
04		1740 N	1714	-0-	-26	-0-	55 1	1658 2	Y	1	1 1		-0-	
							1 9							
05		1891 N	1502	-0-	-389	-0-	49 1	1452 2	Y	1	1 1		-0-	
							1 9							
06		1800 N	1604	-0-	-196	-0-	60 1	1544 2	Y	-0-			-0-	
07		1767 N	1706	-0-	-61	-0-	71 1	1635 2	Y	-0-			-0-	
08		1488 N	962	-0-	-526	-0-	43 1	918 2	Y	1			1	
							1 9							
09		1590 N	1133	-0-	-457	-0-	51 1	1082 2	Y	-0-	1 1		-0-	
10		954 N	954	-0-	-0-	-0-	41 1	913 2	Y	-0-			-0-	
*11		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	47 1	1081 2	Y	-0-			-0-	
12		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			16,058				TOTAL CONDENSATE PROD:			5				

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188699 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788														
01		1178 N	1098	-0-	-80	-0-	46 1	1052 2	Y	-0-			-0-	
02		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	35 1	1008 2	Y	-0-			-0-	
03		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	36 1	1109 2	Y	-0-			-0-	
04		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	35 1	1059 2	Y	-0-			-0-	
05		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	37 1	1101 2	Y	-0-			-0-	
06		1080 N	1058	-0-	-22	-0-	40 1	1018 2	Y	-0-			-0-	
07		1116 N	1084	-0-	-32	-0-	45 1	1039 2	Y	-0-			-0-	
08		1116 N	1030	-0-	-86	-0-	47 1	983 2	Y	-0-			-0-	
09		1050 N	1012	-0-	-38	-0-	45 1	967 2	Y	-0-			-0-	
10		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	46 1	1012 2	Y	-0-			-0-	
*11		990 N	987	-0-	-3	-0-	41 1	946 2	Y	-0-			-0-	
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,747				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
GARZA, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 189120 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1178 N	735	-0-	-443	-0-	-0-	31	1	703	2	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
02		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1302	2	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
03		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1059	2	Y	-0-			-0-
04		821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	794	2	Y	-0-			-0-
05		1178 N	905	-0-	-273	-0-	-0-	30	1	875	2	Y	-0-			-0-
06		1050 N	835	-0-	-215	-0-	-0-	31	1	804	2	Y	-0-			-0-
07		888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	851	2	Y	-0-			-0-
08		914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	873	2	Y	-0-			-0-
09		840 N	643	-0-	-197	-0-	-0-	29	1	614	2	Y	-0-			-0-
10		834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	798	2	Y	-0-			-0-
*11		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1260	2	Y	-0-			-0-
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190000 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954																
01		1891 N	1702	-0-	-189	-0-	-0-	71	1	1630	2	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
02		1484 N	1482	-0-	-2	-0-	-0-	49	1	1432	2	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
03		1736 N	1730	-0-	-6	-0-	-0-	55	1	1675	2	Y	-0-			-0-
04		1650 N	1277	-0-	-373	-0-	-0-	41	1	1235	2	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
05		1643 N	730	-0-	-913	-0-	-0-	24	1	705	2	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
06		3000 N	3491	-0-	491	-0-	491	131	1	3360	2	Y	-0-			-0-
07		2934 N	2443	-0-	-491	-0-	-0-	101	1	2342	2	Y	-0-			-0-
08		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1853	2	Y	1			1
								1	9							
09		2700 X	1675	-0-	-1025	-0-	-0-	75	1	1600	2	Y	-0-	1	1	-0-
10		1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1615	2	Y	-0-			-0-
*11		2580 X	1465	-0-	-1115	-0-	-0-	61	1	1404	2	Y	-0-			-0-
12		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190249 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104																
01		403 N	394	-0-	-9	-0-	-0-	16	1	378	2	Y	-0-			-0-
02		364 N	344	-0-	-20	-0-	-0-	11	1	333	2	Y	-0-			-0-
03		403 N	369	-0-	-34	-0-	-0-	12	1	357	2	Y	-0-			-0-
04		390 N	374	-0-	-16	-0-	-0-	12	1	362	2	Y	-0-			-0-
05		385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	372	2	Y	-0-			-0-
06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	367	2	Y	-0-			-0-
07		390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	374	2	Y	-0-			-0-
08		392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	Y	-0-			-0-
09		390 N	376	-0-	-14	-0-	-0-	17	1	359	2	Y	-0-			-0-
10		380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	364	2	Y	-0-			-0-
*11		390 N	370	-0-	-20	-0-	-0-	15	1	355	2	Y	-0-			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KENEDY-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190680		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4247 X	3518	-0-	-729	-0-	147	1	3371	2	N	-0-					-0-
02	3836 X	3395	-0-	-441	-0-	113	1	3282	2	N	-0-					-0-
03	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	122	1	3725	2	N	-0-					-0-
04	3480 X	3361	-0-	-119	-0-	109	1	3252	2	N	-0-					-0-
05	3751 X	3233	-0-	-518	-0-	106	1	3127	2	N	-0-					-0-
06	3720 X	3441	-0-	-279	-0-	129	1	3312	2	N	-0-					-0-
07	3844 X	3364	-0-	-480	-0-	139	1	3225	2	N	-0-					-0-
08	3844 X	3160	-0-	-684	-0-	143	1	3017	2	N	-0-					-0-
09	3450 X	2901	-0-	-549	-0-	130	1	2771	2	N	-0-					-0-
10	3565 X	2786	-0-	-779	-0-	120	1	2666	2	N	-0-					-0-
*11	3450 X	3280	-0-	-170	-0-	137	1	3143	2	N	-0-					-0-
12	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		36,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MUNOZ		WELL #: 4		RRCID -> 190813		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	992	-0-	-837	-0-	41	1	950	2	Y	1	1	1			-0-
02	1092 N	740	-0-	-352	-0-	25	1	714	2	Y	1	1	1			-0-
03	1085 N	604	-0-	-481	-0-	19	1	585	2	Y	-0-					-0-
04	960 N	588	-0-	-372	-0-	19	1	568	2	Y	1	1	1			-0-
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	27	1	790	2	Y	1	1	1			-0-
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	23	1	594	2	Y	-0-					-0-
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	32	1	750	2	Y	-0-					-0-
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	39	1	816	2	Y	1					1
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	60	1	1291	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	57	1	1272	2	Y	-0-					-0-
*11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	56	1	1276	2	Y	-0-					-0-
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 65		RRCID -> 190875		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10912 - 12641				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	210 1	4813 2	Y	2	3 1		5
02	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	193 1	5588 2	Y	2	2 1		5
03	4929 X	4371	-0-	-558	-0-	139 1	4231 2	Y	1			6
04	4860 X	4265	-0-	-595	-0-	138 1	4124 2	Y	3	2 1		7
05	6417 X	5305	-0-	-1112	-0-	174 1	5130 2	Y	1	4 1		4
06	6210 X	4472	-0-	-1738	-0-	168 1	4302 2	Y	2			6
07	6417 X	3948	-0-	-2469	-0-	163 1	3784 2	Y	1			7
08	5301 X	5156	-0-	-145	-0-	233 1	4920 2	Y	3	1 1		9
09	5130 X	3998	-0-	-1132	-0-	179 1	3819 2	Y	-0-	2 1		7
10	5301 X	1977	-0-	-3324	-0-	85 1	1892 2	Y	-0-	2 1		5
*11	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	220 1	5046 2	Y	1			6
12	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-	1 9		Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		49,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

FLORES, L. G.		WELL #: 34		RRCID -> 191279		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 14275 PERF.10432 - 11005				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720 X	3378	-0-	-342	-0-	141 1	3235 2	Y	2	2 1		1
02	3360 X	2763	-0-	-597	-0-	92 1	2670 2	Y	1	1 1		1
03	3720 X	2857	-0-	-863	-0-	91 1	2766 2	Y	-0-			1
04	3570 X	2573	-0-	-997	-0-	83 1	2488 2	Y	2	1 1		2
05	3441 X	1660	-0-	-1781	-0-	54 1	1606 2	Y	-0-	2 1		-0-
06	3270 X	2369	-0-	-901	-0-	89 1	2279 2	Y	1			1
07	3069 X	1384	-0-	-1685	-0-	57 1	1327 2	Y	-0-			1
08	2852 X	564	-0-	-2288	-0-	25 1	538 2	Y	1	1 1		1
09	2580 X	527	-0-	-2053	-0-	24 1	503 2	Y	-0-	1 1		-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	18 1	406 2	Y	-0-			-0-
*11	540 N	177	-0-	-363	-0-	7 1	170 2	Y	-0-			-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FLORES, L. G.		WELL #: 37		RRCID -> 191644		COMPL. DATE 12/09/2002			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 13400				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	82 1	1874 2	Y	1		2 1		-0-
						1 9							
02	1372 N	1262	-0-	-110	-0-	42 1	1219 2	Y	1		1 1		-0-
						1 9							
03	2139 N	1397	-0-	-742	-0-	44 1	1353 2	Y	-0-				-0-
04	1890 N	1543	-0-	-347	-0-	50 1	1492 2	Y	1		1 1		-0-
						1 9							
05	1395 N	1247	-0-	-148	-0-	41 1	1205 2	Y	1		1 1		-0-
						1 9							
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	65 1	1679 2	Y	-0-				-0-
07	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	75 1	1747 2	Y	-0-				-0-
08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	91 1	1925 2	Y	1		1 1		-0-
						1 9							
09	1740 N	1655	-0-	-85	-0-	74 1	1581 2	Y	-0-				-0-
10	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	94 1	2076 2	Y	-0-				-0-
*11	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	85 1	1947 2	Y	-0-				-0-
12	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 18,846

TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FLORES, L. G.		WELL #: 38		RRCID -> 191679		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022				
01	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	53 1	1228 2	Y	1		1 1		-0-
						1 9							
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	43 1	1249 2	Y	-0-				-0-
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	45 1	1366 2	Y	-0-				-0-
04	1230 N	1201	-0-	-29	-0-	39 1	1161 2	Y	1				1
						1 9							
05	1426 N	1300	-0-	-126	-0-	43 1	1257 2	Y	-0-		1 1		-0-
06	1380 N	1219	-0-	-161	-0-	46 1	1173 2	Y	-0-				-0-
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	54 1	1262 2	Y	-0-				-0-
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	60 1	1260 2	Y	1				1
						1 9							
09	1230 N	1116	-0-	-114	-0-	50 1	1066 2	Y	-0-		1 1		-0-
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	58 1	1283 2	Y	-0-				-0-
*11	1260 N	1005	-0-	-255	-0-	42 1	963 2	Y	-0-				-0-
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 13,804

TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192864		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264				
01	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	62 1	1414 2	Y	-0-				-0-
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	32 1	913 2	Y	-0-				-0-
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	30 1	910 2	Y	-0-				-0-
04	1140 N	758	-0-	-382	-0-	25 1	733 2	Y	-0-				-0-
05	1054 N	421	-0-	-633	-0-	14 1	407 2	Y	-0-				-0-
06	900 N	304	-0-	-596	-0-	11 1	293 2	Y	-0-				-0-
07	775 N	355	-0-	-420	-0-	15 1	340 2	Y	-0-				-0-
08	434 N	352	-0-	-82	-0-	16 1	336 2	Y	-0-				-0-
09	300 N	245	-0-	-55	-0-	11 1	234 2	Y	-0-				-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	14 1	309 2	Y	-0-				-0-
*11	330 N	298	-0-	-32	-0-	12 1	286 2	Y	-0-				-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,417

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES, L. G.		WELL #: 39		RRCID -> 193096		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	45 1	1028 2	Y	1	1 1		-0-
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	34 1	999 2	Y	1	1 1		-0-
03	1147 N	978	-0-	-169	-0-	31 1	947 2	Y	-0-			-0-
04	1050 N	834	-0-	-216	-0-	27 1	806 2	Y	1	1 1		-0-
05	1147 N	837	-0-	-310	-0-	27 1	809 2	Y	1	1 1		-0-
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	41 1	1041 2	Y	-0-			-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	45 1	1050 2	Y	-0-			-0-
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	50 1	1054 2	Y	1			1
09	1080 N	899	-0-	-181	-0-	40 1	859 2	Y	-0-	1 1		-0-
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	48 1	1070 2	Y	-0-			-0-
*11	1080 N	747	-0-	-333	-0-	31 1	716 2	Y	-0-			-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 193244		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10912 X	10214	-0-	-698	-0-	426 1	9788 2	N	-0-			-0-
02	10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	337 1	9747 2	N	-0-			-0-
03	12142 X	12142	-0-	-0-	-0-	386 1	11756 2	N	-0-			-0-
04	11223 X	11223	-0-	-0-	-0-	363 1	10860 2	N	-0-			-0-
05	11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	371 1	10934 2	N	-0-			-0-
06	11760 X	10376	-0-	-1384	-0-	389 1	9987 2	N	-0-			-0-
07	12152 X	10651	-0-	-1501	-0-	441 1	10210 2	N	-0-			-0-
08	12152 X	10850	-0-	-1302	-0-	490 1	10360 2	N	-0-			-0-
09	11220 X	10231	-0-	-989	-0-	457 1	9774 2	N	-0-			-0-
10	11315 X	9741	-0-	-1574	-0-	420 1	9321 2	N	-0-			-0-
*11	10500 X	9172	-0-	-1328	-0-	383 1	8789 2	N	-0-			-0-
12	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		115,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLORES, L. G.		WELL #: 17R		RRCID -> 193269		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	9 1	213 2	Y	-0-			-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	10 1	278 2	Y	-0-			-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
05	310 N	112	-0-	-198	-0-	4 1	108 2	Y	-0-			-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y	-0-			-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	16 1	359 2	Y	-0-			-0-
08	124 N	62	-0-	-62	-0-	3 1	59 2	Y	-0-			-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	17 1	362 2	Y	-0-			-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5 1	109 2	Y	-0-			-0-
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	Y	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 193724		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	496	N	448	-0-	-48	-0-	26	1	422	2	N	-0-				-0-
02	420	N	372	-0-	-48	-0-	25	1	347	2	N	-0-				-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	37	1	505	2	N	-0-				-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	35	1	405	2	N	-0-				-0-
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	35	1	325	2	N	-0-				-0-
06	510	N	299	-0-	-211	-0-	20	1	279	2	N	-0-				-0-
07	465	N	140	-0-	-325	-0-	9	1	131	2	N	-0-				-0-
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	22	1	315	2	N	-0-				-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	20	1	260	2	N	-0-				-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	33	1	447	2	N	-0-				-0-
*11	330	N	221	-0-	-109	-0-	16	1	205	2	N	-0-				-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,919				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GARZA D GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 193736		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558								
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	175	1	4021	2	Y	2	3	1		5
02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	129	1	3742	2	Y	2	2	1		5
03	4278	X	3975	-0-	-303	-0-	126	1	3849	2	Y	-0-				5
04	4140	X	3795	-0-	-345	-0-	123	1	3670	2	Y	2	1	1		6
05	4278	X	3599	-0-	-679	-0-	118	1	3480	2	Y	1	3	1		4
06	4140	X	3866	-0-	-274	-0-	145	1	3720	2	Y	1				5
07	4278	X	4085	-0-	-193	-0-	169	1	3916	2	Y	-0-				5
08	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	183	1	3874	2	Y	2	1	1		6
09	3870	X	3718	-0-	-152	-0-	166	1	3552	2	Y	-0-	2	1		4
10	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	161	1	3569	2	Y	-0-	2	1		2
*11	3930	X	3698	-0-	-232	-0-	154	1	3543	2	Y	1				3
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:		42,596				TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

ASCHE		WELL #: 67		RRCID -> 193838		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652								
01	713	N	640	-0-	-73	-0-	27	1	613	2	Y	-0-				-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	27	1	791	2	Y	-0-				-0-
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	78	1	2378	2	Y	-0-				-0-
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	67	1	1993	2	Y	-0-				-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	46	1	1358	2	Y	-0-				-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	36	1	921	2	Y	-0-				-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	34	1	785	2	Y	-0-				-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	37	1	788	2	Y	-0-				-0-
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	51	1	1101	2	Y	-0-				-0-
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	58	1	1286	2	Y	-0-				-0-
*11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	47	1	1070	2	Y	-0-				-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,592				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310										
HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:	19	RRCID ->	193849	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10559 -	13008		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	408	1	9378	2	N	-0-		-0-
02		7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	261	1	7568	2	N	-0-		-0-
03		8525 X	7718	-0-	-807	-0-	246	1	7472	2	N	-0-		-0-
04		9150 X	8353	-0-	-797	-0-	270	1	8083	2	N	-0-		-0-
05		9455 X	8097	-0-	-1358	-0-	266	1	7831	2	N	-0-		-0-
06		9150 X	6036	-0-	-3114	-0-	226	1	5810	2	N	-0-		-0-
07		8680 X	7251	-0-	-1429	-0-	300	1	6951	2	N	-0-		-0-
08		8618 X	5352	-0-	-3266	-0-	242	1	5110	2	N	-0-		-0-
09		8340 X	6618	-0-	-1722	-0-	296	1	6322	2	N	-0-		-0-
10		8091 X	6445	-0-	-1646	-0-	278	1	6167	2	N	-0-		-0-
*11		7020 X	6539	-0-	-481	-0-	273	1	6266	2	N	-0-		-0-
12		7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			80,024	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:	20	RRCID ->	194012	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.10563 -	11380		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		724 N	724	-0-	-0-	-0-	30	1	694	2	N	-0-		-0-
02		686 N	686	-0-	-0-	-0-	23	1	663	2	N	-0-		-0-
03		722 N	722	-0-	-0-	-0-	23	1	699	2	N	-0-		-0-
04		649 N	649	-0-	-0-	-0-	21	1	628	2	N	-0-		-0-
05		768 N	768	-0-	-0-	-0-	25	1	743	2	N	-0-		-0-
06		664 N	664	-0-	-0-	-0-	25	1	639	2	N	-0-		-0-
07		722 N	722	-0-	-0-	-0-	30	1	692	2	N	-0-		-0-
08		763 N	763	-0-	-0-	-0-	34	1	729	2	N	-0-		-0-
09		665 N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	635	2	N	-0-		-0-
10		666 N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	637	2	N	-0-		-0-
*11		658 N	658	-0-	-0-	-0-	27	1	631	2	N	-0-		-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,687	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT			WELL #:	11	RRCID ->	194298	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	14050	PERF.10416 -	13854		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	331	1	5328	2	N	-0-		-0-
02		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	327	1	4498	2	N	-0-		-0-
03		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	359	1	4878	2	N	-0-		-0-
04		5490 X	4887	-0-	-603	-0-	387	1	4500	2	N	-0-		-0-
05		5673 X	4888	-0-	-785	-0-	477	1	4411	2	N	-0-		-0-
06		5490 X	4652	-0-	-838	-0-	314	1	4338	2	N	-0-		-0-
07		5332 X	4327	-0-	-1005	-0-	265	1	4062	2	N	-0-		-0-
08		5239 X	3505	-0-	-1734	-0-	231	1	3274	2	N	-0-		-0-
09		4890 X	2871	-0-	-2019	-0-	205	1	2666	2	N	-0-		-0-
10		4898 X	3387	-0-	-1511	-0-	230	1	3157	2	N	-0-		-0-
*11		4650 X	3696	-0-	-954	-0-	265	1	3431	2	N	-0-		-0-
12		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			47,934	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ASCHE		WELL #: 66		RRCID -> 194490		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 13014		PERF.10402 - 12791			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4154 X	4039	-0-	-115	-0-	168	1	3869	2	Y	2	3 1	10
02	3752 X	3747	-0-	-5	-0-	125	1	3620	2	Y	2	2 1	10
03	4154 X	4035	-0-	-119	-0-	128	1	3907	2	Y	-0-		10
04	4200 X	3765	-0-	-435	-0-	122	1	3641	2	Y	2	1 1	11
05	4185 X	3850	-0-	-335	-0-	126	1	3723	2	Y	1	3 1	9
06	4020 X	3464	-0-	-556	-0-	130	1	3333	2	Y	1		10
07	4154 X	3876	-0-	-278	-0-	160	1	3716	2	Y	-0-		10
08	4030 X	3681	-0-	-349	-0-	166	1	3513	2	Y	2	1 1	11
09	3780 X	3633	-0-	-147	-0-	162	1	3471	2	Y	-0-	1 1	10
10	3875 X	3755	-0-	-120	-0-	162	1	3593	2	Y	-0-	2 1	8
*11	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	159	1	3639	2	Y	1		9
12	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-	1	9			Y	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:		41,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

FLORES, L. G.		WELL #: 31		RRCID -> 194677		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 14182		PERF.10376 - 12226			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4092 X	3232	-0-	-860	-0-	135	1	3095	2	Y	2	2 1	-0-
02	3500 X	2987	-0-	-513	-0-	92	1	2674	2	Y	201	190 1	11
03	3813 X	2935	-0-	-878	-0-	221	9	2842	2	Y	-0-		11
04	3300 X	2695	-0-	-605	-0-	87	1	2606	2	Y	2	1 1	12
05	3379 X	2587	-0-	-792	-0-	85	1	2502	2	Y	-0-	1 1	11
06	3210 X	2429	-0-	-781	-0-	91	1	2337	2	Y	1		12
07	3317 X	2279	-0-	-1038	-0-	94	1	2185	2	Y	-0-		12
08	2945 X	1736	-0-	-1209	-0-	78	1	1657	2	Y	1	1 1	12
09	2700 X	2375	-0-	-325	-0-	106	1	2269	2	Y	-0-	1 1	11
10	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	105	1	2337	2	Y	-0-		11
*11	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	106	1	2444	2	Y	-0-		11
12	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:		28,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		207							

JACOBA		WELL #: 6		RRCID -> 194692		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 14000		PERF.10551 - 13366			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-		-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	Y	-0-		-0-
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	5	1	153	2	Y	-0-		-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	6	1	173	2	Y	-0-		-0-
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	6	1	179	2	Y	-0-		-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	Y	-0-		-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	2	Y	-0-		-0-
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	2	Y	-0-		-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	8	1	168	2	Y	-0-		-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-		-0-
*11	180 N	169	-0-	-11	-0-	7	1	162	2	Y	-0-		-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:		21	RRCID ->		194789	COMPL. DATE		04/01/2003	TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	171	1	3936	2	N	-0-		-0-
02		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	130	1	3765	2	N	-0-		-0-
03		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	126	1	3833	2	N	-0-		-0-
04		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	121	1	3632	2	N	-0-		-0-
05		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	138	1	4064	2	N	-0-		-0-
06		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	127	1	3264	2	N	-0-		-0-
07		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	158	1	3648	2	N	-0-		-0-
08		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	158	1	3332	2	N	-0-		-0-
09		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	175	1	3753	2	N	-0-		-0-
10		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	149	1	3308	2	N	-0-		-0-
*11		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	122	1	2797	2	N	-0-		-0-
12		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			40,907			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:		22	RRCID ->		195137	COMPL. DATE		04/23/2003	TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		186 N	56	-0-	-130	-0-	2	1	54	2	N	-0-		-0-
02		168 N	55	-0-	-113	-0-	2	1	53	2	N	-0-		-0-
03		62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-		-0-
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-		-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-		-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-
07		93 N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	N	-0-		-0-
08		93 N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	N	-0-		-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-		-0-
10		62 N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	N	-0-		-0-
*11		60 N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	N	-0-		-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			599			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FLORES, L. G.			WELL #:		40	RRCID ->		195367	COMPL. DATE		02/21/2005	TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-		-0-
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	Y	-0-		-0-
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-		-0-
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-		-0-
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-		-0-
06		60 N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-		-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-		-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-		-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-		-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-		-0-
*11		30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			348			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197114 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	17 1	269 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		252 N	250	-0-	-2	-0-	17 1	233 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	19 1	262 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	22 1	256 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		279 N	276	-0-	-3	-0-	27 1	249 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		270 N	263	-0-	-7	-0-	18 1	245 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		279 N	275	-0-	-4	-0-	17 1	258 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		279 N	208	-0-	-71	-0-	14 1	194 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		270 N	224	-0-	-46	-0-	16 1	208 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	20 1	272 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	19 1	245 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,897	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 8 RRCID -> 197290 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2170 N	1522	-0-	-648	-0-	89 1	1433 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1764 N	1595	-0-	-169	-0-	108 1	1487 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		2077 N	1426	-0-	-651	-0-	98 1	1328 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	123 1	1431 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1767 N	1532	-0-	-235	-0-	149 1	1383 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	109 1	1507 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	103 1	1576 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	106 1	1500 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		1620 N	982	-0-	-638	-0-	70 1	912 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1674 N	970	-0-	-704	-0-	66 1	904 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11		1560 N	1309	-0-	-251	-0-	94 1	1215 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			15,791	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 7 RRCID -> 197661 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		372 N	348	-0-	-24	-0-	20 1	328 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		335 N	335	-0-	-0-	-0-	23 1	312 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		341 N	234	-0-	-107	-0-	16 1	218 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		490 N	490	-0-	-0-	-0-	39 1	451 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		681 N	681	-0-	-0-	-0-	66 1	615 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		379 N	379	-0-	-0-	-0-	26 1	353 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		488 N	488	-0-	-0-	-0-	30 1	458 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		523 N	523	-0-	-0-	-0-	34 1	489 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	31 1	402 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		614 N	614	-0-	-0-	-0-	42 1	572 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11		420 N	401	-0-	-19	-0-	29 1	372 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,926	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MUNOZ		WELL #: 5		RRCID -> 197885		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	3585 X	3204	-0-	-381	-0-	134	1	3069	2	Y	1	1	-0-
02	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	94	1	2715	2	Y	1	1	-0-
03	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	99	1	2999	2	Y	-0-		-0-
04	3150 X	2859	-0-	-291	-0-	92	1	2766	2	Y	1	1	-0-
05	3224 X	3173	-0-	-51	-0-	104	1	3068	2	Y	1	1	-0-
06	3090 X	2917	-0-	-173	-0-	109	1	2807	2	Y	1		1
07	3100 X	3064	-0-	-36	-0-	127	1	2937	2	Y	-0-		1
08	3162 X	2919	-0-	-243	-0-	132	1	2786	2	Y	1	1	1
09	3060 X	2776	-0-	-284	-0-	124	1	2652	2	Y	-0-	1	-0-
10	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	117	1	2602	2	Y	-0-		-0-
*11	2910 X	2652	-0-	-258	-0-	111	1	2541	2	Y	-0-		-0-
12	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,191				TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

ASCHE		WELL #: 75		RRCID -> 197900		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	57	1	1306	2	Y	-0-		-0-
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	27	1	773	2	Y	-0-		-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	22	1	681	2	Y	-0-		-0-
04	1290 N	540	-0-	-750	-0-	17	1	522	2	Y	1	1	-0-
05	899 N	855	-0-	-44	-0-	28	1	827	2	Y	-0-		-0-
06	690 N	637	-0-	-53	-0-	24	1	613	2	Y	-0-		-0-
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	27	1	620	2	Y	-0-		-0-
08	868 N	671	-0-	-197	-0-	30	1	641	2	Y	-0-		-0-
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	33	1	699	2	Y	-0-		-0-
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	32	1	719	2	Y	-0-		-0-
*11	660 N	559	-0-	-101	-0-	23	1	536	2	Y	-0-		-0-
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,258				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

HAYNES		WELL #: 32		RRCID -> 198551		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	6665 X	4469	-0-	-2196	-0-	206	1	4263	2	N	-0-		-0-
02	4928 X	1665	-0-	-3263	-0-	62	1	1603	2	N	-0-		-0-
03	5456 X	173	-0-	-5283	-0-	7	1	166	2	N	-0-		-0-
04	5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-		-0-
05	4774 X	3790	-0-	-984	-0-	149	1	3641	2	N	-0-		-0-
06	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	243	1	6416	2	N	-0-		-0-
07	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	224	1	5361	2	N	-0-		-0-
08	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	208	1	4986	2	N	-0-		-0-
09	6450 X	5006	-0-	-1444	-0-	206	1	4800	2	N	-0-		-0-
10	6665 X	4453	-0-	-2212	-0-	178	1	4275	2	N	-0-		-0-
11	6450 X	4611	-0-	-1839	-0-	170	1	4441	2	N	-0-		-0-
12	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		41,605				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HAYNES		WELL #: 28		RRCID -> 199117		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4				4
02	7 X	7	-0-	-0-	-0-		7 2			N	-0-				4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
04	92 X	92	-0-	-0-	-0-		3 1	89 2		N	-0-				4
05	14B DENY	143	-0-	143	143		5 1	127 2		N	10				14
							11 9								
06	14B DENY	134	-0-	134	277		5 1	129 2		N	-0-				14
07	T. A.	118	-0-	118	395		5 1	113 2		N	-0-				14
08	14B2 EXT	148	-0-	148	543		6 1	142 2		N	-0-				14
09	691 X	148	-0-	-543	-0-		6 1	142 2		N	-0-				14
10	124 N	93	-0-	-31	-0-		4 1	89 2		N	-0-				14
11	150 N	95	-0-	-55	-0-		3 1	92 2		N	-0-				14
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				14
TOTAL GAS PROD:		978													
TOTAL CONDENSATE PROD:											14				

MUNOZ		WELL #: 6		RRCID -> 199533		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 11390							
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	40 1	929 2	Y	-0-						2
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	37 1	1074 2	Y	-0-						2
03	930 N	678	-0-	-252	-0-	22 1	655 2	Y	1						3
						1 9									
04	930 N	666	-0-	-264	-0-	22 1	644 2	Y	-0-						3
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	47 1	1374 2	Y	-0-	1 1					2
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	30 1	780 2	Y	-0-						2
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	31 1	724 2	Y	-0-						2
08	1364 N	882	-0-	-482	-0-	40 1	842 2	Y	-0-						2
09	810 N	671	-0-	-139	-0-	30 1	641 2	Y	-0-						2
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	29 1	645 2	Y	-0-	2 1					-0-
*11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	47 1	1079 2	Y	1						1
						1 9									
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				Y	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		9,764													
TOTAL CONDENSATE PROD:											2				

MUNOZ		WELL #: 7		RRCID -> 199542		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-													
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199664 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		1860 X	1373	-0-	-487	-0-	80	1	1293	2	N	-0-
02		1680 X	1143	-0-	-537	-0-	77	1	1066	2	N	-0-
03		1860 X	1326	-0-	-534	-0-	91	1	1235	2	N	-0-
04		1770 X	1294	-0-	-476	-0-	102	1	1192	2	N	-0-
05		1395 X	1317	-0-	-78	-0-	128	1	1189	2	N	-0-
06		1290 N	1219	-0-	-71	-0-	82	1	1137	2	N	-0-
07		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	88	1	1355	2	N	-0-
08		1302 N	1117	-0-	-185	-0-	74	1	1043	2	N	-0-
09		1230 N	1019	-0-	-211	-0-	73	1	946	2	N	-0-
10		1457 N	949	-0-	-508	-0-	64	1	885	2	N	-0-
*11		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	158	1	2048	2	N	-0-
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			14,406				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199678 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	86	1	1383	2	N	-0-
02		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	94	1	1290	2	N	-0-
03		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	94	1	1274	2	N	-0-
04		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	99	1	1147	2	N	-0-
05		1116 N	1050	-0-	-66	-0-	102	1	948	2	N	-0-
06		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	73	1	1014	2	N	-0-
07		1116 N	731	-0-	-385	-0-	45	1	686	2	N	-0-
08		1054 N	969	-0-	-85	-0-	64	1	905	2	N	-0-
09		1080 N	969	-0-	-111	-0-	69	1	900	2	N	-0-
10		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	71	1	969	2	N	-0-
*11		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	79	1	1019	2	N	-0-
12		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			12,411				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199741 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		2759 N	2714	-0-	-45	-0-	125	1	2589	2	N	-0-
02		2520 N	1834	-0-	-686	-0-	69	1	1765	2	N	-0-
03		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	108	1	2586	2	N	-0-
04		2640 N	1873	-0-	-767	-0-	67	1	1806	2	N	-0-
05		2046 N	1497	-0-	-549	-0-	59	1	1438	2	N	-0-
06		2640 N	1425	-0-	-1215	-0-	52	1	1373	2	N	-0-
07		1922 N	1413	-0-	-509	-0-	57	1	1356	2	N	-0-
08		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	68	1	1638	2	N	-0-
09		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	64	1	1485	2	N	-0-
10		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	59	1	1412	2	N	-0-
11		1650 N	1328	-0-	-322	-0-	49	1	1278	2	N	1
12		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-	1	9			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			19,504				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		74	RRCID ->	199760	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	13007	PERF.10502 - 11091		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1618	-0-	-180	-0-	67	1	1550	2	Y	1	1 1	-0-
02	1596 N	1269	-0-	-327	-0-	42	1	1226	2	Y	1	1 1	-0-
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	61	1	1851	2	Y	-0-		-0-
04	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	90	1	2694	2	Y	1	1 1	-0-
05	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	89	1	2626	2	Y	1	1 1	-0-
06	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	91	1	2329	2	Y	-0-		-0-
07	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	102	1	2373	2	Y	-0-		-0-
08	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	106	1	2233	2	Y	1		1
09	2040 N	1915	-0-	-125	-0-	86	1	1829	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	2449 N	1706	-0-	-743	-0-	74	1	1632	2	Y	-0-		-0-
*11	2250 N	1080	-0-	-1170	-0-	45	1	1035	2	Y	-0-		-0-
12	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

ALONZO		WELL #:		1	RRCID ->	200408	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11441 - 12924		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	N	-0-		-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-		-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	4	1	107	2	N	-0-		-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	4	1	107	2	N	-0-		-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	4	1	110	2	N	-0-		-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	4	1	100	2	N	-0-		-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	4	1	97	2	N	-0-		-0-
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	2	N	-0-		-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-		-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-		-0-
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-		-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MUNOZ		WELL #:		9	RRCID ->	201062	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10801 - 13800		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	417	-0-	-110	-0-	17	1	400	2	Y	-0-		-0-
02	476 N	379	-0-	-97	-0-	13	1	366	2	Y	-0-		-0-
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	15	1	468	2	Y	-0-		-0-
04	390 N	383	-0-	-7	-0-	12	1	371	2	Y	-0-		-0-
05	434 N	373	-0-	-61	-0-	12	1	361	2	Y	-0-		-0-
06	480 N	381	-0-	-99	-0-	14	1	367	2	Y	-0-		-0-
07	403 N	388	-0-	-15	-0-	16	1	372	2	Y	-0-		-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	Y	-0-		-0-
09	390 N	378	-0-	-12	-0-	17	1	361	2	Y	-0-		-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	2	Y	-0-		-0-
*11	390 N	363	-0-	-27	-0-	15	1	348	2	Y	-0-		-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MUNOZ		WELL #:		8 C	RRCID ->	201065	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11520	- 11532	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

IRENE		WELL #:		3	RRCID ->	201086	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	13650	PERF.10512	- 11283	
01	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	146	1	3348	2	Y	-0-	1 1	1
02	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	74	1	2140	2	Y	-0-	1 1	-0-
03	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	83	1	2520	2	Y	-0-		-0-
04	3390 X	2355	-0-	-1035	-0-	76	1	2277	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
05	3503 X	2405	-0-	-1098	-0-	79	1	2326	2	Y	-0-	1 1	-0-
06	3390 X	2326	-0-	-1064	-0-	87	1	2238	2	Y	1		1
						1	9						
07	2604 X	2469	-0-	-135	-0-	102	1	2367	2	Y	-0-		1
08	2604 X	2415	-0-	-189	-0-	109	1	2305	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
09	2370 X	2349	-0-	-21	-0-	105	1	2244	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	110	1	2438	2	Y	-0-		-0-
*11	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	102	1	2337	2	Y	-0-		-0-
12	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			27,617	TOTAL CONDENSATE PROD:					4				

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	201333	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	13910	PERF.10358	- 10478	
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	2	N	-0-		-0-
02	560 N	284	-0-	-276	-0-	19	1	265	2	N	-0-		-0-
03	434 N	301	-0-	-133	-0-	21	1	280	2	N	-0-		-0-
04	390 N	249	-0-	-141	-0-	20	1	229	2	N	-0-		-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	31	1	284	2	N	-0-		-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	29	1	395	2	N	-0-		-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	28	1	423	2	N	-0-		-0-
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	27	1	389	2	N	-0-		-0-
09	420 N	295	-0-	-125	-0-	21	1	274	2	N	-0-		-0-
10	465 N	297	-0-	-168	-0-	20	1	277	2	N	-0-		-0-
*11	390 N	330	-0-	-60	-0-	24	1	306	2	N	-0-		-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,764	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201655 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		682 N	500	-0-	-182	-0-	29	1	471	2	N	-0-
02		621 N	621	-0-	-0-	-0-	42	1	579	2	N	-0-
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	37	1	496	2	N	-0-
04		480 N	86	-0-	-394	-0-	7	1	79	2	N	-0-
05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-
06		510 N	43	-0-	-467	-0-	3	1	40	2	N	-0-
07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	N	-0-
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	44	1	627	2	N	-0-
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	N	-0-
10		660 N	660	-0-	-0-	-0-	45	1	615	2	N	-0-
*11		760 N	760	-0-	-0-	-0-	55	1	705	2	N	-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,332				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201699 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		7781 X	4406	-0-	-3375	-0-	258	1	4148	2	N	-0-
02		6972 X	5873	-0-	-1099	-0-	398	1	5475	2	N	-0-
03		7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	540	1	7334	2	N	-0-
04		7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	587	1	6821	2	N	-0-
05		7285 X	6747	-0-	-538	-0-	658	1	6089	2	N	-0-
06		7620 X	5342	-0-	-2278	-0-	361	1	4981	2	N	-0-
07		7874 X	7025	-0-	-849	-0-	430	1	6595	2	N	-0-
08		7874 X	5881	-0-	-1993	-0-	387	1	5494	2	N	-0-
09		7410 X	5092	-0-	-2318	-0-	364	1	4728	2	N	-0-
10		7037 X	5353	-0-	-1684	-0-	364	1	4989	2	N	-0-
*11		6810 X	5251	-0-	-1559	-0-	377	1	4874	2	N	-0-
12		7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			66,252				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202105 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		2976 X	1362	-0-	-1614	-0-	63	1	1299	2	N	-0-
02		1596 X	104	-0-	-1492	-0-	6	1	98	2	N	-0-
03		1674 X	207	-0-	-1467	-0-	11	1	196	2	N	-0-
04		1500 X	1000	-0-	-500	-0-	36	1	964	2	N	-0-
05		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	113	1	2764	2	N	-0-
06		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	166	1	4395	2	N	-0-
07		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	166	1	3972	2	N	-0-
08		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	151	1	3605	2	N	-0-
09		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	153	1	3575	2	N	-0-
10		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	145	1	3489	2	N	-0-
11		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	132	1	3449	2	N	-0-
12		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,948				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MUNOZ		WELL #: 10		RRCID -> 202148		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	58 1	1343 2	Y	1		1 1		-0-
							1 9							
02		1344 N	1281	-0-	-63	-0-	43 1	1238 2	Y	-0-				-0-
03		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	46 1	1403 2	Y	-0-				-0-
04		1350 N	1327	-0-	-23	-0-	43 1	1283 2	Y	1		1 1		-0-
							1 9							
05		1426 N	1266	-0-	-160	-0-	42 1	1223 2	Y	1		1 1		-0-
							1 9							
06		1410 N	1402	-0-	-8	-0-	53 1	1349 2	Y	-0-				-0-
07		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	63 1	1458 2	Y	-0-				-0-
08		1271 N	1266	-0-	-5	-0-	57 1	1208 2	Y	1				1
							1 9							
09		1410 N	1339	-0-	-71	-0-	60 1	1279 2	Y	-0-		1 1		-0-
10		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	52 1	1151 2	Y	-0-				-0-
*11		1230 N	1214	-0-	-16	-0-	51 1	1163 2	Y	-0-				-0-
12		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,670				TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

MUNOZ		WELL #: 11		RRCID -> 202342		COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	15 1	337 2	Y	-0-				-0-
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	11 1	306 2	Y	-0-				-0-
03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	14 1	423 2	Y	-0-				-0-
04		270 N	225	-0-	-45	-0-	7 1	218 2	Y	-0-				-0-
05		279 N	275	-0-	-4	-0-	9 1	266 2	Y	-0-				-0-
06		397 N	397	-0-	-0-	-0-	15 1	382 2	Y	-0-				-0-
07		315 N	315	-0-	-0-	-0-	13 1	302 2	Y	-0-				-0-
08		309 N	309	-0-	-0-	-0-	14 1	295 2	Y	-0-				-0-
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	12 1	261 2	Y	-0-				-0-
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	12 1	265 2	Y	-0-				-0-
*11		300 N	272	-0-	-28	-0-	11 1	261 2	Y	-0-				-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,449				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARZA, L. "B" 4		WELL #: B 7		RRCID -> 202378		COMPL. DATE 06/04/2004			TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01		1302 N	1257	-0-	-45	-0-	52 1	1204 2	Y	1		1 1		-0-
							1 9							
02		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	45 1	1291 2	Y	-0-				-0-
03		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	49 1	1479 2	Y	-0-				-0-
04		1230 N	1218	-0-	-12	-0-	39 1	1178 2	Y	1				1
							1 9							
05		1488 N	1452	-0-	-36	-0-	48 1	1404 2	Y	-0-		1 1		-0-
06		1470 N	1331	-0-	-139	-0-	50 1	1281 2	Y	-0-				-0-
07		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	58 1	1340 2	Y	-0-				-0-
08		1457 N	1394	-0-	-63	-0-	63 1	1330 2	Y	1				1
							1 9							
09		1320 N	1083	-0-	-237	-0-	48 1	1035 2	Y	-0-		1 1		-0-
10		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	46 1	1009 2	Y	-0-				-0-
*11		1350 N	1088	-0-	-262	-0-	45 1	1043 2	Y	-0-				-0-
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,140				TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 83		RRCID -> 203240		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2697 X	1863	-0-	-834	-0-	78	1	1783	2	Y	7
02	2352 X	2139	-0-	-213	-0-	2	9	2067	2	Y	7
03	2480 X	2137	-0-	-343	-0-	1	9	2069	2	Y	7
04	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	68	1	2267	2	Y	8
05	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	76	1	2529	2	Y	7
06	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2	9	2450	2	Y	8
07	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	86	1	2374	2	Y	8
08	2604 X	2545	-0-	-59	-0-	95	1	2429	2	Y	8
09	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	1	9	2594	2	Y	7
10	2635 X	2580	-0-	-55	-0-	103	1	2469	2	Y	7
*11	2550 X	2085	-0-	-465	-0-	115	1	1998	2	Y	7
12	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-	87	1			Y	7
TOTAL GAS PROD:		26,047									
TOTAL CONDENSATE PROD:								7			

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 31		RRCID -> 203847		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	127	1	2626	2	N	-0-
02	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	65	1	1684	2	N	-0-
03	1550 N	870	-0-	-680	-0-	35	1	835	2	N	-0-
04	1500 N	632	-0-	-868	-0-	23	1	609	2	N	-0-
05	1550 N	994	-0-	-556	-0-	39	1	955	2	N	-0-
06	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	103	1	2722	2	N	-0-
07	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	101	1	2423	2	N	-0-
08	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	85	1	2035	2	N	-0-
09	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	107	1	2491	2	N	28
10	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	31	9	2068	2	N	51
11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	86	1	1609	2	N	-0-
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	25	9			N	51
TOTAL GAS PROD:		20,946									
TOTAL CONDENSATE PROD:								51			

FLORES, L. G.		WELL #: 41		RRCID -> 203862		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	1271 N	675	-0-	-596	-0-	28	1	647	2	Y	-0-
*02	728 N	552	-0-	-176	-0-	18	1	534	2	Y	-0-
*03	682 N	557	-0-	-125	-0-	18	1	539	2	Y	-0-
*04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	23	1	686	2	Y	-0-
*05	620 N	544	-0-	-76	-0-	18	1	526	2	Y	-0-
*06	540 N	454	-0-	-86	-0-	17	1	437	2	Y	-0-
*07	744 N	424	-0-	-320	-0-	18	1	406	2	Y	-0-
*08	558 N	464	-0-	-94	-0-	21	1	443	2	Y	-0-
09	450 N	431	-0-	-19	-0-	19	1	412	2	Y	-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	2	Y	-0-
*11	450 N	389	-0-	-61	-0-	16	1	373	2	Y	-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,615									
TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GARZA, L. "4" WELL #: 7 RRCID -> 204071 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	212	-0-	-129	-0-	9	1	202	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
02	280 N	132	-0-	-148	-0-	4	1	127	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
03	403 N	170	-0-	-233	-0-	5	1	164	2	Y	1			3
						1	9							
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	205	2	Y	1			4
						1	9							
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	Y	-0-	1	1	3
06	150 N	99	-0-	-51	-0-	4	1	95	2	Y	-0-			3
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	237	2	Y	1			4
						1	9							
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	7	1	149	2	Y	1			5
						1	9							
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	1	1	1	5
						1	9							
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	1	1	1	5
						1	9							
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	Y	1			6
						1	9							
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		1,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

GARZA, L. "5" WELL #: 9 RRCID -> 204360 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098														
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	57	1	1308	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	1372 N	1185	-0-	-187	-0-	40	1	1144	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	1302 N	1145	-0-	-157	-0-	36	1	1109	2	Y	-0-			-0-
04	1320 N	1075	-0-	-245	-0-	35	1	1039	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	44	1	1290	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	45	1	1164	2	Y	-0-			-0-
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	47	1	1098	2	Y	-0-			-0-
08	1333 N	893	-0-	-440	-0-	40	1	852	2	Y	1			1
						1	9							
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	64	1	1358	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	46	1	1029	2	Y	-0-			-0-
*11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	46	1	1050	2	Y	-0-			-0-
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
FLORES, L. G. WELL #: 42 RRCID -> 204424 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1736 N	1663	-0-	-73	-0-	69 1	1593 2	Y	1	2 1		-0-
							1 9						
02		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	54 1	1570 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
03		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	56 1	1714 2	Y	-0-			-0-
04		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	65 1	1950 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
05		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	60 1	1778 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
06		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	77 1	1974 2	Y	-0-			-0-
07		2077 N	1677	-0-	-400	-0-	69 1	1608 2	Y	-0-			-0-
08		1829 N	1193	-0-	-636	-0-	54 1	1138 2	Y	1			1
							1 9						
09		2040 N	1230	-0-	-810	-0-	55 1	1175 2	Y	-0-	1 1		-0-
10		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	101 1	2238 2	Y	-0-			-0-
*11		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	67 1	1537 2	Y	-0-			-0-
12		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,007				TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

FLORES, L. G. WELL #: 43 RRCID -> 204427 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846													
01		465 N	368	-0-	-97	-0-	15 1	353 2	Y	-0-			-0-
02		392 N	353	-0-	-39	-0-	12 1	341 2	Y	-0-			-0-
03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	13 1	408 2	Y	-0-			-0-
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	13 1	398 2	Y	-0-			-0-
05		451 N	451	-0-	-0-	-0-	15 1	436 2	Y	-0-			-0-
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	17 1	441 2	Y	-0-			-0-
07		473 N	473	-0-	-0-	-0-	20 1	453 2	Y	-0-			-0-
08		474 N	474	-0-	-0-	-0-	21 1	453 2	Y	-0-			-0-
09		440 N	440	-0-	-0-	-0-	20 1	420 2	Y	-0-			-0-
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	18 1	390 2	Y	-0-			-0-
*11		450 N	369	-0-	-81	-0-	15 1	354 2	Y	-0-			-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,626				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES		WELL #: 33		RRCID -> 204674		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		232 N	232	-0-	-0-		11 1	221 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	18893	-0-	16093	16093	706 1	18187 2	N	-0-		-0-
03		3100 N	18170	-0-	15070	31163	727 1	17443 2	N	-0-		-0-
04		3000 N	14756	-0-	11756	42919	527 1	14229 2	N	-0-		-0-
05		53867 X	10948	-0-	-42919	-0-	431 1	10517 2	N	-0-		-0-
06		8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	319 1	8437 2	N	-0-		-0-
07		7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	298 1	7138 2	N	-0-		-0-
08		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	226 1	5413 2	N	-0-		-0-
09		1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	81 1	1887 2	N	-0-		-0-
10		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	71 1	1693 2	N	42		42
							46 9					
11		1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	53 1	1386 2	N	-0-		42
12		651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		42
TOTAL GAS PROD:		90,047				TOTAL CONDENSATE PROD:						42

HAYNES		WELL #: 34		RRCID -> 205446		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734				
01		3100 X	1886	-0-	-1214	-0-	87 1	1799 2	N	-0-		-0-
02		2800 X	929	-0-	-1871	-0-	35 1	894 2	N	-0-		-0-
03		2666 X	356	-0-	-2310	-0-	14 1	342 2	N	-0-		-0-
04		2310 X	2081	-0-	-229	-0-	74 1	2007 2	N	-0-		-0-
05		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	138 1	3360 2	N	-0-		-0-
06		2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	107 1	2834 2	N	-0-		-0-
07		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	96 1	2298 2	N	-0-		-0-
08		3100 X	2455	-0-	-645	-0-	98 1	2357 2	N	-0-		-0-
09		3000 X	2284	-0-	-716	-0-	94 1	2190 2	N	-0-		-0-
10		3100 X	2075	-0-	-1025	-0-	83 1	1979 2	N	12		12
							13 9					
11		2940 X	1833	-0-	-1107	-0-	68 1	1765 2	N	-0-		12
12		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:		22,732				TOTAL CONDENSATE PROD:						12

HAYNES		WELL #: 35		RRCID -> 205447		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556				
01		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	61 1	1252 2	N	-0-		-0-
02		784 N	740	-0-	-44	-0-	28 1	712 2	N	-0-		-0-
03		905 N	905	-0-	-0-	-0-	36 1	869 2	N	-0-		-0-
04		1260 N	304	-0-	-956	-0-	11 1	293 2	N	-0-		-0-
05		881 N	881	-0-	-0-	-0-	35 1	846 2	N	-0-		-0-
06		875 N	875	-0-	-0-	-0-	32 1	843 2	N	-0-		-0-
07		943 N	943	-0-	-0-	-0-	38 1	905 2	N	-0-		-0-
08		876 N	876	-0-	-0-	-0-	35 1	841 2	N	-0-		-0-
09		870 N	836	-0-	-34	-0-	34 1	802 2	N	-0-		-0-
10		992 N	841	-0-	-151	-0-	34 1	807 2	N	-0-		-0-
11		883 N	883	-0-	-0-	-0-	33 1	850 2	N	-0-		-0-
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,397				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FLORES, L. G.		WELL #: 44		RRCID -> 207632		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	2 1	53 2	Y	-0-	-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2 1	64 2	Y	-0-	-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2 1	62 2	Y	-0-	-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	60 2	Y	-0-	-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2 1	61 2	Y	-0-	-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2 1	61 2	Y	-0-	-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	Y	-0-	-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	Y	-0-	-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	3 1	54 2	Y	-0-	-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2 1	55 2	Y	-0-	-0-
*11	60 N	52	-0-	-8	-0-	2 1	50 2	Y	-0-	-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		666		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 25		RRCID -> 208611		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1147 N	966	-0-	-181	-0-	40 1	926 2	N	-0-	-0-
02	1064 N	869	-0-	-195	-0-	29 1	840 2	N	-0-	-0-
03	1178 N	1036	-0-	-142	-0-	33 1	1003 2	N	-0-	-0-
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	32 1	964 2	N	-0-	-0-
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	33 1	987 2	N	-0-	-0-
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	44 1	1120 2	N	-0-	-0-
07	1023 N	792	-0-	-231	-0-	33 1	759 2	N	-0-	-0-
08	1023 N	770	-0-	-253	-0-	35 1	735 2	N	-0-	-0-
09	1170 N	769	-0-	-401	-0-	34 1	735 2	N	-0-	-0-
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	46 1	1020 2	N	-0-	-0-
*11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	41 1	945 2	N	-0-	-0-
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 208710		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	32 1	744 2	Y	-0-	-0-
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	22 1	646 2	Y	-0-	-0-
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	23 1	702 2	Y	-0-	-0-
04	750 N	687	-0-	-63	-0-	22 1	665 2	Y	-0-	-0-
05	744 N	681	-0-	-63	-0-	22 1	659 2	Y	-0-	-0-
06	690 N	654	-0-	-36	-0-	25 1	629 2	Y	-0-	-0-
07	713 N	685	-0-	-28	-0-	28 1	657 2	Y	-0-	-0-
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	32 1	685 2	Y	-0-	-0-
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	31 1	672 2	Y	-0-	-0-
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	32 1	709 2	Y	-0-	-0-
*11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	31 1	721 2	Y	-0-	-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		91	RRCID ->	209116	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10385 - 11094		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1488 N	1407	-0-	-81	-0-	59 1	1347 2	Y	1	1 1		-0-
02		1204 N	1050	-0-	-154	-0-	1 9						-0-
03		1302 N	1232	-0-	-70	-0-	35 1	1015 2	Y	-0-			-0-
04		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	39 1	1193 2	Y	-0-			-0-
05		1178 N	1155	-0-	-23	-0-	42 1	1242 2	Y	-0-			-0-
06		1140 N	1115	-0-	-25	-0-	38 1	1117 2	Y	-0-			-0-
07		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	42 1	1073 2	Y	-0-			-0-
08		1147 N	1121	-0-	-26	-0-	52 1	1206 2	Y	-0-			-0-
09		1110 N	1071	-0-	-39	-0-	51 1	1070 2	Y	-0-			-0-
10		1147 N	1084	-0-	-63	-0-	48 1	1023 2	Y	-0-			-0-
*11		1080 N	933	-0-	-147	-0-	47 1	1037 2	Y	-0-			-0-
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	39 1	894 2	Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,710				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

ASCHE		WELL #:		89	RRCID ->	209464	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10400 - 12718		
01		382 N	382	-0-	-0-	-0-	16 1	366 2	Y	-0-		-0-	
02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	11 1	321 2	Y	-0-		-0-	
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	12 1	368 2	Y	-0-		-0-	
04		388 N	388	-0-	-0-	-0-	13 1	375 2	Y	-0-		-0-	
05		408 N	408	-0-	-0-	-0-	13 1	395 2	Y	-0-		-0-	
06		397 N	397	-0-	-0-	-0-	15 1	382 2	Y	-0-		-0-	
07		410 N	410	-0-	-0-	-0-	17 1	393 2	Y	-0-		-0-	
08		411 N	411	-0-	-0-	-0-	19 1	392 2	Y	-0-		-0-	
09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	18 1	375 2	Y	-0-		-0-	
10		403 N	389	-0-	-14	-0-	17 1	372 2	Y	-0-		-0-	
*11		406 N	406	-0-	-0-	-0-	17 1	389 2	Y	-0-		-0-	
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,296				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAYNES		WELL #:		37	RRCID ->	209707	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	11402	PERF. 8194 - 10824		
01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	19 1	388 2	N	-0-		-0-	
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	3 1	88 2	N	-0-		-0-	
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-	
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-	
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	6 1	151 2	N	-0-		-0-	
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	13 1	295 2	N	-0-		-0-	
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 2	N	-0-		-0-	
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	9 1	226 2	N	-0-		-0-	
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,269				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
HAYNES		WELL #:		36	RRCID ->	209780	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8858 -	10656			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1023 N	946	-0-	-77	-0-	44 1	902 2	N		-0-					-0-
02		1036 N	927	-0-	-109	-0-	35 1	892 2	N		-0-					-0-
03		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	47 1	1138 2	N		-0-					-0-
04		930 N	690	-0-	-240	-0-	25 1	665 2	N		-0-					-0-
05		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	44 1	1081 2	N		-0-					-0-
06		1140 N	784	-0-	-356	-0-	29 1	755 2	N		-0-					-0-
07		766 N	766	-0-	-0-	-0-	31 1	735 2	N		-0-					-0-
08		1116 N	603	-0-	-513	-0-	24 1	579 2	N		-0-					-0-
09		780 N	527	-0-	-253	-0-	21 1	488 2	N		16					16
							18 9									
10		775 N	556	-0-	-219	-0-	22 1	534 2	N		-0-					16
11		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	53 1	1397 2	N		-0-					16
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N		NO RPT					16
TOTAL GAS PROD:		9,559				TOTAL CONDENSATE PROD:		16								

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		23	RRCID ->	209816	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	10466 -	13971			
01		2861 N	2682	-0-	-179	-0-	112 1	2570 2	N		-0-					-0-
02		2744 X	2526	-0-	-218	-0-	84 1	2442 2	N		-0-					-0-
03		3038 X	2885	-0-	-153	-0-	92 1	2793 2	N		-0-					-0-
04		2940 X	2593	-0-	-347	-0-	84 1	2509 2	N		-0-					-0-
05		3038 X	2965	-0-	-73	-0-	97 1	2868 2	N		-0-					-0-
06		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	152 1	3901 2	N		-0-					-0-
07		2883 X	2858	-0-	-25	-0-	118 1	2740 2	N		-0-					-0-
08		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	144 1	3041 2	N		-0-					-0-
09		2940 X	2795	-0-	-145	-0-	125 1	2670 2	N		-0-					-0-
10		3038 X	2561	-0-	-477	-0-	111 1	2450 2	N		-0-					-0-
*11		2940 X	2567	-0-	-373	-0-	107 1	2460 2	N		-0-					-0-
12		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N		NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		31,670				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLORES, L. G.		WELL #:		45	RRCID ->	210534	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	11438	PERF.	10672 -	10709			
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	12 1	280 2	Y		-0-					-0-
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	9 1	253 2	Y		-0-					-0-
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	9 1	282 2	Y		-0-					-0-
04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	9 1	271 2	Y		-0-					-0-
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	9 1	274 2	Y		-0-					-0-
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	10 1	264 2	Y		-0-					-0-
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	12 1	273 2	Y		-0-					-0-
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	13 1	271 2	Y		-0-					-0-
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	12 1	258 2	Y		-0-					-0-
10		272 N	272	-0-	-0-	-0-	12 1	260 2	Y		-0-					-0-
*11		270 N	258	-0-	-12	-0-	11 1	247 2	Y		-0-					-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y		NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,051				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 93		RRCID -> 210741		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10402 - 12603		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	216	-0-	-94	-0-	9	1	207	2	Y	-0-	-0-
02	280 N	220	-0-	-60	-0-	7	1	213	2	Y	-0-	-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	284	2	Y	-0-	-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	9	1	277	2	Y	-0-	-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	9	1	278	2	Y	-0-	-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	265	2	Y	-0-	-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	2	Y	-0-	-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	Y	-0-	-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	Y	-0-	-0-
10	310 N	246	-0-	-64	-0-	11	1	235	2	Y	-0-	-0-
*11	300 N	259	-0-	-41	-0-	11	1	248	2	Y	-0-	-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ASCHE		WELL #: 102		RRCID -> 212804		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 12827		PERF.10314 - 10390		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2387 N	2292	-0-	-95	-0-	96	1	2195	2	Y	1	2 1
02	2156 N	2091	-0-	-65	-0-	70	1	2020	2	Y	1	1 1
03	2542 N	2328	-0-	-214	-0-	74	1	2254	2	Y	-0-	2
04	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	73	1	2173	2	Y	1	1 1
05	2325 N	2275	-0-	-50	-0-	75	1	2200	2	Y	-0-	2 1
06	2250 N	2168	-0-	-82	-0-	81	1	2087	2	Y	-0-	-0-
07	2325 N	2217	-0-	-108	-0-	92	1	2125	2	Y	-0-	-0-
08	2263 N	2200	-0-	-63	-0-	99	1	2100	2	Y	1	1
09	2160 N	2083	-0-	-77	-0-	93	1	1990	2	Y	-0-	1 1
10	2077 N	2056	-0-	-21	-0-	89	1	1967	2	Y	-0-	-0-
*11	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	97	1	2225	2	Y	-0-	-0-
12	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

FLORES, L. G.		WELL #: 47		RRCID -> 214113		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10293 - 11054		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	67	1	1541	2	Y	2	1 1
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	45	1	1307	2	Y	1	1 1
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	55	1	1687	2	Y	-0-	1
04	1830 X	1504	-0-	-326	-0-	49	1	1454	2	Y	1	1 1
05	1891 X	1435	-0-	-456	-0-	47	1	1387	2	Y	1	2 1
06	1680 X	1555	-0-	-125	-0-	58	1	1497	2	Y	-0-	-0-
07	1736 X	1426	-0-	-310	-0-	59	1	1367	2	Y	-0-	-0-
08	1736 X	1384	-0-	-352	-0-	62	1	1321	2	Y	1	1 1
09	1560 X	1223	-0-	-337	-0-	55	1	1168	2	Y	-0-	-0-
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	43	1	962	2	Y	-0-	-0-
*11	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	59	1	1354	2	Y	-0-	-0-
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FLORES, L. G.		WELL #: 48		RRCID -> 214285		COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635 X	2391	-0-	-244	-0-	100	1	2290	2	Y	1	2 1	1
02	2548 X	1774	-0-	-774	-0-	59	1	1714	2	Y	1	1 1	1
03	2821 X	2075	-0-	-746	-0-	66	1	2009	2	Y	-0-		1
04	2310 N	1831	-0-	-479	-0-	59	1	1771	2	Y	1	1 1	1
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	68	1	2008	2	Y	-0-	1 1	-0-
06	2010 N	1926	-0-	-84	-0-	72	1	1854	2	Y	-0-		-0-
07	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	79	1	1836	2	Y	-0-		-0-
08	2077 N	1722	-0-	-355	-0-	78	1	1643	2	Y	1	1 1	-0-
09	1920 N	1569	-0-	-351	-0-	70	1	1499	2	Y	-0-		-0-
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	60	1	1339	2	Y	-0-		-0-
*11	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	74	1	1708	2	Y	-0-		-0-
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,460		TOTAL CONDENSATE PROD:								4	

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214289		COMPL. DATE 11/01/2005			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828 X	5780	-0-	-48	-0-	241	1	5536	2	Y	3	3 1	6
02	5124 X	5091	-0-	-33	-0-	170	1	4919	2	Y	2	2 1	6
03	5673 X	5663	-0-	-10	-0-	180	1	5483	2	Y	-0-		6
04	5580 X	5462	-0-	-118	-0-	177	1	5283	2	Y	2	1 1	7
05	5766 X	5222	-0-	-544	-0-	171	1	5050	2	Y	1	3 1	5
06	5580 X	4838	-0-	-742	-0-	181	1	4656	2	Y	1		6
07	5673 X	5071	-0-	-602	-0-	210	1	4861	2	Y	-0-		6
08	5673 X	5310	-0-	-363	-0-	240	1	5068	2	Y	2	1 1	7
09	5460 X	5038	-0-	-422	-0-	225	1	4813	2	Y	-0-	2 1	5
10	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	218	1	4828	2	Y	-0-	2 1	3
*11	4950 X	4928	-0-	-22	-0-	206	1	4721	2	Y	1		4
12	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		57,449		TOTAL CONDENSATE PROD:								12	

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FLORES, L. G.		WELL #: 46		RRCID -> 215109		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	785	-0-	-951	-0-		33	1	751	2	Y	1	1	-0-
02	1008 N	477	-0-	-531	-0-		1	9						-0-
03	1023 N	433	-0-	-590	-0-		16	1	461	2	Y	-0-		-0-
04	750 N	300	-0-	-450	-0-		14	1	419	2	Y	-0-		-0-
05	527 N	212	-0-	-315	-0-		10	1	290	2	Y	-0-		-0-
06	420 N	168	-0-	-252	-0-		7	1	205	2	Y	-0-		-0-
07	310 N	181	-0-	-129	-0-		6	1	162	2	Y	-0-		-0-
08	217 N	174	-0-	-43	-0-		8	1	173	2	Y	-0-		-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-		8	1	166	2	Y	-0-		-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-		8	1	182	2	Y	-0-		-0-
*11	180 N	154	-0-	-26	-0-		9	1	204	2	Y	-0-		-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		6	1	148	2	Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,287					TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

MUNOZ		WELL #: 12		RRCID -> 215805		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900						
01	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-		92	1	2104	2	Y	-0-		-0-
02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-		65	1	1874	2	Y	-0-		-0-
03	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-		65	1	1975	2	Y	-0-		-0-
04	2130 N	1896	-0-	-234	-0-		61	1	1834	2	Y	1		1
05	2139 N	1739	-0-	-400	-0-		1	9						-0-
06	1980 N	1419	-0-	-561	-0-		57	1	1682	2	Y	-0-	1	1
07	1953 N	1554	-0-	-399	-0-		53	1	1366	2	Y	-0-		-0-
08	1736 N	1520	-0-	-216	-0-		64	1	1490	2	Y	-0-		-0-
09	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-		69	1	1450	2	Y	1		1
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-		1	9						-0-
*11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-		69	1	1475	2	Y	-0-	1	1
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-		67	1	1495	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,234					76	1	1749	2	Y	NO RPT		-0-
TOTAL CONDENSATE PROD:							2							

MUNOZ		WELL #: 13		RRCID -> 215813		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 216946 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3100 N	2986	-0-	-114	539	2986	2	N	-0-	-0-	-0-
02		2800 N	2406	-0-	-394	145	2406	2	N	-0-	-0-	-0-
03		2756 X	2611	-0-	-145	-0-	2611	2	N	-0-	-0-	-0-
04		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2	N	-0-	-0-	-0-
05		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2	N	-0-	-0-	-0-
06		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2	N	-0-	-0-	-0-
07		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2	N	-0-	-0-	-0-
08		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2	N	-0-	-0-	-0-
09		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2	N	-0-	-0-	-0-
10		2108 X	1525	-0-	-583	-0-	1525	2	N	-0-	-0-	-0-
*11		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2	N	-0-	-0-	-0-
12		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			37,376	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		211 N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	N	-0-
*11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			425	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LAS PALOMAS WELL #: 2 RRCID -> 217349 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216												
01		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2	Y	-0-	-0-	-0-
02		1064 N	940	-0-	-124	-0-	940	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		1085 N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		1170 N	1079	-0-	-91	-0-	1079	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	Y	-0-	-0-	-0-
08		1178 N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		1320 N	1045	-0-	-275	-0-	1045	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		1080 N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,300	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JACOBA		WELL #:		8	RRCID ->	217484	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	13834	PERF.	10608	-	13440	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	279 N	247	-0-	-32	-0-		10	1	237	2	Y	-0-			-0-
02	252 N	212	-0-	-40	-0-		7	1	205	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	230	-0-	-49	-0-		7	1	223	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	169	-0-	-71	-0-		5	1	164	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	157	-0-	-91	-0-		5	1	152	2	Y	-0-			-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-		10	1	246	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-		7	1	173	2	Y	-0-			-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-		8	1	172	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	166	-0-	-74	-0-		7	1	159	2	Y	-0-			-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-		8	1	177	2	Y	-0-			-0-
*11	180 N	179	-0-	-1	-0-		7	1	172	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-						Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		6	RRCID ->	217489	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	11339	-	11392	
01	806 N	799	-0-	-7	-0-		33	1	766	2	Y	-0-			-0-
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-		24	1	681	2	Y	-0-			-0-
03	868 N	783	-0-	-85	-0-		25	1	758	2	Y	-0-			-0-
04	780 N	736	-0-	-44	-0-		24	1	712	2	Y	-0-			-0-
05	775 N	773	-0-	-2	-0-		25	1	748	2	Y	-0-			-0-
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-		29	1	747	2	Y	-0-			-0-
07	775 N	596	-0-	-179	-0-		25	1	571	2	Y	-0-			-0-
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-		35	1	742	2	Y	-0-			-0-
09	780 N	734	-0-	-46	-0-		33	1	701	2	Y	-0-			-0-
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-		29	1	650	2	Y	-0-			-0-
*11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		43	1	988	2	Y	-0-			-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-						Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LFT		WELL #:		1	RRCID ->	217999	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	11528	PERF.	10454	-	10510	
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-		868	2		N	-0-			-0-	
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-		617	2		N	-0-			-0-	
03	899 N	737	-0-	-162	-0-		737	2		N	-0-			-0-	
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-		1300	2		N	-0-			-0-	
05	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-		1297	2		N	-0-			-0-	
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		1158	2		N	-0-			-0-	
07	1333 N	1087	-0-	-246	-0-		1087	2		N	-0-			-0-	
08	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-		2328	2		N	-0-			-0-	
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		1386	2		N	-0-			-0-	
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-		1900	2		N	-0-			-0-	
*11	2250 N	1297	-0-	-953	-0-		1297	2		N	-0-			-0-	
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 218029		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11334 - 11358	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-	-0-
09		90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	-0-
*11		60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			Y	-0-	-0-
12		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			283		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LAS PALOMAS			WELL #:		4	RRCID -> 218403		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 12863		PERF.10770 - 10887	
01		341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2		Y	-0-		-0-
02		364 N	297	-0-	-67	-0-	297	2		Y	-0-		-0-
03		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		Y	-0-		-0-
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		Y	-0-		-0-
05		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		Y	-0-		-0-
06		480 N	364	-0-	-116	-0-	364	2		Y	-0-		-0-
07		403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2		Y	-0-		-0-
08		620 N	236	-0-	-384	-0-	236	2		Y	-0-		-0-
09		360 N	22	-0-	-338	-0-	22	2		Y	-0-		-0-
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-		-0-
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		Y	-0-		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,833		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VOLPE			WELL #:		1	RRCID -> 219553		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10781 - 11683	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
IRENE		WELL #: 5		RRCID -> 219599		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	2	Y	-0-	-0-
02	336 N	137	-0-	-199	-0-	5	1	132	2	Y	-0-	-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	306	2	Y	-0-	-0-
04	300 N	288	-0-	-12	-0-	9	1	279	2	Y	-0-	-0-
05	155 N	94	-0-	-61	-0-	3	1	91	2	Y	-0-	-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348	2	Y	-0-	-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	14	1	329	2	Y	-0-	-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-	-0-
09	360 N	99	-0-	-261	-0-	4	1	95	2	Y	-0-	-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	2	Y	-0-	-0-
*11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	17	1	400	2	Y	-0-	-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 7		RRCID -> 220154		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	30	1	681	2	Y	-0-	1
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	20	1	593	2	Y	-0-	1
03	744 N	667	-0-	-77	-0-	21	1	646	2	Y	-0-	1
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	14	1	405	2	Y	-0-	-0-
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	33	1	975	2	Y	-0-	-0-
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	24	1	614	2	Y	-0-	-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	28	1	655	2	Y	-0-	-0-
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	568	2	Y	-0-	-0-
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	565	2	Y	-0-	-0-
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	23	1	502	2	Y	-0-	-0-
*11	570 N	407	-0-	-163	-0-	17	1	390	2	Y	-0-	-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220427		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	24	1	541	2	Y	-0-	-0-
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	17	1	499	2	Y	-0-	-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	18	1	557	2	Y	-0-	-0-
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	18	1	526	2	Y	-0-	-0-
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	576	2	Y	-0-	-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	21	1	549	2	Y	-0-	-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	568	2	Y	-0-	-0-
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	27	1	573	2	Y	-0-	-0-
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	26	1	561	2	Y	-0-	-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	26	1	566	2	Y	-0-	-0-
*11	570 N	557	-0-	-13	-0-	23	1	534	2	Y	-0-	-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GARZA, L. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 220476		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

L. GARZA ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 221360		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592				
01	1860 N	1383	-0-	-477	-0-	58 1	1324 2	Y	1	1 1		-0-
02	1568 N	1401	-0-	-167	-0-	1 9	47 1	Y	1	1 1		-0-
03	930 N	670	-0-	-260	-0-	1 9	21 1	Y	-0-			-0-
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	37 1	1115 2	Y	-0-			-0-
05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	51 1	1496 2	Y	-0-			-0-
06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	66 1	1706 2	Y	-0-			-0-
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	33 1	760 2	Y	-0-			-0-
08	620 N	302	-0-	-318	-0-	14 1	288 2	Y	-0-			-0-
09	600 N	524	-0-	-76	-0-	23 1	501 2	Y	-0-			-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	14 1	318 2	Y	-0-			-0-
*11	300 N	267	-0-	-33	-0-	11 1	256 2	Y	-0-			-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

IRENE		WELL #: 4		RRCID -> 221382		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862				
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	24 1	554 2	Y	-0-			-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	19 1	550 2	Y	-0-			-0-
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	21 1	626 2	Y	-0-			-0-
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	21 1	626 2	Y	1			1
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	1 9	25 1	Y	-0-	1 1		-0-
06	630 N	623	-0-	-7	-0-	23 1	600 2	Y	-0-			-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	37 1	861 2	Y	-0-			-0-
08	744 N	499	-0-	-245	-0-	23 1	476 2	Y	-0-			-0-
09	630 N	556	-0-	-74	-0-	25 1	531 2	Y	-0-			-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	21 1	465 2	Y	-0-			-0-
*11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	42 1	957 2	Y	-0-			-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221487		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	299	-0-	-104	-0-	12	1	287	2	Y	-0-	-0-
02	336 N	312	-0-	-24	-0-	10	1	302	2	Y	-0-	-0-
03	341 N	242	-0-	-99	-0-	8	1	234	2	Y	-0-	-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	11	1	323	2	Y	-0-	-0-
05	341 N	314	-0-	-27	-0-	10	1	304	2	Y	-0-	-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	16	1	413	2	Y	-0-	-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	404	2	Y	-0-	-0-
08	310 N	122	-0-	-188	-0-	6	1	116	2	Y	-0-	-0-
09	420 N	301	-0-	-119	-0-	13	1	288	2	Y	-0-	-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-	-0-
*11	120 N	72	-0-	-48	-0-	3	1	69	2	Y	-0-	-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MUNOZ		WELL #: 14		RRCID -> 221796		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	2815	-0-	-223	-0-	117	1	2696	2	Y	2	2 1
02	2744 X	2116	-0-	-628	-0-	71	1	2044	2	Y	1	1 1
03	3038 X	2040	-0-	-998	-0-	65	1	1975	2	Y	-0-	1
04	2730 N	1794	-0-	-936	-0-	58	1	1735	2	Y	1	1 1
05	2356 N	1962	-0-	-394	-0-	64	1	1897	2	Y	1	2 1
06	1980 N	1642	-0-	-338	-0-	62	1	1580	2	Y	-0-	-0-
07	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	83	1	1914	2	Y	-0-	-0-
08	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	114	1	2420	2	Y	1	1 1
09	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	106	1	2277	2	Y	-0-	-0-
10	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	126	1	2802	2	Y	-0-	-0-
*11	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	94	1	2152	2	Y	-0-	-0-
12	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221917 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		3627 X	2168	-0-	-1459	-0-	90 1	2076 2	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
02		3248 X	1893	-0-	-1355	-0-	63 1	1829 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
03		2511 X	1834	-0-	-677	-0-	58 1	1776 2	Y	-0-		-0-
04		2430 X	1393	-0-	-1037	-0-	45 1	1347 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
05		2511 X	1986	-0-	-525	-0-	65 1	1920 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
06		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	74 1	1904 2	Y	-0-		-0-
07		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	92 1	2130 2	Y	-0-		-0-
08		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	109 1	2309 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
09		1980 N	1215	-0-	-765	-0-	54 1	1161 2	Y	-0-		-0-
10		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	87 1	1938 2	Y	-0-		-0-
*11		2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	125 1	2857 2	Y	-0-		-0-
12		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,115	TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221919 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065												
01		630 N	630	-0-	-0-	-0-	26 1	603 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
02		709 N	709	-0-	-0-	-0-	24 1	685 2	Y	-0-		-0-
03		757 N	757	-0-	-0-	-0-	24 1	733 2	Y	-0-		-0-
04		745 N	745	-0-	-0-	-0-	24 1	721 2	Y	-0-		-0-
05		804 N	804	-0-	-0-	-0-	26 1	778 2	Y	-0-		-0-
06		720 N	632	-0-	-88	-0-	24 1	608 2	Y	-0-		-0-
07		775 N	266	-0-	-509	-0-	11 1	255 2	Y	-0-		-0-
08		806 N	417	-0-	-389	-0-	19 1	398 2	Y	-0-		-0-
09		630 N	596	-0-	-34	-0-	27 1	569 2	Y	-0-		-0-
10		569 N	569	-0-	-0-	-0-	25 1	544 2	Y	-0-		-0-
*11		583 N	583	-0-	-0-	-0-	24 1	559 2	Y	-0-		-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,708	TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221921 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		3162 X	2731	-0-	-431	-0-		114	1	2615	2	Y	2		2	1	2
02		2744 X	2301	-0-	-443	-0-		77	1	2223	2	Y	1		1	1	2
03		2852 X	2641	-0-	-211	-0-		84	1	2557	2	Y	-0-				2
04		2760 X	2171	-0-	-589	-0-		70	1	2100	2	Y	1		1	1	2
05		2542 N	1871	-0-	-671	-0-		61	1	1809	2	Y	1		2	1	1
06		2550 N	1813	-0-	-737	-0-		68	1	1744	2	Y	1				2
07		2232 N	1862	-0-	-370	-0-		77	1	1785	2	Y	-0-				2
08		1860 N	1715	-0-	-145	-0-		77	1	1637	2	Y	1		1	1	2
09		1800 N	1471	-0-	-329	-0-		66	1	1405	2	Y	-0-		1	1	1
10		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-		69	1	1530	2	Y	-0-		1	1	-0-
*11		1650 N	1485	-0-	-165	-0-		62	1	1423	2	Y	-0-				-0-
12		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-						Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			21,660	TOTAL CONDENSATE PROD: 7													

LFT WELL #: 3 RRCID -> 222121 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714																	
01		930 N	437	-0-	-493	-0-		437	2			N	-0-				-0-
02		532 N	480	-0-	-52	-0-		480	2			N	-0-				-0-
03		868 N	745	-0-	-123	-0-		745	2			N	-0-				-0-
04		420 N	403	-0-	-17	-0-		403	2			N	-0-				-0-
05		527 N	263	-0-	-264	-0-		263	2			N	-0-				-0-
06		720 N	221	-0-	-499	-0-		221	2			N	-0-				-0-
07		403 N	237	-0-	-166	-0-		237	2			N	-0-				-0-
08		523 N	523	-0-	-0-	-0-		523	2			N	-0-				-0-
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-		400	2			N	-0-				-0-
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-		342	2			N	-0-				-0-
*11		510 N	415	-0-	-95	-0-		415	2			N	-0-				-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,466	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

VOLPE WELL #: 3 RRCID -> 222194 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666																	
01		124 N	43	-0-	-81	-0-		43	2			N	-0-				-0-
02		168 N	73	-0-	-95	-0-		73	2			N	-0-				-0-
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-		172	2			N	-0-				-0-
04		89 N	89	-0-	-0-	-0-		89	2			N	-0-				-0-
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2			N	-0-				-0-
06		180 N	75	-0-	-105	-0-		75	2			N	-0-				-0-
07		93 N	90	-0-	-3	-0-		90	2			N	-0-				-0-
08		123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	2			N	-0-				-0-
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	2			N	-0-				-0-
10		93 N	72	-0-	-21	-0-		72	2			N	-0-				-0-
*11		120 N	10	-0-	-110	-0-		10	2			N	-0-				-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			974	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222331 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-			-0-
03		688 N	688	-0-	-0-	-0-		22	1	666	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		205	-0-	205	205		7	1	198	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		183	-0-	183	388		6	1	177	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		148	-0-	148	536		6	1	142	2	Y	-0-			-0-
07		687 X	151	-0-	-536	-0-		6	1	145	2	Y	-0-			-0-
08		186 N	116	-0-	-70	-0-		5	1	111	2	Y	-0-			-0-
09		202 N	202	-0-	-0-	-0-		9	1	193	2	Y	-0-			-0-
10		155 N	133	-0-	-22	-0-		6	1	127	2	Y	-0-			-0-
*11		157 N	157	-0-	-0-	-0-		7	1	150	2	Y	-0-			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-						Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,983		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LFT WELL #: 5 RRCID -> 222439 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339																
01		155 N	27	-0-	-128	-0-		27	2			N	-0-			-0-
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-		87	2			N	-0-			-0-
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-		176	2			N	-0-			-0-
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	2			N	-0-			-0-
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-		217	2			N	-0-			-0-
06		180 N	3	-0-	-177	-0-		3	2			N	-0-			-0-
07		93 N	31	-0-	-62	-0-		31	2			N	-0-			-0-
08		407 N	407	-0-	-0-	-0-		407	2			N	-0-			-0-
09		202 N	202	-0-	-0-	-0-		202	2			N	-0-			-0-
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-		241	2			N	-0-			-0-
*11		390 N	207	-0-	-183	-0-		207	2			N	-0-			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,692		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 222879 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624																
01		899 N	867	-0-	-32	-0-		36	1	831	2	Y	-0-			-0-
02		784 N	656	-0-	-128	-0-		22	1	634	2	Y	-0-			-0-
03		855 N	855	-0-	-0-	-0-		27	1	828	2	Y	-0-			-0-
04		840 N	824	-0-	-16	-0-		27	1	797	2	Y	-0-			-0-
05		854 N	854	-0-	-0-	-0-		28	1	826	2	Y	-0-			-0-
06		840 N	838	-0-	-2	-0-		31	1	807	2	Y	-0-			-0-
07		860 N	860	-0-	-0-	-0-		36	1	824	2	Y	-0-			-0-
08		868 N	739	-0-	-129	-0-		33	1	706	2	Y	-0-			-0-
09		840 N	827	-0-	-13	-0-		37	1	790	2	Y	-0-			-0-
10		825 N	825	-0-	-0-	-0-		36	1	789	2	Y	-0-			-0-
*11		785 N	785	-0-	-0-	-0-		33	1	752	2	Y	-0-			-0-
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-						Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,930		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 113		RRCID -> 222893		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	128	1	2937	2	Y	1	2	1		2	
02	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	91	1	2643	2	Y	1	1	1		2	
03	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	98	1	2982	2	Y	-0-				2	
04	2970 X	2958	-0-	-12	-0-	96	1	2860	2	Y	2	1	1		3	
05	3069 X	3025	-0-	-44	-0-	99	1	2926	2	Y	-0-	2	1		1	
06	2970 X	2689	-0-	-281	-0-	101	1	2587	2	Y	1				2	
07	3069 X	2837	-0-	-232	-0-	117	1	2720	2	Y	-0-				2	
08	3069 X	2722	-0-	-347	-0-	123	1	2598	2	Y	1	1	1		2	
09	2970 X	2603	-0-	-367	-0-	116	1	2487	2	Y	-0-	1	1		1	
10	2852 N	2689	-0-	-163	-0-	116	1	2573	2	Y	-0-	1	1		-0-	
*11	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	111	1	2546	2	Y	-0-				-0-	
12	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		31,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		6										

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 223056		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	2576	-0-	-617	-0-	107	1	2467	2	Y	2	2	1		8	
02	2688 X	2366	-0-	-322	-0-	79	1	2286	2	Y	1	1	1		8	
03	2883 X	2509	-0-	-374	-0-	80	1	2428	2	Y	1				9	
04	2790 X	2554	-0-	-236	-0-	83	1	2470	2	Y	1	1	1		9	
05	2635 N	2538	-0-	-97	-0-	83	1	2454	2	Y	1	2	1		8	
06	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	96	1	2453	2	Y	1				9	
07	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	110	1	2544	2	Y	1				10	
08	2542 N	2458	-0-	-84	-0-	111	1	2346	2	Y	1	1	1		10	
09	2550 N	2518	-0-	-32	-0-	112	1	2406	2	Y	-0-	1	1		9	
10	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	92	1	2043	2	Y	-0-	1	1		8	
*11	2370 N	2148	-0-	-222	-0-	90	1	2057	2	Y	1				9	
12	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT				9	
TOTAL GAS PROD:		27,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		10										

YZAGUIRRE-LEO		WELL #: 14		RRCID -> 223061		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	32	1	516	2	N	-0-				-0-	
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	38	1	520	2	N	-0-				-0-	
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	40	1	546	2	N	-0-				-0-	
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	41	1	476	2	N	-0-				-0-	
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	58	1	538	2	N	-0-				-0-	
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	36	1	502	2	N	-0-				-0-	
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	2	N	-0-				-0-	
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	40	1	572	2	N	-0-				-0-	
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	44	1	567	2	N	-0-				-0-	
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	2	N	-0-				-0-	
*11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	604	2	N	-0-				-0-	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LFT		WELL #: 2		RRCID -> 223224		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10403 - 10840		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	229	-0-	-205	-0-	229	2	N	-0-			-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-
03	341 N	80	-0-	-261	-0-	80	2	N	-0-			-0-
04	210 N	108	-0-	-102	-0-	108	2	N	-0-			-0-
05	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	2	N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	2	N	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
*11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

L. GARZA "B" 2		WELL #: B 7		RRCID -> 223225		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10520 - 11113		
01	1395 N	1338	-0-	-57	-0-	56	1	Y	1	1	1	-0-
						1	9					
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	-0-			-0-
03	1395 N	1312	-0-	-83	-0-	42	1	Y	-0-			-0-
04	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	1			1
						1	9					
05	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	-0-	1	1	-0-
06	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	56	1	Y	-0-			-0-
07	1612 X	1593	-0-	-19	-0-	66	1	Y	-0-			-0-
08	1612 X	1471	-0-	-141	-0-	66	1	Y	1			1
						1	9					
09	1560 X	1325	-0-	-235	-0-	59	1	Y	-0-	1	1	-0-
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	55	1	Y	-0-			-0-
*11	1410 N	1182	-0-	-228	-0-	49	1	Y	-0-			-0-
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

ASCHE		WELL #: 112		RRCID -> 223434		COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10320 - 12298		
01	1519 N	1432	-0-	-87	-0-	60	1	Y	1	1	1	-0-
						1	9					
02	1344 N	1276	-0-	-68	-0-	43	1	Y	-0-			-0-
03	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	45	1	Y	-0-			-0-
04	1380 N	1364	-0-	-16	-0-	44	1	Y	-0-			-0-
05	1426 N	1410	-0-	-16	-0-	46	1	Y	-0-			-0-
06	1380 N	1364	-0-	-16	-0-	51	1	Y	-0-			-0-
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	69	1	Y	-0-			-0-
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	67	1	Y	1			1
						1	9					
09	1350 N	1272	-0-	-78	-0-	57	1	Y	-0-	1	1	-0-
10	1674 N	1289	-0-	-385	-0-	56	1	Y	-0-			-0-
*11	1440 N	1264	-0-	-176	-0-	53	1	Y	-0-			-0-
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
DAISY WELL #: 7 RRCID -> 223743 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-		3 1	70 2	N	-0-	-0-
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-		7 1	215 2	N	-0-	-0-
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-		6 1	177 2	N	-0-	-0-
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-		10 1	298 2	N	-0-	-0-
05		534 N	534	-0-	-0-	-0-		18 1	516 2	N	-0-	-0-
06		331 N	331	-0-	-0-	-0-		12 1	319 2	N	-0-	-0-
07		310 N	277	-0-	-33	-0-		11 1	266 2	N	-0-	-0-
08		341 N	296	-0-	-45	-0-		14 1	282 2	N	-0-	-0-
09		887 N	887	-0-	-0-	-0-		40 1	847 2	N	-0-	-0-
10		279 N	255	-0-	-24	-0-		11 1	244 2	N	-0-	-0-
*11		300 N	250	-0-	-50	-0-		10 1	240 2	N	-0-	-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,616				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288												
01		3720 X	3465	-0-	-255	-0-		203 1	3262 2	N	-0-	-0-
02		3164 X	3114	-0-	-50	-0-		211 1	2903 2	N	-0-	-0-
03		3565 X	3323	-0-	-242	-0-		228 1	3095 2	N	-0-	-0-
04		3450 X	2923	-0-	-527	-0-		231 1	2692 2	N	-0-	-0-
05		3565 X	2921	-0-	-644	-0-		285 1	2636 2	N	-0-	-0-
06		3360 X	3045	-0-	-315	-0-		206 1	2839 2	N	-0-	-0-
07		3441 X	2724	-0-	-717	-0-		167 1	2557 2	N	-0-	-0-
08		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-		232 1	3300 2	N	-0-	-0-
09		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-		284 1	3691 2	N	-0-	-0-
10		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-		255 1	3503 2	N	-0-	-0-
*11		3420 X	2658	-0-	-762	-0-		191 1	2467 2	N	-0-	-0-
12		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			35,438				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225683 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148												
01		664 N	664	-0-	-0-	-0-		39 1	625 2	N	-0-	-0-
02		616 N	552	-0-	-64	-0-		37 1	515 2	N	-0-	-0-
03		682 N	661	-0-	-21	-0-		45 1	616 2	N	-0-	-0-
04		630 N	608	-0-	-22	-0-		48 1	560 2	N	-0-	-0-
05		620 N	598	-0-	-22	-0-		58 1	540 2	N	-0-	-0-
06		686 N	686	-0-	-0-	-0-		46 1	640 2	N	-0-	-0-
07		721 N	721	-0-	-0-	-0-		44 1	677 2	N	-0-	-0-
08		595 N	595	-0-	-0-	-0-		39 1	556 2	N	-0-	-0-
09		690 N	545	-0-	-145	-0-		39 1	506 2	N	-0-	-0-
10		713 N	528	-0-	-185	-0-		36 1	492 2	N	-0-	-0-
*11		570 N	511	-0-	-59	-0-		37 1	474 2	N	-0-	-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,669				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DAISY		WELL #: 6		RRCID -> 225684		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 225792		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 225898		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348								
01	765 X	765	-0-	-0-	-0-	45	1	720	2	N	-0-					21
02	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	267	1	3675	2	N	-0-					21
03	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	333	1	4522	2	N	-0-					21
04	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	345	1	4016	2	N	-0-					21
05	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	380	1	3517	2	N	-0-					21
06	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	348	1	4809	2	N	-0-					21
07	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	291	1	4452	2	N	-0-					21
08	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	260	1	3685	2	N	-0-					21
09	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	279	1	3627	2	N	-0-					21
10	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	259	1	3552	2	N	-0-					21
*11	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	258	1	3340	2	N	-0-					21
12	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					21
TOTAL GAS PROD:		42,980				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	226081	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	13834	PERF.	10674	-	10764
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1395 N	1347	-0-	-48	-0-	79	1	1268	2	N	-0-			-0-
02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	95	1	1311	2	N	-0-			-0-
03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	114	1	1549	2	N	-0-			-0-
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	105	1	1223	2	N	-0-			-0-
05	1488 N	1227	-0-	-261	-0-	120	1	1107	2	N	-0-			-0-
06	1440 N	1215	-0-	-225	-0-	82	1	1133	2	N	-0-			-0-
07	1364 N	1253	-0-	-111	-0-	77	1	1176	2	N	-0-			-0-
08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	84	1	1197	2	N	-0-			-0-
09	1230 N	1181	-0-	-49	-0-	84	1	1097	2	N	-0-			-0-
10	1240 N	1083	-0-	-157	-0-	74	1	1009	2	N	-0-			-0-
*11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	114	1	1478	2	N	-0-			-0-
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	226262	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11318	-	11442
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	13	1	210	2	N	-0-			-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	2	N	-0-			-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	N	-0-			-0-
04	210 N	177	-0-	-33	-0-	14	1	163	2	N	-0-			-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	36	1	335	2	N	-0-			-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	2	N	-0-			-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	N	-0-			-0-
08	248 N	209	-0-	-39	-0-	14	1	195	2	N	-0-			-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	25	1	320	2	N	-0-			-0-
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	17	1	227	2	N	-0-			-0-
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	N	-0-			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	226660	COMPL. DATE	04/09/2007	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	11412	-	11642
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	589 N	542	-0-	-47	-0-	32	1	510	2	N	-0-			-0-
02	560 N	499	-0-	-61	-0-	34	1	465	2	N	-0-			-0-
03	558 N	556	-0-	-2	-0-	38	1	518	2	N	-0-			-0-
04	510 N	493	-0-	-17	-0-	39	1	454	2	N	-0-			-0-
05	558 N	404	-0-	-154	-0-	39	1	365	2	N	-0-			-0-
06	540 N	262	-0-	-278	-0-	18	1	244	2	N	-0-			-0-
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	35	1	544	2	N	-0-			-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	463	2	N	-0-			-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	33	1	427	2	N	-0-			-0-
10	589 N	458	-0-	-131	-0-	31	1	427	2	N	-0-			-0-
*11	480 N	431	-0-	-49	-0-	31	1	400	2	N	-0-			-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 227514		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2232 N	2090	-0-	-142	-0-	122 1	1968 2	N	-0-			-0-
02	1960 N	1885	-0-	-75	-0-	128 1	1757 2	N	-0-			-0-
03	2139 N	2111	-0-	-28	-0-	145 1	1966 2	N	-0-			-0-
04	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	162 1	1882 2	N	-0-			-0-
05	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	214 1	1981 2	N	-0-			-0-
06	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	142 1	1958 2	N	-0-			-0-
07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	130 1	1990 2	N	-0-			-0-
08	2201 N	2103	-0-	-98	-0-	138 1	1965 2	N	-0-			-0-
09	2100 N	1943	-0-	-157	-0-	139 1	1804 2	N	-0-			-0-
10	2108 N	1881	-0-	-227	-0-	128 1	1753 2	N	-0-			-0-
*11	2040 N	1756	-0-	-284	-0-	126 1	1630 2	N	-0-			-0-
12	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 227824		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914				
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	43 1	700 2	N	-0-			-0-
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	50 1	685 2	N	-0-			-0-
03	775 N	669	-0-	-106	-0-	46 1	623 2	N	-0-			-0-
04	720 N	624	-0-	-96	-0-	49 1	575 2	N	-0-			-0-
05	806 N	583	-0-	-223	-0-	57 1	526 2	N	-0-			-0-
06	660 N	469	-0-	-191	-0-	32 1	437 2	N	-0-			-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	43 1	657 2	N	-0-			-0-
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	42 1	598 2	N	-0-			-0-
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	40 1	514 2	N	-0-			-0-
10	713 N	675	-0-	-38	-0-	46 1	629 2	N	-0-			-0-
*11	630 N	627	-0-	-3	-0-	45 1	582 2	N	-0-			-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 13ST		RRCID -> 227918		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208				
01	2573 N	2138	-0-	-435	-0-	125 1	2013 2	N	-0-			-0-
02	2128 N	2081	-0-	-47	-0-	141 1	1940 2	N	-0-			-0-
03	2697 N	2317	-0-	-380	-0-	159 1	2158 2	N	-0-			-0-
04	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	182 1	2120 2	N	-0-			-0-
05	2294 N	2288	-0-	-6	-0-	223 1	2065 2	N	-0-			-0-
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	153 1	2111 2	N	-0-			-0-
07	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	150 1	2301 2	N	-0-			-0-
08	2294 N	2102	-0-	-192	-0-	138 1	1964 2	N	-0-			-0-
09	2250 N	1976	-0-	-274	-0-	141 1	1835 2	N	-0-			-0-
10	2449 N	2023	-0-	-426	-0-	137 1	1886 2	N	-0-			-0-
*11	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	149 1	1928 2	N	-0-			-0-
12	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HAYNES-NORTH		WELL #: 4		RRCID -> 229615		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 13300 PERF.10969 - 10998		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	324 1	6687 2	N	-0-	-0-
02	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	243 1	6249 2	N	-0-	-0-
03	7905 X	6872	-0-	-1033	-0-	275 1	6597 2	N	-0-	-0-
04	7650 X	6600	-0-	-1050	-0-	236 1	6364 2	N	-0-	-0-
05	7905 X	6714	-0-	-1191	-0-	265 1	6449 2	N	-0-	-0-
06	6960 X	6409	-0-	-551	-0-	234 1	6175 2	N	-0-	-0-
07	7192 X	6534	-0-	-658	-0-	262 1	6272 2	N	-0-	-0-
08	6882 X	6314	-0-	-568	-0-	253 1	6061 2	N	-0-	-0-
09	6600 X	5982	-0-	-618	-0-	246 1	5736 2	N	-0-	-0-
10	6727 X	6113	-0-	-614	-0-	245 1	5868 2	N	-0-	-0-
11	6420 X	6397	-0-	-23	-0-	236 1	6161 2	N	-0-	-0-
12	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		71,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 29		RRCID -> 229696		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	42 1	961 2	N	-0-	-0-
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	31 1	909 2	N	-0-	-0-
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	29 1	885 2	N	-0-	-0-
04	840 N	745	-0-	-95	-0-	24 1	721 2	N	-0-	-0-
05	868 N	495	-0-	-373	-0-	16 1	479 2	N	-0-	-0-
06	840 N	691	-0-	-149	-0-	26 1	665 2	N	-0-	-0-
07	775 N	480	-0-	-295	-0-	20 1	460 2	N	-0-	-0-
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	28 1	599 2	N	-0-	-0-
09	690 N	568	-0-	-122	-0-	25 1	543 2	N	-0-	-0-
10	465 N	356	-0-	-109	-0-	15 1	341 2	N	-0-	-0-
*11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	36 1	834 2	N	-0-	-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HAYNES "D"		WELL #: 2		RRCID -> 230042		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230870 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	85 1	1363 2	N	-0-				-0-
02		878 N	878	-0-	-0-	-0-	59 1	819 2	N	-0-				-0-
03		755 N	755	-0-	-0-	-0-	52 1	703 2	N	-0-				-0-
04		1410 N	723	-0-	-687	-0-	57 1	666 2	N	-0-				-0-
05		961 N	541	-0-	-420	-0-	53 1	488 2	N	-0-				-0-
06		933 N	933	-0-	-0-	-0-	63 1	870 2	N	-0-				-0-
07		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	81 1	1244 2	N	-0-				-0-
08		845 N	845	-0-	-0-	-0-	56 1	789 2	N	-0-				-0-
09		930 N	676	-0-	-254	-0-	48 1	628 2	N	-0-				-0-
10		1333 N	795	-0-	-538	-0-	54 1	741 2	N	-0-				-0-
*11		810 N	653	-0-	-157	-0-	47 1	606 2	N	-0-				-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			9,572			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GARZA L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 231981 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		952 N	952	-0-	-0-	-0-	40 1	911 2	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
02		868 N	791	-0-	-77	-0-	26 1	765 2	Y	-0-				-0-
03		961 N	875	-0-	-86	-0-	28 1	847 2	Y	-0-				-0-
04		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	32 1	968 2	Y	1				1
							1 9							
05		966 N	966	-0-	-0-	-0-	32 1	934 2	Y	-0-	1	1		-0-
06		910 N	910	-0-	-0-	-0-	34 1	876 2	Y	-0-				-0-
07		1023 N	949	-0-	-74	-0-	39 1	910 2	Y	-0-				-0-
08		961 N	872	-0-	-89	-0-	39 1	832 2	Y	1				1
							1 9							
09		993 N	993	-0-	-0-	-0-	44 1	949 2	Y	-0-	1	1		-0-
10		958 N	958	-0-	-0-	-0-	41 1	917 2	Y	-0-				-0-
*11		848 N	848	-0-	-0-	-0-	35 1	813 2	Y	-0-				-0-
12		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			10,115			TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

FLORES, L. G. WELL #: 51 RRCID -> 232151 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	7 1	161 2	Y	-0-				-0-
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	4 1	127 2	Y	-0-				-0-
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	6 1	182 2	Y	-0-				-0-
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	6 1	186 2	Y	-0-				-0-
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	6 1	190 2	Y	-0-				-0-
06		180 N	170	-0-	-10	-0-	6 1	164 2	Y	-0-				-0-
07		186 N	155	-0-	-31	-0-	6 1	149 2	Y	-0-				-0-
08		186 N	134	-0-	-52	-0-	6 1	128 2	Y	-0-				-0-
09		180 N	138	-0-	-42	-0-	6 1	132 2	Y	-0-				-0-
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 2	Y	-0-				-0-
*11		3000 N	8648	-0-	5648	5648	361 1	8287 2	Y	-0-				-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	5493			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			10,276			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L. G.		WELL #: 50		RRCID -> 232271		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLORES, L. G.		WELL #: 52		RRCID -> 233002		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310								
01	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	48	1	1108	2	Y	-0-					-0-
02	1064 N	1026	-0-	-38	-0-	34	1	992	2	Y	-0-					-0-
03	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	36	1	1098	2	Y	-0-					-0-
04	1110 N	1108	-0-	-2	-0-	36	1	1072	2	Y	-0-					-0-
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	38	1	1114	2	Y	-0-					-0-
06	1110 N	1104	-0-	-6	-0-	41	1	1063	2	Y	-0-					-0-
07	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	47	1	1096	2	Y	-0-					-0-
08	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	51	1	1088	2	Y	-0-					-0-
09	1110 N	1089	-0-	-21	-0-	49	1	1040	2	Y	-0-					-0-
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	47	1	1052	2	Y	-0-					-0-
*11	1110 N	1051	-0-	-59	-0-	44	1	1007	2	Y	-0-					-0-
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,201				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 233180		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279								
01	1891 N	1877	-0-	-14	-0-	110	1	1767	2	N	-0-					-0-
02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	120	1	1656	2	N	-0-					-0-
03	1922 N	1516	-0-	-406	-0-	104	1	1412	2	N	-0-					-0-
04	1830 N	1500	-0-	-330	-0-	119	1	1381	2	N	-0-					-0-
05	1953 N	1760	-0-	-193	-0-	172	1	1588	2	N	-0-					-0-
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	119	1	1639	2	N	-0-					-0-
07	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	109	1	1665	2	N	-0-					-0-
08	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	120	1	1703	2	N	-0-					-0-
09	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	151	1	1957	2	N	-0-					-0-
10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	123	1	1690	2	N	-0-					-0-
*11	1770 N	1593	-0-	-177	-0-	114	1	1479	2	N	-0-					-0-
12	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		19,298				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
J.O.D. "1" WELL #: 1 RRCID -> 233345 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
02		28 N	2	-0-	-26	-0-	2	2	N	-0-		-0-
03		13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2	N	-0-		-0-
04		10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2	N	-0-		-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
06		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-		-0-
07		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-		-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
*11		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			26	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MUNOZ WELL #: 16 RRCID -> 233652 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488												
01		527 N	362	-0-	-165	-0-	15	1	347	2	Y	-0-
02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	13	1	385	2	Y	-0-
03		558 N	461	-0-	-97	-0-	15	1	446	2	Y	-0-
04		497 N	497	-0-	-0-	-0-	16	1	481	2	Y	-0-
05		460 N	460	-0-	-0-	-0-	15	1	444	2	Y	-0-
							1	9			1	1
06		450 N	384	-0-	-66	-0-	14	1	370	2	Y	-0-
07		619 N	619	-0-	-0-	-0-	26	1	593	2	Y	-0-
08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	2	Y	-0-
09		440 N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	2	Y	-0-
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	2	Y	-0-
*11		450 N	286	-0-	-164	-0-	12	1	274	2	Y	-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,810	TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

FLORES, L. G. WELL #: 30 RRCID -> 233757 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076												
01		1736 N	1593	-0-	-143	-0-	66	1	1526	2	Y	-0-
							1	9			1	2
02		1596 N	1582	-0-	-14	-0-	53	1	1528	2	Y	-0-
							1	9			1	1
03		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	63	1	1911	2	Y	-0-
04		1710 X	1667	-0-	-43	-0-	54	1	1612	2	Y	-0-
							1	9			1	1
05		1767 X	1345	-0-	-422	-0-	44	1	1300	2	Y	-0-
							1	9			1	1
06		1920 X	1336	-0-	-584	-0-	50	1	1285	2	Y	1
							1	9				
07		1984 X	1565	-0-	-419	-0-	65	1	1500	2	Y	1
08		1984 X	1569	-0-	-415	-0-	71	1	1497	2	Y	1
							1	9			1	1
09		1680 X	1529	-0-	-151	-0-	68	1	1461	2	Y	-0-
10		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	64	1	1416	2	Y	-0-
*11		1470 N	1422	-0-	-48	-0-	59	1	1363	2	Y	-0-
12		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,062	TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 234326 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		589 N	104	-0-	-485	-0-	4 1	100 2	N	-0-		-0-
02		280 N	101	-0-	-179	-0-	3 1	98 2	N	-0-		-0-
03		434 N	11	-0-	-423	-0-	11 2		N	-0-		-0-
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	4 1	123 2	N	-0-		-0-
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	6 1	183 2	N	-0-		-0-
06		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 2	N	-0-		-0-
*11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
12		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			607	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234855 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941												
01		744 N	581	-0-	-163	-0-	34 1	547 2	N	-0-		-0-
02		654 N	654	-0-	-0-	-0-	44 1	610 2	N	-0-		-0-
03		651 N	597	-0-	-54	-0-	41 1	556 2	N	-0-		-0-
04		577 N	577	-0-	-0-	-0-	46 1	531 2	N	-0-		-0-
05		713 N	592	-0-	-121	-0-	58 1	534 2	N	-0-		-0-
06		570 N	552	-0-	-18	-0-	37 1	515 2	N	-0-		-0-
07		589 N	555	-0-	-34	-0-	34 1	521 2	N	-0-		-0-
08		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	69 1	981 2	N	-0-		-0-
09		962 N	962	-0-	-0-	-0-	69 1	893 2	N	-0-		-0-
10		697 N	697	-0-	-0-	-0-	47 1	650 2	N	-0-		-0-
*11		720 N	585	-0-	-135	-0-	42 1	543 2	N	-0-		-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,402	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235426 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782												
01		452 N	452	-0-	-0-	-0-	19 1	433 2	Y	-0-		-0-
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	7 1	203 2	Y	-0-		-0-
03		279 N	207	-0-	-72	-0-	7 1	200 2	Y	-0-		-0-
04		450 N	180	-0-	-270	-0-	6 1	173 2	Y	1	1 1	-0-
05		248 N	181	-0-	-67	-0-	6 1	175 2	Y	-0-		-0-
06		210 N	175	-0-	-35	-0-	7 1	168 2	Y	-0-		-0-
07		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	63 1	1452 2	Y	-0-		-0-
08		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	104 1	2194 2	Y	-0-		-0-
09		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	57 1	1211 2	Y	-0-		-0-
10		762 N	762	-0-	-0-	-0-	33 1	729 2	Y	-0-		-0-
*11		1290 N	423	-0-	-867	-0-	18 1	405 2	Y	-0-		-0-
12		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,671	TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 18		RRCID -> 235428		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	34	1 553 2	N	-0-		-0-
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	40	1 553 2	N	-0-		-0-
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	42	1 568 2	N	-0-		-0-
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	46	1 532 2	N	-0-		-0-
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	59	1 542 2	N	-0-		-0-
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	39	1 545 2	N	-0-		-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	36	1 559 2	N	-0-		-0-
08	589 N	578	-0-	-11	-0-	38	1 540 2	N	-0-		-0-
09	570 N	551	-0-	-19	-0-	39	1 512 2	N	-0-		-0-
10	589 N	408	-0-	-181	-0-	28	1 380 2	N	-0-		-0-
*11	570 N	461	-0-	-109	-0-	33	1 428 2	N	-0-		-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 236291		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	992 N	893	-0-	-99	-0-	37	1 855 2	Y	1	1 1	-0-
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	32	1 927 2	Y	1	1 1	-0-
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	29	1 873 2	Y	-0-		-0-
04	870 N	808	-0-	-62	-0-	26	1 781 2	Y	1	1 1	-0-
05	1054 N	941	-0-	-113	-0-	31	1 909 2	Y	1	1 1	-0-
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	36	1 929 2	Y	-0-		-0-
07	837 N	776	-0-	-61	-0-	32	1 744 2	Y	-0-		-0-
08	930 N	668	-0-	-262	-0-	30	1 637 2	Y	1		1
09	960 N	635	-0-	-325	-0-	28	1 607 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	29	1 641 2	Y	-0-		-0-
*11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	37	1 857 2	Y	-0-		-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GARZA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 236943		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 13160		PERF.11907 - 13012				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	9238 X	8990	-0-	-248	-0-	375 1	8609 2	N	5		5	1		13
02	8148 X	8032	-0-	-116	-0-	268 1	7761 2	N	3		3	1		13
03	8928 X	8826	-0-	-102	-0-	281 1	8544 2	N	1					14
04	8700 X	8554	-0-	-146	-0-	277 1	8273 2	N	4		2	1		16
05	8990 X	8793	-0-	-197	-0-	289 1	8504 2	N	-0-		5	1		11
06	8700 X	8462	-0-	-238	-0-	317 1	8143 2	N	2					13
07	8897 X	8792	-0-	-105	-0-	364 1	8427 2	N	1					14
08	8835 X	8707	-0-	-128	-0-	393 1	8310 2	N	4		2	1		16
09	8550 X	8233	-0-	-317	-0-	368 1	7865 2	N	-0-		3	1		13
10	8804 X	8266	-0-	-538	-0-	357 1	7909 2	N	-0-		3	1		10
*11	8520 X	7994	-0-	-526	-0-	334 1	7658 2	N	2					13
12	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-			N		NO RPT				13
TOTAL GAS PROD:		93,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		22								

FLORES, L. G.		WELL #: 56		RRCID -> 237078		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10302 - 11068				
01	651 N	650	-0-	-1	-0-	27 1	623 2	N	-0-		-0-			
02	588 N	526	-0-	-62	-0-	18 1	508 2	N	-0-		-0-			
03	651 N	623	-0-	-28	-0-	20 1	603 2	N	-0-		-0-			
04	630 N	487	-0-	-143	-0-	16 1	471 2	N	-0-		-0-			
05	589 N	577	-0-	-12	-0-	19 1	558 2	N	-0-		-0-			
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	23 1	584 2	N	-0-		-0-			
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	29 1	669 2	N	-0-		-0-			
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	35 1	729 2	N	-0-		-0-			
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	36 1	765 2	N	-0-		-0-			
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	33 1	739 2	N	-0-		-0-			
*11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	35 1	798 2	N	-0-		-0-			
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N		NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		7,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLORES, L. G.		WELL #: 54		RRCID -> 237096		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11083 - 11262	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L.G.		WELL #: 57		RRCID -> 237143		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 238118		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165								
01	868	N	748	-0-	-120	-0-	44	1	704	2	N	-0-				-0-
02	728	N	587	-0-	-141	-0-	40	1	547	2	N	-0-				-0-
03	868	N	570	-0-	-298	-0-	39	1	531	2	N	-0-				-0-
04	720	N	513	-0-	-207	-0-	41	1	472	2	N	-0-				-0-
05	651	N	505	-0-	-146	-0-	49	1	456	2	N	-0-				-0-
06	540	N	444	-0-	-96	-0-	30	1	414	2	N	-0-				-0-
07	527	N	432	-0-	-95	-0-	26	1	406	2	N	-0-				-0-
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	32	1	454	2	N	-0-				-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	37	1	482	2	N	-0-				-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	47	1	640	2	N	-0-				-0-
*11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	88	1	1142	2	N	-0-				-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FLORES, L.G.		WELL #: 53		RRCID -> 238497		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489								
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	104	1	2390	2	N	2	2	1		1
02	2324	N	2210	-0-	-114	-0-	74	1	2135	2	N	1	1	1		1
03	2511	N	2434	-0-	-77	-0-	77	1	2357	2	N	-0-				1
04	2430	N	2351	-0-	-79	-0-	76	1	2274	2	N	1	1	1		1
05	2449	N	2343	-0-	-106	-0-	77	1	2265	2	N	1	2	1		-0-
06	2370	N	2257	-0-	-113	-0-	85	1	2171	2	N	1				1
07	2418	N	2216	-0-	-202	-0-	92	1	2124	2	N	-0-				1
08	2356	N	2003	-0-	-353	-0-	90	1	1912	2	N	1	1	1		1
09	2250	N	2134	-0-	-116	-0-	95	1	2039	2	N	-0-	1	1		-0-
10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	103	1	2275	2	N	-0-				-0-
*11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	90	1	2062	2	N	-0-				-0-
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		24,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		7										

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
FLORES, L. G. WELL #: 58 RRCID -> 239735 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		496 N	461	-0-	-35	-0-		19 1	442 2	N	-0-	-0-
02		476 N	408	-0-	-68	-0-		14 1	394 2	N	-0-	-0-
03		403 N	388	-0-	-15	-0-		12 1	376 2	N	-0-	-0-
04		450 N	354	-0-	-96	-0-		11 1	343 2	N	-0-	-0-
05		465 N	392	-0-	-73	-0-		13 1	379 2	N	-0-	-0-
06		390 N	365	-0-	-25	-0-		14 1	351 2	N	-0-	-0-
07		376 N	376	-0-	-0-	-0-		16 1	360 2	N	-0-	-0-
08		403 N	371	-0-	-32	-0-		17 1	354 2	N	-0-	-0-
09		360 N	350	-0-	-10	-0-		16 1	334 2	N	-0-	-0-
10		372 N	370	-0-	-2	-0-		16 1	354 2	N	-0-	-0-
*11		360 N	355	-0-	-5	-0-		15 1	340 2	N	-0-	-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,190	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOMINGUEZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240310 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 2		N	-0-	-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 2		N	-0-	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:			61	TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

LAUREL, F. D. WELL #: 4 RRCID -> 241995 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-		7 1	154 2	N	-0-	-0-
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-		5 1	147 2	N	-0-	-0-
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-		6 1	169 2	N	-0-	-0-
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-		5 1	163 2	N	-0-	-0-
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-		6 1	165 2	N	-0-	-0-
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-		6 1	156 2	N	-0-	-0-
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-		7 1	161 2	N	-0-	-0-
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-		7 1	158 2	N	-0-	-0-
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-		7 1	151 2	N	-0-	-0-
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-		7 1	149 2	N	-0-	-0-
*11		150 N	147	-0-	-3	-0-		6 1	141 2	N	-0-	-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,783	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FLORES, L.G.		WELL #: 60		RRCID -> 242148		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10844 - 11100					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4 N		4	-0-	-0-		4	2	N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	4 N		-0-	-0-	-4				N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 242345		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2945 X	2657	-0-	-288	-0-	111	1	2544	2	N	2	2	1	7
02	2576 X	2424	-0-	-152	-0-	81	1	2341	2	N	2	1	1	8
03	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	91	1	2756	2	N	1			9
04	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	89	1	2647	2	N	2	1	1	10
05	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	93	1	2735	2	N	-0-	3	1	7
06	2760 X	2700	-0-	-60	-0-	101	1	2598	2	N	1			8
07	2852 X	2734	-0-	-118	-0-	113	1	2620	2	N	1			9
08	2852 X	2718	-0-	-134	-0-	123	1	2593	2	N	2	1	1	10
09	2730 X	2515	-0-	-215	-0-	112	1	2403	2	N	-0-	1	1	9
10	2821 X	2535	-0-	-286	-0-	109	1	2426	2	N	-0-	2	1	7
*11	2700 X	2276	-0-	-424	-0-	95	1	2180	2	N	1			8
12	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-	1	9			N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		28,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L. G.		WELL #: 59		RRCID -> 242840		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GARZA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 245723		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352								
01	837 X	725	-0-	-112	-0-	30	1	692	2	N	3	4	1			8
						3	9									
02	672 X	652	-0-	-20	-0-	22	1	628	2	N	2	2	1			8
						2	9									
03	744 X	588	-0-	-156	-0-	19	1	569	2	N	-0-					8
04	720 X	693	-0-	-27	-0-	22	1	668	2	N	3	2	1			9
						3	9									
05	753 X	753	-0-	-0-	-0-	25	1	726	2	N	2	4	1			7
						2	9									
06	690 X	688	-0-	-2	-0-	26	1	660	2	N	2					9
						2	9									
07	713 X	700	-0-	-13	-0-	29	1	670	2	N	1					10
						1	9									
08	744 X	707	-0-	-37	-0-	32	1	672	2	N	3	1	1			12
						3	9									
09	720 X	647	-0-	-73	-0-	29	1	618	2	N	-0-	2	1			10
10	744 X	678	-0-	-66	-0-	29	1	649	2	N	-0-	2	1			8
*11	690 X	429	-0-	-261	-0-	18	1	410	2	N	1					9
						1	9									
12	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					9
TOTAL GAS PROD:		7,260				TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

EMMA		WELL #: 3		RRCID -> 246192		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148								
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	39	1	635	2	N	-0-					-0-
02	672 N	600	-0-	-72	-0-	41	1	559	2	N	-0-					-0-
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	53	1	719	2	N	-0-					-0-
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	62	1	716	2	N	-0-					-0-
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	65	1	600	2	N	-0-					-0-
06	750 N	640	-0-	-110	-0-	43	1	597	2	N	-0-					-0-
07	806 N	645	-0-	-161	-0-	40	1	605	2	N	-0-					-0-
08	651 N	602	-0-	-49	-0-	40	1	562	2	N	-0-					-0-
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	77	1	997	2	N	-0-					-0-
10	651 N	537	-0-	-114	-0-	36	1	501	2	N	-0-					-0-
*11	570 N	488	-0-	-82	-0-	35	1	453	2	N	-0-					-0-
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,475				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HAYNES-NORTH		WELL #: 9		RRCID -> 247412		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*01	21018 X	17785	-0-	-3233	-0-	820 1	16939 2	N	24	24
*02	17249 X	17249	-0-	-0-	-0-	26 9	645 1	N	-0-	24
*03	18905 X	18905	-0-	-0-	-0-	756 1	18149 2	N	-0-	24
*04	18091 X	18091	-0-	-0-	-0-	647 1	17444 2	N	-0-	24
*05	19158 X	17875	-0-	-1283	-0-	704 1	17171 2	N	-0-	24
*06	18540 X	17454	-0-	-1086	-0-	636 1	16818 2	N	-0-	24
*07	19096 X	18453	-0-	-643	-0-	740 1	17713 2	N	-0-	24
*08	18910 X	17808	-0-	-1102	-0-	713 1	17095 2	N	-0-	24
*09	18120 X	17362	-0-	-758	-0-	713 1	16649 2	N	-0-	24
*10	18507 X	17697	-0-	-810	-0-	708 1	16989 2	N	-0-	24
*11	17880 X	17034	-0-	-846	-0-	629 1	16405 2	N	-0-	24
12	18445 X	NO RPT	-0-	-18445	-0-			N	NO RPT	24
TOTAL GAS PROD:		195,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		24				

MUNOZ		WELL #: 17		RRCID -> 247764		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457			
01	899 N	788	-0-	-111	-0-	33 1	754 2	N	1	1 1	-0-
02	756 N	686	-0-	-70	-0-	1 9	23 1	N	1	1 1	-0-
03	775 N	712	-0-	-63	-0-	1 9	23 1	N	-0-		-0-
04	750 N	726	-0-	-24	-0-	1 9	23 1	N	1	1 1	-0-
05	775 N	739	-0-	-36	-0-	1 9	24 1	N	1	1 1	-0-
06	690 N	316	-0-	-374	-0-	1 9	12 1	N	-0-		-0-
07	744 N	1	-0-	-743	-0-	1 2	1 2	N	-0-		-0-
08	744 N	7	-0-	-737	-0-	7 2	7 2	N	-0-		-0-
09	330 N	10	-0-	-320	-0-	10 2	10 2	N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	3 2	N	-0-		-0-
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5 1	5 1	N	-0-		-0-
12	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

HAYNES "B"		WELL #: 9		RRCID -> 247803		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854		
01	5394 X	4973	-0-	-421	-0-	208 1	4765 2	N	-0-	-0-
02	4872 X	3653	-0-	-1219	-0-	122 1	3531 2	N	-0-	-0-
03	5363 X	4901	-0-	-462	-0-	156 1	4745 2	N	-0-	-0-
04	4860 X	4842	-0-	-18	-0-	157 1	4685 2	N	-0-	-0-
05	5022 X	4839	-0-	-183	-0-	159 1	4680 2	N	-0-	-0-
06	4800 X	4576	-0-	-224	-0-	172 1	4404 2	N	-0-	-0-
07	4991 X	4585	-0-	-406	-0-	190 1	4395 2	N	-0-	-0-
08	4991 X	4799	-0-	-192	-0-	217 1	4582 2	N	-0-	-0-
09	4830 X	4700	-0-	-130	-0-	210 1	4490 2	N	-0-	-0-
10	4836 X	4447	-0-	-389	-0-	192 1	4255 2	N	-0-	-0-
*11	4650 X	4205	-0-	-445	-0-	176 1	4029 2	N	-0-	-0-
12	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		50,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BUNCH, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 248532		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	284	-0-	-57	-0-	284 2	N	-0-		-0-
02		280 N	244	-0-	-36	-0-	244 2	N	-0-		-0-
03		310 N	159	-0-	-151	-0-	159 2	N	-0-		-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
06		150 N	31	-0-	-119	-0-	18 2	13 9	N	12	12
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-		12
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-		12
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-		12
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-		12
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:			1,561	TOTAL CONDENSATE PROD:			12				

RAUL VOLPE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 251537		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 251977		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:	32	RRCID ->	254608	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10268 - 10294
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	144	-0-	-197	-0-	6 1	138 2	N	-0-	-0-
02		224 N	179	-0-	-45	-0-	6 1	173 2	N	-0-	-0-
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	7 1	221 2	N	-0-	-0-
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	8 1	247 2	N	-0-	-0-
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	9 1	271 2	N	-0-	-0-
06		210 N	180	-0-	-30	-0-	7 1	173 2	N	-0-	-0-
07		362 N	362	-0-	-0-	-0-	15 1	347 2	N	-0-	-0-
08		279 N	156	-0-	-123	-0-	7 1	149 2	N	-0-	-0-
09		180 N	17	-0-	-163	-0-	1 1	16 2	N	-0-	-0-
10		623 N	623	-0-	-0-	-0-	27 1	596 2	N	-0-	-0-
*11		150 N	39	-0-	-111	-0-	2 1	37 2	N	-0-	-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,463			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

VESTER		WELL #:	1	RRCID ->	265117	COMPL. DATE	02/03/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8650 - 8799
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	1203 1	7124 2	N	-0-	-0-
02		8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	1440 1	6821 2	N	-0-	-0-
03		8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	1405 1	6687 2	N	4	4
							4 9				
04		8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	1526 1	6877 2	N	-0-	4
05		8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	1751 1	6937 2	N	-0-	4
06		7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	1202 1	6321 2	N	-0-	4
07		8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	1228 1	6898 2	N	-0-	4
08		8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	1166 1	7203 2	N	-0-	4
09		5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	899 1	4964 2	N	-0-	4
10		8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	1426 1	7533 2	N	-0-	4
*11		6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	920 1	5833 2	N	-0-	4
12		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:			87,368			TOTAL CONDENSATE PROD:			4		

VESTER		WELL #:	2	RRCID ->	267500	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL DEPTH	13530	PERF.	8659 - 8930
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	1001 1	5932 2	Y	-0-	-0-
02		5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	1032 1	4890 2	Y	21	21
							23 9				
03		6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	1061 1	5053 2	Y	3	24
							3 9				
04		6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	1119 1	5040 2	Y	-0-	24
05		6076 X	5825	-0-	-251	-0-	1174 1	4651 2	Y	-0-	24
06		5880 X	5818	-0-	-62	-0-	930 1	4888 2	Y	-0-	24
07		6076 X	5529	-0-	-547	-0-	836 1	4693 2	Y	-0-	24
08		6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	929 1	5739 2	Y	-0-	24
*09		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	939 1	5181 2	Y	-0-	24
*10		6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	983 1	5191 2	Y	-0-	24
*11		5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	810 1	5131 2	Y	-0-	24
12		6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			Y	NO RPT	24
TOTAL GAS PROD:			67,229			TOTAL CONDENSATE PROD:			24		

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
VESTER		WELL #:		3	RRCID ->	270142	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13675	PERF.	8804 - 13379				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		13490 X	13490	-0-	-0-	-0-	1948	1	11542	2	Y	-0-				7
02		10388 X	8853	-0-	-1535	-0-	1543	1	7310	2	Y	-0-				7
03		13113 X	8692	-0-	-4421	-0-	1509	1	7183	2	Y	-0-				7
04		13050 X	7449	-0-	-5601	-0-	1353	1	6096	2	Y	-0-				7
05		13485 X	4064	-0-	-9421	-0-	819	1	3245	2	Y	-0-				7
06		13050 X	10404	-0-	-2646	-0-	1663	1	8741	2	Y	-0-				7
07		13053 X	13053	-0-	-0-	-0-	1973	1	11080	2	Y	-0-				7
08		14714 X	14714	-0-	-0-	-0-	2050	1	12664	2	Y	-0-				7
*09		14286 X	14286	-0-	-0-	-0-	2191	1	12095	2	Y	-0-				7
*10		12907 X	12907	-0-	-0-	-0-	2055	1	10852	2	Y	-0-				7
*11		13011 X	13011	-0-	-0-	-0-	1773	1	11238	2	Y	-0-				7
12		12555 X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT				7
TOTAL GAS PROD:		120,923				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KMF		WELL #:		2	RRCID ->	270851	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	10357	PERF.	9724 - 10160				
01		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	69	1	1579	2	N	-0-				177
02		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	68	1	1964	2	N	-0-				177
03		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	43	1	1314	2	N	44	180	1		41
							48	9								
04		1590 N	74	-0-	-1516	-0-	1	1	40	2	N	30				71
							33	9								
05		2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	96	1	2825	2	N	-0-				71
06		3000 N	3186	-0-	186	186	119	1	3067	2	N	-0-				71
07		3100 N	3985	-0-	885	1071	165	1	3820	2	N	-0-				71
08		3100 N	3470	-0-	370	1441	157	1	3313	2	N	-0-				71
09		4247 X	2806	-0-	-1441	-0-	125	1	2681	2	N	-0-				71
10		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	119	1	2641	2	N	-0-				71
*11		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	119	1	2720	2	N	-0-				71
12		1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT				71
TOTAL GAS PROD:		27,126				TOTAL CONDENSATE PROD:		74								

VESTER		WELL #:		4	RRCID ->	276871	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8704 - 13375				
01		6417 X	5870	-0-	-547	-0-	848	1	5022	2	N	-0-				-0-
02		5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	985	1	4663	2	N	-0-				-0-
03		6138 X	5910	-0-	-228	-0-	1025	1	4879	2	N	5				5
							6	9								
04		5880 X	5517	-0-	-363	-0-	1002	1	4515	2	N	-0-				5
05		6262 X	6229	-0-	-33	-0-	1256	1	4973	2	N	-0-				5
06		7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	1205	1	6334	2	N	-0-				5
07		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	963	1	5410	2	N	-0-				5
08		6231 X	6134	-0-	-97	-0-	855	1	5279	2	N	-0-				5
09		7530 X	6334	-0-	-1196	-0-	971	1	5363	2	N	-0-				5
10		7781 X	3364	-0-	-4417	-0-	536	1	2828	2	N	-0-				5
*11		10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	1497	1	9487	2	N	-0-				5
12		6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT				5
TOTAL GAS PROD:		69,902				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 278498		COMPL. DATE 07/25/2015		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8578 - 8670								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	112	1	2581	2	N	-0-					30
02	3080 X	1762	-0-	-1318	-0-	58	1	1693	2	N	10					40
						11	9									
03	3379 X	2459	-0-	-920	-0-	78	1	2381	2	N	-0-					40
04	3270 X	2116	-0-	-1154	-0-	68	1	2048	2	N	-0-					40
05	2697 X	2446	-0-	-251	-0-	79	1	2336	2	N	28					68
						31	9									
06	2610 X	2038	-0-	-572	-0-	76	1	1962	2	N	-0-					68
07	2449 X	928	-0-	-1521	-0-	38	1	890	2	N	-0-					68
08	2542 X	1301	-0-	-1241	-0-	59	1	1242	2	N	-0-					68
09	2460 X	781	-0-	-1679	-0-	35	1	746	2	N	-0-					68
10	2542 X	798	-0-	-1744	-0-	34	1	764	2	N	-0-					68
*11	2040 X	804	-0-	-1236	-0-	31	1	720	2	N	48					116
						53	9									
12	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					116
TOTAL GAS PROD:		18,126				TOTAL CONDENSATE PROD:		86								

JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		433012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
GUTIERREZ, RAQUEL		WELL #: 1		RRCID -> 195934		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 9958								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GUTIERREZ, RAQUEL F		433012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
WELL #: 2		RRCID -> 197063		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9627 - 10134										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
MUNOZ				WELL #:	1 C	RRCID ->	117857	COMPL. DATE	07/29/1985	TOTAL DEPTH	13015	PERF.10558 - 11335	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	837 N	790	-0-	-47	-0-		790 2		N	-0-			-0-
02	728 N	716	-0-	-12	-0-		716 2		N	-0-			-0-
03	837 N	766	-0-	-71	-0-		766 2		N	-0-			-0-
04	750 N	749	-0-	-1	-0-		749 2		N	-0-			-0-
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-		832 2		N	-0-			-0-
06	750 N	744	-0-	-6	-0-		744 2		N	-0-			-0-
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-		904 2		N	-0-			-0-
08	837 N	787	-0-	-50	-0-		787 2		N	-0-			-0-
09	750 N	749	-0-	-1	-0-		749 2		N	-0-			-0-
10	899 N	785	-0-	-114	-0-		785 2		N	-0-			-0-
11	750 N	723	-0-	-27	-0-		723 2		N	-0-			-0-
12	775 N	686	-0-	-89	-0-		686 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KILLAM OIL CO., LTD.				460054					CNTY: ZAPATA				
SAN MARTIN				WELL #:	2	RRCID ->	123981	COMPL. DATE	02/06/1987	TOTAL DEPTH	12610	PERF.10708 - 10758	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2017 - P/A 10/13/17					

BUSTAMANTE G.U., BERNARDO				WELL #:	1	RRCID ->	194486	COMPL. DATE	09/21/2003	TOTAL DEPTH	12034	PERF.11036 - 11064	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BERNARDO BUSTAMANTE G.U.				WELL #:	3	RRCID ->	201864	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	12132	PERF.11763 - 11828	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-		1594 2		N	-0-		-0-	
02	2800 N	4980	-0-	2180	2180		4980 2		N	-0-		-0-	
03	3100 N	2215	-0-	-885	1295		2215 2		N	-0-		-0-	
04	1530 N	3943	-0-	2413	-0-		3943 2		N	-0-		-0-	
05	1860 X	763	-0-	-1097	-0-		763 2		N	-0-		-0-	
06	5340 X	4038	-0-	-1302	-0-		4038 2		N	-0-		-0-	
07	5518 X	2195	-0-	-3323	-0-		2195 2		N	-0-		-0-	
08	4061 X	2509	-0-	-1552	-0-		2509 2		N	-0-		-0-	
09	4050 X	2067	-0-	-1983	-0-		2067 2		N	-0-		-0-	
10	4185 X	3220	-0-	-965	-0-		3220 2		N	-0-		-0-	
11	4050 X	2297	-0-	-1753	-0-		2297 2		N	-0-		-0-	
12	2511 X	1661	-0-	-850	-0-		1661 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		31,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		2	RRCID -> 201865		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10881 - 11538			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
02		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
03		1426 N	1394	-0-	-32	-0-	1394	2		N	-0-			-0-
04		1230 N	1144	-0-	-86	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
05		1426 N	1095	-0-	-331	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
06		1350 N	989	-0-	-361	-0-	989	2		N	-0-			-0-
07		1178 N	979	-0-	-199	-0-	979	2		N	-0-			-0-
08		1085 N	1035	-0-	-50	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
09		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
10		992 N	828	-0-	-164	-0-	828	2		N	-0-			-0-
11		990 N	399	-0-	-591	-0-	399	2		N	-0-			-0-
12		1054 N	49	-0-	-1005	-0-	49	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,499				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GUTIERREZ, T.		WELL #:		1	RRCID -> 206983		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 13950		PERF.11444 - 13680			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
02		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
03		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
04		1230 N	1247	-0-	17	-0-	1247	2		N	-0-			-0-
05		1333 N	1197	-0-	-136	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
06		1200 N	1062	-0-	-138	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
07		1302 N	1098	-0-	-204	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
08		1209 N	1074	-0-	-135	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
09		1050 N	987	-0-	-63	-0-	987	2		N	-0-			-0-
10		1085 N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
11		1050 N	831	-0-	-219	-0-	831	2		N	-0-			-0-
*12		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,276				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		4	RRCID -> 207567		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 11680		PERF.11374 - 11466			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
BUSTAMANTE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 208659		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11918 - 11948				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	961 N	915	-0-	-46	-0-	915	2	N	-0-			-0-
02	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2	N	-0-			-0-
03	2325 N	2318	-0-	-7	-0-	2318	2	N	-0-			-0-
04	900 N	1728	-0-	828	-0-	1728	2	N	-0-			-0-
05	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2	N	-0-			-0-
06	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2	N	-0-			-0-
07	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2	N	-0-			-0-
08	3441 X	2860	-0-	-581	-0-	2860	2	N	-0-			-0-
09	3510 X	2489	-0-	-1021	-0-	2489	2	N	-0-			-0-
10	3627 X	2079	-0-	-1548	-0-	2079	2	N	-0-			-0-
11	3510 X	2140	-0-	-1370	-0-	2140	2	N	-0-			-0-
12	2852 X	2488	-0-	-364	-0-	2488	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M. G. GARZA G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 208787		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2728 X	2205	-0-	-523	-0-	2205	2	N	-0-			-0-
02	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2	N	-0-			-0-
03	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2	N	-0-			-0-
04	3030 X	2999	-0-	-31	-0-	2999	2	N	-0-			-0-
05	3131 X	2708	-0-	-423	-0-	2708	2	N	-0-			-0-
06	3390 X	2351	-0-	-1039	-0-	2351	2	N	-0-			-0-
07	3503 X	2424	-0-	-1079	-0-	2424	2	N	-0-			-0-
08	3317 X	3113	-0-	-204	-0-	3113	2	N	-0-			-0-
09	3000 X	2912	-0-	-88	-0-	2912	2	N	-0-			-0-
10	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2	N	-0-			-0-
11	3000 X	2808	-0-	-192	-0-	2808	2	N	-0-			-0-
*12	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M. G. GARZA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 221550		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11733 - 11817				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5883 X	2961	-0-	-2922	-0-	2961	2	N	-0-			-0-
02	2492 X	1338	-0-	-1154	-0-	1338	2	N	-0-			-0-
03	2759 X	921	-0-	-1838	-0-	921	2	N	-0-			-0-
04	2670 X	1077	-0-	-1593	-0-	1077	2	N	-0-			-0-
05	2759 X	1545	-0-	-1214	-0-	1545	2	N	-0-			-0-
06	2880 X	2190	-0-	-690	-0-	2190	2	N	-0-			-0-
07	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2	N	-0-			-0-
08	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2	N	-0-			-0-
09	2190 X	1957	-0-	-233	-0-	1957	2	N	-0-			-0-
10	2263 X	1566	-0-	-697	-0-	1566	2	N	-0-			-0-
11	2280 X	1775	-0-	-505	-0-	1775	2	N	-0-			-0-
*12	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
ABELINO		WELL #: 2		RRCID -> 233962		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	1659	-0-	-325	-0-	1659	2	N	-0-			-0-
02	1848 N	1648	-0-	-200	-0-	1648	2	N	-0-			-0-
03	1922 N	1631	-0-	-291	-0-	1631	2	N	-0-			-0-
04	1620 N	1626	-0-	6	-0-	1626	2	N	-0-			-0-
05	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2	N	-0-			-0-
06	1590 N	1497	-0-	-93	-0-	1497	2	N	-0-			-0-
07	1674 N	1456	-0-	-218	-0-	1456	2	N	-0-			-0-
08	1953 N	1737	-0-	-216	-0-	1737	2	N	-0-			-0-
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2	N	-0-			-0-
10	1457 N	1237	-0-	-220	-0-	1237	2	N	-0-			-0-
11	1680 N	1309	-0-	-371	-0-	1309	2	N	-0-			-0-
12	1581 N	1455	-0-	-126	-0-	1455	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DE LOS SANTOS		WELL #: 2		RRCID -> 243257		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF.11851 - 14650				
01	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2	N	-0-			-0-
02	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2	N	-0-			-0-
03	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	N	-0-			-0-
04	2040 N	1952	-0-	-88	-0-	1952	2	N	-0-			-0-
05	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2	N	-0-			-0-
06	2520 X	1638	-0-	-882	-0-	1638	2	N	-0-			-0-
07	2511 X	1658	-0-	-853	-0-	1658	2	N	-0-			-0-
08	2263 X	1442	-0-	-821	-0-	1442	2	N	-0-			-0-
09	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-			N	-0-			-0-
10	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-			-0-
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-			-0-
12	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DE LOS SANTOS		WELL #: 3		RRCID -> 244494		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11832 - 11874				
01	1984 N	1196	-0-	-788	-0-	1196	2	N	-0-			-0-
02	1400 N	1282	-0-	-118	-0-	1282	2	N	-0-			-0-
03	1302 N	1185	-0-	-117	-0-	1185	2	N	-0-			-0-
04	1170 N	1332	-0-	162	-0-	1332	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3204	-0-	104	-0-	3204	2	N	-0-			-0-
06	1242 N	1138	-0-	-104	-0-	1138	2	N	-0-			-0-
07	1364 N	1087	-0-	-277	-0-	1087	2	N	-0-			-0-
08	2635 X	1930	-0-	-705	-0-	1930	2	N	-0-			-0-
09	2550 X	1608	-0-	-942	-0-	1608	2	N	-0-			-0-
10	2635 X	1540	-0-	-1095	-0-	1540	2	N	-0-			-0-
11	1860 X	1493	-0-	-367	-0-	1493	2	N	-0-			-0-
12	1922 X	1340	-0-	-582	-0-	1340	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085														
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 129646 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10894 - 11508														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-			-0-
02		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
03		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-
04		810 N	791	-0-	-19	-0-	791	2		N	-0-			-0-
05		837 N	819	-0-	-18	-0-	819	2		N	-0-			-0-
06		780 N	777	-0-	-3	-0-	777	2		N	-0-			-0-
07		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			-0-
08		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-			-0-
09		780 N	718	-0-	-62	-0-	718	2		N	-0-			-0-
10		806 N	773	-0-	-33	-0-	773	2		N	-0-			-0-
11		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-			-0-
*12		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,496			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 130143 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11563														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2018 - P/A 05/31/18														
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
LANIER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253316 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7410 - 7544														
01	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	1		N	-0-			44
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-			44
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	216	1	494	2	N	1	1 8	44
							1	9						
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	216	1	510	2	N	1	1 8	44
							1	9						
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	216	1	354	2	N	-0-		44
06	690	N	479	-0-	-211	-0-	216	1	263	2	N	-0-		44
07	744	N	216	-0-	-528	-0-	216	1			N	-0-		44
08	558	N	216	-0-	-342	-0-	216	1			N	-0-		44
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		44
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		44
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		44
TOTAL GAS PROD:			3,136			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
RICOCHET ENERGY, INC.				710549							
NOE FERNANDEZ		WELL #:		1	RRCID ->	280313	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	10379	PERF. 9871 - 10141
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	42723		N	-0-		48
02		0 W	-0-	-0-	-0-	42723		N	-0-		48
03		0 W	-0-	-0-	-0-	42723		N	-0-		48
04		0 W	-0-	-0-	-0-	42723		N	-0-		48
05		0 W	-0-	-0-	-0-	42723		N	-0-		48
06		0 W	-0-	-0-	-0-	42723		N	-0-		48
07		0 W	-0-	-0-	-0-	42723		N	-0-		48
08		0 W	-0-	-0-	-0-	42723		N	-0-		48
09		0 W	-0-	-0-	-0-	42723		N	-0-		48
10		0 W	-0-	-0-	-0-	42723		N	-0-		48
11		0 W	-0-	-0-	-0-	42723		N	-0-		48
12		0 W	-0-	-0-	-0-	42723		N	-0-		48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PRODUCTION INC.				789662				TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 13046			
GARZA, L.		WELL #:		5	RRCID ->	169192	COMPL. DATE	07/18/1998			
01	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	148	1	3226	2	Y	-0-
02	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	108	1	2982	2	Y	-0-
03	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	20	1	2979	2	Y	-0-
04	3540 X	2897	-0-	-643	-0-	130	1	2767	2	Y	-0-
05	3410 X	3004	-0-	-406	-0-	60	1	2944	2	Y	-0-
06	3300 X	2935	-0-	-365	-0-	174	1	2761	2	Y	-0-
07	3410 X	2994	-0-	-416	-0-	2994	2			Y	-0-
08	3007 X	2942	-0-	-65	-0-	62	1	2880	2	Y	-0-
09	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			Y	-0-
10	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-
11	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	141	1	2707	2	Y	-0-
*12	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	164	1	2785	2	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 35,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. GARZA				7	RRCID ->	170350	COMPL. DATE	09/03/1998	TOTAL DEPTH 11450 PERF.10708 - 10754		
01	589 N	474	-0-	-115	-0-	21	1	453	2	Y	-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	411	2	Y	-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	4	1	527	2	Y	-0-
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	2	Y	-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	11	1	525	2	Y	-0-
06	510 N	502	-0-	-8	-0-	30	1	472	2	Y	-0-
07	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2			Y	-0-
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	13	1	579	2	Y	-0-
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	443	2	Y	-0-
12	558 N	481	-0-	-77	-0-	27	1	454	2	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
GARZA, L.		WELL #: 6		RRCID -> 172011		COMPL. DATE 02/23/1999		TOTAL DEPTH 13300 PERF.10583 - 12378				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2728 X	1895	-0-	-833	-0-	79 1	1736 2	Y	73			74
						80 9						
02	2156 X	1477	-0-	-679	-0-	52 1	1425 2	Y	-0-			74
03	2387 X	1553	-0-	-834	-0-	10 1	1543 2	Y	-0-			74
04	2070 X	1825	-0-	-245	-0-	78 1	1660 2	Y	79	153 1		-0-
						87 9						
05	2139 X	1493	-0-	-646	-0-	30 1	1463 2	Y	-0-			-0-
06	1830 X	1461	-0-	-369	-0-	82 1	1302 2	Y	70			70
						77 9						
07	1891 X	1209	-0-	-682	-0-	1209 2		Y	-0-			70
08	1891 X	1301	-0-	-590	-0-	28 1	1273 2	Y	-0-			70
09	1830 X	943	-0-	-887	-0-	881 2	62 9	Y	56			126
10	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1405 2	62 9	Y	56	181 1		1
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	56 1	1067 2	Y	-0-			1
12	961 N	596	-0-	-365	-0-	33 1	563 2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		16,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		334						

GARZA L.		WELL #: 8		RRCID -> 173084		COMPL. DATE 04/30/1999		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10795 - 11459				
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	12 1	256 2	Y	-0-			-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	9 1	251 2	Y	-0-			-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	2 1	314 2	Y	-0-			-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13 1	272 2	Y	-0-			-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	6 1	291 2	Y	-0-			-0-
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	16 1	259 2	Y	-0-			-0-
07	310 N	264	-0-	-46	-0-	264 2		Y	-0-			-0-
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	6 1	287 2	Y	-0-			-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		Y	-0-			-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		Y	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13 1	257 2	Y	-0-			-0-
12	310 N	274	-0-	-36	-0-	15 1	259 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARZA, L.		WELL #: 10		RRCID -> 174937		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10658 - 11413				
01	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	98 1	2136 2	Y	-0-			1
02	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	84 1	2311 2	Y	-0-			1
03	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	15 1	2265 2	Y	-0-			1
04	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	100 1	2127 2	Y	-0-			1
05	2666 N	2048	-0-	-618	-0-	41 1	2007 2	Y	-0-			1
06	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	135 1	2134 2	Y	-0-			1
07	2294 N	2133	-0-	-161	-0-	2133 2		Y	-0-			1
08	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	49 1	2260 2	Y	-0-			1
09	2280 N	1647	-0-	-633	-0-	1647 2		Y	-0-			1
10	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2		Y	-0-			1
11	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	102 1	1957 2	Y	-0-			1
*12	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	126 1	2139 2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		25,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
GARZA, L.		WELL #: 9		RRCID -> 175111		COMPL. DATE 09/07/1999		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11184 - 11288					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE		BALANCE
01	1550 N	1190	-0-	-360	-0-	52	1	1138	2	Y	-0-		-0-
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	35	1	969	2	Y	-0-		-0-
03	1519 N	1059	-0-	-460	-0-	7	1	1052	2	Y	-0-		-0-
04	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	50	1	1059	2	Y	-0-		-0-
05	1116 N	1009	-0-	-107	-0-	20	1	989	2	Y	-0-		-0-
06	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	60	1	946	2	Y	-0-		-0-
07	1147 N	1058	-0-	-89	-0-	1058	2			Y	-0-		-0-
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	23	1	1078	2	Y	-0-		-0-
09	1020 N	939	-0-	-81	-0-	939	2			Y	-0-		-0-
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-		-0-
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	41	1	788	2	Y	-0-		-0-
*12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	61	1	1034	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,346		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

VAST OIL TX OPERATING LLC		883803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 198422		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9716 - 9787					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE		BALANCE
01	3100 N	5390	-0-	2290	2290	4826	1	564	2	Y	-0-		20
02	2800 N	2300	-0-	-500	1790	1968	1	332	2	Y	-0-		20
03	3100 N	2678	-0-	-422	1368	2503	1	175	2	Y	-0-		20
04	DLQ G-10	2494	-0-	2494	3862	2373	1	121	2	Y	-0-		20
05	DLQ G-10	2557	-0-	2557	6419	2408	1	149	2	Y	-0-		20
06	DLQ G-10	2665	-0-	2665	9084	2473	1	192	2	Y	-0-		20
07	DLQ G-10	2316	-0-	2316	11400	2174	1	142	2	Y	-0-		20
08	DLQ G-10	2470	-0-	2470	13870	2424	1	46	2	Y	-0-		20
09	DLQ G-10	2470	-0-	2470	16340	2236	1	234	2	Y	-0-		20
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16340					Y	NO RPT		20
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16340					Y	NO RPT		20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	16340					Y	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:		25,340		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ		883803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ		WELL #: 2		RRCID -> 203507		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10158 - 10172					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE		BALANCE
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	888	1	104	2	Y	-0-		-0-
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	870	1	147	2	Y	-0-		-0-
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	861	1	61	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	904	-0-	904	904	860	1	44	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	879	-0-	879	1783	828	1	51	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	728	-0-	728	2511	678	1	50	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	910	-0-	910	3421	854	1	56	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	738	-0-	738	4159	724	1	14	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	738	-0-	738	4897	668	1	70	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4897					Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4897					Y	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4897					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,828		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
WAGNER OIL COMPANY				891175											
LA SOLEDAD				WELL #: 2	RRCID -> 218820	COMPL. DATE 03/20/2006	TOTAL DEPTH 12602	PERF.11348	- 11359						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	341 N	269	-0-	-72	-0-	34	1	235	2	N	-0-				-0-
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	161	2	N	-0-				-0-
*03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	108	1	736	2	N	-0-				-0-
*04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	51	1	841	2	N	-0-				-0-
*05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	25	1	218	2	N	-0-				-0-
*06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	212	2	N	-0-				-0-
*07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	25	1	207	2	N	-0-				-0-
*08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	2	N	-0-				-0-
*09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	-0-				-0-
*10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	2	N	-0-				-0-
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	150	2	N	-0-				-0-
12	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WHITTIER				WELL #: 1	RRCID -> 218877	COMPL. DATE 03/07/2006	TOTAL DEPTH 12351	PERF.10784	- 11350						
*01	1860 N	1593	-0-	-267	-0-	203	1	1390	2	N	-0-				-0-
*02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	149	1	1075	2	N	-0-				-0-
*03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	183	1	1249	2	N	-0-				-0-
*04	3000 N	3163	-0-	163	163	182	1	2981	2	N	-0-				-0-
*05	1532 N	1369	-0-	-163	-0-	140	1	1229	2	N	-0-				-0-
*06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	136	1	1196	2	N	-0-				-0-
*07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	140	1	1170	2	N	-0-				-0-
*08	3100 N	4035	-0-	935	935	436	1	3599	2	N	-0-				-0-
*09	3000 N	4282	-0-	1282	2217	218	1	4064	2	N	-0-				-0-
*10	3100 N	3818	-0-	718	2935	435	1	3383	2	N	-0-				-0-
*11	3000 N	3380	-0-	380	3315	39	1	3341	2	N	-0-				-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	3098					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		26,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LA SOLEDAD				WELL #: 1	RRCID -> 219693	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 12351	PERF.10442	- 11866						
*01	899 N	426	-0-	-473	-0-	54	1	372	2	N	-0-				-0-
*02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	37	1	269	2	N	-0-				-0-
*03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	62	1	427	2	N	-0-				-0-
*04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	35	1	576	2	N	-0-				-0-
*05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	69	1	600	2	N	-0-				-0-
*06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	67	1	584	2	N	-0-				-0-
*07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	69	1	572	2	N	-0-				-0-
*08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	41	1	335	2	N	-0-				-0-
*09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	N	-0-				-0-
*10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	59	1	462	2	N	-0-				-0-
*11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	4	1	375	2	N	-0-				-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
LA SOLEDAD		WELL #: 3		RRCID -> 222309		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*01	930 N	714	-0-	-216	-0-	91 1	623 2	N	-0-		-0-
*02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	60 1	432 2	N	-0-		-0-
*03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	60 1	411 2	N	-0-		-0-
*04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	64 1	1048 2	N	-0-		-0-
*05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	71 1	628 2	N	-0-		-0-
*06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	69 1	611 2	N	-0-		-0-
*07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	71 1	598 2	N	-0-		-0-
*08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	67 1	554 2	N	-0-		-0-
*09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	34 1	634 2	N	-0-		-0-
*10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	66 1	517 2	N	-0-		-0-
*11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	6 1	492 2	N	-0-		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EL EBANITO		WELL #: 2		RRCID -> 224973		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*01	1488 N	437	-0-	-1051	-0-	56 1	381 2	N	-0-		-0-
*02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	35 1	253 2	N	-0-		-0-
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	41 1	283 2	N	-0-		-0-
*04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	43 1	703 2	N	-0-		-0-
*05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	12 1	1071 2	N	-0-		-0-
*06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	12 1	1042 2	N	-0-		-0-
*07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	12 1	1019 2	N	-0-		-0-
*08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	34 1	284 2	N	-0-		-0-
*09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	18 1	326 2	N	-0-		-0-
*10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	35 1	275 2	N	-0-		-0-
*11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	3 1	242 2	N	-0-		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITTIER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 226218		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*01	3999 X	2967	-0-	-1032	-0-	378 1	2589 2	N	-0-		-0-
*02	3612 X	1608	-0-	-2004	-0-	196 1	1412 2	N	-0-		-0-
*03	3999 X	2294	-0-	-1705	-0-	293 1	2001 2	N	-0-		-0-
04	3870 X	3752	-0-	-118	-0-	307 1	3445 2	N	-0-		-0-
*05	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	317 1	2764 2	N	-0-		-0-
*06	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	307 1	2691 2	N	-0-		-0-
*07	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	317 1	2632 2	N	-0-		-0-
*08	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	315 1	2605 2	N	-0-		-0-
*09	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	161 1	2993 2	N	-0-		-0-
*10	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	325 1	2528 2	N	-0-		-0-
*11	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	28 1	2453 2	N	-0-		-0-
12	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
WHITTIER		WELL #:		4	RRCID ->	227880	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	11474	PERF.10910 - 11100				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	248 N	88	-0-	-160	-0-		11	1	77	2	N	-0-			-0-
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-		6	1	46	2	N	-0-			-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-		9	1	61	2	N	-0-			-0-
*04	221 N	221	-0-	-0-	-0-		18	1	203	2	N	-0-			-0-
*05	182 N	182	-0-	-0-	-0-		19	1	163	2	N	-0-			-0-
*06	177 N	177	-0-	-0-	-0-		18	1	159	2	N	-0-			-0-
*07	174 N	174	-0-	-0-	-0-		19	1	155	2	N	-0-			-0-
*08	145 N	145	-0-	-0-	-0-		16	1	129	2	N	-0-			-0-
*09	156 N	156	-0-	-0-	-0-		8	1	148	2	N	-0-			-0-
*10	141 N	141	-0-	-0-	-0-		16	1	125	2	N	-0-			-0-
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-		1	1	121	2	N	-0-			-0-
12	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

EL EBANITO		WELL #:		3	RRCID ->	231216	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10376 - 10384				
*01	744 N	642	-0-	-102	-0-		82	1	560	2	N	-0-			-0-
*02	394 N	394	-0-	-0-	-0-		48	1	346	2	N	-0-			-0-
*03	382 N	382	-0-	-0-	-0-		49	1	333	2	N	-0-			-0-
*04	952 N	952	-0-	-0-	-0-		55	1	897	2	N	-0-			-0-
*05	498 N	498	-0-	-0-	-0-		6	1	492	2	N	-0-			-0-
*06	484 N	484	-0-	-0-	-0-		5	1	479	2	N	-0-			-0-
*07	474 N	474	-0-	-0-	-0-		6	1	468	2	N	-0-			-0-
*08	608 N	608	-0-	-0-	-0-		66	1	542	2	N	-0-			-0-
*09	655 N	655	-0-	-0-	-0-		33	1	622	2	N	-0-			-0-
*10	594 N	594	-0-	-0-	-0-		68	1	526	2	N	-0-			-0-
*11	516 N	516	-0-	-0-	-0-		6	1	510	2	N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LA SOLEDAD		WELL #:		6	RRCID ->	231301	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11064 - 11070				
*01	1984 N	1025	-0-	-959	-0-		131	1	894	2	N	-0-			-0-
*02	803 N	803	-0-	-0-	-0-		98	1	705	2	N	-0-			-0-
*03	823 N	823	-0-	-0-	-0-		105	1	718	2	N	-0-			-0-
*04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-		119	1	1946	2	N	-0-			-0-
*05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-		150	1	1313	2	N	-0-			-0-
*06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-		145	1	1278	2	N	-0-			-0-
*07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-		150	1	1250	2	N	-0-			-0-
*08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		157	1	1297	2	N	-0-			-0-
*09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-		86	1	1601	2	N	-0-			-0-
*10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-		166	1	1293	2	N	-0-			-0-
*11	890 N	890	-0-	-0-	-0-		10	1	880	2	N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
WHITTIER GAS UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 233011		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITTIER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 233520		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10740 - 11022					
*01	7099 X	1107	-0-	-5992	-0-	141 1	966 2	N	-0-				-0-
*02	6412 X	2989	-0-	-3423	-0-	364 1	2625 2	N	-0-				-0-
*03	7099 X	2058	-0-	-5041	-0-	263 1	1795 2	N	-0-				-0-
*04	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	574 1	6462 2	N	-0-				-0-
*05	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	594 1	5185 2	N	-0-				-0-
*06	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	574 1	5048 2	N	-0-				-0-
*07	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	594 1	4937 2	N	-0-				-0-
*08	4278 X	3798	-0-	-480	-0-	410 1	3388 2	N	-0-				-0-
*09	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	78 1	1461 2	N	-0-				-0-
*10	936 X	936	-0-	-0-	-0-	107 1	829 2	N	-0-				-0-
*11	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	32 1	2733 2	N	-0-				-0-
12	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		39,160				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITTIER		WELL #: 6		RRCID -> 250826		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820					
*01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	124 1	846 2	N	-0-				-0-
*02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	91 1	653 2	N	-0-				-0-
*03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	68 1	463 2	N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	59 1	490 2	N	-0-				-0-
*09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	30 1	563 2	N	-0-				-0-
*10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	61 1	476 2	N	-0-				-0-
11	T. A.	467	-0-	467	467	5 1	462 2	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,391				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEEP (BAFFIN) 40125 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
SALAZAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 177702 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9142 - 9196

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEIN (LOBO) 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H. B. WELL #: 24 RRCID -> 122910 COMPL. DATE 10/25/1986 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7722 - 7817

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		06/06/2018 - P/A 06/06/18											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HEIN (LOBO) //CONT.// 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LLANOS, M. H. WELL #: 4 RRCID -> 135540 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 6790 - 7112

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	270	1	1433	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	204	1	945	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	314	1	1260	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1230 N	1213	-0-	-17	-0-	270	1	943	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1271 N	1140	-0-	-131	-0-	204	1	936	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1230 N	1185	-0-	-45	-0-	203	1	982	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1240 N	952	-0-	-288	-0-	262	1	690	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1147 N	927	-0-	-220	-0-	156	1	771	3	N	-0-	-0-	-0-
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	147	1	754	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1209 N	927	-0-	-282	-0-	139	1	788	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1050 N	921	-0-	-129	-0-	112	1	809	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 3 RRCID -> 114800 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7041 - 7354

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2018 - PLUGGED 07/11/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HEINTZ (VICKSBURG 10400)		40182 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192224		COMPL. DATE 12/29/2002		TOTAL DEPTH 11075 PERF. 8520 - 8570					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			25
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			25
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			25
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			25
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			25
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			25
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	109			134
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
TOTAL GAS PROD:		1,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		109							

OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193839		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556					
01	14B2 EXT	1	-0-	1	13	1	1		N	-0-			19
02	14B2 EXT	1	-0-	1	14	1	1		N	-0-			19
03	14B2 EXT	1	-0-	1	15	1	1		N	-0-			19
04	14B2 EXT	1	-0-	1	16	1	1		N	-0-			19
05	14B2 EXT	7	-0-	7	23	1	1	6 9	N	5			24
06	14B2 EXT	52	-0-	52	75	52	2		N	-0-			24
07	14B2 EXT	61	-0-	61	136	61	2		N	-0-			24
08	13 X	53	-0-	40	176	53	2		N	-0-			24
09	14B2 EXT	54	-0-	54	230	54	2		N	-0-			24
10	14B2 EXT	5	-0-	5	235	5	1		N	-0-			24
*11	3659 X	3424	-0-	-235	-0-	3424	2		N	-0-			24
*12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		3,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

HELLEN (2ND COOK MTN.)		40253 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
HOME PETROLEUM CORP.		396852											
YAEGER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 139563		COMPL. DATE 08/23/1991		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5378 - 5390					
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-			-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
03	341 N	140	-0-	-201	-0-	140	2		N	-0-			-0-
04	780 N	521	-0-	-259	-0-	521	2		N	-0-			-0-
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-
09	780 N	514	-0-	-266	-0-	514	2		N	-0-			-0-
10	775 N	412	-0-	-363	-0-	412	2		N	-0-			-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
12	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENNE-WINCH-FERRIS		40448 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM HOGG			
HOLBEIN & WRIGHT RESOURCES INC.		391475									
HOLBEIN		WELL #: 2		RRCID -> 066648		COMPL. DATE 02/14/1976		TOTAL DEPTH 1230 PERF. 1190 - 1200			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HERBST-WILCOX (HERBST III)		40678 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426								
HERBST-TOREL		WELL #: 3		RRCID -> 092247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9978 - 9994		
01	2356 X	1546	-0-	-810	-0-	1546	2	N	-0-	478
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2	N	-0-	478
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2	N	-0-	398
04	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2	N	-0-	398
05	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2	N	-0-	398
06	1680 N	1656	-0-	-24	-0-	1656	2	N	-0-	398
07	2356 N	1891	-0-	-465	-0-	1891	2	N	-0-	398
08	2232 N	1438	-0-	-794	-0-	1438	2	N	-0-	398
09	1650 N	1121	-0-	-529	-0-	1121	2	N	-0-	398
10	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2	N	-0-	398
11	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2	N	-0-	330
*12	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1843	2	22 9	N	20
TOTAL GAS PROD:		22,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		20				

HERBST-TOREL		WELL #: 2		RRCID -> 226174		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616		
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-	179
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-	179
03	1178 N	855	-0-	-323	-0-	855	2	N	-0-	125
04	1020 N	495	-0-	-525	-0-	495	2	N	-0-	125
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-	125
06	840 N	673	-0-	-167	-0-	673	2	N	-0-	125
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-	125
08	713 N	520	-0-	-193	-0-	520	2	N	-0-	125
09	660 N	522	-0-	-138	-0-	522	2	N	-0-	125
10	682 N	492	-0-	-190	-0-	492	2	N	-0-	125
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-	-0-	N	-0-	125
12	527 N	320	-0-	-207	-0-	312	2	8 9	N	7
TOTAL GAS PROD:		6,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		7				

OIL AND GAS DIVISION

HERBST-WILCOX (HERBST III)												//CONT.// 40678 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.												//CONT.// 130426									
HERBST-TOREL												WELL #: 13		RRCID -> 244171		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9690 - 9740	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
TOTAL GAS PROD:												-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HERBST-WILCOX (TOREL)												40678 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.												130426									
HERBST-TOREL												WELL #: 3		RRCID -> 133676		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9258 - 9302	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
TOTAL GAS PROD:												-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HERBST-TOREL												WELL #: 10		RRCID -> 226181		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9204 - 9649	
01	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2		N	-0-						12				
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-						12				
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	163	2	22	9	N	20	20	1			12				
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					12				
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					12				
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					12				
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					12				
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					12				
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					12				
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					12				
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	215	2	21	9	N	19	31	1			-0-				
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-				
TOTAL GAS PROD:												1,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		39					

HERBST-WILCOX (TOREL)		//CONT.//		40678 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
HERBST-TOREL		WELL #:		11	RRCID ->	227590	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9140 - 9160
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							42
*11	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2					42
12	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	7	2					42
TOTAL GAS PROD:		617				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HERBST-TOREL		WELL #:		13	RRCID ->	229104	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9350 - 9740
01	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2					275
02	504 X	460	-0-	-44	-0-	460	2					275
03	868 X	511	-0-	-357	-0-	511	2			30	1	245
04	810 N	449	-0-	-361	-0-	449	2					245
05	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	2					245
06	480 N	442	-0-	-38	-0-	442	2					245
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2					245
08	496 N	410	-0-	-86	-0-	410	2					245
09	450 N	374	-0-	-76	-0-	374	2					245
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2					245
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					73	1	172
*12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	495	2	2	9			174
TOTAL GAS PROD:		5,620				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

HERBST-TOREL		WELL #:		14	RRCID ->	230240	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	9422 - 9430
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 W	4	-0-	4	-0-	4	2					-0-
04	0 W	5	-0-	5	-0-	5	2					-0-
05	15 X	6	-0-	-9	-0-	6	2					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2					-0-
08	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2					-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-							-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-							-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		31				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HERBST-WILCOX (TOREL)		//CONT.//		40678 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886							
HERBST, F.		WELL #:		1	RRCID ->	230628	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	13070	PERF. 9033 - 9040
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HEREFORD (LOBO)				40682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		18	RRCID ->	151205	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7262 - 7308
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MCKENDRICK, W.H.				40682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
				169313							
		WELL #:		19	RRCID ->	152807	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7548 - 7634
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HEREFORD (LOBO)		//CONT.// 40682 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 20		RRCID -> 153479		COMPL. DATE 02/02/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7498 - 7533					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 21		RRCID -> 154235		COMPL. DATE 04/28/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7498 - 7544					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RAMIREZ, J.E.		WELL #: 1		RRCID -> 203854		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431					
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	141	1	1315	3	N	12		204
						13	9						
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	130	1	1129	3	N	-0-		204
03	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	144	1	1226	3	N	7		211
						8	9						
04	1410 N	1351	-0-	-59	-0-	139	1	1195	3	N	15		226
						17	9						
05	1395 N	1394	-0-	-1	-0-	145	1	1247	3	N	2	176 1	52
						2	9						
06	1320 N	1243	-0-	-77	-0-	121	1	1121	3	N	1		53
						1	9						
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	170	1	1283	3	N	9		62
						10	9						
08	1395 N	1174	-0-	-221	-0-	149	1	1025	3	N	-0-		62
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	90	1	525	3	N	-0-		62
10	1643 N	1605	-0-	-38	-0-	110	1	1495	3	N	-0-		62
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	99	1	1291	3	N	-0-		62
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
TOTAL GAS PROD:		14,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		46							

OIL AND GAS DIVISION

HEREFORD (LOBO)		//CONT.//		40682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
MCKENDRICK, W. H.		WELL #:		29	RRCID ->	204583	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6950 - 7080	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 3		N	-0-		117
02		1820 N	1564	-0-	-256	-0-	1564 3		N	-0-		117
03		1891 N	1564	-0-	-327	-0-	1564 3		N	-0-		117
04		1800 N	1474	-0-	-326	-0-	1465 3	9 9	N	8		125
05		1736 N	1630	-0-	-106	-0-	1630 3		N	-0-		125
06		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 3		N	-0-		125
07		1519 N	1372	-0-	-147	-0-	1372 3		N	-0-		125
08		1643 N	1253	-0-	-390	-0-	1253 3		N	-0-		125
09		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3		N	-0-		125
10		1364 N	1257	-0-	-107	-0-	1257 3		N	-0-		125
11		3000 N	3016	-0-	16	16	3014 3	2 9	N	2		127
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT		127
TOTAL GAS PROD:		17,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

RAMIREZ, J. E. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	210768	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7216 - 7288	
01		701 N	701	-0-	-0-	-0-	68 1	633 3	N	-0-		9
02		637 N	637	-0-	-0-	-0-	66 1	571 3	N	-0-		9
03		689 N	689	-0-	-0-	-0-	73 1	616 3	N	-0-		9
04		690 N	687	-0-	-3	-0-	71 1	616 3	N	-0-		9
05		713 N	695	-0-	-18	-0-	72 1	623 3	N	-0-		9
06		660 N	571	-0-	-89	-0-	55 1	516 3	N	-0-		9
07		713 N	671	-0-	-42	-0-	78 1	593 3	N	-0-		9
08		721 N	721	-0-	-0-	-0-	91 1	630 3	N	-0-		9
09		326 N	326	-0-	-0-	-0-	50 1	276 3	N	-0-		9
10		744 N	668	-0-	-76	-0-	45 1	623 3	N	-0-		9
11		780 N	623	-0-	-157	-0-	45 1	578 3	N	-0-		9
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:		6,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		38	RRCID ->	151294	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	7942	PERF. 7392 - 7556
HEREFORD -T-													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEREFORD (LOBO)		//CONT.//		40682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HEREFORD -T-		WELL #:		43	RRCID ->	165166	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 3892 - 3946		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEREFORD, L. M. -T-		WELL #:		53	RRCID ->	247054	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7610 - 8461	
01	527 X	451	-0-	-76	-0-	451	2		N	-0-	15	
02	476 X	451	-0-	-25	-0-	450	2	1	9	N	16	
03	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	16	
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	16	
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	957	2	2	9	N	18	
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	994	2	3	9	N	18	
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1123	2	4	9	N	17	
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	757	2	2	9	N	19	
*09	540 N	502	-0-	-38	-0-	500	2	2	9	N	15	
10	558 N	512	-0-	-46	-0-	511	2	1	9	N	15	
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	N	16	
12	527 N	516	-0-	-11	-0-	514	2	2	9	N	15	
TOTAL GAS PROD:		9,345				TOTAL CONDENSATE PROD:		19				

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.		745991		RRCID ->		215181	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7370 - 7448	
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.		WELL #:		1								
01	2418 X	2087	-0-	-331	-0-	205	1	1882	2	N	140	
02	2156 X	1791	-0-	-365	-0-	177	1	1614	2	N	140	
03	2294 X	2214	-0-	-80	-0-	194	1	2020	2	N	140	
04	2010 N	1808	-0-	-202	-0-	121	1	1687	2	N	140	
05	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	189	1	1972	2	N	140	
06	2130 N	1685	-0-	-445	-0-	89	1	1596	2	N	140	
07	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	179	1	1910	2	N	140	
08	2170 N	2106	-0-	-64	-0-	193	1	1913	2	N	140	
09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	212	1	1793	2	N	140	
10	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	218	1	2113	2	N	140	
11	2040 N	1721	-0-	-319	-0-	182	1	1539	2	N	140	
*12	2077 N	1892	-0-	-185	-0-	239	1	1653	2	N	140	
TOTAL GAS PROD:		23,890				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.//CONT.// 745991
 C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		713 X	598	-0-	-115	-0-	60 1	538 2	N	-0-		23
02		616 X	442	-0-	-174	-0-	44 1	398 2	N	-0-		23
03		1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	86 1	1041 2	N	-0-		23
04		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	72 1	1013 2	N	-0-		23
05		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	108 1	1275 2	N	-0-		23
06		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	117 1	1132 2	N	-0-		23
07		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	141 1	1665 2	N	-0-		23
08		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	149 1	1619 2	N	-0-		23
09		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	118 1	1078 2	N	-0-		23
10		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	146 1	1637 2	N	-0-		23
11		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	145 1	1247 2	N	-0-		23
*12		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	194 1	1408 2	N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:			15,431	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B WELL #: 1 RRCID -> 232488 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7816 - 7872

01		4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			N	-0-		170
02		2128 X	-0-	-0-	-2128	-0-			N	-0-		170
03		186 X	153	-0-	-33	-0-	5 1	148 2	N	-0-		170
04		372 X	372	-0-	-0-	-0-	39 1	333 2	N	-0-		170
05		358 X	358	-0-	-0-	-0-	32 1	326 2	N	-0-		170
06		168 X	168	-0-	-0-	-0-	8 1	160 2	N	-0-		170
07		460 X	460	-0-	-0-	-0-	40 1	420 2	N	-0-		170
08		554 X	554	-0-	-0-	-0-	52 1	502 2	N	-0-		170
09		360 X	236	-0-	-124	-0-	15 1	221 2	N	-0-		170
10		465 X	103	-0-	-362	-0-	8 1	95 2	N	-0-		170
11		540 X	68	-0-	-472	-0-	5 1	63 2	N	-0-	78 1	92
*12		558 X	226	-0-	-332	-0-	17 1	209 2	N	-0-		92
TOTAL GAS PROD:			2,698	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844

01		341 X	323	-0-	-18	-0-	32 1	291 2	N	-0-		22
02		498 X	498	-0-	-0-	-0-	49 1	449 2	N	-0-		22
03		527 X	504	-0-	-23	-0-	53 1	451 2	N	-0-		22
04		502 N	502	-0-	-0-	-0-	49 1	453 2	N	-0-		22
05		527 N	459	-0-	-68	-0-	49 1	410 2	N	-0-		22
06		480 N	271	-0-	-209	-0-	26 1	245 2	N	-0-		22
07		527 N	241	-0-	-286	-0-	16 1	225 2	N	-0-		22
08		465 N	418	-0-	-47	-0-	38 1	380 2	N	-0-		22
09		351 N	351	-0-	-0-	-0-	32 1	319 2	N	-0-		22
10		452 N	452	-0-	-0-	-0-	41 1	411 2	N	-0-		22
11		390 N	234	-0-	-156	-0-	22 1	212 2	N	-0-		22
*12		372 N	229	-0-	-143	-0-	20 1	209 2	N	-0-		22
TOTAL GAS PROD:			4,482	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. //CONT.// 745991												
RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 3 RRCID -> 261892 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7406 - 7528												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14074 X	7877	-0-	-6197	-0-	731	1	7143	2	N	3	165
02	12824 X	12596	-0-	-228	-0-	1189	1	11407	2	N	-0-	165
03	14198 X	12528	-0-	-1670	-0-	1254	1	11271	2	N	3	168
04	13740 X	10705	-0-	-3035	-0-	1111	1	9583	2	N	10	178
05	13950 X	10946	-0-	-3004	-0-	1150	1	9776	2	N	18	196
06	13500 X	8380	-0-	-5120	-0-	781	1	7591	2	N	7	203
07	13950 X	9553	-0-	-4397	-0-	823	1	8724	2	N	5	208
08	12524 X	9676	-0-	-2848	-0-	872	1	8800	2	N	4	212
09	10710 X	7156	-0-	-3554	-0-	701	1	6455	2	N	-0-	212
10	10943 X	10008	-0-	-935	-0-	931	1	9068	2	N	8	220
11	9360 X	6727	-0-	-2633	-0-	830	1	5897	2	N	-0-	114
*12	9672 X	4303	-0-	-5369	-0-	456	1	3847	2	N	-0-	114
TOTAL GAS PROD:		110,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		58						

HERMANAS SIETE (O-55) 40705 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC 624865												
MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 167237 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 14666 PERF.13252 - 13280												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HERMANN (FROST A) 40709 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
SMITH PRODUCTION INC. 789662												
HERMANN, E WELL #: 20 RRCID -> 276265 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3721 - 3731												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HERMANN (VELA) SMITH PRODUCTION INC. DEGARCIA, B. G.		40712 850 789662		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR									
WELL #: 87		RRCID -> 276083		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3935 - 3943									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	62 #	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-	
02	56 #	11	-0-	-45	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-	
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-	
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-	
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-	
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-	
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-	
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-	
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		223		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HET (2700) CLR GAUGING CORP. BOMER		40915 498 161338		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO									
WELL #: 1		RRCID -> 244739		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 3295		PERF. 2840 - 2844									
01	1076 R	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-	
02	1400 N	835	-0-	-565	-0-	835	2			N	-0-					-0-	
03	1023 N	862	-0-	-161	-0-	862	2			N	-0-					-0-	
04	1050 N	866	-0-	-184	-0-	866	2			N	-0-					-0-	
05	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	413	1	1660	2	N	-0-					-0-	
06	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	395	1	1914	2	N	-0-					-0-	
07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	364	1	1849	2	N	-0-					-0-	
08	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	545	1	1907	2	N	-0-					-0-	
09	2160 N	2087	-0-	-73	-0-	435	1	1652	2	N	-0-					-0-	
10	2201 N	1979	-0-	-222	-0-	554	1	1425	2	N	-0-					-0-	
11	2160 N	2108	-0-	-52	-0-	722	1	1386	2	N	-0-					-0-	
*12	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	905	1	1409	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SUN EXPLORATION, INC. FOWLER (MCDONNOLD)		829289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR									
WELL #: 1		RRCID -> 171644		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4008		PERF. 2042 - 2074							
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

HIBERNIA (4350) 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 LITTLE CREEK OPERATING, INC. 517255
 TIMON, W. F. WELL #: RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2003												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
 SMITH, F.D. WELL #: RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2010												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBERNIA (5100) 41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
 WEBB, PATRICIA F. WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2010												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HIBERNIA (5400 FRIO)		41007 747		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
LITTLE VRANA		WELL #: 1		RRCID -> 273007		COMPL. DATE 12/19/2012		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4656 - 5545				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2017 - PLUGGED 06/27/17												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HIDALGO (BELL)		41078 062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
SAVAGE -A- UNIT		WELL #: A 2 U		RRCID -> 010891		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6532 - 7263				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KAWAHATA UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 010892		COMPL. DATE 05/11/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	465 N	297	-0-	-168	-0-	79 1	207 2	Y	10			57
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	11 9	357 2	Y	17			74
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	146 1	354 2	Y	13	52 1		35
04	DLQ G-10	501	-0-	501	501	19 9	348 2	Y	17			52
05	1042 N	541	-0-	-501	-0-	136 1	381 2	Y	16			68
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	14 9	405 2	Y	15			83
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	142 1	393 2	Y	13			96
08	527 N	474	-0-	-53	-0-	165 1	328 2	Y	12	55 1		53
09	600 N	503	-0-	-97	-0-	17 9	342 2	Y	15			68
10	DLQ G-10	468	-0-	468	468	144 1	316 2	Y	7			75
11	979 N	511	-0-	-468	-0-	8 9	359 2	Y	18	58 1		35
*12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	132 1	437 2	Y	15			50
TOTAL GAS PROD:		6,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		168						

HIDALGO (BELL) //CONT.// 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HIDALGO (CORD) 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 010899 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HIDALGO (CORD) //CONT.// 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		465 N	176	-0-	-289	-0-	49	1	127	2	N	-0-		-0-	
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	79	1	193	2	N	-0-		-0-	
03		372 N	212	-0-	-160	-0-	59	1	153	2	N	-0-		-0-	
04		180 N	8	-0-	-172	-0-	2	1	6	2	N	-0-		-0-	
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		-0-	
06		210 N	59	-0-	-151	-0-	17	1	42	2	N	-0-		-0-	
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		-0-	
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	67	1	164	2	N	-0-		-0-	
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	35	1	82	2	N	-0-		-0-	
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	69	1	152	2	N	-0-		-0-	
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	63	1	172	2	N	-0-		-0-	
*12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	108	1	282	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,921											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 U RRCID -> 010855 COMPL. DATE 02/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAVAGE UNIT -A- WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER)		//CONT.//		41078 186	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748									
SAVAGE UNIT -B-		WELL #:		1 U	RRCID -> 010874	COMPL. DATE 12/01/1955	TOTAL DEPTH 7735	PERF. 6245	-	6255			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	281	1	734	2	Y	10		57
						11	9						
02	980 N	947	-0-	-33	-0-	270	1	658	2	Y	17		74
						19	9						
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	315	1	820	2	Y	13	52 1	35
						14	9						
04	DLQ G-10	1371	-0-	1371	1371	377	1	975	2	Y	17		52
						19	9						
05	2575 N	1204	-0-	-1371	-0-	322	1	864	2	Y	16		68
						18	9						
06	1050 N	1016	-0-	-34	-0-	288	1	711	2	Y	15		83
						17	9						
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	320	1	772	2	Y	13		96
						14	9						
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	328	1	809	2	Y	12	55 1	53
						13	9						
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	332	1	787	2	Y	15		68
						17	9						
10	DLQ G-10	1047	-0-	1047	1047	326	1	713	2	Y	7		75
						8	9						
11	2191 N	1144	-0-	-1047	-0-	303	1	821	2	Y	18	58 1	35
						20	9						
*12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	379	1	978	2	Y	15		50
						17	9						
TOTAL GAS PROD:		13,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		168							

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #:		1 T	RRCID -> 010853	COMPL. DATE 04/21/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
SAMANO													
01	1395 N	601	-0-	-794	-0-	60	1	528	2	Y	12		111
						13	9						
02	1316 N	785	-0-	-531	-0-	47	1	686	2	Y	47		158
						52	9						
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	91	1	1145	2	Y	61	109 1	110
						67	9						
04	DLQ G-10	1498	-0-	1498	1498	112	1	1376	2	Y	9		119
						10	9						
05	DLQ G-10	1543	-0-	1543	3041	132	1	1393	2	Y	16		135
						18	9						
06	1700 N	1539	-0-	-161	2880	116	1	1358	2	Y	59	131 1	63
						65	9						
07	3100 N	1160	-0-	-1940	940	105	1	1035	2	Y	18		81
						20	9						
08	2308 N	1368	-0-	-940	-0-	122	1	1211	2	Y	32		113
						35	9						
09	1530 N	1313	-0-	-217	-0-	113	1	1152	2	Y	44	144 1	13
						48	9						
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	131	1	1196	2	Y	43		56
						47	9						
11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	156	1	1389	2	Y	41		97
						45	9						
12	1364 N	914	-0-	-450	-0-	80	1	778	2	Y	51		148
						56	9						
TOTAL GAS PROD:		14,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		433							

HIDALGO (ELKINS)		41078 248		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
KAWAHATA GU		WELL #: 2 L		RRCID -> 010839		COMPL. DATE 05/11/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701													
SAMANO		WELL #: 1 C		RRCID -> 010832		COMPL. DATE 04/21/1958		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HIDALGO (FRIO 6525) 41078 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 121989 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6525 - 6535

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HIDALGO (HACKNEY) 41078 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 010882 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6534 - 6544

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-			-0-
03	32	N	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	23	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	17	X	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			49							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SAVAGE -A- GU WELL #: A 2 L RRCID -> 010886 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HIDALGO (HACKNEY)		//CONT.//		41078 434	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748								
EL TEXANO TRACT 3		WELL #:		1	RRCID ->	192176	COMPL. DATE	06/02/2002	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	6470 - 6476
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2568	2568	-0-	-0-	-0-	208 1	2360 3	N	-0-		-0-
02		2996	2996	-0-	-0-	-0-	248 1	2748 3	N	-0-		-0-
03		3236	3236	-0-	-0-	-0-	286 1	2950 3	N	-0-		-0-
04		2795	2795	-0-	-0-	-0-	261 1	2534 3	N	-0-		-0-
05		2220	2220	-0-	-0-	-0-	193 1	2027 3	N	-0-		-0-
06		2662	2662	-0-	-0-	-0-	253 1	2409 3	N	-0-		-0-
07		3023	3023	-0-	-0-	-0-	291 1	2732 3	N	-0-		-0-
08		3110	3110	-0-	-0-	-0-	314 1	2796 3	N	-0-		-0-
09		2764	2764	-0-	-0-	-0-	241 1	2523 3	N	-0-		-0-
10		2134	2134	-0-	-0-	-0-	133 1	2001 3	N	-0-		-0-
11		3307	3307	-0-	-0-	-0-	283 1	3024 3	N	-0-		-0-
*12		2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	257 1	2668 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,740			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HIDALGO (HACKNEY B)				41078 496	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
KAWAHATA UNIT		WELL #:		3 U	RRCID ->	043417	COMPL. DATE	11/10/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	6466 - 7636
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		967 N	967	-0-	-0-	-0-	265 1	691 2	Y	10		82
02		717 N	717	-0-	-0-	-0-	203 1	495 2	Y	17		99
03		866 N	866	-0-	-0-	-0-	237 1	615 2	Y	13	67 1	45
04	DLQ	G-10	930	-0-	930	930	254 1	657 2	Y	17		62
05		1949 N	1019	-0-	-930	-0-	272 1	729 2	Y	16		78
06		993 N	993	-0-	-0-	-0-	282 1	694 2	Y	15		93
07		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	298 1	720 2	Y	13		106
08		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	296 1	731 2	Y	12	60 1	58
09		850 N	850	-0-	-0-	-0-	247 1	586 2	Y	15		73
10	DLQ	G-10	883	-0-	883	883	275 1	601 2	Y	6		79
11		1884 N	1001	-0-	-883	-0-	264 1	716 2	Y	19	61 1	37
*12		962 N	962	-0-	-0-	-0-	264 1	681 2	Y	15		52
TOTAL GAS PROD:			11,260			TOTAL CONDENSATE PROD:			168			

HIDALGO (KAWAHATA)		41078 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
KAWAHATA UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 043416		COMPL. DATE 02/02/1968		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PATE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 152436		COMPL. DATE 10/12/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6950 - 6959								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HIDALGO (WHITTINGTON 7900)		41078 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC.		033181														
J. L. BELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 193541		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7639 - 7649								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							23
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							23
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HIDALGO (6140)		41078 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
SAVAGE UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	159349	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6177 - 6191			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
KELLY, J. C., UNIT		263701											
		WELL #:	2 U	RRCID ->	010827	COMPL. DATE	03/18/1957	TOTAL DEPTH	6803	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HIDALGO (6220)		41078 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
THESEER GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	153747	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 6228 - 6236			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	38	1	433	3	N	-0-		-0-
02	504 N	335	-0-	-169	-0-	28	1	307	3	N	-0-		-0-
03	806 N	570	-0-	-236	-0-	50	1	520	3	N	-0-		-0-
04	450 N	184	-0-	-266	-0-	17	1	167	3	N	-0-		-0-
05	372 N	300	-0-	-72	-0-	26	1	274	3	N	-0-		-0-
06	540 N	474	-0-	-66	-0-	45	1	429	3	N	-0-		-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	50	1	466	3	N	-0-		-0-
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	46	1	411	3	N	-0-		-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	50	1	523	3	N	-0-		-0-
10	527 N	344	-0-	-183	-0-	21	1	323	3	N	-0-		-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	49	1	521	3	N	-0-		-0-
12	589 N	549	-0-	-40	-0-	48	1	501	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,343				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HIDALGO (6500)		41078 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
KELLY, J. C., UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 010828		COMPL. DATE 03/08/1958		TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6076 #	2725	-0-	-3351	-0-	280 1	2443 2	Y	2			18
02	5320 #	5225	-0-	-95	-0-	333 1	4879 2	Y	12			30
03	6916 R	6916	-0-	-0-	-0-	509 1	6394 2	Y	12	21	1	21
04	DLQ G-10	6472	-0-	6472	6472	488 1	5983 2	Y	1			22
05	DLQ G-10	5626	-0-	5626	12098	488 1	5136 2	Y	2			24
06	19251	6135	-0-	-13116	-0-	484 1	5648 2	Y	3	18	1	9
07	5612 R	5612	-0-	-0-	-0-	515 1	5096 2	Y	1			10
08	6913 #	5438	-0-	-1475	-0-	498 1	4939 2	Y	1			11
09	6480 #	5426	-0-	-1054	-0-	487 1	4937 2	Y	2	12	1	1
10	6355 #	4934	-0-	-1421	-0-	489 1	4443 2	Y	2			3
11	6150 #	4400	-0-	-1750	-0-	444 1	3955 2	Y	1			4
*12	5830 R	5830	-0-	-0-	-0-	540 1	5286 2	Y	4			8
						4 9						
TOTAL GAS PROD:		64,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		43						

HIDALGO (6590)		41078 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
NOSER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166954		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6639 - 6644				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HIDALGO (7200, LOWER) 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J.L. BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169483 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7215 - 7227

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184213 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7208 - 7220

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 L RRCID -> 010902 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

HIDALGO (7790)		41078 945		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
LEPOVITZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 118635		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7742 - 7775		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	961 #	746	-0-	-215 B	-38575	60	1	686	3	N	-0-	-0-
02	868 #	848	-0-	-20 B	-38595	70	1	778	3	N	-0-	-0-
03	930 #	1173	-0-	243 B	-38352	103	1	1070	3	N	-0-	-0-
04	720 N	1065	-0-	345 B	-38007	99	1	966	3	N	-0-	-0-
05	930 N	847	-0-	-83 B	-38007	73	1	774	3	N	-0-	-0-
06	1140 N	888	-0-	-252 B	-38007	84	1	804	2	N	-0-	-0-
07	1116 N	836	-0-	-280 B	-38007	80	1	756	3	N	-0-	-0-
08	837 N	938	-0-	101 B	-37906	94	1	844	3	N	-0-	-0-
09	900 N	934	-0-	34 B	-37872	81	1	853	3	N	-0-	-0-
10	837 N	956	-0-	119 B	-37753	59	1	897	3	N	-0-	-0-
11	900 N	1617	-0-	717 B	-37036	138	1	1479	3	N	-0-	-0-
12	961 N	1857	-0-	896 B	-36140	163	1	1694	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEPOVITZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158053		COMPL. DATE 03/21/1996		TOTAL DEPTH 8307		PERF. 7769 - 7780		
01	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	74	1	843	3	N	-0-	-0-
02	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	105	1	1169	3	N	-0-	-0-
03	1023 N	386	-0-	-637 B	-0-	34	1	352	3	N	-0-	-0-
04	900 N	675	-0-	-225 B	-0-	63	1	612	3	N	-0-	-0-
05	1240 N	484	-0-	-756 B	-0-	42	1	442	3	N	-0-	-0-
06	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	58	1	558	3	N	-0-	-0-
07	713 N	481	-0-	-232 B	-0-	46	1	435	3	N	-0-	-0-
08	496 N	251	-0-	-245 B	-0-	25	1	226	3	N	-0-	-0-
09	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	73	1	763	3	N	-0-	-0-
10	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	32	1	491	3	N	-0-	-0-
11	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	46	1	496	3	N	-0-	-0-
12	868 N	658	-0-	-210 B	-0-	58	1	600	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HIDALGO (8027)		41078 984		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
HARTLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160628		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 8583		PERF. 8126 - 8146		
01	323 X	323	-0-	-0-	-0-	26	1	297	3	N	-0-	-0-
02	351 X	351	-0-	-0-	-0-	28	1	323	3	N	-0-	-0-
03	386 X	386	-0-	-0-	-0-	34	1	352	3	N	-0-	-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	39	1	389	3	N	-0-	-0-
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	58	1	626	3	N	-0-	-0-
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	68	1	651	3	N	-0-	-0-
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	57	1	540	3	N	-0-	-0-
08	682 N	610	-0-	-72	-0-	61	1	549	3	N	-0-	-0-
09	720 N	376	-0-	-344	-0-	31	1	345	3	N	-0-	-0-
10	589 N	255	-0-	-334	-0-	15	1	240	3	N	-0-	-0-
11	600 N	333	-0-	-267	-0-	27	1	306	3	N	-0-	-0-
*12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	44	1	471	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HIDALGO, EAST (FRIO 9560)		41079 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
SHRINER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220912		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 10965		PERF. 9563 - 9576	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	868 #	697	-0-	-171	-0-	56	1	641	3	N	-0-
02	806 R	806	-0-	-0-	-0-	66	1	740	3	N	-0-
03	930 #	907	-0-	-23	-0-	80	1	827	3	N	-0-
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	74	1	725	3	N	-0-
05	899 N	662	-0-	-237	-0-	57	1	605	3	N	-0-
06	870 N	753	-0-	-117	-0-	71	1	682	3	N	-0-
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	84	1	791	3	N	-0-
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	79	1	706	3	N	-0-
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	69	1	720	3	N	-0-
10	868 N	529	-0-	-339	-0-	33	1	496	3	N	-0-
11	750 N	671	-0-	-79	-0-	57	1	614	3	N	-0-
12	806 N	565	-0-	-241	-0-	50	1	515	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA)		41085 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
PATE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 010910		COMPL. DATE 03/21/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5022 #	1132	-0-	-3890	-0-	361	1	771	2	N	184
02	4536 #	1738	-0-	-2798	-0-	545	1	1193	2	N	184
03	5084 #	2322	-0-	-2762	-0-	697	1	1625	2	N	184
04	4920 #	2711	-0-	-2209	-0-	815	1	1896	2	N	184
05	5084 #	3097	-0-	-1987	-0-	908	1	2189	2	N	184
06	2688 R	2688	-0-	-0-	-0-	836	1	1852	2	N	184
07	2892 R	2892	-0-	-0-	-0-	914	1	1978	2	N	184
08	3100 #	2810	-0-	-290	-0-	877	1	1933	2	N	184
09	3000 #	2790	-0-	-210	-0-	892	1	1898	2	N	184
10	3100 #	702	-0-	-2398	-0-	237	1	465	2	N	184
11	2790 #	2653	-0-	-137	-0-	771	1	1882	2	N	184
12	2883 #	2446	-0-	-437	-0-	748	1	1698	2	N	184
TOTAL GAS PROD:		27,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HIDALGO-PATE GAS UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 010911		COMPL. DATE 11/03/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HIDALGO, WEST (6160) 41085 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 010907 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HINDE (FRIO 4) 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
SEKULA, F. WELL #: 1 RRCID -> 185199 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 3455 - 3486

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SEKULA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 245332 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3320 - 3524

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (FRIO 20)			41537 158		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
BENTSEN TRACT I			WELL #: 1		RRCID -> 203521		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5806 PERF. 3930 - 3975	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)			41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701									
BENTSEN			WELL #: 2		RRCID -> 010913		COMPL. DATE 02/02/1993		TOTAL DEPTH 11023 PERF. 8682 - 8794			
01	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5347	2	67	9	N	61	142
02	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4660	2	58	9	N	53	13
03	5301 X	4813	-0-	-488	-0-	4770	2	43	9	N	39	52
04	5130 X	4363	-0-	-767	-0-	4283	2	80	9	N	73	125
05	5301 X	4754	-0-	-547	-0-	4698	2	56	9	N	51	176
06	5130 X	3695	-0-	-1435	-0-	3671	2	24	9	N	22	32
07	5239 X	4338	-0-	-901	-0-	4285	2	53	9	N	48	80
08	4805 X	3089	-0-	-1716	-0-	3065	2	24	9	N	22	102
09	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5493	2	73	9	N	66	168
10	4743 X	4208	-0-	-535	-0-	4178	2	30	9	N	27	24
11	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4550	2	29	9	N	26	50
12	5301 X	4748	-0-	-553	-0-	4667	2	81	9	N	74	124

TOTAL GAS PROD: 54,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

BENTSEN BROS., A			WELL #: 5 L		RRCID -> 039163		COMPL. DATE 05/15/1966		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
01	2697 X	2452	-0-	-245	-0-	2417	2	35	9	N	32	95
02	2436 X	1920	-0-	-516	-0-	1911	2	9	9	N	8	103
03	2697 X	2277	-0-	-420	-0-	2265	2	12	9	N	11	114
04	2370 X	2181	-0-	-189	-0-	2169	2	12	9	N	11	125
05	2449 X	2254	-0-	-195	-0-	2245	2	9	9	N	8	133
06	2370 X	2211	-0-	-159	-0-	2207	2	4	9	N	4	137
07	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2325	2	11	9	N	10	147
08	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2332	2	7	9	N	6	153
09	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2464	2	7	9	N	6	159
10	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2592	2	1	9	N	1	160
11	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2469	2	11	9	N	10	10
*12	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2560	2	8	9	N	7	17

TOTAL GAS PROD: 28,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

HNDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
BENTSEN TRACT II WELL #: A 12 RRCID -> 010918 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01		217 N	191	-0-	-26	-0-	4	1	185	2	Y	2	1	1	1
							2	9							
02		224 N	167	-0-	-57	-0-	2	1	164	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
03		186 N	153	-0-	-33	-0-	4	1	148	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
05		186 N	135	-0-	-51	-0-	11	1	123	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	Y	-0-	1	1	-0-
07		186 N	119	-0-	-67	-0-	12	1	107	2	Y	-0-			-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	2	Y	-0-			-0-
09		150 N	123	-0-	-27	-0-	8	1	115	2	Y	-0-			-0-
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	2	Y	-0-			-0-
11		150 N	132	-0-	-18	-0-	5	1	127	2	Y	-0-			-0-
*12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,756	TOTAL CONDENSATE PROD:			6								

BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BENTSEN TRACT IV -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BENTSEN TRACT III -A- WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980													TOTAL DEPTH 11231	PERF. 9676 - 9773
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	744 N	500	-0-	-244	-0-	10	1	440	2	N	45	33	1	85
						50	9							
02	784 N	347	-0-	-437	-0-	4	1	308	2	N	32	17	1	100
						35	9							
03	868 N	739	-0-	-129	-0-	9	1	319	2	N	374	15	1	459
						411	9							
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	22	1	302	2	N	193	391	1	261
						212	9							
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	29	1	327	2	N	181	237	1	205
						199	9							
06	420 N	378	-0-	-42	-0-	41	1	337	2	N	-0-	138	1	67
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	147	1	1265	2	N	27	36	1	58
						30	9							
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	131	1	1057	2	N	176	16	1	218
						194	9							
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	50	1	743	2	N	89	217	1	90
						98	9							
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	78	1	792	2	N	38	25	1	103
						42	9							
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	34	1	823	2	N	28	25	1	106
						31	9							
12	868 N	825	-0-	-43	-0-	34	1	763	2	N	25	22	1	109
						28	9							

TOTAL GAS PROD: 9,395

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,208

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE 03/28/2016													TOTAL DEPTH 11476	PERF. 8850 - 8870
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	4	1	10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1	1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: 17

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001													TOTAL DEPTH 9940	PERF. 7438 - 8867
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		85	RRCID ->	110797	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7094 - 7106			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		88	RRCID ->	115317	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	9372	PERF. 7899 - 7919			
01	14B2 EXT	5055	-0-	5055	7779	218	1	4837	2	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	4190	-0-	4190	11969	179	1	4011	2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	4086	-0-	4086	16055	162	1	3924	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	3392	-0-	3392	19447	135	1	3257	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	3305	-0-	3305	22752	133	1	3172	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	2913	-0-	2913	25665	129	1	2784	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	2778	-0-	2778	28443	125	1	2653	2	Y	-0-			-0-
08	31084 X	2641	-0-	-28443	-0-	114	1	2527	2	Y	-0-			-0-
09	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	100	1	2124	2	Y	-0-			-0-
10	3317 X	2014	-0-	-1303	-0-	80	1	1934	2	Y	-0-			-0-
11	2910 X	1797	-0-	-1113	-0-	72	1	1725	2	Y	-0-			-0-
12	2790 X	2062	-0-	-728	-0-	94	1	1968	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,457				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		72	RRCID ->	117126	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 8599 - 8653			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		99	RRCID ->	121151	COMPL. DATE	05/05/1986	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9172 - 9202	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		76	RRCID ->	121826	COMPL. DATE	07/18/1990	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	8377 - 8479
01	T. A.	284	-0-	284	4111	12	1	272	2	Y	-0-	-0-
02	4144 X	33	-0-	-4111	-0-	1	1	32	2	Y	-0-	-0-
03	2976 X	248	-0-	-2728	-0-	10	1	238	2	Y	-0-	-0-
04	780 X	142	-0-	-638	-0-	6	1	136	2	Y	-0-	-0-
05	279 X	45	-0-	-234	-0-	2	1	43	2	Y	-0-	-0-
06	270 X	100	-0-	-170	-0-	4	1	96	2	Y	-0-	-0-
07	248 X	113	-0-	-135	-0-	5	1	108	2	Y	-0-	-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-	-0-
09	90 N	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	2	Y	-0-	-0-
10	124 N	7	-0-	-117	-0-	7	2			Y	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		89	RRCID ->	135326	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	5076 - 5166
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
STATE SLICK "D" WELL #: 19 RRCID -> 135327 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STATE-SLICK "D" WELL #: 20 RRCID -> 136029 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 103 RRCID -> 137301 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	138081	COMPL. DATE	02/08/1991	TOTAL DEPTH	10054	PERF.	6910 - 6976
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		102	RRCID ->	138363	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	9658	PERF.	6988 - 7028
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		101	RRCID ->	138466	COMPL. DATE	03/13/1991	TOTAL DEPTH	10417	PERF.	7883 - 8116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 82 RRCID -> 140017 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8877 - 8898													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 91 RRCID -> 143185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9261 - 9340													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	-0-	-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-	-0-
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	Y	-0-	-0-
04		150 N	95	-0-	-55	-0-	4	1	91	2	Y	-0-	-0-
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	Y	-0-	-0-
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	Y	-0-	-0-
07		174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-	-0-
08		186 N	90	-0-	-96	-0-	4	1	86	2	Y	-0-	-0-
09		210 N	107	-0-	-103	-0-	5	1	102	2	Y	-0-	-0-
10		186 N	177	-0-	-9	-0-	7	1	170	2	Y	-0-	-0-
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	Y	-0-	-0-
12		124 N	48	-0-	-76	-0-	2	1	46	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,641			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993													TOTAL DEPTH	10510	PERF. 8941 - 8984
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	107	1	2379	2	Y	89	88 0	6		
						98	9								
02	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	93	1	2096	2	Y	78	79 0	5		
						86	9								
03	2511 N	1962	-0-	-549	-0-	74	1	1792	2	Y	87	88 0	4		
						96	9								
04	2490 N	1734	-0-	-756	-0-	65	1	1575	2	Y	85	84 0	5		
						94	9								
05	2542 N	1679	-0-	-863	-0-	65	1	1537	2	Y	70	71 0	4		
						77	9								
06	1920 N	1374	-0-	-546	-0-	59	1	1286	2	Y	26	29 0	1		
						29	9								
07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	88	1	1870	2	Y	24	24 0	1		
						26	9								
08	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	90	1	2004	2	Y	24	24 0	1		
						26	9								
09	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	89	1	1879	2	Y	24	23 0	2		
						26	9								
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	75	1	1801	2	Y	26	26 0	2		
						29	9								
11	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	76	1	1832	2	Y	12	13 0	1		
						13	9								
12	1674 N	1652	-0-	-22	-0-	75	1	1577	2	Y	-0-	1 0	-0-		
TOTAL GAS PROD:		23,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		545									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006													TOTAL DEPTH	12363	PERF. 8920 - 9888
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	145	1	3208	2	Y	80	80 0	5		
						88	9								
02	3416 X	2973	-0-	-443	-0-	124	1	2769	2	Y	73	73 0	5		
						80	9								
03	3813 X	3193	-0-	-620	-0-	123	1	2982	2	Y	80	81 0	4		
						88	9								
04	3690 X	2784	-0-	-906	-0-	107	1	2591	2	Y	78	77 0	5		
						86	9								
05	3813 X	2626	-0-	-1187	-0-	103	1	2442	2	Y	74	75 0	4		
						81	9								
06	3360 X	2621	-0-	-739	-0-	112	1	2417	2	Y	84	83 0	5		
						92	9								
07	3317 X	2942	-0-	-375	-0-	129	1	2732	2	Y	74	75 0	4		
						81	9								
08	3193 X	2772	-0-	-421	-0-	116	1	2575	2	Y	74	74 0	4		
						81	9								
09	2790 X	2767	-0-	-23	-0-	121	1	2566	2	Y	73	72 0	5		
						80	9								
10	2945 X	2583	-0-	-362	-0-	100	1	2394	2	Y	81	81 0	5		
						89	9								
11	2850 X	2265	-0-	-585	-0-	87	1	2098	2	Y	73	73 0	5		
						80	9								
*12	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	134	1	2807	2	Y	76	76 0	5		
						84	9								
TOTAL GAS PROD:		33,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		920									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	17	0			1			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	0			1			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	0			1			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	0			1			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				71			

STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394

01	3255 X	2062	-0-	-1193	-0-	84	1	1871	2	Y	97	96	0			6			
02	2800 X	1679	-0-	-1121	-0-	107	9	1515	2	Y	87	87	0			6			
03	3100 X	1637	-0-	-1463	-0-	96	9	1471	2	Y	95	96	0			5			
04	3000 X	1916	-0-	-1084	-0-	61	1	1743	2	Y	92	92	0			5			
05	2914 X	2666	-0-	-248	-0-	105	9	2451	2	Y	102	101	0			6			
06	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	72	1	3198	2	Y	123	122	0			7			
07	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	101	9	2890	2	Y	110	111	0			6			
08	3100 N	3152	-0-	52	52	135	9	2900	2	Y	110	110	0			6			
09	2895 X	2843	-0-	-52	-0-	136	1	2600	2	Y	109	107	0			8			
10	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	121	9	2473	2	Y	120	120	0			8			
11	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	103	1	2438	2	Y	126	125	0			9			
*12	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	132	9	2550	2	Y	132	132	0			9			
TOTAL GAS PROD:											30,785	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,303			

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760														
01	186 N	120	-0-	-66	-0-	5	1	115	2	Y	-0-	1	0	-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	79	-0-	-76	-0-	3	1	76	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	3	1	84	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	Y	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	97	-0-	-53	-0-	4	1	93	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	95	-0-	-60	-0-	4	1	91	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	85	-0-	-65	-0-	3	1	82	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102														
01	4247 X	1928	-0-	-2319	-0-	83	1	1845	2	Y	-0-			-0-
02	2520 X	2333	-0-	-187	-0-	100	1	2233	2	Y	-0-			-0-
03	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	185	1	4495	2	Y	-0-			-0-
04	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	140	1	3372	2	Y	-0-			-0-
05	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	109	1	2598	2	Y	-0-			-0-
06	2700 X	2432	-0-	-268	-0-	107	1	2316	2	Y	8	8	0	-0-
07	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	207	1	4394	2	Y	33	31	0	2
08	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	179	1	3973	2	Y	32	32	0	2
09	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	225	1	4757	2	Y	32	32	0	2
10	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	207	1	4975	2	Y	35	35	0	2
11	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	180	1	4344	2	Y	29	29	0	2
*12	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	231	1	4847	2	Y	10	11	0	1

TOTAL GAS PROD: 46,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 81		RRCID -> 154920		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	391	-0-	391	391	17	1 374 2	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	311	-0-	311	702	12	1 299 2	Y	-0-		-0-
04	1047 X	345	-0-	-702	-0-	14	1 331 2	Y	-0-		-0-
05	313 X	313	-0-	-0-	-0-	13	1 300 2	Y	-0-		-0-
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	13	1 285 2	Y	-0-		-0-
07	372 N	309	-0-	-63	-0-	14	1 295 2	Y	-0-		-0-
08	310 N	273	-0-	-37	-0-	12	1 261 2	Y	-0-		-0-
09	300 N	252	-0-	-48	-0-	11	1 241 2	Y	-0-		-0-
10	310 N	258	-0-	-52	-0-	10	1 248 2	Y	-0-		-0-
11	270 N	191	-0-	-79	-0-	8	1 183 2	Y	-0-		-0-
*12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1 254 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 69		RRCID -> 155191		COMPL. DATE 09/26/1999		TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	389	-0-	389	1224	17	1 372 2	Y	-0-		-0-
02	1546 N	322	-0-	-1224	-0-	14	1 308 2	Y	-0-		-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	14	1 342 2	Y	-0-		-0-
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	16	1 397 2	Y	-0-		-0-
05	310 N	280	-0-	-30	-0-	11	1 269 2	Y	-0-		-0-
06	300 N	215	-0-	-85	-0-	9	1 206 2	Y	-0-		-0-
07	310 N	140	-0-	-170	-0-	6	1 134 2	Y	-0-		-0-
08	186 N	108	-0-	-78	-0-	5	1 103 2	Y	-0-		-0-
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	7	1 148 2	Y	-0-		-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	8	1 196 2	Y	-0-		-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	7	1 172 2	Y	-0-		-0-
*12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1 231 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 80		RRCID -> 159300		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	297	1 6579 2	Y	55	54 0	4
02	6552 X	6195	-0-	-357	-0-	61	9 262 1	Y	48	49 0	3
03	7254 X	6042	-0-	-1212	-0-	53	9 237 1	Y	55	55 0	3
04	6780 X	6060	-0-	-720	-0-	61	9 239 1	Y	52	52 0	3
05	7006 X	6392	-0-	-614	-0-	57	9 255 1	Y	59	59 0	3
06	6780 X	5797	-0-	-983	-0-	65	9 251 1	Y	89	87 0	5
07	6913 X	5445	-0-	-1468	-0-	98	9 241 1	Y	78	79 0	4
08	6386 X	6120	-0-	-266	-0-	86	9 260 1	Y	78	78 0	4
09	6180 X	5820	-0-	-360	-0-	86	9 259 1	Y	78	76 0	6
10	6386 X	5499	-0-	-887	-0-	86	9 216 1	Y	89	89 0	6
11	5910 X	5736	-0-	-174	-0-	98	9 222 1	Y	149	144 0	11
*12	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	164	9 272 1	Y	156	156 0	11
TOTAL GAS PROD:		72,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		986					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008													TOTAL DEPTH	9239	PERF. 8994 - 9069	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	225	1	4981	2	Y	51	51	0			3
						56	9									
02	6328 X	4273	-0-	-2055	-0-	180	1	4042	2	Y	46	46	0			3
						51	9									
03	6820 X	4818	-0-	-2002	-0-	188	1	4574	2	Y	51	51	0			3
						56	9									
04	5190 X	4270	-0-	-920	-0-	168	1	4048	2	Y	49	49	0			3
						54	9									
05	5301 X	4476	-0-	-825	-0-	179	1	4252	2	Y	41	42	0			2
						45	9									
06	5130 X	4603	-0-	-527	-0-	197	1	4260	2	Y	133	128	0			7
						146	9									
07	4836 X	4366	-0-	-470	-0-	190	1	4038	2	Y	125	125	0			7
						138	9									
08	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	210	1	4647	2	Y	124	124	0			7
						136	9									
09	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	232	1	4903	2	Y	123	121	0			9
						135	9									
10	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	209	1	5017	2	Y	135	135	0			9
						149	9									
11	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	206	1	4969	2	Y	97	99	0			7
						107	9									
*12	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	250	1	5251	2	Y	85	86	0			6
						94	9									
TOTAL GAS PROD:		58,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,060										

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996													TOTAL DEPTH	8711	PERF. 7681 - 7690	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	238	1	5047	2	Y	1030	975	0			55
						1133	9									
08	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	221	1	4890	2	Y	1139	1131	0			63
						1253	9									
09	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	204	1	4306	2	Y	1126	1108	0			81
						1239	9									
10	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	169	1	4059	2	Y	1239	1239	0			81
						1363	9									
11	5100 X	4039	-0-	-1061	-0-	150	1	3614	2	Y	250	313	0			18
						275	9									
12	5270 X	3438	-0-	-1832	-0-	156	1	3282	2	Y	-0-	18	0			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,784										

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		589 N	441	-0-	-148	-0-	19	1	422	2	Y	-0-		-0-
02		504 N	482	-0-	-22	-0-	21	1	461	2	Y	-0-		-0-
03		514 N	514	-0-	-0-	-0-	20	1	494	2	Y	-0-		-0-
04		487 N	487	-0-	-0-	-0-	19	1	468	2	Y	-0-		-0-
05		527 N	491	-0-	-36	-0-	20	1	471	2	Y	-0-		-0-
06		510 N	491	-0-	-19	-0-	22	1	469	2	Y	-0-		-0-
07		496 N	481	-0-	-15	-0-	22	1	459	2	Y	-0-		-0-
08		472 N	472	-0-	-0-	-0-	20	1	452	2	Y	-0-		-0-
09		471 N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	450	2	Y	-0-		-0-
10		492 N	492	-0-	-0-	-0-	20	1	472	2	Y	-0-		-0-
11		467 N	467	-0-	-0-	-0-	19	1	448	2	Y	-0-		-0-
*12		480 N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,769			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-		-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-		-0-
03		566 N	566	-0-	-0-	-0-	22	1	544	2	Y	-0-		-0-
04		571 N	571	-0-	-0-	-0-	23	1	548	2	Y	-0-		-0-
05		695 N	695	-0-	-0-	-0-	28	1	659	2	Y	7	7 0	-0-
							8	9						
06		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	114	1	2464	2	Y	80	76 0	4
							88	9						
07		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	90	1	1903	2	Y	72	72 0	4
							79	9						
08		1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	52	1	1148	2	Y	71	71 0	4
							78	9						
09		2670 X	1174	-0-	-1496	-0-	50	1	1047	2	Y	70	69 0	5
							77	9						
10		2759 X	1115	-0-	-1644	-0-	41	1	989	2	Y	77	77 0	5
							85	9						
11		2670 X	896	-0-	-1774	-0-	33	1	797	2	Y	60	61 0	4
							66	9						
12		2077 X	745	-0-	-1332	-0-	32	1	677	2	Y	33	35 0	2
							36	9						
TOTAL GAS PROD:			12,012			TOTAL CONDENSATE PROD:			470					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		4619 X	3790	-0-	-829	-0-	164	1	3626	2	Y	-0-					-0-
02		3416 X	3120	-0-	-296	-0-	133	1	2987	2	Y	-0-					-0-
03		3782 X	3077	-0-	-705	-0-	122	1	2955	2	Y	-0-					-0-
04		3660 X	2730	-0-	-930	-0-	109	1	2621	2	Y	-0-					-0-
05		3782 X	3656	-0-	-126	-0-	148	1	3508	2	Y	-0-					-0-
06		3660 X	3440	-0-	-220	-0-	151	1	3261	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
07		3472 X	3373	-0-	-99	-0-	151	1	3194	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
08		3658 X	3272	-0-	-386	-0-	140	1	3104	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
09		3540 X	3069	-0-	-471	-0-	137	1	2904	2	Y	25	24	0			2
							28	9									
10		3658 X	3092	-0-	-566	-0-	122	1	2940	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
11		3450 X	2961	-0-	-489	-0-	117	1	2821	2	Y	21	21	0			2
							23	9									
12		3379 X	3035	-0-	-344	-0-	137	1	2886	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
TOTAL GAS PROD:			38,615	TOTAL CONDENSATE PROD:			159										

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		713 N	643	-0-	-70	-0-	28	1	615	2	Y	-0-					-0-
02		845 N	845	-0-	-0-	-0-	36	1	809	2	Y	-0-					-0-
03		682 N	587	-0-	-95	-0-	23	1	564	2	Y	-0-					-0-
04		630 N	546	-0-	-84	-0-	22	1	524	2	Y	-0-					-0-
05		806 N	463	-0-	-343	-0-	19	1	444	2	Y	-0-					-0-
06		570 N	443	-0-	-127	-0-	20	1	423	2	Y	-0-					-0-
07		558 N	442	-0-	-116	-0-	20	1	422	2	Y	-0-					-0-
08		465 N	433	-0-	-32	-0-	19	1	414	2	Y	-0-					-0-
09		450 N	412	-0-	-38	-0-	19	1	393	2	Y	-0-					-0-
10		434 N	403	-0-	-31	-0-	16	1	387	2	Y	-0-					-0-
11		420 N	373	-0-	-47	-0-	15	1	358	2	Y	-0-					-0-
12		434 N	398	-0-	-36	-0-	18	1	380	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			5,988	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008										TOTAL DEPTH	8437	PERF.	5736 - 6578
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4929 X	227	-0-	-4702	-0-	10 1	217 2	Y	-0-			-0-
02		217 X	217	-0-	-0-	-0-	9 1	208 2	Y	-0-			-0-
03		1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	69 1	1676 2	Y	-0-			-0-
04		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	126 1	3048 2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	3600	-0-	500	500	145 1	3455 2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	4128	-0-	1128	1628	182 1	3946 2	Y	-0-			-0-
07		6397 X	4769	-0-	-1628	-0-	215 1	4554 2	Y	-0-			-0-
08		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	213 1	4732 2	Y	-0-			-0-
09		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	213 1	4495 2	Y	-0-			-0-
10		4216 X	4093	-0-	-123	-0-	163 1	3930 2	Y	-0-			-0-
11		4080 X	3828	-0-	-252	-0-	151 1	3643 2	Y	31	29 0		2
							34 9						
12		4216 X	3594	-0-	-622	-0-	161 1	3386 2	Y	43	42 0		3
							47 9						
TOTAL GAS PROD:			39,028			TOTAL CONDENSATE PROD:			74				

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999										TOTAL DEPTH	10090	PERF.	8935 - 9656
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6338 - 6347
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE

01		1271 N	946	-0-	-325	-0-	-0-	41	1	905	2	-0-
02		868 N	852	-0-	-16	-0-	-0-	36	1	816	2	-0-
03		961 N	901	-0-	-60	-0-	-0-	36	1	865	2	-0-
04		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1136	2	-0-
05		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1088	2	-0-
06		913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	873	2	-0-
07		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1418	2	-0-
08		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1330	2	-0-
09		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1074	2	-0-
10		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1122	2	10
								11	9			9 0
11		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1072	2	35
								39	9			33 0
*12		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1042	2	36
								40	9			36 0
TOTAL GAS PROD:			13,397				TOTAL CONDENSATE PROD:			81		

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE

01		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	2331	2	-0-
02		2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1974	2	-0-
03		2480 X	1394	-0-	-1086	-0-	-0-	55	1	1339	2	-0-
04		2400 X	1127	-0-	-1273	-0-	-0-	45	1	1082	2	-0-
05		2480 X	250	-0-	-2230	-0-	-0-	10	1	240	2	-0-
06		2370 X	685	-0-	-1685	-0-	-0-	30	1	655	2	-0-
07		2294 X	690	-0-	-1604	-0-	-0-	31	1	659	2	-0-
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	234	2	-0-
09		617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	589	2	-0-
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	466	2	-0-
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	506	2	-0-
*12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	351	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,886				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		14B2 EXT	193	-0-	193	193	193	5	1	120	2	62
								68	9			59 0
09		14B2 EXT	1031	-0-	1031	1224	1224	43	1	919	2	63
								69	9			61 0
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	67
11		1224 X	-0-	-0-	-1224	-0-	-0-				Y	47
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3
												48 0
												3 0
TOTAL GAS PROD:			1,224				TOTAL CONDENSATE PROD:			239		

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1395 N	845	-0-	-550	-0-	36	1	797	2	Y	11	11	0	1
						12	9							
02	1148 N	829	-0-	-319	-0-	35	1	783	2	Y	10	10	0	1
						11	9							
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	46	1	1115	2	Y	11	11	0	1
						12	9							
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	50	1	1203	2	Y	10	10	0	1
						11	9							
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	65	1	1539	2	Y	9	9	0	1
						10	9							
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	65	1	1418	2	Y	22	22	0	1
						24	9							
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	63	1	1334	2	Y	31	30	0	2
						34	9							
08	1612 N	999	-0-	-613	-0-	42	1	924	2	Y	30	30	0	2
						33	9							
09	1500 N	918	-0-	-582	-0-	40	1	846	2	Y	29	29	0	2
						32	9							
10	1426 N	957	-0-	-469	-0-	37	1	884	2	Y	33	33	0	2
						36	9							
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	51	1	1224	2	Y	23	23	0	2
						25	9							
*12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	64	1	1340	2	Y	11	12	0	1
						12	9							
TOTAL GAS PROD:		14,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		230								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	79	1	1756	2	Y	36	36	0	2
						40	9							
02	2184 N	1387	-0-	-797	-0-	58	1	1293	2	Y	33	33	0	2
						36	9							
03	2418 N	2187	-0-	-231	-0-	85	1	2061	2	Y	37	37	0	2
						41	9							
04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	78	1	1884	2	Y	35	35	0	2
						39	9							
05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	68	1	1618	2	Y	176	168	0	10
						194	9							
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	84	1	1820	2	Y	253	249	0	14
						278	9							
07	2077 N	2030	-0-	-47	-0-	80	1	1701	2	Y	226	228	0	12
						249	9							
08	1891 N	1731	-0-	-160	-0-	64	1	1419	2	Y	225	225	0	12
						248	9							
09	1920 N	1481	-0-	-439	-0-	56	1	1180	2	Y	223	219	0	16
						245	9							
10	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	80	1	1927	2	Y	230	231	0	15
						253	9							
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	68	1	1645	2	Y	19	33	0	1
						21	9							
*12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	75	1	1581	2	Y	21	21	0	1
						23	9							
TOTAL GAS PROD:		22,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,514								

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #: 10		RRCID -> 172944		COMPL. DATE 02/21/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 115		RRCID -> 173868		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	125	118	0			7
08	14B2 EXT	440	-0-	440	440	440	16	1	347	2	Y	70	73	0			4
							77	9									
09	14B2 EXT	926	-0-	926	1366	1366	41	1	857	2	Y	25	27	0			2
							28	9									
10	14B2 EXT	1175	-0-	1175	2541	2541	47	1	1122	2	Y	5	7	0			-0-
							6	9									
11	3541 X	1000	-0-	-2541	-0-	-0-	40	1	957	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	913	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 111		RRCID -> 174318		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7017 - 7200									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	52	-0-	52	52	52	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	319 X	267	-0-	-52	-0-	-0-	11	1	256	2	Y	-0-					-0-
05	244 X	244	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	279 N	239	-0-	-40	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					-0-
08	248 N	213	-0-	-35	-0-	-0-	9	1	204	2	Y	-0-					-0-
09	240 N	184	-0-	-56	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
10	248 N	155	-0-	-93	-0-	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	135	-0-	-75	-0-	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					-0-
*12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
01		1085 N	837	-0-	-248	-0-	36	1	801	2	Y	-0-				-0-
02		934 N	934	-0-	-0-	-0-	40	1	894	2	Y	-0-				-0-
03		953 N	953	-0-	-0-	-0-	38	1	915	2	Y	-0-				-0-
04		908 N	908	-0-	-0-	-0-	36	1	872	2	Y	-0-				-0-
05		930 N	923	-0-	-7	-0-	37	1	886	2	Y	-0-				-0-
06		900 N	515	-0-	-385	-0-	23	1	492	2	Y	-0-				-0-
07		930 N	885	-0-	-45	-0-	40	1	845	2	Y	-0-				-0-
08		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	45	1	1007	2	Y	-0-				-0-
09		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	47	1	991	2	Y	-0-				-0-
10		950 N	950	-0-	-0-	-0-	38	1	912	2	Y	-0-				-0-
11		1020 N	752	-0-	-268	-0-	30	1	722	2	Y	-0-				-0-
12		1085 N	777	-0-	-308	-0-	35	1	742	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			10,524			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175726										COMPL. DATE 12/11/2012			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7250 - 7270			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
01		2418 N	2164	-0-	-254	-0-	93	1	2065	2	Y	5	5	0		-0-
02		2212 N	1901	-0-	-311	-0-	81	1	1814	2	Y	5	5	0		-0-
03		2356 N	1896	-0-	-460	-0-	75	1	1815	2	Y	5	5	0		-0-
04		2100 N	1756	-0-	-344	-0-	70	1	1680	2	Y	5	5	0		-0-
05		2108 N	1642	-0-	-466	-0-	66	1	1572	2	Y	4	4	0		-0-
06		1860 N	1747	-0-	-113	-0-	75	1	1616	2	Y	51	48	0		3
07		1829 N	1751	-0-	-78	-0-	76	1	1618	2	Y	52	52	0		3
08		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	70	1	1549	2	Y	52	52	0		3
09		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	75	1	1582	2	Y	51	50	0		4
10		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	66	1	1595	2	Y	56	56	0		4
11		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	61	1	1478	2	Y	29	31	0		2
12		1612 N	1427	-0-	-185	-0-	65	1	1362	2	Y	-0-	2	0		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,967			TOTAL CONDENSATE PROD:			315							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
STATE SLICK "D" WELL #: 21 RRCID -> 175964 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7190 - 7372														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	3224 X	2190	-0-	-1034	-0-	94	1	2075	2	Y	19	19	0	1
						21	9							
02	2604 X	1977	-0-	-627	-0-	84	1	1874	2	Y	17	17	0	1
						19	9							
03	2883 X	1887	-0-	-996	-0-	74	1	1792	2	Y	19	19	0	1
						21	9							
04	2790 X	2745	-0-	-45	-0-	108	1	2616	2	Y	19	19	0	1
						21	9							
05	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	178	1	4228	2	Y	16	16	0	1
						18	9							
06	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	188	1	4079	2	Y	73	70	0	4
						80	9							
07	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	179	1	3802	2	Y	71	71	0	4
						78	9							
08	4433 X	3706	-0-	-727	-0-	157	1	3471	2	Y	71	71	0	4
						78	9							
09	4350 X	3120	-0-	-1230	-0-	137	1	2906	2	Y	70	69	0	5
						77	9							
10	4495 X	2817	-0-	-1678	-0-	109	1	2623	2	Y	77	77	0	5
						85	9							
11	4350 X	2841	-0-	-1509	-0-	110	1	2647	2	Y	76	75	0	6
						84	9							
12	4061 X	2417	-0-	-1644	-0-	107	1	2241	2	Y	63	65	0	4
						69	9							
TOTAL GAS PROD:		36,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		591								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 77 RRCID -> 175978 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8737 - 8750														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	1209 N	801	-0-	-408	-0-	35	1	766	2	Y	-0-			-0-
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	31	1	691	2	Y	-0-			-0-
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	27	1	657	2	Y	-0-			-0-
04	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	100	1	2425	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	5257	-0-	2157	2157	205	1	4873	2	Y	163	154	0	9
						179	9							
06	3000 N	3989	-0-	989	3146	166	1	3605	2	Y	198	196	0	11
						218	9							
07	3100 N	2863	-0-	-237	2909	120	1	2557	2	Y	169	171	0	9
						186	9							
08	4960 X	1874	-0-	-3086	-0-	72	1	1603	2	Y	181	180	0	10
						199	9							
09	4800 X	1417	-0-	-3383	-0-	55	1	1166	2	Y	178	175	0	13
						196	9							
10	4960 X	1243	-0-	-3717	-0-	43	1	1035	2	Y	150	153	0	10
						165	9							
11	3990 X	1187	-0-	-2803	-0-	47	1	1140	2	Y	-0-	10	0	-0-
12	2852 X	395	-0-	-2457	-0-	18	1	377	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,039								

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007										TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8144 - 8256		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	102	-0-	-208	-0-	4 1	98 2	Y	-0-			-0-
02		252 N	94	-0-	-158	-0-	4 1	90 2	Y	-0-			-0-
03		155 N	130	-0-	-25	-0-	5 1	125 2	Y	-0-			-0-
04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	6 1	136 2	Y	-0-			-0-
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	9 1	208 2	Y	-0-			-0-
06		120 N	61	-0-	-59	-0-	3 1	58 2	Y	-0-			-0-
07		155 N	134	-0-	-21	-0-	6 1	128 2	Y	-0-			-0-
08		217 X	69	-0-	-148	-0-	3 1	66 2	Y	-0-			-0-
09		210 X	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
10		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
11		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	26	24 0		2
12		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	133	126 0		9
TOTAL GAS PROD:			949				TOTAL CONDENSATE PROD:			159			

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000										TOTAL DEPTH 8602	PERF. 6970 - 6990		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	2976	-0-	2976	2976	134 1	2839 2	Y	3	3 0		-0-
08	14B2	EXT	4133	-0-	4133	7109	178 1	3955 2	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	4875	-0-	4875	11984	220 1	4655 2	Y	-0-			-0-
10	16501	X	4517	-0-	-11984	-0-	180 1	4337 2	Y	-0-			-0-
11	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	170 1	4094 2	Y	1575	1459 0		116
*12	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	1733 9	200 1	4207 2	Y	2470	2413 0	173
							200 1						
							2717 9						
TOTAL GAS PROD:			29,622				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,048			

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 90 RRCID -> 178792 COMPL. DATE 07/15/2000										TOTAL DEPTH 12405	PERF. 8809 - 8819		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 119-L		RRCID -> 179130	COMPL. DATE 06/10/2000	TOTAL DEPTH 8045	PERF. 7404	- 7987		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01	744 N	710	-0-	-34	-0-	31 1	679 2	Y	-0-	-0-
02	672 N	636	-0-	-36	-0-	27 1	609 2	Y	-0-	-0-
03	744 N	666	-0-	-78	-0-	26 1	640 2	Y	-0-	-0-
04	690 N	663	-0-	-27	-0-	26 1	637 2	Y	-0-	-0-
05	713 N	690	-0-	-23	-0-	28 1	662 2	Y	-0-	-0-
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	30 1	643 2	Y	-0-	-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	31 1	652 2	Y	-0-	-0-
08	682 N	673	-0-	-9	-0-	29 1	644 2	Y	-0-	-0-
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	30 1	634 2	Y	-0-	-0-
10	682 N	674	-0-	-8	-0-	27 1	647 2	Y	-0-	-0-
11	660 N	637	-0-	-23	-0-	25 1	612 2	Y	-0-	-0-
*12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	31 1	652 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 118		RRCID -> 179508	COMPL. DATE 05/03/2016	TOTAL DEPTH 10035	PERF. 6856	- 7200		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	102 1	2262 2	Y	78	77 0
02	5460 X	2378	-0-	-3082	-0-	86 9	2204 2	Y	69	69 0
03	6045 X	2161	-0-	-3884	-0-	76 9	1995 2	Y	76	77 0
04	5850 X	2742	-0-	-3108	-0-	82 1	2556 2	Y	73	73 0
05	4154 X	2863	-0-	-1291	-0-	84 9	2680 2	Y	64	64 0
06	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	113 1	3234 2	Y	78	78 0
07	2852 X	2374	-0-	-478	-0-	70 9	2179 2	Y	84	84 0
08	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	149 1	2864 2	Y	85	84 0
09	3480 X	2718	-0-	-762	-0-	86 9	2509 2	Y	82	81 0
10	3596 X	2526	-0-	-1070	-0-	103 1	2329 2	Y	91	91 0
11	3480 X	2790	-0-	-690	-0-	92 9	2577 2	Y	96	95 0
*12	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	107 1	3164 2	Y	-0-	7 0
TOTAL GAS PROD:		32,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		876				

STATE SLICK "D"		WELL #: 22		RRCID -> 181184	COMPL. DATE 12/08/2000	TOTAL DEPTH 10395	PERF. 7210	- 7290		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		744 N	635	-0-	-109	-0-	27	1	608	2	Y	-0-		-0-
02		700 N	581	-0-	-119	-0-	25	1	556	2	Y	-0-		-0-
03		837 N	572	-0-	-265	-0-	23	1	549	2	Y	-0-		-0-
04		630 N	518	-0-	-112	-0-	21	1	497	2	Y	-0-		-0-
05		651 N	471	-0-	-180	-0-	19	1	452	2	Y	-0-		-0-
06		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	50	1	1092	2	Y	-0-		-0-
07		527 N	125	-0-	-402	-0-	6	1	119	2	Y	-0-		-0-
08		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	51	1	1126	2	Y	-0-		-0-
09		900 N	695	-0-	-205	-0-	31	1	664	2	Y	-0-		-0-
10		421 N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	404	2	Y	-0-		-0-
11		900 N	585	-0-	-315	-0-	22	1	535	2	Y	25	23 0	2
							28	9						
*12		873 N	873	-0-	-0-	-0-	33	1	699	2	Y	128	121 0	9
							141	9						
TOTAL GAS PROD:			7,795			TOTAL CONDENSATE PROD:			153					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405														

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134														

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 129 RRCID -> 184506 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	18500 X	18500	-0-	-0-	-0-	773	1	17119	2	Y	553	548 0	36
						608	9						
02	17433 X	17433	-0-	-0-	-0-	721	1	16170	2	Y	493	496 0	33
						542	9						
03	18298 X	18298	-0-	-0-	-0-	700	1	16997	2	Y	546	551 0	28
						601	9						
04	18189 X	18189	-0-	-0-	-0-	700	1	16907	2	Y	529	526 0	31
						582	9						
05	17767 X	17767	-0-	-0-	-0-	698	1	16595	2	Y	431	437 0	25
						474	9						
06	14070 X	13674	-0-	-396	-0-	598	1	12963	2	Y	103	122 0	6
						113	9						
07	14539 X	12585	-0-	-1954	-0-	562	1	11922	2	Y	92	93 0	5
						101	9						
08	16926 X	14507	-0-	-2419	-0-	622	1	13784	2	Y	92	92 0	5
						101	9						
09	16380 X	13898	-0-	-2482	-0-	623	1	13175	2	Y	91	89 0	7
						100	9						
10	16926 X	12744	-0-	-4182	-0-	505	1	12129	2	Y	100	100 0	7
						110	9						
11	14040 X	9402	-0-	-4638	-0-	372	1	8955	2	Y	68	70 0	5
						75	9						
12	14508 X	8944	-0-	-5564	-0-	403	1	8474	2	Y	61	62 0	4
						67	9						

TOTAL GAS PROD: 175,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,159

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878													
01	15 X	10	-0-	-5	-0-	10	2			Y	-0-	-0-	-0-
02	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	-0-	-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	-0-	-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-	-0-	-0-
08	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-	-0-	-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460													
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	2			Y	-0-	-0-	-0-
03	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-	-0-	-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-	-0-	-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06		267 N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
07		303 N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
09		270 N	128	-0-	-142	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
10		310 N	145	-0-	-165	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
*12		212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,251			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	78	1	1738	2	Y	-0-					-0-
02		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	84	1	1894	2	Y	-0-					-0-
03		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	49	1	1181	2	Y	-0-					-0-
04		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	61	1	1478	2	Y	-0-					-0-
05		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	68	1	1626	2	Y	-0-					-0-
06		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	77	1	1667	2	Y	-0-					-0-
07		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	91	1	1928	2	Y	-0-					-0-
08		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	73	1	1629	2	Y	-0-					-0-
09		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	49	1	1030	2	Y	-0-					-0-
10		1054 N	645	-0-	-409	-0-	26	1	618	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9								
11		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	45	1	1085	2	Y	43	40	0			3
								47	9								
*12		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	46	1	962	2	Y	45	45	0			3
								50	9								
TOTAL GAS PROD:			17,681			TOTAL CONDENSATE PROD:			89								

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//	41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136								
DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #:	7	RRCID ->	186635	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7047 - 7160
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:	116	RRCID ->	186790	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	6805 - 7106
01	465 X	218	-0-	-247	-0-	9	1	209	2	Y	-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	2	Y	-0-
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	12	1	293	2	Y	-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	Y	-0-
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	12	1	288	2	Y	-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	2	Y	-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	546	2	Y	-0-
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	29	1	642	2	Y	-0-
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	30	1	639	2	Y	-0-
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	30	1	721	2	Y	-0-
11	660 N	499	-0-	-161	-0-	20	1	479	2	Y	-0-
12	682 N	498	-0-	-184	-0-	23	1	475	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,445				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:	123	RRCID ->	187349	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	8464	PERF.	5465 - 5470
01	T. A.	741	-0-	741	1521	29	1	640	2	Y	65
						72	9				77
02	1786 N	265	-0-	-1521	-0-	11	1	254	2	Y	-0-
03	341 N	251	-0-	-90	-0-	10	1	241	2	Y	-0-
04	720 N	268	-0-	-452	-0-	11	1	257	2	Y	-0-
05	310 N	278	-0-	-32	-0-	11	1	267	2	Y	-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	11	1	248	2	Y	22
						24	9				21
07	279 N	252	-0-	-27	-0-	10	1	218	2	Y	22
						24	9				22
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	11	1	235	2	Y	22
						24	9				22
09	270 N	240	-0-	-30	-0-	10	1	206	2	Y	22
						24	9				21
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	275	2	Y	24
						26	9				24
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	9	1	218	2	Y	7
						8	9				8
*12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,688				TOTAL CONDENSATE PROD:		184			

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 125		RRCID -> 187507		COMPL. DATE 11/23/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUTHWEST FARM & RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 187921		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	233	1	5153	2	Y	13	13	0		1
02	4788 X	4574	-0-	-214	-0-	14	9	195	1	Y	12	12	0		1
03	5301 X	5092	-0-	-209	-0-	13	9	201	1	Y	14	14	0		1
04	5280 X	4943	-0-	-337	-0-	15	9	196	1	Y	13	13	0		1
05	5456 X	4945	-0-	-511	-0-	14	9	199	1	Y	11	11	0		1
06	5280 X	4701	-0-	-579	-0-	12	9	207	1	Y	10	10	0		1
07	5146 X	4760	-0-	-386	-0-	11	9	214	1	Y	8	9	0		-0-
08	5115 X	4678	-0-	-437	-0-	9	9	201	1	Y	10	9	0		1
09	4950 X	4444	-0-	-506	-0-	11	9	200	1	Y	9	9	0		1
10	4960 X	4443	-0-	-517	-0-	10	9	177	1	Y	10	10	0		1
11	4710 X	4304	-0-	-406	-0-	11	9	171	1	Y	10	10	0		1
12	4774 X	4415	-0-	-359	-0-	11	9	201	1	Y	1	2	0		-0-
TOTAL GAS PROD:		56,699				TOTAL CONDENSATE PROD:		121							

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8549 - 9012													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	79	1	1756	2	Y	50	49 0	3
						55	9						
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	60	1	1346	2	Y	44	44 0	3
						48	9						
03	1674 N	1448	-0-	-226	-0-	55	1	1340	2	Y	48	49 0	2
						53	9						
04	1620 N	1278	-0-	-342	-0-	49	1	1176	2	Y	48	47 0	3
						53	9						
05	1612 N	1316	-0-	-296	-0-	51	1	1221	2	Y	40	41 0	2
						44	9						
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	63	1	1363	2	Y	26	27 0	1
						29	9						
07	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	66	1	1407	2	Y	17	17 0	1
						19	9						
08	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	54	1	1191	2	Y	16	16 0	1
						18	9						
09	1470 N	980	-0-	-490	-0-	43	1	919	2	Y	16	16 0	1
						18	9						
10	1488 N	770	-0-	-718	-0-	30	1	720	2	Y	18	18 0	1
						20	9						
11	1230 N	728	-0-	-502	-0-	29	1	690	2	Y	8	8 0	1
						9	9						
12	1023 N	820	-0-	-203	-0-	37	1	783	2	Y	-0-	1 0	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,894				TOTAL CONDENSATE PROD:				331			

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	44	1	982	2	Y	88	87 0	6
						97	9						
02	868 N	700	-0-	-168	-0-	26	1	588	2	Y	78	79 0	5
						86	9						
03	961 N	941	-0-	-20	-0-	33	1	812	2	Y	87	88 0	4
						96	9						
04	930 N	732	-0-	-198	-0-	25	1	613	2	Y	85	84 0	5
						94	9						
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	30	1	702	2	Y	72	73 0	4
						79	9						
06	930 N	819	-0-	-111	-0-	36	1	777	2	Y	5	9 0	-0-
						6	9						
07	775 N	651	-0-	-124	-0-	29	1	622	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	806 N	784	-0-	-22	-0-	34	1	750	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	810 N	735	-0-	-75	-0-	33	1	702	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	30	1	732	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	32	1	760	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	775 N	598	-0-	-177	-0-	27	1	571	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,448				TOTAL CONDENSATE PROD:				415			

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 136		RRCID -> 188281		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	17735				Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	17735				Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	17735				Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 128		RRCID -> 191130		COMPL. DATE 01/23/2018		TOTAL DEPTH 11221 PERF. 6768 - 7062					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	634	-0-	-575	-0-	24	1	533	2	Y	70	69	0
02	1400 N	100	-0-	-1300	-0-	77	9	31	2	Y	62	63	0
03	1488 N	113	-0-	-1375	-0-	68	9	35	2	Y	70	70	0
04	630 N	92	-0-	-538	-0-	77	9	18	2	Y	66	66	0
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	73	9	44	2	Y	57	58	0
06	120 N	69	-0-	-51	-0-	63	9	38	2	Y	26	28	0
07	93 N	4	-0-	-89	-0-	29	9			Y	-0-	1	0
08	93 N		-0-	-93	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
09	60 N		-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
10	4 N		-0-	-4	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,121				TOTAL CONDENSATE PROD:		351					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 130		RRCID -> 191244		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	35 X	35	-0-	-0-	-0-	2	2	33	9	Y	30	28	0
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	0
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		35				TOTAL CONDENSATE PROD:		56					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		155 X	155	-0-	-0-	-0-		7 1	148 2		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			155			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		10962 X	10962	-0-	-0-	-0-	473 6 9	10483 2	Y	5	5 0	-0-			-0-
02		9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	402 4 9	9022 2	Y	4	4 0	-0-			-0-
03		9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	386 6 9	9364 2	Y	5	5 0	-0-			-0-
04		9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	374 6 9	9025 2	Y	5	5 0	-0-			-0-
05		9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	378 4 9	8998 2	Y	4	4 0	-0-			-0-
06		9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	412 1 9	8933 2	Y	1	1 0	-0-			-0-
07		9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	431 1	9155 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
08		9765 X	9045	-0-	-720	-0-	390 1	8655 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
09		9420 X	8523	-0-	-897	-0-	385 1	8138 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
10		9672 X	8784	-0-	-888	-0-	351 1	8433 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11		9360 X	8344	-0-	-1016	-0-	331 36 9	7977 2	Y	33	31 0	-0-			2
12		9579 X	8874	-0-	-705	-0-	400 64 9	8410 2	Y	58	56 0	-0-			4
TOTAL GAS PROD:			111,433			TOTAL CONDENSATE PROD:			115						

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8711 X	8410	-0-	-301	-0-	362	1	8025	2	Y	21	22	0			1
						23	9									
02	7868 X	6827	-0-	-1041	-0-	291	1	6514	2	Y	20	20	0			1
						22	9									
03	8711 X	7688	-0-	-1023	-0-	303	1	7361	2	Y	22	22	0			1
						24	9									
04	8370 X	7236	-0-	-1134	-0-	287	1	6926	2	Y	21	21	0			1
						23	9									
05	8649 X	6953	-0-	-1696	-0-	280	1	6653	2	Y	18	18	0			1
						20	9									
06	8190 X	4743	-0-	-3447	-0-	207	1	4475	2	Y	55	53	0			3
						61	9									
07	7750 X	6032	-0-	-1718	-0-	268	1	5689	2	Y	68	67	0			4
						75	9									
08	6975 X	6680	-0-	-295	-0-	285	1	6321	2	Y	67	67	0			4
						74	9									
09	6750 X	5948	-0-	-802	-0-	265	1	5609	2	Y	67	66	0			5
						74	9									
10	6944 X	4833	-0-	-2111	-0-	190	1	4563	2	Y	73	73	0			5
						80	9									
11	6450 X	5998	-0-	-452	-0-	238	1	5741	2	Y	17	21	0			1
						19	9									
12	6665 X	6427	-0-	-238	-0-	292	1	6135	2	Y	-0-	1	0			-0-
TOTAL GAS PROD:		77,775				TOTAL CONDENSATE PROD:		449								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 09/22/2002													TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 9130			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8542 - 8556															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		31 X	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8962 - 9072															

01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	22	22	0	1
							24	9							
02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	485	2	Y	20	20	0	1
							22	9							
03		821 N	821	-0-	-0-	-0-	32	1	765	2	Y	22	22	0	1
							24	9							
04		934 N	934	-0-	-0-	-0-	36	1	875	2	Y	21	21	0	1
							23	9							
05		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	47	1	1111	2	Y	19	19	0	1
							21	9							
06		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	45	1	968	2	Y	31	30	0	2
							34	9							
07		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	43	1	922	2	Y	34	34	0	2
							37	9							
08		1178 N	980	-0-	-198	-0-	41	1	902	2	Y	34	34	0	2
							37	9							
09		1050 N	919	-0-	-131	-0-	40	1	843	2	Y	33	33	0	2
							36	9							
10		992 N	950	-0-	-42	-0-	36	1	873	2	Y	37	37	0	2
							41	9							
11		960 N	895	-0-	-65	-0-	35	1	849	2	Y	10	11	0	1
							11	9							
*12		971 N	971	-0-	-0-	-0-	44	1	927	2	Y	-0-	1	0	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,432											TOTAL CONDENSATE PROD:	283

STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297															

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 153		RRCID -> 198584		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	712	671	0			41	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	764	762	0			43	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	681	688	0			36	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	681	679	0			38	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	249	269	0			18	
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	5	23	0			-0-	
						6	9										
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	6	6	0			-0-	
						7	9										
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	6	6	0			-0-	
						7	9										
TOTAL GAS PROD:		130		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,104											

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 150		RRCID -> 199231		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561									
01	1023 X	666	-0-	-357	-0-	27	1	589	2	Y	45	45	0			3	
						50	9										
02	784 N	546	-0-	-238	-0-	21	1	480	2	Y	41	41	0			3	
						45	9										
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	64	1	1556	2	Y	44	45	0			2	
						48	9										
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	58	1	1392	2	Y	44	43	0			3	
						48	9										
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	77	1	1838	2	Y	37	38	0			2	
						41	9										
06	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	98	1	2113	2	Y	41	41	0			2	
						45	9										
07	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	99	1	2097	2	Y	38	38	0			2	
						42	9										
08	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	99	1	2197	2	Y	37	37	0			2	
						41	9										
09	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	100	1	2110	2	Y	37	36	0			3	
						41	9										
10	2232 N	2229	-0-	-3	-0-	87	1	2097	2	Y	41	41	0			3	
						45	9										
11	2250 N	2017	-0-	-233	-0-	80	1	1928	2	Y	8	10	0			1	
						9	9										
12	2325 N	2099	-0-	-226	-0-	95	1	2004	2	Y	-0-	1	0			-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		413											

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 146		RRCID -> 199234		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702									
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-	
02	T. A.	48	-0-	48	48	2	1	46	2	Y	-0-					-0-	
03	T. A.	99	-0-	99	147	4	1	95	2	Y	-0-					-0-	
04	241 X	94	-0-	-147	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-	
05	19 X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-	
06	90 N	28	-0-	-62	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-	
07	93 N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-	
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-	
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-	
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-	
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-	
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		461		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12080	PERF. 8688	- 9839	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9889 X	9084	-0-	-805	-0-	392 1	8689 2	Y	3	4 0		-0-
							3 9						
02		8820 X	8203	-0-	-617	-0-	350 1	7850 2	Y	3	3 0		-0-
							3 9						
03		9610 X	8552	-0-	-1058	-0-	338 1	8211 2	Y	3	3 0		-0-
							3 9						
04		9300 X	8426	-0-	-874	-0-	335 1	8088 2	Y	3	3 0		-0-
							3 9						
05		9424 X	8515	-0-	-909	-0-	344 1	8168 2	Y	3	3 0		-0-
							3 9						
06		8850 X	8187	-0-	-663	-0-	361 1	7825 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
07		9145 X	8269	-0-	-876	-0-	372 1	7897 2	Y	-0-			-0-
08		8680 X	8270	-0-	-410	-0-	357 1	7913 2	Y	-0-			-0-
09		8400 X	8003	-0-	-397	-0-	361 1	7642 2	Y	-0-			-0-
10		8525 X	8245	-0-	-280	-0-	329 1	7916 2	Y	-0-			-0-
11		8190 X	7698	-0-	-492	-0-	307 1	7391 2	Y	-0-			-0-
12		8277 X	7849	-0-	-428	-0-	357 1	7492 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			99,301	TOTAL CONDENSATE PROD:			16						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007										TOTAL DEPTH 13300	PERF. 8065	- 10160	
01		8618 X	5319	-0-	-3299	-0-	230 1	5089 2	Y	-0-			-0-
02		7196 X	6445	-0-	-751	-0-	275 1	6170 2	Y	-0-			-0-
03		7967 X	5236	-0-	-2731	-0-	207 1	5029 2	Y	-0-			-0-
04		7710 X	7392	-0-	-318	-0-	294 1	7098 2	Y	-0-			-0-
05		8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	325 1	7718 2	Y	-0-			-0-
06		7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	341 1	7391 2	Y	-0-			-0-
07		7688 X	7426	-0-	-262	-0-	334 1	7092 2	Y	-0-			-0-
08		8029 X	6881	-0-	-1148	-0-	297 1	6584 2	Y	-0-			-0-
09		7770 X	6801	-0-	-969	-0-	307 1	6494 2	Y	-0-			-0-
10		8029 X	7665	-0-	-364	-0-	306 1	7359 2	Y	-0-			-0-
11		7740 X	6664	-0-	-1076	-0-	266 1	6398 2	Y	-0-			-0-
*12		8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	377 1	7924 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			83,905	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009										TOTAL DEPTH 12800	PERF. 9378	- 9480	
01		527 N	417	-0-	-110	-0-	18 1	399 2	Y	-0-			-0-
02		476 N	371	-0-	-105	-0-	16 1	355 2	Y	-0-			-0-
03		434 N	407	-0-	-27	-0-	16 1	391 2	Y	-0-			-0-
04		420 N	391	-0-	-29	-0-	16 1	375 2	Y	-0-			-0-
05		403 N	393	-0-	-10	-0-	16 1	377 2	Y	-0-			-0-
06		390 N	383	-0-	-7	-0-	17 1	366 2	Y	-0-			-0-
07		403 N	379	-0-	-24	-0-	17 1	362 2	Y	-0-			-0-
08		403 N	373	-0-	-30	-0-	16 1	357 2	Y	-0-			-0-
09		390 N	358	-0-	-32	-0-	16 1	342 2	Y	-0-			-0-
10		372 N	357	-0-	-15	-0-	14 1	343 2	Y	-0-			-0-
11		429 N	429	-0-	-0-	-0-	17 1	412 2	Y	-0-			-0-
12		372 N	365	-0-	-7	-0-	17 1	348 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,623	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//	41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:	142	RRCID ->	205384	COMPL. DATE	09/14/2017	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	7910 - 9402			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:	154	RRCID ->	205386	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10451	PERF.	7570 - 7830			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2573 X	1909	-0-	-664	-0-	82 1	1827 2	Y		-0-			-0-
02		1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	72 1	1610 2	Y		-0-			-0-
03		1705 N	1265	-0-	-440	-0-	50 1	1215 2	Y		-0-			-0-
04		1650 N	1075	-0-	-575	-0-	43 1	1032 2	Y		-0-			-0-
05		1705 N	995	-0-	-710	-0-	40 1	955 2	Y		-0-			-0-
06		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	83 1	1794 2	Y		21	20 0		1
07		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	23 9							
08		1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	80 1	1692 2	Y		22	22 0		1
09		1890 X	1443	-0-	-447	-0-	24 9							
10		1953 X	1333	-0-	-620	-0-	66 1	1459 2	Y		22	22 0		1
11		1890 X	1311	-0-	-579	-0-	24 9							
12		1798 X	1258	-0-	-540	-0-	64 1	1354 2	Y		23	22 0		2
							25 9							
							52 1	1255 2	Y		24	24 0		2
							26 9							
							52 1	1248 2	Y		10	11 0		1
							11 9							
							57 1	1201 2	Y		-0-	1 0		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,516			TOTAL CONDENSATE PROD:			122					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 12/23/2007												TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	278 1	6150 2		Y	-0-			-0-
02		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	271 1	6076 2		Y	-0-			-0-
03		6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	265 1	6426 2		Y	-0-			-0-
04		6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	249 1	6003 2		Y	54	51 0		3
							59 9							
05		6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	256 1	6083 2		Y	199	191 0		11
							219 9							
06		6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	260 1	5626 2		Y	214	213 0		12
							235 9							
07		6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	262 1	5568 2		Y	190	192 0		10
							209 9							
08		6696 X	6309	-0-	-387	-0-	263 1	5837 2		Y	190	190 0		10
							209 9							
09		6360 X	5507	-0-	-853	-0-	239 1	5060 2		Y	189	185 0		14
							208 9							
10		6572 X	5876	-0-	-696	-0-	226 1	5427 2		Y	203	204 0		13
							223 9							
11		6120 X	5818	-0-	-302	-0-	223 1	5362 2		Y	212	209 0		16
							233 9							
12		6324 X	6081	-0-	-243	-0-	265 1	5575 2		Y	219	220 0		15
							241 9							
TOTAL GAS PROD:			74,086			TOTAL CONDENSATE PROD:						1,670		

BENTSEN TRACT II												WELL #: 2		RRCID -> 208070		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10918		PERF. 8650 - 9500	
01		1767 N	1086	-0-	-681	-0-	22 1	995 2		N	63	52 1		59									
							69 9																
02		1484 N	1240	-0-	-244	-0-	16 1	1102 2		N	111	21 1		149									
							122 9																
03		1612 N	1398	-0-	-214	-0-	36 1	1249 2		N	103	40 1		212									
							113 9																
04		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	105 1	1421 2		N	98	80 1		230									
							108 9																
05		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	123 1	1399 2		N	59	140 1		149									
							65 9																
06		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	176 1	1445 2		N	97	98 1		148									
							107 9																
07		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	173 1	1496 2		N	111	135 1		124									
							122 9																
08		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	193 1	1556 2		N	114	66 1		172									
							125 9																
09		1740 N	1688	-0-	-52	-0-	100 1	1505 2		N	75	165 1		82									
							83 9																
10		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	155 1	1581 2		N	127	100 1		109									
							140 9																
11		1800 N	1559	-0-	-241	-0-	57 1	1382 2		N	109	98 1		120									
							120 9																
12		1736 N	1594	-0-	-142	-0-	64 1	1420 2		N	100	88 1		132									
							110 9																
TOTAL GAS PROD:			19,055			TOTAL CONDENSATE PROD:						1,167											

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	1	30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	1	30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	1	1	31
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1	30
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	2	1	31
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	1	29
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		7

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004													TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545		
01		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	133	1	2946	2	Y	213	210	0	14
							234	9							
02		2996 X	2159	-0-	-837	-0-	83	1	1867	2	Y	190	191	0	13
							209	9							
03		3472 X	2562	-0-	-910	-0-	92	1	2239	2	Y	210	212	0	11
							231	9							
04		3330 X	2919	-0-	-411	-0-	107	1	2589	2	Y	203	202	0	12
							223	9							
05		3441 X	3133	-0-	-308	-0-	119	1	2821	2	Y	175	177	0	10
							193	9							
06		3240 X	2791	-0-	-449	-0-	120	1	2603	2	Y	62	69	0	3
							68	9							
07		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	155	1	3297	2	Y	-0-	3	0	-0-
08		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	162	1	3597	2	Y	-0-			-0-
09		3030 X	2139	-0-	-891	-0-	97	1	2042	2	Y	-0-			-0-
10		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	139	1	3348	2	Y	-0-			-0-
11		3630 X	2945	-0-	-685	-0-	117	1	2828	2	Y	-0-			-0-
12		3751 X	3216	-0-	-535	-0-	146	1	3070	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:											35,875	TOTAL CONDENSATE PROD:		1,053	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3219 X	2863	-0-	-356	-0-	115	1	2540	2	Y	189	187	0	12
						208	9							
02	2548 X	2264	-0-	-284	-0-	89	1	1990	2	Y	168	169	0	11
						185	9							
03	2821 X	2389	-0-	-432	-0-	86	1	2098	2	Y	186	188	0	9
						205	9							
04	2730 X	2434	-0-	-296	-0-	91	1	2199	2	Y	131	132	0	8
						144	9							
05	2821 X	2374	-0-	-447	-0-	93	1	2206	2	Y	68	72	0	4
						75	9							
06	2730 X	2263	-0-	-467	-0-	96	1	2087	2	Y	73	73	0	4
						80	9							
07	2542 X	2033	-0-	-509	-0-	88	1	1876	2	Y	63	64	0	3
						69	9							
08	2511 X	2148	-0-	-363	-0-	90	1	1986	2	Y	65	64	0	4
						72	9							
09	2250 N	1721	-0-	-529	-0-	75	1	1576	2	Y	64	63	0	5
						70	9							
10	2046 N	1943	-0-	-103	-0-	76	1	1828	2	Y	35	38	0	2
						39	9							
11	2070 N	1842	-0-	-228	-0-	73	1	1754	2	Y	14	15	0	1
						15	9							
*12	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	96	1	2017	2	Y	14	14	0	1
						15	9							
TOTAL GAS PROD:		26,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,070								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10470 - 10487														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	423	1	9359	2	Y	102	101	0	7
						112	9							
02	8708 X	6825	-0-	-1883	-0-	287	1	6438	2	Y	91	92	0	6
						100	9							
03	9765 X	8222	-0-	-1543	-0-	321	1	7790	2	Y	101	102	0	5
						111	9							
04	9660 X	8532	-0-	-1128	-0-	335	1	8089	2	Y	98	97	0	6
						108	9							
05	9982 X	9405	-0-	-577	-0-	372	1	8843	2	Y	173	169	0	10
						190	9							
06	9660 X	7959	-0-	-1701	-0-	339	1	7348	2	Y	247	243	0	14
						272	9							
07	8866 X	7807	-0-	-1059	-0-	340	1	7225	2	Y	220	222	0	12
						242	9							
08	9393 X	9005	-0-	-388	-0-	378	1	8386	2	Y	219	219	0	12
						241	9							
09	9090 X	8761	-0-	-329	-0-	385	1	8136	2	Y	218	214	0	16
						240	9							
10	9393 X	8938	-0-	-455	-0-	347	1	8332	2	Y	235	236	0	15
						259	9							
11	8700 X	8523	-0-	-177	-0-	329	1	7937	2	Y	234	232	0	17
						257	9							
12	9052 X	8501	-0-	-551	-0-	374	1	7859	2	Y	244	244	0	17
						268	9							
TOTAL GAS PROD:		102,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,182								

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		3100 N	4783	-0-	1683	1683	102	1	4673	2	Y	7	1 1	6
							8	9						
02		T. A.	2196	-0-	2196	3879	31	1	2158	2	Y	6	4 1	8
							7	9						
03		T. A.	2286	-0-	2286	6165	63	1	2212	2	Y	10	5 1	13
							11	9						
04		8646 X	2481	-0-	-6165	-0-	171	1	2307	2	Y	3	6 1	10
							3	9						
05		1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	159	1	1813	2	Y	10	11 1	9
							11	9						
06		4530 X	1077	-0-	-3453	-0-	116	1	957	2	Y	4	9 1	4
							4	9						
07		2573 X	2392	-0-	-181	-0-	248	1	2141	2	Y	3	3 1	4
							3	9						
08		2573 X	2474	-0-	-99	-0-	272	1	2200	2	Y	2	1 1	5
							2	9						
09		2490 X	1327	-0-	-1163	-0-	83	1	1242	2	Y	2	4 1	3
							2	9						
10		2387 X	2384	-0-	-3	-0-	213	1	2168	2	Y	3	2 1	4
							3	9						
11		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	99	1	2418	2	Y	2	2 1	4
							2	9						
12		2480 X	2225	-0-	-255	-0-	96	1	2127	2	Y	2	2 1	4
							2	9						
TOTAL GAS PROD:			28,127	TOTAL CONDENSATE PROD:			54							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	75	1	1650	2	Y	-0-		-0-
02		1596 N	1388	-0-	-208	-0-	59	1	1329	2	Y	-0-		-0-
03		1860 N	1450	-0-	-410	-0-	57	1	1393	2	Y	-0-		-0-
04		1680 N	1449	-0-	-231	-0-	58	1	1391	2	Y	-0-		-0-
05		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	69	1	1639	2	Y	-0-		-0-
06		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	71	1	1540	2	Y	-0-		-0-
07		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	74	1	1572	2	Y	-0-		-0-
08		1705 N	1684	-0-	-21	-0-	73	1	1611	2	Y	-0-		-0-
09		1620 N	1576	-0-	-44	-0-	71	1	1505	2	Y	-0-		-0-
10		1643 N	1514	-0-	-129	-0-	60	1	1454	2	Y	-0-		-0-
11		1620 N	1413	-0-	-207	-0-	56	1	1357	2	Y	-0-		-0-
12		1643 N	1456	-0-	-187	-0-	66	1	1390	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,620	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 152		RRCID -> 212794		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	15	1	331	2	Y	252	250	0	16
						277	9							
02	476 N	413	-0-	-63	-0-	7	1	158	2	Y	225	226	0	15
						248	9							
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	Y	250	252	0	13
						275	9							
04	570 N	499	-0-	-71	-0-	9	1	225	2	Y	241	240	0	14
						265	9							
05	465 N	443	-0-	-22	-0-	9	1	205	2	Y	208	210	0	12
						229	9							
06	480 N	200	-0-	-280	-0-	5	1	98	2	Y	88	95	0	5
						97	9							
07	527 N	239	-0-	-288	-0-	10	1	209	2	Y	18	22	0	1
						20	9							
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	Y	18	18	0	1
						20	9							
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	18	18	0	1
						20	9							
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	14	1	333	2	Y	20	20	0	1
						22	9							
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	18	1	441	2	Y	10	10	0	1
						11	9							
*12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	597	2	Y	-0-	1	0	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,348								

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 159		RRCID -> 214022		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	246	1	5460	2	Y	-0-	1 0	-0-
02		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	222	1	4987	2	Y	-0-		-0-
03		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	231	1	5609	2	Y	-0-		-0-
04		5580 X	5290	-0-	-290	-0-	210	1	5080	2	Y	-0-		-0-
05		5797 X	5208	-0-	-589	-0-	210	1	4998	2	Y	-0-		-0-
06		5700 X	3811	-0-	-1889	-0-	168	1	3642	2	Y	1	1 0	-0-
							1	9						
07		5890 X	4943	-0-	-947	-0-	222	1	4720	2	Y	1	1 0	-0-
							1	9						
08		5828 X	5161	-0-	-667	-0-	223	1	4937	2	Y	1	1 0	-0-
							1	9						
09		5280 X	4780	-0-	-500	-0-	216	1	4563	2	Y	1	1 0	-0-
							1	9						
10		5208 X	4651	-0-	-557	-0-	186	1	4464	2	Y	1	1 0	-0-
							1	9						
11		4980 X	4474	-0-	-506	-0-	178	1	4296	2	Y	-0-		-0-
12		5146 X	4715	-0-	-431	-0-	214	1	4501	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			59,788				TOTAL CONDENSATE PROD:			5				

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370														
01		5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	248	1	5486	2	Y	-0-	1 0	-0-
02		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	221	1	4953	2	Y	-0-		-0-
03		5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	221	1	5361	2	Y	-0-		-0-
04		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	189	1	4565	2	Y	44	41 0	3
							48	9						
05		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	209	1	4963	2	Y	80	78 0	5
							88	9						
06		4260 X	3433	-0-	-827	-0-	148	1	3201	2	Y	76	77 0	4
							84	9						
07		4402 X	3820	-0-	-582	-0-	168	1	3568	2	Y	76	76 0	4
							84	9						
08		5239 X	3628	-0-	-1611	-0-	153	1	3392	2	Y	75	75 0	4
							83	9						
09		5070 X	3340	-0-	-1730	-0-	147	1	3110	2	Y	75	74 0	5
							83	9						
10		5239 X	3752	-0-	-1487	-0-	148	1	3559	2	Y	41	43 0	3
							45	9						
11		3690 X	3301	-0-	-389	-0-	132	1	3169	2	Y	-0-	3 0	-0-
12		3813 X	3555	-0-	-258	-0-	162	1	3393	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			51,381				TOTAL CONDENSATE PROD:			467				

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	43	1	961	2	Y	18	19 0
						20	9					1
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	78	1	1751	2	Y	23	22 0
						25	9					2
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	57	1	1382	2	Y	25	26 0
						28	9					1
04	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	67	1	1606	2	Y	19	19 0
						21	9					1
05	3100 N	3871	-0-	771	771	156	1	3715	2	Y	-0-	1 0
						37	9					-0-
06	3000 N	3794	-0-	794	1565	166	1	3591	2	Y	34	32 0
						48	9					2
07	3100 N	5358	-0-	2258	3823	239	1	5071	2	Y	44	44 0
						46	9					2
08	7506 X	3683	-0-	-3823	-0-	157	1	3480	2	Y	42	42 0
						46	9					2
09	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	154	1	3266	2	Y	45	44 0
						50	9					3
10	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	136	1	3276	2	Y	63	62 0
						69	9					4
11	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	118	1	2833	2	Y	107	103 0
						118	9					8
*12	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	142	1	2973	2	Y	111	111 0
						122	9					8
TOTAL GAS PROD:		36,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		531						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	60	1	1322	2	Y	3	3 0
						3	9					-0-
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	52	1	1162	2	Y	2	2 0
						2	9					-0-
03	1209 N	1188	-0-	-21	-0-	47	1	1138	2	Y	3	3 0
						3	9					-0-
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	46	1	1121	2	Y	3	3 0
						3	9					-0-
05	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	80	1	1903	2	Y	52	49 0
						57	9					3
06	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	108	1	2345	2	Y	140	135 0
						154	9					8
07	3100 N	5799	-0-	2699	2699	255	1	5406	2	Y	125	126 0
						138	9					7
08	3100 N	8700	-0-	5600	8299	369	1	8193	2	Y	125	125 0
						138	9					7
09	3000 N	7246	-0-	4246	12545	321	1	6790	2	Y	123	121 0
						135	9					9
10	19984 X	7439	-0-	-12545	-0-	291	1	7001	2	Y	134	134 0
						147	9					9
11	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	254	1	6111	2	Y	94	96 0
						103	9					7
*12	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	297	1	6233	2	Y	99	99 0
						109	9					7
TOTAL GAS PROD:		51,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		903						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BENTSEN TRACT I		WELL #:		6	RRCID ->	215826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8738 - 8748				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #:		11	RRCID ->	216273	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7258 - 7498	
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	38 1	844 2	Y	30	30	0	2
02	1092 N	892	-0-	-200	-0-	33 9	825 2	Y	27	27	0	2
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	37 1	1666 2	Y	30	30	0	2
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	30 9	1464 2	Y	28	28	0	2
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	61 1	1519 2	Y	24	25	0	1
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	31 9	2067 2	Y	2	3	0	-0-
07	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	64 1	2712 2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	3616	-0-	516	516	26 9	3460 2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	4387	-0-	1387	1903	95 1	4189 2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	4491	-0-	1391	3294	2 9	4312 2	Y	-0-			-0-
11	7665 X	4371	-0-	-3294	-0-	179 1	4197 2	Y	-0-			-0-
*12	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	174 1	3511 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,287				TOTAL CONDENSATE PROD:		141				

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006										TOTAL DEPTH	10174	PERF. 8522 - 9440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	248	-0-	-93	-0-	11 1	237 2	Y	-0-			-0-
02		224 N	218	-0-	-6	-0-	9 1	209 2	Y	-0-			-0-
03		248 N	213	-0-	-35	-0-	8 1	205 2	Y	-0-			-0-
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	10 1	230 2	Y	-0-			-0-
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	13 1	299 2	Y	-0-			-0-
06		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	85 1	1848 2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	3753	-0-	653	653	169 1	3584 2	Y	-0-			-0-
08		3100 N	2647	-0-	-453	200	114 1	2533 2	Y	-0-			-0-
09		1875 N	1675	-0-	-200	-0-	76 1	1599 2	Y	-0-			-0-
10		1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	72 1	1743 2	Y	24	22 0		2
							26 9						
11		1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	68 1	1629 2	Y	63	60 0		5
							69 9						
*12		1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	80 1	1690 2	Y	66	66 0		5
							73 9						
TOTAL GAS PROD:			16,689	TOTAL CONDENSATE PROD:			153						

BENTSEN TRACT IV										WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH	9456	PERF. 8044 - 8128
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-	11 1	485 2	N	-0-			20		
02		880 N	880	-0-	-0-	-0-	12 1	868 2	N	-0-			20		
03		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	36 1	1263 2	N	2			22		
							2 9								
04		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	94 1	1266 2	N	-0-			22		
05		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	126 1	1430 2	N	-0-			22		
06		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	151 1	1240 2	N	-0-			22		
07		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	150 1	1297 2	N	-0-			22		
08		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	158 1	1279 2	N	-0-			22		
09		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	88 1	1328 2	N	-0-			22		
10		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	118 1	1199 2	N	-0-			22		
11		905 N	905	-0-	-0-	-0-	36 1	869 2	N	-0-			22		
*12		919 N	919	-0-	-0-	-0-	40 1	879 2	N	-0-			22		
TOTAL GAS PROD:			14,425	TOTAL CONDENSATE PROD:			2								

BENTSEN TRACT I										WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH	9466	PERF. 9198 - 9274
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7564 X	5954	-0-	-1610	-0-	125	1	5727	2	Y	93	70	1	84
02	7140 X	4910	-0-	-2230	-0-	102	9	4766	2	Y	69	44	1	109
03	7905 X	6751	-0-	-1154	-0-	68	1	6471	2	Y	86	41	1	154
04	7380 X	6312	-0-	-1068	-0-	76	9	5834	2	Y	41	56	1	139
05	6665 X	5356	-0-	-1309	-0-	185	1	4841	2	Y	81	118	1	102
06	5760 X	5137	-0-	-623	-0-	95	9	4530	2	Y	51	83	1	70
07	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	433	1	6084	2	Y	45	59	1	56
08	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	45	9	6061	2	Y	46	27	1	75
09	5820 X	5811	-0-	-9	-0-	262	1	5415	2	Y	32	67	1	40
10	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	35	9	5958	2	Y	54	42	1	52
11	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	585	1	5776	2	Y	19	41	1	30
*12	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	59	9	5820	2	Y	1	17	1	14
						21	9							
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		72,652			TOTAL CONDENSATE PROD:		618							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388										COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10386 - 10546				
01	5022 X	4309	-0-	-713	-0-	182	1	4042	2	Y	77	76	0	5
02	4256 X	3171	-0-	-1085	-0-	85	9	2963	2	Y	69	69	0	5
03	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	132	1	4485	2	Y	75	76	0	4
04	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	76	9	4345	2	Y	62	62	0	4
05	4712 X	4305	-0-	-407	-0-	185	1	4100	2	Y	30	32	0	2
06	4560 X	3827	-0-	-733	-0-	83	9	3624	2	Y	33	33	0	2
07	4712 X	4299	-0-	-413	-0-	167	1	4075	2	Y	29	29	0	2
08	4743 X	3400	-0-	-1343	-0-	33	9	3223	2	Y	29	29	0	2
09	4590 X	4009	-0-	-581	-0-	192	1	3798	2	Y	28	28	0	2
10	4309 X	3755	-0-	-554	-0-	31	9	3572	2	Y	31	31	0	2
11	4170 X	3291	-0-	-879	-0-	149	1	3121	2	Y	36	35	0	3
12	4309 X	3315	-0-	-994	-0-	34	9	3125	2	Y	37	37	0	3
						130	1							
						40	9							
						41	9							
TOTAL GAS PROD:		47,027			TOTAL CONDENSATE PROD:		536							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	75	1	1653	2	Y	-0-			-0-
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	74	1	1661	2	Y	-0-			-0-
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	50	1	1211	2	Y	-0-			-0-
04	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	98	1	2370	2	Y	-0-			-0-
05	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	93	1	2211	2	Y	-0-			-0-
06	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	99	1	2145	2	Y	12	11	0	1
						13	9							
07	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	92	1	1960	2	Y	11	11	0	1
						12	9							
08	2170 N	1899	-0-	-271	-0-	81	1	1807	2	Y	10	10	0	1
						11	9							
09	2100 N	1940	-0-	-160	-0-	87	1	1842	2	Y	10	10	0	1
						11	9							
10	2077 N	1893	-0-	-184	-0-	75	1	1806	2	Y	11	11	0	1
						12	9							
11	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	76	1	1824	2	Y	12	12	0	1
						13	9							
*12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	91	1	1912	2	Y	12	12	0	1
						13	9							
TOTAL GAS PROD:		23,478		TOTAL CONDENSATE PROD:						78				

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	88	1	1947	2	Y	19	19	0	1
						21	9							
02	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	83	1	1872	2	Y	25	24	0	2
						28	9							
03	3100 N	3854	-0-	754	754	151	1	3674	2	Y	26	27	0	1
						29	9							
04	3000 N	5168	-0-	2168	2922	203	1	4899	2	Y	60	57	0	4
						66	9							
05	3100 N	4557	-0-	1457	4379	179	1	4248	2	Y	118	115	0	7
						130	9							
06	8775 X	4396	-0-	-4379	-0-	188	1	4068	2	Y	127	127	0	7
						140	9							
07	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	227	1	4822	2	Y	111	112	0	6
						122	9							
08	5332 X	4890	-0-	-442	-0-	206	1	4560	2	Y	113	113	0	6
						124	9							
09	5160 X	4224	-0-	-936	-0-	185	1	3916	2	Y	112	110	0	8
						123	9							
10	5177 X	3628	-0-	-1549	-0-	140	1	3365	2	Y	112	113	0	7
						123	9							
11	5010 X	3810	-0-	-1200	-0-	146	1	3528	2	Y	124	122	0	9
						136	9							
12	5177 X	3619	-0-	-1558	-0-	158	1	3319	2	Y	129	129	0	9
						142	9							
TOTAL GAS PROD:		47,356		TOTAL CONDENSATE PROD:						1,076				

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 06/25/2008													TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	2046 N	1236	-0-	-810	-0-	51	1	1130	2	Y	50	50	0	3
						55	9							
02	2184 X	943	-0-	-1241	-0-	38	1	854	2	Y	46	46	0	3
						51	9							
03	2294 X	806	-0-	-1488	-0-	30	1	720	2	Y	51	51	0	3
						56	9							
04	1950 X	729	-0-	-1221	-0-	27	1	649	2	Y	48	48	0	3
						53	9							
05	1519 X	478	-0-	-1041	-0-	18	1	439	2	Y	19	21	0	1
						21	9							
06	1200 X	546	-0-	-654	-0-	24	1	522	2	Y	-0-	1	0	-0-
07	1054 X	545	-0-	-509	-0-	25	1	520	2	Y	-0-			-0-
08	465 N	417	-0-	-48	-0-	18	1	399	2	Y	-0-			-0-
09	540 N	377	-0-	-163	-0-	17	1	360	2	Y	-0-			-0-
10	558 N	415	-0-	-143	-0-	17	1	398	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	336	-0-	-54	-0-	13	1	323	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	251	-0-	-152	-0-	11	1	240	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		214								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006													TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	130	1	2884	2	Y	77	76	0	5
						85	9							
02	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	137	1	3074	2	Y	69	69	0	5
						76	9							
03	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	125	1	3032	2	Y	76	77	0	4
						84	9							
04	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	107	1	2593	2	Y	56	57	0	3
						62	9							
05	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	116	1	2761	2	Y	10	12	0	1
						11	9							
06	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	127	1	2753	2	Y	9	9	0	1
						10	9							
07	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	125	1	2644	2	Y	7	8	0	-0-
						8	9							
08	2883 X	2516	-0-	-367	-0-	108	1	2399	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
09	2790 X	1930	-0-	-860	-0-	87	1	1833	2	Y	9	8	0	1
						10	9							
10	2883 X	2195	-0-	-688	-0-	87	1	2093	2	Y	14	14	0	1
						15	9							
11	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	111	1	2686	2	Y	71	67	0	5
						78	9							
*12	3092 N	3092	-0-	-0-	-0-	137	1	2872	2	Y	75	75	0	5
						83	9							
TOTAL GAS PROD:		33,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		481								

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		Y	-0-	1	0	-0-
02		678 N	678	-0-	-0-	-0-	29	1	649	2	Y	-0-		-0-
03		829 N	829	-0-	-0-	-0-	33	1	796	2	Y	-0-		-0-
04		343 N	343	-0-	-0-	-0-	14	1	329	2	Y	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,851			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		7037 X	6681	-0-	-356	-0-	285	1	6310	2	Y	78	77	0	5
							86	9							
02		6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	276	1	6195	2	Y	70	70	0	5
							77	9							
03		8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	332	1	8054	2	Y	77	78	0	4
							85	9							
04		7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	306	1	7381	2	Y	115	112	0	7
							127	9							
05		7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	301	1	7160	2	Y	143	142	0	8
							157	9							
06		6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	284	1	6148	2	Y	153	152	0	9
							168	9							
07		6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	296	1	6280	2	Y	134	136	0	7
							147	9							
08		7967 X	6829	-0-	-1138	-0-	288	1	6389	2	Y	138	137	0	8
							152	9							
09		7710 X	7008	-0-	-702	-0-	310	1	6549	2	Y	135	133	0	10
							149	9							
10		7626 X	5341	-0-	-2285	-0-	207	1	4970	2	Y	149	149	0	10
							164	9							
11		6600 X	4961	-0-	-1639	-0-	191	1	4591	2	Y	163	161	0	12
							179	9							
12		7254 X	4424	-0-	-2830	-0-	197	1	4138	2	Y	81	87	0	6
							89	9							
TOTAL GAS PROD:			79,018			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,436						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	5828 X	5476	-0-	-352	-0-	232	1	5136	2	Y	98	97 0	6
						108	9						
02	5264 X	4616	-0-	-648	-0-	193	1	4326	2	Y	88	88 0	6
						97	9						
03	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	242	1	5862	2	Y	96	97 0	5
						106	9						
04	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	227	1	5485	2	Y	93	93 0	5
						102	9						
05	5518 X	4951	-0-	-567	-0-	196	1	4666	2	Y	81	81 0	5
						89	9						
06	6060 X	5071	-0-	-989	-0-	222	1	4812	2	Y	34	37 0	2
						37	9						
07	6262 X	4360	-0-	-1902	-0-	196	1	4164	2	Y	-0-	2 0	-0-
08	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	239	1	5293	2	Y	-0-		-0-
09	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	239	1	5063	2	Y	-0-		-0-
10	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	213	1	5113	2	Y	-0-		-0-
11	5190 X	4881	-0-	-309	-0-	195	1	4686	2	Y	-0-		-0-
12	5363 X	5065	-0-	-298	-0-	230	1	4835	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		62,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		490							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642													
01	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	95	1	2112	2	Y	404	400 0	26
						444	9						
02	3444 X	3418	-0-	-26	-0-	129	1	2893	2	Y	360	362 0	24
						396	9						
03	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	213	1	5166	2	Y	399	403 0	20
						439	9						
04	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	200	1	4832	2	Y	371	369 0	22
						408	9						
05	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	194	1	4613	2	Y	117	132 0	7
						129	9						
06	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	203	1	4397	2	Y	125	125 0	7
						138	9						
07	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	193	1	4101	2	Y	108	109 0	6
						119	9						
08	5208 X	4680	-0-	-528	-0-	197	1	4361	2	Y	111	111 0	6
						122	9						
09	5040 X	4208	-0-	-832	-0-	184	1	3902	2	Y	111	109 0	8
						122	9						
10	4929 X	4222	-0-	-707	-0-	164	1	3950	2	Y	98	100 0	6
						108	9						
11	4740 X	3638	-0-	-1102	-0-	143	1	3436	2	Y	54	56 0	4
						59	9						
12	4681 X	4032	-0-	-649	-0-	180	1	3791	2	Y	55	55 0	4
						61	9						
TOTAL GAS PROD:		52,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,313							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 175 RRCID -> 225690 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	361	1	7991	2	Y	20	20	0	1
						22	9							
02	6972 X	6725	-0-	-247	-0-	286	1	6419	2	Y	18	18	0	1
						20	9							
03	7719 X	7665	-0-	-54	-0-	302	1	7340	2	Y	21	21	0	1
						23	9							
04	7470 X	7042	-0-	-428	-0-	279	1	6741	2	Y	20	20	0	1
						22	9							
05	7719 X	7131	-0-	-588	-0-	287	1	6835	2	Y	8	9	0	-0-
						9	9							
06	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	368	1	7982	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
07	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	356	1	7547	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
08	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	324	1	7184	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
09	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	332	1	7033	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
10	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	276	1	6627	2	Y	13	12	0	1
						14	9							
11	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	281	1	6779	2	Y	158	147	0	12
						174	9							
*12	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	322	1	6756	2	Y	165	165	0	12
						182	9							
TOTAL GAS PROD:		89,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		440								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 181 RRCID -> 226886 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	335	1	7415	2	Y	46	46	0	3
						51	9							
02	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	290	1	6492	2	Y	41	41	0	3
						45	9							
03	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	263	1	6372	2	Y	45	46	0	2
						50	9							
04	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	257	1	6204	2	Y	45	44	0	3
						50	9							
05	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	269	1	6404	2	Y	27	28	0	2
						30	9							
06	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	290	1	6276	2	Y	29	29	0	2
						32	9							
07	4650 X	3980	-0-	-670	-0-	178	1	3778	2	Y	22	23	0	1
						24	9							
08	6727 X	6281	-0-	-446	-0-	270	1	5983	2	Y	25	25	0	1
						28	9							
09	6600 X	5812	-0-	-788	-0-	261	1	5522	2	Y	26	25	0	2
						29	9							
10	6820 X	6014	-0-	-806	-0-	239	1	5736	2	Y	35	35	0	2
						39	9							
11	6600 X	5398	-0-	-1202	-0-	212	1	5105	2	Y	74	71	0	5
						81	9							
12	6293 X	5945	-0-	-348	-0-	266	1	5594	2	Y	77	77	0	5
						85	9							
TOTAL GAS PROD:		74,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		492								

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//	41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136												
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:	176	RRCID ->	227037	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	9487	PERF.	7144 - 8357				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	91 X	91	-0-	-0-	-0-	1	2	90	9	Y	82	77	0		5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	74	0		4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	73	0		4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72	71	0		5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			91			TOTAL CONDENSATE PROD:					300				

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:	180	RRCID ->	227576	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	9774	PERF.	8788 - 8882				
01	643 X	643	-0-	-0-	-0-	26	1	565	2	Y	47	46	0		3
						52	9								
02	6552 X	307	-0-	-6245	-0-	11	1	250	2	Y	42	42	0		3
						46	9								
03	7254 X	434	-0-	-6820	-0-	15	1	369	2	Y	45	46	0		2
						50	9								
04	7020 X	546	-0-	-6474	-0-	20	1	476	2	Y	45	44	0		3
						50	9								
05	3844 X	2090	-0-	-1754	-0-	83	1	1965	2	Y	38	39	0		2
						42	9								
06	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	316	1	6847	2	Y	25	26	0		1
						28	9								
07	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	304	1	6460	2	Y	16	16	0		1
						18	9								
08	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	287	1	6360	2	Y	16	16	0		1
						18	9								
09	7200 X	6400	-0-	-800	-0-	288	1	6095	2	Y	15	15	0		1
						17	9								
10	7440 X	6154	-0-	-1286	-0-	245	1	5890	2	Y	17	17	0		1
						19	9								
11	7200 X	5637	-0-	-1563	-0-	223	1	5371	2	Y	39	37	0		3
						43	9								
12	6789 X	4340	-0-	-2449	-0-	187	1	3921	2	Y	211	199	0		15
						232	9								
TOTAL GAS PROD:			47,189			TOTAL CONDENSATE PROD:					556				

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	103	1	2286	2	Y	28	28	0	2
						31	9							
02	2016 N	1982	-0-	-34	-0-	83	1	1870	2	Y	26	26	0	2
						29	9							
03	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	104	1	2534	2	Y	28	29	0	1
						31	9							
04	2370 N	2323	-0-	-47	-0-	91	1	2201	2	Y	28	27	0	2
						31	9							
05	2201 N	2175	-0-	-26	-0-	87	1	2063	2	Y	23	24	0	1
						25	9							
06	2520 N	2170	-0-	-350	-0-	95	1	2054	2	Y	19	19	0	1
						21	9							
07	2418 N	1948	-0-	-470	-0-	87	1	1843	2	Y	16	16	0	1
						18	9							
08	2666 X	2302	-0-	-364	-0-	99	1	2185	2	Y	16	16	0	1
						18	9							
09	2310 X	1922	-0-	-388	-0-	86	1	1819	2	Y	15	15	0	1
						17	9							
10	2232 X	1667	-0-	-565	-0-	66	1	1582	2	Y	17	17	0	1
						19	9							
11	2220 X	2204	-0-	-16	-0-	87	1	2106	2	Y	10	10	0	1
						11	9							
12	2294 X	2176	-0-	-118	-0-	99	1	2077	2	Y	-0-	1	0	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,958				TOTAL CONDENSATE PROD:				226				

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874														
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	44	1	971	2	Y	143	141	0	9
						157	9							
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	37	1	821	2	Y	128	128	0	9
						141	9							
03	1178 N	984	-0-	-194	-0-	33	1	797	2	Y	140	142	0	7
						154	9							
04	1140 N	959	-0-	-181	-0-	32	1	776	2	Y	137	136	0	8
						151	9							
05	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	37	1	880	2	Y	117	118	0	7
						129	9							
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	39	1	847	2	Y	225	219	0	13
						248	9							
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	38	1	801	2	Y	259	258	0	14
						285	9							
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	34	1	754	2	Y	259	259	0	14
						285	9							
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	38	1	797	2	Y	257	252	0	19
						283	9							
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	43	1	1028	2	Y	281	282	0	18
						309	9							
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	37	1	890	2	Y	288	285	0	21
						317	9							
12	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	34	1	706	2	Y	284	285	0	20
						312	9							
TOTAL GAS PROD:		13,285				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,518				

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008													TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472 X	1129	-0-	-2343	-0-	47 1	1043 2	Y			35	36 0		2
						39 9								
02	3528 X	1014	-0-	-2514	-0-	41 1	920 2	Y			48	47 0		3
						53 9								
03	3906 X	1085	-0-	-2821	-0-	41 1	986 2	Y			53	53 0		3
						58 9								
04	2940 X	1147	-0-	-1793	-0-	44 1	1070 2	Y			30	31 0		2
						33 9								
05	1147 X	987	-0-	-160	-0-	40 1	947 2	Y			-0-	2 0		-0-
06	1110 X	697	-0-	-413	-0-	31 1	666 2	Y			-0-			-0-
07	1178 X	812	-0-	-366	-0-	37 1	775 2	Y			-0-			-0-
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	53 1	1165 2	Y			-0-			-0-
09	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	97 1	2048 2	Y			-0-			-0-
10	3100 N	3183	-0-	83	83	126 1	3020 2	Y			34	32 0		2
						37 9								
11	3000 N	3013	-0-	13	96	116 1	2797 2	Y			91	86 0		7
						100 9								
*12	3100 N	3731	-0-	631	727	165 1	3461 2	Y			95	95 0		7
						105 9								
TOTAL GAS PROD:		20,161		TOTAL CONDENSATE PROD:				386						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	64 X	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	Y			-0-			-0-
06	113 X	113	-0-	-0-	-0-	5 1	108 2	Y			-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 2	Y			-0-			-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	2 1	44 2	Y			-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y			-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y			-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y			-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		295		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	16771 X	16096	-0-	-675	-0-	685 1	15183 2	Y		207	205 0		13
02	15728 X	15728	-0-	-0-	-0-	228 9							
03	17857 X	17857	-0-	-0-	-0-	663 1	14861 2	Y		185	186 0		12
04	16881 X	16881	-0-	-0-	-0-	204 9							
05	17449 X	17449	-0-	-0-	-0-	698 1	16935 2	Y		204	206 0		10
06	16216 X	16216	-0-	-0-	-0-	224 9							
07	17223 X	17223	-0-	-0-	-0-	663 1	15999 2	Y		199	197 0		12
08	17030 X	17030	-0-	-0-	-0-	219 9							
09	16369 X	16369	-0-	-0-	-0-	697 1	16575 2	Y		161	164 0		9
10	16780 X	16780	-0-	-0-	-0-	177 9							
11	16084 X	16084	-0-	-0-	-0-	713 1	15445 2	Y		53	59 0		3
*12	16507 X	16507	-0-	-0-	-0-	58 9							
						773 1	16398 2	Y		47	47 0		3
						52 9							
						733 1	16245 2	Y		47	47 0		3
						52 9							
						737 1	15581 2	Y		46	46 0		3
						51 9							
						668 1	16056 2	Y		51	51 0		3
						56 9							
						636 1	15325 2	Y		112	107 0		8
						123 9							
						744 1	15622 2	Y		128	127 0		9
						141 9							
TOTAL GAS PROD:		200,220			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,440						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785										COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266			
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	7 1	145 2	Y		127	126 0		8
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	140 9							
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	7 1	156 2	Y		114	114 0		8
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	125 9							
05	279 N	215	-0-	-64	-0-	5 1	129 2	Y		125	127 0		6
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	138 9							
07	279 N	193	-0-	-86	-0-	6 1	136 2	Y		122	121 0		7
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	134 9							
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	5 1	129 2	Y		74	77 0		4
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	81 9							
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	12 1	264 2	Y		-0-	4 0		-0-
*12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	9 1	184 2	Y		-0-			-0-
						11 1	239 2	Y		-0-			-0-
						23 1	490 2	Y		-0-			-0-
						60 1	1440 2	Y		-0-			-0-
						74 1	1774 2	Y		-0-			-0-
						72 1	1503 2	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,498			TOTAL CONDENSATE PROD:		562						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		876 N	876	-0-	-0-	-0-	38 1	838 2	Y	-0-		-0-
02		757 N	757	-0-	-0-	-0-	32 1	725 2	Y	-0-		-0-
03		827 N	827	-0-	-0-	-0-	33 1	794 2	Y	-0-		-0-
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	30 1	734 2	Y	-0-		-0-
05		782 N	782	-0-	-0-	-0-	32 1	750 2	Y	-0-		-0-
06		991 N	991	-0-	-0-	-0-	43 1	933 2	Y	14	13 0	1
							15 9					
07	3100 N	5582	-0-	2482	2482	250 1	5313 2	Y	17	17	0	1
						19 9						
08	3100 N	5299	-0-	2199	4681	228 1	5052 2	Y	17	17	0	1
						19 9						
09	3000 N	4830	-0-	1830	6511	217 1	4594 2	Y	17	17	0	1
						19 9						
10	11216 X	4705	-0-	-6511	-0-	187 1	4497 2	Y	19	19	0	1
						21 9						
11	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	172 1	4146 2	Y	11	11	0	1
						12 9						
*12	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	198 1	4151 2	Y	-0-	1	0	-0-
TOTAL GAS PROD:			34,092	TOTAL CONDENSATE PROD:					95			

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984												
01		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	93 1	2054 2	Y	-0-		-0-
02		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	60 1	1356 2	Y	-0-		-0-
03		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	45 1	1090 2	Y	-0-		-0-
04		544 N	544	-0-	-0-	-0-	22 1	522 2	Y	-0-		-0-
05		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	61 1	1455 2	Y	57	54 0	3
							63 9					
06	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	120 1	2589 2	Y	77	76	0	4
						85 9						
07	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	112 1	2380 2	Y	67	67	0	4
						74 9						
08	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	100 1	2225 2	Y	68	68	0	4
						75 9						
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	71 1	1512 2	Y	68	67	0	5
						75 9						
10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	75 1	1799 2	Y	67	68	0	4
						74 9						
11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	66 1	1596 2	Y	60	60	0	4
						66 9						
12	1705 N	1622	-0-	-83	-0-	71 1	1482 2	Y	63	63	0	4
						69 9						
TOTAL GAS PROD:			21,537	TOTAL CONDENSATE PROD:					527			

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		806 N	795	-0-	-11	-0-	34	1	761	2	Y	-0-		-0-
02		692 N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	662	2	Y	-0-		-0-
03		764 N	764	-0-	-0-	-0-	30	1	734	2	Y	-0-		-0-
04		724 N	724	-0-	-0-	-0-	29	1	695	2	Y	-0-		-0-
05		760 N	760	-0-	-0-	-0-	31	1	729	2	Y	-0-		-0-
06		724 N	724	-0-	-0-	-0-	32	1	688	2	Y	4	4 0	-0-
							4	9						
07		724 N	724	-0-	-0-	-0-	32	1	686	2	Y	5	5 0	-0-
							6	9						
08		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	124	1	2756	2	Y	-0-		-0-
09		3000 N	3515	-0-	515	515	159	1	3356	2	Y	-0-		-0-
10		3100 N	3217	-0-	117	632	128	1	3089	2	Y	-0-		-0-
11		3000 N	2687	-0-	-313	319	107	1	2580	2	Y	-0-		-0-
*12		2855 X	2536	-0-	-319	-0-	115	1	2421	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,018			TOTAL CONDENSATE PROD:			9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8568 - 8668														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	238	1	5273	2	Y	105	104 0	7
							116	9						
02		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	213	1	4774	2	Y	93	94 0	6
							102	9						
03		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	207	1	5024	2	Y	103	104 0	5
							113	9						
04		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	205	1	4958	2	Y	74	75 0	4
							81	9						
05		5084 X	5045	-0-	-39	-0-	202	1	4806	2	Y	34	36 0	2
							37	9						
06		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	218	1	4714	2	Y	36	36 0	2
							40	9						
07		5084 X	4916	-0-	-168	-0-	220	1	4661	2	Y	32	32 0	2
							35	9						
08		5425 X	4971	-0-	-454	-0-	213	1	4723	2	Y	32	32 0	2
							35	9						
09		5250 X	4062	-0-	-1188	-0-	182	1	3846	2	Y	31	31 0	2
							34	9						
10		5146 X	4633	-0-	-513	-0-	184	1	4414	2	Y	32	32 0	2
							35	9						
11		4980 X	4310	-0-	-670	-0-	170	1	4099	2	Y	37	36 0	3
							41	9						
12		4960 X	4640	-0-	-320	-0-	209	1	4389	2	Y	38	38 0	3
							42	9						
TOTAL GAS PROD:			58,853			TOTAL CONDENSATE PROD:			647					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	465 N	462	-0-	-3	-0-	18	1	405	2	Y	35	34	0	2
						39	9							
02	672 N	447	-0-	-225	-0-	16	1	368	2	Y	57	55	0	4
						63	9							
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	26	1	641	2	Y	63	64	0	3
						69	9							
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	21	1	517	2	Y	62	61	0	4
						68	9							
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	26	1	623	2	Y	47	48	0	3
						52	9							
06	720 N	616	-0-	-104	-0-	25	1	547	2	Y	40	41	0	2
						44	9							
07	620 N	364	-0-	-256	-0-	15	1	312	2	Y	34	34	0	2
						37	9							
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	28	1	611	2	Y	34	34	0	2
						37	9							
09	600 N	423	-0-	-177	-0-	17	1	360	2	Y	42	41	0	3
						46	9							
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	21	1	514	2	Y	41	41	0	3
						45	9							
11	600 N	495	-0-	-105	-0-	18	1	432	2	Y	41	41	0	3
						45	9							
*12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	23	1	480	2	Y	43	43	0	3
						47	9							
TOTAL GAS PROD:		6,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		539								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	7688 X	6709	-0-	-979	-0-	290	1	6415	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
02	6776 X	5698	-0-	-1078	-0-	243	1	5452	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
03	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	274	1	6640	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
04	6690 X	6354	-0-	-336	-0-	252	1	6077	2	Y	23	22	0	1
						25	9							
05	6758 X	6319	-0-	-439	-0-	253	1	6021	2	Y	41	40	0	2
						45	9							
06	6750 X	5934	-0-	-816	-0-	260	1	5626	2	Y	44	44	0	2
						48	9							
07	6975 X	5978	-0-	-997	-0-	267	1	5667	2	Y	40	40	0	2
						44	9							
08	6913 X	5528	-0-	-1385	-0-	237	1	5248	2	Y	39	39	0	2
						43	9							
09	6360 X	5584	-0-	-776	-0-	250	1	5291	2	Y	39	38	0	3
						43	9							
10	6324 X	5770	-0-	-554	-0-	226	1	5436	2	Y	98	95	0	6
						108	9							
11	5940 X	5487	-0-	-453	-0-	211	1	5081	2	Y	177	170	0	13
						195	9							
12	5983 X	5655	-0-	-328	-0-	248	1	5203	2	Y	185	185	0	13
						204	9							
TOTAL GAS PROD:		71,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		697								

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	296 1	6567 2	Y	4	4 0		-0-
02	7056 X	6336	-0-	-720	-0-	270 1	6062 2	Y	4	4 0		-0-
03	7223 X	6448	-0-	-775	-0-	255 1	6189 2	Y	4	4 0		-0-
04	6960 X	6324	-0-	-636	-0-	251 1	6049 2	Y	22	21 0		1
05	7192 X	5279	-0-	-1913	-0-	211 1	5028 2	Y	36	35 0		2
06	6840 X	6635	-0-	-205	-0-	291 1	6303 2	Y	37	37 0		2
07	7068 X	6204	-0-	-864	-0-	278 1	5890 2	Y	33	33 0		2
08	6541 X	6327	-0-	-214	-0-	271 1	6019 2	Y	34	34 0		2
09	6630 X	6185	-0-	-445	-0-	278 1	5870 2	Y	34	34 0		2
10	6851 X	6025	-0-	-826	-0-	238 1	5730 2	Y	52	51 0		3
11	6630 X	5726	-0-	-904	-0-	225 1	5415 2	Y	78	75 0		6
12	6386 X	6008	-0-	-378	-0-	269 1	5650 2	Y	81	81 0		6

TOTAL GAS PROD: 74,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330

01	3720 X	3707	-0-	-13	-0-	155 1	3436 2	Y	105	104 0		7
02	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	135 1	3027 2	Y	93	94 0		6
03	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	132 1	3204 2	Y	104	105 0		5
04	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	129 1	3116 2	Y	101	100 0		6
05	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	128 1	3036 2	Y	55	58 0		3
06	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	135 1	2928 2	Y	-0-	3 0		-0-
07	3131 X	2853	-0-	-278	-0-	128 1	2725 2	Y	-0-			-0-
08	3410 X	2959	-0-	-451	-0-	128 1	2831 2	Y	-0-			-0-
09	3300 X	2600	-0-	-700	-0-	117 1	2483 2	Y	-0-			-0-
10	3224 X	2277	-0-	-947	-0-	91 1	2186 2	Y	-0-			-0-
11	3060 X	290	-0-	-2770	-0-	12 1	278 2	Y	-0-			-0-
12	2945 X	366	-0-	-2579	-0-	17 1	349 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196 RRCID -> 237128 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8400 - 10246													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	211 1	4667 2	Y	55	57 0			4
02	4872 X	3800	-0-	-1072	-0-	61 9	3587 2	Y	48	49 0			3
03	5487 X	4694	-0-	-793	-0-	160 1	4452 2	Y	54	54 0			3
04	5280 X	4266	-0-	-1014	-0-	53 9	4042 2	Y	52	52 0			3
05	5456 X	4530	-0-	-926	-0-	183 1	4291 2	Y	54	54 0			3
06	4830 X	4385	-0-	-445	-0-	59 9	4129 2	Y	59	59 0			3
07	4712 X	4362	-0-	-350	-0-	191 1	4110 2	Y	53	53 0			3
08	4681 X	4245	-0-	-436	-0-	65 9	4006 2	Y	53	53 0			3
09	4380 X	4051	-0-	-329	-0-	181 1	3814 2	Y	52	51 0			4
10	4526 X	3854	-0-	-672	-0-	58 9	3662 2	Y	36	38 0			2
11	4380 X	3260	-0-	-1120	-0-	180 1	3114 2	Y	15	16 0			1
12	4371 X	3903	-0-	-468	-0-	40 9	3709 2	Y	15	15 0			1
						129 1							
						17 9							
						17 9							
TOTAL GAS PROD:		50,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		546							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	111 1	2450 2	Y	107	106 0			7
02	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	118 9	2099 2	Y	95	96 0			6
03	2821 N	2445	-0-	-376	-0-	94 1	2236 2	Y	106	107 0			5
04	2610 N	2469	-0-	-141	-0-	105 9	2262 2	Y	103	102 0			6
05	2573 N	2380	-0-	-193	-0-	92 1	2219 2	Y	62	64 0			4
06	2370 N	2320	-0-	-50	-0-	117 9	2195 2	Y	22	25 0			1
07	2573 N	2067	-0-	-506	-0-	94 1	1953 2	Y	20	20 0			1
08	2387 N	2327	-0-	-60	-0-	113 9	2206 2	Y	20	20 0			1
09	2310 N	2201	-0-	-109	-0-	93 1	2082 2	Y	19	19 0			1
10	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	68 9	2104 2	Y	22	22 0			1
11	2250 N	1945	-0-	-305	-0-	101 1	1864 2	Y	4	5 0			-0-
12	2263 N	1831	-0-	-432	-0-	24 9	1748 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		27,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		580							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 190		RRCID -> 240328		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	22	-0-	22	58	1 1	21 2	Y	-0-	-0-
02	88 N	30	-0-	-58	-0-	1 1	29 2	Y	-0-	-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 2	Y	-0-	-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	Y	-0-	-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 2	Y	-0-	-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 2	Y	-0-	-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	Y	-0-	-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
09	12 N	9	-0-	-3	-0-	9 2		Y	-0-	-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
12	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		180		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 199		RRCID -> 240340		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114		
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	29 1	636 2	Y	-0-	-0-
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	25 1	569 2	Y	-0-	-0-
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	25 1	613 2	Y	-0-	-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	26 1	618 2	Y	-0-	-0-
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	27 1	645 2	Y	-0-	-0-
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	30 1	650 2	Y	-0-	-0-
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	29 1	616 2	Y	-0-	-0-
08	682 N	641	-0-	-41	-0-	28 1	613 2	Y	-0-	-0-
09	690 N	607	-0-	-83	-0-	27 1	580 2	Y	-0-	-0-
10	651 N	627	-0-	-24	-0-	25 1	602 2	Y	-0-	-0-
11	630 N	606	-0-	-24	-0-	24 1	582 2	Y	-0-	-0-
*12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	29 1	609 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 197		RRCID -> 241063		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012		
01	434 N	254	-0-	-180	-0-	11 1	243 2	Y	-0-	-0-
02	392 N	244	-0-	-148	-0-	10 1	234 2	Y	-0-	-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	17 1	424 2	Y	-0-	-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	17 1	405 2	Y	-0-	-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	18 1	417 2	Y	128	121 0 7
						141 9				
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	18 1	389 2	Y	122	122 0 7
						134 9				
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	16 1	330 2	Y	119	120 0 6
						131 9				
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	20 1	444 2	Y	132	131 0 7
						145 9				
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	17 1	370 2	Y	155	151 0 11
						171 9				
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	20 1	478 2	Y	136	138 0 9
						150 9				
11	600 N	501	-0-	-99	-0-	17 1	405 2	Y	72	76 0 5
						79 9				
12	589 N	582	-0-	-7	-0-	23 1	476 2	Y	75	75 0 5
						83 9				
TOTAL GAS PROD:		5,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		939				

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	13950 X	9582	-0-	-4368	-0-	414	1	9165	2	Y	3	3 0	-0-
02	12600 X	12259	-0-	-341	-0-	523	1	11734	2	Y	2	2 0	-0-
03	13888 X	13853	-0-	-35	-0-	548	1	13302	2	Y	3	3 0	-0-
04	13140 X	11793	-0-	-1347	-0-	469	1	11321	2	Y	3	3 0	-0-
05	13671 X	12681	-0-	-990	-0-	512	1	12167	2	Y	2	2 0	-0-
06	13500 X	11460	-0-	-2040	-0-	502	1	10878	2	Y	73	69 0	4
07	13950 X	11465	-0-	-2485	-0-	509	1	10792	2	Y	149	145 0	8
08	13857 X	12976	-0-	-881	-0-	553	1	12258	2	Y	150	150 0	8
09	13030 X	13030	-0-	-0-	-0-	581	1	12284	2	Y	150	147 0	11
10	12679 X	12270	-0-	-409	-0-	487	1	11707	2	Y	69	75 0	5
11	12570 X	10904	-0-	-1666	-0-	435	1	10469	2	Y	-0-	5 0	-0-
12	13454 X	12574	-0-	-880	-0-	571	1	12003	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		144,847			TOTAL CONDENSATE PROD:		604						

STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462													
01	2604 X	48	-0-	-2556	-0-	2	1	46	2	Y	-0-		-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-		-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-		-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-		-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-		-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-		-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-		-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	Y	-0-		-0-
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	3	1	58	2	Y	-0-		-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	3	1	82	2	Y	-0-		-0-
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,131			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230													
01	14B2 EXT	35	-0-	35	313	2	1	33	2	Y	-0-		-0-
02	338 N	25	-0-	-313	-0-	1	1	24	2	Y	-0-		-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-		-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-		-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-		-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-		-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-		-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		346			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3999 X	3876	-0-	-123	-0-		166 1	3677 2	Y	30	30 0		2
								33 9						
02		3584 X	3194	-0-	-390	-0-		135 1	3029 2	Y	27	27 0		2
								30 9						
03		4309 X	3437	-0-	-872	-0-		135 1	3269 2	Y	30	30 0		2
								33 9						
04		4170 X	3309	-0-	-861	-0-		130 1	3147 2	Y	29	29 0		2
								32 9						
05		4309 X	3464	-0-	-845	-0-		139 1	3299 2	Y	24	25 0		1
								26 9						
06		3780 X	3497	-0-	-283	-0-		154 1	3336 2	Y	6	7 0		-0-
								7 9						
07		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-		165 1	3493 2	Y	-0-			-0-
08		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-		157 1	3473 2	Y	-0-			-0-
09		3510 X	3472	-0-	-38	-0-		157 1	3315 2	Y	-0-			-0-
10		3658 X	3646	-0-	-12	-0-		146 1	3500 2	Y	-0-			-0-
11		3540 X	3527	-0-	-13	-0-		140 1	3375 2	Y	11	10 0		1
								12 9						
*12		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-		167 1	3507 2	Y	27	26 0		2
								30 9						
TOTAL GAS PROD:			42,414				TOTAL CONDENSATE PROD:			184				

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602														
01		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-		75 1	1661 2	Y	-0-			-0-
02		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-		64 1	1432 2	Y	-0-			-0-
03		1705 N	1642	-0-	-63	-0-		65 1	1577 2	Y	-0-			-0-
04		1650 N	1449	-0-	-201	-0-		58 1	1391 2	Y	-0-			-0-
05		1674 N	1467	-0-	-207	-0-		59 1	1408 2	Y	-0-			-0-
06		1590 N	1506	-0-	-84	-0-		66 1	1440 2	Y	-0-			-0-
07		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-		70 1	1475 2	Y	-0-			-0-
08		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-		66 1	1467 2	Y	-0-			-0-
09		1500 N	1476	-0-	-24	-0-		67 1	1409 2	Y	-0-			-0-
10		1550 N	1408	-0-	-142	-0-		56 1	1352 2	Y	-0-			-0-
11		1470 N	1184	-0-	-286	-0-		47 1	1137 2	Y	-0-			-0-
12		1519 N	1330	-0-	-189	-0-		60 1	1270 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,772				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	42	1	941	2	Y	555	550	0		36
						611	9								
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	39	1	868	2	Y	495	498	0		33
						545	9								
03	1643 N	1510	-0-	-133	-0-	36	1	871	2	Y	548	553	0		28
						603	9								
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	40	1	962	2	Y	531	528	0		31
						584	9								
05	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	84	1	2005	2	Y	356	367	0		20
						392	9								
06	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	93	1	2019	2	Y	76	92	0		4
						84	9								
07	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	85	1	1812	2	Y	68	68	0		4
						75	9								
08	2294 N	1812	-0-	-482	-0-	75	1	1663	2	Y	67	67	0		4
						74	9								
09	2190 N	1735	-0-	-455	-0-	75	1	1586	2	Y	67	66	0		5
						74	9								
10	1984 N	1734	-0-	-250	-0-	66	1	1588	2	Y	73	73	0		5
						80	9								
11	1740 N	1450	-0-	-290	-0-	57	1	1374	2	Y	17	21	0		1
						19	9								
12	1798 N	1562	-0-	-236	-0-	71	1	1491	2	Y	-0-	1	0		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,084				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,853							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10828 - 10838															
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	35	1	770	2	Y	-0-				-0-
02	700 N	633	-0-	-67	-0-	27	1	606	2	Y	-0-				-0-
03	837 N	447	-0-	-390	-0-	18	1	429	2	Y	-0-				-0-
04	780 N	402	-0-	-378	-0-	16	1	386	2	Y	-0-				-0-
05	713 N	446	-0-	-267	-0-	18	1	428	2	Y	-0-				-0-
06	450 N	359	-0-	-91	-0-	16	1	343	2	Y	-0-				-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	28	1	585	2	Y	-0-				-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	Y	-0-				-0-
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	498	2	Y	-0-				-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	390	2	Y	5	5	0		-0-
						6	9								
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	295	2	Y	27	25	0		2
						30	9								
*12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	Y	28	28	0		2
						31	9								
TOTAL GAS PROD:		5,747				TOTAL CONDENSATE PROD:		60							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 8032													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	363	-0-	-9	-0-	16 1	347 2	Y	-0-				-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	17 1	370 2	Y	-0-				-0-
03	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	79 1	1914 2	Y	-0-				-0-
04	3000 N	3220	-0-	220	220	128 1	3092 2	Y	-0-				-0-
05	3100 N	3004	-0-	-96	124	121 1	2870 2	Y	12	11	0		1
						13 9							
06	2762 N	2638	-0-	-124	-0-	115 1	2494 2	Y	26	26	0		1
						29 9							
07	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	105 1	2219 2	Y	24	24	0		1
						26 9							
08	2883 X	2569	-0-	-314	-0-	110 1	2433 2	Y	24	24	0		1
						26 9							
09	2790 X	2028	-0-	-762	-0-	90 1	1912 2	Y	24	23	0		2
						26 9							
10	2883 X	68	-0-	-2815	-0-	2 1	37 2	Y	26	26	0		2
						29 9							
11	2640 X	81	-0-	-2559	-0-	2 1	51 2	Y	25	25	0		2
						28 9							
12	2573 X	48	-0-	-2525	-0-	2 1	46 2	Y	-0-	2	0		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		161							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326													
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	5 1	104 2	Y	-0-	1	0		-0-
02	168 N	63	-0-	-105	-0-	3 1	60 2	Y	-0-				-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	2 1	44 2	Y	-0-				-0-
04	120 N	39	-0-	-81	-0-	2 1	37 2	Y	-0-				-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	2 1	43 2	Y	-0-				-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	2 1	36 2	Y	-0-				-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5 2		Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	2	-0-	2	7	2 2		Y	-0-				-0-
10	7322 X	7315	-0-	-7	-0-	290 1	6982 2	Y	39	36	0		3
						43 9							
11	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	320 1	7718 2	Y	90	86	0		7
						99 9							
*12	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	318 1	6677 2	Y	94	94	0		7
						103 9							
TOTAL GAS PROD:		22,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		223							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 208 RRCID -> 244646 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8945 - 10816												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3255 X	2363	-0-	-892	-0-	101	1	2234	2	Y	25	26 0
						28	9					2
02	2828 X	1367	-0-	-1461	-0-	56	1	1250	2	Y	55	53 0
						61	9					4
03	3131 X	1349	-0-	-1782	-0-	51	1	1231	2	Y	61	62 0
						67	9					3
04	2910 X	2812	-0-	-98	-0-	109	1	2638	2	Y	59	59 0
						65	9					3
05	3007 X	2738	-0-	-269	-0-	105	1	2502	2	Y	119	115 0
						131	9					7
06	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	122	1	2647	2	Y	120	120 0
						132	9					7
07	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	145	1	3081	2	Y	113	114 0
						124	9					6
08	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	133	1	2956	2	Y	113	113 0
						124	9					6
09	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	130	1	2760	2	Y	112	110 0
						123	9					8
10	3348 X	3056	-0-	-292	-0-	118	1	2826	2	Y	102	103 0
						112	9					7
11	3240 X	2753	-0-	-487	-0-	107	1	2581	2	Y	59	62 0
						65	9					4
12	3348 X	2749	-0-	-599	-0-	122	1	2558	2	Y	63	63 0
						69	9					4
TOTAL GAS PROD:		31,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,001						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6386 X	5625	-0-	-761	-0-	243	1	5382	2	Y	-0-	-0-
02	5684 X	4968	-0-	-716	-0-	212	1	4756	2	Y	-0-	-0-
03	6200 X	5346	-0-	-854	-0-	212	1	5134	2	Y	-0-	-0-
04	5790 X	5135	-0-	-655	-0-	204	1	4931	2	Y	-0-	-0-
05	5735 X	5168	-0-	-567	-0-	209	1	4959	2	Y	-0-	-0-
06	5490 X	5127	-0-	-363	-0-	226	1	4901	2	Y	-0-	-0-
07	5549 X	5182	-0-	-367	-0-	233	1	4949	2	Y	-0-	-0-
08	5332 X	5121	-0-	-211	-0-	221	1	4900	2	Y	-0-	-0-
09	5130 X	4832	-0-	-298	-0-	218	1	4614	2	Y	-0-	-0-
10	5301 X	4983	-0-	-318	-0-	199	1	4784	2	Y	-0-	-0-
11	5130 X	4709	-0-	-421	-0-	188	1	4520	2	Y	1	1 0
						1	9					-0-
12	5177 X	4907	-0-	-270	-0-	222	1	4674	2	Y	10	9 0
						11	9					1
TOTAL GAS PROD:		61,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 200		RRCID -> 246255		COMPL. DATE 12/14/2008			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9924 - 9974							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	67 1	1491 2	Y	70	69 0					5	
02	1484 N	776	-0-	-708	-0-	77 9									4	
03	1643 N	1602	-0-	-41	-0-	30 1	678 2	Y	62	63 0					4	
04	3000 N	3851	-0-	851	851	68 9									4	
05	3100 N	2733	-0-	-367	484	60 1	1465 2	Y	70	70 0					4	
06	2962 N	2478	-0-	-484	-0-	77 9									3	
07	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	150 1	3627 2	Y	67	67 0					3	
08	2728 X	2479	-0-	-249	-0-	74 9									3	
09	2640 X	1531	-0-	-1109	-0-	108 1	2562 2	Y	57	58 0					3	
10	2728 X	2087	-0-	-641	-0-	63 9									3	
11	2490 X	1846	-0-	-644	-0-	107 1	2309 2	Y	56	56 0					3	
12	2480 X	1589	-0-	-891	-0-	62 9									3	
						107 1	2281 2	Y	48	48 0					3	
						53 9									3	
						105 1	2321 2	Y	48	48 0					3	
						67 1	1413 2	Y	46	46 0					3	
						51 9									3	
						81 1	1949 2	Y	52	52 0					3	
						57 9									1	
						73 1	1756 2	Y	15	17 0					1	
						17 9									-0-	
						72 1	1517 2	Y	-0-	1 0					-0-	
TOTAL GAS PROD:		25,048				TOTAL CONDENSATE PROD:			591							

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 214		RRCID -> 247328		COMPL. DATE 12/20/2008			TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5859 X	5837	-0-	-22	-0-	241	1	5335	2	Y	237	235	0	15
						261	9							
02	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	226	1	5065	2	Y	211	212	0	14
						232	9							
03	6169 X	5981	-0-	-188	-0-	227	1	5497	2	Y	234	236	0	12
						257	9							
04	5940 X	5595	-0-	-345	-0-	213	1	5133	2	Y	226	225	0	13
						249	9							
05	6169 X	5532	-0-	-637	-0-	218	1	5174	2	Y	127	133	0	7
						140	9							
06	5970 X	5108	-0-	-862	-0-	222	1	4802	2	Y	76	79	0	4
						84	9							
07	6169 X	5218	-0-	-951	-0-	231	1	4912	2	Y	68	68	0	4
						75	9							
08	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	229	1	5085	2	Y	68	68	0	4
						75	9							
09	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	229	1	4847	2	Y	67	66	0	5
						74	9							
10	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	209	1	5025	2	Y	71	71	0	5
						78	9							
11	4950 X	4871	-0-	-79	-0-	194	1	4677	2	Y	-0-	5	0	-0-
*12	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	235	1	4945	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		64,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,385								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870														
01	372 N	232	-0-	-140	-0-	10	1	222	2	Y	-0-			-0-
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	9	1	195	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	211	-0-	-37	-0-	8	1	203	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	6244	-0-	3244	3244	248	1	5996	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	6125	-0-	3025	6269	246	1	5861	2	Y	16	15	0	1
						18	9							
06	3000 N	6076	-0-	3076	9345	267	1	5774	2	Y	32	31	0	2
						35	9							
07	14258 X	4913	-0-	-9345	-0-	220	1	4661	2	Y	29	29	0	2
						32	9							
08	6448 X	4352	-0-	-2096	-0-	186	1	4135	2	Y	28	28	0	2
						31	9							
09	6240 X	3192	-0-	-3048	-0-	143	1	3018	2	Y	28	28	0	2
						31	9							
10	6293 X	2917	-0-	-3376	-0-	115	1	2768	2	Y	31	31	0	2
						34	9							
11	6090 X	2498	-0-	-3592	-0-	99	1	2395	2	Y	4	6	0	-0-
						4	9							
12	4898 X	2690	-0-	-2208	-0-	122	1	2568	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		168								

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 03/10/2014										TOTAL DEPTH	9452	PERF.	8800 - 8976	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	45	1	2046	2	Y	132	120	1	126
						145	9							
02	2912 X	2604	-0-	-308	-0-	35	1	2436	2	Y	121	42	1	205
						133	9							
03	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	105	1	3675	2	Y	110	46	1	269
						121	9							
04	2940 X	2775	-0-	-165	-0-	183	1	2471	2	Y	110	88	1	291
						121	9							
05	2883 X	2417	-0-	-466	-0-	190	1	2164	2	Y	57	176	1	172
						63	9							
06	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	293	1	2407	2	Y	118	112	1	178
						130	9							
07	3875 X	2208	-0-	-1667	-0-	216	1	1860	2	Y	120	164	1	134
						132	9							
08	3069 X	1135	-0-	-1934	-0-	110	1	891	2	Y	122	71	1	185
						134	9							
09	2820 X	2086	-0-	-734	-0-	125	1	1869	2	Y	84	178	1	91
						92	9							
10	2914 X	2102	-0-	-812	-0-	174	1	1771	2	Y	143	112	1	122
						157	9							
11	2820 X	1230	-0-	-1590	-0-	43	1	1051	2	Y	124	111	1	135
						136	9							
12	2170 N	1596	-0-	-574	-0-	64	1	1409	2	Y	112	99	1	148
						123	9							
TOTAL GAS PROD:		27,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,353								

SLICK, T. B. ESTATE										WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009				TOTAL DEPTH	10441	PERF.	8302 - 9108
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	6944 X	5327	-0-	-1617	-0-	227	1	5024	2	Y	69	69	0	4			
						76	9										
02	6244 X	4700	-0-	-1544	-0-	198	1	4434	2	Y	62	62	0	4			
						68	9										
03	6541 X	4983	-0-	-1558	-0-	194	1	4714	2	Y	68	69	0	3			
						75	9										
04	5760 X	4697	-0-	-1063	-0-	184	1	4439	2	Y	67	66	0	4			
						74	9										
05	5425 X	4987	-0-	-438	-0-	200	1	4765	2	Y	20	23	0	1			
						22	9										
06	5190 X	4442	-0-	-748	-0-	195	1	4226	2	Y	19	19	0	1			
						21	9										
07	5239 X	4802	-0-	-437	-0-	215	1	4568	2	Y	17	17	0	1			
						19	9										
08	4991 X	4868	-0-	-123	-0-	209	1	4640	2	Y	17	17	0	1			
						19	9										
09	4830 X	4552	-0-	-278	-0-	205	1	4329	2	Y	16	16	0	1			
						18	9										
10	4991 X	4470	-0-	-521	-0-	177	1	4264	2	Y	26	25	0	2			
						29	9										
11	4710 X	3752	-0-	-958	-0-	148	1	3556	2	Y	44	43	0	3			
						48	9										
12	4867 X	4085	-0-	-782	-0-	183	1	3850	2	Y	47	47	0	3			
						52	9										
TOTAL GAS PROD:		55,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		472											

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10120 - 10130														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4588 X	4171	-0-	-417	-0-	180	1	3991	2	Y	-0-			-0-
02	3920 X	3772	-0-	-148	-0-	161	1	3611	2	Y	-0-			-0-
03	4340 X	4199	-0-	-141	-0-	166	1	4033	2	Y	-0-			-0-
04	4200 X	3767	-0-	-433	-0-	150	1	3617	2	Y	-0-			-0-
05	4278 X	4095	-0-	-183	-0-	165	1	3930	2	Y	-0-			-0-
06	4080 X	3863	-0-	-217	-0-	169	1	3668	2	Y	24	23	0	1
						26	9							
07	4216 X	3891	-0-	-325	-0-	174	1	3687	2	Y	27	27	0	1
						30	9							
08	4185 X	3918	-0-	-267	-0-	168	1	3719	2	Y	28	27	0	2
						31	9							
09	3960 X	3636	-0-	-324	-0-	163	1	3443	2	Y	27	27	0	2
						30	9							
10	4092 X	3671	-0-	-421	-0-	145	1	3493	2	Y	30	30	0	2
						33	9							
11	3870 X	3523	-0-	-347	-0-	138	1	3334	2	Y	46	45	0	3
						51	9							
12	3906 X	3749	-0-	-157	-0-	168	1	3522	2	Y	54	53	0	4
						59	9							
TOTAL GAS PROD:		46,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		236								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4371 X	2802	-0-	-1569	-0-	113	1	2504	2	Y	168	166	0	11
						185	9							
02	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	219	1	4918	2	Y	150	151	0	10
						165	9							
03	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	212	1	5136	2	Y	166	168	0	8
						183	9							
04	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	214	1	5155	2	Y	136	136	0	8
						150	9							
05	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	208	1	4951	2	Y	93	96	0	5
						102	9							
06	4770 X	4670	-0-	-100	-0-	201	1	4362	2	Y	97	97	0	5
						107	9							
07	4929 X	2433	-0-	-2496	-0-	105	1	2238	2	Y	82	83	0	4
						90	9							
08	5704 X	1649	-0-	-4055	-0-	67	1	1488	2	Y	85	84	0	5
						94	9							
09	5520 X	1736	-0-	-3784	-0-	74	1	1565	2	Y	88	87	0	6
						97	9							
10	5270 X	2089	-0-	-3181	-0-	81	1	1946	2	Y	56	58	0	4
						62	9							
11	4680 X	1563	-0-	-3117	-0-	61	1	1481	2	Y	19	22	0	1
						21	9							
12	2418 X	1805	-0-	-613	-0-	81	1	1701	2	Y	21	21	0	1
						23	9							
TOTAL GAS PROD:		40,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,161								

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		COND	BALANCE
											PROD	
01		217 N	159	-0-	-58	-0-	7	1	152	2	Y	-0-
02		196 N	165	-0-	-31	-0-	7	1	158	2	Y	-0-
03		248 N	161	-0-	-87	-0-	6	1	155	2	Y	-0-
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	2	Y	-0-
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	Y	-0-
06		270 X	216	-0-	-54	-0-	10	1	206	2	Y	-0-
07		186 X	135	-0-	-51	-0-	6	1	129	2	Y	-0-
08		186 N	172	-0-	-14	-0-	7	1	165	2	Y	-0-
09		210 N	181	-0-	-29	-0-	8	1	173	2	Y	-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	2	Y	-0-
11		234 N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	2	Y	-0-
*12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,216			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		COND	BALANCE
											PROD	
01		3875 X	3199	-0-	-676	-0-	131	1	2913	2	Y	141
							155	9				140
02		3136 X	2821	-0-	-315	-0-	115	1	2568	2	Y	125
							138	9				126
03		3348 X	3108	-0-	-240	-0-	117	1	2838	2	Y	139
							153	9				140
04		3240 X	2771	-0-	-469	-0-	107	1	2594	2	Y	64
							70	9				67
05		3224 X	2722	-0-	-502	-0-	110	1	2611	2	Y	1
							1	9				5
06		3120 X	2747	-0-	-373	-0-	121	1	2624	2	Y	2
							2	9				2
07		3131 X	2810	-0-	-321	-0-	126	1	2682	2	Y	2
							2	9				2
08		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	114	1	2533	2	Y	2
							2	9				2
09		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	118	1	2494	2	Y	1
							1	9				1
10		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	107	1	2581	2	Y	27
							30	9				25
11		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	103	1	2491	2	Y	54
							59	9				52
*12		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	120	1	2526	2	Y	57
							63	9				57
TOTAL GAS PROD:			33,520			TOTAL CONDENSATE PROD:			615			

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01		3844 X	3329	-0-	-515	-0-	140	1	3109	2	Y	73	72	0	5
							80	9							
02		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	124	1	2777	2	Y	64	65	0	4
							70	9							
03		11861 X	11861	-0-	-0-	-0-	466	1	11316	2	Y	72	72	0	4
							79	9							
04		10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	431	1	10401	2	Y	69	69	0	4
							76	9							
05		9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	381	1	9063	2	Y	275	263	0	16
							303	9							
06		8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	366	1	7935	2	Y	302	301	0	17
							332	9							
07		7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	344	1	7302	2	Y	269	272	0	14
							296	9							
08		9300 X	7550	-0-	-1750	-0-	313	1	6940	2	Y	270	269	0	15
							297	9							
09		9000 X	7192	-0-	-1808	-0-	311	1	6588	2	Y	266	262	0	19
							293	9							
10		9300 X	7107	-0-	-2193	-0-	273	1	6574	2	Y	236	240	0	15
							260	9							
11		8640 X	6614	-0-	-2026	-0-	261	1	6292	2	Y	55	66	0	4
							61	9							
12		7936 X	6727	-0-	-1209	-0-	303	1	6361	2	Y	57	57	0	4
							63	9							
TOTAL GAS PROD:			90,581				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,008					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 219 RRCID -> 252039 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6188 - 6200															
01		4774 X	465	-0-	-4309	-0-	8	1	169	2	Y	262	257	0	17
							288	9							
02		4788 X	354	-0-	-4434	-0-	4	1	93	2	Y	234	235	0	16
							257	9							
03		5611 X	323	-0-	-5288	-0-	2	1	37	2	Y	258	261	0	13
							284	9							
04		5430 X	310	-0-	-5120	-0-	1	1	33	2	Y	251	249	0	15
							276	9							
05		5611 X	238	-0-	-5373	-0-	3	2	235	9	Y	214	217	0	12
06		450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	231	230	0	13
07		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	206	208	0	11
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	205	205	0	11
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	204	200	0	15
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	224	224	0	15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	0	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,690				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,289					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8184 X	6715	-0-	-1469	-0-	289	1	6407	2	Y	17	17	0	1
						19	9							
02	7392 X	5959	-0-	-1433	-0-	254	1	5688	2	Y	15	15	0	1
						17	9							
03	6851 X	6498	-0-	-353	-0-	256	1	6223	2	Y	17	17	0	1
						19	9							
04	6600 X	6014	-0-	-586	-0-	238	1	5758	2	Y	16	16	0	1
						18	9							
05	6820 X	5950	-0-	-870	-0-	240	1	5695	2	Y	14	14	0	1
						15	9							
06	6540 X	6017	-0-	-523	-0-	265	1	5739	2	Y	12	12	0	1
						13	9							
07	6634 X	5893	-0-	-741	-0-	265	1	5617	2	Y	10	10	0	1
						11	9							
08	6510 X	5729	-0-	-781	-0-	247	1	5471	2	Y	10	10	0	1
						11	9							
09	6030 X	5392	-0-	-638	-0-	243	1	5138	2	Y	10	10	0	1
						11	9							
10	6231 X	5757	-0-	-474	-0-	229	1	5516	2	Y	11	11	0	1
						12	9							
11	6030 X	5878	-0-	-152	-0-	221	1	5316	2	Y	310	288	0	23
						341	9							
*12	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	261	1	5487	2	Y	481	470	0	34
						529	9							
TOTAL GAS PROD:		72,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		923								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3131 X	2561	-0-	-570	-0-	110	1	2437	2	Y	13	13	0	1
						14	9							
02	2828 X	2119	-0-	-709	-0-	90	1	2016	2	Y	12	12	0	1
						13	9							
03	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	127	1	3070	2	Y	13	13	0	1
						14	9							
04	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	117	1	2826	2	Y	13	13	0	1
						14	9							
05	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	119	1	2837	2	Y	117	111	0	7
						129	9							
06	3120 X	2963	-0-	-157	-0-	125	1	2697	2	Y	128	128	0	7
						141	9							
07	3224 X	2845	-0-	-379	-0-	122	1	2596	2	Y	115	116	0	6
						127	9							
08	3224 X	2566	-0-	-658	-0-	105	1	2337	2	Y	113	113	0	6
						124	9							
09	3000 X	2728	-0-	-272	-0-	117	1	2486	2	Y	114	112	0	8
						125	9							
10	3100 X	2659	-0-	-441	-0-	101	1	2435	2	Y	112	113	0	7
						123	9							
11	2970 X	2273	-0-	-697	-0-	89	1	2142	2	Y	38	42	0	3
						42	9							
12	2852 X	2547	-0-	-305	-0-	114	1	2390	2	Y	39	39	0	3
						43	9							
TOTAL GAS PROD:		32,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		827								

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 8480 - 9456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	2753	-0-	-440	-0-	116	1	2560	2	Y	70	69 0	5
						77	9						
02	2884 X	2536	-0-	-348	-0-	105	1	2363	2	Y	62	63 0	4
						68	9						
03	3007 X	2722	-0-	-285	-0-	105	1	2540	2	Y	70	70 0	4
						77	9						
04	2700 X	1808	-0-	-892	-0-	69	1	1666	2	Y	66	66 0	4
						73	9						
05	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	115	1	2735	2	Y	49	50 0	3
						54	9						
06	2730 X	2290	-0-	-440	-0-	99	1	2140	2	Y	46	46 0	3
						51	9						
07	2821 X	2312	-0-	-509	-0-	102	1	2164	2	Y	42	43 0	2
						46	9						
08	2914 X	2189	-0-	-725	-0-	92	1	2050	2	Y	43	43 0	2
						47	9						
09	2820 X	2280	-0-	-540	-0-	101	1	2132	2	Y	43	42 0	3
						47	9						
10	2914 X	2294	-0-	-620	-0-	90	1	2169	2	Y	32	33 0	2
						35	9						
11	2280 X	2021	-0-	-259	-0-	81	1	1940	2	Y	-0-	2 0	-0-
12	2356 X	2018	-0-	-338	-0-	92	1	1926	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,127				TOTAL CONDENSATE PROD:		523					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1384	-0-	-414	-0-	57	1	1272	2	Y	50	50 0	3
						55	9						
02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	74	1	1652	2	Y	46	46 0	3
						51	9						
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	58	1	1398	2	Y	52	52 0	3
						57	9						
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	55	1	1320	2	Y	49	49 0	3
						54	9						
05	1550 N	1238	-0-	-312	-0-	49	1	1156	2	Y	30	31 0	2
						33	9						
06	1470 N	1379	-0-	-91	-0-	59	1	1286	2	Y	31	31 0	2
						34	9						
07	1488 N	1226	-0-	-262	-0-	54	1	1146	2	Y	24	25 0	1
						26	9						
08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	63	1	1397	2	Y	29	28 0	2
						32	9						
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	69	1	1454	2	Y	27	27 0	2
						30	9						
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	70	1	1673	2	Y	29	29 0	2
						32	9						
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	66	1	1591	2	Y	32	32 0	2
						35	9						
*12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	72	1	1505	2	Y	34	34 0	2
						37	9						
TOTAL GAS PROD:		18,072				TOTAL CONDENSATE PROD:		433					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	460	1	10182	2	Y	12	12	0	1
						13	9							
02	10668 X	9534	-0-	-1134	-0-	407	1	9115	2	Y	11	11	0	1
						12	9							
03	11222 X	10862	-0-	-360	-0-	429	1	10420	2	Y	12	12	0	1
						13	9							
04	10860 X	9983	-0-	-877	-0-	393	1	9488	2	Y	93	89	0	5
						102	9							
05	10819 X	10063	-0-	-756	-0-	400	1	9507	2	Y	142	139	0	8
						156	9							
06	10590 X	9613	-0-	-977	-0-	417	1	9029	2	Y	152	152	0	8
						167	9							
07	10943 X	9374	-0-	-1569	-0-	415	1	8810	2	Y	135	136	0	7
						149	9							
08	9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	408	1	9037	2	Y	135	135	0	7
						149	9							
09	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	408	1	8640	2	Y	135	132	0	10
						149	9							
10	9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	368	1	8855	2	Y	215	211	0	14
						237	9							
11	9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	347	1	8371	2	Y	321	311	0	24
						353	9							
*12	9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	422	1	8875	2	Y	334	335	0	23
						367	9							
TOTAL GAS PROD:		117,070			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,697							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	206	1	4553	2	Y	79	79	0	5
						87	9							
02	4984 X	4621	-0-	-363	-0-	194	1	4344	2	Y	75	75	0	5
						83	9							
03	5518 X	4386	-0-	-1132	-0-	170	1	4125	2	Y	83	84	0	4
						91	9							
04	5340 X	3753	-0-	-1587	-0-	146	1	3518	2	Y	81	80	0	5
						89	9							
05	5146 X	4124	-0-	-1022	-0-	163	1	3885	2	Y	69	70	0	4
						76	9							
06	4980 X	4412	-0-	-568	-0-	189	1	4096	2	Y	115	113	0	6
						127	9							
07	5146 X	3802	-0-	-1344	-0-	165	1	3492	2	Y	132	131	0	7
						145	9							
08	4371 X	3515	-0-	-856	-0-	145	1	3226	2	Y	131	131	0	7
						144	9							
09	4410 X	3150	-0-	-1260	-0-	136	1	2871	2	Y	130	128	0	9
						143	9							
10	4557 X	4235	-0-	-322	-0-	163	1	3915	2	Y	143	143	0	9
						157	9							
11	4410 X	2524	-0-	-1886	-0-	98	1	2352	2	Y	67	71	0	5
						74	9							
12	3813 X	3319	-0-	-494	-0-	148	1	3113	2	Y	53	54	0	4
						58	9							
TOTAL GAS PROD:		46,687			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,158							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	511	-0-	-264	-0-	22	1	489	2	Y	-0-			-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	21	1	472	2	Y	-0-			-0-
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	22	1	535	2	Y	-0-			-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	21	1	497	2	Y	-0-			-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	22	1	533	2	Y	-0-			-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	17	1	357	2	Y	-0-			-0-
08	558 N	549	-0-	-9	-0-	24	1	525	2	Y	-0-			-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	2	Y	-0-			-0-
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	19	1	462	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	451	-0-	-89	-0-	18	1	431	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
12	496 N	465	-0-	-31	-0-	21	1	442	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		5,869		TOTAL CONDENSATE PROD:				4						

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684														
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	3581	-0-	781	-0-	153	1	3428	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	4966	-0-	1866	-0-	197	1	4769	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	9747	-0-	6747	-0-	9394	1	9359	2	Y	-0-			-0-
05	19982 X	10588	-0-	-9394	-0-	427	1	10161	2	Y	-0-			-0-
06	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	404	1	8752	2	Y	-0-			-0-
07	8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	382	1	8103	2	Y	-0-			-0-
08	8742 X	7194	-0-	-1548	-0-	310	1	6884	2	Y	-0-			-0-
09	8460 X	6104	-0-	-2356	-0-	276	1	5828	2	Y	-0-			-0-
10	8742 X	5849	-0-	-2893	-0-	234	1	5615	2	Y	-0-			-0-
11	8460 X	5110	-0-	-3350	-0-	204	1	4906	2	Y	-0-			-0-
12	8494 X	5357	-0-	-3137	-0-	243	1	5114	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		76,215		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254														
01	8711 X	6476	-0-	-2235	-0-	270	1	5982	2	Y	204	202	0	13
						224	9							
02	7868 X	6835	-0-	-1033	-0-	283	1	6352	2	Y	182	183	0	12
						200	9							
03	8711 X	7001	-0-	-1710	-0-	268	1	6512	2	Y	201	203	0	10
						221	9							
04	7890 X	6247	-0-	-1643	-0-	240	1	5792	2	Y	195	194	0	11
						215	9							
05	7626 X	6481	-0-	-1145	-0-	252	1	5988	2	Y	219	218	0	12
						241	9							
06	7380 X	6209	-0-	-1171	-0-	260	1	5624	2	Y	295	291	0	16
						325	9							
07	7626 X	5988	-0-	-1638	-0-	256	1	5443	2	Y	263	265	0	14
						289	9							
08	7006 X	5536	-0-	-1470	-0-	226	1	5022	2	Y	262	262	0	14
						288	9							
09	6270 X	5698	-0-	-572	-0-	244	1	5168	2	Y	260	255	0	19
						286	9							
10	6479 X	5278	-0-	-1201	-0-	198	1	4766	2	Y	285	285	0	19
						314	9							
11	6210 X	3761	-0-	-2449	-0-	146	1	3526	2	Y	81	94	0	6
						89	9							
12	5983 X	3436	-0-	-2547	-0-	152	1	3190	2	Y	85	85	0	6
						94	9							
TOTAL GAS PROD:		68,946		TOTAL CONDENSATE PROD:				2,532						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 156		RRCID -> 259275		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	21	-0-	21	21	1	1	20	2	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	23	-0-	23	44	1	1	22	2	Y	-0-				-0-
06	998 X	954	-0-	-44	-0-	42	1	899	2	Y	12	11	0		1
						13	9								
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	44	1	924	2	Y	11	11	0		1
						12	9								
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	41	1	899	2	Y	11	11	0		1
						12	9								
09	960 N	932	-0-	-28	-0-	42	1	878	2	Y	11	11	0		1
						12	9								
10	992 N	967	-0-	-25	-0-	38	1	916	2	Y	12	12	0		1
						13	9								
11	930 N	919	-0-	-11	-0-	36	1	877	2	Y	5	6	0		-0-
						6	9								
*12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	44	1	927	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,724				TOTAL CONDENSATE PROD:				62					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 132		RRCID -> 259310		COMPL. DATE 06/30/2017		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 5400 - 5410							
01	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	88	1	1940	2	Y	50	50	0		3
						55	9								
02	5180 X	1502	-0-	-3678	-0-	62	1	1389	2	Y	46	46	0		3
						51	9								
03	5735 X	810	-0-	-4925	-0-	30	1	724	2	Y	51	51	0		3
						56	9								
04	4080 X	584	-0-	-3496	-0-	21	1	510	2	Y	48	48	0		3
						53	9								
05	2790 X	273	-0-	-2517	-0-	9	1	219	2	Y	41	42	0		2
						45	9								
06	2040 X	104	-0-	-1936	-0-	3	1	62	2	Y	35	35	0		2
						39	9								
07	1674 X	2	-0-	-1672	-0-	2	2			Y	-0-	2	0		-0-
08	279 N	66	-0-	-213	-0-	3	1	63	2	Y	-0-				-0-
09	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,448				TOTAL CONDENSATE PROD:				271					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 147		RRCID -> 259447		COMPL. DATE 09/23/2010		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5270 X	4643	-0-	-627	-0-	200	1	4424	2	Y	17	18	0	1
						19	9							
02	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	187	1	4188	2	Y	15	15	0	1
						17	9							
03	4774 X	4648	-0-	-126	-0-	183	1	4447	2	Y	16	16	0	1
						18	9							
04	4530 X	4273	-0-	-257	-0-	169	1	4086	2	Y	16	16	0	1
						18	9							
05	4774 X	3867	-0-	-907	-0-	155	1	3697	2	Y	14	14	0	1
						15	9							
06	4620 X	4314	-0-	-306	-0-	184	1	3985	2	Y	132	126	0	7
						145	9							
07	4774 X	4469	-0-	-305	-0-	194	1	4122	2	Y	139	139	0	7
						153	9							
08	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	176	1	3913	2	Y	140	139	0	8
						154	9							
09	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	189	1	3995	2	Y	137	135	0	10
						151	9							
10	4061 X	3852	-0-	-209	-0-	147	1	3539	2	Y	151	151	0	10
						166	9							
11	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	163	1	3920	2	Y	62	67	0	5
						68	9							
*12	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	190	1	3998	2	Y	-0-	5	0	-0-
TOTAL GAS PROD:		51,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		839								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152														
01	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	90	1	1984	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2576 X	1895	-0-	-681	-0-	81	1	1814	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2232 X	1821	-0-	-411	-0-	72	1	1749	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2160 X	1770	-0-	-390	-0-	70	1	1700	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2232 X	1890	-0-	-342	-0-	76	1	1814	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2040 X	1654	-0-	-386	-0-	73	1	1575	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
07	2108 X	1819	-0-	-289	-0-	82	1	1731	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
08	1891 N	1579	-0-	-312	-0-	68	1	1505	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
09	1650 N	1042	-0-	-608	-0-	47	1	989	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
10	1829 N	680	-0-	-1149	-0-	27	1	646	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
11	1530 N	927	-0-	-603	-0-	36	1	876	2	Y	14	13	0	1
						15	9							
*12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	83	1	1750	2	Y	19	19	0	1
						21	9							
TOTAL GAS PROD:		19,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		59								

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011										TOTAL DEPTH	10550	PERF.	8558 - 9606	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3596 X	3177	-0-	-419	-0-	137	1	3034	2	Y	5	5	0	-0-
02	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	114	1	2566	2	Y	4	4	0	-0-
03	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	114	1	2772	2	Y	5	5	0	-0-
04	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	106	1	2548	2	Y	5	5	0	-0-
05	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	91	1	2154	2	Y	1	1	0	-0-
06	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	109	1	2370	2	Y	-0-			-0-
07	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	109	1	2305	2	Y	-0-			-0-
08	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	127	1	2816	2	Y	-0-			-0-
09	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	131	1	2771	2	Y	-0-			-0-
10	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	99	1	2380	2	Y	2	2	0	-0-
11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	82	1	1974	2	Y	9	8	0	1
*12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	10	9	1889	2	Y	9	9	0	1
						10	9							
TOTAL GAS PROD:		30,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		40								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012										TOTAL DEPTH	10930	PERF.	8780 - 10750	
01	16399 X	13304	-0-	-3095	-0-	575	1	12729	2	Y	-0-			-0-
02	11918 X	11918	-0-	-0-	-0-	509	1	11409	2	Y	-0-			-0-
03	12964 X	12964	-0-	-0-	-0-	513	1	12451	2	Y	-0-			-0-
04	12133 X	12133	-0-	-0-	-0-	479	1	11575	2	Y	72	68	0	4
05	12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	482	1	11469	2	Y	310	296	0	18
06	11901 X	11901	-0-	-0-	-0-	341	9	11027	2	Y	332	331	0	19
07	12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	509	1	11641	2	Y	296	299	0	16
08	12803 X	12316	-0-	-487	-0-	326	9	11474	2	Y	295	295	0	16
09	12120 X	11697	-0-	-423	-0-	517	1	10862	2	Y	293	288	0	21
10	12524 X	11663	-0-	-861	-0-	325	9	10888	2	Y	293	295	0	19
11	12120 X	10007	-0-	-2113	-0-	453	1	9474	2	Y	127	137	0	9
12	12524 X	10389	-0-	-2135	-0-	322	9	9778	2	Y	133	133	0	9
						393	1							
						140	9							
						465	1							
						146	9							
TOTAL GAS PROD:		143,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,151								

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	85	1	1873	2	Y	70	69	0		5	
						77	9									
02	2156 N	1948	-0-	-208	-0-	80	1	1800	2	Y	62	63	0		4	
						68	9									
03	2232 N	1849	-0-	-383	-0-	70	1	1702	2	Y	70	70	0		4	
						77	9									
04	1980 N	1974	-0-	-6	-0-	76	1	1825	2	Y	66	66	0		4	
						73	9									
05	2170 N	1913	-0-	-257	-0-	75	1	1775	2	Y	57	58	0		3	
						63	9									
06	1800 N	1593	-0-	-207	-0-	69	1	1491	2	Y	30	31	0		2	
						33	9									
07	2046 N	512	-0-	-1534	-0-	22	1	475	2	Y	14	15	0		1	
						15	9									
08	1922 N	1717	-0-	-205	-0-	73	1	1629	2	Y	14	14	0		1	
						15	9									
09	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	88	1	1859	2	Y	14	14	0		1	
						15	9									
10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	76	1	1821	2	Y	15	15	0		1	
						17	9									
11	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	72	1	1730	2	Y	3	4	0		-0-	
						3	9									
12	2015 N	1791	-0-	-224	-0-	81	1	1710	2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,013				TOTAL CONDENSATE PROD:		415								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084															
01	17810 X	17810	-0-	-0-	-0-	761	1	16852	2	Y	179	177	0		12
						197	9								
02	20328 X	16982	-0-	-3346	-0-	718	1	16089	2	Y	159	160	0		11
						175	9								
03	22506 X	18162	-0-	-4344	-0-	711	1	17257	2	Y	176	178	0		9
						194	9								
04	21330 X	17000	-0-	-4330	-0-	661	1	15966	2	Y	339	328	0		20
						373	9								
05	19995 X	16702	-0-	-3293	-0-	652	1	15492	2	Y	507	498	0		29
						558	9								
06	18330 X	15931	-0-	-2399	-0-	677	1	14657	2	Y	543	542	0		30
						597	9								
07	18941 X	14602	-0-	-4339	-0-	633	1	13439	2	Y	482	486	0		26
						530	9								
08	17639 X	14401	-0-	-3238	-0-	599	1	13276	2	Y	478	478	0		26
						526	9								
09	17010 X	12797	-0-	-4213	-0-	554	1	11715	2	Y	480	471	0		35
						528	9								
10	16709 X	13931	-0-	-2778	-0-	543	1	13058	2	Y	300	315	0		20
						330	9								
11	15930 X	12670	-0-	-3260	-0-	502	1	12091	2	Y	70	85	0		5
						77	9								
12	14601 X	12803	-0-	-1798	-0-	578	1	12144	2	Y	74	74	0		5
						81	9								
TOTAL GAS PROD:		183,791				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,787							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	344	1	7627	2	Y	106	105 0	7
						117	9						
02	9240 X	6187	-0-	-3053	-0-	260	1	5824	2	Y	94	95 0	6
						103	9						
03	10230 X	9524	-0-	-706	-0-	372	1	9036	2	Y	105	106 0	5
						116	9						
04	8550 X	7488	-0-	-1062	-0-	293	1	7068	2	Y	115	113 0	7
						127	9						
05	8153 X	6253	-0-	-1900	-0-	247	1	5864	2	Y	129	129 0	7
						142	9						
06	9270 X	7776	-0-	-1494	-0-	336	1	7286	2	Y	140	139 0	8
						154	9						
07	9579 X	8992	-0-	-587	-0-	399	1	8458	2	Y	123	124 0	7
						135	9						
08	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	425	1	9430	2	Y	124	124 0	7
						136	9						
09	9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	416	1	8790	2	Y	122	120 0	9
						134	9						
10	9536 X	9536	-0-	-0-	-0-	376	1	9033	2	Y	115	116 0	8
						127	9						
11	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	345	1	8302	2	Y	114	114 0	8
						125	9						
*12	8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	382	1	8018	2	Y	120	120 0	8
						132	9						
TOTAL GAS PROD:		100,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,407							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	208	1	4618	2	Y	159	158 0	10
						175	9						
02	5180 X	4845	-0-	-335	-0-	200	1	4488	2	Y	143	143 0	10
						157	9						
03	5735 X	4768	-0-	-967	-0-	182	1	4413	2	Y	157	159 0	8
						173	9						
04	5550 X	4864	-0-	-686	-0-	187	1	4509	2	Y	153	152 0	9
						168	9						
05	5735 X	4694	-0-	-1041	-0-	185	1	4398	2	Y	101	104 0	6
						111	9						
06	5220 X	4066	-0-	-1154	-0-	174	1	3775	2	Y	106	106 0	6
						117	9						
07	5394 X	4351	-0-	-1043	-0-	191	1	4057	2	Y	94	95 0	5
						103	9						
08	4805 X	4631	-0-	-174	-0-	195	1	4333	2	Y	94	94 0	5
						103	9						
09	4650 X	4145	-0-	-505	-0-	182	1	3860	2	Y	94	92 0	7
						103	9						
10	4681 X	4288	-0-	-393	-0-	165	1	3976	2	Y	134	132 0	9
						147	9						
11	4470 X	3876	-0-	-594	-0-	145	1	3502	2	Y	208	202 0	15
						229	9						
12	4619 X	3863	-0-	-756	-0-	165	1	3458	2	Y	218	218 0	15
						240	9						
TOTAL GAS PROD:		53,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,661							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 05/02/2013													TOTAL DEPTH 11410		PERF. 8694 - 8833	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	7130 X	5912	-0-	-1218	-0-	249	1	5517	2	Y	133	131	0	9		
						146	9									
02	7028 X	5406	-0-	-1622	-0-	225	1	5051	2	Y	118	119	0	8		
						130	9									
03	7409 X	5755	-0-	-1654	-0-	222	1	5389	2	Y	131	132	0	7		
						144	9									
04	7170 X	5529	-0-	-1641	-0-	214	1	5176	2	Y	126	126	0	7		
						139	9									
05	6851 X	5561	-0-	-1290	-0-	220	1	5221	2	Y	109	110	0	6		
						120	9									
06	5820 X	5110	-0-	-710	-0-	222	1	4810	2	Y	71	73	0	4		
						78	9									
07	6014 X	4966	-0-	-1048	-0-	222	1	4709	2	Y	32	34	0	2		
						35	9									
08	5766 X	5128	-0-	-638	-0-	220	1	4874	2	Y	31	31	0	2		
						34	9									
09	5520 X	4841	-0-	-679	-0-	217	1	4590	2	Y	31	31	0	2		
						34	9									
10	5549 X	4792	-0-	-757	-0-	190	1	4565	2	Y	34	34	0	2		
						37	9									
11	5100 X	4411	-0-	-689	-0-	175	1	4221	2	Y	14	15	0	1		
						15	9									
12	5115 X	4890	-0-	-225	-0-	222	1	4668	2	Y	-0-	1	0	-0-		
TOTAL GAS PROD:		62,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		830										

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012													TOTAL DEPTH 12002		PERF. 8900 - 10928	
01	6758 X	5093	-0-	-1665	-0-	212	1	4707	2	Y	158	157	0	10		
						174	9									
02	5572 X	4709	-0-	-863	-0-	194	1	4358	2	Y	143	143	0	10		
						157	9									
03	6169 X	5116	-0-	-1053	-0-	196	1	4748	2	Y	156	158	0	8		
						172	9									
04	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	195	1	4707	2	Y	154	153	0	9		
						169	9									
05	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	213	1	5073	2	Y	143	144	0	8		
						157	9									
06	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	218	1	4714	2	Y	154	153	0	9		
						169	9									
07	5270 X	4914	-0-	-356	-0-	214	1	4550	2	Y	136	138	0	7		
						150	9									
08	5456 X	4725	-0-	-731	-0-	197	1	4376	2	Y	138	137	0	8		
						152	9									
09	5280 X	4805	-0-	-475	-0-	210	1	4446	2	Y	135	133	0	10		
						149	9									
10	5456 X	4979	-0-	-477	-0-	192	1	4626	2	Y	146	146	0	10		
						161	9									
11	5100 X	4651	-0-	-449	-0-	179	1	4310	2	Y	147	146	0	11		
						162	9									
12	4960 X	4870	-0-	-90	-0-	214	1	4487	2	Y	154	154	0	11		
						169	9									
TOTAL GAS PROD:		59,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,764										

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		6417 X	5486	-0-	-931	-0-		237 1	5249 2	Y	-0-		-0-
02		5131 X	5131	-0-	-0-	-0-		219 1	4912 2	Y	-0-		-0-
03		5876 X	5876	-0-	-0-	-0-		233 1	5643 2	Y	-0-		-0-
04		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-		220 1	5300 2	Y	-0-		-0-
05		5611 X	4943	-0-	-668	-0-		197 1	4677 2	Y	63	59 0	4
								69 9					
06		5430 X	5239	-0-	-191	-0-		227 1	4925 2	Y	79	79 0	4
								87 9					
07		5611 X	5547	-0-	-64	-0-		246 1	5218 2	Y	75	75 0	4
								83 9					
08		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-		229 1	5075 2	Y	74	74 0	4
								81 9					
09		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-		230 1	4856 2	Y	73	72 0	5
								80 9					
10		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-		190 1	4565 2	Y	118	115 0	8
								130 9					
11		5582 X	5582	-0-	-0-	-0-		212 1	5109 2	Y	237	227 0	18
								261 9					
*12		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-		231 1	4850 2	Y	247	248 0	17
								272 9					
TOTAL GAS PROD:			64,113			TOTAL CONDENSATE PROD:			966				

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 9930													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		7322 X	7322	-0-	-0-	-0-		312 1	6902 2	Y	98	97 0	6
								108 9					
02		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-		294 1	6603 2	Y	88	88 0	6
								97 9					
03		7103 X	7103	-0-	-0-	-0-		277 1	6720 2	Y	96	97 0	5
								106 9					
04		6870 X	6601	-0-	-269	-0-		260 1	6275 2	Y	60	61 0	4
								66 9					
05		7099 X	6605	-0-	-494	-0-		266 1	6331 2	Y	7	11 0	-0-
								8 9					
06		6870 X	6233	-0-	-637	-0-		275 1	5948 2	Y	9	9 0	-0-
								10 9					
07		7099 X	6184	-0-	-915	-0-		278 1	5897 2	Y	8	8 0	-0-
								9 9					
08		7099 X	6230	-0-	-869	-0-		268 1	5953 2	Y	8	8 0	-0-
								9 9					
09		6600 X	5961	-0-	-639	-0-		269 1	5682 2	Y	9	8 0	1
								10 9					
10		6603 X	6170	-0-	-433	-0-		246 1	5906 2	Y	16	16 0	1
								18 9					
11		6240 X	5513	-0-	-727	-0-		215 1	5168 2	Y	118	110 0	9
								130 9					
12		6231 X	6050	-0-	-181	-0-		269 1	5647 2	Y	122	122 0	9
								134 9					
TOTAL GAS PROD:			76,966			TOTAL CONDENSATE PROD:			639				

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8622 - 8646														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	370	1	8188	2	Y	15	15	0	1
						17	9							
02	24696 X	5963	-0-	-18733	-0-	254	1	5694	2	Y	14	14	0	1
						15	9							
03	27342 X	5110	-0-	-22232	-0-	202	1	4891	2	Y	15	15	0	1
						17	9							
04	17430 X	4012	-0-	-13418	-0-	159	1	3832	2	Y	19	19	0	1
						21	9							
05	11966 X	3677	-0-	-8289	-0-	145	1	3455	2	Y	70	67	0	4
						77	9							
06	8370 X	2348	-0-	-6022	-0-	100	1	2174	2	Y	67	67	0	4
						74	9							
07	6665 X	2574	-0-	-4091	-0-	113	1	2398	2	Y	57	58	0	3
						63	9							
08	5084 X	1611	-0-	-3473	-0-	66	1	1473	2	Y	65	64	0	4
						72	9							
09	4020 X	2130	-0-	-1890	-0-	93	1	1967	2	Y	64	63	0	5
						70	9							
10	3689 X	2090	-0-	-1599	-0-	81	1	1939	2	Y	64	65	0	4
						70	9							
11	2490 X	1004	-0-	-1486	-0-	38	1	913	2	Y	48	48	0	4
						53	9							
12	2573 X	1455	-0-	-1118	-0-	64	1	1337	2	Y	49	50	0	3
						54	9							
TOTAL GAS PROD:		40,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		547								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2232 N	1774	-0-	-458	-0-	70	1	1550	2	Y	140	138	0	9
						154	9							
02	1932 N	1476	-0-	-456	-0-	57	1	1281	2	Y	125	126	0	8
						138	9							
03	1953 N	1760	-0-	-193	-0-	64	1	1543	2	Y	139	140	0	7
						153	9							
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	67	1	1628	2	Y	134	133	0	8
						147	9							
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	78	1	1854	2	Y	108	110	0	6
						119	9							
06	1710 N	1300	-0-	-410	-0-	52	1	1136	2	Y	102	102	0	6
						112	9							
07	1922 N	1318	-0-	-604	-0-	54	1	1152	2	Y	102	103	0	5
						112	9							
08	1829 N	1277	-0-	-552	-0-	50	1	1115	2	Y	102	101	0	6
						112	9							
09	1290 N	1058	-0-	-232	-0-	43	1	903	2	Y	102	101	0	7
						112	9							
10	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	46	1	1115	2	Y	94	95	0	6
						103	9							
11	1230 N	1211	-0-	-19	-0-	46	1	1111	2	Y	49	51	0	4
						54	9							
12	1085 N	562	-0-	-523	-0-	23	1	483	2	Y	51	51	0	4
						56	9							
TOTAL GAS PROD:		16,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,248								

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	394	1	8737	2	Y	297	19
						327	9					
02	12716 X	12716	-0-	-0-	-0-	530	1	11893	2	Y	266	18
						293	9					
03	14037 X	14037	-0-	-0-	-0-	543	1	13171	2	Y	294	15
						323	9					
04	12783 X	12783	-0-	-0-	-0-	496	1	11973	2	Y	285	17
						314	9					
05	12235 X	12235	-0-	-0-	-0-	483	1	11493	2	Y	235	13
						259	9					
06	11364 X	11364	-0-	-0-	-0-	495	1	10730	2	Y	126	7
						139	9					
07	11246 X	11246	-0-	-0-	-0-	501	1	10623	2	Y	111	6
						122	9					
08	12555 X	9853	-0-	-2702	-0-	420	1	9310	2	Y	112	6
						123	9					
09	12150 X	9560	-0-	-2590	-0-	426	1	9012	2	Y	111	8
						122	9					
10	12245 X	10100	-0-	-2145	-0-	399	1	9580	2	Y	110	7
						121	9					
11	11370 X	8810	-0-	-2560	-0-	351	1	8459	2	Y	-0-	-0-
12	11253 X	9919	-0-	-1334	-0-	451	1	9468	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		132,081			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,947					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7533 X	5892	-0-	-1641	-0-	246	1	5440	2	Y	187	12
						206	9					
02	5936 X	5611	-0-	-325	-0-	232	1	5195	2	Y	167	11
						184	9					
03	6572 X	6352	-0-	-220	-0-	243	1	5905	2	Y	185	9
						204	9					
04	6030 X	5992	-0-	-38	-0-	230	1	5564	2	Y	180	11
						198	9					
05	6262 X	6009	-0-	-253	-0-	239	1	5685	2	Y	77	4
						85	9					
06	6180 X	5914	-0-	-266	-0-	261	1	5644	2	Y	8	-0-
						9	9					
07	6386 X	5802	-0-	-584	-0-	261	1	5533	2	Y	7	-0-
						8	9					
08	6107 X	5670	-0-	-437	-0-	244	1	5418	2	Y	7	-0-
						8	9					
09	5910 X	5483	-0-	-427	-0-	247	1	5227	2	Y	8	1
						9	9					
10	6107 X	5413	-0-	-694	-0-	216	1	5188	2	Y	8	1
						9	9					
11	5910 X	4971	-0-	-939	-0-	198	1	4769	2	Y	4	-0-
						4	9					
12	5797 X	5369	-0-	-428	-0-	244	1	5119	2	Y	5	-0-
						6	9					
TOTAL GAS PROD:		68,478			TOTAL CONDENSATE PROD:		843					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	156	1	3460	2	Y	1	1 0	-0-
02	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	144	1	3219	2	Y	1	1 0	-0-
03	3720 X	2607	-0-	-1113	-0-	103	1	2503	2	Y	1	1 0	-0-
04	3600 X	408	-0-	-3192	-0-	16	1	391	2	Y	1	1 0	-0-
05	3751 X	435	-0-	-3316	-0-	17	1	410	2	Y	7	7 0	-0-
06	3630 X	544	-0-	-3086	-0-	13	1	271	2	Y	236	223 0	13
07	3751 X	352	-0-	-3399	-0-	260	9	131	2	Y	195	198 0	10
08	2604 X	1626	-0-	-978	-0-	215	9	1334	2	Y	211	209 0	12
09	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	232	9	1902	2	Y	205	202 0	15
10	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	109	1	2626	2	Y	233	233 0	15
11	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	256	9	2304	2	Y	240	237 0	18
*12	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	264	9	2285	2	Y	19	36 0	1
						21	9						
TOTAL GAS PROD:		23,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,350							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	180	1	3994	2	Y	511	506 0	33
02	4424 X	4112	-0-	-312	-0-	562	9	3456	2	Y	456	458 0	31
03	4898 X	4226	-0-	-672	-0-	154	1	3527	2	Y	504	509 0	26
04	4740 X	4200	-0-	-540	-0-	502	9	3534	2	Y	473	471 0	28
05	4898 X	3713	-0-	-1185	-0-	145	1	3543	2	Y	19	46 0	1
06	4620 X	3836	-0-	-784	-0-	554	9	3646	2	Y	20	20 0	1
07	4588 X	3979	-0-	-609	-0-	146	1	3781	2	Y	18	18 0	1
08	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	520	9	3880	2	Y	19	19 0	1
09	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	178	1	2608	2	Y	18	18 0	1
10	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	20	9	3128	2	Y	33	32 0	2
11	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	175	1	3099	2	Y	82	78 0	6
*12	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	123	1	3053	2	Y	86	86 0	6
						20	9						
						130	1						
						36	9						
						129	1						
						90	9						
						145	1						
						95	9						
TOTAL GAS PROD:		45,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,239							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-	-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-	-0-
03		124 N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	2	Y	-0-	-0-
04		90 N	58	-0-	-32	-0-	2	1	56	2	Y	-0-	-0-
05		93 N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	2	Y	-0-	-0-
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	-0-
07		62 N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	-0-
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			422		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7854 - 8078													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	202	1	4471	2	Y	-0-	-0-
02		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	161	1	3610	2	Y	-0-	-0-
03		6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	261	1	6329	2	Y	-0-	-0-
04		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	161	1	3899	2	Y	44	41 0 3
05		5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	228	1	5414	2	Y	186	178 0 11
06		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	205	9	4130	2	Y	186	187 0 10
07		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	205	9	4359	2	Y	175	176 0 9
08		6603 X	4420	-0-	-2183	-0-	182	1	4041	2	Y	179	178 0 10
09		5670 X	3127	-0-	-2543	-0-	132	1	2800	2	Y	177	174 0 13
10		5859 X	5488	-0-	-371	-0-	211	1	5064	2	Y	194	194 0 13
11		4590 X	3892	-0-	-698	-0-	213	9	3488	2	Y	235	231 0 17
12		4743 X	1828	-0-	-2915	-0-	145	1	1486	2	Y	246	246 0 17
TOTAL GAS PROD:			53,027		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,622					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10571 X	9138	-0-	-1433	-0-	381	1	8447	2	Y	282	280	0	18
						310	9							
02	9324 X	7741	-0-	-1583	-0-	319	1	7145	2	Y	252	253	0	17
						277	9							
03	9982 X	8712	-0-	-1270	-0-	333	1	8073	2	Y	278	281	0	14
						306	9							
04	8910 X	8311	-0-	-599	-0-	319	1	7694	2	Y	271	269	0	16
						298	9							
05	9207 X	8299	-0-	-908	-0-	325	1	7739	2	Y	214	218	0	12
						235	9							
06	8910 X	7976	-0-	-934	-0-	342	1	7399	2	Y	214	214	0	12
						235	9							
07	8773 X	7668	-0-	-1105	-0-	336	1	7123	2	Y	190	192	0	10
						209	9							
08	8711 X	7905	-0-	-806	-0-	332	1	7364	2	Y	190	190	0	10
						209	9							
09	8310 X	7558	-0-	-752	-0-	332	1	7018	2	Y	189	185	0	14
						208	9							
10	8308 X	7626	-0-	-682	-0-	295	1	7103	2	Y	207	207	0	14
						228	9							
11	7980 X	6883	-0-	-1097	-0-	266	1	6404	2	Y	194	194	0	14
						213	9							
12	7905 X	7431	-0-	-474	-0-	327	1	6880	2	Y	204	204	0	14
						224	9							
TOTAL GAS PROD:		95,248			TOTAL CONDENSATE PROD:					2,685				

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9306 - 10170														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14198 X	7136	-0-	-7062	-0-	306	1	6780	2	Y	45	44	0	3
						50	9							
02	10808 X	6870	-0-	-3938	-0-	291	1	6535	2	Y	40	40	0	3
						44	9							
03	11067 X	4290	-0-	-6777	-0-	168	1	4075	2	Y	43	44	0	2
						47	9							
04	8940 X	4826	-0-	-4114	-0-	189	1	4559	2	Y	71	69	0	4
						78	9							
05	8866 X	5715	-0-	-3151	-0-	225	1	5359	2	Y	119	116	0	7
						131	9							
06	7410 X	4968	-0-	-2442	-0-	213	1	4619	2	Y	124	124	0	7
						136	9							
07	7657 X	5346	-0-	-2311	-0-	235	1	4997	2	Y	104	105	0	6
						114	9							
08	5704 X	4464	-0-	-1240	-0-	187	1	4157	2	Y	109	109	0	6
						120	9							
09	5520 X	3875	-0-	-1645	-0-	169	1	3583	2	Y	112	110	0	8
						123	9							
10	5704 X	3368	-0-	-2336	-0-	130	1	3128	2	Y	100	101	0	7
						110	9							
11	5160 X	3874	-0-	-1286	-0-	153	1	3679	2	Y	38	42	0	3
						42	9							
12	5332 X	3190	-0-	-2142	-0-	143	1	3002	2	Y	41	41	0	3
						45	9							
TOTAL GAS PROD:		57,922			TOTAL CONDENSATE PROD:					946				

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	301	1	6679	2	Y	-0-			-0-
02	6468 X	5206	-0-	-1262	-0-	222	1	4984	2	Y	-0-			-0-
03	6727 X	5286	-0-	-1441	-0-	209	1	5077	2	Y	-0-			-0-
04	6810 X	5511	-0-	-1299	-0-	219	1	5292	2	Y	-0-			-0-
05	7037 X	5638	-0-	-1399	-0-	228	1	5410	2	Y	-0-			-0-
06	6810 X	5242	-0-	-1568	-0-	226	1	4892	2	Y	113	107	0	6
						124	9							
07	5797 X	5583	-0-	-214	-0-	243	1	5147	2	Y	175	172	0	9
						193	9							
08	5704 X	5700	-0-	-4	-0-	237	1	5266	2	Y	179	178	0	10
						197	9							
09	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	249	1	5258	2	Y	177	174	0	13
						195	9							
10	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	218	1	5233	2	Y	194	194	0	13
						213	9							
11	5520 X	5341	-0-	-179	-0-	204	1	4910	2	Y	206	204	0	15
						227	9							
12	5890 X	5362	-0-	-528	-0-	234	1	4917	2	Y	192	194	0	13
						211	9							
TOTAL GAS PROD:		67,215		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,236						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352														
01	14B2 EXT	5458	-0-	5458	17291	197	1	4359	2	Y	820	813	0	53
						902	9							
02	21778 X	4487	-0-	-17291	-0-	157	1	3525	2	Y	732	736	0	49
						805	9							
03	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	141	1	3416	2	Y	810	818	0	41
						891	9							
04	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	131	1	3151	2	Y	785	780	0	46
						864	9							
05	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	133	1	3152	2	Y	673	681	0	38
						740	9							
06	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	142	1	3073	2	Y	376	393	0	21
						414	9							
07	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	153	1	3246	2	Y	129	143	0	7
						142	9							
08	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	151	1	3344	2	Y	128	128	0	7
						141	9							
09	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	147	1	3104	2	Y	127	125	0	9
						140	9							
10	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	148	1	3548	2	Y	140	140	0	9
						154	9							
11	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	147	1	3533	2	Y	23	30	0	2
						25	9							
*12	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	172	1	3623	2	Y	-0-	2	0	-0-
TOTAL GAS PROD:		48,111		TOTAL CONDENSATE PROD:				4,743						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	117	1	2581	2	Y	77	76	0	5
						85	9							
02	2660 X	2582	-0-	-78	-0-	107	1	2399	2	Y	69	69	0	5
						76	9							
03	2945 X	2563	-0-	-382	-0-	98	1	2381	2	Y	76	77	0	4
						84	9							
04	2850 X	2846	-0-	-4	-0-	110	1	2656	2	Y	73	73	0	4
						80	9							
05	2945 X	2908	-0-	-37	-0-	116	1	2753	2	Y	35	37	0	2
						39	9							
06	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	124	1	2680	2	Y	15	16	0	1
						17	9							
07	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	136	1	2879	2	Y	13	13	0	1
						14	9							
08	2790 N	2719	-0-	-71	-0-	117	1	2588	2	Y	13	13	0	1
						14	9							
09	2700 N	2489	-0-	-211	-0-	112	1	2363	2	Y	13	13	0	1
						14	9							
10	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	114	1	2740	2	Y	15	15	0	1
						17	9							
11	2640 N	2514	-0-	-126	-0-	98	1	2353	2	Y	57	54	0	4
						63	9							
12	2573 N	2435	-0-	-138	-0-	108	1	2261	2	Y	60	60	0	4
						66	9							
TOTAL GAS PROD:		32,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		516								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6603 X	6583	-0-	-20	-0-	272	1	6017	2	Y	267	265	0	17
						294	9							
02	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	224	1	5026	2	Y	239	240	0	16
						263	9							
03	5983 X	5859	-0-	-124	-0-	220	1	5350	2	Y	263	266	0	13
						289	9							
04	5790 X	5706	-0-	-84	-0-	216	1	5208	2	Y	256	254	0	15
						282	9							
05	5983 X	5484	-0-	-499	-0-	215	1	5104	2	Y	150	156	0	9
						165	9							
06	5790 X	4939	-0-	-851	-0-	214	1	4626	2	Y	90	94	0	5
						99	9							
07	5983 X	4750	-0-	-1233	-0-	210	1	4451	2	Y	81	82	0	4
						89	9							
08	5890 X	4908	-0-	-982	-0-	208	1	4611	2	Y	81	81	0	4
						89	9							
09	5700 X	4012	-0-	-1688	-0-	177	1	3746	2	Y	81	79	0	6
						89	9							
10	5487 X	1621	-0-	-3866	-0-	61	1	1463	2	Y	88	88	0	6
						97	9							
11	4950 X	3271	-0-	-1679	-0-	130	1	3141	2	Y	-0-	6	0	-0-
12	4898 X	4370	-0-	-528	-0-	199	1	4171	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		57,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,596								

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	218	1	4827	2	Y	224	222	0	14
						246	9							
02	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	181	1	4060	2	Y	200	201	0	13
						220	9							
03	4650 X	4642	-0-	-8	-0-	174	1	4225	2	Y	221	223	0	11
						243	9							
04	4500 X	4367	-0-	-133	-0-	164	1	3966	2	Y	215	213	0	13
						237	9							
05	4650 X	4425	-0-	-225	-0-	173	1	4114	2	Y	125	131	0	7
						138	9							
06	4500 X	4332	-0-	-168	-0-	191	1	4137	2	Y	4	11	0	-0-
						4	9							
07	4650 X	4257	-0-	-393	-0-	191	1	4062	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
08	4433 X	4260	-0-	-173	-0-	184	1	4072	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
09	4290 X	4041	-0-	-249	-0-	182	1	3855	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
10	4433 X	3980	-0-	-453	-0-	159	1	3817	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
11	4290 X	3994	-0-	-296	-0-	157	1	3793	2	Y	40	37	0	3
						44	9							
12	4247 X	3947	-0-	-300	-0-	177	1	3718	2	Y	47	47	0	3
						52	9							
TOTAL GAS PROD:		51,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,092								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	277	1	6127	2	Y	60	59	0	4
						66	9							
02	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	230	1	5161	2	Y	53	53	0	4
						58	9							
03	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	235	1	5694	2	Y	58	59	0	3
						64	9							
04	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	235	1	5678	2	Y	56	56	0	3
						62	9							
05	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	232	1	5513	2	Y	49	49	0	3
						54	9							
06	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	255	1	5518	2	Y	60	60	0	3
						66	9							
07	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	248	1	5255	2	Y	55	55	0	3
						61	9							
08	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	243	1	5392	2	Y	54	54	0	3
						59	9							
09	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	240	1	5075	2	Y	54	53	0	4
						59	9							
10	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	225	1	5405	2	Y	59	59	0	4
						65	9							
11	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	200	1	4821	2	Y	18	21	0	1
						20	9							
*12	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	237	1	4977	2	Y	5	6	0	-0-
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		68,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		581								

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	9858 X	9717	-0-	-141	-0-	420	1	9297	2	Y	-0-			-0-
02	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	359	1	8050	2	Y	-0-			-0-
03	9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	372	1	9016	2	Y	-0-			-0-
04	8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	351	1	8485	2	Y	-0-			-0-
05	8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	360	1	8561	2	Y	-0-			-0-
06	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	380	1	8238	2	Y	16	15	0	1
						18	9							
07	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	391	1	8294	2	Y	15	15	0	1
						17	9							
08	9176 X	8471	-0-	-705	-0-	365	1	8089	2	Y	15	15	0	1
						17	9							
09	8850 X	8069	-0-	-781	-0-	363	1	7689	2	Y	15	15	0	1
						17	9							
10	8928 X	8431	-0-	-497	-0-	336	1	8076	2	Y	17	17	0	1
						19	9							
11	8640 X	7853	-0-	-787	-0-	312	1	7507	2	Y	31	30	0	2
						34	9							
12	8711 X	8434	-0-	-277	-0-	381	1	8012	2	Y	37	36	0	3
						41	9							
TOTAL GAS PROD:		103,867			TOTAL CONDENSATE PROD:		146							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 7806 - 7826														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	21421 X	7440	-0-	-13981	-0-	310	1	6870	2	Y	236	234	0	15
						260	9							
02	11004 X	5697	-0-	-5307	-0-	233	1	5232	2	Y	211	212	0	14
						232	9							
03	12183 X	6224	-0-	-5959	-0-	236	1	5732	2	Y	233	235	0	12
						256	9							
04	11790 X	5808	-0-	-5982	-0-	221	1	5338	2	Y	226	225	0	13
						249	9							
05	9703 X	4857	-0-	-4846	-0-	190	1	4526	2	Y	128	134	0	7
						141	9							
06	7260 X	4766	-0-	-2494	-0-	210	1	4544	2	Y	11	17	0	1
						12	9							
07	6355 X	4153	-0-	-2202	-0-	186	1	3957	2	Y	9	9	0	1
						10	9							
08	5518 X	3685	-0-	-1833	-0-	159	1	3516	2	Y	9	9	0	1
						10	9							
09	5340 X	3385	-0-	-1955	-0-	152	1	3223	2	Y	9	9	0	1
						10	9							
10	4929 X	2393	-0-	-2536	-0-	95	1	2287	2	Y	10	10	0	1
						11	9							
11	4770 X	2599	-0-	-2171	-0-	103	1	2487	2	Y	8	8	0	1
						9	9							
12	4154 X	2842	-0-	-1312	-0-	129	1	2704	2	Y	8	8	0	1
						9	9							
TOTAL GAS PROD:		53,849			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,098							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5456 X	4300	-0-	-1156	-0-	179	1	3975	2	Y	133	131 0	9
						146	9						
02	4088 X	3125	-0-	-963	-0-	128	1	2867	2	Y	118	119 0	8
						130	9						
03	4526 X	4248	-0-	-278	-0-	162	1	3942	2	Y	131	132 0	7
						144	9						
04	4320 X	4296	-0-	-24	-0-	165	1	3981	2	Y	136	135 0	8
						150	9						
05	4464 X	4412	-0-	-52	-0-	171	1	4067	2	Y	158	157 0	9
						174	9						
06	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	211	1	4580	2	Y	169	169 0	9
						186	9						
07	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	208	1	4413	2	Y	152	153 0	8
						167	9						
08	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	187	1	4145	2	Y	151	151 0	8
						166	9						
09	4950 X	4123	-0-	-827	-0-	179	1	3779	2	Y	150	147 0	11
						165	9						
10	5115 X	4478	-0-	-637	-0-	172	1	4134	2	Y	156	157 0	10
						172	9						
11	4950 X	4064	-0-	-886	-0-	157	1	3771	2	Y	124	125 0	9
						136	9						
12	4774 X	4125	-0-	-649	-0-	181	1	3802	2	Y	129	129 0	9
						142	9						

TOTAL GAS PROD: 51,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,707

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4743 X	4015	-0-	-728	-0-	169	1	3738	2	Y	98	98 0	6
						108	9						
02	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	157	1	3529	2	Y	89	89 0	6
						98	9						
03	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	154	1	3738	2	Y	98	99 0	5
						108	9						
04	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	145	1	3505	2	Y	95	94 0	6
						105	9						
05	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	149	1	3538	2	Y	81	82 0	5
						89	9						
06	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	155	1	3355	2	Y	41	44 0	2
						45	9						
07	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	159	1	3377	2	Y	27	28 0	1
						30	9						
08	3596 X	3563	-0-	-33	-0-	152	1	3381	2	Y	27	27 0	1
						30	9						
09	3480 X	3297	-0-	-183	-0-	147	1	3120	2	Y	27	26 0	2
						30	9						
10	3596 X	3211	-0-	-385	-0-	127	1	3052	2	Y	29	29 0	2
						32	9						
11	3480 X	3373	-0-	-107	-0-	129	1	3115	2	Y	117	110 0	9
						129	9						
12	3565 X	3479	-0-	-86	-0-	148	1	3116	2	Y	195	190 0	14
						215	9						

TOTAL GAS PROD: 43,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 924

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013													TOTAL DEPTH 10603		PERF. 9270 - 10310	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	84	1	1859	2	Y	112	111 0	7			
						123	9									
02	2156 X	1496	-0-	-660	-0-	59	1	1327	2	Y	100	100 0	7			
						110	9									
03	2294 X	1888	-0-	-406	-0-	70	1	1696	2	Y	111	112 0	6			
						122	9									
04	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	77	1	1866	2	Y	106	106 0	6			
						117	9									
05	2077 X	1880	-0-	-197	-0-	72	1	1702	2	Y	96	97 0	5			
						106	9									
06	2010 X	1949	-0-	-61	-0-	74	1	1610	2	Y	241	233 0	13			
						265	9									
07	2139 X	2033	-0-	-106	-0-	81	1	1719	2	Y	212	214 0	11			
						233	9									
08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	77	1	1697	2	Y	199	199 0	11			
						219	9									
09	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	81	1	1703	2	Y	212	208 0	15			
						233	9									
10	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	76	1	1829	2	Y	233	233 0	15			
						256	9									
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	70	1	1696	2	Y	168	171 0	12			
						185	9									
12	2077 N	2004	-0-	-73	-0-	86	1	1812	2	Y	96	101 0	7			
						106	9									
TOTAL GAS PROD:		23,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,886										

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 260 RRCID -> 271227 COMPL. DATE 07/24/2014													TOTAL DEPTH 10195		PERF. 8770 - 9940	
01	11532 X	9849	-0-	-1683	-0-	416	1	9226	2	Y	188	186 0	12			
						207	9									
02	10416 X	8228	-0-	-2188	-0-	343	1	7701	2	Y	167	168 0	11			
						184	9									
03	10912 X	8822	-0-	-2090	-0-	341	1	8277	2	Y	185	187 0	9			
						204	9									
04	10560 X	8167	-0-	-2393	-0-	317	1	7652	2	Y	180	178 0	11			
						198	9									
05	10788 X	8004	-0-	-2784	-0-	320	1	7601	2	Y	75	82 0	4			
						83	9									
06	9600 X	7554	-0-	-2046	-0-	332	1	7200	2	Y	20	23 0	1			
						22	9									
07	9176 X	7647	-0-	-1529	-0-	343	1	7284	2	Y	18	18 0	1			
						20	9									
08	8835 X	7089	-0-	-1746	-0-	305	1	6764	2	Y	18	18 0	1			
						20	9									
09	8160 X	7192	-0-	-968	-0-	324	1	6848	2	Y	18	18 0	1			
						20	9									
10	7998 X	7107	-0-	-891	-0-	283	1	6803	2	Y	19	19 0	1			
						21	9									
11	7560 X	6465	-0-	-1095	-0-	258	1	6207	2	Y	-0-	1 0	-0-			
						305	1	6406	2	Y	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		92,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		888										

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8310 - 8330														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	11377 X	10072	-0-	-1305	-0-	433	1	9585	2	Y	49	49	0	3
						54	9							
02	8624 X	7721	-0-	-903	-0-	328	1	7345	2	Y	44	44	0	3
						48	9							
03	9548 X	8924	-0-	-624	-0-	351	1	8520	2	Y	48	49	0	2
						53	9							
04	9240 X	9108	-0-	-132	-0-	360	1	8695	2	Y	48	47	0	3
						53	9							
05	9548 X	9128	-0-	-420	-0-	366	1	8703	2	Y	54	54	0	3
						59	9							
06	9240 X	8679	-0-	-561	-0-	379	1	8219	2	Y	74	73	0	4
						81	9							
07	9455 X	8546	-0-	-909	-0-	381	1	8092	2	Y	66	66	0	4
						73	9							
08	9424 X	8824	-0-	-600	-0-	378	1	8373	2	Y	66	66	0	4
						73	9							
09	9120 X	7654	-0-	-1466	-0-	342	1	7240	2	Y	65	64	0	5
						72	9							
10	9114 X	7845	-0-	-1269	-0-	310	1	7457	2	Y	71	71	0	5
						78	9							
11	8670 X	8479	-0-	-191	-0-	336	1	8098	2	Y	41	43	0	3
						45	9							
12	8835 X	8454	-0-	-381	-0-	382	1	8030	2	Y	38	38	0	3
						42	9							
TOTAL GAS PROD:		103,434			TOTAL CONDENSATE PROD:		664							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3658 X	1195	-0-	-2463	-0-	51	1	1133	2	Y	10	10	0	1
						11	9							
02	2408 X	171	-0-	-2237	-0-	6	1	143	2	Y	20	20	0	1
						22	9							
03	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	237	1	5755	2	Y	24	24	0	1
						26	9							
04	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	193	1	4661	2	Y	23	23	0	1
						25	9							
05	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	178	1	4227	2	Y	20	20	0	1
						22	9							
06	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	177	1	3825	2	Y	23	23	0	1
						25	9							
07	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	176	1	3729	2	Y	21	21	0	1
						23	9							
08	4805 X	3598	-0-	-1207	-0-	154	1	3421	2	Y	21	21	0	1
						23	9							
09	4650 X	3374	-0-	-1276	-0-	151	1	3200	2	Y	21	20	0	2
						23	9							
10	4433 X	3274	-0-	-1159	-0-	130	1	3119	2	Y	23	23	0	2
						25	9							
11	4020 X	3294	-0-	-726	-0-	119	1	2872	2	Y	275	257	0	20
						303	9							
12	3937 X	3601	-0-	-336	-0-	141	1	2953	2	Y	461	449	0	32
						507	9							
TOTAL GAS PROD:		41,786			TOTAL CONDENSATE PROD:		942							

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 9612															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	10447 X	9179	-0-	-1268	-0-	396	1	8775	2	Y	7	7 0	-0-		
02	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	341	1	7656	2	Y	6	6 0	-0-		
03	8850 X	8850	-0-	-0-	-0-	350	1	8492	2	Y	7	7 0	-0-		
04	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	323	1	7800	2	Y	7	7 0	-0-		
05	8401 X	8302	-0-	-99	-0-	335	1	7960	2	Y	6	6 0	-0-		
06	8130 X	8118	-0-	-12	-0-	357	1	7742	2	Y	17	16 0	1		
07	8401 X	7967	-0-	-434	-0-	358	1	7588	2	Y	19	19 0	1		
08	8525 X	7248	-0-	-1277	-0-	312	1	6915	2	Y	19	19 0	1		
09	8130 X	6823	-0-	-1307	-0-	307	1	6495	2	Y	19	19 0	1		
10	8401 X	6932	-0-	-1469	-0-	276	1	6633	2	Y	21	21 0	1		
11	8130 X	6588	-0-	-1542	-0-	261	1	6294	2	Y	30	29 0	2		
12	7967 X	6750	-0-	-1217	-0-	305	1	6406	2	Y	35	35 0	2		
TOTAL GAS PROD:						92,892	TOTAL CONDENSATE PROD:						193		

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 259 RRCID -> 275004 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 8613 - 10338															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	202	1	4484	2	Y	319	316 0	21		
02	4816 X	4067	-0-	-749	-0-	351	1	3595	2	Y	284	286 0	19		
03	5332 X	4421	-0-	-911	-0-	160	1	3913	2	Y	315	318 0	16		
04	5160 X	2942	-0-	-2218	-0-	312	1	2502	2	Y	305	303 0	18		
05	5084 X	3717	-0-	-1367	-0-	161	1	3300	2	Y	253	257 0	14		
06	4920 X	3621	-0-	-1299	-0-	347	1	3230	2	Y	220	222 0	12		
07	4526 X	3723	-0-	-803	-0-	104	1	3349	2	Y	196	198 0	10		
08	4433 X	3488	-0-	-945	-0-	336	1	3131	2	Y	196	195 0	11		
09	3630 X	2051	-0-	-1579	-0-	139	1	1756	2	Y	193	190 0	14		
10	3751 X	2795	-0-	-956	-0-	278	1	2459	2	Y	213	213 0	14		
11	3630 X	2080	-0-	-1550	-0-	149	1	1843	2	Y	146	149 0	11		
12	3720 X	2110	-0-	-1610	-0-	242	1	2014	2	Y	-0-	11 0	-0-		
TOTAL GAS PROD:						40,052	TOTAL CONDENSATE PROD:						2,640		

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015													TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8147	-	9467	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		48670 X	38969	-0-	-9701	-0-	822	1	37634	2	Y	466	665	1				420
							513	9										
02		43372 X	32295	-0-	-11077	-0-	447	1	31456	2	Y	356	238	1				538
							392	9										
03		48019 X	35921	-0-	-12098	-0-	982	1	34431	2	Y	462	226	1				774
							508	9										
04		46260 X	33619	-0-	-12641	-0-	2306	1	31104	2	Y	190	292	1				672
							209	9										
05		45477 X	31008	-0-	-14469	-0-	2466	1	28036	2	Y	460	611	1				521
							506	9										
06		37710 X	31348	-0-	-6362	-0-	3364	1	27652	2	Y	302	437	1				386
							332	9										
07		35929 X	30751	-0-	-5178	-0-	3158	1	27235	2	Y	325	343	1				368
							358	9										
08		34844 X	30838	-0-	-4006	-0-	3359	1	27123	2	Y	324	192	1				500
							356	9										
09		33630 X	26536	-0-	-7094	-0-	1643	1	24656	2	Y	215	449	1				266
							237	9										
10		32395 X	27065	-0-	-5330	-0-	2384	1	24282	2	Y	363	286	1				343
							399	9										
11		31350 X	25138	-0-	-6212	-0-	976	1	23729	2	Y	394	280	1				457
							433	9										
12		30845 X	28071	-0-	-2774	-0-	1191	1	26419	2	Y	419	317	1				559
							461	9										
TOTAL GAS PROD:			371,559			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,276									

DAVENPORT, O.H. HEIRS													WELL #: 5		RRCID -> 280620		COMPL. DATE 07/01/2016		TOTAL DEPTH	10893	PERF. 7128	-	7152
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-														

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC. 789662													
SLICK ESTATE C													
WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010										TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	5	1	1188	2	Y	13		84
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	14	9			Y	18		102
03	1302 N	1204	-0-	-98	-0-	1096	2	1185	2	Y	10		112
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	11	9			Y	28	113 1	27
05	1240 N	454	-0-	-786	-0-	1143	2			Y	-0-		27
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	454	2	1169	2	Y	13		40
07	1209 N	1134	-0-	-75	-0-	30	1			Y	15		55
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	14	9			Y	10		65
09	1200 N	1163	-0-	-37	-0-	1117	2			Y	10		65
10	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	1064	2			Y	20		85
11	1050 N	1044	-0-	-6	-0-	1141	2			Y	12		97
*12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1096	2	1017	2	Y	17		114
						8	1			Y	17		
						19	9			Y	18		132
						1240	2	20	9	Y	18		
TOTAL GAS PROD:		13,153		TOTAL CONDENSATE PROD:						174			

SLICK ESTATE -C-										WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860	
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-		-0-
03	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2			Y	-0-		-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	59	2	41	9	Y	37	37 1	-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-		-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-		-0-
07	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2			Y	-0-		-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	146	2	34	9	Y	31	27 1	4
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-		4
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-		4
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-		4
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		1,060		TOTAL CONDENSATE PROD:						68			

SLICK ESTATE -C-										WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014		TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352	
01	310 N	88	-0-	-222	-0-	88	2			Y	-0-		47
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-		47
03	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2			Y	-0-		47
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-		47
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-		47
06	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2			Y	-0-		47
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-		47
08	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-		47
09	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	2			Y	-0-		47
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
TOTAL GAS PROD:		691		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.//		41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548								
BENTSEN BROS. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 010914		COMPL. DATE 12/03/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BENTSEN BROS. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 251726		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416			
01	2108 X	1438	-0-	-670	-0-	1438	2	N	-0-	45	
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-	45	
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-	45	
04	1380 N	682	-0-	-698	-0-	682	2	N	-0-	45	
05	1736 N	933	-0-	-803	-0-	933	2	N	-0-	45	
06	810 N	498	-0-	-312	-0-	498	2	N	-0-	45	
07	713 N	485	-0-	-228	-0-	485	2	N	-0-	45	
08	930 N	523	-0-	-407	-0-	523	2	N	-0-	45	
09	3000 N	9673	-0-	6673	6673	9559	2	114 9	N	104	149
10	3100 N	4713	-0-	1613	8286	4392	2	321 9	N	292	57
11	3000 N	2848	-0-	-152	8134	2696	2	152 9	N	138	195
*12	11348 X	3214	-0-	-8134	-0-	3071	2	143 9	N	130	135
TOTAL GAS PROD:		27,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		664					

BENTSEN BROS. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 254599		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352			
01	2356 X	937	-0-	-1419	-0-	923	2	14 9	N	13	95
02	2380 X	1836	-0-	-544	-0-	1812	2	24 9	N	22	117
03	2635 X	1617	-0-	-1018	-0-	1603	2	14 9	N	13	130
04	2550 X	1818	-0-	-732	-0-	1801	2	17 9	N	15	145
05	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2254	2	30 9	N	27	172
06	1980 X	1349	-0-	-631	-0-	1319	2	30 9	N	27	199
07	2046 X	1617	-0-	-429	-0-	1560	2	57 9	N	52	63
08	2294 X	1472	-0-	-822	-0-	1421	2	51 9	N	46	109
09	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4430	2	103 9	N	94	10
10	2294 X	1367	-0-	-927	-0-	1367	2		N	-0-	10
11	1560 X	1138	-0-	-422	-0-	1138	2		N	-0-	10
*12	3162 X	1176	-0-	-1986	-0-	1176	2		N	-0-	10
TOTAL GAS PROD:		21,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		309					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
VANTAGE OPERATING, LLC 882608												
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8544 - 8560												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	52483 X	33247	-0-	-19236	-0-	77 1	32815 3	Y	323	542 1	165	
						355 9						
02	DLQ G-10	25219	-0-	25219	25219	68 1	24895 3	Y	233	183 1	215	
						256 9						
03	DLQ G-10	26580	-0-	26580	51799	78 1	26256 3	Y	224	358 1	81	
						246 9						
04	DLQ G-10	24496	-0-	24496	76295	78 1	24175 3	Y	221	177 1	125	
						243 9						
05	DLQ G-10	23599	-0-	23599	99894	81 1	23251 3	Y	243	173 1	195	
						267 9						
06	122135 X	22241	-0-	-99894	-0-	78 1	21895 3	Y	244	342 1	97	
						268 9						
07	22571 X	22571	-0-	-0-	-0-	81 1	22248 3	Y	220	173 1	144	
						242 9						
08	26567 X	21871	-0-	-4696	-0-	81 1	21566 3	Y	204	174 1	174	
						224 9						
09	24510 X	16855	-0-	-7655	-0-	75 1	16608 3	Y	156	174 1	156	
						172 9						
10	23591 X	11812	-0-	-11779	-0-	39 1	11677 3	Y	87	175 1	68	
						96 9						
11	22230 X	17742	-0-	-4488	-0-	78 1	17508 3	Y	142	162 1	48	
						156 9						
12	22568 X	14840	-0-	-7728	-0-	81 1	14639 3	Y	109		157	
						120 9						

TOTAL GAS PROD: 261,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,406

ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450												
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	4 1	1717 3	Y	14	38 1	10	
						15 9						
02	DLQ G-10	1689	-0-	1689	1689	5 1	1671 3	Y	12	7 1	15	
						13 9						
03	DLQ G-10	713	-0-	713	2402	2 1	703 3	Y	7	14 1	8	
						8 9						
04	DLQ G-10	109	-0-	109	2511	98 3	11 9	Y	10	6 1	12	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2511			Y	26	17 1	21	
06	2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-			Y	25	36 1	10	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	18 1	15	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21	18 1	18	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	18 1	17	
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	28 1	3 3	Y	8	18 1	7	
						9 9						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	17 1	5	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12		17	

TOTAL GAS PROD: 4,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

HINDE (VKSBG. NO. 1)				41537 416	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
SLICK, T. B. ESTATE				WELL #: 107	RRCID -> 174624	COMPL. DATE	03/13/2001	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	4728	-	4975			

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HINDE (4850 FRIO)				41537 570	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR						
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701												
BENTSEN BROS. -A-				WELL #: 5 U	RRCID -> 122129	COMPL. DATE	08/18/1986	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	4854	-	4879			

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOFFMAN (WILCOX)				41937 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
HOFFMAN 116				WELL #: 2	RRCID -> 212342	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	16055	PERF.	13643	-	14004			

01	5952 X	5039	-0-	-913	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
02	5376 X	2031	-0-	-3345	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
03	14111 X	14111	-0-	-0-	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
04	5640 X	3295	-0-	-2345	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
05	5828 X	3071	-0-	-2757	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
06	5760 X	2102	-0-	-3658	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
07	5952 X	1837	-0-	-4115	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
08	5952 X	1712	-0-	-4240	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
09	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
10	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
11	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
12	3410 X	3150	-0-	-260	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		45,737				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HOFFMAN (WILCOX)		//CONT.//		41937 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516											
HOFFMAN 116		WELL #:		1	RRCID ->	213792	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	15300	PERF.13437 - 13935				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	6593	-0-	6593	6593	6451	2	142	9	N	129				129
03	14B2 EXT	15554	-0-	15554	22147	15360	2	194	9	N	176	180	1		125
04	28239 X	6092	-0-	-22147	-0-	6009	2	83	9	N	75				200
05	7130 X	2819	-0-	-4311	-0-	2786	2	33	9	N	30	187	1		43
06	14220 X	2027	-0-	-12193	-0-	2027	2			N	-0-				43
07	14694 X	1697	-0-	-12997	-0-	1697	2			N	-0-				43
08	14694 X	1581	-0-	-13113	-0-	1581	2			N	-0-				43
09	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-				43
10	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-				43
11	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-				43
12	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT				43
TOTAL GAS PROD:		36,363				TOTAL CONDENSATE PROD:		410							

HOFFMAN (2000)				41937 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL							
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336											
HOFFMAN		WELL #:			RRCID ->	271344	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	2460	PERF. 2112 - 2118				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
PLUGGED AND ABANDONED		_____		04/04/2014											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOFFMAN, EAST				41938 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL							
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688											
GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	276009	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 1953 - 1959				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOLLY BEACH (LM- 4)		42282 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON						
DEGUELLO OPERATING LLC		210225												
STATE TRACT 726		WELL #: 1ST		RRCID -> 249030		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 9471		PERF. 8224 - 8234				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		42403 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
PALMER STATE 348		WELL #: 2		RRCID -> 175711		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 12550		PERF. 11284 - 12396				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	1487	-0-	-838	-0-	22	1	1465	2	Y	-0-			-0-
02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	26	1	1722	2	Y	-0-			-0-
03	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	26	1	1764	2	Y	-0-			-0-
04	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	64	1	1716	2	Y	-0-			-0-
05	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	112	1	2464	2	Y	-0-			-0-
06	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	97	1	2339	2	Y	-0-			-0-
07	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	92	1	2120	2	Y	190	172	1	18
						209	9							
08	2573 X	2085	-0-	-488	-0-	69	1	1678	2	Y	307	200	1	125
						338	9							
09	2490 X	2454	-0-	-36	-0-	98	1	1998	2	Y	325	419	1	31
						358	9							
10	2573 X	1885	-0-	-688	-0-	50	1	1645	2	Y	173	127	1	77
						190	9							
11	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	110	1	2286	2	Y	209	212	1	74
						230	9							
*12	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	110	1	2268	2	Y	285	211	1	148
						314	9							
TOTAL GAS PROD:		25,980				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,489						

OIL AND GAS DIVISION

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 42403 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
PALMER STATE 348		WELL #: 4		RRCID -> 182101		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10942 - 12140				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 25		RRCID -> 183272		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 12402		PERF.10962 - 12298				
01	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-			-0-
02	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-			-0-
03	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-			-0-
04	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-			-0-
05	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-			-0-
06	2550 X	2233	-0-	-317	-0-	2233	2			N	-0-			-0-
07	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-			-0-
08	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-			-0-
09	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-			-0-
10	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-			-0-
11	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-			-0-
*12	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,838				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 27		RRCID -> 187331		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 12544		PERF.10390 - 12343				
01	2914 X	2751	-0-	-163	-0-	2542	2	209	9	N	190	193	1	46
02	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2595	2	220	9	N	200	204	1	42
03	3224 X	3064	-0-	-160	-0-	2823	2	241	9	N	219	193	1	68
04	3120 X	2673	-0-	-447	-0-	2456	2	217	9	N	197	224	1	41
05	3224 X	2951	-0-	-273	-0-	2740	2	211	9	N	192	167	1	66
06	3030 X	2210	-0-	-820	-0-	2012	2	198	9	N	180	191	1	55
07	3131 X	2997	-0-	-134	-0-	2788	2	209	9	N	190	193	1	52
08	3069 X	2718	-0-	-351	-0-	2514	2	204	9	N	185	186	1	51
09	2850 X	2349	-0-	-501	-0-	2149	2	200	9	N	182	206	1	27
10	3007 X	2416	-0-	-591	-0-	2197	2	219	9	N	199	179	1	47
11	2910 X	879	-0-	-2031	-0-	684	2	195	9	N	177	170	1	54
12	3007 X	1392	-0-	-1615	-0-	1195	2	197	9	N	179	168	1	65
TOTAL GAS PROD:		29,215				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,290						

OIL AND GAS DIVISION

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		28	RRCID ->	189568	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10360	- 12327	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALMER 347		WELL #:		5R	RRCID ->	191724	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	12740	PERF.10355	- 11662
01	1116 N	723	-0-	-393	-0-	11	1	712	2	Y	-0-	-0-
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	15	1	1017	2	Y	-0-	-0-
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	11	1	775	2	Y	-0-	-0-
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	30	1	813	2	Y	-0-	-0-
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	62	1	1365	2	Y	-0-	-0-
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	55	1	1323	2	Y	-0-	-0-
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	51	1	1177	2	Y	-0-	-0-
08	1426 N	873	-0-	-553	-0-	34	1	839	2	Y	-0-	-0-
09	1380 N	991	-0-	-389	-0-	46	1	945	2	Y	-0-	-0-
10	1240 N	792	-0-	-448	-0-	23	1	769	2	Y	-0-	-0-
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	42	1	868	2	Y	-0-	-0-
12	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	47	1	975	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,005				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PALMER STATE 348		WELL #:		6	RRCID ->	193641	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10386	- 11973		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	8	1	1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9	9	1	1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	-0-	
04	314 X	314	-0-	-0-	-0-	11	1	297	2	Y	5	1	1	4
						6	9							
05	22 X	22	-0-	-0-	-0-	8	2	14	9	Y	13	11	1	6
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	5	2	15	9	Y	14	6	1	14
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	20	32	1	2
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	22	15	1	9
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	22	29	1	2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	9	1	5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1	5
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	2	22	9	Y	20	15	1	10
TOTAL GAS PROD:		381				TOTAL CONDENSATE PROD:		160						

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 42403 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
PALMER STATE 348		WELL #:		RRCID -> 195542		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 12730 PERF.11356 - 11361					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51561				Y	-0-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51561				Y	-0-			53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51561				Y	-0-			53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51561				Y	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51561				Y	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51561				Y	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51561				Y	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51561				Y	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51561				Y	-0-			53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51561				Y	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51561				Y	-0-			53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51561				Y	-0-			53
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2016													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMER STATE 348		WELL #:		8		RRCID -> 200004		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681				
01	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	25	1	1667	2	Y	576	533	1	104
						634	9							
02	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	27	1	1809	2	Y	628	631	1	101
						691	9							
03	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	29	1	1996	2	Y	870	641	1	330
						957	9							
04	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	70	1	1886	2	Y	247	213	1	364
						272	9							
05	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	124	1	2726	2	Y	232	312	1	284
						255	9							
06	2700 X	2624	-0-	-76	-0-	94	1	2265	2	Y	241	104	1	421
						265	9							
07	2976 X	2453	-0-	-523	-0-	95	1	2175	2	Y	166	397	1	190
						183	9							
08	3100 X	1926	-0-	-1174	-0-	72	1	1773	2	Y	74	59	1	205
						81	9							
09	3000 X	2118	-0-	-882	-0-	95	1	1937	2	Y	78	101	1	182
						86	9							
10	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	65	1	2174	2	Y	42	31	1	193
						46	9							
11	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	109	1	2278	2	Y	51	51	1	193
						56	9							
*12	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	117	1	2398	2	Y	68	51	1	210
						75	9							

TOTAL GAS PROD: 29,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,273

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 42403 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
PALMER STATE 348		WELL #: 9		RRCID -> 206817		COMPL. DATE 04/30/2004			TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1643 N	1417	-0-	-226	-0-	11	1	728	2	Y	616	374	1	317
						678	9							
02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	16	1	1045	2	Y	378	569	1	126
						416	9							
03	1612 X	1586	-0-	-26	-0-	10	1	712	2	Y	785	710	1	201
						864	9							
04	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	32	1	851	2	Y	122	190	1	133
						134	9							
05	1643 X	1529	-0-	-114	-0-	61	1	1344	2	Y	113	181	1	65
						124	9							
06	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	73	1	1749	2	Y	135			200
						149	9							
07	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	108	1	2478	2	Y	142	182	1	160
						156	9							
08	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	66	1	1606	2	Y	200	186	1	174
						220	9							
09	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	111	1	2261	2	Y	90	182	1	82
						99	9							
10	2728 X	1216	-0-	-1512	-0-	31	1	1031	2	Y	140			222
						154	9							
11	2640 X	1897	-0-	-743	-0-	80	1	1666	2	Y	137	184	1	175
						151	9							
12	2728 X	1316	-0-	-1412	-0-	54	1	1102	2	Y	145	186	1	134
						160	9							
TOTAL GAS PROD:		20,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,003								

PALMER STATE 348		WELL #: 10		RRCID -> 209790		COMPL. DATE 03/13/2005			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1705 N	770	-0-	-935	-0-	11	1	759	2	Y	-0-		-0-	
02	1428 N	1238	-0-	-190	-0-	18	1	1220	2	Y	-0-		-0-	
03	1023 X	1000	-0-	-23	-0-	14	1	986	2	Y	-0-		-0-	
04	282 X	282	-0-	-0-	-0-	10	1	272	2	Y	-0-		-0-	
05	1364 X	422	-0-	-942	-0-	18	1	404	2	Y	-0-		-0-	
06	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	55	1	1320	2	Y	-0-		-0-	
07	1364 X	975	-0-	-389	-0-	38	1	867	2	Y	64	58	1	6
						70	9							
08	992 X	637	-0-	-355	-0-	19	1	469	2	Y	135	86	1	55
						149	9							
09	1380 X	616	-0-	-764	-0-	21	1	435	2	Y	145	186	1	14
						160	9							
10	1426 X	1017	-0-	-409	-0-	27	1	906	2	Y	76	56	1	34
						84	9							
11	1380 X	549	-0-	-831	-0-	20	1	427	2	Y	93	94	1	33
						102	9							
*12	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	61	1	1249	2	Y	126	93	1	66
						139	9							
TOTAL GAS PROD:		10,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		639								

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		29	RRCID ->	211574	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	12412	PERF.11654 - 12295
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-		-0-
02	1428 X	1026	-0-	-402	-0-	1026 2		N	-0-		-0-
03	1581 X	1102	-0-	-479	-0-	1102 2		N	-0-		-0-
04	1230 N	995	-0-	-235	-0-	995 2		N	-0-		-0-
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-		-0-
06	1080 N	971	-0-	-109	-0-	971 2		N	-0-		-0-
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		N	-0-		-0-
08	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	1198 2		N	-0-		-0-
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-		-0-
10	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	1110 2		N	-0-		-0-
11	1170 N	801	-0-	-369	-0-	801 2		N	-0-		-0-
*12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALMER STATE 348		WELL #:		11	RRCID ->	217474	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	12451	PERF.11287 - 12390
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		15	RRCID ->	228843	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	13810	PERF.11147 - 11754
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 42403 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 39		RRCID -> 242304		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 12371 PERF.11240 - 11562								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 40		RRCID -> 271402		COMPL. DATE 12/12/2013		TOTAL DEPTH 12031 PERF.11142 - 11878								
01	17484 X	14510	-0-	-2974	-0-	13497	2	1013	9	N	921	937	1			224
02	15792 X	13426	-0-	-2366	-0-	12358	2	1068	9	N	971	993	1			202
03	17112 X	14699	-0-	-2413	-0-	13523	2	1176	9	N	1069	938	1			333
04	15420 X	13585	-0-	-1835	-0-	12534	2	1051	9	N	955	1089	1			199
05	15934 X	13904	-0-	-2030	-0-	12874	2	1030	9	N	936	813	1			322
06	14400 X	11924	-0-	-2476	-0-	10960	2	964	9	N	876	928	1			270
07	14880 X	13969	-0-	-911	-0-	12955	2	1014	9	N	922	937	1			255
08	14694 X	13471	-0-	-1223	-0-	12481	2	990	9	N	900	906	1			249
09	13590 X	12064	-0-	-1526	-0-	11088	2	976	9	N	887	1003	1			133
10	13981 X	12739	-0-	-1242	-0-	11680	2	1059	9	N	963	870	1			226
11	13530 X	11536	-0-	-1994	-0-	10587	2	949	9	N	863	827	1			262
12	13981 X	12032	-0-	-1949	-0-	11074	2	958	9	N	871	817	1			316
TOTAL GAS PROD:		157,859				TOTAL CONDENSATE PROD:		11,134								

PALMER 347		WELL #: 14		RRCID -> 272601		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 12517 PERF.10142 - 12176								
01	4960 X	4536	-0-	-424	-0-	55	1	3688	2	Y	721	713	1			150
02	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	793	9	66	1	Y	621	583	1			188
03	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	683	9	65	1	Y	669	571	1			286
04	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	736	9	183	1	Y	668	694	1			260
05	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	735	9	275	1	Y	674	815	1			119
06	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	741	9	232	1	Y	632	465	1			286
07	6045 X	5555	-0-	-490	-0-	695	9	221	1	Y	252	460	1			78
08	7068 X	4118	-0-	-2950	-0-	277	9	159	1	Y	68	120	1			26
09	6840 X	4957	-0-	-1883	-0-	75	9	228	1	Y	78	85	1			19
10	7037 X	4743	-0-	-2294	-0-	86	9	136	1	Y	79	82	1			16
11	6510 X	5768	-0-	-742	-0-	87	9	259	1	Y	96	86	1			26
*12	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	106	9	263	1	Y	86	86	1			26
						95	9									
TOTAL GAS PROD:		65,339				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,644								

OIL AND GAS DIVISION

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
PALMER 347		WELL #:		15	RRCID ->	274967	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL	DEPTH	12878	PERF.10200 - 12688	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5239 X	4486	-0-	-753	-0-	59 1	3972 2	Y	414	410 1		86
							455 9						
02		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	69 1	4620 2	Y	357	335 1		108
							393 9						
03		5239 X	5084	-0-	-155	-0-	67 1	4595 2	Y	384	328 1		164
							422 9						
04		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	183 1	4913 2	Y	384	399 1		149
							422 9						
05		6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	280 1	6184 2	Y	388	469 1		68
							427 9						
06		6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	245 1	5890 2	Y	363	267 1		164
							399 9						
07		5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	217 1	4978 2	Y	681	634 1		211
							749 9						
08		6882 X	5070	-0-	-1812	-0-	171 1	4175 2	Y	658	616 1		253
							724 9						
09		6660 X	5930	-0-	-730	-0-	239 1	4852 2	Y	763	832 1		184
							839 9						
10		6851 X	5558	-0-	-1293	-0-	137 1	4561 2	Y	782	805 1		161
							860 9						
11		7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	276 1	5756 2	Y	931	842 1		250
							1024 9						
*12		7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	282 1	5794 2	Y	850	842 1		258
							935 9						
TOTAL GAS PROD:			70,164		TOTAL CONDENSATE PROD:			6,955					

PALMER STATE 348		WELL #:		13	RRCID ->	275284	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL	DEPTH	12720	PERF.11158 - 12311	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1736 N	1193	-0-	-543	-0-	11 1	733 2	Y	408	377 1		74
							449 9						
02		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	15 1	982 2	Y	444	446 1		72
							488 9						
03		1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	16 1	1068 2	Y	615	453 1		234
							677 9						
04		1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	38 1	1008 2	Y	175	151 1		258
							193 9						
05		1612 X	1578	-0-	-34	-0-	61 1	1337 2	Y	164	221 1		201
							180 9						
06		1590 X	1391	-0-	-199	-0-	48 1	1155 2	Y	171	74 1		298
							188 9						
07		1767 X	1390	-0-	-377	-0-	54 1	1249 2	Y	79	246 1		131
							87 9						
08		1767 X	919	-0-	-848	-0-	36 1	883 2	Y	-0-	7 1		124
09		1530 X	1146	-0-	-384	-0-	54 1	1092 2	Y	-0-			124
10		1395 N	699	-0-	-696	-0-	20 1	679 2	Y	-0-			124
11		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	54 1	1131 2	Y	-0-			124
*12		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	56 1	1152 2	Y	-0-			124
TOTAL GAS PROD:			15,194		TOTAL CONDENSATE PROD:			2,056					

OIL AND GAS DIVISION

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
SULLIVAN, D. J. 'C'		WELL #:		41	RRCID ->	275305	COMPL. DATE	07/06/2014	TOTAL DEPTH	13087	PERF.11262	- 12879			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
01		8153 X	6448	-0-	-1705	-0-	6026	2	422	9	N	384	391	1	93
02		7336 X	5460	-0-	-1876	-0-	5014	2	446	9	N	405	414	1	84
03		8091 X	6980	-0-	-1111	-0-	6489	2	491	9	N	446	391	1	139
04		6870 X	5891	-0-	-979	-0-	5453	2	438	9	N	398	454	1	83
05		7099 X	6209	-0-	-890	-0-	5780	2	429	9	N	390	339	1	134
06		6750 X	5162	-0-	-1588	-0-	4760	2	402	9	N	365	387	1	112
07		6975 X	5999	-0-	-976	-0-	5577	2	422	9	N	384	390	1	106
08		6975 X	5759	-0-	-1216	-0-	5345	2	414	9	N	376	378	1	104
09		6000 X	5295	-0-	-705	-0-	4888	2	407	9	N	370	418	1	56
10		6200 X	5239	-0-	-961	-0-	4798	2	441	9	N	401	363	1	94
11		5820 X	3627	-0-	-2193	-0-	3231	2	396	9	N	360	345	1	109
12		6014 X	5190	-0-	-824	-0-	4790	2	400	9	N	364	341	1	132
TOTAL GAS PROD:		67,259				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,643							

HOME RUN (VICKSBURG 10)		//CONT.//		42403 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		12	RRCID ->	202922	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	14100	PERF.11875	- 13180			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
01		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-	-0-		-0-
02		2800 N	3033	-0-	233	-0-	233	2			N	-0-	-0-		-0-
03		3100 N	3100	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-	-0-		-0-
04		3000 N	2793	-0-	-207	-0-	26	2			N	-0-	-0-		-0-
05		2896 X	2870	-0-	-26	-0-	2870	2			N	-0-	-0-		-0-
06		2640 X	2344	-0-	-296	-0-	2344	2			N	-0-	-0-		-0-
07		2728 X	2681	-0-	-47	-0-	2681	2			N	-0-	-0-		-0-
08		2728 X	2605	-0-	-123	-0-	2605	2			N	-0-	-0-		-0-
09		2640 X	2259	-0-	-381	-0-	2259	2			N	-0-	-0-		-0-
10		2728 X	2289	-0-	-439	-0-	2289	2			N	-0-	-0-		-0-
11		2520 N	2094	-0-	-426	-0-	2094	2			N	-0-	-0-		-0-
12		2325 N	2099	-0-	-226	-0-	2099	2			N	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,883				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		33	RRCID ->	231815	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	13792	PERF.13307	- 13791			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOME RUN (VICKSBURG 10)		//CONT.//		42403 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		38	RRCID ->	238100	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	12679 - 13650	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		16	RRCID ->	256529	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13062 - 13588
01	4123 X	3398	-0-	-725	-0-	3011	2	387 9	N	352	373 1	564
02	3500 X	3355	-0-	-145	-0-	3353	2	2 9	N	2	372 1	194
03	3875 X	3408	-0-	-467	-0-	3408	2		N	-0-	84 1	110
04	3750 X	3475	-0-	-275	-0-	3475	2		N	-0-		110
05	3782 X	3614	-0-	-168	-0-	3614	2		N	-0-		110
06	3600 X	3348	-0-	-252	-0-	3348	2		N	-0-		110
07	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2		N	-0-		110
08	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2		N	-0-		110
09	3510 X	3331	-0-	-179	-0-	3331	2		N	-0-		110
10	3875 X	3542	-0-	-333	-0-	3542	2		N	-0-		110
11	3750 X	3461	-0-	-289	-0-	3461	2		N	-0-		110
12	3875 X	3601	-0-	-274	-0-	3601	2		N	-0-		110
TOTAL GAS PROD:		42,146				TOTAL CONDENSATE PROD:		354				

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		17	RRCID ->	258008	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	13440	PERF.	13118 - 13447
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOME RUN (VICKSBURG 10)		//CONT.//		42403 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
SULLIVAN, D. J. 'F'		WELL #:		41	RRCID ->	274470	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	10720	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG)				42405 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		2	RRCID ->	204629	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13544 - 13994
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2001	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2001	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2001	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOOK (LOMA BLANCA) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. CAGE RANCH II		42489 240 190005 WELL #: 6471		NON-ASSOCIATED RRCID -> 159846		CAPACITY COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10240 - 10304		CNTY: BROOKS				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	217 N	159	-0-	-58	-0-	19	1	126	2	N	13					245
						14	9									
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	30	1	158	2	N	12					257
						13	9									
03	527 N	267	-0-	-260	-0-	28	1	219	2	N	18					275
						20	9									
04	150 N	232	-0-	82	-0-	22	1	199	2	N	10					285
						11	9									
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	24	1	167	2	N	20					305
						22	9									
06	270 N	171	-0-	-99	-0-	22	1	149	2	N	-0-	190	1			115
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	49	1	382	2	N	22					137
						24	9									
08	217 N	187	-0-	-30	-0-	21	1	157	2	N	8					145
						9	9									
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					145
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					145
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					145
*12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	187	2	Y	1	128	1			18
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		2,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		104										

CAGE RANCH		WELL #: 7094		RRCID -> 176396		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10199 - 10289	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOOK (LOMA BLANCA)		//CONT.// 42489 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.// 190005										
CAGE RANCH		WELL #: 7095		RRCID -> 176859		COMPL. DATE 11/14/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	158	1	1081	2	N	3	125
02	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	181	1	966	2	N	-0-	125
03	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	161	1	1258	2	N	8	133
04	1200 N	1566	-0-	366	-0-	157	1	1399	2	N	9	142
05	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	334	1	2336	2	N	41	183
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	188	1	1266	2	N	-0-	183
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	172	1	1329	2	N	2	185
08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	176	1	1316	2	N	-0-	185
09	3000 N	3452	-0-	452	452	538	1	2864	2	N	45	230
10	1364 N	839	-0-	-525	-0-	222	1	617	2	N	-0-	230
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	200	1	1300	2	N	-0-	230
*12	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	137	1	1273	2	Y	5	40
TOTAL GAS PROD:		19,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		113						

CAGE RANCH		WELL #: 7097-C		RRCID -> 177219		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HOOK (LOMA BLANCA) //CONT.// 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005												
CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 197879 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	498 X	498	-0-	-0-	-0-	58 1	398 2	N	38			535
						42 9						
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-			N	-0-			535
03	682 X	173	-0-	-509	-0-	20 1	153 2	N	-0-			535
04	480 N	739	-0-	259	-0-	68 1	606 2	N	59	386 1		208
						65 9						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			208
07	682 N	543	-0-	-139	-0-	59 1	456 2	N	25			233
						28 9						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			233
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	81	283 1		31
TOTAL GAS PROD:		1,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		203						

HOWELL, N.E. (4100) 43030 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO												
TBC PETROLEUM 840290												
BROWN, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 109905 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4105 - 4109												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUBBERD (LOBO) 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313												
HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 3 RRCID -> 142533 COMPL. DATE 07/25/1992 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8662 - 8734												
01	3007 X	2499	-0-	-508	-0-	2499 3		N	-0-			17
02	2772 X	1368	-0-	-1404	-0-	1367 3	1 9	N	1	1 8		17
03	3069 X	1170	-0-	-1899	-0-	1170 3		N	-0-			17
04	2430 N	1228	-0-	-1202	-0-	1228 3		N	-0-			17
05	1519 N	1342	-0-	-177	-0-	1342 3		N	-0-			17
06	1140 N	1046	-0-	-94	-0-	1046 3		N	-0-			17
07	1271 N	899	-0-	-372	-0-	899 3		N	-0-			17
08	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747 3		N	-0-			17
09	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3		N	-0-			17
10	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3		N	-0-			17
11	2670 X	2537	-0-	-133	-0-	2536 3	1 9	N	1			18
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		17,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//		43118 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #:		4	RRCID ->	143493	COMPL. DATE	11/22/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8392 - 8578			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-			80
02		728 N	673	-0-	-55	-0-	673	3			N	-0-			80
03		372 N	280	-0-	-92	-0-	280	3			N	-0-			80
04		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1044	3	17	9	N	15			95
05		751 N	751	-0-	-0-	-0-	749	3	2	9	N	2			97
06		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-			97
07		806 N	422	-0-	-384	-0-	422	3			N	-0-			97
08		744 N	82	-0-	-662	-0-	82	3			N	-0-			97
09		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			97
10		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			97
11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	503	3	1	9	N	1	1	8	97
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
TOTAL GAS PROD:		6,929				TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #:		5	RRCID ->	146480	COMPL. DATE	04/17/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8420 - 8618			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			22
02		252 N	214	-0-	-38	-0-	214	3			N	-0-			22
03		279 N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-			22
04		270 N	126	-0-	-144	-0-	126	3			N	-0-			22
05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			22
06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			22
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			22
08		248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-			22
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			22
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			22
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			22
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		2,669				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #:		6	RRCID ->	146561	COMPL. DATE	07/11/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8489 - 8833			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		3348 X	2045	-0-	-1303	-0-	2036	3	9	9	N	8			23
02		2296 X	1953	-0-	-343	-0-	1938	3	15	9	N	14			37
03		2542 X	1800	-0-	-742	-0-	1790	3	10	9	N	9			46
04		2370 X	1796	-0-	-574	-0-	1785	3	11	9	N	10			56
05		2170 X	1306	-0-	-864	-0-	1306	3			N	-0-			56
06		2100 X	1686	-0-	-414	-0-	1686	3			N	-0-			56
07		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2321	3	12	9	N	11			67
08		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2470	3	8	9	N	7			74
09		1800 X	1390	-0-	-410	-0-	1390	3			N	-0-			74
10		2294 X	751	-0-	-1543	-0-	751	3			N	-0-			74
11		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3103	3	14	9	N	13			87
12		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			87
TOTAL GAS PROD:		20,655				TOTAL CONDENSATE PROD:		72							

OIL AND GAS DIVISION

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 21		RRCID -> 146666		COMPL. DATE 09/11/1993		TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 X	1798	-0-	-310	-0-	1798	3		Y	-0-			15
02	1876 X	1662	-0-	-214	-0-	1662	3		Y	-0-			15
03	2077 X	1177	-0-	-900	-0-	1177	3		Y	-0-			15
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		Y	-0-			15
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1263	3	3 9	Y	3			18
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		Y	-0-			18
07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3		Y	-0-			18
08	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3		Y	-0-			18
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		Y	-0-			18
10	2046 N	1926	-0-	-120	-0-	1926	3		Y	-0-			18
11	1860 N	1753	-0-	-107	-0-	1753	3		Y	-0-			18
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		16,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 24		RRCID -> 152918		COMPL. DATE 01/06/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUBBERD, WILLIAM D3		WELL #: 23		RRCID -> 154127		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
HUBBERD		WELL #: 19		RRCID -> 164321		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		N	-0-			34
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3		N	-0-			34
03	1457 N	1312	-0-	-145	-0-	1309	3	3 9	N	3			37
04	1350 N	1146	-0-	-204	-0-	1146	3		N	-0-			37
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1608	3	7 9	N	6			43
06	1260 N	999	-0-	-261	-0-	998	3	1 9	N	1	1 8		43
07	1178 N	816	-0-	-362	-0-	814	3	2 9	N	2			45
08	1457 N	815	-0-	-642	-0-	814	3	1 9	N	1	1 8		45
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			45
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			45
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			45
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
TOTAL GAS PROD:		10,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

HUBBERD B		WELL #: 20		RRCID -> 165675		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUBBERD, MARIE S. TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 166174		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OIL AND GAS DIVISION

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
HUBBERD T		WELL #: 5		RRCID -> 167093		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573 X	2406	-0-	-167	-0-	2405	3	1	9	N	1	1 8	12
02	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-		12
03	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2897	3	23	9	N	21		33
04	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2982	3	2	9	N	2		35
05	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-		35
06	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-		35
07	2573 X	2387	-0-	-186	-0-	2387	3			N	-0-		35
08	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-		35
09	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-		35
10	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-		35
11	2490 X	2261	-0-	-229	-0-	2260	3	1	9	N	1		36
12	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT		36
TOTAL GAS PROD:		29,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

HUBBERD, WILLIAM A		WELL #: 25		RRCID -> 167287		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	2936	-0-	-319	-0-	2936	3			N	-0-		47
02	2940 X	2849	-0-	-91	-0-	2835	3	14	9	N	13		60
03	3224 X	2501	-0-	-723	-0-	2462	3	39	9	N	35		95
04	2940 X	2833	-0-	-107	-0-	2822	3	11	9	N	10		105
05	3162 X	2909	-0-	-253	-0-	2909	3			N	-0-		105
06	3060 X	2147	-0-	-913	-0-	2147	3			N	-0-		105
07	3162 X	2891	-0-	-271	-0-	2880	3	11	9	N	10		115
08	2914 X	2630	-0-	-284	-0-	2630	3			N	-0-		115
09	2820 X	2449	-0-	-371	-0-	2449	3			N	-0-		115
10	2914 X	2604	-0-	-310	-0-	2604	3			N	-0-		115
11	2760 X	2070	-0-	-690	-0-	2070	3			N	-0-		115
12	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT		115
TOTAL GAS PROD:		28,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		68							

CHARLES ALEXANDER B		WELL #: 20		RRCID -> 167946		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
CHARLES ALEXANDER C		WELL #: 26		RRCID -> 169267		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-		-0-
02	196 N	103	-0-	-93	-0-	4	1	99	3	Y	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	413	-0-	413	413	18	1	395	3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	340	-0-	340	753	14	1	326	3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	418	-0-	418	1171	19	1	399	3	Y	-0-		-0-
07	1452 X	281	-0-	-1171	-0-	13	1	267	3	Y	1		1
						1	9						
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-		1
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-		1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		1
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	385	3	Y	1		2
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		2,254				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

CHARLES ALEXANDER D		WELL #: 30		RRCID -> 170403		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	58	1	1311	3	Y	3		20
						3	9						
02	1260 N	1223	-0-	-37	-0-	52	1	1168	3	Y	3	8 1	15
						3	9						
03	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	59	1	1303	3	Y	4		19
						4	9						
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	60	1	1279	3	Y	5		24
						6	9						
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	57	1	1286	3	Y	3	17 1	10
						3	9						
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	63	1	1320	3	Y	2		12
						2	9						
07	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	60	1	1260	3	Y	2		14
						2	9						
08	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	53	1	1208	3	Y	4		18
						4	9						
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	53	1	1134	3	Y	3	7 1	14
						3	9						
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	56	1	1316	3	Y	4		18
						4	9						
11	1260 N	1253	-0-	-7	-0-	51	1	1198	3	Y	4	6 1	16
						4	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		16
TOTAL GAS PROD:		14,443				TOTAL CONDENSATE PROD:		37					

MARTINEZ-BARRERA GU		WELL #: 5		RRCID -> 171107		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-		-0-
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-		-0-
03	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-		-0-
04	630 N	570	-0-	-60	-0-	570	3			N	-0-		-0-
05	651 N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-		-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-		-0-
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-		-0-
08	651 N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-		-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-		-0-
10	651 N	477	-0-	-174	-0-	477	3			N	-0-		-0-
11	570 N	519	-0-	-51	-0-	519	3			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,648				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 24		RRCID -> 173495		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUBBERD		WELL #: 34		RRCID -> 175239		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688					
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			7
02	504 N	31	-0-	-473	-0-	31	3		N	-0-			7
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-			7
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			7
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			7
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			7
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			7
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			7
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			7
10	310 N	140	-0-	-170	-0-	140	3		N	-0-			7
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		1,721				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUBBERD		WELL #: 5		RRCID -> 184631		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214					
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			13
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			13
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			13
04	300 N	32	-0-	-268	-0-	32	3		N	-0-			13
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			13
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			13
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3		N	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		537				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
HUBBERD		WELL #: 39		RRCID -> 185875		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-			45
02	1092 N	746	-0-	-346	-0-	746	3		N	-0-			45
03	961 N	865	-0-	-96	-0-	865	3		N	-0-			45
04	870 N	441	-0-	-429	-0-	441	3		N	-0-			45
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		N	-0-			45
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-			45
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	903	3	1 9	N	1	1 8		45
08	1147 N	956	-0-	-191	-0-	955	3	1 9	N	1	1 8		45
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-			45
10	899 N	53	-0-	-846	-0-	53	3		N	-0-			45
11	930 N	760	-0-	-170	-0-	720	3	40 9	N	36			81
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
TOTAL GAS PROD:		8,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

HUBBERD, WILLIAM "A1"		WELL #: 40		RRCID -> 189134		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843					
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			50
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	238	3		N	-0-			50
03	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	3		N	-0-			50
04	270 N	177	-0-	-93	-0-	177	3		N	-0-			50
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			50
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			50
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			50
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			50
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			50
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			50
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			50
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:		3,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 43		RRCID -> 189705		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//		43118 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #:		44	RRCID ->	189986	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	9234	PERF.	8083 - 9018	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3			Y	-0-		77
02		392 N	274	-0-	-118	-0-	274 3			Y	-0-		77
03		403 N	277	-0-	-126	-0-	277 3			Y	-0-		77
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3			Y	-0-		77
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3			Y	-0-		77
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3			Y	-0-		77
07		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3			Y	-0-		77
08		279 N	134	-0-	-145	-0-	134 3			Y	-0-		77
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		77
10		310 N	288	-0-	-22	-0-	288 3			Y	-0-		77
11		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3			Y	-0-		77
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		77
TOTAL GAS PROD:		2,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #:		45	RRCID ->	189990	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	9174	PERF.	8056 - 8959	
01		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3			N	-0-		8
02		952 N	832	-0-	-120	-0-	832 3			N	-0-		8
03		930 N	867	-0-	-63	-0-	867 3			N	-0-		8
04		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3			N	-0-		8
05		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3			N	-0-		8
06		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3			N	-0-		8
07		1178 N	789	-0-	-389	-0-	789 3			N	-0-		8
08		1271 N	757	-0-	-514	-0-	757 3			N	-0-		8
09		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3			N	-0-		8
10		775 N	703	-0-	-72	-0-	703 3			N	-0-		8
11		720 N	647	-0-	-73	-0-	647 3			N	-0-		8
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:		9,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #:		46	RRCID ->	189991	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	6876 - 8866
01		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2001 3	25 9	N	23		45
02		1960 N	1897	-0-	-63	-0-	1857 3	40 9	N	36		81
03		2077 N	2070	-0-	-7	-0-	1994 3	76 9	N	69		150
04		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2056 3	2 9	N	2		152
05		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2278 3	1 9	N	1	137 1	16
06		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2115 3	1 9	N	1		17
07		2139 N	1983	-0-	-156	-0-	1983 3		N	-0-		17
08		2170 N	1998	-0-	-172	-0-	1998 3		N	-0-		17
09		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 3		N	-0-		17
10		1953 N	1787	-0-	-166	-0-	1787 3		N	-0-		17
11		1920 N	1833	-0-	-87	-0-	1833 3		N	-0-		17
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:		21,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		132						

OIL AND GAS DIVISION

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 48		RRCID -> 189992		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1097	3	1 9	N	1	1 8	111
02	1092 N	1023	-0-	-69	-0-	1020	3	3 9	N	3		114
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3		N	-0-		114
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		N	-0-		114
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-		114
06	1140 N	1117	-0-	-23	-0-	1117	3		N	-0-		114
07	1240 N	941	-0-	-299	-0-	941	3		N	-0-		114
08	1240 N	1011	-0-	-229	-0-	1009	3	2 9	N	2	1 8	115
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-		115
10	930 N	788	-0-	-142	-0-	788	3		N	-0-		115
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1311	3	1 9	N	1	1 8	115
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		115
TOTAL GAS PROD:		12,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

HUBBERD		WELL #: 51		RRCID -> 191134		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUBBERD		WELL #: 50		RRCID -> 191281		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313															
HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 49 RRCID -> 191411 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		4712 X	4535	-0-	-177	-0-	4527	3	8	9	N	7			89
02		4256 X	3580	-0-	-676	-0-	3577	3	3	9	N	3			92
03		4650 X	4443	-0-	-207	-0-	4437	3	6	9	N	5			97
04		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4553	3	2	9	N	2			99
05		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3			N	-0-			99
06		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			N	-0-			99
07		4712 X	4328	-0-	-384	-0-	4328	3			N	-0-			99
08		4712 X	3339	-0-	-1373	-0-	3339	3			N	-0-			99
09		4560 X	2817	-0-	-1743	-0-	2817	3			N	-0-			99
10		5053 X	286	-0-	-4767	-0-	286	3			N	-0-			99
11		4710 X	4061	-0-	-649	-0-	4060	3	1	9	N	1			100
12		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT			100
TOTAL GAS PROD:		41,702				TOTAL CONDENSATE PROD:						18			

HUBBERD WILLIAM "C 3" WELL #: 53 RRCID -> 191666 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950															

01		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1999	3	1	9	N	1			71
02		2156 N	1927	-0-	-229	-0-	1916	3	11	9	N	10			81
03		2139 N	1916	-0-	-223	-0-	1916	3			N	-0-			81
04		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-			81
05		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-			81
06		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2181	3	2	9	N	2	1	8	82
07		2418 N	2008	-0-	-410	-0-	2006	3	2	9	N	2	1	8	83
08		2387 N	2035	-0-	-352	-0-	2035	3			N	-0-			83
09		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	3	1	9	N	1	1	8	83
10		1984 N	1961	-0-	-23	-0-	1961	3			N	-0-			83
11		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2361	3	1	9	N	1	1	8	83
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83
TOTAL GAS PROD:		22,167				TOTAL CONDENSATE PROD:						17			

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 33 RRCID -> 191711 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369															

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 54		RRCID -> 191715		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 8748		PERF. 8480 - 8569		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2976 X	2792	-0-	-184	-0-	2792	3	Y	-0-			69
02	2688 X	2546	-0-	-142	-0-	2521	3	Y	23	1	8	91
03	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3406	3	Y	43			134
04	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2772	3	Y	11			145
05	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3507	3	Y	9	118	1	29
06	3330 X	3198	-0-	-132	-0-	3197	3	Y	1	1	8	29
07	3441 X	2143	-0-	-1298	-0-	2143	3	Y	-0-			29
08	3441 X	2943	-0-	-498	-0-	2943	3	Y	-0-			29
09	3330 X	468	-0-	-2862	-0-	468	3	Y	-0-			29
10	3503 X	3029	-0-	-474	-0-	3029	3	Y	-0-			29
11	3210 X	2512	-0-	-698	-0-	2509	3	Y	3	1	8	31
12	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:		29,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		90						

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 35		RRCID -> 191817		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8168 - 8704		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-			-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-			-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-			-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-			-0-
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-			-0-
06	450 N	306	-0-	-144	-0-	14	1	Y	-0-			-0-
07	434 N	332	-0-	-102	-0-	15	1	Y	1			1
						1	9					
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	1			2
						1	9					
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-			2
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	1			3
						1	9					
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	1	1	1	3
						1	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		4,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 36		RRCID -> 191818		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7188 - 8894		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-			-0-
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	-0-			-0-
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	1			1
						1	9					
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	1			2
						1	9					
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	2			4
						2	9					
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	1	1	1	4
						1	9					
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	2			6
						2	9					
11	660 N	600	-0-	-60	-0-	25	1	Y	2	2	1	6
						2	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		5,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 37		RRCID -> 192599		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	339	3	Y	2			9
						2	9							
02	364 N	347	-0-	-17	-0-	15	1	331	3	Y	1	3	1	7
						1	9							
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	420	3	Y	1			8
						1	9							
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	Y	2			10
						2	9							
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	Y	1	7	1	4
						1	9							
06	330 N	211	-0-	-119	-0-	10	1	201	3	Y	-0-			4
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			4
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		1,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 34		RRCID -> 192783		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390						
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	25	1	557	3	Y	2			14
						2	9							
02	588 N	474	-0-	-114	-0-	20	1	451	3	Y	3	6	1	11
						3	9							
03	620 N	540	-0-	-80	-0-	23	1	514	3	Y	3			14
						3	9							
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	Y	3			17
						3	9							
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	23	1	519	3	Y	2	12	1	7
						2	9							
06	510 N	289	-0-	-221	-0-	13	1	276	3	Y	-0-			7
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			7
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	5
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			5
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	16	1	381	3	Y	1	1	1	5
						1	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		3,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 57ST		RRCID -> 192784		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 43		RRCID -> 194080		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 40		RRCID -> 194389		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUBBERD		WELL #: 59		RRCID -> 195349		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 49		RRCID -> 195590		COMPL. DATE 05/18/2003			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	138	1	3093	3	Y	5		48
02	2912 X	2851	-0-	-61	-0-	122	1	2720	3	Y	8	20 1	36
03	3224 X	3120	-0-	-104	-0-	134	1	2976	3	Y	9		45
04	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	86	1	1838	3	Y	6		51
05	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	157	1	3556	3	Y	8	37 1	22
06	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	160	1	3350	3	Y	5		27
07	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	151	1	3191	3	Y	7		34
08	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	146	1	3331	3	Y	9		43
09	3120 X	2748	-0-	-372	-0-	122	1	2616	3	Y	9	18 1	34
10	3379 X	3104	-0-	-275	-0-	126	1	2968	3	Y	9		43
11	3270 X	2882	-0-	-388	-0-	118	1	2753	3	Y	10	16 1	37
12	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-	11	9			Y	NO RPT		37
TOTAL GAS PROD:		33,948				TOTAL CONDENSATE PROD:			85				

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 45		RRCID -> 196110		COMPL. DATE 03/15/2003			TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	29	1	648	3	Y	3		24
02	1092 N	776	-0-	-316	-0-	33	1	739	3	Y	4	10 1	18
03	899 N	572	-0-	-327	-0-	24	1	542	3	Y	5		23
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	36	1	776	3	Y	5		28
05	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	83	1	1891	3	Y	5	20 1	13
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	42	1	819	3	Y	1		14
07	837 N	585	-0-	-252	-0-	26	1	558	3	Y	1		15
08	1395 N	797	-0-	-598	-0-	33	1	762	3	Y	2		17
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	23	1	491	3	Y	2	7 1	12
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	28	1	653	3	Y	2		14
11	720 N	508	-0-	-212	-0-	21	1	486	3	Y	1	5 1	10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		8,777				TOTAL CONDENSATE PROD:			31				

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
HUBBERD, WILLIAM "C2"		WELL #: 60		RRCID -> 196175		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		61
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		61
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		61
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUBBERD		WELL #: 62		RRCID -> 196339		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208		
01	651 X	389	-0-	-262	-0-	389 3	N	-0-		79
02	2520 X	877	-0-	-1643	-0-	867 3	10 9 N	9		88
03	2790 X	727	-0-	-2063	-0-	719 3	8 9 N	7	86 1	9
04	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-		N	-0-		9
05	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1921 3	1 9 N	1	1 8	9
06	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3	N	-0-		9
07	961 X	376	-0-	-585	-0-	376 3	N	-0-		9
08	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-		N	-0-		9
09	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-		N	2	2 8	9
10	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-		N	-0-		9
11	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-		N	-0-		9
12	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:		5,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		19				

MARTINEZ-BARRERA G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 196934		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762		
01	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4260 3	12 9 N	11		81
02	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4481 3	10 9 N	9	1 8	89
03	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3752 3	15 9 N	14		103
04	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3517 3	10 9 N	9		112
05	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4059 3	11 9 N	10		122
06	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3470 3	1 9 N	1		123
07	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4425 3	12 9 N	11	1 8	133
08	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3921 3	2 9 N	2		135
09	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3021 3	12 9 N	11		146
10	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2726 3	18 9 N	16		162
11	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117 3	N	-0-		162
12	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-		N	NO RPT		162
TOTAL GAS PROD:		40,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		94				

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HUBBERD		WELL #: 65		RRCID -> 196947		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 53		RRCID -> 200081		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654								
01	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	83	1	1855	3	Y	4					29
02	1736 N	1729	-0-	-7	-0-	74	1	1649	3	Y	5	12	1			22
03	1922 N	1784	-0-	-138	-0-	76	1	1702	3	Y	5					27
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	74	1	1595	3	Y	8					35
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	42	1	965	3	Y	4	25	1			14
06	1590 N	1052	-0-	-538	-0-	48	1	1003	3	Y	1					15
07	1643 N	1611	-0-	-32	-0-	72	1	1536	3	Y	3					18
08	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	78	1	1773	3	Y	5					23
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	67	1	1428	3	Y	4	9	1			18
10	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	74	1	1743	3	Y	5					23
11	1860 N	1340	-0-	-520	-0-	55	1	1281	3	Y	4	8	1			19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	NO RPT					19
TOTAL GAS PROD:		17,326				TOTAL CONDENSATE PROD:		48								

HUBBERD		WELL #: 67		RRCID -> 201869		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497								
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					104
02	1176 N	1154	-0-	-22	-0-	1152	3	2	9	N	2					106
03	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	1277	3	3	9	N	3					109
04	1170 N	1032	-0-	-138	-0-	1031	3	1	9	N	1					110
05	1271 N	1003	-0-	-268	-0-	995	3	8	9	N	7	36	1			81
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1330	3	1	9	N	1	1	8			81
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					81
08	992 N	630	-0-	-362	-0-	630	3			N	-0-					81
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					81
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1332	3	3	9	N	3	3	8			81
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	999	3	1	9	N	1	1	8			81
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
TOTAL GAS PROD:		11,780				TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 25		RRCID -> 202907		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUBBERD "C3"		WELL #: 69		RRCID -> 203238		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990					
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3	N	-0-			71
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3	N	-0-			71
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3	N	-0-			71
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3	N	-0-			71
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3	N	-0-			71
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2246	3	N	2	2		73
07	2356	N	2030	-0-	-326	-0-	2030	3	N	-0-			73
08	2449	N	2013	-0-	-436	-0-	2013	3	N	-0-			73
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3	N	-0-			73
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3	N	-0-			73
11	1950	N	1524	-0-	-426	-0-	1524	3	N	-0-			73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
TOTAL GAS PROD:		22,895				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 26		RRCID -> 203562		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
HUBBERD		WELL #: 70		RRCID -> 203838		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD		WELL #: 79		RRCID -> 214173		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880					
01	3038 X	2440	-0-	-598	-0-	2439	3	1	9	N	1		147
02	2548 X	1461	-0-	-1087	-0-	1461	3			N	-0-		147
03	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-		147
04	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3261	3	28	9	N	25		172
05	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4138	3	26	9	N	24	67	129
06	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-		129
07	3286 X	3039	-0-	-247	-0-	3035	3	4	9	N	4		133
08	3286 X	2829	-0-	-457	-0-	2825	3	4	9	N	4	1	136
09	3180 X	2973	-0-	-207	-0-	2973	3			N	-0-		136
10	3596 X	2884	-0-	-712	-0-	2884	3			N	-0-		136
11	3480 X	1927	-0-	-1553	-0-	1927	3			N	-0-		136
12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT		136

TOTAL GAS PROD: 28,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 82		RRCID -> 241991		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910					
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-		69
02	224 N	143	-0-	-81	-0-	143	3			Y	-0-		69
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		69
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-		69
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-		69
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-		69
07	465 N	132	-0-	-333	-0-	132	3			Y	-0-		69
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-		69
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-		69
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	548	3	1	9	Y	1		70
11	690 N	77	-0-	-613	-0-	77	3			Y	-0-		70
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		70

TOTAL GAS PROD: 3,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//		43118 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #:		81	RRCID ->	242063	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	8822	PERF.	8052 - 8393	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1415 N	1415	-0-	-0-	1414 3	1 9		Y	1			98
02		1400 N	1296	-0-	-104	1287 3	9 9		Y	8			106
03		1457 N	1379	-0-	-78	1370 3	9 9		Y	8			114
04		1399 N	1399	-0-	-0-	1389 3	10 9		Y	9			123
05		1492 N	1492	-0-	-0-	1490 3	2 9		Y	2			125
06		1449 N	1449	-0-	-0-	1449 3			Y	-0-			125
07		1434 N	1434	-0-	-0-	1431 3	3 9		Y	3	1 8		127
08		1448 N	1448	-0-	-0-	1448 3			Y	-0-			127
09		1360 N	1360	-0-	-0-	1360 3			Y	-0-			127
10		1548 N	1548	-0-	-0-	1548 3			Y	-0-			127
11		1432 N	1432	-0-	-0-	1414 3	18 9		Y	16			143
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			143
TOTAL GAS PROD:		15,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		47							

HUBBERD 59		WELL #:		84	RRCID ->	242234	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	10405	PERF.	8718 - 9993	
01		894 N	894	-0-	-0-	894 3			N	-0-			36
02		924 N	705	-0-	-219	705 3			N	-0-			36
03		992 N	332	-0-	-660	332 3			N	-0-			36
04		1085 N	1085	-0-	-0-	1085 3			N	-0-			36
05		1141 N	1141	-0-	-0-	1141 3			N	-0-			36
06		1061 N	1061	-0-	-0-	1031 3	30 9		N	27			63
07		1116 N	1008	-0-	-108	1008 3			N	-0-			63
08		1147 N	1047	-0-	-100	1046 3	1 9		N	1	1 8		63
09		943 N	943	-0-	-0-	942 3	1 9		N	1			64
10		992 N	796	-0-	-196	796 3			N	-0-			64
11		1020 N	334	-0-	-686	334 3			N	-0-			64
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			64
TOTAL GAS PROD:		9,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		29							

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		3	RRCID ->	164149	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8736 - 8746
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HUBBERD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 187911		COMPL. DATE 01/14/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	264	1	638	2	N	-0-		8
						225	3						
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	285	1	624	2	N	-0-		8
						211	3						
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	274	1	696	2	N	25		33
						215	3	28	9				
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	283	1	654	2	N	-0-		33
						199	3						
05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	284	1	717	2	N	-0-		33
						192	3						
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	311	1	757	2	N	-0-		33
						203	3						
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	390	1	947	2	N	-0-		33
						249	3						
08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	386	1	914	2	N	53		86
						263	3	58	9				
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	841	2	247	3	N	1		87
						1	9						
10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	391	1	888	2	N	-0-		87
						265	3						
11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	393	1	789	2	N	-0-		87
						296	3						
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT		87
TOTAL GAS PROD:		14,378				TOTAL CONDENSATE PROD:			79				

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 35		RRCID -> 197250		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3100 N	3140	-0-	40	40	264	1	2863	3	Y	12	10	1	9
						13	9							
02	2800 N	3457	-0-	657	697	274	1	3174	3	Y	8	10	1	7
						9	9							
03	3100 N	3392	-0-	292	989	272	1	3110	3	Y	9			16
						10	9							
04	4341 X	3352	-0-	-989	-0-	302	1	3040	3	Y	9	11	1	14
						10	9							
05	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	298	1	3050	3	Y	6	11	1	9
						7	9							
06	2640 X	2141	-0-	-499	-0-	159	1	1972	3	Y	9	11	1	7
						10	9							
07	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	275	1	3034	3	Y	5			12
						6	9							
08	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	295	1	3106	3	Y	5	11	1	6
						6	9							
09	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	288	1	2860	3	Y	11			17
						12	9							
10	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	323	1	2997	3	Y	5	11	1	11
						6	9							
11	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	332	1	2729	3	Y	5	12	1	4
						6	9							
12	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		35,112				TOTAL CONDENSATE PROD:			84					

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 197665 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		899 N	744	-0-	-155	-0-	62 1		670 3	Y	11		9 1		2
							12 9								
02		784 N	776	-0-	-8	-0-	61 1		706 3	Y	8		9 1		1
							9 9								
03		788 N	788	-0-	-0-	-0-	63 1		719 3	Y	5				6
							6 9								
04		720 N	668	-0-	-52	-0-	59 1		603 3	Y	5		7 1		4
							6 9								
05		868 N	188	-0-	-680	-0-	17 1		169 3	Y	2		6 1		-0-
							2 9								
06		750 N	-0-	-0-	-750	-0-				Y	-0-				-0-
07		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-				-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,164			TOTAL CONDENSATE PROD:			31						

HUBBERD "B" WELL #: 3 RRCID -> 208267 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618															

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				10
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 36 RRCID -> 209818 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	4433 X	3091	-0-	-1342	-0-	259	1	2810	3	Y	20	17	11
						22	9						
02	3752 X	2755	-0-	-997	-0-	218	1	2522	3	Y	14	16	9
						15	9						
03	3906 X	3217	-0-	-689	-0-	257	1	2949	3	Y	10		19
						11	9						
04	2940 X	2254	-0-	-686	-0-	203	1	2039	3	Y	11	13	17
						12	9						
05	3038 X	2758	-0-	-280	-0-	245	1	2506	3	Y	6	13	10
						7	9						
06	2940 X	2508	-0-	-432	-0-	186	1	2311	3	Y	10	13	7
						11	9						
07	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	273	1	3003	3	Y	6		13
						7	9						
08	3038 X	2867	-0-	-171	-0-	248	1	2613	3	Y	5	12	6
						6	9						
09	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	251	1	2496	3	Y	12		18
						13	9						
10	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	313	1	2901	3	Y	6	12	12
						7	9						
11	2820 X	2688	-0-	-132	-0-	291	1	2391	3	Y	5	13	4
						6	9						
12	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		31,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		105							

HUBBERD "B" WELL #: 4 T RRCID -> 213103 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	200	1	483	2	N	-0-		8
						169	3						
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	200	1	438	2	N	-0-		8
						149	3						
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	198	1	504	2	N	-0-		8
						155	3						
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	206	1	476	2	N	4		12
						145	3	4	9				
05	868 N	867	-0-	-1	-0-	205	1	519	2	N	4		16
						139	3	4	9				
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	221	1	538	2	N	-0-		16
						144	3						
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	280	1	678	2	N	-0-		16
						178	3						
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	284	1	672	2	N	-0-		16
						194	3						
09	900 N	835	-0-	-65	-0-	646	2	189	3	N	-0-		16
						293	1	664	2	N	-0-		16
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	293	1	664	2	N	-0-		16
						197	3						
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	298	1	599	2	N	-0-		16
						224	3						
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT		16
TOTAL GAS PROD:		10,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HUBBERD "C-EAST"		WELL #: 1		RRCID -> 213499		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	2948	-0-	-307	-0-	692	1	1670	2	N	-0-					30
						586	3									
02	2856 X	2771	-0-	-85	-0-	705	1	1543	2	N	-0-					30
						523	3									
03	3100 X	2965	-0-	-135	-0-	686	1	1742	2	N	-0-					30
						537	3									
04	3000 X	2868	-0-	-132	-0-	711	1	1646	2	N	11					41
						499	3	12	9							
05	3069 X	2932	-0-	-137	-0-	697	1	1761	2	N	4					45
						470	3	4	9							
06	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	757	1	1842	2	N	3					48
						495	3	3	9							
07	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	941	1	2285	2	N	18					66
						599	3	20	9							
08	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	932	1	2207	2	N	11					77
						634	3	12	9							
09	3090 X	2913	-0-	-177	-0-	2229	2	651	3	N	30					107
						33	9									
10	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	949	1	2154	2	N	-0-	88	1			19
						639	3									
11	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	945	1	1899	2	N	1					20
						713	3	1	9							
12	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					20
TOTAL GAS PROD:		35,424				TOTAL CONDENSATE PROD:		78								

HUBBERD A		WELL #: 1		RRCID -> 215588		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8526 - 8565								
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	31	2	N	-0-					8
						8	3									
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	14	2	N	-0-					8
						3	3									
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	18	1	45	2	N	-0-					8
						12	3									
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	24	1	57	2	N	-0-					8
						16	3									
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	51	2	16	3	N	-0-					8
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	23	1	52	2	N	-0-					8
						16	3									
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	19	1	39	2	N	-0-					8
						15	3									
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					8
TOTAL GAS PROD:		477				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HUBBERD "C-EAST"		WELL #: 2		RRCID -> 219667		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8654 - 8952				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	613	-0-	-100	-0-	144	1	347	2	N	-0-	11
						122	3					
02	616 N	578	-0-	-38	-0-	147	1	322	2	N	-0-	11
						109	3					
03	651 N	614	-0-	-37	-0-	142	1	361	2	N	-0-	11
						111	3					
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	143	1	331	2	N	28	39
						100	3	31	9			
05	651 N	538	-0-	-113	-0-	128	1	323	2	N	-0-	39
						87	3					
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	164	1	399	2	N	-0-	39
						107	3					
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	208	1	505	2	N	-0-	39
						133	3					
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	192	1	455	2	N	3	42
						131	3	3	9			
09	660 N	614	-0-	-46	-0-	475	2	139	3	N	-0-	42
10	837 N	805	-0-	-32	-0-	204	1	463	2	N	-0-	42
						138	3					
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	217	1	438	2	N	1	43
						164	3	1	9			
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT	43
TOTAL GAS PROD:		7,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

HUBBERD TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 224997		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1512	-0-	-7	-0-	354	1	857	2	N	-0-	5
						301	3					
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	329	1	721	2	N	-0-	5
						244	3					
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	369	1	939	2	N	-0-	5
						290	3					
04	1470 N	1368	-0-	-102	-0-	341	1	788	2	N	-0-	5
						239	3					
05	1426 N	1352	-0-	-74	-0-	321	1	814	2	N	-0-	5
						217	3					
06	1560 N	1552	-0-	-8	-0-	380	1	924	2	N	-0-	5
						248	3					
07	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	434	1	1055	2	N	-0-	5
						276	3					
08	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	464	1	1097	2	N	-0-	5
						315	3					
09	1560 N	1429	-0-	-131	-0-	1106	2	323	3	N	-0-	5
10	1674 N	1606	-0-	-68	-0-	407	1	924	2	N	-0-	5
						275	3					
11	1620 N	1514	-0-	-106	-0-	402	1	809	2	N	-0-	5
						303	3					
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT	5
TOTAL GAS PROD:		16,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUBBERD -B- (WILCOX 7300)		43119 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HUBBERD "B"		WELL #: 9		RRCID -> 212829		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7208 - 7402			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

HUBBERD "B"		WELL #: 4 C		RRCID -> 213101		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 7326			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

HUBBLE (REKLAW 2300)		43124 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
MCCLURE NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 280844		COMPL. DATE 01/27/2016		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9716 - 9794			
01		3224 #	2733	-0-	-491	-0-	2733 2		N	-0-	67
02		2688 #	2409	-0-	-279	-0-	2408 2	1 9	N	1	68
03		2976 #	2825	-0-	-151	-0-	2825 2		N	-0-	68
04		2880 #	2391	-0-	-489	-0-	2391 2		N	-0-	68
05		2883 #	2528	-0-	-355	-0-	2528 2		N	-0-	68
06		2730 #	2200	-0-	-530	-0-	2198 2	2 9	N	2	70
07		2821 #	2273	-0-	-548	-0-	2273 2		N	-0-	70
08		2821 #	1704	-0-	-1117	-0-	1704 2		N	-0-	70
09		3350 R	3350	-0-	-0-	-0-	3347 2	3 9	N	3	73
10		2542 #	2113	-0-	-429	-0-	2113 2		N	-0-	73
11		2190 #	1832	-0-	-358	-0-	1832 2		N	-0-	73
12		3472 #	2034	-0-	-1438	-0-	2034 2		N	-0-	73
TOTAL GAS PROD:		28,392				TOTAL CONDENSATE PROD:				6	

HUERFANO (LOBO 1)		43260 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
LAREDO TOWNSITE "A" UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	164794	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6287 - 6384				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HUGHES (5200)		43319 465		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
GARCIA 608		WELL #:	2	RRCID ->	230282	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	11815	PERF.	5210 - 5250				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HUGHES (6300)		43319 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
GARCIA 45		WELL #:	1	RRCID ->	218506	COMPL. DATE	09/20/2018	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	4974 - 5093				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01	12896 X	1998	-0-	-10898 B	-0-	1984	2	14	9	N	13	200			
02	11648 X	1938	-0-	-9710 B	-0-	1912	2	26	9	N	24	224			
03	12896 X	2018	-0-	-10878 B	-0-	1987	2	31	9	N	28	85			
04	9720 X	1453	-0-	-8267 B	-0-	1431	2	22	9	N	20	105			
05	3061 X	1324	-0-	-1737 B	-0-	1305	2	19	9	N	17	122			
06	2070 X	103	-0-	-1967 B	-0-	103	2			N	-0-	122			
07	2139 X	-0-	-0-	-2139 B	-0-					N	-0-	122			
08	2015 X	-0-	-0-	-2015 B	-0-					N	-0-	122			
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-	122			
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	122			
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	122			
12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	122			
TOTAL GAS PROD:		8,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		102									

OIL AND GAS DIVISION

HUGHES (6300)		//CONT.//		43319 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
GARCIA 45		WELL #:		2	RRCID ->	254234	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 5176 - 5180	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUNDIDO (LOBO)				43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #:		4 A	RRCID ->	082509	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11726	PERF. 10263 - 10329	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	93	1	785	2	N	-0-	-0-
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	84	1	712	2	N	-0-	-0-
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	89	1	773	2	N	-0-	-0-
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	91	1	796	2	N	-0-	-0-
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	100	1	869	2	N	-0-	-0-
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	90	1	776	2	N	-0-	-0-
07	930 N	846	-0-	-84	-0-	88	1	758	2	N	-0-	-0-
08	961 N	832	-0-	-129	-0-	87	1	745	2	N	-0-	-0-
09	870 N	830	-0-	-40	-0-	89	1	741	2	N	-0-	-0-
10	837 N	797	-0-	-40	-0-	84	1	713	2	N	-0-	-0-
11	810 N	704	-0-	-106	-0-	45	1	659	2	N	-0-	-0-
12	868 N	589	-0-	-279	-0-	40	1	549	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,856				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BENAVIDES, BELIA R.-B				WELL #:	6	RRCID ->	106618	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9896 - 10014
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	28	1	236	2	Y	-0-	-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	2	Y	-0-	-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	31	1	269	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	300	-0-	300	300	31	1	269	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	282	-0-	282	582	29	1	253	2	Y	-0-	-0-
06	815 N	233	-0-	-582	-0-	24	1	209	2	Y	-0-	-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	207	2	Y	-0-	-0-
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	27	1	233	2	Y	-0-	-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	29	1	240	2	Y	-0-	-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	28	1	239	2	Y	-0-	-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	15	1	219	2	Y	-0-	-0-
12	279 N	219	-0-	-60	-0-	15	1	204	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,129				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 148274 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308

01	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	119	1	1006	2	N	-0-		-0-													
02	1036	N	896	-0-	-140	-0-	94	1	802	2	N	-0-		-0-													
03	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	112	1	977	2	N	-0-		-0-													
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	116	1	1016	2	N	-0-		-0-													
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	129	1	1118	2	N	-0-		-0-													
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	150	1	1286	2	N	-0-		-0-													
07	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	105	1	907	2	N	-0-		-0-													
08	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	120	1	1032	2	N	-0-		-0-													
09	1440	N	1079	-0-	-361	-0-	115	1	964	2	N	-0-		-0-													
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	126	1	1073	2	N	-0-		-0-													
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	74	1	1080	2	N	-0-		-0-													
*12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	79	1	1087	2	N	-0-		-0-													
TOTAL GAS PROD: 13,687														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-													
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-													
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-													
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-													
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-													
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-													
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-													
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		850 N	850	-0-	-0-	-0-	90	1	760	2	N	-0-		-0-
02		807 N	807	-0-	-0-	-0-	85	1	722	2	N	-0-		-0-
03		864 N	864	-0-	-0-	-0-	89	1	775	2	N	-0-		-0-
04		810 N	772	-0-	-38	-0-	79	1	693	2	N	-0-		-0-
05		899 N	789	-0-	-110	-0-	82	1	707	2	N	-0-		-0-
06		840 N	744	-0-	-96	-0-	78	1	666	2	N	-0-		-0-
07		865 N	865	-0-	-0-	-0-	90	1	775	2	N	-0-		-0-
08		858 N	858	-0-	-0-	-0-	90	1	768	2	N	-0-		-0-
09		893 N	893	-0-	-0-	-0-	95	1	798	2	N	-0-		-0-
10		868 N	792	-0-	-76	-0-	83	1	709	2	N	-0-		-0-
11		840 N	642	-0-	-198	-0-	41	1	601	2	N	-0-		-0-
12		930 N	828	-0-	-102	-0-	56	1	772	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,704				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (LOBO)																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
BENAVIDES, BELIA R. "B" //CONT.// 076861																	
WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BENAVIDES, BELIA R. "B"																	
WELL #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744																	
01		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	130	1	1101	2	N	-0-	-0-				-0-
02		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	129	1	1094	2	N	-0-	-0-				-0-
03		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	134	1	1163	2	N	-0-	-0-				-0-
04		1200 N	1135	-0-	-65	-0-	116	1	1019	2	N	-0-	-0-				-0-
05		1364 N	1291	-0-	-73	-0-	134	1	1157	2	N	-0-	-0-				-0-
06		1260 N	1112	-0-	-148	-0-	116	1	996	2	N	-0-	-0-				-0-
07		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	126	1	1083	2	N	-0-	-0-				-0-
08		1302 N	1178	-0-	-124	-0-	123	1	1055	2	N	-0-	-0-				-0-
09		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	129	1	1078	2	N	-0-	-0-				-0-
10		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	133	1	1128	2	N	-0-	-0-				-0-
11		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	81	1	1182	2	N	-0-	-0-				-0-
12		1240 N	1212	-0-	-28	-0-	82	1	1130	2	N	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			14,619			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BENAVIDES, BELA R. "B"																	
WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630																	
01		1767 N	1637	-0-	-130	-0-	173	1	1464	2	Y	-0-	-0-				-0-
02		1568 N	1522	-0-	-46	-0-	160	1	1362	2	Y	-0-	-0-				-0-
03		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	175	1	1527	2	Y	-0-	-0-				-0-
04		DLQ G-10	1647	-0-	1647	1647	168	1	1479	2	Y	-0-	-0-				-0-
05		DLQ G-10	1490	-0-	1490	3137	154	1	1336	2	Y	-0-	-0-				-0-
06		1300 N	1486	-0-	186	3323	155	1	1331	2	Y	-0-	-0-				-0-
07		3100 N	1615	-0-	-1485	1838	168	1	1447	2	Y	-0-	-0-				-0-
08		3100 N	1631	-0-	-1469	369	170	1	1461	2	Y	-0-	-0-				-0-
09		1911 N	1542	-0-	-369	-0-	165	1	1377	2	Y	-0-	-0-				-0-
10		1612 N	1378	-0-	-234	-0-	145	1	1233	2	Y	-0-	-0-				-0-
11		1590 N	1349	-0-	-241	-0-	86	1	1263	2	Y	-0-	-0-				-0-
12		1581 N	1212	-0-	-369	-0-	82	1	1130	2	Y	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			18,211			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	1633	2	Y	-0-		1	
02		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	1510	2	Y	-0-		1	
03		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	1241	2	Y	-0-		1	
04	DLQ	G-10	1526	-0-	1526	1526	1526	303	1	1223	2	Y	-0-		1	
05	DLQ	G-10	1134	-0-	1134	2660	2660	236	1	898	2	Y	-0-		1	
06		1300 N	961	-0-	-339	2321	2321	220	1	741	2	Y	-0-		1	
07		3100 N	1452	-0-	-1648	673	673	254	1	1198	2	Y	-0-		1	
08		1705 N	1032	-0-	-673	-0-	-0-	229	1	803	2	Y	-0-		1	
09		960 N	885	-0-	-75	-0-	-0-	207	1	678	2	Y	-0-		1	
10		1457 N	825	-0-	-632	-0-	-0-	204	1	621	2	Y	-0-		1	
11		990 N	648	-0-	-342	-0-	-0-	196	1	452	2	Y	-0-		1	
*12		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	770	2	Y	-0-		1	
TOTAL GAS PROD:			14,699													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333

01		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	1612	2	Y	-0-		1	
02		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	1298	2	Y	-0-		1	
03		1674 N	1449	-0-	-225	-0-	-0-	273	1	1176	2	Y	-0-		1	
04	DLQ	G-10	1195	-0-	1195	1195	1195	237	1	958	2	Y	-0-		1	
05	DLQ	G-10	1561	-0-	1561	2756	2756	325	1	1236	2	Y	-0-		1	
06		1300 N	1493	-0-	193	2949	2949	342	1	1151	2	Y	-0-		1	
07		3100 N	1492	-0-	-1608	1341	1341	261	1	1231	2	Y	-0-		1	
08		2933 N	1592	-0-	-1341	-0-	-0-	354	1	1238	2	Y	-0-		1	
09		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	1060	2	Y	-0-		1	
10		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1	996	2	Y	-0-		1	
11		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	378	1	872	2	Y	-0-		1	
*12		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	367	1	1203	2	Y	-0-		1	
TOTAL GAS PROD:			17,736													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BNR OPERATING, LLC 077577
 BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 150397 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9863

01		1612 X	700	-0-	-912	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-	
02		1456 X	927	-0-	-529	-0-	-0-	927	2		N	-0-			-0-	
03		2232 X	737	-0-	-1495	-0-	-0-	737	2		N	-0-			-0-	
04		882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-	
05		1023 N	558	-0-	-465	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-	
06		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-			-0-	
07		899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,829													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BNR OPERATING, LLC		//CONT.// 077577									
BENAVIDES		WELL #: 2		RRCID -> 224468		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	124 X	101	-0-	-23	-0-	101	2	N	-0-		-0-
02	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		-0-
03	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-		-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		-0-
05	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	2	N	-0-		-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
07	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
RATHMELL, J.G.		WELL #: 1		RRCID -> 068875		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9344 - 10016			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-		-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-		-0-
03	403 N	365	-0-	-38	-0-	16	1	Y	-0-		-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-		-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-		-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-		-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-		-0-
08	403 N	390	-0-	-13	-0-	20	1	Y	-0-		-0-
09	390 N	363	-0-	-27	-0-	19	1	Y	-0-		-0-
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	20	1	Y	-0-		-0-
*11	390 N	377	-0-	-13	-0-	20	1	Y	-0-		-0-
*12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 2		RRCID -> 085037		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 10710 PERF.10075 - 10534			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-		-0-
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	13	1	Y	-0-		-0-
03	372 N	335	-0-	-37	-0-	15	1	Y	-0-		-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-		-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-		-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-		-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-		-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-		-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-		-0-
10	403 N	376	-0-	-27	-0-	19	1	Y	-0-		-0-
*11	390 N	339	-0-	-51	-0-	18	1	Y	-0-		-0-
12	403 N	318	-0-	-85	-0-	12	1	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		3	RRCID ->	086685	COMPL. DATE	02/24/1980	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10432 - 10539
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		620 X	394	-0-	-226	-0-	16 1	378 2	Y	-0-	-0-
02		560 X	363	-0-	-197	-0-	15 1	348 2	Y	-0-	-0-
03		646 X	646	-0-	-0-	-0-	28 1	618 2	Y	-0-	-0-
04		551 N	551	-0-	-0-	-0-	24 1	527 2	Y	-0-	-0-
05		565 N	565	-0-	-0-	-0-	26 1	539 2	Y	-0-	-0-
06		659 N	659	-0-	-0-	-0-	31 1	628 2	Y	-0-	-0-
07		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	119 1	2415 2	Y	-0-	-0-
08		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	102 1	1898 2	Y	-0-	-0-
09		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	107 1	1894 2	Y	-0-	-0-
10		2542 X	1644	-0-	-898	-0-	85 1	1559 2	Y	-0-	-0-
*11		2460 X	1560	-0-	-900	-0-	81 1	1479 2	Y	-0-	-0-
12		2542 X	2083	-0-	-459	-0-	81 1	2002 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DECARREON, G. G.		WELL #:		2	RRCID ->	087825	COMPL. DATE	02/28/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9432 - 10040
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	289	-0-	-52	-0-	12 1	277 2	Y	-0-	-0-
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	11 1	255 2	Y	-0-	-0-
03		279 N	274	-0-	-5	-0-	12 1	262 2	Y	-0-	-0-
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	12 1	273 2	Y	-0-	-0-
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	14 1	280 2	Y	-0-	-0-
06		267 N	267	-0-	-0-	-0-	12 1	255 2	Y	-0-	-0-
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	13 1	266 2	Y	-0-	-0-
08		279 N	272	-0-	-7	-0-	14 1	258 2	Y	-0-	-0-
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	15 1	258 2	Y	-0-	-0-
10		279 N	269	-0-	-10	-0-	14 1	255 2	Y	-0-	-0-
*11		270 N	250	-0-	-20	-0-	13 1	237 2	Y	-0-	-0-
12		279 N	240	-0-	-39	-0-	9 1	231 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RATHMELL, J. G.		WELL #:		5	RRCID ->	089704	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	10569	PERF. 9648 - 9924
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		4	RRCID ->	092261	COMPL. DATE	01/26/1981	TOTAL DEPTH	11013	PERF.10142	- 10185	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		806 N	758	-0-	-48	-0-	31 1	727 2	Y	-0-			-0-
02		728 N	628	-0-	-100	-0-	26 1	602 2	Y	-0-			-0-
03		708 N	708	-0-	-0-	-0-	31 1	677 2	Y	-0-			-0-
04		847 N	847	-0-	-0-	-0-	37 1	810 2	Y	-0-			-0-
05		847 N	847	-0-	-0-	-0-	39 1	808 2	Y	-0-			-0-
06		804 N	804	-0-	-0-	-0-	37 1	767 2	Y	-0-			-0-
07		745 N	745	-0-	-0-	-0-	35 1	710 2	Y	-0-			-0-
08		779 N	779	-0-	-0-	-0-	40 1	739 2	Y	-0-			-0-
09		729 N	729	-0-	-0-	-0-	39 1	690 2	Y	-0-			-0-
10		744 N	653	-0-	-91	-0-	34 1	619 2	Y	-0-			-0-
*11		750 N	637	-0-	-113	-0-	33 1	604 2	Y	-0-			-0-
12		744 N	598	-0-	-146	-0-	23 1	575 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RATHMELL, J.G.		WELL #:		6	RRCID ->	099141	COMPL. DATE	03/04/1999	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9328	- 10280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	169 1	3954 2	Y	-0-			-0-
02		3836 X	3541	-0-	-295	-0-	148 1	3393 2	Y	-0-			-0-
03		4247 X	3689	-0-	-558	-0-	160 1	3529 2	Y	-0-			-0-
04		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	160 1	3520 2	Y	-0-			-0-
05		4123 X	3790	-0-	-333	-0-	174 1	3616 2	Y	-0-			-0-
06		3840 X	3469	-0-	-371	-0-	161 1	3308 2	Y	-0-			-0-
07		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	180 1	3649 2	Y	-0-			-0-
08		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	201 1	3753 2	Y	-0-			-0-
09		3690 X	3461	-0-	-229	-0-	184 1	3277 2	Y	-0-			-0-
10		3844 X	3802	-0-	-42	-0-	196 1	3606 2	Y	-0-			-0-
*11		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	203 1	3699 2	Y	-0-			-0-
12		3968 X	3923	-0-	-45	-0-	152 1	3771 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SANCHEZ-MCMURRAY		WELL #:		7	RRCID ->	101115	COMPL. DATE	06/25/1990	TOTAL DEPTH	11802	PERF.10408	- 11395	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2728 X	1951	-0-	-777	-0-	80 1	1871 2	Y	-0-			-0-
02		2072 X	1724	-0-	-348	-0-	72 1	1652 2	Y	-0-			-0-
03		2294 X	2087	-0-	-207	-0-	90 1	1997 2	Y	-0-			-0-
04		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	88 1	1935 2	Y	-0-			-0-
05		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	88 1	1818 2	Y	-0-			-0-
06		1920 N	1799	-0-	-121	-0-	84 1	1715 2	Y	-0-			-0-
07		2015 N	1244	-0-	-771	-0-	59 1	1185 2	Y	-0-			-0-
08		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	116 1	2160 2	Y	-0-			-0-
09		1800 N	1671	-0-	-129	-0-	89 1	1582 2	Y	-0-			-0-
10		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	101 1	1864 2	Y	-0-			-0-
*11		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	107 1	1945 2	Y	-0-			-0-
*12		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	74 1	1826 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		8	RRCID ->	102799	COMPL. DATE	08/06/1982	TOTAL DEPTH	10983	PERF.	9956 - 10678
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	43 1	999 2	Y	-0-		-0-
02		560 N	542	-0-	-18	-0-	23 1	519 2	Y	-0-		-0-
03		823 N	823	-0-	-0-	-0-	36 1	787 2	Y	-0-		-0-
04		747 N	747	-0-	-0-	-0-	32 1	715 2	Y	-0-		-0-
05		589 N	532	-0-	-57	-0-	24 1	508 2	Y	-0-		-0-
06		660 N	519	-0-	-141	-0-	24 1	495 2	Y	-0-		-0-
07		682 N	612	-0-	-70	-0-	29 1	583 2	Y	-0-		-0-
08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	32 1	592 2	Y	-0-		-0-
09		624 N	624	-0-	-0-	-0-	33 1	591 2	Y	-0-		-0-
10		620 N	527	-0-	-93	-0-	27 1	500 2	Y	-0-		-0-
*11		600 N	485	-0-	-115	-0-	25 1	460 2	Y	-0-		-0-
12		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RATHMELL, J. G.		WELL #:		7	RRCID ->	106037	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9686 - 9945
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		5	RRCID ->	131197	COMPL. DATE	06/07/1989	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9912 - 10518
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	15 1	358 2	Y	-0-			-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	13 1	303 2	Y	-0-			-0-
03	310 N	239	-0-	-71	-0-	10 1	229 2	Y	-0-			-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	10 1	228 2	Y	-0-			-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	18 1	372 2	Y	-0-			-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	20 1	420 2	Y	-0-			-0-
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	37 1	740 2	Y	-0-			-0-
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	20 1	377 2	Y	-0-			-0-
09	450 N	431	-0-	-19	-0-	23 1	408 2	Y	-0-			-0-
10	775 N	346	-0-	-429	-0-	18 1	328 2	Y	-0-			-0-
*11	390 N	289	-0-	-101	-0-	15 1	274 2	Y	-0-			-0-
12	434 N	277	-0-	-157	-0-	11 1	266 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		7	RRCID ->	144502	COMPL. DATE	02/22/1999	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9465 - 10568		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	14 1	329 2	Y	-0-			-0-
02		356 N	356	-0-	-0-	-0-	15 1	341 2	Y	-0-			-0-
03		367 N	367	-0-	-0-	-0-	16 1	351 2	Y	-0-			-0-
04		769 N	769	-0-	-0-	-0-	33 1	736 2	Y	-0-			-0-
05		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	56 1	1155 2	Y	-0-			-0-
06		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	66 1	1345 2	Y	-0-			-0-
07		990 N	990	-0-	-0-	-0-	47 1	943 2	Y	-0-			-0-
08		768 N	768	-0-	-0-	-0-	39 1	729 2	Y	-0-			-0-
09		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	55 1	979 2	Y	-0-			-0-
10		992 N	735	-0-	-257	-0-	38 1	697 2	Y	-0-			-0-
*11		750 N	172	-0-	-578	-0-	9 1	163 2	Y	-0-			-0-
12		1054 N	197	-0-	-857	-0-	8 1	189 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RATHMELL, J. G.		WELL #:		8	RRCID ->	144553	COMPL. DATE	03/14/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9804 - 10100		
01		880 N	880	-0-	-0-	-0-	36 1	844 2	Y	-0-			-0-
02		751 N	751	-0-	-0-	-0-	31 1	720 2	Y	-0-			-0-
03		857 N	857	-0-	-0-	-0-	37 1	820 2	Y	-0-			-0-
04		827 N	827	-0-	-0-	-0-	36 1	791 2	Y	-0-			-0-
05		838 N	838	-0-	-0-	-0-	39 1	799 2	Y	-0-			-0-
06		837 N	837	-0-	-0-	-0-	39 1	798 2	Y	-0-			-0-
07		890 N	890	-0-	-0-	-0-	42 1	848 2	Y	-0-			-0-
08		837 N	825	-0-	-12	-0-	42 1	783 2	Y	-0-			-0-
09		840 N	715	-0-	-125	-0-	38 1	677 2	Y	-0-			-0-
10		899 N	801	-0-	-98	-0-	41 1	760 2	Y	-0-			-0-
*11		841 N	841	-0-	-0-	-0-	44 1	797 2	Y	-0-			-0-
12		744 N	723	-0-	-21	-0-	28 1	695 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		9	RRCID ->	145567	COMPL. DATE	10/02/1999	TOTAL DEPTH	10890	PERF. 9537 - 10527		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
DECARREON, G. G.		WELL #:		5	RRCID ->	145698	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	10914	PERF. 9894 - 10186
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RATHMELL, J.G.		WELL #:		9	RRCID ->	145736	COMPL. DATE	04/25/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9690 - 10428
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RATHMELL, J.G.		WELL #:		11	RRCID ->	147261	COMPL. DATE	10/28/1995	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 9300 - 10016
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
DECARREON, G. G.		WELL #: 7		RRCID -> 147732		COMPL. DATE 12/27/1993		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 10		RRCID -> 147756		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RATHMELL, J. G.		WELL #: 13		RRCID -> 151524		COMPL. DATE 09/23/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434								
01	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	135	1	3163	2	Y	-0-					-0-
02	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	131	1	3015	2	Y	-0-					-0-
03	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	140	1	3081	2	Y	-0-					-0-
04	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	137	1	3023	2	Y	-0-					-0-
05	3348 X	3114	-0-	-234	-0-	143	1	2971	2	Y	-0-					-0-
06	3240 X	2826	-0-	-414	-0-	131	1	2695	2	Y	-0-					-0-
07	3348 X	2959	-0-	-389	-0-	139	1	2820	2	Y	-0-					-0-
08	3255 X	2908	-0-	-347	-0-	148	1	2760	2	Y	-0-					-0-
09	3150 X	2659	-0-	-491	-0-	142	1	2517	2	Y	-0-					-0-
10	3100 X	2682	-0-	-418	-0-	138	1	2544	2	Y	-0-					-0-
*11	2850 X	2778	-0-	-72	-0-	144	1	2634	2	Y	-0-					-0-
12	2945 X	2654	-0-	-291	-0-	103	1	2551	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		35,405				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		13	RRCID ->	152449	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9806 - 10534	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1705 X	1499	-0-	-206	-0-	61 1	1438 2	Y	-0-			-0-
02		1540 X	1440	-0-	-100	-0-	60 1	1380 2	Y	-0-			-0-
03		1705 X	1503	-0-	-202	-0-	65 1	1438 2	Y	-0-			-0-
04		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	54 1	1197 2	Y	-0-			-0-
05		1488 N	1092	-0-	-396	-0-	50 1	1042 2	Y	-0-			-0-
06		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	65 1	1331 2	Y	-0-			-0-
07		1240 N	1238	-0-	-2	-0-	58 1	1180 2	Y	-0-			-0-
08		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	91 1	1698 2	Y	-0-			-0-
09		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	93 1	1652 2	Y	-0-			-0-
10		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	84 1	1542 2	Y	-0-			-0-
*11		1740 N	1242	-0-	-498	-0-	65 1	1177 2	Y	-0-			-0-
12		1798 N	1184	-0-	-614	-0-	46 1	1138 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				17,005			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

RATHMELL, J.G.		WELL #:		14 T	RRCID ->	153258	COMPL. DATE	01/23/1995	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9363 - 10418	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3038 X	2537	-0-	-501	-0-	104 1	2433 2	Y	-0-			-0-
02		2744 X	2541	-0-	-203	-0-	106 1	2435 2	Y	-0-			-0-
03		3038 X	2050	-0-	-988	-0-	89 1	1961 2	Y	-0-			-0-
04		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	100 1	2212 2	Y	-0-			-0-
05		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	130 1	2703 2	Y	-0-			-0-
06		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	100 1	2059 2	Y	-0-			-0-
07		2294 N	2130	-0-	-164	-0-	100 1	2030 2	Y	-0-			-0-
08		2635 N	2109	-0-	-526	-0-	107 1	2002 2	Y	-0-			-0-
09		2160 N	2149	-0-	-11	-0-	114 1	2035 2	Y	-0-			-0-
10		2821 X	2150	-0-	-671	-0-	111 1	2039 2	Y	-0-			-0-
*11		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	118 1	2160 2	Y	-0-			-0-
12		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	87 1	2145 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				27,480			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		16	RRCID ->	161693	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10430 - 10490	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	146	-0-	-102	-0-	6 1	140 2	Y	-0-			-0-
02		196 N	170	-0-	-26	-0-	7 1	163 2	Y	-0-			-0-
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	9 1	191 2	Y	-0-			-0-
04		198 N	198	-0-	-0-	-0-	9 1	189 2	Y	-0-			-0-
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	14 1	296 2	Y	-0-			-0-
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	9 1	181 2	Y	-0-			-0-
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	9 1	181 2	Y	-0-			-0-
08		279 N	145	-0-	-134	-0-	7 1	138 2	Y	-0-			-0-
09		180 N	161	-0-	-19	-0-	9 1	152 2	Y	-0-			-0-
10		186 N	175	-0-	-11	-0-	9 1	166 2	Y	-0-			-0-
*11		209 N	209	-0-	-0-	-0-	11 1	198 2	Y	-0-			-0-
12		155 N	145	-0-	-10	-0-	6 1	139 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				2,239			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
RATHMELL, J.G.		WELL #: 15		RRCID -> 162715		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 17		RRCID -> 163041		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412					
01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	72	1	1685	2	Y	-0-		-0-
02	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	74	1	1698	2	Y	-0-		-0-
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	76	1	1688	2	Y	-0-		-0-
04	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	82	1	1812	2	Y	-0-		-0-
05	1891 N	1852	-0-	-39	-0-	85	1	1767	2	Y	-0-		-0-
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	78	1	1591	2	Y	-0-		-0-
07	1860 N	1576	-0-	-284	-0-	74	1	1502	2	Y	-0-		-0-
08	1860 N	1553	-0-	-307	-0-	79	1	1474	2	Y	-0-		-0-
09	1680 N	1611	-0-	-69	-0-	86	1	1525	2	Y	-0-		-0-
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	86	1	1574	2	Y	-0-		-0-
*11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	85	1	1556	2	Y	-0-		-0-
*12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	69	1	1707	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,525				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 18		RRCID -> 165237		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 165250 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 9 RRCID -> 165369 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9815 - 10422

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 165578 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 18		RRCID -> 166084		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	3038 X	2801	-0-	-237	-0-	115 1	2686 2	Y	-0-			-0-
02	2744 X	2457	-0-	-287	-0-	102 1	2355 2	Y	-0-			-0-
03	2883 X	2658	-0-	-225	-0-	115 1	2543 2	Y	-0-			-0-
04	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	128 1	2812 2	Y	-0-			-0-
05	2697 X	2353	-0-	-344	-0-	108 1	2245 2	Y	-0-			-0-
06	2610 X	2490	-0-	-120	-0-	116 1	2374 2	Y	-0-			-0-
07	2914 X	2292	-0-	-622	-0-	108 1	2184 2	Y	-0-			-0-
08	3038 X	2156	-0-	-882	-0-	110 1	2046 2	Y	-0-			-0-
09	2940 X	2188	-0-	-752	-0-	117 1	2071 2	Y	-0-			-0-
10	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	122 1	2246 2	Y	-0-			-0-
*11	2100 N	2010	-0-	-90	-0-	104 1	1906 2	Y	-0-			-0-
12	2263 N	2007	-0-	-256	-0-	78 1	1929 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 19		RRCID -> 166316		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DECARREON, G. G.		WELL #: 10		RRCID -> 167391		COMPL. DATE 03/30/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432				
01	3100 N	5025	-0-	1925	3453	206 1	4819 2	Y	-0-			-0-
02	6858 X	3405	-0-	-3453	-0-	142 1	3263 2	Y	-0-			-0-
03	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	171 1	3784 2	Y	-0-			-0-
04	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	170 1	3743 2	Y	-0-			-0-
05	4805 X	3560	-0-	-1245	-0-	164 1	3396 2	Y	-0-			-0-
06	4650 X	3887	-0-	-763	-0-	181 1	3706 2	Y	-0-			-0-
07	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	209 1	4226 2	Y	-0-			-0-
08	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	226 1	4227 2	Y	-0-			-0-
09	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	230 1	4092 2	Y	-0-			-0-
10	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	234 1	4307 2	Y	-0-			-0-
*11	4320 X	3924	-0-	-396	-0-	204 1	3720 2	Y	-0-			-0-
12	4464 X	3927	-0-	-537	-0-	152 1	3775 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		49,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
DECARREON, G. G.		WELL #: 11		RRCID -> 174727		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1612 N	1228	-0-	-384	-0-	50	1	1178	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1232 N	727	-0-	-505	-0-	30	1	697	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	34	1	754	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	775 N	268	-0-	-507	-0-	12	1	256	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	775 N	85	-0-	-690	-0-	4	1	81	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	279 N	70	-0-	-209	-0-	4	1	66	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	120 N	76	-0-	-44	-0-	4	1	72	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

RATHMELL, J. G.		WELL #: 20		RRCID -> 175112		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

RATHMELL, J. G.		WELL #: 21		RRCID -> 175191		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
RATHMELL, J. G.		WELL #: 22		RRCID -> 175689		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3224 X	3114	-0-	-110	-0-	128	1 2986	2 Y	-0-	-0-	-0-
02	2912 X	2777	-0-	-135	-0-	116	1 2661	2 Y	-0-	-0-	-0-
03	3131 X	2784	-0-	-347	-0-	121	1 2663	2 Y	-0-	-0-	-0-
04	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	122	1 2685	2 Y	-0-	-0-	-0-
05	2976 X	2850	-0-	-126	-0-	131	1 2719	2 Y	-0-	-0-	-0-
06	2880 X	2300	-0-	-580	-0-	107	1 2193	2 Y	-0-	-0-	-0-
07	2945 X	2651	-0-	-294	-0-	125	1 2526	2 Y	-0-	-0-	-0-
08	2914 X	2555	-0-	-359	-0-	130	1 2425	2 Y	-0-	-0-	-0-
09	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	161	1 2864	2 Y	-0-	-0-	-0-
10	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	155	1 2847	2 Y	-0-	-0-	-0-
*11	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	187	1 3414	2 Y	-0-	-0-	-0-
*12	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	131	1 3242	2 Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		34,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DECARREON, G. G.		WELL #: 6		RRCID -> 176853		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	589 N	458	-0-	-131	-0-	19	1 439	2 Y	-0-	-0-	-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	17	1 398	2 Y	-0-	-0-	-0-
03	434 N	410	-0-	-24	-0-	18	1 392	2 Y	-0-	-0-	-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	19	1 421	2 Y	-0-	-0-	-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	23	1 475	2 Y	-0-	-0-	-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	19	1 394	2 Y	-0-	-0-	-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	25	1 499	2 Y	-0-	-0-	-0-
08	496 N	473	-0-	-23	-0-	24	1 449	2 Y	-0-	-0-	-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	24	1 421	2 Y	-0-	-0-	-0-
10	527 N	390	-0-	-137	-0-	20	1 370	2 Y	-0-	-0-	-0-
*11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	24	1 445	2 Y	-0-	-0-	-0-
12	465 N	409	-0-	-56	-0-	16	1 393	2 Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RATHMELL, J. G.		WELL #: 23		RRCID -> 177050		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	124	1 2888	2 Y	-0-	-0-	-0-
02	2548 X	2228	-0-	-320	-0-	93	1 2135	2 Y	-0-	-0-	-0-
03	2573 X	2475	-0-	-98	-0-	107	1 2368	2 Y	-0-	-0-	-0-
04	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	104	1 2283	2 Y	-0-	-0-	-0-
05	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	140	1 2899	2 Y	-0-	-0-	-0-
06	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	130	1 2669	2 Y	-0-	-0-	-0-
07	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	115	1 2330	2 Y	-0-	-0-	-0-
08	3038 X	2406	-0-	-632	-0-	122	1 2284	2 Y	-0-	-0-	-0-
09	2940 X	2433	-0-	-507	-0-	130	1 2303	2 Y	-0-	-0-	-0-
10	2449 X	2373	-0-	-76	-0-	122	1 2251	2 Y	-0-	-0-	-0-
*11	2340 N	2148	-0-	-192	-0-	112	1 2036	2 Y	-0-	-0-	-0-
12	2511 N	2266	-0-	-245	-0-	88	1 2178	2 Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		30,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
RATHMELL, J. G.		WELL #:		25	RRCID ->	177281	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9400 - 10380	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4464 X	3294	-0-	-1170	-0-	135 1	3159 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4032 X	3115	-0-	-917	-0-	130 1	2985 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3689 X	3147	-0-	-542	-0-	136 1	3011 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	146 1	3226 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3317 X	2925	-0-	-392	-0-	135 1	2790 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	155 1	3182 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	180 1	3649 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	181 1	3379 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	185 1	3286 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	198 1	3646 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	3720 X	3250	-0-	-470	-0-	169 1	3081 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3844 X	3393	-0-	-451	-0-	132 1	3261 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		40,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DECARREON, G. G.		WELL #:		12	RRCID ->	177682	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9318 - 10357
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*11	315 X	315	-0-	-0-	-0-	16 1	299 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	375	-0-	375	375	15 1	360 2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		690		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		20	RRCID ->	178047	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	11004	PERF. 9601 - 10649
01	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	91 1	2134 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	100 1	2298 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	102 1	2258 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	72 1	1597 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2542 N	1753	-0-	-789	-0-	81 1	1672 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2190 N	1963	-0-	-227	-0-	91 1	1872 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	120 1	2431 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	129 1	2416 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	114 1	2019 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	139 1	2548 2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	2460 N	2038	-0-	-422	-0-	106 1	1932 2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	116 1	2864 2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 25		RRCID -> 178254		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	118 1	2760 2	Y	-0-		-0-
02	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	115 1	2637 2	Y	-0-		-0-
03	2666 X	2007	-0-	-659	-0-	87 1	1920 2	Y	-0-		-0-
04	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	73 1	1610 2	Y	-0-		-0-
05	2914 X	2537	-0-	-377	-0-	117 1	2420 2	Y	-0-		-0-
06	2820 X	1982	-0-	-838	-0-	92 1	1890 2	Y	-0-		-0-
07	2914 X	1888	-0-	-1026	-0-	89 1	1799 2	Y	-0-		-0-
08	2542 X	1833	-0-	-709	-0-	93 1	1740 2	Y	-0-		-0-
09	2460 X	1802	-0-	-658	-0-	96 1	1706 2	Y	-0-		-0-
10	2542 X	2261	-0-	-281	-0-	117 1	2144 2	Y	-0-		-0-
*11	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	118 1	2155 2	Y	-0-		-0-
12	1891 X	1638	-0-	-253	-0-	64 1	1574 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 11		RRCID -> 179718		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SANCHEZ- MCMURREY		WELL #: 21		RRCID -> 180933		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
TALBERT, MM ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	182938	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9875 - 10456	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3410 X	3256	-0-	-154	-0-	134	1	3122	2	Y	-0-		-0-
02	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	130	1	2981	2	Y	-0-		-0-
03	3441 X	3201	-0-	-240	-0-	139	1	3062	2	Y	-0-		-0-
04	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	145	1	3192	2	Y	-0-		-0-
05	3441 X	2704	-0-	-737	-0-	124	1	2580	2	Y	-0-		-0-
06	3180 X	3108	-0-	-72	-0-	144	1	2964	2	Y	-0-		-0-
07	3286 X	3169	-0-	-117	-0-	149	1	3020	2	Y	-0-		-0-
08	3441 X	3059	-0-	-382	-0-	155	1	2904	2	Y	-0-		-0-
09	3330 X	3215	-0-	-115	-0-	171	1	3044	2	Y	-0-		-0-
10	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	175	1	3216	2	Y	-0-		-0-
*11	3120 X	2602	-0-	-518	-0-	135	1	2467	2	Y	-0-		-0-
12	3286 X	2901	-0-	-385	-0-	113	1	2788	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		13	RRCID ->	183085	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9961 - 10628	
01	465 N	383	-0-	-82	-0-	16	1	367	2	Y	-0-	-0-	
02	392 N	355	-0-	-37	-0-	15	1	340	2	Y	-0-	-0-	
03	372 N	313	-0-	-59	-0-	14	1	299	2	Y	-0-	-0-	
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	2	Y	-0-	-0-	
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	2	Y	-0-	-0-	
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	-0-	-0-	
07	403 N	323	-0-	-80	-0-	15	1	308	2	Y	-0-	-0-	
08	403 N	368	-0-	-35	-0-	19	1	349	2	Y	-0-	-0-	
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	Y	-0-	-0-	
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	Y	-0-	-0-	
*11	360 N	357	-0-	-3	-0-	19	1	338	2	Y	-0-	-0-	
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	13	1	329	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		23	RRCID ->	183989	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	6916 - 9947	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
RATHMELL, J. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183998		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1767 N	1704	-0-	-63	-0-	70	1	1634	2	Y	-0-					-0-	
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	75	1	1734	2	Y	-0-					-0-	
03	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	75	1	1662	2	Y	-0-					-0-	
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	73	1	1600	2	Y	-0-					-0-	
05	1736 N	1612	-0-	-124	-0-	74	1	1538	2	Y	-0-					-0-	
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	79	1	1612	2	Y	-0-					-0-	
07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	88	1	1789	2	Y	-0-					-0-	
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	95	1	1767	2	Y	-0-					-0-	
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	94	1	1678	2	Y	-0-					-0-	
10	1891 N	1610	-0-	-281	-0-	83	1	1527	2	Y	-0-					-0-	
*11	1800 N	1458	-0-	-342	-0-	76	1	1382	2	Y	-0-					-0-	
12	1829 N	1098	-0-	-731	-0-	43	1	1055	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		19,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

RATHMELL, J. G.		WELL #: 26		RRCID -> 185092		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 185375		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620									
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	60	1	1404	2	Y	-0-					-0-	
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	49	1	1137	2	Y	-0-					-0-	
03	1333 N	1049	-0-	-284	-0-	45	1	1004	2	Y	-0-					-0-	
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	60	1	1327	2	Y	-0-					-0-	
05	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	57	1	1190	2	Y	-0-					-0-	
06	960 N	923	-0-	-37	-0-	43	1	880	2	Y	-0-					-0-	
07	1364 N	1147	-0-	-217	-0-	54	1	1093	2	Y	-0-					-0-	
08	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	96	1	1794	2	Y	-0-					-0-	
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	96	1	1710	2	Y	-0-					-0-	
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	87	1	1604	2	Y	-0-					-0-	
*11	1680 N	1183	-0-	-497	-0-	61	1	1122	2	Y	-0-					-0-	
12	1736 N	1119	-0-	-617	-0-	43	1	1076	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		28	RRCID ->	187981	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	10505	PERF.10040	- 10340	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			-0-
02		336 N	148	-0-	-188	-0-	6 1	142 2	Y	-0-			-0-
03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	6 1	135 2	Y	-0-			-0-
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	Y	-0-			-0-
05		155 N	91	-0-	-64	-0-	4 1	87 2	Y	-0-			-0-
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	13 1	264 2	Y	-0-			-0-
07		303 N	303	-0-	-0-	-0-	14 1	289 2	Y	-0-			-0-
08		849 N	849	-0-	-0-	-0-	43 1	806 2	Y	-0-			-0-
09		531 N	531	-0-	-0-	-0-	28 1	503 2	Y	-0-			-0-
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	18 1	333 2	Y	-0-			-0-
*11		810 N	248	-0-	-562	-0-	13 1	235 2	Y	-0-			-0-
12		558 N	165	-0-	-393	-0-	6 1	159 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DECARREON, G. G.		WELL #:		15	RRCID ->	188684	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9832	- 10510	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2108 X	1992	-0-	-116	-0-	82 1	1910 2	Y	-0-			-0-
02		1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	79 1	1809 2	Y	-0-			-0-
03		2077 X	1760	-0-	-317	-0-	76 1	1684 2	Y	-0-			-0-
04		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	75 1	1648 2	Y	-0-			-0-
05		2015 N	1986	-0-	-29	-0-	91 1	1895 2	Y	-0-			-0-
06		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	86 1	1769 2	Y	-0-			-0-
07		1705 N	1702	-0-	-3	-0-	80 1	1622 2	Y	-0-			-0-
08		1984 N	1725	-0-	-259	-0-	88 1	1637 2	Y	-0-			-0-
09		1860 N	1634	-0-	-226	-0-	87 1	1547 2	Y	-0-			-0-
10		1705 N	1654	-0-	-51	-0-	85 1	1569 2	Y	-0-			-0-
*11		1680 N	1613	-0-	-67	-0-	84 1	1529 2	Y	-0-			-0-
12		1674 N	1579	-0-	-95	-0-	61 1	1518 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BENAVIDES TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	192464	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	10480	PERF. 9952	- 10251	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		797 N	797	-0-	-0-	-0-	33 1	764 2	Y	-0-			-0-
02		673 N	673	-0-	-0-	-0-	28 1	645 2	Y	-0-			-0-
03		682 N	682	-0-	-0-	-0-	30 1	652 2	Y	-0-			-0-
04		620 N	620	-0-	-0-	-0-	27 1	593 2	Y	-0-			-0-
05		746 N	746	-0-	-0-	-0-	34 1	712 2	Y	-0-			-0-
06		630 N	594	-0-	-36	-0-	28 1	566 2	Y	-0-			-0-
07		758 N	758	-0-	-0-	-0-	36 1	722 2	Y	-0-			-0-
08		744 N	695	-0-	-49	-0-	35 1	660 2	Y	-0-			-0-
09		665 N	665	-0-	-0-	-0-	35 1	630 2	Y	-0-			-0-
10		744 N	513	-0-	-231	-0-	26 1	487 2	Y	-0-			-0-
*11		660 N	459	-0-	-201	-0-	24 1	435 2	Y	-0-			-0-
12		682 N	445	-0-	-237	-0-	17 1	428 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
BENAVIDES TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 193287		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	110	1	1723	2	N	-0-				1
02	1820 N	1620	-0-	-200	-0-	101	1	1519	2	N	-0-	1	1		-0-
03	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	129	1	1937	2	N	2	1	1		1
04	120 N	1469	-0-	1349	-0-	90	1	1378	2	N	1	1	1		1
05	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	202	1	2458	2	N	1	1	1		1
06	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	285	1	2653	2	N	-0-				1
07	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	211	1	2785	2	N	1				2
08	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	155	1	2658	2	N	-0-	1	1		1
09	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	161	1	2668	2	N	-0-				1
10	3100 N	3147	-0-	47	47	159	1	2987	2	N	1	1	1		1
11	2510 N	2463	-0-	-47	-0-	133	1	2329	2	N	1				2
12	2015 N	1853	-0-	-162	-0-	101	1	1751	2	N	1	3	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		8									

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 27		RRCID -> 196146		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252							
01	2263 X	1256	-0-	-1007	-0-	52	1	1204	2	Y	-0-				-0-
02	2268 X	1084	-0-	-1184	-0-	45	1	1039	2	Y	-0-				-0-
03	2511 X	1216	-0-	-1295	-0-	53	1	1163	2	Y	-0-				-0-
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	69	1	1529	2	Y	-0-				-0-
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	69	1	1428	2	Y	-0-				-0-
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	68	1	1403	2	Y	-0-				-0-
07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	76	1	1541	2	Y	-0-				-0-
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	80	1	1486	2	Y	-0-				-0-
09	1470 N	1401	-0-	-69	-0-	75	1	1326	2	Y	-0-				-0-
10	1581 N	1398	-0-	-183	-0-	72	1	1326	2	Y	-0-				-0-
*11	1530 N	1186	-0-	-344	-0-	62	1	1124	2	Y	-0-				-0-
*12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	60	1	1481	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		16,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BENAVIDES TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 196348		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BENAVIDES TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	196957	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL	DEPTH	11384	PERF.	10205 - 11064
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5115 X	4847	-0-	-268	-0-	290	1	4556	2	N	1		3
02	4536 X	4279	-0-	-257	-0-	268	1	4011	2	N	-0-	2 1	1
03	5084 X	4513	-0-	-571	-0-	282	1	4228	2	N	3	2 1	2
04	4920 X	4185	-0-	-735	-0-	255	1	3928	2	N	2	2 1	2
05	5084 X	3873	-0-	-1211	-0-	293	1	3578	2	N	2	2 1	2
06	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	515	1	4797	2	N	-0-		2
07	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	466	1	6148	2	N	1		3
08	4526 X	3740	-0-	-786	-0-	207	1	3532	2	N	1	2 1	2
09	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	360	1	5957	2	N	-0-		2
10	6076 X	5969	-0-	-107	-0-	302	1	5665	2	N	2	2 1	2
11	5880 X	5501	-0-	-379	-0-	297	1	5202	2	N	2		4
12	6076 X	5446	-0-	-630	-0-	298	1	5145	2	N	3	6 1	1
TOTAL GAS PROD:		60,597		TOTAL CONDENSATE PROD:						17			

BENAVIDES TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	197724	COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL	DEPTH	11346	PERF.	7540 - 11039
01	1426 N	1262	-0-	-164	-0-	76	1	1186	2	N	-0-		1
02	1764 N	1189	-0-	-575	-0-	74	1	1114	2	N	1	1 1	1
03	1116 N	964	-0-	-152	-0-	60	1	903	2	N	1	1 1	1
04	60 N	1220	-0-	1160	-0-	74	1	1145	2	N	1	1 1	1
05	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	99	1	1204	2	N	-0-	1 1	-0-
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	111	1	1036	2	N	1		1
07	1271 N	939	-0-	-332	-0-	66	1	873	2	N	-0-		1
08	1302 N	942	-0-	-360	-0-	52	1	890	2	N	-0-		1
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	79	1	1305	2	N	-0-		1
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	73	1	1372	2	N	-0-	1 1	-0-
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	64	1	1128	2	N	1		1
12	1426 N	1045	-0-	-381	-0-	57	1	988	2	N	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,034		TOTAL CONDENSATE PROD:						5			

BENAVIDES TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	200536	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	9730 - 10940
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
RATHMELL, J. G.		WELL #: 32		RRCID -> 201084		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	60	1	1398	2	Y	-0-					-0-	
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	52	1	1207	2	Y	-0-					-0-	
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	57	1	1250	2	Y	-0-					-0-	
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	47	1	1028	2	Y	-0-					-0-	
05	1333 N	988	-0-	-345	-0-	45	1	943	2	Y	-0-					-0-	
06	1200 N	828	-0-	-372	-0-	38	1	790	2	Y	-0-					-0-	
07	1054 N	715	-0-	-339	-0-	34	1	681	2	Y	-0-					-0-	
08	992 N	863	-0-	-129	-0-	44	1	819	2	Y	-0-					-0-	
09	840 N	813	-0-	-27	-0-	43	1	770	2	Y	-0-					-0-	
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	38	1	690	2	Y	-0-					-0-	
*11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	43	1	784	2	Y	-0-					-0-	
*12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	36	1	892	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

BENAVIDES TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 202323		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HAYNES, L.		WELL #: 116		RRCID -> 202374		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BENAVIDES TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 223383		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10249 - 11018					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 30		RRCID -> 225661		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375					
01	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	116	1	2712	2	Y	-0-		-0-
02	2520 X	2429	-0-	-91	-0-	101	1	2328	2	Y	-0-		-0-
03	2790 X	2278	-0-	-512	-0-	99	1	2179	2	Y	-0-		-0-
04	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	111	1	2453	2	Y	-0-		-0-
05	2697 X	2212	-0-	-485	-0-	102	1	2110	2	Y	-0-		-0-
06	2610 X	2568	-0-	-42	-0-	119	1	2449	2	Y	-0-		-0-
07	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	128	1	2591	2	Y	-0-		-0-
08	2635 X	2464	-0-	-171	-0-	125	1	2339	2	Y	-0-		-0-
09	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	140	1	2492	2	Y	-0-		-0-
10	2728 X	2118	-0-	-610	-0-	109	1	2009	2	Y	-0-		-0-
*11	2640 X	2202	-0-	-438	-0-	114	1	2088	2	Y	-0-		-0-
12	2728 X	2285	-0-	-443	-0-	89	1	2196	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 29,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 12		RRCID -> 225773		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570					
01	1488 N	1333	-0-	-155	-0-	55	1	1278	2	Y	-0-		-0-
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	49	1	1138	2	Y	-0-		-0-
03	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	48	1	1061	2	Y	-0-		-0-
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	48	1	1069	2	Y	-0-		-0-
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	60	1	1236	2	Y	-0-		-0-
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	53	1	1081	2	Y	-0-		-0-
07	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	49	1	998	2	Y	-0-		-0-
08	1302 N	971	-0-	-331	-0-	49	1	922	2	Y	-0-		-0-
09	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	59	1	1053	2	Y	-0-		-0-
10	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	52	1	953	2	Y	-0-		-0-
*11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	66	1	1213	2	Y	-0-		-0-
*12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	48	1	1183	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 13,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 29		RRCID -> 226888		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	60 1	1392 2	N	-0-		-0-			-0-
02	1344 N	1337	-0-	-7	-0-	56 1	1281 2	N	-0-		-0-			-0-
03	1457 N	1345	-0-	-112	-0-	58 1	1287 2	N	-0-		-0-			-0-
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	65 1	1443 2	N	-0-		-0-			-0-
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	68 1	1412 2	N	-0-		-0-			-0-
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	66 1	1356 2	N	-0-		-0-			-0-
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	72 1	1455 2	N	-0-		-0-			-0-
08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	82 1	1541 2	N	-0-		-0-			-0-
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	86 1	1523 2	N	-0-		-0-			-0-
10	1519 N	1451	-0-	-68	-0-	75 1	1376 2	N	-0-		-0-			-0-
*11	1560 N	1273	-0-	-287	-0-	66 1	1207 2	N	-0-		-0-			-0-
12	1674 N	1248	-0-	-426	-0-	48 1	1200 2	N	-0-		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BENAVIDES TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 226978		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	1333 N	354	-0-	-979	-0-	21 1	333 2	N	-0-		-0-			1
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	89 1	1341 2	N	1	1 1	1			1
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	86 1	1285 2	N	1	1 1	1			1
04	30 N	1244	-0-	1214	-0-	76 1	1167 2	N	1	1 1	1			1
05	1581 N	282	-0-	-1299	-0-	21 1	261 2	N	-0-	1 1	-0-			-0-
06	1320 N	818	-0-	-502	-0-	79 1	739 2	N	-0-		-0-			-0-
07	1271 N	997	-0-	-274	-0-	70 1	927 2	N	-0-		-0-			-0-
08	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	97 1	1655 2	N	-0-		-0-			-0-
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	60 1	1001 2	N	-0-		-0-			-0-
10	992 N	759	-0-	-233	-0-	38 1	721 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1680 N	67	-0-	-1613	-0-	4 1	63 2	N	-0-		-0-			-0-
*12	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	114 1	1960 2	N	1	1 1	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

DECARREON, G. G.		WELL #: 16		RRCID -> 228711		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	3968 X	3510	-0-	-458	-0-	144 1	3366 2	N	-0-		-0-			-0-
02	3584 X	3162	-0-	-422	-0-	132 1	3030 2	N	-0-		-0-			-0-
03	3968 X	2978	-0-	-990	-0-	129 1	2849 2	N	-0-		-0-			-0-
04	3420 X	2304	-0-	-1116	-0-	100 1	2204 2	N	-0-		-0-			-0-
05	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 229889		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1085 N	844	-0-	-241	-0-	35	1	809	2	N	-0-	-0-
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	30	1	701	2	N	-0-	-0-
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	51	1	1119	2	N	-0-	-0-
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	45	1	986	2	N	-0-	-0-
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	50	1	1046	2	N	-0-	-0-
06	1080 N	981	-0-	-99	-0-	46	1	935	2	N	-0-	-0-
07	1023 N	997	-0-	-26	-0-	47	1	950	2	N	-0-	-0-
08	1085 N	697	-0-	-388	-0-	35	1	662	2	N	-0-	-0-
09	990 N	733	-0-	-257	-0-	39	1	694	2	N	-0-	-0-
10	992 N	917	-0-	-75	-0-	47	1	870	2	N	-0-	-0-
*11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	44	1	797	2	N	-0-	-0-
12	744 N	629	-0-	-115	-0-	24	1	605	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RATHMELL, J. G.		WELL #: 33		RRCID -> 231961		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANCHEZ- MCMURRY		WELL #: 26		RRCID -> 235684		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
BENAVIDES TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 251692		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	169 1	2654	2	N	1				2
02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	156 1	2344	2	N	-0-	1	1		1
03	2604	N	2470	-0-	-134	-0-	154 1	2315	2	N	1	1	1		1
04	150	N	2183	-0-	2033	-0-	133 1	2049	2	N	1	1	1		1
05	2790	N	2316	-0-	-474	-0-	175 1	2140	2	N	1	1	1		1
06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	265 1	2471	2	N	1				2
07	3100	N	3206	-0-	106	106	226 1	2980	2	N	-0-				2
08	3100	N	3356	-0-	256	362	185 1	3170	2	N	1	2	1		1
09	3000	N	3727	-0-	727	1089	212 1	3514	2	N	1				2
10	4542	X	3453	-0-	-1089	-0-	175 1	3278	2	N	-0-	1	1		1
11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	171 1	2985	2	N	2				3
*12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	190 1	3279	2	N	2	4	1		1
TOTAL GAS PROD:		35,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		11									

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC		681491		RRCID -> 221448		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014							
TALBERT "A"		WELL #: 1													
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SILVER FOX OIL & GAS LLP		781914		RRCID -> 225000		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736							
GUTIERREZ		WELL #: 1													
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810 2			N	-0-				-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790 2			N	-0-				-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790 2			N	-0-				-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810 2			N	-0-				-0-
05	868	N	800	-0-	-68	-0-	800 2			N	-0-				-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790 2			N	-0-				-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800 2			N	-0-				-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810 2			N	-0-				-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810 2			N	-0-				-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820 2			N	-0-				-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825 2			N	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SILVER FOX OIL & GAS LLP		//CONT.//		781914										
GUTIERREZ		WELL #:		3	RRCID ->	235507	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	10469	PERF. 9297 - 9888			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4040 X	3350	-0-	-690	-0-	3350	2		N	-0-			-0-
02		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2		N	-0-			-0-
03		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2		N	-0-			-0-
04		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2		N	-0-			-0-
05		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2		N	-0-			-0-
06		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2		N	-0-			-0-
07		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2		N	-0-			-0-
08		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2		N	-0-			-0-
09		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2		N	-0-			-0-
10		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2		N	-0-			-0-
11		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2		N	-0-			-0-
12		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,115				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUNDIDO (9300)				43593 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861										
MARTINEZ, S.		WELL #:		2	RRCID ->	110746	COMPL. DATE	05/05/1984	TOTAL DEPTH	11003	PERF. 9391 - 9400			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENAVIDES, BELIA R. B				WELL #:	1	RRCID ->	143730	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9395 - 9424		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-					
0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-					
0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-					
0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-					
0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-					
0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-					
0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-					
0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-					
0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-					
0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-					
0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 5 RRCID -> 143731 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 10045												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

01		2449 N	2229	-0-	-220 B	-0-	236 1	1993 2	Y	-0-		-0-
02		2156 N	1994	-0-	-162 B	-0-	210 1	1784 2	Y	-0-		-0-
03		2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	237 1	2063 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	2167	-0-	2167 B	2167	221 1	1946 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	2356	-0-	2356 B	4523	244 1	2112 2	Y	-0-		-0-
06		6770 X	2247	-0-	-4523 B	-0-	235 1	2012 2	Y	-0-		-0-
07		2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	249 1	2140 2	Y	-0-		-0-
08		2328 N	2328	-0-	-0- B	-0-	243 1	2085 2	Y	-0-		-0-
09		2077 N	2077	-0-	-0- B	-0-	222 1	1855 2	Y	-0-		-0-
10		2015 N	2014	-0-	-1 B	-0-	212 1	1802 2	Y	-0-		-0-
11		1950 N	1809	-0-	-141 B	-0-	116 1	1693 2	Y	-0-		-0-
12		2015 N	1940	-0-	-75 B	-0-	131 1	1809 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,850	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 8 RRCID -> 144453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

01		1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	177 1	1500 2	Y	-0-		-0-
02		1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	157 1	1338 2	Y	-0-		-0-
03		1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	177 1	1538 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1927	-0-	1927 B	1927	197 1	1730 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	1950	-0-	1950 B	3877	202 1	1748 2	Y	-0-		-0-
06		5776 X	1899	-0-	-3877 B	-0-	198 1	1701 2	Y	-0-		-0-
07		2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	216 1	1859 2	Y	-0-		-0-
08		2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	217 1	1858 2	Y	-0-		-0-
09		1890 N	1786	-0-	-104 B	-0-	191 1	1595 2	Y	-0-		-0-
10		1953 N	1923	-0-	-30 B	-0-	202 1	1721 2	Y	-0-		-0-
11		1890 N	1586	-0-	-304 B	-0-	101 1	1485 2	Y	-0-		-0-
12		1860 N	1541	-0-	-319 B	-0-	104 1	1437 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,649	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

01		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	65	1	546	2	Y	-0-	-0-
02	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	58	1	492	2	Y	-0-	-0-
03	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	64	1	559	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	584	-0-	584 B	584	60	1	524	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	497	-0-	497 B	1081	51	1	446	2	Y	-0-	-0-
06	1549 X	468	-0-	-1081 B	-0-	49	1	419	2	Y	-0-	-0-
07	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	50	1	430	2	Y	-0-	-0-
08	496 N	462	-0-	-34 B	-0-	48	1	414	2	Y	-0-	-0-
09	480 N	421	-0-	-59 B	-0-	45	1	376	2	Y	-0-	-0-
10	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	52	1	445	2	Y	-0-	-0-
11	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	32	1	468	2	Y	-0-	-0-
*12	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	30	1	411	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,134				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125				Y	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125				Y	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125				Y	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125				Y	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125				Y	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125				Y	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125				Y	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125				Y	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125				Y	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125				Y	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125				Y	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125				Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
DECARREON, G. G.		WELL #:		1	RRCID ->	078840	COMPL. DATE	09/30/1978	TOTAL DEPTH	10747	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5867 X	5867	-0-	-0- B	-0-	241 1	5626 2	Y	-0-	-0-
02		4611 X	4611	-0-	-0- B	-0-	192 1	4419 2	Y	-0-	-0-
03		5022 X	4320	-0-	-702 B	-0-	187 1	4133 2	Y	-0-	-0-
04		4251 X	4251	-0-	-0- B	-0-	184 1	4067 2	Y	-0-	-0-
05		5611 X	4778	-0-	-833 B	-0-	220 1	4558 2	Y	-0-	-0-
06		5430 X	5128	-0-	-302 B	-0-	238 1	4890 2	Y	-0-	-0-
07		5983 X	5983	-0-	-0- B	-0-	282 1	5701 2	Y	-0-	-0-
08		5889 X	5889	-0-	-0- B	-0-	299 1	5590 2	Y	-0-	-0-
09		6064 X	6064	-0-	-0- B	-0-	323 1	5741 2	Y	-0-	-0-
10		5983 X	5215	-0-	-768 B	-0-	269 1	4946 2	Y	-0-	-0-
*11		5834 X	5834	-0-	-0- B	-0-	303 1	5531 2	Y	-0-	-0-
12		6262 X	5908	-0-	-354 B	-0-	229 1	5679 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		63,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		3	RRCID ->	083182	COMPL. DATE	05/30/1979	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9600 - 9640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RATHMELL, J.G.		WELL #:		2	RRCID ->	083214	COMPL. DATE	12/07/1988	TOTAL DEPTH	10878	PERF. 9305 - 9321
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	28 1	656 2	Y	-0-	-0-
02		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	28 1	634 2	Y	-0-	-0-
03		682 N	611	-0-	-71 B	-0-	26 1	585 2	Y	-0-	-0-
04		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	25 1	544 2	Y	-0-	-0-
05		713 N	610	-0-	-103 B	-0-	28 1	582 2	Y	-0-	-0-
06		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	27 1	551 2	Y	-0-	-0-
07		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	27 1	549 2	Y	-0-	-0-
08		620 N	585	-0-	-35 B	-0-	30 1	555 2	Y	-0-	-0-
09		570 N	543	-0-	-27 B	-0-	29 1	514 2	Y	-0-	-0-
10		589 N	506	-0-	-83 B	-0-	26 1	480 2	Y	-0-	-0-
*11		570 N	527	-0-	-43 B	-0-	27 1	500 2	Y	-0-	-0-
12		558 N	453	-0-	-105 B	-0-	18 1	435 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DECARREON, G. G.		WELL #:		3	RRCID ->	092281	COMPL. DATE	03/16/1981	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9306 - 9337		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3534 X	2804	-0-	-730 B	-0-		115	1	2689	2	Y	-0-		-0-
02	3192 X	2532	-0-	-660 B	-0-		106	1	2426	2	Y	-0-		-0-
03	3410 X	2661	-0-	-749 B	-0-		115	1	2546	2	Y	-0-		-0-
04	2811 X	2811	-0-	-0- B	-0-		122	1	2689	2	Y	-0-		-0-
05	2833 X	2833	-0-	-0- B	-0-		130	1	2703	2	Y	-0-		-0-
06	2574 X	2574	-0-	-0- B	-0-		120	1	2454	2	Y	-0-		-0-
07	2704 N	2704	-0-	-0- B	-0-		127	1	2577	2	Y	-0-		-0-
08	2904 N	2904	-0-	-0- B	-0-		148	1	2756	2	Y	-0-		-0-
09	2520 N	2488	-0-	-32 B	-0-		133	1	2355	2	Y	-0-		-0-
10	2821 X	2587	-0-	-234 B	-0-		133	1	2454	2	Y	-0-		-0-
*11	2820 X	2591	-0-	-229 B	-0-		135	1	2456	2	Y	-0-		-0-
12	2914 X	2403	-0-	-511 B	-0-		93	1	2310	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RATHMELL, J. G.		WELL #:		4	RRCID ->	110745	COMPL. DATE	05/09/1984	TOTAL DEPTH	10528	PERF.	9276 - 9286		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	64 N	64	-0-	-0- B	-0-		3	1	61	2	Y	-0-		-0-
02	69 N	69	-0-	-0- B	-0-		3	1	66	2	Y	-0-		-0-
03	93 N	79	-0-	-14 B	-0-		28	1	76	2	Y	-0-		-0-
04	56 N	56	-0-	-0- B	-0-		2	1	54	2	Y	-0-		-0-
05	62 N	50	-0-	-12 B	-0-		2	1	48	2	Y	-0-		-0-
06	62 N	62	-0-	-0- B	-0-		3	1	59	2	Y	-0-		-0-
07	80 N	80	-0-	-0- B	-0-		4	1	76	2	Y	-0-		-0-
08	62 N	57	-0-	-5 B	-0-		3	1	54	2	Y	-0-		-0-
09	82 N	82	-0-	-0- B	-0-		4	1	78	2	Y	-0-		-0-
10	93 N	67	-0-	-26 B	-0-		3	1	64	2	Y	-0-		-0-
*11	60 N	45	-0-	-15 B	-0-		2	1	43	2	Y	-0-		-0-
12	93 N	67	-0-	-26 B	-0-		3	1	64	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		778		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RATHMELL, J. G.		WELL #:		10	RRCID ->	146966	COMPL. DATE	10/13/1993	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9292 - 9452		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	386 N	386	-0-	-0- B	-0-		16	1	370	2	Y	-0-		-0-
02	449 N	449	-0-	-0- B	-0-		19	1	430	2	Y	-0-		-0-
03	646 N	646	-0-	-0- B	-0-		28	1	618	2	Y	-0-		-0-
04	678 N	678	-0-	-0- B	-0-		29	1	649	2	Y	-0-		-0-
05	817 N	817	-0-	-0- B	-0-		38	1	779	2	Y	-0-		-0-
06	776 N	776	-0-	-0- B	-0-		36	1	740	2	Y	-0-		-0-
07	780 N	780	-0-	-0- B	-0-		37	1	743	2	Y	-0-		-0-
08	690 N	690	-0-	-0- B	-0-		35	1	655	2	Y	-0-		-0-
09	581 N	581	-0-	-0- B	-0-		31	1	550	2	Y	-0-		-0-
10	775 N	577	-0-	-198 B	-0-		30	1	547	2	Y	-0-		-0-
*11	660 N	598	-0-	-62 B	-0-		31	1	567	2	Y	-0-		-0-
12	589 N	576	-0-	-13 B	-0-		22	1	554	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
RATHMELL, J.G.		WELL #:		14C	RRCID ->	152526	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9363 - 9414				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RATHMELL, J. G.		WELL #:		6	RRCID ->	152919	COMPL. DATE	01/03/1995	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9328 - 9374	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RATHMELL, J.G.		WELL #:		7	RRCID ->	155278	COMPL. DATE	07/12/1995	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9405 - 9509	
01	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	9	1	209	2	Y	-0-	
02	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	7	1	170	2	Y	-0-	
03	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	8	1	182	2	Y	-0-	
04	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	9	1	195	2	Y	-0-	
05	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	10	1	199	2	Y	-0-	
06	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	10	1	207	2	Y	-0-	
07	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	11	1	221	2	Y	-0-	
08	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	13	1	234	2	Y	-0-	
09	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	13	1	224	2	Y	-0-	
10	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	13	1	231	2	Y	-0-	
*11	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	13	1	239	2	Y	-0-	
12	248 N	229	-0-	-19	B	-0-	9	1	220	2	Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
RATHMELL, J. G.		WELL #:		11	RRCID ->	157423	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9300 - 9324
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		5	RRCID ->	162127	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	10569	PERF.	9366 - 9924
01	5742 X	5742	-0-	-0- B	-0-	236 1	5506 2	Y	-0-			-0-
02	5159 X	5159	-0-	-0- B	-0-	215 1	4944 2	Y	-0-			-0-
03	5611 X	4940	-0-	-671 B	-0-	214 1	4726 2	Y	-0-			-0-
04	4813 X	4813	-0-	-0- B	-0-	209 1	4604 2	Y	-0-			-0-
05	6076 X	5007	-0-	-1069 B	-0-	230 1	4777 2	Y	-0-			-0-
06	5340 X	5149	-0-	-191 B	-0-	239 1	4910 2	Y	-0-			-0-
07	5487 X	4799	-0-	-688 B	-0-	226 1	4573 2	Y	-0-			-0-
08	5022 X	4806	-0-	-216 B	-0-	244 1	4562 2	Y	-0-			-0-
09	5160 X	4185	-0-	-975 B	-0-	223 1	3962 2	Y	-0-			-0-
10	5332 X	4737	-0-	-595 B	-0-	244 1	4493 2	Y	-0-			-0-
*11	5160 X	3714	-0-	-1446 B	-0-	193 1	3521 2	Y	-0-			-0-
12	4805 X	4644	-0-	-161 B	-0-	180 1	4464 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		9	RRCID ->	162678	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9370 - 9516
01	2387 X	2360	-0-	-27 B	-8059	97 1	2263 2	Y	-0-			-0-
02	2156 X	2116	-0-	-40 B	-8059	88 1	2028 2	Y	-0-			-0-
03	2356 X	2206	-0-	-150 B	-8059	96 1	2110 2	Y	-0-			-0-
04	0 N	2075	-0-	2075 B	-5984	90 1	1985 2	Y	-0-			-0-
05	2263 N	1990	-0-	-273 B	-5984	92 1	1898 2	Y	-0-			-0-
06	2040 N	1865	-0-	-175 B	-5984	87 1	1778 2	Y	-0-			-0-
07	2046 N	2136	-0-	90 B	-5894	101 1	2035 2	Y	-0-			-0-
08	1984 N	2075	-0-	91 B	-5803	105 1	1970 2	Y	-0-			-0-
09	1860 N	1946	-0-	86 B	-5717	104 1	1842 2	Y	-0-			-0-
10	2139 N	1859	-0-	-280 B	-5717	96 1	1763 2	Y	-0-			-0-
*11	2010 N	1831	-0-	-179 B	-5717	95 1	1736 2	Y	-0-			-0-
12	2015 N	1874	-0-	-141 B	-5717	73 1	1801 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
RATHMELL, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	162679	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9348 - 9376
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		7	RRCID ->	164815	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9465 - 9512
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		2	RRCID ->	165185	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9428 - 9472
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		17	RRCID ->	165377	COMPL. DATE	07/19/1997	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9850 - 9950	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RATHMELL, J. G.		WELL #:		18	RRCID ->	172597	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	9258 - 9280	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RATHMELL, J. G.		WELL #:		13	RRCID ->	172943	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9406 - 9471	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		9	RRCID ->	173100	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	9537 - 9583			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DECARREON, G. G.		WELL #:		9	RRCID ->	173164	COMPL. DATE	05/16/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9295 - 9325	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		19	RRCID ->	173324	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9791 - 9818	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
DECARREON, G. G.		WELL #:		10	RRCID ->	175504	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9457 - 9509
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #:		16	RRCID ->	177047	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9323 - 10485
01	4943 X	4943	-0-	-0- B	-0-	203 1	4740 2	Y	-0-			-0-
02	4505 X	4505	-0-	-0- B	-0-	188 1	4317 2	Y	-0-			-0-
03	5073 X	5073	-0-	-0- B	-0-	220 1	4853 2	Y	-0-			-0-
04	5470 X	5470	-0-	-0- B	-0-	237 1	5233 2	Y	-0-			-0-
05	5362 X	5362	-0-	-0- B	-0-	247 1	5115 2	Y	-0-			-0-
06	4944 X	4944	-0-	-0- B	-0-	230 1	4714 2	Y	-0-			-0-
07	5100 X	5100	-0-	-0- B	-0-	240 1	4860 2	Y	-0-			-0-
08	4909 X	4909	-0-	-0- B	-0-	249 1	4660 2	Y	-0-			-0-
09	4619 X	4619	-0-	-0- B	-0-	246 1	4373 2	Y	-0-			-0-
10	5363 X	4457	-0-	-906 B	-0-	230 1	4227 2	Y	-0-			-0-
*11	4950 X	3601	-0-	-1349 B	-0-	187 1	3414 2	Y	-0-			-0-
12	5115 X	3585	-0-	-1530 B	-0-	139 1	3446 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		56,568		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		20	RRCID ->	178046	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9693 - 9874
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
RATHMELL, J. G.		WELL #: 17		RRCID -> 179259		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 9502			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

DECARREON, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 179400		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #: 23		RRCID -> 179723		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 9424			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
RATHMELL, J. G.		WELL #:		21	RRCID ->	182236	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9517 - 9667			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		25	RRCID ->	182478	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9400 - 9503			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		20	RRCID ->	182945	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	11004	PERF. 9601 - 9635			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
RATHMELL, J. G.		WELL #:		15	RRCID ->	184419	COMPL. DATE	09/02/2001	TOTAL DEPTH	10648	PERF. 9365 - 9398		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RATHMELL, J. G.		WELL #:		22	RRCID ->	184521	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9349 - 9477		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SANCHEZ - MCMURREY		WELL #:		23	RRCID ->	184873	COMPL. DATE	09/23/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9568 - 9606		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
RATHMELL, J. G.		WELL #:		29	RRCID ->	185547	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	9511	PERF. 9348 - 9455			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TALBERT, MM ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	185718	COMPL. DATE	10/14/2001	TOTAL DEPTH	11020	PERF. 9813 - 9825	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RATHMELL, J. G.		WELL #:		28	RRCID ->	188523	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	9672	PERF. 9408 - 9614	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101			Y	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
RATHMELL, J. G.		WELL #: 31		RRCID -> 189305		COMPL. DATE 05/19/2002		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9296 - 9574							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	10	1	224	2	Y	-0-				-0-
02	196 N	161	-0-	-35 B	-0-	7	1	154	2	Y	-0-				-0-
03	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	11	1	251	2	Y	-0-				-0-
04	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	10	1	216	2	Y	-0-				-0-
05	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	18	1	372	2	Y	-0-				-0-
06	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	16	1	326	2	Y	-0-				-0-
07	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	15	1	301	2	Y	-0-				-0-
08	403 N	279	-0-	-124 B	-0-	14	1	265	2	Y	-0-				-0-
09	330 N	274	-0-	-56 B	-0-	15	1	259	2	Y	-0-				-0-
10	310 N	252	-0-	-58 B	-0-	13	1	239	2	Y	-0-				-0-
*11	270 N	246	-0-	-24 B	-0-	13	1	233	2	Y	-0-				-0-
*12	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	11	1	271	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RATHMELL, J. G.		WELL #: 27		RRCID -> 189969		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356							
01	2480 X	2409	-0-	-71 B	-0-	99	1	2310	2	Y	-0-				-0-
02	2240 X	2178	-0-	-62 B	-0-	91	1	2087	2	Y	-0-				-0-
03	2480 X	2324	-0-	-156 B	-0-	101	1	2223	2	Y	-0-				-0-
04	2321 N	2321	-0-	-0- B	-0-	101	1	2220	2	Y	-0-				-0-
05	2325 N	2087	-0-	-238 B	-0-	96	1	1991	2	Y	-0-				-0-
06	2160 N	2070	-0-	-90 B	-0-	96	1	1974	2	Y	-0-				-0-
07	2294 N	2149	-0-	-145 B	-0-	101	1	2048	2	Y	-0-				-0-
08	2207 N	2207	-0-	-0- B	-0-	112	1	2095	2	Y	-0-				-0-
09	2118 N	2118	-0-	-0- B	-0-	113	1	2005	2	Y	-0-				-0-
10	2139 N	1918	-0-	-221 B	-0-	99	1	1819	2	Y	-0-				-0-
*11	2130 N	1950	-0-	-180 B	-0-	101	1	1849	2	Y	-0-				-0-
12	2201 N	1884	-0-	-317 B	-0-	73	1	1811	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		25,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RATHMELL, J. G.		WELL #: 26		RRCID -> 199635		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 32		RRCID -> 200620		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9502				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 201088		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 9855				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 11		RRCID -> 206659		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 9742				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BENAVIDES TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	215156	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	11346	PERF. 9918 - 9930	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RATHMELL, J. G.		WELL #:		30	RRCID ->	229345	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	10830	PERF. 9455 - 9480	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DECARREON, G. G.		WELL #:		13	RRCID ->	229646	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9402 - 9492	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
RATHMELL, J. G.		WELL #:		34	RRCID ->	231949	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9420 - 9435	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-1369				N	-0-		-0-
02	14 N	9	-0-	-5 B	-1369	9 2			N	-0-		-0-
03	62 N	10	-0-	-52 B	-1369	10 2			N	-0-		-0-
04	0 N	12	-0-	12 B	-1357	1 1	11 2		N	-0-		-0-
05	9 N	47	-0-	38 B	-1319	2 1	45 2		N	-0-		-0-
06	10 N	69	-0-	59 B	-1260	3 1	66 2		N	-0-		-0-
07	11 N	16	-0-	5 B	-1255	1 1	15 2		N	-0-		-0-
08	62 N	34	-0-	-28 B	-1255	2 1	32 2		N	-0-		-0-
09	60 N	52	-0-	-8 B	-1255	3 1	49 2		N	-0-		-0-
10	31 N	40	-0-	9 B	-1246	2 1	38 2		N	-0-		-0-
*11	30 N	46	-0-	16 B	-1230	2 1	44 2		N	-0-		-0-
12	62 N	51	-0-	-11 B	-1230	2 1	49 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		386		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

I. Y. GARCIA (FRIO)		44126 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY					
XTO ENERGY INC.		945936										
VAUGHAN		WELL #:		3	RRCID ->	223029	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	13725	PERF.13261 - 13332	
O												
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25 1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

I. Y. GARCIA (M-30)		44126 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY					
XTO ENERGY INC.		945936										
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	217343	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	13770	PERF.12856 - 12971	
O												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53 1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

INDIAN POINT (FRIO CONS.) EOG RESOURCES, INC. STATE TRACT 749		44441 775 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES							
		WELL #: 1		RRCID -> 256685		COMPL. DATE 03/29/2010			TOTAL DEPTH 9977		PERF. 9742 - 10172					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	961 N	802	-0-	-159	-0-	164	1	620	2	N	16	180	1	11	8	66
02	1288 N	155	-0-	-1133	-0-	18	9	135	2	N	5	31	1	5	8	35
03	1023 N	432	-0-	-591	-0-	14	1	30	2	N	15	41	1	5	8	4
04	810 N	721	-0-	-89	-0-	385	1	424	2	N	42	18	1	2	8	26
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	17	9	184	2	N	38	50	1	4	8	10
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-	251	1			N	-0-					10
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	46	9			N	-0-					10
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	41	1			N	-0-					10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	42	9			N	-0-					10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,377				TOTAL CONDENSATE PROD:			116							

STATE TRACT 788 SHALLOW GU		WELL #: 1		RRCID -> 270616		COMPL. DATE 06/15/2013			TOTAL DEPTH 13450		PERF. 12400 - 12412					
01	2294 X	388	-0-	-1906	-0-	81	1	305	2	N	2	4	1	2	8	1
02	2156 X	-0-	-0-	-2156	-0-	2	9			N	1	1	1			1
03	1309 X	-0-	-0-	-1309	-0-					N	-0-	1	1			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 04 LEASE 14091		03/18/2018										
TOTAL GAS PROD:		388				TOTAL CONDENSATE PROD:			3							

STATE TRACT 788 GU		WELL #: 3		RRCID -> 275554		COMPL. DATE 01/11/2018			TOTAL DEPTH 14350		PERF. 11436 - 11490					
01	3100 N	12710	-0-	9610	9610	933	1	11457	2	N	291					291
02	2800 N	6098	-0-	3298	12908	320	9	5449	2	N	78	137	1			232
03	3100 N	261	-0-	-2839	10069	563	1	18	2	N	9	238	1			3
04	10796 X	727	-0-	-10069	-0-	86	9	457	2	N	-0-	3	1			-0-
05	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	233	1	5696	2	N	169	120	1			49
06	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-	10	9			N	-0-					49
07	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-	270	1			N	-0-					49
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-	1273	1			N	-0-					49
09	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-	186	9			N	-0-					51
10	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-	49	1			2
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		26,951				TOTAL CONDENSATE PROD:			549							

OIL AND GAS DIVISION

INDIAN POINT (FRIO CONS.)		//CONT.//		44441 775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313											
STATE TRACT 786		WELL #: 11		RRCID -> 058244	COMPL. DATE 03/13/1974	TOTAL DEPTH 11020		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 786		WELL #: 10		RRCID -> 227252	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 11525		PERF.10220 - 10590					
01	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3240	2	80	9	Y	73		295
02	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2888	2	68	9	Y	62	175 1	182
03	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3351	2	110	9	Y	100	175 1	107
04	3240 X	3236	-0-	-4	-0-	3156	2	80	9	Y	73		180
05	3317 X	3280	-0-	-37	-0-	3206	2	74	9	Y	67		247
06	DLQ G-10	3235	-0-	3235	3235	3158	2	77	9	Y	70		317
07	DLQ G-10	3204	-0-	3204	6439	3120	2	84	9	Y	76	174 1	219
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6439					Y	2	161 1	60
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6439					Y	-0-		60
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6439					Y	-0-		60
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6439					Y	NO RPT		60
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6439					Y	NO RPT		60

TOTAL GAS PROD: 22,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

STATE TRACT 786		WELL #: 12		RRCID -> 237192	COMPL. DATE 05/15/2012	TOTAL DEPTH 12600		PERF.11120 - 11154					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.)		//CONT.//		44441 775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313										
STATE TRACT 786		WELL #:		3	RRCID ->	249872	COMPL. DATE	05/05/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10600 - 10610			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INDIAN POINT (LOWER FRIO CONS.)				44441 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
EOG RESOURCES, INC.				253162										
STATE TRACT 749		WELL #:		1	RRCID ->	255062	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	9977	PERF. 9974 - 10172			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INDIAN POINT (UPPER FRIO CONS.)				44441 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
EOG RESOURCES, INC.				253162										
STATE TRACT 788 SHALLOW GU		WELL #:		2	RRCID ->	256392	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	11000	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

INDIGO (FRIO)		44485 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG				
MAGELLAN E&P HOLDINGS, INC.		521315		WELL #: 1		RRCID -> 243520	COMPL. DATE 11/18/2007	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10386	- 10406			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		53421 R	53421	-0-	-0-	930 1	50505 2	N	1805	1776	1	127	
02		82162	76221	-0-	-5941	1986 9	8822 1	64669 2	N	2482	2382	1	227
03		57784 #	17933	-0-	-39851	2730 9	17369 2	564 9	N	513	720	1	20
04		55920 #	-0-	-0-	-55920	17369 2	564 9		N	-0-			20
05		77810	-0-	-0-	-77810	17369 2	564 9		N	-0-			20
06		75300	55985	-0-	-19315	53743 2	2242 9		N	2038	1661	1	397
07		77810	67700	-0-	-10110	65878 2	1822 9		N	1656	1868	1	185
08		61723 R	61723	-0-	-0-	59341 2	2382 9		N	2165	2097	1	253
09		57824 R	57824	-0-	-0-	55869 2	1955 9		N	1777	2030	1	-0-
10		67704 #	8982	-0-	-58722	8738 2	244 9		N	222	180	1	42
11		66712 R	66712	-0-	-0-	63868 2	2844 9		N	2585	2533	1	94
*12		73012 R	73012	-0-	-0-	70626 2	2386 9		N	2169	2007	1	256
TOTAL GAS PROD:			539,513	TOTAL CONDENSATE PROD:			17,412						

J. C. MARTIN (LOBO)		44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861		WELL #: 1		RRCID -> 062777	COMPL. DATE 06/14/1975	TOTAL DEPTH 9400	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5179 X	5179	-0-	-0-	355 1	4824 2	N	-0-			-0-
02		4381 X	4381	-0-	-0-	320 1	4061 2	N	-0-			-0-
03		4904 X	4904	-0-	-0-	356 1	4548 2	N	-0-			-0-
04		4680 X	4680	-0-	-0-	327 1	4353 2	N	-0-			-0-
05		4918 X	4918	-0-	-0-	335 1	4583 2	N	-0-			-0-
06		4747 X	4747	-0-	-0-	336 1	4411 2	N	-0-			-0-
07		4885 X	4885	-0-	-0-	348 1	4537 2	N	-0-			-0-
08		4789 X	4789	-0-	-0-	341 1	4448 2	N	-0-			-0-
09		4935 X	4935	-0-	-0-	339 1	4596 2	N	-0-			-0-
10		4989 X	4989	-0-	-0-	345 1	4644 2	N	-0-			-0-
11		4774 X	4774	-0-	-0-	361 1	4413 2	N	-0-			-0-
*12		4943 X	4943	-0-	-0-	391 1	4552 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			58,124	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MECOM, J. W.		44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
MECOM, J. W.		076861		WELL #: 3		RRCID -> 063472	COMPL. DATE 09/03/1975	TOTAL DEPTH 10285	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4076 X	4076	-0-	-0-	280 1	3796 2	N	-0-			-0-
02		4253 X	4253	-0-	-0-	311 1	3942 2	N	-0-			-0-
03		4844 X	4844	-0-	-0-	351 1	4493 2	N	-0-			-0-
04		3657 X	3657	-0-	-0-	255 1	3402 2	N	-0-			-0-
05		4063 X	4063	-0-	-0-	277 1	3786 2	N	-0-			-0-
06		4354 X	4354	-0-	-0-	308 1	4046 2	N	-0-			-0-
07		3119 X	3119	-0-	-0-	222 1	2897 2	N	-0-			-0-
08		2232 X	1732	-0-	-500	123 1	1609 2	N	-0-			-0-
09		2160 X	1893	-0-	-267	130 1	1763 2	N	-0-			-0-
10		2232 X	1601	-0-	-631	111 1	1490 2	N	-0-			-0-
11		2160 X	1057	-0-	-1103	80 1	977 2	N	-0-			-0-
12		2232 X	994	-0-	-1238	79 1	915 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,643	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	2	N	-0-	-0-	-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	2	N	-0-	-0-	-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	2	N	-0-	-0-	-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	N	-0-	-0-	-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	2	N	-0-	-0-	-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	N	-0-	-0-	-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	2	N	-0-	-0-	-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	2	N	-0-	-0-	-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	N	-0-	-0-	-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	N	-0-	-0-	-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MECOM, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A

01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-	-0-	-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	N	-0-	-0-	-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	N	-0-	-0-	-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-	-0-	-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	N	-0-	-0-	-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	N	-0-	-0-	-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	N	-0-	-0-	-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	N	-0-	-0-	-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-	-0-	-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	N	-0-	-0-	-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MECOM, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A

01	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	283	1	3842	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	320	1	4056	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	396	1	5056	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	377	1	5029	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	357	1	4891	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	381	1	4995	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	393	1	5121	2	N	-0-	-0-	-0-
08	5487 X	5367	-0-	-120	-0-	382	1	4985	2	N	-0-	-0-	-0-
09	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	368	1	4988	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5487 X	4938	-0-	-549	-0-	341	1	4597	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5310 X	4931	-0-	-379	-0-	373	1	4558	2	N	-0-	-0-	-0-
12	5487 X	5192	-0-	-295	-0-	411	1	4781	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		61,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MECOM, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 066243 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	77	1	1044	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1036 N	831	-0-	-205	-0-	61	1	770	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	77	1	981	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1080 N	1046	-0-	-34	-0-	73	1	973	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	69	1	942	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1020 N	826	-0-	-194	-0-	58	1	768	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1085 N	773	-0-	-312	-0-	55	1	718	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1023 N	845	-0-	-178	-0-	60	1	785	2	N	-0-	-0-	-0-
09	840 N	787	-0-	-53	-0-	54	1	733	2	N	-0-	-0-	-0-
10	775 N	740	-0-	-35	-0-	51	1	689	2	N	-0-	-0-	-0-
11	810 N	653	-0-	-157	-0-	49	1	604	2	N	-0-	-0-	-0-
12	806 N	662	-0-	-144	-0-	52	1	610	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MECOM, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 068837 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A

01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	132	1	1791	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	75	1	947	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	90	1	1149	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1080 N	972	-0-	-108	-0-	68	1	904	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	133	1	1816	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	125	1	1647	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	128	1	1668	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	122	1	1589	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	104	1	1407	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	101	1	1364	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	107	1	1310	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	92	1	1074	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MECOM, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 069268 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MECOM, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 070194 COMPL. DATE 01/26/1977 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	589	-0-	-62	-0-	40	1	549	2	N	-0-	-0-	-0-
02	588 N	538	-0-	-50	-0-	39	1	499	2	N	-0-	-0-	-0-
03	744 N	604	-0-	-140	-0-	44	1	560	2	N	-0-	-0-	-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	40	1	536	2	N	-0-	-0-	-0-
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	44	1	599	2	N	-0-	-0-	-0-
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	60	1	782	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	91	1	1181	2	N	-0-	-0-	-0-
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	63	1	826	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	94	1	1278	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	81	1	1088	2	N	-0-	-0-	-0-
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	75	1	912	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1054 N	883	-0-	-171	-0-	70	1	813	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MECOM, J. W. WELL #: 17 RRCID -> 070578 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

01	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	204	1	2776	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	227	1	2884	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	212	1	2704	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	218	1	2905	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	211	1	2882	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	189	1	2475	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	225	1	2935	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	242	1	3154	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	232	1	3139	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	282	1	3805	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	277	1	3388	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	293	1	3406	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		39,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MECOM, J. W. WELL #: 18 RRCID -> 071362 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644

01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	52	1	712	2	N	-0-	-0-	-0-
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	51	1	643	2	N	-0-	-0-	-0-
03	868 N	761	-0-	-107	-0-	55	1	706	2	N	-0-	-0-	-0-
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	62	1	823	2	N	-0-	-0-	-0-
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	62	1	843	2	N	-0-	-0-	-0-
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	62	1	812	2	N	-0-	-0-	-0-
07	930 N	716	-0-	-214	-0-	51	1	665	2	N	-0-	-0-	-0-
08	899 N	503	-0-	-396	-0-	36	1	467	2	N	-0-	-0-	-0-
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	62	1	843	2	N	-0-	-0-	-0-
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	64	1	856	2	N	-0-	-0-	-0-
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	71	1	865	2	N	-0-	-0-	-0-
12	930 N	775	-0-	-155	-0-	61	1	714	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
MECOM, J. W.		WELL #:		19	RRCID ->	072220	COMPL. DATE	07/17/1977	TOTAL DEPTH	10128	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2 X		5	-0-	3		5	2		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MECOM, J. W.		WELL #:		9	RRCID ->	074275	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7568 -	7636
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	2	N	-0-		-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-		-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	11	1	138	2	N	-0-		-0-
04	210 N	183	-0-	-27	-0-	13	1	170	2	N	-0-		-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-		-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	N	-0-		-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	13	1	168	2	N	-0-		-0-
08	186 N	163	-0-	-23	-0-	12	1	151	2	N	-0-		-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	10	1	130	2	N	-0-		-0-
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	11	1	147	2	N	-0-		-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	N	-0-		-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	11	1	129	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	074921	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10126	PERF.	9114 -	9349
01	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	185	1	1704	2	N	-0-		-0-
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	170	1	1508	2	N	-0-		-0-
03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	211	1	1777	2	N	-0-		-0-
04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	210	1	1733	2	N	-0-		-0-
05	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	233	1	1803	2	N	-0-		-0-
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	235	1	1719	2	N	-0-		-0-
07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	249	1	1825	2	N	-0-		-0-
08	2015 N	1938	-0-	-77	-0-	217	1	1721	2	N	-0-		-0-
09	1950 N	1944	-0-	-6	-0-	231	1	1713	2	N	-0-		-0-
10	2015 N	1986	-0-	-29	-0-	232	1	1754	2	N	-0-		-0-
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	220	1	1684	2	N	-0-		-0-
12	2015 N	1969	-0-	-46	-0-	233	1	1736	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2418 N	2390	-0-	-28	-0-	234 1	2156 2	N	-0-			-0-
02		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	222 1	1975 2	N	-0-			-0-
03		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	257 1	2171 2	N	-0-			-0-
04		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	252 1	2077 2	N	-0-			-0-
05		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	282 1	2184 2	N	-0-			-0-
06		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	286 1	2089 2	N	-0-			-0-
07		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	314 1	2301 2	N	-0-			-0-
08		2480 N	2298	-0-	-182	-0-	257 1	2041 2	N	-0-			-0-
09		2370 N	2166	-0-	-204	-0-	257 1	1909 2	N	-0-			-0-
10		2542 N	2211	-0-	-331	-0-	258 1	1953 2	N	-0-			-0-
11		2220 N	2183	-0-	-37	-0-	252 1	1931 2	N	-0-			-0-
*12		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	274 1	2041 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,973										
				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120

01		8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	801 1	7387 2	N	-0-			-0-
02		2800 N	6065	-0-	3265	3265	613 1	5452 2	N	-0-			-0-
03		8510 X	5245	-0-	-3265	-0-	556 1	4689 2	N	-0-			-0-
04		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	438 1	3608 2	N	-0-			-0-
05		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	388 1	3007 2	N	-0-			-0-
06		2850 X	2118	-0-	-732	-0-	255 1	1863 2	N	-0-			-0-
07		2945 X	2798	-0-	-147	-0-	336 1	2462 2	N	-0-			-0-
08		2945 X	2475	-0-	-470	-0-	277 1	2198 2	N	-0-			-0-
09		2850 X	2396	-0-	-454	-0-	284 1	2112 2	N	-0-			-0-
10		2945 X	2385	-0-	-560	-0-	278 1	2107 2	N	-0-			-0-
11		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	358 1	2739 2	N	-0-			-0-
*12		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	394 1	2942 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,544										
				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MECOM, J. W. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										
				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
MARTINEZ, ACELA		WELL #:		1	RRCID -> 077343	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	110 1	1011 2	Y	-0-		-0-
02		914 N	914	-0-	-0-	-0-	92 1	822 2	Y	-0-		-0-
03		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	127 1	1074 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1331	-0-	1331	-0-	144 1	1187 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	1348	-0-	1348	-0-	154 1	1194 2	Y	-0-		-0-
06		1300 N	1286	-0-	-14	2665	155 1	1131 2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	1414	-0-	-1686	979	170 1	1244 2	Y	-0-		-0-
08		2431 N	1452	-0-	-979	-0-	163 1	1289 2	Y	-0-		-0-
09		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	153 1	1137 2	Y	-0-		-0-
10		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	162 1	1227 2	Y	-0-		-0-
11		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	156 1	1194 2	Y	-0-		-0-
*12		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	165 1	1230 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,491	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MECOM, J. W.		WELL #:		11	RRCID -> 077695	COMPL. DATE	07/24/1978	TOTAL DEPTH	10226	PERF.	N/A	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MECOM, J. W.		WELL #:		21	RRCID -> 080911	COMPL. DATE	02/17/1979	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8931 -	9074
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	20 1	270 2	N	-0-		-0-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	19 1	235 2	N	-0-		-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21 1	269 2	N	-0-		-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20 1	264 2	N	-0-		-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	19 1	263 2	N	-0-		-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	19 1	248 2	N	-0-		-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20 1	265 2	N	-0-		-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20 1	261 2	N	-0-		-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	18 1	245 2	N	-0-		-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	18 1	244 2	N	-0-		-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	19 1	238 2	N	-0-		-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	20 1	237 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,272	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
MECOM, J. W.		WELL #:		24	RRCID ->	081780	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	8930 -	9496
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2108 N	1662	-0-	-446	-0-	114	1	1548	2	N	-0-		-0-
02	1848 N	1263	-0-	-585	-0-	92	1	1171	2	N	-0-		-0-
03	1736 N	1479	-0-	-257	-0-	107	1	1372	2	N	-0-		-0-
04	1620 N	1433	-0-	-187	-0-	100	1	1333	2	N	-0-		-0-
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	95	1	1301	2	N	-0-		-0-
06	1440 N	1306	-0-	-134	-0-	92	1	1214	2	N	-0-		-0-
07	1488 N	1404	-0-	-84	-0-	100	1	1304	2	N	-0-		-0-
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	105	1	1375	2	N	-0-		-0-
09	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	88	1	1189	2	N	-0-		-0-
10	1395 N	1380	-0-	-15	-0-	95	1	1285	2	N	-0-		-0-
11	1440 N	1348	-0-	-92	-0-	102	1	1246	2	N	-0-		-0-
12	1333 N	1179	-0-	-154	-0-	93	1	1086	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MECOM, J. W.		WELL #:		23	RRCID ->	083045	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8593 -	8754
01	3100 N	3778	-0-	678	1565	259	1	3519	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	2644	-0-	-156	1409	193	1	2451	2	N	-0-		-0-
03	4106 X	2697	-0-	-1409	-0-	196	1	2501	2	N	-0-		-0-
04	2340 X	2337	-0-	-3	-0-	163	1	2174	2	N	-0-		-0-
05	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	222	1	3037	2	N	-0-		-0-
06	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	175	1	2297	2	N	-0-		-0-
07	2418 X	2277	-0-	-141	-0-	162	1	2115	2	N	-0-		-0-
08	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	228	1	2970	2	N	-0-		-0-
09	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	202	1	2734	2	N	-0-		-0-
10	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	187	1	2517	2	N	-0-		-0-
11	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	284	1	3465	2	N	-0-		-0-
*12	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	241	1	2806	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		35,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MECOM, J. W.		WELL #:		25	RRCID ->	083853	COMPL. DATE	08/24/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8070 -	9398
01	8029 X	7990	-0-	-39	-0-	548	1	7442	2	N	-0-		-0-
02	7252 X	7124	-0-	-128	-0-	521	1	6603	2	N	-0-		-0-
03	7998 X	7725	-0-	-273	-0-	560	1	7165	2	N	-0-		-0-
04	7740 X	7497	-0-	-243	-0-	523	1	6974	2	N	-0-		-0-
05	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	563	1	7710	2	N	-0-		-0-
06	7740 X	7681	-0-	-59	-0-	544	1	7137	2	N	-0-		-0-
07	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	574	1	7475	2	N	-0-		-0-
08	8060 X	7891	-0-	-169	-0-	562	1	7329	2	N	-0-		-0-
09	7800 X	7427	-0-	-373	-0-	510	1	6917	2	N	-0-		-0-
10	8060 X	6941	-0-	-1119	-0-	480	1	6461	2	N	-0-		-0-
11	7800 X	6709	-0-	-1091	-0-	508	1	6201	2	N	-0-		-0-
12	8060 X	6861	-0-	-1199	-0-	543	1	6318	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		90,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MECOM, J. W. WELL #: 28 RRCID -> 086388 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8504 - 9042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	74	1	1004	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1008 N	985	-0-	-23	-0-	72	1	913	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	81	1	1035	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	74	1	988	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	74	1	1011	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1080 N	1026	-0-	-54	-0-	73	1	953	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	75	1	973	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	75	1	978	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	70	1	950	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	72	1	976	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1020 N	988	-0-	-32	-0-	75	1	913	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1054 N	944	-0-	-110	-0-	75	1	869	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MECOM, J. W. WELL #: 31 RRCID -> 090161 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7967 - 9253

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MECOM, J. W. WELL #: 32 RRCID -> 091438 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 7966 - 9172

01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	41	1	560	2	N	-0-	-0-	-0-
02	560 N	521	-0-	-39	-0-	38	1	483	2	N	-0-	-0-	-0-
03	589 N	413	-0-	-176	-0-	30	1	383	2	N	-0-	-0-	-0-
04	570 N	330	-0-	-240	-0-	23	1	307	2	N	-0-	-0-	-0-
05	589 N	206	-0-	-383	-0-	14	1	192	2	N	-0-	-0-	-0-
06	390 N	69	-0-	-321	-0-	5	1	64	2	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	282	-0-	-59	-0-	20	1	262	2	N	-0-	-0-	-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	2	N	-0-	-0-	-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	2	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	235	-0-	-44	-0-	16	1	219	2	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	16	1	197	2	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	191	-0-	-57	-0-	15	1	176	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MECOM, J. W. WELL #: 34 RRCID -> 092262 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8628 - 8783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	330	2	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	296	-0-	-68	-0-	22	1	274	2	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	330	-0-	-42	-0-	24	1	306	2	N	-0-	-0-	-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	2	N	-0-	-0-	-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	25	1	345	2	N	-0-	-0-	-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	2	N	-0-	-0-	-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	334	2	N	-0-	-0-	-0-
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	26	1	338	2	N	-0-	-0-	-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	335	2	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	341	-0-	-31	-0-	24	1	317	2	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	302	-0-	-58	-0-	23	1	279	2	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	324	-0-	-48	-0-	26	1	298	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MECOM, J. W. WELL #: 35 RRCID -> 092972 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8844 - 9909

01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	45	1	613	2	N	-0-	-0-	-0-
02	644 N	570	-0-	-74	-0-	42	1	528	2	N	-0-	-0-	-0-
03	651 N	635	-0-	-16	-0-	46	1	589	2	N	-0-	-0-	-0-
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	45	1	605	2	N	-0-	-0-	-0-
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	45	1	610	2	N	-0-	-0-	-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	43	1	568	2	N	-0-	-0-	-0-
07	682 N	607	-0-	-75	-0-	43	1	564	2	N	-0-	-0-	-0-
08	651 N	625	-0-	-26	-0-	45	1	580	2	N	-0-	-0-	-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	43	1	588	2	N	-0-	-0-	-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	43	1	578	2	N	-0-	-0-	-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	46	1	556	2	N	-0-	-0-	-0-
12	651 N	602	-0-	-49	-0-	48	1	554	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MECOM, J. W. WELL #: 38 P RRCID -> 093698 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197

01	217 N	179	-0-	-38	-0-	12	1	167	2	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	12	1	149	2	N	-0-	-0-	-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	-0-	-0-	-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-	-0-	-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	13	1	166	2	N	-0-	-0-	-0-
07	217 N	170	-0-	-47	-0-	12	1	158	2	N	-0-	-0-	-0-
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	13	1	171	2	N	-0-	-0-	-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	N	-0-	-0-	-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	11	1	140	2	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	139	-0-	-109	-0-	11	1	128	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MARTINEZ, ACELA WELL #: 2 RRCID -> 096183 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9894

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		963 N	963	-0-	-0-	-0-	94	1	869	2	Y	-0-				-0-
02		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	169	1	1506	2	Y	-0-				-0-
03		868 N	775	-0-	-93	-0-	82	1	693	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	659	-0-	659	659	71	1	588	2	Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	314	-0-	314	973	36	1	278	2	Y	-0-				-0-
06		1300 N	550	-0-	-750	223	66	1	484	2	Y	-0-				-0-
07		727 N	504	-0-	-223	-0-	61	1	443	2	Y	-0-				-0-
08		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	122	1	970	2	Y	-0-				-0-
09		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	121	1	895	2	Y	-0-				-0-
10		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	161	1	1220	2	Y	-0-				-0-
11		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	161	1	1233	2	Y	-0-				-0-
*12		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	187	1	1394	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			11,904	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

MECOM, J. W. WELL #: 40 P RRCID -> 096754 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8311 - 8834

01		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	168	1	2277	2	N	-0-				-0-
02		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	164	1	2081	2	N	-0-				-0-
03		1860 N	1764	-0-	-96	-0-	128	1	1636	2	N	-0-				-0-
04		1800 N	1371	-0-	-429	-0-	96	1	1275	2	N	-0-				-0-
05		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	138	1	1892	2	N	-0-				-0-
06		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	133	1	1744	2	N	-0-				-0-
07		1426 N	1342	-0-	-84	-0-	96	1	1246	2	N	-0-				-0-
08		1860 N	656	-0-	-1204	-0-	47	1	609	2	N	-0-				-0-
09		1800 N	298	-0-	-1502	-0-	20	1	278	2	N	-0-				-0-
10		1333 N	2	-0-	-1331	-0-	2	2			N	-0-				-0-
11		855 N	855	-0-	-0-	-0-	65	1	790	2	N	-0-				-0-
*12		328 N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			15,213	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

MECOM, J. W. WELL #: 41 RRCID -> 097359 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7202 - 7375

01		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	293	1	3976	2	N	-0-				-0-
02		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	234	1	2970	2	N	-0-				-0-
03		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	277	1	3541	2	N	-0-				-0-
04		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	279	1	3724	2	N	-0-				-0-
05		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	285	1	3895	2	N	-0-				-0-
06		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	277	1	3637	2	N	-0-				-0-
07		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	300	1	3909	2	N	-0-				-0-
08		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	302	1	3935	2	N	-0-				-0-
09		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	282	1	3820	2	N	-0-				-0-
10		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	300	1	4037	2	N	-0-				-0-
11		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	308	1	3766	2	N	-0-				-0-
*12		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	333	1	3875	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			48,555	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
MECOM, J. W. WELL #: 43 J RRCID -> 098647 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9544 - 9904												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MECOM, J. W. WELL #: 45 J RRCID -> 100057 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8130 - 9040												
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12	
8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	572 1	7771 2	N	-0-	-0-			
6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	470 1	5961 2	N	-0-	-0-			
4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	337 1	4311 2	N	-0-	-0-			
4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	293 1	3909 2	N	-0-	-0-			
8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	546 1	7470 2	N	-0-	-0-			
5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	409 1	5374 2	N	-0-	-0-			
5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	413 1	5382 2	N	-0-	-0-			
7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	526 1	6860 2	N	-0-	-0-			
6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	469 1	6354 2	N	-0-	-0-			
6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	465 1	6265 2	N	-0-	-0-			
6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	491 1	5999 2	N	-0-	-0-			
6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	513 1	5962 2	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			77,122			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MECOM, J. W. WELL #: 47 RRCID -> 103495 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8132 - 8227												
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12	
2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	194 1	2640 2	N	-0-	-0-			
2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	152 1	1933 2	N	-0-	-0-			
2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	161 1	2064 2	N	-0-	-0-			
2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	164 1	2184 2	N	-0-	-0-			
2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	154 1	2114 2	N	-0-	-0-			
2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	160 1	2099 2	N	-0-	-0-			
2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	173 1	2248 2	N	-0-	-0-			
2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	182 1	2372 2	N	-0-	-0-			
2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	142 1	1925 2	N	-0-	-0-			
1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	134 1	1801 2	N	-0-	-0-			
1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	143 1	1741 2	N	-0-	-0-			
1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	141 1	1639 2	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			26,660			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MECOM, J. W. WELL #: 48 RRCID -> 103701 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8673 - 9193

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	365	2	N	-0-		-0-
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	348	2	N	-0-		-0-
03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	337	2	N	-0-		-0-
04		300 N	295	-0-	-5	-0-	-0-	21	1	274	2	N	-0-		-0-
05		310 N	269	-0-	-41	-0-	-0-	18	1	251	2	N	-0-		-0-
06		300 N	287	-0-	-13	-0-	-0-	20	1	267	2	N	-0-		-0-
07		310 N	289	-0-	-21	-0-	-0-	21	1	268	2	N	-0-		-0-
08		279 N	239	-0-	-40	-0-	-0-	17	1	222	2	N	-0-		-0-
09		300 N	203	-0-	-97	-0-	-0-	14	1	189	2	N	-0-		-0-
10		279 N	258	-0-	-21	-0-	-0-	18	1	240	2	N	-0-		-0-
11		240 N	165	-0-	-75	-0-	-0-	12	1	153	2	N	-0-		-0-
12		217 N	146	-0-	-71	-0-	-0-	12	1	134	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,281												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

MECOM, J. W. WELL #: 49J RRCID -> 104721 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 7546 - 7804

01		1922 N	1477	-0-	-445	-0-	-0-	101	1	1376	2	N	-0-		-0-
02		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1557	2	N	-0-		-0-
03		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	2143	2	N	-0-		-0-
04		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	2054	2	N	-0-		-0-
05		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	2189	2	N	-0-		-0-
06		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	2086	2	N	-0-		-0-
07		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	2101	2	N	-0-		-0-
08		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	1884	2	N	-0-		-0-
09		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	2027	2	N	-0-		-0-
10		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	2137	2	N	-0-		-0-
11		1860 N	1727	-0-	-133	-0-	-0-	131	1	1596	2	N	-0-		-0-
12		1922 N	1887	-0-	-35	-0-	-0-	149	1	1738	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,647												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

MECOM, J. W. WELL #: 51 RRCID -> 106973 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7854 - 7944

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MECOM, J. W. WELL #: 56S RRCID -> 110381 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8408 - 9496

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		1426 N	1338	-0-	-88	-0-	92	1	1246	2	N	-0-				-0-	
02		1288 N	1144	-0-	-144	-0-	84	1	1060	2	N	-0-				-0-	
03		1364 N	1256	-0-	-108	-0-	91	1	1165	2	N	-0-				-0-	
04		1290 N	1195	-0-	-95	-0-	83	1	1112	2	N	-0-				-0-	
05		1271 N	1208	-0-	-63	-0-	82	1	1126	2	N	-0-				-0-	
06		1230 N	1177	-0-	-53	-0-	83	1	1094	2	N	-0-				-0-	
07		1240 N	1176	-0-	-64	-0-	84	1	1092	2	N	-0-				-0-	
08		1209 N	1149	-0-	-60	-0-	82	1	1067	2	N	-0-				-0-	
09		1170 N	1086	-0-	-84	-0-	75	1	1011	2	N	-0-				-0-	
10		1178 N	1118	-0-	-60	-0-	77	1	1041	2	N	-0-				-0-	
11		1110 N	1067	-0-	-43	-0-	81	1	986	2	N	-0-				-0-	
12		1116 N	1043	-0-	-73	-0-	83	1	960	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,957													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 57 RRCID -> 110709 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8504 - 8782

01		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	379	1	5149	2	N	-0-				-0-	
02		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	349	1	4424	2	N	-0-				-0-	
03		5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	377	1	4825	2	N	-0-				-0-	
04		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	355	1	4726	2	N	-0-				-0-	
05		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	359	1	4912	2	N	-0-				-0-	
06		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	367	1	4814	2	N	-0-				-0-	
07		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	377	1	4906	2	N	-0-				-0-	
08		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	358	1	4668	2	N	-0-				-0-	
09		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	352	1	4769	2	N	-0-				-0-	
10		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	356	1	4799	2	N	-0-				-0-	
11		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	380	1	4646	2	N	-0-				-0-	
*12		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	398	1	4624	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			61,669													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 59V RRCID -> 112691 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8902 - 9090

01		496 N	437	-0-	-59	-0-	30	1	407	2	N	-0-				-0-	
02		448 N	378	-0-	-70	-0-	28	1	350	2	N	-0-				-0-	
03		465 N	439	-0-	-26	-0-	32	1	407	2	N	-0-				-0-	
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	30	1	402	2	N	-0-				-0-	
05		456 N	456	-0-	-0-	-0-	31	1	425	2	N	-0-				-0-	
06		436 N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	N	-0-				-0-	
07		447 N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	415	2	N	-0-				-0-	
08		465 N	434	-0-	-31	-0-	31	1	403	2	N	-0-				-0-	
09		450 N	426	-0-	-24	-0-	29	1	397	2	N	-0-				-0-	
10		434 N	376	-0-	-58	-0-	26	1	350	2	N	-0-				-0-	
11		473 N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	437	2	N	-0-				-0-	
*12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	37	1	428	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,199													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MECOM, J. W. WELL #: 61K RRCID -> 116645 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	27	1	371	2	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	327	-0-	-37	-0-	24	1	303	2	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	372	-0-	-31	-0-	27	1	345	2	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	340	-0-	-50	-0-	24	1	316	2	N	-0-	-0-	-0-
05	372 N	333	-0-	-39	-0-	23	1	310	2	N	-0-	-0-	-0-
06	360 N	303	-0-	-57	-0-	21	1	282	2	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	23	1	305	2	N	-0-	-0-	-0-
08	341 N	328	-0-	-13	-0-	23	1	305	2	N	-0-	-0-	-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	2	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	23	1	311	2	N	-0-	-0-	-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	35	1	423	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	37	1	429	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MECOM, J. W. WELL #: 62K RRCID -> 117482 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7383 - 7415

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MECOM, J. W. WELL #: 29 RRCID -> 120909 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 8582

01	3782 X	3682	-0-	-100	-0-	253	1	3429	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3612 X	3513	-0-	-99	-0-	257	1	3256	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3999 X	3758	-0-	-241	-0-	273	1	3485	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3870 X	3461	-0-	-409	-0-	242	1	3219	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3906 X	3509	-0-	-397	-0-	239	1	3270	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3750 X	3537	-0-	-213	-0-	250	1	3287	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3875 X	3319	-0-	-556	-0-	237	1	3082	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3751 X	3698	-0-	-53	-0-	263	1	3435	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	244	1	3313	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3658 X	3650	-0-	-8	-0-	252	1	3398	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	272	1	3326	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3689 X	3451	-0-	-238	-0-	273	1	3178	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		42,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MECOM, J. W. WELL #: 65 RRCID -> 140135 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	171	-0-	-77	-0-	12	1	159	2	N	-0-			-0-
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	14	1	177	2	N	-0-			-0-
03	217 N	184	-0-	-33	-0-	13	1	171	2	N	-0-			-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	N	-0-			-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	-0-			-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2	N	-0-			-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	2	N	-0-			-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	N	-0-			-0-
10	248 N	198	-0-	-50	-0-	14	1	184	2	N	-0-			-0-
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	16	1	191	2	N	-0-			-0-
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	16	1	181	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,484				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MECOM, J. W. WELL #: 67 RRCID -> 141115 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 8754

01	1891 N	1428	-0-	-463	-0-	98	1	1330	2	N	-0-			-0-
02	1596 N	1404	-0-	-192	-0-	103	1	1301	2	N	-0-			-0-
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	94	1	1206	2	N	-0-			-0-
04	1380 N	1346	-0-	-34	-0-	94	1	1252	2	N	-0-			-0-
05	1550 N	1210	-0-	-340	-0-	82	1	1128	2	N	-0-			-0-
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	91	1	1200	2	N	-0-			-0-
07	1395 N	1034	-0-	-361	-0-	74	1	960	2	N	-0-			-0-
08	1209 N	819	-0-	-390	-0-	58	1	761	2	N	-0-			-0-
09	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	117	1	1592	2	N	-0-			-0-
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	103	1	1393	2	N	-0-			-0-
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	102	1	1240	2	N	-0-			-0-
12	1767 N	1119	-0-	-648	-0-	89	1	1030	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,498				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MECOM, J. W. WELL #: 68 RRCID -> 142677 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8561 - 8712

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MECOM, J. W. WELL #: 70 RRCID -> 143939 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8694 - 8824

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 72 RRCID -> 144325 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8742 - 9388

01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	110	1	1498	2	N	-0-					-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	93	1	1182	2	N	-0-					-0-
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	127	1	1618	2	N	-0-					-0-
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	116	1	1550	2	N	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	112	1	1539	2	N	-0-					-0-
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	112	1	1475	2	N	-0-					-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	122	1	1594	2	N	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	118	1	1534	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	107	1	1451	2	N	-0-					-0-
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	112	1	1505	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1548	-0-	-12	-0-	117	1	1431	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1533	-0-	-79	-0-	121	1	1412	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 74 RRCID -> 144592 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 9298

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MECOM, J. W. WELL #: 76 RRCID -> 145651 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 7920

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-				N	-0-			-0-
02		4256 X	-0-	-0-	-4256	-0-				N	-0-			-0-
03		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-				N	-0-			-0-
04		930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 75 RRCID -> 146270 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988

01	6541 X	2735	-0-	-3806	-0-	188	1	2547	2	N	-0-			-0-
02	5908 X	3261	-0-	-2647	-0-	238	1	3023	2	N	-0-			-0-
03	6014 X	5859	-0-	-155	-0-	425	1	5434	2	N	-0-			-0-
04	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	386	1	5149	2	N	-0-			-0-
05	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	409	1	5605	2	N	-0-			-0-
06	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	430	1	5649	2	N	-0-			-0-
07	5859 X	5724	-0-	-135	-0-	408	1	5316	2	N	-0-			-0-
08	6014 X	5818	-0-	-196	-0-	414	1	5404	2	N	-0-			-0-
09	6090 X	5387	-0-	-703	-0-	370	1	5017	2	N	-0-			-0-
10	6293 X	5164	-0-	-1129	-0-	357	1	4807	2	N	-0-			-0-
11	6090 X	5489	-0-	-601	-0-	415	1	5074	2	N	-0-			-0-
12	5828 X	5665	-0-	-163	-0-	449	1	5216	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 78 RRCID -> 146401 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792

01	2573 N	1783	-0-	-790	-0-	122	1	1661	2	N	-0-			-0-
02	2016 N	1694	-0-	-322	-0-	124	1	1570	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3316	-0-	216	216	241	1	3075	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3456	-0-	456	672	241	1	3215	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3632	-0-	532	1204	247	1	3385	2	N	-0-			-0-
06	4466 X	3262	-0-	-1204	-0-	231	1	3031	2	N	-0-			-0-
07	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	230	1	2997	2	N	-0-			-0-
08	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	232	1	3026	2	N	-0-			-0-
09	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	188	1	2542	2	N	-0-			-0-
10	2728 X	2639	-0-	-89	-0-	182	1	2457	2	N	-0-			-0-
11	2640 X	2556	-0-	-84	-0-	193	1	2363	2	N	-0-			-0-
*12	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	231	1	2691	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MECOM, J. W. WELL #: 77 RRCID -> 146668 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	39	1	536	2	N	-0-			-0-
02	504 N	482	-0-	-22	-0-	35	1	447	2	N	-0-			-0-
03	558 N	494	-0-	-64	-0-	36	1	458	2	N	-0-			-0-
04	570 N	505	-0-	-65	-0-	35	1	470	2	N	-0-			-0-
05	527 N	520	-0-	-7	-0-	35	1	485	2	N	-0-			-0-
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	36	1	468	2	N	-0-			-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	38	1	494	2	N	-0-			-0-
08	527 N	524	-0-	-3	-0-	37	1	487	2	N	-0-			-0-
09	510 N	480	-0-	-30	-0-	33	1	447	2	N	-0-			-0-
10	527 N	484	-0-	-43	-0-	33	1	451	2	N	-0-			-0-
11	510 N	480	-0-	-30	-0-	36	1	444	2	N	-0-			-0-
12	496 N	460	-0-	-36	-0-	36	1	424	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MECOM, J. W. WELL #: 69 RRCID -> 146721 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MECOM, J. W. WELL #: 79 RRCID -> 146722 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9550 - 9775

01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	N	-0-			-0-
02	336 N	303	-0-	-33	-0-	22	1	281	2	N	-0-			-0-
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	26	1	334	2	N	-0-			-0-
04	390 N	337	-0-	-53	-0-	24	1	313	2	N	-0-			-0-
05	341 N	322	-0-	-19	-0-	22	1	300	2	N	-0-			-0-
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	23	1	306	2	N	-0-			-0-
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	24	1	313	2	N	-0-			-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	2	N	-0-			-0-
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	22	1	298	2	N	-0-			-0-
10	341 N	287	-0-	-54	-0-	20	1	267	2	N	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	2	N	-0-			-0-
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	25	1	295	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MECON. J. W. WELL #: 80 RRCID -> 146895 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 8778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	41	1	560	2	N	-0-	-0-	-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	323	2	N	-0-	-0-	-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	330	2	N	-0-	-0-	-0-
04	570 N	327	-0-	-243	-0-	23	1	304	2	N	-0-	-0-	-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	359	2	N	-0-	-0-	-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	26	1	345	2	N	-0-	-0-	-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	354	2	N	-0-	-0-	-0-
08	372 N	318	-0-	-54	-0-	23	1	295	2	N	-0-	-0-	-0-
09	360 N	304	-0-	-56	-0-	21	1	283	2	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	308	-0-	-64	-0-	21	1	287	2	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	21	1	261	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153625 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8850 - 8893

01	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	739	1	6811	2	N	-0-	-0-	-0-
02	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	667	1	5927	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	788	1	6652	2	N	-0-	-0-	-0-
04	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	749	1	6171	2	N	-0-	-0-	-0-
05	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	894	1	6920	2	N	-0-	-0-	-0-
06	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	861	1	6291	2	N	-0-	-0-	-0-
07	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	897	1	6569	2	N	-0-	-0-	-0-
08	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	769	1	6093	2	N	-0-	-0-	-0-
09	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	881	1	6544	2	N	-0-	-0-	-0-
10	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	865	1	6550	2	N	-0-	-0-	-0-
11	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	896	1	6851	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	931	1	6941	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		88,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154233 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178

01	868 N	807	-0-	-61	-0-	79	1	728	2	N	-0-	-0-	-0-
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	80	1	713	2	N	-0-	-0-	-0-
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	87	1	732	2	N	-0-	-0-	-0-
04	780 N	599	-0-	-181	-0-	65	1	534	2	N	-0-	-0-	-0-
05	868 N	632	-0-	-236	-0-	72	1	560	2	N	-0-	-0-	-0-
06	780 N	719	-0-	-61	-0-	87	1	632	2	N	-0-	-0-	-0-
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	92	1	677	2	N	-0-	-0-	-0-
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	73	1	579	2	N	-0-	-0-	-0-
09	720 N	714	-0-	-6	-0-	85	1	629	2	N	-0-	-0-	-0-
10	775 N	696	-0-	-79	-0-	81	1	615	2	N	-0-	-0-	-0-
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	80	1	613	2	N	-0-	-0-	-0-
12	744 N	693	-0-	-51	-0-	82	1	611	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MECOM, J. W. WELL #: 82 RRCID -> 159807 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		403 N	341	-0-	-62	-0-	-0-	23	1	318	2	N	-0-	-0-	
02		308 N	292	-0-	-16	-0-	-0-	21	1	271	2	N	-0-	-0-	
03		341 N	323	-0-	-18	-0-	-0-	23	1	300	2	N	-0-	-0-	
04		330 N	313	-0-	-17	-0-	-0-	22	1	291	2	N	-0-	-0-	
05		322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	300	2	N	-0-	-0-	
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	292	2	N	-0-	-0-	
07		325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	302	2	N	-0-	-0-	
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	301	2	N	-0-	-0-	
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	N	-0-	-0-	
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	305	2	N	-0-	-0-	
11		317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	293	2	N	-0-	-0-	
12		341 N	314	-0-	-27	-0-	-0-	25	1	289	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,830											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MECON, J. W. WELL #: 81 RRCID -> 160097 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528

01		1984 N	1662	-0-	-322	-0-	-0-	114	1	1548	2	N	-0-	-0-	
02		1596 N	1455	-0-	-141	-0-	-0-	106	1	1349	2	N	-0-	-0-	
03		1705 N	1573	-0-	-132	-0-	-0-	114	1	1459	2	N	-0-	-0-	
04		1620 N	1505	-0-	-115	-0-	-0-	105	1	1400	2	N	-0-	-0-	
05		1612 N	1577	-0-	-35	-0-	-0-	107	1	1470	2	N	-0-	-0-	
06		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1496	2	N	-0-	-0-	
07		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1533	2	N	-0-	-0-	
08		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1508	2	N	-0-	-0-	
09		1620 N	1524	-0-	-96	-0-	-0-	105	1	1419	2	N	-0-	-0-	
10		1643 N	1540	-0-	-103	-0-	-0-	106	1	1434	2	N	-0-	-0-	
11		1560 N	1486	-0-	-74	-0-	-0-	112	1	1374	2	N	-0-	-0-	
12		1581 N	1435	-0-	-146	-0-	-0-	114	1	1321	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			18,642											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 83 RRCID -> 162969 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662

01		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	2392	2	N	-0-	-0-	
02		2240 N	2076	-0-	-164	-0-	-0-	152	1	1924	2	N	-0-	-0-	
03		2573 N	2540	-0-	-33	-0-	-0-	184	1	2356	2	N	-0-	-0-	
04		2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	2769	2	N	-0-	-0-	
05		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	2560	2	N	-0-	-0-	
06		2460 N	1669	-0-	-791	-0-	-0-	118	1	1551	2	N	-0-	-0-	
07		2697 N	910	-0-	-1787	-0-	-0-	65	1	845	2	N	-0-	-0-	
08		2697 N	1812	-0-	-885	-0-	-0-	129	1	1683	2	N	-0-	-0-	
09		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1589	2	N	-0-	-0-	
10		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1523	2	N	-0-	-0-	
11		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	1649	2	N	-0-	-0-	
*12		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	1700	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			24,271											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MECOM, J. W. WELL #: 84 RRCID -> 163174 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8062 - 9052

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	2	N	-0-				-0-
02	336 N	301	-0-	-35	-0-	22	1	279	2	N	-0-				-0-
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	24	1	311	2	N	-0-				-0-
04	330 N	328	-0-	-2	-0-	23	1	305	2	N	-0-				-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	2	N	-0-				-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	N	-0-				-0-
07	341 N	339	-0-	-2	-0-	24	1	315	2	N	-0-				-0-
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	23	1	294	2	N	-0-				-0-
09	330 N	310	-0-	-20	-0-	21	1	289	2	N	-0-				-0-
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	22	1	300	2	N	-0-				-0-
11	300 N	256	-0-	-44	-0-	19	1	237	2	N	-0-				-0-
12	310 N	211	-0-	-99	-0-	17	1	194	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MECOM, J. W. WELL #: 85 RRCID -> 163541 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8583 - 9708

01	11098 X	10419	-0-	-679	-0-	715	1	9704	2	N	-0-				-0-
02	10024 X	8718	-0-	-1306	-0-	637	1	8081	2	N	-0-				-0-
03	11098 X	9681	-0-	-1417	-0-	702	1	8979	2	N	-0-				-0-
04	10500 X	9885	-0-	-615	-0-	690	1	9195	2	N	-0-				-0-
05	10695 X	9528	-0-	-1167	-0-	649	1	8879	2	N	-0-				-0-
06	10080 X	9701	-0-	-379	-0-	687	1	9014	2	N	-0-				-0-
07	10230 X	9524	-0-	-706	-0-	679	1	8845	2	N	-0-				-0-
08	10230 X	9356	-0-	-874	-0-	666	1	8690	2	N	-0-				-0-
09	9900 X	9448	-0-	-452	-0-	649	1	8799	2	N	-0-				-0-
10	10013 X	9476	-0-	-537	-0-	655	1	8821	2	N	-0-				-0-
11	9690 X	9118	-0-	-572	-0-	690	1	8428	2	N	-0-				-0-
12	9765 X	8804	-0-	-961	-0-	697	1	8107	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		113,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MECOM, J. W. WELL #: 86 RRCID -> 165062 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8528 - 8916

01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	164	1	2229	2	N	-0-				-0-
02	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	154	1	1947	2	N	-0-				-0-
03	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	172	1	2198	2	N	-0-				-0-
04	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	159	1	2120	2	N	-0-				-0-
05	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	162	1	2219	2	N	-0-				-0-
06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	160	1	2103	2	N	-0-				-0-
07	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	164	1	2136	2	N	-0-				-0-
08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	143	1	1866	2	N	-0-				-0-
09	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	122	1	1654	2	N	-0-				-0-
10	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	146	1	1961	2	N	-0-				-0-
11	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	173	1	2109	2	N	-0-				-0-
*12	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	172	1	2004	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		26,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)			//CONT.//	44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			//CONT.//	076861								
MECOM, J. W.			WELL #:	87	RRCID ->	165188	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7869 - 8643
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	246	1	3345	2	N	-0-	-0-
02	3220 X	3111	-0-	-109	-0-	227	1	2884	2	N	-0-	-0-
03	3565 X	3449	-0-	-116	-0-	250	1	3199	2	N	-0-	-0-
04	3450 X	3353	-0-	-97	-0-	234	1	3119	2	N	-0-	-0-
05	3565 X	3515	-0-	-50	-0-	239	1	3276	2	N	-0-	-0-
06	3450 X	3359	-0-	-91	-0-	238	1	3121	2	N	-0-	-0-
07	3472 X	3447	-0-	-25	-0-	246	1	3201	2	N	-0-	-0-
08	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	250	1	3266	2	N	-0-	-0-
09	3390 X	3346	-0-	-44	-0-	230	1	3116	2	N	-0-	-0-
10	3503 X	3457	-0-	-46	-0-	239	1	3218	2	N	-0-	-0-
11	3390 X	3312	-0-	-78	-0-	251	1	3061	2	N	-0-	-0-
12	3503 X	3347	-0-	-156	-0-	265	1	3082	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		40,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ESCAMILLA			WELL #:	1	RRCID ->	165367	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	10125 - 10230
01	1612 N	1586	-0-	-26	-0-	175	1	1411	2	N	-0-	-0-
02	1456 N	1310	-0-	-146	-0-	125	1	1185	2	N	-0-	-0-
03	1674 N	1511	-0-	-163	-0-	150	1	1361	2	N	-0-	-0-
04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	158	1	1400	2	N	-0-	-0-
05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	157	1	1374	2	N	-0-	-0-
06	1470 N	1426	-0-	-44	-0-	181	1	1245	2	N	-0-	-0-
07	1612 N	1554	-0-	-58	-0-	302	1	1252	2	N	-0-	-0-
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	302	1	1250	2	N	-0-	-0-
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	289	1	1269	2	N	-0-	-0-
10	1550 N	1400	-0-	-150	-0-	158	1	1242	2	N	-0-	-0-
11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	186	1	1583	2	N	-0-	-0-
12	1612 N	1535	-0-	-77	-0-	214	1	1321	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MANN, E. E. TRUST ET AL 142			WELL #:	1	RRCID ->	167402	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10210 - 10314
01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	163	1	1308	2	Y	-0-	-0-
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	122	1	1154	2	Y	-0-	-0-
03	1364 N	1356	-0-	-8	-0-	135	1	1221	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1420	-0-	1420	1420	144	1	1276	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	1367	-0-	1367	2787	140	1	1227	2	Y	-0-	-0-
06	1300 N	1323	-0-	23	2810	168	1	1155	2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	1309	-0-	-1791	1019	254	1	1055	2	Y	-0-	-0-
08	2335 N	1316	-0-	-1019	-0-	256	1	1060	2	Y	-0-	-0-
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	262	1	1151	2	Y	-0-	-0-
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	153	1	1199	2	Y	-0-	-0-
11	1260 N	1176	-0-	-84	-0-	123	1	1053	2	Y	-0-	-0-
12	1457 N	981	-0-	-476	-0-	137	1	844	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MECOM, J. W. WELL #: 89 RRCID -> 168016 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8178 - 8359

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2015 N	1866	-0-	-149	-0-	128	1	1738	2	N	-0-		-0-
02		1680 N	1599	-0-	-81	-0-	117	1	1482	2	N	-0-		-0-
03		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	137	1	1750	2	N	-0-		-0-
04		1800 N	1774	-0-	-26	-0-	124	1	1650	2	N	-0-		-0-
05		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	125	1	1710	2	N	-0-		-0-
06		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	130	1	1707	2	N	-0-		-0-
07		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	137	1	1788	2	N	-0-		-0-
08		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	135	1	1766	2	N	-0-		-0-
09		1830 N	1730	-0-	-100	-0-	119	1	1611	2	N	-0-		-0-
10		1922 N	1680	-0-	-242	-0-	116	1	1564	2	N	-0-		-0-
11		1830 N	1562	-0-	-268	-0-	118	1	1444	2	N	-0-		-0-
12		1798 N	1526	-0-	-272	-0-	121	1	1405	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,122				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168111 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 7720 - 9718

01		1023 N	827	-0-	-196	-0-	57	1	770	2	N	-0-		-0-
02		852 N	852	-0-	-0-	-0-	62	1	790	2	N	-0-		-0-
03		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	76	1	971	2	N	-0-		-0-
04		977 N	977	-0-	-0-	-0-	68	1	909	2	N	-0-		-0-
05		930 N	726	-0-	-204	-0-	49	1	677	2	N	-0-		-0-
06		1020 N	694	-0-	-326	-0-	49	1	645	2	N	-0-		-0-
07		1023 N	871	-0-	-152	-0-	62	1	809	2	N	-0-		-0-
08		781 N	781	-0-	-0-	-0-	56	1	725	2	N	-0-		-0-
09		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	69	1	931	2	N	-0-		-0-
10		996 N	996	-0-	-0-	-0-	69	1	927	2	N	-0-		-0-
11		872 N	872	-0-	-0-	-0-	66	1	806	2	N	-0-		-0-
12		1023 N	820	-0-	-203	-0-	65	1	755	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,463				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

MECOM, J. W. WELL #: 90 RRCID -> 168514 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748

01		981 N	981	-0-	-0-	-0-	67	1	914	2	N	-0-		-0-
02		855 N	855	-0-	-0-	-0-	62	1	793	2	N	-0-		-0-
03		906 N	906	-0-	-0-	-0-	66	1	840	2	N	-0-		-0-
04		960 N	908	-0-	-52	-0-	63	1	845	2	N	-0-		-0-
05		961 N	921	-0-	-40	-0-	63	1	858	2	N	-0-		-0-
06		880 N	880	-0-	-0-	-0-	62	1	818	2	N	-0-		-0-
07		936 N	936	-0-	-0-	-0-	67	1	869	2	N	-0-		-0-
08		930 N	893	-0-	-37	-0-	64	1	829	2	N	-0-		-0-
09		905 N	905	-0-	-0-	-0-	62	1	843	2	N	-0-		-0-
10		930 N	896	-0-	-34	-0-	62	1	834	2	N	-0-		-0-
11		900 N	900	-0-	-0-	-0-	68	1	832	2	N	-0-		-0-
*12		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	104	1	1214	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,299				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MECOM, J. W. WELL #: 88 RRCID -> 168756 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9148 - 9296

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	195	1	2652	2	N	-0-					-0-
02		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	172	1	2179	2	N	-0-					-0-
03		2604 N	1986	-0-	-618	-0-	144	1	1842	2	N	-0-					-0-
04		2550 N	2495	-0-	-55	-0-	174	1	2321	2	N	-0-					-0-
05		2604 N	2491	-0-	-113	-0-	170	1	2321	2	N	-0-					-0-
06		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	178	1	2334	2	N	-0-					-0-
07		2573 N	2567	-0-	-6	-0-	183	1	2384	2	N	-0-					-0-
08		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	178	1	2315	2	N	-0-					-0-
09		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	173	1	2350	2	N	-0-					-0-
10		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	179	1	2416	2	N	-0-					-0-
11		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	188	1	2297	2	N	-0-					-0-
12		2604 N	2351	-0-	-253	-0-	186	1	2165	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			29,696			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MECOM, J. W. WELL #: 92 RRCID -> 169896 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 8878 - 10064

01		558 X	498	-0-	-60	-0-	34	1	464	2	N	-0-					-0-
02		532 X	441	-0-	-91	-0-	32	1	409	2	N	-0-					-0-
03		589 X	463	-0-	-126	-0-	34	1	429	2	N	-0-					-0-
04		570 X	411	-0-	-159	-0-	29	1	382	2	N	-0-					-0-
05		558 X	467	-0-	-91	-0-	32	1	435	2	N	-0-					-0-
06		480 X	384	-0-	-96	-0-	27	1	357	2	N	-0-					-0-
07		496 X	480	-0-	-16	-0-	34	1	446	2	N	-0-					-0-
08		465 X	366	-0-	-99	-0-	26	1	340	2	N	-0-					-0-
09		450 X	379	-0-	-71	-0-	26	1	353	2	N	-0-					-0-
10		465 X	322	-0-	-143	-0-	22	1	300	2	N	-0-					-0-
11		450 X	353	-0-	-97	-0-	27	1	326	2	N	-0-					-0-
12		465 X	368	-0-	-97	-0-	29	1	339	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,932			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MECOM, J. W. WELL #: 100 RRCID -> 170035 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9096 - 9212

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MECOM, J. W. WELL #: 98 RRCID -> 170039 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9654 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1147 N	1129	-0-	-0-	-18	-0-	77	1	1052	2	N	-0-					-0-	
02	1036 N	1000	-0-	-0-	-36	-0-	73	1	927	2	N	-0-					-0-	
03	1116 N	1099	-0-	-0-	-17	-0-	80	1	1019	2	N	-0-					-0-	
04	1080 N	1060	-0-	-0-	-20	-0-	74	1	986	2	N	-0-					-0-	
05	1116 N	1095	-0-	-0-	-21	-0-	75	1	1020	2	N	-0-					-0-	
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	991	2	N	-0-					-0-	
07	1085 N	1083	-0-	-0-	-2	-0-	77	1	1006	2	N	-0-					-0-	
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1029	2	N	-0-					-0-	
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1012	2	N	-0-					-0-	
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1044	2	N	-0-					-0-	
11	1080 N	1060	-0-	-0-	-20	-0-	80	1	980	2	N	-0-					-0-	
12	1116 N	1082	-0-	-0-	-34	-0-	86	1	996	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,991															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 99 RRCID -> 170044 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8588 - 9737

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 93ST RRCID -> 170334 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 8023 - 8602

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
MECOM, J. W.		WELL #:		102	RRCID ->	171104	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	8740 -	8884
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	293 1	3984 2	N	-0-			-0-
02		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	272 1	3448 2	N	-0-			-0-
03		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	304 1	3889 2	N	-0-			-0-
04		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	280 1	3734 2	N	-0-			-0-
05		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	282 1	3865 2	N	-0-			-0-
06		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	282 1	3706 2	N	-0-			-0-
07		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	290 1	3776 2	N	-0-			-0-
08		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	288 1	3760 2	N	-0-			-0-
09		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	257 1	3482 2	N	-0-			-0-
10		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	278 1	3748 2	N	-0-			-0-
11		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	294 1	3589 2	N	-0-			-0-
*12		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	307 1	3570 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MANN, E & E TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	172722	COMPL. DATE	04/04/1999	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10250 -	10328
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1333 N	1124	-0-	-209	-0-	124 1	1000 2	Y	-0-			-0-
02		1008 N	842	-0-	-166	-0-	80 1	762 2	Y	-0-			-0-
03		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	128 1	1157 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	971	-0-	971	-0-	98 1	873 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	1194	-0-	1194	-0-	123 1	1071 2	Y	-0-			-0-
06		1300 N	1038	-0-	-262	-0-	132 1	906 2	Y	-0-			-0-
07		2487 N	584	-0-	-1903	-0-	113 1	471 2	Y	-0-			-0-
08		756 N	756	-0-	-0-	-0-	147 1	609 2	Y	-0-			-0-
09		778 N	778	-0-	-0-	-0-	144 1	634 2	Y	-0-			-0-
10		496 N	444	-0-	-52	-0-	50 1	394 2	Y	-0-			-0-
11		480 N	382	-0-	-98	-0-	40 1	342 2	Y	-0-			-0-
*12		716 N	716	-0-	-0-	-0-	100 1	616 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MECOM, J. W.		WELL #:		97	RRCID ->	172777	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	8926 -	9638
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MECOM, J. W. WELL #: 103 RRCID -> 174611 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8660 - 9003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	172	1	2333	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	4485	-0-	1685	1685	328	1	4157	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	4173	-0-	1073	2758	303	1	3870	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	3257	-0-	257	3015	227	1	3030	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5844 X	2829	-0-	-3015	-0-	193	1	2636	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2460 X	2214	-0-	-246	-0-	157	1	2057	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2542 X	2334	-0-	-208	-0-	166	1	2168	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2542 X	2225	-0-	-317	-0-	158	1	2067	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2460 X	2209	-0-	-251	-0-	152	1	2057	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2542 X	1899	-0-	-643	-0-	131	1	1768	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	170	1	2082	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	216	1	2516	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		33,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MECOM, J. W. WELL #: 104 RRCID -> 174695 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694

01	806 N	784	-0-	-22	-0-	54	1	730	2	N	-0-	-0-	-0-
02	700 N	684	-0-	-16	-0-	50	1	634	2	N	-0-	-0-	-0-
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	50	1	637	2	N	-0-	-0-	-0-
04	750 N	660	-0-	-90	-0-	46	1	614	2	N	-0-	-0-	-0-
05	744 N	657	-0-	-87	-0-	45	1	612	2	N	-0-	-0-	-0-
06	660 N	623	-0-	-37	-0-	44	1	579	2	N	-0-	-0-	-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	50	1	649	2	N	-0-	-0-	-0-
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	49	1	636	2	N	-0-	-0-	-0-
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	47	1	631	2	N	-0-	-0-	-0-
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	54	1	731	2	N	-0-	-0-	-0-
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	60	1	737	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	60	1	698	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 175079 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9852 - 9882

01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	76	1	1026	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1008 N	931	-0-	-77	-0-	68	1	863	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	76	1	970	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1080 N	1005	-0-	-75	-0-	70	1	935	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	71	1	971	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1020 N	931	-0-	-89	-0-	66	1	865	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	76	1	988	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	75	1	984	2	N	-0-	-0-	-0-
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	68	1	926	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1054 N	975	-0-	-79	-0-	67	1	908	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1020 N	930	-0-	-90	-0-	70	1	860	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1023 N	987	-0-	-36	-0-	78	1	909	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 175591 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9469 - 9684

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 106 RRCID -> 175753 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8729 - 9137

01	2108 N	2075	-0-	-33	-0-	142	1	1933	2	N	-0-			-0-
02	1932 N	1797	-0-	-135	-0-	131	1	1666	2	N	-0-			-0-
03	2108 N	1994	-0-	-114	-0-	145	1	1849	2	N	-0-			-0-
04	2010 N	1931	-0-	-79	-0-	135	1	1796	2	N	-0-			-0-
05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	135	1	1851	2	N	-0-			-0-
06	1920 N	1897	-0-	-23	-0-	134	1	1763	2	N	-0-			-0-
07	1984 N	1903	-0-	-81	-0-	136	1	1767	2	N	-0-			-0-
08	1984 N	1880	-0-	-104	-0-	134	1	1746	2	N	-0-			-0-
09	1890 N	1796	-0-	-94	-0-	123	1	1673	2	N	-0-			-0-
10	1891 N	1869	-0-	-22	-0-	129	1	1740	2	N	-0-			-0-
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	141	1	1724	2	N	-0-			-0-
*12	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	149	1	1729	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 176355 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6220 - 6250

01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
12	62 N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MECOM, J. W. WELL #: 110 RRCID -> 177041 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8390 - 8946

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1860 N	843	-0-	-1017	-0-	58	1	785	2	N	-0-	-0-
02		1624 N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-	-0-
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	-0-
04		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	124	1	1646	2	N	-0-	-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-	-0-
08		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	133	1	1739	2	N	-0-	-0-
09		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	88	1	1197	2	N	-0-	-0-
10		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	122	1	1649	2	N	-0-	-0-
11		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	151	1	1843	2	N	-0-	-0-
*12		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	144	1	1675	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 111 RRCID -> 177165 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8074 - 8924

01		1643 N	1490	-0-	-153	-0-	102	1	1388	2	N	-0-	-0-
02		1540 N	1312	-0-	-228	-0-	96	1	1216	2	N	-0-	-0-
03		1612 N	1459	-0-	-153	-0-	106	1	1353	2	N	-0-	-0-
04		1440 N	1430	-0-	-10	-0-	100	1	1330	2	N	-0-	-0-
05		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	102	1	1395	2	N	-0-	-0-
06		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	103	1	1353	2	N	-0-	-0-
07		1488 N	1250	-0-	-238	-0-	89	1	1161	2	N	-0-	-0-
08		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	120	1	1567	2	N	-0-	-0-
09		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	115	1	1556	2	N	-0-	-0-
10		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	149	1	2005	2	N	-0-	-0-
11		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	145	1	1771	2	N	-0-	-0-
*12		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	156	1	1819	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 112 RRCID -> 177523 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8572 - 8898

01		2604 N	1938	-0-	-666	-0-	133	1	1805	2	N	-0-	-0-
02		2268 N	1905	-0-	-363	-0-	139	1	1766	2	N	-0-	-0-
03		2511 N	2211	-0-	-300	-0-	160	1	2051	2	N	-0-	-0-
04		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	177	1	2358	2	N	-0-	-0-
05		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	166	1	2267	2	N	-0-	-0-
06		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	160	1	2099	2	N	-0-	-0-
07		2635 N	2369	-0-	-266	-0-	169	1	2200	2	N	-0-	-0-
08		2418 N	2360	-0-	-58	-0-	168	1	2192	2	N	-0-	-0-
09		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	160	1	2171	2	N	-0-	-0-
10		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	183	1	2460	2	N	-0-	-0-
11		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	185	1	2264	2	N	-0-	-0-
12		2418 N	2154	-0-	-264	-0-	171	1	1983	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 27,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
MECOM, J. W.		WELL #:		109	RRCID ->	177843	COMPL. DATE	03/25/2000	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	8400 - 8585			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MECOM, J. W.		WELL #:		108	RRCID ->	177860	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8355 - 8894			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2263 N	2254	-0-	-9	-0-	155	1	2099	2	N	-0-			-0-
02		2240 N	2102	-0-	-138	-0-	154	1	1948	2	N	-0-			-0-
03		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	162	1	2073	2	N	-0-			-0-
04		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	158	1	2110	2	N	-0-			-0-
05		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	159	1	2178	2	N	-0-			-0-
06		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	159	1	2090	2	N	-0-			-0-
07		2356 N	2334	-0-	-22	-0-	166	1	2168	2	N	-0-			-0-
08		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	176	1	2302	2	N	-0-			-0-
09		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	168	1	2281	2	N	-0-			-0-
10		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	184	1	2484	2	N	-0-			-0-
11		2400 N	2368	-0-	-32	-0-	179	1	2189	2	N	-0-			-0-
12		2480 N	2323	-0-	-157	-0-	184	1	2139	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,065				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MECOM, J. W.		WELL #:		114	RRCID ->	183264	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7899 - 9260			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MECOM, J. W. WELL #: 113 RRCID -> 183446 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	849	-0-	-50	-0-	58	1	791	2	N	-0-			-0-
02	840 N	757	-0-	-83	-0-	55	1	702	2	N	-0-			-0-
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	64	1	818	2	N	-0-			-0-
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	58	1	773	2	N	-0-			-0-
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	61	1	830	2	N	-0-			-0-
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	62	1	820	2	N	-0-			-0-
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	68	1	889	2	N	-0-			-0-
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	65	1	850	2	N	-0-			-0-
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	64	1	864	2	N	-0-			-0-
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	66	1	895	2	N	-0-			-0-
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	70	1	849	2	N	-0-			-0-
12	961 N	920	-0-	-41	-0-	73	1	847	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MECOM, J. W. WELL #: 115 RRCID -> 188002 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MECOM, J. W. WELL #: 118 RRCID -> 194256 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9075 - 9165

01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	42	1	568	2	N	-0-			-0-
02	504 N	489	-0-	-15	-0-	36	1	453	2	N	-0-			-0-
03	558 N	519	-0-	-39	-0-	38	1	481	2	N	-0-			-0-
04	600 N	530	-0-	-70	-0-	37	1	493	2	N	-0-			-0-
05	527 N	497	-0-	-30	-0-	34	1	463	2	N	-0-			-0-
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	38	1	498	2	N	-0-			-0-
07	558 N	536	-0-	-22	-0-	38	1	498	2	N	-0-			-0-
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	36	1	474	2	N	-0-			-0-
09	540 N	495	-0-	-45	-0-	34	1	461	2	N	-0-			-0-
10	527 N	510	-0-	-17	-0-	35	1	475	2	N	-0-			-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	37	1	455	2	N	-0-			-0-
12	527 N	472	-0-	-55	-0-	37	1	435	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MECOM, J. W. WELL #: 116 RRCID -> 195058 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	206	1	2792	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	196	1	2482	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	215	1	2751	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	198	1	2632	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	199	1	2724	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	198	1	2601	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	205	1	2675	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	203	1	2652	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	195	1	2637	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	187	1	2519	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	185	1	2254	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	202	1	2349	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		33,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MECOM, J. W. WELL #: 117 RRCID -> 195184 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276

01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	2	N	-0-	-0-	-0-
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	40	1	505	2	N	-0-	-0-	-0-
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	33	1	416	2	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	142	-0-	-248	-0-	10	1	132	2	N	-0-	-0-	-0-
05	589 N	134	-0-	-455	-0-	9	1	125	2	N	-0-	-0-	-0-
06	420 N	291	-0-	-129	-0-	21	1	270	2	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	109	-0-	-46	-0-	8	1	101	2	N	-0-	-0-	-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	2	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	121	-0-	-179	-0-	8	1	113	2	N	-0-	-0-	-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	230	2	N	-0-	-0-	-0-
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	38	1	438	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MECOM, J. W. WELL #: 119 RRCID -> 201803 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 9148

01	806 N	801	-0-	-5	-0-	55	1	746	2	N	-0-	-0-	-0-
02	728 N	690	-0-	-38	-0-	50	1	640	2	N	-0-	-0-	-0-
03	806 N	775	-0-	-31	-0-	56	1	719	2	N	-0-	-0-	-0-
04	780 N	755	-0-	-25	-0-	53	1	702	2	N	-0-	-0-	-0-
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	56	1	765	2	N	-0-	-0-	-0-
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	55	1	716	2	N	-0-	-0-	-0-
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	56	1	732	2	N	-0-	-0-	-0-
08	806 N	775	-0-	-31	-0-	55	1	720	2	N	-0-	-0-	-0-
09	780 N	739	-0-	-41	-0-	51	1	688	2	N	-0-	-0-	-0-
10	775 N	750	-0-	-25	-0-	52	1	698	2	N	-0-	-0-	-0-
11	750 N	734	-0-	-16	-0-	56	1	678	2	N	-0-	-0-	-0-
12	775 N	735	-0-	-40	-0-	58	1	677	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MECOM, J. W. WELL #: 121 RRCID -> 202517 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8047 - 9130

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	479 1	6508 2	N	-0-			-0-
02		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	385 1	4878 2	N	-0-			-0-
03		6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	482 1	6163 2	N	-0-			-0-
04		6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	454 1	6046 2	N	-0-			-0-
05		6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	425 1	5813 2	N	-0-			-0-
06		6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	432 1	5673 2	N	-0-			-0-
07		5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	426 1	5552 2	N	-0-			-0-
08		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	386 1	5038 2	N	-0-			-0-
09		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	401 1	5438 2	N	-0-			-0-
10		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	403 1	5433 2	N	-0-			-0-
11		6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	490 1	5982 2	N	-0-			-0-
*12		6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	514 1	5972 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 120 RRCID -> 203072 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8480 - 9056

01		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	338 1	4591 2	N	-0-			-0-
02		4424 X	4319	-0-	-105	-0-	316 1	4003 2	N	-0-			-0-
03		5115 X	4474	-0-	-641	-0-	325 1	4149 2	N	-0-			-0-
04		4950 X	4779	-0-	-171	-0-	334 1	4445 2	N	-0-			-0-
05		5115 X	4658	-0-	-457	-0-	317 1	4341 2	N	-0-			-0-
06		4770 X	4574	-0-	-196	-0-	324 1	4250 2	N	-0-			-0-
07		4929 X	4792	-0-	-137	-0-	342 1	4450 2	N	-0-			-0-
08		4929 X	4583	-0-	-346	-0-	326 1	4257 2	N	-0-			-0-
09		4770 X	4499	-0-	-271	-0-	309 1	4190 2	N	-0-			-0-
10		4805 X	4662	-0-	-143	-0-	322 1	4340 2	N	-0-			-0-
11		4650 X	4521	-0-	-129	-0-	342 1	4179 2	N	-0-			-0-
12		4805 X	4459	-0-	-346	-0-	353 1	4106 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 123 RRCID -> 203508 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8093 - 8157

01		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	155 1	2111 2	N	-0-			-0-
02		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	140 1	1776 2	N	-0-			-0-
03		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	150 1	1923 2	N	-0-			-0-
04		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	149 1	1981 2	N	-0-			-0-
05		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	155 1	2128 2	N	-0-			-0-
06		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	125 1	1643 2	N	-0-			-0-
07		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	160 1	2077 2	N	-0-			-0-
08		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	167 1	2173 2	N	-0-			-0-
09		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	144 1	1952 2	N	-0-			-0-
10		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	168 1	2257 2	N	-0-			-0-
11		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	171 1	2090 2	N	-0-			-0-
*12		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	178 1	2072 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MECOM, J. W. WELL #: 124 RRCID -> 204952 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9617 - 10162

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	1560	-0-	-176	-0-		107	1	1453	2	N	-0-		-0-
02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-		108	1	1366	2	N	-0-		-0-
03	1643 N	1632	-0-	-11	-0-		118	1	1514	2	N	-0-		-0-
04	1500 N	1327	-0-	-173	-0-		93	1	1234	2	N	-0-		-0-
05	1643 N	1458	-0-	-185	-0-		99	1	1359	2	N	-0-		-0-
06	1590 N	1480	-0-	-110	-0-		105	1	1375	2	N	-0-		-0-
07	1364 N	1363	-0-	-1	-0-		97	1	1266	2	N	-0-		-0-
08	1457 N	1136	-0-	-321	-0-		81	1	1055	2	N	-0-		-0-
09	1470 N	1353	-0-	-117	-0-		93	1	1260	2	N	-0-		-0-
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-		95	1	1277	2	N	-0-		-0-
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-		93	1	1132	2	N	-0-		-0-
12	1395 N	1197	-0-	-198	-0-		95	1	1102	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MECOM, J. W. WELL #: 126 RRCID -> 205749 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7944 - 8729

01	1767 N	539	-0-	-1228	-0-		37	1	502	2	N	-0-		-0-
02	980 N	755	-0-	-225	-0-		55	1	700	2	N	-0-		-0-
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-		107	1	1363	2	N	-0-		-0-
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-		88	1	1178	2	N	-0-		-0-
05	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-		147	1	2012	2	N	-0-		-0-
06	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-		155	1	2029	2	N	-0-		-0-
07	3100 N	3142	-0-	42	-0-	42	224	1	2918	2	N	-0-		-0-
08	2778 N	2736	-0-	-42	-0-		195	1	2541	2	N	-0-		-0-
09	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-		171	1	2315	2	N	-0-		-0-
10	2790 X	2365	-0-	-425	-0-		163	1	2202	2	N	-0-		-0-
11	2700 X	1919	-0-	-781	-0-		145	1	1774	2	N	-0-		-0-
12	2790 X	1457	-0-	-1333	-0-		115	1	1342	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MECOM, J. W. WELL #: 122 RRCID -> 206424 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8160 - 8548

01	257 N	257	-0-	-0-	-0-		18	1	239	2	N	-0-		-0-
02	224 N	203	-0-	-21	-0-		15	1	188	2	N	-0-		-0-
03	248 N	218	-0-	-30	-0-		16	1	202	2	N	-0-		-0-
04	240 N	215	-0-	-25	-0-		15	1	200	2	N	-0-		-0-
05	217 N	214	-0-	-3	-0-		15	1	199	2	N	-0-		-0-
06	210 N	179	-0-	-31	-0-		13	1	166	2	N	-0-		-0-
07	217 N	174	-0-	-43	-0-		12	1	162	2	N	-0-		-0-
08	217 N	175	-0-	-42	-0-		12	1	163	2	N	-0-		-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-		14	1	193	2	N	-0-		-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-		16	1	214	2	N	-0-		-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-		17	1	204	2	N	-0-		-0-
*12	230 N	230	-0-	-0-	-0-		18	1	212	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MECOM, J. W. WELL #: 125 RRCID -> 206476 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7972 - 8192

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	113	-0-	-42	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-		-0-
02		112 N	100	-0-	-12	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-		-0-
03		124 N	106	-0-	-18	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-		-0-
04		120 N	100	-0-	-20	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-		-0-
05		124 N	98	-0-	-26	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-		-0-
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-		-0-
07		93 N	71	-0-	-22	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-		-0-
08		93 N	55	-0-	-38	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-		-0-
09		90 N	85	-0-	-5	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-		-0-
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-		-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-		-0-
*12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,116			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MECOM, J. W. WELL #: 129 RRCID -> 208212 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574

01		3224 X	3167	-0-	-57	-0-	-0-	217	1	2950	2	N	-0-		-0-
02		3024 X	2711	-0-	-313	-0-	-0-	198	1	2513	2	N	-0-		-0-
03		3348 X	2964	-0-	-384	-0-	-0-	215	1	2749	2	N	-0-		-0-
04		3240 X	2860	-0-	-380	-0-	-0-	200	1	2660	2	N	-0-		-0-
05		3193 X	2908	-0-	-285	-0-	-0-	198	1	2710	2	N	-0-		-0-
06		3060 X	1991	-0-	-1069	-0-	-0-	141	1	1850	2	N	-0-		-0-
07		3007 X	2918	-0-	-89	-0-	-0-	208	1	2710	2	N	-0-		-0-
08		2976 X	2856	-0-	-120	-0-	-0-	203	1	2653	2	N	-0-		-0-
09		2850 X	2502	-0-	-348	-0-	-0-	172	1	2330	2	N	-0-		-0-
10		2914 X	2705	-0-	-209	-0-	-0-	187	1	2518	2	N	-0-		-0-
11		2820 X	2526	-0-	-294	-0-	-0-	191	1	2335	2	N	-0-		-0-
12		2914 X	2614	-0-	-300	-0-	-0-	207	1	2407	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,722			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MECOM, J. W. WELL #: 130 RRCID -> 208732 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7732 - 8925

01		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	939	2	N	-0-		-0-
02		872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	808	2	N	-0-		-0-
03		961 N	923	-0-	-38	-0-	-0-	67	1	856	2	N	-0-		-0-
04		990 N	886	-0-	-104	-0-	-0-	62	1	824	2	N	-0-		-0-
05		961 N	912	-0-	-49	-0-	-0-	62	1	850	2	N	-0-		-0-
06		900 N	863	-0-	-37	-0-	-0-	61	1	802	2	N	-0-		-0-
07		930 N	927	-0-	-3	-0-	-0-	66	1	861	2	N	-0-		-0-
08		937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	870	2	N	-0-		-0-
09		912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	849	2	N	-0-		-0-
10		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	958	2	N	-0-		-0-
11		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	987	2	N	-0-		-0-
*12		985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	907	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,322			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MECOM, J. W. WELL #: 131 RRCID -> 208813 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 N	452	-0-	-44	-0-	31	1	421	2	N	-0-					-0-
02	476 N	387	-0-	-89	-0-	28	1	359	2	N	-0-					-0-
03	496 N	411	-0-	-85	-0-	30	1	381	2	N	-0-					-0-
04	450 N	412	-0-	-38	-0-	29	1	383	2	N	-0-					-0-
05	434 N	416	-0-	-18	-0-	28	1	388	2	N	-0-					-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	377	2	N	-0-					-0-
07	434 N	412	-0-	-22	-0-	29	1	383	2	N	-0-					-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	375	2	N	-0-					-0-
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	27	1	369	2	N	-0-					-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	382	2	N	-0-					-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	375	2	N	-0-					-0-
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	30	1	353	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 128 RRCID -> 209191 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 127 RRCID -> 211224 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234

01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	67	1	907	2	N	-0-					-0-
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	70	1	893	2	N	-0-					-0-
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	76	1	975	2	N	-0-					-0-
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	70	1	926	2	N	-0-					-0-
05	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	71	1	972	2	N	-0-					-0-
06	1020 N	987	-0-	-33	-0-	70	1	917	2	N	-0-					-0-
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	74	1	963	2	N	-0-					-0-
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	81	1	1052	2	N	-0-					-0-
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	82	1	1113	2	N	-0-					-0-
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	80	1	1072	2	N	-0-					-0-
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	87	1	1059	2	N	-0-					-0-
12	1240 N	1135	-0-	-105	-0-	90	1	1045	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
MARTIN, J. C.		WELL #:		1	RRCID -> 060439	COMPL. DATE 12/26/1974	TOTAL DEPTH 9980	PERF. 9210	- 9330	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARTIN, J. C.		WELL #:		4	RRCID -> 062859	COMPL. DATE 06/12/1975	TOTAL DEPTH 9900	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	4557 X	4374	-0-	-183	-0-	206	1	3085	2	N	-0-	1
						1083	3					
02	4116 X	3980	-0-	-136	-0-	178	1	2841	2	N	-0-	1
						961	3					
03	4557 X	4352	-0-	-205	-0-	193	1	3178	2	N	-0-	1
						981	3					
04	4320 X	4244	-0-	-76	-0-	197	1	3103	2	N	-0-	1
						944	3					
05	4402 X	4107	-0-	-295	-0-	196	1	3088	2	N	-0-	1
						823	3					
06	4260 X	4095	-0-	-165	-0-	188	1	3080	2	N	-0-	1 1
						827	3					
07	4402 X	4216	-0-	-186	-0-	186	1	3193	2	N	-0-	-0-
						837	3					
08	4371 X	4249	-0-	-122	-0-	160	1	3270	2	N	-0-	-0-
						819	3					
09	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	156	1	3340	2	N	-0-	-0-
						821	3					
10	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	165	1	3520	2	N	-0-	-0-
						844	3					
11	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	153	1	3072	2	N	-0-	-0-
						944	3					
12	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		46,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MARTIN, J. C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 063329		COMPL. DATE 08/10/1975		TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	400	1	6014	2	N	-0-		-0-
						2108	3						
02	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	362	1	5762	2	N	-0-		-0-
						1947	3						
03	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	391	1	6437	2	N	-0-		-0-
						1982	3						
04	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	412	1	6445	2	N	-0-		-0-
						1953	3						
05	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	442	1	6963	2	N	-0-		-0-
						1855	3						
06	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	372	1	6081	2	N	-0-		-0-
						1627	3						
07	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	353	1	6047	2	N	-0-		-0-
						1580	3						
08	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	322	1	6613	2	N	-0-		-0-
						1655	3						
09	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	309	1	6696	2	N	-0-		-0-
						1646	3						
10	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	295	1	6265	2	N	1		1
						1500	3	1	9				
11	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	310	1	6186	2	N	-0-		1
						1898	3						
12	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		93,229				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

MARTIN, J. C.		WELL #: 5		RRCID -> 065406		COMPL. DATE 02/15/1976		TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1460	-0-	-338	-0-	67	1	1030	2	N	-0-		-0-
						363	3						
02	1540 N	1471	-0-	-69	-0-	66	1	1049	2	N	-0-		-0-
						356	3						
03	1643 N	1530	-0-	-113	-0-	67	1	1117	2	N	-0-		-0-
						346	3						
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	74	1	1125	2	N	-0-		-0-
						341	3						
05	1643 N	1566	-0-	-77	-0-	76	1	1178	2	N	-0-		-0-
						312	3						
06	1470 N	1320	-0-	-150	-0-	61	1	993	2	N	-0-		-0-
						266	3						
07	1581 N	1468	-0-	-113	-0-	65	1	1112	2	N	-0-		-0-
						291	3						
08	1581 N	1495	-0-	-86	-0-	55	1	1151	2	N	-0-		-0-
						289	3						
09	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	51	1	1126	2	N	-0-		-0-
						278	3						
10	1457 N	1327	-0-	-130	-0-	47	1	1032	2	N	-0-		-0-
						248	3						
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	54	1	1086	2	N	-0-		-0-
						334	3						
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,106				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MARTIN, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 066775		COMPL. DATE 06/01/1976		TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	37	1	539	2	N	-0-		1
						189	3						
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	412	2	N	-0-		1
						140	3						
03	496 N	473	-0-	-23	-0-	21	1	346	2	N	-0-		1
						106	3						
04	480 N	427	-0-	-53	-0-	18	1	314	2	N	-0-		1
						95	3						
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	25	1	380	2	N	-0-		1
						102	3						
06	450 N	350	-0-	-100	-0-	16	1	264	2	N	-0-	1 1	-0-
						70	3						
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	22	1	397	2	N	-0-		-0-
						106	3						
08	496 N	458	-0-	-38	-0-	17	1	352	2	N	-0-		-0-
						89	3						
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	13	1	271	2	N	-0-		-0-
						66	3						
10	496 N	419	-0-	-77	-0-	15	1	325	2	N	-0-		-0-
						79	3						
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	N	-0-		-0-
						104	3						
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,304				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

URIBE, S.		WELL #: 1		RRCID -> 067199		COMPL. DATE 07/02/1976		TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	419	1	4732	2	N	-0-		-0-
02	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	428	1	4346	2	N	-0-		-0-
03	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	437	1	4604	2	N	-0-		-0-
04	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	427	1	4364	2	N	-0-		-0-
05	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	423	1	4732	2	N	-0-		-0-
06	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	417	1	4350	2	N	-0-		-0-
07	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	417	1	4380	2	N	-0-		-0-
08	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	464	1	4728	2	N	-0-		-0-
09	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	445	1	4239	2	N	-0-		-0-
10	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	434	1	4307	2	N	-0-		-0-
*11	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	470	1	4372	2	N	-0-		-0-
12	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		53,935				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MARTIN, J.C. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	067200	COMPL. DATE	05/30/1976	TOTAL DEPTH	10310	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		496 N	431	-0-	-65	-0-	19 1	303 2	N		-0-			2
							109 3							
02		448 N	344	-0-	-104	-0-	15 1	245 2	N		-0-			2
							84 3							
03		496 N	346	-0-	-150	-0-	15 1	253 2	N		-0-			2
							78 3							
04		420 N	358	-0-	-62	-0-	17 1	261 2	N		-0-			2
							80 3							
05		372 N	326	-0-	-46	-0-	15 1	245 2	N		-0-			2
							66 3							
06		330 N	316	-0-	-14	-0-	14 1	236 2	N		-0-			2
							66 3							
07		372 N	321	-0-	-51	-0-	14 1	242 2	N		-0-			2
							65 3							
08		341 N	144	-0-	-197	-0-	8 1	110 2	N		-0-			2
							26 3							
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N		-0-			2
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N		-0-			2
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N		-0-			2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		2,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ZACHRY, E. B.		WELL #:		1	RRCID ->	069080	COMPL. DATE	08/05/1976	TOTAL DEPTH	10000	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	277 1	4164 2	N		-0-			-0-
							1460 3							
02		5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	243 1	3881 2	N		-0-			-0-
							1312 3							
03		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	265 1	4344 2	N		-0-			-0-
							1338 3							
04		5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	275 1	4258 2	N		-0-			-0-
							1289 3							
05		5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	283 1	4470 2	N		-0-			-0-
							1190 3							
06		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	259 1	4231 2	N		-0-			-0-
							1135 3							
07		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	251 1	4292 2	N		-0-			-0-
							1122 3							
08		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	209 1	4337 2	N		-0-			-0-
							1086 3							
09		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	203 1	4395 2	N		-0-			-0-
							1080 3							
10		5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	215 1	4583 2	N		-0-			-0-
							1099 3							
11		5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	206 1	4109 2	N		-0-			-0-
							1261 3							
12		620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			N		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		63,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 069203		COMPL. DATE 11/17/1976		TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	180 1	-0-	2689 2	-0-
						944 3			
02	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	146 1	-0-	2348 2	-0-
						795 3			
03	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	164 1	-0-	2694 2	-0-
						832 3			
04	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	173 1	-0-	2706 2	-0-
						820 3			
05	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	178 1	-0-	2793 2	-0-
						744 3			
06	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	158 1	-0-	2573 2	-0-
						688 3			
07	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	154 1	-0-	2622 2	-0-
						686 3			
08	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	137 1	-0-	2832 2	-0-
						709 3			
09	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	136 1	-0-	2955 2	-0-
						726 3			
10	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	142 1	1	3046 2	1
						731 3	9		
11	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	133 1	-0-	2655 2	1
						817 3			
12	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-				1
							N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		40,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

DE MARTINEZ, M.		WELL #: 2		RRCID -> 069227		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MARTINEZ, G.		WELL #: 1		RRCID -> 070212		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A	
01	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	136 1	-0-	1536 2	-0-
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	136 1	-0-	1380 2	-0-
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	143 1	-0-	1502 2	-0-
04	1590 N	1581	-0-	-9	-0-	141 1	-0-	1440 2	-0-
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	135 1	-0-	1512 2	-0-
06	1590 N	1570	-0-	-20	-0-	137 1	-0-	1433 2	-0-
07	1643 N	1579	-0-	-64	-0-	137 1	-0-	1442 2	-0-
08	1643 N	1431	-0-	-212	-0-	128 1	-0-	1303 2	-0-
09	1560 N	1329	-0-	-231	-0-	126 1	-0-	1203 2	-0-
10	1581 N	1361	-0-	-220	-0-	124 1	-0-	1237 2	-0-
*11	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	128 1	-0-	1191 2	-0-
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
URIBE, S.		WELL #: 2		RRCID -> 070213		COMPL. DATE		N/A				
								TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	7 1	80 2	N	-0-		-0-
02		84 N	77	-0-	-7	-0-	7 1	70 2	N	-0-		-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	7 1	74 2	N	-0-		-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	8 1	82 2	N	-0-		-0-
05		93 N	68	-0-	-25	-0-	6 1	62 2	N	-0-		-0-
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	7 1	75 2	N	-0-		-0-
07		93 N	79	-0-	-14	-0-	7 1	72 2	N	-0-		-0-
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	7 1	71 2	N	-0-		-0-
09		90 N	75	-0-	-15	-0-	7 1	68 2	N	-0-		-0-
10		93 N	86	-0-	-7	-0-	8 1	78 2	N	-0-		-0-
*11		90 N	51	-0-	-39	-0-	5 1	46 2	N	-0-		-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		854		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTINEZ, G.		WELL #: 2		RRCID -> 070637		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN, J. C.		WELL #: 7		RRCID -> 072383		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794				
01		4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			N	-0-		-0-
02		3948 X	1	-0-	-3947	-0-	1 2		N	-0-		-0-
03		1209 X	1	-0-	-1208	-0-	1 2		N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
06		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
07		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
08		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VERGARA, G. B. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	072592	COMPL. DATE	08/19/1977	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		4371 X	4161	-0-	-210	-0-	338 1	3823 2	N	-0-			-0-
02		3948 X	3911	-0-	-37	-0-	351 1	3560 2	N	-0-			-0-
03		4340 X	4300	-0-	-40	-0-	373 1	3927 2	N	-0-			-0-
04		4200 X	4170	-0-	-30	-0-	371 1	3799 2	N	-0-			-0-
05		4340 X	4249	-0-	-91	-0-	349 1	3900 2	N	-0-			-0-
06		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	386 1	4027 2	N	-0-			-0-
07		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	387 1	4066 2	N	-0-			-0-
08		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	391 1	3977 2	N	-0-			-0-
09		4410 X	4029	-0-	-381	-0-	383 1	3646 2	N	-0-			-0-
10		4557 X	4286	-0-	-271	-0-	392 1	3894 2	N	-0-			-0-
*11		4410 X	2401	-0-	-2009	-0-	233 1	2168 2	N	-0-			-0-
12		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,741	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

URIBE, S.		WELL #:		4	RRCID ->	074874	COMPL. DATE	11/04/1977	TOTAL DEPTH	10808	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		545 N	545	-0-	-0-	-0-	44 1	501 2	N	-0-			-0-
02		428 N	428	-0-	-0-	-0-	38 1	390 2	N	-0-			-0-
03		464 N	464	-0-	-0-	-0-	40 1	424 2	N	-0-			-0-
04		480 N	473	-0-	-7	-0-	42 1	431 2	N	-0-			-0-
05		477 N	477	-0-	-0-	-0-	39 1	438 2	N	-0-			-0-
06		450 N	419	-0-	-31	-0-	37 1	382 2	N	-0-			-0-
07		496 N	390	-0-	-106	-0-	34 1	356 2	N	-0-			-0-
08		465 N	226	-0-	-239	-0-	20 1	206 2	N	-0-			-0-
09		420 N	366	-0-	-54	-0-	35 1	331 2	N	-0-			-0-
10		463 N	463	-0-	-0-	-0-	42 1	421 2	N	-0-			-0-
*11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	25 1	230 2	N	-0-			-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,506	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

VERGARA, C.B. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	075823	COMPL. DATE	02/26/1978	TOTAL DEPTH	10002	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1798 N	1765	-0-	-33	-0-	144 1	1621 2	N	-0-			-0-
02		1624 N	1592	-0-	-32	-0-	143 1	1449 2	N	-0-			-0-
03		1767 N	1744	-0-	-23	-0-	151 1	1593 2	N	-0-			-0-
04		1710 N	1580	-0-	-130	-0-	141 1	1439 2	N	-0-			-0-
05		1767 N	1646	-0-	-121	-0-	135 1	1511 2	N	-0-			-0-
06		1680 N	1673	-0-	-7	-0-	146 1	1527 2	N	-0-			-0-
07		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	147 1	1547 2	N	-0-			-0-
08		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	147 1	1500 2	N	-0-			-0-
09		1680 N	1672	-0-	-8	-0-	159 1	1513 2	N	-0-			-0-
10		1705 N	1468	-0-	-237	-0-	134 1	1334 2	N	-0-			-0-
*11		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	159 1	1479 2	N	-0-			-0-
12		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,119	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)			//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
BENAVIDES, B. R.			WELL #: 1		RRCID -> 080239			COMPL. DATE 12/08/1978			TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

01	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	215 1	3224 2	N	-0-		-0-	
						1133 3						
02	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	181 1	2877 2	N	-0-		-0-	
						974 3						
03	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	179 1	2926 2	N	-0-		-0-	
						902 3						
04	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	196 1	3071 2	N	-0-		-0-	
						933 3						
05	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	199 1	3155 2	N	-0-		-0-	
						844 3						
06	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	182 1	2979 2	N	-0-		-0-	
						799 3						
07	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	175 1	3012 2	N	-0-		-0-	
						790 3						
08	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	147 1	3029 2	N	-0-		-0-	
						759 3						
09	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	140 1	3031 2	N	-0-		-0-	
						743 3						
10	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	151 1	3196 2	N	-0-		-0-	
						766 3						
11	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	157 1	3132 2	N	-0-		-0-	
						962 3						
12	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		45,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

URIBE, S.			WELL #: 5		RRCID -> 084898			COMPL. DATE 10/10/1979			TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	87 1	978 2	N	-0-		-0-	
02	980 N	927	-0-	-53	-0-	83 1	844 2	N	-0-		-0-	
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	95 1	1000 2	N	-0-		-0-	
04	1020 N	1008	-0-	-12	-0-	90 1	918 2	N	-0-		-0-	
05	1023 N	987	-0-	-36	-0-	81 1	906 2	N	-0-		-0-	
06	1050 N	944	-0-	-106	-0-	82 1	862 2	N	-0-		-0-	
07	1054 N	909	-0-	-145	-0-	79 1	830 2	N	-0-		-0-	
08	992 N	747	-0-	-245	-0-	67 1	680 2	N	-0-		-0-	
09	930 N	805	-0-	-125	-0-	76 1	729 2	N	-0-		-0-	
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	100 1	990 2	N	-0-		-0-	
*11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	86 1	801 2	N	-0-		-0-	
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

URIBE, S.			WELL #: 6		RRCID -> 086383			COMPL. DATE 01/30/1980			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	89 1	1007 2	N	-0-		-0-	
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	89 1	909 2	N	-0-		-0-	
03	992 N	926	-0-	-66	-0-	80 1	846 2	N	-0-		-0-	
04	1050 N	903	-0-	-147	-0-	80 1	823 2	N	-0-		-0-	
05	1116 N	961	-0-	-155	-0-	79 1	882 2	N	-0-		-0-	
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	81 1	843 2	N	-0-		-0-	
07	930 N	913	-0-	-17	-0-	79 1	834 2	N	-0-		-0-	
08	961 N	757	-0-	-204	-0-	68 1	689 2	N	-0-		-0-	
09	930 N	734	-0-	-196	-0-	70 1	664 2	N	-0-		-0-	
10	899 N	808	-0-	-91	-0-	74 1	734 2	N	-0-		-0-	
*11	720 N	640	-0-	-80	-0-	62 1	578 2	N	-0-		-0-	
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 086805		COMPL. DATE 01/17/1980		TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1240 N	1168	-0-	-72	-0-	95 1	1073 2	N	-0-	-0-
02	1092 N	1028	-0-	-64	-0-	92 1	936 2	N	-0-	-0-
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	105 1	1100 2	N	-0-	-0-
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	102 1	1041 2	N	-0-	-0-
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	95 1	1066 2	N	-0-	-0-
06	1170 N	1135	-0-	-35	-0-	99 1	1036 2	N	-0-	-0-
07	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	99 1	1035 2	N	-0-	-0-
08	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	102 1	1036 2	N	-0-	-0-
09	1140 N	1078	-0-	-62	-0-	102 1	976 2	N	-0-	-0-
10	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	100 1	997 2	N	-0-	-0-
*11	1110 N	1050	-0-	-60	-0-	102 1	948 2	N	-0-	-0-
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARSHALL, STANLEY G. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 098971		COMPL. DATE 12/21/1981		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3007 N	2972	-0-	-35	-0-	185 1	2787 2	N	-0-	-0-
02	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	190 1	2573 2	N	-0-	-0-
03	2976 N	2858	-0-	-118	-0-	180 1	2678 2	N	-0-	-0-
04	2880 N	2855	-0-	-25	-0-	182 1	2673 2	N	-0-	-0-
05	3007 N	2985	-0-	-22	-0-	191 1	2794 2	N	-0-	-0-
06	3000 N	3034	-0-	34	34	164 1	2870 2	N	-0-	-0-
07	3099 N	3065	-0-	-34	-0-	181 1	2884 2	N	-0-	-0-
08	2976 N	2868	-0-	-108	-0-	191 1	2677 2	N	-0-	-0-
09	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	220 1	2925 2	N	-0-	-0-
10	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	220 1	2899 2	N	-0-	-0-
*11	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	214 1	2817 2	N	-0-	-0-
12	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		32,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ZACHRY, E. B.		WELL #: 5		RRCID -> 104490		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	527 N	350	-0-	-177	-0-	17 1	247 2	N	-0-	-0-
02	476 N	406	-0-	-70	-0-	86 3	18 1	290 2	N	-0-
03	465 N	440	-0-	-25	-0-	98 3	19 1	321 2	N	-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	100 3	19 1	314 2	N	-0-
05	465 N	436	-0-	-29	-0-	96 3	21 1	326 2	N	-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	89 3	21 1	326 2	N	-0-
07	434 N	380	-0-	-54	-0-	86 3	17 1	286 2	N	-0-
08	434 N	389	-0-	-45	-0-	77 3	13 1	300 2	N	-0-
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	76 3	15 1	317 2	N	-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	15 1	78 3	381 2	N	-0-
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	17 1	92 3	273 2	N	-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	14 1	84 3		N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		4,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
M.L.E.I. MARSHALL, S. G.		WELL #: 1		RRCID -> 108655		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	128 1	1920 2	N	-0-	-0-
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	126 1	1709 2	N	-0-	-0-
03	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	129 1	1917 2	N	-0-	-0-
04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	127 1	1855 2	N	-0-	-0-
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	131 1	1915 2	N	-0-	-0-
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	105 1	1846 2	N	-0-	-0-
07	1984 N	1906	-0-	-78	-0-	112 1	1794 2	N	-0-	-0-
08	1984 N	1660	-0-	-324	-0-	110 1	1550 2	N	-0-	-0-
09	1920 N	1667	-0-	-253	-0-	116 1	1551 2	N	-0-	-0-
10	1891 N	1450	-0-	-441	-0-	102 1	1348 2	N	-0-	-0-
*11	1620 N	1497	-0-	-123	-0-	105 1	1392 2	N	-0-	-0-
12	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

M.L.E.I. ; MARSHALL, S. G.		WELL #: 4		RRCID -> 110740		COMPL. DATE 04/09/1984		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	35 1	521 2	N	-0-	-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	32 1	433 2	N	-0-	-0-
03	527 N	500	-0-	-27	-0-	31 1	469 2	N	-0-	-0-
04	510 N	470	-0-	-40	-0-	30 1	440 2	N	-0-	-0-
05	527 N	522	-0-	-5	-0-	33 1	489 2	N	-0-	-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	27 1	463 2	N	-0-	-0-
07	496 N	328	-0-	-168	-0-	19 1	309 2	N	-0-	-0-
08	527 N	184	-0-	-343	-0-	12 1	172 2	N	-0-	-0-
09	480 N	83	-0-	-397	-0-	6 1	77 2	N	-0-	-0-
10	341 N	37	-0-	-304	-0-	3 1	34 2	N	-0-	-0-
*11	180 N	14	-0-	-166	-0-	1 1	13 2	N	-0-	-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

M.L.S.I. ; MARSHALL, S. G.		WELL #: 5		RRCID -> 111052		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	26 1	391 2	N	-0-	-0-
02	392 N	379	-0-	-13	-0-	26 1	353 2	N	-0-	-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	26 1	391 2	N	-0-	-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	26 1	376 2	N	-0-	-0-
05	434 N	432	-0-	-2	-0-	28 1	404 2	N	-0-	-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	23 1	404 2	N	-0-	-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	24 1	381 2	N	-0-	-0-
08	434 N	433	-0-	-1	-0-	29 1	404 2	N	-0-	-0-
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	29 1	385 2	N	-0-	-0-
10	403 N	367	-0-	-36	-0-	26 1	341 2	N	-0-	-0-
*11	420 N	394	-0-	-26	-0-	28 1	366 2	N	-0-	-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
M.L.E.I.; MARSHALL, S. G.		WELL #:		7	RRCID ->	112277	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10190 - 10200		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	175	1	2636	2	N	-0-	-0-	
02	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	157	1	2126	2	N	-0-	-0-	
03	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	166	1	2474	2	N	-0-	-0-	
04	2370 N	1843	-0-	-527	-0-	118	1	1725	2	N	-0-	-0-	
05	2449 N	2244	-0-	-205	-0-	143	1	2101	2	N	-0-	-0-	
06	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	143	1	2509	2	N	-0-	-0-	
07	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	154	1	2452	2	N	-0-	-0-	
08	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	179	1	2511	2	N	-0-	-0-	
09	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	176	1	2346	2	N	-0-	-0-	
10	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	177	1	2330	2	N	-0-	-0-	
*11	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	177	1	2333	2	N	-0-	-0-	
12	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		27,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARTINEZ, G.		WELL #:		4	RRCID ->	114661	COMPL. DATE	11/16/1984	TOTAL DEPTH	10793	PERF.10262 - 10448		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ZACHRY, E.B		WELL #:		8	RRCID ->	131210	COMPL. DATE	04/27/1989	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9334 - 9663		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)			//CONT.//	44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
VERGARA, G. B. ET AL			WELL #:	8	RRCID ->	179656	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 9355 - 9444	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	153 1	1731 2	N	-0-		-0-
02		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	146 1	1482 2	N	-0-		-0-
03		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	147 1	1547 2	N	-0-		-0-
04		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	146 1	1491 2	N	-0-		-0-
05		1643 N	1633	-0-	-10	-0-	134 1	1499 2	N	-0-		-0-
06		1590 N	1526	-0-	-64	-0-	133 1	1393 2	N	-0-		-0-
07		1643 N	1473	-0-	-170	-0-	128 1	1345 2	N	-0-		-0-
08		1643 N	1428	-0-	-215	-0-	128 1	1300 2	N	-0-		-0-
09		1530 N	134	-0-	-1396	-0-	13 1	121 2	N	-0-		-0-
10		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-		-0-
*11		1380 N	217	-0-	-1163	-0-	21 1	196 2	N	-0-		-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,254	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MARSHALL, S. G.			WELL #:	35	RRCID ->	249180	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	10498	PERF. 9445 - 9455	

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MARSHALL, S. G.			WELL #:	39	RRCID ->	249368	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	10793	PERF. 9294 - 10194	

01		440 N	440	-0-	-0-	-0-	27 1	413 2	N	-0-		-0-
02		392 N	181	-0-	-211	-0-	12 1	169 2	N	-0-		-0-
03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	23 1	339 2	N	-0-		-0-
04		420 N	147	-0-	-273	-0-	9 1	138 2	N	-0-		-0-
05		419 N	419	-0-	-0-	-0-	27 1	392 2	N	-0-		-0-
06		360 N	32	-0-	-328	-0-	2 1	30 2	N	-0-		-0-
07		326 N	326	-0-	-0-	-0-	19 1	307 2	N	-0-		-0-
08		434 N	377	-0-	-57	-0-	25 1	352 2	N	-0-		-0-
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	11 1	151 2	N	-0-		-0-
10		341 N	84	-0-	-257	-0-	6 1	78 2	N	-0-		-0-
*11		360 N	230	-0-	-130	-0-	16 1	214 2	N	-0-		-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,760	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100) 44957 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 169845 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5660 - 9700

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

01	3999 X	3330	-0-	-669	-0-	228	1	3102	2	N	-0-					-0-
02	3612 X	3284	-0-	-328	-0-	240	1	3044	2	N	-0-					-0-
03	3999 X	3417	-0-	-582	-0-	248	1	3169	2	N	-0-					-0-
04	3660 X	3246	-0-	-414	-0-	227	1	3019	2	N	-0-					-0-
05	3627 X	3453	-0-	-174	-0-	235	1	3218	2	N	-0-					-0-
06	3510 X	3168	-0-	-342	-0-	224	1	2944	2	N	-0-					-0-
07	3627 X	2255	-0-	-1372	-0-	161	1	2094	2	N	-0-					-0-
08	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	252	1	3285	2	N	-0-					-0-
09	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	247	1	3353	2	N	-0-					-0-
10	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	260	1	3503	2	N	-0-					-0-
11	3420 X	3272	-0-	-148	-0-	248	1	3024	2	N	-0-					-0-
12	3720 X	3365	-0-	-355	-0-	266	1	3099	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE) 44957 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914
 WHITE, J.H. WELL #: 1A RRCID -> 142784 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8455 - 8642

01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
05	1612 N	1500	-0-	-112	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
07	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
09	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (WILCOX 8150) 44957 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 181500 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8120 - 8160

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

J. C. MARTIN (WILCOX 9400) 44957 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 MECOM, J. W. WELL #: 95 RRCID -> 170402 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9361 - 9824

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	44 X	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44 X	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD: 44														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

J. C. MARTIN (WILCOX 9900) 44957 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 MECOM, J. W. WELL #: 101 RRCID -> 171542 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 9286

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	341 N	259	-0-	-82	-0-	18	1	241	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	280 N	203	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	341 N	259	-0-	-82	-0-	18	1	241	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	310 N	206	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	240 N	203	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-	-0-	15	1	191	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	217 N	181	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	210 N	209	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	210 N	206	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	210 N	168	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	217 N	184	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-	-0-	13	1	155	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-	-0-	15	1	169	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD: 2,473														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO)				44958 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MARTIN, J.C.				WELL #: 9	RRCID -> 106060	COMPL. DATE 02/23/1983	TOTAL DEPTH 10120	PERF. 9191	- 9375					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MARTIN, J. C.				WELL #: 10	RRCID -> 106487	COMPL. DATE 06/01/1983	TOTAL DEPTH 10120	PERF. 9620	- 9826					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	53	1	797	2	N	-0-		-0-
							280	3						
02	1008	N	1005	-0-	-3	-0-	46	1	718	2	N	-0-		-0-
							241	3						
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	48	1	801	2	N	-0-		-0-
							249	3						
04	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	47	1	760	2	N	-0-		-0-
							233	3						
05	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	51	1	790	2	N	-0-		-0-
							209	3						
06	1050	N	901	-0-	-149	-0-	41	1	678	2	N	-0-		-0-
							182	3						
07	1085	N	902	-0-	-183	-0-	39	1	684	2	N	-0-		-0-
							179	3						
08	1054	N	901	-0-	-153	-0-	32	1	693	2	N	-0-		-0-
							176	3						
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	36	1	805	2	N	-0-		-0-
							200	3						
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	34	1	745	2	N	-0-		-0-
							181	3						
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	37	1	751	2	N	-0-		-0-
							231	3						
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,047	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MARTIN, J. C.				WELL #: 15	RRCID -> 161395	COMPL. DATE 10/16/1996	TOTAL DEPTH 10420	PERF. 9002	- 9110					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

J J & J (LOBO)		45044 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
MARTINEZ, L.		WELL #: 2		RRCID -> 114070		COMPL. DATE 01/15/1994		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8814 - 12240				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	2	Y	-0-	41
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	59	1	625	2	Y	1	22
						1	9					
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	330	2	Y	1	23
						1	9					
04	DLQ G-10	613	-0-	613	613	52	1	560	2	Y	1	24
						1	9					
05	DLQ G-10	603	-0-	603	1216	51	1	550	2	Y	2	4
						2	9					
06	1300 N	540	-0-	-760	456	46	1	492	2	Y	2	6
						2	9					
07	953 N	497	-0-	-456	-0-	43	1	454	2	Y	-0-	6
08	589 N	583	-0-	-6	-0-	51	1	531	2	Y	1	7
						1	9					
09	540 N	348	-0-	-192	-0-	30	1	317	2	Y	1	5
						1	9					
10	496 N	238	-0-	-258	-0-	32	1	206	2	Y	-0-	5
11	570 N	479	-0-	-91	-0-	82	1	397	2	Y	-0-	5
*12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	51	1	638	2	Y	3	8
						3	9					
TOTAL GAS PROD:		5,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

MARTINEZ, L.		WELL #: 3		RRCID -> 116773		COMPL. DATE 01/17/1989		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11291 - 11358				
01	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	137	1	1488	2	Y	-0-	10
02	1400 X	932	-0-	-468	-0-	80	1	850	2	Y	2	3
						2	9					
03	1550 X	1174	-0-	-376	-0-	100	1	1072	2	Y	2	5
						2	9					
04	DLQ G-10	1216	-0-	1216	1216	103	1	1110	2	Y	3	8
						3	9					
05	DLQ G-10	1508	-0-	1508	2724	128	1	1377	2	Y	3	3
						3	9					
06	1300 N	2851	-0-	1551	4275	243	1	2597	2	Y	10	13
						1	9					
07	3100 N	3475	-0-	375	4650	300	1	3175	2	Y	-0-	13
08	3100 N	1866	-0-	-1234	3416	164	1	1698	2	Y	4	17
						4	9					
09	3000 N	2962	-0-	-38	3378	253	1	2699	2	Y	9	3
						10	9					
10	5343 X	1965	-0-	-3378	-0-	264	1	1701	2	Y	-0-	3
11	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	326	1	1584	2	Y	-0-	3
*12	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	164	1	2054	2	Y	10	13
						11	9					
TOTAL GAS PROD:		23,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		43						

J J & J (LOBO)		//CONT.//		45044 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
LAUREL, SERGIO		WELL #:		6	RRCID -> 144480	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 8754 - 12132			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	302 1	3276 2	Y	-0-			20	
02	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	271 1	2875 2	Y	5	20 1		5	
03	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	293 1	3157 2	Y	7			12	
04	DLQ G-10	3159	-0-	3159	3159	267 1	2884 2	Y	7			19	
05	DLQ G-10	3255	-0-	3255	6414	276 1	2972 2	Y	6	20 1		5	
06	9423 X	3009	-0-	-6414	-0-	256 1	2741 2	Y	11			16	
07	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	246 1	2595 2	Y	-0-			16	
08	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	317 1	3286 2	Y	8			24	
09	3150 X	2951	-0-	-199	-0-	252 1	2689 2	Y	9	24 1		9	
10	3255 X	2320	-0-	-935	-0-	312 1	2008 2	Y	-0-			9	
11	3510 X	2277	-0-	-1233	-0-	388 1	1889 2	Y	-0-			9	
12	3627 X	2745	-0-	-882	-0-	202 1	2530 2	Y	12			21	
TOTAL GAS PROD:						36,357	TOTAL CONDENSATE PROD:			65			

URIBE, I. C.		WELL #:		1	RRCID -> 194192	COMPL. DATE 03/13/2003	TOTAL DEPTH	12620	PERF. 8896 - 11800				
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	52 1	569 2	Y	-0-			4	
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	48 1	511 2	Y	1	4 1		1	
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	52 1	555 2	Y	1			2	
04	DLQ G-10	638	-0-	638	638	54 1	582 2	Y	2			4	
05	DLQ G-10	463	-0-	463	1101	39 1	424 2	Y	-0-	3 1		1	
06	1300 N	451	-0-	-849	252	38 1	411 2	Y	2			3	
07	804 N	552	-0-	-252	-0-	48 1	504 2	Y	-0-			3	
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	40 1	413 2	Y	1			4	
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	38 1	400 2	Y	2	4 1		2	
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	56 1	364 2	Y	-0-			2	
11	420 N	376	-0-	-44	-0-	64 1	312 2	Y	-0-			2	
*12	434 N	381	-0-	-53	-0-	28 1	352 2	Y	1			3	
TOTAL GAS PROD:						5,964	TOTAL CONDENSATE PROD:			10			

OIL AND GAS DIVISION

J J & J (LOBO)		//CONT.//		45044 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
REMORA OPERATING, LLC				701613									
URIBE, A. A.				WELL #:	1	RRCID ->	257500	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9020 - 12384
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	9083 X	8150	-0-	-933	-0-	8150	2	N	-0-			-0-	
02	8204 X	7407	-0-	-797	-0-	7407	2	N	-0-			-0-	
03	8587 X	8306	-0-	-281	-0-	8306	2	N	-0-			-0-	
04	8130 X	7704	-0-	-426	-0-	7704	2	N	-0-			-0-	
05	8215 X	7913	-0-	-302	-0-	7913	2	N	-0-			-0-	
06	8040 X	8001	-0-	-39	-0-	8001	2	N	-0-			-0-	
07	8308 X	7466	-0-	-842	-0-	7466	2	N	-0-			-0-	
08	8308 X	7534	-0-	-774	-0-	67	1	N	-0-	7467	2	-0-	
09	8010 X	6973	-0-	-1037	-0-	6973	2	N	-0-			-0-	
10	8277 X	7336	-0-	-941	-0-	123	1	N	-0-	7213	2	-0-	
*11	8010 X	5768	-0-	-2242	-0-	5768	2	N	-0-			-0-	
12	7533 X	7323	-0-	-210	-0-	85	1	N	-0-	7238	2	-0-	
TOTAL GAS PROD:		89,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J J & J (WILCOX 8800)				45044 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861									
I. C. URIBE GU				WELL #:	4	RRCID ->	222667	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	12390	PERF.	8786 - 8797
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	96	1	Y	-0-			8	
02	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	88	1	Y	1	8	1	1	
03	1085 N	1083	-0-	-2 B	-0-	92	1	Y	3			4	
04	DLQ G-10	1049	-0-	1049 B	1049	89	1	Y	2			6	
05	DLQ G-10	1142	-0-	1142 B	2191	97	1	Y	2	6	1	2	
06	3233 X	1042	-0-	-2191 B	-0-	89	1	Y	3			5	
07	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	90	1	Y	-0-			5	
08	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	88	1	Y	3			8	
09	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	102	1	Y	4	10	1	2	
10	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	130	1	Y	-0-			2	
11	900 N	623	-0-	-277 B	-0-	106	1	Y	-0-			2	
*12	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	79	1	Y	4			6	
TOTAL GAS PROD:		12,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
LAUREL, S. L.				WELL #:	1	RRCID ->	073018	COMPL. DATE	08/19/1977	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			117	
02	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			117	
03	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			117	
04	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			117	
05	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			117	
06	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			117	
07	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			117	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			117	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			117	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			117	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			117	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			117	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

J J & J (WILCOX 9000) 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 MARTINEZ, OMAR WELL #: 1 RRCID -> 113497 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 9030 - 9043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	110	1	1198	2	Y	-0-		9
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	116	1	1234	2	Y	2	10 1	1
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	116	1	1247	2	Y	3		4
04	DLQ G-10	1398	-0-	1398	1398	118	1	1277	2	Y	3		7
05	DLQ G-10	1386	-0-	1386	2784	118	1	1265	2	Y	3	8 1	2
06	1300 N	1230	-0-	-70	2714	105	1	1121	2	Y	4		6
07	3100 N	1176	-0-	-1924	790	102	1	1074	2	Y	-0-		6
08	1964 N	1174	-0-	-790	-0-	103	1	1068	2	Y	3		9
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	112	1	1189	2	Y	4	11 1	2
10	1178 N	1070	-0-	-108	-0-	144	1	926	2	Y	-0-		2
11	1140 N	723	-0-	-417	-0-	123	1	600	2	Y	-0-		2
12	1364 N	677	-0-	-687	-0-	50	1	624	2	Y	3		5
						3	9						

TOTAL GAS PROD: 14,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
 LAUREL, SERGIO WELL #: 2 RRCID -> 219964 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
 URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 143000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J J & J (WILCOX 9000)		//CONT.//		45044 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
REMORA OPERATING, LLC				701613						
URIBE, A. A.				WELL #: 1	RRCID -> 257932	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH 12650	PERF. 9020	- 9027	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

J J & J (WILCOX 11450)				45044 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
EOG RESOURCES, INC.				253162						
URIBE, I. C.				WELL #: 1	RRCID -> 194731	COMPL. DATE 03/13/2003	TOTAL DEPTH 12620	PERF.10899	- 11078	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REMORA OPERATING, LLC				701613				CNTY: ZAPATA		
URIBE, A. A.				WELL #: 1	RRCID -> 257933	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10877	- 11192	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

J. M. SALINAS (MIDWAY 6700)		45135 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
TX ENERGY SERVICES, LLC		875192										
LA ROCA SWD		WELL #: 1		RRCID -> 074918		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 7826 PERF. 1790 - 2360				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2018 - P/A 02/07/18												
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

J. R. (4070)		45170 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
FREDCO		284921										
TALLEY-KIBBE		WELL #: 2		RRCID -> 121715		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4140 - 4160				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

J. R. (4120)		45170 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION		236631										
BARRERA "A"		WELL #: 1UC		RRCID -> 101350		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4120 - 4126				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

J.R. (5618) 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
BARRERA "A" WELL #: 1LT RRCID -> 092366 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5558 - 5568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

BARRERA "B" WELL #: 2 RRCID -> 104846 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5524 - 5537

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

BARRERA G. U. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106061 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5547 - 5554

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

J.R. (5618)		//CONT.//		45170 600	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL					
HAMILTON, J. R.				348610									
CUELLAR, V. B.				WELL #:	2A	RRCID ->	087813	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	6331	PERF.	5618 - 5624
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

JABONCILLOS (STILLWELL)				45244 750	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297									
MORGAN-SUNRAY				WELL #:	1	RRCID ->	283841	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL DEPTH	5985	PERF.	5026 - 5030
01	12493	-0-	-0-	-12493	-0-			N	-0-			5	
02	11284	9608	-0-	-1676	-0-	9334	2	274	9	N	249	254	
03	12493	10421	-0-	-2072	-0-	10298	2	123	9	N	112	174	
04	12090	10755	-0-	-1335	-0-	10727	2	28	9	N	25	10	
05	12493	9692	-0-	-2801	-0-	9623	2	169	9	N	154	164	
06	10290 #	8570	-0-	-1720	-0-	8479	2	91	9	N	83	59	
07	11129 #	8583	-0-	-2546	-0-	8505	2	78	9	N	71	130	
08	11129 #	7127	-0-	-4002	-0-	7029	2	98	9	N	89	25	
09	10770 #	7158	-0-	-3612	-0-	7090	2	68	9	N	62	87	
10	9703 #	6345	-0-	-3358	-0-	6279	2	66	9	N	60	147	
11	8580 #	4941	-0-	-3639	-0-	4891	2	50	9	N	45	192	
12	8587 #	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT	192	
TOTAL GAS PROD:		83,200				TOTAL CONDENSATE PROD:		950					

JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B)				45244 810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297									
VELA, LAZARO				WELL #:	1	RRCID ->	128140	COMPL. DATE	04/13/1988	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7720 - 7736
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

JABONCILLOS (YEGUA 2) 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VELA, LAZARO GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 129134 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7680 - 7689

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 134284 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7102 - 7185

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) //CONT.// 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297												
VELA, LAZARD WELL #: 9 RRCID -> 199662 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE		COND PROD	BALANCE

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JABONCILLOS (7200) 45244 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297												
VELA WELL #: 8 RRCID -> 202179 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 12573 PERF. 7129 - 7164												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JABONCILLOS (7200)			//CONT.//		45244 950	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: DUVAL			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			//CONT.//		907297									
VELA			WELL #:		11	RRCID -> 212471		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7094 - 7564		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200)			45336 470		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BROOKS			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861										
LA PRESA			WELL #:		4	RRCID -> 225853		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6947 - 7234	
01		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	224 1	946 2	N	219	192 1	270	

02		1232 N	1197	-0-	-35	-0-	241 9	693 2	N	288	388 1	170	
03		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	187 1	951 2	N	372	384 1	158	
04		1380 N	1233	-0-	-147	-0-	317 9	785 2	N	248	191 1	215	
05		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	248 1	972 2	N	289	379 1	125	
06		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	409 9	1106 2	N	289	179 1	235	
07		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	175 1	1245 2	N	348	363 1	220	
08		1488 N	1398	-0-	-90	-0-	273 9	890 2	N	308	380 1	148	
09		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	190 1	1100 2	N	296	376 1	68	
10		1674 N	905	-0-	-769	-0-	318 9	519 2	N	246	192 1	122	
11		1350 N	396	-0-	-954	-0-	143 1	60 2	N	296	191 1	227	
12		1674 N	1252	-0-	-422	-0-	383 9	750 2	N	344	384 1	187	
TOTAL GAS PROD:			15,894		TOTAL CONDENSATE PROD:			3,543					

OIL AND GAS DIVISION

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 LA PRESA WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	126	1	531	2	Y	3	9	1	1	
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	113	1	420	2	Y	3	9	4	4	
03	620 N	599	-0-	-21	-0-	124	1	475	2	Y	-0-	9	4	4	
04	DLQ G-10	648	-0-	648	648	118	1	526	2	Y	4	9	8	8	
05	DLQ G-10	632	-0-	632	1280	103	1	526	2	Y	3	9	11	11	
06	1300 N	606	-0-	-694	586	69	1	535	2	Y	2	9	13	13	
07	1154 N	568	-0-	-586	-0-	72	1	493	2	Y	3	9	-0-	-0-	
08	620 N	545	-0-	-75	-0-	87	1	456	2	Y	2	9	2	2	
09	600 N	475	-0-	-125	-0-	76	1	397	2	Y	2	9	4	4	
10	558 N	318	-0-	-240	-0-	57	1	259	2	Y	2	9	6	6	
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	83	1	521	2	Y	-0-	9	6	6	
*12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	97	1	586	2	Y	4	9	10	1	-0-
						4	9								
TOTAL GAS PROD:		6,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		28									

LA PRESA WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888

01	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	403	1	1697	2	Y	-0-	9	6	6	
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	342	1	1265	2	Y	-0-	9	6	6	
03	1860 N	1792	-0-	-68	-0-	371	1	1421	2	Y	-0-	9	6	6	
04	DLQ G-10	1824	-0-	1824	1824	333	1	1491	2	Y	-0-	9	6	6	
05	DLQ G-10	1847	-0-	1847	3671	302	1	1545	2	Y	-0-	9	6	6	
06	1300 N	1609	-0-	309	3980	184	1	1425	2	Y	-0-	9	6	6	
07	3100 N	1546	-0-	-1554	2426	198	1	1346	2	Y	2	9	8	8	
08	3100 N	2010	-0-	-1090	1336	321	1	1689	2	Y	-0-	9	8	8	
09	2764 N	1428	-0-	-1336	-0-	229	1	1199	2	Y	-0-	9	8	8	
10	1550 N	812	-0-	-738	-0-	147	1	663	2	Y	2	9	10	10	
11	1800 N	1709	-0-	-91	-0-	234	1	1475	2	Y	-0-	9	10	10	
*12	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	254	1	1537	2	Y	2	9	12	12	
						2	9								
TOTAL GAS PROD:		20,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		6									

LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7149 - 7257

01	1302 X	563	-0-	-739	-0-	108	1	455	2	N	-0-	9	-0-	-0-	
02	1176 X	552	-0-	-624	-0-	117	1	435	2	N	-0-	9	-0-	-0-	
03	1085 X	516	-0-	-569	-0-	107	1	409	2	N	-0-	9	-0-	-0-	
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	119	1	531	2	N	-0-	9	-0-	-0-	
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	142	1	727	2	N	-0-	9	-0-	-0-	
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	80	1	621	2	N	-0-	9	-0-	-0-	
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	104	1	710	2	N	-0-	9	-0-	-0-	
08	868 N	836	-0-	-32	-0-	134	1	702	2	N	-0-	9	-0-	-0-	
09	690 N	579	-0-	-111	-0-	93	1	486	2	N	-0-	9	-0-	-0-	
10	806 N	270	-0-	-536	-0-	49	1	221	2	N	-0-	9	-0-	-0-	
11	810 N	749	-0-	-61	-0-	103	1	646	2	N	-0-	9	-0-	-0-	
*12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	206	1	1244	2	N	-0-	9	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3193 X	2941	-0-	-252	-0-	564	1	2377	2	Y	-0-					18
02		2884 X	2698	-0-	-186	-0-	574	1	2124	2	Y	-0-					18
03		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	734	1	2811	2	Y	-0-					18
04	DLQ	G-10	3246	-0-	3246	3246	593	1	2653	2	Y	-0-					18
05	DLQ	G-10	3408	-0-	3408	6654	558	1	2850	2	Y	-0-					18
06		9491 X	2837	-0-	-6654	-0-	325	1	2512	2	Y	-0-					18
07		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	364	1	2477	2	Y	-0-					18
08		3472 X	3044	-0-	-428	-0-	487	1	2557	2	Y	-0-					18
09		3300 X	2353	-0-	-947	-0-	377	1	1976	2	Y	-0-					18
10		3410 X	1226	-0-	-2184	-0-	222	1	1004	2	Y	-0-					18
11		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	458	1	2884	2	Y	-0-					18
*12		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	447	1	2703	2	Y	-0-					18
TOTAL GAS PROD:			34,631			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6788 - 6799																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		593 N	593	-0-	-0-	-0-	114	1	479	2	Y	-0-					53
02		558 N	558	-0-	-0-	-0-	119	1	439	2	Y	-0-					53
03		743 N	743	-0-	-0-	-0-	150	1	575	2	Y	16					69
							18	9									
04	DLQ	G-10	343	-0-	343	343	63	1	280	2	Y	-0-					69
05	DLQ	G-10	456	-0-	456	799	75	1	381	2	Y	-0-					69
06		1015 N	216	-0-	-799	-0-	25	1	191	2	Y	-0-					69
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	36	1	248	2	Y	-0-					69
08		806 N	806	-0-	-0-	-0-	129	1	677	2	Y	-0-					69
09		498 N	498	-0-	-0-	-0-	80	1	418	2	Y	-0-					69
10		309 N	309	-0-	-0-	-0-	56	1	253	2	Y	-0-					69
11		506 N	506	-0-	-0-	-0-	69	1	436	2	Y	1					70
							1	9									
12		496 N	256	-0-	-240	-0-	36	1	220	2	Y	-0-					70
TOTAL GAS PROD:			5,568			TOTAL CONDENSATE PROD:			17								

OIL AND GAS DIVISION

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520)													45336 495 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC													076861									
LA PRESA													WELL #: 2		RRCID -> 223826		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 8692		PERF. 7801 - 7894	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01		12648 X	12648	-0-	-0-	-0-	-0-	2414	1	10175	2	Y	54	175	1			99				
02		10024 X	7455	-0-	-2569	-0-	-0-	1576	1	5836	2	Y	39					138				
03		11098 X	9214	-0-	-1884	-0-	-0-	1906	1	7300	2	Y	7					145				
04	DLQ	G-10	9163	-0-	9163	9163	9163	1663	1	7443	2	Y	52					197				
05	DLQ	G-10	6581	-0-	6581	15744	15744	1071	1	5469	2	Y	37					234				
06		24420 X	8676	-0-	-15744	-0-	-0-	990	1	7664	2	Y	20					254				
07		6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	-0-	782	1	5325	2	Y	36	176	1			114				
08		9455 X	7652	-0-	-1803	-0-	-0-	1218	1	6398	2	Y	33					147				
09		9150 X	8855	-0-	-295	-0-	-0-	1413	1	7403	2	Y	35					182				
10		8959 X	4381	-0-	-4578	-0-	-0-	790	1	3568	2	Y	21					203				
11		8670 X	6676	-0-	-1994	-0-	-0-	910	1	5722	2	Y	40					243				
*12		9145 X	5689	-0-	-3456	-0-	-0-	802	1	4850	2	Y	34	181	1			96				
			TOTAL GAS PROD:		93,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		408													

LA PRESA													WELL #: 8		RRCID -> 232767		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8592 - 8650	
01		3162 X	2956	-0-	-206	-0-	-0-	567	1	2389	2	N	-0-					67				
02		2856 X	2521	-0-	-335	-0-	-0-	536	1	1984	2	N	1					68				
03		3162 X	2802	-0-	-360	-0-	-0-	580	1	2222	2	N	-0-					68				
04		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	-0-	718	1	3212	2	N	-0-					68				
05		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	-0-	497	1	2540	2	N	-0-					68				
06		2850 X	2531	-0-	-319	-0-	-0-	289	1	2240	2	N	2					70				
07		3162 X	2712	-0-	-450	-0-	-0-	347	1	2365	2	N	-0-					70				
08		3162 X	2700	-0-	-462	-0-	-0-	432	1	2268	2	N	-0-					70				
09		3060 X	2073	-0-	-987	-0-	-0-	332	1	1741	2	N	-0-					70				
10		3038 X	1033	-0-	-2005	-0-	-0-	187	1	844	2	N	2					72				
11		2610 X	2517	-0-	-93	-0-	-0-	345	1	2172	2	N	-0-					72				
12		2697 X	2685	-0-	-12	-0-	-0-	381	1	2304	2	N	-0-					72				
			TOTAL GAS PROD:		31,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		5													

LA PRESA													WELL #: 9		RRCID -> 233195		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10088		PERF. 9898 - 9960	
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	210	2	Y	-0-					19				
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	196	2	Y	-0-					19				
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	137	2	Y	-0-					19				
04	DLQ	G-10	155	-0-	155	155	155	28	1	127	2	Y	-0-					19				
05	DLQ	G-10	233	-0-	233	388	388	38	1	195	2	Y	-0-					19				
06		706 N	318	-0-	-388	-0-	-0-	36	1	282	2	Y	-0-					19				
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	234	2	Y	-0-					19				
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	116	2	Y	-0-					19				
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	111	2	Y	-0-					19				
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	132	2	Y	-0-					19				
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	220	2	Y	-0-					19				
*12		124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-	17	1	102	2	Y	-0-					19				
			TOTAL GAS PROD:		2,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

OIL AND GAS DIVISION

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9357 - 9428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	744 N	533	-0-	-211	-0-	102	1	429	2	N	2					45
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	116	1	431	2	N	-0-					45
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	118	1	450	2	N	-0-					45
04	510 N	440	-0-	-70	-0-	80	1	360	2	N	-0-					45
05	620 N	518	-0-	-102	-0-	85	1	433	2	N	-0-					45
06	540 N	407	-0-	-133	-0-	46	1	359	2	N	2					47
07	465 N	428	-0-	-37	-0-	55	1	373	2	N	-0-					47
08	527 N	453	-0-	-74	-0-	72	1	381	2	N	-0-					47
09	420 N	406	-0-	-14	-0-	65	1	341	2	N	-0-					47
10	434 N	414	-0-	-20	-0-	75	1	338	2	N	1					48
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	102	1	641	2	N	-0-					48
*12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	67	1	404	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 5,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522

01	155 X	129	-0-	-26	-0-	25	1	104	2	N	-0-					36
02	144 X	144	-0-	-0-	-0-	24	1	88	2	N	29					65
03	504 X	504	-0-	-0-	-0-	104	1	400	2	N	-0-					65
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	18	1	83	2	N	-0-					65
05	155 N	60	-0-	-95	-0-	10	1	50	2	N	-0-					65
06	150 N	110	-0-	-40	-0-	13	1	97	2	N	-0-					65
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	2	N	-0-					65
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	2	N	-0-					65
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	23	1	119	2	N	-0-					65
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	50	1	224	2	N	-0-					65
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	66	1	412	2	N	-0-					65
12	155 N	94	-0-	-61	-0-	13	1	81	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 2,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

JARON (QUEEN CITY) 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861													
PALITOS BLANCOS WELL #: 1 RRCID -> 190810 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9663													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	38	1	340	2	N	1		43
02	336 N	329	-0-	-7	-0-	1	9	298	2	N	-0-		43
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	33	1	310	2	N	-0-		43
04	360 N	274	-0-	-86	-0-	27	1	241	2	N	5		48
05	372 N	159	-0-	-213	-0-	6	9	136	2	N	7		55
06	330 N	147	-0-	-183	-0-	15	1	127	2	N	5		60
07	279 N	166	-0-	-113	-0-	14	1	147	2	N	2		62
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	N	6		68
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	2	9	270	2	N	4		72
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	33	1	262	2	N	3		75
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	4	9	275	2	N	5		80
*12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	297	2	N	5		85
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		3,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		43							

CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	1891 X	1464	-0-	-427	-0-	145	1	1297	2	N	20		48
02	1652 X	1471	-0-	-181	-0-	22	9	1286	2	N	45		93
03	1829 X	1758	-0-	-71	-0-	135	1	1549	2	N	40		133
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	50	9	1379	2	N	35		168
05	1643 N	1445	-0-	-198	-0-	165	1	1256	2	N	45		213
06	1710 N	1674	-0-	-36	-0-	44	9	1474	2	N	29	182 1	60
07	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	155	1	1524	2	N	37		97
08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	39	9	1582	2	N	38		135
09	1680 N	1564	-0-	-116	-0-	181	1	1367	2	N	33		168
10	1736 N	1706	-0-	-30	-0-	42	9	1483	2	N	44		212
11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	175	1	1575	2	N	32	194 1	50
*12	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	169	1	1675	2	N	35		85
						35	9						
						182	1						
						39	9						
TOTAL GAS PROD:		19,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		433							

OIL AND GAS DIVISION

JARON (QUEEN CITY) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC CONEJO		//CONT.// //CONT.//	45775 100 076861	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM HOGG											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3286 X	1761	-0-	-1525	-0-	173	1	1546	2	N	38					58
02		1960 X	1753	-0-	-207	-0-	160	1	1532	2	N	55					113
03		2170 X	2037	-0-	-133	-0-	191	1	1792	2	N	49					162
04		1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	184	1	1633	2	N	33					195
05		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	230	1	2080	2	N	40	192	1			43
06		1980 X	1945	-0-	-35	-0-	195	1	1711	2	N	35					78
07		2046 X	1884	-0-	-162	-0-	187	1	1662	2	N	32					110
08		2356 X	2184	-0-	-172	-0-	219	1	1921	2	N	40					150
09		2280 X	1738	-0-	-542	-0-	179	1	1520	2	N	35					185
10		2356 X	1876	-0-	-480	-0-	193	1	1633	2	N	45					230
11		2100 X	1609	-0-	-491	-0-	152	1	1416	2	N	37	197	1			70
12		2170 X	1797	-0-	-373	-0-	171	1	1579	2	N	43					113
TOTAL GAS PROD:			22,791	TOTAL CONDENSATE PROD:			482										

CONEJO		WELL #:	3	RRCID ->	234054	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9511	-	9540	
01	899 X	569	-0-	-330	-0-	57	1	512	2	N	-0-		50	
02	812 X	493	-0-	-319	-0-	47	1	446	2	N	-0-		50	
03	744 X	439	-0-	-305	-0-	42	1	397	2	N	-0-		50	
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	67	1	592	2	N	-0-		50	
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	82	1	737	2	N	2		52	
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	66	1	583	2	N	1		53	
07	682 N	591	-0-	-91	-0-	59	1	522	2	N	9		62	
08	806 N	432	-0-	-374	-0-	40	1	347	2	N	41		103	
09	660 N	382	-0-	-278	-0-	40	1	336	2	N	5		108	
10	589 N	557	-0-	-32	-0-	58	1	489	2	N	9		117	
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	55	1	512	2	N	3		120	
*12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	65	1	600	2	N	7		127	
TOTAL GAS PROD:			6,836	TOTAL CONDENSATE PROD:			77							

OIL AND GAS DIVISION

JARON (QUEEN CITY)		//CONT.//		45775 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
CONEJO		WELL #:		6	RRCID ->	238492	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9588 - 9602		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	206	-0-	-104	-0-	21	1	185	2	N	-0-			127
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	2	N	-0-			127
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	N	1			128
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	22	1	194	2	N	5			133
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	N	77			210
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	23	1	201	2	N	-0-			210
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	228	2	N	3			213
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	27	1	235	2	N	7			220
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	209	2	N	-0-			220
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	35	1	292	2	N	2			222
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	34	1	320	2	N	1			223
*12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	37	1	340	2	N	-0-			223
TOTAL GAS PROD:		3,187				TOTAL CONDENSATE PROD:				96				

CONEJO		WELL #:		7	RRCID ->	240322	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9544 - 9570		
01	1147 X	840	-0-	-307	-0-	83	1	743	2	N	13			53
02	868 X	806	-0-	-62	-0-	75	1	718	2	N	12			65
03	961 X	869	-0-	-92	-0-	81	1	757	2	N	28			93
04	810 N	691	-0-	-119	-0-	70	1	621	2	N	-0-			93
05	899 N	826	-0-	-73	-0-	81	1	735	2	N	9			102
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	87	1	761	2	N	6			108
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	85	1	753	2	N	10			118
08	837 N	763	-0-	-74	-0-	77	1	678	2	N	7			125
09	870 N	691	-0-	-179	-0-	72	1	608	2	N	10			135
10	837 N	718	-0-	-119	-0-	75	1	634	2	N	8			143
11	750 N	683	-0-	-67	-0-	65	1	610	2	N	7			150
*12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	80	1	739	2	N	8			158
TOTAL GAS PROD:		9,419				TOTAL CONDENSATE PROD:				118				

JARON (QUEEN CITY)		//CONT.//		45775 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
MESTENA OIL & GAS COMPANY		WELL #: J 10		RRCID -> 119438	COMPL. DATE 11/09/1985	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9460	-		9492	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	18 1	667 2	N	23			168
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	25 9	591 2	N	22			190
03	713 N	647	-0-	-66	-0-	17 1	607 2	N	21			211
04	690 N	252	-0-	-438	-0-	23 9	222 2	N	21	194 1	3 8	35
05	713 N	555	-0-	-158	-0-	7 1	504 2	N	33			68
06	630 N	449	-0-	-181	-0-	23 9	416 2	N	15			83
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	16 1	385 2	N	22			105
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17 9	326 2	N	18			123
09	450 N	372	-0-	-78	-0-	12 1	345 2	N	15			138
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	24 9	472 2	N	12	2 8		148
*11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11 1	208 2	N	9			157
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	10 9		N	NO RPT			157
TOTAL GAS PROD:		5,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		211						

MESTENA OIL & GAS COMPANY		WELL #: J 11		RRCID -> 122906	COMPL. DATE 04/04/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9418	-		9435
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JARON (QUEEN CITY)		//CONT.// 45775 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
MESTENA OIL & GAS COMPANY		WELL #: J 13		RRCID -> 192733		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 X	1685	-0-	-423	-0-	43	1	1576	2	N	60	1 8	154
02	1904 X	1662	-0-	-242	-0-	66	9	1563	2	N	49	174 1 2 8	27
03	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	54	9	2065	2	N	61		88
04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	57	1	1847	2	N	41	1 8	128
05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	67	9	1870	2	N	57	5 8	180
06	2130 N	1434	-0-	-696	-0-	60	1	1348	2	N	30	174 1	36
07	2015 N	2004	-0-	-11	-0-	33	9	1896	2	N	44	1 8	79
08	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	48	9	1661	2	N	32		111
09	1440 N	1304	-0-	-136	-0-	54	1	1240	2	N	25		136
10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	35	9	1806	2	N	27	4 8	159
*11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	36	1	1351	2	N	26	5 8	180
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	28	9			N	NO RPT		180
TOTAL GAS PROD:		19,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		452							

MESTENA OIL & GAS CO		WELL #: J 14		RRCID -> 225006		COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	801	-0-	-5	-0-	20	1	753	2	N	25		112
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	28	9	740	2	N	20		132
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	21	1	672	2	N	28		160
04	780 N	768	-0-	-12	-0-	19	1	723	2	N	20	1 8	179
05	868 N	765	-0-	-103	-0-	31	9	723	2	N	18	3 8	194
06	690 N	566	-0-	-124	-0-	22	1	534	2	N	10		204
07	806 N	673	-0-	-133	-0-	20	1	644	2	N	8	1 8	211
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	11	9	857	2	N	1		212
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	28	9	646	2	N	25		237
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	19	1	648	2	N	31	2 8	266
*11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	34	9	647	2	N	34	192 1 1 8	107
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	72	1			N	NO RPT		107
TOTAL GAS PROD:		8,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		220							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		45841 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U		WELL #: 2		RRCID -> 173434			COMPL. DATE 05/28/1999			TOTAL DEPTH 16070 PERF.13294 - 14108		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	221	2	3	9	N	125
02		224 N	219	-0-	-5	-0-	216	2	3	9	N	128
03		372 N	218	-0-	-154	-0-	216	2	2	9	N	130
04		210 N	161	-0-	-49	-0-	158	2	3	9	N	133
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	133
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	422	2	6	9	N	138
07		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	138
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-	239	2	6	9	N	143
09		420 N	129	-0-	-291	-0-	127	2	2	9	N	145
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	148
11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	274	2	3	9	N	151
*12		243 N	243	-0-	-0-	-0-	240	2	3	9	N	154
TOTAL GAS PROD:			2,369			TOTAL CONDENSATE PROD:			32			

MERIT ENERGY COMPANY		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 010989			COMPL. DATE 07/18/1997			TOTAL DEPTH 13370 PERF.10100 - 10370		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	172	1	7668	2	Y	2
							101	9				
02		7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	130	1	6929	2	Y	4
							98	9				
03		7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	113	1	7064	2	Y	2
							101	9				
04		6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	103	1	6377	2	Y	2
							87	9				
05		8711 X	6833	-0-	-1878	-0-	91	1	6648	2	Y	1
							94	9				
06		8430 X	6121	-0-	-2309	-0-	77	1	5967	2	Y	1
							77	9				
07		7936 X	6213	-0-	-1723	-0-	79	1	6061	2	Y	1
							73	9				
08		7285 X	6285	-0-	-1000	-0-	77	1	6129	2	Y	1
							79	9				
09		6600 X	5560	-0-	-1040	-0-	71	1	5379	2	Y	2
							110	9				
10		6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	96	1	6079	2	Y	2
							125	9				
11		6060 X	5976	-0-	-84	-0-	93	1	5760	2	Y	3
							123	9				
12		6262 X	5884	-0-	-378	-0-	86	1	5711	2	Y	2
							87	9				
TOTAL GAS PROD:			78,115			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,050			

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	010990	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	12127	PERF.	10032	-	11948
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	3937 X	3497	-0-	-440	-0-	76	1	3409	2	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
02	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	65	1	3490	2	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
03	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	62	1	3875	2	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
04	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	55	1	3388	2	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
05	4681 X	3718	-0-	-963	-0-	50	1	3657	2	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
06	4530 X	3273	-0-	-1257	-0-	42	1	3222	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
07	3937 X	3527	-0-	-410	-0-	45	1	3473	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
08	3937 X	3644	-0-	-293	-0-	45	1	3591	2	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
09	3600 X	3586	-0-	-14	-0-	47	1	3530	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
10	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	56	1	3505	2	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
11	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	57	1	3531	2	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
*12	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	57	1	3776	2	Y	22	22	0	-0-
						24	9							
TOTAL GAS PROD:		43,240			TOTAL CONDENSATE PROD:			123						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	049497	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	12988	PERF.	11328	-	11456
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	10185 X	10185	-0-	-0-	-0-	223	1	9962	2	Y	-0-			-0-
02	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	168	1	8964	2	Y	-0-			-0-
03	9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	156	1	9751	2	Y	-0-			-0-
04	9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	147	1	9123	2	Y	-0-			-0-
05	11160 X	9768	-0-	-1392	-0-	133	1	9635	2	Y	-0-			-0-
06	10800 X	9386	-0-	-1414	-0-	120	1	9266	2	Y	-0-			-0-
07	10106 X	9405	-0-	-701	-0-	121	1	9284	2	Y	-0-			-0-
08	9920 X	9582	-0-	-338	-0-	119	1	9448	2	Y	14	14	0	-0-
						15	9							
09	9450 X	9163	-0-	-287	-0-	119	1	8983	2	Y	55	54	0	1
						61	9							
10	9517 X	9500	-0-	-17	-0-	147	1	9285	2	Y	62	62	0	1
						68	9							
11	9210 X	9198	-0-	-12	-0-	146	1	8985	2	Y	61	61	0	1
						67	9							
12	9517 X	9165	-0-	-352	-0-	136	1	8965	2	Y	58	58	0	1
						64	9							
TOTAL GAS PROD:		113,661			TOTAL CONDENSATE PROD:			250						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052701		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-				Y	-0-					-0-
02		2968 X	164	-0-	-2804	-0-	3	1	161	2	Y	-0-				-0-
03		3166 X	-0-	-0-	-3166	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			164				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 061012		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 12421 PERF.11016 - 11198								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6324 X	5511	-0-	-813	-0-	119	1	5336	2	Y	51	51	0		1
02		5712 X	5237	-0-	-475	-0-	56	9	5088	2	Y	49	48	0		2
03		6280 X	5355	-0-	-925	-0-	95	1	5215	2	Y	52	53	0		1
04		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	54	9	4987	2	Y	44	44	0		1
05		6200 X	5971	-0-	-229	-0-	83	1	5838	2	Y	48	48	0		1
06		6000 X	5936	-0-	-64	-0-	57	9	5818	2	Y	39	39	0		1
07		5797 X	5583	-0-	-214	-0-	75	1	5472	2	Y	36	36	0		1
08		5983 X	5836	-0-	-147	-0-	43	9	5701	2	Y	57	57	0		1
09		5940 X	5102	-0-	-838	-0-	71	1	4918	2	Y	108	107	0		2
10		6138 X	5773	-0-	-365	-0-	63	9	5549	2	Y	124	123	0		3
11		5940 X	5917	-0-	-23	-0-	88	1	5693	2	Y	120	120	0		3
12		5828 X	5576	-0-	-252	-0-	136	9	5427	2	Y	61	63	0		1
TOTAL GAS PROD:			66,912				TOTAL CONDENSATE PROD:				789					

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062253 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	69	1	3099	2	Y	7	-0-
						8	9				7	0
02	3220 X	2269	-0-	-951	-0-	42	1	2219	2	Y	7	-0-
						8	9				7	0
03	3565 X	2226	-0-	-1339	-0-	35	1	2183	2	Y	7	-0-
						8	9				7	0
04	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	43	1	2680	2	Y	6	-0-
						7	9				6	0
05	3689 X	3116	-0-	-573	-0-	42	1	3066	2	Y	7	-0-
						8	9				7	0
06	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	39	1	3037	2	Y	5	-0-
						6	9				5	0
07	2821 X	2393	-0-	-428	-0-	31	1	2356	2	Y	5	-0-
						6	9				5	0
08	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	40	1	3154	2	Y	4	-0-
						4	9				4	0
09	3090 X	2642	-0-	-448	-0-	35	1	2607	2	Y	-0-	-0-
10	3193 X	3139	-0-	-54	-0-	49	1	3090	2	Y	-0-	-0-
11	3090 X	2734	-0-	-356	-0-	44	1	2690	2	Y	-0-	-0-
12	3193 X	2737	-0-	-456	-0-	41	1	2696	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		33,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		48						

DAVIS, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 063756 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	5332 X	3084	-0-	-2248	-0-	66	1	3016	2	Y	2	-0-
						2	9				2	0
02	4872 X	3939	-0-	-933	-0-	81	1	3856	2	Y	2	-0-
						2	9				2	0
03	5394 X	3892	-0-	-1502	-0-	88	1	3802	2	Y	2	-0-
						2	9				2	0
04	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	55	1	2199	2	Y	2	-0-
						2	9				2	0
05	5115 X	3547	-0-	-1568	-0-	91	1	3454	2	Y	2	-0-
						2	9				2	0
06	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	116	1	4298	2	Y	1	-0-
						1	9				1	0
07	4402 X	3520	-0-	-882	-0-	95	1	3424	2	Y	1	-0-
						1	9				1	0
08	3906 X	3387	-0-	-519	-0-	94	1	3292	2	Y	1	-0-
						1	9				1	0
09	4410 X	3749	-0-	-661	-0-	104	1	3625	2	Y	18	-0-
						20	9				18	0
10	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	106	1	4419	2	Y	22	-0-
						24	9				22	0
*11	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	106	1	4285	2	Y	22	1
						24	9				21	0
*12	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	137	1	4646	2	Y	20	-0-
						22	9				21	0
TOTAL GAS PROD:		45,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		95						

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 064583			COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 12822		PERF.12150 - 12446			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		558 N	550	-0-	-8	-0-	12	1	524	2	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
02		499 N	499	-0-	-0-	-0-	9	1	470	2	Y	18	17	0	1
							20	9							
03		651 X	546	-0-	-105	-0-	8	1	519	2	Y	17	18	0	-0-
							19	9							
04		611 X	611	-0-	-0-	-0-	9	1	585	2	Y	15	15	0	-0-
							17	9							
05		651 X	633	-0-	-18	-0-	8	1	607	2	Y	16	16	0	-0-
							18	9							
06		630 X	604	-0-	-26	-0-	8	1	581	2	Y	14	14	0	-0-
							15	9							
07		620 X	540	-0-	-80	-0-	7	1	519	2	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
08		659 X	659	-0-	-0-	-0-	8	1	641	2	Y	9	9	0	-0-
							10	9							
09		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	47	1	3571	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
							45	1	2830	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
10		2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	40	1	2454	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
							15	1	977	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
11		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-									
12		1767 X	992	-0-	-775	-0-									
TOTAL GAS PROD:			14,621			TOTAL CONDENSATE PROD:			115						

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 065595			COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 12460		PERF.10260 - 10366			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	159	1	7305	2	Y	9	9	0	-0-
							10	9							
02		6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	143	1	6817	2	Y	9	9	0	-0-
							10	9							
03		7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	161	1	6943	2	Y	9	9	0	-0-
							10	9							
04		6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	156	1	6236	2	Y	8	8	0	-0-
							9	9							
05		7843 X	6431	-0-	-1412	-0-	165	1	6257	2	Y	8	8	0	-0-
							9	9							
06		7530 X	5689	-0-	-1841	-0-	149	1	5532	2	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
07		7781 X	5449	-0-	-2332	-0-	146	1	5296	2	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
08		7099 X	4838	-0-	-2261	-0-	134	1	4696	2	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
09		6390 X	4421	-0-	-1969	-0-	122	1	4245	2	Y	49	48	0	1
							54	9							
10		5642 X	3682	-0-	-1960	-0-	84	1	3533	2	Y	59	59	0	1
							65	9							
11		5460 X	14	-0-	-5446	-0-	5	2	9	9	Y	8	9	0	-0-
							4	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
12		5456 X	5	-0-	-5451	-0-									
TOTAL GAS PROD:			58,488			TOTAL CONDENSATE PROD:			180						

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 068793			COMPL. DATE 09/06/1976		TOTAL DEPTH 13927		PERF. N/A
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	372 N	314	-0-	-58	-0-	7	1	297	2	Y	9	10 0
						10	9					-0-
02	308 N	270	-0-	-38	-0-	4	1	218	2	Y	44	42 0
						48	9					2
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	4	1	232	2	Y	43	44 0
						47	9					1
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	4	1	242	2	Y	39	39 0
						43	9					1
05	341 N	263	-0-	-78	-0-	3	1	214	2	Y	42	42 0
						46	9					1
06	270 N	228	-0-	-42	-0-	2	1	191	2	Y	32	32 0
						35	9					1
07	310 N	163	-0-	-147	-0-	2	1	128	2	Y	30	30 0
						33	9					1
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	3	1	229	2	Y	31	31 0
						34	9					1
09	240 N	122	-0-	-118	-0-	2	1	119	2	Y	1	2 0
						1	9					-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	182	2	Y	2	2 0
						2	9					-0-
11	270 N	78	-0-	-192	-0-	1	1	75	2	Y	2	2 0
						2	9					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	2	9			Y	2	2 0
												-0-
TOTAL GAS PROD:		2,463					TOTAL CONDENSATE PROD:			277		

DAVIS, W.J.				WELL #:	4	RRCID -> 068812			COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 14935		PERF.11965 - 13844
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	10264 X	10264	-0-	-0-	-0-	217	1	9997	2	Y	45	45 0	
						50	9					1	
02	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	169	1	8039	2	Y	48	47 0	
						53	9					2	
03	8277 X	4740	-0-	-3537	-0-	106	1	4582	2	Y	47	48 0	
						52	9					1	
04	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	128	1	5119	2	Y	31	31 0	
						34	9					1	
05	10385 X	5654	-0-	-4731	-0-	144	1	5480	2	Y	27	28 0	
						30	9					-0-	
06	10050 X	7816	-0-	-2234	-0-	204	1	7572	2	Y	36	35 0	
						40	9					1	
07	9207 X	4483	-0-	-4724	-0-	120	1	4337	2	Y	24	25 0	
						26	9					-0-	
08	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	193	1	6751	2	Y	38	37 0	
						42	9					1	
09	7830 X	6396	-0-	-1434	-0-	177	1	6161	2	Y	53	53 0	
						58	9					1	
10	7068 X	5891	-0-	-1177	-0-	136	1	5698	2	Y	52	52 0	
						57	9					1	
*11	6840 X	6258	-0-	-582	-0-	149	1	6046	2	Y	57	57 0	
						63	9					1	
12	6975 X	4920	-0-	-2055	-0-	139	1	4726	2	Y	50	50 0	
						55	9					1	
TOTAL GAS PROD:		76,950					TOTAL CONDENSATE PROD:			508			

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
DAVIS, W.J.		WELL #: 5		RRCID -> 069896		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11934 - 12122								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3317 X	3292	-0-	-25	-0-	70	1	3222	2	Y	-0-					-0-
02	2996 X	2847	-0-	-149	-0-	58	1	2789	2	Y	-0-					-0-
03	3306 X	3105	-0-	-201	-0-	70	1	3035	2	Y	-0-					-0-
04	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	74	1	2952	2	Y	-0-					-0-
05	3286 X	3142	-0-	-144	-0-	81	1	3061	2	Y	-0-					-0-
06	3180 X	2998	-0-	-182	-0-	79	1	2919	2	Y	-0-					-0-
07	3162 X	3086	-0-	-76	-0-	83	1	3003	2	Y	-0-					-0-
08	3131 X	3016	-0-	-115	-0-	84	1	2932	2	Y	-0-					-0-
09	3030 X	2854	-0-	-176	-0-	79	1	2763	2	Y	11	11	0			-0-
						12	9									
10	3131 X	1369	-0-	-1762	-0-	32	1	1327	2	Y	9	9	0			-0-
						10	9									
*11	3000 X	2	-0-	-2998	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	3100 X	1	-0-	-3099	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		28,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		20										

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 072785		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 14380 PERF.10785 - 10805								
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		359		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 073662		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414								
01	11563 X	10557	-0-	-1006	-0-	228	1	10202	2	Y	115	116	0			2
						127	9									
02	10472 X	10273	-0-	-199	-0-	187	1	9964	2	Y	111	109	0			4
						122	9									
03	11594 X	10468	-0-	-1126	-0-	162	1	10176	2	Y	118	119	0			3
						130	9									
04	10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	161	1	9970	2	Y	99	100	0			2
						109	9									
05	12803 X	10953	-0-	-1850	-0-	147	1	10687	2	Y	108	108	0			2
						119	9									
06	12390 X	10126	-0-	-2264	-0-	128	1	9901	2	Y	88	88	0			2
						97	9									
07	11377 X	9853	-0-	-1524	-0-	125	1	9637	2	Y	83	83	0			2
						91	9									
08	10943 X	10545	-0-	-398	-0-	130	1	10328	2	Y	79	79	0			2
						87	9									
09	10728 X	10728	-0-	-0-	-0-	139	1	10510	2	Y	72	72	0			2
						79	9									
10	11189 X	11189	-0-	-0-	-0-	173	1	10926	2	Y	82	82	0			2
						90	9									
11	10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	162	1	10001	2	Y	80	80	0			2
						88	9									
12	10974 X	10688	-0-	-286	-0-	158	1	10445	2	Y	77	77	0			2
						85	9									
TOTAL GAS PROD:		125,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,112										

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136								
DAVIS, W.J.		WELL #:	7	RRCID ->	079054	COMPL. DATE	10/17/1978	TOTAL DEPTH	14469	PERF.12083 - 12340	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

REITHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	082229	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	13977	PERF.11334 - 11344		
01	217	X	104	-0-	-113	-0-	2 1	92 2	Y	9	11 0	-0-
							10 9					
02	385	X	385	-0-	-0-	-0-	6 1	339 2	Y	36	35 0	1
							40 9					
03	437	X	437	-0-	-0-	-0-	5 1	331 2	Y	92	91 0	2
							101 9					
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	5 1	320 2	Y	79	79 0	2
							87 9					
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	5 1	387 2	Y	85	86 0	1
							94 9					
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	10 1	747 2	Y	69	69 0	1
							76 9					
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	9 1	657 2	Y	65	65 0	1
							72 9					
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	7 1	534 2	Y	75	75 0	1
							83 9					
09	840	N	501	-0-	-339	-0-	5 1	374 2	Y	111	110 0	2
							122 9					
10	744	N	731	-0-	-13	-0-	9 1	582 2	Y	127	126 0	3
							140 9					
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	9 1	566 2	Y	123	123 0	3
							135 9					
*12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	7 1	472 2	Y	117	118 0	2
							129 9					
TOTAL GAS PROD:			6,569	TOTAL CONDENSATE PROD:			988					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 084110			COMPL. DATE 09/07/1979		TOTAL DEPTH 14140 PERF.12082 - 12120				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2077 N	1764	-0-	-313	-0-	39	1	1725	2	Y	-0-		-0-
02		1876 N	1601	-0-	-275	-0-	29	1	1572	2	Y	-0-		-0-
03		2015 N	1352	-0-	-663	-0-	21	1	1331	2	Y	-0-		-0-
04		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	30	1	1837	2	Y	-0-		-0-
05		2108 N	2012	-0-	-96	-0-	27	1	1985	2	Y	-0-		-0-
06		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	26	1	1975	2	Y	-0-		-0-
07		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	30	1	2291	2	Y	-0-		-0-
08		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	32	1	2509	2	Y	12	12 0	-0-
							13	9						
09		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	34	1	2599	2	Y	42	41 0	1
							46	9						
10		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	37	1	2350	2	Y	48	48 0	1
							53	9						
11		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	40	1	2469	2	Y	47	47 0	1
							52	9						
12		2759 X	2326	-0-	-433	-0-	34	1	2242	2	Y	45	45 0	1
							50	9						
TOTAL GAS PROD:			25,478			TOTAL CONDENSATE PROD:			194					

DAVIS, W.J.		WELL #:		8	RRCID -> 085219			COMPL. DATE 06/02/2002		TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
DAVIS, W. J. "A"			WELL #:		1	RRCID -> 086841			COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		72139 X	16413	-0-	-55726	-0-	327	1	15049	2	Y	943	944	0		19
							1037	9								
02		12329 X	12329	-0-	-0-	-0-	233	1	11104	2	Y	902	885	0		36
							992	9								
03		11845 X	11845	-0-	-0-	-0-	245	1	10555	2	Y	950	965	0		21
							1045	9								
04		10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	226	1	9075	2	Y	808	812	0		17
							889	9								
05		21235 X	9758	-0-	-11477	-0-	226	1	8569	2	Y	875	877	0		15
							963	9								
06		16050 X	8538	-0-	-7512	-0-	203	1	7551	2	Y	713	715	0		13
							784	9								
07		13733 X	8075	-0-	-5658	-0-	197	1	7142	2	Y	669	670	0		12
							736	9								
08		11842 X	7602	-0-	-4240	-0-	188	1	6564	2	Y	773	770	0		15
							850	9								
09		10200 X	6510	-0-	-3690	-0-	169	1	5881	2	Y	418	424	0		9
							460	9								
10		7037 X	5799	-0-	-1238	-0-	133	1	5585	2	Y	74	81	0		2
							81	9								
*11		6810 X	5488	-0-	-1322	-0-	130	1	5279	2	Y	72	72	0		2
							79	9								
12		7037 X	5722	-0-	-1315	-0-	162	1	5485	2	Y	68	69	0		1
							75	9								
TOTAL GAS PROD:			108,269			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,265							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST					WELL #:		13	RRCID -> 089661			COMPL. DATE 12/25/2001			TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	78	1	3497	2	Y	12	12	0		-0-
							13	9								
02		3080 X	2907	-0-	-173	-0-	53	1	2840	2	Y	13	12	0		1
							14	9								
03		3410 X	2759	-0-	-651	-0-	43	1	2703	2	Y	12	13	0		-0-
							13	9								
04		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	61	1	3810	2	Y	11	11	0		-0-
							12	9								
05		4123 X	3337	-0-	-786	-0-	45	1	3279	2	Y	12	12	0		-0-
							13	9								
06		3690 X	3103	-0-	-587	-0-	40	1	3053	2	Y	9	9	0		-0-
							10	9								
07		3999 X	2466	-0-	-1533	-0-	31	1	2424	2	Y	10	10	0		-0-
							11	9								
08		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	52	1	4122	2	Y	11	11	0		-0-
							12	9								
09		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	55	1	4120	2	Y	45	44	0		1
							50	9								
10		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	70	1	4416	2	Y	55	55	0		1
							61	9								
11		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	70	1	4292	2	Y	54	54	0		1
							59	9								
*12		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	58	1	3829	2	Y	51	51	0		1
							56	9								
TOTAL GAS PROD:			43,365			TOTAL CONDENSATE PROD:			295							

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
DAVIS, W.J.		WELL #: 1 D		RRCID -> 089673		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 092059		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134			
01	4030 X	3746	-0-	-284	-0-	80	1	3666	2	Y	-0-
02	3640 X	3155	-0-	-485	-0-	65	1	3090	2	Y	-0-
03	4030 X	3464	-0-	-566	-0-	78	1	3386	2	Y	-0-
04	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	82	1	3290	2	Y	-0-
05	3596 X	3538	-0-	-58	-0-	91	1	3447	2	Y	-0-
06	3480 X	3393	-0-	-87	-0-	89	1	3304	2	Y	-0-
07	3534 X	3458	-0-	-76	-0-	93	1	3365	2	Y	-0-
08	3534 X	3336	-0-	-198	-0-	93	1	3243	2	Y	-0-
09	3420 X	3110	-0-	-310	-0-	87	1	3023	2	Y	-0-
10	3441 X	3084	-0-	-357	-0-	72	1	3012	2	Y	-0-
*11	3330 X	3024	-0-	-306	-0-	73	1	2951	2	Y	-0-
12	3441 X	3231	-0-	-210	-0-	93	1	3138	2	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 39,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 097088		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 13538 PERF.10254 - 10264						
01	4154 X	3217	-0-	-937	-0-	70	1	3143	2	Y	4	4	0	-0-
02	3752 X	3596	-0-	-156	-0-	66	1	3526	2	Y	4	4	0	-0-
03	4185 X	3639	-0-	-546	-0-	57	1	3578	2	Y	4	4	0	-0-
04	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	58	1	3614	2	Y	4	4	0	-0-
05	4743 X	3673	-0-	-1070	-0-	50	1	3619	2	Y	4	4	0	-0-
06	4590 X	3315	-0-	-1275	-0-	42	1	3270	2	Y	3	3	0	-0-
07	3968 X	2809	-0-	-1159	-0-	36	1	2770	2	Y	3	3	0	-0-
08	3813 X	3246	-0-	-567	-0-	40	1	3193	2	Y	12	12	0	-0-
09	3690 X	1894	-0-	-1796	-0-	24	1	1817	2	Y	48	47	0	1
10	3658 X	3547	-0-	-111	-0-	54	1	3434	2	Y	54	54	0	1
11	3330 X	2674	-0-	-656	-0-	42	1	2574	2	Y	53	53	0	1
12	3255 X	2980	-0-	-275	-0-	44	1	2880	2	Y	51	51	0	1

TOTAL GAS PROD: 38,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	120743	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	14227	PERF.	9969 - 10660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5797 X	4878	-0-	-919	-0-	107 1	4771 2	Y	-0-			-0-
02		5236 X	4331	-0-	-905	-0-	80 1	4251 2	Y	-0-			-0-
03		5270 X	4672	-0-	-598	-0-	73 1	4599 2	Y	-0-			-0-
04		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	69 1	4293 2	Y	-0-			-0-
05		5580 X	4559	-0-	-1021	-0-	62 1	4497 2	Y	-0-			-0-
06		5400 X	4128	-0-	-1272	-0-	53 1	4075 2	Y	-0-			-0-
07		4805 X	4285	-0-	-520	-0-	55 1	4230 2	Y	-0-			-0-
08		4681 X	4318	-0-	-363	-0-	54 1	4264 2	Y	-0-			-0-
09		4410 X	4121	-0-	-289	-0-	54 1	4067 2	Y	-0-			-0-
10		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	65 1	4110 2	Y	-0-			-0-
11		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	65 1	4022 2	Y	-0-			-0-
*12		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	61 1	4059 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	122093	COMPL. DATE	09/01/1986	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12262 - 12596	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	124662	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	14454	PERF.	10974 - 12667	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	127829	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	14183	PERF.10705 - 10848
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		7			

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	130154	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	14250	PERF. 3250 - 3534
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DAVIS, W.J.		WELL #:		6	RRCID ->	131827	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	14901	PERF.12408 - 12522
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 133819			COMPL. DATE 03/05/1991			TOTAL DEPTH 13965 PERF.10490 - 10670			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 136226			COMPL. DATE 07/08/2006			TOTAL DEPTH 13650 PERF.12070 - 12790			
01		2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	44 1	2028 2	Y	22	22 0	-0-		

02		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	24 9	2229 2	Y	19	18 0	1		
03		2046 X	674	-0-	-1372	-0-	47 1	651 2	Y	7	8 0	-0-		
04		749 X	749	-0-	-0-	-0-	21 9	707 2	Y	22	22 0	-0-		
05		2573 X	504	-0-	-2069	-0-	15 1	456 2	Y	33	32 0	1		
06		2490 X	921	-0-	-1569	-0-	8 9	875 2	Y	20	21 0	-0-		
07		2573 X	757	-0-	-1816	-0-	12 1	719 2	Y	16	16 0	-0-		
08		775 X	716	-0-	-59	-0-	36 9	678 2	Y	17	17 0	-0-		
09		930 X	525	-0-	-405	-0-	24 1	510 2	Y	-0-		-0-		
10		744 N	535	-0-	-209	-0-	22 9	523 2	Y	-0-		-0-		
*11		690 N	548	-0-	-142	-0-	20 1	535 2	Y	-0-		-0-		
*12		587 N	587	-0-	-0-	-0-	18 9	570 2	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			10,909			TOTAL CONDENSATE PROD:			156					

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 142972		COMPL. DATE 02/10/2005			TOTAL DEPTH 13160 PERF.10280 - 10908					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	155 N	80	-0-	-75	-0-	2	1	77	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	Y	42	41	0	1
						46	9							
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	10	1	348	2	Y	33	33	0	1
						36	9							
08	3100 N	20537	-0-	17437	17437	568	1	19866	2	Y	94	93	0	2
						103	9							
09	3000 N	17752	-0-	14752	32189	486	1	16929	2	Y	306	301	0	7
						337	9							
10	3100 N	16465	-0-	13365	45554	375	1	15706	2	Y	349	349	0	7
						384	9							
*11	60101 X	14547	-0-	-45554	-0-	342	1	13829	2	Y	342	341	0	8
						376	9							
*12	14184 X	14184	-0-	-0-	-0-	396	1	13430	2	Y	325	326	0	7
						358	9							
TOTAL GAS PROD:		84,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,498								

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143612		COMPL. DATE 01/03/2003			TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6975 X	5719	-0-	-1256	-0-	120	1	5350	2	Y	226	226	0	5
						249	9							
02	6300 X	5011	-0-	-1289	-0-	88	1	4685	2	Y	216	212	0	9
						238	9							
03	6293 X	5680	-0-	-613	-0-	85	1	5345	2	Y	227	231	0	5
						250	9							
04	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	64	1	3969	2	Y	192	193	0	4
						211	9							
05	5952 X	3989	-0-	-1963	-0-	51	1	3707	2	Y	210	210	0	4
						231	9							
06	5760 X	3858	-0-	-1902	-0-	47	1	3624	2	Y	170	171	0	3
						187	9							
07	5673 X	3762	-0-	-1911	-0-	46	1	3539	2	Y	161	161	0	3
						177	9							
08	5673 X	3898	-0-	-1775	-0-	47	1	3694	2	Y	143	143	0	3
						157	9							
09	4230 X	3632	-0-	-598	-0-	47	1	3522	2	Y	57	59	0	1
						63	9							
10	3937 X	3832	-0-	-105	-0-	59	1	3701	2	Y	65	65	0	1
						72	9							
11	3810 X	3670	-0-	-140	-0-	57	1	3543	2	Y	64	64	0	1
						70	9							
12	3906 X	3581	-0-	-325	-0-	52	1	3462	2	Y	61	61	0	1
						67	9							
TOTAL GAS PROD:		50,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,792								

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 145201		COMPL. DATE 02/24/1993		TOTAL DEPTH 13210		PERF.10916 - 12560					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	151	1	6923	2	Y	-0-				-0-
02	6440 X	5443	-0-	-997	-0-	112	1	5331	2	Y	-0-				-0-
03	7130 X	5950	-0-	-1180	-0-	135	1	5815	2	Y	-0-				-0-
04	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	141	1	5652	2	Y	-0-				-0-
05	7471 X	6972	-0-	-499	-0-	179	1	6793	2	Y	-0-				-0-
06	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	204	1	7587	2	Y	-0-				-0-
07	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	204	1	7368	2	Y	-0-				-0-
08	6975 X	6757	-0-	-218	-0-	188	1	6561	2	Y	7	7	0		-0-
						8	9								
09	6680 X	6448	-0-	-232	-0-	178	1	6211	2	Y	54	53	0		1
						59	9								
10	6882 X	6603	-0-	-279	-0-	152	1	6383	2	Y	62	62	0		1
						68	9								
*11	6660 X	6583	-0-	-77	-0-	157	1	6360	2	Y	60	60	0		1
						66	9								
*12	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	198	1	6717	2	Y	57	57	0		1
						63	9								
TOTAL GAS PROD:		79,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		240									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145836		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 13197		PERF.10724 - 12436					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	651 N	485	-0-	-166	-0-	10	1	475	2	Y	-0-				-0-
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-				-0-
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	26	1	1118	2	Y	-0-				-0-
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	22	1	889	2	Y	-0-				-0-
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	24	1	899	2	Y	-0-				-0-
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	23	1	844	2	Y	-0-				-0-
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	26	1	942	2	Y	-0-				-0-
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	23	1	801	2	Y	-0-				-0-
09	780 N	159	-0-	-621	-0-	4	1	155	2	Y	-0-				-0-
10	961 N	895	-0-	-66	-0-	21	1	874	2	Y	-0-				-0-
*11	810 N	705	-0-	-105	-0-	17	1	688	2	Y	-0-				-0-
*12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	23	1	767	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DAVIS, W. J.		WELL #: 11		RRCID -> 149887		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 13877		PERF.12252 - 13908					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
DAVIS, W.J.		WELL #:		10	RRCID ->	150932	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	13810	PERF.11900 - 12598		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	33 1	1507 2	Y	-0-			-0-
02		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	30 1	1436 2	Y	-0-			-0-
03		1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	38 1	1648 2	Y	-0-			-0-
04		1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	41 1	1650 2	Y	-0-			-0-
05		1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	47 1	1771 2	Y	-0-			-0-
06		1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	48 1	1764 2	Y	-0-			-0-
07		1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	48 1	1725 2	Y	-0-			-0-
08		1829 X	1624	-0-	-205	-0-	45 1	1579 2	Y	-0-			-0-
09		1800 X	1477	-0-	-323	-0-	41 1	1436 2	Y	-0-			-0-
10		1860 X	1482	-0-	-378	-0-	35 1	1447 2	Y	-0-			-0-
*11		1800 X	1468	-0-	-332	-0-	35 1	1433 2	Y	-0-			-0-
12		1767 X	1591	-0-	-176	-0-	46 1	1545 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	152629	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	12729	PERF.10188 - 10198		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		348 N	348	-0-	-0-	-0-	9 1	339 2	Y	-0-			-0-
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	12 1	431 2	Y	-0-			-0-
09		414 N	414	-0-	-0-	-0-	12 1	402 2	Y	-0-			-0-
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	8 1	342 2	Y	-0-			-0-
*11		420 N	362	-0-	-58	-0-	9 1	353 2	Y	-0-			-0-
12		434 N	390	-0-	-44	-0-	11 1	379 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	157727	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	14190	PERF.13394 - 13744		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		21	RRCID ->	159253	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9504 - 10205	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

01		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	38	1	1718	2	Y	-0-	-0-
02		1568 X	1329	-0-	-239	-0-	24	1	1305	2	Y	-0-	-0-
03		2852 X	1142	-0-	-1710	-0-	18	1	1124	2	Y	-0-	-0-
04		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	24	1	1480	2	Y	-0-	-0-
05		1736 N	1582	-0-	-154	-0-	21	1	1561	2	Y	-0-	-0-
06		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	17	1	1342	2	Y	-0-	-0-
07		1550 N	501	-0-	-1049	-0-	6	1	495	2	Y	-0-	-0-
08		1581 N	692	-0-	-889	-0-	9	1	683	2	Y	-0-	-0-
09		1350 N	1080	-0-	-270	-0-	14	1	1066	2	Y	-0-	-0-
10		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	20	1	1249	2	Y	-0-	-0-
11		660 N	571	-0-	-89	-0-	9	1	562	2	Y	-0-	-0-
12		1116 N	616	-0-	-500	-0-	9	1	607	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,401				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	159881	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	12760	PERF.	10206 - 10932	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-	-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	Y	-0-	-0-
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-	-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-	-0-
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-	-0-
06		60 N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	2	Y	-0-	-0-
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	1	1 0
							1	9					
08		62 N	33	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	Y	2	2 0
							2	9					
09		60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-	-0-
10		62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-	-0-
12		14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		438				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	160397	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11716 - 12240	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

01		3069 X	2640	-0-	-429	-0-	58	1	2573	2	Y	8	8 0
							9	9					
02		2884 X	2510	-0-	-374	-0-	46	1	2455	2	Y	8	8 0
							9	9					
03		3193 X	2338	-0-	-855	-0-	37	1	2292	2	Y	8	8 0
							9	9					
04		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	42	1	2577	2	Y	7	7 0
							8	9					
05		3317 X	2618	-0-	-699	-0-	35	1	2574	2	Y	8	8 0
							9	9					
06		3210 X	1954	-0-	-1256	-0-	25	1	1922	2	Y	6	6 0
							7	9					
07		2790 X	1302	-0-	-1488	-0-	17	1	1278	2	Y	6	6 0
							7	9					
08		2728 X	2092	-0-	-636	-0-	26	1	2054	2	Y	11	11 0
							12	9					
09		2640 X	2439	-0-	-201	-0-	32	1	2381	2	Y	24	23 0
							26	9					1
10		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	44	1	2800	2	Y	27	27 0
							30	9					1
11		2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	41	1	2526	2	Y	26	26 0
							29	9					1
*12		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	37	1	2457	2	Y	25	25 0
							28	9					1
TOTAL GAS PROD:		28,512				TOTAL CONDENSATE PROD:		164					

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 165894		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 14101		PERF.10036 - 10326				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 166553		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 12565		PERF.10336 - 10985				
01	3100 N	5188	-0-	2088	9965	96	1	4270	2	Y	747	750	0	15
						822	9							
02	13772 X	3807	-0-	-9965	-0-	70	1	3737	2	Y	-0-	15	0	-0-
03	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	64	1	4024	2	Y	-0-			-0-
04	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	64	1	3988	2	Y	-0-			-0-
05	8246 X	4147	-0-	-4099	-0-	56	1	4091	2	Y	-0-			-0-
06	5010 X	4366	-0-	-644	-0-	56	1	4310	2	Y	-0-			-0-
07	4216 X	3625	-0-	-591	-0-	46	1	3579	2	Y	-0-			-0-
08	4185 X	3801	-0-	-384	-0-	47	1	3754	2	Y	-0-			-0-
09	4380 X	3932	-0-	-448	-0-	51	1	3881	2	Y	-0-			-0-
10	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	71	1	4504	2	Y	-0-			-0-
11	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	68	1	4179	2	Y	-0-			-0-
*12	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	62	1	4116	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 747

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168417		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12112 - 12445				
01	6572 X	1260	-0-	-5312	-0-	26	1	1170	2	Y	58	58	0	1
						64	9							
02	6020 X	1187	-0-	-4833	-0-	21	1	1094	2	Y	65	63	0	3
						72	9							
03	6535 X	721	-0-	-5814	-0-	10	1	639	2	Y	65	67	0	1
						72	9							
04	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	18	1	1147	2	Y	59	59	0	1
						65	9							
05	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	30	1	2216	2	Y	57	57	0	1
						63	9							
06	1500 X	903	-0-	-597	-0-	11	1	840	2	Y	47	47	0	1
						52	9							
07	1302 X	1181	-0-	-121	-0-	14	1	1114	2	Y	48	48	0	1
						53	9							
08	2294 X	906	-0-	-1388	-0-	11	1	861	2	Y	31	31	0	1
						34	9							
09	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	59	1	4462	2	Y	-0-	1	0	-0-
10	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	92	1	5789	2	Y	-0-			-0-
11	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	102	1	6258	2	Y	-0-			-0-
*12	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	97	1	6429	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		24	RRCID ->	168648	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	12846	PERF.10563	- 12386
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3565 X	3200	-0-	-365	-0-	69 1	3097 2	Y	31	31 0	1	
02	3220 X	2900	-0-	-320	-0-	34 9	2815 2	Y	29	29 0	1	
03	3441 X	3240	-0-	-201	-0-	53 1	3155 2	Y	32	32 0	1	
04	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	32 9	2959 2	Y	27	27 0	1	
05	3658 X	3163	-0-	-495	-0-	50 1	3089 2	Y	29	29 0	1	
06	3540 X	2971	-0-	-569	-0-	35 9	2908 2	Y	23	24 0	-0-	
07	3255 X	2855	-0-	-400	-0-	48 1	2795 2	Y	22	22 0	-0-	
08	3255 X	2879	-0-	-376	-0-	30 9	2811 2	Y	30	29 0	1	
09	3060 X	2619	-0-	-441	-0-	33 9	2507 2	Y	72	71 0	2	
10	3100 X	2953	-0-	-147	-0-	33 1	2818 2	Y	82	82 0	2	
11	2970 X	2773	-0-	-197	-0-	79 9	2642 2	Y	80	80 0	2	
12	2883 X	2705	-0-	-178	-0-	45 1	2581 2	Y	77	77 0	2	
						90 9						
						88 9						
						39 1						
						85 9						
TOTAL GAS PROD:		35,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		534						

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	169479	COMPL. DATE	12/03/2001	TOTAL DEPTH	13350	PERF.12280	- 12986
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169503 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10950 - 11785															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3100 N	28156	-0-	25056	105002	586	1	26183	2	Y	1261	1236	0	25
							1387	9							
02		123151 X	18149	-0-	-105002	-0-	308	1	16421	2	Y	1291	1264	0	52
							1420	9							
03		15430 X	15430	-0-	-0-	-0-	219	1	13717	2	Y	1358	1380	0	30
							1494	9							
04		12499 X	12499	-0-	-0-	-0-	178	1	11050	2	Y	1155	1161	0	24
							1271	9							
05		23529 X	11192	-0-	-12337	-0-	134	1	9741	2	Y	1197	1200	0	21
							1317	9							
06		22770 X	9831	-0-	-12939	-0-	112	1	8615	2	Y	1004	1007	0	18
							1104	9							
07		20088 X	7827	-0-	-12261	-0-	87	1	6722	2	Y	925	926	0	17
							1018	9							
08		15438 X	6975	-0-	-8463	-0-	74	1	5888	2	Y	921	920	0	18
							1013	9							
09		12510 X	5525	-0-	-6985	-0-	71	1	5331	2	Y	112	128	0	2
							123	9							
10		7347 X	5109	-0-	-2238	-0-	78	1	4886	2	Y	132	131	0	3
							145	9							
11		7110 X	4545	-0-	-2565	-0-	70	1	4335	2	Y	127	127	0	3
							140	9							
12		7347 X	4395	-0-	-2952	-0-	64	1	4197	2	Y	122	122	0	3
							134	9							
TOTAL GAS PROD:			129,633				TOTAL CONDENSATE PROD:			9,605					

CHEVRON BTLT WELL #: 1 RRCID -> 171147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		5022 X	4648	-0-	-374	-0-	4115	2	459	5	N	67			95
							74	9							
02		4536 X	4176	-0-	-360	-0-	3667	2	447	5	N	56			151
							62	9							
03		4681 X	4148	-0-	-533	-0-	3709	2	377	5	N	56	180	0	27
							62	9							
04		4530 X	4237	-0-	-293	-0-	3804	2	378	5	N	50			77
							55	9							
05		4681 X	4530	-0-	-151	-0-	4037	2	436	5	N	52			129
							57	9							
06		4500 X	3880	-0-	-620	-0-	3836	2	44	9	N	40			169
							3997	2	46	9	N	42	188	0	23
07		4619 X	4043	-0-	-576	-0-	3926	2	40	9	N	36			59
							3825	2	66	9	N	60	18	1	101
08		4526 X	3966	-0-	-560	-0-	3816	2	58	9	N	53			154
							3794	2	48	9	N	44			198
09		4380 X	3891	-0-	-489	-0-	3746	2	30	5	N	56	193	0	61
							62	9							
10		4526 X	3874	-0-	-652	-0-	3806	2							
11		3900 X	3794	-0-	-106	-0-									
12		4030 X	3898	-0-	-132	-0-									
TOTAL GAS PROD:			49,085				TOTAL CONDENSATE PROD:			612					

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172438		COMPL. DATE 12/24/2009		TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	431	-0-	-468	-0-	9	1	422	2	Y	-0-	-0-
02	812 N	594	-0-	-218	-0-	12	1	582	2	Y	-0-	-0-
03	868 N	635	-0-	-233	-0-	14	1	621	2	Y	-0-	-0-
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	15	1	583	2	Y	-0-	-0-
05	651 N	623	-0-	-28	-0-	16	1	607	2	Y	-0-	-0-
06	630 N	594	-0-	-36	-0-	16	1	578	2	Y	-0-	-0-
07	620 N	609	-0-	-11	-0-	16	1	593	2	Y	-0-	-0-
08	620 N	587	-0-	-33	-0-	16	1	571	2	Y	-0-	-0-
09	600 N	538	-0-	-62	-0-	15	1	523	2	Y	-0-	-0-
10	620 N	492	-0-	-128	-0-	11	1	481	2	Y	-0-	-0-
*11	570 N	487	-0-	-83	-0-	12	1	475	2	Y	-0-	-0-
12	558 N	557	-0-	-1	-0-	16	1	541	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 172471		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 13510 PERF.12246 - 13226				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	833	-0-	-2112	-0-	18	1	812	2	Y	3	3 0
02	2016 X	1841	-0-	-175	-0-	3	9	1797	2	Y	5	5 0
03	2232 X	1456	-0-	-776	-0-	6	9	1416	2	Y	6	6 0
04	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	7	9	1273	2	Y	10	10 0
05	2046 X	1763	-0-	-283	-0-	32	1	1706	2	Y	11	11 0
06	1980 X	1965	-0-	-15	-0-	11	9	1905	2	Y	8	8 0
07	2046 X	1874	-0-	-172	-0-	12	9	1816	2	Y	7	7 0
08	1767 X	1630	-0-	-137	-0-	51	1	1577	2	Y	7	7 0
09	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	8	9	2158	2	Y	14	14 0
10	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	62	1	2133	2	Y	17	17 0
*11	1980 X	1919	-0-	-61	-0-	15	9	1856	2	Y	15	15 0
12	2325 X	1915	-0-	-410	-0-	46	1	1843	2	Y	16	16 0
TOTAL GAS PROD:		20,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		119						

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174031		COMPL. DATE 06/15/1999		TOTAL DEPTH 15764 PERF.14336 - 15040				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	29 X	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08	160 X	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	37	-0-	-37	-0-	1	1	36	2	Y	-0-	-0-
*10	45 X	8	-0-	-37	-0-	8	2		Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
PHILLIPS BTLT		WELL #: 2		RRCID -> 174806		COMPL. DATE 10/00/2006		TOTAL DEPTH 12667		PERF.10042 - 11274						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 175052		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 15580		PERF.14195 - 14215						
01	14B2 EXT	38667	-0-	38667	55510	823	1	37844	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	32170	-0-	32170	87680	661	1	31509	2	Y	-0-					-0-
03	120558 X	32878	-0-	-87680		745	1	32133	2	Y	-0-					-0-
04	36030 X	30624	-0-	-5406		745	1	29879	2	Y	-0-					-0-
05	37231 X	31236	-0-	-5995		801	1	30435	2	Y	-0-					-0-
06	36030 X	30510	-0-	-5520		800	1	29710	2	Y	-0-					-0-
07	35836 X	30537	-0-	-5299		822	1	29715	2	Y	-0-					-0-
08	32891 X	28711	-0-	-4180		798	1	27913	2	Y	-0-					-0-
09	30630 X	26357	-0-	-4273		736	1	25621	2	Y	-0-					-0-
10	28551 X	26539	-0-	-2012		619	1	25920	2	Y	-0-					-0-
*11	27630 X	25295	-0-	-2335		610	1	24685	2	Y	-0-					-0-
12	28551 X	27191	-0-	-1360		779	1	26412	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		360,715				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175991		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 15508		PERF.13540 - 15188						
01	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	70	1	3239	2	Y	-0-					-0-
02	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	74	1	3518	2	Y	-0-					-0-
03	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	87	1	3758	2	Y	-0-					-0-
04	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	88	1	3548	2	Y	-0-					-0-
05	4030 X	3817	-0-	-213	-0-	98	1	3719	2	Y	-0-					-0-
06	3870 X	3619	-0-	-251	-0-	95	1	3524	2	Y	-0-					-0-
07	3999 X	3725	-0-	-274	-0-	100	1	3625	2	Y	-0-					-0-
08	3844 X	3424	-0-	-420	-0-	95	1	3329	2	Y	-0-					-0-
09	3690 X	3046	-0-	-644	-0-	84	1	2934	2	Y	25	24	0			1
						28	9									
10	3534 X	2888	-0-	-646	-0-	66	1	2778	2	Y	40	40	0			1
						44	9									
*11	3420 X	3054	-0-	-366	-0-	73	1	2938	2	Y	39	39	0			1
						43	9									
12	3534 X	3282	-0-	-252	-0-	93	1	3168	2	Y	19	20	0			-0-
						21	9									
TOTAL GAS PROD:		41,237				TOTAL CONDENSATE PROD:		123								

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 176080		COMPL. DATE 11/23/1999			TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	10608 X	10608	-0-	-0-	-0-	231 1	10302 2	Y	68	68 0	1
						75 9					
02	9856 X	9504	-0-	-352	-0-	174 1	9257 2	Y	66	64 0	3
						73 9					
03	10912 X	9926	-0-	-986	-0-	155 1	9695 2	Y	69	70 0	2
						76 9					
04	10095 X	10095	-0-	-0-	-0-	159 1	9872 2	Y	58	59 0	1
						64 9					
05	12369 X	10789	-0-	-1580	-0-	145 1	10575 2	Y	63	63 0	1
						69 9					
06	11970 X	11511	-0-	-459	-0-	146 1	11308 2	Y	52	52 0	1
						57 9					
07	10509 X	9550	-0-	-959	-0-	122 1	9375 2	Y	48	48 0	1
						53 9					
08	10788 X	10116	-0-	-672	-0-	125 1	9910 2	Y	74	74 0	1
						81 9					
09	11520 X	9760	-0-	-1760	-0-	125 1	9431 2	Y	185	182 0	4
						204 9					
10	10509 X	9994	-0-	-515	-0-	152 1	9609 2	Y	212	211 0	5
						233 9					
11	10170 X	9790	-0-	-380	-0-	153 1	9410 2	Y	206	206 0	5
						227 9					
12	10106 X	9630	-0-	-476	-0-	140 1	9274 2	Y	196	197 0	4
						216 9					
TOTAL GAS PROD:		121,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,297					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 28		RRCID -> 176539		COMPL. DATE 12/07/2005			TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	16812 X	16812	-0-	-0-	-0-	363 1	16218 2	Y	210	211 0	4
						231 9					
02	15036 X	14965	-0-	-71	-0-	271 1	14473 2	Y	201	197 0	8
						221 9					
03	16614 X	15730	-0-	-884	-0-	243 1	15254 2	Y	212	215 0	5
						233 9					
04	13945 X	13945	-0-	-0-	-0-	218 1	13529 2	Y	180	181 0	4
						198 9					
05	16554 X	13753	-0-	-2801	-0-	184 1	13359 2	Y	191	192 0	3
						210 9					
06	16020 X	12386	-0-	-3634	-0-	156 1	12061 2	Y	154	154 0	3
						169 9					
07	16554 X	12205	-0-	-4349	-0-	154 1	11888 2	Y	148	148 0	3
						163 9					
08	15717 X	12181	-0-	-3536	-0-	150 1	11932 2	Y	90	91 0	2
						99 9					
09	13950 X	11545	-0-	-2405	-0-	151 1	11390 2	Y	4	6 0	-0-
						4 9					
10	13497 X	13497	-0-	-0-	-0-	211 1	13280 2	Y	5	5 0	-0-
						6 9					
11	12778 X	12778	-0-	-0-	-0-	204 1	12568 2	Y	5	5 0	-0-
						6 9					
*12	11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	176 1	11660 2	Y	28	27 0	1
						31 9					
TOTAL GAS PROD:		161,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,428					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	177061	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	15507	PERF.	14345 - 14990				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		47197 X	47197	-0-	-0-	-0-	985	1	45309	2	Y	821	822	0		17
							903	9								
02		41892 X	41892	-0-	-0-	-0-	843	1	40185	2	Y	785	770	0		32
							864	9								
03		46026 X	46026	-0-	-0-	-0-	1022	1	44095	2	Y	826	840	0		18
							909	9								
04		44199 X	44199	-0-	-0-	-0-	1056	1	42370	2	Y	703	706	0		15
							773	9								
05		46126 X	46126	-0-	-0-	-0-	1161	1	44128	2	Y	761	763	0		13
							837	9								
06		43236 X	43236	-0-	-0-	-0-	1116	1	41438	2	Y	620	622	0		11
							682	9								
07		43142 X	43142	-0-	-0-	-0-	1144	1	41357	2	Y	583	583	0		11
							641	9								
08		44085 X	44085	-0-	-0-	-0-	1205	1	42141	2	Y	672	670	0		13
							739	9								
09		39513 X	39513	-0-	-0-	-0-	1087	1	37865	2	Y	510	512	0		11
							561	9								
10		39648 X	39648	-0-	-0-	-0-	917	1	38384	2	Y	315	319	0		7
							347	9								
*11		38600 X	38600	-0-	-0-	-0-	923	1	37340	2	Y	306	306	0		7
							337	9								
*12		39925 X	39925	-0-	-0-	-0-	1140	1	38629	2	Y	142	146	0		3
							156	9								
TOTAL GAS PROD:		513,589						TOTAL CONDENSATE PROD:			7,044					

BTLT B				WELL #:	3	RRCID ->	177383	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	11887	PERF.	11029 - 11147			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	336	2	37	5	N	7				112
							8	9								
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	163	2	20	5	N	-0-				112
							11	2	1	5	N	-0-				112
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	62	2	6	5	N	-0-				112
							89	2	10	5	N	-0-				112
04		360 N	68	-0-	-292	-0-	159	2			N	-0-				112
							613	2			N	-0-				112
05		279 N	99	-0-	-180	-0-	1693	2			N	-0-				112
											N	-0-				112
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
											N	-0-				112
07		613 N	613	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
											N	-0-				112
08		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
											N	-0-				112
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				112
											N	-0-				112
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				112
											N	-0-				112
*11		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-				112
											N	-0-				112
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
TOTAL GAS PROD:		3,208						TOTAL CONDENSATE PROD:			7					

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BTLT A		WELL #: 2		RRCID -> 177681		COMPL. DATE 05/27/2000			TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	2707	2	302	5	N	55					107
02	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	61	9	2366	2	N	45					152
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	50	9	1729	2	N	50	187	1			15
04	2370 N	1486	-0-	-884	-0-	55	9	1324	2	N	27					42
05	2449 N	1809	-0-	-640	-0-	30	9	1613	2	N	20					62
06	1890 N	809	-0-	-1081	-0-	22	9	774	2	N	32					94
07	1550 N	744	-0-	-806	-0-	724	2	20	9	N	18					112
08	1798 N	631	-0-	-1167	-0-	595	2	36	9	N	33					145
09	810 N	685	-0-	-125	-0-	661	2	24	9	N	22					167
10	744 N	677	-0-	-67	-0-	654	2	23	9	N	21	183	1			5
*11	600 N	323	-0-	-277	-0-	292	2	31	9	N	28					33
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	21					54
TOTAL GAS PROD:		14,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		372										

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 178201		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 13388 PERF.10426 - 12997							
01	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	149	1	6832	2	Y	-0-					-0-
02	6272 X	6094	-0-	-178	-0-	125	1	5969	2	Y	-0-					-0-
03	6944 X	4714	-0-	-2230	-0-	107	1	4607	2	Y	-0-					-0-
04	631 X	631	-0-	-0-	-0-	15	1	616	2	Y	-0-					-0-
05	7006 X	119	-0-	-6887	-0-	3	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	6780 X	198	-0-	-6582	-0-	5	1	193	2	Y	-0-					-0-
07	6789 X	162	-0-	-6627	-0-	4	1	158	2	Y	-0-					-0-
08	4712 X	180	-0-	-4532	-0-	5	1	175	2	Y	-0-					-0-
09	630 X	129	-0-	-501	-0-	4	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	217 X	127	-0-	-90	-0-	3	1	124	2	Y	-0-					-0-
*11	210 X	120	-0-	-90	-0-	3	1	117	2	Y	-0-					-0-
*12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	4	1	135	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		19,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BTLT A		WELL #: 3		RRCID -> 178872		COMPL. DATE 06/13/2000			TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179431		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 15300		PERF. 14343 - 14767				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	2659	-0-	-286	-0-	53 1	2418 2	Y	171	172 0				3
02	2660 X	2294	-0-	-366	-0-	188 9	43 1	2069 2	Y	165	161 0			7
03	2945 X	2509	-0-	-436	-0-	182 9	53 1	2267 2	Y	172	175 0			4
04	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	189 9	51 1	2045 2	Y	146	147 0			3
05	2759 X	2644	-0-	-115	-0-	161 9	63 1	2406 2	Y	159	159 0			3
06	2610 X	2197	-0-	-413	-0-	175 9	54 1	2001 2	Y	129	130 0			2
07	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	142 9	72 1	2609 2	Y	122	122 0			2
08	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	134 9	69 1	2415 2	Y	141	140 0			3
09	2550 X	2367	-0-	-183	-0-	155 9	63 1	2192 2	Y	102	103 0			2
10	2821 X	2020	-0-	-801	-0-	112 9	47 1	1973 2	Y	-0-	2 0			-0-
*11	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	47 1	86 1	3469 2	Y	-0-				-0-
*12	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	126 1	47 9	4271 2	Y	43	42 0			1
TOTAL GAS PROD:		32,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,350								

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 30		RRCID -> 180173		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 9896 - 9996	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
DARWINA D. JAMIESON		WELL #: 1		RRCID -> 180748		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	166	2	Y	-0-	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-	-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	5	1	316	2	Y	-0-	-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	6	1	394	2	Y	-0-	-0-
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	6	1	420	2	Y	-0-	-0-
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	4	1	292	2	Y	-0-	-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U.		WELL #: 9		RRCID -> 181150		COMPL. DATE 12/11/2000		TOTAL DEPTH 12920 PERF.12335 - 12608				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	4681 X	3804	-0-	-877	-0-	81	1	3637	2	Y	78	78 0
02	4228 X	3383	-0-	-845	-0-	86	9	3241	2	Y	74	73 0
03	4681 X	3264	-0-	-1417	-0-	81	9	3130	2	Y	76	77 0
04	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	50	1	4189	2	Y	66	67 0
05	4433 X	3958	-0-	-475	-0-	84	9	3826	2	Y	72	72 0
06	4290 X	3309	-0-	-981	-0-	67	1	3204	2	Y	58	58 0
07	4464 X	3180	-0-	-1284	-0-	73	9	3081	2	Y	54	54 0
08	4464 X	3507	-0-	-957	-0-	41	1	3409	2	Y	50	50 0
09	4320 X	4297	-0-	-23	-0-	64	9	4183	2	Y	54	54 0
10	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	53	1	3911	2	Y	62	62 0
11	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	79	9	2303	2	Y	61	61 0
*12	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	40	1	2388	2	Y	58	58 0
TOTAL GAS PROD:		41,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		763						

BELL		WELL #: 2		RRCID -> 181505		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3069 X	2832	-0-	-237	-0-	2832	2		N	-0-		79
02	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2		N	-0-		79
03	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2		N	-0-		79
04	2730 X	1048	-0-	-1682	-0-	1048	2		N	-0-		79
05	3069 X	563	-0-	-2506	-0-	563	2		N	-0-		79
06	2970 X	4	-0-	-2966	-0-	4	2		N	-0-		79
07	3069 X	3	-0-	-3066	-0-	3	2		N	-0-		79
08	3069 X	3	-0-	-3066	-0-	3	2		N	-0-		79
09	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2		N	-0-		79
10	629 X	629	-0-	-0-	-0-	628	2	1 9	N	-0-	1	80
11	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		N	-0-		80
*12	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2		N	-0-		80
TOTAL GAS PROD:		20,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
JAMIESON, DARWINA		WELL #: 3		RRCID -> 182484		COMPL. DATE 03/04/2001			TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	4986	2	110	9	N	100				211
02	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5639	2	12	9	N	11	122	1		100
03	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	7919	2	25	9	N	23	54	1		69
04	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2140	2	19	9	N	17				86
05	1519 X	1098	-0-	-421	-0-	1079	2	19	9	N	17				103
06	1470 X	22	-0-	-1448	-0-	7	2	15	9	N	14				117
07	1519 X	21	-0-	-1498	-0-	6	2	15	9	N	14				131
08	1519 X	16	-0-	-1503	-0-	6	2	10	9	N	9				140
09	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6134	2	18	9	N	16	95	1		61
10	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	998	2	90	9	N	82				143
11	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3195	2	34	9	N	31	96	1		78
*12	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2771	2	34	9	N	31				109
TOTAL GAS PROD:		35,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		365									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 183045		COMPL. DATE 01/04/2005			TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 183285		COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110						
01	1054 X	748	-0-	-306	-0-	16	1	730	2	Y	2	2	0		-0-
02	676 X	676	-0-	-0-	-0-	12	1	661	2	Y	3	3	0		-0-
03	744 X	627	-0-	-117	-0-	10	1	614	2	Y	3	3	0		-0-
04	818 X	818	-0-	-0-	-0-	13	1	803	2	Y	2	2	0		-0-
05	899 X	545	-0-	-354	-0-	7	1	535	2	Y	3	3	0		-0-
06	870 X	653	-0-	-217	-0-	8	1	643	2	Y	2	2	0		-0-
07	837 X	781	-0-	-56	-0-	10	1	769	2	Y	2	2	0		-0-
08	837 X	638	-0-	-199	-0-	8	1	628	2	Y	2	2	0		-0-
09	810 X	565	-0-	-245	-0-	7	1	558	2	Y	-0-				-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	10	1	627	2	Y	-0-				-0-
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	10	1	611	2	Y	-0-				-0-
*12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	10	1	669	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		19									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 183393		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 183778		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600								
01	10473 X	10473	-0-	-0-	-0-	221 1	10184 2	Y	62	62 0						1
02	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	172 1	8179 2	Y	59	58 0						2
03	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	198 1	8533 2	Y	63	64 0						1
04	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	200 1	8026 2	Y	53	53 0						1
05	10323 X	8478	-0-	-1845	-0-	216 1	8198 2	Y	58	58 0						1
06	9990 X	8095	-0-	-1895	-0-	211 1	7832 2	Y	47	47 0						1
07	9362 X	8046	-0-	-1316	-0-	215 1	7783 2	Y	44	44 0						1
08	8804 X	7905	-0-	-899	-0-	218 1	7631 2	Y	51	51 0						1
09	8280 X	7327	-0-	-953	-0-	201 1	7015 2	Y	101	100 0						2
10	7781 X	7247	-0-	-534	-0-	166 1	6951 2	Y	118	117 0						3
*11	7530 X	7059	-0-	-471	-0-	167 1	6765 2	Y	115	115 0						3
12	7781 X	7372	-0-	-409	-0-	208 1	7044 2	Y	109	110 0						2
TOTAL GAS PROD:		97,502				TOTAL CONDENSATE PROD:		880								

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 185377		COMPL. DATE 04/23/2002			TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5766 X	3349	-0-	-2417	-0-	71 1	3266 2	Y	11	11 0	-0-
02	5208 X	2072	-0-	-3136	-0-	12 9	2020 2	Y	9	9 0	-0-
03	5766 X	2804	-0-	-2962	-0-	42 1	2724 2	Y	15	15 0	-0-
04	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	10 9	2350 2	Y	12	12 0	-0-
05	3379 X	2344	-0-	-1035	-0-	63 1	2262 2	Y	20	20 0	-0-
06	3270 X	2157	-0-	-1113	-0-	17 9	2083 2	Y	16	16 0	-0-
07	2852 X	2252	-0-	-600	-0-	59 1	2174 2	Y	16	16 0	-0-
08	2790 X	1939	-0-	-851	-0-	13 9	1867 2	Y	17	17 0	-0-
09	2430 X	1457	-0-	-973	-0-	60 1	1396 2	Y	19	19 0	-0-
10	2263 N	1353	-0-	-910	-0-	18 9	1298 2	Y	22	22 0	-0-
*11	1890 N	1019	-0-	-871	-0-	53 1	971 2	Y	22	21 0	1
*12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	19 9	1526 2	Y	19	20 0	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		198					

DAVIS, M. A.		WELL #: 1		RRCID -> 186041		COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447		
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1027 2	6 9	N	5		114
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-		114
03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1676 2	1 9	N	1		115
04	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1848 2	2 9	N	2		117
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		N	-0-		117
06	1080 N	636	-0-	-444	-0-	636 2		N	-0-		117
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2		N	-0-		117
08	1116 N	728	-0-	-388	-0-	725 2	3 9	N	3		120
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	668 2	2 9	N	2		122
10	1116 N	762	-0-	-354	-0-	759 2	3 9	N	3		125
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-		125
12	682 N	622	-0-	-60	-0-	622 2		N	-0-		125
TOTAL GAS PROD:		12,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 186042		COMPL. DATE 11/05/2009			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		8	RRCID ->	186314	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	14680 - 14700		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS, W. J.		WELL #:		12	RRCID ->	186797	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	12106 - 12454		
01	7564 X	7211	-0-	-353	-0-	152	1	6991	2	Y	62	62 0	1	
						68	9							
02	6832 X	6665	-0-	-167	-0-	136	1	6464	2	Y	59	58 0	2	
						65	9							
03	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	163	1	7026	2	Y	62	63 0	1	
						68	9							
04	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	166	1	6652	2	Y	53	53 0	1	
						58	9							
05	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	186	1	7067	2	Y	58	58 0	1	
						64	9							
06	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	177	1	6568	2	Y	47	47 0	1	
						52	9							
07	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	189	1	6835	2	Y	44	44 0	1	
						48	9							
08	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	183	1	6399	2	Y	51	51 0	1	
						56	9							
09	6090 X	5916	-0-	-174	-0-	165	1	5743	2	Y	7	8 0	-0-	
						8	9							
10	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	139	1	5839	2	Y	-0-		-0-	
*11	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	141	1	5723	2	Y	-0-		-0-	
*12	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	183	1	6218	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		79,992				TOTAL CONDENSATE PROD:		443						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
JAMIESON, DARWINA		WELL #: 2		RRCID -> 187242		COMPL. DATE 03/24/2018		TOTAL DEPTH 14360 PERF.11495 - 11682		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	6231 X	4746	-0-	-1485	-0-	4685	2	61	9	100
02	92704 X	92704	-0-	-0-	-0-	1707	1	90973	2	-0-
						24	9			
03	79016 X	79016	-0-	-0-	-0-	1241	1	77775	2	-0-
04	60164 X	60164	-0-	-0-	-0-	954	1	59210	2	-0-
05	45109 X	45109	-0-	-0-	-0-	612	1	44497	2	-0-
06	32390 X	32390	-0-	-0-	-0-	414	1	31976	2	-0-
07	27494 X	27494	-0-	-0-	-0-	353	1	27141	2	-0-
08	23964 X	23964	-0-	-0-	-0-	298	1	23666	2	-0-
09	20384 X	20384	-0-	-0-	-0-	267	1	20117	2	-0-
10	25489 X	25489	-0-	-0-	-0-	595	1	24894	2	-0-
*11	20138 X	20138	-0-	-0-	-0-	486	1	19652	2	-0-
*12	17100 X	17100	-0-	-0-	-0-	255	1	16845	2	-0-
TOTAL GAS PROD:		448,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		77				

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 187244		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	15593 X	15571	-0-	-22	-0-	330	1	15163	2	1
						78	9			
02	15109 X	15109	-0-	-0-	-0-	309	1	14721	2	3
						79	9			
03	16263 X	16263	-0-	-0-	-0-	366	1	15813	2	2
						84	9			
04	12122 X	12122	-0-	-0-	-0-	293	1	11768	2	1
						61	9			
05	18197 X	9746	-0-	-8451	-0-	248	1	9423	2	1
						75	9			
06	16290 X	15833	-0-	-457	-0-	414	1	15355	2	1
						64	9			
07	16833 X	14597	-0-	-2236	-0-	391	1	14148	2	1
						58	9			
08	16275 X	14774	-0-	-1501	-0-	409	1	14308	2	1
						57	9			
09	15840 X	13232	-0-	-2608	-0-	368	1	12821	2	1
						43	9			
10	13552 X	13552	-0-	-0-	-0-	315	1	13186	2	1
						51	9			
*11	13020 X	12650	-0-	-370	-0-	304	1	12298	2	1
						48	9			
*12	14140 X	14140	-0-	-0-	-0-	404	1	13690	2	1
						46	9			
TOTAL GAS PROD:		167,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		676				

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 187343			COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 12677		PERF.11948 - 12470		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		8928 X	1866	-0-	-7062	-0-	39	1	1793	2	Y	31	31	0	1
							34	9							
02		8064 X	1531	-0-	-6533	-0-	30	1	1439	2	Y	56	55	0	2
							62	9							
03		7688 X	4220	-0-	-3468	-0-	94	1	4060	2	Y	60	61	0	1
							66	9							
04		8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	203	1	8135	2	Y	64	64	0	1
							70	9							
05		6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	177	1	6739	2	Y	60	60	0	1
							66	9							
06		7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	188	1	6968	2	Y	56	56	0	1
							62	9							
07		8804 X	7167	-0-	-1637	-0-	191	1	6918	2	Y	53	53	0	1
							58	9							
08		8680 X	6967	-0-	-1713	-0-	192	1	6707	2	Y	62	62	0	1
							68	9							
09		8400 X	6239	-0-	-2161	-0-	171	1	5963	2	Y	95	94	0	2
							105	9							
10		7068 X	6024	-0-	-1044	-0-	138	1	5768	2	Y	107	107	0	2
							118	9							
*11		6840 X	6076	-0-	-764	-0-	144	1	5816	2	Y	105	105	0	2
							116	9							
12		7068 X	6491	-0-	-577	-0-	183	1	6197	2	Y	101	101	0	2
							111	9							
TOTAL GAS PROD:			69,189			TOTAL CONDENSATE PROD:			850						

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 188022			COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11024 - 11190		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		2170 X	684	-0-	-1486	-0-	12	1	518	2	Y	140	152	0	3
							154	9							
02		1960 X	1205	-0-	-755	-0-	9	1	493	2	Y	639	616	0	26
							703	9							
03		1550 X	1147	-0-	-403	-0-	6	1	364	2	Y	706	717	0	15
							777	9							
04		1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	6	1	377	2	Y	601	604	0	12
							661	9							
05		1426 X	1313	-0-	-113	-0-	9	1	647	2	Y	597	599	0	10
							657	9							
06		1380 X	1234	-0-	-146	-0-	9	1	671	2	Y	504	505	0	9
							554	9							
07		2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	20	1	1566	2	Y	473	473	0	9
							520	9							
08		1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	20	1	1574	2	Y	330	332	0	7
							363	9							
09		1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	16	1	1204	2	Y	52	58	0	1
							57	9							
10		2108 X	816	-0-	-1292	-0-	12	1	737	2	Y	61	61	0	1
							67	9							
11		2040 X	591	-0-	-1449	-0-	8	1	517	2	Y	60	60	0	1
							66	9							
12		2108 X	615	-0-	-1493	-0-	8	1	544	2	Y	57	57	0	1
							63	9							
TOTAL GAS PROD:			13,989			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,220						

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 188205		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 14646		PERF.14340 - 14360			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	775	-0-	-124	-0-	16	1	756	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	24	1	1148	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
03	961 X	695	-0-	-266	-0-	16	1	676	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
04	991 X	991	-0-	-0-	-0-	24	1	964	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
05	1302 X	994	-0-	-308	-0-	25	1	967	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
06	1260 X	979	-0-	-281	-0-	26	1	951	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
07	1302 X	980	-0-	-322	-0-	26	1	953	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
08	1023 X	977	-0-	-46	-0-	27	1	948	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
09	990 X	774	-0-	-216	-0-	22	1	749	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
10	992 N	762	-0-	-230	-0-	18	1	740	2	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
*11	960 N	780	-0-	-180	-0-	19	1	757	2	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
12	806 N	776	-0-	-30	-0-	22	1	752	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		10,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		32							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 189963		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 16970		PERF.11823 - 12125	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 190227			COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 12700	PERF.10770 - 12372		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		3937 X	3161	-0-	-776	-0-		67 1	3094 2	Y	-0-			-0-
02		3556 X	199	-0-	-3357	-0-		4 1	195 2	Y	-0-			-0-
03		4278 X	2211	-0-	-2067	-0-		50 1	2161 2	Y	-0-			-0-
04		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-		86 1	3431 2	Y	-0-			-0-
05		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-		85 1	3229 2	Y	-0-			-0-
06		3090 X	3014	-0-	-76	-0-		79 1	2935 2	Y	-0-			-0-
07		3224 X	2805	-0-	-419	-0-		75 1	2730 2	Y	-0-			-0-
08		3224 X	2598	-0-	-626	-0-		72 1	2526 2	Y	-0-			-0-
09		3120 X	2337	-0-	-783	-0-		65 1	2271 2	Y	1	1 0		-0-
								1 9						
10		2914 X	2276	-0-	-638	-0-		53 1	2222 2	Y	1	1 0		-0-
								1 9						
*11		2820 X	2254	-0-	-566	-0-		54 1	2199 2	Y	1	1 0		-0-
								1 9						
12		2790 X	2375	-0-	-415	-0-		68 1	2306 2	Y	1	1 0		-0-
								1 9						
TOTAL GAS PROD:			30,061			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		34	RRCID -> 190253			COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13304	PERF.10744 - 10800		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		1333 X	1183	-0-	-150	-0-		21 1	922 2	Y	218	219 0		4
								240 9						
02		774 X	774	-0-	-0-	-0-		10 1	509 2	Y	232	227 0		9
								255 9						
03		1395 X	742	-0-	-653	-0-		8 1	473 2	Y	237	241 0		5
								261 9						
04		464 X	464	-0-	-0-	-0-		4 1	227 2	Y	212	213 0		4
								233 9						
05		1395 X	864	-0-	-531	-0-		8 1	616 2	Y	218	218 0		4
								240 9						
06		1140 X	633	-0-	-507	-0-		6 1	431 2	Y	178	179 0		3
								196 9						
07		1056 X	1056	-0-	-0-	-0-		11 1	865 2	Y	164	164 0		3
								180 9						
08		1232 X	1232	-0-	-0-	-0-		13 1	1020 2	Y	181	180 0		4
								199 9						
09		840 X	461	-0-	-379	-0-		6 1	441 2	Y	13	17 0		-0-
								14 9						
10		1054 N	804	-0-	-250	-0-		12 1	774 2	Y	16	16 0		-0-
								18 9						
11		1200 N	1008	-0-	-192	-0-		16 1	974 2	Y	16	16 0		-0-
								18 9						
*12		650 N	650	-0-	-0-	-0-		9 1	624 2	Y	15	15 0		-0-
								17 9						
TOTAL GAS PROD:			9,871			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,700					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190363		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	107	1	4918	2	Y	-0-		-0-
02	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	83	1	3976	2	Y	-0-		-0-
03	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	94	1	4037	2	Y	-0-		-0-
04	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	94	1	3760	2	Y	-0-		-0-
05	5518 X	3952	-0-	-1566	-0-	101	1	3851	2	Y	-0-		-0-
06	4920 X	4025	-0-	-895	-0-	106	1	3919	2	Y	-0-		-0-
07	4526 X	3879	-0-	-647	-0-	104	1	3775	2	Y	-0-		-0-
08	4123 X	3711	-0-	-412	-0-	103	1	3607	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
09	4020 X	3412	-0-	-608	-0-	95	1	3298	2	Y	17	17 0	-0-
						19	9						
10	3875 X	3334	-0-	-541	-0-	77	1	3236	2	Y	19	19 0	-0-
						21	9						
*11	3750 X	3200	-0-	-550	-0-	77	1	3102	2	Y	19	19 0	-0-
						21	9						
12	3875 X	3400	-0-	-475	-0-	97	1	3283	2	Y	18	18 0	-0-
						20	9						
TOTAL GAS PROD:		45,982		TOTAL CONDENSATE PROD:				74					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 35		RRCID -> 191126		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10075 X	8786	-0-	-1289	-0-	186	1	8291	2	Y	281	281 0	6
						309	9						
02	9100 X	7947	-0-	-1153	-0-	141	1	7510	2	Y	269	264 0	11
						296	9						
03	9517 X	8509	-0-	-1008	-0-	129	1	8069	2	Y	283	288 0	6
						311	9						
04	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	125	1	7741	2	Y	241	242 0	5
						265	9						
05	9424 X	8805	-0-	-619	-0-	116	1	8401	2	Y	262	262 0	5
						288	9						
06	9120 X	8416	-0-	-704	-0-	105	1	8078	2	Y	212	213 0	4
						233	9						
07	8804 X	8457	-0-	-347	-0-	106	1	8131	2	Y	200	200 0	4
						220	9						
08	8804 X	8642	-0-	-162	-0-	105	1	8303	2	Y	213	213 0	4
						234	9						
09	8520 X	8142	-0-	-378	-0-	104	1	7873	2	Y	150	151 0	3
						165	9						
10	8804 X	7747	-0-	-1057	-0-	118	1	7439	2	Y	173	172 0	4
						190	9						
11	8430 X	7055	-0-	-1375	-0-	110	1	6761	2	Y	167	167 0	4
						184	9						
12	8649 X	7691	-0-	-958	-0-	112	1	7404	2	Y	159	160 0	3
						175	9						
TOTAL GAS PROD:		98,328		TOTAL CONDENSATE PROD:				2,610					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		36	RRCID ->	192177	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	13115	PERF.11934	- 11950	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1672							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1672							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1672							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1672							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1672							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1672							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1672							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1672							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1672							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1672							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1672							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1672							-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMIESON, DARWINA		WELL #:		4	RRCID ->	192410	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11779	- 14074
01	4278 X	409	-0-	-3869	-0-	375	2	34	9	N	31	125
02	1176 X	477	-0-	-699	-0-	462	2	15	9	N	14	-0-
03	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-	-0-
04	1260 X	307	-0-	-953	-0-	33	2	274	9	N	249	57
05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	65	122
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	58	180
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	79	65
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	54	119
09	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4405	2	72	9	N	65	184
10	102 X	102	-0-	-0-	-0-	29	2	73	9	N	66	72
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	137
12	4619 X	600	-0-	-4019	-0-	519	2	81	9	N	74	20

TOTAL GAS PROD: 6,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 820

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		37	RRCID ->	193892	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	13075	PERF.11614	- 11780		
01	8277 X	7816	-0-	-461	-0-	168	1	7496	2	Y	138	138	0	3
						152	9							
02	7476 X	6946	-0-	-530	-0-	125	1	6676	2	Y	132	130	0	5
						145	9							
03	7980 X	7533	-0-	-447	-0-	116	1	7264	2	Y	139	141	0	3
						153	9							
04	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	109	1	6790	2	Y	118	119	0	2
						130	9							
05	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	103	1	7451	2	Y	129	129	0	2
						142	9							
06	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	94	1	7233	2	Y	105	105	0	2
						116	9							
07	7440 X	7414	-0-	-26	-0-	94	1	7212	2	Y	98	98	0	2
						108	9							
08	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	95	1	7554	2	Y	105	105	0	2
						116	9							
09	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	94	1	7081	2	Y	71	71	0	2
						78	9							
10	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	117	1	7347	2	Y	81	81	0	2
						89	9							
11	7050 X	6781	-0-	-269	-0-	107	1	6587	2	Y	79	79	0	2
						87	9							
12	7285 X	7124	-0-	-161	-0-	105	1	6936	2	Y	75	75	0	2
						83	9							

TOTAL GAS PROD: 88,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,270

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	195073	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	12828	PERF.	12704 - 12719		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		38	RRCID ->	195359	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	11646 - 13080		
01	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	55	1	2453	2	Y	112	113 0	2	
						123	9							
02	2996 X	2422	-0-	-574	-0-	42	1	2263	2	Y	106	104 0	4	
						117	9							
03	3317 X	1884	-0-	-1433	-0-	28	1	1734	2	Y	111	113 0	2	
						122	9							
04	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	31	1	1935	2	Y	94	94 0	2	
						103	9							
05	3658 X	1531	-0-	-2127	-0-	19	1	1402	2	Y	100	100 0	2	
						110	9							
06	3060 X	1237	-0-	-1823	-0-	15	1	1132	2	Y	82	83 0	1	
						90	9							
07	2697 X	1425	-0-	-1272	-0-	17	1	1321	2	Y	79	79 0	1	
						87	9							
08	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	29	1	2334	2	Y	93	92 0	2	
						102	9							
09	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	27	1	2049	2	Y	9	11 0	-0-	
						10	9							
10	1426 N	412	-0-	-1014	-0-	6	1	406	2	Y	-0-		-0-	
11	2190 N	215	-0-	-1975	-0-	3	1	212	2	Y	-0-		-0-	
12	2170 N	188	-0-	-1982	-0-	3	1	185	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,565				TOTAL CONDENSATE PROD:		786						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		39	RRCID ->	196729	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	13218	PERF.	10200 - 10272		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
DAVIS, W.J.		WELL #: 14		RRCID -> 198514		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 14220		PERF.11601 - 12392						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	63	1	2894	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	5846	-0-	3046	3046	120	1	5726	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	10275	-0-	7175	10221	233	1	10042	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	10640	-0-	7640	17861	259	1	10381	2	Y	-0-					-0-
05	29157 X	11296	-0-	-17861	-0-	290	1	11006	2	Y	-0-					-0-
06	10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	288	1	10705	2	Y	-0-					-0-
07	11430 X	11430	-0-	-0-	-0-	308	1	11122	2	Y	-0-					-0-
08	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	311	1	10874	2	Y	-0-					-0-
09	10451 X	10451	-0-	-0-	-0-	289	1	10079	2	Y	75	73	0			2
						83	9									
10	10788 X	10374	-0-	-414	-0-	239	1	10027	2	Y	98	98	0			2
						108	9									
*11	10440 X	10105	-0-	-335	-0-	241	1	9758	2	Y	96	96	0			2
						106	9									
12	10788 X	10732	-0-	-56	-0-	305	1	10326	2	Y	92	92	0			2
						101	9									
TOTAL GAS PROD:		116,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		361										

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 40		RRCID -> 200065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13300				PERF.10050 - 10624				
01	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	92	1	4093	2	Y	37	37	0			1
						41	9									
02	5516 X	3645	-0-	-1871	-0-	66	1	3536	2	Y	39	38	0			2
						43	9									
03	5859 X	4479	-0-	-1380	-0-	70	1	4364	2	Y	41	42	0			1
						45	9									
04	4830 X	4183	-0-	-647	-0-	66	1	4078	2	Y	35	35	0			1
						39	9									
05	4929 X	3753	-0-	-1176	-0-	50	1	3661	2	Y	38	38	0			1
						42	9									
06	4650 X	2784	-0-	-1866	-0-	35	1	2717	2	Y	29	29	0			1
						32	9									
07	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	73	1	5649	2	Y	28	28	0			1
						31	9									
08	4464 X	3926	-0-	-538	-0-	49	1	3847	2	Y	27	27	0			1
						30	9									
09	4170 X	2327	-0-	-1843	-0-	30	1	2297	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	5394 X	3669	-0-	-1725	-0-	57	1	3612	2	Y	-0-					-0-
11	5220 X	5151	-0-	-69	-0-	82	1	5069	2	Y	-0-					-0-
*12	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	87	1	5760	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		49,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		274										

BELL		WELL #: 3		RRCID -> 200532		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 14376				PERF.12264 - 13642				
01	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	2968	2	168	9	N	153	189	1			114
02	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3298	2	128	9	N	116					230
03	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	3963	2	89	9	N	81	254	1			57
04	2970 X	1363	-0-	-1607	-0-	1225	2	138	9	N	125					182
05	3069 X	707	-0-	-2362	-0-	583	2	124	9	N	113	188	1			107
06	2970 X	127	-0-	-2843	-0-	4	2	123	9	N	112					219
07	3069 X	91	-0-	-2978	-0-	3	2	88	9	N	80	191	1			108
08	3069 X	116	-0-	-2953	-0-	3	2	113	9	N	103					211
09	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3269	2	50	9	N	45	229	1			27
10	713 X	575	-0-	-138	-0-	552	2	23	9	N	21					48
11	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1872	2	107	9	N	97	1	1			144
12	3069 X	1595	-0-	-1474	-0-	1461	2	134	9	N	122	189	1			77
TOTAL GAS PROD:		20,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,168										

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 41 RRCID -> 201080 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10050 - 10060															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		3100 N	1910	-0-	-1190	1926	39	1	1760	2	Y	101	101	0	2
							111	9							
02		2800 N	1675	-0-	-1125	801	29	1	1539	2	Y	97	95	0	4
							107	9							
03		2640 N	1839	-0-	-801	-0-	27	1	1700	2	Y	102	104	0	2
							112	9							
04		1860 N	1766	-0-	-94	-0-	26	1	1644	2	Y	87	87	0	2
							96	9							
05		2170 N	1858	-0-	-312	-0-	24	1	1731	2	Y	94	94	0	2
							103	9							
06		1770 N	1655	-0-	-115	-0-	20	1	1551	2	Y	76	77	0	1
							84	9							
07		1829 N	1458	-0-	-371	-0-	18	1	1361	2	Y	72	72	0	1
							79	9							
08		1860 N	1034	-0-	-826	-0-	12	1	965	2	Y	52	52	0	1
							57	9							
09		1650 N	1285	-0-	-365	-0-	16	1	1232	2	Y	34	34	0	1
							37	9							
10		1457 N	1348	-0-	-109	-0-	20	1	1286	2	Y	38	38	0	1
							42	9							
11		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	23	1	1432	2	Y	37	37	0	1
							41	9							
*12		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	20	1	1332	2	Y	35	35	0	1
							39	9							
TOTAL GAS PROD:			18,715	TOTAL CONDENSATE PROD:			825								

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202163 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11495 - 11641															
01		1023 X	997	-0-	-26	-0-	19	1	854	2	Y	113	115	0	2
							124	9							
02		924 X	430	-0-	-494	-0-	7	1	311	2	Y	102	100	0	4
							112	9							
03		1023 X	843	-0-	-180	-0-	18	1	756	2	Y	63	66	0	1
							69	9							
04		782 X	782	-0-	-0-	-0-	15	1	596	2	Y	155	153	0	3
							171	9							
05		1023 X	746	-0-	-277	-0-	14	1	528	2	Y	185	185	0	3
							204	9							
06		990 X	675	-0-	-315	-0-	14	1	511	2	Y	136	137	0	2
							150	9							
07		868 X	857	-0-	-11	-0-	20	1	732	2	Y	95	95	0	2
							105	9							
08		837 X	745	-0-	-92	-0-	19	1	649	2	Y	70	71	0	1
							77	9							
09		780 X	710	-0-	-70	-0-	15	1	518	2	Y	161	158	0	4
							177	9							
10		868 X	827	-0-	-41	-0-	15	1	617	2	Y	177	177	0	4
							195	9							
*11		840 X	772	-0-	-68	-0-	14	1	550	2	Y	189	189	0	4
							208	9							
12		868 X	696	-0-	-172	-0-	15	1	515	2	Y	151	152	0	3
							166	9							
TOTAL GAS PROD:			9,080	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,597								

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		43	RRCID ->	202736	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11580	- 11896			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	127	1	5689	2	Y	22	23	0	-0-
							24	9							
02		5404 X	5149	-0-	-255	-0-	94	1	5030	2	Y	23	22	0	1
							25	9							
03		5983 X	5454	-0-	-529	-0-	85	1	5343	2	Y	24	24	0	1
							26	9							
04		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	81	1	5002	2	Y	19	20	0	-0-
							21	9							
05		6603 X	5276	-0-	-1327	-0-	71	1	5181	2	Y	22	22	0	-0-
							24	9							
06		6390 X	5053	-0-	-1337	-0-	64	1	4969	2	Y	18	18	0	-0-
							20	9							
07		5704 X	5197	-0-	-507	-0-	66	1	5112	2	Y	17	17	0	-0-
							19	9							
08		5456 X	4757	-0-	-699	-0-	59	1	4662	2	Y	33	32	0	1
							36	9							
09		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	66	1	4953	2	Y	175	172	0	4
							193	9							
10		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	76	1	4760	2	Y	200	200	0	4
							220	9							
11		5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	88	1	5430	2	Y	196	195	0	5
							216	9							
*12		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	81	1	5360	2	Y	186	187	0	4
							205	9							
TOTAL GAS PROD:			63,478			TOTAL CONDENSATE PROD:			935						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		42	RRCID ->	202990	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	12473	PERF.11778	- 11858			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 203553			COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 13347		PERF.11320 - 11660			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	90	1	4029	2	Y	80	80	0	2
							88	9							
02		3640 X	1015	-0-	-2625	-0-	17	1	915	2	Y	75	74	0	3
							83	9							
03		95699 X	95699	-0-	-0-	-0-	1501	1	94109	2	Y	81	82	0	2
							89	9							
04		69787 X	69787	-0-	-0-	-0-	1105	1	68607	2	Y	68	69	0	1
							75	9							
05		48677 X	48677	-0-	-0-	-0-	659	1	47935	2	Y	75	75	0	1
							83	9							
06		32355 X	32355	-0-	-0-	-0-	413	1	31875	2	Y	61	61	0	1
							67	9							
07		25129 X	25129	-0-	-0-	-0-	321	1	24745	2	Y	57	57	0	1
							63	9							
08		20381 X	20381	-0-	-0-	-0-	253	1	20056	2	Y	65	65	0	1
							72	9							
09		14563 X	14563	-0-	-0-	-0-	189	1	14268	2	Y	96	95	0	2
							106	9							
10		30056 X	30056	-0-	-0-	-0-	698	1	29238	2	Y	109	109	0	2
							120	9							
*11		23466 X	23466	-0-	-0-	-0-	563	1	22785	2	Y	107	106	0	3
							118	9							
*12		18059 X	18059	-0-	-0-	-0-	268	1	17680	2	Y	101	102	0	2
							111	9							
TOTAL GAS PROD:			383,394			TOTAL CONDENSATE PROD:			975						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:		44	RRCID -> 204585			COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11950 - 12763	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		403 N	322	-0-	-81	-0-	7	1	315	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	266	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03		279 N	184	-0-	-95	-0-	3	1	181	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04		299 N	299	-0-	-0-	-0-	5	1	294	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05		372 N	349	-0-	-23	-0-	5	1	344	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	3	1	245	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07		310 N	217	-0-	-93	-0-	3	1	214	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08		341 N	199	-0-	-142	-0-	2	1	197	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09		240 N	206	-0-	-34	-0-	3	1	203	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	5	1	294	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	3	1	191	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	3	1	224	2	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,015			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		45	RRCID ->	205913	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10500	-	10508
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		2852 X	1936	-0-	-916	-0-	42 1	1860 2	Y	31	31 0			1
							34 9							
02		2576 X	2487	-0-	-89	-0-	45 1	2408 2	Y	31	31 0			1
							34 9							
03		2819 X	1881	-0-	-938	-0-	29 1	1815 2	Y	34	34 0			1
							37 9							
04		1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	18 1	1090 2	Y	28	28 0			1
							31 9							
05		2759 X	2463	-0-	-296	-0-	33 1	2397 2	Y	30	30 0			1
							33 9							
06		2670 X	1455	-0-	-1215	-0-	18 1	1412 2	Y	23	24 0			-0-
							25 9							
07		1178 N	922	-0-	-256	-0-	12 1	887 2	Y	21	21 0			-0-
							23 9							
08		2449 N	898	-0-	-1551	-0-	11 1	857 2	Y	27	26 0			1
							30 9							
09		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	27 1	2017 2	Y	38	38 0			1
							42 9							
10		3094 N	3094	-0-	-0-	-0-	48 1	2996 2	Y	45	45 0			1
							50 9							
11		2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	44 1	2727 2	Y	44	44 0			1
							48 9							
*12		3100 N	3482	-0-	382	382	51 1	3385 2	Y	42	42 0			1
							46 9							
TOTAL GAS PROD:			24,662				TOTAL CONDENSATE PROD:			394				

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	207563	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	14390	PERF.	12500	-	12800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	229 1	10527 2	Y	-0-	-0-			-0-
02		7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	164 1	7811 2	Y	-0-	-0-			-0-
03		7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	172 1	7432 2	Y	-0-	-0-			-0-
04		5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	135 1	5426 2	Y	-0-	-0-			-0-
05		11501 X	2911	-0-	-8590	-0-	75 1	2836 2	Y	-0-	-0-			-0-
06		10530 X	6902	-0-	-3628	-0-	181 1	6721 2	Y	-0-	-0-			-0-
07		8897 X	5129	-0-	-3768	-0-	138 1	4991 2	Y	-0-	-0-			-0-
08		7595 X	4368	-0-	-3227	-0-	121 1	4247 2	Y	-0-	-0-			-0-
09		6900 X	3021	-0-	-3879	-0-	84 1	2937 2	Y	-0-	-0-			-0-
10		5487 X	2738	-0-	-2749	-0-	64 1	2674 2	Y	-0-	-0-			-0-
*11		5310 X	2360	-0-	-2950	-0-	57 1	2303 2	Y	-0-	-0-			-0-
12		5115 X	3348	-0-	-1767	-0-	96 1	3252 2	Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			62,673				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		46	RRCID ->	208623	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.11740	- 11746	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1457 X	1432	-0-	-25	-0-	31	1	1379	2	Y	20	21	0	-0-
						22	9							
02	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	24	1	1254	2	Y	54	52	0	2
						59	9							
03	1457 X	913	-0-	-544	-0-	13	1	836	2	Y	58	59	0	1
						64	9							
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	13	1	777	2	Y	51	51	0	1
						56	9							
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	14	1	1004	2	Y	54	54	0	1
						59	9							
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	13	1	979	2	Y	42	42	0	1
						46	9							
07	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	22	1	1700	2	Y	38	38	0	1
						42	9							
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	20	1	1607	2	Y	46	46	0	1
						51	9							
09	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	30	1	2238	2	Y	122	120	0	3
						134	9							
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	27	1	1696	2	Y	144	144	0	3
						158	9							
11	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	25	1	1541	2	Y	140	140	0	3
						154	9							
12	2480 N	1729	-0-	-751	-0-	24	1	1558	2	Y	134	134	0	3
						147	9							
TOTAL GAS PROD:		17,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		903								

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		49	RRCID ->	209709	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12356	- 12370	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	7936 X	6106	-0-	-1830	-0-	131	1	5847	2	Y	116	117	0	2
						128	9							
02	7168 X	6524	-0-	-644	-0-	118	1	6278	2	Y	116	113	0	5
						128	9							
03	7471 X	6941	-0-	-530	-0-	107	1	6700	2	Y	122	124	0	3
						134	9							
04	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	101	1	6244	2	Y	103	104	0	2
						113	9							
05	8556 X	6194	-0-	-2362	-0-	82	1	5988	2	Y	113	113	0	2
						124	9							
06	8280 X	5770	-0-	-2510	-0-	72	1	5597	2	Y	92	92	0	2
						101	9							
07	7223 X	6123	-0-	-1100	-0-	77	1	5951	2	Y	86	86	0	2
						95	9							
08	6944 X	4358	-0-	-2586	-0-	53	1	4225	2	Y	73	74	0	1
						80	9							
09	6450 X	2732	-0-	-3718	-0-	36	1	2696	2	Y	-0-	1	0	-0-
10	6200 X	2894	-0-	-3306	-0-	45	1	2849	2	Y	-0-			-0-
11	5940 X	2220	-0-	-3720	-0-	35	1	2185	2	Y	-0-			-0-
12	6138 X	2112	-0-	-4026	-0-	31	1	2081	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		821								

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209875		COMPL. DATE 12/29/2005			TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	108	1	4971	2	Y	27	26 0
						30	9					1
02	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	92	1	4396	2	Y	29	29 0
						32	9					1
03	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	89	1	3834	2	Y	26	26 0
						29	9					1
04	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	110	1	4425	2	Y	-0-	1 0
05	5177 X	4400	-0-	-777	-0-	113	1	4286	2	Y	1	1 0
						1	9					-0-
06	5010 X	4044	-0-	-966	-0-	106	1	3938	2	Y	-0-	-0-
07	5022 X	3867	-0-	-1155	-0-	104	1	3763	2	Y	-0-	-0-
08	4681 X	3591	-0-	-1090	-0-	99	1	3477	2	Y	14	14 0
						15	9					-0-
09	4530 X	3076	-0-	-1454	-0-	85	1	2970	2	Y	19	19 0
						21	9					-0-
10	3782 X	3149	-0-	-633	-0-	73	1	3053	2	Y	21	21 0
						23	9					-0-
*11	3660 X	3332	-0-	-328	-0-	80	1	3228	2	Y	22	21 0
						24	9					1
*12	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	112	1	3780	2	Y	20	21 0
						22	9					-0-
TOTAL GAS PROD:		47,489		TOTAL CONDENSATE PROD:					179			

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 210394		COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12214			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	197	1	8794	2	Y	335	336 0
						369	9					7
02	8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	146	1	7759	2	Y	348	341 0
						383	9					14
03	7831 X	7753	-0-	-78	-0-	116	1	7249	2	Y	353	359 0
						388	9					8
04	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	124	1	7710	2	Y	307	309 0
						338	9					6
05	8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	108	1	7856	2	Y	339	339 0
						373	9					6
06	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	101	1	7814	2	Y	275	276 0
						303	9					5
07	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	89	1	6877	2	Y	259	259 0
						285	9					5
08	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	84	1	6647	2	Y	193	194 0
						212	9					4
09	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	93	1	6992	2	Y	69	71 0
						76	9					2
10	7781 X	7310	-0-	-471	-0-	113	1	7111	2	Y	78	78 0
						86	9					2
11	7530 X	6926	-0-	-604	-0-	109	1	6732	2	Y	77	77 0
						85	9					2
12	7409 X	6774	-0-	-635	-0-	100	1	6594	2	Y	73	73 0
						80	9					2
TOTAL GAS PROD:		92,493		TOTAL CONDENSATE PROD:					2,706			

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID -> 211583			COMPL. DATE 09/11/2017			TOTAL DEPTH 13910 PERF.11060 - 11630				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10400 X	10400	-0-	-0-	-0-	228	1	10172	2	Y	-0-			-0-
02		9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	180	1	9569	2	Y	-0-			-0-
03		8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	140	1	8792	2	Y	-0-			-0-
04		8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	134	1	8328	2	Y	-0-			-0-
05		12834 X	8361	-0-	-4473	-0-	113	1	8248	2	Y	-0-			-0-
06		12420 X	7188	-0-	-5232	-0-	92	1	7096	2	Y	-0-			-0-
07		10788 X	6852	-0-	-3936	-0-	88	1	6764	2	Y	-0-			-0-
08		8928 X	6493	-0-	-2435	-0-	81	1	6408	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
09		8460 X	5416	-0-	-3044	-0-	71	1	5332	2	Y	12	12	0	-0-
							13	9							
10		8370 X	4990	-0-	-3380	-0-	78	1	4897	2	Y	14	14	0	-0-
							15	9							
11		7200 X	5214	-0-	-1986	-0-	83	1	5116	2	Y	14	14	0	-0-
							15	9							
12		6851 X	4665	-0-	-2186	-0-	69	1	4582	2	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
TOTAL GAS PROD:			86,722	TOTAL CONDENSATE PROD:			57								

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 212792			COMPL. DATE 06/14/2005			TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		50	RRCID -> 214125			COMPL. DATE 03/24/2018		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10422 - 10609		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		6386 X	5741	-0-	-645	-0-	123	1	5493	2	Y	114	115	0	2
							125	9							
02		6188 X	5832	-0-	-356	-0-	105	1	5604	2	Y	112	109	0	5
							123	9							
03		27849 X	27849	-0-	-0-	-0-	435	1	27285	2	Y	117	119	0	3
							129	9							
04		71531 X	71531	-0-	-0-	-0-	1132	1	70290	2	Y	99	100	0	2
							109	9							
05		47939 X	47939	-0-	-0-	-0-	649	1	47171	2	Y	108	108	0	2
							119	9							
06		31752 X	31752	-0-	-0-	-0-	405	1	31250	2	Y	88	88	0	2
							97	9							
07		26207 X	26207	-0-	-0-	-0-	335	1	25781	2	Y	83	83	0	2
							91	9							
08		25508 X	25508	-0-	-0-	-0-	316	1	25087	2	Y	95	95	0	2
							105	9							
09		21494 X	21494	-0-	-0-	-0-	279	1	21062	2	Y	139	138	0	3
							153	9							
10		30939 X	30939	-0-	-0-	-0-	718	1	30047	2	Y	158	158	0	3
							174	9							
*11		23610 X	23258	-0-	-352	-0-	557	1	22529	2	Y	156	155	0	4
							172	9							
12		24397 X	20306	-0-	-4091	-0-	300	1	19844	2	Y	147	148	0	3
							162	9							
TOTAL GAS PROD:			338,356			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,416						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		51	RRCID -> 215084			COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 13115		PERF.10483 - 10503		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		16957 X	8863	-0-	-8094	-0-	188	1	8408	2	Y	243	243	0	5
							267	9							
02		13272 X	7670	-0-	-5602	-0-	137	1	7279	2	Y	231	227	0	9
							254	9							
03		11687 X	7838	-0-	-3849	-0-	119	1	7451	2	Y	244	248	0	5
							268	9							
04		7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	108	1	6690	2	Y	208	209	0	4
							229	9							
05		8928 X	7217	-0-	-1711	-0-	95	1	6874	2	Y	225	225	0	4
							248	9							
06		8640 X	6783	-0-	-1857	-0-	84	1	6498	2	Y	183	184	0	3
							201	9							
07		8494 X	6938	-0-	-1556	-0-	87	1	6662	2	Y	172	172	0	3
							189	9							
08		7843 X	7247	-0-	-596	-0-	88	1	6984	2	Y	159	159	0	3
							175	9							
09		7020 X	6882	-0-	-138	-0-	90	1	6756	2	Y	33	35	0	1
							36	9							
10		6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	108	1	6797	2	Y	38	38	0	1
							42	9							
11		6360 X	6342	-0-	-18	-0-	101	1	6200	2	Y	37	37	0	1
							41	9							
12		6572 X	6163	-0-	-409	-0-	91	1	6033	2	Y	35	35	0	1
							39	9							
TOTAL GAS PROD:			85,917			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,808						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID -> 215182			COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10108 - 10179		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	218	1	9730	2	Y	-0-		-0-
02		10332 X	8819	-0-	-1513	-0-	162	1	8657	2	Y	-0-		-0-
03		11439 X	9374	-0-	-2065	-0-	147	1	9227	2	Y	-0-		-0-
04		8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	132	1	8214	2	Y	-0-		-0-
05		11191 X	8692	-0-	-2499	-0-	118	1	8574	2	Y	-0-		-0-
06		10830 X	8148	-0-	-2682	-0-	104	1	8044	2	Y	-0-		-0-
07		9765 X	8155	-0-	-1610	-0-	105	1	8050	2	Y	-0-		-0-
08		9362 X	8624	-0-	-738	-0-	107	1	8497	2	Y	18	18 0	-0-
							20	9						
09		8400 X	7947	-0-	-453	-0-	103	1	7786	2	Y	53	52 0	1
							58	9						
10		8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	126	1	7926	2	Y	61	61 0	1
							67	9						
11		7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	114	1	7050	2	Y	59	59 0	1
							65	9						
*12		8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	119	1	7890	2	Y	57	57 0	1
							63	9						
TOTAL GAS PROD:			101,473			TOTAL CONDENSATE PROD:			248					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		52	RRCID -> 218758			COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 13515		PERF.10712 - 10782		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3087 X	2565	-0-	-522	-0-	56	1	2506	2	Y	3	3 0	-0-
							3	9						
02		2716 X	2506	-0-	-210	-0-	46	1	2457	2	Y	3	3 0	-0-
							3	9						
03		3007 X	2745	-0-	-262	-0-	43	1	2699	2	Y	3	3 0	-0-
							3	9						
04		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	42	1	2612	2	Y	3	3 0	-0-
							3	9						
05		3286 X	2406	-0-	-880	-0-	33	1	2370	2	Y	3	3 0	-0-
							3	9						
06		3180 X	2812	-0-	-368	-0-	36	1	2774	2	Y	2	2 0	-0-
							2	9						
07		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	38	1	2891	2	Y	2	2 0	-0-
							2	9						
08		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	36	1	2824	2	Y	41	40 0	1
							45	9						
09		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	34	1	2560	2	Y	246	242 0	5
							271	9						
10		3100 N	3423	-0-	323	323	49	1	3063	2	Y	283	282 0	6
							311	9						
11		3000 N	2952	-0-	-48	275	42	1	2607	2	Y	275	275 0	6
							303	9						
*12		3034 N	2759	-0-	-275	-0-	37	1	2434	2	Y	262	263 0	5
							288	9						
TOTAL GAS PROD:			33,526			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,126					

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	220726	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	12039	PERF.	9854 - 10152			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	77 1	3431 2	Y	274	270	0	6			
						301 9									
02	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	58 1	3101 2	Y	261	256	0	11			
						287 9									
03	3813 X	3700	-0-	-113	-0-	53 1	3346 2	Y	274	279	0	6			
						301 9									
04	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	52 1	3203 2	Y	234	235	0	5			
						257 9									
05	4123 X	3236	-0-	-887	-0-	40 1	2921 2	Y	250	251	0	4			
						275 9									
06	3990 X	2593	-0-	-1397	-0-	30 1	2341 2	Y	202	202	0	4			
						222 9									
07	3813 X	3569	-0-	-244	-0-	43 1	3313 2	Y	194	194	0	4			
						213 9									
08	3689 X	3610	-0-	-79	-0-	43 1	3446 2	Y	110	112	0	2			
						121 9									
09	3510 X	3355	-0-	-155	-0-	44 1	3302 2	Y	8	10	0	-0-			
						9 9									
10	3565 X	3140	-0-	-425	-0-	49 1	3081 2	Y	9	9	0	-0-			
						10 9									
11	3480 X	2466	-0-	-1014	-0-	39 1	2417 2	Y	9	9	0	-0-			
						10 9									
12	3596 X	2418	-0-	-1178	-0-	36 1	2372 2	Y	9	9	0	-0-			
						10 9									
TOTAL GAS PROD:		38,854			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,834						

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		10	RRCID ->	220939	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	15505	PERF.	13620 - 13780			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	146 1	6695 2	Y	206	206	0	4			
						227 9									
02	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	123 1	5865 2	Y	200	196	0	8			
						220 9									
03	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	147 1	6352 2	Y	211	214	0	5			
						232 9									
04	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	149 1	5981 2	Y	179	180	0	4			
						197 9									
05	7161 X	6536	-0-	-625	-0-	162 1	6162 2	Y	193	194	0	3			
						212 9									
06	6930 X	6173	-0-	-757	-0-	157 1	5842 2	Y	158	158	0	3			
						174 9									
07	6913 X	6096	-0-	-817	-0-	160 1	5773 2	Y	148	148	0	3			
						163 9									
08	6727 X	6091	-0-	-636	-0-	164 1	5740 2	Y	170	170	0	3			
						187 9									
09	6330 X	5770	-0-	-560	-0-	156 1	5448 2	Y	151	151	0	3			
						166 9									
10	6541 X	6028	-0-	-513	-0-	138 1	5766 2	Y	113	114	0	2			
						124 9									
*11	6180 X	5787	-0-	-393	-0-	137 1	5528 2	Y	111	110	0	3			
						122 9									
12	6107 X	5689	-0-	-418	-0-	162 1	5486 2	Y	37	39	0	1			
						41 9									
TOTAL GAS PROD:		74,504			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,877						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	45841 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136										
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	223939	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11136	-	11286
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		4960 X	4300	-0-	-660	-0-	94	1	4206	2	Y	-0-	-0-
02		4480 X	3855	-0-	-625	-0-	71	1	3784	2	Y	-0-	-0-
03		4960 X	4290	-0-	-670	-0-	67	1	4223	2	Y	-0-	-0-
04		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	63	1	3895	2	Y	-0-	-0-
05		5084 X	4309	-0-	-775	-0-	58	1	4251	2	Y	-0-	-0-
06		4920 X	4082	-0-	-838	-0-	52	1	4030	2	Y	-0-	-0-
07		4278 X	3806	-0-	-472	-0-	49	1	3757	2	Y	-0-	-0-
08		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	57	1	4512	2	Y	-0-	-0-
09		4170 X	4058	-0-	-112	-0-	53	1	4005	2	Y	-0-	-0-
10		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	68	1	4293	2	Y	-0-	-0-
11		4410 X	3968	-0-	-442	-0-	63	1	3905	2	Y	-0-	-0-
12		4557 X	4086	-0-	-471	-0-	61	1	4025	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			49,642				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BTLT A		WELL #:	5	RRCID ->	225205	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL DEPTH	11926	PERF.	8974	-	10154
01		9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	8247	2	920	5	N	113	155
							124	9					
02		9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	8448	2	1030	5	N	80	191 0
							88	9					44
03		9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	8519	2	867	5	N	100	144
							110	9					
04		9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	8522	2	847	5	N	88	192 0
							97	9					40
05		9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	8842	2	954	5	N	75	115
							83	9					
06		8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	8283	2	88	9	N	80	170 0
							8530	2	83	9	N	75	100
07		8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	8530	2	83	9	N	75	100
08		8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	8235	2	95	9	N	86	170 0
09		8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	7894	2	134	9	N	122	42 1
							7606	2	91	9	N	83	179
10		7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	7606	2	91	9	N	83	179
11		7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7089	2	79	9	N	72	195 0
							6907	2	54	5	N	83	56
*12		7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	6907	2	54	5	N	83	139
							91	9					
TOTAL GAS PROD:			102,957				TOTAL CONDENSATE PROD:						1,057

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225282 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		9734 X	8760	-0-	-974	-0-	190	1	8489	2	Y	74	74	0	2
							81	9							
02		8792 X	8033	-0-	-759	-0-	146	1	7809	2	Y	71	70	0	3
							78	9							
03		9641 X	8651	-0-	-990	-0-	135	1	8433	2	Y	75	76	0	2
							83	9							
04		7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	125	1	7757	2	Y	63	64	0	1
							69	9							
05		10447 X	8569	-0-	-1878	-0-	115	1	8378	2	Y	69	69	0	1
							76	9							
06		10110 X	8033	-0-	-2077	-0-	102	1	7869	2	Y	56	56	0	1
							62	9							
07		8897 X	7918	-0-	-979	-0-	101	1	7759	2	Y	53	53	0	1
							58	9							
08		8649 X	8520	-0-	-129	-0-	105	1	8346	2	Y	63	63	0	1
							69	9							
09		8280 X	7779	-0-	-501	-0-	100	1	7562	2	Y	106	105	0	2
							117	9							
10		8556 X	8267	-0-	-289	-0-	127	1	8005	2	Y	123	122	0	3
							135	9							
11		8250 X	8073	-0-	-177	-0-	127	1	7815	2	Y	119	119	0	3
							131	9							
12		8525 X	7933	-0-	-592	-0-	116	1	7693	2	Y	113	114	0	2
							124	9							
TOTAL GAS PROD:			98,487	TOTAL CONDENSATE PROD:			985								

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226014 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422															
01		8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	191	1	8794	2	Y	-0-			-0-
02		7868 X	7615	-0-	-253	-0-	156	1	7459	2	Y	-0-			-0-
03		8711 X	8625	-0-	-86	-0-	195	1	8430	2	Y	-0-			-0-
04		8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	211	1	8443	2	Y	-0-			-0-
05		8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	228	1	8656	2	Y	-0-			-0-
06		8580 X	8426	-0-	-154	-0-	221	1	8205	2	Y	-0-			-0-
07		8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	239	1	8643	2	Y	-0-			-0-
08		8866 X	8537	-0-	-329	-0-	237	1	8300	2	Y	-0-			-0-
09		8580 X	7679	-0-	-901	-0-	214	1	7454	2	Y	10	10	0	-0-
							11	9							
10		8680 X	7888	-0-	-792	-0-	184	1	7689	2	Y	14	14	0	-0-
							15	9							
*11		8400 X	7817	-0-	-583	-0-	188	1	7614	2	Y	14	14	0	-0-
							15	9							
12		8680 X	8537	-0-	-143	-0-	244	1	8279	2	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
TOTAL GAS PROD:			100,529	TOTAL CONDENSATE PROD:			51								

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BTLT B		WELL #: 6		RRCID -> 226133		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 11138		PERF.10716 - 10960			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	8122 X	5088	-0-	-3034	-0-	4349 2	485 5	Y	231	175 1		69	
02	7336 X	6686	-0-	-650	-0-	254 9	5803 2	Y	160	160 1		69	
03	7946 X	6319	-0-	-1627	-0-	176 9	5735 2	Y	-0-	69 1		-0-	
04	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	5735 2	6164 2	Y	-0-			-0-	
05	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	6164 2	6992 2	Y	-0-			-0-	
06	7170 X	5503	-0-	-1667	-0-	6992 2	5503 2	Y	-0-			-0-	
07	7409 X	5843	-0-	-1566	-0-	5503 2	5843 2	Y	-0-			-0-	
08	7626 X	5682	-0-	-1944	-0-	5843 2	5682 2	Y	-0-			-0-	
09	7380 X	5757	-0-	-1623	-0-	5682 2	5757 2	Y	-0-			-0-	
10	6944 X	5740	-0-	-1204	-0-	5757 2	5740 2	Y	-0-			-0-	
*11	5640 X	5139	-0-	-501	-0-	5740 2	5139 2	Y	-0-			-0-	
12	5952 X	5394	-0-	-558	-0-	5139 2	5352 2	Y	-0-	42 5		-0-	
TOTAL GAS PROD:		71,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		391							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 53		RRCID -> 226488		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11516 - 11530			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	90 1	4037 2	Y	52	52 0		1	
02	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	57 9	63 1	Y	50	49 0		2	
03	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	63 1	55 9	Y	52	53 0		1	
04	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	55 1	57 9	Y	45	45 0		1	
05	4526 X	3533	-0-	-993	-0-	57 9	52 1	Y	47	47 0		1	
06	4380 X	3319	-0-	-1061	-0-	52 9	47 1	Y	38	38 0		1	
07	3813 X	3236	-0-	-577	-0-	42 9	42 1	Y	37	37 0		1	
08	3596 X	3308	-0-	-288	-0-	41 9	41 1	Y	36	36 0		1	
09	3420 X	3160	-0-	-260	-0-	40 9	41 1	Y	3	4 0		-0-	
10	3534 X	3345	-0-	-189	-0-	41 1	3 9	Y	3	3 0		-0-	
11	3330 X	3160	-0-	-170	-0-	52 1	3 9	Y	3	3 0		-0-	
12	3317 X	3226	-0-	-91	-0-	50 1	3 9	Y	3	3 0		-0-	
TOTAL GAS PROD:		40,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		369							

BTLT B		WELL #: 7		RRCID -> 226757		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 11070		PERF. 9904 - 10814			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2		Y	-0-			-0-	
07	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7356 2		Y	-0-			-0-	
08	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6315 2		Y	-0-			-0-	
09	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760 2		Y	-0-			-0-	
10	7347 X	2422	-0-	-4925	-0-	2422 2		Y	-0-			-0-	
*11	7110 X	2684	-0-	-4426	-0-	2684 2		Y	-0-			-0-	
12	7347 X	2952	-0-	-4395	-0-	2929 2	23 5	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		27,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		54	RRCID ->	229338	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	12540	PERF.	9864	-	10266			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-		134	1	5989	2	Y	73	74	0			1
							80	9									
02	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-		102	1	5448	2	Y	71	69	0			3
							78	9									
03	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-		95	1	5960	2	Y	75	76	0			2
							83	9									
04	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-		90	1	5580	2	Y	63	64	0			1
							69	9									
05	6913 X	6029	-0-	-884	-0-		81	1	5872	2	Y	69	69	0			1
							76	9									
06	6690 X	5822	-0-	-868	-0-		74	1	5686	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
07	6231 X	5753	-0-	-478	-0-		73	1	5622	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
08	6138 X	5953	-0-	-185	-0-		74	1	5833	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
09	5820 X	4507	-0-	-1313	-0-		59	1	4429	2	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
10	6014 X	4914	-0-	-1100	-0-		76	1	4816	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
11	5820 X	5482	-0-	-338	-0-		87	1	5374	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
12	5952 X	5256	-0-	-696	-0-		78	1	5166	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
TOTAL GAS PROD:		67,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		569											

BTLT B		WELL #:		8	RRCID ->	230068	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	11142	PERF.	9940	-	10870			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-			
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

BTLT B		WELL #:		9	RRCID ->	232015	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9486	-	10028			
01	4495 X	3527	-0-	-968	-0-	3173	2	354	5	Y	-0-			-0-			
02	4060 X	3089	-0-	-971	-0-	2753	2	336	5	Y	-0-			-0-			
03	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	3849	2	392	5	Y	-0-			-0-			
04	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	2906	2	289	5	Y	-0-			-0-			
05	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4120	2	445	5	Y	-0-			-0-			
06	4110 X	2928	-0-	-1182	-0-	2928	2			Y	-0-			-0-			
07	4247 X	2938	-0-	-1309	-0-	2938	2			Y	-0-			-0-			
08	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			Y	-0-			-0-			
09	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			Y	-0-			-0-			
10	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			Y	-0-			-0-			
11	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			Y	-0-			-0-			
*12	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5901	2	46	5	Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		54,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 232959		COMPL. DATE 09/20/2007			TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4216 X	3605	-0-	-611	-0-	76	1	3512	2	Y	15	15	0	-0-
						17	9							
02	3808 X	3125	-0-	-683	-0-	64	1	3046	2	Y	14	13	0	1
						15	9							
03	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	96	1	4156	2	Y	10	11	0	-0-
						11	9							
04	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	102	1	4090	2	Y	20	20	0	-0-
						22	9							
05	5673 X	4391	-0-	-1282	-0-	112	1	4254	2	Y	23	23	0	-0-
						25	9							
06	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	113	1	4181	2	Y	14	14	0	-0-
						15	9							
07	4402 X	4280	-0-	-122	-0-	115	1	4152	2	Y	12	12	0	-0-
						13	9							
08	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	126	1	4402	2	Y	16	16	0	-0-
						18	9							
09	4320 X	4081	-0-	-239	-0-	114	1	3967	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
10	4464 X	4000	-0-	-464	-0-	93	1	3907	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
*11	4410 X	3601	-0-	-809	-0-	87	1	3514	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
12	4557 X	3806	-0-	-751	-0-	109	1	3697	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
TOTAL GAS PROD:		48,221				TOTAL CONDENSATE PROD:				124				

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 233023		COMPL. DATE 02/13/2009			TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3162 X	1691	-0-	-1471	-0-	36	1	1634	2	Y	19	21	0	-0-
						21	9							
02	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	83	1	3959	2	Y	58	56	0	2
						64	9							
03	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	87	1	3753	2	Y	26	27	0	1
						29	9							
04	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	84	1	3370	2	Y	28	28	0	1
						31	9							
05	4588 X	4449	-0-	-139	-0-	112	1	4257	2	Y	73	73	0	1
						80	9							
06	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	136	1	5049	2	Y	59	59	0	1
						65	9							
07	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	138	1	4994	2	Y	54	54	0	1
						59	9							
08	4464 X	3958	-0-	-506	-0-	108	1	3783	2	Y	61	61	0	1
						67	9							
09	5250 X	3315	-0-	-1935	-0-	91	1	3162	2	Y	56	56	0	1
						62	9							
10	5425 X	3622	-0-	-1803	-0-	83	1	3465	2	Y	67	67	0	1
						74	9							
*11	5250 X	3576	-0-	-1674	-0-	84	1	3419	2	Y	66	65	0	2
						73	9							
12	5177 X	3464	-0-	-1713	-0-	97	1	3299	2	Y	62	63	0	1
						68	9							
TOTAL GAS PROD:		45,976				TOTAL CONDENSATE PROD:				629				

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	233986	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	12560	PERF.10572	- 11320			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	28	33	0		1
02	700 X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	29	29	0		1
03	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	18	19	0		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	24	0		1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	9	0		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	46 X	46	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	4	4	0		-0-
						4	9								
08	43 X	43	-0-	-0-	-0-	39	2	4	9	Y	4	4	0		-0-
09	13 X	13	-0-	-0-	-0-	5	2	8	9	Y	7	7	0		-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	11	2	8	9	Y	7	7	0		-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	6	2	8	9	Y	7	7	0		-0-
12	13 N	10	-0-	-3	-0-	2	2	8	9	Y	7	7	0		-0-
TOTAL GAS PROD:		145		TOTAL CONDENSATE PROD:		144									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		56	RRCID ->	234064	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	12765	PERF. 9874	- 10700			
01	3627 X	3455	-0-	-172	-0-	73	1	3274	2	Y	98	98	0		2
						108	9								
02	3276 X	3157	-0-	-119	-0-	56	1	2994	2	Y	97	95	0		4
						107	9								
03	3410 X	3402	-0-	-8	-0-	52	1	3239	2	Y	101	103	0		2
						111	9								
04	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	46	1	2867	2	Y	85	85	0		2
						94	9								
05	4123 X	2890	-0-	-1233	-0-	38	1	2755	2	Y	88	88	0		2
						97	9								
06	3990 X	3063	-0-	-927	-0-	38	1	2942	2	Y	75	76	0		1
						83	9								
07	3503 X	2956	-0-	-547	-0-	37	1	2841	2	Y	71	71	0		1
						78	9								
08	3410 X	3206	-0-	-204	-0-	39	1	3095	2	Y	65	65	0		1
						72	9								
09	3060 X	2937	-0-	-123	-0-	38	1	2895	2	Y	4	5	0		-0-
						4	9								
10	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	53	1	3320	2	Y	5	5	0		-0-
						6	9								
11	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	51	1	3113	2	Y	5	5	0		-0-
						6	9								
12	3193 X	3016	-0-	-177	-0-	45	1	2965	2	Y	5	5	0		-0-
						6	9								
TOTAL GAS PROD:		37,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		699									

BTLT		WELL #:		C 1	RRCID ->	235132	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	12340	PERF. 9453	- 9770	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		58	RRCID ->	237125	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	9336 - 10601	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5673 X	5359	-0-	-314	-0-	117 1	5228 2	Y	13	13	0	-0-	
02	5152 X	4837	-0-	-315	-0-	14 9	4733 2	Y	14	13	0	1	
03	5704 X	4978	-0-	-726	-0-	89 1	4886 2	Y	13	14	0	-0-	
04	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	15 9	4472 2	Y	11	11	0	-0-	
05	6262 X	4872	-0-	-1390	-0-	78 1	4793 2	Y	12	12	0	-0-	
06	6060 X	4800	-0-	-1260	-0-	14 9	4728 2	Y	10	10	0	-0-	
07	5363 X	4687	-0-	-676	-0-	72 1	4617 2	Y	9	9	0	-0-	
08	4991 X	4752	-0-	-239	-0-	12 9	4681 2	Y	11	11	0	-0-	
09	4800 X	4467	-0-	-333	-0-	10 9	4389 2	Y	18	18	0	-0-	
10	4960 X	4704	-0-	-256	-0-	59 1	4608 2	Y	21	21	0	-0-	
11	4800 X	4507	-0-	-293	-0-	12 9	4413 2	Y	20	20	0	-0-	
12	4743 X	4709	-0-	-34	-0-	73 1	4583 2	Y	52	51	0	1	
						20 9							
						73 1							
						23 9							
						72 1							
						22 9							
						69 1							
						57 9							
TOTAL GAS PROD:		57,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		204							

BTLT		WELL #:		E 1	RRCID ->	239558	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11335 - 11365
01	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	695 1	887 2	Y	66	86	0	67
02	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	73 9	795 2	Y	36			103
03	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	616 1	671 2	Y	66	89	0	80
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	40 9	614 2	Y	38	96	0	22
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	468 1	650 2	Y	69			91
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	73 9	625 2	Y	27	95	0	23
07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	511 1	568 2	Y	70			93
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	42 9	708 2	Y	50	95	0	48
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	612 1	796 2	Y	16			64
10	1364 X	1319	-0-	-45	-0-	76 9	1015 2	Y	-0-	62	0	2
11	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	671 1	1239 2	Y	-0-			2
*12	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	30 9	1091 2	Y	-0-	2	0	-0-
						543 1						
						77 9						
						376 1						
						55 9						
						195 1						
						18 9						
						304 1						
						443 1						
						372 1						
TOTAL GAS PROD:		15,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		438						

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BTLT		WELL #: D 1		RRCID -> 240998		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	1174	1	1498	2	Y	-0-			-0-
02	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	1478	1	1909	2	Y	33	13	0	20
						36	9							
03	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	662	1	950	2	Y	120	54	0	86
						132	9							
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	430	1	517	2	Y	87	95	0	78
						96	9							
05	2635 N	1112	-0-	-1523	-0-	489	1	518	2	Y	95	93	0	80
						105	9							
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	598	1	556	2	Y	135	93	0	122
						149	9							
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	470	1	493	2	Y	38	97	0	63
						42	9							
08	1736 X	1415	-0-	-321	-0-	442	1	832	2	Y	128	94	0	97
						141	9							
09	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	270	1	1105	2	Y	168	187	0	78
						185	9							
10	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	412	1	1377	2	Y	153	192	0	39
						168	9							
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	332	1	930	2	Y	124	96	0	67
						136	9							
12	1612 N	1263	-0-	-349	-0-	284	1	833	2	Y	133	90	0	110
						146	9							
TOTAL GAS PROD:		19,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,214								

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 60		RRCID -> 241000		COMPL. DATE 08/30/2013			TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	15562 X	13190	-0-	-2372	-0-	287	1	12842	2	Y	55	55	0	1
						61	9							
02	14056 X	11774	-0-	-2282	-0-	216	1	11501	2	Y	52	51	0	2
						57	9							
03	14384 X	12684	-0-	-1700	-0-	198	1	12425	2	Y	55	56	0	1
						61	9							
04	11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	187	1	11586	2	Y	47	47	0	1
						52	9							
05	15469 X	12438	-0-	-3031	-0-	168	1	12214	2	Y	51	51	0	1
						56	9							
06	14970 X	11783	-0-	-3187	-0-	150	1	11587	2	Y	42	42	0	1
						46	9							
07	13051 X	11787	-0-	-1264	-0-	151	1	11593	2	Y	39	39	0	1
						43	9							
08	12679 X	11903	-0-	-776	-0-	148	1	11710	2	Y	41	41	0	1
						45	9							
09	12030 X	11295	-0-	-735	-0-	147	1	11089	2	Y	54	54	0	1
						59	9							
10	12431 X	11797	-0-	-634	-0-	183	1	11546	2	Y	62	62	0	1
						68	9							
11	11790 X	11351	-0-	-439	-0-	180	1	11105	2	Y	60	60	0	1
						66	9							
12	11904 X	11236	-0-	-668	-0-	167	1	11002	2	Y	61	61	0	1
						67	9							
TOTAL GAS PROD:		143,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		619								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BTLT		WELL #: C 2		RRCID -> 241007		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 57		RRCID -> 241531		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 10835 PERF. 8990 - 10465						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	178	1	7933	2	Y	16	16	0	-0-
						18	9							
02	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	133	1	7075	2	Y	16	15	0	1
						18	9							
03	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	121	1	7592	2	Y	16	17	0	-0-
						18	9							
04	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	114	1	7095	2	Y	14	14	0	-0-
						15	9							
05	8587 X	7563	-0-	-1024	-0-	102	1	7444	2	Y	15	15	0	-0-
						17	9							
06	8310 X	7257	-0-	-1053	-0-	93	1	7151	2	Y	12	12	0	-0-
						13	9							
07	7998 X	7353	-0-	-645	-0-	94	1	7246	2	Y	12	12	0	-0-
						13	9							
08	7719 X	6936	-0-	-783	-0-	86	1	6840	2	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
09	7320 X	5619	-0-	-1701	-0-	73	1	5543	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
10	7564 X	6435	-0-	-1129	-0-	100	1	6332	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
11	7260 X	5613	-0-	-1647	-0-	90	1	5520	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
12	7347 X	5899	-0-	-1448	-0-	87	1	5736	2	Y	69	68	0	1
						76	9							
TOTAL GAS PROD:		82,985				TOTAL CONDENSATE PROD:		188						

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	241952	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	12902 - 12910					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	130	1	5978	2	Y	-0-					-0-
02		8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	173	1	8260	2	Y	-0-					-0-
03		7316 X	6914	-0-	-402	-0-	157	1	6757	2	Y	-0-					-0-
04		6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	146	1	5873	2	Y	-0-					-0-
05		9393 X	7066	-0-	-2327	-0-	181	1	6885	2	Y	-0-					-0-
06		9090 X	6792	-0-	-2298	-0-	178	1	6614	2	Y	-0-					-0-
07		9393 X	7232	-0-	-2161	-0-	195	1	7037	2	Y	-0-					-0-
08		7068 X	6500	-0-	-568	-0-	181	1	6319	2	Y	-0-					-0-
09		6840 X	6047	-0-	-793	-0-	168	1	5865	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
10		7192 X	5706	-0-	-1486	-0-	133	1	5554	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*11		6960 X	5824	-0-	-1136	-0-	140	1	5664	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
12		7192 X	6352	-0-	-840	-0-	181	1	6152	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
TOTAL GAS PROD:			78,993			TOTAL CONDENSATE PROD:			65								

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	242075	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	13730	PERF.	12768 - 12778					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3224 X	2677	-0-	-547	-0-	50	1	2315	2	Y	284	283	0			6
							312	9									
02		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	54	1	2591	2	Y	389	379	0			16
							428	9									
03		3100 X	1942	-0-	-1158	-0-	40	1	1705	2	Y	179	191	0			4
							197	9									
04		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	75	1	3020	2	Y	362	358	0			8
							398	9									
05		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	79	1	2984	2	Y	487	487	0			8
							536	9									
06		3300 X	3122	-0-	-178	-0-	70	1	2614	2	Y	398	399	0			7
							438	9									
07		3658 X	3015	-0-	-643	-0-	70	1	2534	2	Y	374	374	0			7
							411	9									
08		3596 X	2122	-0-	-1474	-0-	50	1	1751	2	Y	292	293	0			6
							321	9									
09		3480 X	2043	-0-	-1437	-0-	57	1	1986	2	Y	-0-	6	0			-0-
10		3348 X	2305	-0-	-1043	-0-	54	1	2251	2	Y	-0-					-0-
*11		3120 X	2141	-0-	-979	-0-	52	1	2089	2	Y	-0-					-0-
12		3007 X	2337	-0-	-670	-0-	67	1	2270	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			31,869			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,765								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BTLT		WELL #: D 2		RRCID -> 242083		COMPL. DATE 01/25/2010				TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	4083 1	5212 2	Y	234	351 0		105
							257 9						
02		8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	3509 1	4533 2	Y	161	167 0		99
							177 9						
03		12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	5086 1	7299 2	Y	121	134 0		86
							133 9						
04		12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	5412 1	6509 2	Y	87	95 0		78
							96 9						
05		13183 X	13183	-0-	-0-	-0-	6345 1	6733 2	Y	95	93 0		80
							105 9						
06		14681 X	14681	-0-	-0-	-0-	7529 1	7003 2	Y	135	93 0		122
							149 9						
07		12170 X	12170	-0-	-0-	-0-	5924 1	6204 2	Y	38	97 0		63
							42 9						
08		11083 X	11083	-0-	-0-	-0-	3796 1	7146 2	Y	128	94 0		97
							141 9						
09		10701 X	10701	-0-	-0-	-0-	2065 1	8451 2	Y	168	187 0		78
							185 9						
10		7781 X	7639	-0-	-142	-0-	1720 1	5751 2	Y	153	192 0		39
							168 9						
11		7530 X	7347	-0-	-183	-0-	1898 1	5311 2	Y	125	97 0		67
							138 9						
*12		8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	2083 1	6105 2	Y	143	92 0		118
							157 9						
TOTAL GAS PROD:		127,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,588							

BTLT		WELL #: F 1		RRCID -> 243258		COMPL. DATE 02/14/2009				TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470			
01		583 N	583	-0-	-0-	-0-	256 1	327 2	Y	-0-			-0-
02		578 N	578	-0-	-0-	-0-	252 1	326 2	Y	-0-			-0-
03		682 N	499	-0-	-183	-0-	205 1	294 2	Y	-0-			-0-
04		652 N	652	-0-	-0-	-0-	296 1	356 2	Y	-0-			-0-
05		849 N	849	-0-	-0-	-0-	412 1	437 2	Y	-0-			-0-
06		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	624 1	580 2	Y	-0-			-0-
07		758 N	758	-0-	-0-	-0-	370 1	388 2	Y	-0-			-0-
08		868 N	868	-0-	-0-	-0-	301 1	567 2	Y	-0-			-0-
09		1020 N	504	-0-	-516	-0-	99 1	405 2	Y	-0-			-0-
10		1240 X	625	-0-	-615	-0-	144 1	481 2	Y	-0-			-0-
11		1200 X	430	-0-	-770	-0-	113 1	317 2	Y	-0-			-0-
12		868 X	432	-0-	-436	-0-	110 1	322 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	243887	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12402	-	12468	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2356 X	1842	-0-	-514	-0-	30 1	1386 2	Y	387	380 0			8
							426 9							
02		2128 X	238	-0-	-1890	-0-	21 2	217 9	Y	197	197 0			8
03		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	-0-	8 0			-0-
04		398 X	398	-0-	-0-	-0-	3 1	110 2	Y	259	254 0			5
							285 9							
05		1860 X	474	-0-	-1386	-0-	8 1	303 2	Y	148	150 0			3
							163 9							
06		1800 X	489	-0-	-1311	-0-	6 1	232 2	Y	228	227 0			4
							251 9							
07		403 X	194	-0-	-209	-0-	2 1	80 2	Y	102	104 0			2
							112 9							
08		465 X	188	-0-	-277	-0-	4 1	147 2	Y	34	35 0			1
							37 9							
09		480 X	147	-0-	-333	-0-	2 1	82 2	Y	57	57 0			1
							63 9							
10		186 N	70	-0-	-116	-0-	2 1	68 2	Y	-0-	1 0			-0-
11		180 N	44	-0-	-136	-0-	1 1	43 2	Y	-0-				-0-
12		155 N	48	-0-	-107	-0-	1 1	47 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,132		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,412					

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	244179	COMPL. DATE	08/15/2018	TOTAL DEPTH	13322	PERF.12138	-	13046
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	10 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	7 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	Y	2	2 0		-0-
							2 9						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			54		TOTAL CONDENSATE PROD:				6				

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 244628		COMPL. DATE 12/02/2013			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11265 - 11635					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	12369 X	10541	-0-	-1828	-0-	218	1	10007	2	Y	287	287	0	6
						316	9							
02	11172 X	9311	-0-	-1861	-0-	185	1	8825	2	Y	274	269	0	11
						301	9							
03	12369 X	10002	-0-	-2367	-0-	219	1	9465	2	Y	289	294	0	6
						318	9							
04	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	225	1	9041	2	Y	246	247	0	5
						271	9							
05	11439 X	9937	-0-	-1502	-0-	247	1	9396	2	Y	267	267	0	5
						294	9							
06	10320 X	9432	-0-	-888	-0-	241	1	8953	2	Y	216	217	0	4
						238	9							
07	10385 X	9537	-0-	-848	-0-	251	1	9062	2	Y	204	204	0	4
						224	9							
08	10013 X	9746	-0-	-267	-0-	264	1	9226	2	Y	233	232	0	5
						256	9							
09	9630 X	9431	-0-	-199	-0-	254	1	8830	2	Y	315	313	0	7
						347	9							
10	9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	207	1	8666	2	Y	361	360	0	8
						397	9							
*11	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	208	1	8402	2	Y	351	351	0	8
						386	9							
*12	9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	263	1	8899	2	Y	335	336	0	7
						369	9							
TOTAL GAS PROD:		115,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,378								

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 247251		COMPL. DATE 02/26/2009			TOTAL DEPTH 13390 PERF.12438 - 12442					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4619 X	2943	-0-	-1676	-0-	60	1	2740	2	Y	130	129	0	3
						143	9							
02	4172 X	2897	-0-	-1275	-0-	57	1	2730	2	Y	100	99	0	4
						110	9							
03	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	108	1	4677	2	Y	188	188	0	4
						207	9							
04	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	61	1	2454	2	Y	130	131	0	3
						143	9							
05	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	80	1	3057	2	Y	164	164	0	3
						180	9							
06	4890 X	2245	-0-	-2645	-0-	56	1	2090	2	Y	90	91	0	2
						99	9							
07	5053 X	4118	-0-	-935	-0-	107	1	3882	2	Y	117	117	0	2
						129	9							
08	4991 X	4608	-0-	-383	-0-	124	1	4338	2	Y	133	132	0	3
						146	9							
09	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	104	1	3617	2	Y	34	36	0	1
						37	9							
10	4123 X	3546	-0-	-577	-0-	82	1	3421	2	Y	39	39	0	1
						43	9							
*11	4470 X	3218	-0-	-1252	-0-	77	1	3099	2	Y	38	38	0	1
						42	9							
12	4619 X	3404	-0-	-1215	-0-	96	1	3268	2	Y	36	36	0	1
						40	9							
TOTAL GAS PROD:		41,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,199								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BTLT		WELL #: C 4		RRCID -> 247297		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9940 - 9978					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	M	
01	1240 X	1119	-0-	-121	-0-	492	1	627	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	985 X	985	-0-	-0-	-0-	430	1	555	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	930 X	540	-0-	-390	-0-	222	1	318	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	217	1	261	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	377	1	400	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	424	1	394	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	314	1	329	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	775 N	513	-0-	-262	-0-	178	1	335	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	810 N	284	-0-	-526	-0-	56	1	228	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	651 N	424	-0-	-227	-0-	98	1	326	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	510 N	274	-0-	-236	-0-	72	1	202	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	86	1	251	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BTLT		WELL #: F 2		RRCID -> 247544		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	M	
01	6789 X	942	-0-	-5847	-0-	414	1	528	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	6132 X	812	-0-	-5320	-0-	354	1	458	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	6138 X	1016	-0-	-5122	-0-	417	1	599	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	896 X	896	-0-	-0-	-0-	407	1	489	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	942 X	942	-0-	-0-	-0-	457	1	485	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	531	1	494	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	501	1	525	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	2130	1	4010	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	12800	-0-	9800	9800	2514	1	10286	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	22387 X	12587	-0-	-9800	-9800	2898	1	9689	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	12173 X	12173	-0-	-0-	-0-	3205	1	8968	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	10457 X	10457	-0-	-0-	-0-	2660	1	7797	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		60,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247901		COMPL. DATE 02/03/2018		TOTAL DEPTH 13346 PERF.11630 - 11870					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	M	
01	5952 X	3861	-0-	-2091	-0-	82	1	3769	2	Y	9	11	0
02	68653 X	68653	-0-	-0-	-0-	1408	1	67126	2	Y	108	104	0
03	44951 X	44951	-0-	-0-	-0-	1015	1	43800	2	Y	124	125	0
04	29244 X	29244	-0-	-0-	-0-	709	1	28421	2	Y	104	105	0
05	25124 X	25124	-0-	-0-	-0-	641	1	24358	2	Y	114	114	0
06	18613 X	18613	-0-	-0-	-0-	486	1	18026	2	Y	92	92	0
07	15889 X	15889	-0-	-0-	-0-	425	1	15368	2	Y	87	87	0
08	13623 X	13623	-0-	-0-	-0-	376	1	13138	2	Y	99	99	0
09	11348 X	11348	-0-	-0-	-0-	313	1	10885	2	Y	136	135	0
10	14818 X	10401	-0-	-4417	-0-	239	1	9991	2	Y	155	155	0
*11	14340 X	9565	-0-	-4775	-0-	227	1	9170	2	Y	153	152	0
12	14818 X	9739	-0-	-5079	-0-	275	1	9306	2	Y	144	145	0
TOTAL GAS PROD:		261,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,325							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		59	RRCID ->		248428	COMPL. DATE		06/25/2013	TOTAL DEPTH		10820	PERF. 9696 - 9994	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		5394 X	4778	-0-	-616	-0-		103	1	4623	2	Y	47	47	0	1
								52	9							
02		4872 X	4391	-0-	-481	-0-		80	1	4261	2	Y	45	44	0	2
								50	9							
03		5332 X	4668	-0-	-664	-0-		72	1	4544	2	Y	47	48	0	1
								52	9							
04		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-		68	1	4245	2	Y	40	40	0	1
								44	9							
05		5580 X	4535	-0-	-1045	-0-		61	1	4426	2	Y	44	44	0	1
								48	9							
06		5400 X	4117	-0-	-1283	-0-		52	1	4026	2	Y	35	35	0	1
								39	9							
07		4867 X	3721	-0-	-1146	-0-		47	1	3638	2	Y	33	33	0	1
								36	9							
08		4681 X	3262	-0-	-1419	-0-		40	1	3196	2	Y	24	25	0	-0-
								26	9							
09		4380 X	2686	-0-	-1694	-0-		35	1	2647	2	Y	4	4	0	-0-
								4	9							
10		4495 X	2986	-0-	-1509	-0-		47	1	2933	2	Y	5	5	0	-0-
								6	9							
11		4110 X	1282	-0-	-2828	-0-		20	1	1258	2	Y	4	4	0	-0-
								4	9							
12		3720 X	3025	-0-	-695	-0-		45	1	2976	2	Y	4	4	0	-0-
								4	9							
TOTAL GAS PROD:			43,808			TOTAL CONDENSATE PROD:			332							

BTLT			WELL #:		G 1	RRCID ->				248688	COMPL. DATE		05/26/2009	TOTAL DEPTH		12600	PERF.10030 - 10710	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		

01		559 X	559	-0-	-0-	-0-		237	1	302	2	Y	18	27	0	8		
								20	9									
02		504 X	479	-0-	-25	-0-		204	1	264	2	Y	10	12	0	6		
								11	9									
03		837 X	231	-0-	-606	-0-		95	1	136	2	Y	-0-	6	0	-0-		
								189	1	228	2	Y	-0-			-0-		
04		417 N	417	-0-	-0-	-0-		140	1	149	2	Y	-0-			-0-		
								140	1	149	2	Y	-0-			-0-		
05		372 N	289	-0-	-83	-0-		356	1	331	2	Y	-0-			-0-		
								162	1	170	2	Y	-0-			-0-		
06		687 N	687	-0-	-0-	-0-		147	1	277	2	Y	-0-			-0-		
								73	1	297	2	Y	-0-			-0-		
07		332 N	332	-0-	-0-	-0-		83	1	279	2	Y	-0-			-0-		
								126	1	353	2	Y	-0-			-0-		
08		424 N	424	-0-	-0-	-0-		99	1	291	2	Y	-0-			-0-		
09		540 N	370	-0-	-170	-0-										-0-		
																-0-		
10		362 N	362	-0-	-0-	-0-										-0-		
																-0-		
11		479 N	479	-0-	-0-	-0-										-0-		
																-0-		
*12		390 N	390	-0-	-0-	-0-										-0-		
TOTAL GAS PROD:			5,019			TOTAL CONDENSATE PROD:			28									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID -> 248690			COMPL. DATE 12/08/2017			TOTAL DEPTH 13024 PERF.11480 - 11740					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		126686 X	126686	-0-	-0-	-0-	2647	1	121696	2	Y	2130	2099	0		43
							2343	9								
02		95106 X	95106	-0-	-0-	-0-	1908	1	90955	2	Y	2039	2000	0		82
							2243	9								
03		86936 X	86936	-0-	-0-	-0-	1915	1	82663	2	Y	2144	2179	0		47
							2358	9								
04		55380 X	55380	-0-	-0-	-0-	1298	1	52076	2	Y	1824	1833	0		38
							2006	9								
05		103447 X	42797	-0-	-60650	-0-	1042	1	39579	2	Y	1978	1982	0		34
							2176	9								
06		100110 X	32148	-0-	-67962	-0-	797	1	29582	2	Y	1608	1614	0		28
							1769	9								
07		103447 X	26911	-0-	-76536	-0-	679	1	24567	2	Y	1514	1514	0		28
							1665	9								
08		86924 X	26313	-0-	-60611	-0-	686	1	23979	2	Y	1498	1496	0		30
							1648	9								
09		55380 X	25590	-0-	-29790	-0-	705	1	24546	2	Y	308	331	0		7
							339	9								
10		26393 X	26393	-0-	-0-	-0-	607	1	25398	2	Y	353	352	0		8
							388	9								
*11		25110 X	21218	-0-	-3892	-0-	503	1	20338	2	Y	343	343	0		8
							377	9								
12		25947 X	20406	-0-	-5541	-0-	574	1	19472	2	Y	327	328	0		7
							360	9								
TOTAL GAS PROD:			585,884			TOTAL CONDENSATE PROD:			16,066							

BTLT				WELL #: D 3		RRCID -> 249271			COMPL. DATE 07/24/2009			TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720				
01		558 N	371	-0-	-187	-0-	163	1	208	2	Y	-0-				-0-
02		392 N	351	-0-	-41	-0-	153	1	198	2	Y	-0-				-0-
03		279 N	125	-0-	-154	-0-	51	1	74	2	Y	-0-				-0-
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	112	1	134	2	Y	-0-				-0-
05		279 N	264	-0-	-15	-0-	128	1	136	2	Y	-0-				-0-
06		367 N	367	-0-	-0-	-0-	190	1	177	2	Y	-0-				-0-
07		369 N	369	-0-	-0-	-0-	180	1	189	2	Y	-0-				-0-
08		279 N	207	-0-	-72	-0-	72	1	135	2	Y	-0-				-0-
09		360 N	133	-0-	-227	-0-	26	1	107	2	Y	-0-				-0-
10		372 N	147	-0-	-225	-0-	34	1	113	2	Y	-0-				-0-
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	58	1	162	2	Y	-0-				-0-
*12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	43	1	127	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,970			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 251319		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13630		PERF.12709 - 13078	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	127	1	5822	2	Y	-0-		-0-
02	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	98	1	4679	2	Y	-0-		-0-
03	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	110	1	4755	2	Y	-0-		-0-
04	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	117	1	4705	2	Y	-0-		-0-
05	6014 X	5263	-0-	-751	-0-	135	1	5128	2	Y	-0-		-0-
06	5820 X	5761	-0-	-59	-0-	151	1	5610	2	Y	-0-		-0-
07	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	148	1	5335	2	Y	-0-		-0-
08	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	171	1	5994	2	Y	-0-		-0-
09	5760 X	5200	-0-	-560	-0-	144	1	5017	2	Y	35	34 0	1
						39	9						
10	5952 X	5627	-0-	-325	-0-	130	1	5431	2	Y	60	60 0	1
						66	9						
*11	5970 X	5447	-0-	-523	-0-	130	1	5252	2	Y	59	59 0	1
						65	9						
12	6169 X	5691	-0-	-478	-0-	161	1	5467	2	Y	57	57 0	1
						63	9						
TOTAL GAS PROD:		65,050		TOTAL CONDENSATE PROD:						211			

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251971		COMPL. DATE 09/07/2018		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11594 - 11838			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	116	1	5323	2	Y	21	21 0	-0-
						23	9						
02	4536 X	4147	-0-	-389	-0-	84	1	4028	2	Y	32	31 0	1
						35	9						
03	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	94	1	4062	2	Y	34	34 0	1
						37	9						
04	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	82	1	3300	2	Y	29	29 0	1
						32	9						
05	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	104	1	3943	2	Y	31	31 0	1
						34	9						
06	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	78	1	2905	2	Y	15	16 0	-0-
						17	9						
07	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	86	1	3098	2	Y	21	21 0	-0-
						23	9						
08	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	70	1	2449	2	Y	18	18 0	-0-
						20	9						
09	33514 X	33514	-0-	-0-	-0-	934	1	32535	2	Y	41	40 0	1
						45	9						
10	12459 X	12459	-0-	-0-	-0-	289	1	12119	2	Y	46	46 0	1
						51	9						
*11	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	117	1	4721	2	Y	40	40 0	1
						44	9						
12	6386 X	4505	-0-	-1881	-0-	128	1	4334	2	Y	39	39 0	1
						43	9						
TOTAL GAS PROD:		85,403		TOTAL CONDENSATE PROD:						367			

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 62 RRCID -> 254326 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10977 - 10985														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01	4526 X	3768	-0-	-758	-0-	78	1	3493	2	Y	179	179	0	4
						197	9							
02	4088 X	3506	-0-	-582	-0-	61	1	3254	2	Y	174	171	0	7
						191	9							
03	4154 X	3805	-0-	-349	-0-	57	1	3547	2	Y	183	186	0	4
						201	9							
04	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	53	1	3307	2	Y	156	157	0	3
						172	9							
05	4526 X	3749	-0-	-777	-0-	48	1	3514	2	Y	170	170	0	3
						187	9							
06	4380 X	3257	-0-	-1123	-0-	40	1	3071	2	Y	133	134	0	2
						146	9							
07	3875 X	3614	-0-	-261	-0-	45	1	3427	2	Y	129	129	0	2
						142	9							
08	3813 X	3639	-0-	-174	-0-	43	1	3439	2	Y	143	142	0	3
						157	9							
09	3630 X	3493	-0-	-137	-0-	45	1	3386	2	Y	56	58	0	1
						62	9							
10	3751 X	3468	-0-	-283	-0-	53	1	3359	2	Y	51	51	0	1
						56	9							
11	3510 X	3255	-0-	-255	-0-	51	1	3150	2	Y	49	49	0	1
						54	9							
12	3627 X	3155	-0-	-472	-0-	46	1	3045	2	Y	58	58	0	1
						64	9							
TOTAL GAS PROD:		42,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,481								

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 61 RRCID -> 254692 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10595 - 10760														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01	1612 X	738	-0-	-874	-0-	16	1	719	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
02	1456 X	604	-0-	-852	-0-	11	1	587	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
03	21336 X	21336	-0-	-0-	-0-	335	1	20994	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
04	3000 N	16552	-0-	13552	13552	262	1	16284	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
05	23559 X	10007	-0-	-13552	-0-	136	1	9865	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
06	6210 X	5991	-0-	-219	-0-	77	1	5910	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
07	6417 X	4240	-0-	-2177	-0-	54	1	4182	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
08	6417 X	5101	-0-	-1316	-0-	63	1	5032	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
09	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	116	1	8774	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
10	11018 X	11018	-0-	-0-	-0-	172	1	10846	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
11	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	135	1	8304	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
12	9176 X	7105	-0-	-2071	-0-	106	1	6999	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
TOTAL GAS PROD:		100,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		41								

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	255978	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	13130	PERF.	11938	-	12878
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		13147 X	13147	-0-	-0-	-0-	279 1	12807 2	Y	55	55 0			1
							61 9							
02		11154 X	11154	-0-	-0-	-0-	228 1	10868 2	Y	53	52 0			2
							58 9							
03		11999 X	11999	-0-	-0-	-0-	270 1	11667 2	Y	56	57 0			1
							62 9							
04		11475 X	11475	-0-	-0-	-0-	278 1	11144 2	Y	48	48 0			1
							53 9							
05		13113 X	11705	-0-	-1408	-0-	299 1	11350 2	Y	51	51 0			1
							56 9							
06		12690 X	10895	-0-	-1795	-0-	285 1	10564 2	Y	42	42 0			1
							46 9							
07		12431 X	11217	-0-	-1214	-0-	301 1	10873 2	Y	39	39 0			1
							43 9							
08		11997 X	10644	-0-	-1353	-0-	295 1	10299 2	Y	45	45 0			1
							50 9							
09		11490 X	8865	-0-	-2625	-0-	246 1	8569 2	Y	45	45 0			1
							50 9							
10		13156 X	13156	-0-	-0-	-0-	306 1	12797 2	Y	48	48 0			1
							53 9							
*11		11910 X	11910	-0-	-0-	-0-	286 1	11572 2	Y	47	47 0			1
							52 9							
*12		10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	313 1	10605 2	Y	44	44 0			1
							48 9							
TOTAL GAS PROD:		137,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		573								

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		1D	RRCID ->	256626	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	4000	-	6000
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 257980		COMPL. DATE 06/21/2010		TOTAL DEPTH 15877		PERF.14560 - 15330					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	19685	X	19685	-0-	-0-	-0-	419 1	19266 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	17904	X	17904	-0-	-0-	-0-	368 1	17536 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	17261	X	17261	-0-	-0-	-0-	391 1	16870 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	16378	X	16378	-0-	-0-	-0-	398 1	15980 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	19065	X	17234	-0-	-1831	-0-	442 1	16792 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	18450	X	16699	-0-	-1751	-0-	438 1	16261 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	19065	X	16195	-0-	-2870	-0-	436 1	15759 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	17267	X	15126	-0-	-2141	-0-	421 1	14705 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	16710	X	13962	-0-	-2748	-0-	388 1	13512 2	Y	56	55	0			1
							62 9								
10	16182	X	13501	-0-	-2681	-0-	313 1	13105 2	Y	75	74	0			2
							83 9								
*11	15660	X	12566	-0-	-3094	-0-	301 1	12185 2	Y	73	73	0			2
							80 9								
12	16182	X	13746	-0-	-2436	-0-	393 1	13325 2	Y	25	26	0			1
							28 9								
TOTAL GAS PROD:		190,257				TOTAL CONDENSATE PROD:		229							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259474		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 13165		PERF.12230 - 12695					
01	434	N	77	-0-	-357	-0-	2 1	75 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	364	N	62	-0-	-302	-0-	1 1	61 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	310	N	49	-0-	-261	-0-	1 1	48 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1 1	44 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1 1	49 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	6 1	230 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	11 1	408 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	11 1	367 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	9 1	324 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	403	N	314	-0-	-89	-0-	7 1	307 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	360	N	311	-0-	-49	-0-	8 1	303 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	9 1	319 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,602				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 260651		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11920 - 12346					
01	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	346 1	15888 2	Y	96	96	0			2
							106 9								
02	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	292 1	13900 2	Y	93	91	0			4
							102 9								
03	15172	X	15172	-0-	-0-	-0-	341 1	14724 2	Y	97	99	0			2
							107 9								
04	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	356 1	14289 2	Y	83	83	0			2
							91 9								
05	17825	X	15310	-0-	-2515	-0-	390 1	14821 2	Y	90	90	0			2
							99 9								
06	15990	X	14117	-0-	-1873	-0-	368 1	13670 2	Y	72	73	0			1
							79 9								
07	15934	X	14312	-0-	-1622	-0-	383 1	13853 2	Y	69	69	0			1
							76 9								
08	15314	X	13541	-0-	-1773	-0-	375 1	13098 2	Y	62	62	0			1
							68 9								
09	14820	X	12697	-0-	-2123	-0-	354 1	12343 2	Y	-0-	1	0			-0-
10	13485	X	12260	-0-	-1225	-0-	286 1	11974 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*11	13050	X	11697	-0-	-1353	-0-	282 1	11415 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
12	13485	X	12468	-0-	-1017	-0-	357 1	12111 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		166,944				TOTAL CONDENSATE PROD:		662							

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 262924 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		9641 X	8529	-0-	-1112	-0-	179	1	8220	2	Y	118	118	0	2
							130	9							
02		8708 X	6676	-0-	-2032	-0-	135	1	6425	2	Y	105	103	0	4
							116	9							
03		9641 X	7846	-0-	-1795	-0-	175	1	7538	2	Y	121	122	0	3
							133	9							
04		9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	220	1	8830	2	Y	100	101	0	2
							110	9							
05		8680 X	8238	-0-	-442	-0-	208	1	7916	2	Y	104	104	0	2
							114	9							
06		8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	231	1	8562	2	Y	81	82	0	1
							89	9							
07		11968 X	11968	-0-	-0-	-0-	319	1	11552	2	Y	88	87	0	2
							97	9							
08		10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	292	1	10223	2	Y	84	84	0	2
							92	9							
09		9150 X	8472	-0-	-678	-0-	234	1	8135	2	Y	94	94	0	2
							103	9							
10		10571 X	7183	-0-	-3388	-0-	165	1	6906	2	Y	102	102	0	2
							112	9							
*11		10230 X	8126	-0-	-2104	-0-	193	1	7816	2	Y	106	106	0	2
							117	9							
12		10571 X	8381	-0-	-2190	-0-	237	1	8036	2	Y	98	98	0	2
							108	9							
TOTAL GAS PROD:			104,068				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,201					

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264311 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		5146 X	4793	-0-	-353	-0-	101	1	4659	2	Y	30	30	0	1
							33	9							
02		4648 X	4434	-0-	-214	-0-	90	1	4310	2	Y	31	31	0	1
							34	9							
03		5146 X	4660	-0-	-486	-0-	105	1	4518	2	Y	34	34	0	1
							37	9							
04		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	100	1	4028	2	Y	29	29	0	1
							32	9							
05		5487 X	4224	-0-	-1263	-0-	107	1	4083	2	Y	31	31	0	1
							34	9							
06		4770 X	4113	-0-	-657	-0-	107	1	3980	2	Y	24	25	0	-0-
							26	9							
07		4929 X	4104	-0-	-825	-0-	110	1	3968	2	Y	24	24	0	-0-
							26	9							
08		4650 X	3907	-0-	-743	-0-	108	1	3777	2	Y	20	20	0	-0-
							22	9							
09		4170 X	3487	-0-	-683	-0-	97	1	3390	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
							79	1	3328	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
10		4092 X	3407	-0-	-685	-0-	80	1	3255	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
							104	1	3537	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
*11		3960 X	3335	-0-	-625	-0-	80	1	3255	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
							104	1	3537	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
12		4092 X	3641	-0-	-451	-0-	104	1	3537	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
TOTAL GAS PROD:			48,265				TOTAL CONDENSATE PROD:			223					

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		64	RRCID -> 265948			COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 12980		PERF.10800 - 11998		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		5053 X	4485	-0-	-568	-0-	96	1	4297	2	Y	84	84	0	2
							92	9							
02		4564 X	4159	-0-	-405	-0-	75	1	3996	2	Y	80	79	0	3
							88	9							
03		4805 X	4198	-0-	-607	-0-	64	1	4040	2	Y	85	86	0	2
							94	9							
04		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	63	1	3938	2	Y	72	72	0	2
							79	9							
05		5456 X	4227	-0-	-1229	-0-	56	1	4086	2	Y	77	78	0	1
							85	9							
06		5280 X	4238	-0-	-1042	-0-	53	1	4115	2	Y	64	64	0	1
							70	9							
07		4619 X	4188	-0-	-431	-0-	53	1	4069	2	Y	60	60	0	1
							66	9							
08		4216 X	4161	-0-	-55	-0-	51	1	4044	2	Y	60	60	0	1
							66	9							
09		4230 X	4065	-0-	-165	-0-	53	1	3992	2	Y	18	19	0	-0-
							20	9							
10		4278 X	4208	-0-	-70	-0-	65	1	4120	2	Y	21	21	0	-0-
							23	9							
11		4140 X	4071	-0-	-69	-0-	65	1	3983	2	Y	21	21	0	-0-
							23	9							
12		4216 X	3980	-0-	-236	-0-	59	1	3899	2	Y	20	20	0	-0-
							22	9							
TOTAL GAS PROD:			50,060			TOTAL CONDENSATE PROD:			662						

JOHNSON, C. G. GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 265951			COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 15639		PERF.14590 - 15210		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		16275 X	10570	-0-	-5705	-0-	222	1	10219	2	Y	117	119	0	2
							129	9							
02		14700 X	9951	-0-	-4749	-0-	201	1	9589	2	Y	146	142	0	6
							161	9							
03		12028 X	5858	-0-	-6170	-0-	130	1	5607	2	Y	110	114	0	2
							121	9							
04		6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	167	1	6690	2	Y	101	101	0	2
							111	9							
05		12028 X	11206	-0-	-822	-0-	284	1	10775	2	Y	134	134	0	2
							147	9							
06		10740 X	10403	-0-	-337	-0-	270	1	10013	2	Y	109	109	0	2
							120	9							
07		11098 X	8805	-0-	-2293	-0-	234	1	8459	2	Y	102	102	0	2
							112	9							
08		11191 X	4525	-0-	-6666	-0-	123	1	4316	2	Y	78	78	0	2
							86	9							
09		10830 X	6082	-0-	-4748	-0-	168	1	5833	2	Y	74	74	0	2
							81	9							
10		10644 X	10644	-0-	-0-	-0-	248	1	10384	2	Y	11	13	0	-0-
							12	9							
*11		9960 X	9358	-0-	-602	-0-	225	1	9120	2	Y	12	12	0	-0-
							13	9							
*12		9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	265	1	8970	2	Y	9	9	0	-0-
							10	9							
TOTAL GAS PROD:			103,615			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,003						

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 265967				COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	15327	PERF.14610 - 14915	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3782 X	2380	-0-	-1402	-0-	50	1	2315	2	Y	14	14	0		-0-
						15	9								
02	3416 X	1913	-0-	-1503	-0-	39	1	1851	2	Y	21	20	0		1
						23	9								
03	2511 X	1577	-0-	-934	-0-	35	1	1521	2	Y	19	20	0		-0-
						21	9								
04	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	54	1	2178	2	Y	22	22	0		-0-
						24	9								
05	2418 X	1946	-0-	-472	-0-	49	1	1878	2	Y	17	17	0		-0-
						19	9								
06	2340 X	1493	-0-	-847	-0-	39	1	1435	2	Y	17	17	0		-0-
						19	9								
07	2356 X	1674	-0-	-682	-0-	45	1	1612	2	Y	15	15	0		-0-
						17	9								
08	2325 X	1832	-0-	-493	-0-	50	1	1759	2	Y	21	21	0		-0-
						23	9								
09	2250 X	1646	-0-	-604	-0-	46	1	1591	2	Y	8	8	0		-0-
						9	9								
10	1550 N	1535	-0-	-15	-0-	36	1	1499	2	Y	-0-				-0-
*11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	39	1	1569	2	Y	-0-				-0-
*12	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	41	1	1400	2	Y	951	931	0		20
						1046	9								
TOTAL GAS PROD:		22,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,105									

HOPKINS, M. A.					WELL #:		27	RRCID -> 265997				COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	14275	PERF.12050 - 12890
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

01	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	84	1	3874	2	Y	166	167	0		3	
						183	9									
02	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	70	1	3357	2	Y	159	156	0		6	
						175	9									
03	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	84	1	3641	2	Y	168	170	0		4	
						185	9									
04	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	88	1	3515	2	Y	142	143	0		3	
						156	9									
05	4061 X	3946	-0-	-115	-0-	97	1	3678	2	Y	155	155	0		3	
						171	9									
06	3930 X	3766	-0-	-164	-0-	95	1	3533	2	Y	125	126	0		2	
						138	9									
07	3999 X	3818	-0-	-181	-0-	99	1	3589	2	Y	118	118	0		2	
						130	9									
08	3937 X	3763	-0-	-174	-0-	101	1	3541	2	Y	110	110	0		2	
						121	9									
09	3810 X	3520	-0-	-290	-0-	97	1	3372	2	Y	46	47	0		1	
						51	9									
10	3689 X	3479	-0-	-210	-0-	80	1	3341	2	Y	53	53	0		1	
						58	9									
*11	3570 X	3416	-0-	-154	-0-	81	1	3278	2	Y	52	52	0		1	
						57	9									
12	3689 X	3647	-0-	-42	-0-	103	1	3490	2	Y	49	49	0		1	
						54	9									
TOTAL GAS PROD:		44,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,343										

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	266007	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	15350	PERF.13290	-	15130	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	10128 X	10128	-0-	-0-	-0-	212	1	9763	2	Y	139	139	0	3
						153	9							
02	8988 X	8503	-0-	-485	-0-	172	1	8186	2	Y	132	130	0	5
						145	9							
03	9941 X	7424	-0-	-2517	-0-	165	1	7105	2	Y	140	142	0	3
						154	9							
04	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	171	1	6839	2	Y	119	120	0	2
						131	9							
05	9920 X	7438	-0-	-2482	-0-	187	1	7109	2	Y	129	129	0	2
						142	9							
06	9600 X	7282	-0-	-2318	-0-	188	1	6978	2	Y	105	105	0	2
						116	9							
07	9486 X	7432	-0-	-2054	-0-	197	1	7126	2	Y	99	99	0	2
						109	9							
08	7440 X	7113	-0-	-327	-0-	194	1	6795	2	Y	113	113	0	2
						124	9							
09	7290 X	6439	-0-	-851	-0-	177	1	6166	2	Y	87	87	0	2
						96	9							
10	7192 X	6449	-0-	-743	-0-	149	1	6228	2	Y	65	66	0	1
						72	9							
*11	6960 X	6916	-0-	-44	-0-	165	1	6679	2	Y	65	64	0	2
						72	9							
*12	8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	232	1	7876	2	Y	42	43	0	1
						46	9							
TOTAL GAS PROD:		90,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,235								

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		65H	RRCID ->	266234	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL DEPTH	10501	PERF.11050	-	13480	
01	13020 X	10866	-0-	-2154	-0-	238	1	10625	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
02	11760 X	10060	-0-	-1700	-0-	185	1	9872	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
03	12989 X	10271	-0-	-2718	-0-	161	1	10107	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
04	9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	158	1	9823	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
05	11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	150	1	10886	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
06	10399 X	10399	-0-	-0-	-0-	133	1	10264	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
07	10447 X	9296	-0-	-1151	-0-	119	1	9175	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
08	11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	138	1	10904	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
09	10110 X	9884	-0-	-226	-0-	129	1	9714	2	Y	37	36	0	1
						41	9							
10	11036 X	9948	-0-	-1088	-0-	155	1	9747	2	Y	42	42	0	1
						46	9							
11	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	170	1	10487	2	Y	41	41	0	1
						45	9							
12	11036 X	10431	-0-	-605	-0-	155	1	10233	2	Y	39	39	0	1
						43	9							
TOTAL GAS PROD:		123,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		186								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HOPKINS, M. A.		WELL #: 32		RRCID -> 266996		COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11980 - 13010						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	24955 X	24955	-0-	-0-	-0-	531	1	24424	2	Y	-0-					-0-
02	24991 X	24991	-0-	-0-	-0-	513	1	24478	2	Y	-0-					-0-
03	25618 X	25618	-0-	-0-	-0-	580	1	25038	2	Y	-0-					-0-
04	23142 X	23142	-0-	-0-	-0-	563	1	22579	2	Y	-0-					-0-
05	25265 X	23360	-0-	-1905	-0-	599	1	22761	2	Y	-0-					-0-
06	24450 X	21433	-0-	-3017	-0-	562	1	20871	2	Y	-0-					-0-
07	25265 X	21379	-0-	-3886	-0-	575	1	20804	2	Y	-0-					-0-
08	25265 X	19732	-0-	-5533	-0-	548	1	19171	2	Y	12	12	0			-0-
						13	9									
09	23130 X	16751	-0-	-6379	-0-	465	1	16199	2	Y	79	77	0			2
						87	9									
10	20398 X	18290	-0-	-2108	-0-	424	1	17766	2	Y	91	91	0			2
						100	9									
*11	19740 X	17280	-0-	-2460	-0-	414	1	16768	2	Y	89	89	0			2
						98	9									
12	20398 X	18522	-0-	-1876	-0-	528	1	17900	2	Y	85	85	0			2
						94	9									
TOTAL GAS PROD:		255,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		356										

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 267002		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 13330		PERF.12070 - 13126						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		44		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		63	RRCID -> 267196			COMPL. DATE 08/18/2017			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11896			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		30551 X	30551	-0-	-0-	-0-	664	1	29658	2	Y	208	209	0	4
							229	9							
02		23136 X	23136	-0-	-0-	-0-	422	1	22494	2	Y	200	196	0	8
							220	9							
03		22076 X	22076	-0-	-0-	-0-	343	1	21502	2	Y	210	213	0	5
							231	9							
04		18406 X	18406	-0-	-0-	-0-	289	1	17920	2	Y	179	180	0	4
							197	9							
05		38564 X	17641	-0-	-20923	-0-	237	1	17192	2	Y	193	194	0	3
							212	9							
06		29550 X	14934	-0-	-14616	-0-	189	1	14571	2	Y	158	158	0	3
							174	9							
07		25606 X	14394	-0-	-11212	-0-	183	1	14048	2	Y	148	148	0	3
							163	9							
08		22072 X	13746	-0-	-8326	-0-	169	1	13431	2	Y	133	133	0	3
							146	9							
09		18420 X	11979	-0-	-6441	-0-	156	1	11738	2	Y	77	78	0	2
							85	9							
10		17639 X	11929	-0-	-5710	-0-	185	1	11647	2	Y	88	88	0	2
							97	9							
11		14940 X	10768	-0-	-4172	-0-	170	1	10503	2	Y	86	86	0	2
							95	9							
12		14384 X	8688	-0-	-5696	-0-	128	1	8470	2	Y	82	82	0	2
							90	9							
TOTAL GAS PROD:			198,248			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,762						

DAVIS, W. J. "A"					WELL #:		18	RRCID -> 267197			COMPL. DATE 03/17/2012			TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1271 N	1082	-0-	-189	-0-	23	1	1052	2	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
02		1092 N	944	-0-	-148	-0-	19	1	919	2	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
03		1147 N	1060	-0-	-87	-0-	24	1	1029	2	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
04		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	24	1	975	2	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
05		1054 N	1049	-0-	-5	-0-	27	1	1016	2	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
06		1050 N	989	-0-	-61	-0-	26	1	959	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
07		1054 N	988	-0-	-66	-0-	26	1	958	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
08		1054 N	975	-0-	-79	-0-	27	1	942	2	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
09		990 N	895	-0-	-95	-0-	25	1	864	2	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
10		930 N	890	-0-	-40	-0-	21	1	865	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
*11		900 N	869	-0-	-31	-0-	21	1	844	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
*12		931 N	931	-0-	-0-	-0-	27	1	902	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
TOTAL GAS PROD:			11,677			TOTAL CONDENSATE PROD:			55						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID -> 267662			COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 13073		PERF.10990 - 12720		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	70 1	3105 2	Y	37	37 0			1
							41 9							
02		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	53 1	2846 2	Y	34	34 0			1
							37 9							
03		3348 X	1588	-0-	-1760	-0-	24 1	1523 2	Y	37	37 0			1
							41 9							
04		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	39 1	2404 2	Y	31	31 0			1
							34 9							
05		3565 X	3261	-0-	-304	-0-	44 1	3180 2	Y	34	34 0			1
							37 9							
06		3450 X	3127	-0-	-323	-0-	40 1	3057 2	Y	27	28 0			-0-
							30 9							
07		3255 X	2488	-0-	-767	-0-	32 1	2427 2	Y	26	26 0			-0-
							29 9							
08		3255 X	77	-0-	-3178	-0-	1 1	43 2	Y	30	29 0			1
							33 9							
09		3150 X	1062	-0-	-2088	-0-	13 1	1002 2	Y	43	43 0			1
							47 9							
10		3255 X	3141	-0-	-114	-0-	48 1	3038 2	Y	50	50 0			1
							55 9							
11		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	51 1	3116 2	Y	49	49 0			1
							54 9							
*12		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	48 1	3159 2	Y	46	46 0			1
							51 9							
TOTAL GAS PROD:			29,852	TOTAL CONDENSATE PROD:			444							

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 267941			COMPL. DATE 06/17/2012		TOTAL DEPTH 15450		PERF.13340 - 15220		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		3317 X	2382	-0-	-935	-0-	51 1	2331 2	Y	-0-				-0-
							41 1	1968 2	Y	-0-				-0-
02		2996 X	2009	-0-	-987	-0-	47 1	2038 2	Y	-0-				-0-
							41 1	1655 2	Y	-0-				-0-
03		3317 X	2085	-0-	-1232	-0-	17 1	650 2	Y	-0-				-0-
							18 1	683 2	Y	-0-				-0-
04		1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	39 1	1410 2	Y	-0-				-0-
							36 1	1269 2	Y	-0-				-0-
05		2418 X	667	-0-	-1751	-0-	29 1	1005 2	Y	-0-				-0-
							39 1	1654 2	Y	-0-				-0-
06		2340 X	701	-0-	-1639	-0-	19 1	757 2	Y	-0-				-0-
							52 1	1766 2	Y	30	29 0			1
07		2232 X	1449	-0-	-783	-0-	33 9							
08		2077 X	1305	-0-	-772	-0-								
09		1710 X	1034	-0-	-676	-0-								
10		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-								
*11		776 N	776	-0-	-0-	-0-								
*12		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-								
TOTAL GAS PROD:			17,648	TOTAL CONDENSATE PROD:			30							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 268250		COMPL. DATE 06/27/2012			TOTAL DEPTH 15620 PERF.13100 - 13120				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	125	1	5747	2	Y	31	31 0	1
						34	9						
02	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	106	1	5066	2	Y	29	29 0	1
						32	9						
03	6209 X	4713	-0-	-1496	-0-	106	1	4573	2	Y	31	31 0	1
						34	9						
04	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	138	1	5530	2	Y	27	27 0	1
						30	9						
05	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	153	1	5814	2	Y	29	29 0	1
						32	9						
06	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	148	1	5477	2	Y	23	24 0	-0-
						25	9						
07	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	155	1	5623	2	Y	22	22 0	-0-
						24	9						
08	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	136	1	4761	2	Y	26	25 0	1
						29	9						
09	4170 X	1240	-0-	-2930	-0-	35	1	1204	2	Y	1	2 0	-0-
						1	9						
10	5611 X	4939	-0-	-672	-0-	115	1	4824	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	137	1	5551	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	5611 X	5154	-0-	-457	-0-	148	1	5006	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		60,919				TOTAL CONDENSATE PROD:			219				

BTLT B		WELL #: 12		RRCID -> 268849		COMPL. DATE 06/03/2012			TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8711 X	6955	-0-	-1756	-0-	5959	2	665	5	N	301	228 1	90
						331	9						
02	7868 X	6361	-0-	-1507	-0-	5402	2	659	5	N	273	245 1	118
						300	9						
03	7440 X	6186	-0-	-1254	-0-	5217	2	531	5	N	398	318 1	198
						438	9						
04	7020 X	6978	-0-	-42	-0-	5813	2	578	5	N	534	625 1	107
						587	9						
05	7130 X	7107	-0-	-23	-0-	5832	2	630	5	N	586	567 1	126
						645	9						
06	6810 X	6388	-0-	-422	-0-	5764	2	624	9	N	567	557 1	136
07	7223 X	5937	-0-	-1286	-0-	5311	2	626	9	N	569	570 1	135
08	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	6696	2	733	9	N	666	560 1	241
09	6990 X	5550	-0-	-1440	-0-	5230	2	320	9	N	291	423 1	109
10	7099 X	5361	-0-	-1738	-0-	5031	2	330	9	N	300	297 1	112
11	7200 X	5523	-0-	-1677	-0-	5117	2	406	9	N	369	379 1	102
12	7440 X	5315	-0-	-2125	-0-	4844	2	38	5	N	394	382 1	114
						433	9						
TOTAL GAS PROD:		75,090				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,248				

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		66	RRCID -> 269233				COMPL. DATE 12/08/2012			TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		7037 X	6473	-0-	-564	-0-	140	1	6241	2	Y	84	84	0	2
							92	9							
02		6356 X	5164	-0-	-1192	-0-	93	1	4983	2	Y	80	79	0	3
							88	9							
03		6909 X	6381	-0-	-528	-0-	99	1	6188	2	Y	85	86	0	2
							94	9							
04		6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	97	1	6031	2	Y	73	73	0	2
							80	9							
05		6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	84	1	6088	2	Y	77	78	0	1
							85	9							
06		5970 X	5056	-0-	-914	-0-	64	1	4923	2	Y	63	63	0	1
							69	9							
07		6169 X	5777	-0-	-392	-0-	73	1	5638	2	Y	60	60	0	1
							66	9							
08		6169 X	5462	-0-	-707	-0-	67	1	5323	2	Y	65	65	0	1
							72	9							
09		5970 X	4910	-0-	-1060	-0-	63	1	4757	2	Y	82	81	0	2
							90	9							
10		6262 X	5603	-0-	-659	-0-	86	1	5415	2	Y	93	93	0	2
							102	9							
11		5580 X	5485	-0-	-95	-0-	86	1	5299	2	Y	91	91	0	2
							100	9							
*12		6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	91	1	6018	2	Y	87	87	0	2
							96	9							
TOTAL GAS PROD:			68,981			TOTAL CONDENSATE PROD:			940						

JOHNSON, C. G. GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 269591				COMPL. DATE 03/04/2013			TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		9641 X	9356	-0-	-285	-0-	197	1	9036	2	Y	112	112	0	2
							123	9							
02		8708 X	8112	-0-	-596	-0-	164	1	7830	2	Y	107	105	0	4
							118	9							
03		9571 X	8885	-0-	-686	-0-	198	1	8563	2	Y	113	115	0	2
							124	9							
04		8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	200	1	8001	2	Y	96	96	0	2
							106	9							
05		9424 X	8556	-0-	-868	-0-	216	1	8226	2	Y	104	104	0	2
							114	9							
06		9120 X	8224	-0-	-896	-0-	213	1	7919	2	Y	84	85	0	1
							92	9							
07		9052 X	8448	-0-	-604	-0-	225	1	8135	2	Y	80	80	0	1
							88	9							
08		8897 X	8198	-0-	-699	-0-	225	1	7872	2	Y	92	91	0	2
							101	9							
09		8310 X	7643	-0-	-667	-0-	211	1	7342	2	Y	82	82	0	2
							90	9							
10		7657 X	7228	-0-	-429	-0-	168	1	7030	2	Y	27	28	0	1
							30	9							
*11		7410 X	6886	-0-	-524	-0-	165	1	6692	2	Y	26	26	0	1
							29	9							
12		7657 X	7334	-0-	-323	-0-	209	1	7089	2	Y	33	33	0	1
							36	9							
TOTAL GAS PROD:			97,177			TOTAL CONDENSATE PROD:			956						

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	269997	COMPL. DATE	12/02/2012	TOTAL DEPTH	15699	PERF.14910	-	15550	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	16988 X	15340	-0-	-1648	-0-	321	1	14760	2	Y	235	235	0	5
						259	9							
02	15344 X	12847	-0-	-2497	-0-	259	1	12342	2	Y	224	220	0	9
						246	9							
03	16588 X	13701	-0-	-2887	-0-	304	1	13137	2	Y	236	240	0	5
						260	9							
04	12874 X	12874	-0-	-0-	-0-	308	1	12345	2	Y	201	202	0	4
						221	9							
05	15748 X	13464	-0-	-2284	-0-	339	1	12885	2	Y	218	218	0	4
						240	9							
06	15030 X	12671	-0-	-2359	-0-	327	1	12149	2	Y	177	178	0	3
						195	9							
07	14322 X	12387	-0-	-1935	-0-	328	1	11875	2	Y	167	167	0	3
						184	9							
08	13702 X	11492	-0-	-2210	-0-	314	1	10967	2	Y	192	191	0	4
						211	9							
09	13020 X	10770	-0-	-2250	-0-	297	1	10331	2	Y	129	130	0	3
						142	9							
10	11997 X	10803	-0-	-1194	-0-	250	1	10470	2	Y	75	76	0	2
						83	9							
*11	11610 X	10689	-0-	-921	-0-	256	1	10354	2	Y	72	72	0	2
						79	9							
12	11997 X	11345	-0-	-652	-0-	324	1	10968	2	Y	48	49	0	1
						53	9							
TOTAL GAS PROD:		148,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,974								

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		68	RRCID ->	270159	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	11570	PERF.10030	-	11410	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	27187 X	25521	-0-	-1666	-0-	554	1	24768	2	Y	181	181	0	4
						199	9							
02	24556 X	22864	-0-	-1692	-0-	418	1	22256	2	Y	173	170	0	7
						190	9							
03	27187 X	23432	-0-	-3755	-0-	365	1	22871	2	Y	178	181	0	4
						196	9							
04	22218 X	22218	-0-	-0-	-0-	350	1	21699	2	Y	154	155	0	3
						169	9							
05	28179 X	24717	-0-	-3462	-0-	333	1	24199	2	Y	168	168	0	3
						185	9							
06	27270 X	22898	-0-	-4372	-0-	291	1	22457	2	Y	136	137	0	2
						150	9							
07	25327 X	22928	-0-	-2399	-0-	292	1	22495	2	Y	128	128	0	2
						141	9							
08	24707 X	22830	-0-	-1877	-0-	281	1	22319	2	Y	209	207	0	4
						230	9							
09	23910 X	22500	-0-	-1410	-0-	289	1	21774	2	Y	397	392	0	9
						437	9							
10	24707 X	23541	-0-	-1166	-0-	360	1	22682	2	Y	454	453	0	10
						499	9							
11	22890 X	21168	-0-	-1722	-0-	330	1	20352	2	Y	442	442	0	10
						486	9							
12	23250 X	21916	-0-	-1334	-0-	321	1	21209	2	Y	351	354	0	7
						386	9							
TOTAL GAS PROD:		276,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,971								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
DAVIS, W. J. "A"			WELL #:		13	RRCID -> 270340			COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 14980		PERF.14640 - 14828			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		16776 X	16776	-0-	-0-	-0-		351	1	16148	2	Y	252	252	0	5
								277	9							
02		15107 X	15107	-0-	-0-	-0-		305	1	14537	2	Y	241	236	0	10
								265	9							
03		15251 X	15251	-0-	-0-	-0-		339	1	14644	2	Y	244	249	0	5
								268	9							
04		15608 X	15608	-0-	-0-	-0-		374	1	14996	2	Y	216	217	0	4
								238	9							
05		17701 X	13824	-0-	-3877	-0-		348	1	13236	2	Y	218	218	0	4
								240	9							
06		16440 X	6576	-0-	-9864	-0-		169	1	6278	2	Y	117	119	0	2
								129	9							
07		16833 X	2748	-0-	-14085	-0-		71	1	2567	2	Y	100	100	0	2
								110	9							
08		16120 X	692	-0-	-15428	-0-		17	1	583	2	Y	84	84	0	2
								92	9							
09		15600 X	245	-0-	-15355	-0-		3	1	88	2	Y	140	139	0	3
								154	9							
10		13795 X	3	-0-	-13792	-0-		3	2			Y	-0-	3	0	-0-
11		6570 X	3	-0-	-6567	-0-		3	2			Y	-0-			-0-
12		2759 X	3	-0-	-2756	-0-		3	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			86,836			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,612							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 270361			COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 15465		PERF.14844 - 15050			

01		8328 X	8328	-0-	-0-	-0-		177	1	8151	2	Y	-0-			-0-
02		6796 X	6796	-0-	-0-	-0-		140	1	6656	2	Y	-0-			-0-
03		7005 X	7005	-0-	-0-	-0-		159	1	6846	2	Y	-0-			-0-
04		6757 X	6757	-0-	-0-	-0-		164	1	6593	2	Y	-0-			-0-
05		9579 X	7841	-0-	-1738	-0-		201	1	7640	2	Y	-0-			-0-
06		8160 X	5981	-0-	-2179	-0-		157	1	5824	2	Y	-0-			-0-
07		7646 X	7646	-0-	-0-	-0-		206	1	7440	2	Y	-0-			-0-
08		7843 X	6812	-0-	-1031	-0-		189	1	6623	2	Y	-0-			-0-
09		7590 X	6219	-0-	-1371	-0-		174	1	6045	2	Y	-0-			-0-
10		6138 X	6038	-0-	-100	-0-		141	1	5897	2	Y	-0-			-0-
*11		5940 X	5543	-0-	-397	-0-		134	1	5409	2	Y	-0-			-0-
*12		6208 X	6208	-0-	-0-	-0-		178	1	6030	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			81,174			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 270551			COMPL. DATE 07/24/2013			TOTAL DEPTH 15894 PERF.13436 - 14940	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	134	1	6146	2	Y	3	-0-	
						3	9				3	0	
02	5656 X	5408	-0-	-248	-0-	111	1	5294	2	Y	3	-0-	
						3	9				3	0	
03	6262 X	5863	-0-	-399	-0-	133	1	5727	2	Y	3	-0-	
						3	9				3	0	
04	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	138	1	5520	2	Y	2	-0-	
						2	9				2	0	
05	6386 X	5881	-0-	-505	-0-	151	1	5727	2	Y	3	-0-	
						3	9				3	0	
06	6150 X	5606	-0-	-544	-0-	147	1	5457	2	Y	2	-0-	
						2	9				2	0	
07	6014 X	5687	-0-	-327	-0-	153	1	5532	2	Y	2	-0-	
						2	9				2	0	
08	5890 X	5491	-0-	-399	-0-	153	1	5336	2	Y	2	-0-	
						2	9				2	0	
09	5700 X	5051	-0-	-649	-0-	141	1	4908	2	Y	2	-0-	
						2	9				2	0	
10	5425 X	5022	-0-	-403	-0-	117	1	4905	2	Y	-0-	-0-	
*11	5250 X	4940	-0-	-310	-0-	119	1	4821	2	Y	-0-	-0-	
12	5425 X	5335	-0-	-90	-0-	152	1	5142	2	Y	37	1	
						41	9				36	0	
TOTAL GAS PROD:		66,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		59							

JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 270558			COMPL. DATE 08/05/2013			TOTAL DEPTH 16414 PERF.16140 - 16227	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	25895 X	25895	-0-	-0-	-0-	550	1	25269	2	Y	69	1	
						76	9				69	0	
02	22228 X	22228	-0-	-0-	-0-	455	1	21699	2	Y	67	3	
						74	9				65	0	
03	23702 X	23702	-0-	-0-	-0-	535	1	23090	2	Y	70	2	
						77	9				71	0	
04	22480 X	22480	-0-	-0-	-0-	545	1	21870	2	Y	59	1	
						65	9				60	0	
05	26040 X	23532	-0-	-2508	-0-	602	1	22860	2	Y	64	1	
						70	9				64	0	
06	25200 X	21825	-0-	-3375	-0-	571	1	21197	2	Y	52	1	
						57	9				52	0	
07	24769 X	21282	-0-	-3487	-0-	571	1	20657	2	Y	49	1	
						54	9				49	0	
08	23715 X	20168	-0-	-3547	-0-	559	1	19546	2	Y	57	1	
						63	9				57	0	
09	22770 X	18082	-0-	-4688	-0-	503	1	17532	2	Y	43	1	
						47	9				43	0	
10	20615 X	16150	-0-	-4465	-0-	376	1	15745	2	Y	26	1	
						29	9				26	0	
*11	19950 X	15180	-0-	-4770	-0-	365	1	14787	2	Y	25	1	
						28	9				25	0	
12	20615 X	17884	-0-	-2731	-0-	510	1	17284	2	Y	82	2	
						90	9				81	0	
TOTAL GAS PROD:		248,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		663							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 71 RRCID -> 270804 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 12662 PERF.10144 - 12375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10881 X	9872	-0-	-1009	-0-	206	1	9213	2	Y	412	413	0	8
						453	9							
02	9828 X	8704	-0-	-1124	-0-	152	1	8119	2	Y	394	386	0	16
						433	9							
03	10354 X	9236	-0-	-1118	-0-	138	1	8639	2	Y	417	424	0	9
						459	9							
04	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	125	1	7759	2	Y	349	351	0	7
						384	9							
05	10726 X	8408	-0-	-2318	-0-	108	1	7882	2	Y	380	380	0	7
						418	9							
06	10380 X	8356	-0-	-2024	-0-	102	1	7910	2	Y	313	314	0	6
						344	9							
07	9641 X	8263	-0-	-1378	-0-	102	1	7838	2	Y	294	295	0	5
						323	9							
08	9238 X	7818	-0-	-1420	-0-	94	1	7470	2	Y	231	231	0	5
						254	9							
09	8370 X	7464	-0-	-906	-0-	95	1	7203	2	Y	151	153	0	3
						166	9							
10	8649 X	7466	-0-	-1183	-0-	114	1	7161	2	Y	174	173	0	4
						191	9							
11	8370 X	6268	-0-	-2102	-0-	97	1	5985	2	Y	169	169	0	4
						186	9							
12	8277 X	5816	-0-	-2461	-0-	85	1	5596	2	Y	123	124	0	3
						135	9							

TOTAL GAS PROD: 95,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,407

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 69 RRCID -> 270876 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12493 PERF.10200 - 11190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	193	1	8623	2	Y	58	58	0	1
						64	9							
02	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	140	1	7480	2	Y	55	54	0	2
						61	9							
03	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	127	1	7970	2	Y	58	59	0	1
						64	9							
04	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	117	1	7272	2	Y	49	49	0	1
						54	9							
05	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	103	1	7509	2	Y	53	53	0	1
						58	9							
06	9270 X	7296	-0-	-1974	-0-	93	1	7155	2	Y	44	44	0	1
						48	9							
07	8494 X	7051	-0-	-1443	-0-	90	1	6916	2	Y	41	41	0	1
						45	9							
08	8153 X	7269	-0-	-884	-0-	90	1	7137	2	Y	38	38	0	1
						42	9							
09	7440 X	6912	-0-	-528	-0-	90	1	6796	2	Y	24	24	0	1
						26	9							
10	7595 X	7017	-0-	-578	-0-	109	1	6878	2	Y	27	27	0	1
						30	9							
11	7290 X	6672	-0-	-618	-0-	106	1	6537	2	Y	26	26	0	1
						29	9							
12	7254 X	6527	-0-	-727	-0-	97	1	6384	2	Y	42	42	0	1
						46	9							

TOTAL GAS PROD: 88,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		73	RRCID -> 270878			COMPL. DATE 10/25/2013			TOTAL DEPTH 12215 PERF.10035 - 12039			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		17118 X	17118	-0-	-0-	-0-	373	1	16681	2	Y	58	58	0	1
							64	9							
02		15059 X	15059	-0-	-0-	-0-	276	1	14722	2	Y	55	54	0	2
							61	9							
03		14693 X	14693	-0-	-0-	-0-	230	1	14399	2	Y	58	59	0	1
							64	9							
04		12906 X	12906	-0-	-0-	-0-	204	1	12647	2	Y	50	50	0	1
							55	9							
05		19809 X	12616	-0-	-7193	-0-	170	1	12387	2	Y	54	54	0	1
							59	9							
06		19170 X	14352	-0-	-4818	-0-	183	1	14121	2	Y	44	44	0	1
							48	9							
07		16678 X	12753	-0-	-3925	-0-	163	1	12545	2	Y	41	41	0	1
							45	9							
08		14694 X	13851	-0-	-843	-0-	172	1	13650	2	Y	26	26	0	1
							29	9							
09		14340 X	13527	-0-	-813	-0-	177	1	13350	2	Y	-0-	1	0	-0-
							-588								-0-
10		14167 X	13579	-0-	-588	-0-	212	1	13367	2	Y	-0-			-0-
							202	1	12482	2	Y	-0-			-0-
11		13710 X	12684	-0-	-1026	-0-	178	1	11792	2	Y	5	5	0	-0-
							6	9							-0-
TOTAL GAS PROD:			165,114			TOTAL CONDENSATE PROD:			391						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		70	RRCID -> 271191			COMPL. DATE 11/14/2013			TOTAL DEPTH 13019 PERF.11925 - 13090			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		13578 X	12934	-0-	-644	-0-	280	1	12513	2	Y	128	128	0	3
							141	9							
02		12264 X	11284	-0-	-980	-0-	205	1	10946	2	Y	121	119	0	5
							133	9							
03		12276 X	11648	-0-	-628	-0-	181	1	11321	2	Y	133	135	0	3
							146	9							
04		10602 X	10602	-0-	-0-	-0-	166	1	10313	2	Y	112	113	0	2
							123	9							
05		14818 X	10676	-0-	-4142	-0-	143	1	10398	2	Y	123	123	0	2
							135	9							
06		14340 X	9800	-0-	-4540	-0-	124	1	9567	2	Y	99	99	0	2
							109	9							
07		12493 X	9468	-0-	-3025	-0-	120	1	9245	2	Y	94	94	0	2
							103	9							
08		11656 X	9957	-0-	-1699	-0-	123	1	9718	2	Y	105	105	0	2
							116	9							
09		10590 X	9470	-0-	-1120	-0-	122	1	9190	2	Y	144	143	0	3
							158	9							
10		10230 X	9595	-0-	-635	-0-	147	1	9265	2	Y	166	165	0	4
							183	9							
11		9810 X	8520	-0-	-1290	-0-	133	1	8210	2	Y	161	161	0	4
							177	9							
12		9951 X	8690	-0-	-1261	-0-	127	1	8395	2	Y	153	154	0	3
							168	9							
TOTAL GAS PROD:			122,644			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,539						

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		72	RRCID -> 271416			COMPL. DATE 02/06/2014			TOTAL DEPTH 12196 PERF.10043 - 11522				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		11904 X	3365	-0-	-8539	-0-	70	1	3124	2	Y	155	156	0	3
							171	9							
02		10752 X	8295	-0-	-2457	-0-	149	1	7940	2	Y	187	182	0	8
							206	9							
03		8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	128	1	8052	2	Y	196	200	0	4
							216	9							
04		7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	109	1	6757	2	Y	167	168	0	3
							184	9							
05		7843 X	5702	-0-	-2141	-0-	75	1	5433	2	Y	176	176	0	3
							194	9							
06		7590 X	6707	-0-	-883	-0-	84	1	6460	2	Y	148	148	0	3
							163	9							
07		7843 X	6655	-0-	-1188	-0-	83	1	6419	2	Y	139	139	0	3
							153	9							
08		7843 X	6742	-0-	-1101	-0-	82	1	6521	2	Y	126	126	0	3
							139	9							
09		7050 X	6454	-0-	-596	-0-	83	1	6229	2	Y	129	129	0	3
							142	9							
10		6944 X	6588	-0-	-356	-0-	100	1	6325	2	Y	148	148	0	3
							163	9							
11		6720 X	6273	-0-	-447	-0-	98	1	6015	2	Y	145	145	0	3
							160	9							
12		6727 X	6259	-0-	-468	-0-	91	1	6022	2	Y	133	133	0	3
							146	9							

TOTAL GAS PROD: 78,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,849

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		74	RRCID -> 272965			COMPL. DATE 02/15/2014			TOTAL DEPTH 12418 PERF. 9909 - 12148				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	133	1	5934	2	Y	140	140	0	3
							154	9							
02		7112 X	5563	-0-	-1549	-0-	100	1	5317	2	Y	133	131	0	5
							146	9							
03		7099 X	5883	-0-	-1216	-0-	90	1	5638	2	Y	141	143	0	3
							155	9							
04		6510 X	5477	-0-	-1033	-0-	85	1	5260	2	Y	120	121	0	2
							132	9							
05		7285 X	5568	-0-	-1717	-0-	74	1	5351	2	Y	130	130	0	2
							143	9							
06		7050 X	5130	-0-	-1920	-0-	64	1	4949	2	Y	106	106	0	2
							117	9							
07		6169 X	5110	-0-	-1059	-0-	64	1	4936	2	Y	100	100	0	2
							110	9							
08		5890 X	5150	-0-	-740	-0-	62	1	4944	2	Y	131	130	0	3
							144	9							
09		5490 X	4584	-0-	-906	-0-	56	1	4243	2	Y	259	256	0	6
							285	9							
10		5580 X	4812	-0-	-768	-0-	70	1	4416	2	Y	296	296	0	6
							326	9							
11		5130 X	3709	-0-	-1421	-0-	54	1	3336	2	Y	290	289	0	7
							319	9							
12		5146 X	3507	-0-	-1639	-0-	49	1	3217	2	Y	219	221	0	5
							241	9							

TOTAL GAS PROD: 60,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,065

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		75	RRCID ->	272973	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	12547	PERF.	9580	- 12303	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	13098 X	13098	-0-	-0-	-0-	286	1	12790	2	Y	20	20	0	-0-
						22	9							
02	15270 X	15270	-0-	-0-	-0-	279	1	14874	2	Y	106	102	0	4
						117	9							
03	14889 X	14889	-0-	-0-	-0-	232	1	14534	2	Y	112	114	0	2
						123	9							
04	13685 X	13685	-0-	-0-	-0-	215	1	13364	2	Y	96	96	0	2
						106	9							
05	14236 X	14236	-0-	-0-	-0-	192	1	13930	2	Y	104	104	0	2
						114	9							
06	12849 X	12849	-0-	-0-	-0-	163	1	12595	2	Y	83	84	0	1
						91	9							
07	12979 X	12979	-0-	-0-	-0-	165	1	12727	2	Y	79	79	0	1
						87	9							
08	12958 X	12668	-0-	-290	-0-	157	1	12441	2	Y	64	64	0	1
						70	9							
09	12540 X	11820	-0-	-720	-0-	154	1	11619	2	Y	43	43	0	1
						47	9							
10	14229 X	12246	-0-	-1983	-0-	190	1	12002	2	Y	49	49	0	1
						54	9							
11	12840 X	11798	-0-	-1042	-0-	187	1	11558	2	Y	48	48	0	1
						53	9							
12	12989 X	10928	-0-	-2061	-0-	162	1	10725	2	Y	37	37	0	1
						41	9							
TOTAL GAS PROD:		156,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		841								

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		77	RRCID ->	272974	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	12194	PERF.	11137	- 11428	
01	26129 X	26129	-0-	-0-	-0-	554	1	24740	2	Y	759	761	0	15
						835	9							
02	23544 X	23544	-0-	-0-	-0-	419	1	22318	2	Y	734	719	0	30
						807	9							
03	26040 X	23892	-0-	-2148	-0-	362	1	22683	2	Y	770	783	0	17
						847	9							
04	25260 X	20342	-0-	-4918	-0-	311	1	19314	2	Y	652	655	0	14
						717	9							
05	26102 X	21244	-0-	-4858	-0-	278	1	20185	2	Y	710	712	0	12
						781	9							
06	25260 X	19634	-0-	-5626	-0-	243	1	18755	2	Y	578	580	0	10
						636	9							
07	26071 X	19394	-0-	-6677	-0-	241	1	18555	2	Y	544	544	0	10
						598	9							
08	23901 X	19346	-0-	-4555	-0-	236	1	18686	2	Y	385	387	0	8
						424	9							
09	20550 X	17745	-0-	-2805	-0-	232	1	17513	2	Y	-0-	8	0	-0-
10	20088 X	18069	-0-	-2019	-0-	282	1	17787	2	Y	-0-			-0-
11	19440 X	17034	-0-	-2406	-0-	272	1	16762	2	Y	-0-			-0-
12	19406 X	16713	-0-	-2693	-0-	249	1	16464	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		243,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,132								

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 76 RRCID -> 272976 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9434 - 11386														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	199	1	8880	2	Y	335	335 0	7
							369	9						
02		9800 X	8521	-0-	-1279	-0-	150	1	8019	2	Y	320	314 0	13
							352	9						
03		10416 X	9132	-0-	-1284	-0-	138	1	8624	2	Y	336	342 0	7
							370	9						
04		9420 X	8574	-0-	-846	-0-	131	1	8127	2	Y	287	288 0	6
							316	9						
05		10850 X	9096	-0-	-1754	-0-	119	1	8636	2	Y	310	311 0	5
							341	9						
06		10500 X	8662	-0-	-1838	-0-	107	1	8278	2	Y	252	253 0	4
							277	9						
07		9424 X	8547	-0-	-877	-0-	106	1	8179	2	Y	238	238 0	4
							262	9						
08		9145 X	8687	-0-	-458	-0-	104	1	8282	2	Y	274	273 0	5
							301	9						
09		12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	162	1	12249	2	Y	244	244 0	5
							268	9						
10		12399 X	12399	-0-	-0-	-0-	193	1	12161	2	Y	41	45 0	1
							45	9						
11		11340 X	11340	-0-	-0-	-0-	180	1	11117	2	Y	39	39 0	1
							43	9						
*12		11750 X	11750	-0-	-0-	-0-	175	1	11534	2	Y	37	37 0	1
							41	9						
TOTAL GAS PROD:			118,835			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,713					

BTLT-OXY 'A' WELL #: H 1 RRCID -> 272977 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF. 9696 - 11373														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		5859 X	5430	-0-	-429	-0-	4796	2	535	5	Y	90		164
							99	9						
02		5292 X	4724	-0-	-568	-0-	4164	2	508	5	Y	47	194 1	17
							52	9						
03		5456 X	4770	-0-	-686	-0-	4254	2	433	5	Y	75		92
							83	9						
04		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4209	2	418	5	Y	82		174
							90	9						
05		5425 X	4737	-0-	-688	-0-	4207	2	454	5	Y	69	188 1	55
							76	9						
06		5250 X	4275	-0-	-975	-0-	4188	2	87	9	Y	79		134
							4120	2	72	9	Y	65		199
07		5239 X	4192	-0-	-1047	-0-	4120	2	72	9	Y	65		199
							4086	2	73	9	Y	66	190 1	75
08		4867 X	4159	-0-	-708	-0-	4086	2	73	9	Y	66		75
							3899	2	72	9	Y	65		140
09		4710 X	3971	-0-	-739	-0-	3899	2	72	9	Y	65		140
							3799	2	61	9	Y	55		195
10		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3799	2	61	9	Y	55		195
							3809	2	87	9	Y	79	194 1	80
11		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3809	2	87	9	Y	79		80
							3814	2	30	5	Y	64		144
*12		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3814	2	30	5	Y	64		144
							70	9						
TOTAL GAS PROD:			52,645			TOTAL CONDENSATE PROD:			836					

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		78	RRCID ->	272978	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	13372	PERF.11649	- 13251	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13570 X	13570	-0-	-0-	-0-	293 1	13099 2	Y	162	163 0			3
02	12572 X	11979	-0-	-593	-0-	178 9							
03	13919 X	12623	-0-	-1296	-0-	217 1	11590 2	Y	156	153 0			6
04	11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	172 9							
05	14818 X	11915	-0-	-2903	-0-	195 1	12246 2	Y	165	167 0			4
06	14340 X	11166	-0-	-3174	-0-	182 9							
07	13268 X	11113	-0-	-2155	-0-	179 1	11096 2	Y	139	140 0			3
08	12617 X	12426	-0-	-191	-0-	153 9							
09	11520 X	9845	-0-	-1675	-0-	159 1	11589 2	Y	152	152 0			3
10	11625 X	11286	-0-	-339	-0-	167 9							
11	11250 X	9765	-0-	-1485	-0-	141 1	10890 2	Y	123	124 0			2
12	11625 X	9199	-0-	-2426	-0-	135 9							
						141 1	10844 2	Y	116	116 0			2
						128 9							
						153 1	12161 2	Y	102	102 0			2
						112 9							
						128 1	9647 2	Y	64	65 0			1
						70 9							
						175 1	11030 2	Y	74	73 0			2
						81 9							
						155 1	9531 2	Y	72	72 0			2
						79 9							
						136 1	8989 2	Y	67	68 0			1
						74 9							
TOTAL GAS PROD:		136,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,392							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		23R	RRCID ->	272980	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	13220	PERF.11573	- 12301	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 X	640	-0-	-662	-0-	14 1	608 2	Y	16	17 0			-0-
02	1176 X	-0-	-0-	-1176	-0-	18 9							
03	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	50 1	3116 2	Y	27	26 0			1
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	62 9							
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	18 1	1137 2	Y	48	48 0			1
06	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	53 9							
07	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	17 1	1262 2	Y	50	50 0			1
08	1271 X	1077	-0-	-194	-0-	55 9							
09	1230 X	1199	-0-	-31	-0-	31 1	2431 2	Y	41	41 0			1
10	2604 X	2558	-0-	-46	-0-	45 9							
11	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	27 1	2103 2	Y	40	40 0			1
*12	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	44 9							
						13 1	1016 2	Y	44	44 0			1
						48 9							
						16 1	1176 2	Y	6	7 0			-0-
						7 9							
						40 1	2518 2	Y	-0-	-0-			-0-
						152 1	9354 2	Y	-0-	-0-			-0-
						113 1	7485 2	Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		328							

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 79		RRCID -> 272981		COMPL. DATE 06/06/2014			TOTAL DEPTH 12895 PERF.11985 - 12839					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	9517 X	8381	-0-	-1136	-0-	181	1	8104	2	Y	87	87	0	2
						96	9							
02	8596 X	7394	-0-	-1202	-0-	134	1	7169	2	Y	83	82	0	3
						91	9							
03	9517 X	7407	-0-	-2110	-0-	115	1	7197	2	Y	86	87	0	2
						95	9							
04	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	109	1	6750	2	Y	75	75	0	2
						83	9							
05	9269 X	6900	-0-	-2369	-0-	92	1	6721	2	Y	79	80	0	1
						87	9							
06	8970 X	5540	-0-	-3430	-0-	70	1	5403	2	Y	61	61	0	1
						67	9							
07	8184 X	6469	-0-	-1715	-0-	82	1	6322	2	Y	59	59	0	1
						65	9							
08	7409 X	7045	-0-	-364	-0-	87	1	6883	2	Y	68	68	0	1
						75	9							
09	6930 X	6803	-0-	-127	-0-	88	1	6605	2	Y	100	99	0	2
						110	9							
10	6913 X	6735	-0-	-178	-0-	103	1	6505	2	Y	115	115	0	2
						127	9							
11	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	122	1	7546	2	Y	113	112	0	3
						124	9							
*12	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	107	1	7070	2	Y	106	107	0	2
						117	9							
TOTAL GAS PROD:		84,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,032								

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 80		RRCID -> 272982		COMPL. DATE 07/02/2014			TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9531 - 11623					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	10664 X	10476	-0-	-188	-0-	223	1	9960	2	Y	266	267	0	5
						293	9							
02	9632 X	8969	-0-	-663	-0-	160	1	8530	2	Y	254	249	0	10
						279	9							
03	10664 X	10217	-0-	-447	-0-	156	1	9765	2	Y	269	273	0	6
						296	9							
04	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	138	1	8565	2	Y	229	230	0	5
						252	9							
05	11749 X	9261	-0-	-2488	-0-	122	1	8867	2	Y	247	248	0	4
						272	9							
06	11370 X	9441	-0-	-1929	-0-	118	1	9101	2	Y	202	202	0	4
						222	9							
07	10230 X	8936	-0-	-1294	-0-	112	1	8615	2	Y	190	190	0	4
						209	9							
08	10230 X	8515	-0-	-1715	-0-	103	1	8190	2	Y	202	202	0	4
						222	9							
09	15043 X	15043	-0-	-0-	-0-	193	1	14572	2	Y	253	251	0	6
						278	9							
10	15326 X	15326	-0-	-0-	-0-	234	1	14775	2	Y	288	288	0	6
						317	9							
11	13679 X	13679	-0-	-0-	-0-	213	1	13156	2	Y	282	281	0	7
						310	9							
*12	13026 X	13026	-0-	-0-	-0-	191	1	12642	2	Y	175	178	0	4
						193	9							
TOTAL GAS PROD:		131,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,857								

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273220 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14316 - 15230														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	32116 X	27959	-0-	-4157	-0-	591	1	27163	2	Y	186	186	0	4
						205	9							
02	29008 X	23595	-0-	-5413	-0-	481	1	22920	2	Y	176	173	0	7
						194	9							
03	32116 X	24712	-0-	-7404	-0-	555	1	23956	2	Y	183	186	0	4
						201	9							
04	23717 X	23717	-0-	-0-	-0-	573	1	22972	2	Y	156	157	0	3
						172	9							
05	30349 X	24318	-0-	-6031	-0-	619	1	23512	2	Y	170	170	0	3
						187	9							
06	28238 X	28238	-0-	-0-	-0-	737	1	27349	2	Y	138	139	0	2
						152	9							
07	26584 X	26584	-0-	-0-	-0-	711	1	25729	2	Y	131	131	0	2
						144	9							
08	24871 X	24871	-0-	-0-	-0-	687	1	24018	2	Y	151	150	0	3
						166	9							
09	28230 X	21774	-0-	-6456	-0-	603	1	21002	2	Y	154	154	0	3
						169	9							
10	28799 X	22496	-0-	-6303	-0-	522	1	21876	2	Y	89	90	0	2
						98	9							
*11	27870 X	20397	-0-	-7473	-0-	490	1	19812	2	Y	86	86	0	2
						95	9							
12	26598 X	22585	-0-	-4013	-0-	645	1	21850	2	Y	82	82	0	2
						90	9							
TOTAL GAS PROD:		291,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,702								

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275433 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14875 - 16538														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	10261 X	9356	-0-	-905	-0-	198	1	9122	2	Y	33	33	0	1
						36	9							
02	11116 X	7716	-0-	-3400	-0-	158	1	7525	2	Y	30	30	0	1
						33	9							
03	12307 X	7915	-0-	-4392	-0-	178	1	7702	2	Y	32	32	0	1
						35	9							
04	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	190	1	7640	2	Y	27	27	0	1
						30	9							
05	10323 X	8077	-0-	-2246	-0-	206	1	7841	2	Y	27	28	0	-0-
						30	9							
06	9150 X	8684	-0-	-466	-0-	227	1	8428	2	Y	26	26	0	-0-
						29	9							
07	8587 X	8565	-0-	-22	-0-	230	1	8307	2	Y	25	25	0	-0-
						28	9							
08	8122 X	7814	-0-	-308	-0-	216	1	7566	2	Y	29	28	0	1
						32	9							
09	8670 X	6939	-0-	-1731	-0-	193	1	6707	2	Y	35	35	0	1
						39	9							
10	7781 X	6585	-0-	-1196	-0-	153	1	6392	2	Y	36	36	0	1
						40	9							
*11	7530 X	6068	-0-	-1462	-0-	145	1	5884	2	Y	35	35	0	1
						39	9							
12	7781 X	6290	-0-	-1491	-0-	176	1	5968	2	Y	133	131	0	3
						146	9							
TOTAL GAS PROD:		91,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		468								

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	275513	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	15736	PERF.14296	- 15166	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	44361 X	37035	-0-	-7326	-0-	780	1	35866	2	Y	354	355 0	7
						389	9						
02	40068 X	32182	-0-	-7886	-0-	654	1	31159	2	Y	335	328 0	14
						369	9						
03	43861 X	32312	-0-	-11549	-0-	723	1	31197	2	Y	356	362 0	8
						392	9						
04	26920 X	26920	-0-	-0-	-0-	647	1	25951	2	Y	293	295 0	6
						322	9						
05	37665 X	34603	-0-	-3062	-0-	878	1	33362	2	Y	330	330 0	6
						363	9						
06	36270 X	30255	-0-	-6015	-0-	786	1	29192	2	Y	252	254 0	4
						277	9						
07	35867 X	32538	-0-	-3329	-0-	868	1	31396	2	Y	249	248 0	5
						274	9						
08	34596 X	31504	-0-	-3092	-0-	867	1	30321	2	Y	287	286 0	6
						316	9						
09	33480 X	27174	-0-	-6306	-0-	746	1	25995	2	Y	394	391 0	9
						433	9						
10	30814 X	26805	-0-	-4009	-0-	615	1	25746	2	Y	404	404 0	9
						444	9						
*11	29820 X	24732	-0-	-5088	-0-	586	1	23704	2	Y	402	402 0	9
						442	9						
12	30814 X	30286	-0-	-528	-0-	857	1	29059	2	Y	336	338 0	7
						370	9						
TOTAL GAS PROD:		366,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,992							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		82	RRCID ->	275518	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	13340	PERF.11469	- 13203	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31403 X	26838	-0-	-4565	-0-	587	1	26249	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
02	28364 X	23317	-0-	-5047	-0-	429	1	22886	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
03	31403 X	24106	-0-	-7297	-0-	378	1	23726	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
04	22472 X	22472	-0-	-0-	-0-	356	1	22114	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
05	30690 X	22325	-0-	-8365	-0-	303	1	22020	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
06	29700 X	22214	-0-	-7486	-0-	284	1	21928	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
07	25823 X	18130	-0-	-7693	-0-	233	1	17896	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
08	24118 X	19905	-0-	-4213	-0-	248	1	19655	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
09	22470 X	16280	-0-	-6190	-0-	213	1	16065	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
10	22940 X	15107	-0-	-7833	-0-	236	1	14868	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
11	22200 X	13259	-0-	-8941	-0-	212	1	13044	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
12	19902 X	13086	-0-	-6816	-0-	195	1	12888	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		237,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		26							

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 275885		COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 15260		PERF. 14448 - 14920				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8246 X	6678	-0-	-1568	-0-	142	1	6536	2	Y	-0-			-0-
02	7448 X	6439	-0-	-1009	-0-	132	1	6307	2	Y	-0-			-0-
03	8091 X	4802	-0-	-3289	-0-	109	1	4693	2	Y	-0-			-0-
04	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	106	1	4244	2	Y	-0-			-0-
05	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	190	1	7234	2	Y	-0-			-0-
06	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	225	1	8362	2	Y	-0-			-0-
07	8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	239	1	8628	2	Y	-0-			-0-
08	7409 X	6647	-0-	-762	-0-	185	1	6462	2	Y	-0-			-0-
09	7200 X	3454	-0-	-3746	-0-	96	1	3358	2	Y	-0-			-0-
10	8866 X	3162	-0-	-5704	-0-	74	1	3087	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*11	8580 X	2868	-0-	-5712	-0-	69	1	2798	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
12	8866 X	3466	-0-	-5400	-0-	99	1	3366	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		66,744				TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

BTLT A		WELL #: 6		RRCID -> 275912		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 11522		PERF. 9596 - 11428				
01	13032 X	13032	-0-	-0-	-0-	11622	2	1297	5	N	103	196	1	62
						113	9							
02	11375 X	11375	-0-	-0-	-0-	10036	2	1223	5	N	105			167
						116	9							
03	13640 X	12123	-0-	-1517	-0-	10877	2	1107	5	N	126	194	1	99
						139	9							
04	13200 X	10797	-0-	-2403	-0-	9709	2	965	5	N	112			211
						123	9							
05	13640 X	10561	-0-	-3079	-0-	9442	2	1019	5	N	91	192	1	110
						100	9							
06	12600 X	8912	-0-	-3688	-0-	8809	2	103	9	N	94			204
07	12586 X	8368	-0-	-4218	-0-	8267	2	101	9	N	92	186	1	110
08	12121 X	8192	-0-	-3929	-0-	8092	2	100	9	N	91			201
09	10800 X	8139	-0-	-2661	-0-	7930	2	209	9	N	190	293	1	98
10	10571 X	7873	-0-	-2698	-0-	7814	2	59	9	N	54			152
11	8910 X	7331	-0-	-1579	-0-	7283	2	48	9	N	44	195	1	1
12	8401 X	7740	-0-	-661	-0-	7461	2	58	5	N	201			202
						221	9							
TOTAL GAS PROD:		114,443				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,303						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
DAVIS, W. J.			WELL #:		15	RRCID -> 275933			COMPL. DATE 01/20/2015			TOTAL DEPTH 14791 PERF.13018 - 14548				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		3751 X	3347	-0-	-404	-0-	68	1	3118	2	Y	146	146	0		3
							161	9								
02		3388 X	2878	-0-	-510	-0-	56	1	2668	2	Y	140	137	0		6
							154	9								
03		3584 X	3047	-0-	-537	-0-	65	1	2821	2	Y	146	149	0		3
							161	9								
04		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	67	1	2678	2	Y	126	126	0		3
							139	9								
05		3224 X	2774	-0-	-450	-0-	68	1	2571	2	Y	123	124	0		2
							135	9								
06		3120 X	2613	-0-	-507	-0-	65	1	2427	2	Y	110	110	0		2
							121	9								
07		3193 X	2560	-0-	-633	-0-	66	1	2380	2	Y	104	104	0		2
							114	9								
08		3038 X	2339	-0-	-699	-0-	61	1	2149	2	Y	117	117	0		2
							129	9								
09		2880 X	2310	-0-	-570	-0-	63	1	2181	2	Y	60	61	0		1
							66	9								
10		2759 X	2304	-0-	-455	-0-	53	1	2228	2	Y	21	22	0		-0-
							23	9								
*11		2610 X	2078	-0-	-532	-0-	50	1	2006	2	Y	20	20	0		-0-
							22	9								
12		2573 X	2334	-0-	-239	-0-	66	1	2247	2	Y	19	19	0		-0-
							21	9								
TOTAL GAS PROD:			31,468			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,132							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST					WELL #:		81	RRCID -> 276356			COMPL. DATE 11/14/2014			TOTAL DEPTH 12599 PERF.11226 - 11727		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		11749 X	9054	-0-	-2695	-0-	183	1	8187	2	Y	622	622	0		13
							684	9								
02		10612 X	7932	-0-	-2680	-0-	134	1	7145	2	Y	594	583	0		24
							653	9								
03		10695 X	7701	-0-	-2994	-0-	110	1	6903	2	Y	625	635	0		14
							688	9								
04		7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	112	1	6949	2	Y	515	518	0		11
							567	9								
05		9641 X	7952	-0-	-1689	-0-	99	1	7227	2	Y	569	570	0		10
							626	9								
06		9330 X	8736	-0-	-594	-0-	105	1	8116	2	Y	468	470	0		8
							515	9								
07		8773 X	7759	-0-	-1014	-0-	93	1	7181	2	Y	441	441	0		8
							485	9								
08		8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	97	1	7680	2	Y	475	474	0		9
							523	9								
09		8730 X	7351	-0-	-1379	-0-	87	1	6598	2	Y	605	601	0		13
							666	9								
10		9021 X	8175	-0-	-846	-0-	116	1	7298	2	Y	692	690	0		15
							761	9								
11		8730 X	7897	-0-	-833	-0-	114	1	7042	2	Y	674	673	0		16
							741	9								
12		8308 X	7838	-0-	-470	-0-	106	1	7027	2	Y	641	644	0		13
							705	9								
TOTAL GAS PROD:			96,323			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,921							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		86	RRCID ->	284804	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL DEPTH	12799	PERF.	11992 - 12731		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	7309	-0-	7309	7309		112 1	6956 2	N		219	214 0		5
							241 9							
05	147969 X	140660	-0-	-7309	-0-		1870 1	135941 2	Y		2590	2545 0		45
							2849 9							
06	142800 X	90412	-0-	-52388	-0-		1125 1	86896 2	Y		2174	2181 0		38
							2391 9							
07	147560 X	60510	-0-	-87050	-0-		747 1	57511 2	Y		2047	2047 0		38
							2252 9							
08	147560 X	46912	-0-	-100648	-0-		552 1	43765 2	Y		2359	2350 0		47
							2595 9							
09	142800 X	39990	-0-	-102810	-0-		474 1	35742 2	Y		3431	3402 0		76
							3774 9							
10	147560 X	50630	-0-	-96930	-0-		1080 1	45234 2	Y		3924	3916 0		84
							4316 9							
*11	44149 X	44149	-0-	-0-	-0-		963 1	38977 2	Y		3826	3820 0		90
							4209 9							
12	60512 X	36041	-0-	-24471	-0-		478 1	31557 2	Y		3642	3656 0		76
							4006 9							
TOTAL GAS PROD:		516,613				TOTAL CONDENSATE PROD:		24,212						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		85	RRCID ->	284805	COMPL. DATE	05/22/2018	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11249 - 13132		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	54010 X	40896	-0-	-13114	-0-		548 1	39857 2	Y		446	438 0		8
							491 9							
06	162030 X	129917	-0-	-32113	-0-		1644 1	127038 2	Y		1123	1111 0		20
							1235 9							
07	167431 X	115509	-0-	-51922	-0-		1467 1	112880 2	Y		1056	1057 0		19
							1162 9							
08	167431 X	114896	-0-	-52535	-0-		1414 1	112142 2	Y		1218	1213 0		24
							1340 9							
09	162030 X	105075	-0-	-56955	-0-		1349 1	101778 2	Y		1771	1756 0		39
							1948 9							
10	167431 X	99464	-0-	-67967	-0-		1519 1	95717 2	Y		2025	2021 0		43
							2228 9							
11	94948 X	94948	-0-	-0-	-0-		1481 1	91294 2	Y		1975	1972 0		46
							2173 9							
12	115506 X	101316	-0-	-14190	-0-		1480 1	97768 2	Y		1880	1887 0		39
							2068 9							
TOTAL GAS PROD:		802,021				TOTAL CONDENSATE PROD:		11,494						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		83	RRCID ->	285103	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	12663	PERF.	9450 - 11718		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	278	-0-	278	278		4 1	274 2	Y		-0-			-0-
07	50865 X	38618	-0-	-12247	-0-		495 1	38123 2	Y		-0-			-0-
08	109236 X	109236	-0-	-0-	-0-		1361 1	107875 2	Y		-0-			-0-
09	101730 X	84495	-0-	-17235	-0-		1105 1	83390 2	Y		-0-			-0-
10	105121 X	65395	-0-	-39726	-0-		1021 1	64374 2	Y		-0-			-0-
11	101730 X	77589	-0-	-24141	-0-		1239 1	76350 2	Y		-0-			-0-
12	105121 X	84766	-0-	-20355	-0-		1264 1	83502 2	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		460,377				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
ROCKDALE ENERGY, LLC				722895											
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206497	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL	DEPTH	13856	PERF.10182	- 11318		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3689 X	2244	-0-	-1445	-0-	185	1	1908	2	Y	14	30	1		-0-
						136	3	15	9						
02	3332 X	2306	-0-	-1026	-0-	218	1	1942	2	Y	36	36	1		-0-
						106	3	40	9						
03	3689 X	3312	-0-	-377	-0-	382	1	2698	2	Y	56	40	1		16
						170	3	62	9						
04	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	443	1	2275	2	Y	46	37	1		25
						152	3	51	9						
05	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	301	1	2318	2	Y	42	34	1		33
						188	3	46	9						
06	3210 X	2361	-0-	-849	-0-	283	1	1891	2	Y	29	47	1		15
						155	3	32	9						
07	3317 X	1875	-0-	-1442	-0-	221	1	1516	2	Y	15	15	1		15
						121	3	17	9						
08	3317 X	1836	-0-	-1481	-0-	221	1	1500	2	Y	9	15	1		9
						105	3	10	9						
09	2402 X	1730	-0-	-672	-0-	234	1	1396	2	Y	10	11	1		8
						89	3	11	9						
10	2449 X	1241	-0-	-1208	-0-	205	1	955	2	Y	2				10
						79	3	2	9						
11	2370 X	2110	-0-	-260	-0-	243	1	1719	2	Y	36	24	1		22
						108	3	40	9						
*12	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	301	1	2165	2	Y	63	56	1		29
						200	3	69	9						
TOTAL GAS PROD:		27,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		358									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	209102	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL	DEPTH	13655	PERF.11130	- 11206		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1767 N	1644	-0-	-123	-0-	136	1	1402	2	Y	5	24	1		21
						100	3	6	9						
02	1512 N	1459	-0-	-53	-0-	139	1	1240	2	Y	11	11	1		21
						68	3	12	9						
03	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	277	1	1959	2	Y	46	33	1		34
						123	3	51	9						
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	250	1	1283	2	Y	34	27	1		41
						85	3	37	9						
05	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	217	1	1675	2	Y	35	29	1		47
						136	3	39	9						
06	2160 N	2037	-0-	-123	-0-	244	1	1626	2	Y	31	50	1		28
						133	3	34	9						
07	1705 N	1540	-0-	-165	-0-	180	1	1238	2	Y	21	21	1		28
						99	3	23	9						
08	2077 N	1102	-0-	-975	-0-	132	1	896	2	Y	10	16	1		22
						63	3	11	9						
09	2040 N	1275	-0-	-765	-0-	169	1	1011	2	Y	27	29	1		20
						65	3	30	9						
10	1550 N	939	-0-	-611	-0-	154	1	719	2	Y	5				25
						60	3	6	9						
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	201	1	1423	2	Y	42	28	1		39
						90	3	46	9						
*12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	201	1	1448	2	Y	60	54	1		45
						134	3	66	9						
TOTAL GAS PROD:		19,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		327									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895														
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9878 - 11963														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	2263 X	639	-0-	-1624	-0-	1	1	599	2	Y	-0-			9
						39	3							
02	2044 X	-0-	-0-	-2044	-0-					Y	-0-			9
03	2263 X	742	-0-	-1521	-0-	3	1	700	2	Y	-0-			9
						39	3							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	110	1	875	2	Y	8	6	1	11
						71	3							
06	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	215	1	1589	2	Y	24	34	1	1
						129	3							
07	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	253	1	1572	2	Y	33	34	1	-0-
						127	3							
08	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	326	1	2204	2	Y	32	31	1	1
						155	3							
09	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	335	1	1974	2	Y	26	27	1	-0-
						127	3							
10	1984 N	1108	-0-	-876	-0-	216	1	812	2	Y	8			8
						71	3							
11	2640 N	2548	-0-	-92	-0-	308	1	2059	2	Y	45	30	1	23
						131	3							
*12	3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	366	1	2354	2	Y	74	66	1	31
						220	3							
TOTAL GAS PROD:		18,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		250								

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216962 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9970 - 11777														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	4433 X	4413	-0-	-20	-0-	364	1	3753	2	Y	26	54	1	-0-
						267	3							
02	4004 X	3387	-0-	-617	-0-	322	1	2865	2	Y	40	37	1	3
						156	3							
03	4154 X	3909	-0-	-245	-0-	454	1	3205	2	Y	44	31	1	16
						202	3							
04	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	483	1	2475	2	Y	42	34	1	24
						165	3							
05	4402 X	3363	-0-	-1039	-0-	355	1	2741	2	Y	40	33	1	31
						223	3							
06	4260 X	3787	-0-	-473	-0-	454	1	3033	2	Y	46	72	1	5
						249	3							
07	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	477	1	3275	2	Y	29	30	1	4
						261	3							
08	3906 X	3632	-0-	-274	-0-	435	1	2957	2	Y	29	32	1	1
						208	3							
09	3780 X	3177	-0-	-603	-0-	427	1	2552	2	Y	32	33	1	-0-
						163	3							
10	4030 X	2489	-0-	-1541	-0-	407	1	1900	2	Y	22			22
						158	3							
11	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	474	1	3359	2	Y	39	26	1	35
						212	3							
*12	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	516	1	3708	2	Y	40	36	1	39
						342	3							
TOTAL GAS PROD:		44,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		429								

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
ROCKDALE ENERGY, LLC			//CONT.//		722895									
E. RIETHMEYER GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 219286			COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10240 - 11601	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		6417 X	5103	-0-	-1314	-0-		88 1	4704 2	Y	-0-			-0-
								311 3						
02		6638 X	6638	-0-	-0-	-0-		101 1	6227 2	Y	-0-			-0-
								310 3						
03		7484 X	7484	-0-	-0-	-0-		174 1	6919 2	Y	-0-			-0-
								391 3						
04		4818 X	4818	-0-	-0-	-0-		147 1	4416 2	Y	-0-			-0-
								255 3						
05		7347 X	6447	-0-	-900	-0-		156 1	5859 2	Y	-0-			-0-
								432 3						
06		7230 X	6406	-0-	-824	-0-		161 1	5818 2	Y	-0-			-0-
								427 3						
07		7471 X	5876	-0-	-1595	-0-		143 1	5351 2	Y	-0-			-0-
								382 3						
08		7471 X	5892	-0-	-1579	-0-		147 1	5404 2	Y	-0-			-0-
								341 3						
09		6420 X	4507	-0-	-1913	-0-		142 1	4131 2	Y	-0-			-0-
								234 3						
10		6634 X	2849	-0-	-3785	-0-		100 1	2566 2	Y	-0-			-0-
								183 3						
11		7076 X	7076	-0-	-0-	-0-		165 1	6540 2	Y	-0-			-0-
								371 3						
12		5890 X	5307	-0-	-583	-0-		127 1	4782 2	Y	-0-			-0-
								398 3						
TOTAL GAS PROD:			68,403		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 220458			COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 12422		PERF.10170 - 11370	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		7099 X	5206	-0-	-1893	-0-		432 1	4450 2	Y	6	29 1		20
								317 3						
02		6412 X	4716	-0-	-1696	-0-		451 1	4014 2	Y	29	30 1		19
								219 3						
03		5766 X	5512	-0-	-254	-0-		642 1	4534 2	Y	46	33 1		32
								285 3						
04		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-		645 1	3307 2	Y	44	35 1		41
								221 3						
05		6275 X	6275	-0-	-0-	-0-		668 1	5148 2	Y	37	31 1		47
								418 3						
06		5340 X	4959	-0-	-381	-0-		597 1	3987 2	Y	44	73 1		18
								327 3						
07		5518 X	5383	-0-	-135	-0-		632 1	4344 2	Y	55	73 1		-0-
								346 3						
08		6262 X	5148	-0-	-1114	-0-		620 1	4217 2	Y	13	13 1		-0-
								297 3						
09		6060 X	4401	-0-	-1659	-0-		594 1	3546 2	Y	31	31 1		-0-
								227 3						
10		6262 X	4358	-0-	-1904	-0-		719 1	3354 2	Y	5			5
								279 3						
11		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-		640 1	4531 2	Y	48	32 1		21
								286 3						
12		5394 X	5364	-0-	-30	-0-		598 1	4300 2	Y	63	57 1		27
								397 3						
TOTAL GAS PROD:			61,053		TOTAL CONDENSATE PROD:			421						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
ROCKDALE ENERGY, LLC			//CONT.//		722895									
E. RIETHMEYER GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 223249			COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. CODE	EOM BALANCE

01		1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	31	1	1651	2	Y	34		38
							109	3	37	9				
02		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	42	1	2580	2	Y	28	65 1	1
							129	3	31	9				
03		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	54	1	2158	2	Y	20		21
							122	3	22	9				
04		1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	51	1	1518	2	Y	36		57
							88	3	40	9				
05		3069 X	1637	-0-	-1432	-0-	39	1	1476	2	Y	12		69
							109	3	13	9				
06		2970 X	1879	-0-	-1091	-0-	46	1	1686	2	Y	21	50 1	40
							124	3	23	9				
07		3069 X	1997	-0-	-1072	-0-	48	1	1806	2	Y	13		53
							129	3	14	9				
08		2356 X	1761	-0-	-595	-0-	44	1	1601	2	Y	14		67
							101	3	15	9				
09		1890 X	1851	-0-	-39	-0-	58	1	1688	2	Y	8	32 1	43
							96	3	9	9				
10		1984 X	1845	-0-	-139	-0-	64	1	1645	2	Y	17		60
							117	3	19	9				
11		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	57	1	2265	2	Y	35	78 1	17
							128	3	39	9				
*12		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	59	1	2219	2	Y	20		37
							185	3	22	9				
TOTAL GAS PROD:			24,607			TOTAL CONDENSATE PROD:			258					

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 226937			COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH	12957 PERF.10535 - 11210		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. CODE	EOM BALANCE

01		4960 X	4665	-0-	-295	-0-	100	1	4221	2	Y	58	50 1	68
							280	3	64	9				
02		4480 X	3894	-0-	-586	-0-	104	1	3556	2	Y	49	67 1	50
							180	3	54	9				
03		4929 X	4169	-0-	-760	-0-	159	1	3730	2	Y	60	59 1	51
							214	3	66	9				
04		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	171	1	3617	2	Y	57	73 1	35
							212	3	63	9				
05		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	174	1	4182	2	Y	40	60 1	15
							313	3	44	9				
06		4500 X	4499	-0-	-1	-0-	161	1	3989	2	Y	48	49 1	14
							296	3	53	9				
07		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	164	1	4212	2	Y	57		71
							304	3	63	9				
08		4712 X	4474	-0-	-238	-0-	162	1	4003	2	Y	49	59 1	61
							255	3	54	9				
09		4560 X	4492	-0-	-68	-0-	163	1	4058	2	Y	36	51 1	46
							231	3	40	9				
10		4743 X	4006	-0-	-737	-0-	192	1	3520	2	Y	36	52 1	30
							254	3	40	9				
11		5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	188	1	4802	2	Y	61	55 1	36
							276	3	67	9				
*12		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	196	1	4308	2	Y	64	73 1	27
							365	3	70	9				
TOTAL GAS PROD:			53,990			TOTAL CONDENSATE PROD:			615					

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)										CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
ROCKDALE ENERGY, LLC															
RIETHMEYER, E. GAS UNIT															
//CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED															
//CONT.// 722895															
WELL #: 3 RRCID -> 230737										COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10514 - 11518			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	89	1	4825	2	Y	23				23
						319	3		25						
02	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	71	1	4379	2	Y	22	45	1		-0-
						218	3		24						
03	5084 X	3894	-0-	-1190	-0-	90	1	3586	2	Y	14				14
						203	3		15						
04	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	118	1	3540	2	Y	39				53
						205	3		43						
05	5270 X	5017	-0-	-253	-0-	121	1	4540	2	Y	19				72
						335	3		21						
06	5100 X	4296	-0-	-804	-0-	107	1	3886	2	Y	16	38	1		50
						285	3		18						
07	5208 X	5089	-0-	-119	-0-	123	1	4609	2	Y	25				75
						329	3		28						
08	5022 X	4964	-0-	-58	-0-	124	1	4537	2	Y	15				90
						286	3		17						
09	4860 X	3486	-0-	-1374	-0-	109	1	3183	2	Y	12	48	1		54
						181	3		13						
10	5084 X	4241	-0-	-843	-0-	148	1	3804	2	Y	16				70
						271	3		18						
11	4920 X	3986	-0-	-934	-0-	93	1	3670	2	Y	14	30	1		54
						208	3		15						
*12	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	128	1	4811	2	Y	19				73
						400	3		21						
TOTAL GAS PROD:		54,189		TOTAL CONDENSATE PROD:				234							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT										CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WELL #: 7 RRCID -> 232262															
COMPL. DATE 05/09/2007										TOTAL DEPTH 12250		PERF. 9845 - 11813			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	353	1	3643	2	Y	9	42	1		41
						259	3		10						
02	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	377	1	3355	2	Y	35	48	1		28
						183	3		39						
03	4247 X	4136	-0-	-111	-0-	480	1	3393	2	Y	45	32	1		41
						213	3		50						
04	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	437	1	2240	2	Y	31	25	1		47
						150	3		34						
05	4371 X	2285	-0-	-2086	-0-	241	1	1856	2	Y	34	28	1		53
						151	3		37						
06	4230 X	4009	-0-	-221	-0-	484	1	3229	2	Y	28	44	1		37
						265	3		31						
07	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	523	1	3590	2	Y	27	28	1		36
						286	3		30						
08	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	533	1	3620	2	Y	28	46	1		18
						255	3		31						
09	4020 X	3699	-0-	-321	-0-	499	1	2979	2	Y	27	29	1		16
						191	3		30						
10	4433 X	3395	-0-	-1038	-0-	556	1	2595	2	Y	25				41
						216	3		28						
11	4290 X	3471	-0-	-819	-0-	402	1	2848	2	Y	37	24	1		54
						180	3		41						
12	4433 X	3103	-0-	-1330	-0-	344	1	2473	2	Y	53	48	1		59
						228	3		58						
TOTAL GAS PROD:		44,046		TOTAL CONDENSATE PROD:				379							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO								
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.//	722895											
E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	232265	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10494 - 11886			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	234045	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	13070	PERF.	10668 - 12897			
01	11470 X	9501	-0-	-1969	-0-	150	1	8745	2	Y	26			80
						577	3		29					
02	10360 X	8663	-0-	-1697	-0-	148	1	8088	2	Y	21	47	1	54
						404	3		23					
03	11470 X	9184	-0-	-2286	-0-	226	1	8471	2	Y	7			61
						479	3		8					
04	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	223	1	6602	2	Y	57			118
						382	3		63					
05	9765 X	8903	-0-	-862	-0-	217	1	8072	2	Y	16			134
						596	3		18					
06	9270 X	8864	-0-	-406	-0-	221	1	8019	2	Y	33	77	1	90
						588	3		36					
07	9579 X	8786	-0-	-793	-0-	215	1	7970	2	Y	29			119
						569	3		32					
08	9176 X	8440	-0-	-736	-0-	211	1	7719	2	Y	22			141
						486	3		24					
09	8850 X	8350	-0-	-500	-0-	220	1	7682	2	Y	14	56	1	99
						433	3		15					
10	9145 X	7341	-0-	-1804	-0-	254	1	6594	2	Y	21			120
						470	3		23					
11	10273 X	10273	-0-	-0-	-0-	255	1	9449	2	Y	29	64	1	85
						537	3		32					
12	8773 X	8602	-0-	-171	-0-	231	1	7701	2	Y	24			109
						644	3		26					
TOTAL GAS PROD:		104,177				TOTAL CONDENSATE PROD:					299			

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.// 722895														
RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 237386		COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2015 X	1461	-0-	-554	-0-	42	1	1313	2	Y	16					91
						88	3	18	9							
02	1820 X	1395	-0-	-425	-0-	40	1	1276	2	Y	13					104
						65	3	14	9							
03	1860 X	1655	-0-	-205	-0-	88	1	1470	2	Y	10					114
						86	3	11	9							
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	95	1	1302	2	Y	40	101	1			53
						78	3	44	9							
05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	82	1	1650	2	Y	15					68
						125	3	17	9							
06	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	91	1	1829	2	Y	6					74
						137	3	7	9							
07	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	87	1	2122	2	Y	13					87
						154	3	14	9							
08	1860 N	1693	-0-	-167	-0-	80	1	1505	2	Y	10					97
						97	3	11	9							
09	2070 X	1811	-0-	-259	-0-	84	1	1622	2	Y	10					107
						94	3	11	9							
10	2387 X	1610	-0-	-777	-0-	91	1	1405	2	Y	10					117
						103	3	11	9							
11	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	104	1	2569	2	Y	17					134
						148	3	19	9							
*12	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	78	1	2416	2	Y	82					216
						202	3	90	9							
TOTAL GAS PROD:		23,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		242										

RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 237523		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11024 - 11298							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6107 X	4372	-0-	-1735	-0-	127	1	3962	2	Y	16					38
						265	3	18	9							
02	5516 X	4385	-0-	-1131	-0-	128	1	4039	2	Y	13					51
						204	3	14	9							
03	5518 X	3514	-0-	-2004	-0-	188	1	3132	2	Y	10					61
						183	3	11	9							
04	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	195	1	2669	2	Y	33	85	1			9
						160	3	36	9							
05	4867 X	3732	-0-	-1135	-0-	165	1	3305	2	Y	12					21
						249	3	13	9							
06	4710 X	3675	-0-	-1035	-0-	162	1	3263	2	Y	5					26
						244	3	6	9							
07	4867 X	4460	-0-	-407	-0-	164	1	3993	2	Y	13					39
						289	3	14	9							
08	3720 X	3674	-0-	-46	-0-	175	1	3276	2	Y	10					49
						212	3	11	9							
09	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	198	1	3820	2	Y	8					57
						220	3	9	9							
10	4464 X	3553	-0-	-911	-0-	203	1	3116	2	Y	5					62
						228	3	6	9							
11	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	193	1	4763	2	Y	11					73
						274	3	12	9							
*12	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	145	1	4482	2	Y	66					139
						375	3	73	9							
TOTAL GAS PROD:		48,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		202										

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895																
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242573 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	102 1	4305 2	286 3	182 9	Y	165	142 1		218	
02		4312 X	3567	-0-	-745	-0-	94 1	3210 2	162 3	101 9	Y	92	127 1		183	
03		4774 X	3699	-0-	-1075	-0-	138 1	3227 2	185 3	149 9	Y	135	131 1		187	
04		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	130 1	2742 2	160 3	100 9	Y	91	118 1		160	
05		4867 X	3433	-0-	-1434	-0-	124 1	2991 2	224 3	94 9	Y	85	127 1		118	
06		4710 X	3941	-0-	-769	-0-	138 1	3414 2	253 3	136 9	Y	124	126 1		116	
07		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	135 1	3455 2	250 3	106 9	Y	96			212	
08		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	137 1	3394 2	217 3	119 9	Y	108	132 1		188	
09		3930 X	3904	-0-	-26	-0-	139 1	3459 2	197 3	109 9	Y	99	138 1		149	
10		4061 X	2320	-0-	-1741	-0-	107 1	1968 2	142 3	103 9	Y	94	135 1		108	
11		3930 X	3223	-0-	-707	-0-	109 1	2786 2	160 3	168 9	Y	153	138 1		123	
12		4030 X	2552	-0-	-1478	-0-	98 1	2157 2	183 3	114 9	Y	104	118 1		109	
TOTAL GAS PROD:			42,459	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,346									

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247418 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116															
01		5022 X	3873	-0-	-1149	-0-	61 1	3569 2	235 3	8 9	Y	7			7
02		4536 X	3597	-0-	-939	-0-	62 1	3357 2	168 3	10 9	Y	9	16 1		-0-
03		3782 X	3641	-0-	-141	-0-	89 1	3350 2	189 3	13 9	Y	12			12
04		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	93 1	2747 2	159 3	17 9	Y	15			27
05		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	99 1	3679 2	271 3	9 9	Y	8			35
06		3840 X	3764	-0-	-76	-0-	94 1	3409 2	250 3	11 9	Y	10	24 1		21
07		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	98 1	3628 2	259 3	10 9	Y	9			30
08		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	104 1	3804 2	240 3	18 9	Y	16			46
09		3930 X	3678	-0-	-252	-0-	97 1	3377 2	190 3	14 9	Y	13	52 1		7
10		4061 X	1720	-0-	-2341	-0-	59 1	1544 2	110 3	7 9	Y	6			13
11		4020 X	2282	-0-	-1738	-0-	57 1	2097 2	119 3	9 9	Y	8	18 1		3
12		4154 X	2846	-0-	-1308	-0-	76 1	2544 2	213 3	13 9	Y	12			15
TOTAL GAS PROD:			40,636	TOTAL CONDENSATE PROD:			125								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
 DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250833 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12738 PERF. 9872 - 11364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	119	1	1226	2	Y	4	17	1	40
						87	3		4					
02	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	134	1	1190	2	Y	6	28	1	18
						65	3		7					
03	1364 X	1269	-0-	-95	-0-	146	1	1030	2	Y	25	18	1	25
						65	3		28					
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	209	1	1071	2	Y	38	30	1	33
						72	3		42					
05	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	172	1	1326	2	Y	35	29	1	39
						108	3		39					
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	171	1	1140	2	Y	35	55	1	19
						94	3		39					
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	204	1	1398	2	Y	27	28	1	18
						111	3		30					
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	205	1	1391	2	Y	22	35	1	5
						98	3		24					
09	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	213	1	1272	2	Y	24	26	1	3
						82	3		26					
10	1736 X	1531	-0-	-205	-0-	249	1	1160	2	Y	23			26
						97	3		25					
11	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	215	1	1523	2	Y	45	30	1	41
						96	3		50					
12	1736 X	1670	-0-	-66	-0-	180	1	1293	2	Y	71	64	1	48
						119	3		78					

TOTAL GAS PROD: 18,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251205 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11638 - 12664

01	1147 X	891	-0-	-256	-0-	26	1	811	2	Y	-0-			34
						54	3							
02	952 X	952	-0-	-0-	-0-	28	1	880	2	Y	-0-			34
						44	3							
03	930 X	233	-0-	-697	-0-	12	1	209	2	Y	-0-			34
						12	3							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1			Y	-0-			34
05	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	69	3	915	2	Y	-0-			34
						40	1		798	2	Y	-0-		34
						60	3							
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	47	1	1136	2	Y	2			36
						82	3		2					
08	1023 N	775	-0-	-248	-0-	37	1	693	2	Y	-0-			36
						45	3							
09	900 N	261	-0-	-639	-0-	12	1	235	2	Y	-0-			36
						14	3							
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			36
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			36
*12	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	82	1	2539	2	Y	-0-			36
						213	3							

TOTAL GAS PROD: 9,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 1 RRCID -> 255468 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF.10268 - 10315

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 256158 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10116 - 10274

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BTLT WELL #: H 4 RRCID -> 257297 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10272 - 10296

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (5,400)		45841 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 48		RRCID -> 268882		COMPL. DATE 08/27/2012		TOTAL DEPTH 16000		PERF. 5564 - 5570					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 5D		RRCID -> 271790		COMPL. DATE 11/25/2013		TOTAL DEPTH 12731		PERF. 6038 - 6296					
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	335	335	0				7
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	321	315	0				13
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	337	343	0				7
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	287	288	0				6
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	311	312	0				5
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	253	254	0				4
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	238	238	0				4
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	274	273	0				5
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	400	396	0				9
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	457	456	0				10
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	444	444	0				10
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	424	425	0				9
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,081							

JAY SIMMONS (6400)		45897 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION		WELL #: 2		RRCID -> 010994		COMPL. DATE 08/19/1988		TOTAL DEPTH 6434		PERF. 6293 - 6297					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

JAY SIMMONS (8000)		45897 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
VILLARREAL		WELL #: A 3		RRCID -> 148218		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 9037 PERF. 8735 - 8785								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JEFFRESS (VICKSBURG O)		46088 180		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HIDALGO								
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117														
COATES-DORCHESTER		WELL #: 1		RRCID -> 277799		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7766 - 8186								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6634	6154	-0-	-480 B	10281	653 1	5427 2	Y	67	147 1	104					104
02	6328	5259	-0-	-1069 B	9212	74 9	4849 2	Y	47		151					151
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			9212		52 9										
03	7006	5900	-0-	-1106 B	8106	1002 1	4848 2	Y	45		196					196
04	6780	5470	-0-	-1310 B	6796	50 9	4485 2	Y	44	142 1	98					98
05	5780	4957	-0-	-823 B	5973	937 1	4308 2	Y	43		141					141
06	5965	4717	-0-	-1248 B	4725	48 9	4286 2	Y	27		168					168
07	5885	4491	-0-	-1394 B	3331	401 1	3714 2	Y	82	134 0	116					116
08	3748 N	4646	-0-	898 B	4229	30 9	48 9	Y	44		160					160
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			4229		90 9										
09	4705 N	2997	-0-	-1708 B	2521	687 1	2901 3	Y	60		220					220
10	6607 X	4086	-0-	-2521 B	-0-	66 9	3856 2	Y	44	119 0	145					145
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	48 9		Y	NO RPT		145					145
12	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		145					145
TOTAL GAS PROD:		48,677				TOTAL CONDENSATE PROD:		503								

COATES-DORCHESTER		WELL #: 3		RRCID -> 282329		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7176 - 7396								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	24043 N	-0-	-0-	-24043 B	9109			Y	-0-		-0-					-0-
02	9109 N	-0-	-0-	-9109 B	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JEFFRESS (VICKSBURG O)		//CONT.//		46088 180	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
BRANN, REGINA		WELL #:		9	RRCID -> 178772	COMPL. DATE 07/09/2000	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7949	-	8294	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		26	RRCID -> 179059	COMPL. DATE 08/13/1900	TOTAL DEPTH 12450	PERF. 7234	-	7293	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG O)		//CONT.//		46088 180	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
JEFFRESS J.D.		WELL #:		4A	RRCID ->	275280	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	12772	PERF.	7366 - 7672			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	507	-0-	507 B	507	6 1	52 2	N	408	5 1					405
02	14B2 EXT	132	-0-	132 B	639	449 9	116 2	N	4	2 1					407
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				639											
03	569	-0-	-0-	-569 B	70			N	13	2 1	10 8				408
04	70 R	-0-	-0-	-70 B	-0-			N	9	10 1					407
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	17	13 8					411
06	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	4 1	41 2	N	20	23 1					408
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	22 9		N	20	16 8					412
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	15	17 8					410
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	3 1	30 2	N	9	7 8					412
*10	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	10 9	9 2	N	15	10 8					417
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	18	26 8					409
12	26 N	-0-	-0-	-26 B	-0-	17 9		N	15	16 8					408
TOTAL GAS PROD:		776		TOTAL CONDENSATE PROD:		563									

JEFFRESS (VICKSBURG P)		46088 190		NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: HIDALGO							
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117													
COATES ENERGY		WELL #:		1	RRCID ->	243622	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	7728 - 7787			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	31 1	260 2	Y	-0-						33
02	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	8 1	115 2	Y	-0-						33
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-						33
04	116 R	116	-0-	-0- B	-0-	20 1	96 2	Y	-0-						33
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						33
06	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	20 1	211 2	Y	-0-						33
07	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	54 1	294 2	Y	-0-						33
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						33
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			Y	-0-						33
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						33
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT						33
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT						33
TOTAL GAS PROD:		1,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: HIDALGO							
CASTILLO DEEP GU		WELL #:		5	RRCID ->	178391	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	12812	PERF.	8805 - 8870			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JEFFRESS (VICKSBURG P)		//CONT.//		46088 190	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		6	RRCID ->	179734	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		34	RRCID ->	186835	COMPL. DATE	06/23/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8034 - 8174
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

JEFFRESS (VICKSBURG P)														
MERIT ENERGY COMPANY														
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'														
//CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO														
//CONT.// 561136														
WELL #: 1 RRCID -> 275536 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12673 PERF. 7920 - 8090														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	80 1	726 2	N	143	78 1	61 8	62		
02	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	157 9	685 2	N	66	36 1	12 8	80		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	69 1	721 2	N	120	104 1	49 8	47		
04	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	73 9	717 2	N	108	40 1	37 8	78		
05	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	119 9	759 2	N	101	37 1	49 8	93		
06	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	76 1	749 2	N	141	70 1	86 8	78		
07	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	111 9	771 2	N	161	94 1	61 8	84		
*08	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	72 1	763 2	N	103	53 1	62 8	72		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	155 9	682 2	N	81	36 1	25 8	92		
*10	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	89 9	729 2	N	125	74 1	38 8	105		
*11	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	77 1	699 2	N	134	71 1	99 8	69		
*12	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	138 9	690 2	N	147	73 1	61 8	82		
TOTAL GAS PROD: 11,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,430														

JEFFRESS (VICKSBURG Q)														
MERIT ENERGY COMPANY														
BRANN, REGINA														
46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
561136														
WELL #: 9 RRCID -> 178379 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 9091														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	85 1	773 2	N	12	7 1	5 8	88		
02	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	13 9	1061 2	N	5	2 1	1 8	90		
03	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	107 1	1040 2	N	9	9 1	4 8	86		
04	810 N	729	-0-	-81 B	-0-	6 9	653 2	N	7	2 1	3 8	88		
05	868 N	806	-0-	-62 B	-0-	103 1	724 2	N	8	2 1	4 8	90		
06	840 N	414	-0-	-426 B	-0-	8 9	368 2	N	10	4 1	7 8	89		
07	527 N	282	-0-	-245 B	-0-	73 1	245 2	N	10	4 1	5 8	90		
*08	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	9 9	560 2	N	8	4 1	5 8	89		
*09	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	26 1	519 2	N	7	2 1	2 8	92		
*10	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	11 9	737 2	N	7	4 1	3 8	92		
*11	540 N	77	-0-	-463 B	-0-	54 1	59 2	N	11	7 1	8 8	88		
*12	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	8 9	1393 2	N	11	4 1	5 8	90		
TOTAL GAS PROD: 9,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 105														

JEFFRESS (VICKSBURG Q) //CONT.// 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179074 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8764 - 8855

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179616 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 8498 - 8523

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG Q)		//CONT.//		46088 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		6	RRCID ->	179731	COMPL. DATE	02/18/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8547 - 10570
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		34	RRCID ->	186836	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8521 - 8558
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SCHERPE, PETER VAN		WELL #:		3	RRCID ->	191199	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	6676 - 8136	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	4	1	3 8	12
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15 1	146 2	N	4	2	1	1 8	13
						4 9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	1		10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
TOTAL GAS PROD:		165		TOTAL CONDENSATE PROD:								11	

JEFFRESS (VICKSBURG S)			46088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC			293117									
COATES-DORCHESTER			WELL #:	2	RRCID ->	223013	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8408 - 8538
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	236 1	1958 2	Y	12	47 1	28	
						13 9						
02	2240 N	2165	-0-	-75	-0-	148 1	2006 2	Y	10		38	
						11 9						
03	1302 N	941	-0-	-361	-0-	158 1	763 2	Y	18		56	
						20 9						
04	820 X	820	-0-	-0-	-0-	141 1	676 2	Y	3	38 1	21	
						3 9						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
06	2310 X	1691	-0-	-619	-0-	144 1	1533 2	Y	13		34	
						14 9						
07	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	423 1	2289 2	Y	29	48 0	15	
						32 9						
08	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2365 2	25 9	Y	23		38	
09	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	31 1	2698 2	Y	28		66	
						31 9						
10	DLQ G-10	2103	-0-	2103	2103	93 1	1984 2	Y	24	64 0	26	
						26 9						
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2103			Y	NO RPT		26	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2103			Y	NO RPT		26	
TOTAL GAS PROD:		17,821			TOTAL CONDENSATE PROD:				160			

COATES ENERGY			WELL #:	1	RRCID ->	228754	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8401 - 8412
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117														
COATES ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	40	1	335	2	Y	-0-		92
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	322	2	Y	7		99
							8	9						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		99
04		362 X	362	-0-	-0-	-0-	62	1	297	2	Y	3		102
							3	9						
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		102
06		437 X	437	-0-	-0-	-0-	37	1	400	2	Y	-0-		102
07		538 X	538	-0-	-0-	-0-	84	1	454	2	Y	-0-		102
08		372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-		102
09		450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-		102
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		102
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		102
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		102
TOTAL GAS PROD:			2,066			TOTAL CONDENSATE PROD:			10					

MERIT ENERGY COMPANY 561136														
BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 178102 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9244 - 12214														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	302	1	2751	2	N	34	5 1 2 8	85
							37	9						
02		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	264	1	2609	2	N	18	2 1	101
							20	9						
03		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	268	1	2699	2	N	5	6 1 2 8	98
							6	9						
04		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	324	1	3122	2	N	32	2 1 1 8	127
							35	9						
05		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	385	1	3827	2	N	5	2 1 2 8	128
							6	9						
06		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	390	1	4046	2	N	5	3 1 3 8	127
							6	9						
07		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	378	1	3587	2	N	5	3 1 2 8	127
							6	9						
*08		3100 N	3340	-0-	240	240	303	1	3031	2	N	5	3 1 2 8	127
							6	9						
09		3000 N	3638	-0-	638	878	344	1	3288	2	N	5	2 1 1 8	129
							6	9						
10		3929 X	3051	-0-	-878	-0-	290	1	2757	2	N	4	3 1 1 8	129
							4	9						
11		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	255	1	2556	2	N	6	5 1 3 8	127
							7	9						
*12		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	287	1	2842	2	N	16	3 1 2 8	138
							18	9						
TOTAL GAS PROD:			41,062			TOTAL CONDENSATE PROD:			140					

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.// 46088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BRANN, REGINA		WELL #: 8		RRCID -> 178639		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9263 - 11900						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1	1	8	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1	1	8	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1	1	8	2
*08	16 X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	2	2	1	1	8	1
						2	9									
*09	13 X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	2	1	1			2
						2	9									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1	1	8	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2	1	1	8	2
TOTAL GAS PROD:		29				TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

BRANN, REGINA		WELL #: 10		RRCID -> 181473		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9367 - 9443	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BILT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 182980		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9246 - 9274	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.//		46088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		34	RRCID ->	186837	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8810 - 8978
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

VAN SCHERPE, PETER		WELL #:		2	RRCID ->	204672	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	12325	PERF.	8792 - 9067
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CASTILLO FLORES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	211193	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL DEPTH	13690	PERF.	10522 - 10529
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.// 46088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 40		RRCID -> 221155		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 39		RRCID -> 229973		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9114 - 10335						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COATES F GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 277005		COMPL. DATE 04/16/2015		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 11234 - 11325						
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	43 1	418 2	N	6	4 1				7
02	1372 N	287	-0-	-1085	-0-	7 9	29 1	N	4	3 1				8
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	4 9	51 1	N	9	4 1				13
04	540 N	408	-0-	-132	-0-	10 9	29 1	N	6	14 1				5
05	403 N	401	-0-	-2	-0-	7 9	30 1	N	4	4 1				5
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	4 9	56 1	N	5	5 1	1 8			4
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	6 9	42 1	N	3	1 1				6
*08	434 N	389	-0-	-45	-0-	3 9	31 1	N	3	3 1				6
*09	780 N	571	-0-	-209	-0-	3 9	63 1	N	2	3 1				5
*10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	2 9	66 1	N	2	2 1				5
*11	330 N	290	-0-	-40	-0-	2 9	26 1	N	-0-	4 1				1
*12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	1 9	58 1	N	1	1 1				1
TOTAL GAS PROD:		6,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		45								

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.// 46088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BRANN REGINA		WELL #: 5		RRCID -> 277507		COMPL. DATE 07/19/2016		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 9184 - 9508						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CAPACITY CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	5	3	1	2	8	30
						6	9									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			31
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3	2	6	9	N	5	4	1	2	8	30
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	5	2	N	2	1	1	1	8	30
						2	9									
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	N	4	1	1	2	8	31
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	5	2	1	3	8	31
						6	9									
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	4	2	1	2	8	31
*08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	3	2	1	2	8	30
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	4	1	1	1	8	32
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	3	2	1	1	8	32
						3	9									
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1	3	8	30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	2	1	2	8	31
TOTAL GAS PROD:		93		TOTAL CONDENSATE PROD:		46										

COATES GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 279114		COMPL. DATE 10/14/2015		TOTAL DEPTH 12946		PERF. 8600 - 8710						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 122994		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8458 - 8802						
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 3 J														
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.//		46088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
XTO ENERGY INC.				945936							
WHEELLOCK GAS UNIT O/A				WELL #: 5	RRCID -> 180767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11314	PERF. 8524	- 8544	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RENTFRO, RUSSELL				WELL #: 4	RRCID -> 182713	COMPL. DATE 11/08/2000	TOTAL DEPTH 11357	PERF. 9050	- 9210		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHEELLOCK GAS UNIT O/A				WELL #: 6	RRCID -> 249058	COMPL. DATE 04/01/2009	TOTAL DEPTH 11830	PERF. 9267	- 9307		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JEFFRESS (VICKSBURG T) MERIT ENERGY COMPANY JEFFRESS, J. D.		46088 400 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
		WELL #:	1	RRCID ->	153857	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	12528	PERF.	9529 - 9603			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRANN, REGINA		WELL #:		3	RRCID ->	170037	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF.	9958 - 10166		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		20	RRCID ->	171671	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	10796	PERF.	9621 - 9654		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BRANN, REGINA		WELL #: 4		RRCID -> 173925		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9958 - 10152				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	547 1	96 9	4983 2	N	87	7 1	2 8	121	
02	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	467 1	28 9	4620 2	N	25	2 1		144	
03	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	481 1	35 9	4853 2	N	32	10 1	2 8	164	
04	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	537 1	28 9	5172 2	N	25	2 1	1 8	186	
05	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	573 1	10 9	5700 2	N	9	2 1	2 8	191	
06	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	548 1	7 9	5688 2	N	6	4 1	3 8	190	
07	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	602 1	8 9	5723 2	N	7	5 1	2 8	190	
*08	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	561 1	7 9	5618 2	N	6	5 1	2 8	189	
09	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	582 1	13 9	5565 2	N	12	2 1	1 8	198	
10	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	561 1	9 9	5338 2	N	8	5 1	1 8	200	
*11	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	496 1	9 9	4970 2	N	8	7 1	3 8	198	
*12	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	524 1	10 9	5185 2	N	9	5 1	2 8	200	
TOTAL GAS PROD:		70,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		234								

BRANN, REGINA "SIDETRACK"		WELL #: 1		RRCID -> 174304		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 13064		PERF.10239 - 11234	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 26		RRCID -> 178424		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 9682 - 10218	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 27		RRCID -> 178433		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRANN, REGINA		WELL #: 8		RRCID -> 178642		COMPL. DATE 05/21/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 11		RRCID -> 179725		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9596 - 10728								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG T) MERIT ENERGY COMPANY JEFFRESS, J. D.		//CONT.// //CONT.//	46088 400 561136	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO							
		WELL #:	6	RRCID -> 181031	COMPL. DATE 05/24/2004	TOTAL DEPTH 12939	PERF. 9518	-	9739				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	2	1	1
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	9	28	2	N	1	1	1
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	1	2	-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	2	1	1
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1	9	51	2	N	1	1	1
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	1	1	1
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	1	1	1
*08	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	1	1	1
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	9	13	2	N	2	1	2
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	9	14	2	N	-0-	1	1
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	19	2	N	2	2	1
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	1	1	1
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		476		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

JEFFRESS, J. D.		WELL #:	29	RRCID -> 181214	COMPL. DATE 11/21/2000	TOTAL DEPTH 10497	PERF. 9528	-	10364	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JEFFRESS, J. D.		WELL #:	28	RRCID -> 181296	COMPL. DATE 11/14/2000	TOTAL DEPTH 11254	PERF. 9623	-	10946	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.//		46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BRANN, REGINA		WELL #:		10	RRCID ->	181474	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10067 - 10176		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		30	RRCID ->	181917	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL DEPTH	11001	PERF. 9616 - 10837	
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	2	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		242				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		17	RRCID ->	182950	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	11910	PERF. 9626 - 10296	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.//		46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
BTLT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	182975	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10135 - 10200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		31	RRCID ->	183769	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9622 - 9697
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

JEFFRESS, J.D.		WELL #:		33	RRCID ->	185867	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 9488 - 9603
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186838 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9971 - 10382

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 2 RRCID -> 190338 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221141 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.//		46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		39	RRCID ->	229975	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10298 - 10335
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JEFFRESS, JD		WELL #:		41	RRCID ->	232298	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	11575	PERF. 9572 - 10651
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC.		945936		WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		2	RRCID ->	180442	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	13070	PERF.10036 - 10180
01	217 N	183	-0-	-34	-0-	13	1	170	3	Y	-0-		-0-		
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	11	1	149	3	Y	-0-		-0-		
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	-0-		-0-		
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	13	1	149	3	Y	-0-		-0-		
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	10	1	134	3	Y	-0-		-0-		
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	10	1	128	3	Y	-0-		-0-		
07	155 N	103	-0-	-52	-0-	7	1	96	3	Y	-0-		-0-		
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-		
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-		
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WHEELLOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180766 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	713 N	188	-0-	-525	-0-	12	1	164	3	Y	11	32	1	2
02	308 N	194	-0-	-114	-0-	12	9							
03	341 N	257	-0-	-84	-0-	14	1	180	3	Y	-0-	2	1	-0-
04	180 N	298	-0-	118	-0-	18	1	239	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	23	1	275	3	Y	-0-			-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-			-0-
07	3100 N	5200	-0-	2100	2100	37	1	467	3	Y	5			5
08	3100 N	1240	-0-	-1860	240	6	9							
09	2682 N	2442	-0-	-240	-0-	78	1	1076	3	Y	78	82	1	18
10	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	86	9							
11	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	178	1	2167	3	Y	88	79	1	27
*12	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	97	9							
						291	1	3552	3	Y	62	60	1	29
						68	9							
						203	1	2335	3	Y	68	68	1	29
						75	9							
						198	1	2203	3	Y	90	84	1	35
						99	9							
TOTAL GAS PROD:		19,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		501								

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

JEFFRESS (VICKSBURG U)		46088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 2		RRCID -> 047651		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 12076		PERF.11414 - 11724		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3952 X	2967	-0-	-985	-0-	283	1	2574	2	Y	100	104
						110	9					
02	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	216	1	2136	2	Y	23	127
						25	9					
03	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	264	1	2660	2	Y	11	137
						12	9			1	1	
04	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	285	1	2746	2	Y	27	164
						30	9					
05	3379 X	2126	-0-	-1253	-0-	194	1	1932	2	Y	-0-	164
06	2820 X	2478	-0-	-342	-0-	216	1	2242	2	Y	18	182
						20	9					
07	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	258	1	2448	2	Y	-0-	182
*08	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	345	1	3449	2	Y	4	186
						4	9					
09	2160 X	781	-0-	-1379	-0-	73	1	697	2	Y	10	196
						11	9					
10	2201 X	593	-0-	-1608	-0-	56	1	537	2	Y	-0-	196
11	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	196
12	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-	196
TOTAL GAS PROD:		23,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		193						

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 10		RRCID -> 065467		COMPL. DATE 11/03/1994		TOTAL DEPTH 12673		PERF.11170 - 11246		
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	49	2	N	1	7
						1	9					
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	1	8
						1	9					
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	1	7
						1	9					
04	60 N	18	-0-	-42	-0-	2	1	16	2	N	-0-	7
05	93 N	12	-0-	-81	-0-	1	1	9	2	N	2	9
						2	9					
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2	9
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	1	9
*08	9 N	3	-0-	-6	-0-	2	2	1	9	N	1	9
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1	10
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1	10
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	N	1	9
12	5 N	3	-0-	-2	-0-	2	2	1	9	N	1	9
TOTAL GAS PROD:		209		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 17		RRCID -> 114528		COMPL. DATE 01/14/1985		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11297 - 11635		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SCHERPE, PETER VAN		WELL #:		3	RRCID ->	123372	COMPL. DATE	02/10/1987	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11384 - 11514	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

JEFFRESS, J.D.		WELL #:		18	RRCID ->	153591	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	16000	PERF. 9611 - 11374		
01	496	N	485	-0-	-11	-0-	48	1	437	2	N	-0-	33
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	41	1	407	2	N	7	40
							8	9					
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	40	1	400	2	N	10	50
							11	9					
04	450	N	351	-0-	-99	-0-	32	1	308	2	N	10	60
							11	9					
05	465	N	393	-0-	-72	-0-	36	1	357	2	N	-0-	60
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	39	1	406	2	N	-0-	60
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	38	1	357	2	N	-0-	60
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	32	1	316	2	N	-0-	60
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	36	1	348	2	N	-0-	60
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	40	1	378	2	N	-0-	60
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	33	1	334	2	N	-0-	60
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	41	1	410	2	N	-0-	60
TOTAL GAS PROD:		4,944		TOTAL CONDENSATE PROD:								27	

VAN SCHERPE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	167794	COMPL. DATE	03/23/1998	TOTAL DEPTH	12673	PERF.11272 - 11402	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
VAN SCHERPE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	169020	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	13093	PERF.11104	- 11179	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	538	-0-	-51	-0-	47	1	424	2	N	61	59 1	3 8 17
02	616 N	484	-0-	-132	-0-	67	9	439	2	N	1	1 8	17
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	44	1	334	2	N	2	2 8	17
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	1	9	490	2	N	2	2 8	17
05	496 N	486	-0-	-10	-0-	33	1	440	2	N	2	2 8	17
06	360 N	311	-0-	-49	-0-	2	9	280	2	N	4	4 8	17
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	44	1	522	2	N	180	171 1	3 8 23
*08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	198	9	426	2	N	3	3 8	23
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	43	1	465	2	N	21	1 8	43
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	3	9	537	2	N	68	2 8	109
*11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	49	1	386	2	N	8	4 8	113
*12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	23	9	554	2	N	117	194 1	3 8 33
						56	1						
						129	9						
TOTAL GAS PROD:		6,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		469							

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		16	RRCID ->	170797	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11418	- 11622	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		6	RRCID ->	171570	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	12939	PERF.11158	- 11204	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		3A	RRCID ->	172515	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	12165	PERF.11234	-	11382
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	797 1	2260 2	N	42	166 1	1 8	35	
02	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	46 9	6518 2	N	44	1 1		78	
03	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	659 1	6952 2	N	35	4 1	1 8	108	
04	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	48 9	7003 2	N	6	1 1	1 8	112	
05	7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	689 1	7200 2	N	25	1 1	1 8	135	
06	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	39 9	6760 2	N	13	2 1	2 8	144	
07	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	727 1	7690 2	N	18	2 1	1 8	159	
*08	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	7 9	6181 2	N	25	2 1	1 8	181	
09	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	724 1	7965 2	N	51	187 1		45	
10	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	28 9	7703 2	N	5	2 1	1 8	47	
11	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	618 1	7185 2	N	3	3 1	2 8	45	
*12	8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	28 9	7401 2	N	48	2 1	1 8	90	
						833 1							
						56 9							
						810 1							
						6 9							
						717 1							
						3 9							
						748 1							
						53 9							
TOTAL GAS PROD:		94,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		315							

BRANN, REGINA		WELL #:		3	RRCID ->	176972	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF.12179	-	12440
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRANN, REGINA		WELL #:		8	RRCID ->	178640	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11669	-	11688
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
COATES, G.		WELL #:		3	RRCID ->	194774	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11315	- 11416		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		11	RRCID ->	221282	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11184	- 11811
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2	N	12	3 1	9 8	18
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	13 9	2 1	N	4	1 1	2 8	19
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	4 9	3 2	N	9	4 1	7 8	17
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	2 2	8 9	N	7	1 1	5 8	18
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	2 2	11 9	N	10	1 1	7 8	20
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 2	14 9	N	13	2 1	13 8	18
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 2	15 9	N	14	3 1	9 8	20
*08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	10	2 1	9 8	19
*09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	18 1	176 2	N	6	1 1	4 8	20
*10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	7 9	92 1	N	12	3 1	6 8	23
*11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	13 9	56 1	N	12	2 1	15 8	18
*12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	13 9	69 1	N	12	3 1	9 8	18
TOTAL GAS PROD:		2,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		121						

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		14	RRCID ->	226393	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	12420	PERF.11363	- 11490
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JEFFRESS (VICKSBURG U)			//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B"			WELL #:		13	RRCID -> 227887			COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11348			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JD JEFFRESS			WELL #:		42	RRCID -> 240332			COMPL. DATE 05/29/2008			TOTAL DEPTH 11502 PERF.11285 - 11400				

01	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	617	1	5615	2	N	7	4	1	3	8	141
						8	9									
02	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	498	1	4921	2	N	3	1	1	1	8	142
						3	9									
03	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	452	1	4559	2	N	12	5	1	3	8	146
						13	9									
04	4590 X	2682	-0-	-1908	-0-	252	1	2424	2	N	5	1	1	2	8	148
						6	9									
05	4743 X	3698	-0-	-1045	-0-	337	1	3349	2	N	11	1	1	3	8	155
						12	9									
06	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	734	1	7612	2	N	7	2	1	5	8	155
						8	9									
07	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	798	1	7579	2	N	23	2	1	3	8	173
						25	9									
*08	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	733	1	7335	2	N	62	2	1	3	8	230
						68	9									
*09	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	639	1	6112	2	N	40	189	1	1	8	80
						44	9									
*10	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	610	1	5798	2	N	15	2	1	2	8	91
						17	9									
*11	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	693	1	6943	2	N	16	4	1	5	8	98
						18	9									
*12	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	754	1	7462	2	N	46	2	1	3	8	139
						51	9									
TOTAL GAS PROD:			77,099			TOTAL CONDENSATE PROD:			247							

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.// 46088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BTLT		WELL #: C 3		RRCID -> 249714		COMPL. DATE 08/24/2008			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	1608	1	2052	2	Y	77	102 0	78
						85	9						
02	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	1315	1	1698	2	Y	40		118
						44	9						
03	2697 X	2662	-0-	-35	-0-	1063	1	1526	2	Y	66	102 0	82
						73	9						
04	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	1112	1	1337	2	Y	38	98 0	22
						42	9						
05	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	1336	1	1417	2	Y	69		91
						76	9						
06	3000 N	3084	-0-	84	84	1582	1	1472	2	Y	27	95 0	23
						30	9						
07	2722 N	2638	-0-	-84	-0-	1251	1	1310	2	Y	70		93
						77	9						
08	2821 X	2464	-0-	-357	-0-	836	1	1574	2	Y	49	95 0	47
						54	9						
09	3000 X	2524	-0-	-476	-0-	477	1	1951	2	Y	87		134
						96	9						
10	3193 X	2981	-0-	-212	-0-	658	1	2202	2	Y	110	129 0	115
						121	9						
11	3090 X	2732	-0-	-358	-0-	699	1	1956	2	Y	70		185
						77	9						
*12	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	733	1	2148	2	Y	233	192 0	226
						256	9						
TOTAL GAS PROD:		34,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		936							

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 184151		COMPL. DATE 06/13/2001			TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644			
RENTFRO, RUSSELL		WELL #: 6										
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHEELLOCK GAS UNIT		945936		RRCID -> 197878		COMPL. DATE 02/21/2003			TOTAL DEPTH 11314 PERF.11018 - 11200			
WELL #: 5												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JEFFRESS (VICKSBURG U)															
//CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 234495 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11177 - 11256															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JEFFRESS (VICKSBURG V)															
46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 053920 COMPL. DATE 11/04/1972 TOTAL DEPTH 12673 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JEFFRESS, J. D.															
WELL #: 9 RRCID -> 059734 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11360 - 11605															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	61	1	553	2	N	22	12	1	8 8 74
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	9	470	2	N	8	4	1	2 8 76
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	48	1	582	2	N	17	16	1	7 8 70
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	9	9	604	2	N	13	4	1	5 8 74
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	19	9	664	2	N	13	4	1	7 8 76
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	63	1	664	2	N	18	7	1	12 8 75
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	14	9	674	2	N	17	8	1	8 8 76
*08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	67	1	669	2	N	14	8	1	8 8 74
*09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	14	9	673	2	N	13	4	1	3 8 80
*10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	70	1	649	2	N	13	8	1	5 8 80
*11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	14	9	623	2	N	20	12	1	14 8 74
*12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	62	1	641	2	N	19	8	1	8 8 77
TOTAL GAS PROD:			8,435			TOTAL CONDENSATE PROD:			187						

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 089849 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11244 - 11636

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 096009 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11381 - 11576

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN SCHERPE, P.GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 132343 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11579 - 11937

01	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	415	1	3784	2	N	51	10	1	11	8	84
						56	9									
02	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	338	1	3343	2	N	140	153	1	2	8	69
						154	9									
03	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	197	1	1983	2	N	29	46	1	9	8	43
						32	9									
04	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	226	1	2175	2	N	16	5	1	7	8	47
						18	9									
05	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	245	1	2439	2	N	17	5	1	9	8	50
						19	9									
06	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	237	1	2461	2	N	24	9	1	16	8	49
						26	9									
07	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	262	1	2492	2	N	35	13	1	11	8	60
						39	9									
*08	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	276	1	2762	2	N	16	7	1	11	8	58
						18	9									
*09	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	265	1	2533	2	N	13	5	1	5	8	61
						14	9									
*10	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	268	1	2548	2	N	20	10	1	7	8	64
						22	9									
*11	3000 N	3009	-0-	9	9	258	1	2583	2	N	153	9	1	18	8	190
						168	9									
*12	2687 N	2678	-0-	-9	-0-	243	1	2410	2	N	23	176	1	11	8	26
						25	9									

TOTAL GAS PROD: 35,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.// 46088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 19		RRCID -> 165106		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11472 - 12487						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	993	1	9043	2	N	40	6	1	1	8	149
						44	9									
02	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	809	1	8003	2	N	46	2	1			193
						51	9									
03	8959 X	8061	-0-	-898	-0-	723	1	7297	2	N	37	188	1			42
						41	9									
04	9840 X	7621	-0-	-2219	-0-	713	1	6866	2	N	38	2	1			78
						42	9									
05	12014 X	12014	-0-	-0-	-0-	1093	1	10877	2	N	40	2	1			116
						44	9									
06	11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	975	1	10118	2	N	31	4	1	1	8	142
						34	9									
07	9962 X	9962	-0-	-0-	-0-	946	1	8985	2	N	28	4	1	1	8	165
						31	9									
*08	8432 X	6295	-0-	-2137	-0-	569	1	5692	2	N	31	4	1	1	8	191
						34	9									
09	8160 X	4014	-0-	-4146	-0-	375	1	3589	2	N	45	2	1			234
						50	9									
10	10168 X	10160	-0-	-8	-0-	964	1	9167	2	N	26	195	1			65
						29	9									
11	12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	1161	1	11633	2	N	5	6	1	1	8	63
						6	9									
*12	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	1096	1	10854	2	N	107	4	1	1	8	165
						118	9									
TOTAL GAS PROD:		113,065				TOTAL CONDENSATE PROD:		474								

VAN SCHERPE, P. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 166969		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11651 - 12002						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRANN, REGINA		WELL #: 8		RRCID -> 178641		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9263 - 9490						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.//		46088 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		8	RRCID ->	182953	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11254 - 11648	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES, G.		WELL #:		3	RRCID ->	194772	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE						
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	110	1	1003	2	N	3	2	1	175
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	145	1	1437	2	N	1	1	1	175
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	46	1	467	2	N	1	2	1	174
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-	1	9			N	2	1	1	175
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	1	1	174
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			174
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174

TOTAL GAS PROD: 3,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VAN SCHERPE GU "B"		WELL #:		7	RRCID ->	215227	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	12710	PERF.11561 - 12524	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:			RRCID ->	219666	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11224 - 11420	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/27/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.// 46088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 11		RRCID -> 221995		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11184 - 11811		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 14		RRCID -> 226391		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11363 - 12055		
01	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	642 1	5848 2	N	145	134 1	19 8	32
						160 9						
02	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	573 1	5669 2	N	167	114 1	4 8	81
						184 9						
03	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	576 1	5807 2	N	142	101 1	16 8	106
						156 9						
04	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	667 1	6427 2	N	157	137 1	12 8	114
						173 9						
05	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	826 1	8217 2	N	133	3 1	16 8	228
						146 9						
06	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	771 1	7999 2	N	45	189 1	27 8	57
						50 9						
07	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	671 1	6379 2	N	257	191 1	19 8	104
						283 9						
*08	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	712 1	7128 2	N	94	4 1	20 8	174
						103 9						
*09	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	534 1	5103 2	N	141	190 1	8 8	117
						155 9						
*10	6603 X	3054	-0-	-3549	-0-	280 1	2667 2	N	97	5 1	12 8	197
						107 9						
*11	6390 X	2141	-0-	-4249	-0-	188 1	1886 2	N	61	196 1	31 8	31
						67 9						
12	6603 X	4619	-0-	-1984	-0-	406 1	4024 2	N	172	5 1	19 8	179
						189 9						
TOTAL GAS PROD:			75,773			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,611			

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.//		46088 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B"		WELL #:		13	RRCID ->	227844	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11318	-	11658	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	433	1	3945	2	N	8	6 1	1 8	18
02	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	358	1	3536	2	N	43	3 1		58
03	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	314	1	3164	2	N	7	8 1	1 8	56
04	3000 X	2320	-0-	-680	-0-	218	1	2095	2	N	6	3 1	1 8	58
05	3100 X	2897	-0-	-203	-0-	264	1	2627	2	N	5	3 1	1 8	59
06	3000 X	985	-0-	-2015	-0-	86	1	892	2	N	6	5 1	2 8	58
07	3100 X	582	-0-	-2518	-0-	55	1	518	2	N	8	7 1	1 8	58
*08	2604 X	985	-0-	-1619	-0-	89	1	892	2	N	4	4 1	1 8	57
09	1980 X	379	-0-	-1601	-0-	35	1	338	2	N	5	3 1	1 8	58
*10	2604 X	469	-0-	-2135	-0-	44	1	418	2	N	6	5 1	1 8	58
*11	900 X	401	-0-	-499	-0-	36	1	358	2	N	6	5 1	2 8	57
12	403 N	162	-0-	-241	-0-	14	1	140	2	N	7	5 1	1 8	58
TOTAL GAS PROD:		20,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		111								

XTO ENERGY INC.		945936		WHEELLOCK GAS UNIT O/A			WELL #:			1	RRCID ->	050508	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11464	-	11647
01	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	393	1	5195	3	Y	46	52 1		20					
02	11534 X	11534	-0-	-0-	-0-	815	1	10585	3	Y	122	102 1		40					
03	11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	753	1	10144	3	Y	272	237 1		75					
04	5400 X	11988	-0-	6588	-0-	914	1	10839	3	Y	214	215 1		74					
05	12459 X	12459	-0-	-0-	-0-	858	1	11371	3	Y	209	211 1		72					
06	11358 X	11358	-0-	-0-	-0-	811	1	10299	3	Y	225	217 1		80					
07	11285 X	11285	-0-	-0-	-0-	763	1	10324	3	Y	180	222 1		38					
08	11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	755	1	10392	3	Y	160	153 1		45					
09	10417 X	10417	-0-	-0-	-0-	780	1	9474	3	Y	148	141 1		52					
10	10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	782	1	9537	3	Y	141	122 1		71					
11	10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	840	1	9643	3	Y	190	188 1		73					
*12	10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	874	1	9705	3	Y	187	191 1		69					
TOTAL GAS PROD:		129,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,094													

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.// 46088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
RENTFRO, RUSSELL		WELL #: 3		RRCID -> 055065		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 12869		PERF.11557 - 11733						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #: 3ST		RRCID -> 064569		COMPL. DATE 10/24/2017		TOTAL DEPTH 11834		PERF.11495 - 11585						
01	4659 X	1985	-0-	-2674	-0-	139	1	1836	3	Y	9	10	1			5
						10	9									
02	616 N	305	-0-	-311	-0-	21	1	267	3	Y	15	17	1			3
						17	9									
03	1860 N	16	-0-	-1844	-0-	3	3	13	9	Y	12	13	1			2
04	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	36	1	434	3	Y	-0-					-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	23	1	261	3	Y	-0-					-0-
*12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	43	1	473	3	Y	9	4	1			5
						10	9									
TOTAL GAS PROD:		3,713				TOTAL CONDENSATE PROD:		45								

RENTFRO, RUSSELL		WELL #: 5		RRCID -> 143691		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 13267		PERF.11389 - 11431						
01	6200 X	5696	-0-	-504	-0-	393	1	5203	3	Y	91	64	1			65
						100	9									
02	5600 X	5584	-0-	-16	-0-	391	1	5074	3	Y	108	114	1			59
						119	9									
03	6169 X	5917	-0-	-252	-0-	402	1	5421	3	Y	85	92	1			52
						94	9									
04	5910 X	5866	-0-	-44	-0-	449	1	5327	3	Y	82	97	1			37
						90	9									
05	6169 X	5964	-0-	-205	-0-	412	1	5462	3	Y	82	59	1			60
						90	9									
06	5970 X	5796	-0-	-174	-0-	417	1	5294	3	Y	77	98	1			39
						85	9									
07	6169 X	5733	-0-	-436	-0-	389	1	5274	3	Y	64	85	1			18
						70	9									
08	6076 X	5664	-0-	-412	-0-	379	1	5221	3	Y	58	51	1			25
						64	9									
09	5880 X	5745	-0-	-135	-0-	432	1	5246	3	Y	61	43	1			43
						67	9									
10	5983 X	5605	-0-	-378	-0-	418	1	5097	3	Y	82	78	1			47
						90	9									
11	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	463	1	5311	3	Y	109	99	1			57
						120	9									
*12	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	490	1	5448	3	Y	116	104	1			69
						128	9									
TOTAL GAS PROD:		69,530				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,015								

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150170 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	101	1	1336	3	Y	39	33	1	24
							43	9							
02		1260 N	1105	-0-	-155	-0-	73	1	952	3	Y	73	85	1	12
							80	9							
03		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	82	1	1103	3	Y	32	35	1	9
							35	9							
04		1350 N	1277	-0-	-73	-0-	97	1	1149	3	Y	28	28	1	9
							31	9							
05		1209 N	1206	-0-	-3	-0-	83	1	1100	3	Y	21	23	1	7
							23	9							
06		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	119	1	1508	3	Y	90	38	1	59
							99	9							
07		1333 N	263	-0-	-1070	-0-	8	1	106	3	Y	135	182	1	12
							149	9							
08		1209 N	61	-0-	-1148	-0-	4	1	57	3	Y	-0-	12	1	-0-
09		1350 N	1088	-0-	-262	-0-	83	1	1005	3	Y	-0-			-0-
10		3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	229	1	2791	3	Y	3			3
							3	9							
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	14	14	1	3
							15	9							
12		1116 N	64	-0-	-1052	-0-	5	1	59	3	Y	-0-	3	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,665			TOTAL CONDENSATE PROD:			435						

WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176687 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12044 - 12818															
01		310 N	158	-0-	-152	-0-	11	1	146	3	Y	1	3	1	-0-
							1	9							
02		252 N	211	-0-	-41	-0-	15	1	195	3	Y	1			1
							1	9							
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	Y	9	8	1	2
							10	9							
04		150 N	262	-0-	112	-0-	20	1	238	3	Y	4	5	1	1
							4	9							
05		399 N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	370	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	379	3	Y	4	3	1	2
							4	9							
07		448 N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	407	3	Y	10	10	1	2
							11	9							
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	415	3	Y	5	6	1	1
							6	9							
09		420 N	343	-0-	-77	-0-	26	1	310	3	Y	6	4	1	3
							7	9							
10		434 N	213	-0-	-221	-0-	15	1	188	3	Y	9	9	1	3
							10	9							
11		450 N	98	-0-	-352	-0-	8	1	90	3	Y	-0-	3	1	-0-
12		341 N	77	-0-	-264	-0-	6	1	71	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,345			TOTAL CONDENSATE PROD:			50						

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WHEELLOCK GAS UNIT O/A WELL #: 8 RRCID -> 187000 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11300 - 11662														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	70208 X	20899	-0-	-49309	-0-	1447	1	19138	3	Y	285	247	1	158
						314	9							
02	19130 X	19130	-0-	-0-	-0-	1329	1	17261	3	Y	491	547	1	102
						540	9							
03	25420 X	19108	-0-	-6312	-0-	1284	1	17308	3	Y	469	431	1	140
						516	9							
04	24600 X	7840	-0-	-16760	-0-	590	1	6997	3	Y	230	265	1	105
						253	9							
05	25420 X	18927	-0-	-6493	-0-	1297	1	17204	3	Y	387	367	1	125
						426	9							
06	20490 X	12232	-0-	-8258	-0-	871	1	11068	3	Y	266	331	1	60
						293	9							
07	21173 X	17661	-0-	-3512	-0-	1193	1	16157	3	Y	283	274	1	69
						311	9							
08	20952 X	20952	-0-	-0-	-0-	1396	1	19213	3	Y	312	290	1	91
						343	9							
09	18330 X	17457	-0-	-873	-0-	1303	1	15825	3	Y	299	286	1	104
						329	9							
10	18941 X	16109	-0-	-2832	-0-	1198	1	14603	3	Y	280	245	1	139
						308	9							
11	20280 X	16431	-0-	-3849	-0-	1285	1	14753	3	Y	357	359	1	137
						393	9							
12	20956 X	16952	-0-	-4004	-0-	1364	1	15148	3	Y	400	378	1	159
						440	9							
TOTAL GAS PROD:		203,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,059								

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 224306 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	15345 X	13652	-0-	-1693	-0-	944	1	12484	3	Y	204	140	1	144
						224	9							
02	13860 X	13127	-0-	-733	-0-	921	1	11958	3	Y	225	244	1	125
						248	9							
03	15345 X	14094	-0-	-1251	-0-	959	1	12928	3	Y	188	198	1	115
						207	9							
04	14820 X	13549	-0-	-1271	-0-	1038	1	12301	3	Y	191	220	1	86
						210	9							
05	14601 X	13773	-0-	-828	-0-	952	1	12622	3	Y	181	134	1	133
						199	9							
06	14070 X	13399	-0-	-671	-0-	964	1	12249	3	Y	169	218	1	84
						186	9							
07	14539 X	13604	-0-	-935	-0-	926	1	12534	3	Y	131	178	1	37
						144	9							
08	14105 X	10115	-0-	-3990	-0-	676	1	9297	3	Y	129	106	1	60
						142	9							
09	14212 X	14212	-0-	-0-	-0-	1069	1	12977	3	Y	151	108	1	103
						166	9							
10	13857 X	13854	-0-	-3	-0-	1036	1	12629	3	Y	172	186	1	89
						189	9							
11	13410 X	13254	-0-	-156	-0-	1047	1	12021	3	Y	169	169	1	89
						186	9							
12	14694 X	13484	-0-	-1210	-0-	1097	1	12186	3	Y	183	162	1	110
						201	9							
TOTAL GAS PROD:		160,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,093								

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231307 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 232153 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 12562

01	7998 X	7456	-0-	-542	-0-	62	1	7292	3	Y	93	54	1	70													
						102	9																				
02	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	61	1	7082	3	Y	102	101	1	71													
						112	9																				
03	7998 X	7829	-0-	-169	-0-	60	1	7673	3	Y	87	99	1	59													
						96	9																				
04	7740 X	7691	-0-	-49	-0-	68	1	7528	3	Y	86	102	1	43													
						95	9																				
05	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	64	1	7949	3	Y	100	64	1	79													
						110	9																				
06	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	65	1	7648	3	Y	75	110	1	44													
						83	9																				
07	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	69	1	7992	3	Y	73	93	1	24													
						80	9																				
08	8122 X	8093	-0-	-29	-0-	58	1	7962	3	Y	66	60	1	30													
						73	9																				
09	7860 X	2611	-0-	-5249	-0-	23	1	2560	3	Y	25	38	1	17													
						28	9																				
10	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	79	1	8410	3	Y	46	22	1	41													
						51	9																				
11	7890 X	7638	-0-	-252	-0-	72	1	7436	3	Y	118	95	1	64													
						130	9																				
12	8153 X	7607	-0-	-546	-0-	72	1	7434	3	Y	92	97	1	59													
						101	9																				
TOTAL GAS PROD: 88,780														TOTAL CONDENSATE PROD: 963													

WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG V)														
//CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 248356 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11037 - 11830														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		5022 X	3806	-0-	-1216	-0-	266	1	3514	3	Y	24	15 1	26
							26	9						
02		4536 X	4514	-0-	-22	-0-	314	1	4072	3	Y	116	88 1	54
							128	9						
03		5022 X	4647	-0-	-375	-0-	314	1	4231	3	Y	93	91 1	56
							102	9						
04		4350 X	2784	-0-	-1566	-0-	211	1	2500	3	Y	66	106 1	16
							73	9						
05		4991 X	1483	-0-	-3508	-0-	102	1	1350	3	Y	28	12 1	32
							31	9						
06		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	388	1	4924	3	Y	118	95 1	55
							130	9						
07		4991 X	4105	-0-	-886	-0-	277	1	3745	3	Y	75	117 1	13
							83	9						
08		4650 X	4429	-0-	-221	-0-	299	1	4108	3	Y	20	12 1	21
							22	9						
09		4860 X	4788	-0-	-72	-0-	357	1	4341	3	Y	82	46 1	57
							90	9						
10		5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	409	1	4984	3	Y	129	119 1	67
							142	9						
11		4860 X	3559	-0-	-1301	-0-	278	1	3194	3	Y	79	104 1	42
							87	9						
12		4960 X	4728	-0-	-232	-0-	378	1	4194	3	Y	142	110 1	74
							156	9						
TOTAL GAS PROD:			49,820	TOTAL CONDENSATE PROD:			972							

JEFFRESS (VICKSBURG W)														
MERIT ENERGY COMPANY 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
JEFFRESS, J.D. 561136														
WELL #: 8 RRCID -> 058250 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 12402														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		15441 X	15441	-0-	-0-	-0-	1527	1	13911	2	N	3	2 1	75
							3	9						
02		10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	937	1	9261	2	N	9	1 1	83
							10	9						
03		16715 X	16715	-0-	-0-	-0-	1502	1	15155	2	N	53	3 1	133
							58	9						
04		17378 X	17378	-0-	-0-	-0-	1628	1	15681	2	N	63	177 1	19
							69	9						
05		19145 X	19145	-0-	-0-	-0-	1741	1	17320	2	N	76	1 1	94
							84	9						
06		21368 X	21368	-0-	-0-	-0-	1876	1	19458	2	N	31	1 1	124
							34	9						
07		8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	848	1	8058	2	N	45	1 1	168
							50	9						
*08		17401 X	17401	-0-	-0-	-0-	1581	1	15819	2	N	1	1 1	168
							1	9						
09		21602 X	21602	-0-	-0-	-0-	2045	1	19555	2	N	2	1 1	169
							2	9						
10		13556 X	13556	-0-	-0-	-0-	1289	1	12253	2	N	13	1 1	181
							14	9						
11		15059 X	15059	-0-	-0-	-0-	1367	1	13691	2	N	1	2 1	180
							1	9						
*12		13618 X	13618	-0-	-0-	-0-	1241	1	12292	2	N	77	192 1	65
							85	9						
TOTAL GAS PROD:			190,447	TOTAL CONDENSATE PROD:			374							

JEFFRESS (VICKSBURG W)		//CONT.// 46088 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
JEFFRESS, J.D.		WELL #: 19		RRCID -> 162445		COMPL. DATE 03/09/1997		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VAN SCHERPE GU "B"		WELL #: 7		RRCID -> 172313		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	169	1	1539	2	N	6	5 1	1 8	17
						7	9							
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	133	1	1313	2	N	3	2 1		18
						3	9							
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	140	1	1414	2	N	7	7 1	1 8	17
						8	9							
04	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	203	1	1956	2	N	95	82 1	1 8	29
						105	9							
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	171	1	1698	2	N	3	2 1	1 8	29
						3	9							
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	152	1	1575	2	N	19	5 1	1 8	42
						21	9							
07	1488 N	1384	-0-	-104	-0-	131	1	1246	2	N	6	6 1	1 8	41
						7	9							
*08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	128	1	1285	2	N	11	3 1	1 8	48
						12	9							
09	1230 N	766	-0-	-464	-0-	72	1	691	2	N	3	2 1		49
						3	9							
*10	1116 N	440	-0-	-676	-0-	41	1	392	2	N	6	5 1	1 8	49
						7	9							
*11	1230 N	504	-0-	-726	-0-	41	1	412	2	N	46	5 1	2 8	88
						51	9							
*12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	75	1	741	2	N	47	5 1	1 8	129
						52	9							
TOTAL GAS PROD:		15,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		252								

JEFFRESS (VICKSBURG W)		//CONT.// 46088 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 175358		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 12339		PERF.12025 - 12174				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	961	-0-	-186	-0-	94	1	856	2	N	10	11	1	62
						11	9							
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	95	1	935	2	N	177	118	1	119
						195	9					2	8	
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	101	1	1018	2	N	12	96	1	27
						13	9					8	8	
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	89	1	861	2	N	94	94	1	21
						103	9					6	8	
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	146	1	1453	2	N	10	8	8	23
						11	9							
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	123	1	1279	2	N	132	15	8	140
						145	9							
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	153	1	1450	2	N	72	11	8	201
						79	9							
*08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	114	1	1140	2	N	113	186	1	117
						124	9					11	8	
*09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	146	1	1394	2	N	25	4	8	138
						28	9							
*10	1271 N	595	-0-	-676	-0-	44	1	415	2	N	124	189	1	67
						136	9					6	8	
*11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	106	1	1059	2	N	65	17	8	115
						72	9							
*12	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	155	1	1539	2	N	109	190	1	24
						120	9					10	8	
TOTAL GAS PROD:		15,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		943								

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 176362		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 12424		PERF.11870 - 11903				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRANN, REGINA		WELL #: 3		RRCID -> 176974		COMPL. DATE 04/23/2000		TOTAL DEPTH 12571		PERF. 9958 - 12516				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG W)		//CONT.//		46088 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
COATES, G.		WELL #:		3	RRCID ->	194773	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12346 - 12536		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: HIDALGO					
WHEELLOCK GAS UNIT O/A				4	RRCID ->	074286	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL DEPTH	12650	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHEELLOCK GAS UNIT				7	RRCID ->	176689	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	13172	PERF.12714 - 12818		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230399 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13609 X	9628	-0-	-3981	-0-	623 1	8235 3	Y	700	719 1		138
02	12292 X	4589	-0-	-7703	-0-	770 9						
03	11780 X	11460	-0-	-320	-0-	313 1	4063 3	Y	194	304 1		28
04	11400 X	11032	-0-	-368	-0-	213 9						
05	11780 X	10991	-0-	-789	-0-	790 1	10645 3	Y	23	28 1		23
06	11100 X	10876	-0-	-224	-0-	25 9						
07	11470 X	7693	-0-	-3777	-0-	844 1	10003 3	Y	168	137 1		54
08	11470 X	9986	-0-	-1484	-0-	185 9						
09	11040 X	9688	-0-	-1352	-0-	761 1	10086 3	Y	131	142 1		43
10	11253 X	8672	-0-	-2581	-0-	144 9						
11	11734 X	11734	-0-	-0-	-0-	784 1	9961 3	Y	119	119 1		43
*12	11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	131 9						
						523 1	7085 3	Y	77	112 1		8
						85 9						
						663 1	9125 3	Y	180	86 1		102
						198 9						
						700 1	8506 3	Y	438	392 1		148
						482 9						
						633 1	7717 3	Y	293	298 1		143
						322 9						
						913 1	10481 3	Y	309	366 1		86
						340 9						
						915 1	10168 3	Y	256	202 1		140
						282 9						
TOTAL GAS PROD:		117,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,888						

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 236917 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243584 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11232 - 12677													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	21846 X	21846	-0-	-0-	-0-	1526 1	20186 3		Y	122	140 1		24
						134 9							
02	17430 X	17430	-0-	-0-	-0-	1236 1	16047 3		Y	134	98 1		60
						147 9							
03	22523 X	22523	-0-	-0-	-0-	1530 1	20628 3		Y	332	290 1		102
						365 9							
04	3660 X	21929	-0-	18269	-0-	1677 1	19880 3		Y	338	327 1		113
						372 9							
05	21046 X	21046	-0-	-0-	-0-	1454 1	19274 3		Y	289	308 1		94
						318 9							
06	19485 X	19485	-0-	-0-	-0-	1401 1	17790 3		Y	267	266 1		95
						294 9							
07	19003 X	19003	-0-	-0-	-0-	1291 1	17473 3		Y	217	268 1		44
						239 9							
08	18180 X	18180	-0-	-0-	-0-	1218 1	16762 3		Y	182	175 1		51
						200 9							
09	16681 X	16681	-0-	-0-	-0-	1256 1	15248 3		Y	161	157 1		55
						177 9							
10	16535 X	16535	-0-	-0-	-0-	1242 1	15137 3		Y	142	127 1		70
						156 9							
11	16015 X	16015	-0-	-0-	-0-	1267 1	14552 3		Y	178	180 1		68
						196 9							
*12	16350 X	16350	-0-	-0-	-0-	1334 1	14821 3		Y	177	179 1		66
						195 9							
TOTAL GAS PROD:		227,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,539							

JEFFRESS (VICKSBURG 6700) 46088 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY 561136													
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 275426 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6890 - 6900													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3720	1119	-0-	-2601	50037	104 1	1005 2		N	9	10 1		25
						10 9							
02	3360	919	-0-	-2441	47596	94 1	816 2		N	8	8 1		25
						9 9							
03	3720	1018	-0-	-2702	44894	88 1	919 2		N	10	9 1		26
						11 9							
04	3000 N	1067	-0-	-1933	42961	77 1	981 2		N	8	9 1		25
						9 9							
05	3100 N	1099	-0-	-2001	40960	83 1	1005 2		N	10	9 1		26
						11 9							
06	3000 N	1013	-0-	-1987	38973	83 1	920 2		N	9	11 1		24
						10 9							
07	3100 N	1116	-0-	-1984	36989	92 1	1017 2		N	6	2 1		28
						7 9							
*08	3100 N	854	-0-	-2246	34743	67 1	777 2		N	9	6 1		31
						10 9							
*09	3000 N	158	-0-	-2842	31901	17 1	135 2		N	5	6 1		30
						6 9							
*10	3100 N	168	-0-	-2932	28969	13 1	143 2		N	11	6 1		35
						12 9							
*11	3000 N	182	-0-	-2818	26151	16 1	156 2		N	9	13 1		31
						10 9							
*12	3100 N	173	-0-	-2927	23224	14 1	146 2		N	12	11 1		32
						13 9							
TOTAL GAS PROD:		8,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		106							

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG 7100) 46088 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 FARLEY WELL #: A 1 RRCID -> 242300 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6960 - 6980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JEFFRESS (VICKSBURG 7380) 46088 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 XTO ENERGY INC. 945936
 RENTFRO, RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 145368 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 5380 - 5660

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JEFFRESS, E. (HURD) 46089 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 278201 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6842 - 6854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (HURD, LOWER)		46089 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
COATES 'A'		WELL #: 31		RRCID -> 277522		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7190 - 7202								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	1			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P)		46089 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
PENNZOIL FEE		WELL #: 1V		RRCID -> 163430		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9824 - 10919								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COATES "A"		WELL #: 32		RRCID -> 178021		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 9808								
01	1023 X	92	-0-	-931	-0-	9	1	83	2	N	-0-					8
02	952 X	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					8
03	1054 X	8	-0-	-1046	-0-	1	1	7	2	N	-0-					8
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	96	1	1215	2	N	-0-					8
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					8
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	37	1	414	2	N	-0-					8
07	1085 N	121	-0-	-964	-0-	10	1	111	2	N	-0-					8
*08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	N	-0-					8
*09	510 N	10	-0-	-500	-0-	1	1	9	2	N	-0-					8
*10	93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	N	-0-					8
*11	300 N	53	-0-	-247	-0-	5	1	48	2	N	-0-					8
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					8
TOTAL GAS PROD:		2,528				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O/P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9179

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179005 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9205 - 9300

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 179878 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13490 PERF. 9492 - 11032

01	682 X	321	-0-	-361	-0-	30	1	291	2	N	-0-				-0-
02	392 X	305	-0-	-87	-0-	31	1	274	2	N	-0-				-0-
03	372 X	316	-0-	-56	-0-	28	1	288	2	N	-0-				-0-
04	360 N	342	-0-	-18	-0-	25	1	317	2	N	-0-				-0-
05	434 N	287	-0-	-147	-0-	22	1	265	2	N	-0-				-0-
06	360 N	342	-0-	-18	-0-	28	1	314	2	N	-0-				-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	33	1	364	2	N	-0-				-0-
*08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	347	2	N	-0-				-0-
*09	390 N	218	-0-	-172	-0-	24	1	194	2	N	-0-				-0-
*10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	340	2	N	-0-				-0-
*11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	43	1	430	2	N	-0-				-0-
*12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	40	1	420	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,209			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O/P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 180312 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE	
01		1364 N	1040	-0-	-324	-0-	98	1	942	2	N	-0-	18
02		1148 N	995	-0-	-153	-0-	103	1	892	2	N	-0-	18
03		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	169	1	1763	2	N	-0-	18
04		2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	210	1	2668	2	N	34	52
							37	9					
05		3100 N	3663	-0-	563	563	278	1	3382	2	N	3	55
							3	9					
06		3000 N	3121	-0-	121	684	257	1	2864	2	N	-0-	55
07		3100 N	3115	-0-	15	699	259	1	2856	2	N	-0-	55
*08		3447 X	2748	-0-	-699	-0-	219	1	2529	2	N	-0-	55
*09		1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	158	1	1277	2	N	-0-	55
*10		2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	188	1	2071	2	N	-0-	55
*11		1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	143	1	1431	2	N	-0-	55
*12		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	158	1	1667	2	N	-0-	55
TOTAL GAS PROD:			26,622			TOTAL CONDENSATE PROD:			37				

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182063 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O/P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186036 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9624 - 10530

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 278202 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P)		//CONT.//		46089 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
DEATRICK		WELL #:		7	RRCID ->	193125	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8244 - 9010	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	26	32 1	43
						29	9						
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	13	32 1	24
						14	9						
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	26	30 1	20
						29	9						
04	DLQ G-10	171	-0-	171	171	9	1	143	3	Y	17		37
						19	9						
05	DLQ G-10	504	-0-	504	675	29	1	447	3	Y	25		62
						28	9						
06	1379 N	704	-0-	-675	-0-	41	1	642	3	Y	19	32 1	49
						21	9						
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	49	1	765	3	Y	16	32 1	33
						18	9						
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	48	1	745	3	Y	22	32 1	23
						24	9						
09	690 N	685	-0-	-5	-0-	40	1	625	3	Y	18		41
						20	9						
10	713 N	596	-0-	-117	-0-	564	3	32	9	Y	29	32 1	38
						34	1	531	3	Y	16		54
11	690 N	583	-0-	-107	-0-	18	9						
						34	1	520	3	Y	18	31 1	41
						20	9						
TOTAL GAS PROD:		5,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		245							

DEATRICK		WELL #:		2	RRCID ->	193220	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8640 - 9029
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P)		//CONT.//		46089 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585								
DEATRICK		WELL #:		6	RRCID ->	193333	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8166 - 9058
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	33 1	406 3	Y	26	32 1	43	
						29 9						
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	44 1	634 3	Y	13	32 1	24	
						14 9						
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	56 1	869 3	Y	26	30 1	20	
						29 9						
04	DLQ G-10	830	-0-	830	830	49 1	762 3	Y	17		37	
						19 9						
05	DLQ G-10	847	-0-	847	1677	49 1	770 3	Y	25		62	
						28 9						
06	2100 N	733	-0-	-1367	310	43 1	669 3	Y	19	32 1	49	
						21 9						
07	1103 N	793	-0-	-310	-0-	47 1	728 3	Y	16	32 1	33	
						18 9						
08	806 N	792	-0-	-14	-0-	46 1	722 3	Y	22	32 1	23	
						24 9						
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	44 1	678 3	Y	18		41	
						20 9						
10	806 N	721	-0-	-85	-0-	689 3	32 9	Y	29	32 1	38	
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	48 1	753 3	Y	16		54	
						18 9						
*12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	47 1	713 3	Y	18	31 1	41	
						20 9						
TOTAL GAS PROD:		9,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		245						

DEATRICK		WELL #:		8	RRCID ->	193375	COMPL. DATE	01/01/2003	TOTAL DEPTH	11603	PERF.	8686 - 9055
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FARLEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	194579	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	12712	PERF.	8346 - 8998
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O/P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585												
FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195987 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9060 - 9172												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117												
COATES-DORCHESTER "C" WELL #: 1 RRCID -> 243229 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7780 - 7796												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						331
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						331
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						331
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						331
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						331
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						331
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						331
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						331
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						331
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						331
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						331
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						331
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MERIT ENERGY COMPANY 561136												
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 274842 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7378 - 7814												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11261 X	11261	-0-	-0-	-0-		1110	1	10111	2	144
								40	9			
02		10444 X	10444	-0-	-0-	-0-		955	1	9443	2	186
								46	9			
03		10926 X	10926	-0-	-0-	-0-		982	1	9908	2	29
								36	9			
04		11885 X	11885	-0-	-0-	-0-		1115	1	10740	2	56
								30	9			
*05		11315 X	8555	-0-	-2760	-0-		781	1	7774	2	56
06		11001 X	11001	-0-	-0-	-0-		966	1	10027	2	62
								8	9			
07		17406 X	17406	-0-	-0-	-0-		1657	1	15743	2	66
								6	9			
*08		17465 X	17465	-0-	-0-	-0-		1587	1	15877	2	66
								1	9			
09		17191 X	17191	-0-	-0-	-0-		1628	1	15563	2	66
10		16362 X	16362	-0-	-0-	-0-		1557	1	14804	2	66
								1	9			
11		15316 X	15316	-0-	-0-	-0-		1390	1	13925	2	66
								1	9			
12		15748 X	15595	-0-	-153	-0-		1430	1	14158	2	71
								7	9			
TOTAL GAS PROD:			163,407			TOTAL CONDENSATE PROD:			159			

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.//		46089 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
BRANN, REGINA		WELL #:		6	RRCID ->	274869	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7388	-	7408		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	805	1	7333	2	N	79	6	1	2	8	137
						87	9									
02	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	694	1	6862	2	N	35	21	1			151
						39	9									
03	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	676	1	6823	2	N	33	33	1	2	8	149
						36	9									
04	7680 X	7445	-0-	-235	-0-	698	1	6719	2	N	25	109	1	1	8	64
						28	9									
05	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	748	1	7446	2	N	33	2	1	2	8	93
						36	9									
06	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	715	1	7417	2	N	37	3	1	3	8	124
						41	9									
07	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	772	1	7333	2	N	41	4	1	2	8	159
						45	9									
*08	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	710	1	7108	2	N	37	4	1	2	8	190
						41	9									
09	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	753	1	7199	2	N	18	2	1	1	8	205
						20	9									
10	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	739	1	7028	2	N	26	196	1	1	8	34
						29	9									
*11	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	726	1	7276	2	N	22	5	1	3	8	48
						24	9									
*12	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	796	1	7879	2	N	45	4	1	2	8	87
						50	9									
TOTAL GAS PROD:		95,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		431										

JEFFRESS J. D.		WELL #:		24	RRCID ->	274873	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7218	-	7240		
01	1891 N	1834	-0-	-57	-0-	181	1	1650	2	N	3	2	1	63		
						3	9									
02	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	195	1	1924	2	N	1	1	1	63		
						1	9									
03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	177	1	1789	2	N	2	3	1	62		
						2	9									
04	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	189	1	1816	2	N	2	1	1	63		
						2	9									
05	2201 N	2048	-0-	-153	-0-	187	1	1860	2	N	1	1	1	63		
						1	9									
06	1890 N	1604	-0-	-286	-0-	141	1	1462	2	N	1	1	1	63		
						1	9									
07	1457 N	1437	-0-	-20	-0-	137	1	1299	2	N	1	1	1	63		
						1	9									
*08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	170	1	1699	2	N	2	2	1	63		
						2	9									
09	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	193	1	1848	2	N	2	1	1	64		
						2	9									
10	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	193	1	1835	2	N	1	2	1	63		
						1	9									
11	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	154	1	1543	2	N	2	2	1	63		
						2	9									
12	2108 N	1912	-0-	-196	-0-	175	1	1736	2	N	1	1	1	63		
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		22,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		19										

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JEFFRESS J. D. WELL #: 25 RRCID -> 274875 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7332 - 7528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	1	1	1			-0-	
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-	
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	1					1	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			1	
TOTAL GAS PROD:		16									9						
											TOTAL CONDENSATE PROD:	9					

COATES 'A' WELL #: 38 RRCID -> 274916 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	135	22	1	30	8	105	
						149	9										
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	2	29	9	N	26	18	1	6	8	107	
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	43	19	1	24	8	107	
						47	9										
04	150 N	47	-0-	-103	-0-	1	1	7	2	N	35	19	1	18	8	105	
						39	9										
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	51	19	1	24	8	113	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	58	24	1	43	8	104	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	52	5	1	30	8	121	
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	40	14	1	31	8	116	
						44	9										
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	14	1	12	8	116	
*10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	2	59	9	N	54	14	1	19	8	137	
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	55	28	1	49	8	115	
						61	9										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	25	1	30	8	114	
TOTAL GAS PROD:		543									629						
											TOTAL CONDENSATE PROD:	629					

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.// 46089 399		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
CASTILLO FLORES GU		WELL #: 6		RRCID -> 274930		COMPL. DATE 05/30/2014		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	99 1	958 2	N	24	4 1	1 8	48
						26 9						
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	89 1	775 2	N	3	3 1		48
						3 9						
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	87 1	908 2	N	6	4 1	1 8	49
						7 9						
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	71 1	906 2	N	4	4 1	1 8	48
						4 9						
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	36 1	441 2	N	6	4 1	1 8	49
						7 9						
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	19 1	207 2	N	5	5 1	1 8	48
						6 9						
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	11 1	124 2	N	4	1 1	1 8	50
						4 9						
*08	155 N	22	-0-	-133	-0-	1 1	17 2	N	4	3 1	1 8	50
						4 9						
*09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	2	3 1		49
*10	124 N	92	-0-	-32	-0-	7 1	77 2	N	7	3 1	1 8	52
						8 9						
*11	30 N	28	-0-	-2	-0-	2 1	20 2	N	5	5 1	2 8	50
						6 9						
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	6	5 1	1 8	50
						7 9						
TOTAL GAS PROD:		4,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		76						

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 275011		COMPL. DATE 09/16/2014		TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 6300				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SALINAS, M. WELL #: 12 RRCID -> 275519 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8162 - 8184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	621	-0-	-712	-0-	55 1	534 2	N	29	8 1	16 8	50
02	1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-	32 9		N	-0-	38 1		12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 1		10
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		621							29			
						TOTAL CONDENSATE PROD:			29			

COATES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275520 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13722 PERF. 7786 - 7924

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	7 1	1 8	12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		-0-							2			
						TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

JEFFRESS J. D. WELL #: 17T RRCID -> 275799 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 6180 - 6245

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-							-0-			
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.//		46089 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
COATES 'A'		WELL #:		33	RRCID ->	276877	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 7375 - 7495
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		WELL #:		2	RRCID ->	195973	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 7327 - 7478
DEATRICK													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FARLEY		WELL #:		A 2	RRCID ->	195984	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 6630 - 6688
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	46 X	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 3	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		46				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		46089 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
COATES "A"		WELL #: 32		RRCID -> 178022		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8714								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

COATES "A"		WELL #: 26		RRCID -> 178636		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 8595								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

COATES "A"		WELL #: 29		RRCID -> 179006		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 8689								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179067 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 9204

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179646 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 9110

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 181475 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9054

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
COATES "C"		WELL #:		4	RRCID ->	182730	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9016 - 9076
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COATES 'B'		WELL #:		1P	RRCID ->	186034	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	13458	PERF. 9000 - 10530
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COATES "A"		WELL #:		25	RRCID ->	209748	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	13680	PERF. 9068 - 9124
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "B" WELL #: 3P RRCID -> 222982 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 10486

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 24 RRCID -> 242945 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8644 - 8674

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 10 RRCID -> 274471 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6045 - 6178

01	0 A	-0-	-0-	-0-	521			N	5	3	1	2	8	2		
02	0 A	-0-	-0-	-0-	521			N	1	1	1			2		
03	0 A	-0-	-0-	-0-	521			N	5	4	1	2	8	1		
04	0 A	-0-	-0-	-0-	521			N	3	1	1	1	8	2		
05	0 A	-0-	-0-	-0-	521			N	4	1	1	2	8	3		
06	0 A	11	-0-	11	532	5	2	6	9	N	5	3	1	3	8	2
07	0 A	-0-	-0-	-0-	532			N	7	4	1	2	8	3		
*08	0 A	-0-	-0-	-0-	532			N	3	2	1	2	8	2		
09	0 A	-0-	-0-	-0-	532			N	3	1	1	1	8	3		
10	0 A	-0-	-0-	-0-	532			N	4	3	1	1	8	3		
11	0 A	-0-	-0-	-0-	532			N	5	3	1	3	8	2		
12	0 A	-0-	-0-	-0-	532			N	6	3	1	2	8	3		
TOTAL GAS PROD: 11												TOTAL CONDENSATE PROD: 51				

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
BRANN REGINA		WELL #:		2 J	RRCID -> 274843	COMPL. DATE 06/25/2014	TOTAL DEPTH 12860	PERF. 7514	-	7540						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VAN SCHERPE GAS UNIT B		WELL #:		12	RRCID -> 276007	COMPL. DATE 10/03/2014	TOTAL DEPTH 11850	PERF. 6692	-	6702						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4	3	1						13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	1	1						13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	4	1						12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	1	1						13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	1	1						13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	2	1						13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	3	1						13
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	2	1						13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	1	1						13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	3	1						13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	2	1						13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	3	1						13
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

VANGUARD OPERATING, LLC DEATRICK		WELL #:		881585	5	RRCID -> 192997	COMPL. DATE 04/02/2004	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 8329	-	8395					
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14 1	176 3	Y	26	32	1					43
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	29 9	85 3	Y	13	32	1					24
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	14 9	190 3	Y	26	30	1					20
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12 1	222 3	Y	17							37
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	29 9	55 3	Y	25							62
06	DLQ G-10	102	-0-	102	102	14 1	76 3	Y	19	32	1					49
07	DLQ G-10	49	-0-	49	151	19 9	29 3	Y	16	32	1					33
08	351 N	200	-0-	-151	-0-	21 9	165 3	Y	22	32	1					23
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	11 1	141 3	Y	18							41
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	24 9	32 9	Y	29	32	1					38
11	180 N	136	-0-	-44	-0-	9 1	111 3	Y	16							54
12	186 N	148	-0-	-38	-0-	20 9	120 3	Y	18	31	1					41
TOTAL GAS PROD:		1,863				TOTAL CONDENSATE PROD:		245								

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
 DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193126 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 8324

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193334 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 8234

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 194420 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8880 - 9033

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
 FARLEY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 194577 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 7842 - 8474

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 194861 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8292

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195988 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 8473

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 177914 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 9736

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177917 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 9766

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2015																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179008 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179066 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179645 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

COATES "A" WELL #: 33 RRCID -> 180085 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9772 - 9902

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2015																
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 180424 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

COATES 'A' WELL #: 28 RRCID -> 181050 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182062 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190294 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 10 RRCID -> 191121 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705

01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	332	2	N	83	52	1	26	8	130
							91	9									
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	146	2	N	92	42	1	73	8	107
							101	9									
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	N	109	44	1	60	8	112
							120	9									
04	480	N	262	-0-	-218	-0-	11	1	141	2	N	100	44	1	35	8	133
							110	9									
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	14	1	175	2	N	146	44	1	80	8	155
							161	9									
06	240	N	156	-0-	-84	-0-	2	1	27	2	N	115	56	1	82	8	132
							127	9									
07	279	N	120	-0-	-159	-0-	3	2	117	9	N	106	11	1	26	8	201
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	326	2	N	89	33	1	71	8	186
							98	9									
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	N	41	32	1	54	8	141
							45	9									
*10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	65	1	714	2	N	86	34	1	16	8	177
							95	9									
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	31	1	308	2	N	77	66	1	42	8	146
							85	9									
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	N	126	57	1	65	8	150
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 4,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,170

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "A" WELL #: 8J RRCID -> 191263 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194655 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817

01	434	N	132	-0-	-302	-0-	12	1	120	2	N	-0-		30
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-		30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
*09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	69	1	555	2	N	-0-		30
*10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	49	1	535	2	N	-0-		30
*11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	43	1	433	2	N	-0-		30
12	651	N	579	-0-	-72	-0-	50	1	529	2	N	-0-		30

TOTAL GAS PROD: 2,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195997 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 221751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 10932

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 43 RRCID -> 242327 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10112 - 10215

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES 'A' WELL #: 42 RRCID -> 285450 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11200 - 11220

*08	22390 X	7691	-0-	-14699	-0-	587	1	6787	2	N	288	186	1			102
						317	9									
*09	67170 X	5096	-0-	-62074	-0-	551	1	4448	2	N	88	7	1			183
						97	9									
*10	69409 X	3251	-0-	-66158	-0-	264	1	2912	2	N	68	191	1			60
						75	9									
*11	67170 X	1960	-0-	-65210	-0-	176	1	1762	2	N	20	25	1	2	8	53
						22	9									
12	69409 X	1537	-0-	-67872	-0-	131	1	1380	2	N	24	22	1	1	8	54
						26	9									

TOTAL GAS PROD: 19,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
 COATES-DORCHESTER "B" WELL #: 1 RRCID -> 230917 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12506 - 12586

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 COATES, GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049879 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 14318 PERF. 5020 - 5045

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

COATES "A" WELL #: 3 RRCID -> 061993 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11768 - 12370

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SALINAS, B. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	084465	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	12714	PERF.	11987 - 12060		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
*01		1395 N	986	-0-	-409	-0-	85 1	821 2	N	73	4 1	16 8		106
							80 9							
*02		1120 N	857	-0-	-263	-0-	81 1	707 2	N	63	4 1	43 8		122
							69 9							
03		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	80 1	838 2	N	75	4 1	36 8		157
							83 9							
04		1110 N	1042	-0-	-68	-0-	72 1	916 2	N	49	4 1	21 8		181
							54 9							
05		1209 N	1122	-0-	-87	-0-	78 1	950 2	N	85	69 1	47 8		150
							94 9							
06		1110 N	1045	-0-	-65	-0-	81 1	898 2	N	60	5 1	48 8		157
							66 9							
07		1147 N	1105	-0-	-42	-0-	88 1	965 2	N	47	1 1	16 8		187
							52 9							
*08		1209 N	1148	-0-	-61	-0-	84 1	968 2	N	87	3 1	42 8		229
							96 9							
*09		1140 N	802	-0-	-338	-0-	85 1	683 2	N	31	3 1	32 8		225
							34 9							
*10		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	84 1	922 2	N	44	192 1	10 8		67
							48 9							
*11		1020 N	890	-0-	-130	-0-	79 1	787 2	N	22	6 1	25 8		58
							24 9							
*12		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	83 1	875 2	N	46	5 1	39 8		60
							51 9							
TOTAL GAS PROD:			12,061		TOTAL CONDENSATE PROD:			682						

COATES "A"		WELL #:		7	RRCID ->	088450	COMPL. DATE	06/24/1980	TOTAL DEPTH	12846	PERF.	11636 - 12271		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	992 N	901	-0-	-91	-0-	84	1	813	2	N	4	1	1			30
						4	9									
02	896 N	719	-0-	-177	-0-	73	1	637	2	N	8	1	1			37
						9	9									
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	75	1	786	2	N	15	1	1			51
						17	9									
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	70	1	885	2	N	15	1	1			65
						17	9									
05	992 N	915	-0-	-77	-0-	69	1	844	2	N	2	1	1			66
						2	9									
06	960 N	878	-0-	-82	-0-	71	1	796	2	N	10	1	1			75
						11	9									
07	992 N	923	-0-	-69	-0-	76	1	835	2	N	11					86
						12	9									
*08	992 N	935	-0-	-57	-0-	73	1	847	2	N	14	1	1			99
						15	9									
*09	960 N	702	-0-	-258	-0-	76	1	614	2	N	11	1	1			109
						12	9									
*10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	70	1	770	2	N	2	1	1			110
						2	9									
*11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	81	1	812	2	N	1	2	1			109
						1	9									
*12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	88	1	924	2	N	1	1	1			109
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "A" WELL #: 8 J RRCID -> 106659 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 12647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1081	-0-	-190	-0-	98 1	941 2	N		38			140
						42 9							
02	1176 N	915	-0-	-261	-0-	89 1	774 2	N		47			187
						52 9							
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	91 1	945 2	N		24	182 1		29
						26 9							
04	1230 N	1181	-0-	-49	-0-	84 1	1071 2	N		24			53
						26 9							
05	1271 N	1226	-0-	-45	-0-	90 1	1093 2	N		39			92
						43 9							
06	1200 N	1130	-0-	-70	-0-	93 1	1035 2	N		2			94
						2 9							
07	1333 N	1274	-0-	-59	-0-	102 1	1125 2	N		43			137
						47 9							
*08	1364 N	1269	-0-	-95	-0-	98 1	1132 2	N		35	115 1		57
						39 9							
09	1260 N	879	-0-	-381	-0-	97 1	779 2	N		3			60
						3 9							
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	98 1	1085 2	N		25			85
						28 9							
11	1140 N	1067	-0-	-73	-0-	92 1	920 2	N		50			135
						55 9							
*12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	100 1	1059 2	N		32			167
						35 9							
TOTAL GAS PROD:		13,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		362							

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 147398 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5797 X	4450	-0-	-1347	-0-	407 1	3916 2	N		115	202 1	1 8	71
						127 9							
02	5152 X	3694	-0-	-1458	-0-	371 1	3223 2	N		91	8 1	2 8	152
						100 9							
03	5704 X	4351	-0-	-1353	-0-	375 1	3914 2	N		56	9 1	2 8	197
						62 9							
04	5520 X	4928	-0-	-592	-0-	353 1	4478 2	N		88	199 1	1 8	85
						97 9							
05	5301 X	4923	-0-	-378	-0-	368 1	4474 2	N		74	111 1	3 8	45
						81 9							
06	5130 X	4520	-0-	-610	-0-	367 1	4087 2	N		60	11 1	3 8	91
						66 9							
07	5549 X	5210	-0-	-339	-0-	427 1	4706 2	N		70	2 1	1 8	158
						77 9							
*08	5549 X	5054	-0-	-495	-0-	397 1	4590 2	N		61	7 1	2 8	210
						67 9							
*09	5370 X	3537	-0-	-1833	-0-	385 1	3106 2	N		42	193 1	2 8	57
						46 9							
*10	5456 X	4920	-0-	-536	-0-	403 1	4449 2	N		62	7 1	1 8	111
						68 9							
*11	4470 X	4235	-0-	-235	-0-	380 1	3799 2	N		51	13 1	1 8	148
						56 9							
12	5208 X	4764	-0-	-444	-0-	404 1	4266 2	N		85	199 1	2 8	32
						94 9							
TOTAL GAS PROD:		54,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		855							

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "H" WELL #: 1 RRCID -> 162136 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13138 - 13262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	57	1	547	2	N	28	27	1	4	8	49
						31	9									
02	280 N	192	-0-	-88	-0-	17	1	150	2	N	23	22	1	1	8	49
						25	9									
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	40	1	413	2	N	30	23	1	3	8	53
						33	9									
04	720 N	292	-0-	-428	-0-	20	1	248	2	N	22	23	1	2	8	50
						24	9									
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	N	29	23	1	3	8	53
						32	9									
06	540 N	474	-0-	-66	-0-	36	1	406	2	N	29	30	1	5	8	47
						32	9									
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	38	1	417	2	N	23	6	1	4	8	60
						25	9									
*08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	296	2	N	21	18	1	4	8	59
						23	9									
*09	510 N	108	-0-	-402	-0-	10	1	83	2	N	14	17	1	1	8	55
						15	9									
*10	403 N	156	-0-	-247	-0-	10	1	106	2	N	36	18	1	2	8	71
						40	9									
*11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	247	2	N	28	34	1	6	8	59
						31	9									
*12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	390	2	N	36	30	1	4	8	61
						40	9									
TOTAL GAS PROD:		4,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		319										

COATES "H" WELL #: 2 RRCID -> 163042 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13220 - 13481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	1395 N	780	-0-	-615	-0-	73	1	701	2	N	5	4	1	1	8	28
						6	9									
02	952 N	615	-0-	-337	-0-	63	1	549	2	N	3	3	1			28
						3	9									
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	67	1	693	2	N	3	3	1			28
						3	9									
04	900 N	858	-0-	-42	-0-	62	1	793	2	N	3	3	1			28
						3	9									
05	868 N	847	-0-	-21	-0-	64	1	780	2	N	3	3	1			28
						3	9									
06	870 N	799	-0-	-71	-0-	65	1	728	2	N	5	4	1	1	8	28
						6	9									
07	961 N	870	-0-	-91	-0-	72	1	795	2	N	3	1	1	1	8	29
						3	9									
*08	930 N	895	-0-	-35	-0-	71	1	821	2	N	3	2	1	1	8	29
						3	9									
*09	900 N	657	-0-	-243	-0-	72	1	583	2	N	2	2	1			29
						2	9									
*10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	77	1	852	2	N	4	2	1			31
						4	9									
*11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	75	1	751	2	N	3	4	1	1	8	29
						3	9									
*12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	79	1	831	2	N	6	4	1	1	8	30
						7	9									
TOTAL GAS PROD:		9,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		43										

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "A" WELL #: 15 RRCID -> 166090 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11592 - 12533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828 X	4135	-0-	-1693	-0-	383	1	3693	2	N	54	202	1	4 8 91
						59	9							
02	5264 X	3755	-0-	-1509	-0-	384	1	3341	2	N	27	7	1	12 8 99
						30	9							
03	5828 X	4594	-0-	-1234	-0-	394	1	4108	2	N	84	8	1	10 8 165
						92	9							
04	5490 X	5221	-0-	-269	-0-	372	1	4716	2	N	121	137	1	6 8 143
						133	9							
05	5487 X	5201	-0-	-286	-0-	384	1	4674	2	N	130	104	1	13 8 156
						143	9							
06	5190 X	4915	-0-	-275	-0-	399	1	4441	2	N	68	10	1	13 8 201
						75	9							
07	5859 X	5303	-0-	-556	-0-	431	1	4750	2	N	111	2	1	4 8 306
						122	9							
*08	5859 X	5065	-0-	-794	-0-	401	1	4639	2	N	23	195	1	11 8 123
						25	9							
*09	5670 X	3576	-0-	-2094	-0-	393	1	3174	2	N	8	6	1	9 8 116
						9	9							
*10	5735 X	5187	-0-	-548	-0-	430	1	4740	2	N	15	6	1	3 8 122
						17	9							
*11	4500 X	4464	-0-	-36	-0-	404	1	4045	2	N	14	12	1	7 8 117
						15	9							
12	5301 X	4737	-0-	-564	-0-	408	1	4307	2	N	20	10	1	10 8 117
						22	9							
TOTAL GAS PROD:		56,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		675								

COATES "B" WELL #: 5 RRCID -> 168643 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11913 - 12660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4	1	1	8 13
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	3	3	1	13
						3	9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	3	1	1	8 14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3	1	1	8 13
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	5	3	1	1	8 14
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	5	4	1	2 8 13
						6	9							
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	2	4	9	N	4	1	1	1 8 15
*08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	2	4	9	N	4	3	1	1 8 15
*09	30 N	2	-0-	-28	-0-	1	2	1	9	N	1	2	1	14
*10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	2	8	9	N	7	3	1	1 8 17
*11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	5	5	1	2	8 15
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	5	4	1	1	8 15
TOTAL GAS PROD:		137		TOTAL CONDENSATE PROD:		51								

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "A" WELL #: 18 RRCID -> 174018 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	376	1	3620	2	N	21	16	1	36
						23	9							
02	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	329	1	2861	2	N	22	13	1	32
						24	9							
03	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	306	1	3191	2	N	25	13	1	33
						28	9							
04	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	253	1	3207	2	N	22	13	1	36
						24	9							
05	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	338	1	4108	2	N	32	13	1	40
						35	9							
06	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	362	1	4031	2	N	35	17	1	43
						39	9							
07	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	405	1	4468	2	N	30	3	1	65
						33	9							
*08	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	384	1	4445	2	N	20	10	1	62
						22	9							
*09	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	321	1	2591	2	N	11	10	1	53
						12	9							
*10	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	303	1	3345	2	N	23	10	1	63
						25	9							
*11	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	285	1	2853	2	N	20	20	1	55
						22	9							
*12	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	256	1	2698	2	N	30	17	1	56
						33	9							
TOTAL GAS PROD:		45,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		291								

COATES "A" WELL #: 19 RRCID -> 174021 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-	14	1		123
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6	1		117
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46089 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
COATES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 174062		COMPL. DATE 05/10/1999			TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE	
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	105	2	N	10	5	1	4 8
						11	9							12
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	149	2	N	11	4	1	10 8
						12	9							9
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	186	2	N	12	4	1	8 8
						13	9							9
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	228	2	N	10	4	1	5 8
						11	9							10
05	248 N	34	-0-	-214	-0-	1	1	13	2	N	18	4	1	11 8
						20	9							13
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	14	6	1	11 8
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	13	1	1	4 8
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	12	3	1	10 8
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1	7 8
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	3	1	2 8
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	7	1	6 8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	6	1	9 8
TOTAL GAS PROD:		813		TOTAL CONDENSATE PROD:		137								

COATES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 174083		COMPL. DATE 07/14/1999			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11810 - 12628					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	1	32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

COATES "A"		WELL #: 22		RRCID -> 174816		COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 12990 PERF.11826 - 12754					
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	12	1	13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1	10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 175392 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	N	-0-			7
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-			7
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-			7
04	150 N	32	-0-	-118	-0-	2	1	30	2	N	-0-			7
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	2	N	-0-			7
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	2	N	-0-			7
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	-0-			7
*08	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-			7
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			7
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			7
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-			7
*12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	93	1	982	2	N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		1,537												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 175498 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 12398

01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	22	1	187	2	N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
*08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
*09	13 N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
*10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
*11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
12	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		494												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 176125 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 11946 - 13300

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "A" WELL #: 27 RRCID -> 176679 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11756 - 12349

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 176789 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 13419

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COATES "A" WELL #: 28 RRCID -> 176918 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 12436

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 176938 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		26 X	22	-0-	-4	-0-	2	1	20	2	N	-0-		12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 11912 - 12758

01	1364	N	989	-0-	-375	-0-	93	1	893	2	N	3	3 1	13
							3	9						
02	1204	N	608	-0-	-596	-0-	62	1	543	2	N	3	3 1	13
							3	9						
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	72	1	749	2	N	3	3 1	13
							3	9						
04	1140	N	927	-0-	-213	-0-	63	1	803	2	N	55	3 1	65
							61	9						
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	94	1	1147	2	N	6	3 1	68
							7	9						
06	930	N	20	-0-	-910	-0-	1	1	15	2	N	4	4 1	68
							4	9						
07	1023	N	391	-0-	-632	-0-	32	1	357	2	N	2	1 1	69
							2	9						
*08	1395	N	304	-0-	-1091	-0-	24	1	278	2	N	2	2 1	69
							2	9						
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	79	2	N	1	2 1	68
							1	9						
*10	341	N	103	-0-	-238	-0-	8	1	91	2	N	4	2 1	70
							4	9						
*11	270	N	109	-0-	-161	-0-	10	1	96	2	N	3	4 1	69
							3	9						
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	N	4	4 1	69
							4	9						

TOTAL GAS PROD: 5,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4123 X	3842	-0-	-281	-0-	357	1	3437	2	N	44	9	130
						48	9						
02	3724 X	3564	-0-	-160	-0-	358	1	3115	2	N	83	192	21
						91	9						
03	4123 X	3553	-0-	-570	-0-	307	1	3201	2	N	41	8	54
						45	9						
04	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	332	1	4219	2	N	39	8	85
						43	9						
05	4805 X	4615	-0-	-190	-0-	346	1	4211	2	N	53	98	40
						58	9						
06	4650 X	4343	-0-	-307	-0-	355	1	3955	2	N	30	10	60
						33	9						
07	4805 X	4673	-0-	-132	-0-	387	1	4266	2	N	18	2	76
						20	9						
*08	4805 X	4688	-0-	-117	-0-	362	1	4185	2	N	128	6	198
						141	9						
*09	4650 X	3345	-0-	-1305	-0-	358	1	2892	2	N	86	6	278
						95	9						
*10	4805 X	4449	-0-	-356	-0-	368	1	4058	2	N	21	197	102
						23	9						
*11	4140 X	3799	-0-	-341	-0-	344	1	3447	2	N	7	11	98
						8	9						
12	4681 X	4296	-0-	-385	-0-	362	1	3818	2	N	105	10	193
						116	9						

TOTAL GAS PROD: 49,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-		2	1	17	2	N	-0-	-0-
*08	160 N	160	-0-	-0-	-0-		13	1	147	2	N	-0-	-0-
*09	90 N	90	-0-	-0-	-0-		10	1	80	2	N	-0-	-0-
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-		6	1	65	2	N	-0-	-0-
*11	30 N	7	-0-	-23	-0-		1	1	6	2	N	-0-	-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-		2	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8494 X	5911	-0-	-2583	-0-	544	1	5243	2	N	113	171	1	6	8	36
						124	9									
02	7420 X	3430	-0-	-3990	-0-	352	1	3061	2	N	15	14	1	1	8	36
						17	9									
03	8215 X	6637	-0-	-1578	-0-	563	1	5865	2	N	190	127	1	5	8	94
						209	9									
04	11883 X	11883	-0-	-0-	-0-	858	1	10883	2	N	129	76	1	4	8	143
						142	9									
05	11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	840	1	10223	2	N	180	204	1	5	8	114
						198	9									
06	11802 X	11802	-0-	-0-	-0-	958	1	10666	2	N	162	19	1	9	8	248
						178	9									
07	13361 X	12992	-0-	-369	-0-	1067	1	11760	2	N	150	188	1	6	8	204
						165	9									
*08	13361 X	11826	-0-	-1535	-0-	931	1	10777	2	N	107	203	1	6	8	102
						118	9									
*09	13230 X	8373	-0-	-4857	-0-	908	1	7331	2	N	122	11	1	3	8	210
						134	9									
*10	13671 X	11319	-0-	-2352	-0-	929	1	10245	2	N	132	203	1	4	8	135
						145	9									
*11	10950 X	7625	-0-	-3325	-0-	680	1	6810	2	N	123	205	1	10	8	43
						135	9									
12	12989 X	10131	-0-	-2858	-0-	872	1	9207	2	N	47	20	1	6	8	64
						52	9									
TOTAL GAS PROD:		113,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,470										

COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46089 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
COATES "H"		WELL #: 3		RRCID -> 190287		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 14030		PERF.12893 - 13329				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	1054 N	899	-0-	-155	-0-	82 1	793 2	N	22			80 1		61
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	24 9	710 2	N	-0-					61
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	82 1	851 2	N	45			78 1		28
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	50 9	935 2	N	-0-					28
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	74 1	890 2	N	-0-					28
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	73 1	787 2	N	-0-					28
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	71 1	845 2	N	40					68
*08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	77 1	1094 2	N	17					85
*09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	44 9	820 2	N	8					93
*10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	95 1	1006 2	N	-0-					93
*11	1080 N	448	-0-	-632	-0-	19 9	407 2	N	-0-					93
*12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	102 1	1144 2	N	-0-					93
TOTAL GAS PROD:		11,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		132								

COATES "A"		WELL #: 34		RRCID -> 195385		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 13173		PERF.11382 - 12887				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COATES "A"		WELL #: 35		RRCID -> 195995		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 13601		PERF.12242 - 12251				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					77
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					77
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					77
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					77
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					77
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46089 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
COATES "A"		WELL #: 36		RRCID -> 227020		COMPL. DATE 03/23/2008			TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 13165				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	261	2	N	1	1	-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	1	9	309	2	N	-0-		-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	36	1	241	2	N	16	1	15
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	23	1	292	2	N	1	1	15
05	434 N	325	-0-	-109	-0-	18	9	300	2	N	-0-		15
06	330 N	266	-0-	-64	-0-	23	1	243	2	N	1	1	15
07	341 N	211	-0-	-130	-0-	1	9	193	2	N	-0-		15
*08	372 N	318	-0-	-54	-0-	25	1	293	2	N	-0-		15
09	300 N	210	-0-	-90	-0-	23	1	187	2	N	-0-		15
*10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	30	1	331	2	N	-0-		15
*11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	261	2	N	1	1	15
*12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	1	9	281	2	N	1	1	15
						27	1						
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		3,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

COATES "A"		WELL #: 39		RRCID -> 231898		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061 X	3891	-0-	-170	-0-	363	1	3496	2	N	29	5	97
02	3668 X	3065	-0-	-603	-0-	32	9	2745	2	N	4	4	97
03	4061 X	2278	-0-	-1783	-0-	199	1	2073	2	N	5	5	97
04	3930 X	2292	-0-	-1638	-0-	6	9	2119	2	N	5	5	97
05	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	167	1	1719	2	N	5	5	97
06	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	141	1	2490	2	N	8	6	99
07	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	224	1	3550	2	N	4	1	102
*08	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	4	9	2143	2	N	4	4	102
*09	822 X	822	-0-	-0-	-0-	185	1	730	2	N	2	3	101
*10	3379 X	774	-0-	-2605	-0-	90	1	702	2	N	7	4	104
*11	3270 X	101	-0-	-3169	-0-	2	9	86	2	N	5	7	102
12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-	64	1				6	6	102
						8	9						
						9	1						
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		24,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		84							

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "A" WELL #: 37 RRCID -> 232193 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1829 N	958	-0-	-871	-0-	81	1	780	2	N	88	69 1	18 8	115
						97	9							
02	1540 N	304	-0-	-1236	-0-	25	1	213	2	N	60	56 1	4 8	115
						66	9							
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	69	1	717	2	N	81	59 1	14 8	123
						89	9							
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	90	1	1138	2	N	70	59 1	11 8	123
						77	9							
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	118	1	1437	2	N	85	59 1	14 8	135
						94	9							
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	114	1	1274	2	N	95	75 1	25 8	130
						105	9							
07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	127	1	1404	2	N	75	15 1	18 8	172
						83	9							
*08	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	149	1	1722	2	N	57	44 1	18 8	167
						63	9							
*09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	174	1	1401	2	N	41	43 1	7 8	158
						45	9							
*10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	144	1	1587	2	N	99	45 1	11 8	201
						109	9							
*11	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	191	1	1913	2	N	82	87 1	29 8	167
						90	9							
12	1674 N	1145	-0-	-529	-0-	90	1	946	2	N	99	76 1	18 8	172
						109	9							
TOTAL GAS PROD:		16,931				TOTAL CONDENSATE PROD:		932						

SALINAS, M. WELL #: 13 RRCID -> 232249 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12546 - 12930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	209	1	2015	2	N	118	33 1	21 8	159
						130	9							
02	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	327	1	2841	2	N	68	27 1	59 8	141
						75	9							
03	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	260	1	2708	2	N	86	28 1	48 8	151
						95	9							
04	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	259	1	3292	2	N	64	28 1	28 8	159
						70	9							
05	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	375	1	4565	2	N	159	28 1	64 8	226
						175	9							
06	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	325	1	3612	2	N	97	36 1	66 8	221
						107	9							
07	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	148	1	1632	2	N	114	7 1	21 8	307
						125	9							
*08	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	136	1	1578	2	N	192	212 1	57 8	230
						211	9							
*09	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	134	1	1083	2	N	28	20 1	43 8	195
						31	9							
*10	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	189	1	2082	2	N	119	21 1	13 8	280
						131	9							
*11	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	277	1	2777	2	N	86	230 1	34 8	102
						95	9							
*12	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	198	1	2093	2	N	91	36 1	52 8	105
						100	9							
TOTAL GAS PROD:		34,460				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,222						

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SALINAS, M.		WELL #:		14	RRCID ->	234943	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	13615	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	4433 X	3156	-0-	-1277	-0-	296 1	2853 2	N	6	5 1	1 8	110
02	4004 X	3189	-0-	-815	-0-	327 1	2840 2	N	20	4 1	3 8	123
03	4433 X	3916	-0-	-517	-0-	340 1	3541 2	N	32	4 1	2 8	149
04	4290 X	4081	-0-	-209	-0-	295 1	3745 2	N	37	5 1	1 8	180
05	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	270 1	3282 2	N	27	175 1	3 8	29
06	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	271 1	3015 2	N	9	6 1	3 8	29
07	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	303 1	3344 2	N	36	1 1	1 8	63
*08	3596 X	3499	-0-	-97	-0-	277 1	3208 2	N	13	3 1	3 8	70
*09	3480 X	2354	-0-	-1126	-0-	259 1	2088 2	N	6	3 1	2 8	71
*10	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	283 1	3121 2	N	8	3 1	1 8	75
*11	3090 X	2763	-0-	-327	-0-	250 1	2503 2	N	9	7 1	2 8	75
12	3689 X	2911	-0-	-778	-0-	251 1	2650 2	N	9	6 1	2 8	76
TOTAL GAS PROD:		39,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		212						

COATES "A"		WELL #:		38	RRCID ->	236578	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11943 - 12498
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	87	-0-	-130	-0-	4	1	43	2	N	36	36 1	3 8 12
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	40	9			N	146	29 1	1 8 128
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12 1	116
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		116
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1154	-0-	-644	-0-	95	1	916	2	N	130	82 1	2 8 141
02	1428 N	1196	-0-	-232	-0-	143	9	1008	2	N	65	66 1	140
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	116	1	1302	2	N	81	69 1	1 8 151
04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	72	9	1379	2	N	67	70 1	1 8 147
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	109	1	1566	2	N	117	70 1	1 8 193
06	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	74	9	2008	2	N	95	88 1	3 8 197
07	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	129	9	2149	2	N	90	202 1	2 8 83
*08	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	180	1	2148	2	N	70	52 1	2 8 99
*09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	105	9	1327	2	N	47	51 1	1 8 94
*10	2139 N	1743	-0-	-396	-0-	164	1	1463	2	N	134	53 1	1 8 174
*11	2130 N	1558	-0-	-572	-0-	52	9	1321	2	N	95	103 1	3 8 163
*12	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	133	1	1765	2	N	120	90 1	2 8 191

TOTAL GAS PROD: 21,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,111

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
COATES "A"		WELL #:		42	RRCID ->	241744	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11942 - 12512		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666 X	1964	-0-	-702	-0-	177	1	1708	2	N	72	7	1	112
						79	9							
02	2296 X	1451	-0-	-845	-0-	141	1	1222	2	N	80	6	1	186
						88	9							
03	2511 X	761	-0-	-1750	-0-	64	1	671	2	N	24	6	1	204
						26	9							
04	2430 X	458	-0-	-1972	-0-	32	1	407	2	N	17	179	1	42
						19	9							
05	2325 X	454	-0-	-1871	-0-	33	1	400	2	N	19	6	1	55
						21	9							
06	2250 X	422	-0-	-1828	-0-	33	1	369	2	N	18	8	1	65
						20	9							
07	2015 X	452	-0-	-1563	-0-	35	1	381	2	N	33	2	1	96
						36	9							
08	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	587	1	6787	2	N	195	190	1	101
						215	9							
09	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	551	1	4448	2	N	82	4	1	179
						90	9							
10	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	264	1	2912	2	N	52	184	1	47
						57	9							
11	3120 X	1945	-0-	-1175	-0-	176	1	1762	2	N	6	9	1	44
						7	9							
12	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		598								

JEFFRESS, E. (10,400 SD)		//CONT.//		46089 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585										
DEATRICK		WELL #:		1	RRCID ->	191420	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	14820	PERF.	8218 - 10514		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3596 X	2484	-0-	-1112	-0-	182	1	2273	3	Y	26	32	1	43
						29	9							
02	3248 X	2896	-0-	-352	-0-	187	1	2695	3	Y	13	32	1	24
						14	9							
03	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	203	1	3184	3	Y	26	30	1	20
						29	9							
04	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	199	1	3127	3	Y	17			37
						19	9							
05	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	200	1	3130	3	Y	25			62
						28	9							
06	DLQ G-10	3231	-0-	3231	3231	194	1	3016	3	Y	19	32	1	49
						21	9							
07	DLQ G-10	3277	-0-	3277	6508	196	1	3063	3	Y	16	32	1	33
						18	9							
08	9788 X	3280	-0-	-6508	-0-	196	1	3060	3	Y	22	32	1	23
						24	9							
09	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	192	1	2967	3	Y	18			41
						20	9							
10	3348 X	3015	-0-	-333	-0-	2983	3	32	9	Y	29	32	1	38
11	3240 X	3169	-0-	-71	-0-	188	1	2963	3	Y	16			54
						18	9							
12	3286 X	3259	-0-	-27	-0-	198	1	3041	3	Y	18	31	1	41
						20	9							
TOTAL GAS PROD:		37,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		245								

JEFFRESS, E. (10,400 SD) VANGUARD OPERATING, LLC DEATRICK		//CONT.//	46089 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
		//CONT.//	881585		WELL #:	2	RRCID ->	193219	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7327 - 10245	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	26	32	1	43
							29	9							
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	13	32	1	24
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	30	1	20
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	16			36
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26			62
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	31	1	48
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	31	1	33
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	32	1	23
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18			41
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	32	1	38
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16			54
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	31	1	41
TOTAL GAS PROD:			154	TOTAL CONDENSATE PROD:			243								

DEATRICK		WELL #:	8	RRCID ->	193373	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	11603	PERF.	8686 - 9055				
01	4371 X	3148	-0-	-1223	-0-	230	1	2889	3	Y	26	32	1	43	
						29	9								
02	3920 X	3731	-0-	-189	-0-	240	1	3477	3	Y	13	32	1	24	
						14	9								
03	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	257	1	4028	3	Y	26	30	1	20	
						29	9								
04	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	245	1	3837	3	Y	17			37	
						19	9								
05	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	254	1	3982	3	Y	25			62	
						28	9								
06	DLQ	G-10	3972	-0-	3972	3972	238	1	3713	3	Y	19	32	1	49
						21	9								
07	DLQ	G-10	4089	-0-	4089	8061	245	1	3826	3	Y	16	32	1	33
						18	9								
08	12115 X	4054	-0-	-8061	-0-	242	1	3788	3	Y	22	32	1	23	
						24	9								
09	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	238	1	3676	3	Y	18			41	
						20	9								
10	4278 X	3751	-0-	-527	-0-	3719	3	32	9	Y	29	32	1	38	
11	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	249	1	3929	3	Y	16			54	
						18	9								
*12	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	263	1	4036	3	Y	18	31	1	41	
						20	9								
TOTAL GAS PROD:			47,873	TOTAL CONDENSATE PROD:			245								

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (10,400 SD)		//CONT.//		46089 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
FARLEY G. U.		WELL #:		2	RRCID -> 194421	COMPL. DATE 03/12/2003	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 8390	- 9906				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1090	-0-	-398	-0-	81	1	1009	3	N	-0-		201
02	1316 N	1216	-0-	-100	-0-	79	1	1137	3	N	-0-		201
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	84	1	1319	3	N	-0-		201
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	79	1	1238	3	N	-0-		201
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	84	1	1307	3	N	2		203
						2	9						
06	1350 N	1273	-0-	-77	-0-	77	1	1196	3	N	-0-		203
07	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	78	1	1219	3	N	-0-		203
08	1395 N	1333	-0-	-62	-0-	77	1	1215	3	N	37		240
						41	9						
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	77	1	1192	3	N	18		258
						20	9						
10	1302 N	1183	-0-	-119	-0-	1180	3	3	9	N	3	191 1	70
11	1290 N	1270	-0-	-20	-0-	75	1	1173	3	N	20		90
						22	9						
12	1333 N	1170	-0-	-163	-0-	70	1	1089	3	N	10		100
						11	9						
TOTAL GAS PROD:		15,234				TOTAL CONDENSATE PROD:			90				

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		46090 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		8	RRCID -> 052536	COMPL. DATE 05/29/2014	TOTAL DEPTH 12488	PERF. 11530	- 11550				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	101	1	4531	2	Y	-0-		-0-
02	5096 X	4721	-0-	-375	-0-	87	1	4634	2	Y	-0-		-0-
03	5642 X	4166	-0-	-1476	-0-	65	1	4101	2	Y	-0-		-0-
04	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	63	1	3911	2	Y	-0-		-0-
05	6200 X	4322	-0-	-1878	-0-	59	1	4263	2	Y	-0-		-0-
06	6000 X	2891	-0-	-3109	-0-	37	1	2854	2	Y	-0-		-0-
07	5239 X	2776	-0-	-2463	-0-	36	1	2740	2	Y	-0-		-0-
08	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	59	1	4643	2	Y	66	65 0	1
						73	9						
09	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	72	1	5439	2	Y	248	243 0	6
						273	9						
10	4309 X	2495	-0-	-1814	-0-	34	1	2151	2	Y	282	282 0	6
						310	9						
11	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	86	1	5289	2	Y	276	276 0	6
						304	9						
12	5983 X	4714	-0-	-1269	-0-	66	1	4359	2	Y	263	264 0	5
						289	9						
TOTAL GAS PROD:		50,929				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,135				

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.// 46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		5ST	RRCID ->	053426	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	12819	PERF.11150	- 11345				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	332	1	3026	2	N	24	2	1	4	8	124
						26	9									
02	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	291	1	2873	2	N	54	1	1	1	8	176
						59	9									
03	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	306	1	3085	2	N	17	3	1	3	8	187
						19	9									
04	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	320	1	3077	2	N	19	172	1	2	8	32
						21	9									
05	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	342	1	3406	2	N	75	1	1	3	8	103
						83	9									
06	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	329	1	3409	2	N	11	1	1	5	8	108
						12	9									
07	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	377	1	3579	2	N	37	1	1	4	8	140
						41	9									
*08	3100 N	3955	-0-	855	855	352	1	3523	2	N	73	1	1	4	8	208
						80	9									
09	3000 N	3761	-0-	761	1616	353	1	3375	2	N	30	193	1	1	8	44
						33	9									
10	5456 X	3840	-0-	-1616	-0-	362	1	3442	2	N	33	2	1	2	8	73
						36	9									
11	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	334	1	3349	2	N	26	2	1	6	8	91
						29	9									
*12	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	297	1	2943	2	N	5	1	1	4	8	91
						6	9									
TOTAL GAS PROD:		43,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		404										

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		7	RRCID ->	054930	COMPL. DATE	12/22/1972	TOTAL DEPTH	13222	PERF. N/A					
01	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	275	1	2501	2	N	41	184	1	13	8	39
						45	9									
02	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	212	1	2101	2	N	11	2	1	3	8	45
						12	9									
03	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	223	1	2245	2	N	52	9	1	11	8	77
						57	9									
04	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	232	1	2231	2	N	35	2	1	8	8	102
						39	9									
05	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	262	1	2611	2	N	48	2	1	11	8	137
						53	9									
06	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	218	1	2262	2	N	20	4	1	18	8	135
						22	9									
07	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	260	1	2474	2	N	21	5	1	13	8	138
						23	9									
*08	2077 N	1937	-0-	-140	-0-	167	1	1668	2	N	93	5	1	13	8	213
						102	9									
*09	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	244	1	2336	2	N	94	195	1	5	8	107
						103	9									
*10	3100 N	3168	-0-	68	68	299	1	2845	2	N	22	5	1	8	8	116
						24	9									
*11	2460 N	2392	-0-	-68	-0-	215	1	2154	2	N	21	7	1	21	8	109
						23	9									
*12	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	257	1	2547	2	N	39	5	1	13	8	130
						43	9									
TOTAL GAS PROD:		31,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		497										

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.//		46090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		15	RRCID ->	086123	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	13105	PERF.11258	- 11268			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JEFFRESS, J.D.		WELL #:		12	RRCID ->	092367	COMPL. DATE	01/25/1981	TOTAL DEPTH	11519	PERF.11304	- 11435	
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	56 1	506 2	N	15	3 1	14 8	19	
02	728 N	632	-0-	-96	-0-	17 9	542 2	N	32	1 1	3 8	47	
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	35 9	571 2	N	33	3 1	12 8	65	
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	57 1	574 2	N	36	1 1	9 8	91	
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	36 9	670 2	N	41	1 1	12 8	119	
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	40 9	643 2	N	25	2 1	20 8	122	
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	67 1	641 2	N	21	2 1	14 8	127	
*08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	23 9	621 2	N	63	2 1	15 8	173	
*09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	62 1	611 2	N	59	193 1	6 8	33	
*10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	69 9	564 2	N	24	2 1	9 8	46	
*11	660 N	630	-0-	-30	-0-	64 1	544 2	N	29	2 1	23 8	50	
12	775 N	650	-0-	-125	-0-	26 9	574 2	N	16	2 1	14 8	50	
TOTAL GAS PROD:		8,216				TOTAL CONDENSATE PROD:		394					

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 176915 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	3249	-0-	-37	-0-	314 1	2861 2	N	67	177 1		28
02	2800 X	2355	-0-	-445	-0-	74 9						
03	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	216 1	2139 2	N	-0-			28
04	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	298 1	3003 2	N	6			34
05	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	7 9						
06	3240 X	3177	-0-	-63	-0-	297 1	2863 2	N	12			46
07	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	13 9						
*08	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	297 1	2951 2	N	15			61
09	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	17 9						
10	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	279 1	2898 2	N	-0-			61
11	2850 X	2323	-0-	-527	-0-	313 1	2977 2	N	-0-			61
12	3286 X	855	-0-	-2431	-0-	285 1	2854 2	N	7			68
						8 9						
						280 1	2681 2	N	4			72
						4 9						
						287 1	2727 2	N	-0-			72
						211 1	2112 2	N	-0-			72
						78 1	777 2	N	-0-			72
TOTAL GAS PROD:		34,121				TOTAL CONDENSATE PROD:			111			

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178494 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 10218

01	1023 X	6	-0-	-1017	-0-	1 1	5 2	N	-0-			58
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-			N	-0-			58
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	11 1	109 2	N	2			60
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 9						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	N	-0-			60
06	635 X	635	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	527 X	498	-0-	-29	-0-	56 1	579 2	N	-0-			60
*08	527 X	171	-0-	-356	-0-	47 1	451 2	N	-0-			60
09	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-	16 1	155 2	N	-0-			60
10	5208 X	692	-0-	-4516	-0-			N	-0-			60
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-	66 1	626 2	N	-0-			60
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		2,147				TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

JEFFRESS, N (VKSGB, LO)		//CONT.// 46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BRANN, REGINA		WELL #: 10		RRCID -> 180422		COMPL. DATE 11/02/2000				TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE	
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	136	2	N	3	1 1	2 8	21
02	364 N	168	-0-	-196	-0-	3	9	153	2	N	-0-			21
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	N	5	1 1	2 8	23
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	22	1							
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	6	9	224	2	N	1	1 8		23
06	240 N	12	-0-	-228	-0-	1	9				2	2 8		23
07	186 N	99	-0-	-87	-0-	16	1	7	2	N	4	1 1	3 8	23
*08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	2	9	87	2	N	3	1 1	2 8	23
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	9	1	536	2	N	16	1 1	2 8	36
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	18	9	536	2	N	7	1 8		42
*11	420 N	367	-0-	-53	-0-	56	1	414	2	N	24	1 1	1 8	64
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	8	9	331	2	N	3	1 1	3 8	63
TOTAL GAS PROD:		3,579		TOTAL CONDENSATE PROD:		71								

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 32		RRCID -> 181569		COMPL. DATE 12/30/2000				TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10652 - 10849				
01	4991 X	4575	-0-	-416	-0-	448	1	4081	2	N	42	194 1	3 8	46
02	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	46	9	5432	2	N	26	2 1	1 8	69
03	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	549	1	5359	2	N	14	9 1	2 8	72
04	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	29	9	5371	2	N	45	2 1	2 8	113
05	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	15	9	5883	2	N	5	2 1	2 8	114
06	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	591	1	5814	2	N	8	4 1	4 8	114
07	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	602	1	5722	2	N	7	4 1	3 8	114
*08	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	8	9	5639	2	N	6	4 1	3 8	113
09	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	564	1	4523	2	N	6	2 1	1 8	116
*10	5146 X	3551	-0-	-1595	-0-	7	9	3207	2	N	6	4 1	2 8	116
*11	4980 X	2144	-0-	-2836	-0-	473	1	1940	2	N	9	7 1	5 8	113
12	5146 X	1663	-0-	-3483	-0-	7	9	1502	2	N	8	4 1	3 8	114
TOTAL GAS PROD:		60,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		182								

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, N (VKSGB, LO)		//CONT.// 46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 30		RRCID -> 181918		COMPL. DATE 12/11/2000		TOTAL DEPTH 11001		PERF.10731 - 10837						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BTLT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 182053		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9246 - 10956						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	101	2	12	5	N	-0-					130
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	371	2	38	5	N	2					132
						2	9									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	318	2	34	5	N	7					139
						8	9									
06	240 N	90	-0-	-150	-0-	90	2			N	-0-					139
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	337	2	7	9	N	6					145
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					145
09	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					145
10	248 N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-					145
*11	240 N	17	-0-	-223	-0-	17	2			N	-0-					145
*12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	197	2	2	5	N	2					147
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 22		RRCID -> 182333		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10666 - 10757						
01	14B2 EXT	200	-0-	200	200	18	1	165	2	N	15	4	1	12	8	6
						17	9									
02	T. A.	335	-0-	335	535	17	1	172	2	N	133	1	1	2	8	136
						146	9									
03	704 X	169	-0-	-535	-0-	13	1	131	2	N	23	6	1	10	8	143
						25	9									
04	112 X	112	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	15	1	1	7	8	150
						17	9									
05	372 X	123	-0-	-249	-0-	10	1	96	2	N	15	1	1	10	8	154
						17	9									
06	360 X	67	-0-	-293	-0-	4	1	43	2	N	18	3	1	17	8	152
						20	9									
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	18	3	1	12	8	155
*08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	13	3	1	12	8	153
09	90 X	58	-0-	-32	-0-	4	1	42	2	N	11	1	1	5	8	158
						12	9									
*10	220 X	220	-0-	-0-	-0-	20	1	187	2	N	12	3	1	7	8	160
						13	9									
*11	117 X	117	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	17	4	1	19	8	154
						19	9									
*12	365 X	365	-0-	-0-	-0-	32	1	316	2	N	15	3	1	12	8	154
						17	9									

TOTAL GAS PROD: 1,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, N (VKSGB, LO)		//CONT.// 46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 17		RRCID -> 182539		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		87		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 28		RRCID -> 182732		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 31		RRCID -> 182813		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907								
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	N	2	2	1		4
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	9			N	1	1	1		4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	2	2	1		4
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	1		4
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1		4
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1		4
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1		4
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1		4
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1				5
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	1	1		4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1		4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1		5
TOTAL GAS PROD:		135		TOTAL CONDENSATE PROD:		15										

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.// 46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
JEFFRESS, J.D.		WELL #: 33		RRCID -> 183140		COMPL. DATE 08/27/2004			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	N	5	4	1			2
						6	9									
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	159	2	N	2	1	1			3
						2	9									
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2	N	13	5	1			11
						14	9									
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	172	2	N	7	1	1			17
						8	9									
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	35	1	350	2	N	1	1	1			17
						1	9									
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	74	1	767	2	N	2	2	1			17
						2	9									
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	95	1	905	2	N	3	3	1			17
						3	9									
*08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	85	1	848	2	N	3	3	1			17
						3	9									
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	111	1	1058	2	N	3	1	1			19
						3	9									
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	147	1	1394	2	N	2	3	1			18
						2	9									
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	143	1	1429	2	N	3	4	1			17
						3	9									
*12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	133	1	1322	2	N	4	3	1			18
						4	9									
TOTAL GAS PROD:		9,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		48										

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 34		RRCID -> 185715		COMPL. DATE 05/13/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	321	1	2922	2	N	3	2	1	1	8	81
						3	9									
02	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	322	1	3185	2	N	2	1	1			82
						2	9									
03	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	278	1	2804	2	N	2	2	1	1	8	81
						2	9									
04	3000 X	1176	-0-	-1824	-0-	110	1	1062	2	N	4	1	1	1	8	83
						4	9									
05	3100 X	2426	-0-	-674	-0-	221	1	2203	2	N	2	1	1	1	8	83
						2	9									
06	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	329	1	3411	2	N	3	1	1	2	8	83
						3	9									
07	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	353	1	3350	2	N	2	1	1	1	8	83
						2	9									
*08	3100 N	3593	-0-	493	493	326	1	3265	2	N	2	1	1	1	8	83
						2	9									
09	3000 N	3412	-0-	412	905	323	1	3087	2	N	2	1	1			84
						2	9									
10	4198 X	3293	-0-	-905	-0-	313	1	2978	2	N	2	1	1	1	8	84
						2	9									
11	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	293	1	2931	2	N	3	2	1	2	8	83
						3	9									
*12	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	300	1	2972	2	N	3	1	1	1	8	84
						3	9									
TOTAL GAS PROD:		37,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		30										

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, N (VKSGB, LO)		//CONT.//		46090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		35	RRCID ->	191437	COMPL. DATE	09/24/2002	TOTAL DEPTH	11621	PERF.11101 -	11252
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	467	1	4249	2	Y	33	3 1 1 8 38
02	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	36	9	4355	2	Y	111	131 1 18
03	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	440	1	4482	2	Y	185	126 1 1 8 76
04	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	204	9	4094	2	Y	82	1 1 1 8 156
*05	5859 X	5127	-0-	-732	-0-	425	1	4548	2	Y	111	136 1 1 8 130
06	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	90	9	5067	2	Y	17	2 1 1 8 144
07	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	488	1	5246	2	Y	25	2 1 1 8 166
*08	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	19	9	4926	2	Y	64	2 1 1 8 227
09	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	552	1	5120	2	Y	131	1 1 357
10	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	492	1	4524	2	Y	16	137 1 1 8 235
11	5010 X	4840	-0-	-170	-0-	70	9	4339	2	Y	62	132 1 1 8 164
12	5983 X	3955	-0-	-2028	-0-	536	1	3497	2	Y	95	138 1 1 8 120
						144	9					
						476	1					
						18	9					
						68	9					
						105	9					
TOTAL GAS PROD:		61,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		932						

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		38	RRCID ->	194239	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11215 -	11362
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		36	RRCID ->	194617	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11254 -	11446
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JEFFRESS, N (VKSGB, LO)		//CONT.// 46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 37		RRCID -> 194792		COMPL. DATE 12/29/2002		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 11124 - 11247					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	107	1	972	2	Y	13	1	1	16
							14	9							
02		924 N	861	-0-	-63	-0-	74	1	735	2	Y	47	56	1	7
							52	9							
03		631 X	631	-0-	-0-	-0-	49	1	494	2	Y	80	54	1	33
							88	9							
04		462 X	462	-0-	-0-	-0-	40	1	385	2	Y	34			67
							37	9							
*05		1054 X	812	-0-	-242	-0-	69	1	691	2	Y	47	58	1	56
							52	9							
06		1020 X	379	-0-	-641	-0-	33	1	338	2	Y	7	1	1	61
							8	9					1	8	
07		899 X	232	-0-	-667	-0-	21	1	199	2	Y	11	1	1	71
							12	9							
*08		589 X	428	-0-	-161	-0-	36	1	362	2	Y	27	1	1	97
							30	9							
09		1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	110	1	1051	2	Y	56			153
							62	9							
10		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	96	1	913	2	Y	7	59	1	101
							8	9							
11		984 N	984	-0-	-0-	-0-	87	1	868	2	Y	26	56	1	70
							29	9					1	8	
*12		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	155	1	1539	2	Y	40	59	1	51
							44	9							
TOTAL GAS PROD:			9,860			TOTAL CONDENSATE PROD:			395						

BTLT B		WELL #: 4		RRCID -> 225281		COMPL. DATE 08/00/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9910 - 10944					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	1	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.//		46090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BTLT B		WELL #:		5	RRCID ->	225328	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10834	- 11070		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		24208 X	24208	-0-	-0-	-0-		21549 2	2405 5	Y	231	175 1		69
								254 9						
02		23737 X	23737	-0-	-0-	-0-		20970 2	2556 5	Y	192	178 1		83
								211 9						
03		20668 X	20668	-0-	-0-	-0-		18560 2	1889 5	Y	199	183 1		99
								219 9						
04		18132 X	18132	-0-	-0-	-0-		16484 2	1638 5	Y	9	106 1		2
								10 9						
05		16506 X	16506	-0-	-0-	-0-		14898 2	1608 5	Y	-0-	2 1		-0-
06		15510 X	14436	-0-	-1074	-0-		14436 2		Y	-0-			-0-
07		16027 X	13981	-0-	-2046	-0-		13981 2		Y	-0-			-0-
08		16027 X	13175	-0-	-2852	-0-		13175 2		Y	-0-			-0-
09		15510 X	12171	-0-	-3339	-0-		11912 2	259 9	Y	235	147 1		88
10		12741 X	12426	-0-	-315	-0-		12096 2	330 9	Y	300	276 1		112
11		12330 X	11398	-0-	-932	-0-		10992 2	406 9	Y	369	379 1		102
12		12741 X	11202	-0-	-1539	-0-		10685 2	84 5	Y	394	382 1		114
								433 9						
TOTAL GAS PROD:		192,040				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,929						

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID ->		COMPL. DATE				TOTAL DEPTH				
RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		3		11/29/2000				12869 PERF.10422 - 10466				
01		434 N	381	-0-	-53	-0-		27 1	354 3	Y	-0-			-0-
02		364 N	197	-0-	-167	-0-		14 1	183 3	Y	-0-			-0-
03		367 N	367	-0-	-0-	-0-		25 1	342 3	Y	-0-			-0-
04		360 N	270	-0-	-90	-0-		21 1	249 3	Y	-0-			-0-
05		217 N	174	-0-	-43	-0-		12 1	162 3	Y	-0-			-0-
06		360 N	42	-0-	-318	-0-		3 1	39 3	Y	-0-			-0-
07		279 N	173	-0-	-106	-0-		12 1	161 3	Y	-0-			-0-
08		186 N	177	-0-	-9	-0-		12 1	165 3	Y	-0-			-0-
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-		9 1	105 3	Y	-0-			-0-
10		186 N	84	-0-	-102	-0-		6 1	78 3	Y	-0-			-0-
11		180 N	168	-0-	-12	-0-		13 1	155 3	Y	-0-			-0-
12		124 N	105	-0-	-19	-0-		9 1	96 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,252				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.//		46090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	197895	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	11830	PERF.10663	- 11644			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	217 N	10	-0-	-207	-0-	1	1	9	3	Y	-0-				-0-
02	140 N	74	-0-	-66	-0-	5	1	69	3	Y	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
04	10 N	68	-0-	58	-0-	5	1	63	3	Y	-0-				-0-
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	3	Y	-0-				-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-				-0-
07	3100 N	7846	-0-	4746	4746	530	1	7171	3	Y	132	61	1		71
						145	9								
08	3100 N	16210	-0-	13110	17856	1079	1	14850	3	Y	255	284	1		42
						281	9								
09	3000 N	1115	-0-	-1885	15971	83	1	1008	3	Y	22	34	1		30
						24	9								
10	18151 X	2180	-0-	-15971	-0-	158	1	1924	3	Y	89	62	1		57
						98	9								
11	210 X	19	-0-	-191	-0-	1	1	10	3	Y	7	59	1		5
						8	9								
12	217 X	15	-0-	-202	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	5	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		505									

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	198108	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	11314	PERF.10364	- 10450			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V)		46091 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
BOREN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	163597	COMPL. DATE	01/23/1997	TOTAL DEPTH	13575	PERF.12865	- 13376			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	395	-0-	395	395	41	1	354	2	N	-0-	-0-			
03	T. A.	149	-0-	149	544	13	1	136	2	N	-0-	-0-			
04	666 X	122	-0-	-544	-0-	9	1	113	2	N	-0-	-0-			
05	94 X	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-	-0-			
06	540 X	60	-0-	-480	-0-	5	1	55	2	N	-0-	-0-			
07	558 X	82	-0-	-476	-0-	7	1	75	2	N	-0-	-0-			
*08	186 X	156	-0-	-30	-0-	12	1	144	2	N	-0-	-0-			
09	120 X	54	-0-	-66	-0-	6	1	48	2	N	-0-	-0-			
10	93 X	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	2	N	-0-	-0-			
11	150 X	14	-0-	-136	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-			
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		1,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V)		//CONT.//		46091 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BOREN GU		WELL #:		7	RRCID ->	164243	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13790	PERF.12988	-	13656	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	14 1	134 2	N	-0-				-0-
02		420 N	174	-0-	-246	-0-	18 1	156 2	N	-0-				-0-
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	10 1	100 2	N	-0-				-0-
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	14 1	176 2	N	-0-				-0-
05		248 N	167	-0-	-81	-0-	13 1	154 2	N	-0-				-0-
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	14 1	153 2	N	-0-				-0-
07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	21 1	233 2	N	-0-				-0-
*08		186 N	110	-0-	-76	-0-	9 1	101 2	N	-0-				-0-
*09		180 N	16	-0-	-164	-0-	2 1	14 2	N	-0-				-0-
10		217 N	198	-0-	-19	-0-	16 1	182 2	N	-0-				-0-
*11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	31 1	311 2	N	-0-				-0-
*12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	13 1	138 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COATES "F" GU		WELL #:		5	RRCID ->	164436	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	13550	PERF.12802	-	13390	
01		620 N	238	-0-	-382	-0-	22 1	215 2	N	1	1 8		20	
02		504 N	225	-0-	-279	-0-	1 9						20	
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	23 1	202 2	N	-0-			20	
04		270 N	215	-0-	-55	-0-	19 1	199 2	N	-0-			20	
05		310 N	194	-0-	-116	-0-	16 1	199 2	N	-0-			20	
06		240 N	158	-0-	-82	-0-	15 1	179 2	N	-0-			20	
07		248 N	246	-0-	-2	-0-	13 1	144 2	N	1	1 8		20	
*08		236 N	236	-0-	-0-	-0-	1 9			1	1 8		20	
09		180 N	8	-0-	-172	-0-	19 1	216 2	N	1	1 8		20	
10		217 N	4	-0-	-213	-0-	1 9		N	-0-			20	
*11		210 N	8	-0-	-202	-0-	3 2	1 9	N	1			21	
12		8 N	5	-0-	-3	-0-	1 1	7 2	N	-0-	1 1		20	
TOTAL GAS PROD:		1,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

MACHAC GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	170231	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	13650	PERF.12706	-	12860	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171659 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 14966

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173169 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13330 - 13360

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175174 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 11492

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V)														CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY																
BOREN GAS UNIT																
//CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 561136																
WELL #: 2 RRCID -> 175719 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13228																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

COATES "F" GAS UNIT														CNTY: HIDALGO				
WELL #: 7 RRCID -> 191201 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.12759 - 13100																		
01	651	N	504	-0-	-147	-0-		46	1	445	2	Y	12	1	1	2	8	28
02	588	N	401	-0-	-187	-0-		13	9	40	1	Y	9	1	1			36
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-		10	9	44	1	Y	26	1	1	2	8	59
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-		29	9	40	1	Y	18	57	1	1	8	19
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-		20	9	43	1	Y	3	1	1	2	8	19
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-		3	9	46	1	Y	4	1	1	3	8	19
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-		4	9	49	1	Y	3	2	8			20
*08	554	N	554	-0-	-0-	-0-		3	9	44	1	Y	2	1	1	2	8	19
09	480	N	413	-0-	-67	-0-		2	9	45	1	Y	2	1	1	1	8	19
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-		2	9	49	1	Y	87	1	1	1	8	104
*11	537	N	537	-0-	-0-	-0-		96	9	48	1	Y	7	87	1	3	8	21
12	DLQ	G-10	604	-0-	604	604		8	9	52	1	Y	3	1	1	2	8	21
TOTAL GAS PROD: 6,538														TOTAL CONDENSATE PROD: 176				

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)														CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY																		
MACHAC GAS UNIT																		
WELL #: 1 RRCID -> 109029 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11413 - 11254																		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 1K RRCID -> 117878 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163815 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.11994 - 14110

01	2945 X	2255	-0-	-690	-0-	209	1	2016	2	N	27	7	1			52															
02	2576 X	1939	-0-	-637	-0-	30	9	199	1	N	6	6	1			52															
03	2852 X	2334	-0-	-518	-0-	7	9	204	1	N	7	6	1			53															
04	2760 X	2591	-0-	-169	-0-	8	9	189	1	N	6	6	1			53															
05	2759 X	2678	-0-	-81	-0-	7	9	198	1	N	60	93	1			20															
06	2640 X	2306	-0-	-334	-0-	66	9	189	1	N	8	8	1	1	8	19															
07	2914 X	2699	-0-	-215	-0-	9	9	224	1	N	5	2	1			22															
*08	2945 X	2641	-0-	-304	-0-	6	9	210	1	N	5	5	1			22															
*09	2850 X	1809	-0-	-1041	-0-	3	9	199	1	N	3	5	1			20															
*10	2945 X	2454	-0-	-491	-0-	11	9	203	1	N	10	5	1			25															
*11	2340 X	1470	-0-	-870	-0-	133	1	133	1	N	7	9	1	1	8	22															
12	2697 X	1914	-0-	-783	-0-	8	9	165	1	N	8	8	1			22															
TOTAL GAS PROD: 27,090																TOTAL CONDENSATE PROD: 152															

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		22	RRCID ->	164323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14286	PERF.12396	- 14070				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0		-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2	2	0		-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1	1	0		-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	1	1	0		-0-
							1	9								
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		93		TOTAL CONDENSATE PROD:		20										

COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	164454	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	12340	PERF.11938	- 12089		
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	9	1	84	2	N	2	2	1	1
						2	9							
02	112 N	3	-0-	-109	-0-	1	2	2	9	N	2	2	1	1
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2	2	1	1
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	2	2	1	1
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2	2	1	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1	1
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2	1	1	2
*08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	1				N	1	1	1	2
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	1
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3	1	1	3
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3	3	1	2
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3	3	1	2
TOTAL GAS PROD:		119		TOTAL CONDENSATE PROD:		24								

DE AUSTIN-CASTILLO GU		WELL #:		3	RRCID ->	164672	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	12820	PERF.12235	- 12665			
01	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	106	1	1019	2	N	36	59	1	8	45
						40	9								
02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	189	1	1643	2	N	19	4	1		60
						21	9								
03	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	153	1	1590	2	N	67	106	1	8	20
						74	9								
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	118	1	1500	2	N	5	4	1	8	20
						6	9								
05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	142	1	1723	2	N	5	4	1	8	20
						6	9								
06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	186	1	2070	2	N	6	5	1	2	19
						7	9								
07	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	182	1	2012	2	N	5	1	1	1	22
						6	9								
*08	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	135	1	1562	2	N	3	3	1	1	21
						3	9								
*09	1560 N	1166	-0-	-394	-0-	128	1	1034	2	N	4	3	1	1	21
						4	9								
*10	1612 N	1569	-0-	-43	-0-	130	1	1432	2	N	6	3	1	1	23
						7	9								
*11	1500 N	1333	-0-	-167	-0-	121	1	1206	2	N	5	5	1	2	21
						6	9								
*12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	111	1	1175	2	N	7	5	1	1	22
						8	9								
TOTAL GAS PROD:		19,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		168									

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
DE AUSTIN-CASTILLO GU		WELL #:		4	RRCID ->	165693	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12118 - 12354
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	1128	-0-	-81	-0-	105 1	1014 2	N	8	8 1	21
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	161 1	1398 2	N	17	6 1	32
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	141 1	1473 2	N	8	7 1	33
04	1290 N	820	-0-	-470	-0-	59 1	753 2	N	7	7 1	33
05	2232 N	1619	-0-	-613	-0-	115 1	1402 2	N	93	106 1	20
06	1830 N	1599	-0-	-231	-0-	131 1	1461 2	N	6	8 1	18
07	930 N	926	-0-	-4	-0-	76 1	843 2	N	6	2 1	22
*08	1798 N	1569	-0-	-229	-0-	124 1	1439 2	N	5	5 1	22
*09	1800 N	766	-0-	-1034	-0-	84 1	679 2	N	3	5 1	20
*10	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	134 1	1481 2	N	10	5 1	25
*11	1380 N	1222	-0-	-158	-0-	110 1	1104 2	N	7	10 1	22
*12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	115 1	1212 2	N	9	9 1	22
TOTAL GAS PROD:		15,813			TOTAL CONDENSATE PROD:		179				

MACHAC GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	167790	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	15750	PERF.12173 - 12270
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	168676	COMPL. DATE	03/28/1998	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12187 - 12334	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	651 N	572	-0-	-79	-0-	52 1	502 2	N	16	4 1	1 8		51
						18 9							
02	672 N	517	-0-	-155	-0-	53 1	461 2	N	3	3 1			51
						3 9							
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	53 1	556 2	N	5	3 1	1 8		52
						6 9							
04	660 N	650	-0-	-10	-0-	47 1	600 2	N	3	3 1			52
						3 9							
05	713 N	695	-0-	-18	-0-	48 1	583 2	N	58	89 1	1 8		20
						64 9							
06	690 N	627	-0-	-63	-0-	51 1	572 2	N	4	4 1	1 8		19
						4 9							
07	744 N	666	-0-	-78	-0-	55 1	607 2	N	4	1 1	1 8		21
						4 9							
*08	775 N	595	-0-	-180	-0-	47 1	545 2	N	3	2 1	1 8		21
						3 9							
*09	690 N	448	-0-	-242	-0-	49 1	398 2	N	1	2 1			20
						1 9							
*10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	51 1	565 2	N	5	2 1			23
						6 9							
*11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	50 1	498 2	N	4	5 1	1 8		21
						4 9							
*12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	52 1	544 2	N	5	4 1	1 8		21
						6 9							
TOTAL GAS PROD:		7,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		111							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		25	RRCID ->	169846	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12380 - 12590
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MACHAC GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	170230	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11282 - 11441
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
ADAME GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	170940	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	14375	PERF.	0 - 12375	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	171579	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	14320	PERF.	12430 - 12818
01	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-		-0-
02	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2		N	-0-		-0-
03	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2		N	-0-		-0-
04	1980 N	509	-0-	-1471	-0-	509	2		N	-0-		-0-
05	2759 N	161	-0-	-2598	-0-	161	2		N	-0-		-0-
06	2520 N	1	-0-	-2519	-0-	1	2		N	-0-		-0-
07	527 N	2	-0-	-525	-0-	2	2		N	-0-		-0-
08	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	2		N	-0-		-0-
09	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2		N	-0-		-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-		-0-
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-		-0-
12	2759 N	753	-0-	-2006	-0-	753	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,801				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	171697	COMPL. DATE	12/19/1998	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	12532 - 12871
01	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4973	2	7 9	N	6		184
02	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4153	2	4 9	N	4		188
03	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3970	2	14 9	N	13		201
04	3000 X	960	-0-	-2040	-0-	946	2	14 9	N	13		214
05	3100 X	652	-0-	-2448	-0-	631	2	21 9	N	19		233
06	3000 X	3	-0-	-2997	-0-	3	2		N	-0-		233
07	3100 X	4	-0-	-3096	-0-			1 9	N	1		234
08	3100 X	16	-0-	-3084	-0-			3 2	N	12	171 1	75
09	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	8421	2	4 9	N	4		79
10	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-		79
11	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2		N	-0-		79
12	3100 X	2881	-0-	-219	-0-	2881	2		N	-0-		79
TOTAL GAS PROD:		30,870				TOTAL CONDENSATE PROD:		72				

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 X	1182	-0-	-492	-0-	25 1	1096 2	Y	55	55 0		1
						61 9						
02	1512 X	1152	-0-	-360	-0-	20 1	1068 2	Y	58	57 0		2
						64 9						
03	1581 X	902	-0-	-679	-0-	13 1	822 2	Y	61	62 0		1
						67 9						
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	10 1	639 2	Y	53	53 0		1
						58 9						
05	1519 N	1410	-0-	-109	-0-	18 1	1330 2	Y	56	56 0		1
						62 9						
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	18 1	1378 2	Y	45	45 0		1
						50 9						
07	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	30 1	2340 2	Y	44	44 0		1
						48 9						
08	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	29 1	2330 2	Y	44	44 0		1
						48 9						
09	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	25 1	1893 2	Y	21	22 0		-0-
						23 9						
10	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	30 1	1903 2	Y	26	25 0		1
						29 9						
11	1410 N	409	-0-	-1001	-0-	6 1	377 2	Y	24	24 0		1
						26 9						
*12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	23 1	1516 2	Y	22	23 0		-0-
						24 9						
TOTAL GAS PROD:		17,499				TOTAL CONDENSATE PROD:			509			

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928

01	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2250 2	51 9	N	46			182
02	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2704 2	36 9	N	33			215
03	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2886 2	37 9	N	34	221 1		28
04	2220 N	800	-0-	-1420	-0-	781 2	19 9	N	17			45
05	2356 N	455	-0-	-1901	-0-	431 2	24 9	N	22			67
06	2280 N	25	-0-	-2255	-0-	3 2	22 9	N	20			87
07	837 N	10	-0-	-827	-0-	2 2	8 9	N	7			94
08	465 N	35	-0-	-430	-0-	2 2	33 9	N	30			124
09	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2441 2	26 9	N	24	12 1		136
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	403 2	65 9	N	59			195
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1329 2	32 9	N	29	47 1		177
12	2356 N	1125	-0-	-1231	-0-	1086 2	39 9	N	35			212
TOTAL GAS PROD:		14,710				TOTAL CONDENSATE PROD:			356			

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 173111 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12782 - 12998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19 2		N	-0-			-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-		255 2		N	-0-			-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49 2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 2		N	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 2		N	-0-			-0-
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		436		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718

01	1984 X	53	-0-	-1931	-0-		1 1	41 2	Y	10	12 0		-0-
							11 9						
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-				Y	10	10 0		-0-
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-				Y	6	6 0		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	8 0		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	3 0		-0-
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-		19 1	1470 2	Y	66	65 0		1
							73 9						
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-		12 1	958 2	Y	68	68 0		1
							75 9						
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-		8 1	632 2	Y	63	63 0		1
							69 9						
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-		2 1	175 2	Y	-0-	1 0		-0-
10	1054 N	30	-0-	-1024	-0-		30 2		Y	-0-			-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				Y	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		234							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173184 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		6	RRCID -> 173860	COMPL. DATE 05/06/2008	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12696	- 13013		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		7	RRCID -> 174028	COMPL. DATE 08/05/1999	TOTAL DEPTH 13080	PERF.12470	- 12848		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		4	RRCID -> 174498	COMPL. DATE 08/20/1999	TOTAL DEPTH 11850	PERF. 9977	- 11566		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF.11849 - 12007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	131 1	1258 2	N	14	169 1		26
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	15 9						
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	131 1	1140 2	N	17	6 1		37
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	19 9						
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	149 1	1552 2	N	22	6 1		53
04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	24 9						
04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	137 1	1743 2	N	58	6 1		105
05	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	64 9						
05	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	138 1	1674 2	N	14	100 1		19
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	15 9						
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	142 1	1582 2	N	72	8 1		83
07	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	79 9						
07	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	148 1	1630 2	N	30	2 1		111
*08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	33 9						
*08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	149 1	1729 2	N	23	5 1		129
*09	1230 N	1162	-0-	-68	-0-	25 9						
*09	1230 N	1162	-0-	-68	-0-	126 1	1018 2	N	16	5 1		140
*10	1271 N	769	-0-	-502	-0-	18 9						
*10	1271 N	769	-0-	-502	-0-	62 1	688 2	N	17	5 1		152
*11	1230 N	633	-0-	-597	-0-	19 9						
*11	1230 N	633	-0-	-597	-0-	57 1	569 2	N	6	9 1		149
12	1209 N	396	-0-	-813	-0-	7 9						
12	1209 N	396	-0-	-813	-0-	29 1	305 2	N	56	175 1		30
12	1209 N	396	-0-	-813	-0-	62 9						

TOTAL GAS PROD: 16,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175101 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12617 - 13034

01	8302 X	5528	-0-	-2774	-0-	5469 2	59 9	N	54			109
02	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5028 2	48 9	N	44			153
03	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	6165 2	59 9	N	54	3 1		204
04	2460 X	1549	-0-	-911	-0-	1504 2	45 9	N	41	180 1		65
05	2542 X	866	-0-	-1676	-0-	807 2	59 9	N	54			119
06	2460 X	35	-0-	-2425	-0-	4 2	31 9	N	28			147
07	2542 X	51	-0-	-2491	-0-	4 2	47 9	N	43			190
08	2542 X	48	-0-	-2494	-0-	4 2	44 9	N	40			230
09	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1936 2	15 9	N	14	44 1		200
10	868 X	190	-0-	-678	-0-	190 2		N	-0-			200
11	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2497 2	30 9	N	27	1 1		226
*12	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2457 2	42 9	N	38	195 1		69

TOTAL GAS PROD: 26,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		5	RRCID -> 176036	COMPL. DATE 11/08/1999	TOTAL DEPTH 12430	PERF.11186	- 12300								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAME GU		WELL #:		4	RRCID -> 176146	COMPL. DATE 01/24/2000	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11976	- 12234			
01	2728 X	1992	-0-	-736	-0-	186 1	1796 2	N	9	8 1	2 8	68
02	2464 X	1648	-0-	-816	-0-	169 1	1472 2	N	6	6 1		68
03	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	205 1	2141 2	N	9	7 1	1 8	69
04	3000 N	5404	-0-	2404	2404	391 1	4967 2	N	42	7 1	1 8	103
05	3100 N	4120	-0-	1020	3424	309 1	3761 2	N	45	104 1	1 8	43
06	3000 N	2830	-0-	-170	3254	229 1	2546 2	N	50	9 1	2 8	82
07	5550 X	2296	-0-	-3254	-0-	185 1	2038 2	N	66	2 1	2 8	144
*08	2883 X	2389	-0-	-494	-0-	187 1	2169 2	N	30	5 1	2 8	167
*09	2790 X	1758	-0-	-1032	-0-	192 1	1546 2	N	18	5 1	1 8	179
*10	2883 X	2227	-0-	-656	-0-	183 1	2021 2	N	21	5 1	1 8	194
*11	2460 X	2418	-0-	-42	-0-	219 1	2189 2	N	9	10 1	3 8	190
*12	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	217 1	2293 2	N	62	199 1	2 8	51

TOTAL GAS PROD: 32,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

BELL		WELL #:		1	RRCID -> 176328	COMPL. DATE 11/20/1999	TOTAL DEPTH 13104	PERF.12544	- 12972			
01	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2679 2	35 9	N	32			127
02	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3303 2	29 9	N	26			153
03	2976 X	2811	-0-	-165	-0-	2796 2	15 9	N	14	18 1		149
04	2880 X	855	-0-	-2025	-0-	837 2	18 9	N	16			165
05	3100 X	496	-0-	-2604	-0-	475 2	21 9	N	19			184
06	3000 X	17	-0-	-2983	-0-	3 2	14 9	N	13			197
07	3100 X	13	-0-	-3087	-0-	3 2	10 9	N	9	169 1		37
08	2821 X	25	-0-	-2796	-0-	3 2	22 9	N	20			57
09	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1868 2	22 9	N	20	2 1		75
10	496 X	370	-0-	-126	-0-	313 2	57 9	N	52			127
11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1389 2	39 9	N	35	47 1		115
12	1953 N	984	-0-	-969	-0-	952 2	32 9	N	29			144

TOTAL GAS PROD: 14,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		29	RRCID -> 178623			COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 14250		PERF.12370 - 12605			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	124	1	5554	2	Y	161	162	0	3
							177	9							
02		6020 X	5050	-0-	-970	-0-	90	1	4789	2	Y	155	152	0	6
							171	9							
03		6665 X	5335	-0-	-1330	-0-	81	1	5074	2	Y	164	166	0	4
							180	9							
04		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	76	1	4701	2	Y	139	140	0	3
							153	9							
05		6603 X	4867	-0-	-1736	-0-	64	1	4637	2	Y	151	151	0	3
							166	9							
06		6390 X	4138	-0-	-2252	-0-	51	1	3953	2	Y	122	123	0	2
							134	9							
07		5580 X	3817	-0-	-1763	-0-	47	1	3643	2	Y	115	115	0	2
							127	9							
08		5332 X	4246	-0-	-1086	-0-	51	1	4077	2	Y	107	107	0	2
							118	9							
09		4920 X	3705	-0-	-1215	-0-	48	1	3657	2	Y	-0-	2	0	-0-
10		4371 X	3534	-0-	-837	-0-	55	1	3479	2	Y	-0-			-0-
11		4140 X	3586	-0-	-554	-0-	57	1	3529	2	Y	-0-			-0-
12		4247 X	3413	-0-	-834	-0-	51	1	3362	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			52,476			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,114						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		31	RRCID -> 181149			COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13621		PERF.11474 - 13080		

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200050	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12225	- 12658	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1519 N	1191	-0-	-328	-0-	109 1	1047 2	N	32	112 1	1 8	38
							35 9						
02		1344 N	1134	-0-	-210	-0-	117 1	1014 2	N	3	3 1		38
							3 9						
03		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	118 1	1233 2	N	6	4 1	1 8	39
							7 9						
04		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	108 1	1367 2	N	4	4 1	1 8	38
							4 9						
05		1612 N	1394	-0-	-218	-0-	99 1	1208 2	N	79	97 1	1 8	19
							87 9						
06		1530 N	1022	-0-	-508	-0-	84 1	932 2	N	5	5 1	1 8	18
							6 9						
07		1674 N	1205	-0-	-469	-0-	100 1	1101 2	N	4	1 1	1 8	20
							4 9						
*08		1519 N	1278	-0-	-241	-0-	101 1	1173 2	N	4	3 1	1 8	20
							4 9						
*09		1140 N	956	-0-	-184	-0-	105 1	849 2	N	2	3 1		19
							2 9						
*10		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	106 1	1173 2	N	7	3 1	1 8	22
							8 9						
*11		1140 N	1100	-0-	-40	-0-	99 1	995 2	N	5	5 1	2 8	20
							6 9						
*12		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	103 1	1089 2	N	6	5 1	1 8	20
							7 9						
TOTAL GAS PROD:		14,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		157							

COATES "A"		WELL #:		25	RRCID ->	209747	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	13680	PERF.13272	- 13419	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L)		46091 430		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
CASTILLO-FLORES G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	157863	COMPL. DATE	01/29/1996	TOTAL DEPTH	14147	PERF. 8518	- 8536	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46091 430	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
CASTILLO DEEP GU		WELL #:		5	RRCID ->	178388	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	12812	PERF.	8488	-	8622	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

J.D. JEFFRESS		WELL #:		27	RRCID ->	275010	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	N/A			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.)		46091 450		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		561136															
COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156565	COMPL. DATE	11/12/1995	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	13830	-	14204			
01	1953 N	1317	-0-	-636	-0-	123	1	1186	2	N	7	4	1	3	8	58	
						8	9										
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	175	1	1518	2	N	5	4	1	1	8	58	
						6	9										
03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	161	1	1678	2	N	6	4	1	2	8	58	
						7	9										
04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	151	1	1914	2	N	6	4	1	2	8	58	
						7	9										
05	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	174	1	2123	2	N	7	4	1	2	8	59	
						8	9										
06	1890 N	1697	-0-	-193	-0-	139	1	1550	2	N	7	5	1	4	8	57	
						8	9										
07	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	166	1	1831	2	N	7	1	1	3	8	60	
						8	9										
*08	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	186	1	2152	2	N	6	3	1	3	8	60	
						7	9										
*09	1890 N	1189	-0-	-701	-0-	131	1	1055	2	N	3	3	1	1	8	59	
						3	9										
*10	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	172	1	1893	2	N	8	3	1	2	8	62	
						9	9										
*11	1890 N	1652	-0-	-238	-0-	146	1	1458	2	N	44	6	1	4	8	96	
						48	9										
*12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	131	1	1383	2	N	80	5	1	3	8	168	
						88	9										
TOTAL GAS PROD:		21,803				TOTAL CONDENSATE PROD:										186	

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	32	1	313	2	N	21	22	1	2 8 7
						23	9							
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	226	2	N	18	18	1	7
						20	9							
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	32	1	329	2	N	24	19	1	2 8 10
						26	9							
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	N	18	19	1	1 8 8
						20	9							
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	39	1	472	2	N	23	19	1	2 8 10
						25	9							
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	43	1	480	2	N	23	24	1	3 8 6
						25	9							
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	50	1	556	2	N	17	5	1	2 8 16
						19	9							
*08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	49	1	566	2	N	15	14	1	2 8 15
						17	9							
*09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	49	1	395	2	N	11	14	1	1 8 11
						12	9							
*10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	49	1	543	2	N	28	14	1	1 8 24
						31	9							
*11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	49	1	495	2	N	23	28	1	4 8 15
						25	9							
*12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	46	1	488	2	N	28	24	1	2 8 17
						31	9							
TOTAL GAS PROD:		5,890				TOTAL CONDENSATE PROD:		249						

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5363 X	4213	-0-	-1150	-0-	394	1	3798	2	Y	19	8	1	2 8 31
						21	9							
02	4844 X	3529	-0-	-1315	-0-	363	1	3151	2	Y	14	7	1	38
						15	9							
03	5363 X	4254	-0-	-1109	-0-	369	1	3849	2	Y	33	7	1	2 8 62
						36	9							
04	5130 X	4843	-0-	-287	-0-	352	1	4466	2	Y	23	63	1	1 8 21
						25	9							
05	5053 X	4879	-0-	-174	-0-	370	1	4498	2	Y	10	7	1	2 8 22
						11	9							
06	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	385	1	4289	2	Y	10	9	1	3 8 20
						11	9							
07	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	432	1	4764	2	Y	8	2	1	2 8 24
						9	9							
*08	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	410	1	4743	2	Y	7	5	1	2 8 24
						8	9							
*09	4410 X	3706	-0-	-704	-0-	408	1	3292	2	Y	5	5	1	1 8 23
						6	9							
*10	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	417	1	4599	2	Y	94	5	1	1 8 111
						103	9							
*11	4410 X	4337	-0-	-73	-0-	393	1	3930	2	Y	13	96	1	3 8 25
						14	9							
12 DLQ	G-10	4783	-0-	4783	4783	413	1	4357	2	Y	12	9	1	2 8 26
						13	9							
TOTAL GAS PROD:		54,714				TOTAL CONDENSATE PROD:		248						

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1 N	-0-	1	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2 N	-0-	2	-0-	-0-		2 2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	2 N	-0-	-0-	-0-	-2					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

01	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	132	1	1272	2	N	31	61	1	1	8	41
						34	9									
02	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	445	1	3867	2	N	41	27	1			55
						45	9									
03	9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	854	1	8907	2	N	62	28	1	1	8	88
						68	9									
04	12027 X	12027	-0-	-0-	-0-	872	1	11060	2	N	86	29	1			145
						95	9									
05	12851 X	12851	-0-	-0-	-0-	971	1	11816	2	N	58	133	1	1	8	69
						64	9									
06	10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	874	1	9728	2	N	71	36	1	1	8	103
						78	9									
07	10974 X	10974	-0-	-0-	-0-	908	1	10007	2	N	54	7	1	1	8	149
						59	9									
*08	12430 X	12430	-0-	-0-	-0-	987	1	11417	2	N	24	21	1	1	8	151
						26	9									
*09	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	855	1	6899	2	N	19	21	1			149
						21	9									
*10	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	432	1	4759	2	N	41	22	1			168
						45	9									
*11	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	30	42	1	1	8	155
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	41	37	1	1	8	158

TOTAL GAS PROD: 87,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	15095 X	15095	-0-	-0-	-0-	1405	1	13539	2	N	137	171 1	20
						151	9						
02	13375 X	13375	-0-	-0-	-0-	1369	1	11896	2	N	100		120
						110	9						
03	15698 X	15698	-0-	-0-	-0-	1366	1	14235	2	N	88	188 1	20
						97	9						
04	17399 X	17399	-0-	-0-	-0-	1268	1	16085	2	N	42		62
						46	9						
*05	17499 X	17499	-0-	-0-	-0-	1318	1	16038	2	N	130		192
						143	9						
06	16462 X	16462	-0-	-0-	-0-	1350	1	15031	2	N	74	183 1	83
						81	9						
07	17600 X	17600	-0-	-0-	-0-	1461	1	16104	2	N	32		115
						35	9						
*08	17244 X	17244	-0-	-0-	-0-	1366	1	15800	2	N	71		186
						78	9						
*09	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	1329	1	10730	2	N	3	169 1	20
						3	9						
*10	16774 X	16774	-0-	-0-	-0-	1381	1	15226	2	N	152		172
						167	9						
*11	14181 X	14181	-0-	-0-	-0-	1286	1	12873	2	N	20		192
						22	9						
*12	14956 X	14956	-0-	-0-	-0-	1292	1	13638	2	N	24	192 1	24
						26	9						
TOTAL GAS PROD:		188,345						TOTAL CONDENSATE PROD:			873		

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	264	2	N	10	9 1 2 8	3
						11	9						
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	N	7	7 1	3
						8	9						
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	37	1	386	2	N	11	8 1 2 8	4
						12	9						
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	359	2	N	9	8 1 1 8	4
						10	9						
05	372 N	371	-0-	-1	-0-	27	1	332	2	N	11	8 1 2 8	5
						12	9						
06	480 N	191	-0-	-289	-0-	15	1	164	2	N	11	10 1 3 8	3
						12	9						
07	434 N	392	-0-	-42	-0-	32	1	351	2	N	8	2 1 2 8	7
						9	9						
*08	403 N	352	-0-	-51	-0-	27	1	317	2	N	7	6 1 2 8	6
						8	9						
*09	210 N	164	-0-	-46	-0-	17	1	140	2	N	6	6 1 1 8	5
						7	9						
*10	341 N	306	-0-	-35	-0-	24	1	268	2	N	13	6 1 1 8	11
						14	9						
*11	300 N	170	-0-	-130	-0-	14	1	145	2	N	10	11 1 3 8	7
						11	9						
*12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	46	1	489	2	N	12	10 1 2 8	7
						13	9						
TOTAL GAS PROD:		3,898						TOTAL CONDENSATE PROD:			115		

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696

01	527 N	327	-0-	-200	-0-	30	1	294	2	N	3	3	1			34
						3	9									
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	45	1	388	2	N	2	2	1			34
						2	9									
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	337	2	N	3	2	1			35
						3	9									
04	390 N	147	-0-	-243	-0-	11	1	135	2	N	1	2	1			34
						1	9									
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	56	1	682	2	N	2	2	1			34
						2	9									
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	45	1	495	2	N	3	3	1			34
						3	9									
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	52	1	571	2	N	2	1	1			35
						2	9									
*08	527 N	267	-0-	-260	-0-	21	1	244	2	N	2	2	1			35
						2	9									
*09	510 N	221	-0-	-289	-0-	24	1	195	2	N	2	2	1			35
						2	9									
*10	527 N	447	-0-	-80	-0-	37	1	407	2	N	3	2	1			36
						3	9									
*11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	302	2	N	2	3	1			35
						2	9									
12	217 N	105	-0-	-112	-0-	9	1	93	2	N	3	3	1			35
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15 1	145 2	N	62	68 1	1 8	60				
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	68 9	10 1	N	55	55 1		60				
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	61 9	15 1	N	68	58 1	1 8	69				
04	240 N	211	-0-	-29	-0-	75 9	11 1	N	53	58 1	1 8	63				
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	58 9	12 1	N	64	58 1	1 8	68				
06	240 N	156	-0-	-84	-0-	70 9	7 1	N	63	74 1	2 8	55				
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	69 9	15 1	N	46	15 1	1 8	85				
*08	248 N	202	-0-	-46	-0-	51 9	12 1	N	43	44 1	1 8	83				
*09	150 N	116	-0-	-34	-0-	47 9	9 1	N	31	42 1		72				
*10	186 N	178	-0-	-8	-0-	34 9	7 1	N	83	44 1	1 8	110				
*11	180 N	164	-0-	-16	-0-	91 9	9 1	N	62	86 1	2 8	84				
*12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	68 9	7 1	N	82	75 1	1 8	90				
TOTAL GAS PROD:		2,290				TOTAL CONDENSATE PROD:		712								

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		651 N	415	-0-	-236	-0-		39 1	376 2	N	-0-			42
02		463 N	463	-0-	-0-	-0-		48 1	415 2	N	-0-			42
03		495 N	495	-0-	-0-	-0-		43 1	452 2	N	-0-			42
04		559 N	559	-0-	-0-	-0-		41 1	518 2	N	-0-			42
05		651 N	627	-0-	-24	-0-		44 1	541 2	N	38			80
								42 9						
06		570 N	548	-0-	-22	-0-		45 1	503 2	N	-0-			80
07		620 N	578	-0-	-42	-0-		48 1	530 2	N	-0-			80
*08		682 N	581	-0-	-101	-0-		46 1	535 2	N	-0-			80
*09		600 N	418	-0-	-182	-0-		46 1	372 2	N	-0-			80
*10		579 N	579	-0-	-0-	-0-		48 1	531 2	N	-0-			80
*11		510 N	503	-0-	-7	-0-		46 1	457 2	N	-0-			80
*12		531 N	531	-0-	-0-	-0-		46 1	485 2	N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:			6,297	TOTAL CONDENSATE PROD:										38

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	2 1		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 1		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	1 1		1
04	14B2	EXT	472	-0-	472	472		34 1	437 2	N	1	1 1		1
								1 9						
05	14B2	EXT	115	-0-	115	587		9 1	105 2	N	1	1 1		1
								1 9						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	587				N	1	2 1		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	587				N	1			1
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	587				N	1	1 1		1
09		587 X	-0-	-0-	-587	-0-				N	1	1 1		1
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	1 1		2
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	2 1		1
*12		512 N	512	-0-	-0-	-0-		44 1	466 2	N	2	2 1		1
								2 9						
TOTAL GAS PROD:			1,099	TOTAL CONDENSATE PROD:										15

DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	5 1	1 8	2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4 1		2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	4 1	1 8	3
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-		16 1	199 2	N	4	4 1	1 8	2
								4 9						
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-		5 2	7 9	N	6	4 1	1 8	3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	6 1	2 8	2
07		217 N	173	-0-	-44	-0-		14 1	155 2	N	4	1 1	1 8	4
								4 9						
*08		210 N	210	-0-	-0-	-0-		16 1	190 2	N	4	3 1	1 8	4
								4 9						
*09		72 N	72	-0-	-0-	-0-		8 1	62 2	N	2	3 1		3
								2 9						
*10		205 N	205	-0-	-0-	-0-		16 1	181 2	N	7	3 1	1 8	6
								8 9						
*11		386 N	386	-0-	-0-	-0-		34 1	344 2	N	7	7 1	2 8	4
								8 9						
*12		572 N	572	-0-	-0-	-0-		49 1	515 2	N	7	6 1	1 8	4
								8 9						
TOTAL GAS PROD:			1,849	TOTAL CONDENSATE PROD:										63

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204															
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-				-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		428 N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	N	-0-			-0-
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	N	-0-			-0-
06		681 N	681	-0-	-0-	-0-	56	1	625	2	N	-0-			-0-
07		496 N	180	-0-	-316	-0-	15	1	165	2	N	-0-			-0-
*08		155 N	18	-0-	-137	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
09		750 N	217	-0-	-533	-0-	24	1	193	2	N	-0-			-0-
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	2	N	-0-			-0-
11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	27	1	265	2	N	-0-			-0-
*12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418																	
01		4247 X	2526	-0-	-1721	-0-	231	1	2229	2	N	60	7	1	12	8	101
02		3836 X	1843	-0-	-1993	-0-	66	9	189	1	N	8	5	1	2	8	102
03		3844 X	2068	-0-	-1776	-0-	9	9	174	1	N	76	94	1	10	8	74
04		3720 X	2607	-0-	-1113	-0-	84	9	189	1	N	12	6	1	7	8	73
05		3503 X	2716	-0-	-787	-0-	13	9	200	1	N	70	93	1	10	8	40
06		2910 X	1718	-0-	-1192	-0-	77	9	140	1	N	21	7	1	17	8	37
07		2945 X	1821	-0-	-1124	-0-	23	9	150	1	N	19	1	1	12	8	43
*08		3007 X	1830	-0-	-1177	-0-	21	9	144	1	N	14	4	1	12	8	41
*09		2910 X	1271	-0-	-1639	-0-	15	9	139	1	N	9	4	1	5	8	41
*10		3007 X	1768	-0-	-1239	-0-	10	9	145	1	N	18	4	1	7	8	48
*11		1620 X	1462	-0-	-158	-0-	20	9	131	1	N	20	9	1	19	8	40
12		1829 X	1663	-0-	-166	-0-	22	9	142	1	N	19	7	1	12	8	40
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 23,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		2387 X	2262	-0-	-125	-0-	213	1	2049	2	N	-0-					-0-	
02		2156 X	2004	-0-	-152	-0-	207	1	1797	2	N	-0-					-0-	
03		2387 X	2308	-0-	-79	-0-	202	1	2106	2	N	-0-					-0-	
04		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	198	1	2512	2	N	-0-					-0-	
05		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	211	1	2571	2	N	-0-					-0-	
06		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	217	1	2410	2	N	-0-					-0-	
07		2387 N	356	-0-	-2031	-0-	30	1	326	2	N	-0-					-0-	
*08		2387 N	1068	-0-	-1319	-0-	85	1	983	2	N	-0-					-0-	
09		2310 N	1033	-0-	-1277	-0-	114	1	919	2	N	-0-					-0-	
10		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	103	1	1132	2	N	-0-					-0-	
11		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	151	1	1507	2	N	-0-					-0-	
12		1054 N	889	-0-	-165	-0-	77	1	812	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			20,932														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

01		744 N	577	-0-	-167	-0-	54	1	519	2	N	4	4	1	1	8	50	
02		840 N	556	-0-	-284	-0-	4	9	57	1	N	3	3	1			50	
03		890 N	890	-0-	-0-	-0-	3	9	77	1	N	6	4	1	1	8	51	
04		938 N	938	-0-	-0-	-0-	7	9	68	1	N	4	4	1	1	8	50	
05		978 N	978	-0-	-0-	-0-	4	9	74	1	N	6	4	1	1	8	51	
06		1020 N	942	-0-	-78	-0-	7	9	77	1	N	6	5	1	2	8	50	
07		1054 N	995	-0-	-59	-0-	7	9	82	1	N	4	1	1	1	8	52	
*08		1085 N	985	-0-	-100	-0-	4	9	78	1	N	4	3	1	1	8	52	
*09		1050 N	697	-0-	-353	-0-	4	9	77	1	N	2	3	1			51	
*10		954 N	954	-0-	-0-	-0-	2	9	79	1	N	7	3	1	1	8	54	
*11		870 N	826	-0-	-44	-0-	8	9	74	1	N	5	5	1	2	8	52	
*12		894 N	894	-0-	-0-	-0-	6	9	77	1	N	6	5	1	1	8	52	
TOTAL GAS PROD:			10,232														TOTAL CONDENSATE PROD:	57

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172924 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360

01	88 X	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	N	-0-			10
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			10
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-			10
04	90 N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	2	N	-0-			10
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-			10
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			10
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			10
*08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			10
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
*10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	56	1	619	2	N	-0-			10
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-			10
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611

01	1488 N	1202	-0-	-286	-0-	111	1	1071	2	N	18	19	1	1	8	28
						20	9									
02	1316 N	1027	-0-	-289	-0-	104	1	906	2	N	15	15	1			28
						17	9									
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	105	1	1097	2	N	19	16	1	1	8	30
						21	9									
04	1380 N	1252	-0-	-128	-0-	90	1	1145	2	N	15	16	1	1	8	28
						17	9									
05	1457 N	1267	-0-	-190	-0-	95	1	1151	2	N	19	16	1	1	8	30
						21	9									
06	1380 N	1242	-0-	-138	-0-	101	1	1121	2	N	18	20	1	2	8	26
						20	9									
07	1395 N	1298	-0-	-97	-0-	107	1	1177	2	N	13	4	1	1	8	34
						14	9									
*08	1395 N	1292	-0-	-103	-0-	98	1	1130	2	N	58	12	1	1	8	79
						64	9									
*09	1380 N	921	-0-	-459	-0-	100	1	811	2	N	9	12	1			76
						10	9									
*10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	101	1	1110	2	N	24	12	1	1	8	87
						26	9									
*11	1140 N	1071	-0-	-69	-0-	95	1	956	2	N	18	24	1	2	8	79
						20	9									
*12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	83	1	880	2	N	24	21	1	1	8	81
						26	9									

TOTAL GAS PROD: 14,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	2	N	-0-					-0-
*10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	32	1	349	2	N	-0-					-0-
*11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	43	1	428	2	N	-0-					-0-
*12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	28	1	298	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178386 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.10072 - 10147

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	32	-0-	-0-	32	3	1	29	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U)												
MERIT ENERGY COMPANY												
BOREN GAS UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 163598 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S)												
MERIT ENERGY COMPANY												
SALINAS GAS UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 165984 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12412												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3038	X	2120	-0-	-918	-0-		197	1	1901	2	58
02	2632	X	1782	-0-	-850	-0-		22	9	1586	2	70
03	2914	X	2157	-0-	-757	-0-		13	9	1956	2	82
04	2820	X	2511	-0-	-309	-0-		188	1	2328	2	82
05	2759	X	2537	-0-	-222	-0-		13	9	2344	2	82
06	2460	X	2326	-0-	-134	-0-		193	1	2134	2	82
07	2821	X	2656	-0-	-165	-0-		192	1	2385	2	132
*08	2821	X	2565	-0-	-256	-0-		216	1	2385	2	50
09	2730	X	1788	-0-	-942	-0-		55	9	2359	2	134
10	2821	X	2440	-0-	-381	-0-		204	1	1591	2	134
11	2250	X	2114	-0-	-136	-0-		2	9	2237	2	134
*12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-		197	1	1922	2	134
								194	1	2052	2	234
								110	9			
TOTAL GAS PROD:			27,352			TOTAL CONDENSATE PROD:			196			

SALINAS, M.												
WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T)		46094 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
PENNZOIL FEE		WELL #:	1V	RRCID ->	106486	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	12970	PERF.12018 - 12389						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

SALINAS, M.		WELL #:		2V	RRCID ->	108618	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	12953	PERF.11677 - 12314					
01	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	272	1	2619	2	N	17	4	1	4	8	158
						19	9									
02	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	250	1	2174	2	N	10	3	1	10	8	155
						11	9									
03	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	253	1	2637	2	N	14	4	1	8	8	157
						15	9									
04	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	239	1	3035	2	N	10	4	1	5	8	158
						11	9									
05	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	253	1	3074	2	N	22	132	1	11	8	37
						24	9									
06	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	263	1	2922	2	N	14	5	1	11	8	35
						15	9									
07	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	246	1	2711	2	N	13	1	1	4	8	43
						14	9									
*08	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	219	1	2531	2	N	11	3	1	10	8	41
						12	9									
*09	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	232	1	1869	2	N	4	3	1	7	8	35
						4	9									
*10	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	240	1	2645	2	N	8	3	1	2	8	38
						9	9									
*11	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	227	1	2270	2	N	8	5	1	6	8	35
						9	9									
*12	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	273	1	2877	2	N	34	5	1	9	8	55
						37	9									
TOTAL GAS PROD:		34,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		165										

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		1 X		1	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-
09		14B2 EXT		1	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-
*10		3 X		2	-0-	-1		2	2		N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:							4	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-		

COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610

01	2821 X	2423	-0-	-398	-0-	211	1	2037	2	N	159	221	1	10	8	213
						175	9									
02	2548 X	1611	-0-	-937	-0-	143	1	1241	2	N	206	24	1	27	8	368
						227	9									
03	2821 X	1232	-0-	-1589	-0-	90	1	935	2	N	188	215	1	22	8	319
						207	9									
04	2730 X	1404	-0-	-1326	-0-	85	1	1084	2	N	214	216	1	13	8	304
						235	9									
05	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	111	1	1355	2	N	325	215	1	29	8	385
						358	9									
06	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	154	1	1710	2	N	206	223	1	30	8	338
						227	9									
07	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	182	1	2009	2	N	220	195	1	10	8	353
						242	9									
*08	1085 N	608	-0-	-477	-0-	37	1	427	2	N	131	19	1	26	8	439
						144	9									
*09	1260 N	461	-0-	-799	-0-	35	1	282	2	N	131	397	1	20	8	153
						144	9									
*10	2139 N	728	-0-	-1411	-0-	38	1	422	2	N	244	211	1	6	8	180
						268	9									
*11	540 N	431	-0-	-109	-0-	28	1	285	2	N	107	37	1	15	8	235
						118	9									
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	35	1	372	2	N	70	32	1	24	8	249
						77	9									
TOTAL GAS PROD:			15,730				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,201						

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46094 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SALINAS, M.		WELL #:		5	RRCID -> 164134	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11566	- 12356					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6789 X	5177	-0-	-1612	-0-	481	1	4638	2	N	53	211	1	3 8 229
02	6132 X	4275	-0-	-1857	-0-	58	9	3755	2	N	80	12	1	9 8 288
03	6789 X	4967	-0-	-1822	-0-	432	1	4471	2	N	61	12	1	7 8 330
04	6360 X	6032	-0-	-328	-0-	429	1	5429	2	N	159	135	1	4 8 350
05	6262 X	5595	-0-	-667	-0-	175	9	5144	2	N	25	13	1	9 8 353
06	5970 X	5424	-0-	-546	-0-	423	1	4955	2	N	22	16	1	10 8 349
07	6789 X	5612	-0-	-1177	-0-	445	1	5127	2	N	18	3	1	3 8 361
*08	6789 X	5489	-0-	-1300	-0-	20	9	4991	2	N	61	197	1	8 8 217
*09	6570 X	3748	-0-	-2822	-0-	431	1	3327	2	N	8	9	1	6 8 210
*10	6293 X	4604	-0-	-1689	-0-	412	1	4201	2	N	20	9	1	2 8 219
*11	4860 X	4094	-0-	-766	-0-	9	9	3705	2	N	17	19	1	5 8 212
12	5611 X	5149	-0-	-462	-0-	370	1	4573	2	N	130	209	1	8 8 125
						19	9							
						143	9							
TOTAL GAS PROD:		60,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		654								

SALINAS, M.		WELL #:		6	RRCID -> 164505	COMPL. DATE 07/01/1997	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11762	- 12440					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077 N	891	-0-	-1186	-0-	83	1	802	2	N	5	4	1	1 8 72
02	1820 N	517	-0-	-1303	-0-	53	1	458	2	N	5	3	1	3 8 71
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	116	1	1205	2	N	7	3	1	3 8 72
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	93	1	1183	2	N	5	3	1	2 8 72
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	111	1	1353	2	N	8	3	1	4 8 73
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	109	1	1217	2	N	7	4	1	4 8 72
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	89	1	986	2	N	5	1	1	1 8 75
*08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	75	1	868	2	N	6	3	1	3 8 75
*09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	64	1	516	2	N	1	2	1	2 8 72
*10	930 N	792	-0-	-138	-0-	65	1	719	2	N	7	3	1	1 8 75
*11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	128	1	1286	2	N	5	5	1	2 8 73
*12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	63	1	665	2	N	7	4	1	3 8 73
TOTAL GAS PROD:		12,386			TOTAL CONDENSATE PROD:		68							

SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9362 X	6962	-0-	-2400	-0-	653	1	6286	2	N	21	15	1	5 8 97
02	8288 X	5973	-0-	-2315	-0-	610	1	5302	2	N	55	12	1	14 8 126
03	9176 X	7152	-0-	-2024	-0-	607	1	6324	2	N	201	206	1	11 8 110
04	8880 X	8329	-0-	-551	-0-	594	1	7536	2	N	181	203	1	7 8 81
05	8494 X	8179	-0-	-315	-0-	614	1	7471	2	N	85	47	1	15 8 104
06	8160 X	7481	-0-	-679	-0-	614	1	6832	2	N	32	16	1	16 8 104
07	9362 X	8314	-0-	-1048	-0-	677	1	7460	2	N	161	194	1	5 8 66
*08	9362 X	8238	-0-	-1124	-0-	646	1	7478	2	N	104	9	1	14 8 147
*09	9060 X	5676	-0-	-3384	-0-	619	1	5000	2	N	52	9	1	10 8 180
*10	9052 X	7874	-0-	-1178	-0-	627	1	6910	2	N	306	203	1	3 8 280
*11	7260 X	6850	-0-	-410	-0-	602	1	6025	2	N	203	213	1	8 8 262
12	8308 X	7327	-0-	-981	-0-	623	1	6581	2	N	112	208	1	12 8 154
TOTAL GAS PROD:		88,355			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,513							

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46094 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SALINAS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	167601	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11805 - 12412
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS M.		WELL #:		10	RRCID ->	170223	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11754 - 12246
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS, M.		WELL #:		9	RRCID ->	170405	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12142 - 12936					
01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	263	1	2534	2	N	39	184	1	1	8	29
							43	9									
02	2324	X	1957	-0-	-367	-0-	195	1	1699	2	N	57	3	1	2	8	81
							63	9									
03	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	250	1	2608	2	N	52	3	1	2	8	128
							57	9									
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	204	1	2592	2	N	24	130	1	1	8	21
							26	9									
05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	212	1	2578	2	N	67	3	1	2	8	83
							74	9									
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	231	1	2574	2	N	17	4	1	2	8	94
							19	9									
07	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	249	1	2746	2	N	61	1	1	1	8	153
							67	9									
*08	3100	N	3950	-0-	850	850	308	1	3564	2	N	71	193	1	2	8	29
							78	9									
*09	3000	N	2878	-0-	-122	728	315	1	2542	2	N	19	2	1	1	8	45
							21	9									
*10	3100	N	3940	-0-	840	1568	321	1	3542	2	N	70	2	1			113
							77	9									
*11	4805	X	3237	-0-	-1568	-0-	290	1	2899	2	N	44	4	1	1	8	152
							48	9									
12	2573	X	1843	-0-	-730	-0-	156	1	1645	2	N	38	4	1	2	8	184
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 35,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

01	1984 X	1321	-0-	-663	-0-	123	1	1184	2	N	13	3	1	4	8	57
02	1792 X	1234	-0-	-558	-0-	120	1	1047	2	N	61	2	1	11	8	105
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	112	1	1170	2	N	11	2	1	9	8	105
04	1530 N	1401	-0-	-129	-0-	102	1	1289	2	N	9	2	1	5	8	107
05	1736 N	1387	-0-	-349	-0-	104	1	1264	2	N	17	2	1	12	8	110
06	1470 N	1327	-0-	-143	-0-	108	1	1206	2	N	12	3	1	12	8	107
07	1581 N	1460	-0-	-121	-0-	117	1	1288	2	N	50	1	1	4	8	152
*08	1519 N	1405	-0-	-114	-0-	111	1	1281	2	N	12	2	1	11	8	151
*09	1470 N	964	-0-	-506	-0-	106	1	854	2	N	4	2	1	8	8	145
*10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	108	1	1191	2	N	27	2	1	2	8	168
*11	1230 N	1130	-0-	-100	-0-	101	1	1009	2	N	18	3	1	6	8	177
*12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	101	1	1067	2	N	42	3	1	10	8	206
TOTAL GAS PROD:		15,466				TOTAL CONDENSATE PROD:		276								

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 YTURRIA, H. L & CC WELL #: 4 RRCID -> 167297 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10514 - 10973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	146	1	1326	2	N	62	7	1	159
						68	9							
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	127	1	1251	2	N	41	174	1	24
						45	9							
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	138	1	1394	2	N	29	9	1	38
						32	9							
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	149	1	1440	2	N	51	4	1	80
						56	9							
05	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	161	1	1603	2	N	45	3	1	116
						50	9							
06	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	152	1	1582	2	N	78	6	1	177
						86	9							
07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	170	1	1612	2	N	35	9	1	195
						39	9							
*08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	158	1	1578	2	N	47	190	1	44
						52	9							
*09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	166	1	1590	2	N	21	3	1	59
						23	9							
10	1457 N	547	-0-	-910	-0-	51	1	481	2	N	14	7	1	61
						15	9							
*11	1530 N	1290	-0-	-240	-0-	116	1	1159	2	N	14	6	1	56
						15	9							
12	1736 N	1513	-0-	-223	-0-	137	1	1358	2	N	16	7	1	57
						18	9							

TOTAL GAS PROD: 18,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 174144 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	990	1	9012	2	N	139	6	1	145
						153	9							
02	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	822	1	8125	2	N	40	166	1	19
						44	9							
03	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	835	1	8428	2	N	48	8	1	57
						53	9							
04	10086 X	10086	-0-	-0-	-0-	943	1	9079	2	N	58	3	1	111
						64	9							
05	11096 X	11096	-0-	-0-	-0-	1009	1	10039	2	N	44	3	1	150
						48	9							
06	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	966	1	10020	2	N	26	139	1	34
						29	9							
07	11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	1078	1	10242	2	N	11	7	1	36
						12	9							
*08	10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	954	1	9547	2	N	18	4	1	48
						20	9							
09	11916 X	11916	-0-	-0-	-0-	1113	1	10639	2	N	149	3	1	193
						164	9							
10	11563 X	11563	-0-	-0-	-0-	1096	1	10421	2	N	42	194	1	40
						46	9							
11	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	982	1	9842	2	N	8	5	1	40
						9	9							
*12	11111 X	11111	-0-	-0-	-0-	1018	1	10084	2	N	8	5	1	41
						9	9							

TOTAL GAS PROD: 127,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 591

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) //CONT.// 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 122709 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11005 - 11374

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO WELL #: 4 RRCID -> 123217 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10806 - 10973

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V)		//CONT.// 46097 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
YTURRIA, H. L & CC		WELL #: 8		RRCID -> 182791		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 11588		PERF.10872 - 11383					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	742	1	6756	2	N	188	217	1	20 8	172
						207	9								
02	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	687	1	6790	2	N	111	197	1	4 8	82
						122	9								
03	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	651	1	6570	2	N	137	32	1	16 8	171
						151	9								
04	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	600	1	5774	2	N	98	197	1	12 8	60
						108	9								
05	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	637	1	6333	2	N	142	11	1	16 8	175
						156	9								
06	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	530	1	5497	2	N	122	213	1	29 8	55
						134	9								
07	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	633	1	6013	2	N	52	29	1	21 8	57
						57	9								
*08	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	582	1	5819	2	N	80	17	1	21 8	99
						88	9								
*09	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	576	1	5503	2	N	45	11	1	8 8	125
						50	9								
*10	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	734	1	6982	2	N	40	23	1	13 8	129
						44	9								
*11	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	465	1	4658	2	N	67	22	1	33 8	141
						74	9								
*12	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	590	1	5842	2	N	57	23	1	20 8	155
						63	9								
TOTAL GAS PROD:		81,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,139									

YTURRIA, H. L & CC		WELL #: 9		RRCID -> 184398		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 12560		PERF.10871 - 11190			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W)		46097 601		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
YTURRIA, H. L & CC		WELL #: 9		RRCID -> 184397		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 12372								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	30 1	273 2	N	N	-0-					27
02		616 N	395	-0-	-221	-0-	36 1	359 2	N	N	-0-					27
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	31 1	317 2	N	N	-0-					27
04		620 N	620	-0-	-0-	-0-	58 1	562 2	N	N	-0-					27
05		455 N	455	-0-	-0-	-0-	42 1	413 2	N	N	-0-					27
06		534 N	534	-0-	-0-	-0-	42 1	433 2	N	N	54	54	1			27
							59 9									
07		929 N	929	-0-	-0-	-0-	85 1	808 2	N	N	33					60
							36 9									
*08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	53 1	531 2	N	N	-0-					60
09		701 N	701	-0-	-0-	-0-	66 1	633 2	N	N	2					62
							2 9									
10		682 N	672	-0-	-10	-0-	64 1	608 2	N	N	-0-					62
11		510 N	504	-0-	-6	-0-	46 1	458 2	N	N	-0-					62
*12		933 N	933	-0-	-0-	-0-	86 1	847 2	N	N	-0-					62
TOTAL GAS PROD:		6,978				TOTAL CONDENSATE PROD:		89								

JENNINGS		46194 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
KOVAR OPERATING, LLC		448984														
JENNINGS, J. D.		WELL #: 421		RRCID -> 155690		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 1335 PERF. 1232 - 1236								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JENNINGS, J. D.		WELL #: 423		RRCID -> 161849		COMPL. DATE 11/09/1996		TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1088 - 1118								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JENNINGS		//CONT.//	46194 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.//	448984										
JENNINGS, J. D.		WELL #:	439	RRCID ->	161850	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	965 - 982		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JENNINGS, J. D.		WELL #:	442	RRCID ->	162086	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	974 - 992		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JENNINGS, J. D.		WELL #:	440	RRCID ->	162111	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	1090	PERF.	955 - 976		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
 JENNINGS, J. D. WELL #: 447 RRCID -> 166639 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1126

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

JENNINGS, J. D. WELL #: 438 RRCID -> 166640 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 950 - 962

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

JENNINGS, J. D. WELL #: 437 RRCID -> 166641 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1096 - 1110

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

JENNINGS		//CONT.//		46194 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.//		448984									
JENNINGS, J. D.		WELL #:		424	RRCID ->	166643	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	1250	PERF. 1050 - 1068		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JENNINGS (LOBO)		46194 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
JENNINGS		WELL #:		56	RRCID ->	129448	COMPL. DATE	11/17/1988	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13174 - 13372		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	2	N	-0-		-0-
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	62	1	598	2	N	-0-		-0-
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	85	1	590	2	N	-0-		-0-
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	79	1	579	2	N	-0-		-0-
05	744 N	605	-0-	-139	-0-	81	1	524	2	N	-0-		-0-
06	660 N	565	-0-	-95	-0-	74	1	491	2	N	-0-		-0-
07	682 N	565	-0-	-117	-0-	59	1	506	2	Y	-0-		-0-
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	58	1	680	2	Y	-0-		-0-
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	62	1	683	2	Y	-0-		-0-
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	75	1	786	2	Y	-0-		-0-
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	72	1	733	2	Y	5	2 1	3
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	6	9			Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		7,348				TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

JENNINGS (PETTUS)		46194 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAPATA						
KOVAR OPERATING, LLC		448984											
JENNINGS		WELL #:		31	RRCID ->	071653	COMPL. DATE	06/04/1977	TOTAL DEPTH	2436	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS (PETTUS) //CONT.// 46194 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
 KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
 JENNINGS, J. D. WELL #: 341 RRCID -> 224431 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 1126 - 1138

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 147314 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8008 - 8034

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JENNINGS WELL #: 37 RRCID -> 078879 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 7166

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS		WELL #:		34	RRCID ->	086372	COMPL. DATE	02/03/1980	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7629 - 7636		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JENNINGS		WELL #:		32	RRCID ->	113100	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	7944	PERF. 7184 - 7612	
01	7657 X	6029	-0-	-1628	-0-	318	1	5711	2	N	-0-	-0-
02	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	647	1	6257	2	N	-0-	-0-
03	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	1008	1	6984	2	N	-0-	-0-
04	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	957	1	7016	2	N	-0-	-0-
05	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	1048	1	6800	2	N	-0-	-0-
06	7410 X	7210	-0-	-200	-0-	939	1	6271	2	N	-0-	-0-
07	7657 X	7304	-0-	-353	-0-	762	1	6542	2	Y	-0-	-0-
08	10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	794	1	9390	2	Y	-0-	-0-
09	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	841	1	9293	2	Y	-0-	-0-
10	10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	880	1	9244	2	Y	-0-	-0-
11	9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	887	1	9011	2	Y	28	14
						31	9					14
12	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT	14
TOTAL GAS PROD:		91,631				TOTAL CONDENSATE PROD:		28				

JENNINGS		WELL #:		38	RRCID ->	120033	COMPL. DATE	02/06/1986	TOTAL DEPTH	9257	PERF. 7558 - 7583	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS		WELL #:		35 D	RRCID ->	128722	COMPL. DATE	10/07/1988	TOTAL DEPTH	9030	PERF. 7142 - 7149		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4557 X	3367	-0-	-1190	-0-		178 1	3189 2	N	-0-			-0-
02	4116 X	1291	-0-	-2825	-0-		121 1	1170 2	N	-0-			-0-
03	4557 X	1295	-0-	-3262	-0-		163 1	1132 2	N	-0-			-0-
04	4410 X	1111	-0-	-3299	-0-		133 1	978 2	N	-0-			-0-
05	4557 X	1368	-0-	-3189	-0-		183 1	1185 2	N	-0-			-0-
06	3270 X	1032	-0-	-2238	-0-		134 1	898 2	N	-0-			-0-
07	1426 X	872	-0-	-554	-0-		91 1	781 2	Y	-0-			-0-
08	1364 X	1262	-0-	-102	-0-		98 1	1164 2	Y	-0-			-0-
09	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-		118 1	1306 2	Y	-0-			-0-
10	1364 X	682	-0-	-682	-0-		59 1	623 2	Y	-0-			-0-
11	1230 X	496	-0-	-734	-0-		45 1	451 2	Y	-0-			-0-
12	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JENNINGS		WELL #:		61	RRCID ->	138477	COMPL. DATE	04/02/1991	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8190 - 8192	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JENNINGS		WELL #:		39D	RRCID ->	163528	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 7305 - 7315	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JENNINGS		WELL #:		35F	RRCID ->	163529	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	9030	PERF. 7302 - 7312				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JENNINGS		WELL #:		39F	RRCID ->	163865	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 7526 - 7543				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JENNINGS		WELL #:		67F	RRCID ->	166773	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7520 - 7530				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS		WELL #:		67D	RRCID ->	166774	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7838 - 7842		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JENNINGS		WELL #:		68	RRCID ->	170579	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7196 - 7371	
01	828 X	828	-0-	-0-	-0-	44 1	784 2	N	-0-	-0-		
02	813 X	813	-0-	-0-	-0-	76 1	737 2	N	-0-	-0-		
03	914 X	914	-0-	-0-	-0-	115 1	799 2	N	-0-	-0-		
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	108 1	795 2	N	-0-	-0-		
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	125 1	814 2	N	-0-	-0-		
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	116 1	771 2	N	-0-	-0-		
07	930 N	823	-0-	-107	-0-	86 1	737 2	Y	-0-	-0-		
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	76 1	894 2	Y	-0-	-0-		
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	92 1	1014 2	Y	-0-	-0-		
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	105 1	1099 2	Y	-0-	-0-		
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	92 1	938 2	Y	-0-	-0-		
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			10,417	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JENNINGS		WELL #:		59	RRCID ->	171666	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	12400	PERF. 7502 - 7508	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	73	-0-	73	73	6 1	67 2	Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	466	-0-	466	539	41 1	425 2	Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	757	-0-	757	1296	68 1	689 2	Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1296			Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,296	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS		WELL #:		60	RRCID ->	171668	COMPL. DATE	12/12/1998	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7864 - 7888
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JENNINGS		WELL #:		72	RRCID ->	181660	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7214 - 7398
01		372 N	334	-0-	-38	-0-	18 1	316 2	N	-0-	-0-
02		336 N	324	-0-	-12	-0-	30 1	294 2	N	-0-	-0-
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	53 1	370 2	N	-0-	-0-
04		369 N	369	-0-	-0-	-0-	44 1	325 2	N	-0-	-0-
05		392 N	392	-0-	-0-	-0-	52 1	340 2	N	-0-	-0-
06		420 N	309	-0-	-111	-0-	40 1	269 2	N	-0-	-0-
07		372 N	310	-0-	-62	-0-	32 1	278 2	Y	-0-	-0-
08		403 N	367	-0-	-36	-0-	29 1	338 2	Y	-0-	-0-
09		401 N	401	-0-	-0-	-0-	33 1	368 2	Y	-0-	-0-
10		436 N	436	-0-	-0-	-0-	38 1	398 2	Y	-0-	-0-
11		460 N	460	-0-	-0-	-0-	41 1	419 2	Y	-0-	-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,125	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JENNINGS		WELL #:		71	RRCID ->	184848	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	12250	PERF. 7256 - 7436
01		93 X	18	-0-	-75	-0-	1 1	17 2	N	-0-	-0-
02		84 X	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-	-0-
03		62 X	24	-0-	-38	-0-	3 1	21 2	N	-0-	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	5 1	29 2	N	-0-	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	6 1	55 2	Y	-0-	-0-
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	6 1	71 2	Y	-0-	-0-
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	7 1	75 2	Y	-0-	-0-
10		62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2		Y	-0-	-0-
11		60 N	30	-0-	-30	-0-	3 1	27 2	Y	-0-	-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			330	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS		WELL #:		76	RRCID ->	214197	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	13117	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JENNINGS		WELL #:		89	RRCID ->	227019	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	11644	PERF.10750 - 10764
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		460054	RRCID ->	128160	COMPL. DATE	07/19/1988	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7804 - 7812
CUELLAR, F.				1							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
CUELLAR, F.		WELL #:		2 C	RRCID ->	140711	COMPL. DATE	10/21/1992	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 7792 - 7818	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-	-0-
02	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-	-0-
03	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2342	-0-	2342	-0-	2342	2			Y	-0-	-0-
05	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-	-0-
06	2460 N	1949	-0-	-511	-0-	1949	2			Y	-0-	-0-
07	2418 N	2099	-0-	-319	-0-	2099	2			Y	-0-	-0-
08	2170 N	2118	-0-	-52	-0-	2118	2			Y	-0-	-0-
09	1950 N	1943	-0-	-7	-0-	1943	2			Y	-0-	-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-	-0-
11	2040 N	1767	-0-	-273	-0-	1767	2			Y	-0-	-0-
12	2015 N	1336	-0-	-679	-0-	1336	2			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	216033	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	11680	PERF. 8605 - 8614	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BERNARDO BUSTAMANTE G.U.		WELL #:		5	RRCID ->	218454	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	9204	PERF. 8535 - 8585	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1395 X	1342	-0-	-53	-0-	1342	2	N	-0-			-0-
02		2380 X	132	-0-	-2248	-0-	132	2	N	-0-			-0-
03		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-			-0-
04		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			N	-0-			-0-
05		1375 X	-0-	-0-	-1375	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2	N	-0-			-0-
10		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2	N	-0-			-0-
11		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-			-0-
12		1302 N	53	-0-	-1249	-0-	53	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,521				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

01		1674 X	1603	-0-	-71	-0-	1603	2	N	-0-			-0-
02		1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2	N	-0-			-0-
03		1767 X	1661	-0-	-106	-0-	1661	2	N	-0-			-0-
04		1560 N	1585	-0-	25	-0-	1585	2	N	-0-			-0-
05		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2	N	-0-			-0-
06		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2	N	-0-			-0-
07		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2	N	-0-			-0-
08		2325 N	1795	-0-	-530	-0-	1795	2	N	-0-			-0-
09		2280 N	1896	-0-	-384	-0-	1896	2	N	-0-			-0-
10		2356 N	1678	-0-	-678	-0-	1678	2	N	-0-			-0-
11		1740 N	1358	-0-	-382	-0-	1358	2	N	-0-			-0-
12		1953 N	1364	-0-	-589	-0-	1364	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,112				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 10194 - 10205

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS, WEST (CROCKETT)		46202 058		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAPATA							
KOVAR OPERATING, LLC		448984													
JENNINGS, J. D.		WELL #: 305		RRCID -> 038703		COMPL. DATE 02/15/1985		TOTAL DEPTH 3380		PERF. 1131 - 1176					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JENNINGS		46202 190		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
KOVAR OPERATING, LLC		448984													
JENNINGS, J. D.		WELL #: 20		RRCID -> 041065		COMPL. DATE 12/23/1966		TOTAL DEPTH 3365		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER)		46202 190		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
KOVAR OPERATING, LLC		448984													
JENNINGS, J. D.		WELL #: 450		RRCID -> 162893		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 2236 - 2242					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) //CONT.// 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
 JENNINGS, J. D. WELL #: 164 RRCID -> 217467 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2104 - 2134

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JENNINGS, J. D. WELL #: 481 RRCID -> 218030 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2292 - 2300

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY) 46202 232 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 KOVAR OPERATING, LLC 448984
 JENNINGS, J. D. WELL #: 483 RRCID -> 216705 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5048 - 5070

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 46202 232 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
 JENNINGS, J. D. WELL #: 484 RRCID -> 222853 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4662 - 4690

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

JENNINGS, J. D. WELL #: 489 RRCID -> 248498 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4682 - 4706

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 10) 46202 406 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
 ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
 CUELLAR, F. WELL #: 3 RRCID -> 089665 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 1252 - 1282

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)		46202 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378							
JENNINGS		WELL #: 42		RRCID -> 085336		COMPL. DATE 10/25/1979		TOTAL DEPTH 2313 PERF. 1262 - 1268	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KOVAR OPERATING, LLC		448984		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
JENNINGS		WELL #: 33		RRCID -> 075905		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JENNINGS		46202 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
JENNINGS		WELL #: 41		RRCID -> 085335		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1214 - 1270	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)		//CONT.//		46202 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.//		448984											
JENNINGS		WELL #:		44	RRCID ->	087826	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	2111	PERF. 1349 - 1354				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JENNINGS		WELL #:		57	RRCID ->	137261	COMPL. DATE	10/28/1990	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 1557 - 1563				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JENNINGS, J. D.		WELL #:		490	RRCID ->	248550	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	4864	PERF. 2213 - 3951				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.// 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 17 RRCID -> 090162 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 1263 - 1276

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

JENNINGS, W. (800) 46202 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 43 RRCID -> 103855 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 826 - 834

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

JENNINGS, W. (1370) 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 417 RRCID -> 156777 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 1368 - 1373

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

JENNINGS, W. (1370)		//CONT.//		46202 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.//		448984							
JENNINGS, J. D.		WELL #:		452	RRCID ->	173717	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5580	PERF. 2386 - 2410
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JENNINGS, J. D.		WELL #:		466	RRCID ->	183782	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 1416 - 1430
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JENNINGS, J. D.		WELL #:		475	RRCID ->	200593	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1366 - 1372
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JENNINGS, W. (1970)		46202 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
KOVAR OPERATING, LLC		448984								
JENNINGS		WELL #: 51		RRCID -> 137258		COMPL. DATE 10/27/1990		TOTAL DEPTH 2309 PERF. 1936 - 1940		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JENNINGS, J. D.		WELL #: 415 T		RRCID -> 154572		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1950 - 1958		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JENNINGS, J. D.		WELL #: 418		RRCID -> 166749		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 2443 PERF. 1942 - 1948		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS, W. (1970) //CONT.// 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 31 RRCID -> 086615 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 1934 - 1944

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 087367 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 1956 - 1961

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CUELLAR, F. WELL #: 15 RRCID -> 090900 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 1972 - 1978

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JENNINGS, WEST (4350) 46202 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 KOVAR OPERATING, LLC 448984
 JENNINGS WELL #: 54 RRCID -> 117238 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4422 - 4427

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

JENNINGS, WEST (4400) 46202 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 KOVAR OPERATING, LLC 448984
 JENNINGS WELL #: 17 RRCID -> 083021 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4420 - 4426

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
 GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 2 RRCID -> 234935 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12214 - 12628

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB		
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 033892												
GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 1 RRCID -> 242305 COMPL. DATE 08/28/2007										TOTAL DEPTH 14000	PERF.11378 - 12622	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313												
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 197941 COMPL. DATE 12/10/2003										TOTAL DEPTH 12800	PERF.10847 - 12586	
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	306	1	3108	3	Y	-0-
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	280	1	2905	3	Y	-0-
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	391	1	3814	3	Y	-0-
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	411	1	3683	3	Y	-0-
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	419	1	3437	3	Y	-0-
							2	9				
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	474	1	3794	3	Y	-0-
07	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	487	1	3831	3	Y	-0-
08	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	592	1	4474	3	Y	-0-
							1	9				
09	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	453	1	3827	3	Y	-0-
10	4898	X	3481	-0-	-1417	-0-	360	1	3121	3	Y	-0-
11	5490	X	3285	-0-	-2205	-0-	370	1	2915	3	Y	-0-
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 43,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BENAVIDES, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 199681 COMPL. DATE 05/21/2004										TOTAL DEPTH 13000	PERF.10868 - 12662	
01	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	303	1	2801	3	Y	-0-
02	2940	X	2641	-0-	-299	-0-	252	1	2389	3	Y	-0-
03	3255	X	2559	-0-	-696	-0-	259	1	2300	3	Y	-0-
04	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	293	1	2362	3	Y	-0-
05	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	308	1	2240	3	Y	-0-
06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	312	1	2519	3	Y	-0-
07	2759	N	1213	-0-	-1546	-0-	133	1	1080	3	Y	-0-
08	3100	N	3368	-0-	268	268	397	1	2971	3	Y	-0-
09	1946	N	1678	-0-	-268	-0-	161	1	1517	3	Y	-0-
10	3255	X	3178	-0-	-77	-0-	325	1	2853	3	Y	-0-
11	3630	X	3208	-0-	-422	-0-	362	1	2846	3	Y	-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 28,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		3	RRCID ->	203831	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10898 - 12555	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2411 N	2411	-0-	-0-	216 1	2195 3		Y	-0-		-0-
02		2387 N	2387	-0-	-0-	210 1	2177 3		Y	-0-		-0-
03		2572 N	2572	-0-	-0-	239 1	2333 3		Y	-0-		-0-
04		2467 N	2467	-0-	-0-	248 1	2219 3		Y	-0-		-0-
05		2296 N	2296	-0-	-0-	249 1	2043 3		Y	4	4 8	-0-
06		2675 N	2675	-0-	-0-	294 1	2381 3		Y	-0-		-0-
07		2542 N	2477	-0-	-65	283 1	2194 3		Y	-0-		-0-
08		2746 N	2746	-0-	-0-	327 1	2419 3		Y	-0-		-0-
09		2677 N	2677	-0-	-0-	282 1	2395 3		Y	-0-		-0-
10		2759 N	2474	-0-	-285	255 1	2219 3		Y	-0-		-0-
11		2700 N	2246	-0-	-454	253 1	1993 3		Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		4	RRCID ->	204242	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	12860	PERF.10893 - 11953	
01		1719 N	1719	-0-	-0-	168 1	1551 3		Y	-0-		-0-
02		1865 N	1865	-0-	-0-	178 1	1687 3		Y	-0-		-0-
03		1891 N	1747	-0-	-144	177 1	1570 3		Y	-0-		-0-
04		1870 N	1870	-0-	-0-	206 1	1664 3		Y	-0-		-0-
05		1615 N	1615	-0-	-0-	195 1	1420 3		Y	-0-		-0-
06		1788 N	1788	-0-	-0-	199 1	1589 3		Y	-0-		-0-
07		1922 N	1601	-0-	-321	181 1	1420 3		Y	-0-		-0-
08		1768 N	1768	-0-	-0-	204 1	1564 3		Y	-0-		-0-
09		3000 N	3399	-0-	399	343 1	3056 3		Y	-0-		-0-
10		3100 N	2955	-0-	-145	305 1	2650 3		Y	-0-		-0-
11		2801 N	2547	-0-	-254	287 1	2260 3		Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		5	RRCID ->	204429	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	13025	PERF.11248 - 12812	
01		1631 N	1631	-0-	-0-	146 1	1485 3		Y	-0-		-0-
02		1708 N	1428	-0-	-280	126 1	1302 3		Y	-0-		-0-
03		1860 N	1659	-0-	-201	154 1	1505 3		Y	-0-		-0-
04		1465 N	1465	-0-	-0-	147 1	1318 3		Y	-0-		-0-
05		1109 N	1109	-0-	-0-	121 1	988 3		Y	-0-		-0-
06		1262 N	1262	-0-	-0-	138 1	1124 3		Y	-0-		-0-
07		1209 N	1158	-0-	-51	132 1	1026 3		Y	-0-		-0-
08		1230 N	1230	-0-	-0-	147 1	1083 3		Y	-0-		-0-
09		1083 N	1083	-0-	-0-	114 1	969 3		Y	-0-		-0-
10		1302 N	968	-0-	-334	100 1	868 3		Y	-0-		-0-
11		1320 N	997	-0-	-323	111 1	886 3		Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 8		RRCID -> 213569		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	109 1	1010 3	Y	-0-	-0-
02	1008 N	775	-0-	-233	-0-	74 1	701 3	Y	-0-	-0-
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	116 1	1031 3	Y	-0-	-0-
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	120 1	966 3	Y	-0-	-0-
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	112 1	816 3	Y	-0-	-0-
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	130 1	1042 3	Y	-0-	-0-
07	1116 N	745	-0-	-371	-0-	84 1	661 3	Y	-0-	-0-
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	154 1	1147 3	Y	-0-	-0-
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	112 1	949 3	Y	-0-	-0-
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	155 1	1341 3	Y	-0-	-0-
11	1410 N	1338	-0-	-72	-0-	150 1	1188 3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 12,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL REFUGIO "AD"		WELL #: 4		RRCID -> 218775		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812		
01	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	262 1	2860 3	N	-0-	-0-
02	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	237 1	2681 3	N	1	1 8
						1 9				
03	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	289 1	3117 3	N	-0-	-0-
04	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	286 1	3142 3	N	-0-	-0-
05	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	279 1	2644 3	N	-0-	-0-
06	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	301 1	2757 3	N	-0-	-0-
07	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	277 1	2574 3	N	-0-	-0-
08	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	236 1	2319 3	N	-0-	-0-
09	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	290 1	2692 3	N	-0-	-0-
10	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	231 1	2603 3	N	-0-	-0-
11	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	216 1	2470 3	N	-0-	-0-
						3 4				
12	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 32,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 116268		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191		
SERAFIN		WELL #: 4								
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	62 1	681 2	N	-0-	-0-
						240 3				
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	54 1	645 2	N	-0-	-0-
						219 3				
03	899 N	698	-0-	-201	-0-	39 1	504 2	N	-0-	-0-
						155 3				
04	960 N	492	-0-	-468	-0-	27 1	356 2	N	-0-	-0-
						109 3				
05	1023 N	432	-0-	-591	-0-	25 1	321 2	N	-0-	-0-
						86 3				
06	690 N	460	-0-	-230	-0-	30 1	339 2	N	-0-	-0-
						91 3				
07	496 N	371	-0-	-125	-0-	21 1	276 2	N	-0-	-0-
						74 3				
08	434 N	393	-0-	-41	-0-	26 1	284 2	N	-0-	-0-
						83 3				
09	450 N	174	-0-	-276	-0-	11 1	126 2	N	-0-	-0-
						37 3				
10	372 N	234	-0-	-138	-0-	13 1	170 2	N	-0-	-0-
						51 3				
11	390 N	186	-0-	-204	-0-	11 1	127 2	N	-0-	-0-
						48 3				
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
URIBE		WELL #: 1		RRCID -> 145358		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 149174		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236								
01	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	161	1	3688	2	N	-0-					-0-
02	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	112	1	3235	2	N	-0-					-0-
03	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	115	1	3496	2	N	-0-					-0-
04	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	110	1	3275	2	N	-0-					-0-
05	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	113	1	3335	2	N	-0-					-0-
06	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	120	1	3084	2	N	-0-					-0-
07	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	137	1	3176	2	N	93	92	1			1
						102	9									
08	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	156	1	3295	2	N	27					28
						30	9									
09	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	146	1	3127	2	N	-0-					28
10	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	147	1	3264	2	N	2					30
						2	9									
11	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	139	1	3179	2	N	13					43
						14	9									
12	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 37,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

JENNINGS RANCH C		WELL #: 1		RRCID -> 165242		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758								
01	2356 N	2088	-0-	-268	-0-	129	1	1959	2	Y	-0-	9	1			17
02	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	129	1	1957	2	Y	1					18
						1	9									
03	2046 N	2043	-0-	-3	-0-	113	1	1930	2	Y	-0-					18
04	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	134	1	2130	2	Y	1					19
						1	9									
05	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	137	1	2095	2	Y	-0-					19
06	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	122	1	1868	2	Y	-0-					19
07	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	154	1	2192	2	Y	-0-					19
08	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	141	1	1941	2	Y	-0-					19
09	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	141	1	2003	2	Y	1					20
						1	9									
10	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	170	1	2284	2	Y	-0-					20
11	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	171	1	2216	2	Y	2					22
						2	9									
12	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 24,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 169075 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11504 - 12758												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
01		6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	386 1	5875 2	Y	-0-	5 1	-0-
02		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	399 1	6062 2	Y	-0-		-0-
03		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	262 1	4481 2	Y	-0-		-0-
04		7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	437 1	6929 2	Y	-0-		-0-
05		7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	438 1	6713 2	Y	-0-		-0-
06		6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	394 1	6018 2	Y	1		1
							1 9					
07		6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	427 1	6099 2	Y	1		2
							1 9					
08		6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	450 1	6169 2	Y	1		3
							1 9					
09		6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	428 1	6069 2	Y	1		4
							1 9					
10		7037 X	6546	-0-	-491	-0-	454 1	6092 2	Y	-0-		4
11		6420 X	5888	-0-	-532	-0-	423 1	5463 2	Y	2		6
							2 9					
12		6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-			Y	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:			70,474				TOTAL CONDENSATE PROD:			6		

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 169480 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770												
01		3968 X	3913	-0-	-55	-0-	241 1	3672 2	Y	-0-	4 1	-0-
02		3584 X	3419	-0-	-165	-0-	211 1	3208 2	Y	-0-		-0-
03		3968 X	3261	-0-	-707	-0-	180 1	3081 2	Y	-0-		-0-
04		3690 X	3525	-0-	-165	-0-	209 1	3316 2	Y	-0-		-0-
05		3813 X	3577	-0-	-236	-0-	219 1	3358 2	Y	-0-		-0-
06		3690 X	3329	-0-	-361	-0-	204 1	3124 2	Y	1		1
							1 9					
07		3782 X	3438	-0-	-344	-0-	225 1	3212 2	Y	1		2
							1 9					
08		3658 X	3432	-0-	-226	-0-	233 1	3198 2	Y	1		3
							1 9					
09		3540 X	3177	-0-	-363	-0-	209 1	2967 2	Y	1		4
							1 9					
10		3379 X	3106	-0-	-273	-0-	215 1	2891 2	Y	-0-		4
11		3270 X	3065	-0-	-205	-0-	220 1	2842 2	Y	3		7
							3 9					
12		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:			37,242				TOTAL CONDENSATE PROD:			7		

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		4	RRCID -> 170761			COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		775 N	690	-0-	-85	-0-		43	1	647	2	Y	-0-	5	1	2
02		644 N	603	-0-	-41	-0-		37	1	566	2	Y	-0-			2
03		713 N	677	-0-	-36	-0-		37	1	640	2	Y	-0-			2
04		755 N	755	-0-	-0-	-0-		45	1	710	2	Y	-0-			2
05		739 N	739	-0-	-0-	-0-		45	1	694	2	Y	-0-			2
06		700 N	700	-0-	-0-	-0-		43	1	655	2	Y	2			4
								2	9							
07		725 N	725	-0-	-0-	-0-		47	1	677	2	Y	1			5
								1	9							
08		775 N	775	-0-	-0-	-0-		53	1	721	2	Y	1			6
								1	9							
09		690 N	681	-0-	-9	-0-		45	1	636	2	Y	-0-			6
10		725 N	725	-0-	-0-	-0-		50	1	675	2	Y	-0-			6
11		703 N	703	-0-	-0-	-0-		50	1	651	2	Y	2			8
								2	9							
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-						Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:			7,773			TOTAL CONDENSATE PROD:			6							

JENNINGS RANCH C		WELL #:		6	RRCID -> 172603			COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 12757					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		403 N	73	-0-	-330	-0-		5	1	68	2	Y	-0-	5	1	3
02		168 N	26	-0-	-142	-0-		2	1	24	2	Y	-0-			3
03		124 N	16	-0-	-108	-0-		1	1	15	2	Y	-0-			3
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-		4	1	60	2	Y	-0-			3
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-		2	1	34	2	Y	-0-			3
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-		3	1	46	2	Y	1			4
								1	9							
07		62 N	61	-0-	-1	-0-		4	1	56	2	Y	1			5
								1	9							
08		56 N	56	-0-	-0-	-0-		4	1	51	2	Y	1			6
								1	9							
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-		4	1	57	2	Y	-0-			6
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-		5	1	68	2	Y	-0-			6
11		60 N	28	-0-	-32	-0-		2	1	24	2	Y	2			8
								2	9							
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:			544			TOTAL CONDENSATE PROD:			5							

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 5		RRCID -> 172864		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 12677				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	257	1	3901	2	Y	-0-	-0-
02	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	235	1	3563	2	Y	-0-	-0-
03	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	222	1	3797	2	Y	-0-	-0-
04	4050 X	3857	-0-	-193	-0-	229	1	3628	2	Y	-0-	-0-
05	4185 X	3900	-0-	-285	-0-	239	1	3661	2	Y	-0-	-0-
06	4050 X	3858	-0-	-192	-0-	237	1	3620	2	Y	1	1
						1	9					
07	4185 X	3983	-0-	-202	-0-	261	1	3721	2	Y	1	2
						1	9					
08	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	281	1	3852	2	Y	1	3
						1	9					
09	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	260	1	3685	2	Y	-0-	3
10	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	291	1	3901	2	Y	-0-	3
11	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	313	1	4045	2	Y	2	5
						2	9					
12	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT	5
TOTAL GAS PROD:		44,204				TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

JENNINGS RANCH C		WELL #: 7		RRCID -> 174811		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11539 - 12637				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	999	-0-	-365	-0-	62	1	937	2	Y	-0-	2
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	78	1	1187	2	Y	-0-	2
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	78	1	1327	2	Y	-0-	2
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	65	1	1034	2	Y	-0-	2
05	1085 N	938	-0-	-147	-0-	57	1	881	2	Y	-0-	2
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	82	1	1247	2	Y	-0-	2
07	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	68	1	966	2	Y	-0-	2
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	91	1	1244	2	Y	1	3
						1	9					
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	70	1	995	2	Y	-0-	3
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	59	1	790	2	Y	-0-	3
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	54	1	701	2	Y	3	6
						3	9					
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT	6
TOTAL GAS PROD:		12,077				TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #:		8	RRCID ->	174940	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11709	- 12494		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	3379 X	3268	-0-	-111	-0-	202	1	3066	2	Y	-0-	3	1	-0-
02	3164 X	2934	-0-	-230	-0-	181	1	2753	2	Y	-0-			-0-
03	3503 X	2267	-0-	-1236	-0-	125	1	2142	2	Y	-0-			-0-
04	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	195	1	3102	2	Y	-0-			-0-
05	3193 X	3162	-0-	-31	-0-	194	1	2968	2	Y	-0-			-0-
06	3090 X	2985	-0-	-105	-0-	183	1	2801	2	Y	1			1
						1	9							
07	3193 X	2970	-0-	-223	-0-	194	1	2775	2	Y	1			2
						1	9							
08	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	217	1	2980	2	Y	1			3
						1	9							
09	3090 X	2993	-0-	-97	-0-	197	1	2796	2	Y	-0-			3
10	3069 X	3051	-0-	-18	-0-	212	1	2839	2	Y	-0-			3
11	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	235	1	3043	2	Y	2			5
						2	9							
12	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		33,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

JENNINGS RANCH D		WELL #:		2	RRCID ->	175198	COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11071	- 11105		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	62 N	27	-0-	-35	-0-	2	1	24	2	Y	1	2	1	3
						1	9							
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	6	1	84	2	Y	-0-			3
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			3
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			3
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-			3
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-			3
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			3
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-			3
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			3
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-			3
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-	3	1	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		468		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH C		WELL #: 10		RRCID -> 175606		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	2420	-0-	-835	-0-	149	1	2271	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	2548 X	1917	-0-	-631	-0-	118	1	1799	2	Y	-0-					-0-
03	2728 X	1938	-0-	-790	-0-	107	1	1831	2	Y	-0-					-0-
04	2460 X	2002	-0-	-458	-0-	119	1	1883	2	Y	-0-					-0-
05	2139 N	1931	-0-	-208	-0-	118	1	1813	2	Y	-0-					-0-
06	1890 N	1741	-0-	-149	-0-	107	1	1633	2	Y	1					1
						1	9									
07	2077 N	1700	-0-	-377	-0-	111	1	1588	2	Y	1					2
						1	9									
08	1922 N	1632	-0-	-290	-0-	111	1	1520	2	Y	1					3
						1	9									
09	1740 N	1441	-0-	-299	-0-	95	1	1346	2	Y	-0-					3
10	1612 N	1339	-0-	-273	-0-	93	1	1246	2	Y	-0-					3
11	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	135	1	1741	2	Y	2					5
						2	9									
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					5
TOTAL GAS PROD:		19,939				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

JENNINGS RANCH D		WELL #: 1		RRCID -> 176846		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	682 N	598	-0-	-84	-0-	39	1	558	2	Y	1	3	1			2
						1	9									
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	42	1	571	2	Y	-0-					2
03	682 N	611	-0-	-71	-0-	42	1	569	2	Y	-0-					2
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	48	1	653	2	Y	-0-					2
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	50	1	683	2	Y	-0-					2
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	48	1	646	2	Y	-0-					2
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	49	1	662	2	Y	-0-					2
08	651 N	636	-0-	-15	-0-	46	1	589	2	Y	1					3
						1	9									
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	58	1	642	2	Y	-0-					3
10	713 N	626	-0-	-87	-0-	47	1	579	2	Y	-0-					3
11	630 N	579	-0-	-51	-0-	45	1	533	2	Y	1	2	1			2
						1	9									
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		7,202				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 11		RRCID -> 176914		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	7285 X	5006	-0-	-2279	-0-	309 1	4697 2	Y	-0-	3 1		-0-
02	6552 X	4142	-0-	-2410	-0-	256 1	3886 2	Y	-0-			-0-
03	7254 X	3067	-0-	-4187	-0-	170 1	2897 2	Y	-0-			-0-
04	5370 X	3781	-0-	-1589	-0-	224 1	3557 2	Y	-0-			-0-
05	5549 X	4071	-0-	-1478	-0-	249 1	3822 2	Y	-0-			-0-
06	4830 X	4171	-0-	-659	-0-	256 1	3914 2	Y	1			1
						1 9						
07	4588 X	4428	-0-	-160	-0-	290 1	4137 2	Y	1			2
						1 9						
08	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	312 1	4283 2	Y	1			3
						1 9						
09	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	298 1	4222 2	Y	-0-			3
10	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	314 1	4217 2	Y	-0-			3
11	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	329 1	4249 2	Y	2			5
						2 9						
12	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		46,893				TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

JENNINGS RANCH C		WELL #: 9		RRCID -> 176926		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	434 N	335	-0-	-99	-0-	21 1	314 2	Y	-0-	4 1		2
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	17 1	264 2	Y	-0-			2
03	434 N	399	-0-	-35	-0-	22 1	377 2	Y	-0-			2
04	330 N	298	-0-	-32	-0-	18 1	280 2	Y	-0-			2
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	20 1	310 2	Y	-0-			2
06	390 N	259	-0-	-131	-0-	16 1	242 2	Y	1			3
						1 9						
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	29 1	415 2	Y	1			4
						1 9						
08	341 N	315	-0-	-26	-0-	21 1	293 2	Y	1			5
						1 9						
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	21 1	300 2	Y	-0-			5
10	434 N	355	-0-	-79	-0-	25 1	330 2	Y	-0-			5
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	26 1	334 2	Y	2			7
						2 9						
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		3,700				TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 12		RRCID -> 177247		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-		81 1	1231 2	Y	-0-	4 1	-0-
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-		74 1	1118 2	Y	-0-		-0-
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		69 1	1174 2	Y	-0-		-0-
04	1260 N	1205	-0-	-55	-0-		71 1	1134 2	Y	-0-		-0-
05	1333 N	1144	-0-	-189	-0-		70 1	1074 2	Y	-0-		-0-
06	1200 N	820	-0-	-380	-0-		50 1	768 2	Y	2		2
							2 9					
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-		93 1	1325 2	Y	1		3
							1 9					
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-		96 1	1322 2	Y	1		4
							1 9					
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-		86 1	1214 2	Y	-0-		4
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-		91 1	1222 2	Y	-0-		4
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-		94 1	1209 2	Y	3		7
							3 9					
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				Y	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		13,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

JENNINGS RANCH D		WELL #: 3		RRCID -> 177719		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352				
01	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-		192 1	2757 2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	3165	-0-	365	365		218 1	2947 2	Y	-0-		-0-
03	4645 X	4280	-0-	-365	-0-		291 1	3989 2	Y	-0-		-0-
04	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-		285 1	3871 2	Y	-0-		-0-
05	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-		258 1	3524 2	Y	-0-		-0-
06	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-		298 1	4001 2	Y	-0-		-0-
07	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-		230 1	3133 2	Y	-0-		-0-
08	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-		229 1	2960 2	Y	-0-		-0-
09	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-		255 1	2833 2	Y	-0-		-0-
10	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-		227 1	2771 2	Y	-0-		-0-
11	2850 X	2836	-0-	-14	-0-		219 1	2617 2	Y	-0-		-0-
12	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		38,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JENNINGS RANCH C		WELL #: 15		RRCID -> 178594		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220				
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-		135 1	2060 2	Y	-0-	4 1	1
02	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-		95 1	1440 2	Y	-0-		1
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-		85 1	1455 2	Y	-0-		1
04	2010 N	1742	-0-	-268	-0-		103 1	1639 2	Y	-0-		1
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-		107 1	1640 2	Y	-0-		1
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-		104 1	1584 2	Y	1		2
							1 9					
07	1798 N	1638	-0-	-160	-0-		107 1	1530 2	Y	1		3
							1 9					
08	1736 N	1107	-0-	-629	-0-		75 1	1031 2	Y	1		4
							1 9					
09	1680 N	1264	-0-	-416	-0-		83 1	1181 2	Y	-0-		4
10	1426 N	1028	-0-	-398	-0-		71 1	957 2	Y	-0-		4
11	1080 N	748	-0-	-332	-0-		54 1	692 2	Y	2		6
							2 9					
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				Y	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		16,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH C WELL #: 19 RRCID -> 180142 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	412	2	Y	-0-	-0-
02		308 N	221	-0-	-87	-0-	14	1	207	2	Y	-0-	-0-
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	419	2	Y	-0-	-0-
04		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	94	1	1484	2	Y	-0-	-0-
05		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	74	1	1130	2	Y	-0-	-0-
06		677 N	677	-0-	-0-	-0-	42	1	634	2	Y	1	1
							1	9					
07		667 N	667	-0-	-0-	-0-	44	1	622	2	Y	1	2
							1	9					
08		885 N	885	-0-	-0-	-0-	60	1	824	2	Y	1	3
							1	9					
09		837 N	837	-0-	-0-	-0-	55	1	782	2	Y	-0-	3
10		682 N	406	-0-	-276	-0-	28	1	378	2	Y	-0-	3
11		870 N	378	-0-	-492	-0-	27	1	349	2	Y	2	5
							2	9					
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT	5
TOTAL GAS PROD:			7,736				TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

JENNINGS RANCH C WELL #: 18 RRCID -> 180336 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360													
01		11067 X	4740	-0-	-6327	-0-	292	1	4448	2	Y	-0-	1
02		7476 X	4528	-0-	-2948	-0-	280	1	4248	2	Y	-0-	1
03		8277 X	4673	-0-	-3604	-0-	259	1	4414	2	Y	-0-	1
04		4740 X	4437	-0-	-303	-0-	263	1	4174	2	Y	-0-	1
05		4898 X	3155	-0-	-1743	-0-	193	1	2962	2	Y	-0-	1
06		4740 X	2834	-0-	-1906	-0-	174	1	2659	2	Y	1	2
							1	9					
07		4898 X	2933	-0-	-1965	-0-	192	1	2740	2	Y	1	3
							1	9					
08		4681 X	2483	-0-	-2198	-0-	169	1	2313	2	Y	1	4
							1	9					
09		4440 X	2950	-0-	-1490	-0-	194	1	2756	2	Y	-0-	4
10		2635 X	2149	-0-	-486	-0-	149	1	2000	2	Y	-0-	4
11		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	188	1	2432	2	Y	3	7
							3	9					
12		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT	7
TOTAL GAS PROD:			37,505				TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #:		13	RRCID ->	180460	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11916 - 12543		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	249	1	3784	2	Y	-0-	2	1	-0-
02	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	216	1	3273	2	Y	-0-			-0-
03	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	217	1	3702	2	Y	-0-			-0-
04	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	229	1	3632	2	Y	-0-			-0-
05	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	245	1	3753	2	Y	-0-			-0-
06	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	238	1	3640	2	Y	1			1
						1	9							
07	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	265	1	3775	2	Y	1			2
						1	9							
08	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	273	1	3744	2	Y	1			3
						1	9							
09	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	251	1	3562	2	Y	-0-			3
10	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	258	1	3466	2	Y	-0-			3
11	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	265	1	3425	2	Y	2			5
						2	9							
12	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		42,467				TOTAL CONDENSATE PROD:				5				

JENNINGS RANCH C		WELL #:		22	RRCID ->	180788	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	9988 - 11820		
01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	98	1	1494	2	Y	-0-	3	1	-0-
02	1316 N	1200	-0-	-116	-0-	74	1	1126	2	Y	-0-			-0-
03	1612 N	1078	-0-	-534	-0-	60	1	1018	2	Y	-0-			-0-
04	1410 N	1163	-0-	-247	-0-	69	1	1094	2	Y	-0-			-0-
05	1333 N	1175	-0-	-158	-0-	72	1	1103	2	Y	-0-			-0-
06	1050 N	1015	-0-	-35	-0-	62	1	952	2	Y	1			1
						1	9							
07	1209 N	1105	-0-	-104	-0-	72	1	1033	2	Y	-0-			1
08	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	79	1	1077	2	Y	1			2
						1	9							
09	1020 N	978	-0-	-42	-0-	64	1	914	2	Y	-0-			2
10	1116 N	955	-0-	-161	-0-	66	1	889	2	Y	-0-			2
11	1110 N	960	-0-	-150	-0-	69	1	888	2	Y	3			5
						3	9							
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		12,378				TOTAL CONDENSATE PROD:				5				

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 24		RRCID -> 181217		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3410 X	2347	-0-	-1063	-0-	145	1	2202	2	Y	-0-	-0-
02	3080 X	2235	-0-	-845	-0-	138	1	2096	2	Y	1	1
03	3317 X	2257	-0-	-1060	-0-	125	1	2132	2	Y	-0-	1
04	2730 X	2670	-0-	-60	-0-	158	1	2512	2	Y	-0-	1
05	2821 X	239	-0-	-2582	-0-	15	1	224	2	Y	-0-	1
06	2400 X	518	-0-	-1882	-0-	32	1	486	2	Y	-0-	1
07	2759 X	280	-0-	-2479	-0-	18	1	261	2	Y	1	2
08	2759 X	2	-0-	-2757	-0-	1	2	1	9	Y	1	3
09	510 N	5	-0-	-505	-0-	5	2			Y	-0-	3
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	2	5
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	2	9			Y	NO RPT	5
TOTAL GAS PROD:		10,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

JENNINGS RANCH D		WELL #: 6		RRCID -> 181688		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JENNINGS RANCH C		WELL #: 21		RRCID -> 182714		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744				
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	435	2	Y	-0-	-0-
02	364 N	222	-0-	-142	-0-	14	1	208	2	Y	-0-	-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	Y	-0-	-0-
04	390 N	4	-0-	-386	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
05	248 N	12	-0-	-236	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
06	300 N	14	-0-	-286	-0-	1	1	11	2	Y	2	2
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	Y	1	3
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	1	4
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	1	9			Y	-0-	4
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-	4
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	391	2	Y	2	6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT	6
TOTAL GAS PROD:		1,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C													WELL #: 27		RRCID -> 182843		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 12796		PERF. 9953 - 12225	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM									
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
01		1736 N	1595	-0-	-141	-0-	98	1	1497	2	Y	-0-	1									
02		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	103	1	1566	2	Y	-0-	1									
03		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	96	1	1631	2	Y	-0-	1									
04		1530 N	1417	-0-	-113	-0-	84	1	1333	2	Y	-0-	1									
05		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	102	1	1557	2	Y	-0-	1									
06		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	112	1	1705	2	Y	-0-	1									
07		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	114	1	1622	2	Y	1	2									
							1	9														
08		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	121	1	1666	2	Y	1	3									
							1	9														
09		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	106	1	1502	2	Y	-0-	3									
10		1643 N	1575	-0-	-68	-0-	109	1	1466	2	Y	-0-	3									
11		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	121	1	1570	2	Y	2	5									
							2	9														
12		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT	5									
TOTAL GAS PROD:			18,285											TOTAL CONDENSATE PROD:	4							

JENNINGS RANCH D													WELL #: 5		RRCID -> 185549		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 12951		PERF.10406 - 12598	
01		6727 X	5791	-0-	-936	-0-	377	1	5414	2	Y	-0-	-0-									
02		5572 X	5110	-0-	-462	-0-	352	1	4758	2	Y	-0-	-0-									
03		6169 X	5503	-0-	-666	-0-	375	1	5128	2	Y	-0-	-0-									
04		5490 X	5247	-0-	-243	-0-	360	1	4887	2	Y	-0-	-0-									
05		5673 X	5225	-0-	-448	-0-	356	1	4869	2	Y	-0-	-0-									
06		5490 X	5102	-0-	-388	-0-	354	1	4748	2	Y	-0-	-0-									
07		5673 X	5257	-0-	-416	-0-	360	1	4897	2	Y	-0-	-0-									
08		5518 X	5285	-0-	-233	-0-	379	1	4906	2	Y	-0-	-0-									
09		5250 X	5177	-0-	-73	-0-	428	1	4749	2	Y	-0-	-0-									
10		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	384	1	4695	2	Y	-0-	-0-									
11		4740 X	4615	-0-	-125	-0-	356	1	4259	2	Y	-0-	-0-									
12		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT	-0-									
TOTAL GAS PROD:			57,391											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-							

JENNINGS RANCH C													WELL #: 30		RRCID -> 186220		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 12434		PERF. 9590 - 12025	
01		607 N	607	-0-	-0-	-0-	37	1	570	2	Y	-0-	-0-									
02		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	72	1	1088	2	Y	-0-	-0-									
03		626 N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	591	2	Y	-0-	-0-									
04		437 N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	2	Y	-0-	-0-									
05		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	71	1	1085	2	Y	-0-	-0-									
06		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	75	1	1143	2	Y	1	1									
							1	9														
07		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	85	1	1219	2	Y	1	2									
							1	9														
08		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	81	1	1107	2	Y	1	3									
							1	9														
09		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	75	1	1067	2	Y	-0-	3									
10		1302 N	990	-0-	-312	-0-	69	1	921	2	Y	-0-	3									
11		1140 N	954	-0-	-186	-0-	68	1	884	2	Y	2	5									
							2	9														
12		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT	5									
TOTAL GAS PROD:			10,785											TOTAL CONDENSATE PROD:	5							

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH C WELL #: 31 RRCID -> 187032 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	145	1	2205	2	Y	-0-			-0-
02	2156 N	1901	-0-	-255	-0-	117	1	1783	2	Y	1			1
						1	9							
03	2356 N	1844	-0-	-512	-0-	102	1	1742	2	Y	-0-			1
04	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	157	1	2484	2	Y	-0-			1
05	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	154	1	2359	2	Y	-0-			1
06	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	144	1	2208	2	Y	1			2
						1	9							
07	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	157	1	2238	2	Y	1			3
						1	9							
08	2356 N	2333	-0-	-23	-0-	158	1	2174	2	Y	1			4
						1	9							
09	2280 N	2265	-0-	-15	-0-	149	1	2116	2	Y	-0-			4
10	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	153	1	2056	2	Y	-0-			4
11	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	155	1	2008	2	Y	2			6
						2	9							
12	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		24,970		TOTAL CONDENSATE PROD:				6						

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187084 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291														

01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	2	Y	-0-	4	1	2
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			2
03	217 N	62	-0-	-155	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			2
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			2
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-			2
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			2
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-			2
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	1			3
						1	9							
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			3
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-			3
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	299	2	Y	2			5
						2	9							
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		1,122		TOTAL CONDENSATE PROD:				3						

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C													WELL #: 32		RRCID -> 187252		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 13022		PERF.11718 - 12745	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
01		403 N	396	-0-	-7	-0-		24	1	372	2	Y	-0-	4 1								
02		364 N	355	-0-	-9	-0-		22	1	333	2	Y	-0-	-0-								
03		426 N	426	-0-	-0-	-0-		24	1	402	2	Y	-0-	-0-								
04		390 N	371	-0-	-19	-0-		22	1	349	2	Y	-0-	-0-								
05		403 N	393	-0-	-10	-0-		24	1	369	2	Y	-0-	-0-								
06		390 N	366	-0-	-24	-0-		22	1	343	2	Y	1	1								
								1	9													
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-		25	1	353	2	Y	1	2								
								1	9													
08		403 N	369	-0-	-34	-0-		25	1	343	2	Y	1	3								
								1	9													
09		360 N	357	-0-	-3	-0-		23	1	334	2	Y	-0-	3								
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-		24	1	322	2	Y	-0-	3								
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-		24	1	313	2	Y	2	5								
								2	9													
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-						Y	NO RPT	5								
TOTAL GAS PROD:			4,097			TOTAL CONDENSATE PROD:			5													

JENNINGS RANCH A													WELL #: 3		RRCID -> 187300		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10394 - 12832	
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-		10	1	85	2	Y	-0-	-0-								
02		308 N	147	-0-	-161	-0-		15	1	132	2	Y	-0-	-0-								
03		651 N	210	-0-	-441	-0-		20	1	190	2	Y	-0-	-0-								
04		90 N	32	-0-	-58	-0-		3	1	29	2	Y	-0-	-0-								
05		155 N	46	-0-	-109	-0-		5	1	41	2	Y	-0-	-0-								
06		210 N	55	-0-	-155	-0-		6	1	49	2	Y	-0-	-0-								
07		122 N	122	-0-	-0-	-0-		12	1	110	2	Y	-0-	-0-								
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-		10	1	89	2	Y	-0-	-0-								
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-		8	1	73	2	Y	-0-	-0-								
10		124 N	17	-0-	-107	-0-		2	1	15	2	Y	-0-	-0-								
11		90 N	52	-0-	-38	-0-		5	1	47	2	Y	-0-	-0-								
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						Y	NO RPT	-0-								
TOTAL GAS PROD:			956			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

JENNINGS RANCH C													WELL #: 20ST		RRCID -> 187493		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 12929		PERF.11558 - 12080	
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-		19	1	287	2	Y	-0-	4 1								
02		252 N	184	-0-	-68	-0-		11	1	172	2	Y	1	2								
								1	9													
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-		22	1	376	2	Y	-0-	2								
04		379 N	379	-0-	-0-	-0-		22	1	356	2	Y	1	3								
								1	9													
05		321 N	321	-0-	-0-	-0-		20	1	301	2	Y	-0-	3								
06		300 N	262	-0-	-38	-0-		16	1	246	2	Y	-0-	3								
07		310 N	299	-0-	-11	-0-		20	1	279	2	Y	-0-	3								
08		358 N	358	-0-	-0-	-0-		24	1	333	2	Y	1	4								
								1	9													
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-		18	1	252	2	Y	-0-	4								
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-		23	1	304	2	Y	-0-	4								
11		317 N	317	-0-	-0-	-0-		23	1	292	2	Y	2	6								
								2	9													
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT	6								
TOTAL GAS PROD:			3,421			TOTAL CONDENSATE PROD:			5													

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187510 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	431	1	6556	2	Y	-0-	3 1	-0-
02		6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	373	1	5665	2	Y	-0-		-0-
03		5859 X	3620	-0-	-2239	-0-	200	1	3420	2	Y	-0-		-0-
04		6210 X	1537	-0-	-4673	-0-	91	1	1446	2	Y	-0-		-0-
05		6417 X	2869	-0-	-3548	-0-	176	1	2693	2	Y	-0-		-0-
06		6210 X	2453	-0-	-3757	-0-	151	1	2301	2	Y	1		1
							1	9						
07		6417 X	2001	-0-	-4416	-0-	131	1	1869	2	Y	1		2
							1	9						
08		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	329	1	4509	2	Y	1		3
							1	9						
09		6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	404	1	5727	2	Y	-0-		3
10		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	261	1	3510	2	Y	-0-		3
11		2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	176	1	2269	2	Y	2		5
							2	9						
12		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:			42,693			TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187647 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	233	1	2101	2	Y	-0-		-0-
02		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	212	1	1891	2	Y	-0-		-0-
03		2077 N	1766	-0-	-311	-0-	171	1	1592	2	Y	3		3
							3	9						
04		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	236	1	2147	2	Y	-0-		3
05		2325 N	2305	-0-	-20	-0-	241	1	2064	2	Y	-0-		3
06		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	225	1	1972	2	Y	-0-		3
07		2325 N	2247	-0-	-78	-0-	229	1	2018	2	Y	-0-		3
08		2294 N	2278	-0-	-16	-0-	223	1	2055	2	Y	-0-		3
09		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	211	1	1986	2	Y	-0-		3
10		2232 N	1855	-0-	-377	-0-	182	1	1673	2	Y	-0-		3
11		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	218	1	2079	2	Y	-0-		3
12		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:			23,962			TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH A		WELL #: 5		RRCID -> 188120		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11300 - 12280					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	427 1	3847 2	Y	-0-		-0-				-0-
02	3780 X	3274	-0-	-506	-0-	330 1	2944 2	Y	-0-		-0-				-0-
03	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	428 1	3974 2	Y	7						7
04	4140 X	4127	-0-	-13	-0-	408 1	3719 2	Y	-0-		-0-				7
05	4278 X	2558	-0-	-1720	-0-	267 1	2291 2	Y	-0-		-0-				7
06	4140 X	1615	-0-	-2525	-0-	166 1	1449 2	Y	-0-		-0-				7
07	4278 X	1257	-0-	-3021	-0-	128 1	1129 2	Y	-0-		-0-				7
08	4278 X	718	-0-	-3560	-0-	70 1	648 2	Y	-0-		-0-				7
09	4140 X	3086	-0-	-1054	-0-	296 1	2790 2	Y	-0-		-0-				7
10	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	511 1	4687 2	Y	-0-		-0-				7
11	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	478 1	4551 2	Y	-0-		-0-				7
12	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT						7
TOTAL GAS PROD:		35,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		7									

JENNINGS		WELL #: 74		RRCID -> 188154		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 13106		PERF.11160 - 11190	
01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	112 1	2004 2	N	-0-		-0-
02	2800 N	2832	-0-	32	-0-	265 1	2567 2	N	-0-		-0-
03	2428 N	2396	-0-	-32	-0-	302 1	2094 2	N	-0-		-0-
04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	229 1	1682 2	N	-0-		-0-
05	1674 X	1661	-0-	-13	-0-	222 1	1439 2	N	-0-		-0-
06	1620 X	1550	-0-	-70	-0-	202 1	1348 2	N	-0-		-0-
07	1674 X	1398	-0-	-276	-0-	146 1	1252 2	Y	-0-		-0-
08	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	148 1	1744 2	Y	-0-		-0-
09	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	172 1	1893 2	Y	-0-		-0-
10	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	182 1	1911 2	Y	-0-		-0-
11	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	198 1	2005 2	Y	15	8 1	7
12	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-	17 9		Y	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		22,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

JENNINGS RANCH C		WELL #: 26		RRCID -> 188239		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11726 - 12500	
01	837 N	791	-0-	-46	-0-	49 1	742 2	Y	-0-	4 1	-0-
02	700 N	515	-0-	-185	-0-	32 1	482 2	Y	1		1
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	36 1	622 2	Y	-0-		1
04	690 N	581	-0-	-109	-0-	34 1	547 2	Y	-0-		1
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	41 1	634 2	Y	-0-		1
06	630 N	505	-0-	-125	-0-	31 1	474 2	Y	-0-		1
07	589 N	441	-0-	-148	-0-	29 1	411 2	Y	1		2
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	51 1	704 2	Y	1		3
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	37 1	527 2	Y	-0-		3
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	56 1	746 2	Y	-0-		3
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	57 1	734 2	Y	2		5
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	2 9		Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		7,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #:		7	RRCID ->	188501	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	9957	- 12067
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2790 X	2651	-0-	-139	-0-	173 1	2478 2	Y	-0-			-0-
02		2520 X	2432	-0-	-88	-0-	168 1	2264 2	Y	-0-			-0-
03		2790 X	2787	-0-	-3	-0-	190 1	2597 2	Y	-0-			-0-
04		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	189 1	2572 2	Y	-0-			-0-
05		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	192 1	2625 2	Y	-0-			-0-
06		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	192 1	2576 2	Y	-0-			-0-
07		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	194 1	2641 2	Y	-0-			-0-
08		2759 N	2725	-0-	-34	-0-	196 1	2529 2	Y	-0-			-0-
09		2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	237 1	2629 2	Y	-0-			-0-
10		2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	215 1	2630 2	Y	-0-			-0-
11		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	213 1	2552 2	Y	-0-			-0-
12		2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JENNINGS RANCH C		WELL #:		35	RRCID ->	189070	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	9787	- 12771
01		1860 N	1672	-0-	-188	-0-	103 1	1569 2	Y	-0-	1 1		-0-
02		1652 N	1421	-0-	-231	-0-	88 1	1332 2	Y	1			1
03		3100 N	3123	-0-	23	23	173 1	2950 2	Y	-0-			1
04		2109 N	2086	-0-	-23	-0-	124 1	1962 2	Y	-0-			1
05		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	105 1	1612 2	Y	-0-			1
06		1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	98 1	1497 2	Y	-0-			1
07		1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	104 1	1481 2	Y	1			2
08		1581 X	1544	-0-	-37	-0-	105 1	1438 2	Y	1			3
09		1530 X	1290	-0-	-240	-0-	85 1	1205 2	Y	-0-			3
10		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	254 1	3407 2	Y	-0-			3
11		1560 X	1473	-0-	-87	-0-	106 1	1365 2	Y	2			5
12		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		21,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

JENNINGS RANCH B		WELL #:		13	RRCID ->	189148	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11880	- 12549
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	31	-0-	31	32	2 1	29 2	N	-0-			-0-
06		64 X	33	-0-	-31	1	2 1	31 2	N	-0-			-0-
07		30 X	30	-0-	-0-	1	2 1	28 2	N	-0-			-0-
08		39 X	39	-0-	-0-	1	3 1	36 2	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	14	-0-	14	15	1 1	13 2	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	17	-0-	17	32	1 1	16 2	N	-0-			-0-
*11		49 X	18	-0-	-31	1	1 1	17 2	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		182		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH A		WELL #:		13	RRCID ->	189857	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	12794	PERF.	9886 - 11956	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		758 N	758	-0-	-0-	76	1	682	2	Y	-0-		-0-
02		532 N	526	-0-	-6	53	1	473	2	Y	-0-		-0-
03		631 N	631	-0-	-0-	61	1	569	2	Y	1		1
04		690 N	671	-0-	-19	1	9						
05		589 N	282	-0-	-307	66	1	605	2	Y	-0-		1
06		600 N	301	-0-	-299	29	1	253	2	Y	-0-		1
07		682 N	138	-0-	-544	31	1	270	2	Y	-0-		1
08		685 N	685	-0-	-0-	14	1	124	2	Y	-0-		1
09		455 N	455	-0-	-0-	67	1	618	2	Y	-0-		1
10		398 X	398	-0-	-0-	44	1	411	2	Y	-0-		1
11		660 X	554	-0-	-106	39	1	359	2	Y	-0-		1
12		682 X	NO RPT	-0-	-682	53	1	501	2	Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		5,399				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

JENNINGS		WELL #:		75	RRCID ->	189896	COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12704 - 12834	
01		575 N	575	-0-	-0-	30	1	545	2	N	-0-		-0-
02		448 N	362	-0-	-86	34	1	328	2	N	-0-		-0-
03		496 N	262	-0-	-234	33	1	229	2	N	-0-		-0-
04		570 N	483	-0-	-87	58	1	425	2	N	-0-		-0-
05		481 N	481	-0-	-0-	64	1	417	2	N	-0-		-0-
06		286 N	286	-0-	-0-	37	1	249	2	N	-0-		-0-
07		496 N	299	-0-	-197	31	1	268	2	Y	-0-		-0-
08		496 N	424	-0-	-72	33	1	391	2	Y	-0-		-0-
09		409 N	409	-0-	-0-	34	1	375	2	Y	-0-		-0-
10		601 N	601	-0-	-0-	52	1	549	2	Y	-0-		-0-
11		616 N	616	-0-	-0-	55	1	561	2	Y	-0-		-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,798				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JENNINGS RANCH A		WELL #:		6	RRCID ->	189994	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10136 - 12314	
01		2182 X	2182	-0-	-0-	2182	2		Y	-0-		-0-	
02		2457 X	2457	-0-	-0-	248	1	2209	2	Y	-0-	-0-	
03		2446 X	2446	-0-	-0-	237	1	2205	2	Y	4	4	
04		2970 X	2371	-0-	-599	4	9						
05		3069 X	2893	-0-	-176	235	1	2136	2	Y	-0-	4	
06		2370 N	2251	-0-	-119	302	1	2591	2	Y	-0-	4	
07		2790 N	2790	-0-	-0-	231	1	2020	2	Y	-0-	4	
08		2883 N	2705	-0-	-178	284	1	2506	2	Y	-0-	4	
09		2840 N	2840	-0-	-0-	265	1	2440	2	Y	-0-	4	
10		2931 N	2931	-0-	-0-	272	1	2568	2	Y	-0-	4	
11		2550 N	2347	-0-	-203	288	1	2643	2	Y	-0-	4	
12		2635 N	NO RPT	-0-	-2635	223	1	2124	2	Y	-0-	4	
TOTAL GAS PROD:		28,213				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH A		WELL #: 2		RRCID -> 190009		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	70 1	632 2	Y	-0-			-0-
02	756 N	747	-0-	-9	-0-	75 1	672 2	Y	-0-			-0-
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	109 1	1010 2	Y	2			2
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	122 1	1110 2	Y	-0-			2
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	110 1	947 2	Y	-0-			2
06	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	228 1	1999 2	Y	-0-			2
07	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	199 1	1755 2	Y	-0-			2
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	175 1	1614 2	Y	-0-			2
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	153 1	1441 2	Y	-0-			2
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	173 1	1589 2	Y	-0-			2
11	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	217 1	2065 2	Y	-0-			2
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		16,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

JENNINGS RANCH C		WELL #: 38		RRCID -> 190130		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	2097	-0-	-104	-0-	129 1	1968 2	Y	-0-	3 1		-0-
02	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	140 1	2128 2	Y	-0-			-0-
03	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	133 1	2268 2	Y	-0-			-0-
04	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	132 1	2092 2	Y	-0-			-0-
05	2232 N	2097	-0-	-135	-0-	128 1	1969 2	Y	-0-			-0-
06	2160 N	1994	-0-	-166	-0-	122 1	1871 2	Y	1			1
07	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	190 1	2716 2	Y	1			2
08	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	149 1	2045 2	Y	1			3
09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	132 1	1872 2	Y	-0-			3
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	133 1	1791 2	Y	-0-			3
11	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	161 1	2076 2	Y	2			5
12	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		24,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C													WELL #: 36		RRCID -> 190135		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12765		PERF. 9558 - 12521	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
01		1209 N	1154	-0-	-55	-0-	71	1	1083	2	Y	-0-		3	1		-0-					
02		1064 N	997	-0-	-67	-0-	62	1	935	2	Y	-0-					-0-					
03		1209 N	1200	-0-	-9	-0-	66	1	1134	2	Y	-0-					-0-					
04		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	67	1	1070	2	Y	-0-					-0-					
05		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	71	1	1084	2	Y	-0-					-0-					
06		1170 N	1115	-0-	-55	-0-	68	1	1046	2	Y	1					1					
							1	9														
07		1178 N	1099	-0-	-79	-0-	72	1	1026	2	Y	1					2					
							1	9														
08		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	98	1	1341	2	Y	1					3					
							1	9														
09		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	92	1	1303	2	Y	-0-					3					
10		1085 N	1029	-0-	-56	-0-	71	1	958	2	Y	-0-					3					
11		1080 N	971	-0-	-109	-0-	70	1	899	2	Y	2					5					
							2	9														
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					5					
TOTAL GAS PROD:			12,692														TOTAL CONDENSATE PROD:		5			

JENNINGS RANCH D													WELL #: 9		RRCID -> 190282		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 12650		PERF. 10170 - 12383	
01		992 N	748	-0-	-244	-0-	49	1	697	2	Y	2		4	1		2					
							2	9														
02		840 N	658	-0-	-182	-0-	45	1	613	2	Y	-0-					2					
03		744 N	714	-0-	-30	-0-	49	1	665	2	Y	-0-					2					
04		720 N	647	-0-	-73	-0-	44	1	603	2	Y	-0-					2					
05		744 N	649	-0-	-95	-0-	44	1	605	2	Y	-0-					2					
06		690 N	608	-0-	-82	-0-	42	1	566	2	Y	-0-					2					
07		682 N	565	-0-	-117	-0-	39	1	526	2	Y	-0-					2					
08		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	102	1	1320	2	Y	2					4					
							2	9														
09		835 N	835	-0-	-0-	-0-	69	1	766	2	Y	-0-					4					
10		608 N	608	-0-	-0-	-0-	46	1	562	2	Y	-0-					4					
11		1380 N	563	-0-	-817	-0-	43	1	519	2	Y	1		3	1		2					
							1	9														
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					2					
TOTAL GAS PROD:			8,019														TOTAL CONDENSATE PROD:		5			

JENNINGS, ROY													WELL #: 1		RRCID -> 190539		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13194		PERF. 9884 - 12664	
01		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	393	1	4139	2	N	-0-					-0-					
02		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	307	1	3571	2	N	-0-					-0-					
03		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	368	1	4270	2	N	-0-					-0-					
04		4320 X	4282	-0-	-38	-0-	334	1	3948	2	N	-0-					-0-					
05		4464 X	4234	-0-	-230	-0-	343	1	3891	2	N	-0-					-0-					
06		4320 X	4110	-0-	-210	-0-	346	1	3764	2	N	-0-					-0-					
07		4464 X	3739	-0-	-725	-0-	360	1	3379	2	N	-0-					-0-					
08		4464 X	3552	-0-	-912	-0-	351	1	3201	2	N	-0-					-0-					
09		4290 X	3524	-0-	-766	-0-	353	1	3171	2	N	-0-					-0-					
10		4247 X	3309	-0-	-938	-0-	328	1	2981	2	N	-0-					-0-					
11		4110 X	3267	-0-	-843	-0-	320	1	2947	2	N	-0-					-0-					
12		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-					
TOTAL GAS PROD:			43,065														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190764 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1891 N	1413	-0-	-478	-0-		87 1	1326 2	Y	-0-	4 1		-0-
02		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-		93 1	1407 2	Y	1			-1
								1 9						
03		1643 N	1298	-0-	-345	-0-		72 1	1226 2	Y	-0-			1
04		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-		89 1	1412 2	Y	1			2
								1 9						
05		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-		169 1	2585 2	Y	-0-			2
06		1260 N	1159	-0-	-101	-0-		71 1	1088 2	Y	-0-			2
07		1519 N	1010	-0-	-509	-0-		66 1	944 2	Y	-0-			2
08		1519 N	972	-0-	-547	-0-		66 1	905 2	Y	1			3
								1 9						
09		1170 N	1073	-0-	-97	-0-		71 1	1002 2	Y	-0-			3
10		878 N	878	-0-	-0-	-0-		61 1	817 2	Y	-0-			3
11		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		76 1	982 2	Y	2			5
								2 9						
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:			14,620				TOTAL CONDENSATE PROD:			5				

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190803 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720														
01		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-		160 1	2427 2	Y	-0-	2 1		-0-
02		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-		138 1	2096 2	Y	1			-1
								1 9						
03		2449 N	2334	-0-	-115	-0-		129 1	2205 2	Y	-0-			1
04		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-		150 1	2380 2	Y	-0-			1
05		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-		160 1	2459 2	Y	-0-			1
06		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-		154 1	2352 2	Y	-0-			1
07		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-		170 1	2424 2	Y	1			2
								1 9						
08		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-		178 1	2437 2	Y	1			3
								1 9						
09		2490 N	2487	-0-	-3	-0-		164 1	2323 2	Y	-0-			3
10		2449 N	2418	-0-	-31	-0-		168 1	2250 2	Y	-0-			3
11		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-		173 1	2237 2	Y	3			6
								3 9						
12		2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-				Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:			27,340				TOTAL CONDENSATE PROD:			6				

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190951 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	
01		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	68	1	1033	2	Y	-0-
02		957 N	957	-0-	-0-	-0-	59	1	898	2	Y	-0-
03		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	62	1	1058	2	Y	-0-
04		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	71	1	1131	2	Y	-0-
05		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	72	1	1105	2	Y	-0-
06		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	68	1	1045	2	Y	1
							1	9				
07		1240 N	1154	-0-	-86	-0-	76	1	1078	2	Y	1
08		1178 N	1167	-0-	-11	-0-	79	1	1087	2	Y	2
							1	9				
09		1110 N	1098	-0-	-12	-0-	72	1	1026	2	Y	2
10		1147 N	1082	-0-	-65	-0-	75	1	1007	2	Y	2
11		1140 N	1080	-0-	-60	-0-	77	1	1000	2	Y	5
							3	9				
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	5
TOTAL GAS PROD:			12,252				TOTAL CONDENSATE PROD:			5		

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191124 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994												
01		2790 N	215	-0-	-2575	-0-	14	1	195	2	Y	3
							6	9				
02		1260 N	95	-0-	-1165	-0-	7	1	88	2	Y	3
03		2449 N	2429	-0-	-20	-0-	165	1	2264	2	Y	3
04		2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	199	1	2703	2	Y	3
05		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	184	1	2518	2	Y	3
06		2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	199	1	2676	2	Y	3
07		3100 N	3417	-0-	317	-0-	234	1	3183	2	Y	3
08		2576 N	2259	-0-	-317	-0-	162	1	2094	2	Y	6
							3	9				
09		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	225	1	2502	2	Y	6
10		1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	125	1	1532	2	Y	6
11		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	240	1	2867	2	Y	2
							1	9				
12		527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	2
TOTAL GAS PROD:			24,386				TOTAL CONDENSATE PROD:			9		

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH A		WELL #:		16	RRCID ->	191635	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL DEPTH	12765	PERF.11259 - 12310	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4712 X	4202	-0-	-510	-0-	420 1	3782 2	Y	-0-		-0-
02		4256 X	3273	-0-	-983	-0-	330 1	2943 2	Y	-0-		-0-
03		4712 X	3534	-0-	-1178	-0-	343 1	3184 2	Y	6		6
04		4170 X	3642	-0-	-528	-0-	360 1	3282 2	Y	-0-		6
05		4309 X	4302	-0-	-7	-0-	449 1	3853 2	Y	-0-		6
06		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	465 1	4065 2	Y	-0-		6
07		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	430 1	3788 2	Y	-0-		6
08		4309 X	3730	-0-	-579	-0-	365 1	3365 2	Y	-0-		6
09		4170 X	3636	-0-	-534	-0-	349 1	3287 2	Y	-0-		6
10		4681 X	3415	-0-	-1266	-0-	335 1	3080 2	Y	-0-		6
11		4530 X	3341	-0-	-1189	-0-	318 1	3023 2	Y	-0-		6
12		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			Y	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		41,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

JENNINGS RANCH A		WELL #:		14	RRCID ->	191712	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10116 - 12490	
01		186 N	150	-0-	-36	-0-	15 1	135 2	Y	-0-	-0-	
02		140 N	47	-0-	-93	-0-	5 1	42 2	Y	-0-	-0-	
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	21 1	198 2	Y	-0-	-0-	
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	33 1	298 2	Y	-0-	-0-	
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	29 1	250 2	Y	-0-	-0-	
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	47 1	414 2	Y	-0-	-0-	
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	27 1	234 2	Y	-0-	-0-	
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	19 1	178 2	Y	-0-	-0-	
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	29 1	276 2	Y	-0-	-0-	
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	Y	-0-	-0-	
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	37 2	Y	-0-	-0-	
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JENNINGS RANCH A		WELL #:		11	RRCID ->	191718	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 9675 - 12003	
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	29 1	264 2	Y	-0-	-0-	
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	28 1	250 2	Y	-0-	-0-	
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	16 1	144 2	Y	-0-	-0-	
04		355 N	355	-0-	-0-	-0-	35 1	320 2	Y	-0-	-0-	
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	30 1	259 2	Y	-0-	-0-	
06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	28 1	241 2	Y	-0-	-0-	
07		277 N	277	-0-	-0-	-0-	28 1	249 2	Y	-0-	-0-	
08		308 N	308	-0-	-0-	-0-	30 1	278 2	Y	-0-	-0-	
09		259 N	259	-0-	-0-	-0-	25 1	234 2	Y	-0-	-0-	
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	28 1	257 2	Y	-0-	-0-	
11		300 N	238	-0-	-62	-0-	23 1	215 2	Y	-0-	-0-	
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH A		WELL #: 17		RRCID -> 191730		COMPL. DATE 10/07/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	293 1	2640 2	2640 2	Y	-0-				-0-
02	2800 N	2915	-0-	115	115	294 1	2621 2	2621 2	Y	-0-				-0-
03	3100 N	3023	-0-	-77	38	293 1	2724 2	2724 2	Y	5				5
04	2835 N	2797	-0-	-38	-0-	277 1	2520 2	2520 2	Y	-0-				5
05	2914 X	2855	-0-	-59	-0-	298 1	2557 2	2557 2	Y	-0-				5
06	2820 X	2758	-0-	-62	-0-	283 1	2475 2	2475 2	Y	-0-				5
07	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	303 1	2666 2	2666 2	Y	-0-				5
08	2914 X	2714	-0-	-200	-0-	265 1	2449 2	2449 2	Y	-0-				5
09	2790 X	2633	-0-	-157	-0-	253 1	2380 2	2380 2	Y	-0-				5
10	2883 X	2791	-0-	-92	-0-	274 1	2517 2	2517 2	Y	-0-				5
11	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	257 1	2447 2	2447 2	Y	-0-				5
12	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-				Y	NO RPT				5
TOTAL GAS PROD:		31,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

JENNINGS RANCH A		WELL #: 8		RRCID -> 191819		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294						
01	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	454 1	4086 2	4086 2	Y	-0-				-0-
02	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	383 1	3423 2	3423 2	Y	-0-				-0-
03	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	418 1	3883 2	3883 2	Y	7				7
04	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	496 1	4517 2	4517 2	Y	-0-				7
05	4464 X	3647	-0-	-817	-0-	381 1	3266 2	3266 2	Y	-0-				7
06	4320 X	2713	-0-	-1607	-0-	278 1	2435 2	2435 2	Y	-0-				7
07	4464 X	4069	-0-	-395	-0-	415 1	3654 2	3654 2	Y	-0-				7
08	4464 X	3922	-0-	-542	-0-	384 1	3538 2	3538 2	Y	-0-				7
09	4320 X	1705	-0-	-2615	-0-	164 1	1541 2	1541 2	Y	-0-				7
10	4061 X	3166	-0-	-895	-0-	311 1	2855 2	2855 2	Y	-0-				7
11	3930 X	2060	-0-	-1870	-0-	196 1	1864 2	1864 2	Y	-0-				7
12	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-				Y	NO RPT				7
TOTAL GAS PROD:		38,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

JENNINGS RANCH D		WELL #: 10		RRCID -> 191823		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218						
01	4929 X	4858	-0-	-71	-0-	316 1	4528 2	4528 2	Y	13	15	1		7
02	5264 X	4346	-0-	-918	-0-	300 1	4046 2	4046 2	Y	-0-				7
03	5828 X	4452	-0-	-1376	-0-	303 1	4149 2	4149 2	Y	-0-				7
04	4950 X	4288	-0-	-662	-0-	294 1	3994 2	3994 2	Y	-0-				7
05	5115 X	4136	-0-	-979	-0-	282 1	3854 2	3854 2	Y	-0-				7
06	4710 X	4281	-0-	-429	-0-	297 1	3984 2	3984 2	Y	-0-				7
07	4805 X	4079	-0-	-726	-0-	279 1	3800 2	3800 2	Y	-0-				7
08	4464 X	3793	-0-	-671	-0-	271 1	3511 2	3511 2	Y	10				17
09	4290 X	4085	-0-	-205	-0-	337 1	3748 2	3748 2	Y	-0-				17
10	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	310 1	3789 2	3789 2	Y	-0-				17
11	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	337 1	4026 2	4026 2	Y	4	15	1		6
12	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-				Y	NO RPT				6
TOTAL GAS PROD:		46,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH A		WELL #: 4		RRCID -> 192098		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3379 X	2017	-0-	-1362	-0-	202	1	1815	2	Y	-0-				-0-	
02	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	334	1	2984	2	Y	-0-				-0-	
03	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	327	1	3040	2	Y	5				5	
04	2430 X	2424	-0-	-6	-0-	240	1	2184	2	Y	-0-				5	
05	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	368	1	3153	2	Y	-0-				5	
06	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	329	1	2881	2	Y	-0-				5	
07	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	314	1	2764	2	Y	-0-				5	
08	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	289	1	2669	2	Y	-0-				5	
09	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	246	1	2318	2	Y	-0-				5	
10	3069 X	2883	-0-	-186	-0-	283	1	2600	2	Y	-0-				5	
11	2970 X	2192	-0-	-778	-0-	208	1	1984	2	Y	-0-				5	
12	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT				5	
TOTAL GAS PROD:		31,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

JENNINGS RANCH C		WELL #: 29		RRCID -> 192225		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1708	-0-	-59	-0-	105	1	1603	2	Y	-0-	3	1		-0-	
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	97	1	1480	2	Y	1				1	
03	1767 N	1565	-0-	-202	-0-	87	1	1478	2	Y	-0-				1	
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	108	1	1711	2	Y	-0-				1	
05	1736 N	1656	-0-	-80	-0-	101	1	1555	2	Y	-0-				1	
06	1500 N	1403	-0-	-97	-0-	86	1	1317	2	Y	-0-				1	
07	1736 N	690	-0-	-1046	-0-	45	1	644	2	Y	1				2	
08	1643 N	773	-0-	-870	-0-	52	1	720	2	Y	1				3	
09	1410 N	724	-0-	-686	-0-	48	1	676	2	Y	-0-				3	
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	69	1	922	2	Y	-0-				3	
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	120	1	1557	2	Y	3				6	
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	3	9			Y	NO RPT				6	
TOTAL GAS PROD:		14,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		6										

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		18	RRCID ->	192467	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11292	- 12414
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3944 X	3944	-0-	-0-	394	1	3550	2	Y	-0-	-0-
02		3136 X	2633	-0-	-503	265	1	2368	2	Y	-0-	-0-
03		3472 X	2062	-0-	-1410	200	1	1859	2	Y	3	3
04		4575 X	4575	-0-	-0-	453	1	4122	2	Y	-0-	3
05		3693 X	3693	-0-	-0-	386	1	3307	2	Y	-0-	3
06		3540 X	3311	-0-	-229	340	1	2971	2	Y	-0-	3
07		3658 X	2931	-0-	-727	299	1	2632	2	Y	-0-	3
08		4104 X	4104	-0-	-0-	401	1	3703	2	Y	-0-	3
09		3921 X	3921	-0-	-0-	376	1	3545	2	Y	-0-	3
10		3175 X	3175	-0-	-0-	312	1	2863	2	Y	-0-	3
11		3568 X	3568	-0-	-0-	339	1	3229	2	Y	-0-	3
12		2790 X	NO RPT	-0-	-2790					Y	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:		37,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

JENNINGS RANCH C		WELL #:		42	RRCID ->	192988	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 9646	- 12418
01		3627 X	3285	-0-	-342	203	1	3082	2	Y	-0-	-0-
02		3276 X	2715	-0-	-561	168	1	2546	2	Y	1	1
03		3627 X	2808	-0-	-819	155	1	2653	2	Y	-0-	-0-
04		3240 X	3229	-0-	-11	191	1	3038	2	Y	-0-	-0-
05		3286 X	2868	-0-	-418	176	1	2692	2	Y	-0-	-0-
06		3180 X	2924	-0-	-256	179	1	2744	2	Y	1	1
07		3348 X	3292	-0-	-56	216	1	3075	2	Y	1	2
08		3348 X	3292	-0-	-56	224	1	3067	2	Y	1	3
09		3240 X	971	-0-	-2269	64	1	907	2	Y	-0-	3
10		3131 X	-0-	-0-	-3131					Y	-0-	3
11		3030 X	-0-	-0-	-3030					Y	2	5
12		3131 X	NO RPT	-0-	-3131					Y	NO RPT	5
TOTAL GAS PROD:		25,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

JENNINGS RANCH D		WELL #:		11	RRCID ->	193117	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	12333	PERF.11106	- 11816
01		1114 N	1114	-0-	-0-	73	1	1041	2	Y	-0-	-0-
02		1002 N	1002	-0-	-0-	69	1	933	2	Y	-0-	-0-
03		1317 N	1317	-0-	-0-	90	1	1227	2	Y	-0-	-0-
04		1080 N	1042	-0-	-38	72	1	970	2	Y	-0-	-0-
05		1116 N	914	-0-	-202	62	1	852	2	Y	-0-	-0-
06		1606 N	1606	-0-	-0-	111	1	1495	2	Y	-0-	-0-
07		1593 N	1593	-0-	-0-	109	1	1484	2	Y	-0-	-0-
08		1663 N	1663	-0-	-0-	119	1	1544	2	Y	-0-	-0-
09		1489 N	1489	-0-	-0-	123	1	1366	2	Y	-0-	-0-
10		2265 N	2265	-0-	-0-	171	1	2094	2	Y	-0-	-0-
11		1783 N	1783	-0-	-0-	138	1	1645	2	Y	-0-	-0-
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 13		RRCID -> 193251		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7 N	7	-0-	-0-		7 2			Y	-0-			-0-
02		8 N	8	-0-	-0-		1 1	7	2	Y	-0-			-0-
03		8 N	-0-	-0-	-8					Y	-0-			-0-
04		7 N	-0-	-0-	-7					Y	-0-			-0-
05		29 N	29	-0-	-0-		2 1	27	2	Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		7 N	7	-0-	-0-		7 2			Y	-0-			-0-
08		31 N	16	-0-	-15		1 1	15	2	Y	-0-			-0-
09		14 N	14	-0-	-0-		1 1	13	2	Y	-0-			-0-
10		15 N	15	-0-	-0-		1 1	14	2	Y	-0-			-0-
11		30 N	14	-0-	-16		1 1	13	2	Y	-0-			-0-
12		14 N	NO RPT	-0-	-14					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			110			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

JENNINGS RANCH D		WELL #: 14		RRCID -> 193302		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421						
01		1705 N	103	-0-	-1602		6 1	93	2	Y	4	5 1		2
02		1120 N	2	-0-	-1118		4 9			Y	-0-			2
03		109 N	109	-0-	-0-		2 2			Y	-0-			2
04		92 N	92	-0-	-0-		7 1	102	2	Y	-0-			2
05		88 N	88	-0-	-0-		6 1	86	2	Y	-0-			2
06		101 N	101	-0-	-0-		6 1	82	2	Y	-0-			2
07		93 N	72	-0-	-21		7 1	94	2	Y	-0-			2
08		93 N	72	-0-	-21		5 1	67	2	Y	-0-			2
09		90 N	4	-0-	-86		5 1	67	2	Y	-0-			2
10		62 N	42	-0-	-20		4 2			Y	-0-			2
11		169 N	169	-0-	-0-		3 1	39	2	Y	-0-			2
12		4 N	NO RPT	-0-	-4		13 1	156	2	Y	-0-	2 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			854			TOTAL CONDENSATE PROD:					4			

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 7		RRCID -> 193705		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700						
01		124 N	104	-0-	-20		10 1	88	2	Y	5			6
02		84 N	61	-0-	-23		6 9			Y	-0-			6
03		124 N	116	-0-	-8		6 1	55	2	Y	-0-			6
04		90 N	-0-	-0-	-90		11 1	105	2	Y	-0-			6
05		78 N	78	-0-	-0-					Y	-0-			6
06		120 N	106	-0-	-14		70 2	8	8	Y	-0-			6
07		101 N	101	-0-	-0-		11 1	95	2	Y	-0-			6
08		93 N	43	-0-	-50		10 1	91	2	Y	-0-			6
09		120 N	84	-0-	-36		4 1	39	2	Y	-0-			6
10		170 N	170	-0-	-0-		8 1	76	2	Y	-0-			6
11		122 N	122	-0-	-0-		17 1	153	2	Y	-0-			6
12		62 N	NO RPT	-0-	-62		12 1	110	2	Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:			985			TOTAL CONDENSATE PROD:					5			

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 19		RRCID -> 193732		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	372 N	120	-0-	-252	-0-	12	1	108	2	Y	-0-	-0-
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	14	1	128	2	Y	-0-	-0-
03	217 N	106	-0-	-111	-0-	10	1	96	2	Y	-0-	-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	2	Y	-0-	-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	32	1	277	2	Y	-0-	-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	33	1	291	2	Y	-0-	-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	37	1	323	2	Y	-0-	-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	34	1	314	2	Y	-0-	-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	22	1	209	2	Y	-0-	-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	34	1	322	2	Y	-0-	-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 22		RRCID -> 193833		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670				
01	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	462	1	4163	2	Y	-0-	-0-
02	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	396	1	3533	2	Y	-0-	-0-
03	4340 X	3931	-0-	-409	-0-	381	1	3542	2	Y	7	7
						8	9					
04	4530 X	4030	-0-	-500	-0-	399	1	3631	2	Y	-0-	7
05	4681 X	3983	-0-	-698	-0-	416	1	3567	2	Y	-0-	7
06	4470 X	4201	-0-	-269	-0-	431	1	3770	2	Y	-0-	7
07	4340 X	4110	-0-	-230	-0-	419	1	3691	2	Y	-0-	7
08	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	427	1	3936	2	Y	-0-	7
09	4200 X	3984	-0-	-216	-0-	382	1	3602	2	Y	-0-	7
10	4340 X	3844	-0-	-496	-0-	378	1	3466	2	Y	-0-	7
11	4200 X	3743	-0-	-457	-0-	356	1	3387	2	Y	-0-	7
12	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT	7
TOTAL GAS PROD:		44,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

JENNINGS RANCH D		WELL #: 16		RRCID -> 193866		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010				
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	92	1	1327	2	Y	3	4 1 1
						3	9					
02	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	176	1	2382	2	Y	-0-	1
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	120	1	1646	2	Y	-0-	1
04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	104	1	1409	2	Y	-0-	1
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	112	1	1537	2	Y	-0-	1
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	106	1	1425	2	Y	-0-	1
07	1178 N	627	-0-	-551	-0-	43	1	584	2	Y	-0-	1
08	1178 N	995	-0-	-183	-0-	71	1	922	2	Y	2	3
						2	9					
09	1140 N	647	-0-	-493	-0-	53	1	594	2	Y	-0-	3
10	620 N	357	-0-	-263	-0-	27	1	330	2	Y	-0-	3
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	86	1	1034	2	Y	1	4 1 -0-
						1	9					
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		15	RRCID ->	194513	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11290	- 12336
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1723 N	1723	-0-	-0-	172 1	1551 2	1551 2	Y	-0-			-0-
02		1605 N	1605	-0-	-0-	162 1	1443 2	1443 2	Y	-0-			-0-
03		1674 N	1669	-0-	-5	162 1	1504 2	1504 2	Y	3			3
04		1693 N	1693	-0-	-0-	167 1	1526 2	1526 2	Y	-0-			3
05		1736 N	1727	-0-	-9	180 1	1547 2	1547 2	Y	-0-			3
06		1707 N	1707	-0-	-0-	175 1	1532 2	1532 2	Y	-0-			3
07		1736 N	1672	-0-	-64	170 1	1502 2	1502 2	Y	-0-			3
08		1848 N	1848	-0-	-0-	181 1	1667 2	1667 2	Y	-0-			3
09		1680 N	1584	-0-	-96	152 1	1432 2	1432 2	Y	-0-			3
10		1765 N	1765	-0-	-0-	173 1	1592 2	1592 2	Y	-0-			3
11		1740 N	1395	-0-	-345	133 1	1262 2	1262 2	Y	-0-			3
12		1643 N	NO RPT	-0-	-1643				Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		18,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		23	RRCID ->	195067	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	13043	PERF.	11400	- 12734
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2561 N	2561	-0-	-0-	256 1	2305 2	2305 2	Y	-0-			-0-
02		2245 N	2245	-0-	-0-	226 1	2019 2	2019 2	Y	-0-			-0-
03		2538 N	2538	-0-	-0-	246 1	2288 2	2288 2	Y	4			4
04		2427 N	2427	-0-	-0-	240 1	2187 2	2187 2	Y	-0-			4
05		2446 N	2446	-0-	-0-	255 1	2191 2	2191 2	Y	-0-			4
06		2443 N	2443	-0-	-0-	251 1	2192 2	2192 2	Y	-0-			4
07		3100 N	3237	-0-	137	330 1	2907 2	2907 2	Y	-0-			4
08		3100 N	3305	-0-	205	323 1	2982 2	2982 2	Y	-0-			4
09		3000 N	2693	-0-	-307	258 1	2435 2	2435 2	Y	-0-			4
10		3224 X	2416	-0-	-808	237 1	2179 2	2179 2	Y	-0-			4
11		3210 X	2182	-0-	-1028	207 1	1975 2	1975 2	Y	-0-			4
12		3317 X	NO RPT	-0-	-3317				Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		28,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		24	RRCID ->	195087	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11824	- 12726
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1829 N	1378	-0-	-451	138 1	1240 2	1240 2	Y	-0-			-0-
02		1604 N	1604	-0-	-0-	162 1	1442 2	1442 2	Y	-0-			-0-
03		1756 N	1756	-0-	-0-	170 1	1583 2	1583 2	Y	3			3
04		1661 N	1661	-0-	-0-	164 1	1497 2	1497 2	Y	-0-			3
05		1634 N	1634	-0-	-0-	171 1	1463 2	1463 2	Y	-0-			3
06		1452 N	1452	-0-	-0-	149 1	1303 2	1303 2	Y	-0-			3
07		1512 N	1512	-0-	-0-	154 1	1358 2	1358 2	Y	-0-			3
08		1553 N	1553	-0-	-0-	152 1	1401 2	1401 2	Y	-0-			3
09		1565 N	1565	-0-	-0-	150 1	1415 2	1415 2	Y	-0-			3
10		1819 N	1819	-0-	-0-	179 1	1640 2	1640 2	Y	-0-			3
11		1469 N	1469	-0-	-0-	140 1	1329 2	1329 2	Y	-0-			3
12		1333 N	NO RPT	-0-	-1333				Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		17,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 12		RRCID -> 195093		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	41 1	365 2	Y	-0-	-0-
02	532 N	97	-0-	-435	-0-	10 1	87 2	Y	-0-	-0-
03	248 N	166	-0-	-82	-0-	16 1	150 2	Y	-0-	-0-
04	330 N	120	-0-	-210	-0-	12 1	108 2	Y	-0-	-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	35 1	302 2	Y	-0-	-0-
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	58 1	507 2	Y	-0-	-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	40 1	354 2	Y	-0-	-0-
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	53 1	486 2	Y	-0-	-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	51 1	477 2	Y	-0-	-0-
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	50 1	461 2	Y	-0-	-0-
11	450 N	434	-0-	-16	-0-	41 1	393 2	Y	-0-	-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JENNINGS RANCH D		WELL #: 12		RRCID -> 195195		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600		
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	4 1	63 2	Y	1	1 1
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	1 9				
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10 1	137 2	Y	-0-	1
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10 1	141 2	Y	-0-	1
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7 1	97 2	Y	-0-	1
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8 1	105 2	Y	-0-	1
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9 1	115 2	Y	-0-	1
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9 1	120 2	Y	-0-	1
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	8 1	98 2	Y	-0-	1
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	18 1	197 2	Y	-0-	1
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	8 1	94 2	Y	-0-	1
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	6 1	72 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

JENNINGS RANCH C		WELL #: 48		RRCID -> 195198		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472		
01	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	157 1	2381 2	Y	-0-	2 1
02	2212 N	2165	-0-	-47	-0-	134 1	2031 2	Y	-0-	-0-
03	2418 N	2157	-0-	-261	-0-	119 1	2038 2	Y	-0-	-0-
04	2370 N	2236	-0-	-134	-0-	133 1	2103 2	Y	-0-	-0-
05	2387 N	2301	-0-	-86	-0-	141 1	2160 2	Y	-0-	-0-
06	2100 N	2064	-0-	-36	-0-	127 1	1936 2	Y	1	1
07	2325 N	1958	-0-	-367	-0-	1 9				
08	2294 N	1400	-0-	-894	-0-	128 1	1829 2	Y	1	2
09	2070 N	1239	-0-	-831	-0-	1 9				
10	1457 N	898	-0-	-559	-0-	95 1	1303 2	Y	2	4
11	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2 9				
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	82 1	1157 2	Y	-0-	4
						62 1	836 2	Y	-0-	4
						179 1	2319 2	Y	2	6
						2 9				
TOTAL GAS PROD:		21,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		6				

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		27	RRCID ->	195200	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	12818	PERF. 9902 - 12302	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		310 N	68	-0-	-242	-0-	7 1	61 2	Y	-0-		-0-
02		280 N	83	-0-	-197	-0-	8 1	75 2	Y	-0-		-0-
03		124 N	34	-0-	-90	-0-	3 1	31 2	Y	-0-		-0-
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	33 1	304 2	Y	-0-		-0-
05		176 N	176	-0-	-0-	-0-	18 1	158 2	Y	-0-		-0-
06		339 N	339	-0-	-0-	-0-	35 1	304 2	Y	-0-		-0-
07		329 N	329	-0-	-0-	-0-	34 1	295 2	Y	-0-		-0-
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	23 1	211 2	Y	-0-		-0-
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	22 1	203 2	Y	-0-		-0-
10		310 N	243	-0-	-67	-0-	24 1	219 2	Y	-0-		-0-
11		240 N	207	-0-	-33	-0-	20 1	187 2	Y	-0-		-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		26	RRCID ->	195203	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10094 - 12223	
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	14 1	127 2	Y	-0-		-0-
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	17 1	151 2	Y	-0-		-0-
03		701 N	701	-0-	-0-	-0-	68 1	632 2	Y	1		1
							1 9					
04		717 N	717	-0-	-0-	-0-	71 1	646 2	Y	-0-		1
05		698 N	698	-0-	-0-	-0-	73 1	625 2	Y	-0-		1
06		653 N	653	-0-	-0-	-0-	67 1	586 2	Y	-0-		1
07		658 N	658	-0-	-0-	-0-	67 1	591 2	Y	-0-		1
08		636 N	636	-0-	-0-	-0-	62 1	574 2	Y	-0-		1
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	56 1	526 2	Y	-0-		1
10		651 N	612	-0-	-39	-0-	60 1	552 2	Y	-0-		1
11		630 N	550	-0-	-80	-0-	52 1	498 2	Y	-0-		1
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		6,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

JENNINGS		WELL #:		80	RRCID ->	195348	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	13018	PERF.10606 - 12664	
01		414 N	414	-0-	-0-	-0-	22 1	392 2	N	-0-		-0-
02		668 N	668	-0-	-0-	-0-	63 1	605 2	N	-0-		-0-
03		558 N	433	-0-	-125	-0-	55 1	378 2	N	-0-		-0-
04		573 N	573	-0-	-0-	-0-	69 1	504 2	N	-0-		-0-
05		744 N	306	-0-	-438	-0-	41 1	265 2	N	-0-		-0-
06		420 N	271	-0-	-149	-0-	35 1	236 2	N	-0-		-0-
07		589 N	258	-0-	-331	-0-	27 1	231 2	Y	-0-		-0-
08		556 N	556	-0-	-0-	-0-	43 1	513 2	Y	-0-		-0-
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	26 1	287 2	Y	-0-		-0-
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	22 1	226 2	Y	-0-		-0-
11		540 N	309	-0-	-231	-0-	27 1	271 2	Y	10	5 1	5
							11 9					
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		4,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 44		RRCID -> 195366		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 13004		PERF.11832 - 12625			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	54 1	825 2	Y	-0-	4 1			-0-
02	476 N	475	-0-	-1	-0-	29 1	446 2	Y	-0-				-0-
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	54 1	925 2	Y	-0-				-0-
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	52 1	825 2	Y	-0-				-0-
05	527 N	326	-0-	-201	-0-	20 1	306 2	Y	-0-				-0-
06	810 N	591	-0-	-219	-0-	36 1	554 2	Y	1				1
						1 9							
07	837 N	602	-0-	-235	-0-	39 1	562 2	Y	1				2
						1 9							
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	33 1	455 2	Y	1				3
						1 9							
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	52 1	745 2	Y	-0-				3
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	43 1	578 2	Y	-0-				3
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	60 1	772 2	Y	3				6
						3 9							
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT				6
TOTAL GAS PROD:		7,471				TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 21		RRCID -> 195547		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 9957 - 12374			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10 1	90 2	Y	-0-				-0-
02	84 N	6	-0-	-78	-0-	1 1	5 2	Y	-0-				-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	14 1	133 2	Y	-0-				-0-
04	90 N	27	-0-	-63	-0-	3 1	24 2	Y	-0-				-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9 1	75 2	Y	-0-				-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	8 1	67 2	Y	-0-				-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	11 1	98 2	Y	-0-				-0-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	7 1	65 2	Y	-0-				-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9 1	88 2	Y	-0-				-0-
10	93 N	7	-0-	-86	-0-	1 1	6 2	Y	-0-				-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	20 1	191 2	Y	-0-				-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		935				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JENNINGS RANCH B1		WELL #: 12		RRCID -> 195558		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 13185		PERF.10010 - 12762			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	143 1	2176 2	N	-0-				-0-
02	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	151 1	2292 2	N	-0-				-0-
03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	96 1	1645 2	N	-0-				-0-
04	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	153 1	2421 2	N	-0-				-0-
05	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	129 1	1983 2	N	-0-				-0-
06	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	151 1	2306 2	N	-0-				-0-
07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	136 1	1938 2	N	-0-				-0-
08	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	138 1	1887 2	N	-0-				-0-
09	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	130 1	1841 2	N	-0-				-0-
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	106 1	1422 2	N	-0-				-0-
11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	104 1	1341 2	N	-0-				-0-
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		22,689				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)											//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY											//CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH D											WELL #: 15		RRCID -> 195598		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11275 - 12443				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM									
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
01		2449 N	1822	-0-	-627	-0-	-0-	118	1	1698	2	Y	5	7 1	1								
02		2212 N	1462	-0-	-750	-0-	-0-	101	1	1361	2	Y	-0-		1								
03		2201 N	2115	-0-	-86	-0-	-0-	144	1	1971	2	Y	-0-		1								
04		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1774	2	Y	-0-		1								
05		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	2080	2	Y	-0-		1								
06		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	2444	2	Y	-0-		1								
07		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	2128	2	Y	-0-		1								
08		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	2295	2	Y	4		5								
09		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	2027	2	Y	-0-		5								
10		2232 N	2167	-0-	-65	-0-	-0-	164	1	2003	2	Y	-0-		5								
11		2160 N	2050	-0-	-110	-0-	-0-	158	1	1890	2	Y	2	6 1	1								
12		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT		1								
TOTAL GAS PROD:			23,348											TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

JENNINGS RANCH AA											WELL #: 29		RRCID -> 195601		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11326 - 12417		
01		1488 N	1372	-0-	-116	-0-	-0-	137	1	1235	2	Y	-0-		-0-						
02		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1149	2	Y	-0-		-0-						
03		1395 N	1378	-0-	-17	-0-	-0-	134	1	1242	2	Y	2		2						
04		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1195	2	Y	-0-		2						
05		1395 N	1318	-0-	-77	-0-	-0-	138	1	1180	2	Y	-0-		2						
06		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	1195	2	Y	-0-		2						
07		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	1346	2	Y	-0-		2						
08		1333 N	1255	-0-	-78	-0-	-0-	123	1	1132	2	Y	-0-		2						
09		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1201	2	Y	-0-		2						
10		1488 N	1401	-0-	-87	-0-	-0-	138	1	1263	2	Y	-0-		2						
11		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1201	2	Y	-0-		2						
12		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-	-0-					Y	NO RPT		2						
TOTAL GAS PROD:			14,814											TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

JENNINGS											WELL #: 77		RRCID -> 196031		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13002		PERF.10706 - 12740		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-						
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 31		RRCID -> 196338		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11742 - 12586				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	10 X	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	21	-0-	21	-0-	2 1	19 2	Y	-0-			-0-
06	53 X	32	-0-	-21	-0-	3 1	29 2	Y	-0-			-0-
07	30 X	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2	Y	-0-			-0-
08	61 X	61	-0-	-0-	-0-	6 1	55 2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	132	-0-	132	-0-	13 1	119 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	2	-0-	2	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
*11	136 X	2	-0-	-134	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		290			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 30		RRCID -> 196379		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854				
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	24 1	215 2	Y	-0-			-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	22 1	200 2	Y	-0-			-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	19 1	175 2	Y	-0-			-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	23 1	210 2	Y	-0-			-0-
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	19 1	166 2	Y	-0-			-0-
06	180 N	106	-0-	-74	-0-	11 1	95 2	Y	-0-			-0-
07	217 N	108	-0-	-109	-0-	11 1	97 2	Y	-0-			-0-
08	186 N	93	-0-	-93	-0-	9 1	84 2	Y	-0-			-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	10 1	90 2	Y	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9 1	85 2	Y	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10 1	91 2	Y	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,675			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

JENNINGS RANCH C		WELL #: 53		RRCID -> 196589		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961				
01	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	113 1	1714 2	Y	-0-	2 1		-0-
02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	99 1	1504 2	Y	1			1
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	69 1	1182 2	Y	-0-	1 6		-0-
04	1770 N	1677	-0-	-93	-0-	99 1	1578 2	Y	-0-			-0-
05	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	126 1	1927 2	Y	-0-			-0-
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	114 1	1739 2	Y	1			1
07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	120 1	1712 2	Y	1			2
08	1891 N	1767	-0-	-124	-0-	120 1	1646 2	Y	1			3
09	1830 N	1647	-0-	-183	-0-	108 1	1539 2	Y	-0-			3
10	1674 N	1603	-0-	-71	-0-	111 1	1492 2	Y	-0-			3
11	1620 N	1558	-0-	-62	-0-	112 1	1444 2	Y	2			5
12	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-	2 9		Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		18,674			TOTAL CONDENSATE PROD:				6			

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH B		WELL #: 14		RRCID -> 196767		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	75	1	1135	2	N	-0-					-0-
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	61	1	928	2	N	-0-					-0-
03	1085 N	897	-0-	-188	-0-	50	1	847	2	N	-0-					-0-
04	1050 N	875	-0-	-175	-0-	52	1	823	2	N	-0-					-0-
05	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	64	1	974	2	N	-0-					-0-
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	58	1	885	2	N	-0-					-0-
07	899 N	836	-0-	-63	-0-	55	1	781	2	N	-0-					-0-
08	1023 N	896	-0-	-127	-0-	61	1	835	2	N	-0-					-0-
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	79	1	1127	2	N	-0-					-0-
10	3100 N	5182	-0-	2082	2082	359	1	4823	2	N	-0-					-0-
11	3000 N	1326	-0-	-1674	408	95	1	1231	2	N	-0-					-0-
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		15,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JENNINGS		WELL #: 81		RRCID -> 197062		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4836 X	2493	-0-	-2343	-0-	131	1	2350	2	N	11					159
02	4368 X	3348	-0-	-1020	-0-	314	1	3034	2	N	-0-					159
03	4836 X	3434	-0-	-1402	-0-	433	1	3001	2	N	-0-					159
04	3660 X	3054	-0-	-606	-0-	361	1	2650	2	N	39	184	1			14
05	3720 X	2392	-0-	-1328	-0-	319	1	2073	2	N	-0-					14
06	3600 X	2136	-0-	-1464	-0-	276	1	1843	2	N	15					29
07	3720 X	1947	-0-	-1773	-0-	203	1	1744	2	Y	-0-					29
08	3441 X	3389	-0-	-52	-0-	258	1	3054	2	Y	70					99
09	3060 X	2677	-0-	-383	-0-	222	1	2455	2	Y	-0-					99
10	2387 X	2175	-0-	-212	-0-	189	1	1986	2	Y	-0-					99
11	3270 X	1864	-0-	-1406	-0-	162	1	1645	2	Y	52	78	1			73
12	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-	57	9			Y	NO RPT					73
TOTAL GAS PROD:		28,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		187										

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #:		40	RRCID ->	197281	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	13098	PERF.	9182 - 12819		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	103	1	1573	2	Y	-0-	4	1	-0-
02	1540 N	1410	-0-	-130	-0-	87	1	1323	2	Y	-0-			-0-
03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	87	1	1489	2	Y	-0-			-0-
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	94	1	1496	2	Y	-0-			-0-
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	99	1	1519	2	Y	-0-			-0-
06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	98	1	1493	2	Y	2			2
						2	9							
07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	111	1	1581	2	Y	1			3
						1	9							
08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	114	1	1558	2	Y	1			4
						1	9							
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	105	1	1484	2	Y	-0-			4
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	116	1	1554	2	Y	-0-			4
11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	117	1	1514	2	Y	2			6
						2	9							
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		17,721				TOTAL CONDENSATE PROD:				6				

JENNINGS RANCH C		WELL #:		41	RRCID ->	197663	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	13215	PERF.	11466 - 12912		
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-	4	1	1
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	58	1	875	2	Y	-0-			1
03	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	121	1	2063	2	Y	-0-			1
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	-0-			1
05	837 N	221	-0-	-616	-0-	14	1	207	2	Y	-0-			1
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	58	1	887	2	Y	-0-			1
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	Y	1			2
						1	9							
08	217 N	99	-0-	-118	-0-	7	1	91	2	Y	1			3
						1	9							
09	810 N	46	-0-	-764	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			3
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	2	Y	-0-			3
11	90 N	32	-0-	-58	-0-	2	1	28	2	Y	2			5
						2	9							
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		5,146				TOTAL CONDENSATE PROD:				4				

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 20		RRCID -> 197681		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	402	1	3624	2	Y	-0-					-0-	
02	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	364	1	3250	2	Y	-0-					-0-	
03	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	299	1	2778	2	Y	5					5	
04	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	391	1	3562	2	Y	-0-					5	
05	3937 X	3419	-0-	-518	-0-	357	1	3062	2	Y	-0-					5	
06	3810 X	3663	-0-	-147	-0-	376	1	3287	2	Y	-0-					5	
07	3937 X	3888	-0-	-49	-0-	396	1	3492	2	Y	-0-					5	
08	3937 X	3840	-0-	-97	-0-	376	1	3464	2	Y	-0-					5	
09	3810 X	3609	-0-	-201	-0-	346	1	3263	2	Y	-0-					5	
10	3875 X	3294	-0-	-581	-0-	324	1	2970	2	Y	-0-					5	
11	3750 X	3563	-0-	-187	-0-	339	1	3224	2	Y	-0-					5	
12	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					5	
TOTAL GAS PROD:		39,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		5											

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 32		RRCID -> 197711		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913									
01	1674 N	1615	-0-	-59	-0-	161	1	1454	2	Y	-0-					-0-	
02	896 N	841	-0-	-55	-0-	85	1	756	2	Y	-0-					-0-	
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	159	1	1478	2	Y	3					3	
04	1560 N	1508	-0-	-52	-0-	149	1	1359	2	Y	-0-					3	
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	123	1	1053	2	Y	-0-					3	
06	1560 N	770	-0-	-790	-0-	79	1	691	2	Y	-0-					3	
07	1550 N	1440	-0-	-110	-0-	147	1	1293	2	Y	-0-					3	
08	1178 N	693	-0-	-485	-0-	68	1	625	2	Y	-0-					3	
09	780 N	699	-0-	-81	-0-	67	1	632	2	Y	-0-					3	
10	1426 N	1053	-0-	-373	-0-	103	1	950	2	Y	-0-					3	
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	118	1	1125	2	Y	-0-					3	
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					3	
TOTAL GAS PROD:		12,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		3											

JENNINGS RANCH C		WELL #: 54		RRCID -> 197883		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615									
01	5518 X	4778	-0-	-740	-0-	295	1	4483	2	Y	-0-	3	1			-0-	
02	4984 X	3992	-0-	-992	-0-	247	1	3745	2	Y	-0-					-0-	
03	5518 X	4069	-0-	-1449	-0-	225	1	3844	2	Y	-0-					-0-	
04	4740 X	4193	-0-	-547	-0-	249	1	3944	2	Y	-0-					-0-	
05	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	304	1	4659	2	Y	-0-					-0-	
06	4620 X	4242	-0-	-378	-0-	260	1	3981	2	Y	1					1	
07	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	296	1	4220	2	Y	1					2	
08	4898 X	4471	-0-	-427	-0-	304	1	4166	2	Y	1					3	
09	4740 X	4215	-0-	-525	-0-	278	1	3937	2	Y	-0-					3	
10	4123 X	4088	-0-	-35	-0-	283	1	3805	2	Y	-0-					3	
11	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	295	1	3814	2	Y	2					5	
12	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-	2	9			Y	NO RPT					5	
TOTAL GAS PROD:		47,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		5											

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH D		WELL #: 18		RRCID -> 198137		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	46	1	663	2	Y	1	1	1			-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	412	2	Y	-0-					-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	39	1	531	2	Y	-0-					-0-
04	540 N	538	-0-	-2	-0-	37	1	501	2	Y	-0-					-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	36	1	499	2	Y	-0-					-0-
06	540 N	462	-0-	-78	-0-	32	1	430	2	Y	-0-					-0-
07	558 N	466	-0-	-92	-0-	32	1	434	2	Y	-0-					-0-
08	527 N	523	-0-	-4	-0-	37	1	485	2	Y	1					1
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	43	1	475	2	Y	-0-					1
10	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	112	1	1367	2	Y	-0-					1
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	60	1	712	2	Y	-0-			1	1	-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,016				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

JENNINGS		WELL #: 83		RRCID -> 198542		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	105	1	1878	2	N	418					418
02	2044 X	1831	-0-	-213	-0-	460	9	1653	2	N	6	372	1			52
03	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	171	1	2104	2	N	19					71
04	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	304	1	2188	2	N	-0-					71
05	2449 X	1593	-0-	-856	-0-	213	1	1380	2	N	-0-					71
06	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	344	1	2300	2	N	-0-					71
07	2573 X	2228	-0-	-345	-0-	232	1	1996	2	Y	-0-					71
08	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	242	1	2865	2	Y	-0-					71
09	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	249	1	2751	2	Y	-0-					71
10	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	256	1	2688	2	Y	-0-					71
11	3000 X	2642	-0-	-358	-0-	233	1	2369	2	Y	36	19	1			88
12	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	40	9			Y	NO RPT					88
TOTAL GAS PROD:		27,348				TOTAL CONDENSATE PROD:		479								

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #: 20		RRCID -> 198561		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	69 1	984 2	Y	2	3 1	1
						2 9					
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	77 1	1035 2	Y	-0-		1
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	80 1	1089 2	Y	-0-		1
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	75 1	1013 2	Y	-0-		1
05	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	75 1	1030 2	Y	-0-		1
06	1080 N	1064	-0-	-16	-0-	74 1	990 2	Y	-0-		1
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	79 1	1080 2	Y	-0-		1
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	86 1	1109 2	Y	2		3
						2 9					
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	95 1	1058 2	Y	-0-		3
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	80 1	976 2	Y	-0-		3
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	72 1	863 2	Y	1	3 1	1
						1 9					
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		12,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

JENNINGS RANCH D		WELL #: 19		RRCID -> 198563		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279			
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8 1	114 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
02	84 N	49	-0-	-35	-0-	3 1	46 2	Y	-0-		-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14 1	191 2	Y	-0-		-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12 1	156 2	Y	-0-		-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8 1	105 2	Y	-0-		-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	5 1	72 2	Y	-0-		-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9 1	129 2	Y	-0-		-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10 1	131 2	Y	-0-		-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11 1	119 2	Y	-0-		-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14 1	166 2	Y	-0-		-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13 1	150 2	Y	-0-		-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

JENNINGS		WELL #: 78		RRCID -> 198821		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330			
01	713 N	643	-0-	-70	-0-	34 1	609 2	N	-0-		-0-
02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	143 1	1380 2	N	-0-		-0-
03	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	282 1	1951 2	N	-0-		-0-
04	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	226 1	1655 2	N	-0-		-0-
05	1550 N	1207	-0-	-343	-0-	161 1	1046 2	N	-0-		-0-
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	200 1	1334 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	3108	-0-	8	8	324 1	2784 2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	3253	-0-	153	161	254 1	2999 2	Y	-0-		-0-
09	2801 N	2640	-0-	-161	-0-	219 1	2421 2	Y	-0-		-0-
10	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	228 1	2399 2	Y	-0-		-0-
11	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	220 1	2238 2	Y	16	8 1	8
						18 9					
12	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:		23,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #:		45	RRCID ->	199114	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11464	- 12442	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	1457 N	1454	-0-	-3	-0-	90	1	1364	2	Y	-0-	3 1	-0-
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	72	1	1097	2	Y	-0-		-0-
03	1767 N	905	-0-	-862	-0-	50	1	855	2	Y	-0-		-0-
04	1410 N	1181	-0-	-229	-0-	70	1	1111	2	Y	-0-		-0-
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	80	1	1222	2	Y	-0-		-0-
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	74	1	1132	2	Y	1		1
						1	9						
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	83	1	1189	2	Y	1		2
						1	9						
08	1302 N	710	-0-	-592	-0-	48	1	661	2	Y	1		3
						1	9						
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	96	1	1364	2	Y	-0-		3
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	82	1	1106	2	Y	-0-		3
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	54	1	695	2	Y	2		5
						2	9						
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		12,600				TOTAL CONDENSATE PROD:			5				

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		28	RRCID ->	199519	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	13115	PERF. 9667	- 12717	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	403 N	110	-0-	-293	-0-	11	1	99	2	Y	-0-		-0-
02	224 N	88	-0-	-136	-0-	9	1	79	2	Y	-0-		-0-
03	186 N	141	-0-	-45	-0-	14	1	127	2	Y	-0-		-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	Y	-0-		-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	2	Y	-0-		-0-
06	150 N	47	-0-	-103	-0-	5	1	42	2	Y	-0-		-0-
07	155 N	88	-0-	-67	-0-	9	1	79	2	Y	-0-		-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	172	2	Y	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
10	93 N	18	-0-	-75	-0-	2	1	16	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	18	-0-	-72	-0-	2	1	16	2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		957				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		33	RRCID ->	200062	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10312	- 13845	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			Y	-0-		-0-
02	4284 X	4125	-0-	-159	-0-	4125	2			Y	-0-		-0-
03	4681 X	4041	-0-	-640	-0-	4041	2			Y	-0-		-0-
04	4290 X	3523	-0-	-767	-0-	3523	2			Y	-0-		-0-
05	4433 X	3431	-0-	-1002	-0-	3431	2			Y	-0-		-0-
06	4290 X	3316	-0-	-974	-0-	3316	2			Y	-0-		-0-
07	4433 X	3370	-0-	-1063	-0-	3370	2			Y	-0-		-0-
08	4030 X	3515	-0-	-515	-0-	3515	2			Y	-0-		-0-
09	3510 X	3166	-0-	-344	-0-	3166	2			Y	-0-		-0-
10	3441 X	3046	-0-	-395	-0-	3046	2			Y	-0-		-0-
11	3390 X	2545	-0-	-845	-0-	2545	2			Y	-0-		-0-
12	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		39,092				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JENNINGS RANCH D		WELL #:		17	RRCID ->	200086	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11505 - 11522			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	744 N	376	-0-	-368	-0-	24	1	346	2	Y	5	6	1		2
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-	6	9			Y	-0-				2
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	54	1	745	2	Y	-0-				2
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	408	2	Y	-0-				2
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	325	2	Y	-0-				2
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	35	1	471	2	Y	-0-				2
07	372 N	173	-0-	-199	-0-	12	1	161	2	Y	-0-				2
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	36	1	464	2	Y	1				3
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	36	1	394	2	Y	-0-				3
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	33	1	405	2	Y	-0-				3
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	37	1	447	2	Y	-0-	2	1		1
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		4,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		6									

JENNINGS RANCH B1		WELL #:		16	RRCID ->	200309	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10079 - 12671			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1550 N	1200	-0-	-350	-0-	74	1	1126	2	N	-0-				-0-
02	1092 N	949	-0-	-143	-0-	59	1	890	2	N	-0-				-0-
03	1457 N	1033	-0-	-424	-0-	57	1	976	2	N	-0-				-0-
04	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	128	1	2035	2	N	-0-				-0-
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	123	1	1893	2	N	-0-				-0-
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	91	1	1384	2	N	-0-				-0-
07	1550 N	1272	-0-	-278	-0-	83	1	1189	2	N	-0-				-0-
08	1550 N	1267	-0-	-283	-0-	86	1	1181	2	N	-0-				-0-
09	1470 N	947	-0-	-523	-0-	62	1	885	2	N	-0-				-0-
10	1271 N	442	-0-	-829	-0-	31	1	411	2	N	-0-				-0-
11	1230 N	636	-0-	-594	-0-	46	1	590	2	N	-0-				-0-
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		10	RRCID ->	200314	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	13302	PERF.	12015 - 12856			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	-0-				-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-				-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	42	1	372	2	Y	-0-				-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	Y	-0-				-0-
10	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	40	1	379	2	Y	-0-				-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 85 RRCID -> 200545 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10874 - 12810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077 X	1917	-0-	-160	-0-	101 1	1816 2	N	-0-			-0-
02	1876 X	1689	-0-	-187	-0-	158 1	1531 2	N	-0-			-0-
03	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	364 1	2520 2	N	-0-			-0-
04	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	311 1	2282 2	N	-0-			-0-
05	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	346 1	2249 2	N	-0-			-0-
06	2790 X	2274	-0-	-516	-0-	296 1	1978 2	N	-0-			-0-
07	2883 X	2015	-0-	-868	-0-	210 1	1805 2	Y	-0-			-0-
08	2883 X	1731	-0-	-1152	-0-	135 1	1596 2	Y	-0-			-0-
09	2580 X	1179	-0-	-1401	-0-	98 1	1081 2	Y	-0-			-0-
10	2604 X	56	-0-	-2548	-0-	5 1	51 2	Y	-0-			-0-
11	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	313 1	3175 2	Y	24	13	1	11
						26 9						
12	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		22,447										
TOTAL GAS PROD:		22,447										
TOTAL CONDENSATE PROD:									24			

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201129 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 12543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4929 X	4238	-0-	-691	-0-	261 1	3977 2	Y	-0-	3	1	-0-
02	4788 X	3622	-0-	-1166	-0-	224 1	3398 2	Y	-0-			-0-
03	5301 X	3216	-0-	-2085	-0-	178 1	3038 2	Y	-0-			-0-
04	4140 X	3553	-0-	-587	-0-	211 1	3342 2	Y	-0-			-0-
05	4278 X	3303	-0-	-975	-0-	202 1	3101 2	Y	-0-			-0-
06	4110 X	3275	-0-	-835	-0-	201 1	3073 2	Y	1			1
						1 9						
07	3999 X	2834	-0-	-1165	-0-	186 1	2647 2	Y	1			2
						1 9						
08	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	298 1	4082 2	Y	1			3
						1 9						
09	3540 X	3213	-0-	-327	-0-	212 1	3001 2	Y	-0-			3
10	3379 X	3026	-0-	-353	-0-	210 1	2816 2	Y	-0-			3
11	4230 X	3354	-0-	-876	-0-	241 1	3111 2	Y	2			5
						2 9						
12	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		38,015										
TOTAL GAS PROD:		38,015										
TOTAL CONDENSATE PROD:									5			

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		34	RRCID ->	201132	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	9692 - 12611
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1245 N	1245	-0-	-0-	124 1	1121 2	Y	-0-			-0-
02		1363 N	1363	-0-	-0-	137 1	1226 2	Y	-0-			-0-
03		1263 N	1263	-0-	-0-	123 1	1138 2	Y	2			2
04		1200 N	1068	-0-	-132	106 1	962 2	Y	-0-			2
05		1302 N	1060	-0-	-242	111 1	949 2	Y	-0-			2
06		1230 N	1073	-0-	-157	110 1	963 2	Y	-0-			2
07		1315 N	1315	-0-	-0-	134 1	1181 2	Y	-0-			2
08		1632 N	1632	-0-	-0-	160 1	1472 2	Y	-0-			2
09		1080 N	767	-0-	-313	74 1	693 2	Y	-0-			2
10		1302 N	821	-0-	-481	81 1	740 2	Y	-0-			2
11		1590 N	436	-0-	-1154	41 1	395 2	Y	-0-			2
12		806 N	NO RPT	-0-	-806			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		12,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

JENNINGS		WELL #:		84	RRCID ->	201171	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10726 - 12800
01		235 N	235	-0-	-0-	12 1	223 2	N	-0-			-0-
02		213 N	213	-0-	-0-	20 1	193 2	N	-0-			-0-
03		248 N	248	-0-	-0-	31 1	217 2	N	-0-			-0-
04		272 N	272	-0-	-0-	33 1	239 2	N	-0-			-0-
05		310 N	310	-0-	-0-	41 1	269 2	N	-0-			-0-
06		353 N	353	-0-	-0-	46 1	307 2	N	-0-			-0-
07		296 N	296	-0-	-0-	31 1	265 2	Y	-0-			-0-
08		392 N	392	-0-	-0-	31 1	361 2	Y	-0-			-0-
09		360 N	312	-0-	-48	26 1	286 2	Y	-0-			-0-
10		415 N	415	-0-	-0-	36 1	379 2	Y	-0-			-0-
11		390 N	357	-0-	-33	30 1	306 2	Y	19	10 1		9
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	21 9		Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		3,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

JENNINGS		WELL #:		86	RRCID ->	201336	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	12420 - 13178
01		124 N	71	-0-	-53	4 1	67 2	N	-0-			-0-
02		364 N	28	-0-	-336	3 1	25 2	N	-0-			-0-
03		589 N	107	-0-	-482	14 1	93 2	N	-0-			-0-
04		61 N	61	-0-	-0-	7 1	54 2	N	-0-			-0-
05		77 N	77	-0-	-0-	10 1	67 2	N	-0-			-0-
06		179 N	179	-0-	-0-	23 1	156 2	N	-0-			-0-
07		140 N	140	-0-	-0-	15 1	125 2	Y	-0-			-0-
08		282 N	282	-0-	-0-	22 1	260 2	Y	-0-			-0-
09		251 N	251	-0-	-0-	21 1	230 2	Y	-0-			-0-
10		250 N	250	-0-	-0-	22 1	228 2	Y	-0-			-0-
11		273 N	273	-0-	-0-	23 1	237 2	Y	12	6 1		6
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	13 9		Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		1,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		52	RRCID ->	201679	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	12423	PERF.10190	- 12248
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-	-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	4 1	-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-	-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	Y	-0-	-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-	-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	1	1
						1	9					
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	Y	1	2
						1	9					
08	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	17	2	Y	1	3
						1	9					
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	3
10	155 N	90	-0-	-65	-0-	6	1	84	2	Y	-0-	3
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	Y	2	5
						2	9					
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	5
TOTAL GAS PROD:		784									TOTAL CONDENSATE PROD:	5

JENNINGS		WELL #:		79	RRCID ->	201879	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	12857	PERF.12500	- 12630
01	2139 X	153	-0-	-1986	-0-	8	1	145	2	N	-0-	-0-
02	1372 X	173	-0-	-1199	-0-	16	1	157	2	N	-0-	-0-
03	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	257	1	1782	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	4279	-0-	1279	1279	514	1	3765	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	3027	-0-	-73	1206	404	1	2623	2	N	-0-	-0-
06	2995 N	1789	-0-	-1206	-0-	233	1	1556	2	N	-0-	-0-
07	3100 X	307	-0-	-2793	-0-	32	1	275	2	Y	-0-	-0-
08	3100 X	116	-0-	-2984	-0-	9	1	107	2	Y	-0-	-0-
09	3000 X	49	-0-	-2951	-0-	4	1	45	2	Y	-0-	-0-
10	3038 X	65	-0-	-2973	-0-	6	1	59	2	Y	-0-	-0-
11	1800 X	165	-0-	-1635	-0-	13	1	129	2	Y	21	11 1
						23	9					10
12	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT	10
TOTAL GAS PROD:		12,162									TOTAL CONDENSATE PROD:	21

JENNINGS		WELL #:		82	RRCID ->	201880	COMPL. DATE	07/26/2003	TOTAL DEPTH	12860	PERF.10250	- 12654
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	N	-0-	-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	33	1	318	2	N	-0-	-0-
03	434 N	35	-0-	-399	-0-	4	1	31	2	N	-0-	-0-
04	420 N	41	-0-	-379	-0-	5	1	36	2	N	-0-	-0-
05	403 N	7	-0-	-396	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		865									TOTAL CONDENSATE PROD:	4

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		25	RRCID ->	202326	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10298	- 12667					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-		391	1	3522	2	Y	-0-			-0-	
02		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-		407	1	3636	2	Y	-0-			-0-	
03		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-		419	1	3892	2	Y	7			7	
								8	9								
04		4080 X	3357	-0-	-723	-0-		332	1	3025	2	Y	-0-			7	
05		4216 X	3339	-0-	-877	-0-		349	1	2990	2	Y	-0-			7	
06		4080 X	3176	-0-	-904	-0-		326	1	2850	2	Y	-0-			7	
07		4216 X	3162	-0-	-1054	-0-		322	1	2840	2	Y	-0-			7	
08		4216 X	4144	-0-	-72	-0-		405	1	3739	2	Y	-0-			7	
09		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-		357	1	3368	2	Y	-0-			7	
10		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-		369	1	3386	2	Y	-0-			7	
11		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-		327	1	3109	2	Y	-0-			7	
12		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-						Y	NO RPT			7	
TOTAL GAS PROD:		40,369				TOTAL CONDENSATE PROD:		7									

JENNINGS RANCH C		WELL #:		59	RRCID ->	202333	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	13045	PERF.10248	- 12740					
01		3224 X	3192	-0-	-32	-0-		197	1	2995	2	Y	-0-	1	1	-0-	
02		2912 X	2858	-0-	-54	-0-		177	1	2681	2	Y	-0-			-0-	
03		3224 X	2723	-0-	-501	-0-		151	1	2572	2	Y	-0-			-0-	
04		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-		191	1	3037	2	Y	-0-			-0-	
05		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-		196	1	2999	2	Y	-0-			-0-	
06		3090 X	3083	-0-	-7	-0-		189	1	2893	2	Y	1			1	
								1	9								
07		3193 X	3157	-0-	-36	-0-		207	1	2949	2	Y	1			2	
								1	9								
08		3193 X	2992	-0-	-201	-0-		203	1	2788	2	Y	1			3	
								1	9								
09		3090 X	2438	-0-	-652	-0-		161	1	2277	2	Y	-0-			3	
10		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-		225	1	3013	2	Y	-0-			3	
11		2910 X	2870	-0-	-40	-0-		206	1	2662	2	Y	2			5	
								2	9								
12		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-						Y	NO RPT			5	
TOTAL GAS PROD:		32,974				TOTAL CONDENSATE PROD:		5									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH C		WELL #: 49		RRCID -> 202733		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	222	-0-	-88	-0-	14	1	208	2	Y	-0-	4	1		-0-	
02	280 N	140	-0-	-140	-0-	9	1	131	2	Y	-0-				-0-	
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-	
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	30	1	481	2	Y	-0-				-0-	
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	Y	-0-				-0-	
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	Y	1				1	
						1	9									
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	Y	1				2	
						1	9									
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	Y	1				3	
						1	9									
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	12	1	178	2	Y	-0-				3	
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	12	1	165	2	Y	-0-				3	
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	Y	2				5	
						2	9									
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT				5	
TOTAL GAS PROD:		2,541				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

JENNINGS, ROY		WELL #: 6		RRCID -> 204091		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	162	1	1710	2	N	-0-				-0-	
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	126	1	1468	2	N	-0-				-0-	
03	1612 N	977	-0-	-635	-0-	78	1	899	2	N	-0-				-0-	
04	1800 N	1633	-0-	-167	-0-	127	1	1506	2	N	-0-				-0-	
05	1798 N	1615	-0-	-183	-0-	131	1	1484	2	N	-0-				-0-	
06	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	135	1	1470	2	N	-0-				-0-	
07	1674 N	1424	-0-	-250	-0-	137	1	1287	2	N	-0-				-0-	
08	1612 N	1411	-0-	-201	-0-	139	1	1272	2	N	-0-				-0-	
09	1620 N	1371	-0-	-249	-0-	137	1	1234	2	N	-0-				-0-	
10	1426 N	1277	-0-	-149	-0-	127	1	1150	2	N	-0-				-0-	
11	1380 N	1162	-0-	-218	-0-	114	1	1048	2	N	-0-				-0-	
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,941				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JENNINGS RANCH C		WELL #: 57		RRCID -> 204194		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 11792								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	2	Y	-0-	3	1		-0-	
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-				-0-	
03	124 N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	2	Y	-0-				-0-	
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	2	Y	-0-				-0-	
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-				-0-	
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	34	2	Y	1				1	
						1	9									
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	1				2	
						1	9									
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	6	1	81	2	Y	1				3	
						1	9									
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-				3	
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-				3	
11	90 N	19	-0-	-71	-0-	1	1	15	2	Y	3				6	
						3	9									
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				6	
TOTAL GAS PROD:		709				TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		56	RRCID ->	204196	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	13039	PERF.12018 -	13022
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1860 N	1361	-0-	-499	-0-	84 1	1277 2	Y	-0-	2 1	-0-
02		1484 N	1229	-0-	-255	-0-	76 1	1153 2	Y	-0-		-0-
03		1426 N	1288	-0-	-138	-0-	71 1	1217 2	Y	-0-		-0-
04		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	84 1	1336 2	Y	-0-		-0-
05		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	151 1	2309 2	Y	-0-		-0-
06		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	102 1	1553 2	Y	1		1
							1 9					
07		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	140 1	1995 2	Y	1		2
							1 9					
08		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	106 1	1461 2	Y	1		3
							1 9					
09		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	135 1	1913 2	Y	-0-		3
10		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	139 1	1863 2	Y	-0-		3
11		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	122 1	1573 2	Y	2		5
							2 9					
12		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:			18,865	TOTAL CONDENSATE PROD:						5		

JENNINGS RANCH D		WELL #:		21	RRCID ->	204642	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	13082	PERF.10851 -	11968
01		558 N	439	-0-	-119	-0-	28 1	408 2	Y	3	4 1	2
							3 9					
02		476 N	235	-0-	-241	-0-	16 1	219 2	Y	-0-		2
03		641 N	641	-0-	-0-	-0-	44 1	597 2	Y	-0-		2
04		807 N	807	-0-	-0-	-0-	55 1	752 2	Y	-0-		2
05		670 N	670	-0-	-0-	-0-	46 1	624 2	Y	-0-		2
06		630 N	599	-0-	-31	-0-	42 1	557 2	Y	-0-		2
07		837 N	567	-0-	-270	-0-	39 1	528 2	Y	-0-		2
08		682 N	599	-0-	-83	-0-	42 1	550 2	Y	6		8
							7 9					
09		600 N	571	-0-	-29	-0-	47 1	524 2	Y	-0-		8
10		616 N	616	-0-	-0-	-0-	47 1	569 2	Y	-0-		8
11		570 N	548	-0-	-22	-0-	42 1	504 2	Y	2	8 1	2
							2 9					
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:			6,292	TOTAL CONDENSATE PROD:						11		

JENNINGS RANCH B		WELL #:		15	RRCID ->	205449	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	13190	PERF.11599 -	12770
01		961 N	589	-0-	-372	-0-	36 1	553 2	N	-0-		-0-
02		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	86 1	1300 2	N	-0-		-0-
03		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	61 1	1043 2	N	-0-		-0-
04		895 N	895	-0-	-0-	-0-	53 1	842 2	N	-0-		-0-
05		961 N	932	-0-	-29	-0-	57 1	875 2	N	-0-		-0-
06		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	66 1	1016 2	N	-0-		-0-
07		930 N	708	-0-	-222	-0-	46 1	662 2	N	-0-		-0-
08		930 N	816	-0-	-114	-0-	55 1	761 2	N	-0-		-0-
09		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	74 1	1044 2	N	-0-		-0-
10		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	120 1	1617 2	N	-0-		-0-
11		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	125 1	1617 2	N	-0-		-0-
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,109	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	205580	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	12810	PERF. 9424 - 11683
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		713 N	670	-0-	-43	-0-	670 2	N	-0-		-0-
02		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-		-0-
03		682 N	550	-0-	-132	-0-	550 2	N	-0-		-0-
04		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2	N	-0-		-0-
05		682 N	653	-0-	-29	-0-	653 2	N	-0-		-0-
06		540 N	534	-0-	-6	-0-	534 2	N	-0-		-0-
07		713 N	650	-0-	-63	-0-	650 2	N	-0-		-0-
08		651 N	641	-0-	-10	-0-	641 2	N	-0-		-0-
09		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2	N	-0-		-0-
10		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2	N	-0-		-0-
11		630 N	560	-0-	-70	-0-	560 2	N	-0-		-0-
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		9	RRCID ->	205590	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	12806	PERF.12046 - 12254
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	22 1	195 2	Y	2	2
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	15 1	136 2	Y	-0-	2
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	29 1	269 2	Y	-0-	2
04		346 N	346	-0-	-0-	-0-	34 1	312 2	Y	-0-	2
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	32 1	274 2	Y	-0-	2
06		180 N	178	-0-	-2	-0-	18 1	160 2	Y	-0-	2
07		186 N	159	-0-	-27	-0-	16 1	143 2	Y	-0-	2
08		186 N	176	-0-	-10	-0-	17 1	159 2	Y	-0-	2
09		180 N	17	-0-	-163	-0-	2 1	15 2	Y	-0-	2
10		155 N	36	-0-	-119	-0-	3 1	33 2	Y	-0-	2
11		226 N	226	-0-	-0-	-0-	21 1	205 2	Y	-0-	2
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		2,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		36	RRCID ->	206928	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	13250	PERF.10058 - 12838
01		5983 X	5562	-0-	-421	-0-	556 1	5006 2	Y	-0-	1
02		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	559 1	4992 2	Y	-0-	1
03		6107 X	5892	-0-	-215	-0-	573 1	5319 2	Y	-0-	1
04		5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	540 1	4914 2	Y	8	9
05		5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	620 1	5319 2	Y	-0-	9
06		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	547 1	4785 2	Y	-0-	9
07		5177 X	5164	-0-	-13	-0-	526 1	4638 2	Y	-0-	9
08		5177 X	5083	-0-	-94	-0-	497 1	4586 2	Y	-0-	9
09		5010 X	4871	-0-	-139	-0-	467 1	4404 2	Y	-0-	9
10		5301 X	3524	-0-	-1777	-0-	346 1	3178 2	Y	-0-	9
11		5130 X	5056	-0-	-74	-0-	481 1	4575 2	Y	-0-	9
12		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT	9
TOTAL GAS PROD:		57,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.// 386310									
LAUREL MINERAL ESTATE													WELL #: 1		RRCID -> 207268		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 12195		PERF. 9474 - 11622	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
01		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-		3477 2	8 9	Y	7	18 1		16								
02		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-		3020 2	13 9	Y	12	17 1		11								
03		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-		3588 2	10 9	Y	9			20								
04		3330 X	2772	-0-	-558	-0-		2755 2	17 9	Y	15	21 1		14								
05		9134 X	9134	-0-	-0-	-0-		9122 2	12 9	Y	11	22 1		3								
06		6988 X	6988	-0-	-0-	-0-		6985 2	3 9	Y	3			6								
07		6478 X	6478	-0-	-0-	-0-		6470 2	8 9	Y	7			13								
08		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-		4378 2	11 9	Y	10			23								
09		3330 X	3289	-0-	-41	-0-		3280 2	9 9	Y	8			31								
10		4123 X	2971	-0-	-1152	-0-		2953 2	18 9	Y	16			47								
11		3990 X	3280	-0-	-710	-0-		3272 2	8 9	Y	7			54								
12		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-				Y	NO RPT			54								
TOTAL GAS PROD:			49,417			TOTAL CONDENSATE PROD:			105													

JENNINGS RANCH AA													WELL #: 38		RRCID -> 207334		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 11508 - 12622	
01		651 N	600	-0-	-51	-0-		60 1	540 2	Y	-0-			-0-								
02		560 N	416	-0-	-144	-0-		42 1	374 2	Y	-0-			-0-								
03		527 N	480	-0-	-47	-0-		47 1	432 2	Y	1			1								
								1 9														
04		540 N	483	-0-	-57	-0-		48 1	435 2	Y	-0-			1								
05		465 N	422	-0-	-43	-0-		44 1	378 2	Y	-0-			1								
06		450 N	426	-0-	-24	-0-		44 1	382 2	Y	-0-			1								
07		496 N	421	-0-	-75	-0-		43 1	378 2	Y	-0-			1								
08		434 N	429	-0-	-5	-0-		42 1	387 2	Y	-0-			1								
09		420 N	388	-0-	-32	-0-		37 1	351 2	Y	-0-			1								
10		395 N	395	-0-	-0-	-0-		39 1	356 2	Y	-0-			1								
11		350 N	350	-0-	-0-	-0-		33 1	317 2	Y	-0-			1								
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			1								
TOTAL GAS PROD:			4,810			TOTAL CONDENSATE PROD:			1													

LAUREL, O. M. ESTATE													WELL #: 2		RRCID -> 208274		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 11930		PERF. 9472 - 11680	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 2		N	-0-			-0-								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-								
TOTAL GAS PROD:			72			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.// 386310									
LAUREL MINERAL ESTATE													WELL #: 3		RRCID -> 209473		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9390 - 11180	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM								
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE								
01		558 N	548	-0-	-10	-0-	547	2	1 9	Y	1	3	1	2								
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	423	2	4 9	Y	4	4	1	2								
03		434 N	418	-0-	-16	-0-	417	2	1 9	Y	1			3								
04		480 N	447	-0-	-33	-0-	446	2	1 9	Y	1	3	1	1								
05		465 N	454	-0-	-11	-0-	453	2	1 9	Y	1	2	1	-0-								
06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		Y	-0-			-0-								
07		568 N	568	-0-	-0-	-0-	567	2	1 9	Y	1			1								
08		590 N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1 9	Y	1			2								
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1 9	Y	1			3								
10		558 N	526	-0-	-32	-0-	524	2	2 9	Y	2			5								
11		570 N	470	-0-	-100	-0-	469	2	1 9	Y	1			6								
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				Y	NO RPT			6								
TOTAL GAS PROD:			5,442			TOTAL CONDENSATE PROD:			14													

JENNINGS RANCH C													WELL #: 51		RRCID -> 210046		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13033		PERF.11770 - 12686	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM								
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE								
01		5177 X	4282	-0-	-895	-0-	264	1	4018 2	Y	-0-			-0-								
02		4508 X	4263	-0-	-245	-0-	263	1	4000 2	Y	-0-			-0-								
03		4991 X	4177	-0-	-814	-0-	231	1	3946 2	Y	-0-			-0-								
04		4440 X	4073	-0-	-367	-0-	241	1	3832 2	Y	-0-			-0-								
05		4588 X	3953	-0-	-635	-0-	242	1	3711 2	Y	-0-			-0-								
06		4440 X	3482	-0-	-958	-0-	214	1	3266 2	Y	2			2								
07		4588 X	2831	-0-	-1757	-0-	185	1	2645 2	Y	1			3								
08		4216 X	2913	-0-	-1303	-0-	198	1	2714 2	Y	1			4								
09		4080 X	3646	-0-	-434	-0-	240	1	3406 2	Y	-0-			4								
10		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	194	1	2600 2	Y	-0-			4								
11		2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	155	1	1997 2	Y	3			7								
12		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-				Y	NO RPT			7								
TOTAL GAS PROD:			38,569			TOTAL CONDENSATE PROD:			7													

LAUREL MINERAL ESTATE													WELL #: 2		RRCID -> 210738		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 11918		PERF.11233 - 11432	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM								
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE								
01		2573 N	2433	-0-	-140	-0-	2424	2	9 9	Y	8	19	1	18								
02		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2240	2	15 9	Y	14	18	1	14								
03		2294 N	2147	-0-	-147	-0-	2140	2	7 9	Y	6			20								
04		2280 N	1254	-0-	-1026	-0-	1243	2	11 9	Y	10	17	1	13								
05		2356 N	1329	-0-	-1027	-0-	1322	2	7 9	Y	6	15	1	4								
06		2070 N	792	-0-	-1278	-0-	790	2	2 9	Y	2			6								
07		1302 N	730	-0-	-572	-0-	726	2	4 9	Y	4			10								
08		3100 N	3223	-0-	123	123	3215	2	8 9	Y	7			17								
09		2280 N	2157	-0-	-123	-0-	2150	2	7 9	Y	6			23								
10		1333 X	779	-0-	-554	-0-	767	2	12 9	Y	11			34								
11		3120 X	626	-0-	-2494	-0-	620	2	6 9	Y	5			39								
12		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-				Y	NO RPT			39								
TOTAL GAS PROD:			17,725			TOTAL CONDENSATE PROD:			79													

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.// 386310									
LAUREL MINERAL ESTATE													WELL #: 4		RRCID -> 211206		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11848		PERF. 9736 - 11744	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM								
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE								
01		279 N	202	-0-	-77	-0-		201 2	1 9	Y	1	3 1		5								
02		196 N	157	-0-	-39	-0-		155 2	2 9	Y	2	3 1		4								
03		303 N	303	-0-	-0-	-0-		303 2		Y	-0-			4								
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-		255 2	1 9	Y	1	2 1		3								
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-		316 2	1 9	Y	1	2 1		2								
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-		280 2		Y	-0-			2								
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-		290 2		Y	-0-			2								
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-		288 2	1 9	Y	1			3								
09		180 N	145	-0-	-35	-0-		145 2		Y	-0-			3								
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-		299 2	1 9	Y	1			4								
11		381 N	381	-0-	-0-	-0-		381 2		Y	-0-			4								
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			4								
TOTAL GAS PROD:		2,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		7																

JENNINGS RANCH D													WELL #: 24		RRCID -> 211221		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 13210		PERF. 11786 - 11988	
01		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-		315 1	4523 2	Y	-0-	3 1		-0-								
02		5958 X	5958	-0-	-0-	-0-		411 1	5547 2	Y	-0-			-0-								
03		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-		355 1	4858 2	Y	-0-			-0-								
04		4140 X	183	-0-	-3957	-0-		13 1	170 2	Y	-0-			-0-								
05		4278 X	4193	-0-	-85	-0-		286 1	3907 2	Y	-0-			-0-								
06		4140 X	2517	-0-	-1623	-0-		175 1	2342 2	Y	-0-			-0-								
07		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-		298 1	4052 2	Y	-0-			-0-								
08		4278 X	4065	-0-	-213	-0-		291 1	3765 2	Y	8			8								
								9 9														
09		4050 X	338	-0-	-3712	-0-		28 1	310 2	Y	-0-			8								
10		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-		366 1	4466 2	Y	-0-			8								
11		3540 X	2684	-0-	-856	-0-		207 1	2474 2	Y	3	10 1		1								
								3 9														
12		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-				Y	NO RPT			1								
TOTAL GAS PROD:		39,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		11																

JENNINGS RANCH C													WELL #: 58		RRCID -> 211222		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 12025		PERF. 11504 - 11778	
01		1519 N	690	-0-	-829	-0-		42 1	645 2	Y	3	3 1		-0-								
								3 9														
02		1036 N	459	-0-	-577	-0-		28 1	431 2	Y	-0-			-0-								
03		806 N	441	-0-	-365	-0-		24 1	417 2	Y	-0-			-0-								
04		660 N	285	-0-	-375	-0-		17 1	268 2	Y	-0-			-0-								
05		706 N	706	-0-	-0-	-0-		43 1	663 2	Y	-0-			-0-								
06		465 N	465	-0-	-0-	-0-		28 1	436 2	Y	1			1								
								1 9														
07		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-		112 1	1591 2	Y	1			2								
								1 9														
08		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-		144 1	1977 2	Y	1			3								
								1 9														
09		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-		102 1	1452 2	Y	-0-			3								
10		1705 N	1417	-0-	-288	-0-		98 1	1319 2	Y	-0-			3								
11		2040 N	1491	-0-	-549	-0-		107 1	1382 2	Y	2			5								
								2 9														
12		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				Y	NO RPT			5								
TOTAL GAS PROD:		11,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		8																

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		39	RRCID ->	211565	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	13321	PERF.11634 -	12302
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	73	-0-	-20	-0-	7 1	66 2	Y	-0-		-0-
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	7 1	64 2	Y	-0-		-0-
03		93 N	54	-0-	-39	-0-	5 1	49 2	Y	-0-		-0-
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	7 1	66 2	Y	-0-		-0-
05		93 N	88	-0-	-5	-0-	9 1	79 2	Y	-0-		-0-
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	8 1	67 2	Y	-0-		-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 2	Y	-0-		-0-
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	9 1	87 2	Y	-0-		-0-
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	9 1	85 2	Y	-0-		-0-
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	11 1	98 2	Y	-0-		-0-
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	14 1	130 2	Y	-0-		-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		940		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	212238	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	10865	PERF. 9309 -	11556
01	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2799 2	9 9	Y	8	21 1		19
02	2352 X	1797	-0-	-555	-0-	1782 2	15 9	Y	14	19 1		14
03	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2987 2	9 9	Y	8			22
04	2790 X	2775	-0-	-15	-0-	2762 2	13 9	Y	12	20 1		14
05	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2637 2	10 9	Y	9	20 1		3
06	2790 N	2478	-0-	-312	-0-	2475 2	3 9	Y	3			6
07	2883 N	2449	-0-	-434	-0-	2443 2	6 9	Y	5			11
08	2635 N	2022	-0-	-613	-0-	2013 2	9 9	Y	8			19
09	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2657 2	8 9	Y	7			26
10	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	3042 2	14 9	Y	13			39
11	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2396 2	7 9	Y	6			45
12	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT			45
TOTAL GAS PROD:		28,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		93						

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		37	RRCID ->	212464	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	12970	PERF. 9534 -	12564
01	4557 X	4190	-0-	-367	-0-	416 1	3752 2	Y	20			30
02	4116 X	3680	-0-	-436	-0-	22 9	371 1	Y	-0-			30
03	4278 X	4223	-0-	-55	-0-	410 1	3813 2	Y	-0-			30
04	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	406 1	3702 2	Y	-0-			30
05	4216 X	3972	-0-	-244	-0-	415 1	3557 2	Y	-0-			30
06	4080 X	3851	-0-	-229	-0-	395 1	3456 2	Y	-0-			30
07	4216 X	4089	-0-	-127	-0-	417 1	3672 2	Y	-0-			30
08	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	413 1	3807 2	Y	-0-			30
09	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	394 1	3712 2	Y	-0-			30
10	4092 X	4017	-0-	-75	-0-	394 1	3617 2	Y	5			35
11	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	6 9	391 1	Y	-0-			35
12	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:		44,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212478 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		2139 N	1712	-0-	-427	-0-	1712 2			N	-0-	-0-
02		1848 N	1627	-0-	-221	-0-	1604 2	23 9		N	21	21
03		1922 N	1851	-0-	-71	-0-	1851 2			N	-0-	21
04		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2			N	-0-	21
05		1798 N	1724	-0-	-74	-0-	1724 2			N	-0-	21
06		1800 N	1727	-0-	-73	-0-	1727 2			N	-0-	21
07		2015 N	1932	-0-	-83	-0-	1932 2			N	-0-	21
08		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2			N	-0-	21
09		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2			N	-0-	21
10		1922 N	1770	-0-	-152	-0-	1770 2			N	-0-	21
11		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2			N	-0-	21
12		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT	21
TOTAL GAS PROD:			19,643				TOTAL CONDENSATE PROD:			21		

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 213328 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000												
01		8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	8179 2			N	-0-	-0-
02		7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7507 2			N	-0-	-0-
03		8091 X	7863	-0-	-228	-0-	7863 2			N	-0-	-0-
04		7920 X	7877	-0-	-43	-0-	7877 2			N	-0-	-0-
05		8308 X	7445	-0-	-863	-0-	7445 2			N	-0-	-0-
06		8040 X	7505	-0-	-535	-0-	7505 2			N	-0-	-0-
07		8308 X	7495	-0-	-813	-0-	7495 2			N	-0-	-0-
08		8153 X	7190	-0-	-963	-0-	7190 2			N	-0-	-0-
09		7890 X	6098	-0-	-1792	-0-	6098 2			N	-0-	-0-
10		7750 X	5507	-0-	-2243	-0-	5507 2			N	-0-	-0-
11		7500 X	6298	-0-	-1202	-0-	6298 2			N	-0-	-0-
12		7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			78,964				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611												
01		372 N	349	-0-	-23	-0-	349 2			N	-0-	-0-
02		336 N	328	-0-	-8	-0-	328 2			N	-0-	-0-
03		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2			N	-0-	-0-
04		330 N	323	-0-	-7	-0-	323 2			N	-0-	-0-
05		372 N	370	-0-	-2	-0-	370 2			N	-0-	-0-
06		420 N	333	-0-	-87	-0-	333 2			N	-0-	-0-
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2			N	-0-	-0-
08		372 N	343	-0-	-29	-0-	343 2			N	-0-	-0-
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2			N	-0-	-0-
10		372 N	368	-0-	-4	-0-	368 2			N	-0-	-0-
11		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2			N	-0-	-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,012				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	214155	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11150 - 11524	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		806 N	783	-0-	-23	-0-	783 2	N	-0-		-0-	
02		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2	N	-0-		-0-	
03		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2	N	-0-		-0-	
04		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2	N	-0-		-0-	
05		806 N	725	-0-	-81	-0-	725 2	N	-0-		-0-	
06		810 N	788	-0-	-22	-0-	788 2	N	-0-		-0-	
07		806 N	779	-0-	-27	-0-	779 2	N	-0-		-0-	
08		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2	N	-0-		-0-	
09		780 N	543	-0-	-237	-0-	543 2	N	-0-		-0-	
10		775 N	713	-0-	-62	-0-	713 2	N	-0-		-0-	
11		780 N	729	-0-	-51	-0-	729 2	N	-0-		-0-	
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	214189	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 9423 - 11422	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2	N	-0-		-0-	
02		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2	N	-0-		-0-	
03		1674 N	1630	-0-	-44	-0-	1630 2	N	-0-		-0-	
04		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2	N	-0-		-0-	
05		1829 N	1798	-0-	-31	-0-	1798 2	N	-0-		-0-	
06		1590 N	1573	-0-	-17	-0-	1573 2	N	-0-		-0-	
07		1674 N	1637	-0-	-37	-0-	1637 2	N	-0-		-0-	
08		1798 N	1451	-0-	-347	-0-	1451 2	N	-0-		-0-	
09		1560 N	1536	-0-	-24	-0-	1536 2	N	-0-		-0-	
10		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2	N	-0-		-0-	
11		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2	N	-0-		-0-	
12		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	215094	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	12089	PERF. 9328 - 11614	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787 2	Y	-0-		2	
02		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924 2	Y	-0-		2	
03		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322 2	Y	-0-		2	
04		3210 X	2924	-0-	-286	-0-	2924 2	Y	-0-		2	
05		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338 2	Y	-0-		2	
06		3210 X	3106	-0-	-104	-0-	3106 2	Y	-0-		2	
07		3317 X	3241	-0-	-76	-0-	3241 2	Y	-0-		2	
08		3317 X	3238	-0-	-79	-0-	3238 2	Y	-0-		2	
09		3210 X	2976	-0-	-234	-0-	2976 2	Y	-0-		2	
10		3348 X	3129	-0-	-219	-0-	3129 2	Y	-0-		2	
11		3150 X	2938	-0-	-212	-0-	2938 2	Y	-0-		2	
12		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-		Y	NO RPT		2	
TOTAL GAS PROD:		34,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 60		RRCID -> 215250		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	194	1	2948	2	Y	3	3	1	-0-
02	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	169	1	2568	2	Y	-0-			-0-
03	2852 X	2848	-0-	-4	-0-	158	1	2690	2	Y	-0-			-0-
04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	186	1	2947	2	Y	-0-			-0-
05	3224 X	3149	-0-	-75	-0-	193	1	2956	2	Y	-0-			-0-
06	3030 X	3004	-0-	-26	-0-	184	1	2819	2	Y	1			1
07	3224 X	3059	-0-	-165	-0-	200	1	2858	2	Y	1			2
08	3224 X	3045	-0-	-179	-0-	207	1	2837	2	Y	1			3
09	3120 X	2929	-0-	-191	-0-	193	1	2736	2	Y	-0-			3
10	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	204	1	2732	2	Y	-0-			3
11	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	208	1	2685	2	Y	2			5
12	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-	2	9			Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		32,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 215501		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826						
01	4619 X	4595	-0-	-24	-0-	4595	2		N	-0-				1
02	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4263	2	14	9	N	13			14
03	4712 X	4582	-0-	-130	-0-	4578	2	4	9	N	4			18
04	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2		N	-0-				18
05	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4604	2	163	9	N	148	135	1	31
06	4590 X	3432	-0-	-1158	-0-	3432	2		N	-0-				31
07	4929 X	4057	-0-	-872	-0-	4057	2		N	-0-				31
08	4929 X	3687	-0-	-1242	-0-	3687	2		N	-0-				31
09	4620 X	3438	-0-	-1182	-0-	3438	2		N	-0-				31
10	4774 X	3310	-0-	-1464	-0-	3310	2		N	-0-				31
11	3930 X	3198	-0-	-732	-0-	3198	2		N	-0-				31
12	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-				N	NO RPT				31
TOTAL GAS PROD:		43,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		165								

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 215839		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629						
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-				-0-
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-				-0-
03	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-				-0-
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-				-0-
05	1581 N	1452	-0-	-129	-0-	1452	2		N	-0-				-0-
06	1530 N	1284	-0-	-246	-0-	1284	2		N	-0-				-0-
07	1581 N	1284	-0-	-297	-0-	1284	2		N	-0-				-0-
08	1457 N	1334	-0-	-123	-0-	1334	2		N	-0-				-0-
09	1290 N	1065	-0-	-225	-0-	1065	2		N	-0-				-0-
10	1271 N	1137	-0-	-134	-0-	1137	2		N	-0-				-0-
11	1290 N	1216	-0-	-74	-0-	1216	2		N	-0-				-0-
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		15,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	215864	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9603 - 11585
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1395 N	1151	-0-	-244	-0-	1151 2	N	-0-			-0-
02		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2	N	-0-			-0-
03		1147 N	871	-0-	-276	-0-	871 2	N	-0-			-0-
04		1110 N	743	-0-	-367	-0-	743 2	N	-0-			-0-
05		1023 N	691	-0-	-332	-0-	691 2	N	-0-			-0-
06		840 N	648	-0-	-192	-0-	648 2	N	-0-			-0-
07		775 N	637	-0-	-138	-0-	637 2	N	-0-			-0-
08		682 N	601	-0-	-81	-0-	601 2	N	-0-			-0-
09		660 N	593	-0-	-67	-0-	593 2	N	-0-			-0-
10		651 N	544	-0-	-107	-0-	544 2	N	-0-			-0-
11		570 N	559	-0-	-11	-0-	559 2	N	-0-			-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	215922	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9349 - 11366
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3875 X	3052	-0-	-823	-0-	3039 2	13 9	Y	12	30 1	26
02		3500 X	3389	-0-	-111	-0-	3366 2	23 9	Y	21	28 1	19
03		3875 X	3382	-0-	-493	-0-	3373 2	9 9	Y	8		27
04		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3478 2	15 9	Y	14	25 1	16
05		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4022 2	12 9	Y	11	24 1	3
06		3180 X	2678	-0-	-502	-0-	2675 2	3 9	Y	3		6
07		3286 X	2312	-0-	-974	-0-	2305 2	7 9	Y	6		12
08		3286 X	2101	-0-	-1185	-0-	2090 2	11 9	Y	10		22
09		3180 X	1661	-0-	-1519	-0-	1652 2	9 9	Y	8		30
10		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4759 2	17 9	Y	15		45
11		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3159 2	8 9	Y	7		52
12		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT		52
TOTAL GAS PROD:		34,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		115						

EL REFUGIO		WELL #:		1	RRCID ->	216089	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	9474 - 11658
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2		N	-0-		-0-
02		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476 2		N	-0-		-0-
03		2759 X	2467	-0-	-292	-0-	2467 2		N	-0-		-0-
04		2670 X	2445	-0-	-225	-0-	2445 2		N	-0-		-0-
05		2759 X	2234	-0-	-525	-0-	2234 2		N	-0-		-0-
06		2670 X	2337	-0-	-333	-0-	2334 2	3 9	N	3		3
07		2759 X	2233	-0-	-526	-0-	2233 2		N	-0-		3
08		2542 X	2320	-0-	-222	-0-	2319 2	1 9	N	1		4
09		2460 X	2080	-0-	-380	-0-	2080 2		N	-0-		4
10		2418 X	2179	-0-	-239	-0-	2179 2		N	-0-		4
11		2340 X	2097	-0-	-243	-0-	2097 2		N	-0-		4
12		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		25,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		61	RRCID ->	216691	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	12630	PERF.	9958 - 12367
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	155	-0-	-62	-0-	10 1	145 2	Y	-0-	4 1		-0-
02	168 N	104	-0-	-64	-0-	6 1	98 2	Y	-0-			-0-
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	11 1	196 2	Y	-0-			-0-
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	38 1	597 2	Y	-0-			-0-
05	124 N	13	-0-	-111	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			-0-
06	180 N	42	-0-	-138	-0-	3 1	38 2	Y	1			1
						1 9						
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	53 1	749 2	Y	1			2
						1 9						
08	14 N	10	-0-	-4	-0-	1 1	8 2	Y	1			3
						1 9						
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	19 1	267 2	Y	-0-			3
10	806 N	28	-0-	-778	-0-	2 1	26 2	Y	-0-			3
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	3			6
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		2,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		35	RRCID ->	217476	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	9501 - 13704
01	930 X	199	-0-	-731	-0-	199 2		Y	-0-			-0-
02	308 X	149	-0-	-159	-0-	149 2		Y	-0-			-0-
03	341 X	134	-0-	-207	-0-	134 2		Y	-0-			-0-
04	180 N	55	-0-	-125	-0-	55 2		Y	-0-			-0-
05	155 N	94	-0-	-61	-0-	94 2		Y	-0-			-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2		Y	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-			-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-			-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-			-0-
11	120 N	14	-0-	-106	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	218316	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9511 - 11300
01	3875 X	3446	-0-	-429	-0-	3446 2		Y	-0-			1
02	3472 X	3121	-0-	-351	-0-	3121 2		Y	-0-			1
03	3689 X	3472	-0-	-217	-0-	3472 2		Y	-0-			1
04	3450 X	3112	-0-	-338	-0-	3112 2		Y	-0-			1
05	3565 X	3284	-0-	-281	-0-	3284 2		Y	-0-			1
06	3360 X	2396	-0-	-964	-0-	2396 2		Y	-0-			1
07	3472 X	3042	-0-	-430	-0-	3042 2		Y	-0-			1
08	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 2		Y	-0-			1
09	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364 2		Y	-0-			1
10	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498 2		Y	-0-			1
11	3390 X	3213	-0-	-177	-0-	3213 2		Y	-0-			1
12	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		35,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:	11	RRCID ->	218318	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	12125	PERF.	10854 - 10986
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:	12	RRCID ->	218486	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9322 - 11435
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	Y	5
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	Y	4
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	4
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	3
05		124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	2
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	2
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	2
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	2
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	2
10		155 N	80	-0-	-75	-0-	80	2			Y	2
11		150 N	50	-0-	-100	-0-	50	2			Y	2
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	2
TOTAL GAS PROD:			1,324	TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:	13	RRCID ->	219462	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9466 - 11068
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

01		2604 N	2546	-0-	-58	-0-	2537	2	9	9	Y	19
02		2352 N	2231	-0-	-121	-0-	2216	2	15	9	Y	15
03		2511 N	2434	-0-	-77	-0-	2426	2	8	9	Y	22
04		2430 N	2289	-0-	-141	-0-	2277	2	12	9	Y	15
05		2480 N	2402	-0-	-78	-0-	2393	2	9	9	Y	5
06		2370 N	2316	-0-	-54	-0-	2314	2	2	9	Y	7
07		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2429	2	6	9	Y	12
08		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2381	2	8	9	Y	19
09		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2305	2	7	9	Y	25
10		2418 N	2325	-0-	-93	-0-	2312	2	13	9	Y	37
11		2310 N	2113	-0-	-197	-0-	2107	2	6	9	Y	42
12		2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	42
TOTAL GAS PROD:			25,792	TOTAL CONDENSATE PROD:			85					

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219645 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1240 N	1021	-0-	-219	-0-	1017	2	4	9	Y	4	10 1	7
02		1064 N	963	-0-	-101	-0-	954	2	9	9	Y	8	10 1	5
03		1085 N	1017	-0-	-68	-0-	1014	2	3	9	Y	3		8
04		990 N	948	-0-	-42	-0-	944	2	4	9	Y	4	8 1	4
05		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1111	2	3	9	Y	3	7 1	-0-
06		990 N	941	-0-	-49	-0-	940	2	1	9	Y	1		1
07		992 N	816	-0-	-176	-0-	814	2	2	9	Y	2		3
08		1054 N	725	-0-	-329	-0-	722	2	3	9	Y	3		6
09		930 N	708	-0-	-222	-0-	706	2	2	9	Y	2		8
10		744 N	722	-0-	-22	-0-	716	2	6	9	Y	5		13
11		720 N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	2	9	Y	2		15
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:			9,695				TOTAL CONDENSATE PROD:			37				

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 220418 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762														
01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-		-0-
02		532 N	379	-0-	-153	-0-	379	2			N	-0-		-0-
03		651 N	433	-0-	-218	-0-	433	2			N	-0-		-0-
04		510 N	185	-0-	-325	-0-	185	2			N	-0-		-0-
05		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-		-0-
06		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-		-0-
07		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-		-0-
08		496 N	281	-0-	-215	-0-	281	2			N	-0-		-0-
09		510 N	250	-0-	-260	-0-	250	2			N	-0-		-0-
10		310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-		-0-
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-		-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,940				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220419 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740														
01		558 N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-		-0-
02		504 N	501	-0-	-3	-0-	501	2			N	-0-		-0-
03		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-		-0-
04		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-		-0-
05		558 N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-		-0-
06		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-		-0-
07		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-		-0-
08		527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-		-0-
09		540 N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-		-0-
10		527 N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-		-0-
11		510 N	251	-0-	-259	-0-	251	2			N	-0-		-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,430				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)										//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
LAUREL, O. M. ESTATE										WELL #: 11		RRCID -> 221324		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 12577		PERF. 9145 - 12224	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
01		837 N	322	-0-	-515	-0-	322	2		N	-0-			-0-					
02		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-					
03		403 N	309	-0-	-94	-0-	309	2		N	-0-			-0-					
04		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-					
05		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-					
06		300 N	70	-0-	-230	-0-	70	2		N	-0-			-0-					
07		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-					
08		527 N	305	-0-	-222	-0-	305	2		N	-0-			-0-					
09		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-					
10		341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2		N	-0-			-0-					
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-					
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-					
TOTAL GAS PROD:			3,447											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EL REFUGIO										WELL #: 2		RRCID -> 222007		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9443 - 11368	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
01		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-					
02		1036 N	875	-0-	-161	-0-	875	2		N	-0-			-0-					
03		1023 N	921	-0-	-102	-0-	921	2		N	-0-			-0-					
04		960 N	592	-0-	-368	-0-	592	2		N	-0-			-0-					
05		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	976	2	70	9	N	64	54 1	10					
06		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			10					
07		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			10					
08		1054 N	946	-0-	-108	-0-	946	2		N	-0-			10					
09		935 N	935	-0-	-0-	-0-	910	2	25	9	N	23		33					
10		899 N	854	-0-	-45	-0-	854	2		N	-0-			33					
11		930 N	880	-0-	-50	-0-	880	2		N	-0-			33					
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			33					
TOTAL GAS PROD:			9,868											TOTAL CONDENSATE PROD:		87			

LAUREL MINERAL ESTATE										WELL #: 14		RRCID -> 222116		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12168		PERF. 9428 - 11696	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
01		217 N	188	-0-	-29	-0-	187	2	1	9	Y	1	2 1	4					
02		168 N	153	-0-	-15	-0-	151	2	2	9	Y	2	2 1	4					
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-		4					
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1	2 1	3					
05		155 N	154	-0-	-1	-0-	153	2	1	9	Y	1	1 1	3					
06		180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2			Y	-0-		3					
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-		3					
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1		4					
09		180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-		4					
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	Y	1		5					
11		180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2			Y	-0-		5					
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		5					
TOTAL GAS PROD:			2,294											TOTAL CONDENSATE PROD:		7			

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	222523	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11304 - 12226
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1421 N	1421	-0-	-0-	1421	2	N	-0-		-0-
02		1298 N	1298	-0-	-0-	1298	2	N	-0-		-0-
03		1359 N	1359	-0-	-0-	1359	2	N	-0-		-0-
04		1380 N	1319	-0-	-61	1319	2	N	-0-		-0-
05		1426 N	1385	-0-	-41	1385	2	N	-0-		-0-
06		1320 N	1312	-0-	-8	1312	2	N	-0-		-0-
07		1364 N	1363	-0-	-1	1363	2	N	-0-		-0-
08		1395 N	1310	-0-	-85	1310	2	N	-0-		-0-
09		1320 N	1225	-0-	-95	1225	2	N	-0-		-0-
10		1364 N	1282	-0-	-82	1282	2	N	-0-		-0-
11		1297 N	1297	-0-	-0-	1297	2	N	-0-		-0-
12		1271 N	NO RPT	-0-	-1271			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	222828	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11010 - 11996
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1829 N	1822	-0-	-7	1822	2	N	-0-		-0-
02		1661 N	1661	-0-	-0-	1661	2	N	-0-		-0-
03		1829 N	1765	-0-	-64	1765	2	N	-0-		-0-
04		1770 N	1730	-0-	-40	1730	2	N	-0-		-0-
05		1829 N	1590	-0-	-239	1590	2	N	-0-		-0-
06		1710 N	1538	-0-	-172	1538	2	N	-0-		-0-
07		1798 N	1671	-0-	-127	1671	2	N	-0-		-0-
08		1674 N	1674	-0-	-0-	1674	2	N	-0-		-0-
09		1530 N	1482	-0-	-48	1482	2	N	-0-		-0-
10		1674 N	1432	-0-	-242	1432	2	N	-0-		-0-
11		1620 N	1225	-0-	-395	1225	2	N	-0-		-0-
12		1519 N	NO RPT	-0-	-1519			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JENNINGS RANCH D		WELL #:		26	RRCID ->	223355	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	12187	PERF. 9456 - 11818
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4392 X	4392	-0-	-0-	286	1	4100	2	Y	5
						6	9				9
02		3512 X	3512	-0-	-0-	242	1	3270	2	Y	-0-
03		2883 X	2663	-0-	-220	181	1	2482	2	Y	-0-
04		4590 X	3920	-0-	-670	269	1	3651	2	Y	-0-
05		4743 X	3856	-0-	-887	263	1	3593	2	Y	-0-
06		4260 X	3118	-0-	-1142	216	1	2902	2	Y	-0-
07		4061 X	3479	-0-	-582	238	1	3241	2	Y	-0-
08		4061 X	3550	-0-	-511	254	1	3286	2	Y	9
						10	9				11
09		3930 X	3455	-0-	-475	285	1	3170	2	Y	-0-
10		3913 X	3913	-0-	-0-	296	1	3617	2	Y	-0-
11		3356 X	3356	-0-	-0-	259	1	3093	2	Y	4
						4	9				13
12		2604 X	NO RPT	-0-	-2604					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		39,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		18					

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 225214		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	899 N	617	-0-	-282	-0-	617	2	N	-0-			-0-
02	756 N	590	-0-	-166	-0-	590	2	N	-0-			-0-
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-			-0-
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2	N	-0-			-0-
05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2	N	-0-			-0-
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2	N	-0-			-0-
07	1767 N	1365	-0-	-402	-0-	1365	2	N	-0-			-0-
08	1829 N	1329	-0-	-500	-0-	1329	2	N	-0-			-0-
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2	N	-0-			-0-
10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2	N	-0-			-0-
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2	N	-0-			-0-
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 226952		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2	N	-0-			-0-
02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2	N	-0-			-0-
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2	N	-0-			-0-
04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2	N	-0-			-0-
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2	N	-0-			-0-
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2	N	-0-			-0-
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2	N	-0-			-0-
08	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2	N	-0-			-0-
09	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2	N	-0-			-0-
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	N	-0-			-0-
11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2	N	-0-			-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JENNINGS RANCH D		WELL #: 27		RRCID -> 227230		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	575	1	Y	11	15	1	5
						12	9					
02	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	390	1	Y	-0-			5
03	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	412	1	Y	-0-			5
04	6780 X	5081	-0-	-1699	-0-	349	1	Y	-0-			5
05	7006 X	5576	-0-	-1430	-0-	380	1	Y	-0-			5
06	6780 X	3768	-0-	-3012	-0-	261	1	Y	-0-			5
07	6262 X	5653	-0-	-609	-0-	387	1	Y	-0-			5
08	6045 X	5839	-0-	-206	-0-	418	1	Y	14			19
						15	9					
09	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	475	1	Y	-0-			19
10	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	457	1	Y	-0-			19
11	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	442	1	Y	5	20	1	4
						6	9					
12	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		63,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		30						

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SERAFIN		WELL #:		6	RRCID ->	228235	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	11971	PERF.10880	- 11804
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	229760	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 9538	- 11542
01	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147 2		N	-0-			-0-
02	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719 2		N	-0-			-0-
03	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864 2		N	-0-			-0-
04	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452 2		N	-0-			-0-
05	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517 2		N	-0-			-0-
06	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349 2		N	-0-			-0-
07	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392 2		N	-0-			-0-
08	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473 2		N	-0-			-0-
09	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 2		N	-0-			-0-
10	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183 2		N	-0-			-0-
11	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292 2		N	-0-			-0-
12	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			57,003	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		19	RRCID ->	229963	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9271	- 11294
01	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3815 2	10 9	Y	9	22 1		21
02	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3526 2	17 9	Y	15	21 1		15
03	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3789 2	11 9	Y	10			25
04	3780 X	3553	-0-	-227	-0-	3534 2	19 9	Y	17	24 1		18
05	3906 X	3657	-0-	-249	-0-	3644 2	13 9	Y	12	25 1		5
06	3780 X	3564	-0-	-216	-0-	3560 2	4 9	Y	4			9
07	3906 X	3743	-0-	-163	-0-	3735 2	8 9	Y	7			16
08	3813 X	3685	-0-	-128	-0-	3673 2	12 9	Y	11			27
09	3570 X	3550	-0-	-20	-0-	3540 2	10 9	Y	9			36
10	3689 X	3586	-0-	-103	-0-	3566 2	20 9	Y	18			54
11	3570 X	3276	-0-	-294	-0-	3267 2	9 9	Y	8			62
12	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT			62
TOTAL GAS PROD:			39,782	TOTAL CONDENSATE PROD:				120				

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230013 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2513 2	7 9	Y	6	15 1	14
02		2044 N	1802	-0-	-242	-0-	1790 2	12 9	Y	11	15 1	10
03		2263 N	2007	-0-	-256	-0-	2000 2	7 9	Y	6		16
04		2400 N	2017	-0-	-383	-0-	2005 2	12 9	Y	11	16 1	11
05		1984 N	1888	-0-	-96	-0-	1879 2	9 9	Y	8	17 1	2
06		1950 N	1941	-0-	-9	-0-	1939 2	2 9	Y	2		4
07		2077 N	1885	-0-	-192	-0-	1879 2	6 9	Y	5		9
08		1891 N	1878	-0-	-13	-0-	1870 2	8 9	Y	7		16
09		1950 N	1781	-0-	-169	-0-	1774 2	7 9	Y	6		22
10		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1754 2	12 9	Y	11		33
11		1650 N	952	-0-	-698	-0-	946 2	6 9	Y	5		38
12		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT		38
TOTAL GAS PROD:			20,437	TOTAL CONDENSATE PROD:			78					

JENNINGS WELL #: 88 RRCID -> 230623 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 230948 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH D		WELL #: 28		RRCID -> 230951		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12445		PERF.11260 - 12167						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2759 X	2565	-0-	-194	-0-	167	1	2391	2	Y	6	8	1			3
02	2492 X	2464	-0-	-28	-0-	170	1	2294	2	Y	-0-					3
03	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	189	1	2586	2	Y	-0-					3
04	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	181	1	2464	2	Y	-0-					3
05	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	183	1	2502	2	Y	-0-					3
06	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	183	1	2451	2	Y	-0-					3
07	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	187	1	2551	2	Y	-0-					3
08	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	192	1	2480	2	Y	5					8
09	2550 N	2535	-0-	-15	-0-	209	1	2326	2	Y	-0-					8
10	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	196	1	2398	2	Y	-0-					8
11	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	196	1	2345	2	Y	2	8	1			2
12	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		28,856				TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

JENNINGS RANCH C		WELL #: 62		RRCID -> 230954		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 12662		PERF.11225 - 12186						
01	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	62	1	940	2	Y	3	3	1			-0-
02	1176 N	829	-0-	-347	-0-	51	1	778	2	Y	-0-					-0-
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	58	1	982	2	Y	-0-					-0-
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	74	1	1175	2	Y	-0-					-0-
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	92	1	1410	2	Y	-0-					-0-
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	69	1	1057	2	Y	1					1
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	79	1	1127	2	Y	1					2
08	1023 N	776	-0-	-247	-0-	53	1	722	2	Y	1					3
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	83	1	1171	2	Y	-0-					3
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	85	1	1139	2	Y	-0-					3
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	82	1	1058	2	Y	2					5
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					5
TOTAL GAS PROD:		12,355				TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

JENNINGS RANCH D		WELL #: 29		RRCID -> 231238		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 12146		PERF. 9550 - 11793						
01	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	402	1	5768	2	Y	-0-					-0-
02	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	391	1	5280	2	Y	-0-					-0-
03	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	413	1	5649	2	Y	-0-					-0-
04	6120 X	5667	-0-	-453	-0-	389	1	5278	2	Y	-0-					-0-
05	6324 X	5641	-0-	-683	-0-	384	1	5257	2	Y	-0-					-0-
06	6090 X	5555	-0-	-535	-0-	385	1	5170	2	Y	-0-					-0-
07	6293 X	5769	-0-	-524	-0-	395	1	5374	2	Y	-0-					-0-
08	6076 X	5526	-0-	-550	-0-	397	1	5129	2	Y	-0-					-0-
09	5670 X	4025	-0-	-1645	-0-	332	1	3693	2	Y	-0-					-0-
10	5394 X	5270	-0-	-124	-0-	399	1	4871	2	Y	-0-					-0-
11	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	479	1	5734	2	Y	-0-					-0-
12	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		61,569				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.// 386310									
SERAFIN													WELL #: 7		RRCID -> 231243		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10584 - 12113	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-										
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	44	1	519	2	Y	-0-	-0-										
						176	3															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-										
04	T. A.	721	-0-	721	721	39	1	523	2	Y	-0-	-0-										
						159	3															
05	T. A.	589	-0-	589	1310	33	1	438	2	Y	-0-	-0-										
						118	3															
06	T. A.	726	-0-	726	2036	47	1	536	2	Y	-0-	-0-										
						143	3															
07	2545 X	509	-0-	-2036	-0-	29	1	380	2	Y	-0-	-0-										
						100	3															
08	589 N	580	-0-	-9	-0-	39	1	420	2	Y	-0-	-0-										
						121	3															
09	720 N	506	-0-	-214	-0-	31	1	367	2	Y	-0-	-0-										
						108	3															
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	32	1	386	2	Y	-0-	-0-										
						114	3															
11	570 N	531	-0-	-39	-0-	32	1	363	2	Y	-0-	-0-										
						136	3															
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT	-0-										
TOTAL GAS PROD:		5,433				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-														

LAUREL MINERAL ESTATE													WELL #: 17		RRCID -> 231304		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 9178 - 9706	
01	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1992	2	6	9	Y	5	14	1	15								
02	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1682	2	11	9	Y	10	13	1	12								
03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1962	2	6	9	Y	5			17								
04	1920 N	1671	-0-	-249	-0-	1661	2	10	9	Y	9	14	1	12								
05	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2188	2	7	9	Y	6	14	1	4								
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1925	2	2	9	Y	2			6								
07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1983	2	4	9	Y	4			10								
08	2015 N	1929	-0-	-86	-0-	1922	2	7	9	Y	6			16								
09	1920 N	1889	-0-	-31	-0-	1883	2	6	9	Y	5			21								
10	1984 N	1837	-0-	-147	-0-	1827	2	10	9	Y	9			30								
11	1860 N	1782	-0-	-78	-0-	1778	2	4	9	Y	4			34								
12	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			34								
TOTAL GAS PROD:		20,876				TOTAL CONDENSATE PROD:		65														

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #: 31		RRCID -> 231857		COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4154 X	3341	-0-	-813	-0-	217 1	3114 2	Y	9	12 1	3
02	3640 X	3070	-0-	-570	-0-	10 9					
03	3875 X	3532	-0-	-343	-0-	212 1	2858 2	Y	-0-		3
04	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	240 1	3292 2	Y	-0-		3
05	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	248 1	3361 2	Y	-0-		3
06	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	245 1	3352 2	Y	-0-		3
07	3534 X	3321	-0-	-213	-0-	238 1	3195 2	Y	-0-		3
08	3534 X	3442	-0-	-92	-0-	227 1	3094 2	Y	-0-		3
09	3420 X	3238	-0-	-182	-0-	246 1	3188 2	Y	7		10
10	3596 X	3413	-0-	-183	-0-	8 9					
11	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	267 1	2971 2	Y	-0-		10
12	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-	258 1	3155 2	Y	-0-		10
						271 1	3242 2	Y	3	11 1	2
						3 9					
TOTAL GAS PROD:		37,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		19					

SERAFIN		WELL #: 5		RRCID -> 231869		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	133 1	1578 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	534 3					
04	T. A.	2256	-0-	2256	2256	125 1	1635 2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	2298	-0-	2298	4554	496 3	1709 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	1878	-0-	1878	6432	133 1	1387 2	Y	-0-		-0-
07	8192 X	1760	-0-	-6432	-0-	456 3					
08	2294 N	2143	-0-	-151	-0-	120 1	1315 2	Y	-0-		-0-
09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	371 3					
10	1767 N	1636	-0-	-131	-0-	101 1	1186 2	Y	-0-		-0-
11	2070 N	1215	-0-	-855	-0-	344 3					
12	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-	143 1	831 2	Y	-0-		-0-
						447 3					
						119 1					
						405 3					
						98 1					
						352 3					
						72 1					
						312 3					
TOTAL GAS PROD:		17,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 232600		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2821 X	2718	-0-	-103	-0-	2718 2		N	-0-		-0-
02	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2		N	-0-		-0-
03	3162 X	2636	-0-	-526	-0-	2636 2		N	-0-		-0-
04	3060 X	2727	-0-	-333	-0-	2727 2		N	-0-		-0-
05	3007 X	2901	-0-	-106	-0-	2901 2		N	-0-		-0-
06	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2		N	-0-		-0-
07	2883 X	2796	-0-	-87	-0-	2796 2		N	-0-		-0-
08	2914 X	2686	-0-	-228	-0-	2686 2		N	-0-		-0-
09	2850 X	2699	-0-	-151	-0-	2699 2		N	-0-		-0-
10	2945 X	2883	-0-	-62	-0-	2883 2		N	-0-		-0-
11	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2		N	-0-		-0-
12	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 235227 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		1395 N	1304	-0-	-91	-0-	1304	2		N	-0-	-0-	
02		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-	-0-	
03		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		N	-0-	-0-	
04		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		N	-0-	-0-	
05		1674 N	1507	-0-	-167	-0-	1507	2		N	-0-	-0-	
06		1770 N	1489	-0-	-281	-0-	1489	2		N	-0-	-0-	
07		1736 N	1579	-0-	-157	-0-	1579	2		N	-0-	-0-	
08		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-	-0-	
09		1500 N	1375	-0-	-125	-0-	1375	2		N	-0-	-0-	
10		1581 N	1398	-0-	-183	-0-	1398	2		N	-0-	-0-	
11		1620 N	1332	-0-	-288	-0-	1332	2		N	-0-	-0-	
12		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			17,175	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454													
01		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2243	2	8 9	Y	7	18 1	16
02		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2006	2	13 9	Y	12	17 1	11
03		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2368	2	7 9	Y	6		17
04		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2278	2	10 9	Y	9	16 1	10
05		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2396	2	8 9	Y	7	16 1	1
06		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2289	2	2 9	Y	2		3
07		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2432	2	4 9	Y	4		7
08		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2309	2	7 9	Y	6		13
09		2160 N	2037	-0-	-123	-0-	2031	2	6 9	Y	5		18
10		2356 N	2173	-0-	-183	-0-	2162	2	11 9	Y	10		28
11		2250 N	2100	-0-	-150	-0-	2094	2	6 9	Y	5		33
12		2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-				Y	NO RPT		33
TOTAL GAS PROD:			24,690	TOTAL CONDENSATE PROD:			73						

JENNINGS RANCH AA WELL #: 44 RRCID -> 235947 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 11386 - 12360													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #: 33		RRCID -> 236360		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	2356 X	2231	-0-	-125	-0-	145 1	2078 2	Y	7	8 1	2
02	1708 X	1677	-0-	-31	-0-	8 9	1561 2	Y	-0-		2
03	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	116 1	2665 2	Y	-0-		2
04	1920 N	1813	-0-	-107	-0-	195 1	1689 2	Y	-0-		2
05	1860 N	1227	-0-	-633	-0-	124 1	1143 2	Y	-0-		2
06	1920 N	1228	-0-	-692	-0-	84 1	1143 2	Y	-0-		2
07	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	85 1	2748 2	Y	-0-		2
08	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	202 1	2106 2	Y	4		6
09	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	163 1	1863 2	Y	-0-		6
10	2852 N	2119	-0-	-733	-0-	4 9	1959 2	Y	-0-		6
11	2190 N	2028	-0-	-162	-0-	168 1	1871 2	Y	1	7 1	-0-
12	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-	160 1		Y			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 45		RRCID -> 237157		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 12685 PERF.11562 - 12353			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 237428		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806			
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-	-0-	
02	168 N	115	-0-	-53	-0-	115 2		N	-0-	-0-	
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2		N	-0-	-0-	
04	150 N	99	-0-	-51	-0-	99 2		N	-0-	-0-	
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-	-0-	
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-	-0-	
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-	-0-	
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2		N	-0-	-0-	
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	148 2		N	-0-	-0-	
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-	-0-	
11	180 N	68	-0-	-112	-0-	68 2		N	-0-	-0-	
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	241722	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	12569	PERF. 9358 - 12306	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1767 N	1765	-0-	-2	-0-	1765	2	N	-0-		-0-
02		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2	N	-0-		-0-
03		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2	N	-0-		-0-
04		1710 N	1645	-0-	-65	-0-	1645	2	N	-0-		-0-
05		1829 N	1515	-0-	-314	-0-	1515	2	N	-0-		-0-
06		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2	N	-0-		-0-
07		1705 N	1396	-0-	-309	-0-	1396	2	N	-0-		-0-
08		1519 N	1103	-0-	-416	-0-	1103	2	N	-0-		-0-
09		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2	N	-0-		-0-
10		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2	N	-0-		-0-
11		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	N	-0-		-0-
12		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JENNINGS RANCH D		WELL #:		40	RRCID ->	242324	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	12152	PERF.11054 - 11647	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	144	1	Y	5	7 1	3
02		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	139	1	Y	-0-		3
03		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	164	1	Y	-0-		3
04		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	175	1	Y	-0-		3
05		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	184	1	Y	-0-		3
06		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	178	1	Y	-0-		3
07		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	171	1	Y	-0-		3
08		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	205	1	Y	5		8
09		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	237	1	Y	-0-		8
10		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	193	1	Y	-0-		8
11		2700 N	2325	-0-	-375	-0-	179	1	Y	2	7 1	3
12		2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		27,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		23	RRCID ->	242569	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	12428	PERF.10922 - 12322	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2728 X	2397	-0-	-331	-0-	2397	2	N	-0-		-0-
02		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2	N	-0-		-0-
03		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2	N	-0-		-0-
04		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2	N	-0-		-0-
05		2821 X	2761	-0-	-60	-0-	2761	2	N	-0-		-0-
06		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2	N	-0-		-0-
07		3007 X	2811	-0-	-196	-0-	2811	2	N	-0-		-0-
08		3007 X	2664	-0-	-343	-0-	2664	2	N	-0-		-0-
09		2910 X	1460	-0-	-1450	-0-	1460	2	N	-0-		-0-
10		2883 X	1484	-0-	-1399	-0-	1484	2	N	-0-		-0-
11		2790 X	1587	-0-	-1203	-0-	1587	2	N	-0-		-0-
12		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #: 43		RRCID -> 243237		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	528 1	7570 2	Y	-0-	-0-
02	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	406 1	5474 2	Y	-0-	-0-
03	6479 X	6082	-0-	-397	-0-	414 1	5668 2	Y	-0-	-0-
04	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	415 1	5635 2	Y	-0-	-0-
05	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	421 1	5758 2	Y	-0-	-0-
06	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	417 1	5602 2	Y	-0-	-0-
07	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	418 1	5692 2	Y	-0-	-0-
08	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	435 1	5632 2	Y	-0-	-0-
09	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	508 1	5641 2	Y	-0-	-0-
10	6231 X	5878	-0-	-353	-0-	445 1	5433 2	Y	-0-	-0-
11	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	475 1	5686 2	Y	-0-	-0-
12	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		68,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 243408		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-	-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-	-0-
03	496 N	447	-0-	-49	-0-	447 2		N	-0-	-0-
04	480 N	401	-0-	-79	-0-	401 2		N	-0-	-0-
05	496 N	389	-0-	-107	-0-	389 2		N	-0-	-0-
06	420 N	368	-0-	-52	-0-	368 2		N	-0-	-0-
07	403 N	379	-0-	-24	-0-	379 2		N	-0-	-0-
08	403 N	390	-0-	-13	-0-	390 2		N	-0-	-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-	-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-	-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-	-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JENNINGS RANCH C		WELL #: 63		RRCID -> 243732		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	97 1	1480 2	Y	3	3 1
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	88 1	1335 2	Y	-0-	-0-
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	82 1	1394 2	Y	-0-	-0-
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	100 1	1592 2	Y	-0-	-0-
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	108 1	1649 2	Y	-0-	-0-
06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	105 1	1606 2	Y	1	1
07	1643 N	1390	-0-	-253	-0-	91 1	1298 2	Y	1	2
08	1643 N	441	-0-	-1202	-0-	30 1	410 2	Y	1	3
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	114 1	1611 2	Y	-0-	3
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	117 1	1573 2	Y	-0-	3
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	121 1	1563 2	Y	2	5
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT	5
TOTAL GAS PROD:		16,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		8				

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS		WELL #:		91	RRCID ->	244614	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	13022	PERF.10970	- 12364		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		775 N	198	-0-	-577	-0-	10 1	188 2	N	-0-				-0-
02		476 N	165	-0-	-311	-0-	15 1	150 2	N	-0-				-0-
03		341 N	204	-0-	-137	-0-	26 1	178 2	N	-0-				-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-				-0-
05		274 N	274	-0-	-0-	-0-	37 1	237 2	N	-0-				-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-				-0-
07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	16 1	134 2	Y	-0-				-0-
08		279 N	116	-0-	-163	-0-	9 1	107 2	Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		566 N	566	-0-	-0-	-0-	49 1	517 2	Y	-0-				-0-
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	19 1	195 2	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				1,887			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	245179	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10980	- 12112		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864 2		N	-0-				-0-
02		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016 2		N	-0-				-0-
03		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684 2		N	-0-				-0-
04		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518 2		N	-0-				-0-
05		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398 2		N	-0-				-0-
06		3660 X	3452	-0-	-208	-0-	3452 2		N	-0-				-0-
07		3782 X	3674	-0-	-108	-0-	3674 2		N	-0-				-0-
08		3782 X	3370	-0-	-412	-0-	3370 2		N	-0-				-0-
09		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904 2		N	-0-				-0-
10		3782 X	3777	-0-	-5	-0-	3777 2		N	-0-				-0-
11		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352 2		N	-0-				-0-
12		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				45,009			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #:		32	RRCID ->	245412	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9506	- 12117		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	208 1	2979 2	Y	4	7 1			2
02		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	206 1	2779 2	Y	-0-				2
03		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	229 1	3135 2	Y	-0-				2
04		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	223 1	3025 2	Y	-0-				2
05		3286 X	3211	-0-	-75	-0-	219 1	2992 2	Y	-0-				2
06		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	221 1	2971 2	Y	-0-				2
07		3286 X	3272	-0-	-14	-0-	224 1	3048 2	Y	-0-				2
08		3286 X	3088	-0-	-198	-0-	221 1	2860 2	Y	6				8
09		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	263 1	2924 2	Y	-0-				8
10		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	240 1	2938 2	Y	-0-				8
11		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	244 1	2913 2	Y	3	9 1			2
12		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:				35,076			TOTAL CONDENSATE PROD:						13	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 247771 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

01		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2		N	-0-			-0-
02		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2		N	-0-			-0-
03		3968 X	3951	-0-	-17	-0-	3951	2		N	-0-			-0-
04		3870 X	3774	-0-	-96	-0-	3774	2		N	-0-			-0-
05		4247 X	3862	-0-	-385	-0-	3862	2		N	-0-			-0-
06		4110 X	3585	-0-	-525	-0-	3585	2		N	-0-			-0-
07		4247 X	3719	-0-	-528	-0-	3719	2		N	-0-			-0-
08		3937 X	3801	-0-	-136	-0-	3801	2		N	-0-			-0-
09		3780 X	3384	-0-	-396	-0-	3384	2		N	-0-			-0-
10		3875 X	3478	-0-	-397	-0-	3478	2		N	-0-			-0-
11		3690 X	3145	-0-	-545	-0-	3145	2		N	-0-			-0-
12		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JENNINGS RANCH D WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040														
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	2	Y	-0-		-0-
03		213 N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	-0-		-0-
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-		-0-
05		279 N	203	-0-	-76	-0-	14	1	189	2	Y	-0-		-0-
06		210 N	60	-0-	-150	-0-	4	1	56	2	Y	-0-		-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-		-0-
08		217 N	8	-0-	-209	-0-	1	1	7	2	Y	-0-		-0-
09		87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	-0-		-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-		-0-
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-		-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		999		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604														
01		7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	460	1	4985	2	Y	-0-		-0-
							1751	3						
02		6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	395	1	4701	2	Y	-0-		-0-
							1592	3						
03		6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	379	1	4864	2	Y	-0-		-0-
							1502	3						
04		6840 X	6217	-0-	-623	-0-	344	1	4507	2	Y	-0-		-0-
							1366	3						
05		7068 X	4635	-0-	-2433	-0-	268	1	3447	2	Y	-0-		-0-
							920	3						
06		6840 X	4233	-0-	-2607	-0-	271	1	3123	2	Y	-0-		-0-
							839	3						
07		7068 X	5688	-0-	-1380	-0-	325	1	4250	2	Y	-0-		-0-
							1113	3						
08		6758 X	4652	-0-	-2106	-0-	308	1	3372	2	Y	-0-		-0-
							972	3						
09		6210 X	3925	-0-	-2285	-0-	246	1	2846	2	Y	-0-		-0-
							833	3						
10		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	289	1	3490	2	Y	-0-		-0-
							1037	3						
11		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	279	1	3197	2	Y	-0-		-0-
							1196	3						
12		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		59,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 45		RRCID -> 248644		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	360	1	5162	2	Y	9	13 1	5
02	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	10	9						
03	4867 X	4647	-0-	-220	-0-	351	1	4737	2	Y	-0-		5
04	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	316	1	4331	2	Y	-0-		5
05	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	329	1	4464	2	Y	-0-		5
06	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	359	1	4919	2	Y	-0-		5
07	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	363	1	4870	2	Y	-0-		5
08	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	367	1	4995	2	Y	-0-		5
09	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	375	1	4848	2	Y	5		10
10	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	6	9						
11	4950 X	3778	-0-	-1172	-0-	448	1	4973	2	Y	-0-		10
12	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-	401	1	4903	2	Y	-0-		10
						291	1	3485	2	Y	2	9 1	3
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		55,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

MARTINEZ, MERCURIO		WELL #: 2		RRCID -> 248687		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852 N	2509	-0-	-343	-0-	159	1	1739	2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	2843	-0-	43	43	611	3	1998	2	Y	-0-		-0-
03	2805 N	2762	-0-	-43	-0-	168	1	1991	2	Y	-0-		-0-
04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	677	3	1833	2	Y	-0-		-0-
05	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	155	1	1857	2	Y	-0-		-0-
06	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	616	3	1751	2	Y	-0-		-0-
07	2294 X	2206	-0-	-88	-0-	139	1	1648	2	Y	-0-		-0-
08	2294 X	2040	-0-	-254	-0-	556	3	1479	2	Y	-0-		-0-
09	2220 X	1956	-0-	-264	-0-	145	1	1419	2	Y	-0-		-0-
10	2294 X	1647	-0-	-647	-0-	496	3	1193	2	Y	-0-		-0-
11	1980 N	1620	-0-	-360	-0-	151	1	1108	2	Y	-0-		-0-
12	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-	471	3						-0-
						126	1						
						432	3						
						136	1						
						425	3						
						122	1						
						415	3						
						99	1						
						355	3						
						96	1						
						416	3						
TOTAL GAS PROD:		24,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 44		RRCID -> 249175		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	31	1	448	2	Y	3	13	1	4
						3	9							
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	22	1	299	2	Y	-0-			4
03	496 N	264	-0-	-232	-0-	18	1	246	2	Y	-0-			4
04	480 N	143	-0-	-337	-0-	10	1	133	2	Y	-0-			4
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	22	1	308	2	Y	-0-			4
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	2	Y	-0-			4
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	Y	-0-			4
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	23	1	298	2	Y	3			7
						3	9							
09	300 N	262	-0-	-38	-0-	22	1	240	2	Y	-0-			7
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	2	Y	-0-			7
11	300 N	217	-0-	-83	-0-	17	1	199	2	Y	1	7	1	1
						1	9							
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		3,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 249181		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440						
01	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	2	N	-0-		-0-			-0-
02	532 N	443	-0-	-89	-0-	443	2	N	-0-		-0-			-0-
03	620 N	470	-0-	-150	-0-	470	2	N	-0-		-0-			-0-
04	570 N	479	-0-	-91	-0-	479	2	N	-0-		-0-			-0-
05	496 N	401	-0-	-95	-0-	401	2	N	-0-		-0-			-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-		-0-			-0-
07	496 N	431	-0-	-65	-0-	431	2	N	-0-		-0-			-0-
08	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2	N	-0-		-0-			-0-
09	450 N	337	-0-	-113	-0-	337	2	N	-0-		-0-			-0-
10	434 N	352	-0-	-82	-0-	352	2	N	-0-		-0-			-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-		-0-			-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JENNINGS RANCH D		WELL #: 51		RRCID -> 249329		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317						
01	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	292	1	4195	2	Y	-0-			-0-
02	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	279	1	3762	2	Y	-0-			-0-
03	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	310	1	4244	2	Y	-0-			-0-
04	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	309	1	4202	2	Y	-0-			-0-
05	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	319	1	4371	2	Y	-0-			-0-
06	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	306	1	4108	2	Y	-0-			-0-
07	4650 X	4642	-0-	-8	-0-	318	1	4324	2	Y	-0-			-0-
08	4650 X	4498	-0-	-152	-0-	323	1	4175	2	Y	-0-			-0-
09	4500 X	4401	-0-	-99	-0-	363	1	4038	2	Y	-0-			-0-
10	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	342	1	4179	2	Y	-0-			-0-
11	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	328	1	3927	2	Y	-0-			-0-
12	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		49,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #:		61	RRCID ->	249429	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	10954	- 12192
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	131	1	1880	2	Y	-0-		-0-
02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	127	1	1717	2	Y	-0-		-0-
03	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	159	1	2179	2	Y	-0-		-0-
04	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	155	1	2102	2	Y	-0-		-0-
05	2046 N	1889	-0-	-157	-0-	129	1	1760	2	Y	-0-		-0-
06	2250 N	2200	-0-	-50	-0-	153	1	2047	2	Y	-0-		-0-
07	2325 N	2122	-0-	-203	-0-	145	1	1977	2	Y	-0-		-0-
08	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	140	1	1808	2	Y	-0-		-0-
09	2190 N	1945	-0-	-245	-0-	161	1	1784	2	Y	-0-		-0-
10	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	141	1	1718	2	Y	-0-		-0-
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	144	1	1723	2	Y	-0-		-0-
12	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JENNINGS RANCH D		WELL #:		30	RRCID ->	250172	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	12166	PERF.	11160	- 11827
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		24	RRCID ->	250477	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	12410	PERF.	10950	- 11012
01	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	2		N	-0-			-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
03	589 N	532	-0-	-57	-0-	532	2		N	-0-			-0-
04	540 N	473	-0-	-67	-0-	473	2		N	-0-			-0-
05	558 N	489	-0-	-69	-0-	489	2		N	-0-			-0-
06	510 N	329	-0-	-181	-0-	329	2		N	-0-			-0-
07	496 N	266	-0-	-230	-0-	266	2		N	-0-			-0-
08	496 N	314	-0-	-182	-0-	314	2		N	-0-			-0-
09	330 N	261	-0-	-69	-0-	261	2		N	-0-			-0-
10	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	2		N	-0-			-0-
11	300 N	216	-0-	-84	-0-	216	2		N	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH D		WELL #: 39		RRCID -> 251337		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	161	1	2314	2	Y	3	5	1		1
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	3	9								
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	87	1	1176	2	Y	-0-				1
04	1680 N	1270	-0-	-410	-0-	92	1	1262	2	Y	-0-				1
05	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	87	1	1183	2	Y	-0-				1
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	94	1	1290	2	Y	-0-				1
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	105	1	1403	2	Y	-0-				1
08	1395 N	1032	-0-	-363	-0-	91	1	1246	2	Y	-0-				1
09	1500 N	704	-0-	-796	-0-	74	1	955	2	Y	3				4
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	3	9								4
11	990 N	769	-0-	-221	-0-	58	1	646	2	Y	-0-				4
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	98	1	1203	2	Y	-0-				4
						59	1	709	2	Y	1	5	1		-0-
						1	9								
										Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,400				TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

JENNINGS RANCH D		WELL #: 42		RRCID -> 251548		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889							
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	83	1	1188	2	Y	-0-				-0-
02	1120 N	1116	-0-	-4	-0-	77	1	1039	2	Y	-0-				-0-
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	85	1	1162	2	Y	-0-				-0-
04	1230 N	1141	-0-	-89	-0-	78	1	1063	2	Y	-0-				-0-
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	102	1	1398	2	Y	-0-				-0-
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	110	1	1471	2	Y	-0-				-0-
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	105	1	1426	2	Y	-0-				-0-
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	104	1	1344	2	Y	-0-				-0-
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	120	1	1336	2	Y	-0-				-0-
10	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	108	1	1322	2	Y	-0-				-0-
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	110	1	1313	2	Y	-0-				-0-
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		15,144				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAUREL-LAS OVEJAS-STATE		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251566		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 11640					
01	2201 N	2188	-0-	-13	-0-	2188	2			N	-0-				-0-
02	2128 N	1925	-0-	-203	-0-	1925	2			N	-0-				-0-
03	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-				-0-
04	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-				-0-
05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-				-0-
06	2340 N	1898	-0-	-442	-0-	1898	2			N	-0-				-0-
07	2325 N	2032	-0-	-293	-0-	2032	2			N	-0-				-0-
08	2170 N	2002	-0-	-168	-0-	2002	2			N	-0-				-0-
09	1890 N	1521	-0-	-369	-0-	1521	2			N	-0-				-0-
10	2046 N	1547	-0-	-499	-0-	1547	2			N	-0-				-0-
11	1950 N	1464	-0-	-486	-0-	1464	2			N	-0-				-0-
12	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		21,423				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #:		62	RRCID ->	252180	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10678	- 12274	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		547 N	547	-0-	-0-	-0-	36 1	511 2	Y	-0-	1 1		-0-
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	23 1	314 2	Y	-0-			-0-
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	27 1	370 2	Y	-0-			-0-
04		612 N	612	-0-	-0-	-0-	42 1	570 2	Y	-0-			-0-
05		646 N	646	-0-	-0-	-0-	44 1	602 2	Y	-0-			-0-
06		390 N	360	-0-	-30	-0-	25 1	335 2	Y	-0-			-0-
07		620 N	376	-0-	-244	-0-	26 1	350 2	Y	-0-			-0-
08		651 N	473	-0-	-178	-0-	34 1	437 2	Y	2			2
							2 9						
09		384 N	384	-0-	-0-	-0-	32 1	352 2	Y	-0-			2
10		155 N	139	-0-	-16	-0-	11 1	128 2	Y	-0-			2
11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	22 1	260 2	Y	1	3 1		-0-
							1 9						
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,554				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

JENNINGS RANCH D		WELL #:		77	RRCID ->	254137	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12758	PERF.10570	- 12102	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	172 1	2473 2	Y	2	5 1		3
							2 9						
02		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	162 1	2191 2	Y	-0-			3
03		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	172 1	2353 2	Y	-0-			3
04		2520 N	2492	-0-	-28	-0-	171 1	2321 2	Y	-0-			3
05		2604 N	2481	-0-	-123	-0-	169 1	2312 2	Y	-0-			3
06		2430 N	2389	-0-	-41	-0-	166 1	2223 2	Y	-0-			3
07		2573 N	2467	-0-	-106	-0-	169 1	2298 2	Y	-0-			3
08		2480 N	2411	-0-	-69	-0-	173 1	2232 2	Y	5			8
							6 9						
09		2400 N	2372	-0-	-28	-0-	196 1	2176 2	Y	-0-			8
10		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	188 1	2293 2	Y	-0-			8
11		2400 X	2301	-0-	-99	-0-	177 1	2122 2	Y	2	7 1		3
							2 9						
12		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		26,919				TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

JENNINGS RANCH D		WELL #:		64	RRCID ->	254139	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10916	- 12572	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		403 N	364	-0-	-39	-0-	24 1	340 2	Y	-0-			-0-
02		364 N	263	-0-	-101	-0-	18 1	245 2	Y	-0-			-0-
03		403 N	180	-0-	-223	-0-	12 1	168 2	Y	-0-			-0-
04		437 N	437	-0-	-0-	-0-	30 1	407 2	Y	-0-			-0-
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	20 1	268 2	Y	-0-			-0-
06		330 N	330	-0-	-0-	-0-	23 1	307 2	Y	-0-			-0-
07		465 N	246	-0-	-219	-0-	17 1	229 2	Y	-0-			-0-
08		279 N	257	-0-	-22	-0-	18 1	239 2	Y	-0-			-0-
09		330 N	121	-0-	-209	-0-	10 1	111 2	Y	-0-			-0-
10		396 N	396	-0-	-0-	-0-	30 1	366 2	Y	-0-			-0-
11		240 N	200	-0-	-40	-0-	15 1	185 2	Y	-0-			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,082				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #: 68		RRCID -> 254250		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	225	1	3232	2	Y	-0-
02	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	251	1	3382	2	Y	-0-
03	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	234	1	3210	2	Y	-0-
04	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	249	1	3376	2	Y	-0-
05	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	238	1	3262	2	Y	-0-
06	3360 X	3333	-0-	-27	-0-	231	1	3102	2	Y	-0-
07	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	244	1	3324	2	Y	-0-
08	3472 X	3247	-0-	-225	-0-	233	1	3014	2	Y	-0-
09	3360 X	3135	-0-	-225	-0-	259	1	2876	2	Y	-0-
10	3224 X	3090	-0-	-134	-0-	234	1	2856	2	Y	-0-
11	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	245	1	2931	2	Y	-0-
12	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		37,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JENNINGS		WELL #: 93H		RRCID -> 264003		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	4247 X	4013	-0-	-234	-0-	212	1	3801	2	N	-0-
02	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	405	1	3923	2	N	20
03	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	646	1	4475	2	N	-0-
04	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	588	1	4312	2	N	-0-
05	4929 X	4825	-0-	-104	-0-	644	1	4181	2	N	-0-
06	4950 X	4473	-0-	-477	-0-	577	1	3855	2	N	37
07	5115 X	4400	-0-	-715	-0-	457	1	3930	2	Y	12
08	5115 X	5039	-0-	-76	-0-	393	1	4646	2	Y	-0-
09	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	412	1	4554	2	Y	-0-
10	4960 X	4725	-0-	-235	-0-	411	1	4314	2	Y	-0-
11	4890 X	3902	-0-	-988	-0-	350	1	3552	2	Y	-0-
12	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		50,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		69					

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX)			46216 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
JENNINGS RANCH C			WELL #: 14		RRCID -> 179052		COMPL. DATE 06/06/2000		TOTAL DEPTH 12920		PERF.11106 - 11256			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	75	1	1142	2	Y	-0-	4 1	-0-
02		902 N	902	-0-	-0-	-0-	56	1	846	2	Y	-0-		-0-
03		842 N	842	-0-	-0-	-0-	47	1	795	2	Y	-0-		-0-
04		900 N	684	-0-	-216	-0-	41	1	643	2	Y	-0-		-0-
05		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	66	1	1018	2	Y	-0-		-0-
06		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	62	1	943	2	Y	1		1
							1	9						
07		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	68	1	976	2	Y	1		2
							1	9						
08		962 N	962	-0-	-0-	-0-	65	1	895	2	Y	2		4
							2	9						
09		900 N	793	-0-	-107	-0-	52	1	741	2	Y	-0-		4
10		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	76	1	1017	2	Y	-0-		4
11		930 N	918	-0-	-12	-0-	66	1	850	2	Y	2		6
							2	9						
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:			10,546				TOTAL CONDENSATE PROD:			6				

JENNINGS RANCH C			WELL #: 10		RRCID -> 197872		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11094 - 11160			
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #: 7		RRCID -> 215369		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 12089		PERF.10066 - 10090			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

JESUIT (LOYOLA BEACH) FIVE-JAB, INC. JESUIT GAS UNIT		46312 500 271310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1		RRCID -> 225391		COMPL. DATE 09/05/2006			TOTAL DEPTH 15500		PERF.12567 - 12794				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JESUIT GAS UNIT		46312 500 271310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 3		RRCID -> 232958		COMPL. DATE 10/27/2007			TOTAL DEPTH 15310		PERF.13705 - 14039				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JESUIT GAS UNIT		46312 500 271310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 2		RRCID -> 244684		COMPL. DATE 05/07/2008			TOTAL DEPTH 13650		PERF.13110 - 13384				
01		15347 X	15347	-0-	-0-	-0-	985	1	14259	3	Y	94	88	1			150
							103	9									
02		15308 X	15308	-0-	-0-	-0-	962	1	14259	3	Y	33	94	1			89
							51	4		36	9						
03		18146 X	18146	-0-	-0-	-0-	1465	1	16369	3	Y	177	126	1			140
							117	4		195	9						
04		18755 X	18755	-0-	-0-	-0-	1343	1	16989	3	Y	243	264	1			119
							156	4		267	9						
05		20840 X	20840	-0-	-0-	-0-	1605	1	18645	3	Y	258	289	1			88
							306	4		284	9						
06	DLQ	G-10	20238	-0-	20238	20238	996	1	18834	3	Y	187	149	1			126
							202	4		206	9						
07	DLQ	G-10	18642	-0-	18642	38880	1667	1	16428	3	Y	320	372	1			74
							195	4		352	9						
08	DLQ	G-10	19989	-0-	19989	58869	1550	1	17772	3	Y	387	276	1			185
							241	4		426	9						
09	DLQ	G-10	20206	-0-	20206	79075	1397	1	18191	3	Y	156	283	1			58
							446	4		172	9						
10	DLQ	G-10	17700	-0-	17700	96775	1498	1	15735	3	Y	236	247	1			47
							207	4		260	9						
*11		113587 X	16812	-0-	-96775	-0-	1304	1	15248	3	Y	141	119	1			69
							105	4		155	9						
*12		18728 X	18728	-0-	-0-	-0-	1303	1	17015	3	Y	235	261	1			43
							151	4		259	9						
TOTAL GAS PROD:		220,711						TOTAL CONDENSATE PROD:			2,467						

OIL AND GAS DIVISION

JESUIT (LOYOLA BEACH) //CONT.// 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1T RRCID -> 250250 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.13885 - 14192

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

JESUIT (RIVERA) 46312 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246639 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9748 - 9756

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254907 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9832 - 9844

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) FIVE-JAB, INC. JESUIT GAS UNIT				46312 575 271310	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: KLEBERG				
				WELL #: 4	RRCID -> 250748	COMPL. DATE 06/14/2008	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11678	- 11720		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	10278	-0-	10278 B	112858	656 1 125 9	9497 3	Y	114	96 1	216
02	0	10298	-0-	10298 B	123156	642 1 34 4	9497 3 125 9	Y	114	267 1	63
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				123156							
03	0	8192	-0-	8192 B	131348	660 1 51 4	7385 3 96 9	Y	87	57 1	93
04	0	7480	-0-	7480 B	138828	537 1 62 4	6767 3 114 9	Y	104	105 1	92
05	0	5718	-0-	5718 B	144546	441 1 84 4	5108 3 85 9	Y	77	79 1	90
06	DLQ G-10	5297	-0-	5297 B	149843	262 1 52 4	4922 3 61 9	Y	55	39 1	106
07	DLQ G-10	8325	-0-	8325 B	158168	744 1 88 4	7328 3 165 9	Y	150	166 1	90
08	DLQ G-10	6734	-0-	6734 B	164902	522 1 80 4	5981 3 151 9	Y	137	93 1	134
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				164902							
09	DLQ G-10	6188	-0-	6188 B	171090	429 1 135 4	5565 3 59 9	Y	54	86 1	102
10	DLQ G-10	9033	-0-	9033 B	180123	765 1 106 4	8021 3 141 9	Y	128	126 1	104
*11	DLQ G-10	9389	-0-	9389 B	189512	728 1 57 4	8508 3 96 9	Y	87	66 1	125
12	5425	7428	-0-	2003 B	191515	516 1 61 4	6741 3 110 9	Y	100	103 1	122
TOTAL GAS PROD:		94,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,207					

US. FUELS, INC. STATE TRACT 80-82 UNIT				879264	1C	RRCID -> 250248	COMPL. DATE 07/06/2008	TOTAL DEPTH 14314	PERF.12310	- 12328	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JESUIT (10700)		46312 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
FIVE-JAB, INC.		271310												
JESUIT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 246638		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 9900 - 9906				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JESUIT (10900)		46312 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
FIVE-JAB, INC.		271310												
JESUIT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 246642		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 12220 - 12243				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JICARILLA (I-2)		46339 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875													
DOUGHERTY/EIA UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 137983		COMPL. DATE 02/24/1991		TOTAL DEPTH 10356		PERF. 9188 - 9766					
01	1209	X	876	-0-	-333	-0-	856	2	20	9	N	18		54	
02	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1183	2	17	9	N	15	44	1	25
03	1581	X	1192	-0-	-389	-0-	1177	2	15	9	N	14			39
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1094	2	13	9	N	12			51
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1094	2	13	9	N	12	44	1	19
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	951	2	13	9	N	12			31
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1249	2	19	9	N	17			48
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1231	2	14	9	N	13	47	1	14
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1128	2	10	9	N	9			23
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1107	2	17	9	N	15			38
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1275	2	34	9	N	31	46	1	23
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		12,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		168									

JICARILLA (I-2) //CONT.// 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875																
DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 185830 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 9677																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	310 N	256	-0-	-54	-0-	214	2	42	9	Y	38					109
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	296	2	28	9	Y	25	87	1			47
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	294	2	29	9	Y	26					73
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	274	2	28	9	Y	25					98
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	274	2	26	9	Y	24	85	1			37
06	300 N	266	-0-	-34	-0-	238	2	28	9	Y	25					62
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	312	2	36	9	Y	33					95
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	308	2	30	9	Y	27	94	1			28
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	282	2	21	9	Y	19					47
10	DLQ G-10	309	-0-	309	309	277	2	32	9	Y	29					76
11	DLQ G-10	387	-0-	387	696	319	2	68	9	Y	62	91	1			47
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	696					Y	NO RPT					47
TOTAL GAS PROD:		3,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		333										

DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186648 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393																

01	589 N	448	-0-	-141	-0-	428	2	20	9	Y	18					54
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	591	2	17	9	Y	15	44	1			25
03	620 N	603	-0-	-17	-0-	588	2	15	9	Y	14					39
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	547	2	13	9	Y	12					51
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	547	2	13	9	Y	12	44	1			19
06	570 N	489	-0-	-81	-0-	476	2	13	9	Y	12					31
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	625	2	19	9	Y	17					48
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	615	2	14	9	Y	13	47	1			14
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	564	2	10	9	Y	9					23
10	DLQ G-10	571	-0-	571	571	554	2	17	9	Y	15					38
11	DLQ G-10	660	-0-	660	1231	637	2	23	9	Y	21	43	1			16
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1231					Y	NO RPT					16
TOTAL GAS PROD:		6,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		158										

JOHNS (LOMA NOVIA) 46993 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL																
D&R PRODUCTION INC. 196874																
MEW, BEN G WELL #: RRCID -> 127547 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4174 - 4178																

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2001																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

JONES (4200 JACKSON, N.) 47093 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
PHEFFER OIL, L.L.C. 661571
RAMIREZ, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 208847 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4030 - 4034

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JONES (4500 STRAY) 47093 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUISACHE WELL #: 1 RRCID -> 198424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4431 - 4539

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			46	
02	392	#	-0-	-0-	-392	-0-				N	-0-			46	
03	248	#	62	-0-	-186	-0-	62	2		N	-0-			46	
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			46	
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			46	
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			46	
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			46	
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			46	
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			46	
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			46	
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2		N	-0-			46	
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2		N	-0-			46	
TOTAL GAS PROD:			518											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JUANITA (LOBO) 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 080566 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9853 - 9865

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JUANITA (LOBO)		//CONT.//		47440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		5	RRCID ->	082524	COMPL. DATE	12/30/1984	TOTAL DEPTH	10597	PERF. 9005 - 9640			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		806 N	752	-0-	-54	-0-	77 1	675 2	N	-0-				5
02		728 N	612	-0-	-116	-0-	75 1	537 2	N	-0-				5
03		713 N	577	-0-	-136	-0-	81 1	496 2	N	-0-				5
04		720 N	617	-0-	-103	-0-	72 1	545 2	N	-0-				5
05		682 N	537	-0-	-145	-0-	80 1	457 2	N	-0-				5
06		570 N	485	-0-	-85	-0-	73 1	411 2	N	1	6 1			-0-
							1 9							
07		651 N	549	-0-	-102	-0-	90 1	458 2	N	1				1
							1 9							
08		576 N	576	-0-	-0-	-0-	99 1	477 2	N	-0-				1
09		503 N	503	-0-	-0-	-0-	107 1	396 2	N	-0-				1
10		603 N	603	-0-	-0-	-0-	69 1	385 2	N	135				136
							149 9							
11		570 N	477	-0-	-93	-0-	88 1	383 2	N	5				141
							6 9							
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT				141
TOTAL GAS PROD:			6,288				TOTAL CONDENSATE PROD:			142				

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		6	RRCID ->	082525	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	10388	PERF. 9437 - 9619			
01		620 N	582	-0-	-38	-0-	59 1	523 2	N	-0-				14
02		532 N	325	-0-	-207	-0-	40 1	285 2	N	-0-				14
03		781 N	781	-0-	-0-	-0-	110 1	671 2	N	-0-				14
04		693 N	693	-0-	-0-	-0-	81 1	612 2	N	-0-				14
05		845 N	845	-0-	-0-	-0-	126 1	719 2	N	-0-				14
06		750 N	636	-0-	-114	-0-	96 1	540 2	N	-0-				14
07		713 N	708	-0-	-5	-0-	116 1	592 2	N	-0-				14
08		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	182 1	881 2	N	-0-				14
09		630 N	622	-0-	-8	-0-	132 1	490 2	N	-0-				14
10		713 N	404	-0-	-309	-0-	62 1	342 2	N	-0-				14
*11		1020 N	608	-0-	-412	-0-	114 1	494 2	N	-0-				14
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT				14
TOTAL GAS PROD:			7,267				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		11	RRCID ->	084421	COMPL. DATE	09/21/1979	TOTAL DEPTH	10514	PERF.10311 - 10444		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JUANITA (LOBO)		//CONT.//		47440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		9	RRCID ->	084519	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	10672	PERF.10169 - 10432		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		14	RRCID ->	088453	COMPL. DATE	11/23/2007	TOTAL DEPTH	10607	PERF. 9530 - 10498	
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	110	1	969	2	N	-0-	-0-
02	840 N	706	-0-	-134	-0-	87	1	619	2	N	-0-	-0-
03	930 N	785	-0-	-145	-0-	110	1	675	2	N	-0-	-0-
04	1050 N	849	-0-	-201	-0-	99	1	750	2	N	-0-	-0-
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	154	1	879	2	N	-0-	-0-
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	114	1	639	2	N	-0-	-0-
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	144	1	736	2	N	-0-	-0-
08	1023 N	968	-0-	-55	-0-	166	1	802	2	N	-0-	-0-
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	183	1	681	2	N	-0-	-0-
*10	868 N	821	-0-	-47	-0-	124	1	686	2	N	10	10
						11	9					
*11	930 N	858	-0-	-72	-0-	161	1	697	2	N	-0-	10
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT	10
TOTAL GAS PROD:		9,596				TOTAL CONDENSATE PROD:		10				

BRUNI MINERALS TRUST		WELL #:		A 1	RRCID ->	088742	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	11735	PERF.10322 - 10622	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JUANITA (LOBO)		//CONT.//		47440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		15	RRCID ->	093755	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	10560	PERF. 9055 - 9615			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	18 1	159 2	N		-0-			-0-
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	28 1	199 2	N		-0-			-0-
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	39 1	240 2	N		-0-			-0-
04		239 N	239	-0-	-0-	-0-	28 1	211 2	N		-0-			-0-
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	46 1	264 2	N		-0-			-0-
06		455 N	455	-0-	-0-	-0-	69 1	386 2	N		-0-			-0-
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	41 1	210 2	N		-0-			-0-
08		310 N	187	-0-	-123	-0-	32 1	155 2	N		-0-			-0-
09		330 N	248	-0-	-82	-0-	53 1	195 2	N		-0-			-0-
10		248 N	79	-0-	-169	-0-	12 1	67 2	N		-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N		-0-			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		19	RRCID ->	114199	COMPL. DATE	11/13/1984	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9892 - 9914			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		18	RRCID ->	115213	COMPL. DATE	01/12/1985	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 8944 - 9490			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		127			264
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		2			266
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		6			272
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		13			285
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		10	225 1		70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		14			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		17	1 6		100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		2			102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		2			104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		3			107
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			107
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		196								

OIL AND GAS DIVISION

JUANITA (LOBO)		//CONT.//		47440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		20	RRCID ->	117180	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9154 - 9568	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	53	1	467	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	420 N	280	-0-	-140	-0-	34	1	246	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	465 N	327	-0-	-138	-0-	46	1	281	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	510 N	375	-0-	-135	-0-	44	1	331	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	310 N	280	-0-	-30	-0-	42	1	238	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	330 N	290	-0-	-40	-0-	44	1	246	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	403 N	160	-0-	-243	-0-	26	1	134	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	279 N	135	-0-	-144	-0-	23	1	112	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	300 N	1	-0-	-299	-0-	1	2			Y	-0-	-0-	-0-
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	18	1	102	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	37	1	162	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID ->		082814	COMPL. DATE	09/20/1978	TOTAL DEPTH	10933	PERF.	9962 - 10096
BRUNI MINERAL -C-		WELL #:		1								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRUNI MINERAL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	083849	COMPL. DATE	04/11/2017	TOTAL DEPTH	10295	PERF.	5014 - 5094
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 BRUNI MINERAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 084900 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6634 X	4253	-0-	-2381	-0-	293	1	3942	2	Y	16	15 1	18
02	5992 X	3819	-0-	-2173	-0-	18	9	268	1	Y	15	15 1	18
03	6634 X	3456	-0-	-3178	-0-	17	9	268	1	Y	8	14 1	12
04	DLQ G-10	3652	-0-	3652	-0-	9	9	259	1	Y	16	14 1	14
05	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	18	9	251	1	Y	20	14 1	20
06	4110 X	3213	-0-	-897	-0-	22	9	224	1	Y	17	26 1	11
07	4216 X	3790	-0-	-426	-0-	19	9	278	1	Y	15	14 1	12
08	3782 X	1453	-0-	-2329	-0-	17	9	90	1	Y	7		19
09	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	8	9	240	1	Y	15	27 1	7
10	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	17	9	175	1	Y	14	14 1	7
11	3660 X	1877	-0-	-1783	-0-	15	9	122	1	Y	10		17
12	4247 X	2979	-0-	-1268	-0-	11	9	203	1	Y	3	13 1	7
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		39,285				TOTAL CONDENSATE PROD:		156					

BRUNI MINERAL -B- WELL #: 3 RRCID -> 087362 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075

01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	122	1	1644	2	Y	5	4 1	5
02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	6	9	105	1	Y	5	5 1	5
03	1643 N	1636	-0-	-7	-0-	127	1	1506	2	Y	3	4 1	4
04	DLQ G-10	1444	-0-	1444	-0-	3	9	102	1	Y	12	8 1	8
05	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	13	9	104	1	Y	16	10 1	14
06	1710 X	1379	-0-	-331	-0-	18	9	96	1	Y	13	19 1	8
07	1643 X	1465	-0-	-178	-0-	14	9	107	1	Y	11	11 1	8
08	1643 X	1230	-0-	-413	-0-	12	9	76	1	Y	11		19
09	1440 X	1391	-0-	-49	-0-	12	9	81	1	Y	10	23 1	6
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	11	9	71	1	Y	12	12 1	6
11	1200 N	1140	-0-	-60	-0-	13	9	74	1	Y	11		17
12	1426 N	1100	-0-	-326	-0-	12	9	75	1	Y	2	12 1	7
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		16,811				TOTAL CONDENSATE PROD:		111					

JUANITA (LOBO)		//CONT.// 47440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
BRUNI MINERAL C		WELL #: 2		RRCID -> 089662		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HIRSCH ESTATE J.		WELL #: C 1		RRCID -> 095734		COMPL. DATE 04/21/2016		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9346 - 9412				
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	162	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	116	-0-	116	-0-	116	2	Y	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	Y	-0-			-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-			-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	2	Y	-0-			-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,391				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRUNI MINERAL B		WELL #: 7		RRCID -> 103496		COMPL. DATE 11/09/2017		TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9443 - 9486				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/21/2018 - W/O TO 04-284251												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRUNI MINERAL TRUST IN B		WELL #: 1		RRCID -> 109257		COMPL. DATE 01/23/1984		TOTAL DEPTH 10797 PERF.10372 - 10388				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2018 - P/A 03/23/18												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

JUANITA (LOBO, UP.) 47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL "D" WELL #: 2 RRCID -> 091298 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 9468 - 10243

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HIRSCH ESTATE J WELL #: D 1 RRCID -> 100059 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9140 - 9198

01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	51	1	682	2	Y	-0-					-0-
02	700 N	521	-0-	-179	-0-	37	1	484	2	Y	-0-					-0-
03	682 N	596	-0-	-86	-0-	46	1	550	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	607	-0-	607	-0-	43	1	564	2	Y	-0-					-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	43	1	557	2	Y	-0-					-0-
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	41	1	542	2	Y	-0-					-0-
07	620 N	379	-0-	-241	-0-	28	1	351	2	Y	-0-					-0-
08	589 N	297	-0-	-292	-0-	18	1	279	2	Y	-0-					-0-
09	570 N	302	-0-	-268	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	-0-					-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	19	1	273	2	Y	-0-					-0-
12	310 N	237	-0-	-73	-0-	16	1	221	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,457				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HIRSCH ESTATE J WELL #: B 1 RRCID -> 104847 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8992 - 9454

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018 - PLUGGED 08/07/18

BRUNI MINERAL B WELL #: 2 RRCID -> 138365 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11098 PERF. 9515 - 9528

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2018 - P/A 04/19/18

OIL AND GAS DIVISION

JUANITA (WILCOX 7300) 47440 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 BONUGLI, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 105412 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 7290 - 7306

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	366	1	1908	2	N	-0-		111
02		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	320	1	1802	2	N	-0-		111
03		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	355	1	2064	2	N	-0-		111
04		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	349	1	1941	2	N	-0-		111
05		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	380	1	1922	2	N	6		117
06		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	385	1	1873	2	N	-0-		117
07		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	412	1	1834	2	N	-0-		117
08		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	395	1	1845	2	N	-0-		117
09		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	343	1	1901	2	N	-0-		117
10		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	344	1	1860	2	N	-0-		117
11		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	336	1	1781	2	N	-0-		117
*12		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	363	1	1957	2	N	-0-		117

TOTAL GAS PROD: 27,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JUANITA (WILCOX 8100) 47440 687 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 BRUNI MINERAL 'A' WELL #: 12 RRCID -> 278557 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8059 - 8130

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/13/2018 - PLUGGED 04/13/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 284251 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8046 - 8066

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	2134	-0-	2134	2134	-0-	152	1	1982	2	Y	-0-		-0-
05	7597	3529	-0-	-4068	-0-	-0-	255	1	3274	2	Y	-0-		-0-
06	4350	2641	-0-	-1709	-0-	-0-	185	1	2456	2	Y	-0-		-0-
07	4495	2385	-0-	-2110	-0-	-0-	176	1	2209	2	Y	-0-		-0-
08	4495	1759	-0-	-2736	-0-	-0-	109	1	1650	2	Y	-0-		-0-
09	4350	1979	-0-	-2371	-0-	-0-	116	1	1863	2	Y	-0-		-0-
10	3534	#	1608	-0-	-1926	-0-	89	1	1519	2	Y	-0-		-0-
11	2640	#	1394	-0-	-1246	-0-	91	1	1303	2	Y	-0-		-0-
12	2387	#	1114	-0-	-1273	-0-	76	1	1038	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JUANITA (7100) 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 153633 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7140 - 7360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	N	-0-		-0-
02	140 N	87	-0-	-53	-0-	11	1	76	2	N	-0-		-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	12	1	74	2	N	-0-		-0-
04	120 N	76	-0-	-44	-0-	9	1	67	2	N	-0-		-0-
05	93 N	35	-0-	-58	-0-	5	1	30	2	N	-0-		-0-
06	90 N	15	-0-	-75	-0-	2	1	13	2	N	-0-		-0-
07	93 N	18	-0-	-75	-0-	3	1	15	2	N	-0-		-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	N	-0-		-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	2	N	-0-		-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	N	-0-		-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	N	-0-		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		535			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JUDD CITY, S. (D-2 SAND) 47486 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
 M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 176648 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE) 47486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
 M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 178376 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5740 - 5780

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KR\BOA (VX CONS.)		47937 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 1065		RRCID -> 168598		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11190 - 11224					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

KING RANCH CANELO		WELL #: 1048		RRCID -> 171595		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11668 - 12010					

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

KING RANCH CANELO		WELL #: 801		RRCID -> 259317		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 13240		PERF.11394 - 12690					

01	20119 X	16606	-0-	-3513	-0-	108	1	15307	2	Y	1083	1058	1		213
02	17304 X	16486	-0-	-818	-0-	1191	9								
03	19158 X	17660	-0-	-1498	-0-	99	1	15307	2	Y	982	983	1		212
04	17970 X	16538	-0-	-1432	-0-	1080	9								
05	17825 X	16512	-0-	-1313	-0-	105	1	16655	2	Y	818	655	1		375
06	16470 X	14597	-0-	-1873	-0-	900	9								
07	17019 X	16251	-0-	-768	-0-	102	1	15323	2	Y	1012	1171	1		216
08	17019 X	16682	-0-	-337	-0-	1113	9								
09	16470 X	16436	-0-	-34	-0-	95	1	15447	2	Y	882	916	1		182
10	16523 X	15973	-0-	-550	-0-	970	9								
*11	16140 X	13173	-0-	-2967	-0-	84	1	13670	2	Y	766	672	1		276
*12	16988 X	14170	-0-	-2818	-0-	843	9								
						93	1	15275	2	Y	803	686	1		393
						883	9								
						113	1	15638	2	Y	846	1074	1		165
						931	9								
						45	1	15692	2	Y	635	715	1		85
						699	9								
						32	1	15365	2	Y	524	482	1		127
						576	9								
						15	1	12657	2	Y	455	541	1		41
						501	9								
						34	1	13651	2	Y	441	456	1		26
						485	9								
TOTAL GAS PROD: 191,084														TOTAL CONDENSATE PROD: 9,247	

KR\BOA (VX CONS.)		//CONT.//		47937 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH CANELO		WELL #:		821	RRCID ->	261883	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	13289	PERF.11416 -	12042
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		19499 X	19226	-0-	-273	-0-	96 1	18613 2	Y	470	453 1	92
							517 9					
02		17612 X	16672	-0-	-940	-0-	79 1	16186 2	Y	370	382 1	80
							407 9					
03		19499 X	18662	-0-	-837	-0-	88 1	18224 2	Y	318	252 1	146
							350 9					
04		18870 X	18140	-0-	-730	-0-	90 1	17578 2	Y	429	483 1	92
							472 9					
05		19003 X	17920	-0-	-1083	-0-	89 1	17316 2	Y	468	463 1	97
							515 9					
06		18600 X	16285	-0-	-2315	-0-	86 1	15740 2	Y	417	364 1	150
							459 9					
07		18755 X	17424	-0-	-1331	-0-	93 1	16868 2	Y	421	365 1	206
							463 9					
08		18755 X	17078	-0-	-1677	-0-	98 1	16509 2	Y	428	551 1	83
							471 9					
09		18150 X	16793	-0-	-1357	-0-	37 1	16407 2	Y	317	358 1	42
							349 9					
10		17918 X	16383	-0-	-1535	-0-	28 1	16070 2	Y	259	238 1	63
							285 9					
*11		16860 X	14690	-0-	-2170	-0-	17 1	14408 2	Y	241	281 1	1 8 22
							265 9					
*12		17422 X	15591	-0-	-1831	-0-	38 1	15302 2	Y	228	237 1	13
							251 9					
TOTAL GAS PROD:			204,864		TOTAL CONDENSATE PROD:			4,366				

KING RANCH CANELO		WELL #:		824	RRCID ->	263218	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11148 -	12567
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KR\BOA (VX CONS.)		//CONT.// 47937 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
KING RANCH CANELO		WELL #: 828		RRCID -> 264858		COMPL. DATE 11/15/2011			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10912 X	9830	-0-	-1082	-0-	1701	1	7840	2	Y	263	250 1	52
						289	9						
02	9716 X	8826	-0-	-890	-0-	1523	1	7069	2	Y	213	219 1	46
						234	9						
03	10106 X	8958	-0-	-1148	-0-	1377	1	7398	2	Y	166	136 1	76
						183	9						
04	10560 X	9032	-0-	-1528	-0-	1297	1	7475	2	Y	236	262 1	50
						260	9						
05	9703 X	9072	-0-	-631	-0-	1322	1	7493	2	Y	234	236 1	48
						257	9						
06	9300 X	8763	-0-	-537	-0-	1406	1	7127	2	Y	209	182 1	75
						230	9						
07	9610 X	8718	-0-	-892	-0-	1442	1	7060	2	Y	196	175 1	96
						216	9						
08	9331 X	8290	-0-	-1041	-0-	1227	1	6850	2	Y	194	252 1	38
						213	9						
09	14772 X	14772	-0-	-0-	-0-	1385	1	13009	2	Y	344	336 1	46
						378	9						
10	34656 X	34656	-0-	-0-	-0-	63	1	33765	2	Y	753	617 1	182
						828	9						
*11	68019 X	68019	-0-	-0-	-0-	77	1	65471	2	Y	2246	2224 1	204
						2471	9						
*12	71235 X	71235	-0-	-0-	-0-	173	1	69002	2	Y	1873	1967 1	110
						2060	9						
TOTAL GAS PROD:		260,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,927							

KING RANCH CANELO		WELL #: 830		RRCID -> 267327		COMPL. DATE 03/12/2012			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12820 - 13090				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5301 X	4382	-0-	-919	-0-	713	1	3311	2	Y	325	319 1	64
						358	9						
02	4704 X	4122	-0-	-582	-0-	675	1	3139	2	Y	280	284 1	60
						308	9						
03	4960 X	4579	-0-	-381	-0-	676	1	3636	2	Y	243	192 1	111
						267	9						
04	4770 X	4537	-0-	-233	-0-	618	1	3554	2	Y	332	372 1	71
						365	9						
05	4712 X	4485	-0-	-227	-0-	621	1	3506	2	Y	325	329 1	67
						358	9						
06	4350 X	3572	-0-	-778	-0-	545	1	2762	2	Y	241	221 1	87
						265	9						
07	4495 X	4070	-0-	-425	-0-	638	1	3147	2	Y	259	219 1	127
						285	9						
08	4495 X	3962	-0-	-533	-0-	551	1	3129	2	Y	256	333 1	50
						282	9						
09	4350 X	3546	-0-	-804	-0-	321	1	3030	2	Y	177	203 1	24
						195	9						
10	4495 X	2864	-0-	-1631	-0-	950	1	1789	2	Y	114	110 1	28
						125	9						
*11	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	1602	1	3830	2	Y	208	217 1	19
						229	9						
*12	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	2098	1	5587	2	Y	264	267 1	16
						290	9						
TOTAL GAS PROD:		53,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,024							

KR\BOA (VX CONS.)		//CONT.//		47937 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH CANELO		WELL #:		837	RRCID ->	267331	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11940	- 12602		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KING RANCH CANELO		WELL #:		848	RRCID ->	268058	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL DEPTH	13240	PERF.11506	- 12721		
	ALLOW CODE													
01	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	386	1	1776	2	Y	36	35	1	7
						40	9							
02	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	345	1	1601	2	Y	30	31	1	6
						33	9							
03	2046 N	2036	-0-	-10	-0-	315	1	1695	2	Y	24	19	1	11
						26	9							
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	297	1	1713	2	Y	33	37	1	7
						36	9							
05	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	313	1	1776	2	Y	64	58	1	13
						70	9							
06	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	335	1	1696	2	Y	66	55	1	24
						73	9							
07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	332	1	1630	2	Y	59	54	1	29
						65	9							
08	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	296	1	1655	2	Y	62	79	1	12
						68	9							
09	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	188	1	1762	2	Y	46	52	1	6
						51	9							
10	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	1029	1	1890	2	Y	41	37	1	10
						45	9							
11	1950 N	1096	-0-	-854	-0-	322	1	765	2	Y	8	17	1	1
						9	9							
12	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,633				TOTAL CONDENSATE PROD:		469						

OIL AND GAS DIVISION

KR\BOA (VX CONS.)		//CONT.//		47937 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH CANELO		WELL #:		862	RRCID ->	269350	COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	13095	PERF.11526 - 12668		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			STATUS (L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*12	14B2 EXT	37249	-0-	37249	37249		89 1	35520 2	Y	1491	1403 1	88	
							1640 9						
TOTAL GAS PROD:		37,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,491							

KR\BOA (VX. 10250)		47937 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		253162											
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		53	RRCID ->	186637	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	12761	PERF.10600 - 10685		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			STATUS (L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KR\BOA (VX. 11300)		47937 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		253162											
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1065	RRCID ->	170945	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10756 - 10774		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			STATUS (L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		47939 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880											
KING RANCH MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 213685		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 14750 PERF.13098 - 13676					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			68
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			75
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			81
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			86
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			90
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				22			

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 162082		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10624 - 10628					
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 54E											
01		974 N	974	-0-	-0-	44	1	930	2	Y	-0-		-0-
02		1344 N	837	-0-	-507	54	1	783	2	Y	-0-		-0-
03		1116 N	878	-0-	-238	62	1	816	2	Y	-0-		-0-
04		930 N	831	-0-	-99	53	1	778	2	Y	-0-		-0-
05		930 N	905	-0-	-25	61	1	844	2	Y	-0-		-0-
06		840 N	825	-0-	-15	36	1	789	2	Y	-0-		-0-
07		868 N	838	-0-	-30	39	1	799	2	Y	-0-		-0-
08		922 N	922	-0-	-0-	47	1	875	2	Y	-0-		-0-
09		909 N	909	-0-	-0-	47	1	862	2	Y	-0-		-0-
10		877 N	877	-0-	-0-	53	1	824	2	Y	-0-		-0-
11		870 N	693	-0-	-177	49	1	644	2	Y	-0-		-0-
12		930 N	819	-0-	-111	49	1	770	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,308				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 57E		RRCID -> 181194		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 12630 PERF.10580 - 12308							
01		5704 X	5562	-0-	-142	251	1	5265	2	Y	42	43	0	10	
02		5264 X	5138	-0-	-126	330	1	4762	2	Y	42	41	0	11	
03		5828 X	5556	-0-	-272	387	1	5125	2	Y	40	44	0	7	
04		5640 X	5261	-0-	-379	333	1	4898	2	Y	27	27	0	7	
05		5704 X	5544	-0-	-160	372	1	5146	2	Y	24	26	0	5	
06		5310 X	4797	-0-	-513	209	1	4557	2	Y	28	26	0	7	
07		5487 X	5042	-0-	-445	231	1	4781	2	Y	27	26	0	8	
08		5487 X	5022	-0-	-465	255	1	4739	2	Y	25	26	0	7	
09		5310 X	4966	-0-	-344	254	1	4683	2	Y	26	22	0	11	
10		5487 X	5079	-0-	-408	302	1	4752	2	Y	23	30	1	4	
11		4890 X	4592	-0-	-298	321	1	4252	2	Y	17	19	1	2	
12		5146 X	4801	-0-	-345	283	1	4503	2	Y	14	15	1	1	
TOTAL GAS PROD:		61,360				TOTAL CONDENSATE PROD:		335							

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.//		47939 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 59E		RRCID -> 185189	COMPL. DATE 08/03/2001	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 9495 - 11833							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	199 1	4177 2	Y	37	38 0				9
02	4004 X	3847	-0-	-157	-0-	247 1	3561 2	Y	35	35 0				9
03	4433 X	4338	-0-	-95	-0-	302 1	3997 2	Y	35	38 0				6
04	4290 X	4117	-0-	-173	-0-	260 1	3831 2	Y	24	24 0				6
05	4402 X	3923	-0-	-479	-0-	261 1	3626 2	Y	33	32 0				7
06	4260 X	3525	-0-	-735	-0-	152 1	3326 2	Y	43	39 0				11
07	4340 X	3539	-0-	-801	-0-	160 1	3337 2	Y	38	38 0				11
08	4340 X	3536	-0-	-804	-0-	178 1	3317 2	Y	37	37 0				11
09	4110 X	3797	-0-	-313	-0-	189 1	3511 2	Y	88	61 0				38
10	3937 X	3891	-0-	-46	-0-	226 1	3570 2	Y	86	108 1				16
11	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	240 1	3247 2	Y	62	71 1				7
12	3937 X	3665	-0-	-272	-0-	210 1	3396 2	Y	54	57 1				4

TOTAL GAS PROD: 46,150

TOTAL CONDENSATE PROD: 572

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 60E		RRCID -> 186874	COMPL. DATE 11/12/2001	TOTAL DEPTH 12497	PERF. 9993 - 12200							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.//		47939 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 66E		RRCID -> 189423	COMPL. DATE 10/21/2003	TOTAL DEPTH 13126	PERF. 9988	- 9996						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 63E		RRCID -> 189676	COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH 12720	PERF.10842	- 12460						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 61E		RRCID -> 190012	COMPL. DATE 01/18/2002	TOTAL DEPTH 12628	PERF.11245	- 12486						
01	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-			-0-
02	3416 X	-0-	-0-	-3416	-0-					Y	-0-			-0-
03	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-			-0-
04	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.//		47939 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 70E		RRCID -> 193926	COMPL. DATE 05/10/2012	TOTAL DEPTH 13193	PERF.11711	- 11718							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4588 X	4312	-0-	-276	-0-	177	1	3835	2	Y	273	286	0		64
						300	9								
02	4144 X	3098	-0-	-1046	-0-	180	1	2678	2	Y	218	225	0		57
						240	9								
03	4588 X	4138	-0-	-450	-0-	264	1	3598	2	Y	251	265	0		43
						276	9								
04	4410 X	3839	-0-	-571	-0-	226	1	3418	2	Y	177	173	0		47
						195	9								
05	4402 X	3644	-0-	-758	-0-	236	1	3311	2	Y	88	117	0		18
						97	9								
06	3240 X	3103	-0-	-137	-0-	131	1	2881	2	Y	83	80	0		21
						91	9								
07	3348 X	3256	-0-	-92	-0-	145	1	3026	2	Y	77	75	0		23
						85	9								
08	3348 X	3127	-0-	-221	-0-	154	1	2895	2	Y	71	73	0		21
						78	9								
09	3240 X	3173	-0-	-67	-0-	154	1	2878	2	Y	128	94	0		55
						141	9								
10	32309 X	32309	-0-	-0-	-0-	54	1	30416	2	Y	1672	1420	1		307
						1839	9								
11	140466 X	140466	-0-	-0-	-0-	504	1	133721	2	Y	5674	5340	1		641
						6241	9								
*12	115349 X	115349	-0-	-0-	-0-	479	1	110528	2	Y	3947	4285	1		303
						4342	9								

TOTAL GAS PROD: 319,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,659

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E148		RRCID -> 194636	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 12131	PERF.10096	- 11298		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 71E		RRCID -> 194923	COMPL. DATE 05/12/2012	TOTAL DEPTH 13255	PERF. 9276	- 9296		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 69E RRCID -> 199967 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10771 - 11060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030 X	3927	-0-	-103	-0-	178	1	3731	2	Y	16	17 0	4
						18	9						
02	3724 X	3631	-0-	-93	-0-	234	1	3379	2	Y	16	16 0	4
						18	9						
03	4123 X	3969	-0-	-154	-0-	278	1	3673	2	Y	16	17 0	3
						18	9						
04	3990 X	3756	-0-	-234	-0-	238	1	3505	2	Y	12	12 0	3
						13	9						
05	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	271	1	3755	2	Y	20	19 0	4
						22	9						
06	3900 X	3624	-0-	-276	-0-	158	1	3440	2	Y	24	22 0	6
						26	9						
07	4030 X	3708	-0-	-322	-0-	169	1	3516	2	Y	21	21 0	6
						23	9						
08	4061 X	3643	-0-	-418	-0-	184	1	3436	2	Y	21	21 0	6
						23	9						
09	3930 X	3663	-0-	-267	-0-	185	1	3424	2	Y	49	34 0	21
						54	9						
10	4061 X	3603	-0-	-458	-0-	212	1	3340	2	Y	46	59 1	8
						51	9						
11	3630 X	3305	-0-	-325	-0-	227	1	3041	2	Y	34	38 1	4
						37	9						
12	3782 X	3437	-0-	-345	-0-	200	1	3205	2	Y	29	31 1	2
						32	9						
TOTAL GAS PROD:		44,314											
								TOTAL CONDENSATE PROD:			304		

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E149 RRCID -> 207592 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10631 - 10641

01	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	-0-		-0-
02	7588 X	-0-	-0-	-7588	-0-					Y	-0-		-0-
03	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	-0-		-0-
04	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-		-0-
05	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	234	1	3249	2	Y	23	18 0	5
						25	9						
06	14849 X	14849	-0-	-0-	-0-	644	1	14038	2	Y	152	118 0	39
						167	9						
07	19805 X	19805	-0-	-0-	-0-	900	1	18697	2	Y	189	172 0	56
						208	9						
08	16397 X	16397	-0-	-0-	-0-	826	1	15405	2	Y	151	163 0	44
						166	9						
09	14850 X	13778	-0-	-1072	-0-	701	1	12927	2	Y	136	121 0	59
						150	9						
10	19809 X	11485	-0-	-8324	-0-	680	1	10698	2	Y	97	138 1	18
						107	9						
*11	19170 X	9045	-0-	-10125	-0-	627	1	8351	2	Y	61	72 1	7
						67	9						
12	18476 X	8155	-0-	-10321	-0-	478	1	7626	2	Y	46	49 1	4
						51	9						
TOTAL GAS PROD:		97,022											
								TOTAL CONDENSATE PROD:			855		

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.//		47939 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E150		RRCID -> 214159	COMPL. DATE 06/11/2005	TOTAL DEPTH 12180	PERF.11072	- 11216				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 74 E		RRCID -> 214194	COMPL. DATE 11/04/2005	TOTAL DEPTH 14015	PERF.10592	- 10614				
01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	76 1	1632 2	Y	102	103 0		24
						112 9						
02	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	102 1	1515 2	Y	108	104 0		28
						119 9						
03	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	123 1	1671 2	Y	102	113 0		17
						112 9						
04	1770 N	1709	-0-	-61	-0-	102 1	1535 2	Y	65	65 0		17
						72 9						
05	1922 N	1818	-0-	-104	-0-	118 1	1656 2	Y	40	49 0		8
						44 9						
06	1830 N	1455	-0-	-375	-0-	61 1	1343 2	Y	46	42 0		12
						51 9						
07	1767 N	1563	-0-	-204	-0-	69 1	1449 2	Y	41	41 0		12
						45 9						
08	1829 N	1512	-0-	-317	-0-	74 1	1393 2	Y	41	41 0		12
						45 9						
09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	82 1	1528 2	Y	66	49 0		29
						73 9						
10	1550 N	1539	-0-	-11	-0-	87 1	1390 2	Y	56	75 1		10
						62 9						
11	1470 N	666	-0-	-804	-0-	44 1	601 2	Y	19	27 1		2
						21 9						
12	T. A.	1373	-0-	1373	1373	77 1	1259 2	Y	34	33 1		3
						37 9						
TOTAL GAS PROD:		18,780				TOTAL CONDENSATE PROD:			720			

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.// 47939 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M839E		RRCID -> 267677		COMPL. DATE 10/05/2013		TOTAL DEPTH 14230 PERF.11762 - 11878					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	22165 X	21807	-0-	-358	-0-	184	1	20030	2	Y	1448	1488 0	339
						1593	9						
02	22176 X	22176	-0-	-0-	-0-	181	1	20196	2	Y	1635	1546 0	428
						1799	9						
03	24190 X	24190	-0-	-0-	-0-	208	1	22289	2	Y	1539	1705 0	262
						1693	9						
04	21450 X	22030	-0-	580	-0-	198	1	20659	2	Y	1066	1047 0	281
						1173	9						
05	22165 X	21765	-0-	-400	-0-	193	1	20667	2	Y	823	933 0	171
						905	9						
06	23760 X	19522	-0-	-4238	-0-	18476	2	1046	9	Y	951	878 0	244
07	24552 X	22472	-0-	-2080	-0-	21410	2	1062	9	Y	965	925 0	284
08	24180 X	19290	-0-	-4890	-0-	18409	2	881	9	Y	801	851 0	234
09	22020 X	20482	-0-	-1538	-0-	19092	2	1390	9	Y	1264	953 0	545
10	22475 X	19426	-0-	-3049	-0-	158	1	18039	2	Y	1117	1457 1	205
						1229	9						
11	21750 X	18502	-0-	-3248	-0-	49	1	17536	2	Y	834	945 1	94
						917	9						
12	21855 X	19064	-0-	-2791	-0-	56	1	18205	2	Y	730	768 1	56
						803	9						
TOTAL GAS PROD:		250,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,173							

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M835E		RRCID -> 268017		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 13715 PERF.10212 - 11600					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.// 47939 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M889E		RRCID -> 274349		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 13188 PERF.11682 - 13152				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	47058 X	41070	-0-	-5988	-0-	346 1	37681 2	Y	2766	2876 0		648
						3043 9						
02	41020 X	36487	-0-	-4533	-0-	297 1	33191 2	Y	2726	2661 0		713
						2999 9						
03	42036 X	38589	-0-	-3447	-0-	332 1	35518 2	Y	2490	2779 0		424
						2739 9						
04	40500 X	35251	-0-	-5249	-0-	317 1	33030 2	Y	1731	1698 0		457
						1904 9						
05	41075 X	37342	-0-	-3733	-0-	332 1	35490 2	Y	1382	1551 0		288
						1520 9						
06	34710 X	32263	-0-	-2447	-0-	30512 2	1751 9	Y	1592	1471 0		409
07	35867 X	32859	-0-	-3008	-0-	31288 2	1571 9	Y	1428	1417 0		420
08	35867 X	34947	-0-	-920	-0-	33329 2	1618 9	Y	1471	1462 0		429
09	34710 X	32312	-0-	-2398	-0-	31314 2	998 9	Y	907	945 0		391
10	35867 X	32331	-0-	-3536	-0-	277 1	31267 2	Y	715	975 1		131
						787 9						
11	33810 X	28037	-0-	-5773	-0-	80 1	27415 2	Y	493	568 1		56
						542 9						
12	34937 X	29641	-0-	-5296	-0-	92 1	29068 2	Y	437	459 1		34
						481 9						
TOTAL GAS PROD:		411,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,138						

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M895E		RRCID -> 275673		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 13664 PERF.11690 - 13042				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	2254	-0-	2254	2254	19 1	2180 2	Y	50	41 1		9
						55 9						
11	14B2 EXT	29708	-0-	29708	31962	85 1	29041 2	Y	529	478 1		60
						582 9						
12	14B2 EXT	28124	-0-	28124	60086	87 1	27575 2	Y	420	448 1		32
						462 9						
TOTAL GAS PROD:		60,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		999						

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.//		47939 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M898E	RRCID ->	276245	COMPL. DATE	01/22/2015	TOTAL DEPTH	13797	PERF.11675	- 13541			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10354 X	7179	-0-	-3175	-0-	308	1	6574	2	Y	270	266	0		63
02	9268 X	8949	-0-	-319	-0-	297	9	544	1	Y	376	341	0		98
03	9734 X	7287	-0-	-2447	-0-	414	9	485	1	Y	263	316	0		45
04	8970 X	6947	-0-	-2023	-0-	289	9	423	1	Y	189	184	0		50
05	9920 X	6330	-0-	-3590	-0-	208	9	408	1	Y	176	189	0		37
06	6750 X	6621	-0-	-129	-0-	194	9	273	1	Y	280	245	0		72
07	6975 X	6348	-0-	-627	-0-	308	9	276	1	Y	236	239	0		69
08	6975 X	4991	-0-	-1984	-0-	260	9	240	1	Y	180	197	0		52
09	6750 X	5348	-0-	-1402	-0-	198	9	346	1	Y	288	216	0		124
10	6851 X	6267	-0-	-584	-0-	346	1	471	1	Y	183	273	1		34
11	6630 X	4933	-0-	-1697	-0-	201	9	341	1	Y	37	67	1		4
*12	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	41	9	330	1	Y	37	38	1		3
						41	9								
TOTAL GAS PROD:		76,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,515									

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M897E	RRCID ->	277795	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL DEPTH	13807	PERF.12839	- 13318			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	53	-0-	53	53	5	1	44	2	Y	4	3	1		1
						4	9								
11	14B2 EXT	62332	-0-	62332	62385	294	1	57924	2	Y	3740	3319	1		422
						4114	9								
12	14B2 EXT	39276	-0-	39276	101661	169	1	36894	2	Y	2012	2280	1		154
						2213	9								
TOTAL GAS PROD:		101,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,756									

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.//		47939 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M921E	RRCID ->	278590	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	12568	PERF.10154 - 10168		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11532 X	8423	-0-	-3109	-0-	371 1	7859 2	Y	175	184 0		41
							193 9						
02		9408 X	7378	-0-	-2030	-0-	463 1	6726 2	Y	172	168 0		45
							189 9						
03		9858 X	7768	-0-	-2090	-0-	531 1	7068 2	Y	154	173 0		26
							169 9						
04		9180 X	6910	-0-	-2270	-0-	430 1	6367 2	Y	103	102 0		27
							113 9						
05		8711 X	7030	-0-	-1681	-0-	453 1	6355 2	Y	202	187 0		42
							222 9						
06		6930 X	6312	-0-	-618	-0-	258 1	5721 2	Y	303	267 0		78
							333 9						
07		7161 X	6250	-0-	-911	-0-	269 1	5689 2	Y	265	265 0		78
							292 9						
08		7161 X	5995	-0-	-1166	-0-	286 1	5438 2	Y	246	252 0		72
							271 9						
09		6900 X	5739	-0-	-1161	-0-	271 1	5118 2	Y	318	253 0		137
							350 9						
10		7037 X	5622	-0-	-1415	-0-	311 1	4994 2	Y	288	372 1		53
							317 9						
11		6300 X	5396	-0-	-904	-0-	345 1	4813 2	Y	216	245 1		24
							238 9						
12		6262 X	5270	-0-	-992	-0-	288 1	4784 2	Y	180	190 1		14
							198 9						
TOTAL GAS PROD:			78,093				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,622			

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		1	RRCID ->	215168	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13080 - 14132
GAFFORD DIETZ GAS UNIT													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

KELLY (2300)		48545 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459														
COLLINS		WELL #: 3		RRCID -> 193937		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 2261 - 2266								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KELSEY (FRIO CONSOL.)		48630 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
OVERTON PARK OIL & GAS LP		628656														
MCGILL BROS.		WELL #: 211D		RRCID -> 046191		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 7237 PERF. 5190 - 5890								
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCGILL BROS.		WELL #: 391DF		RRCID -> 056063		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5531 - 5550								
01	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3	N	-0-							-0-
02	1820 N	1766	-0-	-54	-0-	1766	3	N	-0-							-0-
03	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3	N	-0-							-0-
04	2160 N	2065	-0-	-95	-0-	2065	3	N	-0-							-0-
05	1953 N	1807	-0-	-146	-0-	1807	3	N	-0-							-0-
06	2160 N	1727	-0-	-433	-0-	1727	3	N	-0-							-0-
07	2139 N	1761	-0-	-378	-0-	1761	3	N	-0-							-0-
08	1798 N	1678	-0-	-120	-0-	1678	3	N	-0-							-0-
09	1740 N	1596	-0-	-144	-0-	1596	3	N	-0-							-0-
10	1767 N	1757	-0-	-10	-0-	1757	3	N	-0-							-0-
11	1620 N	1583	-0-	-37	-0-	1583	3	N	-0-							-0-
12	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		20,224				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656								
MCGILL BROS.		WELL #:		170 T	RRCID ->	060022	COMPL. DATE	09/13/1974	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2635 X	969	-0-	-1666	-0-	969 3	N	-0-			-0-
02		3416 X	1135	-0-	-2281	-0-	1135 3	N	-0-			-0-
03		3782 X	2426	-0-	-1356	-0-	2426 3	N	-0-			-0-
04		3660 X	1445	-0-	-2215	-0-	1445 3	N	-0-			-0-
05		2046 X	1386	-0-	-660	-0-	1386 3	N	-0-			-0-
06		2340 X	1638	-0-	-702	-0-	1638 3	N	-0-			-0-
07		2418 X	1405	-0-	-1013	-0-	1405 3	N	-0-			-0-
08		3100 N	3668	-0-	568	568	3668 3	N	-0-			-0-
09		3000 N	3470	-0-	470	1038	3470 3	N	-0-			-0-
10		3100 N	2670	-0-	-430	608	2670 3	N	-0-			-0-
11		2760 X	789	-0-	-1971	-0-	789 3	N	-0-			-0-
12		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCGILL BROS.		WELL #:		512	RRCID ->	137118	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5572 - 5582
01		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3	N	-0-			-0-
02		1624 N	1604	-0-	-20	-0-	1604 3	N	-0-			-0-
03		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3	N	-0-			-0-
04		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3	N	-0-			-0-
05		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 3	N	-0-			-0-
06		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 3	N	-0-			-0-
07		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 3	N	-0-			-0-
08		1953 N	1902	-0-	-51	-0-	1902 3	N	-0-			-0-
09		1890 N	1785	-0-	-105	-0-	1785 3	N	-0-			-0-
10		1953 N	1838	-0-	-115	-0-	1838 3	N	-0-			-0-
11		1830 N	1815	-0-	-15	-0-	1815 3	N	-0-			-0-
12		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCGILL BROS.		WELL #:		515	RRCID ->	138683	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4623 - 4635
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//	48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR					
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//	628656								
JUAREZ, MIGUEL		WELL #:	9	RRCID ->	139719	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	5726 - 5734
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3	N	-0-		-0-
02		196 N	112	-0-	-84	-0-	112 3	N	-0-		-0-
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-
04		180 N	125	-0-	-55	-0-	125 3	N	-0-		-0-
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3	N	-0-		-0-
06		180 N	128	-0-	-52	-0-	128 3	N	-0-		-0-
07		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-
08		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3	N	-0-		-0-
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,533								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS.		WELL #:	380-H	RRCID ->	141069	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5381 - 5670
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS.		WELL #:	529	RRCID ->	159221	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5980 - 6003
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656							
MCGILL BROS.		WELL #:		460	RRCID ->	165214	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 5270 - 5278
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3	N	-0-			-0-
02	T. A.	479	-0-	479	-0-	479 3	N	-0-			-0-
03	T. A.	588	-0-	588	-0-	1067 3	N	-0-			-0-
04	T. A.	546	-0-	546	-0-	1613 3	N	-0-			-0-
05	T. A.	534	-0-	534	-0-	2147 3	N	-0-			-0-
06	2631 X	484	-0-	-2147	-0-	484 3	N	-0-			-0-
07	558 N	517	-0-	-41	-0-	517 3	N	-0-			-0-
08	527 N	480	-0-	-47	-0-	480 3	N	-0-			-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-			-0-
10	527 N	498	-0-	-29	-0-	498 3	N	-0-			-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-			-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCGILL BROS.		WELL #:		461	RRCID ->	167704	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6162 - 6190
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCGILL BROS.		WELL #:		M385 D	RRCID ->	168821	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 5226 - 5243
01	1705 X	989	-0-	-716	-0-	989 3	N	-0-			-0-
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3	N	-0-			-0-
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3	N	-0-			-0-
04	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 3	N	-0-			-0-
05	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 3	N	-0-			-0-
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3	N	-0-			-0-
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3	N	-0-			-0-
08	2232 X	922	-0-	-1310	-0-	922 3	N	-0-			-0-
09	2160 X	740	-0-	-1420	-0-	740 3	N	-0-			-0-
10	1829 X	383	-0-	-1446	-0-	383 3	N	-0-			-0-
11	1230 X	52	-0-	-1178	-0-	52 3	N	-0-			-0-
12	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656									
MCGILL BROS.		WELL #:		455	RRCID ->	170891	COMPL. DATE	09/29/1998	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5598 -	5607
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	837 N	730	-0-	-107	-0-	730 3			N	-0-			-0-
02	728 N	588	-0-	-140	-0-	588 3			N	-0-			-0-
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3			N	-0-			-0-
04	720 N	651	-0-	-69	-0-	651 3			N	-0-			-0-
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3			N	-0-			-0-
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3			N	-0-			-0-
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3			N	-0-			-0-
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3			N	-0-			-0-
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3			N	-0-			-0-
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3			N	-0-			-0-
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3			N	-0-			-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCGILL BROS.		WELL #:		390 D	RRCID ->	173886	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5935 -	5942
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCGILL BROS.		WELL #:		560DF	RRCID ->	184762	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7098	PERF.	5276 -	5908
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1922 X	453	-0-	-1469	-0-	453 3			N	-0-			-0-
02	588 N	242	-0-	-346	-0-	242 3			N	-0-			-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3			N	-0-			-0-
05	3100 N	6212	-0-	3112	3112	6212 3			N	-0-			-0-
06	3000 N	214	-0-	-2786	326	214 3			N	-0-			-0-
07	713 N	62	-0-	-651	-0-	62 3			N	-0-			-0-
08	6200 X	2854	-0-	-3346	-0-	2854 3			N	-0-			-0-
09	6000 X	5687	-0-	-313	-0-	5687 3			N	-0-			-0-
10	6200 X	5649	-0-	-551	-0-	5649 3			N	-0-			-0-
11	2760 X	1260	-0-	-1500	-0-	1260 3			N	-0-			-0-
12	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656									
STATE-MARSHALL		WELL #:		48DF	RRCID ->	193817	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	6114 - 6352	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3		N	-0-		-0-	
02		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 3		N	-0-		-0-	
03		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 3		N	-0-		-0-	
04		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 3		N	-0-		-0-	
05		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 3		N	-0-		-0-	
06		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3		N	-0-		-0-	
07		1488 N	1463	-0-	-25	-0-	1463 3		N	-0-		-0-	
08		1457 N	1270	-0-	-187	-0-	1270 3		N	-0-		-0-	
09		1410 N	1165	-0-	-245	-0-	1165 3		N	-0-		-0-	
10		1457 N	1343	-0-	-114	-0-	1343 3		N	-0-		-0-	
11		1230 N	993	-0-	-237	-0-	993 3		N	-0-		-0-	
12		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STATE-MARSHALL		WELL #:		49DF	RRCID ->	195041	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	5354 - 5498	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4030 X	2876	-0-	-1154	-0-	2876 3		N	-0-		-0-	
02		3640 X	2608	-0-	-1032	-0-	2608 3		N	-0-		-0-	
03		3689 X	3021	-0-	-668	-0-	3021 3		N	-0-		-0-	
04		3570 X	2631	-0-	-939	-0-	2631 3		N	-0-		-0-	
05		2883 X	2644	-0-	-239	-0-	2644 3		N	-0-		-0-	
06		2910 X	2364	-0-	-546	-0-	2364 3		N	-0-		-0-	
07		3007 X	2045	-0-	-962	-0-	2045 3		N	-0-		-0-	
08		1922 N	1505	-0-	-417	-0-	1505 3		N	-0-		-0-	
09		1860 N	1099	-0-	-761	-0-	1099 3		N	-0-		-0-	
10		1922 N	1178	-0-	-744	-0-	1178 3		N	-0-		-0-	
11		1470 N	538	-0-	-932	-0-	538 3		N	-0-		-0-	
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		22,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BASS, A.M.K. MRS. "B"		WELL #:		25DF	RRCID ->	195213	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	5145 - 5149	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656								
STATE MARSHALL		WELL #:		50DF	RRCID ->	196373	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5486 - 6284	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

STATE MARSHALL		WELL #:		53DF	RRCID ->	203198	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 5652 - 6316	
01	1736	X	360	-0-	-1376	-0-	360	3	N	-0-	-0-	
02	336	N	121	-0-	-215	-0-	121	3	N	-0-	-0-	
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-	-0-	
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-	-0-	
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3	N	-0-	-0-	
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3	N	-0-	-0-	
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-	-0-	
08	1581	X	1272	-0-	-309	-0-	1272	3	N	-0-	-0-	
09	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3	N	-0-	-0-	
10	1581	X	750	-0-	-831	-0-	750	3	N	-0-	-0-	
11	1260	X	525	-0-	-735	-0-	525	3	N	-0-	-0-	
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,748	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BASS, A. M. K., MRS.		WELL #:		51	RRCID ->	207019	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	8294	PERF. N/A	
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-	-0-	
02	308	N	216	-0-	-92	-0-	216	3	N	-0-	-0-	
03	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	3	N	-0-	-0-	
04	450	N	244	-0-	-206	-0-	244	3	N	-0-	-0-	
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3	N	-0-	-0-	
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3	N	-0-	-0-	
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3	N	-0-	-0-	
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3	N	-0-	-0-	
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-	
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-	-0-	
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-	
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,074	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656									
KELSEY UNIT		WELL #:		573F	RRCID ->	212253	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5806 - 5908		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6324 X	5461	-0-	-863	-0-	5461	3		N	-0-			-0-
02	5712 X	3058	-0-	-2654	-0-	3058	3		N	-0-			-0-
03	6324 X	2305	-0-	-4019	-0-	2305	3		N	-0-			-0-
04	5790 X	2267	-0-	-3523	-0-	2267	3		N	-0-			-0-
05	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3		N	-0-			-0-
06	5280 X	5255	-0-	-25	-0-	5255	3		N	-0-			-0-
07	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	3		N	-0-			-0-
08	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	3		N	-0-			-0-
09	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3		N	-0-			-0-
10	2914 X	2638	-0-	-276	-0-	2638	3		N	-0-			-0-
11	2820 X	193	-0-	-2627	-0-	193	3		N	-0-			-0-
12	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STATE MARSHALL		WELL #:		57 F	RRCID ->	214027	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5028 - 5034		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCGILL BROS.		WELL #:		567DF	RRCID ->	218742	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 4947 - 4978		
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
02	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3		N	-0-			-0-
03	558 N	30	-0-	-528	-0-	30	3		N	-0-			-0-
04	540 N	50	-0-	-490	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05	775 N	1	-0-	-774	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656							
KELSEY UNIT		WELL #:		S 56MF	RRCID ->	220829	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 5608 - 5614
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCGILL BROS.		WELL #:		570DF	RRCID ->	221930	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 5429 - 5623
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCGILL BROS.		WELL #:		574 F	RRCID ->	225758	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6619 - 6826
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656									
STATE-MARSHALL		WELL #:		47DF	RRCID ->	226602	COMPL. DATE	09/23/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5845 - 5916		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 X	1263	-0-	-504	-0-	1263	3		N	-0-			-0-
02	1596 X	567	-0-	-1029	-0-	567	3		N	-0-			-0-
03	2263 X	2228	-0-	-35	-0-	2228	3		N	-0-			-0-
04	2190 X	1066	-0-	-1124	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
05	2263 X	1042	-0-	-1221	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
06	2160 X	1270	-0-	-890	-0-	1270	3		N	-0-			-0-
07	2232 X	1169	-0-	-1063	-0-	1169	3		N	-0-			-0-
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-			-0-
09	720 N	318	-0-	-402	-0-	318	3		N	-0-			-0-
10	744 N	108	-0-	-636	-0-	108	3		N	-0-			-0-
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3		N	-0-			-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCGILL BROS.		WELL #:		395	RRCID ->	249018	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5188 - 5195		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		10	RRCID ->	125561	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	7517	PERF. 6003 - 6030
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KELSEY (FRIO CONSOL.) WAGNER OIL COMPANY VILLARREAL		//CONT.// 48630 030 //CONT.// 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
		WELL #: 13		RRCID -> 127258		COMPL. DATE 05/13/1988			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 5908							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2511 X	679	-0-	-1832	-0-	305	1	373	3	Y	1	2	1			1
02	1820 X	566	-0-	-1254	-0-	264	1	302	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1085 X	10	-0-	-1075	-0-	5	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	1050 X	142	-0-	-908	-0-	52	1	69	3	Y	19	15	1			4
05	907 X	907	-0-	-0-	-0-	308	1	558	3	Y	37	26	1			15
06	660 X	398	-0-	-262	-0-	167	1	222	3	Y	8	15	1			8
07	620 X	592	-0-	-28	-0-	255	1	325	3	Y	11	16	1			3
08	DLQ G-10	515	-0-	515	515	196	1	316	3	Y	3	5	1			1
09	1071 X	556	-0-	-515	-0-	283	1	270	3	Y	3	3	1			1
10	459 X	459	-0-	-0-	-0-	304	1	154	3	Y	1	1	1			1
11	570 X	366	-0-	-204	-0-	183	1	182	3	Y	1	1	1			1
12	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-		1			Y	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		5,190				TOTAL CONDENSATE PROD:		84								

DR. GARCIA, JOSE G.		WELL #: 8		RRCID -> 129367		COMPL. DATE 10/26/1988			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GARCIA, JOSE DR.		WELL #: 6		RRCID -> 129563		COMPL. DATE 10/28/1988			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5768 - 5771							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
OLIVAREZ, MIGUEL		WELL #:		3	RRCID ->	146163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7517	PERF. 5831 - 6006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VILLARREAL		WELL #:		33	RRCID ->	195186	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6388 - 6410	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	66	X	66	-0-	-0-	-0-	2 1	49 3	Y	7	5 1	2
							7 4	8 9				
03	45	X	45	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3	Y	-0-	2 1	-0-
							2 4					
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.		915	-0-	915	915	17 1	452 3	Y	357	231 1	126
							53 4	393 9				
07	T. A.		5764	-0-	5764	6679	130 1	3903 3	Y	1325	1236 1	215
							273 4	1458 9				
08	T. A.		4809	-0-	4809	11488	143 1	3393 3	Y	1079	1064 1	230
							86 4	1187 9				
09	T. A.		1174	-0-	1174	12662	29 1	587 3	Y	282	370 1	142
							248 4	310 9				
10	T. A.		498	-0-	498	13160	3 1	61 3	Y	137	130 1	149
							283 4	151 9				
*11	13542	X	382	-0-	-13160	-0-	211 4	171 9	Y	155	131 1	173
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-			Y	NO RPT		173
TOTAL GAS PROD:			13,653	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,342					

WALLIS ENERGY, INC.		WELL #:		45 L	RRCID ->	125690	COMPL. DATE	06/30/1987	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6950 - 6960	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) HILCORP ENERGY COMPANY MCGILL BROS. NCT-1				48630 800 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
				WELL #: 80	RRCID -> 162122	COMPL. DATE 02/05/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8332	-	8577				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6200 X	5000	-0-	-1200 B	-0-	302 1	4612 3	Y		78					317
02	5937 X	5937	-0-	-0- B	-0-	86 9	338 1	5505 3	Y	85					402
03	6231 X	5865	-0-	-366 B	-0-	94 9	353 1	5400 3	Y	102	180 1				324
04	DLQ G-10	5843	-0-	5843 B	5843	112 9	344 1	5410 3	Y	81					405
05	12144 X	6301	-0-	-5843 B	-0-	89 9	377 1	5837 3	Y	79	165 1				319
06	5738 X	5738	-0-	-0- B	-0-	87 9	386 1	5275 3	Y	70	176 1				213
07	6572 X	5435	-0-	-1137 B	-0-	77 9	570 1	4802 3	Y	57					270
08	6293 X	6119	-0-	-174 B	-0-	63 9	679 1	5318 3	Y	111	186 1				195
09	6090 X	5853	-0-	-237 B	-0-	122 9	776 1	4943 3	Y	122					317
10	5582 X	5582	-0-	-0- B	-0-	134 9	708 1	4804 3	Y	64					381
11	5775 X	5775	-0-	-0- B	-0-	70 9	520 1	5132 3	Y	112	192 1				301
12	5735 X	NO RPT	-0-	-5735 B	-0-	123 9			Y	NO RPT					301
TOTAL GAS PROD:		63,448				TOTAL CONDENSATE PROD:			961						

KILLAM OIL CO., LTD. DE LOPEZ, C. V. -B-				460054					CNTY: HIDALGO						
				WELL #: 4	RRCID -> 111567	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7838	-	8134			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	2019 2	8 9	Y		7					19
02	1624 N	1482	-0-	-142 B	-0-	1474 2	8 9	Y		7					26
03	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1640 2	14 9	Y		13					39
04	DLQ G-10	1738	-0-	1738 B	-0-	1730 2	8 9	Y		7					46
05	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1449 2	6 9	Y		5					51
06	1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1956 2	9 9	Y		8					59
07	1798 N	1583	-0-	-215 B	-0-	1576 2	7 9	Y		6					65
08	2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	2015 2	6 9	Y		5					70
09	1980 N	1727	-0-	-253 B	-0-	1727 2		Y		-0-					70
10	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652 2		Y		-0-					70
11	1950 N	1730	-0-	-220 B	-0-	1730 2		Y		-0-					70
12	1798 N	1348	-0-	-450 B	-0-	1348 2		Y		-0-					70
TOTAL GAS PROD:		20,382				TOTAL CONDENSATE PROD:			58						

DE LOPEZ, C. V. -B-				WELL #: 5	RRCID -> 112084	COMPL. DATE 07/19/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7681	-	7754				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//	48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//	460054											
DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:	7	RRCID ->	156002	COMPL. DATE	08/22/1995	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8393 - 8405				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:	8	RRCID ->	193925	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7996 - 8004				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		1	RRCID ->	252973	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7828 - 7840	
MARTINEZ GAS UNIT														
01	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	509	2	3	9	N	3	61	
02	672 N	245	-0-	-0-	B	-0-	231	2	14	9	N	13	74	
03	620 N	255	-0-	-0-	B	-0-	240	2	15	9	N	14	88	
04	510 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	5	93	
05	279 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	93	
06	240 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	93	
07	62 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2			N	-0-	93	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	93	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	93	
10	31 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	93	
11	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2			N	-0-	93	
*12	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2			N	-0-	93	
TOTAL GAS PROD:		1,255				TOTAL CONDENSATE PROD:		35						

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
MCGILL BROS.				WELL #: 600	RRCID -> 224467	COMPL. DATE 12/31/2006	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8312	- 9780			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	1 1	103 2	N	-0-			52
02	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	1 5						
03	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	97 2		N	-0-			52
04	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	111 2		N	-0-			52
05	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	1 1	122 2	N	-0-			52
06	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	8 1	101 2	N	28			80
07	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	31 9						
08	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	10 1	152 2	N	-0-			80
09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	9 1	131 2	N	-0-			80
10	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	14 1	181 2	N	-0-			80
*11	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	9 1	115 2	N	-0-			80
*12	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	18 1	134 2	N	-0-			80
						30 1	161 2	N	-0-			80
						10 1	96 2	N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:		1,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

MCGILL BROS.				WELL #: 601	RRCID -> 225843	COMPL. DATE 06/29/2008	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8534	- 8544			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495			N	13	16	1	11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495			N	7	3	1	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495			N	14	4	1	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495			N	6	3	1	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495			N	7	23	1	12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495			N	4	3	1	13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495			N	4	3	1	14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495			N	7	1	1	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495			N	21	4	1	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495			N	22	3	1	37
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495			N	3	4	1	36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495			N	7	1	1	20 8 22
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		115						

MCGILL BROS.				WELL #: 602	RRCID -> 225845	COMPL. DATE 03/17/2007	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10344	- 10676			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3720 X	3514	-0-	-206 B	-0-	25 1	3387 2	N	72	3	1	90
02	3360 X	3047	-0-	-313 B	-0-	23 5	79 9					
03	3720 X	3426	-0-	-294 B	-0-	2 1	2961 2	N	68	47	1	111
04	3600 X	3584	-0-	-16 B	-0-	9 5	75 9					
05	3720 X	2633	-0-	-1087 B	-0-	5 1	3409 2	N	11	11	1	111
06	3390 X	2982	-0-	-408 B	-0-	12 9						
07	3689 X	3499	-0-	-190 B	-0-	43 1	3518 2	N	16	7	1	120
08	3770 X	3770	-0-	-0- B	-0-	5 5	18 9					
09	3746 X	3746	-0-	-0- B	-0-	184 1	2426 2	N	21	11	1	130
10	3973 X	3973	-0-	-0- B	-0-	23 9						
*11	3700 X	3700	-0-	-0- B	-0-	174 1	2760 2	N	44	7	1	167
12	3720 X	3494	-0-	-226 B	-0-	48 9						
						219 1	3221 2	N	54	174	1	47
						59 9						
						258 1	3451 2	N	55	4	1	98
						61 9						
						260 1	3375 2	N	101	11	1	188
						111 9						
						453 1	3432 2	N	80	199	1	69
						88 9						
						561 1	3059 2	N	73	11	1	131
						80 9						
						320 1	3128 2	N	42	4	1	169
						46 9						
TOTAL GAS PROD:		41,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		637						

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCGILL BROS.		WELL #:		603	RRCID ->	226152	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8403 - 8444	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	530 X	530	-0-	-0- B	-0-	4	1	522	2	N	-0-		-0-
02	2749 X	2749	-0-	-0- B	-0-	4	5	2738	2	N	-0-		-0-
03	2960 X	2960	-0-	-0- B	-0-	2	1	2955	2	N	1	1 1	-0-
04	2014 X	2014	-0-	-0- B	-0-	9	5	1987	2	N	-0-		-0-
05	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	24	1	1007	2	N	1	1 1	-0-
06	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	3	5	1226	2	N	-0-		-0-
07	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	76	1	1308	2	N	-0-		-0-
08	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	1	9	521	2	N	1		1
09	300 N	183	-0-	-117 B	-0-	13	1	170	2	N	-0-	1 1	-0-
10	310 N	7	-0-	-303 B	-0-	1	1	6	2	N	-0-		-0-
*11	300 N	19	-0-	-281 B	-0-	3	1	15	2	N	1	1 1	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-	1	9			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,807				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

MCGILL BROS.		WELL #:		605	RRCID ->	226968	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9857 - 9990	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	509	-0-	199 B	-85561	3	1	469	2	N	31	1 1	86
02	336 N	568	-0-	232 B	-85329	3	5	34	9	N	25	102 1	9
03	0 N	530	-0-	530 B	-84799	538	2	2	5	N	24	2 1	31
04	480 N	496	-0-	16 B	-84783	28	9	503	2	N	2	2 1	31
05	496 N	539	-0-	43 B	-84740	1	1	487	2	N	2	2 1	31
06	480 N	508	-0-	28 B	-84712	26	9	499	2	N	2	2 1	31
07	496 N	524	-0-	28 B	-84684	6	1	468	2	N	10	2 1	39
08	496 N	491	-0-	-5 B	-84684	1	5	488	2	N	3	2 1	40
09	480 N	432	-0-	-48 B	-84684	33	1	455	2	N	2	1 1	41
10	496 N	478	-0-	-18 B	-84684	3	9	400	2	N	1	2 1	40
*11	480 N	541	-0-	61 B	-84623	31	1	419	2	N	4	2 1	42
12	434 N	437	-0-	3 B	-84620	55	1	455	2	N	3	2 1	43
TOTAL GAS PROD:		6,053				TOTAL CONDENSATE PROD:		111					

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MCGILL BROS.		WELL #:		604	RRCID ->	227027	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8976 - 10066
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N		-0-	-0-	-0- B	-64536		N	2	1 1	2
02		0 N		-0-	-0-	-0- B	-64536		N	2	3 1	1
03		0 N		-0-	-0-	-0- B	-64536		N	4	4 1	1
04		0 N		-0-	-0-	-0- B	-64536		N	3	2 1	2
05		0 N		-0-	-0-	-0- B	-64536		N	4	4 1	2
06		0 N		-0-	-0-	-0- B	-64536		N	1	2 1	1
07		0 N		-0-	-0-	-0- B	-64536		N	3	2 1	2
08		0 N		-0-	-0-	-0- B	-64536		N	3	1 1	4
09		0 N		-0-	-0-	-0- B	-64536		N	3	4 1	3
10		0 N		-0-	-0-	-0- B	-64536		N	2	2 1	3
*11		0 N		-0-	-0-	-0- B	-64536		N	3	4 1	2
12		0 N		-0-	-0-	-0- B	-64536		N	2	1 1	3
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				32

MCGILL BROS.		WELL #:		607	RRCID ->	228597	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9788 - 9884
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1271 N		1394	-0-	123 B	-115194	10 1	1375 2	N	-0-	32
02		1232 N		1318	-0-	86 B	-115108	9 5	1312 2	N	1 1	32
03		0 N		1478	-0-	1478 B	-113630	4 5	1469 2	N	1 1	37
04		1350 N		1437	-0-	87 B	-113543	2 1	1407 2	N	10	47
05		1457 N		1454	-0-	-3 B	-113543	7 9	1342 2	N	9 1 1	55
06		1440 N		1519	-0-	79 B	-113464	10 9	1415 2	N	14	69
07		1488 N		1407	-0-	-81 B	-113464	89 1	1297 2	N	20	89
08		1457 N		1558	-0-	101 B	-113363	15 9	1450 2	N	-0-	89
09		1530 N		1378	-0-	-152 B	-113363	88 1	1278 2	N	1 1	89
10		1426 N		1628	-0-	202 B	-113161	99 1	1401 2	N	38	127
*11		1530 N		1562	-0-	32 B	-113129	22 9	1318 2	N	2 1 1	128
12		1426 N		1502	-0-	76 B	-113053	42 9	1339 2	N	24	152
TOTAL GAS PROD:				17,635				TOTAL CONDENSATE PROD:				125

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCGILL BROS.		WELL #:		606	RRCID ->	228927	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	11310	PERF.10644	- 10718	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	749	-0-	-26 B	-8271	5 1	720 2	19 9	N	17	4 1	7 8	31
02	812 N	817	-0-	5 B	-8266	5 5	19 9	798 2	N	14	15 1		30
03	0 N	852	-0-	852 B	-7414	1 1	15 9	827 2	N	22	17 1		35
04	720 N	652	-0-	-68 B	-7414	24 9	7 1	604 2	N	36	12 1		59
05	899 N	759	-0-	-140 B	-7414	7 1	1 5	40 9	N	59	17 1	9 8	92
06	810 N	687	-0-	-123 B	-7414	49 1	65 9	645 2	N	21	12 1		101
07	682 N	764	-0-	82 B	-7332	39 1	23 9	661 2	N	53	12 1		142
08	744 N	722	-0-	-22 B	-7332	58 9	45 1	574 2	N	95	180 1		57
09	690 N	623	-0-	-67 B	-7332	43 1	105 9	557 2	N	21	18 1	9 8	51
10	775 N	659	-0-	-116 B	-7332	43 1	23 9	551 2	N	32	12 1		71
*11	690 N	668	-0-	-22 B	-7332	73 1	35 9	548 2	N	17	17 1		71
12	651 N	537	-0-	-114 B	-7332	101 1	19 9	466 2	N	21	6 1	9 8	77
						48 1	23 9						
TOTAL GAS PROD:		8,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		408							

MCGILL BROS.		WELL #:		609	RRCID ->	231957	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 8034	- 11212	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	576	-0-	-13 B	-270811	4 1	554 2	14 9	N	13			55
02	560 N	492	-0-	-68 B	-270811	4 5	1 5		N	59			114
03	0 N	504	-0-	504 B	-270307	426 2	65 9	472 2	N	28	53 1		89
04	570 N	538	-0-	-32 B	-270307	1 1	31 9	531 2	N	-0-			89
05	558 N	368	-0-	-190 B	-270307	6 1	1 5	332 2	N	10			99
06	480 N	598	-0-	118 B	-270189	25 1	11 9	563 2	N	-0-			99
07	558 N	656	-0-	98 B	-270091	35 1	35 1	614 2	N	-0-			99
08	372 N	642	-0-	270 B	-269821	42 1	45 1	597 2	N	-0-			99
09	600 N	646	-0-	46 B	-269775	45 1	46 1	600 2	N	-0-			99
10	651 N	689	-0-	38 B	-269737	80 1	80 1	609 2	N	-0-			99
*11	630 N	667	-0-	37 B	-269700	46 1	98 1	536 2	N	30			129
12	682 N	571	-0-	-111 B	-269700	33 9	49 1	478 2	N	40			169
						44 9							
TOTAL GAS PROD:		6,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		180							

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.// 48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MCGILL BROS.		WELL #: 610		RRCID -> 233203		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 12520		PERF.10157 - 10172					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3565 X	3220	-0-	-345 B	-0-	23 1	3126 2	21 5	50 9	N	45	3 1	6 8	92	
02	2973 X	2973	-0-	-0- B	-0-	2 1	2890 2	9 5	72 9	N	65	11 1		146	
03	3329 X	3329	-0-	-0- B	-0-	4 1	3200 2	125 9		N	114	197 1		63	
04	3420 X	3209	-0-	-211 B	-0-	38 1	3091 2	4 5	76 9	N	69	9 1		123	
05	3658 X	3347	-0-	-311 B	-0-	231 1	3046 2	70 9		N	64	85 1	7 8	95	
06	3325 X	3325	-0-	-0- B	-0-	196 1	3118 2	11 9		N	10	9 1		96	
07	3607 X	3607	-0-	-0- B	-0-	228 1	3364 2	15 9		N	14	9 1		101	
08	3514 X	3514	-0-	-0- B	-0-	243 1	3259 2	12 9		N	11	4 1		108	
09	3451 X	3451	-0-	-0- B	-0-	238 1	3084 2	129 9		N	117	189 1	7 8	29	
10	3660 X	3660	-0-	-0- B	-0-	415 1	3142 2	103 9		N	94	9 1		114	
*11	3558 X	3558	-0-	-0- B	-0-	540 1	2946 2	72 9		N	65	13 1		166	
12	3596 X	3327	-0-	-269 B	-0-	299 1	2925 2	103 9		N	94	191 1	7 8	62	
TOTAL GAS PROD:		40,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		762									

MCGILL BROS.		WELL #: 612		RRCID -> 233207		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9760 - 10602					
01	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2				N	-0-			7	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1 1		7	
03	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	3 2	1 9			N	1	1 1		7	
04	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	1 2	1 9			N	1	1 1		7	
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	1 2	1 9			N	1	1 1		7	
06	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	2 1	30 2			N	1	1 1		7	
07	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	70 1	1034 2			N	1	1 1		7	
08	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	80 1	1075 2			N	1			8	
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	1	1 1		8	
10	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	88 1	666 2			N	1	1 1		8	
*11	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	28 1	153 2			N	2	1 1		9	
*12	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	43 1	415 2			N	10			19	
TOTAL GAS PROD:		3,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		21									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MCGILL BROS.		WELL #:		611	RRCID ->	233649	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10346	- 10620
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-				N	2	1 1	95
02	1148 N	-0-	-0-	-1148 B	-0-				N	3	2 1	96
03	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	42	2	22 9	N	20	3 1	113
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	30	2 1	141
05	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	22	1	286 2	N	32	3 1	170
						35	9					
06	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	30	1	483 2	N	2	2 1	170
						2	9					
07	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	24	1	359 2	N	3	2 1	171
						3	9					
08	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	42	1	563 2	N	2	1 1	172
						2	9					
09	510 N	451	-0-	-59 B	-0-	32	1	417 2	N	2	3 1	171
						2	9					
10	372 N	45	-0-	-327 B	-0-	5	1	37 2	N	3	2 1	172
						3	9					
*11	600 N	202	-0-	-398 B	-0-	27	1	147 2	N	25	3 1	194
						28	9					
12	465 N	362	-0-	-103 B	-0-	33	1	326 2	N	3	1 1	196
						3	9					
TOTAL GAS PROD:		2,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		127						

MCGILL BROS.		WELL #:		614	RRCID ->	234893	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10327	- 10503
01	1147 N	586	-0-	-561 B	-0-	4	1	569 2	N	8	4 1	54
						4	5	9 9				
02	1288 N	314	-0-	-974 B	-0-	300	2	1 5	N	12	14 1	52
						13	9					
03	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	61	2	21 9	N	19	16 1	55
04	570 N	55	-0-	-515 B	-0-	40	2	15 9	N	14	11 1	58
05	341 N	52	-0-	-289 B	-0-	2	1	32 2	N	16	16 1	58
						18	9					
06	90 N	45	-0-	-45 B	-0-	2	1	33 2	N	9	11 1	56
						10	9					
07	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	2	1	31 2	N	15	11 1	60
						17	9					
08	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	1	1	13 2	N	12	5 1	67
						13	9					
09	60 N	36	-0-	-24 B	-0-	2	1	21 2	N	12	17 1	62
						13	9					
10	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	2	1	14 2	N	13	11 1	64
						14	9					
*11	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	2	1	13 2	N	11	16 1	59
						12	9					
12	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	1	1	7 2	N	9	6 1	62
						10	9					
TOTAL GAS PROD:		1,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		150						

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MCGILL BROS.		WELL #:		613	RRCID ->	235229	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	11736	PERF.	9030 - 9760
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					2 8	3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					2 8	4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					2 8	6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						9
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					2 8	7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		62				

MCGILL BROS.		WELL #:		615	RRCID ->	238123	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	9346 - 10488
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2697	N	1454	-0-	-1243 B	-17221	10 1	1410 2	N	22	7 1	7 8 56
02	2520	N	2071	-0-	-449 B	-17221	10 5	24 9	N	27	24 1	59
03	0	N	2121	-0-	2121 B	-15100	2 1	2033 2	N	72	29 1	102
04	1410	N	2327	-0-	917 B	-14183	6 5	30 9	N	62	19 1	145
05	2294	N	3454	-0-	1160 B	-13023	3 1	2039 2	N	63	28 1	9 8 171
06	2040	N	3897	-0-	1857 B	-11166	79 9	27 1	2229 2	N	62	19 1 145
07	2418	N	3676	-0-	1258 B	-9908	27 1	2229 2	N	62	19 1 145	
08	2914	X	3437	-0-	523 B	-9385	3 5	68 9	N	63	28 1 9 8 171	
09	2820	X	3045	-0-	225 B	-9160	239 1	3146 2	N	22	19 1 174	
10	2914	X	3131	-0-	217 B	-8943	69 9	229 1	N	22	19 1 174	
*11	2820	X	3120	-0-	300 B	-8643	24 9	3644 2	N	32	19 1 187	
12	2914	X	2860	-0-	-54 B	-8643	231 1	3410 2	N	69	202 1 54	
							35 9	3127 2	N	69	202 1 54	
							76 9	3275 2	N	41	29 1 9 8 57	
							215 1	2785 2	N	41	29 1 9 8 57	
							45 9	2708 2	N	59	19 1 97	
							358 1	2708 2	N	59	19 1 97	
							65 9	2592 2	N	48	29 1 116	
							475 1	2559 2	N	35	10 1 9 8 132	
							53 9					
							262 1					
							39 9					
TOTAL GAS PROD:		34,593				TOTAL CONDENSATE PROD:		552				

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.// 48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
MCGILL BROS.		WELL #: 616		RRCID -> 239643		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	5	1	634	2	N	-0-	1 1	20
02	364 N	107	-0-	-257 B	-0-	4	5			N	-0-		20
03	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	1	1	594	2	N	-0-		20
04	390 N	319	-0-	-71 B	-0-	4	1	315	2	N	-0-		20
05	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	9	1	116	2	N	-0-		20
06	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	35	1	559	2	N	-0-		20
07	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	24	1	351	2	N	-0-		20
08	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	18	1	242	2	N	1		21
09	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	1	9			N	17		38
10	372 N	51	-0-	-321 B	-0-	47	1	604	2	N			38
*11	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	19	9	45	2	N	-0-		38
*12	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	6	1	492	2	N	2		40
						90	1						43
						2	9						
						52	1	507	2	N	3		
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		4,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

MCGILL BROS.		WELL #: 617		RRCID -> 239694		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	1	1	73	2	N	2	1 1	27
02	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	1	5	2	9	N	2	2 1	27
03	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	371	2	1	5	N	2	2 1	27
04	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	2	9	4	9	N	4	3 1	28
05	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	251	2	167	2	N	3	2 1	29
06	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	2	1						
07	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	3	9	169	2	N	9	3 1	34
08	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	13	1	156	2	N	1	2 1	33
09	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	10	1	158	2	N	6	2 1	37
10	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	11	1	159	2	N	3	1 1	39
*11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	12	1	130	2	N	3	3 1	38
*12	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	10	1	80	2	N	3	2 1	39
						3	9	215	2	N	5	3 1	41
						11	1						
						39	1	115	2	N	18	1 1	57
						6	9						
						12	1						
						20	9						
TOTAL GAS PROD:		2,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		59							

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MCGILL BROS.		WELL #:		619	RRCID ->	241602	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	11509	PERF.	10682 -	11354		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3007 X	822	-0-	-2185 B	-0-	5 1	732 2	5 5	80 9	N	73	52 1			35
02	2772 X	1196	-0-	-1576 B	-0-	1 1	1105 2	3 5	87 9	N	79				114
03	3069 X	1455	-0-	-1614 B	-0-	2 1	1378 2	75 9		N	68	131 1			51
04	2970 X	1933	-0-	-1037 B	-0-	22 1	1817 2	3 5	91 9	N	83				134
05	2460 X	2460	-0-	-0- B	-0-	166 1	2187 2	107 9		N	97	183 1			48
06	2316 X	2316	-0-	-0- B	-0-	137 1	2179 2			N	-0-				48
07	2637 X	2637	-0-	-0- B	-0-	159 1	2347 2	131 9		N	119				167
08	2449 X	2327	-0-	-122 B	-0-	157 1	2096 2	74 9		N	67	188 1			46
09	2370 X	2344	-0-	-26 B	-0-	168 1	2174 2	2 9		N	2				48
10	2635 X	2446	-0-	-189 B	-0-	276 1	2087 2	83 9		N	75				123
*11	2550 X	2491	-0-	-59 B	-0-	368 1	2004 2	119 9		N	108	192 1			39
12	2635 X	2362	-0-	-273 B	-0-	211 1	2065 2	86 9		N	78				117
TOTAL GAS PROD:		24,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		849									

MCGILL BROS.		WELL #:		621	RRCID ->	242208	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9850 -	10390		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	310 N	58	-0-	-252 B	-182398	30 2	28 9	5 1	68 2	N	25	8 1	12 8		55
02	28 N	80	-0-	52 B	-182346	52 2	28 9	35 9		N	25	27 1			53
03	0 N	96	-0-	96 B	-182250	53 2	43 9	3 1	49 2	N	39	31 1			61
04	60 N	139	-0-	79 B	-182171	1 1	83 2	21 9		N	50	21 1			90
05	93 N	108	-0-	15 B	-182156	5 1	68 2	3 1	49 2	N	32	31 1	15 8		76
06	90 N	73	-0-	-17 B	-182156	3 1	49 2	21 9		N	19	21 1			74
07	155 N	79	-0-	-76 B	-182156	3 1	44 2	3 1	44 2	N	29	21 1			82
08	93 N	71	-0-	-22 B	-182156	32 9	40 2	3 1	40 2	N	25	10 1			97
09	60 N	127	-0-	67 B	-182089	6 1	79 2	28 9		N	38	32 1	15 8		88
10	93 N	192	-0-	99 B	-181990	42 9	122 2	16 1	122 2	N	49	21 1			116
*11	60 N	127	-0-	67 B	-181923	54 9	84 2	15 1	84 2	N	25	31 1			110
12	124 N	87	-0-	-37 B	-181923	28 9	59 2	6 1	59 2	N	20	11 1	16 8		103
TOTAL GAS PROD:		1,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		376									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MCGILL BROS.		WELL #:		618	RRCID ->	242850	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	9624 - 10862
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	3	1	424	2	N	-0-	92
02	560 N	440	-0-	-120 B	-0-	410	2	1	5	N	26	118
03	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	344	2	105	9	N	95	171
04	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	5	1	426	2	N	6	177
05	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	35	1	466	2	N	8	21
06	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	25	1	402	2	N	2	23
07	465 N	420	-0-	-45 B	-0-	26	1	383	2	N	10	33
08	496 N	376	-0-	-120 B	-0-	26	1	350	2	N	-0-	33
09	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	31	1	404	2	N	2	35
10	434 N	407	-0-	-27 B	-0-	47	1	359	2	N	1	36
*11	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	63	1	343	2	N	-0-	36
12	465 N	375	-0-	-90 B	-0-	34	1	337	2	N	4	40
TOTAL GAS PROD:		5,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		154						

MCGILL BROS.		WELL #:		622	RRCID ->	243480	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8942 - 9173
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	2	-0-	2 B	-6381	2	2			N	-0-	-0-
02	4 N	1	-0-	-3 B	-6381	1	2			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6381					N	-0-	-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2 B	-6381					N	-0-	-0-
05	1 N	3	-0-	2 B	-6379	3	2			N	-0-	-0-
06	0 N	3	-0-	3 B	-6376	3	2			N	-0-	-0-
07	0 N	3	-0-	3 B	-6373	3	2			N	-0-	-0-
08	3 N	2	-0-	-1 B	-6373	2	2			N	-0-	-0-
09	3 N	5	-0-	2 B	-6371	5	2			N	-0-	-0-
10	3 N	6	-0-	3 B	-6368	1	1	5	2	N	-0-	-0-
*11	2 N	6	-0-	4 B	-6364	1	1	5	2	N	-0-	-0-
12	5 N	8	-0-	3 B	-6361	1	1	7	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		39		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.// 48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCGILL BROS.		WELL #: 623		RRCID -> 243671		COMPL. DATE 12/07/2008				TOTAL DEPTH 11300 PERF.10134 - 10970						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	2356 X	3188	-0-	832 B	-407166	22	1	3049	2	N	87	10	1	10	8	163
						21	5	96	9							
02	2128 X	3961	-0-	1833 B	-405333	3	1	3761	2	N	168	190	1			141
						12	5	185	9							
03	2356 X	4197	-0-	1841 B	-403492	6	1	4034	2	N	143	101	1			183
						157	9									
04	2280 X	3950	-0-	1670 B	-401822	47	1	3826	2	N	65	28	1			220
						5	5	72	9							
05	2356 X	2044	-0-	-312 B	-401822	137	1	1809	2	N	89	88	1	13	8	208
						98	9									
06	2280 X	7392	-0-	5112 B	-396710	436	1	6923	2	N	30	28	1			210
						33	9									
07	2356 X	6986	-0-	4630 B	-392080	435	1	6415	2	N	124	215	1			119
						136	9									
08	2356 X	5094	-0-	2738 B	-389342	348	1	4662	2	N	76	14	1			181
						84	9									
09	2280 X	4706	-0-	2426 B	-386916	316	1	4095	2	N	268	43	1	13	8	393
						295	9									
10	2356 X	4810	-0-	2454 B	-384462	543	1	4111	2	N	142	214	1			321
						156	9									
*11	2280 X	4768	-0-	2488 B	-381974	725	1	3955	2	N	80	228	1			173
						88	9									
12	2356 X	4354	-0-	1998 B	-379976	398	1	3891	2	N	59	15	1	13	8	204
						65	9									
TOTAL GAS PROD:		55,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,331										

MCGILL BROS.		WELL #: 627		RRCID -> 243685		COMPL. DATE 11/25/2008				TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	217 N	165	-0-	-52 B	-14607	1	1	161	2	N	2	1	1	1	8	64
						1	5	2	9							
02	196 N	188	-0-	-8 B	-14607	159	2	29	9	N	26	3	1			87
03	0 N	186	-0-	186 B	-14421	178	2	8	9	N	7	4	1			90
04	150 N	185	-0-	35 B	-14386	2	1	175	2	N	7	2	1			95
						8	9									
05	217 N	222	-0-	5 B	-14381	15	1	196	2	N	10	4	1	1	8	100
						11	9									
06	180 N	176	-0-	-4 B	-14381	10	1	162	2	N	4	2	1			102
						4	9									
07	186 N	209	-0-	23 B	-14358	13	1	186	2	N	9	2	1			109
						10	9									
08	217 N	190	-0-	-27 B	-14358	13	1	173	2	N	4	1	1			112
						4	9									
09	180 N	198	-0-	18 B	-14340	13	1	166	2	N	17	4	1	1	8	124
						19	9									
10	217 N	209	-0-	-8 B	-14340	23	1	176	2	N	9	2	1			131
						10	9									
*11	180 N	198	-0-	18 B	-14322	28	1	152	2	N	16	4	1			143
						18	9									
12	217 N	155	-0-	-62 B	-14322	14	1	138	2	N	3	1	1	1	8	144
						3	9									
TOTAL GAS PROD:		2,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		114										

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) MERIT ENERGY COMPANY MCGILL BROS.		//CONT.// 48630 800 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
		WELL #: 624		RRCID -> 245459		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11165		PERF. 9812 - 10933							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	682 N	2019	-0-	1337 B	-180549	14	1	1951	2	N	37	12	1	16	8	59	
						13	5	41	9								
02	1596 N	1992	-0-	396 B	-180153	1	1	1787	2	N	180	178	1			61	
						6	5	198	9								
03	0 N	2071	-0-	2071 B	-178082	3	1	1958	2	N	100	50	1			111	
						110	9										
04	1950 N	1960	-0-	10 B	-178072	23	1	1867	2	N	61	34	1			138	
						3	5	67	9								
05	2077 N	2040	-0-	-37 B	-178072	138	1	1815	2	N	79	50	1	20	8	147	
						87	9										
06	2010 N	1895	-0-	-115 B	-178072	110	1	1748	2	N	34	34	1			147	
						37	9										
07	2015 N	1984	-0-	-31 B	-178072	117	1	1721	2	N	133	34	1			246	
						146	9										
08	2046 N	2063	-0-	17 B	-178055	136	1	1817	2	N	100	126	1			220	
						110	9										
09	1890 N	1830	-0-	-60 B	-178055	124	1	1609	2	N	88	52	1	20	8	236	
						97	9										
10	1984 N	1851	-0-	-133 B	-178055	207	1	1571	2	N	66	34	1			268	
						73	9										
*11	2010 N	1829	-0-	-181 B	-178055	270	1	1472	2	N	79	50	1			297	
						87	9										
12	1891 N	1696	-0-	-195 B	-178055	153	1	1493	2	N	45	18	1	21	8	303	
						50	9										
TOTAL GAS PROD:		23,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,002											

MCGILL BROS.		WELL #: 620		RRCID -> 245803		COMPL. DATE 08/18/2008				TOTAL DEPTH 11465				PERF. 9542 - 11130			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	8959 X	7150	-0-	-1809 B	-636499	50	1	6912	2	N	128	42	1	38	8	163	
						47	5	141	9								
02	8092 X	6035	-0-	-2057 B	-636499	5	1	5868	2	N	131	148	1			146	
						18	5	144	9								
03	8959 X	6221	-0-	-2738 B	-636499	8	1	5936	2	N	252	176	1			222	
						277	9										
04	8670 X	7373	-0-	-1297 B	-636499	86	1	7037	2	N	218	119	1			321	
						10	5	240	9								
05	8959 X	9441	-0-	482 B	-636017	648	1	8542	2	N	228	317	1	48	8	184	
						251	9										
06	6930 X	8362	-0-	1432 B	-634585	488	1	7749	2	N	114	118	1			180	
						125	9										
07	7626 X	8804	-0-	1178 B	-633407	544	1	8009	2	N	228	119	1			289	
						251	9										
08	8959 X	8494	-0-	-465 B	-633407	579	1	7757	2	N	144	57	1			376	
						158	9										
09	8670 X	8049	-0-	-621 B	-633407	562	1	7280	2	N	188	180	1	48	8	336	
						207	9										
10	8959 X	8616	-0-	-343 B	-633407	973	1	7369	2	N	249	118	1			467	
						274	9										
*11	8520 X	8509	-0-	-11 B	-633407	1284	1	7002	2	N	203	365	1			305	
						223	9										
12	8804 X	8104	-0-	-700 B	-633407	736	1	7199	2	N	154	61	1	50	8	348	
						169	9										
TOTAL GAS PROD:		95,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,237											

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.// 48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCGILL BROS.		WELL #: 626		RRCID -> 246613		COMPL. DATE 10/25/2008				TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	837 N	690	-0-	-147 B	-8768	5	1	663	2	N	15	5	1	3	8	61
						5	5	17	9							
02	728 N	633	-0-	-95 B	-8768	595	2	2	5	N	33	16	1			78
						36	9									
03	0 N	769	-0-	769 B	-7999	1	1	733	2	N	32	19	1			91
						35	9									
04	660 N	736	-0-	76 B	-7923	9	1	703	2	N	21	13	1			99
						1	5	23	9							
05	713 N	814	-0-	101 B	-7822	53	1	703	2	N	53	19	1	3	8	130
						58	9									
06	750 N	658	-0-	-92 B	-7822	38	1	606	2	N	13	13	1			130
						14	9									
07	775 N	814	-0-	39 B	-7783	50	1	739	2	N	23	13	1			140
						25	9									
08	806 N	763	-0-	-43 B	-7783	52	1	694	2	N	15	6	1			149
						17	9									
09	660 N	798	-0-	138 B	-7645	55	1	706	2	N	34	19	1	3	8	161
						37	9									
10	806 N	596	-0-	-210 B	-7645	66	1	498	2	N	29	13	1			177
						32	9									
*11	750 N	710	-0-	-40 B	-7645	108	1	587	2	N	14	19	1			172
						15	9									
12	837 N	455	-0-	-382 B	-7645	41	1	397	2	N	15	7	1	3	8	177
						17	9									
TOTAL GAS PROD:		8,436		TOTAL CONDENSATE PROD:				297								

MCGILL BROS.		WELL #: 625		RRCID -> 247282		COMPL. DATE 01/05/2009				TOTAL DEPTH 11535 PERF. N/A						
01	2728 X	8717	-0-	5989 B	-513125	61	1	8356	2	N	221	299	1	32	8	87
						57	5	243	9							
02	2464 X	7318	-0-	4854 B	-508271	5	1	7019	2	N	247	143	1			191
						22	5	272	9							
03	2728 X	6880	-0-	4152 B	-504119	9	1	6661	2	N	191	251	1			131
						210	9									
04	2640 X	7944	-0-	5304 B	-498815	94	1	7670	2	N	154	72	1			213
						11	5	169	9							
05	2728 X	8983	-0-	6255 B	-492560	620	1	8172	2	N	174	236	1	41	8	110
						191	9									
06	2640 X	8632	-0-	5992 B	-486568	507	1	8051	2	N	67	72	1			105
						74	9									
07	2728 X	9191	-0-	6463 B	-480105	574	1	8451	2	N	151	73	1			183
						166	9									
08	2728 X	8821	-0-	6093 B	-474012	604	1	8093	2	N	113	116	1			180
						124	9									
09	2640 X	8525	-0-	5885 B	-468127	595	1	7714	2	N	196	110	1	41	8	225
						216	9									
10	2728 X	8976	-0-	6248 B	-461879	1020	1	7721	2	N	214	72	1			367
						235	9									
*11	2640 X	8621	-0-	5981 B	-455898	1313	1	7156	2	N	138	278	1			227
						152	9									
12	2728 X	8168	-0-	5440 B	-450458	742	1	7257	2	N	154	37	1	42	8	302
						169	9									
TOTAL GAS PROD:		100,776		TOTAL CONDENSATE PROD:				2,020								

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.// 48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MCGILL BROS.		WELL #: 630		RRCID -> 247363		COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 11563 PERF. 9470 - 11072						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	5859 X	4881	-0-	-978 B	-215214	35 1	4784 2	29 9	N	26	92 1		33		
02	5292 X	4265	-0-	-1027 B	-215214	3 1	3936 2	314 9	N	285	202 1		116		
03	5549 X	4042	-0-	-1507 B	-215214	12 5	3991 2		N	42	12 1		146		
04	4860 X	4285	-0-	-575 B	-215214	5 1	4183 2	45 9	N	41	8 1		179		
05	4867 X	6477	-0-	1610 B	-213604	453 1	5969 2		N	50	156 1		73		
06	4710 X	8557	-0-	3847 B	-209757	55 9	8036 2		N	14	8 1		79		
07	4712 X	9210	-0-	4498 B	-205259	506 1	8536 2		N	86	8 1		157		
08	5983 X	8900	-0-	2917 B	-202342	15 9	8239 2		N	42	4 1		195		
09	5790 X	7092	-0-	1302 B	-201040	615 1	6525 2		N	57	12 1		240		
10	5983 X	6230	-0-	247 B	-200793	46 9	5461 2		N	44	200 1		84		
*11	5790 X	6607	-0-	817 B	-199976	504 1	5505 2		N	84	12 1		156		
12	5983 X	4368	-0-	-1615 B	-199976	721 1	3904 2		N	59	4 1		211		
TOTAL GAS PROD:						74,914	TOTAL CONDENSATE PROD:						830		

MCGILL BROS.		WELL #: 636		RRCID -> 250097		COMPL. DATE 07/11/2009			TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9986 - 11142						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2263 N	905	-0-	-1358 B	-491471	5 1	756 2	139 9	N	126	177 1	1 8	54		
02	2072 N	2171	-0-	99 B	-491372	5 5	2152 2	10 9	N	9			63		
03	0 N	4614	-0-	4614 B	-486758	2 1	4554 2		N	49			112		
04	870 N	3916	-0-	3046 B	-483712	7 5	3808 2	57 9	N	52			164		
05	2294 N	3423	-0-	1129 B	-482583	46 1	3171 2		N	10	41 1		133		
06	2220 X	2558	-0-	338 B	-482245	5 5	2400 2		N	6			139		
07	2294 X	87	-0-	-2207 B	-482245	241 1	68 2		N	13			152		
08	2294 X	1321	-0-	-973 B	-482245	11 9	1227 2		N	2			154		
09	2220 X	531	-0-	-1689 B	-482245	92 1	487 2		N	5			159		
10	2294 X	220	-0-	-2074 B	-482245	2 9	194 2		N	-0-			159		
*11	2220 X	108	-0-	-2112 B	-482245	38 1	74 2		N	18			177		
12	1333 X	98	-0-	-1235 B	-482245	6 9	89 2		N	-0-			177		
TOTAL GAS PROD:						19,952	TOTAL CONDENSATE PROD:						290		

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.// 48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MCGILL BROS.		WELL #: 633		RRCID -> 251209		COMPL. DATE 03/01/2009			TOTAL DEPTH 11296 PERF.10177 - 11042					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	837 N	557	-0-	-280 B	-0-	4 1	545 2	N	4	2 1			105	
02	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	4 5	890 2	N	5	6 1			104	
03	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1 1	1361 2	N	75	148 1			31	
04	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	3 5	964 2	N	41	5 1			67	
05	837 N	128	-0-	-709 B	-0-	2 1	101 2	N	17	7 1			77	
06	810 N	220	-0-	-590 B	-0-	83 9	203 2	N	4	5 1			76	
07	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	12 1	1578 2	N	10	5 1			81	
08	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1 5	1298 2	N	6	2 1			85	
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-	8 1		N	5	7 1			83	
10	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	19 9	1569 2	N	76	5 1			154	
*11	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	13 1	1011 2	N	42	7 1			189	
*12	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	4 9	579 2	N	64	2 1			251	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:								
11,182						349								

MCGILL BROS.		WELL #: 629		RRCID -> 253403		COMPL. DATE 01/30/2010			TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9290 - 10010					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5359 X	5359	-0-	-0- B	-0-	38 1	5200 2	N	78	101 1	1 8		80	
02	4396 X	4189	-0-	-207 B	-0-	35 5	4114 2	N	54				134	
03	7737 X	7737	-0-	-0- B	-0-	3 1	7716 2	N	9				143	
04	5496 X	5496	-0-	-0- B	-0-	13 5	5421 2	N	1				144	
05	5543 X	5543	-0-	-0- B	-0-	11 1	5108 2	N	43				187	
06	4980 X	4613	-0-	-367 B	-0-	10 9	4331 2	N	8				195	
07	5685 X	5685	-0-	-0- B	-0-	66 1	5270 2	N	52				247	
08	5146 X	4825	-0-	-321 B	-0-	8 5	4440 2	N	48	189 1			106	
09	5626 X	5626	-0-	-0- B	-0-	388 1	5186 2	N	36				142	
10	5331 X	5331	-0-	-0- B	-0-	47 9	4645 2	N	66				208	
*11	5464 X	5464	-0-	-0- B	-0-	273 1	4460 2	N	169	190 1			187	
12	5146 X	4597	-0-	-549 B	-0-	9 9	4125 2	N	45				232	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:								
64,465						609								

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.// 48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MCGILL BROS.		WELL #: 632		RRCID -> 254954		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 12198		PERF. 10174 - 11634				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6045 X	5033	-0-	-1012 B	-0-	36 1	4928 2	35 9	N	32	110 1	1 8		32
02	5460 X	3816	-0-	-1644 B	-0-	34 5	3801 2	3 1	N	-0-				32
03	6143 X	6143	-0-	-0- B	-0-	12 5	6102 2	8 1	N	30				62
04	5892 X	5892	-0-	-0- B	-0-	33 9	5791 2	71 1	N	20				82
05	5918 X	5918	-0-	-0- B	-0-	8 5	5413 2	411 1	N	85				167
06	5940 X	5469	-0-	-471 B	-0-	94 9	5142 2	324 1	N	3				170
07	6138 X	5621	-0-	-517 B	-0-	3 9	5219 2	354 1	N	44				214
08	6138 X	5382	-0-	-756 B	-0-	48 9	4971 2	371 1	N	36	190 1			60
09	5880 X	4748	-0-	-1132 B	-0-	40 9	4394 2	339 1	N	14				74
10	5921 X	4782	-0-	-1139 B	-0-	15 9	4216 2	557 1	N	8				82
*11	5460 X	5295	-0-	-165 B	-0-	9 9	4429 2	812 1	N	49				131
12	5611 X	5462	-0-	-149 B	-0-	54 9	4934 2	505 1	N	21				152
						23 9								
TOTAL GAS PROD:		63,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		342								

MCGILL BROS.		WELL #: 634		RRCID -> 256021		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 11490		PERF. 9378 - 11236				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4929 X	3797	-0-	-1132 B	-0-	27 1	3711 2	25 5	N	31	98 1	1 8		20
02	4060 X	3520	-0-	-540 B	-0-	34 9	3474 2	3 1	N	29				49
03	4340 X	3925	-0-	-415 B	-0-	11 5	3878 2	5 1	N	38				87
04	4050 X	3983	-0-	-67 B	-0-	42 9	3889 2	47 1	N	37				124
05	4185 X	4158	-0-	-27 B	-0-	6 5	3785 2	287 1	N	78				202
06	4070 X	4070	-0-	-0- B	-0-	86 9	3810 2	240 1	N	18	184 1			36
07	4238 X	4238	-0-	-0- B	-0-	20 9	3888 2	264 1	N	78				114
08	4154 X	4012	-0-	-142 B	-0-	86 9	3712 2	277 1	N	21				135
09	4206 X	4206	-0-	-0- B	-0-	23 9	3778 2	292 1	N	124				259
10	4253 X	4253	-0-	-0- B	-0-	136 9	3699 2	489 1	N	59	192 1			126
*11	4280 X	4280	-0-	-0- B	-0-	65 9	3559 2	653 1	N	62				188
12	4340 X	4040	-0-	-300 B	-0-	68 9	3628 2	371 1	N	37				225
						41 9								
TOTAL GAS PROD:		48,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		612								

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
OVERTON PARK OIL & GAS LP				628656								
MCGILL BROS.				WELL #: 321	RRCID -> 034906	COMPL. DATE 09/05/1996	TOTAL DEPTH 9785	PERF. 8953	- 8977			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 X	385	-0-	-762 B	-0-	385 3		N	-0-			-0-
02	1406 X	1406	-0-	-0- B	-0-	1406 3		N	-0-			-0-
03	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371 3		N	-0-			-0-
04	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 3		N	-0-			-0-
05	1147 N	718	-0-	-429 B	-0-	718 3		N	-0-			-0-
06	1110 N	642	-0-	-468 B	-0-	642 3		N	-0-			-0-
07	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 3		N	-0-			-0-
08	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3		N	-0-			-0-
09	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084 3		N	-0-			-0-
10	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 3		N	-0-			-0-
11	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204 3		N	-0-			-0-
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCGILL BROS.				WELL #: 540	RRCID -> 157593	COMPL. DATE 12/01/1999	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9020	- 9042			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1396	-0-	-309 B	-0-	1396 3		N	-0-			-0-
02	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030 3		N	-0-			-0-
03	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290 3		N	-0-			-0-
04	1350 N	1157	-0-	-193 B	-0-	1157 3		N	-0-			-0-
05	1147 N	953	-0-	-194 B	-0-	953 3		N	-0-			-0-
06	1260 N	1007	-0-	-253 B	-0-	1007 3		N	-0-			-0-
07	1209 N	990	-0-	-219 B	-0-	990 3		N	-0-			-0-
08	961 N	914	-0-	-47 B	-0-	914 3		N	-0-			-0-
09	1020 N	628	-0-	-392 B	-0-	628 3		N	-0-			-0-
10	992 N	633	-0-	-359 B	-0-	633 3		N	-0-			-0-
11	870 N	555	-0-	-315 B	-0-	555 3		N	-0-			-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCGILL BROS.				WELL #: 546	RRCID -> 162385	COMPL. DATE 12/13/1996	TOTAL DEPTH 10879	PERF. 8644	- 8678			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443 3		N	-0-			-0-
02	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327 3		N	-0-			-0-
03	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696 3		N	-0-			-0-
04	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491 3		N	-0-			-0-
05	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487 3		N	-0-			-0-
06	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430 3		N	-0-			-0-
07	1457 N	1333	-0-	-124 B	-0-	1333 3		N	-0-			-0-
08	1457 N	1148	-0-	-309 B	-0-	1148 3		N	-0-			-0-
09	1410 N	994	-0-	-416 B	-0-	994 3		N	-0-			-0-
10	1333 N	1035	-0-	-298 B	-0-	1035 3		N	-0-			-0-
11	1110 N	813	-0-	-297 B	-0-	813 3		N	-0-			-0-
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656									
MCGILL BROS.		WELL #:		549	RRCID ->	165891	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	8355 -	8548
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		744 N	694	-0-	-50 B	-0-	694 3	N	-0-				-0-
02		672 N	550	-0-	-122 B	-0-	550 3	N	-0-				-0-
03		589 N	332	-0-	-257 B	-0-	332 3	N	-0-				-0-
04		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 3	N	-0-				-0-
05		620 N	616	-0-	-4 B	-0-	616 3	N	-0-				-0-
06		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3	N	-0-				-0-
07		838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 3	N	-0-				-0-
08		1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312 3	N	-0-				-0-
09		1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514 3	N	-0-				-0-
10		1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704 3	N	-0-				-0-
11		1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196 3	N	-0-				-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCGILL BROS.		WELL #:		553	RRCID ->	171792	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	8584 -	8606
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		1271 N	1039	-0-	-232 B	-0-	1039 3	N	-0-				-0-
02		1428 N	1198	-0-	-230 B	-0-	1198 3	N	-0-				-0-
03		1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384 3	N	-0-				-0-
04		1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510 3	N	-0-				-0-
05		1333 N	860	-0-	-473 B	-0-	860 3	N	-0-				-0-
06		1350 N	957	-0-	-393 B	-0-	957 3	N	-0-				-0-
07		1550 N	957	-0-	-593 B	-0-	957 3	N	-0-				-0-
08		1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357 3	N	-0-				-0-
09		1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 3	N	-0-				-0-
10		1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442 3	N	-0-				-0-
11		1320 N	1157	-0-	-163 B	-0-	1157 3	N	-0-				-0-
12		1333 N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCGILL BROS.		WELL #:		550	RRCID ->	171938	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10808 -	10841
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14810		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656								
MCGILL BROS.		WELL #:		554	RRCID ->	172847	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	9528	PERF. 8964 - 8976	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 3		N	-0-		-0-
02		812 N	475	-0-	-337 B	-0-	475 3		N	-0-		-0-
03		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 3		N	-0-		-0-
04		1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298 3		N	-0-		-0-
05		1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226 3		N	-0-		-0-
06		1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840 3		N	-0-		-0-
07		2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124 3		N	-0-		-0-
08		1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804 3		N	-0-		-0-
09		1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585 3		N	-0-		-0-
10		1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595 3		N	-0-		-0-
11		1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348 3		N	-0-		-0-
12		1302 N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCGILL BROS.		WELL #:		555	RRCID ->	187374	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 8624 - 8846	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146904				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146904				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146904				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146904				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146904				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146904				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146904				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146904				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146904				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146904				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146904				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-146904				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCGILL BROS.		WELL #:		564DF	RRCID ->	190934	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7140 - 7150	
01	744 N	738	-0-	-6 B	-35263	738 3			N	-0-	-0-	
02	812 N	617	-0-	-195 B	-35263	617 3			N	-0-	-0-	
03	775 N	1196	-0-	421 B	-34842	1196 3			N	-0-	-0-	
04	720 N	7467	-0-	6747 B	-28095	7467 3			N	-0-	-0-	
05	682 N	1379	-0-	697 B	-27398	1379 3			N	-0-	-0-	
06	960 N	528	-0-	-432 B	-27398	528 3			N	-0-	-0-	
07	992 X	2039	-0-	1047 B	-26351	2039 3			N	-0-	-0-	
08	992 X	5089	-0-	4097 B	-22254	5089 3			N	-0-	-0-	
09	960 X	2322	-0-	1362 B	-20892	2322 3			N	-0-	-0-	
10	992 X	1254	-0-	262 B	-20630	1254 3			N	-0-	-0-	
11	960 X	271	-0-	-689 B	-20630	271 3			N	-0-	-0-	
12	992 X	NO RPT	-0-	-992 B	-20630				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		22,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
 MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10320 - 11356

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	365	-0-	148 B	-94083	365	3		N	-0-			-0-
02		308 N	219	-0-	-89 B	-94083	219	3		N	-0-			-0-
03		9 N	311	-0-	302 B	-93781	311	3		N	-0-			-0-
04		330 N	346	-0-	16 B	-93765	346	3		N	-0-			-0-
05		248 N	236	-0-	-12 B	-93765	236	3		N	-0-			-0-
06		300 N	228	-0-	-72 B	-93765	228	3		N	-0-			-0-
07		341 N	186	-0-	-155 B	-93765	186	3		N	-0-			-0-
08		248 N	199	-0-	-49 B	-93765	199	3		N	-0-			-0-
09		240 N	433	-0-	193 B	-93572	433	3		N	-0-			-0-
10		186 N	319	-0-	133 B	-93439	319	3		N	-0-			-0-
11		180 N	273	-0-	93 B	-93346	273	3		N	-0-			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-93346				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

01		279 N	976	-0-	697 B	-145259	976	3		N	-0-			-0-
02		616 N	503	-0-	-113 B	-145259	503	3		N	-0-			-0-
03		434 N	801	-0-	367 B	-144892	801	3		N	-0-			-0-
04		930 N	783	-0-	-147 B	-144892	783	3		N	-0-			-0-
05		558 N	655	-0-	97 B	-144795	655	3		N	-0-			-0-
06		780 N	494	-0-	-286 B	-144795	494	3		N	-0-			-0-
07		806 N	646	-0-	-160 B	-144795	646	3		N	-0-			-0-
08		651 N	488	-0-	-163 B	-144795	488	3		N	-0-			-0-
09		480 N	362	-0-	-118 B	-144795	362	3		N	-0-			-0-
10		651 N	535	-0-	-116 B	-144795	535	3		N	-0-			-0-
11		480 N	462	-0-	-18 B	-144795	462	3		N	-0-			-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-144795				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-31151				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-31151				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-31151				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-31151				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-31151				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-31151				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-31151				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-31151				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-31151				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-31151				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-31151				N	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-31151				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
SOUTH LEEVILLE, LLC				802612										
LA RUCIA				WELL #: M 1	RRCID -> 269289		COMPL. DATE 01/04/2013	TOTAL DEPTH 12043	PERF.11324	- 11800				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5239 X	4314	-0-	-925 B	-0-	210	1	3641	2	N	421	385	1	243
						463	9							
02	4732 X	3999	-0-	-733 B	-0-	210	1	3316	2	N	430	570	1	103
						473	9							
03	5239 X	4477	-0-	-762 B	-0-	150	1	3800	2	N	479	379	1	203
						527	9							
04	4560 X	4450	-0-	-110 B	-0-	150	1	3776	2	N	476	572	1	107
						524	9							
05	5182 X	5182	-0-	-0- B	-0-	554	1	4129	2	N	454	380	1	181
						499	9							
06	4724 X	4724	-0-	-0- B	-0-	544	1	3690	2	N	445	552	1	74
						490	9							
07	4588 X	4577	-0-	-11 B	-0-	523	1	3613	2	N	401	188	1	287
						441	9							
08	5177 X	4862	-0-	-315 B	-0-	564	1	3811	2	N	443	375	1	355
						487	9							
09	5010 X	4731	-0-	-279 B	-0-	538	1	3738	2	N	414	566	1	203
						455	9							
10	5177 X	4028	-0-	-1149 B	-0-	266	1	3355	2	N	370	378	1	195
						407	9							
11	5282 X	5282	-0-	-0- B	-0-	570	1	4239	2	N	430	388	1	237
						473	9							
*12	5521 X	5521	-0-	-0- B	-0-	540	1	4457	2	N	476	388	1	325
						524	9							
TOTAL GAS PROD:		56,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,239								

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035	RRCID -> 185926		COMPL. DATE 01/04/2002	TOTAL DEPTH 16120	PERF.13934	- 15189			
LA RUCIA "A"				WELL #: 1									
01	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	372	1	1699	2	N	-0-		157
02	1708 N	1570	-0-	-138 B	-0-	372	1	1198	2	N	-0-		157
03	2360 N	2360	-0-	-0- B	-0-	372	1	1988	2	N	-0-		157
04	2387 N	2387	-0-	-0- B	-0-	372	1	2015	2	N	-0-		157
05	2305 N	2305	-0-	-0- B	-0-	372	1	1933	2	N	-0-		157
06	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	372	1	1533	2	N	-0-		157
07	2324 N	2324	-0-	-0- B	-0-	372	1	1952	2	N	-0-		157
08	2294 N	1856	-0-	-438 B	-0-	372	1	1484	2	N	-0-		157
09	1920 N	1658	-0-	-262 B	-0-	372	1	1286	2	N	-0-		157
10	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	372	1	1802	2	N	-0-		157
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		157
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		157
TOTAL GAS PROD:		20,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WAGNER OIL COMPANY				891175	RRCID -> 129651		COMPL. DATE 12/06/1988	TOTAL DEPTH 8242	PERF. 7016	- 7020	
VILLARREAL				WELL #: 28							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
VILLARREAL		WELL #:		2	RRCID -> 284254		COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 7012	- 7047		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	32679	-0-	32679 B	56059	241	1	32171	3	N	243	32	1	243
02	0	24089	-0-	24089 B	80148	267	9	23731	3	N	122	289	1	76
03	0	21463	-0-	21463 B	101611	224	1	21107	3	N	98	115	1	59
04	0	17140	-0-	17140 B	118751	134	9	16862	3	N	65			124
05	132094 X	13343	-0-	-118751 B	-0-	248	1	12958	3	N	57			181
06	46950 X	7483	-0-	-39467 B	-0-	108	9	7205	3	N	10	153	1	38
07	48515 X	9253	-0-	-39262 B	-0-	206	1	8923	3	N	30			68
08	48515 X	8679	-0-	-39836 B	-0-	72	9	8315	3	N	12			80
09	46950 X	6599	-0-	-40351 B	-0-	322	1	6272	3	N	15			95
10	13330 X	7321	-0-	-6009 B	-0-	63	9	7018	3	N	12			107
11	8940 X	6393	-0-	-2547 B	-0-	11	9	6134	3	N	5			112
12	9238 X	NO RPT	-0-	-9238 B	-0-	290	1			N	NO RPT			112
						13	9							
						253	1							
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		154,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		669								

KELSEY, DEEP (ZONE 18-A,NW)		48631 221		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM HOGG					
J.P. OIL COMPANY, INC.		427858												
BASS, A.M.K. "B" MRS.		WELL #:		19	RRCID -> 138105		COMPL. DATE	02/06/1991	TOTAL DEPTH	7020	PERF. 6242	- 6252		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	39	3	28	2	N	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	39	3	31	2	N	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	42	3	30	2	N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	38	3	32	2	N	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	41	3	31	2	N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
*12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	39	3	36	2	N	-0-			-0-
						1	1							
						41	3							
TOTAL GAS PROD:		853		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KELSEY, DEEP (ZONE 19-A, SEG 7)		48631 313		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG				
J.P. OIL COMPANY, INC.		427858										
BASS, A.M.K. MRS., -B-		WELL #: 18 F		RRCID -> 080917		COMPL. DATE 06/03/1986		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5824 - 5832				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19A.W. SEG 2)		48631 324		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
ELAND ENERGY, INC.		246565										
MARSHALL BROS.		WELL #: 7 C		RRCID -> 132892		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5976 - 5989				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY, DEEP (ZONE 19-B, BASS) 48631 326 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
 BASS, MRS. A.M.K. WELL #: 40 RRCID -> 148251 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 6457 - 6473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	N	-0-			-0-
						39 3						
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	N	-0-			-0-
						35 3						
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	N	-0-			-0-
						39 3						
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	N	-0-			-0-
						39 3						
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	N	-0-			-0-
						42 3						
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	N	-0-			-0-
						38 3						
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	N	-0-			-0-
						39 3						
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	N	-0-			-0-
						41 3						
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	N	-0-			-0-
						39 3						
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	N	-0-			-0-
						39 3						
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	N	-0-			-0-
						39 3						
*12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	N	-0-			-0-
						41 3						
TOTAL GAS PROD:		858			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H) 48631 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 STATE-MARSHALL WELL #: 45 U RRCID -> 133959 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5981 - 5993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KELSEY, DEEP (ZONE 19-K, SEG. 7) 48631 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
 BASS, A.M.K., MRS. "B" WELL #: 18 D RRCID -> 080913 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6311 - 6325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	3 1	67 2	N	-0-			-0-
						83 3						
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	3 1	60 2	N	-0-			-0-
						75 3						
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	3 1	67 2	N	-0-			-0-
						83 3						
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	3 1	62 2	N	-0-			-0-
						77 3						
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	3 1	63 2	N	-0-			-0-
						77 3						
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	3 1	58 2	N	-0-			-0-
						74 3						
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	3 1	65 2	N	-0-			-0-
						84 3						
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	3 1	61 2	N	-0-			-0-
						77 3						
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	3 1	62 2	N	-0-			-0-
						77 3						
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	3 1	67 2	N	-0-			-0-
						83 3						
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	3 1	62 2	N	-0-			-0-
						77 3						
*12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	3 1	69 2	N	-0-			-0-
						78 3						

TOTAL GAS PROD: 1,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY, DEEP (ZONE 22-H) 48631 823 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 ELAND ENERGY, INC. 246565
 MARSHALL BROS. WELL #: 7 T RRCID -> 132891 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7238 - 7250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY, DEEP (6110) 48631 956 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS WELL #: 41 RRCID -> 139540 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 6117

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY, SOUTH (CLARK, UP.) 48635 014 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B. P., UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 043267 COMPL. DATE 06/05/1967 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5609 - 5709

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2018 - P/A 11/01/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103) 48635 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
DE GARZA, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 098444 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7103 - 7114

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY, SOUTH (5350)		48635 770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
STONEGATE OPERATORS, INC.		823814								
GONZALES, B.P. UNIT -A-		WELL #:	6	RRCID ->	061298	COMPL. DATE	11/01/1974	TOTAL DEPTH	6306	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2018										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KELSEY, SOUTH (5530)		48635 786		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
XOG OPERATING LLC		945921								
DE PENA, V. L.		WELL #:	1	RRCID ->	143491	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	7491	PERF. 5530 - 5540
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KELSEY, SOUTH (6080)		48635 832		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
STONEGATE OPERATORS, INC.		823814								
GONZALES, B.P., UNIT -A-		WELL #:	3	RRCID ->	060501	COMPL. DATE	11/11/1974	TOTAL DEPTH	7506	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2018 - P/A 10/19/18										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY, SOUTH (6280) 48635 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
DE GARZA, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 088353 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6276 - 6286

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	3131	-0-	3131	3131	3131 2	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3131		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3131		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3131		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3131		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,131	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KIMBER (17,000) 49278 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
ZAMORA, ESTELLA WELL #: 1 RRCID -> 210342 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 21243 PERF. 17124 - 17793

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-		27	
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-		27	
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-		27	
04	720 N	335	-0-	-385	-0-	335 3		N	-0-		27	
05	682 N	349	-0-	-333	-0-	349 3		N	-0-		27	
06	810 N	576	-0-	-234	-0-	576 3		N	-0-		27	
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		27	
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		27	
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		27	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
TOTAL GAS PROD:			3,471	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KINGSVILLE 49506 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DIETZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248430 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 2854 - 2864

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

KINGSVILLE (MIOCENE) 49506 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EAST, ALLEN WELL #: A 3 RRCID -> 191792 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1355 - 1367

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KINGSVILLE (2400) 49506 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EAST, ALLEN WELL #: 7 RRCID -> 150687 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2395 - 2399

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KINGSVILLE (4260) 49506 695 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FORBES, JOHN OPERATING 275608
KIVLIN, K.J. WELL #: 2 RRCID -> 144450 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 1950 - 2000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2018 - P/A 12/28/18																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

KINGSVILLE (4700) 49506 714 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 NADSOILCO LLC 598945
 KIVLIN WELL #: 1 RRCID -> 200395 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 4031 - 4038

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 187132 COMPL. DATE 10/07/2001 TOTAL DEPTH 13760 PERF.12332 - 12596

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SW KINGSVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2802 - 3008

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI)		//CONT.// 49516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 190615		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 192504		COMPL. DATE 02/15/2003		TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 193119		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	130	246	1	78
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	78			156
03	169 X	169	-0-	-0-	-0-				Y	137			293
						4	1	14	2				
04	142 X	142	-0-	-0-	-0-				Y	106	190	1	209
						151	9						
						3	1	22	2				
05	190 X	190	-0-	-0-	-0-				Y	148			357
						117	9						
						2	1	25	2				
06	180 X	139	-0-	-41	-0-				Y	92	221	1	228
						163	9						
07	186 X	141	-0-	-45	-0-				Y	95			323
						4	1	34	2				
						101	9						
08	186 X	147	-0-	-39	-0-				Y	103	180	1	246
						6	1	30	2				
						105	9						
09	180 X	96	-0-	-84	-0-				Y	57			303
						3	1	31	2				
						113	9						
10	186 X	129	-0-	-57	-0-				Y	81	188	1	196
						2	1	31	2				
						63	9						
11	151 X	151	-0-	-0-	-0-				Y	87	46	1	237
						9	1	40	2				
						89	9						
12	DLQ G-10	188	-0-	188	188				Y	118	186	1	169
						15	1	42	2				
						96	9						
						16	1						
						130	9						
TOTAL GAS PROD:		1,492				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,232					

KINGSVILLE, SW (COCHITI)		//CONT.//		49516 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
OTTO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	194247	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12502	-	13064	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OTTO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	195099	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	13153	PERF.12423	-	12948			
01	18352 X	11702	-0-	-6650	-0-	721	1	5560	2	Y	555	579	0	63	1	309
						4810	5	611	9							
02	16576 X	10154	-0-	-6422	-0-	682	1	4396	2	Y	358	386	0			281
						4682	5	394	9							
03	18352 X	16180	-0-	-2172	-0-	1216	1	8197	2	Y	687	559	0			409
						6011	5	756	9							
04	16350 X	8999	-0-	-7351	-0-	860	1	6541	2	Y	529	573	0			365
						1016	5	582	9							
05	12400 X	8193	-0-	-4207	-0-	497	1	7102	2	Y	540	560	0			345
						594	9									
06	8940 X	7480	-0-	-1460	-0-	787	1	6169	2	Y	476	359	0	46	1	416
						524	9									
07	9238 X	8261	-0-	-977	-0-	1346	1	6418	2	Y	452	580	0			288
						497	9									
08	9238 X	7479	-0-	-1759	-0-	538	1	6429	2	Y	465	378	0			375
						512	9									
09	8130 X	7220	-0-	-910	-0-	499	1	6255	2	Y	424	378	0			421
						466	9									
10	8246 X	7372	-0-	-874	-0-	1482	1	5309	2	Y	528	575	0			374
						581	9									
11	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	2640	1	6864	2	Y	467	380	0	50	1	411
						514	9									
12	DLQ G-10	9288	-0-	9288	9288	2417	1	6337	2	Y	485	367	0			529
						534	9									
TOTAL GAS PROD:		112,346				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,966								

SMITH GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	209132	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12340	-	12450
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	-0-	1	1	-0-
02	1904 X	-0-	-0-	-1904	-0-				Y	-0-			-0-
03	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				Y	-0-			-0-
04	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-				Y	-0-			-0-
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SMITH GAS UNIT ONE WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-			

KINGSVILLE, SW (TAOS) 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EL PASO PRODUCTION OIL & GAS CO. 250446
 BEVAN BROS WELL #: 2 RRCID -> 204067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13600 PERF.11818 - 11835

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-			

EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M107E RRCID -> 191780 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11530 - 11645

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		08/13/2018		- P/A 08/13/18								
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-			

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M106E RRCID -> 191781 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11558 - 11568

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M103E RRCID -> 195064 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11534 - 11591

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M101E RRCID -> 195072 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11616 - 11736

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159				Y	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2018 - P/A 08/08/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSVILLE, SW (TAOS)		//CONT.//		49516 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
YEAR	WELL #:	1	RRCID ->	188873	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	14210	PERF.11906	-	12104			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	112	-0-	112	112	5	1	34	2	Y	42	1	1	41
04	14B2 EXT	24	-0-	24	136	27	5	46	9	Y				62
05	184 X	48	-0-	-136	-0-	1	2	23	9	Y	21			47
06	52 X	52	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	31	41	0	5 1
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	34	9			Y				77
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	15	2	Y	32	2	1	86
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	9			Y	14	5	1	104
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	2	Y	23	5	1	125
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15	9			Y	21			142
12	DLQ G-10	12	-0-	12	-0-	2	1	6	2	Y	17			284
						19	9			Y	151	9	1	294
						1	2	166	9	Y	10			
						1	2	11	9	Y				
TOTAL GAS PROD:		570		TOTAL CONDENSATE PROD:		362								

YEAR		WELL #:		2	RRCID ->	189833	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11304	-	11470	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	5	Y	-0-		-0-	
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-		-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		13		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	191422	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	12558	PERF.11050	-	11572	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

KINGSVILLE, SW (TAOS)		//CONT.//		49516 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
YEAR	WELL #:	3	RRCID ->	191695	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11350	- 11572		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-			Y	72	26	1	203
02	3304 X	-0-	-0-	-3304	-0-			Y	108	155	0	156
03	2139 X	83	-0-	-2056	-0-	1 1	7 2	Y	63	71	1	148
						6 5	69 9					
04	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-			Y	29			177
05	434 X	52	-0-	-382	-0-	2 2	50 9	Y	45	125	0	73
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	4 2	46 9	Y	42	13	1	102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27	24	1	105
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	1	9	1	97
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	17	34	1	80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	1	74
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
TOTAL GAS PROD:		185		TOTAL CONDENSATE PROD:		404						

YEAR	WELL #:	4	RRCID ->	191865	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11400	- 11574		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	18	1	95
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	43	0	52
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	104	43	1	113
04	196 X	196	-0-	-0-	-0-	26 1	104 2	Y	45			158
						16 5	50 9					
05	220 X	220	-0-	-0-	-0-	9 1	126 2	Y	77	26	0	119
						85 9					90 1	
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	23 1	181 2	Y	61	39	1	141
						67 9						
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	48 1	227 2	Y	62	88	1	115
						68 9						
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	25 1	294 2	Y	72	90	1	97
						79 9						
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	27 1	337 2	Y	73			170
						80 9						
10	341 N	279	-0-	-62	-0-	51 1	184 2	Y	40			210
						44 9						
11	390 N	220	-0-	-170	-0-	88 1	132 9	Y	120	149	1	181
12	DLQ G-10	249	-0-	249	249	64 1	126 2	Y	54			235
						59 9						
TOTAL GAS PROD:		2,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		715						

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	192179	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	12465	PERF.11436	- 11660
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

KINGSVILLE, SW (TAOS)		//CONT.// 49516 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 193078		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 12709		PERF.11389 - 12413						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4092 X	913	-0-	-3179	-0-	73	1	562	2	Y	154	212	1		71	
						109	5	169	9							
02	2744 X	458	-0-	-2286	-0-	44	1	284	2	Y	117				188	
						1	5	129	9							
03	2232 X	945	-0-	-1287	-0-	98	1	658	2	Y	172	239	1		121	
						189	9									
04	2010 X	615	-0-	-1395	-0-	59	1	448	2	Y	98				219	
						108	9									
05	1953 X	659	-0-	-1294	-0-	36	1	511	2	Y	102	191	1		130	
						112	9									
06	1320 X	636	-0-	-684	-0-	57	1	445	2	Y	122	11	1		241	
						134	9									
07	1364 X	564	-0-	-800	-0-	74	1	354	2	Y	124	186	1		179	
						136	9									
08	1364 X	471	-0-	-893	-0-	27	1	323	2	Y	110	191	1		98	
						121	9									
09	630 X	513	-0-	-117	-0-	27	1	335	2	Y	137				235	
						151	9									
10	651 X	525	-0-	-126	-0-	90	1	324	2	Y	101				336	
						111	9									
11	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	259	1	673	2	Y	104	224	1		216	
						114	9									
12	DLQ G-10	784	-0-	784	784	173	1	453	2	Y	144	185	1		175	
						158	9									

TOTAL GAS PROD: 8,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,485

WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 194255		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 13470		PERF.11178 - 12406	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 194709		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 12521		PERF.11362 - 12162	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSVILLE, SW (TAOS)		//CONT.//		49516 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	195774	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	13640	PERF.11280	- 11680		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3503 X	291	-0-	-3212	-0-	291	1		-0-	14	1	35	
02		280 X	-0-	-0-	-280	-0-				-0-	22	1	13	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				60	19	1	54	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				25			79	
05		603 X	603	-0-	-0-	-0-	45	1	510	2	Y	44	55	68
							48	9						
06		901 X	901	-0-	-0-	-0-	98	1	766	2	Y	34	24	78
							37	9						
07		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	178	1	850	2	Y	37	54	61
							41	9						
08		940 X	940	-0-	-0-	-0-	69	1	825	2	Y	42	55	48
							46	9						
09		900 X	652	-0-	-248	-0-	45	1	561	2	Y	42		90
							46	9						
10		1085 X	676	-0-	-409	-0-	142	1	509	2	Y	23		113
							25	9						
11		1050 X	978	-0-	-72	-0-	254	1	662	2	Y	56	92	77
							62	9						
12	DLQ	G-10	662	-0-	662	662	173	1	453	2	Y	33		110
							36	9						
TOTAL GAS PROD:			6,772	TOTAL CONDENSATE PROD:			396							

YEARLY		WELL #:		5	RRCID ->	196869	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11558	- 11658	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KLUMP (9760)		49860 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
MIDAS RESOURCES, INC.		564682											
DOFFING, MARY BELL ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	223461	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	14600	PERF. 9987	- 10002	
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-		598
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	N	1	599
03	527	N	495	-0-	-32	-0-	493	2	2	9	N	2	601
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1481	2	34	9	N	31	632
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2465	2	47	9	N	43	675
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2464	2	34	9	N	31	706
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2109	2	21	9	N	19	725
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1684	2	13	9	N	12	737
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1705	2	12	9	N	11	748
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1597	2	13	9	N	12	760
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	790	2	9	9	N	8	768
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	619	2	11	9	N	10	778
TOTAL GAS PROD:			16,058	TOTAL CONDENSATE PROD:			180						

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

KOHLER (COLE)		50084 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
KD ENERGY, LLC		452996														
KOHLER, V. -A-		WELL #: 192		RRCID -> 164073		COMPL. DATE 06/03/1997		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 1742		-		1748		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE)		50085 152		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
LORAC, INC.		508936														
PETERS, LEILA, EST. -J-		WELL #: 2		RRCID -> 039766		COMPL. DATE 03/08/1966		TOTAL DEPTH 2655		PERF. N/A						

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS)		50085 456		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
LORAC, INC.		508936														
PETERS, W. R. "D"		WELL #: C 2		RRCID -> 011151		COMPL. DATE 08/26/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

KOHLER, NORTH (GOVERNMENT WELLS) 50087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011152 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

KOHLER, NORTH (MIRANDO) 50087 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 214 RRCID -> 280087 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2612 - 2615

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011154 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270)		//CONT.//		50088 132	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996								
KOHLER, V. "A"		WELL #:		161	RRCID ->	159049	COMPL. DATE	04/19/1996	TOTAL DEPTH	2920	PERF. 2090 -	2100

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KOHLER, V. -A-		WELL #:		136	RRCID ->	191116	COMPL. DATE	08/25/2002	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 2310 -	2317

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KOHLER, V. "A"		WELL #:		178	RRCID ->	195030	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2214 -	2222

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270)		//CONT.//		50088 132	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996						
KD KOHLER		WELL #:		211	RRCID ->	277381	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	2450 PERF. 2114 - 2332

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	1	N	-0-	-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	1	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-	-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

KOHLER, NE. (KAYLA)		//CONT.//		50088 137	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996						
KOHLER, V. "A"		WELL #:		184	RRCID ->	155373	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	2765 PERF. 1033 - 1120

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST)		//CONT.//		50088 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL		
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996						
KOHLER, V. "A"		WELL #:		133	RRCID ->	158685	COMPL. DATE	04/19/1996	TOTAL DEPTH	6250 PERF. 5772 - 5782

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH)		50088 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC		452996										
KOHLER, V. -A-		WELL #: 201		RRCID -> 197818		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6054 - 6058		
01	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	1	N	-0-			-0-
02	224 N	152	-0-	-72	-0-	152	1	N	-0-			-0-
03	217 N	69	-0-	-148	-0-	69	1	N	-0-			-0-
04	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	1	N	-0-			-0-
05	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	1	N	-0-			-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	1	N	-0-			-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	1	N	-0-			-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	1	N	-0-			-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	1	N	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	1	N	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	1	N	-0-			-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

KOHLER, NE. (VEESY)		50088 645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC		452996										
KOHLER, V. "A"		WELL #: 185		RRCID -> 155372		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 2755		PERF. 590 - 604		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

KOHLER, NE. (YEGUA-8)		50088 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC		452996										
KOHLER, V. 'A'		WELL #: 196		RRCID -> 168953		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 6498		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

KOHLER, NE. (900) 50088 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V., -A- WELL #: 89 D RRCID -> 060504 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2018 - P/A 10/05/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 189 RRCID -> 182792 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 999 - 1005

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, NE. (970) 50088 917 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. -A- WELL #: 89 F RRCID -> 206471 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 976 - 977

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2018 - P/A 10/05/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, NE. (970)		//CONT.//		50088 917	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996										
KOHLER, V. "A"		WELL #:		186	RRCID ->	209695	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	946 - 952		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KOOPTMAN (STILWELL)		50224 250		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS							
XOG OPERATING LLC		945921												
J-BAR		WELL #:		2	RRCID ->	284310	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	3852 - 3861		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6510	939	-0-	-5571	-0-	939	2			N	-0-			-0-
02	5880	812	-0-	-5068	-0-	812	2			N	-0-			-0-
03	6510	791	-0-	-5719	-0-	791	2			N	-0-			-0-
04	6300	726	-0-	-5574	-0-	726	2			N	-0-			-0-
05	6510	562	-0-	-5948	-0-	562	2			N	-0-			-0-
06	6300	562	-0-	-5738	-0-	562	2			N	-0-			-0-
07	6510	566	-0-	-5944	-0-	566	3			N	-0-			-0-
08	6510	628	-0-	-5882	-0-	628	2			N	-0-			-0-
09	720 #	540	-0-	-180	-0-	540	2			N	-0-			-0-
10	589 #	182	-0-	-407	-0-	182	3			N	-0-			-0-
11	570 #	4	-0-	-566	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,312				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

KOOPMAN (YEGUA 7300) 50224 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
XOG OPERATING LLC 945921
J-BAR WELL #: 2 RRCID -> 256295 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 7256

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016 - W/O TO 04-284310

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 256359 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199

01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-			100
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			100
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			100
04	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	2		N	-0-			100
05	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	2		N	-0-			100
06	780	N	697	-0-	-83	-0-	697	2		N	-0-			100
07	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2		N	-0-			100
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			100
09	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	2		N	-0-			100
10	744	N	380	-0-	-364	-0-	380	2		N	-0-			100
11	750	N	27	-0-	-723	-0-	27	2		N	-0-			100
12	713	N	6	-0-	-707	-0-	6	2		N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 7,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRISTI (HOCKLEY) 50300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MILAM PETROLEUM COMPANY 566810
SALINAS, DORA M WELL #: 3 RRCID -> 124379 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 849 PERF. 784 - 791

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KRISTI (HOCKLEY)		//CONT.//		50300 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR									
MILAM PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		566810												
SALINAS, DORA M.		WELL #:		4	RRCID ->	125439	COMPL. DATE	09/06/1987	TOTAL DEPTH	850	PERF.	772 - 781				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)		50658 001		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO										
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		3 U	RRCID ->	011328	COMPL. DATE	05/20/1961	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7623 - 7635				
O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		3 L	RRCID ->	011338	COMPL. DATE	05/20/1961	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7971 - 8012
01	4712 X	4279	-0-	-433	-0-	4279	2		Y	-0-		12
02	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2		Y	-0-		12
03	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2		Y	-0-		12
04	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2		Y	-0-		12
*05	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2		Y	-0-		12
06	4530 X	3824	-0-	-706	-0-	3824	2		Y	-0-		-0-
07	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2		Y	-0-		-0-
08	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2		Y	-0-		-0-
09	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	5018	-0-	5018	5018	5018	2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5018				Y	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5018				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		47,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		50658 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035						
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		8 T	RRCID -> 011341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9081	PERF. 6603 - 6632
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID -> 038552	COMPL. DATE 04/28/2016	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 6003 - 6478	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID -> 038833	COMPL. DATE 04/25/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		50658 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	039408	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	9763	PERF. 7585 - 7646		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		498 N	498	-0-	-0-	498 2			Y	-0-			28
02		364 N	251	-0-	-113	251 2			Y	-0-			28
03		403 N	382	-0-	-21	382 2			Y	-0-			28
04		880 N	880	-0-	-0-	880 2			Y	-0-			28
05		527 N	527	-0-	-0-	527 2			Y	-0-			28
06		618 N	618	-0-	-0-	618 2			Y	-0-			28
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
08		527 N	-0-	-0-	-527				Y	-0-			28
09		630 N	-0-	-0-	-630				Y	-0-			28
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			28
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		3,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA BLANCA GU		WELL #:		1	RRCID ->	043522	COMPL. DATE	02/25/1968	TOTAL DEPTH	7850	PERF. N/A	
01		4960 X	4616	-0-	-344	4616 2			Y	-0-		4
02		4368 X	4136	-0-	-232	4136 2			Y	-0-		4
03		4836 X	4226	-0-	-610	4226 2			Y	-0-		4
04		4680 X	4306	-0-	-374	4306 2			Y	-0-		4
05		4619 X	4177	-0-	-442	4177 2			Y	-0-		4
06		4470 X	2693	-0-	-1777	2693 2			Y	-0-		4
07		4588 X	4214	-0-	-374	4214 2			Y	-0-		4
08		4464 X	3886	-0-	-578	3886 2			Y	-0-		4
09		4320 X	3860	-0-	-460	3860 2			Y	-0-		4
10	DLQ	G-10	4297	-0-	4297	4297 2			Y	-0-		4
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4297			Y	NO RPT		4
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	4297			Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		40,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	047896	COMPL. DATE	01/31/1986	TOTAL DEPTH	9454	PERF. 7278 - 7292	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		50658 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	101372	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	9081	PERF.	6606 - 6632
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LA BLANCA FIELD UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	138237	COMPL. DATE	08/14/1989	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	7926 - 7969
01	4030 X	2027	-0-	-2003	-0-	1962	2	65	9	Y	59	57 1 13
02	3640 X	1571	-0-	-2069	-0-	1527	2	44	9	Y	40	28 1 25
03	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			Y	-0-	25
04	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			Y	-0-	25
05	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			Y	-0-	25
06	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-	25
07	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			Y	-0-	25
08	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-	25
09	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			Y	-0-	25
10	DLQ G-10	2978	-0-	2978	2978	2978	2			Y	-0-	25
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2978					Y	NO RPT	25
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2978					Y	NO RPT	25
TOTAL GAS PROD:		38,195				TOTAL CONDENSATE PROD:		99				

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	265843	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7774 - 7982
01	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4495	2	85	9	N	77	113 1 8
02	3976 X	3475	-0-	-501	-0-	3388	2	87	9	N	79	56 1 31
03	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-	31
04	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-	31
05	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-	31
06	4260 X	3407	-0-	-853	-0-	3374	2	33	9	N	30	34 1 27
07	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4719	2	35	9	N	32	34 1 25
08	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4605	2	46	9	N	42	34 1 33
09	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4473	2	43	9	N	39	33 1 39
10	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4925	2	36	9	N	33	34 1 38
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT	38
12	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT	38
TOTAL GAS PROD:		44,498				TOTAL CONDENSATE PROD:		332				

LA BLANCA (FRIO 6890)		50658 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179										
LA BLANCA G.U.		WELL #: 45 C		RRCID -> 170444		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6996 - 7005				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA BLANCA (FRIO 8090)		50658 009		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179										
LA BLANCA G.U.		WELL #: 45 T		RRCID -> 170447		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8218 - 8230				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA BLANCA (FRIO 11300)		50658 013		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 167196		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11230 - 11240				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LA BLANCA (6600)		50658 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425													
LA BLANCA 46		WELL #: 46		RRCID -> 187395		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 7014		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA (9400)		50658 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 011350		COMPL. DATE 09/24/1957		TOTAL DEPTH 9552		PERF. N/A					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
2945	X	2101	-0-	-844	-0-	2101	2		Y	-0-					102
2660	X	2136	-0-	-524	-0-	2136	2		Y	-0-					102
2635	X	2274	-0-	-361	-0-	2243	2	31	9	Y	28	36	1		94
2040	N	1915	-0-	-125	-0-	1870	2	45	9	Y	41	36	1		99
2356	N	1669	-0-	-687	-0-	1624	2	45	9	Y	41	36	1		104
1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1237	2	33	9	Y	30	34	1		100
2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2267	2	35	9	Y	32	34	1		98
1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1803	2	46	9	Y	42	34	1		106
3000	N	3719	-0-	719	719	3676	2	43	9	Y	39	33	1		112
DLQ	G-10	2791	-0-	2791	3510	2755	2	36	9	Y	33	34	1		111
DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3510					Y	NO RPT				111
0	N	NO RPT	-0-	-0-	3510					Y	NO RPT				111

TOTAL GAS PROD: 22,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 011352		COMPL. DATE 12/22/1958		TOTAL DEPTH 9490		PERF. N/A					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
3503	X	3351	-0-	-152	-0-	3208	2	143	9	Y	130	191	1		120
3164	X	3086	-0-	-78	-0-	2940	2	146	9	Y	133	94	1		159
3503	X	3437	-0-	-66	-0-	3315	2	122	9	Y	111	142	1		128
3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3193	2	178	9	Y	162	142	1		148
3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3472	2	179	9	Y	163	143	1		168
3150	X	2665	-0-	-485	-0-	2553	2	112	9	Y	102	118	1		152
3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3593	2	120	9	Y	109	118	1		143
3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3649	2	156	9	Y	142	118	1		167
3150	X	2845	-0-	-305	-0-	2696	2	149	9	Y	135	114	1		188
DLQ	G-10	2554	-0-	2554	2554	2431	2	123	9	Y	112	115	1		185
DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2554					Y	NO RPT				185
0	X	NO RPT	-0-	-0-	2554					Y	NO RPT				185

TOTAL GAS PROD: 32,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,299

LA BLANCA (9400)		//CONT.//		50658 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	163818	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9305 - 9382		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	167274	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	13477	PERF. 9163 - 9210		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA BURRITA CREEK (JACKSON)		50675 220		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
GARCIA LAND AND LIVESTOCK		WELL #:		1	RRCID ->	276342	COMPL. DATE	01/06/2015	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 4750 - 4768	
01	5146 X	3641	-0-	-1505 B	-0-	111 1	3521	2	N	8		41
02	4648 X	3613	-0-	-1035 B	-0-	109 1	3494	2	N	9		50
03	5146 X	3747	-0-	-1399 B	-0-	117 1	3620	2	N	9		59
04	4140 X	3783	-0-	-357 B	-0-	121 1	3654	2	N	7		66
05	4030 X	3552	-0-	-478 B	-0-	117 1	3434	2	N	1		67
06	3870 X	3325	-0-	-545 B	-0-	112 1	3210	2	N	3		70
07	3999 X	3335	-0-	-664 B	-0-	114 1	3218	2	N	3		73
08	3906 X	3095	-0-	-811 B	-0-	111 1	2983	2	N	1		74
09	3780 X	2719	-0-	-1061 B	-0-	100 1	2619	2	N	-0-		74
10	3565 X	2541	-0-	-1024 B	-0-	98 1	2442	2	N	1		75
11	3330 X	2209	-0-	-1121 B	-0-	86 1	2123	2	N	-0-		75
12	3348 X	2489	-0-	-859 B	-0-	96 1	2393	2	N	-0-		75
TOTAL GAS PROD:		38,049				TOTAL CONDENSATE PROD:		42				

OIL AND GAS DIVISION

LA BURRITA CREEK (JACKSON)		//CONT.//		50675 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736											
REILLY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	280251	COMPL. DATE	12/20/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4766 - 4786			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3875 X	2671	-0-	-1204 B	-0-	81	1	2570	2	N	18				167
02	3500 X	2763	-0-	-737 B	-0-	20	9								174
03	3813 X	2782	-0-	-1031 B	-0-	84	1	2671	2	N	7				189
04	3360 X	2727	-0-	-633 B	-0-	8	9								43
05	3131 X	2463	-0-	-668 B	-0-	87	1	2678	2	N	15				43
06	2970 X	1938	-0-	-1032 B	-0-	17	9								43
07	3069 X	1974	-0-	-1095 B	-0-	86	1	2602	2	N	35	181	1		43
08	2821 X	1921	-0-	-900 B	-0-	39	9								43
09	2730 X	1570	-0-	-1160 B	-0-	81	1	2382	2	N	-0-				43
10	2449 X	2107	-0-	-342 B	-0-	66	1	1872	2	N	-0-				43
11	1950 X	1799	-0-	-151 B	-0-	68	1	1906	2	N	-0-				45
12	1984 X	1897	-0-	-87 B	-0-	69	1	1852	2	N	-0-				45
						58	1	1512	2	N	-0-				45
						81	1	2026	2	N	-0-				45
						70	1	1727	2	N	2				45
						2	9								
						73	1	1824	2	N	-0-				45
TOTAL GAS PROD:		26,612				TOTAL CONDENSATE PROD:		77							

LA COPITA (FRIO -A- 4800)		50700 116		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		12	RRCID ->	177166	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	9481	PERF.	4823 - 4835	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA COPITA (FRIO 5100)		50700 464		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		8	RRCID ->	216783	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	10019	PERF.	5095 - 5130	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) FAULCONER, VERNON E., INC. BENTSEN BROS. -A-		50700 620 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILCORP ENERGY COMPANY HOWELL, J.J.		386310		RRCID -> 174738		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 9082 - 9290						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOWELL, J.J.		WELL #: 6		RRCID -> 178689		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8506 - 8938						
01	1829 X	1466	-0-	-363	-0-	39	1	1427	3	Y	-0-					17
02	1036 N	774	-0-	-262	-0-	774	3			Y	-0-					17
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					17
04	1200 N	1180	-0-	-20	-0-	139	1	1039	3	Y	2					19
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	310	1	1168	3	Y	13					32
06	870 N	790	-0-	-80	-0-	14	9	700	3	Y	5					37
07	1209 N	1035	-0-	-174	-0-	84	1	936	3	Y	10					47
08	DLQ G-10	806	-0-	806	806	88	1	697	3	Y	7					54
09	DLQ G-10	578	-0-	578	1384	11	9	492	3	Y	5					59
10	2696 N	1312	-0-	-1384	-0-	80	1	1196	3	Y	5					64
11	780 N	399	-0-	-381	-0-	6	9	322	3	Y	3					67
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	74	1			Y	NO RPT					67
TOTAL GAS PROD:		10,735				TOTAL CONDENSATE PROD:		50								

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HOWELL, J.J.		WELL #:		7	RRCID ->	182346	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	9912	PERF. 9234 - 9258		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOWELL J J		WELL #:		8	RRCID ->	187270	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 8743 - 8836
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	Y	-0-		65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		65
TOTAL GAS PROD:		27				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085		WELL #:		1	RRCID ->	162690	COMPL. DATE	01/03/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7556 - 7870
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
BENTSEN BROS.-STATE				WELL #:	3	RRCID ->	011360	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	9907	PERF.	7736 - 8154		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		682 X	161	-0-	-521	-0-	1	2	160	9	Y	145	144	0	13
02		2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	84	1	2049	2	Y	139	137	0	15
							153	9							
03		1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	22	1	891	2	Y	144	147	0	12
							158	9							
04		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	30	1	882	2	Y	143	148	0	7
							157	9							
05		2542 X	1118	-0-	-1424	-0-	34	1	957	2	Y	115	119	0	3
							127	9							
06		2460 X	846	-0-	-1614	-0-	35	1	811	2	Y	-0-	3	0	-0-
07		2542 X	830	-0-	-1712	-0-	35	1	795	2	Y	-0-			-0-
08		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	47	1	1089	2	Y	-0-			-0-
09		952 N	952	-0-	-0-	-0-	39	1	913	2	Y	-0-			-0-
10		922 N	922	-0-	-0-	-0-	37	1	885	2	Y	-0-			-0-
11		1110 N	756	-0-	-354	-0-	28	1	728	2	Y	-0-			-0-
*12		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	29	1	868	2	Y	269	256	0	13
							296	9							
TOTAL GAS PROD:		12,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		955									

LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	011366	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	9516	PERF.	8064 - 9002			
01		6944 X	6129	-0-	-815	-0-	155	1	5831	2	Y	130	129	0	11
							143	9							
02		6272 X	5927	-0-	-345	-0-	227	1	5559	2	Y	128	125	0	14
							141	9							
03		6820 X	6500	-0-	-320	-0-	152	1	6206	2	Y	129	132	0	11
							142	9							
04		6600 X	6157	-0-	-443	-0-	198	1	5817	2	Y	129	133	0	7
							142	9							
05		6572 X	6395	-0-	-177	-0-	216	1	6029	2	Y	136	139	0	4
							150	9							
06		6360 X	6216	-0-	-144	-0-	248	1	5781	2	Y	170	162	0	12
							187	9							
07		6572 X	6399	-0-	-173	-0-	259	1	5958	2	Y	165	168	0	9
							182	9							
08		6355 X	6309	-0-	-46	-0-	253	1	5879	2	Y	161	162	0	8
							177	9							
09		6150 X	6090	-0-	-60	-0-	243	1	5673	2	Y	158	156	0	10
							174	9							
10		6355 X	6273	-0-	-82	-0-	244	1	5851	2	Y	162	162	0	10
							178	9							
*11		6150 X	6064	-0-	-86	-0-	217	1	5680	2	Y	152	149	0	13
							167	9							
12		6355 X	6083	-0-	-272	-0-	196	1	5820	2	Y	61	71	0	3
							67	9							
TOTAL GAS PROD:		74,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,681									

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011367 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7650 - 7870															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	12042 X	12042	-0-	-0-	-0-	310	1	11642	2	Y	82	79	0		7
						90	9								
02	11866 X	11866	-0-	-0-	-0-	463	1	11315	2	Y	80	78	0		9
						88	9								
03	12576 X	12576	-0-	-0-	-0-	299	1	12188	2	Y	81	83	0		7
						89	9								
04	11740 X	11740	-0-	-0-	-0-	383	1	11269	2	Y	80	83	0		4
						88	9								
05	11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	395	1	11008	2	Y	105	106	0		3
						116	9								
06	10803 X	10803	-0-	-0-	-0-	438	1	10204	2	Y	146	139	0		10
						161	9								
07	10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	444	1	10222	2	Y	143	145	0		8
						157	9								
08	12555 X	10689	-0-	-1866	-0-	434	1	10103	2	Y	138	139	0		7
						152	9								
09	11730 X	10283	-0-	-1447	-0-	417	1	9716	2	Y	136	134	0		9
						150	9								
10	11532 X	10055	-0-	-1477	-0-	397	1	9505	2	Y	139	139	0		9
						153	9								
*11	10800 X	7758	-0-	-3042	-0-	281	1	7334	2	Y	130	128	0		11
						143	9								
12	10819 X	8172	-0-	-2647	-0-	261	1	7770	2	Y	128	133	0		6
						141	9								
TOTAL GAS PROD:		128,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,388									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 3 RRCID -> 047953 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8630 - 8691															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	70	1	2628	2	Y	3	4	0		-0-
						3	9								
02	2688 X	2302	-0-	-386	-0-	90	1	2209	2	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
03	3782 X	2333	-0-	-1449	-0-	56	1	2274	2	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
04	3660 X	2064	-0-	-1596	-0-	68	1	1993	2	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
05	3782 X	2096	-0-	-1686	-0-	72	1	2011	2	Y	12	12	0		-0-
						13	9								
06	2610 X	2068	-0-	-542	-0-	83	1	1929	2	Y	51	47	0		4
						56	9								
07	2542 X	2197	-0-	-345	-0-	89	1	2055	2	Y	48	49	0		3
						53	9								
08	2325 X	2083	-0-	-242	-0-	84	1	1948	2	Y	46	47	0		2
						51	9								
09	2070 N	1868	-0-	-202	-0-	75	1	1743	2	Y	45	44	0		3
						50	9								
10	2201 N	1905	-0-	-296	-0-	74	1	1779	2	Y	47	47	0		3
						52	9								
*11	2010 N	1732	-0-	-278	-0-	62	1	1620	2	Y	45	44	0		4
						50	9								
12	1922 N	1810	-0-	-112	-0-	59	1	1751	2	Y	-0-	4	0		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		306									

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BARRERA, F. - STATE		WELL #:		1	RRCID -> 056420	COMPL. DATE 12/02/1999	TOTAL DEPTH 10392	PERF. 7704	- 8000			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5735 X	5033	-0-	-702	-0-	130 1	4901 2	Y	2	2 0		-0-
02	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	192 1	4685 2	Y	2	2 0		-0-
03	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	129 1	5237 2	Y	2	2 0		-0-
04	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	164 1	4820 2	Y	2	2 0		-0-
05	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	178 1	4956 2	Y	52	50 0		2
06	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	204 1	4738 2	Y	72	69 0		5
07	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	208 1	4785 2	Y	71	72 0		4
08	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	200 1	4653 2	Y	68	69 0		3
09	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	182 1	4249 2	Y	67	66 0		4
10	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	182 1	4365 2	Y	69	69 0		4
*11	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	159 1	4167 2	Y	64	63 0		5
*12	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	158 1	4697 2	Y	107	107 0		5
TOTAL GAS PROD:		58,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		578						

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		4	RRCID -> 067228	COMPL. DATE 11/07/1995	TOTAL DEPTH 10355	PERF. 7630	- 8536			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	13339 X	13339	-0-	-0-	-0-	339 1	12744 2	Y	233	232 0		20
02	13860 X	10788	-0-	-3072	-0-	414 1	10121 2	Y	230	225 0		25
03	14849 X	10959	-0-	-3890	-0-	257 1	10446 2	Y	233	238 0		20
04	14370 X	9408	-0-	-4962	-0-	301 1	8855 2	Y	229	237 0		12
05	14849 X	8821	-0-	-6028	-0-	299 1	8337 2	Y	168	175 0		5
06	12900 X	10002	-0-	-2898	-0-	411 1	9576 2	Y	14	18 0		1
07	11935 X	11739	-0-	-196	-0-	488 1	11237 2	Y	13	13 0		1
08	10974 X	9303	-0-	-1671	-0-	383 1	8906 2	Y	13	13 0		1
09	9990 X	7809	-0-	-2181	-0-	321 1	7474 2	Y	13	13 0		1
10	11749 X	8753	-0-	-2996	-0-	350 1	8389 2	Y	13	13 0		1
*11	11370 X	9304	-0-	-2066	-0-	342 1	8949 2	Y	12	12 0		1
*12	12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	400 1	11896 2	Y	-0-	1 0		-0-
TOTAL GAS PROD:		122,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,171						

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		7	RRCID -> 076318	COMPL. DATE 01/25/1995	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 7858	- 8869			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARTINEZ-STATE		WELL #:		1	RRCID -> 080451	COMPL. DATE 12/20/1993	TOTAL DEPTH 9525	PERF. 9040	- 9250			
01	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	211 1 127 9	7911 2	Y	115	111 0	10	
02	5348 X	4080	-0-	-1268	-0-	157 1 87 9	3836 2	Y	79	80 0	9	
03	10292 X	-0-	-0-	-10292	-0-			Y	-0-	9 0	-0-	
04	9960 X	-0-	-0-	-9960	-0-			Y	-0-		-0-	
05	10292 X	-0-	-0-	-10292	-0-			Y	-0-		-0-	
06	7980 X	-0-	-0-	-7980	-0-			Y	-0-		-0-	
07	4526 X	96	-0-	-4430	-0-	1 1 81 9	14 2	Y	74	70 0	4	
08	T. A.	7248	-0-	7248	7248	291 1 173 9	6784 2	Y	157	153 0	8	
09	T. A.	9163	-0-	9163	16411	370 1 173 9	8620 2	Y	157	155 0	10	
10	T. A.	7890	-0-	7890	24301	309 1 176 9	7405 2	Y	160	160 0	10	
*11	31109 X	6808	-0-	-24301	-0-	245 1 165 9	6398 2	Y	150	148 0	12	
12	8339 X	6108	-0-	-2231	-0-	197 1 54 9	5857 2	Y	49	59 0	2	
TOTAL GAS PROD:			49,642			TOTAL CONDENSATE PROD:			941			

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 082017	COMPL. DATE 02/13/1995	TOTAL DEPTH 10373	PERF. 8000	- 9237				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		11217 X	11217	-0-	-0-	-0-	288 1	10807 2	Y	111	110 0	10	
							122 9						
02		11403 X	11403	-0-	-0-	-0-	443 1	10841 2	Y	108	106 0	12	
							119 9						
03		12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	293 1	11910 2	Y	109	112 0	9	
							120 9						
04		11774 X	11774	-0-	-0-	-0-	383 1	11270 2	Y	110	113 0	6	
							121 9						
05		11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	409 1	11399 2	Y	128	130 0	4	
							141 9						
06		11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	462 1	10744 2	Y	202	192 0	14	
							222 9						
07		11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	480 1	11046 2	Y	198	201 0	11	
							218 9						
08		11529 X	11529	-0-	-0-	-0-	466 1	10851 2	Y	193	194 0	10	
							212 9						
09		11100 X	11030	-0-	-70	-0-	445 1	10378 2	Y	188	186 0	12	
							207 9						
10		11470 X	11364	-0-	-106	-0-	447 1	10705 2	Y	193	193 0	12	
							212 9						
*11		11100 X	11081	-0-	-19	-0-	401 1	10486 2	Y	176	173 0	15	
							194 9						
12		11470 X	11107	-0-	-363	-0-	359 1	10685 2	Y	57	69 0	3	
							63 9						
TOTAL GAS PROD:			137,949	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,773						

HOWELL, J.J.		WELL #:		3	RRCID -> 082859	COMPL. DATE 05/27/1994	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9064	- 9245			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
BARRERA, F. - STATE			WELL #:		3	RRCID -> 086124			COMPL. DATE 01/12/2010			TOTAL DEPTH 10376 PERF. 7720 - 7784			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M		PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-		123 1	4605 2	Y		36	36 0		3
								40 9							
02		2800 N	3249	-0-	449	449		126 1	3084 2	Y		35	34 0		4
								39 9							
03		3833 X	3384	-0-	-449	-0-		80 1	3265 2	Y		35	36 0		3
								39 9							
04		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-		85 1	2514 2	Y		36	37 0		2
								40 9							
05		1674 X	1578	-0-	-96	-0-		55 1	1521 2	Y		2	4 0		-0-
								2 9							
06		1620 X	864	-0-	-756	-0-		36 1	828 2	Y		-0-			-0-
								48 1	1116 2	Y		-0-			-0-
07		1674 X	1164	-0-	-510	-0-		28 1	651 2	Y		-0-			-0-
								113 1	2639 2	Y		-0-			-0-
08		2635 X	679	-0-	-1956	-0-		75 1	1789 2	Y		-0-			-0-
								59 1	1553 2	Y		-0-			-0-
09		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-		52 1	1550 2	Y		17	16 0		1
								19 9							
10		1864 X	1864	-0-	-0-	-0-									
11		1612 X	1612	-0-	-0-	-0-									
12		2635 N	1621	-0-	-1014	-0-									
TOTAL GAS PROD:			26,174			TOTAL CONDENSATE PROD:			161						

BARRERA, F. - STATE			WELL #:		4	RRCID -> 087686			COMPL. DATE 02/14/2002			TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7565 - 7574			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M		PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		T. A.	6978	-0-	6978	41242		160 1	6022 2	Y		724	719 0		63
								796 9							
02		47515 X	6273	-0-	-41242	-0-		225 1	5499 2	Y		499	507 0		55
								549 9							
03		18445 X	6120	-0-	-12325	-0-		138 1	5629 2	Y		321	348 0		28
								353 9							
04		8160 X	5829	-0-	-2331	-0-		180 1	5300 2	Y		317	329 0		16
								349 9							
05		7657 X	4553	-0-	-3104	-0-		151 1	4203 2	Y		181	192 0		5
								199 9							
06		6750 X	5594	-0-	-1156	-0-		220 1	5118 2	Y		233	222 0		16
								256 9							
07		6944 X	5211	-0-	-1733	-0-		206 1	4753 2	Y		229	232 0		13
								252 9							
08		6107 X	4872	-0-	-1235	-0-		191 1	4438 2	Y		221	223 0		11
								243 9							
09		5820 X	4214	-0-	-1606	-0-		164 1	3819 2	Y		210	208 0		13
								231 9							
10		5766 X	4516	-0-	-1250	-0-		171 1	4101 2	Y		222	221 0		14
								244 9							
*11		5580 X	3441	-0-	-2139	-0-		118 1	3095 2	Y		207	204 0		17
								228 9							
12		5208 X	3971	-0-	-1237	-0-		128 1	3806 2	Y		34	49 0		2
								37 9							
TOTAL GAS PROD:			61,572			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,398						

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HOWELL, J.J.		WELL #:		4	RRCID ->	092087	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	9056 -	9144	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	185	1	6957	2	Y	186	185	0	16
						205	9							
02	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	262	1	6405	2	Y	182	178	0	20
						200	9							
03	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	176	1	7179	2	Y	185	189	0	16
						204	9							
04	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	233	1	6852	2	Y	182	189	0	9
						200	9							
05	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	251	1	6986	2	Y	56	63	0	2
						62	9							
06	7050 X	6894	-0-	-156	-0-	284	1	6608	2	Y	2	4	0	-0-
						2	9							
07	7285 X	7142	-0-	-143	-0-	297	1	6842	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
08	7409 X	7102	-0-	-307	-0-	292	1	6807	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
09	7170 X	6814	-0-	-356	-0-	280	1	6531	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
10	7285 X	6985	-0-	-300	-0-	280	1	6702	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*11	6900 X	6370	-0-	-530	-0-	234	1	6110	2	Y	24	22	0	2
						26	9							
12	7130 X	6819	-0-	-311	-0-	218	1	6472	2	Y	117	113	0	6
						129	9							
TOTAL GAS PROD:		84,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		946								

HOWELL, J.J.		WELL #:		5	RRCID ->	093203	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	8734 -	9170	
01	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	226	1	8503	2	Y	-0-		-0-	
02	8428 X	8201	-0-	-227	-0-	322	1	7879	2	Y	-0-		-0-	
03	9331 X	8954	-0-	-377	-0-	215	1	8739	2	Y	-0-		-0-	
04	9030 X	8587	-0-	-443	-0-	282	1	8305	2	Y	-0-		-0-	
05	9086 X	9086	-0-	-0-	-0-	313	1	8730	2	Y	39	38	0	1
						43	9							
06	8790 X	8561	-0-	-229	-0-	349	1	8135	2	Y	70	66	0	5
						77	9							
07	9083 X	8823	-0-	-260	-0-	364	1	8383	2	Y	69	70	0	4
						76	9							
08	8773 X	8466	-0-	-307	-0-	346	1	8047	2	Y	66	67	0	3
						73	9							
09	8490 X	8296	-0-	-194	-0-	338	1	7886	2	Y	65	64	0	4
						72	9							
10	8773 X	8351	-0-	-422	-0-	332	1	7945	2	Y	67	67	0	4
						74	9							
*11	8490 X	8303	-0-	-187	-0-	304	1	7936	2	Y	57	56	0	5
						63	9							
12	8773 X	8400	-0-	-373	-0-	273	1	8127	2	Y	-0-	5	0	-0-
TOTAL GAS PROD:		102,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		433								

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	093756	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	8634	PERF.	7742 - 8486		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	86	1	3247	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	3416 X	3313	-0-	-103	-0-	130	1	3183	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	104	1	4229	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	130	1	3817	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	133	1	3710	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	147	1	3418	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	4340 X	3750	-0-	-590	-0-	156	1	3594	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	4340 X	3641	-0-	-699	-0-	150	1	3491	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	3960 X	3547	-0-	-413	-0-	146	1	3401	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	3844 X	3151	-0-	-693	-0-	126	1	3025	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	3630 X	3223	-0-	-407	-0-	119	1	3104	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	3751 X	3496	-0-	-255	-0-	114	1	3382	2	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		43,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BENTSEN BROS. "B" RPU		WELL #:		10	RRCID ->	100061	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	10127	PERF.	6658 - 6716		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	498			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	498			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	498			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JUDD ESTATE- STATE RPU		WELL #:		9	RRCID ->	100123	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7776 - 8180		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	204	203	0	18	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18	0	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	58	55	0	3	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	287	272	0	18	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	294	294	0	18	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	276	271	0	23	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	153	168	0	8	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,272								

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		8	RRCID ->	123719	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	10176	PERF.	7840 - 7860	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	133177	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	10011	PERF.	6656 - 6666	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		4	RRCID ->	142542	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10183	PERF.	7998 - 8018	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		6	RRCID ->	143018	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	8296 - 8690		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	150643	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	7720 - 7792		
01	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	98	1	3693	2	Y	70	69	0	6
						77	9							
02	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	163	1	3981	2	Y	67	66	0	7
						74	9							
03	4216 X	4109	-0-	-107	-0-	97	1	3936	2	Y	69	70	0	6
						76	9							
04	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	146	1	4289	2	Y	69	71	0	4
						76	9							
05	4495 X	4088	-0-	-407	-0-	140	1	3890	2	Y	53	55	0	2
						58	9							
06	4350 X	3826	-0-	-524	-0-	156	1	3627	2	Y	39	38	0	3
						43	9							
07	4495 X	3781	-0-	-714	-0-	156	1	3583	2	Y	38	39	0	2
						42	9							
08	4216 X	3567	-0-	-649	-0-	145	1	3380	2	Y	38	38	0	2
						42	9							
09	4080 X	3423	-0-	-657	-0-	139	1	3244	2	Y	36	36	0	2
						40	9							
10	4092 X	3524	-0-	-568	-0-	140	1	3343	2	Y	37	37	0	2
						41	9							
*11	3840 X	3337	-0-	-503	-0-	122	1	3176	2	Y	35	34	0	3
						39	9							
12	3782 X	3442	-0-	-340	-0-	110	1	3282	2	Y	45	46	0	2
						50	9							
TOTAL GAS PROD:		45,694				TOTAL CONDENSATE PROD:		596						

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	151468	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	9732	PERF.	8645 - 9052
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	48 1	1795 2	Y	357	355 0		31
02	14868 X	9771	-0-	-5097	-0-	393 9						
02						373 1	9116 2	Y	256	259 0		28
03	16461 X	11348	-0-	-5113	-0-	282 9						
03						267 1	10880 2	Y	183	195 0		16
04	15300 X	11243	-0-	-4057	-0-	201 9						
04						363 1	10682 2	Y	180	187 0		9
05	12369 X	11141	-0-	-1228	-0-	198 9						
05						382 1	10628 2	Y	119	124 0		4
06	10825 X	10825	-0-	-0-	-0-	131 9						
06						443 1	10303 2	Y	72	71 0		5
07	11625 X	11020	-0-	-605	-0-	79 9						
07						455 1	10487 2	Y	71	72 0		4
08	11408 X	10634	-0-	-774	-0-	78 9						
08						435 1	10123 2	Y	69	70 0		3
09	11040 X	10107	-0-	-933	-0-	76 9						
09						413 1	9619 2	Y	68	67 0		4
10	11191 X	10092	-0-	-1099	-0-	75 9						
10						402 1	9614 2	Y	69	69 0		4
*11	10830 X	8713	-0-	-2117	-0-	76 9						
*11						318 1	8323 2	Y	65	64 0		5
12	11005 X	10129	-0-	-876	-0-	72 9						
12						326 1	9701 2	Y	93	93 0		5
12						102 9						
TOTAL GAS PROD:		117,259				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,602				

HOWELL, J.J.		WELL #:		2	RRCID ->	151766	COMPL. DATE	11/02/1994	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	8494 - 10151
01	4371 X	1595	-0-	-2776	-0-	41 1	1554 2	Y	-0-			-0-
02	2604 X	1676	-0-	-928	-0-	66 1	1610 2	Y	-0-			-0-
03	2883 X	1700	-0-	-1183	-0-	41 1	1659 2	Y	-0-			-0-
04	2790 X	1457	-0-	-1333	-0-	48 1	1409 2	Y	-0-			-0-
05	2263 X	1652	-0-	-611	-0-	57 1	1595 2	Y	-0-			-0-
06	1800 X	1390	-0-	-410	-0-	57 1	1333 2	Y	-0-			-0-
07	1860 X	1352	-0-	-508	-0-	56 1	1296 2	Y	-0-			-0-
08	1643 N	1351	-0-	-292	-0-	56 1	1295 2	Y	-0-			-0-
09	1380 N	1169	-0-	-211	-0-	48 1	1121 2	Y	-0-			-0-
10	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	54 1	1304 2	Y	-0-			-0-
11	1320 N	1307	-0-	-13	-0-	48 1	1259 2	Y	-0-			-0-
*12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	46 1	1365 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,418				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		6	RRCID ->	152686	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	10282	PERF.	7960 - 8570
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 155703	COMPL. DATE 10/11/1995	TOTAL DEPTH 10521	PERF. 7678	- 8466				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		13392 X	13062	-0-	-330	-0-	330 1	12418 2	Y	285	282 0	25	
							314 9						
02		13048 X	11967	-0-	-1081	-0-	458 1	11206 2	Y	275	270 0	30	
							303 9						
03		13764 X	13020	-0-	-744	-0-	305 1	12405 2	Y	282	288 0	24	
							310 9						
04		12660 X	12544	-0-	-116	-0-	402 1	11834 2	Y	280	290 0	14	
							308 9						
05		13237 X	12613	-0-	-624	-0-	431 1	11996 2	Y	169	178 0	5	
							186 9						
06		12810 X	12204	-0-	-606	-0-	498 1	11598 2	Y	98	96 0	7	
							108 9						
07		13237 X	12549	-0-	-688	-0-	518 1	11926 2	Y	95	97 0	5	
							105 9						
08		13020 X	12372	-0-	-648	-0-	505 1	11765 2	Y	93	93 0	5	
							102 9						
09		12540 X	11857	-0-	-683	-0-	484 1	11274 2	Y	90	89 0	6	
							99 9						
10		12617 X	12221	-0-	-396	-0-	486 1	11634 2	Y	92	92 0	6	
							101 9						
*11		12210 X	11679	-0-	-531	-0-	427 1	11157 2	Y	86	85 0	7	
							95 9						
12		12555 X	11967	-0-	-588	-0-	389 1	11576 2	Y	2	9 0	-0-	
							2 9						
TOTAL GAS PROD:			148,055	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,847						

HOWELL, J. J.		WELL #:		6	RRCID -> 156755	COMPL. DATE 11/09/1999	TOTAL DEPTH 9630	PERF. 6576	- 9000			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		9	RRCID ->	173707	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	10218	PERF.	8366 - 8630	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7254 X	6930	-0-	-324	-0-	179 1	6743 2	Y	7	7 0		1	
02	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	236 1	5760 2	Y	7	7 0		1	
03	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	154 1	6282 2	Y	7	7 0		1	
04	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	163 1	4800 2	Y	6	7 0		-0-	
05	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	229 1	6391 2	Y	44	43 0		1	
06	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	260 1	6055 2	Y	146	137 0		10	
07	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	161 1	6100 2	Y	143	145 0		8	
08	6665 X	6345	-0-	-320	-0-	255 1	5938 2	Y	138	139 0		7	
09	6480 X	5383	-0-	-1097	-0-	152 1	5019 2	Y	135	133 0		9	
10	6696 X	6410	-0-	-286	-0-	215 1	6007 2	Y	138	138 0		9	
*11	6480 X	6245	-0-	-235	-0-	149 1	5878 2	Y	129	127 0		11	
12	6510 X	6212	-0-	-298	-0-	225 1	6003 2	Y	6	17 0		-0-	
TOTAL GAS PROD:						74,609	TOTAL CONDENSATE PROD:			906			

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		10	RRCID ->	176288	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	9711	PERF.	7974 - 8876	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4123 X	3933	-0-	-190	-0-	100 1	3754 2	Y	72	72 0		6	
02	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	79 1	3529 2	Y	70	68 0		8	
03	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	144 1	3942 2	Y	71	73 0		6	
04	3600 X	2536	-0-	-1064	-0-	97 1	2377 2	Y	71	73 0		4	
05	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	78 1	3809 2	Y	78	80 0		2	
06	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	137 1	3515 2	Y	101	96 0		7	
07	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	86 1	3531 2	Y	98	99 0		6	
08	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	151 1	3613 2	Y	94	95 0		5	
09	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	108 1	3534 2	Y	93	92 0		6	
10	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	152 1	3594 2	Y	95	95 0		6	
*11	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	102 1	3547 2	Y	106	103 0		9	
*12	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	150 1	3634 2	Y	141	143 0		7	
TOTAL GAS PROD:						45,156	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,090			

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
LA COPITA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185714		COMPL. DATE 07/02/2002			TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7687 - 9070					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	236	1	8877	2	Y	77	76	0	7
						85	9							
02	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	344	1	8410	2	Y	74	73	0	8
						81	9							
03	9579 X	9398	-0-	-181	-0-	223	1	9090	2	Y	77	78	0	7
						85	9							
04	9270 X	9153	-0-	-117	-0-	298	1	8772	2	Y	75	78	0	4
						83	9							
05	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	334	1	9302	2	Y	106	107	0	3
						117	9							
06	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	379	1	8821	2	Y	159	151	0	11
						175	9							
07	9579 X	9192	-0-	-387	-0-	375	1	8645	2	Y	156	158	0	9
						172	9							
08	9765 X	8987	-0-	-778	-0-	363	1	8460	2	Y	149	151	0	7
						164	9							
09	9450 X	9047	-0-	-403	-0-	366	1	8519	2	Y	147	145	0	9
						162	9							
10	9765 X	9403	-0-	-362	-0-	371	1	8870	2	Y	147	147	0	9
						162	9							
*11	9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	344	1	8983	2	Y	141	138	0	12
						155	9							
*12	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	304	1	9030	2	Y	126	132	0	6
						139	9							
TOTAL GAS PROD:		111,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,434								

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190113		COMPL. DATE 06/17/2003			TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9038 - 9132					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	8711 X	8276	-0-	-435	-0-	213	1	8015	2	Y	44	43	0	4
						48	9							
02	7756 X	7334	-0-	-422	-0-	286	1	7002	2	Y	42	41	0	5
						46	9							
03	9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	218	1	8861	2	Y	43	44	0	4
						47	9							
04	8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	287	1	8455	2	Y	42	44	0	2
						46	9							
05	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	307	1	8550	2	Y	19	20	0	1
						21	9							
06	8010 X	7926	-0-	-84	-0-	326	1	7600	2	Y	-0-	1	0	-0-
07	8587 X	7947	-0-	-640	-0-	331	1	7616	2	Y	-0-			-0-
08	9114 X	8207	-0-	-907	-0-	338	1	7869	2	Y	-0-			-0-
09	8790 X	7998	-0-	-792	-0-	329	1	7669	2	Y	-0-			-0-
10	8866 X	8383	-0-	-483	-0-	336	1	8047	2	Y	-0-			-0-
*11	7950 X	7508	-0-	-442	-0-	276	1	7213	2	Y	17	16	0	1
						19	9							
12	8277 X	7858	-0-	-419	-0-	252	1	7499	2	Y	97	93	0	5
						107	9							
TOTAL GAS PROD:		98,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		304								

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136														
BARRERA, F. - STATE		WELL #:		6	RRCID -> 191858	COMPL. DATE 11/27/2008	TOTAL DEPTH	9580	PERF. 8668	-	8766							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	48	1	1812	2	Y	-0-					-0-		
02	1736 N	1332	-0-	-404	-0-	52	1	1280	2	Y	-0-					-0-		
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	41	1	1672	2	Y	-0-					-0-		
04	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	67	1	1980	2	Y	-0-					-0-		
05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	73	1	2041	2	Y	5	5	0			-0-		
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	83	1	1943	2	Y	8	7	0			1		
07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	85	1	1953	2	Y	7	8	0			-0-		
08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	80	1	1861	2	Y	7	7	0			-0-		
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	74	1	1727	2	Y	7	7	0			-0-		
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	66	1	1586	2	Y	7	7	0			-0-		
*11	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	71	1	1849	2	Y	8	7	0			1		
*12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	22	1	649	2	Y	1	2	0			-0-		
TOTAL GAS PROD:						21,172	TOTAL CONDENSATE PROD:						50					

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		11	RRCID -> 195623	COMPL. DATE 11/25/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 7062	-	7790							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	145	1	5460	2	Y	65	64	0			6		
02	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	203	1	4967	2	Y	62	61	0			7		
03	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	138	1	5618	2	Y	63	65	0			5		
04	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	179	1	5259	2	Y	63	65	0			3		
05	5456 X	5375	-0-	-81	-0-	184	1	5127	2	Y	58	59	0			2		
06	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	223	1	5194	2	Y	45	44	0			3		
07	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	230	1	5295	2	Y	45	45	0			3		
08	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	229	1	5322	2	Y	42	43	0			2		
09	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	216	1	5037	2	Y	42	41	0			3		
10	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	214	1	5133	2	Y	43	43	0			3		
*11	5160 X	4869	-0-	-291	-0-	178	1	4648	2	Y	39	39	0			3		
12	5332 X	5234	-0-	-98	-0-	170	1	5045	2	Y	17	19	0			1		
TOTAL GAS PROD:						65,057	TOTAL CONDENSATE PROD:						584					

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BARRERA, F. - STATE		WELL #: 7		RRCID -> 199162		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 199557		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 9355 PERF. 6964 - 7056								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 12		RRCID -> 199634		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9605 - 9794								
01	1519 N	1507	-0-	-12	-0-	36 1	1369 2	Y	93	92	0					8
02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	102 9	59 1	1437 2	Y	90	88	0				10
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	99 9	40 1	1622 2	Y	92	94	0				8
04	1470 N	1273	-0-	-197	-0-	101 9	39 1	1151 2	Y	75	79	0				4
05	1674 N	1529	-0-	-145	-0-	83 9	50 1	1396 2	Y	75	77	0				2
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	83 9	60 1	1402 2	Y	31	31	0				2
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	34 9	63 1	1455 2	Y	31	31	0				2
08	1519 N	1180	-0-	-339	-0-	34 9	47 1	1101 2	Y	29	30	0				1
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	32 9	63 1	1480 2	Y	29	28	0				2
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	32 9	63 1	1501 2	Y	29	29	0				2
*11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	32 9	63 1	1654 2	Y	27	27	0				2
*12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	30 9	56 1	1675 2	Y	16	17	0				1
						18 9										
TOTAL GAS PROD:		18,562				TOTAL CONDENSATE PROD:		617								

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		15	RRCID ->	203830	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9621	PERF. 7221	-	8192	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	118	1	4437	2	Y	11	11	0	1
						12	9							
02	4592 X	4371	-0-	-221	-0-	171	1	4189	2	Y	10	10	0	1
						11	9							
03	5084 X	4398	-0-	-686	-0-	105	1	4281	2	Y	11	11	0	1
						12	9							
04	4920 X	3907	-0-	-1013	-0-	128	1	3767	2	Y	11	11	0	1
						12	9							
05	4836 X	4182	-0-	-654	-0-	143	1	3975	2	Y	58	57	0	2
						64	9							
06	4680 X	4098	-0-	-582	-0-	163	1	3795	2	Y	127	120	0	9
						140	9							
07	4836 X	4211	-0-	-625	-0-	170	1	3903	2	Y	125	127	0	7
						138	9							
08	4402 X	4103	-0-	-299	-0-	164	1	3807	2	Y	120	121	0	6
						132	9							
09	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	169	1	3947	2	Y	118	117	0	7
						130	9							
10	4247 X	3568	-0-	-679	-0-	138	1	3296	2	Y	122	121	0	8
						134	9							
*11	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	172	1	4489	2	Y	112	111	0	9
						123	9							
12	4402 X	4219	-0-	-183	-0-	137	1	4075	2	Y	6	15	0	-0-
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		50,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		831								

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	205373	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7746	-	8774	
01	4681 X	4280	-0-	-401	-0-	111	1	4169	2	Y	-0-		-0-	
02	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	177	1	4320	2	Y	-0-		-0-	
03	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	112	1	4550	2	Y	-0-		-0-	
04	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	152	1	4484	2	Y	-0-		-0-	
05	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	160	1	4456	2	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
06	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	183	1	4263	2	Y	20	19	0	1
						22	9							
07	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	191	1	4400	2	Y	19	19	0	1
						21	9							
08	4805 X	4518	-0-	-287	-0-	185	1	4312	2	Y	19	19	0	1
						21	9							
09	4650 X	4196	-0-	-454	-0-	172	1	4004	2	Y	18	18	0	1
						20	9							
10	4619 X	3808	-0-	-811	-0-	152	1	3635	2	Y	19	19	0	1
						21	9							
*11	4470 X	1299	-0-	-3171	-0-	47	1	1233	2	Y	17	17	0	1
						19	9							
12	4619 X	3037	-0-	-1582	-0-	99	1	2937	2	Y	1	2	0	-0-
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		48,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		122								

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		10	RRCID ->	206391	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	9378	PERF.	7250 -	8798
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12399 X	12399	-0-	-0-	319 1	11983 2	Y		88	87 0		8
						97 9							
02		10864 X	10741	-0-	-123	418 1	10231 2	Y		84	83 0		9
						92 9							
03		12028 X	11617	-0-	-411	276 1	11245 2	Y		87	89 0		7
						96 9							
04		11640 X	11259	-0-	-381	367 1	10797 2	Y		86	89 0		4
						95 9							
05		12028 X	11588	-0-	-440	398 1	11081 2	Y		99	100 0		3
						109 9							
06		11640 X	11341	-0-	-299	461 1	10736 2	Y		131	125 0		9
						144 9							
07		11904 X	11832	-0-	-72	487 1	11204 2	Y		128	130 0		7
						141 9							
08		11531 X	11531	-0-	-0-	469 1	10926 2	Y		124	125 0		6
						136 9							
09		11100 X	10979	-0-	-121	446 1	10399 2	Y		122	120 0		8
						134 9							
10		11470 X	11315	-0-	-155	448 1	10731 2	Y		124	124 0		8
						136 9							
*11		11100 X	10913	-0-	-187	397 1	10388 2	Y		116	114 0		10
						128 9							
12		11470 X	11240	-0-	-230	357 1	10610 2	Y		248	246 0		12
						273 9							

TOTAL GAS PROD: 136,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,437

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		13	RRCID ->	208626	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10017	PERF.	9212 -	9543
01		4960 X	4888	-0-	-72	124 1	4650 2	Y		104	103 0		9
						114 9							
02		5292 X	4007	-0-	-1285	153 1	3743 2	Y		101	99 0		11
						111 9							
03		5859 X	5340	-0-	-519	125 1	5101 2	Y		104	106 0		9
						114 9							
04		5670 X	5300	-0-	-370	171 1	5017 2	Y		102	106 0		5
						112 9							
05		5089 X	5089	-0-	-0-	172 1	4792 2	Y		114	116 0		3
						125 9							
06		4772 X	4772	-0-	-0-	190 1	4421 2	Y		146	139 0		10
						161 9							
07		5487 X	5102	-0-	-385	206 1	4740 2	Y		142	144 0		8
						156 9							
08		5027 X	5027	-0-	-0-	201 1	4675 2	Y		137	138 0		7
						151 9							
09		4726 X	4726	-0-	-0-	188 1	4389 2	Y		135	133 0		9
						149 9							
10		4654 X	4654	-0-	-0-	181 1	4322 2	Y		137	137 0		9
						151 9							
*11		4579 X	4579	-0-	-0-	164 1	4273 2	Y		129	127 0		11
						142 9							
12		4619 X	4262	-0-	-357	136 1	4047 2	Y		72	79 0		4
						79 9							

TOTAL GAS PROD: 57,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,423

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	208845	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	9115	PERF.	7133	-	8253		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6954 X	6954	-0-	-0-	-0-		180	1	6774	2	Y	-0-			-0-
02		6914 X	6914	-0-	-0-	-0-		272	1	6642	2	Y	-0-			-0-
03		6207 X	6207	-0-	-0-	-0-		149	1	6058	2	Y	-0-			-0-
04		6425 X	6425	-0-	-0-	-0-		211	1	6214	2	Y	-0-			-0-
05		6387 X	6387	-0-	-0-	-0-		221	1	6158	2	Y	7	7	0	-0-
								8	9							
06		6942 X	6942	-0-	-0-	-0-		285	1	6637	2	Y	18	17	0	1
								20	9							
07		6128 X	6128	-0-	-0-	-0-		254	1	5854	2	Y	18	18	0	1
								20	9							
08		6428 X	6428	-0-	-0-	-0-		264	1	6145	2	Y	17	17	0	1
								19	9							
09		6150 X	6015	-0-	-135	-0-		247	1	5749	2	Y	17	17	0	1
								19	9							
10		6355 X	5654	-0-	-701	-0-		226	1	5409	2	Y	17	17	0	1
								19	9							
*11		6329 X	6329	-0-	-0-	-0-		233	1	6078	2	Y	16	16	0	1
								18	9							
*12		6844 X	6844	-0-	-0-	-0-		223	1	6620	2	Y	1	2	0	-0-
								1	9							
TOTAL GAS PROD:			77,227				TOTAL CONDENSATE PROD:			111						

SAGA		WELL #:		1	RRCID ->	212783	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	9556	-	10481		
01		2604 X	1945	-0-	-659	-0-		1877	2	68	9	Y	62	99	1	192
02		2352 X	1411	-0-	-941	-0-		1355	2	56	9	Y	51	136	1	107
03		2511 X	1687	-0-	-824	-0-		1628	2	59	9	Y	54	61	1	100
04		2310 X	2063	-0-	-247	-0-		1933	2	130	9	Y	118			218
05		2201 X	1771	-0-	-430	-0-		1730	2	41	9	Y	37			255
06		1890 X	1772	-0-	-118	-0-		1766	2	6	9	Y	5	160	1	100
07		2139 X	1243	-0-	-896	-0-		1237	2	6	9	Y	5			105
08		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-		2479	2	6	9	Y	5			110
09		3000 N	3796	-0-	796	796		3787	2	9	9	Y	8	112	1	6
10		3007 N	2211	-0-	-796	-0-		2204	2	7	9	Y	6			12
11		1560 N	1337	-0-	-223	-0-		1330	2	7	9	Y	6			18
12		1612 X	1601	-0-	-11	-0-		1579	2	22	9	Y	20			38
TOTAL GAS PROD:			23,322				TOTAL CONDENSATE PROD:			377						

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	213687	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	9738	PERF.	7696 - 8846	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	17577 X	14038	-0-	-3539	-0-	356	1	13375	2	Y	279	277 0	24
						307	9						
02	14448 X	12604	-0-	-1844	-0-	483	1	11820	2	Y	274	268 0	30
						301	9						
03	15996 X	13754	-0-	-2242	-0-	322	1	13126	2	Y	278	284 0	24
						306	9						
04	15480 X	12479	-0-	-3001	-0-	400	1	11776	2	Y	275	285 0	14
						303	9						
05	14384 X	12153	-0-	-2231	-0-	411	1	11437	2	Y	277	283 0	8
						305	9						
06	13590 X	12329	-0-	-1261	-0-	493	1	11474	2	Y	329	314 0	23
						362	9						
07	13950 X	12053	-0-	-1897	-0-	487	1	11213	2	Y	321	326 0	18
						353	9						
08	12090 X	11275	-0-	-815	-0-	450	1	10483	2	Y	311	314 0	15
						342	9						
09	11700 X	10002	-0-	-1698	-0-	398	1	9276	2	Y	298	294 0	19
						328	9						
10	12090 X	7998	-0-	-4092	-0-	307	1	7346	2	Y	314	313 0	20
						345	9						
*11	11700 X	10298	-0-	-1402	-0-	368	1	9608	2	Y	293	289 0	24
						322	9						
12	12059 X	11219	-0-	-840	-0-	363	1	10798	2	Y	53	74 0	3
						58	9						
TOTAL GAS PROD:		140,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,302							

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		11	RRCID ->	214065	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7162 - 8884	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5642 X	5136	-0-	-506	-0-	131	1	4933	2	Y	65	64 0	6
						72	9						
02	5320 X	4875	-0-	-445	-0-	189	1	4618	2	Y	62	61 0	7
						68	9						
03	5890 X	4545	-0-	-1345	-0-	107	1	4369	2	Y	63	65 0	5
						69	9						
04	5700 X	4892	-0-	-808	-0-	159	1	4664	2	Y	63	65 0	3
						69	9						
05	5394 X	5054	-0-	-340	-0-	173	1	4809	2	Y	65	66 0	2
						72	9						
06	5220 X	4961	-0-	-259	-0-	201	1	4688	2	Y	65	62 0	5
						72	9						
07	5394 X	4812	-0-	-582	-0-	197	1	4546	2	Y	63	64 0	4
						69	9						
08	5053 X	4766	-0-	-287	-0-	194	1	4505	2	Y	61	62 0	3
						67	9						
09	4950 X	4768	-0-	-182	-0-	193	1	4509	2	Y	60	59 0	4
						66	9						
10	5115 X	4695	-0-	-420	-0-	186	1	4442	2	Y	61	61 0	4
						67	9						
*11	4950 X	4005	-0-	-945	-0-	145	1	3796	2	Y	58	57 0	5
						64	9						
12	4929 X	4260	-0-	-669	-0-	139	1	4119	2	Y	2	7 0	-0-
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		56,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		688							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		16	RRCID ->	215048	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	9133	PERF.	6826 - 6836
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		14	RRCID ->	215481	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	9061	PERF.	6870 - 6880
01	3968 X	3790	-0-	-178	-0-	96	1	3621	2	Y	66	65 0
						73	9					6
02	3584 X	3435	-0-	-149	-0-	132	1	3233	2	Y	64	63 0
						70	9					7
03	3968 X	3757	-0-	-211	-0-	88	1	3596	2	Y	66	67 0
						73	9					6
04	3690 X	3473	-0-	-217	-0-	112	1	3292	2	Y	63	66 0
						69	9					3
05	3813 X	3602	-0-	-211	-0-	123	1	3421	2	Y	53	54 0
						58	9					2
06	3690 X	3492	-0-	-198	-0-	142	1	3306	2	Y	40	39 0
						44	9					3
07	3813 X	3421	-0-	-392	-0-	141	1	3237	2	Y	39	40 0
						43	9					2
08	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	145	1	3373	2	Y	38	38 0
						42	9					2
09	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	134	1	3118	2	Y	37	37 0
						41	9					2
10	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	131	1	3138	2	Y	38	38 0
						42	9					2
*11	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	120	1	3135	2	Y	34	33 0
						37	9					3
*12	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	104	1	3099	2	Y	-0-	3 0

TOTAL GAS PROD: 41,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

SAGA		WELL #:		3	RRCID ->	219650	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9752 - 10426
01	1085 X	681	-0-	-404	-0-	668	2	13	9	N	12	92
02	812 N	594	-0-	-218	-0-	590	2	4	9	N	4	96
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-	96
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	739	2	3	9	N	3	99
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	705	2	28	9	N	25	124
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	685	2	11	9	N	10	134
07	775 N	686	-0-	-89	-0-	662	2	24	9	N	22	156
08	744 N	725	-0-	-19	-0-	716	2	9	9	N	8	164
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	718	2	21	9	N	19	106
10	682 N	653	-0-	-29	-0-	636	2	17	9	N	15	121
11	690 N	580	-0-	-110	-0-	566	2	14	9	N	13	134
12	775 N	684	-0-	-91	-0-	663	2	21	9	N	19	153

TOTAL GAS PROD: 8,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SAGA		WELL #: 2		RRCID -> 220401		COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9536 - 10308			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5396 2	50 9	Y	45	88 1		107
02	5628 X	5003	-0-	-625	-0-	4970 2	33 9	Y	30	60 1		77
03	6882 X	5022	-0-	-1860	-0-	4910 2	112 9	Y	102	131 1		48
04	6660 X	4230	-0-	-2430	-0-	4196 2	34 9	Y	31			79
05	6882 X	3310	-0-	-3572	-0-	3290 2	20 9	Y	18			97
06	5370 X	4259	-0-	-1111	-0-	4235 2	24 9	Y	22	28 1		91
07	5549 X	1515	-0-	-4034	-0-	1464 2	51 9	Y	46			137
08	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4850 2	22 9	Y	20			157
09	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5333 2	142 9	Y	129	195 1		91
10	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4913 2	52 9	Y	47			138
11	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4355 2	46 9	Y	42			180
12	3565 X	3551	-0-	-14	-0-	3413 2	138 9	Y	125			305
TOTAL GAS PROD:		52,049				TOTAL CONDENSATE PROD:		657				

NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 220751		COMPL. DATE 01/15/2007			TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7096 - 8091			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01	7533 X	7139	-0-	-394	-0-	177 1	6667 2	Y	268	266 0		23
02	6804 X	6676	-0-	-128	-0-	295 9	251 1	Y	261	255 0		29
03	7533 X	7461	-0-	-72	-0-	287 9	172 1	Y	266	272 0		23
04	7080 X	6600	-0-	-480	-0-	293 9	207 1	Y	264	273 0		14
05	7378 X	7202	-0-	-176	-0-	290 9	244 1	Y	156	165 0		5
06	7140 X	6770	-0-	-370	-0-	172 9	276 1	Y	68	68 0		5
07	7471 X	6977	-0-	-494	-0-	75 9	287 1	Y	67	68 0		4
08	7192 X	6832	-0-	-360	-0-	74 9	279 1	Y	64	65 0		3
09	6960 X	6656	-0-	-304	-0-	70 9	271 1	Y	64	63 0		4
10	7192 X	6849	-0-	-343	-0-	70 9	272 1	Y	65	65 0		4
*11	6780 X	6585	-0-	-195	-0-	72 9	240 1	Y	61	60 0		5
*12	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	67 9	222 1	Y	178	174 0		9
TOTAL GAS PROD:		82,770				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,782				

SAGA		WELL #: 4		RRCID -> 221665		COMPL. DATE 06/25/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BENTSON BROS. - STATE		WELL #:		14	RRCID ->	225619	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	7864 - 8344			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	190	1	7138	2	Y	101	100	0		9
						111	9								
02	7028 X	6602	-0-	-426	-0-	255	1	6240	2	Y	97	95	0		11
						107	9								
03	7502 X	7067	-0-	-435	-0-	167	1	6790	2	Y	100	102	0		9
						110	9								
04	7230 X	6708	-0-	-522	-0-	217	1	6383	2	Y	98	102	0		5
						108	9								
05	7471 X	6762	-0-	-709	-0-	231	1	6425	2	Y	96	98	0		3
						106	9								
06	7200 X	6497	-0-	-703	-0-	264	1	6150	2	Y	75	73	0		5
						83	9								
07	7316 X	6614	-0-	-702	-0-	272	1	6261	2	Y	74	75	0		4
						81	9								
08	7068 X	6555	-0-	-513	-0-	267	1	6209	2	Y	72	72	0		4
						79	9								
09	6720 X	6257	-0-	-463	-0-	254	1	5927	2	Y	69	69	0		4
						76	9								
10	6758 X	6320	-0-	-438	-0-	250	1	5992	2	Y	71	71	0		4
						78	9								
*11	6510 X	6132	-0-	-378	-0-	223	1	5832	2	Y	70	68	0		6
						77	9								
12	6603 X	6158	-0-	-445	-0-	198	1	5897	2	Y	57	60	0		3
						63	9								
TOTAL GAS PROD:		79,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		980									

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		15	RRCID ->	229293	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	19140	PERF.	8358 - 8997
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		13	RRCID ->	229344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8402 - 8412
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-	-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-	-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	19	1	447	2	Y	-0-	-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	2	Y	-0-	-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-	-0-
12	496 N	29	-0-	-467	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		16	RRCID ->	242274	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	7974	-	8272
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6262 X	4980	-0-	-1282	-0-	125 1	4697 2	Y	144	142 0			13	
02	5516 X	4297	-0-	-1219	-0-	158 9	3982 2	Y	138	136 0			15	
03	6107 X	4733	-0-	-1374	-0-	163 1	4467 2	Y	142	145 0			12	
04	5910 X	4449	-0-	-1461	-0-	152 9	4154 2	Y	140	145 0			7	
05	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	110 1	4812 2	Y	113	117 0			3	
06	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	156 9	4802 2	Y	23	24 0			2	
07	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	141 1	4879 2	Y	21	22 0			1	
08	5115 X	4745	-0-	-370	-0-	154 9	4527 2	Y	21	21 0			1	
09	5040 X	4776	-0-	-264	-0-	173 1	4558 2	Y	20	20 0			1	
10	5208 X	4684	-0-	-524	-0-	124 9	4474 2	Y	21	21 0			1	
*11	5040 X	4058	-0-	-982	-0-	206 1	3888 2	Y	19	18 0			2	
12	5115 X	4046	-0-	-1069	-0-	25 9	3914 2	Y	-0-	2 0			-0-	
TOTAL GAS PROD:		56,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		802								

HOWELL, J. J.		WELL #:		7	RRCID ->	248025	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	10089	PERF.	7720	-	8190
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5611 X	4954	-0-	-657	-0-	125 1	4693 2	Y	124	123 0			11	
02	6188 X	5213	-0-	-975	-0-	136 9	4880 2	Y	121	119 0			13	
03	6851 X	5867	-0-	-984	-0-	200 1	5594 2	Y	124	126 0			11	
04	6630 X	5905	-0-	-725	-0-	133 9	5581 2	Y	122	127 0			6	
05	6386 X	5163	-0-	-1223	-0-	137 1	4893 2	Y	85	88 0			3	
06	5580 X	4755	-0-	-825	-0-	136 9	4473 2	Y	82	79 0			6	
07	6107 X	5897	-0-	-210	-0-	190 1	5567 2	Y	80	81 0			5	
08	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	134 9	5979 2	Y	77	78 0			4	
09	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	176 1	5728 2	Y	76	75 0			5	
10	5890 X	5684	-0-	-206	-0-	94 9	5374 2	Y	78	78 0			5	
*11	5760 X	5522	-0-	-238	-0-	192 1	5232 2	Y	82	80 0			7	
12	5952 X	5192	-0-	-760	-0-	90 9	4942 2	Y	76	79 0			4	
TOTAL GAS PROD:		66,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,127								

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HOWELL, J. J.		WELL #:		8	RRCID ->	248455	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	7680 - 7900		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	38	1	1430	2	Y	-0-		-0-
02		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	52	1	1272	2	Y	-0-		-0-
03		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	37	1	1520	2	Y	-0-		-0-
04		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	49	1	1448	2	Y	-0-		-0-
05		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	52	1	1448	2	Y	-0-		-0-
06		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	59	1	1385	2	Y	-0-		-0-
07		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	62	1	1428	2	Y	-0-		-0-
08		1488 N	1468	-0-	-20	-0-	60	1	1408	2	Y	-0-		-0-
09		1440 N	1399	-0-	-41	-0-	58	1	1341	2	Y	-0-		-0-
10		1488 N	1437	-0-	-51	-0-	58	1	1379	2	Y	-0-		-0-
*11		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	53	1	1379	2	Y	8	7 0	1
							9	9						
*12		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	48	1	1415	2	Y	31	30 0	2
							34	9						
TOTAL GAS PROD:		17,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		39								

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		17	RRCID ->	265949	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8825 - 9518		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4991 X	4796	-0-	-195	-0-	123	1	4638	2	Y	32	32 0	3
							35	9						
02		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	181	1	4422	2	Y	30	30 0	3
							33	9						
03		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	121	1	4906	2	Y	32	32 0	3
							35	9						
04		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	160	1	4709	2	Y	32	33 0	2
							35	9						
05		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	173	1	4812	2	Y	23	24 0	1
							25	9						
06		4800 X	4785	-0-	-15	-0-	196	1	4574	2	Y	14	14 0	1
							15	9						
07		4960 X	4948	-0-	-12	-0-	205	1	4728	2	Y	14	14 0	1
							15	9						
08		5053 X	5021	-0-	-32	-0-	206	1	4801	2	Y	13	13 0	1
							14	9						
09		4890 X	4667	-0-	-223	-0-	191	1	4462	2	Y	13	13 0	1
							14	9						
10		5022 X	4755	-0-	-267	-0-	190	1	4551	2	Y	13	13 0	1
							14	9						
*11		4860 X	4617	-0-	-243	-0-	170	1	4434	2	Y	12	12 0	1
							13	9						
12		5022 X	4687	-0-	-335	-0-	152	1	4527	2	Y	7	8 0	-0-
							8	9						
TOTAL GAS PROD:		57,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		235								

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		15	RRCID ->	265965	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	8354 -	9174	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	19068 X	19068	-0-	-0-	-0-	490	1	18399	2	Y	163	162	0	14
						179	9							
02	17289 X	17289	-0-	-0-	-0-	672	1	16443	2	Y	158	155	0	17
						174	9							
03	18807 X	18807	-0-	-0-	-0-	447	1	18181	2	Y	163	166	0	14
						179	9							
04	17871 X	17871	-0-	-0-	-0-	582	1	17113	2	Y	160	166	0	8
						176	9							
05	18149 X	18149	-0-	-0-	-0-	622	1	17325	2	Y	184	186	0	6
						202	9							
06	17592 X	17592	-0-	-0-	-0-	714	1	16611	2	Y	243	232	0	17
						267	9							
07	17952 X	17952	-0-	-0-	-0-	736	1	16954	2	Y	238	241	0	14
						262	9							
08	18104 X	17990	-0-	-114	-0-	731	1	17008	2	Y	228	231	0	11
						251	9							
09	17520 X	16716	-0-	-804	-0-	678	1	15790	2	Y	225	222	0	14
						248	9							
10	18104 X	17085	-0-	-1019	-0-	675	1	16157	2	Y	230	230	0	14
						253	9							
*11	17520 X	16589	-0-	-931	-0-	603	1	15748	2	Y	216	212	0	18
						238	9							
*12	18505 X	18505	-0-	-0-	-0-	541	1	16088	2	Y	1705	1638	0	85
						1876	9							
TOTAL GAS PROD:		213,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,913								

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		18	RRCID ->	265966	COMPL. DATE	12/14/2012	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	7774 -	8980	
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-	
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-				Y	-0-			-0-	
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-	
04	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	65	1	1906	2	Y	-0-		-0-	
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	48	1	1344	2	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	49	1	1151	2	Y	32	30	0	2
						35	9							
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	44	1	1015	2	Y	32	32	0	2
						35	9							
08	1395 N	761	-0-	-634	-0-	30	1	699	2	Y	29	30	0	1
						32	9							
09	1230 N	1134	-0-	-96	-0-	45	1	1056	2	Y	30	29	0	2
						33	9							
10	1085 N	572	-0-	-513	-0-	22	1	517	2	Y	30	30	0	2
						33	9							
*11	750 N	603	-0-	-147	-0-	21	1	551	2	Y	28	28	0	2
						31	9							
12	1178 N	665	-0-	-513	-0-	22	1	641	2	Y	2	4	0	-0-
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		9,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		194								

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411						
HIDALGO-WILLACY		WELL #:		RRCID -> 148331	COMPL. DATE 06/11/1993	TOTAL DEPTH 10758	PERF.10100	- 10644		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		184
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		184
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		184
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		184
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		184
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		184
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		184
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		184
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		184
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		184
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		184
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		184
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2016										

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 067153	COMPL. DATE 05/26/1976	TOTAL DEPTH 10027	PERF. N/A
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	34	1	234	3	Y	-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	28	1	187	3	Y	-0-
03	403 N	260	-0-	-143	-0-	33	1	227	3	Y	-0-
04	270 N	215	-0-	-55	-0-	30	1	185	3	Y	-0-
05	248 N	56	-0-	-192	-0-	7	1	49	3	Y	-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-
08	DLQ G-10	60	-0-	60	-0-	10	1	50	3	Y	-0-
09	301 N	241	-0-	-60	-0-	39	1	202	3	Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 1,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 116797	COMPL. DATE 05/07/1985	TOTAL DEPTH 10719	PERF. 9975	- 10018	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	139699	COMPL. DATE	07/05/1996	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	9710 - 10030	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	161039	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9433 - 10600	
01	1116 N	325	-0-	-791	-0-	323	3	2	9	N	2	47	
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-	47	
03	310 N	284	-0-	-26	-0-	276	3	8	9	N	7	54	
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	593	3	22	9	N	20	74	
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	375	3	12	9	N	11	85	
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	350	3	10	9	N	9	94	
07	651 N	106	-0-	-545	-0-	103	3	3	9	N	3	97	
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	128	3	6	9	N	5	102	
09	360 N	102	-0-	-258	-0-	91	3	11	9	N	10	112	
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	112	3	8	9	N	7	119	
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	109	3	3	9	N	3	122	
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	122	
TOTAL GAS PROD:		2,545				TOTAL CONDENSATE PROD:		77					

BRANNAN		WELL #:		1	RRCID ->	165080	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	9542 - 9682	
01	2201 X	2052	-0-	-149	-0-	260	1	1791	3	Y	1	1	
02	1988 X	1774	-0-	-214	-0-	228	1	1546	3	Y	-0-	1	
03	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	418	1	2883	3	Y	14	12	
04	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	419	1	2609	3	Y	123	68	
05	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	507	1	3308	3	Y	38	72	
06	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	554	1	3442	3	Y	25	48	
07	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	722	1	3658	3	Y	20	68	
08	DLQ G-10	3936	-0-	3936	3936	650	1	3276	3	Y	9	66	
09	7595 X	3659	-0-	-3936	-0-	594	1	3053	3	Y	11	22	
10	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	626	1	2930	3	Y	15	37	
11	3450 X	3158	-0-	-292	-0-	629	1	2520	3	Y	8	45	
12	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT	45	
TOTAL GAS PROD:		36,914				TOTAL CONDENSATE PROD:		264					

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #:		6A	RRCID -> 166618	COMPL. DATE 10/21/1997	TOTAL DEPTH 10301	PERF. 8096	- 10200		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NIMMO GAS UNIT NO.1		WELL #:		3P	RRCID -> 168052	COMPL. DATE 09/01/1997	TOTAL DEPTH 10280	PERF. 9000	- 9198		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRANNAN		WELL #:		2	RRCID -> 179274	COMPL. DATE 09/05/2000	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8648	- 8680		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1798 X	648	-0-	-1150	-0-	52 1	584 3	Y	11	8 1	8
02	2268 X	973	-0-	-1295	-0-	12 9	75 1	880 3	Y	16	20 1
03	2511 X	1795	-0-	-716	-0-	18 9	145 1	1604 3	Y	42	39 1
04	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	46 9	151 1	1578 3	Y	4	6 1
05	1488 X	1456	-0-	-32	-0-	4 9	125 1	1331 3	Y	-0-	4 1
06	1740 X	1578	-0-	-162	-0-	150 1	1428 3	Y	-0-		1
07	1798 X	1543	-0-	-255	-0-	165 1	1378 3	Y	-0-		1
08	DLQ G-10	2025	-0-	2025	2025	205 1	1802 3	Y	16	15 1	2
09	3857 X	1832	-0-	-2025	-0-	18 9	176 1	1623 3	Y	30	32
10	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	33 9	205 1	1778 3	Y	47	79
*11	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	52 9	201 1	1417 3	Y	7	86
12	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-	8 9			Y	NO RPT	86
TOTAL GAS PROD:		17,244				TOTAL CONDENSATE PROD:		173			

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #:		7A	RRCID ->	184748	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	9955	PERF.	8538 -	9677		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRANNAN		WELL #:		3	RRCID ->	186019	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8355 -	8662		
01	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	236	1	2660	3	Y	18	11	1	11	
						20	9								
02	2800 N	2966	-0-	166	166	230	1	2719	3	Y	15	22	1	4	
						17	9								
03	2968 N	2802	-0-	-166	-0-	230	1	2544	3	Y	25	25	1	4	
						28	9								
04	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	192	1	2016	3	Y	-0-	2	1	2	
05	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	220	1	2344	3	Y	-0-	2	1	-0-	
06	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	260	1	2481	3	Y	-0-			-0-	
07	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	244	1	2035	3	Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	2417	-0-	2417	2417	247	1	2170	3	Y	-0-			-0-	
09	4917 X	2500	-0-	-2417	-0-	244	1	2256	3	Y	-0-			-0-	
10	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	211	1	1828	3	Y	-0-			-0-	
*11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	209	1	1476	3	Y	-0-			-0-	
12	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		27,117				TOTAL CONDENSATE PROD:		58							

BRANNAN		WELL #:		4	RRCID ->	190698	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	8918 -	9837		
01	4836 X	4593	-0-	-243	-0-	348	1	3925	3	Y	291	170	1	178	
						320	9								
02	4368 X	3798	-0-	-570	-0-	279	1	3287	3	Y	211	329	1	60	
						232	9								
03	4836 X	3804	-0-	-1032	-0-	291	1	3227	3	Y	260	274	1	46	
						286	9								
04	4680 X	3362	-0-	-1318	-0-	285	1	2986	3	Y	83	70	1	59	
						91	9								
05	4588 X	3374	-0-	-1214	-0-	287	1	3059	3	Y	25	64	1	20	
						28	9								
06	4440 X	3046	-0-	-1394	-0-	287	1	2740	3	Y	17			37	
						19	9								
07	4216 X	3452	-0-	-764	-0-	367	1	3060	3	Y	23			60	
						25	9								
08	DLQ G-10	3616	-0-	3616	3616	367	1	3230	3	Y	17	66	1	11	
						19	9								
09	6847 X	3231	-0-	-3616	-0-	314	1	2896	3	Y	19			30	
						21	9								
10	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	119	1	1032	3	Y	10			40	
						11	9								
11	3330 X	1130	-0-	-2200	-0-	140	1	987	3	Y	3			43	
						3	9								
12	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT			43	
TOTAL GAS PROD:		34,568				TOTAL CONDENSATE PROD:		959							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175						
NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5P	RRCID -> 191114	COMPL. DATE 08/30/2002	TOTAL DEPTH 8910	PERF. 8814	- 8846	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7P	RRCID -> 192918	COMPL. DATE 12/19/2002	TOTAL DEPTH 10070	PERF. 7970	- 9020	
01	3968 X	3095	-0-	-873	-0-	3076 3	19 9	N	17	185
02	3584 X	2716	-0-	-868	-0-	2704 3	12 9	N	11	30
03	3255 X	2878	-0-	-377	-0-	2861 3	17 9	N	15	45
04	3120 X	2824	-0-	-296	-0-	2822 3	2 9	N	2	47
05	3100 X	3039	-0-	-61	-0-	3028 3	11 9	N	10	57
06	3000 X	2659	-0-	-341	-0-	2642 3	17 9	N	15	72
07	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3013 3	6 9	N	5	77
08	2914 X	2634	-0-	-280	-0-	2623 3	11 9	N	10	87
09	2940 X	2390	-0-	-550	-0-	2387 3	3 9	N	3	90
10	3038 X	2449	-0-	-589	-0-	2449 3		N	-0-	90
11	2910 X	2166	-0-	-744	-0-	2155 3	11 9	N	10	100
12	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT	100
TOTAL GAS PROD:		29,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		98				

DON CAMERON ET AL GAS UNIT		WELL #:		8A	RRCID -> 193947	COMPL. DATE 03/10/2003	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9190	- 9288	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6P	RRCID ->	194405	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8416 - 9640	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1209 X	1029	-0-	-180	-0-	921 3	108 9	N	98				233
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	866 3	90 9	N	82	203 1			112
03	1116 N	977	-0-	-139	-0-	869 3	108 9	N	98	175 1			35
04	990 N	900	-0-	-90	-0-	801 3	99 9	N	90				125
05	1054 N	833	-0-	-221	-0-	732 3	101 9	N	92				217
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	928 3	98 9	N	89	191 1			115
07	930 N	770	-0-	-160	-0-	668 3	102 9	N	93	185 1			23
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	561 3	96 9	N	87				110
09	1020 N	817	-0-	-203	-0-	725 3	92 9	N	84				194
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	763 3	95 9	N	86	186 1			94
*11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	641 3	96 9	N	87				181
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT				181
TOTAL GAS PROD:		9,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		986							

DON CAMERON ET AL G.U.		WELL #:		9A	RRCID ->	197762	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8380 - 8448
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	200442	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9790 - 9878
01	3503 X	3364	-0-	-139	-0-	219 1	3115 3	Y	27			69
02	2800 X	2697	-0-	-103	-0-	30 9	200 1	Y	30	80 1		19
03	3100 X	2472	-0-	-628	-0-	33 9	193 1	Y	24	30 1		13
04	3000 X	2398	-0-	-602	-0-	26 9	196 1	Y	18	26 1		5
05	3100 X	2442	-0-	-658	-0-	20 9	204 1	Y	46	23 1		28
06	3000 X	2073	-0-	-927	-0-	51 9	186 1	Y	41	64 1		5
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-	45 9		Y	-0-	2 1		3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		186						

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		5	RRCID ->	201258	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9304 - 9964
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	2139 X	2062	-0-	-77	-0-	134 1	1914 3	Y	13			25
02	1960 X	1249	-0-	-711	-0-	14 9	1143 3	Y	12	30	1	7
03	2170 X	1974	-0-	-196	-0-	93 1	1795 3	Y	23	21	1	9
04	2100 X	1654	-0-	-446	-0-	13 9	1496 3	Y	22	26	1	5
05	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	154 1	2392 3	Y	58	28	1	35
06	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	25 9	2102 3	Y	59	88	1	6
07	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	134 1	2104 3	Y	68	39	1	35
08	DLQ G-10	2090	-0-	2090	2090	24 9	1721 3	Y	166	170	1	31
09	2700 N	1511	-0-	-1189	901	186 1	1209 3	Y	156	99	1	88
10	2959 N	2058	-0-	-901	-0-	183 9	1720 3	Y	135	102	1	121
*11	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	130 1	1829 3	Y	57	144	1	34
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	172 9		Y				34
TOTAL GAS PROD:		22,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		769						

HEARD		WELL #:		2	RRCID ->	202189	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	9114 - 9593
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		6	RRCID ->	206628	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	10612	PERF.	9993 - 10300
01	1550 X	1208	-0-	-342	-0-	98 1	1110 3	Y	-0-	1	1	-0-
02	1428 X	1070	-0-	-358	-0-	84 1	986 3	Y	-0-			-0-
03	1581 X	1245	-0-	-336	-0-	103 1	1142 3	Y	-0-			-0-
04	1530 X	1279	-0-	-251	-0-	111 1	1168 3	Y	-0-			-0-
05	1395 X	1190	-0-	-205	-0-	102 1	1088 3	Y	-0-			-0-
06	1200 X	1158	-0-	-42	-0-	110 1	1048 3	Y	-0-			-0-
07	1333 X	1238	-0-	-95	-0-	133 1	1105 3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1186	-0-	1186	1186	121 1	1065 3	Y	-0-			-0-
09	2292 X	1106	-0-	-1186	-0-	108 1	998 3	Y	-0-			-0-
10	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	168 1	1458 3	Y	-0-			-0-
*11	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	167 1	1175 3	Y	-0-			-0-
12	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y		NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
HEARD		WELL #:		3	RRCID ->	207519	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9498 - 9760
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		713 N	698	-0-	-15	-0-	698 3		Y	-0-		-0-
02		672 N	626	-0-	-46	-0-	626 3		Y	-0-		-0-
03		775 N	600	-0-	-175	-0-	600 3		Y	-0-		-0-
04		690 N	161	-0-	-529	-0-	161 3		Y	-0-		-0-
05		682 N	568	-0-	-114	-0-	568 3		Y	-0-		-0-
06		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3		Y	-0-		-0-
07		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	418	-0-	418	-0-	418 3		Y	-0-		-0-
09		1098 N	680	-0-	-418	-0-	680 3		Y	-0-		-0-
10		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		Y	-0-		-0-
*11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		Y	-0-		-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DON CAMERON ET AL G.U.		WELL #:		10	RRCID ->	207916	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9036 - 9350
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		7	RRCID ->	208762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9482 - 9773
01	558	X	287	-0-	-271	-0-	23 1	264 3	Y	-0-		-0-
02	504	X	266	-0-	-238	-0-	21 1	245 3	Y	-0-		-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	25 1	275 3	Y	-0-		-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	27 1	278 3	Y	-0-		-0-
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	22 1	235 3	Y	-0-		-0-
06	300	N	239	-0-	-61	-0-	23 1	216 3	Y	-0-		-0-
07	310	N	255	-0-	-55	-0-	27 1	228 3	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	310	-0-	310	-0-	32 1	278 3	Y	-0-		-0-
09	645	N	335	-0-	-310	-0-	33 1	302 3	Y	-0-		-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	48 1	413 3	Y	-0-		-0-
*11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	43 1	301 3	Y	-0-		-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		8	RRCID ->	218682	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9490 - 10332			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	666 X	666	-0-	-0-	-0-		54	1	612	3	Y	-0-			-0-
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-		89	1	1050	3	Y	-0-			-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-		36	1	401	3	Y	-0-			-0-
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-		78	1	815	3	Y	-0-			-0-
05	1271 N	504	-0-	-767	-0-		43	1	461	3	Y	-0-			-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-						Y	-0-			-0-
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	185 X	185	-0-	-0-	-0-		18	1	167	3	Y	-0-			-0-
10	261 X	261	-0-	-0-	-0-		27	1	234	3	Y	-0-			-0-
*11	591 X	591	-0-	-0-	-0-		73	1	518	3	Y	-0-			-0-
12	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-						Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRANNAN		WELL #:		6	RRCID ->	218794	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9391 - 10065			
01	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-		270	1	1863	3	Y	-0-			-0-
02	2800 N	3064	-0-	264	264		394	1	2670	3	Y	-0-			-0-
03	2309 N	2045	-0-	-264	-0-		259	1	1786	3	Y	-0-			-0-
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-		228	1	1421	3	Y	-0-			-0-
05	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-		265	1	1728	3	Y	-0-			-0-
06	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-		279	1	1734	3	Y	-0-			-0-
07	3379 X	341	-0-	-3038	-0-		56	1	285	3	Y	-0-			-0-
08	2046 X	255	-0-	-1791	-0-		42	1	213	3	Y	-0-			-0-
09	1938 X	233	-0-	-1705	-0-		38	1	195	3	Y	-0-			-0-
10	1829 X	238	-0-	-1591	-0-		42	1	196	3	Y	-0-			-0-
*11	239 N	239	-0-	-0-	-0-		48	1	191	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-						Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRANNAN		WELL #:		5	RRCID ->	218967	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8414 - 9175			
01	1519 X	386	-0-	-1133	-0-		31	1	355	3	Y	-0-			-0-
02	700 N	312	-0-	-388	-0-		24	1	288	3	Y	-0-			-0-
03	589 N	436	-0-	-153	-0-		36	1	400	3	Y	-0-			-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-		71	1	743	3	Y	-0-			-0-
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		95	1	1011	3	Y	-0-			-0-
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-		93	1	889	3	Y	-0-			-0-
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		124	1	1034	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1153	-0-	1153	1153		118	1	1035	3	Y	-0-			-0-
09	2364 X	1211	-0-	-1153	-0-		118	1	1093	3	Y	-0-			-0-
10	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-		120	1	1039	3	Y	-0-			-0-
11	1110 X	934	-0-	-176	-0-		116	1	818	3	Y	-0-			-0-
12	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-						Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175												
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 9 RRCID -> 222801 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9565 - 9937												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 10 RRCID -> 222934 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9940 - 10418												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 12 RRCID -> 233140 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9671 - 9914														
01	1116	N	726	-0-	-390	-0-	47	1	673	3	Y	5	9	
							6	9						
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	61	1	752	3	Y	5	11 1	3
							6	9						
03	1271	N	727	-0-	-544	-0-	57	1	669	3	Y	1	3 1	1
							1	9						
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	53	1	591	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	85	1	916	3	Y	-0-		-0-
06	690	N	586	-0-	-104	-0-	54	1	532	3	Y	-0-		-0-
07	651	N	452	-0-	-199	-0-	47	1	405	3	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10		389	-0-	389	389	38	1	351	3	Y	-0-		-0-
09	800	N	411	-0-	-389	-0-	40	1	371	3	Y	-0-		-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	43	1	390	3	Y	-0-		-0-
*11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	56	1	394	3	Y	-0-		-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,638			TOTAL CONDENSATE PROD:			11					

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		13	RRCID ->	235318	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9616 - 10360	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542 X	2116	-0-	-426	-0-	172	1	1938	3	Y	5		11
02	2296 X	1945	-0-	-351	-0-	152	1	1787	3	Y	5	13 1	3
03	2294 X	2089	-0-	-205	-0-	172	1	1908	3	Y	8	8 1	3
04	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	195	1	2043	3	Y	10	11 1	2
05	2263 X	2010	-0-	-253	-0-	170	1	1815	3	Y	23	11 1	14
06	2070 X	1702	-0-	-368	-0-	160	1	1523	3	Y	17	29 1	2
07	2325 X	1734	-0-	-591	-0-	186	1	1548	3	Y	-0-	1 1	1
08	DLQ G-10	1944	-0-	-1944	1944	198	1	1746	3	Y	-0-	1 1	-0-
09	3952 X	2008	-0-	-1944	-0-	196	1	1812	3	Y	-0-		-0-
10	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	192	1	1664	3	Y	-0-		-0-
11	1710 X	988	-0-	-722	-0-	123	1	865	3	Y	-0-		-0-
12	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		68							

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		14	RRCID ->	238139	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9605 - 10195	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	305	1	3446	3	Y	3		7
02	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	209	1	2464	3	Y	2	7 1	2
03	3844 X	2821	-0-	-1023	-0-	233	1	2584	3	Y	4	4 1	2
04	3720 X	2829	-0-	-891	-0-	246	1	2579	3	Y	4	5 1	1
05	3844 X	2632	-0-	-1212	-0-	224	1	2395	3	Y	12	6 1	7
06	3630 X	2751	-0-	-879	-0-	260	1	2478	3	Y	12	18 1	1
07	2976 X	849	-0-	-2127	-0-	90	1	749	3	Y	9	5 1	5
08	DLQ G-10	816	-0-	816	816	83	1	733	3	Y	-0-	4 1	1
09	2104 X	1288	-0-	-816	-0-	126	1	1162	3	Y	-0-		1
10	674 X	674	-0-	-0-	-0-	70	1	604	3	Y	-0-	1 1	-0-
11	2760 X	377	-0-	-2383	-0-	47	1	330	3	Y	-0-		-0-
12	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		46							

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
GARZA-HITCHCOCK G.U.		WELL #:		11	RRCID ->	238481	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9458 - 9940	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1860 X	1656	-0-	-204	-0-	109 1	1547 3	Y	-0-		-0-
02		1288 N	1248	-0-	-40	-0-	94 1	1154 3	Y	-0-		-0-
03		1643 N	1449	-0-	-194	-0-	115 1	1334 3	Y	-0-		-0-
04		1590 N	1389	-0-	-201	-0-	114 1	1275 3	Y	-0-		-0-
05		1395 N	1389	-0-	-6	-0-	118 1	1271 3	Y	-0-		-0-
06		1410 N	1338	-0-	-72	-0-	123 1	1215 3	Y	-0-		-0-
07		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	156 1	1347 3	Y	8	4 1	4
							9 9					
08	DLQ	G-10	1514	-0-	1514	1514	136 1	1253 3	Y	114	100 1	18
							125 9					
09		3027 X	1513	-0-	-1514	-0-	133 1	1229 3	Y	137	82 1	73
							151 9					
10		1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	136 1	1239 3	Y	115	86 1	102
							127 9					
11		1470 X	948	-0-	-522	-0-	117 1	822 3	Y	8	89 1	21
							9 9					
12		1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT		21
TOTAL GAS PROD:			15,458				TOTAL CONDENSATE PROD:		382			

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		17	RRCID ->	241093	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	10281	PERF. 9404 - 9869	
01		899 N	875	-0-	-24	-0-	57 1	818 3	Y	-0-		-0-
02		728 N	550	-0-	-178	-0-	41 1	509 3	Y	-0-		-0-
03		899 N	622	-0-	-277	-0-	49 1	573 3	Y	-0-		-0-
04		840 N	606	-0-	-234	-0-	50 1	556 3	Y	-0-		-0-
05		620 N	470	-0-	-150	-0-	40 1	430 3	Y	-0-		-0-
06		600 N	400	-0-	-200	-0-	37 1	363 3	Y	-0-		-0-
07		620 N	434	-0-	-186	-0-	45 1	389 3	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	437	-0-	437	437	43 1	394 3	Y	-0-		-0-
09		878 N	441	-0-	-437	-0-	43 1	398 3	Y	-0-		-0-
10		545 N	545	-0-	-0-	-0-	54 1	491 3	Y	-0-		-0-
*11		555 N	555	-0-	-0-	-0-	69 1	486 3	Y	-0-		-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,935				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		18	RRCID ->	245379	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 9360 - 9714	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175														
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 19 RRCID -> 253728										COMPL. DATE 11/12/2009	TOTAL DEPTH 9780	PERF. 9396	- 9536	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635 X	2234	-0-	-401	-0-	143	1	2036	3	Y	50			115
						55	9							
02	2380 X	1843	-0-	-537	-0-	134	1	1650	3	Y	54	136	1	33
						59	9							
03	2356 X	2040	-0-	-316	-0-	159	1	1847	3	Y	31	45	1	19
						34	9							
04	2280 X	2011	-0-	-269	-0-	165	1	1846	3	Y	-0-	16	1	3
05	2232 X	1963	-0-	-269	-0-	167	1	1796	3	Y	-0-	1	1	2
06	2160 X	1781	-0-	-379	-0-	164	1	1617	3	Y	-0-	2	1	-0-
07	2077 X	1971	-0-	-106	-0-	204	1	1767	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1988	-0-	1988	1988	194	1	1794	3	Y	-0-			-0-
09	3939 X	1951	-0-	-1988	-0-	190	1	1761	3	Y	-0-			-0-
10	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	197	1	1787	3	Y	-0-			-0-
11	1920 X	1792	-0-	-128	-0-	217	1	1533	3	Y	38	31	1	7
						42	9							
12	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		21,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		173								

BRANNAN WELL #: 7 RRCID -> 254191										COMPL. DATE 12/07/2009	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8375	- 8422	
01	3007 X	2238	-0-	-769	-0-	181	1	2046	3	Y	10	7	1	7
						11	9							
02	2772 X	2158	-0-	-614	-0-	168	1	1981	3	Y	8	13	1	2
						9	9							
03	3069 X	2382	-0-	-687	-0-	195	1	2165	3	Y	20	19	1	3
						22	9							
04	2970 X	1924	-0-	-1046	-0-	160	1	1674	3	Y	82	46	1	39
						90	9							
05	2573 X	1998	-0-	-575	-0-	169	1	1801	3	Y	25	49	1	15
						28	9							
06	2310 X	1681	-0-	-629	-0-	158	1	1504	3	Y	17			32
						19	9							
07	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	298	1	2488	3	Y	1			33
						1	9							
08	DLQ G-10	2982	-0-	2982	2982	304	1	2678	3	Y	-0-	28	1	5
09	6002 X	3020	-0-	-2982	-0-	295	1	2725	3	Y	-0-			5
10	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	297	1	2571	3	Y	-0-			5
11	2700 X	1901	-0-	-799	-0-	236	1	1665	3	Y	-0-			5
12	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		25,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		163								

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #: 21		RRCID -> 256160		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 9342 - 9686				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	2046 X	1035	-0-	-1011	-0-	66 1	934 3	Y	32					86
						35 9								
02	1652 N	1294	-0-	-358	-0-	94 1	1153 3	Y	43	104	1			25
						47 9								
03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	113 1	1320 3	Y	89	80	1			34
						98 9								
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	108 1	1208 3	Y	95	108	1			21
						105 9								
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	115 1	1232 3	Y	242	118	1			145
						266 9								
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	113 1	1112 3	Y	251	370	1			26
						276 9								
07	1457 N	1438	-0-	-19	-0-	122 1	1055 3	Y	237	139	1			124
						261 9								
08	DLQ G-10	1347	-0-	1347	1347	132 1	1215 3	Y	-0-	105	1			19
09	2667 X	1320	-0-	-1347	-0-	129 1	1191 3	Y	-0-	10	1			9
10	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	137 1	1245 3	Y	-0-	4	1			5
11	1500 X	1374	-0-	-126	-0-	152 1	1069 3	Y	139	116	1			28
						153 9								
12	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT					28
TOTAL GAS PROD:		15,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,128								

HEARD		WELL #: 12		RRCID -> 256318		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9115 - 9393				
01	3813 X	2810	-0-	-1003	-0-	2733 3	77 9	Y	70		105			
02	3444 X	2888	-0-	-556	-0-	2805 3	83 9	Y	75		180			
03	3689 X	3049	-0-	-640	-0-	2976 3	73 9	Y	66	168	1		78	
04	3390 X	2846	-0-	-544	-0-	2761 3	85 9	Y	77				155	
05	3317 X	2582	-0-	-735	-0-	2505 3	77 9	Y	70	183	1		42	
06	3090 X	2496	-0-	-594	-0-	2424 3	72 9	Y	65				107	
07	3193 X	2746	-0-	-447	-0-	2690 3	56 9	Y	51				158	
08	DLQ G-10	2732	-0-	2732	2732	2625 3	107 9	Y	97	177	1		78	
09	4988 X	2256	-0-	-2732	-0-	2202 3	54 9	Y	49				127	
10	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2210 3	75 9	Y	68				195	
11	2670 X	2578	-0-	-92	-0-	2519 3	59 9	Y	54	179	1		70	
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT				70	
TOTAL GAS PROD:		29,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		742								

BRANNAN		WELL #: 11		RRCID -> 258071		COMPL. DATE 08/14/2010		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9636 - 9755	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
HEARD		WELL #:		18	RRCID ->	258166	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9590 - 9608
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		177 N	177	-0-	-0-	177 3		Y	-0-		-0-
02		149 N	149	-0-	-0-	149 3		Y	-0-		-0-
03		299 N	299	-0-	-0-	299 3		Y	-0-		-0-
04		300 N	300	-0-	-0-	300 3		Y	-0-		-0-
05		368 N	368	-0-	-0-	368 3		Y	-0-		-0-
06		339 N	339	-0-	-0-	339 3		Y	-0-		-0-
07		357 N	357	-0-	-0-	357 3		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	382	-0-	382	382 3		Y	-0-		-0-
09		670 N	288	-0-	-382	288 3		Y	-0-		-0-
10		285 N	285	-0-	-0-	285 3		Y	-0-		-0-
*11		213 N	213	-0-	-0-	213 3		Y	-0-		-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,157	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GARZA-HITCHCOCK		ET AL G. U.		WELL #:	27	RRCID ->	258370	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	9538	PERF. 9356 - 9428
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HEARD		WELL #:		4	RRCID ->	258514	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9904 - 10135
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LA COYOTA (QUEEN CITY) CICO OIL & GAS COMPANY GARCIA HEIRS			50705 500 153410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
			WELL #:	1	RRCID ->	255541	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	7098 -	7234
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	18849 X	18849	-0-	-0-	-0-	65 1	18569	2	N	195	181 1	2 8	272
						215 9							
02	19260 X	19260	-0-	-0-	-0-	66 1	18992	2	N	184	172 1		284
						202 9							
03	20865 X	20865	-0-	-0-	-0-	72 1	20641	2	N	138	180 1		242
						152 9							
04	22173 X	22173	-0-	-0-	-0-	77 1	21923	2	N	157	182 1		217
						173 9							
05	21944 X	21944	-0-	-0-	-0-	76 1	21704	2	N	149	177 1	2 8	187
						164 9							
06	21693 X	21693	-0-	-0-	-0-	75 1	21454	2	N	149	175 1	2 8	159
						164 9							
07	15606 X	15606	-0-	-0-	-0-	54 1	15432	2	N	109	2 8		266
						120 9							
08	9269 X	9220	-0-	-49	-0-	32 1	9100	2	N	80	185 1	1 8	160
						88 9							
09	12481 X	12481	-0-	-0-	-0-	43 1	12377	2	N	55			215
						61 9							
10	13596 X	13596	-0-	-0-	-0-	47 1	13448	2	N	92	184 1	1 8	122
						101 9							
11	13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	45 1	12988	2	N	111	180 1	1 8	52
						122 9							
*12	12417 X	12417	-0-	-0-	-0-	43 1	12258	2	N	105			157
						116 9							
TOTAL GAS PROD:		201,259			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,524				

GARCIA HEIRS			WELL #:		2		RRCID ->		262319			COMPL. DATE		01/17/2018		TOTAL DEPTH		7600		PERF.		6420 -		6440			
01	15309 X	15309	-0-	-0-	-0-	53 1	15025	2	N	210																248	
						231 9																					
02	21880 X	21880	-0-	-0-	-0-	75 1	21485	2	N	291	173 1															366	
						320 9																					
03	23224 X	23224	-0-	-0-	-0-	80 1	22796	2	N	316	340 1															342	
						348 9																					
04	18761 X	18761	-0-	-0-	-0-	65 1	18459	2	N	215	337 1															220	
						237 9																					
05	15118 X	15118	-0-	-0-	-0-	52 1	14877	2	N	172	186 1															206	
						189 9																					
06	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	35 1	10118	2	N	166	178 1															194	
						183 9																					
07	13175 X	13175	-0-	-0-	-0-	45 1	12989	2	N	128	187 1															135	
						141 9																					
08	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	33 1	9492	2	N	131	178 1															88	
						144 9																					
09	12067 X	12067	-0-	-0-	-0-	42 1	11887	2	N	125																213	
						138 9																					
10	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	40 1	11372	2	N	116	183 1															146	
						128 9																					
11	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	35 1	9985	2	N	146	191 1															101	
						161 9																					
*12	10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	36 1	10243	2	N	141	179 1															63	
						155 9																					
TOTAL GAS PROD:		171,694			TOTAL CONDENSATE PROD:				2,157																		

OIL AND GAS DIVISION

LA CRUZ (ESCONDIDO)		50709 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978												
BENAVIDES-CNR		WELL #: 23		RRCID -> 096188		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 4896 - 5065				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	2 1	8 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	34 1	137 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	42 1	198 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	22 1	117 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	16 1	96 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10 1	62 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16 1	108 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		912				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENAVIDES-CNR		WELL #: 24		RRCID -> 096838		COMPL. DATE 04/07/1981		TOTAL DEPTH 7971		PERF. 4887 - 5123				
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	32 1	110 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	23 1	99 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	41 1	167 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	30 1	141 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	25 1	130 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	21 1	122 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	17 1	100 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	19 1	146 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	18 1	120 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	2 1	92 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8 1	47 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	22 1	151 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,683				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA ENCANTADA (VICKSBURG E)		50715 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
D90 ENERGY, LLC		195797										
MANGEL A		WELL #: 1		RRCID -> 173316		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 8562 - 8760		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	62
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	62
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LA ENCANTADA, E. (I-60)		50716 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857									
VENECIA-MANGEL GU		WELL #: 1		RRCID -> 180783		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5005 - 5015			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 173790		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8581			
MANGEL A		WELL #: 1									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE)		50744 026		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
LOGAS ENERGY, LLC		505860										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 126		RRCID -> 275511		COMPL. DATE 12/02/2014		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6802 - 6808		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND M	PROD	EOM BALANCE
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE)		50744 039		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867										
JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 139689		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 6832 - 6840		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	62				Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	62				Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	62				Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	62				Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	62				Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	62				Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	62				Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	62				Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	62				Y	-0-	-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	B	-0-				Y	-0-	-0-
11	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	B	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	B	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EOG RESOURCES, INC.		253162		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
MURPHY-KRUSE GU		253162										
MURPHY-KRUSE GU		WELL #: 1		RRCID -> 270911		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 7712		PERF. 7498 - 7504		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE)		//CONT.//		50744 039	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
CHURCH OF THE BRETHREN		WELL #:		15	RRCID ->	275302	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7472 - 7476
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE)				50744 078	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS			
LOGAS ENERGY, LLC				505860							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		114C	RRCID ->	256358	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6997 - 7013
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2623	R	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2		Y	-0-
02	4620		2521	-0-	-2099	-0-	2521	2		Y	-0-
03	5115		2523	-0-	-2592	-0-	2523	2		Y	-0-
04	DLQ	G-10	10735	-0-	10735	10735	10735	2		Y	-0-
05	DLQ	G-10	11354	-0-	11354	22089	11354	2		Y	-0-
06	DLQ	G-10	2839	-0-	2839	24928	2839	2		Y	-0-
07	DLQ	G-10	4711	-0-	4711	29639	4711	2		Y	-0-
08	4524		3966	-0-	-558	29081	3966	2		Y	-0-
09	4680		2480	-0-	-2200	26881	2417	2	63	9	57
10	4836		1555	-0-	-3281	23600	1193	2	362	9	329
*11	4680		3729	-0-	-951	22649	3640	2	89	9	81
12	4712	#	NO RPT	-0-	-4712	17937				Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		49,036				TOTAL CONDENSATE PROD:		467			

LA GLORIA (BRANSON)				50744 195	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS			
LOGAS ENERGY, LLC				505860							
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #:		9 F	RRCID ->	179758	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	9355	PERF. 8226 - 8247
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LA GLORIA (BRANSON)		//CONT.//		50744 195	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860								
CHURCH OF THE BRETHREN		WELL #:		7	RRCID ->	196624	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	8290 - 8294
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313		RRCID ->		248712	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	8547	PERF.	8091 - 8138
MYRICK		WELL #:		1								
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			185
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			185
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			185
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			185
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			185
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			185
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			185
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			185
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			185
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			185
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			185
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			185
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LA GLORIA (EARNEST, LO.)		50744 312		RRCID ->		140491	COMPL. DATE	12/03/1991	TOTAL DEPTH	8208	PERF.	7778 - 7791
LOGAS ENERGY, LLC		505860										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		57								
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-		-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-		-0-
03	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2	N	-0-		-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2	N	-0-		-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,038	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (EL PAISANO)		50744 338		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		505860									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	51	RRCID ->	058929	COMPL. DATE	05/20/1974	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LA GLORIA (ELOISE)		50744 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1		WELL #:	2 C	RRCID ->	164943	COMPL. DATE	07/14/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7540 - 7633	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
6169 #	5268	-0-	-901	-0-	5231	2	37	9	Y	34	216
5572 #	4642	-0-	-930	-0-	4617	2	25	9	Y	23	239
5704 #	5268	-0-	-436	-0-	5237	2	31	9	Y	28	267
5520 #	5330	-0-	-190	-0-	5300	2	30	9	Y	27	139
5704 #	5040	-0-	-664	-0-	5010	2	30	9	Y	27	166
6528	5174	-0-	-1354	-0-	5152	2	22	9	Y	20	186
5501 R	5501	-0-	-0-	-0-	5471	2	30	9	Y	27	213
5518 #	2502	-0-	-3016	-0-	2491	2	11	9	Y	10	223
5340 #	5070	-0-	-270	-0-	5070	2			Y	-0-	76
5487 #	3863	-0-	-1624	-0-	3863	2			Y	-0-	76
6294	6012	-0-	-282	-0-	6012	2			Y	-0-	76
5487 #	5451	-0-	-36	-0-	5451	2			Y	-0-	76
TOTAL GAS PROD:			59,121	TOTAL CONDENSATE PROD:			196				

LA GLORIA (FRANK)		50744 377		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
LOGAS ENERGY, LLC		505860									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	57	RRCID ->	035893	COMPL. DATE	02/02/1965	TOTAL DEPTH	8208	PERF. N/A	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (HELEN)		50744 429		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		505860									
SEELIGSON, A. A.		WELL #: 4 T		RRCID -> 011453		COMPL. DATE 05/12/1949		TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2	N	-0-		-0-
02		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2	N	-0-		-0-
03		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	N	-0-		-0-
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-		-0-
05		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2	N	-0-		-0-
06		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2	N	-0-		-0-
07		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2	N	-0-		-0-
08		589 N	350	-0-	-239	-0-	350 2	N	-0-		-0-
09		600 N	528	-0-	-72	-0-	528 2	N	-0-		-0-
10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-		-0-
*11		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA GLORIA (HORNSBY -A-)		50744 442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867									
JORDAN		WELL #: 2		RRCID -> 096958		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOGAS ENERGY, LLC		505860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LA GLORIA GAS UNIT		114T		RRCID -> 256364		COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7231 - 7270			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (HORNSBY -A-) //CONT.// 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 274868 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7116 - 7260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

LA GLORIA (JORDAN) 50744 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 164944 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 7968

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

LA GLORIA (LOHMAN) 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 200003 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8924 - 8952

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2018 - P/A 08/27/18															
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

LA GLORIA (LOHMAN)		//CONT.//		50744 637	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
LOGAS ENERGY, LLC				505860							
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #:		9 D	RRCID -> 179762	COMPL. DATE 10/11/2001	TOTAL DEPTH 9355	PERF. 8948	- 8970		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 190382	COMPL. DATE 05/17/2002	TOTAL DEPTH 9702	PERF. 8810	- 9342				
01	765	X	765	-0-	-0-	-0-	618	2	147	9	Y	134	341
02	1204	X	711	-0-	-493	-0-	711	2			Y	-0-	341
03	1333	X	1099	-0-	-234	-0-	1036	2	63	9	Y	57	214
04	DLQ	G-10	955	-0-	955	-0-	955	2			Y	-0-	214
05	DLQ	G-10	697	-0-	697	-0-	1652	2	39	9	Y	35	249
06	DLQ	G-10	508	-0-	508	-0-	2160	2	103	9	Y	94	343
07	DLQ	G-10	429	-0-	429	-0-	2589	2	128	9	Y	116	284
08	2900	N	504	-0-	-2396	-0-	305	2	199	9	Y	181	290
09	740	N	547	-0-	-193	-0-	403	2	144	9	Y	131	255
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	91	2	95	9	Y	86	341
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-	341
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	341

TOTAL GAS PROD: 6,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 834

LA GLORIA (LOS OLMOS)		50744 663		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
DCP OPERATING COMPANY, LP		195959									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		42	RRCID -> 116013	COMPL. DATE 08/17/2013	TOTAL DEPTH 6690	PERF. 5927	- 5967		
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMO)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		115	RRCID ->	276357	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8309	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MURPHY-KRUSE GU		WELL #:		2	RRCID ->	282281	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6992 - 7000			
01	60820 X	60820	-0-	-0-	-0-	62	1	60112	2	N	587	694	1	169
						646	9							
02	56784 X	56784	-0-	-0-	-0-	59	1	56292	2	N	394	381	1	182
						433	9							
03	59334 X	57692	-0-	-1642	-0-	65	1	57157	2	N	427	462	1	147
						470	9							
04	57420 X	49929	-0-	-7491	-0-	62	1	49500	2	N	334	194	1	287
						367	9							
05	59334 X	47067	-0-	-12267	-0-	64	1	46636	2	N	334	368	1	253
						367	9							
06	57420 X	32024	-0-	-25396	-0-	43	1	31781	2	N	182	175	1	260
						200	9							
07	59334 X	26050	-0-	-33284	-0-	25855	2	195	9	N	177	182	1	255
08	57691 X	39520	-0-	-18171	-0-	1370	1	37906	2	N	222	167	1	310
						244	9							
09	49920 X	32797	-0-	-17123	-0-	732	1	31797	2	N	244	382	1	172
						268	9							
10	47058 X	13346	-0-	-33712	-0-	570	1	12668	2	N	98			270
						108	9							
11	38250 X	25387	-0-	-12863	-0-	1800	1	23410	2	N	161	185	1	246
						177	9							
12	39525 X	28365	-0-	-11160	-0-	1084	1	26991	2	N	264	380	1	130
						290	9							
TOTAL GAS PROD:		469,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,424								

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
MURPHY-KRUSE GU		WELL #: 1		RRCID -> 284545		COMPL. DATE 10/31/2017			TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6974 - 6990						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	60697	-0-	60697	190862	296	1	59834	2	N	515	580	1		288
02	0	50886	-0-	50886	241748	567	9								
03	0	52019	-0-	52019	293767	255	1	50077	2	N	504	576	1		216
04	0	46474	-0-	46474	340241	554	9								
05	0	44260	-0-	44260	384501	198	1	51202	2	N	563	545	1		234
06	0	32716	-0-	32716	417217	619	9								
07	467249 X	50032	-0-	-417217	-0-	58	1	45887	2	N	481	349	1		366
08	72199 X	44281	-0-	-27918	-0-	529	9								
09	69870 X	22637	-0-	-47233	-0-	199	1	43637	2	N	385	554	1		197
10	72199 X	12370	-0-	-59829	-0-	424	9								
11	69870 X	29694	-0-	-40176	-0-	183	1	32237	2	N	269	176	1		290
12	50034 X	29480	-0-	-20554	-0-	296	9								
						49585	2	447	9	N	406	365	1		331
						178	1	43761	2	N	311	379	1		263
						342	9								
						639	1	21808	2	N	173	180	1		256
						190	9								
						665	1	11578	2	N	115				371
						127	9								
						1952	1	27459	2	N	257	385	1		243
						283	9								
						986	1	28191	2	N	275	153	1		365
						303	9								
TOTAL GAS PROD:		475,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,254									

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		RRCID -> 160080		COMPL. DATE 07/16/1996			TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7122 - 7142						
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2		WELL #: 1													
01	2263 X	2108	-0-	-155	-0-	2101	2	7	9	Y	6				49
02	2044 X	1480	-0-	-564	-0-	1477	2	3	9	Y	3				52
03	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2059	2	6	9	Y	5				57
04	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2508	2	6	9	Y	5	33	1		29
05	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3245	2	8	9	Y	7				36
06	2000 N	2705	-0-	705	705	2699	2	6	9	Y	5				41
07	3100 N	2799	-0-	-301	404	2793	2	6	9	Y	5				46
08	2945 X	1492	-0-	-1453	-0-	1489	2	3	9	Y	3				49
09	2850 X	2063	-0-	-787	-0-	2063	2			Y	-0-	32	1		17
10	2945 X	718	-0-	-2227	-0-	718	2			Y	-0-				17
11	2700 X	2265	-0-	-435	-0-	2265	2			Y	-0-				17
12	2790 X	1967	-0-	-823	-0-	1967	2			Y	-0-				17
TOTAL GAS PROD:		25,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		39									

LOGAS ENERGY, LLC		505860		RRCID -> 011395		COMPL. DATE 06/07/1950			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 3 C													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-				-0-
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-				-0-
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-				-0-
08	961 N	726	-0-	-235	-0-	726	2			N	-0-				-0-
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-				-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-				-0-
*11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
 LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 011400 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011403 COMPL. DATE 01/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-			-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-			-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 011406 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		27 C	RRCID ->	011412	COMPL. DATE	03/29/1950	TOTAL DEPTH	7966	PERF. 5954 - 5980
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		4 L	RRCID ->	011415	COMPL. DATE	02/25/1959	TOTAL DEPTH	7229	PERF. N/A
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2018 - P/A 07/17/18									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	011440	COMPL. DATE	05/07/1985	TOTAL DEPTH	7759	PERF. 6023 - 6038
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		25 C	RRCID ->	011444	COMPL. DATE	05/25/1948	TOTAL DEPTH	7560	PERF. N/A
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 25 T		RRCID -> 011459		COMPL. DATE 01/06/1972		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 7003	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	COND	EOM
O					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2852 X	875	-0-	-1977	-0-	875	2	N	-0-
02	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2	N	-0-
03	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2	N	-0-
04	3000 N	7112	-0-	4112	4112	7112	2	N	-0-
05	3100 N	9105	-0-	6005	10117	9105	2	N	-0-
06	18029 X	7912	-0-	-10117	-0-	7912	2	N	-0-
07	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2	N	-0-
08	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2	N	-0-
09	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2	N	-0-
10	3069 X	346	-0-	-2723	-0-	346	2	N	-0-
11	2970 X	2604	-0-	-366	-0-	2604	2	N	-0-
12	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		58,096							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 4 M		RRCID -> 040267		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 7229 PERF. 5405 - 5707	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2018 - P/A 07/17/18									
TOTAL GAS PROD:		-0-							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 4 U		RRCID -> 040268		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2018 - P/A 07/17/18									
TOTAL GAS PROD:		-0-							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 66		RRCID -> 044825		COMPL. DATE 08/04/1968		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A	
01	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2	N	-0-
02	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2	N	-0-
03	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2	N	-0-
04	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2	N	-0-
05	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2	N	-0-
06	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2	N	-0-
07	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2	N	-0-
08	2201 N	1893	-0-	-308	-0-	1893	2	N	-0-
09	2130 N	1414	-0-	-716	-0-	1414	2	N	-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-
*11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		22,397							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		10 C	RRCID ->	045760	COMPL. DATE	09/17/1955	TOTAL DEPTH	6774	PERF. 6290 - 6308
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2	N	-0-	-0-	
02		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2	N	-0-	-0-	
03		2387 N	1393	-0-	-994	-0-	1393 2	N	-0-	-0-	
04		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2	N	-0-	-0-	
05		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2	N	-0-	-0-	
06		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2	N	-0-	-0-	
07		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2	N	-0-	-0-	
08		2015 N	551	-0-	-1464	-0-	551 2	N	-0-	-0-	
09		1260 N	797	-0-	-463	-0-	797 2	N	-0-	-0-	
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-	-0-	
*11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	045880	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5956 - 5972
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		10 T	RRCID ->	047257	COMPL. DATE	09/17/1955	TOTAL DEPTH	6774	PERF. N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//	50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM WELLS						
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//	505860									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	69	RRCID ->	047568	COMPL. DATE	01/05/1970	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	70	RRCID ->	047737	COMPL. DATE	02/02/1970	TOTAL DEPTH	6998	PERF.	N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	049798	COMPL. DATE	02/07/1971	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	N/A	
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950 2			N	-0-	-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-	-0-
03	961	N	31	-0-	-930	-0-	31 2			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,011	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		65	RRCID ->	054459	COMPL. DATE	02/09/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112 2		N	-0-		-0-
02	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553 2		N	-0-		-0-
03	5115 X	3990	-0-	-1125	-0-	3990 2		N	-0-		-0-
04	4950 X	4309	-0-	-641	-0-	4309 2		N	-0-		-0-
05	5115 X	4369	-0-	-746	-0-	4369 2		N	-0-		-0-
06	4950 X	3579	-0-	-1371	-0-	3579 2		N	-0-		-0-
07	5053 X	3626	-0-	-1427	-0-	3626 2		N	-0-		-0-
08	4464 X	2630	-0-	-1834	-0-	2630 2		N	-0-		-0-
09	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322 2		N	-0-		-0-
10	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			N	-0-		-0-
11	3570 X	2065	-0-	-1505	-0-	2065 2		N	-0-		-0-
12	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		38,555				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	057083	COMPL. DATE	10/02/1992	TOTAL DEPTH	7462	PERF. 5560 - 6320
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		20 L	RRCID ->	058540	COMPL. DATE	05/01/1974	TOTAL DEPTH	7704	PERF. N/A
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860									
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		20 U	RRCID -> 058541	COMPL. DATE 05/01/1974	TOTAL DEPTH 7704	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3596 X	670	-0-	-2926	-0-		670 2		N	-0-			-0-
02	3248 X	1102	-0-	-2146	-0-		1102 2		N	-0-			-0-
03	1457 X	1199	-0-	-258	-0-		1199 2		N	-0-			-0-
04	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-		1204 2		N	-0-			-0-
05	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-		1518 2		N	-0-			-0-
06	1170 X	654	-0-	-516	-0-		654 2		N	-0-			-0-
07	1209 X	940	-0-	-269	-0-		940 2		N	-0-			-0-
08	1519 X	794	-0-	-725	-0-		794 2		N	-0-			-0-
09	1470 X	1350	-0-	-120	-0-		1350 2		N	-0-			-0-
10	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-		1898 2		N	-0-			-0-
*11	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-		4983 2		N	-0-			-0-
12	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,312		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA GLORIA G.U.		WELL #:		89	RRCID -> 064490	COMPL. DATE 06/17/1986	TOTAL DEPTH 6608	PERF. 6170 - 6185					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		99	RRCID -> 104031	COMPL. DATE 04/20/1992	TOTAL DEPTH 7508	PERF. 5680 - 6654					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	12138 X	12138	-0-	-0-	-0-		12138 2		N	-0-			-0-
02	10248 X	9874	-0-	-374	-0-		9874 2		N	-0-			-0-
03	12710 X	10666	-0-	-2044	-0-		10666 2		N	-0-			-0-
04	12300 X	9944	-0-	-2356	-0-		9944 2		N	-0-			-0-
05	12152 X	10327	-0-	-1825	-0-		10327 2		N	-0-			-0-
06	11760 X	9275	-0-	-2485	-0-		9275 2		N	-0-			-0-
07	10943 X	9627	-0-	-1316	-0-		9627 2		N	-0-			-0-
08	10664 X	5009	-0-	-5655	-0-		5009 2		N	-0-			-0-
09	9990 X	5326	-0-	-4664	-0-		5326 2		N	-0-			-0-
10	10323 X	3906	-0-	-6417	-0-		3906 2		N	-0-			-0-
11	9270 X	8210	-0-	-1060	-0-		8210 2		N	-0-			-0-
12	9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		94,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	107952	COMPL. DATE	04/12/1987	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5780 - 5802
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	114049	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5497 - 5542
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	114057	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 5534 - 5946
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860								
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	117437	COMPL. DATE	04/25/1985	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6150 - 6178
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		279 X	173	-0-	-106	-0-	173 2	N	-0-			-0-
02		252 X	65	-0-	-187	-0-	65 2	N	-0-			-0-
03		279 X	7	-0-	-272	-0-	7 2	N	-0-			-0-
04		240 X	53	-0-	-187	-0-	53 2	N	-0-			-0-
05		186 X	50	-0-	-136	-0-	50 2	N	-0-			-0-
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			-0-
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-			-0-
08		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-			-0-
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-
*11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			979	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		97	RRCID ->	119345	COMPL. DATE	07/23/1992	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	5680 - 5918
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	120344	COMPL. DATE	02/10/1986	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6140 - 6180
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			20	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	121249	COMPL. DATE	06/22/1993	TOTAL DEPTH	7355	PERF. 5672 - 6557
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		1854 N	1854	-0-	-0-	1854	2	N	-0-		-0-
06		2058 N	2058	-0-	-0-	2058	2	N	-0-		-0-
07		2110 N	2110	-0-	-0-	2110	2	N	-0-		-0-
08		1860 N	1005	-0-	-855	1005	2	N	-0-		-0-
09		1980 N	1691	-0-	-289	1691	2	N	-0-		-0-
10		386 N	386	-0-	-0-	386	2	N	-0-		-0-
*11		1965 N	1965	-0-	-0-	1965	2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,069			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		108	RRCID ->	124046	COMPL. DATE	09/28/1992	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5662 - 6634
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		68	RRCID ->	126258	COMPL. DATE	12/17/1987	TOTAL DEPTH	7499	PERF. 6240 - 6260
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 129870		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	N	-0-	-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-	-0-
03	589 N	218	-0-	-371	-0-	218 2	N	-0-	-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-	-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-	-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-	-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-	-0-
08	217 N	102	-0-	-115	-0-	102 2	N	-0-	-0-
09	180 N	109	-0-	-71	-0-	109 2	N	-0-	-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-	-0-
*11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 110		RRCID -> 133161		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 133165		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	138038	COMPL. DATE	03/02/1991	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6170 - 6179
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		100	RRCID ->	139055	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5470 - 5478
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		109	RRCID ->	146057	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 5502 - 6568
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
 LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 150614 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 151470 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 6615 - 6800

01	4495 X	3506	-0-	-989	-0-	3506	2			N	-0-			-0-
02	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-			-0-
03	4495 X	3967	-0-	-528	-0-	3967	2			N	-0-			-0-
04	4350 X	4080	-0-	-270	-0-	4080	2			N	-0-			-0-
05	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-			-0-
06	4350 X	1609	-0-	-2741	-0-	1609	2			N	-0-			-0-
07	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-			-0-
08	4216 X	2350	-0-	-1866	-0-	2350	2			N	-0-			-0-
09	4080 X	3788	-0-	-292	-0-	3788	2			N	-0-			-0-
10	3844 X	1568	-0-	-2276	-0-	1568	2			N	-0-			-0-
*11	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-			-0-
12	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 208073 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6313 - 6693

01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
03	310 N	125	-0-	-185	-0-	125	2			N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
*11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		116	RRCID ->	262047	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	6708	PERF. 6468 - 6538
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		22134 X	8161	-0-	-13973	-0-	8161 2	Y	-0-		-0-
02		22495 X	22495	-0-	-0-	-0-	22495 2	Y	-0-		-0-
03		21855 X	20859	-0-	-996	-0-	20859 2	Y	-0-		-0-
04		21150 X	18284	-0-	-2866	-0-	18284 2	Y	-0-		-0-
05		18712 X	18712	-0-	-0-	-0-	18712 2	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	20790	-0-	20790	20790	20790 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	22233	-0-	22233	43023	22233 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	11542	-0-	11542	54565	11542 2	Y	-0-		-0-
09		72863 X	18298	-0-	-54565	-0-	18298 2	Y	-0-		-0-
10		5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496 2	Y	-0-		-0-
11		20790 X	19401	-0-	-1389	-0-	19401 2	Y	-0-		-0-
12		22227 X	NO RPT	-0-	-22227	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		186,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		118	RRCID ->	268872	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	9592	PERF. 5976 - 5996
01		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 2	Y	-0-		-0-
02		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529 2	Y	-0-		-0-
03		4185 X	3533	-0-	-652	-0-	3533 2	Y	-0-		-0-
04		10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	10520 2	Y	-0-		-0-
05		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5677 2	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	2839	-0-	2839	2839	2839 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	3137	-0-	3137	5976	3137 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	3701	-0-	3701	9677	3701 2	Y	-0-		-0-
09		11933 X	2256	-0-	-9677	-0-	2256 2	Y	-0-		-0-
10		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2	Y	-0-		-0-
11		2850 X	2129	-0-	-721	-0-	2129 2	Y	-0-		-0-
12		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		42,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		119	RRCID ->	270802	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 6008 - 6013
01		4650 X	3840	-0-	-810	-0-	3840 2	Y	-0-		-0-
02		5544 X	3970	-0-	-1574	-0-	3970 2	Y	-0-		-0-
03		7285 X	2318	-0-	-4967	-0-	2318 2	Y	-0-		-0-
04		7050 X	3227	-0-	-3823	-0-	3227 2	Y	-0-		-0-
05		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918 2	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	5677	-0-	5677	5677	5677 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	3620	-0-	3620	9297	3620 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	2644	-0-	2644	11941	2644 2	Y	-0-		-0-
09		13553 X	1612	-0-	-11941	-0-	1612 2	Y	-0-		-0-
10		795 X	795	-0-	-0-	-0-	795 2	Y	-0-		-0-
11		4650 X	1521	-0-	-3129	-0-	1521 2	Y	-0-		-0-
12		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	274766	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	6906	PERF. 5446 - 6627
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		238 N	238	-0-	-0-	238 2		N	-0-		-0-
02		252 N	252	-0-	-0-	252 2		N	-0-		-0-
03		252 N	252	-0-	-0-	252 2		N	-0-		-0-
04		215 N	215	-0-	-0-	215 2		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		483 N	483	-0-	-0-	483 2		N	-0-		-0-
08		264 N	264	-0-	-0-	264 2		N	-0-		-0-
09		161 N	161	-0-	-0-	161 2		N	-0-		-0-
10		80 N	80	-0-	-0-	80 2		N	-0-		-0-
*11		152 N	152	-0-	-0-	152 2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		121	RRCID ->	275515	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	6804	PERF. 5459 - 6662
01		18224 X	18224	-0-	-0-	18224 2		N	-0-		-0-
02		18907 X	18907	-0-	-0-	18907 2		N	-0-		-0-
03		18925 X	18925	-0-	-0-	18925 2		N	-0-		-0-
04		16620 X	-0-	-0-	-16620			N	-0-		-0-
05		17174 X	8516	-0-	-8658	8516 2		N	-0-		-0-
06		18000 X	17031	-0-	-969	17031 2		N	-0-		-0-
07		18600 X	13998	-0-	-4602	13998 2		N	-0-		-0-
08		18600 X	15863	-0-	-2737	15863 2		N	-0-		-0-
09		17040 X	9670	-0-	-7370	9670 2		N	-0-		-0-
10		17608 X	4772	-0-	-12836	4772 2		N	-0-		-0-
11		17040 X	9124	-0-	-7916	9124 2		N	-0-		-0-
12		15872 X	NO RPT	-0-	-15872			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		135,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA GLORIA (LOUELLA)		50744 670		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
US. FUELS, INC.		879264									
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	125814	COMPL. DATE	10/17/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9233 - 9278
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA GLORIA (LOUELLA)		//CONT.//		50744 670	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
US. FUELS, INC.		//CONT.//		879264									
HOPPER		WELL #:		1	RRCID ->	129785	COMPL. DATE	11/12/1988	TOTAL DEPTH	9575	PERF. 9018 - 9034		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA GLORIA (MCGEHEE -A-)		//CONT.//		50744 702	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313									
MYRICK		WELL #:		1	RRCID ->	223048	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	8547	PERF. 8476 - 8505		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MYRICK		//CONT.//		50744 702	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
MYRICK		//CONT.//		660313									
MYRICK		WELL #:		2	RRCID ->	238512	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8380 - 8424		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	283				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	283				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	283				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	283				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	283				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	283				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	283				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	283				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	283				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	283				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	283				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	283				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (MYRICK)		50744 715		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
EOG RESOURCES, INC.		253162											
CHURCH OF THE BRETHREN		WELL #: 11		RRCID -> 278150		COMPL. DATE 07/17/2015		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7956 - 7964					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449 N	2220	-0-	-229	-0-	133 1	1997 2	Y	82				206
						90 9							
02	1960 N	1929	-0-	-31	-0-	121 1	1757 2	Y	46	160	1		92
						51 9							
03	2170 N	1964	-0-	-206	-0-	146 1	1760 2	Y	53				145
						58 9							
04	2070 N	1835	-0-	-235	-0-	170 1	1557 2	Y	98	189	1		54
						108 9							
05	2139 N	1760	-0-	-379	-0-	166 1	1527 2	Y	61				115
						67 9							
06	1890 N	1301	-0-	-589	-0-	162 1	1094 2	Y	41				156
						45 9							
07	1891 N	1657	-0-	-234	-0-	213 1	1410 2	Y	31				187
						34 9							
08	1767 N	1516	-0-	-251	-0-	222 1	1294 2	Y	-0-				-0-
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	190 1	1231 2	Y	34	191	1		64
						37 9							
10	1612 N	1089	-0-	-523	-0-	101 1	985 2	Y	3				67
						3 9							
11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	273 1	1244 2	Y	12				79
						13 9							
12	1519 N	1320	-0-	-199	-0-	236 1	1062 2	Y	20				99
						22 9							
TOTAL GAS PROD:		19,579		TOTAL CONDENSATE PROD:		481							

LA GLORIA (ROMONA)		50744 793		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS	
LOGAS ENERGY, LLC		505860							
SEELIGSON, A. A.		WELL #: 4 C		RRCID -> 011452		COMPL. DATE 05/12/1949		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7022 - 7030	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA, N. (7750)		50746 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058											
S. MONTEMAYOR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 210182		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7756 - 7768					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		930 N	724	-0-	-206	-0-	724 2		N	-0-			193
02		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-			193
03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-			193
04		690 N	599	-0-	-91	-0-	599 2		N	-0-			193
05		899 N	599	-0-	-300	-0-	599 2		N	-0-			193
06		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-			193
07		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-			193
08		589 N	322	-0-	-267	-0-	322 2		N	-0-			193
09		750 N	429	-0-	-321	-0-	429 2		N	-0-			193
10		744 N	504	-0-	-240	-0-	504 2		N	-0-			193
11		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-			193
*12		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-			193
TOTAL GAS PROD:		7,550				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE)		50749 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
LOGAS ENERGY, LLC		505860											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 75		RRCID -> 114882		COMPL. DATE 01/23/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7145					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2139 X	850	-0-	-1289	-0-	850 2		N	-0-			-0-
02		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2		N	-0-			-0-
03		2077 X	1563	-0-	-514	-0-	1563 2		N	-0-			-0-
04		1470 X	1121	-0-	-349	-0-	1121 2		N	-0-			-0-
05		837 X	-0-	-0-	-837	-0-	-837		N	-0-			-0-
06		2100 X	861	-0-	-1239	-0-	861 2		N	-0-			-0-
07		2170 X	1296	-0-	-874	-0-	1296 2		N	-0-			-0-
08		1550 X	655	-0-	-895	-0-	655 2		N	-0-			-0-
09		1110 X	393	-0-	-717	-0-	393 2		N	-0-			-0-
10		899 X	-0-	-0-	-899	-0-	-899		N	-0-			-0-
11		870 X	481	-0-	-389	-0-	481 2		N	-0-			-0-
12		1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-	-1302		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,183				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 80		RRCID -> 138644		COMPL. DATE 05/13/1991		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7303 - 7308					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6107 X	618	-0-	-5489	-0-	618 2		N	-0-			-0-
02		5516 X	237	-0-	-5279	-0-	237 2		N	-0-			-0-
03		2418 X	1554	-0-	-864	-0-	1554 2		N	-0-			-0-
04		8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	8592 2		N	-0-			-0-
05		5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918 2		N	-0-			-0-
06		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642 2		N	-0-			-0-
07		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2		N	-0-			-0-
08		8866 X	2741	-0-	-6125	-0-	2741 2		N	-0-			-0-
09		8580 X	3631	-0-	-4949	-0-	3631 2		N	-0-			-0-
10		5921 X	816	-0-	-5105	-0-	816 2		N	-0-			-0-
11		3630 X	2981	-0-	-649	-0-	2981 2		N	-0-			-0-
12		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-	-2728		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,436				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
LA GLORIA, S. (GILLRING 7900) 50749 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS															
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058															
DIXON/PENLY WELL #: 1 RRCID -> 210974 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7994 - 8250															
01	1891 #	1816	-0-	-75	-0-	1761	2	55	9	N	50	181	1		35
02	1708 #	1641	-0-	-67	-0-	1598	2	43	9	N	39				74
03	1809 R	1809	-0-	-0-	-0-	1762	2	47	9	N	43				117
04	1770 N	1698	-0-	-72	-0-	1678	2	20	9	N	18				135
05	1829 N	1713	-0-	-116	-0-	1678	2	35	9	N	32				167
06	1740 N	1721	-0-	-19	-0-	1645	2	76	9	N	69	179	1		57
07	1767 N	1706	-0-	-61	-0-	1681	2	25	9	N	23				80
08	1705 N	1700	-0-	-5	-0-	1657	2	43	9	N	39				119
09	1710 N	1479	-0-	-231	-0-	1447	2	32	9	N	29				148
10	1705 N	1313	-0-	-392	-0-	1239	2	74	9	N	67	179	1		36
11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2085	2	43	9	N	39				75
*12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1857	2	24	9	N	22				97
TOTAL GAS PROD:		20,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		470									

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
LA GRULLA (YEGUA 7100) 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736															
REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250187 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6490 - 6510															
01	14725 X	12841	-0-	-1884	-0-	391	1	12391	2	N	54				247
02	13300 X	10845	-0-	-2455	-0-	327	1	10448	2	N	64				311
03	14725 X	11842	-0-	-2883	-0-	369	1	11373	2	N	91	185	1		217
04	13380 X	11216	-0-	-2164	-0-	359	1	10794	2	N	57				274
05	12958 X	11435	-0-	-1523	-0-	377	1	11019	2	N	35				309
06	12420 X	11071	-0-	-1349	-0-	372	1	10647	2	N	47	179	1		177
07	11997 X	11434	-0-	-563	-0-	391	1	10992	2	N	46				223
08	11842 X	10888	-0-	-954	-0-	387	1	10439	2	N	56				279
09	11220 X	10464	-0-	-756	-0-	382	1	10008	2	N	67	174	1		172
10	11439 X	10343	-0-	-1096	-0-	396	1	9892	2	N	50				222
11	11070 X	9997	-0-	-1073	-0-	387	1	9536	2	N	67				289
12	11439 X	10208	-0-	-1231	-0-	392	1	9761	2	N	50				339
TOTAL GAS PROD:		132,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		684									

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736															
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258774 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		2542 N	2081	-0-	-461	-0-	64	1	2017	2	N	-0-			113
02		2156 N	1854	-0-	-302	-0-	56	1	1798	2	N	-0-			113
03		2480 N	2046	-0-	-434	-0-	62	1	1907	2	N	70			183
							77	9							
04		2010 N	1810	-0-	-200	-0-	58	1	1749	2	N	3			186
							3	9							
05		2046 N	1898	-0-	-148	-0-	63	1	1835	2	N	-0-			186
06		1980 N	1881	-0-	-99	-0-	64	1	1817	2	N	-0-			186
07		1860 N	1835	-0-	-25	-0-	62	1	1753	2	N	18			204
							20	9							
08		1891 N	1793	-0-	-98	-0-	64	1	1729	2	N	-0-			204
09		1890 N	1708	-0-	-182	-0-	63	1	1645	2	N	-0-			204
10		1829 N	1632	-0-	-197	-0-	63	1	1569	2	N	-0-			204
11		1740 N	1545	-0-	-195	-0-	60	1	1485	2	N	-0-			204
12		1767 N	1731	-0-	-36	-0-	67	1	1664	2	N	-0-			204
TOTAL GAS PROD:			21,814			TOTAL CONDENSATE PROD:			91						

BLOCK WELL #: 1 RRCID -> 277340 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6346 - 6368															

01		5456 X	4241	-0-	-1215	-0-	128	1	4043	2	N	64			169
							70	9							
02		4928 X	4159	-0-	-769	-0-	124	1	3980	2	N	50			219
							55	9							
03		5456 X	4524	-0-	-932	-0-	140	1	4330	2	N	49	183	1	85
							54	9							
04		4800 X	3970	-0-	-830	-0-	126	1	3786	2	N	53			138
							58	9							
05		4619 X	4211	-0-	-408	-0-	137	1	4019	2	N	50			188
							55	9							
06		4470 X	4068	-0-	-402	-0-	136	1	3895	2	N	34	176	1	46
							37	9							
07		4619 X	4104	-0-	-515	-0-	140	1	3923	2	N	37			83
							41	9							
08		4526 X	4070	-0-	-456	-0-	144	1	3894	2	N	29			112
							32	9							
09		4080 X	4013	-0-	-67	-0-	147	1	3841	2	N	23			135
							25	9							
10		4216 X	3550	-0-	-666	-0-	137	1	3411	2	N	2			137
							2	9							
11		4080 X	3825	-0-	-255	-0-	147	1	3614	2	N	58			195
							64	9							
12		4154 X	3845	-0-	-309	-0-	147	1	3661	2	N	34	170	1	59
							37	9							
TOTAL GAS PROD:			48,580			TOTAL CONDENSATE PROD:			483						

LA GRULLA (YEGUA 7100) SMITH PRODUCTION INC. REILLY HEIRS		//CONT.//	50780 450 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	224	1	3357	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	2909	-0-	109	109	156	1	2753	2	N	-0-					-0-
03	3515 X	3406	-0-	-109	-0-	181	1	3225	2	N	-0-					-0-
04	2100 X	1380	-0-	-720	-0-	68	1	1312	2	N	-0-					-0-
05	2170 X	1066	-0-	-1104	-0-	69	1	997	2	N	-0-					-0-
06	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	172	1	2437	2	N	-0-					-0-
07	2170 X	272	-0-	-1898	-0-	18	1	254	2	N	-0-					-0-
08	2170 X	209	-0-	-1961	-0-	18	1	191	2	N	-0-					-0-
09	2100 X	220	-0-	-1880	-0-	19	1	201	2	N	-0-					-0-
10	2170 X	122	-0-	-2048	-0-	11	1	111	2	N	-0-					-0-
11	2100 X	93	-0-	-2007	-0-	3	1	90	2	N	-0-					-0-
12	217 N	47	-0-	-170	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		15,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WAGNER OIL COMPANY GARCIA HEIRS GAS UNIT		891175	WELL #:	1	RRCID ->	161076	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	13951	PERF.	7139	-	8264		
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	41	1	96	2	N	-0-			165		
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	43	1	98	2	N	-0-			165		
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	49	1	113	2	N	-0-			165		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165		
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	17	1	31	3	N	-0-			165		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165		
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165		
TOTAL GAS PROD:		488		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VERA GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	162883	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	6370	-	6970			
01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	498	1	1134	2	N	-0-	169	1	15		
02	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	510	1	1165	2	N	-0-	7		22		
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	588	1	1341	2	N	24			46		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46		
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	289	1	515	3	N	62			109		
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	331	1	719	3	N	52			161		
07	DELQ PR	785	-0-	785	785	353	1	409	3	N	21	164	1	18		
08	1847 N	1062	-0-	-785	-0-	327	1	732	3	N	3			21		
09	1110 N	734	-0-	-376	-0-	324	1	407	3	N	3			24		
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	275	1	411	3	N	34			58		
*11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	459	1	650	3	N	72			130		
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			130		
TOTAL GAS PROD:		11,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		278										

OIL AND GAS DIVISION

LA GRULLA (YEGUA 7100)		//CONT.//		50780 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 164057	COMPL. DATE 07/28/1997	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6459 - 6970				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	184 1	419 2	N	10			143
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	11 9		N				143
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	188 1	431 2	N	-0-			143
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	217 1	496 2	N	-0-			143
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	146 1	260 3	N	-0-			144
07	DELQ PR	58	-0-	58	58	43 1	94 3	N	-0-			144
08	454 N	396	-0-	-58	-0-	27 1	31 3	N	-0-			144
						121 1	271 3	N	4			148
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	4 9		N				153
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	156 1	196 3	N	5			156
						6 9		N				156
*11	72 X	72	-0-	-0-	-0-	119 1	178 3	N	3			156
12	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-	3 9		N				156
						30 1	42 3	N	-0-			156
								N	NO RPT			156
TOTAL GAS PROD:		3,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND)		//CONT.//		50783 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
JILPETCO, INC.		//CONT.//		432469								
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 159653	COMPL. DATE 02/27/1996	TOTAL DEPTH 13740	PERF. 11524 - 11730				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) //CONT.// 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
WAGNER OIL COMPANY 891175															
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157021 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11530 - 11602															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159644 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598															
01	1395 X	1126	-0-	-269	-0-	-0-	31	1	1087	2	N	7			39
							8	9							
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1116	2	N	-0-			39
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1285	2	N	-0-			39
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1036	2	N	-0-			39
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	558	3	N	3			47
							3	9							
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	141	3	N	-0-			47
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	1			N	-0-			47
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	39	3	N	-0-			47
09	330 N	85	-0-	-245	-0-	-0-	50	1	35	3	N	-0-			47
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	318	1	452	3	N	-0-			47
*11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	411	1	952	3	N	1	1	8	47
							1	9							
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:			8,918			TOTAL CONDENSATE PROD:			11						

OIL AND GAS DIVISION

LA MANGANA (WILCOX 7800)		50848 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
PENA, HELEN L.		WELL #: 1		RRCID -> 164021		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7580 - 7586				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO)		50876 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
HILLIN, T. A.		388787										
VETERANS LAND BOARD		WELL #: 1		RRCID -> 199289		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 7710				
01	775 #	474	-0-	-301	-0-	474 2		N	-0-		-0-	
02	588 #	400	-0-	-188	-0-	400 2		N	-0-		-0-	
03	589 #	330	-0-	-259	-0-	330 2		N	-0-		-0-	
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-		-0-	
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-		-0-	
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-		-0-	
07	651 N	458	-0-	-193	-0-	458 2		N	-0-		-0-	
08	589 N	394	-0-	-195	-0-	394 2		N	-0-		-0-	
09	510 N	220	-0-	-290	-0-	220 2		N	-0-		-0-	
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-		-0-	
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-		-0-	
*12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
VESTER		WELL #: 1		RRCID -> 134189		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4182 - 4184				
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	16 1	153 3	N	-0-		-0-	
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	17 1	146 3	N	-0-		-0-	
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	28 1	217 3	N	-0-		-0-	
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	26 1	203 3	N	-0-		-0-	
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	29 1	191 3	N	-0-		-0-	
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	22 1	145 3	N	-0-		-0-	
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	15 1	97 3	N	-0-		-0-	
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	20 1	113 3	N	-0-		-0-	
09	150 N	60	-0-	-90	-0-	7 1	53 3	N	-0-		-0-	
10	124 N	71	-0-	-53	-0-	9 1	62 3	N	-0-		-0-	
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7 1	52 3	N	-0-		-0-	
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	8 1	49 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA PERLA (LOBO CONS.)														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC														
HUBBERD ESTATE F														
50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
076861														
WELL #: 1 RRCID -> 135920 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1364 N	1317	-0-	-47	-0-	184	1	1124	2	Y	8	35 1	4
							9	9						
02		1120 N	1093	-0-	-27	-0-	148	1	938	2	Y	6		10
							7	9						
03		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	185	1	1059	2	Y	4		14
							4	9						
04	DLQ	G-10	1240	-0-	1240	1240	176	1	1056	2	Y	7		21
							8	9						
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1240					Y	-0-		21
06		1300 N	1637	-0-	337	1577	161	1	1473	2	Y	3		24
							3	9						
07		2996 N	1419	-0-	-1577	-0-	187	1	1226	2	Y	5		29
							6	9						
08		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	173	1	951	2	Y	1		30
							1	9						
09		1320 N	992	-0-	-328	-0-	157	1	832	2	Y	3	28 1	5
							3	9						
10		1364 N	1035	-0-	-329	-0-	158	1	869	2	Y	7		12
							8	9						
11		1080 N	1021	-0-	-59	-0-	155	1	865	2	Y	1		13
							1	9						
*12		1023 N	932	-0-	-91	-0-	158	1	774	2	Y	-0-		13
TOTAL GAS PROD:			13,059		TOTAL CONDENSATE PROD:			45						

HUBBERD ESTATE E														
WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		2108 N	1654	-0-	-454	-0-	231	1	1413	2	Y	9	35 1	4
							10	9						
02		1876 N	1547	-0-	-329	-0-	210	1	1329	2	Y	7		11
							8	9						
03		1860 N	1395	-0-	-465	-0-	206	1	1182	2	Y	6		17
							7	9						
04	DLQ	G-10	1286	-0-	1286	1286	183	1	1095	2	Y	7		24
							8	9						
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1286					Y	-0-		24
06		1300 N	845	-0-	-455	831	83	1	761	2	Y	1		25
							1	9						
07		2397 N	1566	-0-	-831	-0-	207	1	1352	2	Y	6		31
							7	9						
08		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	231	1	1271	2	Y	2		33
							2	9						
09		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	231	1	1218	2	Y	5	35 1	3
							6	9						
10		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	241	1	1324	2	Y	3		6
							3	9						
11		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	222	1	1236	2	Y	1		7
							1	9						
*12		1364 N	1255	-0-	-109	-0-	213	1	1042	2	Y	-0-		7
TOTAL GAS PROD:			15,534		TOTAL CONDENSATE PROD:			47						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
HUBBERD ESTATE A		WELL #:		7	RRCID ->	141057	COMPL. DATE	11/02/1991	TOTAL DEPTH	9422	PERF. 8080 - 8718	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	374 1	2286 2	Y	14	65 1		6
02	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	15 9	2365 2	Y	14			20
03	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	422 1	2416 2	Y	11			31
04	DLQ G-10	3067	-0-	3067	3067	12 9	2612 2	Y	17			48
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3067	436 1		Y	-0-			48
06	4953 X	1886	-0-	-3067	-0-	19 9	1698 2	Y	2			50
07	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2 9	2556 2	Y	12			62
08	3162 X	2856	-0-	-306	-0-	13 9	2414 2	Y	3			65
09	3060 X	2602	-0-	-458	-0-	3 9	2180 2	Y	8	66 1		7
10	2945 X	2594	-0-	-351	-0-	9 9	2186 2	Y	9			16
11	2850 X	2833	-0-	-17	-0-	10 9	2401 2	Y	2			18
*12	2945 X	2671	-0-	-274	-0-	430 1	2217 2	Y	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		29,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		92						

HUBBERD ESTATE D		WELL #:		8	RRCID ->	141748	COMPL. DATE	06/05/1992	TOTAL DEPTH	9565	PERF. 8647 - 9214	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15 1		39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20 1		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
HUBBERD ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 159532 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8512													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1612 N	1452	-0-	-160	-0-	203 1	1240 2	Y	8	35 1		3
							9 9						
02		1400 N	1392	-0-	-8	-0-	189 1	1195 2	Y	7			10
							8 9						
03		1488 N	1407	-0-	-81	-0-	208 1	1192 2	Y	6			16
							7 9						
04	DLQ	G-10	1337	-0-	1337	1337	190 1	1139 2	Y	7			23
							8 9						
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1337			Y	-0-			23
06		1300 N	1502	-0-	202	1539	148 1	1352 2	Y	2			25
							2 9						
07		3100 N	1585	-0-	-1515	24	209 1	1369 2	Y	6			31
							7 9						
08		1196 N	1172	-0-	-24	-0-	180 1	990 2	Y	2			33
							2 9						
09		1350 N	1122	-0-	-228	-0-	178 1	941 2	Y	3	31 1		5
							3 9						
10		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	215 1	1183 2	Y	6			11
							7 9						
11		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	187 1	1044 2	Y	-0-			11
*12		1147 N	1100	-0-	-47	-0-	187 1	913 2	Y	-0-			11
TOTAL GAS PROD:			14,705			TOTAL CONDENSATE PROD:			47				

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173202 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 9384

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		577 N	577	-0-	-0-	-0-	40	1	537	2	N	-0-		-0-
02		761 N	761	-0-	-0-	-0-	56	1	705	2	N	-0-		-0-
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	37	1	473	2	N	-0-		-0-
04		570 N	269	-0-	-301	-0-	19	1	250	2	N	-0-		-0-
05		656 N	656	-0-	-0-	-0-	45	1	611	2	N	-0-		-0-
06		821 N	821	-0-	-0-	-0-	58	1	763	2	N	-0-		-0-
07		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	76	1	988	2	N	-0-		-0-
08		884 N	884	-0-	-0-	-0-	63	1	821	2	N	-0-		-0-
09		864 N	864	-0-	-0-	-0-	59	1	805	2	N	-0-		-0-
10		670 N	670	-0-	-0-	-0-	46	1	624	2	N	-0-		-0-
11		663 N	663	-0-	-0-	-0-	50	1	613	2	N	-0-		-0-
*12		751 N	751	-0-	-0-	-0-	59	1	692	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,490	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 6770

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

JARAL WELL #: 4 RRCID -> 185497 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11485 - 11585

01	8327	X	2387	-0-	-5940	-0-	608	1	1779	2	Y	-0-		-0-
02	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	532	1	1445	2	Y	-0-		-0-
03	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	462	1	1121	2	Y	-0-		-0-
04	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	449	1	1040	2	Y	-0-		-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-		-0-
06	1260	N	1089	-0-	-171	-0-	237	1	852	2	Y	-0-		-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	1080	N	502	-0-	-578	-0-	225	1	277	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	394	-0-	394	-0-	136	1	258	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	1509	-0-	1509	-0-	407	1	1102	2	Y	-0-		-0-
*12	2100	N	1618	-0-	-482	-0-	498	1	1120	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,548	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 MARTINEZ, B.M. WELL #: 3 RRCID -> 145854 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779

01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	50	1	1005	3	N	-0-		32
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	51	1	971	3	N	-0-		32
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	48	1	964	3	N	-0-		32
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	43	1	921	3	N	-0-		32
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	54	1	980	3	N	-0-		32
06	810 N	761	-0-	-49	-0-	41	1	720	3	N	-0-		32
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	156	1	801	3	N	-0-		32
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	117	1	794	3	N	-0-		32
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	143	1	1010	3	N	-0-		32
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	132	1	904	3	N	-0-		32
11	810 N	497	-0-	-313	-0-	110	1	387	3	N	-0-		32
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		32
TOTAL GAS PROD:		10,402				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
MARTINEZ, B.M.		WELL #: 4		RRCID -> 146422		COMPL. DATE 07/06/1993			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7373 - 7453				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-		-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	N	-0-		-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	N	-0-		-0-
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	11	1	229	3	N	-0-		-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	N	-0-		-0-
06	270 N	243	-0-	-27	-0-	13	1	230	3	N	-0-		-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	63	1	310	3	N	-0-		-0-
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	35	1	228	3	N	-0-		-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	48	1	335	3	N	-0-		-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	46	1	299	3	N	-0-		-0-
11	270 N	154	-0-	-116	-0-	32	1	122	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRIONES, J.E. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 147343		COMPL. DATE 10/28/1993			TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7562 - 8293				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	7223 X	6098	-0-	-1125	-0-	412	1	5661	3	Y	23		120
02	6384 X	5980	-0-	-404	-0-	369	1	5592	3	Y	17		137
03	7068 X	6161	-0-	-907	-0-	388	1	5754	3	Y	17		154
04	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	342	1	5603	3	Y	23		177
05	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	415	1	6336	3	Y	1	153 1	25
06	5880 X	5834	-0-	-46	-0-	380	1	5453	3	Y	1		26
07	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	1055	1	6733	3	Y	14		40
08	8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	1031	1	7417	3	Y	41		81
09	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	1145	1	7416	3	Y	-0-		81
10	9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	1276	1	7881	3	Y	14		95
11	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	1242	1	7624	3	Y	16		111
12	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT		111
TOTAL GAS PROD:		79,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		167							

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
BRIONES, J.E. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	149234	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8008 - 8280
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	74 1	1016 3	Y	-0-			-0-
02	1260 N	1225	-0-	-35	-0-	76 1	1149 3	Y	-0-			-0-
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	89 1	1328 3	Y	-0-			-0-
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	76 1	1246 3	Y	-0-			-0-
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	88 1	1341 3	Y	-0-			-0-
06	1380 N	1181	-0-	-199	-0-	73 1	1053 3	Y	50			50
						55 9						
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	198 1	1261 3	Y	-0-			50
08	1426 N	1140	-0-	-286	-0-	135 1	1005 3	Y	-0-			50
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	105 1	665 3	Y	-0-			50
10	1085 N	729	-0-	-356	-0-	101 1	628 3	Y	-0-			50
11	1050 N	467	-0-	-583	-0-	65 1	402 3	Y	-0-			50
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:		12,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		50						

BRIONES, J. E. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	155190	COMPL. DATE	06/29/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8166 - 8178
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	23 1	317 3	N	-0-			-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	20 1	296 3	N	-0-			-0-
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	19 1	278 3	N	-0-			-0-
04	330 N	256	-0-	-74	-0-	15 1	241 3	N	-0-			-0-
05	341 N	262	-0-	-79	-0-	16 1	246 3	N	-0-			-0-
06	300 N	244	-0-	-56	-0-	16 1	228 3	N	-0-			-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	63 1	403 3	N	-0-			-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	48 1	359 3	N	-0-			-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	62 1	389 3	N	-0-			-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	68 1	422 3	N	-0-			-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	54 1	333 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRIONES, J.E. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	157499	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	8150 - 8848
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	115 1	1579 3	N	-0-			4
02	1820 N	1663	-0-	-157	-0-	103 1	1560 3	N	-0-			4
03	1922 N	1832	-0-	-90	-0-	116 1	1716 3	N	-0-			4
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	104 1	1698 3	N	-0-			4
05	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	114 1	1738 3	N	-0-			4
06	1770 N	1598	-0-	-172	-0-	104 1	1494 3	N	-0-			4
07	1860 N	1135	-0-	-725	-0-	153 1	982 3	N	-0-			4
08	1860 N	1189	-0-	-671	-0-	144 1	1045 3	N	-0-			4
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	150 1	986 3	N	-0-			4
10	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	162 1	998 3	N	-0-			4
11	1290 N	1189	-0-	-101	-0-	164 1	1025 3	N	-0-			4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		16,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
FALCON PRODUCTION CO.				260263										
CANTU		WELL #:		6	RRCID -> 173546	COMPL. DATE 06/11/1999	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7200	- 7214					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRAN INVESTMENTS, INC.				282790				CNTY: ZAPATA						
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 148999	COMPL. DATE 03/10/1994	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8114	- 8140					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 149407	COMPL. DATE 01/31/1994	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7276	- 7312					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
FRAN INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		282790							
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	151289	COMPL. DATE	08/21/1994	TOTAL DEPTH	8420	PERF. 7316 - 7354
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		1	RRCID ->	062293	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	8993	PERF. N/A
HERBST, M. V.													
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	N	1	1
							71	3		1	9		
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	N	-0-	1
							146	3					
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	25	1	432	2	N	-0-	1
							133	3					
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	268	2	N	-0-	1
							82	3					
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	323	2	N	-0-	1
							85	3					
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	N	-0-	1 1
							103	3					
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	N	-0-	-0-
							78	3					
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	19	1	397	2	N	-0-	-0-
							98	3					
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	21	1	428	2	N	-0-	-0-
							105	3					
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	N	-0-	-0-
							65	3					
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	N	-0-	-0-
							63	3					
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,851	TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MCMURREY, WM.		WELL #: 3		RRCID -> 062841		COMPL. DATE 06/10/1975			TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	282	2	N	-0-		-0-
						97	3						
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	N	-0-		-0-
						61	3						
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-		-0-
						55	3						
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	11	1	185	2	N	-0-		-0-
						57	3						
05	279 N	232	-0-	-47	-0-	9	1	174	2	N	-0-		-0-
						49	3						
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	N	-0-		-0-
						53	3						
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	8	1	163	2	N	-0-		-0-
						46	3						
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	9	1	237	2	N	-0-		-0-
						62	3						
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	9	1	207	2	N	-0-		-0-
						52	3						
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	7	1	160	2	N	-0-		-0-
						40	3						
11	270 N	212	-0-	-58	-0-	7	1	156	2	N	-0-		-0-
						49	3						
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMURREY, WM.		WELL #: 12		RRCID -> 063917		COMPL. DATE 08/12/1975			TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	95	1	1422	2	N	-0-		-0-
						500	3						
02	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	86	1	1364	2	N	-0-		-0-
						460	3						
03	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	96	1	1590	2	N	-0-		-0-
						491	3						
04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	83	1	1292	2	N	-0-		-0-
						392	3						
05	1519 N	1490	-0-	-29	-0-	71	1	1120	2	N	-0-		-0-
						299	3						
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	85	1	1378	2	N	-0-		-0-
						369	3						
07	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	90	1	1557	2	N	-0-		-0-
						408	3						
08	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	89	1	1836	2	N	-0-		-0-
						461	3						
09	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	72	1	1555	2	N	-0-		-0-
						384	3						
10	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	86	1	1835	2	N	-0-		-0-
						440	3						
11	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	82	1	1645	2	N	-0-		-0-
						503	3						
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCMURREY, WM.		WELL #: 23		RRCID -> 067223		COMPL. DATE 09/14/1985			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	35	1	514	2	N	-0-			-0-
						181	3							
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	485	2	N	-0-			-0-
						164	3							
03	806 N	682	-0-	-124	-0-	31	1	498	2	N	-0-			-0-
						153	3							
04	720 N	603	-0-	-117	-0-	27	1	442	2	N	-0-			-0-
						134	3							
05	744 N	551	-0-	-193	-0-	26	1	413	2	N	-0-			-0-
						112	3							
06	660 N	495	-0-	-165	-0-	23	1	372	2	N	-0-			-0-
						100	3							
07	620 N	494	-0-	-126	-0-	23	1	373	2	N	-0-			-0-
						98	3							
08	558 N	489	-0-	-69	-0-	19	1	376	2	N	-0-			-0-
						94	3							
09	510 N	430	-0-	-80	-0-	15	1	334	2	N	-0-			-0-
						81	3							
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	18	1	388	2	N	-0-			-0-
						94	3							
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	18	1	366	2	N	-0-			-0-
						114	3							
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCMURREY, WM.		WELL #: 21		RRCID -> 068912		COMPL. DATE 11/05/1976			TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1447	-0-	-103	-0-	69	1	1021	2	N	-0-			-0-
						357	3							
02	1428 N	1334	-0-	-94	-0-	59	1	951	2	N	-0-			-0-
						324	3							
03	1736 N	1406	-0-	-330	-0-	61	1	1027	2	N	-0-			-0-
						318	3							
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	66	1	1037	2	N	-0-			-0-
						314	3							
05	1488 N	1388	-0-	-100	-0-	65	1	1044	2	N	-0-			-0-
						279	3							
06	1350 N	1281	-0-	-69	-0-	59	1	965	2	N	-0-			-0-
						257	3							
07	1457 N	1350	-0-	-107	-0-	59	1	1022	2	N	-0-			-0-
						269	3							
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	53	1	1077	2	N	-0-			-0-
						269	3							
09	1290 N	1249	-0-	-41	-0-	45	1	967	2	N	-0-			-0-
						237	3							
10	1364 N	1308	-0-	-56	-0-	46	1	1016	2	N	-0-			-0-
						246	3							
11	1350 N	1318	-0-	-32	-0-	48	1	972	2	N	-0-			-0-
						298	3							
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCMURREY, WM.		WELL #: 26		RRCID -> 072384		COMPL. DATE 07/06/1977		TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	109	1	1633	2	N	-0-	-0-
						575	3					
02	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	103	1	1620	2	N	-0-	-0-
						547	3					
03	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	106	1	1768	2	N	-0-	-0-
						546	3					
04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	106	1	1654	2	N	-0-	-0-
						501	3					
05	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	114	1	1808	2	N	-0-	-0-
						483	3					
06	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	101	1	1679	2	N	-0-	-0-
						451	3					
07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	78	1	1327	2	N	-0-	-0-
						346	3					
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	60	1	1256	2	N	-0-	-0-
						317	3					
09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	71	1	1550	2	N	-0-	-0-
						382	3					
10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	71	1	1505	2	N	-0-	-0-
						361	3					
11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	64	1	1295	2	N	-0-	-0-
						398	3					
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,985				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LA PERLA		WELL #: 15		RRCID -> 073795		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	36	1	530	2	N	1	1
						185	3					
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	33	1	527	2	N	-0-	1
						178	3					
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	43	1	674	2	N	-0-	1
						206	3					
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	38	1	599	2	N	-0-	1
						181	3					
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	36	1	590	2	N	-0-	1
						159	3					
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	424	2	N	-0-	-0-
						116	3				1 1	
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	34	1	577	2	N	-0-	-0-
						151	3					
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	32	1	641	2	N	-0-	-0-
						160	3					
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	27	1	618	2	N	-0-	-0-
						154	3					
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	29	1	633	2	N	-0-	-0-
						150	3					
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	27	1	552	2	N	-0-	-0-
						170	3					
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,536				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 14		RRCID -> 073806		COMPL. DATE 10/10/1977		TOTAL DEPTH 10113 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	247	1	3703	2	N	1					1
						1300	3		1	9						
02	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	229	1	3656	2	N	-0-					1
						1239	3									
03	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	251	1	4120	2	N	-0-					1
						1273	3									
04	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	255	1	3987	2	N	-0-					1
						1209	3									
05	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	249	1	3938	2	N	-0-					1
						1054	3									
06	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	237	1	3860	2	N	-0-	1	1			-0-
						1032	3									
07	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	236	1	4055	2	N	-0-					-0-
						1064	3									
08	5239 X	5130	-0-	-109	-0-	190	1	3949	2	N	-0-					-0-
						991	3									
09	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	188	1	4082	2	N	-0-					-0-
						1006	3									
10	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	202	1	4307	2	N	-0-					-0-
						1032	3									
11	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	192	1	3831	2	N	-0-					-0-
						1176	3									
12	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		58,341				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

LA PERLA		WELL #: 16		RRCID -> 074875		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	26	-0-	-1214	-0-	2	1	16	2	N	1					1
						7	3		1	9						
02	1120 N	207	-0-	-913	-0-	8	1	147	2	N	-0-					1
						52	3									
03	93 N	45	-0-	-48	-0-	3	1	33	2	N	-0-					1
						9	3									
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	74	1	1148	2	N	-0-					1
						348	3									
05	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	82	1	1306	2	N	-0-					1
						348	3									
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	63	1	1040	2	N	-0-	1	1			-0-
						277	3									
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	61	1	1044	2	N	-0-					-0-
						275	3									
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	51	1	1046	2	N	-0-					-0-
						260	3									
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	48	1	1034	2	N	-0-					-0-
						255	3									
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	51	1	1105	2	N	-0-					-0-
						263	3									
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	49	1	986	2	N	-0-					-0-
						305	3									
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,797				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HERBST, M.V.		WELL #:		2	RRCID ->	075318	COMPL. DATE	02/19/1978	TOTAL DEPTH	9408	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	68 1	998 2	N	1			1
						350 3	1 9					
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	55 1	858 2	N	-0-			1
						290 3						
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	67 1	1123 2	N	-0-			1
						349 3						
04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	71 1	1089 2	N	-0-			1
						328 3						
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	64 1	986 2	N	-0-			1
						264 3						
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	39 1	609 2	N	-0-	1 1		-0-
						162 3						
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	60 1	1034 2	N	-0-			-0-
						270 3						
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	53 1	1089 2	N	-0-			-0-
						272 3						
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	51 1	1094 2	N	-0-			-0-
						270 3						
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	61 1	1300 2	N	-0-			-0-
						311 3						
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	36 1	720 2	N	-0-			-0-
						222 3						
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,614				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

MCMURREY, WM.		WELL #:		27	RRCID ->	076571	COMPL. DATE	03/21/1978	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 8800 - 8960	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 19		RRCID -> 076841		COMPL. DATE 05/09/1978			TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	538	-0-	-702	-0-	25	1	380	2	N	-0-		-0-
						133	3						
02	1120 N	788	-0-	-332	-0-	36	1	562	2	N	-0-		-0-
						190	3						
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	55	1	887	2	N	-0-		-0-
						273	3						
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	57	1	877	2	N	-0-		-0-
						264	3						
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	58	1	922	2	N	-0-		-0-
						246	3						
06	1170 N	1135	-0-	-35	-0-	53	1	853	2	N	-0-		-0-
						229	3						
07	1240 N	961	-0-	-279	-0-	42	1	729	2	N	-0-		-0-
						190	3						
08	1240 N	793	-0-	-447	-0-	30	1	610	2	N	-0-		-0-
						153	3						
09	1140 N	962	-0-	-178	-0-	35	1	744	2	N	-0-		-0-
						183	3						
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	37	1	789	2	N	-0-		-0-
						190	3						
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	33	1	662	2	N	-0-		-0-
						203	3						
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,730				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LA PERLA		WELL #: 21		RRCID -> 078488		COMPL. DATE 09/16/1978			TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976 X	2844	-0-	-132	-0-	134	1	2008	2	N	-0-		-0-
						702	3						
02	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	120	1	1905	2	N	-0-		-0-
						644	3						
03	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	133	1	2202	2	N	-0-		-0-
						680	3						
04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	143	1	2218	2	N	-0-		-0-
						673	3						
05	2945 X	2714	-0-	-231	-0-	128	1	2042	2	N	-0-		-0-
						544	3						
06	2910 X	2278	-0-	-632	-0-	104	1	1715	2	N	-0-		-0-
						459	3						
07	3131 X	3113	-0-	-18	-0-	137	1	2358	2	N	-0-		-0-
						618	3						
08	3131 X	2932	-0-	-199	-0-	111	1	2256	2	N	-0-		-0-
						565	3						
09	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	146	1	3159	2	N	-0-		-0-
						776	3						
10	3100 X	2920	-0-	-180	-0-	106	1	2269	2	N	-0-		-0-
						545	3						
11	3000 X	2533	-0-	-467	-0-	93	1	1866	2	N	-0-		-0-
						574	3						
12	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,133				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 23		RRCID -> 078959		COMPL. DATE 10/15/1978			TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	132	1	1993	2	N	-0-		-0-
						702	3						
02	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	85	1	1360	2	N	-0-		-0-
						459	3						
03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	93	1	1544	2	N	-0-		-0-
						477	3						
04	1650 N	1184	-0-	-466	-0-	56	1	866	2	N	-0-		-0-
						262	3						
05	1705 N	797	-0-	-908	-0-	37	1	600	2	N	-0-		-0-
						160	3						
06	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	130	1	2157	2	N	-0-		-0-
						579	3						
07	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	95	1	1658	2	N	-0-		-0-
						435	3						
08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	79	1	1644	2	N	-0-		-0-
						414	3						
09	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	79	1	1702	2	N	-0-		-0-
						418	3						
10	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	82	1	1737	2	N	-0-		-0-
						416	3						
11	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	80	1	1601	2	N	-0-		-0-
						491	3						
12	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,623				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LA PERLA		WELL #: 22		RRCID -> 079712		COMPL. DATE 11/23/1978			TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9024 - 9623				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	112	1	1695	2	N	1		1
						595	3				1	9	
02	2800 N	4412	-0-	1612	1612	197	1	3148	2	N	-0-		1
						1067	3						
03	3100 N	6682	-0-	3582	5194	296	1	4880	2	N	-0-		1
						1506	3						
04	3000 N	5373	-0-	2373	7567	252	1	3932	2	N	-0-		1
						1189	3						
05	12967 X	5400	-0-	-7567	-0-	258	1	4059	2	N	-0-		1
						1083	3						
06	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	230	1	3765	2	N	-0-	1 1	-0-
						1008	3						
07	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	218	1	3752	2	N	-0-		-0-
						983	3						
08	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	183	1	3745	2	N	-0-		-0-
						937	3						
09	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	174	1	3769	2	N	-0-		-0-
						925	3						
10	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	192	1	4071	2	N	-0-		-0-
						972	3						
11	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	174	1	3495	2	N	-0-		-0-
						1072	3						
12	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		53,935				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 20		RRCID -> 080282		COMPL. DATE 12/22/1978		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6882 X	5966	-0-	-916	-0-	280	1	4208	2	N	-0-		-0-
						1478	3						
02	6216 X	5428	-0-	-788	-0-	243	1	3874	2	N	-0-		-0-
						1311	3						
03	6789 X	5984	-0-	-805	-0-	265	1	4370	2	N	-0-		-0-
						1349	3						
04	6180 X	5694	-0-	-486	-0-	266	1	4165	2	N	-0-		-0-
						1263	3						
05	6045 X	5910	-0-	-135	-0-	281	1	4443	2	N	-0-		-0-
						1186	3						
06	5820 X	5774	-0-	-46	-0-	266	1	4344	2	N	-0-		-0-
						1164	3						
07	6014 X	5163	-0-	-851	-0-	227	1	3910	2	N	-0-		-0-
						1026	3						
08	5983 X	4875	-0-	-1108	-0-	184	1	3752	2	N	-0-		-0-
						939	3						
09	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	233	1	5052	2	N	-0-		-0-
						1242	3						
10	5952 X	5010	-0-	-942	-0-	182	1	3894	2	N	-0-		-0-
						934	3						
11	5760 X	5468	-0-	-292	-0-	201	1	4028	2	N	-0-		-0-
						1239	3						
12	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		61,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA		WELL #: 26		RRCID -> 082016		COMPL. DATE 04/18/1979		TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8965 - 9085					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	1031	-0-	-178	-0-	49	1	726	2	N	-0-		-0-
						256	3						
02	1092 N	944	-0-	-148	-0-	42	1	673	2	N	-0-		-0-
						229	3						
03	1209 N	832	-0-	-377	-0-	36	1	607	2	N	-0-		-0-
						189	3						
04	990 N	791	-0-	-199	-0-	37	1	577	2	N	-0-		-0-
						177	3						
05	1054 N	819	-0-	-235	-0-	38	1	615	2	N	-0-		-0-
						166	3						
06	810 N	707	-0-	-103	-0-	32	1	532	2	N	-0-		-0-
						143	3						
07	806 N	710	-0-	-96	-0-	31	1	537	2	N	-0-		-0-
						142	3						
08	806 N	710	-0-	-96	-0-	25	1	547	2	N	-0-		-0-
						138	3						
09	720 N	697	-0-	-23	-0-	24	1	538	2	N	-0-		-0-
						135	3						
10	713 N	689	-0-	-24	-0-	25	1	535	2	N	-0-		-0-
						129	3						
11	690 N	602	-0-	-88	-0-	23	1	443	2	N	-0-		-0-
						136	3						
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MARTINEZ, C.		WELL #: 2		RRCID -> 083875		COMPL. DATE 05/15/1979			TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	81	1	700	2	N	-0-				-0-
						246	3								
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	38	1	365	2	N	-0-				-0-
						124	3								
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	72	1	711	2	N	-0-				-0-
						219	3								
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	49	1	524	2	N	-0-				-0-
						147	3								
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	400	2	N	-0-				-0-
						106	3								
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	55	1	640	2	N	-0-				-0-
						171	3								
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	91	1	890	2	N	-0-				-0-
						250	3								
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	100	1	875	2	N	-0-				-0-
						252	3								
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	97	1	846	2	N	-0-				-0-
						247	3								
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	98	1	788	2	N	-0-				-0-
						234	3								
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	83	1	731	2	N	-0-				-0-
						274	3								
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,535				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LA PERLA		WELL #: 27		RRCID -> 083997		COMPL. DATE 06/08/1979			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9245 - 9360						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	69	1	1057	2	N	-0-				-0-
						372	3								
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	63	1	995	2	N	-0-				-0-
						336	3								
03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	71	1	1155	2	N	-0-				-0-
						353	3								
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	73	1	1121	2	N	-0-				-0-
						338	3								
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	73	1	1143	2	N	-0-				-0-
						304	3								
06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	65	1	1103	2	N	-0-				-0-
						299	3								
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	66	1	1143	2	N	-0-				-0-
						299	3								
08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	55	1	1158	2	N	-0-				-0-
						292	3								
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	54	1	1168	2	N	-0-				-0-
						288	3								
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	56	1	1170	2	N	-0-				-0-
						279	3								
11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	53	1	1059	2	N	-0-				-0-
						326	3								
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		16,456				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CANALES		WELL #: 1		RRCID -> 084448		COMPL. DATE 04/14/1979		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9222 - 9243				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1072	-0-	-75	-0-	51 1	756 2	N	1			1
						264 3	1 9					
02	1008 N	962	-0-	-46	-0-	42 1	688 2	N	-0-			1
						232 3						
03	1054 N	929	-0-	-125	-0-	42 1	678 2	N	-0-			1
						209 3						
04	1050 N	999	-0-	-51	-0-	45 1	731 2	N	-0-			1
						223 3						
05	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	50 1	781 2	N	-0-			1
						208 3						
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	44 1	731 2	N	-0-	1 1		-0-
						198 3						
07	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	45 1	765 2	N	-0-			-0-
						198 3						
08	1054 N	992	-0-	-62	-0-	37 1	763 2	N	-0-			-0-
						192 3						
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	37 1	839 2	N	-0-			-0-
						209 3						
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	41 1	867 2	N	-0-			-0-
						207 3						
11	960 N	948	-0-	-12	-0-	36 1	697 2	N	1			1
						214 3	1 9					
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		11,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

LA PERLA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 084896		COMPL. DATE 09/17/1979		TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9084 - 9325				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821 X	2422	-0-	-399	-0-	115 1	1708 2	N	-0-			-0-
						599 3						
02	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	139 1	2214 2	N	-0-			-0-
						750 3						
03	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	143 1	2324 2	N	-0-			-0-
						715 3						
04	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	139 1	2153 2	N	-0-			-0-
						652 3						
05	3007 X	2967	-0-	-40	-0-	141 1	2230 2	N	-0-			-0-
						596 3						
06	2910 X	2833	-0-	-77	-0-	132 1	2132 2	N	-0-			-0-
						569 3						
07	3007 X	2742	-0-	-265	-0-	121 1	2076 2	N	-0-			-0-
						545 3						
08	3007 X	2609	-0-	-398	-0-	98 1	2008 2	N	-0-			-0-
						503 3						
09	2910 X	2623	-0-	-287	-0-	93 1	2029 2	N	-0-			-0-
						501 3						
10	2976 X	2799	-0-	-177	-0-	103 1	2174 2	N	-0-			-0-
						522 3						
11	2820 X	2743	-0-	-77	-0-	101 1	2019 2	N	-0-			-0-
						623 3						
12	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 30		RRCID -> 087311		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 9398								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	180	1	2725	2	N	-0-					113
						960	3									
02	3500 X	3237	-0-	-263	-0-	145	1	2309	2	N	-0-					113
						783	3									
03	3875 X	2770	-0-	-1105	-0-	123	1	2023	2	N	-0-					113
						624	3									
04	3750 X	3408	-0-	-342	-0-	158	1	2477	2	N	18					131
						753	3	20	9							
05	3875 X	3532	-0-	-343	-0-	168	1	2655	2	N	-0-					131
						709	3									
06	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	179	1	2904	2	N	-0-					131
						777	3									
07	3596 X	2510	-0-	-1086	-0-	110	1	1902	2	N	-0-					131
						498	3									
08	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	144	1	2951	2	N	-0-					131
						739	3									
09	3870 X	2799	-0-	-1071	-0-	100	1	2166	2	N	-0-					131
						533	3									
10	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	145	1	3109	2	N	-0-					131
						747	3									
11	3870 X	3145	-0-	-725	-0-	113	1	2263	2	N	67					198
						695	3	74	9							
12	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					198
TOTAL GAS PROD:		36,961				TOTAL CONDENSATE PROD:		85								

MARTINEZ, C.		WELL #: 3		RRCID -> 088354		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8948 - 9060								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	N	-0-					1
						24	3									
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	N	-0-					1
						24	3									
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					1
						18	3									
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-					1
						23	3									
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					1
						18	3									
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-	1	1			-0-
						18	3									
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-
						20	3									
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-					-0-
						17	3									
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
						18	3									
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-
						15	3									
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-
						22	3									
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,015				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 33		RRCID -> 092219		COMPL. DATE 10/16/1980			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	89 2	N			-0-			-0-
						33 3								
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 1	77 2	N			-0-			-0-
						23 3								
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	90 2	N			-0-			-0-
						27 3								
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7 1	79 2	N			-0-			-0-
						22 3								
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	80 2	N			-0-			-0-
						21 3								
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	80 2	N			-0-			-0-
						21 3								
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	83 2	N			-0-			-0-
						20 3								
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	5 1	65 2	N			-0-			-0-
						16 3								
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	83 2	N			-0-			-0-
						20 3								
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	84 2	N			-0-			-0-
						19 3								
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	5 1	56 2	N			-0-			-0-
						15 3								
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N			NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,169				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MCASKILL		WELL #: 4		RRCID -> 092236		COMPL. DATE 10/21/1980			TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	153	-0-	-157	-0-	9 1	106 2	N			-0-			-0-
						38 3								
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	18 1	224 2	N			-0-			-0-
						77 3								
03	558 N	264	-0-	-294	-0-	15 1	190 2	N			-0-			-0-
						59 3								
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11 1	153 2	N			-0-			-0-
						48 3								
05	341 N	61	-0-	-280	-0-	3 1	46 2	N			-0-			-0-
						12 3								
06	270 N	266	-0-	-4	-0-	17 1	195 2	N			-0-			-0-
						54 3								
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	16 1	205 2	N			-0-			-0-
						53 3								
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6 1	57 2	N			-0-			-0-
						16 3								
09	270 N	115	-0-	-155	-0-	7 1	83 2	N			-0-			-0-
						25 3								
10	279 N	190	-0-	-89	-0-	12 1	137 2	N			-0-			-0-
						41 3								
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8 1	93 2	N			-0-			-0-
						35 3								
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N			NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,069				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 36		RRCID -> 093190		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8043 - 8153					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	5704 X	5256	-0-	-448	-0-	247	1	3706	2	N	-0-				-0-
						1303	3								
02	5152 X	4970	-0-	-182	-0-	223	1	3547	2	N	-0-				-0-
						1200	3								
03	5704 X	5489	-0-	-215	-0-	243	1	4009	2	N	-0-				-0-
						1237	3								
04	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	255	1	3982	2	N	-0-				-0-
						1207	3								
05	5518 X	5095	-0-	-423	-0-	243	1	3830	2	N	-0-				-0-
						1022	3								
06	5340 X	5321	-0-	-19	-0-	245	1	4002	2	N	-0-				-0-
						1074	3								
07	5611 X	4691	-0-	-920	-0-	207	1	3552	2	N	-0-				-0-
						932	3								
08	5611 X	4083	-0-	-1528	-0-	152	1	3142	2	N	-0-				-0-
						789	3								
09	5430 X	5173	-0-	-257	-0-	185	1	4003	2	N	-0-				-0-
						985	3								
10	5487 X	5415	-0-	-72	-0-	198	1	4209	2	N	-0-				-0-
						1008	3								
11	5310 X	5177	-0-	-133	-0-	191	1	3814	2	N	-0-				-0-
						1172	3								
12	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		56,114				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA		WELL #: 37		RRCID -> 095556		COMPL. DATE 12/09/1983		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8830 - 9323					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	80	1	1178	2	Y	-0-				-0-
						412	3								
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	66	1	1058	2	Y	-0-				-0-
						358	3								
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	73	1	1193	2	Y	-0-				-0-
						369	3								
04	1620 N	1536	-0-	-84	-0-	72	1	1122	2	Y	-0-				-0-
						342	3								
05	1643 N	1554	-0-	-89	-0-	73	1	1168	2	Y	-0-				-0-
						313	3								
06	1590 N	1454	-0-	-136	-0-	68	1	1094	2	Y	-0-				-0-
						292	3								
07	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	76	1	1300	2	Y	-0-				-0-
						341	3								
08	1550 N	1488	-0-	-62	-0-	56	1	1144	2	Y	-0-				-0-
						288	3								
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	56	1	1212	2	Y	-0-				-0-
						299	3								
10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	61	1	1304	2	Y	-0-				-0-
						315	3								
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	55	1	1111	2	Y	-0-				-0-
						343	3								
12	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		17,292				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCASKILL		WELL #: 7		RRCID -> 098658		COMPL. DATE 12/30/1981			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 11324					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	13	1	148	2	N	-0-			-0-
						53	3							
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	301	2	N	-0-			-0-
						103	3							
03	434 N	379	-0-	-55	-0-	22	1	272	2	N	-0-			-0-
						85	3							
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	N	-0-			-0-
						82	3							
05	434 N	389	-0-	-45	-0-	23	1	290	2	N	-0-			-0-
						76	3							
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	275	2	N	-0-			-0-
						73	3							
07	372 N	208	-0-	-164	-0-	12	1	155	2	N	-0-			-0-
						41	3							
08	403 N	223	-0-	-180	-0-	15	1	162	2	N	-0-			-0-
						46	3							
09	360 N	236	-0-	-124	-0-	15	1	171	2	N	-0-			-0-
						50	3							
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	209	2	N	-0-			-0-
						63	3							
11	210 N	160	-0-	-50	-0-	10	1	109	2	N	-0-			-0-
						41	3							
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,269				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA PERLA		WELL #: 40		RRCID -> 102216		COMPL. DATE 05/20/1982			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	29	1	422	2	N	-0-			-0-
						148	3							
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	N	-0-			-0-
						100	3							
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	N	-0-			-0-
						86	3							
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	N	-0-			-0-
						83	3							
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	307	2	N	-0-			-0-
						81	3							
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	N	-0-			-0-
						93	3							
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	N	-0-			-0-
						85	3							
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	17	1	351	2	N	-0-			-0-
						87	3							
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	15	1	350	2	N	-0-			-0-
						90	3							
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	N	-0-			-0-
						86	3							
11	360 N	310	-0-	-50	-0-	11	1	229	2	N	-0-			-0-
						70	3							
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,741				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310										
BRUNI RANCH		WELL #:	5	RRCID -> 102747	COMPL. DATE 07/12/1982	TOTAL DEPTH 10141	PERF. 8166	- 8240					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LA PERLA "A"		WELL #:	3	RRCID -> 103498	COMPL. DATE 11/18/1982	TOTAL DEPTH 9840	PERF. 9020	- 9326					
01	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	138 1 728 3	2070 2	N	-0-			-0-	
02	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	107 1 581 3	1715 2	N	-0-			-0-	
03	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	125 1 642 3	2076 2	N	-0-			-0-	
04	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	141 1 660 3	2176 2	N	-0-			-0-	
05	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	152 1 638 3	2396 2	N	-0-			-0-	
06	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	137 1 603 3	2245 2	N	-0-			-0-	
07	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	123 1 562 3	2140 2	N	-0-			-0-	
08	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	84 1 445 3	1766 2	N	-0-			-0-	
09	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	85 1 456 3	1854 2	N	-0-			-0-	
10	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	70 1 357 3	1489 2	N	-0-			-0-	
11	1410 X	1076	-0-	-334	-0-	39 1 243 3	794 2	N	-0-			-0-	
12	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			27,837	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCASKILL		WELL #: 9		RRCID -> 103708		COMPL. DATE 05/25/2002			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	N	-0-			-0-
						81	3							
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	261	2	N	-0-			-0-
						89	3							
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	278	2	N	-0-			-0-
						85	3							
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	N	-0-			-0-
						60	3							
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	N	-0-			-0-
						64	3							
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	193	2	N	-0-			-0-
						52	3							
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	286	2	N	-0-			-0-
						75	3							
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	189	2	N	-0-			-0-
						56	3							
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	N	-0-			-0-
						47	3							
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	N	-0-			-0-
						39	3							
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	136	2	N	-0-			-0-
						50	3							
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,187				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA PERLA		WELL #: 43		RRCID -> 104103		COMPL. DATE 12/28/1982			TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5394 X	5224	-0-	-170	-0-	245	1	3683	2	N	-0-			-0-
						1296	3							
02	4872 X	4724	-0-	-148	-0-	212	1	3371	2	N	-0-			-0-
						1141	3							
03	5394 X	5377	-0-	-17	-0-	240	1	3927	2	N	-0-			-0-
						1210	3							
04	5220 X	5039	-0-	-181	-0-	236	1	3684	2	N	-0-			-0-
						1119	3							
05	5332 X	5263	-0-	-69	-0-	250	1	3957	2	N	-0-			-0-
						1056	3							
06	5190 X	4776	-0-	-414	-0-	219	1	3592	2	N	-0-			-0-
						965	3							
07	5363 X	5237	-0-	-126	-0-	230	1	3965	2	N	-0-			-0-
						1042	3							
08	5363 X	5267	-0-	-96	-0-	197	1	4054	2	N	-0-			-0-
						1016	3							
09	5100 X	4936	-0-	-164	-0-	177	1	3819	2	N	-0-			-0-
						940	3							
10	5270 X	4998	-0-	-272	-0-	182	1	3883	2	N	-0-			-0-
						933	3							
11	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	196	1	3930	2	N	-0-			-0-
						1205	3							
12	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		56,172				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LA PERLA		WELL #:		44	RRCID ->	104589	COMPL. DATE	02/26/1983	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8759 - 8956		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	2760	-0-	-371	-0-	131 1	1946 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						683 3								
02	2828 X	2755	-0-	-73	-0-	123 1	1966 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						666 3								
03	3100 X	3019	-0-	-81	-0-	135 1	2205 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						679 3								
04	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	147 1	2289 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						694 3								
05	3038 X	3006	-0-	-32	-0-	143 1	2258 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						605 3								
06	2940 X	2813	-0-	-127	-0-	130 1	2117 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						566 3								
07	3131 X	2884	-0-	-247	-0-	127 1	2183 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						574 3								
08	3131 X	2988	-0-	-143	-0-	113 1	2299 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						576 3								
09	3030 X	2937	-0-	-93	-0-	104 1	2273 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						560 3								
10	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	115 1	2429 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						583 3								
11	2880 X	2615	-0-	-265	-0-	97 1	1926 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						592 3								
12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		32,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCASKILL		WELL #:		10	RRCID ->	104773	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10874 - 10890		
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	58 1	632 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						221 3								
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	45 1	535 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						182 3								
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	50 1	655 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						203 3								
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	43 1	578 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						177 3								
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	49 1	624 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						166 3								
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	52 1	596 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						160 3								
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	48 1	622 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						162 3								
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	52 1	572 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						165 3								
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	42 1	485 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						142 3								
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	31 1	372 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						111 3								
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	27 1	302 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						113 3								
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MCMURREY, WM.		WELL #: 31		RRCID -> 105696		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604 N	2498	-0-	-106	-0-	118 1	1763 2	N	-0-	-0-			-0-
						617 3							
02	2352 N	2207	-0-	-145	-0-	99 1	1575 2	N	-0-	-0-			-0-
						533 3							
03	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	116 1	1880 2	N	-0-	-0-			-0-
						577 3							
04	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	123 1	1910 2	N	-0-	-0-			-0-
						580 3							
05	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	123 1	1923 2	N	-0-	-0-			-0-
						511 3							
06	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	123 1	2018 2	N	-0-	-0-			-0-
						540 3							
07	2604 N	2424	-0-	-180	-0-	106 1	1837 2	N	-0-	-0-			-0-
						481 3							
08	2542 N	1920	-0-	-622	-0-	72 1	1477 2	N	-0-	-0-			-0-
						371 3							
09	2520 N	1738	-0-	-782	-0-	62 1	1344 2	N	-0-	-0-			-0-
						332 3							
10	2418 N	2191	-0-	-227	-0-	80 1	1702 2	N	-0-	-0-			-0-
						409 3							
11	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	83 1	1649 2	N	-0-	-0-			-0-
						508 3							
12	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMURREY, WM.		WELL #: 32		RRCID -> 105709		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	113 1	1713 2	N	-0-	-0-			-0-
						604 3							
02	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	116 1	1837 2	N	-0-	-0-			-0-
						620 3							
03	3100 N	3212	-0-	112	112	143 1	2346 2	N	-0-	-0-			-0-
						723 3							
04	3000 N	3250	-0-	250	362	153 1	2376 2	N	-0-	-0-			-0-
						721 3							
05	3100 N	3293	-0-	193	555	158 1	2476 2	N	-0-	-0-			-0-
						659 3							
06	3581 X	3026	-0-	-555	-0-	140 1	2277 2	N	-0-	-0-			-0-
						609 3							
07	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	134 1	2285 2	N	-0-	-0-			-0-
						598 3							
08	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	125 1	2574 2	N	-0-	-0-			-0-
						647 3							
09	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	122 1	2623 2	N	-0-	-0-			-0-
						644 3							
10	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	120 1	2553 2	N	-0-	-0-			-0-
						612 3							
11	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	123 1	2443 2	N	-0-	-0-			-0-
						750 3							
12	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
MCMURREY, WM.		WELL #:	34	RRCID ->	105805	COMPL. DATE	04/02/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8764 - 9517
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCMURREY, WM.		WELL #:	28	RRCID ->	106412	COMPL. DATE	04/27/1983	TOTAL DEPTH	10284	PERF.	8413 - 9960
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14539	X	13200	-0-	-1339	-0-	619 1	9311 2	N	-0-	-0-
							3270 3				
02	13412	X	11812	-0-	-1600	-0-	529 1	8428 2	N	-0-	-0-
							2855 3				
03	14849	X	13010	-0-	-1839	-0-	577 1	9500 2	N	-0-	-0-
							2933 3				
04	14370	X	12109	-0-	-2261	-0-	568 1	8856 2	N	-0-	-0-
							2685 3				
05	14043	X	12456	-0-	-1587	-0-	593 1	9364 2	N	-0-	-0-
							2499 3				
06	12780	X	12018	-0-	-762	-0-	552 1	9042 2	N	-0-	-0-
							2424 3				
07	13082	X	12752	-0-	-330	-0-	562 1	9658 2	N	-0-	-0-
							2532 3				
08	13020	X	12479	-0-	-541	-0-	466 1	9605 2	N	-0-	-0-
							2408 3				
09	12120	X	11420	-0-	-700	-0-	408 1	8836 2	N	-0-	-0-
							2176 3				
10	12741	X	11031	-0-	-1710	-0-	403 1	8573 2	N	-0-	-0-
							2055 3				
11	12330	X	10217	-0-	-2113	-0-	376 1	7528 2	N	-0-	-0-
							2313 3				
12	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			132,504	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MCMURREY, WM. WELL #: 30 RRCID -> 106531 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	269 1	4036 2	N	-0-		-0-
							1417 3					
02		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	207 1	3324 2	N	-0-		-0-
							1126 3					
03		4960 X	4723	-0-	-237	-0-	209 1	3449 2	N	-0-		-0-
							1065 3					
04		4800 X	4788	-0-	-12	-0-	224 1	3500 2	N	-0-		-0-
							1064 3					
05		4960 X	4843	-0-	-117	-0-	229 1	3640 2	N	-0-		-0-
							974 3					
06		4800 X	4699	-0-	-101	-0-	217 1	3535 2	N	-0-		-0-
							947 3					
07		4960 X	4825	-0-	-135	-0-	212 1	3655 2	N	-0-		-0-
							958 3					
08		4960 X	4837	-0-	-123	-0-	182 1	3722 2	N	-0-		-0-
							933 3					
09		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	174 1	3774 2	N	-0-		-0-
							930 3					
10		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	221 1	4700 2	N	-0-		-0-
							1125 3					
11		5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	216 1	4312 2	N	-0-		-0-
							1325 3					
12		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			55,871			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCMURREY, WM. WELL #: 29 RRCID -> 107093 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	108 1	1618 2	N	-0-		1
							569 3					
02		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	103 1	1636 2	N	-0-		1
							554 3					
03		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	104 1	1739 2	N	-0-		1
							535 3					
04		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	116 1	1815 2	N	-0-		1
							552 3					
05		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	119 1	1873 2	N	-0-		1
							501 3					
06		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	109 1	1776 2	N	-0-		1
							474 3					
07		2480 N	2356	-0-	-124	-0-	104 1	1785 2	N	-0-		1
							467 3					
08		2480 N	2178	-0-	-302	-0-	80 1	1677 2	N	-0-		1
							421 3					
09		2370 N	1663	-0-	-707	-0-	59 1	1286 2	N	-0-		1
							318 3					
10		2356 N	1492	-0-	-864	-0-	54 1	1159 2	N	-0-		1
							279 3					
11		2100 N	371	-0-	-1729	-0-	14 1	273 2	N	-0-		1
							84 3					
12		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			22,361			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MCASKILL		WELL #:		13	RRCID ->	107442	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11386 - 11550		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	77 1	839 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
						295 3							
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	81 1	968 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
						327 3							
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	81 1	1024 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
						315 3							
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	87 1	1148 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
						348 3							
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	104 1	1329 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
						355 3							
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	94 1	1088 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
						291 3							
07	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	85 1	1115 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
						292 3							
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	94 1	1033 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
						298 3							
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	80 1	934 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
						273 3							
10	1302 N	1078	-0-	-224	-0-	65 1	781 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
						232 3							
11	1260 N	991	-0-	-269	-0-	58 1	678 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
						255 3							
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMURREY, WM.		WELL #:		33	RRCID ->	107636	COMPL. DATE	07/12/1983	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9062 - 10025		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635 X	2464	-0-	-171	-0-	116 1	1738 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
						610 3							
02	2380 N	2278	-0-	-102	-0-	103 1	1626 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
						549 3							
03	2542 N	2451	-0-	-91	-0-	108 1	1789 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
						554 3							
04	2370 N	2327	-0-	-43	-0-	110 1	1702 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
						515 3							
05	2511 N	2398	-0-	-113	-0-	114 1	1803 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
						481 3							
06	2370 N	2250	-0-	-120	-0-	103 1	1692 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
						455 3							
07	2418 N	2335	-0-	-83	-0-	102 1	1768 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
						465 3							
08	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	97 1	1946 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
						485 3							
09	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	97 1	2105 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
						519 3							
10	2325 N	1813	-0-	-512	-0-	66 1	1410 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
						337 3							
11	2460 N	1584	-0-	-876	-0-	58 1	1166 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
						360 3							
12	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		25,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 45		RRCID -> 107670		COMPL. DATE 07/26/1983			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	61 1	925 2	N	-0-		-0-
						325 3					
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	48 1	786 2	N	-0-		-0-
						265 3					
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	51 1	831 2	N	-0-		-0-
						256 3					
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	54 1	838 2	N	-0-		-0-
						255 3					
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	52 1	802 2	N	-0-		-0-
						212 3					
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	55 1	915 2	N	-0-		-0-
						248 3					
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	46 1	797 2	N	-0-		-0-
						210 3					
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	49 1	1008 2	N	-0-		-0-
						253 3					
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	60 1	1279 2	N	-0-		-0-
						314 3					
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	60 1	1282 2	N	-0-		-0-
						308 3					
11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	62 1	1234 2	N	-0-		-0-
						379 3					
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,320				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MARTINEZ, R.		WELL #: 2		RRCID -> 107687		COMPL. DATE 08/17/1983			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	20 1	172 2	N	-0-		1
						61 3					
02	252 N	149	-0-	-103	-0-	11 1	103 2	N	-0-		1
						35 3					
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	35 1	345 2	N	-0-		1
						107 3					
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	50 1	534 2	N	-0-		1
						149 3					
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	32 1	408 2	N	-0-		1
						108 3					
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	16 1	195 2	N	-0-	1 1	-0-
						53 3					
07	279 N	211	-0-	-68	-0-	16 1	152 2	N	-0-		-0-
						43 3					
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	21 1	184 2	N	-0-		-0-
						53 3					
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	20 1	176 2	N	-0-		-0-
						52 3					
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	20 1	158 2	N	-0-		-0-
						47 3					
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	30 1	265 2	N	-0-		-0-
						99 3					
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,770				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 46		RRCID -> 108095		COMPL. DATE 10/07/1983			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	37	1	559 2	N	-0-			-0-
						195	3						
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	38	1	588 2	N	-0-			-0-
						197	3						
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	42	1	668 2	N	-0-			-0-
						204	3						
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	41	1	639 2	N	-0-			-0-
						194	3						
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	47	1	739 2	N	-0-			-0-
						197	3						
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	43	1	711 2	N	-0-			-0-
						191	3						
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	36	1	617 2	N	-0-			-0-
						162	3						
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	33	1	699 2	N	-0-			-0-
						176	3						
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	30	1	651 2	N	-0-			-0-
						160	3						
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	33	1	718 2	N	-0-			-0-
						174	3						
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	30	1	619 2	N	-0-			-0-
						191	3						
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,659				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LA PERLA		WELL #: 47		RRCID -> 108549		COMPL. DATE 10/07/1983			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052				
01	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	304	1	4575 2	N	-0-			-0-
						1608	3						
02	5824 X	5495	-0-	-329	-0-	246	1	3921 2	N	-0-			-0-
						1328	3						
03	6448 X	6255	-0-	-193	-0-	279	1	4567 2	N	-0-			-0-
						1409	3						
04	6240 X	5555	-0-	-685	-0-	262	1	4062 2	N	-0-			-0-
						1231	3						
05	6448 X	6205	-0-	-243	-0-	296	1	4665 2	N	-0-			-0-
						1244	3						
06	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	299	1	4875 2	N	-0-			-0-
						1307	3						
07	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	281	1	4849 2	N	-0-			-0-
						1273	3						
08	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	235	1	4857 2	N	-0-			-0-
						1219	3						
09	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	230	1	4976 2	N	-0-			-0-
						1227	3						
10	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	248	1	5246 2	N	-0-			-0-
						1256	3						
11	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	237	1	4753 2	N	-0-			-0-
						1460	3						
12	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		68,825				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
M.L.E.I.-PENNA, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 109224		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	37 1	43 3	Y	-0-			4
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	64 1	24 3	Y	-0-			4
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	20 1	36 3	Y	17			21
						19 9						
04	90 N	29	-0-	-61	-0-	9 1	20 3	Y	-0-			21
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			21
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	11 1	22 3	Y	14			35
						15 9						
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	9 1	21 3	Y	-0-			35
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	15 1	45 3	Y	-0-	35 1		-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	20 1	51 3	Y	-0-			-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	31 1	60 3	Y	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	26 1	32 3	Y	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		630				TOTAL CONDENSATE PROD:			31			

BRUNI RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 109782		COMPL. DATE 01/30/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9274 - 9514				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCASKILL		WELL #: 14		RRCID -> 111155		COMPL. DATE 05/03/1984		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CANALES		WELL #: 2		RRCID -> 111568		COMPL. DATE 06/10/1984			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	386 1	5805 2	N	-0-					4
						2041 3								
02	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	335 1	5341 2	N	23					27
						1809 3	25 9							
03	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	372 1	6123 2	N	-0-					27
						1889 3								
04	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	385 1	5996 2	N	29					56
						1821 3	32 9							
05	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	395 1	6236 2	N	-0-					56
						1664 3								
06	7920 X	7815	-0-	-105	-0-	359 1	5880 2	N	-0-					56
						1576 3								
07	8184 X	8067	-0-	-117	-0-	355 1	6109 2	N	-0-					56
						1603 3								
08	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	313 1	6428 2	N	-0-					56
						1610 3								
09	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	304 1	6563 2	N	-0-					56
						1614 3								
10	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	320 1	6810 2	N	-0-					56
						1633 3								
11	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	294 1	5909 2	N	-0-					56
						1817 3								
12	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-			N	NO RPT					56
TOTAL GAS PROD:		90,152				TOTAL CONDENSATE PROD:			52					

LA PERLA		WELL #: 49		RRCID -> 112092		COMPL. DATE 07/08/1984			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	45 1	684 2	N	-0-					-0-
						240 3								
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	40 1	660 2	N	-0-					-0-
						227 3								
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	48 1	802 2	N	-0-					-0-
						249 3								
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	39 1	605 2	N	-0-					-0-
						182 3								
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	66 1	1044 2	N	-0-					-0-
						278 3								
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	54 1	910 2	N	-0-					-0-
						245 3								
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	52 1	904 2	N	-0-					-0-
						236 3								
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	39 1	807 2	N	-0-					-0-
						202 3								
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	37 1	796 2	N	-0-					-0-
						196 3								
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	34 1	734 2	N	-0-					-0-
						176 3								
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	34 1	670 2	N	-0-					-0-
						205 3								
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,540				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 50		RRCID -> 112384		COMPL. DATE 05/25/1984		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9052 X	7125	-0-	-1927	-0-	334 1	5026 2	N	-0-							-0-
						1765 3										
02	8176 X	7554	-0-	-622	-0-	338 1	5390 2	N	-0-							-0-
						1826 3										
03	9052 X	7543	-0-	-1509	-0-	334 1	5509 2	N	-0-							-0-
						1700 3										
04	8340 X	7252	-0-	-1088	-0-	340 1	5304 2	N	-0-							-0-
						1608 3										
05	8370 X	7839	-0-	-531	-0-	373 1	5893 2	N	-0-							-0-
						1573 3										
06	8100 X	7308	-0-	-792	-0-	337 1	5498 2	N	-0-							-0-
						1473 3										
07	8370 X	8189	-0-	-181	-0-	361 1	6201 2	N	-0-							-0-
						1627 3										
08	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	301 1	6204 2	N	-0-							-0-
						1556 3										
09	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	301 1	6525 2	N	-0-							-0-
						1607 3										
10	8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	327 1	6934 2	N	-0-							-0-
						1660 3										
11	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	313 1	6262 2	N	-0-							-0-
						1925 3										
12	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		86,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LA PERLA		WELL #: 51		RRCID -> 112841		COMPL. DATE 07/18/1984		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 9862								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	101 1	1525 2	N	-0-							-0-
						537 3										
02	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	89 1	1429 2	N	-0-							-0-
						483 3										
03	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	91 1	1487 2	N	-0-							-0-
						459 3										
04	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	78 1	1226 2	N	-0-							-0-
						372 3										
05	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	86 1	1378 2	N	-0-							-0-
						369 3										
06	1590 X	1543	-0-	-47	-0-	70 1	1162 2	N	-0-							-0-
						311 3										
07	1643 N	1601	-0-	-42	-0-	71 1	1213 2	N	-0-							-0-
						317 3										
08	1643 N	1600	-0-	-43	-0-	60 1	1232 2	N	-0-							-0-
						308 3										
09	1530 N	1320	-0-	-210	-0-	48 1	1020 2	N	-0-							-0-
						252 3										
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	66 1	1414 2	N	-0-							-0-
						340 3										
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	59 1	1182 2	N	-0-							-0-
						363 3										
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		19,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MCMURREY, WM.		WELL #: 36		RRCID -> 114567		COMPL. DATE 11/13/1984		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	443	-0-	-53	-0-	20	1	312	2	N	-0-		1
						111	3						
02	448 N	186	-0-	-262	-0-	6	1	133	2	N	-0-		1
						47	3						
03	279 N	169	-0-	-110	-0-	7	1	122	2	N	-0-		1
						40	3						
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	380	2	N	-0-		1
						117	3						
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	N	-0-		1
						102	3						
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	N	-0-		1
						102	3						
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	N	-0-		1
						101	3						
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	N	-0-		1
						96	3						
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	17	1	379	2	N	-0-		1
						94	3						
10	496 N	449	-0-	-47	-0-	16	1	348	2	N	-0-		1
						85	3						
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	18	1	378	2	N	-0-		1
						115	3						
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		4,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA		WELL #: 54		RRCID -> 115175		COMPL. DATE 02/06/1985		TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1223	-0-	-265	-0-	57	1	863	2	N	-0-		-0-
						303	3						
02	1344 N	1320	-0-	-24	-0-	59	1	943	2	N	-0-		-0-
						318	3						
03	1426 N	1276	-0-	-150	-0-	57	1	933	2	N	-0-		-0-
						286	3						
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	64	1	1021	2	N	-0-		-0-
						313	3						
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	69	1	1097	2	N	-0-		-0-
						294	3						
06	1230 N	1212	-0-	-18	-0-	54	1	913	2	N	-0-		-0-
						245	3						
07	1457 N	1320	-0-	-137	-0-	58	1	999	2	N	-0-		-0-
						263	3						
08	1457 N	1375	-0-	-82	-0-	51	1	1058	2	N	-0-		-0-
						266	3						
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	71	1	1516	2	N	-0-		-0-
						373	3						
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	55	1	1149	2	N	-0-		-0-
						274	3						
11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	48	1	979	2	N	-0-		-0-
						301	3						
12	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 115214		COMPL. DATE 02/18/1985			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	N	-0-		-0-
						18	3						
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-		-0-
						15	3						
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	-0-		-0-
						27	3						
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	N	-0-		-0-
						27	3						
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-		-0-
						27	3						
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-		-0-
						23	3						
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-		-0-
						23	3						
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-		-0-
						21	3						
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	N	-0-		-0-
						29	3						
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	N	-0-		-0-
						26	3						
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-		-0-
						27	3						
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,222				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCMURREY, WM.		WELL #: 40		RRCID -> 116138		COMPL. DATE 04/09/1985			TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4309 X	3775	-0-	-534	-0-	177	1	2663	2	N	-0-		1
						935	3						
02	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	175	1	2804	2	N	-0-		1
						951	3						
03	4526 X	4299	-0-	-227	-0-	191	1	3139	2	N	-0-		1
						969	3						
04	4380 X	4137	-0-	-243	-0-	195	1	3024	2	N	-0-		1
						918	3						
05	4526 X	4210	-0-	-316	-0-	199	1	3166	2	N	-0-		1
						845	3						
06	4200 X	3769	-0-	-431	-0-	173	1	2836	2	N	-0-		1
						760	3						
07	4340 X	3922	-0-	-418	-0-	172	1	2970	2	N	-0-		1
						780	3						
08	4309 X	4197	-0-	-112	-0-	157	1	3231	2	N	-0-		1
						809	3						
09	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	151	1	3279	2	N	-0-		1
						809	3						
10	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	163	1	3433	2	N	-0-		1
						820	3						
11	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	154	1	3078	2	N	-0-		1
						944	3						
12	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		45,070				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CANALES		WELL #:		4	RRCID ->	116617	COMPL. DATE	04/24/1985	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	8579 - 9952			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5642 X	5592	-0-	-50	-0-	263 1	3942 2	1 9		N	1				1
02	5096 X	5076	-0-	-20	-0-	1386 3	3622 2	1 9		N	-0-				1
03	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	1226 3	4137 2	1 9		N	-0-				1
04	5460 X	5435	-0-	-25	-0-	252 1	3974 2	1 9		N	-0-				1
05	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	1275 3	4280 2	1 9		N	-0-				1
06	5460 X	5419	-0-	-41	-0-	271 1	4077 2	1 9		N	-0-	1 1			-0-
07	5642 X	4644	-0-	-998	-0-	1141 3	3517 2	1 9		N	-0-				-0-
08	5642 X	5068	-0-	-574	-0-	248 1	3900 2	1 9		N	-0-				-0-
09	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	1094 3	4252 2	1 9		N	-0-				-0-
10	5642 X	5564	-0-	-78	-0-	204 1	4325 2	1 9		N	-0-				-0-
11	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	923 3	4150 2	1 9		N	1				1
12	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-	189 1				N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		59,282				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

CANALES		WELL #:		3	RRCID ->	116952	COMPL. DATE	06/11/1985	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8541 - 9698			
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5 1	60 2	1 9		N	1				1
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	22 3	15 2	1 9		N	-0-				1
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	1 9		N	-0-				1
04	90 N	22	-0-	-68	-0-	7 3	14 2	1 9		N	-0-				1
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	3 1				N	-0-				1
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	9 3	14 2	1 9		N	-0-	1 1			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	2 1				N	-0-				-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	6 3				N	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	1 2				N	-0-				-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	22 2	1 9		N	1				1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9			N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		236				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HERBST, M.V.		WELL #: 7		RRCID -> 117034		COMPL. DATE 06/12/1985		TOTAL DEPTH 9111		PERF. 7604 - 7750		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3968 X	3687	-0-	-281	-0-	173 1	2599 2	N	1			1
						914 3	1 9					
02	3696 X	3369	-0-	-327	-0-	151 1	2403 2	N	-0-			1
						815 3						
03	4092 X	3724	-0-	-368	-0-	165 1	2720 2	N	-0-			1
						839 3						
04	3960 X	3587	-0-	-373	-0-	167 1	2624 2	N	-0-			1
						796 3						
05	3813 X	3694	-0-	-119	-0-	177 1	2777 2	N	-0-			1
						740 3						
06	3600 X	3500	-0-	-100	-0-	161 1	2633 2	N	-0-	1 1		-0-
						706 3						
07	3720 X	3594	-0-	-126	-0-	158 1	2722 2	N	-0-			-0-
						714 3						
08	3720 X	3637	-0-	-83	-0-	136 1	2799 2	N	-0-			-0-
						702 3						
09	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	130 1	2812 2	N	-0-			-0-
						691 3						
10	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	142 1	2984 2	N	-0-			-0-
						713 3						
11	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	137 1	2733 2	N	-0-			-0-
						840 3						
12	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

HERBST, M.V.		WELL #: 6 C		RRCID -> 117318		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9232		PERF. 7220 - 7991		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMURREY, WM.		WELL #: 42		RRCID -> 117876		COMPL. DATE 08/21/1985		TOTAL DEPTH 9154		PERF. 8676 - 8990		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KING "B"		WELL #:		1	RRCID ->	117937	COMPL. DATE	08/12/1985	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7161 - 7390	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	78 1	1167 2	N	1				1
						411 3							
02	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	69 1	1100 2	N	-0-				1
						372 3							
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	77 1	1270 2	N	-0-				1
						393 3							
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	80 1	1244 2	N	-0-				1
						375 3							
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	79 1	1244 2	N	-0-				1
						333 3							
06	1590 N	1540	-0-	-50	-0-	70 1	1159 2	N	-0-	1 1			-0-
						311 3							
07	1643 N	1582	-0-	-61	-0-	69 1	1199 2	N	-0-				-0-
						314 3							
08	1643 N	1609	-0-	-34	-0-	60 1	1238 2	N	-0-				-0-
						311 3							
09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	59 1	1287 2	N	-0-				-0-
						318 3							
10	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	64 1	1362 2	N	-0-				-0-
						325 3							
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	62 1	1225 2	N	-0-				-0-
						375 3							
12	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		18,101				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

CANALES		WELL #:		5	RRCID ->	118278	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8460 - 9546	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	374 1	5608 2	N	1				1
						1969 3							
02	7000 X	6987	-0-	-13	-0-	311 1	4986 2	N	-0-				1
						1690 3							
03	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	349 1	5741 2	N	-0-				1
						1772 3							
04	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	363 1	5655 2	N	-0-				1
						1716 3							
05	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	382 1	6049 2	N	-0-				1
						1613 3							
06	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	357 1	5822 2	N	-0-	1 1			-0-
						1560 3							
07	7750 X	7638	-0-	-112	-0-	336 1	5783 2	N	-0-				-0-
						1519 3							
08	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	291 1	5984 2	N	-0-				-0-
						1498 3							
09	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	300 1	6505 2	N	-0-				-0-
						1604 3							
10	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	300 1	6384 2	N	-0-				-0-
						1528 3							
11	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	282 1	5660 2	N	1				1
						1739 3							
12	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-			N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		86,032				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
LA PERLA		WELL #: 57		RRCID -> 118573		COMPL. DATE 10/12/1985			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1798 N	1688	-0-	-110	-0-	80	1	1189	2	N	-0-					-0-	
						419	3										
02	1596 N	1543	-0-	-53	-0-	69	1	1102	2	N	-0-					-0-	
						372	3										
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	77	1	1271	2	N	-0-					-0-	
						394	3										
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	78	1	1225	2	N	-0-					-0-	
						372	3										
05	1705 N	1698	-0-	-7	-0-	81	1	1277	2	N	-0-					-0-	
						340	3										
06	1680 N	1602	-0-	-78	-0-	73	1	1205	2	N	-0-					-0-	
						324	3										
07	1736 N	1643	-0-	-93	-0-	71	1	1245	2	N	-0-					-0-	
						327	3										
08	1705 N	1581	-0-	-124	-0-	59	1	1216	2	N	-0-					-0-	
						306	3										
09	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	60	1	1271	2	N	-0-					-0-	
						311	3										
10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	64	1	1356	2	N	-0-					-0-	
						325	3										
11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	62	1	1234	2	N	-0-					-0-	
						379	3										
12	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

LA PERLA		WELL #: 59		RRCID -> 118574		COMPL. DATE 10/10/1985			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9718 - 10121								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3689 X	3609	-0-	-80	-0-	169	1	2545	2	N	-0-					-0-	
						895	3										
02	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	158	1	2514	2	N	-0-					-0-	
						851	3										
03	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	167	1	2734	2	N	-0-					-0-	
						842	3										
04	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	168	1	2617	2	N	-0-					-0-	
						794	3										
05	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	181	1	2845	2	N	-0-					-0-	
						758	3										
06	3570 X	3557	-0-	-13	-0-	162	1	2677	2	N	-0-					-0-	
						718	3										
07	3689 X	3685	-0-	-4	-0-	162	1	2792	2	N	-0-					-0-	
						731	3										
08	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	138	1	2839	2	N	-0-					-0-	
						713	3										
09	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	133	1	2882	2	N	-0-					-0-	
						710	3										
10	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	143	1	3055	2	N	-0-					-0-	
						734	3										
11	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	139	1	2761	2	N	-0-					-0-	
						846	3										
12	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		40,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MCMURREY, WM.		WELL #: 38R		RRCID -> 118702		COMPL. DATE 10/22/1985			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	429 1	6439 2	N	-0-				1
						2262 3							
02	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	365 1	5832 2	N	-0-				1
						1974 3							
03	9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	407 1	6708 2	N	-0-				1
						2070 3							
04	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	243 1	3765 2	N	-0-				1
						1140 3							
05	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	169 1	2677 2	N	-0-				1
						717 3							
06	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	142 1	2296 2	N	-0-				1
						613 3							
07	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	139 1	2398 2	N	-0-				1
						631 3							
08	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	110 1	2248 2	N	-0-				1
						563 3							
09	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	127 1	2757 2	N	-0-				1
						679 3							
10	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	137 1	2907 2	N	-0-				1
						696 3							
11	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	118 1	2358 2	N	-0-				1
						725 3							
12	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		54,841				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRUNI RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 119006		COMPL. DATE 10/29/1985			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8466 - 9162				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6510 X	5286	-0-	-1224	-0-	417 1	3603 2	N	-0-				-0-
						1266 3							
02	5880 X	5033	-0-	-847	-0-	360 1	3491 2	N	-0-				-0-
						1182 3							
03	6355 X	5198	-0-	-1157	-0-	375 1	3686 2	N	-0-				-0-
						1137 3							
04	6150 X	5458	-0-	-692	-0-	367 1	3977 2	N	-0-				-0-
						1114 3							
05	5735 X	5485	-0-	-250	-0-	319 1	4077 2	N	-0-				-0-
						1089 3							
06	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	360 1	4245 2	N	-0-				-0-
						1138 3							
07	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	436 1	4261 2	N	-0-				-0-
						1200 3							
08	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	506 1	4448 2	N	-0-				-0-
						1281 3							
09	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	480 1	4172 2	N	-0-				-0-
						1220 3							
10	5921 X	5706	-0-	-215	-0-	497 1	4015 2	N	-0-				-0-
						1194 3							
11	6030 X	5579	-0-	-451	-0-	424 1	3749 2	N	-0-				-0-
						1406 3							
12	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		61,492				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.)													//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.// 386310									
PUIG-KING GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 119007		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8086 - 8210	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01	3379 X	3145	-0-	-234	-0-	148	1	2218	2	N	-0-					-0-						
						779	3															
02	3052 X	2910	-0-	-142	-0-	130	1	2076	2	N	-0-					-0-						
						704	3															
03	3379 X	3094	-0-	-285	-0-	137	1	2259	2	N	-0-					-0-						
						698	3															
04	3240 X	2988	-0-	-252	-0-	142	1	2185	2	N	-0-					-0-						
						661	3															
05	3224 X	3124	-0-	-100	-0-	148	1	2348	2	N	-0-					-0-						
						628	3															
06	3120 X	3009	-0-	-111	-0-	139	1	2262	2	N	-0-					-0-						
						608	3															
07	3224 X	2554	-0-	-670	-0-	113	1	1936	2	N	-0-					-0-						
						505	3															
08	3131 X	2950	-0-	-181	-0-	111	1	2270	2	N	-0-					-0-						
						569	3															
09	3030 X	2961	-0-	-69	-0-	106	1	2291	2	N	-0-					-0-						
						564	3															
10	3131 X	3038	-0-	-93	-0-	111	1	2362	2	N	-0-					-0-						
						565	3															
11	3000 X	2995	-0-	-5	-0-	110	1	2206	2	N	-0-					-0-						
						679	3															
12	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-						
TOTAL GAS PROD:		32,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																

LA PERLA													WELL #: 60		RRCID -> 119319		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8282 - 8722	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	115	1	1706	2	N	-0-					-0-						
						598	3															
02	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	96	1	1543	2	N	-0-					-0-						
						524	3															
03	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	126	1	2060	2	N	-0-					-0-						
						634	3															
04	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	128	1	1992	2	N	-0-					-0-						
						605	3															
05	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	131	1	2072	2	N	-0-					-0-						
						553	3															
06	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	132	1	2132	2	N	-0-					-0-						
						569	3															
07	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	130	1	2224	2	N	-0-					-0-						
						583	3															
08	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	100	1	2104	2	N	-0-					-0-						
						529	3															
09	3000 N	3036	-0-	36	36	108	1	2350	2	N	-0-					-0-						
						578	3															
10	3100 N	3067	-0-	-33	3	113	1	2382	2	N	-0-					-0-						
						572	3															
11	3000 N	3006	-0-	6	9	110	1	2215	2	N	-0-					-0-						
						681	3															
12	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-						
TOTAL GAS PROD:		30,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310							
LA PERLA		WELL #:	58	RRCID -> 119347	COMPL. DATE 11/26/1986	TOTAL DEPTH 10030	PERF. 7760 - 7956			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCASKILL		WELL #:	17	RRCID -> 119388	COMPL. DATE 12/16/1985	TOTAL DEPTH 11795	PERF. 10842 - 11491			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LA PERLA		WELL #:	62	RRCID -> 119765	COMPL. DATE 01/18/1986	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8700 - 9492			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310					
MARTINEZ, C.		WELL #:	4 C	RRCID -> 120034	COMPL. DATE 12/06/2008	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8738	- 9974
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

LA PERLA		WELL #:	64	RRCID -> 120037	COMPL. DATE 02/04/1986	TOTAL DEPTH 10172	PERF. 8706	- 9730
01	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	197 1	2967 2	N -0-
						1044 3		
02	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	164 1	2638 2	N -0-
						894 3		
03	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	183 1	3016 2	N -0-
						930 3		
04	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	182 1	2819 2	N -0-
						855 3		
05	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	188 1	2981 2	N -0-
						797 3		
06	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	165 1	2731 2	N -0-
						734 3		
07	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	171 1	2935 2	N -0-
						770 3		
08	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	147 1	3043 2	N -0-
						763 3		
09	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	150 1	3247 2	N -0-
						800 3		
10	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	155 1	3305 2	N -0-
						791 3		
11	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	147 1	2928 2	N -0-
						897 3		
12	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N NO RPT -0-
TOTAL GAS PROD:			43,734	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 67		RRCID -> 120162		COMPL. DATE 02/09/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	48	1	735	2	N	-0-				-0-	
						257	3									
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	46	1	726	2	N	-0-				-0-	
						247	3									
03	3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	135	1	2208	2	N	-0-				-0-	
						679	3									
04	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	113	1	1750	2	N	-0-				-0-	
						530	3									
05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	86	1	1356	2	N	-0-				-0-	
						361	3									
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	87	1	1443	2	N	-0-				-0-	
						388	3									
07	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	81	1	1396	2	N	-0-				-0-	
						368	3									
08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	68	1	1412	2	N	-0-				-0-	
						354	3									
09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	66	1	1413	2	N	-0-				-0-	
						347	3									
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	66	1	1437	2	N	-0-				-0-	
						345	3									
11	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	65	1	1268	2	N	-0-				-0-	
						387	3									
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		20,268				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANALES		WELL #: 8		RRCID -> 120191		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626								
01	11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	531	1	7974	2	N	-0-				12	
						2801	3									
02	10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	461	1	7336	2	N	-0-				12	
						2484	3									
03	11234 X	11234	-0-	-0-	-0-	499	1	8205	2	N	-0-				12	
						2530	3									
04	10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	508	1	7917	2	N	-0-				12	
						2402	3									
05	10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	503	1	7928	2	N	-0-				12	
						2113	3									
06	5160 X	328	-0-	-4832	-0-	15	1	246	2	N	-0-				12	
						67	3									
07	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-				12	
08	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-				12	
09	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-				12	
10	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-				12	
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				12	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12	
TOTAL GAS PROD:		54,520				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MCMURREY, WM.		WELL #: 43		RRCID -> 120498		COMPL. DATE 03/15/1986		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	221 1 1169 3	3325 2	N	-0-	1
02	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	195 1 1048 3	3099 2	N	-0-	1
03	4774 X	4684	-0-	-90	-0-	208 1 1056 3	3420 2	N	-0-	1
04	4620 X	3917	-0-	-703	-0-	183 1 870 3	2864 2	N	-0-	1
05	4805 X	4195	-0-	-610	-0-	198 1 843 3	3154 2	N	-0-	1
06	4650 X	3929	-0-	-721	-0-	180 1 793 3	2956 2	N	-0-	1
07	4805 X	4429	-0-	-376	-0-	196 1 879 3	3354 2	N	-0-	1
08	4681 X	4519	-0-	-162	-0-	168 1 874 3	3477 2	N	-0-	1
09	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	166 1 880 3	3580 2	N	-0-	1
10	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	168 1 862 3	3599 2	N	-0-	1
11	4380 X	4337	-0-	-43	-0-	161 1 981 3	3195 2	N	-0-	1
12	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		48,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LA PERLA		WELL #: 63		RRCID -> 120694		COMPL. DATE 03/27/1986		TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4743 X	4613	-0-	-130	-0-	217 1 1142 3	3254 2	N	-0-	-0-
02	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	203 1 1093 3	3233 2	N	-0-	-0-
03	4898 X	4690	-0-	-208	-0-	208 1 1057 3	3425 2	N	-0-	-0-
04	4740 X	4518	-0-	-222	-0-	211 1 1004 3	3303 2	N	-0-	-0-
05	5022 X	4276	-0-	-746	-0-	204 1 858 3	3214 2	N	-0-	-0-
06	4860 X	4318	-0-	-542	-0-	200 1 870 3	3248 2	N	-0-	-0-
07	5022 X	4172	-0-	-850	-0-	186 1 827 3	3159 2	N	-0-	-0-
08	4681 X	4653	-0-	-28	-0-	174 1 898 3	3581 2	N	-0-	-0-
09	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	163 1 873 3	3546 2	N	-0-	-0-
10	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	172 1 875 3	3649 2	N	-0-	-0-
11	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	171 1 1046 3	3407 2	N	-0-	-0-
12	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		49,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CANALES		WELL #:		6	RRCID ->	120798	COMPL. DATE	04/12/1986	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9258 - 9700	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LA PERLA		WELL #:		66	RRCID ->	120799	COMPL. DATE	04/07/1986	TOTAL DEPTH	10243	PERF. 8592 - 9694	
01	5735 X	5114	-0-	-621	-0-	240	1	3607	2	N	-0-	
						1267	3					
02	5180 X	4443	-0-	-737	-0-	199	1	3170	2	N	-0-	
						1074	3					
03	5735 X	5007	-0-	-728	-0-	223	1	3657	2	N	-0-	
						1127	3					
04	5340 X	4950	-0-	-390	-0-	232	1	3622	2	N	-0-	
						1096	3					
05	5239 X	5001	-0-	-238	-0-	239	1	3759	2	N	-0-	
						1003	3					
06	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	229	1	3756	2	N	-0-	
						1008	3					
07	5115 X	4714	-0-	-401	-0-	209	1	3570	2	N	-0-	
						935	3					
08	5115 X	4856	-0-	-259	-0-	183	1	3737	2	N	-0-	
						936	3					
09	4980 X	4623	-0-	-357	-0-	166	1	3578	2	N	-0-	
						879	3					
10	5146 X	5051	-0-	-95	-0-	185	1	3926	2	N	-0-	
						940	3					
11	4980 X	4831	-0-	-149	-0-	178	1	3560	2	N	-0-	
						1093	3					
12	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		53,583				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LA PERLA		WELL #:		61	RRCID ->	120802	COMPL. DATE	04/07/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8456 - 9710
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7006 X	6462	-0-	-544	-0-	302 1	4559 2	N	-0-	-0-
							1601 3				
02		6328 X	5387	-0-	-941	-0-	241 1	3844 2	N	-0-	-0-
							1302 3				
03		7006 X	5673	-0-	-1333	-0-	253 1	4143 2	N	-0-	-0-
							1277 3				
04		6780 X	6742	-0-	-38	-0-	316 1	4930 2	N	-0-	-0-
							1496 3				
05		6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	326 1	5129 2	N	-0-	-0-
							1370 3				
06		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	288 1	4723 2	N	-0-	-0-
							1267 3				
07		6975 X	6169	-0-	-806	-0-	272 1	4672 2	N	-0-	-0-
							1225 3				
08		6975 X	6316	-0-	-659	-0-	234 1	4861 2	N	-0-	-0-
							1221 3				
09		6750 X	6657	-0-	-93	-0-	239 1	5150 2	N	-0-	-0-
							1268 3				
10		6820 X	6532	-0-	-288	-0-	237 1	5077 2	N	-0-	-0-
							1218 3				
11		6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	250 1	5005 2	N	-0-	-0-
							1539 3				
12		6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			69,835				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

LA PERLA		WELL #:		69	RRCID ->	121650	COMPL. DATE	06/21/1986	TOTAL DEPTH	10079	PERF. 9450 - 9542
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 121964		COMPL. DATE 08/16/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	281 1	4219 2	N	-0-	-0-
						1484 3				
02	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	243 1	3899 2	N	-0-	-0-
						1322 3				
03	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	266 1	4409 2	N	-0-	-0-
						1362 3				
04	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	266 1	4162 2	N	-0-	-0-
						1260 3				
05	5735 X	5729	-0-	-6	-0-	273 1	4307 2	N	-0-	-0-
						1149 3				
06	5550 X	5513	-0-	-37	-0-	255 1	4147 2	N	-0-	-0-
						1111 3				
07	5735 X	5492	-0-	-243	-0-	241 1	4159 2	N	-0-	-0-
						1092 3				
08	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	216 1	4446 2	N	-0-	-0-
						1115 3				
09	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	210 1	4590 2	N	-0-	-0-
						1132 3				
10	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	228 1	4849 2	N	-0-	-0-
						1163 3				
11	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	222 1	4455 2	N	-0-	-0-
						1369 3				
12	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		63,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 122470		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCMURREY, WM.		WELL #: 44		RRCID -> 122825		COMPL. DATE 12/04/1986		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KING "B"		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
		WELL #: 2 D		RRCID -> 122902		COMPL. DATE 10/26/1986		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8114 - 8190						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1055	-0-	-371	-0-	49 1	742 2	263 3	1 9	N	1					1
02	1176 N	1068	-0-	-108	-0-	48 1	763 2	257 3		N	-0-					1
03	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	48 1	803 2	249 3		N	-0-					1
04	1020 N	252	-0-	-768	-0-	11 1	184 2	57 3		N	-0-					1
05	1178 N	279	-0-	-899	-0-	13 1	210 2	56 3		N	-0-					1
06	1050 N	242	-0-	-808	-0-	10 1	180 2	52 3		N	-0-	1 1				-0-
07	248 N	182	-0-	-66	-0-	6 1	137 2	39 3		N	-0-					-0-
08	279 N	155	-0-	-124	-0-	8 1	119 2	28 3		N	-0-					-0-
09	240 N	68	-0-	-172	-0-	4 1	52 2	12 3		N	-0-					-0-
10	186 N	124	-0-	-62	-0-	7 1	96 2	21 3		N	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,525				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

LA PERLA		WELL #: 73		RRCID -> 122998		COMPL. DATE 12/14/1986				TOTAL DEPTH 10115			PERF. 8676 - 8878			
01	2759 N	2542	-0-	-217	-0-	119 1	1793 2	630 3		N	-0-					-0-
02	2492 N	2088	-0-	-404	-0-	93 1	1491 2	504 3		N	-0-					-0-
03	2294 N	1685	-0-	-609	-0-	75 1	1231 2	379 3		N	-0-					-0-
04	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	129 1	2031 2	617 3		N	-0-					-0-
05	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	128 1	2043 2	545 3		N	-0-					-0-
06	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	112 1	1851 2	498 3		N	-0-					-0-
07	2759 N	2469	-0-	-290	-0-	109 1	1871 2	489 3		N	-0-					-0-
08	2728 N	2092	-0-	-636	-0-	78 1	1609 2	405 3		N	-0-					-0-
09	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	92 1	1977 2	485 3		N	-0-					-0-
10	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	105 1	2216 2	531 3		N	-0-					-0-
11	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	100 1	2014 2	618 3		N	-0-					-0-
12	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		26,968				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA "B"		WELL #:		3	RRCID ->	123376	COMPL. DATE	01/31/1987	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7937 - 7948	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRUNI RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	123610	COMPL. DATE	02/26/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8862 - 8960	
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	65	1	567	2	N	-0-	-0-
						199	3					
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	51	1	496	2	N	-0-	-0-
						168	3					
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	60	1	591	2	N	-0-	-0-
						183	3					
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	55	1	603	2	N	-0-	-0-
						169	3					
05	806 N	630	-0-	-176	-0-	37	1	468	2	N	-0-	-0-
						125	3					
06	810 N	716	-0-	-94	-0-	45	1	529	2	N	-0-	-0-
						142	3					
07	868 N	791	-0-	-77	-0-	59	1	571	2	N	-0-	-0-
						161	3					
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	70	1	619	2	N	-0-	-0-
						178	3					
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	64	1	559	2	N	-0-	-0-
						164	3					
10	806 N	746	-0-	-60	-0-	65	1	525	2	N	-0-	-0-
						156	3					
11	840 N	724	-0-	-116	-0-	55	1	486	2	N	-0-	-0-
						183	3					
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,468				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LA PERLA		WELL #:		76 C	RRCID ->	124155	COMPL. DATE	03/11/1987	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7660 - 7879	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 74		RRCID -> 124671		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	174	1	2607	2	N	-0-		-0-
						914	3						
02	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	146	1	2331	2	N	-0-		-0-
						789	3						
03	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	163	1	2681	2	N	-0-		-0-
						827	3						
04	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	168	1	2593	2	N	-0-		-0-
						786	3						
05	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	174	1	2740	2	N	-0-		-0-
						731	3						
06	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	159	1	2600	2	N	-0-		-0-
						697	3						
07	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	153	1	2625	2	N	-0-		-0-
						687	3						
08	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	130	1	2670	2	N	-0-		-0-
						669	3						
09	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	127	1	2769	2	N	-0-		-0-
						683	3						
10	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	129	1	2760	2	N	-0-		-0-
						663	3						
11	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	121	1	2428	2	N	-0-		-0-
						747	3						
12	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		38,641				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA "A"		WELL #: 5 T		RRCID -> 124676		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	134	1	2029	2	N	-0-		-0-
						713	3						
02	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	111	1	1781	2	N	-0-		-0-
						604	3						
03	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	126	1	2045	2	N	-0-		-0-
						630	3						
04	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	127	1	2008	2	N	-0-		-0-
						610	3						
05	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	142	1	2251	2	N	-0-		-0-
						603	3						
06	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	151	1	2441	2	N	-0-		-0-
						653	3						
07	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	132	1	2244	2	N	-0-		-0-
						588	3						
08	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	111	1	2264	2	N	-0-		-0-
						566	3						
09	2610 X	1825	-0-	-785	-0-	65	1	1412	2	N	-0-		-0-
						348	3						
10	2697 X	1983	-0-	-714	-0-	72	1	1541	2	N	-0-		-0-
						370	3						
11	2610 X	1613	-0-	-997	-0-	59	1	1187	2	N	-0-		-0-
						367	3						
12	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,485				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA PERLA "B"		WELL #:		2	RRCID ->	125038	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	8156 - 8270	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6169 X	5694	-0-	-475	-0-	267 1	4014 2	N	-0-	-0-			-0-
						1413 3							
02	5572 X	5191	-0-	-381	-0-	232 1	3703 2	N	-0-	-0-			-0-
						1256 3							
03	6169 X	5611	-0-	-558	-0-	249 1	4097 2	N	-0-	-0-			-0-
						1265 3							
04	5790 X	5261	-0-	-529	-0-	248 1	3848 2	N	-0-	-0-			-0-
						1165 3							
05	5766 X	5049	-0-	-717	-0-	240 1	3794 2	N	-0-	-0-			-0-
						1015 3							
06	5550 X	5114	-0-	-436	-0-	236 1	3846 2	N	-0-	-0-			-0-
						1032 3							
07	5735 X	5104	-0-	-631	-0-	225 1	3865 2	N	-0-	-0-			-0-
						1014 3							
08	5611 X	5188	-0-	-423	-0-	193 1	3992 2	N	-0-	-0-			-0-
						1003 3							
09	5250 X	5156	-0-	-94	-0-	185 1	3989 2	N	-0-	-0-			-0-
						982 3							
10	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	196 1	4168 2	N	-0-	-0-			-0-
						999 3							
11	5100 X	4975	-0-	-125	-0-	183 1	3666 2	N	-0-	-0-			-0-
						1126 3							
12	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		57,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA		WELL #:		75	RRCID ->	125205	COMPL. DATE	09/09/1987	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8401 - 8636	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HERBST, M.V.		WELL #:		8	RRCID ->	125325	COMPL. DATE	09/23/1987	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7542 -	8329
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	4 1	32 2		N	1			1
						11 3	1 9						
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	2 1	16 2		N	-0-			1
						7 3							
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2			N	-0-			1
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			1
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			1
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	1 1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		78		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

HERBST, M.V.		WELL #:		9	RRCID ->	125457	COMPL. DATE	10/10/1987	TOTAL DEPTH	9222	PERF.	7984 -	8117
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMURREY, WM.		WELL #:		45	RRCID ->	126542	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8733 -	9626
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 78		RRCID -> 126688		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	258 1	3872 2	N	-0-	-0-
						1359 3				
02	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	221 1	3522 2	N	-0-	-0-
						1194 3				
03	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	234 1	3857 2	N	-0-	-0-
						1190 3				
04	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	242 1	3793 2	N	-0-	-0-
						1152 3				
05	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	250 1	3944 2	N	-0-	-0-
						1054 3				
06	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	220 1	3589 2	N	-0-	-0-
						963 3				
07	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	223 1	3824 2	N	-0-	-0-
						1000 3				
08	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	191 1	3962 2	N	-0-	-0-
						995 3				
09	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	187 1	4019 2	N	-0-	-0-
						988 3				
10	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	198 1	4230 2	N	-0-	-0-
						1013 3				
11	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	182 1	3672 2	N	-0-	-0-
						1129 3				
12	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		56,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LA PERLA		WELL #: 79		RRCID -> 127206		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VIDAURRI, R.		WELL #: 8		RRCID -> 127254		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276		
01	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1138 2	399 3	Y	-0-	-0-
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	706 2	239 3	Y	-0-	-0-
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	712 2	219 3	Y	-0-	-0-
04	1500 N	860	-0-	-640	-0-	660 2	200 3	Y	-0-	-0-
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1204 2	322 3	Y	-0-	-0-
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1078 2	289 3	Y	-0-	-0-
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	973 2	256 3	Y	-0-	-0-
08	1519 N	1185	-0-	-334	-0-	920 2	265 3	Y	-0-	-0-
09	1380 N	580	-0-	-800	-0-	449 2	131 3	Y	-0-	-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	324 2	96 3	Y	-0-	-0-
11	1140 N	377	-0-	-763	-0-	274 2	103 3	Y	-0-	-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
LA PERLA		WELL #:	80	RRCID ->	128152	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	10363	PERF.	8606 - 9104
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LA PERLA		WELL #:	81	RRCID ->	128414	COMPL. DATE	08/19/1988	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	9263 - 9576
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	66 1	977 2	N	-0-	-0-
							343 3				
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	58 1	914 2	N	-0-	-0-
							309 3				
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	60 1	985 2	N	-0-	-0-
							303 3				
04	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	58 1	883 2	N	-0-	-0-
							267 3				
05	1426	N	1152	-0-	-274	-0-	54 1	866 2	N	-0-	-0-
							232 3				
06	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	57 1	940 2	N	-0-	-0-
							251 3				
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	84 1	1450 2	N	-0-	-0-
							380 3				
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	81 1	1666 2	N	-0-	-0-
							418 3				
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	69 1	1522 2	N	-0-	-0-
							377 3				
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	73 1	1524 2	N	-0-	-0-
							363 3				
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	71 1	1410 2	N	-0-	-0-
							434 3				
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,545	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 84		RRCID -> 128569		COMPL. DATE 09/18/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217 N	144	-0-	-73	-0-	5	1	102	2	N	-0-				-0-	
						37	3									
02	196 N	164	-0-	-32	-0-	6	1	117	2	N	-0-				-0-	
						41	3									
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-				-0-	
						55	3									
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-				-0-	
						37	3									
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	N	-0-				-0-	
						46	3									
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-				-0-	
						45	3									
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-				-0-	
						48	3									
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	N	-0-				-0-	
						52	3									
09	210 N	139	-0-	-71	-0-	4	1	107	2	N	-0-				-0-	
						28	3									
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	7	1	162	2	N	-0-				-0-	
						40	3									
11	210 N	150	-0-	-60	-0-	4	1	109	2	N	-0-				-0-	
						37	3									
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,137				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STATE TRACT M80131		WELL #: 2		RRCID -> 129033		COMPL. DATE 10/07/1988		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997								
01	10664 X	9517	-0-	-1147	-0-	447	1	6714	2	N	-0-				-0-	
						2356	3									
02	9632 X	8513	-0-	-1119	-0-	380	1	6075	2	N	-0-				-0-	
						2058	3									
03	10051 X	10051	-0-	-0-	-0-	446	1	7340	2	N	-0-				-0-	
						2265	3									
04	9210 X	8633	-0-	-577	-0-	405	1	6313	2	N	-0-				-0-	
						1915	3									
05	9517 X	8425	-0-	-1092	-0-	401	1	6332	2	N	-0-				-0-	
						1692	3									
06	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	448	1	7341	2	N	-0-				-0-	
						1969	3									
07	10545 X	10545	-0-	-0-	-0-	464	1	7986	2	N	-0-				-0-	
						2095	3									
08	10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	391	1	8082	2	N	-0-				-0-	
						2027	3									
09	10618 X	10618	-0-	-0-	-0-	380	1	8217	2	N	-0-				-0-	
						2021	3									
10	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	394	1	8397	2	N	-0-				-0-	
						2013	3									
11	10200 X	9998	-0-	-202	-0-	369	1	7368	2	N	-0-				-0-	
						2261	3									
12	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		107,362				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 82		RRCID -> 129185		COMPL. DATE 11/26/1988			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	687	-0-	-88	-0-	31	1	485	2	N	-0-			-0-
						171	3							
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	N	-0-			-0-
						172	3							
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	34	1	578	2	N	-0-			-0-
						181	3							
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	38	1	600	2	N	-0-			-0-
						181	3							
05	775 N	713	-0-	-62	-0-	34	1	536	2	N	-0-			-0-
						143	3							
06	780 N	682	-0-	-98	-0-	31	1	513	2	N	-0-			-0-
						138	3							
07	837 N	766	-0-	-71	-0-	34	1	581	2	N	-0-			-0-
						151	3							
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	27	1	576	2	N	-0-			-0-
						145	3							
09	690 N	379	-0-	-311	-0-	14	1	293	2	N	-0-			-0-
						72	3							
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	39	1	834	2	N	-0-			-0-
						201	3							
11	720 N	711	-0-	-9	-0-	27	1	524	2	N	-0-			-0-
						160	3							
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LA PERLA		WELL #: 83		RRCID -> 129647		COMPL. DATE 12/31/1988			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	391	1	5895	2	N	-0-			-0-
						2073	3							
02	7504 X	7455	-0-	-49	-0-	333	1	5321	2	N	-0-			-0-
						1801	3							
03	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	381	1	6271	2	N	-0-			-0-
						1935	3							
04	8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	403	1	6279	2	N	-0-			-0-
						1904	3							
05	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	406	1	6410	2	N	-0-			-0-
						1711	3							
06	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	376	1	6130	2	N	-0-			-0-
						1642	3							
07	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	368	1	6335	2	N	-0-			-0-
						1663	3							
08	8308 X	8257	-0-	-51	-0-	308	1	6354	2	N	-0-			-0-
						1595	3							
09	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	296	1	6424	2	N	-0-			-0-
						1583	3							
10	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	322	1	6834	2	N	-0-			-0-
						1636	3							
11	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	308	1	6155	2	N	-0-			-0-
						1892	3							
12	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		91,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
PUIG-KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130128		COMPL. DATE 03/06/1989			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-				-0-
						45	3								
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	376	2	N	-0-				-0-
						127	3								
03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	84	1	1382	2	N	-0-				-0-
						426	3								
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-				-0-
						50	3								
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-				-0-
						40	3								
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-				-0-
						44	3								
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	N	-0-				-0-
						52	3								
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	N	-0-				-0-
						52	3								
09	180 N	106	-0-	-74	-0-	6	1	80	2	N	-0-				-0-
						20	3								
10	186 N	84	-0-	-102	-0-	5	1	65	2	N	-0-				-0-
						14	3								
11	180 N	39	-0-	-141	-0-	2	1	29	2	N	-0-				-0-
						8	3								
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,953				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LA PERLA		WELL #: 85		RRCID -> 130148		COMPL. DATE 02/25/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2635 N	2632	-0-	-3	-0-	123	1	1857	2	N	-0-				-0-
						652	3								
02	2436 N	2391	-0-	-45	-0-	107	1	1706	2	N	-0-				-0-
						578	3								
03	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	116	1	1924	2	N	-0-				-0-
						595	3								
04	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	119	1	1873	2	N	-0-				-0-
						569	3								
05	2635 N	2633	-0-	-2	-0-	125	1	1980	2	N	-0-				-0-
						528	3								
06	2550 N	2522	-0-	-28	-0-	114	1	1899	2	N	-0-				-0-
						509	3								
07	2635 N	2561	-0-	-74	-0-	113	1	1938	2	N	-0-				-0-
						510	3								
08	2635 N	2586	-0-	-49	-0-	98	1	1989	2	N	-0-				-0-
						499	3								
09	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	97	1	2080	2	N	-0-				-0-
						511	3								
10	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	108	1	2311	2	N	-0-				-0-
						553	3								
11	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	102	1	2039	2	N	-0-				-0-
						626	3								
12	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		28,948				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DYE, J.D.		WELL #: 7		RRCID -> 130240		COMPL. DATE 03/08/1989		TOTAL DEPTH 9363		PERF. 8088 - 8230		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	132 1	1997 2	N	-0-			-0-
						703 3						
02	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	119 1	1910 2	N	-0-			-0-
						648 3						
03	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	131 1	2167 2	N	-0-			-0-
						670 3						
04	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	135 1	2115 2	N	-0-			-0-
						644 3						
05	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	140 1	2219 2	N	-0-			-0-
						593 3						
06	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	131 1	2122 2	N	-0-			-0-
						568 3						
07	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	128 1	2205 2	N	-0-			-0-
						578 3						
08	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	110 1	2247 2	N	-0-			-0-
						561 3						
09	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	102 1	2242 2	N	-0-			-0-
						552 3						
10	3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	113 1	2381 2	N	-0-			-0-
						572 3						
11	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	106 1	2120 2	N	-0-			-0-
						652 3						
12	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,813				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HERBST, M.V.		WELL #: 11		RRCID -> 130262		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7726 - 7790		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LA PERLA		WELL #: 86		RRCID -> 130329		COMPL. DATE 03/18/1989		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8219 - 8310		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 87		RRCID -> 130706		COMPL. DATE 05/07/1989		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821 N	2799	-0-	-22	-0-	132	1	1974	2	N	-0-		-0-
						693	3						
02	2464 N	2244	-0-	-220	-0-	101	1	1602	2	N	-0-		-0-
						541	3						
03	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	128	1	2099	2	N	-0-		-0-
						647	3						
04	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	128	1	1986	2	N	-0-		-0-
						601	3						
05	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	135	1	2111	2	N	-0-		-0-
						565	3						
06	2790 N	2467	-0-	-323	-0-	112	1	1856	2	N	-0-		-0-
						499	3						
07	2821 N	2666	-0-	-155	-0-	118	1	2018	2	N	-0-		-0-
						530	3						
08	2821 N	2786	-0-	-35	-0-	103	1	2143	2	N	-0-		-0-
						540	3						
09	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	93	1	2026	2	N	-0-		-0-
						499	3						
10	2666 N	2599	-0-	-67	-0-	95	1	2021	2	N	-0-		-0-
						483	3						
11	2700 N	2566	-0-	-134	-0-	94	1	1891	2	N	-0-		-0-
						581	3						
12	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,145				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA		WELL #: 88		RRCID -> 130741		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-		-0-
						47	3						
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-		-0-
						40	3						
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-		-0-
						41	3						
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	N	-0-		-0-
						42	3						
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-		-0-
						34	3						
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	-0-		-0-
						35	3						
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-		-0-
						34	3						
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-		-0-
						29	3						
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	N	-0-		-0-
						32	3						
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	-0-		-0-
						31	3						
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	N	-0-		-0-
						37	3						
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,825				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 89		RRCID -> 131211		COMPL. DATE 06/16/1989		TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTINEZ, C.		WELL #: 6		RRCID -> 131351		COMPL. DATE 06/30/1989		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 8010						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA PERLA		WELL #: 90		RRCID -> 131352		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654						
01	5456 X	5184	-0-	-272	-0-	243 1	3655 2	N	-0-					-0-
						1286 3								
02	4928 X	4209	-0-	-719	-0-	188 1	3005 2	N	-0-					-0-
						1016 3								
03	5456 X	4901	-0-	-555	-0-	217 1	3579 2	N	-0-					-0-
						1105 3								
04	5280 X	4424	-0-	-856	-0-	208 1	3234 2	N	-0-					-0-
						982 3								
05	5177 X	4767	-0-	-410	-0-	228 1	3584 2	N	-0-					-0-
						955 3								
06	5010 X	4989	-0-	-21	-0-	230 1	3752 2	N	-0-					-0-
						1007 3								
07	4898 X	4770	-0-	-128	-0-	210 1	3614 2	N	-0-					-0-
						946 3								
08	4898 X	4491	-0-	-407	-0-	167 1	3455 2	N	-0-					-0-
						869 3								
09	4980 X	4502	-0-	-478	-0-	160 1	3485 2	N	-0-					-0-
						857 3								
10	5146 X	4423	-0-	-723	-0-	163 1	3437 2	N	-0-					-0-
						823 3								
11	4980 X	4353	-0-	-627	-0-	161 1	3208 2	N	-0-					-0-
						984 3								
12	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		51,013				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 91		RRCID -> 131587		COMPL. DATE 07/23/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	69	1	1024	2	N	-0-					-0-
						358	3									
02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	89	1	1432	2	N	-0-					-0-
						487	3									
03	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	106	1	1750	2	N	-0-					-0-
						542	3									
04	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	103	1	1623	2	N	-0-					-0-
						494	3									
05	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	104	1	1633	2	N	-0-					-0-
						436	3									
06	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	91	1	1490	2	N	-0-					-0-
						398	3									
07	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	83	1	1427	2	N	-0-					-0-
						376	3									
08	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	66	1	1360	2	N	-0-					-0-
						341	3									
09	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	63	1	1362	2	N	-0-					-0-
						335	3									
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	65	1	1394	2	N	-0-					-0-
						335	3									
11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	62	1	1228	2	N	-0-					-0-
						375	3									
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		21,101				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 131590		COMPL. DATE 04/06/1989		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11217 X	11217	-0-	-0-	-0-	636	1	10483	3	Y	89	44	1			63
						98	9									
02	8932 X	8246	-0-	-686	-0-	535	1	7664	3	Y	43	45	1			61
						47	9									
03	10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	621	1	10170	3	Y	25	45	1			41
						28	9									
04	9840 X	9545	-0-	-295	-0-	613	1	8926	3	Y	5	45	1			1
						6	9									
05	10168 X	9921	-0-	-247	-0-	581	1	9293	3	Y	43	44	1			-0-
						47	9									
06	9840 X	8329	-0-	-1511	-0-	565	1	7763	3	Y	1					1
						1	9									
07	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	635	1	9740	3	Y	46	45	1			2
						51	9									
08	10168 X	10147	-0-	-21	-0-	595	1	9489	3	Y	57					59
						63	9									
09	9600 X	9410	-0-	-190	-0-	590	1	8753	3	Y	61	45	1			75
						67	9									
10	9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	661	1	9122	3	Y	35	46	1			64
						39	9									
11	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	658	1	8823	3	Y	31	44	1			51
						34	9									
12	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					51
TOTAL GAS PROD:		107,397				TOTAL CONDENSATE PROD:		436								

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA -B-		WELL #: 6		RRCID -> 131665		COMPL. DATE 07/04/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA		WELL #: 92		RRCID -> 131668		COMPL. DATE 07/31/1989		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581					
01	6851 X	6461	-0-	-390	-0-	302	1	4558	2	N	-0-	-0-	
						1601	3						
02	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	288	1	4577	2	N	-0-	-0-	
						1550	3						
03	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	339	1	5576	2	N	-0-	-0-	
						1721	3						
04	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	331	1	5177	2	N	-0-	-0-	
						1573	3						
05	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	344	1	5407	2	N	-0-	-0-	
						1443	3						
06	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	329	1	5392	2	N	-0-	-0-	
						1447	3						
07	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	323	1	5563	2	N	-0-	-0-	
						1460	3						
08	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	267	1	5486	2	N	-0-	-0-	
						1375	3						
09	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	266	1	5746	2	N	-0-	-0-	
						1413	3						
10	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	286	1	6058	2	N	-0-	-0-	
						1450	3						
11	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	281	1	5616	2	N	-0-	-0-	
						1726	3						
12	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		79,271				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 131780		COMPL. DATE 08/18/1989		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280					
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	85	2	31	3	Y	-0-	-0-	
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	79	2	27	3	Y	-0-	-0-	
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	87	2	27	3	Y	-0-	-0-	
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	84	2	26	3	Y	-0-	-0-	
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	88	2	24	3	Y	-0-	-0-	
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	86	2	23	3	Y	-0-	-0-	
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	89	2	24	3	Y	-0-	-0-	
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	93	2	27	3	Y	-0-	-0-	
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	81	2	24	3	Y	-0-	-0-	
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	80	2	25	3	Y	-0-	-0-	
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	78	2	29	3	Y	-0-	-0-	
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,217				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 131943		COMPL. DATE 09/03/1989			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2202	2	774	3	Y	-0-		-0-
02	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2032	2	688	3	Y	-0-		-0-
03	2914	N	2800	-0-	-114	-0-	2139	2	661	3	Y	-0-		-0-
04	2880	N	2871	-0-	-9	-0-	2203	2	668	3	Y	-0-		-0-
05	2976	N	2907	-0-	-69	-0-	2294	2	613	3	Y	-0-		-0-
06	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2205	2	592	3	Y	-0-		-0-
07	2976	N	1888	-0-	-1088	-0-	1496	2	392	3	Y	-0-		-0-
08	2914	N	2151	-0-	-763	-0-	1670	2	481	3	Y	-0-		-0-
09	2790	N	2562	-0-	-228	-0-	1983	2	579	3	Y	-0-		-0-
10	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2223	2	662	3	Y	-0-		-0-
11	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	1989	2	747	3	Y	-0-		-0-
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,293				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

LA PERLA		WELL #: 94		RRCID -> 131961		COMPL. DATE 09/08/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	446	2	N	-0-		-0-
							156	3						
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	37	1	569	2	N	-0-		-0-
							194	3						
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	41	1	653	2	N	-0-		-0-
							200	3						
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	32	1	489	2	N	-0-		-0-
							149	3						
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	489	2	N	-0-		-0-
							131	3						
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	N	-0-		-0-
							129	3						
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	36	1	613	2	N	-0-		-0-
							159	3						
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	23	1	466	2	N	-0-		-0-
							117	3						
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	20	1	449	2	N	-0-		-0-
							112	3						
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	25	1	510	2	N	-0-		-0-
							122	3						
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	N	-0-		-0-
							137	3						
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,533				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

LA PERLA		WELL #: 95		RRCID -> 132026		COMPL. DATE 09/04/1989			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 96		RRCID -> 132057		COMPL. DATE 09/26/1989			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	110	1	1664	2	N	-0-		-0-
						587	3						
02	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	103	1	1621	2	N	-0-		-0-
						547	3						
03	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	98	1	1629	2	N	-0-		-0-
						503	3						
04	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	111	1	1710	2	N	-0-		-0-
						519	3						
05	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	117	1	1850	2	N	-0-		-0-
						493	3						
06	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	114	1	1878	2	N	-0-		-0-
						501	3						
07	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	112	1	1921	2	N	-0-		-0-
						503	3						
08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	90	1	1842	2	N	-0-		-0-
						462	3						
09	3000 N	3399	-0-	399	399	123	1	2629	2	N	-0-		-0-
						647	3						
10	3100 N	3286	-0-	186	585	120	1	2554	2	N	-0-		-0-
						612	3						
11	2967 N	2382	-0-	-585	-0-	88	1	1756	2	N	-0-		-0-
						538	3						
12	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA		WELL #: 93		RRCID -> 132235		COMPL. DATE 10/04/1989			TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	9238 X	8384	-0-	-854	-0-	393	1	5913	2	N	-0-		-0-
						2078	3						
02	8344 X	7760	-0-	-584	-0-	347	1	5538	2	N	-0-		-0-
						1875	3						
03	9238 X	8436	-0-	-802	-0-	375	1	6161	2	N	-0-		-0-
						1900	3						
04	8940 X	7657	-0-	-1283	-0-	358	1	5600	2	N	-0-		-0-
						1699	3						
05	9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	474	1	7487	2	N	-0-		-0-
						1997	3						
06	10144 X	10144	-0-	-0-	-0-	466	1	7630	2	N	-0-		-0-
						2048	3						
07	9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	438	1	7524	2	N	-0-		-0-
						1973	3						
08	9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	364	1	7499	2	N	-0-		-0-
						1878	3						
09	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	350	1	7578	2	N	-0-		-0-
						1866	3						
10	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	372	1	7929	2	N	-0-		-0-
						1902	3						
11	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	357	1	7134	2	N	-0-		-0-
						2190	3						
12	9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		101,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	132249	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8677	-	8720
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-		-0-	
						11	3							
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-		-0-	
						15	3							
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-		-0-	
						12	3							
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-		-0-	
						8	3							
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-		-0-	
						9	3							
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-		-0-	
						8	3							
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-		-0-	
						9	3							
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-		-0-	
						9	3							
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-		-0-	
						9	3							
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-		-0-	
						9	3							
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-		-0-	
						11	3							
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			514			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	132280	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	7512	-	8314
01	3720 X	3671	-0-	-49	-0-	2717	2	954	3	Y	-0-		-0-	
02	3472 X	3000	-0-	-472	-0-	2241	2	759	3	Y	-0-		-0-	
03	3844 X	3176	-0-	-668	-0-	2427	2	749	3	Y	-0-		-0-	
04	3570 X	2910	-0-	-660	-0-	2233	2	677	3	Y	-0-		-0-	
05	3689 X	3305	-0-	-384	-0-	2609	2	696	3	Y	-0-		-0-	
06	3540 X	3004	-0-	-536	-0-	2368	2	636	3	Y	-0-		-0-	
07	3317 X	3186	-0-	-131	-0-	2524	2	662	3	Y	-0-		-0-	
08	3317 X	2998	-0-	-319	-0-	2328	2	670	3	Y	-0-		-0-	
09	3210 X	3011	-0-	-199	-0-	2330	2	681	3	Y	-0-		-0-	
10	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	2337	2	695	3	Y	-0-		-0-	
11	3000 X	2760	-0-	-240	-0-	2007	2	753	3	Y	-0-		-0-	
12	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			34,053			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 97		RRCID -> 132295		COMPL. DATE 10/16/1989		TOTAL DEPTH 8719		PERF. 8243 - 8398					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	111 1	1669 2	225	193 1	N	225	193 1			53
02	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	587 3	248 9	95	1376 2	N	95				148
03	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	87 1	1376 2	4	1601 2	N	4				152
04	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	465 3	105 9	13	1472 2	N	13				165
05	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	96 1	1601 2	17	1242 2	N	17				182
06	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	494 3	4 9	33	1403 2	N	33	182 1			33
07	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	95 1	1472 2	-0-	36 9	N	-0-				33
08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	445 3	14 9	-0-	378 3	N	-0-				33
09	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	78 1	1242 2	6	71 1	N	6				39
10	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	330 3	19 9	35	382 3	N	35				74
11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	85 1	1403 2	56	72 1	N	56				130
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	378 3	36 9	NO RPT	64 1	N	NO RPT				130
TOTAL GAS PROD:		22,089				TOTAL CONDENSATE PROD:		484							

LA PERLA		WELL #: 98		RRCID -> 132422		COMPL. DATE 10/27/1989				TOTAL DEPTH 10200			PERF. 8780 - 8926		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	200 1	2999 2	-0-		N	-0-				-0-
02	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	1054 3	174 1	-0-		N	-0-				-0-
03	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	928 3	200 1	-0-		N	-0-				-0-
04	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	1017 3	208 1	-0-		N	-0-				-0-
05	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	977 3	228 1	-0-		N	-0-				-0-
06	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	954 3	213 1	-0-		N	-0-				-0-
07	4216 X	4215	-0-	-1	-0-	932 3	187 1	-0-		N	-0-				-0-
08	4216 X	3920	-0-	-296	-0-	835 3	835 3	-0-		N	-0-				-0-
09	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	148 1	3017 2	-0-		N	-0-				-0-
10	4216 X	3676	-0-	-540	-0-	784 3	757 3	-0-		N	-0-				-0-
11	4080 X	3505	-0-	-575	-0-	134 1	2858 2	-0-		N	-0-				-0-
12	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-	684 3	130 1	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		45,850				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MCMURREY, WM.		WELL #: 46		RRCID -> 132464		COMPL. DATE 10/29/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA		WELL #: 99		RRCID -> 132469		COMPL. DATE 11/02/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA		WELL #: 100		RRCID -> 132667		COMPL. DATE 11/13/1989		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356								
01	2201 N	2168	-0-	-33	-0-	100	1	1529	2	N	-0-					-0-
						539	3									
02	1904 N	1805	-0-	-99	-0-	80	1	1288	2	N	-0-					-0-
						437	3									
03	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	97	1	1595	2	N	-0-					-0-
						493	3									
04	2100 N	2052	-0-	-48	-0-	96	1	1501	2	N	-0-					-0-
						455	3									
05	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	104	1	1631	2	N	-0-					-0-
						433	3									
06	2100 N	2064	-0-	-36	-0-	96	1	1552	2	N	-0-					-0-
						416	3									
07	2108 N	1982	-0-	-126	-0-	87	1	1500	2	N	-0-					-0-
						395	3									
08	2170 N	2066	-0-	-104	-0-	77	1	1592	2	N	-0-					-0-
						397	3									
09	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	78	1	1687	2	N	-0-					-0-
						416	3									
10	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	83	1	1749	2	N	-0-					-0-
						419	3									
11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	78	1	1553	2	N	-0-					-0-
						476	3									
12	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 102		RRCID -> 132814		COMPL. DATE 11/26/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8804 - 10000					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA		WELL #: 103		RRCID -> 132815		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA		WELL #: 107		RRCID -> 133004		COMPL. DATE 12/16/1989		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669					
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	66	1	981	2	N	-0-		-0-
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	344	3	56	1	892	2	N	-0-
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	301	3	59	1	988	2	N	-0-
04	1350 N	1069	-0-	-281	-0-	305	3	48	1	782	2	N	-0-
05	1395 N	891	-0-	-504	-0-	239	3	43	1	670	2	N	-0-
06	1320 N	955	-0-	-365	-0-	178	3	43	1	719	2	N	-0-
07	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	193	3	81	1	1388	2	N	-0-
08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	362	3	56	1	1161	2	N	-0-
09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	291	3	58	1	1243	2	N	-0-
10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	305	3	59	1	1244	2	N	-0-
11	1380 N	1349	-0-	-31	-0-	295	3	49	1	994	2	N	-0-
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	306	3					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		14,799				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 106		RRCID -> 133153		COMPL. DATE 12/27/1989			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	58 1	886 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						313 3							
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	60 1	962 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						326 3							
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	61 1	1008 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						310 3							
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	59 1	961 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						292 3							
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	63 1	979 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						260 3							
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	56 1	934 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						251 3							
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	52 1	910 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						237 3							
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	45 1	920 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						231 3							
09	1050 N	744	-0-	-306	-0-	26 1	574 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						144 3							
10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	48 1	1038 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						250 3							
11	1050 N	821	-0-	-229	-0-	29 1	604 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						188 3							
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA		WELL #: 105		RRCID -> 133158		COMPL. DATE 01/03/1990			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1608	-0-	-190	-0-	76 1	1133 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						399 3							
02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	74 1	1174 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						397 3							
03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	81 1	1352 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						418 3							
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	73 1	1163 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						354 3							
05	1798 N	1666	-0-	-132	-0-	79 1	1251 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						336 3							
06	1740 N	1547	-0-	-193	-0-	70 1	1164 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						313 3							
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	82 1	1417 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						373 3							
08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	68 1	1390 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						348 3							
09	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	70 1	1504 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						369 3							
10	1798 N	1646	-0-	-152	-0-	60 1	1279 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						307 3							
11	1740 N	930	-0-	-810	-0-	35 1	686 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						209 3							
12	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B"		WELL #:		4	RRCID ->	133362	COMPL. DATE	11/29/1989	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7726 - 7860			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	30			30	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	28			58	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	52			110	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110	
*11	21 X	21	-0-	-0-	-0-	15	2	6	3	Y	-0-		110	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			110	
TOTAL GAS PROD:		21		TOTAL CONDENSATE PROD:		110								

LAPERLA		WELL #:		101	RRCID ->	133498	COMPL. DATE	12/17/1989	TOTAL DEPTH	9967	PERF. 9092 - 9491		
01	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	81	1	1200	2	N	-0-	-0-	
						420	3						
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	71	1	1113	2	N	-0-	-0-	
						378	3						
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	70	1	1158	2	N	-0-	-0-	
						359	3						
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	67	1	1047	2	N	-0-	-0-	
						318	3						
05	1364 N	1329	-0-	-35	-0-	65	1	999	2	N	-0-	-0-	
						265	3						
06	1320 N	1142	-0-	-178	-0-	52	1	859	2	N	-0-	-0-	
						231	3						
07	1364 N	1170	-0-	-194	-0-	50	1	885	2	N	-0-	-0-	
						235	3						
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	51	1	1042	2	N	-0-	-0-	
						260	3						
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	47	1	1007	2	N	-0-	-0-	
						247	3						
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	59	1	1238	2	N	-0-	-0-	
						294	3						
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	50	1	1021	2	N	-0-	-0-	
						315	3						
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRUNI RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 133948		COMPL. DATE 01/31/1990		TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	106	2	N	1					1
						37	3		1	9						
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	146	2	N	-0-					1
						50	3									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	149	2	N	-0-					1
						42	3									
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-					1
						29	3									
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	N	-0-	1	1			-0-
						45	3									
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	N	-0-					-0-
						28	3									
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-					-0-
						27	3									
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
						17	3									
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
						9	3									
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	N	1					1
						38	3		1	9						
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		1,493				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

LA PERLA		WELL #: 122		RRCID -> 133960		COMPL. DATE 02/13/1990		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	131	-0-	-148	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
						33	3									
02	168 N	52	-0-	-116	-0-	4	1	37	2	N	-0-					-0-
						11	3									
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	N	-0-					-0-
						57	3									
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	383	2	N	-0-					-0-
						117	3									
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	29	1	470	2	N	-0-					-0-
						127	3									
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	542	2	N	-0-					-0-
						146	3									
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	27	1	484	2	N	-0-					-0-
						127	3									
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	436	2	N	-0-					-0-
						107	3									
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	440	2	N	-0-					-0-
						110	3									
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	20	1	442	2	N	-0-					-0-
						107	3									
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	19	1	389	2	N	-0-					-0-
						119	3									
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,171				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
LA PERLA		WELL #:	121	RRCID ->	133961	COMPL. DATE	02/06/1990	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8992 - 9028
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LA PERLA		WELL #:	123	RRCID ->	133962	COMPL. DATE	03/15/1990	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	8430 - 8546
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5642	X	5321	-0-	-321	-0-	250 1	3753	2	N	-0-
							1318 3				
02	5096	X	4903	-0-	-193	-0-	219 1	3500	2	N	-0-
							1184 3				
03	5642	X	5341	-0-	-301	-0-	237 1	3900	2	N	-0-
							1204 3				
04	5430	X	5216	-0-	-214	-0-	244 1	3815	2	N	-0-
							1157 3				
05	5425	X	5179	-0-	-246	-0-	247 1	3895	2	N	-0-
							1037 3				
06	5250	X	5007	-0-	-243	-0-	230 1	3768	2	N	-0-
							1009 3				
07	5425	X	5132	-0-	-293	-0-	226 1	3888	2	N	-0-
							1018 3				
08	5394	X	5278	-0-	-116	-0-	198 1	4062	2	N	-0-
							1018 3				
09	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	188 1	4064	2	N	-0-
							1000 3				
10	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	189 1	4032	2	N	-0-
							968 3				
11	5100	X	4976	-0-	-124	-0-	183 1	3667	2	N	-0-
							1126 3				
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-				N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			56,794	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LA PERLA		WELL #:		104	RRCID ->	134074	COMPL. DATE	01/21/1990	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8249 - 9683			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1085 N	795	-0-	-290	-0-	39 1	560 2	N	-0-						-0-
						196 3									
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	60 1	966 2	N	-0-						-0-
						327 3									
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	61 1	1003 2	N	-0-						-0-
						308 3									
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	61 1	988 2	N	-0-						-0-
						302 3									
05	1488 N	1403	-0-	-85	-0-	68 1	1055 2	N	-0-						-0-
						280 3									
06	1320 N	1182	-0-	-138	-0-	55 1	889 2	N	-0-						-0-
						238 3									
07	1395 N	1268	-0-	-127	-0-	57 1	960 2	N	-0-						-0-
						251 3									
08	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	51 1	1048 2	N	-0-						-0-
						261 3									
09	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	70 1	1493 2	N	-0-						-0-
						367 3									
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	51 1	1095 2	N	-0-						-0-
						263 3									
11	1320 N	1297	-0-	-23	-0-	48 1	954 2	N	-0-						-0-
						295 3									
12	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		14,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	134181	COMPL. DATE	03/25/1990	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7420 - 7483			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	398 1	6559 3	Y	-0-						-0-
02	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	418 1	5992 3	Y	-0-						-0-
03	6603 X	6543	-0-	-60	-0-	376 1	6167 3	Y	-0-						-0-
04	6630 X	5945	-0-	-685	-0-	382 1	5563 3	Y	-0-						-0-
05	6851 X	6608	-0-	-243	-0-	389 1	6219 3	Y	-0-						-0-
06	6630 X	5424	-0-	-1206	-0-	368 1	5056 3	Y	-0-						-0-
07	6851 X	6121	-0-	-730	-0-	375 1	5746 3	Y	-0-						-0-
08	6603 X	6103	-0-	-500	-0-	360 1	5743 3	Y	-0-						-0-
09	6390 X	5996	-0-	-394	-0-	379 1	5617 3	Y	-0-						-0-
10	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	411 1	5662 3	Y	-0-						-0-
11	5760 X	5672	-0-	-88	-0-	393 1	5279 3	Y	-0-						-0-
12	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		67,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA PERLA		WELL #:		117	RRCID ->	134525	COMPL. DATE	06/13/1990	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8292 - 8409	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	10695 X	10458	-0-	-237	-0-	492 1	7376 2	N	-0-	-0-			-0-
						2590 3							
02	9884 X	9430	-0-	-454	-0-	421 1	6730 2	N	-0-	-0-			-0-
						2279 3							
03	10943 X	9936	-0-	-1007	-0-	441 1	7257 2	N	-0-	-0-			-0-
						2238 3							
04	10590 X	9608	-0-	-982	-0-	450 1	7027 2	N	-0-	-0-			-0-
						2131 3							
05	10447 X	9549	-0-	-898	-0-	454 1	7179 2	N	-0-	-0-			-0-
						1916 3							
06	10110 X	6642	-0-	-3468	-0-	305 1	4996 2	N	-0-	-0-			-0-
						1341 3							
07	10447 X	9832	-0-	-615	-0-	433 1	7446 2	N	-0-	-0-			-0-
						1953 3							
08	9951 X	6198	-0-	-3753	-0-	232 1	4771 2	N	-0-	-0-			-0-
						1195 3							
09	9600 X	-0-	-0-	-9600	-0-				N	-0-			-0-
10	9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-				N	-0-			-0-
11	9510 X	-0-	-0-	-9510	-0-				N	-0-			-0-
12	9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		71,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA		WELL #:		124	RRCID ->	134564	COMPL. DATE	05/06/1990	TOTAL DEPTH	10178	PERF.	8510 - 9724	
01	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	133 1	2013 2	N	-0-	-0-			-0-
						707 3							
02	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	119 1	1912 2	N	-0-	-0-			-0-
						648 3							
03	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	129 1	2109 2	N	-0-	-0-			-0-
						650 3							
04	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	135 1	2095 2	N	-0-	-0-			-0-
						635 3							
05	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	126 1	2017 2	N	-0-	-0-			-0-
						542 3							
06	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	122 1	2000 2	N	-0-	-0-			-0-
						536 3							
07	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	127 1	2193 2	N	-0-	-0-			-0-
						575 3							
08	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	108 1	2216 2	N	-0-	-0-			-0-
						555 3							
09	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	99 1	2139 2	N	-0-	-0-			-0-
						527 3							
10	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	106 1	2266 2	N	-0-	-0-			-0-
						544 3							
11	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	104 1	2060 2	N	-0-	-0-			-0-
						633 3							
12	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 119		RRCID -> 135917		COMPL. DATE 07/01/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8630 - 9302					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12834 X	11906	-0-	-928	-0-	560 1	8396 2	N	-0-	-0-			-0-
						2950 3							
02	11396 X	11062	-0-	-334	-0-	495 1	7894 2	N	-0-	-0-			-0-
						2673 3							
03	12555 X	12000	-0-	-555	-0-	532 1	8763 2	N	-0-	-0-			-0-
						2705 3							
04	12150 X	11550	-0-	-600	-0-	543 1	8447 2	N	-0-	-0-			-0-
						2560 3							
05	12245 X	11810	-0-	-435	-0-	563 1	8878 2	N	-0-	-0-			-0-
						2369 3							
06	11850 X	11179	-0-	-671	-0-	514 1	8410 2	N	-0-	-0-			-0-
						2255 3							
07	12245 X	11476	-0-	-769	-0-	506 1	8691 2	N	-0-	-0-			-0-
						2279 3							
08	11997 X	11617	-0-	-380	-0-	432 1	8941 2	N	-0-	-0-			-0-
						2244 3							
09	11689 X	11689	-0-	-0-	-0-	418 1	9044 2	N	-0-	-0-			-0-
						2227 3							
10	11811 X	11796	-0-	-15	-0-	431 1	9166 2	N	-0-	-0-			-0-
						2199 3							
11	11422 X	11422	-0-	-0-	-0-	421 1	8416 2	N	-0-	-0-			-0-
						2585 3							
12	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		127,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA		WELL #: 114		RRCID -> 135952		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 126		RRCID -> 135954		COMPL. DATE 07/09/1990			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	8773 X	8460	-0-	-313	-0-	398 1	5966 2	N	-0-			-0-
						2096 3						
02	8064 X	7743	-0-	-321	-0-	346 1	5525 2	N	-0-			-0-
						1872 3						
03	8928 X	8660	-0-	-268	-0-	384 1	6324 2	N	-0-			-0-
						1952 3						
04	8640 X	8445	-0-	-195	-0-	396 1	6176 2	N	-0-			-0-
						1873 3						
05	8587 X	8295	-0-	-292	-0-	395 1	6236 2	N	-0-			-0-
						1664 3						
06	8370 X	8019	-0-	-351	-0-	368 1	6032 2	N	-0-			-0-
						1619 3						
07	8742 X	8250	-0-	-492	-0-	363 1	6249 2	N	-0-			-0-
						1638 3						
08	8742 X	8356	-0-	-386	-0-	312 1	6431 2	N	-0-			-0-
						1613 3						
09	8460 X	8374	-0-	-86	-0-	298 1	6479 2	N	-0-			-0-
						1597 3						
10	8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	328 1	6959 2	N	-0-			-0-
						1667 3						
11	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	306 1	6133 2	N	-0-			-0-
						1885 3						
12	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		91,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 135975		COMPL. DATE 08/01/1990			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	68 2	24 3	Y	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	74 2	25 3	Y	-0-			-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	61 2	19 3	Y	-0-			-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	54 2	17 3	Y	-0-			-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	67 2	18 3	Y	-0-			-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	57 2	16 3	Y	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	59 2	16 3	Y	-0-			-0-
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	50 2	14 3	Y	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	69 2	21 3	Y	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	50 2	16 3	Y	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	51 2	19 3	Y	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		865		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 18		RRCID -> 135976		COMPL. DATE 08/02/1990			TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	482 2	170 3	Y	-0-			-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	420 2	142 3	Y	-0-			-0-
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	450 2	138 3	Y	-0-			-0-
04	630 N	504	-0-	-126	-0-	387 2	117 3	Y	-0-			-0-
05	620 N	519	-0-	-101	-0-	410 2	109 3	Y	-0-			-0-
06	570 N	471	-0-	-99	-0-	372 2	99 3	Y	-0-			-0-
07	527 N	450	-0-	-77	-0-	357 2	93 3	Y	-0-			-0-
08	527 N	453	-0-	-74	-0-	351 2	102 3	Y	-0-			-0-
09	480 N	440	-0-	-40	-0-	340 2	100 3	Y	-0-			-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	273 2	81 3	Y	-0-			-0-
11	450 N	352	-0-	-98	-0-	256 2	96 3	Y	-0-			-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 127		RRCID -> 135988		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8911 - 9029					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA		WELL #: 129		RRCID -> 135989		COMPL. DATE 08/12/1990		TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310					
01	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	95	1	1419	2	N	-0-		-0-
						498	3						
02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	70	1	1103	2	N	-0-		-0-
						372	3						
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	80	1	1347	2	N	-0-		-0-
						417	3						
04	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	107	1	1672	2	N	-0-		-0-
						506	3						
05	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	101	1	1604	2	N	-0-		-0-
						429	3						
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	86	1	1431	2	N	-0-		-0-
						387	3						
07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	82	1	1420	2	N	-0-		-0-
						373	3						
08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	73	1	1496	2	N	-0-		-0-
						374	3						
09	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	72	1	1552	2	N	-0-		-0-
						384	3						
10	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	77	1	1656	2	N	-0-		-0-
						397	3						
11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	66	1	1317	2	N	-0-		-0-
						404	3						
12	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,467				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA		WELL #: 131		RRCID -> 136006		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 130		RRCID -> 136196		COMPL. DATE 09/28/1990			TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1052	-0-	-808	-0-	49 1	741 2	N	-0-	-0-			-0-
						262 3							
02	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	72 1	1150 2	N	-0-	-0-			-0-
						388 3							
03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	84 1	1395 2	N	-0-	-0-			-0-
						431 3							
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	79 1	1238 2	N	-0-	-0-			-0-
						375 3							
05	1798 N	1677	-0-	-121	-0-	80 1	1261 2	N	-0-	-0-			-0-
						336 3							
06	1800 N	1438	-0-	-362	-0-	67 1	1081 2	N	-0-	-0-			-0-
						290 3							
07	1736 N	1436	-0-	-300	-0-	62 1	1088 2	N	-0-	-0-			-0-
						286 3							
08	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	60 1	1262 2	N	-0-	-0-			-0-
						318 3							
09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	53 1	1166 2	N	-0-	-0-			-0-
						289 3							
10	1426 N	1322	-0-	-104	-0-	47 1	1028 2	N	-0-	-0-			-0-
						247 3							
11	1590 N	647	-0-	-943	-0-	24 1	477 2	N	-0-	-0-			-0-
						146 3							
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA		WELL #: 116		RRCID -> 137015		COMPL. DATE 10/08/1990			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1377	-0-	-328	-0-	65 1	971 2	N	-0-	-0-			-0-
						341 3							
02	1484 N	1390	-0-	-94	-0-	61 1	993 2	N	-0-	-0-			-0-
						336 3							
03	1581 N	1563	-0-	-18	-0-	68 1	1141 2	N	-0-	-0-			-0-
						354 3							
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	72 1	1111 2	N	-0-	-0-			-0-
						335 3							
05	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	75 1	1167 2	N	-0-	-0-			-0-
						311 3							
06	1500 N	1477	-0-	-23	-0-	67 1	1111 2	N	-0-	-0-			-0-
						299 3							
07	1581 N	1534	-0-	-47	-0-	68 1	1162 2	N	-0-	-0-			-0-
						304 3							
08	1550 N	1547	-0-	-3	-0-	58 1	1191 2	N	-0-	-0-			-0-
						298 3							
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	55 1	1196 2	N	-0-	-0-			-0-
						296 3							
10	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	53 1	1132 2	N	-0-	-0-			-0-
						271 3							
11	1500 N	1361	-0-	-139	-0-	49 1	1004 2	N	-0-	-0-			-0-
						308 3							
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
LA PERLA		WELL #:	133	RRCID ->	137019	COMPL. DATE	09/17/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9092 - 9468
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LA PERLA		WELL #:	111	RRCID ->	137235	COMPL. DATE	12/05/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8551 - 8664
01	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	131 1	1961 2	N	-0-		-0-
						688 3					
02	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	113 1	1795 2	N	-0-		-0-
						608 3					
03	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	123 1	2015 2	N	-0-		-0-
						622 3					
04	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	128 1	1986 2	N	-0-		-0-
						601 3					
05	2604 N	2578	-0-	-26	-0-	124 1	1938 2	N	-0-		-0-
						516 3					
06	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	120 1	1954 2	N	-0-		-0-
						525 3					
07	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	117 1	2006 2	N	-0-		-0-
						525 3					
08	2573 N	2572	-0-	-1	-0-	97 1	1981 2	N	-0-		-0-
						494 3					
09	2520 N	2452	-0-	-68	-0-	88 1	1897 2	N	-0-		-0-
						467 3					
10	2604 N	2263	-0-	-341	-0-	84 1	1758 2	N	-0-		-0-
						421 3					
11	3000 N	3015	-0-	15	15	111 1	2223 2	N	-0-		-0-
						681 3					
12	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,898	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310												
LA PERLA		WELL #:	132	RRCID ->	137237	COMPL. DATE	11/11/1990	TOTAL DEPTH	10135	PERF. 9547 - 9958					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1271 N	1177	-0-	-94	-0-	55 1	830 2	N	-0-						-0-
						292 3									
02	1120 N	1061	-0-	-59	-0-	49 1	757 2	N	-0-						-0-
						255 3									
03	1178 N	1080	-0-	-98	-0-	48 1	788 2	N	-0-						-0-
						244 3									
04	1140 N	1058	-0-	-82	-0-	48 1	775 2	N	-0-						-0-
						235 3									
05	1178 N	1052	-0-	-126	-0-	51 1	791 2	N	-0-						-0-
						210 3									
06	1050 N	990	-0-	-60	-0-	45 1	745 2	N	-0-						-0-
						200 3									
07	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	47 1	798 2	N	-0-						-0-
						210 3									
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	40 1	820 2	N	-0-						-0-
						205 3									
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	41 1	896 2	N	-0-						-0-
						221 3									
10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	49 1	1053 2	N	-0-						-0-
						252 3									
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	45 1	889 2	N	-0-						-0-
						270 3									
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		12,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LA PERLA		WELL #:	125	RRCID ->	137238	COMPL. DATE	11/26/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9102 - 9113	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA		WELL #:		120	RRCID ->	137348	COMPL. DATE	12/30/1990	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 8532 - 8775	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	1934	-0-	-267	-0-	91 1	1364 2	N	-0-			-0-
						479 3						
02	1988 N	1867	-0-	-121	-0-	85 1	1333 2	N	-0-			-0-
						449 3						
03	2108 N	2049	-0-	-59	-0-	92 1	1496 2	N	-0-			-0-
						461 3						
04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	95 1	1473 2	N	-0-			-0-
						445 3						
05	2077 N	2044	-0-	-33	-0-	96 1	1537 2	N	-0-			-0-
						411 3						
06	1980 N	1937	-0-	-43	-0-	88 1	1458 2	N	-0-			-0-
						391 3						
07	2077 N	1976	-0-	-101	-0-	87 1	1496 2	N	-0-			-0-
						393 3						
08	2046 N	2007	-0-	-39	-0-	76 1	1545 2	N	-0-			-0-
						386 3						
09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	69 1	1512 2	N	-0-			-0-
						374 3						
10	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	78 1	1666 2	N	-0-			-0-
						399 3						
11	1950 N	1889	-0-	-61	-0-	69 1	1393 2	N	-0-			-0-
						427 3						
12	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,814				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LA PERLA		WELL #:		112	RRCID ->	137353	COMPL. DATE	01/08/1991	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8982 - 9156	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 113		RRCID -> 137883		COMPL. DATE 02/19/1991			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	145	1	2185	2	N	-0-				-0-
						766	3								
02	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	129	1	2053	2	N	-0-				-0-
						695	3								
03	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	144	1	2362	2	N	-0-				-0-
						727	3								
04	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	145	1	2273	2	N	-0-				-0-
						691	3								
05	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	143	1	2277	2	N	-0-				-0-
						608	3								
06	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	139	1	2263	2	N	-0-				-0-
						609	3								
07	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	137	1	2366	2	N	-0-				-0-
						621	3								
08	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	115	1	2376	2	N	-0-				-0-
						596	3								
09	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	107	1	2329	2	N	-0-				-0-
						576	3								
10	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	115	1	2471	2	N	-0-				-0-
						594	3								
11	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	114	1	2277	2	N	-0-				-0-
						700	3								
12	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		33,848				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LA PERLA		WELL #: 118		RRCID -> 137987		COMPL. DATE 03/21/1991			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	406	2	N	-0-				-0-
						143	3								
02	336 N	170	-0-	-166	-0-	5	1	121	2	N	-0-				-0-
						44	3								
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
04	450 N	202	-0-	-248	-0-	7	1	148	2	N	-0-				-0-
						47	3								
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	386	2	N	-0-				-0-
						102	3								
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	77	1	1256	2	N	89	76	1		13
						335	3	98	9						
07	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	117	1	1997	2	N	-0-				13
						522	3								
08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	82	1	1705	2	N	-0-				13
						427	3								
09	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	79	1	1697	2	N	-0-				13
						418	3								
10	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	82	1	1733	2	N	-0-				13
						415	3								
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	52	1	1051	2	N	-0-				13
						320	3								
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT				13
TOTAL GAS PROD:		13,924				TOTAL CONDENSATE PROD:			89						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 136		RRCID -> 137988		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	765	-0-	-41	-0-	37	1	539	2	N	-0-		-0-
						189	3						
02	756 N	686	-0-	-70	-0-	31	1	490	2	N	-0-		-0-
						165	3						
03	775 N	764	-0-	-11	-0-	34	1	558	2	N	-0-		-0-
						172	3						
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	34	1	549	2	N	-0-		-0-
						167	3						
05	775 N	752	-0-	-23	-0-	36	1	565	2	N	-0-		-0-
						151	3						
06	750 N	700	-0-	-50	-0-	32	1	528	2	N	-0-		-0-
						140	3						
07	775 N	681	-0-	-94	-0-	30	1	516	2	N	-0-		-0-
						135	3						
08	744 N	690	-0-	-54	-0-	25	1	531	2	N	-0-		-0-
						134	3						
09	690 N	675	-0-	-15	-0-	24	1	521	2	N	-0-		-0-
						130	3						
10	682 N	639	-0-	-43	-0-	24	1	495	2	N	-0-		-0-
						120	3						
11	660 N	620	-0-	-40	-0-	23	1	456	2	N	-0-		-0-
						141	3						
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA		WELL #: 137		RRCID -> 138005		COMPL. DATE 03/14/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937 X	2852	-0-	-1085	-0-	133	1	2012	2	N	-0-		-0-
						707	3						
02	3556 X	2466	-0-	-1090	-0-	111	1	1759	2	N	-0-		-0-
						596	3						
03	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	172	1	2843	2	N	-0-		-0-
						879	3						
04	3510 X	3019	-0-	-491	-0-	141	1	2207	2	N	-0-		-0-
						671	3						
05	3627 X	3101	-0-	-526	-0-	146	1	2331	2	N	-0-		-0-
						624	3						
06	3780 X	3060	-0-	-720	-0-	142	1	2302	2	N	-0-		-0-
						616	3						
07	3906 X	3305	-0-	-601	-0-	145	1	2503	2	N	-0-		-0-
						657	3						
08	3906 X	3499	-0-	-407	-0-	131	1	2693	2	N	-0-		-0-
						675	3						
09	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	122	1	2636	2	N	-0-		-0-
						650	3						
10	3317 X	3128	-0-	-189	-0-	115	1	2430	2	N	-0-		-0-
						583	3						
11	3390 X	3208	-0-	-182	-0-	118	1	2364	2	N	-0-		-0-
						726	3						
12	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 140		RRCID -> 138006		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 8584					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-		-0-
						7	3						
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-		-0-
						7	3						
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-		-0-
						1	3						
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-		-0-
						1	3						
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	17	2	N	-0-		-0-
						5	3						
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-		-0-
						2	3						
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-		-0-
						5	3						
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		147		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA		WELL #: 138		RRCID -> 138501		COMPL. DATE 04/24/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8286 - 8462					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	55	1	812	2	N	-0-		-0-
						284	3						
02	1120 N	662	-0-	-458	-0-	29	1	471	2	N	-0-		-0-
						162	3						
03	1209 N	997	-0-	-212	-0-	44	1	728	2	N	-0-		-0-
						225	3						
04	1110 N	872	-0-	-238	-0-	41	1	637	2	N	-0-		-0-
						194	3						
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	53	1	859	2	N	-0-		-0-
						230	3						
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	64	1	1035	2	N	-0-		-0-
						275	3						
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	54	1	925	2	N	-0-		-0-
						244	3						
08	1147 N	860	-0-	-287	-0-	32	1	662	2	N	-0-		-0-
						166	3						
09	1380 N	885	-0-	-495	-0-	32	1	685	2	N	-0-		-0-
						168	3						
10	1209 N	1123	-0-	-86	-0-	42	1	873	2	N	-0-		-0-
						208	3						
11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	78	1	1555	2	N	-0-		-0-
						478	3						
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
LA PERLA		WELL #:	139	RRCID ->	138503	COMPL. DATE	04/21/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8907 - 9544
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LA PERLA		WELL #:	142	RRCID ->	138617	COMPL. DATE	05/17/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9081 - 9474
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3906	X	3760	-0-	-146	-0-	176 1	2652	2	N	-0-
							932 3				
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	172 1	2719	2	N	-0-
							920 3				
03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	184 1	3022	2	N	-0-
							933 3				
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	188 1	2926	2	N	-0-
							887 3				
05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	194 1	3057	2	N	-0-
							816 3				
06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	177 1	2881	2	N	-0-
							772 3				
07	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	171 1	2959	2	N	-0-
							777 3				
08	3906	X	3878	-0-	-28	-0-	144 1	2986	2	N	-0-
							748 3				
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	139 1	3020	2	N	-0-
							743 3				
10	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	153 1	3221	2	N	-0-
							772 3				
11	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	149 1	2948	2	N	-0-
							904 3				
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-				N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			43,442	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HERBST, M.V.		WELL #: 12		RRCID -> 139109		COMPL. DATE 08/15/1991			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	269	2	N	1				1
						95	3		1						
02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	55	1	883	2	N	-0-				1
						299	3								
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	56	1	894	2	N	-0-				1
						274	3								
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	N	-0-				1
						117	3								
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	41	2	N	-0-				1
						9	3								
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	70	1	1166	2	N	-0-	1	1		-0-
						313	3								
07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	61	1	1046	2	N	-0-				-0-
						276	3								
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	48	1	1002	2	N	-0-				-0-
						252	3								
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	46	1	995	2	N	-0-				-0-
						244	3								
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	43	1	905	2	N	-0-				-0-
						214	3								
11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	46	1	926	2	N	-0-				-0-
						284	3								
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,370				TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

LA PERLA		WELL #: 141		RRCID -> 139155		COMPL. DATE 06/14/1991			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	238	1	3563	2	N	-0-				-0-
						1251	3								
02	4284 X	4207	-0-	-77	-0-	188	1	3003	2	N	-0-				-0-
						1016	3								
03	4898 X	3486	-0-	-1412	-0-	153	1	2545	2	N	-0-				-0-
						788	3								
04	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	230	1	3570	2	N	-0-				-0-
						1082	3								
05	4898 X	4568	-0-	-330	-0-	218	1	3433	2	N	-0-				-0-
						917	3								
06	4740 X	4707	-0-	-33	-0-	216	1	3543	2	N	-0-				-0-
						948	3								
07	4898 X	817	-0-	-4081	-0-	36	1	619	2	N	-0-				-0-
						162	3								
08	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	187	1	3868	2	N	-0-				-0-
						971	3								
09	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	194	1	4191	2	N	-0-				-0-
						1032	3								
10	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	196	1	4158	2	N	-0-				-0-
						996	3								
11	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	183	1	3689	2	N	-0-				-0-
						1134	3								
12	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		48,518				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 144		RRCID -> 139164		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	2341	-0-	-449	-0-	110	1	1650	2	N	-0-		-0-
						581	3						
02	2520 X	1958	-0-	-562	-0-	87	1	1398	2	N	-0-		-0-
						473	3						
03	2790 X	1939	-0-	-851	-0-	86	1	1415	2	N	-0-		-0-
						438	3						
04	2700 X	1551	-0-	-1149	-0-	74	1	1135	2	N	-0-		-0-
						342	3						
05	2418 X	1594	-0-	-824	-0-	76	1	1198	2	N	-0-		-0-
						320	3						
06	2280 X	1672	-0-	-608	-0-	77	1	1259	2	N	-0-		-0-
						336	3						
07	2170 X	1724	-0-	-446	-0-	76	1	1306	2	N	-0-		-0-
						342	3						
08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	64	1	1333	2	N	-0-		-0-
						336	3						
09	1680 N	1574	-0-	-106	-0-	56	1	1216	2	N	-0-		-0-
						302	3						
10	1736 N	1640	-0-	-96	-0-	61	1	1275	2	N	-0-		-0-
						304	3						
11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	64	1	1274	2	N	-0-		-0-
						390	3						
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA		WELL #: 115		RRCID -> 139236		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA PERLA		WELL #:		148	RRCID ->	139399	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8170 - 8444	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	51 1	761 2	N	-0-			-0-
							267 3						
02		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	47 1	744 2	N	-0-			-0-
							250 3						
03		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	50 1	835 2	N	-0-			-0-
							257 3						
04		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	60 1	950 2	N	-0-			-0-
							290 3						
05		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	60 1	936 2	N	-0-			-0-
							250 3						
06		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	55 1	917 2	N	-0-			-0-
							248 3						
07		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	54 1	931 2	N	-0-			-0-
							244 3						
08		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	43 1	894 2	N	-0-			-0-
							224 3						
09		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	42 1	904 2	N	-0-			-0-
							223 3						
10		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	46 1	1006 2	N	-0-			-0-
							242 3						
11		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	44 1	874 2	N	-0-			-0-
							268 3						
12		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,067			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCMURREY, WM.		WELL #:		47	RRCID ->	139430	COMPL. DATE	09/06/1991	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9625 - 9920	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 145		RRCID -> 139562		COMPL. DATE 07/29/1991			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	41	1	615	2	N	-0-		-0-
						217	3						
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	39	1	613	2	N	-0-		-0-
						208	3						
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	44	1	749	2	N	-0-		-0-
						233	3						
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	34	1	511	2	N	-0-		-0-
						155	3						
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	53	1	840	2	N	-0-		-0-
						224	3						
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	47	1	778	2	N	-0-		-0-
						207	3						
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	37	1	640	2	N	-0-		-0-
						167	3						
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	32	1	685	2	N	-0-		-0-
						175	3						
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	35	1	730	2	N	-0-		-0-
						179	3						
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	36	1	777	2	N	-0-		-0-
						186	3						
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	32	1	644	2	N	-0-		-0-
						200	3						
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,163				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LA PERLA		WELL #: 146		RRCID -> 139651		COMPL. DATE 08/27/1991			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4991 X	4532	-0-	-459	-0-	213	1	3195	2	N	-0-		-0-
						1124	3						
02	4508 X	4085	-0-	-423	-0-	183	1	2914	2	N	-0-		-0-
						988	3						
03	4960 X	4703	-0-	-257	-0-	209	1	3435	2	N	-0-		-0-
						1059	3						
04	4770 X	4522	-0-	-248	-0-	211	1	3307	2	N	-0-		-0-
						1004	3						
05	4712 X	4553	-0-	-159	-0-	217	1	3423	2	N	-0-		-0-
						913	3						
06	4560 X	4356	-0-	-204	-0-	201	1	3277	2	N	-0-		-0-
						878	3						
07	4712 X	4462	-0-	-250	-0-	198	1	3378	2	N	-0-		-0-
						886	3						
08	4712 X	4524	-0-	-188	-0-	168	1	3482	2	N	-0-		-0-
						874	3						
09	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	162	1	3508	2	N	-0-		-0-
						864	3						
10	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	176	1	3713	2	N	-0-		-0-
						888	3						
11	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	165	1	3318	2	N	-0-		-0-
						1020	3						
12	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		49,551				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 153		RRCID -> 139653		COMPL. DATE 10/06/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	322	-0-	-143	-0-	16	1	227	2	N	-0-		-0-
						79	3						
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	N	-0-		-0-
						87	3						
03	403 N	363	-0-	-40	-0-	16	1	264	2	N	-0-		-0-
						83	3						
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	13	1	208	2	N	-0-		-0-
						63	3						
05	403 N	316	-0-	-87	-0-	15	1	238	2	N	-0-		-0-
						63	3						
06	360 N	276	-0-	-84	-0-	12	1	207	2	N	-0-		-0-
						57	3						
07	279 N	260	-0-	-19	-0-	11	1	196	2	N	-0-		-0-
						53	3						
08	310 N	239	-0-	-71	-0-	8	1	183	2	N	-0-		-0-
						48	3						
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	N	-0-		-0-
						63	3						
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	280	2	N	-0-		-0-
						67	3						
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	N	-0-		-0-
						64	3						
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA		WELL #: 147		RRCID -> 139654		COMPL. DATE 08/11/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	11	1	167	2	N	-0-		-0-
						58	3						
02	252 N	188	-0-	-64	-0-	7	1	134	2	N	-0-		-0-
						47	3						
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	9	1	174	2	N	-0-		-0-
						55	3						
04	240 N	211	-0-	-29	-0-	8	1	154	2	N	-0-		-0-
						49	3						
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	-0-		-0-
						50	3						
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	9	1	173	2	N	-0-		-0-
						48	3						
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	8	1	163	2	N	-0-		-0-
						45	3						
08	248 N	146	-0-	-102	-0-	8	1	111	2	N	-0-		-0-
						27	3						
09	240 N	81	-0-	-159	-0-	5	1	62	2	N	-0-		-0-
						14	3						
10	217 N	109	-0-	-108	-0-	6	1	84	2	N	-0-		-0-
						19	3						
11	150 N	91	-0-	-59	-0-	5	1	66	2	N	-0-		-0-
						20	3						
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
LA PERLA		WELL #:	150	RRCID ->	139655	COMPL. DATE	09/26/1991	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9405 - 9770
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LA PERLA		WELL #:	151	RRCID ->	140144	COMPL. DATE	11/09/1991	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9231 - 9414
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LA PERLA		WELL #:	155	RRCID ->	140151	COMPL. DATE	11/22/1991	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9402 - 9930
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 156		RRCID -> 140152		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 20		RRCID -> 140205		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866							
01	1984 N	1980	-0-	-4	-0-	1465	2	515	3	Y	-0-				-0-
02	1848 N	1757	-0-	-91	-0-	1313	2	444	3	Y	-0-				-0-
03	1984 N	1958	-0-	-26	-0-	1496	2	462	3	Y	-0-				-0-
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1473	2	447	3	Y	-0-				-0-
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1549	2	414	3	Y	-0-				-0-
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1505	2	403	3	Y	-0-				-0-
07	1984 N	1970	-0-	-14	-0-	1561	2	409	3	Y	-0-				-0-
08	1953 N	1940	-0-	-13	-0-	1506	2	434	3	Y	-0-				-0-
09	1920 N	1832	-0-	-88	-0-	1418	2	414	3	Y	-0-				-0-
10	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1475	2	438	3	Y	-0-				-0-
11	1890 N	1881	-0-	-9	-0-	1367	2	514	3	Y	-0-				-0-
12	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 21,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST, M.V.		WELL #: 13		RRCID -> 140578		COMPL. DATE 12/25/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534							
01	6231 X	5021	-0-	-1210	-0-	237	1	3541	2	N	-0-				-0-
						1243	3								
02	5432 X	4458	-0-	-974	-0-	199	1	3181	2	N	-0-				-0-
						1078	3								
03	5859 X	4684	-0-	-1175	-0-	208	1	3420	2	N	-0-				-0-
						1056	3								
04	5430 X	4592	-0-	-838	-0-	216	1	3359	2	N	-0-				-0-
						1017	3								
05	5239 X	4818	-0-	-421	-0-	227	1	3622	2	N	-0-				-0-
						969	3								
06	4860 X	4448	-0-	-412	-0-	204	1	3345	2	N	-0-				-0-
						899	3								
07	4929 X	4442	-0-	-487	-0-	196	1	3364	2	N	-0-				-0-
						882	3								
08	4805 X	4460	-0-	-345	-0-	165	1	3433	2	N	-0-				-0-
						862	3								
09	4650 X	4365	-0-	-285	-0-	157	1	3377	2	N	-0-				-0-
						831	3								
10	4805 X	4583	-0-	-222	-0-	166	1	3561	2	N	-0-				-0-
						856	3								
11	4440 X	4252	-0-	-188	-0-	157	1	3133	2	N	-0-				-0-
						962	3								
12	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 50,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 154		RRCID -> 140581		COMPL. DATE 01/03/1992		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	93 1	1392 2	N	-0-	-0-
						490 3				
02	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	93 1	1497 2	N	-0-	-0-
						507 3				
03	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	103 1	1726 2	N	-0-	-0-
						534 3				
04	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	107 1	1670 2	N	-0-	-0-
						506 3				
05	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	105 1	1655 2	N	-0-	-0-
						440 3				
06	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	105 1	1734 2	N	-0-	-0-
						465 3				
07	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	107 1	1839 2	N	-0-	-0-
						483 3				
08	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	93 1	1892 2	N	-0-	-0-
						473 3				
09	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	89 1	1919 2	N	-0-	-0-
						473 3				
10	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	94 1	1999 2	N	-0-	-0-
						478 3				
11	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	89 1	1765 2	N	-0-	-0-
						541 3				
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,556				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LA PERLA		WELL #: 157		RRCID -> 140585		COMPL. DATE 01/24/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LA PERLA		WELL #: 158		RRCID -> 140794		COMPL. DATE 02/11/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 160		RRCID -> 140797		COMPL. DATE 02/20/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	26	1	388	2	N	-0-		-0-
						137	3						
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	377	2	N	-0-		-0-
						128	3						
03	465 N	462	-0-	-3	-0-	20	1	337	2	N	-0-		-0-
						105	3						
04	540 N	322	-0-	-218	-0-	16	1	236	2	N	-0-		-0-
						70	3						
05	589 N	389	-0-	-200	-0-	18	1	292	2	N	-0-		-0-
						79	3						
06	450 N	375	-0-	-75	-0-	18	1	281	2	N	-0-		-0-
						76	3						
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	329	2	N	-0-		-0-
						86	3						
08	403 N	385	-0-	-18	-0-	13	1	296	2	N	-0-		-0-
						76	3						
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	15	1	359	2	N	-0-		-0-
						90	3						
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	28	1	589	2	N	-0-		-0-
						142	3						
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	27	1	588	2	N	-0-		-0-
						184	3						
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,468				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HERBST, M.V.		WELL #: 14		RRCID -> 141051		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	54	1	809	2	N	1		1
						283	3						
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	54	1	860	2	N	-0-		1
						291	3						
03	1364 N	670	-0-	-694	-0-	30	1	489	2	N	-0-		1
						151	3						
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-		1
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-		1
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	1 1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,022				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 161		RRCID -> 141054		COMPL. DATE 03/20/1992			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4247 X	4102	-0-	-145	-0-	192 1	2893 2	N	-0-	-0-			-0-
						1017 3							
02	3920 X	3766	-0-	-154	-0-	169 1	2686 2	N	-0-	-0-			-0-
						911 3							
03	4340 X	4221	-0-	-119	-0-	188 1	3084 2	N	-0-	-0-			-0-
						949 3							
04	4200 X	4062	-0-	-138	-0-	190 1	2971 2	N	-0-	-0-			-0-
						901 3							
05	4247 X	4106	-0-	-141	-0-	196 1	3087 2	N	-0-	-0-			-0-
						823 3							
06	4080 X	3926	-0-	-154	-0-	180 1	2953 2	N	-0-	-0-			-0-
						793 3							
07	4216 X	4005	-0-	-211	-0-	177 1	3032 2	N	-0-	-0-			-0-
						796 3							
08	4216 X	4094	-0-	-122	-0-	153 1	3152 2	N	-0-	-0-			-0-
						789 3							
09	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	145 1	3151 2	N	-0-	-0-			-0-
						775 3							
10	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	155 1	3319 2	N	-0-	-0-			-0-
						797 3							
11	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	149 1	2951 2	N	-0-	-0-			-0-
						905 3							
12	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA		WELL #: 163		RRCID -> 141343		COMPL. DATE 05/10/1992			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	131 1	1945 2	N	-0-	-0-			-0-
						683 3							
02	2576 N	2534	-0-	-42	-0-	113 1	1809 2	N	-0-	-0-			-0-
						612 3							
03	3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	135 1	2207 2	N	-0-	-0-			-0-
						679 3							
04	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	128 1	2022 2	N	-0-	-0-			-0-
						616 3							
05	2821 N	2781	-0-	-40	-0-	133 1	2090 2	N	-0-	-0-			-0-
						558 3							
06	2760 N	2621	-0-	-139	-0-	121 1	1973 2	N	-0-	-0-			-0-
						527 3							
07	2852 N	2651	-0-	-201	-0-	117 1	2008 2	N	-0-	-0-			-0-
						526 3							
08	2790 N	2663	-0-	-127	-0-	98 1	2049 2	N	-0-	-0-			-0-
						516 3							
09	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	94 1	2042 2	N	-0-	-0-			-0-
						502 3							
10	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	100 1	2109 2	N	-0-	-0-			-0-
						504 3							
11	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	97 1	1944 2	N	-0-	-0-			-0-
						597 3							
12	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 162		RRCID -> 141455		COMPL. DATE 05/03/1992		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11 1 59 3	169 2	N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1 13 3	44 2	N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1 5 3	10 2	N	-0-			-0-
04	240 N	53	-0-	-187	-0-	4 1 11 3	38 2	N	-0-			-0-
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	2 1 7 3	25 2	N	-0-			-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-			-0-
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 2		N	-0-			-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-			-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		411		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANALES		WELL #: 9		RRCID -> 141460		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 165		RRCID -> 141463		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	63 1	946 2	N	-0-	-0-
						331 3				
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	45 1	707 2	N	-0-	-0-
						240 3				
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	58 1	954 2	N	-0-	-0-
						294 3				
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	66 1	1032 2	N	-0-	-0-
						314 3				
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	72 1	1127 2	N	-0-	-0-
						301 3				
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	56 1	930 2	N	-0-	-0-
						251 3				
07	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	98 1	1690 2	N	-0-	-0-
						442 3				
08	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	89 1	1835 2	N	-0-	-0-
						461 3				
09	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	68 1	1487 2	N	-0-	-0-
						366 3				
10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	59 1	1244 2	N	-0-	-0-
						295 3				
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	54 1	1099 2	N	-0-	-0-
						338 3				
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VIDAURRI, R.		WELL #: 13-U		RRCID -> 141657		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LA PERLA		WELL #: 164		RRCID -> 141829		COMPL. DATE 06/15/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA "A"		WELL #:		6	RRCID ->	141878	COMPL. DATE	07/06/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8696 - 8772
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	69 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						23 3						
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5 1	59 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						19 3						
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	65 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						19 3						
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6 1	62 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						18 3						
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	69 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						16 3						
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6 1	65 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						16 3						
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6 1	61 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						15 3						
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	56 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						12 3						
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						7 3						
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	53 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						12 3						
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	47 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						14 3						
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		861				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LA PERLA		WELL #:		167	RRCID ->	142453	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8440 - 9652
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1116 N	1010	-0-	-106	-0-	46 1	712 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						252 3						
02	1232 N	1195	-0-	-37	-0-	54 1	853 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						288 3						
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	62 1	1038 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						319 3						
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	61 1	911 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						272 3						
05	1333 N	1267	-0-	-66	-0-	60 1	953 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						254 3						
06	1380 N	1199	-0-	-181	-0-	53 1	902 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						244 3						
07	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	55 1	940 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						244 3						
08	1271 N	1131	-0-	-140	-0-	43 1	869 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						219 3						
09	1200 N	1188	-0-	-12	-0-	43 1	921 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						224 3						
10	1240 N	1208	-0-	-32	-0-	45 1	940 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						223 3						
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	43 1	860 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						263 3						
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,266				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HERBST, M.V.		WELL #: 15		RRCID -> 142459		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	1673	-0-	-63	-0-	80 1	1180 2	1	N	1			1
						412 3		1 9					
02	1512 N	1391	-0-	-121	-0-	61 1	994 2		N	-0-			1
						336 3							
03	1736 N	1393	-0-	-343	-0-	61 1	1017 2		N	-0-			1
						315 3							
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	78 1	1226 2		N	-0-			1
						371 3							
05	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	81 1	1294 2		N	-0-			1
						347 3							
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	75 1	1236 2		N	-0-	1 1		-0-
						332 3							
07	1736 N	1679	-0-	-57	-0-	74 1	1271 2		N	-0-			-0-
						334 3							
08	1736 N	1694	-0-	-42	-0-	62 1	1303 2		N	-0-			-0-
						329 3							
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	59 1	1288 2		N	-0-			-0-
						318 3							
10	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	66 1	1424 2		N	-0-			-0-
						343 3							
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	63 1	1236 2		N	-0-			-0-
						381 3							
12	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,048				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

LA PERLA		WELL #: 166		RRCID -> 142484		COMPL. DATE 08/29/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CANALES		WELL #: 10		RRCID -> 142511		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	48	1	727	2	N	1					1
						257	3		1	9						
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	39	1	628	2	N	-0-					1
						213	3									
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	43	1	722	2	N	-0-					1
						224	3									
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	37	1	586	2	N	-0-					1
						179	3									
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	45	1	709	2	N	-0-					1
						188	3									
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	38	1	637	2	N	-0-	1	1			-0-
						174	3									
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	36	1	642	2	N	-0-					-0-
						169	3									
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	32	1	651	2	N	-0-					-0-
						163	3									
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	30	1	659	2	N	-0-					-0-
						161	3									
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	647	2	N	-0-					-0-
						156	3									
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	31	1	641	2	N	1					1
						195	3		1	9						
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		9,739				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

LA PERLA		WELL #: 168		RRCID -> 142536		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	69	1	1064	2	N	-0-					-0-
						378	3									
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	84	1	1339	2	N	-0-					-0-
						454	3									
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	75	1	1225	2	N	-0-					-0-
						379	3									
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	69	1	1069	2	N	-0-					-0-
						323	3									
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	58	1	915	2	N	-0-					-0-
						246	3									
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	59	1	967	2	N	-0-					-0-
						259	3									
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	52	1	903	2	N	-0-					-0-
						236	3									
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	44	1	873	2	N	-0-					-0-
						220	3									
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	38	1	848	2	N	-0-					-0-
						211	3									
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	38	1	813	2	N	-0-					-0-
						194	3									
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	30	1	625	2	N	-0-					-0-
						194	3									
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		14,351				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	142538	COMPL. DATE	08/23/1992	TOTAL DEPTH	9355	PERF.	8114 -	8932
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	133 1	2182 3	Y	90	44 1			67
02	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	99 9	138 1	1972 3	Y	43	45 1		65
03	2418 N	2228	-0-	-190	-0-	47 9	127 1	2072 3	Y	26	46 1		45
04	2280 N	2161	-0-	-119	-0-	29 9	138 1	2016 3	Y	6	46 1		5
05	2356 N	2341	-0-	-15	-0-	7 9	136 1	2157 3	Y	44	47 1		2
06	2160 N	2025	-0-	-135	-0-	48 9	137 1	1886 3	Y	2			4
07	2232 N	2054	-0-	-178	-0-	2 9	123 1	1880 3	Y	46	46 1		4
08	2356 N	2187	-0-	-169	-0-	51 9	125 1	1999 3	Y	57			61
09	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	63 9	144 1	2127 3	Y	61	45 1		77
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	67 9	81 1	1121 3	Y	35	47 1		65
11	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	39 9	142 1	1911 3	Y	31	44 1		52
12	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-	34 9			Y	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:		23,233				TOTAL CONDENSATE PROD:		441					

CANALES		WELL #:		11	RRCID ->	142623	COMPL. DATE	10/02/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9818 -	10011
01	3255 X	3024	-0-	-231	-0-	143 1	2133 2	N	1				1
02	2940 X	2591	-0-	-349	-0-	747 3	117 1	1849 2	N	-0-			1
03	3069 X	3035	-0-	-34	-0-	625 3	134 1	2215 2	N	-0-			1
04	2940 X	2908	-0-	-32	-0-	686 3	136 1	2127 2	N	-0-			1
05	3038 X	2859	-0-	-179	-0-	645 3	137 1	2149 2	N	-0-			1
06	2940 X	2661	-0-	-279	-0-	573 3	122 1	2001 2	N	-0-	1 1		-0-
07	3038 X	2910	-0-	-128	-0-	538 3	128 1	2204 2	N	-0-			-0-
08	3038 X	2971	-0-	-67	-0-	578 3	112 1	2287 2	N	-0-			-0-
09	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	572 3	110 1	2371 2	N	-0-			-0-
10	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	584 3	114 1	2403 2	N	-0-			-0-
*11	2880 X	2503	-0-	-377	-0-	575 3	92 1	1844 2	N	-0-			-0-
12	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-	567 3			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,619				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA "A"		WELL #: 7		RRCID -> 143009		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA		WELL #: 169		RRCID -> 143058		COMPL. DATE 10/25/1992		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231					
01	4898 X	4574	-0-	-324	-0-	215 1	3226 2	N	-0-	-0-			
						1133 3							
02	4424 X	3946	-0-	-478	-0-	176 1	2816 2	N	-0-	-0-			
						954 3							
03	4898 X	4730	-0-	-168	-0-	210 1	3455 2	N	-0-	-0-			
						1065 3							
04	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	220 1	3437 2	N	-0-	-0-			
						1042 3							
05	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	240 1	3771 2	N	-0-	-0-			
						1005 3							
06	4590 X	4566	-0-	-24	-0-	209 1	3435 2	N	-0-	-0-			
						922 3							
07	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	217 1	3739 2	N	-0-	-0-			
						981 3							
08	5022 X	4872	-0-	-150	-0-	184 1	3749 2	N	-0-	-0-			
						939 3							
09	4860 X	4828	-0-	-32	-0-	171 1	3735 2	N	-0-	-0-			
						922 3							
10	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	186 1	3941 2	N	-0-	-0-			
						945 3							
11	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	179 1	3597 2	N	-0-	-0-			
						1105 3							
12	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		52,121				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA		WELL #: 170		RRCID -> 143692		COMPL. DATE 12/11/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 171		RRCID -> 143722		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 144238		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690					
01	403 N	368	-0-	-35	-0-	38	1	330	3	Y	-0-		-0-
02	336 N	330	-0-	-6	-0-	37	1	293	3	Y	-0-		-0-
03	372 N	370	-0-	-2	-0-	39	1	331	3	Y	-0-		-0-
04	T. A.	374	-0-	374	374	43	1	331	3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	385	-0-	385	759	42	1	343	3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	340	-0-	340	1099	30	1	310	3	Y	-0-		-0-
07	1480 X	381	-0-	-1099	-0-	31	1	350	3	Y	-0-		-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	33	1	339	3	Y	-0-		-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	31	1	317	3	Y	-0-		-0-
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	31	1	328	3	Y	-0-		-0-
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	34	1	314	3	Y	-0-		-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 48		RRCID -> 144301		COMPL. DATE 02/19/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086					
01	1984 N	1976	-0-	-8	-0-	93	1	1393	2	N	-0-		1
						490	3						
02	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	87	1	1388	2	N	-0-		1
						470	3						
03	2077 N	1670	-0-	-407	-0-	75	1	1220	2	N	-0-		1
						375	3						
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	93	1	1450	2	N	-0-		1
						440	3						
05	2139 N	1794	-0-	-345	-0-	85	1	1349	2	N	-0-		1
						360	3						
06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	86	1	1386	2	N	-0-		1
						371	3						
07	2046 N	1894	-0-	-152	-0-	83	1	1435	2	N	-0-		1
						376	3						
08	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	70	1	1440	2	N	-0-		1
						359	3						
09	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	67	1	1440	2	N	-0-		1
						354	3						
10	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	74	1	1544	2	N	-0-		1
						369	3						
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	67	1	1361	2	N	-0-		1
						418	3						
12	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT		1

TOTAL GAS PROD: 20,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	144343	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 7980 -	8115		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3689 X	3640	-0-	-49	-0-	208 1	3432 3	Y	-0-				-0-
02		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	219 1	3130 3	Y	-0-				-0-
03		3627 X	3550	-0-	-77	-0-	204 1	3346 3	Y	-0-				-0-
04		3420 X	3268	-0-	-152	-0-	210 1	3058 3	Y	-0-				-0-
05		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	214 1	3425 3	Y	-0-				-0-
06		3420 X	2917	-0-	-503	-0-	198 1	2719 3	Y	-0-				-0-
07		3534 X	3114	-0-	-420	-0-	191 1	2923 3	Y	-0-				-0-
08		5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	321 1	5119 3	Y	-0-				-0-
09		5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	361 1	5343 3	Y	-0-				-0-
10		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	319 1	4395 3	Y	-0-				-0-
11		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	303 1	4070 3	Y	-0-				-0-
12		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		43,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LA PERLA		WELL #:		173	RRCID ->	144531	COMPL. DATE	03/06/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8396 -	8520		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	156 1	2356 2	N	-0-				-0-
							829 3							
02		2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	106 1	1698 2	N	-0-				-0-
							576 3							
03		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	110 1	1819 2	N	-0-				-0-
							563 3							
04		1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	89 1	1400 2	N	-0-				-0-
							426 3							
05		1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	69 1	1099 2	N	-0-				-0-
							294 3							
06		1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	59 1	965 2	N	-0-				-0-
							257 3							
07		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	98 1	1685 2	N	-0-				-0-
							442 3							
08		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	90 1	1842 2	N	-0-				-0-
							461 3							
09		2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	80 1	1722 2	N	-0-				-0-
							424 3							
10		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	79 1	1695 2	N	-0-				-0-
							406 3							
11		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	68 1	1363 2	N	-0-				-0-
							418 3							
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		23,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CANALES		WELL #: 13		RRCID -> 144564		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10020 - 10572			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	69 1	1002 2	N	1		1
						352 3	1 9				
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	73 1	1168 2	N	-0-		1
						396 3					
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	67 1	1120 2	N	-0-		1
						347 3					
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	80 1	1259 2	N	-0-		1
						383 3					
05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	85 1	1335 2	N	-0-		1
						357 3					
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	71 1	1167 2	N	-0-	1 1	-0-
						313 3					
07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	71 1	1236 2	N	-0-		-0-
						325 3					
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	57 1	1172 2	N	-0-		-0-
						295 3					
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	52 1	1146 2	N	-0-		-0-
						282 3					
10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	69 1	1470 2	N	-0-		-0-
						351 3					
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	55 1	1106 2	N	1		1
						339 3	1 9				
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		17,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

HERBST, M.V.		WELL #: 16		RRCID -> 144565		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705			
01	806 N	157	-0-	-649	-0-	5 1	110 2	N	1		1
						41 3	1 9				
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-			N	-0-		1
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		1
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		157		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 144620		COMPL. DATE 03/07/1993		TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676			
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	163 2	58 3	Y	-0-		-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	155 2	52 3	Y	-0-		-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	188 2	58 3	Y	-0-		-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	172 2	53 3	Y	-0-		-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	171 2	45 3	Y	-0-		-0-
06	210 N	121	-0-	-89	-0-	95 2	26 3	Y	-0-		-0-
07	217 N	54	-0-	-163	-0-	43 2	11 3	Y	-0-		-0-
08	217 N	87	-0-	-130	-0-	67 2	20 3	Y	-0-		-0-
09	120 N	32	-0-	-88	-0-	25 2	7 3	Y	-0-		-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	71 2	21 3	Y	-0-		-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	132 2	50 3	Y	-0-		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MCMURREY, WM.		WELL #: 49		RRCID -> 144633		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 24		RRCID -> 144716		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556			
01	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	4376	2	1537	3	Y	-0-
02	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	4035	2	1366	3	Y	-0-
03	5921 X	5777	-0-	-144	-0-	4414	2	1363	3	Y	-0-
04	5700 X	5394	-0-	-306	-0-	4138	2	1256	3	Y	-0-
05	5890 X	5577	-0-	-313	-0-	4403	2	1174	3	Y	-0-
06	5700 X	5550	-0-	-150	-0-	4377	2	1173	3	Y	-0-
07	5890 X	5476	-0-	-414	-0-	4338	2	1138	3	Y	-0-
08	5766 X	5595	-0-	-171	-0-	4343	2	1252	3	Y	-0-
09	5550 X	5283	-0-	-267	-0-	4088	2	1195	3	Y	-0-
10	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	4366	2	1298	3	Y	-0-
11	5430 X	5260	-0-	-170	-0-	3825	2	1435	3	Y	-0-
12	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		60,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA		WELL #: 42		RRCID -> 144860		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966			
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	349	2	N	-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	126	3	21	1		-0-
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	114	3	23	1		-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	117	3	23	1		-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	109	3	25	1		-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	102	3	24	1		-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	107	3	26	1		-0-
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	118	3	118	3		-0-
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	23	1	25	1		-0-
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	119	3	24	1		-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	127	3	27	1		-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	136	3	22	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 25		RRCID -> 145677		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL DEPTH 8341		PERF. 7470 - 8083	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1419	2	498	3	Y	-0-
02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1161	2	394	3	Y	-0-
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	986	2	304	3	Y	-0-
04	1860 N	880	-0-	-980	-0-	675	2	205	3	Y	-0-
05	1736 N	198	-0-	-1538	-0-	156	2	42	3	Y	-0-
06	1260 N	18	-0-	-1242	-0-	15	2	3	3	Y	-0-
07	899 N	31	-0-	-868	-0-	24	2	7	3	Y	-0-
08	186 N	59	-0-	-127	-0-	46	2	13	3	Y	-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	44	2	14	3	Y	-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	26	2	8	3	Y	-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	30	2	11	3	Y	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		6,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 26		RRCID -> 145747		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7520 - 7632	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y		-0-
02	34 X	34	-0-	-0-	-0-	25	2	9	3	Y	-0-
03	T. A.	12	-0-	12	-0-	9	2	3	3	Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	32 X	20	-0-	-12	-0-	16	2	4	3	Y	-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	21	2	6	3	Y	-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	3	Y	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	20	2	7	3	Y	-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	240	2	71	3	Y	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	3	Y	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		447		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HERBST, M.V.		WELL #: 17		RRCID -> 145953		COMPL. DATE 06/25/1993		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7690 - 8320	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	88	1	1323	2	N	1
02	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	466	3	1	9		1
03	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	118	1	1863	2	N	-0-
04	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	628	3				1
05	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	124	1	2030	2	N	-0-
06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	625	3	116	1	N	-0-
07	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	116	1	1841	2	N	-0-
08	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	559	3	111	1	N	-0-
09	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	111	1	1775	2	N	-0-
10	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	474	3	98	1	N	-0-
11	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	98	1	1615	2	N	1 1
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	432	3	432	3		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 176		RRCID -> 146038		COMPL. DATE 07/02/1993		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3193 X	2924	-0-	-269	-0-	137 1	2063 2	N	-0-		-0-
						724 3					
02	2912 X	2867	-0-	-45	-0-	130 1	2045 2	N	-0-		-0-
						692 3					
03	3224 X	2658	-0-	-566	-0-	116 1	1940 2	N	-0-		-0-
						602 3					
04	3120 X	2728	-0-	-392	-0-	128 1	1995 2	N	-0-		-0-
						605 3					
05	3162 X	3051	-0-	-111	-0-	145 1	2292 2	N	-0-		-0-
						614 3					
06	3060 X	2850	-0-	-210	-0-	132 1	2142 2	N	-0-		-0-
						576 3					
07	3162 X	2935	-0-	-227	-0-	130 1	2222 2	N	-0-		-0-
						583 3					
08	3038 X	2984	-0-	-54	-0-	113 1	2296 2	N	-0-		-0-
						575 3					
09	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	108 1	2341 2	N	-0-		-0-
						577 3					
10	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	114 1	2460 2	N	-0-		-0-
						590 3					
11	2880 X	2818	-0-	-62	-0-	105 1	2076 2	N	-0-		-0-
						637 3					
12	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANALES		WELL #: 15		RRCID -> 146226		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	434 N	332	-0-	-102	-0-	15 1	234 2	N	1		1
						82 3					
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	17 1	280 2	N	-0-		1
						94 3					
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	23 1	368 2	N	-0-		1
						114 3					
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	28 1	447 2	N	-0-		1
						139 3					
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	28 1	461 2	N	-0-		1
						124 3					
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	24 1	369 2	N	-0-	1 1	-0-
						96 3					
07	527 N	487	-0-	-40	-0-	22 1	368 2	N	-0-		-0-
						97 3					
08	527 N	362	-0-	-165	-0-	12 1	279 2	N	-0-		-0-
						71 3					
09	480 N	382	-0-	-98	-0-	15 1	295 2	N	-0-		-0-
						72 3					
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	19 1	437 2	N	-0-		-0-
						106 3					
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	27 1	537 2	N	1		1
						165 3					
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		5,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HEIN TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 146451		COMPL. DATE 08/07/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HERBST, M.V.		WELL #: 18 C		RRCID -> 146461		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	1614	-0-	-60	-0-	76	1	1138	2	N			-0-
						400	3						
02	1484 N	1449	-0-	-35	-0-	65	1	1034	2	N			-0-
						350	3						
03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	71	1	1176	2	N			-0-
						362	3						
04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	74	1	1148	2	N			-0-
						349	3						
05	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	74	1	1155	2	N			-0-
						308	3						
06	1560 N	1489	-0-	-71	-0-	68	1	1120	2	N			-0-
						301	3						
07	1612 N	1505	-0-	-107	-0-	66	1	1140	2	N			-0-
						299	3						
08	1550 N	1487	-0-	-63	-0-	55	1	1143	2	N			-0-
						289	3						
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	60	1	1283	2	N			-0-
						315	3						
10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	70	1	1487	2	N			-0-
						357	3						
11	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	62	1	1236	2	N			-0-
						379	3						
12	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,510				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 27		RRCID -> 146503		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	350	-0-	-115	-0-	259	2	91	3	Y			-0-
02	364 N	352	-0-	-12	-0-	263	2	89	3	Y			-0-
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	443	2	137	3	Y			-0-
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	479	2	146	3	Y			-0-
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	631	2	168	3	Y			-0-
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	512	2	137	3	Y			-0-
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	550	2	144	3	Y			-0-
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	532	2	153	3	Y			-0-
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	420	2	123	3	Y			-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	332	2	99	3	Y			-0-
11	660 N	393	-0-	-267	-0-	286	2	107	3	Y			-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,101				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CANALES		WELL #:		14	RRCID ->	146796	COMPL. DATE	05/26/1993	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9844 - 10714
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	744 N	651	-0-	-93	-0-	31 1	458 2	N	1		1	
						161 3	1 9					
02	616 N	607	-0-	-9	-0-	27 1	434 2	N	-0-		1	
						146 3						
03	682 N	658	-0-	-24	-0-	29 1	481 2	N	-0-		1	
						148 3						
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	30 1	475 2	N	-0-		1	
						145 3						
05	682 N	643	-0-	-39	-0-	30 1	483 2	N	-0-		1	
						130 3						
06	630 N	610	-0-	-20	-0-	27 1	458 2	N	-0-	1 1	-0-	
						125 3						
07	682 N	595	-0-	-87	-0-	26 1	451 2	N	-0-		-0-	
						118 3						
08	651 N	624	-0-	-27	-0-	24 1	480 2	N	-0-		-0-	
						120 3						
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	21 1	476 2	N	-0-		-0-	
						120 3						
10	589 N	524	-0-	-65	-0-	19 1	407 2	N	-0-		-0-	
						98 3						
11	600 N	542	-0-	-58	-0-	20 1	399 2	N	1		1	
						122 3	1 9					
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		1	
TOTAL GAS PROD:		6,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		29	RRCID ->	146852	COMPL. DATE	10/02/1993	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	7268 - 7906
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3038 X	2669	-0-	-369	-0-	140 1	2529 3	Y	-0-		-0-	
02	2856 X	2589	-0-	-267	-0-	135 1	2454 3	Y	-0-		-0-	
03	3162 X	2854	-0-	-308	-0-	144 1	2710 3	Y	-0-		-0-	
04	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	150 1	2630 3	Y	-0-		-0-	
05	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	141 1	2733 3	Y	-0-		-0-	
06	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	122 1	2203 3	Y	-0-		-0-	
07	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	143 1	2619 3	Y	-0-		-0-	
08	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	139 1	2474 3	Y	-0-		-0-	
09	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	140 1	2429 3	Y	-0-		-0-	
10	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	135 1	2745 3	Y	-0-		-0-	
11	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	142 1	2394 3	Y	-0-		-0-	
12	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		29,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTINEZ, E.C.		WELL #:		2	RRCID ->	146870	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	7678 - 7742
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	54 1	680 3	Y	-0-		-0-	
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	84 1	605 3	Y	-0-		-0-	
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	54 1	668 3	Y	-0-		-0-	
04	T. A.	746	-0-	746	746	63 1	683 3	Y	-0-		-0-	
05	T. A.	683	-0-	683	1429	61 1	622 3	Y	-0-		-0-	
06	T. A.	607	-0-	607	2036	46 1	561 3	Y	-0-		-0-	
07	2503 X	467	-0-	-2036	-0-	30 1	437 3	Y	-0-		-0-	
08	682 N	528	-0-	-154	-0-	34 1	494 3	Y	-0-		-0-	
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	52 1	553 3	Y	-0-		-0-	
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	49 1	603 3	Y	-0-		-0-	
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	57 1	577 3	Y	-0-		-0-	
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,067		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 177		RRCID -> 146878		COMPL. DATE 10/02/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 31		RRCID -> 147241		COMPL. DATE 11/09/1993		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	113	1	2042	3	Y	-0-		-0-
02	2072 N	2013	-0-	-59	-0-	105	1	1908	3	Y	-0-		-0-
03	2077 N	2038	-0-	-39	-0-	102	1	1922	3	Y	13	1 1	12
04	2220 X	2068	-0-	-152	-0-	111	1	1943	3	Y	13	13 1	12
05	2232 X	2173	-0-	-59	-0-	106	1	2064	3	Y	3	6 1	9
06	2160 X	1853	-0-	-307	-0-	97	1	1754	3	Y	2	7 1	4
07	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	117	1	2132	3	Y	-0-	4 1	-0-
08	2170 X	2149	-0-	-21	-0-	114	1	2035	3	Y	-0-		-0-
09	2100 X	2012	-0-	-88	-0-	110	1	1902	3	Y	-0-		-0-
10	2263 N	2174	-0-	-89	-0-	102	1	2072	3	Y	-0-		-0-
11	2070 N	1938	-0-	-132	-0-	109	1	1829	3	Y	-0-		-0-
12	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,822				TOTAL CONDENSATE PROD:		31					

HERBST, M.V.		WELL #: 19		RRCID -> 147322		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CARRILLO, O. P.		WELL #: 1		RRCID -> 147335		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HERBST, M.V.		WELL #: 20		RRCID -> 147344		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

RANCHO NUEVO		WELL #: 1		RRCID -> 147605		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303								
01	1643 N	1613	-0-	-30	-0-	76	1	1138	2	N	-0-					-0-
						399	3									
02	1204 N	1201	-0-	-3	-0-	55	1	858	2	N	-0-					-0-
						288	3									
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	55	1	925	2	N	-0-					-0-
						286	3									
04	1560 N	1280	-0-	-280	-0-	61	1	937	2	N	-0-					-0-
						282	3									
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	69	1	1096	2	N	-0-					-0-
						293	3									
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	70	1	1137	2	N	-0-					-0-
						303	3									
07	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	70	1	1190	2	N	-0-					-0-
						312	3									
08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	59	1	1219	2	N	-0-					-0-
						306	3									
09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	58	1	1246	2	N	-0-					-0-
						307	3									
10	1581 N	1569	-0-	-12	-0-	58	1	1219	2	N	-0-					-0-
						292	3									
11	1530 N	285	-0-	-1245	-0-	10	1	210	2	N	-0-					-0-
						65	3									
12	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		14,949				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 147608		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 1493 - 7900			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387 N	2283	-0-	-104	-0-	119	1	2164	3	Y	-0-		-0-
02	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	140	1	2557	3	Y	-0-		-0-
03	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	140	1	2631	3	Y	-0-		-0-
04	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	128	1	2244	3	Y	-0-		-0-
05	2976 N	2577	-0-	-399	-0-	126	1	2451	3	Y	-0-		-0-
06	2670 N	2152	-0-	-518	-0-	113	1	2039	3	Y	-0-		-0-
07	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	135	1	2462	3	Y	-0-		-0-
08	2573 N	2503	-0-	-70	-0-	133	1	2370	3	Y	-0-		-0-
09	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	132	1	2285	3	Y	-0-		-0-
10	2604 N	2484	-0-	-120	-0-	116	1	2368	3	Y	-0-		-0-
11	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	139	1	2342	3	Y	-0-		-0-
12	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 32		RRCID -> 147615		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 7790 - 7904			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6355 X	5915	-0-	-440	-0-	307	1	5558	3	Y	45	40 1	25
02	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	291	1	5326	3	Y	24	36 1	13
03	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	309	1	5844	3	Y	-0-	13 1	-0-
04	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	303	1	5298	3	Y	-0-		-0-
05	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	288	1	5601	3	Y	-0-		-0-
06	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	254	1	4582	3	Y	-0-		-0-
07	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	291	1	5326	3	Y	24	17 1	7
08	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	287	1	5108	3	Y	20		27
09	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	390	1	6766	3	Y	18	20 1	25
10	5890 X	5561	-0-	-329	-0-	260	1	5290	3	Y	10		35
11	5460 X	4959	-0-	-501	-0-	276	1	4641	3	Y	38	51 1	22
12	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-	42	9			Y	NO RPT		22
TOTAL GAS PROD:		62,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		179							

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCMURREY, WM.		WELL #: 50		RRCID -> 147697		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	293 1	4407 2	N	-0-			1
						1548 3						
02	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	254 1	4065 2	N	-0-			1
						1378 3						
03	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	279 1	4594 2	N	-0-			1
						1419 3						
04	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	293 1	4568 2	N	-0-			1
						1385 3						
05	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	298 1	4682 2	N	-0-			1
						1251 3						
06	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	278 1	4545 2	N	-0-			1
						1219 3						
07	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	273 1	4674 2	N	-0-			1
						1225 3						
08	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	232 1	4768 2	N	-0-			1
						1195 3						
09	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	228 1	4909 2	N	-0-			1
						1209 3						
10	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	236 1	5024 2	N	-0-			1
						1205 3						
11	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	232 1	4618 2	N	-0-			1
						1418 3						
12	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		68,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTINEZ, E. T.		WELL #: 5		RRCID -> 147805		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151				
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	58 1	1066 3	Y	-0-			-0-
02	868 N	799	-0-	-69	-0-	58 1	741 3	Y	-0-			-0-
03	930 N	833	-0-	-97	-0-	65 1	768 3	Y	-0-			-0-
04	840 N	766	-0-	-74	-0-	48 1	718 3	Y	-0-			-0-
05	868 N	209	-0-	-659	-0-	14 1	195 3	Y	-0-			-0-
06	810 N	2	-0-	-808	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA PERLA		WELL #: 135		RRCID -> 148151		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
RANCHO NUEVO		WELL #:		2	RRCID ->	148279	COMPL. DATE	02/07/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8248 - 8611			
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

LA PERLA		WELL #:		175	RRCID ->	148280	COMPL. DATE	02/13/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7878 - 8861			
01	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	384	1	5762	2	N	-0-	-0-		
						2024	3							
02	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	331	1	5269	2	N	-0-	-0-		
						1784	3							
03	8308 X	8091	-0-	-217	-0-	359	1	5909	2	N	-0-	-0-		
						1823	3							
04	8040 X	7446	-0-	-594	-0-	350	1	5445	2	N	-0-	-0-		
						1651	3							
05	8308 X	6997	-0-	-1311	-0-	333	1	5260	2	N	-0-	-0-		
						1404	3							
06	7920 X	6574	-0-	-1346	-0-	302	1	4945	2	N	-0-	-0-		
						1327	3							
07	8184 X	7650	-0-	-534	-0-	337	1	5793	2	N	-0-	-0-		
						1520	3							
08	8091 X	7890	-0-	-201	-0-	296	1	6075	2	N	-0-	-0-		
						1519	3							
09	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	277	1	5986	2	N	-0-	-0-		
						1474	3							
10	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	297	1	6290	2	N	-0-	-0-		
						1506	3							
11	7650 X	7545	-0-	-105	-0-	277	1	5560	2	N	-0-	-0-		
						1708	3							
12	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		83,577				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
A. MARTINEZ UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	148338	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7513 - 7590	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976 X	1926	-0-	-1050	-0-	229	1	1697	3	Y	-0-		16
02	2688 X	1805	-0-	-883	-0-	205	1	1557	3	Y	39		55
03	2976 X	2712	-0-	-264	-0-	43	9	265	1	Y	5		60
04	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	6	9	269	1	Y	-0-		60
05	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	260	1	2631	3	Y	6	59 1	7
06	2610 X	2223	-0-	-387	-0-	7	9	230	1	Y	-0-		7
07	2790 X	2503	-0-	-287	-0-	11	9	268	1	Y	10		17
08	2883 X	2395	-0-	-488	-0-	356	1	2039	3	Y	-0-		17
09	2790 X	2142	-0-	-648	-0-	286	1	1856	3	Y	-0-		17
10	2883 X	2382	-0-	-501	-0-	270	1	2112	3	Y	-0-		17
11	2430 X	1985	-0-	-445	-0-	302	1	1683	3	Y	-0-		17
12	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:		25,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		60							

LA PERLA		WELL #:		179	RRCID ->	148453	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8782 - 9332	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6076 X	5815	-0-	-261	-0-	274	1	4100	2	N	-0-		-0-
02	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	1441	3	249	1	N	-0-		-0-
03	6169 X	6074	-0-	-95	-0-	1341	3	269	1	N	-0-		-0-
04	5970 X	5869	-0-	-101	-0-	1368	3	276	1	N	-0-		-0-
05	6169 X	5991	-0-	-178	-0-	1300	3	286	1	N	-0-		-0-
06	5940 X	5673	-0-	-267	-0-	1201	3	260	1	N	-0-		-0-
07	6138 X	5925	-0-	-213	-0-	1146	3	262	1	N	-0-		-0-
08	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	1175	3	230	1	N	-0-		-0-
09	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	1185	3	216	1	N	-0-		-0-
10	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	1149	3	233	1	N	-0-		-0-
11	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	1185	3	223	1	N	-0-		-0-
12	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-	1370	3			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		65,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ, E.C.		WELL #: 3		RRCID -> 148708		COMPL. DATE 03/05/1994			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3216 X	3216 -0-	-0-	-0-	234 1	2960 3	Y	20				29
02	3014 X	3014 -0-	-0-	-0-	22 9	2631 3	Y	15				44
03	3250 X	3250 -0-	-0-	-0-	366 1	3009 3	Y	-0-	44 1			-0-
04	2923 X	2923 -0-	-0-	-0-	17 9	2672 3	Y	-0-				-0-
05	3028 X	3028 -0-	-0-	-0-	241 1	2753 3	Y	1				1
06	2824 X	2824 -0-	-0-	-0-	251 1	2588 3	Y	22	4 1			19
07	3042 X	3042 -0-	-0-	-0-	274 1	2846 3	Y	4				23
08	2853 X	2853 -0-	-0-	-0-	1 9	2660 3	Y	14				37
09	2926 X	2926 -0-	-0-	-0-	24 9	2667 3	Y	2				39
10	3038 X	3028 -0-	-10	-0-	192 1	2784 3	Y	18				57
11	2958 X	2958 -0-	-0-	-0-	4 9	2687 3	Y	3	52 1	1 6		7
12	3038 X	NO RPT -0-	-3038	-0-	20 9		Y	NO RPT				7
TOTAL GAS PROD:		33,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		99						

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 148974		COMPL. DATE 02/25/1994			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262			
01	984 N	984 -0-	-0-	-0-	114 1	870 3	Y	-0-				-0-
02	942 N	942 -0-	-0-	-0-	97 1	845 3	Y	-0-				-0-
03	1021 N	1021 -0-	-0-	-0-	99 1	916 3	Y	5				5
04	1061 N	1061 -0-	-0-	-0-	6 9	967 3	Y	-0-				5
05	1054 N	985 -0-	-69	-0-	94 1	861 3	Y	10				15
06	990 N	899 -0-	-91	-0-	113 1	784 3	Y	-0-				15
07	1085 N	1066 -0-	-19	-0-	11 9	961 3	Y	-0-				15
08	1029 N	1029 -0-	-0-	-0-	105 1	909 3	Y	-0-				15
09	998 N	998 -0-	-0-	-0-	120 1	905 3	Y	1	14 1			2
10	945 N	945 -0-	-0-	-0-	92 1	866 3	Y	-0-				2
11	1046 N	1046 -0-	-0-	-0-	1 9	947 3	Y	-0-				2
12	372 N	NO RPT -0-	-372	-0-	79 1		Y	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		10,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 149923		COMPL. DATE 06/08/1994			TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760			
01	124 N	32 -0-	-92	-0-	23 2	9 3	Y	-0-				-0-
02	2800 N	6171 -0-	3371	-0-	4610 2	1561 3	Y	-0-				-0-
03	3100 N	8869 -0-	5769	-0-	9140	2092 3	Y	-0-				-0-
04	3000 N	7845 -0-	4845	13985	6019 2	1826 3	Y	-0-				-0-
05	20653 X	6668 -0-	-13985	-0-	5263 2	1405 3	Y	-0-				-0-
06	5014 X	5014 -0-	-0-	-0-	3953 2	1061 3	Y	-0-				-0-
07	4368 X	4368 -0-	-0-	-0-	3460 2	908 3	Y	-0-				-0-
08	3705 X	3705 -0-	-0-	-0-	2877 2	828 3	Y	-0-				-0-
09	3191 X	3191 -0-	-0-	-0-	2469 2	722 3	Y	-0-				-0-
10	3084 X	3084 -0-	-0-	-0-	2377 2	707 3	Y	-0-				-0-
11	4260 X	2577 -0-	-1683	-0-	1874 2	703 3	Y	-0-				-0-
12	4371 X	NO RPT -0-	-4371	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		51,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RANCHO NUEVO		WELL #:		3-C	RRCID -> 150072	COMPL. DATE 06/09/1994	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 7978	- 8384			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		10	RRCID -> 150087	COMPL. DATE 06/23/1994	TOTAL DEPTH 8191	PERF. 7470	- 7752			
01	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	109 1	1802 3	Y	90	44 1		68
						99 9						
02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	119 1	1697 3	Y	43	45 1		66
						47 9						
03	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	153 1	2509 3	Y	26	46 1		46
						29 9						
04	1920 N	1795	-0-	-125	-0-	115 1	1673 3	Y	6	46 1		6
						7 9						
05	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	146 1	2331 3	Y	44	47 1		3
						48 9						
06	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	168 1	2303 3	Y	1			4
						1 9						
07	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	154 1	2354 3	Y	46	46 1		4
						51 9						
08	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	135 1	2154 3	Y	57			61
						63 9						
09	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	140 1	2074 3	Y	62	45 1		78
						68 9						
10	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	157 1	2171 3	Y	35	46 1		67
						39 9						
11	2280 N	2246	-0-	-34	-0-	153 1	2059 3	Y	31	45 1		53
						34 9						
12	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT			53
TOTAL GAS PROD:			25,162	TOTAL CONDENSATE PROD:				441				

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RANCHO NUEVO		WELL #:		4	RRCID ->	150177	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8397 - 8828
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	6	1	121	2	N	-0-	-0-
						46	3					
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-	-0-
						39	3					
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-	-0-
						40	3					
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	6	1	114	2	N	-0-	-0-
						36	3					
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	7	1	119	2	N	-0-	-0-
						32	3					
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	66	1	1076	2	N	-0-	-0-
						287	3					
07	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	86	1	1471	2	N	-0-	-0-
						386	3					
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	66	1	1364	2	N	-0-	-0-
						342	3					
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	46	1	989	2	N	-0-	-0-
						243	3					
10	3100 N	37225	-0-	34125	34125	1362	1	28934	2	N	-0-	-0-
						6929	3					
11	3000 N	31071	-0-	28071	62196	1147	1	22893	2	N	-0-	-0-
						7031	3					
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	61979					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		75,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HERBST, M.V.		WELL #:		22	RRCID ->	150254	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	8093 - 8112
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MCMURREY, WM.		WELL #: 51		RRCID -> 150312		COMPL. DATE 07/13/1994			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	36	1	524	2	N	-0-				1
						184	3								
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	35	1	553	2	N	-0-				1
						187	3								
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	36	1	606	2	N	-0-				1
						188	3								
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	34	1	515	2	N	-0-				1
						156	3								
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	32	1	504	2	N	-0-				1
						135	3								
06	600 N	564	-0-	-36	-0-	25	1	423	2	N	-0-				1
						116	3								
07	620 N	518	-0-	-102	-0-	22	1	393	2	N	-0-				1
						103	3								
08	620 N	560	-0-	-60	-0-	21	1	432	2	N	-0-				1
						107	3								
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	21	1	461	2	N	-0-				1
						113	3								
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	23	1	483	2	N	-0-				1
						114	3								
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	25	1	482	2	N	-0-				1
						147	3								
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		7,236				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RANCHO NUEVO		WELL #: 6		RRCID -> 150326		COMPL. DATE 07/12/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6510 X	5795	-0-	-715	-0-	272	1	4082	2	N	7				70
						1433	3								
02	5880 X	5220	-0-	-660	-0-	233	1	3721	2	N	6				76
						1259	3								
03	6386 X	6032	-0-	-354	-0-	266	1	4396	2	N	10				86
						1359	3								
04	6000 X	5638	-0-	-362	-0-	263	1	4120	2	N	3				89
						1252	3								
05	5921 X	5772	-0-	-149	-0-	274	1	4330	2	N	9	88	1		10
						1158	3								
06	5850 X	5417	-0-	-433	-0-	249	1	4072	2	N	3				13
						1093	3								
07	6045 X	5442	-0-	-603	-0-	241	1	4121	2	N	-0-				13
						1080	3								
08	6045 X	5545	-0-	-500	-0-	208	1	4268	2	N	-0-				13
						1069	3								
09	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	200	1	4366	2	N	-0-				13
						1077	3								
10	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	212	1	4515	2	N	167	170	1		10
						1083	3								
11	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	202	1	4033	2	N	3				13
						1240	3								
12	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT				13
TOTAL GAS PROD:		61,976				TOTAL CONDENSATE PROD:		208							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRIONES, E.L.		WELL #: 2		RRCID -> 150751		COMPL. DATE 08/13/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1259	-0-	-105	-0-	58 1	887 2	N	1			1
						313 3	1 9					
02	1204 N	1122	-0-	-82	-0-	50 1	801 2	N	-0-			1
						271 3						
03	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	55 1	916 2	N	-0-			1
						285 3						
04	1230 N	1194	-0-	-36	-0-	57 1	873 2	N	1			2
						263 3	1 9					
05	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	56 1	901 2	N	-0-			2
						241 3						
06	1230 N	1142	-0-	-88	-0-	52 1	859 2	N	-0-	2 1		-0-
						231 3						
07	1240 N	1163	-0-	-77	-0-	51 1	881 2	N	-0-			-0-
						231 3						
08	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	44 1	905 2	N	-0-			-0-
						229 3						
09	1140 N	786	-0-	-354	-0-	26 1	607 2	N	-0-			-0-
						153 3						
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	45 1	957 2	N	-0-			-0-
						230 3						
11	1140 N	1120	-0-	-20	-0-	40 1	824 2	N	1			1
						255 3	1 9					
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		12,650				TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

L & P		WELL #: 1		RRCID -> 151089		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	46 1	711 2	N	-0-			-0-
						250 3						
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	38 1	636 2	N	-0-			-0-
						218 3						
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	44 1	708 2	N	-0-			-0-
						217 3						
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	44 1	680 2	N	-0-			-0-
						208 3						
05	930 N	852	-0-	-78	-0-	40 1	640 2	N	-0-			-0-
						172 3						
06	900 N	797	-0-	-103	-0-	38 1	599 2	N	-0-			-0-
						160 3						
07	930 N	855	-0-	-75	-0-	37 1	648 2	N	-0-			-0-
						170 3						
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	32 1	662 2	N	-0-			-0-
						166 3						
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	28 1	632 2	N	-0-			-0-
						156 3						
10	868 N	865	-0-	-3	-0-	31 1	674 2	N	-0-			-0-
						160 3						
11	840 N	774	-0-	-66	-0-	28 1	570 2	N	-0-			-0-
						176 3						
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,619				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CARRILLO, O.P.		WELL #: 2		RRCID -> 151091		COMPL. DATE 05/03/1994			TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-		-0-
						7	3						
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-		-0-
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	10	2	N	-0-		-0-
						3	3						
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-		-0-
						16	3						
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-		-0-
						11	3						
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-		-0-
						14	3						
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	5	1	52	2	N	-0-		-0-
						14	3						
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-		-0-
						12	3						
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	3	1	33	2	N	-0-		-0-
						8	3						
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	33	2	N	-0-		-0-
						7	3						
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	3	1	35	2	N	-0-		-0-
						12	3						
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		540				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

L & P		WELL #: 2		RRCID -> 151138		COMPL. DATE 08/14/1994			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	749	-0-	-119	-0-	36	1	528	2	N	-0-		-0-
						185	3						
02	784 N	751	-0-	-33	-0-	34	1	534	2	N	-0-		-0-
						183	3						
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	42	1	711	2	N	-0-		-0-
						219	3						
04	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	102	1	1608	2	N	-0-		-0-
						489	3						
05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	103	1	1618	2	N	-0-		-0-
						432	3						
06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	90	1	1483	2	N	-0-		-0-
						398	3						
07	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	85	1	1466	2	N	-0-		-0-
						385	3						
08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	63	1	1319	2	N	-0-		-0-
						330	3						
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	56	1	1201	2	N	-0-		-0-
						296	3						
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	37	1	785	2	N	-0-		-0-
						190	3						
11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	59	1	1186	2	N	-0-		-0-
						365	3						
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,618				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
RANCHO NUEVO		WELL #: 5		RRCID -> 151206		COMPL. DATE 08/29/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	316	2	N	-0-		-0-
						112	3						
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	N	-0-		-0-
						93	3						
03	403 N	386	-0-	-17	-0-	18	1	282	2	N	-0-		-0-
						86	3						
04	420 N	399	-0-	-21	-0-	19	1	292	2	N	-0-		-0-
						88	3						
05	434 N	341	-0-	-93	-0-	16	1	256	2	N	-0-		-0-
						69	3						
06	360 N	227	-0-	-133	-0-	9	1	170	2	N	-0-		-0-
						48	3						
07	403 N	316	-0-	-87	-0-	13	1	240	2	N	-0-		-0-
						63	3						
08	341 N	286	-0-	-55	-0-	9	1	220	2	N	-0-		-0-
						57	3						
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	339	2	N	-0-		-0-
						81	3						
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	N	-0-		-0-
						79	3						
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	N	-0-		-0-
						98	3						
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,083				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RANCHO NUEVO		WELL #: 8		RRCID -> 151910		COMPL. DATE 10/24/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	174	-0-	-43	-0-	6	1	122	2	N	-0-		1
						46	3						
02	196 N	152	-0-	-44	-0-	6	1	109	2	N	-0-		1
						37	3						
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	8	1	131	2	N	-0-		1
						42	3						
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	6	1	131	2	N	-0-		1
						42	3						
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	N	-0-		1
						33	3						
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	8	1	113	2	N	-0-	1 1	-0-
						31	3						
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	5	1	128	2	N	-0-		-0-
						35	3						
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-		-0-
						34	3						
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	N	-0-		-0-
						32	3						
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-		-0-
						33	3						
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	-0-		-0-
						42	3						
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,869				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CARRILLO, O.P.		WELL #: 3		RRCID -> 152251		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	51	-0-	-259	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
						11	3									
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	4	1	37	2	N	-0-					-0-
						11	3									
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-
						34	3									
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
						12	3									
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-
						23	3									
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	8	1	110	2	N	-0-					-0-
						30	3									
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
						19	3									
08	124 N	75	-0-	-49	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
						14	3									
09	150 N	95	-0-	-55	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
						16	3									
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
						9	3									
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
						14	3									
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			971			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RANCHO NUEVO		WELL #: 9		RRCID -> 152447		COMPL. DATE 11/27/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	61	1	920	2	N	-0-					-0-
						324	3									
02	1232 N	1180	-0-	-52	-0-	53	1	842	2	N	-0-					-0-
						285	3									
03	1302 N	1287	-0-	-15	-0-	57	1	939	2	N	-0-					-0-
						291	3									
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	62	1	930	2	N	-0-					-0-
						280	3									
05	1302 N	1274	-0-	-28	-0-	61	1	957	2	N	-0-					-0-
						256	3									
06	1260 N	1223	-0-	-37	-0-	55	1	920	2	N	-0-					-0-
						248	3									
07	1302 N	1229	-0-	-73	-0-	54	1	931	2	N	-0-					-0-
						244	3									
08	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	44	1	938	2	N	-0-					-0-
						236	3									
09	1230 N	1162	-0-	-68	-0-	42	1	899	2	N	-0-					-0-
						221	3									
10	1240 N	826	-0-	-414	-0-	29	1	643	2	N	-0-					-0-
						154	3									
11	1170 N	769	-0-	-401	-0-	28	1	566	2	N	-0-					-0-
						175	3									
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			12,745			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	153159	COMPL. DATE	01/23/1995	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	868 - 7898		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1581 N	1491	-0-	-90	-0-		86	1	1405	3	Y	-0-		-0-
02	1764 N	1445	-0-	-319	-0-		94	1	1351	3	Y	-0-		-0-
03	1705 N	1350	-0-	-355	-0-		78	1	1272	3	Y	-0-		-0-
04	1440 N	1313	-0-	-127	-0-		84	1	1229	3	Y	-0-		-0-
05	1581 N	1404	-0-	-177	-0-		83	1	1321	3	Y	-0-		-0-
06	1320 N	1317	-0-	-3	-0-		89	1	1228	3	Y	-0-		-0-
07	1364 N	1308	-0-	-56	-0-		80	1	1228	3	Y	-0-		-0-
08	1395 N	1116	-0-	-279	-0-		66	1	1050	3	Y	-0-		-0-
09	1320 N	1043	-0-	-277	-0-		66	1	977	3	Y	-0-		-0-
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-		78	1	1069	3	Y	-0-		-0-
11	1080 N	875	-0-	-205	-0-		61	1	814	3	Y	-0-		-0-
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-						Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 13,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		29	RRCID ->	153536	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	8156 - 8360		
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-		231	2	81	3	Y	-0-		-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-		213	2	72	3	Y	-0-		-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-		245	2	75	3	Y	-0-		-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-		246	2	74	3	Y	-0-		-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-		264	2	70	3	Y	-0-		-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-		275	2	73	3	Y	-0-		-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-		281	2	74	3	Y	-0-		-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-		256	2	74	3	Y	-0-		-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-		236	2	69	3	Y	-0-		-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-		246	2	73	3	Y	-0-		-0-
11	330 N	306	-0-	-24	-0-		222	2	84	3	Y	-0-		-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-						Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	153792	COMPL. DATE	03/07/1995	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9655 - 10275		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BRUNI RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 153866		COMPL. DATE 03/19/1995			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10096 - 10602						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	78 1	676 2	N	-0-						-0-
						238 3									
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	78 1	756 2	N	-0-						-0-
						256 3									
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	41 1	403 2	N	-0-						-0-
						125 3									
04	960 N	497	-0-	-463	-0-	34 1	362 2	N	-0-						-0-
						101 3									
05	1023 N	429	-0-	-594	-0-	25 1	319 2	N	-0-						-0-
						85 3									
06	540 N	424	-0-	-116	-0-	26 1	313 2	N	-0-						-0-
						85 3									
07	527 N	428	-0-	-99	-0-	32 1	309 2	N	-0-						-0-
						87 3									
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	36 1	309 2	N	-0-						-0-
						89 3									
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	36 1	315 2	N	-0-						-0-
						92 3									
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	38 1	309 2	N	-0-						-0-
						92 3									
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	88 1	777 2	N	-0-						-0-
						291 3									
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		6,901				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRUNI RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 153959		COMPL. DATE 04/20/1995			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	102 1	875 2	N	-0-						53
						307 3									
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	89 1	865 2	N	-0-						53
						293 3									
03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	131 1	1287 2	N	12						65
						397 3	13 9								
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	112 1	1221 2	N	-0-						65
						343 3									
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	80 1	1017 2	N	3						68
						272 3	3 9								
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	85 1	1011 2	N	-0-						68
						272 3									
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	103 1	1006 2	N	-0-						68
						283 3									
08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	116 1	1027 2	N	2						70
						296 3	2 9								
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	109 1	953 2	N	6						76
						279 3	7 9								
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	120 1	965 2	N	-0-						76
						287 3									
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	102 1	905 2	N	2						78
						340 3	2 9								
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT						78
TOTAL GAS PROD:		15,677				TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RANCHO NUEVO		WELL #:		7	RRCID ->	154125	COMPL. DATE	10/17/1994	TOTAL DEPTH	9779	PERF. 8150 - 8734	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		505 N	505	-0-	-0-	23 1	355 2		N	-0-		19
						127 3						
02		411 N	411	-0-	-0-	19 1	293 2		N	-0-		19
						99 3						
03		463 N	463	-0-	-0-	20 1	337 2		N	-0-		19
						106 3						
04		458 N	458	-0-	-0-	21 1	334 2		N	-0-		19
						103 3						
05		490 N	490	-0-	-0-	24 1	367 2		N	-0-		19
						99 3						
06		548 N	548	-0-	-0-	24 1	413 2		N	-0-		19
						111 3						
07		540 N	540	-0-	-0-	23 1	408 2		N	-0-		19
						109 3						
08		556 N	556	-0-	-0-	21 1	429 2		N	-0-		19
						106 3						
09		568 N	568	-0-	-0-	20 1	439 2		N	-0-		19
						109 3						
10		589 N	589	-0-	-0-	21 1	458 2		N	-0-		19
						110 3						
11		588 N	588	-0-	-0-	21 1	433 2		N	-0-		19
						134 3						
12		155 N	NO RPT	-0-	-155				N	NO RPT		19
TOTAL GAS PROD:			5,716	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HEIN TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	154234	COMPL. DATE	04/26/1995	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 11216 - 11314	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
L & P		WELL #: 4		RRCID -> 154278		COMPL. DATE 03/19/1995			TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	46	1	690	2	N	-0-				-0-
						244	3								
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	32	1	518	2	N	-0-				-0-
						175	3								
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	48	1	808	2	N	-0-				-0-
						249	3								
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	46	1	705	2	N	-0-				-0-
						213	3								
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	48	1	761	2	N	-0-				-0-
						204	3								
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	40	1	669	2	N	-0-				-0-
						181	3								
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	41	1	713	2	N	-0-				-0-
						188	3								
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	40	1	826	2	N	-0-				-0-
						207	3								
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	38	1	846	2	N	-0-				-0-
						211	3								
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	42	1	872	2	N	-0-				-0-
						208	3								
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	41	1	830	2	N	-0-				-0-
						257	3								
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,037				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRUNI RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 155026		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	29	1	247	2	N	-0-				-0-
						87	3								
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	214	2	N	-0-				-0-
						72	3								
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	34	1	332	2	N	-0-				-0-
						102	3								
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	44	1	469	2	N	-0-				-0-
						131	3								
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	41	1	525	2	N	-0-				-0-
						140	3								
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	50	1	587	2	N	-0-				-0-
						158	3								
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	69	1	673	2	N	-0-				-0-
						190	3								
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	84	1	741	2	N	-0-				-0-
						213	3								
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	91	1	794	2	N	-0-				-0-
						233	3								
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	110	1	884	2	N	-0-				-0-
						262	3								
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	80	1	706	2	N	-0-				-0-
						265	3								
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,679				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI RANCH		WELL #:		32	RRCID ->	155350	COMPL. DATE	08/09/1995	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10426 - 10492	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LA PERLA		WELL #:		72	RRCID ->	155797	COMPL. DATE	10/13/1995	TOTAL DEPTH	9892	PERF. 8205 - 8247	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

3-D RANCHES		WELL #:		2	RRCID ->	156362	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8810 - 8945	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
RANCHO NUEVO		WELL #:		10	RRCID ->	156577	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7960 - 8724	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6262 X	6147	-0-	-115	-0-	4549	2	1598	3	N	-0-		-0-
02	5656 X	5431	-0-	-225	-0-	4057	2	1374	3	N	-0-		-0-
03	6262 X	5431	-0-	-831	-0-	4057	2	1374	3	N	-0-		-0-
04	6060 X	5763	-0-	-297	-0-	270	1	4216	2	N	-0-		-0-
						1277	3						
05	6262 X	5893	-0-	-369	-0-	280	1	4431	2	N	-0-		-0-
						1182	3						
06	5940 X	5694	-0-	-246	-0-	260	1	4284	2	N	-0-		-0-
						1150	3						
07	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	297	1	5104	2	N	-0-		-0-
						1339	3						
08	6107 X	5342	-0-	-765	-0-	201	1	4111	2	N	-0-		-0-
						1030	3						
09	5760 X	5614	-0-	-146	-0-	200	1	4345	2	N	-0-		-0-
						1069	3						
10	6262 X	5725	-0-	-537	-0-	209	1	4449	2	N	-0-		-0-
						1067	3						
11	6060 X	5304	-0-	-756	-0-	195	1	3909	2	N	-0-		-0-
						1200	3						
12	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		63,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RANCHO NUEVO		WELL #:		12	RRCID ->	157440	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8136 - 8568
01	930 N	876	-0-	-54	-0-	41	1	617	2	N	-0-	1
						218	3					
02	840 N	833	-0-	-7	-0-	37	1	594	2	N	-0-	1
						202	3					
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	42	1	712	2	N	-0-	1
						220	3					
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	46	1	711	2	N	-0-	1
						215	3					
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	48	1	757	2	N	-0-	1
						202	3					
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	44	1	733	2	N	-0-	1 1
						198	3					
07	961 N	788	-0-	-173	-0-	34	1	597	2	N	-0-	-0-
						157	3					
08	3100 N	28715	-0-	25615	25615	1072	1	22103	2	N	-0-	-0-
						5540	3					
09	3000 N	17269	-0-	14269	39884	618	1	13361	2	N	-0-	-0-
						3290	3					
10	3100 N	14918	-0-	11818	51702	545	1	11595	2	N	-0-	-0-
						2778	3					
11	75495 X	23793	-0-	-51702	-0-	876	1	17532	2	N	-0-	-0-
						5385	3					
12	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		91,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LA PERLA		WELL #:		182	RRCID ->	157516	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9660 - 9664			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	2252	-0-	-73	-0-	105	1	1588	2	N	-0-			-0-
						559	3							
02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	96	1	1543	2	N	-0-			-0-
						524	3							
03	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	112	1	1839	2	N	-0-			-0-
						568	3							
04	3000 N	4533	-0-	1533	1533	212	1	3314	2	N	-0-			-0-
						1007	3							
05	3100 N	3819	-0-	719	2252	182	1	2870	2	N	-0-			-0-
						767	3							
06	3000 N	4117	-0-	1117	3369	190	1	3098	2	N	-0-			-0-
						829	3							
07	7371 X	4002	-0-	-3369	-0-	176	1	3030	2	N	-0-			-0-
						796	3							
08	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	153	1	3150	2	N	-0-			-0-
						789	3							
09	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	137	1	2959	2	N	-0-			-0-
						728	3							
10	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	156	1	3329	2	N	-0-			-0-
						799	3							
11	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	149	1	2963	2	N	-0-			-0-
						908	3							
12	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCASKILL		WELL #:		19	RRCID ->	157794	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10872 - 11433			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)													//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.// 386310									
RANCHO NUEVO													WELL #: 13		RRCID -> 157822		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8120 - 8174	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01	4030 X	3791	-0-	-239	-0-	178	1	2673	2	N	-0-					-0-						
						940	3															
02	3640 X	3511	-0-	-129	-0-	157	1	2506	2	N	-0-					-0-						
						848	3															
03	4030 X	3847	-0-	-183	-0-	172	1	2810	2	N	-0-					-0-						
						865	3															
04	3810 X	3716	-0-	-94	-0-	175	1	2716	2	N	-0-					-0-						
						825	3															
05	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	186	1	2950	2	N	-0-					-0-						
						789	3															
06	3750 X	3683	-0-	-67	-0-	169	1	2771	2	N	-0-					-0-						
						743	3															
07	3875 X	3722	-0-	-153	-0-	164	1	2819	2	N	-0-					-0-						
						739	3															
08	3937 X	3819	-0-	-118	-0-	144	1	2938	2	N	-0-					-0-						
						737	3															
09	3810 X	3759	-0-	-51	-0-	135	1	2907	2	N	-0-					-0-						
						717	3															
10	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	145	1	3092	2	N	-0-					-0-						
						742	3															
11	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	139	1	2800	2	N	-0-					-0-						
						859	3															
12	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-						
TOTAL GAS PROD:		41,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																

MARTINEZ, C.													WELL #: 7		RRCID -> 158277		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8890 - 8938	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	334	1	2893	2	N	1					11						
						1017	3															
02	3696 X	3677	-0-	-19	-0-	263	1	2550	2	N	-0-					11						
						864	3															
03	4030 X	4025	-0-	-5	-0-	290	1	2854	2	N	-0-					11						
						881	3															
04	3960 X	3874	-0-	-86	-0-	260	1	2822	2	N	-0-					11						
						792	3															
05	4092 X	3982	-0-	-110	-0-	231	1	2961	2	N	-0-					11						
						790	3															
06	3960 X	3667	-0-	-293	-0-	230	1	2710	2	N	-0-					11						
						727	3															
07	4061 X	3821	-0-	-240	-0-	283	1	2760	2	N	-0-					11						
						778	3															
08	4030 X	3784	-0-	-246	-0-	307	1	2699	2	N	-0-					11						
						778	3															
09	3870 X	3605	-0-	-265	-0-	294	1	2562	2	N	-0-					11						
						749	3															
10	3968 X	3691	-0-	-277	-0-	322	1	2597	2	N	-0-					11						
						772	3															
11	3810 X	3586	-0-	-224	-0-	272	1	2410	2	N	-0-					11						
						904	3															
12	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					11						
TOTAL GAS PROD:		41,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		1																

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: B 26		RRCID -> 158738	COMPL. DATE 05/14/1996	TOTAL DEPTH 9119	PERF. 8744	- 8851	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	333 X	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	3	Y	-0-
02	308 N	300	-0-	-8	-0-	19	1	281	3	Y	-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	3	Y	-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	3	Y	-0-
05	341 N	234	-0-	-107	-0-	24	1	210	3	Y	-0-
06	330 N	93	-0-	-237	-0-	8	1	85	3	Y	-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-
08	248 N	202	-0-	-46	-0-	16	1	186	3	Y	-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	Y	-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	3	Y	-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		2,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANALES		WELL #: 16		RRCID -> 158740		COMPL. DATE 05/09/1996			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	10168 X	9495	-0-	-673	-0-	447	1	6694	2	N	1
						2353	3		1	9	
02	9184 X	8709	-0-	-475	-0-	390	1	6214	2	N	-0-
						2105	3				1
03	10168 X	9562	-0-	-606	-0-	424	1	6983	2	N	-0-
						2155	3				1
04	9300 X	8942	-0-	-358	-0-	421	1	6538	2	N	-0-
						1983	3				1
05	9641 X	9432	-0-	-209	-0-	449	1	7089	2	N	-0-
						1894	3				1
06	9330 X	9104	-0-	-226	-0-	418	1	6849	2	N	-0-
						1837	3		1	1	-0-
07	9641 X	9100	-0-	-541	-0-	402	1	6893	2	N	-0-
						1805	3				-0-
08	9548 X	9042	-0-	-506	-0-	339	1	6960	2	N	-0-
						1743	3				-0-
09	9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	335	1	7241	2	N	-0-
						1782	3				-0-
10	9836 X	9836	-0-	-0-	-0-	358	1	7646	2	N	-0-
						1832	3				-0-
11	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	342	1	6851	2	N	1
						2105	3		1	9	1
12	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		101,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
3-D RANCHES		WELL #:		4	RRCID ->	159352	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8802 - 8912		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	719	-0-	-56	-0-	34	1	507	2	N	-0-		-0-
						178	3						
02	672 N	643	-0-	-29	-0-	27	1	460	2	N	-0-		-0-
						156	3						
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	32	1	537	2	N	-0-		-0-
						167	3						
04	690 N	679	-0-	-11	-0-	32	1	498	2	N	-0-		-0-
						149	3						
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	35	1	539	2	N	-0-		-0-
						143	3						
06	720 N	688	-0-	-32	-0-	31	1	517	2	N	-0-		-0-
						140	3						
07	713 N	444	-0-	-269	-0-	20	1	336	2	N	-0-		-0-
						88	3						
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	36	1	703	2	N	-0-		-0-
						175	3						
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-		-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

3-D RANCHES		WELL #:		3	RRCID ->	159655	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	9549	PERF. 8541 - 8911		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	266	1	3996	2	N	-0-		-0-
						1403	3						
02	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	226	1	3589	2	N	-0-		-0-
						1215	3						
03	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	243	1	3991	2	N	-0-		-0-
						1231	3						
04	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	246	1	3828	2	N	-0-		-0-
						1159	3						
05	5177 X	4457	-0-	-720	-0-	212	1	3350	2	N	-0-		-0-
						895	3						
06	5010 X	3817	-0-	-1193	-0-	176	1	2871	2	N	-0-		-0-
						770	3						
07	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	244	1	4206	2	N	-0-		-0-
						1104	3						
08	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	200	1	4091	2	N	-0-		-0-
						1025	3						
09	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	186	1	4007	2	N	-0-		-0-
						986	3						
10	5177 X	5097	-0-	-80	-0-	186	1	3962	2	N	-0-		-0-
						949	3						
11	5010 X	4764	-0-	-246	-0-	175	1	3511	2	N	-0-		-0-
						1078	3						
12	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		55,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRIONES, E.L.		WELL #: 3		RRCID -> 160335		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8338 - 8364				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-		-0-
02	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-		-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7 2	N	-0-		-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9 2	N	-0-		-0-
						1	3					
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7 2	N	-0-		-0-
06	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2		N	-0-		-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14 2	N	-0-		-0-
						1	3					
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	36 2	N	-0-		-0-
						9	3					
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 160387		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L & P		WELL #: 6		RRCID -> 160625		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8272 - 8922				
01	1240 N	855	-0-	-385	-0-	39	1	604 2	N	-0-		-0-
						212	3					
02	1064 N	876	-0-	-188	-0-	38	1	626 2	N	-0-		-0-
						212	3					
03	1023 N	784	-0-	-239	-0-	33	1	572 2	N	-0-		-0-
						179	3					
04	840 N	535	-0-	-305	-0-	26	1	392 2	N	-0-		-0-
						117	3					
05	961 N	784	-0-	-177	-0-	36	1	589 2	N	-0-		-0-
						159	3					
06	750 N	697	-0-	-53	-0-	32	1	525 2	N	-0-		-0-
						140	3					
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	531 2	N	-0-		-0-
						139	3					
08	775 N	678	-0-	-97	-0-	27	1	521 2	N	-0-		-0-
						130	3					
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	26	1	549 2	N	-0-		-0-
						135	3					
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	27	1	574 2	N	-0-		-0-
						136	3					
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	26	1	491 2	N	-0-		-0-
						150	3					
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
MARTINEZ, C.		WELL #:	8	RRCID ->	161188	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	11296	PERF. 8992 - 9127	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

3-D RANCHES		WELL #:	5	RRCID ->	161411	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	9966	PERF. 8906 - 8984	
01	1984 N	1575	-0-	-409	-0-	73 1	1112 2	N	-0-	-0-	
						390 3					
02	1736 N	1621	-0-	-115	-0-	73 1	1156 2	N	-0-	-0-	
						392 3					
03	1705 N	1597	-0-	-108	-0-	70 1	1165 2	N	-0-	-0-	
						362 3					
04	1530 N	1475	-0-	-55	-0-	70 1	1078 2	N	-0-	-0-	
						327 3					
05	1798 N	1601	-0-	-197	-0-	77 1	1203 2	N	-0-	-0-	
						321 3					
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	74 1	1211 2	N	-0-	-0-	
						326 3					
07	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	76 1	1292 2	N	-0-	-0-	
						339 3					
08	1612 N	1574	-0-	-38	-0-	59 1	1210 2	N	-0-	-0-	
						305 3					
09	1620 N	1483	-0-	-137	-0-	53 1	1148 2	N	-0-	-0-	
						282 3					
10	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	75 1	1552 2	N	-0-	-0-	
						371 3					
11	1530 N	128	-0-	-1402	-0-	7 1	94 2	N	-0-	-0-	
						27 3					
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			16,370	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
L & P		WELL #: 8		RRCID -> 162124		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7964 - 8810					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	3101	-0-	-185	-0-	146	1	2188	2	N	-0-		-0-
						767	3						
02	2968 X	2920	-0-	-48	-0-	131	1	2084	2	N	-0-		-0-
						705	3						
03	3286 X	3200	-0-	-86	-0-	142	1	2336	2	N	-0-		-0-
						722	3						
04	3180 X	2932	-0-	-248	-0-	138	1	2143	2	N	-0-		-0-
						651	3						
05	3224 X	3199	-0-	-25	-0-	153	1	2405	2	N	-0-		-0-
						641	3						
06	3120 X	2870	-0-	-250	-0-	130	1	2160	2	N	-0-		-0-
						580	3						
07	3224 X	3071	-0-	-153	-0-	135	1	2326	2	N	-0-		-0-
						610	3						
08	3193 X	3098	-0-	-95	-0-	116	1	2384	2	N	-0-		-0-
						598	3						
09	3090 X	3055	-0-	-35	-0-	109	1	2364	2	N	-0-		-0-
						582	3						
10	3193 X	3121	-0-	-72	-0-	115	1	2425	2	N	-0-		-0-
						581	3						
11	3000 X	2727	-0-	-273	-0-	101	1	2010	2	N	-0-		-0-
						616	3						
12	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA		WELL #: 184		RRCID -> 162238		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	36	1	524	2	N	-0-		-0-
						184	3						
02	672 N	594	-0-	-78	-0-	26	1	423	2	N	-0-		-0-
						145	3						
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	33	1	575	2	N	-0-		-0-
						180	3						
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	35	1	554	2	N	-0-		-0-
						170	3						
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	38	1	604	2	N	-0-		-0-
						162	3						
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	38	1	611	2	N	-0-		-0-
						164	3						
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	34	1	577	2	N	-0-		-0-
						151	3						
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	31	1	629	2	N	-0-		-0-
						158	3						
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	28	1	635	2	N	-0-		-0-
						157	3						
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	33	1	687	2	N	-0-		-0-
						166	3						
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	28	1	598	2	N	-0-		-0-
						186	3						
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
L & P		WELL #: 7		RRCID -> 162653		COMPL. DATE 04/11/1996			TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	62 2	22 3	1 9	N	1				1
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	86 2	30 3		N	-0-				1
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	5 1	111 2	34 3		N	-0-				1
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	51 2	15 3		N	-0-				1
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	55 2	15 3		N	-0-				1
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	54 2	14 3		N	-0-	1 1			-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	89 2	23 3		N	-0-				-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	49 2	12 3		N	-0-				-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	9 3		N	-0-				-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	7 3		N	-0-				-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	8 3		N	-0-				-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		901				TOTAL CONDENSATE PROD:					1				

BRUNI RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 163643		COMPL. DATE 06/14/1997			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	775 N	769	-0-	-6	-0-	60 1	525 2	184 3		N	-0-				14
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	45 1	435 2	148 3		N	-0-				14
03	806 N	631	-0-	-175	-0-	46 1	446 2	46 1	1 9	N	1				15
04	780 N	599	-0-	-181	-0-	41 1	436 2	138 3		N	-0-				15
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	43 1	551 2	122 3		N	-0-				15
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	46 1	540 2	147 3		N	5				20
07	620 N	602	-0-	-18	-0-	145 3	435 2	44 1	6 9	N	-0-				20
08	744 N	731	-0-	-13	-0-	123 3	521 2	59 1		N	-0-				20
09	840 N	748	-0-	-92	-0-	151 3	532 2	61 1		N	-0-				20
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	155 3	543 2	68 1		N	-0-				20
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	161 3	529 2	60 1		N	-0-				20
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	198 3				N	NO RPT				20
TOTAL GAS PROD:		7,745				TOTAL CONDENSATE PROD:					6				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 41		RRCID -> 163917		COMPL. DATE 07/06/1997		TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	70 1	1016 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						356 3							
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	57 1	896 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						304 3							
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	60 1	983 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						302 3							
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	60 1	941 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						287 3							
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	59 1	939 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						251 3							
06	990 N	888	-0-	-102	-0-	40 1	667 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						181 3							
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	48 1	811 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						212 3							
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	40 1	826 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						205 3							
09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	43 1	924 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						226 3							
10	1023 N	891	-0-	-132	-0-	33 1	692 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						166 3							
11	990 N	983	-0-	-7	-0-	36 1	725 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						222 3							
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRIONES, E. L.		WELL #: 5		RRCID -> 164155		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9717 - 9740					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1497	-0-	-332	-0-	70 1	1056 2	N	1	1	-0-	-0-	1
						370 3							
02	1624 N	1163	-0-	-461	-0-	52 1	829 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
						282 3							
03	1612 N	1203	-0-	-409	-0-	54 1	880 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
						269 3							
04	1440 N	1037	-0-	-403	-0-	47 1	757 2	N	1	1	-0-	-0-	2
						232 3							
05	1302 N	1065	-0-	-237	-0-	52 1	801 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2
						212 3							
06	1170 N	947	-0-	-223	-0-	43 1	712 2	N	-0-	2 1	-0-	-0-	-0-
						192 3							
07	1085 N	963	-0-	-122	-0-	42 1	731 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						190 3							
08	1054 N	986	-0-	-68	-0-	37 1	757 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						192 3							
09	960 N	834	-0-	-126	-0-	29 1	645 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						160 3							
10	961 N	946	-0-	-15	-0-	34 1	735 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						177 3							
11	960 N	800	-0-	-160	-0-	27 1	588 2	N	1	1	-0-	-0-	1
						184 3							
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		11,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MARTINEZ, E. C.		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
		WELL #: 4	RRCID -> 164349	COMPL. DATE 08/30/1997	TOTAL DEPTH 7807	PERF. 7506 - 7511						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	75 1	953 3	Y	19			43
02	2828 X	463	-0-	-2365	-0-	21 9	392 3	Y	15			58
03	3131 X	518	-0-	-2613	-0-	54 1	446 3	Y	33	65 1		26
04	3030 X	587	-0-	-2443	-0-	17 9	523 3	Y	14			40
05	2201 X	1242	-0-	-959	-0-	36 9	1105 3	Y	25			65
06	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	49 1	1538 3	Y	22	51 1		36
07	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	15 9	1023 3	Y	4			40
08	1240 X	1220	-0-	-20	-0-	109 1	1129 3	Y	14			54
09	1680 X	1087	-0-	-593	-0-	28 9	990 3	Y	2			56
10	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	69 1	954 3	Y	18			74
11	1170 N	688	-0-	-482	-0-	4 9	623 3	Y	3	66 1	1 6	10
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	76 1		Y				10
TOTAL GAS PROD:		10,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		169						

3-D RANCHES		WELL #: 6	RRCID -> 164829	COMPL. DATE 03/12/1997	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9192 - 9290						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11 1	169 2	N	1			1
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	60 3	121 2	N	1			2
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	6 1	125 2	N	1			3
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	46 3	125 2	N	1			4
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	7 1	131 2	N	1			5
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	40 3	165 2	N	1	5 1		1
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	5 1	163 2	N	-0-			1
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	42 3	127 2	N	-0-			1
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8 1	104 2	N	-0-			1
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	36 3	112 2	N	-0-			1
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	109 2	N	1			2
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	45 3		N				2
TOTAL GAS PROD:		1,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 152		RRCID -> 164908		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	40	1	610	2	N	-0-		-0-
						216	3						
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	37	1	572	2	N	-0-		-0-
						194	3						
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	38	1	627	2	N	-0-		-0-
						192	3						
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	42	1	643	2	N	-0-		-0-
						195	3						
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	42	1	670	2	N	-0-		-0-
						179	3						
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	39	1	608	2	N	-0-		-0-
						162	3						
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	39	1	688	2	N	-0-		-0-
						179	3						
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	32	1	693	2	N	-0-		-0-
						176	3						
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	34	1	704	2	N	-0-		-0-
						172	3						
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	33	1	723	2	N	-0-		-0-
						174	3						
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	27	1	519	2	N	-0-		-0-
						158	3						
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,457				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA		WELL #: 77		RRCID -> 164917		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 35		RRCID -> 165326		COMPL. DATE 10/26/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	122	1	1819	2	N	-0-				-0-	
						639	3									
02	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	95	1	1508	2	N	-0-				-0-	
						511	3									
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	101	1	1665	2	N	-0-				-0-	
						512	3									
04	2490 N	2252	-0-	-238	-0-	105	1	1647	2	N	-0-				-0-	
						500	3									
05	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	112	1	1780	2	N	-0-				-0-	
						477	3									
06	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	109	1	1773	2	N	-0-				-0-	
						474	3									
07	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	117	1	2024	2	N	-0-				-0-	
						531	3									
08	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	97	1	1973	2	N	-0-				-0-	
						492	3									
09	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	94	1	2040	2	N	-0-				-0-	
						502	3									
10	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	96	1	2039	2	N	-0-				-0-	
						488	3									
11	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	93	1	1864	2	N	-0-				-0-	
						574	3									
12	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		26,973				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEIN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 165676		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-				-0-	
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-				-0-	
						21	3									
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-				-0-	
						7	3									
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-				-0-	
						9	3									
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	-0-				-0-	
						29	3									
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-				-0-	
						16	3									
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-				-0-	
						17	3									
09	150 N	73	-0-	-77	-0-	6	1	52	2	N	-0-				-0-	
						15	3									
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-	
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		552				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 185		RRCID -> 165715		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 8188 - 8355					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	50	1	748	2	Y	-0-				-0-
						263	3								
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	69	1	1097	2	Y	-0-				-0-
						371	3								
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	68	1	1109	2	Y	-0-				-0-
						341	3								
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	56	1	864	2	Y	-0-				-0-
						261	3								
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	60	1	956	2	Y	-0-				-0-
						254	3								
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	49	1	801	2	Y	-0-				-0-
						214	3								
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	271	2	Y	-0-				-0-
						71	3								
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	19	1	384	2	Y	-0-				-0-
						97	3								
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	22	1	488	2	Y	-0-				-0-
						121	3								
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	43	1	888	2	Y	-0-				-0-
						213	3								
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	46	1	943	2	Y	-0-				-0-
						292	3								
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,544				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA		WELL #: 186		RRCID -> 165807		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 9799		PERF. 8345 - 8400					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	382	2	N	-0-				1
						133	3								
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	401	2	N	-0-				1
						137	3								
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	522	2	N	-0-				1
						162	3								
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	444	2	N	-0-				1
						135	3								
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	36	1	577	2	N	-0-				1
						154	3								
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	514	2	N	-0-	1	1		-0-
						138	3								
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	N	-0-				-0-
						119	3								
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	21	1	432	2	N	-0-				-0-
						107	3								
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	22	1	469	2	N	-0-				-0-
						114	3								
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	N	-0-				-0-
						117	3								
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	21	1	424	2	N	-0-				-0-
						130	3								
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,843				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 178		RRCID -> 166325		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA		WELL #: 183		RRCID -> 166736		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497					
01	1674 N	1503	-0-	-171	-0-	70 1	1060 2	N	-0-			1	
						373 3							
02	1428 N	1334	-0-	-94	-0-	59 1	951 2	N	-0-			1	
						324 3							
03	1550 N	1514	-0-	-36	-0-	68 1	1105 2	N	-0-			1	
						341 3							
04	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	69 1	1070 2	N	-0-			1	
						324 3							
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	71 1	1122 2	N	-0-			1	
						301 3							
06	1470 N	1432	-0-	-38	-0-	66 1	1076 2	N	-0-	1 1		-0-	
						290 3							
07	1519 N	1484	-0-	-35	-0-	66 1	1123 2	N	-0-			-0-	
						295 3							
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	58 1	1198 2	N	-0-			-0-	
						300 3							
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	57 1	1229 2	N	-0-			-0-	
						303 3							
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	61 1	1259 2	N	-0-			-0-	
						301 3							
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	57 1	1138 2	N	-0-			-0-	
						349 3							
12	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,534				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA		WELL #: 187		RRCID -> 167304		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 188		RRCID -> 167560		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 167563		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7800 - 8814			
01	6414 X	3582	-0-	-2832	-0-	2651	2	931	3	Y	-0-
02	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	2288	2	775	3	Y	-0-
03	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	2435	2	752	3	Y	-0-
04	3900 X	2661	-0-	-1239	-0-	2042	2	619	3	Y	-0-
05	4030 X	2316	-0-	-1714	-0-	1828	2	488	3	Y	-0-
06	3480 X	2890	-0-	-590	-0-	2279	2	611	3	Y	-0-
07	3379 X	2833	-0-	-546	-0-	2245	2	588	3	Y	-0-
08	3193 X	2706	-0-	-487	-0-	2101	2	605	3	Y	-0-
09	2880 X	2216	-0-	-664	-0-	1715	2	501	3	Y	-0-
10	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	1887	2	561	3	Y	-0-
11	2760 X	2264	-0-	-496	-0-	1647	2	617	3	Y	-0-
12	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		30,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA B		WELL #: 8		RRCID -> 167760		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349			
01	248 N	168	-0-	-80	-0-	6	1	117	2	N	-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	45	3	142	2	N	-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	49	3	93	2	N	-0-
05	217 N	169	-0-	-48	-0-	6	1	128	2	N	-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	37	3	118	2	N	-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	N	-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	N	-0-
09	150 N	30	-0-	-120	-0-	47	3	21	2	N	-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	9	1			N	-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	2	1			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA A		WELL #: 9		RRCID -> 167961		COMPL. DATE 03/12/1998			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	29 1	443 2	156 3	1 9	N	1				2
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	26 1	411 2	140 3		N	-0-				2
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	27 1	459 2	141 3		N	-0-				2
04	600 N	495	-0-	-105	-0-	23 1	362 2	110 3		N	-0-				2
05	620 N	595	-0-	-25	-0-	28 1	447 2	120 3		N	-0-				2
06	600 N	574	-0-	-26	-0-	25 1	433 2	116 3		N	-0-	2 1			-0-
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	26 1	444 2	118 3		N	-0-				-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	23 1	463 2	117 3		N	-0-				-0-
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	21 1	475 2	120 3		N	-0-				-0-
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	24 1	504 2	120 3		N	-0-				-0-
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	23 1	458 2	142 3		N	-0-				-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

LA PERLA B		WELL #: 9		RRCID -> 168506		COMPL. DATE 05/09/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	372 1	5583 2	1962 3		N	-0-				-0-
02	6776 X	6013	-0-	-763	-0-	270 1	4291 2	1452 3		N	-0-				-0-
03	7502 X	7492	-0-	-10	-0-	333 1	5470 2	1689 3		N	-0-				-0-
04	7260 X	6732	-0-	-528	-0-	315 1	4923 2	1494 3		N	-0-				-0-
05	7502 X	7285	-0-	-217	-0-	348 1	5476 2	1461 3		N	-0-				-0-
06	7260 X	6250	-0-	-1010	-0-	287 1	4703 2	1260 3		N	-0-				-0-
07	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	345 1	5917 2	1550 3		N	-0-				-0-
08	7502 X	7066	-0-	-436	-0-	265 1	5439 2	1362 3		N	-0-				-0-
09	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	260 1	5639 2	1388 3		N	-0-				-0-
10	7502 X	7132	-0-	-370	-0-	261 1	5542 2	1329 3		N	-0-				-0-
11	7260 X	7137	-0-	-123	-0-	263 1	5259 2	1615 3		N	-0-				-0-
12	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		78,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 168960	COMPL. DATE 03/07/1998	TOTAL DEPTH 8020	PERF. 7596	- 7606					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	18691 X	18691	-0-	-0-	-0-	13831	2	4860	3	Y	-0-			-0-
02	16691 X	16691	-0-	-0-	-0-	12469	2	4222	3	Y	-0-			-0-
03	18941 X	18295	-0-	-646	-0-	13983	2	4312	3	Y	-0-			-0-
04	18210 X	17531	-0-	-679	-0-	13450	2	4081	3	Y	-0-			-0-
05	18817 X	17672	-0-	-1145	-0-	13950	2	3722	3	Y	-0-			-0-
06	18090 X	16856	-0-	-1234	-0-	13291	2	3565	3	Y	-0-			-0-
07	18476 X	17265	-0-	-1211	-0-	13679	2	3586	3	Y	-0-			-0-
08	18290 X	16885	-0-	-1405	-0-	13110	2	3775	3	Y	-0-			-0-
09	17520 X	16172	-0-	-1348	-0-	12515	2	3657	3	Y	-0-			-0-
10	16558 X	16558	-0-	-0-	-0-	12762	2	3796	3	Y	-0-			-0-
11	16620 X	16308	-0-	-312	-0-	11858	2	4450	3	Y	-0-			-0-
12	17174 X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		188,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRUNI RANCH		WELL #:		38	RRCID -> 169354	COMPL. DATE 07/14/1998	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9518	- 9582					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LA PERLA		WELL #:		192	RRCID -> 169551	COMPL. DATE 07/02/1998	TOTAL DEPTH 9967	PERF. 8704	- 8854					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6014 X	5063	-0-	-951	-0-	238	1	3571	2	N	-0-			1
						1254	3							
02	5432 X	5086	-0-	-346	-0-	227	1	3629	2	N	-0-			1
						1230	3							
03	6014 X	5903	-0-	-111	-0-	263	1	4311	2	N	-0-			1
						1329	3							
04	5790 X	5561	-0-	-229	-0-	262	1	4065	2	N	-0-			1
						1234	3							
05	5642 X	5300	-0-	-342	-0-	252	1	3984	2	N	-0-			1
						1064	3							
06	5700 X	4795	-0-	-905	-0-	220	1	3608	2	N	-0-	1	1	-0-
						967	3							
07	5890 X	5244	-0-	-646	-0-	231	1	3971	2	N	-0-			-0-
						1042	3							
08	5890 X	5317	-0-	-573	-0-	200	1	4092	2	N	-0-			-0-
						1025	3							
09	5550 X	5141	-0-	-409	-0-	184	1	3979	2	N	-0-			-0-
						978	3							
10	5301 X	5183	-0-	-118	-0-	189	1	4028	2	N	-0-			-0-
						966	3							
11	5160 X	5141	-0-	-19	-0-	191	1	3787	2	N	-0-			-0-
						1163	3							
12	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		57,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 191		RRCID -> 170460		COMPL. DATE 09/07/1998			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8360 - 8540				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	162	1	2428	2	N	-0-		-0-
						853	3						
02	2884 X	2637	-0-	-247	-0-	118	1	1882	2	N	-0-		-0-
						637	3						
03	3193 X	2909	-0-	-284	-0-	130	1	2124	2	N	-0-		-0-
						655	3						
04	3090 X	2704	-0-	-386	-0-	129	1	1977	2	N	-0-		-0-
						598	3						
05	3193 X	2594	-0-	-599	-0-	124	1	1949	2	N	-0-		-0-
						521	3						
06	3090 X	2552	-0-	-538	-0-	116	1	1919	2	N	-0-		-0-
						517	3						
07	2914 X	2711	-0-	-203	-0-	120	1	2052	2	N	-0-		-0-
						539	3						
08	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	111	1	2267	2	N	-0-		-0-
						566	3						
09	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	104	1	2210	2	N	-0-		-0-
						542	3						
10	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	129	1	2783	2	N	-0-		-0-
						668	3						
11	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	122	1	2459	2	N	-0-		-0-
						757	3						
12	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,268				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LA PERLA		WELL #: 193		RRCID -> 171096		COMPL. DATE 10/17/1998			TOTAL DEPTH 9448 PERF. 8925 - 9077				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	14	1	210	2	Y	-0-		-0-
						75	3						
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	11	1	191	2	Y	-0-		-0-
						67	3						
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	13	1	214	2	Y	-0-		-0-
						67	3						
04	300 N	285	-0-	-15	-0-	13	1	209	2	Y	-0-		-0-
						63	3						
05	310 N	288	-0-	-22	-0-	13	1	217	2	Y	-0-		-0-
						58	3						
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	Y	-0-		-0-
						56	3						
07	310 N	275	-0-	-35	-0-	12	1	207	2	Y	-0-		-0-
						56	3						
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	9	1	209	2	Y	-0-		-0-
						53	3						
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	Y	-0-		-0-
						54	3						
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	9	1	229	2	Y	-0-		-0-
						56	3						
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	-0-		-0-
						64	3						
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,102				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 195		RRCID -> 171783		COMPL. DATE 12/15/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9112 - 9422				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	139	1	2092	2	Y	-0-		1
						736	3						
02	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	120	1	1929	2	Y	-0-		1
						655	3						
03	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	129	1	2137	2	Y	-0-		1
						659	3						
04	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	129	1	2012	2	Y	-0-		1
						610	3						
05	2790 N	2743	-0-	-47	-0-	130	1	2063	2	Y	-0-		1
						550	3						
06	2700 N	2597	-0-	-103	-0-	119	1	1953	2	Y	-0-	1 1	-0-
						525	3						
07	2790 N	2611	-0-	-179	-0-	115	1	1976	2	Y	-0-		-0-
						520	3						
08	2728 N	2580	-0-	-148	-0-	97	1	1985	2	Y	-0-		-0-
						498	3						
09	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	99	1	2140	2	Y	-0-		-0-
						527	3						
10	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	105	1	2218	2	Y	-0-		-0-
						531	3						
11	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	101	1	2021	2	Y	-0-		-0-
						623	3						
12	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,243				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA		WELL #: 198		RRCID -> 171850		COMPL. DATE 01/04/1999			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	303	1	4561	2	N	-0-		1
						1604	3						
02	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	263	1	4200	2	N	-0-		1
						1423	3						
03	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	284	1	4698	2	N	-0-		1
						1449	3						
04	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	289	1	4529	2	N	-0-		1
						1377	3						
05	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	290	1	4566	2	N	-0-		1
						1219	3						
06	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	247	1	4047	2	N	-0-	1 1	-0-
						1084	3						
07	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	252	1	4346	2	N	-0-		-0-
						1142	3						
08	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	222	1	4577	2	N	-0-		-0-
						1147	3						
09	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	220	1	4726	2	N	-0-		-0-
						1163	3						
10	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	235	1	5017	2	N	-0-		-0-
						1203	3						
11	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	218	1	4363	2	N	-0-		-0-
						1340	3						
12	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		66,604				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 200		RRCID -> 172391		COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	37	1	555	2	Y	-0-				-0-	
						195	3									
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	Y	-0-				-0-	
						173	3									
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	36	1	604	2	Y	-0-				-0-	
						188	3									
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	36	1	567	2	Y	-0-				-0-	
						171	3									
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	39	1	634	2	Y	-0-				-0-	
						171	3									
06	750 N	680	-0-	-70	-0-	31	1	512	2	Y	-0-				-0-	
						137	3									
07	775 N	712	-0-	-63	-0-	32	1	539	2	Y	-0-				-0-	
						141	3									
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	31	1	631	2	Y	-0-				-0-	
						158	3									
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	Y	-0-				-0-	
						161	3									
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	30	1	653	2	Y	-0-				-0-	
						157	3									
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	27	1	551	2	Y	-0-				-0-	
						170	3									
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,591				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LA PERLA		WELL #: 197		RRCID -> 172413		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1035	-0-	-267	-0-	48	1	730	2	Y	-0-				-0-	
						257	3									
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	58	1	913	2	Y	-0-				-0-	
						307	3									
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	60	1	970	2	Y	-0-				-0-	
						300	3									
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	58	1	879	2	Y	-0-				-0-	
						266	3									
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	62	1	967	2	Y	-0-				-0-	
						257	3									
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	53	1	880	2	Y	-0-				-0-	
						235	3									
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	53	1	915	2	Y	-0-				-0-	
						240	3									
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	44	1	929	2	Y	-0-				-0-	
						234	3									
09	1080 N	771	-0-	-309	-0-	27	1	598	2	Y	-0-				-0-	
						146	3									
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	42	1	872	2	Y	-0-				-0-	
						208	3									
11	1170 N	1073	-0-	-97	-0-	39	1	792	2	Y	-0-				-0-	
						242	3									
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,681				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 201		RRCID -> 172576		COMPL. DATE 03/09/1999		TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	69 1	1008 2	Y	-0-				1
						352 3							
02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	61 1	983 2	Y	-0-				1
						335 3							
03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	68 1	1128 2	Y	-0-				1
						349 3							
04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	71 1	1087 2	Y	-0-				1
						328 3							
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	72 1	1127 2	Y	-0-				1
						301 3							
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	66 1	1072 2	Y	-0-	1 1			-0-
						287 3							
07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	64 1	1101 2	Y	-0-				-0-
						289 3							
08	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	53 1	1075 2	Y	-0-				-0-
						267 3							
09	1380 N	913	-0-	-467	-0-	34 1	706 2	Y	-0-				-0-
						173 3							
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	29 1	638 2	Y	-0-				-0-
						154 3							
11	1350 N	645	-0-	-705	-0-	24 1	475 2	Y	-0-				-0-
						146 3							
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA B1		WELL #: 10		RRCID -> 172610		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANALES		WELL #: 18		RRCID -> 172835		COMPL. DATE 04/15/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10129 - 10769					
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 203		RRCID -> 172846		COMPL. DATE 04/27/1999			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1520	-0-	-278	-0-	70 1	1072 2	Y	-0-				-0-
						378 3							
02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	70 1	1132 2	Y	-0-				-0-
						381 3							
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	76 1	1252 2	Y	-0-				-0-
						385 3							
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	76 1	1187 2	Y	-0-				-0-
						361 3							
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	81 1	1281 2	Y	-0-				-0-
						340 3							
06	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	74 1	1221 2	Y	-0-				-0-
						326 3							
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	69 1	1198 2	Y	-0-				-0-
						314 3							
08	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	61 1	1239 2	Y	-0-				-0-
						311 3							
09	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	59 1	1260 2	Y	-0-				-0-
						309 3							
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	61 1	1278 2	Y	-0-				-0-
						306 3							
11	1560 N	1468	-0-	-92	-0-	54 1	1082 2	Y	-0-				-0-
						332 3							
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA		WELL #: 194		RRCID -> 172955		COMPL. DATE 10/12/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	13 1	203 2	Y	-0-				1
						73 3							
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	16 1	255 2	Y	-0-				1
						87 3							
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	14 1	232 2	Y	-0-				1
						70 3							
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	11 1	188 2	Y	-0-				1
						59 3							
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	11 1	194 2	Y	-0-				1
						53 3							
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	111 2	Y	-0-	1 1			-0-
						30 3							
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	11 1	195 2	Y	-0-				-0-
						53 3							
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	9 1	200 2	Y	-0-				-0-
						52 3							
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	100 2	Y	-0-				-0-
						22 3							
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	8 1	212 2	Y	-0-				-0-
						52 3							
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	7 1	164 2	Y	-0-				-0-
						51 3							
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 205		RRCID -> 173040		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	89 2	Y	-0-						-0-
						33 3									
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	70 2	Y	-0-						-0-
						23 3									
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	55 2	Y	-0-						-0-
						16 3									
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	111 2	Y	-0-						-0-
						32 3									
05	124 N	86	-0-	-38	-0-	6 1	63 2	Y	-0-						-0-
						17 3									
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	3 1	27 2	Y	-0-						-0-
						8 3									
07	155 N	50	-0-	-105	-0-	3 1	37 2	Y	-0-						-0-
						10 3									
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	97 2	Y	-0-						-0-
						25 3									
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	5 1	131 2	Y	-0-						-0-
						35 3									
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	4 1	129 2	Y	-0-						-0-
						33 3									
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	55 2	Y	-0-						-0-
						16 3									
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		1,169				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPEAR, IRENE L.		WELL #: 1		RRCID -> 173279		COMPL. DATE 05/20/1999			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12 1	178 2	N	-0-						-0-
						64 3									
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9 1	161 2	N	-0-						-0-
						55 3									
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	12 1	200 2	N	-0-						-0-
						62 3									
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	12 1	197 2	N	-0-						-0-
						62 3									
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	10 1	178 2	N	-0-						-0-
						50 3									
06	270 N	158	-0-	-112	-0-	9 1	118 2	N	-0-						-0-
						31 3									
07	279 N	239	-0-	-40	-0-	9 1	181 2	N	-0-						-0-
						49 3									
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	8 1	185 2	N	-0-						-0-
						48 3									
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	7 1	185 2	N	-0-						-0-
						48 3									
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	7 1	195 2	N	-0-						-0-
						50 3									
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	9 1	180 2	N	-0-						-0-
						56 3									
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		2,637				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 204		RRCID -> 173319		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557 X	4336	-0-	-221	-0-	205	1	3059	2	Y	-0-		1
						1072	3						
02	4116 X	3765	-0-	-351	-0-	169	1	2685	2	Y	-0-		1
						911	3						
03	4557 X	4280	-0-	-277	-0-	191	1	3125	2	Y	-0-		1
						964	3						
04	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	224	1	3500	2	Y	-0-		1
						1064	3						
05	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	240	1	3801	2	Y	-0-		1
						1015	3						
06	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	214	1	3501	2	Y	-0-	1 1	-0-
						940	3						
07	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	200	1	3446	2	Y	-0-		-0-
						905	3						
08	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	170	1	3508	2	Y	-0-		-0-
						880	3						
09	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	167	1	3595	2	Y	-0-		-0-
						885	3						
10	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	178	1	3735	2	Y	-0-		-0-
						893	3						
11	4500 X	4419	-0-	-81	-0-	162	1	3256	2	Y	-0-		-0-
						1001	3						
12	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		49,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KING B		WELL #: 4		RRCID -> 173320		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976 X	2218	-0-	-758	-0-	103	1	1564	2	Y	-0-		-0-
						551	3						
02	2688 X	2103	-0-	-585	-0-	93	1	1501	2	Y	-0-		-0-
						509	3						
03	2976 X	2306	-0-	-670	-0-	103	1	1685	2	Y	-0-		-0-
						518	3						
04	2160 N	2145	-0-	-15	-0-	101	1	1569	2	Y	-0-		-0-
						475	3						
05	2325 N	2054	-0-	-271	-0-	98	1	1544	2	Y	-0-		-0-
						412	3						
06	2220 N	2138	-0-	-82	-0-	99	1	1609	2	Y	-0-		-0-
						430	3						
07	2232 N	2115	-0-	-117	-0-	93	1	1601	2	Y	-0-		-0-
						421	3						
08	2046 N	1933	-0-	-113	-0-	73	1	1487	2	Y	-0-		-0-
						373	3						
09	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	85	1	1844	2	Y	-0-		-0-
						454	3						
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	63	1	1356	2	Y	-0-		-0-
						327	3						
11	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	78	1	1611	2	Y	-0-		-0-
						496	3						
12	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LUNDELL B		WELL #: 4		RRCID -> 173340		COMPL. DATE 06/09/1999			TOTAL DEPTH 11305 PERF.10064 - 10855				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	218	1	2364	2	N	-0-		-0-
						830	3						
02	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	219	1	2600	2	N	-0-		-0-
						881	3						
03	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	212	1	2722	2	N	-0-		-0-
						840	3						
04	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	168	1	2208	2	N	-0-		-0-
						670	3						
05	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	182	1	2344	2	N	-0-		-0-
						625	3						
06	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	189	1	2176	2	N	-0-		-0-
						584	3						
07	2945 X	2722	-0-	-223	-0-	155	1	2033	2	N	-0-		-0-
						534	3						
08	2945 X	2654	-0-	-291	-0-	175	1	1924	2	N	-0-		-0-
						555	3						
09	2850 X	2614	-0-	-236	-0-	163	1	1897	2	N	-0-		-0-
						554	3						
10	2945 X	2409	-0-	-536	-0-	145	1	1745	2	N	-0-		-0-
						519	3						
11	2850 X	2364	-0-	-486	-0-	141	1	1617	2	N	-0-		-0-
						606	3						
12	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,795				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRUNI RANCH		WELL #: 44		RRCID -> 173582		COMPL. DATE 06/02/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	243	1	2097	2	N	1		1
						736	3				1	9	
02	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	181	1	1758	2	N	-0-		1
						595	3						
03	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	229	1	2258	2	N	-0-		1
						697	3						
04	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	196	1	2121	2	N	-0-		1
						594	3						
05	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	179	1	2295	2	N	-0-		1
						613	3						
06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	186	1	2187	2	N	-0-	1 1	-0-
						587	3						
07	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	208	1	2035	2	N	-0-		-0-
						573	3						
08	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	230	1	2025	2	N	-0-		-0-
						584	3						
09	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	236	1	2046	2	N	-0-		-0-
						598	3						
10	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	220	1	1778	2	N	-0-		-0-
						528	3						
11	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	191	1	1690	2	N	1		1
						634	3				1	9	
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		31,330				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRUNI RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 173920		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10416 - 11257								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	100	1	1078	2	Y	-0-				-0-	
						377	3									
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	41	1	493	2	Y	-0-				-0-	
						166	3									
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	87	1	1113	2	Y	-0-				-0-	
						343	3									
04	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	133	1	1752	2	Y	-0-				-0-	
						531	3									
05	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	133	1	1714	2	Y	-0-				-0-	
						458	3									
06	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	136	1	1557	2	Y	-0-				-0-	
						418	3									
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	97	1	1275	2	Y	-0-				-0-	
						334	3									
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	94	1	1023	2	Y	-0-				-0-	
						294	3									
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	64	1	733	2	Y	-0-				-0-	
						214	3									
10	3059 N	3059	-0-	-0-	-0-	184	1	2216	2	Y	-0-				-0-	
						659	3									
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	120	1	1383	2	Y	-0-				-0-	
						519	3									
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		19,839				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LA PERLA B2		WELL #: 11		RRCID -> 173923		COMPL. DATE 07/27/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	440	1	6586	2	N	-0-				-0-	
						2310	3									
02	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	398	1	6347	2	N	-0-				-0-	
						2150	3									
03	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	440	1	7239	2	N	-0-				-0-	
						2233	3									
04	8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	423	1	6564	2	N	-0-				-0-	
						1990	3									
05	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	401	1	6356	2	N	-0-				-0-	
						1698	3									
06	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	367	1	6022	2	N	-0-				-0-	
						1615	3									
07	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	376	1	6458	2	N	-0-				-0-	
						1694	3									
08	8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	321	1	6625	2	N	-0-				-0-	
						1663	3									
09	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	300	1	6505	2	N	-0-				-0-	
						1604	3									
10	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	292	1	6216	2	N	-0-				-0-	
						1487	3									
11	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	308	1	6150	2	N	-0-				-0-	
						1890	3									
12	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		95,468				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LA PERLA		WELL #:		206	RRCID ->	174056	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9400 - 9736		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	39 1	597 2	Y			-0-			-0-
						212 3								
02	784 N	715	-0-	-69	-0-	32 1	510 2	Y			-0-			-0-
						173 3								
03	806 N	803	-0-	-3	-0-	35 1	585 2	Y			-0-			-0-
						183 3								
04	810 N	802	-0-	-8	-0-	37 1	586 2	Y			-0-			-0-
						179 3								
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	40 1	635 2	Y			-0-			-0-
						171 3								
06	780 N	739	-0-	-41	-0-	35 1	557 2	Y			-0-			-0-
						147 3								
07	837 N	767	-0-	-70	-0-	33 1	582 2	Y			-0-			-0-
						152 3								
08	837 N	769	-0-	-68	-0-	28 1	592 2	Y			-0-			-0-
						149 3								
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	38 1	849 2	Y			-0-			-0-
						211 3								
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	29 1	608 2	Y			-0-			-0-
						147 3								
11	750 N	737	-0-	-13	-0-	27 1	543 2	Y			-0-			-0-
						167 3								
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,908				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KING-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	174134	COMPL. DATE	09/02/1999	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8038 - 8559		
01	992 N	918	-0-	-74	-0-	43 1	648 2	N			-0-			-0-
						227 3								
02	840 N	830	-0-	-10	-0-	38 1	593 2	N			-0-			-0-
						199 3								
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	42 1	665 2	N			-0-			-0-
						204 3								
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	44 1	676 2	N			-0-			-0-
						204 3								
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	47 1	740 2	N			-0-			-0-
						197 3								
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	40 1	656 2	N			-0-			-0-
						174 3								
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	47 1	827 2	N			-0-			-0-
						219 3								
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	39 1	812 2	N			-0-			-0-
						205 3								
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	45 1	971 2	N			-0-			-0-
						240 3								
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	55 1	1177 2	N			-0-			-0-
						282 3								
11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	52 1	1060 2	N			-0-			-0-
						326 3								
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,794				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MCMURREY, WM.		WELL #:		52	RRCID ->	174260	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 8638 - 10026
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7843 X	7484	-0-	-359	-0-	352 1	5278 2	N	-0-	1
							1854 3				
02		7084 X	6776	-0-	-308	-0-	304 1	4835 2	N	-0-	1
							1637 3				
03		7843 X	7687	-0-	-156	-0-	340 1	5614 2	N	-0-	1
							1733 3				
04		7530 X	7197	-0-	-333	-0-	337 1	5263 2	N	-0-	1
							1597 3				
05		7502 X	7446	-0-	-56	-0-	355 1	5598 2	N	-0-	1
							1493 3				
06		7440 X	7195	-0-	-245	-0-	331 1	5412 2	N	-0-	1
							1452 3				
07		7688 X	7323	-0-	-365	-0-	324 1	5545 2	N	-0-	1
							1454 3				
08		7688 X	7087	-0-	-601	-0-	266 1	5455 2	N	-0-	1
							1366 3				
09		7200 X	7046	-0-	-154	-0-	252 1	5453 2	N	-0-	1
							1341 3				
10		7440 X	7420	-0-	-20	-0-	272 1	5767 2	N	-0-	1
							1381 3				
11		7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	267 1	5322 2	N	-0-	1
							1635 3				
12		7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-			N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:			79,885	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LA PERLA B2		WELL #:		12	RRCID ->	174487	COMPL. DATE	08/11/1999	TOTAL DEPTH	9620	PERF. 8926 - 9066
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BRUNI RANCH		WELL #: 46		RRCID -> 174532		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 11613		PERF. 11172 - 11302					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	208	1	2248	2	Y	-0-				-0-
						789	3								
02	2632 X	2488	-0-	-144	-0-	147	1	1749	2	Y	-0-				-0-
						592	3								
03	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	168	1	2162	2	Y	-0-				-0-
						668	3								
04	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	137	1	1802	2	Y	-0-				-0-
						546	3								
05	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	142	1	1819	2	Y	-0-				-0-
						485	3								
06	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	319	1	3664	2	Y	-0-				-0-
						983	3								
07	10902 X	10902	-0-	-0-	-0-	623	1	8144	2	Y	-0-				-0-
						2135	3								
08	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	666	1	7272	2	Y	-0-				-0-
						2094	3								
09	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	586	1	6808	2	Y	-0-				-0-
						1989	3								
10	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	537	1	6479	2	Y	-0-				-0-
						1927	3								
11	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	474	1	5454	2	Y	-0-				-0-
						2044	3								
12	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		65,860				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRUNI RANCH		WELL #: 48		RRCID -> 174618		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9200 - 9415					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1953 N	1827	-0-	-126	-0-	144	1	1244	2	N	1				1
						438	3								
02	1736 N	1628	-0-	-108	-0-	117	1	1129	2	N	-0-				1
						382	3								
03	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	131	1	1281	2	N	-0-				1
						395	3								
04	1770 N	1486	-0-	-284	-0-	100	1	1083	2	N	-0-				1
						303	3								
05	1798 N	1561	-0-	-237	-0-	91	1	1161	2	N	-0-				1
						309	3								
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	112	1	1326	2	N	-0-	1	1		-0-
						356	3								
07	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	136	1	1319	2	N	-0-				-0-
						371	3								
08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	171	1	1513	2	N	-0-				-0-
						437	3								
09	1800 N	1479	-0-	-321	-0-	121	1	1051	2	N	-0-				-0-
						307	3								
10	1829 N	1782	-0-	-47	-0-	156	1	1254	2	N	-0-				-0-
						372	3								
11	2040 N	1675	-0-	-365	-0-	128	1	1124	2	N	1				1
						422	3								
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		18,986				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA B1		WELL #: 14		RRCID -> 174736		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-		1
						33	3						
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	N	-0-		1
						82	3						
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	33	1	565	2	N	-0-		1
						175	3						
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	N	-0-		1
						43	3						
05	372 N	113	-0-	-259	-0-	6	1	85	2	N	-0-		1
						22	3						
06	750 N	108	-0-	-642	-0-	6	1	81	2	N	-0-	1 1	-0-
						21	3						
07	186 N	112	-0-	-74	-0-	6	1	84	2	N	-0-		-0-
						22	3						
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	193	2	N	-0-		-0-
						48	3						
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	-0-		-0-
						41	3						
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	N	-0-		-0-
						33	3						
11	240 N	82	-0-	-158	-0-	5	1	61	2	N	-0-		-0-
						16	3						
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,473				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRUNI RANCH		WELL #: 41		RRCID -> 174892		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		1
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-		1
						13	3						
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-		1
						8	3						
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-		1
						6	3						
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	N	-0-		1
						3	3						
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	6	2	N	-0-	1 1	-0-
						1	3						
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	14	2	N	-0-		-0-
						3	3						
08	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-		-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-		-0-
						11	3						
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-		1
						9	3	1	9				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		242				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI RANCH		WELL #: 47		RRCID -> 175157		COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 11350 PERF.11013 - 11100				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	365 1	3969 2	Y	-0-	-0-			-0-
						1393 3							
02	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	269 1	3198 2	Y	-0-	-0-			-0-
						1083 3							
03	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	316 1	4059 2	Y	-0-	-0-			-0-
						1253 3							
04	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	279 1	3661 2	Y	-0-	-0-			-0-
						1110 3							
05	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	234 1	3009 2	Y	-0-	-0-			-0-
						802 3							
06	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	291 1	3333 2	Y	-0-	-0-			-0-
						893 3							
07	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	255 1	3334 2	Y	-0-	-0-			-0-
						875 3							
08	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	271 1	2962 2	Y	-0-	-0-			-0-
						853 3							
09	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	223 1	2582 2	Y	-0-	-0-			-0-
						754 3							
10	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	213 1	2576 2	Y	-0-	-0-			-0-
						767 3							
11	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	226 1	2585 2	Y	-0-	-0-			-0-
						970 3							
12	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,963				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LUNDELL B		WELL #: 5		RRCID -> 175159		COMPL. DATE 11/12/1999			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10107 - 10826				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	79 1	857 2	N	-0-	-0-			-0-
						301 3							
02	1456 N	1454	-0-	-2	-0-	86 1	1022 2	N	-0-	-0-			-0-
						346 3							
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	82 1	1060 2	N	-0-	-0-			-0-
						326 3							
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	73 1	963 2	N	-0-	-0-			-0-
						292 3							
05	1612 N	1423	-0-	-189	-0-	82 1	1058 2	N	-0-	-0-			-0-
						283 3							
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	91 1	1042 2	N	-0-	-0-			-0-
						279 3							
07	1364 N	1330	-0-	-34	-0-	76 1	993 2	N	-0-	-0-			-0-
						261 3							
08	1426 N	1234	-0-	-192	-0-	82 1	895 2	N	-0-	-0-			-0-
						257 3							
09	1410 N	1127	-0-	-283	-0-	70 1	818 2	N	-0-	-0-			-0-
						239 3							
10	1333 N	1125	-0-	-208	-0-	68 1	815 2	N	-0-	-0-			-0-
						242 3							
11	1200 N	1005	-0-	-195	-0-	59 1	687 2	N	-0-	-0-			-0-
						259 3							
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,143				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 207		RRCID -> 175304		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278 X	4032	-0-	-246	-0-	190	1	2844	2	Y	-0-	-0-
						998	3					
02	3948 X	3674	-0-	-274	-0-	163	1	2621	2	Y	-0-	-0-
						890	3					
03	4371 X	4086	-0-	-285	-0-	180	1	2984	2	Y	-0-	-0-
						922	3					
04	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	185	1	2888	2	Y	-0-	-0-
						877	3					
05	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	195	1	3058	2	Y	-0-	-0-
						816	3					
06	3900 X	3875	-0-	-25	-0-	178	1	2914	2	Y	-0-	-0-
						783	3					
07	4030 X	3968	-0-	-62	-0-	174	1	3005	2	Y	-0-	-0-
						789	3					
08	4030 X	4022	-0-	-8	-0-	149	1	3096	2	Y	-0-	-0-
						777	3					
09	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	145	1	3147	2	Y	-0-	-0-
						774	3					
10	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	154	1	3279	2	Y	-0-	-0-
						786	3					
11	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	144	1	2882	2	Y	-0-	-0-
						885	3					
12	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		43,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA PERLA B2		WELL #: 13		RRCID -> 175446		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232 N	1878	-0-	-354	-0-	88	1	1324	2	N	-0-	-0-
						466	3					
02	2044 N	1827	-0-	-217	-0-	82	1	1303	2	N	-0-	-0-
						442	3					
03	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	97	1	1604	2	N	-0-	-0-
						495	3					
04	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	92	1	1440	2	N	-0-	-0-
						438	3					
05	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	96	1	1535	2	N	-0-	-0-
						411	3					
06	2130 N	2044	-0-	-86	-0-	94	1	1538	2	N	-0-	-0-
						412	3					
07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	90	1	1568	2	N	-0-	-0-
						413	3					
08	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	78	1	1602	2	N	-0-	-0-
						402	3					
09	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	76	1	1621	2	N	-0-	-0-
						397	3					
10	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	79	1	1700	2	N	-0-	-0-
						408	3					
11	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	78	1	1532	2	N	-0-	-0-
						469	3					
12	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KING B		WELL #:		5	RRCID ->	175455	COMPL. DATE	11/22/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7905 -	8692	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	77 1	1154 2	Y	-0-				-0-
						404 3							
02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	71 1	1137 2	Y	-0-				-0-
						387 3							
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	76 1	1254 2	Y	-0-				-0-
						387 3							
04	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	80 1	1234 2	Y	-0-				-0-
						374 3							
05	1767 X	1694	-0-	-73	-0-	81 1	1274 2	Y	-0-				-0-
						339 3							
06	1710 X	1579	-0-	-131	-0-	71 1	1187 2	Y	-0-				-0-
						321 3							
07	1767 X	1514	-0-	-253	-0-	66 1	1147 2	Y	-0-				-0-
						301 3							
08	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	74 1	1557 2	Y	-0-				-0-
						390 3							
09	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	94 1	2008 2	Y	-0-				-0-
						495 3							
10	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	74 1	1548 2	Y	-0-				-0-
						369 3							
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	63 1	1242 2	Y	-0-				-0-
						381 3							
12	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARTIN, J. C.		WELL #:		16	RRCID ->	175790	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	9774	PERF. 8833 -	9512	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425 X	5185	-0-	-240	-0-	243 1	3656 2	N	-0-				1
						1286 3							
02	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	228 1	3636 2	N	-0-				1
						1232 3							
03	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	245 1	4048 2	N	-0-				1
						1250 3							
04	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	250 1	3917 2	N	-0-				1
						1189 3							
05	5425 X	5311	-0-	-114	-0-	253 1	3993 2	N	-0-				1
						1065 3							
06	5250 X	4716	-0-	-534	-0-	217 1	3548 2	N	-0-	1 1			-0-
						951 3							
07	5425 X	4550	-0-	-875	-0-	200 1	3446 2	N	-0-				-0-
						904 3							
08	5425 X	4492	-0-	-933	-0-	167 1	3456 2	N	-0-				-0-
						869 3							
09	5250 X	4029	-0-	-1221	-0-	144 1	3118 2	N	-0-				-0-
						767 3							
10	5301 X	4113	-0-	-1188	-0-	151 1	3196 2	N	-0-				-0-
						766 3							
11	4710 X	4075	-0-	-635	-0-	149 1	3003 2	N	-0-				-0-
						923 3							
12	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		52,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEAL, F.		WELL #:		1	RRCID ->	175917	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9501 - 9620		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	54	1	837	2	Y	-0-		-0-
						293	3						
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	50	1	808	2	Y	-0-		-0-
						276	3						
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	55	1	923	2	Y	-0-		-0-
						286	3						
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	59	1	896	2	Y	-0-		-0-
						269	3						
05	1209 N	1166	-0-	-43	-0-	55	1	876	2	Y	-0-		-0-
						235	3						
06	1170 N	1115	-0-	-55	-0-	53	1	839	2	Y	-0-		-0-
						223	3						
07	1209 N	1136	-0-	-73	-0-	49	1	861	2	Y	-0-		-0-
						226	3						
08	1178 N	1161	-0-	-17	-0-	43	1	894	2	Y	-0-		-0-
						224	3						
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	41	1	892	2	Y	-0-		-0-
						220	3						
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	46	1	1017	2	Y	-0-		-0-
						246	3						
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	46	1	901	2	Y	-0-		-0-
						275	3						
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,068				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANALES		WELL #:		20	RRCID ->	175918	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9998 - 10689		
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	84	1	911	2	N	-0-		-0-
						320	3						
02	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	137	1	1627	2	N	-0-		-0-
						551	3						
03	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	103	1	1324	2	N	-0-		-0-
						409	3						
04	3000 N	3522	-0-	522	522	194	1	2553	2	N	-0-		-0-
						775	3						
05	3100 N	4272	-0-	1172	1694	247	1	3178	2	N	-0-		-0-
						847	3						
06	3000 N	3554	-0-	554	2248	228	1	2623	2	N	-0-		-0-
						703	3						
07	5377 X	3129	-0-	-2248	-0-	178	1	2338	2	N	-0-		-0-
						613	3						
08	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	172	1	1887	2	N	-0-		-0-
						544	3						
09	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	162	1	1881	2	N	-0-		-0-
						549	3						
10	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	128	1	1539	2	N	-0-		-0-
						457	3						
11	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	111	1	1284	2	N	-0-		-0-
						483	3						
12	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,140				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI RANCH		WELL #:		52	RRCID ->	176001	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10615 - 11225		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	363 1	3954 2	Y	-0-				1
						1388 3							
02	4592 X	4150	-0-	-442	-0-	245 1	2917 2	Y	-0-	1 1			-0-
						988 3							
03	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	314 1	4021 2	Y	-0-				-0-
						1241 3							
04	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	405 1	5332 2	Y	-0-				-0-
						1619 3							
05	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	367 1	4725 2	Y	-0-				-0-
						1259 3							
06	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	312 1	3584 2	Y	-0-				-0-
						960 3							
07	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	337 1	4401 2	Y	-0-				-0-
						1154 3							
08	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	267 1	2920 2	Y	-0-				-0-
						842 3							
09	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	283 1	3282 2	Y	-0-				-0-
						960 3							
10	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	260 1	3135 2	Y	-0-				-0-
						933 3							
11	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	175 1	2008 2	Y	-0-				-0-
						754 3							
12	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		55,705				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRUNI RANCH		WELL #:		53	RRCID ->	176033	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10388 - 10816		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387 X	814	-0-	-1573	-0-	51 1	564 2	Y	-0-				-0-
						199 3							
02	1960 X	560	-0-	-1400	-0-	33 1	394 2	Y	-0-				-0-
						133 3							
03	1550 N	657	-0-	-893	-0-	36 1	473 2	Y	-0-				-0-
						148 3							
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	24 1	325 2	Y	-0-				-0-
						98 3							
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	23 1	294 2	Y	-0-				-0-
						79 3							
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16 1	190 2	Y	-0-				-0-
						52 3							
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	14 1	173 2	Y	-0-				-0-
						44 3							
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11 1	124 2	Y	-0-				-0-
						36 3							
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16 1	187 2	Y	-0-				-0-
						55 3							
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	11 1	131 2	Y	-0-				-0-
						39 3							
11	180 N	130	-0-	-50	-0-	7 1	89 2	Y	-0-				-0-
						34 3							
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,103				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BMT-MARTIN A		WELL #:		1	RRCID ->	176120	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9860 - 10501
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2015 N	1959	-0-	-56	-0-	93 1	1383 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						483 3						
02	1848 N	1645	-0-	-203	-0-	74 1	1175 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						396 3						
03	1953 N	1653	-0-	-300	-0-	73 1	1208 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						372 3						
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	68 1	1055 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						321 3						
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	76 1	1220 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						327 3						
06	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	104 1	1708 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						460 3						
07	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	109 1	1879 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						494 3						
08	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	105 1	2166 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						541 3						
09	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	87 1	1891 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						464 3						
10	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	97 1	2077 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						497 3						
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	72 1	1438 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						441 3						
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRUNI RANCH		WELL #:		54	RRCID ->	176253	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10717 - 11221
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	315 1	3427 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						1204 3						
02	4004 X	3598	-0-	-406	-0-	213 1	2529 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						856 3						
03	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	270 1	3470 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						1071 3						
04	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	243 1	3183 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						965 3						
05	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	163 1	2100 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						560 3						
06	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	109 1	1256 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						337 3						
07	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	141 1	1845 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						483 3						
08	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	222 1	2427 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						699 3						
09	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	299 1	3474 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						1017 3						
10	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	235 1	2836 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						843 3						
11	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	197 1	2273 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						854 3						
12	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		40,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BMT-FNB		WELL #: 1		RRCID -> 176267		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9412 - 9506								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	868 N	687	-0-	-181	-0-	32	1	486	2	Y	-0-				-0-	
						169	3									
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	37	1	576	2	Y	-0-				-0-	
						194	3									
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	45	1	761	2	Y	-0-				-0-	
						235	3									
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	53	1	829	2	Y	-0-				-0-	
						251	3									
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	486	2	Y	-0-				-0-	
						129	3									
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	45	1	758	2	Y	-0-				-0-	
						203	3									
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	41	1	706	2	Y	-0-				-0-	
						185	3									
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	Y	-0-				-0-	
						165	3									
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	184	2	Y	-0-				-0-	
						47	3									
10	589 N	484	-0-	-105	-0-	16	1	377	2	Y	-0-				-0-	
						91	3									
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	60	1	1200	2	Y	-0-				-0-	
						368	3									
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,450				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRUNI RANCH		WELL #: 55		RRCID -> 176272		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 11576 PERF.11190 - 11272								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	Y	-0-				-0-	
						81	3									
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	212	2	Y	-0-				-0-	
						72	3									
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	Y	-0-				-0-	
						77	3									
04	330 N	263	-0-	-67	-0-	15	1	190	2	Y	-0-				-0-	
						58	3									
05	341 N	146	-0-	-195	-0-	8	1	108	2	Y	-0-				-0-	
						30	3									
06	330 N	76	-0-	-254	-0-	5	1	56	2	Y	-0-				-0-	
						15	3									
07	279 N	64	-0-	-215	-0-	3	1	48	2	Y	-0-				-0-	
						13	3									
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	-0-				-0-	
						32	3									
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	5	1	57	2	Y	-0-				-0-	
						17	3									
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-				-0-	
						25	3									
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	278	2	Y	-0-				-0-	
						105	3									
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,280				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BMT-MARTIN B		WELL #:		2	RRCID ->	176327	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9010 - 9644
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	11 1	183 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						67 3						
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	9 1	153 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						54 3						
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	11 1	194 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						61 3						
04	240 N	74	-0-	-166	-0-	5 1	53 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						16 3						
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	10 1	172 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						47 3						
06	270 N	192	-0-	-78	-0-	7 1	143 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						42 3						
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7 1	119 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						33 3						
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	10 1	165 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						37 3						
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	6 1	144 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						38 3						
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	10 1	244 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						59 3						
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	6 1	151 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						49 3						
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	176524	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	8044	PERF.	7725 - 7814
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	189 1	3119 3	Y	90	44 1		68
						99 9						
02	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	198 1	2833 3	Y	43	45 1		66
						47 9						
03	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	193 1	3162 3	Y	26	46 1		46
						29 9						
04	3180 X	3030	-0-	-150	-0-	194 1	2829 3	Y	6	46 1		6
						7 9						
05	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	196 1	3139 3	Y	44	47 1		3
						48 9						
06	3180 X	2859	-0-	-321	-0-	194 1	2664 3	Y	1			4
						1 9						
07	3286 X	3246	-0-	-40	-0-	196 1	2999 3	Y	46	46 1		4
						51 9						
08	3286 X	3195	-0-	-91	-0-	185 1	2947 3	Y	57			61
						63 9						
09	3180 X	1653	-0-	-1527	-0-	100 1	1485 3	Y	62	45 1		78
						68 9						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	35	46 1	67
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-				Y	31	44 1	54
12	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-				Y	NO RPT		54
TOTAL GAS PROD:		27,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		441						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
BRUNI RANCH		WELL #:	51	RRCID ->	176681	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	10671 - 10738
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LA PERLA		WELL #:	208	RRCID ->	176817	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8053 - 9186
01	3162	X	2897	-0-	-265	-0-	135 1	2043	2	N	-0-
							719 3				
02	2940	X	2523	-0-	-417	-0-	113 1	1801	2	N	-0-
							609 3				
03	3255	X	2936	-0-	-319	-0-	131 1	2143	2	N	-0-
							662 3				
04	3150	X	2832	-0-	-318	-0-	133 1	2071	2	N	-0-
							628 3				
05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	143 1	2254	2	N	-0-
							599 3				
06	2850	X	2545	-0-	-305	-0-	116 1	1914	2	N	-0-
							515 3				
07	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	131 1	2235	2	N	-0-
							584 3				
08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	112 1	2322	2	N	-0-
							581 3				
09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	151 1	3283	2	N	-0-
							809 3				
10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	118 1	2516	2	N	-0-
							604 3				
11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	115 1	2304	2	N	-0-
							707 3				
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-				N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			33,301	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BMT-MARTIN A		WELL #:		7	RRCID ->	176843	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9520 - 10568	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	6	1	119	2	Y	-0-		-0-
						46	3						
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	11	1	196	2	Y	-0-		-0-
						69	3						
03	217 N	123	-0-	-94	-0-	5	1	88	2	Y	-0-		-0-
						30	3						
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-		-0-
						42	3						
05	310 N	280	-0-	-30	-0-	13	1	211	2	Y	-0-		-0-
						56	3						
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	319	2	Y	-0-		-0-
						85	3						
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	Y	-0-		-0-
						57	3						
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	Y	-0-		-0-
						65	3						
09	420 N	264	-0-	-156	-0-	9	1	203	2	Y	-0-		-0-
						52	3						
10	186 N	105	-0-	-81	-0-	6	1	81	2	Y	-0-		-0-
						18	3						
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	5	1	128	2	Y	-0-		-0-
						41	3						
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,607				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LUNDELL B		WELL #:		6	RRCID ->	176844	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10215 - 10985	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	72	1	785	2	N	-0-		-0-
						276	3						
02	980 N	805	-0-	-175	-0-	47	1	566	2	N	-0-		-0-
						192	3						
03	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	58	1	743	2	N	-0-		-0-
						229	3						
04	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	57	1	746	2	N	-0-		-0-
						227	3						
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	61	1	786	2	N	-0-		-0-
						210	3						
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	65	1	749	2	N	-0-		-0-
						200	3						
07	1054 N	954	-0-	-100	-0-	55	1	713	2	N	-0-		-0-
						186	3						
08	1054 N	895	-0-	-159	-0-	59	1	649	2	N	-0-		-0-
						187	3						
09	1020 N	866	-0-	-154	-0-	55	1	628	2	N	-0-		-0-
						183	3						
10	961 N	808	-0-	-153	-0-	48	1	586	2	N	-0-		-0-
						174	3						
11	870 N	654	-0-	-216	-0-	38	1	447	2	N	-0-		-0-
						169	3						
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,246				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.)													//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.// 386310								
BRUNI RANCH													WELL #: 56		RRCID -> 176978		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01	8184 X	6297	-0-	-1887	-0-	401	1	4363	2	Y	-0-					-0-					
						1533	3														
02	7392 X	5216	-0-	-2176	-0-	308	1	3667	2	Y	-0-					-0-					
						1241	3														
03	6541 X	5502	-0-	-1039	-0-	309	1	3968	2	Y	-0-					-0-					
						1225	3														
04	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	283	1	3726	2	Y	-0-					-0-					
						1131	3														
05	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	328	1	4224	2	Y	-0-					-0-					
						1126	3														
06	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	286	1	3295	2	Y	-0-					-0-					
						884	3														
07	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	258	1	3375	2	Y	-0-					-0-					
						885	3														
08	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	373	1	4074	2	Y	-0-					-0-					
						1173	3														
09	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	435	1	5041	2	Y	-0-					-0-					
						1474	3														
10	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	300	1	3617	2	Y	-0-					-0-					
						1076	3														
11	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	268	1	3074	2	Y	-0-					-0-					
						1154	3														
12	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-					
TOTAL GAS PROD:		58,875				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

BMT MARTIN B													WELL #: 9		RRCID -> 177046		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	299	2	Y	-0-					-0-					
						107	3														
02	336 N	325	-0-	-11	-0-	16	1	231	2	Y	-0-					-0-					
						78	3														
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	Y	-0-					-0-					
						106	3														
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	Y	-0-					-0-					
						87	3														
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	288	2	Y	-0-					-0-					
						78	3														
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	Y	-0-					-0-					
						64	3														
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	340	2	Y	-0-					-0-					
						87	3														
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	334	2	Y	-0-					-0-					
						86	3														
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	259	2	Y	-0-					-0-					
						64	3														
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	18	1	358	2	Y	-0-					-0-					
						87	3														
11	420 N	402	-0-	-18	-0-	15	1	297	2	Y	-0-					-0-					
						90	3														
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-					
TOTAL GAS PROD:		4,387				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BMT-FNB		WELL #: 3		RRCID -> 177170		COMPL. DATE 05/03/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	36	1	525	2	Y	-0-				-0-
						183	3								
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	69	1	1110	2	Y	-0-				-0-
						373	3								
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	35	1	591	2	Y	-0-				-0-
						183	3								
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	38	1	610	2	Y	-0-				-0-
						185	3								
05	1705 N	757	-0-	-948	-0-	36	1	569	2	Y	-0-				-0-
						152	3								
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	34	1	592	2	Y	-0-				-0-
						160	3								
07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	44	1	765	2	Y	-0-				-0-
						200	3								
08	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	64	1	1321	2	Y	-0-				-0-
						329	3								
09	780 N	615	-0-	-165	-0-	22	1	475	2	Y	-0-				-0-
						118	3								
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	33	1	730	2	Y	-0-				-0-
						174	3								
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	50	1	1019	2	Y	-0-				-0-
						314	3								
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,139				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA B2		WELL #: 16		RRCID -> 177262		COMPL. DATE 04/28/2000			TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	138	1	2073	2	N	-0-				-0-
						729	3								
02	2800 N	4972	-0-	2172	2172	223	1	3549	2	N	-0-				-0-
						1200	3								
03	3100 N	4386	-0-	1286	3458	194	1	3203	2	N	-0-				-0-
						989	3								
04	3000 N	3294	-0-	294	3752	154	1	2408	2	N	-0-				-0-
						732	3								
05	7061 X	3309	-0-	-3752	-0-	158	1	2489	2	N	-0-				-0-
						662	3								
06	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	132	1	2191	2	N	-0-				-0-
						590	3								
07	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	127	1	2193	2	N	-0-				-0-
						574	3								
08	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	97	1	1986	2	N	-0-				-0-
						499	3								
09	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	92	1	2024	2	N	-0-				-0-
						499	3								
10	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	99	1	2097	2	N	-0-				-0-
						504	3								
11	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	91	1	1830	2	N	-0-				-0-
						561	3								
12	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		35,087				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BRUNI RANCH		WELL #: 57		RRCID -> 177268		COMPL. DATE 05/16/2000			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	112	1	1218	2	Y	-0-				-0-
						428	3								
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	70	1	824	2	Y	-0-				-0-
						279	3								
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	56	1	728	2	Y	-0-				-0-
						224	3								
04	1710 N	972	-0-	-738	-0-	53	1	705	2	Y	-0-				-0-
						214	3								
05	1302 N	948	-0-	-354	-0-	54	1	705	2	Y	-0-				-0-
						189	3								
06	990 N	817	-0-	-173	-0-	53	1	603	2	Y	-0-				-0-
						161	3								
07	992 N	688	-0-	-304	-0-	39	1	514	2	Y	-0-				-0-
						135	3								
08	961 N	645	-0-	-316	-0-	43	1	468	2	Y	-0-				-0-
						134	3								
09	810 N	461	-0-	-349	-0-	28	1	335	2	Y	-0-				-0-
						98	3								
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	35	1	422	2	Y	-0-				-0-
						126	3								
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	75	1	870	2	Y	-0-				-0-
						327	3								
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,325				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEIN MINERAL TRUST B		WELL #: 5		RRCID -> 177400		COMPL. DATE 05/27/2000			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 10436						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	334	1	2885	2	N	-0-				-0-
						1013	3								
02	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	318	1	3086	2	N	-0-				-0-
						1045	3								
03	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	317	1	3118	2	N	-0-				-0-
						962	3								
04	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	304	1	3292	2	N	-0-				-0-
						923	3								
05	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	302	1	3863	2	N	-0-				-0-
						1031	3								
06	657 X	657	-0-	-0-	-0-	41	1	485	2	N	-0-				-0-
						131	3								
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				-0-
08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				-0-
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-				-0-
10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				-0-
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		23,450				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HEIN TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 177444		COMPL. DATE 05/17/2000			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356 X	2000	-0-	-356	-0-	157 1	1363 2	1 9	N	1			1
						479 3							
02	2128 X	1871	-0-	-257	-0-	134 1	1298 2	1 9	N	-0-			1
						439 3							
03	2170 X	2023	-0-	-147	-0-	146 1	1434 2	1 9	N	-0-			1
						443 3							
04	2040 X	1876	-0-	-164	-0-	126 1	1367 2	1 9	N	-0-			1
						383 3							
05	2108 X	1986	-0-	-122	-0-	115 1	1477 2	1 9	N	-0-			1
						394 3							
06	2010 X	1940	-0-	-70	-0-	122 1	1434 2	1 9	N	-0-	1 1		-0-
						384 3							
07	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	156 1	1518 2	1 9	N	-0-			-0-
						427 3							
08	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	168 1	1484 2	1 9	N	-0-			-0-
						428 3							
09	1950 X	1904	-0-	-46	-0-	155 1	1353 2	1 9	N	-0-			-0-
						396 3							
10	2108 X	1661	-0-	-447	-0-	144 1	1169 2	1 9	N	-0-			-0-
						348 3							
11	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	160 1	1417 2	1 9	N	-0-			-0-
						532 3							
12	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,551				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

BRUNI RANCH		WELL #: 59		RRCID -> 177446		COMPL. DATE 05/18/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1469	-0-	-236	-0-	116 1	1001 2	1 9	Y	-0-			-0-
						352 3							
02	1428 N	1221	-0-	-207	-0-	87 1	847 2	1 9	Y	-0-			-0-
						287 3							
03	1643 N	1328	-0-	-315	-0-	96 1	941 2	1 9	Y	-0-			-0-
						291 3							
04	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	127 1	1383 2	1 9	Y	-0-			-0-
						388 3							
05	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	128 1	1634 2	1 9	Y	-0-			-0-
						435 3							
06	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	144 1	1699 2	1 9	Y	-0-			-0-
						456 3							
07	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	170 1	1658 2	1 9	Y	-0-			-0-
						467 3							
08	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	178 1	1567 2	1 9	Y	-0-			-0-
						451 3							
09	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	184 1	1594 2	1 9	Y	-0-			-0-
						466 3							
10	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	174 1	1407 2	1 9	Y	-0-			-0-
						418 3							
11	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	184 1	1621 2	1 9	Y	-0-			-0-
						608 3							
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,559				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LEAL, F.		WELL #: 2		RRCID -> 177452		COMPL. DATE 05/18/2000			TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	Y	-0-		-0-
						85	3						
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-		-0-
						64	3						
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-		-0-
						67	3						
04	300 N	278	-0-	-22	-0-	13	1	203	2	Y	-0-		-0-
						62	3						
05	310 N	264	-0-	-46	-0-	12	1	197	2	Y	-0-		-0-
						55	3						
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	11	1	193	2	Y	-0-		-0-
						53	3						
07	279 N	178	-0-	-101	-0-	6	1	135	2	Y	-0-		-0-
						37	3						
08	279 N	71	-0-	-208	-0-	4	1	55	2	Y	-0-		-0-
						12	3						
09	270 N	61	-0-	-209	-0-	4	1	46	2	Y	-0-		-0-
						11	3						
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-		-0-
						27	3						
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	Y	-0-		-0-
						48	3						
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,358				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCASKILL		WELL #: 20		RRCID -> 177640		COMPL. DATE 06/12/2000			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	4208	-0-	1108	2407	269	1	2915	2	Y	-0-		-0-
						1024	3						
02	7974 X	5567	-0-	-2407	-0-	328	1	3914	2	Y	-0-		-0-
						1325	3						
03	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	223	1	2856	2	Y	-0-		-0-
						882	3						
04	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	251	1	3295	2	Y	-0-		-0-
						998	3						
05	4216 X	3441	-0-	-775	-0-	199	1	2559	2	Y	-0-		-0-
						683	3						
06	4080 X	3117	-0-	-963	-0-	201	1	2300	2	Y	-0-		-0-
						616	3						
07	4216 X	2823	-0-	-1393	-0-	160	1	2109	2	Y	-0-		-0-
						554	3						
08	4216 X	2097	-0-	-2119	-0-	140	1	1520	2	Y	-0-		-0-
						437	3						
09	4080 X	2215	-0-	-1865	-0-	139	1	1607	2	Y	-0-		-0-
						469	3						
10	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	142	1	1716	2	Y	-0-		-0-
						510	3						
11	2610 X	1812	-0-	-798	-0-	108	1	1239	2	Y	-0-		-0-
						465	3						
12	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,153				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BMT MARTIN A		WELL #:		3	RRCID ->	177867	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9848 - 10502	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	6 1	53 2	Y	-0-	-0-			-0-
						17 3							
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	4 1	40 2	Y	-0-	-0-			-0-
						11 3							
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	68 2	Y	-0-	-0-			-0-
						20 3							
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	50 2	Y	-0-	-0-			-0-
						16 3							
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	56 2	Y	-0-	-0-			-0-
						13 3							
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	4 1	48 2	Y	-0-	-0-			-0-
						10 3							
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	3 1	36 2	Y	-0-	-0-			-0-
						8 3							
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	3 1	44 2	Y	-0-	-0-			-0-
						11 3							
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	3 1	45 2	Y	-0-	-0-			-0-
						9 3							
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	6 1	149 2	Y	-0-	-0-			-0-
						38 3							
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	16 1	304 2	Y	-0-	-0-			-0-
						90 3							
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,196				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BMT-MARTIN A		WELL #:		8	RRCID ->	177875	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9834 - 10128	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	167	-0-	-143	-0-	8 1	118 2	Y	-0-	-0-			-0-
						41 3							
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12 1	183 2	Y	-0-	-0-			-0-
						63 3							
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	13 1	209 2	Y	-0-	-0-			-0-
						64 3							
04	210 X	155	-0-	-55	-0-	7 1	116 2	Y	-0-	-0-			-0-
						32 3							
05	279 X	128	-0-	-151	-0-	7 1	96 2	Y	-0-	-0-			-0-
						25 3							
06	270 X	224	-0-	-46	-0-	9 1	169 2	Y	-0-	-0-			-0-
						46 3							
07	279 X	233	-0-	-46	-0-	9 1	176 2	Y	-0-	-0-			-0-
						48 3							
08	279 X	253	-0-	-26	-0-	9 1	196 2	Y	-0-	-0-			-0-
						48 3							
09	210 X	182	-0-	-28	-0-	6 1	141 2	Y	-0-	-0-			-0-
						35 3							
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	9 1	225 2	Y	-0-	-0-			-0-
						55 3							
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	5 1	147 2	Y	-0-	-0-			-0-
						49 3							
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,376				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 177878		COMPL. DATE 03/26/2010			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11426 - 11490				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	277 1	2398 2	Y	-0-	-0-			-0-
						842 3							
02	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	227 1	2208 2	Y	-0-	-0-			-0-
						747 3							
03	3193 X	1583	-0-	-1610	-0-	114 1	1123 2	Y	-0-	-0-			-0-
						346 3							
04	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	309 1	3349 2	Y	-0-	-0-			-0-
						939 3							
05	4278 X	2569	-0-	-1709	-0-	149 1	1910 2	Y	-0-	-0-			-0-
						510 3							
06	3420 X	1363	-0-	-2057	-0-	86 1	1007 2	Y	-0-	-0-			-0-
						270 3							
07	4278 X	2243	-0-	-2035	-0-	166 1	1620 2	Y	-0-	-0-			-0-
						457 3							
08	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	397 1	3493 2	Y	-0-	-0-			-0-
						1003 3							
09	4140 X	1286	-0-	-2854	-0-	105 1	914 2	Y	-0-	-0-			-0-
						267 3							
10	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	415 1	3348 2	Y	-0-	-0-			-0-
						997 3							
11	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	209 1	1850 2	Y	-0-	-0-			-0-
						694 3							
12	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEIN TRUST C		WELL #: 2		RRCID -> 177977		COMPL. DATE 06/15/2000			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	26 1	231 2	N	1	1			1
						81 3							
02	112 N	11	-0-	-101	-0-	1 1	8 2	N	-0-	-0-			1
						2 3							
03	496 N	331	-0-	-165	-0-	24 1	235 2	N	-0-	-0-			1
						72 3							
04	330 N	38	-0-	-292	-0-	2 1	28 2	N	-0-	-0-			1
						8 3							
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	45 2	N	-0-	-0-			1
						12 3							
06	330 N	43	-0-	-287	-0-	3 1	31 2	N	-0-	-0-	1 1		-0-
						9 3							
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	6 2	N	-0-	-0-			-0-
						1 3							
08	62 N	23	-0-	-39	-0-	2 1	17 2	N	-0-	-0-			-0-
						4 3							
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	33 2	N	-0-	-0-			-0-
						9 3							
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-	-0-			-0-
						5 3							
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	N	-0-	-0-			-0-
						8 3							
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		950		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CANALES		WELL #: 21		RRCID -> 178012		COMPL. DATE 06/28/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	89	1	976	2	N	-0-				-0-
						343	3								
02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	88	1	1044	2	N	-0-				-0-
						353	3								
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	85	1	1085	2	N	-0-				-0-
						334	3								
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	76	1	1005	2	N	-0-				-0-
						306	3								
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	74	1	940	2	N	-0-				-0-
						251	3								
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	93	1	1076	2	N	-0-				-0-
						289	3								
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	75	1	987	2	N	-0-				-0-
						259	3								
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	81	1	881	2	N	-0-				-0-
						253	3								
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	73	1	843	2	N	-0-				-0-
						246	3								
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	63	1	766	2	N	-0-				-0-
						228	3								
11	1020 N	963	-0-	-57	-0-	58	1	658	2	N	-0-				-0-
						247	3								
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,225				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRUNI RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 178150		COMPL. DATE 07/17/2000			TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	73	1	784	2	Y	-0-				-0-
						275	3								
02	980 N	860	-0-	-120	-0-	51	1	604	2	Y	-0-				-0-
						205	3								
03	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	79	1	1013	2	Y	-0-				-0-
						312	3								
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	81	1	1066	2	Y	-0-				-0-
						324	3								
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	95	1	1216	2	Y	-0-				-0-
						323	3								
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	104	1	1207	2	Y	-0-				-0-
						324	3								
07	1519 N	1308	-0-	-211	-0-	75	1	977	2	Y	-0-				-0-
						256	3								
08	1643 N	1280	-0-	-363	-0-	85	1	928	2	Y	-0-				-0-
						267	3								
09	1650 N	1231	-0-	-419	-0-	77	1	893	2	Y	-0-				-0-
						261	3								
10	1705 X	1123	-0-	-582	-0-	68	1	813	2	Y	-0-				-0-
						242	3								
11	1650 X	1080	-0-	-570	-0-	64	1	738	2	Y	-0-				-0-
						278	3								
12	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,158				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B. M. T. - FNB		WELL #:		2	RRCID ->	178210	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	9604 - 9724		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		251 X	251	-0-	-0-	-0-	12 1	177 2	Y	-0-				-0-
							62 3							
02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	13 1	219 2	Y	-0-				-0-
							75 3							
03		124 N	99	-0-	-25	-0-	7 1	71 2	Y	-0-				-0-
							21 3							
04		240 N	100	-0-	-140	-0-	7 1	73 2	Y	-0-				-0-
							20 3							
05		248 N	146	-0-	-102	-0-	4 1	109 2	Y	-0-				-0-
							33 3							
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	3 1	82 2	Y	-0-				-0-
							24 3							
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	78 2	Y	-0-				-0-
							19 3							
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	7 1	204 2	Y	-0-				-0-
							54 3							
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	11 1	263 2	Y	-0-				-0-
							66 3							
10		155 X	118	-0-	-37	-0-	4 1	91 2	Y	-0-				-0-
							23 3							
11		270 X	180	-0-	-90	-0-	4 1	132 2	Y	-0-				-0-
							44 3							
12		341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,018	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HEIN TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	178274	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11262 - 11355		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HEIN MINERAL TRUST B		WELL #: 6		RRCID -> 178430		COMPL. DATE 07/21/2000			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	N	-0-				-0-
						36	3								
02	224 N	118	-0-	-106	-0-	9	1	81	2	N	-0-				-0-
						28	3								
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	N	-0-				-0-
						23	3								
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	N	-0-				-0-
						33	3								
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-				-0-
						27	3								
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-				-0-
						27	3								
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	10	1	104	2	N	-0-				-0-
						30	3								
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	N	-0-				-0-
						28	3								
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	9	1	79	2	N	-0-				-0-
						23	3								
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	13	1	108	2	N	-0-				-0-
						32	3								
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	N	-0-				-0-
						31	3								
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,468				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HEIN TRUST C		WELL #: 3		RRCID -> 178479		COMPL. DATE 04/08/2000			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	N	1				1
						49	3	1	9						
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-				1
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	35	1	338	2	N	-0-				1
						104	3								
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	-0-				1
						39	3								
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	27	1	344	2	N	-0-				1
						91	3								
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	366	2	N	-0-	1	1		-0-
						98	3								
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	48	1	470	2	N	-0-				-0-
						133	3								
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	53	1	466	2	N	-0-				-0-
						134	3								
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	185	2	N	-0-				-0-
						54	3								
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	44	1	353	2	N	-0-				-0-
						105	3								
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,897				TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CANALES		WELL #: 17		RRCID -> 178526		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8959 X	8763	-0-	-196	-0-	412 1	6179 2	N	1			1
						2171 3	1 9					
02	8092 X	7907	-0-	-185	-0-	355 1	5642 2	N	-0-			1
						1910 3						
03	8959 X	8716	-0-	-243	-0-	387 1	6365 2	N	-0-			1
						1964 3						
04	8640 X	8534	-0-	-106	-0-	400 1	6241 2	N	-0-			1
						1893 3						
05	8773 X	8641	-0-	-132	-0-	412 1	6498 2	N	-0-			1
						1731 3						
06	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	395 1	6442 2	N	-0-	1 1		-0-
						1726 3						
07	8804 X	8432	-0-	-372	-0-	371 1	6385 2	N	-0-			-0-
						1676 3						
08	8804 X	8461	-0-	-343	-0-	318 1	6511 2	N	-0-			-0-
						1632 3						
09	8550 X	8506	-0-	-44	-0-	305 1	6581 2	N	-0-			-0-
						1620 3						
10	8835 X	8664	-0-	-171	-0-	315 1	6734 2	N	-0-			-0-
						1615 3						
11	8550 X	8536	-0-	-14	-0-	315 1	6288 2	N	1			1
						1932 3	1 9					
12	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		93,723				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

BRUNI RANCH		WELL #: 73		RRCID -> 178686		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	29 1	257 2	N	1			1
						91 3	1 9					
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	23 1	223 2	N	-0-			1
						76 3						
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	26 1	258 2	N	-0-			1
						80 3						
04	360 N	303	-0-	-57	-0-	20 1	221 2	N	-0-			1
						62 3						
05	372 N	275	-0-	-97	-0-	16 1	205 2	N	-0-			1
						54 3						
06	360 N	332	-0-	-28	-0-	20 1	246 2	N	-0-	1 1		-0-
						66 3						
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	22 1	224 2	N	-0-			-0-
						63 3						
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	23 1	203 2	N	-0-			-0-
						59 3						
09	330 N	295	-0-	-35	-0-	24 1	210 2	N	-0-			-0-
						61 3						
10	310 N	285	-0-	-25	-0-	24 1	201 2	N	-0-			-0-
						60 3						
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	22 1	196 2	N	-0-			-0-
						74 3						
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,440				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 209		RRCID -> 178735		COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	850	-0-	-49	-0-	39 1	599 2	Y	-0-				1
						212 3							
02	812 N	770	-0-	-42	-0-	35 1	549 2	Y	-0-				1
						186 3							
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	40 1	648 2	Y	-0-				1
						199 3							
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	42 1	643 2	Y	-0-				1
						195 3							
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	42 1	667 2	Y	-0-				1
						176 3							
06	870 N	838	-0-	-32	-0-	38 1	630 2	Y	-0-	1 1			-0-
						170 3							
07	899 N	862	-0-	-37	-0-	37 1	654 2	Y	-0-				-0-
						171 3							
08	899 N	873	-0-	-26	-0-	32 1	673 2	Y	-0-				-0-
						168 3							
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	32 1	681 2	Y	-0-				-0-
						167 3							
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	33 1	711 2	Y	-0-				-0-
						170 3							
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	32 1	643 2	Y	-0-				-0-
						197 3							
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,511				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA B1		WELL #: 15		RRCID -> 179099		COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	62 1	933 2	N	-0-				-0-
						329 3							
02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	55 1	883 2	N	-0-				-0-
						299 3							
03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	62 1	1012 2	N	-0-				-0-
						312 3							
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	60 1	973 2	N	-0-				-0-
						298 3							
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	66 1	1039 2	N	-0-				-0-
						277 3							
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	63 1	1014 2	N	-0-				-0-
						272 3							
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	59 1	1003 2	N	-0-				-0-
						262 3							
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	51 1	1038 2	N	-0-				-0-
						260 3							
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	49 1	1031 2	N	-0-				-0-
						252 3							
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	50 1	1067 2	N	-0-				-0-
						256 3							
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	47 1	924 2	N	-0-				-0-
						283 3							
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,641				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SPEARS, IRENE L.		WELL #:		2	RRCID ->	179105	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8730 -	9314
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	938	-0-	-178	-0-	45 1	662 2	N	-0-			1
						231 3						
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	48 1	761 2	N	-0-			1
						257 3						
03	1023 N	896	-0-	-127	-0-	41 1	655 2	N	-0-			1
						200 3						
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	44 1	679 2	N	-0-			1
						204 3						
05	1178 N	827	-0-	-351	-0-	39 1	623 2	N	-0-			1
						165 3						
06	870 N	630	-0-	-240	-0-	27 1	474 2	N	-0-	1 1		-0-
						129 3						
07	961 N	603	-0-	-358	-0-	26 1	458 2	N	-0-			-0-
						119 3						
08	837 N	624	-0-	-213	-0-	24 1	481 2	N	-0-			-0-
						119 3						
09	630 N	622	-0-	-8	-0-	22 1	480 2	N	-0-			-0-
						120 3						
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	25 1	515 2	N	-0-			-0-
						122 3						
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	27 1	529 2	N	-0-			-0-
						162 3						
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCASKILL		WELL #:		22	RRCID ->	179304	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11718 -	11866
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	55955 X	42418	-0-	-13537	-0-	42418 2		Y	-0-			-0-
02	47292 X	35460	-0-	-11832	-0-	35460 2		Y	-0-			-0-
03	49259 X	47319	-0-	-1940	-0-	2246 1	36188 2	Y	-0-			-0-
						8885 3						
04	42373 X	42373	-0-	-0-	-0-	2337 1	30718 2	Y	-0-			-0-
						9318 3						
05	43431 X	41649	-0-	-1782	-0-	2406 1	30977 2	Y	-0-			-0-
						8266 3						
06	42030 X	15155	-0-	-26875	-0-	973 1	11183 2	Y	-0-			-0-
						2999 3						
07	43431 X	1775	-0-	-41656	-0-	102 1	1326 2	Y	-0-			-0-
						347 3						
08	43431 X	-0-	-0-	-43431	-0-			Y	-0-			-0-
09	42030 X	-0-	-0-	-42030	-0-			Y	-0-			-0-
10	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	374 1	4508 2	Y	-0-			-0-
						1341 3						
11	11286 X	11286	-0-	-0-	-0-	670 1	7719 2	Y	-0-			-0-
						2897 3						
12	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		243,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MCMURREY, WM.		WELL #: 53		RRCID -> 179574		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	352 1	5258 2	N	-0-				1
						1845 3							
02	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	321 1	5101 2	N	-0-				1
						1727 3							
03	7347 X	7210	-0-	-137	-0-	320 1	5266 2	N	-0-				1
						1624 3							
04	7200 X	6785	-0-	-415	-0-	317 1	4962 2	N	-0-				1
						1506 3							
05	7905 X	7212	-0-	-693	-0-	344 1	5421 2	N	-0-				1
						1447 3							
06	7650 X	7075	-0-	-575	-0-	325 1	5322 2	N	-0-				1
						1428 3							
07	7905 X	7122	-0-	-783	-0-	314 1	5392 2	N	-0-				1
						1416 3							
08	7223 X	6960	-0-	-263	-0-	260 1	5356 2	N	-0-				1
						1344 3							
09	7080 X	6348	-0-	-732	-0-	228 1	4911 2	N	-0-				1
						1209 3							
10	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	275 1	5833 2	N	-0-				1
						1397 3							
11	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	275 1	5507 2	N	-0-				1
						1692 3							
12	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-			N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		78,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRUNI RANCH		WELL #: 60		RRCID -> 179711		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 X	719	-0-	-211	-0-	57 1	490 2	Y	-0-				-0-
						172 3							
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	46 1	441 2	Y	-0-				-0-
						150 3							
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	43 1	420 2	Y	-0-				-0-
						130 3							
04	842 X	842	-0-	-0-	-0-	57 1	613 2	Y	-0-				-0-
						172 3							
05	713 X	285	-0-	-428	-0-	16 1	212 2	Y	-0-				-0-
						57 3							
06	690 X	247	-0-	-443	-0-	15 1	182 2	Y	-0-				-0-
						50 3							
07	868 X	267	-0-	-601	-0-	19 1	193 2	Y	-0-				-0-
						55 3							
08	868 X	175	-0-	-693	-0-	14 1	125 2	Y	-0-				-0-
						36 3							
09	909 X	909	-0-	-0-	-0-	74 1	646 2	Y	-0-				-0-
						189 3							
10	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	97 1	783 2	Y	-0-				-0-
						233 3							
11	794 X	794	-0-	-0-	-0-	60 1	533 2	Y	-0-				-0-
						201 3							
12	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
BRUNI RANCH		WELL #:	66	RRCID ->	179830	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10482 - 11014
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LEAL, F.		WELL #:	4	RRCID ->	179958	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9488 - 9630
01	837 N	772	-0-	-65	-0-	37 1	543 2	Y	-0-		-0-
						192 3					
02	784 N	685	-0-	-99	-0-	30 1	490 2	Y	-0-		-0-
						165 3					
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	42 1	711 2	Y	-0-		-0-
						219 3					
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	38 1	597 2	Y	-0-		-0-
						181 3					
05	744 N	667	-0-	-77	-0-	32 1	501 2	Y	-0-		-0-
						134 3					
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	43 1	697 2	Y	-0-		-0-
						186 3					
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	46 1	796 2	Y	-0-		-0-
						208 3					
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	32 1	667 2	Y	-0-		-0-
						166 3					
09	810 N	793	-0-	-17	-0-	27 1	612 2	Y	-0-		-0-
						154 3					
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	34 1	755 2	Y	-0-		-0-
						182 3					
11	840 N	720	-0-	-120	-0-	27 1	529 2	Y	-0-		-0-
						164 3					
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,237	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MCMURREY, WM.		WELL #: 54		RRCID -> 180129		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3782 X	3558	-0-	-224	-0-	167	1	2510	2	N	-0-					1
						881	3									
02	3528 X	3502	-0-	-26	-0-	157	1	2499	2	N	-0-					1
						846	3									
03	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	173	1	2854	2	N	-0-					1
						880	3									
04	3780 X	3661	-0-	-119	-0-	171	1	2677	2	N	-0-					1
						813	3									
05	3875 X	3788	-0-	-87	-0-	182	1	2848	2	N	-0-					1
						758	3									
06	3780 X	3678	-0-	-102	-0-	169	1	2767	2	N	-0-					1
						742	3									
07	3906 X	3279	-0-	-627	-0-	144	1	2483	2	N	-0-					1
						652	3									
08	3906 X	3510	-0-	-396	-0-	130	1	2702	2	N	-0-					1
						678	3									
09	3690 X	3391	-0-	-299	-0-	122	1	2624	2	N	-0-					1
						645	3									
10	3813 X	3797	-0-	-16	-0-	140	1	2952	2	N	-0-					1
						705	3									
11	3690 X	3678	-0-	-12	-0-	136	1	2709	2	N	-0-					1
						833	3									
12	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		39,749				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRUNI RANCH		WELL #: 67		RRCID -> 180187		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	381	2	Y	-0-					-0-
						135	3									
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
						37	3									
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
						17	3									
04	540 N	82	-0-	-458	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
						18	3									
05	186 N	28	-0-	-158	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
						6	3									
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
						6	3									
07	93 N	18	-0-	-75	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
						3	3									
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
						10	3									
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
						1	3									
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
						17	3									
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
						7	3									
12	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,108				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI RANCH		WELL #:		74	RRCID ->	180206	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10544 - 10636	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	46 2	Y	-0-			-0-
						17 3						
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	26 2	Y	-0-			-0-
						10 3						
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			-0-
						4 3						
04	60 X	59	-0-	-1	-0-	3 1	42 2	Y	-0-			-0-
						14 3						
05	62 X	22	-0-	-40	-0-	2 1	16 2	Y	-0-			-0-
						4 3						
06	60 X	49	-0-	-11	-0-	2 1	36 2	Y	-0-			-0-
						11 3						
07	62 X	14	-0-	-48	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			-0-
						2 3						
08	62 X	34	-0-	-28	-0-	2 1	24 2	Y	-0-			-0-
						8 3						
09	60 X	8	-0-	-52	-0-	1 1	6 2	Y	-0-			-0-
						1 3						
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1 1	6 2	Y	-0-			-0-
						2 3						
12	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		315		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELLIS		WELL #:		3	RRCID ->	180266	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9408 - 9710	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HEIN TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 180275		COMPL. DATE 11/16/2000			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	80	1	690	2	N	1				1
						243	3		1	9					
02	1176 N	838	-0-	-338	-0-	60	1	581	2	N	-0-				1
						197	3								
03	1116 N	911	-0-	-205	-0-	66	1	646	2	N	-0-				1
						199	3								
04	990 N	959	-0-	-31	-0-	65	1	699	2	N	-0-				1
						195	3								
05	930 N	916	-0-	-14	-0-	53	1	681	2	N	-0-				1
						182	3								
06	870 N	852	-0-	-18	-0-	53	1	630	2	N	-0-	1	1		-0-
						169	3								
07	992 N	837	-0-	-155	-0-	62	1	605	2	N	-0-				-0-
						170	3								
08	930 N	905	-0-	-25	-0-	73	1	646	2	N	-0-				-0-
						186	3								
09	840 N	786	-0-	-54	-0-	64	1	559	2	N	-0-				-0-
						163	3								
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	125	1	1005	2	N	-0-				-0-
						299	3								
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	82	1	723	2	N	-0-				-0-
						271	3								
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,523				TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

HEIN MINERAL TRUST B		WELL #: 7		RRCID -> 180276		COMPL. DATE 11/17/2000			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	256	1	2209	2	N	1				1
						776	3		1	9					
02	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	229	1	2227	2	N	-0-				1
						755	3								
03	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	241	1	2375	2	N	-0-				1
						733	3								
04	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	236	1	2560	2	N	-0-				1
						718	3								
05	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	205	1	2627	2	N	-0-				1
						702	3								
06	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	209	1	2469	2	N	-0-	1	1		-0-
						662	3								
07	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	251	1	2456	2	N	-0-				-0-
						692	3								
08	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	276	1	2430	2	N	-0-				-0-
						701	3								
09	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	268	1	2329	2	N	-0-				-0-
						681	3								
10	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	290	1	2336	2	N	-0-				-0-
						695	3								
11	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	248	1	2188	2	N	-0-				-0-
						821	3								
12	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		36,852				TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI RANCH		WELL #: 71		RRCID -> 180280		COMPL. DATE 01/03/2007			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	187 1	1615 2	3 9	N	3			50
02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	567 3	1416 2	4 9	N	4	10 1		44
03	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	146 1	1629 2	1 9	N	1			45
04	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	479 3	1520 2	1 9	N	-0-			45
05	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	140 1	2179 2	13 9	N	12			57
06	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	426 3	1852 2	1 9	N	-0-			57
07	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	171 1	1944 2	3 9	N	-0-			57
08	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	581 3	1986 2	1 9	N	-0-			57
09	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	225 1	2031 2	3 9	N	-0-			57
10	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	572 3	1989 2	1 9	N	-0-			57
11	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	233 1	1675 2	3 9	N	-0-			57
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	594 3		246 1	N	NO RPT			57
TOTAL GAS PROD:		27,904				TOTAL CONDENSATE PROD:			20				

LA PERLA		WELL #: 215		RRCID -> 180282		COMPL. DATE 11/17/2000			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480 X	2369	-0-	-111	-0-	112 1	1671 2	3 9	N	-0-			-0-
02	2296 X	2073	-0-	-223	-0-	586 3	1479 2	1 9	N	-0-			-0-
03	2542 X	2305	-0-	-237	-0-	94 1	1685 2	3 9	N	-0-			-0-
04	2460 X	2372	-0-	-88	-0-	500 3	1735 2	1 9	N	-0-			-0-
05	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	112 1	1935 2	3 9	N	-0-			-0-
06	2280 X	2263	-0-	-17	-0-	525 3	1703 2	1 9	N	-0-			-0-
07	2449 X	2291	-0-	-158	-0-	123 1	1736 2	3 9	N	-0-			-0-
08	2573 X	2304	-0-	-269	-0-	515 3	1775 2	1 9	N	-0-			-0-
09	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	103 1	2479 2	3 9	N	-0-			-0-
10	2573 X	2302	-0-	-271	-0-	457 3	1789 2	1 9	N	-0-			-0-
11	2250 X	2017	-0-	-233	-0-	100 1	1486 2	3 9	N	-0-			-0-
12	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-	455 3		85 1	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,073				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 216		RRCID -> 180285		COMPL. DATE 11/28/2000			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	3166	-0-	-182	-0-	148	1	2232	2	N	-0-					-0-
						786	3									
02	3024 X	2893	-0-	-131	-0-	129	1	2065	2	N	-0-					-0-
						699	3									
03	3348 X	3179	-0-	-169	-0-	143	1	2322	2	N	-0-					-0-
						714	3									
04	3210 X	3089	-0-	-121	-0-	145	1	2260	2	N	-0-					-0-
						684	3									
05	3193 X	3128	-0-	-65	-0-	148	1	2351	2	N	-0-					-0-
						629	3									
06	3090 X	2987	-0-	-103	-0-	137	1	2247	2	N	-0-					-0-
						603	3									
07	3193 X	3054	-0-	-139	-0-	135	1	2313	2	N	-0-					-0-
						606	3									
08	3193 X	3086	-0-	-107	-0-	115	1	2375	2	N	-0-					-0-
						596	3									
09	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	112	1	2399	2	N	-0-					-0-
						589	3									
10	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	119	1	2537	2	N	-0-					-0-
						608	3									
11	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	116	1	2307	2	N	-0-					-0-
						708	3									
12	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		34,077				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BMT FNB		WELL #: 4		RRCID -> 180490		COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
						22	3									
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
						22	3									
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
						22	3									
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
						22	3									
05	124 N	72	-0-	-52	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
						13	3									
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
						15	3									
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
						15	3									
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
						22	3									
09	90 N	46	-0-	-44	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
						7	3									
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		809				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 213		RRCID -> 180507		COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	437	-0-	-152	-0-	20	1	308	2	Y	-0-		-0-
						109	3						
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	Y	-0-		-0-
						116	3						
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	25	1	432	2	Y	-0-		-0-
						133	3						
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	472	2	Y	-0-		-0-
						143	3						
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	485	2	Y	-0-		-0-
						130	3						
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	429	2	Y	-0-		-0-
						116	3						
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	27	1	484	2	Y	-0-		-0-
						127	3						
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	23	1	474	2	Y	-0-		-0-
						119	3						
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	14	1	346	2	Y	-0-		-0-
						88	3						
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	19	1	431	2	Y	-0-		-0-
						103	3						
11	600 N	559	-0-	-41	-0-	21	1	412	2	Y	-0-		-0-
						126	3						
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,175				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRUNI RANCH		WELL #: 83		RRCID -> 180510		COMPL. DATE 11/10/2000			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11420 - 11484				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7719 X	4117	-0-	-3602	-0-	325	1	2808	2	Y	-0-		-0-
						984	3						
02	5320 X	3738	-0-	-1582	-0-	268	1	2594	2	Y	-0-		-0-
						876	3						
03	5146 X	3310	-0-	-1836	-0-	240	1	2348	2	Y	-0-		-0-
						722	3						
04	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	279	1	3025	2	Y	-0-		-0-
						848	3						
05	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	243	1	3102	2	Y	-0-		-0-
						828	3						
06	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	243	1	2860	2	Y	-0-		-0-
						766	3						
07	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	236	1	2300	2	Y	-0-		-0-
						646	3						
08	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	324	1	2844	2	Y	-0-		-0-
						818	3						
09	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	345	1	2992	2	Y	-0-		-0-
						872	3						
10	4185 X	3519	-0-	-666	-0-	306	1	2476	2	Y	-0-		-0-
						737	3						
11	3870 X	2850	-0-	-1020	-0-	216	1	1915	2	Y	-0-		-0-
						719	3						
12	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		41,105				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BMT MARTIN A		WELL #: 10		RRCID -> 180541		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	463	-0-	-436	-0-	21 1	328 2	N	-0-			-0-
						114 3						
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	36 1	588 2	N	-0-			-0-
						198 3						
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	52 1	852 2	N	-0-			-0-
						262 3						
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	61 1	951 2	N	-0-			-0-
						289 3						
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	51 1	823 2	N	-0-			-0-
						222 3						
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	63 1	1042 2	N	-0-			-0-
						279 3						
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	58 1	993 2	N	-0-			-0-
						261 3						
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	71 1	1475 2	N	-0-			-0-
						368 3						
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	62 1	1351 2	N	-0-			-0-
						333 3						
10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	55 1	1168 2	N	-0-			-0-
						280 3						
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	38 1	767 2	N	-0-			-0-
						234 3						
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,746				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRUNI RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 180542		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	54 1	584 2	Y	-0-			-0-
						205 3						
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	43 1	510 2	Y	-0-			-0-
						173 3						
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	45 1	583 2	Y	-0-			-0-
						181 3						
04	810 N	682	-0-	-128	-0-	38 1	495 2	Y	-0-			-0-
						149 3						
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	50 1	651 2	Y	-0-			-0-
						174 3						
06	780 N	712	-0-	-68	-0-	46 1	525 2	Y	-0-			-0-
						141 3						
07	713 N	512	-0-	-201	-0-	29 1	382 2	Y	-0-			-0-
						101 3						
08	868 N	353	-0-	-515	-0-	24 1	255 2	Y	-0-			-0-
						74 3						
09	720 N	116	-0-	-604	-0-	7 1	85 2	Y	-0-			-0-
						24 3						
10	527 N	113	-0-	-414	-0-	6 1	82 2	Y	-0-			-0-
						25 3						
11	330 N	164	-0-	-166	-0-	10 1	112 2	Y	-0-			-0-
						42 3						
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,905				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
BRUNI RANCH		WELL #:	75	RRCID ->	180582	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10762 - 10860
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BMT MARTIN B		WELL #:	13	RRCID ->	180702	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	9966	PERF.	9398 - 9562
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	96 1	1441	2	Y	-0-
							504 3				
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	88 1	1386	2	Y	-0-
							468 3				
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	91 1	1528	2	Y	-0-
							473 3				
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	95 1	1492	2	Y	-0-
							453 3				
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	97 1	1548	2	Y	-0-
							413 3				
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	87 1	1448	2	Y	-0-
							390 3				
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	87 1	1461	2	Y	-0-
							381 3				
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	71 1	1469	2	Y	-0-
							368 3				
09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	71 1	1519	2	Y	-0-
							372 3				
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	78 1	1656	2	Y	-0-
							393 3				
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	74 1	1478	2	Y	-0-
							454 3				
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-				Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			22,030	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ELLIS		WELL #:		4	RRCID ->	180745	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9618 - 10082		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317 X	3188	-0-	-129	-0-	148	1	2249	2	N	-0-			-0-
						791	3							
02	2940 X	2873	-0-	-67	-0-	130	1	2051	2	N	-0-			-0-
						692	3							
03	3286 X	3197	-0-	-89	-0-	142	1	2335	2	N	-0-			-0-
						720	3							
04	3180 X	3134	-0-	-46	-0-	146	1	2293	2	N	-0-			-0-
						695	3							
05	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	159	1	2482	2	N	-0-			-0-
						661	3							
06	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	147	1	2393	2	N	-0-			-0-
						643	3							
07	3224 X	3196	-0-	-28	-0-	141	1	2420	2	N	-0-			-0-
						635	3							
08	3317 X	3170	-0-	-147	-0-	118	1	2440	2	N	-0-			-0-
						612	3							
09	3210 X	3064	-0-	-146	-0-	110	1	2371	2	N	-0-			-0-
						583	3							
10	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	125	1	2620	2	N	-0-			-0-
						626	3							
11	3180 X	3006	-0-	-174	-0-	110	1	2215	2	N	-0-			-0-
						681	3							
12	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,684				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCASKILL		WELL #:		24	RRCID ->	180947	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11224 - 11286		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	916	-0-	-14	-0-	58	1	634	2	Y	-0-			-0-
						224	3							
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	52	1	609	2	Y	-0-			-0-
						205	3							
03	899 N	871	-0-	-28	-0-	49	1	628	2	Y	-0-			-0-
						194	3							
04	870 N	824	-0-	-46	-0-	45	1	598	2	Y	-0-			-0-
						181	3							
05	899 N	856	-0-	-43	-0-	49	1	636	2	Y	-0-			-0-
						171	3							
06	840 N	829	-0-	-11	-0-	53	1	611	2	Y	-0-			-0-
						165	3							
07	837 N	792	-0-	-45	-0-	46	1	591	2	Y	-0-			-0-
						155	3							
08	868 N	694	-0-	-174	-0-	46	1	504	2	Y	-0-			-0-
						144	3							
09	840 N	665	-0-	-175	-0-	42	1	482	2	Y	-0-			-0-
						141	3							
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	37	1	454	2	Y	-0-			-0-
						136	3							
11	660 N	571	-0-	-89	-0-	34	1	391	2	Y	-0-			-0-
						146	3							
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,511				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 212		RRCID -> 181169		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	103	1	1556	2	N	-0-		-0-
						547	3						
02	2044 N	1946	-0-	-98	-0-	87	1	1389	2	N	-0-		-0-
						470	3						
03	2232 N	2154	-0-	-78	-0-	95	1	1573	2	N	-0-		-0-
						486	3						
04	2130 N	2080	-0-	-50	-0-	98	1	1521	2	N	-0-		-0-
						461	3						
05	2170 N	2107	-0-	-63	-0-	99	1	1585	2	N	-0-		-0-
						423	3						
06	2070 N	2017	-0-	-53	-0-	93	1	1517	2	N	-0-		-0-
						407	3						
07	2139 N	2016	-0-	-123	-0-	89	1	1526	2	N	-0-		-0-
						401	3						
08	2108 N	1999	-0-	-109	-0-	76	1	1538	2	N	-0-		-0-
						385	3						
09	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	73	1	1584	2	N	-0-		-0-
						389	3						
10	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	77	1	1647	2	N	-0-		-0-
						396	3						
11	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	76	1	1501	2	N	-0-		-0-
						460	3						
12	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,728				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BMT-MARTIN B		WELL #: 15		RRCID -> 181317		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	48	-0-	-107	-0-	4	1	35	2	Y	-0-		-0-
						9	3						
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-		-0-
						51	3						
03	124 N	76	-0-	-48	-0-	4	1	55	2	Y	-0-		-0-
						17	3						
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	Y	-0-		-0-
						14	3						
05	248 N	115	-0-	-133	-0-	8	1	86	2	Y	-0-		-0-
						21	3						
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-		-0-
						31	3						
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-		-0-
						47	3						
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	6	1	84	2	Y	-0-		-0-
						20	3						
09	180 N	59	-0-	-121	-0-	3	1	46	2	Y	-0-		-0-
						10	3						
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-		-0-
						45	3						
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	4	1	50	2	Y	-0-		-0-
						14	3						
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,397				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BRUNI RANCH		WELL #: 84		RRCID -> 181319		COMPL. DATE 01/24/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	61	1	528	2	Y	-0-				-0-
						185	3								
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	53	1	519	2	Y	-0-				-0-
						176	3								
03	930 N	734	-0-	-196	-0-	53	1	520	2	Y	-0-				-0-
						161	3								
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	62	1	678	2	Y	-0-				-0-
						190	3								
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	61	1	773	2	Y	-0-				-0-
						206	3								
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	63	1	751	2	Y	-0-				-0-
						201	3								
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	73	1	709	2	Y	-0-				-0-
						200	3								
08	1054 N	935	-0-	-119	-0-	76	1	667	2	Y	-0-				-0-
						192	3								
09	1020 N	876	-0-	-144	-0-	72	1	622	2	Y	-0-				-0-
						182	3								
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	78	1	627	2	Y	-0-				-0-
						186	3								
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	94	1	832	2	Y	-0-				-0-
						312	3								
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,163				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRUNI RANCH		WELL #: 90		RRCID -> 181467		COMPL. DATE 11/08/2001			TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1426 N	1141	-0-	-285	-0-	90	1	778	2	Y	-0-				-0-
						273	3								
02	1288 N	878	-0-	-410	-0-	63	1	609	2	Y	-0-				-0-
						206	3								
03	1426 N	876	-0-	-550	-0-	63	1	621	2	Y	-0-				-0-
						192	3								
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	82	1	887	2	Y	-0-				-0-
						248	3								
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	71	1	899	2	Y	-0-				-0-
						239	3								
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	78	1	923	2	Y	-0-				-0-
						247	3								
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	123	1	1197	2	Y	-0-				-0-
						337	3								
08	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	223	1	1965	2	Y	-0-				-0-
						565	3								
09	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	237	1	2063	2	Y	-0-				-0-
						602	3								
10	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	176	1	1423	2	Y	-0-				-0-
						424	3								
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	131	1	1160	2	Y	-0-				-0-
						435	3								
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		17,630				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
BRUNI RANCH		WELL #:	86	RRCID ->	181600	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10595 - 10736
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PUIG KING GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	181816	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	8846	PERF.	8181 - 8512
01	2790 N	2668	-0-	-122	-0-	125 1	1882	2	N	-0-		-0-
						661 3						
02	2520 N	2408	-0-	-112	-0-	108 1	1719	2	N	-0-		-0-
						581 3						
03	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	118 1	1964	2	N	-0-		-0-
						607 3						
04	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	122 1	1904	2	N	-0-		-0-
						576 3						
05	2666 N	2443	-0-	-223	-0-	117 1	1837	2	N	-0-		-0-
						489 3						
06	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	121 1	1973	2	N	-0-		-0-
						527 3						
07	2697 N	2589	-0-	-108	-0-	114 1	1962	2	N	-0-		-0-
						513 3						
08	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	97 1	2000	2	N	-0-		-0-
						501 3						
09	2610 N	2591	-0-	-19	-0-	91 1	2004	2	N	-0-		-0-
						496 3						
10	2604 N	2181	-0-	-423	-0-	79 1	1696	2	N	-0-		-0-
						406 3						
11	3000 N	50840	-0-	47840	47840	1874 1	37466	2	N	-0-		-0-
						11500 3						
12	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	45174				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			76,230	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HEIN TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 181823		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15 1	132 2	1	9	N	1			1
						47 3								
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12 1	115 2			N	-0-			1
						39 3								
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	11 1	100 2			N	-0-			1
						31 3								
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15 1	159 2			N	-0-			1
						45 3								
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	119 2			N	-0-			1
						32 3								
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12 1	139 2			N	-0-	1 1		-0-
						37 3								
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	15 1	148 2			N	-0-			-0-
						42 3								
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	21 1	181 2			N	-0-			-0-
						52 3								
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	17 1	151 2			N	-0-			-0-
						45 3								
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	17 1	140 2			N	-0-			-0-
						42 3								
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13 1	112 2			N	-0-			-0-
						42 3								
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,108				TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

BMT - FNB		WELL #: 5		RRCID -> 182094		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	4 1	98 2			Y	-0-			-0-
						38 3								
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10 1	168 2			Y	-0-			-0-
						57 3								
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	2 1	88 2			Y	-0-			-0-
						32 3								
04	150 X	93	-0-	-57	-0-	7 1	68 2			Y	-0-			-0-
						18 3								
05	248 X	144	-0-	-104	-0-	6 1	108 2			Y	-0-			-0-
						30 3								
06	240 X	96	-0-	-144	-0-	6 1	72 2			Y	-0-			-0-
						18 3								
07	248 X	120	-0-	-128	-0-	2 1	91 2			Y	-0-			-0-
						27 3								
08	155 X	151	-0-	-4	-0-	7 1	116 2			Y	-0-			-0-
						28 3								
09	150 X	49	-0-	-101	-0-	3 1	38 2			Y	-0-			-0-
						8 3								
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	5 1	66 2			Y	-0-			-0-
						16 3								
11	150 N	78	-0-	-72	-0-	5 1	57 2			Y	-0-			-0-
						16 3								
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,315				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
DYE, J. D.		WELL #:	9	RRCID ->	182108	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8290 - 9580
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRUNI RANCH		WELL #:	91	RRCID ->	182126	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11360 - 11552
01	1736 X	1600	-0-	-136	-0-	127 1	1090 2	Y	-0-		-0-
						383 3					
02	1568 X	1418	-0-	-150	-0-	102 1	983 2	Y	-0-		-0-
						333 3					
03	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	133 1	1304 2	Y	-0-		-0-
						401 3					
04	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	126 1	1355 2	Y	-0-		-0-
						379 3					
05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	109 1	1394 2	Y	-0-		-0-
						371 3					
06	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	130 1	1525 2	Y	-0-		-0-
						409 3					
07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	135 1	1312 2	Y	-0-		-0-
						370 3					
08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	139 1	1221 2	Y	-0-		-0-
						350 3					
09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	135 1	1186 2	Y	-0-		-0-
						347 3					
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	151 1	1218 2	Y	-0-		-0-
						362 3					
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	124 1	1092 2	Y	-0-		-0-
						410 3					
12	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,206	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
F. LEAL		WELL #: 3		RRCID -> 182322		COMPL. DATE 03/23/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	52 1	770 2	Y	-0-				1
						269 3							
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	45 1	714 2	Y	-0-				1
						240 3							
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	48 1	808 2	Y	-0-				1
						249 3							
04	1050 N	863	-0-	-187	-0-	40 1	631 2	Y	-0-				1
						192 3							
05	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	52 1	799 2	Y	-0-				1
						212 3							
06	1080 N	1004	-0-	-76	-0-	46 1	754 2	Y	-0-	1 1			-0-
						204 3							
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	45 1	772 2	Y	-0-				-0-
						202 3							
08	1054 N	977	-0-	-77	-0-	36 1	751 2	Y	-0-				-0-
						190 3							
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	37 1	770 2	Y	-0-				-0-
						189 3							
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	39 1	840 2	Y	-0-				-0-
						201 3							
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	40 1	809 2	Y	-0-				-0-
						249 3							
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,295				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANALES		WELL #: 22		RRCID -> 182718		COMPL. DATE 04/16/2001			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	244 1	2648 2	N	-0-				-0-
						930 3							
02	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	200 1	2376 2	N	-0-				-0-
						804 3							
03	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	187 1	2399 2	N	-0-				-0-
						740 3							
04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	177 1	2320 2	N	-0-				-0-
						704 3							
05	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	183 1	2349 2	N	-0-				-0-
						627 3							
06	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	192 1	2212 2	N	-0-				-0-
						593 3							
07	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	168 1	2197 2	N	-0-				-0-
						576 3							
08	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	164 1	1798 2	N	-0-				-0-
						519 3							
09	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	160 1	1852 2	N	-0-				-0-
						541 3							
10	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	151 1	1826 2	N	-0-				-0-
						543 3							
11	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	130 1	1501 2	N	-0-				-0-
						564 3							
12	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,575				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
PENA, HELEN L.		WELL #: 1		RRCID -> 182720		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	523	1	601	3	N	-0-		8
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	496	1	191	3	N	-0-		8
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	540	1	984	3	N	8		16
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	551	1	1094	3	N	-0-		16
05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	560	1	1349	3	N	-0-		16
06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	549	1	1030	3	N	12		28
07	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	551	1	1191	3	N	-0-		28
08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	545	1	1629	3	N	28	40 1	16
09	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	540	1	1396	3	N	-0-		16
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	529	1	987	3	N	-0-		16
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	534	1	637	3	N	-0-		16
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT		16

TOTAL GAS PROD: 17,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BMT MARTIN B		WELL #: 14		RRCID -> 182796		COMPL. DATE 04/14/2001			TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. LEAL		WELL #: 5		RRCID -> 182804		COMPL. DATE 04/22/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552				
01	3162 X	2978	-0-	-184	-0-	140	1	2102	2	Y	-0-		1
02	2856 X	1838	-0-	-1018	-0-	736	3	83	1	Y	-0-		1
03	3503 X	146	-0-	-3357	-0-	444	3	6	1	Y	-0-		1
04	3150 X	1616	-0-	-1534	-0-	33	3	75	1	Y	-0-		1
05	3255 X	511	-0-	-2744	-0-	360	3	25	1	Y	-0-		1
06	2880 X	148	-0-	-2732	-0-	102	3	8	1	Y	-0-	1 1	-0-
07	2046 X	135	-0-	-1911	-0-	30	3	7	1	Y	-0-		-0-
08	1674 X	138	-0-	-1536	-0-	25	3	7	1	Y	-0-		-0-
09	1620 X	63	-0-	-1557	-0-	26	3	4	1	Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-		-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	26	3			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MCMURREY, WM.		WELL #: 55		RRCID -> 182919		COMPL. DATE 04/23/2001		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7068 X	6721	-0-	-347	-0-	316 1	4740 2	N	-0-							1
						1665 3										
02	6412 X	5968	-0-	-444	-0-	268 1	4260 2	N	-0-							1
						1440 3										
03	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	313 1	5192 2	N	-0-							1
						1606 3										
04	6870 X	6846	-0-	-24	-0-	319 1	5006 2	N	-0-							1
						1521 3										
05	6758 X	6680	-0-	-78	-0-	318 1	5023 2	N	-0-							1
						1339 3										
06	6870 X	6175	-0-	-695	-0-	284 1	4645 2	N	-0-							1
						1246 3										
07	7099 X	6720	-0-	-379	-0-	296 1	5091 2	N	-0-							1
						1333 3										
08	7099 X	6801	-0-	-298	-0-	252 1	5234 2	N	-0-							1
						1315 3										
09	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	251 1	5443 2	N	-0-							1
						1341 3										
10	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	256 1	5449 2	N	-0-							1
						1306 3										
11	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	243 1	4863 2	N	-0-							1
						1494 3										
12	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-			N	NO RPT							1
TOTAL GAS PROD:		73,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCASKILL		WELL #: 25		RRCID -> 183137		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2077 N	1505	-0-	-572	-0-	95 1	1043 2	N	-0-							-0-
						367 3										
02	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	117 1	1399 2	N	-0-							-0-
						474 3										
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	100 1	1280 2	N	-0-							-0-
						394 3										
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	97 1	1273 2	N	-0-							-0-
						385 3										
05	2077 N	1690	-0-	-387	-0-	98 1	1257 2	N	-0-							-0-
						335 3										
06	1710 N	1370	-0-	-340	-0-	88 1	1010 2	N	-0-							-0-
						272 3										
07	1829 N	1153	-0-	-676	-0-	66 1	861 2	N	-0-							-0-
						226 3										
08	1705 N	832	-0-	-873	-0-	56 1	602 2	N	-0-							-0-
						174 3										
09	1380 N	554	-0-	-826	-0-	35 1	402 2	N	-0-							-0-
						117 3										
10	1147 N	659	-0-	-488	-0-	40 1	477 2	N	-0-							-0-
						142 3										
11	810 N	553	-0-	-257	-0-	33 1	379 2	N	-0-							-0-
						141 3										
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		13,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 159ST		RRCID -> 183405		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1861	-0-	-92	-0-	87	1	1312	2	N	-0-		-0-
						462	3						
02	1764 N	1705	-0-	-59	-0-	75	1	1218	2	N	-0-		-0-
						412	3						
03	1891 N	1829	-0-	-62	-0-	79	1	1336	2	N	-0-		-0-
						414	3						
04	1800 N	1785	-0-	-15	-0-	84	1	1306	2	N	-0-		-0-
						395	3						
05	1891 N	1795	-0-	-96	-0-	85	1	1350	2	N	-0-		-0-
						360	3						
06	1770 N	1727	-0-	-43	-0-	80	1	1300	2	N	-0-		-0-
						347	3						
07	1860 N	1738	-0-	-122	-0-	77	1	1317	2	N	-0-		-0-
						344	3						
08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	68	1	1392	2	N	-0-		-0-
						349	3						
09	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	66	1	1419	2	N	-0-		-0-
						347	3						
10	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	70	1	1490	2	N	-0-		-0-
						357	3						
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	66	1	1342	2	N	-0-		-0-
						412	3						
12	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,818				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA		WELL #: 217		RRCID -> 183409		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697 N	2411	-0-	-286	-0-	114	1	1700	2	N	-0-		-0-
						597	3						
02	2408 N	2318	-0-	-90	-0-	103	1	1655	2	N	-0-		-0-
						560	3						
03	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	117	1	1903	2	N	-0-		-0-
						585	3						
04	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	119	1	1871	2	N	-0-		-0-
						569	3						
05	2573 N	2562	-0-	-11	-0-	123	1	1927	2	N	-0-		-0-
						512	3						
06	2520 N	2465	-0-	-55	-0-	112	1	1855	2	N	-0-		-0-
						498	3						
07	2635 N	2533	-0-	-102	-0-	112	1	1919	2	N	-0-		-0-
						502	3						
08	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	99	1	2019	2	N	-0-		-0-
						506	3						
09	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	92	1	2015	2	N	-0-		-0-
						499	3						
10	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	99	1	2100	2	N	-0-		-0-
						504	3						
11	2550 N	2403	-0-	-147	-0-	89	1	1770	2	N	-0-		-0-
						544	3						
12	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,789				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HEIN TRUST B		WELL #: 10		RRCID -> 183437		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	177	1	1523	2	N	1					1
						535	3		1	9						
02	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	153	1	1486	2	N	-0-					1
						503	3									
03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	159	1	1563	2	N	-0-					1
						483	3									
04	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	152	1	1638	2	N	-0-					1
						459	3									
05	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	131	1	1680	2	N	-0-					1
						449	3									
06	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	133	1	1567	2	N	-0-	1	1			-0-
						420	3									
07	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	159	1	1550	2	N	-0-					-0-
						437	3									
08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	176	1	1556	2	N	-0-					-0-
						449	3									
09	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	171	1	1491	2	N	-0-					-0-
						436	3									
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	181	1	1462	2	N	-0-					-0-
						435	3									
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	146	1	1296	2	N	-0-					-0-
						486	3									
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		23,643				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

BRUNI RANCH		WELL #: 85		RRCID -> 183439		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10466 - 10586								
01	155 N	102	-0-	-53	-0-	8	1	69	2	Y	-0-					-0-
						25	3									
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	Y	-0-					-0-
						41	3									
03	186 N	142	-0-	-44	-0-	11	1	100	2	Y	-0-					-0-
						31	3									
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	Y	-0-					-0-
						37	3									
05	186 N	2	-0-	-184	-0-	1	2	1	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	87	1	774	2	Y	-0-					-0-
						223	3									
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	42	1	368	2	Y	-0-					-0-
						108	3									
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	37	1	293	2	Y	-0-					-0-
						87	3									
11	1050 N	383	-0-	-667	-0-	29	1	257	2	Y	-0-					-0-
						97	3									
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,000				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BMT MARTIN A		WELL #:		16	RRCID ->	183442	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9168 - 9730	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	83	-0-	-72	-0-	5 1	19 3	59 2	Y	-0-			-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	4 1	17 3	48 2	Y	-0-			-0-
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	4 1	12 3	46 2	Y	-0-			-0-
04	90 N	16	-0-	-74	-0-	1 1	5 3	10 2	Y	-0-			-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	3 1	7 3	25 2	Y	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	14 3	56 2	Y	-0-			-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	23 3	89 2	Y	-0-			-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	21 3	89 2	Y	-0-			-0-
09	90 N	22	-0-	-68	-0-	1 1	6 3	15 2	Y	-0-			-0-
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	6 1	17 3	80 2	Y	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8 1	26 3	93 2	Y	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		826				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRUNI RANCH		WELL #:		80	RRCID ->	183445	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10498 - 10590	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224 X	2255	-0-	-969	-0-	178 1	540 3	1537 2	Y	-0-			-0-
02	2464 X	1557	-0-	-907	-0-	111 1	367 3	1079 2	Y	-0-			-0-
03	2728 X	2282	-0-	-446	-0-	166 1	498 3	1618 2	Y	-0-			-0-
04	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	133 1	406 3	1446 2	Y	-0-			-0-
05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	98 1	332 3	1248 2	Y	-0-			-0-
06	1410 N	925	-0-	-485	-0-	58 1	184 3	683 2	Y	-0-			-0-
07	1457 N	1283	-0-	-174	-0-	95 1	261 3	927 2	Y	-0-			-0-
08	1457 N	1302	-0-	-155	-0-	105 1	268 3	929 2	Y	-0-			-0-
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	84 1	212 3	727 2	Y	-0-			-0-
10	1271 N	942	-0-	-329	-0-	81 1	198 3	663 2	Y	-0-			-0-
11	1260 N	960	-0-	-300	-0-	73 1	242 3	645 2	Y	-0-			-0-
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,192				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BRUNI RANCH		WELL #: 77		RRCID -> 183461		COMPL. DATE 04/19/2001			TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	81	1	699	2	Y	-0-				-0-
						245	3								
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	82	1	798	2	Y	-0-				-0-
						271	3								
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	65	1	643	2	Y	-0-				-0-
						199	3								
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	57	1	619	2	Y	-0-				-0-
						173	3								
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	51	1	651	2	Y	-0-				-0-
						174	3								
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	54	1	637	2	Y	-0-				-0-
						170	3								
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	64	1	620	2	Y	-0-				-0-
						174	3								
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	69	1	604	2	Y	-0-				-0-
						174	3								
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	68	1	590	2	Y	-0-				-0-
						173	3								
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	77	1	631	2	Y	-0-				-0-
						188	3								
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	67	1	597	2	Y	-0-				-0-
						225	3								
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,990				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA		WELL #: 220		RRCID -> 183468		COMPL. DATE 05/06/2001			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7905 X	7484	-0-	-421	-0-	352	1	5278	2	N	-0-				-0-
						1854	3								
02	7140 X	7042	-0-	-98	-0-	314	1	5025	2	N	-0-				-0-
						1703	3								
03	7905 X	7741	-0-	-164	-0-	343	1	5652	2	N	-0-				-0-
						1746	3								
04	7530 X	7495	-0-	-35	-0-	352	1	5480	2	N	-0-				-0-
						1663	3								
05	7812 X	7408	-0-	-404	-0-	353	1	5569	2	N	-0-				-0-
						1486	3								
06	7560 X	7277	-0-	-283	-0-	335	1	5474	2	N	-0-				-0-
						1468	3								
07	7812 X	7341	-0-	-471	-0-	323	1	5558	2	N	-0-				-0-
						1460	3								
08	7750 X	7271	-0-	-479	-0-	271	1	5597	2	N	-0-				-0-
						1403	3								
09	7500 X	7370	-0-	-130	-0-	264	1	5702	2	N	-0-				-0-
						1404	3								
10	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	277	1	5916	2	N	-0-				-0-
						1418	3								
11	7290 X	7222	-0-	-68	-0-	267	1	5321	2	N	-0-				-0-
						1634	3								
12	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		81,262				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HEIN TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 183469		COMPL. DATE 05/11/2001			TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480 N	2208	-0-	-272	-0-	174	1	1504	2	N	1		1
						529	3		1	9			
02	2212 N	2024	-0-	-188	-0-	145	1	1404	2	N	-0-		1
						475	3						
03	2418 N	2328	-0-	-90	-0-	168	1	1651	2	N	-0-		1
						509	3						
04	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	154	1	1668	2	N	-0-		1
						467	3						
05	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	139	1	1778	2	N	-0-		1
						475	3						
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	150	1	1763	2	N	-0-	1 1	-0-
						472	3						
07	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	184	1	1790	2	N	-0-		-0-
						504	3						
08	2387 N	2323	-0-	-64	-0-	188	1	1657	2	N	-0-		-0-
						478	3						
09	2400 N	2397	-0-	-3	-0-	195	1	1704	2	N	-0-		-0-
						498	3						
10	2480 N	2433	-0-	-47	-0-	212	1	1712	2	N	-0-		-0-
						509	3						
11	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	175	1	1544	2	N	-0-		-0-
						579	3						
12	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,555				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

LA PERLA		WELL #: 219		RRCID -> 183471		COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232 N	2066	-0-	-166	-0-	97	1	1458	2	N	-0-		-0-
						511	3						
02	1904 N	1757	-0-	-147	-0-	79	1	1253	2	N	-0-		-0-
						425	3						
03	2139 N	1953	-0-	-186	-0-	87	1	1426	2	N	-0-		-0-
						440	3						
04	2010 N	1809	-0-	-201	-0-	85	1	1323	2	N	-0-		-0-
						401	3						
05	1953 N	1635	-0-	-318	-0-	77	1	1229	2	N	-0-		-0-
						329	3						
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	97	1	1582	2	N	-0-		-0-
						423	3						
07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	85	1	1457	2	N	-0-		-0-
						383	3						
08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	72	1	1476	2	N	-0-		-0-
						368	3						
09	2100 N	1938	-0-	-162	-0-	69	1	1501	2	N	-0-		-0-
						368	3						
10	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	75	1	1553	2	N	-0-		-0-
						371	3						
11	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	75	1	1492	2	N	-0-		-0-
						458	3						
12	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,125				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HEIN TRUST B		WELL #: 9		RRCID -> 183472		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9978						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA PERLA B2		WELL #: 17		RRCID -> 183546		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA PERLA		WELL #: 218		RRCID -> 183600		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396						
01	2449 N	2256	-0-	-193	-0-	105	1	1591	2	N	-0-			-0-
02	2212 N	2039	-0-	-173	-0-	560	3	91	1	1455	2	N	-0-	-0-
03	2325 N	2267	-0-	-58	-0-	493	3	101	1	1656	2	N	-0-	-0-
04	2190 N	1656	-0-	-534	-0-	510	3	77	1	1211	2	N	-0-	-0-
05	2263 N	1928	-0-	-335	-0-	368	3	93	1	1451	2	N	-0-	-0-
06	2190 N	2034	-0-	-156	-0-	384	3	94	1	1530	2	N	-0-	-0-
07	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	410	3	96	1	1648	2	N	-0-	-0-
08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	433	3	79	1	1642	2	N	-0-	-0-
09	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	414	3	76	1	1670	2	N	-0-	-0-
10	2170 N	2163	-0-	-7	-0-	411	3	78	1	1680	2	N	-0-	-0-
11	2070 N	1930	-0-	-140	-0-	405	3	71	1	1424	2	N	-0-	-0-
12	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-	435	3					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,742				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI RANCH		WELL #:		93	RRCID ->	183838	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9346 - 9688	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
02		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	87 1	845 2	N	-0-			-0-
							287 3						
03		775 N	609	-0-	-166	-0-	44 1	431 2	N	-0-			-0-
							134 3						
04		639 N	639	-0-	-0-	-0-	43 1	466 2	N	-0-			-0-
							130 3						
05		806 N	431	-0-	-375	-0-	25 1	320 2	N	-0-			-0-
							86 3						
06		600 N	398	-0-	-202	-0-	25 1	294 2	N	-0-			-0-
							79 3						
07		682 N	406	-0-	-276	-0-	30 1	293 2	N	-0-			-0-
							83 3						
08		434 N	424	-0-	-10	-0-	35 1	302 2	N	-0-			-0-
							87 3						
09		510 N	496	-0-	-14	-0-	41 1	352 2	N	-0-			-0-
							103 3						
10		455 N	455	-0-	-0-	-0-	40 1	320 2	N	-0-			-0-
							95 3						
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,077				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRUNI RANCH		WELL #:		61	RRCID ->	183841	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10810 - 11012	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1178 N	940	-0-	-238	-0-	74 1	641 2	Y	-0-			-0-
							225 3						
02		1008 N	893	-0-	-115	-0-	64 1	620 2	Y	-0-			-0-
							209 3						
03		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	84 1	836 2	Y	-0-			-0-
							259 3						
04		900 N	678	-0-	-222	-0-	46 1	494 2	Y	-0-			-0-
							138 3						
05		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	91 1	1173 2	Y	-0-			-0-
							314 3						
06		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	83 1	990 2	Y	-0-			-0-
							267 3						
07		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	96 1	940 2	Y	-0-			-0-
							265 3						
08		1581 N	1209	-0-	-372	-0-	98 1	862 2	Y	-0-			-0-
							249 3						
09		1350 N	1180	-0-	-170	-0-	97 1	839 2	Y	-0-			-0-
							244 3						
10		1302 N	1063	-0-	-239	-0-	93 1	748 2	Y	-0-			-0-
							222 3						
11		1170 N	1159	-0-	-11	-0-	88 1	779 2	Y	-0-			-0-
							292 3						
12		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,520				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BRUNI RANCH		WELL #: 70		RRCID -> 184036		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 11094							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	806 N	447	-0-	-359	-0-	35	1	305	2	Y	-0-				-0-
						107	3								
02	672 N	467	-0-	-205	-0-	34	1	324	2	Y	-0-				-0-
						109	3								
03	589 N	480	-0-	-109	-0-	34	1	340	2	Y	-0-				-0-
						106	3								
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	41	1	448	2	Y	-0-				-0-
						126	3								
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	41	1	530	2	Y	-0-				-0-
						141	3								
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	47	1	554	2	Y	-0-				-0-
						149	3								
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	51	1	497	2	Y	-0-				-0-
						140	3								
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	50	1	440	2	Y	-0-				-0-
						127	3								
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	45	1	389	2	Y	-0-				-0-
						113	3								
10	651 N	577	-0-	-74	-0-	50	1	406	2	Y	-0-				-0-
						121	3								
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	66	1	578	2	Y	-0-				-0-
						216	3								
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRUNI RANCH		WELL #: 62		RRCID -> 184355		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1147 N	998	-0-	-149	-0-	79	1	680	2	Y	-0-				-0-
						239	3								
02	1064 N	816	-0-	-248	-0-	58	1	566	2	Y	-0-				-0-
						192	3								
03	1147 N	771	-0-	-376	-0-	55	1	547	2	Y	-0-				-0-
						169	3								
04	960 N	896	-0-	-64	-0-	60	1	653	2	Y	-0-				-0-
						183	3								
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	62	1	795	2	Y	-0-				-0-
						212	3								
06	750 N	684	-0-	-66	-0-	43	1	506	2	Y	-0-				-0-
						135	3								
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	97	1	948	2	Y	-0-				-0-
						267	3								
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	96	1	845	2	Y	-0-				-0-
						243	3								
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	93	1	807	2	Y	-0-				-0-
						236	3								
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	99	1	793	2	Y	-0-				-0-
						235	3								
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	96	1	851	2	Y	-0-				-0-
						320	3								
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BMT MARTIN C		WELL #:		1	RRCID ->	184443	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9090 - 96226	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	176 X	176	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-		-0-
						45	3						
02	840 N	200	-0-	-640	-0-	7	1	144	2	Y	-0-		-0-
						49	3						
03	775 N	196	-0-	-579	-0-	8	1	142	2	Y	-0-		-0-
						46	3						
04	180 N	130	-0-	-50	-0-	4	1	94	2	Y	-0-		-0-
						32	3						
05	217 N	187	-0-	-30	-0-	6	1	140	2	Y	-0-		-0-
						41	3						
06	180 N	74	-0-	-106	-0-	3	1	54	2	Y	-0-		-0-
						17	3						
07	124 N	8	-0-	-116	-0-	8	2			Y	-0-		-0-
08	186 N	43	-0-	-143	-0-	2	1	33	2	Y	-0-		-0-
						8	3						
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	170	2	Y	-0-		-0-
						44	3						
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	141	2	Y	-0-		-0-
						36	3						
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	24	1	474	2	Y	-0-		-0-
						144	3						
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,056				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRUNI RANCH		WELL #:		79	RRCID ->	185188	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8237 - 9830
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BMT MARTIN C		WELL #: 2		RRCID -> 185463		COMPL. DATE 09/22/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	8	1	92	2	Y	-0-				-0-
						31	3								
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	353	2	Y	-0-				-0-
						120	3								
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	52	1	850	2	Y	-0-				-0-
						262	3								
04	618 X	618	-0-	-0-	-0-	30	1	455	2	Y	-0-				-0-
						133	3								
05	558 X	160	-0-	-398	-0-	10	1	120	2	Y	-0-				-0-
						30	3								
06	1140 X	61	-0-	-1079	-0-	4	1	48	2	Y	-0-				-0-
						9	3								
07	1178 X	86	-0-	-1092	-0-	6	1	64	2	Y	-0-				-0-
						16	3								
08	1178 X	127	-0-	-1051	-0-	5	1	99	2	Y	-0-				-0-
						23	3								
09	630 X	39	-0-	-591	-0-	2	1	30	2	Y	-0-				-0-
						7	3								
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-				-0-
						20	3								
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	49	1	989	2	Y	-0-				-0-
						306	3								
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,342				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEIN TRUST B		WELL #: 11		RRCID -> 185482		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	11	1	92	2	N	1				1
						33	3								
02	280 N	180	-0-	-100	-0-	13	1	125	2	N	-0-				1
						42	3								
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	154	2	N	-0-				1
						48	3								
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	199	2	N	-0-				1
						55	3								
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-				1
						43	3								
06	210 N	174	-0-	-36	-0-	11	1	128	2	N	-0-	1	1		-0-
						35	3								
07	279 N	201	-0-	-78	-0-	15	1	145	2	N	-0-				-0-
						41	3								
08	217 N	99	-0-	-118	-0-	8	1	71	2	N	-0-				-0-
						20	3								
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	158	2	N	-0-				-0-
						46	3								
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	16	1	130	2	N	-0-				-0-
						39	3								
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	N	-0-				-0-
						39	3								
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,054				TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MCASKILL		WELL #:		27	RRCID ->	185680	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11306 - 12106		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	935	-0-	-26	-0-	60 1	227 3	648 2	Y	-0-			-0-
02	868 N	767	-0-	-101	-0-	45 1	183 3	539 2	Y	-0-			-0-
03	806 N	664	-0-	-142	-0-	37 1	149 3	478 2	Y	-0-			-0-
04	840 N	690	-0-	-150	-0-	39 1	151 3	500 2	Y	-0-			-0-
05	837 N	614	-0-	-223	-0-	35 1	122 3	457 2	Y	-0-			-0-
06	630 N	575	-0-	-55	-0-	37 1	114 3	424 2	Y	-0-			-0-
07	713 N	460	-0-	-253	-0-	26 1	91 3	343 2	Y	-0-			-0-
08	620 N	450	-0-	-170	-0-	30 1	94 3	326 2	Y	-0-			-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	36 1	120 3	414 2	Y	-0-			-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	31 1	110 3	371 2	Y	-0-			-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	28 1	120 3	322 2	Y	-0-			-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,707				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRUNI RANCH		WELL #:		63	RRCID ->	185696	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	11971	PERF.10291 - 10956		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1134	-0-	-106	-0-	90 1	271 3	773 2	Y	-0-			-0-
02	1176 N	1077	-0-	-99	-0-	77 1	253 3	747 2	Y	-0-			-0-
03	1271 N	1169	-0-	-102	-0-	85 1	256 3	828 2	Y	-0-			-0-
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	101 1	307 3	1093 2	Y	-0-			-0-
05	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	105 1	358 3	1342 2	Y	-0-			-0-
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	100 1	317 3	1180 2	Y	-0-			-0-
07	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	133 1	366 3	1300 2	Y	-0-			-0-
08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	127 1	323 3	1121 2	Y	-0-			-0-
09	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	139 1	353 3	1207 2	Y	-0-			-0-
10	1798 N	1585	-0-	-213	-0-	138 1	332 3	1115 2	Y	-0-			-0-
11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	140 1	461 3	1232 2	Y	-0-			-0-
12	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,770				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HEIN TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 186067		COMPL. DATE 10/12/2001			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7 1	57 2	N	-0-				-0-
						20 3							
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	3 1	32 2	N	-0-				-0-
						10 3							
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	5 1	43 2	N	-0-				-0-
						13 3							
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	5 1	55 2	N	-0-				-0-
						16 3							
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	3 1	35 2	N	-0-				-0-
						10 3							
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	3 1	35 2	N	-0-				-0-
						10 3							
07	93 N	39	-0-	-54	-0-	3 1	28 2	N	-0-				-0-
						8 3							
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	2 1	21 2	N	-0-				-0-
						7 3							
09	60 N	7	-0-	-53	-0-	1 1	4 2	N	-0-				-0-
						2 3							
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	46 2	N	-0-				-0-
						14 3							
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	1 1	4 2	N	-0-				-0-
						2 3							
12	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		510				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCMURREY, WM.		WELL #: 56		RRCID -> 186612		COMPL. DATE 10/18/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	60 1	901 2	N	-0-				1
						317 3							
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	54 1	848 2	N	-0-				1
						286 3							
03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	62 1	1013 2	N	-0-				1
						311 3							
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	63 1	1004 2	N	-0-				1
						306 3							
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	65 1	1017 2	N	-0-				1
						269 3							
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	53 1	895 2	N	-0-				1
						242 3							
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	55 1	936 2	N	-0-				1
						244 3							
08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	48 1	1004 2	N	-0-				1
						252 3							
09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	47 1	1008 2	N	-0-				1
						247 3							
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	46 1	1013 2	N	-0-				1
						245 3							
11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	48 1	968 2	N	-0-				1
						298 3							
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		14,225				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI RANCH		WELL #: 82		RRCID -> 186728		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	32	-0-	-61	-0-	2	1	23	2	Y	-0-		-0-
						7	3						
02	56 N	17	-0-	-39	-0-	2	1	12	2	Y	-0-		-0-
						3	3						
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	Y	-0-		-0-
						42	3						
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-		-0-
						20	3						
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-		-0-
						19	3						
06	180 N	106	-0-	-74	-0-	7	1	78	2	Y	-0-		-0-
						21	3						
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-		-0-
						23	3						
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-		-0-
						21	3						
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	7	1	59	2	Y	-0-		-0-
						17	3						
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	94	2	Y	-0-		-0-
						28	3						
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	7	1	59	2	Y	-0-		-0-
						23	3						
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BMT MARTIN A		WELL #: 18		RRCID -> 186733		COMPL. DATE 11/03/2001			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-		-0-
						54	3						
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	6	1	120	2	N	-0-		-0-
						43	3						
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	6	1	136	2	N	-0-		-0-
						44	3						
04	210 N	156	-0-	-54	-0-	6	1	115	2	N	-0-		-0-
						35	3						
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	6	1	128	2	N	-0-		-0-
						37	3						
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2	N	-0-		-0-
						67	3						
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	N	-0-		-0-
						51	3						
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	10	1	247	2	N	-0-		-0-
						63	3						
09	330 N	253	-0-	-77	-0-	8	1	196	2	N	-0-		-0-
						49	3						
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	248	2	N	-0-		-0-
						60	3						
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	11	1	220	2	N	-0-		-0-
						68	3						
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
LA PERLA		WELL #:	225	RRCID ->	186782	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9033 - 9193
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DYE, J. D.		WELL #:	11	RRCID ->	186791	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	7849 - 7859
01	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	98 1	1468 2	N	-0-		-0-
						515 3					
02	1960 N	1882	-0-	-78	-0-	85 1	1343 2	N	-0-		-0-
						454 3					
03	2108 N	2033	-0-	-75	-0-	90 1	1486 2	N	-0-		-0-
						457 3					
04	2010 N	1962	-0-	-48	-0-	92 1	1435 2	N	-0-		-0-
						435 3					
05	2077 N	2038	-0-	-39	-0-	96 1	1532 2	N	-0-		-0-
						410 3					
06	1980 N	1928	-0-	-52	-0-	87 1	1451 2	N	-0-		-0-
						390 3					
07	2015 N	1460	-0-	-555	-0-	64 1	1106 2	N	-0-		-0-
						290 3					
08	2046 N	2045	-0-	-1	-0-	78 1	1573 2	N	-0-		-0-
						394 3					
09	1920 N	1603	-0-	-317	-0-	58 1	1240 2	N	-0-		-0-
						305 3					
10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	67 1	1448 2	N	-0-		-0-
						348 3					
11	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	73 1	1465 2	N	-0-		-0-
						451 3					
12	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,884			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 223		RRCID -> 186792		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3596 X	3294	-0-	-302	-0-	155	1	2324	2	N	-0-		-0-
						815	3						
02	3248 X	3010	-0-	-238	-0-	134	1	2148	2	N	-0-		-0-
						728	3						
03	3596 X	3296	-0-	-300	-0-	145	1	2407	2	N	-0-		-0-
						744	3						
04	3420 X	3168	-0-	-252	-0-	149	1	2317	2	N	-0-		-0-
						702	3						
05	3410 X	3176	-0-	-234	-0-	152	1	2387	2	N	-0-		-0-
						637	3						
06	3240 X	2944	-0-	-296	-0-	134	1	2216	2	N	-0-		-0-
						594	3						
07	3348 X	2976	-0-	-372	-0-	132	1	2254	2	N	-0-		-0-
						590	3						
08	3286 X	2934	-0-	-352	-0-	111	1	2258	2	N	-0-		-0-
						565	3						
09	3180 X	2959	-0-	-221	-0-	106	1	2289	2	N	-0-		-0-
						564	3						
10	3162 X	3029	-0-	-133	-0-	111	1	2354	2	N	-0-		-0-
						564	3						
11	2940 X	2688	-0-	-252	-0-	99	1	1981	2	N	-0-		-0-
						608	3						
12	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,474				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRUNI RANCH		WELL #: 43		RRCID -> 186879		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 11944 - 11968					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	182	2	Y	-0-		-0-
						65	3						
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	166	2	Y	-0-		-0-
						56	3						
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	260	2	Y	-0-		-0-
						80	3						
04	270 N	189	-0-	-81	-0-	13	1	138	2	Y	-0-		-0-
						38	3						
05	279 N	144	-0-	-135	-0-	9	1	106	2	Y	-0-		-0-
						29	3						
06	360 N	303	-0-	-57	-0-	19	1	224	2	Y	-0-		-0-
						60	3						
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	13	1	128	2	Y	-0-		-0-
						36	3						
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	276	2	Y	-0-		-0-
						80	3						
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	40	1	344	2	Y	-0-		-0-
						101	3						
10	186 N	115	-0-	-71	-0-	10	1	81	2	Y	-0-		-0-
						24	3						
11	360 N	157	-0-	-203	-0-	12	1	105	2	Y	-0-		-0-
						40	3						
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,831				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BRUNI RANCH		WELL #: 92		RRCID -> 187268		COMPL. DATE 11/30/2001			TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	74 1	808 2	Y	-0-						-0-
						284 3									
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	59 1	701 2	Y	-0-						-0-
						238 3									
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	58 1	742 2	Y	-0-						-0-
						228 3									
04	1140 N	997	-0-	-143	-0-	55 1	723 2	Y	-0-						-0-
						219 3									
05	1116 N	999	-0-	-117	-0-	58 1	743 2	Y	-0-						-0-
						198 3									
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	66 1	756 2	Y	-0-						-0-
						204 3									
07	1023 N	840	-0-	-183	-0-	48 1	627 2	Y	-0-						-0-
						165 3									
08	992 N	742	-0-	-250	-0-	49 1	538 2	Y	-0-						-0-
						155 3									
09	1020 N	562	-0-	-458	-0-	35 1	408 2	Y	-0-						-0-
						119 3									
10	1054 X	768	-0-	-286	-0-	46 1	557 2	Y	-0-						-0-
						165 3									
11	1020 X	889	-0-	-131	-0-	53 1	608 2	Y	-0-						-0-
						228 3									
12	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		10,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRUNI RANCH		WELL #: 89		RRCID -> 187277		COMPL. DATE 01/10/2002			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	50 1	429 2	Y	-0-						-0-
						152 3									
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	27 1	270 2	Y	-0-						-0-
						92 3									
03	496 N	168	-0-	-328	-0-	12 1	119 2	Y	-0-						-0-
						37 3									
04	600 N	138	-0-	-462	-0-	9 1	100 2	Y	-0-						-0-
						29 3									
05	434 N	120	-0-	-314	-0-	7 1	89 2	Y	-0-						-0-
						24 3									
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10 1	122 2	Y	-0-						-0-
						32 3									
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	14 1	132 2	Y	-0-						-0-
						37 3									
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13 1	116 2	Y	-0-						-0-
						34 3									
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	11 1	92 2	Y	-0-						-0-
						27 3									
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	17 1	136 2	Y	-0-						-0-
						41 3									
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11 1	103 2	Y	-0-						-0-
						38 3									
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		2,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
DYE, J. D.		WELL #: 10		RRCID -> 187474		COMPL. DATE 12/07/2001			TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	8680 X	7956	-0-	-724	-0-	374 1	5613 2	N	-0-				-0-
						1969 3							
02	7840 X	7536	-0-	-304	-0-	339 1	5378 2	N	-0-				-0-
						1819 3							
03	8680 X	8476	-0-	-204	-0-	377 1	6190 2	N	-0-				-0-
						1909 3							
04	8370 X	8052	-0-	-318	-0-	377 1	5889 2	N	-0-				-0-
						1786 3							
05	8339 X	8324	-0-	-15	-0-	397 1	6259 2	N	-0-				-0-
						1668 3							
06	8190 X	8154	-0-	-36	-0-	376 1	6135 2	N	-0-				-0-
						1643 3							
07	8463 X	8169	-0-	-294	-0-	360 1	6187 2	N	-0-				-0-
						1622 3							
08	8463 X	8158	-0-	-305	-0-	304 1	6278 2	N	-0-				-0-
						1576 3							
09	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	294 1	6371 2	N	-0-				-0-
						1566 3							
10	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	314 1	6683 2	N	-0-				-0-
						1601 3							
11	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	317 1	6352 2	N	-0-				-0-
						1951 3							
12	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		90,274				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEIN TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 187488		COMPL. DATE 01/21/2002			TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	194	-0-	-147	-0-	16 1	131 2	N	1				1
						46 3							
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	17 1	164 2	N	-0-				1
						55 3							
03	465 N	254	-0-	-211	-0-	18 1	180 2	N	-0-				1
						56 3							
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	16 1	178 2	N	-0-				1
						51 3							
05	248 N	176	-0-	-72	-0-	10 1	131 2	N	-0-				1
						35 3							
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	1 1		-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	22 1	212 2	N	-0-				-0-
						60 3							
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	14 1	124 2	N	-0-				-0-
						36 3							
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12 1	107 2	N	-0-				-0-
						32 3							
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
11	180 N	109	-0-	-71	-0-	8 1	73 2	N	-0-				-0-
						28 3							
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,833				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HEIN TRUST		WELL #:		14	RRCID ->	188006	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	11417	PERF.	9202 - 10886		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	602	-0-	-204	-0-	47 1	410 2	144 3	1 9	N	1			1
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	38 1	365 2	124 3		N	-0-			1
03	806 N	541	-0-	-265	-0-	39 1	384 2	118 3		N	-0-			1
04	570 N	506	-0-	-64	-0-	34 1	369 2	103 3		N	-0-			1
05	589 N	510	-0-	-79	-0-	30 1	379 2	101 3		N	-0-			1
06	510 N	484	-0-	-26	-0-	30 1	358 2	96 3		N	-0-	1 1		-0-
07	527 N	500	-0-	-27	-0-	37 1	361 2	102 3		N	-0-			-0-
08	496 N	488	-0-	-8	-0-	40 1	348 2	100 3		N	-0-			-0-
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	51 1	449 2	132 3		N	-0-			-0-
10	496 N	490	-0-	-6	-0-	43 1	344 2	103 3		N	-0-			-0-
11	480 N	442	-0-	-38	-0-	34 1	297 2	111 3		N	-0-			-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,722				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

LA PERLA		WELL #:		222	RRCID ->	188046	COMPL. DATE	02/02/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8932 - 9416
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CANALES		WELL #: 23		RRCID -> 188139		COMPL. DATE 03/12/2002		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10141 - 10665	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	162 1	1757 2	N	-0-		-0-
						618 3					
02	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	141 1	1672 2	N	-0-		-0-
						566 3					
03	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	162 1	2073 2	N	-0-		-0-
						639 3					
04	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	132 1	1739 2	N	-0-		-0-
						528 3					
05	2387 N	2122	-0-	-265	-0-	122 1	1579 2	N	-0-		-0-
						421 3					
06	3000 N	3034	-0-	34	34	195 1	2239 2	N	-0-		-0-
						600 3					
07	2387 N	2225	-0-	-162	-0-	127 1	1662 2	N	-0-		-0-
						436 3					
08	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	163 1	1793 2	N	-0-		-0-
						517 3					
09	2310 X	1728	-0-	-582	-0-	108 1	1254 2	N	-0-		-0-
						366 3					
10	2387 X	277	-0-	-2110	-0-	16 1	201 2	N	-0-		-0-
						60 3					
11	2310 X	1550	-0-	-760	-0-	92 1	1060 2	N	-0-		-0-
						398 3					
12	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,598				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BRUNI RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 188530		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 11725		PERF.10745 - 10760	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BRUNI RANCH		WELL #: 78		RRCID -> 188857		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11039 - 11075	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MCMURREY, W.M.		WELL #: 57		RRCID -> 188858		COMPL. DATE 04/24/2002			TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356 N	2196	-0-	-160	-0-	103 1	1548 2	N	-0-				1
						545 3							
02	2016 N	1957	-0-	-59	-0-	87 1	1397 2	N	-0-				1
						473 3							
03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	97 1	1609 2	N	-0-				1
						497 3							
04	2130 N	2111	-0-	-19	-0-	99 1	1543 2	N	-0-				1
						469 3							
05	2170 N	2168	-0-	-2	-0-	104 1	1631 2	N	-0-				1
						433 3							
06	2130 N	2069	-0-	-61	-0-	96 1	1557 2	N	-0-				1
						416 3							
07	2170 N	2127	-0-	-43	-0-	94 1	1611 2	N	-0-				1
						422 3							
08	2170 N	2148	-0-	-22	-0-	80 1	1654 2	N	-0-				1
						414 3							
09	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	77 1	1680 2	N	-0-				1
						414 3							
10	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	81 1	1725 2	N	-0-				1
						415 3							
11	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	80 1	1621 2	N	-0-				1
						499 3							
12	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-				N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		23,571				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA		WELL #: 228		RRCID -> 189240		COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	1993	-0-	-115	-0-	93 1	1405 2	N	-0-				-0-
						495 3							
02	1904 N	1752	-0-	-152	-0-	78 1	1251 2	N	-0-				-0-
						423 3							
03	2015 N	1904	-0-	-111	-0-	85 1	1389 2	N	-0-				-0-
						430 3							
04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	94 1	1463 2	N	-0-				-0-
						443 3							
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	97 1	1516 2	N	-0-				-0-
						403 3							
06	1830 N	1693	-0-	-137	-0-	78 1	1273 2	N	-0-				-0-
						342 3							
07	2077 N	1824	-0-	-253	-0-	82 1	1381 2	N	-0-				-0-
						361 3							
08	2015 N	1861	-0-	-154	-0-	70 1	1433 2	N	-0-				-0-
						358 3							
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	67 1	1452 2	N	-0-				-0-
						356 3							
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	72 1	1511 2	N	-0-				-0-
						361 3							
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	67 1	1349 2	N	-0-				-0-
						416 3							
12	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,694				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI RANCH		WELL #: 88		RRCID -> 189396		COMPL. DATE 05/04/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 10710				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	215 1	1864 2	Y	-0-	-0-			-0-
						656 3							
02	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	177 1	1721 2	Y	-0-	-0-			-0-
						582 3							
03	2294 N	2025	-0-	-269	-0-	146 1	1436 2	Y	-0-	-0-			-0-
						443 3							
04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	150 1	1623 2	Y	-0-	-0-			-0-
						455 3							
05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	136 1	1721 2	Y	-0-	-0-			-0-
						458 3							
06	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	142 1	1671 2	Y	-0-	-0-			-0-
						447 3							
07	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	148 1	1447 2	Y	-0-	-0-			-0-
						407 3							
08	1178 N	1066	-0-	-112	-0-	87 1	760 2	Y	-0-	-0-			-0-
						219 3							
09	1140 N	891	-0-	-249	-0-	72 1	634 2	Y	-0-	-0-			-0-
						185 3							
10	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	173 1	1400 2	Y	-0-	-0-			-0-
						416 3							
11	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	222 1	1958 2	Y	-0-	-0-			-0-
						735 3							
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,906				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRUNI RANCH		WELL #: 87		RRCID -> 189402		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	49 1	418 2	Y	-0-	-0-			-0-
						146 3							
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	40 1	389 2	Y	-0-	-0-			-0-
						132 3							
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	55 1	550 2	Y	-0-	-0-			-0-
						170 3							
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	50 1	550 2	Y	-0-	-0-			-0-
						154 3							
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	48 1	619 2	Y	-0-	-0-			-0-
						166 3							
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	51 1	603 2	Y	-0-	-0-			-0-
						162 3							
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	62 1	603 2	Y	-0-	-0-			-0-
						169 3							
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	75 1	660 2	Y	-0-	-0-			-0-
						190 3							
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	68 1	597 2	Y	-0-	-0-			-0-
						176 3							
10	837 N	807	-0-	-30	-0-	71 1	567 2	Y	-0-	-0-			-0-
						169 3							
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	73 1	649 2	Y	-0-	-0-			-0-
						243 3							
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,724				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 230		RRCID -> 189671		COMPL. DATE 05/16/2002			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3100 X	2548	-0-	-552	-0-	119	1	1798	2	N	-0-				-0-
						631	3								
02	2884 X	2693	-0-	-191	-0-	120	1	1923	2	N	-0-				-0-
						650	3								
03	3193 X	2935	-0-	-258	-0-	130	1	2142	2	N	-0-				-0-
						663	3								
04	3090 X	2822	-0-	-268	-0-	132	1	2064	2	N	-0-				-0-
						626	3								
05	3131 X	2816	-0-	-315	-0-	134	1	2116	2	N	-0-				-0-
						566	3								
06	2880 X	2679	-0-	-201	-0-	123	1	2016	2	N	-0-				-0-
						540	3								
07	2976 X	2749	-0-	-227	-0-	121	1	2083	2	N	-0-				-0-
						545	3								
08	2945 X	2874	-0-	-71	-0-	108	1	2211	2	N	-0-				-0-
						555	3								
09	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	102	1	2243	2	N	-0-				-0-
						553	3								
10	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	111	1	2370	2	N	-0-				-0-
						566	3								
11	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	108	1	2179	2	N	-0-				-0-
						669	3								
12	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		31,017				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA		WELL #: 232		RRCID -> 190005		COMPL. DATE 06/25/2002			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	60	1	919	2	N	-0-				-0-
						324	3								
02	1204 N	1188	-0-	-16	-0-	54	1	848	2	N	-0-				-0-
						286	3								
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	58	1	947	2	N	-0-				-0-
						292	3								
04	1260 N	1233	-0-	-27	-0-	60	1	901	2	N	-0-				-0-
						272	3								
05	1302 N	1240	-0-	-62	-0-	59	1	933	2	N	-0-				-0-
						248	3								
06	1260 N	1195	-0-	-65	-0-	53	1	899	2	N	-0-				-0-
						243	3								
07	1271 N	1170	-0-	-101	-0-	50	1	885	2	N	-0-				-0-
						235	3								
08	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	43	1	896	2	N	-0-				-0-
						225	3								
09	1200 N	1189	-0-	-11	-0-	43	1	922	2	N	-0-				-0-
						224	3								
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	47	1	1029	2	N	-0-				-0-
						247	3								
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	47	1	956	2	N	-0-				-0-
						294	3								
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,599				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CANALES		WELL #: 24		RRCID -> 190022		COMPL. DATE 06/24/2002			TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	321 1	4820 2	1696 3	1 9	N	1				1
02	6160 X	4997	-0-	-1163	-0-	225 1	3565 2	1207 3		N	-0-				1
03	6820 X	6600	-0-	-220	-0-	293 1	4819 2	1488 3		N	-0-				1
04	6600 X	6410	-0-	-190	-0-	301 1	4687 2	1422 3		N	-0-				1
05	6820 X	6344	-0-	-476	-0-	302 1	4768 2	1274 3		N	-0-				1
06	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	313 1	5111 2	1370 3		N	-0-	1 1			-0-
07	6634 X	5828	-0-	-806	-0-	257 1	4414 2	1157 3		N	-0-				-0-
08	6634 X	6113	-0-	-521	-0-	229 1	4704 2	1180 3		N	-0-				-0-
09	6600 X	5943	-0-	-657	-0-	211 1	4597 2	1135 3		N	-0-				-0-
10	6820 X	5566	-0-	-1254	-0-	203 1	4327 2	1036 3		N	-0-				-0-
11	6600 X	5875	-0-	-725	-0-	216 1	4327 2	1331 3		N	1				1
12	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-		1 9			N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		67,308				TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

LA PERLA		WELL #: 231		RRCID -> 190024		COMPL. DATE 07/03/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8141 - 8558						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	58 1	891 2	314 3		N	-0-				-0-
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	48 1	766 2	257 3		N	-0-				-0-
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	50 1	820 2	253 3		N	-0-				-0-
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	60 1	954 2	291 3		N	-0-				-0-
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	62 1	969 2	257 3		N	-0-				-0-
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	61 1	992 2	266 3		N	-0-				-0-
07	1364 N	1170	-0-	-194	-0-	50 1	885 2	235 3		N	-0-				-0-
08	1302 N	1035	-0-	-267	-0-	38 1	797 2	200 3		N	-0-				-0-
09	1320 N	1056	-0-	-264	-0-	35 1	817 2	204 3		N	-0-				-0-
10	1178 N	1009	-0-	-169	-0-	36 1	783 2	190 3		N	-0-				-0-
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	43 1	854 2	263 3		N	-0-				-0-
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		12,799				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 234		RRCID -> 190616		COMPL. DATE 08/02/2002			TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9170				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5456 X	5131	-0-	-325	-0-	240	1	3618	2	Y	-0-		1
						1273	3						
02	5040 X	4734	-0-	-306	-0-	213	1	3380	2	Y	-0-		1
						1141	3						
03	5580 X	5437	-0-	-143	-0-	243	1	3973	2	Y	-0-		1
						1221	3						
04	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	248	1	3836	2	Y	-0-		1
						1162	3						
05	5270 X	5252	-0-	-18	-0-	250	1	3948	2	Y	-0-		1
						1054	3						
06	5100 X	4831	-0-	-269	-0-	222	1	3634	2	Y	-0-	1 1	-0-
						975	3						
07	5270 X	4893	-0-	-377	-0-	215	1	3707	2	Y	-0-		-0-
						971	3						
08	5270 X	4960	-0-	-310	-0-	188	1	3819	2	Y	-0-		-0-
						953	3						
09	5100 X	4880	-0-	-220	-0-	174	1	3776	2	Y	-0-		-0-
						930	3						
10	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	194	1	4098	2	Y	-0-		-0-
						980	3						
11	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	190	1	3780	2	Y	-0-		-0-
						1159	3						
12	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		55,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA		WELL #: 233		RRCID -> 190648		COMPL. DATE 08/06/2002			TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8042 - 8580				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5394 X	5119	-0-	-275	-0-	241	1	3611	2	N	-0-		-0-
						1267	3						
02	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	227	1	3613	2	N	-0-		-0-
						1221	3						
03	5487 X	5317	-0-	-170	-0-	236	1	3884	2	N	-0-		-0-
						1197	3						
04	5310 X	5098	-0-	-212	-0-	239	1	3728	2	N	-0-		-0-
						1131	3						
05	5611 X	5165	-0-	-446	-0-	246	1	3882	2	N	-0-		-0-
						1037	3						
06	5430 X	4906	-0-	-524	-0-	224	1	3691	2	N	-0-		-0-
						991	3						
07	5611 X	5041	-0-	-570	-0-	223	1	3818	2	N	-0-		-0-
						1000	3						
08	5332 X	5075	-0-	-257	-0-	189	1	3906	2	N	-0-		-0-
						980	3						
09	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	183	1	3952	2	N	-0-		-0-
						975	3						
10	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	197	1	4195	2	N	-0-		-0-
						1006	3						
11	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	190	1	3775	2	N	-0-		-0-
						1160	3						
12	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		56,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
DYE, J.D.		WELL #: 12		RRCID -> 191696		COMPL. DATE 10/03/2002			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7936 - 8490				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449 N	2180	-0-	-269	-0-	101 1	1538 2	N	-0-				-0-
						541 3							
02	2128 N	1942	-0-	-186	-0-	87 1	1386 2	N	-0-				-0-
						469 3							
03	2232 N	2187	-0-	-45	-0-	97 1	1597 2	N	-0-				-0-
						493 3							
04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	100 1	1576 2	N	-0-				-0-
						478 3							
05	2139 N	2118	-0-	-21	-0-	100 1	1593 2	N	-0-				-0-
						425 3							
06	2130 N	2051	-0-	-79	-0-	95 1	1543 2	N	-0-				-0-
						413 3							
07	2232 N	2090	-0-	-142	-0-	92 1	1584 2	N	-0-				-0-
						414 3							
08	2108 N	2097	-0-	-11	-0-	77 1	1614 2	N	-0-				-0-
						406 3							
09	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	76 1	1622 2	N	-0-				-0-
						399 3							
10	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	76 1	1625 2	N	-0-				-0-
						390 3							
11	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	79 1	1586 2	N	-0-				-0-
						488 3							
12	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,160				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEIN TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 191861		COMPL. DATE 10/16/2002			TOTAL DEPTH 11514 PERF.10104 - 11090				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	72 1	621 2	N	1				1
						218 3							
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	50 1	490 2	N	-0-				1
						166 3							
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	76 1	747 2	N	-0-				1
						230 3							
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	61 1	658 2	N	-0-				1
						184 3							
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	53 1	686 2	N	-0-				1
						183 3							
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	59 1	699 2	N	-0-	1 1			-0-
						187 3							
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	66 1	643 2	N	-0-				-0-
						182 3							
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	73 1	640 2	N	-0-				-0-
						184 3							
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	53 1	457 2	N	-0-				-0-
						134 3							
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	86 1	694 2	N	-0-				-0-
						206 3							
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	42 1	367 2	N	-0-				-0-
						138 3							
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,406				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 236		RRCID -> 192348		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9111 - 9628					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7967 X	7105	-0-	-862	-0-	333 1	5010 2	N	-0-	-0-			-0-
						1762 3							
02	7196 X	6635	-0-	-561	-0-	297 1	4735 2	N	-0-	-0-			-0-
						1603 3							
03	7967 X	7256	-0-	-711	-0-	322 1	5299 2	N	-0-	-0-			-0-
						1635 3							
04	7710 X	7286	-0-	-424	-0-	342 1	5327 2	N	-0-	-0-			-0-
						1617 3							
05	7471 X	7450	-0-	-21	-0-	356 1	5601 2	N	-0-	-0-			-0-
						1493 3							
06	7110 X	6993	-0-	-117	-0-	320 1	5261 2	N	-0-	-0-			-0-
						1412 3							
07	7533 X	7126	-0-	-407	-0-	314 1	5396 2	N	-0-	-0-			-0-
						1416 3							
08	7533 X	7233	-0-	-300	-0-	269 1	5568 2	N	-0-	-0-			-0-
						1396 3							
09	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	261 1	5651 2	N	-0-	-0-			-0-
						1392 3							
10	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	277 1	5906 2	N	-0-	-0-			-0-
						1417 3							
11	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	260 1	5190 2	N	-0-	-0-			-0-
						1595 3							
12	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		79,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA		WELL #: 237		RRCID -> 192362		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8686 - 9611					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	1856	-0-	-128	-0-	88 1	1309 2	Y	-0-	-0-			-0-
						459 3							
02	1792 N	1779	-0-	-13	-0-	78 1	1269 2	Y	-0-	-0-			-0-
						432 3							
03	1984 N	1954	-0-	-30	-0-	87 1	1427 2	Y	-0-	-0-			-0-
						440 3							
04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	86 1	1371 2	Y	-0-	-0-			-0-
						416 3							
05	1922 N	1883	-0-	-39	-0-	90 1	1415 2	Y	-0-	-0-			-0-
						378 3							
06	1860 N	1749	-0-	-111	-0-	82 1	1316 2	Y	-0-	-0-			-0-
						351 3							
07	1922 N	1777	-0-	-145	-0-	79 1	1345 2	Y	-0-	-0-			-0-
						353 3							
08	1891 N	1788	-0-	-103	-0-	67 1	1375 2	Y	-0-	-0-			-0-
						346 3							
09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	64 1	1377 2	Y	-0-	-0-			-0-
						338 3							
10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	68 1	1460 2	Y	-0-	-0-			-0-
						351 3							
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	66 1	1341 2	Y	-0-	-0-			-0-
						413 3							
12	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA PERLA		WELL #:		235	RRCID ->	192419	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	9748	PERF. 8648 -	9464	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	2242	-0-	-83	-0-	105 1	1581 2	Y	-0-				1
						556 3							
02	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	96 1	1522 2	Y	-0-				1
						515 3							
03	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	103 1	1745 2	Y	-0-				1
						543 3							
04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	110 1	1719 2	Y	-0-				1
						522 3							
05	2263 N	2195	-0-	-68	-0-	105 1	1651 2	Y	-0-				1
						439 3							
06	2190 N	2139	-0-	-51	-0-	96 1	1610 2	Y	-0-	1 1			-0-
						433 3							
07	2263 N	2217	-0-	-46	-0-	97 1	1679 2	Y	-0-				-0-
						441 3							
08	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	83 1	1751 2	Y	-0-				-0-
						441 3							
09	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	83 1	1767 2	Y	-0-				-0-
						434 3							
10	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	85 1	1832 2	Y	-0-				-0-
						440 3							
11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	82 1	1651 2	Y	-0-				-0-
						509 3							
12	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,826				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPEAR, IRENE L.		WELL #:		4	RRCID ->	192471	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	9844	PERF. 8835 -	9434	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	475	-0-	475	475	22 1	359 2	N	-0-			-0-	
						94 3							
06	14B2 EXT	456	-0-	456	931	22 1	343 2	N	-0-			-0-	
						91 3							
07	T. A.	367	-0-	367	1298	16 1	278 2	N	-0-			-0-	
						73 3							
08	14B2 EXT	414	-0-	414	1712	15 1	320 2	N	-0-			-0-	
						79 3							
09	2377 X	665	-0-	-1712	-0-	24 1	514 2	N	-0-			-0-	
						127 3							
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	14 1	297 2	N	-0-			-0-	
						71 3							
11	390 N	377	-0-	-13	-0-	14 1	278 2	N	-0-			-0-	
						85 3							
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,136				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 229		RRCID -> 192937		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9 1	152 2	1 9	N	1				1
						54 3								
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	53 2	1 9	N	-0-				1
						17 3								
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	86 2	1 9	N	-0-				1
						26 3								
04	210 N	44	-0-	-166	-0-	3 1	32 2	1 9	N	-0-				1
						9 3								
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	4 1	47 2	1 9	N	-0-				1
						11 3								
06	120 N	34	-0-	-86	-0-	2 1	25 2	1 9	N	-0-	1 1			-0-
						7 3								
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	49 2	1 9	N	-0-				-0-
						11 3								
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	2 1	36 2	1 9	N	-0-				-0-
						8 3								
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	27 2	1 9	N	-0-				-0-
						7 3								
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	2 1	34 2	1 9	N	-0-				-0-
						7 3								
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	1 9	N	-0-				-0-
						7 3								
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	7 3			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		768					TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

LA PERLA		WELL #: 238		RRCID -> 193924		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922 X	1784	-0-	-138	-0-	82 1	1259 2	1 9	N	-0-				-0-
						443 3								
02	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	95 1	1502 2	1 9	N	-0-				-0-
						508 3								
03	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	111 1	1794 2	1 9	N	-0-				-0-
						553 3								
04	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	98 1	1516 2	1 9	N	-0-				-0-
						461 3								
05	2325 X	2242	-0-	-83	-0-	105 1	1687 2	1 9	N	-0-				-0-
						450 3								
06	2370 X	2042	-0-	-328	-0-	93 1	1535 2	1 9	N	-0-				-0-
						414 3								
07	2449 X	1142	-0-	-1307	-0-	50 1	864 2	1 9	N	-0-				-0-
						228 3								
08	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	102 1	2086 2	1 9	N	-0-				-0-
						520 3								
09	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	100 1	2160 2	1 9	N	-0-				-0-
						532 3								
10	2232 X	1124	-0-	-1108	-0-	39 1	874 2	1 9	N	-0-				-0-
						211 3								
11	2610 X	988	-0-	-1622	-0-	35 1	728 2	1 9	N	-0-				-0-
						225 3								
12	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		21,460					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA		WELL #:		242	RRCID ->	194551	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8336 - 8378
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2976 X	2676	-0-	-300	-0-	125 1	1888 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						663 3						
02	2688 X	2167	-0-	-521	-0-	96 1	1547 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						524 3						
03	2945 X	2403	-0-	-542	-0-	106 1	1755 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						542 3						
04	2850 X	2346	-0-	-504	-0-	111 1	1715 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						520 3						
05	2387 N	2357	-0-	-30	-0-	111 1	1772 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						474 3						
06	2340 N	2061	-0-	-279	-0-	96 1	1550 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						415 3						
07	2418 N	2015	-0-	-403	-0-	88 1	1525 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						402 3						
08	2356 N	1995	-0-	-361	-0-	74 1	1535 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						386 3						
09	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	100 1	2151 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						529 3						
10	2015 N	1989	-0-	-26	-0-	74 1	1547 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						368 3						
11	1920 N	1828	-0-	-92	-0-	66 1	1348 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						414 3						
12	2883 N	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA PERLA		WELL #:		241	RRCID ->	195177	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8360 - 8995
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	5 1	60 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						22 3						
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	5 1	46 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						15 3						
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	5 1	50 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						13 3						
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	73 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						20 3						
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6 1	57 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						15 3						
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6 1	61 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						16 3						
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	4 1	43 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						9 3						
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	93 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						21 3						
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	103 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						23 3						
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						12 3						
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	6 1	67 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						20 3						
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		959		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HEIN TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 195270		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 11625 PERF.11190 - 11210								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	85 1	739 2	260 3	1 9	N	1				1	
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	87 1	848 2	288 3		N	-0-				1	
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	98 1	965 2	298 3		N	-0-				1	
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	107 1	1153 2	323 3		N	-0-				1	
05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	112 1	1435 2	384 3		N	-0-				1	
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	88 1	1032 2	277 3		N	-0-	1 1			-0-	
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	104 1	1011 2	285 3		N	-0-				-0-	
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	115 1	1009 2	290 3		N	-0-				-0-	
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	110 1	961 2	110 1		N	-0-				-0-	
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	281 3	899 2	111 1		N	-0-				-0-	
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	111 1	751 2	268 3		N	-0-				-0-	
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	85 1		282 3		N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,142				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

BRUNI RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 195783		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 11587 PERF.10530 - 11323								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1551	-0-	-154	-0-	122 1	1058 2	371 3		Y	-0-				-0-	
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	121 1	1173 2	397 3		Y	-0-				-0-	
03	1984 N	1532	-0-	-452	-0-	110 1	1087 2	335 3		Y	-0-				-0-	
04	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	134 1	1445 2	405 3		Y	-0-				-0-	
05	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	130 1	1655 2	441 3		Y	-0-				-0-	
06	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	136 1	1608 2	432 3		Y	-0-				-0-	
07	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	169 1	1645 2	463 3		Y	-0-				-0-	
08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	187 1	1645 2	474 3		Y	-0-				-0-	
09	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	161 1	1399 2	409 3		Y	-0-				-0-	
10	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	171 1	1377 2	409 3		Y	-0-				-0-	
11	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	173 1	1530 2	574 3		Y	-0-				-0-	
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,946				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MARTINEZ, E. T.		WELL #: 8		RRCID -> 196843		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	127	1	2332	3	N	-0-				-0-
02	1652 N	1545	-0-	-107	-0-	111	1	1434	3	N	-0-				-0-
03	1891 N	1405	-0-	-486	-0-	109	1	1296	3	N	-0-				-0-
04	2280 N	1285	-0-	-995	-0-	81	1	1204	3	N	-0-				-0-
05	1705 N	1582	-0-	-123	-0-	110	1	1472	3	N	-0-				-0-
06	1350 N	1127	-0-	-223	-0-	85	1	1042	3	N	-0-				-0-
07	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	121	1	1473	3	N	-0-				-0-
08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	121	1	1516	3	N	-0-				-0-
09	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	119	1	1435	3	N	-0-				-0-
10	1581 N	1556	-0-	-25	-0-	119	1	1437	3	N	-0-				-0-
11	1590 N	1443	-0-	-147	-0-	113	1	1330	3	N	-0-				-0-
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		17,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LA PERLA B2		WELL #: 21		RRCID -> 196859		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	101	1	1505	2	N	-0-				-0-
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	528	3	78	1	1261	2	N	-0-		-0-
03	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	429	3	95	1	1572	2	N	-0-		-0-
04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	486	3	101	1	1578	2	N	-0-		-0-
05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	480	3	103	1	1618	2	N	-0-		-0-
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	432	3	97	1	1572	2	N	-0-		-0-
07	2232 N	1848	-0-	-384	-0-	421	3	80	1	1399	2	N	-0-		-0-
08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	369	3	80	1	1658	2	N	-0-		-0-
09	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	415	3	79	1	1702	2	N	-0-		-0-
10	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	419	3	85	1	1780	2	N	-0-		-0-
11	2070 N	1633	-0-	-437	-0-	425	3	61	1	1204	2	N	-0-		-0-
12	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-	368	3					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BMT-FNB		WELL #:		6	RRCID ->	197582	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9496 - 9728	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	6 1	97 2	Y	-0-	-0-			-0-
						35 3							
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5 1	82 2	Y	-0-	-0-			-0-
						31 3							
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7 1	86 2	Y	-0-	-0-			-0-
						24 3							
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	3 1	97 2	Y	-0-	-0-			-0-
						35 3							
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	7 1	77 2	Y	-0-	-0-			-0-
						18 3							
06	120 N	67	-0-	-53	-0-	5 1	49 2	Y	-0-	-0-			-0-
						13 3							
07	155 N	22	-0-	-133	-0-	2 1	15 2	Y	-0-	-0-			-0-
						5 3							
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
09	60 N	12	-0-	-48	-0-	1 1	10 2	Y	-0-	-0-			-0-
						1 3							
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	55 2	Y	-0-	-0-			-0-
						12 3							
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	75 2	Y	-0-	-0-			-0-
						22 3							
12	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		884				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRUNI RANCH		WELL #:		102	RRCID ->	198908	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	11574	PERF.	11168 - 11250	
01	3844 X	1652	-0-	-2192	-0-	105 1	1144 2	Y	-0-	-0-			-0-
						403 3							
02	3472 X	1229	-0-	-2243	-0-	73 1	864 2	Y	-0-	-0-			-0-
						292 3							
03	1798 X	1583	-0-	-215	-0-	90 1	1142 2	Y	-0-	-0-			-0-
						351 3							
04	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	80 1	1050 2	Y	-0-	-0-			-0-
						319 3							
05	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	79 1	1032 2	Y	-0-	-0-			-0-
						276 3							
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	86 1	992 2	Y	-0-	-0-			-0-
						266 3							
07	1364 N	1277	-0-	-87	-0-	73 1	953 2	Y	-0-	-0-			-0-
						251 3							
08	1364 N	1273	-0-	-91	-0-	85 1	923 2	Y	-0-	-0-			-0-
						265 3							
09	1320 N	1302	-0-	-18	-0-	82 1	944 2	Y	-0-	-0-			-0-
						276 3							
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	74 1	883 2	Y	-0-	-0-			-0-
						262 3							
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	64 1	722 2	Y	-0-	-0-			-0-
						270 3							
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,771				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA B1		WELL #: 19		RRCID -> 198929		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	434 N	307	-0-	-127	-0-	14	1	217	2	N	-0-				-0-
						76	3								
02	364 N	285	-0-	-79	-0-	13	1	204	2	N	-0-				-0-
						68	3								
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	32	1	536	2	N	-0-				-0-
						164	3								
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	460	2	N	-0-				-0-
						140	3								
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	N	-0-				-0-
						102	3								
06	660 N	626	-0-	-34	-0-	27	1	470	2	N	-0-				-0-
						129	3								
07	651 N	560	-0-	-91	-0-	24	1	425	2	N	-0-				-0-
						111	3								
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	20	1	405	2	N	-0-				-0-
						102	3								
09	630 N	489	-0-	-141	-0-	17	1	378	2	N	-0-				-0-
						94	3								
10	558 N	542	-0-	-16	-0-	20	1	421	2	N	-0-				-0-
						101	3								
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	N	-0-				-0-
						121	3								
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCMURREY, WM		WELL #: 59		RRCID -> 198931		COMPL. DATE 10/23/2003			TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9608 - 9976						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1116 N	795	-0-	-321	-0-	38	1	560	2	N	-0-				1
						197	3								
02	868 N	683	-0-	-185	-0-	30	1	488	2	N	-0-				1
						165	3								
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	42	1	670	2	N	-0-				1
						204	3								
04	780 N	519	-0-	-261	-0-	25	1	379	2	N	-0-				1
						115	3								
05	744 N	398	-0-	-346	-0-	19	1	298	2	N	-0-				1
						81	3								
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	55	1	922	2	N	-0-				1
						248	3								
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	58	1	991	2	N	-0-				1
						260	3								
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	45	1	960	2	N	-0-				1
						242	3								
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	39	1	868	2	N	-0-				1
						214	3								
10	1147 N	1069	-0-	-78	-0-	40	1	830	2	N	-0-				1
						199	3								
11	1110 N	803	-0-	-307	-0-	28	1	591	2	N	-0-				1
						184	3								
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		10,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 243		RRCID -> 199588		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8532 - 9632								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2573 N	2516	-0-	-57	-0-	117	1	1775	2	N	-0-					-0-
						624	3									
02	2380 N	2216	-0-	-164	-0-	100	1	1583	2	N	-0-					-0-
						533	3									
03	2573 N	2532	-0-	-41	-0-	113	1	1849	2	N	-0-					-0-
						570	3									
04	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	124	1	1932	2	N	-0-					-0-
						585	3									
05	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	124	1	1929	2	N	-0-					-0-
						512	3									
06	2460 N	2439	-0-	-21	-0-	113	1	1835	2	N	-0-					-0-
						491	3									
07	2666 N	2412	-0-	-254	-0-	106	1	1826	2	N	-0-					-0-
						480	3									
08	2573 N	2470	-0-	-103	-0-	94	1	1901	2	N	-0-					-0-
						475	3									
09	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	92	1	1981	2	N	-0-					-0-
						488	3									
10	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	95	1	2022	2	N	-0-					-0-
						483	3									
11	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	94	1	1889	2	N	-0-					-0-
						581	3									
12	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		27,516				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCMURREY, WM.		WELL #: 62		RRCID -> 199624		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9843 - 9936								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	875	-0-	-272	-0-	41	1	616	2	N	-0-					1
						218	3									
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	47	1	765	2	N	-0-					1
						261	3									
03	1147 N	994	-0-	-153	-0-	44	1	725	2	N	-0-					1
						225	3									
04	840 N	568	-0-	-272	-0-	26	1	416	2	N	-0-					1
						126	3									
05	1147 N	495	-0-	-652	-0-	24	1	370	2	N	-0-					1
						101	3									
06	960 N	540	-0-	-420	-0-	24	1	406	2	N	-0-					1
						110	3									
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	35	1	602	2	N	-0-					1
						158	3									
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	27	1	574	2	N	-0-					1
						145	3									
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	30	1	654	2	N	-0-					1
						161	3									
10	806 N	771	-0-	-35	-0-	28	1	600	2	N	-0-					1
						143	3									
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	28	1	573	2	N	-0-					1
						177	3									
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		8,480				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRUNI RANCH		WELL #: 103		RRCID -> 199944		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11244 - 11360								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	201	1	2190	2	Y	-0-					-0-
						771	3									
02	2800 X	2348	-0-	-452	-0-	138	1	1651	2	Y	-0-					-0-
						559	3									
03	3100 X	2085	-0-	-1015	-0-	117	1	1504	2	Y	-0-					-0-
						464	3									
04	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	151	1	1982	2	Y	-0-					-0-
						601	3									
05	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	177	1	2268	2	Y	-0-					-0-
						604	3									
06	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	182	1	2093	2	Y	-0-					-0-
						561	3									
07	2170 X	1933	-0-	-237	-0-	110	1	1443	2	Y	-0-					-0-
						380	3									
08	2170 X	1433	-0-	-737	-0-	95	1	1039	2	Y	-0-					-0-
						299	3									
09	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	145	1	1680	2	Y	-0-					-0-
						491	3									
10	3100 N	3872	-0-	772	772	233	1	2805	2	Y	-0-					-0-
						834	3									
11	3000 N	2405	-0-	-595	177	143	1	1645	2	Y	-0-					-0-
						617	3									
12	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		28,173				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PUIG KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202145		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 8731		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 244		RRCID -> 203566		COMPL. DATE 04/24/2004			TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	89	1	1339	2	N	-0-				-0-
						468	3								
02	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	76	1	1225	2	N	-0-				-0-
						417	3								
03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	83	1	1371	2	N	-0-				-0-
						424	3								
04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	87	1	1349	2	N	-0-				-0-
						408	3								
05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	90	1	1420	2	N	-0-				-0-
						379	3								
06	1800 N	1787	-0-	-13	-0-	83	1	1344	2	N	-0-				-0-
						360	3								
07	1860 N	1833	-0-	-27	-0-	80	1	1390	2	N	-0-				-0-
						363	3								
08	1860 N	1848	-0-	-12	-0-	69	1	1422	2	N	-0-				-0-
						357	3								
09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	67	1	1450	2	N	-0-				-0-
						356	3								
10	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	75	1	1552	2	N	-0-				-0-
						371	3								
11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	70	1	1399	2	N	-0-				-0-
						431	3								
12	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		20,464				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA		WELL #: 247		RRCID -> 203604		COMPL. DATE 04/12/2004			TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1612 N	1405	-0-	-207	-0-	67	1	992	2	N	-0-				-0-
						346	3								
02	1484 N	1317	-0-	-167	-0-	58	1	940	2	N	-0-				-0-
						319	3								
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	61	1	1018	2	N	-0-				-0-
						316	3								
04	1350 N	1339	-0-	-11	-0-	60	1	980	2	N	-0-				-0-
						299	3								
05	1457 N	1389	-0-	-68	-0-	65	1	1045	2	N	-0-				-0-
						279	3								
06	1350 N	1282	-0-	-68	-0-	59	1	965	2	N	-0-				-0-
						258	3								
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	79	1	1349	2	N	-0-				-0-
						353	3								
08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	62	1	1306	2	N	-0-				-0-
						329	3								
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	60	1	1275	2	N	-0-				-0-
						311	3								
10	1767 N	1706	-0-	-61	-0-	61	1	1328	2	N	-0-				-0-
						317	3								
11	1650 N	1609	-0-	-41	-0-	59	1	1186	2	N	-0-				-0-
						364	3								
12	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		16,566				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 246		RRCID -> 204204		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1596	-0-	-47	-0-	75	1	1125	2	N	-0-		-0-
						396	3						
02	1568 N	1405	-0-	-163	-0-	61	1	1001	2	N	-0-		-0-
						343	3						
03	1581 N	1568	-0-	-13	-0-	69	1	1144	2	N	-0-		-0-
						355	3						
04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	76	1	1152	2	N	-0-		-0-
						347	3						
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	80	1	1257	2	N	-0-		-0-
						336	3						
06	1530 N	1471	-0-	-59	-0-	68	1	1106	2	N	-0-		-0-
						297	3						
07	1643 N	1535	-0-	-108	-0-	67	1	1163	2	N	-0-		-0-
						305	3						
08	1674 N	1542	-0-	-132	-0-	58	1	1186	2	N	-0-		-0-
						298	3						
09	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	78	1	1693	2	N	-0-		-0-
						416	3						
10	1550 N	1378	-0-	-172	-0-	50	1	1072	2	N	-0-		-0-
						256	3						
11	1500 N	1447	-0-	-53	-0-	53	1	1066	2	N	-0-		-0-
						328	3						
12	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,377				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA		WELL #: 249		RRCID -> 204405		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-		-0-
						46	3						
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-		-0-
						37	3						
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	7	1	77	2	Y	-0-		-0-
						21	3						
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-		-0-
						40	3						
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-		-0-
						39	3						
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-		-0-
						22	3						
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	7	1	107	2	Y	-0-		-0-
						26	3						
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-		-0-
						29	3						
09	120 N	67	-0-	-53	-0-	4	1	51	2	Y	-0-		-0-
						12	3						
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	Y	-0-		-0-
						42	3						
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	Y	-0-		-0-
						49	3						
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,729				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 248		RRCID -> 204592		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883 N	2619	-0-	-264	-0-	125	1	1847	2	Y	-0-	1
						647	3					
02	2100 N	1895	-0-	-205	-0-	85	1	1351	2	Y	-0-	1
						459	3					
03	2666 N	2293	-0-	-373	-0-	99	1	1673	2	Y	-0-	1
						521	3					
04	2520 N	2238	-0-	-282	-0-	106	1	1639	2	Y	-0-	1
						493	3					
05	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	111	1	1743	2	Y	-0-	1
						464	3					
06	2220 N	2160	-0-	-60	-0-	98	1	1624	2	Y	-0-	1 1
						438	3					-0-
07	2325 N	2224	-0-	-101	-0-	96	1	1684	2	Y	-0-	-0-
						444	3					
08	2325 N	2233	-0-	-92	-0-	81	1	1718	2	Y	-0-	-0-
						434	3					
09	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	82	1	1830	2	Y	-0-	-0-
						451	3					
10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	92	1	1931	2	Y	-0-	-0-
						462	3					
11	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	90	1	1761	2	Y	-0-	-0-
						539	3					
12	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTINEZ, MERCURIO G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 207004		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1564	-0-	-203	-0-	182	1	1382	3	Y	-0-	-0-
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	160	1	1392	3	Y	-0-	-0-
03	1674 N	1669	-0-	-5	-0-	161	1	1501	3	Y	6	6
						7	9					
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	139	1	1434	3	Y	-0-	6
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	172	1	1316	3	Y	8	14
						9	9					
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	163	1	1117	3	Y	-0-	14
07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	145	1	1329	3	Y	-0-	14
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	184	1	1389	3	Y	-0-	14
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	139	1	1371	3	Y	-0-	1
10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	138	1	1513	3	Y	-0-	1
11	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	153	1	1464	3	Y	-0-	1
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		16,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

MARTINEZ, E.C.		WELL #: 5		RRCID -> 208266		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	2747	-0-	-105	-0-	200	1	2547	3	N	-0-	16
02	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	319	1	2292	3	N	-0-	16
03	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	212	1	2649	3	N	-0-	16 1
04	2760 X	2642	-0-	-118	-0-	226	1	2416	3	N	-0-	-0-
05	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	280	1	2817	3	N	-0-	-0-
06	2760 X	2691	-0-	-69	-0-	203	1	2488	3	N	-0-	-0-
07	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	213	1	3164	3	N	-0-	-0-
08	3100 N	3200	-0-	100	100	201	1	2999	3	N	-0-	-0-
09	2888 N	2788	-0-	-100	-0-	245	1	2543	3	N	-0-	-0-
10	2852 X	2841	-0-	-11	-0-	212	1	2629	3	N	-0-	-0-
11	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	265	1	2668	3	N	-0-	-0-
12	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		31,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 250		RRCID -> 208275		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	6	1	77	2	N	-0-			-0-
						25	3							
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-			-0-
						37	3							
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-			-0-
						39	3							
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-			-0-
						33	3							
05	186 N	148	-0-	-38	-0-	8	1	111	2	N	-0-			-0-
						29	3							
06	180 N	132	-0-	-48	-0-	7	1	100	2	N	-0-			-0-
						25	3							
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	8	1	114	2	N	-0-			-0-
						29	3							
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	N	-0-			-0-
						76	3							
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	N	-0-			-0-
						66	3							
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-			-0-
						28	3							
11	300 N	120	-0-	-180	-0-	6	1	88	2	N	-0-			-0-
						26	3							
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,021				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCASKILL		WELL #: 1		RRCID -> 209478		COMPL. DATE 07/04/2004			TOTAL DEPTH 11474 PERF.10272 - 10418					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	45	1	482	2	N	-0-			-0-
						170	3							
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	53	1	634	2	N	-0-			-0-
						215	3							
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	47	1	604	2	N	-0-			-0-
						186	3							
04	330 N	304	-0-	-26	-0-	16	1	221	2	N	-0-			-0-
						67	3							
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	N	-0-			-0-
						84	3							
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	27	1	318	2	N	-0-			-0-
						85	3							
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	361	2	N	-0-			-0-
						95	3							
08	341 N	223	-0-	-118	-0-	15	1	162	2	N	-0-			-0-
						46	3							
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	20	1	231	2	N	-0-			-0-
						68	3							
10	341 N	171	-0-	-170	-0-	10	1	124	2	N	-0-			-0-
						37	3							
11	210 N	152	-0-	-58	-0-	9	1	104	2	N	-0-			-0-
						39	3							
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,937				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MARTIN, J.C.		//CONT.// //CONT.//	50925 015 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA								
		WELL #:	17	RRCID ->	210047	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	9892 - 9976			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	79 2	N	-0-					-0-
						29 3								
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	85 2	N	-0-					-0-
						30 3								
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	6 1	122 2	N	-0-					-0-
						38 3								
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7 1	120 2	N	-0-					-0-
						40 3								
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	8 1	146 2	N	-0-					-0-
						40 3								
06	150 N	103	-0-	-47	-0-	7 1	79 2	N	-0-					-0-
						17 3								
07	186 N	50	-0-	-136	-0-	3 1	38 2	N	-0-					-0-
						9 3								
08	186 N	130	-0-	-56	-0-	7 1	100 2	N	-0-					-0-
						23 3								
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	4 1	46 2	N	-0-					-0-
						11 3								
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2	N	-0-					-0-
						13 3								
11	120 N	60	-0-	-60	-0-	4 1	44 2	N	-0-					-0-
						12 3								
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,244				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANALES		WELL #:	25	RRCID ->	210413	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9090 - 9106			
01	4557 X	4272	-0-	-285	-0-	200 1	3013 2	N	1		1			
						1058 3	1 9							
02	4116 X	3883	-0-	-233	-0-	173 1	2771 2	N	-0-		1			
						939 3								
03	4557 X	4242	-0-	-315	-0-	189 1	3098 2	N	-0-		1			
						955 3								
04	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	199 1	3120 2	N	-0-		1			
						947 3								
05	4309 X	4268	-0-	-41	-0-	204 1	3208 2	N	-0-		1			
						856 3								
06	4170 X	4040	-0-	-130	-0-	186 1	3038 2	N	-0-	1 1	-0-			
						816 3								
07	4402 X	4050	-0-	-352	-0-	178 1	3067 2	N	-0-		-0-			
						805 3								
08	4402 X	3914	-0-	-488	-0-	146 1	3014 2	N	-0-		-0-			
						754 3								
09	4260 X	3961	-0-	-299	-0-	142 1	3063 2	N	-0-		-0-			
						756 3								
10	4278 X	4050	-0-	-228	-0-	148 1	3147 2	N	-0-		-0-			
						755 3								
11	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	159 1	3160 2	N	-0-		-0-			
						970 3								
12	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		45,235				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MARTIN, J.C.		WELL #: 18		RRCID -> 212482		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 8684 - 9540				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2170 N	2073	-0-	-97	-0-	97 1	1463 2	N	-0-					1
02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	513 3	92 1	1476 2	N	-0-				1
03	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	498 3	95 1	1577 2	N	-0-				1
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	488 3	100 1	1575 2	N	-0-				1
05	2294 N	2160	-0-	-134	-0-	478 3	103 1	1625 2	N	-0-				1
06	2100 N	1963	-0-	-137	-0-	432 3	90 1	1475 2	N	-0-	1 1			-0-
07	2232 N	1929	-0-	-303	-0-	398 3	85 1	1459 2	N	-0-				-0-
08	2170 N	1739	-0-	-431	-0-	385 3	64 1	1339 2	N	-0-				-0-
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	336 3	76 1	1654 2	N	-0-				-0-
10	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	408 3	72 1	1519 2	N	-0-				-0-
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	363 3	64 1	1283 2	N	-0-				-0-
12	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-	395 3			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		22,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VELA, J.M.		WELL #: 15		RRCID -> 213775		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8122 - 8690				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2190 2	769 3	Y	-0-					-0-
02	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	1957 2	662 3	Y	-0-					-0-
03	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2176 2	672 3	Y	-0-					-0-
04	2850 N	2760	-0-	-90	-0-	2118 2	642 3	Y	-0-					-0-
05	2914 N	2842	-0-	-72	-0-	2243 2	599 3	Y	-0-					-0-
06	2760 N	2675	-0-	-85	-0-	2109 2	566 3	Y	-0-					-0-
07	2852 N	2677	-0-	-175	-0-	2120 2	557 3	Y	-0-					-0-
08	2852 N	2653	-0-	-199	-0-	97 1	2043 2	Y	-0-					-0-
09	2670 N	2609	-0-	-61	-0-	513 3	92 1	2018 2	Y	-0-				-0-
10	2666 N	2584	-0-	-82	-0-	499 3	95 1	2006 2	Y	-0-				-0-
11	2580 N	2483	-0-	-97	-0-	483 3	90 1	1831 2	Y	-0-				-0-
12	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-	562 3			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		29,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRUNI RANCH		WELL #: 105		RRCID -> 215946		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 11807		PERF. 11308 - 11408				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MCASKILL		WELL #:		31	RRCID ->	218479	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	11807	PERF.10784 - 10806		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1683	-0-	-22	-0-	107 1	410 3	1166 2	Y	-0-			-0-
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	112 1	451 3	1332 2	Y	-0-			-0-
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	105 1	416 3	1349 2	Y	-0-			-0-
04	1620 N	1617	-0-	-3	-0-	89 1	356 3	1172 2	Y	-0-			-0-
05	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	122 1	421 3	1578 2	Y	-0-			-0-
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	135 1	419 3	1561 2	Y	-0-			-0-
07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	107 1	367 3	1399 2	Y	-0-			-0-
08	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	125 1	393 3	1363 2	Y	-0-			-0-
09	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	132 1	447 3	1530 2	Y	-0-			-0-
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	116 1	417 3	1400 2	Y	-0-			-0-
11	1830 N	1698	-0-	-132	-0-	101 1	436 3	1161 2	Y	-0-			-0-
12	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,795				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCASKILL TR5		WELL #:		33	RRCID ->	220746	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.10724 - 10811		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1126	-0-	-114	-0-	72 1	273 3	781 2	N	-0-			-0-
02	1120 N	998	-0-	-122	-0-	59 1	238 3	701 2	N	-0-			-0-
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	71 1	283 3	914 2	N	-0-			-0-
04	1080 N	991	-0-	-89	-0-	55 1	218 3	718 2	N	-0-			-0-
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	74 1	251 3	939 2	N	-0-			-0-
06	1200 N	748	-0-	-452	-0-	48 1	148 3	552 2	N	-0-			-0-
07	1023 N	621	-0-	-402	-0-	36 1	121 3	464 2	N	-0-			-0-
08	1240 N	670	-0-	-570	-0-	44 1	140 3	486 2	N	-0-			-0-
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	82 1	279 3	956 2	N	-0-			-0-
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	94 1	336 3	1130 2	N	-0-			-0-
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	54 1	230 3	613 2	N	-0-			-0-
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,460				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221534 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10447														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	384	1	4159	2	N	-0-		-0-
							1458	3						
02		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	303	1	3612	2	N	-0-		-0-
							1222	3						
03		6789 X	5118	-0-	-1671	-0-	288	1	3691	2	N	-0-		-0-
							1139	3						
04		6570 X	5148	-0-	-1422	-0-	284	1	3727	2	N	7		7
							1129	3	8	9				
05		6789 X	4532	-0-	-2257	-0-	262	1	3371	2	N	-0-		7
							899	3						
06		5820 X	3767	-0-	-2053	-0-	242	1	2779	2	N	-0-		7
							746	3						
07		5673 X	4154	-0-	-1519	-0-	237	1	3103	2	N	-0-		7
							814	3						
08		5332 X	4286	-0-	-1046	-0-	284	1	3107	2	N	-0-		7
							895	3						
09		5160 X	4090	-0-	-1070	-0-	257	1	2966	2	N	-0-		7
							867	3						
10		4526 X	3398	-0-	-1128	-0-	204	1	2462	2	N	-0-		7
							732	3						
11		4140 X	3705	-0-	-435	-0-	221	1	2534	2	N	-0-		7
							950	3						
12		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:			49,336			TOTAL CONDENSATE PROD:			7					

BRUNI RANCH WELL #: 106 RRCID -> 222792 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10708 - 10798														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	280	1	3048	2	Y	-0-		1
							1071	3						
02		3668 X	3263	-0-	-405	-0-	192	1	2293	2	Y	-0-	1 1	-0-
							778	3						
03		4061 X	3904	-0-	-157	-0-	220	1	2816	2	Y	-0-		-0-
							868	3						
04		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	196	1	2578	2	Y	-0-		-0-
							782	3						
05		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	225	1	2902	2	Y	-0-		-0-
							775	3						
06		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	247	1	2843	2	Y	-0-		-0-
							762	3						
07		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	198	1	2592	2	Y	-0-		-0-
							681	3						
08		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	217	1	2382	2	Y	-0-		-0-
							687	3						
09		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	197	1	2290	2	Y	-0-		-0-
							670	3						
10		3441 X	2924	-0-	-517	-0-	176	1	2118	2	Y	-0-		-0-
							630	3						
11		3330 X	2533	-0-	-797	-0-	150	1	1733	2	Y	-0-		-0-
							650	3						
12		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			38,247			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCASKILL TR7		WELL #: 32		RRCID -> 222817		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 12001 PERF.11032 - 11122					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5425 X	4405	-0-	-1020	-0-	281 1	3051 2	Y	-0-					-0-
						1073 3								
02	4760 X	4238	-0-	-522	-0-	251 1	2979 2	Y	-0-					-0-
						1008 3								
03	4991 X	4233	-0-	-758	-0-	239 1	3053 2	Y	-0-					-0-
						941 3								
04	4350 X	3827	-0-	-523	-0-	210 1	2775 2	Y	-0-					-0-
						842 3								
05	4495 X	3600	-0-	-895	-0-	208 1	2678 2	Y	-0-					-0-
						714 3								
06	4350 X	3979	-0-	-371	-0-	256 1	2936 2	Y	-0-					-0-
						787 3								
07	4495 X	3613	-0-	-882	-0-	206 1	2699 2	Y	-0-					-0-
						708 3								
08	4247 X	3536	-0-	-711	-0-	234 1	2563 2	Y	-0-					-0-
						739 3								
09	3990 X	3360	-0-	-630	-0-	210 1	2438 2	Y	-0-					-0-
						712 3								
10	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	250 1	3013 2	Y	-0-					-0-
						896 3								
11	3630 X	3242	-0-	-388	-0-	193 1	2217 2	Y	-0-					-0-
						832 3								
12	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		42,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VIDAURRI, R. ETAL		WELL #: 32		RRCID -> 223033		COMPL. DATE 09/30/2006			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6324 X	6275	-0-	-49	-0-	4644 2	1631 3	N	-0-					-0-
						4258 2	1442 3	N	-0-					-0-
02	5712 X	5700	-0-	-12	-0-	4805 2	1483 3	N	-0-					-0-
						4610 2	1398 3	N	-0-					-0-
03	6324 X	6288	-0-	-36	-0-	4834 2	1291 3	N	-0-					-0-
						4594 2	1232 3	N	-0-					-0-
04	6060 X	6008	-0-	-52	-0-	4702 2	1234 3	N	-0-					-0-
						4469 2	1288 3	N	-0-					-0-
05	6324 X	6125	-0-	-199	-0-	4293 2	1255 3	N	-0-					-0-
						4395 2	1307 3	N	-0-					-0-
06	6120 X	5826	-0-	-294	-0-	4191 2	1572 3	N	-0-					-0-
								N	NO RPT					-0-
07	6324 X	5936	-0-	-388	-0-									-0-
08	6293 X	5757	-0-	-536	-0-									-0-
09	6000 X	5548	-0-	-452	-0-									-0-
10	6138 X	5702	-0-	-436	-0-									-0-
11	5820 X	5763	-0-	-57	-0-									-0-
12	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-									-0-
TOTAL GAS PROD:		64,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 39		RRCID -> 224682		COMPL. DATE 08/25/2006			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	131				N	-0-			-0-
						131				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	131				N	-0-			-0-
						131				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	131				N	-0-			-0-
						131				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	131				N	-0-			-0-
						131				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	131				N	-0-	1 1		-0-
						131				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	131				N	-0-			-0-
						131				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	131				N	-0-			-0-
						131				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	131				N	-0-			-0-
						131				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	131				N	-0-			-0-
						131				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	131				N	-0-	1 1		-0-
						131				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	131				N	-0-			-0-
						131				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VIDAURRI, R. ETAL		WELL #: 33		RRCID -> 225603		COMPL. DATE 10/13/2006			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	604	2	212	3	N	-0-				-0-
02	700 N	634	-0-	-66	-0-	474	2	160	3	N	-0-				-0-
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	624	2	192	3	N	-0-				-0-
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	594	2	180	3	N	-0-				-0-
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	630	2	168	3	N	-0-				-0-
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	607	2	163	3	N	-0-				-0-
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	620	2	162	3	N	-0-				-0-
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	613	2	177	3	N	-0-				-0-
09	750 N	690	-0-	-60	-0-	534	2	156	3	N	-0-				-0-
10	775 N	770	-0-	-5	-0-	594	2	176	3	N	-0-				-0-
11	750 N	682	-0-	-68	-0-	496	2	186	3	N	-0-				-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 227786		COMPL. DATE 12/09/2006			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	5822	2	2046	3	N	-0-				-0-
02	7056 X	6836	-0-	-220	-0-	5107	2	1729	3	N	-0-				-0-
03	7812 X	7766	-0-	-46	-0-	5935	2	1831	3	N	-0-				-0-
04	7620 X	7453	-0-	-167	-0-	5718	2	1735	3	N	-0-				-0-
05	7874 X	7309	-0-	-565	-0-	5769	2	1540	3	N	-0-				-0-
06	7620 X	7326	-0-	-294	-0-	5776	2	1550	3	N	-0-				-0-
07	7781 X	7419	-0-	-362	-0-	5877	2	1542	3	N	-0-				-0-
08	7781 X	7141	-0-	-640	-0-	5544	2	1597	3	N	-0-				-0-
09	7440 X	7069	-0-	-371	-0-	5470	2	1599	3	N	-0-				-0-
10	7564 X	7226	-0-	-338	-0-	5569	2	1657	3	N	-0-				-0-
11	7320 X	6669	-0-	-651	-0-	4849	2	1820	3	N	-0-				-0-
12	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		80,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRUNI RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 227883		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 11246						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	409	2	Y	-0-				-0-
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	143	3	44	1	524	2	Y	-0-		-0-
03	248 N	184	-0-	-64	-0-	177	3	11	1	132	2	Y	-0-		-0-
04	360 N	100	-0-	-260	-0-	41	3	6	1	72	2	Y	-0-		-0-
05	372 N	178	-0-	-194	-0-	22	3	10	1	132	2	Y	-0-		-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	36	3	19	1	222	2	Y	-0-		-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	60	3	9	1	120	2	Y	-0-		-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	32	3	26	1	289	2	Y	-0-		-0-
09	300 N	84	-0-	-216	-0-	83	3	5	1	61	2	Y	-0-		-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	18	3	13	1	160	2	Y	-0-		-0-
11	390 N	109	-0-	-281	-0-	47	3	6	1	75	2	Y	-0-		-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	28	3					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
LA PERLA A1		WELL #: 10		RRCID -> 231225		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 9314									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	465 N	349	-0-	-116	-0-	17	1	246	2	N	-0-					-0-	
						86	3										
02	392 N	335	-0-	-57	-0-	15	1	239	2	N	-0-					-0-	
						81	3										
03	403 N	292	-0-	-111	-0-	13	1	212	2	N	-0-					-0-	
						67	3										
04	330 N	281	-0-	-49	-0-	13	1	205	2	N	-0-					-0-	
						63	3										
05	372 N	315	-0-	-57	-0-	15	1	237	2	N	-0-					-0-	
						63	3										
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	N	-0-					-0-	
						61	3										
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	N	-0-					-0-	
						64	3										
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	9	1	238	2	N	-0-					-0-	
						63	3										
09	300 N	209	-0-	-91	-0-	5	1	161	2	N	-0-					-0-	
						43	3										
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	11	1	255	2	N	-0-					-0-	
						62	3										
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	N	-0-					-0-	
						70	3										
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

VIDAURRI MARTINEZ G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 233170		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7550 - 8303									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	190	1	3132	3	N	-0-					-0-	
02	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	202	1	2887	3	N	-0-					-0-	
03	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	194	1	3172	3	N	-0-					-0-	
04	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	194	1	2828	3	N	-0-					-0-	
05	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	193	1	3087	3	N	-0-					-0-	
06	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	195	1	2686	3	N	-0-					-0-	
07	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	194	1	2968	3	N	-0-					-0-	
08	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	185	1	2958	3	N	-0-					-0-	
09	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	189	1	2800	3	N	-0-					-0-	
10	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	213	1	2943	3	N	-0-					-0-	
11	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	215	1	2882	3	N	-0-					-0-	
12	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		34,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MCASKILL TR4 WELL #: 37 RRCID -> 235797 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10694 - 10776														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	4433 X	3803	-0-	-630	-0-	243	1	2634	2	Y	-0-			-0-
						926	3							
02	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	252	1	2985	2	Y	-0-			-0-
						1010	3							
03	4433 X	4250	-0-	-183	-0-	239	1	3065	2	Y	-0-			-0-
						946	3							
04	3750 X	3747	-0-	-3	-0-	206	1	2717	2	Y	-0-			-0-
						824	3							
05	3875 X	3812	-0-	-63	-0-	220	1	2835	2	Y	-0-			-0-
						757	3							
06	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	247	1	2832	2	Y	-0-			-0-
						759	3							
07	3875 X	3419	-0-	-456	-0-	194	1	2555	2	Y	-0-			-0-
						670	3							
08	3875 X	3656	-0-	-219	-0-	242	1	2650	2	Y	-0-			-0-
						764	3							
09	3750 X	3312	-0-	-438	-0-	207	1	2402	2	Y	-0-			-0-
						703	3							
10	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	176	1	2132	2	Y	-0-			-0-
						635	3							
11	3570 X	2664	-0-	-906	-0-	159	1	1821	2	Y	-0-			-0-
						684	3							
12	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,691			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRUNI RANCH WELL #: 109 RRCID -> 237169 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9728 - 10635														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	313	1	2698	2	N	1			1
						948	3							
02	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	251	1	2437	2	N	-0-			1
						825	3							
03	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	245	1	2399	2	N	-0-			1
						740	3							
04	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	271	1	2938	2	N	-0-			1
						823	3							
05	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	232	1	2965	2	N	-0-			1
						791	3							
06	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	203	1	2402	2	N	-0-	1 1		-0-
						645	3							
07	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	245	1	2391	2	N	-0-			-0-
						674	3							
08	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	277	1	2439	2	N	-0-			-0-
						703	3							
09	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	279	1	2422	2	N	-0-			-0-
						708	3							
10	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	311	1	2512	2	N	-0-			-0-
						747	3							
11	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	258	1	2280	2	N	1			1
						856	3							
12	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		39,230			TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCASKILL TR8		WELL #: 38		RRCID -> 243736		COMPL. DATE 05/07/2008			TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	277	2	Y	-0-			-0-
						99	3							
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	29	1	342	2	Y	-0-			-0-
						115	3							
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	384	2	Y	-0-			-0-
						119	3							
04	390 N	187	-0-	-203	-0-	11	1	136	2	Y	-0-			-0-
						40	3							
05	527 N	267	-0-	-260	-0-	15	1	199	2	Y	-0-			-0-
						53	3							
06	510 N	193	-0-	-317	-0-	13	1	142	2	Y	-0-			-0-
						38	3							
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	Y	-0-			-0-
						56	3							
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	212	2	Y	-0-			-0-
						61	3							
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	10	1	122	2	Y	-0-			-0-
						37	3							
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	308	2	Y	-0-			-0-
						92	3							
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	266	2	Y	-0-			-0-
						101	3							
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,628				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VIDAURRI, R.		WELL #: 35		RRCID -> 248142		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092					
01	5487 X	3405	-0-	-2082	-0-	2520	2	885	3	N	-0-			-0-
02	4956 X	2500	-0-	-2456	-0-	1868	2	632	3	N	-0-			-0-
03	5022 X	3054	-0-	-1968	-0-	2334	2	720	3	N	-0-			-0-
04	4860 X	2982	-0-	-1878	-0-	2288	2	694	3	N	-0-			-0-
05	3720 X	2894	-0-	-826	-0-	2285	2	609	3	N	-0-			-0-
06	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	4146	2	1111	3	N	-0-			-0-
07	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	4393	2	1152	3	N	-0-			-0-
08	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	3574	2	1029	3	N	83			83
						91	9							
09	5310 X	4782	-0-	-528	-0-	3700	2	1082	3	N	-0-			83
10	5487 X	4838	-0-	-649	-0-	3729	2	1109	3	N	-0-			83
11	5310 X	2978	-0-	-2332	-0-	2166	2	812	3	N	-0-			83
12	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT			83
TOTAL GAS PROD:		42,929				TOTAL CONDENSATE PROD:		83						

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 34		RRCID -> 248427		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814					
01	7285 X	5976	-0-	-1309	-0-	4422	2	1554	3	N	-0-			-0-
02	6356 X	5312	-0-	-1044	-0-	3968	2	1344	3	N	-0-			-0-
03	7037 X	5724	-0-	-1313	-0-	4374	2	1350	3	N	-0-			-0-
04	6420 X	5566	-0-	-854	-0-	4271	2	1295	3	N	-0-			-0-
05	6045 X	5739	-0-	-306	-0-	4530	2	1209	3	N	-0-			-0-
06	5790 X	5521	-0-	-269	-0-	4353	2	1168	3	N	-0-			-0-
07	5890 X	5524	-0-	-366	-0-	4377	2	1147	3	N	-0-			-0-
08	5766 X	5438	-0-	-328	-0-	4222	2	1216	3	N	-0-			-0-
09	5580 X	5541	-0-	-39	-0-	4288	2	1253	3	N	-0-			-0-
10	5735 X	5148	-0-	-587	-0-	3967	2	1181	3	N	-0-			-0-
11	5520 X	5159	-0-	-361	-0-	3751	2	1408	3	N	-0-			-0-
12	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		60,648				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCCANN, C.L.		WELL #:		3	RRCID ->	248637	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8734 - 8744
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	558 N	476	-0-	-82	-0-	352 2	124 3	N	-0-			4
02	448 N	424	-0-	-24	-0-	317 2	107 3	N	-0-			4
03	496 N	474	-0-	-22	-0-	362 2	112 3	N	-0-			4
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	379 2	114 3	N	-0-			4
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	388 2	104 3	N	-0-			4
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	372 2	100 3	N	-0-			4
07	496 N	471	-0-	-25	-0-	373 2	98 3	N	-0-			4
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	32 1	659 2	N	1			5
						166 3	1 9					
09	480 N	243	-0-	-237	-0-	7 1	188 2	N	-0-			5
						48 3						
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			5
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			5
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		4,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

VIDAURRI, R.		WELL #:		36	RRCID ->	249333	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	8796	PERF.	7886 - 8573
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1426 N	1020	-0-	-406	-0-	755 2	265 3	N	-0-			-0-
02	1092 N	951	-0-	-141	-0-	711 2	240 3	N	-0-			-0-
03	1240 N	959	-0-	-281	-0-	733 2	226 3	N	-0-			-0-
04	990 N	753	-0-	-237	-0-	578 2	175 3	N	-0-			-0-
05	1054 N	526	-0-	-528	-0-	415 2	111 3	N	-0-			-0-
06	930 N	458	-0-	-472	-0-	361 2	97 3	N	-0-			-0-
07	775 N	265	-0-	-510	-0-	210 2	55 3	N	-0-			-0-
08	527 N	129	-0-	-398	-0-	100 2	29 3	N	-0-			-0-
09	450 N	25	-0-	-425	-0-	19 2	6 3	N	-0-			-0-
10	279 N	26	-0-	-253	-0-	20 2	6 3	N	-0-			-0-
11	120 N	35	-0-	-85	-0-	25 2	10 3	N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN, J. C.		WELL #:		9	RRCID ->	249633	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	8764 - 8785
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	4 1	38 2	N	-0-			1
						12 3						
02	112 N	20	-0-	-92	-0-	1 1	13 2	N	-0-			1
						6 3						
03	155 N	45	-0-	-110	-0-	3 1	33 2	N	-0-			1
						9 3						
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	3 1	29 2	N	-0-			1
						7 3						
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	32 2	N	-0-			1
						9 3						
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	1 1	7 2	N	-0-	1 1		-0-
						1 3						
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		211		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
LA PERLA		WELL #:	256	RRCID ->	252835	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	10226	PERF. 9076 - 9102	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472 X	3404	-0-	-68	-0-	160 1 843 3	2401 2	N	-0-		-0-
02	3136 X	2863	-0-	-273	-0-	130 1 691 3	2042 2	N	-0-		-0-
03	3472 X	3440	-0-	-32	-0-	155 1 773 3	2512 2	N	-0-		-0-
04	3360 X	3304	-0-	-56	-0-	154 1 734 3	2416 2	N	-0-		-0-
05	3472 X	3285	-0-	-187	-0-	157 1 659 3	2469 2	N	-0-		-0-
06	3330 X	3147	-0-	-183	-0-	144 1 636 3	2367 2	N	-0-		-0-
07	3441 X	3277	-0-	-164	-0-	144 1 652 3	2481 2	N	-0-		-0-
08	3441 X	3252	-0-	-189	-0-	121 1 629 3	2502 2	N	-0-		-0-
09	3300 X	3257	-0-	-43	-0-	115 1 622 3	2520 2	N	-0-		-0-
10	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	127 1 641 3	2677 2	N	-0-		-0-
11	3180 X	3029	-0-	-151	-0-	112 1 686 3	2231 2	N	-0-		-0-
12	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		35,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VELA, J. M.		WELL #:	18	RRCID ->	256233	COMPL. DATE	04/11/2009	TOTAL DEPTH	9006	PERF. 7370 - 8652	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 261		RRCID -> 259590		COMPL. DATE 12/20/2010			TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	806 N	789	-0-	-17	-0-	37 1	557 2	N	-0-			-0-
						195 3						
02	812 N	791	-0-	-21	-0-	36 1	564 2	N	-0-			-0-
						191 3						
03	744 N	720	-0-	-24	-0-	32 1	526 2	N	-0-			-0-
						162 3						
04	750 N	589	-0-	-161	-0-	26 1	430 2	N	-0-			-0-
						133 3						
05	868 N	710	-0-	-158	-0-	34 1	533 2	N	-0-			-0-
						143 3						
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	32 1	528 2	N	-0-			-0-
						140 3						
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	29 1	505 2	N	-0-			-0-
						133 3						
08	713 N	692	-0-	-21	-0-	26 1	532 2	N	-0-			-0-
						134 3						
09	690 N	566	-0-	-124	-0-	19 1	438 2	N	-0-			-0-
						109 3						
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	33 1	730 2	N	-0-			-0-
						175 3						
11	660 N	644	-0-	-16	-0-	24 1	475 2	N	-0-			-0-
						145 3						
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VIDAURRI, R.		WELL #: 38		RRCID -> 260531		COMPL. DATE 07/22/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896			
01	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	2298 2	807 3	N	-0-			-0-
02	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2154 2	730 3	N	-0-			-0-
03	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	2451 2	756 3	N	-0-			-0-
04	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3031 2	920 3	N	-0-			-0-
05	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	3203 2	855 3	N	-0-			-0-
06	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3012 2	808 3	N	-0-			-0-
07	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3137 2	822 3	N	-0-			-0-
08	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	2857 2	823 3	N	-0-			-0-
09	13085 X	13085	-0-	-0-	-0-	10126 2	2959 3	N	-0-			-0-
10	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	5572 2	1658 3	N	-0-			-0-
11	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	8117 2	3046 3	N	-0-			-0-
12	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		60,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VIDAURRI, R.		WELL #: 40		RRCID -> 261679		COMPL. DATE 08/14/2010			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622			
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	381 2	134 3	Y	-0-			-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	435 2	148 3	Y	-0-			-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	315 2	98 3	Y	-0-			-0-
04	450 N	283	-0-	-167	-0-	217 2	66 3	Y	-0-			-0-
05	465 N	249	-0-	-216	-0-	196 2	53 3	Y	-0-			-0-
06	390 N	222	-0-	-168	-0-	175 2	47 3	Y	-0-			-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	231 2	60 3	Y	-0-			-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	353 2	103 3	Y	-0-			-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	353 2	103 3	Y	-0-			-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	190 2	56 3	Y	-0-			-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	238 2	89 3	Y	-0-			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VIDAURRI, R.		WELL #:		37	RRCID ->	263277	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LA PERLA		WELL #:		258	RRCID ->	266975	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	9912 - 9992
01	4216	X	3932	-0-	-284	-0-	185	1	2772	2	N	-0-
							975	3				
02	3808	X	3676	-0-	-132	-0-	163	1	2623	2	N	-0-
							890	3				
03	4216	X	4038	-0-	-178	-0-	178	1	2948	2	N	-0-
							912	3				
04	4080	X	3878	-0-	-202	-0-	181	1	2837	2	N	-0-
							860	3				
05	4061	X	3994	-0-	-67	-0-	190	1	3003	2	N	-0-
							801	3				
06	3930	X	3738	-0-	-192	-0-	171	1	2811	2	N	-0-
							756	3				
07	4061	X	3729	-0-	-332	-0-	165	1	2824	2	N	-0-
							740	3				
08	4030	X	3950	-0-	-80	-0-	147	1	3041	2	N	-0-
							762	3				
09	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	148	1	3227	2	N	-0-
							794	3				
10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	148	1	3156	2	N	-0-
							756	3				
11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	151	1	3046	2	N	-0-
							937	3				
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			43,298	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.		480181		L & P		WELL #:	5	RRCID ->	155907	COMPL. DATE	10/08/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8374 - 8586	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						2	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						2	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						2	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						2	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						2	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						2	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						2	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						2	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						2	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						2	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						2	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						2	
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2017 - P/A 05/12/17																
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MAGNA OPERATING, LLC				521455							
BRUNI-HEIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 191848	COMPL. DATE 10/05/2002	TOTAL DEPTH 11075	PERF.10233	- 10308		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC				681491				CNTY: ZAPATA			
MARSHALL				1	RRCID -> 219528	COMPL. DATE 04/22/2007	TOTAL DEPTH 11499	PERF. 9640	- 11324		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLP				781914				CNTY: ZAPATA			
WHITE				1	RRCID -> 126689	COMPL. DATE 01/20/1988	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9604	- 9610		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900 2	N	-0-		-0-
02	2800	N	2950	-0-	150	150	2950 2	N	-0-		-0-
03	3100	X	2950	-0-	-150	-0-	2950 2	N	-0-		-0-
04	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800 2	N	-0-		-0-
05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850 2	N	-0-		-0-
06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900 2	N	-0-		-0-
07	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 2	N	-0-		-0-
08	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940 2	N	-0-		-0-
09	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900 2	N	-0-		-0-
10	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 2	N	-0-		-0-
11	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940 2	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,970		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SILVER FOX OIL & GAS LLP		//CONT.//		781914							
WHITE		WELL #:		1B	RRCID -> 176326	COMPL. DATE 02/09/2000	TOTAL DEPTH 10511	PERF. 8670	- 9710		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-		-0-
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-		-0-
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-		-0-
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-		-0-
05		279 N	240	-0-	-39	-0-	240 2	N	-0-		-0-
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-		-0-
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-		-0-
08		248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2	N	-0-		-0-
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-		-0-
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-		-0-
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITE		WELL #:		2B	RRCID -> 179048	COMPL. DATE 08/12/2000	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8986	- 9214		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-		-0-
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-		-0-
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-		-0-
04		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-		-0-
05		248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2	N	-0-		-0-
06		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-		-0-
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-		-0-
08		248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2	N	-0-		-0-
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-		-0-
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-		-0-
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAL ENERGY USA, INC.		840852		WELL #:		2RE	RRCID -> 265538	COMPL. DATE 06/10/2012	TOTAL DEPTH 8048	PERF. 7006	- 7685	
KATHLEEN MARIE												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2	N	-0-		-0-	
02		1932 X	1868	-0-	-64	-0-	1868 2	N	-0-		-0-	
03		2232 X	2087	-0-	-145	-0-	2087 2	N	-0-		-0-	
04		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	1905 2	N	189	1	-0-	
05		2015 N	1868	-0-	-147	-0-	1868 2	N	-0-		-0-	
06		1950 N	1825	-0-	-125	-0-	1825 2	N	-0-		-0-	
07		2015 N	2006	-0-	-9	-0-	2006 2	N	-0-		-0-	
08		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2	N	-0-		-0-	
09		1830 N	1741	-0-	-89	-0-	1741 2	N	-0-		-0-	
10		2015 N	1909	-0-	-106	-0-	1909 2	N	-0-		-0-	
11		1980 N	1888	-0-	-92	-0-	1888 2	N	-0-		-0-	
*12		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		189						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
VAQUERO OPERATING				882776									
BMT		WELL #:		1	RRCID ->	232481	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9124 - 10750	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		19	
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-		19	
03		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3		N	-0-		19	
04		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-		19	
05		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-		19	
06		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-		19	
07		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-		19	
08		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-		19	
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-		19	
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-		19	
*11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-		19	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19	
TOTAL GAS PROD:		5,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
BRUNI MINERAL TRUST A-A		WELL #:		1		02/17/1977		10560		N/A		
01		341 N	313	-0-	-28	-0-	21 1	292 2	Y	-0-	-0-	
02		308 N	277	-0-	-31	-0-	18 1	259 2	Y	-0-	-0-	
03		341 N	310	-0-	-31	-0-	19 1	291 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	307	-0-	307	-0-	19 1	288 2	Y	-0-	-0-	
05		640 N	333	-0-	-307	-0-	23 1	310 2	Y	-0-	-0-	
06		316 N	316	-0-	-0-	-0-	24 1	292 2	Y	-0-	-0-	
07		319 N	319	-0-	-0-	-0-	22 1	297 2	Y	-0-	-0-	
08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	22 1	291 2	Y	-0-	-0-	
09		300 N	278	-0-	-22	-0-	21 1	257 2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	332	-0-	332	-0-	24 1	308 2	Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	321	-0-	321	-0-	26 1	295 2	Y	-0-	-0-	
12	DLQ	G-10	335	-0-	335	-0-	34 1	301 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRUNI MINERAL TRUST A-B		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		3		077960		02/25/1987		10114		9723 - 9826		
01		93 N	91	-0-	-2	-0-	6 1	85 2	Y	-0-	-0-	
02		84 N	80	-0-	-4	-0-	5 1	75 2	Y	-0-	-0-	
03		93 N	86	-0-	-7	-0-	5 1	81 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	145	-0-	145	-0-	9 1	136 2	Y	-0-	-0-	
05		271 N	126	-0-	-145	-0-	9 1	117 2	Y	-0-	-0-	
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	10 1	124 2	Y	-0-	-0-	
07		155 N	120	-0-	-35	-0-	8 1	112 2	Y	-0-	-0-	
08		124 N	109	-0-	-15	-0-	8 1	101 2	Y	-0-	-0-	
09		120 N	98	-0-	-22	-0-	7 1	91 2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	110	-0-	110	-0-	8 1	102 2	Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	103	-0-	103	-0-	8 1	94 2	Y	1	8	
12	DLQ	G-10	92	-0-	92	-0-	9 1	83 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		

01		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	211 1	2899 2	Y		-0-	-0-
02		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	180 1	2597 2	Y		-0-	-0-
03		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	178 1	2736 2	Y		-0-	-0-
04	DLQ	G-10	3227	-0-	3227	-0-	198 1	3029 2	Y		-0-	-0-
05		6009 X	2782	-0-	-3227	-0-	191 1	2591 2	Y		-0-	-0-
06		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	248 1	2986 2	Y		-0-	-0-
07		3193 X	2986	-0-	-207	-0-	205 1	2781 2	Y		-0-	-0-
08		3193 X	2882	-0-	-311	-0-	201 1	2681 2	Y		-0-	-0-
09		3090 X	2453	-0-	-637	-0-	184 1	2269 2	Y		-0-	-0-
10	DLQ	G-10	3044	-0-	3044	-0-	219 1	2825 2	Y		-0-	-0-
11	DLQ	G-10	1427	-0-	1427	-0-	116 1	1311 2	Y		-0-	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			30,836				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 139223 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		

01		4123 X	3639	-0-	-484	-0-	247 1	3392 2	Y		-0-	-0-
02		3724 X	3392	-0-	-332	-0-	220 1	3172 2	Y		-0-	-0-
03		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	252 1	3878 2	Y		-0-	-0-
04	DLQ	G-10	4147	-0-	4147	-0-	254 1	3893 2	Y		-0-	-0-
05		7746 X	3599	-0-	-4147	-0-	247 1	3352 2	Y		-0-	-0-
06		3900 X	1245	-0-	-2655	-0-	95 1	1150 2	Y		-0-	-0-
07		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	319 1	4327 2	Y		-0-	-0-
08		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	285 1	3810 2	Y		-0-	-0-
09		3900 X	2528	-0-	-1372	-0-	190 1	2338 2	Y		-0-	-0-
10	DLQ	G-10	3639	-0-	3639	-0-	262 1	3377 2	Y		-0-	-0-
11	DLQ	G-10	3112	-0-	3112	-0-	253 1	2859 2	Y		-0-	-0-
12	DLQ	G-10	1375	-0-	1375	-0-	138 1	1237 2	Y		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			39,547				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		

01		62 N	20	-0-	-42	-0-	1 1	19 2	Y		-0-	-0-
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	1 1	8 2	Y		-0-	-0-
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	Y		-0-	-0-
04	DLQ	G-10	23	-0-	23	-0-	1 1	22 2	Y		-0-	-0-
05		60 N	37	-0-	-23	-0-	3 1	34 2	Y		-0-	-0-
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	2 1	23 2	Y		-0-	-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 2	Y		-0-	-0-
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 2	Y		-0-	-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 2	Y		-0-	-0-
10	DLQ	G-10	20	-0-	20	-0-	1 1	19 2	Y		-0-	-0-
11	DLQ	G-10	34	-0-	34	-0-	3 1	31 2	Y		-0-	-0-
12	DLQ	G-10	20	-0-	20	-0-	2 1	18 2	Y		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			293				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																			
BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			-----			

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 12 RRCID -> 142469 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292																			
01	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	118	1	1618	2	Y	-0-	-0-						
02	1652	N	1525	-0-	-127	-0-	99	1	1426	2	Y	-0-	-0-						
03	1829	N	1702	-0-	-127	-0-	104	1	1598	2	Y	-0-	-0-						
04	DLQ	G-10	1686	-0-	1686	1686	103	1	1583	2	Y	-0-	-0-						
05	2400	N	1662	-0-	-738	-0-	114	1	1548	2	Y	-0-	-0-						
06	2535	N	1587	-0-	-948	-0-	122	1	1465	2	Y	-0-	-0-						
07	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	110	1	1488	2	Y	-0-	-0-						
08	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	112	1	1491	2	Y	-0-	-0-						
09	1590	N	1400	-0-	-190	-0-	105	1	1295	2	Y	-0-	-0-						
10	DLQ	G-10	1662	-0-	1662	1662	120	1	1542	2	Y	-0-	-0-						
11	DLQ	G-10	1557	-0-	1557	3219	126	1	1431	2	Y	-0-	-0-						
12	DLQ	G-10	1489	-0-	1489	4708	150	1	1339	2	Y	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD: 19,207													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			-----			

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468																			
01	2449	N	2166	-0-	-283	-0-	147	1	2019	2	Y	-0-	-0-						
02	2212	N	1940	-0-	-272	-0-	126	1	1814	2	Y	-0-	-0-						
03	2418	N	2027	-0-	-391	-0-	124	1	1903	2	Y	-0-	-0-						
04	DLQ	G-10	2393	-0-	2393	2393	147	1	2246	2	Y	-0-	-0-						
05	2400	N	2376	-0-	-24	-0-	163	1	2213	2	Y	-0-	-0-						
06	3000	N	2246	-0-	-754	-0-	172	1	2074	2	Y	-0-	-0-						
07	3100	N	2173	-0-	-927	-0-	149	1	2024	2	Y	-0-	-0-						
08	2944	N	2256	-0-	-688	-0-	157	1	2099	2	Y	-0-	-0-						
09	2250	N	1962	-0-	-288	-0-	147	1	1815	2	Y	-0-	-0-						
10	DLQ	G-10	2414	-0-	2414	2414	174	1	2240	2	Y	-0-	-0-						
11	2900	N	2277	-0-	-623	-0-	1791	1	2092	2	Y	-0-	-0-						
*12	3100	N	2297	-0-	-803	-0-	988	231	1	2066	2	Y	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD: 26,527													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			-----			

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
HEIN-BRUNI GU		WELL #:		1	RRCID ->	143775	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	10791	PERF. 9366 - 10234			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BRUNI MINERAL TRUST A-B		WELL #:		14	RRCID ->	144341	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	10976	PERF.10296 - 10384			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1023 N	903	-0-	-120	-0-	61	1	842	2	Y	-0-		-0-
02		985 N	985	-0-	-0-	-0-	64	1	921	2	Y	-0-		-0-
03		1023 N	974	-0-	-49	-0-	60	1	914	2	Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	1017	-0-	1017	1017	62	1	955	2	Y	-0-		-0-
05		2024 N	1007	-0-	-1017	-0-	69	1	938	2	Y	-0-		-0-
06		975 N	975	-0-	-0-	-0-	75	1	900	2	Y	-0-		-0-
07		961 N	957	-0-	-4	-0-	66	1	891	2	Y	-0-		-0-
08		962 N	962	-0-	-0-	-0-	67	1	895	2	Y	-0-		-0-
09		930 N	841	-0-	-89	-0-	63	1	778	2	Y	-0-		-0-
10		DLQ G-10	1018	-0-	1018	1018	73	1	945	2	Y	-0-		-0-
11		DLQ G-10	960	-0-	960	1978	78	1	882	2	Y	-0-		-0-
12		DLQ G-10	1012	-0-	1012	2990	102	1	910	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,611				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BRUNI MINERAL TRUST A-B		WELL #:		13	RRCID ->	144382	COMPL. DATE	01/21/1993	TOTAL DEPTH	10712	PERF. 9386 - 10250			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	382	2	Y	-0-		-0-
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	2	Y	-0-		-0-
03		403 N	379	-0-	-24	-0-	23	1	356	2	Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	413	-0-	413	413	25	1	388	2	Y	-0-		-0-
05		840 N	427	-0-	-413	-0-	29	1	398	2	Y	-0-		-0-
06		411 N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	380	2	Y	-0-		-0-
07		434 N	409	-0-	-25	-0-	28	1	381	2	Y	-0-		-0-
08		434 N	416	-0-	-18	-0-	29	1	387	2	Y	-0-		-0-
09		420 N	346	-0-	-74	-0-	26	1	320	2	Y	-0-		-0-
10		DLQ G-10	414	-0-	414	414	30	1	384	2	Y	-0-		-0-
11		DLQ G-10	398	-0-	398	812	32	1	366	2	Y	-0-		-0-
12		DLQ G-10	420	-0-	420	1232	42	1	378	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,807				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
PENA, H.L.		WELL #:		2	RRCID ->	146395	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	9206	PERF.	8014 - 8596	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	651 N	629	-0-	-22	-0-	128 1	500 2	Y		1			33
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	125 1	471 2	Y		2			35
03	651 N	639	-0-	-12	-0-	125 1	512 2	Y		2	28 1		9
04	DLQ G-10	654	-0-	654	654	127 1	526 2	Y		1			10
05	1356 N	702	-0-	-654	-0-	142 1	560 2	Y		-0-			10
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	141 1	542 2	Y		2			12
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	139 1	586 2	Y		5			17
08	713 N	703	-0-	-10	-0-	140 1	563 2	Y		-0-			17
09	690 N	667	-0-	-23	-0-	120 1	547 2	Y		-0-			17
10	DLQ G-10	704	-0-	704	704	126 1	578 2	Y		-0-			17
11	DLQ G-10	608	-0-	608	1312	114 1	493 2	Y		1			18
12	DLQ G-10	698	-0-	698	2010	146 1	551 2	Y		1			19
TOTAL GAS PROD:		8,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

BRUNI MINERAL TRUST AB		WELL #:		16	RRCID ->	146526	COMPL. DATE	08/31/1993	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10636 - 10780	
01	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	176 1	2418 2	Y		-0-		-0-	
02	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	143 1	2064 2	Y		-0-		-0-	
03	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	167 1	2573 2	Y		-0-		-0-	
04	DLQ G-10	2843	-0-	2843	2843	174 1	2669 2	Y		-0-		-0-	
05	5080 X	2237	-0-	-2843	-0-	154 1	2083 2	Y		-0-		-0-	
06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	166 1	1996 2	Y		-0-		-0-	
07	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	194 1	2635 2	Y		-0-		-0-	
08	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	199 1	2662 2	Y		-0-		-0-	
09	3000 N	4642	-0-	1642	1642	349 1	4293 2	Y		-0-		-0-	
10	DLQ G-10	2601	-0-	2601	4243	187 1	2414 2	Y		-0-		-0-	
11	2600 N	215	-0-	-2385	1858	17 1	198 2	Y		-0-		-0-	
*12	1887 X	29	-0-	-1858	-0-	3 1	26 2	Y		-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		27,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRUNI MINERAL TRUST AA		WELL #:		17	RRCID ->	147687	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	10216 - 10240	
01	2728 X	2176	-0-	-552	-0-	148 1	2028 2	Y		-0-		-0-	
02	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	150 1	2170 2	Y		-0-		-0-	
03	2449 N	1697	-0-	-752	-0-	104 1	1593 2	Y		-0-		-0-	
04	DLQ G-10	2434	-0-	2434	2434	149 1	2285 2	Y		-0-		-0-	
05	2400 N	2277	-0-	-123	2311	156 1	2121 2	Y		-0-		-0-	
06	3000 N	2210	-0-	-790	1521	169 1	2041 2	Y		-0-		-0-	
07	3100 N	2021	-0-	-1079	442	139 1	1882 2	Y		-0-		-0-	
08	2449 N	2007	-0-	-442	-0-	140 1	1867 2	Y		-0-		-0-	
09	2130 N	1665	-0-	-465	-0-	125 1	1540 2	Y		-0-		-0-	
10	DLQ G-10	1643	-0-	1643	1643	118 1	1525 2	Y		-0-		-0-	
11	2900 N	2706	-0-	-194	1449	220 1	2486 2	Y		-0-		-0-	
*12	3100 N	2201	-0-	-899	550	222 1	1979 2	Y		-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		25,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 151951 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8654 - 8762

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, A.O. WELL #: 4 RRCID -> 153183 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 9411

01	4526	X	4349	-0-	-177	-0-	295	1	4054	2	Y	-0-					-0-
02	4088	X	3950	-0-	-138	-0-	256	1	3694	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	4025	-0-	-501	-0-	246	1	3779	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	4461	-0-	4461	4461	273	1	4188	2	Y	-0-					-0-
05	8794	X	4333	-0-	-4461	-0-	298	1	4035	2	Y	-0-					-0-
06	4230	X	4150	-0-	-80	-0-	318	1	3832	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	4226	-0-	-145	-0-	290	1	3936	2	Y	-0-					-0-
08	4371	X	4183	-0-	-188	-0-	291	1	3892	2	Y	-0-					-0-
09	4230	X	3661	-0-	-569	-0-	275	1	3386	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	4372	-0-	4372	4372	315	1	4057	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	4249	-0-	4249	8621	345	1	3904	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4398	-0-	4398	13019	443	1	3955	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MARTINEZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 157620 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8596 - 8621															

01	620	N	563	-0-	-57	-0-	104	1	459	2	N	-0-			46
02	644	N	545	-0-	-99	-0-	78	1	467	2	N	-0-			46
03	651	N	592	-0-	-59	-0-	106	1	486	2	N	-0-			46
04	540	N	503	-0-	-37	-0-	80	1	423	2	N	-0-			46
05	589	N	499	-0-	-90	-0-	78	1	421	2	N	-0-			46
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	73	1	451	2	N	-0-			46
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	94	1	523	2	N	-0-			46
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	71	1	402	2	N	-0-			46
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	86	1	428	2	N	-0-			46
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	100	1	495	2	N	-0-			46
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	69	1	379	2	N	-0-			46
*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	93	1	482	2	N	-0-			46
TOTAL GAS PROD:			6,448			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PENA, H. L. WELL #: 3 RRCID -> 158861 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7687 - 8798															

01	372	N	313	-0-	-59	-0-	63	1	249	2	Y	1			28
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	63	1	238	2	Y	1			29
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	73	1	297	2	Y	1	23	1	7
04	DLQ	G-10	357	-0-	357	357	69	1	287	2	Y	1			8
05	701	N	344	-0-	-357	-0-	70	1	274	2	Y	-0-			8
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	60	1	230	2	Y	-0-			8
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	86	1	365	2	Y	3			11
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	64	1	256	2	Y	1			12
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	57	1	259	2	Y	-0-			12
10	DLQ	G-10	325	-0-	325	325	58	1	267	2	Y	-0-			12
11	DLQ	G-10	289	-0-	289	614	54	1	235	2	Y	-0-			12
12	DLQ	G-10	320	-0-	320	934	67	1	253	2	Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:			4,002			TOTAL CONDENSATE PROD:			8						

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 159135 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8445 - 8258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	82	1	365	2	N	-0-					-0-
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	137	1	824	2	N	-0-					-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	90	1	412	2	N	-0-					-0-
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	100	1	529	2	N	-0-					-0-
05	1023 N	900	-0-	-123	-0-	141	1	759	2	N	-0-					-0-
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	107	1	659	2	N	-0-					-0-
07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	151	1	836	2	N	-0-					-0-
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	143	1	807	2	N	-0-					-0-
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	131	1	651	2	N	-0-					-0-
10	992 N	772	-0-	-220	-0-	130	1	642	2	N	-0-					-0-
11	930 N	819	-0-	-111	-0-	126	1	693	2	N	-0-					-0-
*12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	143	1	739	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 159403 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7644 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1584	-0-	-59	-0-	321	1	1260	2	Y	3					88
02	1540 N	1490	-0-	-50	-0-	312	1	1171	2	Y	6					94
03	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	320	1	1306	2	Y	5	75	1			24
04	DLQ G-10	1666	-0-	1666	1666	323	1	1340	2	Y	3					27
05	2400 N	1715	-0-	-685	981	348	1	1367	2	Y	-0-					27
06	2610 N	1629	-0-	-981	-0-	336	1	1287	2	Y	5					32
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	332	1	1404	2	Y	10					42
08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	343	1	1379	2	Y	2					44
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	300	1	1371	2	Y	-0-					44
10	DLQ G-10	1736	-0-	1736	1736	310	1	1426	2	Y	-0-					44
11	DLQ G-10	1593	-0-	1593	3329	299	1	1292	2	Y	2					46
12	DLQ G-10	1703	-0-	1703	5032	357	1	1345	2	Y	1					47
TOTAL GAS PROD:		19,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		37										

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
PENA, H. L.		WELL #:		5	RRCID -> 159602	COMPL. DATE 07/19/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7692	-	8410
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		113 N	113	-0-	-0-	23 1	89 2	Y			15
						1 9					
02		101 N	101	-0-	-0-	21 1	80 2	Y			15
03		110 N	110	-0-	-0-	22 1	88 2	Y		12 1	3
04	DLQ	G-10	91	-0-	91	17 1	73 2	Y			4
						1 9					
05		210 N	119	-0-	-91	24 1	95 2	Y			4
06		120 N	106	-0-	-14	22 1	84 2	Y			4
07		147 N	147	-0-	-0-	28 1	118 2	Y			5
						1 9					
08		129 N	129	-0-	-0-	26 1	103 2	Y			5
09		120 N	99	-0-	-21	18 1	81 2	Y			5
10	DLQ	G-10	110	-0-	110	20 1	90 2	Y			5
11	DLQ	G-10	20	-0-	20	4 1	16 2	Y			5
12	DLQ	G-10	44	-0-	44	9 1	35 2	Y			5

TOTAL GAS PROD: 1,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PENA, H. L.		WELL #:		6	RRCID -> 160639	COMPL. DATE 10/23/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8372	-	8776
01		31 N	30	-0-	-1	6 1	24 2	Y			5
02		28 N	25	-0-	-3	5 1	20 2	Y			5
03		16 N	16	-0-	-0-	3 1	13 2	Y		4 1	1
04	DLQ	G-10	19	-0-	19	4 1	15 2	Y			1
05		42 N	23	-0-	-19	5 1	18 2	Y			1
06		30 N	20	-0-	-10	4 1	16 2	Y			1
07		31 N	24	-0-	-7	5 1	19 2	Y			1
08		31 N	16	-0-	-15	3 1	13 2	Y			1
09		31 N	31	-0-	-0-	6 1	25 2	Y			1
10	DLQ	G-10	13	-0-	13	2 1	11 2	Y			1
11	DLQ	G-10	25	-0-	25	5 1	20 2	Y			1
12	DLQ	G-10	14	-0-	14	3 1	11 2	Y			1

TOTAL GAS PROD: 256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA, H. L.		WELL #:		6	RRCID -> 160849	COMPL. DATE 11/21/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8372	-	8414
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
MARTINEZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 162123 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	419	1	1855	2	N	-0-			16
02	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	305	1	1836	2	N	-0-			16
03	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	416	1	1916	2	N	-0-			16
04	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	367	1	1938	2	N	-0-			16
05	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	341	1	1832	2	N	-0-			16
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	288	1	1774	2	N	-0-			16
07	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	375	1	2076	2	N	7			23
						8		9						
08	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	361	1	2034	2	N	5			28
						6		9						
09	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	380	1	1893	2	N	-0-			28
10	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	355	1	1753	2	N	-0-			28
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	305	1	1674	2	N	-0-			28
*12	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	370	1	1916	2	N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		26,793		TOTAL CONDENSATE PROD:				12						

PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 162826 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164														
01	899 N	842	-0-	-57	-0-	171	1	669	2	Y	2			44
						2		9						
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	165	1	620	2	Y	2			46
						2		9						
03	868 N	848	-0-	-20	-0-	166	1	679	2	Y	3	37	1	12
						3		9						
04	DLQ G-10	858	-0-	858	858	166	1	690	2	Y	2			14
						2		9						
05	1779 N	921	-0-	-858	-0-	187	1	734	2	Y	-0-			14
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	187	1	716	2	Y	2			16
						2		9						
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	185	1	783	2	Y	6			22
						7		9						
08	899 N	881	-0-	-18	-0-	175	1	705	2	Y	1			23
						1		9						
09	870 N	800	-0-	-70	-0-	144	1	656	2	Y	-0-			23
10	DLQ G-10	865	-0-	865	865	155	1	710	2	Y	-0-			23
11	DLQ G-10	744	-0-	744	1609	140	1	603	2	Y	1			24
						1		9						
12	DLQ G-10	863	-0-	863	2472	181	1	682	2	Y	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		10,289		TOTAL CONDENSATE PROD:				19						

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 172744 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 9202 - 9728												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 13 RRCID -> 174846 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10908 - 10979												

01	1333	N	1332	-0-	-1	-0-		90	1	1242	2	-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-		82	1	1185	2	-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-		86	1	1317	2	-0-
04	DLQ	G-10	1457	-0-	1457	1457		89	1	1368	2	-0-
05	2400	N	1459	-0-	-941	516		100	1	1359	2	-0-
06	1856	N	1340	-0-	-516	-0-		103	1	1237	2	-0-
07	1519	N	1268	-0-	-251	-0-		87	1	1181	2	-0-
08	1457	N	1287	-0-	-170	-0-		90	1	1197	2	-0-
09	1350	N	1094	-0-	-256	-0-		82	1	1012	2	-0-
10	DLQ	G-10	1265	-0-	1265	1265		91	1	1174	2	-0-
11	DLQ	G-10	1368	-0-	1368	2633		111	1	1257	2	-0-
12	DLQ	G-10	1543	-0-	1543	4176		155	1	1388	2	-0-
TOTAL GAS PROD: 16,083												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760												

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		19	RRCID ->	178833	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9844 - 10607			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	Y	-0-				-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	Y	-0-				-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	193	-0-	193	193	12	1	181	2	Y	-0-				-0-
05	445 N	252	-0-	-193	-0-	17	1	235	2	Y	-0-				-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	Y	-0-				-0-
07	186 N	150	-0-	-36	-0-	10	1	140	2	Y	-0-				-0-
08	248 N	128	-0-	-120	-0-	9	1	119	2	Y	-0-				-0-
09	210 N	155	-0-	-55	-0-	12	1	143	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	125	-0-	125	125	9	1	116	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	145	-0-	145	270	12	1	133	2	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	239	-0-	239	509	24	1	215	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		20	RRCID ->	178876	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10553 - 10688			
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-				
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	Y	-0-				
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	-0-				
04	DLQ G-10	242	-0-	242	242	15	1	227	2	Y	-0-				
05	422 N	180	-0-	-242	-0-	12	1	168	2	Y	-0-				
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	-0-				
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	-0-				
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	-0-				
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	11	1	130	2	Y	-0-				
10	DLQ G-10	170	-0-	170	170	12	1	158	2	Y	-0-				
11	DLQ G-10	157	-0-	157	327	13	1	144	2	Y	-0-				
12	DLQ G-10	160	-0-	160	487	16	1	144	2	Y	-0-				
TOTAL GAS PROD:		2,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		21	RRCID ->	180612	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9890 - 10614			
01	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	166	1	2289	2	Y	-0-				
02	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	150	1	2165	2	Y	-0-				
03	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	161	1	2470	2	Y	-0-				
04	DLQ G-10	2675	-0-	2675	2675	164	1	2511	2	Y	-0-				
05	2400 N	2237	-0-	-163	2512	154	1	2083	2	Y	-0-				
06	3000 N	1859	-0-	-1141	1371	142	1	1717	2	Y	-0-				
07	3100 N	1880	-0-	-1220	151	129	1	1751	2	Y	-0-				
08	2201 N	1649	-0-	-552	-0-	115	1	1534	2	Y	-0-				
09	1860 N	1643	-0-	-217	-0-	123	1	1520	2	Y	-0-				
10	DLQ G-10	1887	-0-	1887	1887	136	1	1751	2	Y	-0-				
11	2900 N	1966	-0-	-934	953	160	1	1806	2	Y	-0-				
*12	2630 N	1677	-0-	-953	-0-	169	1	1508	2	Y	-0-				
TOTAL GAS PROD:		24,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	5	1	78	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	87	-0-	87	-0-	5	1	82	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	161 N	74	-0-	-87	-0-	5	1	69	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	150 N	61	-0-	-89	-0-	5	1	56	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	66	-0-	66	66	5	1	61	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	124	-0-	124	190	10	1	114	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	52	-0-	52	242	5	1	47	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		960				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10532 - 10597

01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	62	1	854	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	47	1	680	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	48	1	741	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	772	-0-	772	772	47	1	725	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1568 N	796	-0-	-772	-0-	55	1	741	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	750 N	736	-0-	-14	-0-	56	1	680	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	775 N	773	-0-	-2	-0-	53	1	720	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	58	1	778	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	750 N	666	-0-	-84	-0-	50	1	616	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	792	-0-	792	792	57	1	735	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	768	-0-	768	1560	62	1	706	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	796	-0-	796	2356	80	1	716	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,367				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322

01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	373	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	270	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	337	-0-	337	337	21	1	316	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	659 N	322	-0-	-337	-0-	22	1	300	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	300 N	242	-0-	-58	-0-	19	1	223	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	310 N	282	-0-	-28	-0-	19	1	263	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	310 N	219	-0-	-91	-0-	15	1	204	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	240 N	149	-0-	-91	-0-	11	1	138	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	159	-0-	159	159	11	1	148	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	255	-0-	255	414	21	1	234	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	310	-0-	310	724	31	1	279	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,366				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
HEIN, A. O.		WELL #:		5	RRCID -> 189389	COMPL. DATE 02/23/2002	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 8814	-	8894	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		72 N	72	-0-	-0-	5 1	67 2	Y	-0-		-0-
02		84 N	9	-0-	-75	1 1	8 2	Y	-0-		-0-
03		62 N	51	-0-	-11	3 1	48 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	36	-0-	36	2 1	34 2	Y	-0-		-0-
05		81 N	45	-0-	-36	3 1	42 2	Y	-0-		-0-
06		60 N	22	-0-	-38	2 1	20 2	Y	-0-		-0-
07		31 N	18	-0-	-13	1 1	17 2	Y	-0-		-0-
08		31 N	28	-0-	-3	2 1	26 2	Y	-0-		-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	2 1	30 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	11	-0-	11	1 1	10 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	16	-0-	16	1 1	15 2	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	23	-0-	23	2 1	21 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			363	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LA PERLA (WILCOX, FIRST)		//CONT.//		50925 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
HEIN, A.O.		WELL #:		1	RRCID -> 131965	COMPL. DATE 09/08/1989	TOTAL DEPTH 5762	PERF. 4553	-	4563	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2 N	-0-	-0-	-2			Y	-0-		-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		11 N	11	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-		-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
*10		2 X	2	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	2	-0-	2	2 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			28	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH)		//CONT.//		50925 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
MCCANN, CATALINA L.		WELL #:		1	RRCID -> 156673	COMPL. DATE 08/24/1995	TOTAL DEPTH 9725	PERF. 5150	-	5250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (WILCOX 6800) HILCORP ENERGY COMPANY KING, AL DR.		50925 860 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
		WELL #:	1	RRCID ->	142924	COMPL. DATE	04/06/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	5951 - 5958	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	118 1	1787 2	N	-0-			-0-
						629 3						
02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	85 1	1354 2	N	-0-			-0-
						459 3						
03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	93 1	1516 2	N	-0-			-0-
						466 3						
04	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	97 1	1509 2	N	-0-			-0-
						457 3						
05	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	100 1	1594 2	N	-0-			-0-
						427 3						
06	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	92 1	1496 2	N	-0-			-0-
						402 3						
07	2046 N	2000	-0-	-46	-0-	88 1	1516 2	N	-0-			-0-
						396 3						
08	2046 N	2006	-0-	-40	-0-	76 1	1544 2	N	-0-			-0-
						386 3						
09	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	71 1	1545 2	N	-0-			-0-
						380 3						
10	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	78 1	1679 2	N	-0-			-0-
						405 3						
11	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	76 1	1505 2	N	-0-			-0-
						462 3						
12	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	152987	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5883 - 5901
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1302	-0-	-31	-0-	75 1	1227 3	Y	-0-			-0-
02	1232 N	1206	-0-	-26	-0-	79 1	1127 3	Y	-0-			-0-
03	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	75 1	1232 3	Y	-0-			-0-
04	1260 N	1212	-0-	-48	-0-	78 1	1134 3	Y	-0-			-0-
05	1333 N	1267	-0-	-66	-0-	75 1	1192 3	Y	-0-			-0-
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	91 1	1248 3	Y	-0-			-0-
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	77 1	1172 3	Y	-0-			-0-
08	1271 N	1191	-0-	-80	-0-	70 1	1121 3	Y	-0-			-0-
09	1290 N	1129	-0-	-161	-0-	71 1	1058 3	Y	-0-			-0-
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	79 1	1088 3	Y	-0-			-0-
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	80 1	1065 3	Y	-0-			-0-
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.//		50925 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
VELA, J. M.		WELL #:		18	RRCID ->	256235	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	9006	PERF.	7370 - 7380						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-		37	2	14	3	N	-0-					-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	-0-		40	2	15	3	N	-0-					-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-		64	2	20	3	N	-0-					-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-		45	2	13	3	N	-0-					-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-		37	2	10	3	N	-0-					-0-
06	90 N	31	-0-	-59	-0-	-0-		24	2	7	3	N	-0-					-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	-0-		31	2	8	3	N	-0-					-0-
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	-0-		1	1	21	2	N	-0-					-0-
								7	3									
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	39	2	N	-0-					-0-
								8	3									
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	102	2	N	-0-					-0-
								21	3									
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	112	2	N	-0-					-0-
								35	3									
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				727				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

LA PERLA (1800)		50925 910		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LA PERLA "A"		WELL #:		5 C	RRCID ->	124840	COMPL. DATE	07/17/1987	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	1840 - 1852
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450)		50932 685		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LA PERLA		WELL #:		114	RRCID ->	164238	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7657 - 7677
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450) //CONT.// 50932 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208706 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 7694

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LA PERLA RANCH (9800) 50932 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168076 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9704 - 9692

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 170888 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9632 - 9638

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LA REFORMA		50953 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
GUERRA, A. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 165030		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7067 - 7200					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA REFORMA (C-5650)		50953 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
GUERRA, A., ET AL -B-		WELL #: 2		RRCID -> 042627		COMPL. DATE 10/00/1967		TOTAL DEPTH 8882		PERF. 5577 - 5587					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GUERRA, A., JR. UNIT 6		WELL #: 1		C		RRCID -> 048819		COMPL. DATE 08/20/1970		TOTAL DEPTH 8593		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA REFORMA (C-5650)		//CONT.//		50953 132	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
GUERRA		WELL #:		D 11	RRCID ->	241573	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5438 - 5445
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LA REFORMA (D)				50953 154	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
GUERRA, A. "B" UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	130639	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 5080 - 5170
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LA REFORMA (E)				50953 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
GUERRA, F. B. ESTATE -B-		WELL #:		9D	RRCID ->	205944	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 5412 - 5420
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA (F)		50953 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
GUERRA, F. B. "B"		WELL #: 15 C		RRCID -> 269341		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 5758 - 5770			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	11179 R	11179	-0-	-0-	-0-	486 1	10417 2	N	251	310 1	94
						276 9					
02	10752 #	8196	-0-	-2556	-0-	387 1	7605 2	N	185	163 1	116
						204 9					
03	11904 #	8256	-0-	-3648	-0-	405 1	7643 2	N	189	161 1	144
						208 9					
04	11520 #	7345	-0-	-4175	-0-	357 1	6824 2	N	149	154 1	139
						164 9					
05	11191 #	6530	-0-	-4661	-0-	334 1	6018 2	N	162	158 1	143
						178 9					
06	10830 #	6938	-0-	-3892	-0-	352 1	6457 2	N	117	166 1	94
						129 9					
07	9083 #	6587	-0-	-2496	-0-	352 1	6111 2	N	113	26 1	181
						124 9					
08	8246 #	8195	-0-	-51	-0-	420 1	7666 2	N	99	168 1	112
						109 9					
09	7350 #	998	-0-	-6352	-0-	52 1	907 2	N	35	26 1	121
						39 9					
10	7161 #	27	-0-	-7134	-0-	1 1	26 2	N	-0-	98 1	23
11	7920 #	227	-0-	-7693	-0-	10 1	182 2	N	32	28 1	27
						35 9					
12	8184 #	442	-0-	-7742	-0-	22 1	379 2	N	37	27 1	37
						41 9					

TOTAL GAS PROD: 64,920

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,369

LA REFORMA (F-4-G SEG.2)		50953 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857								
DE LOPEZ, C.V. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 132673		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH 10453 PERF. 5717 - 5725		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA (G-1)			50953 308		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
WOODS CHRISTIAN			WELL #: 1		RRCID -> 217209		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6253 - 6256		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2206 N	2206	-0-	-0- B	-0-	367	1	1837	3	N	2	2 1	23
02	1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	283	1	1685	3	N	2		25
03	2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	318	1	1883	3	N	1	2 1	24
04	1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	294	1	1671	3	N	-0-	1 1	23
05	2134 N	2134	-0-	-0- B	-0-	333	1	1799	3	N	2		25
06	1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	272	1	1551	3	N	1	2 1	24
07	2491 N	2491	-0-	-0- B	-0-	363	1	2128	3	N	-0-		24
*08	2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	407	1	1880	3	N	1	2 1	23
*09	2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	376	1	1727	3	N	1	1 1	23
*10	2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	377	1	1648	3	N	1		24
*11	2047 N	2047	-0-	-0- B	-0-	355	1	1691	3	N	1	2 1	23
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT		23
TOTAL GAS PROD:		23,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954		RRCID -> 137937		COMPL. DATE 03/15/1991		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 5894 - 5908		
GUERRA, F. B. ESTATE -B-			WELL #: 9 F										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GUERRA, F.B. ESTATE "B"			WELL #: 5		RRCID -> 146701		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 11292		PERF. 5984 - 6022		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA (G-4) 50953 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 187591 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6574 - 6583

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LA REFORMA (L) 50953 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 2 RRCID -> 223397 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7522 - 7546

01	124 #	115	-0-	-9	-0-	-0-	115	4		N	-0-			145
02	112 #	110	-0-	-2	-0-	-0-	110	4		N	-0-			145
03	124 #	115	-0-	-9	-0-	-0-	115	4		N	-0-			145
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	4		N	-0-			145
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	-0-	110	4		N	-0-			145
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	-0-	105	4		N	-0-			145
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	-0-	100	4		N	-0-			145
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-	115	4		N	-0-			145
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	-0-	113	4		N	-0-			145
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-			145
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	-0-	100	4		N	-0-			145
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	-0-	100	4		N	-0-			145
TOTAL GAS PROD:			1,303			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LA REFORMA (LOPEZ)		50953 484		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857										
DE LOPEZ, C. V. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 119109		COMPL. DATE 04/15/1989		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 5126 - 5146				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

LA REFORMA (N)		50953 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
GUERRA, A. 'B'		WELL #: 8		RRCID -> 270607		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11131 PERF. 7237 - 7249				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

LA REFORMA (O)		50953 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
GUERRA, F.B., ESTATE -B-		WELL #: 13 D		RRCID -> 131964		COMPL. DATE 02/04/1989		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7308							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE				
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	51	1	546	2	N	74	83	1	31	
						81	9								
02	672 N	607	-0-	-65	-0-	49	1	488	2	N	64	50	1	45	
						70	9								
03	651 N	626	-0-	-25	-0-	51	1	495	2	N	73	54	1	64	
						80	9								
04	660 N	582	-0-	-78	-0-	50	1	486	2	N	42	58	1	48	
						46	9								
05	682 N	579	-0-	-103	-0-	53	1	492	2	N	31	44	1	35	
						34	9								
06	600 N	559	-0-	-41	-0-	51	1	485	2	N	21	35	1	21	
						23	9								
07	589 N	533	-0-	-56	-0-	48	1	461	2	N	22	1	1	42	
						24	9								
08	589 N	568	-0-	-21	-0-	49	1	475	2	N	40	34	1	48	
						44	9								
09	570 N	538	-0-	-32	-0-	42	1	462	2	N	31	1	1	78	
						34	9								
10	527 N	343	-0-	-184	-0-	20	1	256	2	N	61	78	1	61	
						67	9								
11	540 N	506	-0-	-34	-0-	46	1	441	2	N	17	1	1	77	
						19	9								
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	47	1	442	2	N	63	1	1	139	
						69	9								
TOTAL GAS PROD:		6,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		539									

GUERRA, F.B. ESTATE "B"		WELL #: 11 F		RRCID -> 138526		COMPL. DATE 05/03/1991		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LA REFORMA (P, RES. 3)		50953 533		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548													
GONZALES		WELL #: 2		RRCID -> 172374		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6930 - 7012							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LA REFORMA (Q)		50953 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
BARRERA		WELL #: 2		RRCID -> 242853		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 8494								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1953 N	986	-0-	-967	-0-	100 1	886 2		N	-0-					10
02		1960 N	1242	-0-	-718	-0-	115 1	1127 2		N	-0-					10
03		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	126 1	1160 2		N	-0-					10
04		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	95 1	979 2		N	-0-					10
05		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	110 1	1160 2		N	-0-					10
*06		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	108 1	1104 2		N	-0-					10
07		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	115 1	1092 2		N	-0-					10
08		1271 N	1159	-0-	-112	-0-	136 1	1023 2		N	-0-					10
09		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	140 1	1584 2		N	-0-					10
10		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	160 1	1748 2		N	-0-					10
*11		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	154 1	1558 2		N	-0-					10
*12		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	132 1	1664 2		N	-0-					10
TOTAL GAS PROD:		16,576				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
GUERRA, A., JR. UNIT 6		WELL #: 1 T		RRCID -> 011200		COMPL. DATE 02/08/1948		TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LA REFORMA (R)		50953 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
BARRERA		WELL #: 2		RRCID -> 242855		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 7606								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LA REFORMA (R) WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC GUERRA, F. B., -F-		//CONT.//	50953 572	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR			
		916954	WELL #: 1	RRCID -> 042007	COMPL. DATE 06/02/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	620 N	579	-0-	-41	-0-	49 1	523 2	2	
						7 9			
02	560 N	508	-0-	-52	-0-	45 1	457 2	3	
						6 9			
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	52 1	504 2	6	
						9 9			
04	570 N	509	-0-	-61	-0-	46 1	452 2	10	
						11 9			
05	558 N	556	-0-	-2	-0-	53 1	494 2	7	
						9 9			
06	540 N	426	-0-	-114	-0-	40 1	382 2	4	
						4 9			
07	527 N	435	-0-	-92	-0-	41 1	390 2	7	
						4 9			
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	57 1	549 2	5	
						4 9			
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	36 1	390 2	7	
						3 9			
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	73 1	958 2	11	
						12 9			
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	59 1	568 2	12	
						2 9			
*12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	52 1	483 2	12	
						1 9			
TOTAL GAS PROD:		6,825			TOTAL CONDENSATE PROD:	66			

GUERRA, A., JR. ET AL -A-		WELL #: 7 J	RRCID -> 049797	COMPL. DATE 03/03/1971	TOTAL DEPTH	7575	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

F.B. GUERRA ESTATE "B"		WELL #: 11 D	RRCID -> 172252	COMPL. DATE 02/21/1997	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7510 - 7545	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

LA REFORMA (S)		50953 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
GUERRA, F. B. "B"		WELL #: 15 T		RRCID -> 242216		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7442 - 7476				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6	6	1	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6	6	1	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6	6	1	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6	6	1	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6	6	1	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6	6	1	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5	5	1	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6	6	1	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5	5	1	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6	6	1	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6	6	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		64						

LA REFORMA (T, RES. 2)		50953 617		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
GUERRA, F.B. ESTATE -B-		WELL #: 12		RRCID -> 130743		COMPL. DATE 12/06/1988		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7898 - 7922				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA REFORMA (T, RES. 3)		50953 618		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548										
GONZALES		WELL #: 2		RRCID -> 176278		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7730 - 7796				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1116	N	718	-0-	-398	-0-	693 2	25 9	N	23	185 1	94
02	980	N	889	-0-	-91	-0-	869 2	20 9	N	18		112
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1033 2	30 9	N	27		139
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	804 2	2 9	N	2		141
05	1085	N	705	-0-	-380	-0-	704 2	1 9	N	1		142
06	1020	N	846	-0-	-174	-0-	842 2	4 9	N	4		146
07	837	N	819	-0-	-18	-0-	818 2	1 9	N	1		147
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795 2	1 9	N	-0-	124 1	23
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	892 2	4 9	N	4		27
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	927 2	6 9	N	5		32
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	933 2	7 9	N	6		38
*12	930	N	684	-0-	-246	-0-	665 2	19 9	N	17		55
TOTAL GAS PROD:		10,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		108						

LA REFORMA (T, RES.4)		50953 619		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
GUERRA, F.B. EST -B-		WELL #: 13 F		RRCID -> 132618		COMPL. DATE 05/14/1989		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8030 - 8054				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LA REFORMA (4700)		50953 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
BELLWS OPERATING CO., L. C.		063857									
DE LOPEZ, C.V. -A-		WELL #: 11		RRCID -> 131597		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 7908 PERF. 4583 - 4589			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LA REFORMA (5670)		50953 737		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
BELLWS OPERATING CO., L. C.		063857									
DE LOPEZ, C. V. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 119894		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5672 - 5678			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5737		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5737	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5737	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5737	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5737	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5737	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5737	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5737	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5737	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5737	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5737	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5737	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5737	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA (5670) //CONT.// 50953 737 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GUERRA, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 195470 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10901 PERF. 5660 - 5672

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (5800 SD.) 50953 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GUERRA 'D' WELL #: 5 RRCID -> 263728 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 5772 - 5781

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (6430) 50953 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CASAS WELL #: 1 RRCID -> 218268 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6450 - 6466

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA, N. (VXBG. W)		50955 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
GUERRA BROS.		WELL #: 15		RRCID -> 242002		COMPL. DATE 08/19/2008			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8438 - 8690				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4323	3504	-0-	-819	-0-	336	1	3114	2	Y	49		129
						54	9						
02	4166	3049	-0-	-1117	-0-	298	1	2730	2	Y	19	63 1	85
						21	9						
03	4485	3312	-0-	-1173	-0-	311	1	2959	2	Y	38		123
						42	9						
04	2070	3131	-0-	1061	-0-	339	1	2759	2	Y	30		153
						33	9						
05	4435	3287	-0-	-1148	-0-	326	1	2911	2	Y	45	147 1	51
						50	9						
06	3486	2778	-0-	-708	-0-	334	1	2429	2	Y	14		65
						15	9						
07	4849	3494	-0-	-1355	-0-	396	1	3069	2	Y	26		91
						29	9						
08	4063	3194	-0-	-869	-0-	347	1	2821	2	Y	24		115
						26	9						
09	3874	3062	-0-	-812	-0-	376	1	2676	2	Y	9	49 1	75
						10	9						
10	4245	3285	-0-	-960	-0-	438	1	2835	2	Y	11		86
						12	9						
11	4422	3336	-0-	-1086	-0-	489	1	2811	2	Y	33	64 1	55
						36	9						
12	2325	2301	-0-	-24	-0-	365	1	1926	2	Y	9		64
						10	9						
TOTAL GAS PROD:		37,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		307							

LA REFORMA, N. (VXBG. X)		50955 447		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
BARRERA		WELL #: 1		RRCID -> 181645		COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8568 - 8590				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 X	231	-0-	-637	-0-	23	1	207	2	N	1		42
						1	9						
02	812 N	451	-0-	-361	-0-	42	1	409	2	N	-0-		42
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	50	1	463	2	N	-0-		42
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	50	1	514	2	N	-0-		42
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	31	1	328	2	N	-0-		42
*06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	49	1	500	2	N	-0-		42
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	62	1	592	2	N	3		45
						3	9						
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	70	1	528	2	N	-0-		45
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	77	1	869	2	N	31		76
						34	9						
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	68	1	744	2	N	-0-		76
*11	570 N	132	-0-	-438	-0-	12	1	120	2	N	-0-		76
*12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	85	1	1069	2	N	-0-		76
TOTAL GAS PROD:		7,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		35							

LA REFORMA, N. (VXBG. X)		//CONT.//		50955 447	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GUERRA BROS.		WELL #:		12	RRCID ->	198041	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9338 - 9544			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	306	1	2830	2	Y	48			129
							53	9							
02		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	260	1	2383	2	Y	19	64	1	84
							21	9							
03		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	292	1	2773	2	Y	32			116
							35	9							
04		1950 X	2240	-0-	290	-0-	242	1	1966	2	Y	29			145
							32	9							
05		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	309	1	2754	2	Y	41	136	1	50
							45	9							
06		2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	286	1	2081	2	Y	14			64
							15	9							
07		2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	240	1	1859	2	Y	21			85
							23	9							
08	DLQ	G-10	2899	-0-	2899	2899	315	1	2561	2	Y	21			106
							23	9							
09	DLQ	G-10	1971	-0-	1971	4870	242	1	1723	2	Y	5	40	1	71
							6	9							
10		1800 N	1414	-0-	-386	4484	188	1	1217	2	Y	8			79
							9	9							
11		3000 N	615	-0-	-2385	2099	86	1	494	2	Y	32	67	1	44
							35	9							
*12		2592 N	493	-0-	-2099	-0-	77	1	408	2	Y	7			51
							8	9							
TOTAL GAS PROD:			26,197	TOTAL CONDENSATE PROD:			277								

GUERRA BROS.		WELL #:		13	RRCID ->	201785	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	9416	PERF.	9364 - 9403
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1)		50955 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
GUERRA BROS.		WELL #: 14		RRCID -> 208099		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8946 - 9050				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	97 1	901 2	Y	17		86
							19 9					
02		890 N	890	-0-	-0-	-0-	87 1	796 2	Y	6	42 1	50
							7 9					
03		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	96 1	909 2	Y	11		61
							12 9					
04		960 N	953	-0-	-7	-0-	103 1	839 2	Y	10		71
							11 9					
05		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	103 1	917 2	Y	15	58 1	28
							17 9					
06		960 N	899	-0-	-61	-0-	107 1	778 2	Y	13		41
							14 9					
07		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	113 1	878 2	Y	55		96
							61 9					
08		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	108 1	876 2	Y	50		146
							55 9					
09		939 N	939	-0-	-0-	-0-	112 1	798 2	Y	26	94 1	78
							29 9					
10		988 N	988	-0-	-0-	-0-	128 1	828 2	Y	29		107
							32 9					
11		963 N	963	-0-	-0-	-0-	136 1	782 2	Y	41	26 1	122
							45 9					
*12		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	176 1	932 2	Y	26		148
							29 9					
TOTAL GAS PROD:		11,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		299						

LA REFORMA, NW. (VKSBG. 8250)		50957 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
GUERRA, R.A.		WELL #: 7		RRCID -> 193088		COMPL. DATE 01/01/2003		TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8413 - 8429				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 1		49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		35						

LA REFORMA DEEP		50963 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
GUERRA, A. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 168484		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10649		PERF. 8082 - 8092				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	434 N	321	-0-	-113	-0-	17	1	295	2	N	8	12	1	3
						9	9							
02	364 N	266	-0-	-98	-0-	15	1	243	2	N	7	5	1	5
						8	9							
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	364	2	N	3	5	1	3
						3	9							
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	276	2	N	7	3	1	7
						8	9							
05	310 N	255	-0-	-55	-0-	15	1	231	2	N	8	7	1	8
						9	9							
06	390 N	235	-0-	-155	-0-	14	1	214	2	N	6	8	1	6
						7	9							
07	310 N	244	-0-	-66	-0-	15	1	225	2	N	4			10
						4	9							
08	248 N	192	-0-	-56	-0-	11	1	178	2	N	3	8	1	5
						3	9							
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	39	1	573	2	N	1			6
						1	9							
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	288	2	N	6	5	1	7
						7	9							
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	N	1			8
						1	9							
12	620 N	247	-0-	-373	-0-	16	1	229	2	N	2			10
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		3,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		56								

GUERRA, A. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 180193		COMPL. DATE 11/08/2013		TOTAL DEPTH 9578		PERF. 8031 - 8043	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA REFORMA DEEP		//CONT.//		50963 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
GUERRA "C"		WELL #:		1	RRCID -> 191689	COMPL. DATE 10/09/2002	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8204	- 10906					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	270	1	4814	2	Y	16	6	1	58
						18	9							
02	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	251	1	4147	2	Y	14	65	1	7
						15	9							
03	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	276	1	4377	2	Y	18	6	1	19
						20	9							
04	DLQ G-10	4810	-0-	4810	4810	280	1	4512	2	Y	16	6	1	29
						18	9							
05	9717 X	4907	-0-	-4810	-0-	303	1	4590	2	Y	13	5	1	37
						14	9							
06	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	306	1	4736	2	Y	14	45	1	6
						15	9							
07	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	322	1	4784	2	Y	18	5	1	19
						20	9							
08	4960 X	4943	-0-	-17	-0-	298	1	4625	2	Y	18	6	1	31
						20	9							
09	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	398	1	5726	2	Y	67	5	1	93
						74	9							
10	DLQ G-10	5362	-0-	5362	5362	290	1	5044	2	Y	25	85	1	33
						28	9							
11	DLQ G-10	7508	-0-	7508	12870	452	1	7004	2	Y	47	6	1	74
						52	9							
12	DLQ G-10	4352	-0-	4352	17222	278	1	4055	2	Y	17	6	1	85
						19	9							
TOTAL GAS PROD:		62,451				TOTAL CONDENSATE PROD:		283						

GUERRA -B-		WELL #:		14	RRCID -> 197297	COMPL. DATE 07/08/2003	TOTAL DEPTH 11124	PERF. 9100	- 10843					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	233	1	4170	2	N	36	2	1	201
						40	9							
02	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	212	1	3513	2	N	27	2	1	226
						30	9							
03	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	191	1	3042	2	N	31	193	1	64
						34	9							
04	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	219	1	3546	2	N	23	2	1	85
						25	9							
05	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	181	1	2739	2	N	26	2	1	109
						29	9							
06	2700 X	2025	-0-	-675	-0-	121	1	1883	2	N	19	2	1	126
						21	9							
07	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	236	1	3520	2	N	27	2	1	151
						30	9							
08	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	254	1	3955	2	N	28	2	1	177
						31	9							
09	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	208	1	3079	2	N	26	2	1	201
						29	9							
10	2790 X	1116	-0-	-1674	-0-	60	1	1044	2	N	11			212
						12	9							
11	2700 X	1832	-0-	-868	-0-	110	1	1707	2	N	14	2	1	224
						15	9							
12	2790 X	1300	-0-	-1490	-0-	82	1	1195	2	N	21	193	1	52
						23	9							
TOTAL GAS PROD:		35,819				TOTAL CONDENSATE PROD:		289						

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 GUERRA "C" WELL #: 2 RRCID -> 202284 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 7506 - 10312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	253	1	4472	2	Y	45	2 1	126
						50	9						
02	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	251	1	4115	2	Y	34	133 1	27
						37	9						
03	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	263	1	4146	2	Y	38	2 1	63
						42	9						
04	DLQ G-10	4535	-0-	4535	4535	264	1	4226	2	Y	41	2 1	102
						45	9						
05	9129 X	4594	-0-	-4535	-0-	284	1	4266	2	Y	40	2 1	140
						44	9						
06	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	277	1	4265	2	Y	34	153 1	21
						37	9						
07	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	279	1	4116	2	Y	30	2 1	49
						33	9						
08	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	264	1	4078	2	Y	32	2 1	79
						35	9						
09	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	248	1	3665	2	Y	28	2 1	105
						31	9						
10	DLQ G-10	1844	-0-	1844	1844	100	1	1724	2	Y	18	96 1	27
						20	9						
11	DLQ G-10	3029	-0-	3029	4873	182	1	2796	2	Y	46	2 1	71
						51	9						
12	DLQ G-10	3416	-0-	3416	8289	219	1	3162	2	Y	32	2 1	101
						35	9						

TOTAL GAS PROD: 48,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

GUERRA "D" WELL #: 1 RRCID -> 203597 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9396 - 10153

01	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	938	1	3429	2	Y	50	109 1	44
						55	9						
02	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	863	1	3099	2	Y	43		87
						47	9						
03	4774 X	4380	-0-	-394	-0-	962	1	3373	2	Y	41	115 1	13
						45	9						
04	DLQ G-10	4019	-0-	4019	4019	842	1	3135	2	Y	38		51
						42	9						
05	7961 X	3942	-0-	-4019	-0-	871	1	3031	2	Y	36		87
						40	9						
06	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	998	1	2986	2	Y	23		110
						25	9						
07	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	1077	1	3331	2	Y	35	119 1	26
						39	9						
08	4371 X	4240	-0-	-131	-0-	1020	1	3179	2	Y	37		63
						41	9						
09	4020 X	3324	-0-	-696	-0-	777	1	2503	2	Y	40		103
						44	9						
10	DLQ G-10	1378	-0-	1378	1378	359	1	996	2	Y	21		124
						23	9						
11	DLQ G-10	3365	-0-	3365	4743	1012	1	2309	2	Y	40	116 1	48
						44	9						
12	DLQ G-10	4006	-0-	4006	8749	1163	1	2796	2	Y	43		91
						47	9						

TOTAL GAS PROD: 45,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA DEEP		//CONT.//		50963 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
GUERRA "C"		WELL #:		3	RRCID ->	208857	COMPL. DATE	12/31/2011	TOTAL DEPTH	10743	PERF.	9556 - 11126
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	622 1	5601 2	N	96	197 1	64	
02	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	106 9	4874 2	N	81	5 1	140	
03	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	580 1	4975 2	N	79	189 1	30	
04	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	89 9	5131 2	N	78	5 1	103	
05	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	609 1	5088 2	N	77	5 1	175	
06	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	87 9	4681 2	N	72	193 1	54	
07	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	652 1	4728 2	N	79	5 1	128	
08	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	86 9	4852 2	N	72	5 1	195	
09	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	683 1	4314 2	N	61	197 1	59	
10	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	85 9	3642 2	N	62		121	
11	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	738 1	5147 2	N	92	194 1	19	
*12	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	79 9	5158 2	N	85	5 1	99	
						67 9						
						396 1						
						68 9						
						741 1						
						101 9						
						827 1						
						94 9						
TOTAL GAS PROD:		67,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		934						

GUERRA "D"		WELL #:		4	RRCID ->	208883	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9124 - 10452
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2976 X	2510	-0-	-466	-0-	210 1	2260 2	Y	36	81 1	32	
02	2688 X	2558	-0-	-130	-0-	40 9	2297 2	Y	29		61	
03	2852 X	2598	-0-	-254	-0-	229 1	2331 2	Y	25	78 1	8	
04	DLQ G-10	2424	-0-	2424	2424	32 9	2173 2	Y	25		33	
05	4673 X	2249	-0-	-2424	-0-	239 1	2011 2	Y	21		54	
06	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	28 9	2010 2	Y	13		67	
07	2821 X	2341	-0-	-480	-0-	215 1	2098 2	Y	21	72 1	16	
08	2604 X	2555	-0-	-49	-0-	23 9	2289 2	Y	25		41	
09	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	238 1	2254 2	Y	19		60	
10	DLQ G-10	2288	-0-	2288	2288	28 9	2105 2	Y	20		80	
11	DLQ G-10	2783	-0-	2783	5071	21 9	2492 2	Y	29	75 1	34	
12	DLQ G-10	2146	-0-	2146	7217	161 1	1911 2	Y	27		61	
						22 9						
						259 1						
						32 9						
						205 1						
						30 9						
TOTAL GAS PROD:		29,167		TOTAL CONDENSATE PROD:		290						

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA DEEP		//CONT.//		50963 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
GUERRA, A. -D-		WELL #:		3	RRCID -> 209825	COMPL. DATE 03/23/2005	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 8560	- 10205				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	626 1	2769 2	N	100	12 1	193		
02	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	110 9	587 1	2510 2	N	82	199 1	76	
03	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	90 9	644 1	2793 2	N	86	12 1	150	
04	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	95 9	617 1	2472 2	N	92	201 1	41	
05	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	101 9	638 1	2738 2	N	92	12 1	121	
06	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	101 9	534 1	1799 2	N	88	12 1	197	
07	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	97 9	497 1	1645 2	N	87	203 1	81	
08	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	96 9	525 1	2010 2	N	91	12 1	160	
09	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	100 9	414 1	1807 2	N	83	202 1	41	
10	2170 X	1577	-0-	-593	-0-	91 9	207 1	1304 2	N	60		101	
11	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	66 9	522 1	2066 2	N	99	12 1	188	
*12	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	109 9	576 1	1992 2	N	107	12 1	283	
						118 9							
TOTAL GAS PROD:		33,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,067							

GUERRA "D"		WELL #:		2	RRCID -> 215212	COMPL. DATE 11/26/2005	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9922	- 10740			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	306 1	1516 2	N	55	202 1	35	
02	1904 N	1707	-0-	-197	-0-	61 9	282 1	1377 2	N	44	7 1	72
03	2015 N	1906	-0-	-109	-0-	48 9	309 1	1547 2	N	45	7 1	110
04	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	50 9	344 1	1639 2	N	44	7 1	147
05	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	48 9	352 1	1768 2	N	43	7 1	183
06	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	47 9	359 1	1445 2	N	34	187 1	30
07	2108 N	1957	-0-	-151	-0-	37 9	367 1	1546 2	N	40	7 1	63
08	2108 N	2030	-0-	-78	-0-	44 9	376 1	1611 2	N	39	7 1	95
09	1830 N	1798	-0-	-32	-0-	43 9	264 1	1495 2	N	35	7 1	123
10	1953 N	854	-0-	-1099	-0-	39 9	105 1	723 2	N	24		147
11	1950 N	1710	-0-	-240	-0-	26 9	323 1	1343 2	N	40	7 1	180
12	1860 N	1690	-0-	-170	-0-	44 9	350 1	1294 2	N	42	197 1	25
						46 9						
TOTAL GAS PROD:		21,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		485						

LA REFORMA DEEP		//CONT.//		50963 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
GUERRA "D"				WELL #: 6	RRCID -> 221280	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	8784	- 11454	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	N	10		180
						11	9						
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	15	1	252	2	N	10		190
						11	9						
03	434 N	326	-0-	-108	-0-	19	1	297	2	N	9		199
						10	9						
04	330 N	274	-0-	-56	-0-	16	1	251	2	N	6		205
						7	9						
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	18	1	275	2	N	10		215
						11	9						
06	330 N	286	-0-	-44	-0-	17	1	267	2	N	2	192 1	25
						2	9						
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	322	2	N	10		35
						11	9						
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	336	2	N	10		45
						11	9						
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	289	2	N	9		54
						10	9						
10	341 N	268	-0-	-73	-0-	14	1	243	2	N	10		64
						11	9						
11	360 N	322	-0-	-38	-0-	19	1	295	2	N	7		71
						8	9						
12	341 N	290	-0-	-51	-0-	18	1	263	2	N	8		79
						9	9						
TOTAL GAS PROD:		3,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		101							

GUERRA "D"				WELL #: 7	RRCID -> 224323	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9366	- 10900	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1667	-0-	-131	-0-	85	1	1526	2	N	51	1 1	100
						56	9						
02	1764 N	1350	-0-	-414	-0-	74	1	1230	2	N	42	1 1	141
						46	9						
03	1550 N	1412	-0-	-138	-0-	81	1	1283	2	N	44	1 1	184
						48	9						
04	1620 N	1488	-0-	-132	-0-	84	1	1356	2	N	44	191 1	37
						48	9						
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	94	1	1432	2	N	51	1 1	87
						56	9						
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	83	1	1281	2	N	41	1 1	127
						45	9						
07	1550 N	1163	-0-	-387	-0-	71	1	1050	2	N	38	1 1	164
						42	9						
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	94	1	1458	2	N	50	1 1	213
						55	9						
09	1410 N	1284	-0-	-126	-0-	79	1	1169	2	N	33	191 1	55
						36	9						
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	73	1	1279	2	N	44		99
						48	9						
11	1560 N	1280	-0-	-280	-0-	74	1	1158	2	N	44	1 1	142
						48	9						
*12	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	86	1	1265	2	N	45	1 1	186
						50	9						
TOTAL GAS PROD:		17,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		527							

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA DEEP		//CONT.//		50963 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
GUERRA "D"		WELL #:		9	RRCID ->	224416	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	9511 - 10036		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	776	1	6292	2	N	261	120	1	207
						287	9							
02	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	789	1	5856	2	N	243	311	1	139
						267	9							
03	8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	967	1	7293	2	N	260	308	1	91
						286	9							
04	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	927	1	7193	2	N	256	120	1	227
						282	9							
05	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	791	1	5712	2	N	246	310	1	163
						271	9							
06	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	829	1	3884	2	N	209	117	1	255
						230	9							
07	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	990	1	4790	2	N	214	304	1	165
						235	9							
08	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	947	1	5627	2	N	221	311	1	75
						243	9							
09	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	904	1	5269	2	N	214	116	1	173
						235	9							
10	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	354	1	2333	2	N	51			224
						56	9							
11	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	839	1	4629	2	N	213	312	1	125
						234	9							
*12	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	986	1	5608	2	N	225	120	1	230
						248	9							
TOTAL GAS PROD:		77,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,613								

GUERRA "D"		WELL #:		8	RRCID ->	231165	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	11388	PERF.	9420 - 9466		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976 N	2691	-0-	-285	-0-	138	1	2476	2	N	70	1	1	113
						77	9							
02	2744 N	2275	-0-	-469	-0-	126	1	2083	2	N	60	1	1	172
						66	9							
03	2914 N	2693	-0-	-221	-0-	155	1	2469	2	N	63	183	1	52
						69	9							
04	2610 N	2464	-0-	-146	-0-	140	1	2258	2	N	60	1	1	111
						66	9							
05	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	158	1	2390	2	N	60	1	1	170
						66	9							
06	2610 N	2178	-0-	-432	-0-	129	1	1999	2	N	45	179	1	36
						50	9							
07	2542 N	2259	-0-	-283	-0-	139	1	2067	2	N	48	1	1	83
						53	9							
08	2604 N	2451	-0-	-153	-0-	144	1	2250	2	N	52	1	1	134
						57	9							
09	2190 N	2162	-0-	-28	-0-	133	1	1972	2	N	52	1	1	185
						57	9							
10	2263 N	2214	-0-	-49	-0-	118	1	2048	2	N	44	173	1	56
						48	9							
11	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	169	1	2630	2	N	69	1	1	124
						76	9							
*12	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	180	1	2643	2	N	65	1	1	188
						72	9							
TOTAL GAS PROD:		29,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		688								

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4) WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC GUERRA, A. "B"		50963 300 916954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
		WELL #: 10		RRCID -> 166505		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8198 - 8247						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LA RICA (WILCOX "B") HILCORP ENERGY COMPANY VELA-CUELLAR		50965 520 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
		WELL #: 4		RRCID -> 147848		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 4798 - 4856						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VASQUEZ, ROMEO ET AL		50963 300 916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
		WELL #: 2		RRCID -> 151717		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 4874 - 4987						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LA RICA (WILCOX, LOWER) HILCORP ENERGY COMPANY VELA-CUELLAR		50965 600 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
WELL #:		1		RRCID -> 130243		COMPL. DATE 01/22/1989		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7352 - 7634			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	602 X	602	-0-	-0-	-0-	58	1	544	2	N	-0-		-0-
02	566 X	566	-0-	-0-	-0-	59	1	507	2	N	-0-		-0-
03	644 X	644	-0-	-0-	-0-	64	1	580	2	N	-0-		-0-
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	66	1	602	2	N	-0-		-0-
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	70	1	650	2	N	-0-		-0-
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	60	1	585	2	N	-0-		-0-
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	61	1	612	2	N	-0-		-0-
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	67	1	662	2	N	-0-		-0-
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	69	1	663	2	N	-0-		-0-
10	620 N	524	-0-	-96	-0-	49	1	475	2	N	-0-		-0-
11	600 N	517	-0-	-83	-0-	53	1	464	2	N	-0-		-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 132353		COMPL. DATE 10/19/1989		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7337 - 7377	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VOLPE BROTHERS		WELL #:		2		RRCID -> 132627		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 9225		PERF. 7440 - 7464	
01	3844 X	3553	-0-	-291	-0-	342	1	3211	2	N	-0-		-0-
02	3444 X	3326	-0-	-118	-0-	344	1	2982	2	N	-0-		-0-
03	3813 X	3553	-0-	-260	-0-	353	1	3200	2	N	-0-		-0-
04	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	367	1	3370	2	N	-0-		-0-
05	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	373	1	3446	2	N	-0-		-0-
06	3570 X	3514	-0-	-56	-0-	327	1	3187	2	N	-0-		-0-
07	3875 X	3840	-0-	-35	-0-	349	1	3491	2	N	-0-		-0-
08	3875 X	3784	-0-	-91	-0-	346	1	3438	2	N	-0-		-0-
09	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	358	1	3457	2	N	-0-		-0-
10	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	362	1	3506	2	N	-0-		-0-
11	3720 X	2926	-0-	-794	-0-	299	1	2627	2	N	-0-		-0-
12	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		39,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LA RICA (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		50965 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
CUELLAR, J.V.		WELL #:		2	RRCID -> 153179	COMPL. DATE 07/27/1994	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6871	- 7140		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
01	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	246 1	2315 2	N	N	-0-	-0-
02	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	217 1	1875 2	N	N	-0-	-0-
03	2232 X	2213	-0-	-19	-0-	220 1	1993 2	N	N	-0-	-0-
04	2160 X	1837	-0-	-323	-0-	180 1	1657 2	N	N	-0-	-0-
05	2232 X	2053	-0-	-179	-0-	201 1	1852 2	N	N	-0-	-0-
06	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	220 1	2143 2	N	N	-0-	-0-
07	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	217 1	2175 2	N	N	-0-	-0-
08	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	209 1	2075 2	N	N	-0-	-0-
09	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	206 1	1990 2	N	N	-0-	-0-
10	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	217 1	2107 2	N	N	-0-	-0-
11	2160 N	2002	-0-	-158	-0-	205 1	1797 2	N	N	-0-	-0-
12	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CUELLAR, J.V.		WELL #:		3	RRCID -> 153181	COMPL. DATE 09/09/1994	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6882	- 7109		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CUELLAR, J.V.		WELL #:		1	RRCID -> 153187	COMPL. DATE 06/07/1994	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7116	- 7155		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CUELLAR, J. V. WELL #: 4 RRCID -> 153501 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6932 - 7188

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		935 N	935	-0-	-0-	-0-	90	1	845	2	N	-0-		-0-	
02		848 N	848	-0-	-0-	-0-	88	1	760	2	N	-0-		-0-	
03		930 N	844	-0-	-86	-0-	84	1	760	2	N	-0-		-0-	
04		900 N	864	-0-	-36	-0-	85	1	779	2	N	-0-		-0-	
05		930 N	879	-0-	-51	-0-	86	1	793	2	N	-0-		-0-	
06		833 N	833	-0-	-0-	-0-	78	1	755	2	N	-0-		-0-	
07		899 N	848	-0-	-51	-0-	77	1	771	2	N	-0-		-0-	
08		942 N	942	-0-	-0-	-0-	86	1	856	2	N	-0-		-0-	
09		842 N	842	-0-	-0-	-0-	79	1	763	2	N	-0-		-0-	
10		878 N	878	-0-	-0-	-0-	82	1	796	2	N	-0-		-0-	
11		900 N	815	-0-	-85	-0-	83	1	732	2	N	-0-		-0-	
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,528											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 154449 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6946 - 7170

01		3503 X	3024	-0-	-479	-0-	291	1	2733	2	N	-0-		-0-	
02		3024 X	2467	-0-	-557	-0-	255	1	2212	2	N	-0-		-0-	
03		3224 X	2455	-0-	-769	-0-	244	1	2211	2	N	-0-		-0-	
04		3090 X	2723	-0-	-367	-0-	267	1	2456	2	N	-0-		-0-	
05		3038 X	2742	-0-	-296	-0-	268	1	2474	2	N	-0-		-0-	
06		2940 X	2636	-0-	-304	-0-	245	1	2391	2	N	-0-		-0-	
07		2821 X	2649	-0-	-172	-0-	241	1	2408	2	N	-0-		-0-	
08		2821 X	2818	-0-	-3	-0-	258	1	2560	2	N	-0-		-0-	
09		2730 X	2581	-0-	-149	-0-	242	1	2339	2	N	-0-		-0-	
10		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	255	1	2473	2	N	-0-		-0-	
11		2730 X	2447	-0-	-283	-0-	250	1	2197	2	N	-0-		-0-	
12		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			29,270											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 157633 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7051 - 8326

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA RICA (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		50965 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 254607	COMPL. DATE 07/29/2009	TOTAL DEPTH 10444	PERF. 8288	- 8894			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		341 X	272	-0-	-69	-0-	26 1	246 2	N	-0-		20
02		308 X	282	-0-	-26	-0-	29 1	253 2	N	-0-		20
03		310 X	295	-0-	-15	-0-	29 1	266 2	N	-0-		20
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	29 1	269 2	N	-0-		20
05		310 N	307	-0-	-3	-0-	30 1	277 2	N	-0-		20
06		300 N	292	-0-	-8	-0-	27 1	265 2	N	-0-		20
07		310 N	289	-0-	-21	-0-	26 1	263 2	N	-0-		20
08		310 N	284	-0-	-26	-0-	26 1	258 2	N	-0-		20
09		300 N	285	-0-	-15	-0-	27 1	258 2	N	-0-		20
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	28 1	268 2	N	-0-		20
*11		270 N	237	-0-	-33	-0-	24 1	213 2	N	-0-		20
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:		3,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA RICA (WILCOX, LOWER "V")		//CONT.//		50965 605	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 161947	COMPL. DATE 03/14/1997	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 7278	- 7286		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA RICA (WILCOX 6900)		//CONT.//		50965 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
VASQUEZ, DELIA M.		WELL #:		1	RRCID -> 137286	COMPL. DATE 11/15/1990	TOTAL DEPTH 8185	PERF. 6942	- 6969		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA RICA (WILCOX 6900)		//CONT.//		50965 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SINGER B		WELL #:		1	RRCID ->	138778	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7446 - 7566		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA RICA (WILCOX 7100)				50965 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
VASQUEZ, ROMEO ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	133792	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7160 - 7189		
O													
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

URIBE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	138592	COMPL. DATE	04/16/1991	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 7234 - 7248
O												
01	2418 X	2366	-0-	-52	-0-	228	1	2138	2	N	-0-	-0-
02	2184 X	2132	-0-	-52	-0-	221	1	1911	2	N	-0-	-0-
03	2418 X	2397	-0-	-21	-0-	238	1	2159	2	N	-0-	-0-
04	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	233	1	2145	2	N	-0-	-0-
05	2356 N	2270	-0-	-86	-0-	222	1	2048	2	N	-0-	-0-
06	2310 N	2284	-0-	-26	-0-	213	1	2071	2	N	-0-	-0-
07	2449 N	2220	-0-	-229	-0-	202	1	2018	2	N	-0-	-0-
08	2263 N	2161	-0-	-102	-0-	198	1	1963	2	N	-0-	-0-
09	2280 N	2057	-0-	-223	-0-	193	1	1864	2	N	-0-	-0-
10	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	219	1	2126	2	N	-0-	-0-
11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	230	1	2020	2	N	-0-	-0-
12	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,860				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LA RICA (WILCOX 8300)		50965 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA								
BLACK BEAR OIL CORPORATION		072594														
SINGER A 35		WELL #: 3		RRCID -> 167279		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8449 - 8464								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LA RICA (6866 WILCOX)		50965 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174049		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6866 - 6894								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VASQUEZ, ROMEO		50965 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
		386310														
		WELL #: 1		RRCID -> 175230		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LA RICA (7000)		50965 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
VASQUEZ DE PENA		WELL #: 1		RRCID -> 142980		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6980 - 7212					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	827 R	827	-0-	-0-	-0-	80	1	747	2	N	-0-				-0-
02	728 #	650	-0-	-78	-0-	67	1	583	2	N	-0-				-0-
03	806 #	550	-0-	-256	-0-	55	1	495	2	N	-0-				-0-
04	810 N	701	-0-	-109	-0-	69	1	632	2	N	-0-				-0-
05	713 N	543	-0-	-170	-0-	53	1	490	2	N	-0-				-0-
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	77	1	751	2	N	-0-				-0-
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	70	1	700	2	N	-0-				-0-
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	70	1	692	2	N	-0-				-0-
09	840 N	559	-0-	-281	-0-	52	1	507	2	N	-0-				-0-
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	73	1	710	2	N	-0-				-0-
11	750 N	688	-0-	-62	-0-	70	1	618	2	N	-0-				-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LA SAL VIEJA (DEEP)		51011 029		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY							
MK OPERATING COMPANY LLC		518487													
YTURRIA, FAUSTO JR.		WELL #: 1		RRCID -> 229580		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12983		PERF.12576 - 12594					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SOUTH LEEVILLE, LLC		802612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY							
HENDERSON, J.W.		4													
ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216710		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 16250		PERF.13816 - 14498					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4030 X	3650	-0-	-380	-0-	180	1	3451	2	N	17				62
02	3640 X	3417	-0-	-223	-0-	180	1	3231	2	N	5				67
03	3751 X	3325	-0-	-426	-0-	180	1	3145	2	N	-0-				67
04	3630 X	3443	-0-	-187	-0-	180	1	3252	2	N	10				77
05	3782 X	3506	-0-	-276	-0-	202	1	3304	2	N	-0-				77
06	3660 X	2898	-0-	-762	-0-	182	1	2713	2	N	3				80
07	3782 X	2581	-0-	-1201	-0-	192	1	2389	2	N	-0-				80
08	3565 X	3536	-0-	-29	-0-	193	1	3343	2	N	-0-				80
09	3450 X	1761	-0-	-1689	-0-	183	1	1578	2	N	-0-				80
10	3503 X	2049	-0-	-1454	-0-	84	1	1765	2	N	182				262
11	3420 X	1409	-0-	-2011	-0-	191	1	1218	2	N	-0-	191	1		71
12	3534 X	3446	-0-	-88	-0-	200	1	3206	2	N	36				107
TOTAL GAS PROD:		35,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		253									

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (DEEP) SOUTH LEEVILLE, LLC KERR ET AL GU		//CONT.// 51011 029 //CONT.// 802612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WILLACY					
		WELL #: 1		RRCID -> 247130		COMPL. DATE 01/12/2009				TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	6634 X	5260	-0-	-1374	-0-	360	1	4637	2	N	239	191	1		191
						263	9								
02	5992 X	4889	-0-	-1103	-0-	360	1	4252	2	N	252	191	1		252
						277	9								
03	6634 X	4631	-0-	-2003	-0-	360	1	4051	2	N	200	190	1		262
						220	9								
04	5760 X	4328	-0-	-1432	-0-	360	1	3750	2	N	198	191	1		269
						218	9								
05	5952 X	5931	-0-	-21	-0-	202	1	5444	2	N	259	371	1		157
						285	9								
06	5250 X	4870	-0-	-380	-0-	195	1	4403	2	N	247	187	1		217
						272	9								
07	5425 X	3297	-0-	-2128	-0-	148	1	2944	2	N	186	189	1		214
						205	9								
08	5921 X	4541	-0-	-1380	-0-	191	1	4121	2	N	208	190	1		232
						229	9								
09	5730 X	5653	-0-	-77	-0-	183	1	5312	2	N	144	190	1		186
						158	9								
10	5921 X	2111	-0-	-3810	-0-	91	1	1913	2	N	97				283
						107	9								
11	4860 X	1521	-0-	-3339	-0-	155	1	1300	2	N	60	186	1		157
						66	9								
12	5828 X	1149	-0-	-4679	-0-	147	1	938	2	N	58				215
						64	9								
TOTAL GAS PROD:		48,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,148									

SUE-ANN OPERATING, L.C. PETRU, V. A.		828352		WELL #: 2		RRCID -> 201233		COMPL. DATE 03/19/2004				TOTAL DEPTH 14885 PERF.14550 - 14580			
01	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2028	3	48	9	Y	44	41	1		64
02	2240 N	2159	-0-	-81	-0-	2123	3	36	9	Y	33	37	1		60
03	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	194	1	2201	3	Y	32	17	1		75
						35	9								
04	DLQ G-10	2484	-0-	2484	2484	258	1	2191	3	Y	32	40	1		67
						35	9								
05	DLQ G-10	1660	-0-	1660	4144	1637	3	23	9	Y	21	41	1		47
06	1900 N	1673	-0-	-227	3917	144	1	1477	2	Y	47	25	1		69
						52	9								
07	3100 N	1769	-0-	-1331	2586	150	1	1569	2	Y	45	26	1		88
						50	9								
08	3100 N	1313	-0-	-1787	799	112	1	1148	2	Y	48	57	1		79
						53	9								
09	1680 N	784	-0-	-896	-0-	76	1	671	2	Y	34	27	1		86
						37	9								
10	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	1	21	1		66
*11	1260 N	422	-0-	-838	-0-	28	1	390	2	Y	4	25	1		45
						4	9								
*12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	120	1	1730	2	Y	71	41	1		75
						78	9								
TOTAL GAS PROD:		18,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		412									

LA SAL VIEJA (DEEP)		//CONT.//		51011 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
PETRU, V. A.		WELL #:		4	RRCID ->	204773	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	15120	PERF.14186 - 14564				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PETRU, V. A.		WELL #:		5	RRCID ->	208761	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14568 - 14728				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	243	-0-	243	243	19 1	194 2	Y	27	6 1					21
						30 9									
08	14B2 EXT	37	-0-	37	280	2 1	16 2	Y	17	16 1					22
						19 9									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	280			Y	15	9 1					28
10	280 N	-0-	-0-	-280	-0-			Y	1	7 1					22
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	8 1					14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14 1					-0-
TOTAL GAS PROD:		280				TOTAL CONDENSATE PROD:		60							

PETRU, V. A.		WELL #:		6	RRCID ->	208796	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14608 - 14634				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	91 X	91	-0-	-0-	-0-	7 1	78 2	Y	5	1 1					4
						6 9									
08	14B2 EXT	43	-0-	43	43	4 1	39 2	Y	-0-	2 1					2
09	14B2 EXT	19	-0-	19	62	2 1	17 2	Y	-0-						2
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	1 1					1
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-						1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	1 1					-0-
TOTAL GAS PROD:		153				TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (DEEP)		//CONT.//		51011 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352													
PETRU, V. A.		WELL #:		9	RRCID ->	251684	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL	DEPTH	14928	PERF.14864 - 14980					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		8804 X	7273	-0-	-1531	-0-	7088	3	185	9	Y	168	138	1	238		
02		7952 X	6298	-0-	-1654	-0-	6171	3	127	9	Y	115	137	1	216		
03		8308 X	7309	-0-	-999	-0-	582	1	6604	3	Y	112	60	1	268		
04	DLQ	G-10	7361	-0-	7361	7361	123	9	763	1	6478	3	Y	109	141	1	236
05	DLQ	G-10	6742	-0-	6742	14103	120	9	6651	3	91	9	Y	83	143	1	176
06		20566 X	6463	-0-	-14103	-0-	570	1	5832	2	Y	55	59	1	172		
07		6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	61	9	569	1	5964	2	Y	61	53	1	180
08		7595 X	6857	-0-	-738	-0-	67	9	604	1	6185	2	Y	62	101	1	141
09		7350 X	5184	-0-	-2166	-0-	68	9	524	1	4599	2	Y	55	47	1	149
10		6727 X	4113	-0-	-2614	-0-	61	9	260	1	3791	2	Y	56	48	1	157
11		6630 X	6611	-0-	-19	-0-	62	9	429	1	6053	2	Y	117	99	1	175
12		6851 X	5777	-0-	-1074	-0-	129	9	369	1	5317	2	Y	83	89	1	169
							91	9									
TOTAL GAS PROD:			76,588	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,076										

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		51011 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748															
SORRELLS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	248355	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL	DEPTH	11344	PERF.10908 - 11305					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		3255 X	2614	-0-	-641	-0-	195	1	2383	2	N	33	195	1	130		
02		2940 X	2538	-0-	-402	-0-	36	9	195	1	2302	2	N	37		167	
03		3255 X	2520	-0-	-735	-0-	41	9	195	1	2278	2	N	43		210	
04		2940 X	2821	-0-	-119	-0-	47	9	195	1	2574	2	N	47		257	
05		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	52	9	201	1	2564	2	N	54	190	1	121
06		2730 X	2052	-0-	-678	-0-	59	9	193	1	1811	2	N	44		165	
07		2914 X	2040	-0-	-874	-0-	48	9	151	1	1864	2	N	23		188	
08		2914 X	1745	-0-	-1169	-0-	25	9	160	1	1566	2	N	17		205	
09		2820 X	2095	-0-	-725	-0-	19	9	177	1	1879	2	N	35		240	
10		2821 X	1066	-0-	-1755	-0-	39	9	87	1	962	2	N	15		255	
11		2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	17	9	186	1	1880	2	N	32	192	1	95
12		2170 X	2017	-0-	-153	-0-	35	9	176	1	1797	2	N	40		135	
							44	9									
TOTAL GAS PROD:			26,433	TOTAL CONDENSATE PROD:			420										

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY					
MK OPERATING COMPANY LLC				518487										
YTURRIA				WELL #: 15	RRCID -> 274864	COMPL. DATE 05/15/2014	TOTAL DEPTH 13005	PERF.11360	- 11424					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
STONE GAS UNIT				WELL #: 1 U	RRCID -> 043621	COMPL. DATE 12/07/2011	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10678	- 10829					
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	44 1	182 2	Y	-0-	96				
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	34 1	174 2	Y	-0-	96				
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	82 1	227 2	Y	-0-	96				
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	56 1	160 2	Y	-0-	96				
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	221 1	349 2	Y	-0-	96				
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	143 1	242 2	Y	-0-	96				
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	31 1	193 2	Y	-0-	96				
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	68 1	284 2	Y	-0-	96				
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-	96				
10	DLQ G-10	66	-0-	66	66	66 2		Y	-0-	96				
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	66			Y	NO RPT	96				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	66			Y	NO RPT	96				
TOTAL GAS PROD:		2,623				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3	RRCID -> 074850	COMPL. DATE 11/09/1977	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10472	- 10480					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		CLARENCE O'BERG GAS UNIT		//CONT.//	51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY					
						//CONT.//	879035									
						WELL #:	2	RRCID ->	143190	COMPL. DATE	10/11/1992	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10938 - 10992		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		858 X	858	-0-	-0-	-0-		164	1	683	2	N	10			359
								11	9							
02		780 X	780	-0-	-0-	-0-		125	1	638	2	N	15			374
								17	9							
03		1136 X	1136	-0-	-0-	-0-		292	1	810	2	N	31	114	1	291
								34	9							
04		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-		318	1	905	2	N	13			304
								14	9							
05		933 N	933	-0-	-0-	-0-		356	1	563	2	N	13			317
								14	9							
06		687 N	687	-0-	-0-	-0-		245	1	414	2	N	25			342
								28	9							
07		182 N	182	-0-	-0-	-0-		22	1	136	2	N	22			364
								24	9							
08	14B2	EXT	90	-0-	90	90		10	1	40	2	N	36	97	1	303
								40	9							
09	14B2	EXT	2	-0-	2	92		2	2			N	-0-			303
*10	99	X	99	-0-	-0-	92		90	2	9	9	N	8			311
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			311
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			311
TOTAL GAS PROD:			6,004					TOTAL CONDENSATE PROD:					173			

CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	150290	COMPL. DATE	06/24/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10568 - 10576					
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-		275	1	1148	2	N	-0-			-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-		198	1	1010	2	N	-0-			-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-		300	1	830	2	N	-0-			-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-		283	1	806	2	N	-0-			-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-		546	1	861	2	N	-0-			-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-		311	1	525	2	N	-0-			-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-		100	1	622	2	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	845	-0-	845	845		164	1	681	2	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	2233	-0-	2233	3078		1	1	2232	2	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	514	-0-	514	3592		514	2			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3592						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3592						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,407					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

LA SAL VIEJA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	173711	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	11502	PERF.10192 - 10210					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				97
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				97
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				97
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
LA SAL VIEJA DEVELOPMENT		WELL #:		1	RRCID ->	243087	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11040 - 11072		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	240	1	999	2	N	15		110
02	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	228	1	1165	2	N	6		116
03	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	437	1	1212	2	N	34	63 1	87
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	372	1	1061	2	N	13		100
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	674	1	1064	2	N	15		115
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	326	1	550	2	N	7		122
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	99	1	615	2	N	9		131
08	14B2 EXT	1034	-0-	1034	1034	200	1	834	2	N	-0-	88 1	43
09	14B2 EXT	212	-0-	212	1246	197	2	15	9	N	14		57
10	14B2 EXT	960	-0-	960	2206	945	2	15	9	N	14		71
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2206					N	NO RPT		71
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2206					N	NO RPT		71
TOTAL GAS PROD:		11,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		127							

WAGNER OIL COMPANY		891175		COX, B. F.		2UL	RRCID ->	059866	COMPL. DATE	09/30/1974	TOTAL DEPTH	11502	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
COX, B F		WELL #:		4	RRCID ->	238711	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10790	-	11158
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9114 X	8412	-0-	-702	-0-	315	1	8033	3	N	58			112
						64	9							
02	8568 X	7397	-0-	-1171	-0-	384	1	6968	3	N	41	106	1	47
						45	9							
03	9486 X	7173	-0-	-2313	-0-	450	1	6698	3	N	23			70
						25	9							
04	9180 X	7453	-0-	-1727	-0-	454	1	6960	3	N	35			105
						39	9							
05	8401 X	7729	-0-	-672	-0-	508	1	7188	3	N	30	78	1	57
						33	9							
06	8130 X	6202	-0-	-1928	-0-	438	1	5739	3	N	23			80
						25	9							
07	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	585	1	7800	3	N	42			122
						46	9							
08	7688 X	6334	-0-	-1354	-0-	421	1	5878	3	N	32			154
						35	9							
09	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	491	1	6979	3	N	34	154	1	34
						37	9							
10	7719 X	4655	-0-	-3064	-0-	308	1	4333	3	N	13			47
						14	9							
11	8160 X	7662	-0-	-498	-0-	493	1	7119	3	N	45			92
						50	9							
12	8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT			92
TOTAL GAS PROD:		78,955				TOTAL CONDENSATE PROD:				376				

THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	245275	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	10868	-	11250
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	229	1	5847	3	N	66			160
						73	9							
02	5208 X	4410	-0-	-798	-0-	227	1	4126	3	N	52	146	1	66
						57	9							
03	5766 X	4547	-0-	-1219	-0-	282	1	4199	3	N	60	107	1	19
						66	9							
04	5940 X	4706	-0-	-1234	-0-	285	1	4374	3	N	43			62
						47	9							
05	6138 X	4584	-0-	-1554	-0-	300	1	4252	3	N	29			91
						32	9							
06	5940 X	3380	-0-	-2560	-0-	237	1	3112	3	N	28	94	1	25
						31	9							
07	4898 X	4652	-0-	-246	-0-	323	1	4306	3	N	21			46
						23	9							
08	4867 X	3625	-0-	-1242	-0-	241	1	3364	3	N	18			64
						20	9							
09	4710 X	4069	-0-	-641	-0-	265	1	3768	3	N	33	76	1	21
						36	9							
10	4588 X	2630	-0-	-1958	-0-	174	1	2443	3	N	12			33
						13	9							
*11	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	347	1	5008	3	N	34			67
						37	9							
12	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT			67
TOTAL GAS PROD:		48,144				TOTAL CONDENSATE PROD:				396				

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
THOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	247890	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	11123	PERF.10920	- 11330		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4247 X	3421	-0-	-826	-0-	128	1	3259	3	N	31			77
						34	9							
02	3836 X	2788	-0-	-1048	-0-	144	1	2613	3	N	28	42	1	63
						31	9							
03	4092 X	3128	-0-	-964	-0-	194	1	2888	3	N	42	80	1	25
						46	9							
04	3960 X	3292	-0-	-668	-0-	199	1	3047	3	N	42			67
						46	9							
05	3410 X	3275	-0-	-135	-0-	213	1	3015	3	N	43			110
						47	9							
06	3300 X	2436	-0-	-864	-0-	171	1	2239	3	N	24	95	1	39
						26	9							
07	3410 X	3198	-0-	-212	-0-	220	1	2938	3	N	36			75
						40	9							
08	3410 X	2151	-0-	-1259	-0-	142	1	1990	3	N	17			92
						19	9							
09	3300 X	2957	-0-	-343	-0-	193	1	2734	3	N	27	93	1	26
						30	9							
10	3286 X	1854	-0-	-1432	-0-	122	1	1714	3	N	16			42
						18	9							
11	3090 X	3074	-0-	-16	-0-	197	1	2844	3	N	30			72
						33	9							
12	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			72
TOTAL GAS PROD:			31,574			TOTAL CONDENSATE PROD:					336			

COX, B. F.		WELL #:		6	RRCID ->	248306	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	11402	PERF.10942	- 11299
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
04	73 X	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	N	-0-	48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
11	14B2 EXT	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		48
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT		48
TOTAL GAS PROD:			74			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
COX, B. F.		WELL #:		9	RRCID -> 248693	COMPL. DATE 06/19/2010	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11306	- 11538				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	90	1	2307	3	N	44		77
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	48	9	1067	3	N	-0-		77
03	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	144	1	2146	3	N	2		79
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2	9	2019	3	N	18		97
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	132	1	2033	3	N	7		104
06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	20	9	1781	3	N	-0-		104
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	144	1	1581	3	N	5		109
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	8	9	393	3	N	-0-	76 1	33
09	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	136	1	1987	3	N	-0-		33
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	140	1	1139	3	N	-0-		33
*11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	81	1	1526	3	N	-0-		33
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	106	1			N	NO RPT		33
TOTAL GAS PROD:		19,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		76							

COX, B. F.		WELL #:		7	RRCID -> 248694	COMPL. DATE 07/22/2010	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10896	- 11099				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12183 X	11247	-0-	-936	-0-	422	1	10758	3	N	61		171
02	11508 X	5343	-0-	-6165	-0-	67	9	5027	3	N	35	147 1	59
03	12741 X	6870	-0-	-5871	-0-	39	9	6362	3	N	74	102 1	31
04	12330 X	9030	-0-	-3300	-0-	427	1	8422	3	N	54		85
05	11253 X	9563	-0-	-1690	-0-	81	9	8879	3	N	52	102 1	35
06	10890 X	7209	-0-	-3681	-0-	549	1	6678	3	N	20		55
07	9331 X	9301	-0-	-30	-0-	59	9	8609	3	N	42		97
08	9331 X	7230	-0-	-2101	-0-	646	1	6698	3	N	48	106 1	39
09	9240 X	8758	-0-	-482	-0-	479	1	8125	3	N	55		94
10	9548 X	5021	-0-	-4527	-0-	53	9	4671	3	N	16		110
11	9000 X	8838	-0-	-162	-0-	572	1	8218	3	N	46		156
12	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-	61	9			N	NO RPT		156
TOTAL GAS PROD:		88,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		503							

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
COX, B. F.		WELL #:		11	RRCID ->	251486	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	11591	PERF.11080	-	11302
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	16101 X	16101	-0-	-0-	-0-	406	1	15594	3	N	92		167
						101	9						
02	15848 X	13927	-0-	-1921	-0-	439	1	13383	3	N	95	222 1	40
						105	9						
03	17546 X	14073	-0-	-3473	-0-	561	1	13405	3	N	97	21 1	116
						107	9						
04	16980 X	13587	-0-	-3393	-0-	567	1	12925	3	N	86	110 1	92
						95	9						
05	16089 X	14925	-0-	-1164	-0-	627	1	14207	3	N	83	135 1	40
						91	9						
06	15570 X	12316	-0-	-3254	-0-	504	1	11735	3	N	70		110
						77	9						
07	15407 X	14988	-0-	-419	-0-	600	1	14294	3	N	85	66 1	129
						94	9						
08	14074 X	11720	-0-	-2354	-0-	465	1	11188	3	N	61	123 1	67
						67	9						
09	14430 X	13943	-0-	-487	-0-	574	1	13280	3	N	81	61 1	87
						89	9						
10	14911 X	8127	-0-	-6784	-0-	348	1	7738	3	N	37		124
						41	9						
11	14490 X	14481	-0-	-9	-0-	639	1	13731	3	N	101	140 1	85
						111	9						
12	14973 X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					N	NO RPT		85
TOTAL GAS PROD:		148,188				TOTAL CONDENSATE PROD:		888					

COX, B. F.		WELL #:		10	RRCID ->	251618	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	11337	PERF.11012	-	11253
01	14012 X	12167	-0-	-1845	-0-	306	1	11770	3	N	83		180
						91	9						
02	13076 X	11355	-0-	-1721	-0-	358	1	10910	3	N	79	157 1	102
						87	9						
03	14477 X	11352	-0-	-3125	-0-	453	1	10819	3	N	73	96 1	79
						80	9						
04	14010 X	10001	-0-	-4009	-0-	417	1	9522	3	N	56	81 1	54
						62	9						
05	12586 X	12520	-0-	-66	-0-	525	1	11908	3	N	79	63 1	70
						87	9						
06	12180 X	8313	-0-	-3867	-0-	340	1	7918	3	N	50		120
						55	9						
07	12586 X	8891	-0-	-3695	-0-	356	1	8485	3	N	45	123 1	42
						50	9						
08	11346 X	8769	-0-	-2577	-0-	348	1	8363	3	N	53		95
						58	9						
09	12120 X	10836	-0-	-1284	-0-	446	1	10313	3	N	70	128 1	37
						77	9						
10	12524 X	3674	-0-	-8850	-0-	158	1	3503	3	N	12		49
						13	9						
*11	11296 X	11296	-0-	-0-	-0-	498	1	10702	3	N	87	57 1	79
						96	9						
12	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT		79
TOTAL GAS PROD:		109,174				TOTAL CONDENSATE PROD:		687					

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
COX, B. F.		WELL #:		5R	RRCID ->	251669	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	11327	PERF.11188	- 11422	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	311	1	7943	3	N	54		109
						59	9						
02	8232 X	7383	-0-	-849	-0-	383	1	6953	3	N	43	85 1	67
						47	9						
03	9114 X	7156	-0-	-1958	-0-	448	1	6666	3	N	38		105
						42	9						
04	8820 X	6545	-0-	-2275	-0-	399	1	6116	3	N	27		132
						30	9						
05	8308 X	7029	-0-	-1279	-0-	462	1	6546	3	N	19	114 1	37
						21	9						
06	8040 X	5001	-0-	-3039	-0-	354	1	4639	3	N	7		44
						8	9						
07	8184 X	6776	-0-	-1408	-0-	472	1	6290	3	N	13		57
						14	9						
08	7161 X	4948	-0-	-2213	-0-	330	1	4607	3	N	10		67
						11	9						
09	6810 X	6124	-0-	-686	-0-	402	1	5716	3	N	5		72
						6	9						
10	7037 X	3026	-0-	-4011	-0-	201	1	2825	3	N	-0-		72
11	6570 X	5506	-0-	-1064	-0-	356	1	5144	3	N	5		77
						6	9						
12	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT		77
TOTAL GAS PROD:		67,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		221							

COX, B. F.		WELL #:		12	RRCID ->	252799	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	11356	PERF.11058	- 11078	
01	32798 X	29852	-0-	-2946	-0-	751	1	28861	3	N	218	196 1	157
						240	9						
02	30156 X	26322	-0-	-3834	-0-	829	1	25282	3	N	192	245 1	104
						211	9						
03	33387 X	26298	-0-	-7089	-0-	1048	1	25040	3	N	191	265 1	30
						210	9						
04	32310 X	25325	-0-	-6985	-0-	1055	1	24072	3	N	180		210
						198	9						
05	29853 X	27982	-0-	-1871	-0-	1174	1	26608	3	N	182	320 1	72
						200	9						
06	28890 X	23875	-0-	-5015	-0-	976	1	22728	3	N	155		227
						171	9						
07	29140 X	26188	-0-	-2952	-0-	1048	1	24968	3	N	156	191 1	192
						172	9						
08	26288 X	21243	-0-	-5045	-0-	842	1	20259	3	N	129	192 1	129
						142	9						
09	27090 X	25063	-0-	-2027	-0-	1031	1	23847	3	N	168	243 1	54
						185	9						
10	27993 X	15237	-0-	-12756	-0-	651	1	14478	3	N	98		152
						108	9						
*11	26880 X	26880	-0-	-0-	-0-	1186	1	25485	3	N	190	195 1	147
						209	9						
12	26195 X	NO RPT	-0-	-26195	-0-					N	NO RPT		147
TOTAL GAS PROD:		274,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,859							

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.// 51011 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WILLACY					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
COX, B. F.		WELL #: 8		RRCID -> 252834		COMPL. DATE 07/14/2010				TOTAL DEPTH 11394 PERF.11602 - 11622					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6045 X	5441	-0-	-604	-0-	204	1	5193	3	N	40				85
02	5460 X	4815	-0-	-645	-0-	44	9	4520	3	N	42	48	1		79
03	5890 X	4638	-0-	-1252	-0-	249	1	4296	3	N	49	92	1		36
04	5700 X	4686	-0-	-1014	-0-	288	1	4354	3	N	44				80
05	5456 X	5016	-0-	-440	-0-	54	9	4635	3	N	49	87	1		42
06	5280 X	3995	-0-	-1285	-0-	284	1	3676	3	N	35				77
07	5332 X	4786	-0-	-546	-0-	39	9	4433	3	N	18				95
08	4836 X	3808	-0-	-1028	-0-	333	1	3554	3	N	-0-				95
09	4860 X	4533	-0-	-327	-0-	20	9	4219	3	N	15	36	1		74
10	5022 X	2808	-0-	-2214	-0-	254	1	2613	3	N	8				82
*11	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	186	1	4497	3	N	33				115
12	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-	9	9			N	NO RPT				115
TOTAL GAS PROD:		49,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		333									

COX, B. F.		WELL #: 14		RRCID -> 255403		COMPL. DATE 05/30/2010				TOTAL DEPTH 11209 PERF.10868 - 10998					
01	24680 X	24680	-0-	-0-	-0-	621	1	23888	3	N	155				237
02	22733 X	22733	-0-	-0-	-0-	171	9	21871	3	N	132	188	1		181
03	23192 X	23192	-0-	-0-	-0-	717	1	22122	3	N	131	178	1		134
04	23880 X	23007	-0-	-873	-0-	145	9	21913	3	N	121	146	1		109
05	25373 X	25373	-0-	-0-	-0-	926	1	24162	3	N	132	126	1		115
06	24360 X	21718	-0-	-2642	-0-	144	9	20706	3	N	112				227
07	25172 X	23658	-0-	-1514	-0-	961	1	22593	3	N	105	192	1		140
08	23777 X	19191	-0-	-4586	-0-	133	9	18327	3	N	93	176	1		57
09	24540 X	22120	-0-	-2420	-0-	1066	1	21085	3	N	112	136	1		33
10	25358 X	12597	-0-	-12761	-0-	889	1	11979	3	N	72				105
11	22890 X	22113	-0-	-777	-0-	123	9	20996	3	N	127				232
12	23653 X	NO RPT	-0-	-23653	-0-	539	1			N	NO RPT				232
TOTAL GAS PROD:		240,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,292									

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
COX, B. F.		WELL #:		15	RRCID ->	255406	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11252 - 11272	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01	7719 X	6669	-0-	-1050	-0-	250 1	6388 3	N	28			80
						31 9						
02	6972 X	5698	-0-	-1274	-0-	296 1	5376 3	N	24			104
						26 9						
03	7254 X	5836	-0-	-1418	-0-	365 1	5438 3	N	30	17	1	117
						33 9						
04	7020 X	6234	-0-	-786	-0-	381 1	5845 3	N	7	47	1	77
						8 9						
05	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	442 1	6259 3	N	85	123	1	39
						94 9						
06	6450 X	3228	-0-	-3222	-0-	229 1	2999 3	N	-0-			39
07	6448 X	1118	-0-	-5330	-0-	78 1	1040 3	N	-0-			39
08	6448 X	6039	-0-	-409	-0-	403 1	5636 3	N	-0-			39
09	6570 X	6269	-0-	-301	-0-	412 1	5857 3	N	-0-			39
10	6789 X	3592	-0-	-3197	-0-	238 1	3354 3	N	-0-			39
*11	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	498 1	7183 3	N	-0-			39
12	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			N	NO RPT			39
TOTAL GAS PROD:		59,159				TOTAL CONDENSATE PROD:			174			

LA SAL VIEJA (1 7688-7827)		51011 232		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WILLACY				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
GAS UNIT A ZONE 1		WELL #:		3	RRCID ->	217893	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 7751 - 7761	
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	70 1	292 2	N	-0-			32
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5 1	25 2	N	-0-			32
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4 1	12 2	N	-0-			32
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	9 1	27 2	N	-0-			32
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	18 1	29 2	N	-0-			32
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	9 1	15 2	N	-0-			32
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	N	-0-			32
08	14B2 EXT	14	-0-	14	14	3 1	11 2	N	-0-			32
09	14B2 EXT	5	-0-	5	19	5 2		N	-0-			32
*10	32 X	13	-0-	-19	-0-	13 2		N	-0-			32
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:		564				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LA SAL VIEJA (5)		51011 580		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WILLACY				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
HARVEY GEIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	183377	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	10216	PERF. 8131 - 8751	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (6 8774-9165)			51011 696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY							
WAGNER OIL COMPANY			891175														
GEIS, H.			WELL #: 2		RRCID -> 171974		COMPL. DATE 01/18/1999			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		1736 X	1321	-0-	-415	-0-	33	1	1268	3	Y	18				95	
02		1568 X	673	-0-	-895	-0-	20	9	580	3	Y	67	144	1		18	
03		1736 X	1344	-0-	-392	-0-	19	1	1267	3	Y	22				40	
04		1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	74	9	1052	3	Y	22				62	
05		792 X	792	-0-	-0-	-0-	46	1	715	3	Y	41	84	1		19	
06		1290 X	1097	-0-	-193	-0-	24	9	1042	3	Y	9				28	
07		1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	45	1	1724	3	Y	23				51	
08		1333 X	1094	-0-	-239	-0-	10	9	997	3	Y	51	82	1		20	
09		1110 X	1077	-0-	-33	-0-	41	1	1022	3	Y	10				30	
10		847 X	847	-0-	-0-	-0-	56	9	810	3	Y	1				31	
*11		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	44	1	1848	3	Y	10				41	
12		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-	11	9			Y	NO RPT				41	
TOTAL GAS PROD:			13,133			TOTAL CONDENSATE PROD:			274								

LA SAL VIEJA (8 9680-9935)			51011 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035														
GAS UNIT/C/ZONE 7			WELL #: 3		RRCID -> 142566		COMPL. DATE 03/20/2013			TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO)		51011 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
COX, B. F. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 108199		COMPL. DATE 10/20/1983		TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 153575		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COX, B. F.		WELL #: 5ST		RRCID -> 255059		COMPL. DATE 01/09/2010		TOTAL DEPTH 11223 PERF.19468 - 19488							
01	2573 #	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-				52
02	2324 #	1871	-0-	-453	-0-	244	1	1627	3	N	-0-				52
03	4185 #	2981	-0-	-1204	-0-	451	1	2530	3	N	-0-				52
04	4050 #	3011	-0-	-1039	-0-	400	1	2611	3	N	-0-				52
05	4185 #	1378	-0-	-2807	-0-	276	1	1102	3	N	-0-				52
06	2880 #	62	-0-	-2818	-0-	57	1	5	3	N	-0-				52
07	3100 #	6	-0-	-3094	-0-	6	3			N	-0-				52
08	3100 #	19	-0-	-3081	-0-	1	1	18	3	N	-0-				52
09	3000 #	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-				52
10	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-				52
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				52
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				52
TOTAL GAS PROD:		9,328				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA SAL VIEJA (7300)		51011 959		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
7300' GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156892		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 10131		PERF. 7283 - 7287					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA SAL VIEJA (FRIO L)		51040 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY			
SOUTH LEEVILLE, LLC		802612									
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 237330		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 13950		PERF.12700 - 13242	
01	8246 X	6540	-0-	-1706	-0-	240 1	6194 2	N	96	190 1	145
02	7448 X	5815	-0-	-1633	-0-	106 9	5500 2	N	68		213
03	7130 X	6528	-0-	-602	-0-	75 9	6201 2	N	79		292
04	6900 X	6088	-0-	-812	-0-	87 9	5768 2	N	73	186 1	179
05	6541 X	6064	-0-	-477	-0-	80 9	5776 2	N	80		259
06	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	88 9	6391 2	N	33	187 1	105
07	6541 X	5832	-0-	-709	-0-	36 9	5630 2	N	10		115
08	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	11 9	6802 2	N	-0-		115
09	6630 X	4588	-0-	-2042	-0-	186 1	4392 2	N	12		127
10	6851 X	1750	-0-	-5101	-0-	13 9	1540 2	N	120		247
11	6750 X	5619	-0-	-1131	-0-	78 1	5202 2	N	205	366 1	86
12	6975 X	3047	-0-	-3928	-0-	132 9	2798 2	N	43		129
TOTAL GAS PROD:		65,476				TOTAL CONDENSATE PROD:		819			

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO L)		//CONT.//		51040 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY					
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352											
PETRU, V. A.		WELL #:		1	RRCID ->	250364	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13106	- 13130			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		12068 X	5156	-0-	-6912	-0-	5113	3	43	9	Y	39	34	1	51
02		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4479	3	32	9	Y	29	32	1	48
03		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	337	1	3829	3	Y	25	14	1	59
04	DLQ	G-10	225	-0-	225	225	23	1	199	3	Y	3	33	1	29
05	DLQ	G-10	369	-0-	369	594	358	3	11	9	Y	10	16	1	23
06		1013 X	419	-0-	-594	-0-	37	1	382	2	Y	-0-	6	1	17
07		438 X	438	-0-	-0-	-0-	38	1	400	2	Y	-0-	4	1	13
08		4185 X	436	-0-	-3749	-0-	39	1	396	2	Y	1	6	1	8
09		576 X	576	-0-	-0-	-0-	59	1	517	2	Y	-0-	2	1	6
10		434 X	136	-0-	-298	-0-	9	1	127	2	Y	-0-	1	1	5
11		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	252	1	3560	2	Y	-0-	2	1	3
*12		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	240	1	3457	2	Y	-0-	3	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			23,969	TOTAL CONDENSATE PROD:			107								

PETRU, V. A.		WELL #:		3ST	RRCID ->	270812	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	14850	PERF.13580	- 13594			
01		3379 X	2776	-0-	-603	-0-	2565	3	211	9	Y	192	165	1	274
02		3052 X	2470	-0-	-582	-0-	2327	3	143	9	Y	130	157	1	247
03		3038 X	2779	-0-	-259	-0-	214	1	2424	3	Y	128	68	1	307
04	DLQ	G-10	2899	-0-	2899	2899	141	9	2472	3	Y	124	161	1	270
05	DLQ	G-10	2531	-0-	2531	5430	291	1	103	9	Y	94	163	1	201
06		1900 N	2486	-0-	586	6016	136	9	2428	3	Y	134	87	1	248
07		3100 N	2427	-0-	-673	5343	208	1	2131	2	Y	151	90	1	309
08		3100 N	2414	-0-	-686	4657	147	9	2064	2	Y	155	194	1	270
09		3000 N	1966	-0-	-1034	3623	199	1	2044	2	Y	153	102	1	321
10		3100 N	1964	-0-	-1136	2487	166	9	1614	2	Y	138	107	1	352
11		3000 N	3164	-0-	164	2651	116	1	1696	2	Y	294	234	1	412
*12		3100 N	2899	-0-	-201	2450	152	9	2653	2	Y	242	221	1	433
TOTAL GAS PROD:			30,775	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,935								

LA SARA (NO. 6-A)		51046 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WILLACY						
MK OPERATING COMPANY LLC		518487													
YTURRIA		WELL #:		15RR	RRCID ->	243879	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	3013	PERF. 2336	- 2599			
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LA SARA (NO. 8 SAND)		51046 116		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY						
MK OPERATING COMPANY LLC		518487												
YTURRIA		WELL #: 31D		RRCID -> 269339		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 2400		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA SARA (NO. 14)		51046 232		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY						
MK OPERATING COMPANY LLC		518487												
YTURRIA CATTLE CO.		WELL #: 9A		RRCID -> 145734		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4195 - 4200				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA SARA (NO. 41 SAND)		51046 754		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY						
MK OPERATING COMPANY LLC		518487												
YTURRIA		WELL #: 12		RRCID -> 253667		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9617 - 9683				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA SARA (3460 SAND)		51046 780		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY			
MK OPERATING COMPANY LLC		518487									
YTURRIA CATTLE CO		WELL #: F 9		RRCID -> 153962		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3220 - 3492	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA SARA (4650 SAND)		51046 870		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117									
CANTU TRACT 4		WELL #: 1		RRCID -> 280684		COMPL. DATE 05/05/2016		TOTAL DEPTH 5036		PERF. 4245 - 4249	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 04 LEASE		14096		09/05/2018					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MK OPERATING COMPANY LLC		518487		RRCID -> 280965		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 5708		PERF. N/A	
YTURRIA		WELL #: 45									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LA SARA, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
YTURRIA WELL #: 9 RRCID -> 242005 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9670 - 9694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	227	156	1		87
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	245	170	1		162
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	91	161	1		92
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	154	173	1		73
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	168	157	1		84
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	168				252
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14	174	1		92
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28				120
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28				148
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40				188
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4				192
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8				200
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,175				

LA SARA, E. (8200) 51047 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 31RR RRCID -> 273523 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 9505 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 19 RRCID -> 253452 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10397 - 10478

01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LA SARA, N. (NO. 40-A)		51048 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY							
MK OPERATING COMPANY LLC		518487													
YTURRIA		WELL #: 7		RRCID -> 263282		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6584 - 6596					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LA SARA, N. (7400)		51048 888		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WILLACY							
MK OPERATING COMPANY LLC		518487													
YTURRIA		WELL #: 30D		RRCID -> 262172		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 6708 - 7774					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LA SARA, NE (7200)		51049 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY							
MK OPERATING COMPANY LLC		518487													
YTURRIA		WELL #: 3RR		RRCID -> 212234		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 2740 - 2747					
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

LA SARA, NE (7200)		//CONT.//		51049 310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WILLACY				
MK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		518487							
YTURRIA		WELL #:		1RR	RRCID -> 212817	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH 3259	PERF. 2644	- 2835		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA SARA NE (8080)		51049 690		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WILLACY					
PETROLEUM MANAGEMENT, INC.		660600									
YTURRIA CATTLE CO.		WELL #:		10	RRCID -> 093205	COMPL. DATE 04/24/1981	TOTAL DEPTH 8712	PERF. 830	- 840		
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA VIDA (FRIO)		51103 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL					
SOUTH GULF ENTERPRISES, INC.		802617									
LA VIDA		WELL #:		1	RRCID -> 274878	COMPL. DATE 10/28/2013	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 1061	- 1064		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/01/2018 - P/A 05/01/18											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA VIDA		51103 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL					
LA VIDA		WELL #:		3	RRCID -> 277545	COMPL. DATE 06/18/2015	TOTAL DEPTH 1304	PERF. 1056	- 1062		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 04/30/2018 - P/A 04/30/18											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LABBE (COLE 2000)		51124 135		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
TEXAS, LES & CO.		846666										
EIGHT LABBE		WELL #: 3		RRCID -> 145220		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 3008		PERF. 2032 - 2034		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LABBE (HOCKLEY)		51124 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC		701613										
FARMERS LIFE GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 190254		COMPL. DATE 05/05/2002		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 1994 - 2012		
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LABBE (HOCKLEY, UP.)		51124 405		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC		701613										
LICHTENBERGER FEE		WELL #: 14		RRCID -> 181381		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2299 - 2306		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LABBE (HOCKLEY, UP.)		//CONT.//		51124 405	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
LICHTENBERGER FEE		WELL #:		12	RRCID ->	189937	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2266 - 2270
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LABBE (1400)				51124 630	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL					
L.T.D. EXPLORATIONS INC.				480259								
FIVE-ROOS		WELL #:		1 C	RRCID ->	140857	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	2201	PERF.	1458 - 1464
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FIVE - ROOS		WELL #:		2	RRCID ->	143539	COMPL. DATE	10/15/1992	TOTAL DEPTH	2273	PERF.	1465 - 1469
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LABBE (1400)		//CONT.//		51124 630	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL				
TEXAS, LES & CO.				846666							
TEXACO GOUGER FEE		WELL #:		3	RRCID -> 146388	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH	2000 PERF.	820 -	1687	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LABBE (1600)				51124 675	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL				
TEXAS, LES & CO.				846666							
TEXACO GOUGER FEE		WELL #:		4	RRCID -> 146853	COMPL. DATE 07/15/1993	TOTAL DEPTH	2000 PERF.	1660 -	1668	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	67	-0-	67	67	67 1		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	72	-0-	72	139	72 1		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	65	-0-	65	204	65 1		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	67	-0-	67	271	67 1		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	60	-0-	60	331	60 1		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	68	-0-	68	399	68 1		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	70	-0-	70	469	70 1		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	66	-0-	66	535	66 1		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	71	-0-	71	606	71 1		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	73	-0-	73	679	73 1		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	68	-0-	68	747	68 1		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	64	-0-	64	811	64 1		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		811		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LABBE (2360)				51124 840	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL				
L.T.D. EXPLORATIONS INC.				480259							
DE LA FUENTE, WILLIE		WELL #:		1	RRCID -> 088574	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH	3411 PERF.	1120 -	1130	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LABBE (2360)		//CONT.//	51124 840	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC			701613					
LICHTENBERGER FEE		WELL #:	13	RRCID ->	194263	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2234 - 2238
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

LABBE (2600)			51124 900	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL		
TEXAS, LES & CO.			846666					
TEXACO GOUGER FEE		WELL #:	12A	RRCID ->	164102	COMPL. DATE	09/01/1996	TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2608 - 2612
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

LABBE (2800)			51124 945	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL		
TEXAS, LES & CO.			846666					
TEXACO GOUGER FEE		WELL #:	11	RRCID ->	148189	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH 2827 PERF. 2800 - 2802
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LACY (A 7100) FAULCONER, VERNON E., INC. CRAIN & GRIFFITH -C-				51180 132 263701	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
				WELL #: 5	RRCID -> 011259	COMPL. DATE 06/05/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976 X	1849	-0-	-1127	-0-	192 1	1584 2	Y	66	99	1	32
						73 9						
02	2688 X	2399	-0-	-289	-0-	192 1	2166 2	Y	37			69
						41 9						
03	2883 X	1666	-0-	-1217	-0-	144 1	1444 2	Y	71	89	1	51
						78 9						
04	DLQ G-10	2515	-0-	2515	2515	201 1	2266 2	Y	44			95
						48 9						
05	DLQ G-10	2638	-0-	2638	5153	229 1	2358 2	Y	46	94	1	47
						51 9						
06	1500 N	2822	-0-	1322	6475	255 1	2453 2	Y	104	107	1	44
						114 9						
07	3100 N	2767	-0-	-333	6142	278 1	2417 2	Y	65			109
						72 9						
08	3100 N	2407	-0-	-693	5449	231 1	2100 2	Y	69	116	1	62
						76 9						
09	3000 N	2828	-0-	-172	5277	239 1	2473 2	Y	105	113	1	54
						116 9						
10	3100 N	2898	-0-	-202	5075	237 1	2564 2	Y	88			142
						97 9						
11	3000 N	2690	-0-	-310	4765	217 1	2441 2	Y	29	113	1	58
						32 9						
*12	3100 N	2654	-0-	-446	4319	221 1	2399 2	Y	31			89
						34 9						
TOTAL GAS PROD:		30,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		755						

JOHNSTON, J. R.				WELL #: 1	RRCID -> 011263	COMPL. DATE 01/03/1956	TOTAL DEPTH	8507	PERF. 7156	-	7174	
01	1922 N	1431	-0-	-491	-0-	150 1	1241 2	Y	36	51	1	17
						40 9						
02	1764 N	1626	-0-	-138	-0-	131 1	1476 2	Y	17			34
						19 9						
03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	154 1	1541 2	Y	52	55	1	31
						57 9						
04	DLQ G-10	1760	-0-	1760	1760	142 1	1594 2	Y	22			53
						24 9						
05	DLQ G-10	1792	-0-	1792	3552	157 1	1611 2	Y	22	50	1	25
						24 9						
06	1500 N	1198	-0-	-302	3250	109 1	1053 2	Y	33	41	1	17
						36 9						
07	3100 N	244	-0-	-2856	394	25 1	215 2	Y	4			21
						4 9						
08	1895 N	1501	-0-	-394	-0-	145 1	1320 2	Y	33	35	1	19
						36 9						
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	145 1	1500 2	Y	48	45	1	22
						53 9						
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	142 1	1536 2	Y	40			62
						44 9						
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	129 1	1451 2	Y	12	49	1	25
						13 9						
12	1767 N	1565	-0-	-202	-0-	131 1	1419 2	Y	14			39
						15 9						
TOTAL GAS PROD:		17,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		333						

OIL AND GAS DIVISION

LAHINCH (WILCOX 14,300)		51330 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932														
G. B. HAMILTON		WELL #: 1		RRCID -> 139564		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 17000 PERF.14334 - 14350								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ROCKDALE ENERGY, LLC		722895		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HAMILTON-ENCINOS		WELL #: 1		RRCID -> 191901		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 16736 PERF.14149 - 14618								
01	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	712	1	11420	2	Y	-0-				-0-
02	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	714	1	11156	2	Y	-0-				-0-
03	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	474	1	12106	2	Y	-0-				-0-
04	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	669	1	10387	2	Y	-0-				-0-
05	13361	X	12511	-0-	-850	-0-	873	1	11638	2	Y	-0-				-0-
06	12720	X	11393	-0-	-1327	-0-	837	1	10556	2	Y	-0-				-0-
07	13144	X	11214	-0-	-1930	-0-	608	1	10606	2	Y	-0-				-0-
08	12586	X	11412	-0-	-1174	-0-	698	1	10714	2	Y	-0-				-0-
09	11558	X	10916	-0-	-642	-0-	749	1	10167	2	Y	-0-				-0-
10	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	513	1	6684	2	Y	-0-				-0-
11	11400	X	7922	-0-	-3478	-0-	594	1	7328	2	Y	-0-				-0-
12	11408	X	9808	-0-	-1600	-0-	674	1	9134	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		130,011						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LAKE CASA BLANCA (CLARK)		51397 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
KHA		WELL #: 10		RRCID -> 223231		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6357 - 6441								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CASA BLANCA (CLARK)		//CONT.//		51397 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KHA		WELL #:		J 5	RRCID ->	274771	COMPL. DATE	05/19/2014	TOTAL DEPTH	7009	PERF.	6496 - 6532
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2387 X	1458	-0-	-929	-0-	242 1	1201 2	Y	14	49 1		16
02	1736 N	1171	-0-	-565	-0-	224 1	944 2	Y	3			19
03	1519 N	1142	-0-	-377	-0-	1140 2	2 9	Y	2			21
04	DLQ G-10	562	-0-	562	562	562 2		Y	-0-	1 1		20
05	784 N	222	-0-	-562	-0-	222 2		Y	-0-			20
06	1110 N	199	-0-	-911	-0-	199 2		Y	-0-			20
07	589 N	147	-0-	-442	-0-	147 2		Y	-0-			20
08	217 N	117	-0-	-100	-0-	2 1	115 2	Y	-0-			20
09	210 N	121	-0-	-89	-0-	6 1	115 2	Y	-0-			20
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5 1	123 2	Y	-0-			20
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6 1	127 2	Y	-0-			20
*12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10 1	186 2	Y	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		5,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

LAKE CASA BLANCA (LOBO)		51400 700		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649										
MULLER, A. F. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	064642	COMPL. DATE	03/16/1975	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LANDA (B)		51784 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
GRAY / HARDWICKE		WELL #:		1	RRCID ->	207022	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	8754 - 8796
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LANDA (MARKS)		51784 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
RHODES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226323		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 12602 PERF.12390 - 12450		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666 X	2473	-0-	-193	-0-	6 1	2459 2	N	7	80
						8 9				
02	2324 X	2147	-0-	-177	-0-	4 1	2128 2	N	14	94
						15 9				
03	2635 X	2311	-0-	-324	-0-	5 1	2292 2	N	13	107
						14 9				
04	2550 X	2224	-0-	-326	-0-	5 1	2208 2	N	10	117
						11 9				
05	2635 X	2256	-0-	-379	-0-	5 1	2245 2	N	5	122
						6 9				
06	2400 X	2139	-0-	-261	-0-	5 1	2117 2	N	15	137
						17 9				
07	2387 X	1994	-0-	-393	-0-	4 1	1988 2	N	2	139
						2 9				
08	2325 X	1989	-0-	-336	-0-	4 1	1962 2	N	21	160
						23 9				
09	2220 X	1939	-0-	-281	-0-	4 1	1913 2	N	20	180
						22 9				
10	2263 X	1974	-0-	-289	-0-	5 1	1956 2	N	12	192
						13 9				
11	2130 X	1892	-0-	-238	-0-	4 1	1869 2	N	17	209
						19 9				
12	2015 X	1870	-0-	-145	-0-	4 1	1838 2	N	25	234
						28 9				
TOTAL GAS PROD:		25,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		161				

DEGOICHE, LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 256218		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 12593 PERF.12436 - 12510		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	47709 X	37288	-0-	-10421	-0-	87 1	36968 2	N	212	159
						233 9				
02	41608 X	38923	-0-	-2685	-0-	80 1	38635 2	N	189	169
						208 9				
03	45384 X	42145	-0-	-3239	-0-	88 1	41824 2	N	212	207
						233 9				
04	43920 X	39912	-0-	-4008	-0-	85 1	39620 2	N	188	219
						207 9				
05	44547 X	38257	-0-	-6290	-0-	88 1	37969 2	N	182	232
						200 9				
06	41700 X	39069	-0-	-2631	-0-	85 1	38796 2	N	171	215
						188 9				
07	43090 X	41065	-0-	-2025	-0-	89 1	40747 2	N	208	237
						229 9				
08	42160 X	41248	-0-	-912	-0-	89 1	40969 2	N	173	215
						190 9				
09	39900 X	38716	-0-	-1184	-0-	86 1	38414 2	N	196	214
						216 9				
10	41075 X	38541	-0-	-2534	-0-	88 1	38257 2	N	178	202
						196 9				
11	39930 X	37596	-0-	-2334	-0-	86 1	37303 2	N	188	205
						207 9				
12	41261 X	37070	-0-	-4191	-0-	89 1	36787 2	N	176	192
						194 9				
TOTAL GAS PROD:		469,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,273				

LAREDO (LOBO)		52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467							
CORDERO MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 280809		COMPL. DATE 07/30/2015		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5704 - 5739	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17		N	-0-	-0-
04	17 X	-0-	-0-	-17	-0-		N	-0-	-0-
05	17 X	-0-	-0-	-17	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2018 - P/A 05/22/18									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		RRCID -> 057499		COMPL. DATE 01/12/1974		TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A	
ZACHRY, H.B.		WELL #: 1							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PREVOST		WELL #: 1		RRCID -> 059554		COMPL. DATE 06/29/1974		TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A	
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15 1	316 3	N	-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15 1	301 3	N	-0-
03	341 N	313	-0-	-28	-0-	14 1	299 3	N	-0-
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	13 1	298 3	N	-0-
05	341 N	294	-0-	-47	-0-	12 1	282 3	N	-0-
06	300 N	127	-0-	-173	-0-	5 1	122 3	N	-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	18 1	469 3	N	-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	20 1	493 3	N	-0-
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	19 1	476 3	N	-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	21 1	470 3	N	-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	19 1	439 3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		4,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CLARK, N.H. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 059844		COMPL. DATE 10/03/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	61 1	1313 3	N	-0-
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	65 1	1331 3	N	-0-
03	1395 N	1277	-0-	-118	-0-	56 1	1221 3	N	-0-
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	64 1	1423 3	N	-0-
05	1550 N	1285	-0-	-265	-0-	53 1	1232 3	N	-0-
06	1230 N	453	-0-	-777	-0-	17 1	436 3	N	-0-
07	1550 N	666	-0-	-884	-0-	25 1	641 3	N	-0-
08	1271 N	675	-0-	-596	-0-	27 1	648 3	N	-0-
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	26 1	634 3	N	-0-
10	682 N	657	-0-	-25	-0-	27 1	630 3	N	-0-
11	690 N	615	-0-	-75	-0-	26 1	589 3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		10,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313														
ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	57	1	1278	3	Y	-0-			-0-
02	896 N	877	-0-	-19	-0-	38	1	839	3	Y	-0-			-0-
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	43	1	963	3	Y	-0-			-0-
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	40	1	861	3	Y	-0-			-0-
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	40	1	906	3	Y	-0-			-0-
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	47	1	993	3	Y	1			1
						1	9							
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	44	1	927	3	Y	2			3
						2	9							
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	45	1	1039	3	Y	3			6
						3	9							
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	35	1	732	3	Y	2	2	1	6
						2	9							
10	1023 N	970	-0-	-53	-0-	39	1	928	3	Y	3			9
						3	9							
11	1080 N	824	-0-	-256	-0-	33	1	789	3	Y	2	3	1	8
						2	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		10,729				TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

MARTINEZ, SENESIO WELL #: 1 RRCID -> 060112 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
MARTINEZ, D.		WELL #: 1		RRCID -> 060344		COMPL. DATE 11/25/1974		TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	86	1	1439	3	N	13	12 8	11
						14	9						
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	88	1	1403	3	N	11		22
						12	9						
03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	96	1	1452	3	N	41		63
						45	9						
04	1500 N	1192	-0-	-308	-0-	76	1	1072	3	N	40	91 1	12
						44	9						
05	1674 N	1432	-0-	-242	-0-	90	1	1339	3	N	3		15
						3	9						
06	1530 N	1135	-0-	-395	-0-	74	1	1041	3	N	18		33
						20	9						
07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	185	1	1203	3	N	5		38
						6	9						
08	1426 N	1190	-0-	-236	-0-	127	1	1060	3	N	3		41
						3	9						
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	111	1	1130	3	N	-0-		41
10	1581 N	1090	-0-	-491	-0-	101	1	974	3	N	14		55
						15	9						
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	128	1	1205	3	N	35		90
						39	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		90
TOTAL GAS PROD:		14,681				TOTAL CONDENSATE PROD:		183					

HUBBERD , WILLIAM "T"		WELL #: 1		RRCID -> 061239		COMPL. DATE 01/19/1975		TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A					
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
02	392 N	364	-0-	-28	-0-	364	3		N	-0-			-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
07	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	3		N	-0-			-0-
08	465 N	411	-0-	-54	-0-	411	3		N	-0-			-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3		N	-0-			-0-
11	390 N	260	-0-	-130	-0-	260	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,433				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RUIZ, J.M.		WELL #: 1		RRCID -> 061264		COMPL. DATE 11/14/1974		TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A					
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-		30
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-		30
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		30
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		30
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-		30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-		30
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		30
TOTAL GAS PROD:		338				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
ALEXANDER, CHARLES D.		WELL #:		2	RRCID ->	061280	COMPL. DATE	02/23/1975	TOTAL DEPTH	9572	PERF. 8239 - 8290	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

B M T		WELL #:		2	RRCID ->	061814	COMPL. DATE	04/05/1975	TOTAL DEPTH	6660	PERF. N/A		
01	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	123	1	2357	3	N	-0-	-0-	
02	2576 N	2471	-0-	-105	-0-	115	1	2355	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
03	2883 N	2310	-0-	-573	-0-	99	1	2211	3	N	-0-	-0-	
04	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	120	1	2401	3	N	-0-	-0-	
05	2728 N	2444	-0-	-284	-0-	137	1	2307	3	N	-0-	-0-	
06	2250 N	2058	-0-	-192	-0-	186	1	1872	3	N	-0-	-0-	
07	2604 N	2502	-0-	-102	-0-	231	1	2271	3	N	-0-	-0-	
08	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	220	1	2414	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
09	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	186	1	2259	3	N	-0-	-0-	
10	2728 N	2541	-0-	-187	-0-	198	1	2343	3	N	-0-	-0-	
11	2760 N	2488	-0-	-272	-0-	165	1	2323	3	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			26,895	TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

BLOCK, ANNA		WELL #:		1	RRCID ->	061897	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	7983	PERF. N/A	
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	24	1	551	3	N	-0-	-0-
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	20	1	571	3	N	-0-	-0-
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	26	1	721	3	N	-0-	-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	29	1	705	3	N	-0-	-0-
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	34	1	680	3	N	-0-	-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	33	1	691	3	N	-0-	-0-
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	87	1	768	3	N	-0-	-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	67	1	683	3	N	-0-	-0-
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	63	1	663	3	N	-0-	-0-
10	775 N	712	-0-	-63	-0-	61	1	651	3	N	-0-	-0-
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	78	1	807	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,013	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HACHARD, D. D.		WELL #: 3		RRCID -> 063135		COMPL. DATE 08/11/1975		TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	3	N	-0-	-0-
02	532 N	516	-0-	-16	-0-	23	1	493	3	N	-0-	-0-
03	558 N	525	-0-	-33	-0-	22	1	503	3	N	-0-	-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	23	1	490	3	N	-0-	-0-
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	554	3	N	-0-	-0-
06	510 N	123	-0-	-387	-0-	11	1	112	3	N	-0-	-0-
07	527 N	37	-0-	-490	-0-	37	1			N	-0-	-0-
08	589 N	350	-0-	-239	-0-	29	1	321	3	N	-0-	-0-
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	38	1	458	3	N	-0-	-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	37	1	440	3	N	-0-	-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	34	1	475	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUBBERD, WILLIAM C		WELL #: 4		RRCID -> 063360		COMPL. DATE 08/30/1975		TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 7		RRCID -> 063381		COMPL. DATE 08/18/1975		TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A					
01	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	251	1	3206	3	N	1	1 8	-0-
02	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	271	1	3036	3	N	1	1 8	-0-
03	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	327	1	3332	3	N	-0-		-0-
04	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	356	1	3055	3	N	-0-		-0-
05	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	315	1	3086	3	N	-0-		-0-
06	3270 X	3033	-0-	-237	-0-	261	1	2772	3	N	-0-		-0-
07	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	338	1	3215	3	N	-0-		-0-
08	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	347	1	3093	3	N	-0-		-0-
09	3270 X	3255	-0-	-15	-0-	339	1	2916	3	N	-0-		-0-
10	3379 X	2597	-0-	-782	-0-	276	1	2321	3	N	-0-		-0-
11	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	266	1	3017	3	N	-0-		-0-
12	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313												
HEREFORD		WELL #:		2	RRCID ->	063913	COMPL. DATE	09/08/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLOCK, ANNA		WELL #:		2	RRCID ->	063918	COMPL. DATE	09/06/1975	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A					
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	28 1	639 3	N	49		101					
						54 9										
02	672 N	413	-0-	-259	-0-	13 1	370 3	N	27	114 1	14					
						30 9										
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	31 1	852 3	N	17		31					
						19 9										
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	29 1	721 3	N	21		52					
						23 9										
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	37 1	733 3	N	7		59					
						8 9										
06	870 N	677	-0-	-193	-0-	30 1	635 3	N	11		70					
						12 9										
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	90 1	798 3	N	20		90					
						22 9										
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	69 1	712 3	N	21	101 1	10					
						23 9										
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	64 1	662 3	N	-0-		10					
10	930 N	810	-0-	-120	-0-	67 1	718 3	N	23		33					
						25 9										
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	81 1	837 3	N	9		42					
						10 9										
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42					
TOTAL GAS PROD:		8,442				TOTAL CONDENSATE PROD:		205								

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 064000		COMPL. DATE 09/26/1975		TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472 X	3009	-0-	-463	-0-	134	1	2864	3	N	10	71
						11	9					
02	3136 X	2951	-0-	-185	-0-	137	1	2811	3	N	3	74
						3	9					
03	3348 X	3249	-0-	-99	-0-	142	1	3100	3	N	6	80
						7	9					
04	3120 X	2804	-0-	-316	-0-	120	1	2677	3	N	6	86
						7	9					
05	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	134	1	3141	3	N	6	22
						7	9			70	1	
06	3150 X	2899	-0-	-251	-0-	107	1	2791	3	N	1	23
						1	9					
07	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	137	1	3516	3	N	1	24
						1	9					
08	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	146	1	3553	3	N	1	25
						1	9					
09	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	141	1	3427	3	N	6	31
						7	9					
10	3782 X	3568	-0-	-214	-0-	148	1	3417	3	N	3	34
						3	9					
11	3720 X	3340	-0-	-380	-0-	138	1	3198	3	N	4	38
						4	9					
12	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT	38
TOTAL GAS PROD:		36,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		47						

ALEXANDER, CHARLES D.		WELL #: 3		RRCID -> 064302		COMPL. DATE 04/03/1975		TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUBBERD, WILLIAM		WELL #: 8		RRCID -> 065203		COMPL. DATE 02/05/1976		TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A				
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		Y	-0-	16	
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		Y	-0-	16	
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		Y	-0-	16	
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		Y	-0-	16	
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	233	3	3	9	Y	3	19
06	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	3		Y	-0-	19	
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-	19	
08	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	3		Y	-0-	19	
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		Y	-0-	19	
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		Y	-0-	19	
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		Y	-0-	19	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	19	
TOTAL GAS PROD:		3,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ZACHRY, H. B.		WELL #: 5		RRCID -> 065463		COMPL. DATE 02/03/1976		TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	65	1 1338 3	N	-0-		-0-
02	1372 N	1224	-0-	-148	-0-	60	1 1164 3	N	-0-		-0-
03	1457 N	1363	-0-	-94	-0-	68	1 1295 3	N	-0-		-0-
04	1350 N	1275	-0-	-75	-0-	66	1 1209 3	N	-0-		-0-
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	74	1 1393 3	N	-0-		-0-
06	1320 N	501	-0-	-819	-0-	29	1 472 3	N	-0-		-0-
07	1333 N	1119	-0-	-214	-0-	66	1 1053 3	N	-0-		-0-
08	1457 N	1031	-0-	-426	-0-	60	1 971 3	N	-0-		-0-
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	66	1 1082 3	N	-0-		-0-
10	1271 N	1180	-0-	-91	-0-	66	1 1114 3	N	-0-		-0-
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	64	1 1108 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUBBERD, WILLIAM B		WELL #: 9		RRCID -> 066365		COMPL. DATE 04/16/1976		TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A			
01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3	Y	-0-		8
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	Y	-0-		8
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	Y	-0-		8
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3	Y	-0-		8
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1073	3	Y	-0-	2	10
06	540 N	401	-0-	-139	-0-	401	3	Y	-0-		10
07	558 N	472	-0-	-86	-0-	472	3	Y	-0-		10
08	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	3	Y	-0-		10
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	Y	-0-		10
10	372 N	28	-0-	-344	-0-	28	3	Y	-0-		10
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-		10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		7,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

CAL-MEX		WELL #: 2 U		RRCID -> 066404		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A			
01	3441 X	725	-0-	-2716	-0-	36	1 689 3	N	-0-		54
02	3080 X	370	-0-	-2710	-0-	17	1 351 3	N	2		56
03	3410 X	524	-0-	-2886	-0-	22	1 502 3	N	-0-		56
04	3270 X	2803	-0-	-467	-0-	134	1 2669 3	N	-0-		56
05	3348 X	2137	-0-	-1211	-0-	120	1 2016 3	N	1		57
06	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	211	1 2126 3	N	-0-		57
07	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	295	1 2921 3	N	1		58
08	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	351	1 3729 3	N	-0-		58
09	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	308	1 3701 3	N	-0-		58
10	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	340	1 4045 3	N	2		60
11	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	259	1 3654 3	N	2		62
12	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-	2	9	N	NO RPT		62
TOTAL GAS PROD:		28,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HACHAR, D. D.		WELL #: 8 U		RRCID -> 066575		COMPL. DATE 03/23/1976		TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	779 1	5476 3	N			33					109
02	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	36 9	5003 3	N			47	49 1				107
03	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	727 1	5445 3	N			23	116 1				14
04	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	52 9	5226 3	N			33					47
05	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	751 1	5811 3	N			29					76
06	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	36 9	5324 3	N			29					105
07	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	826 1	6391 3	N			25					130
08	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	32 9	6219 3	N			27	86 1				71
09	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	456 1	6153 3	N			28					99
10	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	391 1	6252 3	N			33	123 1				9
11	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	30 9	5933 3	N			25					34
12	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-	556 1	28 9	N			NO RPT					34
TOTAL GAS PROD:		70,767				TOTAL CONDENSATE PROD:				332						

ZACHARY, H.B. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 066598		COMPL. DATE 05/20/1976		TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12 1						3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							3
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD , WILLIAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 066694 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3790	3	32	9	N	29					101
02	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3659	3	33	9	N	30	1	8			130
03	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3631	3	22	9	N	20					150
04	3090 X	3024	-0-	-66	-0-	3014	3	10	9	N	9	1	8			158
05	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3190	3	7	9	N	6	149	1			15
06	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3292	3	3	9	N	3					18
07	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3484	3	14	9	N	13	1	8			30
08	3193 X	1999	-0-	-1194	-0-	165	1	1833	3	N	1	1	8			30
						1	9									
09	3090 X	265	-0-	-2825	-0-	48	1	217	3	N	-0-					30
10	3193 X	415	-0-	-2778	-0-	415	3			N	-0-					30
11	3090 X	2177	-0-	-913	-0-	108	1	2069	3	N	-0-					30
12	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 29,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 066955 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759

01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	127	1	306	3	N	-0-					-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	125	1	353	3	N	-0-					-0-
03	527 N	413	-0-	-114	-0-	128	1	285	3	N	-0-					-0-
04	420 N	270	-0-	-150	-0-	94	1	176	3	N	-0-					-0-
05	527 N	367	-0-	-160	-0-	136	1	231	3	N	-0-					-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	145	1	259	3	N	-0-					-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	87	1	414	3	N	-0-					-0-
08	372 N	291	-0-	-81	-0-	52	1	239	3	N	-0-					-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	60	1	301	3	N	-0-					-0-
10	589 N	447	-0-	-142	-0-	83	1	364	3	N	-0-					-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	34	1	306	3	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY WELL #: 1 RRCID -> 067069 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO (LOBO)		//CONT.//	52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//	169313										
ZACHRY, H. B.		WELL #:	6	RRCID ->	068319	COMPL. DATE	06/30/1976	TOTAL DEPTH	8813	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	188 1	3660 3	N	-0-		-0-	
02		3584 X	3461	-0-	-123	-0-	177 1	3284 3	N	-0-		-0-	
03		4061 X	3768	-0-	-293	-0-	197 1	3571 3	N	-0-		-0-	
04		3930 X	3299	-0-	-631	-0-	178 1	3121 3	N	-0-		-0-	
05		4061 X	3719	-0-	-342	-0-	197 1	3522 3	N	-0-		-0-	
06		3720 X	3159	-0-	-561	-0-	180 1	2979 3	N	-0-		-0-	
07		3844 X	3291	-0-	-553	-0-	193 1	3098 3	N	-0-		-0-	
08		3782 X	3337	-0-	-445	-0-	195 1	3142 3	N	-0-		-0-	
09		3600 X	3220	-0-	-380	-0-	186 1	3034 3	N	-0-		-0-	
10		3751 X	3175	-0-	-576	-0-	179 1	2996 3	N	-0-		-0-	
11		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	192 1	3339 3	N	-0-		-0-	
12		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			37,808			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MARTINEZ, D.		WELL #:	3	RRCID ->	069130	COMPL. DATE	10/14/1976	TOTAL DEPTH	8970	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-		-0-	
02		784 N	727	-0-	-57	-0-	727 3		N	-0-		-0-	
03		868 N	730	-0-	-138	-0-	730 3		N	-0-		-0-	
04		720 N	686	-0-	-34	-0-	686 3		N	-0-		-0-	
05		806 N	697	-0-	-109	-0-	697 3		N	-0-		-0-	
06		720 N	686	-0-	-34	-0-	686 3		N	-0-		-0-	
07		713 N	690	-0-	-23	-0-	690 3		N	-0-		-0-	
08		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-		-0-	
09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-		-0-	
10		682 N	534	-0-	-148	-0-	534 3		N	-0-		-0-	
11		660 N	657	-0-	-3	-0-	657 3		N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,373			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

HACHAR, D. D.		WELL #:	13	RRCID ->	069137	COMPL. DATE	10/12/1976	TOTAL DEPTH	8330	PERF. 7705 - 7740			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313												
ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #:		8	RRCID -> 069688			COMPL. DATE 12/03/1976			TOTAL DEPTH	8934 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-		89	1	1991	3	Y	-0-			-0-
02		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-		75	1	1668	3	Y	-0-			-0-
03		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-		82	1	1829	3	Y	-0-			-0-
04		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-		47	1	1006	3	Y	-0-			-0-
05		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		46	1	1046	3	Y	-0-			-0-
06		1860 N	951	-0-	-909	-0-		44	1	906	3	Y	1			1
								1	9							
07		1085 N	296	-0-	-789	-0-		13	1	282	3	Y	1			2
								1	9							
08		1085 N	498	-0-	-587	-0-		21	1	477	3	Y	-0-			2
09		786 N	786	-0-	-0-	-0-		34	1	749	3	Y	3	1	1	4
								3	9							
10		884 N	884	-0-	-0-	-0-		36	1	846	3	Y	2			6
								2	9							
11		638 N	638	-0-	-0-	-0-		26	1	610	3	Y	2	2	1	6
								2	9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		11,932				TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

HAERING - MARTIN		WELL #:		1	RRCID -> 071902			COMPL. DATE 02/11/1977			TOTAL DEPTH	8010 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-		344	3			N	-0-			52
03		279 N	248	-0-	-31	-0-		248	3			N	-0-			52
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	3			N	-0-			52
05		372 N	227	-0-	-145	-0-		227	3			N	-0-			52
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-			52
07		212 N	212	-0-	-0-	-0-		41	1	171	3	N	-0-			52
08		217 N	24	-0-	-193	-0-		5	1	19	3	N	-0-			52
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			52
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			52
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:		1,093				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
ZACHRY, H. B. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 072249		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	114 1	2333 3	Y	-0-	15
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	95 1	1850 3	Y	1 8	15
						1 9				
03	2046 N	1977	-0-	-69	-0-	98 1	1879 3	Y	-0-	15
04	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	94 1	1742 3	Y	-0-	15
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	105 1	1973 3	Y	4 15 1	4
						4 9				
06	1860 N	1378	-0-	-482	-0-	81 1	1297 3	Y	-0-	4
07	1891 N	1768	-0-	-123	-0-	104 1	1664 3	Y	-0-	4
08	1922 N	1767	-0-	-155	-0-	104 1	1663 3	Y	-0-	4
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	103 1	1685 3	Y	2	6
						2 9				
10	2015 N	1833	-0-	-182	-0-	103 1	1728 3	Y	2	8
						2 9				
11	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	104 1	1808 3	Y	-0-	8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	8
TOTAL GAS PROD:		20,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		9				

MARTINEZ, D.		WELL #: 4		RRCID -> 072567		COMPL. DATE 08/16/1977		TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #: 9		RRCID -> 072951		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
SCHWARZ		WELL #: 1		RRCID -> 073863		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCKENDRICK		WELL #: 1		RRCID -> 074076		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2018 - P/A 06/01/18											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BENAVIDES TRACT 4		WELL #: 2		RRCID -> 074781		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH 6862 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

AKIN-MCKENDRICK		WELL #: 1		RRCID -> 074961		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313														
ALEXANDER, CHARLES A. WELL #: 10 RRCID -> 075728 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078953 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535														
01	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2657	3	6	9	N	5			114
02	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2231	3	2	9	N	2			116
03	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-			116
04	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2293	3	2	9	N	2			118
05	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2324	3	6	9	N	5			123
06	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2131	3	3	9	N	3			126
07	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-			126
08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2303	3	3	9	N	3			129
09	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-			129
10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-			129
11	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2302	3	3	9	N	3			132
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
TOTAL GAS PROD:			25,163			TOTAL CONDENSATE PROD:			23					

ACEVEDO-HAERING WELL #: 1 RRCID -> 079315 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440														
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	176	1	584	3	N	-0-			-0-
02	868 N	841	-0-	-27	-0-	193	1	648	3	N	-0-			-0-
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	196	1	596	3	N	-0-			-0-
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	190	1	641	3	N	-0-			-0-
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	257	1	877	3	N	-0-			-0-
06	780 N	704	-0-	-76	-0-	151	1	553	3	N	-0-			-0-
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	88	1	841	3	N	-0-			-0-
08	1147 N	1075	-0-	-72	-0-	109	1	966	3	N	-0-			-0-
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	68	1	824	3	N	-0-			-0-
10	1023 N	888	-0-	-135	-0-	62	1	826	3	N	-0-			-0-
11	1140 N	914	-0-	-226	-0-	58	1	856	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,760			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
LLANOS, M. H.		WELL #: 1		RRCID -> 080532		COMPL. DATE 01/22/1979		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	110	1	582	3	N	2	1 8	26
02	812 N	763	-0-	-49	-0-	133	1	617	3	N	12		38
03	961 N	516	-0-	-445	-0-	102	1	408	3	N	5		43
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	166	1	579	3	N	1		44
05	837 N	818	-0-	-19	-0-	146	1	666	3	N	5	1 8	48
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	133	1	646	3	N	1	1 8	48
07	775 N	706	-0-	-69	-0-	146	1	532	3	N	25		73
08	806 N	436	-0-	-370	-0-	62	1	373	3	N	1	1 8	73
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	85	1	555	3	N	-0-		73
10	837 N	755	-0-	-82	-0-	102	1	653	3	N	-0-		73
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	122	1	885	3	N	-0-		73
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		73
TOTAL GAS PROD:		7,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		52							

ZACHRY, H.B. -D		WELL #: 1		RRCID -> 082019		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
01	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	232	1	4514	3	Y	-0-		188
02	4172 X	4123	-0-	-49	-0-	211	1	3912	3	Y	-0-		188
03	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	247	1	4477	3	Y	-0-		188
04	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	218	1	3834	3	Y	-0-		188
05	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	242	1	4326	3	Y	2	150 1	40
06	4590 X	3073	-0-	-1517	-0-	177	1	2896	3	Y	-0-		40
07	4712 X	3843	-0-	-869	-0-	225	1	3618	3	Y	-0-		40
08	4712 X	3776	-0-	-936	-0-	221	1	3555	3	Y	-0-		40
09	4410 X	3843	-0-	-567	-0-	222	1	3617	3	Y	4		44
10	4464 X	3832	-0-	-632	-0-	215	1	3610	3	Y	6		50
11	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	227	1	3950	3	Y	1	1 8	50
12	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT		50
TOTAL GAS PROD:		44,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082694		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	189	1	864	3	N	-0-		-0-
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	243	1	559	3	N	-0-		-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	216	1	622	3	N	-0-		-0-
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	237	1	784	3	N	-0-		-0-
05	775 N	456	-0-	-319	-0-	155	1	301	3	N	-0-		-0-
06	750 N	124	-0-	-626	-0-	50	1	74	3	N	-0-		-0-
07	775 N	392	-0-	-383	-0-	75	1	317	3	N	-0-		-0-
08	465 N	351	-0-	-114	-0-	64	1	287	3	N	-0-		-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	61	1	384	3	N	-0-		-0-
10	465 N	401	-0-	-64	-0-	64	1	337	3	N	-0-		-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	64	1	357	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAREDO (LOBO)		//CONT.//	52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//	169313									
MCKENDRICK		WELL #:	2	RRCID ->	082819	COMPL. DATE	05/06/1979	TOTAL DEPTH	6862	PERF.	6532 - 6674	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HUBBERD, WILLIAM		WELL #:	19	RRCID ->	092268	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	9402	PERF.	7991 - 8034	
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-		63	
02	364	N	299	-0-	-65	-0-	299 3	N	-0-		63	
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	329 3	4 9	N	4	67	
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	832 3	4 9	N	4	71	
05	341	N	261	-0-	-80	-0-	261 3	N	-0-		71	
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302 3	N	-0-		71	
07	868	N	214	-0-	-654	-0-	214 3	N	-0-		71	
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758 3	N	-0-		71	
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-		71	
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-		71	
11	720	N	505	-0-	-215	-0-	505 3	N	-0-		71	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		71	
TOTAL GAS PROD:			4,976	TOTAL CONDENSATE PROD:					8			

HUBBARD, WILLIAM		WELL #:	20	RRCID ->	093206	COMPL. DATE	05/02/1981	TOTAL DEPTH	8607	PERF.	7692 - 7884	
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	Y	-0-		19	
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	Y	-0-		19	
03	713	N	496	-0-	-217	-0-	496 3	Y	-0-		19	
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	Y	-0-		19	
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	552 3	4 9	Y	4	23	
06	480	N	313	-0-	-167	-0-	313 3	Y	-0-		23	
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	Y	-0-		23	
08	496	N	441	-0-	-55	-0-	441 3	Y	-0-		23	
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	Y	-0-		23	
10	465	N	294	-0-	-171	-0-	294 3	Y	-0-		23	
11	420	N	317	-0-	-103	-0-	317 3	Y	-0-		23	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23	
TOTAL GAS PROD:			4,336	TOTAL CONDENSATE PROD:					4			

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
CLARK, N. H.		WELL #:		6	RRCID ->	095235	COMPL. DATE	08/27/1981	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6289 - 6408		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	78 1	183 3	N	-0-			-0-
02		336 N	189	-0-	-147	-0-	55 1	134 3	N	-0-			-0-
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	87 1	213 3	N	-0-			-0-
04		240 N	222	-0-	-18	-0-	62 1	160 3	N	-0-			-0-
05		217 N	210	-0-	-7	-0-	62 1	148 3	N	-0-			-0-
06		578 N	578	-0-	-0-	-0-	177 1	401 3	N	-0-			-0-
07		449 N	449	-0-	-0-	-0-	41 1	408 3	N	-0-			-0-
08		477 N	477	-0-	-0-	-0-	62 1	415 3	N	-0-			-0-
09		467 N	467	-0-	-0-	-0-	59 1	408 3	N	-0-			-0-
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	50 1	322 3	N	-0-			-0-
11		360 N	297	-0-	-63	-0-	43 1	254 3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ZACHRY		WELL #:		13	RRCID ->	098151	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	8590	PERF. 6785 - 7538		
01		395 N	395	-0-	-0-	-0-	18 1	377 3	N	-0-			-0-
02		756 N	489	-0-	-267	-0-	24 1	465 3	N	-0-			-0-
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	13 1	248 3	N	-0-			-0-
04		489 N	489	-0-	-0-	-0-	25 1	464 3	N	-0-			-0-
05		527 N	330	-0-	-197	-0-	17 1	313 3	N	-0-			-0-
06		607 N	607	-0-	-0-	-0-	35 1	572 3	N	-0-			-0-
07		496 N	377	-0-	-119	-0-	22 1	355 3	N	-0-			-0-
08		566 N	566	-0-	-0-	-0-	33 1	533 3	N	-0-			-0-
09		395 N	395	-0-	-0-	-0-	23 1	372 3	N	-0-			-0-
10		763 N	763	-0-	-0-	-0-	42 1	721 3	N	-0-			-0-
11		570 N	540	-0-	-30	-0-	29 1	511 3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ZACHRY		WELL #:		20	RRCID ->	113804	COMPL. DATE	09/08/1984	TOTAL DEPTH	7530	PERF. 6876 - 7339		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
ZACHRY, H. B.		WELL #:		21	RRCID ->	116623	COMPL. DATE	11/20/1984	TOTAL DEPTH	6820	PERF. 6464 - 6644		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112					N	-0-		-0-
03		134 N	134	-0-	-0-		7 1	127 3		N	-0-		-0-
04		181 N	181	-0-	-0-		9 1	172 3		N	-0-		-0-
05		164 N	164	-0-	-0-		8 1	156 3		N	-0-		-0-
06		120 N	57	-0-	-63		3 1	54 3		N	-0-		-0-
07		186 N	180	-0-	-6		10 1	170 3		N	-0-		-0-
08		155 N	152	-0-	-3		9 1	143 3		N	-0-		-0-
09		257 N	257	-0-	-0-		15 1	242 3		N	-0-		-0-
10		261 N	261	-0-	-0-		15 1	246 3		N	-0-		-0-
11		270 N	270	-0-	-0-		15 1	255 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	118508	COMPL. DATE	05/10/1985	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6033 - 6166		
01		835 N	835	-0-	-0-		150 1	685 3		N	-0-		58
02		644 N	584	-0-	-60		177 1	407 3		N	-0-		58
03		944 N	944	-0-	-0-		243 1	701 3		N	-0-		58
04		810 N	455	-0-	-355		106 1	349 3		N	-0-		58
05		892 N	892	-0-	-0-		304 1	588 3		N	-0-		58
06		900 N	154	-0-	-746		63 1	91 3		N	-0-		58
07		901 N	901	-0-	-0-		173 1	728 3		N	-0-		58
08		899 N	732	-0-	-167		133 1	599 3		N	-0-		58
09		657 N	657	-0-	-0-		92 1	565 3		N	-0-		58
10		1085 N	562	-0-	-523		89 1	473 3		N	-0-		58
11		840 N	563	-0-	-277		86 1	477 3		N	-0-		58
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		58
TOTAL GAS PROD:		7,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLARK, N. H.		WELL #:		8	RRCID ->	119444	COMPL. DATE	08/14/1985	TOTAL DEPTH	7375	PERF. 7170 - 7184		
01		1724 N	1724	-0-	-0-		77 1	1647 3		N	-0-		-0-
02		1685 N	1685	-0-	-0-		78 1	1607 3		N	-0-		-0-
03		1862 N	1862	-0-	-0-		82 1	1780 3		N	-0-		-0-
04		1742 N	1742	-0-	-0-		75 1	1667 3		N	-0-		-0-
05		1738 N	1738	-0-	-0-		71 1	1667 3		N	-0-		-0-
06		1520 N	1520	-0-	-0-		56 1	1464 3		N	-0-		-0-
07		1791 N	1791	-0-	-0-		67 1	1724 3		N	-0-		-0-
08		1552 N	1552	-0-	-0-		61 1	1491 3		N	-0-		-0-
09		1618 N	1618	-0-	-0-		64 1	1554 3		N	-0-		-0-
10		1520 N	1520	-0-	-0-		63 1	1457 3		N	-0-		-0-
11		1541 N	1541	-0-	-0-		64 1	1477 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
COG MALAKOFF-PETERSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	120996	COMPL. DATE	03/08/1986	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6352 - 6467	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	50	1	279	3	N	-0-	48
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	49	1	259	3	N	-0-	48
03		341 N	311	-0-	-30	-0-	51	1	260	3	N	-0-	48
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	54	1	278	3	N	-0-	48
05		341 N	337	-0-	-4	-0-	53	1	284	3	N	-0-	48
06		412 N	412	-0-	-0-	-0-	65	1	347	3	N	-0-	48
07		341 N	320	-0-	-21	-0-	31	1	289	3	N	-0-	48
08		462 N	462	-0-	-0-	-0-	38	1	424	3	N	-0-	48
09		511 N	511	-0-	-0-	-0-	41	1	470	3	N	-0-	48
10		767 N	767	-0-	-0-	-0-	58	1	709	3	N	-0-	48
11		548 N	548	-0-	-0-	-0-	45	1	503	3	N	-0-	48
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48
TOTAL GAS PROD:		4,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HACHAR, D. D.		WELL #:		20	RRCID ->	139411	COMPL. DATE	09/04/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6103 - 6172	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	177	1	3377	3	N	-0-	8
02		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	155	1	3165	3	N	-0-	8
03		3379 X	3065	-0-	-314	-0-	131	1	2934	3	N	-0-	8
04		3270 X	3226	-0-	-44	-0-	154	1	3072	3	N	-0-	8
05		3379 X	3341	-0-	-38	-0-	187	1	3154	3	N	-0-	8
06		3270 X	2856	-0-	-414	-0-	259	1	2597	3	N	-0-	8
07		3379 X	293	-0-	-3086	-0-	292	1	1	9	N	1	9
08		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	278	1	3080	3	N	-0-	9
09		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	275	1	3317	3	N	-0-	9
10		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	310	1	3697	3	N	-0-	9
11		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	236	1	3312	3	N	-0-	9
12		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT	9
TOTAL GAS PROD:		34,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

MCKENDRICK, W. H.		WELL #:		16	RRCID ->	154166	COMPL. DATE	05/11/1995	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	6689 - 6694	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
RANCHO BLANCO		WELL #: 5		RRCID -> 157784		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					14
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	3	N	-0-					14
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	3	N	-0-					14
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	3	N	-0-					14
06	510 N	153	-0-	-357	-0-	9	1	144	3	N	-0-					14
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	46	1	735	3	N	-0-					14
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	30	1	489	3	N	-0-					14
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	37	1	607	3	N	-0-					14
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	36	1	602	3	N	-0-					14
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	35	1	616	3	N	-0-					14
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
TOTAL GAS PROD:		4,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HACHAR, D. D.		WELL #: 25		RRCID -> 158391		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6284 - 6390								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RANCHO BLANCO		WELL #: 4		RRCID -> 159455		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680								
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	32	1	659	3	N	-0-					-0-
02	644 N	570	-0-	-74	-0-	28	1	541	3	N	1	1	8			-0-
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	39	1	747	3	N	-0-					-0-
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	77	1	1419	3	N	-0-					-0-
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	67	1	1267	3	N	-0-					-0-
06	690 N	497	-0-	-193	-0-	29	1	468	3	N	-0-					-0-
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	59	1	938	3	N	-0-					-0-
08	713 N	567	-0-	-146	-0-	33	1	534	3	N	-0-					-0-
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	3	N	-0-					-0-
10	713 N	589	-0-	-124	-0-	33	1	556	3	N	-0-					-0-
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	44	1	770	3	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
B.M.T.		WELL #: 8		RRCID -> 162560		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	18	1 390 3	N	-0-		-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19	1 386 3	N	-0-		-0-
03	465 N	450	-0-	-15	-0-	20	1 430 3	N	-0-		-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	17	1 380 3	N	-0-		-0-
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	34	1 788 3	N	1	1 8	-0-
						1	9				
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	38	1 980 3	N	1	1 8	-0-
						1	9				
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	52	1 1346 3	N	2	2 1	-0-
						2	9				
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	49	1 1208 3	N	3	3 8	-0-
						3	9				
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	32	1 788 3	N	1	1 8	-0-
						1	9				
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	45	1 1036 3	N	2	2 8	-0-
						2	9				
11	900 N	513	-0-	-387	-0-	21	1 491 3	N	1	1 8	-0-
						1	9				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,579		TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

HACHAR		WELL #: 38		RRCID -> 189724		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912			
01	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	117	1 2479 3	N	1	1 8	-0-
						1	9				
02	2044 N	1954	-0-	-90	-0-	87	1 1867 3	N	-0-		-0-
03	2263 N	2252	-0-	-11	-0-	103	1 2149 3	N	-0-		-0-
04	2190 N	1871	-0-	-319	-0-	90	1 1780 3	N	1	1 8	-0-
						1	9				
05	2170 N	1601	-0-	-569	-0-	80	1 1520 3	N	1	1 8	-0-
						1	9				
06	2190 N	999	-0-	-1191	-0-	19	1 980 3	N	-0-		-0-
07	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	165	1 2374 3	N	2	2 8	-0-
						2	9				
08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	132	1 1966 3	N	-0-		-0-
09	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	176	1 2056 3	N	1	1 8	-0-
						1	9				
10	2263 N	2259	-0-	-4	-0-	194	1 2065 3	N	-0-		-0-
11	2160 N	1848	-0-	-312	-0-	148	1 1699 3	N	1	1 8	-0-
						1	9				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

HACHAR		WELL #: 40		RRCID -> 190001		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932			
01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	63	1 1342 3	N	-0-		-0-
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	70	1 1494 3	N	-0-		-0-
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	67	1 1393 3	N	-0-		-0-
04	1350 N	1335	-0-	-15	-0-	65	1 1270 3	N	-0-		-0-
05	1736 N	1322	-0-	-414	-0-	66	1 1256 3	N	-0-		-0-
06	1410 N	947	-0-	-463	-0-	18	1 929 3	N	-0-		-0-
07	1395 N	667	-0-	-728	-0-	43	1 624 3	N	-0-		-0-
08	1333 N	754	-0-	-579	-0-	46	1 708 3	N	-0-		-0-
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	48	1 551 3	N	-0-		-0-
10	713 N	366	-0-	-347	-0-	32	1 334 3	N	-0-		-0-
11	780 N	502	-0-	-278	-0-	40	1 462 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
D. MARTINEZ		WELL #: 14		RRCID -> 219359		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7459 - 7597				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	82	1	1363	3	N	-0-	30
02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	80	1	1277	3	N	-0-	30
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	90	1	1365	3	N	-0-	30
04	1410 N	1328	-0-	-82	-0-	87	1	1241	3	N	-0-	30
05	1488 N	1446	-0-	-42	-0-	91	1	1355	3	N	-0-	30
06	1410 N	1143	-0-	-267	-0-	76	1	1067	3	N	-0-	30
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	187	1	1216	3	N	-0-	30
08	1457 N	1302	-0-	-155	-0-	138	1	1164	3	N	-0-	30
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	122	1	1221	3	N	-0-	30
10	1550 N	1191	-0-	-359	-0-	108	1	1049	3	N	31	61
						34	9					
11	1380 N	1059	-0-	-321	-0-	97	1	962	3	N	-0-	61
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	61
TOTAL GAS PROD:		14,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		31						

HACHAR, D. D.		WELL #: 42		RRCID -> 241646		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HACHAR, D. D.		WELL #: 43		RRCID -> 243339		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
FRAN INVESTMENTS, INC.				282790							
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 075829	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	8164	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HILCORP ENERGY COMPANY				386310					CNTY: WEBB		
HUBBERD, WILLIAM "B"											
		WELL #:		1	RRCID -> 060575	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	8417	PERF. 7946 - 8268	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	276 1	667 2	N	-0-	14
							235 3				
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	269 1	590 2	N	-0-	14
							200 3				
03	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	271 1	690 2	N	-0-	14
							214 3				
04	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	259 1	598 2	N	4	18
							182 3	4 9			
05	1178	N	991	-0-	-187	-0-	236 1	596 2	N	-0-	18
							159 3				
06	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	257 1	624 2	N	60	78
							168 3	66 9			
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	307 1	743 2	N	-0-	78
							195 3				
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	308 1	731 2	N	-0-	78
							211 3				
09	1110	N	882	-0-	-228	-0-	668 2	195 3	N	17	95
							19 9				
10	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	291 1	659 2	N	-0-	95
							196 3				
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	362 1	727 2	N	-0-	95
							273 3				
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT	95
TOTAL GAS PROD:		12,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		81					

MORENO, ISIDRO ET AL				1					CNTY: WEBB		
		WELL #:									
		RRCID -> 060576		COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7880 - 7910			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	150 3	N	-0-	-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	4 1	79 3	N	-0-	-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 3	N	-0-	-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 3	N	-0-	-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	4 1	77 3	N	-0-	-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	4 1	65 3	N	-0-	-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	4 1	81 3	N	-0-	-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	3 1	59 3	N	-0-	-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5 1	77 3	N	-0-	-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	4 1	75 3	N	-0-	-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 3	N	-0-	-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		998		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAREDO (LOBO)																	
HILCORP ENERGY COMPANY																	
MORENO, ISIDRO ET AL																	
		//CONT.//		52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
		//CONT.//		386310													
		WELL #:		2		RRCID -> 062964		COMPL. DATE 07/28/1975		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	779	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	756 N	658	-0-	-98	-0-	-0-	34	1	624	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	806 N	722	-0-	-84	-0-	-0-	36	1	686	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	810 N	601	-0-	-209	-0-	-0-	33	1	568	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	744 N	690	-0-	-54	-0-	-0-	34	1	656	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	690 N	573	-0-	-117	-0-	-0-	30	1	543	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	631	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	682 N	677	-0-	-5	-0-	-0-	36	1	641	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	590	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	702	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	660 N	617	-0-	-43	-0-	-0-	35	1	582	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		7,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

C-BRUNI MINERAL TRUST																	
		WELL #:		6		RRCID -> 063691		COMPL. DATE 09/25/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1223	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1085	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1193	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	1260 N	1200	-0-	-60	-0-	-0-	65	1	1135	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	1271 N	1264	-0-	-7	-0-	-0-	62	1	1202	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	1230 N	1014	-0-	-216	-0-	-0-	53	1	961	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1223	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	-0-	67	1	1190	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1134	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1180	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1160	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		13,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

C-BRUNI MINERAL TRUST																	
		WELL #:		9		RRCID -> 065462		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A							
01	3472 X	3323	-0-	-149	-0-	-0-	174	1	3149	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	3024 X	2916	-0-	-108	-0-	-0-	152	1	2764	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	3441 X	3278	-0-	-163	-0-	-0-	165	1	3113	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	3330 X	2966	-0-	-364	-0-	-0-	160	1	2806	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	3441 X	3385	-0-	-56	-0-	-0-	166	1	3219	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	3210 X	2813	-0-	-397	-0-	-0-	148	1	2665	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	3216	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	3379 X	3174	-0-	-205	-0-	-0-	169	1	3005	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	3270 X	2902	-0-	-368	-0-	-0-	158	1	2744	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	3379 X	3162	-0-	-217	-0-	-0-	148	1	3014	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	3270 X	3108	-0-	-162	-0-	-0-	174	1	2934	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		34,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO (LOBO)													CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY														
C-BRUNI MINERAL TRUST														
//CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 10 RRCID -> 065882 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6634 X	6220	-0-	-414	-0-	323	1	5847	3	Y	45	41	1	19
						50	9							
02	5572 X	5494	-0-	-78	-0-	284	1	5185	3	Y	23	37	1	5
						25	9							
03	6107 X	5984	-0-	-123	-0-	300	1	5669	3	Y	14	1	1	18
						15	9							
04	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	325	1	5700	3	Y	13	19	1	12
						14	9							
05	6231 X	5853	-0-	-378	-0-	286	1	5564	3	Y	3	7	1	8
						3	9							
06	6030 X	5209	-0-	-821	-0-	273	1	4934	3	Y	2	10	1	-0-
						2	9							
07	6231 X	5906	-0-	-325	-0-	304	1	5577	3	Y	23	21	1	2
						25	9							
08	6231 X	6075	-0-	-156	-0-	321	1	5731	3	Y	21			23
						23	9							
09	6030 X	5715	-0-	-315	-0-	310	1	5386	3	Y	17	21	1	19
						19	9							
10	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	278	1	5650	3	Y	10			29
						11	9							
11	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	345	1	5815	3	Y	37	52	1	14
						41	9							
12	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		64,635			TOTAL CONDENSATE PROD:		208							

MARTINEZ, E. T.													CNTY: WEBB	
WELL #: 1 RRCID -> 067198 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526 X	4378	-0-	-148	-0-	3240	2	1138	3	Y	-0-			-0-
02	4088 X	3806	-0-	-282	-0-	2844	2	962	3	Y	-0-			-0-
03	4340 X	3996	-0-	-344	-0-	3054	2	942	3	Y	-0-			-0-
04	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	3352	2	1017	3	Y	-0-			-0-
05	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	3516	2	939	3	Y	-0-			-0-
06	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	3411	2	915	3	Y	-0-			-0-
07	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	3395	2	891	3	Y	-0-			-0-
08	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	163	1	3343	2	Y	-0-			-0-
						838	3							
09	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	148	1	3232	2	Y	-0-			-0-
						796	3							
10	4371 X	4163	-0-	-208	-0-	154	1	3237	2	Y	-0-			-0-
						772	3							
11	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	157	1	3124	2	Y	-0-			-0-
						958	3							
12	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		46,538			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RAMIREZ, J.E.		WELL #: 1		RRCID -> 069290		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4154 X	3873	-0-	-281	-0-	189	1	3639	3	Y	41	57
						45	9					
02	3752 X	3159	-0-	-593	-0-	102	1	3024	3	Y	30	87
						33	9					
03	4030 X	3204	-0-	-826	-0-	63	1	3119	3	Y	20	14
						22	9			93	1	
04	3750 X	2913	-0-	-837	-0-	90	1	2808	3	Y	14	28
						15	9					
05	3875 X	3128	-0-	-747	-0-	279	1	2837	3	Y	11	39
						12	9					
06	3750 X	2374	-0-	-1376	-0-	225	1	2143	3	Y	5	44
						6	9					
07	3503 X	3159	-0-	-344	-0-	283	1	2872	3	Y	4	48
						4	9					
08	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	296	1	3017	3	Y	14	62
						15	9					
09	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	309	1	3098	3	Y	10	23
						11	9			49	1	
10	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	261	1	3075	3	Y	17	40
						19	9					
11	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	308	1	2949	3	Y	22	62
						24	9					
12	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT	62
TOTAL GAS PROD:		35,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		188						

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 069975		COMPL. DATE 01/27/1977		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A				
01	589 N	555	-0-	-34	-0-	29	1	526	3	Y	-0-	-0-
02	532 N	488	-0-	-44	-0-	25	1	463	3	Y	-0-	-0-
03	558 N	536	-0-	-22	-0-	27	1	509	3	Y	-0-	-0-
04	540 N	516	-0-	-24	-0-	28	1	488	3	Y	-0-	-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	28	1	535	3	Y	-0-	-0-
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	28	1	509	3	Y	-0-	-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	31	1	562	3	Y	-0-	-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	32	1	579	3	Y	-0-	-0-
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	567	3	Y	-0-	-0-
10	589 N	533	-0-	-56	-0-	25	1	508	3	Y	-0-	-0-
11	600 N	343	-0-	-257	-0-	19	1	324	3	Y	-0-	-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTINEZ, E. C.		WELL #: 1		RRCID -> 070524		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAREDO (LOBO)												CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY														
MCCANN, C. L.														
//CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 1 RRCID -> 071293 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	2323	-0-	-2	-0-	1719	2	604	3	N	-0-			4
02	2100 N	2002	-0-	-98	-0-	1495	2	507	3	N	-0-			4
03	2325 N	2213	-0-	-112	-0-	1691	2	522	3	N	-0-			4
04	2250 N	2186	-0-	-64	-0-	1677	2	509	3	N	-0-			4
05	2232 N	2200	-0-	-32	-0-	1737	2	463	3	N	-0-			4
06	2130 N	2109	-0-	-21	-0-	1663	2	446	3	N	-0-			4
07	2263 N	2246	-0-	-17	-0-	1779	2	467	3	N	-0-			4
08	2201 N	2176	-0-	-25	-0-	82	1	1674	2	N	1			5
						419	3	1	9					
09	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			5
10	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			5
11	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		17,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

HEIN - HAYNES UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	2257	-0-	-68	-0-	2257	3			N	-0-			34
02	2100 N	1971	-0-	-129	-0-	1964	3	7	9	N	6			40
03	2263 N	1881	-0-	-382	-0-	1880	3	1	9	N	1			41
04	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-			41
05	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-			41
06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2077	3	7	9	N	6			47
07	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-			47
08	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-			47
09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-			47
10	2387 N	2286	-0-	-101	-0-	2286	3			N	-0-			47
11	2250 N	2220	-0-	-30	-0-	2205	3	15	9	N	14			61
12	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			61
TOTAL GAS PROD:		24,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1177	2	414	3	N	-0-			5
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1016	2	344	3	N	-0-			5
03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1134	2	350	3	N	-0-			5
04	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1212	2	324	3	N	-0-			5
05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1212	2	324	3	N	-0-			5
06	1350 N	1331	-0-	-19	-0-	1049	2	282	3	N	-0-			5
07	1395 N	1305	-0-	-90	-0-	1034	2	271	3	N	-0-			5
08	1395 N	1344	-0-	-51	-0-	50	1	1033	2	N	1			6
						260	3	1	9					
09	1320 N	1300	-0-	-20	-0-	47	1	1006	2	N	-0-			6
						247	3							
10	1302 N	1218	-0-	-84	-0-	45	1	947	2	N	-0-			6
						226	3							
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	50	1	991	2	N	-0-			6
						305	3							
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		15,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
MCMAHAN, P. A.		WELL #:		2	RRCID ->	072949	COMPL. DATE	08/21/1977	TOTAL DEPTH	7525	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	62	1	410	3	Y	-0-				13		
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	71	1	381	3	Y	-0-				13		
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	83	1	470	3	Y	-0-				13		
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	87	1	423	3	Y	-0-				13		
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	64	1	460	3	Y	-0-				13		
06	540 N	537	-0-	-3	-0-	65	1	472	3	Y	-0-				13		
07	527 N	479	-0-	-48	-0-	50	1	429	3	Y	-0-				13		
08	527 N	437	-0-	-90	-0-	65	1	370	3	Y	-0-				15		
						2	9										
09	540 N	455	-0-	-85	-0-	74	1	381	3	Y	-0-				15		
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	79	1	399	3	Y	-0-				15		
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	72	1	432	3	Y	-0-	11	1	1	6	3	
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					3	
TOTAL GAS PROD:		5,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		2											

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	074290	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	9255	PERF. 9036 - 9149						
01	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	305	1	4284	3	Y	6				14		
						7	9										
02	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	275	1	4001	3	Y	-0-				14		
03	4433 X	4427	-0-	-6	-0-	315	1	4112	3	Y	-0-				14		
04	4650 X	4551	-0-	-99	-0-	363	1	4177	3	Y	10				24		
						11	9										
05	4743 X	1171	-0-	-3572	-0-	123	1	1048	3	Y	-0-	16	1		8		
06	4590 X	1348	-0-	-3242	-0-	126	1	1221	3	Y	1	2	1		7		
						1	9										
07	4743 X	1947	-0-	-2796	-0-	170	1	1766	3	Y	10				17		
						11	9										
08	4712 X	2403	-0-	-2309	-0-	190	1	2213	3	Y	-0-				17		
09	4560 X	1149	-0-	-3411	-0-	100	1	1049	3	Y	-0-				17		
10	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	317	1	3712	3	Y	9	17	1		9		
						10	9										
11	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	339	1	4063	3	Y	-0-				9		
12	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT				9		
TOTAL GAS PROD:		34,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		36											

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		18	RRCID ->	074664	COMPL. DATE	12/07/1977	TOTAL DEPTH	8455	PERF. N/A						
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	-0-				-0-		
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-				-0-		
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	-0-				-0-		
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	3	Y	-0-				-0-		
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	3	Y	-0-				-0-		
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-				-0-		
07	124 N	85	-0-	-39	-0-	4	1	81	3	Y	-0-				-0-		
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-				-0-		
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	3	Y	-0-				-0-		
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-				-0-		
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	-0-				-0-		
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
RAMIREZ-MALAKOFF UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	074960	COMPL. DATE	01/26/1978	TOTAL DEPTH	7750	PERF. N/A
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	142	1	2747	3	Y	30
02	2492 N	2283	-0-	-209	-0-	73	1	2168	3	Y	68
						42	9				
03	2635 N	2386	-0-	-249	-0-	47	1	2331	3	Y	8
						8	9				
04	2790 X	2336	-0-	-454	-0-	72	1	2264	3	Y	8
05	2883 X	2677	-0-	-206	-0-	239	1	2438	3	Y	8
06	2790 X	1737	-0-	-1053	-0-	165	1	1572	3	Y	8
07	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	238	1	2407	3	Y	8
08	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	247	1	2515	3	Y	8
09	2580 X	2529	-0-	-51	-0-	226	1	2271	3	Y	37
						32	9				
10	2666 X	2527	-0-	-139	-0-	198	1	2329	3	Y	37
11	2670 X	2383	-0-	-287	-0-	226	1	2157	3	Y	37
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	37

TOTAL GAS PROD: 27,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

ALEXANDER, M.M. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	075015	COMPL. DATE	01/16/1978	TOTAL DEPTH	7700	PERF. N/A
01	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	510	1	2801	3	N	83
02	2828 X	2492	-0-	-336	-0-	450	1	2042	3	N	83
03	3472 X	3466	-0-	-6	-0-	570	1	2896	3	N	83
04	3360 X	2816	-0-	-544	-0-	500	1	2316	3	N	83
05	3472 X	3227	-0-	-245	-0-	560	1	2667	3	N	83
06	3360 X	2762	-0-	-598	-0-	470	1	2292	3	N	83
07	3472 X	3079	-0-	-393	-0-	490	1	2589	3	N	83
08	3472 X	2901	-0-	-571	-0-	490	1	2383	3	N	108
						28	9				
09	3120 X	1414	-0-	-1706	-0-	260	1	1154	3	N	11
10	3224 X	462	-0-	-2762	-0-	30	1	432	3	N	11
11	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	560	1	3269	3	N	12
						1	9				
12	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	12

TOTAL GAS PROD: 29,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		17	RRCID ->	075414	COMPL. DATE	01/28/1978	TOTAL DEPTH	8511	PERF. N/A
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO (LOBO)																
HILCORP ENERGY COMPANY																
MARTINEZ, A. UNIT																
//CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
//CONT.// 386310																
WELL #: 1 RRCID -> 075416 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1705 N	1428	-0-	-277	-0-		169	1	1259	3	Y	-0-			-0-
02		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-		187	1	1417	3	Y	-0-			-0-
03		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-		167	1	1543	3	Y	6			6
								7	9							
04		1530 X	1492	-0-	-38	-0-		149	1	1343	3	Y	-0-			6
05		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-		194	1	1965	3	Y	7	11	1	2
								8	9							
06		1710 X	1214	-0-	-496	-0-		125	1	1089	3	Y	-0-			2
07		2011 X	2011	-0-	-0-	-0-		216	1	1795	3	Y	-0-			2
08		2170 X	1778	-0-	-392	-0-		265	1	1513	3	Y	-0-			2
09		2100 X	1567	-0-	-533	-0-		209	1	1358	3	Y	-0-			2
10		2015 N	1647	-0-	-368	-0-		187	1	1460	3	Y	-0-			2
11		1710 N	1305	-0-	-405	-0-		199	1	1106	3	Y	-0-			2
12		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-						Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD: 17,930																
TOTAL CONDENSATE PROD: 13																

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 077563 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		4960 X	3864	-0-	-1096	-0-		443	1	3382	3	Y	35	87	1	13
								39	9							
02		4480 X	4226	-0-	-254	-0-		436	1	3790	3	Y	-0-			13
03		4805 X	4737	-0-	-68	-0-		461	1	4269	3	Y	6			19
								7	9							
04		6086 X	6086	-0-	-0-	-0-		539	1	5547	3	Y	-0-			19
05		6621 X	6621	-0-	-0-	-0-		764	1	5847	3	Y	9			28
								10	9							
06		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-		492	1	3363	3	Y	-0-			28
07		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-		498	1	4580	3	Y	-0-			28
08		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-		467	1	3544	3	Y	6			34
								7	9							
09		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-		519	1	5095	3	Y	-0-	32	1	2
10		6634 X	5181	-0-	-1453	-0-		433	1	4739	3	Y	8			10
								9	9							
11		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-		498	1	4760	3	Y	12			22
								13	9							
12		5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-						Y	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD: 54,551																
TOTAL CONDENSATE PROD: 76																

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
RAYMOND, M. J.		WELL #:		1	RRCID ->	077962	COMPL. DATE	04/21/1978	TOTAL DEPTH	7400	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	53 1	250 3	N	-0-				41
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	48 1	195 3	N	-0-				41
03	310 N	248	-0-	-62	-0-	40 1	191 3	N	15	50 1			6
						17 9							
04	300 N	188	-0-	-112	-0-	33 1	155 3	N	-0-				6
05	279 N	212	-0-	-67	-0-	39 1	173 3	N	-0-				6
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	55 1	289 3	N	13				19
						14 9							
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	37 1	190 3	N	-0-				19
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	70 1	346 3	N	6				25
						7 9							
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	57 1	273 3	N	5				30
						6 9							
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	43 1	219 3	N	-0-				30
11	300 N	224	-0-	-76	-0-	41 1	183 3	N	-0-				30
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT				30
TOTAL GAS PROD:		3,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		39							

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	078042	COMPL. DATE	08/11/1978	TOTAL DEPTH	9850	PERF. N/A		
01	1705 N	1614	-0-	-91	-0-	107 1	1504 3	Y	3				4
						3 9							
02	1540 N	1505	-0-	-35	-0-	96 1	1409 3	Y	-0-				4
03	1705 N	1697	-0-	-8	-0-	121 1	1576 3	Y	-0-				4
04	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	157 1	1815 3	Y	4				8
						4 9							
05	1674 N	1034	-0-	-640	-0-	108 1	925 3	Y	1	6 1			3
						1 9							
06	1650 N	1030	-0-	-620	-0-	97 1	933 3	Y	-0-	1 1			2
07	1860 N	1721	-0-	-139	-0-	150 1	1567 3	Y	4				6
						4 9							
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	108 1	1253 3	Y	-0-				6
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	104 1	1094 3	Y	-0-				6
10	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	129 1	1508 3	Y	3	6 1			3
						3 9							
11	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	146 1	1748 3	Y	-0-				3
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:		16,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO (LOBO)										CNTY: WEBB							
//CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED										CAPACITY							
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A WELL #: 1										RRCID -> 078491		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 8280		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	680	1	5822	3	Y	31		49				
						34	9										
02	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	663	1	5300	3	Y	35	77 1	7				
						39	9										
03	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	686	1	5776	3	Y	30		37				
						33	9										
04	5490 X	5487	-0-	-3	-0-	641	1	4812	3	Y	31		68				
						34	9										
05	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	708	1	5779	3	Y	28		96				
						31	9										
06	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	523	1	5286	3	Y	15	83 1	28				
						17	9										
07	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	549	1	6147	3	Y	16		44				
						18	9										
08	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	587	1	6016	3	Y	14		58				
						15	9										
09	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	557	1	5829	3	Y	-0-		58				
10	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	541	1	5774	3	Y	21		79				
						23	9										
11	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	607	1	5538	3	Y	26		105				
						29	9										
12	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT		105				
TOTAL GAS PROD:		69,094				TOTAL CONDENSATE PROD:		247									

BRUNI MINERAL TRUST										CNTY: WEBB							
WELL #: 6										RRCID -> 081205		COMPL. DATE 02/13/1979		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9182 - 9218	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	7905 X	7261	-0-	-644	-0-	482	1	6766	3	Y	12		21				
						13	9										
02	7140 X	6391	-0-	-749	-0-	411	1	5980	3	Y	-0-		21				
03	7409 X	6946	-0-	-463	-0-	494	1	6452	3	Y	-0-		21				
04	7170 X	6889	-0-	-281	-0-	549	1	6325	3	Y	14		35				
						15	9										
05	7409 X	5295	-0-	-2114	-0-	555	1	4740	3	Y	-0-	26 1	9				
06	7020 X	4165	-0-	-2855	-0-	391	1	3772	3	Y	2		11				
						2	9										
07	7130 X	6247	-0-	-883	-0-	546	1	5684	3	Y	15		26				
						17	9										
08	7130 X	6067	-0-	-1063	-0-	480	1	5587	3	Y	-0-		26				
09	6900 X	4909	-0-	-1991	-0-	428	1	4481	3	Y	-0-		26				
10	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	334	1	3900	3	Y	13	26 1	13				
						14	9										
11	5370 X	5014	-0-	-356	-0-	386	1	4628	3	Y	-0-		13				
12	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT		13				
TOTAL GAS PROD:		63,432				TOTAL CONDENSATE PROD:		56									

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MACMAHON, P.A.		WELL #: 3		RRCID -> 082526		COMPL. DATE 05/12/1979		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	2947	-0-	-91	-0-	512	1	2435	3	N	-0-					47
02	2744 X	2569	-0-	-175	-0-	512	1	2057	3	N	-0-					47
03	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	540	1	2565	3	N	16	56	1			7
						18	9									
04	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	567	1	2654	3	N	-0-					7
05	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	561	1	2505	3	N	-0-					7
06	2940 X	2690	-0-	-250	-0-	432	1	2245	3	N	12					19
						13	9									
07	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	563	1	2897	3	N	-0-					19
08	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	550	1	2690	3	N	6					25
						7	9									
09	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	533	1	2531	3	N	5					30
						6	9									
10	3038 X	2894	-0-	-144	-0-	477	1	2417	3	N	-0-					30
11	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	539	1	2411	3	N	-0-					30
12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					30
TOTAL GAS PROD:		33,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		39										

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 090246		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 093013		COMPL. DATE 01/19/1981		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328								
01	1829 N	1537	-0-	-292	-0-	102	1	1432	3	Y	3					8
						3	9									
02	1540 N	1342	-0-	-198	-0-	86	1	1256	3	Y	-0-					8
03	1643 N	1564	-0-	-79	-0-	112	1	1452	3	Y	-0-					8
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	121	1	1393	3	Y	3					11
						3	9									
05	1488 N	1432	-0-	-56	-0-	150	1	1282	3	Y	-0-	6	1			5
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	180	1	1733	3	Y	-0-	1	1			4
07	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	213	1	2220	3	Y	3					7
						3	9									
08	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	193	1	2245	3	Y	-0-					7
09	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	206	1	2153	3	Y	-0-					7
10	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	187	1	2188	3	Y	3	6	1			4
						3	9									
11	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	172	1	2063	3	Y	-0-					4
12	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					4
TOTAL GAS PROD:		21,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		12										

LAREDO (LOBO)		//CONT.//	52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
RAMIREZ, J.E.		WELL #:	2	RRCID ->	097093	COMPL. DATE	10/08/1981	TOTAL DEPTH	8969	PERF.	7108 - 7153	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	124 1	2392 3	Y	-0-			-0-
02	2800 N	4316	-0-	1516	1516	141 1	4175 3	Y	-0-			-0-
03	3100 N	6388	-0-	3288	4804	127 1	6239 3	Y	20	18 1		2
04	11030 X	6226	-0-	-4804	-0-	22 9						
04						192 1	6017 3	Y	15			17
05	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	17 9						
05						638 1	6495 3	Y	11			28
06	6180 X	5307	-0-	-873	-0-	12 9						
06						505 1	4796 3	Y	5			33
07	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	6 9						
07						609 1	6172 3	Y	4			37
08	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	4 9						
08						633 1	6442 3	Y	13			50
09	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	14 9						
09						609 1	6106 3	Y	9	42 1		17
10	7130 X	6706	-0-	-424	-0-	10 9						
10						523 1	6165 3	Y	16			33
11	6870 X	6247	-0-	-623	-0-	18 9						
11						591 1	5631 3	Y	23			56
12	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-	25 9						
12								Y	NO RPT			56
TOTAL GAS PROD:		65,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		116						

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	099142	COMPL. DATE	03/11/1982	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8013 - 8140	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 107084		COMPL. DATE 08/17/1983			TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	141	1	1978	3	Y	3				7
						3	9								
02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	119	1	1728	3	Y	-0-				7
03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	129	1	1694	3	Y	-0-				7
04	2040 N	1849	-0-	-191	-0-	148	1	1698	3	Y	3				10
						3	9								
05	2046 N	1526	-0-	-520	-0-	160	1	1366	3	Y	-0-	7	1		3
06	1770 N	1374	-0-	-396	-0-	129	1	1245	3	Y	-0-				3
07	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	184	1	1918	3	Y	4				7
						4	9								
08	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	154	1	1782	3	Y	-0-				7
09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	167	1	1744	3	Y	-0-				7
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	131	1	1535	3	Y	4	8	1		3
						4	9								
11	1770 N	1592	-0-	-178	-0-	123	1	1469	3	Y	-0-				3
12	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:		19,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		14									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "A" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 108091		COMPL. DATE 07/30/1993			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7560 - 7628						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 108837		COMPL. DATE 10/23/1983			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248						
01	3193 X	2961	-0-	-232	-0-	154	1	2794	3	Y	12	7	1		5
						13	9								
02	2856 X	2818	-0-	-38	-0-	145	1	2647	3	Y	24	21	1		8
						26	9								
03	3162 X	3063	-0-	-99	-0-	154	1	2909	3	Y	-0-	8	1		-0-
04	2850 X	2738	-0-	-112	-0-	148	1	2590	3	Y	-0-				-0-
05	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	150	1	2921	3	Y	-0-				-0-
06	2850 X	2589	-0-	-261	-0-	136	1	2453	3	Y	-0-				-0-
07	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	160	1	2924	3	Y	-0-				-0-
08	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	166	1	2959	3	Y	-0-				-0-
09	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	166	1	2880	3	Y	-0-				-0-
10	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	146	1	2963	3	Y	-0-				-0-
11	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	170	1	2861	3	Y	-0-				-0-
12	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		32,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		36									

LAREDO (LOBO)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.														
//CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
//CONT.// 386310														
WELL #: 2 RRCID -> 109822 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 8619														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.														
WELL #: 3 RRCID -> 111573 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8453 - 8513														
01	1984 N	1888	-0-	-96	-0-	158	1	1720 3	Y	9	7 1	10		
						10	9							
02	1736 N	1664	-0-	-72	-0-	131	1	1526 3	Y	6	7 1	9		
						7	9							
03	1922 N	1711	-0-	-211	-0-	137	1	1566 3	Y	7		16		
						8	9							
04	1830 N	1637	-0-	-193	-0-	148	1	1481 3	Y	7	8 1	15		
						8	9							
05	1829 N	1625	-0-	-204	-0-	144	1	1477 3	Y	4	8 1	11		
						4	9							
06	1650 N	1405	-0-	-245	-0-	104	1	1293 3	Y	7	8 1	10		
						8	9							
07	1705 N	1638	-0-	-67	-0-	136	1	1498 3	Y	4		14		
						4	9							
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	142	1	1489 3	Y	3	8 1	9		
						3	9							
09	1410 N	1113	-0-	-297	-0-	101	1	1003 3	Y	8		17		
						9	9							
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	119	1	1097 3	Y	4	8 1	13		
						4	9							
11	1530 N	1310	-0-	-220	-0-	142	1	1165 3	Y	3	8 1	8		
						3	9							
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				Y	NO RPT		8		
TOTAL GAS PROD: 16,845												TOTAL CONDENSATE PROD: 62		

BRUNI MINERAL TRUST														
WELL #: 12 RRCID -> 113168 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500														
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38 3	Y	-0-		-0-		
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25 3	Y	-0-		-0-		
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		Y	-0-		-0-		
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4 3	Y	-0-		-0-		
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3 3	Y	-0-		-0-		
06	13 N	5	-0-	-8	-0-	1	1	4 3	Y	-0-		-0-		
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14 3	Y	-0-		-0-		
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31 3	Y	-0-		-0-		
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7 3	Y	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15 3	Y	-0-		-0-		
12	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-				Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD: 166												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VELA, J. M.		WELL #:		6	RRCID ->	114435	COMPL. DATE	11/18/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8834 - 8850			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	147	2	52	3	Y	-0-				-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	130	2	45	3	Y	-0-				-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	154	2	47	3	Y	36				36
04	214 X	214	-0-	-0-	-0-	40	9	151	2	Y	15				51
05	228 X	228	-0-	-0-	-0-	17	9	166	2	Y	16	52	1		15
06	264 X	264	-0-	-0-	-0-	18	9	201	2	Y	8				23
07	248 X	244	-0-	-4	-0-	9	9	193	2	Y	-0-				23
08	248 X	234	-0-	-14	-0-	7	1	9	1	Y	-0-				23
09	270 X	231	-0-	-39	-0-	46	3	46	3	Y	-0-				23
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	7	1	Y	-0-				23
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	49	3	8	1	Y	-0-				23
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	58	3			Y	NO RPT				23
TOTAL GAS PROD:		2,525				TOTAL CONDENSATE PROD:		75							

MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	116805	COMPL. DATE	05/15/1985	TOTAL DEPTH	8858	PERF.	8483 - 8526
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	90633				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	90633				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	90633				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	90633				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	90633				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	90633				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	90633				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	90633				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	90633				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	90633				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	90633				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	90633				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO (LOBO)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
BRUNI MINERAL TRUST "B"														
//CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
//CONT.// 386310														
WELL #: 10 RRCID -> 120031 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	451	-0-	-76	-0-	29	1	421	3	Y	1			1
						1	9							
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	29	1	423	3	Y	-0-			1
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	54	1	700	3	Y	-0-			1
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	51	1	599	3	Y	2			3
						2	9							
05	496 N	288	-0-	-208	-0-	30	1	258	3	Y	-0-	3	1	-0-
06	720 N	299	-0-	-421	-0-	28	1	271	3	Y	-0-			-0-
07	682 N	301	-0-	-381	-0-	26	1	273	3	Y	2			2
						2	9							
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	25	1	289	3	Y	-0-			2
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	26	1	270	3	Y	-0-			2
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	273	3	Y	2	3	1	1
						2	9							
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	21	1	251	3	Y	-0-			1
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		4,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

MORENO, I. ET AL														
WELL #: 3 RRCID -> 124487 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320														
01	961 N	771	-0-	-190	-0-	40	1	731	3	Y	-0-	95	1	15
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	44	1	809	3	Y	-0-			15
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	47	1	895	3	Y	-0-			15
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	63	1	1110	3	Y	-0-			15
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	57	1	1107	3	Y	-0-			15
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	54	1	978	3	Y	-0-			15
07	1209 N	1102	-0-	-107	-0-	54	1	995	3	Y	48			63
						53	9							
08	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	60	1	1062	3	Y	-0-			63
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	63	1	1098	3	Y	-0-			63
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	58	1	1188	3	Y	-0-			63
11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	67	1	1135	3	Y	12			75
						13	9							
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			75
TOTAL GAS PROD:		11,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		60								

BRUNI MINERAL TRUST														
WELL #: 11 RRCID -> 125560 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364														
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
02	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 134542		COMPL. DATE 02/01/1990		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7938 - 8078					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	620 N	232	-0-	-388	-0-	12	1	220	3	Y	-0-				-0-
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	498	3	Y	-0-				-0-
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	57	1	1071	3	Y	-0-				-0-
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	69	1	1213	3	Y	-0-				-0-
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	65	1	1268	3	Y	-0-				-0-
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	64	1	1160	3	Y	-0-				-0-
07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	113	1	2058	3	Y	-0-				-0-
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	100	1	1774	3	Y	-0-				-0-
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	68	1	1178	3	Y	-0-				-0-
10	2170 N	812	-0-	-1358	-0-	38	1	774	3	Y	-0-				-0-
11	1800 N	434	-0-	-1366	-0-	24	1	410	3	Y	-0-				-0-
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		12,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 25		RRCID -> 138312		COMPL. DATE 03/13/1991		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7357 - 7906					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	444	3	Y	-0-				-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	3	Y	-0-				-0-
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	27	1	502	3	Y	13				13
						14	9								
04	474 X	474	-0-	-0-	-0-	25	1	435	3	Y	13	14	1		12
						14	9								
05	527 X	510	-0-	-17	-0-	25	1	482	3	Y	3	5	1		10
						3	9								
06	540 X	491	-0-	-49	-0-	26	1	463	3	Y	2	7	1		5
						2	9								
07	558 X	514	-0-	-44	-0-	27	1	487	3	Y	-0-	5	1		-0-
08	558 X	473	-0-	-85	-0-	25	1	448	3	Y	-0-				-0-
09	480 X	430	-0-	-50	-0-	23	1	407	3	Y	-0-				-0-
10	527 N	426	-0-	-101	-0-	20	1	406	3	Y	-0-				-0-
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	25	1	417	3	Y	-0-				-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		31									

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154454		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 7755		PERF. 7012 - 7094					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2170 N	2027	-0-	-143	-0-	100	1	1927	3	Y	-0-				-0-
02	1904 N	1707	-0-	-197	-0-	56	1	1651	3	Y	-0-				-0-
03	1953 N	1777	-0-	-176	-0-	35	1	1734	3	Y	7	7	1		-0-
						8	9								
04	2040 X	1175	-0-	-865	-0-	36	1	1139	3	Y	-0-				-0-
05	2015 X	1576	-0-	-439	-0-	140	1	1436	3	Y	-0-				-0-
06	1950 X	1629	-0-	-321	-0-	155	1	1474	3	Y	-0-				-0-
07	1891 X	1879	-0-	-12	-0-	169	1	1710	3	Y	-0-				-0-
08	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	168	1	1711	3	Y	-0-				-0-
09	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	158	1	1589	3	Y	-0-				-0-
10	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	150	1	1771	3	Y	-0-				-0-
11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	175	1	1675	3	Y	-0-				-0-
12	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		19,167		TOTAL CONDENSATE PROD:		7									

LAREDO (LOBO)		//CONT.//	52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310											
RAMIREZ, J.E.		WELL #:	3	RRCID ->	154814	COMPL. DATE	06/30/1995	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	7066 - 7142			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		465 N	392	-0-	-73	-0-	19	1	373	3	Y	-0-	-0-	
02		718 N	718	-0-	-0-	-0-	24	1	694	3	Y	-0-	-0-	
03		898 N	898	-0-	-0-	-0-	18	1	880	3	Y	-0-	-0-	
04		476 N	476	-0-	-0-	-0-	15	1	461	3	Y	-0-	-0-	
05		608 N	608	-0-	-0-	-0-	54	1	554	3	Y	-0-	-0-	
06		526 N	526	-0-	-0-	-0-	50	1	476	3	Y	-0-	-0-	
07		566 N	566	-0-	-0-	-0-	51	1	515	3	Y	-0-	-0-	
08		568 N	568	-0-	-0-	-0-	51	1	517	3	Y	-0-	-0-	
09		527 N	527	-0-	-0-	-0-	48	1	479	3	Y	-0-	-0-	
10		558 N	478	-0-	-80	-0-	38	1	440	3	Y	-0-	-0-	
11		540 N	529	-0-	-11	-0-	50	1	479	3	Y	-0-	-0-	
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,286				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

HUBBERD "C"		WELL #:	1	RRCID ->	189299	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8038 - 8824			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		434 N	333	-0-	-101	-0-	78	1	189	2	N	-0-	-0-	
02		224 N	206	-0-	-18	-0-	66	3	53	1	N	-0-	-0-	
03		434 N	398	-0-	-36	-0-	38	3	90	1	N	8	8	
04		330 N	299	-0-	-31	-0-	71	3	71	3	N	-0-	8	
05		217 N	214	-0-	-3	-0-	74	1	51	1	N	-0-	8	
06		390 N	377	-0-	-13	-0-	53	3	34	3	N	-0-	8	
07		494 N	494	-0-	-0-	-0-	92	1	61	3	N	-0-	8	
08		470 N	470	-0-	-0-	-0-	61	3	122	1	N	-0-	8	
09		390 N	359	-0-	-31	-0-	77	3	80	3	N	-0-	8	
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	116	1	274	2	N	-0-	8	
11		420 N	380	-0-	-40	-0-	80	3	278	2	N	-0-	8	
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	119	1	271	2	N	-0-	8	
TOTAL GAS PROD:			4,001				TOTAL CONDENSATE PROD:						9	

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO (LOBO)		HILCORP ENERGY COMPANY		HUBBERD "B"		//CONT.//	52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
						//CONT.//	386310		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8514 -	8654		
				WELL #:		2		RRCID ->	189874	04/29/2002						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		682 N	638	-0-	-44	-0-		150	1	361	2	N	-0-			12
								127	3							
02		644 N	594	-0-	-50	-0-		151	1	331	2	N	-0-			12
								112	3							
03		668 N	668	-0-	-0-	-0-		155	1	392	2	N	-0-			12
								121	3							
04		630 N	623	-0-	-7	-0-		155	1	359	2	N	-0-			12
								109	3							
05		730 N	730	-0-	-0-	-0-		174	1	439	2	N	-0-			12
								117	3							
06		716 N	716	-0-	-0-	-0-		175	1	426	2	N	-0-			12
								115	3							
07		891 N	891	-0-	-0-	-0-		219	1	532	2	N	-0-			12
								140	3							
08		845 N	845	-0-	-0-	-0-		209	1	494	2	N	-0-			12
								142	3							
09		720 N	605	-0-	-115	-0-		468	2	137	3	N	-0-			12
10		806 N	750	-0-	-56	-0-		190	1	432	2	N	-0-			12
								128	3							
11		921 N	921	-0-	-0-	-0-		245	1	491	2	N	-0-			12
								185	3							
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-						N	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:			7,981					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MARTINEZ, ANTONIO				WELL #:		15	RRCID ->	249327	COMPL. DATE			05/12/2009	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7236 -	7488
01		5859 X	5829	-0-	-30	-0-		332	1	5473	3	N	22	11	1		16
								24	9								
02		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-		354	1	5066	3	N	10	12	1		14
								11	9								
03		5859 X	5828	-0-	-31	-0-		335	1	5489	3	N	4	11	1		7
								4	9								
04		5670 X	5425	-0-	-245	-0-		348	1	5076	3	N	1	8	1		-0-
								1	9								
05		5859 X	5842	-0-	-17	-0-		343	1	5490	3	N	8	8	1		-0-
								9	9								
06		5670 X	5175	-0-	-495	-0-		351	1	4824	3	N	-0-				-0-
07		5859 X	5406	-0-	-453	-0-		331	1	5066	3	N	8	8	1		-0-
								9	9								
08		5828 X	5339	-0-	-489	-0-		314	1	5014	3	N	10				10
								11	9								
09		5640 X	5008	-0-	-632	-0-		316	1	4681	3	N	10	8	1		12
								11	9								
10		5828 X	5289	-0-	-539	-0-		357	1	4925	3	N	6	8	1		10
								7	9								
11		5220 X	5063	-0-	-157	-0-		351	1	4706	3	N	5	8	1		7
								6	9								
12		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-						N	NO RPT				7
TOTAL GAS PROD:			59,635					TOTAL CONDENSATE PROD:					84				

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
HEREFORD -T-		WELL #:		1	RRCID -> 060111	COMPL. DATE 05/02/1974	TOTAL DEPTH 8460	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1353 N	1353	-0-	-0-	1353 2		N	-0-			2
02		1260 N	1094	-0-	-166	1094 2		N	-0-			2
03		1426 N	1222	-0-	-204	1222 2		N	-0-			2
04		1320 N	1199	-0-	-121	1199 2		N	-0-			2
05		1209 N	1023	-0-	-186	1021 2	2 9	N	2			4
06		1170 N	1153	-0-	-17	1150 2	3 9	N	3	3 1		4
07		1232 N	1232	-0-	-0-	1228 2	4 9	N	4	5 1		3
08		1191 N	1191	-0-	-0-	1189 2	2 9	N	2			5
*09		1140 N	1134	-0-	-6	1128 2	6 9	N	5	8 1		2
10		1240 N	1148	-0-	-92	1141 2	7 9	N	6	3 1		5
11		1140 N	967	-0-	-173	964 2	3 9	N	3	4 1		4
12		1178 N	1067	-0-	-111	1063 2	4 9	N	4	6 1		2
TOTAL GAS PROD:		13,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		29						

HEREFORD, LASKER M.		WELL #:		1	RRCID -> 060131	COMPL. DATE 10/01/1974	TOTAL DEPTH 7053	PERF. N/A				
01		2428 X	2428	-0-	-0-	2428 2		N	-0-			3
02		1865 X	1865	-0-	-0-	1865 2		N	-0-			3
03		2391 X	2391	-0-	-0-	2391 2		N	-0-			3
04		2093 X	2093	-0-	-0-	2093 2		N	-0-			3
05		1772 X	1772	-0-	-0-	1768 2	4 9	N	4			7
06		2075 X	2075	-0-	-0-	2069 2	6 9	N	5	4 1		8
07		2036 N	2036	-0-	-0-	2027 2	9 9	N	8	10 1		6
08		2003 N	2003	-0-	-0-	2000 2	3 9	N	3			9
*09		2169 N	2169	-0-	-0-	2158 2	11 9	N	10	15 1		4
10		2125 N	2125	-0-	-0-	2116 2	9 9	N	8	5 1		7
11		1789 N	1789	-0-	-0-	1783 2	6 9	N	5	5 1		7
*12		1885 N	1885	-0-	-0-	1875 2	10 9	N	9	11 1		5
TOTAL GAS PROD:		24,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		52						

HEREFORD, L. M.		WELL #:		2	RRCID -> 060226	COMPL. DATE 11/25/1974	TOTAL DEPTH 7405	PERF. N/A				
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HEREFORD -T-		WELL #:		2	RRCID ->	060382	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7451	PERF. 6782 -	7338
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1457 X	1430	-0-	-27	-0-	1429 2	1 9	N	1		14
02		2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2162 2	1 9	N	1		15
03		1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2		N	-0-		15
04		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2		N	-0-		15
05		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2172 2	4 9	N	4		19
06		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2146 2	8 9	N	7	5 1	21
07		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2009 2	7 9	N	6	11 1	16
08		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2209 2	3 9	N	3		19
*09		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1769 2	11 9	N	10	14 1	15
10		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1896 2	8 9	N	7	5 1	17
11		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1646 2	6 9	N	5	4 1	18
*12		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2007 2	7 9	N	6	9 1	15
TOTAL GAS PROD:		23,169				TOTAL CONDENSATE PROD:				50		

HEREFORD -T-		WELL #:		3	RRCID ->	062054	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6324 -	6794
01		2945 X	2346	-0-	-599	-0-	2346 2		N	-0-		4
02		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2814 2	1 9	N	1		5
03		2945 X	2355	-0-	-590	-0-	2355 2		N	-0-	1 1	4
04		2850 X	1531	-0-	-1319	-0-	1531 2		N	-0-		4
05		2945 X	1530	-0-	-1415	-0-	1527 2	3 9	N	3		7
06		2850 X	2102	-0-	-748	-0-	2098 2	4 9	N	4	4 1	7
07		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3043 2	8 9	N	7	8 1	6
08		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3936 2	8 9	N	7		13
*09		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3624 2	20 9	N	18	24 1	7
10		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3601 2	17 9	N	15	9 1	13
11		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2949 2	10 9	N	9	9 1	13
12		2945 X	2872	-0-	-73	-0-	2857 2	15 9	N	14	20 1	7
TOTAL GAS PROD:		32,767				TOTAL CONDENSATE PROD:				78		

HEREFORD -T-		WELL #:		9 A	RRCID ->	062907	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 6735 -	7150
01		1364 N	1352	-0-	-12	-0-	1352 2		N	-0-		2
02		1176 N	1071	-0-	-105	-0-	1071 2		N	-0-	1 1	1
03		1364 N	1204	-0-	-160	-0-	1204 2		N	-0-		1
04		1320 N	907	-0-	-413	-0-	907 2		N	-0-		1
05		1178 N	867	-0-	-311	-0-	864 2	3 9	N	3		4
06		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1400 2	4 9	N	4	2 1	6
07		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1297 2	8 9	N	7	8 1	5
08		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1203 2	1 9	N	1		6
*09		1410 N	839	-0-	-571	-0-	836 2	3 9	N	3	8 1	1
10		1302 N	1215	-0-	-87	-0-	1209 2	6 9	N	5	2 1	4
11		1170 N	806	-0-	-364	-0-	805 2	1 9	N	1	3 1	2
*12		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1248 2	4 9	N	4	4 1	2
TOTAL GAS PROD:		13,426				TOTAL CONDENSATE PROD:				28		

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HEREFORD, L.M.		WELL #:		5	RRCID -> 063065	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7122 - 7436		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	1007 2		N	-0-			1
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-			1
03	1023 N	964	-0-	-59	-0-	964 2		N	-0-			1
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-			1
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1007 2		N	2			3
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	978 2	2 9	N	3	2 1		4
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	989 2	3 9	N	3	5 1		2
08	992 N	931	-0-	-61	-0-	929 2	2 9	N	2			4
*09	990 N	852	-0-	-138	-0-	849 2	3 9	N	3	6 1		1
10	992 N	807	-0-	-185	-0-	804 2	3 9	N	3	2 1		2
11	900 N	753	-0-	-147	-0-	751 2	2 9	N	2	2 1		2
12	868 N	843	-0-	-25	-0-	841 2	2 9	N	2	3 1		1
TOTAL GAS PROD:		10,982				TOTAL CONDENSATE PROD:		20				

HEREFORD -T-		WELL #:		11	RRCID -> 063311	COMPL. DATE	08/04/1975	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 6886 - 7320		
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			1
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			1
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			1
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-			1
05	465 N	459	-0-	-6	-0-	458 2	1 9	N	1			2
06	450 N	445	-0-	-5	-0-	444 2	1 9	N	1	1 1		2
07	465 N	434	-0-	-31	-0-	433 2	1 9	N	1	2 1		1
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	442 2	1 9	N	1			2
*09	450 N	449	-0-	-1	-0-	447 2	2 9	N	2	3 1		1
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	461 2	2 9	N	2	1 1		2
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-	1 1		1
12	465 N	449	-0-	-16	-0-	447 2	2 9	N	2	2 1		1
TOTAL GAS PROD:		5,484				TOTAL CONDENSATE PROD:		10				

HEREFORD, L.M.		WELL #:		8	RRCID -> 063867	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	8471	PERF. N/A		
01	2263 N	2098	-0-	-165	-0-	2098 2		N	-0-	1 1		19
02	1960 N	1785	-0-	-175	-0-	1785 2		N	-0-			19
03	2232 N	2000	-0-	-232	-0-	2000 2		N	-0-			19
04	2040 N	882	-0-	-1158	-0-	882 2		N	-0-			19
05	2015 N	1185	-0-	-830	-0-	58 1	1126 2	N	1			20
06	1950 N	1911	-0-	-39	-0-	104 1	1803 2	N	4	2 1		22
07	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1936 2	9 9	N	8	8 1		22
08	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1906 2	3 9	N	3			25
*09	1920 N	1806	-0-	-114	-0-	1798 2	8 9	N	7	13 1		19
10	1953 N	1919	-0-	-34	-0-	1911 2	8 9	N	7	4 1		22
11	1860 N	1624	-0-	-236	-0-	1620 2	4 9	N	4	4 1		22
12	1860 N	1594	-0-	-266	-0-	1584 2	10 9	N	9	10 1		21
TOTAL GAS PROD:		20,658				TOTAL CONDENSATE PROD:		43				

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HEREFORD, L.M.		WELL #:		9	RRCID ->	063919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7145 -	7733
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		620 N	595	-0-	-25	-0-	595 2		N	-0-			1
02		588 N	514	-0-	-74	-0-	514 2		N	-0-			1
03		651 N	628	-0-	-23	-0-	628 2		N	-0-			1
04		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			1
05		628 N	628	-0-	-0-	-0-	627 2	1 9	N	1			2
06		600 N	547	-0-	-53	-0-	546 2	1 9	N	1	1 1		2
07		620 N	561	-0-	-59	-0-	558 2	3 9	N	3	3 1		2
08		620 N	586	-0-	-34	-0-	586 2		N	-0-			2
*09		589 N	589	-0-	-0-	-0-	586 2	3 9	N	3	4 1		1
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	611 2	2 9	N	2	1 1		2
11		570 N	546	-0-	-24	-0-	545 2	1 9	N	1	1 1		2
12		620 N	579	-0-	-41	-0-	577 2	2 9	N	2	3 1		1
TOTAL GAS PROD:		7,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

HEREFORD, L. M.		WELL #:		12	RRCID ->	064864	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	7679	PERF.	6920 -	7538
01		7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	7413 2	1 9	N	1			11
02		5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5948 2	1 9	N	1	2 0		10
03		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5998 2		N	-0-			10
04		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319 2		N	-0-			10
05		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5292 2	12 9	N	11			21
06		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4808 2	17 9	N	15	14 1		22
07		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4401 2	22 9	N	20	26 1		16
08		6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	6384 2	11 9	N	10			26
*09		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3912 2	29 9	N	26	42 1		10
10		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4908 2	23 9	N	21	13 1		18
11		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3807 2	12 9	N	11	13 1		16
*12		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4800 2	26 9	N	24	28 1		12
TOTAL GAS PROD:		62,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		140							

HEREFORD -L-		WELL #:		13	RRCID ->	065828	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6313 -	6708
01		279 N	219	-0-	-60	-0-	219 2		N	-0-			-0-
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			-0-
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			-0-
05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	229 2	1 9	N	1			1
06		270 N	205	-0-	-65	-0-	205 2		N	-0-			1
07		248 N	176	-0-	-72	-0-	176 2		N	-0-	1 1		-0-
08		217 N	186	-0-	-31	-0-	185 2	1 9	N	1			1
*09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-	1 1		-0-
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	221 2	1 9	N	1			1
11		180 N	164	-0-	-16	-0-	163 2	1 9	N	1	1 1		1
12		217 N	152	-0-	-65	-0-	152 2		N	-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HEREFORD, L. M.		WELL #:		10	RRCID ->	066466	COMPL. DATE	05/01/1976	TOTAL DEPTH	7560	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1209 N	1070	-0-	-139	-0-	1070	2			N	-0-		2
02	1232 N	937	-0-	-295	-0-	936	2	1	9	N	1	2 0	1
03	1271 N	1002	-0-	-269	-0-	1002	2			N	-0-		1
04	1050 N	896	-0-	-154	-0-	896	2			N	-0-		1
05	1054 N	937	-0-	-117	-0-	935	2	2	9	N	2		3
06	960 N	816	-0-	-144	-0-	814	2	2	9	N	2	2 1	3
07	899 N	695	-0-	-204	-0-	692	2	3	9	N	3	4 1	2
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1683	2	6	9	N	5		7
*09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1285	2	8	9	N	7	11 1	3
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1143	2	3	9	N	3	3 1	3
11	1350 N	1109	-0-	-241	-0-	1106	2	3	9	N	3	3 1	3
12	1333 N	1194	-0-	-139	-0-	1190	2	4	9	N	4	5 1	2
TOTAL GAS PROD:		12,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

HEREFORD, L. M.		WELL #:		11	RRCID ->	069483	COMPL. DATE	11/25/1976	TOTAL DEPTH	8190	PERF. N/A		
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1051	2	1	9	N	1		2
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-		2
03	961 N	913	-0-	-48	-0-	913	2			N	-0-		2
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-		2
05	961 N	766	-0-	-195	-0-	765	2	1	9	N	1		3
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1009	2	2	9	N	2	2 1	3
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1266	2	4	9	N	4	4 1	3
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1150	2	2	9	N	2		5
*09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1131	2	7	9	N	6	9 1	2
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1148	2	6	9	N	5	3 1	4
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1019	2	3	9	N	3	3 1	4
*12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1137	2	6	9	N	5	6 1	3
TOTAL GAS PROD:		12,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		29							

BENAVIDES, R. V.		WELL #:		6	RRCID ->	073703	COMPL. DATE	10/31/1977	TOTAL DEPTH	7160	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	764				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	764				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	764				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	764				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	764				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	764				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	764				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	764				N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	764				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	764				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	764				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	764				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HEREFORD, L. M. -A-		WELL #:		16	RRCID ->	112184	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	8556	PERF. 6649 -	6702
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		620 N	549	-0-	-71	-0-	549 2		Y	-0-		1
02		588 N	491	-0-	-97	-0-	491 2		Y	-0-		1
03		651 N	537	-0-	-114	-0-	537 2		Y	-0-		1
04		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		Y	-0-		1
05		558 N	471	-0-	-87	-0-	23 1	447 2	Y	1		2
							1 9					
06		525 N	525	-0-	-0-	-0-	29 1	495 2	Y	1	1 1	2
							1 9					
07		496 N	419	-0-	-77	-0-	418 2	1 9	Y	1	2 1	1
08		465 N	392	-0-	-73	-0-	391 2	1 9	Y	1		2
*09		510 N	358	-0-	-152	-0-	356 2	2 9	Y	2	3 1	1
10		403 N	329	-0-	-74	-0-	328 2	1 9	Y	1	1 1	1
11		390 N	162	-0-	-228	-0-	161 2	1 9	Y	1	1 1	1
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

HEREFORD, L. M.		WELL #:		50	RRCID ->	169499	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 6829 -	7271
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		1054 N	1011	-0-	-43	-0-	1011 2		N	-0-		1
02		952 N	903	-0-	-49	-0-	903 2		N	-0-		1
03		1054 N	992	-0-	-62	-0-	992 2		N	-0-		1
04		990 N	978	-0-	-12	-0-	978 2		N	-0-		1
05		992 N	928	-0-	-64	-0-	926 2	2 9	N	2		3
06		960 N	919	-0-	-41	-0-	916 2	3 9	N	3	2 1	4
07		992 N	923	-0-	-69	-0-	920 2	3 9	N	3	4 1	3
08		930 N	892	-0-	-38	-0-	891 2	1 9	N	1		4
*09		930 N	921	-0-	-9	-0-	915 2	6 9	N	5	7 1	2
10		973 N	973	-0-	-0-	-0-	970 2	3 9	N	3	2 1	3
11		929 N	929	-0-	-0-	-0-	927 2	2 9	N	2	2 1	3
12		961 N	897	-0-	-64	-0-	893 2	4 9	N	4	5 1	2
TOTAL GAS PROD:		11,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

HEREFORD -T-		WELL #:		49	RRCID ->	171066	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	7635	PERF. 7430 -	7504
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2		N	-0-		4
02		2408 N	2303	-0-	-105	-0-	2303 2		N	-0-		4
03		2666 N	2492	-0-	-174	-0-	2492 2		N	-0-		4
04		2610 N	2419	-0-	-191	-0-	2419 2		N	-0-		4
05		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	126 1	2432 2	N	5		9
							6 9					
06		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	135 1	2336 2	N	7	6 1	10
							8 9					
07		2418 N	2326	-0-	-92	-0-	2316 2	10 9	N	9	12 1	7
08		2542 N	2495	-0-	-47	-0-	2491 2	4 9	N	4		11
*09		2490 N	2385	-0-	-105	-0-	2372 2	13 9	N	12	18 1	5
10		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2452 2	10 9	N	9	6 1	8
11		2400 N	2132	-0-	-268	-0-	2125 2	7 9	N	6	6 1	8
12		2480 N	2278	-0-	-202	-0-	2267 2	11 9	N	10	13 1	5
TOTAL GAS PROD:		29,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		62						

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HEREFORD, L. M.		WELL #:		51	RRCID ->	171851	COMPL. DATE	08/29/1999	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7073 - 7790	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1240 N	964	-0-	-276	-0-	964 2		N	-0-			1
02		812 N	803	-0-	-9	-0-	803 2		N	-0-			1
03		961 N	939	-0-	-22	-0-	939 2		N	-0-			1
04		930 N	893	-0-	-37	-0-	893 2		N	-0-			1
05		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	2			3
06		942 N	942	-0-	-0-	-0-	939 2	2 9	N	3	2 1		4
07		984 N	984	-0-	-0-	-0-	981 2	3 9	N	3	4 1		3
08		1023 N	924	-0-	-99	-0-	923 2	1 9	N	1			4
*09		930 N	840	-0-	-90	-0-	834 2	6 9	N	5	7 1		2
10		992 N	866	-0-	-126	-0-	863 2	3 9	N	3	2 1		3
11		900 N	807	-0-	-93	-0-	806 2	1 9	N	1	2 1		2
12		868 N	783	-0-	-85	-0-	779 2	4 9	N	4	4 1		2
TOTAL GAS PROD:				10,784			TOTAL CONDENSATE PROD:			22			

HEREFORD, L. M.		WELL #:		52	RRCID ->	191663	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	7443 - 7961	
01		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3865 2	15 9	N	14			140
02		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3326 2	51 9	N	46	167 1		19
03		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3559 2	15 9	N	14			33
04		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3126 2	15 9	N	14			47
05		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3252 2	39 9	N	35			82
06		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3274 2	41 9	N	37	8 1		111
07		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3332 2	43 9	N	39	16 1		134
08		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3483 2	31 9	N	28			162
*09		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3225 2	46 9	N	42	24 1		180
10		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3133 2	39 9	N	35	187 1		28
11		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3009 2	26 9	N	24	8 1		44
*12		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3099 2	52 9	N	47	17 1		74
TOTAL GAS PROD:				40,096			TOTAL CONDENSATE PROD:			375			

TEAL ENERGY USA, INC.		840852		1	RRCID ->	186024	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	6343 - 6835	
STATE-HEIN NO. 1 UNIT		WELL #:		1									
01		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-			-0-
02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-
03		434 N	417	-0-	-17	-0-	417 2		N	-0-			-0-
04		420 N	381	-0-	-39	-0-	381 2		N	-0-			-0-
05		403 N	373	-0-	-30	-0-	373 2		N	-0-			-0-
06		390 N	365	-0-	-25	-0-	365 2		N	-0-			-0-
07		403 N	401	-0-	-2	-0-	401 2		N	-0-			-0-
08		372 N	312	-0-	-60	-0-	312 2		N	-0-			-0-
09		360 N	291	-0-	-69	-0-	291 2		N	-0-			-0-
10		403 N	327	-0-	-76	-0-	327 2		N	-0-			-0-
11		300 N	146	-0-	-154	-0-	146 2		N	-0-			-0-
*12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				4,161			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LAREDO (NAVARRO)		52025 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
HACHAR, D.D.		WELL #: 5		RRCID -> 065066		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7750 - 7768								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAL-MEX		WELL #: 2 L		RRCID -> 066405		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A								
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HACHAR, D. D.		WELL #: 8 L		RRCID -> 066574		COMPL. DATE 04/02/1976		TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A								
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.//		52025 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	066954	COMPL. DATE	04/19/1976	TOTAL DEPTH	7985	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HACHAR, D.D.		WELL #:		10	RRCID ->	067563	COMPL. DATE	07/31/1976	TOTAL DEPTH	8425	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HACHAR, D. D.		WELL #:		12	RRCID ->	068345	COMPL. DATE	09/09/1976	TOTAL DEPTH	7703	PERF. N/A		
01	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-		-0-
02	2660 X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-		-0-
03	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	715	1	2485	3	N	-0-		-0-
04	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	778	1	2620	3	N	-0-		-0-
05	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	746	1	2253	3	N	-0-		-0-
06	2850 X	2507	-0-	-343	-0-	611	1	1896	3	N	-0-		-0-
07	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	287	1	2716	3	N	-0-		-0-
08	2945 X	2353	-0-	-592	-0-	238	1	2115	3	N	-0-		-0-
09	2850 X	2553	-0-	-297	-0-	207	1	2346	3	N	-0-		-0-
10	2945 X	2308	-0-	-637	-0-	196	1	2112	3	N	-0-		-0-
11	2850 X	1865	-0-	-985	-0-	126	1	1739	3	N	-0-		-0-
12	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,186				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.// 52025 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HACHAR - AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 074952		COMPL. DATE 10/15/1977		TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	843 1	1227 3	N	-0-			-0-
02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	836 1	1145 3	N	-0-			-0-
03	2139 N	1575	-0-	-564	-0-	352 1	1223 3	N	-0-			-0-
04	2010 N	1475	-0-	-535	-0-	338 1	1137 3	N	-0-			-0-
05	2139 N	1408	-0-	-731	-0-	350 1	1058 3	N	-0-			-0-
06	1530 N	1009	-0-	-521	-0-	246 1	763 3	N	-0-			-0-
07	1519 N	1104	-0-	-415	-0-	106 1	998 3	N	-0-			-0-
08	1395 N	1394	-0-	-1	-0-	140 1	1254 3	N	-0-			-0-
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	111 1	1260 3	N	-0-			-0-
10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	129 1	1390 3	N	-0-			-0-
11	1470 N	1306	-0-	-164	-0-	88 1	1218 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR		WELL #: 14		RRCID -> 084909		COMPL. DATE 07/07/1979		TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714	
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	193 1	583 3	N	-0-
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	204 1	655 3	N	-0-
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	231 1	612 3	N	-0-
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	277 1	784 3	N	-0-
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	292 1	768 3	N	-0-
06	810 N	760	-0-	-50	-0-	196 1	564 3	N	-0-
07	1085 N	685	-0-	-400	-0-	76 1	609 3	N	-0-
08	1054 N	771	-0-	-283	-0-	84 1	687 3	N	-0-
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	68 1	559 3	N	-0-
10	775 N	620	-0-	-155	-0-	67 1	553 3	N	-0-
11	840 N	644	-0-	-196	-0-	70 1	574 3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 8,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR		WELL #: 15		RRCID -> 085173		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.// 52025 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 085954		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13 1	251 3	N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6 1	134 3	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13 1	274 3	N	-0-			-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	19 1	343 3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112857		COMPL. DATE 04/29/1984		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	40 1	845 3	N	-0-			85
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	37 1	799 3	N	1			86
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	42 1	865 3	N	1			87
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	46 1	904 3	N	-0-			87
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	45 1	857 3	N	41	116 1		12
06	870 N	668	-0-	-202	-0-	12 1	653 3	N	3			15
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	69 1	990 3	N	-0-			15
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	61 1	936 3	N	-0-			15
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	86 1	994 3	N	4			19
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	103 1	1095 3	N	5			24
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	95 1	1084 3	N	-0-			24
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:		10,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		55						

RUIZ, J. M.		WELL #: 3		RRCID -> 118661		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	231 1	694 3	N	-0-			-0-
02	1064 N	981	-0-	-83	-0-	277 1	704 3	N	-0-			-0-
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	294 1	888 3	N	-0-			-0-
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	321 1	920 3	N	-0-			-0-
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	326 1	907 3	N	-0-			-0-
06	1140 N	580	-0-	-560	-0-	41 1	539 3	N	-0-			-0-
07	1240 N	837	-0-	-403	-0-	191 1	646 3	N	-0-			-0-
08	1240 N	907	-0-	-333	-0-	270 1	637 3	N	-0-			-0-
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	243 1	475 3	N	-0-			-0-
10	1023 N	938	-0-	-85	-0-	234 1	704 3	N	-0-			-0-
11	1140 N	638	-0-	-502	-0-	210 1	428 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAREDO (NAVARRO)												//CONT.// 52025 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC												//CONT.// 169313									
HACHAR												WELL #: 38		RRCID -> 189725		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 6809 - 7912	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

HACHAR												WELL #: 40		RRCID -> 191514		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7926 - 7932	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

RUIZ, J. M.												WELL #: 6		RRCID -> 243348		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7708 - 7730	
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	111	1	2127	3	N	-0-			33						
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	91	1	1866	3	N	-0-			33						
03	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	92	1	2045	3	N	-0-			33						
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	109	1	2168	3	N	-0-			33						
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	132	1	2228	3	N	-0-			33						
06	2070	N	1968	-0-	-102	-0-	179	1	1789	3	N	-0-			33						
07	2356	N	2296	-0-	-60	-0-	212	1	2084	3	N	-0-			33						
08	2356	N	1569	-0-	-787	-0-	135	1	1434	3	N	-0-			33						
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	193	1	2302	3	N	-0-			33						
10	2449	N	2193	-0-	-256	-0-	170	1	2023	3	N	-0-			33						
11	1650	N	1589	-0-	-61	-0-	106	1	1481	3	N	-0-			33						
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	4			N	NO RPT			33						
TOTAL GAS PROD: 23,079												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.//		52025 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
HACHAR, D.D.		WELL #:		48	RRCID ->	243679	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7513 - 8192				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLARK, N. H.		WELL #:		19	RRCID ->	244040	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7642 - 7810				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HACHAR, D. D.		WELL #:		43	RRCID ->	245513	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 7832 - 7850				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.//		52025 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
CLARK, N. H.		WELL #:		20	RRCID ->	258766	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAREDO (5680)				52025 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
HUBBERD		WELL #:		35	RRCID ->	181972	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6707 - 6751		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAREDO (7900)				52025 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
HUBBERD, WILLIAM		WELL #:		18	RRCID ->	089434	COMPL. DATE	08/07/1980	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7879 - 7980		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-			2
02	336 N	310	-0-	-26	-0-	310	3			Y	-0-			2
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-			2
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-			2
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	364	3	1	9	Y	1			3
06	330 N	215	-0-	-115	-0-	215	3			Y	-0-			3
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-			3
08	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3			Y	-0-			3
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-			3
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	3			Y	-0-			3
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		4,250				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO (7900)		//CONT.//		52025 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		17	RRCID ->	166572	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	7543 - 7573
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LAREDO (8080)		52025 900		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
HUBBERD, WILLIAM -D-		WELL #:		7	RRCID ->	066465	COMPL. DATE	05/04/1976	TOTAL DEPTH	9837	PERF.	N/A
01	374	N	374	-0-	-0-	374	3	Y	-0-			15
02	504	N	108	-0-	-396	108	3	Y	-0-			15
03	417	N	417	-0-	-0-	417	3	Y	-0-			15
04	360	N	159	-0-	-201	159	3	Y	-0-			15
05	189	N	189	-0-	-0-	187	3	Y	2	9		17
06	390	N	28	-0-	-362	28	3	Y	-0-			17
07	155	N	51	-0-	-104	51	3	Y	-0-			17
08	186	N	-0-	-0-	-186			Y	-0-			17
09	331	N	331	-0-	-0-	331	3	Y	-0-			17
10	1093	N	1093	-0-	-0-	1093	3	Y	-0-			17
11	1083	N	1083	-0-	-0-	1083	3	Y	-0-			17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:			3,833	TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

MCKENDRICK, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	165417	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	6274 - 6304
01	4836	X	4633	-0-	-203	997	1	3636	3	N	-0-	106
02	4405	X	4405	-0-	-0-	945	1	3396	3	N	58	138 1 1 8 25
03	4836	X	4421	-0-	-415	1010	1	3411	3	N	-0-	25
04	4680	X	4241	-0-	-439	999	1	3238	3	N	4	29
05	4836	X	4349	-0-	-487	1040	1	3309	3	N	-0-	29
06	4680	X	3775	-0-	-905	952	1	2823	3	N	-0-	29
07	4836	X	3851	-0-	-985	352	1	3499	3	N	-0-	29
08	4433	X	3467	-0-	-966	333	1	3134	3	N	-0-	29
09	4230	X	3186	-0-	-1044	250	1	2936	3	N	-0-	29
10	4836	X	3669	-0-	-1167	267	1	3393	3	N	8	37
11	4680	X	3247	-0-	-1433	217	1	3030	3	N	-0-	37
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844					N	NO RPT	37
TOTAL GAS PROD:			43,244	TOTAL CONDENSATE PROD:			70					

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO (8080) //CONT.// 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		TOTAL GAS PROD:	-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BRUNI RANCH WELL #: 39 RRCID -> 218418 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8862 - 8877

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		TOTAL GAS PROD:	-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 222215 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 8266

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		TOTAL GAS PROD:	-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO (8080)		//CONT.//		52025 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
BRUNI RANCH		WELL #:		71	RRCID ->	222564	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 8871 - 8885
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HEIN TRUST		WELL #:		14	RRCID ->	239178	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	11417	PERF. 9202 - 9404
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAREDO, N. (WILCOX)		52030 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
RIO GRAND EXPLORATION, LLC		712691									
HAIZLIP		WELL #:		1	RRCID ->	078188	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	4410	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO, N. (WILCOX)		//CONT.//		52030 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
RIO GRAND EXPLORATION, LLC		//CONT.//		712691							
HAIZLIP		WELL #:		6	RRCID ->	097623	COMPL. DATE	03/20/1981	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3036 - 3054
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)				52033 370	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
RICHTER UNIT		WELL #:		2Q	RRCID ->	159550	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 1002 - 1010
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HACHAR, D. D.				WELL #:	45QC	RRCID ->	242237	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	1510	PERF. 1202 - 1440
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 RUIZ, J. M. WELL #: 7QC RRCID -> 242916 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1188 - 1542

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	70	1	1492	3	N	-0-		30
02		1372 X	1107	-0-	-265	-0-	51	1	1056	3	N	-0-		30
03		1705 X	655	-0-	-1050	-0-	29	1	626	3	N	-0-		30
04		1500 N	1191	-0-	-309	-0-	51	1	1140	3	N	-0-		30
05		1240 N	796	-0-	-444	-0-	33	1	763	3	N	-0-		30
06		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	39	1	1027	3	N	-0-		30
07		1240 N	850	-0-	-390	-0-	32	1	818	3	N	-0-		30
08		806 N	414	-0-	-392	-0-	16	1	398	3	N	-0-		30
09		390 N	390	-0-	-0-	-0-	15	1	375	3	N	-0-		30
10		868 N	358	-0-	-510	-0-	15	1	343	3	N	-0-		30
11		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	53	1	1235	3	N	-0-		30
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		30
TOTAL GAS PROD:			9,677				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

MCKENDRICK WELL #: 4QC RRCID -> 247787 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 44QC RRCID -> 250082 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 956

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO, S. (QUEEN CITY)		//CONT.// 52033 370		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
HACHAR, D. D.		WELL #: 49QC		RRCID -> 250185		COMPL. DATE 07/02/2009			TOTAL DEPTH 1543 PERF. 1394 - 1402					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	796 X	796	-0-	-0-	-0-	233 1	563 3	N	-0-		-0-			-0-
02	700 X	578	-0-	-122	-0-	152 1	426 3	N	-0-		-0-			-0-
03	775 X	720	-0-	-55	-0-	223 1	497 3	N	-0-		-0-			-0-
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	288 1	542 3	N	-0-		-0-			-0-
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	253 1	431 3	N	-0-		-0-			-0-
06	690 N	637	-0-	-53	-0-	228 1	409 3	N	-0-		-0-			-0-
07	868 N	655	-0-	-213	-0-	113 1	542 3	N	-0-		-0-			-0-
08	682 N	545	-0-	-137	-0-	98 1	447 3	N	-0-		-0-			-0-
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	90 1	410 3	N	-0-		-0-			-0-
10	775 N	458	-0-	-317	-0-	83 1	375 3	N	-0-		-0-			-0-
11	630 N	342	-0-	-288	-0-	34 1	308 3	N	-0-		-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HACHAR, D. D.		WELL #: 50QC		RRCID -> 254751		COMPL. DATE 01/22/2010			TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902					
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	388 1	564 3	N	-0-		-0-			-0-
02	1036 N	873	-0-	-163	-0-	368 1	505 3	N	-0-		-0-			-0-
03	1023 N	823	-0-	-200	-0-	184 1	639 3	N	-0-		-0-			-0-
04	930 N	890	-0-	-40	-0-	204 1	686 3	N	-0-		-0-			-0-
05	961 N	864	-0-	-97	-0-	215 1	649 3	N	-0-		-0-			-0-
06	810 N	551	-0-	-259	-0-	134 1	417 3	N	-0-		-0-			-0-
07	930 N	425	-0-	-505	-0-	41 1	384 3	N	-0-		-0-			-0-
08	868 N	435	-0-	-433	-0-	44 1	391 3	N	-0-		-0-			-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	25 1	281 3	N	-0-		-0-			-0-
10	465 N	292	-0-	-173	-0-	25 1	267 3	N	-0-		-0-			-0-
11	450 N	263	-0-	-187	-0-	18 1	245 3	N	-0-		-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HACHAR, D. D.		WELL #: 59QC		RRCID -> 256690		COMPL. DATE 05/24/2010			TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558					
01	651 X	496	-0-	-155	-0-	22 1	474 3	N	-0-		-0-			-0-
02	588 X	220	-0-	-368	-0-	10 1	210 3	N	-0-		-0-			-0-
03	651 X	285	-0-	-366	-0-	13 1	272 3	N	-0-		-0-			-0-
04	480 N	212	-0-	-268	-0-	10 1	202 3	N	-0-		-0-			-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	26 1	496 3	N	-0-		-0-			-0-
06	270 N	138	-0-	-132	-0-	3 1	135 3	N	-0-		-0-			-0-
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	44 1	630 3	N	-0-		-0-			-0-
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	37 1	568 3	N	-0-		-0-			-0-
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	51 1	584 3	N	2					2
						2 9								
10	651 N	368	-0-	-283	-0-	31 1	335 3	N	2					4
						2 9								
11	630 N	514	-0-	-116	-0-	42 1	472 3	N	-0-		-0-			4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			4
TOTAL GAS PROD:		4,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO, S. (QUEEN CITY)		//CONT.//		52033 370	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
HACHAR, D. D.		WELL #:		60QC	RRCID ->	258650	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	1723	PERF. 1473 - 1634		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 X	682	-0-	-124	-0-	31	1	651	3	N	-0-		-0-
02	728 X	554	-0-	-174	-0-	25	1	529	3	N	-0-		-0-
03	744 X	727	-0-	-17	-0-	33	1	694	3	N	-0-		-0-
04	660 N	611	-0-	-49	-0-	30	1	581	3	N	-0-		-0-
05	620 N	521	-0-	-99	-0-	26	1	495	3	N	-0-		-0-
06	690 N	453	-0-	-237	-0-	8	1	445	3	N	-0-		-0-
07	620 N	288	-0-	-332	-0-	19	1	269	3	N	-0-		-0-
08	527 N	356	-0-	-171	-0-	22	1	334	3	N	-0-		-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	N	-0-		-0-
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	24	1	258	3	N	-0-		-0-
11	360 N	272	-0-	-88	-0-	22	1	250	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HACHAR, D. D.		WELL #:		46QC	RRCID ->	261140	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1133 - 1197	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AKIN, J. M.		WELL #:		1QC	RRCID ->	261143	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1040 - 1115	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO, S. (QUEEN CITY) COLUMBUS ENERGY, LLC HACHAR, D. D.		//CONT.// //CONT.//	52033 370 169313	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB				
		WELL #:	58QC	RRCID -> 261403	COMPL. DATE 06/11/2011	TOTAL DEPTH 1718	PERF. 1367	- 1374		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		992 X	969	-0-	-23	-0-	284 1	685 3	N	-0-
02		896 X	735	-0-	-161	-0-	193 1	542 3	N	-0-
03		964 X	964	-0-	-0-	-0-	299 1	665 3	N	-0-
04		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	352 1	661 3	N	-0-
05		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	386 1	657 3	N	-0-
06		930 N	643	-0-	-287	-0-	230 1	413 3	N	-0-
07		1054 N	411	-0-	-643	-0-	71 1	340 3	N	-0-
08		1054 N	552	-0-	-502	-0-	98 1	454 3	N	-0-
09		510 N	510	-0-	-0-	-0-	90 1	420 3	N	-0-
10		496 N	456	-0-	-40	-0-	83 1	373 3	N	-0-
11		630 N	342	-0-	-288	-0-	34 1	308 3	N	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			7,638				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BMT		WELL #:	20QC	RRCID -> 263808	COMPL. DATE 12/06/2011	TOTAL DEPTH 1606	PERF. 1199	- 1433		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		386310 WELL #:	2	RRCID -> 155389	COMPL. DATE 09/03/1995	TOTAL DEPTH 8182	PERF. 1628	- 1653				
01		738 N	738	-0-	-0-	-0-	37 1	699 3	N	2	22 1	5
02		736 N	736	-0-	-0-	-0-	41 1	692 3	N	3		8
03		860 N	860	-0-	-0-	-0-	48 1	810 3	N	2		10
04		782 N	782	-0-	-0-	-0-	44 1	738 3	N	-0-		10
05		884 N	884	-0-	-0-	-0-	55 1	828 3	N	1		11
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	18 1	316 3	N	2		13
07		704 N	704	-0-	-0-	-0-	37 1	664 3	N	3		16
08		703 N	703	-0-	-0-	-0-	41 1	661 3	N	1		17
09		613 N	613	-0-	-0-	-0-	37 1	576 3	N	-0-		17
10		546 N	546	-0-	-0-	-0-	30 1	516 3	N	-0-		17
11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	32 1	484 3	N	-0-		17
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:			7,418				TOTAL CONDENSATE PROD:			14		

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)		52144 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
HERBST-TOREL		WELL #: 9		RRCID -> 225200		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12078 - 12700				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		279 X	179	-0-	-100	-0-	179 2		N	-0-		16
02		252 X	208	-0-	-44	-0-	208 2		N	-0-		16
03		279 X	228	-0-	-51	-0-	228 2		N	-0-		16
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		16
05		217 N	207	-0-	-10	-0-	207 2		N	-0-		16
06		210 N	193	-0-	-17	-0-	193 2		N	-0-		16
07		217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2		N	-0-		16
08		217 N	179	-0-	-38	-0-	179 2		N	-0-		16
09		180 N	131	-0-	-49	-0-	131 2		N	-0-		16
10		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-		16
11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-		16
*12		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-		16
TOTAL GAS PROD:			3,005		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROCKDALE ENERGY, LLC		722895										
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 214907		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11422 - 11540				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3751 X	2432	-0-	-1319	-0-	131 1	2226 2	Y	-0-		57
							75 3					
02		3388 X	2318	-0-	-1070	-0-	250 1	2068 2	Y	-0-		57
03		3596 X	3171	-0-	-425	-0-	291 1	2880 2	Y	-0-		57
04		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	262 1	2652 2	Y	-0-		57
05		3410 X	2641	-0-	-769	-0-	187 1	2454 2	Y	-0-		57
06		3060 X	2229	-0-	-831	-0-	168 1	2061 2	Y	-0-		57
07		3162 X	2832	-0-	-330	-0-	165 1	2667 2	Y	-0-		57
08		3162 X	2248	-0-	-914	-0-	139 1	2109 2	Y	-0-		57
09		2910 X	2168	-0-	-742	-0-	137 1	2031 2	Y	-0-		57
10		2821 X	1441	-0-	-1380	-0-	45 1	1396 2	Y	-0-		57
11		2730 X	1906	-0-	-824	-0-	66 1	1840 2	Y	-0-		57
12		2821 X	1828	-0-	-993	-0-	66 1	1762 2	Y	-0-		57
TOTAL GAS PROD:			28,128		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MOORE GAS UNIT B		WELL #: 2		RRCID -> 217401		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11450 - 11812				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		651 N	237	-0-	-414	-0-	13 1	217 2	Y	-0-		-0-
							7 3					
02		1764 N	1143	-0-	-621	-0-	123 1	1020 2	Y	-0-		-0-
03		1426 N	969	-0-	-457	-0-	89 1	880 2	Y	-0-		-0-
04		522 N	522	-0-	-0-	-0-	47 1	475 2	Y	-0-		-0-
05		1271 N	149	-0-	-1122	-0-	11 1	138 2	Y	-0-		-0-
06		930 N	114	-0-	-816	-0-	9 1	105 2	Y	-0-		-0-
07		527 N	122	-0-	-405	-0-	7 1	115 2	Y	-0-		-0-
08		155 N	57	-0-	-98	-0-	4 1	53 2	Y	-0-		-0-
09		120 N	66	-0-	-54	-0-	4 1	62 2	Y	-0-		-0-
10		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	45 1	1385 2	Y	-0-		-0-
11		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	41 1	1149 2	Y	-0-		-0-
*12		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	41 1	1102 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,142		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895														
SHOVLIN VEHL/ MOORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 225681 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11572 - 11886														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		4898 X	1382	-0-	-3516	-0-		74 1	1265 2	Y	-0-			114
								43 3						
02		4424 X	233	-0-	-4191	-0-		208 1	25 2	Y	-0-			114
03		4898 X	2187	-0-	-2711	-0-		201 1	1986 2	Y	-0-			114
04		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-		492 1	4980 2	Y	-0-			114
05		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-		359 1	4719 2	Y	-0-			114
06		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-		328 1	4016 2	Y	-0-			114
07		5642 X	5288	-0-	-354	-0-		308 1	4980 2	Y	-0-			114
08		5642 X	4019	-0-	-1623	-0-		248 1	3771 2	Y	-0-			114
09		5460 X	3781	-0-	-1679	-0-		238 1	3543 2	Y	-0-			114
10		5301 X	3746	-0-	-1555	-0-		117 1	3629 2	Y	-0-			114
11		5130 X	3132	-0-	-1998	-0-		108 1	3024 2	Y	-0-			114
12		5301 X	3206	-0-	-2095	-0-		115 1	3091 2	Y	-0-			114
TOTAL GAS PROD:			41,868				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MOORE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225806 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11425 - 11730														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 8		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

SHOVLIN VEHLE WELL #: 3 RRCID -> 230931 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11574 - 11949														
01	1023	X	748	-0-	-275	-0-		40 1	685 2	Y	-0-			34
								23 3						
02	924	X	424	-0-	-500	-0-		46 1	378 2	Y	-0-			34
03	1023	X	630	-0-	-393	-0-		58 1	572 2	Y	-0-			34
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-		46 1	466 2	Y	-0-			34
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-		35 1	462 2	Y	-0-			34
06	600	N	381	-0-	-219	-0-		29 1	352 2	Y	-0-			34
07	527	N	435	-0-	-92	-0-		25 1	410 2	Y	-0-			34
08	496	N	321	-0-	-175	-0-		20 1	301 2	Y	-0-			34
09	390	N	299	-0-	-91	-0-		19 1	280 2	Y	-0-			34
10	434	N	385	-0-	-49	-0-		12 1	373 2	Y	-0-			34
11	300	N	111	-0-	-189	-0-		4 1	107 2	Y	-0-			34
12	310	N	171	-0-	-139	-0-		6 1	165 2	Y	-0-			34
TOTAL GAS PROD:			4,914				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)		//CONT.// 52144 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.// 722895												
SHOVLIN-VEHLE		WELL #: 2		RRCID -> 233106		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 12952 PERF.11876 - 12084						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	7719 X	6773	-0-	-946	-0-	365	1	6199	2	Y	-0-			-0-
02	6972 X	5207	-0-	-1765	-0-	209	3							-0-
03	7316 X	6681	-0-	-635	-0-	561	1	4646	2	Y	-0-			-0-
04	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	613	1	6068	2	Y	-0-			-0-
05	7037 X	6304	-0-	-733	-0-	569	1	5753	2	Y	-0-			-0-
06	6540 X	5318	-0-	-1222	-0-	446	1	5858	2	Y	-0-			-0-
07	6696 X	690	-0-	-6006	-0-	401	1	4917	2	Y	-0-			-0-
08	6696 X	5181	-0-	-1515	-0-	40	1	650	2	Y	-0-			-0-
09	6330 X	5058	-0-	-1272	-0-	320	1	4861	2	Y	-0-			-0-
10	6293 X	5183	-0-	-1110	-0-	318	1	4740	2	Y	-0-			-0-
11	5310 X	4741	-0-	-569	-0-	162	1	5021	2	Y	-0-			-0-
12	5239 X	4353	-0-	-886	-0-	163	1	4578	2	Y	-0-			-0-
12	5239 X	4353	-0-	-886	-0-	156	1	4197	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		61,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHOVLIN VEHLE		WELL #: 5		RRCID -> 234013		COMPL. DATE 10/14/2007		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11648 - 12344						
01	5177 X	2640	-0-	-2537	-0-	142	1	2417	2	Y	-0-			23
02	4676 X	2261	-0-	-2415	-0-	81	3							23
03	4650 X	3435	-0-	-1215	-0-	243	1	2018	2	Y	-0-			23
04	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	315	1	3120	2	Y	-0-			23
05	2883 X	2437	-0-	-446	-0-	266	1	2686	2	Y	-0-			23
06	2790 X	1671	-0-	-1119	-0-	172	1	2265	2	Y	-0-			23
07	2883 X	48	-0-	-2835	-0-	126	1	1545	2	Y	-0-			23
08	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			23
09	1543 X	39	-0-	-1504	-0-									23
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			23
11	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-									23
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-									23
TOTAL GAS PROD:		15,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DILWORTH		WELL #: 1		RRCID -> 234026		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890						
01	8184 X	7403	-0-	-781	-0-	399	1	6776	2	Y	-0-			-0-
02	7112 X	5700	-0-	-1412	-0-	228	3							-0-
03	9300 X	7781	-0-	-1519	-0-	614	1	5086	2	Y	-0-			-0-
04	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	714	1	7067	2	Y	-0-			-0-
05	8525 X	6860	-0-	-1665	-0-	647	1	6538	2	Y	-0-			-0-
06	7530 X	4456	-0-	-3074	-0-	485	1	6375	2	Y	-0-			-0-
07	7781 X	7741	-0-	-40	-0-	336	1	4120	2	Y	-0-			-0-
08	7781 X	5409	-0-	-2372	-0-	451	1	7290	2	Y	-0-			-0-
09	7200 X	5027	-0-	-2173	-0-	334	1	5075	2	Y	-0-			-0-
10	7750 X	5762	-0-	-1988	-0-	317	1	4710	2	Y	-0-			-0-
11	7500 X	5153	-0-	-2347	-0-	180	1	5582	2	Y	-0-			-0-
12	7750 X	4816	-0-	-2934	-0-	177	1	4976	2	Y	-0-			-0-
12	7750 X	4816	-0-	-2934	-0-	173	1	4643	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		73,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)		//CONT.// 52144 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.// 722895											
SHOVLIN VEHLE		WELL #: 6		RRCID -> 241021		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4805 X	3684	-0-	-1121	-0-	199	1	3372	2	Y	-0-		77
02	4340 X	3043	-0-	-1297	-0-	113	3						77
03	4767 X	4088	-0-	-679	-0-	328	1	2715	2	Y	-0-		77
04	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	375	1	3713	2	Y	-0-		77
05	4371 X	3200	-0-	-1171	-0-	332	1	3354	2	Y	-0-		77
06	3960 X	2783	-0-	-1177	-0-	226	1	2974	2	Y	-0-		77
07	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	210	1	2573	2	Y	-0-		77
08	4092 X	3453	-0-	-639	-0-	244	1	3949	2	Y	-0-		77
09	3690 X	3387	-0-	-303	-0-	213	1	3240	2	Y	-0-		77
10	4185 X	3471	-0-	-714	-0-	213	1	3174	2	Y	-0-		77
11	4050 X	3262	-0-	-788	-0-	108	1	3363	2	Y	-0-		77
12	4185 X	3138	-0-	-1047	-0-	112	1	3150	2	Y	-0-		77
12	4185 X	3138	-0-	-1047	-0-	113	1	3025	2	Y	-0-		77

TOTAL GAS PROD: 41,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 245805		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534 X	2412	-0-	-1122	-0-	130	1	2208	2	Y	-0-		-0-
02	3192 X	1694	-0-	-1498	-0-	74	3						-0-
03	3534 X	3202	-0-	-332	-0-	182	1	1512	2	Y	-0-		-0-
04	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	294	1	2908	2	Y	-0-		-0-
05	2728 X	1122	-0-	-1606	-0-	122	1	1233	2	Y	-0-		-0-
06	2640 X	787	-0-	-1853	-0-	79	1	1043	2	Y	-0-		-0-
07	2728 X	1956	-0-	-772	-0-	59	1	728	2	Y	-0-		-0-
08	2728 X	1501	-0-	-1227	-0-	114	1	1842	2	Y	-0-		-0-
09	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	93	1	1408	2	Y	-0-		-0-
10	1953 X	1787	-0-	-166	-0-	123	1	1827	2	Y	-0-		-0-
11	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	56	1	1731	2	Y	-0-		-0-
12	2015 N	1672	-0-	-343	-0-	68	1	1904	2	Y	-0-		-0-
12	2015 N	1672	-0-	-343	-0-	60	1	1612	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 21,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOVLIN VEHLE		WELL #: 8		RRCID -> 247036		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.)		52144 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION		014162											
BISHOP CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 140251		COMPL. DATE 07/04/1991		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8852 - 8880					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKDALE ENERGY, LLC		722895		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
SHOVLIN VEHLE		WELL #: 1		RRCID -> 270623		COMPL. DATE 04/03/2018		TOTAL DEPTH 12520 PERF. 9025 - 9090				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	8	67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	14	8	67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		52150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CFO RESOURCES, INC.		120105										
LAS AVISPAS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 161299		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6946 - 7718				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. //CONT.// 120105
LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 2 RRCID -> 163555 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS AVISPAS RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 164054 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6940 - 7446

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 4 RRCID -> 172479 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7855 - 7918

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//		52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
TREVINO		WELL #:		4	RRCID ->	170895	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7028 - 7048
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CASSIN, EDWARD A		WELL #:		4	RRCID ->	226466	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	11810	PERF. 7572 - 7597
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CASSIN, EDWARD		WELL #:		7	RRCID ->	228091	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	12120	PERF. 7482 - 7750	
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	2	Y	-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-
03	403	N	96	-0-	-307	-0-	4	1	92	2	Y	-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	16	1	325	2	Y	-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	Y	-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	2	Y	-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	2	Y	-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	Y	-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			3,187	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//		52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CASSIN, EDWARD		WELL #:		9	RRCID -> 229340	COMPL. DATE 04/28/2007	TOTAL DEPTH 12011	PERF. 8056	- 8072				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		12	RRCID -> 252833	COMPL. DATE 05/01/2008	TOTAL DEPTH 8870	PERF. 8495	- 8596	
01	1085 N	932	-0-	-153	-0-	49 1	883 2	Y	-0-	-0-
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	53 1	1007 2	Y	-0-	-0-
03	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	48 1	1000 2	Y	-0-	-0-
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	49 1	958 2	Y	-0-	-0-
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	49 1	1007 2	Y	-0-	-0-
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	46 1	955 2	Y	-0-	-0-
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	50 1	986 2	Y	-0-	-0-
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	53 1	963 2	Y	-0-	-0-
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	49 1	883 2	Y	-0-	-0-
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	49 1	882 2	Y	-0-	-0-
11	990 N	954	-0-	-36	-0-	57 1	897 2	Y	-0-	-0-
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 10,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAKER RESOURCES LLC		689172		RRCID -> 164415		COMPL. DATE 07/21/1997	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7850	- 7872	
RMT 38		WELL #:		1						
01	496 X	4	-0-	-492	-0-	4 2		N	-0-	-0-
02	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	-0-
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//		52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
SANDEL OPERATING COMPANY				747534							
GONZALEZ-GIL A GU		WELL #:		1	RRCID -> 161389	COMPL. DATE 01/25/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7330	-	7674
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31 2	2 9	Y	2	2 8	35
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		Y	-0-		35
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-		35
04	DLQ G-10	259	-0-	259	-0-	259 2		Y	-0-		35
05	DLQ G-10	222	-0-	222	-0-	222 2		Y	-0-		35
06	DLQ G-10	328	-0-	328	550	328 2		Y	-0-		35
07	597 N	47	-0-	-550	-0-	47 2		Y	-0-		35
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117 2	1 9	Y	1	1 8	35
09	330 N	125	-0-	-205	-0-	125 2		Y	-0-		35
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		Y	-0-		35
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2		Y	-0-		35
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		Y	-0-		35
TOTAL GAS PROD:		1,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

GONZALEZ-GIL B GU		WELL #:		1	RRCID -> 161554	COMPL. DATE 01/17/1997	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 7484	-	7645
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088 2		Y	-0-		175
02	3724 X	3282	-0-	-442	-0-	3282 2		Y	-0-		175
03	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382 2		Y	-0-		175
04	DLQ G-10	4072	-0-	4072	-0-	4072 2		Y	-0-		175
05	DLQ G-10	3490	-0-	3490	-0-	3490 2		Y	-0-		175
06	DLQ G-10	3694	-0-	3694	7184	3694 2		Y	-0-		175
07	9704 X	2520	-0-	-7184	-0-	2520 2		Y	-0-		175
08	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392 2		Y	-0-		175
09	4080 X	3992	-0-	-88	-0-	3992 2		Y	-0-		175
10	3813 X	2646	-0-	-1167	-0-	2646 2		Y	-0-		175
11	4260 X	3382	-0-	-878	-0-	3382 2		Y	-0-		175
12	4402 X	4080	-0-	-322	-0-	4080 2		Y	-0-		175
TOTAL GAS PROD:		44,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAS MILPAS (FRIO)		52152 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
PONDEROSA		WELL #:		1	RRCID -> 283497	COMPL. DATE 01/22/2018	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9520	-	9540
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	29520	26460	-0-	-3060	-0-	210 1	25896 2	N	322	170 1	152
03	40300	37724	-0-	-2576	-0-	354 9	310 1	36992 2	N	384 345 1	191
04	39000	37214	-0-	-1786	-0-	422 9	290 1	36698 2	N	205 186 1	210
05	40300	25823	-0-	-14477	-0-	226 9	250 1	25355 2	N	198 350 1	58
06	39000	23621	-0-	-15379	-0-	218 9	290 1	23193 2	N	125	183
07	38440 #	14254	-0-	-24186	-0-	138 9	420 1	13751 2	N	75 192 1	66
08	38440 #	14762	-0-	-23678	-0-	83 9	540 1	14161 2	N	55	121
09	37200 #	880	-0-	-36320	-0-	61 9	120 1	757 2	N	3	124
10	25823 #	877	-0-	-24946	-0-	3 9	120 1	757 2	N	-0-	124
11	23610 #	53	-0-	-23557	-0-		53 2		N	-0-	124
12	14756 #	111	-0-	-14645	-0-		10 1	101 2	N	-0-	124
TOTAL GAS PROD:		181,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,367					

OIL AND GAS DIVISION

LAS OVEJAS (LOBO)		52169 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
VILLARREAL		WELL #: 10		RRCID -> 194414		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 10938 PERF.10556 - 10660				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	6	10	1	16
						7	9					
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	2			18
						2	9					
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	69	1	Y	3			21
						3	9					
04	DLQ G-10	319	-0-	319	319	60	1	Y	2			23
						2	9					
05	DLQ G-10	464	-0-	464	783	80	1	Y	2			25
						2	9					
06	1227 N	444	-0-	-783	-0-	75	1	Y	4			29
						4	9					
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	82	1	Y	-0-	16	1	13
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	56	1	Y	6			19
						7	9					
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	92	1	Y	-0-			19
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	94	1	Y	-0-			19
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	79	1	Y	-0-			19
*12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	4	10	1	13
						4	9					
TOTAL GAS PROD:		4,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		29						

SMITH PRODUCTION INC.		789662										
SLATOR RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 174728		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARROCITO		WELL #: 3		RRCID -> 188853		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY				891175							
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 144941	COMPL. DATE 01/31/1993	TOTAL DEPTH 11947	PERF.10904	- 11082		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2201 X	1543	-0-	-658	-0-	180 1	1363 2	N	-0-	-0-	
02	1736 X	1549	-0-	-187	-0-	186 1	1363 2	N	-0-	-0-	
03	1736 X	1636	-0-	-100	-0-	190 1	1446 2	N	-0-	-0-	
04	1500 N	1498	-0-	-2	-0-	204 1	1294 2	N	-0-	-0-	
05	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-	-0-	
06	1590 N	1332	-0-	-258	-0-	142 1	1190 2	N	-0-	-0-	
07	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	248 1	2160 2	N	-0-	-0-	
08	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	223 1	1567 2	N	-0-	-0-	
09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	180 1	1197 2	N	-0-	-0-	
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	207 1	1262 2	N	-0-	-0-	
*11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	194 1	1269 2	N	-0-	-0-	
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SLATOR RANCH		WELL #:		28	RRCID -> 197795	COMPL. DATE 02/24/2004	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10624	- 10634		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SLATOR RANCH		WELL #:		30	RRCID -> 211195	COMPL. DATE 01/22/2008	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10944	- 11098		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	6603 X	5754	-0-	-849	-0-	505 1	5249 2	Y	-0-	19	
02	5936 X	4982	-0-	-954	-0-	414 1	4565 2	Y	3	22	
03	6572 X	5569	-0-	-1003	-0-	523 1	5046 2	Y	-0-	22	
04	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	490 1	4844 2	Y	5	27	
05	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	457 1	4664 2	Y	7	34	
06	5580 X	4825	-0-	-755	-0-	474 1	4336 2	Y	14	48	
07	5580 X	5192	-0-	-388	-0-	531 1	4659 2	Y	2	50	
08	5580 X	4647	-0-	-933	-0-	452 1	4192 2	Y	3	53	
09	5340 X	4515	-0-	-825	-0-	460 1	4053 2	Y	2	55	
10	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	416 1	3636 2	Y	3	58	
11	5010 X	4599	-0-	-411	-0-	469 1	4128 2	Y	2	60	
12	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT	60	
TOTAL GAS PROD:		54,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		41					

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
SLATOR RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	211547	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10806	PERF.10418	- 10454			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	62	1	641	2	Y	-0-				-0-
02	868 N	544	-0-	-324	-0-	45	1	499	2	Y	-0-				-0-
03	837 N	724	-0-	-113	-0-	68	1	656	2	Y	-0-				-0-
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	76	1	755	2	Y	-0-				-0-
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	56	1	567	2	Y	-0-				-0-
06	690 N	598	-0-	-92	-0-	59	1	539	2	Y	-0-				-0-
07	868 N	635	-0-	-233	-0-	65	1	570	2	Y	-0-				-0-
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	61	1	565	2	Y	-0-				-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	63	1	551	2	Y	-0-				-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	65	1	570	2	Y	-0-				-0-
*11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	57	1	505	2	Y	-0-				-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SLATOR RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	217112	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	11054	PERF.10576	- 10791			
01	10602 X	7509	-0-	-3093	-0-	468	1	7033	2	Y	7				16
02	8484 X	6890	-0-	-1594	-0-	434	1	6449	2	Y	6	13	1		9
03	9300 X	8051	-0-	-1249	-0-	509	1	7536	2	Y	5				14
04	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	459	1	6862	2	Y	10	13	1		11
05	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	482	1	6940	2	Y	4				15
06	7800 X	7431	-0-	-369	-0-	496	1	6929	2	Y	5	13	1		7
07	8060 X	7928	-0-	-132	-0-	511	1	7413	2	Y	4				11
08	8060 X	7458	-0-	-602	-0-	500	1	6952	2	Y	5				16
09	8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	592	1	7875	2	Y	4	13	1		7
10	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	551	1	7274	2	Y	6				13
*11	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	586	1	7113	2	Y	4				17
12	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT				17
TOTAL GAS PROD:		84,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		60									

SLATOR RANCH		WELL #:		32	RRCID ->	219639	COMPL. DATE	04/16/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10808	- 10853			
01	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	185	1	1925	2	Y	-0-				-0-
02	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	150	1	1649	2	Y	-0-				-0-
03	1984 X	1864	-0-	-120	-0-	175	1	1689	2	Y	-0-				-0-
04	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	170	1	1680	2	Y	-0-				-0-
05	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	190	1	1939	2	Y	-0-				-0-
06	2040 X	1847	-0-	-193	-0-	182	1	1665	2	Y	-0-				-0-
07	1984 X	1841	-0-	-143	-0-	188	1	1653	2	Y	-0-				-0-
08	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	205	1	1901	2	Y	-0-				-0-
09	2070 X	1981	-0-	-89	-0-	202	1	1779	2	Y	-0-				-0-
10	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	219	1	1912	2	Y	-0-				-0-
*11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	197	1	1733	2	Y	-0-				-0-
12	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		21,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.// 52169 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
SLATOR RANCH		WELL #: 33		RRCID -> 221400		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	558 1	8380 2	Y	14			33
						15 9						
02	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	489 1	7260 2	Y	12	27	1	18
						13 9						
03	9114 X	8950	-0-	-164	-0-	566 1	8372 2	Y	11			29
						12 9						
04	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	523 1	7824 2	Y	21	28	1	22
						23 9						
05	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	553 1	7960 2	Y	9			31
						10 9						
06	8670 X	8133	-0-	-537	-0-	543 1	7578 2	Y	11	28	1	14
						12 9						
07	8959 X	8436	-0-	-523	-0-	544 1	7882 2	Y	9			23
						10 9						
08	8959 X	6570	-0-	-2389	-0-	440 1	6118 2	Y	11			34
						12 9						
09	8370 X	7007	-0-	-1363	-0-	489 1	6510 2	Y	7	27	1	14
						8 9						
10	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	537 1	7088 2	Y	13			27
						14 9						
11	8160 X	5826	-0-	-2334	-0-	443 1	5374 2	Y	8			35
						9 9						
12	8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-			Y	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:		86,169				TOTAL CONDENSATE PROD:			126			

SLATOR RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 222851		COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452			
01	3844 X	3390	-0-	-454	-0-	212 1	3178 2	Y	-0-			-0-
02	3164 X	2983	-0-	-181	-0-	188 1	2795 2	Y	-0-			-0-
03	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	222 1	3286 2	Y	-0-			-0-
04	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	219 1	3273 2	Y	-0-			-0-
05	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	231 1	3318 2	Y	-0-			-0-
06	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	235 1	3282 2	Y	-0-			-0-
07	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	241 1	3494 2	Y	-0-			-0-
08	3596 X	3284	-0-	-312	-0-	220 1	3064 2	Y	-0-			-0-
09	3510 X	3035	-0-	-475	-0-	212 1	2823 2	Y	-0-			-0-
10	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	226 1	2977 2	Y	-0-			-0-
11	3600 X	3011	-0-	-589	-0-	229 1	2782 2	Y	-0-			-0-
12	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,707				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SLATOR RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 223001		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452			
01	1767 N	1764	-0-	-3	-0-	110 1	1654 2	Y	-0-			-0-
02	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	105 1	1560 2	Y	-0-			-0-
03	1767 N	1688	-0-	-79	-0-	107 1	1581 2	Y	-0-			-0-
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	89 1	1338 2	Y	-0-			-0-
05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	108 1	1559 2	Y	-0-			-0-
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	118 1	1644 2	Y	-0-			-0-
07	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	110 1	1600 2	Y	-0-			-0-
08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	105 1	1465 2	Y	-0-			-0-
09	1770 N	1570	-0-	-200	-0-	110 1	1460 2	Y	-0-			-0-
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	104 1	1370 2	Y	-0-			-0-
*11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	98 1	1186 2	Y	-0-			-0-
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,581				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
SLATOR RANCH		WELL #:		34	RRCID ->	223016	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10703	-	10928
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11408 X	9691	-0-	-1717	-0-	605 1	9086 2	Y	-0-				-0-
02		9940 X	9039	-0-	-901	-0-	571 1	8468 2	Y	-0-				-0-
03		10912 X	8943	-0-	-1969	-0-	566 1	8377 2	Y	-0-				-0-
04		9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	611 1	9143 2	Y	-0-				-0-
05		9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	649 1	9348 2	Y	-0-				-0-
06		9839 X	9839	-0-	-0-	-0-	658 1	9181 2	Y	-0-				-0-
07		10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	653 1	9462 2	Y	-0-				-0-
08		10075 X	9606	-0-	-469	-0-	645 1	8961 2	Y	-0-				-0-
09		9840 X	8769	-0-	-1071	-0-	613 1	8156 2	Y	-0-				-0-
10		7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	517 1	6830 2	Y	-0-				-0-
11		9840 X	7134	-0-	-2706	-0-	543 1	6591 2	Y	-0-				-0-
12		10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		100,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SLATOR RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	223025	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10784	-	10968
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8091 X	5988	-0-	-2103	-0-	373 1	5601 2	Y	13				30
02		7280 X	5433	-0-	-1847	-0-	14 9	342 1	5080 2	Y	10	24 1		16
03		7223 X	5623	-0-	-1600	-0-	11 9	355 1	5258 2	Y	9			25
04		5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	10 9	330 1	4940 2	Y	19	24 1		20
05		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	21 9	346 1	4987 2	Y	8			28
06		5820 X	5350	-0-	-470	-0-	9 9	357 1	4984 2	Y	8	24 1		12
07		6014 X	5373	-0-	-641	-0-	9 9	346 1	5018 2	Y	8			20
08		5611 X	5343	-0-	-268	-0-	11 9	358 1	4974 2	Y	10			30
09		5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	11 9	374 1	4983 2	Y	7	24 1		13
10		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	8 9	335 1	4417 2	Y	11			24
11		5340 X	4950	-0-	-390	-0-	12 9	376 1	4566 2	Y	7			31
12		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-	8 9			Y	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:		58,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		110								

OIL AND GAS DIVISION

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
SLATOR RANCH		WELL #:		37	RRCID ->	223555	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11265	PERF.10072	- 10963
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	8711 X	7033	-0-	-1678	-0-	439	1	6588	2	Y	5	10
02	8764 X	6517	-0-	-2247	-0-	411	1	6103	2	Y	3	5
03	9703 X	7268	-0-	-2435	-0-	460	1	6805	2	Y	3	8
04	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	433	1	6487	2	Y	6	6
05	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	444	1	6395	2	Y	3	9
06	7020 X	6659	-0-	-361	-0-	445	1	6211	2	Y	3	8
07	7254 X	7054	-0-	-200	-0-	455	1	6596	2	Y	3	7
08	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	500	1	6955	2	Y	3	10
09	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	492	1	6556	2	Y	2	8
10	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	502	1	6619	2	Y	4	8
11	6840 X	6810	-0-	-30	-0-	518	1	6290	2	Y	2	10
12	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT	10
TOTAL GAS PROD:		76,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		37						

MARTINEZ, MERCUIRO		WELL #:		4	RRCID ->	226745	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	11428	PERF.10952	- 11056
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	272	1	2057	2	N	-0-	-0-
02	1988 N	1949	-0-	-39	-0-	234	1	1715	2	N	-0-	-0-
03	2139 N	2004	-0-	-135	-0-	232	1	1772	2	N	-0-	-0-
04	2250 N	1717	-0-	-533	-0-	234	1	1483	2	N	-0-	-0-
05	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-	-0-
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	219	1	1833	2	N	-0-	-0-
07	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	217	1	1894	2	N	-0-	-0-
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	242	1	1699	2	N	-0-	-0-
09	2040 N	1882	-0-	-158	-0-	247	1	1635	2	N	-0-	-0-
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	228	1	1387	2	N	-0-	-0-
*11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	233	1	1527	2	N	-0-	-0-
12	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B)		52169 781		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SLATOR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	098968	COMPL. DATE	02/14/1982	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10451	- 10568
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B)		//CONT.//		52169 781	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
SLATOR RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	112939	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	11140	PERF.10635 - 10738	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C)				52169 782	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY				891175							
SLATOR RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	106054	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	11316	PERF.10702 - 10806
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	12
1457 N	1348	-0-	-109	-0-	118 1	1230 2	Y	-0-	-0-		-0-
1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	117 1	1285 2	Y	-0-	-0-		-0-
1395 N	1369	-0-	-26	-0-	129 1	1240 2	Y	-0-	-0-		-0-
1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	112 1	1107 2	Y	-0-	-0-		-0-
1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	143 1	1461 2	Y	-0-	-0-		-0-
1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	136 1	1243 2	Y	-0-	-0-		-0-
1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	156 1	1367 2	Y	-0-	-0-		-0-
1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	166 1	1542 2	Y	-0-	-0-		-0-
1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	155 1	1369 2	Y	-0-	-0-		-0-
1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	166 1	1452 2	Y	-0-	-0-		-0-
1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	137 1	1206 2	Y	-0-	-0-		-0-
1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,037				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SLATOR RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	113685	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10774 - 10791
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D)		52169 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
SLATOR RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 117506		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10423 - 10478					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2088 R	2088	-0-	-0-	-0-	183	1	1905	2	Y	-0-				-0-
02	1792 #	1724	-0-	-68	-0-	143	1	1581	2	Y	-0-				-0-
03	1984 #	1734	-0-	-250	-0-	163	1	1571	2	Y	-0-				-0-
04	1847 R	1847	-0-	-0-	-0-	170	1	1677	2	Y	-0-				-0-
05	1983 R	1983	-0-	-0-	-0-	177	1	1806	2	Y	-0-				-0-
06	2010 #	1910	-0-	-100	-0-	188	1	1722	2	Y	-0-				-0-
07	1922 #	1766	-0-	-156	-0-	181	1	1585	2	Y	-0-				-0-
08	2000 R	2000	-0-	-0-	-0-	195	1	1805	2	Y	-0-				-0-
09	2052 R	2052	-0-	-0-	-0-	209	1	1843	2	Y	-0-				-0-
10	2182 R	2182	-0-	-0-	-0-	224	1	1958	2	Y	-0-				-0-
*11	2048 R	2048	-0-	-0-	-0-	209	1	1839	2	Y	-0-				-0-
12	2108 #	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		21,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E)		52169 784		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
SLATOR RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 100680		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10831 - 10948					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LAS OVEJAS (LOBO 1)		52169 785		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
SLATOR RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 102724		COMPL. DATE 09/28/1982		TOTAL DEPTH 10682		PERF.10057 - 10144					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LAS OVEJAS (LOBO 1) //CONT.// 52169 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 19 RRCID -> 115845 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 144608 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX) 52169 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 13 RRCID -> 112097 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 5849 - 6015

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LAS OVEJAS (WILCOX 8400)			52169 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861									
LAUREL, SERGIO			WELL #:	3	RRCID ->	194639	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	9451	PERF.	8274 - 8393
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	236	1	2565	2	Y	16
02		2016 N	1541	-0-	-475	-0-	133	1	1406	2	Y	2
							2	9				
03		2759 N	2183	-0-	-576	-0-	185	1	1994	2	Y	6
							4	9				
04	DLQ	G-10	2150	-0-	2150	2150	182	1	1962	2	Y	11
							6	9				
05	DLQ	G-10	2379	-0-	2379	4529	202	1	2173	2	Y	2
							4	9		13	1	
06		1300 N	1895	-0-	595	5124	161	1	1726	2	Y	9
							8	9				
07		3100 N	1747	-0-	-1353	3771	151	1	1596	2	Y	9
08		3100 N	2363	-0-	-737	3034	207	1	2150	2	Y	14
							6	9				
09		3000 N	2110	-0-	-890	2144	180	1	1923	2	Y	3
							7	9		17	1	
10		3100 N	1368	-0-	-1732	412	184	1	1184	2	Y	3
11		2177 N	1765	-0-	-412	-0-	301	1	1464	2	Y	3
*12		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	128	1	1596	2	Y	11
							9	9				
TOTAL GAS PROD:			24,035		TOTAL CONDENSATE PROD:			41				

LAS OVEJAS (WILCOX 8500)			52169 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861									
MARTINEZ, M.			WELL #:	1	RRCID ->	119603	COMPL. DATE	11/14/1985	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8483 - 8749
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		309 N	309	-0-	-0-	-0-	26	1	283	2	Y	2
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	26	1	278	2	Y	1
							1	9				
03		367 N	367	-0-	-0-	-0-	31	1	335	2	Y	2
							1	9				
04	DLQ	G-10	272	-0-	272	272	23	1	249	2	Y	2
05	DLQ	G-10	309	-0-	309	581	26	1	282	2	Y	1
							1	9		2	1	
06		886 N	305	-0-	-581	-0-	26	1	278	2	Y	2
							1	9				
07		313 N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	2	Y	2
08		353 N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	321	2	Y	3
							1	9				
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	263	2	Y	2
							1	9		2	1	
10		248 N	155	-0-	-93	-0-	21	1	134	2	Y	2
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	57	1	275	2	Y	2
*12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	Y	3
							1	9				
TOTAL GAS PROD:			3,578		TOTAL CONDENSATE PROD:			7				

LAS OVEJAS (WILCOX 9100)			52169 900		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861											
URIBE, AURELIANO HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 079778			COMPL. DATE 06/26/1978			TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9060 - 9110			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	273 1	1698 2	N	N	-0-			36
02		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	302 1	1513 2	N	N	2			38
							2 9							
03		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	433 1	1506 2	N	N	-0-			38
04		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	501 1	1355 2	N	N	-0-			38
05		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	491 1	1573 2	N	N	-0-			38
06		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	487 1	1946 2	N	N	-0-			38
07		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	507 1	2013 2	N	N	2			40
							2 9							
08		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	502 1	2015 2	N	N	-0-			40
09		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	474 1	1818 2	N	N	-0-			40
10		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	426 1	1372 2	N	N	-0-			40
11		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	303 1	1252 2	N	N	-0-			40
*12		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	234 1	1303 2	N	N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:			24,301			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

LAS OVEJAS (WILCOX 9550)			52169 950		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.			173649											
BRUNI, L. E.			WELL #: 3		RRCID -> 111395			COMPL. DATE 06/20/1984			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9638 - 9894			

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EOG RESOURCES, INC.			253162		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SLATOR RANCH "G"			WELL #: 1		RRCID -> 187829			COMPL. DATE 11/13/2001			TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 9510			

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LAS OVEJAS (WILCOX 9550) //CONT.// 52169 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 104718 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 4240 - 4260

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS, W. (8400) 52176 580 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
MARSHALL, S.G. WELL #: 7 RRCID -> 117239 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8780 - 9114

01	1116	N	1111	-0-	-5 B	-0-	1111 2		Y	-0-			4
02	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961 2		Y	-0-			4
03	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084 2		Y	-0-			4
04	1080	N	1064	-0-	-16 B	-0-	1064 2		Y	-0-			4
05	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	15 1	1078 2	Y	-0-			4
06	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111 2		Y	-0-			4
07	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125 2		Y	-0-			4
08	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097 2		Y	-0-			4
09	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164 2		Y	-0-			4
10	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161 2		Y	-0-			4
11	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072 2		Y	-0-			4
12	1209	N	1113	-0-	-96 B	-0-	1113 2		Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 13,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS PINTAS (HIRSCH SD.) 52197 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LAS PINTAS PRODUCTION, INC. 487616
SAUCEDO WELL #: 1 RRCID -> 043703 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS PINTAS (WILCOX 7100)		52197 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978													
WILLIAMS & WILLIAMSON		WELL #:	1B	RRCID ->	051642	COMPL. DATE	12/07/1971	TOTAL DEPTH	7881	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

LAS PINTAS, EAST (LOBO)		52198 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB							
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		328627													
WILLIAMSON		WELL #:	1	RRCID ->	142959	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7742 - 7792					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				215
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				215
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				215
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				215
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				215
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				215
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				215
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				215
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				215
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				215
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				215
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAS TIENDAS (OLMOS)		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
AWP OPERATING COMPANY		038889									
BOOTH, W. V.		WELL #:	1	RRCID ->	064505	COMPL. DATE	11/03/1975	TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A	
01	1736 N	1686	-0-	-50	-0-	1686	2	Y	-0-	-0-	
02	1316 N	885	-0-	-431	-0-	885	2	Y	-0-	-0-	
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	1122	-0-	1122	1122	1122	2	Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	2075	-0-	2075	3197	2075	2	Y	-0-	-0-	
06	2400 N	1388	-0-	-1012	2185	1388	2	Y	-0-	-0-	
07	3100 N	1265	-0-	-1835	350	1265	2	Y	-0-	-0-	
08	2077 N	1265	-0-	-812	-0-	1265	2	Y	-0-	-0-	
09	1380 N	1114	-0-	-266	-0-	1114	2	Y	-0-	-0-	
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2	Y	-0-	-0-	
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	Y	-0-	-0-	
*12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,143				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889							
BOOTH, W. V.		WELL #:		2	RRCID ->	070523	COMPL. DATE	01/10/1977	TOTAL DEPTH	6860	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1333 N	1090	-0-	-243	-0-	1090 2	Y	-0-		-0-
02		1204 N	1128	-0-	-76	-0-	1128 2	Y	-0-		-0-
03		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1253	-0-	1253	1253	1253 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	1600	-0-	1600	2853	1600 2	Y	-0-		-0-
06		2400 N	1701	-0-	-699	2154	1701 2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	1737	-0-	-1363	791	1737 2	Y	-0-		-0-
08		2405 N	1614	-0-	-791	-0-	1614 2	Y	-0-		-0-
09		1710 N	1277	-0-	-433	-0-	1277 2	Y	-0-		-0-
10		1736 N	1390	-0-	-346	-0-	1390 2	Y	-0-		-0-
11		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2	Y	-0-		-0-
*12		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOOTH, W. V.		WELL #:		4	RRCID ->	071759	COMPL. DATE	05/13/1977	TOTAL DEPTH	6850	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		868 N	634	-0-	-234	-0-	634 2	Y	-0-		-0-
02		896 N	688	-0-	-208	-0-	688 2	Y	-0-		-0-
03		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	725	-0-	725	725	725 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	876	-0-	876	1601	876 2	Y	-0-		-0-
06		2400 N	851	-0-	-1549	52	851 2	Y	-0-		-0-
07		952 N	900	-0-	-52	-0-	900 2	Y	-0-		-0-
08		868 N	841	-0-	-27	-0-	841 2	Y	-0-		-0-
09		840 N	738	-0-	-102	-0-	738 2	Y	-0-		-0-
10		899 N	729	-0-	-170	-0-	729 2	Y	-0-		-0-
11		810 N	787	-0-	-23	-0-	787 2	Y	-0-		-0-
12		775 N	770	-0-	-5	-0-	770 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOOTH, W. V.		WELL #:		3	RRCID ->	071761	COMPL. DATE	04/27/1977	TOTAL DEPTH	6876	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1085 N	854	-0-	-231	-0-	854 2	Y	-0-		-0-
02		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2	Y	-0-		-0-
03		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	912	-0-	912	912	912 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	1212	-0-	1212	2124	1212 2	Y	-0-		-0-
06		2400 N	1403	-0-	-997	1127	1403 2	Y	-0-		-0-
07		2547 N	1420	-0-	-1127	-0-	1420 2	Y	-0-		-0-
08		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2	Y	-0-		-0-
09		1410 N	1110	-0-	-300	-0-	1110 2	Y	-0-		-0-
10		1426 N	1164	-0-	-262	-0-	1164 2	Y	-0-		-0-
11		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2	Y	-0-		-0-
*12		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889									
BOOTH, W. V.		WELL #:		5	RRCID ->	072722	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	6951	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	589 N	487	-0-	-102	-0-	487	2		Y	-0-			-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		Y	-0-			-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	566	-0-	566	566	566	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	653	-0-	653	1219	653	2		Y	-0-			-0-
06	2017 N	798	-0-	-1219	-0-	798	2		Y	-0-			-0-
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		Y	-0-			-0-
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		Y	-0-			-0-
09	690 N	592	-0-	-98	-0-	592	2		Y	-0-			-0-
10	713 N	662	-0-	-51	-0-	662	2		Y	-0-			-0-
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		Y	-0-			-0-
*12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOOTH, W. V.		WELL #:		6	RRCID ->	140916	COMPL. DATE	02/16/1992	TOTAL DEPTH	7014	PERF. 6708 - 6812		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		Y	-0-			-0-
02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		Y	-0-			-0-
03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1765	-0-	1765	1765	1765	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1975	-0-	1975	3740	1975	2		Y	-0-			-0-
06	2400 N	1667	-0-	-733	3007	1667	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	1720	-0-	-1380	1627	1720	2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	1833	-0-	-1267	360	1833	2		Y	-0-			-0-
09	1849 N	1489	-0-	-360	-0-	1489	2		Y	-0-			-0-
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		Y	-0-			-0-
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		Y	-0-			-0-
*12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOOTH, W. V.		WELL #:		7	RRCID ->	142880	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6648 - 6749		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		Y	-0-			-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		Y	-0-			-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	221	-0-	221	221	221	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	263	-0-	263	484	263	2		Y	-0-			-0-
06	1063 N	579	-0-	-484	-0-	579	2		Y	-0-			-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		Y	-0-			-0-
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		Y	-0-			-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		Y	-0-			-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		Y	-0-			-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		Y	-0-			-0-
*12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889									
BOOTH, W. V.		WELL #:		7	RRCID ->	178980	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 3454 - 3463		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOOTH, W. V.		WELL #:		8	RRCID ->	183465	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	6909	PERF. 6642 - 6754	
01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		Y	-0-	-0-	
02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		Y	-0-	-0-	
03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	1569	-0-	1569	1569	1569	2		Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	2169	-0-	2169	3738	2169	2		Y	-0-	-0-	
06	2400 N	1096	-0-	-1304	2434	1096	2		Y	-0-	-0-	
07	3100 N	1386	-0-	-1714	720	1386	2		Y	-0-	-0-	
08	2090 N	1370	-0-	-720	-0-	1370	2		Y	-0-	-0-	
09	1110 N	1108	-0-	-2	-0-	1108	2		Y	-0-	-0-	
10	1395 N	1087	-0-	-308	-0-	1087	2		Y	-0-	-0-	
11	1320 N	1205	-0-	-115	-0-	1205	2		Y	-0-	-0-	
*12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,618				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BOOTH, W. V.		WELL #:		9	RRCID ->	196921	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6582 - 6644	
01	1302 N	1150	-0-	-152	-0-	1150	2		Y	-0-	-0-	
02	1176 N	1172	-0-	-4	-0-	1172	2		Y	-0-	-0-	
03	1302 N	1244	-0-	-58	-0-	1244	2		Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	1116	-0-	1116	1116	1116	2		Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	1586	-0-	1586	2702	1586	2		Y	-0-	-0-	
06	2400 N	1486	-0-	-914	1788	1486	2		Y	-0-	-0-	
07	3100 N	1401	-0-	-1699	89	1401	2		Y	-0-	-0-	
08	1592 N	1503	-0-	-89	-0-	1503	2		Y	-0-	-0-	
09	1260 N	1174	-0-	-86	-0-	1174	2		Y	-0-	-0-	
10	1302 N	1183	-0-	-119	-0-	1183	2		Y	-0-	-0-	
11	1260 N	1168	-0-	-92	-0-	1168	2		Y	-0-	-0-	
*12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,424				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889								
BOOTH, W. V.		WELL #:		10	RRCID ->	199649	COMPL. DATE	01/11/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6685 - 6792	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		Y	-0-		-0-
02		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		Y	-0-		-0-
03		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1012	-0-	1012	-0-	1012 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	1454	-0-	1454	-0-	1454 2		Y	-0-		-0-
06		2400 N	1419	-0-	-981	-0-	1419 2		Y	-0-		-0-
07		2946 N	1461	-0-	-1485	-0-	1461 2		Y	-0-		-0-
08		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		Y	-0-		-0-
09		1320 N	1073	-0-	-247	-0-	1073 2		Y	-0-		-0-
10		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		Y	-0-		-0-
11		1320 N	1303	-0-	-17	-0-	1303 2		Y	-0-		-0-
*12		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOOTH, W. V.		WELL #:		11	RRCID ->	209103	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6776 - 6887	
01		1054 N	830	-0-	-224	-0-	830 2		Y	-0-		-0-
02		1204 N	926	-0-	-278	-0-	926 2		Y	-0-		-0-
03		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	935	-0-	935	-0-	935 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	1230	-0-	1230	-0-	1230 2		Y	-0-		-0-
06		2500 N	1299	-0-	-1201	-0-	1299 2		Y	-0-		-0-
07		2282 N	1318	-0-	-964	-0-	1318 2		Y	-0-		-0-
08		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2		Y	-0-		-0-
09		1290 N	1084	-0-	-206	-0-	1084 2		Y	-0-		-0-
10		1333 N	1246	-0-	-87	-0-	1246 2		Y	-0-		-0-
11		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		Y	-0-		-0-
*12		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOOTH, W. V.		WELL #:		12	RRCID ->	215056	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6554 - 6653	
01		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		Y	-0-		-0-
02		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		Y	-0-		-0-
03		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	865	-0-	865	-0-	865 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	1261	-0-	1261	-0-	1261 2		Y	-0-		-0-
06		2500 N	1673	-0-	-827	-0-	1673 2		Y	-0-		-0-
07		3100 N	1935	-0-	-1165	-0-	1935 2		Y	-0-		-0-
08		1850 N	1716	-0-	-134	-0-	1716 2		Y	-0-		-0-
09		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		Y	-0-		-0-
10		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		Y	-0-		-0-
11		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2		Y	-0-		-0-
*12		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889									
BOOTH, W. V.		WELL #:		13	RRCID ->	219295	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6747 - 6868	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		775 N	621	-0-	-154	-0-	621 2		Y	-0-		-0-	
02		728 N	602	-0-	-126	-0-	602 2		Y	-0-		-0-	
03		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		Y	-0-		-0-	
04	DLQ	G-10	662	-0-	662	662	662 2		Y	-0-		-0-	
05	DLQ	G-10	959	-0-	959	1621	959 2		Y	-0-		-0-	
06		2500 N	905	-0-	-1595	26	905 2		Y	-0-		-0-	
07		974 N	948	-0-	-26	-0-	948 2		Y	-0-		-0-	
08		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		Y	-0-		-0-	
09		870 N	725	-0-	-145	-0-	725 2		Y	-0-		-0-	
10		899 N	758	-0-	-141	-0-	758 2		Y	-0-		-0-	
11		870 N	849	-0-	-21	-0-	849 2		Y	-0-		-0-	
*12		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOOTH, W. V.		WELL #:		14	RRCID ->	223894	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	6540 - 6638
01		806 N	737	-0-	-69	-0-	737 2		Y	-0-		190
02		812 N	758	-0-	-54	-0-	758 2		Y	-0-		190
03		899 N	754	-0-	-145	-0-	754 2		Y	-0-		190
04	DLQ	G-10	676	-0-	676	676	676 2		Y	-0-		190
05	DLQ	G-10	945	-0-	945	1621	945 2		Y	-0-		190
06		2382 N	761	-0-	-1621	-0-	761 2		Y	-0-		190
07		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		Y	-0-		190
08		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		Y	-0-		190
09		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2		Y	-0-		190
10		961 N	907	-0-	-54	-0-	907 2		Y	-0-		190
11		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		Y	-0-		190
*12		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		Y	-0-		190
TOTAL GAS PROD:		10,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOOTH, W. V.		WELL #:		15	RRCID ->	230618	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6644 - 6717
01		527 N	486	-0-	-41	-0-	486 2		Y	-0-		-0-
02		504 N	375	-0-	-129	-0-	375 2		Y	-0-		-0-
03		310 N	244	-0-	-66	-0-	244 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	219	-0-	219	219	219 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	218	-0-	218	437	218 2		Y	-0-		-0-
06		1823 N	1386	-0-	-437	-0-	1386 2		Y	-0-		-0-
07		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2		Y	-0-		-0-
08		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		Y	-0-		-0-
09		1110 N	977	-0-	-133	-0-	977 2		Y	-0-		-0-
10		1147 N	949	-0-	-198	-0-	949 2		Y	-0-		-0-
11		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		Y	-0-		-0-
*12		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889								
BOOTH, W. V.		WELL #:		16	RRCID ->	241637	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6415 - 6507	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1302 N	1078	-0-	-224	-0-	1078	2	Y	-0-		-0-
02		1064 N	985	-0-	-79	-0-	985	2	Y	-0-		-0-
03		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1099	-0-	1099	1099	1099	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	1491	-0-	1491	2590	1491	2	Y	-0-		-0-
06		2500 N	1655	-0-	-845	-0-	1655	2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	1679	-0-	-1421	324	1679	2	Y	-0-		-0-
08		1816 N	1492	-0-	-324	-0-	1492	2	Y	-0-		-0-
09		1440 N	1357	-0-	-83	-0-	1357	2	Y	-0-		-0-
10		1488 N	1455	-0-	-33	-0-	1455	2	Y	-0-		-0-
11		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2	Y	-0-		-0-
*12		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID ->		053464	COMPL. DATE	07/10/1972	TOTAL DEPTH	6470	PERF. N/A	
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		3								
01		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	138	1	1203	3	N	-0-
02		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	118	1	1243	3	N	-0-
03		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	97	1	1631	3	N	-0-
04		1110 N	395	-0-	-715	-0-	32	1	363	3	N	-0-
05		1147 N	721	-0-	-426	-0-	40	1	681	3	N	-0-
06		636 N	636	-0-	-0-	-0-	41	1	595	3	N	-0-
07		444 N	444	-0-	-0-	-0-	38	1	406	3	N	-0-
08		944 N	944	-0-	-0-	-0-	72	1	872	3	N	-0-
09		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	141	1	1139	3	N	-0-
10		488 N	488	-0-	-0-	-0-	42	1	446	3	N	-0-
*11		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	127	1	1103	3	N	-0-
12		1147 N	1102	-0-	-45	-0-	99	1	1003	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876		WELL #:		4	RRCID ->	054010	COMPL. DATE	11/03/1972	TOTAL DEPTH	6622	PERF. N/A	
01		453 N	453	-0-	-0-	-0-	46	1	407	3	N	-0-
02		532 N	25	-0-	-507	-0-	2	1	23	3	N	-0-
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-
04		450 N	430	-0-	-20	-0-	35	1	395	3	N	-0-
05		661 N	661	-0-	-0-	-0-	36	1	625	3	N	-0-
06		639 N	639	-0-	-0-	-0-	41	1	598	3	N	-0-
07		690 N	690	-0-	-0-	-0-	60	1	630	3	N	-0-
08		810 N	810	-0-	-0-	-0-	61	1	749	3	N	-0-
09		600 N	583	-0-	-17	-0-	64	1	519	3	N	-0-
10		793 N	793	-0-	-0-	-0-	68	1	725	3	N	-0-
*11		829 N	829	-0-	-0-	-0-	85	1	744	3	N	-0-
*12		665 N	665	-0-	-0-	-0-	59	1	606	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
PXP HICKLIN CARLOS		WELL #:		1	RRCID ->	055126	COMPL. DATE	11/28/1972	TOTAL DEPTH	6960	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	341 X	181	-0-	-160	-0-	16	1	165	3	Y	-0-				-0-
02	308 X	115	-0-	-193	-0-	10	1	105	3	Y	-0-				-0-
03	248 X	239	-0-	-9	-0-	15	1	224	3	Y	-0-				-0-
04	267 X	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	3	Y	-0-				-0-
05	297 X	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	3	Y	-0-				-0-
06	266 X	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	Y	-0-				-0-
07	248 X	239	-0-	-9	-0-	17	1	222	3	Y	-0-				-0-
08	279 X	246	-0-	-33	-0-	49	1	197	3	Y	-0-				-0-
09	308 X	308	-0-	-0-	-0-	75	1	233	3	Y	-0-				-0-
10	354 X	354	-0-	-0-	-0-	107	1	247	3	Y	-0-				-0-
11	270 X	250	-0-	-20	-0-	30	1	220	3	Y	-0-				-0-
12	310 X	263	-0-	-47	-0-	28	1	235	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BOOTH, W. J.		WELL #:		B 3	RRCID ->	055151	COMPL. DATE	04/11/1973	TOTAL DEPTH	6732	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	26	1	217	3	N	-0-				-0-
02	224 N	187	-0-	-37	-0-	24	1	163	3	N	-0-				-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	24	1	190	3	N	-0-				-0-
04	240 N	196	-0-	-44	-0-	23	1	173	3	N	-0-				-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	3	N	-0-				-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	30	1	148	3	N	-0-				-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	34	1	134	3	N	-0-				-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	38	1	163	3	N	-0-				-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	42	1	205	3	N	-0-				-0-
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	3	N	-0-				-0-
*12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	28	1	121	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

H.I. PALAFOX		WELL #:		1	RRCID ->	055425	COMPL. DATE	03/12/1973	TOTAL DEPTH	6722	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-				-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-				-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-				-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-				-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	N	-0-				-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	30	1	131	3	N	-0-				-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	69	1	119	3	N	-0-				-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	N	-0-				-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	77	1	163	3	N	-0-				-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	127	1	211	3	N	-0-				-0-
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	58	1	112	3	N	-0-				-0-
*12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
PALAFOX		WELL #:		6	RRCID ->	055629	COMPL. DATE	02/01/1973	TOTAL DEPTH	6530	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		1	RRCID ->	055648	COMPL. DATE	07/23/1972	TOTAL DEPTH	7325	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	153	1	533	3	N	1	1 8	-0-
02	700 N	516	-0-	-184	-0-	1	9	417	3	N	2	2 8	-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	111	1	451	3	N	1	1 8	-0-
04	660 N	647	-0-	-13	-0-	114	1	532	3	N	1	1 8	-0-
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	112	1	582	3	N	1	1 8	-0-
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	85	1	497	3	N	1	1 8	-0-
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	93	1	553	3	N	2	2 8	-0-
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	79	1	617	3	N	-0-		-0-
09	570 N	472	-0-	-98	-0-	63	1	408	3	N	1	1 8	-0-
10	651 N	377	-0-	-274	-0-	6	1	370	3	N	1	1 8	-0-
*11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	66	1	392	3	N	1	1 8	-0-
12	496 N	465	-0-	-31	-0-	59	1	405	3	N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,808				TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

BENEVIDES-CNR		WELL #:		1	RRCID ->	055649	COMPL. DATE	02/14/1973	TOTAL DEPTH	7305	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	115	1	399	3	N	-0-	-0-
02	476 N	277	-0-	-199	-0-	53	1	224	3	N	-0-	-0-
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	124	1	504	3	N	-0-	-0-
04	510 N	290	-0-	-220	-0-	51	1	239	3	N	-0-	-0-
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	49	1	253	3	N	-0-	-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	49	1	289	3	N	-0-	-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	30	1	180	3	N	-0-	-0-
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	33	1	262	3	N	-0-	-0-
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	43	1	284	3	N	-0-	-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	4	1	207	3	N	-0-	-0-
*11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	34	1	204	3	N	-0-	-0-
12	341 N	235	-0-	-106	-0-	30	1	205	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,865				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J. WELL #: 2 RRCID -> 055650 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	395	3	N	-0-	-0-	
02	448 N	345	-0-	-103	-0-	-0-	65	1	280	3	N	-0-	-0-	
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	293	3	N	-0-	-0-	
04	480 N	355	-0-	-125	-0-	-0-	62	1	293	3	N	-0-	-0-	
05	372 N	361	-0-	-11	-0-	-0-	58	1	303	3	N	-0-	-0-	
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	337	3	N	-0-	-0-	
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	303	3	N	-0-	-0-	
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	317	3	N	-0-	-0-	
09	390 N	328	-0-	-62	-0-	-0-	44	1	284	3	N	-0-	-0-	
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	-0-	5	1	304	3	N	-0-	-0-	
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	250	3	N	-0-	-0-	
12	341 N	301	-0-	-40	-0-	-0-	38	1	263	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J. WELL #: 4 RRCID -> 055654 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	215 X	215	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	186	3	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		215		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A													
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	411	3	N	-0-	-0-
02	448 N	356	-0-	-92	-0-	-0-	68	1	288	3	N	-0-	-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	324	3	N	-0-	-0-
04	510 N	358	-0-	-152	-0-	-0-	63	1	295	3	N	-0-	-0-
05	403 N	380	-0-	-23	-0-	-0-	61	1	319	3	N	-0-	-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	307	3	N	-0-	-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	437	3	N	-0-	-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	404	3	N	-0-	-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	407	3	N	-0-	-0-
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	504	3	N	-0-	-0-
*11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	425	3	N	-0-	-0-
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	-0-	61	1	423	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J. WELL #: 5 RRCID -> 055835 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	227	1	788	3	N	-0-
02		900 N	900	-0-	-0-	-0-	171	1	729	3	N	-0-
03		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	197	1	806	3	N	-0-
04		990 N	921	-0-	-69	-0-	162	1	759	3	N	-0-
05		992 N	935	-0-	-57	-0-	151	1	784	3	N	-0-
06		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	165	1	971	3	N	-0-
07		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	164	1	978	3	N	-0-
08		804 N	804	-0-	-0-	-0-	91	1	713	3	N	-0-
09		1050 N	631	-0-	-419	-0-	84	1	547	3	N	-0-
10		1085 N	717	-0-	-368	-0-	12	1	705	3	N	-0-
*11		669 N	669	-0-	-0-	-0-	96	1	573	3	N	-0-
*12		745 N	745	-0-	-0-	-0-	94	1	651	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 10,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J. WELL #: 6 RRCID -> 055836 COMPL. DATE 04/29/1973 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	46	1	160	3	N	-0-
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	53	1	227	3	N	-0-
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	45	1	185	3	N	-0-
04		210 N	130	-0-	-80	-0-	23	1	107	3	N	-0-
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-

TOTAL GAS PROD: 914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 7 RRCID -> 056270 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	390	1	1355	3	N	-0-
02		1596 N	1519	-0-	-77	-0-	288	1	1231	3	N	-0-
03		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	324	1	1323	3	N	-0-
04		1680 N	1541	-0-	-139	-0-	271	1	1270	3	N	-0-
05		1674 N	1547	-0-	-127	-0-	250	1	1297	3	N	-0-
06		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	209	1	1231	3	N	-0-
07		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	198	1	1181	3	N	-0-
08		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	146	1	1146	3	N	-0-
09		1440 N	1324	-0-	-116	-0-	176	1	1148	3	N	-0-
10		1364 N	1062	-0-	-302	-0-	18	1	1044	3	N	-0-
*11		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	221	1	1326	3	N	-0-
12		1364 N	1361	-0-	-3	-0-	172	1	1189	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 17,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
BENEVIDES-CNR		WELL #:		8	RRCID ->	056271	COMPL. DATE	07/11/1973	TOTAL DEPTH	7270	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-			4	1	14	3	N	-0-	-0-
02	336	N	93	-0-	-243	-0-			18	1	75	3	N	-0-	-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-			1	1	5	3	N	-0-	-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-			10	1	48	3	N	-0-	-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-			43	1	221	3	N	-0-	-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-			25	1	144	3	N	-0-	-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-			23	1	136	3	N	-0-	-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-			15	1	118	3	N	-0-	-0-
09	180	N	132	-0-	-48	-0-			18	1	114	3	N	-0-	-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-			2	1	123	3	N	-0-	-0-
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-			19	1	115	3	N	-0-	-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-			17	1	121	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PALAFOX EXPLORATION CO 2292		WELL #:		7	RRCID ->	057646	COMPL. DATE	04/17/1973	TOTAL DEPTH	6666	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-			37	1	324	3	N	-0-	1
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-			27	1	281	3	N	-0-	1
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-			11	1	190	3	N	-0-	1
04	360	N	207	-0-	-153	-0-			17	1	190	3	N	-0-	1
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-			24	1	423	3	N	-0-	1
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-			27	1	392	3	N	-0-	1
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-			30	1	320	3	N	-0-	1
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-			42	1	510	3	N	-0-	1
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-			87	1	698	3	N	-0-	1
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-			56	1	602	3	N	-0-	1
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-			73	1	637	3	N	-0-	1
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-			43	1	441	3	N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		5,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

COX, B.H. & G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	058518	COMPL. DATE	04/22/1974	TOTAL DEPTH	7240	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	652	X	652	-0-	-0-	-0-			70	1	582	3	N	-0-	-0-
02	493	X	493	-0-	-0-	-0-			40	1	453	3	N	-0-	-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-			44	1	487	3	N	-0-	-0-
04	630	N	484	-0-	-146	-0-			39	1	445	3	N	-0-	-0-
05	558	N	480	-0-	-78	-0-			39	1	441	3	N	-0-	-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-			33	1	417	3	N	-0-	-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-			42	1	411	3	N	-0-	-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-			32	1	402	3	N	-0-	-0-
09	450	N	420	-0-	-30	-0-			25	1	395	3	N	-0-	-0-
10	465	N	432	-0-	-33	-0-			42	1	390	3	N	-0-	-0-
*11	413	N	413	-0-	-0-	-0-			38	1	375	3	N	-0-	-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-			41	1	385	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
MARTIN, V.D.		WELL #:		1 B	RRCID -> 058519	COMPL. DATE	04/22/1974	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	122	1	426	3	N	-0-	-0-	
02	504 N	474	-0-	-30	-0-	90	1	384	3	N	-0-	-0-	
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	40	1	165	3	N	-0-	-0-	
04	540 N	203	-0-	-337	-0-	36	1	167	3	N	-0-	-0-	
05	527 N	155	-0-	-372	-0-	25	1	130	3	N	-0-	-0-	
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	26	1	154	3	N	-0-	-0-	
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	108	3	N	-0-	-0-	
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	20	1	154	3	N	-0-	-0-	
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	27	1	175	3	N	-0-	-0-	
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	145	3	N	-0-	-0-	
*11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	21	1	126	3	N	-0-	-0-	
12	217 N	113	-0-	-104	-0-	14	1	99	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COX, B.H. & G.A.		WELL #:		2297	RRCID -> 058942	COMPL. DATE	07/08/1974	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	150	1	522	3	N	-0-	-0-	
02	644 N	583	-0-	-61	-0-	111	1	472	3	N	-0-	-0-	
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	126	1	516	3	N	-0-	-0-	
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	119	1	556	3	N	-0-	-0-	
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	109	1	567	3	N	-0-	-0-	
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	96	1	564	3	N	-0-	-0-	
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	102	1	603	3	N	-0-	-0-	
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	75	1	593	3	N	-0-	-0-	
09	660 N	493	-0-	-167	-0-	66	1	427	3	N	-0-	-0-	
10	713 N	609	-0-	-104	-0-	10	1	599	3	N	-0-	-0-	
*11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	85	1	507	3	N	-0-	-0-	
*12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	82	1	567	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		159	RRCID -> 059761	COMPL. DATE	09/10/1974	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
MEADOR STATE		WELL #:		3	RRCID ->	061522	COMPL. DATE	01/26/1975	TOTAL DEPTH	6830	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-		26	1	226	3	N	-0-			-0-
02	196 N	174	-0-	-22	-0-		15	1	159	3	N	-0-			-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-		12	1	203	3	N	-0-			-0-
04	240 N	206	-0-	-34	-0-		17	1	189	3	N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-		12	1	209	3	N	-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-		14	1	200	3	N	-0-			-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-		7	1	76	3	N	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-		10	1	121	3	N	-0-			-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-		42	1	336	3	N	-0-			-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-		28	1	301	3	N	-0-			-0-
*11	245 N	245	-0-	-0-	-0-		25	1	220	3	N	-0-			-0-
12	279 N	266	-0-	-13	-0-		24	1	242	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAUNDERS, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	061597	COMPL. DATE	10/15/1974	TOTAL DEPTH	6850	PERF. N/A				
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-		63	1	303	3	N	-0-			-0-
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-		449	1	367	3	N	-0-			-0-
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-		283	1	304	3	N	-0-			-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-		274	1	275	3	N	-0-			-0-
05	682 N	593	-0-	-89	-0-		306	1	287	3	N	-0-			-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-		225	1	285	3	N	-0-			-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-		235	1	295	3	N	-0-			-0-
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-		597	1	276	3	N	-0-			-0-
09	510 N	485	-0-	-25	-0-		186	1	299	3	N	-0-			-0-
10	527 N	465	-0-	-62	-0-		172	1	293	3	N	-0-			-0-
*11	473 N	473	-0-	-0-	-0-		123	1	350	3	N	-0-			-0-
12	496 N	361	-0-	-135	-0-		66	1	295	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RETTIG, MABEL		WELL #: P		1	RRCID ->	064353	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A				
01	298 X	298	-0-	-0-	-0-		27	1	271	3	Y	-0-			-0-
02	287 X	287	-0-	-0-	-0-		24	1	263	3	Y	-0-			-0-
03	277 X	277	-0-	-0-	-0-		17	1	260	3	Y	-0-			-0-
04	300 X	265	-0-	-35	-0-		15	1	250	3	Y	-0-			-0-
05	310 X	236	-0-	-74	-0-		15	1	221	3	Y	-0-			-0-
06	300 X	245	-0-	-55	-0-		11	1	234	3	Y	-0-			-0-
07	310 X	249	-0-	-61	-0-		18	1	231	3	Y	-0-			-0-
08	280 X	280	-0-	-0-	-0-		56	1	224	3	Y	-0-			-0-
09	270 X	243	-0-	-27	-0-		59	1	184	3	Y	-0-			-0-
10	265 X	265	-0-	-0-	-0-		80	1	185	3	Y	-0-			-0-
*11	246 X	246	-0-	-0-	-0-		30	1	216	3	Y	-0-			-0-
12	279 X	242	-0-	-37	-0-		26	1	216	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
BEASLEY CONNEVEY RANCH -C-		WELL #:		3	RRCID ->	064464	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	6918	PERF. 2642 - 2754				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	3	N	-0-			-0-
02	392	N	175	-0-	-217	-0-	15	1	160	3	N	-0-			-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	-0-			-0-
04	240	N	150	-0-	-90	-0-	12	1	138	3	N	-0-			-0-
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	7	1	121	3	N	-0-			-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-			-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	26	1	269	3	N	-0-			-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	339	3	N	-0-			-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	13	1	101	3	N	-0-			-0-
10	310	N	172	-0-	-138	-0-	15	1	157	3	N	-0-			-0-
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	N	-0-			-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,251				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

H. I. PALAFOX		WELL #:		1297	RRCID ->	064647	COMPL. DATE	07/11/1974	TOTAL DEPTH	6952	PERF. N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2018 - P/A 07/13/18

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 3	RRCID ->	064676	COMPL. DATE	12/02/1975	TOTAL DEPTH	7134	PERF. N/A				
01	199	X	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	3	Y	-0-			-0-
02	168	X	151	-0-	-17	-0-	13	1	138	3	Y	-0-			-0-
03	186	X	176	-0-	-10	-0-	11	1	165	3	Y	-0-			-0-
04	210	X	178	-0-	-32	-0-	10	1	168	3	Y	-0-			-0-
05	217	X	174	-0-	-43	-0-	11	1	161	3	Y	-0-	2	2 8	-0-
							2	9							
06	180	X	177	-0-	-3	-0-	8	1	169	3	Y	-0-			-0-
07	186	X	162	-0-	-24	-0-	12	1	150	3	Y	-0-			-0-
08	209	X	209	-0-	-0-	-0-	42	1	167	3	Y	-0-			-0-
09	194	X	194	-0-	-0-	-0-	47	1	147	3	Y	-0-			-0-
10	186	X	180	-0-	-6	-0-	54	1	126	3	Y	-0-			-0-
11	180	X	170	-0-	-10	-0-	21	1	149	3	Y	-0-			-0-
12	217	X	118	-0-	-99	-0-	13	1	105	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,088				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		1875	RRCID ->	064793	COMPL. DATE	10/21/1975	TOTAL DEPTH	6588	PERF. N/A				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
03	330	X	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		330				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
MARTIN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	065111	COMPL. DATE	12/08/1975	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	32 1	113 3	N	-0-			-0-
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	66 1	284 3	N	-0-			-0-
03		486 N	486	-0-	-0-	-0-	96 1	390 3	N	-0-			-0-
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	72 1	339 3	N	-0-			-0-
05		443 N	443	-0-	-0-	-0-	72 1	371 3	N	-0-			-0-
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	60 1	353 3	N	-0-			-0-
07		439 N	439	-0-	-0-	-0-	63 1	376 3	N	-0-			-0-
08		425 N	425	-0-	-0-	-0-	48 1	377 3	N	-0-			-0-
09		180 N	131	-0-	-49	-0-	17 1	114 3	N	-0-			-0-
10		186 N	119	-0-	-67	-0-	2 1	117 3	N	-0-			-0-
*11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	16 1	98 3	N	-0-			-0-
*12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	19 1	133 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

H. I. PALAFOX		WELL #:		239	RRCID ->	065427	COMPL. DATE	01/31/1976	TOTAL DEPTH	6730	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RETTIG, MABEL		WELL #: P		5	RRCID ->	066171	COMPL. DATE	02/09/1976	TOTAL DEPTH	7150	PERF. N/A		
01	186 X	127	-0-	-59	-0-	11 1	116 3	Y	-0-			-0-	
02	162 X	162	-0-	-0-	-0-	14 1	148 3	Y	-0-			-0-	
03	175 X	175	-0-	-0-	-0-	11 1	164 3	Y	-0-			-0-	
04	172 X	172	-0-	-0-	-0-	10 1	162 3	Y	-0-			-0-	
05	186 X	184	-0-	-2	-0-	12 1	172 3	Y	-0-			-0-	
06	180 X	170	-0-	-10	-0-	7 1	163 3	Y	-0-			-0-	
07	186 X	178	-0-	-8	-0-	13 1	165 3	Y	-0-			-0-	
08	192 X	192	-0-	-0-	-0-	39 1	153 3	Y	-0-			-0-	
09	180 X	172	-0-	-8	-0-	42 1	130 3	Y	-0-			-0-	
10	186 X	175	-0-	-11	-0-	53 1	122 3	Y	-0-			-0-	
11	180 X	171	-0-	-9	-0-	21 1	150 3	Y	-0-			-0-	
12	186 X	181	-0-	-5	-0-	20 1	161 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		158	RRCID ->	066415	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	6704	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	066452	COMPL. DATE	01/10/1976	TOTAL DEPTH	7040	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2018 - P/A 07/06/18											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ, MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	066631	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	6922	PERF. N/A
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	225 1	785 3	N	-0-		-0-
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	188 1	802 3	N	-0-		-0-
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	192 1	784 3	N	-0-		-0-
04	900 N	801	-0-	-99	-0-	141 1	660 3	N	-0-		-0-
05	930 N	757	-0-	-173	-0-	122 1	635 3	N	-0-		-0-
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	90 1	527 3	N	-0-		-0-
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	93 1	552 3	N	-0-		-0-
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	68 1	537 3	N	-0-		-0-
09	630 N	537	-0-	-93	-0-	71 1	466 3	N	-0-		-0-
10	651 N	386	-0-	-265	-0-	6 1	380 3	N	-0-		-0-
*11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	66 1	399 3	N	-0-		-0-
12	558 N	527	-0-	-31	-0-	67 1	460 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 8	RRCID ->	067278	COMPL. DATE	07/12/1976	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A
01	434 X	385	-0-	-49	-0-	34 1	351 3	Y	-0-		-0-
02	379 X	379	-0-	-0-	-0-	32 1	347 3	Y	-0-		-0-
03	456 X	456	-0-	-0-	-0-	28 1	428 3	Y	-0-		-0-
04	420 X	400	-0-	-20	-0-	22 1	378 3	Y	-0-		-0-
05	434 X	376	-0-	-58	-0-	24 1	352 3	Y	-0-		-0-
06	549 X	549	-0-	-0-	-0-	24 1	525 3	Y	-0-		-0-
07	549 X	549	-0-	-0-	-0-	40 1	509 3	Y	-0-		-0-
08	542 X	542	-0-	-0-	-0-	109 1	433 3	Y	-0-		-0-
09	510 X	243	-0-	-267	-0-	59 1	184 3	Y	-0-		-0-
10	527 X	358	-0-	-169	-0-	108 1	250 3	Y	-0-		-0-
11	510 X	325	-0-	-185	-0-	40 1	285 3	Y	-0-		-0-
12	527 X	463	-0-	-64	-0-	50 1	413 3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
RETTIG, MABEL		WELL #: P 4		RRCID -> 067430	COMPL. DATE 06/25/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RETTIG, MABEL		WELL #: P 9		RRCID -> 067651	COMPL. DATE 08/23/1976	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A					
01	248 X	178	-0-	-70	-0-	16	1	162	3	Y	-0-			-0-
02	252 X	134	-0-	-118	-0-	11	1	123	3	Y	-0-			-0-
03	279 X	170	-0-	-109	-0-	11	1	159	3	Y	-0-			-0-
04	270 X	177	-0-	-93	-0-	10	1	167	3	Y	-0-			-0-
05	186 X	171	-0-	-15	-0-	11	1	160	3	Y	-0-			-0-
06	180 X	165	-0-	-15	-0-	7	1	158	3	Y	-0-			-0-
07	176 X	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	Y	-0-			-0-
08	212 X	212	-0-	-0-	-0-	43	1	169	3	Y	-0-			-0-
09	203 X	203	-0-	-0-	-0-	50	1	153	3	Y	-0-			-0-
10	231 X	231	-0-	-0-	-0-	69	1	162	3	Y	-0-			-0-
11	180 X	168	-0-	-12	-0-	20	1	148	3	Y	-0-			-0-
12	217 X	196	-0-	-21	-0-	21	1	175	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,181				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN, V. D. -A-		WELL #: 191		RRCID -> 068214	COMPL. DATE 11/06/1973	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	N/A					
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	43	1	149	3	N	-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	37	1	159	3	N	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	37	1	150	3	N	-0-			-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	45	1	209	3	N	-0-			-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	38	1	195	3	N	-0-			-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	207	3	N	-0-			-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	34	1	203	3	N	-0-			-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	169	3	N	-0-			-0-
09	240 N	191	-0-	-49	-0-	25	1	166	3	N	-0-			-0-
10	248 N	144	-0-	-104	-0-	2	1	142	3	N	-0-			-0-
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	N	-0-			-0-
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	19	1	132	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,304				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
RETTIG, MABEL		WELL #: P 10		RRCID -> 068512	COMPL. DATE 10/02/1976	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	454 X	454	-0-	-0-	-0-	40	1	414	3	Y	-0-	-0-
02	392 X	356	-0-	-36	-0-	30	1	326	3	Y	-0-	-0-
03	403 X	400	-0-	-3	-0-	25	1	375	3	Y	-0-	-0-
04	420 X	414	-0-	-6	-0-	23	1	391	3	Y	-0-	-0-
05	434 X	422	-0-	-12	-0-	27	1	395	3	Y	-0-	-0-
06	420 X	374	-0-	-46	-0-	16	1	358	3	Y	-0-	-0-
07	430 X	430	-0-	-0-	-0-	31	1	399	3	Y	-0-	-0-
08	441 X	441	-0-	-0-	-0-	89	1	352	3	Y	-0-	-0-
09	467 X	467	-0-	-0-	-0-	114	1	353	3	Y	-0-	-0-
10	487 X	487	-0-	-0-	-0-	147	1	340	3	Y	-0-	-0-
*11	442 X	442	-0-	-0-	-0-	54	1	388	3	Y	-0-	-0-
*12	444 X	444	-0-	-0-	-0-	48	1	396	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RETTIG, MABEL		WELL #: P 11		RRCID -> 068715	COMPL. DATE 10/04/1976	TOTAL DEPTH 6976	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	326 X	326	-0-	-0-	-0-	29	1	297	3	Y	-0-	-0-
02	297 X	297	-0-	-0-	-0-	25	1	272	3	Y	-0-	-0-
03	312 X	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	Y	-0-	-0-
04	330 X	246	-0-	-84	-0-	14	1	232	3	Y	-0-	-0-
05	341 X	231	-0-	-110	-0-	15	1	216	3	Y	-0-	-0-
06	330 X	291	-0-	-39	-0-	13	1	278	3	Y	-0-	-0-
07	341 X	284	-0-	-57	-0-	21	1	263	3	Y	-0-	-0-
08	310 X	304	-0-	-6	-0-	61	1	243	3	Y	-0-	-0-
09	312 X	312	-0-	-0-	-0-	76	1	236	3	Y	-0-	-0-
10	310 X	308	-0-	-2	-0-	93	1	215	3	Y	-0-	-0-
*11	306 X	306	-0-	-0-	-0-	37	1	269	3	Y	-0-	-0-
*12	324 X	324	-0-	-0-	-0-	35	1	289	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RETTIG, MABEL		WELL #: P 15		RRCID -> 069546	COMPL. DATE 12/30/1976	TOTAL DEPTH 7100	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	248 X	226	-0-	-22	-0-	20	1	206	3	Y	-0-	-0-
02	297 X	297	-0-	-0-	-0-	25	1	272	3	Y	-0-	-0-
03	217 X	132	-0-	-85	-0-	8	1	124	3	Y	-0-	-0-
04	240 X	100	-0-	-140	-0-	6	1	94	3	Y	-0-	-0-
05	341 X	43	-0-	-298	-0-	3	1	40	3	Y	-0-	-0-
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	-0-
07	341 X	12	-0-	-329	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	-0-
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
11	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	-0-
*12	169 X	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		979		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
RETTIG, MABEL		WELL #: P 16		RRCID -> 069633	COMPL. DATE 01/06/1977	TOTAL DEPTH 7035	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	372 X	271	-0-	-101	-0-	24 1	247 3	Y	-0-			-0-
02	336 X	227	-0-	-109	-0-	19 1	208 3	Y	-0-			-0-
03	372 X	297	-0-	-75	-0-	19 1	278 3	Y	-0-			-0-
04	360 X	236	-0-	-124	-0-	13 1	223 3	Y	-0-			-0-
05	341 X	331	-0-	-10	-0-	21 1	310 3	Y	-0-			-0-
06	332 X	332	-0-	-0-	-0-	15 1	317 3	Y	-0-			-0-
07	338 X	338	-0-	-0-	-0-	25 1	313 3	Y	-0-			-0-
08	310 X	306	-0-	-4	-0-	61 1	245 3	Y	-0-			-0-
09	330 X	233	-0-	-97	-0-	57 1	176 3	Y	-0-			-0-
10	341 X	278	-0-	-63	-0-	84 1	194 3	Y	-0-			-0-
11	330 X	141	-0-	-189	-0-	17 1	124 3	Y	-0-			-0-
*12	392 X	392	-0-	-0-	-0-	42 1	350 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RETTIG, MABEL		WELL #: P 17		RRCID -> 069906	COMPL. DATE 02/02/1977	TOTAL DEPTH 7241	PERF. N/A					
01	217 X	71	-0-	-146	-0-	6 1	65 3	Y	-0-			-0-
02	196 X	51	-0-	-145	-0-	4 1	47 3	Y	-0-			-0-
03	186 X	60	-0-	-126	-0-	4 1	56 3	Y	-0-			-0-
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OWEN 4		WELL #: 1		RRCID -> 070054	COMPL. DATE 02/14/1977	TOTAL DEPTH 7400	PERF. N/A					
01	279 X	165	-0-	-114	-0-	40 1	125 3	Y	-0-			-0-
02	171 X	171	-0-	-0-	-0-	22 1	149 3	Y	-0-			-0-
03	214 X	214	-0-	-0-	-0-	31 1	183 3	Y	-0-			-0-
04	190 X	190	-0-	-0-	-0-	17 1	173 3	Y	-0-			-0-
05	186 X	143	-0-	-43	-0-	16 1	127 3	Y	-0-			-0-
06	180 X	152	-0-	-28	-0-	21 1	131 3	Y	-0-			-0-
07	217 X	157	-0-	-60	-0-	22 1	135 3	Y	-0-			-0-
08	217 X	105	-0-	-112	-0-	17 1	88 3	Y	-0-			-0-
09	185 X	185	-0-	-0-	-0-	22 1	163 3	Y	-0-			-0-
10	215 X	215	-0-	-0-	-0-	22 1	193 3	Y	-0-			-0-
*11	195 X	195	-0-	-0-	-0-	16 1	179 3	Y	-0-			-0-
*12	231 X	231	-0-	-0-	-0-	29 1	202 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
RETTIG, MABEL		WELL #: P 18		RRCID -> 070055	COMPL. DATE 02/07/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1271 X	757	-0-	-514	-0-	67	1	690	3	Y	-0-				-0-
02	896 X	703	-0-	-193	-0-	60	1	643	3	Y	-0-				-0-
03	899 X	703	-0-	-196	-0-	44	1	659	3	Y	-0-				-0-
04	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	64	1	1096	3	Y	-0-				-0-
05	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	67	1	964	3	Y	-0-				-0-
06	841 X	841	-0-	-0-	-0-	37	1	804	3	Y	-0-				-0-
07	830 X	830	-0-	-0-	-0-	60	1	770	3	Y	-0-				-0-
08	1209 X	976	-0-	-233	-0-	196	1	780	3	Y	-0-				-0-
09	1170 X	964	-0-	-206	-0-	236	1	728	3	Y	-0-				-0-
10	1023 X	938	-0-	-85	-0-	283	1	655	3	Y	-0-				-0-
11	840 X	733	-0-	-107	-0-	89	1	644	3	Y	-0-				-0-
12	992 X	685	-0-	-307	-0-	74	1	611	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RETTIG, MABEL		WELL #: P 19		RRCID -> 070056	COMPL. DATE 02/08/1977	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	279 X	249	-0-	-30	-0-	22	1	227	3	Y	-0-				-0-
02	252 X	125	-0-	-127	-0-	11	1	114	3	Y	-0-				-0-
03	279 X	177	-0-	-102	-0-	11	1	166	3	Y	-0-				-0-
04	300 X	178	-0-	-122	-0-	10	1	168	3	Y	-0-				-0-
05	310 X	293	-0-	-17	-0-	19	1	274	3	Y	-0-				-0-
06	240 X	226	-0-	-14	-0-	10	1	216	3	Y	-0-				-0-
07	219 X	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	3	Y	-0-				-0-
08	264 X	264	-0-	-0-	-0-	53	1	211	3	Y	-0-				-0-
09	270 X	232	-0-	-38	-0-	57	1	175	3	Y	-0-				-0-
10	279 X	235	-0-	-44	-0-	71	1	164	3	Y	-0-				-0-
11	240 X	219	-0-	-21	-0-	27	1	192	3	Y	-0-				-0-
12	279 X	225	-0-	-54	-0-	24	1	201	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RETTIG, MABEL		WELL #: P 14		RRCID -> 070179	COMPL. DATE 02/21/1977	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1023 X	1012	-0-	-11	-0-	90	1	922	3	Y	-0-				-0-
02	924 X	792	-0-	-132	-0-	67	1	725	3	Y	-0-				-0-
03	899 X	865	-0-	-34	-0-	54	1	811	3	Y	-0-				-0-
04	990 X	864	-0-	-126	-0-	48	1	816	3	Y	-0-				-0-
05	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	84	1	1221	3	Y	-0-				-0-
06	990 X	816	-0-	-174	-0-	36	1	780	3	Y	-0-				-0-
07	868 X	830	-0-	-38	-0-	60	1	770	3	Y	-0-				-0-
08	966 X	966	-0-	-0-	-0-	194	1	772	3	Y	-0-				-0-
09	990 X	856	-0-	-134	-0-	209	1	647	3	Y	-0-				-0-
10	1023 X	971	-0-	-52	-0-	293	1	678	3	Y	-0-				-0-
*11	996 X	996	-0-	-0-	-0-	121	1	875	3	Y	-0-				-0-
12	961 X	900	-0-	-61	-0-	97	1	803	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
ED RACHAL "GC"		WELL #:		3A	RRCID ->	070319	COMPL. DATE	11/11/1976	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	48	1	449	3	N	-0-				-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	285	1	392	3	N	-0-				-0-
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	103	1	477	3	N	-0-				-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	42	1	450	3	N	-0-				-0-
05	713 N	472	-0-	-241	-0-	39	1	433	3	N	-0-				-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	174	1	435	3	N	-0-				-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	139	1	446	3	N	-0-				-0-
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	189	1	421	3	N	-0-				-0-
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	195	1	446	3	N	-0-				-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	295	1	419	3	N	-0-				-0-
*11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-				-0-
12	651 N	648	-0-	-3	-0-	163	1	485	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BARREDA		WELL #:		1	RRCID ->	070574	COMPL. DATE	11/19/1976	TOTAL DEPTH	6700	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	N	-0-				-0-
02	140 N	86	-0-	-54	-0-	41	1	45	3	N	-0-				-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	55	1	50	3	N	-0-				-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	53	1	40	3	N	-0-				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	18	1	54	3	N	-0-				-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	93	1	108	3	N	-0-				-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	103	1	37	3	N	-0-				-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	102	1	79	3	N	-0-				-0-
10	186 N	124	-0-	-62	-0-	102	1	22	3	N	-0-				-0-
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	41	1	31	3	N	-0-				-0-
12	186 N	35	-0-	-151	-0-	35	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BOOTH, W. V. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	070594	COMPL. DATE	03/11/1977	TOTAL DEPTH	6844	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	3	N	-0-				-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	44	1	300	3	N	-0-				-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	49	1	399	3	N	-0-				-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	59	1	442	3	N	-0-				-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	57	1	478	3	N	-0-				-0-
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	85	1	424	3	N	-0-				-0-
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	106	1	412	3	N	-0-				-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	65	1	277	3	N	-0-				-0-
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	98	1	420	3	N	-0-				-0-
10	403 N	324	-0-	-79	-0-	55	1	269	3	N	-0-				-0-
*11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	58	1	322	3	N	-0-				-0-
*12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	77	1	328	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 20	RRCID ->	070741	COMPL. DATE	03/18/1977	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	35	-0-	35	35	7	1	28	3	Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-			-0-
10		35 X	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 22	RRCID ->	070764	COMPL. DATE	03/18/1977	TOTAL DEPTH	6925	PERF. N/A				
01		125 X	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-			-0-
02		140 X	89	-0-	-51	-0-	8	1	81	3	Y	-0-			-0-
03		155 X	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	3	Y	-0-			-0-
04		150 X	147	-0-	-3	-0-	8	1	139	3	Y	-0-			-0-
05		165 X	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	-0-			-0-
06		127 X	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-			-0-
07		155 X	122	-0-	-33	-0-	9	1	113	3	Y	-0-			-0-
08		155 X	126	-0-	-29	-0-	25	1	101	3	Y	-0-			-0-
09		151 X	151	-0-	-0-	-0-	37	1	114	3	Y	-0-			-0-
10		160 X	160	-0-	-0-	-0-	48	1	112	3	Y	-0-			-0-
*11		135 X	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	3	Y	-0-			-0-
12		155 X	131	-0-	-24	-0-	14	1	117	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,623				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		4I	RRCID ->	071428	COMPL. DATE	09/23/1976	TOTAL DEPTH	6603	PERF. N/A				
01		601 N	601	-0-	-0-	-0-	62	1	539	3	N	-0-			-0-
02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	52	1	549	3	N	-0-			-0-
03		704 N	704	-0-	-0-	-0-	39	1	665	3	N	-0-			-0-
04		570 N	262	-0-	-308	-0-	21	1	241	3	N	-0-			-0-
05		694 N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	656	3	N	-0-			-0-
06		384 N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	359	3	N	-0-			-0-
07		638 N	638	-0-	-0-	-0-	55	1	583	3	N	-0-			-0-
08		832 N	832	-0-	-0-	-0-	63	1	769	3	N	-0-			-0-
09		719 N	719	-0-	-0-	-0-	79	1	640	3	N	-0-			-0-
10		651 N	548	-0-	-103	-0-	47	1	501	3	N	-0-			-0-
*11		675 N	675	-0-	-0-	-0-	69	1	606	3	N	-0-			-0-
12		744 N	701	-0-	-43	-0-	63	1	638	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,359				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
MARTIN - VOLZ		WELL #:		3	RRCID ->	071546	COMPL. DATE	04/26/1977	TOTAL DEPTH	6965	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	68	1	237	3	N	-0-			-0-
02	308 N	246	-0-	-62	-0-	47	1	199	3	N	-0-			-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	55	1	225	3	N	-0-			-0-
04	300 N	275	-0-	-25	-0-	48	1	227	3	N	-0-			-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	53	1	277	3	N	-0-			-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	36	1	213	3	N	-0-			-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	49	1	292	3	N	-0-			-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	36	1	280	3	N	-0-			-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	37	1	243	3	N	-0-			-0-
10	341 N	225	-0-	-116	-0-	4	1	221	3	N	-0-			-0-
*11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	28	1	168	3	N	-0-			-0-
12	279 N	236	-0-	-43	-0-	30	1	206	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,279				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENAVIDES, IMELDA O.		WELL #:		1	RRCID ->	071610	COMPL. DATE	03/25/1977	TOTAL DEPTH	7265	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-
02	504 N	494	-0-	-10	-0-	494	3			N	-0-			-0-
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	33	1	527	3	N	-0-			-0-
05	558 N	502	-0-	-56	-0-	502	3			N	-0-			-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	15	1	490	3	N	-0-			-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	18	1	583	3	N	-0-			-0-
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	85	1	568	3	N	-0-			-0-
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	86	1	463	3	N	-0-			-0-
10	589 N	447	-0-	-142	-0-	49	1	398	3	N	-0-			-0-
*11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	38	1	455	3	N	-0-			-0-
*12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	62	1	573	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,388				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 23	RRCID ->	071849	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	6966	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	679 X	679	-0-	-0-	-0-	60	1	619	3	Y	-0-			-0-
02	601 X	601	-0-	-0-	-0-	51	1	550	3	Y	-0-			-0-
03	631 X	631	-0-	-0-	-0-	39	1	592	3	Y	-0-			-0-
04	660 X	659	-0-	-1	-0-	36	1	623	3	Y	-0-			-0-
05	682 X	677	-0-	-5	-0-	44	1	633	3	Y	-0-			-0-
06	660 X	566	-0-	-94	-0-	25	1	541	3	Y	-0-			-0-
07	651 X	586	-0-	-65	-0-	42	1	544	3	Y	-0-			-0-
08	682 X	630	-0-	-52	-0-	126	1	504	3	Y	-0-			-0-
09	660 X	557	-0-	-103	-0-	136	1	421	3	Y	-0-			-0-
10	682 X	626	-0-	-56	-0-	189	1	437	3	Y	-0-			-0-
*11	588 X	588	-0-	-0-	-0-	72	1	516	3	Y	-0-			-0-
*12	651 X	651	-0-	-0-	-0-	70	1	581	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,451				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COX, G. A.		WELL #:		1234	RRCID ->	072197	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	7154	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	91 1	316 3	N	-0-			-0-
02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	88 1	377 3	N	-0-			-0-
03		458 N	458	-0-	-0-	-0-	90 1	368 3	N	-0-			-0-
04		488 N	488	-0-	-0-	-0-	86 1	402 3	N	-0-			-0-
05		527 N	492	-0-	-35	-0-	79 1	413 3	N	-0-			-0-
06		482 N	482	-0-	-0-	-0-	70 1	412 3	N	-0-			-0-
07		487 N	487	-0-	-0-	-0-	70 1	417 3	N	-0-			-0-
08		482 N	482	-0-	-0-	-0-	54 1	428 3	N	-0-			-0-
09		480 N	435	-0-	-45	-0-	58 1	377 3	N	-0-			-0-
10		496 N	298	-0-	-198	-0-	5 1	293 3	N	-0-			-0-
*11		544 N	544	-0-	-0-	-0-	78 1	466 3	N	-0-			-0-
12		465 N	464	-0-	-1	-0-	59 1	405 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OWEN 4		WELL #:		P 2	RRCID ->	072468	COMPL. DATE	08/07/1977	TOTAL DEPTH	7400	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		313 X	313	-0-	-0-	-0-	75 1	238 3	Y	-0-			-0-
02		337 X	337	-0-	-0-	-0-	43 1	294 3	Y	-0-			-0-
03		337 X	337	-0-	-0-	-0-	49 1	288 3	Y	-0-			-0-
04		319 X	319	-0-	-0-	-0-	28 1	291 3	Y	-0-			-0-
05		372 X	238	-0-	-134	-0-	26 1	212 3	Y	-0-			-0-
06		360 X	232	-0-	-128	-0-	32 1	200 3	Y	-0-			-0-
07		372 X	241	-0-	-131	-0-	34 1	207 3	Y	-0-			-0-
08		341 X	209	-0-	-132	-0-	33 1	176 3	Y	-0-			-0-
09		330 X	207	-0-	-123	-0-	25 1	182 3	Y	-0-			-0-
10		248 X	217	-0-	-31	-0-	22 1	195 3	Y	-0-			-0-
11		240 X	179	-0-	-61	-0-	14 1	165 3	Y	-0-			-0-
12		248 X	181	-0-	-67	-0-	23 1	158 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 24 A	RRCID ->	073276	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	7301	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		434 X	364	-0-	-70	-0-	32 1	332 3	N	-0-			-0-
02		392 X	366	-0-	-26	-0-	31 1	335 3	N	-0-			-0-
03		434 X	410	-0-	-24	-0-	26 1	384 3	N	-0-			-0-
04		487 X	487	-0-	-0-	-0-	27 1	460 3	N	-0-			-0-
05		413 X	413	-0-	-0-	-0-	27 1	386 3	N	-0-			-0-
06		451 X	451	-0-	-0-	-0-	20 1	431 3	N	-0-			-0-
07		403 X	381	-0-	-22	-0-	28 1	353 3	N	-0-			-0-
08		496 X	416	-0-	-80	-0-	84 1	332 3	N	-0-			-0-
09		751 X	751	-0-	-0-	-0-	184 1	567 3	N	-0-			-0-
10		513 X	513	-0-	-0-	-0-	154 1	359 3	N	-0-			-0-
11		450 X	416	-0-	-34	-0-	51 1	365 3	N	-0-			-0-
12		527 X	408	-0-	-119	-0-	44 1	364 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
RETTIG, MABEL		WELL #: P 21		RRCID -> 073699	COMPL. DATE 11/04/1977	TOTAL DEPTH 6820	PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RETTIG, MABEL		WELL #: P 25		RRCID -> 073787	COMPL. DATE 10/27/1977	TOTAL DEPTH 7300	PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	465 X	374	-0-	-91	-0-	33	1	341	3	Y	-0-			-0-
02	364 X	288	-0-	-76	-0-	25	1	263	3	Y	-0-			-0-
03	403 X	375	-0-	-28	-0-	23	1	352	3	Y	-0-			-0-
04	377 X	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	Y	-0-			-0-
05	403 X	403	-0-	-0-	-0-	26	1	377	3	Y	-0-			-0-
06	400 X	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	-0-			-0-
07	372 X	337	-0-	-35	-0-	24	1	313	3	Y	-0-			-0-
08	403 X	301	-0-	-102	-0-	60	1	241	3	Y	-0-			-0-
09	390 X	295	-0-	-95	-0-	72	1	223	3	Y	-0-			-0-
10	403 X	334	-0-	-69	-0-	101	1	233	3	Y	-0-			-0-
11	390 X	341	-0-	-49	-0-	42	1	299	3	Y	-0-			-0-
12	341 X	340	-0-	-1	-0-	37	1	303	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,165				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RETTIG, MABEL		WELL #: P 27		RRCID -> 073789	COMPL. DATE 10/14/1977	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	336 X	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-			-0-
03	372 X	54	-0-	-318	-0-	3	1	51	3	Y	-0-			-0-
04	360 X	112	-0-	-248	-0-	6	1	106	3	Y	-0-			-0-
05	31 X	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
06	62 X	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-			-0-
07	261 X	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	Y	-0-			-0-
08	305 X	305	-0-	-0-	-0-	61	1	244	3	Y	-0-			-0-
09	138 X	138	-0-	-0-	-0-	34	1	104	3	Y	-0-			-0-
10	248 X	110	-0-	-138	-0-	33	1	77	3	Y	-0-			-0-
11	240 X	48	-0-	-192	-0-	6	1	42	3	Y	-0-			-0-
12	310 X	119	-0-	-191	-0-	13	1	106	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,219				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 29	RRCID ->	073892	COMPL. DATE	11/18/1977	TOTAL DEPTH	7060	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		434 X	344	-0-	-90	-0-	31 1	313 3	Y	-0-		-0-
02		392 X	256	-0-	-136	-0-	22 1	234 3	Y	-0-		-0-
03		403 X	282	-0-	-121	-0-	18 1	264 3	Y	-0-		-0-
04		360 X	350	-0-	-10	-0-	19 1	331 3	Y	-0-		-0-
05		399 X	399	-0-	-0-	-0-	26 1	373 3	Y	-0-		-0-
06		340 X	340	-0-	-0-	-0-	15 1	325 3	Y	-0-		-0-
07		279 X	83	-0-	-196	-0-	6 1	77 3	Y	-0-		-0-
08		372 X	73	-0-	-299	-0-	15 1	58 3	Y	-0-		-0-
09		390 X	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		-0-
10		403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-
11		330 X	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		-0-
12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,127				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COX, G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	073926	COMPL. DATE	10/24/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	78 1	270 3	N	-0-		-0-
02		392 N	295	-0-	-97	-0-	56 1	239 3	N	-0-		-0-
03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	60 1	243 3	N	-0-		-0-
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	69 1	326 3	N	-0-		-0-
05		350 N	350	-0-	-0-	-0-	56 1	293 3	N	1	1 8	-0-
							1 9					
06		297 N	297	-0-	-0-	-0-	43 1	253 3	N	1	1 8	-0-
							1 9					
07		92 N	92	-0-	-0-	-0-	13 1	78 3	N	1	1 8	-0-
							1 9					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,080				TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

PXP OWEN -3-		WELL #:		2	RRCID ->	074784	COMPL. DATE	01/09/1978	TOTAL DEPTH	7290	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		31 X	30	-0-	-1	-0-	7 1	23 3	Y	-0-		-0-
02		29 X	29	-0-	-0-	-0-	4 1	25 3	Y	-0-		-0-
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
06		30 X	15	-0-	-15	-0-	2 1	13 3	Y	-0-		-0-
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11		30 X	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 3	Y	-0-		-0-
*12		42 X	42	-0-	-0-	-0-	5 1	37 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		133				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
RETTIG, MABEL		WELL #: P 28		RRCID -> 075135		COMPL. DATE 02/09/1978		TOTAL DEPTH 6845		PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	336 X	336	-0-	-0-	-0-	30	1	306	3	Y	-0-			-0-
02	308 X	197	-0-	-111	-0-	17	1	180	3	Y	-0-			-0-
03	341 X	278	-0-	-63	-0-	17	1	261	3	Y	-0-			-0-
04	330 X	279	-0-	-51	-0-	15	1	264	3	Y	-0-			-0-
05	341 X	280	-0-	-61	-0-	18	1	262	3	Y	-0-			-0-
06	330 X	259	-0-	-71	-0-	11	1	248	3	Y	-0-			-0-
07	279 X	255	-0-	-24	-0-	18	1	237	3	Y	-0-			-0-
08	300 X	300	-0-	-0-	-0-	60	1	240	3	Y	-0-			-0-
09	293 X	293	-0-	-0-	-0-	72	1	221	3	Y	-0-			-0-
10	305 X	305	-0-	-0-	-0-	92	1	213	3	Y	-0-			-0-
*11	303 X	303	-0-	-0-	-0-	37	1	266	3	Y	-0-			-0-
12	310 X	297	-0-	-13	-0-	32	1	265	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RETTIG, MABEL		WELL #: P 13		RRCID -> 075201		COMPL. DATE 02/01/1978		TOTAL DEPTH 6780		PERF. N/A				
01	808 X	808	-0-	-0-	-0-	72	1	736	3	Y	-0-			-0-
02	644 X	556	-0-	-88	-0-	47	1	509	3	Y	-0-			-0-
03	713 X	621	-0-	-92	-0-	39	1	582	3	Y	-0-			-0-
04	780 X	621	-0-	-159	-0-	34	1	587	3	Y	-0-			-0-
05	806 X	596	-0-	-210	-0-	38	1	558	3	Y	-0-			-0-
06	780 X	563	-0-	-217	-0-	25	1	538	3	Y	-0-			-0-
07	620 X	546	-0-	-74	-0-	40	1	506	3	Y	-0-			-0-
08	687 X	687	-0-	-0-	-0-	138	1	549	3	Y	-0-			-0-
09	694 X	694	-0-	-0-	-0-	170	1	524	3	Y	-0-			-0-
10	831 X	831	-0-	-0-	-0-	250	1	581	3	Y	-0-			-0-
*11	694 X	694	-0-	-0-	-0-	85	1	609	3	Y	-0-			-0-
12	713 X	658	-0-	-55	-0-	71	1	587	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COX, G.A.		WELL #: 2		RRCID -> 076472		COMPL. DATE 03/25/1978		TOTAL DEPTH 7050		PERF. N/A				
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	167	1	581	3	N	-0-			-0-
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	196	1	836	3	N	-0-			-0-
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	210	1	856	3	N	-0-			-0-
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	171	1	802	3	N	-0-			-0-
05	1116 N	951	-0-	-165	-0-	153	1	798	3	N	-0-			-0-
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	126	1	738	3	N	-0-			-0-
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	118	1	703	3	N	-0-			-0-
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	101	1	796	3	N	-0-			-0-
09	870 N	640	-0-	-230	-0-	85	1	555	3	N	-0-			-0-
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	13	1	801	3	N	-0-			-0-
*11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	125	1	751	3	N	-0-			-0-
*12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	117	1	805	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
RETTIG, MABEL		WELL #: P 34		RRCID -> 076518		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	155 X	135	-0-	-20	-0-	12 1	123 3	Y	-0-	-0-
02	118 X	118	-0-	-0-	-0-	10 1	108 3	Y	-0-	-0-
03	129 X	129	-0-	-0-	-0-	8 1	121 3	Y	-0-	-0-
04	128 X	128	-0-	-0-	-0-	7 1	121 3	Y	-0-	-0-
05	129 X	129	-0-	-0-	-0-	8 1	121 3	Y	-0-	-0-
06	129 X	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 3	Y	-0-	-0-
07	127 X	127	-0-	-0-	-0-	9 1	118 3	Y	-0-	-0-
08	148 X	148	-0-	-0-	-0-	30 1	118 3	Y	-0-	-0-
09	151 X	151	-0-	-0-	-0-	37 1	114 3	Y	-0-	-0-
10	157 X	157	-0-	-0-	-0-	47 1	110 3	Y	-0-	-0-
*11	151 X	151	-0-	-0-	-0-	18 1	133 3	Y	-0-	-0-
12	155 X	120	-0-	-35	-0-	13 1	107 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,622			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MALTSBERGER, J.T., JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 079261		COMPL. DATE 09/17/1978		TOTAL DEPTH 7047 PERF. 6724 - 6844		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MALTSBERGER, J.T. JR. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 080033		COMPL. DATE 10/27/1978		TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6761 - 6930		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4 3		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-	-0-
10	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MALTSBERGER, J.T. JR. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 080109		COMPL. DATE 12/26/1978		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6701 - 6854		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2018 - P/A 04/18/2018

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COX, G.A.		WELL #:		4	RRCID ->	082020	COMPL. DATE	02/21/1979	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6794 - 6980	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4 1	13 3	N	-0-				-0-
02	84 N	7	-0-	-77	-0-	1 1	6 3	N	-0-				-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	20 1	84 3	N	-0-				-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	16 1	74 3	N	-0-				-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	14 1	74 3	N	-0-				-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	15 1	91 3	N	-0-				-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	15 1	90 3	N	-0-				-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	14 1	109 3	N	-0-				-0-
09	90 N	48	-0-	-42	-0-	6 1	42 3	N	-0-				-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	1 1	84 3	N	-0-				-0-
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	15 1	91 3	N	-0-				-0-
*12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	24 1	168 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MANGUM BOOTH		WELL #:		2	RRCID ->	082557	COMPL. DATE	05/08/1979	TOTAL DEPTH	6751	PERF.	6578 - 6688	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	69 1	580 3	N	-0-				4
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	75 1	517 3	N	-0-				4
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	76 1	613 3	N	-0-				4
04	630 N	627	-0-	-3	-0-	74 1	552 3	N	1	1 8			4
05	651 N	254	-0-	-397	-0-	27 1	227 3	N	-0-				4
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	8 1	41 3	N	-0-				4
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	20 1	78 3	N	-0-				4
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7 1	29 3	N	-0-				4
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				4
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				4
TOTAL GAS PROD:		2,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

MALTSBERGER, J.T. JR. "F"		WELL #:		2	RRCID ->	082861	COMPL. DATE	05/25/1979	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	6972 - 6979	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2018 - P/A 04/13/2018													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEASLEY, CONNEVEY -C-		WELL #:		4	RRCID ->	083046	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6592 - 6710	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	66 1	575 3	N	-0-				-0-
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	73 1	764 3	N	-0-				-0-
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	56 1	944 3	N	-0-				-0-
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	60 1	684 3	N	-0-				-0-
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	53 1	909 3	N	-0-				-0-
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	56 1	829 3	N	-0-				-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	33 1	345 3	N	-0-				-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	35 1	425 3	N	-0-				-0-
09	840 N	570	-0-	-270	-0-	63 1	507 3	N	-0-				-0-
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	65 1	691 3	N	-0-				-0-
*11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	74 1	643 3	N	-0-				-0-
12	589 N	575	-0-	-14	-0-	51 1	524 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2	RRCID ->	083208	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6756 -	6850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		234 N	234	-0-	-0-	234	3	N	-0-			-0-	
02		252 N	215	-0-	-37	215	3	N	-0-			-0-	
03		295 N	295	-0-	-0-	295	3	N	-0-			-0-	
04		257 N	257	-0-	-0-	257	3	N	-0-			-0-	
05		389 N	389	-0-	-0-	62	1	327 3	N	-0-		-0-	
06		460 N	460	-0-	-0-	33	1	427 3	N	-0-		-0-	
07		380 N	380	-0-	-0-	380	3	N	-0-			-0-	
08		391 N	391	-0-	-0-	94	1	297 3	N	-0-		-0-	
09		386 N	386	-0-	-0-	51	1	335 3	N	-0-		-0-	
10		341 N	293	-0-	-48	144	1	149 3	N	-0-		-0-	
*11		433 N	433	-0-	-0-	155	1	278 3	N	-0-		-0-	
*12		457 N	457	-0-	-0-	161	1	296 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAUNDERS 108		WELL #:		1	RRCID ->	083810	COMPL. DATE	08/15/1979	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6184 -	6469
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		443 N	443	-0-	-0-	443	3	Y	-0-			-0-	
02		476 N	272	-0-	-204	272	3	Y	-0-			-0-	
03		457 N	457	-0-	-0-	457	3	Y	-0-			-0-	
04		420 N	151	-0-	-269	151	3	Y	-0-			-0-	
05		310 N	307	-0-	-3	307	3	Y	-0-			-0-	
06		426 N	426	-0-	-0-	426	3	Y	-0-			-0-	
07		351 N	351	-0-	-0-	351	3	Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		420 N	-0-	-0-	-420			Y	-0-			-0-	
10		341 N	-0-	-0-	-341			Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,407		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MALTSBERGER, J.T. JR.		WELL #:		2	RRCID ->	084401	COMPL. DATE	08/19/1979	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6917 -	7012
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978						
SAUNDERS 108		WELL #:		3	RRCID ->	084789	COMPL. DATE	10/11/1979	TOTAL DEPTH	6602 PERF. 6206 - 6489
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	Y	-0-		-0-
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	Y	-0-		-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3	Y	-0-		-0-
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	Y	-0-		-0-
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	Y	-0-		-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	Y	-0-		-0-
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	Y	-0-		-0-
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	Y	-0-		-0-
09	540 N	379	-0-	-161	-0-	80 1	299 3	Y	-0-	-0-
10	527 N	390	-0-	-137	-0-	123 1	267 3	Y	-0-	-0-
*11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	112 1	293 3	Y	-0-	-0-
*12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	145 1	279 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAUNDERS 108		WELL #:		2	RRCID ->	084868	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	6600 PERF. 6233 - 6498
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	Y	-0-		-0-
02	448 N	385	-0-	-63	-0-	385 3	Y	-0-		-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	Y	-0-		-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	Y	-0-		-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	Y	-0-		-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	Y	-0-		-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	Y	-0-		-0-
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	Y	-0-		-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	77 1	287 3	Y	-0-	-0-
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	143 1	310 3	Y	-0-	-0-
*11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	116 1	305 3	Y	-0-	-0-
*12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	185 1	355 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MALTSBERGER, J.T. JR. "47"		WELL #:		1	RRCID ->	085824	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	7020 PERF. 6832 - 6898
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	34 1	91 3	Y	-0-	-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MALTSBERGER, J.T. JR. "42"		WELL #:		1	RRCID ->	085825	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 7003 - 7016
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2018 - P/A 04/09/18

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GARNER MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 088063 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	52	1	142	3	N	-0-			-0-
03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	N	-0-			-0-
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	156	3	N	-0-			-0-
05		186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-			-0-
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-			-0-
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	41	1	114	3	N	-0-			-0-
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	78	1	114	3	N	-0-			-0-
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	47	1	110	3	N	-0-			-0-
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	64	1	113	3	N	-0-			-0-
*11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	66	1	128	3	N	-0-			-0-
*12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	80	1	125	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 089116 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906

01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	19	1	51	3	N	-0-			-0-
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-			-0-
04		120 N	66	-0-	-54	-0-	7	1	59	3	N	-0-			-0-
05		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-			-0-
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-			-0-
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	32	1	87	3	N	-0-			-0-
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	54	1	79	3	N	-0-			-0-
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	39	1	92	3	N	-0-			-0-
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	52	1	92	3	N	-0-			-0-
*11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	38	1	72	3	N	-0-			-0-
*12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	49	1	76	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ WELL #: 5 RRCID -> 092269 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
DIRKS BOOTH		WELL #:		3	RRCID ->	092283	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	6489	PERF.	6345 -	6428
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARREDA		WELL #:		1	RRCID ->	093758	COMPL. DATE	04/11/1981	TOTAL DEPTH	6684	PERF.	6489 -	6604
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3			Y	-0-			-0-
02	756 N	519	-0-	-237	-0-	15 1	504 3		Y	-0-			-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	7 1	539 3		Y	-0-			-0-
04	720 N	445	-0-	-275	-0-	80 1	365 3		Y	-0-			-0-
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	182 1	927 3		Y	-0-			-0-
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	172 1	655 3		Y	-0-			-0-
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	89 1	751 3		Y	-0-			-0-
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	289 1	994 3		Y	-0-			-0-
09	840 N	796	-0-	-44	-0-	362 1	434 3		Y	-0-			-0-
10	837 N	713	-0-	-124	-0-	219 1	494 3		Y	-0-			-0-
*11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	165 1	797 3		Y	-0-			-0-
*12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	243 1	694 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARREDA		WELL #:		2	RRCID ->	094620	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	6408 -	6515
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3			Y	-0-			-0-
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	27 1	873 3		Y	-0-			-0-
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	6 1	497 3		Y	-0-			-0-
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	169 1	772 3		Y	-0-			-0-
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	203 1	1037 3		Y	-0-			-0-
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	260 1	994 3		Y	-0-			-0-
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	101 1	857 3		Y	-0-			-0-
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	205 1	708 3		Y	-0-			-0-
09	1020 N	840	-0-	-180	-0-	381 1	459 3		Y	-0-			-0-
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	329 1	744 3		Y	-0-			-0-
*11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	164 1	790 3		Y	-0-			-0-
*12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	247 1	705 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BENAVIDES-CNR		WELL #:		30	RRCID ->	098328	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	7494	PERF.	7063 - 7065
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BENAVIDES-CNR		WELL #:		31	RRCID ->	098329	COMPL. DATE	12/16/1981	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	7118 - 7119
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	14	1	49	3	N	-0-	-0-
02	672 N	577	-0-	-95	-0-	109	1	468	3	N	-0-	-0-
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	187	1	765	3	N	-0-	-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	25	1	118	3	N	-0-	-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	89	1	530	3	N	-0-	-0-
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	75	1	591	3	N	-0-	-0-
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	83	1	545	3	N	-0-	-0-
10	620 N	438	-0-	-182	-0-	7	1	431	3	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	651 N	187	-0-	-464	-0-	24	1	163	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,273				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BARREDA A		WELL #:		1	RRCID ->	100471	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6395 - 6503
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	336 N	253	-0-	-83	-0-	8	1	245	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	55	1	251	3	Y	-0-	-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	58	1	296	3	Y	1	8
						1	9					
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	75	1	287	3	Y	-0-	-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	40	1	339	3	Y	-0-	-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	72	1	250	3	Y	-0-	-0-
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	250	1	300	3	Y	-0-	-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	147	1	333	3	Y	-0-	-0-
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	35	1	167	3	Y	-0-	-0-
12	434 N	81	-0-	-353	-0-	21	1	60	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,290				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
PALAFOX "B"		WELL #:		1	RRCID ->	100742	COMPL. DATE	05/16/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6587 - 6712
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		643 N	643	-0-	-0-	-0-	29 1	614 3	N	-0-		-0-
02		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N	-0-		-0-
03		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3		N	-0-		-0-
04		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-		-0-
05		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-		-0-
06		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-		-0-
07		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3		N	-0-		-0-
08		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	44 1	1051 3	N	-0-		-0-
09		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	206 1	941 3	N	-0-		-0-
10		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3		N	-0-		-0-
*11		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		N	-0-		-0-
12		1054 N	950	-0-	-104	-0-	950 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,623				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PALAFOX "B"		WELL #:		2	RRCID ->	102374	COMPL. DATE	08/15/1982	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6590 - 6730
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	5 1	22 3	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MEADOR STATE		WELL #:		4	RRCID ->	102627	COMPL. DATE	10/21/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6516 - 6636
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	37 1	325 3	N	-0-		-0-
02		364 N	315	-0-	-49	-0-	27 1	288 3	N	-0-		-0-
03		412 N	412	-0-	-0-	-0-	23 1	389 3	N	-0-		-0-
04		360 N	344	-0-	-16	-0-	28 1	316 3	N	-0-		-0-
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	20 1	337 3	N	-0-		-0-
06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	24 1	346 3	N	-0-		-0-
07		147 N	147	-0-	-0-	-0-	13 1	134 3	N	-0-		-0-
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	24 1	299 3	N	-0-		-0-
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-	44 1	356 3	N	-0-		-0-
10		550 N	550	-0-	-0-	-0-	47 1	503 3	N	-0-		-0-
*11		209 N	209	-0-	-0-	-0-	22 1	187 3	N	-0-		-0-
12		403 N	342	-0-	-61	-0-	31 1	311 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,131				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
MEADOR STATE		WELL #:		5	RRCID ->	102628	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 6543 -	6601	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	183 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	196 N	142	-0-	-54	-0-	-0-	12 1	130 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	193 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	-0-	14 1	164 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	222 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	258 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	100 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	165 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	199 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	305 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	334 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	307 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BARREDA		WELL #:		5	RRCID ->	104678	COMPL. DATE	02/23/1983	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6471 -	6620	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	1089 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	101 1	462 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	106 1	538 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	101 1	387 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	59 1	498 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	128 1	440 3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	255 1	307 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	178 1	403 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	88 1	426 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	124 1	353 3	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEADOR STATE		WELL #:		6	RRCID ->	107856	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL DEPTH	6956	PERF. 6519 -	6668	
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	56 1	488 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	49 1	516 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	612 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	55 1	619 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	657 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	44 1	647 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	381 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	52 1	639 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	690 N	531	-0-	-159	-0-	-0-	59 1	472 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1	561 3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	80 1	699 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	558 N	539	-0-	-19	-0-	-0-	48 1	491 3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BARREDA		WELL #:		6	RRCID ->	107860	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 6402 -	6519	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
03	49 X	-0-	-0-	-49	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2018 - P/A 06/04/18

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
BOOTH, W.V. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 109013		COMPL. DATE 12/28/1983		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FASKEN, B.T.		WELL #: 1		RRCID -> 120233		COMPL. DATE 01/30/1986		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		Y	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3		Y	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3		Y	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1023	3	1 9	Y	1	1 8				-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		Y	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	507	1	563 3	Y	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	40	1	815 3	Y	-0-					-0-
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3		Y	-0-					-0-
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3		Y	-0-					-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		Y	-0-					-0-
*11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		Y	-0-					-0-
*12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,285				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

PALAFOX EXPLORATION COMPANY		WELL #: 8		RRCID -> 142664		COMPL. DATE 03/01/1992		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	20	1	173 3	N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	14	1	150 3	N	2	2 8				-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160 3	N	-0-					-0-
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	9	1	105 3	N	1	1 8				-0-
05	186	N	123	-0-	-63	-0-	7	1	115 3	N	1	1 8				-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	281 3	N	1	1 8				-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286 3	N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264 3	N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	36	1	290 3	N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	26	1	273 3	N	-0-					-0-
*11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	246 3	N	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235 3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,823				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
RACHAL, ED		WELL #:		6	RRCID ->	150374	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6069 - 6297				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	24	1	432	3	N	-0-				-0-
02	476 N	411	-0-	-65	-0-	24	1	387	3	N	-0-				-0-
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	97	1	430	3	N	-0-				-0-
04	450 N	440	-0-	-10	-0-	33	1	407	3	N	-0-				-0-
05	465 N	441	-0-	-24	-0-	29	1	412	3	N	-0-				-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	31	1	378	3	N	-0-				-0-
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	3	N	-0-				-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	386	3	N	-0-				-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	46	1	374	3	N	-0-				-0-
10	434 N	426	-0-	-8	-0-	45	1	381	3	N	-0-				-0-
*11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	61	1	342	3	N	-0-				-0-
12	434 N	419	-0-	-15	-0-	26	1	393	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PALAFOX		WELL #:		10	RRCID ->	152917	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	6529	PERF. 6178 - 6290				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29				
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29				
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

H.I. PALAFOX		WELL #:		242	RRCID ->	174968	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 6592 - 6736				
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	45	1	405	3	Y	-0-				
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	1	1	373	3	Y	-0-				
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	-0-				
04	390 N	112	-0-	-278	-0-	12	1	100	3	Y	-0-				
05	403 N	167	-0-	-236	-0-	16	1	151	3	Y	-0-				
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	22	1	120	3	Y	-0-				
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	Y	-0-				
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	-0-				
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	38	1	130	3	Y	-0-				
10	124 N	75	-0-	-49	-0-	13	1	62	3	Y	-0-				
*11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-				
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		1,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
H.I. PALAFOX		WELL #:		2040	RRCID ->	174969	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6468 -	6581
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	80 1	715 3	N	-0-			-0-
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	3 1	675 3	N	-0-			-0-
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	80 1	738 3	N	-0-			-0-
04	780 N	737	-0-	-43	-0-	76 1	661 3	N	-0-			-0-
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	86 1	801 3	N	-0-			-0-
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	136 1	744 3	N	-0-			-0-
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	77 1	863 3	N	-0-			-0-
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	88 1	884 3	N	-0-			-0-
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	223 1	774 3	N	-0-			-0-
10	930 N	895	-0-	-35	-0-	150 1	745 3	N	-0-			-0-
*11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	120 1	753 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
12	1023 N	771	-0-	-252	-0-	166 1	605 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,244				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

H.I. PALAFOX		WELL #:		3040	RRCID ->	174971	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	6861	PERF. 6573 -	6720
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11 1	103 3	Y	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	1 1	157 3	Y	-0-			-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	15 1	134 3	Y	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	14 1	122 3	Y	-0-			-0-
05	186 N	142	-0-	-44	-0-	14 1	128 3	Y	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	21 1	117 3	Y	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8 1	89 3	Y	-0-			-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11 1	109 3	Y	-0-			-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	69 1	241 3	Y	-0-			-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	35 1	174 3	Y	-0-			-0-
*11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	79 1	495 3	Y	-0-			-0-
*12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	96 1	349 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,592				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

H.I. PALAFOX		WELL #:		4040	RRCID ->	174972	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	6879	PERF. 6616 -	6720
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	20 1	176 3	Y	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	1 1	198 3	Y	-0-			-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	44 1	410 3	Y	-0-			-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	43 1	373 3	Y	-0-			-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	34 1	318 3	Y	-0-			-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	50 1	271 3	Y	-0-			-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	36 1	410 3	Y	-0-			-0-
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	60 1	601 3	Y	-0-			-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	91 1	317 3	Y	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
*11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	30 1	190 3	Y	-0-			-0-
12	341 N	112	-0-	-229	-0-	24 1	88 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,785				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
H.I. PALAFOX		WELL #:		6040	RRCID ->	175019	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	6885	PERF.	6574 -	6714
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-		25	1	224	3	Y	-0-	-0-
02	224 N	216	-0-	-8	-0-		1	1	215	3	Y	-0-	-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-		22	1	198	3	Y	-0-	-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-		28	1	247	3	Y	-0-	-0-
05	248 N	130	-0-	-118	-0-		13	1	117	3	Y	-0-	-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-		25	1	138	3	Y	-0-	-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-		15	1	167	3	Y	-0-	-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-		16	1	158	3	Y	-0-	-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-		32	1	109	3	Y	-0-	-0-
10	186 N	164	-0-	-22	-0-		27	1	137	3	Y	-0-	-0-
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-		27	1	170	3	Y	-0-	-0-
*12	213 N	213	-0-	-0-	-0-		46	1	167	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

H.I. PALAFOX		WELL #:		4042	RRCID ->	175021	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6534 -	6668
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	3		Y	-0-	-0-	-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-		11	1	103	3	Y	-0-	-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-		20	1	174	3	Y	-0-	-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-		20	1	184	3	Y	-0-	-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-		43	1	233	3	Y	-0-	-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-		17	1	198	3	Y	-0-	-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-		21	1	216	3	Y	-0-	-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-		39	1	135	3	Y	-0-	-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-		23	1	115	3	Y	-0-	-0-
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-		22	1	141	3	Y	-0-	-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-		33	1	119	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

H.I. PALAFOX		WELL #:		3039	RRCID ->	175030	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6470 -	6590
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
H.I. PALAFOX		WELL #:		5040	RRCID ->	175035	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	6812	PERF. 6514 -	6660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	25 1	223 3	Y	-0-			-0-
02		224 N	170	-0-	-54	-0-	1 1	169 3	Y	-0-			-0-
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	7 1	66 3	Y	-0-			-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	34 1	171 3	Y	-0-			-0-
*11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	52 1	323 3	Y	-0-			-0-
*12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	59 1	215 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,345			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		3042	RRCID ->	175098	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	6835	PERF. 6545 -	6696	
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	43 1	382 3	Y	-0-			-0-
02		448 N	398	-0-	-50	-0-	2 1	396 3	Y	-0-			-0-
03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	49 1	453 3	Y	-0-			2
							2 9						
04		467 N	467	-0-	-0-	-0-	48 1	419 3	Y	-0-			2
05		581 N	581	-0-	-0-	-0-	56 1	525 3	Y	-0-			2
06		584 N	584	-0-	-0-	-0-	90 1	494 3	Y	-0-			2
07		604 N	604	-0-	-0-	-0-	49 1	555 3	Y	-0-			2
08		617 N	617	-0-	-0-	-0-	56 1	561 3	Y	-0-			2
09		542 N	542	-0-	-0-	-0-	121 1	421 3	Y	-0-			2
10		558 N	415	-0-	-143	-0-	69 1	346 3	Y	-0-			2
*11		570 N	570	-0-	-0-	-0-	78 1	492 3	Y	-0-			2
*12		562 N	562	-0-	-0-	-0-	121 1	441 3	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:				6,269			TOTAL CONDENSATE PROD:						2

H.I. PALAFOX		WELL #:		4039	RRCID ->	178622	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6484 -	6612	
01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	42 1	373 3	N	-0-			-0-
02		364 N	308	-0-	-56	-0-	1 1	307 3	N	-0-			-0-
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	34 1	318 3	N	-0-			-0-
04		390 N	167	-0-	-223	-0-	17 1	150 3	N	-0-			-0-
05		427 N	427	-0-	-0-	-0-	41 1	386 3	N	-0-			-0-
06		377 N	377	-0-	-0-	-0-	58 1	318 3	N	-0-	1 8		-0-
							1 9						
07		329 N	329	-0-	-0-	-0-	27 1	302 3	N	-0-			-0-
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	27 1	273 3	N	-0-			-0-
09		390 N	277	-0-	-113	-0-	62 1	214 3	N	-0-	1 8		-0-
							1 9						
10		341 N	322	-0-	-19	-0-	54 1	268 3	N	-0-			-0-
*11		297 N	297	-0-	-0-	-0-	41 1	256 3	N	-0-			-0-
*12		301 N	301	-0-	-0-	-0-	65 1	236 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				3,872			TOTAL CONDENSATE PROD:						2

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		1	RRCID ->	180268	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6586 - 6692	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1234 N	1234	-0-	-0-	132 1	1102 3		N	-0-			-0-
02		1146 N	1146	-0-	-0-	146 1	1000 3		N	-0-			-0-
03		1318 N	1318	-0-	-0-	145 1	1173 3		N	-0-			-0-
04		1207 N	1207	-0-	-0-	142 1	1065 3		N	-0-			-0-
05		1271 N	1257	-0-	-14	135 1	1122 3		N	-0-			-0-
06		1189 N	1189	-0-	-0-	198 1	991 3		N	-0-			-0-
07		1149 N	1149	-0-	-0-	235 1	914 3		N	-0-			-0-
08		1255 N	1255	-0-	-0-	237 1	1018 3		N	-0-			-0-
09		1200 N	981	-0-	-219	185 1	796 3		N	-0-			-0-
10		1147 N	1086	-0-	-61	185 1	900 3		N	1	1 8		-0-
						1 9							
*11		1300 N	1300	-0-	-0-	200 1	1100 3		N	-0-			-0-
*12		1234 N	1234	-0-	-0-	234 1	1000 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,356				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		6	RRCID ->	181251	COMPL. DATE	12/28/2000	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6583 - 6709	
01		684 N	684	-0-	-0-	73 1	611 3		N	-0-		13	
02		670 N	670	-0-	-0-	85 1	583 3		N	2	2 8	13	
						2 9							
03		778 N	778	-0-	-0-	86 1	692 3		N	-0-		13	
04		682 N	682	-0-	-0-	80 1	602 3		N	-0-		13	
05		744 N	93	-0-	-651	10 1	83 3		N	-0-		13	
06		681 N	681	-0-	-0-	113 1	567 3		N	1		14	
						1 9							
07		643 N	643	-0-	-0-	132 1	511 3		N	-0-		14	
08		620 N	620	-0-	-0-	117 1	503 3		N	-0-		14	
09		690 N	572	-0-	-118	108 1	464 3		N	-0-		14	
10		651 N	650	-0-	-1	111 1	539 3		N	-0-		14	
*11		700 N	700	-0-	-0-	108 1	592 3		N	-0-		14	
*12		631 N	631	-0-	-0-	120 1	511 3		N	-0-		14	
TOTAL GAS PROD:		7,404				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		10	RRCID ->	181614	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6532 - 6550	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 T RRCID -> 182707 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6600 - 6704												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		810 N	810	-0-	-0-	-0-	87 1	723 3	N	-0-		-0-
02		919 N	919	-0-	-0-	-0-	117 1	802 3	N	-0-		-0-
03		899 N	899	-0-	-0-	-0-	99 1	800 3	N	-0-		-0-
04		909 N	909	-0-	-0-	-0-	107 1	802 3	N	-0-		-0-
05		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	113 1	941 3	N	-0-		-0-
06		908 N	908	-0-	-0-	-0-	151 1	757 3	N	-0-		-0-
07		894 N	894	-0-	-0-	-0-	183 1	711 3	N	-0-		-0-
08		866 N	866	-0-	-0-	-0-	163 1	703 3	N	-0-		-0-
09		870 N	733	-0-	-137	-0-	138 1	595 3	N	-0-		-0-
10		899 N	657	-0-	-242	-0-	112 1	545 3	N	-0-		-0-
*11		226 N	226	-0-	-0-	-0-	35 1	191 3	N	-0-		-0-
12		744 N	494	-0-	-250	-0-	94 1	400 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,369			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		882 N	882	-0-	-0-	-0-	94 1	788 3	N	-0-		-0-
02		790 N	790	-0-	-0-	-0-	101 1	689 3	N	-0-		-0-
03		879 N	879	-0-	-0-	-0-	97 1	782 3	N	-0-		-0-
04		840 N	805	-0-	-35	-0-	95 1	710 3	N	-0-		-0-
05		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	125 1	1041 3	N	-0-		-0-
06		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	219 1	1098 3	N	-0-		-0-
07		967 N	967	-0-	-0-	-0-	198 1	769 3	N	-0-		-0-
08		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	268 1	1153 3	N	-0-		-0-
09		1080 N	894	-0-	-186	-0-	169 1	725 3	N	-0-		-0-
10		961 N	842	-0-	-119	-0-	143 1	699 3	N	-0-		-0-
*11		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	192 1	1057 3	N	-0-		-0-
*12		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	241 1	1027 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,480			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PALAFOX 47 WELL #: 5B RRCID -> 182964 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6776 - 6784												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		778 N	778	-0-	-0-	-0-	36 1	742 3	N	-0-		-0-
02		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-		-0-
03		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3		N	-0-		-0-
04		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3		N	-0-		-0-
05		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-		-0-
06		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3		N	-0-		-0-
07		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3		N	-0-		-0-
08		899 N	899	-0-	-0-	-0-	36 1	863 3	N	-0-		-0-
09		870 N	822	-0-	-48	-0-	148 1	674 3	N	-0-		-0-
10		899 N	761	-0-	-138	-0-	761 3		N	-0-		-0-
*11		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-		-0-
12		837 N	828	-0-	-9	-0-	828 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,402			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BARREDA 36		WELL #:		7	RRCID ->	183379	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	6809	PERF. 6508 -	6665		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-		89	1	743	3	N	-0-		-0-
02	980 N	713	-0-	-267	-0-		91	1	622	3	N	-0-		-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-		92	1	741	3	N	-0-		-0-
04	810 N	766	-0-	-44	-0-		90	1	676	3	N	-0-		-0-
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		108	1	902	3	N	-0-		-0-
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-		187	1	941	3	N	-0-		-0-
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-		171	1	666	3	N	-0-		-0-
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-		250	1	1073	3	N	-0-		-0-
09	1080 N	929	-0-	-151	-0-		175	1	754	3	N	-0-		-0-
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-		154	1	752	3	N	-0-		-0-
*11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		161	1	883	3	N	-0-		-0-
*12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-		202	1	861	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GONZALEZ, M. A.		WELL #:		8	RRCID ->	183432	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	6853	PERF. 6521 -	6630		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-		68	1	572	3	N	-0-		-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-		38	1	260	3	N	-0-		-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-		36	1	289	3	N	-0-		-0-
04	630 N	345	-0-	-285	-0-		41	1	304	3	N	-0-		-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-		45	1	371	3	N	-0-		-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-		65	1	329	3	N	-0-		-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-		72	1	280	3	N	-0-		-0-
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-		62	1	267	3	N	-0-		-0-
09	390 N	219	-0-	-171	-0-		41	1	178	3	N	-0-		-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-		70	1	340	3	N	-0-		-0-
*11	404 N	404	-0-	-0-	-0-		62	1	342	3	N	-0-		-0-
*12	390 N	390	-0-	-0-	-0-		74	1	316	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

H.I. PALAFOX		WELL #:		8040	RRCID ->	183607	COMPL. DATE	02/10/2001	TOTAL DEPTH	6927	PERF. 6576 -	6721		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-		9	1	86	3	N	-0-		-0-
02	140 N	76	-0-	-64	-0-		76	3			N	-0-		-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-		5	1	45	3	N	-0-		-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-		19	1	161	3	N	-0-		-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-		10	1	96	3	N	-0-		-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-		14	1	79	3	N	-0-		-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-		12	1	133	3	N	-0-		-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-		11	1	108	3	N	-0-		-0-
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-		124	1	430	3	N	-0-		-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-		32	1	157	3	N	-0-		-0-
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-		21	1	131	3	N	-0-		-0-
12	558 N	109	-0-	-449	-0-		24	1	85	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A"		WELL #:		3	RRCID -> 184109	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL DEPTH 7008	PERF. 6677	- 6812			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-			-0-
02	700 N	504	-0-	-196	-0-	504	3	N	-0-			-0-
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			-0-
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-			-0-
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-			-0-
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-			-0-
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	635	3	N	1	1	8	-0-
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-			-0-
09	780 N	662	-0-	-118	-0-	662	3	N	-0-			-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-			-0-
*11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-			-0-
12	682 N	648	-0-	-34	-0-	648	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #:		5	RRCID -> 184979	COMPL. DATE 07/27/2001	TOTAL DEPTH 6902	PERF. 6602	- 6718			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-			-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-			-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-			-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-			-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-			-0-
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	35	1	N	-0-			-0-
10	186 N	125	-0-	-61	-0-	21	1	N	-0-			-0-
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-			-0-
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	29	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #:		4	RRCID -> 185249	COMPL. DATE 08/18/2001	TOTAL DEPTH 6866	PERF. 6569	- 6636			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BOOTH, W. V. 2292 ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	185834	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	6832	PERF. 6526 -	6644	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-		50	1	415	3	N	-0-	-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-		55	1	376	3	N	-0-	-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-		54	1	438	3	N	-0-	-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-		54	1	402	3	N	-0-	-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-		51	1	423	3	N	-0-	-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-		76	1	380	3	N	-0-	-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-		93	1	361	3	N	-0-	-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-		88	1	378	3	N	-0-	-0-
09	450 N	449	-0-	-1	-0-		85	1	364	3	N	-0-	-0-
10	465 N	450	-0-	-15	-0-		77	1	373	3	N	-0-	-0-
*11	442 N	442	-0-	-0-	-0-		68	1	374	3	N	-0-	-0-
12	465 N	460	-0-	-5	-0-		87	1	373	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

H.I. PALAFOX		WELL #:		9040	RRCID ->	186979	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6618 -	6774	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-		6	1	56	3	N	-0-	-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-		1	1	193	3	N	-0-	-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-		17	1	153	3	N	-0-	-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-		18	1	156	3	N	-0-	-0-
05	217 N	187	-0-	-30	-0-		18	1	169	3	N	-0-	-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-		25	1	137	3	N	-0-	-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-		21	1	243	3	N	-0-	-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-		30	1	306	3	N	-0-	-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-		37	1	127	3	N	-0-	-0-
10	279 N	67	-0-	-212	-0-		11	1	56	3	N	-0-	-0-
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-		36	1	226	3	N	-0-	-0-
*12	285 N	285	-0-	-0-	-0-		61	1	224	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

H.I. PALAFOX		WELL #:		1040	RRCID ->	187202	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	6905	PERF. 6550 -	6689	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-		32	1	286	3	N	-0-	-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-		1	1	329	3	N	-0-	-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-		34	1	308	3	N	-0-	-0-
04	300 N	296	-0-	-4	-0-		31	1	265	3	N	-0-	-0-
05	372 N	338	-0-	-34	-0-		33	1	305	3	N	-0-	-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-		71	1	391	3	N	-0-	-0-
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-		43	1	482	3	N	-0-	-0-
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-		49	1	500	3	N	-0-	-0-
09	450 N	409	-0-	-41	-0-		92	1	317	3	N	-0-	-0-
10	527 N	416	-0-	-111	-0-		70	1	346	3	N	-0-	-0-
*11	377 N	377	-0-	-0-	-0-		52	1	325	3	N	-0-	-0-
*12	460 N	460	-0-	-0-	-0-		99	1	361	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
H.I. PALAFOX		WELL #:		1140	RRCID ->	188276	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6572 - 6730		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84					N	-0-			-0-
03	71	N	71	-0-	-0-		7 1	64	3	N	-0-			-0-
04	116	N	116	-0-	-0-		12 1	104	3	N	-0-			-0-
05	81	N	81	-0-	-0-		8 1	73	3	N	-0-			-0-
06	21	N	21	-0-	-0-		3 1	18	3	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	117	N	117	-0-	-0-		16 1	101	3	N	-0-			-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-		14 1	52	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				472			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BENAVIDES		WELL #:		35	RRCID ->	189380	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	7238	PERF.	7009 - 7048		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-		15 1	54	3	N	-0-			-0-
02	56	N	26	-0-	-30		5 1	21	3	N	-0-			-0-
03	39	N	39	-0-	-0-		8 1	31	3	N	-0-			-0-
04	60	N	52	-0-	-8		9 1	43	3	N	-0-			-0-
05	86	N	86	-0-	-0-		14 1	72	3	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				272			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

FULLER 2292		WELL #:		2	RRCID ->	194258	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	6313 - 6424		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-		35 1	309	3	N	-0-			-0-
02	336	N	313	-0-	-23		27 1	286	3	N	-0-			-0-
03	348	N	348	-0-	-0-		19 1	329	3	N	-0-			-0-
04	330	N	196	-0-	-134		16 1	180	3	N	-0-			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	452	N	452	-0-	-0-		39 1	413	3	N	-0-			-0-
08	466	N	466	-0-	-0-		35 1	431	3	N	-0-			-0-
09	389	N	389	-0-	-0-		43 1	346	3	N	-0-			-0-
10	465	N	242	-0-	-223		21 1	221	3	N	-0-			-0-
*11	446	N	446	-0-	-0-		46 1	400	3	N	-0-			-0-
12	403	N	377	-0-	-26		34 1	343	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				3,573			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
H.I. PALAFOX		WELL #:		1340	RRCID ->	194672	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6458 - 6574	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	58	1	523	3	N	-0-		-0-
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	3	1	826	3	N	-0-		-0-
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	92	1	852	3	N	-0-		-0-
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	90	1	784	3	N	-0-		-0-
05	899 N	891	-0-	-8	-0-	86	1	805	3	N	-0-		-0-
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	128	1	704	3	N	-0-		-0-
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	76	1	851	3	N	-0-		-0-
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	90	1	911	3	N	-0-		-0-
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	201	1	695	3	N	-0-		-0-
10	899 N	760	-0-	-139	-0-	127	1	633	3	N	-0-		-0-
*11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	94	1	586	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
12	899 N	668	-0-	-231	-0-	144	1	524	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,884				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

H.I. PALAFOX		WELL #:		1240	RRCID ->	195561	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6601 - 6768	
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	250	3	N	-0-	-0-	
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	2	1	563	3	N	-0-	-0-	
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	104	1	964	3	N	3	3	
						3	9						
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	86	1	753	3	N	-0-	3	
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	97	1	902	3	N	-0-	3	
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	185	1	1017	3	N	-0-	3	
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	54	1	602	3	N	-0-	3	
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	60	1	607	3	N	-0-	3	
09	1170 N	424	-0-	-746	-0-	95	1	329	3	N	-0-	3	
10	651 N	337	-0-	-314	-0-	56	1	281	3	N	-0-	3	
*11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	148	1	924	3	N	1	4	
						1	9						
*12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	384	1	1403	3	N	-0-	4	
TOTAL GAS PROD:		9,898				TOTAL CONDENSATE PROD:				4			

H.I. PALAFOX		WELL #:		5106	RRCID ->	198285	COMPL. DATE	01/01/2002	TOTAL DEPTH	6774	PERF.	6557 - 6569	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-	-0-	
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	45	1	390	3	N	-0-	-0-	
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	59	1	549	3	N	-0-	-0-	
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	45	1	249	3	N	-0-	-0-	
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-	-0-	
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	25	1	250	3	N	-0-	-0-	
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	65	1	223	3	N	-0-	-0-	
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	37	1	187	3	N	-0-	-0-	
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	39	1	243	3	N	-0-	-0-	
*12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	71	1	260	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,915				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
RETTIG, MABEL WELL #: P 42 RRCID -> 199808 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-			159	1	1627	3	Y	-0-		-0-
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-			138	1	1484	3	Y	-0-		-0-
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-			60	1	909	3	Y	-0-		-0-
04	1740 N	923	-0-	-817	-0-			51	1	872	3	Y	-0-		-0-
05	1798 N	859	-0-	-939	-0-			55	1	804	3	Y	-0-		-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-			31	1	673	3	Y	-0-		-0-
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-			111	1	1413	3	Y	-0-		-0-
08	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-			591	1	2355	3	Y	-0-		-0-
09	3000 N	3767	-0-	767	767			921	1	2846	3	Y	-0-		-0-
10	3100 N	5774	-0-	2674	3441			1740	1	4034	3	Y	-0-		-0-
*11	3000 N	1766	-0-	-1234	2207			215	1	1551	3	Y	-0-		-0-
*12	3312 X	1105	-0-	-2207	-0-			119	1	986	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B" WELL #: 4 RRCID -> 202704 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	130 N	130	-0-	-0-	-0-			130	3			N	-0-		-0-
02	168 N	125	-0-	-43	-0-			125	3			N	-0-		-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-			2	1	118	3	N	-0-		-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-			11	1	128	3	N	-0-		-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-			7	1	117	3	N	-0-		-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-			3	1	119	3	N	-0-		-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-			155	3			N	-0-		-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-			161	3			N	-0-		-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-			159	3			N	-0-		-0-
10	155 N	126	-0-	-29	-0-			126	3			N	-0-		-0-
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-			172	3			N	-0-		-0-
*12	184 N	184	-0-	-0-	-0-			184	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

H.I. PALAFOX WELL #: 1439 RRCID -> 204412 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-			158	1	1415	3	N	-0-		-0-
02	1428 N	1422	-0-	-6	-0-			6	1	1416	3	N	-0-		-0-
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-			159	1	1464	3	N	-0-		-0-
04	1530 N	1470	-0-	-60	-0-			152	1	1318	3	N	-0-		-0-
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-			163	1	1528	3	N	-0-		-0-
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-			269	1	1479	3	N	-0-		-0-
07	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-			142	1	1595	3	N	-0-		-0-
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-			156	1	1574	3	N	-0-		-0-
09	1620 N	1390	-0-	-230	-0-			311	1	1079	3	N	-0-		-0-
10	1674 N	1608	-0-	-66	-0-			269	1	1339	3	N	-0-		-0-
*11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-			239	1	1497	3	N	-0-		-0-
*12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-			325	1	1186	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
H.I. PALAFOX		WELL #:		1440	RRCID ->	204413	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	6957	PERF.	6596 - 6730	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	31	1	284	3	N	-0-	-0-	
02	308 N	262	-0-	-46	-0-	1	1	261	3	N	-0-	-0-	
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	221	3	N	-0-	-0-	
04	300 N	249	-0-	-51	-0-	26	1	223	3	N	-0-	-0-	
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	38	1	355	3	N	-0-	-0-	
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	81	1	444	3	N	-0-	-0-	
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	43	1	480	3	N	-0-	-0-	
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	46	1	460	3	N	-0-	-0-	
09	540 N	182	-0-	-358	-0-	41	1	141	3	N	-0-	-0-	
10	527 N	74	-0-	-453	-0-	12	1	62	3	N	-0-	-0-	
*11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	75	1	473	3	N	-0-	-0-	
*12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	130	1	476	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

H.I. PALAFOX		WELL #:		1540	RRCID ->	204414	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6595 - 6617	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
*09	55 X	55	-0-	-0-	-0-	12	1	43	3	Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		55		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

H.I. PALAFOX		WELL #:		1041	RRCID ->	204473	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	6917	PERF.	6615 - 6635	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	47	1	435	3	N	-0-	-0-	
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	35	1	308	3	N	-0-	-0-	
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	3	N	-0-	-0-	
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	29	1	156	3	N	-0-	-0-	
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-	-0-	
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	N	-0-	-0-	
09	180 N	100	-0-	-80	-0-	22	1	78	3	N	-0-	-0-	
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	56	1	279	3	N	-0-	-0-	
*11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	45	1	279	3	N	-0-	-0-	
*12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	74	1	268	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
H.I. PALAFOX		WELL #:		1339	RRCID ->	204767	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6446 - 6587	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	109 1	974 3	N	-0-			-0-
02		894 N	894	-0-	-0-	-0-	3 1	891 3	N	-0-			-0-
03		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	108 1	998 3	N	-0-			-0-
04		1050 N	991	-0-	-59	-0-	102 1	889 3	N	-0-			-0-
05		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	106 1	988 3	N	-0-			-0-
06		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	174 1	957 3	N	-0-			-0-
07		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	83 1	929 3	N	-0-			-0-
08		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	103 1	1042 3	N	-0-			-0-
09		1080 N	1079	-0-	-1	-0-	242 1	837 3	N	-0-			-0-
10		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	180 1	899 3	N	-0-			-0-
*11		984 N	984	-0-	-0-	-0-	135 1	849 3	N	-0-			-0-
12		1116 N	1025	-0-	-91	-0-	220 1	805 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				12,623		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

H.I. PALAFOX		WELL #:		5042	RRCID ->	205350	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6562 - 6668	
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	34 1	311 3	Y	-0-			-0-
02		392 N	377	-0-	-15	-0-	1 1	376 3	Y	-0-			-0-
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	45 1	418 3	Y	-0-			2
							2 9						
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	35 1	305 3	Y	-0-			2
05		450 N	450	-0-	-0-	-0-	43 1	407 3	Y	-0-			2
06		450 N	450	-0-	-0-	-0-	69 1	381 3	Y	-0-			2
07		488 N	488	-0-	-0-	-0-	40 1	448 3	Y	-0-			2
08		478 N	478	-0-	-0-	-0-	43 1	435 3	Y	-0-			2
09		457 N	457	-0-	-0-	-0-	102 1	355 3	Y	-0-			2
10		501 N	501	-0-	-0-	-0-	84 1	417 3	Y	-0-			2
*11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	51 1	316 3	Y	-0-			2
*12		493 N	493	-0-	-0-	-0-	106 1	387 3	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:				5,211		TOTAL CONDENSATE PROD:						2	

H. I. PALAFOX		WELL #:		1539	RRCID ->	206807	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6472 - 6586	
01		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	118 1	1055 3	N	-0-			-0-
02		886 N	886	-0-	-0-	-0-	3 1	883 3	N	-0-			-0-
03		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	109 1	1009 3	N	-0-	1 8		-0-
							1 9						
04		1140 N	978	-0-	-162	-0-	101 1	877 3	N	-0-			-0-
05		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	114 1	1062 3	N	-0-			-0-
06		998 N	998	-0-	-0-	-0-	154 1	844 3	N	-0-			-0-
07		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	116 1	1302 3	N	-0-			-0-
08		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	126 1	1275 3	N	-0-			-0-
09		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	260 1	902 3	N	-0-			-0-
10		1178 N	1053	-0-	-125	-0-	176 1	877 3	N	-0-			-0-
*11		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	148 1	931 3	N	-0-			-0-
12		1178 N	1038	-0-	-140	-0-	223 1	815 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				13,481		TOTAL CONDENSATE PROD:						1	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
MEADOR STATE		WELL #:		11	RRCID ->	207025	COMPL. DATE	11/28/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6719 - 6757		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	10	1	110	3	Y	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	9	1	108	3	Y	-0-			-0-
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	3	Y	-0-			-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	Y	-0-			-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-			-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	3	Y	-0-			-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	Y	-0-			-0-
*11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	13	1	127	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,539		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #:		24	RRCID ->	207027	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	6603 - 6736		
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	102	1	896	3	Y	-0-			-0-
02	784 N	753	-0-	-31	-0-	65	1	688	3	Y	-0-			-0-
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	55	1	924	3	Y	-0-			-0-
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	69	1	782	3	Y	-0-			-0-
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	48	1	822	3	Y	-0-			-0-
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	53	1	776	3	Y	-0-			-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	62	1	652	3	Y	-0-			-0-
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	62	1	756	3	Y	-0-			-0-
09	840 N	713	-0-	-127	-0-	79	1	634	3	Y	-0-			-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	64	1	680	3	Y	-0-			-0-
*11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	76	1	658	3	Y	-0-			-0-
*12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	75	1	768	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,846		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #:		25	RRCID ->	207932	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6627 - 6764		
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	56	1	492	3	Y	-0-			-0-
02	504 N	431	-0-	-73	-0-	37	1	394	3	Y	-0-			-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	882	-0-	882	-0-	72	1	810	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1035	-0-	1035	-0-	57	1	978	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	895	-0-	895	-0-	57	1	838	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	697	-0-	697	-0-	60	1	637	3	Y	-0-			-0-
08	3000 N	780	-0-	-2220	-0-	59	1	721	3	Y	-0-			-0-
09	2016 N	727	-0-	-1289	-0-	80	1	647	3	Y	-0-			-0-
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	59	1	631	3	Y	-0-			-0-
*11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	75	1	654	3	Y	-0-			-0-
*12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	68	1	696	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,648		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		21	RRCID ->	207935	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6732 - 6774		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-		239	1	2089	3	N	-0-		-0-
02	2016 N	1966	-0-	-50	-0-		171	1	1795	3	N	-0-		-0-
03	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-		137	1	2313	3	N	-0-		-0-
04	2250 N	2078	-0-	-172	-0-		169	1	1909	3	N	-0-		-0-
05	2170 N	2062	-0-	-108	-0-		113	1	1949	3	N	-0-		-0-
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-		116	1	1707	3	N	-0-		-0-
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-		126	1	1325	3	N	-0-		-0-
08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-		142	1	1728	3	N	-0-		-0-
09	1830 N	1289	-0-	-541	-0-		142	1	1147	3	N	-0-		-0-
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-		136	1	1448	3	N	-0-		-0-
*11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-		171	1	1488	3	N	-0-		-0-
*12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-		145	1	1476	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEADOR STATE		WELL #:		10	RRCID ->	208617	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	7019	PERF.	6534 - 6636		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-		73	1	638	3	Y	-0-		-0-
02	616 N	604	-0-	-12	-0-		52	1	552	3	Y	-0-		-0-
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-		58	1	974	3	Y	-0-		-0-
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-		74	1	842	3	Y	-0-		-0-
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-		53	1	914	3	Y	-0-		-0-
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-		58	1	855	3	Y	-0-		-0-
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-		64	1	677	3	Y	-0-		-0-
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-		69	1	839	3	Y	-0-		-0-
09	780 N	708	-0-	-72	-0-		78	1	630	3	Y	-0-		-0-
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-		67	1	721	3	Y	-0-		-0-
*11	737 N	737	-0-	-0-	-0-		76	1	661	3	Y	-0-		-0-
12	744 N	671	-0-	-73	-0-		60	1	611	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		12	RRCID ->	208754	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	7023	PERF.	6684 - 6811		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-		33	1	293	3	Y	-0-		-0-
02	336 N	294	-0-	-42	-0-		26	1	268	3	Y	-0-		-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-		18	1	295	3	Y	-0-		-0-
04	330 N	298	-0-	-32	-0-		24	1	274	3	Y	-0-		-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-		19	1	325	3	Y	-0-		-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-		28	1	417	3	Y	-0-		-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-		32	1	332	3	Y	-0-		-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-		42	1	514	3	Y	-0-		-0-
09	450 N	373	-0-	-77	-0-		41	1	332	3	Y	-0-		-0-
10	372 N	255	-0-	-117	-0-		22	1	233	3	Y	-0-		-0-
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-		30	1	261	3	Y	-0-		-0-
*12	391 N	391	-0-	-0-	-0-		35	1	356	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		48	RRCID ->	209131	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6814 - 6855		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-			15	1	127	3	Y	-0-	-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-			13	1	142	3	Y	-0-	-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-			8	1	136	3	Y	-0-	-0-
04	150 N	121	-0-	-29	-0-			10	1	111	3	Y	-0-	-0-
05	186 N	115	-0-	-71	-0-			6	1	109	3	Y	-0-	-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-			7	1	110	3	Y	-0-	-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-			24	1	249	3	Y	-0-	-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-			24	1	299	3	Y	-0-	-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-			37	1	295	3	Y	-0-	-0-
10	279 N	251	-0-	-28	-0-			21	1	230	3	Y	-0-	-0-
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-			22	1	190	3	Y	-0-	-0-
12	310 N	193	-0-	-117	-0-			17	1	176	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #:		22	RRCID ->	209194	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6696 - 6732		
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-			53	1	461	3	Y	-0-	-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-			29	1	303	3	Y	-0-	-0-
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-			39	1	650	3	Y	-0-	-0-
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-			47	1	536	3	Y	-0-	-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-			33	1	567	3	Y	-0-	-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-			28	1	411	3	Y	-0-	-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-			38	1	403	3	Y	-0-	-0-
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-			43	1	525	3	Y	-0-	-0-
09	450 N	412	-0-	-38	-0-			45	1	367	3	Y	-0-	-0-
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-			46	1	494	3	Y	-0-	-0-
*11	551 N	551	-0-	-0-	-0-			57	1	494	3	Y	-0-	-0-
*12	531 N	531	-0-	-0-	-0-			47	1	484	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		39	RRCID ->	210523	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6692 - 6718		
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-			49	1	426	3	Y	-0-	-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-			42	1	440	3	Y	-0-	-0-
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-			43	1	721	3	Y	-0-	-0-
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-			65	1	733	3	Y	-0-	-0-
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-			56	1	956	3	Y	-0-	-0-
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-			45	1	666	3	Y	-0-	-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-			42	1	441	3	Y	-0-	-0-
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-			51	1	622	3	Y	-0-	-0-
09	480 N	453	-0-	-27	-0-			50	1	403	3	Y	-0-	-0-
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-			50	1	532	3	Y	-0-	-0-
*11	624 N	624	-0-	-0-	-0-			64	1	560	3	Y	-0-	-0-
*12	638 N	638	-0-	-0-	-0-			57	1	581	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
MEADOR STATE		WELL #:		9	RRCID ->	211051	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6419 - 6746		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-		84	1	739	3	Y	-0-		-0-
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-		68	1	717	3	Y	-0-		-0-
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-		80	1	1352	3	Y	-0-		-0-
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-		99	1	1120	3	Y	-0-		-0-
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-		71	1	1217	3	Y	-0-		-0-
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-		75	1	1098	3	Y	-0-		-0-
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-		74	1	781	3	Y	-0-		-0-
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-		77	1	937	3	Y	-0-		-0-
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-		97	1	786	3	Y	-0-		-0-
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-		104	1	1116	3	Y	-0-		-0-
*11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-		118	1	1032	3	Y	-0-		-0-
*12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-		99	1	1004	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEADOR STATE		WELL #:		8	RRCID ->	211053	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6558 - 6680		
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-		47	1	391	3	Y	-0-		-0-
02	700 N	530	-0-	-170	-0-		67	1	463	3	Y	-0-		-0-
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-		101	1	817	3	Y	-0-		-0-
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-		96	1	722	3	Y	-0-		-0-
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-		83	1	688	3	Y	-0-		-0-
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-		137	1	690	3	Y	-0-		-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-		137	1	530	3	Y	-0-		-0-
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-		169	1	727	3	Y	-0-		-0-
09	810 N	617	-0-	-193	-0-		116	1	501	3	Y	-0-		-0-
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-		143	1	700	3	Y	-0-		-0-
*11	791 N	791	-0-	-0-	-0-		122	1	669	3	Y	-0-		-0-
*12	786 N	786	-0-	-0-	-0-		149	1	637	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		49	RRCID ->	211152	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6830 - 6854		
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-		25	1	216	3	Y	-0-		-0-
02	252 N	246	-0-	-6	-0-		21	1	225	3	Y	-0-		-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-		19	1	327	3	Y	-0-		-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-		33	1	379	3	Y	-0-		-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-		28	1	491	3	Y	-0-		-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-		25	1	371	3	Y	-0-		-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-		22	1	228	3	Y	-0-		-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-		20	1	249	3	Y	-0-		-0-
09	270 N	199	-0-	-71	-0-		22	1	177	3	Y	-0-		-0-
10	248 N	213	-0-	-35	-0-		18	1	195	3	Y	-0-		-0-
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-		21	1	179	3	Y	-0-		-0-
12	217 N	195	-0-	-22	-0-		17	1	178	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY STATE 97		WELL #:		20	RRCID ->	211254	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6642 - 6680	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		688 N	688	-0-	-0-	-0-	71 1	617 3	Y	-0-			-0-
02		588 N	520	-0-	-68	-0-	45 1	475 3	Y	-0-			-0-
03		975 N	975	-0-	-0-	-0-	55 1	920 3	Y	-0-			-0-
04		850 N	850	-0-	-0-	-0-	69 1	781 3	Y	-0-			-0-
05		933 N	933	-0-	-0-	-0-	51 1	882 3	Y	-0-			-0-
06		795 N	795	-0-	-0-	-0-	51 1	744 3	Y	-0-			-0-
07		570 N	570	-0-	-0-	-0-	49 1	521 3	Y	-0-			-0-
08		892 N	892	-0-	-0-	-0-	68 1	824 3	Y	-0-			-0-
09		720 N	631	-0-	-89	-0-	70 1	561 3	Y	-0-			-0-
10		769 N	769	-0-	-0-	-0-	66 1	703 3	Y	-0-			-0-
*11		712 N	712	-0-	-0-	-0-	73 1	639 3	Y	-0-			-0-
*12		701 N	701	-0-	-0-	-0-	63 1	638 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,036	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GONZALEZ 2292		WELL #:		9	RRCID ->	211488	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6566 - 6630	
01		972 N	972	-0-	-0-	-0-	104 1	868 3	N	-0-			-0-
02		1008 N	895	-0-	-113	-0-	114 1	781 3	N	-0-			-0-
03		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	128 1	1034 3	N	-0-			-0-
04		930 N	838	-0-	-92	-0-	99 1	739 3	N	-0-			-0-
05		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	133 1	1109 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
06		901 N	901	-0-	-0-	-0-	150 1	751 3	N	-0-			-0-
07		886 N	886	-0-	-0-	-0-	181 1	705 3	N	-0-			-0-
08		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	203 1	872 3	N	-0-			-0-
09		900 N	882	-0-	-18	-0-	166 1	716 3	N	-0-			-0-
10		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	173 1	845 3	N	-0-			-0-
*11		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	167 1	919 3	N	-0-			-0-
*12		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	200 1	857 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,015	TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

GONZALEZ 2292		WELL #:		10	RRCID ->	211491	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6528 - 6649	
01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	51 1	429 3	Y	-0-			-0-
02		437 N	437	-0-	-0-	-0-	56 1	381 3	Y	-0-			-0-
03		670 N	670	-0-	-0-	-0-	74 1	596 3	Y	-0-			-0-
04		618 N	618	-0-	-0-	-0-	73 1	545 3	Y	-0-			-0-
05		857 N	857	-0-	-0-	-0-	92 1	765 3	Y	-0-			-0-
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	135 1	677 3	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
07		581 N	581	-0-	-0-	-0-	119 1	461 3	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
08		859 N	859	-0-	-0-	-0-	162 1	697 3	Y	-0-			-0-
09		615 N	615	-0-	-0-	-0-	116 1	499 3	Y	-0-			-0-
10		580 N	580	-0-	-0-	-0-	99 1	481 3	Y	-0-			-0-
*11		674 N	674	-0-	-0-	-0-	104 1	570 3	Y	-0-			-0-
*12		716 N	716	-0-	-0-	-0-	136 1	579 3	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
TOTAL GAS PROD:			7,900	TOTAL CONDENSATE PROD:			3						

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
HIN PALAFOX 40		WELL #:		16	RRCID ->	212435	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6648 - 6846	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		461 N	461	-0-	-0-	200	1	261	3	N	-0-		-0-
02		448 N	409	-0-	-39	185	1	224	3	N	-0-		-0-
03		484 N	484	-0-	-0-	215	1	269	3	N	-0-		-0-
04		468 N	468	-0-	-0-	150	1	317	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05		521 N	521	-0-	-0-	37	1	484	3	N	-0-		-0-
06		523 N	523	-0-	-0-	40	1	483	3	N	-0-		-0-
07		482 N	482	-0-	-0-	122	1	360	3	N	-0-		-0-
08		475 N	475	-0-	-0-	210	1	265	3	N	-0-		-0-
09		480 N	447	-0-	-33	209	1	238	3	N	-0-		-0-
10		496 N	423	-0-	-73	178	1	245	3	N	-0-		-0-
*11		429 N	429	-0-	-0-	180	1	249	3	N	-0-		-0-
12		465 N	430	-0-	-35	159	1	270	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						

TOTAL GAS PROD: 5,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HIN PALAFOX 39		WELL #:		40	RRCID ->	212456	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6576 - 6599
01		208 N	208	-0-	-0-	21	1	187	3	Y	-0-	-0-
02		308 N	153	-0-	-155	1	1	152	3	Y	-0-	-0-
03		188 N	188	-0-	-0-	18	1	170	3	Y	-0-	-0-
04		210 N	147	-0-	-63	15	1	132	3	Y	-0-	-0-
05		155 N	26	-0-	-129	2	1	24	3	Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		393 N	393	-0-	-0-	32	1	361	3	Y	-0-	-0-
08		1897 N	1897	-0-	-0-	171	1	1726	3	Y	-0-	-0-
09		1483 N	1483	-0-	-0-	332	1	1151	3	Y	-0-	-0-
10		1250 N	1250	-0-	-0-	209	1	1041	3	Y	-0-	-0-
*11		1070 N	1070	-0-	-0-	147	1	923	3	Y	-0-	-0-
*12		1026 N	1026	-0-	-0-	221	1	805	3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		28	RRCID ->	213788	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6600 - 6709
01		423 N	423	-0-	-0-	43	1	380	3	Y	-0-	-0-
02		401 N	401	-0-	-0-	35	1	366	3	Y	-0-	-0-
03		384 N	384	-0-	-0-	21	1	363	3	Y	-0-	-0-
04		441 N	441	-0-	-0-	36	1	405	3	Y	-0-	-0-
05		440 N	440	-0-	-0-	24	1	416	3	Y	-0-	-0-
06		431 N	431	-0-	-0-	28	1	403	3	Y	-0-	-0-
07		481 N	481	-0-	-0-	42	1	439	3	Y	-0-	-0-
08		422 N	422	-0-	-0-	32	1	390	3	Y	-0-	-0-
09		420 N	353	-0-	-67	39	1	314	3	Y	-0-	-0-
10		465 N	358	-0-	-107	31	1	327	3	Y	-0-	-0-
*11		330 N	330	-0-	-0-	34	1	296	3	Y	-0-	-0-
*12		460 N	460	-0-	-0-	41	1	419	3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY STATE 97		WELL #:		23	RRCID ->	214745	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6636 - 6753	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	68 1	1114 3	N	-0-			-0-
02		1092 N	954	-0-	-138	-0-	80 1	874 3	N	-0-			-0-
03		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	102 1	1364 3	N	-0-			-0-
04		1140 N	1076	-0-	-64	-0-	100 1	976 3	N	-0-			-0-
05		1054 N	1053	-0-	-1	-0-	92 1	961 3	N	-0-			-0-
06		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	192 1	1039 3	N	-0-			-0-
07		821 N	821	-0-	-0-	-0-	124 1	697 3	N	-0-			-0-
08		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	164 1	1179 3	N	-0-			-0-
09		1230 N	1123	-0-	-107	-0-	176 1	947 3	N	-0-			-0-
10		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	126 1	1019 3	N	-0-			-0-
*11		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	128 1	1038 3	N	-0-			-0-
12		1147 N	1016	-0-	-131	-0-	109 1	907 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GONZALEZ 2292		WELL #:		13	RRCID ->	214748	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6568 - 6688	
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	24 1	200 3	Y	-0-			-0-
02		196 N	190	-0-	-6	-0-	24 1	166 3	Y	-0-			-0-
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	26 1	215 3	Y	-0-			-0-
04		210 N	173	-0-	-37	-0-	20 1	153 3	Y	-0-			-0-
05		241 N	241	-0-	-0-	-0-	26 1	215 3	Y	-0-			-0-
06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	35 1	176 3	Y	-0-			-0-
07		244 N	244	-0-	-0-	-0-	50 1	194 3	Y	-0-			-0-
08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	84 1	363 3	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
09		546 N	546	-0-	-0-	-0-	103 1	443 3	Y	-0-			-0-
10		248 N	99	-0-	-149	-0-	17 1	82 3	Y	-0-			-0-
*11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	21 1	118 3	Y	-0-			-0-
12		279 N	171	-0-	-108	-0-	32 1	139 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

GONZALEZ 2292		WELL #:		7	RRCID ->	215249	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6520 - 6641	
01		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	138 1	1149 3	Y	-0-			-0-
02		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	177 1	1211 3	Y	-0-			-0-
03		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	190 1	1531 3	Y	-0-			-0-
04		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	175 1	1310 3	Y	-0-			-0-
05		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	183 1	1519 3	Y	-0-			-0-
06		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	281 1	1408 3	Y	-0-			-0-
07		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	299 1	1160 3	Y	-0-			-0-
08		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	361 1	1553 3	Y	-0-			-0-
09		1410 N	1337	-0-	-73	-0-	252 1	1085 3	Y	-0-			-0-
10		1457 N	1433	-0-	-24	-0-	244 1	1189 3	Y	-0-			-0-
*11		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	270 1	1482 3	Y	-0-			-0-
*12		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	330 1	1410 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		38	RRCID ->	215934	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6571 - 6682		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	55	1	478	3	Y	-0-			-0-
02	448 N	370	-0-	-78	-0-	32	1	338	3	Y	-0-			-0-
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	33	1	559	3	Y	-0-			-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	54	1	608	3	Y	-0-			-0-
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	43	1	747	3	Y	-0-			-0-
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	35	1	514	3	Y	-0-			-0-
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	57	1	600	3	Y	-0-			-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	57	1	693	3	Y	-0-			-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	63	1	507	3	Y	-0-			-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	54	1	573	3	Y	-0-			-0-
*11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	65	1	566	3	Y	-0-			-0-
*12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	77	1	787	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		40	RRCID ->	215953	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6592 - 6730		
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	47	1	409	3	Y	-0-			-0-
02	448 N	217	-0-	-231	-0-	19	1	198	3	Y	-0-			-0-
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	29	1	496	3	Y	-0-			-0-
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	49	1	549	3	Y	-0-			-0-
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	39	1	675	3	Y	-0-			-0-
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	42	1	618	3	Y	-0-			-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	46	1	481	3	Y	-0-			-0-
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	56	1	681	3	Y	-0-			-0-
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	71	1	570	3	Y	-0-			-0-
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	49	1	529	3	Y	-0-			-0-
*11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	51	1	443	3	Y	-0-			-0-
*12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	55	1	555	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GONZALEZ 2292		WELL #:		14	RRCID ->	216542	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6552 - 6648		
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	58	1	480	3	Y	-0-			-0-
02	504 N	498	-0-	-6	-0-	63	1	435	3	Y	-0-			-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	62	1	499	3	Y	-0-			-0-
04	510 N	487	-0-	-23	-0-	57	1	430	3	Y	-0-			-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	61	1	510	3	Y	-0-			-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	84	1	419	3	Y	-0-			-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	110	1	428	3	Y	-0-			-0-
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	107	1	462	3	Y	-0-			-0-
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	98	1	422	3	Y	-0-			-0-
10	527 N	524	-0-	-3	-0-	89	1	435	3	Y	-0-			-0-
*11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	77	1	423	3	Y	-0-			-0-
12	527 N	501	-0-	-26	-0-	95	1	406	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		30	RRCID ->	216723	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6662 - 6682	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	44 1	383 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		448 N	154	-0-	-294	-0-	13 1	141 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	25 1	419 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		420 N	393	-0-	-27	-0-	32 1	361 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		363 N	363	-0-	-0-	-0-	20 1	343 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	20 1	290 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	24 1	254 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		472 N	472	-0-	-0-	-0-	36 1	436 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		498 N	498	-0-	-0-	-0-	55 1	443 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		656 N	656	-0-	-0-	-0-	56 1	600 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11		670 N	670	-0-	-0-	-0-	69 1	601 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12		660 N	660	-0-	-0-	-0-	59 1	601 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,325	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GONZALEZ 2292		WELL #:		12	RRCID ->	216885	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6574 - 6713
01		499 N	499	-0-	-0-	-0-	53 1	446 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		504 N	404	-0-	-100	-0-	51 1	353 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		571 N	571	-0-	-0-	-0-	63 1	508 3	Y	-0-	-0-	-0-
04		480 N	449	-0-	-31	-0-	53 1	396 3	Y	-0-	-0-	-0-
05		613 N	613	-0-	-0-	-0-	66 1	547 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	93 1	469 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		477 N	477	-0-	-0-	-0-	98 1	379 3	Y	-0-	-0-	-0-
08		643 N	643	-0-	-0-	-0-	121 1	522 3	Y	-0-	-0-	-0-
09		570 N	528	-0-	-42	-0-	100 1	428 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		522 N	522	-0-	-0-	-0-	89 1	433 3	Y	-0-	-0-	-0-
*11		565 N	565	-0-	-0-	-0-	87 1	478 3	Y	-0-	-0-	-0-
12		558 N	553	-0-	-5	-0-	105 1	448 3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,386	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEASLEY STATE 97		WELL #:		14	RRCID ->	216899	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	6578 - 6692
01		511 N	511	-0-	-0-	-0-	30 1	481 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		588 N	360	-0-	-228	-0-	30 1	330 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		901 N	901	-0-	-0-	-0-	62 1	839 3	Y	-0-	-0-	-0-
04		677 N	677	-0-	-0-	-0-	63 1	614 3	Y	-0-	-0-	-0-
05		852 N	852	-0-	-0-	-0-	75 1	777 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		763 N	763	-0-	-0-	-0-	119 1	644 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		588 N	588	-0-	-0-	-0-	88 1	500 3	Y	-0-	-0-	-0-
08		830 N	830	-0-	-0-	-0-	101 1	729 3	Y	-0-	-0-	-0-
09		630 N	586	-0-	-44	-0-	92 1	494 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		762 N	762	-0-	-0-	-0-	84 1	678 3	Y	-0-	-0-	-0-
*11		747 N	747	-0-	-0-	-0-	82 1	665 3	Y	-0-	-0-	-0-
*12		757 N	757	-0-	-0-	-0-	81 1	676 3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,334	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 29 RRCID -> 218297 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6720 - 6744

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	25 1	216 3	Y	-0-				-0-
02		196 N	181	-0-	-15	-0-	16 1	165 3	Y	-0-				-0-
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	12 1	200 3	Y	-0-				-0-
04		240 N	203	-0-	-37	-0-	16 1	187 3	Y	-0-				-0-
05		186 N	134	-0-	-52	-0-	7 1	127 3	Y	-0-				-0-
06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	9 1	132 3	Y	-0-				-0-
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	9 1	97 3	Y	-0-				-0-
08		305 N	305	-0-	-0-	-0-	23 1	282 3	Y	-0-				-0-
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	23 1	186 3	Y	-0-				-0-
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	17 1	183 3	Y	-0-				-0-
*11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	19 1	166 3	Y	-0-				-0-
12		217 N	192	-0-	-25	-0-	17 1	175 3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 37 RRCID -> 218387 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6658

01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	36 1	313 3	Y	-0-				-0-
02		308 N	289	-0-	-19	-0-	25 1	264 3	Y	-0-				-0-
03		430 N	430	-0-	-0-	-0-	24 1	406 3	Y	-0-				-0-
04		330 N	318	-0-	-12	-0-	26 1	292 3	Y	-0-				-0-
05		310 N	293	-0-	-17	-0-	16 1	277 3	Y	-0-				-0-
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	15 1	225 3	Y	-0-				-0-
07		289 N	289	-0-	-0-	-0-	25 1	264 3	Y	-0-				-0-
08		534 N	534	-0-	-0-	-0-	40 1	494 3	Y	-0-				-0-
09		905 N	905	-0-	-0-	-0-	100 1	805 3	Y	-0-				-0-
10		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	88 1	940 3	Y	-0-				-0-
*11		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	108 1	942 3	Y	-0-				-0-
*12		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	98 1	994 3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 5 RRCID -> 218784 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6426 - 6444

01		420 N	420	-0-	-0-	-0-	43 1	377 3	Y	-0-				-0-
02		448 N	320	-0-	-128	-0-	28 1	292 3	Y	-0-				-0-
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	18 1	309 3	Y	-0-				-0-
04		486 N	486	-0-	-0-	-0-	39 1	447 3	Y	-0-				-0-
05		874 N	874	-0-	-0-	-0-	48 1	826 3	Y	-0-				-0-
06		709 N	709	-0-	-0-	-0-	45 1	664 3	Y	-0-				-0-
07		480 N	480	-0-	-0-	-0-	42 1	438 3	Y	-0-				-0-
08		391 N	391	-0-	-0-	-0-	30 1	361 3	Y	-0-				-0-
09		480 N	300	-0-	-180	-0-	33 1	267 3	Y	-0-				-0-
10		465 N	292	-0-	-173	-0-	25 1	267 3	Y	-0-				-0-
*11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	29 1	256 3	Y	-0-				-0-
12		310 N	282	-0-	-28	-0-	25 1	257 3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
BEASLEY STATE 97		WELL #:		26	RRCID ->	218787	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6449 - 6612			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-			54	1	475	3	Y	-0-	-0-	
02	672 N	432	-0-	-240	-0-			37	1	395	3	Y	-0-	-0-	
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-			48	1	817	3	Y	-0-	-0-	
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-			67	1	753	3	Y	-0-	-0-	
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-			47	1	815	3	Y	-0-	-0-	
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-			52	1	756	3	Y	-0-	-0-	
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-			58	1	615	3	Y	-0-	-0-	
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-			63	1	768	3	Y	-0-	-0-	
09	720 N	674	-0-	-46	-0-			74	1	600	3	Y	-0-	-0-	
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-			65	1	700	3	Y	-0-	-0-	
*11	727 N	727	-0-	-0-	-0-			75	1	652	3	Y	-0-	-0-	
*12	784 N	784	-0-	-0-	-0-			70	1	714	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		6	RRCID ->	218964	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6436 - 6446			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-			62	1	544	3	Y	-0-	-0-	
02	1120 N	536	-0-	-584	-0-			47	1	489	3	Y	-0-	-0-	
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-			33	1	553	3	Y	-0-	-0-	
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-			51	1	575	3	Y	-0-	-0-	
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-			38	1	660	3	Y	-0-	-0-	
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-			40	1	592	3	Y	-0-	-0-	
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-			48	1	505	3	Y	-0-	-0-	
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-			42	1	518	3	Y	-0-	-0-	
09	630 N	505	-0-	-125	-0-			56	1	449	3	Y	-0-	-0-	
10	558 N	479	-0-	-79	-0-			41	1	438	3	Y	-0-	-0-	
*11	459 N	459	-0-	-0-	-0-			47	1	412	3	Y	-0-	-0-	
*12	527 N	517	-0-	-10	-0-			46	1	471	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #:		16	RRCID ->	219273	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6560 - 6673			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-			36	1	320	3	Y	-0-	-0-	
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-			27	1	283	3	Y	-0-	-0-	
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-			23	1	389	3	Y	-0-	-0-	
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-			33	1	375	3	Y	-0-	-0-	
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-			25	1	423	3	Y	-0-	-0-	
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-			26	1	387	3	Y	-0-	-0-	
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-			34	1	358	3	Y	-0-	-0-	
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-			61	1	740	3	Y	-0-	-0-	
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-			65	1	524	3	Y	-0-	-0-	
10	341 N	159	-0-	-182	-0-			14	1	145	3	Y	-0-	-0-	
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-			52	1	450	3	Y	-0-	-0-	
*12	748 N	748	-0-	-0-	-0-			67	1	681	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
MEADOR STATE		WELL #:		12	RRCID ->	219280	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6581 - 6713		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-			25	1	215	3	Y	-0-	-0-
02	280 N	181	-0-	-99	-0-			16	1	165	3	Y	-0-	-0-
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-			36	1	605	3	Y	-0-	-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-			40	1	450	3	Y	-0-	-0-
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-			29	1	503	3	Y	-0-	-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-			30	1	437	3	Y	-0-	-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-			31	1	332	3	Y	-0-	-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-			35	1	425	3	Y	-0-	-0-
09	390 N	387	-0-	-3	-0-			43	1	344	3	Y	-0-	-0-
10	372 N	308	-0-	-64	-0-			26	1	282	3	Y	-0-	-0-
*11	582 N	582	-0-	-0-	-0-			60	1	522	3	Y	-0-	-0-
*12	498 N	498	-0-	-0-	-0-			45	1	453	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		11	RRCID ->	219605	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6651 - 6774		
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-			80	1	699	3	Y	-0-	-0-
02	728 N	564	-0-	-164	-0-			49	1	515	3	Y	-0-	-0-
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-			45	1	756	3	Y	-0-	-0-
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-			61	1	690	3	Y	-0-	-0-
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-			47	1	807	3	Y	-0-	-0-
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-			53	1	775	3	Y	-0-	-0-
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-			66	1	691	3	Y	-0-	-0-
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-			74	1	897	3	Y	-0-	-0-
09	810 N	793	-0-	-17	-0-			87	1	706	3	Y	-0-	-0-
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-			67	1	715	3	Y	-0-	-0-
*11	832 N	832	-0-	-0-	-0-			86	1	746	3	Y	-0-	-0-
*12	915 N	915	-0-	-0-	-0-			82	1	833	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEADOR STATE		WELL #:		18	RRCID ->	219617	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6560 - 6669		
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-			63	1	530	3	Y	-0-	-0-
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-			75	1	513	3	Y	-0-	-0-
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-			97	1	786	3	Y	-0-	-0-
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-			89	1	671	3	Y	-0-	-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-			74	1	613	3	Y	-0-	-0-
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-			117	1	589	3	Y	-0-	-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-			140	1	543	3	Y	-0-	-0-
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-			179	1	767	3	Y	-0-	-0-
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-			154	1	660	3	Y	-0-	-0-
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-			136	1	661	3	Y	-0-	-0-
*11	765 N	765	-0-	-0-	-0-			118	1	647	3	Y	-0-	-0-
12	837 N	763	-0-	-74	-0-			145	1	618	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAS TIENDAS (OLMOS)			//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105			WELL #:		18	RRCID ->		220894	COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH	7050 PERF. 6607 - 6778		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	6 1	54 3	Y	-0-				-0-
02		56 N	49	-0-	-7	-0-	4 1	45 3	Y	-0-				-0-
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3	Y	-0-				-0-
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	4 1	51 3	Y	-0-				-0-
05		62 N	41	-0-	-21	-0-	2 1	39 3	Y	-0-				-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	Y	-0-				-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	Y	-0-				-0-
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 3	Y	-0-				-0-
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	20 1	161 3	Y	-0-				-0-
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	16 1	169 3	Y	-0-				-0-
*11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	19 1	161 3	Y	-0-				-0-
*12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	17 1	168 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,121		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OWEN 3			WELL #:		4	RRCID ->		221264	COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH	7400 PERF. 7100 - 7234		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	40 1	126 3	Y	1	1 8			-0-
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	1 9	133 3	Y	1	1 8			-0-
03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	1 9	121 3	Y	-0-				-0-
04		150 N	135	-0-	-15	-0-	12 1	123 3	Y	-0-				-0-
05		155 N	117	-0-	-38	-0-	13 1	104 3	Y	-0-				-0-
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	19 1	116 3	Y	1	1 8			-0-
07		154 N	154	-0-	-0-	-0-	1 9	131 3	Y	1	1 8			-0-
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	22 1	118 3	Y	-0-				-0-
09		150 N	75	-0-	-75	-0-	9 1	66 3	Y	-0-				-0-
10		155 N	120	-0-	-35	-0-	12 1	107 3	Y	1	1 8			-0-
*11		88 N	88	-0-	-0-	-0-	1 9	81 3	Y	-0-				-0-
*12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	115 3	Y	1	1 8			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,558		TOTAL CONDENSATE PROD:			6						

BEASLEY STATE 97			WELL #:		19	RRCID ->		221762	COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6532 - 6678		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		390 N	390	-0-	-0-	-0-	40 1	350 3	Y	-0-				-0-
02		420 N	266	-0-	-154	-0-	23 1	243 3	Y	-0-				-0-
03		647 N	647	-0-	-0-	-0-	36 1	611 3	Y	-0-				-0-
04		529 N	529	-0-	-0-	-0-	43 1	486 3	Y	-0-				-0-
05		649 N	649	-0-	-0-	-0-	36 1	613 3	Y	-0-				-0-
06		620 N	620	-0-	-0-	-0-	40 1	580 3	Y	-0-				-0-
07		487 N	487	-0-	-0-	-0-	42 1	445 3	Y	-0-				-0-
08		691 N	691	-0-	-0-	-0-	52 1	639 3	Y	-0-				-0-
09		456 N	456	-0-	-0-	-0-	50 1	406 3	Y	-0-				-0-
10		576 N	576	-0-	-0-	-0-	49 1	527 3	Y	-0-				-0-
*11		468 N	468	-0-	-0-	-0-	48 1	420 3	Y	-0-				-0-
*12		577 N	577	-0-	-0-	-0-	52 1	525 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			6,356		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY STATE 97		WELL #:		31	RRCID ->	221788	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6570 - 6680	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1462 N	1462	-0-	-0-	84	1	1378	3	Y	-0-		-0-
02		1456 N	1227	-0-	-229	103	1	1124	3	Y	-0-		-0-
03		1695 N	1695	-0-	-0-	118	1	1577	3	Y	-0-		-0-
04		1410 N	1400	-0-	-10	131	1	1269	3	Y	-0-		-0-
05		1515 N	1515	-0-	-0-	133	1	1382	3	Y	-0-		-0-
06		1423 N	1423	-0-	-0-	221	1	1202	3	Y	-0-		-0-
07		960 N	960	-0-	-0-	144	1	816	3	Y	-0-		-0-
08		1397 N	1397	-0-	-0-	171	1	1226	3	Y	-0-		-0-
09		1410 N	1152	-0-	-258	180	1	972	3	Y	-0-		-0-
10		1458 N	1458	-0-	-0-	160	1	1298	3	Y	-0-		-0-
*11		1377 N	1377	-0-	-0-	151	1	1226	3	Y	-0-		-0-
*12		1401 N	1401	-0-	-0-	150	1	1251	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RETTIG, MABEL		WELL #:		L 51	RRCID ->	222033	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6696 - 6794	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		431 N	431	-0-	-0-	38	1	393	3	N	-0-		-0-
02		420 N	404	-0-	-16	34	1	370	3	N	-0-		-0-
03		462 N	462	-0-	-0-	29	1	433	3	N	-0-		-0-
04		459 N	459	-0-	-0-	25	1	434	3	N	-0-		-0-
05		485 N	485	-0-	-0-	31	1	454	3	N	-0-		-0-
06		438 N	438	-0-	-0-	19	1	419	3	N	-0-		-0-
07		439 N	439	-0-	-0-	32	1	407	3	N	-0-		-0-
08		473 N	473	-0-	-0-	95	1	378	3	N	-0-		-0-
09		454 N	454	-0-	-0-	111	1	343	3	N	-0-		-0-
10		462 N	462	-0-	-0-	139	1	323	3	N	-0-		-0-
*11		442 N	442	-0-	-0-	54	1	388	3	N	-0-		-0-
*12		474 N	474	-0-	-0-	51	1	423	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		44	RRCID ->	222607	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6625 - 6771	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		234 N	234	-0-	-0-	24	1	210	3	Y	-0-		-0-
02		223 N	223	-0-	-0-	19	1	204	3	Y	-0-		-0-
03		241 N	241	-0-	-0-	13	1	228	3	Y	-0-		-0-
04		240 N	233	-0-	-7	19	1	214	3	Y	-0-		-0-
05		248 N	229	-0-	-19	13	1	216	3	Y	-0-		-0-
06		185 N	185	-0-	-0-	12	1	173	3	Y	-0-		-0-
07		148 N	148	-0-	-0-	13	1	135	3	Y	-0-		-0-
08		208 N	208	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	-0-		-0-
09		278 N	278	-0-	-0-	31	1	247	3	Y	-0-		-0-
10		287 N	287	-0-	-0-	25	1	262	3	Y	-0-		-0-
*11		315 N	315	-0-	-0-	32	1	283	3	Y	-0-		-0-
12		279 N	228	-0-	-51	20	1	208	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		33	RRCID ->	222610	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6564 - 6704		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-			86	1	750	3	Y	-0-	-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-			59	1	618	3	Y	-0-	-0-
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-			59	1	994	3	Y	-0-	-0-
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-			67	1	764	3	Y	-0-	-0-
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-			51	1	871	3	Y	-0-	-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-			16	1	227	3	Y	-0-	-0-
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-			48	1	507	3	Y	-0-	-0-
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-			78	1	958	3	Y	-0-	-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-			77	1	620	3	Y	-0-	-0-
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-			70	1	745	3	Y	-0-	-0-
*11	883 N	883	-0-	-0-	-0-			91	1	792	3	Y	-0-	-0-
*12	860 N	860	-0-	-0-	-0-			77	1	783	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEASLEY STATE 97		WELL #:		32	RRCID ->	222686	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6556 - 6692		
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-			57	1	495	3	Y	-0-	-0-
02	504 N	362	-0-	-142	-0-			31	1	331	3	Y	-0-	-0-
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-			36	1	599	3	Y	-0-	-0-
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-			44	1	496	3	Y	-0-	-0-
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-			30	1	513	3	Y	-0-	-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-			31	1	461	3	Y	-0-	-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-			38	1	405	3	Y	-0-	-0-
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-			43	1	531	3	Y	-0-	-0-
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-			76	1	616	3	Y	-0-	-0-
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-			63	1	671	3	Y	-0-	-0-
*11	636 N	636	-0-	-0-	-0-			65	1	571	3	Y	-0-	-0-
*12	766 N	766	-0-	-0-	-0-			69	1	697	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEASLEY STATE 97		WELL #:		35	RRCID ->	222687	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6575 - 6701		
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-			62	1	545	3	Y	-0-	-0-
02	644 N	529	-0-	-115	-0-			46	1	483	3	Y	-0-	-0-
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-			46	1	776	3	Y	-0-	-0-
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-			62	1	704	3	Y	-0-	-0-
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-			48	1	829	3	Y	-0-	-0-
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-			53	1	775	3	Y	-0-	-0-
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-			61	1	640	3	Y	-0-	-0-
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-			68	1	826	3	Y	-0-	-0-
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-			85	1	682	3	Y	-0-	-0-
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-			70	1	751	3	Y	-0-	-0-
*11	514 N	514	-0-	-0-	-0-			53	1	461	3	Y	-0-	-0-
*12	758 N	758	-0-	-0-	-0-			68	1	690	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		60	RRCID ->	222790	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7011	PERF. 6658 -	6780		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		481 N	481	-0-	-0-	-0-	49 1	432 3	Y	-0-				-0-
02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	42 1	443 3	Y	-0-				-0-
03		425 N	425	-0-	-0-	-0-	24 1	401 3	Y	-0-				-0-
04		632 N	632	-0-	-0-	-0-	51 1	581 3	Y	-0-				-0-
05		686 N	686	-0-	-0-	-0-	38 1	648 3	Y	-0-				-0-
06		603 N	603	-0-	-0-	-0-	38 1	565 3	Y	-0-				-0-
07		517 N	517	-0-	-0-	-0-	45 1	472 3	Y	-0-				-0-
08		590 N	590	-0-	-0-	-0-	45 1	545 3	Y	-0-				-0-
09		517 N	517	-0-	-0-	-0-	57 1	460 3	Y	-0-				-0-
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	52 1	561 3	Y	-0-				-0-
*11		653 N	653	-0-	-0-	-0-	67 1	586 3	Y	-0-				-0-
*12		638 N	638	-0-	-0-	-0-	57 1	581 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BARREDA-GONZALEZ 2292		WELL #:		6	RRCID ->	222791	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6451 -	6674		
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	26 1	215 3	N	-0-			-0-	
02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	39 1	270 3	N	-0-			-0-	
03		328 N	328	-0-	-0-	-0-	36 1	292 3	N	-0-			-0-	
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	30 1	228 3	N	-0-			-0-	
05		341 N	223	-0-	-118	-0-	24 1	199 3	N	-0-			-0-	
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	31 1	153 3	N	-0-			-0-	
07		148 N	148	-0-	-0-	-0-	30 1	118 3	N	-0-			-0-	
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	35 1	151 3	N	-0-			-0-	
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	34 1	146 3	N	-0-			-0-	
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	38 1	188 3	N	-0-			-0-	
*11		317 N	317	-0-	-0-	-0-	49 1	267 3	N	1	1 8		-0-	
*12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	60 1	258 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

BEASLEY STATE 97		WELL #:		27	RRCID ->	222819	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6534 -	6654		
01		854 N	854	-0-	-0-	-0-	88 1	766 3	Y	-0-			-0-	
02		837 N	837	-0-	-0-	-0-	73 1	764 3	Y	-0-			-0-	
03		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	58 1	979 3	Y	-0-			-0-	
04		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	81 1	922 3	Y	-0-			-0-	
05		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	60 1	1025 3	Y	-0-			-0-	
06		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	64 1	936 3	Y	-0-			-0-	
07		871 N	871	-0-	-0-	-0-	75 1	796 3	Y	-0-			-0-	
08		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	81 1	984 3	Y	-0-			-0-	
09		870 N	724	-0-	-146	-0-	80 1	644 3	Y	-0-			-0-	
10		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	87 1	924 3	Y	-0-			-0-	
*11		993 N	993	-0-	-0-	-0-	102 1	891 3	Y	-0-			-0-	
*12		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	91 1	930 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BEASLEY STATE 97		WELL #:		55	RRCID ->	222942	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6560 - 6690
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	57	1	921	3	Y	-0-	-0-
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	77	1	843	3	Y	-0-	-0-
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	69	1	923	3	Y	-0-	-0-
04	960 N	959	-0-	-1	-0-	90	1	869	3	Y	-0-	-0-
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	104	1	1083	3	Y	-0-	-0-
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	175	1	947	3	Y	-0-	-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	105	1	593	3	Y	-0-	-0-
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	156	1	1120	3	Y	-0-	-0-
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	163	1	878	3	Y	-0-	-0-
10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	123	1	1001	3	Y	-0-	-0-
*11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	124	1	1007	3	Y	-0-	-0-
*12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	123	1	1032	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		15	RRCID ->	223093	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6631 - 6754
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	67	1	590	3	Y	-0-	-0-
02	532 N	436	-0-	-96	-0-	38	1	398	3	Y	-0-	-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	Y	-0-	-0-
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	68	1	774	3	Y	-0-	-0-
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	54	1	939	3	Y	-0-	-0-
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	60	1	881	3	Y	-0-	-0-
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	67	1	702	3	Y	-0-	-0-
08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	73	1	895	3	Y	-0-	-0-
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	80	1	644	3	Y	-0-	-0-
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	75	1	796	3	Y	-0-	-0-
*11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	94	1	819	3	Y	-0-	-0-
*12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	81	1	819	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEASLEY STATE 97		WELL #:		56	RRCID ->	223751	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6579 - 6704
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	44	1	715	3	Y	-0-	-0-
02	756 N	522	-0-	-234	-0-	44	1	478	3	Y	-0-	-0-
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	67	1	893	3	Y	-0-	-0-
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	81	1	788	3	Y	-0-	-0-
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	83	1	869	3	Y	-0-	-0-
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	107	1	582	3	Y	-0-	-0-
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	106	1	597	3	Y	-0-	-0-
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	122	1	877	3	Y	-0-	-0-
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	132	1	709	3	Y	-0-	-0-
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	99	1	803	3	Y	-0-	-0-
*11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	97	1	785	3	Y	-0-	-0-
*12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	99	1	829	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY STATE 97		WELL #:		63	RRCID ->	224044	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6504 - 6619	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	102	1	888	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	82	1	858	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	64	1	1073	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	89	1	1014	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	65	1	1116	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	70	1	1034	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	78	1	828	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	86	1	1052	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	109	1	877	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	83	1	882	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	97	1	848	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	97	1	992	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		41	RRCID ->	224290	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6614 - 6740	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	30	1	267	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	30	1	314	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	32	1	364	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	384	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	316	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	31	1	383	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	360 N	314	-0-	-46	-0-	35	1	279	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	36	1	380	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	43	1	376	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	34	1	347	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #:		61	RRCID ->	224295	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6770 - 6806	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		21		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		62	RRCID ->	224417	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6570 - 6685		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-		26	1	224	3	Y	-0-		-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-		17	1	183	3	Y	-0-		-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-		11	1	187	3	Y	-0-		-0-
04	240 N	212	-0-	-28	-0-		17	1	195	3	Y	-0-		-0-
05	217 N	172	-0-	-45	-0-		9	1	163	3	Y	-0-		-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-		9	1	139	3	Y	-0-		-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-		11	1	113	3	Y	-0-		-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-		18	1	217	3	Y	-0-		-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-		24	1	195	3	Y	-0-		-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-		16	1	170	3	Y	-0-		-0-
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-		16	1	135	3	Y	-0-		-0-
12	217 N	159	-0-	-58	-0-		14	1	145	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEASLEY STATE 97		WELL #:		34	RRCID ->	224729	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6552 - 6702		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-		23	1	198	3	Y	-0-		-0-
02	252 N	149	-0-	-103	-0-		13	1	136	3	Y	-0-		-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-		17	1	278	3	Y	-0-		-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-		18	1	199	3	Y	-0-		-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-		12	1	210	3	Y	-0-		-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-		15	1	214	3	Y	-0-		-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-		28	1	297	3	Y	-0-		-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-		23	1	278	3	Y	-0-		-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-		30	1	240	3	Y	-0-		-0-
10	310 N	275	-0-	-35	-0-		24	1	251	3	Y	-0-		-0-
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-		26	1	226	3	Y	-0-		-0-
12	279 N	247	-0-	-32	-0-		22	1	225	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		58	RRCID ->	224971	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6646 - 6802		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-		47	1	413	3	Y	-0-		-0-
02	392 N	384	-0-	-8	-0-		33	1	351	3	Y	-0-		-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-		32	1	537	3	Y	-0-		-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-		42	1	482	3	Y	-0-		-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-		28	1	483	3	Y	-0-		-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-		27	1	395	3	Y	-0-		-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-		31	1	322	3	Y	-0-		-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-		37	1	448	3	Y	-0-		-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-		67	1	545	3	Y	-0-		-0-
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-		57	1	609	3	Y	-0-		-0-
*11	686 N	686	-0-	-0-	-0-		71	1	615	3	Y	-0-		-0-
*12	694 N	694	-0-	-0-	-0-		62	1	632	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BEASLEY STATE 97		WELL #:		57	RRCID ->	225039	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	6567 - 6678
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	51	1	447 3	Y	-0-		-0-
02	700 N	525	-0-	-175	-0-	46	1	479 3	Y	-0-		-0-
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	67	1	1128 3	Y	-0-		-0-
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	89	1	1014 3	Y	-0-		-0-
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	81	1	1396 3	Y	-0-		-0-
06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	105	1	1540 3	Y	-0-		-0-
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	112	1	1184 3	Y	-0-		-0-
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	118	1	1439 3	Y	-0-		-0-
09	1290 N	1217	-0-	-73	-0-	134	1	1083 3	Y	-0-		-0-
10	1302 N	1190	-0-	-112	-0-	102	1	1088 3	Y	-0-		-0-
*11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	154	1	1346 3	Y	-0-		-0-
12	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	110	1	1121 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEASLEY STATE 97		WELL #:		67	RRCID ->	225136	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6518 - 6648
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	124	1	1083 3	Y	-0-		-0-
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	110	1	1155 3	Y	-0-		-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	33	1	561 3	Y	-0-		-0-
04	960 N	600	-0-	-360	-0-	49	1	551 3	Y	-0-		-0-
05	992 N	643	-0-	-349	-0-	35	1	608 3	Y	-0-		-0-
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	42	1	611 3	Y	-0-		-0-
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	63	1	659 3	Y	-0-		-0-
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	62	1	756 3	Y	-0-		-0-
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	106	1	856 3	Y	-0-		-0-
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	84	1	892 3	Y	-0-		-0-
*11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	96	1	839 3	Y	-0-		-0-
12	992 N	782	-0-	-210	-0-	70	1	712 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		64	RRCID ->	225665	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6707 - 6831
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	69	1	606 3	Y	-0-		-0-
02	616 N	594	-0-	-22	-0-	52	1	542 3	Y	-0-		-0-
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	50	1	849 3	Y	-0-		-0-
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	70	1	791 3	Y	-0-		-0-
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	45	1	784 3	Y	-0-		-0-
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	57	1	843 3	Y	-0-		-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	57	1	606 3	Y	-0-		-0-
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	71	1	867 3	Y	-0-		-0-
09	900 N	840	-0-	-60	-0-	93	1	747 3	Y	-0-		-0-
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	66	1	701 3	Y	-0-		-0-
*11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	78	1	683 3	Y	-0-		-0-
12	868 N	471	-0-	-397	-0-	42	1	429 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY STATE 97		WELL #:		68	RRCID ->	226160	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6575 - 6641	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 3	Y	-0-				-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	9 1	100 3	Y	-0-				-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3	Y	-0-				-0-
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	6 1	61 3	Y	-0-				-0-
05	124 N	75	-0-	-49	-0-	7 1	68 3	Y	-0-				-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7 1	40 3	Y	-0-				-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	11 1	62 3	Y	-0-				-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	23 1	167 3	Y	-0-				-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	26 1	141 3	Y	-0-				-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	18 1	143 3	Y	-0-				-0-
*11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	16 1	131 3	Y	-0-				-0-
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	11 1	88 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEASLEY STATE 97		WELL #:		36	RRCID ->	226161	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6574 - 6702
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	28 1	463 3	Y	-0-			-0-
02	644 N	447	-0-	-197	-0-	38 1	409 3	Y	-0-			-0-
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	61 1	813 3	Y	-0-			-0-
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	70 1	675 3	Y	-0-			-0-
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	84 1	881 3	Y	-0-			-0-
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	172 1	932 3	Y	-0-			-0-
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	116 1	655 3	Y	-0-			-0-
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	121 1	870 3	Y	-0-			-0-
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	146 1	783 3	Y	-0-			-0-
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	99 1	807 3	Y	-0-			-0-
*11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	89 1	724 3	Y	-0-			-0-
*12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	85 1	714 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEADOR STATE		WELL #:		7	RRCID ->	226257	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	6911	PERF.	6624 - 6688
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	92 1	804 3	Y	-0-			-0-
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	56 1	588 3	Y	-0-			-0-
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	63 1	1068 3	Y	-0-			-0-
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	85 1	968 3	Y	-0-			-0-
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	65 1	1114 3	Y	-0-			-0-
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	68 1	997 3	Y	-0-			-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	49 1	514 3	Y	-0-			-0-
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	110 1	1347 3	Y	-0-			-0-
09	960 N	797	-0-	-163	-0-	88 1	709 3	Y	-0-			-0-
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	111 1	1188 3	Y	-0-			-0-
*11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	127 1	1108 3	Y	-0-			-0-
*12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	105 1	1066 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
SAUNDERS 106		WELL #:		4	RRCID ->	226422	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6665	PERF.	6172 - 6433	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		504 N	485	-0-	-19		42 1	443	3	N	-0-		-0-
03		1069 N	1069	-0-	-0-		60 1	1009	3	N	-0-		-0-
04		645 N	645	-0-	-0-		52 1	593	3	N	-0-		-0-
05		912 N	912	-0-	-0-		50 1	862	3	N	-0-		-0-
06		771 N	771	-0-	-0-		49 1	722	3	N	-0-		-0-
07		593 N	593	-0-	-0-		51 1	542	3	N	-0-		-0-
08		694 N	694	-0-	-0-		53 1	641	3	N	-0-		-0-
09		780 N	196	-0-	-584		22 1	174	3	N	-0-		-0-
10		589 N	-0-	-0-	-589					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*12		741 N	741	-0-	-0-		66 1	675	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEADOR STATE		WELL #:		14	RRCID ->	227366	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6531 - 6647	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		539 N	539	-0-	-0-		58 1	481	3	Y	-0-		-0-
02		510 N	510	-0-	-0-		65 1	445	3	Y	-0-		-0-
03		589 N	589	-0-	-0-		65 1	524	3	Y	-0-		-0-
04		557 N	557	-0-	-0-		65 1	492	3	Y	-0-		-0-
05		608 N	608	-0-	-0-		65 1	543	3	Y	-0-		-0-
06		819 N	819	-0-	-0-		136 1	683	3	Y	-0-		-0-
07		578 N	578	-0-	-0-		118 1	460	3	Y	-0-		-0-
08		1009 N	1009	-0-	-0-		190 1	819	3	Y	-0-		-0-
09		600 N	543	-0-	-57		103 1	440	3	Y	-0-		-0-
10		589 N	561	-0-	-28		96 1	465	3	Y	-0-		-0-
*11		606 N	606	-0-	-0-		93 1	513	3	Y	-0-		-0-
*12		612 N	612	-0-	-0-		116 1	496	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEADOR STATE		WELL #:		13	RRCID ->	227502	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6526 - 6670	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		625 N	625	-0-	-0-		64 1	561	3	Y	-0-		3
02		560 N	525	-0-	-35		46 1	479	3	Y	-0-		3
03		748 N	748	-0-	-0-		42 1	706	3	Y	-0-		3
04		707 N	707	-0-	-0-		57 1	650	3	Y	-0-		3
05		803 N	803	-0-	-0-		44 1	759	3	Y	-0-		3
06		754 N	754	-0-	-0-		48 1	705	3	Y	1		4
07		634 N	634	-0-	-0-		55 1	579	3	Y	-0-		4
08		794 N	794	-0-	-0-		60 1	734	3	Y	-0-		4
09		670 N	670	-0-	-0-		74 1	596	3	Y	-0-		4
10		767 N	767	-0-	-0-		66 1	701	3	Y	-0-		4
*11		724 N	724	-0-	-0-		74 1	650	3	Y	-0-		4
*12		695 N	695	-0-	-0-		62 1	633	3	Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		8,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		54	RRCID ->	227543	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6722 - 6848		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-		78	1	685	3	Y	-0-		-0-
02	812 N	532	-0-	-280	-0-		46	1	486	3	Y	-0-		-0-
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-		52	1	875	3	Y	-0-		-0-
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-		81	1	922	3	Y	-0-		-0-
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-		57	1	988	3	Y	-0-		-0-
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-		66	1	976	3	Y	-0-		-0-
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-		80	1	847	3	Y	-0-		-0-
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-		79	1	961	3	Y	-0-		-0-
09	870 N	634	-0-	-236	-0-		70	1	564	3	Y	-0-		-0-
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-		85	1	912	3	Y	-0-		-0-
*11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-		156	1	1361	3	Y	-0-		-0-
*12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-		98	1	1003	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		7	RRCID ->	227556	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6452 - 6475		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	168 N	42	-0-	-126	-0-		4	1	38	3	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-		7	1	81	3	Y	-0-		-0-
05	62 N	6	-0-	-56	-0-		6	3			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-		31	1	329	3	Y	-0-		-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-		24	1	297	3	Y	-0-		-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-		30	1	245	3	Y	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-		-0-
*11	522 N	522	-0-	-0-	-0-		54	1	468	3	Y	-0-		-0-
*12	660 N	660	-0-	-0-	-0-		59	1	601	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		69	RRCID ->	228454	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6665 - 6796		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-		46	1	405	3	Y	-0-		-0-
02	532 N	421	-0-	-111	-0-		37	1	384	3	Y	-0-		-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-		32	1	532	3	Y	-0-		-0-
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-		47	1	534	3	Y	-0-		-0-
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-		39	1	664	3	Y	-0-		-0-
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-		41	1	598	3	Y	-0-		-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-		45	1	474	3	Y	-0-		-0-
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-		53	1	651	3	Y	-0-		-0-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-		80	1	642	3	Y	-0-		-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-		60	1	636	3	Y	-0-		-0-
*11	671 N	671	-0-	-0-	-0-		69	1	602	3	Y	-0-		-0-
*12	780 N	780	-0-	-0-	-0-		70	1	710	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
MEADOR STATE		WELL #:		15	RRCID ->	228828	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6582 - 6722		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-		41	1	346	3	Y	-0-		-0-
02	448 N	313	-0-	-135	-0-		40	1	273	3	Y	-0-		-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-		48	1	388	3	Y	-0-		-0-
04	360 N	342	-0-	-18	-0-		40	1	302	3	Y	-0-		-0-
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-		68	1	567	3	Y	-0-		-0-
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-		142	1	711	3	Y	-0-		-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-		140	1	542	3	Y	-0-		-0-
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-		162	1	694	3	Y	-0-		-0-
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-		167	1	720	3	Y	-0-		-0-
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-		111	1	542	3	Y	-0-		-0-
*11	564 N	564	-0-	-0-	-0-		87	1	477	3	Y	-0-		-0-
12	558 N	541	-0-	-17	-0-		103	1	438	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEADOR STATE		WELL #:		19	RRCID ->	229377	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6610 - 6745		
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-		90	1	784	3	Y	-0-		-0-
02	756 N	613	-0-	-143	-0-		53	1	560	3	Y	-0-		-0-
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-		58	1	984	3	Y	-0-		-0-
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-		74	1	833	3	Y	-0-		-0-
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-		54	1	938	3	Y	-0-		-0-
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-		63	1	921	3	Y	-0-		-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-		64	1	676	3	Y	-0-		-0-
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		93	1	1140	3	Y	-0-		-0-
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-		130	1	1048	3	Y	-0-		-0-
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-		80	1	853	3	Y	-0-		-0-
*11	992 N	992	-0-	-0-	-0-		102	1	890	3	Y	-0-		-0-
12	1209 N	989	-0-	-220	-0-		88	1	901	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		70	RRCID ->	229378	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6634 - 6754		
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-		94	1	820	3	Y	-0-		-0-
02	896 N	686	-0-	-210	-0-		60	1	626	3	Y	-0-		-0-
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-		52	1	877	3	Y	-0-		-0-
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-		80	1	907	3	Y	-0-		-0-
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-		70	1	1205	3	Y	-0-		-0-
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-		91	1	1335	3	Y	-0-		-0-
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-		98	1	1028	3	Y	-0-		-0-
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-		98	1	1192	3	Y	-0-		-0-
09	960 N	869	-0-	-91	-0-		96	1	773	3	Y	-0-		-0-
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-		89	1	953	3	Y	-0-		-0-
*11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		112	1	975	3	Y	-0-		-0-
*12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-		102	1	1033	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
MEADOR STATE		WELL #: 16		RRCID -> 229591		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 6660			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	47	1	397	3	Y	-0-
02	448 N	340	-0-	-108	-0-	43	1	297	3	Y	-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	53	1	427	3	Y	-0-
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	63	1	473	3	Y	-0-
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	62	1	515	3	Y	-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	81	1	409	3	Y	-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	111	1	431	3	Y	-0-
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	174	1	750	3	Y	-0-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	103	1	441	3	Y	-0-
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	112	1	547	3	Y	-0-
*11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	118	1	646	3	Y	-0-
*12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	138	1	589	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALAFOX 59		WELL #: 2		RRCID -> 230727		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 6644			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COX 1047		WELL #: 1		RRCID -> 230739		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	77	1	675	3	Y	1 8
						1	9				
02	784 N	670	-0-	-114	-0-	58	1	612	3	Y	-0-
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	47	1	801	3	Y	-0-
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	59	1	666	3	Y	2 8
						2	9				
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	43	1	736	3	Y	1 8
						1	9				
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	51	1	746	3	Y	-0-
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	65	1	686	3	Y	2 8
						2	9				
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	55	1	672	3	Y	-0-
09	810 N	616	-0-	-194	-0-	68	1	548	3	Y	-0-
10	744 N	634	-0-	-110	-0-	54	1	580	3	Y	-0-
*11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	64	1	555	3	Y	-0-
12	651 N	598	-0-	-53	-0-	53	1	545	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 9 RRCID -> 231214										COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6690	-	6814
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	34 1	297 3	Y	-0-				-0-			
02		364 N	220	-0-	-144	-0-	19 1	201 3	Y	-0-				-0-			
03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	31 1	520 3	Y	-0-				-0-			
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	39 1	442 3	Y	-0-				-0-			
05		673 N	673	-0-	-0-	-0-	37 1	636 3	Y	-0-				-0-			
06		679 N	679	-0-	-0-	-0-	43 1	636 3	Y	-0-				-0-			
07		532 N	532	-0-	-0-	-0-	46 1	486 3	Y	-0-				-0-			
08		711 N	711	-0-	-0-	-0-	54 1	657 3	Y	-0-				-0-			
09		571 N	571	-0-	-0-	-0-	63 1	508 3	Y	-0-				-0-			
10		633 N	633	-0-	-0-	-0-	54 1	579 3	Y	-0-				-0-			
*11		730 N	730	-0-	-0-	-0-	75 1	655 3	Y	-0-				-0-			
*12		740 N	740	-0-	-0-	-0-	66 1	674 3	Y	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:			6,852		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SAUNDERS 108 WELL #: 9 RRCID -> 232467										COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6140	-	6389
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
01		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	106 1	931 3	Y	-0-				-0-			
02		980 N	950	-0-	-30	-0-	82 1	868 3	Y	-0-				-0-			
03		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	58 1	972 3	Y	-0-				-0-			
04		990 N	952	-0-	-38	-0-	77 1	875 3	Y	-0-				-0-			
05		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	69 1	1193 3	Y	-0-				-0-			
06		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	78 1	1150 3	Y	-0-				-0-			
07		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	108 1	1144 3	Y	-0-				-0-			
08		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	93 1	1138 3	Y	-0-				-0-			
09		1230 N	1006	-0-	-224	-0-	111 1	895 3	Y	-0-				-0-			
10		1240 N	1126	-0-	-114	-0-	96 1	1030 3	Y	-0-				-0-			
*11		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	110 1	958 3	Y	-0-				-0-			
*12		1054 N	1023	-0-	-31	-0-	92 1	931 3	Y	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:			13,165		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 18 RRCID -> 232770										COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6662	PERF.	6232	-	6524
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
01		518 N	518	-0-	-0-	-0-	53 1	465 3	Y	-0-				-0-			
02		585 N	585	-0-	-0-	-0-	51 1	534 3	Y	-0-				-0-			
03		690 N	690	-0-	-0-	-0-	39 1	651 3	Y	-0-				-0-			
04		510 N	333	-0-	-177	-0-	27 1	306 3	Y	-0-				-0-			
05		786 N	786	-0-	-0-	-0-	43 1	743 3	Y	-0-				-0-			
06		600 N	600	-0-	-0-	-0-	38 1	562 3	Y	-0-				-0-			
07		426 N	426	-0-	-0-	-0-	37 1	389 3	Y	-0-				-0-			
08		646 N	646	-0-	-0-	-0-	49 1	597 3	Y	-0-				-0-			
09		770 N	770	-0-	-0-	-0-	85 1	685 3	Y	-0-				-0-			
10		623 N	623	-0-	-0-	-0-	53 1	570 3	Y	-0-				-0-			
*11		611 N	611	-0-	-0-	-0-	63 1	548 3	Y	-0-				-0-			
*12		613 N	613	-0-	-0-	-0-	55 1	558 3	Y	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:			7,201		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		28	RRCID ->	232778	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6374 - 6402		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-		2	1	15	3	Y	-0-		-0-
02	56 N	7	-0-	-49	-0-		1	1	6	3	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-		55	1	619	3	Y	-0-		-0-
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-		110	1	1890	3	Y	-0-		-0-
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-		90	1	1319	3	Y	-0-		-0-
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-		77	1	806	3	Y	-0-		-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-		38	1	467	3	Y	-0-		-0-
09	360 N	351	-0-	-9	-0-		39	1	312	3	Y	-0-		-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-		52	1	550	3	Y	-0-		-0-
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-		16	1	144	3	Y	-0-		-0-
12	372 N	111	-0-	-261	-0-		10	1	101	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OWEN 3		WELL #:		3	RRCID ->	232779	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7078 - 7206		
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-		106	1	335	3	Y	-0-		-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-		50	1	345	3	Y	-0-		-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-		61	1	365	3	Y	-0-		-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-		37	1	386	3	Y	-0-		-0-
05	434 N	411	-0-	-23	-0-		45	1	366	3	Y	-0-		-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-		57	1	352	3	Y	-0-		-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-		49	1	294	3	Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-						Y	-0-		-0-
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-		72	1	632	3	Y	-0-		-0-
*11	420 N	420	-0-	-0-	-0-		34	1	386	3	Y	-0-		-0-
*12	419 N	419	-0-	-0-	-0-		53	1	366	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		45	RRCID ->	232782	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6714 - 6795		
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-		30	1	263	3	Y	-0-		-0-
02	308 N	241	-0-	-67	-0-		21	1	220	3	Y	-0-		-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-		15	1	250	3	Y	-0-		-0-
04	270 N	209	-0-	-61	-0-		17	1	192	3	Y	-0-		-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-		16	1	268	3	Y	-0-		-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-		17	1	248	3	Y	-0-		-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-		26	1	279	3	Y	-0-		-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-		23	1	279	3	Y	-0-		-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-		30	1	244	3	Y	-0-		-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-		34	1	365	3	Y	-0-		-0-
*11	310 N	310	-0-	-0-	-0-		32	1	278	3	Y	-0-		-0-
*12	351 N	351	-0-	-0-	-0-		31	1	320	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		65	RRCID ->	233160	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6667 - 6796		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-			16	1	141	3	Y	-0-	-0-
02	168 N	137	-0-	-31	-0-			12	1	125	3	Y	-0-	-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-			10	1	164	3	Y	-0-	-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-			13	1	142	3	Y	-0-	-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-			16	1	274	3	Y	-0-	-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-			22	1	330	3	Y	-0-	-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-			17	1	182	3	Y	-0-	-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-			15	1	181	3	Y	-0-	-0-
09	270 N	203	-0-	-67	-0-			22	1	181	3	Y	-0-	-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-			16	1	171	3	Y	-0-	-0-
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-			19	1	164	3	Y	-0-	-0-
*12	284 N	284	-0-	-0-	-0-			25	1	259	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OWEN 4		WELL #:		3	RRCID ->	234817	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7189 - 7334		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-			60	1	188	3	N	-0-	-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-			28	1	196	3	N	-0-	-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-			36	1	212	3	N	-0-	-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-			21	1	219	3	N	-0-	-0-
05	248 N	229	-0-	-19	-0-			25	1	204	3	N	-0-	-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-			30	1	185	3	N	-0-	-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-			3	1	21	3	N	-0-	-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-			2	1	9	3	N	-0-	-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-							N	-0-	-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-			4	3			N	-0-	-0-
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-			17	1	199	3	N	-0-	-0-
*12	140 N	140	-0-	-0-	-0-			18	1	122	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		33	RRCID ->	234827	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6195 - 6468		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-			37	1	320	3	Y	-0-	-0-
02	308 N	244	-0-	-64	-0-			21	1	223	3	Y	-0-	-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-			21	1	357	3	Y	-0-	-0-
04	360 N	310	-0-	-50	-0-			25	1	285	3	Y	-0-	-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-			17	1	289	3	Y	-0-	-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-			16	1	241	3	Y	-0-	-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-			30	1	311	3	Y	-0-	-0-
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-			32	1	391	3	Y	-0-	-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-			36	1	291	3	Y	-0-	-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-			34	1	360	3	Y	-0-	-0-
*11	411 N	411	-0-	-0-	-0-			42	1	369	3	Y	-0-	-0-
12	341 N	209	-0-	-132	-0-			19	1	190	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 15 RRCID -> 234831 COMPL. DATE 11/26/2007										TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6445 - 6474	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	154 1	1350 3	Y	-0-			-0-
02		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	137 1	1438 3	Y	-0-			-0-
03		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	112 1	1889 3	Y	-0-			-0-
04		1440 N	787	-0-	-653	-0-	64 1	723 3	Y	-0-			-0-
05		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	95 1	1646 3	Y	-0-			-0-
06		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	86 1	1257 3	Y	-0-			-0-
07		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	87 1	916 3	Y	-0-			-0-
08		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	106 1	1289 3	Y	-0-			-0-
09		1350 N	872	-0-	-478	-0-	96 1	776 3	Y	-0-			-0-
10		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	97 1	1041 3	Y	-0-			-0-
*11		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	122 1	1063 3	Y	-0-			-0-
*12		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	102 1	1042 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,688			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 74 RRCID -> 234913 COMPL. DATE 10/19/2007										TOTAL DEPTH	6981	PERF. 6624 - 6750	
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	14 1	127 3	Y	-0-			-0-
02		140 N	129	-0-	-11	-0-	11 1	118 3	Y	-0-			-0-
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	10 1	176 3	Y	-0-			-0-
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	17 1	195 3	Y	-0-			-0-
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	10 1	172 3	Y	-0-			-0-
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	13 1	194 3	Y	-0-			-0-
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	17 1	182 3	Y	-0-			-0-
08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	17 1	207 3	Y	-0-			-0-
09		210 N	166	-0-	-44	-0-	18 1	148 3	Y	-0-			-0-
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	24 1	256 3	Y	-0-			-0-
*11		209 N	209	-0-	-0-	-0-	22 1	187 3	Y	-0-			-0-
*12		208 N	208	-0-	-0-	-0-	19 1	189 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,343			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PALAFOX EXPLORATION CO. 110 WELL #: 13 RRCID -> 235040 COMPL. DATE 12/21/2007										TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6351 - 6378	
01		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	142 1	1239 3	Y	-0-			2
02		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	116 1	1223 3	Y	26			28
							29 9						
03		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	82 1	1375 3	Y	2			30
							2 9						
04		1350 N	923	-0-	-427	-0-	75 1	848 3	Y	-0-			30
05		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	91 1	1566 3	Y	-0-			30
06		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	85 1	1241 3	Y	-0-			30
07		943 N	943	-0-	-0-	-0-	82 1	861 3	Y	-0-			30
08		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	90 1	1093 3	Y	-0-			30
09		1320 N	1198	-0-	-122	-0-	132 1	1066 3	Y	-0-			30
10		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	108 1	1152 3	Y	-0-			30
*11		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	131 1	1143 3	Y	-0-			30
*12		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	120 1	1217 3	Y	-0-			30
TOTAL GAS PROD:			15,309			TOTAL CONDENSATE PROD:			28				

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		37	RRCID ->	235042	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6419 - 6435	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	43	1	372	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	33	1	342	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	37	1	632	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	38	1	426	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	300 N	264	-0-	-36	-0-	29	1	235	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	12	1	126	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	279 N	114	-0-	-165	-0-	10	1	104	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		81	RRCID ->	235512	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6136 - 6311	
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	109	1	953	3	Y	-0-	-0-	
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	80	1	838	3	Y	1	1 8	
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	60	1	1014	3	Y	-0-	-0-	
04	1020 N	738	-0-	-282	-0-	60	1	678	3	Y	-0-	-0-	
05	1023 N	955	-0-	-68	-0-	52	1	902	3	Y	1	1 8	
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	60	1	875	3	Y	-0-	-0-	
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	68	1	717	3	Y	-0-	-0-	
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	49	1	593	3	Y	-0-	-0-	
09	930 N	694	-0-	-236	-0-	77	1	617	3	Y	-0-	-0-	
10	775 N	125	-0-	-650	-0-	11	1	114	3	Y	-0-	-0-	
*11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	51	1	445	3	Y	-0-	-0-	
*12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	76	1	769	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		22	RRCID ->	235897	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6220 - 6495	
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	66	1	582	3	Y	1	1 8	
02	616 N	514	-0-	-102	-0-	45	1	469	3	Y	-0-	-0-	
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	50	1	840	3	Y	-0-	-0-	
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	108	1	1220	3	Y	3	3 8	
05	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	107	1	1836	3	Y	2	2 8	
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	93	1	1366	3	Y	-0-	-0-	
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	82	1	870	3	Y	1	1 8	
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	97	1	1189	3	Y	-0-	-0-	
09	990 N	989	-0-	-1	-0-	109	1	880	3	Y	-0-	-0-	
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	95	1	1019	3	Y	-0-	-0-	
*11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	113	1	987	3	Y	1	1 8	
*12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	94	1	952	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		17	RRCID ->	236431	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6208 - 6309	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		251 N	251	-0-	-0-		26 1	225 3	Y	-0-			-0-
02		252 N	226	-0-	-26		20 1	206 3	Y	-0-			-0-
03		247 N	247	-0-	-0-		14 1	233 3	Y	-0-			-0-
04		240 N	138	-0-	-102		11 1	127 3	Y	-0-			-0-
05		339 N	339	-0-	-0-		19 1	320 3	Y	-0-			-0-
06		208 N	208	-0-	-0-		13 1	195 3	Y	-0-			-0-
07		188 N	188	-0-	-0-		16 1	172 3	Y	-0-			-0-
08		214 N	214	-0-	-0-		16 1	198 3	Y	-0-			-0-
09		212 N	212	-0-	-0-		23 1	189 3	Y	-0-			-0-
10		205 N	205	-0-	-0-		18 1	187 3	Y	-0-			-0-
*11		210 N	210	-0-	-0-		22 1	188 3	Y	-0-			-0-
12		217 N	208	-0-	-9		19 1	189 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,646				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		20	RRCID ->	236512	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	6721	PERF.	6309 - 6409	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		184 N	184	-0-	-0-		19 1	165 3	Y	-0-			-0-
02		280 N	173	-0-	-107		15 1	158 3	Y	-0-			-0-
03		234 N	234	-0-	-0-		13 1	221 3	Y	-0-			-0-
04		231 N	231	-0-	-0-		19 1	212 3	Y	-0-			-0-
05		546 N	546	-0-	-0-		30 1	516 3	Y	-0-			-0-
06		390 N	390	-0-	-0-		25 1	365 3	Y	-0-			-0-
07		361 N	361	-0-	-0-		31 1	330 3	Y	-0-			-0-
08		309 N	309	-0-	-0-		23 1	286 3	Y	-0-			-0-
09		390 N	210	-0-	-180		23 1	187 3	Y	-0-			-0-
10		372 N	130	-0-	-242		11 1	119 3	Y	-0-			-0-
*11		266 N	266	-0-	-0-		27 1	239 3	Y	-0-			-0-
*12		246 N	246	-0-	-0-		22 1	224 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,280				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		73	RRCID ->	236650	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6612 - 6720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		471 N	471	-0-	-0-		48 1	423 3	Y	-0-			-0-
02		616 N	519	-0-	-97		45 1	474 3	Y	-0-			-0-
03		711 N	711	-0-	-0-		40 1	671 3	Y	-0-			-0-
04		812 N	812	-0-	-0-		66 1	746 3	Y	-0-			-0-
05		830 N	830	-0-	-0-		46 1	784 3	Y	-0-			-0-
06		723 N	723	-0-	-0-		46 1	677 3	Y	-0-			-0-
07		602 N	602	-0-	-0-		52 1	550 3	Y	-0-			-0-
08		775 N	775	-0-	-0-		59 1	716 3	Y	-0-			-0-
09		720 N	621	-0-	-99		68 1	553 3	Y	-0-			-0-
10		752 N	752	-0-	-0-		64 1	688 3	Y	-0-			-0-
*11		708 N	708	-0-	-0-		73 1	635 3	Y	-0-			-0-
*12		701 N	701	-0-	-0-		63 1	638 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,225				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		54	RRCID ->	237478	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6448 -	6472		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-		15	1	129	3	Y	-0-		-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-		15	1	156	3	Y	-0-		-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-		10	1	176	3	Y	-0-		-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-		27	1	306	3	Y	-0-		-0-
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-		25	1	431	3	Y	-0-		-0-
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-		33	1	482	3	Y	-0-		-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-		44	1	463	3	Y	-0-		-0-
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-		59	1	726	3	Y	-0-		-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-		54	1	433	3	Y	-0-		-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-		27	1	294	3	Y	-0-		-0-
*11	328 N	328	-0-	-0-	-0-		34	1	294	3	Y	-0-		-0-
*12	352 N	352	-0-	-0-	-0-		31	1	321	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		43	RRCID ->	238164	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6654 -	6772		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-		21	1	184	3	Y	-0-		-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-		17	1	184	3	Y	-0-		-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-		15	1	248	3	Y	-0-		-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-		20	1	225	3	Y	-0-		-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-		12	1	207	3	Y	-0-		-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-		12	1	183	3	Y	-0-		-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-		21	1	222	3	Y	-0-		-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-		26	1	319	3	Y	-0-		-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-		41	1	335	3	Y	-0-		-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-		38	1	402	3	Y	-0-		-0-
*11	494 N	494	-0-	-0-	-0-		51	1	443	3	Y	-0-		-0-
*12	524 N	524	-0-	-0-	-0-		47	1	477	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		70	RRCID ->	240289	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6180 -	6440		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-		143	1	1256	3	Y	-0-		-0-
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-		115	1	1204	3	Y	-0-		-0-
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-		81	1	1367	3	Y	-0-		-0-
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-		99	1	1120	3	Y	-0-		-0-
05	1240 N	834	-0-	-406	-0-		46	1	788	3	Y	-0-		-0-
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-		47	1	693	3	Y	-0-		-0-
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-		55	1	577	3	Y	-0-		-0-
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-		50	1	608	3	Y	-0-		-0-
09	750 N	584	-0-	-166	-0-		64	1	520	3	Y	-0-		-0-
10	620 N	572	-0-	-48	-0-		49	1	523	3	Y	-0-		-0-
*11	665 N	665	-0-	-0-	-0-		68	1	597	3	Y	-0-		-0-
*12	729 N	729	-0-	-0-	-0-		65	1	664	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978											
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:	76	RRCID ->	241011	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	6600 PERF. 6262 - 6274					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		567 N	567	-0-	-0-	46	1	521	3	Y	-0-			-0-
05		2102 N	2102	-0-	-0-	115	1	1987	3	Y	-0-			-0-
06		1338 N	1338	-0-	-0-	85	1	1253	3	Y	-0-			-0-
07		964 N	964	-0-	-0-	84	1	880	3	Y	-0-			-0-
08		785 N	785	-0-	-0-	59	1	726	3	Y	-0-			-0-
09		472 N	472	-0-	-0-	52	1	420	3	Y	-0-			-0-
10		460 N	460	-0-	-0-	39	1	421	3	Y	-0-			-0-
*11		633 N	633	-0-	-0-	65	1	568	3	Y	-0-			-0-
*12		1085 N	1085	-0-	-0-	97	1	988	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,406			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:	77	RRCID ->	241049	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 6645 - 6764					
01		446 N	446	-0-	-0-	46	1	400	3	Y	-0-			-0-
02		456 N	456	-0-	-0-	40	1	416	3	Y	-0-			-0-
03		848 N	848	-0-	-0-	47	1	801	3	Y	-0-			-0-
04		754 N	754	-0-	-0-	61	1	693	3	Y	-0-			-0-
05		713 N	713	-0-	-0-	39	1	674	3	Y	-0-			-0-
06		706 N	706	-0-	-0-	45	1	661	3	Y	-0-			-0-
07		621 N	621	-0-	-0-	54	1	567	3	Y	-0-			-0-
08		771 N	771	-0-	-0-	58	1	713	3	Y	-0-			-0-
09		582 N	582	-0-	-0-	64	1	518	3	Y	-0-			-0-
10		693 N	693	-0-	-0-	59	1	634	3	Y	-0-			-0-
*11		733 N	733	-0-	-0-	75	1	658	3	Y	-0-			-0-
*12		716 N	716	-0-	-0-	64	1	652	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,039			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:	72	RRCID ->	241604	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6675 - 6843					
01		227 N	227	-0-	-0-	23	1	204	3	Y	-0-			-0-
02		224 N	199	-0-	-25	17	1	182	3	Y	-0-			-0-
03		234 N	234	-0-	-0-	13	1	221	3	Y	-0-			-0-
04		227 N	227	-0-	-0-	18	1	209	3	Y	-0-			-0-
05		224 N	224	-0-	-0-	12	1	212	3	Y	-0-			-0-
06		225 N	225	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	-0-			-0-
07		282 N	282	-0-	-0-	24	1	258	3	Y	-0-			-0-
08		272 N	272	-0-	-0-	21	1	251	3	Y	-0-			-0-
09		268 N	268	-0-	-0-	30	1	238	3	Y	-0-			-0-
10		279 N	210	-0-	-69	18	1	192	3	Y	-0-			-0-
*11		184 N	184	-0-	-0-	19	1	165	3	Y	-0-			-0-
12		279 N	180	-0-	-99	16	1	164	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,732			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		11	RRCID ->	241609	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	6693	PERF. 6264 -	6397
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	134	1	1168	3	Y	-0-	-0-
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	114	1	1201	3	Y	-0-	-0-
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	81	1	1361	3	Y	-0-	-0-
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	105	1	1186	3	Y	-0-	-0-
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	83	1	1422	3	Y	-0-	-0-
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	91	1	1331	3	Y	-0-	-0-
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	98	1	1038	3	Y	-0-	-0-
08	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	116	1	1416	3	Y	-0-	-0-
09	1380 N	306	-0-	-1074	-0-	34	1	272	3	Y	-0-	-0-
10	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	95	1	1014	3	Y	-0-	-0-
*11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	101	1	880	3	Y	-0-	-0-
*12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	112	1	1145	3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 14,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		25	RRCID ->	241738	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6805	PERF. 6327 -	6628
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	72	1	627	3	Y	-0-	-0-
02	700 N	678	-0-	-22	-0-	59	1	619	3	Y	-0-	-0-
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	44	1	734	3	Y	-0-	-0-
04	690 N	503	-0-	-187	-0-	41	1	462	3	Y	-0-	-0-
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	47	1	802	3	Y	-0-	-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	47	1	691	3	Y	-0-	-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	52	1	548	3	Y	-0-	-0-
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	61	1	750	3	Y	-0-	-0-
09	750 N	694	-0-	-56	-0-	77	1	617	3	Y	-0-	-0-
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	63	1	672	3	Y	-0-	-0-
*11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	73	1	639	3	Y	-0-	-0-
*12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	65	1	664	3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		21	RRCID ->	241740	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6444 -	6464
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	70	1	616	3	Y	-0-	-0-
02	756 N	295	-0-	-461	-0-	26	1	269	3	Y	-0-	-0-
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	32	1	540	3	Y	-0-	-0-
04	660 N	512	-0-	-148	-0-	42	1	470	3	Y	-0-	-0-
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	57	1	985	3	Y	-0-	-0-
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	46	1	668	3	Y	-0-	-0-
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	54	1	570	3	Y	-0-	-0-
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	59	1	723	3	Y	-0-	-0-
09	720 N	534	-0-	-186	-0-	59	1	475	3	Y	-0-	-0-
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	59	1	627	3	Y	-0-	-0-
*11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	74	1	648	3	Y	-0-	-0-
*12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	66	1	675	3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
COX 1047		WELL #:		2	RRCID ->	241746	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6674 - 6804			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	89	1	776	3	Y	-0-				-0-
02	840 N	770	-0-	-70	-0-	67	1	703	3	Y	-0-				-0-
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	45	1	752	3	Y	-0-				-0-
04	840 N	698	-0-	-142	-0-	57	1	641	3	Y	-0-				-0-
05	868 N	598	-0-	-270	-0-	33	1	565	3	Y	-0-				-0-
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	51	1	750	3	Y	-0-				-0-
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	54	1	571	3	Y	-0-				-0-
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	59	1	715	3	Y	-0-				-0-
09	810 N	621	-0-	-189	-0-	68	1	553	3	Y	-0-				-0-
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	68	1	728	3	Y	-0-				-0-
*11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	79	1	688	3	Y	-0-				-0-
*12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	70	1	716	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAUNDERS STATE 108 "A"		WELL #:		20	RRCID ->	241757	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6238 - 6342
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MALTSBERGER, J. T. JR. "C"		WELL #:		3	RRCID ->	241766	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	7106 - 7260
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	79	1	208	3	N	-0-	-0-
02	308 N	248	-0-	-60	-0-	5	1	243	3	N	-0-	-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	3	N	-0-	-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	N	1	1 8 -0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	N	-0-	-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	3	1	326	3	N	-0-	-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	N	-0-	-0-
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	25	1	274	3	N	-0-	-0-
09	330 N	290	-0-	-40	-0-	16	1	274	3	N	-0-	-0-
10	310 N	262	-0-	-48	-0-	22	1	240	3	N	-0-	-0-
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-	-0-
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	87	1	193	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		87	RRCID ->	241928	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6560 -	6584		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	104 1	906 3	Y	-0-				3
02		937 N	937	-0-	-0-	-0-	81 1	855 3	Y	1	1 8			3
							1 9							
03		998 N	998	-0-	-0-	-0-	56 1	942 3	Y	-0-				3
04		990 N	544	-0-	-446	-0-	44 1	500 3	Y	-0-				3
05		1023 N	771	-0-	-252	-0-	42 1	729 3	Y	-0-				3
06		581 N	581	-0-	-0-	-0-	37 1	544 3	Y	-0-				3
07		419 N	419	-0-	-0-	-0-	36 1	381 3	Y	2	2 8			3
							2 9							
08		456 N	456	-0-	-0-	-0-	34 1	421 3	Y	1				4
							1 9							
09		570 N	515	-0-	-55	-0-	57 1	457 3	Y	1	1 8			4
							1 9							
10		536 N	536	-0-	-0-	-0-	46 1	490 3	Y	-0-				4
*11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	59 1	519 3	Y	-0-				4
*12		609 N	609	-0-	-0-	-0-	54 1	555 3	Y	-0-				4
TOTAL GAS PROD:			7,954	TOTAL CONDENSATE PROD:						5				

SAUNDERS 108		WELL #:		11	RRCID ->	241932	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6151 -	6430		
01		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	107 1	937 3	Y	-0-		-0-		
02		1148 N	980	-0-	-168	-0-	85 1	895 3	Y	-0-		-0-		
03		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	62 1	1041 3	Y	-0-		-0-		
04		1020 N	708	-0-	-312	-0-	57 1	651 3	Y	-0-		-0-		
05		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	60 1	1042 3	Y	-0-		-0-		
06		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	66 1	966 3	Y	-0-		-0-		
07		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	87 1	917 3	Y	-0-		-0-		
08		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	77 1	936 3	Y	-0-		-0-		
09		1020 N	933	-0-	-87	-0-	103 1	830 3	Y	-0-		-0-		
10		992 N	542	-0-	-450	-0-	46 1	496 3	Y	-0-		-0-		
*11		969 N	969	-0-	-0-	-0-	100 1	869 3	Y	-0-		-0-		
*12		961 N	777	-0-	-184	-0-	70 1	707 3	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			11,207	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

SAUNDERS 108		WELL #:		16	RRCID ->	241933	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6245 -	6511		
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-		-0-		
02		196 N	184	-0-	-12	-0-	16 1	168 3	N	-0-		-0-		
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	9 1	160 3	N	-0-		-0-		
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	17 1	197 3	N	-0-		-0-		
05		217 N	167	-0-	-50	-0-	9 1	158 3	N	-0-		-0-		
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	13 1	194 3	N	-0-		-0-		
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	9 1	93 3	N	-0-		-0-		
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 3	N	-0-		-0-		
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-		
10		93 N	92	-0-	-1	-0-	8 1	84 3	N	-0-		-0-		
*11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	10 1	85 3	N	-0-		-0-		
*12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	11 1	112 3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,431	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
OWEN 4		WELL #:		4	RRCID ->	241938	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7122 - 7256
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	162	1	512	3	Y	-0-	-0-
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	83	1	570	3	Y	-0-	-0-
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	95	1	565	3	Y	-0-	-0-
04	660 N	345	-0-	-315	-0-	31	1	314	3	Y	-0-	-0-
05	713 N	676	-0-	-37	-0-	74	1	602	3	Y	-0-	-0-
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	107	1	656	3	Y	-0-	-0-
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	117	1	705	3	Y	-0-	-0-
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	144	1	769	3	Y	-0-	-0-
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	98	1	712	3	Y	-0-	-0-
10	837 N	823	-0-	-14	-0-	84	1	739	3	Y	-0-	-0-
*11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	55	1	633	3	Y	-0-	-0-
12	837 N	642	-0-	-195	-0-	80	1	562	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		36	RRCID ->	242097	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6128 - 6392
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	85	1	742	3	Y	-0-	-0-
02	756 N	713	-0-	-43	-0-	62	1	651	3	Y	-0-	-0-
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	44	1	746	3	Y	-0-	-0-
04	810 N	670	-0-	-140	-0-	54	1	616	3	Y	-0-	-0-
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	44	1	760	3	Y	-0-	-0-
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	48	1	710	3	Y	-0-	-0-
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	55	1	584	3	Y	-0-	-0-
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	65	1	788	3	Y	-0-	-0-
09	750 N	721	-0-	-29	-0-	79	1	642	3	Y	-0-	-0-
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	59	1	627	3	Y	-0-	-0-
*11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	64	1	558	3	Y	-0-	-0-
12	744 N	613	-0-	-131	-0-	55	1	558	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALAFOX EXPLORATION CO. 109		WELL #:		42	RRCID ->	242198	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6468 - 6481
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	37	1	326	3	Y	-0-	-0-
02	420 N	218	-0-	-202	-0-	19	1	199	3	Y	-0-	-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	25	1	420	3	Y	-0-	-0-
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	34	1	379	3	Y	-0-	-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	35	1	595	3	Y	-0-	-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	35	1	508	3	Y	-0-	-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	42	1	444	3	Y	-0-	-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	45	1	551	3	Y	-0-	-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	50	1	406	3	Y	-0-	-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	44	1	473	3	Y	-0-	-0-
*11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	49	1	430	3	Y	-0-	-0-
*12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	61	1	619	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
OWEN 3		WELL #:		6	RRCID ->	242222	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	7513	PERF.	7058 - 7186	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		924 N	924	-0-	-0-	-0-	222 1	702 3	Y	-0-			-0-
02		872 N	872	-0-	-0-	-0-	110 1	762 3	Y	-0-			-0-
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	25 1	147 3	Y	-0-			-0-
04		450 N	167	-0-	-283	-0-	15 1	152 3	Y	-0-			-0-
05		465 N	160	-0-	-305	-0-	17 1	143 3	Y	-0-			-0-
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	27 1	163 3	Y	-0-			-0-
07		179 N	179	-0-	-0-	-0-	26 1	153 3	Y	-0-			-0-
08		181 N	181	-0-	-0-	-0-	29 1	152 3	Y	-0-			-0-
09		180 N	163	-0-	-17	-0-	20 1	143 3	Y	-0-			-0-
10		186 N	162	-0-	-24	-0-	16 1	146 3	Y	-0-			-0-
*11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	12 1	132 3	Y	-0-			-0-
*12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	20 1	136 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PALAFOX 109		WELL #:		45	RRCID ->	243664	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6237 - 6478	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		301 N	301	-0-	-0-	-0-	31 1	270 3	Y	-0-			1
02		280 N	251	-0-	-29	-0-	22 1	229 3	Y	-0-			1
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	16 1	276 3	Y	-0-			1
04		300 N	266	-0-	-34	-0-	22 1	244 3	Y	-0-			1
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	15 1	267 3	Y	-0-			1
06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	17 1	243 3	Y	-0-			1
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	21 1	220 3	Y	-0-			1
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	21 1	259 3	Y	-0-			1
09		270 N	242	-0-	-28	-0-	27 1	215 3	Y	-0-			1
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	21 1	229 3	Y	-0-			1
*11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	25 1	214 3	Y	-0-			1
*12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	24 1	239 3	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		3,167		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		46	RRCID ->	243714	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6669 - 6796	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	30 1	258 3	Y	-0-			-0-
02		280 N	215	-0-	-65	-0-	19 1	196 3	Y	-0-			-0-
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 1	130 3	Y	-0-			-0-
04		270 N	253	-0-	-17	-0-	21 1	232 3	Y	-0-			-0-
05		684 N	684	-0-	-0-	-0-	38 1	646 3	Y	-0-			-0-
06		625 N	625	-0-	-0-	-0-	40 1	585 3	Y	-0-			-0-
07		524 N	524	-0-	-0-	-0-	45 1	479 3	Y	-0-			-0-
08		734 N	734	-0-	-0-	-0-	56 1	678 3	Y	-0-			-0-
09		559 N	559	-0-	-0-	-0-	62 1	497 3	Y	-0-			-0-
10		661 N	661	-0-	-0-	-0-	57 1	604 3	Y	-0-			-0-
*11		804 N	804	-0-	-0-	-0-	83 1	721 3	Y	-0-			-0-
*12		782 N	782	-0-	-0-	-0-	70 1	712 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
PALAFOX STATE 107		WELL #:		40	RRCID ->	244622	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6551 - 6557		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	34	1	302	3	N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	257	3	N	-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	N	-0-			-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	37	1	416	3	N	-0-			-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	332	3	N	-0-			-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	398	3	N	-0-			-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	326	3	N	-0-			-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	3	N	-0-			-0-
09	390 N	329	-0-	-61	-0-	36	1	293	3	N	-0-			-0-
10	372 N	314	-0-	-58	-0-	27	1	287	3	N	-0-			-0-
*11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	3	N	-0-			-0-
*12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	42	1	426	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COX 1047		WELL #:		5	RRCID ->	244636	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6630 - 6751		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	93	1	816	3	Y	-0-			-0-
02	924 N	821	-0-	-103	-0-	71	1	750	3	Y	-0-			-0-
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	56	1	942	3	Y	-0-			-0-
04	870 N	857	-0-	-13	-0-	70	1	787	3	Y	-0-			-0-
05	899 N	892	-0-	-7	-0-	49	1	843	3	Y	-0-			-0-
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	58	1	846	3	Y	-0-			-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	78	1	820	3	Y	-0-			-0-
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	65	1	789	3	Y	-0-			-0-
09	900 N	745	-0-	-155	-0-	82	1	663	3	Y	-0-			-0-
10	899 N	728	-0-	-171	-0-	62	1	666	3	Y	-0-			-0-
*11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	73	1	633	3	Y	-0-			-0-
12	775 N	753	-0-	-22	-0-	67	1	686	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #:		5	RRCID ->	244641	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6709 - 6848		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	85	1	747	3	Y	-0-			-0-
02	812 N	797	-0-	-15	-0-	69	1	728	3	Y	-0-			-0-
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	65	1	1104	3	Y	-0-			-0-
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	83	1	935	3	Y	-0-			-0-
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	54	1	926	3	Y	-0-			-0-
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	77	1	1132	3	Y	-0-			-0-
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	69	1	731	3	Y	-0-			-0-
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	75	1	910	3	Y	-0-			-0-
09	900 N	776	-0-	-124	-0-	86	1	690	3	Y	-0-			-0-
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	78	1	835	3	Y	-0-			-0-
*11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	111	1	970	3	Y	-0-			-0-
*12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	93	1	952	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
OWEN 3		WELL #:		7	RRCID ->	245170	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	7464	PERF. 7080 -	7208	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	157	1	496	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	76	1	528	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	91	1	542	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	630 N	625	-0-	-5	-0-	55	1	570	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	682 N	592	-0-	-90	-0-	64	1	528	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	78	1	481	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	90	1	543	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	93	1	494	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	570 N	365	-0-	-205	-0-	44	1	321	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	620 N	386	-0-	-234	-0-	39	1	347	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	44	1	503	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	69	1	485	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RETTIG, MABEL		WELL #:		L 45A	RRCID ->	247265	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	7103	PERF. 6802 -	6912	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	125	1	1286	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	116	1	1244	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	93	1	1403	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	79	1	1347	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1519 N	1469	-0-	-50	-0-	95	1	1374	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	61	1	1334	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	103	1	1318	3	Y	1	1	1
08	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	317	1	1265	3	Y	-0-	-0-	1
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	349	1	1078	3	Y	-0-	-0-	1
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	450	1	1042	3	Y	-0-	-0-	1
*11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	179	1	1289	3	Y	-0-	-0-	1
*12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	166	1	1370	3	Y	-0-	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		17,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		92	RRCID ->	247280	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	6717	PERF. 6451 -	6481	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	94	1	818	3	Y	-0-	-0-	16
02	1708 N	331	-0-	-1377	-0-	28	1	296	3	Y	6	6	22
03	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	112	1	1895	3	Y	3	3	25
04	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	97	1	1096	3	Y	-0-	-0-	25
05	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	117	1	2009	3	Y	-0-	-0-	25
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	111	1	1636	3	Y	-0-	-0-	25
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	104	1	1091	3	Y	-0-	-0-	25
08	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	139	1	1701	3	Y	-0-	-0-	25
09	1740 N	1508	-0-	-232	-0-	166	1	1342	3	Y	-0-	-0-	25
10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	139	1	1488	3	Y	-0-	-0-	25
*11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	167	1	1461	3	Y	-0-	-0-	25
*12	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	142	1	1448	3	Y	-0-	-0-	25
TOTAL GAS PROD:		17,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		69		RRCID -> 247387		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		3782 X	3357	-0-	-425	-0-	344 1	3013 3	N	-0-	-0-
02		3416 X	2815	-0-	-601	-0-	244 1	2571 3	N	-0-	-0-
03		3782 X	3335	-0-	-447	-0-	187 1	3148 3	N	-0-	-0-
04		3660 X	2964	-0-	-696	-0-	241 1	2723 3	N	-0-	-0-
05		3503 X	3474	-0-	-29	-0-	191 1	3283 3	N	-0-	-0-
06		3240 X	3206	-0-	-34	-0-	205 1	3001 3	N	-0-	-0-
07		3348 X	2514	-0-	-834	-0-	218 1	2296 3	N	-0-	-0-
08		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	261 1	3189 3	N	-0-	-0-
09		3360 X	3143	-0-	-217	-0-	347 1	2796 3	N	-0-	-0-
10		3472 X	3274	-0-	-198	-0-	280 1	2994 3	N	-0-	-0-
11		3210 X	2993	-0-	-217	-0-	308 1	2685 3	N	-0-	-0-
12		3441 X	3272	-0-	-169	-0-	293 1	2979 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		37,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		90		RRCID -> 247388		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440	
01		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	125 1	1094 3	Y	-0-	-0-
02		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	146 1	1534 3	Y	-0-	-0-
03		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	103 1	1740 3	Y	-0-	-0-
04		1170 N	943	-0-	-227	-0-	77 1	866 3	Y	-0-	-0-
05		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	114 1	1960 3	Y	-0-	-0-
06		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	101 1	1483 3	Y	-0-	-0-
07		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	115 1	1216 3	Y	-0-	-0-
08		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	123 1	1501 3	Y	-0-	-0-
09		1590 N	1355	-0-	-235	-0-	149 1	1206 3	Y	-0-	-0-
10		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	123 1	1314 3	Y	-0-	-0-
*11		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	151 1	1318 3	Y	-0-	-0-
*12		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	129 1	1309 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		68		RRCID -> 247420		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290	
01		603 N	603	-0-	-0-	-0-	62 1	541 3	Y	-0-	2
02		644 N	313	-0-	-331	-0-	27 1	279 3	Y	6	8
03		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	73 1	1239 3	Y	2	10
04		741 N	741	-0-	-0-	-0-	60 1	681 3	Y	-0-	10
05		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	75 1	1292 3	Y	-0-	10
06		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	75 1	1094 3	Y	-0-	10
07		886 N	886	-0-	-0-	-0-	77 1	809 3	Y	-0-	10
08		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	84 1	1031 3	Y	-0-	10
09		870 N	765	-0-	-105	-0-	84 1	681 3	Y	-0-	10
10		899 N	762	-0-	-137	-0-	65 1	697 3	Y	-0-	10
*11		831 N	831	-0-	-0-	-0-	85 1	746 3	Y	-0-	10
*12		884 N	884	-0-	-0-	-0-	79 1	805 3	Y	-0-	10
TOTAL GAS PROD:		10,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		53		RRCID -> 247494		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 7029		PERF. 6772 - 6791			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	377	3	Y	-0-	-0-	
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	391	3	Y	-0-	-0-	
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	480	3	Y	-0-	-0-	
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	505	3	Y	-0-	-0-	
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	516	3	Y	-0-	-0-	
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	674	3	Y	-0-	-0-	
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	412	3	Y	-0-	-0-	
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	645	3	Y	-0-	-0-	
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	521	3	Y	-0-	-0-	
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	624	3	Y	-0-	-0-	
*11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	621	3	Y	-0-	-0-	
*12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	632	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #:		6		RRCID -> 247807		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6694 - 6801			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	632	3	Y	-0-	-0-	
02	728 N	569	-0-	-159	-0-	-0-		49	1	520	3	Y	-0-	-0-	
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	1004	3	Y	-0-	-0-	
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	810	3	Y	-0-	-0-	
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	893	3	Y	-0-	-0-	
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	873	3	Y	-0-	-0-	
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	654	3	Y	-0-	-0-	
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	906	3	Y	-0-	-0-	
09	870 N	816	-0-	-54	-0-	-0-		90	1	726	3	Y	-0-	-0-	
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	760	3	Y	-0-	-0-	
*11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-		94	1	818	3	Y	-0-	-0-	
*12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-		89	1	907	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		82		RRCID -> 248283		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6068 - 6320			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	631	3	Y	-0-	-0-	
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	657	3	Y	-0-	-0-	
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	855	3	Y	-0-	-0-	
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	706	3	Y	-0-	-0-	
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	726	3	Y	-0-	-0-	
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	750	3	Y	-0-	-0-	
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	552	3	Y	-0-	-0-	
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	555	3	Y	-0-	-0-	
09	690 N	458	-0-	-232	-0-	-0-		50	1	408	3	Y	-0-	-0-	
10	589 N	519	-0-	-70	-0-	-0-		44	1	475	3	Y	-0-	-0-	
*11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	556	3	Y	-0-	-0-	
*12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	597	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 66 RRCID -> 248442 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		588 N	588	-0-	-0-	-0-		60 1	528 3	Y		-0-					-0-
02		588 N	474	-0-	-114	-0-		41 1	433 3	Y		-0-					-0-
03		439 N	439	-0-	-0-	-0-		25 1	414 3	Y		-0-					-0-
04		570 N	420	-0-	-150	-0-		34 1	386 3	Y		-0-					-0-
05		527 N	383	-0-	-144	-0-		21 1	362 3	Y		-0-					-0-
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-		25 1	371 3	Y		-0-					-0-
07		329 N	329	-0-	-0-	-0-		29 1	300 3	Y		-0-					-0-
08		504 N	504	-0-	-0-	-0-		38 1	466 3	Y		-0-					-0-
09		738 N	738	-0-	-0-	-0-		81 1	657 3	Y		-0-					-0-
10		776 N	776	-0-	-0-	-0-		66 1	710 3	Y		-0-					-0-
*11		776 N	776	-0-	-0-	-0-		80 1	696 3	Y		-0-					-0-
12		775 N	702	-0-	-73	-0-		63 1	639 3	Y		-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFIX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 91 RRCID -> 248487 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 6596

01		972 N	972	-0-	-0-	-0-		100 1	872 3	Y		-0-					-0-
02		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-		90 1	947 3	Y		-0-					-0-
03		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-		63 1	1060 3	Y		-0-					-0-
04		930 N	620	-0-	-310	-0-		50 1	570 3	Y		-0-					-0-
05		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-		64 1	1112 3	Y		-0-					-0-
06		926 N	926	-0-	-0-	-0-		59 1	867 3	Y		-0-					-0-
07		750 N	750	-0-	-0-	-0-		65 1	685 3	Y		-0-					-0-
08		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		78 1	948 3	Y		3					3
								3 9									
09		930 N	805	-0-	-125	-0-		89 1	716 3	Y		-0-					3
10		846 N	846	-0-	-0-	-0-		72 1	774 3	Y		-0-					3
*11		896 N	896	-0-	-0-	-0-		92 1	804 3	Y		-0-					3
*12		838 N	838	-0-	-0-	-0-		75 1	763 3	Y		-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OWEN 3 WELL #: 5 RRCID -> 249197 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251

01		672 N	672	-0-	-0-	-0-		162 1	510 3	Y		-0-					-0-
02		644 N	232	-0-	-412	-0-		29 1	203 3	Y		-0-					-0-
03		648 N	648	-0-	-0-	-0-		93 1	555 3	Y		-0-					-0-
04		660 N	620	-0-	-40	-0-		55 1	565 3	Y		-0-					-0-
05		591 N	591	-0-	-0-	-0-		64 1	527 3	Y		-0-					-0-
06		691 N	691	-0-	-0-	-0-		96 1	595 3	Y		-0-					-0-
07		674 N	674	-0-	-0-	-0-		96 1	578 3	Y		-0-					-0-
08		677 N	677	-0-	-0-	-0-		107 1	570 3	Y		-0-					-0-
09		690 N	599	-0-	-91	-0-		73 1	526 3	Y		-0-					-0-
10		682 N	630	-0-	-52	-0-		64 1	566 3	Y		-0-					-0-
*11		613 N	613	-0-	-0-	-0-		49 1	564 3	Y		-0-					-0-
*12		629 N	629	-0-	-0-	-0-		79 1	550 3	Y		-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
COX 96		WELL #:		6	RRCID ->	250089	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6611 - 6724
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	76 1	1234 3	N	-0-	-0-	
02	1232 N	1101	-0-	-131	-0-	92 1	1009 3	N	-0-	-0-	
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	102 1	1367 3	N	-0-	-0-	
04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	123 1	1195 3	N	-0-	-0-	
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	124 1	1294 3	N	-0-	-0-	
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	289 1	1565 3	N	-0-	-0-	
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	244 1	1380 3	N	-0-	-0-	
08	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	225 1	1615 3	N	-0-	-0-	
09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	257 1	1381 3	N	-0-	-0-	
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	179 1	1453 3	N	-0-	-0-	
*11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	178 1	1449 3	N	-0-	-0-	
*12	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	172 1	1436 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		48	RRCID ->	252192	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	4746	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIDDLETON OIL COMPANY		WELL #:		565000	RRCID ->	057775	COMPL. DATE	06/24/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
MIDDLETON, TRIPHENE				2							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13 1	187 2	N	-0-	-0-	
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14 1	191 2	N	-0-	-0-	
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	16 1	220 2	N	-0-	-0-	
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	13 1	209 2	N	-0-	-0-	
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14 1	208 2	N	-0-	-0-	
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	11 1	137 2	N	-0-	-0-	
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12 1	151 2	N	-0-	-0-	
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13 1	173 2	N	-0-	-0-	
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	12 1	162 2	N	-0-	-0-	
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	17 1	250 2	N	-0-	-0-	
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	16 1	258 2	N	-0-	-0-	
*12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9 1	147 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000									
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		1	RRCID ->	058512	COMPL. DATE	03/06/1973	TOTAL DEPTH	7253	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		651 N	620	-0-	-31	-0-	42 1	578 2	N	-0-			-0-
02		490 N	490	-0-	-0-	-0-	33 1	457 2	N	-0-			-0-
03		682 N	557	-0-	-125	-0-	37 1	520 2	N	-0-			-0-
04		629 N	629	-0-	-0-	-0-	38 1	591 2	N	-0-			-0-
05		650 N	650	-0-	-0-	-0-	41 1	609 2	N	-0-			-0-
06		552 N	552	-0-	-0-	-0-	40 1	512 2	N	-0-			-0-
07		651 N	538	-0-	-113	-0-	40 1	498 2	N	-0-			-0-
08		651 N	595	-0-	-56	-0-	41 1	554 2	N	-0-			-0-
09		562 N	562	-0-	-0-	-0-	39 1	523 2	N	-0-			-0-
10		582 N	582	-0-	-0-	-0-	37 1	545 2	N	-0-			-0-
11		659 N	659	-0-	-0-	-0-	39 1	620 2	N	-0-			-0-
*12		708 N	708	-0-	-0-	-0-	41 1	667 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,142	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		3	RRCID ->	060708	COMPL. DATE	10/05/1974	TOTAL DEPTH	6900	PERF. N/A		
01		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	178 1	2466 2	N	-0-			-0-
02		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	126 1	1761 2	N	-0-			-0-
03		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	142 1	1997 2	N	-0-			-0-
04		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	143 1	2225 2	N	-0-			-0-
05		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	152 1	2235 2	N	-0-			-0-
06		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	146 1	1881 2	N	-0-			-0-
07		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	158 1	1985 2	N	-0-			-0-
08		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	155 1	2098 2	N	-0-			-0-
09		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	149 1	1983 2	N	-0-			-0-
10		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	155 1	2281 2	N	-0-			-0-
11		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	151 1	2413 2	N	-0-			-0-
*12		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	154 1	2475 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,609	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2	RRCID ->	060709	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	7075	PERF. N/A		
01		732 N	732	-0-	-0-	-0-	49 1	683 2	N	-0-			-0-
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	29 1	398 2	N	-0-			-0-
03		527 N	431	-0-	-96	-0-	29 1	402 2	N	-0-			-0-
04		720 N	479	-0-	-241	-0-	29 1	450 2	N	-0-			-0-
05		478 N	478	-0-	-0-	-0-	30 1	448 2	N	-0-			-0-
06		420 N	399	-0-	-21	-0-	29 1	370 2	N	-0-			-0-
07		678 N	678	-0-	-0-	-0-	50 1	628 2	N	-0-			-0-
08		482 N	482	-0-	-0-	-0-	33 1	449 2	N	-0-			-0-
09		439 N	439	-0-	-0-	-0-	31 1	408 2	N	-0-			-0-
10		682 N	479	-0-	-203	-0-	30 1	449 2	N	-0-			-0-
11		710 N	710	-0-	-0-	-0-	42 1	668 2	N	-0-			-0-
*12		554 N	554	-0-	-0-	-0-	32 1	522 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,288	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000												
MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:		1	RRCID -> 060710	COMPL. DATE	09/24/1973	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	589 N	488	-0-	-101	-0-			33	1	455	2	N	-0-			-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-			26	1	369	2	N	-0-			-0-
03	682 N	506	-0-	-176	-0-			34	1	472	2	N	-0-			-0-
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-			36	1	561	2	N	-0-			-0-
05	434 N	427	-0-	-7	-0-			27	1	400	2	N	-0-			-0-
06	480 N	284	-0-	-196	-0-			20	1	264	2	N	-0-			-0-
07	620 N	200	-0-	-420	-0-			15	1	185	2	N	-0-			-0-
08	434 N	319	-0-	-115	-0-			22	1	297	2	N	-0-			-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-			28	1	378	2	N	-0-			-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-			25	1	369	2	N	-0-			-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-			27	1	437	2	N	-0-			-0-
*12	497 N	497	-0-	-0-	-0-			29	1	468	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:		1	RRCID -> 060711	COMPL. DATE	10/13/1973	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	N/A					
01	1147 N	871	-0-	-276	-0-			59	1	812	2	N	-0-			-0-
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-			46	1	645	2	N	-0-			-0-
03	992 N	807	-0-	-185	-0-			54	1	753	2	N	-0-			-0-
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-			56	1	866	2	N	-0-			-0-
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-			60	1	883	2	N	-0-			-0-
06	780 N	747	-0-	-33	-0-			54	1	693	2	N	-0-			-0-
07	961 N	701	-0-	-260	-0-			52	1	649	2	N	-0-			-0-
08	930 N	823	-0-	-107	-0-			57	1	766	2	N	-0-			-0-
09	750 N	733	-0-	-17	-0-			51	1	682	2	N	-0-			-0-
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-			53	1	787	2	N	-0-			-0-
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-			56	1	899	2	N	-0-			-0-
*12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-			61	1	975	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MIDDLETON, TRIPHENE -C-		WELL #:		1	RRCID -> 060712	COMPL. DATE	10/16/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A					
01	434 N	358	-0-	-76	-0-			24	1	334	2	N	-0-			-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-			20	1	274	2	N	-0-			-0-
03	434 N	358	-0-	-76	-0-			24	1	334	2	N	-0-			-0-
04	360 N	286	-0-	-74	-0-			17	1	269	2	N	-0-			-0-
05	341 N	249	-0-	-92	-0-			16	1	233	2	N	-0-			-0-
06	360 N	212	-0-	-148	-0-			15	1	197	2	N	-0-			-0-
07	310 N	262	-0-	-48	-0-			19	1	243	2	N	-0-			-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-			24	1	329	2	N	-0-			-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-			24	1	313	2	N	-0-			-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-			22	1	332	2	N	-0-			-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-			22	1	345	2	N	-0-			-0-
*12	376 N	376	-0-	-0-	-0-			22	1	354	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000								
MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		2	RRCID -> 060746	COMPL. DATE 11/08/1973	TOTAL DEPTH 7350	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		403 N	346	-0-	-57	-0-	23 1	323 2	N	-0-		-0-
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	18 1	253 2	N	-0-		-0-
03		403 N	401	-0-	-2	-0-	27 1	374 2	N	-0-		-0-
04		496 N	496	-0-	-0-	-0-	30 1	466 2	N	-0-		-0-
05		387 N	387	-0-	-0-	-0-	25 1	362 2	N	-0-		-0-
06		390 N	342	-0-	-48	-0-	25 1	317 2	N	-0-		-0-
07		496 N	365	-0-	-131	-0-	27 1	338 2	N	-0-		-0-
08		442 N	442	-0-	-0-	-0-	30 1	412 2	N	-0-		-0-
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	30 1	395 2	N	-0-		-0-
10		470 N	470	-0-	-0-	-0-	30 1	440 2	N	-0-		-0-
11		457 N	457	-0-	-0-	-0-	27 1	430 2	N	-0-		-0-
12		434 N	408	-0-	-26	-0-	24 1	384 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,810				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MALTSBERGER, J. T. JR.		WELL #:		4	RRCID -> 060785	COMPL. DATE 07/23/1974	TOTAL DEPTH 7100	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		279 N	268	-0-	-11	-0-	18 1	250 2	N	-0-		-0-
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	14 1	195 2	N	-0-		-0-
03		279 N	247	-0-	-32	-0-	16 1	231 2	N	-0-		-0-
04		270 N	265	-0-	-5	-0-	16 1	249 2	N	-0-		-0-
05		268 N	268	-0-	-0-	-0-	17 1	251 2	N	-0-		-0-
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	18 1	227 2	N	-0-		-0-
07		279 N	232	-0-	-47	-0-	17 1	215 2	N	-0-		-0-
08		279 N	242	-0-	-37	-0-	17 1	225 2	N	-0-		-0-
09		240 N	228	-0-	-12	-0-	16 1	212 2	N	-0-		-0-
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	16 1	233 2	N	-0-		-0-
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	16 1	248 2	N	-0-		-0-
*12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	16 1	262 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,995				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MIDDLETON, TRIPHENE -B-		WELL #:		2	RRCID -> 060796	COMPL. DATE 09/06/1974	TOTAL DEPTH 7255	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		155 N	105	-0-	-50	-0-	7 1	98 2	N	-0-		-0-
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 2	N	-0-		-0-
03		124 N	94	-0-	-30	-0-	6 1	88 2	N	-0-		-0-
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 2	N	-0-		-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	7 1	101 2	N	-0-		-0-
06		90 N	83	-0-	-7	-0-	6 1	77 2	N	-0-		-0-
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 2	N	-0-		-0-
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	7 1	97 2	N	-0-		-0-
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	7 1	92 2	N	-0-		-0-
10		93 N	91	-0-	-2	-0-	6 1	85 2	N	-0-		-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 2	N	-0-		-0-
*12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,160				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000									
MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:		3	RRCID ->	060797	COMPL. DATE	08/07/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		529 N	529	-0-	-0-	-0-	36 1	493 2	N	-0-			-0-
02		415 N	415	-0-	-0-	-0-	28 1	387 2	N	-0-			-0-
03		527 N	475	-0-	-52	-0-	32 1	443 2	N	-0-			-0-
04		515 N	515	-0-	-0-	-0-	31 1	484 2	N	-0-			-0-
05		525 N	525	-0-	-0-	-0-	33 1	492 2	N	-0-			-0-
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	33 1	425 2	N	-0-			-0-
07		455 N	455	-0-	-0-	-0-	34 1	421 2	N	-0-			-0-
08		527 N	450	-0-	-77	-0-	31 1	419 2	N	-0-			-0-
09		450 N	403	-0-	-47	-0-	28 1	375 2	N	-0-			-0-
10		465 N	461	-0-	-4	-0-	29 1	432 2	N	-0-			-0-
11		502 N	502	-0-	-0-	-0-	30 1	472 2	N	-0-			-0-
*12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	33 1	524 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:		1	RRCID ->	060879	COMPL. DATE	05/05/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A	
01		434 N	417	-0-	-17	-0-	28 1	389 2	N	-0-			-0-
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	20 1	285 2	N	-0-			-0-
03		434 N	389	-0-	-45	-0-	26 1	363 2	N	-0-			-0-
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	25 1	393 2	N	-0-			-0-
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	28 1	408 2	N	-0-			-0-
06		390 N	387	-0-	-3	-0-	28 1	359 2	N	-0-			-0-
07		353 N	353	-0-	-0-	-0-	26 1	327 2	N	-0-			-0-
08		434 N	388	-0-	-46	-0-	27 1	361 2	N	-0-			-0-
09		390 N	370	-0-	-20	-0-	26 1	344 2	N	-0-			-0-
10		414 N	414	-0-	-0-	-0-	26 1	388 2	N	-0-			-0-
11		392 N	392	-0-	-0-	-0-	23 1	369 2	N	-0-			-0-
*12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	25 1	409 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		1	RRCID ->	060880	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	N/A	
01		496 N	398	-0-	-98	-0-	27 1	371 2	N	-0-			-0-
02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	21 1	300 2	N	-0-			-0-
03		434 N	374	-0-	-60	-0-	25 1	349 2	N	-0-			-0-
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	24 1	367 2	N	-0-			-0-
05		528 N	528	-0-	-0-	-0-	34 1	494 2	N	-0-			-0-
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-	27 1	349 2	N	-0-			-0-
07		334 N	334	-0-	-0-	-0-	25 1	309 2	N	-0-			-0-
08		496 N	280	-0-	-216	-0-	19 1	261 2	N	-0-			-0-
09		390 N	362	-0-	-28	-0-	25 1	337 2	N	-0-			-0-
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-	28 1	409 2	N	-0-			-0-
11		406 N	406	-0-	-0-	-0-	24 1	382 2	N	-0-			-0-
*12		491 N	491	-0-	-0-	-0-	29 1	462 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000										
MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		2	RRCID ->	061471	COMPL. DATE	09/25/1973	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	316	-0-	-25	-0-	21	1	295	2	N	-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	2	N	-0-			-0-
03	341 N	291	-0-	-50	-0-	19	1	272	2	N	-0-			-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	N	-0-			-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	317	2	N	-0-			-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	19	1	241	2	N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	N	-0-			-0-
08	341 N	311	-0-	-30	-0-	21	1	290	2	N	-0-			-0-
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	19	1	250	2	N	-0-			-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	2	N	-0-			-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	N	-0-			-0-
*12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GARCIA, GEORGE V.		WELL #:		1	RRCID ->	061603	COMPL. DATE	06/14/1973	TOTAL DEPTH	7154	PERF. 6794 - 6922			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2018 - PLUGGED 03/19/18

MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:		2	RRCID ->	061636	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	7018	PERF. N/A			
01	1457 N	1450	-0-	-7	-0-	98	1	1352	2	N	-0-		-0-	
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	74	1	1037	2	N	-0-		-0-	
03	1519 N	1237	-0-	-282	-0-	82	1	1155	2	N	-0-		-0-	
04	1410 N	1397	-0-	-13	-0-	84	1	1313	2	N	-0-		-0-	
05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	94	1	1384	2	N	-0-		-0-	
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	117	1	1510	2	N	-0-		-0-	
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	119	1	1491	2	N	-0-		-0-	
08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	114	1	1548	2	N	-0-		-0-	
09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	119	1	1583	2	N	-0-		-0-	
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	99	1	1467	2	N	-0-		-0-	
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	107	1	1714	2	N	-0-		-0-	
12	1519 N	1165	-0-	-354	-0-	68	1	1097	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COX, G.A.		WELL #:		2	RRCID ->	061637	COMPL. DATE	08/10/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A			
01	496 N	469	-0-	-27	-0-	32	1	437	2	N	-0-		-0-	
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	27	1	380	2	N	-0-		-0-	
03	558 N	464	-0-	-94	-0-	31	1	433	2	N	-0-		-0-	
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	477	2	N	-0-		-0-	
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	34	1	495	2	N	-0-		-0-	
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	N	-0-		-0-	
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	36	1	451	2	N	-0-		-0-	
08	527 N	518	-0-	-9	-0-	36	1	482	2	N	-0-		-0-	
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	34	1	451	2	N	-0-		-0-	
10	496 N	488	-0-	-8	-0-	31	1	457	2	N	-0-		-0-	
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	32	1	512	2	N	-0-		-0-	
*12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	35	1	556	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000								
COX, G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	061726	COMPL. DATE	07/05/1974	TOTAL DEPTH	6932	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		354 N	354	-0-	-0-	353 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		314 N	314	-0-	-0-	314 2		N	-0-			-0-
03		356 N	356	-0-	-0-	356 2		N	-0-			-0-
04		346 N	346	-0-	-0-	346 2		N	-0-			-0-
05		352 N	352	-0-	-0-	352 1		N	-0-			-0-
06		340 N	340	-0-	-0-	340 1		N	-0-			-0-
07		349 N	349	-0-	-0-	349 2		N	-0-			-0-
08		356 N	356	-0-	-0-	356 2		N	-0-			-0-
09		330 N	321	-0-	-9	321 2		N	-0-			-0-
10		341 N	321	-0-	-20	321 2		N	-0-			-0-
11		330 N	317	-0-	-13	317 2		N	-0-			-0-
12		341 N	301	-0-	-40	301 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		3	RRCID ->	061875	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	7150	PERF. N/A	
01		341 N	287	-0-	-54	19 1	268 2	N	-0-			-0-
02		234 N	234	-0-	-0-	16 1	218 2	N	-0-			-0-
03		372 N	259	-0-	-113	17 1	242 2	N	-0-			-0-
04		351 N	351	-0-	-0-	21 1	330 2	N	-0-			-0-
05		285 N	285	-0-	-0-	18 1	267 2	N	-0-			-0-
06		240 N	235	-0-	-5	17 1	218 2	N	-0-			-0-
07		323 N	323	-0-	-0-	24 1	299 2	N	-0-			-0-
08		354 N	354	-0-	-0-	24 1	330 2	N	-0-			-0-
09		309 N	309	-0-	-0-	22 1	287 2	N	-0-			-0-
10		310 N	280	-0-	-30	18 1	262 2	N	-0-			-0-
11		330 N	317	-0-	-13	19 1	298 2	N	-0-			-0-
*12		312 N	312	-0-	-0-	18 1	294 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:		3	RRCID ->	061876	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	7025	PERF. N/A	
01		1426 N	1187	-0-	-239	80 1	1107 2	N	-0-			-0-
02		932 N	932	-0-	-0-	62 1	870 2	N	-0-			-0-
03		1271 N	1104	-0-	-167	73 1	1031 2	N	-0-			-0-
04		1267 N	1267	-0-	-0-	76 1	1191 2	N	-0-			-0-
05		1170 N	1170	-0-	-0-	74 1	1096 2	N	-0-			-0-
06		1080 N	954	-0-	-126	69 1	885 2	N	-0-			-0-
07		1106 N	1106	-0-	-0-	82 1	1024 2	N	-0-			-0-
08		1202 N	1202	-0-	-0-	83 1	1119 2	N	-0-			-0-
09		1286 N	1286	-0-	-0-	90 1	1196 2	N	-0-			-0-
10		1602 N	1602	-0-	-0-	103 1	1499 2	N	-0-			-0-
11		1619 N	1619	-0-	-0-	95 1	1524 2	N	-0-			-0-
*12		1532 N	1532	-0-	-0-	90 1	1442 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//	565000									
MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:	2	RRCID ->	061877	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		744 N	709	-0-	-35	-0-	48 1	661 2	N	-0-		-0-
02		552 N	552	-0-	-0-	-0-	37 1	515 2	N	-0-		-0-
03		775 N	632	-0-	-143	-0-	42 1	590 2	N	-0-		-0-
04		721 N	721	-0-	-0-	-0-	43 1	678 2	N	-0-		-0-
05		734 N	734	-0-	-0-	-0-	47 1	687 2	N	-0-		-0-
06		606 N	606	-0-	-0-	-0-	44 1	562 2	N	-0-		-0-
07		744 N	598	-0-	-146	-0-	44 1	554 2	N	-0-		-0-
08		744 N	649	-0-	-95	-0-	45 1	604 2	N	-0-		-0-
09		608 N	608	-0-	-0-	-0-	43 1	565 2	N	-0-		-0-
10		676 N	676	-0-	-0-	-0-	43 1	633 2	N	-0-		-0-
11		724 N	724	-0-	-0-	-0-	43 1	681 2	N	-0-		-0-
*12		729 N	729	-0-	-0-	-0-	43 1	686 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,938	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:	6	RRCID ->	061878	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	381	-0-	-53	-0-	26 1	355 2	N	-0-		-0-
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	25 1	346 2	N	-0-		-0-
03		527 N	397	-0-	-130	-0-	26 1	371 2	N	-0-		-0-
04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	24 1	369 2	N	-0-		-0-
05		440 N	440	-0-	-0-	-0-	28 1	412 2	N	-0-		-0-
06		390 N	253	-0-	-137	-0-	18 1	235 2	N	-0-		-0-
07		403 N	205	-0-	-198	-0-	15 1	190 2	N	-0-		-0-
08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	32 1	433 2	N	-0-		-0-
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	23 1	307 2	N	-0-		-0-
10		417 N	417	-0-	-0-	-0-	26 1	391 2	N	-0-		-0-
11		450 N	397	-0-	-53	-0-	23 1	374 2	N	-0-		-0-
*12		442 N	442	-0-	-0-	-0-	26 1	416 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,491	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:	5	RRCID ->	062001	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	7092	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	13 1	176 2	N	-0-		-0-
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	11 1	154 2	N	-0-		-0-
03		186 N	181	-0-	-5	-0-	12 1	169 2	N	-0-		-0-
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	12 1	189 2	N	-0-		-0-
05		199 N	199	-0-	-0-	-0-	13 1	186 2	N	-0-		-0-
06		180 N	178	-0-	-2	-0-	13 1	165 2	N	-0-		-0-
07		205 N	205	-0-	-0-	-0-	15 1	190 2	N	-0-		-0-
08		186 N	172	-0-	-14	-0-	12 1	160 2	N	-0-		-0-
09		180 N	154	-0-	-26	-0-	11 1	143 2	N	-0-		-0-
10		186 N	169	-0-	-17	-0-	11 1	158 2	N	-0-		-0-
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	11 1	170 2	N	-0-		-0-
*12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	11 1	174 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,179	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000											
TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-		WELL #:		3	RRCID -> 069914	COMPL. DATE 01/30/1977	TOTAL DEPTH 7013	PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	26	1	365	2	N	-0-				-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	N	-0-				-0-
03	434 N	337	-0-	-97	-0-	22	1	315	2	N	-0-				-0-
04	390 N	379	-0-	-11	-0-	23	1	356	2	N	-0-				-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	N	-0-				-0-
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	23	1	294	2	N	-0-				-0-
07	403 N	336	-0-	-67	-0-	25	1	311	2	N	-0-				-0-
08	403 N	374	-0-	-29	-0-	26	1	348	2	N	-0-				-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	325	2	N	-0-				-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	379	2	N	-0-				-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	2	N	-0-				-0-
*12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TRIPHENE MIDDLETON -D-		WELL #:		1	RRCID -> 070395	COMPL. DATE 02/23/1977	TOTAL DEPTH 6947	PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	464	2	N	-0-				36
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	356	2	N	-0-				36
03	558 N	460	-0-	-98	-0-	31	1	429	2	N	-0-				36
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	29	1	454	2	N	-0-				36
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	N	-0-				36
06	450 N	444	-0-	-6	-0-	32	1	412	2	N	-0-				36
07	496 N	431	-0-	-65	-0-	32	1	399	2	N	-0-				36
08	496 N	492	-0-	-4	-0-	34	1	458	2	N	-0-				36
09	450 N	418	-0-	-32	-0-	29	1	389	2	N	-0-				36
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	435	2	N	-0-				36
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	478	2	N	-0-				36
*12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	503	2	N	-0-				36
TOTAL GAS PROD:		5,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MIDDLETON 25		WELL #:		1	RRCID -> 073754	COMPL. DATE 11/10/1977	TOTAL DEPTH 7100	PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	310 X	287	-0-	-23	-0-	19	1	268	2	Y	-0-				10
02	280 X	240	-0-	-40	-0-	16	1	224	2	Y	-0-				10
03	310 X	269	-0-	-41	-0-	18	1	251	2	Y	-0-				10
04	DLQ G-10	305	-0-	305	-0-	18	1	287	2	Y	-0-				10
05	DLQ G-10	298	-0-	298	-0-	19	1	279	2	Y	-0-				10
06	861 X	258	-0-	-603	-0-	19	1	239	2	Y	-0-				10
07	252 X	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	2	Y	-0-				10
08	310 X	286	-0-	-24	-0-	20	1	266	2	Y	-0-				10
09	300 X	256	-0-	-44	-0-	18	1	238	2	Y	-0-				10
10	310 X	296	-0-	-14	-0-	19	1	277	2	Y	-0-				10
11	315 X	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	Y	-0-				10
*12	330 X	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	Y	-0-				10
TOTAL GAS PROD:		3,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB	
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000					
MIDDLETON		WELL #:		1	RRCID -> 073794	COMPL. DATE 08/13/1977	TOTAL DEPTH 7320	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		496 X	452	-0-	-44	-0-	30 1	418 2	13
							4 9		
02		448 X	314	-0-	-134	-0-	21 1	293 2	13
03		527 X	400	-0-	-127	-0-	27 1	373 2	13
04	DLQ	G-10	541	-0-	541	541	33 1	508 2	13
05	DLQ	G-10	570	-0-	570	1111	36 1	534 2	13
06		1459 X	348	-0-	-1111	-0-	25 1	323 2	13
07		339 X	339	-0-	-0-	-0-	25 1	314 2	13
08		558 X	428	-0-	-130	-0-	29 1	399 2	13
09		540 X	390	-0-	-150	-0-	27 1	363 2	13
10		558 X	485	-0-	-73	-0-	31 1	454 2	13
11		448 X	448	-0-	-0-	-0-	26 1	422 2	13
*12		509 X	509	-0-	-0-	-0-	30 1	479 2	13
TOTAL GAS PROD:			5,224				TOTAL CONDENSATE PROD:		4

MIDDLETON -16-		WELL #:		1	RRCID -> 074113	COMPL. DATE 11/30/1977	TOTAL DEPTH 7225	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		155 X	134	-0-	-21	-0-	9 1	124 2	9
							1 9		
02		140 X	100	-0-	-40	-0-	7 1	93 2	9
03		155 X	112	-0-	-43	-0-	7 1	105 2	9
04	DLQ	G-10	116	-0-	116	116	7 1	109 2	9
05	DLQ	G-10	149	-0-	149	265	9 1	140 2	9
06		375 X	110	-0-	-265	-0-	8 1	102 2	9
07		80 X	80	-0-	-0-	-0-	6 1	74 2	9
08		128 X	128	-0-	-0-	-0-	9 1	119 2	9
09		133 X	133	-0-	-0-	-0-	9 1	124 2	9
10		140 X	140	-0-	-0-	-0-	9 1	131 2	9
11		164 X	164	-0-	-0-	-0-	10 1	154 2	9
*12		173 X	173	-0-	-0-	-0-	10 1	163 2	9
TOTAL GAS PROD:			1,539				TOTAL CONDENSATE PROD:		1

MIDDLETON "6"		WELL #:		2	RRCID -> 076578	COMPL. DATE 05/01/1978	TOTAL DEPTH 7300	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	11
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	11
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	11
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	11
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	11
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	11
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	11
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000									
MIDDLETON -16-		WELL #:		2	RRCID ->	076599	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	7225	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		372 X	372	-0-	-0-	-0-	25 1	347 2	Y	-0-			10
02		328 X	328	-0-	-0-	-0-	22 1	306 2	Y	-0-			10
03		394 X	394	-0-	-0-	-0-	26 1	368 2	Y	-0-			10
04	DLQ	G-10	452	-0-	452	452	27 1	425 2	Y	-0-			10
05	DLQ	G-10	528	-0-	528	980	34 1	494 2	Y	-0-			10
06		1383 X	403	-0-	-980	-0-	29 1	374 2	Y	-0-			10
07		344 X	344	-0-	-0-	-0-	25 1	319 2	Y	-0-			10
08		465 X	417	-0-	-48	-0-	29 1	388 2	Y	-0-			10
09		450 X	378	-0-	-72	-0-	26 1	352 2	Y	-0-			10
10		465 X	403	-0-	-62	-0-	26 1	377 2	Y	-0-			10
11		468 X	468	-0-	-0-	-0-	28 1	440 2	Y	-0-			10
*12		491 X	491	-0-	-0-	-0-	29 1	462 2	Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			4,978				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MIDDLETON -25-		WELL #:		2	RRCID ->	076600	COMPL. DATE	04/24/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A		
01		31 X	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 2	Y	-0-			10
02		28 X	19	-0-	-9	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			10
03		31 X	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 2	Y	-0-			10
04	DLQ	G-10	28	-0-	28	28	2 1	26 2	Y	-0-			10
05	DLQ	G-10	28	-0-	28	56	2 1	26 2	Y	-0-			10
06		79 X	23	-0-	-56	-0-	2 1	21 2	Y	-0-			10
07		18 X	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			10
08		31 X	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 2	Y	-0-			10
09		30 X	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	Y	-0-			10
10		31 X	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	Y	-0-			10
11		32 X	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	Y	-0-			10
12		31 X	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2	Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			291				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MIDDLETON -3-		WELL #:		1	RRCID ->	077494	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A		
01		341 N	284	-0-	-57	-0-	19 1	265 2	Y	-0-			14
02		274 N	274	-0-	-0-	-0-	18 1	256 2	Y	-0-			14
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	24 1	337 2	Y	-0-			14
04	DLQ	G-10	306	-0-	306	306	18 1	288 2	Y	-0-			14
05	DLQ	G-10	282	-0-	282	588	18 1	264 2	Y	-0-			14
06		820 N	232	-0-	-588	-0-	17 1	215 2	Y	-0-			14
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	16 1	203 2	Y	-0-			14
08		279 N	236	-0-	-43	-0-	16 1	220 2	Y	-0-			14
09		240 N	218	-0-	-22	-0-	15 1	203 2	Y	-0-			14
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	16 1	239 2	Y	-0-			14
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	21 1	330 2	Y	-0-			14
*12		358 N	358	-0-	-0-	-0-	21 1	337 2	Y	-0-			14
TOTAL GAS PROD:			3,376				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//	565000								
MIDDLETON, T. H.		WELL #:	E 4 T	RRCID ->	078037	COMPL. DATE	04/20/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6716 - 6826
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	E 5	RRCID ->	078038	COMPL. DATE	04/20/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	27 1	379 2	N	-0-		-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	26 1	358 2	N	-0-		-0-
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	30 1	423 2	N	-0-		-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	29 1	456 2	N	-0-		-0-
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	30 1	438 2	N	-0-		-0-
06	420 N	370	-0-	-50	-0-	27 1	343 2	N	-0-		-0-
07	434 N	339	-0-	-95	-0-	25 1	314 2	N	-0-		-0-
08	434 N	381	-0-	-53	-0-	26 1	355 2	N	-0-		-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	28 1	378 2	N	-0-		-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	25 1	362 2	N	-0-		-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	24 1	387 2	N	-0-		-0-
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	24 1	393 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,907	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MIDDLETON '3'		WELL #:	2	RRCID ->	078830	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A
01	775 N	762	-0-	-13	-0-	51 1	711 2	Y	-0-		-0-
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	46 1	639 2	Y	-0-		-0-
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	53 1	738 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	880	-0-	880	880	53 1	827 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	827	-0-	827	1707	53 1	774 2	Y	-0-		-0-
06	1900 N	638	-0-	-1262	445	46 1	592 2	Y	-0-		-0-
07	1004 N	559	-0-	-445	-0-	41 1	518 2	Y	-0-		-0-
08	837 N	665	-0-	-172	-0-	46 1	619 2	Y	-0-		-0-
09	630 N	620	-0-	-10	-0-	43 1	577 2	Y	-0-		-0-
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	55 1	807 2	Y	-0-		-0-
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	48 1	760 2	Y	-0-		-0-
*12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	55 1	890 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,042	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000									
MIDDLETON		WELL #:		2201	RRCID ->	080266	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	7121	PERF.	6938 - 7069	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		657 N	657	-0-	-0-	-0-	44 1	613 2	Y	-0-			11
02		524 N	524	-0-	-0-	-0-	35 1	489 2	Y	-0-			11
03		620 N	573	-0-	-47	-0-	38 1	535 2	Y	-0-			11
04	DLQ	G-10	682	-0-	682	682	41 1	641 2	Y	-0-			11
05	DLQ	G-10	691	-0-	691	1373	44 1	647 2	Y	-0-			11
06		1900 N	598	-0-	-1302	71	43 1	555 2	Y	-0-			11
07		739 N	668	-0-	-71	-0-	49 1	619 2	Y	-0-			11
08		744 N	744	-0-	-0-	-0-	51 1	693 2	Y	-0-			11
09		677 N	677	-0-	-0-	-0-	47 1	630 2	Y	-0-			11
10		770 N	770	-0-	-0-	-0-	49 1	721 2	Y	-0-			11
11		854 N	854	-0-	-0-	-0-	50 1	804 2	Y	-0-			11
*12		908 N	908	-0-	-0-	-0-	53 1	855 2	Y	-0-			11
TOTAL GAS PROD:		8,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MIDDLETON		WELL #:		1401	RRCID ->	080267	COMPL. DATE	06/04/1978	TOTAL DEPTH	6966	PERF.	6775 - 6894	
01		1705 X	1622	-0-	-83	-0-	109 1	1513 2	Y	-0-		10	
02		1540 X	1239	-0-	-301	-0-	83 1	1156 2	Y	-0-		10	
03		1798 X	1393	-0-	-405	-0-	93 1	1300 2	Y	-0-		10	
04	DLQ	G-10	1593	-0-	1593	1593	96 1	1497 2	Y	-0-		10	
05	DLQ	G-10	1605	-0-	1605	3198	102 1	1503 2	Y	-0-		10	
06		1900 N	1373	-0-	-527	2671	99 1	1274 2	Y	-0-		10	
07		3100 N	1353	-0-	-1747	924	100 1	1253 2	Y	-0-		10	
08		2365 N	1441	-0-	-924	-0-	99 1	1342 2	Y	-0-		10	
09		1380 N	1329	-0-	-51	-0-	93 1	1236 2	Y	-0-		10	
10		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	90 1	1328 2	Y	-0-		10	
11		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	89 1	1431 2	Y	-0-		10	
*12		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	90 1	1445 2	Y	-0-		10	
TOTAL GAS PROD:		17,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MIDDLETON FEE		WELL #:		2	RRCID ->	080448	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	6695 - 6830	
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	20 1	284 2	Y	-0-		1	
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	15 1	209 2	Y	-0-		1	
03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	18 1	247 2	Y	-0-		1	
04	DLQ	G-10	293	-0-	293	293	18 1	275 2	Y	-0-		1	
05	DLQ	G-10	301	-0-	301	594	19 1	282 2	Y	-0-		1	
06		841 N	247	-0-	-594	-0-	18 1	229 2	Y	-0-		1	
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	18 1	231 2	Y	-0-		1	
08		310 N	296	-0-	-14	-0-	20 1	276 2	Y	-0-		1	
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	19 1	250 2	Y	-0-		1	
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	19 1	278 2	Y	-0-		1	
11		300 N	249	-0-	-51	-0-	15 1	234 2	Y	-0-		1	
12		279 N	245	-0-	-34	-0-	14 1	231 2	Y	-0-		1	
TOTAL GAS PROD:		3,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000										
MIDDLETON FEE		WELL #:		3	RRCID ->	080449	COMPL. DATE	12/15/1978	TOTAL DEPTH	6918	PERF. 6782 -	6846		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		772 N	772	-0-	-0-	-0-	52 1	720 2	Y	-0-				3
02		620 N	620	-0-	-0-	-0-	41 1	579 2	Y	-0-				3
03		713 N	687	-0-	-26	-0-	46 1	641 2	Y	-0-				3
04	DLQ	G-10	796	-0-	796	796	48 1	748 2	Y	-0-				3
05	DLQ	G-10	828	-0-	828	1624	53 1	775 2	Y	-0-				3
06		1900 N	694	-0-	-1206	418	50 1	644 2	Y	-0-				3
07		1086 N	668	-0-	-418	-0-	49 1	619 2	Y	-0-				3
08		837 N	775	-0-	-62	-0-	53 1	722 2	Y	-0-				3
09		720 N	720	-0-	-0-	-0-	50 1	670 2	Y	-0-				3
10		830 N	830	-0-	-0-	-0-	53 1	777 2	Y	-0-				3
11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	49 1	791 2	Y	-0-				3
*12		979 N	979	-0-	-0-	-0-	57 1	922 2	Y	-0-				3
TOTAL GAS PROD:		9,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIDDLETON FEE		WELL #:		1	RRCID ->	080612	COMPL. DATE	12/17/1978	TOTAL DEPTH	6788	PERF. 6563 -	6671		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		455 N	455	-0-	-0-	-0-	31 1	423 2	Y	1	1 8			3
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	22 1	308 2	Y	-0-				3
03		465 N	364	-0-	-101	-0-	24 1	340 2	Y	-0-				3
04	DLQ	G-10	403	-0-	403	403	24 1	379 2	Y	-0-				3
05	DLQ	G-10	441	-0-	441	844	28 1	413 2	Y	-0-				3
06		1248 N	404	-0-	-844	-0-	29 1	375 2	Y	-0-				3
07		393 N	393	-0-	-0-	-0-	29 1	364 2	Y	-0-				3
08		434 N	359	-0-	-75	-0-	25 1	334 2	Y	-0-				3
09		390 N	347	-0-	-43	-0-	24 1	323 2	Y	-0-				3
10		403 N	361	-0-	-42	-0-	23 1	338 2	Y	-0-				3
11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	24 1	389 2	Y	-0-				3
*12		550 N	550	-0-	-0-	-0-	32 1	518 2	Y	-0-				3
TOTAL GAS PROD:		4,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		4	RRCID ->	084375	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 6690 -	6799		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-	36 1	495 2	N	-0-				98
02		983 N	983	-0-	-0-	-0-	66 1	917 2	N	-0-				98
03		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	79 1	1103 2	N	-0-				98
04		955 N	955	-0-	-0-	-0-	58 1	897 2	N	-0-				98
05		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	78 1	1143 2	N	-0-				98
06		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	95 1	1225 2	N	-0-				98
07		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	81 1	1020 2	N	-0-				98
08		1209 N	1018	-0-	-191	-0-	70 1	948 2	N	-0-				98
09		1230 N	766	-0-	-464	-0-	54 1	712 2	N	-0-				98
10		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	94 1	1383 2	N	-0-				98
11		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	126 1	2014 2	N	-0-				98
*12		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	70 1	1121 2	N	-0-				98
TOTAL GAS PROD:		13,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000									
MIDDLETON FEE		WELL #:		4	RRCID ->	092019	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6610 - 6770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		501 N	501	-0-	-0-	-0-	34	1	467	2	Y	-0-	1
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	29	1	400	2	Y	-0-	1
03		496 N	464	-0-	-32	-0-	31	1	433	2	Y	-0-	1
04	DLQ	G-10	522	-0-	522	522	31	1	491	2	Y	-0-	1
05	DLQ	G-10	613	-0-	613	1135	39	1	574	2	Y	-0-	1
06		1607 N	472	-0-	-1135	-0-	34	1	438	2	Y	-0-	1
07		370 N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	343	2	Y	-0-	1
08		620 N	551	-0-	-69	-0-	38	1	513	2	Y	-0-	1
09		511 N	511	-0-	-0-	-0-	36	1	475	2	Y	-0-	1
10		592 N	592	-0-	-0-	-0-	38	1	554	2	Y	-0-	1
11		542 N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	Y	-0-	1
*12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	36	1	582	2	Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		6,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MIDDLETON FEE		WELL #:		5	RRCID ->	092020	COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6648 - 6772	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	82	1	1141	2	Y	-0-	15
02		976 N	976	-0-	-0-	-0-	65	1	911	2	Y	-0-	15
03		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	71	1	1002	2	Y	-0-	15
04	DLQ	G-10	1211	-0-	1211	1211	73	1	1138	2	Y	-0-	15
05	DLQ	G-10	1272	-0-	1272	2483	81	1	1191	2	Y	-0-	15
06		1900 N	1024	-0-	-876	1607	74	1	950	2	Y	-0-	15
07		2490 N	883	-0-	-1607	-0-	65	1	818	2	Y	-0-	15
08		1271 N	981	-0-	-290	-0-	67	1	914	2	Y	-0-	15
09		1020 N	1002	-0-	-18	-0-	70	1	932	2	Y	-0-	15
10		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	70	1	1031	2	Y	-0-	15
11		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	69	1	1105	2	Y	-0-	15
12		1023 N	971	-0-	-52	-0-	57	1	914	2	Y	-0-	15
TOTAL GAS PROD:		12,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MIDDLETON FEE		WELL #:		6	RRCID ->	092021	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6622 - 6740	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		886 N	886	-0-	-0-	-0-	60	1	826	2	Y	-0-	3
02		693 N	693	-0-	-0-	-0-	46	1	647	2	Y	-0-	3
03		837 N	776	-0-	-61	-0-	52	1	724	2	Y	-0-	3
04	DLQ	G-10	876	-0-	876	876	53	1	823	2	Y	-0-	3
05	DLQ	G-10	897	-0-	897	1773	57	1	840	2	Y	-0-	3
06		1900 N	776	-0-	-1124	649	56	1	720	2	Y	-0-	3
07		1342 N	693	-0-	-649	-0-	51	1	642	2	Y	-0-	3
08		899 N	713	-0-	-186	-0-	49	1	664	2	Y	-0-	3
09		780 N	670	-0-	-110	-0-	47	1	623	2	Y	-0-	3
10		698 N	698	-0-	-0-	-0-	44	1	654	2	Y	-0-	3
11		785 N	785	-0-	-0-	-0-	46	1	739	2	Y	-0-	3
*12		849 N	849	-0-	-0-	-0-	50	1	799	2	Y	-0-	3
TOTAL GAS PROD:		9,312		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000									
MIDDLETON		WELL #:		1801	RRCID ->	092022	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 7071 - 7179		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	N	-0-	43	
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-	43	
03	186 N	129	-0-	-57	-0-	9	1	120	2	N	-0-	43	
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	10	1	157	2	N	-0-	43	
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	2	N	-0-	43	
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	N	-0-	43	
07	186 N	128	-0-	-58	-0-	9	1	119	2	N	-0-	43	
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	N	-0-	43	
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	-0-	43	
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	N	-0-	43	
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	N	-0-	43	
*12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	N	-0-	43	
TOTAL GAS PROD:		1,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MIDDLETON		WELL #:		2002	RRCID ->	092023	COMPL. DATE	01/14/1981	TOTAL DEPTH	7030	PERF. 6814 - 6942	
01	527 N	462	-0-	-65	-0-	31	1	431	2	Y	-0-	17
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	2	Y	-0-	17
03	527 N	419	-0-	-108	-0-	28	1	391	2	Y	-0-	17
04	DLQ G-10	457	-0-	457	457	28	1	429	2	Y	-0-	17
05	DLQ G-10	472	-0-	472	929	30	1	442	2	Y	-0-	17
06	1290 N	361	-0-	-929	-0-	26	1	335	2	Y	-0-	17
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	28	1	348	2	Y	-0-	17
08	465 N	439	-0-	-26	-0-	30	1	409	2	Y	-0-	17
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	28	1	366	2	Y	-0-	17
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	445	2	Y	-0-	17
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	27	1	430	2	Y	-0-	17
*12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	479	2	Y	-0-	17
TOTAL GAS PROD:		5,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIDDLETON		WELL #:		2202	RRCID ->	092024	COMPL. DATE	12/31/1980	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6724 - 6838
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	609				Y	-0-	10
02	609 X	-0-	-0-	-609	-0-				Y	-0-	10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2018 - PLUGGED 03/14/18

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000									
MIDDLETON, TRIPHENE "E"		WELL #:		6	RRCID ->	093416	COMPL. DATE	04/27/1981	TOTAL DEPTH	7014	PERF. 6712 - 6820		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		527 N	519	-0-	-8	-0-	35	1	484	2	N	-0-	-0-
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	379	2	N	-0-	-0-
03		527 N	449	-0-	-78	-0-	30	1	419	2	N	-0-	-0-
04		510 N	505	-0-	-5	-0-	30	1	475	2	N	-0-	-0-
05		513 N	513	-0-	-0-	-0-	33	1	480	2	N	-0-	-0-
06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	31	1	395	2	N	-0-	-0-
07		527 N	466	-0-	-61	-0-	34	1	432	2	N	-0-	-0-
08		527 N	526	-0-	-1	-0-	36	1	490	2	N	-0-	-0-
09		470 N	470	-0-	-0-	-0-	33	1	437	2	N	-0-	-0-
10		541 N	541	-0-	-0-	-0-	34	1	507	2	N	-0-	-0-
11		570 N	570	-0-	-0-	-0-	34	1	536	2	N	-0-	-0-
*12		580 N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	546	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #:		7	RRCID ->	144319	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6688 - 6708		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-	-0-	-0-
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-	-0-	-0-
03		248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2		N	-0-	-0-	-0-
04		240 N	142	-0-	-98	-0-	142	2		N	-0-	-0-	-0-
05		217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2		N	-0-	-0-	-0-
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-	-0-	-0-
07		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-	-0-	-0-
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-	-0-	-0-
09		210 N	139	-0-	-71	-0-	139	2		N	-0-	-0-	-0-
10		186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2		N	-0-	-0-	-0-
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-	-0-	-0-
12		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEASLEY-MEADOR "A"		WELL #:		8	RRCID ->	146423	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	6882	PERF. 6532 - 6654		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000										
MIDDLETON TR. 26		WELL #:		3	RRCID ->	171051	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	6718 - 6836		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		682 N	552	-0-	-130	-0-	37 1	515 2	N	-0-				143
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	30 1	417 2	N	-0-				143
03		651 N	511	-0-	-140	-0-	34 1	477 2	N	-0-				143
04		574 N	574	-0-	-0-	-0-	35 1	539 2	N	-0-				143
05		578 N	578	-0-	-0-	-0-	37 1	541 2	N	-0-				143
06		480 N	471	-0-	-9	-0-	34 1	437 2	N	-0-				143
07		589 N	556	-0-	-33	-0-	41 1	515 2	N	-0-				143
08		589 N	588	-0-	-1	-0-	40 1	548 2	N	-0-				143
09		525 N	525	-0-	-0-	-0-	37 1	488 2	N	-0-				143
10		558 N	502	-0-	-56	-0-	32 1	470 2	N	-0-				143
11		570 N	530	-0-	-40	-0-	31 1	499 2	N	-0-				143
12		558 N	103	-0-	-455	-0-	6 1	97 2	N	-0-				143
TOTAL GAS PROD:		5,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIDDLETON, TRIPHENE ET AL		WELL #:		F 4	RRCID ->	199392	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7075 - 7100		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		890 N	890	-0-	-0-	-0-	60 1	830 2	N	-0-				-0-
02		716 N	716	-0-	-0-	-0-	48 1	668 2	N	-0-				-0-
03		1023 N	883	-0-	-140	-0-	59 1	824 2	N	-0-				-0-
04		929 N	929	-0-	-0-	-0-	56 1	873 2	N	-0-				-0-
05		932 N	932	-0-	-0-	-0-	59 1	873 2	N	-0-				-0-
06		840 N	735	-0-	-105	-0-	53 1	682 2	N	-0-				-0-
07		961 N	806	-0-	-155	-0-	60 1	746 2	N	-0-				-0-
08		930 N	916	-0-	-14	-0-	63 1	853 2	N	-0-				-0-
09		814 N	814	-0-	-0-	-0-	57 1	757 2	N	-0-				-0-
10		951 N	951	-0-	-0-	-0-	60 1	891 2	N	-0-				-0-
11		988 N	988	-0-	-0-	-0-	58 1	930 2	N	-0-				-0-
*12		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	61 1	981 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEADOR, BEASLEY "A"		WELL #:		9	RRCID ->	205422	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	6568 - 6746		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		341 N	304	-0-	-37	-0-	304 2		N	-0-				-0-
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-				-0-
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-				-0-
04		300 N	283	-0-	-17	-0-	283 2		N	-0-				-0-
05		403 N	247	-0-	-156	-0-	247 2		N	-0-				-0-
06		330 N	238	-0-	-92	-0-	238 2		N	-0-				-0-
07		279 N	263	-0-	-16	-0-	263 2		N	-0-				-0-
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-				-0-
09		240 N	209	-0-	-31	-0-	209 2		N	-0-				-0-
10		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-				-0-
11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-				-0-
*12		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000								
MEADOR, BEASLEY "B"		WELL #:		10	RRCID ->	205753	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 6550 - 6704	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	173	-0-	173	173	173	2		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	108	-0-	108	281	108	2		N	-0-		-0-
*11	366 X	85	-0-	-281	-0-	85	2		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	108	-0-	108	108	108	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		567		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E		WELL #:		7	RRCID ->	214718	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	7192	PERF. 6917 - 6941	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	76	1	1057	2	N	-0-	15
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	61	1	847	2	N	-0-	15
03	1178 N	1024	-0-	-154	-0-	68	1	956	2	N	-0-	15
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	69	1	1073	2	N	-0-	15
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	73	1	1076	2	N	-0-	15
06	990 N	965	-0-	-25	-0-	69	1	896	2	N	-0-	15
07	1178 N	980	-0-	-198	-0-	72	1	908	2	N	-0-	15
08	1147 N	997	-0-	-150	-0-	60	1	937	2	N	-0-	15
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	70	1	926	2	N	-0-	15
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	63	1	932	2	N	-0-	15
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	65	1	1036	2	N	-0-	15
*12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	69	1	1116	2	N	-0-	15
TOTAL GAS PROD:		12,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #:		12	RRCID ->	226026	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 6522 - 6640	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		-0-
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-		-0-
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-		-0-
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-		-0-
05	744 N	671	-0-	-73	-0-	671	2		N	-0-		-0-
06	810 N	623	-0-	-187	-0-	623	2		N	-0-		-0-
07	713 N	663	-0-	-50	-0-	663	2		N	-0-		-0-
08	682 N	651	-0-	-31	-0-	651	2		N	-0-		-0-
09	630 N	562	-0-	-68	-0-	562	2		N	-0-		-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-		-0-
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-		-0-
*12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000									
BEASLEY-MEADOR "A"		WELL #:		11	RRCID ->	226102	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6618 - 6718	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-			-0-
02		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-			-0-
03		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2		N	-0-			-0-
04		1230 N	1209	-0-	-21	-0-	1209 2		N	-0-			-0-
05		1395 N	1192	-0-	-203	-0-	1192 2		N	-0-			-0-
06		1350 N	1204	-0-	-146	-0-	1204 2		N	-0-			-0-
07		1240 N	1197	-0-	-43	-0-	1197 2		N	-0-			-0-
08		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		N	-0-			-0-
09		1200 N	1045	-0-	-155	-0-	1045 2		N	-0-			-0-
10		1209 N	1135	-0-	-74	-0-	1135 2		N	-0-			-0-
11		1230 N	1010	-0-	-220	-0-	1010 2		N	-0-			-0-
*12		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:		3	RRCID ->	233235	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	6798	PERF.	6528 - 6638	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		992 N	853	-0-	-139	-0-	57 1	796 2	N	-0-			19
02		796 N	796	-0-	-0-	-0-	53 1	743 2	N	-0-			19
03		1116 N	899	-0-	-217	-0-	60 1	839 2	N	-0-			19
04		922 N	922	-0-	-0-	-0-	56 1	866 2	N	-0-			19
05		895 N	895	-0-	-0-	-0-	57 1	838 2	N	-0-			19
06		882 N	882	-0-	-0-	-0-	63 1	819 2	N	-0-			19
07		961 N	869	-0-	-92	-0-	64 1	805 2	N	-0-			19
08		899 N	867	-0-	-32	-0-	60 1	807 2	N	-0-			19
09		870 N	821	-0-	-49	-0-	57 1	764 2	N	-0-			19
10		868 N	777	-0-	-91	-0-	49 1	728 2	N	-0-			19
11		955 N	955	-0-	-0-	-0-	56 1	899 2	N	-0-			19
*12		972 N	972	-0-	-0-	-0-	57 1	915 2	N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 10,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2801	RRCID ->	233639	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6598 - 6704	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1953 N	1431	-0-	-522	-0-	96 1	1335 2	N	-0-			38
02		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	73 1	1020 2	N	-0-			38
03		1767 N	1231	-0-	-536	-0-	82 1	1149 2	N	-0-			38
04		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	86 1	1346 2	N	-0-			38
05		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	93 1	1371 2	N	-0-			38
06		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	88 1	1140 2	N	-0-			38
07		1488 N	1427	-0-	-61	-0-	105 1	1322 2	N	-0-			38
08		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	102 1	1378 2	N	-0-			38
09		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	95 1	1257 2	N	-0-			38
10		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	92 1	1362 2	N	-0-			38
11		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	96 1	1534 2	N	-0-			38
*12		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	100 1	1609 2	N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 16,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000									
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2701	RRCID ->	260748	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6598 -	6692
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	152 1	2107 2	N	-0-			93
02		1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	129 1	1795 2	N	-0-			93
03		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	146 1	2051 2	N	-0-			93
04		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	138 1	2158 2	N	-0-			93
05		2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	186 1	2739 2	N	-0-			93
06		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	134 1	1726 2	N	-0-			93
07		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	136 1	1706 2	N	-0-			93
08		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	144 1	1950 2	N	-0-			93
09		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	133 1	1766 2	N	-0-			93
10		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	129 1	1905 2	N	-0-			93
11		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	146 1	2342 2	N	-0-			93
*12		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	141 1	2265 2	N	-0-			93
TOTAL GAS PROD:		26,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:		4	RRCID ->	260749	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6652 -	6742
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	139 1	1930 2	N	-0-			102
02		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	103 1	1443 2	N	-0-			102
03		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	116 1	1630 2	N	-0-			102
04		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	115 1	1798 2	N	-0-			102
05		3100 N	3470	-0-	370	-0-	1781 1	1689 2	N	-0-			102
06		2432 N	2062	-0-	-370	-0-	148 1	1914 2	N	-0-			102
07		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	143 1	1790 2	N	-0-			102
08		1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	109 1	1474 2	N	-0-			102
09		2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	150 1	1994 2	N	-0-			102
10		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	155 1	2291 2	N	-0-			102
11		1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	116 1	1861 2	N	-0-			102
*12		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	111 1	1784 2	N	2			104
TOTAL GAS PROD:		24,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:		5	RRCID ->	260829	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6621 -	6731
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	198 1	2739 2	N	1	1 8		138
02		2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	153 1	2137 2	N	-0-			138
03		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	170 1	2396 2	N	-0-			138
04		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	173 1	2690 2	N	-0-			138
05		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	147 1	2161 2	N	-0-			138
06		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	170 1	2199 2	N	-0-			138
07		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	182 1	2287 2	N	-0-			138
08		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	171 1	2322 2	N	-0-			138
09		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	154 1	2042 2	N	-0-			138
10		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	136 1	2000 2	N	-0-			138
11		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	161 1	2568 2	N	-0-			138
*12		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	147 1	2365 2	N	-0-			138
TOTAL GAS PROD:		29,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000								
UVALLE STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260904	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	6833	PERF. 8906 - 11026	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4650 X	4196	-0-	-454	-0-	4196 2		N	-0-		112
02		4200 X	3661	-0-	-539	-0-	3660 2	1 9	N	1	1 8	112
03		4650 X	4554	-0-	-96	-0-	4553 2	1 9	N	1	1 8	112
04		4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510 2		N	-0-		112
05		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4428 2	8 9	N	7	7 8	112
06		4410 X	4291	-0-	-119	-0-	4291 2		N	-0-		112
07		4650 X	4211	-0-	-439	-0-	4210 2	1 9	N	1	1 8	112
08		4650 X	4166	-0-	-484	-0-	4166 2		N	-0-		112
09		4500 X	3730	-0-	-770	-0-	3730 2		N	-0-		112
10		4433 X	3897	-0-	-536	-0-	3897 2		N	-0-		112
11		4290 X	3781	-0-	-509	-0-	3781 2		N	-0-		112
12		4216 X	3808	-0-	-408	-0-	3808 2		N	-0-		112
TOTAL GAS PROD:		49,241				TOTAL CONDENSATE PROD:		10				

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		3001	RRCID ->	270189	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6600 - 7020	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	146	-0-	-164	-0-	10 1	136 2	N	-0-		14
02		755 N	755	-0-	-0-	-0-	50 1	705 2	N	-0-		14
03		1023 N	133	-0-	-890	-0-	9 1	124 2	N	-0-		14
04		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	107 1	1663 2	N	-0-		14
05		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	107 1	1583 2	N	-0-		14
06		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	98 1	1262 2	N	-0-		14
07		1581 N	1275	-0-	-306	-0-	94 1	1181 2	N	-0-		14
08		1581 N	1370	-0-	-211	-0-	94 1	1276 2	N	-0-		14
09		1350 N	1137	-0-	-213	-0-	80 1	1057 2	N	-0-		14
10		1271 N	1118	-0-	-153	-0-	71 1	1047 2	N	-0-		14
11		1320 N	1278	-0-	-42	-0-	75 1	1203 2	N	-0-		14
*12		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	77 1	1243 2	N	-0-		14
TOTAL GAS PROD:		13,352				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PRIME OPERATING COMPANY		677770										
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		4	RRCID ->	055424	COMPL. DATE	04/10/1973	TOTAL DEPTH	6875	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-		-0-
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-		-0-
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-		-0-
04		240 N	236	-0-	-4	-0-	236 2		N	-0-		-0-
05		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-		-0-
06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-		-0-
07		248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2		N	-0-		-0-
08		248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2		N	-0-		-0-
09		240 N	216	-0-	-24	-0-	216 2		N	-0-		-0-
10		248 N	222	-0-	-26	-0-	222 2		N	-0-		-0-
11		240 N	239	-0-	-1	-0-	239 2		N	-0-		-0-
12		217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,738				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
PRIME OPERATING COMPANY		//CONT.//		677770								
BARREDA, MARIA		WELL #:		1 A	RRCID -> 057490	COMPL. DATE 09/20/1972	TOTAL DEPTH 6825	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	527 N	283	-0-	-244	-0-	283	2	N	-0-			-0-
02	476 N	385	-0-	-91	-0-	385	2	N	-0-			-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-			-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-			-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-			-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-			-0-
07	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	2	N	-0-			-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-			-0-
09	480 N	424	-0-	-56	-0-	424	2	N	-0-			-0-
10	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	2	N	-0-			-0-
11	480 N	240	-0-	-240	-0-	240	2	N	-0-			-0-
12	434 N	239	-0-	-195	-0-	239	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAUNDERS, J.R.		WELL #:		1	RRCID -> 057560	COMPL. DATE 04/04/1973	TOTAL DEPTH 6810	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-			-0-
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-			-0-
03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	N	-0-			-0-
04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2	N	-0-			-0-
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	N	-0-			-0-
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2	N	-0-			-0-
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2	N	-0-			-0-
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	N	-0-			-0-
09	1290 N	1071	-0-	-219	-0-	1071	2	N	-0-			-0-
10	1333 N	984	-0-	-349	-0-	984	2	N	-0-			-0-
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	-0-			-0-
*12	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		5	RRCID -> 058187	COMPL. DATE 04/22/1974	TOTAL DEPTH 6900	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2	N	-0-			-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-			-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-			-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-			-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-			-0-
06	390 N	354	-0-	-36	-0-	354	2	N	-0-			-0-
07	403 N	53	-0-	-350	-0-	53	2	N	-0-			-0-
08	403 N	334	-0-	-69	-0-	334	2	N	-0-			-0-
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-			-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-			-0-
11	330 N	260	-0-	-70	-0-	260	2	N	-0-			-0-
*12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
PRIME OPERATING COMPANY		//CONT.//		677770											
SAUNDERS-EISENHOWER		WELL #:		2	RRCID ->	068382	COMPL. DATE	08/24/1976	TOTAL DEPTH	6612	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	868 N	329	-0-	-539	-0-	329	2			N	-0-				-0-
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-				-0-
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-				-0-
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-				-0-
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-				-0-
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-				-0-
07	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	1069	2			N	-0-				-0-
08	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	1056	2			N	-0-				-0-
09	1020 N	624	-0-	-396	-0-	624	2			N	-0-				-0-
10	1054 N	640	-0-	-414	-0-	640	2			N	-0-				-0-
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-				-0-
*12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARREDA		WELL #:		3	RRCID ->	096601	COMPL. DATE	11/13/1981	TOTAL DEPTH	6647	PERF. 6478 - 6597				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX "B"		WELL #:		4	RRCID ->	107243	COMPL. DATE	08/04/1983	TOTAL DEPTH	6946	PERF. 6723 - 6842				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-				-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-				-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-				-0-
04	180 N	47	-0-	-133	-0-	47	2			N	-0-				-0-
05	186 N	37	-0-	-149	-0-	37	2			N	-0-				-0-
06	120 N	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-				-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-				-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-				-0-
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-				-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				-0-
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
PRIME OPERATING COMPANY		//CONT.//		677770							
PALAFOX "A"		WELL #:		2	RRCID -> 111309	COMPL. DATE 05/23/1984	TOTAL DEPTH 6845	PERF. 5559	- 6714		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-		-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-		-0-
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		-0-
04		240 N	161	-0-	-79	-0-	161 2	N	-0-		-0-
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-		-0-
06		150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2	N	-0-		-0-
07		155 N	128	-0-	-27	-0-	128 2	N	-0-		-0-
08		155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2	N	-0-		-0-
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		-0-
10		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2	N	-0-		-0-
11		150 N	132	-0-	-18	-0-	132 2	N	-0-		-0-
12		155 N	110	-0-	-45	-0-	110 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARREDA		WELL #:		1B	RRCID -> 138965	COMPL. DATE 06/24/1991	TOTAL DEPTH 6812	PERF. 6519	- 6704	
01		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-	-0-
02		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-	-0-
03		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	N	-0-	-0-
04		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2	N	-0-	-0-
05		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2	N	-0-	-0-
06		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2	N	-0-	-0-
07		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2	N	-0-	-0-
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2	N	-0-	-0-
09		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2	N	-0-	-0-
10		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2	N	-0-	-0-
11		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2	N	-0-	-0-
*12		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915			RRCID -> 212450	COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6532	- 6716		
FASKEN		WELL #:		2							
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	1 2	146 3	N	-0-	-0-
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-	-0-
03		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		N	-0-	-0-
04		150 N	139	-0-	-11	-0-	139 3		N	-0-	-0-
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-	-0-
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-	-0-
07		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-	-0-
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	1 2	196 3	N	-0-	-0-
09		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-	-0-
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	1 2	171 3	N	-0-	-0-
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	1 2	173 3	N	-0-	-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN WELL #: 1 RRCID -> 212452 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		341 N	104	-0-	-237	-0-	1	2	103	3	N	-0-				-0-
02		308 N	100	-0-	-208	-0-	100	3			N	-0-				-0-
03		217 N	107	-0-	-110	-0-	107	3			N	-0-				-0-
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-				-0-
05		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-				-0-
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-				-0-
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-				-0-
08		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-				-0-
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-				-0-
10		186 N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-				-0-
11		150 N	131	-0-	-19	-0-	1	2	130	3	N	-0-				-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 3 RRCID -> 214161 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6598

01		279 N	257	-0-	-22	-0-	1	2	256	3	N	-0-				-0-
02		252 N	232	-0-	-20	-0-	232	3			N	-0-				-0-
03		279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-				-0-
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	1	2	242	3	N	-0-				-0-
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-				-0-
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	1	2	291	3	N	-0-				-0-
07		421 N	421	-0-	-0-	-0-	1	2	420	3	N	-0-				-0-
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	1	2	343	3	N	-0-				-0-
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	1	2	305	3	N	-0-				-0-
10		341 N	301	-0-	-40	-0-	1	2	300	3	N	-0-				-0-
11		330 N	305	-0-	-25	-0-	1	2	304	3	N	-0-				-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 4 RRCID -> 214771 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6106 - 6514

01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	1	2	273	3	N	-0-				-0-
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	1	2	248	3	N	-0-				-0-
03		279 N	270	-0-	-9	-0-	1	2	269	3	N	-0-				-0-
04		270 N	257	-0-	-13	-0-	1	2	256	3	N	-0-				-0-
05		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-				-0-
06		321 N	321	-0-	-0-	-0-	1	2	320	3	N	-0-				-0-
07		452 N	452	-0-	-0-	-0-	1	2	451	3	N	-0-				-0-
08		341 N	336	-0-	-5	-0-	1	2	335	3	N	-0-				-0-
09		330 N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-				-0-
10		372 N	283	-0-	-89	-0-	1	2	282	3	N	-0-				-0-
11		330 N	232	-0-	-98	-0-	1	2	231	3	N	-0-				-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915							
FASKEN		WELL #:		10	RRCID ->	214775	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6490 - 6674
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		268 N	268	-0-	-0-	1 2	267 3	N	-0-		-0-
02		248 N	248	-0-	-0-	1 2	247 3	N	-0-		-0-
03		268 N	268	-0-	-0-	1 2	267 3	N	-0-		-0-
04		270 N	256	-0-	-14	1 2	255 3	N	-0-		-0-
05		297 N	297	-0-	-0-	297 3		N	-0-		-0-
06		317 N	317	-0-	-0-	317 3		N	-0-		-0-
07		449 N	449	-0-	-0-	1 2	448 3	N	-0-		-0-
08		334 N	334	-0-	-0-	1 2	333 3	N	-0-		-0-
09		330 N	312	-0-	-18	312 3		N	-0-		-0-
10		434 N	290	-0-	-144	1 2	289 3	N	-0-		-0-
11		330 N	234	-0-	-96	1 2	233 3	N	-0-		-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FASKEN		WELL #:		5	RRCID ->	215045	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6296 - 6550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		293 N	293	-0-	-0-	1 2	292 3	N	-0-		-0-
02		265 N	265	-0-	-0-	265 3		N	-0-		-0-
03		310 N	286	-0-	-24	1 2	285 3	N	-0-		-0-
04		278 N	278	-0-	-0-	1 2	277 3	N	-0-		-0-
05		323 N	323	-0-	-0-	1 2	322 3	N	-0-		-0-
06		333 N	333	-0-	-0-	333 3		N	-0-		-0-
07		481 N	481	-0-	-0-	481 3		N	-0-		-0-
08		394 N	394	-0-	-0-	1 2	393 3	N	-0-		-0-
09		349 N	349	-0-	-0-	349 3		N	-0-		-0-
10		344 N	344	-0-	-0-	1 2	343 3	N	-0-		-0-
11		349 N	349	-0-	-0-	1 2	348 3	N	-0-		-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FASKEN B		WELL #:		6	RRCID ->	215053	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	7107	PERF. 5850 - 6474
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		257 N	257	-0-	-0-	1 2	256 3	N	-0-		-0-
02		232 N	232	-0-	-0-	232 3		N	-0-		-0-
03		279 N	250	-0-	-29	250 3		N	-0-		-0-
04		243 N	243	-0-	-0-	1 2	242 3	N	-0-		-0-
05		282 N	282	-0-	-0-	282 3		N	-0-		-0-
06		292 N	292	-0-	-0-	1 2	291 3	N	-0-		-0-
07		421 N	421	-0-	-0-	1 2	420 3	N	-0-		-0-
08		344 N	344	-0-	-0-	1 2	343 3	N	-0-		-0-
09		306 N	306	-0-	-0-	1 2	305 3	N	-0-		-0-
10		372 N	301	-0-	-71	1 2	300 3	N	-0-		-0-
11		330 N	305	-0-	-25	1 2	304 3	N	-0-		-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915							
FASKEN B		WELL #:		9	RRCID ->	215098	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	6704	PERF. 5890 - 6312
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		278 N	278	-0-	-0-	1 2	277 3	N	-0-	-0-	
02		249 N	249	-0-	-0-	1 2	248 3	N	-0-	-0-	
03		279 N	270	-0-	-9	1 2	269 3	N	-0-	-0-	
04		270 N	242	-0-	-28	242 3		N	-0-	-0-	
05		298 N	298	-0-	-0-	298 3		N	-0-	-0-	
06		315 N	315	-0-	-0-	315 3		N	-0-	-0-	
07		444 N	444	-0-	-0-	1 2	443 3	N	-0-	-0-	
08		338 N	338	-0-	-0-	1 2	337 3	N	-0-	-0-	
09		330 N	304	-0-	-26	1 2	303 3	N	-0-	-0-	
10		341 N	291	-0-	-50	1 2	290 3	N	-0-	-0-	
11		330 N	221	-0-	-109	1 2	220 3	N	-0-	-0-	
12		310 N	NO RPT	-0-	-310			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FASKEN		WELL #:		7	RRCID ->	215193	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6356 - 6635
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		220 N	220	-0-	-0-	1 2	219 3	N	-0-	-0-	
02		199 N	199	-0-	-0-	199 3		N	-0-	-0-	
03		217 N	214	-0-	-3	214 3		N	-0-	-0-	
04		257 N	257	-0-	-0-	1 2	256 3	N	-0-	-0-	
05		323 N	323	-0-	-0-	1 2	322 3	N	-0-	-0-	
06		333 N	333	-0-	-0-	333 3		N	-0-	-0-	
07		481 N	481	-0-	-0-	481 3		N	-0-	-0-	
08		394 N	394	-0-	-0-	1 2	393 3	N	-0-	-0-	
09		349 N	349	-0-	-0-	349 3		N	-0-	-0-	
10		344 N	344	-0-	-0-	1 2	343 3	N	-0-	-0-	
11		349 N	349	-0-	-0-	1 2	348 3	N	-0-	-0-	
12		248 N	NO RPT	-0-	-248			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FASKEN B		WELL #:		19	RRCID ->	215215	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	6912	PERF. 6364 - 6616
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		275 N	275	-0-	-0-	1 2	274 3	N	-0-	-0-	
02		243 N	243	-0-	-0-	1 2	242 3	N	-0-	-0-	
03		270 N	270	-0-	-0-	1 2	269 3	N	-0-	-0-	
04		270 N	248	-0-	-22	248 3		N	-0-	-0-	
05		294 N	294	-0-	-0-	294 3		N	-0-	-0-	
06		321 N	321	-0-	-0-	321 3		N	-0-	-0-	
07		450 N	450	-0-	-0-	1 2	449 3	N	-0-	-0-	
08		348 N	348	-0-	-0-	1 2	347 3	N	-0-	-0-	
09		330 N	319	-0-	-11	319 3		N	-0-	-0-	
10		341 N	294	-0-	-47	1 2	293 3	N	-0-	-0-	
11		330 N	237	-0-	-93	2 2	235 3	N	-0-	-0-	
12		341 N	NO RPT	-0-	-341			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
FASKEN B		WELL #:		15	RRCID ->	215216	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	6059 - 6217
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		283 N	283	-0-	-0-	1 2	282 3	N	-0-			-0-
02		250 N	250	-0-	-0-	1 2	249 3	N	-0-			-0-
03		279 N	269	-0-	-10	1 2	268 3	N	-0-			-0-
04		270 N	249	-0-	-21	249 3		N	-0-			-0-
05		298 N	298	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-
06		311 N	311	-0-	-0-	311 3		N	-0-			-0-
07		437 N	437	-0-	-0-	1 2	436 3	N	-0-			-0-
08		349 N	349	-0-	-0-	1 2	348 3	N	-0-			-0-
09		307 N	307	-0-	-0-	1 2	306 3	N	-0-			-0-
10		288 N	288	-0-	-0-	1 2	287 3	N	-0-			-0-
11		270 N	234	-0-	-36	1 2	233 3	N	-0-			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FASKEN B		WELL #:		17	RRCID ->	215217	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	6140 - 6296
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		281 N	281	-0-	-0-	1 2	280 3	N	-0-			-0-
02		249 N	249	-0-	-0-	1 2	248 3	N	-0-			-0-
03		279 N	270	-0-	-9	1 2	269 3	N	-0-			-0-
04		270 N	247	-0-	-23	1 2	246 3	N	-0-			-0-
05		297 N	297	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-
06		311 N	311	-0-	-0-	311 3		N	-0-			-0-
07		456 N	456	-0-	-0-	1 2	455 3	N	-0-			-0-
08		344 N	344	-0-	-0-	1 2	343 3	N	-0-			-0-
09		307 N	307	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-
10		281 N	281	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-
11		270 N	221	-0-	-49	1 2	220 3	N	-0-			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FASKEN B		WELL #:		14	RRCID ->	215218	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	6198 - 6287
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		276 N	276	-0-	-0-	1 2	275 3	N	-0-			-0-
02		250 N	250	-0-	-0-	1 2	249 3	N	-0-			-0-
03		279 N	268	-0-	-11	1 2	267 3	N	-0-			-0-
04		270 N	256	-0-	-14	1 2	255 3	N	-0-			-0-
05		300 N	300	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
06		318 N	318	-0-	-0-	318 3		N	-0-			-0-
07		441 N	441	-0-	-0-	1 2	440 3	N	-0-			-0-
08		349 N	349	-0-	-0-	1 2	348 3	N	-0-			-0-
09		310 N	310	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-
10		291 N	291	-0-	-0-	1 2	290 3	N	-0-			-0-
11		270 N	228	-0-	-42	1 2	227 3	N	-0-			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
FASKEN		WELL #:		11	RRCID ->	215223	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	6315 - 6587
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	330	-0-	-11	-0-	1 2	329 3	N	-0-		-0-
02		308 N	298	-0-	-10	-0-	298 3		N	-0-		-0-
03		341 N	322	-0-	-19	-0-	1 2	321 3	N	-0-		-0-
04		330 N	313	-0-	-17	-0-	1 2	312 3	N	-0-		-0-
05		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-		-0-
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	1 2	374 3	N	-0-		-0-
07		541 N	541	-0-	-0-	-0-	1 2	540 3	N	-0-		-0-
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	1 2	442 3	N	-0-		-0-
09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-		-0-
10		496 N	386	-0-	-110	-0-	1 2	385 3	N	-0-		-0-
11		420 N	392	-0-	-28	-0-	1 2	391 3	N	-0-		-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FASKEN B		WELL #:		13	RRCID ->	215241	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	6288 - 6382
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	257	-0-	-22	-0-	1 2	256 3	N	-0-		-0-
02		252 N	232	-0-	-20	-0-	232 3		N	-0-		-0-
03		279 N	250	-0-	-29	-0-	250 3		N	-0-		-0-
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	1 2	242 3	N	-0-		-0-
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-		-0-
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	1 2	291 3	N	-0-		-0-
07		421 N	421	-0-	-0-	-0-	1 2	420 3	N	-0-		-0-
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	1 2	343 3	N	-0-		-0-
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	1 2	305 3	N	-0-		-0-
10		372 N	301	-0-	-71	-0-	1 2	300 3	N	-0-		-0-
11		330 N	305	-0-	-25	-0-	1 2	304 3	N	-0-		-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FASKEN		WELL #:		12	RRCID ->	216707	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6393 - 6462
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		527 N	513	-0-	-14	-0-	2 2	511 3	N	-0-		-0-
02		476 N	464	-0-	-12	-0-	1 2	463 3	N	-0-		-0-
03		527 N	501	-0-	-26	-0-	1 2	500 3	N	-0-		-0-
04		510 N	487	-0-	-23	-0-	1 2	486 3	N	-0-		-0-
05		565 N	565	-0-	-0-	-0-	1 2	564 3	N	-0-		-0-
06		583 N	583	-0-	-0-	-0-	1 2	582 3	N	-0-		-0-
07		842 N	842	-0-	-0-	-0-	1 2	841 3	N	-0-		-0-
08		689 N	689	-0-	-0-	-0-	2 2	687 3	N	-0-		-0-
09		611 N	611	-0-	-0-	-0-	1 2	610 3	N	-0-		-0-
10		601 N	601	-0-	-0-	-0-	1 2	600 3	N	-0-		-0-
11		610 N	610	-0-	-0-	-0-	2 2	608 3	N	-0-		-0-
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
FASKEN B		WELL #:		21	RRCID ->	217386	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6238 - 6396
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		264 N	264	-0-	-0-		1 2	263	3	N	-0-	-0-
02		249 N	249	-0-	-0-		1 2	248	3	N	-0-	-0-
03		279 N	268	-0-	-11		1 2	267	3	N	-0-	-0-
04		270 N	257	-0-	-13		1 2	256	3	N	-0-	-0-
05		286 N	286	-0-	-0-		286	3		N	-0-	-0-
06		324 N	324	-0-	-0-		1 2	323	3	N	-0-	-0-
07		444 N	444	-0-	-0-		1 2	443	3	N	-0-	-0-
08		363 N	363	-0-	-0-		1 2	362	3	N	-0-	-0-
09		304 N	304	-0-	-0-		1 2	303	3	N	-0-	-0-
10		291 N	291	-0-	-0-		1 2	290	3	N	-0-	-0-
11		270 N	231	-0-	-39		1 2	230	3	N	-0-	-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FASKEN B		WELL #:		27	RRCID ->	217394	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6274 - 6346
01		124 N	110	-0-	-14		110	3		N	-0-	-0-
02		112 N	100	-0-	-12		100	3		N	-0-	-0-
03		124 N	107	-0-	-17		107	3		N	-0-	-0-
04		120 N	104	-0-	-16		104	3		N	-0-	-0-
05		124 N	121	-0-	-3		121	3		N	-0-	-0-
06		125 N	125	-0-	-0-		125	3		N	-0-	-0-
07		180 N	180	-0-	-0-		180	3		N	-0-	-0-
08		148 N	148	-0-	-0-		148	3		N	-0-	-0-
09		131 N	131	-0-	-0-		131	3		N	-0-	-0-
10		155 N	129	-0-	-26		129	3		N	-0-	-0-
11		150 N	131	-0-	-19		1 2	130	3	N	-0-	-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FASKEN, S.		WELL #:		26	RRCID ->	217426	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6640 - 6716
01		275 N	275	-0-	-0-		1 2	274	3	N	-0-	-0-
02		249 N	249	-0-	-0-		1 2	248	3	N	-0-	-0-
03		261 N	261	-0-	-0-		1 2	260	3	N	-0-	-0-
04		270 N	254	-0-	-16		1 2	253	3	N	-0-	-0-
05		294 N	294	-0-	-0-		294	3		N	-0-	-0-
06		313 N	313	-0-	-0-		313	3		N	-0-	-0-
07		447 N	447	-0-	-0-		1 2	446	3	N	-0-	-0-
08		356 N	356	-0-	-0-		1 2	355	3	N	-0-	-0-
09		315 N	315	-0-	-0-		315	3		N	-0-	-0-
10		291 N	291	-0-	-0-		1 2	290	3	N	-0-	-0-
11		270 N	241	-0-	-29		1 2	240	3	N	-0-	-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
FASKEN		WELL #:		18	RRCID ->	219770	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	6902	PERF. 6420 -	6516
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		775 N	770	-0-	-5	-0-	4 2	766 3	N	-0-		-0-
02		700 N	696	-0-	-4	-0-	2 2	694 3	N	-0-		-0-
03		806 N	751	-0-	-55	-0-	2 2	749 3	N	-0-		-0-
04		750 N	730	-0-	-20	-0-	2 2	728 3	N	-0-		-0-
05		847 N	847	-0-	-0-	-0-	1 2	846 3	N	-0-		-0-
06		875 N	875	-0-	-0-	-0-	1 2	874 3	N	-0-		-0-
07		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	2 2	1261 3	N	-0-		-0-
08		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	3 2	1030 3	N	-0-		-0-
09		917 N	917	-0-	-0-	-0-	1 2	916 3	N	-0-		-0-
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	2 2	900 3	N	-0-		-0-
11		915 N	915	-0-	-0-	-0-	4 2	911 3	N	-0-		-0-
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FASKEN B		WELL #:		16	RRCID ->	220017	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	6723	PERF. 6258 -	6332
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	2 2	401 3	N	-0-		-0-
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	1 2	364 3	N	-0-		-0-
03		434 N	393	-0-	-41	-0-	1 2	392 3	N	-0-		-0-
04		390 N	382	-0-	-8	-0-	1 2	381 3	N	-0-		-0-
05		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-		-0-
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	1 2	457 3	N	-0-		-0-
07		661 N	661	-0-	-0-	-0-	1 2	660 3	N	-0-		-0-
08		541 N	541	-0-	-0-	-0-	2 2	539 3	N	-0-		-0-
09		480 N	480	-0-	-0-	-0-	1 2	479 3	N	-0-		-0-
10		472 N	472	-0-	-0-	-0-	1 2	471 3	N	-0-		-0-
11		479 N	479	-0-	-0-	-0-	2 2	477 3	N	-0-		-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FASKEN		WELL #:		31	RRCID ->	222382	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6227 -	6378
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	1 2	276 3	N	-0-		-0-
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	1 2	242 3	N	-0-		-0-
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	1 2	268 3	N	-0-		-0-
04		270 N	259	-0-	-11	-0-	1 2	258 3	N	-0-		-0-
05		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-		-0-
06		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-		-0-
07		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-		-0-
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	1 2	355 3	N	-0-		-0-
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-		-0-
10		304 N	304	-0-	-0-	-0-	1 2	303 3	N	-0-		-0-
11		270 N	237	-0-	-33	-0-	2 2	235 3	N	-0-		-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
FASKEN B		WELL #:		23	RRCID ->	222392	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	5926 - 5938
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		274 N	274	-0-	-0-	1 2	273 3	N	-0-			-0-
02		249 N	249	-0-	-0-	1 2	248 3	N	-0-			-0-
03		279 N	268	-0-	-11	1 2	267 3	N	-0-			-0-
04		270 N	254	-0-	-16	1 2	253 3	N	-0-			-0-
05		295 N	295	-0-	-0-	295 3		N	-0-			-0-
06		315 N	315	-0-	-0-	315 3		N	-0-			-0-
07		436 N	436	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-
08		356 N	356	-0-	-0-	1 2	355 3	N	-0-			-0-
09		303 N	303	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-
10		295 N	295	-0-	-0-	295 3		N	-0-			-0-
11		270 N	216	-0-	-54	216 3		N	-0-			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FASKEN B		WELL #:		22	RRCID ->	222430	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	6642	PERF.	6050 - 6201
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	215	-0-	-64	1 2	214 3	N	-0-			-0-
02		252 N	128	-0-	-124	128 3		N	-0-			-0-
03		310 N	141	-0-	-169	141 3		N	-0-			-0-
04		210 N	139	-0-	-71	139 3		N	-0-			-0-
05		161 N	161	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
06		167 N	167	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
07		240 N	240	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-
08		197 N	197	-0-	-0-	1 2	196 3	N	-0-			-0-
09		180 N	175	-0-	-5	175 3		N	-0-			-0-
10		248 N	172	-0-	-76	1 2	171 3	N	-0-			-0-
11		180 N	174	-0-	-6	1 2	173 3	N	-0-			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FASKEN B		WELL #:		24	RRCID ->	222959	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6206 - 6606
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		293 N	293	-0-	-0-	1 2	292 3	N	-0-			-0-
02		265 N	265	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-
03		310 N	286	-0-	-24	1 2	285 3	N	-0-			-0-
04		278 N	278	-0-	-0-	1 2	277 3	N	-0-			-0-
05		323 N	323	-0-	-0-	1 2	322 3	N	-0-			-0-
06		333 N	333	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-
07		481 N	481	-0-	-0-	481 3		N	-0-			-0-
08		394 N	394	-0-	-0-	1 2	393 3	N	-0-			-0-
09		349 N	349	-0-	-0-	349 3		N	-0-			-0-
10		344 N	344	-0-	-0-	1 2	343 3	N	-0-			-0-
11		349 N	349	-0-	-0-	1 2	348 3	N	-0-			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN B WELL #: 25 RRCID -> 223060 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	1	2	256	3	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	232	3			N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-	-0-	-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	1	2	242	3	N	-0-	-0-	-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-	-0-	-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	1	2	291	3	N	-0-	-0-	-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	1	2	420	3	N	-0-	-0-	-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	1	2	343	3	N	-0-	-0-	-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	1	2	305	3	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	301	-0-	-40	-0-	1	2	300	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	1	2	304	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,233											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 29 RRCID -> 223066 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6320 - 6438

01	186 N	183	-0-	-3	-0-	1	2	182	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	1	2	173	3	N	-0-	-0-	-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-	-0-	-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-	-0-	-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-	-0-	-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	1	2	245	3	N	-0-	-0-	-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	1	2	214	3	N	-0-	-0-	-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	1	2	217	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,310											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN B WELL #: 28 RRCID -> 223067 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6180

01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	1	2	182	3	N	-0-	-0-	-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	1	2	173	3	N	-0-	-0-	-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-	-0-	-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-	-0-	-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-	-0-	-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	1	2	245	3	N	-0-	-0-	-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-	-0-	-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	1	2	214	3	N	-0-	-0-	-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	1	2	217	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,310											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
FASKEN		WELL #:		32	RRCID ->	223089	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6418 - 6680	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	147	-0-	-8	-0-	1 2	146 3	N	-0-		-0-
02		140 N	133	-0-	-7	-0-	133 3		N	-0-		-0-
03		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		N	-0-		-0-
04		150 N	139	-0-	-11	-0-	139 3		N	-0-		-0-
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-		-0-
07		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		-0-
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	1 2	196 3	N	-0-		-0-
09		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-		-0-
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	1 2	171 3	N	-0-		-0-
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	1 2	173 3	N	-0-		-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FASKEN		WELL #:		34	RRCID ->	223293	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6412 - 6586	
01		186 N	183	-0-	-3	-0-	1 2	182 3	N	-0-		-0-
02		168 N	166	-0-	-2	-0-	166 3		N	-0-		-0-
03		186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		N	-0-		-0-
04		180 N	174	-0-	-6	-0-	1 2	173 3	N	-0-		-0-
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-		-0-
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-		-0-
07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	1 2	439 3	N	-0-		-0-
08		394 N	394	-0-	-0-	-0-	1 2	393 3	N	-0-		-0-
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-		-0-
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	1 2	343 3	N	-0-		-0-
11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	1 2	348 3	N	-0-		-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FASKEN		WELL #:		33	RRCID ->	223304	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 6528 - 6700	
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	2 2	271 3	N	-0-		-0-
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	1 2	229 3	N	-0-		-0-
03		279 N	270	-0-	-9	-0-	1 2	269 3	N	-0-		-0-
04		270 N	256	-0-	-14	-0-	1 2	255 3	N	-0-		-0-
05		305 N	305	-0-	-0-	-0-	1 2	304 3	N	-0-		-0-
06		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-		-0-
07		421 N	421	-0-	-0-	-0-	1 2	420 3	N	-0-		-0-
08		349 N	349	-0-	-0-	-0-	1 2	348 3	N	-0-		-0-
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	1 2	305 3	N	-0-		-0-
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	1 2	287 3	N	-0-		-0-
11		270 N	229	-0-	-41	-0-	1 2	228 3	N	-0-		-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
FASKEN		WELL #:		30	RRCID ->	223362	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6512 - 6684
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	1 2	275 3	N	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	1 2	229 3	N	-0-			-0-
03	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3		N	-0-			-0-
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	251 3		N	-0-			-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	1 2	345 3	N	-0-			-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-
10	372 N	287	-0-	-85	-0-	1 2	286 3	N	-0-			-0-
11	330 N	228	-0-	-102	-0-	1 2	227 3	N	-0-			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FASKEN B		WELL #:		35	RRCID ->	225840	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6828	PERF.	6376 - 6526
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	1 2	292 3	N	-0-			-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	1 2	285 3	N	-0-			-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	1 2	277 3	N	-0-			-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	1 2	322 3	N	-0-			-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-			-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	1 2	393 3	N	-0-			-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	1 2	343 3	N	-0-			-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	1 2	348 3	N	-0-			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261			RRCID ->	057449	COMPL. DATE	11/30/1972	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	N/A
TRIPHENE MIDDLENTON ET AL -B-		WELL #:		1								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	465 N	326	-0-	-139	-0-	16 1	310 2	Y	-0-			4
02	392 N	308	-0-	-84	-0-	15 1	293 2	Y	-0-			4
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	20 1	379 2	Y	-0-			4
04	DLQ G-10	326	-0-	326	-0-	16 1	310 2	Y	-0-			4
05	DLQ G-10	304	-0-	304	-0-	15 1	289 2	Y	-0-			4
06	1000 N	420	-0-	-580	-0-	21 1	399 2	Y	-0-			4
07	366 N	316	-0-	-50	-0-	16 1	300 2	Y	-0-			4
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	19 1	369 2	Y	-0-			4
09	420 N	207	-0-	-213	-0-	15 1	192 2	Y	-0-			4
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	31 1	591 2	Y	-0-			4
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	28 1	529 2	Y	-0-			4
*12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	24 1	457 2	Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		4,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 069913 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	Y	-0-		7
02		168 N	145	-0-	-23	-0-	7	1	138	2	Y	-0-		7
03		217 N	58	-0-	-159	-0-	3	1	55	2	Y	-0-		7
04	DLQ	G-10	53	-0-	53	53	3	1	50	2	Y	-0-		7
05	DLQ	G-10	43	-0-	43	96	2	1	41	2	Y	-0-		7
06		515 N	419	-0-	-96	-0-	21	1	398	2	Y	-0-		7
07		584 N	584	-0-	-0-	-0-	29	1	555	2	Y	-0-		7
08		266 N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	-0-		7
09		572 N	572	-0-	-0-	-0-	43	1	529	2	Y	-0-		7
10		589 N	581	-0-	-8	-0-	29	1	552	2	Y	-0-		7
11		574 N	574	-0-	-0-	-0-	29	1	545	2	Y	-0-		7
*12		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	83	1	1568	2	Y	-0-		7
TOTAL GAS PROD:			5,241	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 078596 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		62 N	32	-0-	-30	-0-	5	1	27	2	Y	-0-		-0-
02		56 N	42	-0-	-14	-0-	7	1	35	2	Y	-0-		-0-
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	34	-0-	34	34	6	1	28	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	21	-0-	21	55	1	1	20	2	Y	-0-		-0-
06		91 N	36	-0-	-55	-0-	2	1	34	2	Y	-0-		-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-		-0-
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-		-0-
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-		-0-
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-		-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-		-0-
*12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			445	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 080429 COMPL. DATE 01/13/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		341 N	338	-0-	-3	-0-	54	1	284	2	Y	-0-		-0-
02		361 N	361	-0-	-0-	-0-	57	1	304	2	Y	-0-		-0-
03		372 N	339	-0-	-33	-0-	56	1	283	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	339	-0-	339	339	57	1	282	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	301	-0-	301	640	15	1	286	2	Y	-0-		-0-
06		894 N	254	-0-	-640	-0-	13	1	241	2	Y	-0-		-0-
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	-0-		-0-
08		310 N	292	-0-	-18	-0-	15	1	277	2	Y	-0-		-0-
09		329 N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	2	Y	-0-		-0-
10		279 N	249	-0-	-30	-0-	12	1	237	2	Y	-0-		-0-
11		270 N	235	-0-	-35	-0-	12	1	223	2	Y	-0-		-0-
12		341 N	240	-0-	-101	-0-	12	1	228	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,562	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 081040 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		93 N	74	-0-	-19	-0-	12	1	62	2	Y	-0-				-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	Y	-0-				-0-
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	61	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	72	-0-	72	72	12	1	60	2	Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	60	-0-	60	132	3	1	57	2	Y	-0-				-0-
06		187 N	55	-0-	-132	-0-	3	1	52	2	Y	-0-				-0-
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-				-0-
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-				-0-
09		60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-				-0-
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-				-0-
11		60 N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	2	Y	-0-				-0-
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 5 RRCID -> 081538 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673

01		31 N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	Y	-0-				-0-
02		56 N	44	-0-	-12	-0-	7	1	37	2	Y	-0-				-0-
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	40	-0-	40	40	7	1	33	2	Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	41	-0-	41	81	2	1	39	2	Y	-0-				-0-
06		122 N	41	-0-	-81	-0-	2	1	39	2	Y	-0-				-0-
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-				-0-
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-				-0-
09		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
10		62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-				-0-
11		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
*12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO WELL #: 1501 RRCID -> 081546 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683

01		616 N	616	-0-	-0-	-0-	98	1	518	2	N	-0-				-0-
02		681 N	681	-0-	-0-	-0-	107	1	574	2	N	-0-				-0-
03		616 N	616	-0-	-0-	-0-	102	1	514	2	N	-0-				-0-
04		625 N	625	-0-	-0-	-0-	105	1	520	2	N	-0-				-0-
05		620 N	519	-0-	-101	-0-	26	1	493	2	N	-0-				-0-
06		600 N	482	-0-	-118	-0-	24	1	458	2	N	-0-				-0-
07		620 N	494	-0-	-126	-0-	25	1	469	2	N	-0-				-0-
08		527 N	502	-0-	-25	-0-	25	1	477	2	N	-0-				-0-
09		564 N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	2	N	-0-				-0-
10		496 N	361	-0-	-135	-0-	18	1	343	2	N	-0-				-0-
11		480 N	441	-0-	-39	-0-	22	1	419	2	N	-0-				-0-
12		589 N	454	-0-	-135	-0-	23	1	431	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 081550		COMPL. DATE	01/11/1979	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	6536 - 6882		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	12	1	63	2	Y	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	64	2	Y	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	79	-0-	79	79	13	1	66	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	69	-0-	69	148	3	1	66	2	Y	-0-			-0-
06	208 N	60	-0-	-148	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		817		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		6	RRCID -> 082021		COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6807 - 6830		
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	Y	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	6	1	29	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	64	-0-	64	64	11	1	53	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	56	-0-	56	120	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
06	178 N	58	-0-	-120	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			-0-
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		714		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		3	RRCID -> 195185		COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	6929 - 7071		
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	Y	-0-			53
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	-0-			53
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	2	Y	-0-			53
04	DLQ G-10	307	-0-	307	307	15	1	292	2	Y	-0-			53
05	DLQ G-10	321	-0-	321	628	16	1	305	2	Y	-0-			53
06	870 N	242	-0-	-628	-0-	12	1	230	2	Y	-0-			53
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	Y	-0-			53
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	Y	-0-			53
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	2	Y	-0-			53
10	279 N	247	-0-	-32	-0-	12	1	235	2	Y	-0-			53
11	330 N	205	-0-	-125	-0-	10	1	195	2	Y	-0-			53
12	341 N	289	-0-	-52	-0-	14	1	275	2	Y	-0-			53
TOTAL GAS PROD:		3,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261															
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "9" WELL #: 1 RRCID -> 195206 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	98	1	1864	2	Y	-0-			23
02		1792 N	1688	-0-	-104	-0-	85	1	1603	2	Y	-0-			23
03		2015 N	1603	-0-	-412	-0-	80	1	1523	2	Y	-0-			23
04	DLQ	G-10	1775	-0-	1775	1775	89	1	1686	2	Y	-0-			23
05	DLQ	G-10	1718	-0-	1718	3493	86	1	1632	2	Y	-0-			23
06		900 N	1378	-0-	478	3971	69	1	1309	2	Y	-0-			23
07		3100 N	3262	-0-	162	4133	163	1	3099	2	Y	-0-			23
08		3100 N	2118	-0-	-982	3151	106	1	2012	2	Y	-0-			23
09		3000 N	963	-0-	-2037	1114	72	1	891	2	Y	-0-			23
10		1854 X	740	-0-	-1114	-0-	37	1	703	2	Y	-0-			23
11		690 X	57	-0-	-633	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			23
12		713 X	404	-0-	-309	-0-	20	1	384	2	Y	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			17,668												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 5 RRCID -> 200118 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7010 - 7143															
01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	459	2	N	-0-			62
02		392 N	322	-0-	-70	-0-	16	1	306	2	N	-0-			62
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-	20	1	457	2	N	-0-			62
04		480 N	394	-0-	-86	-0-	20	1	374	2	N	-0-			62
05		372 N	266	-0-	-106	-0-	13	1	253	2	N	-0-			62
06		450 N	381	-0-	-69	-0-	19	1	362	2	N	-0-			62
07		410 N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	2	N	-0-			62
08		435 N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	2	N	-0-			62
09		390 N	336	-0-	-54	-0-	17	1	319	2	N	-0-			62
10		403 N	215	-0-	-188	-0-	11	1	204	2	N	-0-			62
11		420 N	203	-0-	-217	-0-	10	1	193	2	N	-0-			62
12		341 N	284	-0-	-57	-0-	14	1	270	2	N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:			4,206												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 6 RRCID -> 202011 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7060 - 7232															
01		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	53	1	1005	2	N	-0-			16
02		873 N	873	-0-	-0-	-0-	44	1	829	2	N	-0-			16
03		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	49	1	1086	2	N	-0-			16
04		1020 N	992	-0-	-28	-0-	50	1	942	2	N	-0-			16
05		961 N	536	-0-	-425	-0-	13	1	523	2	N	-0-			16
06		1020 N	660	-0-	-360	-0-	33	1	627	2	N	-0-			16
07		1023 N	863	-0-	-160	-0-	43	1	820	2	N	-0-			16
08		730 N	730	-0-	-0-	-0-	37	1	693	2	N	-0-			16
09		691 N	691	-0-	-0-	-0-	35	1	656	2	N	-0-			16
10		868 N	781	-0-	-87	-0-	39	1	742	2	N	-0-			16
11		794 N	794	-0-	-0-	-0-	40	1	754	2	N	-0-			16
12		713 N	625	-0-	-88	-0-	31	1	594	2	N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:			9,738												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 202348 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6871 - 6998														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		620 N	333	-0-	-287	-0-	17 1	316 2	N	-0-				6
02		364 N	140	-0-	-224	-0-	7 1	133 2	N	-0-				6
03		279 N	146	-0-	-133	-0-	7 1	139 2	N	-0-				6
04		330 N	224	-0-	-106	-0-	11 1	213 2	N	-0-				6
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	9 1	180 2	N	-0-				6
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	10 1	192 2	N	-0-				6
07		217 N	129	-0-	-88	-0-	6 1	123 2	N	-0-				6
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	10 1	188 2	N	-0-				6
09		210 N	189	-0-	-21	-0-	14 1	175 2	N	-0-				6
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	16 1	297 2	N	-0-				6
11		180 N	67	-0-	-113	-0-	3 1	64 2	N	-0-				6
*12		617 N	617	-0-	-0-	-0-	31 1	586 2	N	-0-				6
TOTAL GAS PROD:			2,747		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 9 RRCID -> 206444 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	N	-0-				11
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	1 1	11 2	N	-0-				11
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	N	-0-				11
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 2	N	-0-				11
05		893 N	893	-0-	-0-	-0-	45 1	848 2	N	-0-				11
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 2	N	-0-				11
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	N	-0-				11
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	N	-0-				11
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 2	N	-0-				11
10		14 N	8	-0-	-6	-0-	8 2		N	-0-				11
11		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-				11
12		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-				11
TOTAL GAS PROD:			1,120		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 7 RRCID -> 206828 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		527 N	513	-0-	-14	-0-	26 1	487 2	N	-0-				26
02		476 N	401	-0-	-75	-0-	20 1	381 2	N	-0-				26
03		620 N	407	-0-	-213	-0-	17 1	390 2	N	-0-				26
04		510 N	378	-0-	-132	-0-	19 1	359 2	N	-0-				26
05		434 N	35	-0-	-399	-0-	2 1	33 2	N	-0-				26
06		407 N	407	-0-	-0-	-0-	20 1	387 2	N	-0-				26
07		512 N	512	-0-	-0-	-0-	26 1	486 2	N	-0-				26
08		521 N	521	-0-	-0-	-0-	26 1	495 2	N	-0-				26
09		515 N	515	-0-	-0-	-0-	26 1	489 2	N	-0-				26
10		527 N	401	-0-	-126	-0-	20 1	381 2	N	-0-				26
11		510 N	311	-0-	-199	-0-	16 1	295 2	N	-0-				26
12		527 N	422	-0-	-105	-0-	21 1	401 2	N	-0-				26
TOTAL GAS PROD:			4,823		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261											
SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		10	RRCID ->	206924	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7171 - 7278			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	N	-0-				8
02	196 N	74	-0-	-122	-0-	4	1	70	2	N	-0-				8
03	155 N	65	-0-	-90	-0-	3	1	62	2	N	-0-				8
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-				8
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	-0-				8
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-				8
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-				8
08	186 N	150	-0-	-36	-0-	8	1	142	2	N	-0-				8
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-				8
10	155 N	92	-0-	-63	-0-	5	1	87	2	N	-0-				8
11	150 N	6	-0-	-144	-0-	6	2			N	-0-				8
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				8
TOTAL GAS PROD:		1,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		11	RRCID ->	207011	COMPL. DATE	11/21/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7101 - 7240			
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	2	N	-0-	-0-			
02	252 N	184	-0-	-68	-0-	9	1	175	2	N	-0-	-0-			
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	N	-0-	-0-			
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	N	-0-	-0-			
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	N	-0-	-0-			
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	N	-0-	-0-			
07	279 N	247	-0-	-32	-0-	12	1	235	2	N	-0-	-0-			
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	N	-0-	-0-			
09	330 N	212	-0-	-118	-0-	11	1	201	2	N	-0-	-0-			
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	12	1	219	2	N	-0-	-0-			
11	270 N	215	-0-	-55	-0-	11	1	204	2	N	-0-	-0-			
*12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		2,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "B"		WELL #:		805	RRCID ->	207631	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6748 - 6853			
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	52	1	996	2	N	-0-	18			
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	713	2	N	-0-	18			
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	37	1	696	2	N	-0-	18			
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	800	2	N	-0-	18			
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	713	2	N	-0-	18			
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	42	1	790	2	N	-0-	18			
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	75	1	1419	2	N	-0-	18			
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	59	1	1127	2	N	-0-	18			
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	64	1	801	2	N	-0-	18			
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	56	1	1069	2	N	-0-	18			
11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	66	1	1244	2	N	-0-	18			
*12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	70	1	1333	2	N	-0-	18			
TOTAL GAS PROD:		12,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
PALAFOX EXPLORATION CO "A"		WELL #:		8	RRCID ->	214148	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6501 - 6774
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1147 N	1129	-0-	-18	-0-	180 1	949 2	N	-0-		-0-
02		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	173 1	926 2	N	-0-		-0-
03		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	200 1	1002 2	N	-0-		-0-
04		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	192 1	947 2	N	-0-		-0-
05		1147 N	788	-0-	-359	-0-	39 1	749 2	N	-0-		-0-
06		1110 N	788	-0-	-322	-0-	39 1	749 2	N	-0-		-0-
07		1147 N	829	-0-	-318	-0-	41 1	788 2	N	-0-		-0-
08		775 N	629	-0-	-146	-0-	31 1	598 2	N	-0-		-0-
09		780 N	656	-0-	-124	-0-	33 1	623 2	N	-0-		-0-
10		837 N	482	-0-	-355	-0-	24 1	458 2	N	-0-		-0-
11		600 N	560	-0-	-40	-0-	28 1	532 2	N	-0-		-0-
12		682 N	562	-0-	-120	-0-	28 1	534 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FASKEN L. & M. ST OF TX 63		WELL #:		6301	RRCID ->	216339	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6474 - 6756
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		382 N	382	-0-	-0-	-0-	61 1	321 2	N	-0-		-0-
02		308 N	226	-0-	-82	-0-	36 1	190 2	N	-0-		-0-
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	36 1	183 2	N	-0-		-0-
04		360 N	208	-0-	-152	-0-	35 1	173 2	N	-0-		-0-
05		248 N	222	-0-	-26	-0-	11 1	211 2	N	-0-		-0-
06		210 N	207	-0-	-3	-0-	10 1	197 2	N	-0-		-0-
07		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	12 1	2220 2	N	-0-		-0-
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	12 1	220 2	N	-0-		-0-
09		210 N	181	-0-	-29	-0-	9 1	172 2	N	-0-		-0-
10		806 N	375	-0-	-431	-0-	19 1	356 2	N	-0-		-0-
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	12 1	230 2	N	-0-		-0-
12		186 N	143	-0-	-43	-0-	7 1	136 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		6601	RRCID ->	218750	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6628 - 6862
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1271 N	916	-0-	-355	-0-	46 1	870 2	N	-0-		-0-
02		1036 N	841	-0-	-195	-0-	841 2		N	-0-		-0-
03		961 N	920	-0-	-41	-0-	46 1	874 2	N	-0-		-0-
04		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	51 1	963 2	N	-0-		-0-
05		930 N	870	-0-	-60	-0-	44 1	826 2	N	-0-		-0-
06		900 N	829	-0-	-71	-0-	41 1	788 2	N	-0-		-0-
07		1054 N	1035	-0-	-19	-0-	52 1	983 2	N	-0-		-0-
08		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	52 1	983 2	N	-0-		-0-
09		904 N	904	-0-	-0-	-0-	45 1	859 2	N	-0-		-0-
10		1023 N	811	-0-	-212	-0-	40 1	771 2	N	-0-		-0-
11		990 N	951	-0-	-39	-0-	48 1	903 2	N	-0-		-0-
*12		961 N	961	-0-	-0-	-0-	48 1	913 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6202 RRCID -> 219761 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6237 - 6781												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		496 N	433	-0-	-63	-0-	69 1	364 2	N	-0-		-0-
02		364 N	343	-0-	-21	-0-	54 1	289 2	N	-0-		-0-
03		434 N	390	-0-	-44	-0-	65 1	325 2	N	-0-		-0-
04		420 N	323	-0-	-97	-0-	54 1	269 2	N	-0-		-0-
05		372 N	308	-0-	-64	-0-	15 1	293 2	N	-0-		-0-
06		390 N	269	-0-	-121	-0-	13 1	256 2	N	-0-		-0-
07		341 N	221	-0-	-120	-0-	11 1	210 2	N	-0-		-0-
08		310 N	240	-0-	-70	-0-	12 1	228 2	N	-0-		-0-
09		270 N	219	-0-	-51	-0-	11 1	208 2	N	-0-		-0-
10		217 N	214	-0-	-3	-0-	11 1	203 2	N	-0-		-0-
11		240 N	60	-0-	-180	-0-	3 1	57 2	N	-0-		-0-
12		217 N	64	-0-	-153	-0-	3 1	61 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,084				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6201 RRCID -> 220753 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 6754												
01		814 N	814	-0-	-0-	-0-	130 1	684 2	N	-0-		-0-
02		766 N	766	-0-	-0-	-0-	121 1	645 2	N	-0-		-0-
03		806 N	770	-0-	-36	-0-	128 1	642 2	N	-0-		-0-
04		780 N	669	-0-	-111	-0-	113 1	556 2	N	-0-		-0-
05		806 N	513	-0-	-293	-0-	26 1	487 2	N	-0-		-0-
06		750 N	422	-0-	-328	-0-	21 1	401 2	N	-0-		-0-
07		682 N	434	-0-	-248	-0-	22 1	412 2	N	-0-		-0-
08		527 N	469	-0-	-58	-0-	23 1	446 2	N	-0-		-0-
09		420 N	399	-0-	-21	-0-	20 1	379 2	N	-0-		-0-
10		434 N	425	-0-	-9	-0-	21 1	404 2	N	-0-		-0-
11		450 N	345	-0-	-105	-0-	17 1	328 2	N	-0-		-0-
*12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	20 1	384 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,430				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5902 RRCID -> 220948 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6143 - 6729												
01		889 N	889	-0-	-0-	-0-	141 1	748 2	N	-0-		-0-
02		560 N	477	-0-	-83	-0-	75 1	402 2	N	-0-		-0-
03		682 N	438	-0-	-244	-0-	73 1	365 2	N	-0-		-0-
04		870 N	460	-0-	-410	-0-	77 1	383 2	N	-0-		-0-
05		527 N	410	-0-	-117	-0-	21 1	389 2	N	-0-		-0-
06		420 N	392	-0-	-28	-0-	20 1	372 2	N	-0-		-0-
07		477 N	477	-0-	-0-	-0-	24 1	453 2	N	-0-		-0-
08		429 N	429	-0-	-0-	-0-	21 1	408 2	N	-0-		-0-
09		390 N	376	-0-	-14	-0-	19 1	357 2	N	-0-		-0-
10		465 N	161	-0-	-304	-0-	8 1	153 2	N	-0-		-0-
11		420 N	315	-0-	-105	-0-	16 1	299 2	N	-0-		-0-
12		403 N	339	-0-	-64	-0-	17 1	322 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,163				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
PASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6001 RRCID -> 221167 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6062 - 6446												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

01		217 N	184	-0-	-33	-0-		29 1	155 2	N		-0-
02		196 N	191	-0-	-5	-0-		30 1	161 2	N		-0-
03		248 N	213	-0-	-35	-0-		35 1	178 2	N		-0-
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-		37 1	185 2	N		-0-
05		217 N	188	-0-	-29	-0-		9 1	179 2	N		-0-
06		210 N	153	-0-	-57	-0-		8 1	145 2	N		-0-
07		217 N	134	-0-	-83	-0-		7 1	127 2	N		-0-
08		186 N	158	-0-	-28	-0-		8 1	150 2	N		-0-
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-		8 1	148 2	N		-0-
10		124 N	100	-0-	-24	-0-		5 1	95 2	N		-0-
11		150 N	109	-0-	-41	-0-		5 1	104 2	N		-0-
12		155 N	128	-0-	-27	-0-		6 1	122 2	N		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,936				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 9 RRCID -> 221243 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

01		434 N	404	-0-	-30	-0-		64 1	340 2	N		-0-
02		459 N	459	-0-	-0-	-0-		72 1	387 2	N		-0-
03		432 N	432	-0-	-0-	-0-		72 1	360 2	N		-0-
04		390 N	338	-0-	-52	-0-		57 1	281 2	N		-0-
05		496 N	280	-0-	-216	-0-		14 1	266 2	N		-0-
06		420 N	265	-0-	-155	-0-		13 1	252 2	N		-0-
07		375 N	375	-0-	-0-	-0-		19 1	356 2	N		-0-
08		374 N	374	-0-	-0-	-0-		19 1	355 2	N		-0-
09		387 N	387	-0-	-0-	-0-		19 1	368 2	N		-0-
10		727 N	727	-0-	-0-	-0-		36 1	691 2	N		-0-
11		701 N	701	-0-	-0-	-0-		35 1	666 2	N		-0-
*12		697 N	697	-0-	-0-	-0-		35 1	662 2	N		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,439				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4901 RRCID -> 221528 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

01		372 N	352	-0-	-20	-0-		18 1	334 2	N		-0-
02		476 N	324	-0-	-152	-0-		16 1	308 2	N		-0-
03		434 N	341	-0-	-93	-0-		17 1	324 2	N		-0-
04		330 N	295	-0-	-35	-0-		15 1	280 2	N		-0-
05		372 N	315	-0-	-57	-0-		16 1	299 2	N		-0-
06		443 N	443	-0-	-0-	-0-		22 1	421 2	N		-0-
07		327 N	327	-0-	-0-	-0-		16 1	311 2	N		-0-
08		310 N	276	-0-	-34	-0-		14 1	262 2	N		-0-
09		450 N	285	-0-	-165	-0-		14 1	271 2	N		-0-
10		341 N	279	-0-	-62	-0-		14 1	265 2	N		-0-
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-		14 1	264 2	N		-0-
*12		316 N	316	-0-	-0-	-0-		16 1	300 2	N		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,831				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 T. MARTIN ST OF TX WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1125	-0-	-270	-0-	56	1	1069	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1092 N	916	-0-	-176	-0-	46	1	870	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1333 N	825	-0-	-508	-0-	41	1	784	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1080 N	744	-0-	-336	-0-	37	1	707	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1023 N	889	-0-	-134	-0-	44	1	845	2	N	-0-	-0-	-0-
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	47	1	895	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	53	1	1012	2	N	-0-	-0-	-0-
08	899 N	752	-0-	-147	-0-	38	1	714	2	N	-0-	-0-	-0-
09	930 N	911	-0-	-19	-0-	46	1	865	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1054 N	855	-0-	-199	-0-	43	1	812	2	N	-0-	-0-	-0-
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	37	1	701	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	54	1	1025	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5901 RRCID -> 222732 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6117 - 6667

01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	45	1	237	2	N	-0-	-0-	-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	40	1	213	2	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	41	1	207	2	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	44	1	218	2	N	-0-	-0-	-0-
05	279 N	221	-0-	-58	-0-	11	1	210	2	N	-0-	-0-	-0-
06	240 N	206	-0-	-34	-0-	10	1	196	2	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	180	-0-	-99	-0-	9	1	171	2	N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	169	-0-	-48	-0-	8	1	161	2	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	113	-0-	-97	-0-	6	1	107	2	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	101	-0-	-85	-0-	5	1	96	2	N	-0-	-0-	-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M.C. DAMMIER ST OF TX WELL #: 5001 RRCID -> 222749 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6565 - 6847

01	558 N	511	-0-	-47	-0-	26	1	485	2	N	-0-	-0-	-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	457	2	N	-0-	-0-	-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	28	1	523	2	N	-0-	-0-	-0-
04	480 N	452	-0-	-28	-0-	23	1	429	2	N	-0-	-0-	-0-
05	527 N	436	-0-	-91	-0-	22	1	414	2	N	-0-	-0-	-0-
06	540 N	404	-0-	-136	-0-	20	1	384	2	N	-0-	-0-	-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	N	-0-	-0-	-0-
08	434 N	428	-0-	-6	-0-	21	1	407	2	N	-0-	-0-	-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	426	2	N	-0-	-0-	-0-
10	496 N	354	-0-	-142	-0-	18	1	336	2	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	357	-0-	-63	-0-	18	1	339	2	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	397	-0-	-68	-0-	20	1	377	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
M. MARTIN ST OF TX		WELL #:		4902	RRCID ->	223556	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6753 - 6932	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	22 1	417 2	N	-0-			-0-
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	16 1	297 2	N	-0-			-0-
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	16 1	304 2	N	-0-			-0-
04		420 N	280	-0-	-140	-0-	14 1	266 2	N	-0-			-0-
05		341 N	307	-0-	-34	-0-	15 1	292 2	N	-0-			-0-
06		300 N	271	-0-	-29	-0-	14 1	257 2	N	-0-			-0-
07		318 N	318	-0-	-0-	-0-	16 1	302 2	N	-0-			-0-
08		310 N	281	-0-	-29	-0-	14 1	267 2	N	-0-			-0-
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	14 1	264 2	N	-0-			-0-
10		310 N	222	-0-	-88	-0-	11 1	211 2	N	-0-			-0-
11		270 N	225	-0-	-45	-0-	11 1	214 2	N	-0-			-0-
12		279 N	265	-0-	-14	-0-	13 1	252 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #:		6601	RRCID ->	223567	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6646 - 6866	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	51 1	972 2	N	-0-			-0-
02		895 N	895	-0-	-0-	-0-	45 1	850 2	N	-0-			-0-
03		372 N	365	-0-	-7	-0-	18 1	347 2	N	-0-			-0-
04		990 N	315	-0-	-675	-0-	16 1	299 2	N	-0-			-0-
05		992 N	347	-0-	-645	-0-	17 1	330 2	N	-0-			-0-
06		360 N	287	-0-	-73	-0-	14 1	273 2	N	-0-			-0-
07		341 N	274	-0-	-67	-0-	14 1	260 2	N	-0-			-0-
08		341 N	218	-0-	-123	-0-	11 1	207 2	N	-0-			-0-
09		300 N	269	-0-	-31	-0-	13 1	256 2	N	-0-			-0-
10		279 N	259	-0-	-20	-0-	13 1	246 2	N	-0-			-0-
11		210 N	204	-0-	-6	-0-	10 1	194 2	N	-0-			-0-
12		279 N	274	-0-	-5	-0-	14 1	260 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FASKEN, L.& M. ST OF TX		68-B		WELL #:	1	RRCID ->	224305	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6558 - 6804
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	17 1	92 2	N	-0-			-0-
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	15 1	82 2	N	-0-			-0-
03		93 N	85	-0-	-8	-0-	14 1	71 2	N	-0-			-0-
04		120 N	31	-0-	-89	-0-	5 1	26 2	N	-0-			-0-
05		93 N	35	-0-	-58	-0-	2 1	33 2	N	-0-			-0-
06		90 N	61	-0-	-29	-0-	3 1	58 2	N	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	N	-0-			-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	N	-0-			-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	N	-0-			-0-
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 2	N	-0-			-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 2	N	-0-			-0-
*12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		802		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261																
FASKEN L. & M. ST OF TX 70-B WELL #: 1 RRCID -> 224684 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6017 - 6431																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		429 N	429	-0-	-0-	-0-		68	1	361	2	N	-0-			-0-
02		168 N	136	-0-	-32	-0-		21	1	115	2	N	-0-			-0-
03		233 N	233	-0-	-0-	-0-		39	1	194	2	N	-0-			-0-
04		420 N	158	-0-	-262	-0-		27	1	131	2	N	-0-			-0-
05		183 N	183	-0-	-0-	-0-		9	1	174	2	N	-0-			-0-
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-		12	1	236	2	N	-0-			-0-
07		274 N	274	-0-	-0-	-0-		14	1	260	2	N	-0-			-0-
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-		13	1	249	2	N	-0-			-0-
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-		14	1	257	2	N	-0-			-0-
10		592 N	592	-0-	-0-	-0-		30	1	562	2	N	-0-			-0-
11		538 N	538	-0-	-0-	-0-		27	1	511	2	N	-0-			-0-
*12		425 N	425	-0-	-0-	-0-		21	1	404	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,749			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 1 RRCID -> 224733 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5839 - 6333																
01		351 N	351	-0-	-0-	-0-		56	1	295	2	N	-0-			-0-
02		443 N	443	-0-	-0-	-0-		70	1	373	2	N	-0-			-0-
03		496 N	296	-0-	-200	-0-		49	1	247	2	N	-0-			-0-
04		464 N	464	-0-	-0-	-0-		78	1	386	2	N	-0-			-0-
05		496 N	206	-0-	-290	-0-		10	1	196	2	N	-0-			-0-
06		300 N	245	-0-	-55	-0-		12	1	233	2	N	-0-			-0-
07		465 N	343	-0-	-122	-0-		17	1	326	2	N	-0-			-0-
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-		12	1	220	2	N	-0-			-0-
09		366 N	366	-0-	-0-	-0-		18	1	348	2	N	-0-			-0-
10		341 N	235	-0-	-106	-0-		12	1	223	2	N	-0-			-0-
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-		12	1	235	2	N	-0-			-0-
12		372 N	261	-0-	-111	-0-		13	1	248	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,689			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 7901 RRCID -> 225797 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6702 - 6930																
01		713 N	533	-0-	-180	-0-		27	1	506	2	N	-0-			-0-
02		644 N	613	-0-	-31	-0-		31	1	582	2	N	-0-			-0-
03		609 N	609	-0-	-0-	-0-		30	1	579	2	N	-0-			-0-
04		695 N	695	-0-	-0-	-0-		35	1	660	2	N	-0-			-0-
05		770 N	770	-0-	-0-	-0-		39	1	731	2	N	-0-			-0-
06		612 N	612	-0-	-0-	-0-		31	1	581	2	N	-0-			-0-
07		713 N	615	-0-	-98	-0-		31	1	584	2	N	-0-			-0-
08		775 N	674	-0-	-101	-0-		34	1	640	2	N	-0-			-0-
09		600 N	559	-0-	-41	-0-		28	1	531	2	N	-0-			-0-
10		620 N	460	-0-	-160	-0-		23	1	437	2	N	-0-			-0-
11		660 N	458	-0-	-202	-0-		23	1	435	2	N	-0-			-0-
12		589 N	557	-0-	-32	-0-		28	1	529	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,155			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 225842 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6649 - 6877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	32	1	608	2	N	-0-	-0-	-0-
02	560 N	550	-0-	-10	-0-	28	1	522	2	N	-0-	-0-	-0-
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	32	1	609	2	N	-0-	-0-	-0-
04	630 N	454	-0-	-176	-0-	23	1	431	2	N	-0-	-0-	-0-
05	620 N	574	-0-	-46	-0-	29	1	545	2	N	-0-	-0-	-0-
06	630 N	457	-0-	-173	-0-	23	1	434	2	N	-0-	-0-	-0-
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	508	2	N	-0-	-0-	-0-
08	589 N	372	-0-	-217	-0-	19	1	353	2	N	-0-	-0-	-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	549	2	N	-0-	-0-	-0-
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	39	1	738	2	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	18	1	333	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	31	1	587	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 226007 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845

01	992 N	903	-0-	-89	-0-	45	1	858	2	N	-0-	-0-	-0-
02	812 N	660	-0-	-152	-0-	33	1	627	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	62	1	1186	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	56	1	1055	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	52	1	981	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1110 N	852	-0-	-258	-0-	43	1	809	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1147 N	1022	-0-	-125	-0-	51	1	971	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1023 N	895	-0-	-128	-0-	45	1	850	2	N	-0-	-0-	-0-
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	50	1	949	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1023 N	777	-0-	-246	-0-	39	1	738	2	N	-0-	-0-	-0-
11	870 N	796	-0-	-74	-0-	40	1	756	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1023 N	831	-0-	-192	-0-	42	1	789	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MANRY 2292 WELL #: 4 RRCID -> 226246 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332

01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	46	1	334	2	Y	-0-	-0-	1
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	59	1	404	2	Y	-0-	-0-	1
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	74	1	482	2	Y	-0-	-0-	1
04	DLQ G-10	353	-0-	353	-0-	60	1	293	2	Y	-0-	-0-	1
05	DLQ G-10	662	-0-	662	-0-	38	1	624	2	Y	-0-	-0-	1
06	900 N	617	-0-	-283	-0-	37	1	580	2	Y	-0-	-0-	1
07	1329 N	597	-0-	-732	-0-	60	1	537	2	Y	-0-	-0-	1
08	651 N	594	-0-	-57	-0-	17	1	577	2	Y	-0-	-0-	1
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	77	1	605	2	Y	-0-	-0-	1
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	73	1	517	2	Y	-0-	-0-	1
11	570 N	497	-0-	-73	-0-	58	1	439	2	Y	-0-	-0-	1
12	713 N	449	-0-	-264	-0-	52	1	397	2	Y	-0-	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		6,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 2 RRCID -> 226794 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5785 - 6354												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	32	1	170	2	N	-0-
02		812 N	376	-0-	-436	-0-	59	1	317	2	N	-0-
03		682 N	513	-0-	-169	-0-	85	1	428	2	N	-0-
04		623 N	623	-0-	-0-	-0-	105	1	518	2	N	-0-
05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	N	-0-
06		510 N	412	-0-	-98	-0-	21	1	391	2	N	-0-
07		651 N	348	-0-	-303	-0-	17	1	331	2	N	-0-
08		434 N	353	-0-	-81	-0-	18	1	335	2	N	-0-
09		420 N	79	-0-	-341	-0-	4	1	75	2	N	-0-
10		341 N	286	-0-	-55	-0-	14	1	272	2	N	-0-
11		330 N	100	-0-	-230	-0-	5	1	95	2	N	-0-
*12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,088				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MANRY 2292 WELL #: 1 RRCID -> 226804 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		589 N	413	-0-	-176	-0-	50	1	363	2	Y	-0-
02		392 N	365	-0-	-27	-0-	47	1	318	2	Y	-0-
03		434 N	362	-0-	-72	-0-	48	1	314	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	181	-0-	181		31	1	150	2	Y	-0-
05	DLQ	G-10	158	-0-	158		9	1	149	2	Y	-0-
06		496 N	157	-0-	-339	-0-	9	1	148	2	Y	-0-
07		478 N	478	-0-	-0-	-0-	48	1	430	2	Y	-0-
08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	13	1	456	2	Y	-0-
09		410 N	410	-0-	-0-	-0-	46	1	364	2	Y	-0-
10		465 N	425	-0-	-40	-0-	53	1	372	2	Y	-0-
11		450 N	365	-0-	-85	-0-	43	1	322	2	Y	-0-
12		434 N	347	-0-	-87	-0-	40	1	307	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,130				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 1 RRCID -> 226872 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 7424												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	49	1	358	2	Y	-0-
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	47	1	321	2	Y	-0-
03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	56	1	365	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	394	-0-	394		67	1	327	2	Y	-0-
05	DLQ	G-10	555	-0-	555		32	1	523	2	Y	-0-
06		900 N	550	-0-	-350	-0-	33	1	517	2	Y	-0-
07		1179 N	580	-0-	-599	-0-	58	1	522	2	Y	-0-
08		682 N	682	-0-	-0-	-0-	19	1	663	2	Y	-0-
09		540 N	510	-0-	-30	-0-	58	1	452	2	Y	-0-
10		589 N	265	-0-	-324	-0-	33	1	232	2	Y	-0-
11		660 N	636	-0-	-24	-0-	74	1	562	2	Y	-0-
*12		646 N	646	-0-	-0-	-0-	75	1	571	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,014				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
MANRY 2292		WELL #:		2	RRCID -> 226874	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7203 - 7332		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		589 N	356	-0-	-233	-0-	43 1	313 2	Y	-0-			-0-
02		560 N	440	-0-	-120	-0-	56 1	384 2	Y	-0-			-0-
03		558 N	513	-0-	-45	-0-	69 1	444 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	380	-0-	380	380	65 1	315 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	502	-0-	502	882	29 1	473 2	Y	-0-			-0-
06		900 N	421	-0-	-479	403	25 1	396 2	Y	-0-			-0-
07		938 N	535	-0-	-403	-0-	54 1	481 2	Y	-0-			-0-
08		767 N	767	-0-	-0-	-0-	22 1	745 2	Y	-0-			-0-
09		420 N	328	-0-	-92	-0-	37 1	291 2	Y	-0-			-0-
10		527 N	347	-0-	-180	-0-	43 1	304 2	Y	-0-			-0-
11		750 N	360	-0-	-390	-0-	42 1	318 2	Y	-0-			-0-
*12		609 N	609	-0-	-0-	-0-	71 1	538 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,558	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MANRY 2292		WELL #:		3	RRCID -> 227872	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7267 - 7407		
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	30 1	217 2	Y	-0-		-0-	
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-	25 1	167 2	Y	-0-		-0-	
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	27 1	176 2	Y	-0-		-0-	
04	DLQ	G-10	230	-0-	230	230	39 1	191 2	Y	-0-		-0-	
05	DLQ	G-10	348	-0-	348	578	20 1	328 2	Y	-0-		-0-	
06		900 N	366	-0-	-534	44	22 1	344 2	Y	-0-		-0-	
07		301 N	257	-0-	-44	-0-	26 1	231 2	Y	-0-		-0-	
08		341 N	297	-0-	-44	-0-	8 1	289 2	Y	-0-		-0-	
09		360 N	266	-0-	-94	-0-	30 1	236 2	Y	-0-		-0-	
10		248 N	218	-0-	-30	-0-	27 1	191 2	Y	-0-		-0-	
11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	37 1	281 2	Y	-0-		-0-	
*12		324 N	324	-0-	-0-	-0-	38 1	286 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,266	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MANRY 2292		WELL #:		8	RRCID -> 228133	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7165 - 7303		
01		459 N	459	-0-	-0-	-0-	56 1	403 2	Y	-0-		-0-	
02		580 N	580	-0-	-0-	-0-	74 1	506 2	Y	-0-		-0-	
03		589 N	280	-0-	-309	-0-	37 1	243 2	Y	-0-		-0-	
04	DLQ	G-10	479	-0-	479	479	82 1	397 2	Y	-0-		-0-	
05	DLQ	G-10	381	-0-	381	860	22 1	359 2	Y	-0-		-0-	
06		900 N	184	-0-	-716	144	11 1	173 2	Y	-0-		-0-	
07		577 N	433	-0-	-144	-0-	44 1	389 2	Y	-0-		-0-	
08		381 N	381	-0-	-0-	-0-	11 1	370 2	Y	-0-		-0-	
09		530 N	530	-0-	-0-	-0-	60 1	470 2	Y	-0-		-0-	
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-	56 1	394 2	Y	-0-		-0-	
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	49 1	374 2	Y	-0-		-0-	
12		558 N	352	-0-	-206	-0-	41 1	311 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,932	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
MANRY 2292		WELL #:		5	RRCID ->	229001	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7206 - 7351		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		620 N	492	-0-	-128	-0-	60 1	432 2	Y	-0-			1
02		616 N	406	-0-	-210	-0-	52 1	354 2	Y	-0-			1
03		682 N	570	-0-	-112	-0-	76 1	494 2	Y	-0-			1
04	DLQ	G-10	430	-0-	430	430	73 1	357 2	Y	-0-			1
05	DLQ	G-10	783	-0-	783	1213	45 1	738 2	Y	-0-			1
06		900 N	316	-0-	-584	629	19 1	297 2	Y	-0-			1
07		1022 N	393	-0-	-629	-0-	40 1	353 2	Y	-0-			1
08		775 N	592	-0-	-183	-0-	17 1	575 2	Y	-0-			1
09		638 N	638	-0-	-0-	-0-	72 1	566 2	Y	-0-			1
10		477 N	477	-0-	-0-	-0-	59 1	418 2	Y	-0-			1
11		570 N	275	-0-	-295	-0-	32 1	243 2	Y	-0-			1
12		651 N	211	-0-	-440	-0-	25 1	186 2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		5,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MANRY 2292		WELL #:		7	RRCID ->	229036	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7280 - 7422	
01		558 N	510	-0-	-48	-0-	62 1	448 2	Y	-0-	-0-	
02		448 N	390	-0-	-58	-0-	50 1	340 2	Y	-0-	-0-	
03		527 N	438	-0-	-89	-0-	59 1	379 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	309	-0-	309	309	53 1	256 2	Y	-0-	-0-	
05	DLQ	G-10	545	-0-	545	854	31 1	514 2	Y	-0-	-0-	
06		900 N	356	-0-	-544	310	21 1	335 2	Y	-0-	-0-	
07		515 N	205	-0-	-310	-0-	21 1	184 2	Y	-0-	-0-	
08		756 N	756	-0-	-0-	-0-	21 1	735 2	Y	-0-	-0-	
09		360 N	251	-0-	-109	-0-	28 1	223 2	Y	-0-	-0-	
10		217 N	186	-0-	-31	-0-	23 1	163 2	Y	-0-	-0-	
11		720 N	275	-0-	-445	-0-	32 1	243 2	Y	-0-	-0-	
*12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	34 1	259 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MANRY 2292		WELL #:		9	RRCID ->	230030	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7172 - 7308	
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	36 1	259 2	Y	-0-	1	
02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	30 1	205 2	Y	-0-	1	
03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	35 1	230 2	Y	-0-	1	
04	DLQ	G-10	235	-0-	235	235	40 1	195 2	Y	-0-	1	
05	DLQ	G-10	240	-0-	240	475	14 1	226 2	Y	-0-	1	
06		900 N	571	-0-	-329	146	34 1	537 2	Y	-0-	1	
07		577 N	431	-0-	-146	-0-	43 1	388 2	Y	-0-	1	
08		620 N	620	-0-	-0-	-0-	17 1	603 2	Y	-0-	1	
09		570 N	412	-0-	-158	-0-	47 1	365 2	Y	-0-	1	
10		442 N	442	-0-	-0-	-0-	55 1	387 2	Y	-0-	1	
11		600 N	353	-0-	-247	-0-	41 1	312 2	Y	-0-	1	
*12		463 N	463	-0-	-0-	-0-	54 1	409 2	Y	-0-	1	
TOTAL GAS PROD:		4,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
MANRY 2292		WELL #:		6	RRCID ->	230356	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7195 -	7318	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	39 1	281 2	Y	-0-			1
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	37 1	250 2	Y	-0-			1
03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	44 1	282 2	Y	-0-			1
04	DLQ	G-10	301	-0-	301	301	51 1	250 2	Y	-0-			1
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	301			Y	-0-			1
06		338 N	37	-0-	-301	-0-	2 1	35 2	Y	-0-			1
07		530 N	530	-0-	-0-	-0-	53 1	477 2	Y	-0-			1
08		636 N	636	-0-	-0-	-0-	18 1	618 2	Y	-0-			1
09		419 N	419	-0-	-0-	-0-	47 1	372 2	Y	-0-			1
10		527 N	314	-0-	-213	-0-	39 1	275 2	Y	-0-			1
11		510 N	367	-0-	-143	-0-	43 1	324 2	Y	-0-			1
12		434 N	433	-0-	-1	-0-	50 1	383 2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			3,970	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MANRY 2292		WELL #:		10	RRCID ->	230549	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7251 -	7392	
01		682 N	619	-0-	-63	-0-	75 1	544 2	Y	-0-			1
02		673 N	673	-0-	-0-	-0-	86 1	587 2	Y	-0-			1
03		558 N	554	-0-	-4	-0-	74 1	480 2	Y	-0-			1
04	DLQ	G-10	269	-0-	269	269	46 1	223 2	Y	-0-			1
05	DLQ	G-10	273	-0-	273	542	16 1	257 2	Y	-0-			1
06		743 N	201	-0-	-542	-0-	12 1	189 2	Y	-0-			1
07		734 N	734	-0-	-0-	-0-	74 1	660 2	Y	-0-			1
08		933 N	933	-0-	-0-	-0-	26 1	907 2	Y	-0-			1
09		669 N	669	-0-	-0-	-0-	76 1	593 2	Y	-0-			1
10		744 N	596	-0-	-148	-0-	74 1	522 2	Y	-0-			1
11		720 N	232	-0-	-488	-0-	27 1	205 2	Y	-0-			1
12		682 N	135	-0-	-547	-0-	16 1	119 2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			5,888	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MANRY 2292		WELL #:		11	RRCID ->	231017	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7180 -	7312	
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	52 1	373 2	Y	-0-			1
02		649 N	649	-0-	-0-	-0-	83 1	566 2	Y	-0-			1
03		552 N	552	-0-	-0-	-0-	74 1	478 2	Y	-0-			1
04	DLQ	G-10	395	-0-	395	395	67 1	328 2	Y	-0-			1
05	DLQ	G-10	333	-0-	333	728	19 1	314 2	Y	-0-			1
06		900 N	337	-0-	-563	165	20 1	317 2	Y	-0-			1
07		593 N	428	-0-	-165	-0-	43 1	385 2	Y	-0-			1
08		412 N	412	-0-	-0-	-0-	12 1	400 2	Y	-0-			1
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	59 1	462 2	Y	-0-			1
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	60 1	425 2	Y	-0-			1
11		559 N	559	-0-	-0-	-0-	65 1	494 2	Y	-0-			1
12		527 N	506	-0-	-21	-0-	59 1	447 2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			5,602	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
MANRY 2292		WELL #:		12	RRCID ->	231959	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7264 -	7404	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	48 1	344 2	Y	-0-				-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	52 1	357 2	Y	-0-				-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	54 1	349 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	277	-0-	277	277	47 1	230 2	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	421	-0-	421	698	24 1	397 2	Y	-0-				-0-
06	900 N	558	-0-	-342	356	33 1	525 2	Y	-0-				-0-
07	909 N	553	-0-	-356	-0-	56 1	497 2	Y	-0-				-0-
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	18 1	638 2	Y	-0-				-0-
09	570 N	515	-0-	-55	-0-	58 1	457 2	Y	-0-				-0-
10	558 N	468	-0-	-90	-0-	58 1	410 2	Y	-0-				-0-
11	630 N	573	-0-	-57	-0-	67 1	506 2	Y	-0-				-0-
*12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	84 1	637 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MANRY 2292		WELL #:		14	RRCID ->	233067	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 7260 -	7407	
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	54 1	388 2	Y	-0-			1	
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	51 1	348 2	Y	-0-			1	
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	68 1	444 2	Y	-0-			1	
04	DLQ G-10	655	-0-	655	655	112 1	543 2	Y	-0-			1	
05	DLQ G-10	495	-0-	495	1150	28 1	467 2	Y	-0-			1	
06	900 N	132	-0-	-768	382	8 1	124 2	Y	-0-			1	
07	993 N	611	-0-	-382	-0-	61 1	550 2	Y	-0-			1	
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	19 1	646 2	Y	-0-			1	
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	38 1	299 2	Y	-0-			1	
10	620 N	181	-0-	-439	-0-	22 1	159 2	Y	-0-			1	
11	630 N	442	-0-	-188	-0-	52 1	390 2	Y	-0-			1	
*12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	87 1	658 2	Y	-0-			1	
TOTAL GAS PROD:		5,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MANRY 2292		WELL #:		13	RRCID ->	233200	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7217 -	7377	
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	38 2	Y	-0-			-0-	
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	7 1	44 2	Y	-0-			-0-	
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7 1	43 2	Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	20	-0-	20	20	3 1	17 2	Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-			-0-	
06	20 N	-0-	-0-	-20	-0-			Y	-0-			-0-	
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	25 2	Y	-0-			-0-	
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	7 1	241 2	Y	-0-			-0-	
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9 1	71 2	Y	-0-			-0-	
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6 1	45 2	Y	-0-			-0-	
11	240 N	50	-0-	-190	-0-	6 1	44 2	Y	-0-			-0-	
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	7 1	54 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		682		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
MANRY 2292		WELL #:		17	RRCID ->	233908	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	7303 - 7454	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		279 N	102	-0-	-177	-0-	12 1	90 2	Y	-0-			-0-
02		140 N	85	-0-	-55	-0-	11 1	74 2	Y	-0-			-0-
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	14 1	93 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	210	-0-	210	210	12 1	198 2	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	248	-0-	248	458	15 1	233 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	170	-0-	170	628	17 1	153 2	Y	-0-			-0-
08		1030 N	402	-0-	-628	-0-	11 1	391 2	Y	-0-			-0-
09		240 N	153	-0-	-87	-0-	17 1	136 2	Y	-0-			-0-
10		155 N	120	-0-	-35	-0-	15 1	105 2	Y	-0-			-0-
11		390 N	206	-0-	-184	-0-	24 1	182 2	Y	-0-			-0-
*12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	31 1	238 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,072	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MANRY 2292		WELL #:		15	RRCID ->	233970	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7362 - 7486	
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	23 1	166 2	Y	-0-			-0-
02		112 N	81	-0-	-31	-0-	10 1	71 2	Y	-0-			-0-
03		124 N	90	-0-	-34	-0-	12 1	78 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	110	-0-	110	110	19 1	91 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	161	-0-	161	271	9 1	152 2	Y	-0-			-0-
06		561 N	290	-0-	-271	-0-	17 1	273 2	Y	-0-			-0-
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	14 1	124 2	Y	-0-			-0-
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	9 1	294 2	Y	-0-			-0-
09		300 N	138	-0-	-162	-0-	16 1	122 2	Y	-0-			-0-
10		124 N	108	-0-	-16	-0-	13 1	95 2	Y	-0-			-0-
11		300 N	129	-0-	-171	-0-	15 1	114 2	Y	-0-			-0-
*12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	21 1	156 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,914	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		5	RRCID ->	234926	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7301 - 7449	
01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	68 1	490 2	Y	-0-			33
02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	46 1	311 2	Y	-0-			33
03		693 N	693	-0-	-0-	-0-	93 1	600 2	Y	-0-			33
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
05	DLQ	G-10	327	-0-	327	327	19 1	308 2	Y	-0-			33
06	DLQ	G-10	549	-0-	549	876	33 1	516 2	Y	-0-			33
07	DLQ	G-10	426	-0-	426	1302	43 1	383 2	Y	-0-			33
08		1997 N	695	-0-	-1302	-0-	20 1	675 2	Y	-0-			33
09		540 N	159	-0-	-381	-0-	18 1	141 2	Y	-0-			33
10		434 N	331	-0-	-103	-0-	41 1	290 2	Y	-0-			33
11		660 N	541	-0-	-119	-0-	63 1	478 2	Y	-0-			33
*12		543 N	543	-0-	-0-	-0-	63 1	480 2	Y	-0-			33
TOTAL GAS PROD:			5,179	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 MANRY 2292 WELL #: 18 RRCID -> 236503 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7297 - 7459

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		155 N	94	-0-	-61	-0-		11	1	83	2	Y	-0-		-0-		
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-		21	1	140	2	Y	-0-		-0-		
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-		21	1	135	2	Y	-0-		-0-		
04	DLQ	G-10	101	-0-	101	101		17	1	84	2	Y	-0-		-0-		
05	DLQ	G-10	166	-0-	166	267		9	1	157	2	Y	-0-		-0-		
06		524 N	257	-0-	-267	-0-		15	1	242	2	Y	-0-		-0-		
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-		10	1	90	2	Y	-0-		-0-		
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-		4	1	151	2	Y	-0-		-0-		
09		270 N	76	-0-	-194	-0-		9	1	67	2	Y	-0-		-0-		
10		93 N	66	-0-	-27	-0-		8	1	58	2	Y	-0-		-0-		
11		150 N	77	-0-	-73	-0-		9	1	68	2	Y	-0-		-0-		
12		93 N	60	-0-	-33	-0-		7	1	53	2	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,469													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 3 RRCID -> 236707 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7368 - 7531

01		496 N	467	-0-	-29	-0-		57	1	410	2	Y	-0-		21		
02		588 N	505	-0-	-83	-0-		65	1	440	2	Y	-0-		21		
03		496 N	395	-0-	-101	-0-		53	1	342	2	Y	-0-		21		
04	DLQ	G-10	363	-0-	363	363		62	1	301	2	Y	-0-		21		
05	DLQ	G-10	685	-0-	685	1048		39	1	646	2	Y	-0-		21		
06		900 N	238	-0-	-662	386		14	1	224	2	Y	-0-		21		
07		778 N	392	-0-	-386	-0-		39	1	353	2	Y	-0-		21		
08		682 N	478	-0-	-204	-0-		13	1	465	2	Y	-0-		21		
09		240 N	164	-0-	-76	-0-		19	1	145	2	Y	-0-		21		
10		779 N	779	-0-	-0-	-0-		97	1	682	2	Y	-0-		21		
11		450 N	412	-0-	-38	-0-		48	1	364	2	Y	-0-		21		
12		155 N	44	-0-	-111	-0-		5	1	39	2	Y	-0-		21		
TOTAL GAS PROD:			4,922													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MANRY 2292 WELL #: 16 RRCID -> 237024 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7264 - 7419

01		231 N	231	-0-	-0-	-0-		28	1	203	2	Y	-0-		-0-		
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-		22	1	149	2	Y	-0-		-0-		
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-		27	1	176	2	Y	-0-		-0-		
04	DLQ	G-10	104	-0-	104	104		18	1	86	2	Y	-0-		-0-		
05	DLQ	G-10	152	-0-	152	256		9	1	143	2	Y	-0-		-0-		
06		466 N	210	-0-	-256	-0-		13	1	197	2	Y	-0-		-0-		
07		149 N	149	-0-	-0-	-0-		15	1	134	2	Y	-0-		-0-		
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-		7	1	256	2	Y	-0-		-0-		
09		210 N	189	-0-	-21	-0-		21	1	168	2	Y	-0-		-0-		
10		155 N	146	-0-	-9	-0-		18	1	128	2	Y	-0-		-0-		
11		240 N	238	-0-	-2	-0-		28	1	210	2	Y	-0-		-0-		
*12		225 N	225	-0-	-0-	-0-		26	1	199	2	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,281													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 1502		RRCID -> 238468	COMPL. DATE 05/30/2008	TOTAL DEPTH 6920	PERF. 6487	-		6629			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	217 N	162	-0-	-55	-0-	26	1	136	2	N	-0-		-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	31	1	163	2	N	-0-		-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	32	1	159	2	N	-0-		-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	29	1	145	2	N	-0-		-0-
05	217 N	164	-0-	-53	-0-	8	1	156	2	N	-0-		-0-
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	8	1	144	2	N	-0-		-0-
07	186 N	143	-0-	-43	-0-	7	1	136	2	N	-0-		-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-		-0-
09	150 N	89	-0-	-61	-0-	4	1	85	2	N	-0-		-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-		-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	2	N	-0-		-0-
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J. MARTIN ST OF TX		WELL #: 6603		RRCID -> 240259	COMPL. DATE 06/06/2008	TOTAL DEPTH 7110	PERF. 6644	-		6786			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	N	-0-		-0-
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	28	1	525	2	N	-0-		-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	2	N	-0-		-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	N	-0-		-0-
05	620 N	445	-0-	-175	-0-	22	1	423	2	N	-0-		-0-
06	570 N	397	-0-	-173	-0-	20	1	377	2	N	-0-		-0-
07	620 N	408	-0-	-212	-0-	20	1	388	2	N	-0-		-0-
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	504	2	N	-0-		-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	N	-0-		-0-
10	403 N	244	-0-	-159	-0-	12	1	232	2	N	-0-		-0-
11	510 N	288	-0-	-222	-0-	14	1	274	2	N	-0-		-0-
*12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	439	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #: 6002		RRCID -> 240283	COMPL. DATE 06/13/2008	TOTAL DEPTH 6860	PERF. 6429	-		6552			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	23	1	119	2	N	-0-		-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	21	1	110	2	N	-0-		-0-
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	23	1	116	2	N	-0-		-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	24	1	120	2	N	-0-		-0-
05	155 N	113	-0-	-42	-0-	6	1	107	2	N	-0-		-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	2	N	-0-		-0-
07	155 N	116	-0-	-39	-0-	6	1	110	2	N	-0-		-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-		-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	5	1	95	2	N	-0-		-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	N	-0-		-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	2	N	-0-		-0-
*12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5701 RRCID -> 240379 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6442 - 6534													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	56	1	294	2	N	-0-	-0-
02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	62	1	330	2	N	-0-	-0-
03		473 N	473	-0-	-0-	-0-	79	1	394	2	N	-0-	-0-
04		330 N	274	-0-	-56	-0-	46	1	228	2	N	-0-	-0-
05		403 N	211	-0-	-192	-0-	11	1	200	2	N	-0-	-0-
06		390 N	188	-0-	-202	-0-	9	1	179	2	N	-0-	-0-
07		279 N	186	-0-	-93	-0-	9	1	177	2	N	-0-	-0-
08		217 N	180	-0-	-37	-0-	9	1	171	2	N	-0-	-0-
09		180 N	157	-0-	-23	-0-	8	1	149	2	N	-0-	-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-	-0-
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	N	-0-	-0-
*12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,035			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 242011 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6770 - 6798													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	51	1	969	2	N	-0-	-0-
02		992 N	992	-0-	-0-	-0-	50	1	942	2	N	-0-	-0-
03		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	60	1	1143	2	N	-0-	-0-
04		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	58	1	1095	2	N	-0-	-0-
05		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	58	1	1107	2	N	-0-	-0-
06		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	59	1	1112	2	N	-0-	-0-
07		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	66	1	1252	2	N	-0-	-0-
08		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	59	1	1125	2	N	-0-	-0-
09		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	58	1	1101	2	N	-0-	-0-
10		969 N	969	-0-	-0-	-0-	48	1	921	2	N	-0-	-0-
11		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	54	1	1030	2	N	-0-	-0-
*12		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	60	1	1133	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,611			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5601 RRCID -> 247299 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5942 - 5952													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	26	1	138	2	N	-0-	-0-
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	24	1	130	2	N	-0-	-0-
03		155 N	141	-0-	-14	-0-	23	1	118	2	N	-0-	-0-
04		150 N	126	-0-	-24	-0-	21	1	105	2	N	-0-	-0-
05		186 N	142	-0-	-44	-0-	7	1	135	2	N	-0-	-0-
06		150 N	97	-0-	-53	-0-	5	1	92	2	N	-0-	-0-
07		124 N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	2	N	-0-	-0-
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-	-0-
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-	-0-
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	N	-0-	-0-
11		150 N	48	-0-	-102	-0-	2	1	46	2	N	-0-	-0-
*12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,432			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		6203	RRCID ->	248057	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	6470 - 6546	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		454 N	454	-0-	-0-	-0-	72 1	382 2	N	-0-			-0-
02		364 N	360	-0-	-4	-0-	57 1	303 2	N	-0-			-0-
03		496 N	385	-0-	-111	-0-	64 1	321 2	N	-0-			-0-
04		450 N	352	-0-	-98	-0-	59 1	293 2	N	-0-			-0-
05		403 N	312	-0-	-91	-0-	16 1	296 2	N	-0-			-0-
06		360 N	314	-0-	-46	-0-	16 1	298 2	N	-0-			-0-
07		372 N	351	-0-	-21	-0-	18 1	333 2	N	-0-			-0-
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	16 1	296 2	N	-0-			-0-
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	16 1	312 2	N	-0-			-0-
10		341 N	279	-0-	-62	-0-	14 1	265 2	N	-0-			-0-
11		300 N	243	-0-	-57	-0-	12 1	231 2	N	-0-			-0-
12		341 N	233	-0-	-108	-0-	12 1	221 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ZUCK, SALLY ST OF TX		WELL #:		8201	RRCID ->	252524	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	6918 - 6950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		124 N	100	-0-	-24	-0-	5 1	95 2	N	-0-			-0-
02		140 N	77	-0-	-63	-0-	4 1	73 2	N	-0-			-0-
03		186 N	94	-0-	-92	-0-	5 1	89 2	N	-0-			-0-
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 2	N	-0-			-0-
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 2	N	-0-			-0-
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 2	N	-0-			-0-
07		124 N	95	-0-	-29	-0-	5 1	90 2	N	-0-			-0-
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	N	-0-			-0-
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	N	-0-			-0-
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	4 1	81 2	N	-0-			-0-
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 2	N	-0-			-0-
*12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ZUCK, SALLY ST OF TX		WELL #:		8301	RRCID ->	255921	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6850 - 6978	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		524 N	524	-0-	-0-	-0-	26 1	498 2	N	-0-			-0-
02		504 N	320	-0-	-184	-0-	16 1	304 2	N	-0-			-0-
03		620 N	476	-0-	-144	-0-	24 1	452 2	N	-0-			-0-
04		510 N	430	-0-	-80	-0-	22 1	408 2	N	-0-			-0-
05		341 N	258	-0-	-83	-0-	13 1	245 2	N	-0-			-0-
06		450 N	444	-0-	-6	-0-	22 1	422 2	N	-0-			-0-
07		434 N	400	-0-	-34	-0-	20 1	380 2	N	-0-			-0-
08		385 N	385	-0-	-0-	-0-	19 1	366 2	N	-0-			-0-
09		450 N	361	-0-	-89	-0-	18 1	343 2	N	-0-			-0-
10		403 N	331	-0-	-72	-0-	17 1	314 2	N	-0-			-0-
11		360 N	284	-0-	-76	-0-	14 1	270 2	N	-0-			-0-
*12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	19 1	359 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY 891175
GALVAN WELL #: B 1 RRCID -> 216979 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6324 - 6336

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1439 N	336	314	-0-	-1125	4	1	310	2	Y	-0-			-0-
02		336 N	336	336	-0-	-0-	5	1	331	2	Y	-0-			-0-
03		358 N	358	358	-0-	-0-	5	1	353	2	Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN WELL #: C 1 RRCID -> 217237 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317

01		1892 N	417	417	-0-	-1475	7	1	410	2	Y	-0-			-0-
02		446 N	446	446	-0-	-0-	7	1	439	2	Y	-0-			-0-
03		475 N	475	475	-0-	-0-	7	1	468	2	Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN WELL #: D 1 RRCID -> 218594 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6546 - 6566

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/23/2018 - P/A 07/23/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN WELL #: F 1 RRCID -> 220158 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390

01		1434 N	316	316	-0-	-1118	5	1	311	2	Y	-0-			-0-
02		338 N	338	338	-0-	-0-	5	1	333	2	Y	-0-			-0-
03		360 N	360	360	-0-	-0-	5	1	355	2	Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GALVAN		WELL #:		J 1	RRCID ->	221515	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6402 - 6418		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/30/2018 - P/A 07/30/18													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GALVAN		WELL #:		G 1	RRCID ->	221526	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6106 - 6132	
01	DLQ G-10	111	-0-	111	749	2	1	109	2	Y	-0-	-0-
02	867 N	118	-0-	-749	-0-	2	1	116	2	Y	-0-	-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	2	Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		373		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GALVAN		WELL #:		H 1	RRCID ->	222440	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6528 - 6781
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2018 - P/A 07/20/18											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GALVAN		WELL #:		I 1	RRCID ->	223360	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6078 - 6350
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2018 - PLUGGED 08/01/18											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN WELL #: K 1 RRCID -> 223377 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1751 N	386	-0-	-1365	-0-	7	1	379	2	Y	-0-	-0-	
02		412 N	412	-0-	-0-	-0-	6	1	406	2	Y	-0-	-0-	
03		440 N	440	-0-	-0-	-0-	7	1	433	2	Y	-0-	-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN L WELL #: 1 RRCID -> 225044 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585

01		1402 N	308	-0-	-1094	-0-	4	1	304	2	Y	-0-	-0-
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	5	1	325	2	Y	-0-	-0-
03		351 N	351	-0-	-0-	-0-	5	1	346	2	Y	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN M WELL #: 1 RRCID -> 225045 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400

01		998 N	220	-0-	-778	-0-	3	1	217	2	Y	-0-	-0-
02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	3	1	232	2	Y	-0-	-0-
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	4	1	247	2	Y	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN "O" WELL #: 1 RRCID -> 228694 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1354 N	289	-0-	-1065	-0-	5	1	284	2	Y	-0-				-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	5	1	304	2	Y	-0-				-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	5	1	324	2	Y	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		927				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GALVAN "N" WELL #: 1 RRCID -> 228696 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698

01	5268 X	1173	-0-	-4095	-0-	94	1	1079	2	Y	-0-				-0-
02	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	100	1	1154	2	Y	-0-				-0-
03	1395 X	1337	-0-	-58	-0-	106	1	1231	2	Y	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,764				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GALVAN "P" WELL #: 1 RRCID -> 229985 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6534 - 6782

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2018 - P/A 07/17/18															
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GALVAN RANCH N3 WELL #: 1 RRCID -> 236376 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325

01	1921 N	423	-0-	-1498	-0-	6	1	417	2	Y	-0-				-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	7	1	445	2	Y	-0-				-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	7	1	475	2	Y	-0-				-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	6	1	430	2	Y	-0-				-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	7	1	453	2	Y	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,253				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
GALVAN RANCH N5		WELL #: 1		RRCID -> 236437		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2059 N	453	-0-	-1606		7 1	446 2		Y	-0-					-0-
02		485 N	485	-0-	-0-		8 1	477 2		Y	-0-					-0-
03		517 N	517	-0-	-0-		8 1	509 2		Y	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GALVAN RANCH N11		WELL #: 1		RRCID -> 236638		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1548 N	341	-0-	-1207		6 1	335 2		Y	-0-					-0-
02		364 N	364	-0-	-0-		5 1	359 2		Y	-0-					-0-
03		388 N	388	-0-	-0-		6 1	382 2		Y	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GALVAN RANCH N9		WELL #: 1		RRCID -> 236653		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1756 N	386	-0-	-1370		6 1	380 2		Y	-0-					-0-
02		413 N	413	-0-	-0-		6 1	407 2		Y	-0-					-0-
03		441 N	441	-0-	-0-		7 1	434 2		Y	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LAS TIENDAS (OLMOS)			//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB	
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//		891175							
GALVAN RANCH N4			WELL #:		1	RRCID -> 236656			COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH	6620 PERF. 6016 - 6272
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	1752 N	386	-0-	-1366	-0-	6	1	380	2	Y	-0-	-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	6	1	407	2	Y	-0-	-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	7	1	434	2	Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,240			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GALVAN RANCH N1			WELL #:		1	RRCID -> 236657			COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH	6750 PERF. 6194 - 6451
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	1318 N	307	-0-	-1011	-0-	5	1	281	2	Y	19	48
						21	9					
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	5	1	301	2	Y	-0-	48
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	5	1	321	2	Y	42	90
						46	9					
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	90
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	90
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	90
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	90
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	90
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	90
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	90
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	90
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	90
TOTAL GAS PROD:			985			TOTAL CONDENSATE PROD:			61			

GALVAN RANCH P6			WELL #:		1	RRCID -> 237364			COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH	6800 PERF. 6342 - 6598
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	2500 N	839	-0-	-1661	1237	68	1	771	2	Y	-0-	-0-
02	2134 N	897	-0-	-1237	-0-	72	1	825	2	Y	-0-	-0-
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	77	1	879	2	Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,692			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH N7 WELL #: 1 RRCID -> 237425 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1675 N	369	-0-	-1306	-0-	6	1	363	2	Y	-0-	-0-	
02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	6	1	388	2	Y	-0-	-0-	
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	6	1	414	2	Y	-0-	-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH N6 WELL #: 1 RRCID -> 237538 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371

01		1295 N	285	-0-	-1010	-0-	5	1	280	2	Y	-0-	-0-
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	5	1	300	2	Y	-0-	-0-
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	5	1	320	2	Y	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P1 WELL #: 1 RRCID -> 238451 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6493 - 6732

01		2500 N	796	-0-	-1704	1047	64	1	732	2	Y	-0-	-0-
02		1899 N	852	-0-	-1047	-0-	69	1	783	2	Y	-0-	-0-
03		908 N	908	-0-	-0-	-0-	73	1	835	2	Y	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
GALVAN RANCH N8		WELL #:		1	RRCID ->	238457	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	6735	PERF. 6438 - 6610			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1597 N	352	-0-	-1245	-0-	6 1	346 2	Y		-0-			-0-
02		376 N	376	-0-	-0-	-0-	6 1	370 2	Y		-0-			-0-
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	6 1	395 2	Y		-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GALVAN RANCH P3		WELL #:		1	RRCID ->	239728	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 6580 - 6590			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2126 N	476	-0-	-1650	-0-	38 1	438 2	Y		-0-			-0-
02		509 N	509	-0-	-0-	-0-	40 1	469 2	Y		-0-			-0-
03		543 N	543	-0-	-0-	-0-	43 1	500 2	Y		-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GALVAN RANCH P8		WELL #:		1	RRCID ->	239731	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 6710 - 6722			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2500 N	1054	-0-	-1446	2205	84 1	970 2	Y		-0-			-0-
02		2800 N	1127	-0-	-1673	532	89 1	1038 2	Y		-0-			-0-
03		1734 N	1202	-0-	-532	-0-	96 1	1106 2	Y		-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
GALVAN RANCH P10		WELL #:		1	RRCID ->	239739	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	6824	PERF. 6412 - 6564
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2500 N	1039	-0-	-1461	2138	84 1	955 2	Y	-0-	-0-
02		2800 N	1111	-0-	-1689	449	89 1	1022 2	Y	-0-	-0-
03		1634 N	1185	-0-	-449	-0-	95 1	1090 2	Y	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GALVAN RANCH P11		WELL #:		1	RRCID ->	240286	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 6308 - 6573
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		460 N	101	-0-	-359	-0-	1 1	100 2	Y	-0-	-0-
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	1 1	107 2	Y	-0-	-0-
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	2 1	114 2	Y	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		325		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GALVAN RANCH P12		WELL #:		1	RRCID ->	241096	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6855	PERF. 6398 - 6649
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2500 N	972	-0-	-1528	1840	77 1	895 2	Y	-0-	-0-
02		2800 N	1040	-0-	-1760	80	83 1	957 2	Y	-0-	-0-
03		1189 N	1109	-0-	-80	-0-	88 1	1021 2	Y	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH P16 WELL #: 1 RRCID -> 241098 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6402 - 6658

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2500 N	947	-0-	-1553	1731	76	1	871	2	Y	-0-		-0-
02		2744 N	1013	-0-	-1731	-0-	81	1	932	2	Y	-0-		-0-
03		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	86	1	993	2	Y	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 1 RRCID -> 241100 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6459 - 6692

01		2500 N	819	-0-	-1681	1154	66	1	753	2	Y	-0-		-0-
02		2030 N	876	-0-	-1154	-0-	70	1	806	2	Y	-0-		-0-
03		934 N	934	-0-	-0-	-0-	75	1	859	2	Y	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 1 RRCID -> 241587 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055

01		1250 N	275	-0-	-975	-0-	4	1	271	2	Y	-0-		-0-
02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	4	1	290	2	Y	-0-		-0-
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	4	1	309	2	Y	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GALVAN RANCH L3		WELL #:		1	RRCID ->	241589	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	5951 -	6202
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2169 N	477	-0-	-1692	-0-	7 1	470 2	Y	-0-			-0-
02		510 N	510	-0-	-0-	-0-	7 1	503 2	Y	-0-			-0-
03		544 N	544	-0-	-0-	-0-	8 1	536 2	Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GALVAN RANCH PR		WELL #:		1	RRCID ->	241590	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6486 -	6760
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2261 N	507	-0-	-1754	-0-	40 1	467 2	Y	-0-			-0-
02		542 N	542	-0-	-0-	-0-	43 1	499 2	Y	-0-			-0-
03		578 N	578	-0-	-0-	-0-	46 1	532 2	Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GALVAN RANCH P13		WELL #:		1	RRCID ->	241592	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	6826	PERF.	6696 -	6705
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2500 N	923	-0-	-1577	1626	74 1	849 2	Y	-0-			-0-
02		2613 N	987	-0-	-1626	-0-	79 1	908 2	Y	-0-			-0-
03		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	84 1	968 2	Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 GALVAN RANCH P17 WELL #: 1 RRCID -> 241595 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 6661

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2500 N	864	-0-	-1636	1363	69	1	795	2	Y	-0-		12
02		2287 N	924	-0-	-1363	-0-	74	1	850	2	Y	-0-		12
03		986 N	986	-0-	-0-	-0-	79	1	907	2	Y	-0-		12
04		891 N	891	-0-	-0-	-0-	71	1	820	2	Y	-0-		12
05		940 N	940	-0-	-0-	-0-	75	1	865	2	Y	-0-		12
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		12
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		12
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		12
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		12
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		12
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		12
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		12

TOTAL GAS PROD: 4,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L6 WELL #: 1 RRCID -> 241612 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198

01		1696 N	373	-0-	-1323	-0-	5	1	368	2	Y	-0-		-0-
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-	6	1	393	2	Y	-0-		-0-
03		425 N	425	-0-	-0-	-0-	6	1	419	2	Y	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L4 WELL #: 1 RRCID -> 241625 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080

01		2040 N	449	-0-	-1591	-0-	7	1	442	2	Y	-0-		-0-
02		480 N	480	-0-	-0-	-0-	7	1	473	2	Y	-0-		-0-
03		512 N	512	-0-	-0-	-0-	8	1	504	2	Y	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH P7 WELL #: 1 RRCID -> 241641 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 6671

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2500 N	910	-0-	-1590	1568	72	1	838	2	Y	-0-		-0-
02		2541 N	973	-0-	-1568	-0-	77	1	896	2	Y	-0-		-0-
03		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	82	1	955	2	Y	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L5 WELL #: 1 RRCID -> 241752 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6223

01		1790 N	394	-0-	-1396	-0-	6	1	388	2	Y	-0-		-0-
02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	7	1	415	2	Y	-0-		-0-
03		449 N	449	-0-	-0-	-0-	7	1	442	2	Y	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L11 WELL #: 1 RRCID -> 242007 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266

01		1565 N	345	-0-	-1220	-0-	6	1	339	2	Y	-0-		-0-
02		369 N	369	-0-	-0-	-0-	6	1	363	2	Y	-0-		-0-
03		393 N	393	-0-	-0-	-0-	6	1	387	2	Y	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
GALVAN RANCH L7		WELL #:		1	RRCID ->	242008	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	6515	PERF. 6036 - 6300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1841 N	406	-0-	-1435	-0-	6 1	400 2	Y	-0-	-0-
02		434 N	434	-0-	-0-	-0-	7 1	427 2	Y	-0-	-0-
03		463 N	463	-0-	-0-	-0-	7 1	456 2	Y	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GALVAN RANCH P13		WELL #:		2	RRCID ->	242339	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6418 - 6668
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2500 N	919	-0-	-1581	1600	73 1	846 2	Y	-0-	-0-
02		2582 N	982	-0-	-1600	-0-	78 1	904 2	Y	-0-	-0-
03		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	83 1	964 2	Y	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GALVAN RANCH L13		WELL #:		1	RRCID ->	242340	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6543	PERF. 6310 - 6320
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2500 N	771	-0-	-1729	1003	11 1	760 2	Y	-0-	-0-
02		1828 N	825	-0-	-1003	-0-	13 1	812 2	Y	-0-	-0-
03		879 N	879	-0-	-0-	-0-	13 1	866 2	Y	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
GALVAN RANCH L10		WELL #: 1		RRCID -> 242341		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1465 N	322	-0-	-1143		5 1	317 2		Y	-0-					-0-
02		345 N	345	-0-	-0-		6 1	339 2		Y	-0-					-0-
03		367 N	367	-0-	-0-		5 1	362 2		Y	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GALVAN RANCH L9		WELL #: 1		RRCID -> 242343		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6120 - 6386								
01		1586 N	349	-0-	-1237		5 1	344 2		Y	-0-					-0-
02		374 N	374	-0-	-0-		6 1	368 2		Y	-0-					-0-
03		398 N	398	-0-	-0-		6 1	392 2		Y	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GALVAN RANCH L1		WELL #: 1		RRCID -> 242558		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232								
01		1191 N	284	-0-	-907		4 1	252 2		Y	25					54
02		288 N	288	-0-	-0-		28 9	270 2		Y	13					67
03		307 N	307	-0-	-0-		4 1	288 2		Y	14					81
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-		14 9			Y	NO RPT					81
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-		4 1			Y	NO RPT					81
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-		4 1			Y	NO RPT					81
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-		15 9			Y	NO RPT					81
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
TOTAL GAS PROD:		879		TOTAL CONDENSATE PROD:		52										

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GALVAN RANCH L8		WELL #:		1	RRCID ->	243096	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6018 -	6258
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1347 N	297	-0-	-1050	-0-	5 1	292 2	Y	-0-		-0-	
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	5 1	312 2	Y	-0-		-0-	
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	5 1	333 2	Y	-0-		-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			952				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GALVAN RANCH J13		WELL #:		1	RRCID ->	243098	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6118 -	6377
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1448 N	319	-0-	-1129	-0-	5 1	314 2	Y	-0-		-0-	
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	5 1	336 2	Y	-0-		-0-	
03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	5 1	358 2	Y	-0-		-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,023				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GALVAN RANCH J11		WELL #:		1	RRCID ->	243099	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	6533	PERF.	6090 -	6394
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1193 N	263	-0-	-930	-0-	4 1	259 2	Y	-0-		-0-	
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	4 1	277 2	Y	-0-		-0-	
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-	4 1	295 2	Y	-0-		-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			843				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
GALVAN RANCH J10		WELL #:		1	RRCID ->	243100	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	6565	PERF. 6100 - 6332
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1068 N	235	-0-	-833	-0-	3 1	232 2	Y	-0-	2
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	4 1	248 2	Y	-0-	2
03		268 N	268	-0-	-0-	-0-	4 1	264 2	Y	-0-	2
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	4 1	239 2	Y	-0-	2
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	4 1	252 2	Y	-0-	2
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

TOTAL GAS PROD: 1,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH PR 2		WELL #:		1	RRCID ->	243344	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6466 - 6683
01		2500 N	1019	-0-	-1481	2048	81 1	938 2	Y	-0-	-0-
02		2800 N	1090	-0-	-1710	338	87 1	1003 2	Y	-0-	-0-
03		1500 N	1162	-0-	-338	-0-	93 1	1069 2	Y	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L12		WELL #:		1	RRCID ->	243629	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	6518	PERF. 6063 - 6310
01		1509 N	332	-0-	-1177	-0-	5 1	327 2	Y	-0-	-0-
02		355 N	355	-0-	-0-	-0-	6 1	349 2	Y	-0-	-0-
03		379 N	379	-0-	-0-	-0-	6 1	373 2	Y	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
GALVAN RANCH P9		WELL #: 2		RRCID -> 245162		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6413 - 6672								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2023 N	453	-0-	-1570		36 1	417 2		Y	-0-					-0-
02		484 N	484	-0-	-0-		39 1	445 2		Y	-0-					-0-
03		516 N	516	-0-	-0-		41 1	475 2		Y	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P13		WELL #: 3		RRCID -> 245163		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6460 - 6700								
01		5221 X	1169	-0-	-4052		94 1	1075 2		Y	-0-					-0-
02		1250 X	1250	-0-	-0-		100 1	1150 2		Y	-0-					-0-
03		1395 X	1333	-0-	-62		107 1	1226 2		Y	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH J9		WELL #: 1		RRCID -> 245165		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6093 - 6332								
01		2238 N	493	-0-	-1745		8 1	485 2		Y	-0-					-0-
02		528 N	528	-0-	-0-		9 1	519 2		Y	-0-					-0-
03		563 N	563	-0-	-0-		9 1	554 2		Y	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175								
GALVAN RANCH P2		WELL #: 1		RRCID -> 245804		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6392 - 6593		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2500 N	864	-0-	-1636	1226	67 1	761 2	Y	33	70
02	2174 N	948	-0-	-1226	-0-	36 9	814 2	Y	57	127
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	71 1	868 2	Y	68	175 1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63 9		Y	NO RPT	20
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	76 1		Y	NO RPT	20
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75 9		Y	NO RPT	20
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20

TOTAL GAS PROD: 2,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

GALVAN RANCH J12		WELL #: 1		RRCID -> 247039		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6100 - 6330		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	927 N	204	-0-	-723	-0-	3 1	201 2	Y	-0-	-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	4 1	215 2	Y	-0-	-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	4 1	230 2	Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH J4		WELL #: 1		RRCID -> 247303		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6034 - 6288		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2500 N	728	-0-	-1772	768	11 1	707 2	Y	9	26
02	1547 N	779	-0-	-768	-0-	10 9	756 2	Y	10	36
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	12 1	806 2	Y	5	41
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11 9		Y	NO RPT	41
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13 1		Y	NO RPT	41
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 9		Y	NO RPT	41
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	41
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	41
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	41
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	41
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	41
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	41

TOTAL GAS PROD: 2,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
GALVAN RANCH J7		WELL #:		1	RRCID ->	247305	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6042 - 6292
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1350 N	297	-0-	-1053	-0-	4 1	293 2	Y	-0-	-0-
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	5 1	313 2	Y	-0-	-0-
03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	5 1	334 2	Y	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			954				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

GALVAN RANCH J5		WELL #:		1	RRCID ->	247306	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	6540	PERF. 6090 - 6196
01		1977 N	436	-0-	-1541	-0-	7 1	429 2	Y	-0-	-0-
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	7 1	459 2	Y	-0-	-0-
03		497 N	497	-0-	-0-	-0-	8 1	489 2	Y	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,399				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

GALVAN RANCH J6		WELL #:		1	RRCID ->	247307	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	6504	PERF. 6064 - 6305
01		2500 N	816	-0-	-1684	1201	13 1	803 2	Y	-0-	-0-
02		2073 N	872	-0-	-1201	-0-	13 1	859 2	Y	-0-	-0-
03		930 N	930	-0-	-0-	-0-	14 1	916 2	Y	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,618				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
GALVAN RANCH J8		WELL #:		1	RRCID ->	247308	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	6108 - 6348
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1442 N	318	-0-	-1124	-0-	5 1	313 2	Y	-0-		-0-
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	5 1	335 2	Y	-0-		-0-
03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	5 1	357 2	Y	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GALVAN RANCH P12		WELL #:		3	RRCID ->	247397	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6330 - 6582
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4850 X	1089	-0-	-3761	-0-	87 1	1002 2	Y	-0-		-0-
02		1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	93 1	1071 2	Y	-0-		-0-
03		1302 X	1242	-0-	-60	-0-	99 1	1143 2	Y	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GALVAN RANCH P12		WELL #:		2	RRCID ->	247691	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6334 - 6598
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5126 X	1146	-0-	-3980	-0-	91 1	1055 2	Y	-0-		-0-
02		1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	98 1	1128 2	Y	-0-		-0-
03		1364 X	1308	-0-	-56	-0-	105 1	1203 2	Y	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH N12 WELL #: 1 RRCID -> 247721 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 6653

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1715 N	377	-0-	-1338	-0-	5	1	372	2	Y	-0-	-0-	
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	6	1	397	2	Y	-0-	-0-	
03		430 N	430	-0-	-0-	-0-	6	1	424	2	Y	-0-	-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH K13 WELL #: 1 RRCID -> 248160 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 5932 - 6036

01		1661 N	366	-0-	-1295	-0-	6	1	360	2	Y	-0-	-0-
02		391 N	391	-0-	-0-	-0-	6	1	385	2	Y	-0-	-0-
03		417 N	417	-0-	-0-	-0-	6	1	411	2	Y	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH K14 WELL #: 1 RRCID -> 248280 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230

01		1406 N	310	-0-	-1096	-0-	5	1	305	2	Y	-0-	1
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	5	1	326	2	Y	-0-	1
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	5	1	348	2	Y	-0-	1
04		319 N	319	-0-	-0-	-0-	5	1	314	2	Y	-0-	1
05		337 N	337	-0-	-0-	-0-	5	1	332	2	Y	-0-	1
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

TOTAL GAS PROD: 1,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175								
GALVAN C		WELL #: 3		RRCID -> 248379		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1673 N	369	-0-	-1304	-0-	6 1	363 2	Y	-0-	-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	6 1	388 2	Y	-0-	-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	6 1	414 2	Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH J2		WELL #: 1		RRCID -> 248382		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5998 - 6158		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CONVERTED TO FRESH WATER... 08/03/2018 - PLUGGED 08/03/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L3		WELL #: 2		RRCID -> 248385		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256		
01	1925 N	424	-0-	-1501	-0-	7 1	417 2	Y	-0-	-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	7 1	446 2	Y	-0-	-0-
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	7 1	476 2	Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L4		WELL #: 2		RRCID -> 248392		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188		
01	682 N	524	-0-	-158	-0-	8 1	516 2	N	-0-	-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	9 1	551 2	N	-0-	-0-
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	9 1	588 2	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
GALVAN RANCH L6		WELL #:		2	RRCID ->	248536	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	6466	PERF. 6004 - 6236
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2018 - PLUGGED 07/31/18											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GALVAN RANCH L2		WELL #:		2	RRCID ->	248552	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	6455	PERF. 6002 - 6248
01	779 N	171	-0-	-608	-0-	2 1	169 2	Y	-0-		-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	2 1	181 2	Y	-0-		-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	3 1	192 2	Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		549		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GALVAN RANCH L11		WELL #:		2	RRCID ->	248556	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6008 - 9014
01	1941 N	427	-0-	-1514	-0-	6 1	421 2	Y	-0-		-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	7 1	450 2	Y	-0-		-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	7 1	480 2	Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GALVAN RANCH L11		WELL #:		3	RRCID ->	248557	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6064 - 6296
01	1881 N	414	-0-	-1467	-0-	7 1	407 2	Y	-0-		-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	6 1	436 2	Y	-0-		-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	7 1	464 2	Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
GALVAN F		WELL #:		2	RRCID ->	248632	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6111 - 6374
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1068 N	235	-0-	-833	-0-	3 1	232 2	Y	-0-	-0-
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	4 1	248 2	Y	-0-	-0-
03		268 N	268	-0-	-0-	-0-	4 1	264 2	Y	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			755	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GALVAN K		WELL #:		4	RRCID ->	248634	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6179 - 6426
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1421 N	312	-0-	-1109	-0-	5 1	307 2	Y	-0-	-0-
02		334 N	334	-0-	-0-	-0-	5 1	329 2	Y	-0-	-0-
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	5 1	351 2	Y	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,002	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GALVAN B		WELL #:		2	RRCID ->	248635	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	6505	PERF. 6076 - 6312
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1572 N	346	-0-	-1226	-0-	5 1	341 2	Y	-0-	-0-
02		370 N	370	-0-	-0-	-0-	6 1	364 2	Y	-0-	-0-
03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	6 1	388 2	Y	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,110	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
GALVAN RANCH N9		WELL #:		2	RRCID ->	248639	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	6876	PERF. 6248 - 6488				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1354 N	298	-0-	-1056	-0-	5	1	293	2	Y	-0-				-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	5	1	314	2	Y	-0-				-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	5	1	335	2	Y	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		957				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GALVAN RANCH J3		WELL #:		1	RRCID ->	248641	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5952 - 6068
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
CONVERTED TO FRESH WATER... 08/06/2018 - PLUGGED 08/06/18											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GALVAN RANCH N2		WELL #:		1	RRCID ->	249419	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6106 - 6331
01	2500 N	610	-0-	-1890	267	10	1	600	2	Y	-0-
02	919 N	652	-0-	-267	-0-	10	1	642	2	Y	-0-
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	11	1	684	2	Y	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,957				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GALVAN RANCH N10		WELL #:		1	RRCID ->	249433	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	6572	PERF. 6112 - 6336
01	1446 N	318	-0-	-1128	-0-	4	1	314	2	Y	-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	5	1	335	2	Y	-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	5	1	358	2	Y	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,021				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
GALVAN G		WELL #:		2	RRCID ->	250190	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	6505	PERF. 6100 - 6348
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1066 N	158	-0-	-908	-0-	3 1	155 2	Y	-0-	-0-
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	3 1	165 2	Y	-0-	-0-
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	3 1	201 2	Y	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			530	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GALVAN L		WELL #:		2	RRCID ->	250192	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6284 - 6550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1985 N	437	-0-	-1548	-0-	7 1	430 2	Y	-0-	-0-
02		467 N	467	-0-	-0-	-0-	7 1	460 2	Y	-0-	-0-
03		498 N	498	-0-	-0-	-0-	8 1	490 2	Y	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,402	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GALVAN M		WELL #:		4	RRCID ->	250193	COMPL. DATE	03/22/2009	TOTAL DEPTH	6578	PERF. 6164 - 6404
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1287 N	283	-0-	-1004	-0-	5 1	278 2	Y	-0-	-0-
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	5 1	297 2	Y	-0-	-0-
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	5 1	317 2	Y	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			907	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
GALVAN O		WELL #: 2		RRCID -> 250194		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6273 - 6512						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1494 N	328	-0-	-1166	-0-	5 1	323 2	Y	Y	-0-			-0-
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	5 1	345 2	Y	Y	-0-			-0-
03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	5 1	368 2	Y	Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH J5		WELL #: 2		RRCID -> 250195		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6050 - 6282						
01		837 N	665	-0-	-172	-0-	10 1	655 2	N	N	-0-			-0-
02		711 N	711	-0-	-0-	-0-	10 1	701 2	N	N	-0-			-0-
03		759 N	759	-0-	-0-	-0-	12 1	747 2	N	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH J6		WELL #: 2		RRCID -> 250196		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351						
01		527 N	420	-0-	-107	-0-	7 1	413 2	N	N	-0-			-0-
02		449 N	449	-0-	-0-	-0-	7 1	442 2	N	N	-0-			-0-
03		478 N	478	-0-	-0-	-0-	7 1	471 2	N	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
GALVAN RANCH J7		WELL #:		2	RRCID ->	250197	COMPL. DATE	05/25/2009	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	6060 - 6316
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		372 N	297	-0-	-75	-0-	4 1	293 2	N	-0-		2
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	5 1	313 2	N	-0-		2
03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	5 1	334 2	N	-0-		2
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	5 1	302 2	N	-0-		2
05		323 N	323	-0-	-0-	-0-	5 1	318 2	N	-0-		2
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

TOTAL GAS PROD: 1,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN C		WELL #:		2	RRCID ->	250198	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	5941 - 6050
01		580 N	580	-0-	-0-	-0-	334 1	246 2	N	-0-		-0-
02		620 N	620	-0-	-0-	-0-	357 1	263 2	N	-0-		-0-
03		662 N	662	-0-	-0-	-0-	381 1	281 2	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L5		WELL #:		2	RRCID ->	251520	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	5966 - 6202
01		465 N	366	-0-	-99	-0-	6 1	360 2	N	-0-		-0-
02		391 N	391	-0-	-0-	-0-	6 1	385 2	N	-0-		-0-
03		417 N	417	-0-	-0-	-0-	6 1	411 2	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
GALVAN RANCH J9		WELL #:		2	RRCID -> 251557	COMPL. DATE 06/25/2009	TOTAL DEPTH 6497	PERF. 6129	- 6373			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	86	-0-	-38	-0-	2 1	84 2	N	-0-		-0-
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	2 1	90 2	N	-0-		-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	2 1	96 2	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			276				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GALVAN J		WELL #:		3	RRCID -> 251558	COMPL. DATE 06/26/2009	TOTAL DEPTH 6651	PERF. 6170	- 6424			
01		403 N	310	-0-	-93	-0-	5 1	305 2	N	-0-		-0-
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	5 1	326 2	N	-0-		-0-
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	5 1	348 2	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			994				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GALVAN J		WELL #:		2	RRCID -> 251563	COMPL. DATE 06/24/2009	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6126	- 6370			
01		403 N	304	-0-	-99	-0-	5 1	299 2	N	-0-		-0-
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	5 1	320 2	N	-0-		-0-
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	5 1	341 2	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			975				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
GALVAN B		WELL #: 3		RRCID -> 251564		COMPL. DATE 06/06/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6096 - 6338								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		465 N	365	-0-	-100		6 1	359 2		N	-0-					-0-
02		390 N	390	-0-	-0-		6 1	384 2		N	-0-					-0-
03		416 N	416	-0-	-0-		6 1	410 2		N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GALVAN M		WELL #: 2		RRCID -> 251959		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6175 - 6411								
01		558 N	431	-0-	-127		6 1	425 2		N	-0-					-0-
02		461 N	461	-0-	-0-		6 1	455 2		N	-0-					-0-
03		492 N	492	-0-	-0-		7 1	485 2		N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GALVAN RANCH J11		WELL #: 2		RRCID -> 252064		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6360								
01		372 N	297	-0-	-75		4 1	293 2		N	-0-					-0-
02		318 N	318	-0-	-0-		5 1	313 2		N	-0-					-0-
03		339 N	339	-0-	-0-		5 1	334 2		N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		954		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
GALVAN RANCH J12		WELL #: 2		RRCID -> 252066		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6052 - 6288						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	160	-0-	-57	-0-	2 1	158	2	N	-0-			-0-
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	2 1	169	2	N	-0-			-0-
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	3 1	180	2	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		514		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GALVAN RANCH L10		WELL #: 2		RRCID -> 252068		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5999 - 6226						
01		465 N	367	-0-	-98	-0-	5 1	362	2	N	-0-			-0-
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	6 1	387	2	N	-0-			-0-
03		418 N	418	-0-	-0-	-0-	6 1	412	2	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GALVAN RANCH N11		WELL #: 2		RRCID -> 252069		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6215 - 6468						
01		713 N	564	-0-	-149	-0-	9 1	555	2	N	-0-			-0-
02		603 N	603	-0-	-0-	-0-	9 1	594	2	N	-0-			-0-
03		643 N	643	-0-	-0-	-0-	10 1	633	2	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
GALVAN G		WELL #:		3	RRCID ->	252074	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6154 - 6438			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	147	-0-	-349		3 1	144	2	N	-0-			-0-
02		156 N	156	-0-	-0-		2 1	154	2	N	-0-			-0-
03		190 N	190	-0-	-0-		3 1	187	2	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			493				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

GALVAN I		WELL #:		2	RRCID ->	252075	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6068 - 6299			
01		558 N	427	-0-	-131		7 1	420	2	N	-0-			-0-
02		456 N	456	-0-	-0-		6 1	450	2	N	-0-			-0-
03		486 N	486	-0-	-0-		7 1	479	2	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,369				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

GALVAN M		WELL #:		3	RRCID ->	252076	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6132 - 6376			
01		434 N	349	-0-	-85		5 1	344	2	N	-0-			-0-
02		374 N	374	-0-	-0-		6 1	368	2	N	-0-			-0-
03		398 N	398	-0-	-0-		6 1	392	2	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,121				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
GALVAN RANCH N7		WELL #: 2		RRCID -> 252077		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6188 - 6452								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		465 N	356	-0-	-109	-0-	5 1	351 2	N	N	-0-					-0-
02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	6 1	375 2	N	N	-0-					-0-
03		406 N	406	-0-	-0-	-0-	6 1	400 2	N	N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P11		WELL #: 2		RRCID -> 252090		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6202 - 6520								
01		434 N	338	-0-	-96	-0-	6 1	332 2	N	N	-0-					-0-
02		361 N	361	-0-	-0-	-0-	6 1	355 2	N	N	-0-					-0-
03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	6 1	379 2	N	N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P17		WELL #: 2		RRCID -> 252561		COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6341 - 6590								
01		899 N	736	-0-	-163	-0-	59 1	677 2	N	N	-0-					21
02		787 N	787	-0-	-0-	-0-	63 1	724 2	N	N	-0-					21
03		839 N	839	-0-	-0-	-0-	67 1	772 2	N	N	-0-					21
04		759 N	759	-0-	-0-	-0-	61 1	698 2	N	N	-0-					21
05		800 N	800	-0-	-0-	-0-	64 1	736 2	N	N	-0-					21
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					21
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					21
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					21
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					21
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					21
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					21
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 3,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
GALVAN RANCH P16		WELL #: 2		RRCID -> 252563		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6374 - 6616								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1116 N	927	-0-	-189	-0-	74 1	853 2		N	-0-					-0-
02		992 N	992	-0-	-0-	-0-	80 1	912 2		N	-0-					-0-
03		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	84 1	973 2		N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH N8		WELL #: 2		RRCID -> 252566		COMPL. DATE 08/23/2009		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496								
01		558 N	430	-0-	-128	-0-	6 1	424 2		N	-0-					-0-
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	7 1	453 2		N	-0-					-0-
03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	7 1	483 2		N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L13		WELL #: 2		RRCID -> 252568		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6114 - 6350								
01		651 N	505	-0-	-146	-0-	8 1	497 2		N	-0-					-0-
02		540 N	540	-0-	-0-	-0-	8 1	532 2		N	-0-					-0-
03		576 N	576	-0-	-0-	-0-	9 1	567 2		N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN K WELL #: 3 RRCID -> 252569 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6451

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	341	-0-	-93	-0-	6	1	335	2	N	-0-		-0-
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	5	1	359	2	N	-0-		-0-
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	6	1	382	2	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN K WELL #: 2 RRCID -> 252571 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6156 - 6392

01		310 N	239	-0-	-71	-0-	4	1	235	2	N	-0-		-0-
02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	4	1	252	2	N	-0-		-0-
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	4	1	268	2	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH K12 WELL #: 1 RRCID -> 253113 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5836 - 5952

01		1209 N	317	-0-	-892	-0-	182	1	135	2	Y	-0-		-0-
02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	195	1	144	2	Y	-0-		-0-
03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	208	1	154	2	Y	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/25/2018 - P/A 07/25/18

TOTAL GAS PROD: 1,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
GALVAN RANCH K10		WELL #:		1	RRCID ->	253124	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	5920	-	6016
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		727 N	727	-0-	-0-	-0-	406 1	300 2	N		19			60
							21 9							
02		779 N	779	-0-	-0-	-0-	434 1	321 2	N		22			82
							24 9							
03		836 N	836	-0-	-0-	-0-	463 1	343 2	N		27			109
							30 9							
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				109
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				109
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				109
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				109
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				109
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				109
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				109
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				109
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				109

PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2018 - P/A 07/13/18

TOTAL GAS PROD: 2,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

GALVAN RANCH M16		WELL #:		1	RRCID ->	254790	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6078	-	6312
01	2500 N	555	-0-	-1945	36	9 1	546 2	Y		-0-				-0-
02	629 N	593	-0-	-36	-0-	9 1	584 2	Y		-0-				-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	10 1	622 2	Y		-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
GALVAN RANCH M3		WELL #:		1	RRCID ->	254791	COMPL. DATE	12/19/2009	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	5896 -	5908	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	486 N	107	-0-	-379	-0-	2	1	105	2	Y	-0-		27	
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	113	2	Y	5		32	
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	9							
						2	1	120	2	Y	7		39	
						8	9							
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		39	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		39	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		39	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		39	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		39	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		39	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		39	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		39	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		39	
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2018 - P/A 07/26/18														

TOTAL GAS PROD: 357 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GALVAN L		WELL #:		3	RRCID ->	254901	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6290 -	6562
01	465 N	373	-0-	-92	-0-	5	1	368	2	N	-0-		-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	6	1	393	2	N	-0-		-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	6	1	419	2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN L		WELL #:		4	RRCID ->	254902	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	6222 -	6465
01	403 N	319	-0-	-84	-0-	5	1	314	2	N	-0-		-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	5	1	336	2	N	-0-		-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	5	1	358	2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH K9 WELL #: 1 RRCID -> 254903 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5912 - 5922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2500 N	722	-0-	-1778	256	415 1	307 2	Y	-0-			-0-
02	1028 N	772	-0-	-256	-0-	443 1	329 2	Y	-0-			-0-
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	473 1	351 2	Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/17/2018 - P/A 07/17/18

TOTAL GAS PROD: 2,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH N12 WELL #: 3 RRCID -> 254904 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6422

01	496 N	399	-0-	-97	-0-	6 1	393 2	N	-0-			-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	7 1	420 2	N	-0-			-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	7 1	448 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 2 RRCID -> 254908 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6578

01	1302 N	1087	-0-	-215	-0-	87 1	1000 2	N	-0-			-0-
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	92 1	1070 2	N	-0-			-0-
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	99 1	1141 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH H10 WELL #: 1 RRCID -> 255067 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6080 - 6154

01	1841 N	404	-0-	-1437	-0-	404 2		Y	-0-			35
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		Y	-0-			35
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		Y	-0-			35
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35

TOTAL GAS PROD: 1,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH H13 WELL #: 1 RRCID -> 255068 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6132 - 6374

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/10/2018 - P/A 08/10/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH H14 WELL #: 1 RRCID -> 255069 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 6384

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/09/2018 - P/A 08/09/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH K15 WELL #: 1 RRCID -> 255070 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5940 - 6208

01	2500 N	688	-0-	-1812	124	396	1	292	2	Y	-0-	-0-
02	860 N	736	-0-	-124	-0-	424	1	312	2	Y	-0-	-0-
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	451	1	333	2	Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH K16 WELL #: 1 RRCID -> 255071 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 2200 - 6028

01	2500 N	805	-0-	-1695	571	463	1	342	2	Y	-0-	-0-
02	1431 N	860	-0-	-571	-0-	494	1	366	2	Y	-0-	-0-
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	527	1	390	2	Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
GALVAN RANCH L5		WELL #: 3		RRCID -> 255121		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 1800 - 6206								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	465 N	365	-0-	-100	-0-	6	1	359	2	N	-0-					-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	6	1	384	2	N	-0-					-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	6	1	410	2	N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L4		WELL #: 3		RRCID -> 255212		COMPL. DATE 01/07/2010		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5946 - 6196								
01	961 N	754	-0-	-207	-0-	11	1	743	2	N	-0-					-0-
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	13	1	794	2	N	-0-					-0-
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	13	1	847	2	N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH D10		WELL #: 1		RRCID -> 255213		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5524 - 5846								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/22/2018 - P/A 08/22/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH E8		WELL #: 1		RRCID -> 255215		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5760 - 5957								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2018 - P/A 08/20/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH K11 WELL #: 1 RRCID -> 255216 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5870 - 6106

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		1970 N	516	-0-	-1454	-0-		296	1	220	2	Y	-0-			-0-
02		552 N	552	-0-	-0-	-0-		317	1	235	2	Y	-0-			-0-
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-		338	1	251	2	Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/27/2018 - P/A 07/27/18

TOTAL GAS PROD: 1,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH O14 WELL #: 1 RRCID -> 255217 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410

01		1679 N	369	-0-	-1310	-0-		5	1	352	2	Y	11			110
								12	9							
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-		6	1	376	2	Y	2			112
								2	9							
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-		6	1	401	2	Y	-0-			112
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			112
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			112
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			112
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			112
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			112
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			112
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			112
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			112
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			112

TOTAL GAS PROD: 1,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GALVAN RANCH R12 WELL #: 1 RRCID -> 255712 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6507 - 6770

01		930 N	767	-0-	-163	-0-		62	1	705	2	N	-0-			-0-
02		820 N	820	-0-	-0-	-0-		66	1	754	2	N	-0-			-0-
03		874 N	874	-0-	-0-	-0-		70	1	804	2	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH B8 WELL #: 1 RRCID -> 255714 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5590 - 5882

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/15/2018 - P/A 08/15/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
GALVAN RANCH I8		WELL #:		1	RRCID ->	255761	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	5846 - 6108
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
01	1322 X	342	-0-	-980	-0-	196	1	146	2	N	-0-	-0-
02	366 X	366	-0-	-0-	-0-	210	1	156	2	N	-0-	-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	224	1	166	2	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/02/2018 - PLUGGED 08/02/18

TOTAL GAS PROD: 1,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH I14		WELL #:		1	RRCID ->	255767	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5900 - 6156
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	505	1	375	2	N	-0-	38
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	541	1	401	2	N	12	50
						13	9					
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	577	1	427	2	N	15	65
						17	9					
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65

PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2018 - P/A 08/06/18

TOTAL GAS PROD: 2,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GALVAN RANCH J13		WELL #:		3	RRCID ->	255781	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6118 - 6376
01	651 N	506	-0-	-145	-0-	8	1	498	2	N	-0-	-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	9	1	532	2	N	-0-	-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	9	1	568	2	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
GALVAN RANCH M12		WELL #: 1		RRCID -> 255782		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1611 N	355	-0-	-1256	-0-	6 1	349 2	Y	Y	-0-			-0-
02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	6 1	373 2	Y	Y	-0-			-0-
03		404 N	404	-0-	-0-	-0-	6 1	398 2	Y	Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH R19		WELL #: 1		RRCID -> 255784		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774						
01		744 N	611	-0-	-133	-0-	49 1	562 2	N	N	-0-			-0-
02		653 N	653	-0-	-0-	-0-	52 1	601 2	N	N	-0-			-0-
03		697 N	697	-0-	-0-	-0-	56 1	641 2	N	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH J7		WELL #: 3		RRCID -> 255905		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254						
01		403 N	313	-0-	-90	-0-	5 1	308 2	N	N	-0-			-0-
02		335 N	335	-0-	-0-	-0-	5 1	330 2	N	N	-0-			-0-
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	5 1	351 2	N	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
GALVAN RANCH J8		WELL #: 2		RRCID -> 255906		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6090 - 6338					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	397	-0-	-99	-0-	7 1	390 2	N	-0-			-0-
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	7 1	417 2	N	-0-			-0-
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	7 1	445 2	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GALVAN RANCH N11		WELL #: 3		RRCID -> 256017		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6240 - 6500					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	341	-0-	-93	-0-	6 1	335 2	N	-0-			-0-
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	5 1	359 2	N	-0-			-0-
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	6 1	382 2	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GALVAN RANCH N12		WELL #: 2		RRCID -> 256020		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6596					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	357	-0-	-108	-0-	5 1	352 2	N	-0-			-0-
02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	6 1	376 2	N	-0-			-0-
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	6 1	401 2	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
GALVAN RANCH P16		WELL #:		4	RRCID ->	256098	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6419 -	6684
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		930 N	786	-0-	-144	-0-	64 1	722 2	N	-0-		-0-
02		840 N	840	-0-	-0-	-0-	67 1	773 2	N	-0-		-0-
03		896 N	896	-0-	-0-	-0-	72 1	824 2	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GALVAN RANCH P17		WELL #:		4	RRCID ->	256200	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 6386 -	6572
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		899 N	734	-0-	-165	-0-	59 1	675 2	N	-0-		-0-
02		785 N	785	-0-	-0-	-0-	63 1	722 2	N	-0-		-0-
03		837 N	837	-0-	-0-	-0-	67 1	770 2	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GALVAN RANCH P10		WELL #:		4	RRCID ->	256271	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6763	PERF. 6319 -	6578
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		589 N	488	-0-	-101	-0-	39 1	449 2	N	-0-		-0-
02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	42 1	480 2	N	-0-		-0-
03		556 N	556	-0-	-0-	-0-	44 1	512 2	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
GALVAN RANCH P16		WELL #: 3		RRCID -> 256321		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6356 - 6600								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1085 N	899	-0-	-186	-0-	71 1	828 2	N	N	-0-					-0-
02		962 N	962	-0-	-0-	-0-	77 1	885 2	N	N	-0-					-0-
03		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	82 1	944 2	N	N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GALVAN RANCH L12		WELL #: 2		RRCID -> 256339		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6036 - 6270								
01		403 N	321	-0-	-82	-0-	4 1	317 2	N	N	-0-					-0-
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	5 1	339 2	N	N	-0-					-0-
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	5 1	361 2	N	N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GALVAN F		WELL #: 3		RRCID -> 256642		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6125 - 6376								
01		372 N	287	-0-	-85	-0-	4 1	283 2	N	N	-0-					-0-
02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	5 1	302 2	N	N	-0-					-0-
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	5 1	322 2	N	N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		921		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
GALVAN F		WELL #: 4		RRCID -> 256644		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6120 - 6362						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	400	-0-	-96	-0-	6 1	394 2		N	-0-			-0-
02		428 N	428	-0-	-0-	-0-	7 1	421 2		N	-0-			-0-
03		456 N	456	-0-	-0-	-0-	7 1	449 2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GALVAN RANCH L10		WELL #: 4		RRCID -> 256834		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6025 - 6254						
01		403 N	313	-0-	-90	-0-	5 1	308 2		N	-0-			-0-
02		335 N	335	-0-	-0-	-0-	5 1	330 2		N	-0-			-0-
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	5 1	351 2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GALVAN B		WELL #: 4		RRCID -> 256894		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335						
01		403 N	318	-0-	-85	-0-	5 1	313 2		N	-0-			-0-
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	5 1	335 2		N	-0-			-0-
03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	5 1	357 2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH K13 WELL #: 2 RRCID -> 256935 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5896 - 6164

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	303	1	223	2	N	-0-			-0-
02		563 N	563	-0-	-0-	-0-	325	1	238	2	N	-0-			-0-
03		600 N	600	-0-	-0-	-0-	346	1	254	2	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH K14 WELL #: 2 RRCID -> 257176 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5925 - 6034

01		555 N	555	-0-	-0-	-0-	320	1	235	2	N	-0-			-0-
02		593 N	593	-0-	-0-	-0-	341	1	252	2	N	-0-			-0-
03		632 N	632	-0-	-0-	-0-	364	1	268	2	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P11 WELL #: 3 RRCID -> 257177 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6318 - 6586

01		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	87	1	994	2	N	-0-			-0-
02		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	93	1	1063	2	N	-0-			-0-
03		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	99	1	1134	2	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH D11 WELL #: 1H RRCID -> 257439 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5913 - 9595

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2018 - P/A 08/27/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH L9 WELL #: 2 RRCID -> 257808 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 N	407	-0-	-120	-0-	6	1	401	2	N	-0-		-0-
02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	7	1	429	2	N	-0-		-0-
03		464 N	464	-0-	-0-	-0-	7	1	457	2	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 3 RRCID -> 257811 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 6246

01		310 N	252	-0-	-58	-0-	3	1	249	2	N	-0-		3
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	2	N	-0-		3
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	4	1	283	2	N	-0-		3
04		260 N	260	-0-	-0-	-0-	4	1	256	2	N	-0-		3
05		274 N	274	-0-	-0-	-0-	4	1	270	2	N	-0-		3
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3

TOTAL GAS PROD: 1,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN O WELL #: 3 RRCID -> 257977 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 6480

01		155 N	122	-0-	-33	-0-	2	1	120	2	N	-0-		-0-
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	2	N	-0-		-0-
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	2	1	137	2	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH PR19 WELL #: 1H RRCID -> 257985 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1612 N	1355	-0-	-257	-0-	108 1	1247 2	N	N	-0-					-0-
02		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	116 1	1333 2	N	N	-0-					-0-
03		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	124 1	1422 2	N	N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P11 WELL #: 4 RRCID -> 257990 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640

01		1023 N	864	-0-	-159	-0-	69 1	795 2	N	N	-0-					-0-
02		924 N	924	-0-	-0-	-0-	74 1	850 2	N	N	-0-					-0-
03		986 N	986	-0-	-0-	-0-	79 1	907 2	N	N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 3 RRCID -> 258540 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568

01		186 N	152	-0-	-34	-0-	12 1	140 2	N	N	-0-					-0-
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	12 1	150 2	N	N	-0-					-0-
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	13 1	160 2	N	N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 GALVAN RANCH P12 WELL #: 4 RRCID -> 259238 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6384 - 6658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1060	-0-	-211	-0-	85	1	975	2	N	-0-			-0-
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	91	1	1042	2	N	-0-			-0-
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	97	1	1112	2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH K7 WELL #: 1H RRCID -> 259314 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 6099 - 8801

01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	502	1	372	2	N	-0-			-0-
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	538	1	397	2	N	-0-			-0-
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	573	1	424	2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2018 - P/A 07/23/18

TOTAL GAS PROD: 2,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L11 WELL #: 4 RRCID -> 259315 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6048 - 6154

01	465 N	364	-0-	-101	-0-	6	1	358	2	N	-0-			-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	6	1	383	2	N	-0-			-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	6	1	409	2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH J8 WELL #: 4 RRCID -> 259410 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6130 - 6392

01	558 N	431	-0-	-127	-0-	7	1	424	2	N	-0-			-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	6	1	454	2	N	-0-			-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	7	1	484	2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH P10 WELL #: 2 RRCID -> 259411 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6344 - 6604

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1209 N	1019	-0-	-190	-0-	81	1	938	2	N	-0-		10
02		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	87	1	1003	2	N	-0-		10
03		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	93	1	1069	2	N	-0-		10
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10

TOTAL GAS PROD: 3,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH K15 WELL #: 2 RRCID -> 259412 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5970 - 6230

01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	145	1	106	2	N	-0-		-0-
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	155	1	113	2	N	-0-		-0-
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	165	1	121	2	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 2 RRCID -> 259438 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6072 - 6328

01		496 N	397	-0-	-99	-0-	7	1	390	2	N	-0-		-0-
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	7	1	417	2	N	-0-		-0-
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	7	1	445	2	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
GALVAN RANCH K14		WELL #:		3	RRCID ->	259699	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5960 - 6210
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	78 1	58 2	N	-0-		-0-
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	84 1	62 2	N	-0-		-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	89 1	66 2	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			437				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GALVAN RANCH K13		WELL #:		3	RRCID ->	259701	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5916 - 6030
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		564 N	564	-0-	-0-	-0-	324 1	240 2	N	-0-		-0-
02		603 N	603	-0-	-0-	-0-	346 1	257 2	N	-0-		-0-
03		643 N	643	-0-	-0-	-0-	369 1	274 2	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,810				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GALVAN RANCH P8		WELL #:		3	RRCID ->	259729	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6474 - 6720
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1240 N	1032	-0-	-208	-0-	83 1	949 2	N	-0-		-0-
02		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	88 1	1015 2	N	-0-		-0-
03		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	94 1	1082 2	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,311				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
GALVAN RANCH P8		WELL #:		4	RRCID ->	260518	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6470 - 6724
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		961 N	815	-0-	-146	-0-	65 1	750 2	N	-0-		4
02		872 N	872	-0-	-0-	-0-	70 1	802 2	N	-0-		4
03		930 N	930	-0-	-0-	-0-	74 1	856 2	N	-0-		4
04		840 N	840	-0-	-0-	-0-	67 1	773 2	N	-0-		4
05		887 N	887	-0-	-0-	-0-	71 1	816 2	N	-0-		4
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		4,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GALVAN RANCH P8		WELL #:		2	RRCID ->	260519	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6422 - 6664
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1302 N	1094	-0-	-208	-0-	87 1	1007 2	N	-0-		-0-
02		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	94 1	1076 2	N	-0-		-0-
03		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	100 1	1148 2	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GALVAN RANCH J12		WELL #:		3	RRCID ->	260622	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6092 - 6336
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		217 N	173	-0-	-44	-0-	2 1	171 2	N	-0-		-0-
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	3 1	183 2	N	-0-		-0-
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	3 1	195 2	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		557		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
GALVAN RANCH P13		WELL #:		4	RRCID ->	260705	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6401 - 6661
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		651 N	557	-0-	-94	-0-	44 1	513 2	N	-0-	-0-
02		596 N	596	-0-	-0-	-0-	48 1	548 2	N	-0-	-0-
03		636 N	636	-0-	-0-	-0-	51 1	585 2	N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GALVAN RANCH J13		WELL #:		2	RRCID ->	260729	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	6555	PERF. 6122 - 6350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	347	-0-	-87	-0-	6 1	341 2	N	-0-	-0-
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	6 1	365 2	N	-0-	-0-
03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	6 1	389 2	N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GALVAN RANCH J9		WELL #:		3	RRCID ->	260740	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6120 - 6370
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		527 N	405	-0-	-122	-0-	6 1	399 2	N	-0-	-0-
02		433 N	433	-0-	-0-	-0-	7 1	426 2	N	-0-	-0-
03		462 N	462	-0-	-0-	-0-	7 1	455 2	N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
GALVAN RANCH J11		WELL #: 3		RRCID -> 260743		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6274								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		341 N	269	-0-	-72	-0-	4 1	265 2	N	N	-0-					-0-
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	4 1	283 2	N	N	-0-					-0-
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	4 1	302 2	N	N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		862		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GALVAN RANCH P6		WELL #: 4		RRCID -> 260744		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6287 - 6518								
01		930 N	788	-0-	-142	-0-	63 1	725 2	N	N	-0-					-0-
02		843 N	843	-0-	-0-	-0-	68 1	775 2	N	N	-0-					-0-
03		898 N	898	-0-	-0-	-0-	72 1	826 2	N	N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GALVAN RANCH J6		WELL #: 3		RRCID -> 260778		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 6146								
01		558 N	446	-0-	-112	-0-	7 1	439 2	N	N	-0-					-0-
02		477 N	477	-0-	-0-	-0-	8 1	469 2	N	N	-0-					-0-
03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	8 1	501 2	N	N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH K15 WELL #: 3 RRCID -> 260781 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5965 - 6206

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		713 N	713	-0-	-0-	-0-	410	1	303	2	N	-0-	-0-	
02		763 N	763	-0-	-0-	-0-	439	1	324	2	N	-0-	-0-	
03		813 N	813	-0-	-0-	-0-	468	1	345	2	N	-0-	-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: 2,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH K16 WELL #: 2 RRCID -> 260782 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5953 - 6204

01		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	647	1	478	2	N	-0-	-0-
02		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	692	1	511	2	N	-0-	-0-
03		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	738	1	545	2	N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L3 WELL #: 4 RRCID -> 260900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5962 - 6192

01		496 N	392	-0-	-104	-0-	6	1	386	2	N	-0-	-0-
02		419 N	419	-0-	-0-	-0-	7	1	412	2	N	-0-	-0-
03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	7	1	440	2	N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
GALVAN RANCH N9		WELL #:		3	RRCID ->	260901	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6260 - 6512
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		527 N	424	-0-	-103	-0-	6 1	418 2	N	-0-	-0-
02		454 N	454	-0-	-0-	-0-	7 1	447 2	N	-0-	-0-
03		484 N	484	-0-	-0-	-0-	7 1	477 2	N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GALVAN RANCH N9		WELL #:		4	RRCID ->	260902	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6263 - 6524
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	94	-0-	-30	-0-	1 1	93 2	N	-0-	-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	2 1	99 2	N	-0-	-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	2 1	106 2	N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		303		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GALVAN RANCH P10		WELL #:		3	RRCID ->	261676	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	6835	PERF. 6278 - 6524
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1457 N	1204	-0-	-253	-0-	96 1	1108 2	N	-0-	-0-
02		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	102 1	1185 2	N	-0-	-0-
03		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	109 1	1263 2	N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH P9 WELL #: 3 RRCID -> 261677 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6428 - 6672

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	-0-		-0-
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-		-0-
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 3 RRCID -> 261688 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6123 - 6362

01		496 N	395	-0-	-101	-0-	6	1	389	2	N	-0-		-0-
02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	6	1	416	2	N	-0-		-0-
03		450 N	450	-0-	-0-	-0-	7	1	443	2	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH K14 WELL #: 4 RRCID -> 261689 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5944 - 6190

01		764 N	764	-0-	-0-	-0-	440	1	324	2	N	-0-		-0-
02		817 N	817	-0-	-0-	-0-	470	1	347	2	N	-0-		-0-
03		871 N	871	-0-	-0-	-0-	501	1	370	2	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
GALVAN RANCH P9		WELL #:		4	RRCID ->	263827	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6502 - 6751	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	837 N	713	-0-	-124	-0-	57	1	656	2	N	-0-	-0-
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	62	1	701	2	N	-0-	-0-
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	65	1	748	2	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAS TIENDAS (WILCOX)		//CONT.//		52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		486517								
ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		9	RRCID ->	259324	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2804 - 3605	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REUTHINGER-HACHAR UNIT 1		//CONT.//		WELL #:	1	RRCID ->	281877	COMPL. DATE	09/23/2016	TOTAL DEPTH	7014	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAS TIENDAS (WILCOX)		//CONT.//		52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 043086	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	3714	PERF. 2512 - 2696					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 043993	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	3651	PERF. 2513 - 2780					
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	58	1	507	3	N	-0-				-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	39	1	412	3	N	-0-				-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	29	1	494	3	N	-0-				-0-
04	540 N	473	-0-	-67	-0-	38	1	435	3	N	-0-				-0-
05	496 N	492	-0-	-4	-0-	27	1	465	3	N	-0-				-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	N	-0-				-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	N	-0-				-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	N	-0-				-0-
09	360 N	321	-0-	-39	-0-	35	1	286	3	N	-0-				-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	44	1	476	3	N	-0-				-0-
*11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	63	1	550	3	N	-0-				-0-
*12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	46	1	464	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALES, DAVID, ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID -> 043995	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	3716	PERF. 2688 - 2781					
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-				-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-				-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	4	1	236	3	N	-0-				-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	N	-0-				-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-				-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	3	N	-0-				-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-				-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-				-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-				-0-
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-				-0-
12	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (WILCOX)		//CONT.//		52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	045631	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	2690 - 2734
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	128	1	1119	3	N	-0-	-0-
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	99	1	1044	3	N	-0-	-0-
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	47	1	796	3	N	-0-	-0-
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	72	1	817	3	N	-0-	-0-
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	49	1	838	3	N	-0-	-0-
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	76	1	1119	3	N	-0-	-0-
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	61	1	641	3	N	-0-	-0-
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	44	1	543	3	N	-0-	-0-
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	116	1	933	3	N	-0-	-0-
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	99	1	1052	3	N	-0-	-0-
*11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	117	1	1020	3	N	-0-	-0-
*12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	107	1	1092	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	054199	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	2954 - 2960
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	93	1	812	3	N	-0-	-0-
02	980 N	717	-0-	-263	-0-	62	1	655	3	N	-0-	-0-
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	39	1	661	3	N	-0-	-0-
04	870 N	457	-0-	-413	-0-	37	1	420	3	N	-0-	-0-
05	806 N	314	-0-	-492	-0-	17	1	297	3	N	-0-	-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-	-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	3	N	-0-	-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-	-0-
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	20	1	160	3	N	-0-	-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	36	1	379	3	N	-0-	-0-
*11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	43	1	372	3	N	-0-	-0-
*12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	52	1	532	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEASLEY CONNEVEY RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	091696	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	3705	PERF.	2533 - 2962
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAS TIENDAS (WILCOX)		//CONT.//		52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY CONNEVEY RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	091697	COMPL. DATE	03/13/2000	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2514 - 2702		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		3 C	RRCID ->	182705	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	6882	PERF. 2872 - 2878		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	16	1	133	3	N	-0-	-0-	
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	N	-0-	-0-	
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	29	1	236	3	N	-0-	-0-	
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	23	1	176	3	N	-0-	-0-	
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	27	1	226	3	N	-0-	-0-	
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	35	1	177	3	N	-0-	-0-	
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	49	1	188	3	N	-0-	-0-	
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	53	1	225	3	N	-0-	-0-	
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	37	1	158	3	N	-0-	-0-	
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	41	1	201	3	N	-0-	-0-	
*11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	69	3	N	-0-	-0-	
*12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	43	1	184	3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 2,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. V. BOOTH ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	197792	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2838 - 2841		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (WILCOX)		//CONT.//		52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #:		7	RRCID ->	254643	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	6901	PERF. 2806 - 2816		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIDDLETON OIL COMPANY				565000				CNTY: WEBB					
MIDDLETON		WELL #:		2202	RRCID ->	234529	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 3246 - 3253		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				03/14/2018 - PLUGGED 03/14/18									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAS TIENDAS (WILCOX 2600)				52211 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
SAUNDERS 106		WELL #:		3	RRCID ->	181385	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 2581 - 2585		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAS TIENDAS (WILCOX 2800)		52211 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #: 1		RRCID -> 256646		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 6807		PERF. 2817 - 2827	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	3518	-0-	418	1584		376 1	3142 3	Y	-0-			-0-
02	4927	3343	-0-	-1584	-0-		426 1	2917 3	Y	-0-			-0-
03	3803	3803	-0-	-0-	-0-		419 1	3383 3	Y	1	1 8		-0-
04	3182	3182	-0-	-0-	-0-		374 1	2808 3	Y	-0-			-0-
05	3184	3184	-0-	-0-	-0-		342 1	2842 3	Y	-0-			-0-
06	3282	3282	-0-	-0-	-0-		545 1	2737 3	Y	-0-			-0-
07	2752	2752	-0-	-0-	-0-		563 1	2189 3	Y	-0-			-0-
08	2836	2836	-0-	-0-	-0-		535 1	2301 3	Y	-0-			-0-
09	3142	3142	-0-	-0-	-0-		593 1	2549 3	Y	-0-			-0-
10	2782	2782	-0-	-0-	-0-		473 1	2309 3	Y	-0-			-0-
*11	2411	2411	-0-	-0-	-0-		371 1	2040 3	Y	-0-			-0-
*12	2978	2978	-0-	-0-	-0-		565 1	2413 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

MIDDLETON OIL COMPANY		565000		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
TRIPHENE MIDDLETON		WELL #: 2802		RRCID -> 256029		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2828 - 3836			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS)		52215 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #: B 1		RRCID -> 075410		COMPL. DATE 04/12/1977				
BOOTH, W. V.						TOTAL DEPTH 9803		PERF. 9596 - 9785				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		996		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800)		52220 420		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #: 9039		RRCID -> 181767		COMPL. DATE 08/03/2000				
H.I. PALAFOX						TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2839 - 2841				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900)		52220 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #: 20		RRCID -> 249033		COMPL. DATE 11/18/2008				
MEADOR STATE						TOTAL DEPTH 6900		PERF. 2895 - 2906				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAUREL (975)		52299 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #: 1-C		RRCID -> 146963		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 970 - 980		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAUREL (1840)		52299 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
FALCON PRODUCTION CO.		260263										
BENAVIDES, A		WELL #: 2		RRCID -> 074690		COMPL. DATE 12/05/1977		TOTAL DEPTH 2810		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/30/2018 - P/A 01/30/18								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAUREL (1950)		52299 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
FALCON PRODUCTION CO.		260263										
BENEVIDES, A.		WELL #: 1271		RRCID -> 100743		COMPL. DATE 06/19/1979		TOTAL DEPTH 2658		PERF. 1944 - 1948		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/02/2018 - P/A 02/02/18								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAUREL, N. (FRIO 1400)		52310 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
FALCON PRODUCTION CO.		260263										
BENAVIDES, A		WELL #: 1269		RRCID -> 074263		COMPL. DATE 11/28/1977		TOTAL DEPTH 2860		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/18/2018 - P/A 01/18/18								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENAVIDES, A.		52310 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
FALCON PRODUCTION CO.		260263										
BENAVIDES, A.		WELL #: 3269		RRCID -> 097332		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 2351		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/23/2018 - P/A 01/23/18								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAUREL, N. (1250)		52310 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
FALCON PRODUCTION CO.		260263										
BENAVIDES, A.		WELL #: 4269		RRCID -> 095712		COMPL. DATE 01/08/1981		TOTAL DEPTH 1855		PERF. 1242 - 1246		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/24/2018 - PLUGGED 01/24/18								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAUREL, N. (1700) 52310 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 FALCON PRODUCTION CO. 260263
 BENAVIDES, A. WELL #: 2269 RRCID -> 095713 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 1704 - 1709

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2018 - P/A 02/07/18													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, A. WELL #: 3023 RRCID -> 098152 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1497 - 1501

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2018 - P/A 01/26/18													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, A. WELL #: 5269 RRCID -> 104220 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 1653 - 1657

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2018 - PLUGGED 01/19/18													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, N. (2000) 52310 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 FALCON PRODUCTION CO. 260263
 BENAVIDES, A. WELL #: 1023 RRCID -> 095714 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2014 - 2018

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2018 - P/A 01/25/18													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, N. (2700) 52310 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 FALCON PRODUCTION CO. 260263
 BENAVIDES, A. WELL #: 2271 RRCID -> 096454 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2693 - 2698

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2018 - P/A 01/31/18													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARDO (WILCOX) 53291 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LEONARDO WELL #: 3R RRCID -> 114114 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6489 - 6494

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONOR (FRIO S-5)		53297 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
ARCADIO		WELL #: 1		RRCID -> 212679		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8760 - 8782				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	2790 X	2249	-0-	-541	-0-	537 1	1712 3	Y	-0-			30
02	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	507 1	2210 3	Y	-0-			30
03	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	532 1	2350 3	Y	-0-			30
04	DLQ G-10	3331	-0-	3331	3331	551 1	2780 3	Y	-0-			30
05	5852 X	2521	-0-	-3331	-0-	388 1	2133 3	Y	-0-			30
06	2700 X	2567	-0-	-133	-0-	394 1	2173 3	Y	-0-			30
07	2790 X	2514	-0-	-276	-0-	340 1	2174 3	Y	-0-			30
08	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	403 1	2790 3	Y	-0-			30
09	2700 X	2362	-0-	-338	-0-	362 1	2000 3	Y	-0-			30
10	DLQ G-10	1328	-0-	1328	1328	163 1	1165 3	Y	-0-			30
11	3328 X	2000	-0-	-1328	-0-	408 1	1592 3	Y	-0-			30
12	3100 X	2511	-0-	-589	-0-	394 1	2117 3	Y	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		30,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ARCADIO		WELL #: 2		RRCID -> 216346		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	802 X	802	-0-	-0-	-0-	122 1	680 3	Y	-0-			15
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	147 1	813 3	Y	-0-			15
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	126 1	805 3	Y	-0-			15
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	119 1	825 3	Y	-0-			15
09	960 N	649	-0-	-311	-0-	99 1	550 3	Y	-0-			15
10	DLQ G-10	298	-0-	298	298	36 1	262 3	Y	-0-			15
11	882 N	584	-0-	-298	-0-	119 1	465 3	Y	-0-			15
12	682 N	600	-0-	-82	-0-	95 1	505 3	Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		5,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ARCADIO		WELL #: 3		RRCID -> 219399		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LEPRECHAUN (3RD PUIG) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC DULANEY-BRUNI		53306 750 076861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
WELL #: 3		RRCID -> 257483		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 9426 - 9456					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	63	1	441	2	N	2		6
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	2	9	383	2	N	1		7
03	558 N	454	-0-	-104	-0-	57	1	405	2	N	1		8
04	480 N	374	-0-	-106	-0-	1	9	323	2	N	1		9
05	496 N	408	-0-	-88	-0-	48	1	350	2	N	2		11
06	450 N	322	-0-	-128	-0-	50	1	283	2	N	1	9 1	3
07	372 N	198	-0-	-174	-0-	1	9	174	2	N	-0-		3
08	403 N	94	-0-	-309	-0-	24	1	82	2	N	-0-		3
09	330 N	185	-0-	-145	-0-	12	1	161	2	N	1		4
10	186 N	105	-0-	-81	-0-	23	1	91	2	N	-0-		4
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	1	9	202	2	N	1		5
12	186 N	94	-0-	-92	-0-	14	1	83	2	N	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		3,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

HILCORP ENERGY COMPANY THOMASMA, RAY J.		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
WELL #: 16		RRCID -> 242207		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9404 - 9414					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		31
02	112 N	71	-0-	-41	-0-	9	1	62	2	N	-0-		31
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		31
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		31
05	93 N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	2	N	-0-		31
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-		31
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-		31
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-		31
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	60		91
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1		92
*11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		92
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		92
TOTAL GAS PROD:		272		TOTAL CONDENSATE PROD:		61							

LEYENDECKER (6100)		53484 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC		251741									
BARRERA-LEYENDECKER GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 169825		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6421 - 6427			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	574 R	574	-0-	-0-	-0-	59 1	498 2	N	15		80
02	547 R	547	-0-	-0-	-0-	17 9	491 2	N	17	40 1	57
03	589 #	579	-0-	-10	-0-	37 1	475 2	N	3		60
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	19 9	510 2	N	17		77
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	101 1		N	-0-		77
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	3 9	188 2	N	3		80
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	160 1	188 2	N	-0-		80
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	19 9		N	-0-		80
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-		80
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	42 1		N	-0-	39 1	41
*11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	3 9		N	-0-		41
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	42 1		N	NO RPT		41
TOTAL GAS PROD:		5,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		55					

LEYENDECKER (6900)		53484 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #: 5-C		RRCID -> 154059		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 8917 PERF. 6913 - 6981			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARTIN, SOPHIE J.		WELL #: 3		RRCID -> 204766		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIBRE (QUEEN CITY)		53518 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861														
LIBRE		WELL #: 1		RRCID -> 181308		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10430								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				2						

LIBRE		WELL #: 4		RRCID -> 182808		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 10725 PERF.10372 - 10407								
01	1023 X	378	-0-	-645	-0-	45	1	332	2	N	1					63
						1	9									
02	924 X	478	-0-	-446	-0-	59	1	419	2	N	-0-					63
03	1023 X	492	-0-	-531	-0-	61	1	431	2	N	-0-					63
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	48	1	339	2	N	-0-					63
05	527 N	465	-0-	-62	-0-	59	1	405	2	N	1					64
						1	9									
06	480 N	361	-0-	-119	-0-	47	1	314	2	N	-0-					64
07	403 N	394	-0-	-9	-0-	52	1	342	2	N	-0-					64
08	465 N	304	-0-	-161	-0-	40	1	264	2	N	-0-					64
09	360 N	241	-0-	-119	-0-	32	1	209	2	N	-0-					64
10	403 N	184	-0-	-219	-0-	25	1	159	2	N	-0-					64
11	300 N	62	-0-	-238	-0-	9	1	53	2	N	-0-					64
12	248 N	119	-0-	-129	-0-	17	1	102	2	N	-0-					64
TOTAL GAS PROD:		3,865				TOTAL CONDENSATE PROD:				2						

LIBRE		WELL #: 2		RRCID -> 183733		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10372 - 10407								
01	2573 X	2211	-0-	-362	-0-	257	1	1901	2	N	48	116	1			41
						53	9									
02	2324 X	1765	-0-	-559	-0-	217	1	1546	2	N	2					43
						2	9									
03	2573 X	1881	-0-	-692	-0-	235	1	1646	2	N	-0-					43
04	2130 N	1838	-0-	-292	-0-	226	1	1606	2	N	5					48
						6	9									
05	1953 N	1907	-0-	-46	-0-	243	1	1664	2	N	-0-					48
06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	267	1	1781	2	N	-0-					48
07	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	320	1	2085	2	N	7					55
						8	9									
08	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	289	1	1914	2	N	33					88
						36	9									
09	2040 N	1973	-0-	-67	-0-	264	1	1709	2	N	-0-					88
10	2418 N	2154	-0-	-264	-0-	291	1	1840	2	N	21					109
						23	9									
11	2160 N	1477	-0-	-683	-0-	209	1	1268	2	N	-0-					109
*12	2046 N	1885	-0-	-161	-0-	262	1	1609	2	N	13					122
						14	9									
TOTAL GAS PROD:		23,791				TOTAL CONDENSATE PROD:				129						

OIL AND GAS DIVISION

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
LIBRE		WELL #:		6	RRCID -> 184940	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 10710	PERF.10421	- 10450			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	995	-0-	-121	-0-	118 1	871 2	Y	5			35
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	133 1	949 2	Y	-0-			35
03	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	127 1	891 2	Y	7	36	1	6
04	DLQ G-10	1165	-0-	1165	1165	144 1	1019 2	Y	2			8
05	DLQ G-10	1461	-0-	1461	2626	184 1	1264 2	Y	12			20
06	1300 N	1422	-0-	122	2748	185 1	1230 2	Y	6			26
07	3100 N	1429	-0-	-1671	1077	190 1	1237 2	Y	2			28
08	1895 N	818	-0-	-1077	-0-	106 1	701 2	Y	10			38
09	930 N	598	-0-	-332	-0-	79 1	512 2	Y	6			44
10	961 N	747	-0-	-214	-0-	101 1	640 2	Y	5			49
11	780 N	634	-0-	-146	-0-	89 1	538 2	Y	6			55
*12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	91 1	557 2	Y	8			63
TOTAL GAS PROD:		12,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		69						

LIBRE		WELL #:		9	RRCID -> 186059	COMPL. DATE 10/29/2001	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10408	- 10438			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	166 1	1231 2	N	10			129
02	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	158 1	1127 2	N	3			132
03	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	186 1	1303 2	N	10			142
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	167 1	1182 2	N	8			150
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	185 1	1269 2	N	30			180
06	1440 N	1287	-0-	-153	-0-	168 1	1115 2	N	4			184
07	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	210 1	1367 2	N	-0-			184
08	1488 N	1485	-0-	-3	-0-	193 1	1283 2	N	8			192
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	173 1	1120 2	N	-0-			192
10	1581 N	1149	-0-	-432	-0-	157 1	991 2	N	1	170	1	23
11	1440 N	1050	-0-	-390	-0-	149 1	901 2	N	-0-			23
12	1333 N	1146	-0-	-187	-0-	160 1	986 2	N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		16,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		74						

OIL AND GAS DIVISION

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
LIBRE		WELL #:		11	RRCID ->	186070	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10412 - 10435	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	899 X	34	-0-	-865	-0-		4 1	30 2	N	-0-			27
02	476 X	381	-0-	-95	-0-		47 1	334 2	N	-0-			27
03	527 X	269	-0-	-258	-0-		34 1	235 2	N	-0-			27
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-		36 1	253 2	N	-0-			27
05	434 N	201	-0-	-233	-0-		26 1	175 2	N	-0-			27
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			27
07	310 N	129	-0-	-181	-0-		17 1	112 2	N	-0-			27
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			27
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-		6 1	37 2	N	-0-			27
*12	164 N	164	-0-	-0-	-0-		23 1	141 2	N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		1,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIBRE		WELL #:		8	RRCID ->	187009	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	10465 - 10484	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIBRE		WELL #:		12	RRCID ->	197731	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-		274 1	2022 2	Y	8		99	
02	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-		254 1	1813 2	Y	8		107	
03	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-		300 1	2102 2	Y	-0-		107	
04	DLQ G-10	2155	-0-	2155	2155		263 1	1864 2	Y	25		132	
05	DLQ G-10	2197	-0-	2197	4352		280 1	1917 2	Y	-0-		132	
06	1300 N	1945	-0-	645	4997		254 1	1691 2	Y	-0-		132	
07	3100 N	2275	-0-	-825	4172		302 1	1972 2	Y	1		133	
08	3100 N	2161	-0-	-939	3233		283 1	1877 2	Y	1		134	
09	3000 N	2448	-0-	-552	2681		328 1	2120 2	Y	-0-		134	
10	3100 N	2458	-0-	-642	2039		335 1	2120 2	Y	3		137	
11	3000 N	2419	-0-	-581	1458		343 1	2074 2	Y	2		139	
*12	3100 N	2059	-0-	-1041	417		287 1	1766 2	Y	5		144	
TOTAL GAS PROD:		26,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		53							

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
LIBRE		WELL #:		14	RRCID ->	211545	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10489	- 10514			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1829 X	1673	-0-	-156	-0-	199	1	1472	2	N	2		51		
02	1652 X	1586	-0-	-66	-0-	195	1	1391	2	N	-0-		51		
03	1829 X	1823	-0-	-6	-0-	225	1	1576	2	N	20		71		
04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	216	1	1531	2	N	10		81		
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	226	1	1547	2	N	6		87		
06	1770 N	1580	-0-	-190	-0-	206	1	1374	2	N	-0-		87		
07	1829 N	1519	-0-	-310	-0-	202	1	1317	2	N	-0-		87		
08	1767 N	1720	-0-	-47	-0-	225	1	1495	2	N	-0-		87		
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	210	1	1361	2	N	26		113		
10	1519 N	1439	-0-	-80	-0-	196	1	1242	2	N	1		114		
11	1650 N	1464	-0-	-186	-0-	206	1	1244	2	N	13		127		
*12	1643 N	1626	-0-	-17	-0-	227	1	1393	2	N	5		132		
TOTAL GAS PROD:						19,568	TOTAL CONDENSATE PROD:						83		

LIBRE		WELL #:		13	RRCID ->	212273	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10448	- 10481			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	353	1	2606	2	N	2		37		
02	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	355	1	2533	2	N	3		40		
03	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	361	1	2531	2	N	22		62		
04	2880 N	2380	-0-	-500	-0-	294	1	2086	2	N	-0-		62		
05	2976 X	2167	-0-	-809	-0-	275	1	1883	2	N	8		70		
06	2880 X	1563	-0-	-1317	-0-	204	1	1356	2	N	3		73		
07	2976 X	1862	-0-	-1114	-0-	248	1	1614	2	N	-0-		73		
08	2914 X	2185	-0-	-729	-0-	286	1	1899	2	N	-0-		73		
09	2370 X	1828	-0-	-542	-0-	243	1	1572	2	N	12		85		
10	2170 X	1874	-0-	-296	-0-	255	1	1615	2	N	4		89		
11	2100 N	1812	-0-	-288	-0-	257	1	1555	2	N	-0-		89		
*12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	271	1	1666	2	N	13		102		
TOTAL GAS PROD:						26,390	TOTAL CONDENSATE PROD:						67		

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
LIBRE		WELL #:		15	RRCID ->	212459	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10422	- 10448
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1457 X	1386	-0-	-71	-0-	164	1	1214	2	N	7	45
02	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	158	1	1126	2	N	17	62
03	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	301	1	2112	2	N	5	67
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	184	1	1308	2	N	6	73
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	215	1	1472	2	N	24	97
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	195	1	1297	2	N	12	109
07	1550 N	1381	-0-	-169	-0-	183	1	1191	2	N	6	115
08	1705 N	1522	-0-	-183	-0-	199	1	1321	2	N	2	117
09	1500 N	1260	-0-	-240	-0-	167	1	1082	2	N	10	127
10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	196	1	1238	2	N	15	142
11	1470 N	1436	-0-	-34	-0-	202	1	1225	2	N	8	150
*12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	210	1	1293	2	N	9	159
TOTAL GAS PROD:		18,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		121						

LIBRE		WELL #:		18	RRCID ->	213312	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10373	- 10387
01	2542 X	2438	-0-	-104	-0-	286	1	2113	2	N	35	87
02	2296 X	2281	-0-	-15	-0-	277	1	1976	2	N	25	112
03	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	310	1	2168	2	N	3	115
04	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	314	1	2227	2	N	32	147
05	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	322	1	2209	2	N	5	20
06	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	317	1	2109	2	N	-0-	20
07	2604 N	2373	-0-	-231	-0-	312	1	2036	2	N	23	43
08	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	336	1	2231	2	N	7	50
09	2430 N	2204	-0-	-226	-0-	292	1	1887	2	N	23	73
10	2387 N	1848	-0-	-539	-0-	251	1	1591	2	N	5	78
11	2490 N	2339	-0-	-151	-0-	328	1	1988	2	N	21	99
*12	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	318	1	1957	2	N	1	100
TOTAL GAS PROD:		28,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		180						

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 LIBRE WELL #: 19 RRCID -> 213690 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10506 - 10525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 X	1086	-0-	-185	-0-	129	1	957	2	N	-0-		66
02	1148 X	1012	-0-	-136	-0-	124	1	888	2	N	-0-		66
03	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	173	1	1212	2	N	-0-		66
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	130	1	925	2	N	-0-		66
05	1116 N	958	-0-	-158	-0-	122	1	835	2	N	1		67
						1	9						
06	1320 N	760	-0-	-560	-0-	99	1	661	2	N	-0-		67
07	1085 N	737	-0-	-348	-0-	98	1	637	2	N	2		69
						2	9						
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	130	1	863	2	N	-0-		69
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	136	1	880	2	N	13		82
						14	9						
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	120	1	762	2	N	-0-		82
11	960 N	847	-0-	-113	-0-	120	1	727	2	N	-0-		82
12	1054 N	803	-0-	-251	-0-	112	1	691	2	N	-0-		82
TOTAL GAS PROD:		11,548				TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

LIBRE EAST WELL #: 1 RRCID -> 214704 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10520 - 10544

01	1426 X	1119	-0-	-307	-0-	133	1	984	2	N	2		95
						2	9						
02	1288 X	1050	-0-	-238	-0-	129	1	921	2	N	-0-		95
03	1426 X	1287	-0-	-139	-0-	161	1	1126	2	N	-0-		95
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	136	1	962	2	N	10		105
						11	9						
05	1178 N	1125	-0-	-53	-0-	136	1	930	2	N	54		159
						59	9						
06	1230 N	1054	-0-	-176	-0-	138	1	916	2	N	-0-		159
07	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	143	1	930	2	N	-0-		159
08	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	137	1	910	2	N	-0-		159
09	1050 N	860	-0-	-190	-0-	113	1	729	2	N	16		175
						18	9						
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	155	1	977	2	N	20		195
						22	9						
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	176	1	1065	2	N	13		208
						14	9						
*12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	205	1	1261	2	N	29		237
						32	9						
TOTAL GAS PROD:		13,631				TOTAL CONDENSATE PROD:		144					

LIBRE (QUEEN CITY)													CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC																				
LIBRE EAST																				
WELL #: 3													RRCID -> 215120		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 10710		PERF.10401 - 10424	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01	1488 X	1324	-0-	-164	-0-	158	1	1166	2	N	-0-					50				
02	1344 X	1340	-0-	-4	-0-	161	1	1151	2	N	25					75				
						28	9													
03	1488 X	1366	-0-	-122	-0-	171	1	1195	2	N	-0-					75				
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	185	1	1316	2	N	12					87				
						13	9													
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	200	1	1372	2	N	-0-					87				
06	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	172	1	1144	2	N	3					90				
						3	9													
07	1550 N	1224	-0-	-326	-0-	162	1	1053	2	N	8					98				
						9	9													
08	1581 N	1130	-0-	-451	-0-	148	1	982	2	N	-0-					98				
09	1320 N	1103	-0-	-217	-0-	148	1	955	2	N	-0-					98				
10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	188	1	1192	2	N	10					108				
						11	9													
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	193	1	1169	2	N	10					118				
						11	9													
*12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	202	1	1243	2	N	4					122				
						4	9													
TOTAL GAS PROD:		16,105			TOTAL CONDENSATE PROD:		72													

LIBRE													CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
WELL #: 17													RRCID -> 216115		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10405 - 10442	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01	2604 X	2302	-0-	-302	-0-	268	1	1979	2	N	50	65	1			58				
						55	9													
02	2352 X	2191	-0-	-161	-0-	269	1	1922	2	N	-0-					58				
03	2604 X	2424	-0-	-180	-0-	301	1	2101	2	N	20					78				
						22	9													
04	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	278	1	1973	2	N	4					82				
						4	9													
05	2418 N	2411	-0-	-7	-0-	307	1	2104	2	N	-0-					82				
06	2340 N	2271	-0-	-69	-0-	297	1	1974	2	N	-0-					82				
07	2325 N	2197	-0-	-128	-0-	292	1	1905	2	N	-0-					82				
08	2418 N	2165	-0-	-253	-0-	284	1	1881	2	N	-0-					82				
09	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	318	1	2056	2	N	45					127				
						50	9													
10	2201 N	1977	-0-	-224	-0-	265	1	1677	2	N	32					159				
						35	9													
11	2100 N	1671	-0-	-429	-0-	231	1	1398	2	N	38					197				
						42	9													
*12	2511 N	1561	-0-	-950	-0-	217	1	1335	2	N	8					205				
						9	9													
TOTAL GAS PROD:		25,849			TOTAL CONDENSATE PROD:		197													

OIL AND GAS DIVISION

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
LIBRE		WELL #:		27	RRCID ->	216535	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10434	- 10448		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 X	1160	-0-	-390	-0-	137	1	1010	2	N	12			111
02	1400 X	522	-0-	-878	-0-	13	9							111
03	1550 X	359	-0-	-1191	-0-	64	1	458	2	N	-0-			111
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	45	1	314	2	N	-0-			151
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	144	1	1021	2	N	40			159
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	44	9							161
07	1240 N	794	-0-	-446	-0-	175	1	1202	2	N	8			164
08	1395 N	1148	-0-	-247	-0-	9	9							166
09	1170 N	898	-0-	-272	-0-	154	1	1025	2	N	2			199
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	2	9							201
11	1110 N	767	-0-	-343	-0-	105	1	686	2	N	3			214
*12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	3	9							
						150	1	998	2	N	-0-			
						120	1	776	2	N	2			
						2	9							
						171	1	1082	2	N	33			
						36	9							
						108	1	657	2	N	2			
						2	9							
						157	1	963	2	N	13			
						14	9							
TOTAL GAS PROD:		11,847				TOTAL CONDENSATE PROD:		115						

LIBRE		WELL #:		16	RRCID ->	216582	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10472	- 10502		
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	116	1	858	2	Y	3			60
02	84 N	5	-0-	-79	-0-	3	9							25
03	992 N	19	-0-	-973	-0-	1	1	4	2	Y	-0-	35 1		25
04	DLQ G-10	31	-0-	31	-0-	2	1	17	2	Y	-0-			25
05	DLQ G-10	79	-0-	79	-0-	4	1	27	2	Y	-0-			25
06	125 N	15	-0-	-110	-0-	10	1	69	2	Y	-0-			25
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-			28
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	13	1	88	2	Y	3			28
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	3	9							28
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	2	13	2	Y	-0-			28
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-			28
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	8	1	49	2	Y	-0-			28
						2	2			Y	-0-			
TOTAL GAS PROD:		1,319				TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

LIBRE		WELL #:		23	RRCID ->	216709	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10400	- 10422		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	261				Y	-0-			18
02	412 X	151	-0-	-261	-0-	19	1	132	2	Y	-0-			18
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	24	1	166	2	Y	-0-			18
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	33	1	236	2	Y	-0-			18
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	35	1	239	2	Y	-0-			18
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	38	1	254	2	Y	-0-			18
07	124 N	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			18
08	124 N	52	-0-	-72	-0-	7	1	45	2	Y	-0-			18
09	120 N	40	-0-	-80	-0-	5	1	35	2	Y	-0-			18
10	DLQ G-10	44	-0-	44	-0-	6	1	38	2	Y	-0-			18
11	DLQ G-10	26	-0-	26	-0-	4	1	22	2	Y	-0-			18
*12	106 N	36	-0-	-70	-0-	5	1	31	2	Y	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		1,381				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
LIBRE		WELL #:		20	RRCID ->	216976	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10400	- 10422
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	160	1	1186	2	Y	-0-	4
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	132	1	939	2	Y	-0-	4
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	148	1	1037	2	Y	-0-	4
04	DLQ G-10	1302	-0-	1302	1302	159	1	1131	2	Y	11	15
						12	9					
05	DLQ G-10	1070	-0-	1070	2372	132	1	903	2	Y	32	47
						35	9					
06	1300 N	1037	-0-	-263	2109	135	1	902	2	Y	-0-	47
07	3096 N	987	-0-	-2109	-0-	131	1	856	2	Y	-0-	47
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	146	1	971	2	Y	-0-	47
09	1050 N	904	-0-	-146	-0-	120	1	775	2	Y	8	55
						9	9					
10	992 N	724	-0-	-268	-0-	99	1	625	2	Y	-0-	55
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	161	1	972	2	Y	8	63
						9	9					
12	930 N	676	-0-	-254	-0-	95	1	581	2	Y	-0-	63
TOTAL GAS PROD:		12,561		TOTAL CONDENSATE PROD:						59		

LIBRE		WELL #:		21	RRCID ->	217473	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10480	- 10508
01	2480 N	2397	-0-	-83	-0-	283	1	2089	2	Y	23	74
						25	9					
02	2240 N	2002	-0-	-238	-0-	245	1	1750	2	Y	6	1
						7	9					
03	2356 N	2270	-0-	-86	-0-	283	1	1981	2	Y	5	6
						6	9					
04	DLQ G-10	2384	-0-	2384	2384	292	1	2073	2	Y	17	23
						19	9					
05	DLQ G-10	2149	-0-	2149	4533	273	1	1874	2	Y	2	25
						2	9					
06	1300 N	1492	-0-	192	4725	194	1	1291	2	Y	6	31
						7	9					
07	3100 N	2017	-0-	-1083	3642	268	1	1747	2	Y	2	33
						2	9					
08	3100 N	2091	-0-	-1009	2633	268	1	1777	2	Y	42	75
						46	9					
09	3000 N	2119	-0-	-881	1752	284	1	1835	2	Y	-0-	75
10	3100 N	1935	-0-	-1165	587	264	1	1671	2	Y	-0-	75
11	2779 N	2192	-0-	-587	-0-	310	1	1879	2	Y	3	78
						3	9					
12	2201 N	1941	-0-	-260	-0-	271	1	1668	2	Y	2	80
						2	9					
TOTAL GAS PROD:		24,989		TOTAL CONDENSATE PROD:						108		

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
LIBRE		WELL #:		5R	RRCID -> 218281	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10415	- 10436	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		140 N	140	-0-	-0-	17	1	123	2	Y	-0-	5
02		28 N	12	-0-	-16	1	1	10	2	Y	1	6
						1	9					
03		31 N	11	-0-	-20	1	1	10	2	Y	-0-	6
04	DLQ	G-10	83	-0-	83	10	1	73	2	Y	-0-	6
05	DLQ	G-10	108	-0-	108	14	1	94	2	Y	-0-	6
06		345 N	154	-0-	-191	20	1	134	2	Y	-0-	6
07		30 N	30	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	-0-	6
08		62 N	60	-0-	-2	8	1	52	2	Y	-0-	6
09		60 N	3	-0-	-57	3	2			Y	-0-	6
10		31 N	2	-0-	-29	2	2			Y	-0-	6
11		60 N	7	-0-	-53	1	1	6	2	Y	-0-	6
12		3 N	2	-0-	-1	2	2			Y	-0-	6
TOTAL GAS PROD:			612	TOTAL CONDENSATE PROD:						1		

LIBRE		WELL #:		28	RRCID -> 218283	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10512	- 10532	
01		682 X	570	-0-	-112	68	1	502	2	N	-0-	30
02		616 X	482	-0-	-134	59	1	421	2	N	2	32
						2	9					
03		682 X	605	-0-	-77	70	1	491	2	N	40	72
						44	9					
04		650 N	650	-0-	-0-	80	1	570	2	N	-0-	72
05		653 N	653	-0-	-0-	83	1	570	2	N	-0-	72
06		580 N	580	-0-	-0-	76	1	504	2	N	-0-	72
07		682 N	561	-0-	-121	75	1	486	2	N	-0-	72
08		651 N	558	-0-	-93	73	1	485	2	N	-0-	72
09		570 N	550	-0-	-20	71	1	460	2	N	17	89
						19	9					
10		558 N	557	-0-	-1	74	1	469	2	N	13	102
						14	9					
11		540 N	507	-0-	-33	72	1	435	2	N	-0-	102
12		558 N	507	-0-	-51	71	1	436	2	N	-0-	102
TOTAL GAS PROD:			6,780	TOTAL CONDENSATE PROD:						72		

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
LIBRE EAST		WELL #:		8	RRCID ->	218645	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10433 - 10452		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 X	924	-0-	-99	-0-	109	1	802	2	N	12		95
						13	9						
02	924 X	911	-0-	-13	-0-	110	1	788	2	N	12		107
						13	9						
03	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	128	1	896	2	N	2		109
						2	9						
04	900 N	794	-0-	-106	-0-	97	1	687	2	N	9		118
						10	9						
05	1023 N	570	-0-	-453	-0-	72	1	496	2	N	2		120
						2	9						
06	990 N	694	-0-	-296	-0-	91	1	603	2	N	-0-		120
07	806 N	606	-0-	-200	-0-	81	1	525	2	N	-0-		120
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	97	1	643	2	N	7		127
						8	9						
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	93	1	599	2	N	12		139
						13	9						
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	131	1	831	2	N	19		158
						21	9						
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	129	1	783	2	N	2		160
						2	9						
*12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	110	1	676	2	N	17		177
						19	9						
TOTAL GAS PROD:		9,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		94							

LIBRE		WELL #:		24	RRCID ->	219891	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10471 - 10489		
01	2449 N	2168	-0-	-281	-0-	256	1	1895	2	Y	15	88 1	24
						17	9						
02	2212 N	2083	-0-	-129	-0-	255	1	1821	2	Y	6		30
						7	9						
03	2356 N	2239	-0-	-117	-0-	279	1	1956	2	Y	4		34
						4	9						
04	DLQ G-10	2281	-0-	2281	2281	276	1	1961	2	Y	40		74
						44	9						
05	DLQ G-10	2364	-0-	2364	4645	301	1	2063	2	Y	-0-		74
06	1300 N	2482	-0-	1182	5827	324	1	2158	2	Y	-0-		74
07	3100 N	2679	-0-	-421	5406	356	1	2322	2	Y	1		75
						1	9						
08	3100 N	2680	-0-	-420	4986	350	1	2322	2	Y	7		82
						8	9						
09	3000 N	2659	-0-	-341	4645	351	1	2272	2	Y	33		115
						36	9						
10	3100 N	2713	-0-	-387	4258	366	1	2315	2	Y	29	133 1	11
						32	9						
11	3000 N	2160	-0-	-840	3418	306	1	1853	2	Y	1		12
						1	9						
*12	3100 N	2467	-0-	-633	2785	339	1	2085	2	Y	39		51
						43	9						
TOTAL GAS PROD:		28,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		175							

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
LIBRE EAST		WELL #:		9	RRCID -> 221278	COMPL. DATE 06/23/2006	TOTAL DEPTH 10758	PERF.10168	- 10200			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	389	-0-	-138	-0-	46 1	342 2	Y	1			49
02	336 N	294	-0-	-42	-0-	1 9						49
03	372 N	327	-0-	-45	-0-	36 1	258 2	Y	-0-			49
04	DLQ G-10	466	-0-	466	466	41 1	286 2	Y	-0-			61
05	DLQ G-10	399	-0-	399	865	56 1	397 2	Y	12			61
06	1300 N	462	-0-	-838	27	13 9						61
07	438 N	411	-0-	-27	-0-	51 1	348 2	Y	-0-			61
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	60 1	402 2	Y	-0-			61
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	55 1	356 2	Y	-0-			61
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	53 1	354 2	Y	-0-			76
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	54 1	351 2	Y	15			84
*12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	17 9			8			85
						67 1	425 2	Y	1			125
						9 9						
						61 1	368 2	Y				
						1 9						
						61 1	375 2	Y	40			
						44 9						
TOTAL GAS PROD:		4,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		77						

LIBRE		WELL #:		32	RRCID -> 221540	COMPL. DATE 07/24/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10412	- 10434			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	621	-0-	-61	-0-	74 1	547 2	N	-0-			80
02	672 N	441	-0-	-231	-0-	54 1	387 2	N	-0-			80
03	682 N	411	-0-	-271	-0-	51 1	358 2	N	2			82
04	600 N	473	-0-	-127	-0-	2 9						82
05	496 N	441	-0-	-55	-0-	58 1	415 2	N	-0-			85
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	56 1	382 2	N	3			85
07	496 N	403	-0-	-93	-0-	3 9						85
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	55 1	365 2	N	-0-			85
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	54 1	349 2	N	-0-			85
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	64 1	427 2	N	-0-			85
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	63 1	406 2	N	-0-			90
12	496 N	488	-0-	-8	-0-	66 1	418 2	N	5			90
						6 9						90
						72 1	436 2	N	-0-			90
						68 1	420 2	N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:		5,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
LIBRE		WELL #:		31	RRCID ->	221621	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10525 - 10555
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	78	1	580	2	Y	2	64
02	392 N	324	-0-	-68	-0-	40	1	284	2	Y	-0-	64
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	60	1	417	2	Y	1	65
04	DLQ G-10	658	-0-	658	658	81	1	577	2	Y	-0-	65
05	DLQ G-10	673	-0-	673	1331	86	1	587	2	Y	-0-	65
06	1300 N	572	-0-	-728	603	75	1	497	2	Y	-0-	65
07	1101 N	498	-0-	-603	-0-	66	1	432	2	Y	-0-	65
08	682 N	544	-0-	-138	-0-	71	1	473	2	Y	-0-	65
09	570 N	554	-0-	-16	-0-	74	1	480	2	Y	-0-	65
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	111	1	702	2	Y	-0-	65
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	78	1	475	2	Y	-0-	65
*12	558 N	535	-0-	-23	-0-	75	1	460	2	Y	-0-	65
TOTAL GAS PROD:		6,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

LIBRE		WELL #:		34	RRCID ->	222129	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10490 - 10510
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	200	1	1476	2	Y	4	88
02	1820 N	1311	-0-	-509	-0-	160	1	1142	2	Y	8	95 1
03	1767 N	1425	-0-	-342	-0-	178	1	1246	2	Y	1	2
04	DLQ G-10	1632	-0-	1632	1632	199	1	1415	2	Y	16	18
05	DLQ G-10	1555	-0-	1555	3187	197	1	1349	2	Y	8	26
06	1300 N	1449	-0-	149	3336	189	1	1260	2	Y	-0-	26
07	3100 N	1372	-0-	-1728	1608	178	1	1158	2	Y	33	59
08	3092 N	1484	-0-	-1608	-0-	194	1	1287	2	Y	3	62
09	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	245	1	1582	2	Y	48	110
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	244	1	1542	2	Y	27	137
11	1440 N	1369	-0-	-71	-0-	194	1	1175	2	Y	-0-	137
*12	1953 N	1180	-0-	-773	-0-	165	1	1015	2	Y	-0-	137
TOTAL GAS PROD:		18,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		148						

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
LIBRE		WELL #:		33	RRCID ->	222202	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10340	- 10370	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	Y	-0-		17
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	Y	-0-		17
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	2	Y	-0-		17
04	DLQ G-10	93	-0-	93	93	11	1	81	2	Y	1		18
						1	9						
05	DLQ G-10	81	-0-	81	174	10	1	69	2	Y	2		20
						2	9						
06	288 N	114	-0-	-174	-0-	15	1	99	2	Y	-0-		20
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	Y	-0-		20
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	8	1	52	2	Y	-0-		20
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	109	2	Y	1		21
						1	9						
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	2	Y	-0-		21
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	104	2	Y	3		24
						3	9						
12	124 N	85	-0-	-39	-0-	12	1	73	2	Y	-0-		24
TOTAL GAS PROD:		1,125				TOTAL CONDENSATE PROD:				7			

LIBRE		WELL #:		35	RRCID ->	222349	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10400	- 10419	
01	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	357	1	2638	2	Y	15		85
						17	9						
02	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	340	1	2431	2	Y	-0-		85
03	3224 X	2687	-0-	-537	-0-	333	1	2332	2	Y	20	95 1	10
						22	9						
04	DLQ G-10	1996	-0-	1996	1996	246	1	1748	2	Y	2		12
						2	9						
05	DLQ G-10	2165	-0-	2165	4161	273	1	1872	2	Y	18		30
						20	9						
06	6987 X	2826	-0-	-4161	-0-	367	1	2444	2	Y	14		44
						15	9						
07	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	296	1	1933	2	Y	3		47
						3	9						
08	2697 X	2353	-0-	-344	-0-	306	1	2027	2	Y	18		65
						20	9						
09	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	375	1	2428	2	Y	26		91
						29	9						
10	2914 X	2771	-0-	-143	-0-	375	1	2374	2	Y	20		111
						22	9						
11	2820 X	1985	-0-	-835	-0-	279	1	1691	2	Y	14		125
						15	9						
12	2914 X	2119	-0-	-795	-0-	292	1	1798	2	Y	26		151
						29	9						
TOTAL GAS PROD:		29,749				TOTAL CONDENSATE PROD:				176			

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
LIBRE		WELL #:		36	RRCID ->	222399	COMPL. DATE	09/03/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10391 - 10413		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	121 1	891 2	Y	7		41 1		22	
02	1204 N	1082	-0-	-122	-0-	132 1	946 2	Y	4				26	
03	1147 N	1124	-0-	-23	-0-	140 1	983 2	Y	1				27	
04	DLQ G-10	1189	-0-	1189	1189	144 1	1023 2	Y	20				47	
05	DLQ G-10	1003	-0-	1003	2192	128 1	875 2	Y	-0-				47	
06	1300 N	1284	-0-	-16	2176	168 1	1116 2	Y	-0-				47	
07	3100 N	1219	-0-	-1881	295	162 1	1056 2	Y	1				48	
08	1520 N	1225	-0-	-295	-0-	160 1	1062 2	Y	3				51	
09	1290 N	1076	-0-	-214	-0-	142 1	920 2	Y	13				64	
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	164 1	1039 2	Y	13		59 1		18	
11	1200 N	1135	-0-	-65	-0-	161 1	973 2	Y	1				19	
12	1116 N	899	-0-	-217	-0-	124 1	760 2	Y	14				33	
TOTAL GAS PROD:						13,473		TOTAL CONDENSATE PROD:				77		

LIBRE		WELL #:		26	RRCID ->	222579	COMPL. DATE	08/20/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10416 - 10435		
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	28 1	206 2	Y	-0-			5		
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	32 1	229 2	Y	-0-			5		
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	27 1	192 2	Y	-0-			5		
04	DLQ G-10	105	-0-	105	105	13 1	92 2	Y	-0-			5		
05	DLQ G-10	238	-0-	238	343	30 1	208 2	Y	-0-			5		
06	351 N	8	-0-	-343	-0-	1 1	7 2	Y	-0-			5		
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	17 1	110 2	Y	-0-			5		
08	248 N	23	-0-	-225	-0-	3 1	20 2	Y	-0-			5		
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7 1	45 2	Y	-0-			5		
10	124 N	34	-0-	-90	-0-	5 1	29 2	Y	-0-			5		
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	4 1	24 2	Y	-0-			5		
12	62 N	12	-0-	-50	-0-	2 1	10 2	Y	-0-			5		
TOTAL GAS PROD:						1,341		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
LIBRE		WELL #:		37	RRCID ->	225664	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10560 - 10577		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	12	-0-	12	54	1	1	10	2	Y			51	
						1	9							
02	65 X	11	-0-	-54	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	25 1	26	
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	Y	-0-		26	
04	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		26	
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y			28	
						2	9							
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	2	Y	-0-		28	
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-		28	
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	44	2	Y			29	
						1	9							
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	Y	-0-		29	
10	DLQ G-10	19	-0-	19	19	3	1	16	2	Y	-0-		29	
11	DLQ G-10	186	-0-	186	205	26	1	160	2	Y	-0-		29	
*12	346 N	141	-0-	-205	-0-	20	1	121	2	Y	-0-		29	
TOTAL GAS PROD:		584		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

LIBRE		WELL #:		25	RRCID ->	230017	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10473 - 10505		
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	67	1	493	2	Y	-0-		35	
02	420 N	274	-0-	-146	-0-	33	1	239	2	Y			37	
						2	9							
03	403 N	386	-0-	-17	-0-	48	1	338	2	Y	-0-		37	
04	DLQ G-10	384	-0-	384	384	47	1	337	2	Y	-0-		37	
05	DLQ G-10	117	-0-	117	501	15	1	102	2	Y	-0-		37	
06	659 N	158	-0-	-501	-0-	21	1	137	2	Y	-0-		37	
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	81	1	529	2	Y	-0-		37	
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	46	1	305	2	Y	-0-		37	
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	50	1	324	2	Y	-0-		37	
10	372 N	135	-0-	-237	-0-	18	1	111	2	Y			42	
						6	9							
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	49	1	299	2	Y	-0-		42	
12	372 N	95	-0-	-277	-0-	13	1	82	2	Y	-0-		42	
TOTAL GAS PROD:		3,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

OIL AND GAS DIVISION

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
LIBRE EAST		WELL #:		10	RRCID ->	230535	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10599 - 10631		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	46	1	343	2	Y	-0-			42
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	40	1	286	2	Y	-0-			42
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	56	1	396	2	Y	-0-			42
04	DLQ G-10	358	-0-	358	358	43	1	302	2	Y	12			54
						13	9							
05	DLQ G-10	320	-0-	320	678	41	1	279	2	Y	-0-			54
06	1112 N	434	-0-	-678	-0-	57	1	377	2	Y	-0-			54
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	47	1	305	2	Y	-0-			54
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	38	1	250	2	Y	-0-			54
09	240 N	207	-0-	-33	-0-	27	1	172	2	Y	7			61
						8	9							
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	32	1	202	2	Y	7			68
						8	9							
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	33	1	198	2	Y	1			69
						1	9							
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	26	1	157	2	Y	17			86
						19	9							
TOTAL GAS PROD:		3,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		44								

LIL MISS (PETTUS)		53567 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL					
SUN EXPLORATION, INC.		829289												
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #:		4 C	RRCID ->	130008	COMPL. DATE	01/19/1989	TOTAL DEPTH	4716	PERF.	4596 - 4602		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LIL MISS (PETTUS 3290)		53567 550		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL					
SUN EXPLORATION, INC.		829289												
MOFFETT L.P. EST		WELL #:		2026	RRCID ->	123154	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	5007	PERF.	3289 - 3297		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LIL MISS (PETTUS 3290) //CONT.// 53567 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. //CONT.// 829289
MOFFETT, L.P. WELL #: 4277 RRCID -> 126054 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

LIL MISS (P-2) 53567 606 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 T RRCID -> 165117 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4644 - 4649

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

LILIA (WILCOX) 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
J. C. MARTIN III "A" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181807 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9065 - 9073

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/26/2018 - W/O TO 04-284908																
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

LILIA (WILCOX)		/CONT./		53571 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
BRUNI, LILIA				WELL #: 1	RRCID -> 085338	COMPL. DATE 06/01/1979	TOTAL DEPTH 9508	PERF. 9135	- 9264			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 X	470	-0-	-150	-0-	40 1	424 2	N	5	6 1		164
02	560 X	526	-0-	-34	-0-	6 9	479 2	N	4			168
03	689 X	689	-0-	-0-	-0-	43 1	630 2	N	3	6 1		165
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	4 9	491 2	N	7	6 1		166
05	589 N	485	-0-	-104	-0-	56 1	439 2	N	6	6 1		166
06	660 N	377	-0-	-283	-0-	3 9	340 2	N	4	6 1		164
07	558 N	504	-0-	-54	-0-	48 1	456 2	N	5			169
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	6 9	482 2	N	4	6 1		167
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	48 1	450 2	N	5	6 1		166
10	496 N	376	-0-	-120	-0-	4 9	341 2	N	1			167
11	510 N	424	-0-	-86	-0-	49 1	379 2	N	4	6 1		165
12	527 N	337	-0-	-190	-0-	34 1	300 2	N	4	6 1		163
						1 9						
						41 1						
						4 9						
						33 1						
						4 9						
TOTAL GAS PROD:		5,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		52						

BRUNI, LILIA				WELL #: 6	RRCID -> 163688	COMPL. DATE 05/21/1997	TOTAL DEPTH 9494	PERF. 9116	- 9312			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	96 1	1028 2	N	5	6 1		4
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	6 9	906 2	N	4			8
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	81 1	851 2	N	3	6 1		5
04	1080 N	990	-0-	-90	-0-	4 9	895 2	N	7	6 1		6
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	76 1	1017 2	N	6	6 1		6
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	3 9	832 2	N	4	6 1		4
07	1023 N	951	-0-	-72	-0-	87 1	868 2	N	4			8
08	1116 N	877	-0-	-239	-0-	8 9	792 2	N	5	6 1		7
09	930 N	323	-0-	-607	-0-	79 1	289 2	N	3	6 1		4
10	961 N	362	-0-	-599	-0-	4 9	328 2	N	1			5
11	840 N	784	-0-	-56	-0-	31 1	703 2	N	4	5 1		4
*12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	3 9	897 2	N	4	5 1		3
						1 9						
						77 1						
						4 9						
						97 1						
						4 9						
TOTAL GAS PROD:		10,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		50						

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		7	RRCID ->	163735	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9180 - 9230		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		8	RRCID ->	164874	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8982 - 9364		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	59	1	631	2	Y	4	6	1	95
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	48	1	542	2	Y	5			100
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	54	1	603	2	Y	3	6	1	97
04	DLQ G-10	612	-0-	612	612	53	1	551	2	Y	7	6	1	98
05	1225 N	613	-0-	-612	-0-	49	1	557	2	Y	6	6	1	98
06	630 N	485	-0-	-145	-0-	42	1	439	2	Y	4	6	1	96
07	620 N	533	-0-	-87	-0-	44	1	485	2	Y	4			100
08	620 N	419	-0-	-201	-0-	38	1	375	2	Y	5	6	1	99
09	480 N	459	-0-	-21	-0-	44	1	411	2	Y	4	6	1	97
10	DLQ G-10	317	-0-	317	317	29	1	287	2	Y	1			98
11	DLQ G-10	376	-0-	376	693	37	1	333	2	Y	5	6	1	97
12	DLQ G-10	454	-0-	454	1147	44	1	407	2	Y	3	6	1	94
TOTAL GAS PROD:		6,218				TOTAL CONDENSATE PROD:		51						

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		11	RRCID ->	169608	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	8758 - 9360	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875 X	883	-0-	-2992	-0-	63	1	817	2	Y	3		9
02	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	178	1	2304	2	Y	3		12
03	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	186	1	2214	2	Y	6	10 1	8
04	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	184	1	2156	2	Y	7		15
05	2759 X	1842	-0-	-917	-0-	167	1	1668	2	Y	6		21
06	2670 X	1451	-0-	-1219	-0-	134	1	1311	2	Y	5	15 1	11
07	2759 X	1767	-0-	-992	-0-	171	1	1589	2	Y	6		17
08	2418 X	1532	-0-	-886	-0-	143	1	1385	2	Y	4	15 1	6
09	2340 X	1253	-0-	-1087	-0-	120	1	1127	2	Y	5		11
10	1829 X	885	-0-	-944	-0-	89	1	789	2	Y	6		17
11	1710 X	1358	-0-	-352	-0-	131	1	1223	2	Y	4	15 1	6
12	1767 X	657	-0-	-1110	-0-	70	1	581	2	Y	5		11
TOTAL GAS PROD:		18,868				TOTAL CONDENSATE PROD:		60					

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		10	RRCID ->	170860	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8730 - 9290	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	310	1	3995	2	Y	24		72
02	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	276	1	3579	2	Y	21		93
03	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	280	1	3334	2	Y	32	75 1	50
04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	264	1	3090	2	Y	29		79
05	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	323	1	3221	2	Y	30		109
06	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	267	1	2609	2	Y	23	76 1	56
07	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	287	1	2665	2	Y	28		84
08	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	315	1	3056	2	Y	22	76 1	30
09	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	314	1	2945	2	Y	23		53
10	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	316	1	2791	2	Y	29		82
11	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	292	1	2727	2	Y	24	76 1	30
*12	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	344	1	2863	2	Y	28		58
TOTAL GAS PROD:		40,806				TOTAL CONDENSATE PROD:		313					

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		16	RRCID ->	174429	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9066 -	9086
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	32 1	340 2	Y	4	6 1			9
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	4 9	29 1	Y	5				14
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	6 9	33 1	Y	3	6 1			11
04	DLQ G-10	386	-0-	386	386	3 9	33 1	Y	7	6 1			12
05	784 N	398	-0-	-386	-0-	8 9	32 1	Y	6	6 1			12
06	390 N	319	-0-	-71	-0-	7 9	28 1	Y	4	6 1			10
07	403 N	351	-0-	-52	-0-	4 9	29 1	Y	4				14
08	403 N	348	-0-	-55	-0-	6 9	31 1	Y	5	6 1			13
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	6 9	31 1	Y	4	6 1			11
10	DLQ G-10	224	-0-	224	224	4 9	20 1	Y	1				12
11	DLQ G-10	300	-0-	300	524	1 9	29 1	Y	5	6 1			11
12	DLQ G-10	352	-0-	352	876	6 9	34 1	Y	4	6 1			9
						4 9							
TOTAL GAS PROD:		4,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		52							

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		15	RRCID ->	175840	COMPL. DATE	01/29/2000	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	8769 -	9352
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	20 1	211 2	N	4	6 1			52
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	4 9	16 1	N	5				57
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	6 9	21 1	N	3	6 1			54
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	3 9	19 1	N	6	6 1			54
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	7 9	18 1	N	6	5 1			55
06	240 N	190	-0-	-50	-0-	7 9	16 1	N	4	6 1			53
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	4 9	17 1	N	4				57
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	4 9	21 1	N	5	6 1			56
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	6 9	17 1	N	4	6 1			54
10	217 N	120	-0-	-97	-0-	4 9	11 1	N	1				55
11	240 N	154	-0-	-86	-0-	1 9	15 1	N	5	6 1			54
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	6 9	16 1	N	4	6 1			52
						4 9							
TOTAL GAS PROD:		2,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		51							

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		18	RRCID ->	177871	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9311 - 9478	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	224 1	2889 2	Y	14				42
02	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	15 9	2361 2	Y	12				54
03	2790 N	2520	-0-	-270	-0-	182 1	2306 2	Y	18	43 1			29
04	2700 X	2415	-0-	-285	-0-	13 9	2207 2	Y	17				46
05	2790 X	2332	-0-	-458	-0-	194 1	2102 2	Y	17				63
06	2700 X	2262	-0-	-438	-0-	20 9	2039 2	Y	14	44 1			33
07	2790 X	2290	-0-	-500	-0-	189 1	2051 2	Y	16				49
08	2511 X	2412	-0-	-99	-0-	19 9	2175 2	Y	12	44 1			17
09	2430 X	2331	-0-	-99	-0-	224 1	2093 2	Y	14				31
10	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	13 9	2117 2	Y	17				48
11	2340 N	2169	-0-	-171	-0-	223 1	1946 2	Y	14	44 1			18
*12	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	15 9	2186 2	Y	16				34
						18 9							
TOTAL GAS PROD:		29,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		181							

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		17	RRCID ->	183605	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8914 - 9600	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	38 1	401 2	Y	4	6 1			18
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	4 9	357 2	Y	5				23
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	32 1	372 2	Y	3	6 1			20
04	DLQ G-10	424	-0-	424	424	6 9	379 2	Y	7	6 1			21
05	855 N	431	-0-	-424	-0-	3 9	390 2	Y	6	6 1			21
06	390 N	359	-0-	-31	-0-	8 9	324 2	Y	4	6 1			19
07	434 N	417	-0-	-17	-0-	34 1	378 2	Y	4				23
08	434 N	417	-0-	-17	-0-	7 9	374 2	Y	5	6 1			22
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	4 9	362 2	Y	4	6 1			20
10	DLQ G-10	253	-0-	253	253	39 1	229 2	Y	1				21
11	DLQ G-10	350	-0-	350	603	4 9	310 2	Y	5	6 1			20
12	DLQ G-10	428	-0-	428	1031	23 1	382 2	Y	4	6 1			18
						1 9							
						34 1							
						6 9							
						42 1							
						4 9							
TOTAL GAS PROD:		4,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		52							

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		19	RRCID ->	184068	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9253 - 9313	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	75	1	965	2	Y	6		18
						7	9						
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	Y	5		23
						6	9						
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	37	1	438	2	Y	9	19 1	13
						10	9						
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	Y	7		20
						8	9						
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	24	1	236	2	Y	7		27
						8	9						
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	40	1	396	2	Y	6	19 1	14
						7	9						
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	279	2	Y	7		21
						8	9						
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	27	1	261	2	Y	5	19 1	7
						6	9						
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	27	1	253	2	Y	6		13
						7	9						
10	310 N	254	-0-	-56	-0-	25	1	220	2	Y	8		21
						9	9						
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	28	1	260	2	Y	6	19 1	8
						7	9						
*12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	33	1	272	2	Y	7		15
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		4,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		79							

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		21	RRCID ->	185325	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	9728	PERF.	8903 - 9394	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	57	1	736	2	Y	6		18
						7	9						
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	39	1	511	2	Y	5		23
						6	9						
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	46	1	545	2	Y	9	19 1	13
						10	9						
04	DLQ G-10	583	-0-	583	583	45	1	530	2	Y	7		20
						8	9						
05	1060 N	477	-0-	-583	-0-	43	1	426	2	Y	7		27
						8	9						
06	570 N	565	-0-	-5	-0-	52	1	506	2	Y	6	19 1	14
						7	9						
07	589 N	490	-0-	-99	-0-	47	1	435	2	Y	7		21
						8	9						
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	46	1	448	2	Y	5	19 1	7
						6	9						
09	570 N	489	-0-	-81	-0-	46	1	436	2	Y	6		13
						7	9						
10	DLQ G-10	524	-0-	524	524	52	1	463	2	Y	8		21
						9	9						
11	DLQ G-10	513	-0-	513	1037	49	1	457	2	Y	6	19 1	8
						7	9						
12	DLQ G-10	502	-0-	502	1539	53	1	441	2	Y	7		15
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		6,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		79							

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		22	RRCID ->	190614	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8888 - 9002
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LILIA (WILCOX 8700)		//CONT.//		53571 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		13	RRCID ->	215506	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	9286	PERF. 8770 - 8806				
01	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	203	1	2169	2	N	5	6	1	28
02	2100	X	1890	-0-	-210	-0-	154	1	1732	2	N	4			32
03	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	181	1	2033	2	N	4	6	1	30
04	2310	N	2052	-0-	-258	-0-	181	1	1864	2	N	6	6	1	30
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	177	1	2005	2	N	6	6	1	30
06	2160	N	1740	-0-	-420	-0-	152	1	1584	2	N	4	6	1	28
07	2108	N	2045	-0-	-63	-0-	171	1	1868	2	N	5			33
08	2201	N	1827	-0-	-374	-0-	166	1	1655	2	N	5	6	1	32
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	179	1	1661	2	N	18	6	1	44
10	2046	N	628	-0-	-1418	-0-	57	1	570	2	N	1			45
11	1770	N	659	-0-	-1111	-0-	65	1	590	2	N	4	6	1	43
*12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	271	1	2497	2	N	4	6	1	41
TOTAL GAS PROD:			22,258	TOTAL CONDENSATE PROD:			66								

OIL AND GAS DIVISION

LIZ (LOBO 6)		54194 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
HUBBERD TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 221759		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 9335		PERF. 8895 - 9061				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-25029				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		54194 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
WELL #: 45		RRCID -> 262327		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8604 - 8614						
01	1178 N	354	-0-	-824	B	-66398	29 1	315 3	N	9	7 1			6
02	812 N	842	-0-	30	B	-66368	10 9	769 3	N	6	7 1			5
03	496 N	1715	-0-	1219	B	-65149	66 1	1570 3	N	7				12
04	330 N	2059	-0-	1729	B	-63420	7 9	1865 3	N	7	8 1			11
05	930 N	1630	-0-	700	B	-62720	186 1	1481 3	N	4	8 1			7
06	1140 N	1391	-0-	251	B	-62469	8 9	1280 3	N	7	8 1			6
07	1178 N	1327	-0-	149	B	-62320	103 1	1213 3	N	4				10
08	1178 N	1321	-0-	143	B	-62177	4 9	1203 3	N	3	8 1			5
09	1140 N	1759	-0-	619	B	-61558	115 1	1589 3	N	8				13
10	1178 N	1679	-0-	501	B	-61057	3 9	1512 3	N	4	8 1			9
11	1140 N	1247	-0-	107	B	-60950	163 1	1109 3	N	3	9 1			3
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	B	-60950	4 9		N	NO RPT				3

TOTAL GAS PROD: 15,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

LIZ (8100)		54194 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
HUBBERD		WELL #: 15-C		RRCID -> 152892		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8056 - 8082				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZ (8100)		//CONT.//		54194 330	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
HUBBERD		WELL #:		16	RRCID ->	155149	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8071 - 8106	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUBBERD, WILLIAM "C"		WELL #:		41	RRCID ->	189398	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	8214 - 8324
01	1085 X	883	-0-	-202	-0-	883	3		N	-0-		10
02	952 X	588	-0-	-364	-0-	588	3		N	-0-		10
03	992 X	658	-0-	-334	-0-	658	3		N	-0-		10
04	840 N	668	-0-	-172	-0-	668	3		N	-0-		10
05	651 N	607	-0-	-44	-0-	607	3		N	-0-		10
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-		10
07	682 N	632	-0-	-50	-0-	632	3		N	-0-		10
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-		10
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-		10
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-		10
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-		10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		7,822				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUBBERD		WELL #:		7	RRCID ->	192370	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6612 - 6624
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LIZ (8100)		//CONT.//		54194 330	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
HUBBERD		WELL #:		61	RRCID ->	204088	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7026 - 7047		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

HUBBERD		WELL #:		79	RRCID ->	214259	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8193 - 8377		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	210522	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8538 - 8582		
HUBBERD "B"				5										
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	4		
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	4		
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	4		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4		
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4		
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	4		
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

LIZ (8200)		54194 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HUBBERD "B"		WELL #: 7		RRCID -> 211342		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8478 - 8566				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	38	1	93	2	N	-0-	7
						33	3					
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	77	1	171	2	N	17	24
						58	3	19	9			
03	217 N	156	-0-	-61	-0-	36	1	91	2	N	-0-	24
						29	3					
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	39	1	91	2	N	-0-	24
						27	3					
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	85	1	216	2	N	-0-	24
						58	3					
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	79	1	192	2	N	-0-	24
						52	3					
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	118	1	285	2	N	-0-	24
						75	3					
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	113	1	268	2	N	-0-	24
						78	3					
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	245	2	71	3	N	-0-	24
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	114	1	258	2	N	-0-	24
						77	3					
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	127	1	256	2	N	-0-	24
						96	3					
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	24
TOTAL GAS PROD:		3,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

HUBBERD "B"		WELL #: 6		RRCID -> 212827		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 8991 PERF. 8624 - 8710				
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	332	1	804	2	N	-0-	3
						283	3					
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	322	1	705	2	N	-0-	3
						239	3					
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	329	1	836	2	N	-0-	3
						257	3					
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	341	1	789	2	N	-0-	3
						239	3					
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	352	1	891	2	N	-0-	3
						238	3					
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	374	1	912	2	N	-0-	3
						245	3					
07	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	471	1	1144	2	N	-0-	3
						300	3					
08	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	459	1	1086	2	N	-0-	3
						313	3					
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1080	2	315	3	N	1	4
						1	9					
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	493	1	1118	2	N	-0-	4
						333	3					
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	526	1	1058	2	N	-0-	4
						397	3					
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:		17,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

LIZ (8840)		54194 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
HUBBERD TRUST		WELL #: 74		RRCID -> 215850		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 9281		PERF. 8788 - 9024				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LIZ (9200)		54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
HUBBERD		WELL #: 2		RRCID -> 149470		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 8564 - 9118				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3				N	-0-			8
588 N	492	-0-	-96	-0-	492	3				N	-0-			8
558 N	554	-0-	-4	-0-	554	3				N	-0-			8
572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3				N	-0-			8
646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3				N	-0-			8
540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-					N	-0-			8
589 N	466	-0-	-123	-0-	466	3				N	-0-			8
651 N	282	-0-	-369	-0-	282	3				N	-0-			8
237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3				N	-0-			8
1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3				N	-0-			8
1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1889	3	3	9		N	3	3	8	8
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		6,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

HUBBERD		WELL #: 4		RRCID -> 149895		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8643 - 9237				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
2449 X	1859	-0-	-590	-0-	1859	3				N	-0-			67
2212 X	1903	-0-	-309	-0-	1892	3	11	9		N	10			77
2387 X	2034	-0-	-353	-0-	2023	3	11	9		N	10			87
1800 N	1698	-0-	-102	-0-	1698	3				N	-0-			87
2108 N	1566	-0-	-542	-0-	1566	3				N	-0-			87
1980 N	1634	-0-	-346	-0-	1633	3	1	9		N	1			88
1767 N	1655	-0-	-112	-0-	1652	3	3	9		N	3	3	8	88
1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1779	3	1	9		N	1			89
1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1267	3	2	9		N	2			91
1643 N	1447	-0-	-196	-0-	1445	3	2	9		N	2			93
1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3				N	-0-			93
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93
TOTAL GAS PROD:		18,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		29								

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HUBBERD		WELL #: 3		RRCID -> 149907		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1302 X	1075	-0-	-227	-0-	1073	3	2	9	N	2					92
02	1148 X	1013	-0-	-135	-0-	1011	3	2	9	N	2					94
03	1271 X	1031	-0-	-240	-0-	1021	3	10	9	N	9					103
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1113	3	14	9	N	13					116
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1106	3	19	9	N	17	122	1			11
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					11
07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1204	3	26	9	N	24					35
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1464	3	9	9	N	8		2	8		41
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					41
10	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2281	3	11	9	N	10					51
11	1410 N	1125	-0-	-285	-0-	1117	3	8	9	N	7					58
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
TOTAL GAS PROD:		13,480				TOTAL CONDENSATE PROD:				92						

HUBBERD		WELL #: 5		RRCID -> 150071		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HUBBERD		WELL #: 8		RRCID -> 150833		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053		
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-
03	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3	N	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-	-0-
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3	N	-0-	-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-	-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,781				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
HUBBERD		WELL #:		6	RRCID ->	151297	COMPL. DATE	07/25/1994	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8464 - 8904		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			38
02	560 N	506	-0-	-54	-0-	506	3		N	-0-			38
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			38
04	420 N	285	-0-	-135	-0-	285	3		N	-0-			38
05	558 N	415	-0-	-143	-0-	415	3		N	-0-			38
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			38
07	310 N	54	-0-	-256	-0-	54	3		N	-0-			38
08	403 N	342	-0-	-61	-0-	342	3		N	-0-			38
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			38
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			38
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			38
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:		3,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUBBERD		WELL #:		12	RRCID ->	152213	COMPL. DATE	12/02/1994	TOTAL DEPTH	10503	PERF. 9295 - 10173	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUBBERD		WELL #:		13	RRCID ->	152583	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8696 - 8812	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
HUBBERD		WELL #:		15 T	RRCID ->	153746	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8758 - 9336
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUBBERD		WELL #:		11	RRCID ->	154061	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8200 - 9024
01	682 X	236	-0-	-446	-0-	236 3		N	-0-			13
02	616 X	170	-0-	-446	-0-	170 3		N	-0-			13
03	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827 3		N	-0-			13
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-			13
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3		N	-0-			13
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		N	-0-			13
07	496 N	294	-0-	-202	-0-	294 3		N	-0-			13
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			13
11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 3		N	-0-			13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		5,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUBBERD		WELL #:		14	RRCID ->	154103	COMPL. DATE	01/31/1995	TOTAL DEPTH	9922	PERF.	9409 - 9494
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313												
WILLIAM HUBBERD "C1"		WELL #:		55	RRCID ->	191700	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	8757	PERF.	8402 -	8486			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3875 X	3080	-0-	-795	-0-	3069	3	11	9	N	10				86
02		3500 X	3014	-0-	-486	-0-	3004	3	10	9	N	9				95
03		3813 X	1753	-0-	-2060	-0-	1749	3	4	9	N	4				99
04		3690 X	2552	-0-	-1138	-0-	2540	3	12	9	N	11				110
05		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3912	3	1	9	N	1				111
06		3240 X	2307	-0-	-933	-0-	2306	3	1	9	N	1				112
07		3348 X	2076	-0-	-1272	-0-	2076	3			N	-0-				112
08		3875 X	1578	-0-	-2297	-0-	1578	3			N	-0-				112
09		3750 X	2221	-0-	-1529	-0-	2221	3			N	-0-				112
10		3875 X	3000	-0-	-875	-0-	2998	3	2	9	N	2				114
11		2310 X	2013	-0-	-297	-0-	2013	3			N	-0-				114
12		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT				114
TOTAL GAS PROD:				27,507		TOTAL CONDENSATE PROD:						38				

HUBBERD		WELL #:		61	RRCID ->	196616	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7026 -	9456			
01		3131 X	2888	-0-	-243	-0-	2886	3	2	9	N	2				171
02		2436 X	1680	-0-	-756	-0-	1680	3			N	-0-				171
03		3255 X	2821	-0-	-434	-0-	2790	3	31	9	N	28	103	1		96
04		3150 X	2449	-0-	-701	-0-	2434	3	15	9	N	14				110
05		3255 X	2671	-0-	-584	-0-	2667	3	4	9	N	4	65	1		49
06		2790 X	2620	-0-	-170	-0-	2612	3	8	9	N	7				56
07		2821 X	2381	-0-	-440	-0-	2377	3	4	9	N	4	1	8		59
08		2821 X	2342	-0-	-479	-0-	2341	3	1	9	N	1				60
09		2580 X	1949	-0-	-631	-0-	1949	3			N	-0-				60
10		2697 X	1075	-0-	-1622	-0-	1075	3			N	-0-				60
11		2610 X	2573	-0-	-37	-0-	2573	3			N	-0-				60
12		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT				60
TOTAL GAS PROD:				25,449		TOTAL CONDENSATE PROD:						60				

HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #:		63	RRCID ->	197020	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8536 -	8638			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
HUBBERD		WELL #:		66	RRCID ->	197029	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9322 - 9616		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HUBBERD		WELL #:		64	RRCID ->	197051	COMPL. DATE	12/29/2003	TOTAL DEPTH	9866	PERF.	8606 - 9600
01	883 X	883	-0-	-0-	-0-	882	3	1 9	N	1	1 8	101
02	924 X	825	-0-	-99	-0-	825	3		N	-0-		101
03	1023 X	944	-0-	-79	-0-	935	3	9 9	N	8		109
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-		109
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-		109
06	900 N	442	-0-	-458	-0-	442	3		N	-0-		109
07	992 N	720	-0-	-272	-0-	719	3	1 9	N	1	1 8	109
08	1054 N	943	-0-	-111	-0-	943	3		N	-0-		109
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	863	3	13 9	N	12		121
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	849	3	1 9	N	1	1 8	121
11	900 N	844	-0-	-56	-0-	844	3		N	-0-		121
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		121
TOTAL GAS PROD:		9,341					TOTAL CONDENSATE PROD:		23			

HUBBERD		WELL #:		71	RRCID ->	205357	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8958 - 8978
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBERD ESTATE "D"		WELL #: 68ST		RRCID -> 209836		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8456 - 9025			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3255 X	2768	-0-	-487	-0-	2768	3	N	-0-		100
02	2940 X	2706	-0-	-234	-0-	2705	3	N	1	8	100
03	3069 X	2868	-0-	-201	-0-	2849	3	N	19	9	117
04	2940 X	2876	-0-	-64	-0-	2874	3	N	2	9	119
05	3007 X	2739	-0-	-268	-0-	2731	3	N	8	9	76
06	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3057	3	N	44	9	116
07	3007 X	2837	-0-	-170	-0-	2837	3	N			116
08	2976 X	2853	-0-	-123	-0-	2853	3	N			116
09	2880 X	2719	-0-	-161	-0-	2719	3	N			116
10	3193 X	2815	-0-	-378	-0-	2814	3	N	1	9	116
11	3090 X	2597	-0-	-493	-0-	2597	3	N			116
12	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT		116
TOTAL GAS PROD:		30,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		68					

HUBBERD, WM. "C-1"		WELL #: 76		RRCID -> 210773		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964			
01	3596 X	889	-0-	-2707	-0-	889	3	N	-0-		39
02	3248 X	519	-0-	-2729	-0-	519	3	N	-0-		39
03	3131 X	2357	-0-	-774	-0-	2326	3	N	31	9	67
04	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4528	3	N	18	9	83
05	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	5007	3	N	20	9	101
06	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4136	3	N	15	9	115
07	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3930	3	N	1	9	116
08	3596 X	2100	-0-	-1496	-0-	2086	3	N	14	9	129
09	3480 X	2465	-0-	-1015	-0-	2464	3	N	1	9	130
10	3596 X	3017	-0-	-579	-0-	3016	3	N	1	9	131
11	3480 X	2445	-0-	-1035	-0-	2441	3	N	4	9	133
12	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT	2 8	133
TOTAL GAS PROD:		31,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		96					

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 135275		COMPL. DATE 06/16/1990		TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356			
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 15									
01	2914 X	2229	-0-	-685	-0-	148	1	Y	7		10
02	2352 X	1685	-0-	-667	-0-	108	1	Y	-0-		10
03	2542 X	2345	-0-	-197	-0-	166	1	Y	-0-		10
04	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	181	1	Y	2		12
05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	196	1	Y	-0-	10 1	2
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	152	1	Y	-0-	1 1	1
07	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	213	1	Y	3		4
08	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	185	1	Y	-0-		4
09	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	198	1	Y	-0-		4
10	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	184	1	Y	3	7 1	-0-
11	2100 N	2024	-0-	-76	-0-	156	1	Y	-0-		-0-
12	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 17		RRCID -> 146527		COMPL. DATE 08/27/1993			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13454 X	12655	-0-	-799	-0-	839	1	11791	3	Y	23		35
02	12152 X	11083	-0-	-1069	-0-	25	9						
03	13454 X	12325	-0-	-1129	-0-	711	1	10372	3	Y	-0-		35
04	12630 X	11930	-0-	-700	-0-	876	1	11449	3	Y	-0-		35
05	13051 X	10190	-0-	-2861	-0-	951	1	10951	3	Y	25		60
06	12240 X	8449	-0-	-3791	-0-	28	9						
07	12652 X	12652	-0-	-0-	-0-	1069	1	9121	3	Y	-0-	47 1	13
08	12416 X	12416	-0-	-0-	-0-	794	1	7652	3	Y	3		16
09	11940 X	11066	-0-	-874	-0-	3	9						
10	10614 X	10614	-0-	-0-	-0-	1108	1	11514	3	Y	27		43
11	10920 X	10527	-0-	-393	-0-	30	9						
12	11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-	983	1	11433	3	Y	-0-		43
						967	1	10099	3	Y	-0-		43
						833	1	9755	3	Y	24	47 1	20
						26	9						
						813	1	9714	3	Y	-0-		20
										Y	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:		123,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		102							

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 19		RRCID -> 153505		COMPL. DATE 06/20/1995			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	213	1	2312	3	Y	10	9 1	4
02	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	11	9						
03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	180	1	2080	3	Y	7	8 1	3
04	2460 N	2087	-0-	-373	-0-	8	9						
05	2511 N	2177	-0-	-334	-0-	195	1	2232	3	Y	9		12
06	2370 N	1863	-0-	-507	-0-	10	9						
07	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	188	1	1889	3	Y	9	10 1	11
08	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	10	9						
09	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	193	1	1978	3	Y	5	10 1	6
10	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	6	9						
11	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	138	1	1715	3	Y	9	11 1	4
12	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-	10	9						
						184	1	2025	3	Y	5		9
						6	9						
						196	1	2062	3	Y	4	11 1	2
						4	9						
						215	1	2137	3	Y	10		12
						11	9						
						190	1	1768	3	Y	5	11 1	6
						6	9						
						231	1	1904	3	Y	5	11 1	-0-
						6	9						
										Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		78							

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 20	RRCID ->	153506	COMPL. DATE	03/12/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7982 -	8040
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	575	-0-	-45	-0-	48	1	524	3	Y	3	2 1	2
						3	9						
02	560 N	507	-0-	-53	-0-	40	1	465	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
03	589 N	564	-0-	-25	-0-	45	1	517	3	Y	2		4
						2	9						
04	570 N	537	-0-	-33	-0-	48	1	487	3	Y	2	2 1	4
						2	9						
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	50	1	518	3	Y	1	2 1	3
						1	9						
06	540 N	493	-0-	-47	-0-	36	1	455	3	Y	2	2 1	3
						2	9						
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	47	1	522	3	Y	1		4
						1	9						
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	48	1	520	3	Y	1	3 1	2
						1	9						
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	62	1	614	3	Y	2		4
						2	9						
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	70	1	649	3	Y	1	2 1	3
						1	9						
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	62	1	514	3	Y	1	3 1	1
						1	9						
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		6,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

HUBBERD TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	153621	COMPL. DATE	02/21/1995	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8990 -	9034
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 21		RRCID -> 153714		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 8278		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1302 N	1086	-0-	-216	-0-	72 1	1011 3	Y	3	3
						3 9				
02	1232 N	1087	-0-	-145	-0-	70 1	1017 3	Y	-0-	3
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	83 1	1080 3	Y	-0-	3
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	86 1	996 3	Y	2	5
						2 9				
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	113 1	967 3	Y	-0-	5 1
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	93 1	900 3	Y	-0-	-0-
07	1023 N	20	-0-	-1003	-0-	1 1	17 3	Y	2	2
						2 9				
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-	2
09	990 N	630	-0-	-360	-0-	55 1	575 3	Y	-0-	2
10	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	142 1	1671 3	Y	2	4 1
						2 9				-0-
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	109 1	1311 3	Y	-0-	-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		9				

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 22		RRCID -> 154928		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294		
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	49 1	696 3	Y	-0-	-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	43 1	616 3	Y	-0-	-0-
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	56 1	737 3	Y	-0-	-0-
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	60 1	692 3	Y	1	1
						1 9				
05	744 N	650	-0-	-94	-0-	68 1	582 3	Y	-0-	1 1
06	720 N	635	-0-	-85	-0-	60 1	575 3	Y	-0-	-0-
07	744 N	589	-0-	-155	-0-	52 1	535 3	Y	2	2
						2 9				
08	651 N	596	-0-	-55	-0-	47 1	549 3	Y	-0-	2
09	630 N	535	-0-	-95	-0-	46 1	489 3	Y	-0-	2
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	38 1	446 3	Y	1	3 1
						1 9				-0-
11	570 N	478	-0-	-92	-0-	37 1	441 3	Y	-0-	-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 24		RRCID -> 156918		COMPL. DATE 01/20/1996		TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342		
01	5611 X	4503	-0-	-1108	-0-	380 1	4123 3	Y	-0-	-0-
02	5068 X	3621	-0-	-1447	-0-	287 1	3334 3	Y	-0-	-0-
03	5611 X	3977	-0-	-1634	-0-	320 1	3657 3	Y	-0-	-0-
04	5220 X	1158	-0-	-4062	-0-	104 1	1054 3	Y	-0-	-0-
05	5177 X	2555	-0-	-2622	-0-	227 1	2328 3	Y	-0-	-0-
06	4350 X	3071	-0-	-1279	-0-	229 1	2842 3	Y	-0-	-0-
07	3999 X	3971	-0-	-28	-0-	331 1	3640 3	Y	-0-	-0-
08	3968 X	2661	-0-	-1307	-0-	231 1	2430 3	Y	-0-	-0-
09	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	311 1	3079 3	Y	-0-	-0-
10	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	362 1	3362 3	Y	-0-	-0-
11	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	352 1	2902 3	Y	-0-	-0-
12	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		35,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 25	RRCID ->	157551	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8254 -	8361
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		19809 X	17110	-0-	-2699	-0-	1435 1	15575 3	Y	91	76 1		46
							100 9						
02		17192 X	14956	-0-	-2236	-0-	1183 1	13704 3	Y	63	74 1		35
							69 9						
03		18569 X	15854	-0-	-2715	-0-	1269 1	14519 3	Y	60			95
							66 9						
04		17460 X	14941	-0-	-2519	-0-	1344 1	13528 3	Y	63	73 1		85
							69 9						
05		17546 X	15352	-0-	-2194	-0-	1362 1	13951 3	Y	35	72 1		48
							39 9						
06		16560 X	13209	-0-	-3351	-0-	977 1	12164 3	Y	62	74 1		36
							68 9						
07		16554 X	14872	-0-	-1682	-0-	1237 1	13596 3	Y	35			71
							39 9						
08		15841 X	14348	-0-	-1493	-0-	1240 1	13076 3	Y	29	72 1		28
							32 9						
09		14940 X	13501	-0-	-1439	-0-	1230 1	12194 3	Y	70			98
							77 9						
10		13471 X	13471	-0-	-0-	-0-	1308 1	12123 3	Y	36	72 1		62
							40 9						
11		13800 X	12017	-0-	-1783	-0-	1299 1	10685 3	Y	30	76 1		16
							33 9						
12		14260 X	NO RPT	-0-	-14260	-0-			Y	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:			159,631				TOTAL CONDENSATE PROD:			574			

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 28	RRCID ->	171237	COMPL. DATE	12/13/1998	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8568 -	8573
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		3844 X	3833	-0-	-11	-0-	254 1	3570 3	N	8			13
							9 9						
02		3724 X	3271	-0-	-453	-0-	210 1	3061 3	N	-0-			13
03		4123 X	3274	-0-	-849	-0-	233 1	3041 3	N	-0-			13
04		3990 X	3118	-0-	-872	-0-	249 1	2859 3	N	9			22
							10 9						
05		4092 X	2503	-0-	-1589	-0-	262 1	2241 3	N	-0-	16 1		6
06		3720 X	2767	-0-	-953	-0-	260 1	2506 3	N	1			7
							1 9						
07		3627 X	3427	-0-	-200	-0-	299 1	3117 3	N	10			17
							11 9						
08		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	279 1	3256 3	N	-0-			17
09		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	326 1	3407 3	N	-0-			17
10		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	303 1	3546 3	N	9	17 1		9
							10 9						
11		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	265 1	3171 3	N	-0-			9
12		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			N	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:			36,756				TOTAL CONDENSATE PROD:			37			

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 30		RRCID -> 173048		COMPL. DATE 05/22/1999			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4929 X	4358	-0-	-571	-0-	288	1	4060	3	Y	9		17
02	4452 X	3787	-0-	-665	-0-	10	9						
03	4402 X	3853	-0-	-549	-0-	243	1	3544	3	Y	-0-		17
04	4140 X	4000	-0-	-140	-0-	274	1	3579	3	Y	-0-		17
05	4278 X	3287	-0-	-991	-0-	319	1	3671	3	Y	9		26
06	4140 X	2405	-0-	-1735	-0-	10	9						
07	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	344	1	2943	3	Y	-0-	16 1	10
08	4123 X	3758	-0-	-365	-0-	226	1	2179	3	Y	-0-		10
09	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	367	1	3812	3	Y	8		18
10	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	9	9						
11	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	298	1	3460	3	Y	-0-		18
12	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	353	1	3698	3	Y	-0-		18
						342	1	4011	3	Y	7	15 1	10
						8	9						
						319	1	3808	3	Y	-0-		10
										Y	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		42,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 18		RRCID -> 183083		COMPL. DATE 06/28/2001			TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	501	-0-	-26	-0-	42	1	457	3	Y	2	2 1	1
02	476 N	445	-0-	-31	-0-	2	9						
03	527 N	481	-0-	-46	-0-	35	1	408	3	Y	2	2 1	1
04	480 N	451	-0-	-29	-0-	2	9						
05	496 N	462	-0-	-34	-0-	38	1	441	3	Y	2		3
06	480 N	397	-0-	-83	-0-	2	9						
07	465 N	450	-0-	-15	-0-	40	1	409	3	Y	2	2 1	3
08	465 N	445	-0-	-20	-0-	1	9						
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	41	1	420	3	Y	1	2 1	2
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	366	3	Y	2	2 1	2
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	2	9						
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	38	1	411	3	Y	1		3
						1	9						
						39	1	391	3	Y	2		4
						2	9						
						44	1	415	3	Y	1	2 1	3
						1	9						
						48	1	389	3	Y	1	2 1	2
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		4,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

OIL AND GAS DIVISION

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		32	RRCID ->	195183	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8530 -	8582
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	589 N	528	-0-	-61	-0-	44	1	480	3	Y	4	3 1 4
02	532 N	433	-0-	-99	-0-	4	9	396	3	Y	3	3 1 4
03	558 N	494	-0-	-64	-0-	34	1	452	3	Y	2	6
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	40	1	466	3	Y	2	3 1 5
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	2	9	484	3	Y	1	2 1 4
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	46	1	446	3	Y	2	2 1 4
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	3	9	501	3	Y	1	5
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	46	1	473	3	Y	1	2 1 4
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	45	1	474	3	Y	2	6
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	48	1	465	3	Y	1	2 1 5
11	510 N	470	-0-	-40	-0-	2	9	418	3	Y	1	2 1 4
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	51	1			Y	NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:		5,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 29	RRCID ->	197445	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	8770	PERF. 8535 -	8586
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	3	Y	-0-	-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	10	1	151	3	Y	-0-	-0-
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	12	1	155	3	Y	-0-	-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-	-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	132	3	Y	-0-	-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-	-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	-0-	-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-	-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-	-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-	-0-
11	150 N	70	-0-	-80	-0-	5	1	65	3	Y	-0-	-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		37	RRCID ->	213305	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8589 -	8599
01	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-	-0-
02	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-	-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	N	-0-	-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	90 N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	3	N	-0-	-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		192		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		41	RRCID ->	222956	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	8964	PERF.	8556 - 8566	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	459	1	6442	3	N	11		21
						12	9						
02	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	391	1	5695	3	N	-0-		21
03	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	469	1	6125	3	N	-0-		21
04	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	516	1	5934	3	N	13		34
						14	9						
05	6479 X	5558	-0-	-921	-0-	582	1	4976	3	N	-0-	22 1	12
06	6270 X	5060	-0-	-1210	-0-	476	1	4584	3	N	-0-		12
07	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	605	1	6289	3	N	13		25
						14	9						
08	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	513	1	5977	3	N	-0-		25
09	6270 X	6225	-0-	-45	-0-	544	1	5681	3	N	-0-		25
10	6479 X	6399	-0-	-80	-0-	503	1	5884	3	N	11	22 1	14
						12	9						
11	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	505	1	6051	3	N	-0-		14
12	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:		69,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		48							

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		43	RRCID ->	247401	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8222 - 8232	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503 X	1033	-0-	-2470	-0-	85	1	919	3	N	26	22 1	16
						29	9						
02	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	279	1	3234	3	N	18	21 1	13
						20	9						
03	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	282	1	3233	3	N	20		33
						22	9						
04	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	287	1	2884	3	N	21	24 1	30
						23	9						
05	3906 X	3585	-0-	-321	-0-	318	1	3254	3	N	12	24 1	18
						13	9						
06	3780 X	3000	-0-	-780	-0-	222	1	2755	3	N	21	25 1	14
						23	9						
07	3906 X	3729	-0-	-177	-0-	309	1	3407	3	N	12		26
						13	9						
08	3596 X	3575	-0-	-21	-0-	309	1	3255	3	N	10	24 1	12
						11	9						
09	3480 X	3309	-0-	-171	-0-	301	1	2982	3	N	24		36
						26	9						
10	3720 X	3446	-0-	-274	-0-	334	1	3099	3	N	12	24 1	24
						13	9						
11	3600 X	2963	-0-	-637	-0-	321	1	2631	3	N	10	25 1	9
						11	9						
12	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:		34,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		186							

OIL AND GAS DIVISION

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		46	RRCID ->	260394	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	8796	PERF. 8516 -	8526		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	301	1	3276	3	N	19	17	1	10
						21	9							
02	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	256	1	2960	3	N	13	16	1	7
						14	9							
03	3441 X	3414	-0-	-27	-0-	273	1	3124	3	N	15			22
						17	9							
04	3480 X	2906	-0-	-574	-0-	261	1	2627	3	N	16	18	1	20
						18	9							
05	3596 X	2578	-0-	-1018	-0-	228	1	2340	3	N	9	18	1	11
						10	9							
06	3480 X	1184	-0-	-2296	-0-	86	1	1080	3	N	16	19	1	8
						18	9							
07	3565 X	2372	-0-	-1193	-0-	197	1	2165	3	N	9			17
						10	9							
08	3410 X	2831	-0-	-579	-0-	245	1	2578	3	N	7	18	1	6
						8	9							
09	2910 X	2606	-0-	-304	-0-	237	1	2349	3	N	18			24
						20	9							
10	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	272	1	2521	3	N	9	18	1	15
						10	9							
11	2730 X	2189	-0-	-541	-0-	237	1	1943	3	N	8	19	1	4
						9	9							
12	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		29,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		139								

LOCKHART (P-1, SOUTH)		54312 282		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR						
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749												
MCLEAN, MARRS		WELL #:		29	RRCID ->	209967	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3504 -	3520		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	496 #	364	-0-	-132	-0-	177	1	139	2	N	44	40	1	34
						48	9							
02	448 N	235	-0-	-213	-0-	115	1	91	2	N	26	41	1	19
						29	9							
03	341 N	209	-0-	-132	-0-	118	1	69	2	N	20			39
						22	9							
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	213	1	186	2	N	27	32	1	34
						30	9							
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	285	1	274	2	N	37	32	1	39
						41	9							
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	281	1	290	2	N	23	16	1	46
						25	9							
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	349	1	376	2	N	48	46	1	48
						53	9							
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	348	1	382	2	N	49	63	1	34
						54	9							
09	600 N	425	-0-	-175	-0-	187	1	194	2	N	40			74
						44	9							
10	682 N	350	-0-	-332	-0-	158	1	157	2	N	32	79	1	27
						35	9							
11	660 N	433	-0-	-227	-0-	189	1	191	2	N	48	47	1	28
						53	9							
*12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	240	1	207	2	N	50	16	1	62
						55	9							
TOTAL GAS PROD:		5,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		444								

LOCKHART (PETTUS, GAS)		54312 329		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749														
MCLEAN, MARRS		WELL #: 26		RRCID -> 199154		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3562								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 N	364	-0-	-132	-0-	177	1	139	2	N	44	40	1			33
02	448 N	235	-0-	-213	-0-	48	9	91	2	N	26	41	1			18
03	341 N	210	-0-	-131	-0-	115	1	69	2	N	21					39
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	29	9	186	2	N	27	32	1			34
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	118	1	274	2	N	37	32	1			39
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	23	9	290	2	N	23	16	1			46
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	213	1	376	2	N	48	46	1			48
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	30	9	382	2	N	49	63	1			34
09	600 N	425	-0-	-175	-0-	348	1	194	2	N	40					74
10	682 N	350	-0-	-332	-0-	54	9	157	2	N	32	79	1			27
11	660 N	433	-0-	-227	-0-	187	1	191	2	N	48	47	1			28
*12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	44	9	207	2	N	50	16	1			62
						158	1									
						35	9									
						189	1									
						53	9									
						240	1									
						55	9									
TOTAL GAS PROD:		5,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		445										

LOCKHART (YEGUA F SEG 2)		54312 470		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749														
MCLEAN, MARRS		WELL #: 20		RRCID -> 219773		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 4653 PERF. 4358 - 4360								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LOCKHART (3700)		54312 799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
RESS PRODUCTION CO.		703465											
GUERRA, H. P., ET AL		WELL #:		2VT RRCID -> 045455		COMPL. DATE 11/28/1968		TOTAL DEPTH 4435 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1)		54354 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY						
ABACO OPERATING, LLC		000894												
CLARK-SAIN		WELL #:		2 RRCID -> 187581		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 12732 PERF.12013 - 12128						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	713 N	434	-0-	-279	-0-	62	1	360	3	Y	11	12	2	19
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	56	1	415	3	Y	1			20
03	651 N	585	-0-	-66	-0-	62	1	519	3	Y	4	7	1	17
04	DLQ G-10	1198	-0-	1198	1198	120	1	1060	3	Y	16	24	1	8
05	DLQ G-10	1428	-0-	1428	2626	124	1	1280	3	Y	22	2	8	28
06	1300 N	1393	-0-	93	2719	120	1	1253	3	Y	18	31	1	1
07	3100 N	788	-0-	-2312	407	62	1	708	3	Y	16	1	8	29
08	930 N	460	-0-	-470	-0-	62	1	394	3	Y	4	8	1	25
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	120	1	1382	3	Y	17	1	8	41
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	124	1	1528	3	Y	26	41	1	1
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	60	1	964	3	Y	8	20	1	1
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		10,993				TOTAL CONDENSATE PROD:		143						

OIL AND GAS DIVISION

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1)		//CONT.//		54354 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894										
CLARK-SAIN		WELL #:		3	RRCID ->	189119	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11855	- 11887		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	124 1	2482 3	Y	87	105 1	10 8			2
02	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	96 9	112 1	2283 3	Y	64	5 8			61
03	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	70 9	124 1	2421 3	Y	69	94 1	5 8		31
04	DLQ G-10	2516	-0-	2516	2516	76 9	120 1	2323 3	Y	66	86 1	3 8		8
05	DLQ G-10	2736	-0-	2736	5252	73 9	124 1	2554 3	Y	53	4 8			57
06	8027 X	2775	-0-	-5252	-0-	58 9	120 1	2603 3	Y	47	81 1	2 8		21
07	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	52 9	124 1	2657 3	Y	57	4 8			74
08	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	63 9	124 1	2671 3	Y	50	107 1	1 8		16
09	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	55 9	120 1	2545 3	Y	52	1 8			67
10	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	57 9	124 1	2585 3	Y	46	73 1	1 8		39
11	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	51 9	120 1	2546 3	Y	44	77 1	3 8		3
12	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	48 9			Y	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:		29,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		635								

CLARK-SAIN		WELL #:		4	RRCID ->	190023	COMPL. DATE	07/05/2002	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11655	- 11690		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1380	-0-	-77	-0-	124 1	1241 3	Y	14	15 1	3 8			22
02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	15 9	112 1	1116 3	Y	21	2 8			41
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	23 9	124 1	1278 3	Y	14	20 1	2 8		33
04	DLQ G-10	1282	-0-	1282	1282	15 9	120 1	1151 3	Y	10	23 1	1 8		19
05	DLQ G-10	1463	-0-	1463	2745	11 9	124 1	1321 3	Y	16	2 8			33
06	1300 N	1539	-0-	239	2984	18 9	120 1	1401 3	Y	16	27 1	1 8		21
07	3100 N	1507	-0-	-1593	1391	18 9	124 1	1376 3	Y	6	1 8			26
08	2958 N	1567	-0-	-1391	-0-	7 9	124 1	1432 3	Y	10	21 1			15
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	11 9	120 1	1386 3	Y	9				24
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	10 9	124 1	1550 4	Y	17	27 1	1 8		13
11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	19 9	120 1	1427 3	Y	15	22 1	2 8		4
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	17 9			Y	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:		16,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		148								

OIL AND GAS DIVISION

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1)		//CONT.//		54354 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894									
CLARK-SAIN		WELL #:		7	RRCID ->	195640	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12360	- 12412
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2201 N	2118	-0-	-83	-0-	124 1	1939 3	Y	50	58 1	7 8	44	
02	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	55 9	112 1	1897 3	Y	36	3 8	77	
03	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	40 9	124 1	2019 3	Y	38	57 1	3 8	55
04	DLQ G-10	2018	-0-	2018	2018	42 9	120 1	1859 3	Y	35	51 1	2 8	37
05	DLQ G-10	2397	-0-	2397	4415	39 9	124 1	2229 3	Y	40	4 8	73	
06	1300 N	2380	-0-	1080	5495	44 9	120 1	2227 3	Y	30	51 1	1 8	51
07	3100 N	2542	-0-	-558	4937	33 9	124 1	2383 3	Y	32	3 8	80	
08	3100 N	2516	-0-	-584	4353	35 9	124 1	2363 3	Y	26	55 1	51	
09	3000 N	2421	-0-	-579	3774	29 9	120 1	2269 3	Y	29	1 8	79	
10	3100 N	2650	-0-	-450	3324	32 9	124 1	2493 3	Y	30	48 1	1 8	60
11	3000 N	2596	-0-	-404	2920	33 9	120 1	2440 3	Y	33	73 1	3 8	17
12	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	626	36 9			Y	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		25,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		379							

CLARK-SAIN		WELL #:		5	RRCID ->	198507	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12145	- 12174
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12 1		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/13/2018 - P/A 02/13/18													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLARK-SAIN		WELL #:		14	RRCID ->	213684	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	11756	- 11799
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	62 1	440 3	Y	-0-				13
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	56 1	281 3	Y	-0-				13
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	62 1	615 3	Y	-0-				13
04	DLQ G-10	757	-0-	757	757	60 1	697 3	Y	-0-				13
05	DLQ G-10	1010	-0-	1010	1767	62 1	948 3	Y	-0-				13
06	1300 N	702	-0-	-598	1169	60 1	642 3	Y	-0-				13
07	1746 N	577	-0-	-1169	-0-	62 1	515 3	Y	-0-				13
08	775 N	622	-0-	-153	-0-	62 1	560 3	Y	-0-				13
09	690 N	610	-0-	-80	-0-	60 1	550 3	Y	-0-				13
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	62 1	572 3	Y	-0-				13
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	60 1	683 3	Y	-0-	1 1			12
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				Y	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		7,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LOMA BLANCA (FRIO 7300) 54492 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 BROOKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267336 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7290 - 7292

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

LOMA BLANCA (FRIO 7474) 54492 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 BOBCAT OPERATING 077686
 CONCEPCION ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135042 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 7090 - 7096

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2018 - PLUGGED 06/15/18															
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

LOMA BLANCA (8500) 54492 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 FIVE-JAB, INC. 271310
 TRAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269059 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 8512

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147			
04	P&A	-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147			
05	P&A	-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147			
06	P&A	-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147			
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147			
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2018 - P/A 04/12/18															
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

LOMA BLANCA (9000) FIVE-JAB, INC. TRAD GAS UNIT		54492 852 271310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1		RRCID -> 030457		COMPL. DATE 01/04/1963		TOTAL DEPTH 9610		PERF. N/A						
01		158	N	158	-0-	-0-	158	3		Y	-0-					-0-
02		168	N	158	-0-	-10	158	3		Y	-0-					-0-
03		0	N	176	-0-	176	176	3		Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10		146	-0-	146	146	3		Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10		161	-0-	161	307	3		Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10		120	-0-	120	427	3		Y	-0-					-0-
10		427	N	-0-	-0-	-427	-0-			Y	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12		124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				919				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TAYLOR, ISADORE MEANS		WELL #: 1		RRCID -> 030641		COMPL. DATE 09/10/1962		TOTAL DEPTH 9520		PERF. N/A						
01		9920	X	8978	-0-	-942	-0-	8958	3	20	9	Y	18			42
02		9352	X	8505	-0-	-847	-0-	8488	3	17	9	Y	15			57
03		10354	X	9278	-0-	-1076	-0-	9259	3	19	9	Y	17			74
04	DLQ	G-10		6993	-0-	6993	6993	3		17	9	Y	15			89
05	DLQ	G-10		8330	-0-	8330	15323	3		19	9	Y	17			106
06	DLQ	G-10		7595	-0-	7595	22918	3		19	9	Y	17			123
07	DLQ	G-10		8152	-0-	8152	31070	3		19	9	Y	17			140
08	DLQ	G-10		8720	-0-	8720	39790	3		21	9	Y	19			159
09	DLQ	G-10		5597	-0-	5597	45387	3		9	9	Y	8			167
10		48195	X	2808	-0-	-45387	-0-	3		2	9	Y	2			169
11		6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	3		182	9	Y	165	334	1	-0-
12		8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				81,129				TOTAL CONDENSATE PROD:		310						

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. BROOKS - HEIRS		907297 WELL #: 1		RRCID -> 181316		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 10672		PERF. 8968 - 9172						
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LOMA BLANCA (9400)		54492 923		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
FIVE-JAB, INC.		271310														
TRAD, HANNA		WELL #: 2		RRCID -> 197105		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9525 - 9570								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOMA NOVIA, E. (HOUSE)		54507 219		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
REMORA OPERATING, LLC		701613														
STATE 214		WELL #: 1		RRCID -> 159064		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10990 - 11038								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WELDERS HEIRS 215		54507 219		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
STATE 214		701613														
WELL #: 1		RRCID -> 162909		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 13745 PERF.12248 - 12714										
01	7316 X	7021	-0-	-295	-0-	2876	1	4145	3	N	-0-					-0-
02	9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	3952	1	5235	3	N	-0-					-0-
03	11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	3133	1	8100	3	N	-0-					-0-
04	11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	3471	1	7762	3	N	-0-					-0-
05	10524 X	10524	-0-	-0-	-0-	3216	1	7308	3	N	-0-					-0-
06	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	3391	1	5523	3	N	-0-					-0-
07	10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	3473	1	6805	3	N	-0-					-0-
08	10235 X	10235	-0-	-0-	-0-	3437	1	6798	3	N	-0-					-0-
09	10916 X	10916	-0-	-0-	-0-	3849	1	7067	3	N	-0-					-0-
10	10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	2140	1	8068	3	N	-0-					-0-
*11	9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	3000	1	6332	3	N	-0-					-0-
*12	10385 X	10385	-0-	-0-	-0-	2726	1	7659	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		119,466				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LOMA NOVIA, NORTH (GOVT. WELLS) NEWMAN OPERATING COMPANY HAHL, C. W. SEC. 67		54508 500 607391		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
		WELL #: 50A		RRCID -> 256255		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 2775		PERF. 2581 - 2584					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HERBST, F. W.		54509 498 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
		WELL #: 3		RRCID -> 198019		COMPL. DATE 11/06/2003		TOTAL DEPTH 9060		PERF. 8744 - 8810					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) REMORA OPERATING, LLC EXXON STATE		54509 498 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
		WELL #: 3		RRCID -> 198019		COMPL. DATE 11/06/2003		TOTAL DEPTH 9060		PERF. 8744 - 8810					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX)		//CONT.//		54509 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613										
EXXON STATE		WELL #:		4	RRCID ->	200643	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	9052	PERF.	8766	-	8883
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	2 1	4 3	Y	-0-				97
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	12 1	15 3	Y	-0-				97
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	10 1	27 3	Y	-0-				97
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				97
05	DLQ	G-10	17	-0-	17	5 1	5 1	12 3	Y	-0-				97
06		30 X	13	-0-	-17	-0-	5 1	8 3	Y	-0-				97
07		15 X	15	-0-	-0-	-0-	5 1	10 3	Y	-0-				97
08	T. A.		23	-0-	23	8 1	8 1	15 3	Y	-0-				97
09	T. A.		28	-0-	28	10 1	10 1	18 3	Y	-0-				97
10	T. A.		25	-0-	25	5 1	5 1	20 3	Y	-0-				97
*11		89 X	13	-0-	-76	-0-	4 1	9 3	Y	-0-				97
12	T. A.		16	-0-	16	4 1	4 1	12 3	Y	-0-				97
TOTAL GAS PROD:			220	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

WELDER GU 217		WELL #:		1 C	RRCID ->	213015	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	10768	PERF.	8740	-	8875
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

WELDERS HEIRS 71		WELL #:		2	RRCID ->	271240	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	8823	-	8865
01		0 W	-0-	-0-	-0-	9526			N	-0-				194
02		0 W	-0-	-0-	-0-	9526			N	-0-				194
03		0 W	-0-	-0-	-0-	9526			N	-0-				194
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9526			N	-0-				194
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9526			N	-0-				194
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9526			N	-0-				194
07	14B2	EXT	1171	-0-	1171	10697	412 1	759 3	N	-0-				194
08	14B2	EXT	1955	-0-	1955	12652	656 1	1299 3	N	-0-				194
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12652			N	-0-				194
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12652			N	-0-				194
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12652			N	-0-				194
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12652			N	-0-				194
TOTAL GAS PROD:			3,126	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX)		//CONT.// 54509 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
EXXON STATE		WELL #: 1		RRCID -> 274742		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 14762 PERF. 9268 - 9278				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8897 X	3703	-0-	-5194	-0-	1494 1	2152 3	N	52	130 1		170
02	6636 X	5360	-0-	-1276	-0-	57 9	2283 1	N	48			218
03	7347 X	6306	-0-	-1041	-0-	53 9	1736 1	N	75	195 1		98
04	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	83 9	1878 1	N	50			148
05	5921 X	5311	-0-	-610	-0-	55 9	1607 1	N	47			195
06	6090 X	5033	-0-	-1057	-0-	52 9	1902 1	N	31			226
07	6324 X	5289	-0-	-1035	-0-	34 9	1766 1	N	55	175 1		105
08	6324 X	4635	-0-	-1689	-0-	61 9	1548 1	N	24			130
09	6120 X	4809	-0-	-1311	-0-	26 9	1680 1	N	40			170
10	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	44 9	1166 1	N	26			196
*11	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	29 9	1700 1	N	52			248
12	5301 X	5097	-0-	-204	-0-	57 9	1323 1	N	53	193 1		108
						58 9						
TOTAL GAS PROD:		62,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		553						

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK)		54509 535		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC		701613										
WELDER GU 217		WELL #: 1		RRCID -> 212340		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10409				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LOMA VIEJA (WILCOX)			54520 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC			238722											
EL PEYOTE MINERAL TRUST			WELL #: 3		RRCID -> 141922			COMPL. DATE 07/07/1992			TOTAL DEPTH 14500 PERF.11585 - 11682			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1395 N	1293	-0-	-102	-0-	365	1	928	2	N	-0-		-0-
02		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	360	1	1243	2	N	-0-		-0-
03		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	389	1	1377	2	N	-0-		-0-
04		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	225	1	1448	2	N	-0-		-0-
05		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	424	1	1288	2	N	-0-		-0-
06		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	491	1	1228	2	N	-0-		-0-
07		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	929	1	659	2	N	-0-		-0-
08		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1043	1	485	2	N	-0-		-0-
09		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	790	1	566	2	N	-0-		-0-
10		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	922	1	808	2	N	-0-		-0-
11		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	859	1	991	2	N	-0-		-0-
*12		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	810	1	998	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,626		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EL PEYOTE MINERAL TRUST			WELL #: 2		RRCID -> 145748			COMPL. DATE 09/10/1995			TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EL PEYOTE MINERAL TRUST			WELL #: 4		RRCID -> 146166			COMPL. DATE 06/14/1993			TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774			
01		1023 X	703	-0-	-320	-0-	199	1	504	2	N	-0-		-0-
02		841 N	841	-0-	-0-	-0-	189	1	652	2	N	-0-		-0-
03		937 N	937	-0-	-0-	-0-	206	1	731	2	N	-0-		-0-
04		869 N	869	-0-	-0-	-0-	117	1	752	2	N	-0-		-0-
05		930 N	849	-0-	-81	-0-	210	1	639	2	N	-0-		-0-
06		992 N	992	-0-	-0-	-0-	283	1	709	2	N	-0-		-0-
07		960 N	960	-0-	-0-	-0-	561	1	399	2	N	-0-		-0-
08		926 N	926	-0-	-0-	-0-	632	1	294	2	N	-0-		-0-
09		990 N	853	-0-	-137	-0-	497	1	356	2	N	-0-		-0-
10		979 N	979	-0-	-0-	-0-	522	1	457	2	N	-0-		-0-
11		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	471	1	544	2	N	-0-		-0-
*12		992 N	992	-0-	-0-	-0-	445	1	547	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,916		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LOMA VIEJA (WILCOX)		//CONT.//		54520 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		238722							
LOMA VIEJA		WELL #:		4	RRCID ->	147016	COMPL. DATE	08/22/1993	TOTAL DEPTH	14900	PERF.12406 - 14564
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	166416	COMPL. DATE	12/25/1997	TOTAL DEPTH	13370	PERF.12086 - 12584
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	178461	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	14503	PERF.12460 - 12892
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	63 1	159 2	N	-0-	-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	50 1	172 2	N	-0-	-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	49 1	173 2	N	-0-	-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	30 1	192 2	N	-0-	-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	55 1	167 2	N	-0-	-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	147 1	366 2	N	-0-	-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	277 1	197 2	N	-0-	-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	321 1	150 2	N	-0-	-0-
09	510	N	399	-0-	-111	-0-	233 1	166 2	N	-0-	-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	268 1	234 2	N	-0-	-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	240 1	278 2	N	-0-	-0-
*12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	213 1	263 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,463	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LOMA VIEJA (WILCOX)										//CONT.// 54520 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG	
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC										//CONT.// 238722							
EL PEYOTE MINERAL TRUST										WELL #: 5		RRCID -> 201092		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY										386310		RRCID -> 176680		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12160 - 12190	
JENNINGS										WELL #: 70							
01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	N	-0-		-0-			
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	-0-		-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		-0-			
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	248	2	Y	-0-		-0-			
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	Y	-0-		-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	6 1	5			
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT		5			

TOTAL GAS PROD: 994 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MERIT ENERGY COMPANY										561136		RRCID -> 195059		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 15647 PERF.10013 - 10027	
GARZA HEIRS										WELL #: 1							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA VIEJA (WILCOX)		//CONT.//		54520 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858								
VELA ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 181119	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH 14530	PERF.12267	- 12330			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		262 N	262	-0-	-0-	262 2		N	-0-			-0-
02		240 N	240	-0-	-0-	240 2		N	-0-			-0-
03		136 N	136	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
04		126 N	126	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
05		129 N	129	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		925 N	925	-0-	-0-	925 2		N	-0-			-0-
08		553 N	553	-0-	-0-	553 2		N	-0-			-0-
09		308 N	308	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-
10		682 N	452	-0-	-230	452 2		N	-0-			-0-
*11		397 N	397	-0-	-0-	397 2		N	-0-			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VELA ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 184035	COMPL. DATE 10/26/2002	TOTAL DEPTH 15363	PERF.12241	- 12263			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		786 N	786	-0-	-0-	786 2		N	-0-			-0-
02		480 N	480	-0-	-0-	480 2		N	-0-			-0-
03		408 N	408	-0-	-0-	408 2		N	-0-			-0-
04		380 N	380	-0-	-0-	380 2		N	-0-			-0-
05		388 N	388	-0-	-0-	388 2		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		1869 N	1869	-0-	-0-	1869 2		N	-0-			-0-
08		623 N	623	-0-	-0-	623 2		N	-0-			-0-
09		361 N	361	-0-	-0-	361 2		N	-0-			-0-
10		1860 N	148	-0-	-1712	148 2		N	-0-			-0-
*11		161 N	161	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONDON, DEEP (LEHMAN GAS)		54543 142		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES					
XOG OPERATING LLC		945921										
LEHMAN		WELL #: A 7		RRCID -> 230547	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH 8067	PERF. 7916	- 7921				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONDON, WEST (4200)		54550 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925									
HORNE		WELL #: 1		RRCID -> 254089		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4206 - 4210			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LONGHORN		54756 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
M. M. MILLER & SONS, LTD.		518552									
MILLER FEE		WELL #: 26		RRCID -> 183146		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4578 - 4586			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LONGHORN, MIDDLE (5800)		54760 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
M. M. MILLER & SONS, LTD.		518552									
MILLER, M. M.		WELL #: 1		RRCID -> 068658		COMPL. DATE 03/11/1976		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5802 - 5812			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LONGHORN, SOUTH (4200)		54762 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.		747194									
CRESTONIO PROPERTIES 'A'		WELL #:	2	RRCID ->	281212	COMPL. DATE	08/31/2016	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4595 - 4601
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		95783	38941	-0-	-56842	-0-	38821 2	120 9	N	109	105
02		28282 X	28282	-0-	-0-	-0-	28188 2	94 9	N	85	190
03		37414 X	37414	-0-	-0-	-0-	37318 2	96 9	N	87	277
04		62354	33607	-0-	-28747	-0-	33505 2	102 9	N	93	179
05		54142	29582	-0-	-24560	-0-	29483 2	99 9	N	90	269
06		50076	27468	-0-	-22608	-0-	27366 2	102 9	N	93	172
07		48008	26515	-0-	-21493	-0-	26388 2	127 9	N	115	287
08		26885 X	26885	-0-	-0-	-0-	26777 2	108 9	N	98	35
09		47020	25940	-0-	-21080	-0-	25791 2	149 9	N	135	170
10		38384	21703	-0-	-16681	-0-	21554 2	149 9	N	135	117
11		10424	12535	-0-	2111	2111	12460 2	75 9	N	68	185
*12		8130 R	6019	-0-	-2111	-0-	5916 2	103 9	N	94	88
TOTAL GAS PROD:		314,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,202					

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
MILLER		WELL #:	5	164361	04/29/1997	6014	4201 - 4213				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LONGHORN, SOUTH (6400)		54762 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC.		033181									
SOUTHWEST TEXAS CORPORATION		WELL #:	18	RRCID ->	075967	COMPL. DATE	06/04/1996	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	4203 - 4222
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LONGHORN, WEST (COLE 3900) 54765 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
CRESTONIO PROPERTIES 'A' WELL #: 1 RRCID -> 281044 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3941 - 3947

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340 #	3072	-0-	-1268	-0-	3072 2		N	-0-			35
02	4885 R	4885	-0-	-0-	-0-	4885 2		N	-0-			35
03	3689 #	2477	-0-	-1212	-0-	2477 2		N	-0-			35
04	5550 #	621	-0-	-4929	-0-	621 2		N	-0-			35
05	5735 #	1044	-0-	-4691	-0-	1044 2		N	-0-			35
06	5220 #	-0-	-0-	-5220	-0-			N	-0-	23 1	12 6	-0-
07	5394 #	-0-	-0-	-5394	-0-			N	-0-			-0-
08	2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-			-0-
*09	646 #	-0-	-0-	-646	-0-			N	-0-			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 09/20/2018 - P/A 09/20/18

TOTAL GAS PROD: 12,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
CRESTONIO PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 274896 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3899 - 3904

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE) 54765 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 163480 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3944 - 3952

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LONGHORN, WEST (3700) 54765 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
M. M. MILLER & SONS FEE WELL #: 28 RRCID -> 198226 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 3706 - 3712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-35026				N	-0-					191
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-35026				N	-0-					191
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-35026				N	-0-					191
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					191
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					191
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					191
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					191
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					191
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					191
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					191
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					191
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					191

PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2018 - P/A 07/30/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 184942 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3748 - 3752

01	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	102	1	383	2	Y	2				48
							2	9								
02	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	89	1	501	2	Y	2				50
							2	9								
03	546 N	546	-0-	-0-	B	-0-	89	1	457	2	Y	-0-				50
04	676 N	676	-0-	-0-	B	-0-	91	1	543	2	Y	38				88
							42	9								
05	789 N	789	-0-	-0-	B	-0-	99	1	544	2	Y	133				221
							146	9								
06	658 N	658	-0-	-0-	B	-0-	87	1	494	2	Y	70	182	1		109
							77	9								
07	644 N	644	-0-	-0-	B	-0-	95	1	508	2	Y	37				146
							41	9								
08	673 N	673	-0-	-0-	B	-0-	90	1	510	2	Y	66				212
							73	9								
09	570 N	492	-0-	-78	B	-0-	78	1	393	2	Y	19	181	1		50
							21	9								
10	DLQ G-10	519	-0-	519	B	519	76	1	366	2	Y	70				120
							77	9								
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	519					Y	NO RPT				120
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	519					Y	NO RPT				120

TOTAL GAS PROD: 6,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

LOPENO (CONSOLIDATED) 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 170339 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892																
EL MILAGRO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 232961 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8454																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

EL MILAGRO "B" WELL #: B 1 RRCID -> 233632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8326 - 8530																

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

EL MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185																

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				68
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				68
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				68
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				68
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				68
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				68
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				68
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				68
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				68
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				68
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				68
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				68
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 033892												
EL MILAGRO "B" WELL #: B 4 RRCID -> 235282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8388 - 8500												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750												
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612												
01	642	X	642	-0-	-0-	-0-		642	3	N	-0-	67
02	728	X	404	-0-	-324	-0-		404	3	N	-0-	67
03	806	X	193	-0-	-613	-0-		193	3	N	-0-	67
04	630	N	402	-0-	-228	-0-		402	3	N	-0-	67
05	434	N	283	-0-	-151	-0-		283	3	N	-0-	67
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-		310	3	N	-0-	67
07	403	N	397	-0-	-6	-0-		397	3	N	-0-	67
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-		452	3	N	-0-	67
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-		363	3	N	-0-	67
10	403	N	374	-0-	-29	-0-		374	3	N	-0-	67
11	450	N	291	-0-	-159	-0-		291	3	N	-0-	67
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	67
TOTAL GAS PROD:			4,111			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705												
01	775	X	693	-0-	-82	-0-		693	3	N	-0-	-0-
02	784	X	544	-0-	-240	-0-		544	3	N	-0-	-0-
03	868	X	675	-0-	-193	-0-		675	3	N	-0-	-0-
04	660	N	504	-0-	-156	-0-		504	3	N	-0-	-0-
05	589	N	497	-0-	-92	-0-		497	3	N	-0-	-0-
06	660	N	471	-0-	-189	-0-		471	3	N	-0-	-0-
07	527	N	304	-0-	-223	-0-		304	3	N	-0-	-0-
08	496	N	286	-0-	-210	-0-		286	3	N	-0-	-0-
09	480	N	271	-0-	-209	-0-		271	3	N	-0-	-0-
10	310	N	221	-0-	-89	-0-		221	3	N	-0-	-0-
11	270	N	190	-0-	-80	-0-		190	3	N	-0-	-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,656			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861														
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 155182 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10538 - 11084														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	441	1	2922	2	N	-0-		-0-
02		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	395	1	2704	2	N	-0-		-0-
03		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	448	1	2899	2	N	-0-		-0-
04		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	457	1	2866	2	N	-0-		-0-
05		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	501	1	3102	2	N	-0-		-0-
06		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	517	1	3113	2	N	-0-		-0-
07		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	480	1	2640	2	N	-0-		-0-
08		1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	234	1	1586	2	N	-0-		-0-
09		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	473	1	2820	2	N	-0-		-0-
10		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	495	1	2672	2	N	-0-		-0-
11		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	476	1	2509	2	N	-0-		-0-
*12		2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	395	1	1977	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			37,122			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022														
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	37	1	244	2	N	-0-		1
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	30	1	206	2	N	-0-		1
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	36	1	233	2	N	-0-		1
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	40	1	250	2	N	-0-		1
05		304 N	304	-0-	-0-	-0-	42	1	262	2	N	-0-		1
06		270 N	259	-0-	-11	-0-	37	1	222	2	N	-0-		1
07		310 N	288	-0-	-22	-0-	44	1	244	2	N	-0-		1
08		310 N	161	-0-	-149	-0-	21	1	140	2	N	-0-		1
09		321 N	321	-0-	-0-	-0-	46	1	275	2	N	-0-		1
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	49	1	262	2	N	-0-		1
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	45	1	236	2	N	-0-		1
*12		341 N	293	-0-	-48	-0-	49	1	244	2	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			3,294			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335														
01		5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	746	1	4940	2	N	-0-		-0-
02		4396 X	3844	-0-	-552	-0-	490	1	3354	2	N	-0-		-0-
03		4898 X	3817	-0-	-1081	-0-	511	1	3306	2	N	-0-		-0-
04		5490 X	3455	-0-	-2035	-0-	475	1	2980	2	N	-0-		-0-
05		5673 X	3320	-0-	-2353	-0-	461	1	2859	2	N	-0-		-0-
06		5490 X	3006	-0-	-2484	-0-	428	1	2578	2	N	-0-		-0-
07		4247 X	2788	-0-	-1459	-0-	429	1	2359	2	N	-0-		-0-
08		3813 X	927	-0-	-2886	-0-	119	1	808	2	N	-0-		-0-
09		3450 X	3106	-0-	-344	-0-	446	1	2660	2	N	-0-		-0-
10		3317 X	2545	-0-	-772	-0-	398	1	2147	2	N	-0-		-0-
11		3000 X	2320	-0-	-680	-0-	370	1	1950	2	N	-0-		-0-
12		3224 X	2030	-0-	-1194	-0-	338	1	1692	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			36,844			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	297 X	297	-0-	-0-	-0-	39	1	258	2	N	-0-			-0-
02	316 X	316	-0-	-0-	-0-	40	1	276	2	N	-0-			-0-
03	282 X	282	-0-	-0-	-0-	38	1	244	2	N	-0-			-0-
04	300 N	220	-0-	-80	-0-	30	1	190	2	N	-0-			-0-
05	310 N	194	-0-	-116	-0-	27	1	167	2	N	-0-			-0-
06	270 N	175	-0-	-95	-0-	25	1	150	2	N	-0-			-0-
07	217 N	193	-0-	-24	-0-	30	1	163	2	N	-0-			-0-
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	22	1	152	2	N	-0-			-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	35	1	210	2	N	-0-			-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	38	1	205	2	N	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	32	1	170	2	N	-0-			-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	39	1	194	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,774			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836													
01	1643 X	1491	-0-	-152	-0-	196	1	1295	2	N	-0-		31
02	1288 X	1244	-0-	-44	-0-	158	1	1080	2	N	5		36
						6	9						
03	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	173	1	1118	2	N	-0-		36
04	1440 N	1300	-0-	-140	-0-	179	1	1121	2	N	-0-		36
05	1364 N	1190	-0-	-174	-0-	165	1	1025	2	N	-0-		36
06	1260 N	1178	-0-	-82	-0-	168	1	1010	2	N	-0-		36
07	1333 N	1214	-0-	-119	-0-	187	1	1027	2	N	-0-		36
08	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	147	1	996	2	N	-0-		36
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	211	1	1256	2	N	-0-		36
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	209	1	1130	2	N	-0-		36
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	201	1	1059	2	N	-0-		36
12	1519 N	1222	-0-	-297	-0-	204	1	1018	2	N	-0-		36

TOTAL GAS PROD: 15,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174													
01	579 X	579	-0-	-0-	-0-	76	1	503	2	N	-0-		39
02	476 X	423	-0-	-53	-0-	54	1	369	2	N	-0-		39
03	527 X	442	-0-	-85	-0-	59	1	383	2	N	-0-		39
04	570 N	501	-0-	-69	-0-	69	1	432	2	N	-0-		39
05	465 N	444	-0-	-21	-0-	62	1	382	2	N	-0-		39
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	68	1	411	2	N	7		46
						8	9						
07	527 N	371	-0-	-156	-0-	57	1	314	2	N	-0-		46
08	434 N	259	-0-	-175	-0-	33	1	223	2	N	3		49
						3	9						
09	480 N	338	-0-	-142	-0-	49	1	289	2	N	-0-		49
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	62	1	335	2	N	-0-		49
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	62	1	328	2	N	-0-		49
*12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	70	1	350	2	N	3		52
						3	9						

TOTAL GAS PROD: 5,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1705 X	1271	-0-	-434	-0-	167 1	1104 2	N	-0-			-0-
02		1372 X	1280	-0-	-92	-0-	163 1	1117 2	N	-0-			-0-
03		1519 X	1475	-0-	-44	-0-	197 1	1278 2	N	-0-			-0-
04		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	184 1	1156 2	N	-0-			-0-
05		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	202 1	1249 2	N	-0-			-0-
06		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	208 1	1254 2	N	-0-			-0-
07		1395 N	1209	-0-	-186	-0-	186 1	1023 2	N	-0-			-0-
08		1457 N	1292	-0-	-165	-0-	166 1	1126 2	N	-0-			-0-
09		1470 N	1246	-0-	-224	-0-	179 1	1067 2	N	-0-			-0-
10		1209 N	1076	-0-	-133	-0-	168 1	908 2	N	-0-			-0-
11		1260 N	1121	-0-	-139	-0-	179 1	942 2	N	-0-			-0-
12		1302 N	1144	-0-	-158	-0-	191 1	953 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,367			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970

01		1333 X	1281	-0-	-52	-0-	168 1	1113 2	N	-0-			12
02		1092 X	1076	-0-	-16	-0-	137 1	939 2	N	-0-			12
03		1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	163 1	1057 2	N	-0-			12
04		1230 N	1222	-0-	-8	-0-	168 1	1054 2	N	-0-			12
05		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	167 1	1034 2	N	-0-			12
06		1170 N	1144	-0-	-26	-0-	163 1	981 2	N	-0-			12
07		1271 N	1038	-0-	-233	-0-	160 1	878 2	N	-0-			12
08		1209 N	1044	-0-	-165	-0-	134 1	910 2	N	-0-			12
09		1140 N	1094	-0-	-46	-0-	157 1	937 2	N	-0-			12
10		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	171 1	925 2	N	-0-			12
11		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	170 1	898 2	N	-0-			12
*12		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	188 1	942 2	N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:			13,614			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806

01		3100 X	2914	-0-	-186	-0-	382 1	2532 2	N	-0-			52
02		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	365 1	2499 2	N	-0-			52
03		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	402 1	2601 2	N	6			58
							7 9						
04		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	411 1	2579 2	N	4			62
							4 9						
05		3162 X	3154	-0-	-8	-0-	438 1	2716 2	N	-0-			62
06		3060 X	2965	-0-	-95	-0-	422 1	2543 2	N	-0-			62
07		3162 X	2850	-0-	-312	-0-	439 1	2411 2	N	-0-			62
08		3162 X	2294	-0-	-868	-0-	295 1	1993 2	N	5			67
							6 9						
09		3060 X	2651	-0-	-409	-0-	381 1	2270 2	N	-0-			67
10		3162 X	2722	-0-	-440	-0-	425 1	2297 2	N	-0-			67
11		2970 X	2682	-0-	-288	-0-	427 1	2255 2	N	-0-			67
*12		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	538 1	2689 2	N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:			34,327			TOTAL CONDENSATE PROD:			15				

LOPENO (CONSOLIDATED)												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC												
PALMYRA												
WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	448	1	2966	2	N	32
02		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	367	1	2514	2	N	32
03		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	404	1	2616	2	N	32
04		3300 X	3042	-0-	-258	-0-	418	1	2624	2	N	32
05		3410 X	3070	-0-	-340	-0-	427	1	2643	2	N	32
06		3300 X	2719	-0-	-581	-0-	387	1	2332	2	N	32
07		3193 X	2945	-0-	-248	-0-	453	1	2492	2	N	32
08		3131 X	2771	-0-	-360	-0-	357	1	2414	2	N	32
09		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	456	1	2717	2	N	32
10		3069 X	3024	-0-	-45	-0-	472	1	2552	2	N	32
11		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	458	1	2416	2	N	32
12		3286 X	2791	-0-	-495	-0-	465	1	2326	2	N	32
TOTAL GAS PROD:			35,724			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PALMYRA												
WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PALMYRA												
WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 X	1019	-0-	-407	-0-	134	1	885	2	N	-0-		23
02	1288 X	1050	-0-	-238	-0-	134	1	916	2	N	-0-		23
03	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	183	1	1187	2	N	-0-		23
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	138	1	868	2	N	-0-		23
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	169	1	1046	2	N	-0-		23
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	192	1	1154	2	N	-0-		23
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	191	1	1049	2	N	-0-		23
08	1209 N	911	-0-	-298	-0-	117	1	794	2	N	-0-		23
09	1350 N	1300	-0-	-50	-0-	187	1	1113	2	N	-0-		23
10	1240 N	1193	-0-	-47	-0-	186	1	1007	2	N	-0-		23
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	188	1	989	2	N	-0-		23
12	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	215	1	1074	2	N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:		14,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930

01	1705 X	1591	-0-	-114	-0-	209	1	1382	2	N	-0-		35
02	1540 X	1454	-0-	-86	-0-	184	1	1262	2	N	7		42
03	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	232	1	1504	2	N	-0-		42
04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	218	1	1367	2	N	-0-		42
05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	253	1	1565	2	N	-0-		42
06	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	261	1	1574	2	N	-0-		42
07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	291	1	1602	2	N	-0-		42
08	1767 N	1181	-0-	-586	-0-	152	1	1029	2	N	-0-		42
09	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	267	1	1591	2	N	-0-		42
10	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	302	1	1630	2	N	-0-		42
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	284	1	1500	2	N	-0-		42
*12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	302	1	1509	2	N	-0-		42
TOTAL GAS PROD:		20,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
 KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 11650 - 11685

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VELA, J. WELL #: 1 RRCID -> 246911 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
WORLEY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	235722	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8040 - 8456
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	460 1	2117 3	N	-0-			-0-
02		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	432 1	1814 3	N	-0-			-0-
03		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	453 1	2017 3	N	-0-			-0-
04		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	440 1	1917 3	N	-0-			-0-
05		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	484 1	1965 3	N	-0-			-0-
06		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	745 1	1717 3	N	-0-			-0-
07		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	377 1	1767 3	N	-0-			-0-
08		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	490 1	1955 3	N	-0-			-0-
09		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	230 1	1531 3	N	-0-			-0-
10		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	289 1	1545 3	N	-0-			-0-
11		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	469 1	1765 3	N	-0-			-0-
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WORLEY GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	236754	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	9440	PERF.	8250 - 8516
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WORLEY GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	238108	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9910 - 10614
01	3906 X	3598	-0-	-308	-0-	-0-	642 1	2956 3	N	-0-			-0-
02	3360 X	3153	-0-	-207	-0-	-0-	607 1	2546 3	N	-0-			-0-
03	3906 X	3547	-0-	-359	-0-	-0-	650 1	2897 3	N	-0-			-0-
04	3780 X	3210	-0-	-570	-0-	-0-	599 1	2611 3	N	-0-			-0-
05	3906 X	3511	-0-	-395	-0-	-0-	694 1	2817 3	N	-0-			-0-
06	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	-0-	1145 1	2639 3	N	-0-			-0-
07	3534 X	3201	-0-	-333	-0-	-0-	561 1	2640 3	N	-0-			-0-
08	3534 X	3441	-0-	-93	-0-	-0-	688 1	2753 3	N	-0-			-0-
09	3780 X	2604	-0-	-1176	-0-	-0-	339 1	2265 3	N	-0-			-0-
10	3906 X	3459	-0-	-447	-0-	-0-	544 1	2915 3	N	-0-			-0-
11	3780 X	3200	-0-	-580	-0-	-0-	671 1	2529 3	N	-0-			-0-
12	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FALCON		WELL #:		1	RRCID ->	273219	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12878 - 12984	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

XTO ENERGY INC.				945936								
RAMIREZ, JOSEFA				WELL #:	1 L	RRCID ->	011537	COMPL. DATE	01/28/1959	TOTAL DEPTH	9653	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GUERRA, AVELINO				WELL #:	1	RRCID ->	011540	COMPL. DATE	10/09/1959	TOTAL DEPTH	9512	PERF. N/A
01	2883 X	1458	-0-	-1425	-0-	92	1	1366	3	N	-0-	-0-
02	2604 X	1260	-0-	-1344	-0-	95	1	1165	3	N	-0-	-0-
03	2883 X	2159	-0-	-724	-0-	130	1	2029	2	N	-0-	-0-
04	1410 N	1839	-0-	429	-0-	107	1	1732	2	N	-0-	-0-
05	1395 N	1220	-0-	-175	-0-	73	1	1147	2	N	-0-	-0-
06	2100 N	1933	-0-	-167	-0-	117	1	1816	2	N	-0-	-0-
07	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	170	1	2565	2	N	-0-	-0-
08	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	125	1	2014	2	N	-0-	-0-
09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	102	1	1868	2	N	-0-	-0-
10	2728 N	1984	-0-	-744	-0-	110	1	1874	2	N	-0-	-0-
11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	127	1	1961	2	N	-0-	-0-
*12	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	150	1	2263	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,198				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 2		RRCID -> 011546		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		519 N	519	-0-	-0-	33 1	486 3	N	-0-	-0-
02		457 N	457	-0-	-0-	34 1	423 3	N	-0-	-0-
03		517 N	517	-0-	-0-	31 1	486 2	N	-0-	-0-
04		510 N	444	-0-	-66	26 1	418 2	N	-0-	-0-
05		496 N	467	-0-	-29	28 1	439 2	N	-0-	-0-
06		510 N	376	-0-	-134	23 1	353 2	N	-0-	-0-
07		465 N	357	-0-	-108	22 1	335 2	N	-0-	-0-
08		465 N	365	-0-	-100	21 1	344 2	N	-0-	-0-
09		390 N	370	-0-	-20	19 1	351 2	N	-0-	-0-
10		388 N	388	-0-	-0-	22 1	366 2	N	-0-	-0-
11		360 N	351	-0-	-9	21 1	330 2	N	-0-	-0-
12		372 N	371	-0-	-1	23 1	348 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RAMIREZ, BLAS		WELL #: 4		RRCID -> 093342		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2728 X	2190	-0-	-538	147 1	2043 3	N	-0-	-0-
02		2464 X	2028	-0-	-436	132 1	1896 3	N	-0-	-0-
03		2567 X	2567	-0-	-0-	163 1	2404 2	N	-0-	-0-
04		2130 N	2279	-0-	149	150 1	2129 2	N	-0-	-0-
05		2399 N	2399	-0-	-0-	164 1	2235 2	N	-0-	-0-
06		2490 N	2313	-0-	-177	159 1	2154 2	N	-0-	-0-
07		2356 N	2279	-0-	-77	114 1	2165 2	N	-0-	-0-
08		2387 N	2351	-0-	-36	173 1	2177 2	N	1	1 8
09		2310 N	2180	-0-	-130	167 1	2012 2	N	1	1 8
10		2294 N	2286	-0-	-8	188 1	2098 2	N	-0-	-0-
11		2280 N	1918	-0-	-362	156 1	1762 2	N	-0-	-0-
12		2263 N	2188	-0-	-75	184 1	2004 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

GUERRA, AVELINO		WELL #: 2A		RRCID -> 117458		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2542 X	1794	-0-	-748	113 1	1681 3	N	-0-	-0-
02		2599 X	2599	-0-	-0-	195 1	2404 3	N	-0-	-0-
03		2894 X	2894	-0-	-0-	174 1	2720 2	N	-0-	-0-
04		1740 N	2643	-0-	903	154 1	2489 2	N	-0-	-0-
05		2790 N	2750	-0-	-40	165 1	2585 2	N	-0-	-0-
06		2700 N	2471	-0-	-229	150 1	2321 2	N	-0-	-0-
07		2728 N	2727	-0-	-1	170 1	2557 2	N	-0-	-0-
08		2759 N	2520	-0-	-239	147 1	2371 2	N	2	2 8
09		2538 N	2538	-0-	-0-	131 1	2406 2	N	1	1 8
10		2728 N	2546	-0-	-182	142 1	2404 2	N	-0-	-0-
11		2430 N	2147	-0-	-283	131 1	2016 2	N	-0-	-0-
12		2635 N	2353	-0-	-282	146 1	2207 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 RAMOS, BALTAZAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120605 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 X	715	-0-	-494	-0-	45	1	670	3	N	-0-	-0-
02	1092 X	696	-0-	-396	-0-	52	1	644	3	N	-0-	-0-
03	1209 X	768	-0-	-441	-0-	46	1	722	2	N	-0-	-0-
04	690 N	688	-0-	-2	-0-	40	1	648	2	N	-0-	-0-
05	775 N	473	-0-	-302	-0-	28	1	445	2	N	-0-	-0-
06	750 N	554	-0-	-196	-0-	34	1	520	2	N	-0-	-0-
07	713 N	461	-0-	-252	-0-	29	1	432	2	N	-0-	-0-
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	2	N	-0-	-0-
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	536	2	N	-0-	-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	543	2	N	-0-	-0-
11	540 N	427	-0-	-113	-0-	26	1	401	2	N	-0-	-0-
12	589 N	562	-0-	-27	-0-	35	1	527	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,034										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 1 S RRCID -> 127850 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334

01	5983 X	3112	-0-	-2871	-0-	196	1	2916	3	N	-0-	-0-
02	5404 X	4554	-0-	-850	-0-	342	1	4212	3	N	-0-	-0-
03	5983 X	4802	-0-	-1181	-0-	289	1	4513	2	N	-0-	-0-
04	5100 X	6152	-0-	1052	-0-	358	1	5794	2	N	-0-	-0-
05	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	374	1	5860	2	N	-0-	-0-
06	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	364	1	5647	2	N	-0-	-0-
07	6138 X	5756	-0-	-382	-0-	358	1	5398	2	N	-0-	-0-
08	6138 X	5723	-0-	-415	-0-	333	1	5390	2	N	-0-	-0-
09	5940 X	5192	-0-	-748	-0-	268	1	4923	2	N	1	-0-
						1	9				1	8
10	6138 X	5597	-0-	-541	-0-	311	1	5286	2	N	-0-	-0-
11	5940 X	3300	-0-	-2640	-0-	201	1	3099	2	N	-0-	-0-
12	5766 X	1573	-0-	-4193	-0-	98	1	1475	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		58,006									1	
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 127855 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352

01	899 X	875	-0-	-24	-0-	59	1	816	3	N	-0-	-0-
02	812 X	796	-0-	-16	-0-	52	1	744	3	N	-0-	-0-
03	930 X	629	-0-	-301	-0-	40	1	589	2	N	-0-	-0-
04	840 N	710	-0-	-130	-0-	47	1	663	2	N	-0-	-0-
05	868 N	752	-0-	-116	-0-	51	1	701	2	N	-0-	-0-
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	43	1	588	2	N	-0-	-0-
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	38	1	725	2	N	-0-	-0-
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	63	1	795	2	N	-0-	-0-
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	60	1	725	2	N	-0-	-0-
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	65	1	729	2	N	-0-	-0-
11	840 N	704	-0-	-136	-0-	57	1	647	2	N	-0-	-0-
12	806 N	725	-0-	-81	-0-	61	1	664	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,022										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
RAMIREZ, M.R.		WELL #: 3		RRCID -> 129645		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4061 X	3510	-0-	-551	-0-	235 1	3275 3	N	-0-			-0-
02	3668 X	3385	-0-	-283	-0-	220 1	3165 3	N	-0-			-0-
03	3999 X	3738	-0-	-261	-0-	238 1	3500 2	N	-0-			-0-
04	3780 X	3465	-0-	-315	-0-	229 1	3236 2	N	-0-			-0-
05	3751 X	3601	-0-	-150	-0-	246 1	3355 2	N	-0-			-0-
06	3630 X	3402	-0-	-228	-0-	234 1	3168 2	N	-0-			-0-
07	3751 X	3439	-0-	-312	-0-	172 1	3267 2	N	-0-			-0-
08	3751 X	3461	-0-	-290	-0-	254 1	3207 2	N	-0-			-0-
09	3480 X	3339	-0-	-141	-0-	256 1	3083 2	N	-0-			-0-
10	3596 X	3411	-0-	-185	-0-	280 1	3131 2	N	-0-			-0-
11	3390 X	2980	-0-	-410	-0-	242 1	2738 2	N	-0-			-0-
*12	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	297 1	3222 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 2		RRCID -> 129648		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136			
01	837 X	785	-0-	-52	-0-	53 1	732 3	N	-0-		
02	756 X	726	-0-	-30	-0-	47 1	679 3	N	-0-		
03	837 X	823	-0-	-14	-0-	52 1	771 2	N	-0-		
04	750 N	809	-0-	59	-0-	53 1	756 2	N	-0-		
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	57 1	775 2	N	-0-		
06	810 N	803	-0-	-7	-0-	55 1	748 2	N	-0-		
07	837 N	794	-0-	-43	-0-	40 1	754 2	N	-0-		
08	837 N	825	-0-	-12	-0-	61 1	764 2	N	-0-		
09	810 N	793	-0-	-17	-0-	61 1	732 2	N	-0-		
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	68 1	764 2	N	-0-		
11	810 N	804	-0-	-6	-0-	65 1	739 2	N	-0-		
12	806 N	276	-0-	-530	-0-	23 1	253 2	N	-0-		
TOTAL GAS PROD:		9,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 4		RRCID -> 130138		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
SERNA, DONATO		WELL #: 1 U		RRCID -> 134251		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 10960								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DONATO SERNA		WELL #: 1 L		RRCID -> 134269		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318								
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TESORO-YZAGUIRRE		WELL #: 1		RRCID -> 137162		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
GUERRA, AVELINO		WELL #: 1 A		RRCID -> 149135		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RAMOS, FELIX		WELL #: 1R		RRCID -> 153559		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484					
01	2635 X	2395	-0-	-240	-0-	151	1	2244	3	N	-0-		-0-
02	2380 X	2090	-0-	-290	-0-	157	1	1933	3	N	-0-		-0-
03	2635 X	2498	-0-	-137	-0-	150	1	2348	2	N	-0-		-0-
04	2310 N	2584	-0-	274	-0-	150	1	2434	2	N	-0-		-0-
05	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	152	1	2389	2	N	-0-		-0-
06	2430 N	2253	-0-	-177	-0-	136	1	2116	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	2666 N	2352	-0-	-314	-0-	146	1	2206	2	N	-0-		-0-
08	2542 N	2123	-0-	-419	-0-	124	1	1997	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
09	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	121	1	2223	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
10	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	152	1	2583	2	N	-0-		-0-
11	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	130	1	1999	2	N	-0-		-0-
*12	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	171	1	2586	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,802				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

GUERRA, RAUL		WELL #: 5		RRCID -> 161346		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208					
01	2976 X	1914	-0-	-1062	-0-	120	1	1794	3	N	-0-		-0-
02	2072 X	31	-0-	-2041	-0-	2	1	29	3	N	-0-		-0-
03	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-		-0-
04	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-		-0-
05	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-		-0-
06	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-		-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,945				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
GUERRA, AVELINO		WELL #: 3A		RRCID -> 161358		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9991 - 11225						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3379 X	2359	-0-	-1020	-0-	148	1	2211	3	N	-0-					-0-
02	3052 X	2027	-0-	-1025	-0-	152	1	1875	3	N	-0-					-0-
03	3379 X	3097	-0-	-282	-0-	186	1	2911	2	N	-0-					-0-
04	3180 X	3024	-0-	-156	-0-	176	1	2848	2	N	-0-					-0-
05	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	185	1	2905	2	N	-0-					-0-
06	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	182	1	2825	2	N	-0-					-0-
07	3131 X	3066	-0-	-65	-0-	191	1	2875	2	N	-0-					-0-
08	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	184	1	2970	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	161	1	2960	2	N	-0-					-0-
10	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	176	1	2979	2	N	-0-					-0-
11	3060 X	1957	-0-	-1103	-0-	119	1	1838	2	N	-0-					-0-
12	3224 X	3107	-0-	-117	-0-	193	1	2914	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		34,165				TOTAL CONDENSATE PROD:				1						

RAMOS, FELIX		WELL #: 2		RRCID -> 161739		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 14090		PERF. 9203 - 10034						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FERNANDO MUNOZ G. U.		WELL #: 3T		RRCID -> 161962		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11786		PERF.10236 - 11208						
01	4681 X	3579	-0-	-1102	-0-	225	1	3354	3	N	-0-					-0-
02	4228 X	3698	-0-	-530	-0-	278	1	3420	3	N	-0-					-0-
03	4681 X	4374	-0-	-307	-0-	263	1	4111	2	N	-0-					-0-
04	3540 X	4788	-0-	1248	-0-	278	1	4510	2	N	-0-					-0-
05	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	246	1	3849	2	N	-0-					-0-
06	4230 X	3830	-0-	-400	-0-	232	1	3598	2	N	-0-					-0-
07	4805 X	3852	-0-	-953	-0-	240	1	3612	2	N	-0-					-0-
08	4805 X	3566	-0-	-1239	-0-	208	1	3357	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	4650 X	3490	-0-	-1160	-0-	180	1	3310	2	N	-0-					-0-
10	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	246	1	4180	2	N	-0-					-0-
11	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	266	1	4094	2	N	-0-					-0-
*12	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	300	1	4526	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		48,884				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

LOPENO (CONSOLIDATED)												CNTY: ZAPATA		
//CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GUERRA, AVELINA WELL #: 4AT RRCID -> 163335 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	249	1	3713	3	N	-0-		-0-
02		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	267	1	3288	3	N	-0-		-0-
03		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	241	1	3761	2	N	-0-		-0-
04		3090 X	3608	-0-	518	-0-	210	1	3398	2	N	-0-		-0-
05		3193 X	2019	-0-	-1174	-0-	121	1	1898	2	N	-0-		-0-
06		3090 X	1820	-0-	-1270	-0-	110	1	1710	2	N	-0-		-0-
07		3193 X	1881	-0-	-1312	-0-	117	1	1764	2	N	-0-		-0-
08		3193 X	1896	-0-	-1297	-0-	110	1	1786	2	N	-0-		-0-
09		3090 X	1740	-0-	-1350	-0-	90	1	1650	2	N	-0-		-0-
10		2015 X	1721	-0-	-294	-0-	96	1	1625	2	N	-0-		-0-
11		1830 X	1561	-0-	-269	-0-	95	1	1466	2	N	-0-		-0-
12		1891 X	1634	-0-	-257	-0-	102	1	1532	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,399			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RAMOS, FELIX												WELL #: 3 RRCID -> 164394 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	359	1	5349	3	N	-0-		-0-
02		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	398	1	4908	3	N	-0-		-0-
03		6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	375	1	5855	2	N	-0-		-0-
04		3420 X	5861	-0-	2441	-0-	341	1	5520	2	N	-0-		-0-
05		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	328	1	5136	2	N	-0-		-0-
06		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	304	1	4716	2	N	-0-		-0-
							1	9				1	8	
07		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	333	1	5010	2	N	-0-		-0-
							1	9				1	8	
08		5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	340	1	5491	2	N	-0-		-0-
							2	9				2	8	
09		5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	290	1	5327	2	N	-0-		-0-
							1	9				1	8	
10		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	296	1	5019	2	N	-0-		-0-
11		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	288	1	4443	2	N	-0-		-0-
*12		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	354	1	5338	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			66,123			TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

RAMIREZ, JOSEFA												WELL #: 5 C RRCID -> 166019 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		5 T	RRCID ->	166022	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11130 - 11520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	169 1	2352 3	N	-0-			-0-
02		2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	134 1	1926 3	N	-0-			-0-
03		2449 X	2014	-0-	-435	-0-	128 1	1886 2	N	-0-			-0-
04		2430 N	1903	-0-	-527	-0-	126 1	1777 2	N	-0-			-0-
05		2294 N	1955	-0-	-339	-0-	134 1	1821 2	N	-0-			-0-
06		1950 N	1819	-0-	-131	-0-	125 1	1694 2	N	-0-			-0-
07		1953 N	1664	-0-	-289	-0-	83 1	1581 2	N	-0-			-0-
08		1953 N	1728	-0-	-225	-0-	127 1	1601 2	N	-0-			-0-
09		1830 N	1505	-0-	-325	-0-	115 1	1390 2	N	-0-			-0-
10		1674 N	1430	-0-	-244	-0-	117 1	1313 2	N	-0-			-0-
11		1680 N	1585	-0-	-95	-0-	129 1	1456 2	N	-0-			-0-
*12		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	160 1	1736 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GUERRA, RAUL		WELL #:		6	RRCID ->	166806	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7004 - 9874	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		868 X	836	-0-	-32	-0-	56 1	780 3	N	-0-			-0-
02		812 X	770	-0-	-42	-0-	50 1	720 3	N	-0-			-0-
03		899 X	863	-0-	-36	-0-	55 1	808 2	N	-0-			-0-
04		810 N	845	-0-	35	-0-	56 1	789 2	N	-0-			-0-
05		868 N	845	-0-	-23	-0-	58 1	787 2	N	-0-			-0-
06		840 N	819	-0-	-21	-0-	56 1	763 2	N	-0-			-0-
07		868 N	839	-0-	-29	-0-	42 1	797 2	N	-0-			-0-
08		855 N	855	-0-	-0-	-0-	63 1	792 2	N	-0-			-0-
09		836 N	836	-0-	-0-	-0-	64 1	772 2	N	-0-			-0-
10		864 N	864	-0-	-0-	-0-	71 1	793 2	N	-0-			-0-
11		840 N	793	-0-	-47	-0-	64 1	729 2	N	-0-			-0-
*12		880 N	880	-0-	-0-	-0-	74 1	806 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		4 T	RRCID ->	167483	COMPL. DATE	03/22/1998	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10430 - 10446	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		961 X	961	-0-	-0-	-0-	60 1	901 3	N	-0-			-0-
02		770 X	770	-0-	-0-	-0-	58 1	712 3	N	-0-			-0-
03		837 X	710	-0-	-127	-0-	43 1	667 2	N	-0-			-0-
04		930 N	538	-0-	-392	-0-	31 1	507 2	N	-0-			-0-
05		868 N	530	-0-	-338	-0-	32 1	498 2	N	-0-			-0-
06		690 N	647	-0-	-43	-0-	39 1	608 2	N	-0-			-0-
07		857 N	857	-0-	-0-	-0-	53 1	804 2	N	-0-			-0-
08		663 N	663	-0-	-0-	-0-	39 1	624 2	N	-0-			-0-
09		660 N	634	-0-	-26	-0-	33 1	601 2	N	-0-			-0-
10		868 N	677	-0-	-191	-0-	38 1	639 2	N	-0-			-0-
11		630 N	597	-0-	-33	-0-	36 1	561 2	N	-0-			-0-
12		651 N	626	-0-	-25	-0-	39 1	587 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		4 C	RRCID -> 167488	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9764 - 10172
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		4 C	RRCID -> 168411	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9312 - 9780
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GUERRA, AVELINA		WELL #:		5A	RRCID -> 170486	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	12398	PERF.	9835 - 11502
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	3	N	-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	N	-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	N	-0-
04	120 N	149	-0-	29	-0-	9	1	140	2	N	-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	2	N	-0-
06	150 N	119	-0-	-31	-0-	7	1	112	2	N	-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	-0-
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	2	N	-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	N	-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	N	-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	N	-0-
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,768	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 6		RRCID -> 171958		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 10180		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	341 X	339	-0-	-2	-0-	23 1	316 3	N	-0-	-0-
02	336 X	312	-0-	-24	-0-	20 1	292 3	N	-0-	-0-
03	372 X	362	-0-	-10	-0-	23 1	339 2	N	-0-	-0-
04	330 N	352	-0-	22	-0-	23 1	329 2	N	-0-	-0-
05	341 N	334	-0-	-7	-0-	23 1	311 2	N	-0-	-0-
06	360 N	320	-0-	-40	-0-	22 1	298 2	N	-0-	-0-
07	372 N	323	-0-	-49	-0-	16 1	307 2	N	-0-	-0-
08	341 N	325	-0-	-16	-0-	24 1	301 2	N	-0-	-0-
09	330 N	312	-0-	-18	-0-	24 1	288 2	N	-0-	-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	26 1	294 2	N	-0-	-0-
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	21 1	243 2	N	-0-	-0-
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	25 1	267 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GUERRA, RAUL		WELL #: 10		RRCID -> 176543		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	806 X	669	-0-	-137	-0-	45 1	624 3	N	-0-	-0-
02	728 X	654	-0-	-74	-0-	42 1	612 3	N	-0-	-0-
03	806 X	737	-0-	-69	-0-	47 1	690 2	N	-0-	-0-
04	660 N	701	-0-	41	-0-	46 1	655 2	N	-0-	-0-
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	49 1	674 2	N	-0-	-0-
06	720 N	702	-0-	-18	-0-	48 1	654 2	N	-0-	-0-
07	713 N	708	-0-	-5	-0-	35 1	673 2	N	-0-	-0-
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	54 1	676 2	N	-0-	-0-
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	54 1	650 2	N	-0-	-0-
10	713 N	703	-0-	-10	-0-	58 1	645 2	N	-0-	-0-
11	720 N	632	-0-	-88	-0-	51 1	581 2	N	-0-	-0-
*12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	61 1	668 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 7		RRCID -> 177583		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	279 X	226	-0-	-53	-0-	15 1	211 3	N	-0-	-0-
02	280 X	238	-0-	-42	-0-	15 1	223 3	N	-0-	-0-
03	310 X	280	-0-	-30	-0-	18 1	262 2	N	-0-	-0-
04	210 N	238	-0-	28	-0-	16 1	222 2	N	-0-	-0-
05	279 N	234	-0-	-45	-0-	16 1	218 2	N	-0-	-0-
06	270 N	206	-0-	-64	-0-	14 1	192 2	N	-0-	-0-
07	248 N	206	-0-	-42	-0-	10 1	196 2	N	-0-	-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	19 1	236 2	N	-0-	-0-
09	210 N	174	-0-	-36	-0-	13 1	161 2	N	-0-	-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	19 1	212 2	N	-0-	-0-
11	240 N	158	-0-	-82	-0-	13 1	145 2	N	-0-	-0-
*12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	18 1	201 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
RAMIREZ, M. R. WELL #: 8 RRCID -> 179188 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2015 X	1807	-0-	-208	-0-	121	1	1686	3	N	-0-		-0-
02		1820 X	1625	-0-	-195	-0-	105	1	1520	3	N	-0-		-0-
03		1984 X	1698	-0-	-286	-0-	108	1	1590	2	N	-0-		-0-
04		1740 N	1702	-0-	-38	-0-	112	1	1590	2	N	-0-		-0-
05		1798 N	961	-0-	-837	-0-	66	1	895	2	N	-0-		-0-
06		1650 N	694	-0-	-956	-0-	48	1	646	2	N	-0-		-0-
07		1767 N	723	-0-	-1044	-0-	36	1	687	2	N	-0-		-0-
08		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	76	1	965	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
09		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	79	1	957	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
10		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	88	1	983	2	N	-0-		-0-
11		1020 N	603	-0-	-417	-0-	49	1	554	2	N	-0-		-0-
12		1085 N	702	-0-	-383	-0-	59	1	643	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,667			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 4 RRCID -> 179209 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		5983 X	4401	-0-	-1582	-0-	277	1	4124	3	N	-0-		-0-
02		5404 X	3550	-0-	-1854	-0-	266	1	3284	3	N	-0-		-0-
03		5983 X	3970	-0-	-2013	-0-	239	1	3731	2	N	-0-		-0-
04		4470 X	4135	-0-	-335	-0-	240	1	3895	2	N	-0-		-0-
05		4588 X	4088	-0-	-500	-0-	245	1	3843	2	N	-0-		-0-
06		4260 X	3863	-0-	-397	-0-	234	1	3628	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
07		4278 X	3492	-0-	-786	-0-	217	1	3275	2	N	-0-		-0-
08		11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	650	1	10514	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
09		22384 X	22384	-0-	-0-	-0-	1157	1	21226	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
10		17357 X	17357	-0-	-0-	-0-	966	1	16391	2	N	-0-		-0-
11		12438 X	12438	-0-	-0-	-0-	758	1	11680	2	N	-0-		-0-
*12		10316 X	10316	-0-	-0-	-0-	641	1	9675	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			101,160			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GUERRA, RAUL WELL #: 11 RRCID -> 179323 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6386 X	6085	-0-	-301	-0-	407	1	5678	3	N	-0-					-0-
02	5768 X	5505	-0-	-263	-0-	357	1	5148	3	N	-0-					-0-
03	6386 X	6173	-0-	-213	-0-	393	1	5780	2	N	-0-					-0-
04	5880 X	5737	-0-	-143	-0-	379	1	5358	2	N	-0-					-0-
05	6107 X	5994	-0-	-113	-0-	410	1	5584	2	N	-0-					-0-
06	5970 X	5770	-0-	-200	-0-	397	1	5372	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	6169 X	5679	-0-	-490	-0-	284	1	5395	2	N	-0-					-0-
08	6169 X	5946	-0-	-223	-0-	437	1	5508	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	5790 X	5666	-0-	-124	-0-	434	1	5231	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	5983 X	5679	-0-	-304	-0-	466	1	5213	2	N	-0-					-0-
11	5760 X	4976	-0-	-784	-0-	404	1	4572	2	N	-0-					-0-
12	5952 X	5836	-0-	-116	-0-	492	1	5344	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GUERRA, AVELINO WELL #: 3 C RRCID -> 179421 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 9 RRCID -> 179529 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272

01	3503 X	3412	-0-	-91	-0-	228	1	3184	3	N	-0-					-0-
02	3164 X	3145	-0-	-19	-0-	204	1	2941	3	N	-0-					-0-
03	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	228	1	3348	2	N	-0-					-0-
04	3360 X	3283	-0-	-77	-0-	217	1	3066	2	N	-0-					-0-
05	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	248	1	3381	2	N	-0-					-0-
06	3390 X	3282	-0-	-108	-0-	226	1	3055	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	3503 X	3223	-0-	-280	-0-	161	1	3061	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	3503 X	3470	-0-	-33	-0-	254	1	3209	2	N	6	6	8			-0-
						7	9									
09	3390 X	3334	-0-	-56	-0-	255	1	3075	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
10	3503 X	3336	-0-	-167	-0-	274	1	3061	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	3360 X	2923	-0-	-437	-0-	237	1	2686	2	N	-0-					-0-
12	3472 X	3409	-0-	-63	-0-	287	1	3122	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LOPENO (CONSOLIDATED)											CNTY: ZAPATA				
//CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED											CAPACITY				
XTO ENERGY INC.											//CONT.// 945936				
GUERRA, RAUL											WELL #: 2				
RRCID -> 179660											COMPL. DATE 11/14/2008				
TOTAL DEPTH 11185											PERF. 8348 - 8502				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		216 N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	N	-0-			-0-
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	N	-0-			-0-
03		155 N	112	-0-	-43	-0-	7	1	105	2	N	-0-			-0-
04		210 N	86	-0-	-124	-0-	6	1	80	2	N	-0-			-0-
05		248 N	63	-0-	-185	-0-	4	1	59	2	N	-0-			-0-
06		120 N	57	-0-	-63	-0-	4	1	53	2	N	-0-			-0-
07		93 N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	2	N	-0-			-0-
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0-			-0-
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-			-0-
10		93 N	63	-0-	-30	-0-	5	1	58	2	N	-0-			-0-
11		90 N	50	-0-	-40	-0-	4	1	46	2	N	-0-			-0-
12		62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,174			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT											TOTAL DEPTH 11700		PERF. 8825 - 10316		
WELL #: 1A											RRCID -> 179817		COMPL. DATE 07/01/2005		
01		3255 X	3066	-0-	-189	-0-	193	1	2873	3	N	-0-			-0-
02		2940 X	2693	-0-	-247	-0-	202	1	2491	3	N	-0-			-0-
03		3224 X	3122	-0-	-102	-0-	188	1	2934	2	N	-0-			-0-
04		3030 X	2958	-0-	-72	-0-	172	1	2786	2	N	-0-			-0-
05		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	185	1	2904	2	N	-0-			-0-
06		3030 X	2901	-0-	-129	-0-	176	1	2725	2	N	-0-			-0-
07		3131 X	2904	-0-	-227	-0-	181	1	2723	2	N	-0-			-0-
08		3131 X	2891	-0-	-240	-0-	168	1	2723	2	N	-0-			-0-
09		3000 X	2843	-0-	-157	-0-	147	1	2696	2	N	-0-			-0-
10		3100 X	2829	-0-	-271	-0-	157	1	2672	2	N	-0-			-0-
11		2910 X	2623	-0-	-287	-0-	160	1	2463	2	N	-0-			-0-
12		2945 X	2870	-0-	-75	-0-	178	1	2692	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,789			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MUNOZ, FERNANDO											TOTAL DEPTH 9625		PERF. 7628 - 9432		
WELL #: 5											RRCID -> 179844		COMPL. DATE 07/01/2005		
01		1023 X	903	-0-	-120	-0-	57	1	846	3	N	-0-			-0-
02		924 X	795	-0-	-129	-0-	60	1	735	3	N	-0-			-0-
03		992 X	909	-0-	-83	-0-	55	1	854	2	N	-0-			-0-
04		870 N	806	-0-	-64	-0-	47	1	759	2	N	-0-			-0-
05		868 N	838	-0-	-30	-0-	50	1	788	2	N	-0-			-0-
06		870 N	743	-0-	-127	-0-	45	1	698	2	N	-0-			-0-
07		837 N	707	-0-	-130	-0-	44	1	663	2	N	-0-			-0-
08		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	59	1	957	2	N	-0-			-0-
09		950 N	950	-0-	-0-	-0-	49	1	901	2	N	-0-			-0-
10		938 N	938	-0-	-0-	-0-	52	1	886	2	N	-0-			-0-
11		990 N	871	-0-	-119	-0-	53	1	818	2	N	-0-			-0-
12		992 N	929	-0-	-63	-0-	58	1	871	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,405			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LOPENO (CONSOLIDATED)												CNTY: ZAPATA					
//CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED												CAPACITY					
XTO ENERGY INC.												//CONT.// 945936					
WELL #: 3 T RRCID -> 179968												COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9988 - 10008	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE		
01		14B2 EXT	4024	-0-	4024	5115		253 1	3771 3	N		-0-				-0-	
02		14B2 EXT	1296	-0-	1296	6411		97 1	1199 3	N		-0-				-0-	
03		14B2 EXT	981	-0-	981	7392		59 1	922 2	N		-0-				-0-	
04		0 X	779	-0-	779	-0-		45 1	734 2	N		-0-				-0-	
05		1705 X	386	-0-	-1319	-0-		23 1	363 2	N		-0-				-0-	
06		1650 X	317	-0-	-1333	-0-		19 1	298 2	N		-0-				-0-	
07		1426 X	312	-0-	-1114	-0-		19 1	293 2	N		-0-				-0-	
08		992 X	363	-0-	-629	-0-		21 1	342 2	N		-0-				-0-	
09		780 X	424	-0-	-356	-0-		22 1	402 2	N		-0-				-0-	
10		420 N	420	-0-	-0-	-0-		23 1	397 2	N		-0-				-0-	
11		360 N	300	-0-	-60	-0-		18 1	282 2	N		-0-				-0-	
12		434 N	387	-0-	-47	-0-		24 1	363 2	N		-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,989			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT												WELL #: 6 T RRCID -> 180361		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10218 - 10704	
01		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-		144 1	2150 3	N		-0-				-0-			
02		1946 X	1946	-0-	-0-	-0-		146 1	1800 3	N		-0-				-0-			
03		2108 X	1899	-0-	-209	-0-		114 1	1785 2	N		-0-				-0-			
04		2220 N	1847	-0-	-373	-0-		107 1	1740 2	N		-0-				-0-			
05		2170 N	1807	-0-	-363	-0-		108 1	1699 2	N		-0-				-0-			
06		1830 N	1695	-0-	-135	-0-		103 1	1592 2	N		-0-				-0-			
07		1922 N	1768	-0-	-154	-0-		110 1	1658 2	N		-0-				-0-			
08		1798 N	1750	-0-	-48	-0-		102 1	1648 2	N		-0-				-0-			
09		1710 N	1561	-0-	-149	-0-		81 1	1480 2	N		-0-				-0-			
10		1767 N	1592	-0-	-175	-0-		89 1	1503 2	N		-0-				-0-			
11		1680 N	1609	-0-	-71	-0-		98 1	1511 2	N		-0-				-0-			
*12		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-		109 1	1646 2	N		-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:			21,523			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

RAMIREZ, JOSEFA												WELL #: 3 RRCID -> 180399		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9038 - 11496	
01		5673 X	5287	-0-	-386	-0-		354 1	4933 3	N		-0-				-0-			
02		5124 X	4938	-0-	-186	-0-		321 1	4617 3	N		-0-				-0-			
03		5673 X	5483	-0-	-190	-0-		349 1	5134 2	N		-0-				-0-			
04		5460 X	5273	-0-	-187	-0-		348 1	4925 2	N		-0-				-0-			
05		5518 X	5371	-0-	-147	-0-		367 1	5004 2	N		-0-				-0-			
06		5310 X	5201	-0-	-109	-0-		358 1	4839 2	N		4	4	8		-0-			
07		5487 X	5164	-0-	-323	-0-		258 1	4903 2	N		3	3	8		-0-			
08		5487 X	5352	-0-	-135	-0-		392 1	4948 2	N		11	11	8		-0-			
09		5280 X	5159	-0-	-121	-0-		395 1	4756 2	N		7	7	8		-0-			
10		5363 X	5292	-0-	-71	-0-		434 1	4857 2	N		1	1	8		-0-			
11		5190 X	5059	-0-	-131	-0-		411 1	4648 2	N		-0-				-0-			
12		5363 X	4207	-0-	-1156	-0-		355 1	3852 2	N		-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:			61,786			TOTAL CONDENSATE PROD:			26										

LOPENO (CONSOLIDATED)												CNTY: ZAPATA	
//CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	257 1	3832 3	N	-0-			-0-
02		3612 X	2482	-0-	-1130	-0-	186 1	2296 3	N	-0-			-0-
03		3875 X	3852	-0-	-23	-0-	232 1	3620 2	N	-0-			-0-
04		3960 X	3993	-0-	33	-0-	232 1	3761 2	N	-0-			-0-
05		4092 X	3721	-0-	-371	-0-	223 1	3498 2	N	-0-			-0-
06		3960 X	3120	-0-	-840	-0-	189 1	2931 2	N	-0-			-0-
07		4123 X	1555	-0-	-2568	-0-	97 1	1458 2	N	-0-			-0-
08		4123 X	1476	-0-	-2647	-0-	86 1	1390 2	N	-0-			-0-
09		3990 X	1225	-0-	-2765	-0-	63 1	1162 2	N	-0-			-0-
10		3720 X	1370	-0-	-2350	-0-	76 1	1294 2	N	-0-			-0-
11		3120 X	1195	-0-	-1925	-0-	73 1	1122 2	N	-0-			-0-
12		1550 X	1291	-0-	-259	-0-	80 1	1211 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,369			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 2 RRCID -> 183707 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FERNANDO MUNOZ WELL #: 6 C RRCID -> 183900 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575													
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 X	1367	-0-	-276	-0-	86	1	1281	3	N	-0-		-0-
02	1484 X	1200	-0-	-284	-0-	90	1	1110	3	N	-0-		-0-
03	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	94	1	1475	2	N	-0-		-0-
04	1320 N	1328	-0-	8	-0-	77	1	1251	2	N	-0-		-0-
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	88	1	1378	2	N	-0-		-0-
06	1530 N	1386	-0-	-144	-0-	84	1	1302	2	N	-0-		-0-
07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	95	1	1430	2	N	-0-		-0-
08	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	96	1	1556	2	N	2	2 8	-0-
09	1380 N	1294	-0-	-86	-0-	67	1	1226	2	N	1	1 8	-0-
10	1519 N	1269	-0-	-250	-0-	71	1	1198	2	N	-0-		-0-
11	1590 N	1211	-0-	-379	-0-	74	1	1137	2	N	-0-		-0-
12	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	80	1	1210	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	242 X	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	N	-0-		-0-
02	196 X	187	-0-	-9	-0-	14	1	173	3	N	-0-		-0-
03	279 X	199	-0-	-80	-0-	12	1	187	2	N	-0-		-0-
04	240 N	199	-0-	-41	-0-	12	1	187	2	N	-0-		-0-
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	12	1	193	2	N	-0-		-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	N	-0-		-0-
07	217 N	67	-0-	-150	-0-	4	1	63	2	N	-0-		-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7626 X	6504	-0-	-1122	-0-	409	1	6095	3	N	-0-		-0-
02	6888 X	6329	-0-	-559	-0-	475	1	5854	3	N	-0-		-0-
03	7626 X	7067	-0-	-559	-0-	425	1	6642	2	N	-0-		-0-
04	6450 X	6792	-0-	342	-0-	395	1	6397	2	N	-0-		-0-
05	7006 X	6927	-0-	-79	-0-	415	1	6512	2	N	-0-		-0-
06	6840 X	6545	-0-	-295	-0-	396	1	6148	2	N	1	1 8	-0-
07	7068 X	6511	-0-	-557	-0-	405	1	6106	2	N	-0-		-0-
08	7068 X	6582	-0-	-486	-0-	383	1	6197	2	N	2	2 8	-0-
09	6780 X	6587	-0-	-193	-0-	340	1	6246	2	N	1	1 8	-0-
10	6913 X	5832	-0-	-1081	-0-	325	1	5507	2	N	-0-		-0-
11	6540 X	5922	-0-	-618	-0-	361	1	5561	2	N	-0-		-0-
12	6820 X	6560	-0-	-260	-0-	408	1	6152	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 78,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GUERRA, RAUL		WELL #: 14		RRCID -> 186513		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3038 X	2715	-0-	-323	-0-	182 1	2533 3	N	-0-	-0-
02	2688 X	2656	-0-	-32	-0-	172 1	2484 3	N	-0-	-0-
03	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	189 1	2787 2	N	-0-	-0-
04	2700 X	2806	-0-	106	-0-	185 1	2621 2	N	-0-	-0-
05	2945 X	2877	-0-	-68	-0-	197 1	2680 2	N	-0-	-0-
06	2880 X	2836	-0-	-44	-0-	195 1	2641 2	N	-0-	-0-
07	2976 X	2674	-0-	-302	-0-	134 1	2540 2	N	-0-	-0-
08	2976 X	2807	-0-	-169	-0-	206 1	2600 2	N	1	8
						1 9				
09	2850 X	2704	-0-	-146	-0-	207 1	2496 2	N	1	8
						1 9				
10	2945 X	2780	-0-	-165	-0-	228 1	2552 2	N	-0-	-0-
11	2850 X	2321	-0-	-529	-0-	188 1	2133 2	N	-0-	-0-
12	2821 X	2774	-0-	-47	-0-	234 1	2540 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		32,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 5		RRCID -> 187365		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6386 X	4004	-0-	-2382	-0-	252 1	3752 3	N	-0-	-0-
02	5768 X	3373	-0-	-2395	-0-	253 1	3120 3	N	-0-	-0-
03	5518 X	3524	-0-	-1994	-0-	212 1	3312 2	N	-0-	-0-
04	5130 X	3686	-0-	-1444	-0-	214 1	3472 2	N	-0-	-0-
05	5022 X	1946	-0-	-3076	-0-	117 1	1829 2	N	-0-	-0-
06	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	289 1	4490 2	N	-0-	-0-
07	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	383 1	5764 2	N	-0-	-0-
08	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	310 1	5010 2	N	1	8
						1 9				
09	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	276 1	5056 2	N	1	8
						1 9				
10	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	363 1	6153 2	N	-0-	-0-
11	5940 X	5509	-0-	-431	-0-	336 1	5173 2	N	-0-	-0-
*12	14597 X	14597	-0-	-0-	-0-	907 1	13690 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		64,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

GUERRA, RAUL		WELL #: 13		RRCID -> 188114		COMPL. DATE 09/11/2010		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2015 X	1802	-0-	-213	-0-	121 1	1681 3	N	-0-	-0-
02	1820 X	1459	-0-	-361	-0-	95 1	1364 3	N	-0-	-0-
03	2015 X	1866	-0-	-149	-0-	119 1	1747 2	N	-0-	-0-
04	1740 N	1783	-0-	43	-0-	118 1	1665 2	N	-0-	-0-
05	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	127 1	1726 2	N	-0-	-0-
06	1800 N	1625	-0-	-175	-0-	112 1	1513 2	N	-0-	-0-
07	1829 N	1293	-0-	-536	-0-	65 1	1228 2	N	-0-	-0-
08	1860 N	1597	-0-	-263	-0-	117 1	1479 2	N	1	8
						1 9				
09	1620 N	1503	-0-	-117	-0-	115 1	1388 2	N	-0-	-0-
10	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	129 1	1447 2	N	-0-	-0-
11	1560 N	1355	-0-	-205	-0-	110 1	1245 2	N	-0-	-0-
*12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	139 1	1512 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 5		RRCID -> 188134		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 11472							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	124 X	53	-0-	-71	-0-	3 1	50 3	N	-0-		-0-				-0-
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-		-0-				-0-
03	124 X	31	-0-	-93	-0-	2 1	29 2	N	-0-		-0-				-0-
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	2 1	26 2	N	-0-		-0-				-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	N	-0-		-0-				-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	2 1	26 2	N	-0-		-0-				-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	N	-0-		-0-				-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	N	-0-		-0-				-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 2	N	-0-		-0-				-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	3 1	58 2	N	-0-		-0-				-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	2 1	37 2	N	-0-		-0-				-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	4 1	53 2	N	-0-		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		499		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SERNA, DONATA		WELL #: 2		RRCID -> 189565		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11566 PERF.11013 - 11430							
01	1581 X	774	-0-	-807	-0-	49 1	725 3	N	-0-		-0-				-0-
02	1092 X	534	-0-	-558	-0-	40 1	494 3	N	-0-		-0-				-0-
03	1147 X	534	-0-	-613	-0-	32 1	502 2	N	-0-		-0-				-0-
04	750 N	509	-0-	-241	-0-	30 1	479 2	N	-0-		-0-				-0-
05	589 N	509	-0-	-80	-0-	31 1	478 2	N	-0-		-0-				-0-
06	510 N	450	-0-	-60	-0-	27 1	423 2	N	-0-		-0-				-0-
07	527 N	459	-0-	-68	-0-	29 1	430 2	N	-0-		-0-				-0-
08	496 N	479	-0-	-17	-0-	28 1	451 2	N	-0-		-0-				-0-
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	91 1	1670 2	N	-0-	1	1 8				-0-
10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	96 1	1629 2	N	-0-		-0-				-0-
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	81 1	1248 2	N	-0-		-0-				-0-
12	1829 N	1427	-0-	-402	-0-	89 1	1338 2	N	-0-		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 6		RRCID -> 189841		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350							
01	5022 X	4480	-0-	-542	-0-	282 1	4198 3	N	-0-		-0-				-0-
02	4536 X	4329	-0-	-207	-0-	325 1	4004 3	N	-0-		-0-				-0-
03	5022 X	4555	-0-	-467	-0-	274 1	4281 2	N	-0-		-0-				-0-
04	4350 X	6986	-0-	2636	-0-	406 1	6580 2	N	-0-		-0-				-0-
05	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	373 1	5848 2	N	-0-		-0-				-0-
06	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	342 1	5312 2	N	-0-		-0-				-0-
07	5022 X	4766	-0-	-256	-0-	297 1	4469 2	N	-0-		-0-				-0-
08	5022 X	4823	-0-	-199	-0-	281 1	4541 2	N	-0-	1	1 8				-0-
09	4860 X	3617	-0-	-1243	-0-	187 1	3430 2	N	-0-		-0-				-0-
10	5022 X	2965	-0-	-2057	-0-	165 1	2800 2	N	-0-		-0-				-0-
11	4860 X	3270	-0-	-1590	-0-	199 1	3071 2	N	-0-		-0-				-0-
12	4836 X	3094	-0-	-1742	-0-	192 1	2902 2	N	-0-		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		54,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 10		RRCID -> 190602		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 8		RRCID -> 190707		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10792 - 11380								
01	4774	X	4013	-0-	-761	-0-	252	1	3761	3	N	-0-				-0-
02	4088	X	3825	-0-	-263	-0-	287	1	3538	3	N	-0-				-0-
03	4526	X	3848	-0-	-678	-0-	231	1	3617	2	N	-0-				-0-
04	4380	X	3920	-0-	-460	-0-	228	1	3692	2	N	-0-				-0-
05	4247	X	4019	-0-	-228	-0-	241	1	3778	2	N	-0-				-0-
06	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	253	1	3931	2	N	1	1	8		-0-
							1	9								
07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	268	1	4045	2	N	1	1	8		-0-
							1	9								
08	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	243	1	3929	2	N	2	2	8		-0-
							2	9								
09	4200	X	3892	-0-	-308	-0-	201	1	3689	2	N	2	2	8		-0-
							2	9								
10	4340	X	4161	-0-	-179	-0-	232	1	3929	2	N	-0-				-0-
11	4200	X	3544	-0-	-656	-0-	216	1	3328	2	N	-0-				-0-
12	4309	X	3875	-0-	-434	-0-	241	1	3634	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 47,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SERNA, DONATO		WELL #: 3		RRCID -> 191625		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985								
01	2418	X	2408	-0-	-10	-0-	151	1	2257	3	N	-0-				-0-
02	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	166	1	2040	3	N	-0-				-0-
03	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	151	1	2355	2	N	-0-				-0-
04	2340	N	2471	-0-	131	-0-	144	1	2327	2	N	-0-				-0-
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	151	1	2360	2	N	-0-				-0-
06	2430	N	2400	-0-	-30	-0-	145	1	2255	2	N	-0-				-0-
07	2511	N	2419	-0-	-92	-0-	151	1	2268	2	N	-0-				-0-
08	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	144	1	2329	2	N	1	1	8		-0-
							1	9								
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	126	1	2313	2	N	1	1	8		-0-
							1	9								
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	136	1	2316	2	N	-0-				-0-
11	2400	N	2269	-0-	-131	-0-	138	1	2131	2	N	-0-				-0-
12	2511	N	2356	-0-	-155	-0-	146	1	2210	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 28,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 6		RRCID -> 191850		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	682 X	631	-0-	-51	-0-	40	1	591	3	N	-0-					-0-
02	616 X	12	-0-	-604	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	983 X	983	-0-	-0-	-0-	59	1	924	2	N	-0-					-0-
04	600 N	2759	-0-	2159	-0-	160	1	2599	2	N	-0-					-0-
05	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	136	1	2130	2	N	-0-					-0-
06	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	146	1	2273	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
07	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	148	1	2232	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
08	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	143	1	2313	2	N	7	7	8			-0-
						8	9									
09	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	115	1	2116	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	63	1	1075	2	N	-0-					-0-
11	780 N	693	-0-	-87	-0-	42	1	651	2	N	-0-					-0-
12	806 N	674	-0-	-132	-0-	42	1	632	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		18,659				TOTAL CONDENSATE PROD:		16								

GUERRA, RAUL		WELL #: 3 T		RRCID -> 192170		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921								
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28 X	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31 X	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		130				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GUERRA, RAUL		WELL #: 3 C		RRCID -> 192171		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GUERRA, RAUL		WELL #: 1		RRCID -> 192390		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 15		RRCID -> 193940		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884		
01	2294 X	1425	-0-	-869	-0-	95 1	1330 3	N	-0-	-0-
02	560 X	276	-0-	-284	-0-	18 1	258 3	N	-0-	-0-
03	372 X	329	-0-	-43	-0-	21 1	308 2	N	-0-	-0-
04	1380 N	265	-0-	-1115	-0-	17 1	248 2	N	-0-	-0-
05	310 N	107	-0-	-203	-0-	7 1	100 2	N	-0-	-0-
06	330 N	96	-0-	-234	-0-	7 1	89 2	N	-0-	-0-
07	279 N	89	-0-	-190	-0-	4 1	85 2	N	-0-	-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	6 1	82 2	N	-0-	-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	7 1	79 2	N	-0-	-0-
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	5 1	53 2	N	-0-	-0-
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	5 1	55 2	N	-0-	-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	6 1	69 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3		WELL #: 7A		RRCID -> 194552		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512		
01	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	271 1	4040 3	N	-0-	-0-
02	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	299 1	3682 3	N	-0-	-0-
03	4371 X	4318	-0-	-53	-0-	260 1	4058 2	N	-0-	-0-
04	4230 X	4232	-0-	2	-0-	246 1	3986 2	N	-0-	-0-
05	4371 X	4180	-0-	-191	-0-	251 1	3929 2	N	-0-	-0-
06	4230 X	4112	-0-	-118	-0-	249 1	3863 2	N	-0-	-0-
07	4371 X	4179	-0-	-192	-0-	260 1	3919 2	N	-0-	-0-
08	4371 X	4136	-0-	-235	-0-	241 1	3894 2	N	1	1 8 -0-
09	4230 X	3980	-0-	-250	-0-	206 1	3773 2	N	1	1 8 -0-
10	4247 X	3914	-0-	-333	-0-	218 1	3696 2	N	-0-	-0-
11	4110 X	3509	-0-	-601	-0-	214 1	3295 2	N	-0-	-0-
12	4185 X	4089	-0-	-96	-0-	254 1	3835 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 48,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SERNA, DONATO WELL #: 4 RRCID -> 196181 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306														

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RAMIREZ, M. R. WELL #: 5 RRCID -> 197322 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370														

01	300	X	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	3	N	-0-		-0-
02	280	X	180	-0-	-100	-0-	12	1	168	3	N	-0-		-0-
03	372	X	106	-0-	-266	-0-	7	1	99	2	N	-0-		-0-
04	300	N	122	-0-	-178	-0-	8	1	114	2	N	-0-		-0-
05	186	N	62	-0-	-124	-0-	4	1	58	2	N	-0-		-0-
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	4	1	49	2	N	-0-		-0-
07	124	N	61	-0-	-63	-0-	3	1	58	2	N	-0-		-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-		-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	N	-0-		-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	266	2	N	-0-		-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-		-0-
12	217	N	135	-0-	-82	-0-	11	1	124	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,595			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
RAMOS, FELIX		WELL #:		4	RRCID ->	198103	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11773	PERF.11184 - 11594			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

YZAGUIRRE		WELL #:		2	RRCID ->	199383	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.10824 - 11252			
01	4123 X	3828	-0-	-295	-0-	241	1	3587	3	N	-0-			-0-
02	3668 X	3153	-0-	-515	-0-	237	1	2916	3	N	-0-			-0-
03	4061 X	3709	-0-	-352	-0-	223	1	3486	2	N	-0-			-0-
04	3930 X	3761	-0-	-169	-0-	219	1	3542	2	N	-0-			-0-
05	3813 X	3695	-0-	-118	-0-	222	1	3473	2	N	-0-			-0-
06	3690 X	2842	-0-	-848	-0-	172	1	2670	2	N	-0-			-0-
07	3875 X	3549	-0-	-326	-0-	221	1	3328	2	N	-0-			-0-
08	3875 X	3426	-0-	-449	-0-	200	1	3226	2	N	-0-			-0-
09	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	203	1	3721	2	N	-0-			-0-
10	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	210	1	3565	2	N	-0-			-0-
11	3420 X	3272	-0-	-148	-0-	199	1	3073	2	N	-0-			-0-
12	4061 X	2355	-0-	-1706	-0-	146	1	2209	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,289				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

GUERRA, AVELINO		WELL #:		6A	RRCID ->	201377	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11515	PERF.10220 - 11080			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GUERRA, RAUL		WELL #: 15		RRCID -> 202589		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE		WELL #: 3		RRCID -> 204756		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 11680						
01	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	579	1	8632	3	N	-0-			-0-
02	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	367	1	4519	3	N	-0-			-0-
03	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	315	1	4928	2	N	-0-			-0-
04	4800 X	5309	-0-	509	-0-	309	1	5000	2	N	-0-			-0-
05	4960 X	4892	-0-	-68	-0-	293	1	4599	2	N	-0-			-0-
06	4800 X	4114	-0-	-686	-0-	249	1	3862	2	N	3	3	8	-0-
07	4960 X	3626	-0-	-1334	-0-	226	1	3399	2	N	1	1	8	-0-
08	4960 X	4375	-0-	-585	-0-	254	1	4114	2	N	6	6	8	-0-
09	4800 X	4083	-0-	-717	-0-	211	1	3869	2	N	3	3	8	-0-
10	4898 X	2618	-0-	-2280	-0-	146	1	2472	2	N	-0-			-0-
11	4230 X	1330	-0-	-2900	-0-	81	1	1249	2	N	-0-			-0-
12	4371 X	1169	-0-	-3202	-0-	73	1	1096	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GUERRA, RAUL		WELL #: 12		RRCID -> 212790		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334						
01	2821 X	2508	-0-	-313	-0-	168	1	2340	3	N	-0-			-0-
02	2380 X	2298	-0-	-82	-0-	149	1	2149	3	N	-0-			-0-
03	2604 X	2525	-0-	-79	-0-	161	1	2364	2	N	-0-			-0-
04	2430 X	2164	-0-	-266	-0-	143	1	2021	2	N	-0-			-0-
05	2542 X	2440	-0-	-102	-0-	167	1	2273	2	N	-0-			-0-
06	2460 X	2289	-0-	-171	-0-	157	1	2131	2	N	1	1	8	-0-
07	2542 X	2286	-0-	-256	-0-	114	1	2171	2	N	1	1	8	-0-
08	2511 X	2471	-0-	-40	-0-	181	1	2287	2	N	3	3	8	-0-
09	2370 X	2347	-0-	-23	-0-	180	1	2165	2	N	2	2	8	-0-
10	2449 X	2376	-0-	-73	-0-	195	1	2181	2	N	-0-			-0-
11	2400 X	2031	-0-	-369	-0-	165	1	1866	2	N	-0-			-0-
12	2480 X	2463	-0-	-17	-0-	208	1	2255	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OIL AND GAS DIVISION

LOPENO (CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. RAMOS, BALTAZAR		//CONT.// 54866 005 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	385	3	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	N	-0-			-0-
04	390 N	18	-0-	-372	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
09	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-			-0-
12	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		610		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RAMOS, FELIX		WELL #: 5		RRCID -> 219772		COMPL. DATE 10/07/2010				TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888				
01	5146 X	4898	-0-	-248	-0-	328	1	4570	3	N	-0-			-0-
02	4648 X	4457	-0-	-191	-0-	289	1	4168	3	N	-0-			-0-
03	5146 X	4951	-0-	-195	-0-	315	1	4636	2	N	-0-			-0-
04	4860 X	4811	-0-	-49	-0-	318	1	4493	2	N	-0-			-0-
05	5022 X	5005	-0-	-17	-0-	342	1	4663	2	N	-0-			-0-
06	4800 X	4787	-0-	-13	-0-	329	1	4457	2	N	1	1	8	-0-
07	4960 X	4481	-0-	-479	-0-	224	1	4257	2	N	-0-			-0-
08	4991 X	4643	-0-	-348	-0-	341	1	4300	2	N	2	2	8	-0-
09	4830 X	4547	-0-	-283	-0-	348	1	4198	2	N	1	1	8	-0-
10	4991 X	4743	-0-	-248	-0-	389	1	4354	2	N	-0-			-0-
11	4800 X	4346	-0-	-454	-0-	353	1	3993	2	N	-0-			-0-
12	4712 X	4584	-0-	-128	-0-	386	1	4198	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		56,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

BALTAZAR RAMOS		WELL #: 8		RRCID -> 220127		COMPL. DATE 12/22/2009				TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502				
01	744 X	617	-0-	-127	-0-	39	1	575	3	N	3			50
02	672 X	649	-0-	-23	-0-	49	1	598	3	N	2			52
03	864 X	864	-0-	-0-	-0-	50	1	779	2	N	32			84
04	600 N	808	-0-	208	-0-	47	1	761	2	N	-0-			84
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	48	1	754	2	N	-0-			84
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	46	1	709	2	N	2			86
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	49	1	736	2	N	-0-			86
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	46	1	747	2	N	1	1	8	86
09	750 N	734	-0-	-16	-0-	38	1	695	2	N	1			87
10	775 N	559	-0-	-216	-0-	31	1	528	2	N	-0-			87
11	750 N	652	-0-	-98	-0-	40	1	612	2	N	-0-			87
12	744 N	731	-0-	-13	-0-	45	1	684	2	N	2			89
TOTAL GAS PROD:		8,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		43								

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 9		RRCID -> 222577		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 11461 PERF. 8942 - 9347								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		791 X	791	-0-	-0-		50 1	741 3		N	-0-					-0-
02		588 X	-0-	-0-	-588					N	-0-					-0-
03		589 X	-0-	-0-	-589					N	-0-					-0-
04		780 N	-0-	-0-	-780					N	3		3 8			-0-
05		24 N	24	-0-	-0-		1 1	23 2		N	-0-					-0-
06		84 N	84	-0-	-0-		5 1	79 2		N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		31 X	-0-	-0-	-31					N	-0-					-0-
09		90 X	-0-	-0-	-90					N	-0-					-0-
10		93 X	-0-	-0-	-93					N	-0-					-0-
11		90 X	-0-	-0-	-90					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			899				TOTAL CONDENSATE PROD:				3					

GUERRA, RAUL		WELL #: 18		RRCID -> 222928		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300								
01		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 6		RRCID -> 222933		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GUERRA, RAUL		WELL #:		19	RRCID ->	249617	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	10779	PERF.10202 -	10270
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1988	-0-	1988	1988	3	1	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	6615	-0-	6615	8603	398	1	N	-0-			-0-
04	0 X	6275	-0-	6275	-0-	365	1	N	-0-			-0-
05	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	365	1	N	-0-			-0-
06	6300 X	5498	-0-	-802	-0-	333	1	N	-0-			-0-
07	6510 X	5208	-0-	-1302	-0-	324	1	N	-0-			-0-
08	6510 X	5009	-0-	-1501	-0-	292	1	N	1	1	8	-0-
						1	9					
09	6270 X	4476	-0-	-1794	-0-	231	1	N	-0-			-0-
10	6076 X	4168	-0-	-1908	-0-	232	1	N	-0-			-0-
11	5490 X	3510	-0-	-1980	-0-	214	1	N	-0-			-0-
12	5208 X	3794	-0-	-1414	-0-	236	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

GUERRA, AVELINO		WELL #:		8A	RRCID ->	251689	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	11292	PERF.11070 -	11380
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	6076 X	5788	-0-	-288	-0-	9	1	N	-0-			-0-
02	5488 X	5262	-0-	-226	-0-	9	1	N	-0-			-0-
03	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	377	1	N	-0-			-0-
04	5610 X	6009	-0-	399	-0-	349	1	N	-0-			-0-
05	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	366	1	N	-0-			-0-
06	6060 X	5694	-0-	-366	-0-	345	1	N	-0-			-0-
07	6262 X	5930	-0-	-332	-0-	369	1	N	-0-			-0-
08	6262 X	6006	-0-	-256	-0-	350	1	N	-0-			-0-
09	6000 X	5765	-0-	-235	-0-	298	1	N	-0-			-0-
10	6107 X	5762	-0-	-345	-0-	321	1	N	-0-			-0-
11	5820 X	5118	-0-	-702	-0-	312	1	N	-0-			-0-
12	6014 X	5565	-0-	-449	-0-	346	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		69,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOPENO (QUEEN CITY UPPER)		54866 215		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
XTO ENERGY INC.		945936										
GUERRA, RAUL		WELL #: 16		RRCID -> 236704		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2230 - 2374				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LOPENO (REKLAW B)		54866 344		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC		033892										
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW)		WELL #: B 1		RRCID -> 244176		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4508 - 4520				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 218456		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4542 - 4554				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		18				

OIL AND GAS DIVISION

LOPENO (REKLAW B)		//CONT.// 54866 344		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RAMIREZ		WELL #: 2		RRCID -> 222125		COMPL. DATE 08/06/2006		TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4534 - 4544				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		60		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALEXANDER		WELL #: 3		RRCID -> 225320		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLARS		WELL #: 1		RRCID -> 247236		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOPENO (REKLAW B)		//CONT.//		54866 344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
XTO ENERGY INC.				945936									
RAMIREZ, MANUEL RAMOS		WELL #:		2	RRCID ->	022896	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	9266	PERF.	4907 - 4911	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	6 X	2	-0-	-4	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	6 X	1	-0-	-5	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	6 X	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	2 N	20	-0-	18	-0-	1	1	19	2	N			-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N			-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N			-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N			-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N			-0-
TOTAL GAS PROD:		213		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		1 U	RRCID ->	030390	COMPL. DATE	05/04/1963	TOTAL DEPTH	9653	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	248 N	171	-0-	-77	-0-	11	1	160	3	N			-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	N			-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	N			-0-
04	180 N	103	-0-	-77	-0-	6	1	97	2	N			-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	N			-0-
06	270 N	208	-0-	-62	-0-	13	1	195	2	N			-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	N			-0-
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	14	1	234	2	N			-0-
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	10	1	189	2	N			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N			-0-
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	12	1	183	2	N			-0-
*12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	N			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VELA-LOPENO MINERALS LTD		WELL #:		3	RRCID ->	193147	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	11285	PERF.	4582 - 4596	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4836 X	4317	-0-	-519	-0-	862	1	3430	3	N	23		140
02	4284 X	3907	-0-	-377	-0-	25	9	787	1	N	12		152
03	4588 X	4451	-0-	-137	-0-	13	9	846	1	N	18		170
04	4410 X	4090	-0-	-320	-0-	20	9	819	1	N	13		183
05	4495 X	4328	-0-	-167	-0-	14	9	842	1	N	14		197
06	4320 X	3773	-0-	-547	-0-	15	9	817	1	N	6		203
07	4464 X	3982	-0-	-482	-0-	7	9	874	1	N	14	192 1	25
08	4464 X	4035	-0-	-429	-0-	15	9	874	1	N	10		35
09	4200 X	3817	-0-	-383	-0-	11	9	831	1	N	5		40
10	4340 X	3718	-0-	-622	-0-	6	9	862	1	N	10		50
11	3900 X	3834	-0-	-66	-0-	11	9	951	1	N	15		65
12	4030 X	3936	-0-	-94	-0-	17	9	945	1	N	15		80
TOTAL GAS PROD:		48,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		155							

LOPENO (REKLAW B) XTO ENERGY INC. GUERRA, RAUL		//CONT.//	54866 344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA							
		//CONT.//	945936										
		WELL #:	8	RRCID ->	193818	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	9712	PERF.	4728 - 4736		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RAMIREZ, JOSE EST. E		WELL #:	1	RRCID ->	196865	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	9431	PERF.	4626 - 4630	
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	50 1	324 3	Y	-0-	-0-	
02	420	N	266	-0-	-154	-0-	39 1	227 3	Y	-0-	-0-	
03	465	N	324	-0-	-141	-0-	50 1	274 2	Y	-0-	-0-	
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	53 1	293 2	Y	-0-	-0-	
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	60 1	325 2	Y	-0-	-0-	
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	64 1	347 2	Y	-0-	-0-	
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	68 1	357 2	Y	-0-	-0-	
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	72 1	359 2	Y	-0-	-0-	
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	75 1	367 2	Y	-0-	-0-	
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	89 1	381 2	Y	-0-	-0-	
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	84 1	316 2	Y	-0-	-0-	
12	465	N	404	-0-	-61	-0-	85 1	319 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,678				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MUNOZ, FERNANDO		WELL #:	2	RRCID ->	197202	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	4947 - 4958	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 2 RRCID -> 199820 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		920 N	920	-0-	-0-	-0-		123 1	797 3	Y	-0-			-0-
02		840 N	798	-0-	-42	-0-		117 1	681 3	Y	-0-			-0-
03		1023 N	899	-0-	-124	-0-		138 1	761 2	Y	-0-			-0-
04		900 N	859	-0-	-41	-0-		132 1	727 2	Y	-0-			-0-
05		899 N	878	-0-	-21	-0-		138 1	740 2	Y	-0-			-0-
06		870 N	853	-0-	-17	-0-		133 1	720 2	Y	-0-			-0-
07		899 N	875	-0-	-24	-0-		140 1	735 2	Y	-0-			-0-
08		868 N	851	-0-	-17	-0-		143 1	708 2	Y	-0-			-0-
09		844 N	844	-0-	-0-	-0-		143 1	701 2	Y	-0-			-0-
10		868 N	860	-0-	-8	-0-		162 1	698 2	Y	-0-			-0-
11		810 N	770	-0-	-40	-0-		162 1	608 2	Y	-0-			-0-
12		868 N	791	-0-	-77	-0-		167 1	624 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,198											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

RAMIREZ, M. R. WELL #: 11 RRCID -> 200885 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721

01		682 X	682	-0-	-0-	-0-		46 1	636 3	N	-0-			-0-
02		626 X	626	-0-	-0-	-0-		41 1	585 3	N	-0-			-0-
03		689 X	689	-0-	-0-	-0-		44 1	645 2	N	-0-			-0-
04		660 N	646	-0-	-14	-0-		43 1	603 2	N	-0-			-0-
05		682 N	635	-0-	-47	-0-		43 1	592 2	N	-0-			-0-
06		660 N	537	-0-	-123	-0-		37 1	500 2	N	-0-			-0-
07		682 N	588	-0-	-94	-0-		29 1	559 2	N	-0-			-0-
08		620 N	557	-0-	-63	-0-		41 1	516 2	N	-0-			-0-
09		540 N	492	-0-	-48	-0-		38 1	454 2	N	-0-			-0-
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-		51 1	570 2	N	-0-			-0-
11		540 N	510	-0-	-30	-0-		41 1	469 2	N	-0-			-0-
*12		639 N	639	-0-	-0-	-0-		54 1	585 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,222											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

LOPENO (3,000)		54866 817		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861									
GUERRA, R. R.		WELL #:	1	RRCID ->	158821	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	3811 PERF. 3066 - 3070		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2018 - P/A 07/23/18											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOPENO, NE (A-3)		54869 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
BENAVIDES STATE GU		WELL #:	2	RRCID ->	261625	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	9850 PERF. N/A		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VAST OIL TX OPERATING LLC		883803		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
BENAVIDES MINERAL TRUST		221640									
		WELL #:	7	RRCID ->	221640	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	9075 PERF. 7636 - 8043		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOPENO, NE (C-1)		54869 149		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
BENAVIDES-STATE GU		WELL #:	1	RRCID ->	148770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350 PERF. 9314 - 9332	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LOPENO, NE (WILCOX LOWER)		54869 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699								
GONZALES BENAVIDES TRUST		WELL #:		RRCID ->	213678	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	9401 PERF. 6722 - 8566	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7	
PLUGGED AND ABANDONED		08/08/2014								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LOPENO, NE. (WILCOX 8400)		54869 655		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
ROCKDALE ENERGY, LLC		722895								
GONZALEZ		WELL #:	1	RRCID ->	204108	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	11400 PERF. 8410 - 8454	
01	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	882 1	6977 2	N	-0-	
02	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	977 1	6659 2	N	-0-	
03	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	945 1	7215 2	N	-0-	
04	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	945 1	7089 2	N	-0-	
05	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	977 1	8252 2	N	-0-	
06	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	977 1	7263 2	N	-0-	
07	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	977 1	6463 2	N	-0-	
08	6851 X	6143	-0-	-708	-0-	977 1	5166 2	N	-0-	
09	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	945 1	6771 2	N	-0-	
10	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	977 1	7252 2	N	-0-	
11	10548 X	10548	-0-	-0-	-0-	945 1	9603 2	N	-0-	
*12	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	945 1	8870 2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		99,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LOPENO, NE. (WILCOX 8400)		//CONT.//		54869 655	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
VAST OIL TX OPERATING LLC				883803									
BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 169540	COMPL. DATE 07/19/1998	TOTAL DEPTH 9815	PERF. 8411	- 8448				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BENAVIDES STATE GU		WELL #:		1	RRCID -> 169899	COMPL. DATE 06/25/1998	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 8311	- 8342		
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	230 1	294 2	Y	-0-	-0-	
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	141 1	180 2	Y	-0-	-0-	
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	149 1	108 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	151	-0-	151	151	11 1	140 2	Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	405	-0-	405	556	163 1	242 2	Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	2190	-0-	2190	2746	1446 1	744 2	Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	1310	-0-	1310	4056	1065 1	245 2	Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	1771	-0-	1771	5827	1182 1	589 2	Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	1771	-0-	1771	7598	1625 1	146 2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	1638	-0-	1638	9236	1450 1	188 2	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	1680	-0-	1680	10916	1089 1	591 2	Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10916			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,018				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LOPENO, NE. (WILCOX 8700)		54869 672		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		433012								
MORGENSTERN		WELL #:		5	RRCID -> 251240	COMPL. DATE 12/23/2009	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 10714	- 10752	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

LOPEÑO, NE. (8850)		54869 692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803											
BENAVIDES-STATE GU		WELL #: 4		RRCID -> 155355		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2139 X	1949	-0-	-190	-0-	855 1	1094 2	Y	-0-			-0-
02		1932 X	823	-0-	-1109	-0-	363 1	460 2	Y	-0-			-0-
03		2139 X	532	-0-	-1607	-0-	309 1	223 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	465	-0-	465	465	34 1	431 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	802	-0-	802	1267	323 1	479 2	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	2468	-0-	2468	3735	1630 1	838 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	2993	-0-	2993	6728	2433 1	560 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	2256	-0-	2256	8984	1506 1	750 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	2256	-0-	2256	11240	2070 1	186 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	2815	-0-	2815	14055	2493 1	322 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	2309	-0-	2309	16364	1497 1	812 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	16364			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOPEZ, NORTH (COLE)		54885 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
DEWBRE, JERRY C., TRUSTEE		216741											
DCRC SECTION 194		WELL #: 3		RRCID -> 277956		COMPL. DATE 07/18/2015		TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1227 - 1229					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 1		N	-0-			-0-
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 1		N	-0-			-0-
03		279 N	261	-0-	-18	-0-	261 1		N	-0-			-0-
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 1		N	-0-			-0-
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 1		N	-0-			-0-
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 1		N	-0-			-0-
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 1		N	-0-			-0-
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 1		N	-0-			-0-
09		270 N	180	-0-	-90	-0-	180 1		N	-0-			-0-
10		279 N	252	-0-	-27	-0-	252 1		N	-0-			-0-
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 1		N	-0-			-0-
*12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOPEZ, NW (WILCOX)		54887 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
JENCO PETROLEUM CORPORATION		431128											
DUVAL COUNTY RANCH CO.		WELL #: 1		RRCID -> 101202		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8834 - 8859					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ, NW (WILCOX)		//CONT.//		54887 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
JENCO PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		431128							
KIRKPATRICK		WELL #:		1116	RRCID ->	107688	COMPL. DATE	01/12/1983	TOTAL DEPTH	8792	PERF. 8682 - 8714
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LOPEZ, NW (1470 JACKSON)				54887 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
JENCO PETROLEUM CORPORATION				431128							
DUVAL COUNTY RANCH COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	105236	COMPL. DATE	03/08/1983	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 1470 - 1474
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)				54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861							
F. GONZALEZ GU		WELL #:		1	RRCID ->	170246	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 8136 - 8168
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	202	-0-	140 B	-371874	32 1	167 2	Y	3	3 1		-0-
02	56 N	83	-0-	27 B	-371847	14 1	68 2	Y	1	1 1		-0-
03	62 N	219	-0-	157 B	-371690	35 1	180 2	Y	4	4 1		-0-
04	DLQ G-10	83	-0-	83 B	-371607	13 1	68 2	Y	2	1 1		1
05	DLQ G-10	338	-0-	338 B	-371269	58 1	276 2	Y	4	5 1		-0-
06	0 N	32	-0-	32 B	-371237	5 1	27 2	Y	-0-			-0-
07	0 N	147	-0-	147 B	-371090	26 1	120 2	Y	1	1 1		-0-
08	186 N	111	-0-	-75 B	-371090	19 1	91 2	Y	1	1 1		-0-
09	30 N	342	-0-	312 B	-370778	63 1	277 2	Y	2			2
10	155 N	142	-0-	-13 B	-370778	26 1	115 2	Y	1	1 1		2
11	120 N	98	-0-	-22 B	-370778	18 1	80 2	Y	-0-			2
12	186 N	76	-0-	-110 B	-370778	14 1	61 2	Y	1	1 1		2
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		1,873				TOTAL CONDENSATE PROD:			20			

GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180

01	186 N	216	-0-	30 B	-311146	35 1	181 2	Y	-0-			2
02	168 N	186	-0-	18 B	-311128	31 1	155 2	Y	-0-			2
03	186 N	239	-0-	53 B	-311075	39 1	200 2	Y	-0-			2
04	DLQ G-10	187	-0-	187 B	-310888	30 1	157 2	Y	-0-			2
05	DLQ G-10	220	-0-	220 B	-310668	38 1	182 2	Y	-0-			2
06	0 N	175	-0-	175 B	-310493	29 1	146 2	Y	-0-			2
07	0 N	240	-0-	240 B	-310253	43 1	197 2	Y	-0-			2
08	217 N	215	-0-	-2 B	-310253	38 1	177 2	Y	-0-			2
09	180 N	259	-0-	79 B	-310174	48 1	211 2	Y	-0-			2
10	248 N	222	-0-	-26 B	-310174	41 1	181 2	Y	-0-			2
11	210 N	122	-0-	-88 B	-310174	23 1	99 2	Y	-0-			2
*12	279 N	70	-0-	-209 B	-310174	13 1	57 2	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		2,351				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
GRUY, DAGMAR		WELL #:		6	RRCID ->	223959	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7980	-	8628
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	141	-0-	17 B	-663324	23	1	116	2	Y	2	2	1	1
02	140 N	112	-0-	-28 B	-663324	18	1	93	2	Y	1	2	1	-0-
03	155 N	154	-0-	-1 B	-663324	25	1	127	2	Y	2	2	1	-0-
04	DLQ G-10	154	-0-	154 B	-663170	25	1	127	2	Y	2	1	1	1
05	DLQ G-10	187	-0-	187 B	-662983	32	1	153	2	Y	2	3	1	-0-
06	0 N	163	-0-	163 B	-662820	27	1	134	2	Y	2	2	1	-0-
07	0 N	140	-0-	140 B	-662680	25	1	114	2	Y	1	1	1	-0-
08	186 N	140	-0-	-46 B	-662680	24	1	115	2	Y	1	1	1	-0-
09	150 N	126	-0-	-24 B	-662680	23	1	102	2	Y	1			1
10	155 N	163	-0-	8 B	-662672	30	1	131	2	Y	2	2	1	1
11	150 N	125	-0-	-25 B	-662672	23	1	101	2	Y	1	1	1	1
12	124 N	126	-0-	2 B	-662670	23	1	101	2	Y	2	1	1	2
TOTAL GAS PROD:		1,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		19								

GRUY, DAGMAR		WELL #:		5	RRCID ->	224738	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7953	-	8596
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	91	-0-	-33 B	-615343	15	1	76	2	Y	-0-	1	1	64
02	84 N	145	-0-	61 B	-615282	24	1	119	2	Y	2	14	1	52
03	124 N	188	-0-	64 B	-615218	30	1	155	2	Y	3	3	1	52
04	DLQ G-10	137	-0-	137 B	-615081	22	1	113	2	Y	2	1	1	53
05	DLQ G-10	123	-0-	123 B	-614958	21	1	101	2	Y	1	2	1	52
06	0 N	151	-0-	151 B	-614807	25	1	124	2	Y	2	1	1	53
07	0 N	139	-0-	139 B	-614668	25	1	114	2	Y	-0-	1	1	52
08	124 N	134	-0-	10 B	-614658	23	1	109	2	Y	2	5	1	49
09	150 N	97	-0-	-53 B	-614658	18	1	79	2	Y	-0-			49
10	124 N	131	-0-	7 B	-614651	24	1	106	2	Y	1	1	1	49
11	120 N	87	-0-	-33 B	-614651	16	1	70	2	Y	1	1	1	49
12	93 N	114	-0-	21 B	-614630	21	1	91	2	Y	2	1	1	50
TOTAL GAS PROD:		1,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		16								

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	2139 N	1954	-0-	-185 B	-694697	313	1	1615	2	Y	24	27 1	9
						26	9						
02	2044 N	2029	-0-	-15 B	-694697	331	1	1670	2	Y	25	32 1	2
						28	9						
03	2015 N	2250	-0-	235 B	-694462	361	1	1849	2	Y	36	36 1	2
						40	9						
04	DLQ G-10	1968	-0-	1968 B	-692494	314	1	1623	2	Y	28	17 1	13
						31	9						
05	DLQ G-10	2008	-0-	2008 B	-690486	342	1	1637	2	Y	26	36 1	3
						29	9						
06	DLQ G-10	1869	-0-	1869 B	-688617	310	1	1536	2	Y	21	18 1	6
						23	9						
07	0 N	2067	-0-	2067 B	-686550	368	1	1680	2	Y	17	19 1	4
						19	9						
08	2015 N	1893	-0-	-122 B	-686550	329	1	1547	2	Y	15	15 1	4
						17	9						
09	1860 N	2087	-0-	227 B	-686323	382	1	1696	2	Y	8		12
						9	9						
10	2077 N	1840	-0-	-237 B	-686323	338	1	1481	2	Y	19	18 1	13
						21	9						
11	1830 N	1838	-0-	8 B	-686315	336	1	1478	2	Y	22	19 1	16
						24	9						
12	2170 N	1894	-0-	-276 B	-686315	348	1	1516	2	Y	27	19 1	24
						30	9						
TOTAL GAS PROD:		23,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		268							

GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	310 N	106	-0-	-204 B	-782912	17	1	88	2	Y	1	1 1	32
						1	9						
02	112 N	103	-0-	-9 B	-782912	17	1	84	2	Y	2	10 1	24
						2	9						
03	62 N	99	-0-	37 B	-782875	16	1	81	2	Y	2	2 1	24
						2	9						
04	DLQ G-10	51	-0-	51 B	-782824	8	1	43	2	Y	-0-		24
05	DLQ G-10	57	-0-	57 B	-782767	10	1	46	2	Y	1	1 1	24
						1	9						
06	0 N	62	-0-	62 B	-782705	10	1	51	2	Y	1	1 1	24
						1	9						
07	0 N	81	-0-	81 B	-782624	14	1	66	2	Y	1	1 1	24
						1	9						
08	62 N	79	-0-	17 B	-782607	14	1	64	2	Y	1	3 1	22
						1	9						
09	60 N	59	-0-	-1 B	-782607	11	1	48	2	Y	-0-		22
10	93 N	56	-0-	-37 B	-782607	10	1	45	2	Y	1	1 1	22
						1	9						
11	90 N	55	-0-	-35 B	-782607	10	1	44	2	Y	1	1 1	22
						1	9						
12	62 N	56	-0-	-6 B	-782607	10	1	45	2	Y	1	1 1	22
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		864		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-528599				Y		14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-528599				Y		10
03	713 N	-0-	-0-	-713	B	-528599				Y		20
04	DLQ G-10	788	-0-	788	B	-527811	724	1	21	2	Y	39
							43	9				
05	DLQ G-10	827	-0-	827	B	-526984	751	1	35	2	Y	37
							41	9				
06	DLQ G-10	797	-0-	797	B	-526187	728	1	38	2	Y	28
							31	9				
07	0 N	775	-0-	775	B	-525412	718	1	18	2	Y	35
							39	9				
08	775 N	-0-	-0-	-775	B	-525412						13
09	750 N	760	-0-	10	B	-525402	711	1	18	2	Y	28
							31	9				
10	775 N	-0-	-0-	-775	B	-525402						22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-525402						20
12	775 N	-0-	-0-	-775	B	-525402						30
TOTAL GAS PROD:		3,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		296						

GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-83956					Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-83956					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322												
01	62 N	32	-0-	-30	B	-86051	5	1	27	2	Y	-0-
02	84 N	30	-0-	-54	B	-86051	5	1	25	2	Y	-0-
03	31 N	17	-0-	-14	B	-86051	3	1	14	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	33	-0-	33	B	-86018	5	1	28	2	Y	-0-
05	DLQ G-10	31	-0-	31	B	-85987	5	1	26	2	Y	-0-
06	0 N	6	-0-	6	B	-85981	1	1	5	2	Y	-0-
07	0 N	23	-0-	23	B	-85958	4	1	19	2	Y	-0-
08	31 N	32	-0-	1	B	-85957	6	1	26	2	Y	-0-
09	6 N	4	-0-	-2	B	-85957	1	1	3	2	Y	-0-
10	31 N	16	-0-	-15	B	-85957	3	1	13	2	Y	-0-
11	30 N	15	-0-	-15	B	-85957	3	1	12	2	Y	-0-
12	4 N	22	-0-	18	B	-85939	4	1	18	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		261		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1387	-0-	54 B	-422992	222	1	1147	2	Y	16	19	1	15
02	1036 N	1414	-0-	378 B	-422614	231	1	1164	2	Y	17	31	1	1
03	1240 N	1612	-0-	372 B	-422242	259	1	1323	2	Y	27	26	1	2
04	DLQ G-10	1639	-0-	1639 B	-420603	262	1	1352	2	Y	23	14	1	11
05	DLQ G-10	1473	-0-	1473 B	-419130	251	1	1201	2	Y	19	27	1	3
06	DLQ G-10	1211	-0-	1211 B	-417919	201	1	996	2	Y	13	11	1	5
07	0 N	1197	-0-	1197 B	-416722	213	1	973	2	Y	10	11	1	4
08	837 N	1073	-0-	236 B	-416486	186	1	877	2	Y	9	10	1	3
09	810 N	933	-0-	123 B	-416363	171	1	758	2	Y	4			7
10	837 N	881	-0-	44 B	-416319	162	1	710	2	Y	8	8	1	7
11	810 N	869	-0-	59 B	-416260	159	1	699	2	Y	10	9	1	8
*12	837 N	934	-0-	97 B	-416163	171	1	748	2	Y	14	10	1	12
TOTAL GAS PROD:		14,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		170								

GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
GRUY, DAGMAR		WELL #:		22	RRCID ->	230962	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7872	-	8464
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		4433 X	4662	-0-	229 B	-80420	746 1	3854 2	Y	56	64 1			19
							62 9							
02		4004 X	4156	-0-	152 B	-80268	679 1	3423 2	Y	49	65 1			3
							54 9							
03		4433 X	5044	-0-	611 B	-79657	810 1	4142 2	Y	84	82 1			5
							92 9							
04	DLQ	G-10	5030	-0-	5030 B	-74627	803 1	4149 2	Y	71	43 1			33
							78 9							
05	DLQ	G-10	4949	-0-	4949 B	-69678	843 1	4034 2	Y	65	90 1			8
							72 9							
06		0 X	4778	-0-	4778 B	-64900	793 1	3928 2	Y	52	45 1			15
							57 9							
07		0 X	4745	-0-	4745 B	-60155	845 1	3857 2	Y	39	44 1			10
							43 9							
08		4836 X	4862	-0-	26 B	-60129	845 1	3975 2	Y	38	39 1			9
							42 9							
09		4680 X	4771	-0-	91 B	-60038	874 1	3875 2	Y	20				29
							22 9							
10		4836 X	4592	-0-	-244 B	-60038	844 1	3697 2	Y	46	44 1			31
							51 9							
11		4680 X	4504	-0-	-176 B	-60038	824 1	3622 2	Y	53	46 1			38
							58 9							
*12		4836 X	4728	-0-	-108 B	-60038	868 1	3786 2	Y	67	48 1			57
							74 9							
TOTAL GAS PROD:			56,821				TOTAL CONDENSATE PROD:			640				

GRUY, DAGMAR		WELL #:		23	RRCID ->	232682	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7878	-	8496
01	2666 X	2268	-0-	-398 B	-289947	368 1	1900 2	Y	-0-					1
02	2408 X	2096	-0-	-312 B	-289947	347 1	1749 2	Y	-0-					1
03	2666 X	2517	-0-	-149 B	-289947	412 1	2105 2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10	2311	-0-	2311 B	-287636	375 1	1936 2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10	2331	-0-	2331 B	-285305	403 1	1928 2	Y	-0-					1
06	0 N	2233	-0-	2233 B	-283072	375 1	1858 2	Y	-0-					1
07	0 N	2160	-0-	2160 B	-280912	388 1	1772 2	Y	-0-					1
08	2325 N	2152	-0-	-173 B	-280912	377 1	1775 2	Y	-0-					1
09	2220 N	2186	-0-	-34 B	-280912	402 1	1784 2	Y	-0-					1
10	2170 N	2580	-0-	410 B	-280502	480 1	2100 2	Y	-0-					1
11	2070 N	2333	-0-	263 B	-280239	432 1	1901 2	Y	-0-					1
12	2263 N	2034	-0-	-229 B	-280239	379 1	1655 2	Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:			27,201				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	124	1	639	2	Y	81	82	1	1
02	392 N	266	-0-	-126 B	-0-	89	9	219	2	Y	3	3	1	1
03	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	44	1	454	2	Y	9	9	1	1
04	DLQ G-10	603	-0-	603 B	603	3	9	497	2	Y	9	5	1	5
05	DLQ G-10	218	-0-	218 B	821	89	1	178	2	Y	3	4	1	4
06	1355 X	534	-0-	-821 B	-0-	10	9	439	2	Y	5	5	1	4
07	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	96	1	256	2	Y	3	3	1	4
08	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	10	9	214	2	Y	2	4	1	2
09	540 N	136	-0-	-404 B	-0-	2	9	111	2	Y	-0-			2
10	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	25	1	353	2	Y	4	4	1	2
11	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	81	1	353	2	Y	5	4	1	3
*12	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	4	9	579	2	Y	10	7	1	6
						80	1							
						6	9							
						11	9							
TOTAL GAS PROD:		5,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		134								

GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440														
01	744 N	1297	-0-	553 B	-557203	210	1	1087	2	Y	-0-			1
02	672 N	804	-0-	132 B	-557071	133	1	671	2	Y	-0-			1
03	744 N	567	-0-	-177 B	-557071	93	1	474	2	Y	-0-			1
04	DLQ G-10	1073	-0-	1073 B	-555998	174	1	899	2	Y	-0-			1
05	DLQ G-10	678	-0-	678 B	-555320	117	1	561	2	Y	-0-			1
06	DLQ G-10	2329	-0-	2329 B	-552991	391	1	1938	2	Y	-0-			1
07	0 N	1501	-0-	1501 B	-551490	270	1	1231	2	Y	-0-			1
08	682 N	1873	-0-	1191 B	-550299	328	1	1545	2	Y	-0-			1
09	1530 N	1679	-0-	149 B	-550150	309	1	1370	2	Y	-0-			1
10	1488 N	1560	-0-	72 B	-550078	290	1	1270	2	Y	-0-			1
11	1530 N	1588	-0-	58 B	-550020	294	1	1294	2	Y	-0-			1
12	1581 N	1652	-0-	71 B	-549949	308	1	1344	2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		16,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538														
01	31 N	25	-0-	-6 B	-87478	4	1	21	2	Y	-0-			32
02	14 N	-0-	-0-	-14 B	-87478					Y	-0-			32
03	1 N	23	-0-	22 B	-87456	4	1	19	2	Y	-0-			32
04	DLQ G-10	14	-0-	14 B	-87442	2	1	12	2	Y	-0-			32
05	DLQ G-10	13	-0-	13 B	-87429	2	1	11	2	Y	-0-			32
06	DLQ G-10	12	-0-	12 B	-87417	2	1	10	2	Y	-0-			32
07	0 N	24	-0-	24 B	-87393	4	1	20	2	Y	-0-			32
08	13 N	39	-0-	26 B	-87367	7	1	32	2	Y	-0-			32
09	12 N	28	-0-	16 B	-87351	5	1	23	2	Y	-0-			32
10	31 N	80	-0-	49 B	-87302	15	1	65	2	Y	-0-			32
11	30 N	2	-0-	-28 B	-87302	2	2			Y	-0-			32
12	31 N	30	-0-	-1 B	-87302	6	1	24	2	Y	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
GRUY, DAGMAR		WELL #:		28H	RRCID ->	242975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9492	PERF. 9193 - 13210		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	1550 N	1527	-0-	-23 B	-0-	244	1	1262	2	Y	19	21 1	8
						21	9						
02	1456 N	1454	-0-	-2 B	-0-	238	1	1197	2	Y	17	24 1	1
						19	9						
03	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	256	1	1310	2	Y	27	26 1	2
						30	9						
04	DLQ G-10	1449	-0-	1449 B	1449	231	1	1196	2	Y	20	12 1	10
						22	9						
05	DLQ G-10	1492	-0-	1492 B	2941	254	1	1217	2	Y	19	27 1	2
						21	9						
06	4417 X	1476	-0-	-2941 B	-0-	245	1	1213	2	Y	16	14 1	4
						18	9						
07	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	266	1	1216	2	Y	13	14 1	3
						14	9						
08	1488 N	1381	-0-	-107 B	-0-	240	1	1129	2	Y	11	11 1	3
						12	9						
09	1470 N	1442	-0-	-28 B	-0-	264	1	1171	2	Y	6		9
						7	9						
10	1488 N	1403	-0-	-85 B	-0-	258	1	1131	2	Y	13	13 1	9
						14	9						
11	1350 N	1337	-0-	-13 B	-0-	244	1	1074	2	Y	17	14 1	12
						19	9						
12	1488 N	1335	-0-	-153 B	-0-	245	1	1069	2	Y	19	14 1	17
						21	9						
TOTAL GAS PROD:		17,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		197							

GRUY, DAGMAR		WELL #:		26H	RRCID ->	245001	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	9472	PERF. 9305 - 11570		
01	2232 N	2165	-0-	-67 B	-0-	346	1	1790	2	Y	26	30 1	10
						29	9						
02	2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	360	1	1815	2	Y	27	35 1	2
						30	9						
03	2461 N	2461	-0-	-0- B	-0-	395	1	2022	2	Y	40	40 1	2
						44	9						
04	DLQ G-10	2134	-0-	2134 B	2134	341	1	1760	2	Y	30	18 1	14
						33	9						
05	DLQ G-10	2104	-0-	2104 B	4238	358	1	1715	2	Y	28	38 1	4
						31	9						
06	6267 X	2029	-0-	-4238 B	-0-	337	1	1668	2	Y	22	19 1	7
						24	9						
07	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	349	1	1592	2	Y	16	18 1	5
						18	9						
08	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	333	1	1569	2	Y	15	16 1	4
						17	9						
09	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	334	1	1480	2	Y	8		12
						9	9						
10	1857 N	1857	-0-	-0- B	-0-	342	1	1495	2	Y	18	18 1	12
						20	9						
11	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	345	1	1518	2	Y	22	19 1	15
						24	9						
*12	1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	321	1	1399	2	Y	26	18 1	23
						29	9						
TOTAL GAS PROD:		24,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		278							

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412												
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
5456 X	4928 X	5394 X	DLQ G-10	DLQ G-10	15243 X	5057 X	5394 X	5220 X	5394 X	4890 X	5053 X	
5197	4906	5387	5156	5417	4670	5057	4429	3435	3334	3478	3336	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-259 B	-22 B	-7 B	5156 B	5417 B	-10573 B	-0- B	-965 B	-1785 B	-2060 B	-1412 B	-1717 B	
-0-	-0-	-0-	5156	10573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
843 1	812 1	881 1	836 1	936 1	784 1	909 1	776 1	632 1	620 1	644 1	622 1	
4354 2	4094 2	4506 2	4320 2	4481 2	3886 2	4148 2	3653 2	2803 2	2714 2	2834 2	2714 2	
Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	

TOTAL GAS PROD: 53,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491												
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
1702 N	1736 N	1767 N	DLQ G-10	DLQ G-10	4376 X	1593 N	1478 N	1433 N	1426 N	1380 N	1426 N	
1702	1423	1562	1448	1482	1446	1593	1478	1433	1376	1372	1390	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0- B	-313 B	-205 B	1448 B	1482 B	-2930 B	-0- B	-0- B	-0- B	-50 B	-8 B	-36 B	
-0-	-0-	-0-	1448	2930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
276 1	236 1	255 1	235 1	256 1	243 1	286 1	259 1	264 1	256 1	254 1	259 1	
1426 2	1187 2	1307 2	1213 2	1226 2	1203 2	1307 2	1219 2	1169 2	1120 2	1118 2	1131 2	
Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	

TOTAL GAS PROD: 17,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
GRUY, DAGMAR		WELL #:		29H	RRCID ->	256725	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	9418	PERF.	9053 - 13080		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1736 N	1681	-0-	-55 B	-0-	269	1	1390	2	Y	20	23	1	12
						22	9							
02	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	265	1	1336	2	Y	19	30	1	1
						21	9							
03	1767 N	1758	-0-	-9 B	-0-	282	1	1444	2	Y	29	28	1	2
						32	9							
04	DLQ G-10	1219	-0-	1219 B	1219	195	1	1005	2	Y	17	10	1	9
						19	9							
05	DLQ G-10	919	-0-	919 B	2138	157	1	749	2	Y	12	17	1	4
						13	9							
06	2832 X	694	-0-	-2138 B	-0-	115	1	570	2	Y	8	7	1	5
						9	9							
07	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	156	1	713	2	Y	7	8	1	4
						8	9							
08	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	148	1	697	2	Y	6	8	1	2
						7	9							
09	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	142	1	631	2	Y	4			6
						4	9							
10	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	210	1	921	2	Y	11	11	1	6
						12	9							
11	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	241	1	1060	2	Y	16	14	1	8
						18	9							
*12	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	234	1	1021	2	Y	18	13	1	13
						20	9							
TOTAL GAS PROD:		14,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		167								

GRUY, DAGMAR		WELL #:		40H	RRCID ->	257129	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9900 - 12751		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1023 N	957	-0-	-66 B	-0-	153	1	791	2	Y	12	13	1	3
						13	9							
02	924 N	916	-0-	-8 B	-0-	150	1	754	2	Y	11	13	1	1
						12	9							
03	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	163	1	835	2	Y	16	16	1	1
						18	9							
04	DLQ G-10	952	-0-	952 B	952	152	1	786	2	Y	13	8	1	6
						14	9							
05	DLQ G-10	926	-0-	926 B	1878	158	1	754	2	Y	13	17	1	2
						14	9							
06	2674 X	796	-0-	-1878 B	-0-	132	1	655	2	Y	8	7	1	3
						9	9							
07	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	149	1	681	2	Y	7	8	1	2
						8	9							
08	930 N	813	-0-	-117 B	-0-	141	1	664	2	Y	7	7	1	2
						8	9							
09	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	153	1	677	2	Y	3			5
						3	9							
10	837 N	798	-0-	-39 B	-0-	147	1	642	2	Y	8	8	1	5
						9	9							
11	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	147	1	648	2	Y	10	8	1	7
						11	9							
*12	868 N	818	-0-	-50 B	-0-	150	1	656	2	Y	11	8	1	10
						12	9							
TOTAL GAS PROD:		10,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		119								

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01		1395 X	454	-0-	-941 B	-0-	73	1	375	2	N	5	6	1	25		
							6	9									
02		1260 X	158	-0-	-1102 B	-0-	26	1	130	2	N	2	15	1	12		
							2	9									
03		837 X	229	-0-	-608 B	-0-	37	1	188	2	N	4	4	1	12		
							4	9									
04		1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	219	1	1134	2	N	20	12	1	20		
							22	9									
05		780 N	780	-0-	-0- B	-0-	133	1	636	2	N	10	14	1	16		
							11	9									
06		1939 N	1939	-0-	-0- B	-0-	322	1	1595	2	N	20	18	1	18		
							22	9									
07		1395 N	1100	-0-	-295 B	-0-	196	1	894	2	N	9	10	1	17		
							10	9									
08		775 N	577	-0-	-198 B	-0-	100	1	471	2	N	5	20	1	2		
							6	9									
09		1350 N	373	-0-	-977 B	-0-	68	1	303	2	N	2			4		
							2	9									
10		1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	278	1	1217	2	N	14	14	1	4		
							15	9									
11		1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	291	1	1277	2	N	19	16	1	7		
							21	9									
*12		1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	235	1	1025	2	N	18	13	1	12		
							20	9									
TOTAL GAS PROD:			11,364											TOTAL CONDENSATE PROD:	128		

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926																	
GRUY WELL #: 1 RRCID -> 223011 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293																	
01		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			Y	-0-			-0-		
02		836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			Y	-0-			-0-		
03		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			Y	-0-			-0-		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-		
06		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			Y	-0-			-0-		
07		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			Y	-0-			-0-		
08		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			Y	-0-			-0-		
09		780 N	239	-0-	-541 B	-0-	239	2			Y	-0-			-0-		
10	DLQ	G-10	15	-0-	15 B	15	15	2			Y	-0-			-0-		
11	DLQ	G-10	12	-0-	12 B	27	12	2			Y	-0-			-0-		
12	DLQ	G-10	14	-0-	14 B	41	14	2			Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,463											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) DYNAMIC PRODUCTION, INC. GRUY		//CONT.// 54889 200 //CONT.// 237926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 223085		COMPL. DATE 11/13/2006				TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480						
01	4495 X	3343	-0-	-1152 B	-0-	295	1	3000	2	Y	44	44	8			128
02	4256 X	3325	-0-	-931 B	-0-	295	1	3030	2	Y	-0-					128
03	4712 X	3500	-0-	-1212 B	-0-	295	1	3176	2	Y	26	111	1			43
04	DLQ G-10	3089	-0-	3089 B	3089	29	9	2720	2	Y	67					110
05	6633 X	3544	-0-	-3089 B	-0-	295	1	3209	2	Y	36					146
06	3570 X	2741	-0-	-829 B	-0-	295	1	2303	2	Y	130	115	8			161
07	3689 X	3067	-0-	-622 B	-0-	295	1	2771	2	Y	1					162
08	3534 X	3055	-0-	-479 B	-0-	295	1	2662	2	Y	89	183	1	17	8	51
09	3420 X	3111	-0-	-309 B	-0-	295	1	2806	2	Y	9					60
10	DLQ G-10	3383	-0-	3383 B	3383	2	9	3086	2	Y	2					62
11	DLQ G-10	2507	-0-	2507 B	5890	295	1	2211	2	Y	1					63
12	DLQ G-10	2831	-0-	2831 B	8721	295	1	2530	2	Y	5					68

TOTAL GAS PROD: 37,496

TOTAL CONDENSATE PROD: 410

GRUY		WELL #: 4		RRCID -> 226975		COMPL. DATE 04/30/2007				TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607						
01	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	260	1	1153	2	Y	40	40	8			-0-
02	1148 N	633	-0-	-515 B	-0-	260	1	373	2	Y	-0-					-0-
03	2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-	260	1	1772	2	Y	74	74	1			-0-
04	DLQ G-10	2088	-0-	2088 B	2088	260	1	1828	2	Y	-0-					-0-
05	4035 X	1947	-0-	-2088 B	-0-	260	1	1687	2	Y	-0-					-0-
06	2040 N	1855	-0-	-185 B	-0-	260	1	1595	2	Y	-0-					-0-
07	2170 N	1828	-0-	-342 B	-0-	260	1	1568	2	Y	-0-					-0-
08	1953 N	1502	-0-	-451 B	-0-	260	1	1242	2	Y	-0-					-0-
09	1860 N	1631	-0-	-229 B	-0-	260	1	1371	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1658	-0-	1658 B	1658	260	1	1398	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1142	-0-	1142 B	2800	260	1	882	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1269	-0-	1269 B	4069	260	1	1009	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,123

TOTAL CONDENSATE PROD: 114

GRUY		WELL #: 6		RRCID -> 226976		COMPL. DATE 03/31/2007				TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		//CONT.//		237926										
GRUY		WELL #:		3	RRCID ->	232259	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7950 -	8578	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	527 N	339	-0-	-188 B	-0-	25	1	310	2	Y	-0-			-0-
02	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	25	1	492	2	Y	-0-			-0-
03	527 N	348	-0-	-179 B	-0-	25	1	323	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	252	-0-	252 B	252	25	1	227	2	Y	-0-			-0-
05	747 N	495	-0-	-252 B	-0-	25	1	470	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	304	-0-	-26 B	-0-	25	1	279	2	Y	-0-			-0-
07	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	25	1	444	2	Y	-0-			-0-
08	496 N	435	-0-	-61 B	-0-	25	1	410	2	Y	-0-			-0-
09	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	25	1	416	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	180	-0-	180 B	180	25	1	155	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	180	-0-	180 B	360	25	1	155	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	203	-0-	203 B	563	25	1	178	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		FROST BANK		WELL #:	1	RRCID ->	211514	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8219 -	8258
01	1395 X	561	-0-	-834 B	-0-	561	2			N	-0-					152
02	1176 X	485	-0-	-691 B	-0-	485	2			N	-0-					152
03	1147 X	408	-0-	-739 B	-0-	408	2			N	-0-					152
04	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2			N	-0-					152
05	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-					152
06	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-					152
07	961 N	411	-0-	-550 B	-0-	411	2			N	-0-					152
08	775 N	417	-0-	-358 B	-0-	417	2			N	-0-					152
09	690 N	334	-0-	-356 B	-0-	334	2			N	-0-					152
10	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					152
11	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					152
12	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					152
TOTAL GAS PROD:		6,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FROST BANK		WELL #:		2	RRCID ->	212586	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8030 -	8282	
01	341 X	98	-0-	-243 B	-0-	98	2			N	-0-		111	
02	308 X	133	-0-	-175 B	-0-	133	2			N	-0-		111	
03	341 X	113	-0-	-228 B	-0-	113	2			N	-0-		111	
04	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-		111	
05	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-		111	
06	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-		111	
07	217 N	90	-0-	-127 B	-0-	90	2			N	-0-		111	
08	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2			N	-0-		111	
09	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-		111	
10	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-		111	
11	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2			N	-0-		111	
12	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT		111	
TOTAL GAS PROD:		1,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
FROST BANK		WELL #:		3	RRCID ->	221497	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8073 -	8204
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	1	-0-	1 B	6		1 2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1	-0-	1 B	7		1 2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1	-0-	1 B	8		1 2		N	-0-			-0-
04	14B DENY	1	-0-	1 B	9		1 2		N	-0-			-0-
05	14B DENY	1	-0-	1 B	10		1 2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	1	-0-	1 B	11		1 2		N	-0-			-0-
07	14B DENY	1	-0-	1 B	12		1 2		N	-0-			-0-
08	13 X	1	-0-	-12 B	-0-		1 1		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FROST BANK		WELL #:		4	RRCID ->	222704	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8270 -	8523
01	14B2 EXT	1	-0-	1 B	4		1 2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1	-0-	1 B	5		1 2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1	-0-	1 B	6		1 2		N	-0-			-0-
04	5 X	5	-0-	-0- B	6		5 2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	114	-0-	114 B	120		114 2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	104	-0-	104 B	224		104 2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	61	-0-	61 B	285		61 2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	78	-0-	78 B	363		1 2	77 9	N	70			70
09	T. A.	82	-0-	82 B	445		82 2		N	-0-			70
10	537 X	92	-0-	-445 B	-0-		92 2		N	-0-			70
11	72 X	72	-0-	-0- B	-0-		72 2		N	-0-			70
12	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-				N	NO RPT			70
TOTAL GAS PROD:		611		TOTAL CONDENSATE PROD:		70							

FROST BANK		WELL #:		5	RRCID ->	222842	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8194 -	8236
01	14B2 EXT	1	-0-	1 B	4		1 2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1	-0-	1 B	5		1 2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1	-0-	1 B	6		1 2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	265	-0-	265 B	271		265 2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	256	-0-	256 B	527		256 2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	234	-0-	234 B	761		234 2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	137	-0-	137 B	898		137 2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	147	-0-	147 B	1045		147 2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	151	-0-	151 B	1196		151 2		N	-0-			-0-
10	1290 X	94	-0-	-1196 B	-0-		94 2		N	-0-			-0-
11	74 X	74	-0-	-0- B	-0-		74 2		N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	524	-0-	-3 B	-0-	28	1	490	2	N	5	5	117
02	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	28	1	457	2	N	5	5	117
03	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	28	1	507	2	N	5	5	117
04	510 N	434	-0-	-76 B	-0-	26	1	408	2	N	-0-		117
05	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	32	1	535	2	N	5	5	117
06	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	32	1	535	2	N	10	10	117
07	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	33	1	550	2	N	-0-		117
08	558 N	502	-0-	-56 B	-0-	30	1	472	2	N	-0-		117
09	570 N	540	-0-	-30 B	-0-	35	1	499	2	N	5	5	117
10	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	47	1	659	2	N	5	5	117
11	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	49	1	615	2	N	5	5	117
12	558 N	504	-0-	-54 B	-0-	38	1	466	2	N	-0-		117
TOTAL GAS PROD:		6,652				TOTAL CONDENSATE PROD:				45			

PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232													
01	279 X	224	-0-	-55 B	-1454	12	1	210	2	N	2	2	128
02	252 X	220	-0-	-32 B	-1454	13	1	205	2	N	2	2	128
03	279 X	248	-0-	-31 B	-1454	13	1	233	2	N	2	2	128
04	210 N	180	-0-	-30 B	-1454	11	1	169	2	N	-0-		128
05	248 N	255	-0-	7 B	-1447	14	1	239	2	N	2	2	128
06	240 N	244	-0-	4 B	-1443	14	1	224	2	N	5	5	128
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-1443					N	-0-		128
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-1443					N	-0-		128
09	240 N	-0-	-0-	-240 B	-1443					N	2	2	128
10	0 N	237	-0-	237 B	-1206	16	1	219	2	N	2	2	128
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1206	2	9			N	2	2	128
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1206					N	-0-		128
TOTAL GAS PROD:		1,608				TOTAL CONDENSATE PROD:				19			

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
PEAL RANCH		WELL #:		5	RRCID -> 202605	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8624	PERF. 8044	- 8286	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507			N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507			N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507			N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507			N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507			N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507			N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507			N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507			N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507			N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507			N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507			N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507			N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PEAL RANCH		WELL #:		6	RRCID -> 203152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7965	- 8201	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582			N	-0-			175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582			N	-0-			175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582			N	-0-			175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582			N	-0-			175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582			N	-0-			175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582			N	-0-			175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582			N	-0-			175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582			N	-0-			175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582			N	-0-			175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582			N	-0-			175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582			N	-0-			175
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582			N	-0-			175
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PETERS RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 204320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7900	- 8235	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
PETERS RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	207097	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8024 -	8270
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	479 X	479	-0-	-0- B	-0-	26	1	443 2	N	9	9 1		128
						10	9						
02	603 X	603	-0-	-0- B	-0-	35	1	558 2	N	9	9 1		128
						10	9						
03	545 X	545	-0-	-0- B	-0-	28	1	507 2	N	9	9 1		128
						10	9						
04	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	31	1	476 2	N	-0-			128
05	496 N	188	-0-	-308 B	-0-	10	1	168 2	N	9	9 1		128
						10	9						
06	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	34	1	562 2	N	17	17 1		128
						19	9						
07	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	39	1	643 2	N	-0-			128
08	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	37	1	566 2	N	-0-			128
09	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	32	1	459 2	N	9	9 1		128
						10	9						
10	496 N	196	-0-	-300 B	-0-	12	1	175 2	N	8	8 1		128
						9	9						
11	480 N	103	-0-	-377 B	-0-	7	1	87 2	N	8	8 1		128
						9	9						
12	496 N	388	-0-	-108 B	-0-	29	1	359 2	N	-0-			128
TOTAL GAS PROD:		5,410				TOTAL CONDENSATE PROD:				78			

PEAL RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	209771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7970 -	8222
01	1147 N	776	-0-	-371 B	-0-	42	1	722 2	N	11	11 1		25
						12	9						
02	1008 N	675	-0-	-333 B	-0-	39	1	624 2	N	11	11 1		25
						12	9						
03	1054 N	720	-0-	-334 B	-0-	37	1	671 2	N	11	11 1		25
						12	9						
04	750 N	572	-0-	-178 B	-0-	35	1	537 2	N	-0-			25
05	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	44	1	733 2	N	11	11 1		25
						12	9						
06	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	43	1	705 2	N	22	22 1		25
						24	9						
07	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	42	1	705 2	N	-0-			25
08	775 N	735	-0-	-40 B	-0-	45	1	690 2	N	-0-			25
09	780 N	733	-0-	-47 B	-0-	47	1	674 2	N	11	11 1		25
						12	9						
10	744 N	54	-0-	-690 B	-0-	3	1	40 2	N	10	10 1		25
						11	9						
11	720 N	669	-0-	-51 B	-0-	49	1	609 2	N	10	10 1		25
						11	9						
12	744 N	533	-0-	-211 B	-0-	40	1	493 2	N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		7,775				TOTAL CONDENSATE PROD:				97			

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
PEAL, J B WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 8218														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		4526 X	2059	-0-	-2467 B	-0-	112	1	1947	2	N	-0-		40
02		4928 X	3069	-0-	-1859 B	-0-	179	1	2887	2	N	3	3 8	40
03		5648 X	5648	-0-	-0- B	-0-	292	1	5294	2	N	56		96
04		5280 X	3764	-0-	-1516 B	-0-	219	1	3407	2	N	125	178 1	43
05		4371 X	2273	-0-	-2098 B	-0-	129	1	2144	2	N	-0-		43
06		5460 X	2975	-0-	-2485 B	-0-	170	1	2805	2	N	-0-		43
07		5642 X	3161	-0-	-2481 B	-0-	179	1	2982	2	N	-0-		43
08		5642 X	2833	-0-	-2809 B	-0-	160	1	2487	2	N	169	176 1	36
09		3750 X	2437	-0-	-1313 B	-0-	159	1	2278	2	N	-0-		36
10		3162 X	1590	-0-	-1572 B	-0-	106	1	1484	2	N	-0-		36
11		4314 X	4314	-0-	-0- B	-0-	320	1	3994	2	N	-0-		36
*12		4479 X	4479	-0-	-0- B	-0-	336	1	4143	2	N	-0-		36
TOTAL GAS PROD:			38,602	TOTAL CONDENSATE PROD:			353							

PEAL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122														
01		2015 X	1786	-0-	-229 B	-0-	96	1	1670	2	N	18	18 1	134
02		1820 X	1350	-0-	-470 B	-0-	78	1	1252	2	N	18	18 1	134
03		1798 X	1742	-0-	-56 B	-0-	90	1	1631	2	N	19	19 1	134
04		1740 N	1589	-0-	-151 B	-0-	96	1	1493	2	N	-0-		134
05		1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	108	1	1792	2	N	18	18 1	134
06		1680 N	1222	-0-	-458 B	-0-	67	1	1114	2	N	37	37 1	134
07		1643 N	1637	-0-	-6 B	-0-	93	1	1544	2	N	-0-		134
08		1922 N	1767	-0-	-155 B	-0-	107	1	1660	2	N	-0-		134
09		1230 N	1210	-0-	-20 B	-0-	78	1	1111	2	N	19	19 1	134
10		2279 N	2279	-0-	-0- B	-0-	150	1	2110	2	N	17	17 1	134
11		1710 N	1260	-0-	-450 B	-0-	92	1	1149	2	N	17	17 1	134
*12		2617 N	2617	-0-	-0- B	-0-	196	1	2421	2	N	-0-		134
TOTAL GAS PROD:			20,379	TOTAL CONDENSATE PROD:			163							

PEAL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-		126
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-		126
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-		126
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-		126
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-		126
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-		126
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-		126
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-		126
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-		126
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-		126
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-		126
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-		126
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
PEAL RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	223235	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7690 -	8857	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5580 X	4659	-0-	-921 B	-0-	251 1	4357 2	N	46	46	1			16
						51 9								
02	4900 X	4487	-0-	-413 B	-0-	259 1	4177 2	N	46	46	1			16
						51 9								
03	5270 X	4888	-0-	-382 B	-0-	252 1	4580 2	N	51	46	1			21
						56 9								
04	4620 X	3785	-0-	-835 B	-0-	229 1	3556 2	N	-0-					21
05	5331 X	5331	-0-	-0- B	-0-	299 1	4981 2	N	46	46	1			21
						51 9								
06	5197 X	5197	-0-	-0- B	-0-	291 1	4805 2	N	92	92	1			21
						101 9								
07	5027 X	5027	-0-	-0- B	-0-	284 1	4743 2	N	-0-					21
08	5332 X	4604	-0-	-728 B	-0-	279 1	4325 2	N	-0-					21
09	5190 X	4801	-0-	-389 B	-0-	310 1	4439 2	N	47	47	1			21
						52 9								
10	5363 X	4758	-0-	-605 B	-0-	312 1	4383 2	N	57	43	1			35
						63 9								
11	5190 X	1022	-0-	-4168 B	-0-	72 1	903 2	N	43	43	1			35
						47 9								
12	5022 X	-0-	-0-	-5022 B	-0-			N	-0-					35
TOTAL GAS PROD:		48,559				TOTAL CONDENSATE PROD:		428						

PEAL RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	227246	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8302 -	8306
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				8
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
PEAL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229034 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7720 - 8170															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01		4898 X	4017	-0-	-881 B	-0-	216 1	3753 2	N		44	40 1	3 8		26
							48 9								
02		4088 X	3654	-0-	-434 B	-0-	211 1	3399 2	N		40	40 1			26
							44 9								
03		4402 X	4113	-0-	-289 B	-0-	212 1	3854 2	N		43	40 1	3 8		26
							47 9								
04		3990 X	3132	-0-	-858 B	-0-	189 1	2943 2	N		-0-				26
05		4476 X	4476	-0-	-0- B	-0-	251 1	4181 2	N		40	40 1			26
							44 9								
06		4437 X	4437	-0-	-0- B	-0-	248 1	4101 2	N		80	80 1			26
							88 9								
07		4185 X	4185	-0-	-0- B	-0-	237 1	3948 2	N		-0-				26
08		4464 X	3758	-0-	-706 B	-0-	228 1	3529 2	N		1	1 8			26
							1 9								
09		4440 X	3972	-0-	-468 B	-0-	256 1	3671 2	N		41	41 1			26
							45 9								
10		5119 X	5119	-0-	-0- B	-0-	337 1	4740 2	N		38	38 1			26
							42 9								
11		5044 X	5044	-0-	-0- B	-0-	371 1	4632 2	N		37	37 1			26
							41 9								
12		4185 X	3835	-0-	-350 B	-0-	288 1	3547 2	N		-0-				26
TOTAL GAS PROD:			49,742				TOTAL CONDENSATE PROD:			364					

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236															
01		3410 X	2965	-0-	-445 B	-0-	160 1	2770 2	N		32	29 1	3 8		85
							35 9								
02		2582 X	2582	-0-	-0- B	-0-	149 1	2401 2	N		29	29 1			85
							32 9								
03		3153 X	3153	-0-	-0- B	-0-	163 1	2954 2	N		33	30 1	3 8		85
							36 9								
04		2880 X	2385	-0-	-495 B	-0-	144 1	2241 2	N		-0-				85
05		3100 X	3100	-0-	-0- B	-0-	174 1	2894 2	N		29	29 1			85
							32 9								
06		3060 X	2929	-0-	-131 B	-0-	163 1	2701 2	N		59	59 1			85
							65 9								
07		3162 X	3027	-0-	-135 B	-0-	171 1	2856 2	N		-0-				85
08		3162 X	2865	-0-	-297 B	-0-	174 1	2691 2	N		-0-				85
09		3000 X	2024	-0-	-976 B	-0-	130 1	1861 2	N		30	30 1			85
							33 9								
10		3100 X	2318	-0-	-782 B	-0-	152 1	2135 2	N		28	28 1			85
							31 9								
11		3244 X	3244	-0-	-0- B	-0-	239 1	2975 2	N		27	27 1			85
							30 9								
12		3038 X	2085	-0-	-953 B	-0-	156 1	1929 2	N		-0-				85
TOTAL GAS PROD:			32,677				TOTAL CONDENSATE PROD:			267					

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)			54895 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS			
ANDERSON OIL LTD.			022499											
SCOTT & HOPPER			WELL #: 1		RRCID -> 199341			COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 10393 PERF. 8812 - 9210			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1736 X	1474	-0-	-262	-0-	456	1	1009	2	N	8		117
							9	9						
02		1568 X	847	-0-	-721	-0-	343	1	502	2	N	2		119
							2	9						
03		1085 X	997	-0-	-88	-0-	385	1	610	2	N	2		121
							2	9						
04		1440 N	720	-0-	-720	-0-	361	1	330	2	N	26		147
							29	9						
05		930 N	887	-0-	-43	-0-	369	1	490	2	N	25		172
							28	9						
06		999 N	999	-0-	-0-	-0-	450	1	531	2	N	16		188
							18	9						
07		744 N	737	-0-	-7	-0-	339	1	398	2	N	-0-		188
08		899 N	447	-0-	-452	-0-	242	1	205	2	N	-0-	154 1	34
09		990 N	823	-0-	-167	-0-	372	1	451	2	N	-0-		34
10		744 N	429	-0-	-315	-0-	141	1	288	2	N	-0-		34
11		420 N	244	-0-	-176	-0-	141	1	103	2	N	-0-		34
*12		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	894	1	699	2	N	2		36
							2	9						
TOTAL GAS PROD:			10,199		TOTAL CONDENSATE PROD:						81			

SCOTT & HOPPER			WELL #: 2		RRCID -> 208804			COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904			
01		2201 X	1169	-0-	-1032	-0-	364	1	805	2	N	-0-		45
02		1988 X	993	-0-	-995	-0-	402	1	591	2	N	-0-		45
03		1643 X	1111	-0-	-532	-0-	430	1	679	2	N	2		47
							2	9						
04		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	715	1	653	2	N	1		48
							1	9						
05		1085 N	1051	-0-	-34	-0-	449	1	594	2	N	7		55
							8	9						
06		1080 N	933	-0-	-147	-0-	424	1	500	2	N	8		63
							9	9						
07		1426 N	974	-0-	-452	-0-	449	1	525	2	N	-0-		63
08		1054 N	963	-0-	-91	-0-	522	1	441	2	N	-0-		63
09		930 N	652	-0-	-278	-0-	295	1	357	2	N	-0-		63
10		961 N	700	-0-	-261	-0-	229	1	471	2	N	-0-		63
11		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	592	1	432	2	N	2		65
							2	9						
*12		848 N	848	-0-	-0-	-0-	476	1	372	2	N	-0-		65
TOTAL GAS PROD:			11,789		TOTAL CONDENSATE PROD:						20			

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
BESCO OPERATING, L.P. 068208															
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	62	1	2107	2	Y	20	20	1	4
							22	9							
02		1848 N	1293	-0-	-555	-0-	34	1	1249	2	Y	9	9	1	4
							10	9							
03		1674 N	1616	-0-	-58	-0-	53	1	1552	2	Y	10	13	1	1
							11	9							
04	DLQ	G-10	1745	-0-	1745	1745	104	1	1627	2	Y	13	11	1	3
							14	9							
05	DLQ	G-10	2116	-0-	2116	3861	119	1	1985	2	Y	11	12	1	2
							12	9							
06		1800 N	1642	-0-	-158	3703	97	1	1535	2	Y	9	9	1	2
							10	9							
07		3100 N	1364	-0-	-1736	1967	95	1	1259	2	Y	9	9	1	2
							10	9							
08		3100 N	1706	-0-	-1394	573	121	1	1576	2	Y	8	7	1	3
							9	9							
09		2121 N	1548	-0-	-573	-0-	86	1	1451	2	Y	10	11	1	2
							11	9							
10		1364 N	1094	-0-	-270	-0-	50	1	1036	2	Y	7	3	1	6
							8	9							
11		1650 N	1344	-0-	-306	-0-	77	1	1260	2	Y	6	9	1	3
							7	9							
*12		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	98	1	1399	2	Y	8	8	1	3
							9	9							
TOTAL GAS PROD:			19,165	TOTAL CONDENSATE PROD:			120								

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10264 - 11055															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	159	1	5436	2	Y	232	230	1	46
							255	9							
02		5152 X	5076	-0-	-76	-0-	129	1	4776	2	Y	155	139	1	62
							171	9							
03		5549 X	5162	-0-	-387	-0-	164	1	4802	2	Y	178	222	1	18
							196	9							
04	DLQ	G-10	4661	-0-	4661	4661	267	1	4188	2	Y	187	158	1	47
							206	9							
05	DLQ	G-10	3864	-0-	3864	8525	207	1	3436	2	Y	201	204	1	44
							221	9							
06		13012 X	4487	-0-	-8525	-0-	256	1	4029	2	Y	184	182	1	46
							202	9							
07		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	214	1	2845	2	Y	153	160	1	39
							168	9							
08		5177 X	1999	-0-	-3178	-0-	136	1	1776	2	Y	79	84	1	34
							87	9							
09		4650 X	1666	-0-	-2984	-0-	88	1	1482	2	Y	87	106	1	15
							96	9							
10		4650 X	1232	-0-	-3418	-0-	55	1	1123	2	Y	49	26	1	38
							54	9							
11		4500 X	1801	-0-	-2699	-0-	99	1	1629	2	Y	66	72	1	32
							73	9							
12		3224 X	1960	-0-	-1264	-0-	123	1	1752	2	Y	77	81	1	28
							85	9							
TOTAL GAS PROD:			40,985	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,648								

OIL AND GAS DIVISION

 LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
 BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147263 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 12148 PERF.10356 - 11082

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534 X	2885	-0-	-649	-0-	79 1	2711 2	Y	86	89 1	17
						95 9					
02	2856 X	1480	-0-	-1376	-0-	38 1	1403 2	Y	35	38 1	14
						39 9					
03	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	101 1	2948 2	Y	79	85 1	8
						87 9					
04	DLQ G-10	2745	-0-	2745	2745	159 1	2495 2	Y	83	70 1	21
						91 9					
05	DLQ G-10	2346	-0-	2346	5091	129 1	2147 2	Y	64	71 1	14
						70 9					
06	8311 X	3220	-0-	-5091	-0-	187 1	2955 2	Y	71	67 1	18
						78 9					
07	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	144 1	1911 2	Y	50	55 1	13
						55 9					
08	3131 X	2500	-0-	-631	-0-	174 1	2264 2	Y	56	45 1	24
						62 9					
09	3210 X	2185	-0-	-1025	-0-	119 1	2002 2	Y	58	72 1	10
						64 9					
10	3317 X	2446	-0-	-871	-0-	111 1	2281 2	Y	49	21 1	38
						54 9					
11	3210 X	2231	-0-	-979	-0-	126 1	2059 2	Y	42	60 1	20
						46 9					
12	2511 X	1907	-0-	-604	-0-	122 1	1742 2	Y	39	45 1	14
						43 9					

TOTAL GAS PROD: 29,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 712

 BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148434 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 9712 - 11385

01	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	148 1	5051 2	Y	66	66 1	13
						73 9					
02	3640 X	2959	-0-	-681	-0-	77 1	2852 2	Y	27	29 1	11
						30 9					
03	4030 X	3905	-0-	-125	-0-	127 1	3733 2	Y	41	48 1	4
						45 9					
04	DLQ G-10	474	-0-	474	474	28 1	438 2	Y	7	9 1	2
						8 9					
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	474			Y	-0-	2 1	-0-
06	474 X	-0-	-0-	-474	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			Y	-0-		-0-
09	480 X	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

 BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9810 - 10616

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS	
BESCO OPERATING, L.P.		//CONT.//		068208								
BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	156299	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	11704	PERF.10220 -	11572
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3193 X	1908	-0-	-1285	-0-	53 1	1811 2	Y	40	42 1	8
							44 9					
02		2884 X	2064	-0-	-820	-0-	53 1	1972 2	Y	35	29 1	14
							39 9					
03		3193 X	2847	-0-	-346	-0-	92 1	2698 2	Y	52	61 1	5
							57 9					
04	DLQ	G-10	2843	-0-	2843	2843	166 1	2608 2	Y	63	52 1	16
							69 9					
05	DLQ	G-10	2797	-0-	2797	5640	155 1	2584 2	Y	53	57 1	12
							58 9					
06		9270 X	3630	-0-	-5640	-0-	213 1	3350 2	Y	61	58 1	15
							67 9					
07		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	209 1	2788 2	Y	60	60 1	15
							66 9					
08		2945 X	2885	-0-	-60	-0-	202 1	2631 2	Y	47	42 1	20
							52 9					
09		3630 X	2762	-0-	-868	-0-	151 1	2547 2	Y	58	68 1	10
							64 9					
10		3751 X	2335	-0-	-1416	-0-	107 1	2192 2	Y	33	17 1	26
							36 9					
11		3630 X	1818	-0-	-1812	-0-	103 1	1690 2	Y	23	38 1	11
							25 9					
12		3069 X	1980	-0-	-1089	-0-	128 1	1818 2	Y	31	31 1	11
							34 9					
TOTAL GAS PROD:			30,932			TOTAL CONDENSATE PROD:			556			

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	159812	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5070 -	5756

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208														
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160202 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9658 - 9722														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	128	1	4387	2	Y	86	86	1	17
						95	9							
02	3948 X	3417	-0-	-531	-0-	89	1	3275	2	Y	48	46	1	19
						53	9							
03	4309 X	4157	-0-	-152	-0-	135	1	3946	2	Y	69	81	1	7
						76	9							
04	DLQ G-10	4543	-0-	4543	4543	267	1	4177	2	Y	90	74	1	23
						99	9							
05	DLQ G-10	4088	-0-	4088	8631	226	1	3757	2	Y	95	97	1	21
						105	9							
06	12669 X	4038	-0-	-8631	-0-	236	1	3724	2	Y	71	74	1	18
						78	9							
07	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	245	1	3256	2	Y	68	68	1	18
						75	9							
08	4681 X	3771	-0-	-910	-0-	264	1	3439	2	Y	62	53	1	27
						68	9							
09	4530 X	3119	-0-	-1411	-0-	170	1	2874	2	Y	68	83	1	12
						75	9							
10	4185 X	2512	-0-	-1673	-0-	115	1	2352	2	Y	41	21	1	32
						45	9							
11	4050 X	2757	-0-	-1293	-0-	156	1	2555	2	Y	42	54	1	20
						46	9							
12	3782 X	3046	-0-	-736	-0-	196	1	2791	2	Y	54	54	1	20
						59	9							
TOTAL GAS PROD:		43,634			TOTAL CONDENSATE PROD:		794							

EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	10057 X	1818	-0-	-8239	-0-	50	1	1703	2	Y	59	63	1	12
						65	9							
02	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	43	1	1597	2	Y	44	38	1	18
						48	9							
03	3596 X	1652	-0-	-1944	-0-	53	1	1547	2	Y	47	60	1	5
						52	9							
04	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	151	1	2374	2	Y	90	72	1	23
						99	9							
05	1984 X	281	-0-	-1703	-0-	15	1	255	2	Y	10	31	1	2
						11	9							
06	1800 X	345	-0-	-1455	-0-	20	1	315	2	Y	9	9	1	2
						10	9							
07	2697 X	2226	-0-	-471	-0-	152	1	2018	2	Y	51	40	1	13
						56	9							
08	2697 X	1561	-0-	-1136	-0-	109	1	1418	2	Y	31	31	1	13
						34	9							
09	2610 X	671	-0-	-1939	-0-	36	1	614	2	Y	19	29	1	3
						21	9							
10	DLQ G-10	221	-0-	221	221	10	1	211	2	Y	-0-	3	1	-0-
11	DLQ G-10	942	-0-	942	1163	53	1	869	2	Y	18	9	1	9
						20	9							
12	DLQ G-10	328	-0-	328	1491	21	1	299	2	Y	7	13	1	3
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		14,357			TOTAL CONDENSATE PROD:		385							

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BESCO OPERATING, L.P.		//CONT.//		068208								
BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	170475	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	9682 - 9720
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201 X	2066	-0-	-135	-0-	58 1	1986 2	Y	20	21 1		4
						22 9						
02	2212 X	1971	-0-	-241	-0-	51 1	1900 2	Y	18	15 1		7
						20 9						
03	2449 X	2083	-0-	-366	-0-	68 1	1992 2	Y	21	26 1		2
						23 9						
04	DLQ G-10	1984	-0-	1984	1984	118 1	1843 2	Y	21	18 1		5
						23 9						
05	DLQ G-10	1850	-0-	1850	3834	104 1	1734 2	Y	11	14 1		2
						12 9						
06	5646 X	1812	-0-	-3834	-0-	108 1	1694 2	Y	9	9 1		2
						10 9						
07	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	125 1	1665 2	Y	17	15 1		4
						19 9						
08	2077 X	1532	-0-	-545	-0-	109 1	1414 2	Y	8	9 1		3
						9 9						
09	1980 X	1265	-0-	-715	-0-	70 1	1184 2	Y	10	11 1		2
						11 9						
10	1860 X	870	-0-	-990	-0-	40 1	822 2	Y	7	3 1		6
						8 9						
11	1800 X	1271	-0-	-529	-0-	73 1	1191 2	Y	6	9 1		3
						7 9						
12	1798 X	1550	-0-	-248	-0-	101 1	1440 2	Y	8	8 1		3
						9 9						
TOTAL GAS PROD:		20,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		156						

BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	172837	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	10473	PERF.	10288 - 10366
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

D90 ENERGY, LLC SCOTT & HOPPER		WELL #:		195797 1	RRCID ->	070596	COMPL. DATE	03/30/1976	TOTAL DEPTH	11067	PERF.	N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 5 RRCID -> 218623 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9450 - 9480

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 3 RRCID -> 242257 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117														
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 112164 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	30	1	1876	3	Y	7	7	0	7
						8	9							
02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	24	1	1665	3	Y	7	7	0	7
						8	9							
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	21	1	1338	3	Y	9	7	0	9
						10	9							
04	DLQ G-10	1368	-0-	1368	1368	13	1	1348	3	Y	6	7	0	8
						7	9							
05	DLQ G-10	1667	-0-	1667	3035	33	1	1625	3	Y	8	8	0	8
						9	9							
06	DLQ G-10	1645	-0-	1645	4680	6	1	1633	3	Y	5	7	0	6
						6	9							
07	3100 N	1505	-0-	-1595	3085	36	1	1458	3	Y	10	10	0	6
						11	9							
08	3100 N	1425	-0-	-1675	1410	30	1	1391	3	Y	4	1	1	9
						4	9							
09	2755 N	1345	-0-	-1410	-0-	23	1	1318	3	Y	4	8	0	5
						4	9							
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	21	1	698	3	Y	4			9
						4	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		14,658				TOTAL CONDENSATE PROD:				64				

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410														
01	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	45	1	2788	3	Y	110	111	0	80
						121	9							
02	2800 N	4216	-0-	1416	1416	57	1	4010	3	Y	135	109	0	106
						149	9							
03	3100 N	2819	-0-	-281	1135	42	1	2630	3	Y	134	109	0	131
						147	9							
04	DLQ G-10	2136	-0-	2136	3271	19	1	2019	3	Y	89	109	0	111
						98	9							
05	DLQ G-10	2464	-0-	2464	5735	54	1	2272	3	Y	125	123	0	113
						138	9							
06	DLQ G-10	2422	-0-	2422	8157	9	1	2323	3	Y	82	111	0	84
						90	9							
07	10803 X	2646	-0-	-8157	-0-	60	1	2464	3	Y	111	130	0	65
						122	9							
08	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	50	1	2314	3	Y	68	15	1	118
						75	9							
09	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	39	1	2241	3	Y	88	129	0	77
						97	9							
10	2232 X	1468	-0-	-764	-0-	41	1	1363	3	Y	58	5	0	130
						64	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			130
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			130
TOTAL GAS PROD:		25,941				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,000				

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		//CONT.//		293117							
LOPEZ, HECTOR		WELL #:		2	RRCID ->	121773	COMPL. DATE	06/26/1986	TOTAL DEPTH	12366	PERF.10562 - 10620
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	132051	COMPL. DATE	05/05/1997	TOTAL DEPTH	12697	PERF.10120 - 10125
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	27	1	884	3	Y	-0-
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	7	1	509	3	Y	-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	7	1	472	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	466	-0-	466	466	5	1	461	3	Y	-0-
05	DLQ G-10	529	-0-	529	995	11	1	518	3	Y	-0-
06	DLQ G-10	380	-0-	380	1375	1	1	379	3	Y	-0-
07	1730 N	355	-0-	-1375	-0-	9	1	346	3	Y	-0-
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	12	1	554	3	Y	-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	8	1	461	3	Y	-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 4,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	146950	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11340	PERF. 9854 - 10472
01	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	39	1	2407	3	Y	-0-
02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	25	1	1744	3	Y	-0-
03	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	31	1	1954	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	1515	-0-	1515	1515	14	1	1501	3	Y	-0-
05	DLQ G-10	1906	-0-	1906	3421	38	1	1868	3	Y	-0-
06	DLQ G-10	1669	-0-	1669	5090	6	1	1663	3	Y	-0-
07	3100 N	1868	-0-	-1232	3858	45	1	1823	3	Y	-0-
08	3100 N	1751	-0-	-1349	2509	37	1	1714	3	Y	-0-
09	3000 N	1188	-0-	-1812	697	20	1	1168	3	Y	-0-
10	1296 N	599	-0-	-697	-0-	18	1	581	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 16,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)													CNTY: BROOKS	
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC														
PEREZ														
WELL #: 1													RRCID -> 150073	
COMPL. DATE 05/16/1994													TOTAL DEPTH 11400	
PERF.10310 - 10340														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	6	1	334	3	Y	22	22	0	19
02	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	24	9	1656	3	Y	23	21	0	21
03	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	25	9	2481	3	Y	26	21	0	26
04	DLQ G-10	2140	-0-	2140	2140	39	1	2101	3	Y	17	21	0	22
05	DLQ G-10	2181	-0-	2181	4321	29	9	2113	3	Y	24	24	0	22
06	DLQ G-10	2058	-0-	2058	6379	20	1	2032	3	Y	16	22	0	16
07	3100 N	2154	-0-	-946	5433	18	9	2077	3	Y	24	26	0	14
08	3100 N	1874	-0-	-1226	4207	51	1	1821	3	Y	13	3	2	24
09	3000 N	1685	-0-	-1315	2892	26	9	1643	3	Y	13	25	0	12
10	3100 N	929	-0-	-2171	721	14	9	885	3	Y	11			23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	721	32	1			Y				23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	721	12	9			Y				23
TOTAL GAS PROD:		17,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		189								

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT													CNTY: BROOKS	
WELL #: 8													RRCID -> 159930	
COMPL. DATE 07/12/1996													TOTAL DEPTH 10799	
PERF.10320 - 10500														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2914 X	1285	-0-	-1629	-0-	20	1	1219	3	Y	42	42	0	37
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	46	9	494	3	Y	45	41	0	41
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	7	1	1426	3	Y	51	41	0	51
04	DLQ G-10	1078	-0-	1078	1078	50	9	1032	3	Y	33	41	0	43
05	DLQ G-10	1190	-0-	1190	2268	23	1	1115	3	Y	47	47	0	43
06	DLQ G-10	901	-0-	901	3169	52	9	864	3	Y	31	42	0	32
07	3100 N	786	-0-	-2314	855	3	1	721	3	Y	43	50	0	25
08	1737 N	882	-0-	-855	-0-	34	9	836	3	Y	25	6	1	44
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	18	1	779	3	Y	25	49	0	20
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	28	9	534	3	Y	22	2	0	40
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16	1			Y				40
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24	9			Y				40
TOTAL GAS PROD:		9,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		364								

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117														
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	31	1	1922	3	Y	-0-		-0-
02		1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	28	1	1940	3	Y	-0-		-0-
03		1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	25	1	1608	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	2043	-0-	2043	2043	19	1	2024	3	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	1912	-0-	1912	3955	38	1	1874	3	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	178	-0-	178	4133	1	1	177	3	Y	-0-		-0-
07		3100 N	826	-0-	-2274	1859	20	1	806	3	Y	-0-		-0-
08		2997 N	1138	-0-	-1859	-0-	24	1	1114	3	Y	-0-		-0-
09		510 N	510	-0-	-0-	-0-	9	1	501	3	Y	-0-		-0-
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,423				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	5	1	358	3	Y	-0-		-0-
02		569 N	569	-0-	-0-	-0-	8	1	561	3	Y	-0-		-0-
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	6	1	392	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	520	-0-	520	520	5	1	515	3	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	1131	-0-	1131	1651	22	1	1109	3	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	1052	-0-	1052	2703	4	1	1048	3	Y	-0-		-0-
07		3100 N	1362	-0-	-1738	965	33	1	1329	3	Y	-0-		-0-
08		1728 N	763	-0-	-965	-0-	16	1	747	3	Y	-0-		-0-
09		522 N	522	-0-	-0-	-0-	9	1	513	3	Y	-0-		-0-
10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	230	3	Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,918				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	6	1	1698	3	Y	-0-		-0-
02		734 N	734	-0-	-0-	-0-	10	1	724	3	Y	-0-		-0-
03		426 N	426	-0-	-0-	-0-	7	1	419	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	305	-0-	305	305	3	1	302	3	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	681	-0-	681	986	13	1	668	3	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	371	-0-	371	1357	1	1	370	3	Y	-0-		-0-
07		1688 N	331	-0-	-1357	-0-	8	1	323	3	Y	-0-		-0-
08		302 N	302	-0-	-0-	-0-	6	1	296	3	Y	-0-		-0-
09		629 N	629	-0-	-0-	-0-	11	1	618	3	Y	-0-		-0-
10		436 N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	421	3	Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,919				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																	
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117																	
L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

L.LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890																	
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	3	1	216	3	Y	-0-					-0-
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	3	1	191	3	Y	-0-					-0-
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	3	1	204	3	Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	184	-0-	184	184	2	1	182	3	Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	199	-0-	199	383	4	1	195	3	Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	383					Y	-0-					-0-
07		589 N	206	-0-	-383	-0-	5	1	201	3	Y	-0-					-0-
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	Y	-0-					-0-
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	3	Y	-0-					-0-
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,594											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
SKIPPER				WELL #:	2	RRCID ->	222996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9663	PERF. 9206 - 9646
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	781 1	2180 2	N	30		140
							33 9					
02		2716 X	2287	-0-	-429	-0-	576 1	1687 2	N	22		162
							24 9					
03		3069 X	2750	-0-	-319	-0-	708 1	1991 2	N	46		208
							51 9					
04		2970 X	2938	-0-	-32	-0-	726 1	2109 2	N	94		302
							103 9					
05		3069 X	2905	-0-	-164	-0-	710 1	2123 2	N	65	191 1	176
							72 9					
06		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	744 1	2258 2	N	82	178 1	80
							90 9					
07		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	823 1	2477 2	N	75		155
							83 9					
08		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	823 1	2325 2	N	28		183
							31 9					
09		3090 X	2969	-0-	-121	-0-	793 1	2154 2	N	20		203
							22 9					
10		3379 X	3195	-0-	-184	-0-	828 1	2357 2	N	9		212
							10 9					
11		3270 X	3049	-0-	-221	-0-	839 1	2188 2	N	20	179 1	53
							22 9					
12		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	NO RPT		53
TOTAL GAS PROD:			32,741	TOTAL CONDENSATE PROD:			491					

SKIPPER				WELL #:	1	RRCID ->	225202	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	10034	PERF. 9336 - 9366
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SKIPPER				WELL #:	4	RRCID ->	230772	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	10505	PERF. 9727 - 9746
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SKIPPER		WELL #:		3	RRCID -> 233967		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 8254 -	9510	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356 N	2343	-0-	-13	-0-	617	1	1724	2	N	2		172
02	2128 N	1931	-0-	-197	-0-	492	1	1439	2	N	-0-		172
03	2356 N	2340	-0-	-16	-0-	613	1	1724	2	N	3		175
04	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	627	1	1821	2	N	88		263
05	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	570	1	1705	2	N	84	191 1	156
06	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	556	1	1689	2	N	46		202
07	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	615	1	1848	2	N	26		228
08	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	621	1	1756	2	N	-0-		228
09	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	673	1	1827	2	N	-0-		228
10	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	637	1	1816	2	N	4		232
11	2280 N	2211	-0-	-69	-0-	613	1	1597	2	N	1		233
12	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-	1	9			N	NO RPT		233
TOTAL GAS PROD:		25,859				TOTAL CONDENSATE PROD:				254			

SKIPPER		WELL #:		6	RRCID -> 241985		COMPL. DATE 07/16/2008	TOTAL DEPTH 11510	PERF. 9370 -	10524			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	136	1	380	2	N	10		15
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	284	1	831	2	N	15		30
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	227	1	637	2	N	5		35
04	510 N	387	-0-	-123	-0-	95	1	275	2	N	15		50
05	1085 N	849	-0-	-236	-0-	211	1	629	2	N	8		58
06	840 N	228	-0-	-612	-0-	57	1	171	2	N	-0-		58
07	403 N	354	-0-	-49	-0-	85	1	256	2	N	12		70
08	837 N	281	-0-	-556	-0-	73	1	205	2	N	3		73
09	240 N	92	-0-	-148	-0-	24	1	66	2	N	2		75
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	85	1	243	2	N	5		80
11	270 N	110	-0-	-160	-0-	29	1	75	2	N	5		85
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	6	9			N	NO RPT		85
TOTAL GAS PROD:		5,164				TOTAL CONDENSATE PROD:				80			

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 245527		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 11570		PERF.10194 - 10380		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1922 X	134	-0-	-1788	-0-	131 3	3 9	N	3		138
02		1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1738 3	30 9	N	27		165
03		1178 X	484	-0-	-694	-0-	478 3	6 9	N	5		170
04		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1251 3	69 9	N	63		233
05		1922 N	856	-0-	-1066	-0-	790 3	66 9	N	60		293
06		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	959 3	83 9	N	75		368
07		1364 N	946	-0-	-418	-0-	830 3	116 9	N	105	359 1	114
08		868 N	770	-0-	-98	-0-	728 3	42 9	N	38		152
09		1050 N	444	-0-	-606	-0-	426 3	18 9	N	16		168
10		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1202 3	35 9	N	32		200
11		750 N	382	-0-	-368	-0-	369 3	13 9	N	12		212
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		212
TOTAL GAS PROD:		9,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		436						

LIGHTHOUSE OPERATING, INC.		500602		RRCID -> 280268		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13208 - 13438		
GLORIA LOPEZ		WELL #: 1										
01		22165 X	16559	-0-	-5606	-0-	15184 2	1375 9	N	1250	1317 1	43
02		20020 X	14914	-0-	-5106	-0-	13376 2	1538 9	N	1398	1184 1	257
03		18941 X	15390	-0-	-3551	-0-	14067 2	1323 9	N	1203	1216 1	244
04		16470 X	13963	-0-	-2507	-0-	12777 2	1186 9	N	1078	1220 1	102
05		17019 X	14477	-0-	-2542	-0-	13019 2	1458 9	N	1325	1120 1	307
06		16020 X	13585	-0-	-2435	-0-	12754 2	831 9	N	755	992 1	70
07		16523 X	13729	-0-	-2794	-0-	12373 2	1356 9	N	1233	989 1	314
08		15376 X	12827	-0-	-2549	-0-	11859 2	968 9	N	880	868 1	326
09		14010 X	10388	-0-	-3622	-0-	9640 2	748 9	N	680	852 1	154
10		14477 X	9721	-0-	-4756	-0-	8907 2	814 9	N	740	707 1	187
11		13590 X	12801	-0-	-789	-0-	11320 2	1481 9	N	1346	736 1	797
12		13733 X	11373	-0-	-2360	-0-	10573 2	800 9	N	727	843 1	681
TOTAL GAS PROD:		159,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,615						

GLORIA LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 282310		COMPL. DATE 04/08/2017		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13135 - 13460		
01		35941 X	35941	-0-	-0-	-0-	33223 2	2718 9	N	2471	2642 1	277
02		30041 X	30041	-0-	-0-	-0-	27868 2	2173 9	N	1975	2169 1	83
03		30861 X	30861	-0-	-0-	-0-	28562 2	2299 9	N	2090	1916 1	257
04		28405 X	28405	-0-	-0-	-0-	26304 2	2101 9	N	1910	1813 1	354
05		26691 X	26691	-0-	-0-	-0-	25078 2	1613 9	N	1466	1701 1	119
06		24606 X	24606	-0-	-0-	-0-	22844 2	1762 9	N	1602	1449 1	272
07		25790 X	25790	-0-	-0-	-0-	24035 2	1755 9	N	1595	1700 1	167
08		25268 X	25268	-0-	-0-	-0-	23707 2	1561 9	N	1419	1466 1	120
09		22956 X	22956	-0-	-0-	-0-	21102 2	1854 9	N	1685	1491 1	314
10		16227 X	16227	-0-	-0-	-0-	15295 2	932 9	N	847	1051 1	110
11		24257 X	24257	-0-	-0-	-0-	21037 2	3220 9	N	2927	1458 1	1579
*12		22737 X	22737	-0-	-0-	-0-	20682 2	2055 9	N	1868	1933 1	1514
TOTAL GAS PROD:		313,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,855						

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS						
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
LOPEZ, H.				WELL #:	1	RRCID ->	240990	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11705	PERF.10164 - 11556			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3286 X	2957	-0-	-329	-0-	2744	2	213	9	N	194	184	1	138
02		2968 X	2656	-0-	-312	-0-	2382	2	274	9	N	249	185	1	202
03		3286 X	2850	-0-	-436	-0-	2534	2	316	9	N	287	367	1	122
04		2940 X	1512	-0-	-1428	-0-	1231	2	281	9	N	255	182	1	195
05		2945 X	2682	-0-	-263	-0-	114	1	2537	2	N	28	183	1	40
							31	9							
06		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	111	1	2492	2	N	424	187	1	277
							466	9							
07		2945 X	2756	-0-	-189	-0-	111	1	2459	2	N	169	361	1	85
							186	9							
08		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	117	1	2511	2	N	219	181	1	123
							241	9							
09		3060 X	2697	-0-	-363	-0-	113	1	2361	2	N	203	186	1	140
							223	9							
10		3162 X	2732	-0-	-430	-0-	115	1	2418	2	N	181	177	1	144
							199	9							
*11		3060 X	2848	-0-	-212	-0-	99	1	2375	2	N	340	359	1	125
							374	9							
12		2883 X	2876	-0-	-7	-0-	111	1	2409	2	N	324	370	1	79
							356	9							
TOTAL GAS PROD:			32,504				TOTAL CONDENSATE PROD:					2,873			

LOPEZ, H.				WELL #:	2	RRCID ->	242334	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	11530	PERF.10566 - 11155			
01		3286 X	2845	-0-	-441	-0-	2665	2	180	9	N	164			254
02		2968 X	2499	-0-	-469	-0-	2424	2	75	9	N	68	179	1	143
03		3100 X	2913	-0-	-187	-0-	2643	2	270	9	N	245	185	1	203
04		2760 X	2687	-0-	-73	-0-	2516	2	171	9	N	155	183	1	175
05		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	113	1	2527	2	N	318	366	1	127
							350	9							
06		2760 X	2648	-0-	-112	-0-	108	1	2419	2	N	110			237
							121	9							
07		2914 X	2788	-0-	-126	-0-	114	1	2523	2	N	137	182	1	192
							151	9							
08		2976 X	2776	-0-	-200	-0-	117	1	2513	2	N	133	183	1	142
							146	9							
09		2880 X	2537	-0-	-343	-0-	109	1	2283	2	N	132	183	1	91
							145	9							
10		2976 X	2553	-0-	-423	-0-	111	1	2326	2	N	105			196
							116	9							
*11		2700 X	2467	-0-	-233	-0-	94	1	2265	2	N	98	185	1	109
							108	9							
12		2790 X	2504	-0-	-286	-0-	106	1	2303	2	N	86			195
							95	9							
TOTAL GAS PROD:			32,207				TOTAL CONDENSATE PROD:					1,751			

LOPEZ, H.				WELL #:	3	RRCID ->	247316	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10701 - 11475			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				167
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				167
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				167
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				167
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				167
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				167
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				167
08		2 X	2	-0-	-0-	-0-				N	-0-				167
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				167
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	167	1		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
LOPEZ, H.		WELL #:		4	RRCID ->	251217	COMPL. DATE	07/05/2009	TOTAL DEPTH	11409	PERF.10237	-	11324
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3813 X	3309	-0-	-504	-0-	3149 2	160 9	N	145			215
02		3444 X	3024	-0-	-420	-0-	2907 2	117 9	N	106	181 1		140
03		3627 X	3269	-0-	-358	-0-	3144 2	125 9	N	114	177 1		77
04		3450 X	3184	-0-	-266	-0-	3022 2	162 9	N	147			224
05		3348 X	3252	-0-	-96	-0-	133 1	2968 2	N	137	184 1		177
							151 9						
06		3240 X	3091	-0-	-149	-0-	126 1	2841 2	N	113	176 1		114
							124 9						
07		3348 X	3176	-0-	-172	-0-	132 1	2908 2	N	124			238
							136 9						
08		3286 X	3178	-0-	-108	-0-	136 1	2918 2	N	113	182 1		169
							124 9						
09		3180 X	3077	-0-	-103	-0-	132 1	2778 2	N	152	184 1		137
							167 9						
10		3255 X	3065	-0-	-190	-0-	134 1	2799 2	N	120	184 1		73
							132 9						
11		3090 X	3012	-0-	-78	-0-	115 1	2759 2	N	125			198
							138 9						
12		3193 X	3066	-0-	-127	-0-	129 1	2804 2	N	121	184 1		135
							133 9						
TOTAL GAS PROD:			37,703	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,517						

LOPEZ, H.		WELL #:		5	RRCID ->	253094	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	11406	PERF.10831	-	11075
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1891 X	1658	-0-	-233	-0-	1582 2	76 9	N	69			89
02		1708 X	1529	-0-	-179	-0-	1463 2	66 9	N	60			149
03		1829 X	1570	-0-	-259	-0-	1501 2	69 9	N	63			212
04		1590 N	1527	-0-	-63	-0-	1469 2	58 9	N	53	180 1		85
05		1705 N	1596	-0-	-109	-0-	66 1	1460 2	N	64			149
							70 9						
06		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	62 1	1388 2	N	60			209
							66 9						
07		1581 N	1548	-0-	-33	-0-	65 1	1427 2	N	51	178 1		82
							56 9						
08		1581 N	1580	-0-	-1	-0-	68 1	1455 2	N	52			134
							57 9						
09		1530 N	1490	-0-	-40	-0-	65 1	1356 2	N	63			197
							69 9						
10		1550 N	1468	-0-	-82	-0-	64 1	1342 2	N	56	183 1		70
							62 9						
11		1530 N	1430	-0-	-100	-0-	55 1	1314 2	N	55			125
							61 9						
12		1550 N	1452	-0-	-98	-0-	61 1	1328 2	N	57			182
							63 9						
TOTAL GAS PROD:			18,364	TOTAL CONDENSATE PROD:			703						

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//	54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136										
LOPEZ, H.		WELL #:	6	RRCID -> 255447	COMPL. DATE 03/25/2010	TOTAL DEPTH 11115	PERF.10526	- 10985					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2018 - W/O TO 04-285161

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, H.		WELL #:	7	RRCID -> 256388	COMPL. DATE 08/13/2010	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10888	- 11188					
01	651	N	586	-0-	-65	-0-	529 2	57 9	N	52	184 1		52
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	429 2	41 9	N	37			89
03	744	N	483	-0-	-261	-0-	470 2	13 9	N	12			101
04	570	N	278	-0-	-292	-0-	243 2	35 9	N	32			133
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			133
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95 1		38
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 1,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

LOPEZ, H.		WELL #:	8	RRCID -> 257989	COMPL. DATE 10/28/2010	TOTAL DEPTH 11260	PERF.10511	- 11135					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895	400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
LOPEZ, H.		WELL #:		9	RRCID ->	265953	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	11803	PERF.10474	-	11032		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		15252 X	13663	-0-	-1589	-0-	13276	2	387	9	Y	352	330	1	112
02		12880 X	12323	-0-	-557	-0-	11984	2	339	9	Y	308	296	1	124
03		14260 X	13396	-0-	-864	-0-	13054	2	342	9	Y	311	356	1	79
04		12948 X	12948	-0-	-0-	-0-	12633	2	315	9	Y	286	260	1	105
05		13682 X	13682	-0-	-0-	-0-	572	1	12736	2	Y	340	364	1	81
							374	9							
06		13845 X	13845	-0-	-0-	-0-	576	1	12953	2	Y	287	295	1	73
							316	9							
07		14454 X	14454	-0-	-0-	-0-	608	1	13431	2	Y	377	324	1	126
							415	9							
08		14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	612	1	13182	2	Y	361	399	1	88
							397	9							
09		13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	603	1	12643	2	Y	314	325	1	77
							345	9							
10		14446 X	13970	-0-	-476	-0-	616	1	12902	2	Y	411	429	1	59
							452	9							
*11		13980 X	13502	-0-	-478	-0-	522	1	12571	2	Y	372	333	1	98
							409	9							
12		14446 X	13628	-0-	-818	-0-	582	1	12632	2	Y	376	375	1	99
							414	9							
TOTAL GAS PROD:			163,193			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,095						

LOPEZ, H.		WELL #:		10	RRCID ->	265954	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	11890	PERF.10630	-	11267		

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
LOPEZ, H.		WELL #:		11	RRCID ->	270281	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	10538 - 11334			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		21359 X	19008	-0-	-2351	-0-	18474	2	534	9	Y	485	455	1	155
02		19292 X	17419	-0-	-1873	-0-	16953	2	466	9	Y	424	408	1	171
03		20987 X	18397	-0-	-2590	-0-	17925	2	472	9	Y	429	491	1	109
04		17161 X	17161	-0-	-0-	-0-	16726	2	435	9	Y	395	359	1	145
05		18972 X	17893	-0-	-1079	-0-	747	1	16631	2	Y	468	502	1	111
							515	9							
06		18360 X	16940	-0-	-1420	-0-	703	1	15800	2	Y	397	407	1	101
							437	9							
07		18972 X	17250	-0-	-1722	-0-	735	1	16226	2	Y	263	276	1	88
							289	9							
08		18383 X	17181	-0-	-1202	-0-	754	1	16242	2	Y	168	215	1	41
							185	9							
09		17310 X	16140	-0-	-1170	-0-	727	1	15252	2	Y	146	151	1	36
							161	9							
10		17174 X	16210	-0-	-964	-0-	729	1	15271	2	Y	191	199	1	28
							210	9							
*11		16620 X	15701	-0-	-919	-0-	619	1	14892	2	Y	173	155	1	46
							190	9							
12		17174 X	15984	-0-	-1190	-0-	696	1	15095	2	Y	175	175	1	46
							193	9							
TOTAL GAS PROD:		205,284				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,714							

LOPEZ, H.		WELL #:		12	RRCID ->	270285	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	11070 - 11600			
01		6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6037	2	244	9	Y	222	208	1	71
02		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5657	2	212	9	Y	193	186	1	78
03		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6019	2	216	9	Y	196	224	1	50
04		6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6002	2	198	9	Y	180	164	1	66
05		6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	276	1	6150	2	Y	214	229	1	51
							235	9							
06		6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	257	1	5774	2	Y	181	186	1	46
							199	9							
07		6355 X	6163	-0-	-192	-0-	261	1	5758	2	Y	131	133	1	44
							144	9							
08		6355 X	5751	-0-	-604	-0-	251	1	5400	2	Y	91	113	1	22
							100	9							
09		6150 X	4827	-0-	-1323	-0-	216	1	4523	2	Y	80	82	1	20
							88	9							
10		6634 X	4916	-0-	-1718	-0-	219	1	4584	2	Y	103	108	1	15
							113	9							
*11		6240 X	4897	-0-	-1343	-0-	191	1	4603	2	Y	94	84	1	25
							103	9							
12		6169 X	3534	-0-	-2635	-0-	151	1	3278	2	Y	95	95	1	25
							105	9							
TOTAL GAS PROD:		67,564				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,780							

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
LOPEZ, H.		WELL #: 13		RRCID -> 271189		COMPL. DATE 11/20/2013			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10690 - 11840						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14477 X	13018	-0-	-1459	-0-	13012	2	6	9	Y	5	4	1		2
02	12852 X	11742	-0-	-1110	-0-	11738	2	4	9	Y	4	4	1		2
03	13950 X	12612	-0-	-1338	-0-	12608	2	4	9	Y	4	5	1		1
04	12208 X	12208	-0-	-0-	-0-	12204	2	4	9	Y	4	4	1		1
05	13020 X	12800	-0-	-220	-0-	550	1	12244	2	Y	5	5	1		1
06	12600 X	11911	-0-	-689	-0-	507	1	11400	2	Y	4	4	1		1
07	12989 X	12563	-0-	-426	-0-	541	1	11960	2	Y	56	38	1		19
08	12803 X	12309	-0-	-494	-0-	543	1	11689	2	Y	70	72	1		17
09	12390 X	11709	-0-	-681	-0-	530	1	11112	2	Y	61	63	1		15
10	12803 X	12058	-0-	-745	-0-	545	1	11425	2	Y	80	83	1		12
*11	12150 X	11599	-0-	-551	-0-	459	1	11061	2	Y	72	65	1		19
12	12555 X	11886	-0-	-669	-0-	520	1	11286	2	Y	73	73	1		19
TOTAL GAS PROD:		146,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		438									

LOPEZ, H.		WELL #: 14		RRCID -> 272979		COMPL. DATE 05/24/2014			TOTAL DEPTH 11987 PERF.10594 - 11850						
01	22258 X	19467	-0-	-2791	-0-	19373	2	94	9	Y	85	80	1		27
02	19628 X	17474	-0-	-2154	-0-	17393	2	81	9	Y	74	71	1		30
03	21514 X	18703	-0-	-2811	-0-	18620	2	83	9	Y	75	86	1		19
04	17772 X	17772	-0-	-0-	-0-	17696	2	76	9	Y	69	63	1		25
05	19437 X	18714	-0-	-723	-0-	800	1	17824	2	Y	82	88	1		19
06	18810 X	17852	-0-	-958	-0-	757	1	17018	2	Y	70	71	1		18
07	19344 X	18226	-0-	-1118	-0-	784	1	17323	2	Y	108	90	1		36
08	18724 X	17990	-0-	-734	-0-	793	1	17076	2	Y	110	119	1		27
09	18120 X	16929	-0-	-1191	-0-	765	1	16058	2	Y	96	99	1		24
10	18724 X	16830	-0-	-1894	-0-	761	1	15933	2	Y	124	130	1		18
*11	17850 X	16073	-0-	-1777	-0-	636	1	15313	2	Y	113	101	1		30
12	18228 X	16644	-0-	-1584	-0-	728	1	15791	2	Y	114	114	1		30
TOTAL GAS PROD:		212,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,120									

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
LOPEZ, H.		WELL #:		16	RRCID ->	274763	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	12119	PERF.10686	- 11550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-		Y	346	325	1	110
02		517 X	517	-0-	-0-	-0-	184 2	Y	303	291	1	122
03		1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	937 2	Y	306	350	1	78
04		984 X	984	-0-	-0-	-0-	675 2	Y	281	256	1	103
05		932 N	932	-0-	-0-	-0-	24 1	Y	334	358	1	79
							367 9					
06		776 N	776	-0-	-0-	-0-	20 1	Y	283	290	1	72
							311 9					
07		949 N	949	-0-	-0-	-0-	24 1	Y	362	313	1	121
							398 9					
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		Y	345	382	1	84
09		714 N	714	-0-	-0-	-0-	17 1	Y	300	310	1	74
							330 9					
10		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	66 1	Y	392	409	1	57
							431 9					
*11		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	25 1	Y	355	318	1	94
							391 9					
12		744 N	-0-	-0-	-744	-0-		Y	358	358	1	94
TOTAL GAS PROD:			9,045		TOTAL CONDENSATE PROD:			3,965				

LOPEZ, H.		WELL #:		15	RRCID ->	275432	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10520	- 11630
01		837 X	-0-	-0-	-837	-0-		Y	460	431	1	147
02		448 X	-0-	-0-	-448	-0-		Y	401	386	1	162
03		496 X	-0-	-0-	-496	-0-		Y	405	464	1	103
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	373	339	1	137
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	443	475	1	105
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	376	385	1	96
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	481	416	1	161
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	457	507	1	111
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	399	412	1	98
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	520	543	1	75
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	471	422	1	124
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	476	475	1	125
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			5,262				

LOPEZ, H.		WELL #:		6	RRCID ->	285161	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	11115	PERF. N/A	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612															
GLORIA G. LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 277700 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 11396															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01		32953 X	27221	-0-	-5732	-0-	165	1	26535	2	N	474	684	1	113
							321	9							
02		29764 X	25394	-0-	-4370	-0-	165	1	24679	2	N	500	357	1	256
							550	9							
03		32953 X	25664	-0-	-7289	-0-	195	1	24951	2	N	471	340	1	387
							518	9							
04		30630 X	21444	-0-	-9186	-0-	195	1	20819	2	N	391	373	1	405
							430	9							
05		28768 X	20338	-0-	-8430	-0-	279	1	19665	2	N	358	550	1	213
							394	9							
06		27210 X	18095	-0-	-9115	-0-	270	1	17509	2	N	287	216	1	284
							316	9							
07		28117 X	17505	-0-	-10612	-0-	279	1	16888	2	N	307	379	1	212
							338	9							
08		25668 X	17259	-0-	-8409	-0-	279	1	16508	2	N	429	566	1	75
							472	9							
09		21450 X	14498	-0-	-6952	-0-	255	1	13912	2	N	301	188	1	188
							331	9							
10		20336 X	10830	-0-	-9506	-0-	124	1	10442	2	N	240	193	1	235
							264	9							
11		18090 X	16502	-0-	-1588	-0-	254	1	15926	2	N	293	380	1	148
							322	9							
12		17515 X	14353	-0-	-3162	-0-	257	1	13752	2	N	313	386	1	75
							344	9							
TOTAL GAS PROD:			229,103			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,364						

GLICK RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 279142 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10680 - 10858															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01		6727 X	4059	-0-	-2668	-0-	90	1	3883	2	N	78			224
							86	9							
02		6076 X	3244	-0-	-2832	-0-	90	1	3108	2	N	42			266
							46	9							
03		6727 X	3420	-0-	-3307	-0-	45	1	3347	2	N	25			291
							28	9							
04		4890 X	3300	-0-	-1590	-0-	45	1	3128	2	N	115	190	1	216
							127	9							
05		4309 X	3153	-0-	-1156	-0-	342	1	2721	2	N	82	195	1	103
							90	9							
06		3930 X	2943	-0-	-987	-0-	339	1	2530	2	N	67			170
							74	9							
07		3596 X	3364	-0-	-232	-0-	372	1	2784	2	N	189	189	1	170
							208	9							
08		3410 X	3148	-0-	-262	-0-	368	1	2683	2	N	88			258
							97	9							
09		3300 X	2677	-0-	-623	-0-	339	1	2261	2	N	70	191	1	137
							77	9							
10		3379 X	2859	-0-	-520	-0-	166	1	2569	2	N	113			250
							124	9							
11		3270 X	2918	-0-	-352	-0-	328	1	2535	2	N	50	185	1	115
							55	9							
12		3379 X	2763	-0-	-616	-0-	353	1	2330	2	N	73			188
							80	9							
TOTAL GAS PROD:			37,848			TOTAL CONDENSATE PROD:			992						

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
SOUTH LEEVILLE, LLC		//CONT.//		802612									
GLORIA G. LOPEZ		WELL #:		2	RRCID ->	279600	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10592 - 11018		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		15097 X	10208	-0-	-4889	-0-	75 1	9885 2	N	225	83 1		422
							248 9						
02		13636 X	9067	-0-	-4569	-0-	75 1	8555 2	N	397	603 1		216
							437 9						
03		15097 X	9735	-0-	-5362	-0-	90 1	9220 2	N	386	420 1		182
							425 9						
04		12780 X	7748	-0-	-5032	-0-	90 1	7293 2	N	332	191 1		323
							365 9						
05		11873 X	9571	-0-	-2302	-0-	279 1	8950 2	N	311	401 1		233
							342 9						
06		9870 X	8891	-0-	-979	-0-	270 1	8317 2	N	276	358 1		151
							304 9						
07		10044 X	8715	-0-	-1329	-0-	279 1	8105 2	N	301	189 1		263
							331 9						
08		9734 X	7947	-0-	-1787	-0-	279 1	7348 2	N	291	381 1		173
							320 9						
09		9270 X	6698	-0-	-2572	-0-	255 1	6145 2	N	271	194 1		250
							298 9						
10		9579 X	6336	-0-	-3243	-0-	124 1	5967 2	N	223	189 1		284
							245 9						
11		8880 X	6681	-0-	-2199	-0-	263 1	6066 2	N	320	389 1		215
							352 9						
12		8711 X	5563	-0-	-3148	-0-	251 1	5017 2	N	268	193 1		290
							295 9						
TOTAL GAS PROD:			97,160	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,601						

VAQUERO OPERATING		882776		WELL #:	2	RRCID ->	193837	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	10483	PERF. 8912 - 9090	
SCOTT & HOPPER 'A'													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ RANCH (VKSBG 10900 S) 54895 681 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 BESCO OPERATING, L.P. 068208
 LONGORIA, O. ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 105558 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4830 - 4216

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

LOPEZ RANCH (VKSBG 12250) 54895 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 BESCO OPERATING, L.P. 068208
 LIPS, BARBARA "B" (ECR) WELL #: 3 RRCID -> 095389 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11679 - 11696

01		248 N	113	-0-	-135	-0-	3	1	110	2	Y	-0-					-0-																
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	Y	-0-					-0-																
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	309	2	Y	-0-					-0-																
04		DLQ G-10	164	-0-	164	164	10	1	154	2	Y	-0-					-0-																
05		DLQ G-10	188	-0-	188	352	11	1	177	2	Y	-0-					-0-																
06		532 N	180	-0-	-352	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-																
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-																
08		155 N	93	-0-	-62	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-																
09		150 N	88	-0-	-62	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-																
10		93 N	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-																
11		90 N	25	-0-	-65	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-																
*12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-																
TOTAL GAS PROD: 1,498																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

LOS INDIOS (D) 54955 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 HILL, J. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 146475 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 16900 PERF. 5884 - 5896

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS (D) //CONT.// 54955 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 190599 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5275 - 5896

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

LOS INDIOS (E) 54955 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 F RRCID -> 140049 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

LOS INDIOS (F) 54955 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 D RRCID -> 144278 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5959 - 5964

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS (F-2) 54955 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 43 F RRCID -> 140466 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6034

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LOS INDIOS (H) 54955 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 F RRCID -> 135600 COMPL. DATE 05/28/1990 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LOS INDIOS (K) 54955 406 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 F RRCID -> 137951 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS (L)		54955 464		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 137422		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 6760 - 6842					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 48-D		RRCID -> 153413		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6767 - 6773					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB)		54955 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
SCHALEBEN		WELL #: 6		RRCID -> 226484		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 13485		PERF.13404 - 13446					
01	5301	4537	-0-	-764	1488	4511	2	26	9	N	24				122
02	4788	3847	-0-	-941	547	3847	2			N	-0-				122
03	5301	3956	-0-	-1345	-0-	3956	2			N	-0-				122
04	4830 #	3372	-0-	-1458	-0-	3372	2			N	-0-				122
05	4991 #	3607	-0-	-1384	-0-	3607	2			N	-0-				122
06	4380 #	3209	-0-	-1171	-0-	3209	2			N	-0-				122
07	4247 #	3438	-0-	-809	-0-	3438	2			N	-0-				122
08	3968 #	3363	-0-	-605	-0-	3363	2			N	-0-				122
09	3480 #	2700	-0-	-780	-0-	2700	2			N	-0-				122
10	3596 #	2319	-0-	-1277	-0-	2319	2			N	-0-				122
*11	3330 #	3136	-0-	-194	-0-	3136	2			N	-0-				122
12	3441 #	2965	-0-	-476	-0-	2965	2			N	-0-				122
TOTAL GAS PROD:		40,449				TOTAL CONDENSATE PROD:		24							

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS (M)		54955 522		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 26 D		RRCID -> 132624		COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6792 - 6810								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	17	1	47	2	N	-0-					-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	40	1	102	2	N	-0-					-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	70	1	176	2	N	-0-					-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	53	1	133	2	N	-0-					-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	33	1	119	2	N	-0-					-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	51	1	190	2	N	-0-					-0-
07	186 N	138	-0-	-48	-0-	38	1	100	2	N	-0-					-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	67	1	161	2	N	-0-					-0-
09	180 N	118	-0-	-62	-0-	33	1	85	2	N	-0-					-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	2	N	-0-					-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	46	1	167	2	N	-0-					-0-
*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	38	1	131	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,036				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 28 F		RRCID -> 133154		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOS INDIOS (0)		54955 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 28 D		RRCID -> 133151		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7118 - 7126								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOS INDIOS (0)		//CONT.//		54955 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		45 D	RRCID ->	138357	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7070 - 7080	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOS INDIOS (UF-50)		//CONT.//		54955 696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		32 D	RRCID ->	140473	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 4206 - 4210	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOLDSTON, W. L. ET AL		//CONT.//		54955 696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		39 D	RRCID ->	160053	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	7739	PERF. 4124 - 4134	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOS INDIOS (UF-50)		//CONT.//		54955 696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		47 D	RRCID ->	165221	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 4302 - 4317
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		44	RRCID ->	178229	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	8405	PERF. 4221 - 4228
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/23/2018 - P/A		05/23/18					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LOS INDIOS (UF-90)		54955 754		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		43 D	RRCID ->	144279	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 4317 - 4363
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		54955 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
SCHALEBEN		WELL #: 4		RRCID -> 199168		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16186 PERF.10785 - 13492		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1333 N	599	-0-	-734	-0-	599 2		N	-0-		132	
02	1204 N	500	-0-	-704	-0-	500 2		N	-0-		132	
03	1116 N	833	-0-	-283	-0-	833 2		N	-0-		132	
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-		132	
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	986 2	18 9	N	16		148	
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	967 2	4 9	N	4		152	
07	837 N	807	-0-	-30	-0-	807 2		N	-0-		152	
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-		152	
09	960 N	898	-0-	-62	-0-	897 2	1 9	N	1		153	
10	806 N	701	-0-	-105	-0-	690 2	11 9	N	10		163	
*11	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2175 2	41 9	N	37	177 1	23	
*12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1794 2	6 9	N	5		28	
TOTAL GAS PROD:		12,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		73						

SCHALEBEN		WELL #: 7		RRCID -> 208792		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4144 - 4162			
01	1085 N	234	-0-	-851	-0-	234 2		N	-0-		-0-
02	616 N	48	-0-	-568	-0-	48 2		N	-0-		-0-
03	186 N	22	-0-	-164	-0-	22 2		N	-0-		-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	3100 N	5748	-0-	2648	2648	5748 2		N	-0-		-0-
09	3000 N	4090	-0-	1090	3738	4090 2		N	-0-		-0-
10	3100 N	2160	-0-	-940	2798	2160 2		N	-0-		-0-
*11	11564 X	8766	-0-	-2798	-0-	8766 2		N	-0-		-0-
*12	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	8230 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.		605917		RRCID -> 011578		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A			
SCHALEBEN, HALE, ET AL		WELL #: 2									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 121394 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12745 - 12831												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		310 X	134	-0-	-176	-0-		22 1	112 2	N	-0-	62
02		162 X	162	-0-	-0-	-0-		27 1	135 2	N	-0-	62
03		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	17
04		120 X	2	-0-	-118	-0-		2 2		N	-0-	17
05		186 N	8	-0-	-178	-0-		1 1	7 2	N	-0-	17
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	17
08		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-	17
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
TOTAL GAS PROD:			306	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SCHALEBEN WELL #: 1 RRCID -> 129129 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 16169 PERF.13296 - 13459												
01		1395 N	1031	-0-	-364	-0-		169 1	862 2	N	-0-	-0-
02		1344 N	1047	-0-	-297	-0-		172 1	875 2	N	-0-	-0-
03		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-		276 1	1402 2	N	-0-	-0-
04		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-		249 1	1237 2	N	-0-	-0-
05		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-		238 1	1615 2	N	-0-	-0-
06		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-		242 1	1704 2	N	-0-	-0-
07		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-		283 1	1539 2	N	-0-	-0-
08		1860 N	1470	-0-	-390	-0-		254 1	1216 2	N	-0-	-0-
09		1950 N	1403	-0-	-547	-0-		235 1	1168 2	N	-0-	-0-
10		1829 N	401	-0-	-1428	-0-		30 1	371 2	N	-0-	-0-
11		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-		238 1	1698 2	N	-0-	-0-
*12		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-		245 1	1681 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,999	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF.12840 - 13035												
01		403 N	316	-0-	-87	-0-		83 1	230 2	Y	3	30
02		392 N	332	-0-	-60	-0-		3 9	94 1	236 2	Y	2
03		403 N	398	-0-	-5	-0-		2 9	111 1	279 2	Y	7
04	DLQ	G-10	381	-0-	381	381		8 9	107 1	271 2	Y	3
05		841 N	460	-0-	-381	-0-		3 9	97 1	352 2	Y	10
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-		11 9	95 1	353 2	Y	5
07		436 N	436	-0-	-0-	-0-		6 9	118 1	316 2	Y	2
08		465 N	398	-0-	-67	-0-		2 9	116 1	282 2	Y	-0-
09		450 N	412	-0-	-38	-0-		11 9	115 1	293 2	Y	4
10	DLQ	G-10	516	-0-	516	516		4 9	61 1	441 2	Y	13
11	DLQ	G-10	480	-0-	480	996		14 9	103 1	376 2	Y	1
12	DLQ	G-10	436	-0-	436	1432		1 9	97 1	338 2	Y	1
TOTAL GAS PROD:			5,019	TOTAL CONDENSATE PROD:			51					

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		54955 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
GOLDSTON, W.L.		WELL #:		23	RRCID ->	133150	COMPL. DATE	08/12/1989	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	12588	-	12672
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHALEBEN		WELL #:		3	RRCID ->	136715	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	14170	PERF.	12332	-	12478
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		46	RRCID ->	152172	COMPL. DATE	05/07/2014	TOTAL DEPTH	14977	PERF.	9667	-	9679
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	1271 N	945	-0-	-326	-0-	251	1	693	2	N	1			72
02	1120 N	980	-0-	-140	-0-	277	1	700	2	N	3			75
03	1240 N	503	-0-	-737	-0-	143	1	358	2	N	2			77
04	900 N	526	-0-	-374	-0-	149	1	377	2	N	-0-			77
05	1085 N	671	-0-	-414	-0-	144	1	526	2	N	1			78
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	162	1	603	2	N	6			84
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	7	9			N	-0-			84
08	682 N	568	-0-	-114	-0-	165	1	401	2	N	2			86
09	780 N	468	-0-	-312	-0-	132	1	336	2	N	-0-			86
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	70	1	507	2	N	-0-			86
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	152	1	555	2	N	1			87
*12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	147	1	514	2	N	6			93
TOTAL GAS PROD:		7,386				TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	2666 X	2293	-0-	-373	-0-	609	1	1681	2	Y	3			30
						3	9							
02	2408 X	1656	-0-	-752	-0-	469	1	1184	2	Y	3			33
						3	9							
03	2170 X	1853	-0-	-317	-0-	527	1	1319	2	Y	6	31	1	8
						7	9							
04	DLQ G-10	1746	-0-	1746	1746	494	1	1249	2	Y	3			11
						3	9							
05	2500 N	2538	-0-	38	1784	545	1	1982	2	Y	10			21
						11	9							
06	3000 N	2389	-0-	-611	1173	505	1	1878	2	Y	5			26
						6	9							
07	3100 N	2248	-0-	-852	321	612	1	1634	2	Y	2			28
						2	9							
08	2542 N	1637	-0-	-905	-0-	478	1	1159	2	Y	-0-			28
09	2400 N	1799	-0-	-601	-0-	506	1	1289	2	Y	4			32
						4	9							
10	DLQ G-10	2099	-0-	2099	2099	252	1	1832	2	Y	14			46
						15	9							
11	2900 N	2077	-0-	-823	1276	447	1	1630	2	Y	-0-	38	1	8
*12	3100 N	2074	-0-	-1026	250	462	1	1610	2	Y	2			10
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		24,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		52								

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000														

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 164960 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 14830 PERF.10937 - 10941														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	277	-0-	-95	-0-	73	1	201	2	N	3			25
						3	9							
02	364 N	302	-0-	-62	-0-	85	1	214	2	N	3			28
						3	9							
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	96	1	240	2	N	6	27	1	7
						7	9							
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	100	1	253	2	N	3			10
						3	9							
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	94	1	342	2	N	10			20
						11	9							
06	360 N	350	-0-	-10	-0-	73	1	271	2	N	5			25
						6	9							
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	98	1	263	2	N	2			27
						2	9							
08	434 N	339	-0-	-95	-0-	99	1	240	2	N	-0-			27
09	360 N	334	-0-	-26	-0-	93	1	237	2	N	4			31
						4	9							
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	71	1	521	2	N	13			44
						14	9							
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	111	1	406	2	N	1	38	1	7
						1	9							
*12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	119	1	414	2	N	1			8
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		4,769		TOTAL CONDENSATE PROD:						51				

GOLDSTON WELL #: 52 RRCID -> 167845 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.12704 - 12820														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	263	-0-	-47	-0-	69	1	191	2	N	3			30
						3	9							
02	308 N	257	-0-	-51	-0-	72	1	182	2	N	3			33
						3	9							
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	98	1	245	2	N	6	31	1	8
						7	9							
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	91	1	230	2	N	3			11
						3	9							
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	90	1	327	2	N	10			21
						11	9							
06	390 N	378	-0-	-12	-0-	79	1	293	2	N	5			26
						6	9							
07	341 N	296	-0-	-45	-0-	80	1	214	2	N	2			28
						2	9							
08	403 N	289	-0-	-114	-0-	84	1	205	2	N	-0-			28
09	390 N	270	-0-	-120	-0-	75	1	191	2	N	4			32
						4	9							
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	35	1	258	2	N	14			46
						15	9							
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	88	1	322	2	N	-0-	38	1	8
*12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	84	1	295	2	N	2			10
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		3,954		TOTAL CONDENSATE PROD:						52				

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		54955 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SWOLI		WELL #:		4	RRCID ->	171373	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	12887	PERF.	9684 - 9696	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		487 N	487	-0-	-0-	130 1	357 2	Y		-0-			-0-
02		317 N	317	-0-	-0-	90 1	227 2	Y		-0-			-0-
03		341 N	290	-0-	-51	83 1	207 2	Y		-0-			-0-
04	DLQ	G-10	374	-0-	374	106 1	268 2	Y		-0-			-0-
05		989 N	615	-0-	-374	133 1	482 2	Y		-0-			-0-
06		603 N	603	-0-	-0-	128 1	475 2	Y		-0-			-0-
07		616 N	616	-0-	-0-	168 1	448 2	Y		-0-			-0-
08		477 N	477	-0-	-0-	139 1	338 2	Y		-0-			-0-
09		433 N	433	-0-	-0-	122 1	311 2	Y		-0-			-0-
10	DLQ	G-10	783	-0-	783	95 1	688 2	Y		-0-			-0-
11	DLQ	G-10	860	-0-	860	185 1	675 2	Y		-0-			-0-
12	DLQ	G-10	1011	-0-	1011	225 1	786 2	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,866	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SOUTHWEST OIL & LAND, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	223395	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	10336 - 10342	
01		465 N	229	-0-	-236	60 1	166 2	Y		3			30
02		392 N	256	-0-	-136	72 1	181 2	Y		3			33
03		341 N	230	-0-	-111	64 1	159 2	Y		6	31 1		8
04	DLQ	G-10	225	-0-	225	63 1	159 2	Y		3			11
05		528 N	303	-0-	-225	63 1	229 2	Y		10			21
06		270 N	228	-0-	-42	47 1	175 2	Y		5			26
07		248 N	225	-0-	-23	61 1	162 2	Y		2			28
08		310 N	215	-0-	-95	63 1	152 2	Y		-0-			28
09		240 N	159	-0-	-81	44 1	111 2	Y		4			32
10	DLQ	G-10	303	-0-	303	35 1	255 2	Y		12			44
11	DLQ	G-10	214	-0-	214	46 1	167 2	Y		1	37 1		8
12	DLQ	G-10	305	-0-	305	68 1	236 2	Y		1			9
TOTAL GAS PROD:			2,892	TOTAL CONDENSATE PROD:			50						

LOS INDIOS (3850 STRAY)		54955 860		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		48 F	RRCID ->	172253	COMPL. DATE	11/11/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	3493 - 3496	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LOS INDIOS (5100)		54955 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
GOLDSTON, W.L.		WELL #: 7		RRCID -> 098428		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5089 - 5095		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LOS INDIOS, W. (MF- 51)		54962 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
BNR OPERATING, LLC		077577								
BEAURLINE (M&S)		WELL #: 1		RRCID -> 138012		COMPL. DATE 04/11/1991		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5120 - 5126		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
GOLDSTON, W.L. ET AL		32 F		RRCID -> 133970		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5112 - 5132		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS, W. (MF- 51) //CONT.// 54962 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 F RRCID -> 136185 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 5294 - 5304														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOS INDIOS, W. (MF- 70) 54962 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 31 F RRCID -> 165465 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5336 - 5350														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOS INDIOS, W. (MF- 81) 54962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO														
FARGO OIL & GAS, LLC 261666														
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 181383 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5250 - 5258														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOS INDIOS, W. (MF-113)		54962 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 35 F		RRCID -> 135941		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5188 - 5760				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOS INDIOS, W. (MF-121)		54962 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
BNR OPERATING, LLC		077577												
BEAURLINE (M&S)		WELL #: 2		RRCID -> 114770		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 7505		PERF. 5536 - 5544				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOS INDIOS, W. (UF-50)		54962 926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
FARGO OIL & GAS, LLC		261666												
BEAURLINE, A W		WELL #: 2D		RRCID -> 160727		COMPL. DATE 01/09/1996		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 4190 - 4200				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS, W. (UF-50)		//CONT.//		54962 926	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
FARGO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		261666								
BEAURLINE, A W		WELL #:		1	RRCID ->	162807	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	8623	PERF. 4130 - 4140	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LOS INDIOS, W. (UF-90)				54962 928	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
FARGO OIL & GAS, LLC				261666								
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		2F	RRCID ->	114769	COMPL. DATE	01/19/1985	TOTAL DEPTH	7665	PERF. 4391 - 4404	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		47 F	RRCID ->	162728	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 4511 - 4535	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LOS INDIOS, W. (UF-90-2)		54962 929		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
FARGO OIL & GAS, LLC		261666										
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 119542		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 4410 - 4426		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 188370		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 4394 - 4408		
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 29D										
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LOS MOGOTES (QUEEN CITY)												54976 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												916954									
HAYNES ESTATE												WELL #: 2		RRCID -> 011580		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 4018 - 4026	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM				
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
01		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-		915	1	2348	2	Y	5				49				
02		2604 X	2102	-0-	-502	-0-		668	1	1434	2	Y	-0-				49				
03		2883 X	1005	-0-	-1878	-0-		749	1	256	2	Y	-0-				49				
04	DLQ	G-10	2998	-0-	2998	2998		815	1	2182	2	Y	1				50				
05		5592 X	2594	-0-	-2998	-0-		766	1	1822	2	Y	5				55				
06		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-		856	1	2093	2	Y	4				59				
07		3100 X	2017	-0-	-1083	-0-		610	1	1406	2	Y	1				60				
08		3100 X	1791	-0-	-1309	-0-		614	1	1177	2	Y	-0-				60				
09		3000 X	2363	-0-	-637	-0-		750	1	1598	2	Y	14				74				
10	DLQ	G-10	2190	-0-	2190	2190		815	1	1369	2	Y	5				79				
11	DLQ	G-10	2033	-0-	2033	4223		834	1	1193	2	Y	5				84				
12	DLQ	G-10	2075	-0-	2075	6298		899	1	1162	2	Y	13				97				
TOTAL GAS PROD:												27,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		53					

LOS MOGOTES (LOBO 1)												54976 772		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC												076861									
FGG RANCHES												WELL #: 1		RRCID -> 174042		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11305		PERF.10759 - 11065	
01		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-		266	1	2142	2	N	-0-				-0-				
02		2073 X	2073	-0-	-0-	-0-		198	1	1875	2	N	-0-				-0-				
03		2263 X	1985	-0-	-278	-0-		198	1	1787	2	N	-0-				-0-				
04		2340 N	2091	-0-	-249	-0-		212	1	1879	2	N	-0-				-0-				
05		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-		259	1	2263	2	N	-0-				-0-				
06		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-		314	1	2158	2	N	-0-				-0-				
07		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-		476	1	1974	2	N	-0-				-0-				
08		2511 N	2228	-0-	-283	-0-		433	1	1795	2	N	-0-				-0-				
09		2460 N	2151	-0-	-309	-0-		399	1	1752	2	N	-0-				-0-				
10		2449 N	2103	-0-	-346	-0-		238	1	1865	2	N	-0-				-0-				
11		2160 N	2063	-0-	-97	-0-		217	1	1846	2	N	-0-				-0-				
*12		3100 N	3462	-0-	362	362		483	1	2979	2	N	-0-				-0-				
TOTAL GAS PROD:												28,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FGG RANCHES												WELL #: 2		RRCID -> 180622		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11307		PERF.10960 - 11102	
01		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-		484	1	3895	2	N	-0-				-0-				
02		6316 X	6316	-0-	-0-	-0-		603	1	5713	2	N	-0-				-0-				
03		6366 X	6366	-0-	-0-	-0-		634	1	5732	2	N	-0-				-0-				
04		5729 X	5729	-0-	-0-	-0-		581	1	5148	2	N	-0-				-0-				
05		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-		552	1	4829	2	N	-0-				-0-				
06		3600 X	2999	-0-	-601	-0-		381	1	2618	2	N	-0-				-0-				
07		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-						N	-0-				-0-				
08		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-						N	-0-				-0-				
09		3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-						N	-0-				-0-				
10		5563 X	5563	-0-	-0-	-0-		629	1	4934	2	N	-0-				-0-				
11		5971 X	5971	-0-	-0-	-0-		627	1	5344	2	N	-0-				-0-				
*12		1836 X	1836	-0-	-0-	-0-		256	1	1580	2	N	-0-				-0-				
TOTAL GAS PROD:												44,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MANN, E. E. TRUST ETAL WELL #: 3 RRCID -> 182805 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-		160 1	1289 2	Y	-0-			-0-
02		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-		119 1	1130 2	Y	-0-			-0-
03		1426 N	1343	-0-	-83	-0-		134 1	1209 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1408	-0-	1408	1408		143 1	1265 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	1387	-0-	1387	2795		142 1	1245 2	Y	-0-			-0-
06		1300 N	1220	-0-	-80	2715		155 1	1065 2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	1209	-0-	-1891	824		235 1	974 2	Y	-0-			-0-
08		2052 N	1228	-0-	-824	-0-		239 1	989 2	Y	-0-			-0-
09		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		241 1	1061 2	Y	-0-			-0-
10		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-		146 1	1146 2	Y	-0-			-0-
11		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-		138 1	1180 2	Y	-0-			-0-
*12		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-		184 1	1133 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 RANCHES, F. G. G. WELL #: 2 RRCID -> 169743 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF.11072 - 12585

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 170415 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11102 - 11170

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (LOBO 1)		//CONT.//		54976 772	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		67	RRCID ->	187147	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8369 - 13070		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HAYNES, L.		WELL #:		45	RRCID ->	188052	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	13027	PERF.	8189 - 10864	
01	2015 X	1591	-0-	-424	-0-	95	1	1496	2	N	-0-	1	
02	1820 X	1734	-0-	-86	-0-	108	1	1625	2	N	1	1 1	
						1	9					1	
03	2015 X	1782	-0-	-233	-0-	111	1	1670	2	N	1	1 1	
						1	9					1	
04	90 N	1851	-0-	1761	-0-	113	1	1737	2	N	1	1 1	
						1	9					1	
05	1922 N	1891	-0-	-31	-0-	143	1	1747	2	N	1	1 1	
						1	9					1	
06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	193	1	1801	2	N	-0-	1	
07	1922 N	1806	-0-	-116	-0-	127	1	1679	2	N	-0-	1	
08	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	114	1	1954	2	N	1	1 1	
						1	9					1	
09	2040 N	1767	-0-	-273	-0-	101	1	1666	2	N	-0-	1	
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	95	1	1777	2	N	1	1 1	
						1	9					1	
11	2010 N	1677	-0-	-333	-0-	91	1	1586	2	N	-0-	1	
12	1829 N	1810	-0-	-19	-0-	99	1	1710	2	N	1	2 1	
						1	9					-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,845				TOTAL CONDENSATE PROD:			7				

LOS MOGOTES (LOBO 1)		//CONT.// 54976 772		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
F. G. G. RANCHES		WELL #: 4		RRCID -> 228765		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	218	1	3416	2	N	-0-				1		
02	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	185	1	2781	2	N	1	1	1		1		
03	4650 X	2923	-0-	-1727	-0-	183	1	2738	2	N	2	1	1		2		
04	4500 X	2759	-0-	-1741	-0-	168	1	2590	2	N	1	1	1		2		
05	4650 X	3106	-0-	-1544	-0-	235	1	2870	2	N	1	2	1		1		
06	3510 X	3240	-0-	-270	-0-	314	1	2926	2	N	-0-				1		
07	3286 X	2946	-0-	-340	-0-	207	1	2738	2	N	1				2		
08	3100 X	3006	-0-	-94	-0-	166	1	2840	2	N	-0-	1	1		1		
09	3330 X	2707	-0-	-623	-0-	154	1	2553	2	N	-0-				1		
10	3348 X	2534	-0-	-814	-0-	128	1	2405	2	N	1	1	1		1		
11	3240 X	2537	-0-	-703	-0-	137	1	2399	2	N	1				2		
12	3007 X	2778	-0-	-229	-0-	152	1	2624	2	N	2	3	1		1		
TOTAL GAS PROD:						35,137		TOTAL CONDENSATE PROD:						10			

HAYNES, L.		WELL #: 177		RRCID -> 228788		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603									
01	2914 X	2062	-0-	-852	-0-	124	1	1938	2	N	-0-				1		
02	2436 X	1951	-0-	-485	-0-	122	1	1828	2	N	1	1	1		1		
03	2604 X	2287	-0-	-317	-0-	143	1	2143	2	N	1	1	1		1		
04	2520 X	2220	-0-	-300	-0-	135	1	2084	2	N	1	1	1		1		
05	2604 X	2285	-0-	-319	-0-	173	1	2111	2	N	1	1	1		1		
06	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	235	1	2194	2	N	-0-				1		
07	2294 X	2160	-0-	-134	-0-	152	1	2007	2	N	1				2		
08	2294 X	1347	-0-	-947	-0-	74	1	1273	2	N	-0-	1	1		1		
09	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	147	1	2441	2	N	-0-				1		
10	2511 X	2394	-0-	-117	-0-	121	1	2272	2	N	1	1	1		1		
11	2430 X	2067	-0-	-363	-0-	112	1	1954	2	N	1				2		
12	2666 X	2219	-0-	-447	-0-	122	1	2097	2	N	-0-	2	1		-0-		
TOTAL GAS PROD:						26,009		TOTAL CONDENSATE PROD:						7			

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (LOBO 6)		54976 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
HAYNES, LEONARD		WELL #: 31		RRCID -> 167995		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11004 - 11016								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE - CUATRO CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 196221		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 12930								
01	899 X	12	-0-	-887	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	812 X	127	-0-	-685	-0-	8	1	119	2	N	-0-					-0-
03	899 X	158	-0-	-741	-0-	10	1	148	2	N	-0-					-0-
04	1 N	297	-0-	296	-0-	18	1	279	2	N	-0-					-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	67	1	821	2	N	-0-					-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	41	1	380	2	N	-0-					-0-
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	61	1	801	2	N	-0-					-0-
08	899 N	429	-0-	-470	-0-	24	1	405	2	N	-0-					-0-
09	420 N	356	-0-	-64	-0-	20	1	336	2	N	-0-					-0-
10	868 N	811	-0-	-57	-0-	41	1	770	2	N	-0-					-0-
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	490	2	N	-0-					-0-
*12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861														
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 148985		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7422 - 7434								
01	248 N	210	-0-	-38	-0-	22	1	188	2	N	-0-					-0-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	20	1	166	2	N	-0-					-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	21	1	185	2	N	-0-					-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	2	N	-0-					-0-
05	217 N	151	-0-	-66	-0-	16	1	135	2	N	-0-					-0-
06	210 N	149	-0-	-61	-0-	16	1	133	2	N	-0-					-0-
07	248 N	162	-0-	-86	-0-	17	1	145	2	N	-0-					-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	2	N	-0-					-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	N	-0-					-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	14	1	122	2	N	-0-					-0-
11	180 N	127	-0-	-53	-0-	8	1	119	2	N	-0-					-0-
12	186 N	124	-0-	-62	-0-	8	1	116	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
MANN, E. E. TRUST ET AL WELL #: 4 RRCID -> 262701 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 7611 - 7671												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARTINEZ, S. WELL #: 1 RRCID -> 274966 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7001 - 7062												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		1054 N	837	-0-	-217	-0-	122	1	715	2	Y	-0-
02		952 N	729	-0-	-223	-0-	114	1	615	2	Y	-0-
03		806 N	758	-0-	-48	-0-	143	1	615	2	Y	-0-
04		DLQ G-10	601	-0-	601		119	1	482	2	Y	-0-
05		DLQ G-10	698	-0-	698		145	1	553	2	Y	-0-
06		1300 N	533	-0-	-767		122	1	411	2	Y	-0-
07		995 N	463	-0-	-532		81	1	382	2	Y	-0-
08		589 N	545	-0-	-44		121	1	424	2	Y	-0-
09		540 N	467	-0-	-73		109	1	358	2	Y	-0-
10		465 N	456	-0-	-9		113	1	343	2	Y	-0-
11		540 N	330	-0-	-210		100	1	230	2	Y	-0-
12		496 N	428	-0-	-68		100	1	328	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,845			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 275532 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7212 - 7220												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	129	-0-	129		13	1	116	2	Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		129 X	-0-	-0-	-129					Y	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		10 N	10	-0-	-0-		1	1	9	2	Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		10 N	-0-	-0-	-10					Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			139			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MARSHALL, S. G.		WELL #:		11	RRCID ->	137350	COMPL. DATE	02/09/1991	TOTAL DEPTH	8310	PERF. 7443 - 7539		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	242	-0-	-99	-0-	15 1	227 2	N	-0-			-0-
02		392 N	286	-0-	-106	-0-	20 1	266 2	N	-0-			-0-
03		372 N	349	-0-	-23	-0-	22 1	327 2	N	-0-			-0-
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	20 1	300 2	N	-0-			-0-
05		366 N	366	-0-	-0-	-0-	23 1	343 2	N	-0-			-0-
06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	19 1	326 2	N	-0-			-0-
07		341 N	318	-0-	-23	-0-	19 1	299 2	N	-0-			-0-
08		372 N	319	-0-	-53	-0-	21 1	298 2	N	-0-			-0-
09		360 N	285	-0-	-75	-0-	20 1	265 2	N	-0-			-0-
10		310 N	302	-0-	-8	-0-	21 1	281 2	N	-0-			-0-
*11		300 N	291	-0-	-9	-0-	20 1	271 2	N	-0-			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MANN		WELL #:		1	RRCID ->	157333	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7530 - 7544		
01		732 N	732	-0-	-0-	-0-	46 1	686 2	N	-0-			-0-
02		644 N	644	-0-	-0-	-0-	44 1	600 2	N	-0-			-0-
03		465 N	402	-0-	-63	-0-	25 1	377 2	N	-0-			-0-
04		450 N	448	-0-	-2	-0-	29 1	419 2	N	-0-			-0-
05		465 N	413	-0-	-52	-0-	26 1	387 2	N	-0-			-0-
06		464 N	464	-0-	-0-	-0-	25 1	439 2	N	-0-			-0-
07		594 N	594	-0-	-0-	-0-	35 1	559 2	N	-0-			-0-
08		737 N	737	-0-	-0-	-0-	49 1	688 2	N	-0-			-0-
09		788 N	788	-0-	-0-	-0-	55 1	733 2	N	-0-			-0-
10		622 N	622	-0-	-0-	-0-	44 1	578 2	N	-0-			-0-
*11		450 N	355	-0-	-95	-0-	25 1	330 2	N	-0-			-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARSHALL, S. G.		WELL #:		20	RRCID ->	171108	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7485 - 8009		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DELOZEIS "A"		WELL #:		B 1	RRCID ->	235509	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF. 8422 - 8434	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-	-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-	-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-	-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	-0-
*11	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		293			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

LAS LOMAS SERVICES, LLC		487622		RRCID ->		228757	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	8963	PERF. N/A	
BENAVIDES TRUST		WELL #:		11								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID ->		117516	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	14700	PERF. 7417 - 7568	
HAYNES, LEONARD		WELL #:		9								
01	2139 N	2061	-0-	-78	-0-	124	1	1937	2	Y	-0-	1
02	1736 N	1591	-0-	-145	-0-	99	1	1491	2	Y	1	1
						1	9					
03	1798 N	1722	-0-	-76	-0-	108	1	1613	2	Y	1	1
						1	9					
04	0 N	1607	-0-	1607	-0-	98	1	1508	2	Y	1	1
						1	9					
05	1767 N	1698	-0-	-69	-0-	129	1	1568	2	Y	1	1
						1	9					
06	1680 N	1627	-0-	-53	-0-	158	1	1469	2	Y	-0-	1
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	120	1	1589	2	Y	-0-	1
08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	101	1	1727	2	Y	1	1
						1	9					
09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	99	1	1631	2	Y	-0-	1
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	87	1	1628	2	Y	1	1
						1	9					
*11	1650 N	1627	-0-	-23	-0-	88	1	1539	2	Y	-0-	1
*12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	101	1	1740	2	Y	1	2
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		20,759			TOTAL CONDENSATE PROD:						7	

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, LEONARD		WELL #: 10		RRCID -> 118406		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9062 - 9090						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 12		RRCID -> 124485		COMPL. DATE 06/27/1987		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 10014 - 10136						
01	3689 X	847	-0-	-2842	-0-	39	1	808	2	Y	-0-					1
02	3332 X	-0-	-0-	-3332	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	279	1	4308	2	Y	1					1
						1	9									
06	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	236	1	3640	2	Y	1					2
						1	9									
07	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	224	1	3511	2	Y	-0-					2
08	3162 X	911	-0-	-2251	-0-	51	1	860	2	Y	-0-	1	1			1
09	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					1
10	3844 X	3736	-0-	-108	-0-	201	1	3535	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3720 X	3239	-0-	-481	-0-	148	1	3089	2	Y	2					2
						2	9									
12	3720 X	2915	-0-	-805	-0-	138	1	2775	2	Y	2	3	1			1
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAYNES, LEONARD		WELL #: 14		RRCID -> 127932		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 7697		PERF. 5198 - 5663						
01	20723 X	20723	-0-	-0-	-0-	1242	1	19477	2	Y	4					15
						4	9									
02	16217 X	16217	-0-	-0-	-0-	1014	1	15197	2	Y	5	12	1			8
						6	9									
03	15780 X	15780	-0-	-0-	-0-	986	1	14785	2	Y	8	7	1			9
						9	9									
04	0 X	14119	-0-	14119	-0-	861	1	13248	2	Y	9	8	1			10
						10	9									
05	23126 X	13905	-0-	-9221	-0-	1053	1	12845	2	Y	6	10	1			6
						7	9									
06	20040 X	13069	-0-	-6971	-0-	1266	1	11801	2	Y	2					8
						2	9									
07	17949 X	12060	-0-	-5889	-0-	849	1	11209	2	Y	2					10
						2	9									
08	15779 X	11166	-0-	-4613	-0-	617	1	10547	2	Y	2	6	1			6
						2	9									
09	14130 X	10079	-0-	-4051	-0-	574	1	9504	2	Y	1					7
						1	9									
10	12741 X	9854	-0-	-2887	-0-	498	1	9354	2	Y	2	6	1			3
						2	9									
11	12330 X	8855	-0-	-3475	-0-	478	1	8373	2	Y	4					7
						4	9									
12	12059 X	8488	-0-	-3571	-0-	465	1	8017	2	Y	5	10	1			2
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 154,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)			//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
HAYNES, LEONARD			WELL #:		15	RRCID -> 130482		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7362 - 7678		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		8339 X	5806	-0-	-2533	-0-	348	1	5458	2	Y	-0-		3
02		7056 X	6708	-0-	-348	-0-	419	1	6288	2	Y	1	3 1	1
							1	9						
03		7657 X	7425	-0-	-232	-0-	464	1	6958	2	Y	3	2 1	2
							3	9						
04		0 X	7219	-0-	7219	-0-	440	1	6773	2	Y	5	4 1	3
							6	9						
05		7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	602	1	7337	2	Y	3	3 1	3
							3	9						
06		7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	762	1	7097	2	Y	2		5
							2	9						
07		7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	537	1	7093	2	Y	1		6
							1	9						
08		7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	420	1	7176	2	Y	2	4 1	4
							2	9						
09		7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	399	1	6602	2	Y	-0-		4
10		8122 X	7010	-0-	-1112	-0-	354	1	6654	2	Y	2	4 1	2
							2	9						
11		7860 X	6960	-0-	-900	-0-	376	1	6580	2	Y	4		6
							4	9						
12		7626 X	7365	-0-	-261	-0-	403	1	6959	2	Y	3	8 1	1
							3	9						
TOTAL GAS PROD:			86,526		TOTAL CONDENSATE PROD:			26						

HAYNES, LEONARD			WELL #:		16	RRCID -> 133456		COMPL. DATE 11/24/1989		TOTAL DEPTH	8137	PERF. 7370 - 7600		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	115	1	1807	2	Y	-0-		1
02		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	109	1	1634	2	Y	1	1 1	1
							1	9						
03		1953 N	1722	-0-	-231	-0-	108	1	1613	2	Y	1	1 1	1
							1	9						
04		0 N	1684	-0-	1684	-0-	103	1	1580	2	Y	1	1 1	1
							1	9						
05		1953 N	1941	-0-	-12	-0-	147	1	1793	2	Y	1	1 1	1
							1	9						
06		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	205	1	1910	2	Y	-0-		1
07		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	142	1	1869	2	Y	-0-		1
08		1953 N	1920	-0-	-33	-0-	106	1	1813	2	Y	1	1 1	1
							1	9						
09		1890 N	1845	-0-	-45	-0-	105	1	1740	2	Y	-0-		1
10		2015 N	1884	-0-	-131	-0-	95	1	1788	2	Y	1	1 1	1
							1	9						
11		1860 N	1688	-0-	-172	-0-	91	1	1597	2	Y	-0-		1
12		1922 N	1850	-0-	-72	-0-	101	1	1748	2	Y	1	2 1	-0-
							1	9						
TOTAL GAS PROD:			22,326		TOTAL CONDENSATE PROD:			7						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAYNES, LEONARD		WELL #: 17		RRCID -> 136855		COMPL. DATE 09/20/1990		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4402 X	2611	-0-	-1791	-0-	156 1	2454 2	Y	1		2
02	2800 X	2589	-0-	-211	-0-	162 1	2426 2	Y	1	2 1	1
03	2945 X	2841	-0-	-104	-0-	178 1	2662 2	Y	1	1 1	1
04	0 X	3038	-0-	3038	-0-	185 1	2850 2	Y	3	2 1	2
05	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	239 1	2920 2	Y	1	2 1	1
06	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	296 1	2763 2	Y	1		2
07	3131 X	2875	-0-	-256	-0-	202 1	2673 2	Y	-0-		2
08	3162 X	2693	-0-	-469	-0-	149 1	2544 2	Y	-0-	1 1	1
09	3150 X	2407	-0-	-743	-0-	137 1	2269 2	Y	1		2
10	3162 X	2884	-0-	-278	-0-	146 1	2738 2	Y	-0-	2 1	-0-
11	3060 X	2654	-0-	-406	-0-	143 1	2509 2	Y	2		2
*12	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	159 1	2745 2	Y	2	3 1	1
TOTAL GAS PROD:		33,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

HAYNES, LEONARD		WELL #: 19		RRCID -> 136857		COMPL. DATE 10/16/1990		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544			
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	17 1	266 2	Y	-0-	-0-	
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	13 1	202 2	Y	-0-	-0-	
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14 1	209 2	Y	-0-	-0-	
04	0 N	218	-0-	218	-0-	13 1	205 2	Y	-0-	-0-	
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	17 1	213 2	Y	-0-	-0-	
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	24 1	225 2	Y	-0-	-0-	
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18 1	233 2	Y	-0-	-0-	
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	15 1	250 2	Y	-0-	-0-	
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18 1	298 2	Y	-0-	-0-	
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	15 1	286 2	Y	-0-	-0-	
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	14 1	240 2	Y	-0-	-0-	
12	279 N	206	-0-	-73	-0-	11 1	195 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAYNES, LEONARD		WELL #: 21		RRCID -> 137351		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	1101	-0-	1101	1101	56 1	1045 2	Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	868	-0-	868	1969	47 1	821 2	Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	503	-0-	503	2472	28 1	475 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, LEONARD		WELL #:		20	RRCID ->	137352	COMPL. DATE	09/05/1990	TOTAL DEPTH	12495	PERF.10002	- 10220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		430 N	430	-0-	-0-	-0-	20 1	410 2	Y	-0-			-0-
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	18 1	311 2	Y	-0-			-0-
03		450 N	450	-0-	-0-	-0-	27 1	423 2	Y	-0-			-0-
04		0 N	434	-0-	434	-0-	24 1	410 2	Y	-0-			-0-
05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	28 1	439 2	Y	-0-			-0-
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	29 1	451 2	Y	-0-			-0-
07		649 N	649	-0-	-0-	-0-	39 1	610 2	Y	-0-			-0-
08		805 N	805	-0-	-0-	-0-	45 1	760 2	Y	-0-			-0-
09		480 N	428	-0-	-52	-0-	24 1	404 2	Y	-0-			-0-
10		460 N	460	-0-	-0-	-0-	25 1	435 2	Y	-0-			-0-
11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	20 1	421 2	Y	-0-			-0-
*12		444 N	444	-0-	-0-	-0-	21 1	423 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEEL, BESS M.		WELL #:		1	RRCID ->	137881	COMPL. DATE	01/22/1991	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7432	- 7652	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		372 N	314	-0-	-58	-0-	19 1	295 2	N	-0-			18
02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	18 1	270 2	N	-0-			18
03		310 N	266	-0-	-44	-0-	17 1	249 2	N	-0-			18
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	14 1	221 2	N	-0-			18
05		372 N	207	-0-	-165	-0-	16 1	191 2	N	-0-			18
06		282 N	282	-0-	-0-	-0-	27 1	255 2	N	-0-			18
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	18 1	241 2	N	-0-			18
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	16 1	279 2	N	-0-			18
09		300 N	292	-0-	-8	-0-	17 1	275 2	N	-0-			18
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	14 1	272 2	N	-0-			18
11		300 N	252	-0-	-48	-0-	14 1	238 2	N	-0-			18
12		310 N	209	-0-	-101	-0-	11 1	198 2	N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		3,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEEL, BESS M.		WELL #:		2	RRCID ->	138577	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7358	- 7542	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	148	-0-	-7	-0-	9 1	139 2	N	-0-			27
02		140 N	128	-0-	-12	-0-	8 1	120 2	N	-0-			27
03		155 N	149	-0-	-6	-0-	9 1	140 2	N	-0-			27
04		9 N	142	-0-	133	-0-	9 1	133 2	N	-0-			27
05		155 N	127	-0-	-28	-0-	10 1	117 2	N	-0-			27
06		150 N	135	-0-	-15	-0-	13 1	122 2	N	-0-			27
07		155 N	122	-0-	-33	-0-	9 1	113 2	N	-0-			27
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	8 1	133 2	N	-0-			27
09		150 N	139	-0-	-11	-0-	8 1	131 2	N	-0-			27
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	132 2	N	-0-			27
11		150 N	120	-0-	-30	-0-	6 1	114 2	N	-0-			27
12		155 N	124	-0-	-31	-0-	7 1	117 2	N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		1,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		22 A	RRCID ->	138969	COMPL. DATE	05/31/1991	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9150 - 9276	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	337	-0-	-4	-0-	15 1	322 2	Y	-0-			-0-
02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	17 1	293 2	Y	-0-			-0-
03		367 N	367	-0-	-0-	-0-	22 1	345 2	Y	-0-			-0-
04		0 N	342	-0-	342	-0-	19 1	323 2	Y	-0-			-0-
05		341 N	313	-0-	-28	-0-	19 1	294 2	Y	-0-			-0-
06		360 N	211	-0-	-149	-0-	13 1	198 2	Y	-0-			-0-
07		341 N	253	-0-	-88	-0-	15 1	238 2	Y	-0-			-0-
08		310 N	238	-0-	-72	-0-	13 1	225 2	Y	-0-			-0-
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	13 1	219 2	Y	-0-			-0-
10		248 N	218	-0-	-30	-0-	12 1	206 2	Y	-0-			-0-
11		240 N	223	-0-	-17	-0-	10 1	213 2	Y	-0-			-0-
*12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	12 1	250 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

F. G. G. RANCHES		WELL #:		1	RRCID ->	139723	COMPL. DATE	08/22/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7576 - 7848	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		420 N	420	-0-	-0-	-0-	25 1	395 2	N	-0-			-0-
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	21 1	319 2	N	-0-			-0-
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	29 1	436 2	N	-0-			-0-
04		30 N	441	-0-	411	-0-	27 1	414 2	N	-0-			-0-
05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	33 1	402 2	N	-0-			-0-
06		483 N	483	-0-	-0-	-0-	47 1	436 2	N	-0-			-0-
07		438 N	438	-0-	-0-	-0-	31 1	407 2	N	-0-			-0-
08		457 N	457	-0-	-0-	-0-	25 1	432 2	N	-0-			-0-
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	25 1	418 2	N	-0-			-0-
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	20 1	383 2	N	-0-			-0-
11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	22 1	393 2	N	-0-			-0-
*12		328 N	328	-0-	-0-	-0-	18 1	310 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAYNES, L.		WELL #:		26	RRCID ->	143002	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7420 - 7494	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 24		RRCID -> 143690		COMPL. DATE 12/02/1992		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8106 - 8204						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEEL, BESS M.		WELL #: 3		RRCID -> 147497		COMPL. DATE 12/02/1993		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7513 - 7607						
01	1953 N	1921	-0-	-32	-0-	115	1	1805	2	N	1					23
02	1820 N	1753	-0-	-67	-0-	110	1	1643	2	N	-0-	1	1			22
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	118	1	1764	2	N	1	1	1			22
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	114	1	1755	2	N	1	1	1			22
05	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	152	1	1851	2	N	1	1	1			22
06	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	189	1	1757	2	N	-0-					22
07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	140	1	1847	2	N	-0-					22
08	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	115	1	1962	2	N	1	1	1			22
09	1980 N	1971	-0-	-9	-0-	112	1	1859	2	N	-0-					22
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	101	1	1898	2	N	1	1	1			22
11	2010 N	1808	-0-	-202	-0-	98	1	1709	2	N	1					23
12	2046 N	1790	-0-	-256	-0-	98	1	1691	2	N	1	2	1			22
TOTAL GAS PROD:		23,011				TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

HAYNES, L.		WELL #: 25		RRCID -> 148855		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8145 - 8208						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
HAYNES, LEONARD		WELL #: 30		RRCID -> 164338		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9491 - 9552		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAYNES, LEONARD		WELL #: 28		RRCID -> 165490		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7430 - 7656		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAYNES, LEONARD		WELL #: 35		RRCID -> 167075		COMPL. DATE 02/07/1998		TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9278 - 9235		
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	86 1	1796 2	N	1	1
02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1 9	95 1	1666 2	N	1 1
03	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	118 1	1829 2	N	-0-	1
04	1830 N	728	-0-	-1102	-0-	40 1	688 2	N	-0-	1
05	1891 N	847	-0-	-1044	-0-	52 1	795 2	N	-0-	-0-
06	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	117 1	1802 2	N	1	1
07	3100 N	3124	-0-	24	24	188 1	2936 2	N	-0-	1
08	2978 N	2954	-0-	-24	-0-	165 1	2788 2	N	1	1 1
09	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	1 9	165 1	2820 2	N	-0-
10	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	152 1	2665 2	N	1	1 1
11	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	1 9	145 1	3016 2	N	1
*12	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	1 9	154 1	3113 2	N	2 3 1
						2 9				1
TOTAL GAS PROD:		27,399	TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, LEONARD		WELL #: 36		RRCID -> 167548		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9333 - 9404						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	2746	-0-	-44	-0-	126	1	2620	2	N	-0-					1
02	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	158	1	2758	2	N	1	1	1			1
03	3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	185	1	2883	2	N	2	1	1			2
04	2670 N	3083	-0-	413	-0-	170	1	2912	2	N	1	1	1			2
05	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	194	1	2997	2	N	1	2	1			1
06	2700 X	2698	-0-	-2	-0-	165	1	2532	2	N	1					2
07	2790 X	2781	-0-	-9	-0-	167	1	2614	2	N	-0-					2
08	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	156	1	2637	2	N	-0-	1	1			1
09	2700 X	2649	-0-	-51	-0-	146	1	2502	2	N	1					2
10	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	158	1	2776	2	N	-0-	1	1			1
11	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	146	1	3048	2	N	1					2
*12	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	152	1	3070	2	N	1	3	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		9										

HAYNES, LEONARD		WELL #: 37		RRCID -> 168738		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9260 - 9518						
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	652	2	N	-0-					-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	38	1	673	2	N	-0-					-0-
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	48	1	753	2	N	-0-					-0-
04	600 N	792	-0-	192	-0-	44	1	748	2	N	-0-					-0-
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	47	1	730	2	N	-0-					-0-
06	600 N	513	-0-	-87	-0-	31	1	481	2	N	1					1
07	620 N	439	-0-	-181	-0-	26	1	413	2	N	-0-					1
08	620 N	486	-0-	-134	-0-	27	1	459	2	N	-0-	1	1			-0-
09	510 N	466	-0-	-44	-0-	26	1	440	2	N	-0-					-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	436	2	N	-0-					-0-
11	480 N	416	-0-	-64	-0-	19	1	397	2	N	-0-					-0-
*12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	518	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

HAYNES, LEONARD		WELL #: 32		RRCID -> 168739		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 9225		PERF. 9062 - 9080						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, LEONARD		WELL #: 34		RRCID -> 169177		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAYNES, LEONARD		WELL #: 29		RRCID -> 169302		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 8216					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAYNES, L.		WELL #: 27		RRCID -> 175388		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8122 - 8192					
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	51	1	805	2	Y	-0-		-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	42	1	633	2	Y	-0-		-0-
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	46	1	687	2	Y	-0-		-0-
04	0 N	629	-0-	629	-0-	38	1	591	2	Y	-0-		-0-
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	58	1	701	2	Y	-0-		-0-
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	92	1	853	2	Y	-0-		-0-
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	50	1	658	2	Y	-0-		-0-
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	42	1	723	2	Y	-0-		-0-
09	780 N	775	-0-	-5	-0-	44	1	731	2	Y	-0-		-0-
10	713 N	593	-0-	-120	-0-	30	1	563	2	Y	-0-		-0-
11	720 N	553	-0-	-167	-0-	30	1	523	2	Y	-0-		-0-
12	744 N	563	-0-	-181	-0-	31	1	531	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,554				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAYNES, LEONARD		WELL #: 38		RRCID -> 175453		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1178 N	1009	-0-	-169	-0-	46	1 963	2 N	-0-		1
02	1092 N	973	-0-	-119	-0-	53	1 920	2 N	-0-	1 1	-0-
03	1209 N	739	-0-	-470	-0-	45	1 694	2 N	-0-		-0-
04	990 N	693	-0-	-297	-0-	38	1 655	2 N	-0-		-0-
05	1054 N	558	-0-	-496	-0-	34	1 524	2 N	-0-		-0-
06	720 N	403	-0-	-317	-0-	25	1 378	2 N	-0-		-0-
07	713 N	437	-0-	-276	-0-	26	1 411	2 N	-0-		-0-
08	558 N	406	-0-	-152	-0-	23	1 383	2 N	-0-		-0-
09	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	84	1 1438	2 N	-0-		-0-
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	69	1 1217	2 N	1		1
						1	9				
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	58	1 1203	2 N	-0-		1
*12	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	95	1 1921	2 N	1	2 1	-0-
						1	9				

TOTAL GAS PROD: 11,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES, L.		WELL #: 39		RRCID -> 176006		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7564 X	6733	-0-	-831	-0-	403	1 6329	2 N	1		4
						1	9				
02	6832 X	5918	-0-	-914	-0-	370	1 5548	2 N	-0-	3 1	1
03	7099 X	5877	-0-	-1222	-0-	367	1 5507	2 N	3	2 1	2
						3	9				
04	6870 X	4602	-0-	-2268	-0-	281	1 4318	2 N	3	3 1	2
						3	9				
05	7099 X	6206	-0-	-893	-0-	470	1 5732	2 N	4	3 1	3
						4	9				
06	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	757	1 7051	2 N	2		5
						2	9				
07	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	528	1 6973	2 N	1		6
						1	9				
08	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	405	1 6936	2 N	2	4 1	4
						2	9				
09	8010 X	6620	-0-	-1390	-0-	377	1 6243	2 N	-0-		4
10	8060 X	7343	-0-	-717	-0-	371	1 6971	2 N	1	3 1	2
						1	9				
11	7800 X	6705	-0-	-1095	-0-	362	1 6339	2 N	4		6
						4	9				
12	7502 X	7324	-0-	-178	-0-	401	1 6920	2 N	3	8 1	1
						3	9				

TOTAL GAS PROD: 79,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HAYNES, L.		WELL #: 40		RRCID -> 176297		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	21	1 329	2 N	-0-		-0-
02	336 N	309	-0-	-27	-0-	19	1 290	2 N	-0-		-0-
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	21	1 314	2 N	-0-		-0-
04	30 N	235	-0-	205	-0-	14	1 221	2 N	-0-		-0-
05	341 N	242	-0-	-99	-0-	18	1 224	2 N	-0-		-0-
06	330 N	230	-0-	-100	-0-	22	1 208	2 N	-0-		-0-
07	248 N	230	-0-	-18	-0-	16	1 214	2 N	-0-		-0-
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	12	1 210	2 N	-0-		-0-
09	240 N	209	-0-	-31	-0-	12	1 197	2 N	-0-		-0-
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	10	1 194	2 N	-0-		-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	11	1 184	2 N	-0-		-0-
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	10	1 180	2 N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
HAYNES, L.		WELL #:		42	RRCID ->	176473	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8076 - 8178					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L.		WELL #:		43	RRCID ->	178540	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	10506	PERF. 8905 - 9099	
01	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	47	1	990	2	N	-0-	-0-
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	60	1	1047	2	N	-0-	-0-
03	1054 N	760	-0-	-294	-0-	46	1	714	2	N	-0-	-0-
04	990 N	836	-0-	-154	-0-	46	1	790	2	N	-0-	-0-
05	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	150	1	2313	2	N	-0-	-0-
06	3000 N	3211	-0-	211	211	196	1	3014	2	N	1	1
						1	9					
07	3100 N	3184	-0-	84	295	191	1	2993	2	N	-0-	1
08	3100 N	2913	-0-	-187	108	163	1	2749	2	N	1	1 1
						1	9					
09	1743 X	1635	-0-	-108	-0-	90	1	1545	2	N	-0-	1
10	1519 X	608	-0-	-911	-0-	33	1	575	2	N	-0-	-0-
11	1470 X	438	-0-	-1032	-0-	20	1	417	2	N	1	1
						1	9					
12	1519 X	699	-0-	-820	-0-	33	1	666	2	N	-0-	1 1

TOTAL GAS PROD: 18,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYNES, LEONARD		WELL #:		30	RRCID ->	178571	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	14206	PERF. 9032 - 9061	
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	N	-0-	-0-
02	308 N	287	-0-	-21	-0-	18	1	269	2	N	-0-	-0-
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	20	1	305	2	N	-0-	-0-
04	30 N	322	-0-	292	-0-	20	1	302	2	N	-0-	-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	348	2	N	-0-	-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	315	2	N	-0-	-0-
07	341 N	150	-0-	-191	-0-	11	1	139	2	N	-0-	-0-
08	372 N	196	-0-	-176	-0-	11	1	185	2	N	-0-	-0-
09	360 N	198	-0-	-162	-0-	11	1	187	2	N	-0-	-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	N	-0-	-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	N	-0-	-0-
*12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAYNES, LEONARD		WELL #: 48		RRCID -> 179299		COMPL. DATE 09/25/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14 1	299 2	N	-0-			7
02	336 N	245	-0-	-91	-0-	13 1	232 2	N	-0-			7
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	16 1	253 2	N	-0-			7
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	16 1	278 2	N	-0-			7
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	17 1	260 2	N	-0-			7
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	41 1	630 2	N	-0-			7
07	3100 N	3901	-0-	801	801	232 1	3630 2	N	35			42
						39 9						
08	3100 N	5470	-0-	2370	3171	306 1	5161 2	N	3	1 1		44
						3 9						
09	3000 N	4789	-0-	1789	4960	264 1	4519 2	N	5			49
						6 9						
10	6003 X	1043	-0-	-4960	-0-	56 1	987 2	N	-0-			49
11	480 X	480	-0-	-0-	-0-	22 1	458 2	N	-0-			49
*12	578 X	578	-0-	-0-	-0-	27 1	551 2	N	-0-	1 1		48
TOTAL GAS PROD:		18,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		43						

HAYNES, LEONARD		WELL #: 49		RRCID -> 179855		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10565 PERF.10091 - 10208				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAYNES, LEONARD		WELL #: 50		RRCID -> 180408		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9000 - 9074				
01	3100 N	9628	-0-	6528	8063	441 1	9186 2	N	1			2
						1 9						
02	15102 X	7039	-0-	-8063	-0-	380 1	6657 2	N	2	2 1		2
						2 9						
03	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	425 1	6604 2	N	3	2 1		3
						3 9						
04	2280 X	6051	-0-	3771	-0-	334 1	5713 2	N	4	3 1		4
						4 9						
05	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	338 1	5216 2	N	2	4 1		2
						2 9						
06	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	385 1	5921 2	N	2			4
						2 9						
07	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	273 1	4275 2	N	-0-			4
08	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	229 1	3863 2	N	1	2 1		3
						1 9						
09	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	242 1	4145 2	N	-0-			3
10	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	232 1	4086 2	N	1	3 1		1
						1 9						
11	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	121 1	2518 2	N	1			2
						1 9						
*12	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	278 1	5597 2	N	1	3 1		-0-
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		67,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, LEONARD		WELL #:		32	RRCID ->	180534	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	9225	PERF. 8076 - 8555		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAYNES, L.		WELL #:		51	RRCID ->	181615	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	10888	PERF. 8994 - 10529		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAYNES, L.		WELL #:		46	RRCID ->	183479	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7217 - 7236		
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	N	-0-		-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	N	-0-		-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-		-0-
04	10 N	167	-0-	157	-0-	10	1	157	2	N	-0-		-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	N	-0-		-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	2	N	-0-		-0-
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	11	1	152	2	N	-0-		-0-
08	186 N	142	-0-	-44	-0-	8	1	134	2	N	-0-		-0-
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	8	1	137	2	N	-0-		-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	2	N	-0-		-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	8	1	140	2	N	-0-		-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,895				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HAYNES, L.		WELL #: 44		RRCID -> 184066		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 9827		PERF. 8164 - 9339					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 52		RRCID -> 184352		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 10023 - 10074	
01	36067 X	4871	-0-	-31196	-0-	223 1	4647 2	N	1		7
						1 9					
02	13160 X	282	-0-	-12878	-0-	15 1	266 2	N	1	6 1	2
						1 9					
03	14570 X	71	-0-	-14499	-0-	4 1	67 2	N	-0-	1 1	1
04	14100 X	178	-0-	-13922	-0-	10 1	168 2	N	-0-		1
05	7409 X	65	-0-	-7344	-0-	4 1	61 2	N	-0-	1 1	-0-
06	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-			N	-0-		-0-
07	310 X	72	-0-	-238	-0-	4 1	68 2	N	-0-		-0-
08	186 X	56	-0-	-130	-0-	3 1	53 2	N	-0-		-0-
09	180 X	5	-0-	-175	-0-	5 2		N	-0-		-0-
10	79 X	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 2	N	-0-		-0-
11	60 X	6	-0-	-54	-0-	6 2		N	-0-		-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES, LEONARD		WELL #: 31		RRCID -> 185290		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 8118 - 11016	
01	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	166 1	2605 2	N	-0-		1
02	2268 X	1961	-0-	-307	-0-	123 1	1838 2	N	-0-	1 1	-0-
03	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	140 1	2097 2	N	2	1 1	1
						2 9					
04	150 N	1476	-0-	1326	-0-	90 1	1385 2	N	1	1 1	1
						1 9					
05	2170 N	1399	-0-	-771	-0-	106 1	1292 2	N	1	1 1	1
						1 9					
06	2160 N	1348	-0-	-812	-0-	131 1	1217 2	N	-0-		1
07	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	137 1	1811 2	N	-0-		1
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	89 1	1523 2	N	1	1 1	1
						1 9					
09	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	102 1	1690 2	N	-0-		1
10	1953 N	1804	-0-	-149	-0-	91 1	1713 2	N	-0-	1 1	-0-
11	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	102 1	1787 2	N	1		1
						1 9					
*12	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	131 1	2264 2	N	1	2 1	-0-
						1 9					

TOTAL GAS PROD: 22,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, LEONARD		WELL #:		53	RRCID ->	185373	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9296 - 9311		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	465 N	444	-0-	-21	-0-	20	1	424	2	N	-0-			-0-
02	476 N	421	-0-	-55	-0-	23	1	398	2	N	-0-			-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	420	2	N	-0-			-0-
04	420 N	435	-0-	15	-0-	24	1	411	2	N	-0-			-0-
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	37	1	569	2	N	-0-			-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	33	1	509	2	N	-0-			-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	448	2	N	-0-			-0-
08	620 N	448	-0-	-172	-0-	25	1	423	2	N	-0-			-0-
09	540 N	380	-0-	-160	-0-	21	1	359	2	N	-0-			-0-
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	24	1	418	2	N	-0-			-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	2	N	-0-			-0-
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	19	1	378	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAYNES, L.		WELL #:		61	RRCID ->	186017	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7454 - 7792		
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAYNES, L.		WELL #:		66	RRCID ->	186194	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	9948 - 10080		
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	86	1	1355	2	N	-0-			1
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	74	1	1104	2	N	1	1	1	1
						1	9							
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	73	1	1095	2	N	1	1	1	1
						1	9							
04	90 N	755	-0-	665	-0-	46	1	708	2	N	1	1	1	1
						1	9							
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	89	1	1083	2	N	-0-	1	1	-0-
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	117	1	1095	2	N	1			1
						1	9							
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	86	1	1135	2	N	-0-			1
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	65	1	1112	2	N	1	1	1	1
						1	9							
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	67	1	1101	2	N	-0-			1
10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	63	1	1188	2	N	-0-	1	1	-0-
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	69	1	1211	2	N	1			1
						1	9							
*12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	76	1	1313	2	N	-0-	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		57	RRCID ->	186658	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	9852 - 9966	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	AMT	CODE
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	55 1	1152 2		N	-0-			1
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	59 1	1024 2		N	-0-	1 1		-0-
03	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	69 1	1072 2		N	1			1
04	1170 N	1196	-0-	26	-0-	66 1	1129 2		N	1	1 1		1
05	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	71 1	1094 2		N	-0-	1 1		-0-
06	1110 N	1002	-0-	-108	-0-	61 1	940 2		N	1			1
07	1209 N	1053	-0-	-156	-0-	63 1	990 2		N	-0-			1
08	1178 N	1036	-0-	-142	-0-	58 1	978 2		N	-0-	1 1		-0-
09	990 N	906	-0-	-84	-0-	50 1	855 2		N	1			1
10	1054 N	983	-0-	-71	-0-	53 1	930 2		N	-0-	1 1		-0-
11	990 N	872	-0-	-118	-0-	40 1	831 2		N	1			1
*12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	49 1	992 2		N	-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

HAYNES, L.		WELL #:		60	RRCID ->	186747	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	9216	PERF.	8127 - 9042	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	308	-0-	308	-0-	19 1	289 2		N	-0-		-0-	
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	51 1	617 2		N	-0-		-0-	
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	51 1	473 2		N	-0-		-0-	
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	33 1	439 2		N	1		1	
08	682 N	430	-0-	-252	-0-	24 1	406 2		N	-0-	1 1	-0-	
09	540 N	467	-0-	-73	-0-	27 1	440 2		N	-0-		-0-	
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	25 1	466 2		N	-0-		-0-	
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	27 1	471 2		N	-0-		-0-	
12	496 N	493	-0-	-3	-0-	27 1	465 2		N	1	1 1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

HAYNES, L.		WELL #:		62	RRCID ->	186757	COMPL. DATE	12/24/2001	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	8962 - 9474	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		55	RRCID ->	186828	COMPL. DATE	01/20/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9520 -	9545	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	149 1	2340 2	N	-0-				55
02	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	147 1	2198 2	N	1		2 1		54
03	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	158 1	2371 2	N	2		1 1		55
04	150 N	2381	-0-	2231	-0-	145 1	2235 2	N	1		1 1		55
05	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	183 1	2237 2	N	-0-		1 1		54
06	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	244 1	2270 2	N	1				55
07	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	157 1	2068 2	N	-0-				55
08	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	134 1	2296 2	N	1		1 1		55
09	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	121 1	2007 2	N	-0-				55
10	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	112 1	2105 2	N	-0-		1 1		54
11	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	130 1	2272 2	N	1				55
*12	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	132 1	2274 2	N	2		3 1		54
TOTAL GAS PROD:		28,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

HAYNES, L.		WELL #:		64	RRCID ->	186880	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9008 -	10268	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356 N	2105	-0-	-251	-0-	96 1	2009 2	N	-0-				50
02	2044 N	2027	-0-	-17	-0-	109 1	1917 2	N	1		1 1		50
03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	145 1	2251 2	N	1		1 1		50
04	2040 N	2290	-0-	250	-0-	127 1	2162 2	N	1		1 1		50
05	2232 N	2211	-0-	-21	-0-	134 1	2076 2	N	1		1 1		50
06	2310 N	1955	-0-	-355	-0-	119 1	1836 2	N	-0-				50
07	2356 N	2322	-0-	-34	-0-	140 1	2182 2	N	-0-				50
08	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	126 1	2132 2	N	1		1 1		50
09	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	119 1	2038 2	N	-0-				50
10	2325 N	2058	-0-	-267	-0-	111 1	1946 2	N	1		1 1		50
11	2190 N	2173	-0-	-17	-0-	99 1	2074 2	N	-0-				50
*12	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	115 1	2324 2	N	1		2 1		49
TOTAL GAS PROD:		26,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, LEONARD		WELL #: 54		RRCID -> 186985		COMPL. DATE 03/12/2002		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9286 - 10292						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	94	1	1952	2	N	-0-					1
02	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	102	1	1780	2	N	1	1	1			1
03	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	146	1	2271	2	N	1	1	1			1
04	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	147	1	2520	2	N	1	1	1			1
05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	120	1	1854	2	N	1	1	1			1
06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	114	1	1756	2	N	1					2
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	100	1	1557	2	N	-0-					2
08	1643 N	1540	-0-	-103	-0-	86	1	1454	2	N	-0-	1	1			1
09	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	103	1	1767	2	N	-0-					1
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	92	1	1614	2	N	-0-	1	1			-0-
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	70	1	1457	2	N	1					1
12	1643 N	1388	-0-	-255	-0-	66	1	1321	2	N	1	2	1			-0-
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		22,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		7										

HAYNES, LEONARD		WELL #: 56		RRCID -> 187852		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 10279 - 10421						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HAYNES, L.		WELL #: 63		RRCID -> 188004		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8316 - 8833						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
F. G. G. RANCHES		WELL #: 3		RRCID -> 188050		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 8213								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	215	1	3375	2	N	-0-					2
02	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	167	1	2500	2	N	1	2	1			1
03	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	228	1	3417	2	N	1	1	1			1
04	60 X	3525	-0-	3465	-0-	215	1	3307	2	N	3	2	1			2
05	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	298	1	3633	2	N	2	2	1			2
06	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	379	1	3530	2	N	-0-					2
07	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	253	1	3335	2	N	1					3
08	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	211	1	3610	2	N	1	2	1			2
09	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	197	1	3267	2	N	-0-					2
10	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	192	1	3615	2	N	1	2	1			1
11	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	196	1	3428	2	N	2					3
*12	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	212	1	3651	2	N	2	4	1			1
TOTAL GAS PROD:		43,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		14										

HAYNES, L.		WELL #: 69		RRCID -> 188143		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 70		RRCID -> 188904		COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	N	-0-		-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	N	-0-		-0-
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	101	1	1519	2	N	-0-		-0-
04	13 N	9545	-0-	9532	-0-	582	1	8956	2	N	6	4 1	2
						7	9						
05	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	165	1	2011	2	N	3	2 1	3
						3	9						
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	38	1	354	2	N	-0-		3
07	248 X	226	-0-	-22	-0-	16	1	210	2	N	-0-		3
08	248 X	30	-0-	-218	-0-	2	1	28	2	N	-0-	1 1	2
09	270 X	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	N	-0-		2
10	248 X	230	-0-	-18	-0-	12	1	218	2	N	-0-	2 1	-0-
11	240 X	192	-0-	-48	-0-	10	1	182	2	N	-0-		-0-
12	248 X	211	-0-	-37	-0-	12	1	199	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,306				TOTAL CONDENSATE PROD:			9				

F. G. G. RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 189326		COMPL. DATE 07/23/2002			TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	221	1	3469	2	N	1		2
						1	9						
02	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	233	1	3499	2	N	1	2 1	1
						1	9						
03	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	211	1	3156	2	N	2	1 1	2
						2	9						
04	3000 X	2019	-0-	-981	-0-	123	1	1895	2	N	1	1 1	2
						1	9						
05	3100 X	1920	-0-	-1180	-0-	145	1	1774	2	N	1	2 1	1
						1	9						
06	3000 X	1727	-0-	-1273	-0-	167	1	1560	2	N	-0-		1
07	3100 X	1979	-0-	-1121	-0-	139	1	1839	2	N	1		2
						1	9						
08	3100 X	2260	-0-	-840	-0-	125	1	2135	2	N	-0-	1 1	1
09	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	123	1	2029	2	N	-0-		1
10	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	110	1	2067	2	N	1	1 1	1
						1	9						
11	2190 X	2045	-0-	-145	-0-	110	1	1934	2	N	1		2
						1	9						
12	2232 N	1898	-0-	-334	-0-	104	1	1793	2	N	1	3 1	-0-
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		28,971				TOTAL CONDENSATE PROD:			10				

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		71	RRCID ->	189348	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8890 - 8904	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	930 N	755	-0-	-175	-0-	45 1	710 2	N	-0-			38
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	50 1	749 2	N	-0-			38
03	961 N	814	-0-	-147	-0-	51 1	763 2	N	-0-			38
04	30 N	672	-0-	642	-0-	41 1	630 2	N	1			39
						1 9						
05	899 N	250	-0-	-649	-0-	19 1	231 2	N	-0-	1 1		38
06	780 N	183	-0-	-597	-0-	18 1	164 2	N	1			39
						1 9						
07	682 N	204	-0-	-478	-0-	14 1	190 2	N	-0-			39
08	248 N	162	-0-	-86	-0-	9 1	153 2	N	-0-	1 1		38
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	9 1	150 2	N	-0-			38
10	217 N	158	-0-	-59	-0-	8 1	150 2	N	-0-			38
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10 1	171 2	N	1			39
						1 9						
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10 1	164 2	N	-0-	1 1		38
TOTAL GAS PROD:		4,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

HAYNES, L.		WELL #:		67	RRCID ->	189374	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 8369 - 8393	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CASSIN, E. W. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	189384	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	11863	PERF. 8180 - 8283	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
HAYNES, L.		WELL #:		45	RRCID ->	189416	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	13027	PERF. 8189 - 8199
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L.		WELL #:		72	RRCID ->	189427	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF. 9988 - 9991
01	5332 X	4881	-0-	-451	-0-	292 1	4588 2	N	1		17
02	4816 X	4181	-0-	-635	-0-	261 1	3919 2	N	1	3 1	15
03	5115 X	4759	-0-	-356	-0-	297 1	4459 2	N	3	2 1	16
04	4890 X	4712	-0-	-178	-0-	287 1	4422 2	N	3	3 1	16
05	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	390 1	4757 2	N	3	3 1	16
06	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	468 1	4362 2	N	1		17
07	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	364 1	4801 2	N	1		18
08	5146 X	4985	-0-	-161	-0-	275 1	4710 2	N	-0-	2 1	16
09	4980 X	4368	-0-	-612	-0-	249 1	4119 2	N	-0-		16
10	5177 X	4553	-0-	-624	-0-	230 1	4322 2	N	1	2 1	15
11	5010 X	4437	-0-	-573	-0-	240 1	4195 2	N	2		17
12	5177 X	4538	-0-	-639	-0-	248 1	4287 2	N	3	5 1	15

TOTAL GAS PROD: 56,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEEL, BESS		WELL #:		5	RRCID ->	189670	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 8113 - 8137
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HAYNES, L.		WELL #: 68		RRCID -> 189721		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH 14708 PERF.10396 - 10412							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	37	1	768	2	N	-0-				1
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	82	1	1433	2	N	1	1	1		1
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	107	1	1661	2	N	-0-				1
04	720 N	1607	-0-	887	-0-	89	1	1518	2	N	-0-				1
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	52	1	809	2	N	-0-	1	1		-0-
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	44	1	684	2	N	-0-				-0-
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	101	1	1583	2	N	1				1
08	744 N	734	-0-	-10	-0-	41	1	693	2	N	-0-	1	1		-0-
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	52	1	888	2	N	-0-				-0-
10	744 N	705	-0-	-39	-0-	38	1	667	2	N	-0-				-0-
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	43	1	897	2	N	1				1
*12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	45	1	904	2	N	-0-	1	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

HAYNES, L.		WELL #: 65		RRCID -> 189866		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HAYNES, L.		WELL #: 58		RRCID -> 189965		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588							
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	37	1	586	2	N	-0-				-0-
02	560 N	540	-0-	-20	-0-	34	1	506	2	N	-0-				-0-
03	620 N	572	-0-	-48	-0-	36	1	536	2	N	-0-				-0-
04	30 N	611	-0-	581	-0-	37	1	574	2	N	-0-				-0-
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	48	1	590	2	N	-0-				-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	53	1	499	2	N	-0-				-0-
07	620 N	468	-0-	-152	-0-	33	1	435	2	N	-0-				-0-
08	651 N	426	-0-	-225	-0-	24	1	402	2	N	-0-				-0-
09	570 N	497	-0-	-73	-0-	28	1	469	2	N	-0-				-0-
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	31	1	576	2	N	-0-				-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	571	2	N	-0-				-0-
*12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	33	1	570	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAYNES, L.		WELL #:		59	RRCID ->	190228	COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9622 -	9642		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	48	1	755	2	N	-0-				1
02	756 N	320	-0-	-436	-0-	20	1	300	2	N	-0-	1	1		-0-
03	2015 N	240	-0-	-1775	-0-	15	1	225	2	N	-0-				-0-
04	60 N	394	-0-	334	-0-	24	1	370	2	N	-0-				-0-
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	69	1	846	2	N	-0-				-0-
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	77	1	714	2	N	1				1
						1	9								
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	78	1	1034	2	N	-0-				1
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	59	1	1008	2	N	-0-	1	1		-0-
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	58	1	956	2	N	1				1
						1	9								
10	1116 N	943	-0-	-173	-0-	48	1	895	2	N	-0-	1	1		-0-
11	1020 N	879	-0-	-141	-0-	47	1	831	2	N	1				1
						1	9								
12	1054 N	789	-0-	-265	-0-	43	1	746	2	N	-0-	1	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,269				TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

HAYNES, L.		WELL #:		73	RRCID ->	190381	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	9193	PERF.	7492 -	8126		
01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	112	1	1754	2	N	-0-				30
02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	124	1	1856	2	N	1	1	1		30
						1	9								
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	129	1	1935	2	N	1	1	1		30
						1	9								
04	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	138	1	2119	2	N	1	1	1		30
						1	9								
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	1	1		29
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	173	1	1609	2	N	-0-				29
07	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	157	1	2072	2	N	1				30
						1	9								
08	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	163	1	2794	2	N	-0-	1	1		29
09	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	162	1	2687	2	N	1				30
						1	9								
10	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	126	1	2366	2	N	-0-				30
11	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	131	1	2285	2	N	1				31
						1	9								
*12	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	131	1	2268	2	N	1	3	1		29
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		25,298				TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

HAYNES, L.		WELL #:		74	RRCID ->	190383	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9817 -	9828		
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	478	2	N	-0-				-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	30	1	446	2	N	-0-				-0-
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	40	1	596	2	N	-0-				-0-
04	30 N	524	-0-	494	-0-	32	1	492	2	N	-0-				-0-
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	46	1	565	2	N	-0-				-0-
06	630 N	554	-0-	-76	-0-	54	1	500	2	N	-0-				-0-
07	527 N	525	-0-	-2	-0-	37	1	488	2	N	-0-				-0-
08	620 N	500	-0-	-120	-0-	28	1	472	2	N	-0-				-0-
09	570 N	495	-0-	-75	-0-	28	1	467	2	N	-0-				-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	548	2	N	-0-				-0-
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	N	-0-				-0-
*12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	31	1	537	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,509				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//	54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136								
HAYNES, L.		WELL #:	77	RRCID ->	190702	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	7510 - 7517
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HAYNES, L.		WELL #:	80	RRCID ->	191691	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	9605	PERF.	8835 - 9358
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	220 1	3450 2	N	-0-	48
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	175 1	2619 2	N	1	47
							1 9			2 1	
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	220 1	3291 2	N	2	48
							2 9			1 1	
04	2880	X	2603	-0-	-277	-0-	159 1	2443 2	N	1	48
							1 9			1 1	
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	282 1	3443 2	N	-0-	47
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	318 1	2964 2	N	1	48
							1 9				
07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	261 1	3446 2	N	-0-	48
08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	171 1	2924 2	N	1	48
							1 9			1 1	
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	206 1	3403 2	N	-0-	48
10	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	178 1	3347 2	N	-0-	47
11	2880	X	2875	-0-	-5	-0-	155 1	2718 2	N	2	49
							2 9				
12	2976	X	1427	-0-	-1549	-0-	78 1	1348 2	N	1	47
							1 9			3 1	
TOTAL GAS PROD:			37,828	TOTAL CONDENSATE PROD:			9				

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 81		RRCID -> 191864		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 8540								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAYNES, L.		WELL #: 82		RRCID -> 192312		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530								
01	496 N	484	-0-	-12	-0-	29	1	455	2	N	-0-					-0-
02	448 N	419	-0-	-29	-0-	26	1	393	2	N	-0-					-0-
03	465 N	421	-0-	-44	-0-	26	1	395	2	N	-0-					-0-
04	30 N	444	-0-	414	-0-	27	1	417	2	N	-0-					-0-
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	36	1	442	2	N	-0-					-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	45	1	420	2	N	-0-					-0-
07	465 N	460	-0-	-5	-0-	32	1	428	2	N	-0-					-0-
08	465 N	435	-0-	-30	-0-	24	1	411	2	N	-0-					-0-
09	480 N	402	-0-	-78	-0-	23	1	379	2	N	-0-					-0-
10	465 N	422	-0-	-43	-0-	21	1	401	2	N	-0-					-0-
11	420 N	414	-0-	-6	-0-	22	1	392	2	N	-0-					-0-
*12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	408	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,276				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAYNES, L.		WELL #: 78		RRCID -> 192316		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695								
01	2976 X	2759	-0-	-217	-0-	165	1	2594	2	N	-0-					26
02	2688 X	2385	-0-	-303	-0-	149	1	2235	2	N	1	2	1			25
03	2976 X	2468	-0-	-508	-0-	154	1	2312	2	N	2	1	1			26
04	2880 X	2272	-0-	-608	-0-	139	1	2132	2	N	1	1	1			26
05	2976 X	1729	-0-	-1247	-0-	131	1	1598	2	N	-0-	1	1			25
06	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	266	1	2479	2	N	1					26
07	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	199	1	2629	2	N	-0-					26
08	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	145	1	2488	2	N	1	1	1			26
09	2820 N	2498	-0-	-322	-0-	142	1	2356	2	N	-0-					26
10	2821 N	2594	-0-	-227	-0-	131	1	2463	2	N	-0-					26
11	2550 N	1651	-0-	-899	-0-	89	1	1561	2	N	1					27
*12	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	147	1	2544	2	N	-0-	2	1			25
TOTAL GAS PROD:		29,255				TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192463	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	9953	PERF.	9475 -	9490
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
01	1147 N	1140	-0-	-7	-0-	68	1	1072	2	N	-0-		1
02	1036 N	932	-0-	-104	-0-	58	1	874	2	N	-0-	1 1	-0-
03	1209 N	982	-0-	-227	-0-	61	1	921	2	N	-0-		-0-
04	60 N	991	-0-	931	-0-	60	1	929	2	N	2	1 1	1
						2	9						
05	1023 N	998	-0-	-25	-0-	76	1	922	2	N	-0-	1 1	-0-
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	97	1	903	2	N	1		1
						1	9						
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	72	1	953	2	N	-0-		1
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	56	1	959	2	N	-0-	1 1	-0-
09	1020 N	996	-0-	-24	-0-	57	1	938	2	N	1		1
						1	9						
10	1023 N	951	-0-	-72	-0-	48	1	903	2	N	-0-	1 1	-0-
11	990 N	974	-0-	-16	-0-	53	1	920	2	N	1		1
						1	9						
12	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	55	1	953	2	N	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,013		TOTAL CONDENSATE PROD:				5					

HAYNES, L.		WELL #:		83	RRCID ->	193933	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10236 -	10332
01	2139 N	1865	-0-	-274	-0-	85	1	1780	2	N	-0-		1
02	1904 N	1665	-0-	-239	-0-	90	1	1574	2	N	1	1 1	1
						1	9						
03	1953 N	1659	-0-	-294	-0-	100	1	1558	2	N	1	1 1	1
						1	9						
04	1800 N	1828	-0-	28	-0-	101	1	1726	2	N	1	1 1	1
						1	9						
05	1829 N	1809	-0-	-20	-0-	110	1	1698	2	N	1	1 1	1
						1	9						
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	106	1	1628	2	N	-0-		1
07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	119	1	1868	2	N	-0-		1
08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	108	1	1828	2	N	1	1 1	1
						1	9						
09	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	109	1	1865	2	N	-0-		1
10	1984 N	1788	-0-	-196	-0-	96	1	1691	2	N	1	1 1	1
						1	9						
11	1860 N	1816	-0-	-44	-0-	83	1	1733	2	N	-0-		1
12	2046 N	1982	-0-	-64	-0-	94	1	1887	2	N	1	2 1	-0-
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		22,044		TOTAL CONDENSATE PROD:				7					

HAYNES, L.		WELL #:		47	RRCID ->	193939	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	9326	PERF.	8206 -	9168
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BENAVIDES TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	193953	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8143 -	8210		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2976 X	2720	-0-	-256	-0-	163	1	2557	2	N	-0-				35
02	2688 X	2223	-0-	-465	-0-	139	1	2083	2	N	1	1	1		35
03	2976 X	2742	-0-	-234	-0-	171	1	2570	2	N	1	1	1		35
04	150 N	2543	-0-	2393	-0-	155	1	2386	2	N	2	2	1		35
05	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	217	1	2646	2	N	2	2	1		35
06	2640 N	2565	-0-	-75	-0-	249	1	2316	2	N	-0-				35
07	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	192	1	2540	2	N	1				36
08	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	162	1	2767	2	N	-0-	1	1		35
09	2640 N	2318	-0-	-322	-0-	132	1	2186	2	N	-0-				35
10	2728 N	2616	-0-	-112	-0-	132	1	2483	2	N	1	1	1		35
11	2820 N	2334	-0-	-486	-0-	126	1	2208	2	N	-0-				35
12	2387 N	2339	-0-	-48	-0-	128	1	2210	2	N	1	2	1		34
TOTAL GAS PROD:		30,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		9									

HAYNES, L.		WELL #:		76	RRCID ->	194408	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8124 -	8215		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2294 N	2108	-0-	-186	-0-	126	1	1982	2	N	-0-				1
02	2072 N	1944	-0-	-128	-0-	121	1	1822	2	N	1	1	1		1
03	2139 N	2125	-0-	-14	-0-	133	1	1991	2	N	1	1	1		1
04	120 N	2078	-0-	1958	-0-	127	1	1950	2	N	1	1	1		1
05	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	172	1	2097	2	N	1	1	1		1
06	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	217	1	2021	2	N	-0-				1
07	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	159	1	2100	2	N	1				2
08	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	142	1	2433	2	N	-0-	1	1		1
09	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	137	1	2268	2	N	-0-				1
10	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	118	1	2222	2	N	1	1	1		1
11	2460 N	1986	-0-	-474	-0-	107	1	1878	2	N	1				2
12	2480 N	2352	-0-	-128	-0-	129	1	2222	2	N	1	3	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		8									

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HAYNES, L.		WELL #: 86		RRCID -> 194503		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10060 - 10118					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	33	1	697	2	N	1				1
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	105	1	1841	2	N	-0-				1
03	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	129	1	1999	2	N	1	1	1		1
04	510 N	1282	-0-	772	-0-	71	1	1210	2	N	1	1	1		1
05	3100 N	3471	-0-	371	371	211	1	3259	2	N	1	1	1		1
06	3000 N	2768	-0-	-232	139	169	1	2599	2	N	-0-				1
07	3090 N	2951	-0-	-139	-0-	177	1	2773	2	N	1				2
08	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	87	1	1469	2	N	-0-	1	1		1
09	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	116	1	1986	2	N	-0-				1
10	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	59	1	1036	2	N	-0-	1	1		-0-
11	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	50	1	1035	2	N	1				1
*12	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	112	1	2251	2	N	-0-	1	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,480				TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

HAYNES, L.		WELL #: 89		RRCID -> 195097		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 9947		PERF. 9104 - 9482					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAYNES, L.		WELL #: 87		RRCID -> 195098		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8099 - 8156					
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	N	-0-				-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-				-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	N	-0-				-0-
04	11 N	163	-0-	152	-0-	10	1	153	2	N	-0-				-0-
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	13	1	154	2	N	-0-				-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	16	1	152	2	N	-0-				-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	N	-0-				-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-				-0-
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	9	1	155	2	N	-0-				-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-				-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-				-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,972				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 84		RRCID -> 195207		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 10815 PERF.10325 - 10504						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2139 X	1967	-0-	-172	-0-	90	1	1877	2	N	-0-			1
02	1932 N	1856	-0-	-76	-0-	100	1	1755	2	N	1	1	1	1
						1	9							
03	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	141	1	2197	2	N	-0-			1
04	2070 X	2120	-0-	50	-0-	117	1	2002	2	N	1	1	1	1
						1	9							
05	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	269	1	4160	2	N	1	1	1	1
						1	9							
06	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	153	1	2362	2	N	-0-			1
07	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	195	1	3051	2	N	-0-			1
08	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	204	1	3441	2	N	1	1	1	1
						1	9							
09	2070 X	1905	-0-	-165	-0-	105	1	1800	2	N	-0-			1
10	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	151	1	2656	2	N	1	1	1	1
						1	9							
11	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	107	1	2225	2	N	-0-			1
*12	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	207	1	4182	2	N	1	2	1	-0-
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		33,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

HAYNES, L.		WELL #: 85		RRCID -> 196185		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		33	RRCID ->	196376	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9478 -	9514	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1163	-0-	-139	-0-	70	1	1093	2	N	-0-			16
02	1148 N	1017	-0-	-131	-0-	64	1	953	2	N	-0-	1	1	15
03	1209 N	1108	-0-	-101	-0-	69	1	1038	2	N	1			16
						1	9							
04	60 N	1132	-0-	1072	-0-	69	1	1062	2	N	1	1	1	16
						1	9							
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	102	1	1246	2	N	1	1	1	16
						1	9							
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	114	1	1062	2	N	-0-			16
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	83	1	1096	2	N	-0-			16
08	1364 N	1217	-0-	-147	-0-	67	1	1149	2	N	1	1	1	16
						1	9							
09	1200 N	1149	-0-	-51	-0-	65	1	1084	2	N	-0-			16
10	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	59	1	1117	2	N	-0-	1	1	15
11	1170 N	1127	-0-	-43	-0-	61	1	1065	2	N	1			16
						1	9							
12	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	63	1	1088	2	N	1	2	1	15
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		13,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

HAYNES, L.		WELL #:		92	RRCID ->	196863	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8935 -	8970
01	651 N	547	-0-	-104	-0-	33	1	514	2	N	-0-		-0-
02	532 N	485	-0-	-47	-0-	30	1	455	2	N	-0-		-0-
03	589 N	545	-0-	-44	-0-	34	1	511	2	N	-0-		-0-
04	30 N	668	-0-	638	-0-	41	1	627	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	3198	-0-	98	98	242	1	2955	2	N	1		1
						1	9						
06	1669 N	1571	-0-	-98	-0-	152	1	1419	2	N	-0-		1
07	682 N	596	-0-	-86	-0-	42	1	554	2	N	-0-		1
08	713 X	414	-0-	-299	-0-	23	1	390	2	N	1	1	1
						1	9						
09	690 X	420	-0-	-270	-0-	24	1	396	2	N	-0-		1
10	713 X	447	-0-	-266	-0-	23	1	424	2	N	-0-	1	1
11	690 X	475	-0-	-215	-0-	26	1	449	2	N	-0-		-0-
12	589 X	519	-0-	-70	-0-	28	1	490	2	N	1	1	1
						1	9						-0-
TOTAL GAS PROD:		9,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 95		RRCID -> 196864		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 7325 - 9814						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	246	1	3852	2	N	1					3
02	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	221	1	3312	2	N	-0-	2	1			1
03	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	258	1	3866	2	N	2	1	1			2
04	1890 X	3943	-0-	2053	-0-	241	1	3700	2	N	2	2	1			2
05	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	310	1	3783	2	N	1	2	1			1
06	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	405	1	3777	2	N	1					2
07	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	267	1	3527	2	N	-0-					2
08	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	217	1	3717	2	N	1	1	1			2
09	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	216	1	3571	2	N	-0-					2
10	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	161	1	3017	2	N	-0-	1	1			1
11	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	171	1	2998	2	N	1					2
*12	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	177	1	3061	2	N	1	3	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		10										

HAYNES, L.		WELL #: 91		RRCID -> 197014		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8766 - 9328						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	64	-0-	64	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	79	-0-	79	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
06	225 X	80	-0-	-145	-0-	8	1	72	2	N	-0-					-0-
07	38 X	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
08	20 X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	33	-0-	33	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
*11	77 X	44	-0-	-33	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	19	-0-	19	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		377		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAYNES, L.		WELL #: 96		RRCID -> 197664		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 10130 - 10206	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	558 N	552	-0-	-6	-0-	25	1	527	2	N	-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	2	N	-0-
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	35	1	541	2	N	-0-
04	540 N	542	-0-	2	-0-	30	1	512	2	N	-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	557	2	N	-0-
06	570 N	392	-0-	-178	-0-	24	1	368	2	N	-0-
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	579	2	N	-0-
08	589 N	585	-0-	-4	-0-	33	1	552	2	N	-0-
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	520	2	N	-0-
10	620 N	527	-0-	-93	-0-	28	1	499	2	N	-0-
11	570 N	548	-0-	-22	-0-	25	1	522	2	N	1
						1	9				
*12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	29	1	582	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,606				TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

HAYNES, L.		WELL #: 97		RRCID -> 197704		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9710 - 10073	
01	806 N	697	-0-	-109	-0-	42	1	655	2	N	-0-
02	644 N	624	-0-	-20	-0-	39	1	585	2	N	-0-
03	775 N	727	-0-	-48	-0-	45	1	682	2	N	-0-
04	30 N	707	-0-	677	-0-	43	1	664	2	N	-0-
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	57	1	690	2	N	-0-
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	72	1	676	2	N	-0-
07	744 N	735	-0-	-9	-0-	52	1	682	2	N	1
						1	9				
08	744 N	717	-0-	-27	-0-	40	1	677	2	N	-0-
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	60	1	993	2	N	-0-
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	41	1	772	2	N	-0-
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	59	1	1034	2	N	1
						1	9				
*12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	75	1	1293	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,030				TOTAL CONDENSATE PROD:		2			

HAYNES, L.		WELL #: 93		RRCID -> 198142		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 5914 - 10039	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 94		RRCID -> 198145		COMPL. DATE 11/13/2003		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10064 - 10144				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	197	1	3083	2	N	1			71
02	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	185	1	2777	2	N	1	2	1	70
03	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	208	1	3113	2	N	18	73	1	15
04	1380 X	2654	-0-	1274	-0-	162	1	2491	2	N	1	1	1	15
05	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	244	1	2976	2	N	2	2	1	15
06	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	319	1	2977	2	N	-0-			15
07	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	243	1	3212	2	N	-0-			15
08	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	213	1	3635	2	N	1	1	1	15
09	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	232	1	3843	2	N	-0-			15
10	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	147	1	2756	2	N	-0-	1	1	14
11	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	197	1	3445	2	N	2			16
*12	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	169	1	2913	2	N	2	4	1	14
TOTAL GAS PROD:		39,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		28								

HAYNES, L.		WELL #: 99		RRCID -> 198384		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9380 - 9695				
01	372 N	357	-0-	-15	-0-	21	1	336	2	N	-0-		-0-	
02	336 N	316	-0-	-20	-0-	20	1	296	2	N	-0-		-0-	
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	341	2	N	-0-		-0-	
04	30 N	366	-0-	336	-0-	22	1	344	2	N	-0-		-0-	
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	33	1	398	2	N	-0-		-0-	
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	44	1	408	2	N	-0-		-0-	
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	367	2	N	-0-		-0-	
08	434 N	396	-0-	-38	-0-	22	1	374	2	N	-0-		-0-	
09	450 N	368	-0-	-82	-0-	21	1	347	2	N	-0-		-0-	
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	398	2	N	-0-		-0-	
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	2	N	-0-		-0-	
*12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		98	RRCID ->	198549	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10092	- 10334	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3241	-0-	141	1273	148 1	3092 2	N	1				2
02	3849 X	2576	-0-	-1273	-0-	139 1	2436 2	N	1	2	1		1
03	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	148 1	2305 2	N	2	1	1		2
04	1080 X	1622	-0-	542	-0-	90 1	1532 2	N	-0-	1	1		1
05	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	177 1	2734 2	N	2	2	1		1
06	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	137 1	2107 2	N	1				2
07	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	203 1	3170 2	N	-0-				2
08	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	188 1	3166 2	N	2	2	1		2
09	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	172 1	2950 2	N	-0-				2
10	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	156 1	2740 2	N	-0-	1	1		1
11	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	135 1	2822 2	N	1				2
*12	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	142 1	2863 2	N	1	3	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

HAYNES, L.		WELL #:		88	RRCID ->	198553	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10283	- 10604	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	257	-0-	257	257	14 1	243 2	N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	548	-0-	548	805	33 1	515 2	N	-0-			-0-	
04	1195 X	390	-0-	-805	-0-	22 1	368 2	N	-0-			-0-	
05	85 X	85	-0-	-0-	-0-	5 1	80 2	N	-0-			-0-	
06	540 N	118	-0-	-422	-0-	7 1	111 2	N	-0-			-0-	
07	403 N	53	-0-	-350	-0-	3 1	50 2	N	-0-			-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
HAYNES, L.		WELL #: 100		RRCID -> 198894		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10227 - 10430							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	259 1	5401 2	N			1				24		
02	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	257 1	4499 2	N			2	3	1		23		
03	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	360 1	5593 2	N			3	2	1		24		
04	5640 X	5410	-0-	-230	-0-	299 1	5108 2	N			3	3	1		24		
05	5828 X	5295	-0-	-533	-0-	322 1	4971 2	N			2	3	1		23		
06	5640 X	4629	-0-	-1011	-0-	282 1	4346 2	N			1				24		
07	5828 X	5026	-0-	-802	-0-	302 1	4723 2	N			1				25		
08	5828 X	5211	-0-	-617	-0-	292 1	4918 2	N			1	2	1		24		
09	5400 X	2601	-0-	-2799	-0-	144 1	2457 2	N			-0-				24		
10	5301 X	4025	-0-	-1276	-0-	217 1	3808 2	N			-0-	2	1		22		
11	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	233 1	4856 2	N			2				24		
12	5208 X	3934	-0-	-1274	-0-	186 1	3745 2	N			3	5	1		22		
TOTAL GAS PROD:						57,597	TOTAL CONDENSATE PROD:						19				

HAYNES, L.		WELL #: 103		RRCID -> 199084		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9553 - 9638							
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	57 1	899 2	N			-0-				-0-		
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	53 1	792 2	N			-0-				-0-		
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	55 1	819 2	N			2	1	1		1		
04	60 N	1038	-0-	978	-0-	63 1	975 2	N			-0-	1	1		-0-		
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	66 1	810 2	N			1	1	1		-0-		
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	85 1	792 2	N			1				1		
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	84 1	1102 2	N			-0-				1		
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	59 1	1001 2	N			-0-	1	1		-0-		
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	63 1	1048 2	N			1				1		
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	51 1	957 2	N			-0-				1		
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	48 1	837 2	N			1				2		
*12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	58 1	1001 2	N			1	3	1		-0-		
TOTAL GAS PROD:						11,782	TOTAL CONDENSATE PROD:						7				

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 101		RRCID -> 199141		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	80	1	1254	2	N	-0-					1
02	1204 N	1193	-0-	-11	-0-	75	1	1118	2	N	-0-	1	1			-0-
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	85	1	1272	2	N	1					1
04	90 N	1241	-0-	1151	-0-	76	1	1164	2	N	1	1	1			1
05	1333 N	1082	-0-	-251	-0-	82	1	1000	2	N	-0-	1	1			-0-
06	1290 N	1162	-0-	-128	-0-	113	1	1048	2	N	1					1
07	1271 N	1121	-0-	-150	-0-	79	1	1042	2	N	-0-					1
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	70	1	1198	2	N	-0-	1	1			-0-
09	1200 N	1161	-0-	-39	-0-	66	1	1095	2	N	-0-					-0-
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	58	1	1088	2	N	-0-					-0-
11	1230 N	1034	-0-	-196	-0-	56	1	977	2	N	1					1
*12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	78	1	1339	2	N	-0-	1	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,517				TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

HAYNES, L.		WELL #: 104		RRCID -> 199235		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAYNES, L.		WELL #: 102		RRCID -> 199547		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10162								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	795	-0-	795	-0-	43	1	752	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	2781	-0-	2781	3576	168	1	2611	2	N	2	1	1			1
04	6174 X	2598	-0-	-3576	-0-	144	1	2453	2	N	1	1	1			1
05	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	160	1	2476	2	N	1	1	1			1
06	2700 X	2320	-0-	-380	-0-	142	1	2178	2	N	-0-					1
07	2790 X	2657	-0-	-133	-0-	160	1	2496	2	N	1					2
08	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	158	1	2672	2	N	-0-	1	1			1
09	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	144	1	2468	2	N	-0-					1
10	2666 X	2618	-0-	-48	-0-	141	1	2476	2	N	1	1	1			1
11	2730 X	2643	-0-	-87	-0-	121	1	2521	2	N	1					2
*12	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	135	1	2718	2	N	1	3	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,345				TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 105		RRCID -> 199925		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAYNES, L.		WELL #: 106		RRCID -> 199930		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAYNES, L.		WELL #: 107		RRCID -> 199934		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075					
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	2	N	-0-		2
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	8	1	127	2	N	-0-		2
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	2	N	-0-		2
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	N	-0-		2
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	2	N	-0-		2
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	2	N	-0-		2
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	-0-		2
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-		2
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	8	1	133	2	N	-0-		2
10	186 N	97	-0-	-89	-0-	5	1	92	2	N	-0-		2
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	5	1	96	2	N	-0-		2
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	7	1	122	2	N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		1,686				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
VERGARA		WELL #:		1	RRCID ->	199946	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	9270	PERF. 7924	-	8722
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	14	1	221	2	N	-0-		-0-
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	11	1	161	2	N	-0-		-0-
03	186 N	144	-0-	-42	-0-	9	1	135	2	N	-0-		-0-
04	14 N	115	-0-	101	-0-	7	1	108	2	N	-0-		-0-
05	186 N	117	-0-	-69	-0-	9	1	108	2	N	-0-		-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	13	1	119	2	N	-0-		-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-		-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-		-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	2	N	-0-		-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	N	-0-		-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	5	1	94	2	N	-0-		-0-
12	124 N	79	-0-	-45	-0-	4	1	75	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAYNES, L.		WELL #:		110	RRCID ->	200473	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	9465	PERF. 9206	-	9220
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAYNES, L.		WELL #:		108	RRCID ->	200530	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9685	-	10118
01	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	219	1	3437	2	N	-0-		1
02	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	173	1	2599	2	N	1	1	1
						1	9						
03	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	119	1	1788	2	N	1	1	1
						1	9						
04	1500 X	2739	-0-	1239	-0-	167	1	2571	2	N	1	1	1
						1	9						
05	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	271	1	3303	2	N	1	1	1
						1	9						
06	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	355	1	3312	2	N	-0-		1
07	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	206	1	2721	2	N	1		2
						1	9						
08	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	183	1	3138	2	N	-0-	1	1
09	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	176	1	2918	2	N	-0-		1
10	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	122	1	2284	2	N	1	1	1
						1	9						
11	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	112	1	1966	2	N	1		2
						1	9						
*12	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	177	1	3048	2	N	1	3	1
						1	9						-0-
TOTAL GAS PROD:		35,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		112	RRCID ->	200887	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9498 - 9636	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	130 1	2047 2		N	1			2
02	1904 N	1872	-0-	-32	-0-	117 1	1755 2		N	-0-	1 1		1
03	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	136 1	2035 2		N	1	1 1		1
04	120 N	2118	-0-	1998	-0-	129 1	1988 2		N	1	1 1		1
05	2077 N	2033	-0-	-44	-0-	154 1	1878 2		N	1	1 1		1
06	2040 N	1733	-0-	-307	-0-	168 1	1565 2		N	-0-			1
07	2108 N	1795	-0-	-313	-0-	126 1	1668 2		N	1			2
08	2046 N	1557	-0-	-489	-0-	86 1	1471 2		N	-0-	1 1		1
09	1770 N	1608	-0-	-162	-0-	92 1	1516 2		N	-0-			1
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	93 1	1746 2		N	1	1 1		1
11	1500 N	1493	-0-	-7	-0-	81 1	1412 2		N	-0-			1
*12	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	97 1	1676 2		N	1	2 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

HAYNES, L.		WELL #:		118	RRCID ->	200995	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9053 - 9620	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635 N	2503	-0-	-132	-0-	150 1	2352 2		N	1			2
02	2380 N	2208	-0-	-172	-0-	138 1	2070 2		N	-0-	1 1		1
03	2604 N	2426	-0-	-178	-0-	152 1	2273 2		N	1	1 1		1
04	150 N	2429	-0-	2279	-0-	148 1	2280 2		N	1	1 1		1
05	2449 N	2326	-0-	-123	-0-	176 1	2149 2		N	1	1 1		1
06	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	287 1	2678 2		N	1			2
07	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	196 1	2591 2		N	-0-			2
08	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	141 1	2418 2		N	-0-	1 1		1
09	2970 X	2191	-0-	-779	-0-	125 1	2066 2		N	-0-			1
10	2790 N	2391	-0-	-399	-0-	121 1	2269 2		N	1	1 1		1
11	2490 N	2368	-0-	-122	-0-	128 1	2239 2		N	1			2
*12	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	126 1	2182 2		N	1	3 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		113	RRCID ->	201029	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9363 - 9830		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	233	1	3654	2	N	-0-			2
02	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	203	1	3036	2	N	1	2	1	1
03	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	188	1	2816	2	N	2	1	1	2
04	1920 X	4545	-0-	2625	-0-	277	1	4266	2	N	2	2	1	2
05	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	268	1	3269	2	N	2	2	1	2
06	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	361	1	3362	2	N	-0-			2
07	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	315	1	4152	2	N	1			3
08	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	190	1	3243	2	N	1	2	1	2
09	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	204	1	3374	2	N	-0-			2
10	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	165	1	3106	2	N	1	2	1	1
11	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	174	1	3045	2	N	3			4
*12	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	186	1	3211	2	N	2	5	1	1
TOTAL GAS PROD:		43,313		TOTAL CONDENSATE PROD:				15						

VERGARA		WELL #:		2	RRCID ->	201327	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	8585 - 8820		
01	1643 N	1549	-0-	-94	-0-	93	1	1456	2	N	-0-		1	
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	89	1	1336	2	N	1	1	1	
03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	116	1	1736	2	N	1	1	1	
04	90 N	1381	-0-	1291	-0-	84	1	1297	2	N	-0-		1	
05	1581 N	1253	-0-	-328	-0-	95	1	1158	2	N	-0-	1	1	
06	1800 N	1157	-0-	-643	-0-	112	1	1044	2	N	1		1	
07	1426 N	925	-0-	-501	-0-	65	1	860	2	N	-0-		1	
08	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	68	1	1159	2	N	-0-	1	1	
09	1200 N	910	-0-	-290	-0-	52	1	858	2	N	-0-		1	
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	49	1	921	2	N	-0-		1	
11	1200 N	1088	-0-	-112	-0-	59	1	1028	2	N	1		1	
*12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	66	1	1132	2	N	-0-	1	1	
TOTAL GAS PROD:		14,937		TOTAL CONDENSATE PROD:				4						

BENAVIDES TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	201375	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	8776	PERF.	8162 - 8260		
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	2	N	-0-		-0-	
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	N	-0-		-0-	
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	22	1	337	2	N	-0-		-0-	
04	30 N	330	-0-	300	-0-	20	1	310	2	N	-0-		-0-	
05	403 N	354	-0-	-49	-0-	27	1	327	2	N	-0-		-0-	
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	35	1	330	2	N	-0-		-0-	
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	25	1	333	2	N	-0-		-0-	
08	341 N	339	-0-	-2	-0-	19	1	320	2	N	-0-		-0-	
09	360 N	357	-0-	-3	-0-	20	1	337	2	N	-0-		-0-	
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	2	N	-0-		-0-	
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	N	-0-		-0-	
*12	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	163	1	2819	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,880		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
HAYNES, L.		WELL #: 109		RRCID -> 202133		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-	
02	1270 X	-0-	-0-	-1270	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	83	-0-	83	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		115		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HAYNES, L.		WELL #: 120		RRCID -> 202302		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250									
01	2480 N	2343	-0-	-137	-0-	140	1	2202	2	N	1					2	
02	2212 N	2074	-0-	-138	-0-	130	1	1944	2	N	-0-	1	1			1	
03	2356 N	2275	-0-	-81	-0-	142	1	2132	2	N	1	1	1			1	
04	150 N	2289	-0-	2139	-0-	140	1	2148	2	N	1	1	1			1	
05	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	182	1	2214	2	N	1	1	1			1	
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	230	1	2140	2	N	-0-					1	
07	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	171	1	2256	2	N	1					2	
08	2387 N	2343	-0-	-44	-0-	129	1	2214	2	N	-0-	1	1			1	
09	2430 N	1989	-0-	-441	-0-	113	1	1876	2	N	-0-					1	
10	2418 N	2042	-0-	-376	-0-	103	1	1938	2	N	1	1	1			1	
11	2280 N	1930	-0-	-350	-0-	104	1	1825	2	N	1					2	
12	2046 N	2025	-0-	-21	-0-	111	1	1914	2	N	-0-	2	1			-0-	
TOTAL GAS PROD:		26,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		7											

CASSIN, E. W. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 202386		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 114		RRCID -> 203607		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9358 - 10315						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	159	1	3309	2	N	-0-	1		
02	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	171	1	2992	2	N	1	1	1	
						1	9							
03	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	214	1	3325	2	N	2	1	1	2
						2	9							
04	2910 X	2606	-0-	-304	-0-	144	1	2460	2	N	2	2	1	2
						2	9							
05	3007 X	2363	-0-	-644	-0-	144	1	2218	2	N	1	2	1	1
						1	9							
06	2910 X	2071	-0-	-839	-0-	126	1	1945	2	N	-0-			1
07	3007 X	2162	-0-	-845	-0-	130	1	2031	2	N	1			2
						1	9							
08	3007 X	2069	-0-	-938	-0-	116	1	1953	2	N	-0-	1	1	1
09	2610 X	1987	-0-	-623	-0-	110	1	1877	2	N	-0-			1
10	2356 X	1975	-0-	-381	-0-	106	1	1868	2	N	1	1	1	1
						1	9							
11	2100 X	2039	-0-	-61	-0-	93	1	1946	2	N	-0-			1
*12	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	99	1	2002	2	N	1	2	1	-0-
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		29,547		TOTAL CONDENSATE PROD:				9						

HAYNES, L.		WELL #: 123		RRCID -> 204199		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944						
01	1736 N	1451	-0-	-285	-0-	87	1	1364	2	N	-0-			1
02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	89	1	1330	2	N	-0-	1	1	-0-
03	1612 N	1557	-0-	-55	-0-	97	1	1460	2	N	-0-			-0-
04	90 N	1404	-0-	1314	-0-	86	1	1316	2	N	2	1	1	1
						2	9							
05	1581 N	1539	-0-	-42	-0-	117	1	1422	2	N	-0-	1	1	-0-
06	1500 N	1400	-0-	-100	-0-	136	1	1263	2	N	1			1
						1	9							
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	109	1	1436	2	N	-0-			1
08	1550 N	1160	-0-	-390	-0-	64	1	1096	2	N	-0-	1	1	-0-
09	1440 N	1173	-0-	-267	-0-	67	1	1106	2	N	-0-			-0-
10	1550 N	1344	-0-	-206	-0-	68	1	1276	2	N	-0-			-0-
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	72	1	1264	2	N	1			1
						1	9							
*12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	80	1	1387	2	N	-0-	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,796		TOTAL CONDENSATE PROD:				4						

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
VERGARA		WELL #:		3	RRCID ->	204236	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8423 -	8566	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		1054 N	1018	-0-	-36	-0-	61	1	N	1				1
							1	9						
02		1036 N	940	-0-	-96	-0-	59	1	N	-0-	1	1		-0-
03		1085 N	677	-0-	-408	-0-	42	1	N	-0-				-0-
04		60 N	435	-0-	375	-0-	27	1	N	-0-				-0-
05		1054 N	1007	-0-	-47	-0-	76	1	N	-0-				-0-
06		812 N	812	-0-	-0-	-0-	79	1	N	-0-				-0-
07		777 N	777	-0-	-0-	-0-	55	1	N	1				1
							1	9						
08		992 N	698	-0-	-294	-0-	39	1	N	-0-	1	1		-0-
09		840 N	556	-0-	-284	-0-	32	1	N	-0-				-0-
10		870 N	870	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-				-0-
11		901 N	901	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-				-0-
*12		724 N	724	-0-	-0-	-0-	40	1	N	1	1	1		-0-
							1	9						
TOTAL GAS PROD:			9,415			TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

HAYNES, L.		WELL #:		124	RRCID ->	204238	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	9211 -	9453	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		837 N	757	-0-	-80	-0-	35	1	N	1				1
							1	9						
02		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-	1	1		-0-
03		1085 N	857	-0-	-228	-0-	52	1	N	-0-				-0-
04		720 N	451	-0-	-269	-0-	25	1	N	-0-				-0-
05		1488 N	829	-0-	-659	-0-	50	1	N	-0-				-0-
06		840 N	660	-0-	-180	-0-	40	1	N	-0-				-0-
07		944 N	944	-0-	-0-	-0-	57	1	N	-0-				-0-
08		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	82	1	N	-0-				-0-
09		3000 N	3442	-0-	442	442	190	1	N	1				1
							1	9						
10		2260 N	1818	-0-	-442	-0-	98	1	N	-0-				1
11		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	82	1	N	1				2
							1	9						
*12		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	153	1	N	-0-	2	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,616			TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 119		RRCID -> 204239		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 5233 - 5470						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	240	-0-	240	670	14	1	226	2	N	-0-					-0-
02	692 X	22	-0-	-670	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
03	11984 X	11984	-0-	-0-	-0-	749	1	11229	2	N	5	2	1			3
04	14 N	11727	-0-	11713	-0-	715	1	11004	2	N	7	6	1			4
05	3100 N	9371	-0-	6271	6271	710	1	8657	2	N	4	4	1			4
06	13939 X	7668	-0-	-6271	-0-	743	1	6923	2	N	2					6
07	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	557	1	7349	2	N	1					7
08	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	404	1	6908	2	N	-0-	3	1			4
09	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	377	1	6234	2	N	1					5
10	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	325	1	6105	2	N	1	4	1			2
11	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	332	1	5816	2	N	3					5
*12	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	321	1	5547	2	N	3	7	1			1
TOTAL GAS PROD:		81,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		27										

HAYNES, L.		WELL #: 117		RRCID -> 204951		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9470 - 9481						
01	1364 N	545	-0-	-819	-0-	25	1	520	2	N	-0-					1
02	1120 N	504	-0-	-616	-0-	27	1	477	2	N	-0-	1	1			-0-
03	992 N	783	-0-	-209	-0-	47	1	736	2	N	-0-					-0-
04	540 N	678	-0-	138	-0-	37	1	641	2	N	-0-					-0-
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	38	1	583	2	N	-0-					-0-
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	58	1	899	2	N	-0-					-0-
07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	83	1	1305	2	N	1					1
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	43	1	728	2	N	-0-	1	1			-0-
09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	67	1	1151	2	N	-0-					-0-
10	1364 N	773	-0-	-591	-0-	41	1	717	2	N	14					14
11	750 N	334	-0-	-416	-0-	15	1	319	2	N	-0-					14
12	1271 N	580	-0-	-691	-0-	27	1	552	2	N	1	1	1			14
TOTAL GAS PROD:		9,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		16										

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 129		RRCID -> 204955		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9309 - 10218				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	148	1	3084	2	N	1			2
02	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	139	1	2438	2	N	1	2	1	1
03	2790 X	2281	-0-	-509	-0-	138	1	2142	2	N	1	1	1	1
04	2700 X	2598	-0-	-102	-0-	144	1	2453	2	N	1	1	1	1
05	2790 X	1343	-0-	-1447	-0-	82	1	1260	2	N	1	1	1	1
06	2700 X	2228	-0-	-472	-0-	136	1	2092	2	N	-0-			1
07	2790 X	2216	-0-	-574	-0-	133	1	2083	2	N	-0-			1
08	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	257	1	4338	2	N	1	1	1	1
09	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	155	1	2654	2	N	-0-			1
10	2201 N	2152	-0-	-49	-0-	116	1	2035	2	N	1	1	1	1
11	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	133	1	2772	2	N	1			2
12	2790 X	1722	-0-	-1068	-0-	81	1	1641	2	N	-0-	2	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		30,662				TOTAL CONDENSATE PROD:				8				

HAYNES, L.		WELL #: 126		RRCID -> 204957		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 10226 - 10460				
01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	102	1	2131	2	N	-0-			1
02	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	142	1	2494	2	N	1	1	1	1
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	134	1	2089	2	N	2	1	1	2
04	2160 N	2313	-0-	153	-0-	128	1	2185	2	N	-0-	1	1	1
05	2480 N	2403	-0-	-77	-0-	146	1	2255	2	N	2	2	1	1
06	2160 N	1804	-0-	-356	-0-	110	1	1694	2	N	-0-			1
07	2387 N	2227	-0-	-160	-0-	134	1	2092	2	N	1			2
08	2418 N	1905	-0-	-513	-0-	107	1	1798	2	N	-0-	1	1	1
09	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	106	1	1810	2	N	-0-			1
10	2232 N	1746	-0-	-486	-0-	94	1	1651	2	N	1	1	1	1
11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	88	1	1828	2	N	-0-			1
*12	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	97	1	1957	2	N	1	2	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,380				TOTAL CONDENSATE PROD:				8				

HAYNES, L.		WELL #: 129		RRCID -> 205306		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9309 - 9400				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HAYNES, L.		WELL #: 133		RRCID -> 205682		COMPL. DATE 11/30/2004				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9152 - 9633					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	86	1	1344	2	N	-0-				45
02	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	80	1	1195	2	N	1	1	1		45
03	1333 N	1197	-0-	-136	-0-	75	1	1121	2	N	1	1	1		45
04	90 N	963	-0-	873	-0-	59	1	903	2	N	1	1	1		45
05	1333 N	1161	-0-	-172	-0-	88	1	1072	2	N	1	1	1		45
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	135	1	1256	2	N	-0-				45
07	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	144	1	1906	2	N	-0-				45
08	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	125	1	2142	2	N	1	1	1		45
09	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	120	1	1984	2	N	-0-				45
10	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	104	1	1957	2	N	-0-	1	1		44
11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	98	1	1711	2	N	-0-				44
12	1333 N	782	-0-	-551	-0-	43	1	739	2	N	-0-				44
TOTAL GAS PROD:		18,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		5									

HAYNES, L.		WELL #: 131		RRCID -> 205683		COMPL. DATE 11/06/2004				TOTAL DEPTH 10448 PERF.10018 - 10166					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	214	1	4467	2	N	1				2
02	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	208	1	3635	2	N	-0-	1	1		1
03	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	187	1	2915	2	N	2	1	1		2
04	1800 X	4013	-0-	2213	-0-	222	1	3789	2	N	2	2	1		2
05	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	245	1	3777	2	N	2	2	1		2
06	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	182	1	2798	2	N	-0-				2
07	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	269	1	4214	2	N	1				3
08	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	208	1	3511	2	N	1	2	1		2
09	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	200	1	3425	2	N	-0-				2
10	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	197	1	3468	2	N	1	2	1		1
11	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	117	1	2432	2	N	1				2
*12	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	166	1	3348	2	N	1	3	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		44,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		12									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 132		RRCID -> 206495		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STATE- CUATRO CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 206660		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HAYNES, L.		WELL #: 125		RRCID -> 207095		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAYNES, L.		WELL #: 115		RRCID -> 207101		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9360 - 10325				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	998	-0-	-211	-0-	46	1	952	2	N	-0-	-0-
02	840 N	818	-0-	-22	-0-	44	1	774	2	N	-0-	-0-
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	47	1	724	2	N	-0-	-0-
04	960 N	889	-0-	-71	-0-	49	1	840	2	N	-0-	-0-
05	899 N	881	-0-	-18	-0-	54	1	827	2	N	-0-	-0-
06	750 N	648	-0-	-102	-0-	40	1	608	2	N	-0-	-0-
07	930 N	736	-0-	-194	-0-	44	1	692	2	N	-0-	-0-
08	868 N	743	-0-	-125	-0-	42	1	701	2	N	-0-	-0-
09	660 N	421	-0-	-239	-0-	23	1	398	2	N	-0-	-0-
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	43	1	762	2	N	-0-	-0-
11	720 N	705	-0-	-15	-0-	32	1	673	2	N	-0-	-0-
*12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	46	1	921	2	N	1	1
						1	9					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,383		TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

HAYNES, L.		WELL #: 138		RRCID -> 207102		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	98	1	1544	2	N	-0-	1
02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	92	1	1379	2	N	-0-	-0-
03	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	98	1	1475	2	N	-0-	-0-
04	90 N	1507	-0-	1417	-0-	92	1	1415	2	N	-0-	-0-
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	113	1	1375	2	N	2	1
						2	9					1
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	177	1	1651	2	N	-0-	1
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	141	1	1865	2	N	-0-	1
08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	105	1	1791	2	N	1	1
						1	9					1
09	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	92	1	1515	2	N	-0-	1
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	69	1	1293	2	N	-0-	-0-
11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	71	1	1239	2	N	1	1
						1	9					1
*12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	78	1	1352	2	N	1	2
						1	9				1	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,125		TOTAL CONDENSATE PROD:				5				

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 135		RRCID -> 207112		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 7430		- 8332				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4340 X	3882	-0-	-458	-0-	233	1	3648	2	N	1					3
02	3920 X	3582	-0-	-338	-0-	224	1	3358	2	N	-0-	2	1			1
03	4185 X	3820	-0-	-365	-0-	239	1	3579	2	N	2	1	1			2
04	4050 X	3806	-0-	-244	-0-	232	1	3572	2	N	2	2	1			2
05	4154 X	4009	-0-	-145	-0-	304	1	3703	2	N	2	2	1			2
06	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	379	1	3531	2	N	-0-					2
07	3968 X	3764	-0-	-204	-0-	265	1	3498	2	N	1					3
08	3999 X	3669	-0-	-330	-0-	203	1	3465	2	N	1	2	1			2
09	4020 X	3542	-0-	-478	-0-	202	1	3340	2	N	-0-					2
10	4030 X	3425	-0-	-605	-0-	173	1	3251	2	N	1	2	1			1
11	3900 X	3398	-0-	-502	-0-	184	1	3212	2	N	2					3
12	3751 X	3356	-0-	-395	-0-	184	1	3170	2	N	2	4	1			1
TOTAL GAS PROD:		44,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		14										

HAYNES, L.		WELL #: 127		RRCID -> 208117		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9522		- 9568				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	58	1	909	2	N	1					1
02	812 N	753	-0-	-59	-0-	47	1	706	2	N	-0-	1	1			-0-
03	837 N	137	-0-	-700	-0-	9	1	128	2	N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		122	RRCID ->	208119	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	10097 - 10182		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2850 N	2586	-0-	-264	-0-	118	1	2468	2	N	-0-			1
02	1848 X	1536	-0-	-312	-0-	83	1	1452	2	N	1	1	1	1
						1	9							
03	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	149	1	2324	2	N	1	1	1	1
						1	9							
04	1980 X	2636	-0-	656	-0-	146	1	2489	2	N	1	1	1	1
						1	9							
05	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	165	1	2554	2	N	1	1	1	1
						1	9							
06	1980 X	1696	-0-	-284	-0-	103	1	1593	2	N	-0-			1
07	2046 X	1895	-0-	-151	-0-	114	1	1780	2	N	1			2
						1	9							
08	2046 N	1930	-0-	-116	-0-	108	1	1822	2	N	-0-	1	1	1
09	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	122	1	2092	2	N	-0-			1
10	1891 N	1870	-0-	-21	-0-	101	1	1768	2	N	1	1	1	1
						1	9							
11	1860 N	1675	-0-	-185	-0-	77	1	1598	2	N	-0-			1
12	2046 N	171	-0-	-1875	-0-	8	1	162	2	N	1	2	1	-0-
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		23,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

HAYNES, L.		WELL #:		128	RRCID ->	208219	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9040 - 9412		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	620 N	601	-0-	-19	-0-	36	1	565	2	N	-0-			-0-
02	532 N	510	-0-	-22	-0-	32	1	478	2	N	-0-			-0-
03	620 N	499	-0-	-121	-0-	31	1	468	2	N	-0-			-0-
04	30 N	535	-0-	505	-0-	33	1	502	2	N	-0-			-0-
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	44	1	534	2	N	-0-			-0-
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	54	1	501	2	N	-0-			-0-
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	41	1	545	2	N	-0-			-0-
08	589 N	563	-0-	-26	-0-	31	1	532	2	N	-0-			-0-
09	570 N	455	-0-	-115	-0-	26	1	429	2	N	-0-			-0-
10	589 N	467	-0-	-122	-0-	24	1	443	2	N	-0-			-0-
11	540 N	475	-0-	-65	-0-	26	1	449	2	N	-0-			-0-
*12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	28	1	476	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		6,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 136		RRCID -> 208256		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 10052		PERF. 9042 - 9850			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	193	1	3026	2	N	1		28
02	2744 X	2396	-0-	-348	-0-	150	1	2246	2	N	-0-	2 1	26
03	3038 X	2766	-0-	-272	-0-	173	1	2592	2	N	1	1 1	26
04	2940 X	3147	-0-	207	-0-	192	1	2953	2	N	2	1 1	27
05	3038 X	2874	-0-	-164	-0-	218	1	2655	2	N	1	1 1	27
06	2940 X	2516	-0-	-424	-0-	244	1	2272	2	N	-0-		27
07	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	224	1	2954	2	N	1		28
08	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	188	1	3224	2	N	-0-	1 1	27
09	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	224	1	3714	2	N	-0-		27
10	3038 X	2956	-0-	-82	-0-	149	1	2807	2	N	-0-	1 1	26
11	2940 X	2477	-0-	-463	-0-	134	1	2342	2	N	1		27
*12	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	169	1	2924	2	N	2	3 1	26
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		35,976		TOTAL CONDENSATE PROD:						9			

HAYNES, L.		WELL #: 130		RRCID -> 208257		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9257 - 9773			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	1296	-0-	1296	-0-	79	1	1217	2	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	2999	-0-	2999	2999	227	1	2771	2	N	1		1
06	14B2 EXT	4942	-0-	4942	7941	479	1	4463	2	N	-0-		1
07	14B2 EXT	4513	-0-	4513	12454	318	1	4195	2	N	-0-		1
08	16552 X	4098	-0-	-12454	-0-	226	1	3871	2	N	1	1 1	1
09	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	173	1	2870	2	N	-0-		1
10	2604 X	2322	-0-	-282	-0-	117	1	2204	2	N	1	1 1	1
11	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	140	1	2445	2	N	1		2
*12	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	168	1	2901	2	N	3	4 1	1
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		28,871		TOTAL CONDENSATE PROD:						7			

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 134		RRCID -> 208258		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2294 N	1731	-0-	-563	-0-	104	1	1627	2	N	-0-					1
02	2184 N	1573	-0-	-611	-0-	98	1	1474	2	N	1	1	1			1
03	2139 N	1515	-0-	-624	-0-	95	1	1419	2	N	1	1	1			1
04	90 N	2092	-0-	2002	-0-	128	1	1963	2	N	1	1	1			1
05	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	167	1	2032	2	N	1	1	1			1
06	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	199	1	1850	2	N	-0-					1
07	2170 N	1812	-0-	-358	-0-	128	1	1683	2	N	1					2
08	2201 N	1898	-0-	-303	-0-	105	1	1793	2	N	-0-	1	1			1
09	2100 N	1817	-0-	-283	-0-	104	1	1713	2	N	-0-					1
10	1798 N	1496	-0-	-302	-0-	76	1	1419	2	N	1	1	1			1
11	1830 N	1322	-0-	-508	-0-	71	1	1251	2	N	-0-					1
12	1891 N	1330	-0-	-561	-0-	73	1	1256	2	N	1	2	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		7										

HAYNES, L.		WELL #: 144		RRCID -> 208261		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	44	1	908	2	N	1					8
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	47	1	830	2	N	-0-	1	1			7
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	63	1	973	2	N	-0-					7
04	810 N	1085	-0-	275	-0-	60	1	1025	2	N	-0-					7
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	69	1	1061	2	N	1	1	1			7
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	60	1	925	2	N	1					8
07	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	87	1	1363	2	N	-0-					8
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	77	1	1305	2	N	-0-	1	1			7
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	64	1	1103	2	N	1					8
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	54	1	950	2	N	-0-	1	1			7
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	44	1	916	2	N	1					8
*12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	55	1	1108	2	N	-0-	1	1			7
TOTAL GAS PROD:		13,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAYNES, L.		WELL #:		140	RRCID ->	208262	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9645 - 10178			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3100 X	2480	-0-	-620	-0-	149	1	2330	2	N	1				2
02	2800 X	2328	-0-	-472	-0-	146	1	2182	2	N	-0-	1	1		1
03	3100 X	2299	-0-	-801	-0-	144	1	2154	2	N	1	1	1		1
04	3000 X	1752	-0-	-1248	-0-	107	1	1644	2	N	1	1	1		1
05	2604 X	2222	-0-	-382	-0-	168	1	2053	2	N	1	1	1		1
06	2490 X	2318	-0-	-172	-0-	225	1	2093	2	N	-0-				1
07	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	184	1	2433	2	N	-0-				1
08	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	126	1	2156	2	N	1	1	1		1
09	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	138	1	2283	2	N	-0-				1
10	2604 N	2119	-0-	-485	-0-	107	1	2011	2	N	1	1	1		1
11	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	124	1	2170	2	N	1				2
12	2511 N	2293	-0-	-218	-0-	126	1	2166	2	N	1	3	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		8									

HAYNES, L.		WELL #:		137	RRCID ->	208613	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9084 - 9154			
01	2139 N	1845	-0-	-294	-0-	84	1	1761	2	N	-0-				1
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	95	1	1669	2	N	-0-	1	1		-0-
03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	120	1	1866	2	N	2	1	1		1
04	1800 N	1923	-0-	123	-0-	106	1	1816	2	N	1	1	1		1
05	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	147	1	2276	2	N	1	1	1		1
06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	121	1	1867	2	N	-0-				1
07	1984 N	1212	-0-	-772	-0-	73	1	1139	2	N	-0-				1
08	2232 N	2131	-0-	-101	-0-	119	1	2011	2	N	1	1	1		1
09	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	112	1	1924	2	N	-0-				1
10	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	131	1	2308	2	N	1	1	1		1
11	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	133	1	2764	2	N	-0-				1
12	2108 N	1853	-0-	-255	-0-	88	1	1764	2	N	1	2	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		7									

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 142		RRCID -> 208859		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10030 - 10133						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2077 N	1953	-0-	-124	-0-	117	1	1836	2	N	-0-					1
02	1932 N	1508	-0-	-424	-0-	94	1	1413	2	N	1	1	1			1
03	2325 N	2073	-0-	-252	-0-	130	1	1943	2	N	-0-					1
04	120 N	1707	-0-	1587	-0-	104	1	1602	2	N	1	1	1			1
05	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	161	1	1963	2	N	1	1	1			1
06	2010 N	1892	-0-	-118	-0-	183	1	1709	2	N	-0-					1
07	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	135	1	1777	2	N	1					2
08	2139 N	1811	-0-	-328	-0-	100	1	1711	2	N	-0-	1	1			1
09	1950 N	1450	-0-	-500	-0-	83	1	1367	2	N	-0-					1
10	1922 N	1489	-0-	-433	-0-	75	1	1413	2	N	1	1	1			1
11	1740 N	1511	-0-	-229	-0-	82	1	1429	2	N	-0-					1
12	1488 N	1371	-0-	-117	-0-	75	1	1295	2	N	1	2	1			-0-
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		20,803				TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

BENAVIDES-VERGARA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209451		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8430 - 8680						
01	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	215	1	3372	2	N	1					2
02	3108 X	2959	-0-	-149	-0-	185	1	2773	2	N	1	2	1			1
03	3875 X	2367	-0-	-1508	-0-	148	1	2217	2	N	2	1	1			2
04	3750 X	3095	-0-	-655	-0-	189	1	2905	2	N	1	1	1			2
05	3875 X	2578	-0-	-1297	-0-	195	1	2383	2	N	-0-	2	1			-0-
06	3480 X	2769	-0-	-711	-0-	268	1	2500	2	N	1					1
07	3286 X	2971	-0-	-315	-0-	209	1	2762	2	N	-0-					1
08	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	199	1	3403	2	N	1	1	1			1
09	3090 X	2883	-0-	-207	-0-	164	1	2719	2	N	-0-					1
10	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	169	1	3180	2	N	1	1	1			1
11	3480 X	2873	-0-	-607	-0-	155	1	2716	2	N	2					3
12	3596 X	2998	-0-	-598	-0-	164	1	2832	2	N	2	4	1			1
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		36,034				TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

HAYNES, L.		WELL #: 62		RRCID -> 214105		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 9753		PERF. 8058 - 8070						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
HAYNES, L.		WELL #: 148		RRCID -> 215027		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10813 - 10817							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1891 N	1840	-0-	-51	-0-	110	1	1728	2	N	2					16	
02	1736 N	1579	-0-	-157	-0-	98	1	1469	2	N	11	1	1			26	
03	1891 N	1691	-0-	-200	-0-	105	1	1580	2	N	5	1	1			30	
04	120 N	1630	-0-	1510	-0-	99	1	1530	2	N	1	1	1			30	
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	142	1	1733	2	N	10	1	1			39	
06	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	182	1	1698	2	N	7					46	
07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	131	1	1728	2	N	8					54	
08	1891 N	1748	-0-	-143	-0-	96	1	1645	2	N	6	1	1			59	
09	1920 N	1594	-0-	-326	-0-	90	1	1497	2	N	6					65	
10	1860 N	1490	-0-	-370	-0-	75	1	1412	2	N	3	1	1			67	
11	1680 N	1394	-0-	-286	-0-	75	1	1317	2	N	2					69	
12	1643 N	1464	-0-	-179	-0-	80	1	1383	2	N	1	2	1			68	
TOTAL GAS PROD:						20,072	TOTAL CONDENSATE PROD:						62				

BENAVIDES TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 215155		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 11346		PERF. 8151 - 8168							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		146	RRCID ->	215476	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9178 - 10110		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	2	N	-0-		-0-
02		735 N	735	-0-	-0-	-0-	40	1	695	2	N	-0-		-0-
03		636 N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	2	N	-0-		-0-
04		330 N	382	-0-	52	-0-	21	1	361	2	N	-0-		-0-
05		806 N	433	-0-	-373	-0-	26	1	407	2	N	-0-		-0-
06		630 N	241	-0-	-389	-0-	15	1	226	2	N	-0-		-0-
07		413 N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	2	N	-0-		-0-
08		434 N	375	-0-	-59	-0-	21	1	354	2	N	-0-		-0-
09		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	63	1	1083	2	N	-0-		-0-
10		970 N	970	-0-	-0-	-0-	52	1	917	2	N	1		1
							1	9						
11		881 N	881	-0-	-0-	-0-	40	1	841	2	N	-0-		1
*12		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	54	1	1090	2	N	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,706				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

HAYNES, L.		WELL #:		151	RRCID ->	219524	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9032 - 9572		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		489 N	489	-0-	-0-	-0-	29	1	460	2	N	-0-		-0-
02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	28	1	416	2	N	-0-		-0-
03		465 N	396	-0-	-69	-0-	25	1	371	2	N	-0-		-0-
04		30 N	563	-0-	533	-0-	34	1	529	2	N	-0-		-0-
05		722 N	722	-0-	-0-	-0-	55	1	667	2	N	-0-		-0-
06		708 N	708	-0-	-0-	-0-	69	1	639	2	N	-0-		-0-
07		589 N	243	-0-	-346	-0-	17	1	225	2	N	1		1
							1	9						
08		589 N	411	-0-	-178	-0-	23	1	388	2	N	-0-	1 1	-0-
09		570 N	396	-0-	-174	-0-	23	1	373	2	N	-0-		-0-
10		455 N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	432	2	N	-0-		-0-
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	23	1	397	2	N	-0-		-0-
12		403 N	385	-0-	-18	-0-	21	1	364	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,632				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

HAYNES, L.		WELL #:		141	RRCID ->	220522	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10390 - 10395		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		999 N	999	-0-	-0-	-0-	46	1	953	2	N	-0-		1
02		980 N	888	-0-	-92	-0-	48	1	840	2	N	-0-	1 1	-0-
03		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	66	1	1031	2	N	-0-		-0-
04		960 N	1053	-0-	93	-0-	58	1	994	2	N	1		1
							1	9						
05		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	65	1	999	2	N	-0-	1 1	-0-
06		1050 N	928	-0-	-122	-0-	57	1	870	2	N	1		1
							1	9						
07		1085 N	986	-0-	-99	-0-	59	1	927	2	N	-0-		1
08		1054 N	1030	-0-	-24	-0-	58	1	972	2	N	-0-	1 1	-0-
09		978 N	978	-0-	-0-	-0-	54	1	923	2	N	1		1
							1	9						
10		992 N	876	-0-	-116	-0-	47	1	829	2	N	-0-	1 1	-0-
11		990 N	849	-0-	-141	-0-	39	1	809	2	N	1		1
							1	9						
12		1023 N	993	-0-	-30	-0-	47	1	946	2	N	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,741				TOTAL CONDENSATE PROD:				4			

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 139		RRCID -> 220741		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 10275		PERF. 8658 - 10010						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAYNES, L.		WELL #: 153		RRCID -> 221124		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9505 - 9586						
01	403 N	371	-0-	-32	-0-	22	1	349	2	N	-0-					-0-
02	364 N	331	-0-	-33	-0-	21	1	310	2	N	-0-					-0-
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	22	1	331	2	N	-0-					-0-
04	30 N	376	-0-	346	-0-	23	1	353	2	N	-0-					-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	32	1	395	2	N	-0-					-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	39	1	362	2	N	-0-					-0-
07	403 N	383	-0-	-20	-0-	27	1	356	2	N	-0-					-0-
08	434 N	376	-0-	-58	-0-	21	1	355	2	N	-0-					-0-
09	420 N	357	-0-	-63	-0-	20	1	337	2	N	-0-					-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	N	-0-					-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	2	N	-0-					-0-
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	20	1	347	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,534				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAYNES, L.		WELL #: 155		RRCID -> 221270		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9515 - 9608						
01	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	130	1	2035	2	N	-0-					1
02	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	127	1	1904	2	N	1	1	1			1
						1	9									
03	2170 N	2019	-0-	-151	-0-	126	1	1892	2	N	1	1	1			1
						1	9									
04	120 N	1016	-0-	896	-0-	62	1	953	2	N	1	1	1			1
						1	9									
05	2170 N	980	-0-	-1190	-0-	74	1	906	2	N	-0-	1	1			-0-
06	1950 N	1290	-0-	-660	-0-	125	1	1164	2	N	1					1
						1	9									
07	1054 N	858	-0-	-196	-0-	60	1	798	2	N	-0-					1
08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	91	1	1553	2	N	-0-					1
09	1320 N	1294	-0-	-26	-0-	74	1	1220	2	N	-0-					1
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	59	1	1108	2	N	-0-	1	1			-0-
11	1590 N	515	-0-	-1075	-0-	28	1	486	2	N	1					1
						1	9									
*12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	77	1	1321	2	N	-0-	1	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,378				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
HAYNES, L.		WELL #: 150		RRCID -> 221349		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L.		WELL #: 156		RRCID -> 222156		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682	
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	53 1	828 2	N	1
						1 9			1
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	46 1	683 2	N	-0-
03	930 N	774	-0-	-156	-0-	48 1	726 2	N	-0-
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	40 1	609 2	N	-0-
05	806 N	426	-0-	-380	-0-	32 1	394 2	N	-0-
06	750 N	670	-0-	-80	-0-	65 1	605 2	N	-0-
07	682 N	670	-0-	-12	-0-	47 1	623 2	N	-0-
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	31 1	524 2	N	-0-
09	690 N	634	-0-	-56	-0-	36 1	598 2	N	-0-
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	38 1	710 2	N	-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	38 1	657 2	N	-0-
*12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	53 1	921 2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L.		WELL #: 154		RRCID -> 222231		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260	
01	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	216 1	3381 2	N	1
						1 9			14
02	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	162 1	2435 2	N	1
						1 9			2 1
03	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	188 1	2811 2	N	1
						1 9			1 1
04	2700 X	2717	-0-	17	-0-	166 1	2549 2	N	2
						2 9			2 1
05	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	248 1	3029 2	N	2
						2 9			2 1
06	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	304 1	2834 2	N	-0-
07	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	199 1	2624 2	N	1
						1 9			14
08	2790 X	1648	-0-	-1142	-0-	91 1	1557 2	N	-0-
09	2700 X	1364	-0-	-1336	-0-	78 1	1286 2	N	-0-
10	2790 X	1410	-0-	-1380	-0-	71 1	1339 2	N	-0-
11	2700 X	1019	-0-	-1681	-0-	55 1	964 2	N	-0-
12	2790 X	1093	-0-	-1697	-0-	60 1	1033 2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 27,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		158	RRCID ->	223008	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7422 - 7720	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	732	-0-	-43	-0-	44	1	688	2	N	-0-		-0-
02	644 N	613	-0-	-31	-0-	38	1	575	2	N	-0-		-0-
03	744 N	658	-0-	-86	-0-	41	1	617	2	N	-0-		-0-
04	30 N	772	-0-	742	-0-	47	1	725	2	N	-0-		-0-
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	62	1	760	2	N	-0-		-0-
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	79	1	741	2	N	-0-		-0-
07	806 N	790	-0-	-16	-0-	56	1	733	2	N	1		1
						1	9						
08	837 N	795	-0-	-42	-0-	44	1	751	2	N	-0-	1 1	-0-
09	840 N	757	-0-	-83	-0-	43	1	714	2	N	-0-		-0-
10	775 N	723	-0-	-52	-0-	37	1	686	2	N	-0-		-0-
11	780 N	686	-0-	-94	-0-	37	1	648	2	N	1		1
						1	9						
*12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	44	1	765	2	N	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,977				TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

HAYNES, L.		WELL #:		143	RRCID ->	223354	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	7512 - 7920	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	2869	-0-	-572	-0-	172	1	2696	2	N	1		2
						1	9						
02	3108 X	2584	-0-	-524	-0-	162	1	2421	2	N	1	2 1	1
						1	9						
03	3224 X	2869	-0-	-355	-0-	179	1	2689	2	N	1	1 1	1
						1	9						
04	2970 X	2790	-0-	-180	-0-	170	1	2617	2	N	3	2 1	2
						3	9						
05	2976 X	2549	-0-	-427	-0-	193	1	2355	2	N	1	2 1	1
						1	9						
06	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	303	1	2820	2	N	1		2
						1	9						
07	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	209	1	2753	2	N	-0-		2
08	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	165	1	2815	2	N	-0-	1 1	1
09	3210 X	2725	-0-	-485	-0-	155	1	2569	2	N	1		2
						1	9						
10	3224 X	2502	-0-	-722	-0-	126	1	2376	2	N	-0-	1 1	1
11	3120 X	2592	-0-	-528	-0-	140	1	2451	2	N	1		2
						1	9						
12	2976 X	2636	-0-	-340	-0-	144	1	2491	2	N	1	3 1	-0-
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		33,182				TOTAL CONDENSATE PROD:				11			

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 121		RRCID -> 223907		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3627 X	3374	-0-	-253	-0-	202 1	1	3171 2	N		1			58
02	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	202 1	9	3022 2	N		1	2 1		57
03	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	213 1	9	3194 2	N		1	1 1		57
04	3270 X	3335	-0-	65	-0-	203 1	9	3129 2	N		3	2 1		58
05	3596 X	3571	-0-	-25	-0-	271 1	9	3299 2	N		1	2 1		57
06	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	362 1	9	3370 2	N		1			58
07	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	260 1		3430 2	N		-0-			58
08	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	203 1	9	3479 2	N		1	2 1		57
09	3810 X	2991	-0-	-819	-0-	170 1	9	2820 2	N		1			58
10	3844 X	3800	-0-	-44	-0-	192 1	9	3607 2	N		1	2 1		57
11	3720 X	3358	-0-	-362	-0-	181 1	9	3176 2	N		1			58
12	3689 X	3366	-0-	-323	-0-	184 1	9	3181 2	N		1	3 1		56
TOTAL GAS PROD:		41,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

HAYNES, L.		WELL #: 85		RRCID -> 223909		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		168	RRCID ->	223938	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9246 -	9348
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3038 X	2041	-0-	-997	-0-	122	1	1919	2	N	-0-		28
02	2436 X	2181	-0-	-255	-0-	136	1	2045	2	N	-0-	1 1	27
03	2697 X	1558	-0-	-1139	-0-	97	1	1459	2	N	2	1 1	28
04	120 N	2218	-0-	2098	-0-	135	1	2082	2	N	1	1 1	28
05	2418 N	2247	-0-	-171	-0-	170	1	2077	2	N	-0-	1 1	27
06	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	242	1	2256	2	N	1		28
07	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	193	1	2551	2	N	-0-		28
08	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	163	1	2789	2	N	1	1 1	28
09	3000 N	3060	-0-	60	60	174	1	2886	2	N	-0-		28
10	3100 N	3050	-0-	-50	10	154	1	2896	2	N	-0-	1 1	27
11	2850 N	2302	-0-	-548	-0-	124	1	2177	2	N	1		28
12	3038 X	2159	-0-	-879	-0-	118	1	2040	2	N	1	2 1	27
TOTAL GAS PROD:		29,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

HAYNES, L.		WELL #:		167	RRCID ->	224155	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	9754	PERF.	8880 -	8930
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	109	-0-	109	-0-	7	1	102	2	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	174	-0-	174	174	13	1	161	2	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	146	-0-	146	320	14	1	132	2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	188	-0-	188	508	13	1	175	2	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	108	-0-	108	616	6	1	102	2	N	-0-		-0-
09	763 X	147	-0-	-616	-0-	8	1	139	2	N	-0-		-0-
10	222 X	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	N	-0-		-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-		-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		171	RRCID ->	224271	COMPL. DATE	01/06/2018	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8646 - 8660	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3442	-0-	342	4118	206	1	3235	2	N	1		2
02	2800 N	2803	-0-	3	4121	175	1	2627	2	N	1	2 1	1
03	6359 X	2238	-0-	-4121	-0-	140	1	2095	2	N	3	2 1	2
04	2820 X	1719	-0-	-1101	-0-	105	1	1612	2	N	2	2 1	2
05	2914 X	1922	-0-	-992	-0-	146	1	1775	2	N	1	2 1	1
06	2820 X	1346	-0-	-1474	-0-	130	1	1216	2	N	-0-		1
07	2914 X	1069	-0-	-1845	-0-	75	1	994	2	N	-0-		1
08	2232 X	924	-0-	-1308	-0-	51	1	872	2	N	1	1 1	1
09	1860 X	607	-0-	-1253	-0-	35	1	572	2	N	-0-		1
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	61	1	1145	2	N	-0-	1 1	-0-
11	900 N	98	-0-	-802	-0-	5	1	93	2	N	-0-		-0-
12	620 N	22	-0-	-598	-0-	1	1	21	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

HAYNES, L.		WELL #:		173	RRCID ->	225774	COMPL. DATE	01/04/2018	TOTAL DEPTH	9704	PERF.	8878 - 8890	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	404	1	6339	2	N	2		20
02	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	262	1	3924	2	N	52	3 1	69
03	3689 X	3458	-0-	-231	-0-	213	1	3198	2	N	43	98 1	14
04	3570 X	2734	-0-	-836	-0-	167	1	2565	2	N	2	2 1	14
05	3689 X	2192	-0-	-1497	-0-	166	1	2024	2	N	2	2 1	14
06	3570 X	1878	-0-	-1692	-0-	182	1	1696	2	N	-0-		14
07	3689 X	1773	-0-	-1916	-0-	125	1	1648	2	N	-0-		14
08	3472 X	1515	-0-	-1957	-0-	84	1	1431	2	N	-0-	1 1	13
09	2730 X	1397	-0-	-1333	-0-	76	1	1259	2	N	56		69
10	2201 X	1220	-0-	-981	-0-	62	1	1157	2	N	1	1 1	69
11	1890 X	1025	-0-	-865	-0-	55	1	969	2	N	1		70
12	1767 X	736	-0-	-1031	-0-	39	1	674	2	N	21	1 1	90
TOTAL GAS PROD:		28,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		180							

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 170		RRCID -> 226084		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 10348					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	97	1	2027	2	N	-0-		1
02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	104	1	1824	2	N	1	1 1	1
03	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	152	1	2361	2	N	1	1 1	1
04	1620 N	2124	-0-	504	-0-	117	1	2006	2	N	1	1 1	1
05	1674 N	1537	-0-	-137	-0-	93	1	1443	2	N	1	1 1	1
06	1620 N	356	-0-	-1264	-0-	22	1	334	2	N	-0-		1
07	1674 N	599	-0-	-1075	-0-	36	1	563	2	N	-0-		1
08	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	146	1	2462	2	N	1	1 1	1
09	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	143	1	2440	2	N	-0-		1
10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	132	1	2317	2	N	1	1 1	1
11	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	118	1	2468	2	N	1		2
*12	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	128	1	2587	2	N	1	3 1	-0-
TOTAL GAS PROD:						24,128	TOTAL CONDENSATE PROD:						8

HAYNES, L.		WELL #: 159		RRCID -> 226390		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HAYNES, L.		WELL #: 160		RRCID -> 227838		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		175	RRCID ->	228852	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	9991	PERF.	9094 -	9511
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		1209 N	1155	-0-	-54	-0-	69 1	1086 2	N	-0-			54
02		1092 N	1049	-0-	-43	-0-	66 1	982 2	N	1	1 1		54
							1 9						
03		1178 N	1114	-0-	-64	-0-	70 1	1044 2	N	-0-			54
04		60 N	1126	-0-	1066	-0-	69 1	1056 2	N	1	1 1		54
							1 9						
05		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	93 1	1139 2	N	1	1 1		54
							1 9						
06		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	118 1	1101 2	N	-0-			54
07		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	89 1	1172 2	N	-0-			54
08		1240 N	1193	-0-	-47	-0-	66 1	1126 2	N	1	1 1		54
							1 9						
09		1260 N	1081	-0-	-179	-0-	62 1	1019 2	N	-0-			54
10		1271 N	1161	-0-	-110	-0-	59 1	1101 2	N	1	1 1		54
							1 9						
11		1140 N	1123	-0-	-17	-0-	61 1	1062 2	N	-0-			54
12		1116 N	1101	-0-	-15	-0-	60 1	1040 2	N	1	1 1		54
							1 9						
TOTAL GAS PROD:			13,816	TOTAL CONDENSATE PROD:			6						

HAYNES, L.		WELL #:		147	RRCID ->	228891	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	7942 -	8499
01		3007 X	2784	-0-	-223	-0-	167 1	2617 2	N	-0-			11
02		2716 X	2428	-0-	-288	-0-	152 1	2275 2	N	1	2 1		10
							1 9						
03		3007 X	2615	-0-	-392	-0-	163 1	2450 2	N	2	1 1		11
							2 9						
04		2910 X	2534	-0-	-376	-0-	155 1	2378 2	N	1	1 1		11
							1 9						
05		3007 X	2579	-0-	-428	-0-	195 1	2383 2	N	1	2 1		10
							1 9						
06		2700 X	2585	-0-	-115	-0-	250 1	2334 2	N	1			11
							1 9						
07		2697 X	2539	-0-	-158	-0-	179 1	2360 2	N	-0-			11
08		2604 X	2375	-0-	-229	-0-	131 1	2243 2	N	1	1 1		11
							1 9						
09		2640 N	2157	-0-	-483	-0-	123 1	2034 2	N	-0-			11
10		2542 N	1978	-0-	-564	-0-	100 1	1878 2	N	-0-	1 1		10
11		2310 N	1743	-0-	-567	-0-	94 1	1648 2	N	1			11
							1 9						
12		2232 N	1795	-0-	-437	-0-	98 1	1696 2	N	1	2 1		10
							1 9						
TOTAL GAS PROD:			28,112	TOTAL CONDENSATE PROD:			9						

HAYNES, L.		WELL #:		147	RRCID ->	228892	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	7942 -	7962
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAYNES, L.		WELL #: 149		RRCID -> 229605		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 10804 PERF.10432 - 10488			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	2604 X	1764	-0-	-840	-0-	81 1	1682 2	N	1		60
02	2352 X	1427	-0-	-925	-0-	77 1	1350 2	N	-0-	1 1	59
03	2046 N	1635	-0-	-411	-0-	99 1	1535 2	N	1	1 1	59
04	1710 N	1589	-0-	-121	-0-	88 1	1499 2	N	2	1 1	60
05	1550 N	797	-0-	-753	-0-	48 1	748 2	N	1	1 1	60
06	1590 N	1487	-0-	-103	-0-	91 1	1396 2	N	-0-		60
07	1643 N	782	-0-	-861	-0-	47 1	735 2	N	-0-		60
08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	85 1	1431 2	N	1	1 1	60
09	1500 N	1074	-0-	-426	-0-	59 1	1015 2	N	-0-		60
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	76 1	1337 2	N	-0-	1 1	59
11	1470 N	1225	-0-	-245	-0-	56 1	1168 2	N	1		60
*12	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	73 1	1469 2	N	1	2 1	59
TOTAL GAS PROD:		16,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

HAYNES, L.		WELL #: 162		RRCID -> 229852		COMPL. DATE 11/29/2017		TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8833 - 8846			
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11 1	173 2	N	-0-	-0-	
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8 1	126 2	N	-0-	-0-	
03	465 N	124	-0-	-341	-0-	8 1	116 2	N	-0-	-0-	
04	11 N	4	-0-	-7	-0-	4 2		N	-0-	-0-	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-	
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		446		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAYNES, L.		WELL #: 161		RRCID -> 229854		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		163	RRCID ->	230235	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	10515	PERF.10099	-	10225	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	284 1	5918 2	N	1				3
							1 9							
02		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	217 1	3793 2	N	2	3	1		2
							2 9							
03		6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	379 1	5895 2	N	1	1	1		2
							1 9							
04		1890 X	7131	-0-	5241	-0-	394 1	6733 2	N	4	3	1		3
							4 9							
05		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	316 1	4871 2	N	2	3	1		2
							2 9							
06		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	278 1	4275 2	N	1				3
							1 9							
07		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	154 1	2411 2	N	1				4
							1 9							
08		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	309 1	5218 2	N	-0-	2	1		2
09		6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	333 1	5698 2	N	1				3
							1 9							
10		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	275 1	4844 2	N	1	2	1		2
							1 9							
11		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	197 1	4107 2	N	2				4
							2 9							
*12		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	169 1	3408 2	N	2	5	1		1
							2 9							
TOTAL GAS PROD:			60,494			TOTAL CONDENSATE PROD:			18					

HAYNES, L.		WELL #:		77	RRCID ->	230873	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9787	-	9864	
01		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			-0-	
02		1484 N	-0-	-0-	-1484	-0-			N	-0-			-0-	
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)			//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
HAYNES, L.			WELL #:		145	RRCID -> 231853			COMPL. DATE 09/28/2006			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 10467		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	150	1	3123	2	N	1		2
							1	9						
02		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	186	1	3253	2	N	1	2 1	1
							1	9						
03		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	225	1	3494	2	N	1	1 1	1
							1	9						
04		2400 X	2041	-0-	-359	-0-	113	1	1927	2	N	1	1 1	1
							1	9						
05		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	204	1	3142	2	N	1	1 1	1
							1	9						
06		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	168	1	2585	2	N	-0-		1
							1	9						
07		2480 X	2038	-0-	-442	-0-	122	1	1915	2	N	1		2
							1	9						
08		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	217	1	3656	2	N	-0-	1 1	1
							1	9						
09		2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	139	1	2375	2	N	-0-		1
							1	9						
10		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	163	1	2861	2	N	1	1 1	1
							1	9						
11		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	146	1	3038	2	N	1		2
							1	9						
*12		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	138	1	2780	2	N	1	3 1	-0-
							1	9						
TOTAL GAS PROD:			36,129			TOTAL CONDENSATE PROD:			9					

HAYNES, L.			WELL #:		178	RRCID -> 233626			COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	157	1	2462	2	N	19		129
							21	9						
02		2184 N	1600	-0-	-584	-0-	99	1	1482	2	N	17	126 1	20
							19	9						
03		2418 N	1565	-0-	-853	-0-	98	1	1466	2	N	1	1 1	20
							1	9						
04		180 N	1753	-0-	1573	-0-	107	1	1645	2	N	1	1 1	20
							1	9						
05		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	139	1	1697	2	N	-0-	1 1	19
							1	9						
06		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	150	1	1402	2	N	1		20
							1	9						
07		1798 N	1652	-0-	-146	-0-	116	1	1536	2	N	-0-		20
							91	1	1552	2	N	-0-	1 1	19
08		1829 N	1643	-0-	-186	-0-	88	1	1460	2	N	-0-		19
							81	1	1529	2	N	1	1 1	19
09		1590 N	1548	-0-	-42	-0-	81	1	1529	2	N	1	1 1	19
							1	9						
10		1643 N	1611	-0-	-32	-0-	87	1	1521	2	N	1		20
							1	9						
*12		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	91	1	1576	2	N	1	2 1	19
							1	9						
TOTAL GAS PROD:			20,678			TOTAL CONDENSATE PROD:			42					

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAYNES, L.		WELL #: 179		RRCID -> 234330		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9575 - 10044		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	1426 N	1405	-0-	-21	-0-	84	1	1321	2	N	-0-	1
02	1260 N	1251	-0-	-9	-0-	78	1	1173	2	N	-0-	1
03	1426 N	1409	-0-	-17	-0-	88	1	1320	2	N	1	-0-
04	90 N	2028	-0-	1938	-0-	124	1	1904	2	N	-0-	1
05	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	168	1	2052	2	N	1	1
06	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	204	1	1897	2	N	-0-	1
07	1798 N	1742	-0-	-56	-0-	122	1	1606	2	N	13	14
08	1798 N	1684	-0-	-114	-0-	93	1	1590	2	N	1	1
09	1740 N	1630	-0-	-110	-0-	93	1	1537	2	N	-0-	14
10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	89	1	1677	2	N	-0-	13
11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	88	1	1543	2	N	1	14
12	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	90	1	1549	2	N	1	2
TOTAL GAS PROD:		20,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

HAYNES, L.		WELL #: 184		RRCID -> 235681		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9510 - 9940		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	4402 X	3577	-0-	-825	-0-	214	1	3362	2	N	1	3
02	3976 X	2772	-0-	-1204	-0-	173	1	2599	2	N	-0-	1
03	4340 X	3302	-0-	-1038	-0-	206	1	3095	2	N	1	1
04	4200 X	3201	-0-	-999	-0-	195	1	3005	2	N	1	1
05	4340 X	3358	-0-	-982	-0-	254	1	3101	2	N	3	2
06	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	358	1	3340	2	N	-0-	2
07	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	238	1	3138	2	N	1	3
08	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	220	1	3755	2	N	1	2
09	3780 X	3473	-0-	-307	-0-	198	1	3275	2	N	-0-	2
10	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	207	1	3888	2	N	1	2
11	3840 X	2555	-0-	-1285	-0-	138	1	2416	2	N	1	2
12	3968 X	3414	-0-	-554	-0-	187	1	3225	2	N	2	3
TOTAL GAS PROD:		40,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

HAYNES, L.		WELL #: 182		RRCID -> 235686		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9524 - 9570		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	465 N	404	-0-	-61	-0-	24	1	380	2	N	-0-	13
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	23	1	338	2	N	-0-	13
03	403 N	375	-0-	-28	-0-	23	1	352	2	N	-0-	13
04	30 N	382	-0-	352	-0-	23	1	359	2	N	-0-	13
05	403 N	386	-0-	-17	-0-	29	1	357	2	N	-0-	13
06	360 N	351	-0-	-9	-0-	34	1	317	2	N	-0-	13
07	403 N	317	-0-	-86	-0-	22	1	295	2	N	-0-	13
08	372 N	320	-0-	-52	-0-	18	1	302	2	N	-0-	13
09	360 N	283	-0-	-77	-0-	16	1	267	2	N	-0-	13
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	15	1	282	2	N	-0-	13
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	16	1	272	2	N	-0-	13
*12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	N	-0-	13
TOTAL GAS PROD:		4,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		187	RRCID ->	235813	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8562 - 8670		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		955 N	955	-0-	-0-	-0-	57 1	898 2	N	-0-			16	
02		794 N	794	-0-	-0-	-0-	50 1	744 2	N	-0-			16	
03		868 N	724	-0-	-144	-0-	45 1	679 2	N	-0-			16	
04		60 N	787	-0-	727	-0-	48 1	739 2	N	-0-			16	
05		868 N	224	-0-	-644	-0-	17 1	207 2	N	-0-			16	
06		690 N	151	-0-	-539	-0-	15 1	136 2	N	-0-			16	
07		806 N	150	-0-	-656	-0-	11 1	139 2	N	-0-			16	
08		217 N	138	-0-	-79	-0-	8 1	130 2	N	-0-			16	
09		150 N	139	-0-	-11	-0-	8 1	131 2	N	-0-			16	
10		155 N	152	-0-	-3	-0-	8 1	144 2	N	-0-			16	
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	10 1	169 2	N	-0-			16	
*12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	11 1	194 2	N	-0-			16	
TOTAL GAS PROD:				4,598		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

HAYNES, L.		WELL #:		186	RRCID ->	235816	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8842 - 9372		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	138 1	2162 2	N	-0-			11	
02		2044 N	1928	-0-	-116	-0-	121 1	1807 2	N	-0-	1 1		10	
03		1922 N	1891	-0-	-31	-0-	118 1	1772 2	N	1	1 1		10	
							1 9							
04		120 N	1850	-0-	1730	-0-	113 1	1736 2	N	1	1 1		10	
							1 9							
05		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	166 1	2023 2	N	1	1 1		10	
							1 9							
06		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	196 1	1823 2	N	1			11	
							1 9							
07		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	163 1	2156 2	N	-0-			11	
08		2201 N	2219	-0-	-9	-0-	121 1	2070 2	N	1	1 1		11	
							1 9							
09		2070 N	1964	-0-	-106	-0-	112 1	1852 2	N	-0-			11	
10		2263 N	2115	-0-	-148	-0-	107 1	2008 2	N	-0-	1 1		10	
11		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	116 1	2026 2	N	1			11	
							1 9							
*12		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	122 1	2104 2	N	-0-	2 1		9	
TOTAL GAS PROD:				25,138		TOTAL CONDENSATE PROD:						6		

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 89		RRCID -> 236586		COMPL. DATE 03/07/2008				TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8202 - 8216						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	201	1	3146	2	N	21					63
02	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	184	1	2761	2	N	14	67	1			10
03	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	183	1	2745	2	N	2	1	1			11
04	2610 X	2839	-0-	229	-0-	173	1	2665	2	N	1	1	1			11
05	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	271	1	3310	2	N	1	2	1			10
06	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	310	1	2887	2	N	1					11
07	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	205	1	2712	2	N	1					12
08	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	169	1	2883	2	N	1	2	1			11
09	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	167	1	2762	2	N	-0-					11
10	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	139	1	2606	2	N	1	2	1			10
11	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	145	1	2546	2	N	1					11
12	2697 X	2290	-0-	-407	-0-	125	1	2164	2	N	1	3	1			9
TOTAL GAS PROD:		35,507		TOTAL CONDENSATE PROD:						45						

HAYNES, L.		WELL #: 188		RRCID -> 239555		COMPL. DATE 04/07/2008				TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	101	1	2109	2	N	-0-					11
02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	115	1	2011	2	N	1	1	1			11
03	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	147	1	2294	2	N	1	1	1			11
04	2130 N	1878	-0-	-252	-0-	104	1	1773	2	N	1	1	1			11
05	2325 N	1747	-0-	-578	-0-	106	1	1640	2	N	1	1	1			11
06	2280 N	2219	-0-	-61	-0-	135	1	2084	2	N	-0-					11
07	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	144	1	2252	2	N	1					12
08	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	149	1	2520	2	N	-0-	1	1			11
09	2220 N	2204	-0-	-16	-0-	122	1	2082	2	N	-0-					11
10	2356 N	1257	-0-	-1099	-0-	68	1	1188	2	N	1	1	1			11
11	2280 N	1850	-0-	-430	-0-	85	1	1764	2	N	1					12
12	2263 N	1841	-0-	-422	-0-	87	1	1753	2	N	1	2	1			11
TOTAL GAS PROD:		24,841		TOTAL CONDENSATE PROD:						8						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAYNES, L.		WELL #: 189		RRCID -> 241051		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	251	1	3940	2	N	-0-	18
02	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	217	1	3250	2	N	1	17
						1	9				2	1
03	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	239	1	3581	2	N	2	18
						2	9				1	1
04	2940 X	3555	-0-	615	-0-	217	1	3336	2	N	2	18
						2	9				2	1
05	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	257	1	3128	2	N	2	18
						2	9				2	1
06	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	301	1	2804	2	N	-0-	18
07	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	232	1	3061	2	N	1	19
						1	9					
08	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	193	1	3294	2	N	-0-	18
09	2940 X	2805	-0-	-135	-0-	160	1	2645	2	N	-0-	18
10	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	170	1	3186	2	N	-0-	17
11	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	185	1	3231	2	N	1	18
						1	9					
12	3038 X	2283	-0-	-755	-0-	125	1	2156	2	N	2	17
						2	9				3	1
TOTAL GAS PROD:		40,170		TOTAL CONDENSATE PROD:				11				

HAYNES, L.		WELL #: 199		RRCID -> 242332		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	88	1	1378	2	N	1	1
						1	9					
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	79	1	1188	2	N	-0-	-0-
03	1581 N	1034	-0-	-547	-0-	65	1	968	2	N	1	1
						1	9					
04	90 N	1212	-0-	1122	-0-	74	1	1137	2	N	1	1
						1	9					
05	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	100	1	1221	2	N	-0-	-0-
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	169	1	1574	2	N	1	1
						1	9					
07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	131	1	1735	2	N	-0-	1
08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	91	1	1558	2	N	-0-	-0-
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	96	1	1588	2	N	1	1
						1	9					
10	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	85	1	1597	2	N	-0-	1
11	1530 N	1300	-0-	-230	-0-	70	1	1230	2	N	-0-	1
12	1581 N	1267	-0-	-314	-0-	69	1	1197	2	N	1	-0-
						1	9				2	1
TOTAL GAS PROD:		17,494		TOTAL CONDENSATE PROD:				6				

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)												CNTY: ZAPATA				
//CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED												CAPACITY				
MERIT ENERGY COMPANY												//CONT.// 561136				
HAYNES, L.												WELL #: 195				
RRCID -> 242856												COMPL. DATE 09/19/2008				
TOTAL DEPTH 9750												PERF. 8922 - 9383				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	1891	-0-	-310	-0-	113	1	1778	2	N	-0-					1
02	1848 N	1614	-0-	-234	-0-	101	1	1512	2	N	1	1	1			1
						1	9									
03	2139 N	1937	-0-	-202	-0-	121	1	1815	2	N	1	1	1			1
						1	9									
04	120 N	1871	-0-	1751	-0-	114	1	1756	2	N	1	1	1			1
						1	9									
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	153	1	1864	2	N	1	1	1			1
						1	9									
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	185	1	1726	2	N	-0-					1
07	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	148	1	1955	2	N	-0-					1
08	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	128	1	2184	2	N	1	1	1			1
						1	9									
09	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	129	1	2131	2	N	-0-					1
10	2108 N	2035	-0-	-73	-0-	103	1	1931	2	N	1	1	1			1
						1	9									
11	2250 N	2067	-0-	-183	-0-	112	1	1954	2	N	1					2
						1	9									
12	2325 N	2152	-0-	-173	-0-	118	1	2034	2	N	-0-	2	1			-0-
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		24,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		7										

HAYNES, L.												CNTY: ZAPATA				
WELL #: 190												RRCID -> 243263				
COMPL. DATE 06/18/2008												TOTAL DEPTH 9850				
PERF. 8117 - 9420																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	131	1	2054	2	N	1					2
						1	9									
02	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	166	1	2490	2	N	-0-	1	1			1
03	3100 N	3125	-0-	25	25	195	1	2929	2	N	1	1	1			1
						1	9									
04	120 N	2178	-0-	2058	-0-	133	1	2044	2	N	1	1	1			1
						1	9									
05	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	227	1	2765	2	N	2	2	1			1
						2	9									
06	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	289	1	2696	2	N	1					2
						1	9									
07	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	180	1	2376	2	N	-0-					2
08	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	148	1	2534	2	N	-0-	1	1			1
09	2310 X	2188	-0-	-122	-0-	125	1	2062	2	N	1					2
						1	9									
10	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	125	1	2347	2	N	-0-	1	1			1
11	2310 X	2219	-0-	-91	-0-	120	1	2098	2	N	1					2
						1	9									
12	2263 N	1778	-0-	-485	-0-	97	1	1681	2	N	-0-	2	1			-0-
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		30,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		8										

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)			//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
HAYNES, L.			WELL #:		197	RRCID -> 243690		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9698 - 9831		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	99	1	1547	2	N	-0-		1
02		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	127	1	1900	2	N	-0-	1 1	-0-
03		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	135	1	2027	2	N	2	1 1	1
04		90 N	467	-0-	377	-0-	28	1	438	2	N	1	1 1	1
05		2263 N	1383	-0-	-880	-0-	105	1	1278	2	N	-0-	1 1	-0-
06		2100 N	902	-0-	-1198	-0-	87	1	815	2	N	-0-		-0-
07		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	74	1	976	2	N	1		1
08		1395 N	1036	-0-	-359	-0-	57	1	979	2	N	-0-	1 1	-0-
09		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	85	1	1411	2	N	1		1
10		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	97	1	1822	2	N	-0-		1
11		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	84	1	1479	2	N	-0-		1
*12		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	103	1	1784	2	N	1	2 1	-0-
							1	9						
TOTAL GAS PROD:			17,543		TOTAL CONDENSATE PROD:			6						

HAYNES, L.			WELL #:		198	RRCID -> 243915		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 10450		PERF. N/A		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 196		RRCID -> 244847		COMPL. DATE 11/13/2008				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875 X	3663	-0-	-212	-0-	219	1	3443	2	N	1		2
						1	9						
02	3668 X	3365	-0-	-303	-0-	210	1	3154	2	N	1	2 1	1
						1	9						
03	4061 X	3230	-0-	-831	-0-	202	1	3026	2	N	2	1 1	2
						2	9						
04	3930 X	3323	-0-	-607	-0-	203	1	3118	2	N	2	2 1	2
						2	9						
05	3751 X	3287	-0-	-464	-0-	249	1	3037	2	N	1	2 1	1
						1	9						
06	3600 X	3084	-0-	-516	-0-	299	1	2784	2	N	1		2
						1	9						
07	3720 X	3490	-0-	-230	-0-	246	1	3243	2	N	1		3
						1	9						
08	3441 X	2821	-0-	-620	-0-	156	1	2664	2	N	1	2 1	2
						1	9						
09	3330 X	2785	-0-	-545	-0-	159	1	2626	2	N	-0-		2
10	3503 X	2993	-0-	-510	-0-	151	1	2841	2	N	1	2 1	1
						1	9						
11	3390 X	2863	-0-	-527	-0-	155	1	2707	2	N	1		2
						1	9						
12	3503 X	2856	-0-	-647	-0-	156	1	2697	2	N	3	4 1	1
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		37,760		TOTAL CONDENSATE PROD:								15	

HAYNES, L.		WELL #: 180		RRCID -> 244994		COMPL. DATE 10/01/2007				TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	115	1	1803	2	N	1		12
						1	9						
02	1904 N	1601	-0-	-303	-0-	100	1	1501	2	N	-0-	1 1	11
03	2108 N	1577	-0-	-531	-0-	99	1	1477	2	N	1	1 1	11
						1	9						
04	120 N	1562	-0-	1442	-0-	95	1	1466	2	N	1	1 1	11
						1	9						
05	1767 N	1466	-0-	-301	-0-	111	1	1354	2	N	1	1 1	11
						1	9						
06	1530 N	1411	-0-	-119	-0-	137	1	1274	2	N	-0-		11
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	115	1	1514	2	N	1		12
						1	9						
08	1457 N	1223	-0-	-234	-0-	68	1	1155	2	N	-0-	1 1	11
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-		11
10	1643 N	1018	-0-	-625	-0-	51	1	966	2	N	1	1 1	11
						1	9						
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	75	1	1305	2	N	-0-		11
*12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	75	1	1294	2	N	1	1 1	11
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		16,157		TOTAL CONDENSATE PROD:								7	

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		194	RRCID ->	245500	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8816 - 9265	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	2257	-0-	-781	-0-	135	1	2121	2	N	1		14
02	2744 X	1948	-0-	-796	-0-	122	1	1825	2	N	1	2 1	13
03	3038 X	2137	-0-	-901	-0-	134	1	2002	2	N	1	1 1	13
04	2940 X	2330	-0-	-610	-0-	142	1	2187	2	N	1	1 1	13
05	2759 X	2235	-0-	-524	-0-	169	1	2065	2	N	1	1 1	13
06	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	223	1	2080	2	N	-0-		13
07	2418 X	2081	-0-	-337	-0-	147	1	1934	2	N	-0-		13
08	2232 N	2220	-0-	-12	-0-	123	1	2096	2	N	1	1 1	13
09	2370 N	2187	-0-	-183	-0-	125	1	2062	2	N	-0-		13
10	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	125	1	2354	2	N	1	1 1	13
11	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	131	1	2292	2	N	1		14
*12	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	138	1	2386	2	N	1	3 1	12
TOTAL GAS PROD:		27,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

HAYNES, L.		WELL #:		191	RRCID ->	245660	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7992 - 9469	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534 X	3263	-0-	-271	-0-	194	1	3036	2	N	30		57
02	3108 X	2894	-0-	-214	-0-	180	1	2692	2	N	20	2 1	75
03	3441 X	3195	-0-	-246	-0-	198	1	2967	2	N	27	86 1	16
04	3330 X	3087	-0-	-243	-0-	188	1	2896	2	N	3	2 1	17
05	3348 X	3266	-0-	-82	-0-	247	1	3016	2	N	3	2 1	18
06	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	320	1	2979	2	N	8		26
07	3193 X	3090	-0-	-103	-0-	217	1	2860	2	N	12		38
08	3255 X	2941	-0-	-314	-0-	162	1	2771	2	N	7	2 1	43
09	3390 X	2780	-0-	-610	-0-	158	1	2622	2	N	-0-		43
10	3410 X	2908	-0-	-502	-0-	146	1	2750	2	N	11	1 1	53
11	3300 X	2722	-0-	-578	-0-	147	1	2569	2	N	5		58
12	3100 X	2827	-0-	-273	-0-	154	1	2655	2	N	16	3 1	71
TOTAL GAS PROD:		36,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		142							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)													//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY													//CONT.// 561136									
HAYNES, L.													WELL #: 192		RRCID -> 245663		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH		9565 PERF. 9160 - 9390	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	AMT								
01	2914 N	2581	-0-	-333	-0-	155 1	1	2425 2	N	1					2							
02	2632 X	2263	-0-	-369	-0-	141 1	1	2121 2	N	1	2	1			1							
03	2914 X	2094	-0-	-820	-0-	131 1	1	1962 2	N	1	1	1			1							
04	2820 X	2266	-0-	-554	-0-	138 1	1	2127 2	N	1	1	1			1							
05	2914 X	2146	-0-	-768	-0-	163 1	1	1982 2	N	1	1	1			1							
06	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	269 1	1	2503 2	N	1					2							
07	2511 X	2249	-0-	-262	-0-	158 1	1	2091 2	N	-0-					2							
08	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	150 1	1	2565 2	N	-0-	1	1			1							
09	2820 N	2476	-0-	-344	-0-	141 1	1	2335 2	N	-0-					1							
10	2263 N	2180	-0-	-83	-0-	110 1	1	2069 2	N	1	1	1			1							
11	2640 N	2458	-0-	-182	-0-	133 1	1	2324 2	N	1					2							
*12	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	142 1	1	2448 2	N	1	3	1			-0-							
TOTAL GAS PROD:		28,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		9																

HAYNES, L.													WELL #: 193		RRCID -> 245664		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH		9975 PERF. 9587 - 9708	
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	77 1	1	1216 2	N	-0-					1							
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	91 1	1	1363 2	N	-0-	1	1			-0-							
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	108 1	1	1615 2	N	2	1	1			1							
04	60 N	1947	-0-	1887	-0-	119 1	1	1827 2	N	1	1	1			1							
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	140 1	1	1709 2	N	1	1	1			1							
06	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	214 1	1	1998 2	N	-0-					1							
07	1767 N	1580	-0-	-187	-0-	111 1	1	1469 2	N	-0-					1							
08	1767 N	1650	-0-	-117	-0-	91 1	1	1558 2	N	1	1	1			1							
09	1710 N	1687	-0-	-23	-0-	96 1	1	1591 2	N	-0-					1							
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	87 1	1	1626 2	N	1	1	1			1							
11	1590 N	1533	-0-	-57	-0-	83 1	1	1449 2	N	1					2							
12	1736 N	1343	-0-	-393	-0-	74 1	1	1269 2	N	-0-	2	1			-0-							
TOTAL GAS PROD:		19,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		7																

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GARCIA-MALDONADO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247870	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL DEPTH	12400	PERF. 7721 - 7741	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	507 1	7952 2	N	2			6
02	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	449 2	6738 2	N	2	5 1		3
03	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	470 1	7046 2	N	-0-	1 1		2
04	2340 X	7194	-0-	4854	-0-	439 1	6751 2	N	4	3 1		3
05	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	574 1	7006 2	N	3	3 1		3
06	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	720 1	6713 2	N	2			5
07	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	502 1	6628 2	N	1			6
08	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	386 1	6607 2	N	1	3 1		4
09	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	347 1	5741 2	N	-0-			4
10	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	297 1	5575 2	N	1	3 1		2
11	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	315 1	5512 2	N	3			5
*12	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	309 1	5325 2	N	3	7 1		1
TOTAL GAS PROD:		82,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

HAYNES, L.		WELL #:		185	RRCID ->	248778	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	10062	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
NEEL, BESS		WELL #: 4		RRCID -> 249427		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	153	1	2403	2	N	-0-	134
02	2072 N	1925	-0-	-147	-0-	120	1	1805	2	N	-0-	133
03	2263 N	2084	-0-	-179	-0-	130	1	1952	2	N	2	134
04	150 N	2181	-0-	2031	-0-	133	1	2047	2	N	1	134
05	2294 N	1306	-0-	-988	-0-	99	1	1207	2	N	-0-	133
06	2010 N	996	-0-	-1014	-0-	96	1	899	2	N	1	134
07	2263 N	822	-0-	-1441	-0-	58	1	764	2	N	-0-	134
08	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	70	1	1203	2	N	-0-	133
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	85	1	1414	2	N	-0-	133
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	64	1	1207	2	N	1	133
11	1230 N	1200	-0-	-30	-0-	65	1	1135	2	N	-0-	133
12	1550 N	748	-0-	-802	-0-	41	1	706	2	N	1	133
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		17,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

HAYNES, L.		WELL #: 181		RRCID -> 249917		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 201		RRCID -> 249996		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8998 - 9590			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4743 X	3489	-0-	-1254	-0-	209	1	3279	2	N	1		45
02	4284 X	2940	-0-	-1344	-0-	184	1	2756	2	N	-0-	2 1	43
03	4619 X	3436	-0-	-1183	-0-	215	1	3220	2	N	1	1 1	43
04	4470 X	3840	-0-	-630	-0-	234	1	3603	2	N	3	2 1	44
05	4619 X	3013	-0-	-1606	-0-	228	1	2784	2	N	1	2 1	43
06	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	340	1	3164	2	N	1		44
07	3968 X	3235	-0-	-733	-0-	228	1	3006	2	N	1		45
08	3968 X	3393	-0-	-575	-0-	187	1	3205	2	N	1	2 1	44
09	3840 X	3215	-0-	-625	-0-	183	1	3032	2	N	-0-		44
10	3627 X	2977	-0-	-650	-0-	150	1	2826	2	N	1	2 1	43
11	3510 X	2759	-0-	-751	-0-	149	1	2608	2	N	2		45
12	3379 X	3187	-0-	-192	-0-	175	1	3012	2	N	-0-	3 1	42
TOTAL GAS PROD:		38,989				TOTAL CONDENSATE PROD:				12			

HAYNES, L.		WELL #: 157		RRCID -> 251665		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 10401		PERF.10038 - 10047	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
HAYNES, L.		WELL #: 164		RRCID -> 251702		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	5983 X	5351	-0-	-632	-0-	321	1	5028	2	N	2				37		
02	5516 X	4277	-0-	-1239	-0-	267	1	4010	2	N	-0-	3	1		34		
03	6107 X	4600	-0-	-1507	-0-	288	1	4310	2	N	2	1	1		35		
04	5910 X	4260	-0-	-1650	-0-	260	1	3998	2	N	2	2	1		35		
05	5580 X	5112	-0-	-468	-0-	387	1	4724	2	N	1	2	1		34		
06	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	513	1	4784	2	N	1				35		
07	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	370	1	4883	2	N	1				36		
08	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	292	1	4994	2	N	8	2	1		42		
09	5430 X	4882	-0-	-548	-0-	278	1	4598	2	N	5				47		
10	5487 X	4986	-0-	-501	-0-	252	1	4733	2	N	1	2	1		46		
11	5310 X	4524	-0-	-786	-0-	245	1	4279	2	N	-0-				46		
12	5301 X	4155	-0-	-1146	-0-	227	1	3925	2	N	3	1	1		48		
TOTAL GAS PROD:						57,994	TOTAL CONDENSATE PROD:						26				

HAYNES, L.		WELL #: 183		RRCID -> 251704		COMPL. DATE 11/25/2007			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	36	1	564	2	N	-0-				-0-		
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	42	1	636	2	N	-0-				-0-		
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	45	1	668	2	N	-0-				-0-		
04	30 N	538	-0-	508	-0-	33	1	505	2	N	-0-				-0-		
05	558 N	547	-0-	-11	-0-	41	1	506	2	N	-0-				-0-		
06	540 N	482	-0-	-58	-0-	47	1	435	2	N	-0-				-0-		
07	558 N	481	-0-	-77	-0-	34	1	447	2	N	-0-				-0-		
08	558 N	504	-0-	-54	-0-	28	1	476	2	N	-0-				-0-		
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	31	1	517	2	N	-0-				-0-		
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	32	1	610	2	N	-0-				-0-		
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	27	1	468	2	N	-0-				-0-		
12	558 N	438	-0-	-120	-0-	24	1	413	2	N	1	1	1		-0-		
TOTAL GAS PROD:						6,666	TOTAL CONDENSATE PROD:						1				

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		172	RRCID ->	251706	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9828 - 9874	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	1652	-0-	-84	-0-	99	1	1553	2	N	-0-		1
02	1596 N	1278	-0-	-318	-0-	80	1	1198	2	N	-0-	1 1	-0-
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	115	1	1718	2	N	2	1 1	1
04	90 N	1509	-0-	1419	-0-	92	1	1416	2	N	1	1 1	1
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	144	1	1756	2	N	1	1 1	1
06	1770 N	1292	-0-	-478	-0-	125	1	1167	2	N	-0-		1
07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	134	1	1771	2	N	-0-		1
08	1891 N	1689	-0-	-202	-0-	93	1	1595	2	N	1	1 1	1
09	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	115	1	1911	2	N	-0-		1
10	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	97	1	1825	2	N	1	1 1	1
11	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	97	1	1700	2	N	-0-		1
12	2108 N	1899	-0-	-209	-0-	104	1	1794	2	N	1	2 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

HAYNES, L.		WELL #:		166	RRCID ->	251792	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	10732	PERF.	10278 - 10410	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503 X	2660	-0-	-843	-0-	122	1	2538	2	N	-0-		9
02	3164 X	2430	-0-	-734	-0-	131	1	2298	2	N	1	1 1	9
03	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	217	1	3370	2	N	2	1 1	10
04	2580 X	3257	-0-	677	-0-	180	1	3076	2	N	1	1 1	10
05	2666 X	2092	-0-	-574	-0-	127	1	1965	2	N	-0-	1 1	9
06	3390 X	2381	-0-	-1009	-0-	145	1	2236	2	N	-0-		9
07	3503 X	2803	-0-	-700	-0-	168	1	2634	2	N	1		10
08	3503 X	3168	-0-	-335	-0-	177	1	2991	2	N	-0-	1 1	9
09	3270 X	2513	-0-	-757	-0-	139	1	2374	2	N	-0-		9
10	2790 X	2491	-0-	-299	-0-	134	1	2356	2	N	1	1 1	9
11	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	144	1	3009	2	N	1		10
*12	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	164	1	3302	2	N	2	3 1	9
TOTAL GAS PROD:		34,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		174	RRCID ->	251952	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9704 - 9726	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	116 1	1824 2	N		-0-			1
02	1792 N	1708	-0-	-84	-0-	107 1	1600 2	N		1	1 1		1
						1 9							
03	1953 N	1802	-0-	-151	-0-	113 1	1688 2	N		1	1 1		1
						1 9							
04	120 N	1637	-0-	1517	-0-	100 1	1536 2	N		1	1 1		1
						1 9							
05	1891 N	1627	-0-	-264	-0-	123 1	1503 2	N		1	1 1		1
						1 9							
06	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	178 1	1663 2	N		-0-			1
07	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	137 1	1805 2	N		-0-			1
08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	120 1	2044 2	N		1	1 1		1
						1 9							
09	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	127 1	2094 2	N		-0-			1
10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	108 1	2037 2	N		1	1 1		1
						1 9							
11	1920 N	1798	-0-	-122	-0-	97 1	1700 2	N		1			2
						1 9							
12	1984 N	1491	-0-	-493	-0-	82 1	1409 2	N		-0-	2 1		-0-
						1 9							
TOTAL GAS PROD:		22,318				TOTAL CONDENSATE PROD:				7			

HAYNES, L.		WELL #:		169	RRCID ->	252176	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8650 - 9286	
01	403 N	313	-0-	-90	-0-	19 1	294 2	N		-0-		-0-	
02	336 N	329	-0-	-7	-0-	21 1	308 2	N		-0-		-0-	
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	24 1	363 2	N		-0-		-0-	
04	30 N	381	-0-	351	-0-	23 1	358 2	N		-0-		-0-	
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	33 1	408 2	N		-0-		-0-	
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	35 1	328 2	N		-0-		-0-	
07	403 N	356	-0-	-47	-0-	25 1	331 2	N		-0-		-0-	
08	434 N	287	-0-	-147	-0-	16 1	271 2	N		-0-		-0-	
09	360 N	234	-0-	-126	-0-	13 1	221 2	N		-0-		-0-	
10	341 N	317	-0-	-24	-0-	16 1	301 2	N		-0-		-0-	
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	20 1	343 2	N		-0-		-0-	
*12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	19 1	327 2	N		-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,117				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 252507 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 10328													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3999 X	3816	-0-	-183	-0-	175	1	3640	2	N	1	2	
02	3640 X	3131	-0-	-509	-0-	169	1	2961	2	N	1	1	
03	4030 X	4019	-0-	-11	-0-	243	1	3773	2	N	3	2	
04	3900 X	4064	-0-	164	-0-	225	1	3837	2	N	2	2	
05	3813 X	2865	-0-	-948	-0-	174	1	2690	2	N	1	1	
06	3900 X	3060	-0-	-840	-0-	187	1	2872	2	N	1	2	
07	4185 X	3987	-0-	-198	-0-	240	1	3747	2	N	-0-	2	
08	4185 X	3825	-0-	-360	-0-	214	1	3610	2	N	1	1	
09	4050 X	3651	-0-	-399	-0-	202	1	3448	2	N	1	2	
10	3999 X	3352	-0-	-647	-0-	180	1	3172	2	N	-0-	1	
11	3870 X	3513	-0-	-357	-0-	160	1	3347	2	N	5	6	
*12	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	201	1	4045	2	N	2	4	
TOTAL GAS PROD:						43,531	TOTAL CONDENSATE PROD:						18

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 254446 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582													
01	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	159	1	2487	2	N	1	2	
02	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	121	1	1809	2	N	-0-	1	
03	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	152	1	2282	2	N	1	1	
04	990 X	2670	-0-	1680	-0-	163	1	2506	2	N	1	1	
05	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	232	1	2833	2	N	1	1	
06	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	362	1	3370	2	N	1	2	
07	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	194	1	2558	2	N	-0-	2	
08	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	147	1	2508	2	N	-0-	1	
09	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	164	1	2722	2	N	1	2	
10	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	170	1	3199	2	N	-0-	1	
11	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	157	1	2753	2	N	1	2	
*12	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	162	1	2793	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:						34,010	TOTAL CONDENSATE PROD:						7

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 202		RRCID -> 255428		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 8053 - 8575						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAYNES, L.		WELL #: 203		RRCID -> 255614		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 9842		PERF. 8185 - 9069	
01	3875 X	3837	-0-	-38	-0-	229 1	3593 2	N	14		56
02	3500 X	3353	-0-	-147	-0-	15 9 209 1	3135 2	N	8	2 1	62
03	3875 X	3533	-0-	-342	-0-	9 9 221 1	3311 2	N	1	1 1	62
04	3750 X	3430	-0-	-320	-0-	1 9 209 1	3218 2	N	3	2 1	63
05	3875 X	3609	-0-	-266	-0-	3 9 273 1	3329 2	N	6	2 1	67
06	3720 X	3569	-0-	-151	-0-	7 9 345 1	3218 2	N	5		72
07	3720 X	3463	-0-	-257	-0-	6 9 244 1	3216 2	N	3		75
08	3596 X	3402	-0-	-194	-0-	3 9 186 1	3182 2	N	31	2 1	104
09	3660 X	3303	-0-	-357	-0-	34 9 187 1	3093 2	N	21		125
10	3689 X	3454	-0-	-235	-0-	23 9 174 1	3267 2	N	12	1 1	136
11	3570 X	3281	-0-	-289	-0-	13 9 177 1	3097 2	N	6		142
12	3472 X	3429	-0-	-43	-0-	7 9 188 1	3240 2	N	1	3 1	140
TOTAL GAS PROD:		41,663				TOTAL CONDENSATE PROD:		111			

HAYNES, L.		WELL #: 205		RRCID -> 284903		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7576 - 8170	
06	9180 X	7161	-0-	-2019	-0-	694 1	6466 2	N	1		1
07	16740 X	9178	-0-	-7562	-0-	1 9 646 1	8530 2	N	2		3
08	16740 X	7330	-0-	-9410	-0-	2 9 405 1	6924 2	N	1	3 1	1
09	16200 X	6289	-0-	-9911	-0-	1 9 358 1	5930 2	N	1		2
10	16740 X	5852	-0-	-10888	-0-	1 9 296 1	5555 2	N	1	1 1	2
11	16200 X	5092	-0-	-11108	-0-	1 9 275 1	4815 2	N	2		4
12	9176 X	4768	-0-	-4408	-0-	2 9 261 1	4504 2	N	3	6 1	1
TOTAL GAS PROD:		45,670				TOTAL CONDENSATE PROD:		11			

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		204	RRCID ->	285435	COMPL. DATE	05/19/2018	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7692 - 8420	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		22093 X	22093	-0-	-0-	1663 1	20284 2		N	133	1 1		132
						146 9							
06		61620 X	33308	-0-	-28312	3203 1	29848 2		N	234	333 1		33
						257 9							
07		63674 X	24614	-0-	-39060	1716 1	22644 2		N	231	176 1		88
						254 9							
08		63674 X	20604	-0-	-43070	1126 1	19257 2		N	201	192 1		97
						221 9							
09		61620 X	17611	-0-	-44009	993 1	16433 2		N	168	155 1		110
						185 9							
10		63674 X	16477	-0-	-47197	825 1	15489 2		N	148	219 1		39
						163 9							
11		61620 X	14359	-0-	-47261	771 1	13499 2		N	81			120
						89 9							
12		63674 X	13451	-0-	-50223	731 1	12612 2		N	98	193 1		25
						108 9							
TOTAL GAS PROD:				162,517		TOTAL CONDENSATE PROD:						1,294	

LOS MOGOTES, N (LOBO)		54978 222		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861											
BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #:		1A	RRCID ->	074836	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	10238 - 10568	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
01	1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	112 1	945 2		N	-0-		-0-	
02	969 R	969	-0-	-0-	-0-	102 1	867 2		N	-0-		-0-	
03	1055 R	1055	-0-	-0-	-0-	109 1	946 2		N	-0-		-0-	
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	109 1	956 2		N	-0-		-0-	
05	1085 N	987	-0-	-98	-0-	102 1	885 2		N	-0-		-0-	
06	1020 N	837	-0-	-183	-0-	87 1	750 2		N	-0-		-0-	
07	1116 N	793	-0-	-323	-0-	83 1	710 2		N	-0-		-0-	
08	992 N	981	-0-	-11	-0-	102 1	879 2		N	-0-		-0-	
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	97 1	811 2		N	-0-		-0-	
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	94 1	799 2		N	-0-		-0-	
11	960 N	765	-0-	-195	-0-	49 1	716 2		N	-0-		-0-	
12	930 N	709	-0-	-221	-0-	48 1	661 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				11,019		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV)		54978 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803											
VERGARA		WELL #:		6	RRCID ->	098653	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5592 - 5600	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100) 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC. 433012
 VERGARA WELL #: 5 RRCID -> 097857 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
 VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 073802 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

01	3410 X	2819	-0-	-591	-0-	2386	1	433	2	Y	-0-				15
02	3024 X	3010	-0-	-14	-0-	2708	1	302	2	Y	-0-				15
03	3348 X	2859	-0-	-489	-0-	2587	1	272	2	Y	-0-				15
04	DLQ G-10	2980	-0-	2980	2980	2339	1	641	2	Y	-0-				15
05	DLQ G-10	3213	-0-	3213	6193	3051	1	162	2	Y	-0-				15
06	DLQ G-10	3067	-0-	3067	9260	2742	1	325	2	Y	-0-				15
07	DLQ G-10	3087	-0-	3087	12347	2778	1	309	2	Y	-0-				15
08	DLQ G-10	3162	-0-	3162	15509	3119	1	43	2	Y	-0-				15
09	DLQ G-10	3162	-0-	3162	18671	3161	1	1	2	Y	-0-				15
10	DLQ G-10	3036	-0-	3036	21707	2885	1	151	2	Y	-0-				15
11	DLQ G-10	2889	-0-	2889	24596	2745	1	144	2	Y	-0-				15
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24596					Y	NO RPT				15

TOTAL GAS PROD: 33,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 TREVINO, J.B. ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 058310 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 5401 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)//CONT.// 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
HAYNES, LEONARD WELL #: 8 RRCID -> 139440 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530												
01	1550 X	1355	-0-	-195	-0-	81	1	1273	2	N	1	38
02	1372 X	1229	-0-	-143	-0-	77	1	1152	2	N	-0-	37
03	1519 X	1362	-0-	-157	-0-	85	1	1276	2	N	1	37
04	90 N	1324	-0-	1234	-0-	81	1	1241	2	N	2	38
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	109	1	1332	2	N	-0-	37
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	138	1	1290	2	N	1	38
07	1364 N	1282	-0-	-82	-0-	90	1	1192	2	N	-0-	38
08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	81	1	1385	2	N	1	38
09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	98	1	1625	2	N	-0-	38
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	86	1	1622	2	N	-0-	37
11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	93	1	1622	2	N	1	38
*12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	93	1	1597	2	N	1	37
TOTAL GAS PROD:		17,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650)		//CONT.//		54978 695	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
HAYNES, L.		WELL #:		93	RRCID ->	229748	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 5914 - 6136
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L.		WELL #:		90	RRCID ->	236588	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 5383 - 5796		
01	9238 X	8657	-0-	-581	-0-	519	1	8136	2	N	2	6	
						2	9						
02	8148 X	7698	-0-	-450	-0-	481	1	7215	2	N	2	5 1	3
						2	9						
03	8928 X	8361	-0-	-567	-0-	523	1	7834	2	N	4	3 1	4
						4	9						
04	8640 X	8571	-0-	-69	-0-	523	1	8041	2	N	6	5 1	5
						7	9						
05	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	682	1	8323	2	N	4	5 1	4
						4	9						
06	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	886	1	8256	2	N	1		5
						1	9						
07	8866 X	8789	-0-	-77	-0-	619	1	8168	2	N	2		7
						2	9						
08	9021 X	8590	-0-	-431	-0-	474	1	8115	2	N	1	4 1	4
						1	9						
09	9150 X	7663	-0-	-1487	-0-	437	1	7225	2	N	1		5
						1	9						
10	9455 X	8602	-0-	-853	-0-	435	1	8165	2	N	2	4 1	3
						2	9						
11	9150 X	7676	-0-	-1474	-0-	415	1	7258	2	N	3		6
						3	9						
12	8804 X	8188	-0-	-616	-0-	448	1	7736	2	N	4	9 1	1
						4	9						

TOTAL GAS PROD: 100,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815)		54978 710		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803									
VERGARA		WELL #:		7	RRCID ->	101203	COMPL. DATE	07/20/1982	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5815 - 5820
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700)		54978 721		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 3		RRCID -> 177414		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8664 - 9524				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		339 N	339	-0-	-0-	-0-	14 1	325 2	Y	-0-		-0-
02		252 N	206	-0-	-46	-0-	9 1	197 2	Y	-0-		-0-
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	13 1	278 2	Y	-0-		-0-
04		260 N	260	-0-	-0-	-0-	11 1	249 2	Y	-0-		-0-
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	16 1	328 2	Y	-0-		-0-
06		270 N	224	-0-	-46	-0-	10 1	214 2	Y	-0-		-0-
07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	14 1	282 2	Y	-0-		-0-
08		341 N	243	-0-	-98	-0-	12 1	231 2	Y	-0-		-0-
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	19 1	342 2	Y	-0-		-0-
10		310 N	289	-0-	-21	-0-	15 1	274 2	Y	-0-		-0-
*11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	15 1	272 2	Y	-0-		-0-
*12		600 N	600	-0-	-0-	-0-	23 1	577 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,740			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LOS MOGOTES, N. (8150)		54978 856		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803										
VERGARA		WELL #: 9		RRCID -> 167155		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8157 - 8256				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	239 1	44 2	Y	-0-		59
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	195 1	22 2	Y	-0-		59
03		527 N	288	-0-	-239	-0-	260 1	28 2	Y	-0-		59
04	DLQ	G-10	310	-0-	310		243 1	67 2	Y	-0-		59
05	DLQ	G-10	243	-0-	243		230 1	13 2	Y	-0-		59
06	DLQ	G-10	265	-0-	265		237 1	28 2	Y	-0-		59
07	DLQ	G-10	219	-0-	219		1037	197 1	22 2	Y	-0-	59
08	DLQ	G-10	211	-0-	211		1248	208 1	3 2	Y	-0-	59
09	DLQ	G-10	211	-0-	211		1459	210 1	1 2	Y	-0-	59
10	DLQ	G-10	204	-0-	204		1663	193 1	11 2	Y	-0-	59
11	DLQ	G-10	407	-0-	407		2070	386 1	21 2	Y	-0-	59
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		2070		Y	NO RPT		59
TOTAL GAS PROD:			2,858			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LOS RUBIOS (2ND YEGUA, SEG. A)		55004 502		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION		236631										
SAENZ, LYDIA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 113811		COMPL. DATE 11/08/1984		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7777 - 7796				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LOS RUBIOS (7720 YEGUA)		55004 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
CENIZA PETROLEUM, INC.		141023														
CARL, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 152935		COMPL. DATE 12/02/1994		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7712 - 7721								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LOS TORRITOS, N.		55008 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
ANDERSON OIL LTD.		022499														
FORTHUBER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223303		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 9246 - 9300								
01	1519	N	628	-0-	-891	-0-	210	1	415	2	N	3				33
02	1232	N	1039	-0-	-193	-0-	465	1	568	2	N	5				38
03	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	465	1	749	2	N	15				53
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	450	1	939	2	N	12				65
05	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	230	1	806	2	N	13				78
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	390	1	956	2	N	9				87
07	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	435	1	816	2	N	20				107
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	435	1	754	2	N	7				114
09	1350	N	1118	-0-	-232	-0-	390	1	722	2	N	5				119
10	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	465	1	748	2	N	6				125
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	450	1	864	2	N	9				134
*12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	465	1	866	2	N	10				144
TOTAL GAS PROD:		14,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		114										

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
COATES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 195823		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LOS TORRITOS, N.		//CONT.//		55008 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748											
FORTHUBER				WELL #: 1	RRCID -> 204675	COMPL. DATE 10/15/2004	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10270	- 10286						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085											
DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 151148	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 10408	PERF. 9412	- 9422						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOMINGUEZ, MAXIMO				WELL #: 9	RRCID -> 225626	COMPL. DATE 08/31/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10234	- 10286						
01	3286 X	1270	-0-	-2016	-0-	1259 2	11 9	Y			10				248
02	2968 X	1408	-0-	-1560	-0-	1397 2	11 9	Y			10				258
03	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524 2		Y			-0-				258
04	DLQ G-10	3359	-0-	3359	-0-	3252 2	107 9	Y			97	177 1			178
05	DLQ G-10	2563	-0-	2563	-0-	5922	2518 2	45 9	Y		41				219
06	8844 X	2922	-0-	-5922	-0-	2888 2	34 9	Y			31				250
07	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2956 2	46 9	Y			42				292
08	3534 X	2756	-0-	-778	-0-	2756 2		Y			-0-				292
09	3360 X	3048	-0-	-312	-0-	3012 2	36 9	Y			33	178 1			147
10	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	2989 2	19 9	Y			17				164
11	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2882 2	94 9	Y			85				249
12	3162 X	3110	-0-	-52	-0-	3077 2	33 9	Y			30				279
TOTAL GAS PROD:		32,946				TOTAL CONDENSATE PROD:		396							

OIL AND GAS DIVISION

LOS TORRITOS, N. (FRIO N)		55008 086		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
RAWHIDE		WELL #: 1		RRCID -> 268804		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 13615		PERF. 10054 - 10064		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		29450	12907	-0-	-16543	-0-	420	1	11862	2	N	205
							625	9				
02		26600	11241	-0-	-15359	-0-	390	1	10352	2	N	100
							499	9				
03		29450	26515	-0-	-2935	-0-	900	1	24440	2	N	232
							1175	9				
04		28500	25069	-0-	-3431	-0-	900	1	23100	2	N	261
							1069	9				
05		29450	18455	-0-	-10995	-0-	720	1	16988	2	N	202
							747	9				
06		25650 #	22303	-0-	-3347	-0-	900	1	20564	2	N	202
							839	9				
07		26505 #	19937	-0-	-6568	-0-	900	1	18321	2	N	119
							716	9				
08		26505 #	16795	-0-	-9710	-0-	870	1	15324	2	N	124
							601	9				
09		25080 #	19715	-0-	-5365	-0-	750	1	18191	2	N	271
							774	9				
10		23033 #	19505	-0-	-3528	-0-	775	1	18009	2	N	200
							721	9				
11		22290 #	17931	-0-	-4359	-0-	775	1	16528	2	N	200
							628	9				
12		20367 #	11606	-0-	-8761	-0-	600	1	10604	2	N	185
							402	9				
TOTAL GAS PROD:		221,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,996						

LOS TORRITOS, N. (MARKS)		55008 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085										
DOMINGUEZ, MAXIMO		WELL #: 8		RRCID -> 208234		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8091 - 8121		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LOS TORRITOS, NORTH (7460) 55008 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 SLAVIK, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 195319 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7649 - 7674

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOS VAQUEROS (14600) 55015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
 C. M. GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 222813 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 16487 PERF.14596 - 15030

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LUBY (3450) 55389 238 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 SHAFFER, K.L. WELL #: 9 RRCID -> 192908 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3432 - 3436

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LUBY (3900)		55389 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
SHAFER, K. L. NCT-1		WELL #: 26 H		RRCID -> 049629		COMPL. DATE 12/24/1969		TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LUBY, J. P.		55389 403		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES			
LUBY, J. P.		647284									
WELL #: 21		RRCID -> 060197		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735			
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LUBY (5250)		55389 403		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284									
LUBY, J. P.		WELL #: 67		RRCID -> 187851		COMPL. DATE 05/13/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LUBY (5550)		55389 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
SHAFFER, K. L., NCT-1		WELL #: 26 J		RRCID -> 054306		COMPL. DATE 12/22/1972		TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	527 X	307	-0-	-220	-0-	307	2			327
02	476 X	253	-0-	-223	-0-	253	2			327
03	651 X	376	-0-	-275	-0-	376	2			327
04	630 X	366	-0-	-264	-0-	366	2			327
05	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			327
06	DLQ G-10	355	-0-	355	355	355	2			327
07	DLQ G-10	372	-0-	372	727	372	2			327
08	947 X	220	-0-	-727	-0-	220	2			327
09	360 X	323	-0-	-37	-0-	323	2			327
10	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			327
11	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			327
*12	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			327
TOTAL GAS PROD:		4,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LUBY(6050)		55389 533		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
SHAFFER, K.L. NCT-1		WELL #: 32		RRCID -> 088876		COMPL. DATE 05/09/1980		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6020 - 6026		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LUBY, J.P.		55389 512		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
SHAFFER, K.L. NCT-1		WELL #: 52		RRCID -> 156163		COMPL. DATE 10/05/1995		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982		
01	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2	Y	-0-	8
02	361 X	361	-0-	-0-	-0-	307	2	Y	49	8
03	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	965	2	Y	70	10
04	480 X	388	-0-	-92	-0-	310	2	Y	71	9
05	553 X	553	-0-	-0-	-0-	465	2	Y	80	3
06	DLQ G-10	481	-0-	481	481	387	2	Y	85	7
07	DLQ G-10	394	-0-	394	875	325	2	Y	63	9
08	1074 X	199	-0-	-875	-0-	176	2	Y	21	15
09	540 X	507	-0-	-33	-0-	490	2	Y	15	10
10	558 X	341	-0-	-217	-0-	308	2	Y	30	1
11	480 X	469	-0-	-11	-0-	425	2	Y	40	11
12	527 X	333	-0-	-194	-0-	290	2	Y	39	12
TOTAL GAS PROD:		5,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		563				

LUBY (6060)		55389 546		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
KRC OPERATING, LLC		476900														
MCCANN, G.H.		WELL #: 26		RRCID -> 140327		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6044 - 6054								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		RRCID -> 055010		COMPL. DATE 03/30/1973		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6012 - 6016								
LUBY, J. P.		WELL #: 64 H														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LUBY, J. P.		58 H		RRCID -> 058311		COMPL. DATE 04/02/1974		TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LUBY (6100) 55389 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 61 F RRCID -> 089672 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 6054 - 6062

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

LUBY (6250) 55389 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 59AH RRCID -> 045979 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 8424 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

LUBY (7230) 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 27 RRCID -> 058266 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7180 - 7903

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

LUBY (7230) //CONT.// 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
LUBY, J. P. WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LUBY (7550) 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63F RRCID -> 188902 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7500 - 7507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LUBY, J. P. WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

LUBY (7560) 55389 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 58 J RRCID -> 057886 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

LUBY (8000) 55389 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 62 H RRCID -> 088698 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7990 - 7996

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

LUBY (8250) 55389 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63 H RRCID -> 049139 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LUBY (9000)		55389 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
KRC OPERATING, LLC		476900														
MCCANN, G. H.		WELL #: 32 U		RRCID -> 049607		COMPL. DATE 12/18/1970		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

LUBY (9400)		55389 927		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284														
LUBY, J. P.		WELL #: 55		RRCID -> 159449		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10713 PERF. 9789 - 9809								
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-	-0-						
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-	-0-						
03	341 N	120	-0-	-221	-0-	120	2	N	-0-	-0-						
04	330 N	180	-0-	-150	-0-	180	2	N	-0-	-0-						
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-	-0-						
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-	-0-						
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-	-0-						
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2	N	-0-	-0-						
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-	-0-						
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-	-0-						
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-	-0-						
*12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:			6,022	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SHAFFER K. L. NCT-1		55389 927		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES								
WELL #: 31		RRCID -> 189678		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340										
01	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2	Y	-0-	-0-						
02	364 #	311	-0-	-53	-0-	311	2	Y	-0-	-0-						
03	403 #	366	-0-	-37	-0-	366	2	Y	-0-	-0-						
04	390 #	328	-0-	-62	-0-	328	2	Y	-0-	-0-						
05	601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	2	Y	-0-	-0-						
06	DLQ G-10	490	-0-	490	-0-	490	2	Y	-0-	-0-						
07	DLQ G-10	544	-0-	544	1034	544	2	Y	-0-	-0-						
08	1407 R	373	-0-	-1034	-0-	373	2	Y	-0-	-0-						
09	570 #	531	-0-	-39	-0-	531	2	Y	-0-	-0-						
10	589 #	390	-0-	-199	-0-	390	2	Y	-0-	-0-						
11	540 #	370	-0-	-170	-0-	370	2	Y	-0-	-0-						
12	558 #	390	-0-	-168	-0-	390	2	Y	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:			5,097	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

LUBY (9700) KRC OPERATING, LLC FLAME		55389 935 476900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES									
		WELL #: 1		RRCID -> 277741		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 11477		PERF. 9748 - 9798							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		30628 X	26955	-0-	-3673	-0-	26525	2	430	9	N	391	374	1		112	
02		27664 X	23255	-0-	-4409	-0-	22906	2	349	9	N	317	371	1		58	
03		30628 X	25383	-0-	-5245	-0-	25082	2	301	9	N	274	189	1		143	
04		28800 X	24147	-0-	-4653	-0-	23770	2	377	9	N	343	419	1		67	
05		28117 X	23740	-0-	-4377	-0-	23382	2	358	9	N	325	367	1		25	
06		26100 X	16112	-0-	-9988	-0-	15867	2	245	9	N	223	181	1		67	
07		25761 X	15607	-0-	-10154	-0-	15363	2	244	9	N	222	180	1		109	
08		25389 X	15106	-0-	-10283	-0-	14861	2	245	9	N	223	180	1		152	
09		24150 X	13985	-0-	-10165	-0-	13802	2	183	9	N	166	176	1		142	
10		23746 X	14246	-0-	-9500	-0-	13874	2	372	9	N	338	343	1		137	
11		16110 X	13988	-0-	-2122	-0-	13660	2	328	9	N	298	355	1		80	
12		15593 X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					N	NO RPT				80	
TOTAL GAS PROD:		212,524				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,120									

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. LUBY, J. P.		647284		RRCID -> 172279		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 11712				PERF. 9625 - 9637					
		WELL #: 65															
01		2356 X	1908	-0-	-448	-0-	1908	2			Y	-0-				10	
02		2128 X	1215	-0-	-913	-0-	1215	2			Y	-0-				10	
03		2356 X	1728	-0-	-628	-0-	1706	2	22	9	Y	20	20	1		10	
04		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2450	2	28	9	Y	25	25	1		10	
05		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2711	2	11	9	Y	10	10	1		10	
06	DLQ	G-10	2407	-0-	2407	-0-	2389	2	18	9	Y	16	16	1		10	
07	DLQ	G-10	2660	-0-	2660	-0-	2647	2	13	9	Y	12	12	1		10	
08		6877 X	1810	-0-	-5067	-0-	1799	2	11	9	Y	10	10	1		10	
09		2640 X	2218	-0-	-422	-0-	2209	2	9	9	Y	8	8	1		10	
10		2728 X	2450	-0-	-278	-0-	2439	2	11	9	Y	10	10	1		10	
11		2580 X	1644	-0-	-936	-0-	1625	2	19	9	Y	17	17	1		10	
12		2666 X	2634	-0-	-32	-0-	2601	2	33	9	Y	30	30	1		10	
TOTAL GAS PROD:		25,874				TOTAL CONDENSATE PROD:		158									

SHAFFER K. L. NCT-1		WELL #: 38		RRCID -> 185468		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 10650				PERF. 9656 - 9670					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LUBY (9950)		55389 941		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
KRC OPERATING, LLC		476900														
FLAME		WELL #:	3	RRCID ->	262465	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	10580	PERF.10352 - 10388						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-				75
02		3276 X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-0-				75
03		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-				75
04		3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-				75
05		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				75
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2018																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
LUBY, J. P.		476900														
		WELL #:	66	RRCID ->	170314	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	10793	PERF. 9973 - 9996						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2077 X	1273	-0-	-804	-0-	1273	2			Y	-0-				21
02		1876 X	1389	-0-	-487	-0-	1389	2			Y	-0-				21
03		2077 X	1602	-0-	-475	-0-	1585	2	17	9	Y	15	15	1		21
04		2010 X	1168	-0-	-842	-0-	1150	2	18	9	Y	16	16	1		21
05		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1808	2	17	9	Y	15	15	1		21
06	DLQ	G-10	1607	-0-	1607	1607	1593	2	14	9	Y	13	13	1		21
07	DLQ	G-10	1780	-0-	1780	3387	1765	2	15	9	Y	14	14	1		21
08		4597 X	1210	-0-	-3387	-0-	1199	2	11	9	Y	10	10	1		21
09		1770 X	1488	-0-	-282	-0-	1473	2	15	9	Y	14	14	1		21
10		1829 X	1639	-0-	-190	-0-	1626	2	13	9	Y	12	12	1		21
11		1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1865	2	11	9	Y	10	10	1		21
12		1767 X	1756	-0-	-11	-0-	1734	2	22	9	Y	20	20	1		21
TOTAL GAS PROD:		18,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		139										

LUBY (10200)		55389 949		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
KRC OPERATING, LLC		476900														
MCCANN, G. H.		WELL #:	32 L	RRCID ->	049579	COMPL. DATE	12/17/1970	TOTAL DEPTH	10850	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LUBY (10200)		//CONT.//		55389 949	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES				
KRC OPERATING, LLC		//CONT.//		476900							
FLAME		WELL #:		1	RRCID -> 197017	COMPL. DATE 03/14/2003	TOTAL DEPTH 11477	PERF.10280	- 10336		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LUBY (10200 E.)		55389 951		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES					
KRC OPERATING, LLC		476900									
FLAME		WELL #:		4	RRCID -> 211323	COMPL. DATE 08/07/2005	TOTAL DEPTH 10695	PERF.10300	- 10334		
		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KNIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 243694	COMPL. DATE 05/18/2011	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10334	- 10375		
		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3131 X	2604	-0-	-527	B	-0-	2591 2	13 9	N	12	85
02	2828 X	2588	-0-	-240	B	-0-	2577 2	11 9	N	10	95
03	3131 X	2821	-0-	-310	B	-0-	2775 2	46 9	N	42	137
04	2700 X	2237	-0-	-463	B	-0-	2220 2	17 9	N	15	15
05	2852 X	2473	-0-	-379	B	-0-	2456 2	17 9	N	15	30
06	3094 X	3094	-0-	-0-	B	-0-	3059 2	35 9	N	32	62
07	3136 X	3136	-0-	-0-	B	-0-	3042 2	94 9	N	85	147
08	3759 X	3759	-0-	-0-	B	-0-	3714 2	45 9	N	41	10
09	3419 X	3419	-0-	-0-	B	-0-	3384 2	35 9	N	32	42
10	3514 X	3514	-0-	-0-	B	-0-	3481 2	33 9	N	30	72
11	3630 X	3139	-0-	-491	B	-0-	3106 2	33 9	N	30	102
12	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	B	-0-			N	NO RPT	102
TOTAL GAS PROD:		32,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		344					

OIL AND GAS DIVISION

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-)		55392 249		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
SHAFFER, K. L., NCT-1		WELL #: 21		RRCID -> 032098		COMPL. DATE 10/26/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHAFFER, K.L., NCT-1		WELL #: 39 F		RRCID -> 143404		COMPL. DATE 11/02/1992		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6072 - 6080		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LUIGI (UPPER WILCOX)		55607 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470								
DRISCOLL FOUNDATION		WELL #: 1Y		RRCID -> 170551		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11380 - 11391		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LUIGI (UPPER WILCOX)		//CONT.//		55607 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470						
DRISCOLL FOUNDATION		WELL #:		1D	RRCID -> 174575	COMPL. DATE 04/28/1999	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3414	- 3432	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DRISCOLL-DUWELL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 188466	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH 11548	PERF. 11004	- 11010	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LUNDELL (COLE)		55755 050		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
DUVAL RANCH SEC. 257		WELL #:		4	RRCID -> 081208	COMPL. DATE 02/20/1979	TOTAL DEPTH 2606	PERF. 1597	- 1609	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LUNDELL (COLE) //CONT.// 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 134 RRCID -> 128725 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1608 - 1628

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL (HOCKLEY -J-) 55755 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 51 RRCID -> 066247 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950) 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 8 RRCID -> 035895 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950) //CONT.// 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 KILLAM FREER RANCH STATE 50 WELL #: 2 RRCID -> 166741 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1) 55755 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2 WELL #: 10 U RRCID -> 020622 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, PAUL E. "B" WELL #: 129 RRCID -> 119762 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2401 - 2418

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LUNDELL (MIRANDO NO. 1)		//CONT.//	55755 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//	460054								
P. E. WHITE 'B'		WELL #:	58	RRCID ->	277418	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	2580	PERF.	1588 - 1603
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LUNDELL (QUEEN CITY #2)			55755 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD.			460054								
WHITE, P. E., -B-		WELL #:	90 F	RRCID ->	037632	COMPL. DATE	11/30/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LUNDELL (WILCOX)			55755 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
LUNDELL STATE 140		WELL #:	1	RRCID ->	202842	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7499 - 7570
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		20 X	20	-0-	-0-		20	1			-0-
03		180 X	180	-0-	-0-		180	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			200	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LUNDELL (WILCOX) //CONT.// 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 D RRCID -> 011704 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL (WILCOX, E) 55755 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 WHITE, P. E. "B" WELL #: 142 RRCID -> 136724 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7385 - 8548

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL (WX. 10,100) 55755 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DCR-STATE 58 WELL #: 1 RRCID -> 155019 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10009 - 10047

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL (960) 55755 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM "257" WELL #: 20 RRCID -> 163819 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1050 - 1054

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

LUNDELL (1100) 55755 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
 DCRG "MF" NCT-64 WELL #: 1 RRCID -> 094245 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1150 - 1158

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

LUNDELL, NE. (WILCOX 7400) 55758 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DCRG - STATE 50 WELL #: 1 RRCID -> 160156 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7410 - 7424

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LYDA (VICKSBURG LOWER) 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 106688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8926 PERF. 6866 - 6898

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KINCAID, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 111322 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8016 - 8104

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 11 RRCID -> 115681 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
HALL, C.M. -A-		WELL #: 8		RRCID -> 126954		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3503 X	3096	-0-	-407	-0-	3096	2	Y	-0-			-0-
02	3164 X	2720	-0-	-444	-0-	2720	2	Y	-0-			-0-
03	3503 X	2823	-0-	-680	-0-	2823	2	Y	-0-			-0-
04	3390 X	2674	-0-	-716	-0-	2674	2	Y	-0-			-0-
05	3503 X	2928	-0-	-575	-0-	2928	2	Y	-0-			-0-
06	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2	Y	-0-			-0-
07	3007 X	3005	-0-	-2	-0-	3005	2	Y	-0-			-0-
08	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2	Y	-0-			-0-
09	3150 X	3078	-0-	-72	-0-	3078	2	Y	-0-			-0-
10	3255 X	3251	-0-	-4	-0-	3251	2	Y	-0-			-0-
11	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2	Y	-0-			-0-
*12	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HALL, J. F. -STATE-A-		WELL #: 15		RRCID -> 128159		COMPL. DATE 07/16/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8204 - 8300				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HALL, C.M. -A-		WELL #: 7		RRCID -> 131208		COMPL. DATE 05/21/1989		TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7484 - 7505				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
HALL, C.M. -C-		WELL #: 7		RRCID -> 133971		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HALL, C. M. -A-		WELL #: 10		RRCID -> 137322		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SPEER, GEO. H. -STATE -D-		WELL #: 5		RRCID -> 140167		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
HALL, J. F. -STATE -A-		WELL #: 14		RRCID -> 141915		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SPEER, GEO. H. -STATE-D		WELL #: 2		RRCID -> 143359		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OLIVARES, A.		WELL #: 23		RRCID -> 150049		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//	55878 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//	460054										
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #:	13	RRCID ->	166829	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	9908	PERF.	7365 - 7607		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HALL, C. M. -A-		WELL #:	7	RRCID ->	167338	COMPL. DATE	04/01/1983	TOTAL DEPTH	9496	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #:	15	RRCID ->	168328	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6452 - 6456		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
OLIVARES, A.		WELL #:		24	RRCID ->	174157	COMPL. DATE	03/17/2001	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	7790 - 7800
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	1023 N	866	-0-	-157	-0-	866 2						-0-
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2						-0-
03	868 N	407	-0-	-461	-0-	407 2						-0-
04	840 N	1336	-0-	496	-0-	1336 2						-0-
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2						-0-
06	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2						-0-
07	1302 N	1112	-0-	-190	-0-	1112 2						-0-
08	1147 N	710	-0-	-437	-0-	710 2						-0-
09	1710 N	1541	-0-	-169	-0-	1541 2						-0-
10	1116 N	954	-0-	-162	-0-	954 2						-0-
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2						-0-
12	1581 N	1235	-0-	-346	-0-	1235 2						-0-

TOTAL GAS PROD: 12,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, C. M. -A-		WELL #:		11	RRCID ->	177650	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	7876 - 8822
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, J. W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	188040	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8588 - 8622
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2			Y	-0-		-0-
02	1512 N	1437	-0-	-75	-0-	1437 2			Y	-0-		-0-
03	1829 N	1801	-0-	-28	-0-	1801 2			Y	-0-		-0-
04	1530 N	1595	-0-	65	-0-	1595 2			Y	-0-		-0-
05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2			Y	-0-		-0-
06	1740 N	1537	-0-	-203	-0-	1537 2			Y	-0-		-0-
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2			Y	-0-		-0-
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2			Y	-0-		-0-
09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2			Y	-0-		-0-
10	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2			Y	-0-		-0-
11	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2			Y	-0-		-0-
*12	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 21,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #:		19	RRCID ->	188045	COMPL. DATE	05/26/2002	TOTAL DEPTH	9578	PERF.	8856 -	9342
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4898 X	3207	-0-	-1691	-0-	3094 2	113 9	Y	103	151 1			45
02	4424 X	3502	-0-	-922	-0-	3383 2	119 9	Y	108	59 1			94
03	4774 X	4054	-0-	-720	-0-	3927 2	127 9	Y	115	162 1			47
04	4350 X	3771	-0-	-579	-0-	3670 2	101 9	Y	92	79 1			60
05	3875 X	3707	-0-	-168	-0-	3585 2	122 9	Y	111	75 1			96
06	3930 X	3476	-0-	-454	-0-	3391 2	85 9	Y	77	80 1			93
07	4061 X	3576	-0-	-485	-0-	3468 2	108 9	Y	98	63 1			128
08	4061 X	4034	-0-	-27	-0-	3965 2	69 9	Y	63	114 1			77
09	3780 X	3723	-0-	-57	-0-	3633 2	90 9	Y	82	110 1			49
10	3720 X	3651	-0-	-69	-0-	3513 2	138 9	Y	125	120 1			54
11	3900 X	3639	-0-	-261	-0-	3504 2	135 9	Y	123	122 1			55
12	4030 X	3668	-0-	-362	-0-	3501 2	167 9	Y	152	127 1			80
TOTAL GAS PROD:		44,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,249							

HALL, C. M. -A-		WELL #:		13	RRCID ->	195179	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8353 -	8736
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #:		7	RRCID ->	205752	COMPL. DATE	12/16/2016	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8590 -	9288
01	11935 X	8427	-0-	-3508	-0-	8392 2	35 9	Y	32	189 1			62
02	8400 X	8031	-0-	-369	-0-	7995 2	36 9	Y	33				95
03	9300 X	7676	-0-	-1624	-0-	7652 2	24 9	Y	22				117
04	9000 X	7052	-0-	-1948	-0-	7024 2	28 9	Y	25				142
05	9300 X	6242	-0-	-3058	-0-	6233 2	9 9	Y	8				150
06	8610 X	5986	-0-	-2624	-0-	5969 2	17 9	Y	15				165
07	8897 X	6495	-0-	-2402	-0-	6484 2	11 9	Y	10				175
08	7688 X	6267	-0-	-1421	-0-	6241 2	26 9	Y	24				199
09	7050 X	4996	-0-	-2054	-0-	4989 2	7 9	Y	6				205
10	6510 X	2978	-0-	-3532	-0-	2967 2	11 9	Y	10	181 1			34
11	6300 X	3952	-0-	-2348	-0-	3937 2	15 9	Y	14				48
12	6510 X	4275	-0-	-2235	-0-	4257 2	18 9	Y	16				64
TOTAL GAS PROD:		72,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		215							

OIL AND GAS DIVISION

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//	55878 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR												
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//	460054															
HALL, J.F. STATE -A-		WELL #:	20	RRCID ->	220492	COMPL. DATE	06/28/2016	TOTAL DEPTH	9199	PERF.	7750 -	8610						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL J. F. STATE -A-		WELL #:	21	RRCID ->	221546	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	8178 -	9392	
01	2883 X	2866	-0-	-17	-0-	2866	2	Y	-0-			-0-	
02	2688 X	1909	-0-	-779	-0-	1909	2	Y	-0-			-0-	
03	2976 X	2541	-0-	-435	-0-	2541	2	Y	-0-			-0-	
04	2880 X	2855	-0-	-25	-0-	2855	2	Y	-0-			-0-	
05	2945 X	2735	-0-	-210	-0-	2735	2	Y	-0-			-0-	
06	2760 X	1261	-0-	-1499	-0-	1261	2	Y	-0-			-0-	
07	2945 X	1052	-0-	-1893	-0-	1052	2	Y	-0-			-0-	
08	2945 X	1278	-0-	-1667	-0-	1278	2	Y	-0-			-0-	
09	2850 X	496	-0-	-2354	-0-	496	2	Y	-0-			-0-	
10	2728 X	280	-0-	-2448	-0-	280	2	Y	-0-			-0-	
11	1260 X	252	-0-	-1008	-0-	252	2	Y	-0-			-0-	
12	1271 X	426	-0-	-845	-0-	426	2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,951											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, C. M. -A-		WELL #:	12	RRCID ->	230500	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	9351	PERF.	7014 -	7020	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
SPEER, GEO. H.		WELL #: 23		RRCID -> 233706		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 7016								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 249634		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 7505								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HALL, C.M. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 265592		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805								
01	4557 X	4121	-0-	-436	-0-	4121	2			Y	-0-					-0-
02	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			Y	-0-					-0-
03	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
04	3990 X	2197	-0-	-1793	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
05	5487 X	2639	-0-	-2848	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
06	5310 X	1328	-0-	-3982	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
07	5487 X	911	-0-	-4576	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
08	4402 X	1416	-0-	-2986	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
09	2550 X	1547	-0-	-1003	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
10	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
11	1380 X	1215	-0-	-165	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
*12	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		30,846				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
HALL, C. M. -A-		WELL #:		16	RRCID ->	266025	COMPL. DATE	06/06/2016	TOTAL DEPTH	8888	PERF. 7895 - 8568		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HALL, C. M. -C-		WELL #:		9	RRCID ->	266027	COMPL. DATE	06/27/2016	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6834 - 8844	
01	3410 X	3137	-0-	-273	-0-	3137	2		Y	-0-	-0-	
02	3080 X	2887	-0-	-193	-0-	2887	2		Y	-0-	-0-	
03	3317 X	3081	-0-	-236	-0-	3081	2		Y	-0-	-0-	
04	3210 X	2803	-0-	-407	-0-	2803	2		Y	-0-	-0-	
05	3317 X	2821	-0-	-496	-0-	2821	2		Y	-0-	-0-	
06	3090 X	2540	-0-	-550	-0-	2540	2		Y	-0-	-0-	
07	3193 X	2229	-0-	-964	-0-	2229	2		Y	-0-	-0-	
08	2945 X	1142	-0-	-1803	-0-	1142	2		Y	-0-	-0-	
09	2790 X	495	-0-	-2295	-0-	495	2		Y	-0-	-0-	
10	2821 X	415	-0-	-2406	-0-	415	2		Y	-0-	-0-	
11	1110 N	500	-0-	-610	-0-	500	2		Y	-0-	-0-	
*12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		22,619				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HALL, C. M. -A-		WELL #:		15	RRCID ->	266028	COMPL. DATE	01/18/2016	TOTAL DEPTH	9444	PERF. 6994 - 7973	
01	434 N	324	-0-	-110	-0-	324	2		Y	-0-	-0-	
02	364 N	353	-0-	-11	-0-	353	2		Y	-0-	-0-	
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		Y	-0-	-0-	
04	300 N	335	-0-	35	-0-	335	2		Y	-0-	-0-	
05	403 N	305	-0-	-98	-0-	305	2		Y	-0-	-0-	
06	330 N	186	-0-	-144	-0-	186	2		Y	-0-	-0-	
07	341 N	82	-0-	-259	-0-	82	2		Y	-0-	-0-	
08	310 N	111	-0-	-199	-0-	111	2		Y	-0-	-0-	
09	180 N	36	-0-	-144	-0-	36	2		Y	-0-	-0-	
10	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	2		Y	-0-	-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-	
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,138				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
HALL, C. M. -A-		WELL #:		17	RRCID ->	266029	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	8877	PERF. 8012 -	8760
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1581 X	661	-0-	-920	-0-	651 2	10 9	Y	9	13 1	4
02		812 N	586	-0-	-226	-0-	586 2		Y	-0-	4 1	-0-
03		713 N	627	-0-	-86	-0-	627 2		Y	-0-		-0-
04		630 N	588	-0-	-42	-0-	588 2		Y	-0-		-0-
05		651 N	644	-0-	-7	-0-	644 2		Y	-0-		-0-
06		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		Y	-0-		-0-
07		620 N	585	-0-	-35	-0-	585 2		Y	-0-		-0-
08		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		Y	-0-		-0-
09		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		Y	-0-		-0-
10		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		Y	-0-		-0-
11		750 N	747	-0-	-3	-0-	747 2		Y	-0-		-0-
12		744 N	633	-0-	-111	-0-	633 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

HALL, C. M. -A-		WELL #:		18	RRCID ->	266030	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	8904	PERF. 7398 -	8870
01		1240 N	832	-0-	-408	-0-	793 2	39 9	Y	35	58 1	18
02		1232 N	1042	-0-	-190	-0-	987 2	55 9	Y	50	24 1	44
03		1209 N	1054	-0-	-155	-0-	1003 2	51 9	Y	46	70 1	20
04		810 N	1525	-0-	715	-0-	1460 2	65 9	Y	59	45 1	34
05		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1111 2	59 9	Y	54	40 1	48
06		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1084 2	44 9	Y	40	40 1	48
07		1581 N	1017	-0-	-564	-0-	1017 2		Y	-0-	48 1	-0-
08		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-		-0-
09		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	-0-		-0-
10		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		284						

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #:		10	RRCID ->	269075	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 8104 -	8710
01		5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5804 2	85 9	Y	77	103 1	30
02		5292 X	5127	-0-	-165	-0-	5057 2	70 9	Y	64	36 1	58
03		6107 X	5132	-0-	-975	-0-	5067 2	65 9	Y	59	91 1	26
04		5910 X	5635	-0-	-275	-0-	5573 2	62 9	Y	56	47 1	35
05		6107 X	5664	-0-	-443	-0-	5589 2	75 9	Y	68	45 1	58
06		5700 X	5367	-0-	-333	-0-	5315 2	52 9	Y	47	48 1	57
07		6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	5994 2	73 9	Y	66	45 1	78
08		6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	6490 2	47 9	Y	43	72 1	49
09		5640 X	5223	-0-	-417	-0-	5170 2	53 9	Y	48	67 1	30
10		6076 X	4713	-0-	-1363	-0-	4637 2	76 9	Y	69	69 1	30
11		6330 X	3877	-0-	-2453	-0-	3815 2	62 9	Y	56	59 1	27
12		6541 X	3862	-0-	-2679	-0-	3786 2	76 9	Y	69	59 1	37
TOTAL GAS PROD:		63,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		722						

OIL AND GAS DIVISION

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 9		RRCID -> 269344		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 2		Y	-0-		-0-
02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		Y	-0-		-0-
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		Y	-0-		-0-
04	1350 N	1661	-0-	311	-0-	1661 2		Y	-0-		-0-
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2		Y	-0-		-0-
06	1350 N	1259	-0-	-91	-0-	1259 2		Y	-0-		-0-
07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		Y	-0-		-0-
08	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2		Y	-0-		-0-
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		Y	-0-		-0-
10	1488 N	1141	-0-	-347	-0-	1141 2		Y	-0-		-0-
11	1650 N	1479	-0-	-171	-0-	1479 2		Y	-0-		-0-
*12	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEER, GEO. H.		WELL #: 24		RRCID -> 269988		COMPL. DATE 10/18/2013		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896			
01	13020 X	8771	-0-	-4249	-0-	8735 2	36 9	N	33		106
02	11760 X	8137	-0-	-3623	-0-	8102 2	35 9	N	32		138
03	11036 X	8417	-0-	-2619	-0-	8382 2	35 9	N	32		170
04	8940 X	8698	-0-	-242	-0-	8538 2	160 9	N	145	192 1	123
05	9238 X	9123	-0-	-115	-0-	9092 2	31 9	N	28		151
06	8730 X	8631	-0-	-99	-0-	8598 2	33 9	N	30		181
07	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	9290 2	150 9	N	136	190 1	127
08	9114 X	8699	-0-	-415	-0-	8696 2	3 9	N	3		130
09	8820 X	7277	-0-	-1543	-0-	7271 2	6 9	N	5		135
10	9455 X	7926	-0-	-1529	-0-	7922 2	4 9	N	4		139
11	9150 X	7425	-0-	-1725	-0-	7411 2	14 9	N	13		152
12	9455 X	7930	-0-	-1525	-0-	7905 2	25 9	N	23		175

TOTAL GAS PROD: 100,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

HALL, C. M. -A-		WELL #: 20		RRCID -> 270494		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
HALL, C.M. -A-		WELL #:		21	RRCID ->	271626	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	9237	PERF.	8491 -	8504	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	6231 X	5420	-0-	-811	-0-		5378 2	42 9	Y	38	48 1		15	
02	5040 X	5039	-0-	-1	-0-		5003 2	36 9	Y	33	19 1		29	
03	5270 X	5166	-0-	-104	-0-		5132 2	34 9	Y	31	47 1		13	
04	5250 X	4992	-0-	-258	-0-		4963 2	29 9	Y	26	22 1		17	
05	5580 X	4354	-0-	-1226	-0-		4324 2	30 9	Y	27	19 1		25	
06	5400 X	4635	-0-	-765	-0-		4611 2	24 9	Y	22	22 1		25	
07	5580 X	5171	-0-	-409	-0-		5171 2		Y	-0-	25 1		-0-	
08	5177 X	2901	-0-	-2276	-0-		2901 2		Y	-0-			-0-	
09	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-				Y	-0-			-0-	
10	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-				Y	-0-			-0-	
11	5010 X	3030	-0-	-1980	-0-		3030 2		Y	-0-			-0-	
12	5177 X	5093	-0-	-84	-0-		5093 2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		45,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		177								

OLIVARES, A.		WELL #:		25	RRCID ->	271689	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL DEPTH	9137	PERF.	8347 -	8428
01	64636 X	64636	-0-	-0-	-0-		64303 2	333 9	N	303	383 1		107
02	57707 X	57707	-0-	-0-	-0-		57408 2	299 9	N	272	191 1		188
03	63929 X	63929	-0-	-0-	-0-		63624 2	305 9	N	277	376 1		89
04	5700 X	62973	-0-	57273	-0-		62706 2	267 9	N	243	189 1		143
05	56176 X	56176	-0-	-0-	-0-		55945 2	231 9	N	210	193 1		160
06	33638 X	33638	-0-	-0-	-0-		33470 2	168 9	N	153	187 1		126
07	53053 X	53053	-0-	-0-	-0-		52805 2	248 9	N	225	189 1		162
08	52811 X	52811	-0-	-0-	-0-		52568 2	243 9	N	221	192 1		191
09	49262 X	49262	-0-	-0-	-0-		49047 2	215 9	N	195	189 1		197
10	48260 X	48260	-0-	-0-	-0-		48036 2	224 9	N	204	179 1		222
11	44541 X	44541	-0-	-0-	-0-		44335 2	206 9	N	187	182 1		227
*12	44059 X	44059	-0-	-0-	-0-		43840 2	219 9	N	199	378 1		48
TOTAL GAS PROD:		631,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,689							

GEO. H. SPEER		WELL #:		35	RRCID ->	283840	COMPL. DATE	04/12/2018	TOTAL DEPTH	9015	PERF.	8643 -	8726
03	SHUT IN	16573	-0-	16573	16573		16393 2	180 9	N	164			164
04	SHUT IN	82819	-0-	82819	-0-		82038 2	781 9	N	710	560 1		314
05	131595 X	103733	-0-	-27862	-0-		102525 2	1208 9	N	1098	1312 1		100
06	127350 X	84915	-0-	-42435	-0-		83950 2	965 9	N	877	739 1		238
07	131595 X	78938	-0-	-52657	-0-		78110 2	828 9	N	753	766 1		225
08	103726 X	75659	-0-	-28067	-0-		74931 2	728 9	N	662	568 1		319
09	100380 X	68367	-0-	-32013	-0-		67762 2	605 9	N	550	570 1		299
10	103726 X	75229	-0-	-28497	-0-		74611 2	618 9	N	562	740 1		121
11	84930 X	69333	-0-	-15597	-0-		68652 2	681 9	N	619	571 1		169
12	78926 X	65858	-0-	-13068	-0-		65277 2	581 9	N	528	552 1		145
TOTAL GAS PROD:		721,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,523							

C.M. HALL 'A'		WELL #:		22	RRCID ->	284482	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8635 -	8687
07	SHUT IN	17380	-0-	17380	17380		17209 2	171 9	N	155			155
08	108592 X	91212	-0-	-17380	-0-		90125 2	1087 9	N	988	956 1		187
09	102840 X	69900	-0-	-32940	-0-		69112 2	788 9	N	716	736 1		167
10	106268 X	67673	-0-	-38595	-0-		67001 2	672 9	N	611	536 1		242
11	102840 X	54595	-0-	-48245	-0-		54097 2	498 9	N	453	556 1		139
12	91202 X	47738	-0-	-43464	-0-		47331 2	407 9	N	370	372 1		137
TOTAL GAS PROD:		348,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,293							

OIL AND GAS DIVISION

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
EMMA PENA GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	225179	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	9315	PERF. 7410 - 8010	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12617 X	12280	-0-	-337	-0-	619	1	11636	2	Y	23		101
						25	9						
02	10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	607	1	10370	2	Y	19	93 1	27
						21	9						
03	11581 X	11581	-0-	-0-	-0-	669	1	10892	2	Y	18		45
						20	9						
04	11965 X	11965	-0-	-0-	-0-	664	1	11284	2	Y	15		60
						17	9						
05	12039 X	12039	-0-	-0-	-0-	668	1	11327	2	Y	40	55 1	45
						44	9						
06	11404 X	11404	-0-	-0-	-0-	632	1	10742	2	Y	27		72
						30	9						
07	11366 X	11366	-0-	-0-	-0-	636	1	10704	2	Y	24		96
						26	9						
08	12307 X	11649	-0-	-658	-0-	594	1	11030	2	Y	23	109 1	10
						25	9						
09	11910 X	10985	-0-	-925	-0-	539	1	10412	2	Y	31		41
						34	9						
10	12028 X	11582	-0-	-446	-0-	558	1	10995	2	Y	26		67
						29	9						
*11	11400 X	11081	-0-	-319	-0-	554	1	10504	2	Y	21		88
						23	9						
12	11656 X	11200	-0-	-456	-0-	581	1	10577	2	Y	38	94 1	32
						42	9						
TOTAL GAS PROD:		138,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		305							

EMMA PENA GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	233521	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8336	PERF. 7699 - 7709	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	100	1	1884	2	Y	65		108
						72	9						
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	91	1	1563	2	Y	53	99 1	62
						58	9						
03	2077 N	1901	-0-	-176	-0-	107	1	1740	2	Y	49		111
						54	9						
04	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	111	1	1880	2	Y	38		149
						42	9						
05	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	110	1	1868	2	Y	15	137 1	27
						17	9						
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	100	1	1707	2	Y	9		36
						10	9						
07	2108 N	1873	-0-	-235	-0-	104	1	1759	2	Y	9		45
						10	9						
08	1984 N	1978	-0-	-6	-0-	101	1	1868	2	Y	8	49 1	4
						9	9						
09	1830 N	1805	-0-	-25	-0-	88	1	1705	2	Y	11		15
						12	9						
10	1860 N	1454	-0-	-406	-0-	70	1	1374	2	Y	9		24
						10	9						
*11	1920 N	1090	-0-	-830	-0-	54	1	1028	2	Y	7		31
						8	9						
12	1860 N	1044	-0-	-816	-0-	54	1	983	2	Y	6	32 1	5
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		20,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		279							

OIL AND GAS DIVISION

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
EMMA PENA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	248515	COMPL. DATE	05/02/2016	TOTAL DEPTH	9417	PERF.	6597 - 7630			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	2746	-0-	2746	14904	139 1	2607 2	Y	-0-						-0-
02	17293 X	2389	-0-	-14904	-0-	132 1	2257 2	Y	-0-						-0-
03	2325 X	2034	-0-	-291	-0-	118 1	1916 2	Y	-0-						-0-
04	2250 X	1632	-0-	-618	-0-	91 1	1541 2	Y	-0-						-0-
05	2325 X	2003	-0-	-322	-0-	112 1	1891 2	Y	-0-						-0-
06	2250 X	1513	-0-	-737	-0-	84 1	1419 2	Y	9						9
						10 9									
07	2325 X	1504	-0-	-821	-0-	83 1	1402 2	Y	17						26
						19 9									
08	1922 X	1110	-0-	-812	-0-	56 1	1035 2	Y	17	35 1					8
						19 9									
09	1500 N	1465	-0-	-35	-0-	71 1	1369 2	Y	23						31
						25 9									
10	1519 N	1187	-0-	-332	-0-	56 1	1110 2	Y	19						50
						21 9									
*11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	75 1	1415 2	Y	16						66
						18 9									
12	1519 N	1232	-0-	-287	-0-	64 1	1155 2	Y	12	68 1					10
						13 9									
TOTAL GAS PROD:		20,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		113									

M & F (WILCOX 6500)		56152 830		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		11	RRCID ->	176277	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	7279 - 7286			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	20 1	462 2	Y	-0-						-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	18 1	413 2	Y	-0-						-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	14 1	303 2	Y	-0-						-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	18 1	393 2	Y	-0-						-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	23 1	486 2	Y	-0-						-0-
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	23 1	481 2	Y	-0-						-0-
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	26 1	529 2	Y	-0-						-0-
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	29 1	544 2	Y	-0-						-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	28 1	489 2	Y	-0-						-0-
10	558 N	521	-0-	-37	-0-	27 1	494 2	Y	-0-						-0-
*11	540 N	508	-0-	-32	-0-	26 1	482 2	Y	-0-						-0-
12	527 N	511	-0-	-16	-0-	20 1	491 2	Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		5,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SANCHEZ - MCMURREY		WELL #:		23	RRCID ->	210478	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	6916 - 7234			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

M.G.R. (WILCOX)			56198 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954										
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	078644	COMPL. DATE	08/12/1978	TOTAL DEPTH	8783	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

M. M. A. (WILCOX 8100)			56260 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP			728883										
SCHWARZ, E. H.			WELL #:	21	RRCID ->	173283	COMPL. DATE	04/15/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7704 - 7780	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
SANTOS			728883										
			WELL #:	2-C	RRCID ->	150056	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL DEPTH	10644	PERF.	8144 - 8226	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

M. M. A. (WILCOX 8100)		//CONT.//		56260	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SANTOS		WELL #:		3	C	RRCID -> 151486		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8240 - 8252	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER)				56343	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475									
STATE TRACT 898-S		WELL #:		1		RRCID -> 219267		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6032 - 6085	

01	61394	60333	-0-	-1061	-0-	1649	1	56840	2	Y	1676	1825	122
						1844	9						
02	52248 R	52248	-0-	-0-	-0-	933	1	49499	2	Y	1651	1452	321
						1816	9						
03	57536 #	56942	-0-	-594	-0-	1595	1	53372	2	Y	1795	1789	327
						1975	9						
04	57360	52316	-0-	-5044	-0-	426	1	50441	2	Y	1317	1435	209
						1449	9						
05	59272	54777	-0-	-4495	-0-	443	1	52669	2	Y	1514	1333	390
						1665	9						
06	53957	52066	-0-	-1891	-0-	452	1	50123	2	Y	1355	1473	272
						1491	9						
07	53599	54310	-0-	711	711	477	1	52333	2	Y	1364	1456	180
						1500	9						
08	55282	54085	-0-	-1197	-0-	477	1	52130	2	Y	1344	1354	170
						1478	9						
09	51870	49054	-0-	-2816	-0-	170	1	47481	2	Y	1275	1327	118
						1403	9						
10	53599	42804	-0-	-10795	-0-	143	1	41331	2	Y	1209	969	358
						1330	9						
11	51870	48261	-0-	-3609	-0-	150	1	46542	2	Y	1426	1501	283
						1569	9						
*12	48985 R	48985	-0-	-0-	-0-	153	1	47229	2	Y	1457	1497	243
						1603	9						
TOTAL GAS PROD:			626,181			TOTAL CONDENSATE PROD:			17,383				

OIL AND GAS DIVISION

MADAME QUEEN (YEGUA 7100) 56518 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ROYKO OIL COMPANY 732198
YORBA OIL COMPANY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128684 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7046 - 7145

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

YORBA OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 138761 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7027 - 7096

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MADERO, WEST (L) 56562 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 11 RRCID -> 036716 COMPL. DATE 06/14/1965 TOTAL DEPTH 11160 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MADERO, WEST (L) EOG RESOURCES, INC. KING RANCH MADERO		//CONT.// //CONT.//	56562 100 253162	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KLEBERG										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KING RANCH MADERO		WELL #:	31	RRCID ->	254023	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	11360	PERF.	10846 - 10876					
01	25234 X	18210	-0-	-7024	-0-	3540	1	14607	2	Y	57	67	1			33
02	22764 X	14227	-0-	-8537	-0-	2809	1	11367	2	Y	46	53	1			26
03	23901 X	17021	-0-	-6880	-0-	3319	1	13645	2	Y	52	52	1			26
04	21900 X	12438	-0-	-9462	-0-	2968	1	9430	2	Y	36	43	1			19
05	19406 X	13529	-0-	-5877	-0-	3260	1	10190	2	Y	72	66	1			25
06	17610 X	10788	-0-	-6822	-0-	2803	1	7932	2	Y	48	48	1			25
07	17019 X	12977	-0-	-4042	-0-	4079	1	8831	2	Y	61	61	1			25
08	17019 X	12791	-0-	-4228	-0-	3420	1	9328	2	Y	39	43	1			21
09	14728 X	14728	-0-	-0-	-0-	3184	1	11512	2	Y	29	28	1			22
10	16140 X	16140	-0-	-0-	-0-	4134	1	11962	2	Y	40	41	1			21
11	15201 X	15201	-0-	-0-	-0-	3733	1	11446	2	Y	20	32	1			9
12	15221 X	14909	-0-	-312	-0-	4035	1	10850	2	Y	22	17	1			14
TOTAL GAS PROD:		172,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		522										

KING RANCH MADERO		WELL #:	32	RRCID ->	263297	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11140 - 11220					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA CITY (4860) 56739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
FARMER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 228994 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5267 PERF. 4798 - 4804

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	4		N	-0-			19
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	4		N	-0-			19
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	4		N	-0-			19
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	4		N	-0-			19
05		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	4		N	-0-			19
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	4		N	-0-			19
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-			19
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	4		N	-0-			19
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	4		N	-0-			19
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-			19
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	4		N	-0-			19
*12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	4		N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:			1,148											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAGNOLIA CITY (5770) 56739 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
DE GARCIA, PAULA V. WELL #: 7 RRCID -> 117049 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5778 - 5781

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAGNOLIA CITY, N. (ROBERTS, UP.) 56741 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
INLAND OCEAN, INC. 424607
ADAMS WELL #: 2R RRCID -> 279739 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5429 - 5434

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			30
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:			-0-											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000) 56741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
SANDALWOOD OIL & GAS, INC. 747193
ADAMS-HOUGHTON WELL #: 3 RRCID -> 159083 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3984 - 3994

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300) 56741 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
GALINDO BROTHERS, INC. 293072
ADAMS HOUGHTON WELL #: 2 RRCID -> 161057 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3297 - 3303

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

ADAMS-HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 165257 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3800)		56741 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
INLAND OCEAN, INC.		424607										
ADAMS		WELL #: 3		RRCID -> 282530		COMPL. DATE 05/19/2017		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 3495 - 3503		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3751 #	2794	-0-	-957	-0-	201 1	2593 2	N	-0-		28
02		3556 #	3065	-0-	-491	-0-	200 1	2865 2	N	-0-		28
03		3937 #	3419	-0-	-518	-0-	200 1	3219 2	N	-0-		28
04		3810 #	3689	-0-	-121	-0-	200 1	3489 2	N	-0-		28
05		3652 R	3652	-0-	-0-	-0-	200 1	3452 2	N	-0-		28
06		3270 #	2374	-0-	-896	-0-	200 1	2174 2	N	-0-		28
07		3813 #	2610	-0-	-1203	-0-	200 1	2410 2	N	-0-		28
08		3813 #	2463	-0-	-1350	-0-	200 1	2263 2	N	-0-		28
09		3690 #	3591	-0-	-99	-0-	200 1	3391 2	N	-0-		28
10		4587	4417	-0-	-170	-0-	150 1	4267 2	N	-0-		28
*11		4107 R	4107	-0-	-0-	-0-	150 1	3957 2	N	-0-		28
12		3720 #	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT		28
TOTAL GAS PROD:			36,181			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAGNOLIA CITY, N. (4700)		56741 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
R.C.I. ENERGY		685838										
ADAMS, NINA EST.		WELL #: 8		RRCID -> 147731		COMPL. DATE 10/12/1993		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4761 - 4764		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MAKENZIE (WILCOX)			56875 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
PEAL RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 201226		COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 12106 PERF.11716 - 11750		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2889 R	2889	-0-	-0-	-0-	156 1	2709 2	N	22	21 1	49	
						24 9						
02	2239 R	2239	-0-	-0-	-0-	130 1	2087 2	N	20	20 1	49	
						22 9						
03	2411 R	2411	-0-	-0-	-0-	125 1	2263 2	N	21	21 1	49	
						23 9						
04	2790 N	1822	-0-	-968	-0-	110 1	1710 2	N	2	2 8	49	
						2 9						
05	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	145 1	2418 2	N	20	20 1	49	
						22 9						
06	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	138 1	2288 2	N	41	41 1	49	
						45 9						
07	1891 N	1809	-0-	-82	-0-	102 1	1707 2	N	-0-		49	
08	2573 N	1666	-0-	-907	-0-	101 1	1565 2	N	-0-		49	
09	2460 N	1615	-0-	-845	-0-	104 1	1486 2	N	23	21 1	49	
						25 9				2 8		
10	1798 N	1514	-0-	-284	-0-	99 1	1394 2	N	19	19 1	49	
						21 9						
11	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-			N	19	19 1	49	
*12	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	156 1	1929 2	N	-0-		49	
TOTAL GAS PROD:		23,106			TOTAL CONDENSATE PROD:		187					

PEAL RANCH			WELL #: 4		RRCID -> 204225		COMPL. DATE 08/08/2004			TOTAL DEPTH 12648 PERF.11618 - 11653		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MALO SUENO(1385 STRAY)			56991 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB		
WALLIS ENERGY, INC.			893997									
PEREZ, AMADO			WELL #: 7		RRCID -> 058654		COMPL. DATE 04/26/1974			TOTAL DEPTH 1608 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MALO SUENO (3700) 56991 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PEREZ, AMADO WELL #: 4 RRCID -> 058636 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2522 - 2650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

MALO SUENO (5550 SAND) 56991 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 278564 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 5776 - 5786

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2018 - P/A 08/02/18													
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 145931 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 4650 - 5286

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) //CONT.//												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD												
WELL #: 1 RRCID -> 173370 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 7068												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MANCHO PRADO (L-1)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD												
WELL #: 1 RRCID -> 087366 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 8278												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	67	-0-	-243	-0-	34 1	33 2	Y	-0-		-0-
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	34 1	96 2	Y	-0-		-0-
03		341 N	72	-0-	-269	-0-	23 1	49 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	66	-0-	66	66	23 1	43 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	66			Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	66			Y	-0-		-0-
07		66 N	-0-	-0-	-66	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-		-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			476			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD												
WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MANCHO PRADO (L-1) //CONT.// 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

MARGO (C- 2200) 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 STARR OPERATING, LLC 815855
 MARGO "A" WELL #: 5AC RRCID -> 198901 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2244 - 2254

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

MARGO "A" WELL #: 6AC RRCID -> 199169 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2230 - 2240

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

MARGO (C- 2200) //CONT.// 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 STARR OPERATING, LLC //CONT.// 815855
 MARGO "A" WELL #: 2AC RRCID -> 200449 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304

01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGO 'A' WELL #: 3A RRCID -> 276029 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2238 - 2252

01	992 N	967	-0-	-25 B	-0-	967	2	N	-0-			-0-
02	896 N	805	-0-	-91 B	-0-	805	2	N	-0-			-0-
03	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2	N	-0-			-0-
04	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2	N	-0-			-0-
05	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2	N	-0-			-0-
06	960 N	936	-0-	-24 B	-0-	936	2	N	-0-			-0-
07	992 N	716	-0-	-276 B	-0-	716	2	N	-0-			-0-
08	961 N	507	-0-	-454 B	-0-	507	2	N	-0-			-0-
09	930 N	687	-0-	-243 B	-0-	687	2	N	-0-			-0-
10	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	2	N	-0-			-0-
11	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	2	N	-0-			-0-
*12	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MARIA H. LLANOS (6400) 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 TEAL ENERGY USA, INC. 840852
 KATHLEEN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 176016 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6459

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3255 #	3079	-0-	-176	-0-	3079 2		N	-0-			-0-
02		2940 #	2792	-0-	-148	-0-	2792 2		N	-0-			-0-
03		3348 #	3207	-0-	-141	-0-	3207 2		N	-0-			-0-
04		3240	2928	-0-	-312	-0-	2928 2		N	-0-			-0-
05		3348	2870	-0-	-478	-0-	2870 2		N	-0-			-0-
06		3090 #	2805	-0-	-285	-0-	2805 2		N	-0-			-0-
07		3193 #	3083	-0-	-110	-0-	3083 2		N	-0-			-0-
08		3193 #	2329	-0-	-864	-0-	2329 2		N	-0-			-0-
09		2940 #	2515	-0-	-425	-0-	2515 2		N	-0-			-0-
10		2914	2939	-0-	25	25	2939 2		N	-0-			-0-
11		3199	2997	-0-	-202	-0-	2997 2		N	-0-			-0-
*12		3100 N	3292	-0-	192	192	3292 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 21 F RRCID -> 109726 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 8257

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.//		57548 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136						
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 4		RRCID -> 145376	COMPL. DATE 12/20/2012	TOTAL DEPTH 9064	PERF. 7766	- 8250		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C19		RRCID -> 147702	COMPL. DATE 11/29/1993	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 6534	- 6552		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 21		RRCID -> 148052	COMPL. DATE 04/04/2008	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7351	- 0		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.//		57548 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: F 30		RRCID -> 152726	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7500	- 7510							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 14DF		RRCID -> 159271	COMPL. DATE 07/29/2003	TOTAL DEPTH 9380	PERF. 6774	- 8938							
01	1023 N	884	-0-	-139	-0-	884	2				N	-0-			-0-
02	784 N	783	-0-	-1	-0-	783	2				N	-0-			-0-
03	930 N	868	-0-	-62	-0-	868	2				N	-0-			-0-
04	870 N	823	-0-	-47	-0-	823	2				N	-0-			-0-
05	868 N	810	-0-	-58	-0-	810	2				N	-0-			-0-
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2				N	-0-			-0-
07	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2				N	-0-			-0-
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2				N	-0-			-0-
09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2				N	-0-			-0-
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2				N	-0-			-0-
11	1440 N	1148	-0-	-292	-0-	1148	2				N	-0-			-0-
*12	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: F 24DF		RRCID -> 160100	COMPL. DATE 07/28/2003	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 6121	- 8828							
01	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2				N	-0-			-0-
02	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2				N	-0-			-0-
03	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2				N	-0-			-0-
04	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2				N	-0-			-0-
05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2				N	-0-			-0-
06	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2				N	-0-			-0-
07	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2				N	-0-			-0-
08	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2				N	-0-			-0-
09	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2				N	-0-			-0-
10	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2				N	-0-			-0-
11	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2				N	-0-			-0-
*12	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.//		57548 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: S 6		RRCID -> 160415	COMPL. DATE 05/26/2005	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8868	- 8876				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-			-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-			-0-
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-			-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			-0-
05	372 N	309	-0-	-63	-0-	309 2		N	-0-			-0-
06	360 N	268	-0-	-92	-0-	268 2		N	-0-			-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-			-0-
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-			-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			-0-
11	330 N	224	-0-	-106	-0-	224 2		N	-0-			-0-
12	341 N	279	-0-	-62	-0-	279 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,373										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 12		RRCID -> 160698	COMPL. DATE 10/16/1996	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8924	- 8932				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: S 3DF		RRCID -> 169891	COMPL. DATE 07/01/1999	TOTAL DEPTH 9420	PERF. 7660	- 7677				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.//		57548 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		37	RRCID ->	225150	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7682 - 7898		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		40	RRCID ->	243906	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8245 - 8352		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		39	RRCID ->	247819	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	9278	PERF. 7771 - 7785		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.//		57548 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		F 41	RRCID ->	275439	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	7449 - 9112			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PALMER STATE 348		WELL #:		7	RRCID ->	279635	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	8895 - 8911			
01		44116 X	44116	-0-	-0-	-0-	649	1	43467	2	N	-0-			60
02		55648 X	55648	-0-	-0-	-0-	816	1	54832	2	N	-0-			60
03		67810 X	67810	-0-	-0-	-0-	979	1	66831	2	N	-0-			60
04		24420 X	9784	-0-	-14636	-0-	351	1	9433	2	N	-0-			60
05		25234 X	8	-0-	-25226	-0-	8	2			N	-0-			60
06		24420 X	3	-0-	-24417	-0-	3	2			N	-0-			60
07		25234 X	5320	-0-	-19914	-0-	222	1	5098	2	N	-0-			60
08		25234 X	13254	-0-	-11980	-0-	520	1	12734	2	N	-0-			60
09		9780 X	2194	-0-	-7586	-0-	103	1	2091	2	N	-0-			60
10		5332 X	72	-0-	-5260	-0-	2	1	70	2	N	-0-			60
11		12840 X	1468	-0-	-11372	-0-	67	1	1401	2	N	-0-			60
12		13268 X	527	-0-	-12741	-0-	24	1	503	2	N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:			200,204				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PALMER STATE 348		WELL #:		3S	RRCID ->	281359	COMPL. DATE	05/27/2016	TOTAL DEPTH	12405	PERF.	8719 - 8725			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.//		57548 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		S 9	RRCID ->	281361	COMPL. DATE	06/15/2016	TOTAL DEPTH	14053	PERF. 8968 - 9024
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MARIPOSA (I-25, EAST)				57548 695	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		35	RRCID ->	196184	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8320 - 8350
01	927	N	927	-0-	-0-	927	2	N	-0-		-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	785	2	N	-0-		-0-
03	1023	N	964	-0-	-59	964	2	N	-0-		-0-
04	900	N	661	-0-	-239	661	2	N	-0-		-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	1073	2	N	-0-		-0-
06	930	N	919	-0-	-11	919	2	N	-0-		-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	983	2	N	-0-		-0-
08	1085	N	952	-0-	-133	952	2	N	-0-		-0-
09	930	N	864	-0-	-66	864	2	N	-0-		-0-
10	992	N	967	-0-	-25	967	2	N	-0-		-0-
11	930	N	775	-0-	-155	775	2	N	-0-		-0-
*12	927	N	927	-0-	-0-	927	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,797	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SULLIVAN, D. J. "F"				WELL #:	36	RRCID ->	202005	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8388 - 8415
01	887	N	887	-0-	-0-	887	2	N	-0-		-0-	
02	459	N	459	-0-	-0-	459	2	N	-0-		-0-	
03	773	N	773	-0-	-0-	773	2	N	-0-		-0-	
04	463	N	463	-0-	-0-	463	2	N	-0-		-0-	
05	434	N	328	-0-	-106	328	2	N	-0-		-0-	
06	420	N	305	-0-	-115	305	2	N	-0-		-0-	
07	434	N	307	-0-	-127	307	2	N	-0-		-0-	
08	341	N	259	-0-	-82	259	2	N	-0-		-0-	
09	300	N	131	-0-	-169	131	2	N	-0-		-0-	
10	310	N	281	-0-	-29	281	2	N	-0-		-0-	
11	694	N	694	-0-	-0-	694	2	N	-0-		-0-	
*12	481	N	481	-0-	-0-	481	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,368	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MARTIN RANCH (YEGUA 6650) 57789 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 SEDCO OPERATING, LLC 763159
 HOFFMAN, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 128943 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 3272 - 3292

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

XOG OPERATING LLC 945921
 ANITA WELL #: 1 RRCID -> 275530 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6462 - 6466

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	6			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2018 - P/A 07/03/18

MARTIN RANCH (YEGUA 7200) 57789 962 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 XOG OPERATING LLC 945921
 SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 259358 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7186 - 7194

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

MARTIN RANCH (5100) 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 SEDCO OPERATING, LLC 763159
 HOFFMAN -A- WELL #: 5A RRCID -> 179905 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5280 - 5287

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HOFFMAN, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 180527 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5219 - 5221

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
 MARTIN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 134329 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 5138 - 5166

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MARTIN-VOLZ (LOBO)		57794 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
MARTIN - VOLZ		WELL #: 3		RRCID -> 193938		COMPL. DATE 01/05/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8787					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER)		57795 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		238722											
LOMA VIEJA		WELL #: 1		RRCID -> 160330		COMPL. DATE 11/07/2004		TOTAL DEPTH 16000 PERF.10594 - 10660					
01	3596 X	3327	-0-	-269	-0-	940 1	2387 2	N	-0-	-0-			
02	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	755 1	2604 2	N	-0-	-0-			
03	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	885 1	3134 2	N	-0-	-0-			
04	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	496 1	3191 2	N	-0-	-0-			
05	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	921 1	2800 2	N	-0-	-0-			
06	3900 X	3848	-0-	-52	-0-	1099 1	2749 2	N	-0-	-0-			
07	4030 X	3538	-0-	-492	-0-	2069 1	1469 2	N	-0-	-0-			
08	4030 X	3344	-0-	-686	-0-	2282 1	1062 2	N	-0-	-0-			
09	3840 X	3030	-0-	-810	-0-	1766 1	1264 2	N	-0-	-0-			
10	3968 X	3864	-0-	-104	-0-	2060 1	1804 2	N	-0-	-0-			
11	3840 X	1340	-0-	-2500	-0-	622 1	718 2	N	-0-	-0-			
12	3534 X	1415	-0-	-2119	-0-	634 1	781 2	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		38,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EL PEYOTE MINERAL TRUST		57796 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
		238722											
		WELL #: 2		RRCID -> 194501		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870					
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	123 1	311 2	N	-0-	-0-			
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	113 1	388 2	N	-0-	-0-			
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	122 1	433 2	N	-0-	-0-			
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	72 1	461 2	N	-0-	-0-			
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	145 1	439 2	N	-0-	-0-			
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	181 1	452 2	N	-0-	-0-			
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	395 1	280 2	N	-0-	-0-			
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	457 1	213 2	N	-0-	-0-			
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	388 1	277 2	N	-0-	-0-			
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	509 1	445 2	N	-0-	-0-			
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	460 1	530 2	N	-0-	-0-			
*12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	446 1	549 2	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		8,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER		//CONT.//		57795 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		238722								
LOMA VIEJA		WELL #:		4	RRCID ->	201488	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	10610 - 10681
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	140	1	354	2	N	-0-	-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	121	1	415	2	N	-0-	-0-
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	134	1	473	2	N	-0-	-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	74	1	475	2	N	-0-	-0-
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	152	1	463	2	N	-0-	-0-
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	187	1	466	2	N	-0-	-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	390	1	276	2	N	-0-	-0-
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	476	1	221	2	N	-0-	-0-
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	386	1	276	2	N	-0-	-0-
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	446	1	391	2	N	-0-	-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	219	1	253	2	N	-0-	-0-
*12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	211	1	260	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTINEZ (1693)		57795 875		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750										
TREVINO		WELL #:		3	RRCID ->	215887	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	1718	PERF.	1564 - 1584
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARY LOU LEITCH (LOBO)		57932 240		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB			
MERRITT OPERATING, INC.		561368										
NICHOLSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	158121	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	8102 - 8114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MATAGORDA 806 (FRIO 11100) 58222 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
STATE TRACT 806-S WELL #: RRCID -> 201698 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 11192 - 11244

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2011																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600) 58271 384 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
MERSEBERGER WELL #: 1 RRCID -> 128917 COMPL. DATE 11/02/1988 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 4590 - 4604

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				33
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				33
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				33
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				33
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				33
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				33
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				33
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				33
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				33
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				33
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				33
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				33
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHIS, E. (3755) 58271 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
APEX ENERGY, INC. 027424
SCHNEIDER-KRONKE WELL #: 1 RRCID -> 148787 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3813 - 3815

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHIS, E. (3940) 58271 535 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
PERSON, FRIEDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207286 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3975 - 3980

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MATHIS, EAST (4550) 58271 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LEGACY OIL & GAS, INC. 495543
ADAMS, HAROLD W. WELL #: 4 RRCID -> 148073 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4552 - 4562

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84																
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84																
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84																
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84																
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84																
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84																
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84																
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84																
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84																
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84																
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84																
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84																
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/1997																																	
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MATHIS, EAST (4600) 58271 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
HUNTSINGER WELL #: 3 RRCID -> 144350 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

MATHIS, EAST (5410) 58271 892 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
ERMIS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 125662 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5417 - 5421

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER) 58273 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 201784 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3818 - 3951

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MATHIS, NORTH (4100 FRIO) 58273 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110624 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4095 - 4099

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MAY (FRIO 1)		58556 054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG									
MAGNUM PRODUCING, LP		521516															
MAY FIELD UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 116313		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1832 - 1852									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MAY (LOWER 7)		58556 135		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG									
MAGNUM PRODUCING, LP		521516															
MAY FIELD UNIT		WELL #: 24 L		RRCID -> 201238		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9532									
01	5896	X	4449	-0-	-1447	-0-	4423	2	26	9	N	24					153
02	5096	#	4310	-0-	-786	-0-	408	1	3861	2	N	37					190
							41	9									
03	5890	#	4307	-0-	-1583	-0-	471	1	3799	2	N	34					224
							37	9									
04	5550	#	3166	-0-	-2384	-0-	374	1	2764	2	N	25					249
							28	9									
05	5425	#	5136	-0-	-289	-0-	555	1	4509	2	N	65	7	8			307
							72	9									
06	4620	#	4313	-0-	-307	-0-	515	1	3773	2	N	23					330
							25	9									
07	5500	R	5500	-0-	-0-	-0-	520	1	4940	2	N	36					366
							40	9									
08	5146	#	4965	-0-	-181	-0-	520	1	4445	2	N	-0-					366
09	5064	R	5064	-0-	-0-	-0-	520	1	4534	2	N	9					375
							10	9									
10	5487	#	5159	-0-	-328	-0-	475	1	4664	2	N	18					393
							20	9									
11	5310	#	4206	-0-	-1104	-0-	475	1	3676	2	N	50					443
							55	9									
12	5487	#	3746	-0-	-1741	-0-	466	1	3243	2	N	34	169	1			308
							37	9									
TOTAL GAS PROD:		54,321				TOTAL CONDENSATE PROD:		355									

MAY (LOWER 7-B)		58556 162		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG									
MAGNUM PRODUCING, LP		521516															
MAY FIELD UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 242290		COMPL. DATE 09/03/2008		TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9364 - 9386									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MAY (MASSIVE 2)
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

58556 189 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
570411
WELL #: 1 RRCID -> 192692 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8798 - 8838

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MAY (MASSIVE 3)
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

58556 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
570411
WELL #: 1 RRCID -> 192691 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8884 - 8960

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BECKMAN

WELL #: 1 RRCID -> 196836 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 8170

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111													
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MAY (MASSIVE 4) 58556 243 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4) WELL #: 23 U RRCID -> 127370 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8757 - 8770

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

MAY (MASSIVE 9) 58556 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 198253 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9106

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192690 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9222 - 9252

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

MAY (MIDDLE 8) 58556 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 159856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAY (UPPER 5) 58556 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT WELL #: 22 M RRCID -> 196995 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 7908 - 7926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MAY (UPPER 7B)
MAGNUM PRODUCING, LP
CHILDS/MIDDLE/GU

58556 648 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 14 RRCID -> 162080 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 7948 - 7968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	117	2	2	9	N	2		15
02	280 N	138	-0-	-142	-0-	13	1	122	2	N	3		18
						3	9						
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	44	1	358	2	N	3		21
						3	9						
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	35	1	261	2	N	2		23
						2	9						
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	35	1	426	2	N	5		28
						6	9						
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	49	1	356	2	N	2		30
						2	9						
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	49	1	466	2	N	3		33
						3	9						
08	465 N	453	-0-	-12	-0-	52	1	401	2	N	-0-		33
09	420 N	352	-0-	-68	-0-	52	1	299	2	N	1		34
						1	9						
10	496 N	350	-0-	-146	-0-	32	1	316	2	N	2		36
						2	9						
*11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	40	1	279	2	N	4		40
						4	9						
12	372 N	283	-0-	-89	-0-	35	1	245	2	N	3	16 1	27
						3	9						

TOTAL GAS PROD: 4,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MAY (2 SAND, LOWER)
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

58556 675 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
570411
WELL #: 1 RRCID -> 192693 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9336 - 9348

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY (4 SAND, LOWER)
MAGNUM PRODUCING, LP
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/

58556 729 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 23 L RRCID -> 042168 COMPL. DATE 05/28/1967 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY (4 SAND, LOWER)		//CONT.//		58556 729	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411							
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 191983	COMPL. DATE 10/20/2002	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9408	- 9443		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. A)				58556 783	ASSOCIATED	49B		CNTY: KLEBERG			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411							
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 192594	COMPL. DATE 11/23/2004	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9202	- 9443		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. B)				58556 810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
CHILD'S GAS UNIT /MID 4 SEG. B/		WELL #:		22 U	RRCID -> 041926	COMPL. DATE 03/15/2008	TOTAL DEPTH 8393	PERF. 8266	- 8282		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MAY (5 SAND, MIDDLE) 58556 837 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192698 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 8520

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MAY (7A SAND, UPPER SEG B) 58556 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILD'S GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B WELL #: 22 M RRCID -> 041968 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MAY, SOUTH (K-57) 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KENEDY, JOHN G., JR. "E" WELL #: 200 RRCID -> 227557 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9836 - 9900

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MAY, SOUTH (K-57)		//CONT.//		58560 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
SYPTAK		WELL #:		1	RRCID ->	239687	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 9474 - 9582				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	171	151	1		20
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				171					

SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #:		302	RRCID ->	240237	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	10308	PERF. 9073 - 9107
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SARITA OIL & GAS		748640		SOUTH MAY GAS UNIT #7		WELL #:		1	RRCID ->	121701	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9906 - 9962
01	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	964	1	2335	3	N	-0-				101
						31	4								
02	3332 X	1859	-0-	-1473	-0-	438	1	1418	3	N	-0-				101
						3	4								
03	3689 X	975	-0-	-2714	-0-	100	1	875	3	N	-0-				101
04	3870 X	1255	-0-	-2615	-0-	142	1	1036	3	N	-0-				101
						77	4								
05	3999 X	1160	-0-	-2839	-0-	194	1	963	3	N	-0-				101
						3	4								
06	3210 X	635	-0-	-2575	-0-	87	1	497	3	N	-0-				101
						51	4								
07	2046 X	1278	-0-	-768	-0-	134	1	1133	3	N	-0-				101
						11	4								
08	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	177	1	1877	3	N	-0-				101
						25	4								
09	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	174	1	1612	3	N	-0-				101
						81	4								
10	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	302	1	2243	3	N	-0-				101
						25	4								
11	2010 X	1564	-0-	-446	-0-	367	1	1090	3	N	-0-				101
						107	4								
12	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT				101
TOTAL GAS PROD:		18,572				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL)		58560 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
KAUFER, LEO -B- /MA.-1/		WELL #: 1		RRCID -> 011877		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7531 - 7539				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-	-0-	
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	2	N	-0-	
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	27	1	217	2	N	-0-	
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	21	1	158	2	N	-0-	
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	32	1	258	2	N	-0-	
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	2	N	-0-	
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	282	2	N	-0-	
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	31	1	251	2	N	-0-	
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	2	N	-0-	
10	310 N	253	-0-	-57	-0-	23	1	230	2	N	-0-	
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	23	1	162	2	N	-0-	
12	248 N	189	-0-	-59	-0-	24	1	165	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 011885		COMPL. DATE 12/30/1959		TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6200 X	5022	-0-	-1178	-0-	557	1	4465	2	N	-0-	
02	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	435	1	4123	2	N	-0-	
03	6076 X	3331	-0-	-2745	-0-	368	1	2963	2	N	-0-	
04	5880 X	2461	-0-	-3419	-0-	305	1	2156	2	N	-0-	
05	5208 X	3948	-0-	-1260	-0-	432	1	3516	2	N	-0-	
06	4890 X	3344	-0-	-1546	-0-	401	1	2943	2	N	-0-	
07	5053 X	4257	-0-	-796	-0-	405	1	3852	2	N	-0-	
08	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	427	1	4828	2	N	-0-	
09	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	483	1	4861	2	N	-0-	
10	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	508	1	4983	2	N	-0-	
11	4110 X	2894	-0-	-1216	-0-	508	1	2386	2	N	-0-	
12	5518 X	3647	-0-	-1871	-0-	458	1	3189	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		49,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KAUFER "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 191863		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MAY, SE. (FRIO 8500) 58561 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 191323 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9380 - 9389

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

MAY, W. (11,600 CONS.) 58563 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
COLLINS-BEVANS WELL #: 2 RRCID -> 194224 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16069 PERF.11688 - 15675

01	1891 N	1124	-0-	-767	-0-	1115	2	9	9	N	8				227
02	1820 N	1460	-0-	-360	-0-	1460	2			N	-0-	180	1		47
03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1837	2	14	9	N	13				60
04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1543	2	9	9	N	8				68
05	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	154	1	1398	2	N	10				78
						11	9								
06	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	154	1	1850	2	N	16				94
						18	9								
07	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	159	1	1557	2	N	16				110
						18	9								
08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	159	1	1627	2	N	17				127
						19	9								
09	2010 N	1843	-0-	-167	-0-	159	1	1671	2	N	12				139
						13	9								
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	159	1	1829	2	N	11				150
						12	9								
11	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	159	1	2112	2	N	15				165
						17	9								
12	1891 N	1504	-0-	-387	-0-	118	1	1375	2	N	10				175
						11	9								
TOTAL GAS PROD: 20,746															
TOTAL CONDENSATE PROD: 136															

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH) 58721 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41 L RRCID -> 038187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6539 - 6549

*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN (F-1)		58721 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
KEIRN, PEARL		WELL #: 6		RRCID -> 173263		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5854 - 5879					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCALLEN (KEIRN)		58721 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
KEIRN, PEARL		WELL #: 5		RRCID -> 156694		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9492 - 9604					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KEIRN, PEARL		WELL #: 7 L		RRCID -> 174783		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9425 - 9538					
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCALLEN (5800)		58721 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
BALES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167512		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 5665 - 5678			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400)		58725 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
KEIRN, PEARL		WELL #: 7 U		RRCID -> 174753		COMPL. DATE 08/20/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8270 - 8306			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046 #	1299	-0-	-747	-0-	38	1	1261	2	Y	-0-		-0-
02	1848 #	737	-0-	-1111	-0-	23	1	714	2	Y	-0-		-0-
03	1984 #	1789	-0-	-195	-0-	47	1	1742	2	Y	-0-		-0-
04	1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	35	1	1150	2	Y	-0-		-0-
05	1984 #	1347	-0-	-637	-0-	41	1	1306	2	Y	-0-		-0-
06	1719 R	1719	-0-	-0-	-0-	54	1	1665	2	Y	-0-		-0-
07	3311 R	3311	-0-	-0-	-0-	108	1	3203	2	Y	-0-		-0-
08	1798 #	677	-0-	-1121	-0-	23	1	654	2	Y	-0-		-0-
09	1710 #	1311	-0-	-399	-0-	44	1	1267	2	Y	-0-		-0-
10	3317 #	1520	-0-	-1797	-0-	53	1	1467	2	Y	-0-		-0-
11	3210 #	2878	-0-	-332	-0-	107	1	2771	2	Y	-0-		-0-
12	3317 #	400	-0-	-2917	-0-	1	1	399	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,173				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN, SOUTH (L-2) KEBO OIL & GAS, INC. AERO			58725 888 453170		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
			WELL #:	1	RRCID ->	269982	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	11439	PERF.	10034 - 10042	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1603 R	1603	-0-	-0-	-0-	420 1	1116 2	N	61	169 1	80		
						67 9							
02	1359 R	1359	-0-	-0-	-0-	405 1	907 2	N	43		123		
						47 9							
03	1891 #	1287	-0-	-604	-0-	435 1	782 2	N	64		187		
						70 9							
04	1830 #	1093	-0-	-737	-0-	405 1	658 2	N	27	176 1	38		
						30 9							
05	1891 #	1022	-0-	-869	-0-	375 1	630 2	N	15		53		
						17 9							
06	1560 #	477	-0-	-1083	-0-	180 1	291 2	N	5		58		
						6 9							
07	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-		58		
08	1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-		58		
09	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-	58 1	-0-		
10	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		-0-		
11	480 #	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		-0-		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		6,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		215							

MCALLEN RANCH (GUERRA) DEWRE PETROLEUM CORPORATION GUERRA, E.E. "A"			58742 035 216748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
			WELL #:	1	RRCID ->	121568	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15883	PERF.	13677 - 14023	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GUERRA, E.E. JR			58742 035 216748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
			WELL #:	8	RRCID ->	122046	COMPL. DATE	10/26/1999	TOTAL DEPTH	16458	PERF.	13760 - 14236	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748														
GUERRA, E.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 125667 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
01		2356 X	2286	-0-	-70	-0-		137 1	2143 3	Y	5			81
02		2128 X	1980	-0-	-148	-0-		6 9	129 1	Y	5			86
03		2325 X	813	-0-	-1512	-0-		12 9	49 1	Y	-0-			86
04	DLQ	G-10	1838	-0-	1838	1838		6 9	94 1	Y	-0-			86
05		3876 X	2038	-0-	-1838	-0-		12 9	119 1	Y	-0-			86
06		2220 X	1780	-0-	-440	-0-		22 9	112 1	Y	20	33 1		73
07		2201 X	1721	-0-	-480	-0-		28 9	108 1	Y	25			98
08		2046 X	1518	-0-	-528	-0-		77 1	22 9	Y	20	38 1		80
09		1980 X	1433	-0-	-547	-0-		68 1	12 9	Y	11			91
10	DLQ	G-10	2954	-0-	2954	2954		12 9	172 1	Y	40	67 1		64
11		4345 X	1391	-0-	-2954	-0-		44 9	104 1	Y	35			99
12		1736 X	1558	-0-	-178	-0-		39 9	147 1	Y	12	31 1		80
								13 9						
TOTAL GAS PROD:			21,310				TOTAL CONDENSATE PROD:			173				

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 14609 PERF.13864 - 14114														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127816 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 15026 PERF.14174 - 14510														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748																	
GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GUERRA, E. E. WELL #: 12 RRCID -> 139523 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13896 - 14186																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12		412 X	412	-0-	-0-	-0-	39	1	373	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			412			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GUERRA, E. E. WELL #: 13 RRCID -> 141999 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13764 - 14140																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MOCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748																		
GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900										COMPL. DATE 11/20/1992			TOTAL DEPTH 14700			PERF.13754 - 14233		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	2201 N	1585	-0-	-616	-0-	93	1	1455	3	Y	34					121		
02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	120	1	1724	3	Y	3					124		
03	1891 N	1414	-0-	-477	-0-	84	1	1330	3	Y	-0-					124		
04	DLQ G-10	2502	-0-	2502	2502	128	1	2374	3	Y	-0-					124		
05	3100 N	2137	-0-	-963	1539	125	1	2012	3	Y	-0-					124		
06	3000 N	1518	-0-	-1482	57	96	1	1413	3	Y	8	41	1			91		
07	2437 N	2380	-0-	-57	-0-	150	1	2220	3	Y	9					100		
08	2139 N	1662	-0-	-477	-0-	84	1	1569	3	Y	8	35	1			73		
09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	88	1	1759	3	Y	8					81		
10	DLQ G-10	2541	-0-	2541	2541	150	1	2381	3	Y	9	46	1			44		
11	2900 N	2398	-0-	-502	2039	183	1	2192	3	Y	21					65		
*12	3100 N	2178	-0-	-922	1117	207	1	1963	3	Y	7	20	1			52		
TOTAL GAS PROD:		24,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		107												

GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944										COMPL. DATE 12/13/2001			TOTAL DEPTH 14288			PERF.13680 - 14152		
01	5270 X	3497	-0-	-1773	-0-	210	1	3279	3	Y	7					113		
02	3976 X	3950	-0-	-26	-0-	256	1	3684	3	Y	9					122		
03	4495 X	3693	-0-	-802	-0-	220	1	3473	3	Y	-0-					122		
04	DLQ G-10	5514	-0-	5514	5514	282	1	5232	3	Y	-0-					122		
05	10451 X	4937	-0-	-5514	-0-	289	1	4648	3	Y	-0-					122		
06	4230 X	3623	-0-	-607	-0-	230	1	3358	3	Y	32	48	1			106		
07	5704 X	5147	-0-	-557	-0-	325	1	4785	3	Y	34					140		
08	5704 X	3317	-0-	-2387	-0-	167	1	3107	3	Y	39	58	1			121		
09	5520 X	3059	-0-	-2461	-0-	144	1	2889	3	Y	24					145		
10	DLQ G-10	6035	-0-	6035	6035	351	1	5579	3	Y	95	123	1			117		
11	12552 X	6517	-0-	-6035	-0-	494	1	5910	3	Y	103					220		
*12	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	517	1	4891	3	Y	30	71	1			179		
TOTAL GAS PROD:		54,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		373												

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748												
GUERRA, E. E.		WELL #: 18		RRCID -> 189388		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	364	-0-	-2581	-0-	22	1	342	3	Y	-0-			35
02	2660 X	441	-0-	-2219	-0-	29	1	412	3	Y	-0-			35
03	775 X	686	-0-	-89	-0-	41	1	645	3	Y	-0-			35
04	DLQ G-10	3405	-0-	3405	3405	174	1	3231	3	Y	-0-			35
05	6207 X	2802	-0-	-3405	-0-	164	1	2638	3	Y	-0-			35
06	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	138	1	2027	3	Y	11	14	1	32
						12	9							
07	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	217	1	3206	3	Y	15			47
						17	9							
08	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	119	1	2236	3	Y	17	21	1	43
						19	9							
09	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	118	1	2356	3	Y	16			59
						18	9							
10	DLQ G-10	3342	-0-	3342	3342	196	1	3114	3	Y	29	45	1	43
						32	9							
11	6477 X	3135	-0-	-3342	-0-	240	1	2867	3	Y	25			68
						28	9							
*12	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	218	1	2062	3	Y	18	24	1	62
						20	9							
TOTAL GAS PROD:		26,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		131								

GUERRA "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208729		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748										
GUERRA, E.E.		WELL #:		20	RRCID ->	249499	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL	DEPTH	14400	PERF.	13720 - 14262	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	13299 X	11272	-0-	-2027	-0-	677	1	10582	3	Y	12	34	1	46
						13	9							
02	11872 X	10378	-0-	-1494	-0-	673	1	9687	3	Y	16			62
						18	9							
03	12307 X	11982	-0-	-325	-0-	712	1	11256	3	Y	13	31	1	44
						14	9							
04	DLQ G-10	11461	-0-	11461	11461	586	1	10862	3	Y	12			56
						13	9							
05	22791 X	11330	-0-	-11461	-0-	661	1	10655	3	Y	13	30	1	39
						14	9							
06	11610 X	8692	-0-	-2918	-0-	556	1	8129	3	Y	6			45
						7	9							
07	11997 X	10550	-0-	-1447	-0-	668	1	9880	3	Y	2			47
						2	9							
08	11997 X	10339	-0-	-1658	-0-	524	1	9806	3	Y	8			55
						9	9							
09	11460 X	9637	-0-	-1823	-0-	462	1	9168	3	Y	6	31	1	30
						7	9							
10	DLQ G-10	10493	-0-	10493	10493	618	1	9849	3	Y	24			54
						26	9							
11	19700 X	9207	-0-	-10493	-0-	711	1	8484	3	Y	11	29	1	36
						12	9							
12	10540 X	9729	-0-	-811	-0-	928	1	8791	3	Y	9			45
						10	9							
TOTAL GAS PROD:		125,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		132								

GUERRA, E.E.		WELL #:		19	RRCID ->	249521	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL	DEPTH	14400	PERF.	14110 - 14140	
01	7781 X	4438	-0-	-3343	-0-	262	1	4107	3	Y	63	146	1	197
						69	9							
02	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	468	1	6740	3	Y	89			286
						98	9							
03	8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	525	1	8276	3	Y	68	146	1	208
						75	9							
04	DLQ G-10	7290	-0-	7290	7290	369	1	6844	3	Y	70			278
						77	9							
05	13666 X	6376	-0-	-7290	-0-	368	1	5932	3	Y	69	151	1	196
						76	9							
06	8580 X	4320	-0-	-4260	-0-	274	1	4011	3	Y	32			228
						35	9							
07	8866 X	2722	-0-	-6144	-0-	173	1	2545	3	Y	4			232
						4	9							
08	8866 X	5327	-0-	-3539	-0-	268	1	5012	3	Y	43			275
						47	9							
09	7290 X	6169	-0-	-1121	-0-	292	1	5844	3	Y	30	155	1	150
						33	9							
10	DLQ G-10	7451	-0-	7451	7451	433	1	6869	3	Y	135			285
						149	9							
11	13696 X	6245	-0-	-7451	-0-	478	1	5724	3	Y	39	144	1	180
						43	9							
*12	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	673	1	6371	3	Y	53			233
						58	9							
TOTAL GAS PROD:		73,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		695								

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748														
GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	476	1	7438	3	Y	101	78	1	122
						111	9							
02	9800 X	8633	-0-	-1167	-0-	555	1	7986	3	Y	84	80	1	126
						92	9							
03	10850 X	4858	-0-	-5992	-0-	285	1	4495	3	Y	71	80	1	117
						78	9							
04	DLQ G-10	8193	-0-	8193	8193	416	1	7719	3	Y	53	77	1	93
						58	9							
05	16381 X	8188	-0-	-8193	-0-	474	1	7648	3	Y	60	81	1	72
						66	9							
06	8100 X	4560	-0-	-3540	-0-	289	1	4220	3	Y	46			118
						51	9							
07	8370 X	7688	-0-	-682	-0-	484	1	7143	3	Y	55	86	1	87
						61	9							
08	8370 X	4720	-0-	-3650	-0-	240	1	4465	3	Y	14			101
						15	9							
09	8100 X	6212	-0-	-1888	-0-	292	1	5832	3	Y	80	78	1	103
						88	9							
10	DLQ G-10	7023	-0-	7023	7023	414	1	6577	3	Y	29	80	1	52
						32	9							
11	13263 X	6240	-0-	-7023	-0-	476	1	5700	3	Y	58			110
						64	9							
12	7688 X	6230	-0-	-1458	-0-	587	1	5554	3	Y	81	149	1	42
						89	9							
TOTAL GAS PROD:		80,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		732								

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	13497 X	13497	-0-	-0-	-0-	803	1	12550	3	Y	131	99	1	155
						144	9							
02	11200 X	11012	-0-	-188	-0-	709	1	10187	3	Y	105	101	1	159
						116	9							
03	13040 X	13040	-0-	-0-	-0-	771	1	12171	3	Y	89	101	1	147
						98	9							
04	DLQ G-10	11633	-0-	11633	11633	591	1	10968	3	Y	67	97	1	117
						74	9							
05	23735 X	12102	-0-	-11633	-0-	702	1	11319	3	Y	74	101	1	90
						81	9							
06	13050 X	10916	-0-	-2134	-0-	695	1	10154	3	Y	61			151
						67	9							
07	13051 X	10659	-0-	-2392	-0-	672	1	9911	3	Y	69	109	1	111
						76	9							
08	13051 X	11669	-0-	-1382	-0-	592	1	11057	3	Y	18			129
						20	9							
09	12206 X	12206	-0-	-0-	-0-	577	1	11512	3	Y	106	101	1	134
						117	9							
10	DLQ G-10	9783	-0-	9783	9783	578	1	9169	3	Y	33	101	1	66
						36	9							
11	19289 X	9506	-0-	-9783	-0-	727	1	8698	3	Y	74			140
						81	9							
12	12617 X	11571	-0-	-1046	-0-	1088	1	10307	3	Y	160	234	1	66
						176	9							
TOTAL GAS PROD:		137,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		987								

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748														
GUERRA, E. E.		WELL #: 21		RRCID -> 256162		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	136	1	1288	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,424				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
GUERRA, A. E.		WELL #: 31		RRCID -> 118870		COMPL. DATE 10/23/1985		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13992 - 14174							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GUERRA, A. E.		WELL #: 49		RRCID -> 162699		COMPL. DATE 04/25/1997		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12470 - 14130							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	74	1	2154	3	Y	33	33	0			3	
						36	9										
02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	68	1	1841	3	Y	39	35	0			7	
						43	9										
03	2108 N	2066	-0-	-42	-0-	78	1	1938	3	Y	45	44	0			8	
						50	9										
04	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	79	1	1831	3	Y	32	33	0			7	
						35	9										
05	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	98	1	2229	3	Y	40	40	0			7	
						44	9										
06	3000 N	3044	-0-	44	44	133	1	2864	3	Y	43	38	0			12	
						47	9										
07	2814 N	2770	-0-	-44	-0-	127	1	2590	3	Y	48	47	0			13	
						53	9										
08	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	129	1	2503	3	Y	42	42	0			13	
						46	9										
09	2550 X	2520	-0-	-30	-0-	129	1	2352	3	Y	35	35	0			13	
						39	9										
10	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	130	1	2273	3	Y	38	39	0			12	
						42	9										
11	2730 X	2291	-0-	-439	-0-	130	1	2121	3	Y	36	35	0			13	
						40	9										
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					13	
TOTAL GAS PROD:		26,346				TOTAL CONDENSATE PROD:		431									

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GUERRA, A. E.		WELL #:	70	RRCID ->	168933	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12736	-	14290

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GUERRA, A. E.		WELL #:	68	RRCID ->	170485	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	14246	PERF.	13100	-	14140

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742	035	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
GUERRA, A. E.		WELL #:		60	RRCID ->	172289	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL DEPTH	14320	PERF.	13770	- 14224			

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GUERRA, A. E.		WELL #:		75	RRCID ->	172654	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	14360	PERF.	14230	- 14018			

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GUERRA, A. E.		WELL #:		72	RRCID ->	175878	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	14930	PERF.	14223	- 14261			

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUERRA, A. E. WELL #: 81 RRCID -> 177092 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13315 - 13603

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GUERRA, A. E. WELL #: 87 RRCID -> 180100 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14022 - 14530

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 182326 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:	89	RRCID ->	186438	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13496	-	14104		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-		

TOTAL GAS PROD:		-0-										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:	91	RRCID ->	192455	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13744	-	13920		

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		

TOTAL GAS PROD:		-0-										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	INJECT.	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																					
GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 193812 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. N/A																					

01	45723	X	45723	-0-	-0-	-0-				1517	1	44133	3	Y	66	67	0			9	
02	41752	X	41752	-0-	-0-	-0-				73	9	1475	1	Y	78	72	0			15	
03	34968	X	26105	-0-	-8863	-0-				86	9	1009	1	Y	120	113	0			22	
04	25036	X	25036	-0-	-0-	-0-				132	9	1020	1	Y	235	205	0			52	
05	46221	X	25505	-0-	-20716	-0-				259	9	1064	1	Y	249	242	0			59	
06	44730	X	24642	-0-	-20088	-0-				274	9	1083	1	Y	236	221	0			74	
07	46221	X	25041	-0-	-21180	-0-				260	9	1156	1	Y	350	332	0			92	
08	26102	X	25591	-0-	-511	-0-				385	9	1224	1	Y	624	552	0			164	
09	25050	X	23818	-0-	-1232	-0-				686	9	1210	1	Y	514	499	0			179	
10	24667	X	24667	-0-	-0-	-0-				565	9	1300	1	Y	568	582	0			165	
11	24120	X	22574	-0-	-1546	-0-				625	9	1266	1	Y	539	525	0			179	
12	24924	X	NO RPT	-0-	-24924	-0-				593	9			Y	NO RPT					179	
TOTAL GAS PROD:		310,454								TOTAL CONDENSATE PROD:		3,579									

GUERRA, A. E. WELL #: 103 RRCID -> 217223 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13904 - 14100																					

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GUERRA, A. E. WELL #: 99 RRCID -> 218279 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 14503 PERF.14000 - 14240																					

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//	58742 035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
GUERRA, A. E.		WELL #:	108	RRCID ->	223211	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14018 - 14190
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GUERRA, A. E.		WELL #:	109	RRCID ->	223502	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14192 - 14212
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GUERRA, A. E.		WELL #:	111	RRCID ->	224842	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14128 - 14290
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742	035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GUERRA, A. E.		WELL #:		113	RRCID ->	225152	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14187	- 14310		

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GUERRA, A. E.		WELL #:		107	RRCID ->	227039	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	14030	- 14234		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/13/2018															

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GUERRA, A. E.		WELL #:		112	RRCID ->	227946	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	14210	- 14230		

01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3		Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-			-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3				Y	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3		Y	-0-			-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3		Y	-0-			-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	27	1	584	3		Y	-0-			-0-
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	641	3		Y	-0-			-0-
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	33	1	626	3		Y	-0-			-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	33	1	598	3		Y	-0-			-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478	3		Y	-0-			-0-
11	630 N	435	-0-	-195	-0-	25	1	410	3		Y	-0-			-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-						Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:		3,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GUERRA, A. E.		WELL #: 105		RRCID -> 228631		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 13996						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	775 N	724	-0-	-51	-0-	24	1	698	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
02	784 N	735	-0-	-49	-0-	26	1	706	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	35	1	864	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	35	1	815	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
05	806 N	761	-0-	-45	-0-	32	1	726	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
06	870 N	672	-0-	-198	-0-	29	1	614	3	Y	26	19	0	7
						29	9							
07	868 N	646	-0-	-222	-0-	29	1	580	3	Y	34	31	0	10
						37	9							
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	37	1	722	3	Y	56	51	0	15
						62	9							
09	660 N	441	-0-	-219	-0-	12	1	217	3	Y	193	152	0	56
						212	9							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	209	205	0	60
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	198	191	0	67
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			67
TOTAL GAS PROD:		6,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		730								

GUERRA, A. E.		WELL #: 116		RRCID -> 229336		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GUERRA, A. E.		WELL #: 114		RRCID -> 229352		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14114 - 14260						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//	58742 035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310							
GUERRA, A. E.		WELL #:	102	RRCID ->	232688	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14440 - 14460
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GUERRA, A. E.		WELL #:	118	RRCID ->	233699	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	14560	PERF.14164 - 14350
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GUERRA, A. E.		WELL #:	120	RRCID ->	234025	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	14900	PERF.14194 - 14214
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD:			-0-									
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #: 119		RRCID -> 235313	COMPL. DATE 01/29/2008	TOTAL DEPTH 14600	PERF.14190 - 14210
01	4712 X	3608	-0-	-1104	-0-	118 1	3429 3 Y 55 53 0 6
02	4256 X	3122	-0-	-1134	-0-	61 9 108 1	2942 3 Y 65 60 0 11
03	4371 X	3749	-0-	-622	-0-	72 9 142 1	3523 3 Y 76 73 0 14
04	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	84 9 132 1	3082 3 Y 71 69 0 16
05	3751 X	3391	-0-	-360	-0-	78 9 141 1	3194 3 Y 51 54 0 13
06	3630 X	3519	-0-	-111	-0-	56 9 154 1	3314 3 Y 46 45 0 14
07	3751 X	3490	-0-	-261	-0-	51 9 161 1	3273 3 Y 51 52 0 13
08	3751 X	3406	-0-	-345	-0-	56 9 165 1	3191 3 Y 45 45 0 13
09	3510 X	3215	-0-	-295	-0-	50 9 165 1	3009 3 Y 37 37 0 13
10	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	41 9 168 1	2940 3 Y 41 42 0 12
11	3360 X	2772	-0-	-588	-0-	45 9 157 1	2572 3 Y 39 39 0 12
12	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	43 9	Y NO RPT 12

TOTAL GAS PROD:		36,717					TOTAL CONDENSATE PROD: 577

OIL AND GAS DIVISION

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	CODE
01	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	37	1	1086	3	Y	1	1	0		-0-
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	36	1	975	3	Y	-0-				-0-
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	49	1	1201	3	Y	-0-				-0-
04	T. A.	1201	-0-	1201	1201	49	1	1152	3	Y	-0-				-0-
05	T. A.	903	-0-	903	2104	38	1	865	3	Y	-0-				-0-
06	T. A.	840	-0-	840	2944	37	1	803	3	Y	-0-				-0-
07	3796 X	852	-0-	-2944	-0-	40	1	812	3	Y	-0-				-0-
08	899 N	866	-0-	-33	-0-	43	1	823	3	Y	-0-				-0-
09	840 N	799	-0-	-41	-0-	42	1	757	3	Y	-0-				-0-
10	837 N	769	-0-	-68	-0-	42	1	727	3	Y	-0-				-0-
11	840 N	696	-0-	-144	-0-	40	1	656	3	Y	-0-				-0-
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

GUERRA, A. E.		WELL #: 121		RRCID -> 243631		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 14585		PERF.14274 - 14330	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/13/2018											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GUERRA, A. E.		WELL #: 124		RRCID -> 247724		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 14522		PERF.14190 - 14210	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	248 N	169	-0-	-79	-0-	6	1	163	3	N	-0-	110
02	196 N	12	-0-	-184	-0-	12	3			N	-0-	110
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	63	1	1554	3	N	37	147
						41	9					
04	150 N	52	-0-	-98	-0-	2	1	50	3	N	-0-	147
05	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-	147
06	390 N	87	-0-	-303	-0-	4	1	82	3	N	1	148
						1	9					
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	148
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	N	5	153
						6	9					
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	N	9	162
						10	9					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	167
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	167
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	167

TOTAL GAS PROD:		2,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		57						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 23 RRCID -> 246193 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 15930 PERF.14156 - 14164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	29	1	472	2	Y	-0-			-0-
02	504 N	473	-0-	-31	-0-	30	1	443	2	Y	-0-			-0-
03	527 N	383	-0-	-144	-0-	25	1	358	2	Y	-0-			-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	2	Y	-0-			-0-
05	527 N	335	-0-	-192	-0-	22	1	313	2	Y	-0-			-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	382	2	Y	-0-			-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	439	2	Y	-0-			-0-
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	32	1	451	2	Y	-0-			-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	31	1	421	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	464	-0-	-1	-0-	31	1	433	2	Y	-0-			-0-
11	450 N	431	-0-	-19	-0-	30	1	401	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	439	-0-	-26	-0-	31	1	408	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.) 58742 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 200333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 14660 PERF.14172 - 14516

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/23/2018 - W/O TO 04-284564														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SWOLI WELL #: A 2 RRCID -> 208858 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 14254 PERF.14008 - 14072

01	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			73
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			73
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			73
04	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			73
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
10	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-			73
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996													TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8636 - 9292
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1500 N	621	-0-	-879	1051	35	1	569	2	Y	15	15	0	-0-	
02	1641 X	590	-0-	-1051	-0-	17	9	542	2	Y	11	11	0	-0-	
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	12	9	531	2	Y	20	20	0	-0-	
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	37	1	567	2	Y	19	19	0	-0-	
05	651 N	569	-0-	-82	-0-	22	9	513	2	Y	18	18	0	-0-	
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	42	1	627	2	Y	16	16	0	-0-	
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	21	9	622	2	Y	14	14	0	-0-	
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	15	9	614	2	Y	-0-	-0-	0	-0-	
09	690 N	679	-0-	-11	-0-	44	1	632	2	Y	-0-	-0-	0	-0-	
10	682 N	591	-0-	-91	-0-	47	1	551	2	Y	-0-	-0-	0	-0-	
11	630 N	549	-0-	-81	-0-	40	1	511	2	Y	-0-	-0-	0	-0-	
12	713 N	584	-0-	-129	-0-	38	1	543	2	Y	-0-	-0-	0	-0-	
12	713 N	584	-0-	-129	-0-	41	1	543	2	Y	-0-	-0-	0	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		113									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993													TOTAL DEPTH	13319	PERF. 8606 - 8698
01	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	144	1	2341	2	Y	43	43	0	1	
02	2688 X	2452	-0-	-236	-0-	47	9	2264	2	Y	33	33	0	1	
03	2976 X	2550	-0-	-426	-0-	152	1	2325	2	Y	59	59	0	1	
04	2880 X	2532	-0-	-348	-0-	36	9	2304	2	Y	54	54	0	1	
05	2883 X	2648	-0-	-235	-0-	160	1	2420	2	Y	53	53	0	1	
06	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	65	9	2342	2	Y	45	45	0	1	
07	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	161	1	2522	2	Y	42	42	0	1	
08	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	50	9	2624	2	Y	23	24	0	-0-	
09	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	181	1	2447	2	Y	29	28	0	1	
10	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	46	9	2554	2	Y	28	28	0	1	
11	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	184	1	2415	2	Y	29	29	0	1	
*12	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	31	9	2551	2	Y	29	29	0	1	
*12	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	178	1	2551	2	Y	29	29	0	1	
*12	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	32	9	2551	2	Y	29	29	0	1	
*12	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	193	1	2551	2	Y	29	29	0	1	
*12	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	32	9	2551	2	Y	29	29	0	1	
TOTAL GAS PROD:		31,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		467									

OIL AND GAS DIVISION

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006										TOTAL DEPTH	9657	PERF.	8638 - 8658		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996										TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2446 - 2890		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012										TOTAL DEPTH	12850	PERF.	8500 - 8520		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11357 X	11357	-0-	-0-	-0-	653	1	10635	2	Y	63	63	0	1
							69	9							
02		12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	782	1	11679	2	Y	50	49	0	2
							55	9							
03		13051 X	13051	-0-	-0-	-0-	833	1	12122	2	Y	87	87	0	2
							96	9							
04		12256 X	12256	-0-	-0-	-0-	831	1	11337	2	Y	80	80	0	2
							88	9							
05		12966 X	12966	-0-	-0-	-0-	844	1	12037	2	Y	77	78	0	1
							85	9							
06		12480 X	11999	-0-	-481	-0-	766	1	11159	2	Y	67	67	0	1
							74	9							
07		12896 X	12767	-0-	-129	-0-	850	1	11851	2	Y	60	60	0	1
							66	9							
08		12896 X	12750	-0-	-146	-0-	849	1	11901	2	Y	-0-	1	0	-0-
09		12480 X	11688	-0-	-792	-0-	801	1	10887	2	Y	-0-			-0-
10		11965 X	11965	-0-	-0-	-0-	803	1	11162	2	Y	-0-			-0-
11		10846 X	10846	-0-	-0-	-0-	746	1	10100	2	Y	-0-			-0-
*12		11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	779	1	10324	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 8393															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	173	1	2821	2	Y	-0-			-0-
02		2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	136	1	2037	2	Y	-0-			-0-
03		2759 X	2015	-0-	-744	-0-	130	1	1885	2	Y	-0-			-0-
04		2940 N	2182	-0-	-758	-0-	149	1	2033	2	Y	-0-			-0-
05		2418 N	2106	-0-	-312	-0-	138	1	1968	2	Y	-0-			-0-
06		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	128	1	1868	2	Y	-0-			-0-
07		2263 N	2192	-0-	-71	-0-	142	1	1977	2	Y	66	65	0	1
							73	9							
08		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	148	1	2071	2	Y	363	357	0	7
							399	9							
09		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	113	1	1532	2	Y	423	422	0	8
							465	9							
10		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	112	1	1555	2	Y	415	414	0	9
							457	9							
11		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	109	1	1477	2	Y	435	435	0	9
							479	9							
*12		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	119	1	1572	2	Y	440	440	0	9
							484	9							
TOTAL GAS PROD:			26,750			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,142						

WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 4884															

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343 COMPL. DATE 09/27/2014													TOTAL DEPTH 11350		PERF. 8745 - 8765	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	88	1	1440	2	Y	7	7	0	-0-		
02	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	84	1	1254	2	Y	5	5	0	-0-		
03	806 X	505	-0-	-301	-0-	32	1	462	2	Y	10	10	0	-0-		
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	9	9	0	-0-		
05	1271 N	29	-0-	-1242	-0-	1	1	18	2	Y	9	9	0	-0-		
06	480 N	12	-0-	-468	-0-	4	2	8	9	Y	7	7	0	-0-		
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	2	10	9	Y	9	9	0	-0-		
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	14	14	0	-0-		
09	3000 N	3391	-0-	391	391	231	1	3141	2	Y	17	17	0	-0-		
10	3100 N	4330	-0-	1230	1621	289	1	4023	2	Y	16	16	0	-0-		
11	2371 N	750	-0-	-1621	-0-	50	1	681	2	Y	17	17	0	-0-		
12	1953 X	95	-0-	-1858	-0-	5	1	71	2	Y	17	17	0	-0-		
TOTAL GAS PROD: 12,121													TOTAL CONDENSATE PROD: 137			

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													HINOJOSA " A "		WELL #: 3		RRCID -> 194259		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8336 - 8342	
01	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	552	1	3000	2	N	-0-			202										
02	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	552	1	2980	2	N	-0-			202										
03	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	552	1	3129	2	N	-0-			202										
04	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	552	1	3058	2	N	180	180	1	202										
05	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	552	1	3046	2	N	-0-			202										
06	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	552	1	2706	2	N	-0-			202										
07	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	552	1	2947	2	N	-0-			202										
08	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	552	1	1799	2	N	-0-			202										
09	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	552	1	2661	2	N	42			244										
10	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	552	1	2585	2	N	21			265										
11	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	552	1	2471	2	N	29	178	1	116										
12	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-	32	9			N	NO RPT			116										
TOTAL GAS PROD: 36,753													TOTAL CONDENSATE PROD: 272											

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS DEWBE PETROLEUM CORPORATION BEAURLINE		58742 158 216748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WELL #: 4		RRCID -> 233197		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13450 - 13650					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GENNESARET INVESTMENTS, LLC BEAURLINE, A. W.		300228 WELL #: 10		RRCID -> 148695		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12692 - 12829			
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	21	1	103	2	Y	-0-		-0-
02	252 N	104	-0-	-148	-0-	22	1	82	2	Y	-0-		-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	26	1	133	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	155	-0-	155	155	28	1	127	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	76	-0-	76	231	4	1	72	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	161	-0-	161	392	13	1	148	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	171	-0-	171	563	15	1	153	2	Y	3		3
						3	9						
08	751 N	188	-0-	-563	-0-	20	1	166	2	Y	2		5
						2	9						
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	18	1	98	2	Y	-0-		5
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	2	Y	-0-		5
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	19	1	146	2	Y	5		10
						6	9						
*12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	2		12
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		1,675				TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HIDALGO	
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228													
BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994												TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	223 1	1124 2	Y	8			8
							9 9						
02		1680 N	1229	-0-	-451	-0-	256 1	973 2	Y	-0-			8
03		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	237 1	1213 2	Y	-0-			8
04	DLQ	G-10	1464	-0-	1464	1464	261 1	1202 2	Y	1			9
							1 9						
05	DLQ	G-10	1812	-0-	1812	3276	103 1	1708 2	Y	1			10
							1 9						
06	DLQ	G-10	1526	-0-	1526	4802	123 1	1396 2	Y	6			16
							7 9						
07	DLQ	G-10	1498	-0-	1498	6300	132 1	1364 2	Y	2			18
							2 9						
08		2800 N	1599	-0-	-1201	5099	176 1	1423 2	Y	-0-			18
09		3000 N	944	-0-	-2056	3043	142 1	802 2	Y	-0-			18
10		3100 N	581	-0-	-2519	524	89 1	492 2	Y	-0-			18
*11		1975 N	1451	-0-	-524	-0-	167 1	1282 2	Y	2			20
							2 9						
*12		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	70 1	1227 2	Y	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			16,207		TOTAL CONDENSATE PROD:					20			

BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995												TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860	
01		457 N	457	-0-	-0-	-0-	74 1	374 2	Y	8			18
							9 9						
02		700 N	506	-0-	-194	-0-	105 1	398 2	Y	3			21
							3 9						
03		644 N	644	-0-	-0-	-0-	105 1	535 2	Y	4			25
							4 9						
04	DLQ	G-10	639	-0-	639	639	114 1	524 2	Y	1			26
							1 9						
05	DLQ	G-10	607	-0-	607	1246	34 1	572 2	Y	1			27
							1 9						
06	DLQ	G-10	588	-0-	588	1834	47 1	537 2	Y	4			31
							4 9						
07	DLQ	G-10	576	-0-	576	2410	50 1	524 2	Y	2			33
							2 9						
08		2800 N	569	-0-	-2231	179	63 1	506 2	Y	-0-			33
09		546 N	367	-0-	-179	-0-	55 1	312 2	Y	-0-			33
10		211 N	211	-0-	-0-	-0-	32 1	179 2	Y	-0-			33
11		540 N	259	-0-	-281	-0-	30 1	229 2	Y	-0-			33
*12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	12 1	214 2	Y	-0-			33
TOTAL GAS PROD:			5,649		TOTAL CONDENSATE PROD:					23			

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998												TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046	
01		1399 X	204	-0-	-1195	-0-	34 1	170 2	N	-0-			-0-
02		336 N	188	-0-	-148	-0-	39 1	149 2	N	-0-			-0-
03		237 N	237	-0-	-0-	-0-	39 1	198 2	N	-0-			-0-
04		236 N	236	-0-	-0-	-0-	42 1	194 2	N	-0-			-0-
05		217 N	104	-0-	-113	-0-	6 1	98 2	N	-0-			-0-
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	19 1	221 2	N	-0-			-0-
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	23 1	237 2	N	-0-			-0-
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	31 1	248 2	N	-0-			-0-
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	26 1	148 2	N	-0-			-0-
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	7 1	37 2	N	-0-			-0-
*11		270 N	249	-0-	-21	-0-	29 1	220 2	N	-0-			-0-
*12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	13 1	222 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,450		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228													
BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	7 1	34 2	N	-0-		-0-	
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			41	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280													

01		743 X	99	-0-	-644	-0-	16 1	83 2	N	-0-		-0-	
02		140 N	107	-0-	-33	-0-	22 1	85 2	N	-0-		-0-	
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	21 1	109 2	N	-0-		-0-	
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	23 1	108 2	N	-0-		-0-	
05		124 N	51	-0-	-73	-0-	3 1	48 2	N	-0-		-0-	
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	11 1	122 2	N	-0-		-0-	
07		145 N	145	-0-	-0-	-0-	13 1	132 2	N	-0-		-0-	
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	17 1	138 2	N	-0-		-0-	
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	14 1	82 2	N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*11		150 N	136	-0-	-14	-0-	16 1	120 2	N	-0-		-0-	
*12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	123 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,313	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 170734 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696													

01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	17 1	87 2	N	-0-		-0-	
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	22 1	85 2	N	-0-		-0-	
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	21 1	109 2	N	-0-		-0-	
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	23 1	107 2	N	-0-		-0-	
05		124 N	51	-0-	-73	-0-	3 1	48 2	N	-0-		-0-	
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	11 1	123 2	N	-0-		-0-	
07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	13 1	131 2	N	-0-		-0-	
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	17 1	138 2	N	-0-		-0-	
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	14 1	82 2	N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-	
*12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,180	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// GENNESARET INVESTMENTS, LLC BEAURLINE, A. W.		58742 158 //CONT.// 300228 WELL #: 12R		NON-ASSOCIATED RRCID -> 172256		CAPACITY COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 12160		PERF.11714 - 11890		CNTY: HIDALGO			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	60	1	302	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	504 N	411	-0-	-93	-0-	86	1	325	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	82	1	423	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	89	1	413	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	465 N	359	-0-	-106	-0-	20	1	339	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	32	1	366	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	527 N	463	-0-	-64	-0-	41	1	422	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	48	1	386	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	40	1	230	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	19	1	103	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	53	1	406	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	23	1	400	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 11R		RRCID -> 172706		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11996 - 12030					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	473 X	104	-0-	-369	-0-	17	1	87	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	22	1	85	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	124 N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	78	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		950		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 13		RRCID -> 172843		COMPL. DATE 04/16/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11474 - 11499					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	71	1	361	2	Y	4	-0-	-0-	19	
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	4	9	79	1	Y	1	-0-	-0-	20	
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	1	9	58	1	Y	-0-	-0-	-0-	20	
04	DLQ G-10	492	-0-	492	492	88	1	404	2	Y	-0-	-0-	-0-	20	
05	DLQ G-10	384	-0-	384	876	22	1	358	2	Y	4	-0-	-0-	24	
06	DLQ G-10	474	-0-	474	1350	4	9	38	1	Y	-0-	-0-	-0-	24	
07	DLQ G-10	437	-0-	437	1787	38	1	396	2	Y	3	-0-	-0-	27	
08	2420 N	633	-0-	-1787	-0-	3	9	69	1	Y	2	-0-	-0-	29	
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	2	9	45	1	Y	2	-0-	-0-	31	
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	2	9	76	1	Y	2	-0-	-0-	33	
*11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	2	9	75	1	Y	3	-0-	-0-	36	
*12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	3	9	29	1	Y	4	-0-	-0-	40	
TOTAL GAS PROD:		5,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		25									

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228												
BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936												
01	1616 X	248	-0-	-1368	-0-	41	1	207	2	N	-0-	-0-
02	336 N	280	-0-	-56	-0-	58	1	222	2	N	-0-	-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	56	1	288	2	N	-0-	-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	61	1	281	2	N	-0-	-0-
05	310 N	139	-0-	-171	-0-	8	1	131	2	N	-0-	-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	N	-0-	-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	345	2	N	-0-	-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	44	1	359	2	N	-0-	-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	38	1	213	2	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	42	1	320	2	N	-0-	-0-
*12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131												
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	20	1	102	2	Y	-0-	14
02	196 N	127	-0-	-69	-0-	26	1	101	2	Y	-0-	14
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	26	1	133	2	Y	-0-	14
04	DLQ G-10	156	-0-	156	156	28	1	128	2	Y	-0-	14
05	DLQ G-10	131	-0-	131	287	7	1	124	2	Y	-0-	14
06	DLQ G-10	151	-0-	151	438	12	1	139	2	Y	-0-	14
07	DLQ G-10	103	-0-	103	541	9	1	91	2	Y	3	17
						3	9					
08	744 N	203	-0-	-541	-0-	22	1	181	2	Y	-0-	17
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	26	1	148	2	Y	-0-	17
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	Y	-0-	17
*11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	30	1	227	2	Y	-0-	17
*12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-	17
TOTAL GAS PROD:		1,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878												
01	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	489	1	2467	2	N	-0-	39
02	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	700	1	2656	2	N	6	45
						7	9					
03	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	507	1	2600	2	N	-0-	45
04	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	531	1	2452	2	N	-0-	45
05	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	241	1	3993	2	N	7	52
						8	9					
06	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	254	1	2886	2	N	6	58
						7	9					
07	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	252	1	2616	2	N	8	66
						9	9					
08	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	323	1	2619	2	N	4	70
						4	9					
09	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	275	1	1558	2	N	2	72
						2	9					
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	72
*11	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	125	1	959	2	N	7	79
						8	9					
*12	753 X	753	-0-	-0-	-0-	40	1	706	2	N	6	85
						7	9					
TOTAL GAS PROD:		29,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		46						

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228														
BEAURLINE, A.W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007										TOTAL DEPTH	11925	PERF.11692	- 11718	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		712 X	107	-0-	-605	-0-		18 1	89 2	N	-0-			-0-
02		84 N	66	-0-	-18	-0-		14 1	52 2	N	-0-			-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-		20 1	104 2	N	-0-			-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-		19 1	87 2	N	-0-			-0-
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-		6 1	101 2	N	-0-			-0-
06		113 N	113	-0-	-0-	-0-		9 1	104 2	N	-0-			-0-
07		124 N	95	-0-	-29	-0-		8 1	87 2	N	-0-			-0-
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-		10 1	85 2	N	-0-			-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-		9 1	52 2	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11		139 N	139	-0-	-0-	-0-		16 1	123 2	N	-0-			-0-
*12		130 N	130	-0-	-0-	-0-		7 1	123 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,143			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008										TOTAL DEPTH	13500	PERF.12192	- 12309	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		140 N	134	-0-	-6	-0-		28 1	106 2	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-		19 1	87 2	N	-0-			-0-
05		155 N	145	-0-	-10	-0-		8 1	137 2	N	-0-			-0-
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-		11 1	129 2	N	-0-			-0-
07		124 N	95	-0-	-29	-0-		8 1	87 2	N	-0-			-0-
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-		10 1	85 2	N	-0-			-0-
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-		14 1	82 2	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11		150 N	150	-0-	-0-	-0-		17 1	133 2	N	-0-			-0-
*12		155 N	155	-0-	-0-	-0-		8 1	147 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,116			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MERIT ENERGY COMPANY 561136														
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		1500 N	1261	-0-	-239	-0-	3315	59 1	1202 2	Y	-0-			-0-
02		4560 X	1245	-0-	-3315	-0-		56 1	1189 2	Y	-0-			-0-
03		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-		62 1	1226 2	Y	-0-			-0-
04		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-		66 1	1162 2	Y	-0-			-0-
05		1364 N	1240	-0-	-124	-0-		67 1	1173 2	Y	-0-			-0-
06		1260 N	1235	-0-	-25	-0-		68 1	1167 2	Y	-0-			-0-
07		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-		73 1	1204 2	Y	-0-			-0-
08		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		67 1	1181 2	Y	-0-			-0-
09		1230 N	1214	-0-	-16	-0-		67 1	1147 2	Y	-0-			-0-
10		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-		75 1	1219 2	Y	-0-			-0-
11		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-		70 1	1161 2	Y	-0-			-0-
12		1240 N	1096	-0-	-144	-0-		67 1	1029 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,857			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 X	137	-0-	-80	-0-	6	1	131	2	Y	-0-		-0-
02		224 X	178	-0-	-46	-0-	8	1	170	2	Y	-0-		-0-
03		248 X	179	-0-	-69	-0-	9	1	170	2	Y	-0-		-0-
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-		-0-
05		186 N	126	-0-	-60	-0-	7	1	119	2	Y	-0-		-0-
06		180 N	125	-0-	-55	-0-	7	1	118	2	Y	-0-		-0-
07		155 N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	2	Y	-0-		-0-
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	5	5 0	-0-
							6	9						
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	9	9 0	-0-
							10	9						
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	9	9 0	-0-
							10	9						
11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	10	10 0	-0-
							11	9						
12		248 N	216	-0-	-32	-0-	13	1	192	2	Y	10	10 0	-0-
							11	9						
TOTAL GAS PROD:			2,082			TOTAL CONDENSATE PROD:			43					

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775														
01		841 N	841	-0-	-0-	-0-	40	1	801	2	Y	-0-		-0-
02		748 N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	714	2	Y	-0-		-0-
03		837 N	808	-0-	-29	-0-	39	1	769	2	Y	-0-		-0-
04		810 N	751	-0-	-59	-0-	40	1	711	2	Y	-0-		-0-
05		837 N	766	-0-	-71	-0-	42	1	724	2	Y	-0-		-0-
06		780 N	759	-0-	-21	-0-	42	1	717	2	Y	-0-		-0-
07		936 N	936	-0-	-0-	-0-	53	1	880	2	Y	3	3 0	-0-
							3	9						
08		775 N	751	-0-	-24	-0-	39	1	687	2	Y	23	23 0	-0-
							25	9						
09		810 N	810	-0-	-0-	-0-	43	1	735	2	Y	29	28 0	1
							32	9						
10		775 N	775	-0-	-0-	-0-	43	1	702	2	Y	27	27 0	1
							30	9						
11		781 N	781	-0-	-0-	-0-	43	1	707	2	Y	28	28 0	1
							31	9						
*12		782 N	782	-0-	-0-	-0-	46	1	704	2	Y	29	29 0	1
							32	9						
TOTAL GAS PROD:			9,508			TOTAL CONDENSATE PROD:			139					

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088														
01	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	141	1	2851	2	Y	55	55	0	1
						61	9							
02	2828 X	2777	-0-	-51	-0-	123	1	2607	2	Y	43	43	0	1
						47	9							
03	3131 X	2955	-0-	-176	-0-	138	1	2732	2	Y	77	76	0	2
						85	9							
04	3060 X	2358	-0-	-702	-0-	122	1	2160	2	Y	69	70	0	1
						76	9							
05	3069 X	2782	-0-	-287	-0-	147	1	2560	2	Y	68	68	0	1
						75	9							
06	2970 X	2696	-0-	-274	-0-	146	1	2485	2	Y	59	59	0	1
						65	9							
07	3069 X	2760	-0-	-309	-0-	153	1	2534	2	Y	66	66	0	1
						73	9							
08	2945 X	2677	-0-	-268	-0-	144	1	2533	2	Y	-0-	1	0	-0-
09	2708 X	2708	-0-		-0-	148	1	2560	2	Y	-0-			-0-
10	2790 X	2745	-0-	-45	-0-	159	1	2586	2	Y	-0-			-0-
11	2700 X	2652	-0-	-48	-0-	151	1	2501	2	Y	-0-			-0-
12	2790 X	2669	-0-	-121	-0-	163	1	2506	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,832				TOTAL CONDENSATE PROD:		437						

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		553 N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	527	2	Y	-0-		-0-
02		588 N	390	-0-	-198	-0-	18	1	372	2	Y	-0-		-0-
03		995 N	995	-0-	-0-	-0-	48	1	947	2	Y	-0-		-0-
04		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	68	1	1194	2	Y	-0-		-0-
05		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	56	1	977	2	Y	-0-		-0-
06		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	56	1	949	2	Y	-0-		-0-
07		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	67	1	1108	2	Y	-0-		-0-
08		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	62	1	1095	2	Y	1	1 0	-0-
							1	9						
09		842 N	842	-0-	-0-	-0-	46	1	794	2	Y	2	2 0	-0-
							2	9						
10		1147 N	714	-0-	-433	-0-	41	1	671	2	Y	2	2 0	-0-
							2	9						
11		1110 N	593	-0-	-517	-0-	34	1	557	2	Y	2	2 0	-0-
							2	9						
12		868 N	482	-0-	-386	-0-	29	1	451	2	Y	2	2 0	-0-
							2	9						
TOTAL GAS PROD:			10,202				TOTAL CONDENSATE PROD:			9				

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3045 N	1486	-0-	-1559	-0-	58	1	1179	2	Y	226	227 0	3
							249	9						
02		1316 N	1264	-0-	-52	-0-	48	1	1019	2	Y	179	176 0	6
							197	9						
03		1581 N	1576	-0-	-5	-0-	59	1	1172	2	Y	314	313 0	7
							345	9						
04		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	65	1	1148	2	Y	286	287 0	6
							315	9						
05		1395 N	1351	-0-	-44	-0-	57	1	986	2	Y	280	281 0	5
							308	9						
06		1530 N	1436	-0-	-94	-0-	65	1	1106	2	Y	241	241 0	5
							265	9						
07		1581 N	1485	-0-	-96	-0-	66	1	1100	2	Y	290	290 0	5
							319	9						
08		1364 N	1192	-0-	-172	-0-	63	1	1114	2	Y	14	19 0	-0-
							15	9						
09		1440 N	1181	-0-	-259	-0-	65	1	1116	2	Y	-0-		-0-
10		1147 N	1088	-0-	-59	-0-	63	1	1025	2	Y	-0-		-0-
11		1110 N	1093	-0-	-17	-0-	62	1	1031	2	Y	-0-		-0-
12		1147 N	853	-0-	-294	-0-	52	1	801	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,533				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,830				

OIL AND GAS DIVISION

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 64		RRCID -> 092095		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 13349		PERF.11591 - 11717				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3100 N	1554	-0-	-1546	243	72	1	1459	2	Y	21	21	0	-0-
						23	9							
02	1568 N	1325	-0-	-243	-0-	59	1	1247	2	Y	17	16	0	1
						19	9							
03	1488 N	1444	-0-	-44	-0-	68	1	1344	2	Y	29	29	0	1
						32	9							
04	1500 N	1375	-0-	-125	-0-	72	1	1273	2	Y	27	27	0	1
						30	9							
05	1457 N	1382	-0-	-75	-0-	74	1	1280	2	Y	25	26	0	-0-
						28	9							
06	1410 N	1380	-0-	-30	-0-	75	1	1280	2	Y	23	23	0	-0-
						25	9							
07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	85	1	1411	2	Y	26	26	0	-0-
						29	9							
08	1395 N	1337	-0-	-58	-0-	70	1	1234	2	Y	30	29	0	1
						33	9							
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	76	1	1319	2	Y	34	34	0	1
						37	9							
10	1519 N	1435	-0-	-84	-0-	81	1	1318	2	Y	33	33	0	1
						36	9							
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	74	1	1221	2	Y	35	35	0	1
						39	9							
12	1488 N	1365	-0-	-123	-0-	81	1	1245	2	Y	35	35	0	1
						39	9							
TOTAL GAS PROD:		16,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		335								

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 69		RRCID -> 093584		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 13692		PERF.10878 - 11060				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 52		RRCID -> 114060		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 13332		PERF.11523 - 11828				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 67R		RRCID -> 118089		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10074 - 10230			

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 122396		COMPL. DATE 09/08/1986		TOTAL DEPTH 14400		PERF.12283 - 12445			

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 62		RRCID -> 123471		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10698 - 10778			

01	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	184	1	3004	2	Y	10	10	0
						11	9						
02	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	185	1	2758	2	Y	8	8	0
						9	9						
03	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	223	1	3247	2	Y	14	14	0
						15	9						
04	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	217	1	2962	2	Y	13	13	0
						14	9						
05	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	225	1	3204	2	Y	13	13	0
						14	9						
06	3360 X	3328	-0-	-32	-0-	213	1	3103	2	Y	11	11	0
						12	9						
07	3472 X	3390	-0-	-82	-0-	226	1	3150	2	Y	13	13	0
						14	9						
08	3472 X	3270	-0-	-202	-0-	217	1	3038	2	Y	14	14	0
						15	9						
09	3330 X	2989	-0-	-341	-0-	204	1	2771	2	Y	13	13	0
						14	9						
10	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	227	1	3161	2	Y	13	13	0
						14	9						
11	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	238	1	3225	2	Y	14	14	0
						15	9						
*12	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	219	1	2904	2	Y	14	14	0
						15	9						
TOTAL GAS PROD:		39,267				TOTAL CONDENSATE PROD:		150					

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	1586	-0-	-1514	354	75	1	1511	2	Y	-0-			-0-
02		1781 N	1427	-0-	-354	-0-	64	1	1363	2	Y	-0-			-0-
03		1550 N	1544	-0-	-6	-0-	74	1	1470	2	Y	-0-			-0-
04		1530 N	1476	-0-	-54	-0-	79	1	1397	2	Y	-0-			-0-
05		1581 N	1482	-0-	-99	-0-	81	1	1401	2	Y	-0-			-0-
06		1500 N	1412	-0-	-88	-0-	78	1	1334	2	Y	-0-			-0-
07		1519 N	1462	-0-	-57	-0-	83	1	1379	2	Y	-0-			-0-
08		1488 N	1409	-0-	-79	-0-	76	1	1333	2	Y	-0-			-0-
09		1410 N	1368	-0-	-42	-0-	75	1	1293	2	Y	-0-			-0-
10		1457 N	1390	-0-	-67	-0-	81	1	1309	2	Y	-0-			-0-
11		1350 N	1331	-0-	-19	-0-	76	1	1255	2	Y	-0-			-0-
12		1426 N	1337	-0-	-89	-0-	82	1	1255	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,224			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642															
01		372 N	277	-0-	-95	-0-	10	1	198	2	Y	63	63	0	1
							69	9							
02		112 N	85	-0-	-27	-0-	1	1	29	2	Y	50	49	0	2
							55	9							
03		248 N	115	-0-	-133	-0-	1	1	18	2	Y	87	87	0	2
							96	9							
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	2	88	9	Y	80	80	0	2
05		93 N	91	-0-	-2	-0-	6	2	85	9	Y	77	78	0	1
06		120 N	82	-0-	-38	-0-	8	2	74	9	Y	67	67	0	1
07		93 N	92	-0-	-1	-0-	3	2	89	9	Y	81	81	0	1
08		93 N	46	-0-	-47	-0-	4	2	42	9	Y	38	38	0	1
09		90 N	5	-0-	-85	-0-	5	2			Y	-0-	1	0	-0-
10		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	Y	-0-			-0-
*12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,454			TOTAL CONDENSATE PROD:			543						

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692															
01		337 N	337	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	95	95	0	1
							105	9							
02		364 N	288	-0-	-76	-0-	9	1	196	2	Y	75	74	0	2
							83	9							
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	Y	132	131	0	3
							145	9							
04		260 N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	119	120	0	2
							131	9							
05		310 N	235	-0-	-75	-0-	6	1	100	2	Y	117	117	0	2
							129	9							
06		330 N	323	-0-	-7	-0-	12	1	200	2	Y	101	101	0	2
							111	9							
07		323 N	323	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	121	121	0	2
							133	9							
08		302 N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	Y	74	75	0	1
							81	9							
09		330 N	286	-0-	-44	-0-	16	1	270	2	Y	-0-	1	0	-0-
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	Y	-0-			-0-
11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	373	2	Y	-0-			-0-
*12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	392	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,849			TOTAL CONDENSATE PROD:			834						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	84	1	1700	2	Y	-0-			-0-
02		2548 N	1085	-0-	-1463	-0-	49	1	1036	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	3396	-0-	296	296	163	1	3233	2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	3303	-0-	303	599	177	1	3126	2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	3330	-0-	230	829	181	1	3149	2	Y	-0-			-0-
06		3894 X	3065	-0-	-829	-0-	170	1	2895	2	Y	-0-			-0-
07		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	173	1	2868	2	Y	-0-			-0-
08		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	157	1	2757	2	Y	69	68	0	1
							76	9							
09		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	152	1	2615	2	Y	94	93	0	2
							103	9							
10		3100 X	2804	-0-	-296	-0-	157	1	2547	2	Y	91	91	0	2
							100	9							
11		3000 X	2494	-0-	-506	-0-	136	1	2252	2	Y	96	96	0	2
							106	9							
12		3038 X	2883	-0-	-155	-0-	170	1	2606	2	Y	97	97	0	2
							107	9							
TOTAL GAS PROD:			33,045	TOTAL CONDENSATE PROD:			447								

MCALLEN, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		155 N	105	-0-	-50	-0-	5	1	100	2	Y	-0-			-0-
02		140 N	94	-0-	-46	-0-	4	1	90	2	Y	-0-			-0-
03		155 N	29	-0-	-126	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
05		93 N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	Y	-0-			-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-			-0-
09		240 N	106	-0-	-134	-0-	6	1	100	2	Y	-0-			-0-
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-			-0-
11		120 N	100	-0-	-20	-0-	6	1	94	2	Y	-0-			-0-
*12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,145	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 18		RRCID -> 133221		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	169 1	3423 2	Y	52	52 0	1
						57 9					
02	3808 X	3464	-0-	-344	-0-	154 1	3266 2	Y	40	40 0	1
						44 9					
03	4216 X	3887	-0-	-329	-0-	183 1	3625 2	Y	72	71 0	2
						79 9					
04	4080 X	3839	-0-	-241	-0-	202 1	3567 2	Y	64	65 0	1
						70 9					
05	4216 X	3726	-0-	-490	-0-	199 1	3457 2	Y	64	64 0	1
						70 9					
06	3750 X	3302	-0-	-448	-0-	180 1	3061 2	Y	55	55 0	1
						61 9					
07	3968 X	3646	-0-	-322	-0-	203 1	3370 2	Y	66	66 0	1
						73 9					
08	3968 X	3041	-0-	-927	-0-	157 1	2768 2	Y	105	104 0	2
						116 9					
09	3840 X	3404	-0-	-436	-0-	179 1	3091 2	Y	122	122 0	2
						134 9					
10	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	212 1	3447 2	Y	121	120 0	3
						133 9					
11	3450 X	3340	-0-	-110	-0-	182 1	3019 2	Y	126	126 0	3
						139 9					
12	3565 X	3370	-0-	-195	-0-	198 1	3031 2	Y	128	128 0	3
						141 9					

TOTAL GAS PROD: 42,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,015

MCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 133345		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014		
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	21 1	433 2	Y	-0-	-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	21 1	438 2	Y	-0-	-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	22 1	444 2	Y	-0-	-0-
04	450 N	350	-0-	-100	-0-	19 1	331 2	Y	-0-	-0-
05	496 N	158	-0-	-338	-0-	9 1	149 2	Y	-0-	-0-
06	450 N	132	-0-	-318	-0-	7 1	125 2	Y	-0-	-0-
07	372 N	117	-0-	-255	-0-	7 1	110 2	Y	-0-	-0-
08	155 N	94	-0-	-61	-0-	5 1	89 2	Y	-0-	-0-
09	120 N	64	-0-	-56	-0-	4 1	60 2	Y	-0-	-0-
10	124 N	50	-0-	-74	-0-	3 1	47 2	Y	-0-	-0-
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	3 1	57 2	Y	-0-	-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	3 1	50 2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 19		RRCID -> 134342		COMPL. DATE 01/24/1990		TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																			
MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820																			

01	620 X	281	-0-	-339	-0-		9	1	192	2	Y		73	73	0				1
							80	9											
02	212 X	212	-0-	-0-	-0-		7	1	141	2	Y		58	57	0				2
							64	9											
03	237 X	237	-0-	-0-	-0-		6	1	120	2	Y		101	101	0				2
							111	9											
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-		8	1	140	2	Y		92	92	0				2
							101	9											
05	248 N	202	-0-	-46	-0-		6	1	97	2	Y		90	90	0				2
							99	9											
06	240 N	189	-0-	-51	-0-		6	1	98	2	Y		77	77	0				2
							85	9											
07	248 N	222	-0-	-26	-0-		7	1	114	2	Y		92	93	0				1
							101	9											
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-		8	1	135	2	Y		68	68	0				1
							75	9											
09	180 N	101	-0-	-79	-0-		4	1	66	2	Y		28	28	0				1
							31	9											
10	217 N	120	-0-	-97	-0-		5	1	86	2	Y		26	26	0				1
							29	9											
11	210 N	192	-0-	-18	-0-		9	1	152	2	Y		28	28	0				1
							31	9											
*12	168 N	168	-0-	-0-	-0-		8	1	129	2	Y		28	28	0				1
							31	9											
TOTAL GAS PROD:		2,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		761													

MCALLEN, A. A. -B-																			
WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377																			

01	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-		122	1	2476	2	Y		-0-						-0-
02	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-		162	1	3434	2	Y		-0-						-0-
03	4092 X	2180	-0-	-1912	-0-		105	1	2075	2	Y		-0-						-0-
04	3960 X	1013	-0-	-2947	-0-		54	1	959	2	Y		-0-						-0-
05	4092 X	1339	-0-	-2753	-0-		73	1	1266	2	Y		-0-						-0-
06	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-		245	1	4168	2	Y		-0-						-0-
07	3968 X	3495	-0-	-473	-0-		199	1	3295	2	Y		1	1	0				-0-
							1	9											
08	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-		210	1	3701	2	Y		31	30	0				1
							34	9											
09	3960 X	2498	-0-	-1462	-0-		135	1	2323	2	Y		36	36	0				1
							40	9											
10	4402 X	3717	-0-	-685	-0-		213	1	3465	2	Y		35	35	0				1
							39	9											
11	4260 X	2666	-0-	-1594	-0-		149	1	2476	2	Y		37	37	0				1
							41	9											
12	3937 X	2771	-0-	-1166	-0-		167	1	2563	2	Y		37	37	0				1
							41	9											
TOTAL GAS PROD:		34,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		177													

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2186	-0-	-914	2712	103	1	2083	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1621	-0-	-1179	1533	73	1	1548	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1773	-0-	-1327	206	85	1	1688	2	Y	-0-			-0-
04	2100 N	1680	-0-	-420	-0-	90	1	1590	2	Y	-0-			-0-
05	1798 N	1675	-0-	-123	-0-	91	1	1584	2	Y	-0-			-0-
06	1710 N	1638	-0-	-72	-0-	91	1	1547	2	Y	-0-			-0-
07	1736 N	1653	-0-	-83	-0-	94	1	1559	2	Y	-0-			-0-
08	1674 N	1593	-0-	-81	-0-	85	1	1500	2	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
09	1650 N	1490	-0-	-160	-0-	81	1	1397	2	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
10	1643 N	1496	-0-	-147	-0-	86	1	1398	2	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
11	1530 N	1452	-0-	-78	-0-	82	1	1358	2	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
12	1550 N	1257	-0-	-293	-0-	76	1	1168	2	Y	12	12	0	-0-
						13	9							
TOTAL GAS PROD:		19,514				TOTAL CONDENSATE PROD:		52						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100

01	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	182	1	3678	2	Y	46	46	0	1
						51	9							
02	4564 X	4030	-0-	-534	-0-	180	1	3810	2	Y	36	36	0	1
						40	9							
03	4712 X	4443	-0-	-269	-0-	210	1	4163	2	Y	64	64	0	1
						70	9							
04	4440 X	4071	-0-	-369	-0-	215	1	3792	2	Y	58	58	0	1
						64	9							
05	4557 X	3977	-0-	-580	-0-	213	1	3701	2	Y	57	57	0	1
						63	9							
06	4320 X	4312	-0-	-8	-0-	236	1	4022	2	Y	49	49	0	1
						54	9							
07	4464 X	4338	-0-	-126	-0-	245	1	4060	2	Y	30	31	0	-0-
						33	9							
08	4433 X	4356	-0-	-77	-0-	234	1	4122	2	Y	-0-			-0-
09	4320 X	4187	-0-	-133	-0-	229	1	3958	2	Y	-0-			-0-
10	4464 X	4431	-0-	-33	-0-	257	1	4174	2	Y	-0-			-0-
11	4320 X	4162	-0-	-158	-0-	237	1	3925	2	Y	-0-			-0-
12	4371 X	3491	-0-	-880	-0-	214	1	3277	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		49,709				TOTAL CONDENSATE PROD:		340						

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820

01	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	171	1	3460	2	Y	-0-			-0-
02	3752 X	3370	-0-	-382	-0-	152	1	3218	2	Y	-0-			-0-
03	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	200	1	3968	2	Y	-0-			-0-
04	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	295	1	5194	2	Y	-0-			-0-
05	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	371	1	6447	2	Y	-0-			-0-
06	4020 X	3342	-0-	-678	-0-	185	1	3157	2	Y	-0-			-0-
07	5022 X	2993	-0-	-2029	-0-	170	1	2823	2	Y	-0-			-0-
08	5022 X	3974	-0-	-1048	-0-	214	1	3760	2	Y	-0-			-0-
09	4860 X	3348	-0-	-1512	-0-	183	1	3165	2	Y	-0-			-0-
10	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	248	1	4024	2	Y	-0-			-0-
11	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	271	1	4496	2	Y	-0-			-0-
*12	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	284	1	4355	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		50,811				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3100 N	1659	-0-	-1441	448	78	1	1570	2	Y	10	10	0	-0-
							11	9							
02		1907 N	1459	-0-	-448	-0-	65	1	1385	2	Y	8	8	0	-0-
							9	9							
03		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	70	1	1380	2	Y	14	14	0	-0-
							15	9							
04		1590 N	1258	-0-	-332	-0-	67	1	1177	2	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
05		1612 N	1249	-0-	-363	-0-	67	1	1169	2	Y	12	12	0	-0-
							13	9							
06		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	83	1	1417	2	Y	11	11	0	-0-
							12	9							
07		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	97	1	1611	2	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
08		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	83	1	1464	2	Y	16	16	0	-0-
							18	9							
09		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	82	1	1414	2	Y	17	17	0	-0-
							19	9							
10		1581 N	1530	-0-	-51	-0-	88	1	1423	2	Y	17	17	0	-0-
							19	9							
11		1500 N	1449	-0-	-51	-0-	81	1	1348	2	Y	18	18	0	-0-
							20	9							
12		1581 N	1429	-0-	-152	-0-	86	1	1323	2	Y	18	18	0	-0-
							20	9							
TOTAL GAS PROD:			17,812			TOTAL CONDENSATE PROD:			167						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917															
01		3100 N	1921	-0-	-1179	1594	90	1	1831	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		2800 N	1741	-0-	-1059	535	79	1	1662	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		2389 N	1854	-0-	-535	-0-	89	1	1765	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1860 N	1788	-0-	-72	-0-	96	1	1692	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1922 N	1762	-0-	-160	-0-	96	1	1666	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		1800 N	1740	-0-	-60	-0-	96	1	1644	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1860 N	1717	-0-	-143	-0-	98	1	1619	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		1767 N	1714	-0-	-53	-0-	92	1	1614	2	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
09		1740 N	1628	-0-	-112	-0-	88	1	1527	2	Y	12	12	0	-0-
							13	9							
10		1705 N	1675	-0-	-30	-0-	96	1	1567	2	Y	11	11	0	-0-
							12	9							
11		1650 N	1634	-0-	-16	-0-	92	1	1529	2	Y	12	12	0	-0-
							13	9							
12		1674 N	1521	-0-	-153	-0-	92	1	1416	2	Y	12	12	0	-0-
							13	9							
TOTAL GAS PROD:			20,695			TOTAL CONDENSATE PROD:			54						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	294	1	5949	2	Y	75	75	0			1
							83	9									
02		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	269	1	5692	2	Y	59	58	0			2
							65	9									
03		6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	318	1	6314	2	Y	103	103	0			2
							113	9									
04		7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	421	1	7423	2	Y	94	94	0			2
							103	9									
05		8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	479	1	8335	2	Y	92	92	0			2
							101	9									
06		8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	481	1	8197	2	Y	79	79	0			2
							87	9									
07		8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	492	1	8165	2	Y	121	121	0			2
							133	9									
08		8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	431	1	7582	2	Y	782	770	0			14
							860	9									
09		8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	436	1	7519	2	Y	913	910	0			17
							1004	9									
10		9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	469	1	7614	2	Y	895	893	0			19
							985	9									
11		8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	449	1	7431	2	Y	938	938	0			19
							1032	9									
*12		9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	495	1	7585	2	Y	951	950	0			20
							1046	9									
TOTAL GAS PROD:			98,452			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,102								

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		811 N	811	-0-	-0-	-0-	38	1	773	2	Y	-0-					-0-
02		551 N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	2	Y	-0-					-0-
03		695 N	695	-0-	-0-	-0-	33	1	662	2	Y	-0-					-0-
04		750 N	625	-0-	-125	-0-	34	1	591	2	Y	-0-					-0-
05		679 N	679	-0-	-0-	-0-	37	1	642	2	Y	-0-					-0-
06		660 N	528	-0-	-132	-0-	29	1	499	2	Y	-0-					-0-
07		691 N	691	-0-	-0-	-0-	39	1	652	2	Y	-0-					-0-
08		729 N	729	-0-	-0-	-0-	37	1	645	2	Y	43	42	0			1
							47	9									
09		743 N	743	-0-	-0-	-0-	37	1	633	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
10		671 N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	564	2	Y	65	65	0			1
							72	9									
11		630 N	599	-0-	-31	-0-	30	1	493	2	Y	69	69	0			1
							76	9									
*12		664 N	664	-0-	-0-	-0-	36	1	551	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
TOTAL GAS PROD:			7,986			TOTAL CONDENSATE PROD:			313								

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003										TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	126	1	2541	2	Y	119	120	0	1
						131	9							
02	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	111	1	2352	2	Y	95	93	0	3
						105	9							
03	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	125	1	2469	2	Y	166	165	0	4
						183	9							
04	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	136	1	2392	2	Y	150	151	0	3
						165	9							
05	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	137	1	2375	2	Y	148	148	0	3
						163	9							
06	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	136	1	2311	2	Y	127	127	0	3
						140	9							
07	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	141	1	2331	2	Y	152	153	0	2
						167	9							
08	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	127	1	2238	2	Y	139	138	0	3
						153	9							
09	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	125	1	2153	2	Y	131	132	0	2
						144	9							
10	2635 N	2350	-0-	-285	-0-	128	1	2079	2	Y	130	129	0	3
						143	9							
11	2430 N	2190	-0-	-240	-0-	116	1	1925	2	Y	135	135	0	3
						149	9							
12	2511 N	2317	-0-	-194	-0-	133	1	2033	2	Y	137	137	0	3
						151	9							
TOTAL GAS PROD:		30,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,629								

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991										TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062				
01	2036 N	1235	-0-	-801	-0-	57	1	1159	2	Y	17	17	0	-0-
						19	9							
02	1120 N	1035	-0-	-85	-0-	46	1	975	2	Y	13	13	0	-0-
						14	9							
03	1302 N	1074	-0-	-228	-0-	50	1	999	2	Y	23	23	0	-0-
						25	9							
04	1200 N	1043	-0-	-157	-0-	55	1	965	2	Y	21	21	0	-0-
						23	9							
05	1147 N	955	-0-	-192	-0-	51	1	881	2	Y	21	21	0	-0-
						23	9							
06	1050 N	817	-0-	-233	-0-	44	1	753	2	Y	18	18	0	-0-
						20	9							
07	1085 N	754	-0-	-331	-0-	42	1	689	2	Y	21	21	0	-0-
						23	9							
08	961 N	717	-0-	-244	-0-	38	1	668	2	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
09	810 N	659	-0-	-151	-0-	36	1	623	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	55	1	887	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	54	1	888	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
12	682 N	563	-0-	-119	-0-	34	1	529	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		144								

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A.		WELL #: 51		RRCID -> 140210		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	Y	43	43	0	1
						47	9							
02	336 N	327	-0-	-9	-0-	13	1	278	2	Y	33	33	0	1
						36	9							
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	Y	59	59	0	1
						65	9							
04	360 N	346	-0-	-14	-0-	15	1	272	2	Y	54	54	0	1
						59	9							
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	297	2	Y	53	53	0	1
						58	9							
06	360 N	312	-0-	-48	-0-	14	1	247	2	Y	46	46	0	1
						51	9							
07	372 N	360	-0-	-12	-0-	17	1	282	2	Y	55	55	0	1
						61	9							
08	372 N	308	-0-	-64	-0-	15	1	269	2	Y	22	23	0	-0-
						24	9							
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	2	Y	-0-			-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	Y	-0-			-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	Y	-0-			-0-
*12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,963				TOTAL CONDENSATE PROD:		365						

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 141718		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363						
01	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	117	1	2367	2	Y	-0-			-0-
02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	84	1	1767	2	Y	-0-			-0-
03	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	111	1	2195	2	Y	-0-			-0-
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	94	1	1656	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	437	-0-	-214	-0-	24	1	413	2	Y	-0-			-0-
06	630 N	4	-0-	-626	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
07	651 N	3	-0-	-648	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
08	434 N	4	-0-	-430	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		8,960				TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 30		RRCID -> 141949		COMPL. DATE 06/23/1992		TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188						
01	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	111	1	2252	2	Y	-0-			-0-
02	2352 X	2149	-0-	-203	-0-	97	1	2052	2	Y	-0-			-0-
03	2449 X	2269	-0-	-180	-0-	109	1	2160	2	Y	-0-			-0-
04	2400 X	2165	-0-	-235	-0-	116	1	2049	2	Y	-0-			-0-
05	2387 X	2132	-0-	-255	-0-	116	1	2016	2	Y	-0-			-0-
06	2190 N	2091	-0-	-99	-0-	116	1	1975	2	Y	-0-			-0-
07	2232 N	2000	-0-	-232	-0-	114	1	1886	2	Y	-0-			-0-
08	2139 N	2051	-0-	-88	-0-	110	1	1941	2	Y	-0-			-0-
09	2100 N	2037	-0-	-63	-0-	112	1	1925	2	Y	-0-			-0-
10	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	119	1	1934	2	Y	-0-			-0-
11	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	119	1	1965	2	Y	-0-			-0-
12	2108 N	2022	-0-	-86	-0-	124	1	1898	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,416				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	532 N	53	-0-	-479	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	558 N	368	-0-	-190	-0-	18	1	350	2	Y	-0-					-0-
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	38	1	679	2	Y	-0-					-0-
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	Y	-0-					-0-
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	473	2	Y	-0-					-0-
07	589 N	528	-0-	-61	-0-	30	1	491	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
08	558 N	413	-0-	-145	-0-	20	1	343	2	Y	45	44	0			1
						50	9									
09	510 N	457	-0-	-53	-0-	22	1	378	2	Y	52	52	0			1
						57	9									
10	527 N	476	-0-	-51	-0-	24	1	396	2	Y	51	51	0			1
						56	9									
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	386	2	Y	54	54	0			1
						59	9									
*12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	414	2	Y	55	55	0			1
						61	9									

TOTAL GAS PROD: 5,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944

01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	651	2	Y	-0-					-0-
02	896 N	681	-0-	-215	-0-	31	1	650	2	Y	-0-					-0-
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	44	1	864	2	Y	-0-					-0-
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	42	1	739	2	Y	-0-					-0-
05	744 N	576	-0-	-168	-0-	31	1	545	2	Y	-0-					-0-
06	870 N	430	-0-	-440	-0-	24	1	406	2	Y	-0-					-0-
07	806 N	586	-0-	-220	-0-	33	1	553	2	Y	-0-					-0-
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	2	Y	-0-					-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	36	1	615	2	Y	-0-					-0-
10	589 N	549	-0-	-40	-0-	32	1	517	2	Y	-0-					-0-
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	37	1	609	2	Y	-0-					-0-
12	682 N	573	-0-	-109	-0-	35	1	538	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348

01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	2	Y	-0-					-0-
02	784 N	540	-0-	-244	-0-	24	1	516	2	Y	-0-					-0-
03	651 N	566	-0-	-85	-0-	27	1	539	2	Y	-0-					-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	30	1	524	2	Y	-0-					-0-
05	589 N	500	-0-	-89	-0-	27	1	473	2	Y	-0-					-0-
06	540 N	426	-0-	-114	-0-	24	1	402	2	Y	-0-					-0-
07	558 N	542	-0-	-16	-0-	31	1	511	2	Y	-0-					-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	2	Y	-0-					-0-
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	2	Y	-0-					-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	35	1	563	2	Y	-0-					-0-
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	31	1	517	2	Y	-0-					-0-
12	558 N	500	-0-	-58	-0-	31	1	469	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994										TOTAL DEPTH 13900	PERF.12383	- 13761	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	580	2	Y	-0-		-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	Y	-0-		-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	Y	-0-		-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	-0-		-0-
05	310 N	206	-0-	-104	-0-	11	1	195	2	Y	-0-		-0-
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	16	1	280	2	Y	-0-		-0-
07	279 N	225	-0-	-54	-0-	13	1	212	2	Y	-0-		-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	Y	-0-		-0-
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	16	1	269	2	Y	-0-		-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	358	2	Y	-0-		-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	Y	-0-		-0-
*12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993										TOTAL DEPTH 14380	PERF.13083	- 14211	
01	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	88	1	1778	2	Y	-0-		-0-
02	2100 X	1311	-0-	-789	-0-	59	1	1252	2	Y	-0-		-0-
03	2325 X	1939	-0-	-386	-0-	93	1	1846	2	Y	-0-		-0-
04	2280 X	1730	-0-	-550	-0-	93	1	1637	2	Y	-0-		-0-
05	2139 X	1906	-0-	-233	-0-	104	1	1802	2	Y	-0-		-0-
06	1890 X	1796	-0-	-94	-0-	100	1	1696	2	Y	-0-		-0-
07	1953 X	1791	-0-	-162	-0-	102	1	1689	2	Y	-0-		-0-
08	1953 X	1609	-0-	-344	-0-	85	1	1490	2	Y	31	30 0	1
09	1830 X	1750	-0-	-80	-0-	34	9						
						93	1	1600	2	Y	52	52 0	1
10	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	57	9						
						105	1	1698	2	Y	51	51 0	1
11	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	56	9						
						99	1	1642	2	Y	53	53 0	1
*12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	58	9						
						107	1	1641	2	Y	54	54 0	1
						59	9						
TOTAL GAS PROD:		21,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		241							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		770 N	770	-0-	-0-	-0-	36 1	734 2	Y	-0-			-0-
02		677 N	677	-0-	-0-	-0-	31 1	646 2	Y	-0-			-0-
03		806 N	745	-0-	-61	-0-	36 1	709 2	Y	-0-			-0-
04		750 N	729	-0-	-21	-0-	39 1	690 2	Y	-0-			-0-
05		744 N	698	-0-	-46	-0-	38 1	660 2	Y	-0-			-0-
06		720 N	691	-0-	-29	-0-	38 1	653 2	Y	-0-			-0-
07		744 N	682	-0-	-62	-0-	39 1	643 2	Y	-0-			-0-
08		898 N	898	-0-	-0-	-0-	36 1	641 2	Y	201	197 0		4
							221 9						
09	1062 N	1062	1062	-0-	-0-	-0-	36 1	627 2	Y	363	360 0		7
							399 9						
10	1095 N	1095	1095	-0-	-0-	-0-	41 1	662 2	Y	356	355 0		8
							392 9						
11	1075 N	1075	1075	-0-	-0-	-0-	38 1	627 2	Y	373	373 0		8
							410 9						
*12	1091 N	1091	1091	-0-	-0-	-0-	41 1	634 2	Y	378	378 0		8
							416 9						
TOTAL GAS PROD:			10,213	TOTAL CONDENSATE PROD:						1,671			

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904													
01		496 X	206	-0-	-290	-0-	10 1	196 2	Y	-0-			-0-
02		476 X	375	-0-	-101	-0-	17 1	358 2	Y	-0-			-0-
03		527 X	394	-0-	-133	-0-	19 1	375 2	Y	-0-			-0-
04		446 N	446	-0-	-0-	-0-	24 1	422 2	Y	-0-			-0-
05		403 N	372	-0-	-31	-0-	20 1	352 2	Y	-0-			-0-
06		407 N	407	-0-	-0-	-0-	23 1	384 2	Y	-0-			-0-
07		465 N	377	-0-	-88	-0-	21 1	356 2	Y	-0-			-0-
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	21 1	377 2	Y	-0-			-0-
09		420 N	345	-0-	-75	-0-	19 1	326 2	Y	-0-			-0-
10		398 N	398	-0-	-0-	-0-	23 1	375 2	Y	-0-			-0-
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	17 1	286 2	Y	-0-			-0-
*12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	19 1	295 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,335	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

01		7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	362 1	7334 2	Y	46	46 0	1	
02		7028 X	6846	-0-	-182	-0-	51 9	307 1	6500 2	Y	35	35 0	1
03		7781 X	7364	-0-	-417	-0-	39 9	350 1	6945 2	Y	63	63 0	1
04		7530 X	7044	-0-	-486	-0-	69 9	375 1	6605 2	Y	58	58 0	1
05		7750 X	7031	-0-	-719	-0-	64 9	379 1	6590 2	Y	56	56 0	1
06		7500 X	6835	-0-	-665	-0-	62 9	376 1	6406 2	Y	48	48 0	1
07		7595 X	6977	-0-	-618	-0-	53 9	393 1	6520 2	Y	58	58 0	1
08		7378 X	6196	-0-	-1182	-0-	64 9	331 1	5825 2	Y	36	36 0	1
09		7050 X	6009	-0-	-1041	-0-	40 9	329 1	5680 2	Y	-0-	1 0	-0-
10		6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	380 1	6179 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11		6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	361 1	5983 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*12		6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	385 1	5905 2	Y	-0-	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD:		81,242				TOTAL CONDENSATE PROD:		400					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

01		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	276 1	5589 2	Y	35	36 0	-0-	
02		5712 X	5192	-0-	-520	-0-	39 9	233 1	4927 2	Y	29	28 0	1
03		6293 X	5600	-0-	-693	-0-	32 9	266 1	5280 2	Y	49	49 0	1
04		6180 X	5397	-0-	-783	-0-	54 9	287 1	5060 2	Y	45	45 0	1
05		5983 X	5400	-0-	-583	-0-	50 9	291 1	5061 2	Y	44	44 0	1
06		5700 X	5155	-0-	-545	-0-	48 9	284 1	4829 2	Y	38	38 0	1
07		5735 X	5202	-0-	-533	-0-	42 9	293 1	4859 2	Y	45	45 0	1
08		5611 X	5129	-0-	-482	-0-	50 9	272 1	4783 2	Y	67	67 0	1
09		5400 X	4924	-0-	-476	-0-	74 9	265 1	4573 2	Y	78	78 0	1
10		5394 X	4835	-0-	-559	-0-	86 9	275 1	4474 2	Y	78	77 0	2
11		5160 X	4680	-0-	-480	-0-	86 9	261 1	4330 2	Y	81	81 0	2
12		5208 X	4740	-0-	-468	-0-	89 9	285 1	4365 2	Y	82	82 0	2
							90 9						

TOTAL GAS PROD:		62,158				TOTAL CONDENSATE PROD:		671					

OIL AND GAS DIVISION

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-				212	1	4288	2	Y	83	83	0			1
02	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-				91	9	216	1	Y	65	64	0			2
03	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-				72	9	241	1	Y	114	114	0			2
04	22301 X	22301	-0-	-0-	-0-				125	9	1191	1	Y	105	105	0			2
05	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-				116	9	552	1	Y	102	102	0			2
06	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-				112	9	319	1	Y	88	88	0			2
07	4991 X	4528	-0-	-463	-0-				97	9	252	1	Y	86	87	0			1
08	4991 X	3030	-0-	-1961	-0-				95	9	163	1	Y	7	8	0			-0-
09	4830 X	2643	-0-	-2187	-0-				8	9	144	1	Y	8	8	0			-0-
10	3782 X	2121	-0-	-1661	-0-				144	1	122	1	Y	8	8	0			-0-
11	3660 X	1752	-0-	-1908	-0-				9	9	99	1	Y	8	8	0			-0-
12	3782 X	1428	-0-	-2354	-0-				9	9	87	1	Y	8	8	0			-0-
									9	9									
TOTAL GAS PROD:		68,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		682													

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-				153	1	3098	2	Y	18	18	0			-0-
02	3024 X	2699	-0-	-325	-0-				20	9	121	1	Y	14	14	0			-0-
03	3348 X	3104	-0-	-244	-0-				15	9	148	1	Y	25	24	0			1
04	3300 X	3288	-0-	-12	-0-				28	9	175	1	Y	21	22	0			-0-
05	3410 X	3066	-0-	-344	-0-				23	9	165	1	Y	22	22	0			-0-
06	3180 X	2588	-0-	-592	-0-				24	9	142	1	Y	19	19	0			-0-
07	3410 X	3216	-0-	-194	-0-				21	9	181	1	Y	25	25	0			-0-
08	3410 X	2976	-0-	-434	-0-				181	1	155	1	Y	88	86	0			2
09	3300 X	2892	-0-	-408	-0-				28	9	152	1	Y	101	101	0			2
10	3224 X	2974	-0-	-250	-0-				111	9	166	1	Y	99	99	0			2
11	3120 X	2915	-0-	-205	-0-				109	9	159	1	Y	104	104	0			2
12	3224 X	2713	-0-	-511	-0-				159	1	114	9	Y	106	106	0			2
									117	9									
TOTAL GAS PROD:		35,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		642													

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	
01		216 X	216	-0-	-0-	-0-		10 1	206 2	Y	-0-	-0-	
02		15680 X	42	-0-	-15638	-0-		2 1	40 2	Y	-0-	-0-	
03		17360 X	55	-0-	-17305	-0-		3 1	52 2	Y	-0-	-0-	
04		17130 X	48	-0-	-17082	-0-		3 1	45 2	Y	-0-	-0-	
05		11005 X	-0-	-0-	-11005	-0-				Y	-0-	-0-	
06		210 X	23	-0-	-187	-0-		1 1	22 2	Y	-0-	-0-	
07		62 X	10	-0-	-52	-0-		1 1	9 2	Y	-0-	-0-	
08		62 X	19	-0-	-43	-0-		1 1	18 2	Y	-0-	-0-	
09		60 X	41	-0-	-19	-0-		2 1	39 2	Y	-0-	-0-	
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-		3 1	46 2	Y	-0-	-0-	
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-		3 1	46 2	Y	-0-	-0-	
*12		49 N	49	-0-	-0-	-0-		3 1	46 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			601	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCALLEN, A. A. WELL #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842													
01		93 N	75	-0-	-18	-0-		4 1	71 2	Y	-0-	-0-	
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-		3 1	60 2	Y	-0-	-0-	
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-		3 1	61 2	Y	-0-	-0-	
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-		3 1	53 2	Y	-0-	-0-	
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-		4 1	64 2	Y	-0-	-0-	
06		60 N	57	-0-	-3	-0-		3 1	54 2	Y	-0-	-0-	
07		62 N	54	-0-	-8	-0-		3 1	51 2	Y	-0-	-0-	
08		62 N	54	-0-	-8	-0-		3 1	51 2	Y	-0-	-0-	
09		60 N	44	-0-	-16	-0-		2 1	42 2	Y	-0-	-0-	
10		62 N	51	-0-	-11	-0-		3 1	48 2	Y	-0-	-0-	
11		60 N	55	-0-	-5	-0-		3 1	52 2	Y	-0-	-0-	
*12		55 N	55	-0-	-0-	-0-		3 1	52 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			696	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912													
01		6186 X	6186	-0-	-0-	-0-		286 1	5791 2	Y	99	100 0	1
								109 9					
02		6384 X	5419	-0-	-965	-0-		241 1	5090 2	Y	80	78 0	3
								88 9					
03		7068 X	6015	-0-	-1053	-0-		282 1	5581 2	Y	138	138 0	3
								152 9					
04		6960 X	5632	-0-	-1328	-0-		295 1	5199 2	Y	125	126 0	2
								138 9					
05		6541 X	5631	-0-	-910	-0-		299 1	5196 2	Y	124	124 0	2
								136 9					
06		6000 X	5321	-0-	-679	-0-		289 1	4915 2	Y	106	106 0	2
								117 9					
07		6014 X	5430	-0-	-584	-0-		301 1	4986 2	Y	130	130 0	2
								143 9					
08		6014 X	4168	-0-	-1846	-0-		205 1	3609 2	Y	322	318 0	6
								354 9					
09		5640 X	4982	-0-	-658	-0-		250 1	4319 2	Y	375	374 0	7
								413 9					
10		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-		266 1	4318 2	Y	368	367 0	8
								405 9					
11		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-		232 1	3838 2	Y	385	385 0	8
								424 9					
*12		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-		254 1	3897 2	Y	390	390 0	8
								429 9					
TOTAL GAS PROD:			62,847	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,642						

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 39		RRCID -> 181544		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	48 1	976 2	Y	17	17 0	-0-
						19 9					
02	1428 X	1229	-0-	-199	-0-	55 1	1160 2	Y	13	13 0	-0-
						14 9					
03	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	103 1	2039 2	Y	23	23 0	-0-
						25 9					
04	3000 N	7688	-0-	4688	4688	411 1	7254 2	Y	21	21 0	-0-
						23 9					
05	3100 N	5724	-0-	2624	7312	310 1	5391 2	Y	21	21 0	-0-
						23 9					
06	3000 N	4436	-0-	1436	8748	245 1	4171 2	Y	18	18 0	-0-
						20 9					
07	15722 X	6974	-0-	-8748	-0-	395 1	6554 2	Y	23	23 0	-0-
						25 9					
08	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	319 1	5609 2	Y	65	64 0	1
						72 9					
09	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	148 1	2552 2	Y	75	75 0	1
						83 9					
10	6975 X	2280	-0-	-4695	-0-	127 1	2070 2	Y	75	74 0	2
						83 9					
11	6750 X	1802	-0-	-4948	-0-	98 1	1618 2	Y	78	78 0	2
						86 9					
12	6975 X	3846	-0-	-3129	-0-	230 1	3529 2	Y	79	79 0	2
						87 9					
TOTAL GAS PROD:		45,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		508					

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 38		RRCID -> 181804		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656			
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	34 1	693 2	Y	-0-	-0-	
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	27 1	564 2	Y	-0-	-0-	
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	32 1	639 2	Y	-0-	-0-	
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	35 1	610 2	Y	-0-	-0-	
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	37 1	641 2	Y	-0-	-0-	
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	35 1	599 2	Y	-0-	-0-	
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	36 1	602 2	Y	-0-	-0-	
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	36 1	635 2	Y	-0-	-0-	
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	34 1	591 2	Y	-0-	-0-	
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	38 1	616 2	Y	-0-	-0-	
11	660 N	631	-0-	-29	-0-	36 1	595 2	Y	-0-	-0-	
12	651 N	622	-0-	-29	-0-	38 1	584 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 109		RRCID -> 182672		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	318 1	6447 2	Y	476	477 0			6
							524 9							
02		7112 X	6563	-0-	-549	-0-	278 1	5871 2	Y	376	370 0			12
							414 9							
03		7874 X	7320	-0-	-554	-0-	317 1	6277 2	Y	660	658 0			14
							726 9							
04		7620 X	6958	-0-	-662	-0-	338 1	5960 2	Y	600	602 0			12
							660 9							
05		7812 X	6818	-0-	-994	-0-	336 1	5836 2	Y	587	589 0			10
							646 9							
06		7080 X	6591	-0-	-489	-0-	335 1	5698 2	Y	507	506 0			11
							558 9							
07		7316 X	6148	-0-	-1168	-0-	329 1	5452 2	Y	334	340 0			5
							367 9							
08		7316 X	6180	-0-	-1136	-0-	328 1	5775 2	Y	70	74 0			1
							77 9							
09		6960 X	6094	-0-	-866	-0-	329 1	5675 2	Y	82	81 0			2
							90 9							
10		6665 X	6419	-0-	-246	-0-	367 1	5965 2	Y	79	79 0			2
							87 9							
11		6450 X	6091	-0-	-359	-0-	342 1	5658 2	Y	83	83 0			2
							91 9							
12		6293 X	6003	-0-	-290	-0-	362 1	5547 2	Y	85	85 0			2
							94 9							
TOTAL GAS PROD:			78,474				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,939				

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 2	Y	-0-	-0-			-0-
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 2	Y	-0-	-0-			-0-
03		62 N	51	-0-	-11	-0-	2 1	49 2	Y	-0-	-0-			-0-
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 2	Y	-0-	-0-			-0-
05		93 N	43	-0-	-50	-0-	2 1	41 2	Y	-0-	-0-			-0-
06		60 N	24	-0-	-36	-0-	1 1	23 2	Y	-0-	-0-			-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	3 1	47 2	Y	-0-	-0-			-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 2	Y	-0-	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	Y	-0-	-0-			-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	3 1	47 2	Y	-0-	-0-			-0-
11		60 N	53	-0-	-7	-0-	3 1	50 2	Y	-0-	-0-			-0-
*12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 2	Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			626				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-		182	1	3678	2	Y	4	4 0
								4	9					-0-
02		3892 X	3421	-0-	-471	-0-		154	1	3264	2	Y	3	3 0
								3	9					-0-
03		4309 X	3538	-0-	-771	-0-		170	1	3362	2	Y	5	5 0
								6	9					-0-
04		4230 X	2943	-0-	-1287	-0-		158	1	2781	2	Y	4	4 0
								4	9					-0-
05		4030 X	3836	-0-	-194	-0-		208	1	3624	2	Y	4	4 0
								4	9					-0-
06		3750 X	3703	-0-	-47	-0-		205	1	3494	2	Y	4	4 0
								4	9					-0-
07		3782 X	3621	-0-	-161	-0-		205	1	3403	2	Y	12	12 0
								13	9					-0-
08		3844 X	3818	-0-	-26	-0-		201	1	3536	2	Y	74	73 0
								81	9					1
09		3720 X	2227	-0-	-1493	-0-		117	1	2014	2	Y	87	86 0
								96	9					2
10		2542 X	2111	-0-	-431	-0-		117	1	1900	2	Y	85	85 0
								94	9					2
11		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-		203	1	3371	2	Y	89	89 0
								98	9					2
*12		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-		220	1	3367	2	Y	90	90 0
								99	9					2
TOTAL GAS PROD:			40,440	TOTAL CONDENSATE PROD:			461							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-		138	1	2802	2	Y	45	45 0
								50	9					1
02		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-		118	1	2493	2	Y	35	35 0
								39	9					1
03		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-		137	1	2712	2	Y	63	63 0
								69	9					1
04		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-		144	1	2537	2	Y	57	57 0
								63	9					1
05		2790 N	2712	-0-	-78	-0-		144	1	2506	2	Y	56	56 0
								62	9					1
06		2700 N	2603	-0-	-97	-0-		141	1	2409	2	Y	48	48 0
								53	9					1
07		2790 N	2598	-0-	-192	-0-		144	1	2390	2	Y	58	58 0
								64	9					1
08		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-		132	1	2330	2	Y	226	223 0
								249	9					4
09		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-		130	1	2244	2	Y	286	285 0
								315	9					5
10		2697 X	2671	-0-	-26	-0-		137	1	2225	2	Y	281	280 0
								309	9					6
11		2610 X	2432	-0-	-178	-0-		120	1	1987	2	Y	295	295 0
								325	9					6
12		2790 X	2473	-0-	-317	-0-		131	1	2014	2	Y	298	298 0
								328	9					6
TOTAL GAS PROD:			32,191	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,748							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	132	1	2667	2	Y	-0-		-0-
02		2968 X	2456	-0-	-512	-0-	111	1	2345	2	Y	-0-		-0-
03		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	139	1	2754	2	Y	-0-		-0-
04		2700 X	2604	-0-	-96	-0-	140	1	2464	2	Y	-0-		-0-
05		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	155	1	2702	2	Y	-0-		-0-
06		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	173	1	2944	2	Y	-0-		-0-
07		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	171	1	2830	2	Y	2	2 0	-0-
							2	9						
08		2883 X	2786	-0-	-97	-0-	148	1	2598	2	Y	36	35 0	1
							40	9						
09		3120 X	2743	-0-	-377	-0-	148	1	2549	2	Y	42	42 0	1
							46	9						
10		3069 X	2510	-0-	-559	-0-	143	1	2322	2	Y	41	41 0	1
							45	9						
11		2970 X	2200	-0-	-770	-0-	123	1	2030	2	Y	43	43 0	1
							47	9						
12		3007 X	2433	-0-	-574	-0-	146	1	2239	2	Y	44	44 0	1
							48	9						
TOTAL GAS PROD:			32,401				TOTAL CONDENSATE PROD:			208				

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211														

01		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	190	1	3854	2	Y	45	45 0	1
							50	9						
02		3668 X	3629	-0-	-39	-0-	162	1	3428	2	Y	35	35 0	1
							39	9						
03		4061 X	3717	-0-	-344	-0-	175	1	3473	2	Y	63	63 0	1
							69	9						
04		3990 X	2646	-0-	-1344	-0-	139	1	2444	2	Y	57	57 0	1
							63	9						
05		4092 X	3905	-0-	-187	-0-	209	1	3634	2	Y	56	56 0	1
							62	9						
06		3960 X	3583	-0-	-377	-0-	196	1	3334	2	Y	48	48 0	1
							53	9						
07		4030 X	3606	-0-	-424	-0-	201	1	3341	2	Y	58	58 0	1
							64	9						
08		3906 X	3415	-0-	-491	-0-	181	1	3175	2	Y	54	54 0	1
							59	9						
09		3780 X	3510	-0-	-270	-0-	190	1	3273	2	Y	43	43 0	1
							47	9						
10		3906 X	3526	-0-	-380	-0-	202	1	3278	2	Y	42	42 0	1
							46	9						
11		3570 X	3000	-0-	-570	-0-	168	1	2784	2	Y	44	44 0	1
							48	9						
12		3627 X	3227	-0-	-400	-0-	195	1	2984	2	Y	44	44 0	1
							48	9						
TOTAL GAS PROD:			41,858				TOTAL CONDENSATE PROD:			589				

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCALLEN, A. A.		58742 158 //CONT.// 561136 WELL #: 115		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	57	1	1151	2	Y	62	62	0	1
02	2800 N	52922	-0-	50122	50122	2319	1	49055	2	Y	1407	1361	0	47
03	3100 N	19469	-0-	16369	66491	1548	9	17657	2	Y	837	866	0	18
04	3000 N	11621	-0-	8621	75112	891	1	10204	2	Y	762	765	0	15
05	82430 X	7318	-0-	-75112	-0-	921	9	6144	2	Y	746	748	0	13
06	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	579	1	5462	2	Y	644	643	0	14
07	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	838	9	4730	2	Y	622	626	0	10
08	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	353	1	2463	2	Y	-0-	10	0	-0-
09	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	821	9	3571	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
10	4588 X	396	-0-	-4192	-0-	321	1	373	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
11	4440 X	149	-0-	-4291	-0-	708	9	141	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
12	4588 X	153	-0-	-4435	-0-	285	1	144	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
TOTAL GAS PROD:		111,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,080								

MCALLEN, A. A.		WELL #: 116		RRCID -> 193810		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 12404		PERF. 11484 - 11976				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3100 N	2697	-0-	-403	5292	123	1	2498	2	Y	69	69	0	1
02	2800 N	2498	-0-	-302	4990	76	9	2327	2	Y	55	54	0	2
03	3100 N	2559	-0-	-541	4449	110	1	2336	2	Y	95	95	0	2
04	3000 N	2403	-0-	-597	3852	61	9	2183	2	Y	87	87	0	2
05	3100 N	2700	-0-	-400	3452	118	1	2466	2	Y	84	85	0	1
06	3000 N	2516	-0-	-484	2968	105	9	2300	2	Y	74	73	0	2
07	3100 N	2565	-0-	-535	2433	124	1	2338	2	Y	78	79	0	1
08	3100 N	2507	-0-	-593	1840	96	9	2291	2	Y	78	78	0	1
09	3000 N	2417	-0-	-583	1257	81	9	2189	2	Y	92	91	0	2
10	3100 N	2394	-0-	-706	551	127	1	2162	2	Y	90	90	0	2
11	2828 N	2277	-0-	-551	-0-	101	9	2050	2	Y	94	94	0	2
12	2511 N	2316	-0-	-195	-0-	133	1	2076	2	Y	95	95	0	2
TOTAL GAS PROD:		29,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		991								

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

01		7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	-0-	350	1	7079	2	Y	64	64 0	1
02		7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	-0-	70	9	323	1	Y	51	50 0	2
03		7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	-0-	56	9	371	1	Y	88	88 0	2
04		7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	-0-	97	9	413	1	Y	81	81 0	2
05		7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	-0-	89	9	423	1	Y	78	79 0	1
06		7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	-0-	86	9	392	1	Y	68	68 0	1
07		7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	-0-	75	9	421	1	Y	82	82 0	1
08		7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	-0-	90	9	363	1	Y	245	242 0	4
09		6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	-0-	270	9	346	1	Y	319	317 0	6
10		6665	X	5456	-0-	-1209	-0-	-0-	351	9	296	1	Y	313	312 0	7
11		11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	-0-	344	9	653	1	Y	328	328 0	7
*12		7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	-0-	361	9	440	1	Y	332	332 0	7
									365	9						
TOTAL GAS PROD:				91,339				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,049				

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

01		2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1571	2	Y	331	332 0	4
02		2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	-0-	364	9	83	1	Y	262	257 0	9
03		3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	-0-	288	9	124	1	Y	458	457 0	10
04		2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	-0-	504	9	123	1	Y	416	418 0	8
05		3100	N	3242	-0-	142	142	-0-	458	9	152	1	Y	408	409 0	7
06		2460	N	2318	-0-	-142	-0-	-0-	449	9	107	1	Y	353	352 0	8
07		2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	-0-	388	9	118	1	Y	422	423 0	7
08		2387	X	2245	-0-	-142	-0-	-0-	464	9	112	1	Y	152	156 0	3
09		2310	X	1747	-0-	-563	-0-	-0-	167	9	96	1	Y	-0-	3 0	-0-
10		1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1694	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1581	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12		1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1591	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				27,235				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,802				

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	170	1	3436	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
02		4144 X	3556	-0-	-588	-0-	160	1	3376	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
03		4092 X	3597	-0-	-495	-0-	171	1	3392	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
04		4050 X	3588	-0-	-462	-0-	191	1	3366	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
05		3968 X	3555	-0-	-413	-0-	192	1	3333	2	Y	27	28	0			-0-
							30	9									
06		3810 X	3365	-0-	-445	-0-	185	1	3152	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
07		3937 X	3130	-0-	-807	-0-	176	1	2924	2	Y	27	28	0			-0-
							30	9									
08		3720 X	3490	-0-	-230	-0-	186	1	3263	2	Y	37	36	0			1
							41	9									
09		3600 X	3403	-0-	-197	-0-	184	1	3173	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
10		3565 X	3351	-0-	-214	-0-	192	1	3113	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
11		3390 X	3218	-0-	-172	-0-	180	1	2990	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
12		3503 X	3222	-0-	-281	-0-	194	1	2980	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
TOTAL GAS PROD:			41,105											TOTAL CONDENSATE PROD:			387

MCALLEN, A. A. WELL #: 119 RRCID -> 198106 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10794 - 11860																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	93	1	1882	2	Y	-0-					-0-
02		2856 X	1943	-0-	-913	-0-	88	1	1855	2	Y	-0-					-0-
03		3162 X	2009	-0-	-1153	-0-	96	1	1913	2	Y	-0-					-0-
04		2850 X	1835	-0-	-1015	-0-	98	1	1737	2	Y	-0-					-0-
05		2387 X	1822	-0-	-565	-0-	99	1	1723	2	Y	-0-					-0-
06		2070 X	1759	-0-	-311	-0-	98	1	1661	2	Y	-0-					-0-
07		2139 X	1614	-0-	-525	-0-	92	1	1522	2	Y	-0-					-0-
08		2015 X	1705	-0-	-310	-0-	91	1	1605	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09		1830 X	1670	-0-	-160	-0-	91	1	1566	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
10		1612 N	1596	-0-	-16	-0-	92	1	1492	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
11		1650 N	1608	-0-	-42	-0-	91	1	1504	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
12		1736 N	1590	-0-	-146	-0-	97	1	1480	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
TOTAL GAS PROD:			21,126											TOTAL CONDENSATE PROD:			55

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	126	1	2552	2	Y	-0-					-0-
02		2548 N	2453	-0-	-95	-0-	111	1	2342	2	Y	-0-					-0-
03		2759 N	2637	-0-	-122	-0-	127	1	2510	2	Y	-0-					-0-
04		2580 N	2382	-0-	-198	-0-	128	1	2254	2	Y	-0-					-0-
05		2728 N	2458	-0-	-270	-0-	134	1	2324	2	Y	-0-					-0-
06		2550 N	2207	-0-	-343	-0-	122	1	2085	2	Y	-0-					-0-
07		2449 N	2413	-0-	-36	-0-	137	1	2276	2	Y	-0-					-0-
08		2449 N	1940	-0-	-509	-0-	104	1	1836	2	Y	-0-					-0-
09		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	130	1	2240	2	Y	-0-					-0-
10		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	152	1	2466	2	Y	-0-					-0-
11		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	137	1	2266	2	Y	-0-					-0-
*12		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	138	1	2118	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			28,815			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10075 - 10165																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	478	1	9687	2	Y	495	497	0			6
02		18238 X	18238	-0-	-0-	-0-	545	9	802	1	16965	2	Y	428	420	0	14
03		42531 X	42531	-0-	-0-	-0-	471	9	2008	1	39815	2	Y	644	644	0	14
04		22428 X	22428	-0-	-0-	-0-	708	9	1169	1	20615	2	Y	585	588	0	11
05		16386 X	16386	-0-	-0-	-0-	644	9	857	1	14896	2	Y	575	576	0	10
06		12954 X	12954	-0-	-0-	-0-	633	9	688	1	11720	2	Y	496	495	0	11
07		11252 X	11252	-0-	-0-	-0-	546	9	603	1	9997	2	Y	593	595	0	9
08		11067 X	9256	-0-	-1811	-0-	652	9	480	1	8439	2	Y	306	309	0	6
09		10710 X	8098	-0-	-2612	-0-	337	9	444	1	7654	2	Y	-0-	6	0	-0-
10		11160 X	7608	-0-	-3552	-0-	441	1	441	1	7167	2	Y	-0-			-0-
11		10800 X	6500	-0-	-4300	-0-	370	1	370	1	6130	2	Y	-0-			-0-
12		11160 X	6031	-0-	-5129	-0-	369	1	369	1	5662	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			171,992			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,122								

MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327																	
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410																	

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 13064																	

01	3100	N	1752	-0-	-1348	1273	81	1	1635	2	Y	33	34	0	-0-		
							36	9									
02	2800	N	1562	-0-	-1238	35	69	1	1462	2	Y	28	27	0	1		
							31	9									
03	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	77	1	1524	2	Y	48	48	0	1		
							53	9									
04	1680	N	1636	-0-	-44	-0-	85	1	1503	2	Y	44	44	0	1		
							48	9									
05	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	88	1	1526	2	Y	43	43	0	1		
							47	9									
06	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	86	1	1460	2	Y	37	37	0	1		
							41	9									
07	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	89	1	1484	2	Y	44	44	0	1		
							48	9									
08	1674	N	1520	-0-	-154	-0-	79	1	1393	2	Y	44	44	0	1		
							48	9									
09	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	81	1	1397	2	Y	50	50	0	1		
							55	9									
10	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	87	1	1407	2	Y	49	49	0	1		
							54	9									
11	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	79	1	1315	2	Y	52	52	0	1		
							57	9									
12	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	86	1	1316	2	Y	52	52	0	1		
							57	9									
TOTAL GAS PROD:		18,984												TOTAL CONDENSATE PROD:		524	

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-				99	1	2014	2	Y	37	38 0	-0-
02	3052 X	1778	-0-	-1274	-0-				41	9						
03	3379 X	1956	-0-	-1423	-0-				79	1	1666	2	Y	30	29 0	1
04	3120 X	1861	-0-	-1259	-0-				33	9						
05	2697 X	2067	-0-	-630	-0-				91	1	1808	2	Y	52	52 0	1
06	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-				57	9						
07	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-				97	1	1712	2	Y	47	47 0	1
08	2077 X	2045	-0-	-32	-0-				52	9						
09	2130 X	1994	-0-	-136	-0-				110	1	1906	2	Y	46	46 0	1
10	2139 N	1979	-0-	-160	-0-				51	9						
11	1980 N	1952	-0-	-28	-0-				115	1	1963	2	Y	40	40 0	1
*12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-				44	9						
TOTAL GAS PROD:		24,237			TOTAL CONDENSATE PROD:				119	1	1974	2	Y	37	37 0	1
									41	9						
									110	1	1927	2	Y	7	8 0	-0-
									8	9						
									109	1	1876	2	Y	8	8 0	-0-
									9	9						
									114	1	1856	2	Y	8	8 0	-0-
									9	9						
									111	1	1831	2	Y	9	9 0	-0-
									10	9						
									134	1	2051	2	Y	9	9 0	-0-
									10	9						

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	372 X	205	-0-	-167	-0-				5	1	110	2	Y	82	82 0	1
02	364 X	151	-0-	-213	-0-				90	9						
03	403 X	303	-0-	-100	-0-				4	1	75	2	Y	65	64 0	2
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-				72	9						
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-				9	1	170	2	Y	113	113 0	2
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-				124	9						
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-				9	1	150	2	Y	104	104 0	2
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-				114	9						
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-				9	1	155	2	Y	102	102 0	2
10	372 N	209	-0-	-163	-0-				112	9						
11	240 N	229	-0-	-11	-0-				17	1	286	2	Y	87	87 0	2
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-				96	9						
TOTAL GAS PROD:		3,150			TOTAL CONDENSATE PROD:				15	1	252	2	Y	105	105 0	2
									116	9						
									11	1	202	2	Y	26	28 0	-0-
									29	9						
									13	1	219	2	Y	-0-	-0-	-0-
									12	1	197	2	Y	-0-	-0-	-0-
									13	1	216	2	Y	-0-	-0-	-0-
									15	1	233	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009										TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	585	2	Y	-0-			-0-
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	431	2	Y	-0-			-0-
03		496 N	467	-0-	-29	-0-	-0-	22	1	445	2	Y	-0-			-0-
04		600 N	436	-0-	-164	-0-	-0-	23	1	413	2	Y	-0-			-0-
05		496 N	476	-0-	-20	-0-	-0-	26	1	450	2	Y	-0-			-0-
06		450 N	363	-0-	-87	-0-	-0-	20	1	343	2	Y	-0-			-0-
07		465 N	359	-0-	-106	-0-	-0-	20	1	339	2	Y	-0-			-0-
08		465 N	414	-0-	-51	-0-	-0-	22	1	392	2	Y	-0-			-0-
09		360 N	358	-0-	-2	-0-	-0-	20	1	338	2	Y	-0-			-0-
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	381	2	Y	-0-			-0-
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	Y	-0-			-0-
*12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,139			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MCALLEN, A. A. WELL #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006										TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550						
01		5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	5474	2	Y	34	35	0	-0-
02		5320 X	5133	-0-	-187	-0-	-0-	37	9	230	1	Y	28	27	0	1
03		5890 X	5511	-0-	-379	-0-	-0-	31	9	262	1	Y	49	49	0	1
04		5790 X	5304	-0-	-486	-0-	-0-	54	9	282	1	Y	44	44	0	1
05		5859 X	5490	-0-	-369	-0-	-0-	48	9	296	1	Y	43	43	0	1
06		5580 X	5181	-0-	-399	-0-	-0-	47	9	285	1	Y	37	37	0	1
07		5673 X	5210	-0-	-463	-0-	-0-	41	9	294	1	Y	35	35	0	1
08		5518 X	5050	-0-	-468	-0-	-0-	39	9	272	1	Y	-0-	1	0	-0-
09		5310 X	4855	-0-	-455	-0-	-0-	272	1	266	1	Y	-0-			-0-
10		5487 X	4836	-0-	-651	-0-	-0-	266	1	280	1	Y	-0-			-0-
11		5190 X	4282	-0-	-908	-0-	-0-	280	1	244	1	Y	-0-			-0-
12		5208 X	4590	-0-	-618	-0-	-0-	244	1	281	1	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			61,223			TOTAL CONDENSATE PROD:			270							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006										TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744						
01		5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	5548	2	Y	-0-			-0-
02		6440 X	4125	-0-	-2315	-0-	-0-	186	1	3939	2	Y	-0-			-0-
03		8494 X	3549	-0-	-4945	-0-	-0-	170	1	3379	2	Y	-0-			-0-
04		8370 X	1860	-0-	-6510	-0-	-0-	100	1	1760	2	Y	-0-			-0-
05		8680 X	566	-0-	-8114	-0-	-0-	31	1	535	2	Y	-0-			-0-
06		5640 X	428	-0-	-5212	-0-	-0-	24	1	404	2	Y	-0-			-0-
07		4557 X	275	-0-	-4282	-0-	-0-	16	1	259	2	Y	-0-			-0-
08		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		1860 X	229	-0-	-1631	-0-	-0-	13	1	216	2	Y	-0-			-0-
10		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1602	2	Y	-0-			-0-
11		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1822	2	Y	-0-			-0-
*12		725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	681	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,212			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205										COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	291 1	5882 2	Y	3	3 0		-0-	
							3 9							
02		6272 X	4680	-0-	-1592	-0-	211 1	4467 2	Y	2	2 0		-0-	
							2 9							
03		6944 X	5065	-0-	-1879	-0-	243 1	4818 2	Y	4	4 0		-0-	
							4 9							
04		6720 X	5141	-0-	-1579	-0-	276 1	4861 2	Y	4	4 0		-0-	
							4 9							
05		6169 X	5100	-0-	-1069	-0-	277 1	4819 2	Y	4	4 0		-0-	
							4 9							
06		5970 X	4726	-0-	-1244	-0-	262 1	4461 2	Y	3	3 0		-0-	
							3 9							
07		5301 X	5191	-0-	-110	-0-	295 1	4892 2	Y	4	4 0		-0-	
							4 9							
08		5301 X	5245	-0-	-56	-0-	282 1	4963 2	Y	-0-			-0-	
09		5130 X	4756	-0-	-374	-0-	261 1	4495 2	Y	-0-			-0-	
10		5177 X	4179	-0-	-998	-0-	242 1	3937 2	Y	-0-			-0-	
11		5070 X	4755	-0-	-315	-0-	271 1	4484 2	Y	-0-			-0-	
12		5239 X	4474	-0-	-765	-0-	274 1	4200 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			59,488	TOTAL CONDENSATE PROD:						24				

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500										COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11070 - 11080				
01		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-			Y	-0-			-0-	
02		4088 X	-0-	-0-	-4088	-0-			Y	-0-			-0-	
03		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		T. A.	8	-0-	8	8	8 2		Y	-0-			-0-	
*11		12 X	4	-0-	-8	-0-	4 2		Y	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			12	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	182	1	3675	2	Y	82	82	0						1
02	4312 X	3814	-0-	-498	-0-	90	9	3575	2	Y	64	63	0						2
03	4774 X	4158	-0-	-616	-0-	169	1	3841	2	Y	112	112	0						2
04	4620 X	3979	-0-	-641	-0-	70	9	3659	2	Y	103	103	0						2
05	4743 X	3919	-0-	-824	-0-	194	1	3601	2	Y	101	101	0						2
06	4080 X	3768	-0-	-312	-0-	123	9	3468	2	Y	87	87	0						2
07	4216 X	3834	-0-	-382	-0-	207	1	3508	2	Y	104	104	0						2
08	4154 X	3680	-0-	-474	-0-	113	9	3355	2	Y	122	122	0						2
09	3990 X	3566	-0-	-424	-0-	191	1	3224	2	Y	141	140	0						3
10	3906 X	3510	-0-	-396	-0-	134	9	3163	2	Y	138	138	0						3
11	3780 X	2823	-0-	-957	-0-	187	1	2511	2	Y	145	145	0						3
12	3844 X	3088	-0-	-756	-0-	155	9	2747	2	Y	147	147	0						3
						195	1												
						152	9												
						152	1												
						160	9												
						179	1												
						162	9												

TOTAL GAS PROD: 44,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,346

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	243	1	4923	2	Y	22	22	0						-0-
02	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	24	9	4861	2	Y	18	17	0						1
03	5394 X	2469	-0-	-2925	-0-	230	1	2319	2	Y	30	30	0						1
04	5250 X	1778	-0-	-3472	-0-	20	9	1653	2	Y	28	28	0						1
05	5425 X	4621	-0-	-804	-0-	94	1	4342	2	Y	26	27	0						-0-
06	5250 X	4533	-0-	-717	-0-	31	9	4257	2	Y	24	23	0						1
07	5425 X	4155	-0-	-1270	-0-	250	1	3890	2	Y	27	28	0						-0-
08	4619 X	4500	-0-	-119	-0-	29	9	4229	2	Y	27	27	0						-0-
09	4530 X	3368	-0-	-1162	-0-	235	1	3150	2	Y	32	31	0						1
10	4681 X	3718	-0-	-963	-0-	30	9	3471	2	Y	30	30	0						1
11	4530 X	4200	-0-	-330	-0-	241	1	3928	2	Y	32	32	0						1
12	4495 X	4134	-0-	-361	-0-	33	9	3848	2	Y	32	32	0						1
						237	1												
						35	9												
						251	1												
						35	9												

TOTAL GAS PROD: 47,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A.		WELL #: 132		RRCID -> 224322		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12596		PERF.11469 - 11659				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3100 N	1784	-0-	-1316	1619	83	1	1684	2	Y	15	15	0	-0-
						17	9							
02	2800 N	1618	-0-	-1182	437	72	1	1533	2	Y	12	12	0	-0-
						13	9							
03	2117 N	1680	-0-	-437	-0-	80	1	1577	2	Y	21	21	0	-0-
						23	9							
04	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	99	1	1748	2	Y	19	19	0	-0-
						21	9							
05	1798 N	1786	-0-	-12	-0-	96	1	1669	2	Y	19	19	0	-0-
						21	9							
06	1620 N	1539	-0-	-81	-0-	84	1	1437	2	Y	16	16	0	-0-
						18	9							
07	1922 N	1594	-0-	-328	-0-	90	1	1487	2	Y	15	15	0	-0-
						17	9							
08	1798 N	1577	-0-	-221	-0-	85	1	1492	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
09	1530 N	1521	-0-	-9	-0-	83	1	1438	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	96	1	1559	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
11	1530 N	1521	-0-	-9	-0-	87	1	1434	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
12	1581 N	1513	-0-	-68	-0-	93	1	1420	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		117								

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 60		RRCID -> 226486		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 14280		PERF.13512 - 13656				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	Y	37	38	0	-0-
						41	9							
02	252 N	173	-0-	-79	-0-	6	1	134	2	Y	30	29	0	1
						33	9							
03	248 N	209	-0-	-39	-0-	7	1	145	2	Y	52	52	0	1
						57	9							
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	10	1	185	2	Y	48	48	0	1
						53	9							
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	47	47	0	1
						52	9							
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	40	40	0	1
						44	9							
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	Y	48	48	0	1
						53	9							
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	103	102	0	2
						113	9							
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	Y	140	139	0	3
						154	9							
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	136	136	0	3
						150	9							
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	14	1	229	2	Y	143	143	0	3
						157	9							
12	496 N	376	-0-	-120	-0-	13	1	203	2	Y	145	145	0	3
						160	9							
TOTAL GAS PROD:		3,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		969								

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	69	1	1392	2	Y	-0-		-0-
02		1876 X	1350	-0-	-526	-0-	61	1	1289	2	Y	-0-		-0-
03		2077 X	1664	-0-	-413	-0-	80	1	1584	2	Y	-0-		-0-
04		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	80	1	1405	2	Y	-0-		-0-
05		1488 N	1442	-0-	-46	-0-	78	1	1364	2	Y	-0-		-0-
06		1620 N	727	-0-	-893	-0-	40	1	687	2	Y	-0-		-0-
07		1550 N	1274	-0-	-276	-0-	72	1	1202	2	Y	-0-		-0-
08		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	79	1	1395	2	Y	28	27 0	1
							31	9						
09		2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	161	1	2769	2	Y	50	50 0	1
							55	9						
10		3100 N	3368	-0-	268	268	192	1	3122	2	Y	49	49 0	1
							54	9						
11		3000 N	3021	-0-	21	289	169	1	2795	2	Y	52	52 0	1
							57	9						
*12		3100 N	2983	-0-	-117	172	179	1	2747	2	Y	52	52 0	1
							57	9						
TOTAL GAS PROD:			23,265	TOTAL CONDENSATE PROD:			231							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470														

01		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	251	1	5075	2	Y	11	11 0	-0-
							12	9						
02		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	219	1	4638	2	Y	9	9 0	-0-
							10	9						
03		5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	259	1	5135	2	Y	16	16 0	-0-
							18	9						
04		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	284	1	5013	2	Y	14	14 0	-0-
							15	9						
05		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	297	1	5167	2	Y	14	14 0	-0-
							15	9						
06		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	289	1	4926	2	Y	12	12 0	-0-
							13	9						
07		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	303	1	5027	2	Y	15	15 0	-0-
							17	9						
08		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	287	1	5046	2	Y	4	4 0	-0-
							4	9						
09		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	272	1	4692	2	Y	-0-		-0-
10		5487 X	5093	-0-	-394	-0-	295	1	4798	2	Y	-0-		-0-
11		5220 X	4776	-0-	-444	-0-	272	1	4504	2	Y	-0-		-0-
12		5332 X	4648	-0-	-684	-0-	285	1	4363	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			61,801	TOTAL CONDENSATE PROD:			95							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007										TOTAL DEPTH	14600	PERF.11405 - 11462		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	146	1	2949	2	Y	-0-			-0-
02	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	163	1	3457	2	Y	-0-			-0-
03	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	158	1	3136	2	Y	-0-			-0-
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	109	1	1929	2	Y	-0-			-0-
05	1829 X	1213	-0-	-616	-0-	66	1	1147	2	Y	-0-			-0-
06	1770 X	1537	-0-	-233	-0-	85	1	1452	2	Y	-0-			-0-
07	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	227	1	3769	2	Y	-0-			-0-
08	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	173	1	3039	2	Y	35	34	0	1
						39	9							
09	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	129	1	2220	2	Y	48	48	0	1
						53	9							
10	3999 X	2019	-0-	-1980	-0-	114	1	1852	2	Y	48	48	0	1
						53	9							
11	3870 X	2284	-0-	-1586	-0-	127	1	2102	2	Y	50	50	0	1
						55	9							
12	3999 X	3219	-0-	-780	-0-	194	1	2969	2	Y	51	51	0	1
						56	9							
TOTAL GAS PROD:		31,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		232								

MCALLEN, A. A. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007										TOTAL DEPTH	12650	PERF.10774 - 12190		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	339	1	6855	2	Y	94	94	0	1
						103	9							
02	6272 X	6124	-0-	-148	-0-	273	1	5770	2	Y	74	73	0	2
						81	9							
03	6944 X	6677	-0-	-267	-0-	314	1	6219	2	Y	131	130	0	3
						144	9							
04	6720 X	6450	-0-	-270	-0-	339	1	5981	2	Y	118	119	0	2
						130	9							
05	6944 X	6403	-0-	-541	-0-	341	1	5934	2	Y	116	116	0	2
						128	9							
06	6720 X	6157	-0-	-563	-0-	335	1	5712	2	Y	100	100	0	2
						110	9							
07	6789 X	6248	-0-	-541	-0-	348	1	5776	2	Y	113	113	0	2
						124	9							
08	6665 X	5961	-0-	-704	-0-	320	1	5624	2	Y	15	17	0	-0-
						17	9							
09	6450 X	5718	-0-	-732	-0-	312	1	5386	2	Y	18	18	0	-0-
						20	9							
10	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	339	1	5500	2	Y	18	18	0	-0-
						20	9							
11	5400 X	4712	-0-	-688	-0-	267	1	4424	2	Y	19	19	0	-0-
						21	9							
12	5580 X	5155	-0-	-425	-0-	314	1	4820	2	Y	19	19	0	-0-
						21	9							
TOTAL GAS PROD:		72,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		835								

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	563	1	11400	2	Y	262	263	0			3
							288	9									
02		10850 X	10850	-0-	-0-	-0-	479	1	10142	2	Y	208	204	0			7
							229	9									
03		11598 X	11598	-0-	-0-	-0-	538	1	10661	2	Y	363	362	0			8
							399	9									
04		10800 X	10708	-0-	-92	-0-	555	1	9791	2	Y	329	331	0			6
							362	9									
05		11160 X	10206	-0-	-954	-0-	536	1	9314	2	Y	324	324	0			6
							356	9									
06		10860 X	10860	-0-	-0-	-0-	585	1	9968	2	Y	279	279	0			6
							307	9									
07		11160 X	9970	-0-	-1190	-0-	547	1	9071	2	Y	320	321	0			5
							352	9									
08		11160 X	9094	-0-	-2066	-0-	472	1	8296	2	Y	296	296	0			5
							326	9									
09		10800 X	10317	-0-	-483	-0-	544	1	9392	2	Y	346	344	0			7
							381	9									
10		11222 X	9927	-0-	-1295	-0-	554	1	9001	2	Y	338	338	0			7
							372	9									
11		10860 X	8567	-0-	-2293	-0-	465	1	7711	2	Y	355	355	0			7
							391	9									
12		10664 X	9229	-0-	-1435	-0-	541	1	8292	2	Y	360	359	0			8
							396	9									
TOTAL GAS PROD:			123,577			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,780								

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 66 RRCID -> 233037 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230																	
01		7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	349	1	7070	2	Y	-0-					-0-
02		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	267	1	5657	2	Y	-0-					-0-
03		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	285	1	5642	2	Y	-0-					-0-
04		5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	301	1	5308	2	Y	-0-					-0-
05		5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	307	1	5341	2	Y	-0-					-0-
06		5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	306	1	5209	2	Y	-0-					-0-
07		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	293	1	4866	2	Y	-0-					-0-
08		3379 X	3059	-0-	-320	-0-	165	1	2894	2	Y	-0-					-0-
09		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	284	1	4897	2	Y	-0-					-0-
10		5704 X	5590	-0-	-114	-0-	324	1	5266	2	Y	-0-					-0-
11		5520 X	4848	-0-	-672	-0-	276	1	4572	2	Y	-0-					-0-
12		5363 X	4360	-0-	-1003	-0-	267	1	4093	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			64,239			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	152 1	3086 2	Y	-0-			-0-
02		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	138 1	2919 2	Y	-0-			-0-
03		3255 X	3194	-0-	-61	-0-	153 1	3041 2	Y	-0-			-0-
04		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	172 1	3031 2	Y	-0-			-0-
05		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	223 1	3876 2	Y	-0-			-0-
06		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	222 1	3789 2	Y	-0-			-0-
07		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	229 1	3794 2	Y	-0-			-0-
08		3999 X	3749	-0-	-250	-0-	199 1	3499 2	Y	46	45 0		1
							51 9						
09		3870 X	3349	-0-	-521	-0-	179 1	3087 2	Y	75	75 0		1
							83 9						
10		4154 X	3407	-0-	-747	-0-	193 1	3133 2	Y	74	73 0		2
							81 9						
11		4020 X	3248	-0-	-772	-0-	180 1	2983 2	Y	77	77 0		2
							85 9						
12		4030 X	2406	-0-	-1624	-0-	142 1	2178 2	Y	78	78 0		2
							86 9						
TOTAL GAS PROD:			40,984	TOTAL CONDENSATE PROD:			350						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748													
01		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	186 1	3772 2	Y	-0-			-0-
02		3360 X	2439	-0-	-921	-0-	110 1	2329 2	Y	-0-			-0-
03		3534 X	2428	-0-	-1106	-0-	117 1	2311 2	Y	-0-			-0-
04		3810 X	1694	-0-	-2116	-0-	91 1	1603 2	Y	-0-			-0-
05		3968 X	1687	-0-	-2281	-0-	92 1	1595 2	Y	-0-			-0-
06		3840 X	1146	-0-	-2694	-0-	64 1	1082 2	Y	-0-			-0-
07		2697 X	1002	-0-	-1695	-0-	57 1	945 2	Y	-0-			-0-
08		2418 X	953	-0-	-1465	-0-	51 1	902 2	Y	-0-			-0-
09		1680 X	1226	-0-	-454	-0-	67 1	1159 2	Y	-0-			-0-
10		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	124 1	2017 2	Y	-0-			-0-
11		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	89 1	1466 2	Y	-0-			-0-
*12		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	93 1	1432 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,754	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	67	1	1355	2	Y	-0-		-0-
02		2912 X	1899	-0-	-1013	-0-	86	1	1813	2	Y	-0-		-0-
03		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	179	1	3554	2	Y	-0-		-0-
04		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	185	1	3253	2	Y	-0-		-0-
05		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	190	1	3297	2	Y	-0-		-0-
06		3600 X	2719	-0-	-881	-0-	151	1	2568	2	Y	-0-		-0-
07		3720 X	3377	-0-	-343	-0-	192	1	3185	2	Y	-0-		-0-
08		3720 X	3426	-0-	-294	-0-	184	1	3230	2	Y	11	11 0	-0-
							12	9						
09		3450 X	3214	-0-	-236	-0-	175	1	3021	2	Y	16	16 0	-0-
							18	9						
10		3472 X	3173	-0-	-299	-0-	183	1	2972	2	Y	16	16 0	-0-
							18	9						
11		3330 X	2598	-0-	-732	-0-	147	1	2432	2	Y	17	17 0	-0-
							19	9						
12		3441 X	2556	-0-	-885	-0-	155	1	2382	2	Y	17	17 0	-0-
							19	9						
TOTAL GAS PROD:			35,042	TOTAL CONDENSATE PROD:					77					

MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	394	1	7978	2	Y	112	113 0	1
							123	9						
02		8008 X	7736	-0-	-272	-0-	345	1	7293	2	Y	89	87 0	3
							98	9						
03		8866 X	8164	-0-	-702	-0-	384	1	7609	2	Y	155	155 0	3
							171	9						
04		8580 X	7601	-0-	-979	-0-	400	1	7045	2	Y	142	142 0	3
							156	9						
05		8618 X	7658	-0-	-960	-0-	408	1	7098	2	Y	138	139 0	2
							152	9						
06		8280 X	6990	-0-	-1290	-0-	380	1	6478	2	Y	120	119 0	3
							132	9						
07		8556 X	7094	-0-	-1462	-0-	394	1	6543	2	Y	143	144 0	2
							157	9						
08		8153 X	7261	-0-	-892	-0-	386	1	6786	2	Y	81	82 0	1
							89	9						
09		7590 X	6894	-0-	-696	-0-	378	1	6516	2	Y	-0-	1 0	-0-
10		6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	405	1	6574	2	Y	-0-		-0-
11		6750 X	6703	-0-	-47	-0-	382	1	6321	2	Y	-0-		-0-
12		6975 X	6727	-0-	-248	-0-	412	1	6315	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			88,302	TOTAL CONDENSATE PROD:					980					

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

01		3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	3216	2	Y	17	17 0	-0-
02		3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2927	2	Y	13	13 0	-0-
03		3317	X	2992	-0-	-325	-0-	-0-	142	1	2825	2	Y	23	23 0	-0-
04		3270	X	3120	-0-	-150	-0-	-0-	166	1	2931	2	Y	21	21 0	-0-
05		3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	3250	2	Y	20	20 0	-0-
06		3300	X	3296	-0-	-4	-0-	-0-	182	1	3094	2	Y	18	18 0	-0-
07		3410	X	3272	-0-	-138	-0-	-0-	185	1	3067	2	Y	18	18 0	-0-
08		3472	X	3261	-0-	-211	-0-	-0-	175	1	3076	2	Y	9	9 0	-0-
09		3360	X	2012	-0-	-1348	-0-	-0-	110	1	1891	2	Y	10	10 0	-0-
10		3472	X	1540	-0-	-1932	-0-	-0-	89	1	1440	2	Y	10	10 0	-0-
11		3300	X	1627	-0-	-1673	-0-	-0-	92	1	1524	2	Y	10	10 0	-0-
12		3286	X	1756	-0-	-1530	-0-	-0-	107	1	1638	2	Y	10	10 0	-0-

TOTAL GAS PROD:				32,808				TOTAL CONDENSATE PROD:				179				

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

01		4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	4150	2	Y	251	252 0	3
02		4788	X	4089	-0-	-699	-0-	-0-	175	1	3695	2	Y	199	195 0	7
03		5301	X	3778	-0-	-1523	-0-	-0-	163	1	3233	2	Y	347	347 0	7
04		5130	X	4021	-0-	-1109	-0-	-0-	382	1	3475	2	Y	317	318 0	6
05		5022	X	4390	-0-	-632	-0-	-0-	197	1	3829	2	Y	310	311 0	5
06		4470	X	4043	-0-	-427	-0-	-0-	220	1	3540	2	Y	268	267 0	6
07		4526	X	4307	-0-	-219	-0-	-0-	341	1	3730	2	Y	320	321 0	5
08		4402	X	4047	-0-	-355	-0-	-0-	208	1	3663	2	Y	160	162 0	3
09		4260	X	3765	-0-	-495	-0-	-0-	176	1	3467	2	Y	88	89 0	2
10		4185	X	3561	-0-	-624	-0-	-0-	201	1	3266	2	Y	85	85 0	2
11		4050	X	3081	-0-	-969	-0-	-0-	170	1	2812	2	Y	90	90 0	2
12		4185	X	3233	-0-	-952	-0-	-0-	192	1	2941	2	Y	91	91 0	2

TOTAL GAS PROD:				46,946				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,526				

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 72 RRCID -> 246997 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14393 PERF.12258 - 14076															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	378 1	7662 2	Y		-0-				-0-
02		7896 X	7141	-0-	-755	-0-	322 1	6819 2	Y		-0-				-0-
03		8742 X	7555	-0-	-1187	-0-	363 1	7192 2	Y		-0-				-0-
04		8640 X	7424	-0-	-1216	-0-	398 1	7026 2	Y		-0-				-0-
05		8029 X	7699	-0-	-330	-0-	419 1	7280 2	Y		-0-				-0-
06		7770 X	6361	-0-	-1409	-0-	353 1	6008 2	Y		-0-				-0-
07		7905 X	6881	-0-	-1024	-0-	391 1	6490 2	Y		-0-				-0-
08		7688 X	6416	-0-	-1272	-0-	345 1	6071 2	Y		-0-				-0-
09		7440 X	6280	-0-	-1160	-0-	344 1	5936 2	Y		-0-				-0-
10		7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	443 1	7201 2	Y		-0-				-0-
11		7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	435 1	7211 2	Y		-0-				-0-
*12		7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	434 1	6659 2	Y		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			86,180			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962															
01		894 N	894	-0-	-0-	-0-	42 1	852 2	Y		-0-				-0-
02		616 N	550	-0-	-66	-0-	25 1	525 2	Y		-0-				-0-
03		620 N	604	-0-	-16	-0-	29 1	575 2	Y		-0-				-0-
04		870 N	572	-0-	-298	-0-	31 1	541 2	Y		-0-				-0-
05		620 N	508	-0-	-112	-0-	28 1	480 2	Y		-0-				-0-
06		570 N	417	-0-	-153	-0-	23 1	394 2	Y		-0-				-0-
07		589 N	507	-0-	-82	-0-	29 1	478 2	Y		-0-				-0-
08		496 N	412	-0-	-84	-0-	22 1	390 2	Y		-0-				-0-
09		509 N	509	-0-	-0-	-0-	28 1	481 2	Y		-0-				-0-
10		475 N	475	-0-	-0-	-0-	28 1	447 2	Y		-0-				-0-
11		411 N	411	-0-	-0-	-0-	23 1	388 2	Y		-0-				-0-
12		372 N	325	-0-	-47	-0-	20 1	305 2	Y		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			6,184			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCALLEN, A. A. WELL #: 135D RRCID -> 249357 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383															
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	192	1	3884	2	Y	219	219	0	3
							241	9							
02		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	175	1	3703	2	Y	173	170	0	6
							190	9							
03		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	199	1	3954	2	Y	302	302	0	6
							332	9							
04		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	210	1	3711	2	Y	276	277	0	5
							304	9							
05		4309 X	4212	-0-	-97	-0-	213	1	3701	2	Y	271	271	0	5
							298	9							
06		4170 X	3788	-0-	-382	-0-	196	1	3336	2	Y	233	233	0	5
							256	9							
07		4309 X	3561	-0-	-748	-0-	185	1	3069	2	Y	279	280	0	4
							307	9							
08		4309 X	4183	-0-	-126	-0-	190	1	3333	2	Y	600	593	0	11
							660	9							
09		4170 X	3015	-0-	-1155	-0-	120	1	2078	2	Y	743	740	0	14
							817	9							
10		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	239	1	3877	2	Y	728	727	0	15
							801	9							
11		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	233	1	3856	2	Y	764	763	0	16
							840	9							
*12		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	227	1	3478	2	Y	773	773	0	16
							850	9							
TOTAL GAS PROD:			50,255	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,361								

MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10940 - 10948															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	263	1	5324	2	Y	149	149	0	2
							164	9							
02		6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	302	1	6379	2	Y	118	116	0	4
							130	9							
03		8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	376	1	7453	2	Y	206	206	0	4
							227	9							
04		7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	418	1	7364	2	Y	188	188	0	4
							207	9							
05		8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	426	1	7406	2	Y	183	184	0	3
							201	9							
06		8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	439	1	7472	2	Y	158	158	0	3
							174	9							
07		9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	516	1	8554	2	Y	182	182	0	3
							200	9							
08		8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	429	1	7544	2	Y	166	166	0	3
							183	9							
09		7500 X	4586	-0-	-2914	-0-	240	1	4133	2	Y	194	193	0	4
							213	9							
10		9269 X	7500	-0-	-1769	-0-	423	1	6868	2	Y	190	190	0	4
							209	9							
11		8970 X	6601	-0-	-2369	-0-	363	1	6019	2	Y	199	199	0	4
							219	9							
12		9269 X	6267	-0-	-3002	-0-	370	1	5675	2	Y	202	202	0	4
							222	9							
TOTAL GAS PROD:			87,105	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,135								

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009													TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	170	1	3439	2	Y	25	25	0			-0-
02	3416 X	3348	-0-	-68	-0-	28	9	150	1	Y	20	19	0			1
03	3782 X	3610	-0-	-172	-0-	22	9	172	1	Y	34	34	0			1
04	3720 X	3473	-0-	-247	-0-	37	9	185	1	Y	31	31	0			1
05	3720 X	3594	-0-	-126	-0-	34	9	194	1	Y	31	31	0			1
06	3600 X	3449	-0-	-151	-0-	29	9	190	1	Y	26	26	0			1
07	3720 X	3534	-0-	-186	-0-	35	9	199	1	Y	32	32	0			1
08	3596 X	3470	-0-	-126	-0-	70	9	183	1	Y	64	64	0			1
09	3480 X	3368	-0-	-112	-0-	89	9	180	1	Y	81	80	0			2
10	3596 X	3400	-0-	-196	-0-	86	9	192	1	Y	78	78	0			2
11	3450 X	3228	-0-	-222	-0-	90	9	179	1	Y	82	82	0			2
12	3534 X	3162	-0-	-372	-0-	91	9	188	1	Y	83	83	0			2
TOTAL GAS PROD:		41,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		587										

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009													TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648			
01	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	223	1	4506	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
02	6384 X	3944	-0-	-2440	-0-	178	1	3766	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
03	7068 X	4304	-0-	-2764	-0-	207	1	4097	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
04	6330 X	4135	-0-	-2195	-0-	222	1	3913	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
05	4743 X	4538	-0-	-205	-0-	247	1	4291	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
06	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	261	1	4449	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
07	4371 X	3627	-0-	-744	-0-	206	1	3421	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
08	8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	483	1	8495	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
09	4710 X	4252	-0-	-458	-0-	233	1	4019	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
10	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	366	1	5952	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	8700 X	3115	-0-	-5585	-0-	177	1	2938	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
12	8990 X	2239	-0-	-6751	-0-	137	1	2102	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		54,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009													TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878			
01	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	151	1	3067	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
02	2856 X	2726	-0-	-130	-0-	123	1	2603	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
03	3162 X	2877	-0-	-285	-0-	138	1	2739	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
04	3090 X	2776	-0-	-314	-0-	149	1	2627	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
05	3224 X	2811	-0-	-413	-0-	153	1	2658	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
06	3120 X	2700	-0-	-420	-0-	150	1	2550	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
07	3007 X	2714	-0-	-293	-0-	154	1	2560	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
08	2883 X	2625	-0-	-258	-0-	141	1	2484	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
09	2790 X	2595	-0-	-195	-0-	142	1	2453	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
10	2728 N	2691	-0-	-37	-0-	156	1	2535	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	146	1	2419	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
12	2697 N	2580	-0-	-117	-0-	158	1	2422	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	132	1	2671	2	Y	-0-			-0-
02		3108 X	2324	-0-	-784	-0-	105	1	2219	2	Y	-0-			-0-
03		3441 X	2818	-0-	-623	-0-	135	1	2683	2	Y	-0-			-0-
04		3390 X	2929	-0-	-461	-0-	157	1	2772	2	Y	-0-			-0-
05		2945 X	2835	-0-	-110	-0-	154	1	2681	2	Y	-0-			-0-
06		2730 X	2531	-0-	-199	-0-	140	1	2391	2	Y	-0-			-0-
07		3038 X	205	-0-	-2833	-0-	12	1	193	2	Y	-0-			-0-
08		3038 X	782	-0-	-2256	-0-	38	1	666	2	Y	71	70	0	1
							78	9							
09		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	172	1	2961	2	Y	117	116	0	2
							129	9							
10		2821 X	1231	-0-	-1590	-0-	64	1	1042	2	Y	114	114	0	2
							125	9							
11		2520 X	2255	-0-	-265	-0-	121	1	2002	2	Y	120	120	0	2
							132	9							
12		3379 X	622	-0-	-2757	-0-	30	1	458	2	Y	122	121	0	3
							134	9							
TOTAL GAS PROD:			24,597	TOTAL CONDENSATE PROD:			544								

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	72	1	1458	2	Y	-0-			-0-
02		2968 X	1526	-0-	-1442	-0-	69	1	1457	2	Y	-0-			-0-
03		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	178	1	3527	2	Y	-0-			-0-
04		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	191	1	3374	2	Y	-0-			-0-
05		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	161	1	2794	2	Y	-0-			-0-
06		3600 X	2910	-0-	-690	-0-	161	1	2749	2	Y	-0-			-0-
07		3720 X	2657	-0-	-1063	-0-	151	1	2506	2	Y	-0-			-0-
08		3720 X	2944	-0-	-776	-0-	155	1	2716	2	Y	66	65	0	1
							73	9							
09		3570 X	3004	-0-	-566	-0-	159	1	2735	2	Y	100	99	0	2
							110	9							
10		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	169	1	2746	2	Y	97	97	0	2
							107	9							
11		2910 X	2862	-0-	-48	-0-	157	1	2593	2	Y	102	102	0	2
							112	9							
12		3100 X	2998	-0-	-102	-0-	177	1	2708	2	Y	103	103	0	2
							113	9							
TOTAL GAS PROD:			33,678	TOTAL CONDENSATE PROD:			468								

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	168	1	3392	2	Y	-0-			-0-
02		5040 X	3393	-0-	-1647	-0-	153	1	3240	2	Y	-0-			-0-
03		5580 X	3309	-0-	-2271	-0-	159	1	3150	2	Y	-0-			-0-
04		4140 X	3173	-0-	-967	-0-	170	1	3003	2	Y	-0-			-0-
05		4185 X	2852	-0-	-1333	-0-	155	1	2697	2	Y	-0-			-0-
06		3630 X	2688	-0-	-942	-0-	149	1	2539	2	Y	-0-			-0-
07		3751 X	3411	-0-	-340	-0-	194	1	3217	2	Y	-0-			-0-
08		3317 X	2618	-0-	-699	-0-	141	1	2477	2	Y	-0-			-0-
09		3180 X	2776	-0-	-404	-0-	152	1	2624	2	Y	-0-			-0-
10		3410 X	2782	-0-	-628	-0-	161	1	2621	2	Y	-0-			-0-
11		3300 X	2278	-0-	-1022	-0-	130	1	2148	2	Y	-0-			-0-
12		3410 X	2077	-0-	-1333	-0-	127	1	1950	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,917	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 80 RRCID -> 259306 COMPL. DATE 10/19/2010										TOTAL DEPTH 14349 PERF.11508 - 14400				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	252	1	5111	2	Y	12	12	0	-0-
						13	9							
02	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	221	1	4668	2	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
03	5394 X	5267	-0-	-127	-0-	252	1	4996	2	Y	17	17	0	-0-
						19	9							
04	5220 X	4761	-0-	-459	-0-	255	1	4488	2	Y	16	16	0	-0-
						18	9							
05	5394 X	4915	-0-	-479	-0-	266	1	4632	2	Y	15	15	0	-0-
						17	9							
06	5220 X	4668	-0-	-552	-0-	258	1	4396	2	Y	13	13	0	-0-
						14	9							
07	5394 X	4894	-0-	-500	-0-	277	1	4599	2	Y	16	16	0	-0-
						18	9							
08	5270 X	4610	-0-	-660	-0-	243	1	4275	2	Y	84	82	0	2
						92	9							
09	4770 X	3913	-0-	-857	-0-	207	1	3574	2	Y	120	120	0	2
						132	9							
10	4929 X	3825	-0-	-1104	-0-	214	1	3481	2	Y	118	118	0	2
						130	9							
11	4740 X	3511	-0-	-1229	-0-	192	1	3181	2	Y	125	124	0	3
						138	9							
12	4898 X	3693	-0-	-1205	-0-	218	1	3337	2	Y	125	125	0	3
						138	9							
TOTAL GAS PROD:		54,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		671								

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010										TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020				
01	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	97	1	1965	2	Y	-0-			-0-
02	1988 X	1860	-0-	-128	-0-	84	1	1776	2	Y	-0-			-0-
03	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	118	1	2342	2	Y	-0-			-0-
04	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	126	1	2221	2	Y	-0-			-0-
05	2077 X	1999	-0-	-78	-0-	109	1	1890	2	Y	-0-			-0-
06	2130 X	1730	-0-	-400	-0-	96	1	1634	2	Y	-0-			-0-
07	2201 N	1897	-0-	-304	-0-	108	1	1789	2	Y	-0-			-0-
08	1984 N	1748	-0-	-236	-0-	94	1	1647	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
09	1740 N	1323	-0-	-417	-0-	72	1	1241	2	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
10	1829 N	710	-0-	-1119	-0-	41	1	659	2	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
11	1680 N	547	-0-	-1133	-0-	31	1	506	2	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
12	1364 N	543	-0-	-821	-0-	33	1	500	2	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
TOTAL GAS PROD:		19,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		42								

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	235	1	4761	2	Y	-0-		-0-
02		5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	235	1	4969	2	Y	-0-		-0-
03		5611 X	4990	-0-	-621	-0-	240	1	4750	2	Y	-0-		-0-
04		5520 X	320	-0-	-5200	-0-	17	1	303	2	Y	-0-		-0-
05		5704 X	182	-0-	-5522	-0-	10	1	172	2	Y	-0-		-0-
06		5520 X	241	-0-	-5279	-0-	13	1	228	2	Y	-0-		-0-
07		5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-		-0-
08		4991 X	2200	-0-	-2791	-0-	118	1	2082	2	Y	-0-		-0-
09		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	332	1	5726	2	Y	-0-		-0-
10		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	317	1	5149	2	Y	-0-		-0-
11		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	270	1	4466	2	Y	-0-		-0-
12		5022 X	4808	-0-	-214	-0-	294	1	4514	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			39,201			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	349	1	7061	2	Y	245	246	0	3
02		7000 X	6282	-0-	-718	-0-	270	9	5795	2	Y	194	191	0	6
03		7750 X	5777	-0-	-1973	-0-	274	1	5143	2	Y	341	340	0	7
04		7380 X	5815	-0-	-1565	-0-	213	9	5180	2	Y	310	311	0	6
05		7688 X	5755	-0-	-1933	-0-	294	1	5127	2	Y	303	304	0	5
06		7440 X	5488	-0-	-1952	-0-	341	9	4911	2	Y	263	262	0	6
07		6944 X	5369	-0-	-1575	-0-	289	9	4868	2	Y	189	192	0	3
08		6014 X	5129	-0-	-885	-0-	295	1	4732	2	Y	116	117	0	2
09		5820 X	4869	-0-	-951	-0-	333	9	4460	2	Y	136	135	0	3
10		5766 X	4945	-0-	-821	-0-	288	1	4521	2	Y	133	133	0	3
11		5490 X	4967	-0-	-523	-0-	289	9	4539	2	Y	140	140	0	3
12		5363 X	4661	-0-	-702	-0-	274	1	4230	2	Y	141	141	0	3
TOTAL GAS PROD:			66,737			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,511						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		8779 X	8779	-0-	-0-	-0-		407	1	Y	111	112	0	1
								122	9					
02		9660 X	8690	-0-	-970	-0-		388	1	Y	89	87	0	3
								98	9					
03		10354 X	9294	-0-	-1060	-0-		438	1	Y	155	155	0	3
								171	9					
04		10110 X	8771	-0-	-1339	-0-		462	1	Y	141	141	0	3
								155	9					
05		9610 X	8691	-0-	-919	-0-		464	1	Y	137	138	0	2
								151	9					
06		9300 X	8304	-0-	-996	-0-		453	1	Y	120	119	0	3
								132	9					
07		9610 X	8353	-0-	-1257	-0-		466	1	Y	141	142	0	2
								155	9					
08		9300 X	7788	-0-	-1512	-0-		410	1	Y	152	151	0	3
								167	9					
09		8760 X	7630	-0-	-1130	-0-		407	1	Y	176	176	0	3
								194	9					
10		8184 X	7967	-0-	-217	-0-		451	1	Y	174	173	0	4
								191	9					
11		7920 X	7575	-0-	-345	-0-		420	1	Y	182	182	0	4
								200	9					
12		8184 X	7559	-0-	-625	-0-		450	1	Y	184	184	0	4
								202	9					
TOTAL GAS PROD:			99,401	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,762							

MCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10600 - 12360														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-		169	1	Y	68	68	0	1
								75	9					
02		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-		161	1	Y	54	53	0	2
								59	9					
03		3720 X	3587	-0-	-133	-0-		167	1	Y	93	93	0	2
								102	9					
04		3600 X	3257	-0-	-343	-0-		170	1	Y	86	86	0	2
								95	9					
05		3720 X	3180	-0-	-540	-0-		168	1	Y	83	84	0	1
								91	9					
06		3600 X	2907	-0-	-693	-0-		157	1	Y	73	72	0	2
								80	9					
07		3720 X	2902	-0-	-818	-0-		160	1	Y	87	88	0	1
								96	9					
08		3596 X	2773	-0-	-823	-0-		140	1	Y	148	146	0	3
								163	9					
09		3270 X	2658	-0-	-612	-0-		135	1	Y	171	171	0	3
								188	9					
10		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-		172	1	Y	169	168	0	4
								186	9					
11		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-		234	1	Y	177	177	0	4
								195	9					
*12		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-		247	1	Y	179	179	0	4
								197	9					
TOTAL GAS PROD:			40,222	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,388							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	486	1	9836	2	Y	60	60	0	1
							66	9							
02		11284 X	10269	-0-	-1015	-0-	461	1	9756	2	Y	47	46	0	2
							52	9							
03		12493 X	10808	-0-	-1685	-0-	515	1	10202	2	Y	83	83	0	2
							91	9							
04		11190 X	10043	-0-	-1147	-0-	535	1	9425	2	Y	75	76	0	1
							83	9							
05		11377 X	9744	-0-	-1633	-0-	525	1	9138	2	Y	74	74	0	1
							81	9							
06		11010 X	9008	-0-	-2002	-0-	496	1	8442	2	Y	64	64	0	1
							70	9							
07		11377 X	9242	-0-	-2135	-0-	521	1	8638	2	Y	75	75	0	1
							83	9							
08		10819 X	9269	-0-	-1550	-0-	497	1	8738	2	Y	31	31	0	1
							34	9							
09		10050 X	8602	-0-	-1448	-0-	469	1	8093	2	Y	36	36	0	1
							40	9							
10		9734 X	8526	-0-	-1208	-0-	492	1	7995	2	Y	35	35	0	1
							39	9							
11		9000 X	7909	-0-	-1091	-0-	448	1	7420	2	Y	37	37	0	1
							41	9							
12		9269 X	7744	-0-	-1525	-0-	472	1	7231	2	Y	37	37	0	1
							41	9							
TOTAL GAS PROD:			111,552	TOTAL CONDENSATE PROD:			654								

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	91	1	1847	2	Y	51	51	0	1
							56	9							
02		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	133	1	2804	2	Y	40	40	0	1
							44	9							
03		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	128	1	2541	2	Y	72	71	0	2
							79	9							
04		3000 N	4045	-0-	1045	1045	213	1	3762	2	Y	64	65	0	1
							70	9							
05		4871 X	3826	-0-	-1045	-0-	204	1	3553	2	Y	63	63	0	1
							69	9							
06		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	171	1	2907	2	Y	54	54	0	1
							59	9							
07		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	175	1	2899	2	Y	65	65	0	1
							72	9							
08		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	161	1	2837	2	Y	23	24	0	-0-
							25	9							
09		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	161	1	2785	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
10		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	173	1	2806	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
11		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	136	1	2255	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
*12		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	187	1	2861	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
TOTAL GAS PROD:			36,264	TOTAL CONDENSATE PROD:			432								

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10800 - 12760															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	145	1	2927	2	Y	10	10	0	-0-
							11	9							
02		3780 X	2733	-0-	-1047	-0-	123	1	2601	2	Y	8	8	0	-0-
							9	9							
03		4185 X	3096	-0-	-1089	-0-	148	1	2933	2	Y	14	14	0	-0-
							15	9							
04		4140 X	2646	-0-	-1494	-0-	141	1	2491	2	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
05		3193 X	2515	-0-	-678	-0-	136	1	2365	2	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
06		3000 X	2504	-0-	-496	-0-	138	1	2354	2	Y	11	11	0	-0-
							12	9							
07		3100 X	2595	-0-	-505	-0-	147	1	2430	2	Y	16	16	0	-0-
							18	9							
08		3100 X	2605	-0-	-495	-0-	136	1	2395	2	Y	67	66	0	1
							74	9							
09		2640 X	2616	-0-	-24	-0-	139	1	2391	2	Y	78	78	0	1
							86	9							
10		2604 N	2576	-0-	-28	-0-	144	1	2346	2	Y	78	77	0	2
							86	9							
11		2520 N	2433	-0-	-87	-0-	133	1	2211	2	Y	81	81	0	2
							89	9							
12		2697 N	2650	-0-	-47	-0-	157	1	2403	2	Y	82	82	0	2
							90	9							
TOTAL GAS PROD:			32,052	TOTAL CONDENSATE PROD:			471								

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		3100 N	2588	-0-	-512	-0-	3556	122	1	2466	2	Y	-0-	-0-	
02		2800 N	2103	-0-	-697	-0-	2859	95	1	2008	2	Y	-0-	-0-	
03		3100 N	2172	-0-	-928	-0-	1931	104	1	2068	2	Y	-0-	-0-	
04		3000 N	2002	-0-	-998	-0-	933	107	1	1895	2	Y	-0-	-0-	
05		2683 N	1750	-0-	-933	-0-	95	1	1655	2	Y	-0-	-0-		
06		2100 N	1688	-0-	-412	-0-	94	1	1594	2	Y	-0-	-0-		
07		2077 N	1805	-0-	-272	-0-	103	1	1702	2	Y	-0-	-0-		
08		1736 N	1444	-0-	-292	-0-	71	1	1254	2	Y	108	106	0	2
							119	9							
09		1680 N	1200	-0-	-480	-0-	56	1	972	2	Y	156	155	0	3
							172	9							
10		1798 N	1120	-0-	-678	-0-	55	1	898	2	Y	152	152	0	3
							167	9							
11		1410 N	1096	-0-	-314	-0-	52	1	868	2	Y	160	160	0	3
							176	9							
*12		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	71	1	1096	2	Y	162	162	0	3
							178	9							
TOTAL GAS PROD:			20,313	TOTAL CONDENSATE PROD:			738								

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
MCCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 87		RRCID -> 267664		COMPL. DATE 07/15/2013		TOTAL DEPTH 14288		PERF.12846 - 13086			
01	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	335	1	6790	2	Y	387	388 0	5
						426	9						
02	8792 X	7057	-0-	-1735	-0-	303	1	6417	2	Y	306	301 0	10
						337	9						
03	8804 X	7598	-0-	-1206	-0-	336	1	6671	2	Y	537	536 0	11
						591	9						
04	8670 X	6491	-0-	-2179	-0-	320	1	5634	2	Y	488	490 0	9
						537	9						
05	8153 X	7216	-0-	-937	-0-	364	1	6325	2	Y	479	480 0	8
						527	9						
06	7560 X	4891	-0-	-2669	-0-	246	1	4191	2	Y	413	412 0	9
						454	9						
07	7812 X	5677	-0-	-2135	-0-	292	1	4840	2	Y	495	496 0	8
						545	9						
08	7595 X	6859	-0-	-736	-0-	348	1	6125	2	Y	351	353 0	6
						386	9						
09	6990 X	6604	-0-	-386	-0-	356	1	6150	2	Y	89	93 0	2
						98	9						
10	7223 X	6550	-0-	-673	-0-	374	1	6081	2	Y	86	86 0	2
						95	9						
11	6630 X	5822	-0-	-808	-0-	326	1	5397	2	Y	90	90 0	2
						99	9						
12	6851 X	6025	-0-	-826	-0-	363	1	5562	2	Y	91	91 0	2
						100	9						
TOTAL GAS PROD:		78,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,812							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 88		RRCID -> 267767		COMPL. DATE 06/17/2012		TOTAL DEPTH 14905		PERF.13670 - 14546		
01	3100 N	1521	-0-	-1579	-0-	72	1	1449	2	Y	-0-	-0-
02	1658 N	1335	-0-	-323	-0-	60	1	1275	2	Y	-0-	-0-
03	1550 N	1466	-0-	-84	-0-	70	1	1396	2	Y	-0-	-0-
04	1470 N	1382	-0-	-88	-0-	74	1	1308	2	Y	-0-	-0-
05	1488 N	1390	-0-	-98	-0-	76	1	1314	2	Y	-0-	-0-
06	1410 N	1339	-0-	-71	-0-	74	1	1265	2	Y	-0-	-0-
07	1426 N	1362	-0-	-64	-0-	77	1	1285	2	Y	-0-	-0-
08	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	71	1	1240	2	Y	73	72 0
						80	9					
09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	69	1	1194	2	Y	127	126 0
						140	9					
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	73	1	1193	2	Y	125	124 0
						138	9					
11	1350 N	1339	-0-	-11	-0-	68	1	1127	2	Y	131	131 0
						144	9					
12	1457 N	1327	-0-	-130	-0-	72	1	1110	2	Y	132	132 0
						145	9					
TOTAL GAS PROD:		16,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		588						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

01		312 N	312	-0-	-0-	-0-		15 1	297 2	Y	-0-	-0-
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-		11 1	242 2	Y	-0-	-0-
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-		11 1	214 2	Y	-0-	-0-
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-		9 1	158 2	Y	-0-	-0-
05		279 N	170	-0-	-109	-0-		9 1	161 2	Y	-0-	-0-
06		707 N	707	-0-	-0-	-0-		39 1	668 2	Y	-0-	-0-
07		741 N	741	-0-	-0-	-0-		42 1	699 2	Y	-0-	-0-
08		155 N	104	-0-	-51	-0-		6 1	98 2	Y	-0-	-0-
09		660 N	52	-0-	-608	-0-		3 1	49 2	Y	-0-	-0-
10		341 N	140	-0-	-201	-0-		8 1	132 2	Y	-0-	-0-
11		90 N	77	-0-	-13	-0-		4 1	73 2	Y	-0-	-0-
*12		431 N	431	-0-	-0-	-0-		26 1	405 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,379			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCALLEN, A. A. WELL #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160												
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12	
ALLOW CODE	ALLOW CODE	ALLOW CODE	ALLOW CODE	ALLOW CODE	ALLOW CODE	ALLOW CODE	ALLOW CODE	ALLOW CODE	ALLOW CODE	ALLOW CODE	ALLOW CODE	
GAS PROD	GAS PROD	GAS PROD	GAS PROD	GAS PROD	GAS PROD	GAS PROD	GAS PROD	GAS PROD	GAS PROD	GAS PROD	GAS PROD	
INJECT. (I)	INJECT. (I)	INJECT. (I)	INJECT. (I)	INJECT. (I)	INJECT. (I)	INJECT. (I)	INJECT. (I)	INJECT. (I)	INJECT. (I)	INJECT. (I)	INJECT. (I)	
MONTHLY	MONTHLY	MONTHLY	MONTHLY	MONTHLY	MONTHLY	MONTHLY	MONTHLY	MONTHLY	MONTHLY	MONTHLY	MONTHLY	
STATUS(CODE)	STATUS(CODE)	STATUS(CODE)	STATUS(CODE)	STATUS(CODE)	STATUS(CODE)	STATUS(CODE)	STATUS(CODE)	STATUS(CODE)	STATUS(CODE)	STATUS(CODE)	STATUS(CODE)	

01	10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	479 1	9708 2	Y	179	180 0		2
						197 9						
02	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	377 1	7978 2	Y	142	139 0		5
						156 9						
03	9393 X	8809	-0-	-584	-0-	410 1	8126 2	Y	248	248 0		5
						273 9						
04	9120 X	8242	-0-	-878	-0-	429 1	7564 2	Y	226	227 0		4
						249 9						
05	9424 X	8074	-0-	-1350	-0-	426 1	7404 2	Y	222	222 0		4
						244 9						
06	9120 X	8077	-0-	-1043	-0-	436 1	7431 2	Y	191	191 0		4
						210 9						
07	9424 X	8049	-0-	-1375	-0-	444 1	7359 2	Y	224	224 0		4
						246 9						
08	8804 X	7450	-0-	-1354	-0-	395 1	6954 2	Y	92	94 0		2
						101 9						
09	8250 X	6985	-0-	-1265	-0-	376 1	6491 2	Y	107	107 0		2
						118 9						
10	7285 X	7107	-0-	-178	-0-	405 1	6586 2	Y	105	105 0		2
						116 9						
11	7050 X	6627	-0-	-423	-0-	370 1	6135 2	Y	111	111 0		2
						122 9						
*12	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	477 1	7310 2	Y	112	112 0		2
						123 9						
TOTAL GAS PROD:			96,225			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,959			

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013										TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	288	1	5831	2	Y	75	75	0	1
							83	9							
02		5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	246	1	5204	2	Y	59	58	0	2
							65	9							
03		6076 X	5818	-0-	-258	-0-	274	1	5431	2	Y	103	103	0	2
							113	9							
04		5970 X	5514	-0-	-456	-0-	290	1	5121	2	Y	94	94	0	2
							103	9							
05		6200 X	5443	-0-	-757	-0-	290	1	5052	2	Y	92	92	0	2
							101	9							
06		6000 X	5238	-0-	-762	-0-	286	1	4865	2	Y	79	79	0	2
							87	9							
07		6107 X	5334	-0-	-773	-0-	297	1	4932	2	Y	95	95	0	2
							105	9							
08		5828 X	5139	-0-	-689	-0-	274	1	4811	2	Y	49	50	0	1
							54	9							
09		5520 X	4910	-0-	-610	-0-	269	1	4641	2	Y	-0-	1	0	-0-
10		5456 X	4939	-0-	-517	-0-	286	1	4653	2	Y	-0-			-0-
11		5250 X	4604	-0-	-646	-0-	262	1	4342	2	Y	-0-			-0-
12		5332 X	4563	-0-	-769	-0-	279	1	4284	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			63,219			TOTAL CONDENSATE PROD:			646						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013										TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732					
01		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	244	1	4933	2	Y	-0-			-0-
02		5012 X	4370	-0-	-642	-0-	197	1	4173	2	Y	-0-			-0-
03		5146 X	4836	-0-	-310	-0-	232	1	4604	2	Y	-0-			-0-
04		4980 X	4652	-0-	-328	-0-	250	1	4402	2	Y	-0-			-0-
05		5177 X	2722	-0-	-2455	-0-	148	1	2574	2	Y	-0-			-0-
06		5010 X	564	-0-	-4446	-0-	31	1	533	2	Y	-0-			-0-
07		4836 X	188	-0-	-4648	-0-	11	1	177	2	Y	-0-			-0-
08		4836 X	3764	-0-	-1072	-0-	201	1	3542	2	Y	19	19	0	-0-
							21	9							
09		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	264	1	4552	2	Y	43	42	0	1
							47	9							
10		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	257	1	4178	2	Y	41	41	0	1
							45	9							
11		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	229	1	3788	2	Y	43	43	0	1
							47	9							
*12		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	241	1	3691	2	Y	44	44	0	1
							48	9							
TOTAL GAS PROD:			43,660			TOTAL CONDENSATE PROD:			190						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10574 - 10594															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M		CODE	CODE	
01		12710 X	527	-0-	-12183	-0-	17	1	341	2	Y	154	154	0	2
							169	9							
02		11480 X	143	-0-	-11337	-0-	9	2	134	9	Y	122	120	0	4
03		7223 X	281	-0-	-6942	-0-	2	1	45	2	Y	213	212	0	5
							234	9							
04		2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	97	1	1707	2	Y	193	194	0	4
							212	9							
05		5797 X	3670	-0-	-2127	-0-	188	1	3274	2	Y	189	190	0	3
							208	9							
06		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	188	1	3209	2	Y	165	164	0	4
							182	9							
07		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	190	1	3146	2	Y	151	153	0	2
							166	9							
08		3658 X	3108	-0-	-550	-0-	167	1	2941	2	Y	-0-	2	0	-0-
09		3570 X	2802	-0-	-768	-0-	154	1	2648	2	Y	-0-			-0-
10		3689 X	2713	-0-	-976	-0-	157	1	2556	2	Y	-0-			-0-
11		3570 X	2499	-0-	-1071	-0-	142	1	2357	2	Y	-0-			-0-
12		3503 X	2422	-0-	-1081	-0-	148	1	2274	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,262				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,187					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 14588 PERF.11792 - 12657															
01		63954 X	63954	-0-	-0-	-0-	2565	1	51937	2	Y	8593	8568	0	107
							9452	9							
02		42853 X	42853	-0-	-0-	-0-	1608	1	34012	2	Y	6575	6464	0	218
							7233	9							
03		97247 X	26944	-0-	-70303	-0-	1268	1	25146	2	Y	482	690	0	10
							530	9							
04		95520 X	21474	-0-	-74046	-0-	1127	1	19863	2	Y	440	441	0	9
							484	9							
05		98704 X	18117	-0-	-80587	-0-	959	1	16685	2	Y	430	432	0	7
							473	9							
06		61890 X	15030	-0-	-46860	-0-	811	1	13810	2	Y	372	371	0	8
							409	9							
07		47430 X	15120	-0-	-32310	-0-	832	1	13798	2	Y	445	446	0	7
							490	9							
08		26939 X	14460	-0-	-12479	-0-	736	1	12943	2	Y	710	704	0	13
							781	9							
09		21480 X	12311	-0-	-9169	-0-	625	1	10774	2	Y	829	826	0	16
							912	9							
10		13888 X	10698	-0-	-3190	-0-	569	1	9236	2	Y	812	811	0	17
							893	9							
11		13440 X	6466	-0-	-6974	-0-	315	1	5215	2	Y	851	851	0	17
							936	9							
12		13888 X	9836	-0-	-4052	-0-	544	1	8343	2	Y	863	862	0	18
							949	9							
TOTAL GAS PROD:			257,263				TOTAL CONDENSATE PROD:			21,402					

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCCALLEN, A. A. WELL #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 06/30/2013										TOTAL DEPTH 12247 PERF.10800 - 11956				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	209	1	4239	2	Y	26	26	0	-0-
						29	9							
02	4340 X	4097	-0-	-243	-0-	184	1	3890	2	Y	21	20	0	1
						23	9							
03	4619 X	4352	-0-	-267	-0-	207	1	4106	2	Y	35	35	0	1
						39	9							
04	4530 X	4135	-0-	-395	-0-	220	1	3880	2	Y	32	32	0	1
						35	9							
05	4712 X	4081	-0-	-631	-0-	220	1	3826	2	Y	32	32	0	1
						35	9							
06	4380 X	3890	-0-	-490	-0-	214	1	3646	2	Y	27	27	0	1
						30	9							
07	4526 X	3939	-0-	-587	-0-	222	1	3681	2	Y	33	33	0	1
						36	9							
08	4340 X	3835	-0-	-505	-0-	203	1	3569	2	Y	57	57	0	1
						63	9							
09	4140 X	3648	-0-	-492	-0-	196	1	3375	2	Y	70	70	0	1
						77	9							
10	3658 X	3641	-0-	-17	-0-	207	1	3358	2	Y	69	69	0	1
						76	9							
11	3540 X	3410	-0-	-130	-0-	190	1	3140	2	Y	73	73	0	1
						80	9							
12	3658 X	3450	-0-	-208	-0-	206	1	3161	2	Y	75	74	0	2
						83	9							
TOTAL GAS PROD:		46,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		550								

MCCALLEN, A. A. "B"										WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013				TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880			
01	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	413	1	8354	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	7700 X	7268	-0-	-432	-0-	328	1	6940	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	8246 X	7253	-0-	-993	-0-	348	1	6905	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	8430 X	7198	-0-	-1232	-0-	386	1	6812	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	8773 X	7388	-0-	-1385	-0-	402	1	6986	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	8490 X	6997	-0-	-1493	-0-	388	1	6609	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	8060 X	6979	-0-	-1081	-0-	395	1	6553	2	Y	28	28	0	-0-			
						31	9										
08	7440 X	6665	-0-	-775	-0-	347	1	6097	2	Y	201	197	0	4			
						221	9										
09	7200 X	6859	-0-	-341	-0-	362	1	6242	2	Y	232	232	0	4			
						255	9										
10	7378 X	6687	-0-	-691	-0-	373	1	6062	2	Y	229	228	0	5			
						252	9										
11	6990 X	6534	-0-	-456	-0-	357	1	5913	2	Y	240	240	0	5			
						264	9										
12	7099 X	6624	-0-	-475	-0-	389	1	5968	2	Y	243	243	0	5			
						267	9										
TOTAL GAS PROD:		85,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,173											

OIL AND GAS DIVISION

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

01		15245	X	15245	-0-	-0-	-0-	-0-	703	1	14237	2	Y	277	278	0			3	

02		14868	X	12520	-0-	-2348	-0-	-0-	305	9	554	1	11724	2	Y	220	216	0	7	

03		16120	X	14120	-0-	-2000	-0-	-0-	242	9	658	1	13040	2	Y	384	383	0	8	

04		14670	X	11686	-0-	-2984	-0-	-0-	422	9	607	1	10694	2	Y	350	351	0	7	

05		15252	X	13284	-0-	-1968	-0-	-0-	607	1	702	1	12206	2	Y	342	343	0	6	

06		14760	X	12526	-0-	-2234	-0-	-0-	385	9	677	1	11524	2	Y	295	295	0	6	

07		14105	X	12641	-0-	-1464	-0-	-0-	325	9	698	1	11577	2	Y	333	334	0	5	

08		14105	X	12081	-0-	-2024	-0-	-0-	366	9	648	1	11388	2	Y	41	45	0	1	

09		12870	X	11776	-0-	-1094	-0-	-0-	45	9	642	1	11082	2	Y	47	47	0	1	

10		12958	X	11635	-0-	-1323	-0-	-0-	52	9	672	1	10912	2	Y	46	46	0	1	

11		12540	X	9840	-0-	-2700	-0-	-0-	51	9	557	1	9229	2	Y	49	49	0	1	

12		12648	X	10719	-0-	-1929	-0-	-0-	54	9	653	1	10012	2	Y	49	49	0	1	

TOTAL GAS PROD:		148,073					TOTAL CONDENSATE PROD:				2,433									

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

01		14852	X	14852	-0-	-0-	-0-	-0-	696	1	14086	2	Y	64	64	0			1	

02		15148	X	12874	-0-	-2274	-0-	-0-	70	9	579	1	12239	2	Y	51	50	0	2	

03		16771	X	13995	-0-	-2776	-0-	-0-	56	9	667	1	13231	2	Y	88	88	0	2	

04		16530	X	12703	-0-	-3827	-0-	-0-	97	9	677	1	11937	2	Y	81	81	0	2	

05		14849	X	13014	-0-	-1835	-0-	-0-	89	9	703	1	12225	2	Y	78	79	0	1	

06		14370	X	12394	-0-	-1976	-0-	-0-	86	9	683	1	11636	2	Y	68	68	0	1	

07		14260	X	12386	-0-	-1874	-0-	-0-	75	9	699	1	11597	2	Y	82	82	0	1	

08		13981	X	11695	-0-	-2286	-0-	-0-	90	9	621	1	10916	2	Y	144	142	0	3	

09		12690	X	11234	-0-	-1456	-0-	-0-	158	9	605	1	10438	2	Y	174	174	0	3	

10		13020	X	11055	-0-	-1965	-0-	-0-	191	9	630	1	10236	2	Y	172	171	0	4	

11		12390	X	10659	-0-	-1731	-0-	-0-	189	9	596	1	9866	2	Y	179	179	0	4	

12		12400	X	11033	-0-	-1367	-0-	-0-	197	9	663	1	10170	2	Y	182	182	0	4	

TOTAL GAS PROD:		147,894					TOTAL CONDENSATE PROD:				1,363									

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	65	65 0	1
02	13636 X	57	-0-	-13579	-0-	1	2	56	9	Y	51 50 0	2
03	14477 X	-0-	-0-	-14477	-0-					Y	90 90 0	2
04	12810 X	35	-0-	-12775	-0-	2	2	33	9	Y	30 31 0	1
05	3317 X	1	-0-	-3316	-0-	1	2			Y	-0- 1 0	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
09	30 X	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
*10	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				101	TOTAL CONDENSATE PROD:						236	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3100 N	1583	-0-	-1517	958	61	1	1226	2	Y	269 270 0	3
02	2319 N	1361	-0-	-958	-0-	296	9	1075	2	Y	214 210 0	7
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	51	1	1111	2	Y	374 373 0	8
04	1500 N	1406	-0-	-94	-0-	235	9	977	2	Y	340 341 0	7
05	1519 N	1394	-0-	-125	-0-	56	1	972	2	Y	333 334 0	6
06	1500 N	1268	-0-	-232	-0-	366	9	899	2	Y	287 287 0	6
07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	53	1	1135	2	Y	323 324 0	5
08	1395 N	1196	-0-	-199	-0-	316	9	1109	2	Y	22 27 0	-0-
09	1260 N	1045	-0-	-215	-0-	63	1	959	2	Y	27 26 0	1
10	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	355	9	986	2	Y	26 26 0	1
11	1080 N	1008	-0-	-72	-0-	24	9	922	2	Y	27 27 0	1
12	1085 N	880	-0-	-205	-0-	56	1	797	2	Y	28 28 0	1
TOTAL GAS PROD:				15,353	TOTAL CONDENSATE PROD:						2,270	

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014										TOTAL DEPTH	14140	PERF.10990	- 13696	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	227	1	4594	2	Y	-0-			-0-
02	4816 X	4160	-0-	-656	-0-	188	1	3972	2	Y	-0-			-0-
03	5239 X	4539	-0-	-700	-0-	218	1	4321	2	Y	-0-			-0-
04	4920 X	4432	-0-	-488	-0-	238	1	4194	2	Y	-0-			-0-
05	5115 X	4426	-0-	-689	-0-	241	1	4185	2	Y	-0-			-0-
06	4680 X	4190	-0-	-490	-0-	232	1	3958	2	Y	-0-			-0-
07	4619 X	4225	-0-	-394	-0-	240	1	3985	2	Y	-0-			-0-
08	4588 X	4079	-0-	-509	-0-	216	1	3789	2	Y	67	66	0	1
						74	9							
09	4440 X	3946	-0-	-494	-0-	211	1	3645	2	Y	82	81	0	2
						90	9							
10	4433 X	3932	-0-	-501	-0-	223	1	3622	2	Y	79	79	0	2
						87	9							
11	4200 X	3735	-0-	-465	-0-	207	1	3437	2	Y	83	83	0	2
						91	9							
12	4216 X	3790	-0-	-426	-0-	226	1	3470	2	Y	85	85	0	2
						94	9							
TOTAL GAS PROD:		50,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		396								

MCALLEN, A. A. 'B'										WELL #: 95 RRCID -> 275523 COMPL. DATE 08/31/2014			TOTAL DEPTH	14645	PERF.13320	- 14132
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	444	1	8990	2	Y	79	79	0	1		
						87	9									
02	8288 X	8191	-0-	-97	-0-	367	1	7756	2	Y	62	61	0	2		
						68	9									
03	9176 X	8489	-0-	-687	-0-	402	1	7968	2	Y	108	108	0	2		
						119	9									
04	9180 X	8404	-0-	-776	-0-	445	1	7850	2	Y	99	99	0	2		
						109	9									
05	9517 X	8152	-0-	-1365	-0-	437	1	7608	2	Y	97	97	0	2		
						107	9									
06	9210 X	7258	-0-	-1952	-0-	397	1	6770	2	Y	83	83	0	2		
						91	9									
07	9083 X	7717	-0-	-1366	-0-	433	1	7174	2	Y	100	100	0	2		
						110	9									
08	8680 X	6763	-0-	-1917	-0-	358	1	6288	2	Y	106	106	0	2		
						117	9									
09	8400 X	6591	-0-	-1809	-0-	357	1	6160	2	Y	67	68	0	1		
						74	9									
10	7564 X	7087	-0-	-477	-0-	407	1	6608	2	Y	65	65	0	1		
						72	9									
11	7320 X	6370	-0-	-950	-0-	358	1	5936	2	Y	69	69	0	1		
						76	9									
12	7564 X	5758	-0-	-1806	-0-	348	1	5333	2	Y	70	70	0	1		
						77	9									
TOTAL GAS PROD:		90,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,005										

OIL AND GAS DIVISION

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		27145	X	27145	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	1	24746	2	Y	1070	1074	0			13

02		25928	X	23397	-0-	-2531	-0-	-0-	1177	9									

03		28272	X	25595	-0-	-2677	-0-	-0-	1014	1	21450	2	Y	848	833	0			28

04		27780	X	23921	-0-	-3859	-0-	-0-	933	9									

05		28706	X	23363	-0-	-5343	-0-	-0-	1150	1	22811	2	Y	1485	1481	0			32

06		26280	X	21905	-0-	-4375	-0-	-0-	1634	9									

07		25916	X	22113	-0-	-3803	-0-	-0-	1204	1	21233	2	Y	1349	1355	0			26

08		25606	X	21011	-0-	-4595	-0-	-0-	1484	9									

09		23910	X	19664	-0-	-4246	-0-	-0-	1191	1	20717	2	Y	1323	1326	0			23

10		20398	X	19527	-0-	-871	-0-	-0-	1455	9									

11		19740	X	18425	-0-	-1315	-0-	-0-	1145	1	19505	2	Y	1141	1140	0			24

12		20398	X	18155	-0-	-2243	-0-	-0-	1255	9									

TOTAL GAS PROD:				264,221						TOTAL CONDENSATE PROD:				9,936					

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

MCALLEN, A. A.																			

01		10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	-0-	484	1	9792	2	Y	114	115	0			1

02		14420	X	12379	-0-	-2041	-0-	-0-	125	9									

03		15965	X	14080	-0-	-1885	-0-	-0-	554	1	11725	2	Y	91	89	0			3

04		12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	-0-	100	9									

05		13702	X	11954	-0-	-1748	-0-	-0-	668	1	13238	2	Y	158	158	0			3

06		13620	X	10857	-0-	-2763	-0-	-0-	174	9									

07		14074	X	10779	-0-	-3295	-0-	-0-	652	1	11500	2	Y	145	145	0			3

08		14074	X	10433	-0-	-3641	-0-	-0-	160	9									

09		12300	X	8344	-0-	-3956	-0-	-0-	642	1	11157	2	Y	141	142	0			2

10		10261	X	10091	-0-	-170	-0-	-0-	595	1	10127	2	Y	123	122	0			3

11		9930	X	9155	-0-	-775	-0-	-0-	135	9									

12		10261	X	7978	-0-	-2283	-0-	-0-	604	1	10018	2	Y	143	144	0			2

TOTAL GAS PROD:				128,763						TOTAL CONDENSATE PROD:				1,473					

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	16346 X	16346	-0-	-0-	-0-	764	1	15458	2	Y	113	114	0	1	
02	22372 X	15528	-0-	-6844	-0-	124	9	14732	2	Y	91	89	0	3	
03	23033 X	17014	-0-	-6019	-0-	696	1	16032	2	Y	157	157	0	3	
04	20640 X	15822	-0-	-4818	-0-	100	9	14823	2	Y	144	144	0	3	
05	18166 X	15516	-0-	-2650	-0-	809	1	14527	2	Y	140	141	0	2	
06	16650 X	14877	-0-	-1773	-0-	173	9	13925	2	Y	122	121	0	3	
07	17205 X	15385	-0-	-1820	-0-	841	1	14359	2	Y	145	146	0	2	
08	17019 X	14444	-0-	-2575	-0-	158	9	13538	2	Y	124	124	0	2	
09	15810 X	13960	-0-	-1850	-0-	835	1	13091	2	Y	100	100	0	2	
10	15531 X	13836	-0-	-1695	-0-	154	9	12932	2	Y	98	98	0	2	
11	14880 X	13196	-0-	-1684	-0-	818	1	12338	2	Y	103	103	0	2	
12	15376 X	12488	-0-	-2888	-0-	134	9	11616	2	Y	104	104	0	2	
TOTAL GAS PROD:		178,412			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,441								

NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858		BEAURLINE		WELL #: 1		RRCID -> 173667		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 14507		PERF.13592 - 13788	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	759	2	48	9	N	44			214	
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	625	2	4	9	N	4	179	1	39	
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1015	2	55	9	N	50			89	
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1031	2	35	9	N	32			121	
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	974	2	66	9	N	60			181	
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	934	2	33	9	N	30			211	
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-	187	1	24	
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	822	2	127	9	N	115			139	
09	960 N	549	-0-	-411	-0-	488	2	61	9	N	55			194	
10	899 N	552	-0-	-347	-0-	552	2			N	-0-			194	
*11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	444	2	22	9	N	20			214	
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			214	
TOTAL GAS PROD:		8,985			TOTAL CONDENSATE PROD:		410								

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)				58742 188	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1				WELL #:	4ST	RRCID ->	139488	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	11604	PERF.10381	-	10622
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		7750 X	6674 -0-	-1076	-0-	971 1	5549 3	Y		140	102 1			91
						154 9								
02		7000 X	5457 -0-	-1543	-0-	328 1	4991 3	Y		125	94 1			122
						138 9								
03		7502 X	5634 -0-	-1868	-0-	394 1	5119 3	Y		110	155 1			77
						121 9								
04		5476 X	5476 -0-	-0-	-0-	434 1	4925 3	Y		106	75 1			108
						117 9								
05		6975 X	5469 -0-	-1506	-0-	454 1	4894 3	Y		110	147 1			71
						121 9								
06		6450 X	5756 -0-	-694	-0-	484 1	5163 3	Y		99	72 1			98
						109 9								
07		19143 X	19143 -0-	-0-	-0-	535 1	18502 3	Y		96	139 1			55
						106 9								
08		17706 X	17706 -0-	-0-	-0-	496 1	17112 3	Y		89	67 1			77
						98 9								
09		5760 X	5000 -0-	-760	-0-	474 1	4442 3	Y		76	65 1			88
						84 9								
10		3899 X	3899 -0-	-0-	-0-	303 1	3550 3	Y		42	68 1			62
						46 9								
11		13800 X	5879 -0-	-7921	-0-	752 1	5062 3	Y		59	69 1			52
						65 9								
12		14260 X	NO RPT -0-	-14260	-0-				Y	NO RPT				52
TOTAL GAS PROD:			86,093			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,052				

E. L. MARTINEZ G.U. 1				WELL #:	3ST	RRCID ->	140524	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10029	-	10088
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03		63 N	63 -0-	-0-	-0-	5 1	58 3	N		-0-				25
04		28 N	28 -0-	-0-	-0-	2 1	26 3	N		-0-				25
05		90 N	90 -0-	-0-	-0-	8 1	82 3	N		-0-				25
06		60 N	32 -0-	-28	-0-	3 1	29 3	N		-0-				25
07		31 N	-0-	-0-	-31			N		-0-				25
08		93 N	-0-	-0-	-93			N		-0-				25
09		30 N	-0-	-0-	-30			N		-0-				25
10		121 N	121 -0-	-0-	-0-	9 1	112 3	N		-0-				25
11		91 N	91 -0-	-0-	-0-	12 1	79 3	N		-0-				25
12		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-			N		NO RPT				25
TOTAL GAS PROD:			425			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		//CONT.// 58742 188		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1		WELL #: 2ST		RRCID -> 154530		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9826 - 10692						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1075	-0-	-196	-0-	151	1	862	3	Y	56	41	1			40
						62	9									
02	1148 N	915	-0-	-233	-0-	53	1	804	3	Y	53	39	1			54
						58	9									
03	1023 N	226	-0-	-797	-0-	12	1	158	3	Y	51	68	1			37
						56	9									
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	94	1	1062	3	Y	76	45	1			68
						84	9									
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	84	1	912	3	Y	103	113	1			58
						113	9									
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	88	1	943	3	Y	93	62	1			89
						102	9									
07	3100 N	3649	-0-	549	549	100	1	3451	3	Y	89	124	1			54
						98	9									
08	3100 N	3351	-0-	251	800	92	1	3168	3	Y	83	62	1			75
						91	9									
09	1713 N	913	-0-	-800	-0-	80	1	754	3	Y	72	61	1			86
						79	9									
10	540 X	540	-0-	-0-	-0-	39	1	458	3	Y	39	64	1			61
						43	9									
11	2550 X	1110	-0-	-1440	-0-	136	1	912	3	Y	56	64	1			53
						62	9									
12	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					53
TOTAL GAS PROD:		15,261				TOTAL CONDENSATE PROD:		771								

MERIT ENERGY COMPANY		561136															
HOLLAND, W.H. ET AL		WELL #: 1 R		RRCID -> 132642		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9848 - 9869							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 2		RRCID -> 165593		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9974 - 10032							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		//CONT.//	58742 188	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO											
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136														
WOODS CHRISTIAN		WELL #:	1	RRCID -> 176835	COMPL. DATE 03/21/2001	TOTAL DEPTH 13322	PERF. 10176	- 10194									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

WOODS CHRISTIAN		WELL #:	42	RRCID -> 188003	COMPL. DATE 02/27/2002	TOTAL DEPTH 10530	PERF. 9902	- 10384									
01	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	129	1	2104	2	Y	-0-						-0-
02	2744 X	2149	-0-	-595	-0-	135	1	2014	2	Y	-0-						-0-
03	2573 X	2194	-0-	-379	-0-	141	1	2053	2	Y	-0-						-0-
04	2190 N	2134	-0-	-56	-0-	146	1	1988	2	Y	-0-						-0-
05	2387 N	2114	-0-	-273	-0-	138	1	1976	2	Y	-0-						-0-
06	2130 N	2097	-0-	-33	-0-	135	1	1962	2	Y	-0-						-0-
07	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	148	1	2062	2	Y	-0-						-0-
08	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	150	1	2106	2	Y	-0-						-0-
09	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	151	1	2054	2	Y	-0-						-0-
10	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	151	1	2094	2	Y	-0-						-0-
11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	143	1	1931	2	Y	-0-						-0-
*12	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	155	1	2050	2	Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			26,116			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 222198	COMPL. DATE 08/28/2006	TOTAL DEPTH 9438	PERF. 9153	- 9163									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702			Y	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702			Y	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702			Y	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702			Y	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702			Y	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702			Y	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702			Y	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702			Y	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702			Y	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702			Y	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702			Y	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702			Y	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MOCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		//CONT.//		58742 188	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	238091	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL	DEPTH	10705	PERF.	9828 - 9878
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	23382 X	23382	-0-	-0-	-0-	1323 1	21554 2	Y		459	460 0		6
						505 9							
02	24108 X	22651	-0-	-1457	-0-	1397 1	20855 2	Y		363	357 0		12
						399 9							
03	26691 X	24136	-0-	-2555	-0-	1508 1	21929 2	Y		635	634 0		13
						699 9							
04	25830 X	22998	-0-	-2832	-0-	1528 1	20834 2	Y		578	580 0		11
						636 9							
05	25699 X	23982	-0-	-1717	-0-	1530 1	21828 2	Y		567	568 0		10
						624 9							
06	24270 X	22696	-0-	-1574	-0-	1424 1	20735 2	Y		488	488 0		10
						537 9							
07	25079 X	24310	-0-	-769	-0-	1583 1	22082 2	Y		586	587 0		9
						645 9							
08	24850 X	24850	-0-	-0-	-0-	1617 1	22666 2	Y		515	515 0		9
						567 9							
09	23220 X	22806	-0-	-414	-0-	1544 1	20988 2	Y		249	253 0		5
						274 9							
10	24023 X	24023	-0-	-0-	-0-	1595 1	22161 2	Y		243	243 0		5
						267 9							
11	23070 X	22857	-0-	-213	-0-	1553 1	21023 2	Y		255	255 0		5
						281 9							
*12	24084 X	24084	-0-	-0-	-0-	1670 1	22128 2	Y		260	259 0		6
						286 9							
TOTAL GAS PROD:		282,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,198							

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	249588	COMPL. DATE	03/22/2018	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	9560 - 9574
01	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	307 1	4996 2	Y		33	34 0		-0-
						36 9							
02	5600 X	4859	-0-	-741	-0-	303 1	4525 2	Y		28	27 0		1
						31 9							
03	6200 X	913	-0-	-5287	-0-	55 1	805 2	Y		48	48 0		1
						53 9							
04	5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-			Y		44	44 0		1
05	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-			Y		43	43 0		1
06	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-			Y		37	37 0		1
07	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-			Y		36	36 0		1
08	899 X	265	-0-	-634	-0-	18 1	247 2	Y		-0-	1 0		-0-
09	229 X	229	-0-	-0-	-0-	16 1	213 2	Y		-0-			-0-
10	180 X	180	-0-	-0-	-0-	12 1	168 2	Y		-0-			-0-
11	270 N	168	-0-	-102	-0-	12 1	156 2	Y		-0-			-0-
12	248 N	146	-0-	-102	-0-	10 1	136 2	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		269							

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		30	RRCID ->	281121	COMPL. DATE	08/02/2016	TOTAL	DEPTH	11130	PERF.	10035 - 10101
01	3844 X	3637	-0-	-207	-0-	210 1	3427 2	Y		-0-			-0-
02	3472 X	3443	-0-	-29	-0-	216 1	3227 2	Y		-0-			-0-
03	3804 X	3578	-0-	-226	-0-	230 1	3348 2	Y		-0-			-0-
04	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	232 1	3167 2	Y		-0-			-0-
05	3720 X	3542	-0-	-178	-0-	232 1	3310 2	Y		-0-			-0-
06	3600 X	3361	-0-	-239	-0-	216 1	3145 2	Y		-0-			-0-
07	3720 X	3566	-0-	-154	-0-	239 1	3327 2	Y		-0-			-0-
08	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	245 1	3438 2	Y		-0-			-0-
09	3420 X	3358	-0-	-62	-0-	230 1	3128 2	Y		-0-			-0-
10	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	230 1	3194 2	Y		-0-			-0-
11	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	225 1	3051 2	Y		-0-			-0-
*12	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	245 1	3245 2	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS) 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MCALLEN, A. A. SWD. WELL #: 1 RRCID -> 064033 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3980 - 4470

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 7 RRCID -> 065725 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 13123 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 066849 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A

01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	209	3	Y	-0-		-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	22	1	179	3	Y	-0-		-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	188	3	Y	-0-		-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	3	Y	-0-		-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	23	1	176	3	Y	-0-		-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	175	3	Y	-0-		-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	Y	-0-		-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-		-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	-0-		-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	Y	-0-		-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	14	1	152	3	Y	-0-		-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MCALLEN, A. A. WELL #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430															
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	25	1	204	3	Y	-0-			-0-
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	167	3	Y	-0-			-0-
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	188	3	Y	-0-			-0-
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	3	Y	-0-			-0-
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	22	1	173	3	Y	-0-			-0-
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	27	1	223	3	Y	-0-			-0-
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	Y	-0-			-0-
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	-0-			-0-
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	Y	-0-			-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	Y	-0-			-0-
11		180 N	170	-0-	-10	-0-	13	1	157	3	Y	-0-			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,215			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673													

01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	23	1	193	3	Y	-0-	-0-	
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	167	3	Y	-0-	-0-	
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	231	3	Y	-0-	-0-	
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	23	1	184	3	Y	-0-	-0-	
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	23	1	176	3	Y	-0-	-0-	
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	20	1	162	3	Y	-0-	-0-	
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	15	1	179	3	Y	-0-	-0-	
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	Y	-0-	-0-	
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	Y	-0-	-0-	
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	Y	-0-	-0-	
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	Y	-0-	-0-	
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD:		2,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426												

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCALLEN, A. A. WELL #: 28 RRCID -> 116169 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803												

01	217 N	215	-0-	-2	-0-	23	1	192	3	Y	-0-	-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	22	1	177	3	Y	-0-	-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	Y	-0-	-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	28	1	229	3	Y	-0-	-0-
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	32	1	244	3	Y	-0-	-0-
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	21	1	174	3	Y	-0-	-0-
07	248 N	211	-0-	-37	-0-	16	1	195	3	Y	-0-	-0-
08	248 N	208	-0-	-40	-0-	16	1	192	3	Y	-0-	-0-
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	15	1	178	3	Y	-0-	-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	-0-	-0-
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	15	1	167	3	Y	-0-	-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD:		2,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
MCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		221 N	221	-0-	-0-	-0-		24	1	197	3	Y	-0-			-0-
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-		22	1	184	3	Y	-0-			-0-
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-		22	1	174	3	Y	-0-			-0-
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-		22	1	182	3	Y	-0-			-0-
05		217 N	197	-0-	-20	-0-		23	1	174	3	Y	-0-			-0-
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-		20	1	170	3	Y	-0-			-0-
07		217 N	202	-0-	-15	-0-		16	1	186	3	Y	-0-			-0-
08		186 N	180	-0-	-6	-0-		14	1	166	3	Y	-0-			-0-
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-		14	1	167	3	Y	-0-			-0-
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-		14	1	163	3	Y	-0-			-0-
11		180 N	173	-0-	-7	-0-		14	1	159	3	Y	-0-			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-						Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,127					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 121628 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		217 N	217	-0-	-0-	-0-		23	1	194	3	Y	-0-			-0-
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-		22	1	178	3	Y	-0-			-0-
03		217 N	213	-0-	-4	-0-		24	1	189	3	Y	-0-			-0-
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-		18	1	152	3	Y	-0-			-0-
05		217 N	186	-0-	-31	-0-		22	1	164	3	Y	-0-			-0-
06		210 N	199	-0-	-11	-0-		21	1	178	3	Y	-0-			-0-
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-		17	1	206	3	Y	-0-			-0-
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-		16	1	192	3	Y	-0-			-0-
09		210 N	190	-0-	-20	-0-		14	1	176	3	Y	-0-			-0-
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-		15	1	172	3	Y	-0-			-0-
11		210 N	182	-0-	-28	-0-		15	1	167	3	Y	-0-			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-						Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,175					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCALLEN, A. A. WELL #: 14 RRCID -> 124363 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MCALLEN, A. A. WELL #: 12 RRCID -> 124842 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758												

01	248 N	218	-0-	-30	-0-	23	1	195	3	Y	-0-	-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	175	3	Y	-0-	-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	23	1	185	3	Y	-0-	-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	3	Y	-0-	-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	23	1	177	3	Y	-0-	-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	47	1	383	3	Y	-0-	-0-
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	50	1	590	3	Y	-0-	-0-
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	51	1	618	3	Y	-0-	-0-
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	71	1	842	3	Y	-0-	-0-
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	79	1	899	3	Y	-0-	-0-
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	71	1	823	3	Y	-0-	-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD:		5,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCALLEN, A. A. WELL #: 23 RRCID -> 126545 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404												

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCALLEN, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 139496 COMPL. DATE 09/24/1991 TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815												

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	23	1	175	3	Y	-0-	-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	3	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	Y	-0-	-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-	-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	-0-	-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	13	1	157	3	Y	-0-	-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:		1,078				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995													TOTAL DEPTH 13500	PERF.12146	- 12992
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2139 N	1976	-0-	-163	-0-	65	1	1886	3	Y	23	23	0	4	
						25	9								
02	1932 N	1926	-0-	-6	-0-	66	1	1804	3	Y	51	46	0	9	
						56	9								
03	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	101	1	2490	3	Y	48	48	0	9	
						53	9								
04	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	103	1	2409	3	Y	28	30	0	7	
						31	9								
05	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	110	1	2507	3	Y	32	31	0	8	
						35	9								
06	2550 N	2410	-0-	-140	-0-	106	1	2287	3	Y	15	18	0	5	
						17	9								
07	2635 N	2023	-0-	-612	-0-	94	1	1912	3	Y	15	16	0	4	
						17	9								
08	2666 N	1747	-0-	-919	-0-	85	1	1649	3	Y	12	12	0	4	
						13	9								
09	2400 N	1560	-0-	-840	-0-	81	1	1468	3	Y	10	10	0	4	
						11	9								
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	71	1	1238	3	Y	11	10	0	5	
						12	9								
11	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	105	1	1729	3	Y	10	10	0	5	
						11	9								
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT			5	
TOTAL GAS PROD:		22,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		255									

MCALLEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999													TOTAL DEPTH 12800	PERF.11622	- 11734
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999													TOTAL DEPTH 12860	PERF.12420	- 12683
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	3	Y	-0-			-0-	
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	3	Y	-0-			-0-	
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	191	3	Y	-0-			-0-	
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	3	Y	-0-			-0-	
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	24	1	182	3	Y	-0-			-0-	
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	21	1	173	3	Y	-0-			-0-	
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	16	1	193	3	Y	-0-			-0-	
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	16	1	196	3	Y	-0-			-0-	
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	15	1	181	3	Y	-0-			-0-	
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	Y	-0-			-0-	
11	210 N	168	-0-	-42	-0-	13	1	155	3	Y	-0-			-0-	
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	85 0	10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0- 10 0	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	60 59 0	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	12 13 0	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 157

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	20801 X	5631	-0-	-15170	-0-	185	1	5388	3	Y	53	52 0	7
						58	9						
02	18788 X	4861	-0-	-13927	-0-	170	1	4623	3	Y	62	58 0	11
						68	9						
03	16819 X	5937	-0-	-10882	-0-	227	1	5630	3	Y	73	70 0	14
						80	9						
04	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	253	1	5894	3	Y	74	71 0	17
						81	9						
05	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	266	1	6036	3	Y	87	84 0	20
						96	9						
06	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	269	1	5795	3	Y	77	73 0	24
						85	9						
07	6448 X	6169	-0-	-279	-0-	285	1	5790	3	Y	85	85 0	24
						94	9						
08	6448 X	6260	-0-	-188	-0-	303	1	5855	3	Y	93	90 0	27
						102	9						
09	6240 X	5954	-0-	-286	-0-	298	1	5424	3	Y	211	175 0	63
						232	9						
10	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	298	1	5216	3	Y	233	230 0	66
						256	9						
11	5970 X	5627	-0-	-343	-0-	310	1	5074	3	Y	221	213 0	74
						243	9						
12	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT		74
TOTAL GAS PROD:		64,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,269							

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	504	1	4157	3	Y	493	518 0	48
						542	9						
02	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	469	1	3838	3	Y	505	494 0	59
						556	9						
03	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	520	1	4256	3	Y	501	500 0	60
						551	9						
04	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	496	1	4013	3	Y	457	476 0	41
						503	9						
05	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	515	1	3943	3	Y	356	347 0	50
						392	9						
06	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	473	1	3903	3	Y	371	352 0	69
						408	9						
07	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	361	1	4268	3	Y	304	304 0	69
						334	9						
08	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	336	1	4085	3	Y	309	306 0	72
						340	9						
09	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	326	1	3853	3	Y	402	407 0	67
						442	9						
10	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	344	1	3936	3	Y	403	402 0	68
						443	9						
11	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	320	1	3732	3	Y	414	436 0	46
						455	9						
12	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT		46
TOTAL GAS PROD:		53,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,515							

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	3	Y	-0-			-0-
02		196 N	192	-0-	-4	-0-	21	1	171	3	Y	-0-			-0-
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	23	1	185	3	Y	-0-			-0-
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	188	3	Y	-0-			-0-
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	3	Y	-0-			-0-
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	172	3	Y	-0-			-0-
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	Y	-0-			-0-
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	-0-			-0-
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	Y	-0-			-0-
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	Y	-0-			-0-
11		180 N	172	-0-	-8	-0-	13	1	159	3	Y	-0-			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,182			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260															

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103															

01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	24	1	206	3	Y	-0-			-0-
02		196 N	194	-0-	-2	-0-	21	1	173	3	Y	-0-			-0-
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	Y	-0-			-0-
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184	3	Y	-0-			-0-
05		217 N	199	-0-	-18	-0-	23	1	176	3	Y	-0-			-0-
06		210 N	190	-0-	-20	-0-	20	1	170	3	Y	-0-			-0-
07		217 N	216	-0-	-1	-0-	17	1	199	3	Y	-0-			-0-
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	-0-			-0-
09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	Y	-0-			-0-
10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	-0-			-0-
11		210 N	175	-0-	-35	-0-	14	1	161	3	Y	-0-			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,288			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	682	1	5627	3	Y	127	135	0	13
						140	9							
02	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	623	1	5097	3	Y	103	103	0	13
						113	9							
03	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	680	1	5565	3	Y	47	53	0	7
						52	9							
04	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	646	1	5235	3	Y	204	194	0	17
						224	9							
05	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	667	1	5105	3	Y	145	141	0	21
						160	9							
06	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	600	1	4946	3	Y	157	149	0	29
						173	9							
07	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	457	1	5400	3	Y	112	112	0	29
						123	9							
08	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	428	1	5212	3	Y	115	115	0	29
						127	9							
09	5370 X	5326	-0-	-44	-0-	399	1	4731	3	Y	178	177	0	30
						196	9							
10	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	423	1	4833	3	Y	175	175	0	30
						193	9							
11	5550 X	4881	-0-	-669	-0-	370	1	4305	3	Y	187	196	0	21
						206	9							
12	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:		63,738				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,550						

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	524	1	4325	3	Y	10	10	0	1
						11	9							
02	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	471	1	3846	3	Y	17	16	0	2
						19	9							
03	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	513	1	4198	3	Y	24	23	0	3
						26	9							
04	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	506	1	4100	3	Y	22	23	0	2
						24	9							
05	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	496	1	3792	3	Y	13	14	0	1
						14	9							
06	4110 X	4039	-0-	-71	-0-	434	1	3588	3	Y	15	15	0	1
						17	9							
07	4247 X	4245	-0-	-2	-0-	331	1	3902	3	Y	11	11	1	1
						12	9							
08	4247 X	4049	-0-	-198	-0-	306	1	3731	3	Y	11	12	0	-0-
						12	9							
09	4110 X	3882	-0-	-228	-0-	300	1	3562	3	Y	18	18	0	-0-
						20	9							
10	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	316	1	3607	3	Y	18	18	0	-0-
						20	9							
11	3990 X	3752	-0-	-238	-0-	295	1	3436	3	Y	19	19	0	-0-
						21	9							
12	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		46,775				TOTAL CONDENSATE PROD:		178						

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	2356 N	1771	-0-	-585	-0-	190	1	1573	3	Y	7	7 0	-0-
						8	9						
02	1960 N	1692	-0-	-268	-0-	183	1	1499	3	Y	9	8 0	1
						10	9						
03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	194	1	1590	3	Y	9	9 0	1
						10	9						
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	183	1	1485	3	Y	9	9 0	1
						10	9						
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	187	1	1431	3	Y	5	6 0	-0-
						6	9						
06	1560 N	1506	-0-	-54	-0-	162	1	1337	3	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
07	1612 N	1531	-0-	-81	-0-	119	1	1406	3	Y	5	5 0	-0-
						6	9						
08	1612 N	1489	-0-	-123	-0-	113	1	1370	3	Y	5	5 0	-0-
						6	9						
09	1500 N	1231	-0-	-269	-0-	95	1	1128	3	Y	7	7 0	-0-
						8	9						
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	95	1	1090	3	Y	7	7 0	-0-
						8	9						
11	1440 N	1192	-0-	-248	-0-	94	1	1090	3	Y	7	7 0	-0-
						8	9						
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		76							

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	3968 X	2614	-0-	-1354	-0-	279	1	2309	3	Y	24	26 0	2
						26	9						
02	3556 X	2133	-0-	-1423	-0-	229	1	1875	3	Y	26	25 0	3
						29	9						
03	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	366	1	3001	3	Y	23	24 0	2
						25	9						
04	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	305	1	2478	3	Y	22	23 0	1
						24	9						
05	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	371	1	2841	3	Y	14	14 0	1
						15	9						
06	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	390	1	3213	3	Y	17	15 0	3
						19	9						
07	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	281	1	3314	3	Y	10	11 0	2
						11	9						
08	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	210	1	2549	3	Y	11	12 0	1
						12	9						
09	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	188	1	2218	3	Y	18	18 0	1
						20	9						
10	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	296	1	3379	3	Y	18	18 0	1
						20	9						
11	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	278	1	3245	3	Y	19	20 0	-0-
						21	9						
12	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		202							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MCALLEN, A.A. WELL #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406													

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958													

01		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	427	1	3531	3	Y	5	5 0 -0-
02		3500 X	3445	-0-	-55	-0-	371	1	3037	3	Y	34	31 0 3
03		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	409	1	3356	3	Y	70	66 0 7
04		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	401	1	3249	3	Y	6	13 0 -0-
05		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	410	1	3141	3	Y	-0-	-0-
06		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	370	1	3053	3	Y	-0-	-0-
07		3286 X	3181	-0-	-105	-0-	248	1	2933	3	Y	-0-	-0-
08		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	268	1	3255	3	Y	-0-	-0-
09		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	256	1	3036	3	Y	-0-	-0-
10		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	280	1	3192	3	Y	-0-	-0-
11		3300 X	3221	-0-	-79	-0-	254	1	2967	3	Y	-0-	-0-
12		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			38,571			TOTAL CONDENSATE PROD:			115				

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//				58742 342	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310									
MCALLEN, A. A.				WELL #:	49	RRCID ->	258179	COMPL. DATE	07/11/2010	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11661 - 11708		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCALLEN, A. A.				WELL #:	48	RRCID ->	258792	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12474 - 12819			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	231	1	1912	3	Y	19	20	0	3
							21	9							
02		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	213	1	1745	3	Y	12	13	0	2
							13	9							
03		2011 N	1749	-0-	-262	-0-	190	1	1559	3	Y	-0-	2	0	-0-
04		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	222	1	1801	3	Y	10	9	0	1
							11	9							
05		1891 N	1816	-0-	-75	-0-	210	1	1604	3	Y	2	3	0	-0-
							2	9							
06		1680 N	1526	-0-	-154	-0-	165	1	1358	3	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
07		1891 N	1575	-0-	-316	-0-	123	1	1450	3	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
08		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	155	1	1892	3	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
09		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	152	1	1807	3	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
10		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	156	1	1783	3	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
11		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	144	1	1672	3	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
12		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,607			TOTAL CONDENSATE PROD:			59						

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	210	1	1735	3	Y		-0-			-0-
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	192	1	1570	3	Y		2	2 0		-0-
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	156	1	1280	3	Y		5	4 0		1
04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	206	1	1663	3	Y		4	5 0		-0-
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	205	1	1562	3	Y		3	3 0		-0-
06	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	175	1	1443	3	Y		3	3 0		-0-
07	1147 N	1016	-0-	-131	-0-	79	1	935	3	Y		2	2 0		-0-
08	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	130	1	1582	3	Y		2	2 0		-0-
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	133	1	1585	3	Y		4	3 0		1
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	79	1	899	3	Y		3	4 0		-0-
11	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	144	1	1679	3	Y		4	4 0		-0-
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		32									

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	550	1	4544	3	Y		5	5 0		-0-
02	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	574	1	4701	3	Y		7	7 0		-0-
03	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	634	1	5199	3	Y		9	9 0		-0-
04	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	602	1	4879	3	Y		9	9 0		-0-
05	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	679	1	5195	3	Y		6	6 0		-0-
06	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	629	1	5191	3	Y		6	6 0		-0-
07	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	478	1	5642	3	Y		5	4 0		1
08	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	439	1	5341	3	Y		5	5 0		1
09	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	428	1	5068	3	Y		7	7 0		1
10	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	444	1	5078	3	Y		7	7 0		1
11	5760 X	5257	-0-	-503	-0-	416	1	4833	3	Y		7	8 0		-0-
12	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		61,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		73									

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010												

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

MERIT ENERGY COMPANY 561136												
WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994												

01	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	124	1	2012	2	Y	-0-	
02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	121	1	1804	2	Y	-0-	
03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	98	1	1426	2	Y	-0-	
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	66	1	903	2	Y	-0-	
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	Y	-0-	
06	240 N	24	-0-	-216	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	
07	248 N	54	-0-	-194	-0-	4	1	50	2	Y	-0-	
08	248 N	43	-0-	-205	-0-	3	1	40	2	Y	-0-	
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-	
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	35	1	480	2	Y	-0-	
11	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	198	1	2683	2	Y	-0-	
*12	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	178	1	2355	2	Y	-0-	

TOTAL GAS PROD:		13,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048												

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-			-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-			-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-			-0-
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-			-0-
*12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			553			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A															
01		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	148	1	2405	2	Y	10	10	0	-0-
02		2408 X	2176	-0-	-232	-0-	136	1	2031	2	Y	8	8	0	-0-
03		2666 X	814	-0-	-1852	-0-	51	1	748	2	Y	14	14	0	-0-
04		2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	152	1	2074	2	Y	13	13	0	-0-
05		2635 X	2276	-0-	-359	-0-	148	1	2114	2	Y	13	13	0	-0-
06		2490 X	2051	-0-	-439	-0-	131	1	1908	2	Y	11	11	0	-0-
07		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	162	1	2259	2	Y	9	9	0	-0-
08		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	164	1	2303	2	Y	-0-			-0-
09		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	179	1	2433	2	Y	-0-			-0-
10		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	188	1	2613	2	Y	-0-			-0-
11		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	180	1	2436	2	Y	-0-			-0-
*12		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	191	1	2529	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,768			TOTAL CONDENSATE PROD:			78						

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122																	
01		3100 N	1942	-0-	-1158	2440	110	1	1799	2	Y	30	30	0			-0-
02		2800 N	1792	-0-	-1008	1432	111	1	1653	2	Y	25	24	0			1
03		3100 N	1920	-0-	-1180	252	121	1	1753	2	Y	42	42	0			1
04		2167 N	1915	-0-	-252	-0-	128	1	1745	2	Y	38	38	0			1
05		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	128	1	1819	2	Y	37	37	0			1
06		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	120	1	1753	2	Y	32	32	0			1
07		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	133	1	1858	2	Y	32	32	0			1
08		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	136	1	1904	2	Y	38	38	0			1
09		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	137	1	1861	2	Y	44	44	0			1
10		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	140	1	1945	2	Y	43	43	0			1
11		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	140	1	1890	2	Y	45	45	0			1
*12		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	148	1	1965	2	Y	46	46	0			1
							50	9									
							51	9									
TOTAL GAS PROD:			23,995			TOTAL CONDENSATE PROD:			452								

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 24		RRCID -> 089860		COMPL. DATE 07/10/1980		TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	20 1	326 2	Y	28	28 0		-0-
						31 9						
02	392 N	361	-0-	-31	-0-	21 1	315 2	Y	23	22 0		1
						25 9						
03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	77 1	1114 2	Y	39	39 0		1
						43 9						
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	95 1	1291 2	Y	36	36 0		1
						40 9						
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	94 1	1344 2	Y	35	35 0		1
						39 9						
06	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	88 1	1277 2	Y	30	30 0		1
						33 9						
07	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	100 1	1395 2	Y	25	26 0		-0-
						28 9						
08	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	99 1	1386 2	Y	-0-			-0-
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	100 1	1358 2	Y	-0-			-0-
10	1519 X	1401	-0-	-118	-0-	94 1	1307 2	Y	-0-			-0-
11	1470 X	1227	-0-	-243	-0-	84 1	1143 2	Y	-0-			-0-
12	1519 X	1351	-0-	-168	-0-	95 1	1256 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		216						

MCALLEN, A. A.		WELL #: 77		RRCID -> 101498		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #: 14		RRCID -> 114056		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																						
WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294													COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2845 PERF. 1994 -		2148	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCALLEN, A.A.													WELL #: 78		RRCID -> 122546		COMPL. DATE 08/07/1991		TOTAL DEPTH 12660		PERF.11660 -		11840	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296						Y	-0-					-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296						Y	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296						Y	-0-					-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296						Y	-0-					-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296						Y	-0-					-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296						Y	-0-					-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296						Y	-0-					-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296						Y	-0-					-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296						Y	-0-					-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296						Y	-0-					-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296						Y	-0-					-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296						Y	40	39	0			1						
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD:		40									

MCALLEN, A.A.													WELL #: 58		RRCID -> 123724		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11752 -		12186	
01	3100	N	1865	-0-	-1235	2032	94	1	1537	2	Y	213	213	0				3						
02	2800	N	1686	-0-	-1114	918	234	9	1407	2	Y	168	165	0				6						
03	2723	N	1805	-0-	-918	-0-	94	1	1387	2	Y	294	294	0				6						
04	1830	N	869	-0-	-961	-0-	185	9	535	2	Y	268	269	0				5						
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	95	1	1712	2	Y	263	263	0				5						
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	323	9	1498	2	Y	226	226	0				5						
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	39	1	1368	2	Y	227	228	0				4						
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	295	9	1857	2	Y	187	188	0				3						
09	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	103	1	1461	2	Y	219	218	0				4						
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	249	9	1711	2	Y	215	214	0				5						
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	98	1	924	2	Y	225	225	0				5						
12	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	250	9	855	2	Y	228	228	0				5						
TOTAL GAS PROD: 20,399													TOTAL CONDENSATE PROD:		2,733									

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	2	Y	-0-		-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	Y	-0-		-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	Y	-0-		-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	Y	-0-		-0-
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	15	1	210	2	Y	-0-		-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	-0-		-0-
07	279 N	118	-0-	-161	-0-	8	1	110	2	Y	-0-		-0-
08	217 N	46	-0-	-171	-0-	3	1	43	2	Y	-0-		-0-
09	210 N	51	-0-	-159	-0-	3	1	48	2	Y	-0-		-0-
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-		-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398													
01	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	226	1	3682	2	Y	-0-		-0-
02	4060 X	3725	-0-	-335	-0-	234	1	3491	2	Y	-0-		-0-
03	4495 X	3998	-0-	-497	-0-	257	1	3741	2	Y	-0-		-0-
04	4110 X	3834	-0-	-276	-0-	262	1	3572	2	Y	-0-		-0-
05	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	276	1	3934	2	Y	-0-		-0-
06	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	257	1	3744	2	Y	-0-		-0-
07	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	286	1	3996	2	Y	-0-		-0-
08	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	336	1	4711	2	Y	-0-		-0-
09	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	348	1	4728	2	Y	8	8 0	-0-
						9	9						
10	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	362	1	5038	2	Y	13	13 0	-0-
						14	9						
11	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	357	1	4834	2	Y	14	14 0	-0-
						15	9						
*12	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	396	1	5245	2	Y	14	14 0	-0-
						15	9						
TOTAL GAS PROD:		54,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		49							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8447 - 8467													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	366	1	5466	2	Y	-0-		-0-
03	20579 X	20579	-0-	-0-	-0-	1324	1	19255	2	Y	-0-		-0-
04	11333 X	11333	-0-	-0-	-0-	774	1	10559	2	Y	-0-		-0-
05	11029 X	11029	-0-	-0-	-0-	722	1	10307	2	Y	-0-		-0-
06	19920 X	8792	-0-	-11128	-0-	565	1	8227	2	Y	-0-		-0-
07	20584 X	8269	-0-	-12315	-0-	553	1	7716	2	Y	-0-		-0-
08	20584 X	7541	-0-	-13043	-0-	502	1	7039	2	Y	-0-		-0-
09	11340 X	5719	-0-	-5621	-0-	392	1	5327	2	Y	-0-		-0-
10	5394 X	5357	-0-	-37	-0-	360	1	4997	2	Y	-0-		-0-
11	5220 X	5014	-0-	-206	-0-	345	1	4669	2	Y	-0-		-0-
12	5394 X	4333	-0-	-1061	-0-	304	1	4029	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		93,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	220	1	3576	2	Y	63	63	0	1
						69	9							
02	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	278	1	4155	2	Y	50	49	0	2
						55	9							
03	3565 X	3107	-0-	-458	-0-	194	1	2817	2	Y	87	87	0	2
						96	9							
04	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	266	1	3622	2	Y	80	80	0	2
						88	9							
05	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	303	1	4320	2	Y	77	78	0	1
						85	9							
06	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	282	1	4104	2	Y	67	67	0	1
						74	9							
07	3565 X	2729	-0-	-836	-0-	178	1	2477	2	Y	67	67	0	1
						74	9							
08	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	258	1	3612	2	Y	53	53	0	1
						58	9							
09	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	331	1	4502	2	Y	61	61	0	1
						67	9							
10	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	333	1	4626	2	Y	60	60	0	1
						66	9							
11	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	318	1	4304	2	Y	63	63	0	1
						69	9							
*12	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	336	1	4455	2	Y	64	64	0	1
						70	9							
TOTAL GAS PROD:		50,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		792								

MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCALLEN, A. A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	80	-0-	80	80	6	1	74	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		80		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742	342	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
MCALLEN, A. A.		WELL #:		87	RRCID ->	152886	COMPL. DATE	01/22/1995	TOTAL DEPTH	12190	PERF.	11615 - 12104				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCALLEN, A. A.		WELL #:		89	RRCID ->	155032	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	11664 - 12070				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCALLEN, A. A.		WELL #:		88	RRCID ->	155192	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	11619	PERF.	10677 - 11293				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	350	1	5706	2	Y	11	11	0	-0-
							12	9							
02		5936 X	5479	-0-	-457	-0-	343	1	5126	2	Y	9	9	0	-0-
							10	9							
03		6572 X	5701	-0-	-871	-0-	366	1	5318	2	Y	15	15	0	-0-
							17	9							
04		6360 X	5502	-0-	-858	-0-	375	1	5112	2	Y	14	14	0	-0-
							15	9							
05		6541 X	5920	-0-	-621	-0-	387	1	5518	2	Y	14	14	0	-0-
							15	9							
06		5880 X	5653	-0-	-227	-0-	362	1	5278	2	Y	12	12	0	-0-
							13	9							
07		6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	409	1	5698	2	Y	46	45	0	1
							51	9							
08		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	423	1	5932	2	Y	216	213	0	4
							238	9							
09		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	409	1	5556	2	Y	253	252	0	5
							278	9							
10		6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	432	1	6007	2	Y	247	247	0	5
							272	9							
11		6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	431	1	5831	2	Y	259	259	0	5
							285	9							
*12		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	451	1	5973	2	Y	264	263	0	6
							290	9							
TOTAL GAS PROD:			73,289	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,360								

MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	246	1	4011	2	Y	45	45	0	1
							50	9							
02		3976 X	3877	-0-	-99	-0-	241	1	3597	2	Y	35	35	0	1
							39	9							
03		4402 X	4336	-0-	-66	-0-	275	1	3994	2	Y	61	61	0	1
							67	9							
04		4260 X	4115	-0-	-145	-0-	277	1	3776	2	Y	56	56	0	1
							62	9							
05		4402 X	4355	-0-	-47	-0-	281	1	4013	2	Y	55	55	0	1
							61	9							
06		4200 X	4157	-0-	-43	-0-	264	1	3841	2	Y	47	47	0	1
							52	9							
07		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	296	1	4132	2	Y	67	67	0	1
							74	9							
08		4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	311	1	4354	2	Y	127	126	0	2
							140	9							
09		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	290	1	3943	2	Y	149	148	0	3
							164	9							
10		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	284	1	3946	2	Y	145	145	0	3
							160	9							
11		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	288	1	3895	2	Y	152	152	0	3
							167	9							
*12		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	301	1	3985	2	Y	154	154	0	3
							169	9							
TOTAL GAS PROD:			52,046	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,093								

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999												TOTAL DEPTH 14100		PERF.11110 - 11983		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	54	1	879	2	Y	-0-					-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	354	2	Y	-0-					-0-
03	713 N	302	-0-	-411	-0-	19	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	900 N	359	-0-	-541	-0-	24	1	334	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
05	434 N	385	-0-	-49	-0-	25	1	353	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	27	1	397	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	27	1	380	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	388	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	45	1	612	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	388	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	26	1	348	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
12	403 N	365	-0-	-38	-0-	25	1	333	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
TOTAL GAS PROD:		5,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		46										

MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997												TOTAL DEPTH 12400		PERF.11123 - 12197		
01	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	215	1	3502	2	Y	-0-					-0-
02	3948 X	3370	-0-	-578	-0-	212	1	3158	2	Y	-0-					-0-
03	4371 X	3420	-0-	-951	-0-	220	1	3200	2	Y	-0-					-0-
04	3930 X	3223	-0-	-707	-0-	220	1	3003	2	Y	-0-					-0-
05	3999 X	3572	-0-	-427	-0-	234	1	3338	2	Y	-0-					-0-
06	3600 X	3468	-0-	-132	-0-	223	1	3245	2	Y	-0-					-0-
07	3720 X	3617	-0-	-103	-0-	241	1	3368	2	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
08	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	265	1	3710	2	Y	20	20	0			-0-
						22	9									
09	3480 X	3382	-0-	-98	-0-	230	1	3127	2	Y	23	23	0			-0-
						25	9									
10	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	255	1	3540	2	Y	23	23	0			-0-
						25	9									
11	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	261	1	3538	2	Y	24	24	0			-0-
						26	9									
*12	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	285	1	3780	2	Y	25	24	0			1
						28	9									
TOTAL GAS PROD:		43,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		122										

OIL AND GAS DIVISION

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997													TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997													TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168				
01		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	223	1	3631	2	Y	126	126	0			2
							139	9									
02		3920 X	3745	-0-	-175	-0-	228	1	3409	2	Y	98	97	0			3
							108	9									
03		4340 X	4061	-0-	-279	-0-	249	1	3621	2	Y	174	173	0			4
							191	9									
04		4140 X	3713	-0-	-427	-0-	242	1	3298	2	Y	157	158	0			3
							173	9									
05		4247 X	4078	-0-	-169	-0-	256	1	3651	2	Y	155	155	0			3
							171	9									
06		4020 X	3903	-0-	-117	-0-	241	1	3516	2	Y	133	133	0			3
							146	9									
07		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	271	1	3781	2	Y	109	110	0			2
							120	9									
08		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	282	1	3953	2	Y	73	74	0			1
							80	9									
09		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	270	1	3666	2	Y	86	85	0			2
							95	9									
10		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	268	1	3718	2	Y	84	84	0			2
							92	9									
11		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	267	1	3617	2	Y	88	88	0			2
							97	9									
*12		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	287	1	3803	2	Y	89	89	0			2
							98	9									
TOTAL GAS PROD:			48,258			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,372								

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998													TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//				58742 342	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136						
MCCALLEN, A. A.				WELL #: 97	RRCID -> 170905	COMPL. DATE 11/10/2003	TOTAL DEPTH 12092	PERF.11672	- 11696		

01	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	536 1	8737 2	Y	81	81 0	1
						89 9					
02	10164 X	8607	-0-	-1557	-0-	536 1	8001 2	Y	64	63 0	2
						70 9					
03	10633 X	8082	-0-	-2551	-0-	512 1	7447 2	Y	112	112 0	2
						123 9					
04	10410 X	7867	-0-	-2543	-0-	530 1	7224 2	Y	103	103 0	2
						113 9					
05	10354 X	8081	-0-	-2273	-0-	522 1	7449 2	Y	100	100 0	2
						110 9					
06	9210 X	7523	-0-	-1687	-0-	477 1	6951 2	Y	86	86 0	2
						95 9					
07	9517 X	7824	-0-	-1693	-0-	519 1	7236 2	Y	63	64 0	1
						69 9					
08	8122 X	7899	-0-	-223	-0-	522 1	7323 2	Y	49	49 0	1
						54 9					
09	7860 X	7210	-0-	-650	-0-	490 1	6657 2	Y	57	57 0	1
						63 9					
10	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	487 1	6767 2	Y	56	56 0	1
						62 9					
11	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	460 1	6226 2	Y	58	58 0	1
						64 9					
*12	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	486 1	6445 2	Y	59	59 0	1
						65 9					
TOTAL GAS PROD:		93,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		888					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

MCCALLEN, A. A.				WELL #: 98	RRCID -> 171597	COMPL. DATE 11/23/1998	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11718	- 11740		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 99		RRCID -> 171975		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	2	Y	-0-		-0-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	2	Y	-0-		-0-
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	573	2	Y	-0-		-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	34	1	596	2	Y	-0-		-0-
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	33	1	575	2	Y	-0-		-0-
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	32	1	546	2	Y	-0-		-0-
07	651 N	561	-0-	-90	-0-	32	1	529	2	Y	-0-		-0-
08	620 N	612	-0-	-8	-0-	28	1	493	2	Y	83	81 0	2
						91	9						
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	28	1	481	2	Y	142	141 0	3
						156	9						
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	487	2	Y	139	139 0	3
						153	9						
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	27	1	444	2	Y	146	146 0	3
						161	9						
12	682 N	617	-0-	-65	-0-	28	1	426	2	Y	148	148 0	3
						163	9						
TOTAL GAS PROD:		7,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		658							

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 95		RRCID -> 173887		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 102		RRCID -> 174033		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962					
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	Y	-0-		-0-
02	336 N	215	-0-	-121	-0-	10	1	205	2	Y	-0-		-0-
03	403 N	247	-0-	-156	-0-	12	1	235	2	Y	-0-		-0-
04	270 N	219	-0-	-51	-0-	12	1	207	2	Y	-0-		-0-
05	248 N	209	-0-	-39	-0-	11	1	198	2	Y	-0-		-0-
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	12	1	198	2	Y	-0-		-0-
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	12	1	199	2	Y	-0-		-0-
08	217 N	186	-0-	-31	-0-	10	1	176	2	Y	-0-		-0-
09	210 N	182	-0-	-28	-0-	10	1	172	2	Y	-0-		-0-
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	11	1	178	2	Y	-0-		-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-		-0-
*12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 20 RRCID -> 178826 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 107 RRCID -> 179804 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742	342	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCALLEN, A. A.		WELL #: 106		RRCID ->	179940	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	12922	PERF.	11554	-	12736

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCALLEN, A. A.		WELL #: 110		RRCID ->	183994	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	11382	-	12142

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 41		RRCID ->	184010	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	11085	PERF.	10650	-	10975

01	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	314	1	5122	2	Y	-0-		-0-
02	6776 X	5142	-0-	-1634	-0-	323	1	4819	2	Y	-0-		-0-
03	6913 X	5471	-0-	-1442	-0-	352	1	5119	2	Y	-0-		-0-
04	5610 X	5264	-0-	-346	-0-	360	1	4904	2	Y	-0-		-0-
05	5704 X	5576	-0-	-128	-0-	365	1	5211	2	Y	-0-		-0-
06	5520 X	5325	-0-	-195	-0-	342	1	4983	2	Y	-0-		-0-
07	5704 X	4919	-0-	-785	-0-	327	1	4562	2	Y	27	27	0
						30	9						
08	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	386	1	5408	2	Y	135	133	0
						149	9						
09	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	379	1	5154	2	Y	158	157	0
						174	9						
10	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	389	1	5402	2	Y	154	154	0
						169	9						
11	5760 X	5628	-0-	-132	-0-	375	1	5075	2	Y	162	162	0
						178	9						
*12	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	443	1	5872	2	Y	164	164	0
						180	9						
TOTAL GAS PROD:		66,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		800							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01 8609 X		8609	-0-	-0-	-0-	-0-	489	1	7971	2	Y	135	135	0	2
02 12292 X		7814	-0-	-4478	-0-	-0-	149	9	483	1	Y	107	105	0	4
03 15951 X		15951	-0-	-0-	-0-	-0-	118	9	1013	1	Y	187	187	0	4
04 17255 X		17255	-0-	-0-	-0-	-0-	206	9	1166	1	Y	170	171	0	3
05 18109 X		18109	-0-	-0-	-0-	-0-	187	9	1174	1	Y	167	167	0	3
06 16984 X		16984	-0-	-0-	-0-	-0-	184	9	1081	1	Y	144	144	0	3
07 13702 X		11607	-0-	-2095	-0-	-0-	158	9	767	1	Y	123	124	0	2
08 13702 X		7578	-0-	-6124	-0-	-0-	135	9	498	1	Y	86	86	0	2
09 13260 X		9207	-0-	-4053	-0-	-0-	95	9	624	1	Y	99	99	0	2
10 8671 X		8671	-0-	-0-	-0-	-0-	109	9	575	1	Y	97	97	0	2
11 7115 X		7115	-0-	-0-	-0-	-0-	107	9	482	1	Y	102	102	0	2
12 6696 X		6574	-0-	-122	-0-	-0-	112	9	453	1	Y	103	103	0	2
							113	9							

TOTAL GAS PROD:		135,474										TOTAL CONDENSATE PROD:		1,520	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 43		RRCID -> 188727		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 11258		PERF.10734 - 11150				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	20	20	0	-0-
						22	9							
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	14	1	214	2	Y	16	15	0	1
						18	9							
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	11	1	164	2	Y	27	27	0	1
						30	9							
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	11	1	152	2	Y	24	25	0	-0-
						26	9							
05	279 N	194	-0-	-85	-0-	11	1	157	2	Y	24	24	0	-0-
						26	9							
06	210 N	138	-0-	-72	-0-	7	1	108	2	Y	21	21	0	-0-
						23	9							
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	Y	25	25	0	-0-
						28	9							
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	9	1	125	2	Y	46	45	0	1
						51	9							
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	65	1	882	2	Y	57	57	0	1
						63	9							
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	68	1	943	2	Y	56	56	0	1
						62	9							
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	51	1	694	2	Y	58	58	0	1
						64	9							
12	1054 N	723	-0-	-331	-0-	46	1	612	2	Y	59	59	0	1
						65	9							
TOTAL GAS PROD:		5,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		433								

MCALLEN, A. A.		WELL #: 113		RRCID -> 189371		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 12480		PERF.11454 - 11970			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 21		RRCID -> 190281		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 12440		PERF.12226 - 12273			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002										TOTAL DEPTH 13549	PERF.12238 - 12304	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630 COMPL. DATE 06/22/2002										TOTAL DEPTH 12716	PERF.11746 - 12403	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003										TOTAL DEPTH 12431	PERF.11358 - 11847	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 118		RRCID -> 197015		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11555 - 12028							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	547	1	8918	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
02		9548 X	9278	-0-	-270	-0-	582	1	8685	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
03		10571 X	10215	-0-	-356	-0-	656	1	9539	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
04		10320 X	9753	-0-	-567	-0-	665	1	9069	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
05		10535 X	10535	-0-	-0-	-0-	689	1	9828	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
06		10051 X	10051	-0-	-0-	-0-	645	1	9391	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07		10766 X	10766	-0-	-0-	-0-	717	1	10001	2	Y	44	43	0			1
							48	9									
08		11027 X	11027	-0-	-0-	-0-	723	1	10132	2	Y	156	154	0			3
							172	9									
09		10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	721	1	9796	2	Y	182	182	0			3
							200	9									
10		10929 X	10929	-0-	-0-	-0-	720	1	10012	2	Y	179	178	0			4
							197	9									
11		10451 X	10451	-0-	-0-	-0-	705	1	9540	2	Y	187	187	0			4
							206	9									
*12		10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	756	1	10018	2	Y	190	190	0			4
							209	9									
TOTAL GAS PROD:		124,184				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,026									

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 44		RRCID -> 199161		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 11415		PERF.11105 - 11188			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 45		RRCID -> 203191		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 11330		PERF.10990 - 11075			
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	89	1	1453	2	Y	-0-		-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	34	1	514	2	Y	-0-		-0-
03	961 N	646	-0-	-315	-0-	42	1	604	2	Y	-0-		-0-
04	1320 N	564	-0-	-756	-0-	39	1	525	2	Y	-0-		-0-
05	620 N	518	-0-	-102	-0-	34	1	484	2	Y	-0-		-0-
06	630 N	473	-0-	-157	-0-	30	1	443	2	Y	-0-		-0-
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	45	1	625	2	Y	-0-		-0-
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	60	1	835	2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	9081	-0-	6081	6081	622	1	8459	2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	10234	-0-	7134	13215	687	1	9547	2	Y	-0-		-0-
11	3000 N	8214	-0-	5214	18429	565	1	7649	2	Y	-0-		-0-
*12	22291 X	3862	-0-	-18429	-0-	271	1	3591	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,247				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11978																	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12						
13211 X	12496 X	12959 X	12119 X	13330 X	12900 X	13330 X	12958 X	12150 X	12568 X	11869 X	12388 X	13211	12496	12959	12119	12546	11808
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-784	-1092	-728	-86	-79	-0-	-0-	-0-	764	784	833	822	759	840
1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1
12444	11710	12122	11287	11721	11046	11710	11873	11079	11562	10882	11346	12444	11710	12122	11287	11721	11046
2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y
3	2	4	4	3	3	47	138	161	158	166	169	3	2	4	4	3	3
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	3	3	3	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
186	183	174	152	177	183	174	152	177	183	174	152	186	183	174	152	177	183
9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
TOTAL GAS PROD:			149,509			TOTAL CONDENSATE PROD:			858								

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	596 1	9701 2		Y	108	109 0		1
							119 9							
02		12096 X	9775	-0-	-2321	-0-	608 1	9071 2		Y	87	85 0		3
							96 9							
03		12493 X	10014	-0-	-2479	-0-	634 1	9215 2		Y	150	150 0		3
							165 9							
04		10200 X	9719	-0-	-481	-0-	654 1	8919 2		Y	133	133 0		3
							146 9							
05		10819 X	10483	-0-	-336	-0-	677 1	9659 2		Y	134	135 0		2
							147 9							
06		10470 X	9689	-0-	-781	-0-	614 1	8947 2		Y	116	116 0		2
							128 9							
07		10864 X	10864	-0-	-0-	-0-	717 1	9994 2		Y	139	139 0		2
							153 9							
08		10918 X	10918	-0-	-0-	-0-	718 1	10060 2		Y	127	127 0		2
							140 9							
09		10140 X	9322	-0-	-818	-0-	630 1	8558 2		Y	122	122 0		2
							134 9							
10		9827 X	8999	-0-	-828	-0-	595 1	8272 2		Y	120	119 0		3
							132 9							
11		9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	646 1	8743 2		Y	125	125 0		3
							138 9							
*12		9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	687 1	9097 2		Y	126	126 0		3
							139 9							
TOTAL GAS PROD:			119,649				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,487				

MCCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	36	37 0		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	30	29 0		1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	51	51 0		1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	47	47 0		1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	46	46 0		1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	40	40 0		1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	48	48 0		1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	75	75 0		1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	89	88 0		2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	86	86 0		2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	91	91 0		2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	92	92 0		2
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			731				

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008													TOTAL DEPTH 11220	PERF.10586 - 10618	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	92	1	1495	2	Y	3	3	0	-0-	
02	2856 X	1045	-0-	-1811	-0-	65	1	977	2	Y	3	3	0	-0-	
03	2511 X	1363	-0-	-1148	-0-	87	1	1270	2	Y	5	5	0	-0-	
04	2010 X	1167	-0-	-843	-0-	79	1	1084	2	Y	4	4	0	-0-	
05	2077 X	908	-0-	-1169	-0-	59	1	845	2	Y	4	4	0	-0-	
06	1530 X	1112	-0-	-418	-0-	71	1	1038	2	Y	3	3	0	-0-	
07	1364 X	1201	-0-	-163	-0-	80	1	1119	2	Y	2	2	0	-0-	
08	1364 X	1100	-0-	-264	-0-	73	1	1027	2	Y	-0-	-0-	0	-0-	
09	1170 X	724	-0-	-446	-0-	50	1	674	2	Y	-0-	-0-	0	-0-	
10	1116 N	761	-0-	-355	-0-	51	1	710	2	Y	-0-	-0-	0	-0-	
11	1050 N	614	-0-	-436	-0-	42	1	572	2	Y	-0-	-0-	0	-0-	
12	744 N	653	-0-	-91	-0-	46	1	607	2	Y	-0-	-0-	0	-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		24									

MCCALLEN, A. A. WELL #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005													TOTAL DEPTH 12561	PERF.11404 - 12228	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	24366 X	24366	-0-	-0-	-0-	1399	1	22780	2	Y	170	171	0	2	
02	28308 X	21255	-0-	-7053	-0-	1325	1	19781	2	Y	135	133	0	4	
03	27590 X	24278	-0-	-3312	-0-	1545	1	22472	2	Y	237	236	0	5	
04	26910 X	22313	-0-	-4597	-0-	1508	1	20568	2	Y	215	216	0	4	
05	28179 X	28179	-0-	-0-	-0-	1831	1	26116	2	Y	211	211	0	4	
06	26794 X	26794	-0-	-0-	-0-	1709	1	24885	2	Y	182	182	0	4	
07	28941 X	28941	-0-	-0-	-0-	1921	1	26800	2	Y	200	201	0	3	
08	30388 X	30388	-0-	-0-	-0-	2003	1	28070	2	Y	286	284	0	5	
09	28715 X	28715	-0-	-0-	-0-	1943	1	26406	2	Y	333	332	0	6	
10	28460 X	28460	-0-	-0-	-0-	1886	1	26214	2	Y	327	326	0	7	
11	28196 X	28196	-0-	-0-	-0-	1913	1	25907	2	Y	342	342	0	7	
*12	29811 X	29811	-0-	-0-	-0-	2065	1	27364	2	Y	347	347	0	7	
TOTAL GAS PROD:		321,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,985									

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCALLEN, A.A.		WELL #: 128		RRCID -> 213675		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11698 - 12282				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	50	1	813	2	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
02	868 N	368	-0-	-500	-0-	23	1	336	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	54	1	778	2	Y	15	15	0	-0-
						17	9							
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	64	1	871	2	Y	14	14	0	-0-
						15	9							
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	66	1	943	2	Y	13	13	0	-0-
						14	9							
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	64	1	933	2	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	70	1	975	2	Y	33	32	0	1
						36	9							
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	70	1	974	2	Y	92	91	0	2
						101	9							
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	71	1	960	2	Y	107	107	0	2
						118	9							
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	65	1	905	2	Y	105	105	0	2
						116	9							
11	1110 N	1056	-0-	-54	-0-	64	1	871	2	Y	110	110	0	2
						121	9							
12	1178 N	1079	-0-	-99	-0-	67	1	889	2	Y	112	112	0	2
						123	9							
TOTAL GAS PROD:		11,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		631								

MCALLEN, A. A.		WELL #: 129		RRCID -> 218440		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 12292		PERF.11909 - 11919	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 47		RRCID -> 220436		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 11281		PERF.10596 - 10661		
01	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	349	1	5690	2	Y	-0-	-0-
02	13188 X	5784	-0-	-7404	-0-	363	1	5421	2	Y	-0-	-0-
03	14601 X	6115	-0-	-8486	-0-	393	1	5722	2	Y	-0-	-0-
04	14070 X	5933	-0-	-8137	-0-	405	1	5528	2	Y	-0-	-0-
05	10013 X	6218	-0-	-3795	-0-	407	1	5811	2	Y	-0-	-0-
06	6210 X	5920	-0-	-290	-0-	380	1	5540	2	Y	-0-	-0-
07	6417 X	6310	-0-	-107	-0-	422	1	5888	2	Y	-0-	-0-
08	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	437	1	6127	2	Y	-0-	-0-
09	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	424	1	5765	2	Y	-0-	-0-
10	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	429	1	5965	2	Y	-0-	-0-
11	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	410	1	5545	2	Y	-0-	-0-
*12	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	446	1	5910	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		73,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		9695 X	9695	-0-	-0-	-0-	561 1	9134 2	Y		-0-			-0-
02		9464 X	8654	-0-	-810	-0-	543 1	8111 2	Y		-0-			-0-
03		10168 X	7070	-0-	-3098	-0-	455 1	6615 2	Y		-0-			-0-
04		9480 X	7963	-0-	-1517	-0-	544 1	7419 2	Y		-0-			-0-
05		9703 X	8705	-0-	-998	-0-	570 1	8135 2	Y		-0-			-0-
06		9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	633 1	9222 2	Y		-0-			-0-
07		9579 X	6864	-0-	-2715	-0-	459 1	6405 2	Y		-0-			-0-
08		9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	663 1	9298 2	Y		17	17 0		-0-
							19 9							
09		9870 X	9788	-0-	-82	-0-	668 1	9081 2	Y		35	34 0		1
							39 9							
10		10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	684 1	9501 2	Y		34	34 0		1
							37 9							
11		9870 X	9268	-0-	-602	-0-	635 1	8594 2	Y		35	35 0		1
							39 9							
*12		10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	732 1	9703 2	Y		36	36 0		1
							40 9							
TOTAL GAS PROD:			108,539			TOTAL CONDENSATE PROD:			157					

MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136														

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		25732 X	-0-	-0-	-25732	-0-			Y		-0-			-0-
03		18817 X	-0-	-0-	-18817	-0-			Y		-0-			-0-
04		11760 X	-0-	-0-	-11760	-0-			Y		-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	15427 X	15427	-0-	-0-	-0-	873	1	14225	2	Y	299	300 0	4
						329	9						
02	15176 X	14901	-0-	-275	-0-	919	1	13721	2	Y	237	233 0	8
						261	9						
03	16802 X	15474	-0-	-1328	-0-	966	1	14051	2	Y	415	414 0	9
						457	9						
04	15780 X	15060	-0-	-720	-0-	1001	1	13644	2	Y	377	379 0	7
						415	9						
05	16492 X	15488	-0-	-1004	-0-	988	1	14093	2	Y	370	371 0	6
						407	9						
06	15960 X	15051	-0-	-909	-0-	945	1	13754	2	Y	320	319 0	7
						352	9						
07	16492 X	16199	-0-	-293	-0-	1063	1	14828	2	Y	280	283 0	4
						308	9						
08	16658 X	16658	-0-	-0-	-0-	1106	1	15497	2	Y	50	53 0	1
						55	9						
09	15369 X	15369	-0-	-0-	-0-	1049	1	14257	2	Y	57	57 0	1
						63	9						
10	15837 X	15837	-0-	-0-	-0-	1059	1	14716	2	Y	56	56 0	1
						62	9						
11	14781 X	14781	-0-	-0-	-0-	1012	1	13704	2	Y	59	59 0	1
						65	9						
*12	15944 X	15944	-0-	-0-	-0-	1114	1	14764	2	Y	60	60 0	1
						66	9						
TOTAL GAS PROD:		186,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,580							

MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	18412 X	18412	-0-	-0-	-0-	1047	1	17055	2	Y	282	282 0	4
						310	9						
02	18032 X	17432	-0-	-600	-0-	1079	1	16109	2	Y	222	219 0	7
						244	9						
03	19964 X	18136	-0-	-1828	-0-	1139	1	16568	2	Y	390	389 0	8
						429	9						
04	19320 X	18650	-0-	-670	-0-	1248	1	17011	2	Y	355	356 0	7
						391	9						
05	19747 X	18565	-0-	-1182	-0-	1191	1	16991	2	Y	348	349 0	6
						383	9						
06	18690 X	18321	-0-	-369	-0-	1156	1	16835	2	Y	300	300 0	6
						330	9						
07	19445 X	19445	-0-	-0-	-0-	1278	1	17823	2	Y	313	314 0	5
						344	9						
08	19865 X	19865	-0-	-0-	-0-	1300	1	18220	2	Y	314	313 0	6
						345	9						
09	18858 X	18858	-0-	-0-	-0-	1265	1	17190	2	Y	366	365 0	7
						403	9						
10	19595 X	19595	-0-	-0-	-0-	1289	1	17911	2	Y	359	358 0	8
						395	9						
11	18437 X	18437	-0-	-0-	-0-	1240	1	16783	2	Y	376	376 0	8
						414	9						
*12	19546 X	19546	-0-	-0-	-0-	1342	1	17785	2	Y	381	381 0	8
						419	9						
TOTAL GAS PROD:		225,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,006							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	1925	-0-	1925	9299	101	1	1653	2	Y	155	155	0			2
							171	9									
02		T. A.	1710	-0-	1710	11009	99	1	1477	2	Y	122	120	0			4
							134	9									
03		T. A.	2101	-0-	2101	13110	120	1	1746	2	Y	214	213	0			5
							235	9									
04		15385 X	2275	-0-	-13110	-0-	141	1	1921	2	Y	194	195	0			4
							213	9									
05		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	125	1	1780	2	Y	190	191	0			3
							209	9									
06		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	126	1	1837	2	Y	165	164	0			4
							182	9									
07		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	140	1	1956	2	Y	197	198	0			3
							217	9									
08		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	137	1	1926	2	Y	143	143	0			3
							157	9									
09		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	143	1	1940	2	Y	-0-	3	0			-0-
10		2232 N	2083	-0-	-149	-0-	140	1	1943	2	Y	-0-					-0-
11		2160 N	2015	-0-	-145	-0-	139	1	1876	2	Y	-0-					-0-
12		2139 N	2020	-0-	-119	-0-	142	1	1878	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			25,004											TOTAL CONDENSATE PROD:			1,380

MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947																	
01		186 N	56	-0-	-130	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	Y	-0-					-0-
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					-0-
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	Y	-0-					-0-
07		336 N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	314	2	Y	-0-					-0-
08		374 N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	2	Y	-0-					-0-
09		180 N	163	-0-	-17	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
10		341 N	104	-0-	-237	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
11		360 N	67	-0-	-293	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
12		155 N	45	-0-	-110	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,916											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	0	-0-
02		718 N	718	-0-	-0-	-0-	44	1	660	2	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
03		971 N	971	-0-	-0-	-0-	61	1	886	2	Y	22	22	0	-0-
							24	9							
04		810 N	810	-0-	-0-	-0-	54	1	733	2	Y	21	21	0	-0-
							23	9							
05		585 N	585	-0-	-0-	-0-	37	1	526	2	Y	20	20	0	-0-
							22	9							
06		789 N	789	-0-	-0-	-0-	49	1	721	2	Y	17	17	0	-0-
							19	9							
07		875 N	875	-0-	-0-	-0-	57	1	798	2	Y	18	18	0	-0-
							20	9							
08		852 N	852	-0-	-0-	-0-	55	1	777	2	Y	18	18	0	-0-
							20	9							
09		721 N	721	-0-	-0-	-0-	48	1	650	2	Y	21	21	0	-0-
							23	9							
10		620 N	579	-0-	-41	-0-	37	1	519	2	Y	21	21	0	-0-
							23	9							
11		684 N	684	-0-	-0-	-0-	45	1	615	2	Y	22	22	0	-0-
							24	9							
*12		724 N	724	-0-	-0-	-0-	49	1	651	2	Y	22	22	0	-0-
							24	9							
TOTAL GAS PROD:			8,308			TOTAL CONDENSATE PROD:			231						

WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	310	1	5051	2	Y	69	69	0	1
							76	9							
02		6076 X	3760	-0-	-2316	-0-	232	1	3467	2	Y	55	54	0	2
							61	9							
03		6138 X	6042	-0-	-96	-0-	382	1	5555	2	Y	95	95	0	2
							105	9							
04		5970 X	5337	-0-	-633	-0-	358	1	4883	2	Y	87	87	0	2
							96	9							
05		6076 X	5185	-0-	-891	-0-	334	1	4759	2	Y	84	85	0	1
							92	9							
06		5250 X	4757	-0-	-493	-0-	300	1	4376	2	Y	74	73	0	2
							81	9							
07		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	366	1	5107	2	Y	68	69	0	1
							75	9							
08		6045 X	5612	-0-	-433	-0-	368	1	5165	2	Y	72	72	0	1
							79	9							
09		5340 X	5166	-0-	-174	-0-	348	1	4724	2	Y	85	84	0	2
							94	9							
10		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	341	1	4744	2	Y	83	83	0	2
							91	9							
11		4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	304	1	4110	2	Y	87	87	0	2
							96	9							
*12		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	351	1	4656	2	Y	88	88	0	2
							97	9							
TOTAL GAS PROD:			61,634			TOTAL CONDENSATE PROD:			947						

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		

01		3100	N	1405	-0-	-1695	685		72	1	1169	2	Y	149	149 0	2	
02		1979	N	1294	-0-	-685	-0-		164	9	1091	2	Y	118	116 0	4	
03		1612	N	1463	-0-	-149	-0-		73	1	1157	2	Y	205	205 0	4	
04		1386	N	1386	-0-	-0-	-0-		130	9	1098	2	Y	188	188 0	4	
05		1439	N	1439	-0-	-0-	-0-		80	1	1157	2	Y	183	184 0	3	
06		1410	N	1355	-0-	-55	-0-		226	9	1105	2	Y	158	158 0	3	
07		1426	N	1408	-0-	-18	-0-		81	1	1171	2	Y	139	140 0	2	
08		1426	N	1375	-0-	-51	-0-		207	9	1260	2	Y	23	25 0	-0-	
09		1350	N	1185	-0-	-165	-0-		174	9	1075	2	Y	28	27 0	1	
10		961	N	689	-0-	-272	-0-		81	1	616	2	Y	26	26 0	1	
11		983	N	983	-0-	-0-	-0-		201	9	887	2	Y	28	28 0	1	
*12		1032	N	1032	-0-	-0-	-0-		76	1	931	2	Y	28	28 0	1	
									31	9							

TOTAL GAS PROD:				15,014				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,273					

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		51		RRCID ->		274897		COMPL. DATE		07/23/2014		TOTAL DEPTH		11754 PERF.10724 - 11432	

01	35618	X	35618	-0-	-0-	-0-	2060	1	33558	2	Y	-0-					-0-
02	57176	X	29769	-0-	-27407	-0-	1869	1	27900	2	Y	-0-					-0-
03	60264	X	32442	-0-	-27822	-0-	2087	1	30355	2	Y	-0-					-0-
04	50760	X	38296	-0-	-12464	-0-	2617	1	35679	2	Y	-0-					-0-
05	46221	X	36281	-0-	-9940	-0-	2377	1	33904	2	Y	-0-					-0-
06	34547	X	34547	-0-	-0-	-0-	2220	1	32327	2	Y	-0-					-0-
07	39587	X	36397	-0-	-3190	-0-	2435	1	33962	2	Y	-0-					-0-
08	39587	X	36579	-0-	-3008	-0-	2436	1	34143	2	Y	-0-					-0-
09	38310	X	34469	-0-	-3841	-0-	2361	1	32087	2	Y	19	19	0			-0-
10	36394	X	33756	-0-	-2638	-0-	2264	1	31459	2	Y	30	29	0			1
11	35400	X	32397	-0-	-3003	-0-	2226	1	30137	2	Y	31	31	0			1
12	36580	X	33750	-0-	-2830	-0-	2366	1	31350	2	Y	31	31	0			1

TOTAL GAS PROD:		414,301				TOTAL CONDENSATE PROD:		111									

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.)																	
HILCORP ENERGY COMPANY																	
GUERRA, A. E.																	
WELL #: 25 RRCID -> 116273 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 6648 - 7270																	

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-																	
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

MERIT ENERGY COMPANY																	
MCCALLEN, A. A. "SLOT"																	
WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710																	

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-																	
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

BEAURLINE, A. W.																	
WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918																	

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	59	1	969	2	Y	268	269	0			3
							295	9									
02		686 N	686	-0-	-0-	-0-	28	1	424	2	Y	213	209	0			7
							234	9									
03		1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	99	1	1439	2	Y	372	371	0			8
							409	9									
04		1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	93	1	1267	2	Y	339	340	0			7
							373	9									
05		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	100	1	1433	2	Y	331	332	0			6
							364	9									
06		1890 X	1735	-0-	-155	-0-	91	1	1329	2	Y	286	286	0			6
							315	9									
07		1953 X	1840	-0-	-113	-0-	98	1	1365	2	Y	343	344	0			5
							377	9									
08		2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	129	1	1813	2	Y	274	274	0			5
							301	9									
09		1830 X	1572	-0-	-258	-0-	101	1	1372	2	Y	90	93	0			2
							99	9									
10		1829 N	1426	-0-	-403	-0-	89	1	1240	2	Y	88	88	0			2
							97	9									
11		2160 N	2049	-0-	-111	-0-	134	1	1814	2	Y	92	92	0			2
							101	9									
*12		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	161	1	2133	2	Y	93	93	0			2
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 20,847																	
TOTAL CONDENSATE PROD: 2,789																	

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 11744																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868																	
01	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	120	1	1957	2	Y	118	119	0			1
							130	9									
02	1596	X	1289	-0-	-307	-0-	74	1	1112	2	Y	94	92	0			3
							103	9									
03	1767	X	1070	-0-	-697	-0-	57	1	833	2	Y	164	164	0			3
							180	9									
04	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	65	1	892	2	Y	150	150	0			3
							165	9									
05	2201	X	1083	-0-	-1118	-0-	60	1	862	2	Y	146	146	0			3
							161	9									
06	2130	X	1014	-0-	-1116	-0-	56	1	819	2	Y	126	126	0			3
							139	9									
07	1426	X	1071	-0-	-355	-0-	61	1	845	2	Y	150	151	0			2
							165	9									
08	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	69	1	969	2	Y	102	102	0			2
							112	9									
09	1110	X	934	-0-	-176	-0-	64	1	870	2	Y	-0-	2	0			-0-
10	1085	N	823	-0-	-262	-0-	55	1	768	2	Y	-0-					-0-
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	77	1	1047	2	Y	-0-					-0-
*12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	92	1	1215	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			14,194			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,050								

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989										COMPL. DATE 02/26/1998			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	105	106	0	1	
						116	9								
02	280 N	197	-0-	-83	-0-	7	1	98	2	Y	84	82	0	3	
						92	9								
03	372 N	243	-0-	-129	-0-	5	1	77	2	Y	146	146	0	3	
						161	9								
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	133	133	0	3	
						146	9								
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	129	130	0	2	
						142	9								
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	112	112	0	2	
						123	9								
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	135	135	0	2	
						149	9								
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	Y	123	123	0	2	
						135	9								
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	219	2	Y	66	67	0	1	
						73	9								
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	17	1	232	2	Y	65	65	0	1	
						72	9								
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	341	2	Y	68	68	0	1	
						75	9								
*12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	411	2	Y	69	69	0	1	
						76	9								
TOTAL GAS PROD:		3,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,235									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184										COMPL. DATE 03/26/1998			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCALLEN RANCH (VKSBG-UV,SE-FB B) 58742 905 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
MCALLEN, A. A. WELL #: 2 RRCID -> 062459										COMPL. DATE 06/03/1975			TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-				345	1	2486	3	Y	78	161
02	2492 N	2330	-0-	-162	-0-				86	9	1961	3	Y	61	117 1 105
03	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-				302	1	2344	3	Y	91	120 1 76
04	DLQ G-10	2428	-0-	2428	2428				67	9	2072	3	Y	34	110
05	3100 N	2506	-0-	-594	1834				100	9	2106	3	Y	56	115 1 51
06	3000 N	2252	-0-	-748	1086				319	1	1888	3	Y	68	119
07	3100 N	2448	-0-	-652	434				37	9	2080	3	Y	51	113 1 57
08	2697 N	2263	-0-	-434	-0-				56	9	1908	3	Y	52	109
09	2250 N	1709	-0-	-541	-0-				298	1	1412	3	Y	43	115 1 37
10	DLQ G-10	1494	-0-	1494	1494				57	9	1286	3	Y	19	56
11	2900 N	2489	-0-	-411	1083				187	1	2156	3	Y	40	96
*12	3100 N	2368	-0-	-732	351				21	9	2059	3	Y	24	120
TOTAL GAS PROD:		27,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		617									

BEAURLINE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.					
01	2046 N	1738	-0-	-308	-0-				15355	13532	-	13640	81		
02	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-				39				53		
03	1891 N	1890	-0-	-1	-0-				31	59	1		38		
04	DLQ G-10	1831	-0-	1831	1831				45	60	1		38		
05	3100 N	1820	-0-	-1280	551				50	9	1570	3	Y	17	55
06	2423 N	1872	-0-	-551	-0-				242	1	1540	3	Y	29	58 1 26
07	1891 N	1804	-0-	-87	-0-				19	9	1591	3	Y	34	60
08	1829 N	1785	-0-	-44	-0-				32	9	1545	3	Y	25	57 1 28
09	1860 N	1335	-0-	-525	-0-				231	1	1518	3	Y	27	55
10	DLQ G-10	841	-0-	841	841				30	9	1115	3	Y	21	58 1 18
11	2542 N	1701	-0-	-841	-0-				197	1	725	3	Y	10	28
12	1395 N	1354	-0-	-41	-0-				23	9	1481	3	Y	20	48
TOTAL GAS PROD:		19,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		310									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MCALLEN, A. A.		WELL #: 21		RRCID -> 093691		COMPL. DATE 05/02/1981		TOTAL DEPTH 13572 PERF.13017 - 0				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	248 X	218	-0-	-30	-0-	23 1	195 3	Y	-0-			-0-
02	224 X	189	-0-	-35	-0-	20 1	169 3	Y	-0-			-0-
03	217 X	212	-0-	-5	-0-	23 1	189 3	Y	-0-			-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	23 1	189 3	Y	-0-			-0-
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	23 1	177 3	Y	-0-			-0-
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	20 1	166 3	Y	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16 1	201 3	Y	-0-			-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	15 1	183 3	Y	-0-			-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	15 1	176 3	Y	-0-			-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15 1	179 3	Y	-0-			-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	13 1	157 3	Y	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCALLEN, A. A.		WELL #: 24		RRCID -> 100064		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GUERRA, A. E.		WELL #: 58		RRCID -> 171956		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12540 - 12608				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.//		58742 911	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MCALLEN, A. A.		WELL #:		35	RRCID ->	182660	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	13080	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		36	RRCID ->	183968	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	13522	PERF.13293 - 13360
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		38	RRCID ->	186035	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12950 - 13260	
01	230	X	230	-0-	-0-	-0-	25	1	205	3	Y	-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	21	1	166	3	Y	-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	3	Y	-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	23	1	184	3	Y	-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	24	1	188	3	Y	-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	21	1	179	3	Y	-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	17	1	196	3	Y	-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	16	1	193	3	Y	-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	15	1	181	3	Y	-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	-0-
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	14	1	162	3	Y	-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 2,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.// 58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MCALLEN, A. A.		WELL #: 37		RRCID -> 191110		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13066 - 13102					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	225	-0-	-953	-0-	24 1	201 3	Y	-0-			-0-
02	1064	N	178	-0-	-886	-0-	19 1	159 3	Y	-0-			-0-
03	826	N	221	-0-	-605	-0-	24 1	197 3	Y	-0-			-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	23 1	185 3	Y	-0-			-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	23 1	178 3	Y	-0-			-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	21 1	174 3	Y	-0-			-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16 1	194 3	Y	-0-			-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16 1	196 3	Y	-0-			-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16 1	182 3	Y	-0-			-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15 1	180 3	Y	-0-			-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	15 1	167 3	Y	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,225				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCALLEN, A. A.		WELL #: 43		RRCID -> 242307		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406					
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCALLEN, A. A.		WELL #: 42		RRCID -> 252663		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.//		58742 911	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
MCALLEN, A. A.		WELL #:		11ST	RRCID ->	100473	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	13549	PERF.12776 - 12910

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

MCALLEN, A. A.		WELL #:		17SW	RRCID ->	115163	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	3012	PERF. 2716 - 2952

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

BEAURLINE, A. W.		WELL #:		18	RRCID ->	162073	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12902 - 12932

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
GUERRA, A. E.		WELL #: 36		RRCID -> 139434		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12292 - 12448					

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			

TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

GUERRA, A. E.		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WELL #: 39		RRCID -> 157337		COMPL. DATE 02/23/1996		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12190 - 12670							

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			

TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 167715 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 12732														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168934 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 169952 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13082 - 14140															
01	6572	X	5905	-0-	-667	-0-	196	1	5708	3	Y	1	1	0	-0-
02	7224	X	6490	-0-	-734	-0-	229	1	6252	3	Y	8	6	0	2
03	7998	X	5538	-0-	-2460	-0-	215	1	5315	3	Y	7	6	0	3
04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	108	1	2526	3	Y	1	2	0	2
05	7192	X	5630	-0-	-1562	-0-	237	1	5378	3	Y	14	11	0	5
06	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	363	1	7808	3	Y	4	6	0	3
07	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	387	1	7864	3	Y	11	10	0	4
08	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	400	1	7746	3	Y	9	9	0	4
09	8190	X	7572	-0-	-618	-0-	394	1	7170	3	Y	7	8	0	3
10	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	360	1	6294	3	Y	8	8	0	3
11	8010	X	7185	-0-	-825	-0-	414	1	6762	3	Y	8	7	0	4
12	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y				4
TOTAL GAS PROD: 72,212															
TOTAL CONDENSATE PROD: 78															

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		341 N	190	-0-	-151	-0-	6	1	184	3	Y	-0-			-0-
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	14	1	380	3	Y	48	40	0	8
							53	9							
03		568 N	568	-0-	-0-	-0-	12	1	308	3	Y	225	193	0	40
							248	9							
04		520 N	520	-0-	-0-	-0-	15	1	351	3	Y	140	143	0	37
							154	9							
05		496 N	247	-0-	-249	-0-	6	1	140	3	Y	92	103	0	26
							101	9							
06		540 N	210	-0-	-330	-0-	8	1	183	3	Y	17	31	0	12
							19	9							
07		527 N	269	-0-	-258	-0-	11	1	234	3	Y	22	26	0	8
							24	9							
08		248 N	223	-0-	-25	-0-	10	1	193	3	Y	18	20	0	6
							20	9							
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	Y	-0-	6	0	-0-
10		340 N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	322	3	Y	-0-			-0-
11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	3	Y	-0-			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,639			TOTAL CONDENSATE PROD:			562						

GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-			-0-
02		252 X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-			-0-
03		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002													TOTAL DEPTH 14120	PERF.12642	- 13902
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	216	1	6290	3	Y	124	120	0	19	
						136	9								
02	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	202	1	5511	3	Y	146	134	0	31	
						161	9								
03	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	274	1	6770	3	Y	170	164	0	37	
						187	9								
04	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	280	1	6519	3	Y	153	148	0	42	
						168	9								
05	7254 X	6472	-0-	-782	-0-	267	1	6059	3	Y	133	137	0	38	
						146	9								
06	6990 X	6780	-0-	-210	-0-	296	1	6360	3	Y	113	108	0	43	
						124	9								
07	7223 X	6850	-0-	-373	-0-	315	1	6396	3	Y	126	127	0	42	
						139	9								
08	7223 X	6793	-0-	-430	-0-	328	1	6337	3	Y	116	116	0	42	
						128	9								
09	6960 X	6458	-0-	-502	-0-	329	1	5994	3	Y	123	115	0	50	
						135	9								
10	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	347	1	6064	3	Y	126	130	0	46	
						139	9								
11	6540 X	6230	-0-	-310	-0-	351	1	5750	3	Y	117	114	0	49	
						129	9								
12	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT			49	
TOTAL GAS PROD:		72,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,447									

GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002													TOTAL DEPTH 14500	PERF.12517	- 12710
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003													TOTAL DEPTH 14250	PERF.12498	- 12622
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004													TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	3968 X	3230	-0-	-738	-0-	106	1	3076	3	Y	44	42	0	8
						48	9							
02	3584 X	2953	-0-	-631	-0-	102	1	2794	3	Y	52	48	0	12
						57	9							
03	3720 X	3228	-0-	-492	-0-	123	1	3038	3	Y	61	59	0	14
						67	9							
04	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	137	1	3200	3	Y	56	55	0	15
						62	9							
05	3720 X	3443	-0-	-277	-0-	142	1	3229	3	Y	65	63	0	17
						72	9							
06	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	153	1	3286	3	Y	61	57	0	21
						67	9							
07	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	163	1	3311	3	Y	68	68	0	21
						75	9							
08	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	169	1	3277	3	Y	60	61	0	20
						66	9							
09	3510 X	3302	-0-	-208	-0-	169	1	3078	3	Y	50	50	0	20
						55	9							
10	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	181	1	3166	3	Y	55	57	0	18
						61	9							
11	3390 X	3213	-0-	-177	-0-	182	1	2974	3	Y	52	51	0	19
						57	9							
12	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:		36,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		624								

GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004													TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GUERRA, A.E. WELL #: 97 RRCID -> 213323 COMPL. DATE 06/30/2005													TOTAL DEPTH 13924 PERF.12878 - 13690	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 14505 PERF.13148 - 13164

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GUERRA, A. E. WELL #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12571 - 12940														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. E. GUERRA WELL #: 107 RRCID -> 285175 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12681 - 12742															
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL	DEPTH	PERF.	EOM

01	0	21510	-0-	21510	570442	702 1	20408 3	N	364	357	0	47			
						400 9									
02	0	16676	-0-	16676	587118	580 1	15804 3	N	265	260	0	52			
						292 9									
03	0	18268	-0-	18268	605386	696 1	17232 3	N	309	301	0	60			
						340 9									
04	0	15679	-0-	15679	621065	634 1	14780 3	N	241	241	0	60			
						265 9									
05	0	15580	-0-	15580	636645	645 1	14658 3	N	252	251	0	61			
						277 9									
06	0	13956	-0-	13956	650601	608 1	13087 3	N	237	223	0	75			
						261 9									
07	0	12774	-0-	12774	663375	589 1	11965 3	N	200	216	0	59			
						220 9									
08	0	11392	-0-	11392	674767	558 1	10794 3	N	36	76	0	19			
						40 9									
09	684885 X	10118	-0-	-674767	-0-	525 1	9560 3	Y	30	38	0	11			
						33 9									
10	9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	514 1	8996 3	Y	33	36	0	8			
						36 9									
11	8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	484 1	7910 3	Y	31	31	0	8			
						34 9									
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8			

TOTAL GAS PROD: 153,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,998

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
A.E. GUERRA WELL #: 121 RRCID -> 285224 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 14585 PERF.12878 - 12936													

*01	100936 X	18140	-0-	-82796	-0-	577	1	16778	3	N	714	726 0	101
						785	9						
*02	91168 X	14363	-0-	-76805	-0-	493	1	13422	3	N	407	421 0	87
						448	9						
*03	100936 X	15508	-0-	-85428	-0-	583	1	14431	3	N	449	445 0	91
						494	9						
*04	97680 X	13408	-0-	-84272	-0-	533	1	12414	3	N	419	407 0	103
						461	9						
*05	100936 X	13962	-0-	-86974	-0-	573	1	13018	3	N	337	354 0	86
						371	9						
*06	97680 X	12326	-0-	-85354	-0-	533	1	11459	3	N	304	292 0	98
						334	9						
*07	100936 X	11092	-0-	-89844	-0-	517	1	10508	3	N	61	126 0	33
						67	9						
*08	100936 X	9962	-0-	-90974	-0-	487	1	9416	3	N	54	69 0	18
						59	9						
*09	97680 X	9062	-0-	-88618	-0-	467	1	8505	3	Y	82	76 0	24
						90	9						
*10	100936 X	8391	-0-	-92545	-0-	448	1	7834	3	Y	99	98 0	25
						109	9						
*11	97680 X	7288	-0-	-90392	-0-	414	1	6771	3	Y	94	90 0	29
						103	9						
*12	100936 X	NO RPT	-0-	-100936	-0-					Y	NO RPT		29
TOTAL GAS PROD:		133,502				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,020					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

MERIT ENERGY COMPANY 561136												
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728												

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 164781 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12298 - 12794

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
COWRIE ENERGY LLC		183056											
RUSSELL-BEAMSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 045714		COMPL. DATE 12/07/1968		TOTAL DEPTH 10413 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MERIT ENERGY COMPANY		561136		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 32AU		RRCID -> 011936		COMPL. DATE 09/07/1962		TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		16 U		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WELL #: 16 U		RRCID -> 011944		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		16 L	RRCID ->	011950	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	10684	PERF.	9502 - 9602				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	037978	COMPL. DATE	02/01/1966	TOTAL DEPTH	10212	PERF.	N/A
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	11	1	352	2	Y	-0-	-0-
02	364 N	315	-0-	-49	-0-	10	1	305	2	Y	-0-	-0-
03	372 N	317	-0-	-55	-0-	8	1	309	2	Y	-0-	-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	9	1	289	2	Y	-0-	-0-
05	341 N	296	-0-	-45	-0-	9	1	287	2	Y	-0-	-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	9	1	270	2	Y	-0-	-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	Y	-0-	-0-
08	310 N	275	-0-	-35	-0-	9	1	266	2	Y	-0-	-0-
09	270 N	239	-0-	-31	-0-	8	1	231	2	Y	-0-	-0-
10	279 N	209	-0-	-70	-0-	6	1	163	2	Y	36	36
						40	9					
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	10	1	256	2	Y	589	374 1 251
*12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	648	9					
						1	1	333	2	Y	615	708 1 158
						677	9					
TOTAL GAS PROD:		4,810				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,240				

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		32AL	RRCID ->	039167	COMPL. DATE	02/01/1991	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	7848 - 7870
01	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	61	1	2049	2	Y	-0-	-0-
02	2968 X	2669	-0-	-299	-0-	83	1	2586	2	Y	-0-	-0-
03	2666 X	2872	-0-	206	-0-	75	1	2797	2	Y	-0-	-0-
04	2340 X	2221	-0-	-119	-0-	66	1	2155	2	Y	-0-	-0-
05	2945 X	2209	-0-	-736	-0-	67	1	2142	2	Y	-0-	-0-
06	2850 X	1634	-0-	-1216	-0-	51	1	1583	2	Y	-0-	-0-
07	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	124	1	3673	2	Y	-0-	-0-
08	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	137	1	3961	2	Y	-0-	-0-
09	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	127	1	3684	2	Y	-0-	-0-
10	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	75	1	2099	2	Y	-0-	-0-
11	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	145	1	3739	2	Y	-0-	-0-
*12	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	11	1	3489	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		34,979				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 47 L		RRCID -> 104285		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12430		PERF.10566 - 10760	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	217 1	7285 2	Y	-0-				-0-
02	7840 X	6577	-0-	-1263	-0-	205 1	6372 2	Y	-0-				-0-
03	7657 X	7272	-0-	-385	-0-	191 1	7081 2	Y	-0-				-0-
04	7410 X	6824	-0-	-586	-0-	201 1	6623 2	Y	-0-				-0-
05	7502 X	6893	-0-	-609	-0-	210 1	6683 2	Y	-0-				-0-
06	7260 X	6605	-0-	-655	-0-	206 1	6399 2	Y	-0-				-0-
07	7285 X	6746	-0-	-539	-0-	220 1	6509 2	Y	15	9 1			6
						17 9							
08	7285 X	6584	-0-	-701	-0-	220 1	6349 2	Y	14	13 1			7
						15 9							
09	6810 X	5955	-0-	-855	-0-	198 1	5740 2	Y	15	14 1			8
						17 9							
10	6200 X	5219	-0-	-981	-0-	181 1	5030 2	Y	7	7 1			8
						8 9							
11	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	270 1	6964 2	Y	7	12 1			3
						8 9							
*12	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	22 1	6611 2	Y	7	8 1			2
						8 9							
TOTAL GAS PROD:		80,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		65							

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 136448		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 13823		PERF. 9736 - 9744			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021		Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021		Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021		Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021		Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021		Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021		Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021		Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021		Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021		Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021		Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021		Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021		Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 137137		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 8495		PERF. 4180 - 4360			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
BALES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	140072	COMPL. DATE	02/10/1991	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 8702 - 8770
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	140976	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	8346	PERF. 7977 - 7993
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		24 L	RRCID ->	142899	COMPL. DATE	08/16/1992	TOTAL DEPTH	9782	PERF. 8563 - 8598
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136						
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		25	RRCID -> 144743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9673	PERF. 6290 - 6660
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		38	RRCID -> 147682	COMPL. DATE 11/04/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9384 - 9528	
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	18 1	613 2	Y	-0-	
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-			Y	-0-	
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-	
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	15 1	493 2	Y	-0-	
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	16 1	499 2	Y	-0-	
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	17 1	533 2	Y	-0-	
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	17 1	497 2	Y	-0-	
08	527 N	513	-0-	-14	-0-	17 1	496 2	Y	-0-	
09	540 N	406	-0-	-134	-0-	14 1	392 2	Y	-0-	
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	19 1	537 2	Y	-0-	
11	510 N	484	-0-	-26	-0-	18 1	466 2	Y	-0-	
*12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	2 1	470 2	Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		18	RRCID -> 150485	COMPL. DATE 04/23/1994	TOTAL DEPTH	9855	PERF. 9310 - 9493	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	73	1	2435	2	Y	-0-			-0-
02		2044 N	1968	-0-	-76	-0-	61	1	1907	2	Y	-0-			-0-
03		2263 N	1826	-0-	-437	-0-	48	1	1778	2	Y	-0-			-0-
04		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	69	1	2257	2	Y	-0-			-0-
05		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	68	1	2172	2	Y	-0-			-0-
06		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	71	1	2198	2	Y	-0-			-0-
07		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	76	1	2259	2	Y	-0-			-0-
08		2232 N	2220	-0-	-12	-0-	74	1	2146	2	Y	-0-			-0-
09		2190 N	1910	-0-	-280	-0-	64	1	1846	2	Y	-0-			-0-
10		2325 N	1546	-0-	-779	-0-	54	1	1492	2	Y	-0-			-0-
11		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	83	1	2130	2	Y	-0-			-0-
*12		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	7	1	2150	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		25,518				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	246	1	8235	2	Y	-0-			-0-
02		5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	185	1	5763	2	Y	-0-			-0-
03		6572 X	7153	-0-	581	-0-	188	1	6965	2	Y	-0-			-0-
04		6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	190	1	6247	2	Y	-0-			-0-
05		7347 X	4676	-0-	-2671	-0-	142	1	4534	2	Y	-0-			-0-
06		7110 X	4417	-0-	-2693	-0-	138	1	4279	2	Y	-0-			-0-
07		7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	244	1	7202	2	Y	12	7	1	5
08		7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	249	1	7212	2	Y	26	18	1	13
09		6450 X	6311	-0-	-139	-0-	210	1	6071	2	Y	27	25	1	15
10		7471 X	4409	-0-	-3062	-0-	153	1	4243	2	Y	12	13	1	14
11		7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	289	1	7453	2	Y	12	21	1	5
12		7502 X	7096	-0-	-406	-0-	23	1	7059	2	Y	13	15	1	3

TOTAL GAS PROD:		77,632				TOTAL CONDENSATE PROD:				102					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		582 N	582	-0-	-0-	-0-	17	1	565	2	Y	-0-
02		576 N	576	-0-	-0-	-0-	18	1	558	2	Y	-0-
03		341 N	241	-0-	-100	-0-	6	1	235	2	Y	-0-
04		455 N	455	-0-	-0-	-0-	13	1	442	2	Y	-0-
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	11	1	336	2	Y	-0-
06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	12	1	374	2	Y	-0-
07		444 N	444	-0-	-0-	-0-	15	1	429	2	Y	-0-
08		488 N	488	-0-	-0-	-0-	16	1	472	2	Y	-0-
09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	380	2	Y	-0-
10		310 N	203	-0-	-107	-0-	7	1	196	2	Y	-0-
11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	15	1	384	2	Y	-0-
*12		455 N	455	-0-	-0-	-0-	1	1	454	2	Y	-0-

TOTAL GAS PROD:		4,969				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
PHARR FIELDWIDE UNIT		17	157553	12/26/1997	15322	9317 - 9577

01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	26 1 862 2 Y -0-
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	27 1 842 2 Y -0-
03	837 N	964	-0-	127	-0-	25 1 939 2 Y -0-
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	26 1 843 2 Y -0-
05	961 N	843	-0-	-118	-0-	26 1 817 2 Y -0-
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	24 1 741 2 Y -0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	21 1 633 2 Y -0-
08	837 N	676	-0-	-161	-0-	23 1 653 2 Y -0-
09	780 N	772	-0-	-8	-0-	26 1 746 2 Y -0-
10	651 N	593	-0-	-58	-0-	21 1 572 2 Y -0-
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	32 1 825 2 Y -0-
*12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	3 1 795 2 Y -0-

TOTAL GAS PROD:		9,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
PHARR FIELDWIDE UNIT		26	161059	06/26/1996	13300	11848 - 11936

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 162032		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 7900			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 163701		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10430 - 10514			
01	994 N	897	-0-	-97	-0-	26 1	871 2	Y	-0-	-0-	
02	840 N	702	-0-	-138	-0-	22 1	680 2	Y	-0-	-0-	
03	961 N	778	-0-	-183	-0-	20 1	758 2	Y	-0-	-0-	
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	24 1	798 2	Y	-0-	-0-	
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	25 1	809 2	Y	-0-	-0-	
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	49 1	1524 2	Y	-0-	-0-	
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	46 1	1351 2	Y	41	25 1 16	
						45 9					
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	33 1	952 2	Y	95	64 1 47	
						105 9					
09	1500 N	836	-0-	-664	-0-	24 1	704 2	Y	98	91 1 54	
						108 9					
10	1612 X	633	-0-	-979	-0-	20 1	568 2	Y	41	45 1 50	
						45 9					
11	1560 X	756	-0-	-804	-0-	26 1	682 2	Y	44	75 1 19	
						48 9					
12	1457 X	699	-0-	-758	-0-	2 1	647 2	Y	45	52 1 12	
						50 9					
TOTAL GAS PROD:			11,062			TOTAL CONDENSATE PROD:			364		

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 163912		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9755 - 10238			
01	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	191 1	6403 2	Y	-0-	-0-	
02	6076 X	5954	-0-	-122	-0-	185 1	5769 2	Y	-0-	-0-	
03	6727 X	6877	-0-	150	-0-	180 1	6697 2	Y	-0-	-0-	
04	6510 X	6361	-0-	-149	-0-	188 1	6173 2	Y	-0-	-0-	
05	6727 X	6229	-0-	-498	-0-	190 1	6039 2	Y	-0-	-0-	
06	6390 X	6114	-0-	-276	-0-	191 1	5923 2	Y	-0-	-0-	
07	6727 X	6283	-0-	-444	-0-	206 1	6077 2	Y	-0-	-0-	
08	6727 X	6116	-0-	-611	-0-	204 1	5912 2	Y	-0-	-0-	
09	6360 X	5321	-0-	-1039	-0-	178 1	5143 2	Y	-0-	-0-	
10	6324 X	3478	-0-	-2846	-0-	121 1	3357 2	Y	-0-	-0-	
11	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	262 1	6766 2	Y	-0-	-0-	
*12	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	22 1	6665 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			73,042			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	164332	COMPL. DATE	05/21/1997	TOTAL DEPTH	10685	PERF.11752 - 11766
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		51	RRCID ->	166058	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11156 - 11269
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		58	RRCID ->	170019	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	14035	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		59	RRCID ->	170949	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12191 - 12207					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		63	RRCID ->	171841	COMPL. DATE	08/09/1998	TOTAL DEPTH	11332	PERF.	11134 - 11154					
01		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	80	1	2685	2	Y	-0-				-0-	
02		2968 X	2500	-0-	-468	-0-	78	1	2422	2	Y	-0-				-0-	
03		3286 X	2777	-0-	-509	-0-	73	1	2704	2	Y	-0-				-0-	
04		3180 X	2671	-0-	-509	-0-	79	1	2592	2	Y	-0-				-0-	
05		3193 X	2683	-0-	-510	-0-	82	1	2601	2	Y	-0-				-0-	
06		2670 X	2529	-0-	-141	-0-	78	1	2430	2	Y	19	12	1		7	
							21	9									
07		2790 X	2744	-0-	-46	-0-	85	1	2506	2	Y	139	91	1		55	
							153	9									
08		2790 X	2730	-0-	-60	-0-	86	1	2497	2	Y	134	123	1		66	
							147	9									
09		2670 X	2592	-0-	-78	-0-	81	1	2358	2	Y	139	128	1		77	
							153	9									
10		2635 N	1600	-0-	-1035	-0-	53	1	1483	2	Y	58	64	1		71	
							64	9									
11		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	104	1	2679	2	Y	61	106	1		26	
							67	9									
*12		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	9	1	2727	2	Y	64	74	1		16	
							70	9									
TOTAL GAS PROD:			31,247				TOTAL CONDENSATE PROD:					614					

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		66	RRCID ->	173400	COMPL. DATE	05/07/1999	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9998 - 10326
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		47 U	RRCID ->	173861	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	9918 - 10293
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	174117	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9988 - 10357
01	10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	315	1	10550	2	Y	-0-	-0-
02	11032 X	10130	-0-	-902	-0-	315	1	9815	2	Y	-0-	-0-
03	12214 X	11522	-0-	-692	-0-	302	1	11220	2	Y	-0-	-0-
04	11820 X	10378	-0-	-1442	-0-	306	1	10072	2	Y	-0-	-0-
05	11811 X	10462	-0-	-1349	-0-	318	1	10144	2	Y	-0-	-0-
06	10860 X	10165	-0-	-695	-0-	317	1	9848	2	Y	-0-	-0-
07	11532 X	10175	-0-	-1357	-0-	333	1	9842	2	Y	-0-	-0-
08	11532 X	10014	-0-	-1518	-0-	335	1	9679	2	Y	-0-	-0-
09	10380 X	9062	-0-	-1318	-0-	302	1	8760	2	Y	-0-	-0-
10	10509 X	5284	-0-	-5225	-0-	183	1	5101	2	Y	-0-	-0-
11	10684 X	10684	-0-	-0-	-0-	399	1	10285	2	Y	-0-	-0-
12	10168 X	9482	-0-	-686	-0-	31	1	9451	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		118,223				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 L RRCID -> 174886 COMPL. DATE 07/17/1999										TOTAL DEPTH	11402	PERF.10912	- 11260				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-		3	1	91	2	Y	-0-			-0-	
02		56 N	36	-0-	-20	-0-		1	1	35	2	Y	-0-			-0-	
03		93 N	83	-0-	-10	-0-		2	1	81	2	Y	-0-			-0-	
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-		2	1	56	2	Y	-0-			-0-	
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-		3	1	106	2	Y	-0-			-0-	
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-		1	1	35	2	Y	-0-			-0-	
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-		1	1	21	2	Y	-0-			-0-	
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-			-0-	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-	
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-		6	1	153	2	Y	-0-			-0-	
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-		1	1	15	2	Y	-0-			-0-	
*12		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			650											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176243 COMPL. DATE 04/23/2001										TOTAL DEPTH	9360	PERF. 8866	- 8913				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 U RRCID -> 177729 COMPL. DATE 03/06/2000										TOTAL DEPTH	11402	PERF. 9060	- 9319				
01	1676	N	1042	-0-	-634	-0-		30	1	1012	2	Y	-0-			-0-	
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-		35	1	1096	2	Y	-0-			-0-	
03	992	N	727	-0-	-265	-0-		19	1	708	2	Y	-0-			-0-	
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-		39	1	1277	2	Y	-0-			-0-	
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-		36	1	1146	2	Y	-0-			-0-	
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-		35	1	1076	2	Y	-0-			-0-	
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-		53	1	1555	2	Y	87	42	1	45	
								96	9								
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-		62	1	1782	2	Y	107	81	1	71	
								118	9								
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-		47	1	1356	2	Y	87	146	1	12	
								96	9								
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-		24	1	659	2	Y	56	37	1	31	
								62	9								
*11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-		50	1	1290	2	Y	102	111	1	22	
								112	9								
*12	3100	N	4320	-0-	1220	1220		14	1	4211	2	Y	86	85	1	23	
								95	9								
TOTAL GAS PROD:			18,191											TOTAL CONDENSATE PROD:			525

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		65	RRCID ->	178287	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	12570	PERF.	9470 - 10338	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		34066 X	34066	-0-	-0-	987	1	33079	2	Y	-0-		-0-
02		36736 X	29410	-0-	-7326	915	1	28495	2	Y	-0-		-0-
03		39246 X	31138	-0-	-8108	817	1	30321	2	Y	-0-		-0-
04		37980 X	28777	-0-	-9203	849	1	27928	2	Y	-0-		-0-
05		36580 X	28789	-0-	-7791	876	1	27913	2	Y	-0-		-0-
06		32970 X	26797	-0-	-6173	835	1	25915	2	Y	43	27 1	16
						47	9						
07		32550 X	26525	-0-	-6025	853	1	25217	2	Y	414	265 1	165
						455	9						
08		31124 X	24961	-0-	-6163	820	1	23704	2	Y	397	365 1	197
						437	9						
09		28770 X	21879	-0-	-6891	715	1	20710	2	Y	413	381 1	229
						454	9						
10		25420 X	15320	-0-	-10100	525	1	14606	2	Y	172	190 1	211
						189	9						
11		26759 X	26759	-0-	-0-	991	1	25567	2	Y	183	316 1	78
						201	9						
12		25420 X	23537	-0-	-1883	76	1	23251	2	Y	191	220 1	49
						210	9						
TOTAL GAS PROD:		317,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,813							

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	179712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9208 - 9250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2163 X	2163	-0-	-0-	63	1	2100	2	Y	-0-		-0-
02		2182 N	2182	-0-	-0-	68	1	2114	2	Y	-0-		-0-
03		1860 N	1970	-0-	110	52	1	1918	2	Y	-0-		-0-
04		2003 N	2003	-0-	-0-	59	1	1944	2	Y	-0-		-0-
05		2201 N	1920	-0-	-281	58	1	1862	2	Y	-0-		-0-
06		1929 N	1929	-0-	-0-	60	1	1868	2	Y	1		1
						1	9						
07		1938 N	1938	-0-	-0-	63	1	1861	2	Y	13	7 1	7
						14	9						
08		1922 N	1872	-0-	-50	62	1	1793	2	Y	15	12 1	10
						17	9						
09		1920 N	1650	-0-	-270	55	1	1582	2	Y	12	20 1	2
						13	9						
10		1705 N	1491	-0-	-214	51	1	1432	2	Y	7	5 1	4
						8	9						
*11		1797 N	1797	-0-	-0-	67	1	1715	2	Y	14	15 1	3
						15	9						
*12		1699 N	1699	-0-	-0-	6	1	1681	2	Y	11	11 1	3
						12	9						
TOTAL GAS PROD:		22,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		73							

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	185697	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11359 - 11737			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	210	1	7023	2	Y	149	135	1		40
02	6916 X	6750	-0-	-166	-0-	164	9	207	1	Y	99	96	1		43
03	7657 X	7577	-0-	-80	-0-	109	9	192	1	Y	220	224	1		39
04	7410 X	7014	-0-	-396	-0-	242	9	202	1	Y	165	134	1		70
05	7471 X	7056	-0-	-415	-0-	182	9	209	1	Y	166	189	1		47
06	7230 X	6255	-0-	-975	-0-	183	9	191	1	Y	122	123	1		46
07	7564 X	7013	-0-	-551	-0-	134	9	227	1	Y	55	79	1		22
08	7564 X	6904	-0-	-660	-0-	61	9	229	1	Y	53	49	1		26
09	7020 X	6200	-0-	-820	-0-	58	9	205	1	Y	55	51	1		30
10	7068 X	3988	-0-	-3080	-0-	61	9	138	1	Y	23	25	1		28
11	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	25	9	278	1	Y	24	42	1		10
*12	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	26	9	23	1	Y	26	29	1		7
						29	9								
TOTAL GAS PROD:		80,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,157									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		78	RRCID ->	185698	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12184	PERF.	11275 - 11490			
01	339 X	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	2	Y	-0-	-0-	-0-		
02	616 X	229	-0-	-387	-0-	7	1	222	2	Y	-0-	-0-	-0-		
03	682 X	53	-0-	-629	-0-	1	1	52	2	Y	-0-	-0-	-0-		
04	450 X	119	-0-	-331	-0-	4	1	115	2	Y	-0-	-0-	-0-		
05	248 N	195	-0-	-53	-0-	6	1	189	2	Y	-0-	-0-	-0-		
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	Y	-0-	-0-	-0-		
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-	-0-	-0-		
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	4	1	124	2	Y	-0-	-0-	-0-		
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	2	Y	-0-	-0-	-0-		
10	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-	-0-	-0-		
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	Y	-0-	-0-	-0-		
*12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	2	Y	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		41U	RRCID ->	189379	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6980 - 6990			
01	5592 X	1221	-0-	-4371	-0-	35	1	1186	2	Y	-0-	-0-	-0-		
02	922 X	922	-0-	-0-	-0-	29	1	893	2	Y	-0-	-0-	-0-		
03	1891 X	1007	-0-	-884	-0-	26	1	981	2	Y	-0-	-0-	-0-		
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	30	1	990	2	Y	-0-	-0-	-0-		
05	1023 N	896	-0-	-127	-0-	27	1	869	2	Y	-0-	-0-	-0-		
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	21	1	641	2	Y	-0-	-0-	-0-		
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	33	1	969	2	Y	-0-	-0-	-0-		
08	899 N	449	-0-	-450	-0-	15	1	434	2	Y	-0-	-0-	-0-		
09	660 N	98	-0-	-562	-0-	3	1	95	2	Y	-0-	-0-	-0-		
10	992 N	6	-0-	-986	-0-	6	2			Y	-0-	-0-	-0-		
11	420 N	4	-0-	-416	-0-	4	2			Y	-0-	-0-	-0-		
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		7,288		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		32ST	RRCID ->	189505	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12366	- 12640	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		76	RRCID ->	189683	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	14320	PERF.10251	- 10259
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	14	1	485	2	Y	-0-	-0-
02	448 N	445	-0-	-3	-0-	14	1	431	2	Y	-0-	-0-
03	558 N	470	-0-	-88	-0-	12	1	458	2	Y	-0-	-0-
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	15	1	492	2	Y	-0-	-0-
05	496 N	370	-0-	-126	-0-	11	1	359	2	Y	-0-	-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	18	1	555	2	Y	-0-	-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	16	1	475	2	Y	-0-	-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	15	1	429	2	Y	-0-	-0-
09	570 N	432	-0-	-138	-0-	14	1	418	2	Y	-0-	-0-
10	496 N	388	-0-	-108	-0-	13	1	375	2	Y	-0-	-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	20	1	513	2	Y	-0-	-0-
*12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	2	1	500	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,654				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	189687	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	11362	PERF.11006	- 11312
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	189831	COMPL. DATE	10/25/2016	TOTAL DEPTH	12931	PERF.11890	-	11910	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
01		80048 X	80048	-0-	-0-	2293	1	76812	2	Y	857	829	1	207
						943	9							
02		77252 X	69315	-0-	-7937	2135	1	66475	2	Y	641	527	1	321
						705	9							
03		85529 X	75685	-0-	-9844	1966	1	72946	2	Y	703	840	1	184
						773	9							
04		79890 X	68716	-0-	-11174	2007	1	66003	2	Y	642	516	1	310
						706	9							
05		82553 X	64880	-0-	-17673	1954	1	62254	2	Y	611	728	1	193
						672	9							
06		77460 X	54850	-0-	-22610	1693	1	52560	2	Y	543	415	1	321
						597	9							
07		76756 X	63248	-0-	-13508	2041	1	60346	2	Y	783	701	1	403
						861	9							
08		75671 X	60478	-0-	-15193	1990	1	57555	2	Y	848	691	1	560
						933	9							
09		68730 X	53621	-0-	-15109	1764	1	51105	2	Y	684	1148	1	96
						752	9							
10		24943 X	24943	-0-	-0-	849	1	23613	2	Y	437	291	1	242
						481	9							
*11		55662 X	55662	-0-	-0-	2045	1	52736	2	Y	801	867	1	176
						881	9							
*12		52981 X	52981	-0-	-0-	171	1	52066	2	Y	676	669	1	183
						744	9							
TOTAL GAS PROD:			724,427		TOTAL CONDENSATE PROD:			8,226						

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		74	RRCID ->	190613	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	12360	PERF. 9181	-	9215
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 55		RRCID -> 190872		COMPL. DATE 07/12/2001				TOTAL DEPTH 15084 PERF.13408 - 14401					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	28 1	939 2	Y	194	176 1	52				
						213 9									
02	2800 X	1320	-0-	-1480	-0-	37 1	1139 2	Y	131	126 1	57				
						144 9									
03	3100 X	2003	-0-	-1097	-0-	44 1	1642 2	Y	288	293 1	52				
						317 9									
04	3000 N	3071	-0-	71	71	84 1	2752 2	Y	214	175 1	91				
						235 9									
05	3100 N	3216	-0-	116	187	91 1	2886 2	Y	217	247 1	61				
						239 9									
06	3000 N	3160	-0-	160	347	93 1	2880 2	Y	170	167 1	64				
						187 9									
07	3100 N	3289	-0-	189	536	106 1	3130 2	Y	48	93 1	19				
						53 9									
08	4091 X	3555	-0-	-536	-0-	119 1	3436 2	Y	-0-	19 1	-0-				
09	3000 X	2735	-0-	-265	-0-	91 1	2644 2	Y	-0-		-0-				
10	1922 X	1220	-0-	-702	-0-	42 1	1178 2	Y	-0-		-0-				
11	1860 X	1537	-0-	-323	-0-	57 1	1480 2	Y	-0-		-0-				
12	1922 X	1545	-0-	-377	-0-	5 1	1540 2	Y	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		27,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,262									

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 26ST		RRCID -> 191480		COMPL. DATE 11/15/2016				TOTAL DEPTH 13300 PERF.11599 - 11609					
01	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	203 1	6795 2	Y	-0-		-0-				
02	7952 X	6062	-0-	-1890	-0-	189 1	5873 2	Y	-0-		-0-				
03	8587 X	6222	-0-	-2365	-0-	163 1	6059 2	Y	-0-		-0-				
04	7710 X	5879	-0-	-1831	-0-	174 1	5705 2	Y	-0-		-0-				
05	7378 X	5603	-0-	-1775	-0-	171 1	5432 2	Y	-0-		-0-				
06	6780 X	5373	-0-	-1407	-0-	168 1	5205 2	Y	-0-		-0-				
07	6727 X	5286	-0-	-1441	-0-	173 1	5113 2	Y	-0-		-0-				
08	6231 X	5051	-0-	-1180	-0-	169 1	4882 2	Y	-0-		-0-				
09	5880 X	4355	-0-	-1525	-0-	145 1	4210 2	Y	-0-		-0-				
10	5611 X	3334	-0-	-2277	-0-	116 1	3218 2	Y	-0-		-0-				
11	5370 X	5278	-0-	-92	-0-	197 1	5081 2	Y	-0-		-0-				
12	5301 X	4917	-0-	-384	-0-	16 1	4901 2	Y	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		64,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 77ST		RRCID -> 195069		COMPL. DATE 10/01/2003				TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
TURNER, EVELYN		WELL #:		6	RRCID ->	195089	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL DEPTH	18160	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	21983 X	21983	-0-	-0-	-0-	1309	1	20672	2	Y	2		10
02	18844 X	17658	-0-	-1186	-0-	1121	1	16535	2	Y	2		12
03	20863 X	18309	-0-	-2554	-0-	291	1	18017	2	Y	1		13
04	18695 X	18695	-0-	-0-	-0-	59	1	18636	2	Y	-0-		13
05	21133 X	21133	-0-	-0-	-0-	60	1	21071	2	Y	2		15
06	20040 X	17648	-0-	-2392	-0-	393	1	17255	2	Y	-0-		15
07	20708 X	19435	-0-	-1273	-0-	871	1	18562	2	Y	2		17
08	20708 X	19236	-0-	-1472	-0-	123	1	19113	2	Y	-0-		17
09	20040 X	15509	-0-	-4531	-0-	57	1	15452	2	Y	-0-		17
10	21142 X	17887	-0-	-3255	-0-	56	1	17828	2	Y	3	4 1	16
11	18810 X	17560	-0-	-1250	-0-	75	1	17485	2	Y	-0-		16
12	19437 X	17199	-0-	-2238	-0-	62	1	17136	2	Y	1		17
TOTAL GAS PROD:		222,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		75	RRCID ->	195267	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	9364	PERF.	8292 - 8327	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		80	RRCID ->	196249	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	14508	PERF.	13835 - 14196	
01	31300 X	31300	-0-	-0-	-0-	907	1	30393	2	Y	-0-	-0-	
02	38780 X	28644	-0-	-10136	-0-	891	1	27753	2	Y	-0-	-0-	
03	42935 X	29624	-0-	-13311	-0-	777	1	28847	2	Y	-0-	-0-	
04	31170 X	27945	-0-	-3225	-0-	825	1	27120	2	Y	-0-	-0-	
05	34304 X	34304	-0-	-0-	-0-	1044	1	33260	2	Y	-0-	-0-	
06	31744 X	31744	-0-	-0-	-0-	990	1	30754	2	Y	-0-	-0-	
07	32157 X	32157	-0-	-0-	-0-	1052	1	31105	2	Y	-0-	-0-	
08	34317 X	33358	-0-	-959	-0-	1115	1	32243	2	Y	-0-	-0-	
09	33210 X	27872	-0-	-5338	-0-	930	1	26942	2	Y	-0-	-0-	
10	20584 X	7315	-0-	-13269	-0-	254	1	7061	2	Y	-0-	-0-	
11	19920 X	15127	-0-	-4793	-0-	565	1	14562	2	Y	-0-	-0-	
12	20584 X	14728	-0-	-5856	-0-	48	1	14680	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		314,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		87	RRCID ->	197323	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	12017	PERF.	10088 - 10124		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		6086 X	6086	-0-	-0-	170	1	5699 2	Y	197	179	1		53
						217	9							
02		6384 X	4492	-0-	-1892	135	1	4212 2	Y	132	127	1		58
						145	9							
03		7068 X	5153	-0-	-1915	127	1	4706 2	Y	291	297	1		52
						320	9							
04		6840 X	4331	-0-	-2509	121	1	3970 2	Y	218	178	1		92
						240	9							
05		6944 X	3832	-0-	-3112	109	1	3481 2	Y	220	250	1		62
						242	9							
06		5880 X	3359	-0-	-2521	99	1	3070 2	Y	173	170	1		65
						190	9							
07		5146 X	2054	-0-	-3092	67	1	1981 2	Y	5	68	1		2
						6	9							
08		5146 X	2684	-0-	-2462	90	1	2594 2	Y	-0-	2	1		-0-
09		4320 X	3403	-0-	-917	114	1	3289 2	Y	-0-				-0-
10		2449 X	1552	-0-	-897	54	1	1498 2	Y	-0-				-0-
11		2370 X	1789	-0-	-581	67	1	1722 2	Y	-0-				-0-
*12		2782 X	2782	-0-	-0-	9	1	2773 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			41,517			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,236				

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	199682	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9182 - 9194		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		1042 X	1042	-0-	-0-	30	1	1012 2	Y	-0-				-0-
02		1008 X	856	-0-	-152	27	1	829 2	Y	-0-				-0-
03		1116 X	217	-0-	-899	6	1	211 2	Y	-0-				-0-
04		848 N	848	-0-	-0-	25	1	823 2	Y	-0-				-0-
05		961 N	756	-0-	-205	23	1	733 2	Y	-0-				-0-
06		925 N	925	-0-	-0-	29	1	896 2	Y	-0-				-0-
07		876 N	876	-0-	-0-	27	1	806 2	Y	39	19	1		20
						43	9							
08		942 N	942	-0-	-0-	29	1	852 2	Y	55	39	1		36
						61	9							
09		930 N	719	-0-	-211	22	1	649 2	Y	44	74	1		6
						48	9							
10		1268 X	1268	-0-	-0-	43	1	1193 2	Y	29	19	1		16
						32	9							
*11		1097 X	1097	-0-	-0-	39	1	1002 2	Y	51	56	1		11
						56	9							
*12		1038 X	1038	-0-	-0-	3	1	987 2	Y	44	43	1		12
						48	9							
TOTAL GAS PROD:			10,584			TOTAL CONDENSATE PROD:				262				

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	200117	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11290 - 11310		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-		149	1 4626	2	Y	-0-	
03		0 X	101307	-0-	-0-	-0-		2658	1 98649	2	Y	-0-	
04		57902 X	57902	-0-	-0-	-0-		1709	1 56193	2	Y	-0-	
05		43051 X	43051	-0-	-0-	-0-		1310	1 41741	2	Y	-0-	
06		34725 X	34725	-0-	-0-	-0-		1083	1 33642	2	Y	-0-	
07		101308 X	31588	-0-	-69720	-0-		1033	1 30555	2	Y	-0-	
08		101308 X	27663	-0-	-73645	-0-		925	1 26738	2	Y	-0-	
09		57900 X	21820	-0-	-36080	-0-		728	1 21092	2	Y	-0-	
10		31496 X	19010	-0-	-12486	-0-		660	1 18350	2	Y	-0-	
11		30480 X	21258	-0-	-9222	-0-		794	1 20464	2	Y	-0-	
12		31496 X	18442	-0-	-13054	-0-		60	1 18382	2	Y	-0-	

TOTAL GAS PROD: 381,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		73	RRCID ->	206801	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11970	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	207569	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	9387	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	210399	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12675	PERF.11788 - 12064
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	221 1	7420 2	Y	-0-		-0-
02	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	153 1	4758 2	Y	-0-		-0-
03	5735 X	5291	-0-	-444	-0-	139 1	5152 2	Y	-0-		-0-
04	5550 X	4836	-0-	-714	-0-	143 1	4693 2	Y	-0-		-0-
05	5735 X	4467	-0-	-1268	-0-	136 1	4331 2	Y	-0-		-0-
06	5550 X	4291	-0-	-1259	-0-	134 1	4157 2	Y	-0-		-0-
07	5425 X	3533	-0-	-1892	-0-	116 1	3417 2	Y	-0-		-0-
08	5301 X	3841	-0-	-1460	-0-	128 1	3713 2	Y	-0-		-0-
09	4830 X	3339	-0-	-1491	-0-	111 1	3228 2	Y	-0-		-0-
10	4464 X	3205	-0-	-1259	-0-	111 1	3094 2	Y	-0-		-0-
11	4290 X	4180	-0-	-110	-0-	156 1	4024 2	Y	-0-		-0-
12	3844 X	3538	-0-	-306	-0-	12 1	3526 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		53,073				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 212925		COMPL. DATE 08/09/2005				TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-		16 1	544 2	Y		18	18 1			4
							20 9								
02	532 N	523	-0-	-9	-0-		16 1	492 2	Y		14	11 1			7
							15 9								
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-		15 1	562 2	Y		15	18 1			4
							17 9								
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-		17 1	551 2	Y		14	11 1			7
							15 9								
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-		18 1	570 2	Y		12	15 1			4
							13 9								
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-		18 1	564 2	Y		12	9 1			7
							13 9								
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-		20 1	583 2	Y		-0-	7 1			-0-
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-		20 1	585 2	Y		-0-				-0-
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-		20 1	565 2	Y		-0-				-0-
10	589 N	24	-0-	-565	-0-		1 1	23 2	Y		-0-				-0-
11	600 N	131	-0-	-469	-0-		5 1	126 2	Y		-0-				-0-
*12	289 N	289	-0-	-0-	-0-		1 1	288 2	Y		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		85									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 88ST		RRCID -> 212984		COMPL. DATE 04/25/2005				TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9818 - 9914					
01	56563 X	56563	-0-	-0-	-0-		1639 1	54924 2	Y		-0-				-0-
02	81872 X	42701	-0-	-39171	-0-		1329 1	41372 2	Y		-0-				-0-
03	90644 X	37893	-0-	-52751	-0-		994 1	36899 2	Y		-0-				-0-
04	77850 X	33747	-0-	-44103	-0-		996 1	32751 2	Y		-0-				-0-
05	67177 X	26871	-0-	-40306	-0-		818 1	26053 2	Y		-0-				-0-
06	54750 X	17999	-0-	-36751	-0-		562 1	17437 2	Y		-0-				-0-
07	47275 X	18160	-0-	-29115	-0-		594 1	17566 2	Y		-0-				-0-
08	37882 X	15431	-0-	-22451	-0-		516 1	14915 2	Y		-0-				-0-
09	33750 X	11456	-0-	-22294	-0-		382 1	11074 2	Y		-0-				-0-
10	14105 X	5739	-0-	-8366	-0-		199 1	5540 2	Y		-0-				-0-
11	13650 X	11881	-0-	-1769	-0-		444 1	11437 2	Y		-0-				-0-
12	14105 X	9550	-0-	-4555	-0-		31 1	9519 2	Y		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		287,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 82		RRCID -> 213490		COMPL. DATE 05/10/2005				TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	214024	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	13674	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BALES 9400' SAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214171	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8080 - 8094
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	22	1	730	2	Y	-0-	-0-
02	728 N	628	-0-	-100	-0-	20	1	608	2	Y	-0-	-0-
03	775 N	730	-0-	-45	-0-	19	1	711	2	Y	-0-	-0-
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	21	1	694	2	Y	-0-	-0-
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	22	1	708	2	Y	-0-	-0-
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	23	1	702	2	Y	-0-	-0-
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	21	1	632	2	Y	-0-	-0-
08	744 N	735	-0-	-9	-0-	25	1	710	2	Y	-0-	-0-
09	720 N	630	-0-	-90	-0-	21	1	609	2	Y	-0-	-0-
10	651 N	563	-0-	-88	-0-	20	1	543	2	Y	-0-	-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	27	1	696	2	Y	-0-	-0-
*12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	2	1	654	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,240				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	221845	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	12176	PERF.	10320 - 10416
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		101	RRCID ->	222894	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	14812	PERF.13162 - 13321
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	223511	COMPL. DATE	07/30/2017	TOTAL DEPTH	14080	PERF.10934 - 10945
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	T. A.	130	-0-	130	130	4	1	126	2	Y	-0-
06	T. A.	281	-0-	281	411	9	1	272	2	Y	-0-
07	T. A.	106	-0-	106	517	3	1	103	2	Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	517					Y	-0-
09	517 X	-0-	-0-	-517	-0-					Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	T. A.	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		51ST	RRCID ->	229289	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11156 - 11172
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	Y	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	7	-0-	-55	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	410	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-			-0-
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1027	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	17	-0-	-103	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	1020 N	8	-0-	-1012	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		2,086										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	5015	2	Y	-0-			-0-
02	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	4749	2	Y	-0-			-0-
03	5425 X	2774	-0-	-2651	-0-	-0-	73	1	2701	2	Y	-0-			-0-
04	5250 X	2146	-0-	-3104	-0-	-0-	63	1	2083	2	Y	-0-			-0-
05	5425 X	2235	-0-	-3190	-0-	-0-	68	1	2167	2	Y	-0-			-0-
06	5250 X	4450	-0-	-800	-0-	-0-	139	1	4311	2	Y	-0-			-0-
07	5425 X	4722	-0-	-703	-0-	-0-	154	1	4568	2	Y	-0-			-0-
08	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	4428	2	Y	-0-			-0-
09	4440 X	4149	-0-	-291	-0-	-0-	138	1	4011	2	Y	-0-			-0-
10	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	5072	2	Y	-0-			-0-
11	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	-0-	327	1	8420	2	Y	-0-			-0-
*12	10045 X	10045	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	10012	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		59,170										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 241947		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 15805		PERF.14154 - 14538					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	177	1	5944	2	Y	-0-				-0-
02	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	169	1	5266	2	Y	-0-				-0-
03	5983 X	5900	-0-	-83	-0-	155	1	5745	2	Y	-0-				-0-
04	5790 X	5595	-0-	-195	-0-	165	1	5430	2	Y	-0-				-0-
05	6107 X	5672	-0-	-435	-0-	173	1	5499	2	Y	-0-				-0-
06	5910 X	5438	-0-	-472	-0-	170	1	5268	2	Y	-0-				-0-
07	6014 X	5344	-0-	-670	-0-	175	1	5169	2	Y	-0-				-0-
08	5890 X	4857	-0-	-1033	-0-	162	1	4695	2	Y	-0-				-0-
09	5610 X	4859	-0-	-751	-0-	162	1	4697	2	Y	-0-				-0-
10	5673 X	2571	-0-	-3102	-0-	89	1	2482	2	Y	-0-				-0-
11	5430 X	5408	-0-	-22	-0-	202	1	5206	2	Y	-0-				-0-
12	5332 X	4950	-0-	-382	-0-	16	1	4934	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		62,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 244843		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 11293		PERF.10394 - 10514						
01	16893 X	16893	-0-	-0-	-0-	480	1	16086	2	Y	297	270	1		80	
02	15118 X	15118	-0-	-0-	-0-	327	9	464	1	14435	2	Y	199	192	1	87
03	16759 X	16759	-0-	-0-	-0-	219	9	427	1	15847	2	Y	441	449	1	79
04	18100 X	18100	-0-	-0-	-0-	485	9	524	1	17214	2	Y	329	268	1	140
05	17691 X	17691	-0-	-0-	-0-	362	9	527	1	16800	2	Y	331	378	1	93
06	15929 X	15929	-0-	-0-	-0-	364	9	488	1	15154	2	Y	261	256	1	98
07	16188 X	16188	-0-	-0-	-0-	287	9	526	1	15560	2	Y	93	154	1	37
08	16243 X	16243	-0-	-0-	-0-	102	9	542	1	15683	2	Y	16	45	1	8
09	13869 X	13869	-0-	-0-	-0-	18	9	462	1	13389	2	Y	16	15	1	9
10	17329 X	7115	-0-	-10214	-0-	18	9	247	1	6861	2	Y	6	7	1	8
11	15930 X	14272	-0-	-1658	-0-	7	9	533	1	13731	2	Y	7	12	1	3
12	16244 X	13481	-0-	-2763	-0-	8	9	44	1	13428	2	Y	8	9	1	2
TOTAL GAS PROD:		181,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,004										

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 247958		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13928		PERF.13862 - 13868					
01	14688 X	14688	-0-	-0-	-0-	426	1	14262	2	Y	-0-				-0-
02	18760 X	14422	-0-	-4338	-0-	449	1	13973	2	Y	-0-				-0-
03	21514 X	12620	-0-	-8894	-0-	331	1	12289	2	Y	-0-				-0-
04	20820 X	10061	-0-	-10759	-0-	297	1	9764	2	Y	-0-				-0-
05	21514 X	10602	-0-	-10912	-0-	323	1	10279	2	Y	-0-				-0-
06	15450 X	8509	-0-	-6941	-0-	265	1	8244	2	Y	-0-				-0-
07	15965 X	5400	-0-	-10565	-0-	177	1	5223	2	Y	-0-				-0-
08	12617 X	8427	-0-	-4190	-0-	282	1	8145	2	Y	-0-				-0-
09	10260 X	9333	-0-	-927	-0-	311	1	9022	2	Y	-0-				-0-
10	9548 X	5078	-0-	-4470	-0-	176	1	4902	2	Y	-0-				-0-
11	8520 X	8181	-0-	-339	-0-	305	1	7876	2	Y	-0-				-0-
*12	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	28	1	8535	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		115,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		434 N	10	-0-	-424	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
02		112 N	8	-0-	-104	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04		874 N	874	-0-	-0-	-0-	26	1	848	2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	5114	-0-	2014	2014	156	1	4958	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	4395	-0-	1395	3409	137	1	4258	2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	4052	-0-	952	4361	133	1	3919	2	Y	-0-			-0-
08		7738 X	3377	-0-	-4361	-0-	113	1	3264	2	Y	-0-			-0-
09		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	173	1	5016	2	Y	-0-			-0-
10		4743 X	3323	-0-	-1420	-0-	115	1	3208	2	Y	-0-			-0-
11		7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	288	1	7433	2	Y	-0-			-0-
*12		7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	23	1	7016	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		41,102				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	63	1	2112	2	Y	-0-			-0-
02		2100 X	1861	-0-	-239	-0-	58	1	1803	2	Y	-0-			-0-
03		2325 X	2189	-0-	-136	-0-	57	1	2132	2	Y	-0-			-0-
04		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	79	1	2610	2	Y	-0-			-0-
05		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	126	1	4008	2	Y	-0-			-0-
06		6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	210	1	6525	2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	9669	-0-	6569	6569	316	1	9353	2	Y	-0-			-0-
08		19824 X	13255	-0-	-6569	-0-	443	1	12812	2	Y	-0-			-0-
09		13142 X	13142	-0-	-0-	-0-	439	1	12703	2	Y	-0-			-0-
10		9207 X	7198	-0-	-2009	-0-	250	1	6948	2	Y	-0-			-0-
11		12686 X	12686	-0-	-0-	-0-	474	1	12212	2	Y	-0-			-0-
*12		12076 X	12076	-0-	-0-	-0-	39	1	12037	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		87,809				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		954 N	526	-0-	-428	-0-	15	1	511	2	Y	-0-			-0-
02		924 N	172	-0-	-752	-0-	5	1	167	2	Y	-0-			-0-
03		930 N	9	-0-	-921	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
04		15 N	9	-0-	-6	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
05		186 N	8	-0-	-178	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
08		8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
09		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
*12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		739				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	103264 X	24567	-0-	-78697	-0-	712	1	23855	2	Y	-0-	-0-
02	20810 X	20810	-0-	-0-	-0-	648	1	20162	2	Y	-0-	-0-
03	27652 X	22311	-0-	-5341	-0-	585	1	21726	2	Y	-0-	-0-
04	26100 X	21016	-0-	-5084	-0-	620	1	20396	2	Y	-0-	-0-
05	24955 X	20749	-0-	-4206	-0-	632	1	20117	2	Y	-0-	-0-
06	23760 X	18818	-0-	-4942	-0-	587	1	18231	2	Y	-0-	-0-
07	23033 X	18771	-0-	-4262	-0-	614	1	18157	2	Y	-0-	-0-
08	22320 X	18923	-0-	-3397	-0-	632	1	18291	2	Y	-0-	-0-
09	21030 X	15820	-0-	-5210	-0-	528	1	15292	2	Y	-0-	-0-
10	20739 X	12642	-0-	-8097	-0-	439	1	12203	2	Y	-0-	-0-
11	24518 X	24518	-0-	-0-	-0-	915	1	23603	2	Y	-0-	-0-
*12	22335 X	22335	-0-	-0-	-0-	73	1	22262	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:		241,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	70	1	2341	2	Y	-0-	-0-
02	2968 X	2257	-0-	-711	-0-	70	1	2187	2	Y	-0-	-0-
03	3038 X	2438	-0-	-600	-0-	64	1	2374	2	Y	-0-	-0-
04	2820 X	2324	-0-	-496	-0-	69	1	2255	2	Y	-0-	-0-
05	2790 X	2129	-0-	-661	-0-	65	1	2064	2	Y	-0-	-0-
06	2430 X	1968	-0-	-462	-0-	61	1	1907	2	Y	-0-	-0-
07	2511 X	2012	-0-	-499	-0-	66	1	1946	2	Y	-0-	-0-
08	2449 X	2046	-0-	-403	-0-	68	1	1978	2	Y	-0-	-0-
09	2310 X	1834	-0-	-476	-0-	61	1	1773	2	Y	-0-	-0-
10	2015 N	1532	-0-	-483	-0-	53	1	1479	2	Y	-0-	-0-
11	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	80	1	2071	2	Y	-0-	-0-
*12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	7	1	2018	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:		25,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 257976		COMPL. DATE 02/22/2016				TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9562 - 9572		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	218 1	7304 2	Y	323	312 1	78	
						355 9						
02	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	214 1	6658 2	Y	241	198 1	121	
						265 9						
03	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	232 1	8620 2	Y	264	316 1	69	
						290 9						
04	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	205 1	6741 2	Y	242	194 1	117	
						266 9						
05	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	194 1	6179 2	Y	230	274 1	73	
						253 9						
06	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	192 1	5957 2	Y	204	156 1	121	
						224 9						
07	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	193 1	5694 2	Y	66	153 1	34	
						73 9						
08	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	178 1	5145 2	Y	-0-	34 1	-0-	
09	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	154 1	4472 2	Y	-0-		-0-	
10	6510 X	3662	-0-	-2848	-0-	127 1	3535 2	Y	-0-		-0-	
11	6300 X	5751	-0-	-549	-0-	215 1	5536 2	Y	-0-		-0-	
12	5952 X	5215	-0-	-737	-0-	17 1	5198 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		74,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,570						

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 259318		COMPL. DATE 09/25/2014				TOTAL DEPTH 13459 PERF.11000 - 13322		
01	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	114 1	3809 2	Y	442	402 1	119	
						486 9						
02	8680 X	3570	-0-	-5110	-0-	101 1	3142 2	Y	297	286 1	130	
						327 9						
03	4867 X	4254	-0-	-613	-0-	93 1	3438 2	Y	657	669 1	118	
						723 9						
04	4350 X	3875	-0-	-475	-0-	98 1	3238 2	Y	490	400 1	208	
						539 9						
05	4402 X	3845	-0-	-557	-0-	101 1	3201 2	Y	494	563 1	139	
						543 9						
06	4260 X	3552	-0-	-708	-0-	97 1	3027 2	Y	389	382 1	146	
						428 9						
07	4247 X	3399	-0-	-848	-0-	109 1	3218 2	Y	65	185 1	26	
						72 9						
08	4247 X	3151	-0-	-1096	-0-	105 1	3026 2	Y	18	35 1	9	
						20 9						
09	3870 X	2833	-0-	-1037	-0-	94 1	2719 2	Y	18	17 1	10	
						20 9						
10	3286 X	407	-0-	-2879	-0-	14 1	385 2	Y	7	8 1	9	
						8 9						
11	3180 X	567	-0-	-2613	-0-	21 1	537 2	Y	8	14 1	3	
						9 9						
12	3286 X	506	-0-	-2780	-0-	2 1	494 2	Y	9	10 1	2	
						10 9						
TOTAL GAS PROD:		34,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,894						

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		62	RRCID ->	259321	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	12565	PERF.	10658 -	10677				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	14	1	469	2	Y	125	113	7			12	
						138	9										
*02	560 N	525	-0-	-35	-0-	13	1	420	2	Y	84	81	1			37	
						92	9										
*03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	13	1	482	2	Y	185	189	1			33	
						204	9										
*04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	13	1	433	2	Y	139	113	1			59	
						153	9										
*05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	25	1	799	2	Y	139	159	1			39	
						153	9										
*06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	12	1	374	2	Y	110	108	1			41	
						121	9										
*07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	17	1	500	2	Y	447	310	1			178	
						492	9										
*08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	18	1	510	2	Y	440	400	1			218	
						484	9										
*09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	13	1	372	2	Y	457	422	1			253	
						503	9										
*10	1023 N	502	-0-	-521	-0-	10	1	282	2	Y	191	210	1			234	
						210	9										
*11	990 N	885	-0-	-105	-0-	25	1	638	2	Y	202	350	1			86	
						222	9										
*12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	2	1	467	2	Y	211	243	1			54	
						232	9										
TOTAL GAS PROD:		8,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,730											

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		34ST	RRCID ->	259373	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9881 -	9886				
01	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	212	1	7095	2	Y	249	241	1			60	
						274	9										
02	7560 X	6732	-0-	-828	-0-	203	1	6324	2	Y	186	153	1			93	
						205	9										
03	8370 X	6962	-0-	-1408	-0-	177	1	6561	2	Y	204	244	1			53	
						224	9										
04	7830 X	6569	-0-	-1261	-0-	188	1	6175	2	Y	187	150	1			90	
						206	9										
05	7905 X	6336	-0-	-1569	-0-	187	1	5954	2	Y	177	211	1			56	
						195	9										
06	7350 X	5287	-0-	-2063	-0-	160	1	4954	2	Y	157	120	1			93	
						173	9										
07	7440 X	5772	-0-	-1668	-0-	186	1	5507	2	Y	72	128	1			37	
						79	9										
08	6975 X	5431	-0-	-1544	-0-	179	1	5185	2	Y	61	58	1			40	
						67	9										
09	6570 X	4804	-0-	-1766	-0-	158	1	4591	2	Y	50	83	1			7	
						55	9										
10	5797 X	2808	-0-	-2989	-0-	96	1	2678	2	Y	31	21	1			17	
						34	9										
*11	5580 X	5268	-0-	-312	-0-	194	1	5010	2	Y	58	62	1			13	
						64	9										
12	5766 X	4907	-0-	-859	-0-	16	1	4838	2	Y	48	48	1			13	
						53	9										
TOTAL GAS PROD:		68,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,480											

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	45ST	RRCID ->	260417	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	15645	PERF.	12294 - 14562
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:	75	RRCID ->	260535	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	9364	PERF.	8906 - 8914
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	2647	2	Y	47	46	1			11

02		2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	-0-	52	9	2436	2	Y	36	29	1			18

03		2511	X	746	-0-	-1765	-0-	-0-	40	9	685	2	Y	39	47	1			10

04		1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	990	2	Y	36	29	1			17

05		2511	N	1859	-0-	-652	-0-	-0-	43	9	1767	2	Y	34	40	1			11

06		2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2531	2	Y	30	23	1			18

07		2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	-0-	37	9	2600	2	Y	-0-	18	1			-0-

08		2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	2524	2	Y	-0-					-0-

09		2430	N	2372	-0-	-58	-0-	-0-	87	1	2293	2	Y	-0-					-0-

10		1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1004	2	Y	-0-					-0-

11		2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	2057	2	Y	-0-					-0-

*12		2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	2121	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:				24,619						TOTAL CONDENSATE PROD:				222					

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		61		RRCID ->		264313		COMPL. DATE		10/29/2011		TOTAL DEPTH		10040		PERF. N/A	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:				-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDER	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-		109	1	3648	2	Y	38	37	1	9
02	3976 X	3417	-0-	-559	-0-		42	9	105	1	Y	29	24	1	14
03	4402 X	1309	-0-	-3093	-0-		32	9	33	1	Y	32	38	1	8
04	4260 X	2292	-0-	-1968	-0-		35	9	67	1	Y	29	23	1	14
05	3968 X	2713	-0-	-1255	-0-		32	9	82	1	Y	28	33	1	9
06	3690 X	3429	-0-	-261	-0-		31	9	106	1	Y	24	19	1	14
07	3782 X	3291	-0-	-491	-0-		26	9	108	1	Y	-0-	14	1	-0-
08	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-		107	1	3183	2	Y	-0-			-0-
09	3420 X	2832	-0-	-588	-0-		95	1	3093	2	Y	-0-			-0-
10	3534 X	1806	-0-	-1728	-0-		63	1	2737	2	Y	-0-			-0-
11	3420 X	3339	-0-	-81	-0-		125	1	1743	2	Y	-0-			-0-
12	3286 X	3021	-0-	-265	-0-		10	1	3214	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,448				TOTAL CONDENSATE PROD:		180							

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		27		RRCID ->		267005		COMPL. DATE		02/21/2012		TOTAL DEPTH		13100		PERF. 9475 - 9490	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	54	52	1	13				
02	2800 X	-0-	-0-	-2800	-0-						Y	40	33	1	20				
03	2945 X	1439	-0-	-1506	-0-		36	1	1353	2	Y	45	53	1	12				
04	2850 X	2611	-0-	-239	-0-		50	9	76	1	Y	39	32	1	19				
05	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-		43	9	43	1	Y	39	46	1	12				
06	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-		78	1	2479	2	Y	30	24	1	18				
07	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-		43	9	82	1	Y	-0-	18	1	-0-				
08	2604 N	2554	-0-	-50	-0-		33	9	85	1	Y	-0-			-0-				
09	2670 N	2253	-0-	-417	-0-		75	1	2469	2	Y	-0-			-0-				
10	2542 N	1757	-0-	-785	-0-		61	1	2178	2	Y	-0-			-0-				
11	2460 N	2101	-0-	-359	-0-		78	1	1696	2	Y	-0-			-0-				
*12	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-		7	1	2023	2	Y	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:		22,874				TOTAL CONDENSATE PROD:		247											

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	268909	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	12573	PERF.10138	- 10164

01	1108 N	957	-0-	-151	-0-	28	1	929	2	Y	-0-	-0-
02	952 N	894	-0-	-58	-0-	28	1	866	2	Y	-0-	-0-
03	1023 N	874	-0-	-149	-0-	23	1	851	2	Y	-0-	-0-
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	25	1	828	2	Y	-0-	-0-
05	992 N	822	-0-	-170	-0-	25	1	797	2	Y	-0-	-0-
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	26	1	817	2	Y	3	1 1 2

07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	28	1	833	2	Y	37	20 1 19

08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	27	1	788	2	Y	41	33 1 27

09	840 N	775	-0-	-65	-0-	25	1	714	2	Y	33	55 1 5

10	899 N	242	-0-	-657	-0-	8	1	211	2	Y	21	14 1 12

*11	840 N	774	-0-	-66	-0-	23	9	704	2	Y	39	42 1 9

*12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	2	1	723	2	Y	32	32 1 9

TOTAL GAS PROD:		9,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		206						

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		59	RRCID ->	269063	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	9921	PERF. 9559	- 9579

01	51 X	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-	-0-
02	532 X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-	-0-
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:		143		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	270146	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	10603	PERF. 8730	- 8960

01	1612 N	392	-0-	-1220	-0-	11	1	381	2	Y	-0-	-0-
02	1036 N	318	-0-	-718	-0-	10	1	308	2	Y	-0-	-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	16	1	610	2	Y	-0-	-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	16	1	512	2	Y	-0-	-0-
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	17	1	540	2	Y	-0-	-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	21	1	643	2	Y	-0-	-0-
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	25	1	737	2	Y	-0-	-0-
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	24	1	706	2	Y	-0-	-0-
09	660 N	532	-0-	-128	-0-	18	1	514	2	Y	-0-	-0-
10	775 N	131	-0-	-644	-0-	5	1	126	2	Y	-0-	-0-
11	720 N	516	-0-	-204	-0-	19	1	497	2	Y	-0-	-0-
*12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	2	1	504	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:		6,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
WHITESANDS OPERATING, L.L.C. 919650												
SHOEMAKE, E. C., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 011962 COMPL. DATE 07/06/1959 TOTAL DEPTH 10191 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		638 N	638	-0-	-0-	-0-	619 2	19 9	N		17	31
02		487 N	487	-0-	-0-	-0-	469 2	18 9	N		16	47
03		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1324 2	9 9	N		8	55
04		630 N	624	-0-	-6	-0-	622 2	2 9	N	1 8	2	57
05		716 N	716	-0-	-0-	-0-	712 2	4 9	N		4	61
06		810 N	615	-0-	-195	-0-	612 2	3 9	N		3	64
07		651 N	504	-0-	-147	-0-	498 2	6 9	N		5	69
08		713 N	480	-0-	-233	-0-	476 2	4 9	N		4	73
09		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N		-0-	73
10		984 N	984	-0-	-0-	-0-	970 2	14 9	N		13	86
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N		NO RPT	86
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N		NO RPT	86
TOTAL GAS PROD:				7,097		TOTAL CONDENSATE PROD:						72

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO												
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548												
BAXTER GIBSON SIEN WELL #: 1 RRCID -> 137097 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10292 - 10310												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		10681 X	1185	-0-	-9496	-0-	140 1	923 2	N		111	184
02		1680 X	1654	-0-	-26	-0-	122 9	702 2	N		777	259
03		1860 X	1028	-0-	-832	-0-	97 1	881 2	N		73	145
04		1800 X	1212	-0-	-588	-0-	855 9	72 9	N		65	210
05		1829 X	929	-0-	-900	-0-	67 1	801 2	N		68	95
06		1770 X	1011	-0-	-759	-0-	80 9	856 2	N		54	149
07		1829 X	923	-0-	-906	-0-	1140 2	53 1	N		65	214
08		993 N	993	-0-	-0-	-0-	75 9	798 2	N		48	80
09		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	96 1	845 2	N		48	182 1
10		930 N	918	-0-	-12	-0-	59 9	63 9	N		57	137
11		960 N	785	-0-	-175	-0-	53 1	98 9	N		89	40
*12		1860 N	1019	-0-	-841	-0-	72 2	61 9	N		55	95
							180 1	747 2	N		84	179
							92 9					
TOTAL GAS PROD:				14,520		TOTAL CONDENSATE PROD:						1,546

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO						
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		//CONT.//		846548											
GIBSON/SIEN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 176421	COMPL. DATE 12/10/1999	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11175	- 11231						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33				85
02	DLQ G-10	203	-0-	203	203	116	2	87	9	Y	79				164
03	DLQ G-10	275	-0-	275	478	187	2	88	9	Y	80				244
04	DLQ G-10	176	-0-	176	654	136	2	40	9	Y	36				280
05	DLQ G-10	174	-0-	174	828	149	1	1	2	Y	22	189	1	1 8	112
						24	9								
06	DLQ G-10	177	-0-	177	1005	8	1	157	2	Y	11				123
						12	9								
07	DLQ G-10	126	-0-	126	1131	2	1	112	2	Y	11				134
						12	9								
08	1216 N	85	-0-	-1131	-0-	1	1	70	2	Y	13				147
						14	9								
09	150 N	105	-0-	-45	-0-	91	2	14	9	Y	13				160
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	12				172
						13	9								
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	92	2	6	9	Y	5				177
*12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	Y	226	372	1		31
						249	9								
TOTAL GAS PROD:		1,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		541									

GIBSON/SIEN		WELL #:		2A	RRCID -> 177880	COMPL. DATE 06/21/2000	TOTAL DEPTH 11962	PERF.11318	- 11379						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GRANT "C"		WELL #:		3	RRCID -> 188125	COMPL. DATE 09/17/2008	TOTAL DEPTH 9980	PERF. 9662	- 9670						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				56
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				56
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				56
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: SAN PATRICIO	
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548														
GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE		
01	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	401 1	5941 2	N		208	182 1		235	
						229 9								
02	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	104 1	4765 2	N		159	180 1		214	
						175 9								
03	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	92 1	5012 2	N		156	180 1		190	
						172 9								
04	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4665 2	197 9	N		179	181 1		188	
05	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	25 1	4072 2	N		171	178 1		181	
						188 9								
06	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	275 1	4026 2	N		344	360 1		165	
						378 9								
07	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	21 1	3686 2	N		151	176 1		140	
						166 9								
08	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	77 1	3861 2	N		145	179 1		106	
						160 9								
09	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2016 2	158 9	N		144	179 1		71	
10	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	61 1	3340 2	N		159			230	
						175 9								
11	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3571 2	69 9	N		63	180 1		113	
*12	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	410 1	3631 2	N		220	180 1		153	
						242 9								
TOTAL GAS PROD:		52,361			TOTAL CONDENSATE PROD:				2,099					

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776														
01	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4189 2	108 9	N		98			153	
02	5292 X	4068	-0-	-1224	-0-	3987 2	81 9	N		74			227	
03	5859 X	3306	-0-	-2553	-0-	3209 2	97 9	N		88	183 1		132	
04	5670 X	2484	-0-	-3186	-0-	2405 2	79 9	N		72	181 1		23	
05	4495 X	2166	-0-	-2329	-0-	91 1	2014 2	N		55			78	
						61 9								
06	4350 X	2063	-0-	-2287	-0-	32 1	1980 2	N		46			124	
						51 9								
07	4495 X	2210	-0-	-2285	-0-	118 1	2050 2	N		38			162	
						42 9								
08	3317 X	1982	-0-	-1335	-0-	58 1	1881 2	N		39	180 1		21	
						43 9								
09	2490 X	2416	-0-	-74	-0-	2359 2	57 9	N		52			73	
10	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	146 1	2081 2	N		59			132	
						65 9								
11	2130 X	1752	-0-	-378	-0-	1696 2	56 9	N		51			183	
*12	2511 X	2214	-0-	-297	-0-	120 1	2047 2	N		43	182 1		44	
						47 9								
TOTAL GAS PROD:		31,250			TOTAL CONDENSATE PROD:				715					

OIL AND GAS DIVISION

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO						
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		//CONT.//		846548												
GRANT "A"		WELL #:		5	RRCID -> 189390	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	11482	PERF.11334	- 11360					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	3305	-0-	-136	-0-	212	1	3043	2	Y	45					153
02	DLQ G-10	3409	-0-	3409	3409	50	9	76	1	Y	47					200
03	DLQ G-10	3206	-0-	3206	6615	52	9	52	1	Y	41	167	1			74
04	DLQ G-10	2877	-0-	2877	9492	45	9	2877	2	Y	-0-					74
05	DLQ G-10	3264	-0-	3264	12756	24	1	24	1	Y	72					146
06	15468 X	2712	-0-	-12756	-0-	79	9	175	1	Y	29					175
07	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	32	9	16	1	Y	40					215
08	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	44	9	77	1	Y	32					247
09	9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	35	9	9269	2	Y	37	181	1			103
10	3813 X	2929	-0-	-884	-0-	47	1	47	1	Y	43					146
11	3690 X	2071	-0-	-1619	-0-	47	9	2041	2	Y	27					173
*12	4712 X	2975	-0-	-1737	-0-	303	1	303	1	Y	27					200
						30	9									
TOTAL GAS PROD:		43,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		440										

GRANT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 194381	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	13733	PERF.11302	- 11370	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		//CONT.//		846548									
GRANT		WELL #:		2B	RRCID ->	195215	COMPL. DATE	01/28/2002	TOTAL DEPTH	14059	PERF.11750	- 11840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6975 X	6542	-0-	-433	-0-	576 1	5883 2	N	75	190 1		30
							83 9						
02		9464 X	5399	-0-	-4065	-0-	260 1	5121 2	N	16			46
							18 9						
03		10478 X	5267	-0-	-5211	-0-	49 1	5063 2	N	141			187
							155 9						
04		10140 X	5409	-0-	-4731	-0-	5385 2	24 9	N	22			209
05		6727 X	4072	-0-	-2655	-0-	135 1	3892 2	N	41	179 1		71
							45 9						
06		6330 X	4748	-0-	-1582	-0-	424 1	4295 2	N	26			97
							29 9						
07		6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	145 1	6400 2	N	65			162
							72 9						
08		5580 X	5367	-0-	-213	-0-	248 1	5058 2	N	55	184 1		33
							61 9						
09		5400 X	4547	-0-	-853	-0-	4474 2	73 9	N	66			99
10		6603 X	3634	-0-	-2969	-0-	36 1	3553 2	N	41			140
							45 9						
11		6390 X	5847	-0-	-543	-0-	515 1	5284 2	N	44			184
							48 9						
*12		6603 X	3506	-0-	-3097	-0-	439 1	3036 2	N	28	181 1		31
							31 9						
TOTAL GAS PROD:		60,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		620							

GRANT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	216772	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	12623	PERF.11704	- 11784	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRANT "A"		WELL #:		7	RRCID ->	219630	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	11098	PERF.10434	- 10444	
01	310 N	174	-0-	-136	-0-	170 2	4 9	Y	4			191	
02	DLQ G-10	181	-0-	181	181	177 2	4 9	Y	4			195	
03	DLQ G-10	176	-0-	176	357	174 2	2 9	Y	2	179 1		18	
04	DLQ G-10	247	-0-	247	604	241 2	6 9	Y	5			23	
05	DLQ G-10	6	-0-	6	610	6 2		Y	-0-			23	
06	1100 N	490	-0-	-610	-0-	18 1	472 2	Y	-0-			23	
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			23	
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			33	
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			33	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33	
TOTAL GAS PROD:		1,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

OIL AND GAS DIVISION

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		//CONT.//		846548									
GRANT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	220144	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.11310 - 11368		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3 N	3	-0-	-0-		3 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4	-0-	4		4 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3	-0-	3		3 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	14	-0-	14		14 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	16	-0-	16		1 1	15 2	Y	-0-			-0-
06		39 N	2	-0-	-37		2 2		Y	-0-			-0-
07		14 N	6	-0-	-8		6 2		Y	-0-			-0-
08		31 N	2	-0-	-29		2 2		Y	-0-			-0-
09		29 N	29	-0-	-0-		29 2		Y	-0-			-0-
10		6 N	4	-0-	-2		4 2		Y	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-		5 2		Y	-0-			-0-
*12		31 N	5	-0-	-26		1 1	4 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			93	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GRANT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	224143	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	11189	PERF.11154 - 11208	
01	744 N	607	-0-	-137	-0-	58 1	535 2	Y	13		32	
02	DLQ G-10	676	-0-	676	676	14 9	39 1	622 2	Y	14	46	
03	DLQ G-10	734	-0-	734	1410	15 9	14 1	703 2	Y	15	61	
04	DLQ G-10	751	-0-	751	2161	17 9	736 2	15 9	Y	14	75	
05	DLQ G-10	660	-0-	660	2821	28 1	28 1	615 2	Y	15	90	
06	2900 N	687	-0-	-2213	608	17 9	66 1	606 2	Y	14	104	
07	1334 N	726	-0-	-608	-0-	15 9	22 1	684 2	Y	18	122	
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	20 9	40 1	677 2	Y	16	138	
09	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	18 9	1914 2	14 9	Y	13	151	
10	713 N	709	-0-	-4	-0-	701 2	8 9	Y	7	158		
11	720 N	681	-0-	-39	-0-	66 1	611 2	Y	4	162		
*12	837 N	723	-0-	-114	-0-	4 9	97 1	618 2	Y	7	169	
						8 9						
TOTAL GAS PROD:			9,617	TOTAL CONDENSATE PROD:			150					

DAVIS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	224982	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	11990	PERF.10182 - 10197	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		//CONT.//		846548									
DAVIS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	226387	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10846 - 10866	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
02		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
03		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
04		14B2 EXT	265	-0-	265	265	2		Y	-0-			42
05		14B2 EXT	263	-0-	263	528	12	1	Y	-0-	251	2	42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	528			Y	-0-			42
07		14B2 EXT	152	-0-	152	680	27	1	Y	-0-	125	2	42
08		916 N	236	-0-	-680	-0-	47	1	Y	-0-	189	2	42
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	Y	-0-			42
10		245 N	245	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	-0-	204	2	42
11		240 N	231	-0-	-9	-0-	54	1	Y	-0-	177	2	42
*12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	64	1	Y	-0-	176	2	42
TOTAL GAS PROD:			1,796		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAVIS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	226389	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	9756 - 9766	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GIBSON & SIEN "D" UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231272	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	13611	PERF.	11135 - 11215	
01		1426 X	540	-0-	-886	-0-	518	2	N	20			217
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-			217
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	89	2	N	13	188	1	42
04		907 N	907	-0-	-0-	-0-	896	2	N	10			52
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06		323 N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-			52
07		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			52
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			52
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			52
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			52
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:			1,897		TOTAL CONDENSATE PROD:			43					

OIL AND GAS DIVISION

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO				
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		//CONT.//		846548										
GIBSON & SIEN		WELL #:		5	RRCID ->	233418	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL	DEPTH	11894	PERF.11734	- 12582	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		22089 X	22089	-0-	-0-	20248	2	1841	9	N	1674	1298	1	439
02		2800 N	14082	-0-	11282	13226	2	856	9	N	778	739	1	478
03		3100 N	12915	-0-	9815	11994	2	921	9	N	837	1075	1	240
04		30652 X	9555	-0-	-21097	8896	2	659	9	N	599	548	1	291
05		8455 X	8455	-0-	-0-	194	1	7548	2	N	648	737	1	202
						713	9							
06		7496 X	7496	-0-	-0-	238	1	6756	2	N	456	372	1	286
						502	9							
07		6383 X	6383	-0-	-0-	217	1	5729	2	N	397	364	1	319
						437	9							
08		5129 X	5129	-0-	-0-	56	1	4792	2	N	255	367	1	207
						281	9							
09		9804 X	9804	-0-	-0-	9696	2	108	9	N	98	185	1	120
10		3387 X	3387	-0-	-0-	149	1	2946	2	N	265	182	1	203
						292	9							
11		2619 X	2619	-0-	-0-	2425	2	194	9	N	176	182	1	197
*12		2310 X	2310	-0-	-0-	162	1	2061	2	N	79	161	1	115
						87	9							

TOTAL GAS PROD: 104,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,262

GRANT "A"		WELL #:		14	RRCID ->	233992	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL	DEPTH	13214	PERF.11796	- 11856	
01		33377 X	33377	-0-	-0-	1489	1	31167	2	N	655	369	1	432
						721	9							
02		36207 X	36207	-0-	-0-	7232	1	28633	2	N	311	563	1	180
						342	9							
03		31898 X	31898	-0-	-0-	1136	1	30223	2	N	490	543	1	127
						539	9							
04		25147 X	25147	-0-	-0-	24736	2	411	9	N	374	357	1	144
05		24279 X	24279	-0-	-0-	300	1	23634	2	N	314	354	1	104
						345	9							
06		20832 X	20832	-0-	-0-	959	1	19788	2	N	77			181
						85	9							
07		17722 X	17722	-0-	-0-	421	1	17052	2	N	226	182	1	225
						249	9							
08		16275 X	15304	-0-	-971	16	1	15036	2	N	229	181	1	273
						252	9							
09		40132 X	40132	-0-	-0-	39901	2	231	9	N	210	368	1	115
10		16275 X	14168	-0-	-2107	501	1	13418	2	N	226	184	1	157
						249	9							
11		15750 X	1576	-0-	-14174	1328	2	248	9	N	225	184	1	198
*12		16275 X	13529	-0-	-2746	1127	1	12190	2	N	193	186	1	205
						212	9							

TOTAL GAS PROD: 274,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,530

GIBSON & SIEN		WELL #:		7	RRCID ->	237048	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL	DEPTH	12590	PERF.11268	- 11318
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	103	-0-	103	103	3	100	2	Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	76	-0-	76	179	3	73	2	Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	67	-0-	67	246	3	64	2	Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	80	-0-	80	326	1	79	2	Y	-0-		-0-
09		469 X	143	-0-	-326	-0-	143	2	Y	-0-			-0-
10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	84	2	Y	-0-		-0-
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-			-0-
*12		155 N	93	-0-	-62	-0-	6	87	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO														
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548														
FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	726	1	4530	2	N	129		289
							142	9						
02		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	585	1	4025	2	N	40	180 1	149
							44	9						
03		5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	390	1	4681	2	N	75	179 1	45
							83	9						
04		4620 X	3750	-0-	-870	-0-	3658	2	92	9	N	84		129
05		4774 X	4533	-0-	-241	-0-	275	1	4137	2	N	110	181 1	58
							121	9						
06		4620 X	4276	-0-	-344	-0-	450	1	3741	2	N	77		135
							85	9						
07		4774 X	4095	-0-	-679	-0-	278	1	3734	2	N	75		210
							83	9						
08		4774 X	3990	-0-	-784	-0-	425	1	3493	2	N	65	183 1	92
							72	9						
09		11170 X	11170	-0-	-0-	-0-	11062	2	108	9	N	98		190
10		4526 X	3288	-0-	-1238	-0-	3215	2	73	9	N	66	159 1	97
11		4290 X	2953	-0-	-1337	-0-	2898	2	55	9	N	50		147
*12		4774 X	3715	-0-	-1059	-0-	732	1	2927	2	N	51	156 1	42
							56	9						
TOTAL GAS PROD:			56,976	TOTAL CONDENSATE PROD:			920							

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2) 59076 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
KOTARA ALDRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 127818 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13612 - 13766														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MCCOOK, S. (5330) 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
SHERWOOD, M. WELL #: 1 RRCID -> 174616 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 15125 PERF. 5290 - 5298														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MCCOOK, S. (5330)		//CONT.//		59079 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BOREN GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 222852	COMPL. DATE 07/22/2006	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5314	-	5319				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COASTAL FEE 75		WELL #:		3D	RRCID -> 223746	COMPL. DATE 01/17/2008	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5811	-	6182				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CASTILLO DEEP GU		WELL #:		3	RRCID -> 280527	COMPL. DATE 07/31/2008	TOTAL DEPTH 14470	PERF. 5973	-	6003				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C. 803790
FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186037 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2908 - 2921

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

FEE SWD WELL #: 2 RRCID -> 191831 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5490 - 5840

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
COOK, FAYE WELL #: 1 RRCID -> 176065 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 1640 - 2070

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

MCCOOK, S. (5330)		//CONT.//		59079 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.		//CONT.//		869989									
COOK, FAYE		WELL #:		2	RRCID ->	186304	COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL DEPTH	3526	PERF.	3318 - 3368	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COOK, FAYE		WELL #:		3	RRCID ->	245720	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	3046 - 3160	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)		59083 525		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
JOHNSON, C.G.		WELL #:		1	RRCID ->	129983	COMPL. DATE	01/12/1989	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	14272 - 14506
01	4526 X	3117	-0-	-1409	-0-	65 1	2983 2	Y	63	63 0		1
02	4228 X	-0-	-0-	-4228	-0-	69 9		Y	-0-	1 0		-0-
03	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			Y	-0-			-0-
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-			Y	-0-			-0-
07	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	86 1	3093 2	Y	28	27 0		1
08	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	31 9	3099 2	Y	43	43 0		1
09	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	89 1	4718 2	Y	28	28 0		1
10	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	47 9		Y	-0-	1 0		-0-
*11	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	135 1	4783 2	Y	-0-			-0-
12	5053 X	4884	-0-	-169	-0-	31 9	4702 2	Y	39	38 0		1
TOTAL GAS PROD:		29,149				TOTAL CONDENSATE PROD:		201				

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS) //CONT.//		59083 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
A. K. JENDRUSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 136264		COMPL. DATE 05/07/1992		TOTAL DEPTH 15960 PERF.14236 - 15469								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141357		COMPL. DATE 08/03/1992		TOTAL DEPTH 16262 PERF.14155 - 15298								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	3762	-0-	3762	3762	101	1	3661	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	3160	-0-	3160	6922	88	1	3072	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	3186	-0-	3186	10108	89	1	3097	2	Y	-0-					-0-
10	13961 X	3853	-0-	-10108	-0-	90	1	3763	2	Y	-0-					-0-
*11	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	95	1	3853	2	Y	-0-					-0-
*12	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	143	1	4862	2	Y	60	59	0			1
TOTAL GAS PROD:		22,980				TOTAL CONDENSATE PROD:		60								

A.K. JENDRUSCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 143705		COMPL. DATE 11/04/1992		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14394 - 15289								
01	3379 X	1895	-0-	-1484	-0-	40	1	1855	2	Y	-0-					-0-
02	3052 X	2686	-0-	-366	-0-	55	1	2631	2	Y	-0-					-0-
03	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	70	1	3018	2	Y	-0-					-0-
04	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	59	1	2347	2	Y	-0-					-0-
05	3007 X	1596	-0-	-1411	-0-	41	1	1555	2	Y	-0-					-0-
06	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	138	1	5112	2	Y	-0-					-0-
07	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	112	1	4058	2	Y	-0-					-0-
08	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	97	1	3376	2	Y	-0-					-0-
09	5250 X	2944	-0-	-2306	-0-	82	1	2844	2	Y	16	16	0			-0-
						18	9									
10	5053 X	3381	-0-	-1672	-0-	77	1	3225	2	Y	72	70	0			2
						79	9									
*11	4890 X	3223	-0-	-1667	-0-	76	1	3070	2	Y	70	70	0			2
						77	9									
12	4185 X	2960	-0-	-1225	-0-	83	1	2824	2	Y	48	49	0			1
TOTAL GAS PROD:		37,072				TOTAL CONDENSATE PROD:		206								

OIL AND GAS DIVISION

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993													TOTAL DEPTH 15433	PERF.14106 - 15090
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	149	1	6867	2	Y	67	67 0	1	
						74	9							
02	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	128	1	6115	2	Y	64	62 0	3	
						70	9							
03	7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	169	1	7310	2	Y	66	68 0	1	
						73	9							
04	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	161	1	6471	2	Y	57	57 0	1	
						63	9							
05	7161 X	6254	-0-	-907	-0-	159	1	6027	2	Y	62	62 0	1	
						68	9							
06	7410 X	3352	-0-	-4058	-0-	87	1	3214	2	Y	46	46 0	1	
						51	9							
07	7657 X	3616	-0-	-4041	-0-	96	1	3479	2	Y	37	37 0	1	
						41	9							
08	7564 X	5801	-0-	-1763	-0-	160	1	5582	2	Y	54	54 0	1	
						59	9							
09	6690 X	5647	-0-	-1043	-0-	156	1	5440	2	Y	46	46 0	1	
						51	9							
10	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	134	1	5599	2	Y	15	16 0	-0-	
						17	9							
*11	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	125	1	5048	2	Y	15	15 0	-0-	
						17	9							
*12	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	170	1	5747	2	Y	41	40 0	1	
						45	9							
TOTAL GAS PROD:		69,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		570								

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999													TOTAL DEPTH 15323	PERF.14167 - 15225
01	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	179	1	8214	2	Y	242	242 0	5	
						266	9							
02	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	87	1	4126	2	Y	176	174 0	7	
						194	9							
03	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	190	1	8180	2	Y	245	247 0	5	
						270	9							
04	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	188	1	7545	2	Y	209	210 0	4	
						230	9							
05	3100 N	8885	-0-	5785	5785	221	1	8414	2	Y	227	227 0	4	
						250	9							
06	3000 N	7247	-0-	4247	10032	185	1	6861	2	Y	183	184 0	3	
						201	9							
07	3100 N	7526	-0-	4426	14458	197	1	7139	2	Y	173	173 0	3	
						190	9							
08	21940 X	7482	-0-	-14458	-0-	202	1	7060	2	Y	200	199 0	4	
						220	9							
09	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	217	1	7555	2	Y	153	154 0	3	
						168	9							
10	7223 X	7121	-0-	-102	-0-	166	1	6934	2	Y	19	22 0	-0-	
						21	9							
*11	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	169	1	6841	2	Y	18	18 0	-0-	
						20	9							
*12	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	216	1	7326	2	Y	37	36 0	1	
						41	9							
TOTAL GAS PROD:		90,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,882								

OIL AND GAS DIVISION

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		59083 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117											
JOHNSON, MARY		WELL #: 5		RRCID -> 226820		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 17000 PERF.13860 - 15519					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868 2		N	-0-			-0-
02		1120 N	647	-0-	-473	-0-	647 2		N	-0-			-0-
03		992 N	462	-0-	-530	-0-	462 2		N	-0-			-0-
04		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-			-0-
05		713 N	298	-0-	-415	-0-	298 2		N	-0-			-0-
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
07		682 N	393	-0-	-289	-0-	393 2		N	-0-			-0-
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 209129		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722					
JOHNSON, F.I.		WELL #: 73											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		13106 X	13106	-0-	-0-	-0-	174 1	12809 3	N	112	190 1		129
02		13184 X	13184	-0-	-0-	-0-	221 1	12897 3	N	60	75 1		114
03		12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	338 1	11657 3	N	137	186 1		65
04		12690 X	11472	-0-	-1218	-0-	151 9	11021 3	N	102			167
05		14601 X	12790	-0-	-1811	-0-	339 1	12459 3	N	76	188 1		55
06		14130 X	11738	-0-	-2392	-0-	247 1	11406 3	N	82			137
07		14601 X	12433	-0-	-2168	-0-	112 9	11625 3	N	73			210
08		12803 X	12583	-0-	-220	-0-	728 1	11597 3	N	94	191 1		113
09		12390 X	11903	-0-	-487	-0-	80 9	10905 3	N	97			210
10		12803 X	7702	-0-	-5101	-0-	891 1	7228 3	N	34	172 1		72
11		12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	107 9	11558 3	N	85			157
12		12586 X	NO RPT	-0-	-12586	-0-	437 1		N	NO RPT			157
TOTAL GAS PROD:		131,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		952							

OIL AND GAS DIVISION

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) HILCORP ENERGY COMPANY JOHNSON, F.I.		//CONT.// 59083 700 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
		WELL #: 72		RRCID -> 209190		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 16808		PERF.14704 - 16330			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10376 X	10376	-0-	-0-	-0-	137	1	10059	3	N	164	190 1	137
						180	9						
02	3892 X	2820	-0-	-1072	-0-	46	1	2650	3	N	113	193 1	57
						124	9						
03	4309 X	3177	-0-	-1132	-0-	86	1	2974	3	N	106		163
						117	9						
04	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	217	1	7053	3	N	125	192 1	96
						138	9						
05	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	163	1	8222	3	N	69		165
						76	9						
06	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	111	1	5210	3	N	61	191 1	35
						67	9						
07	4309 X	35	-0-	-4274	-0-	5	3	30	9	N	27		62
08	4309 X	512	-0-	-3797	-0-	33	1	439	3	N	36		98
						40	9						
09	4170 X	324	-0-	-3846	-0-	14	1	161	3	N	135	193 1	40
						149	9						
10	4309 X	111	-0-	-4198	-0-	6	1	94	3	N	10		50
						11	9						
11	4170 X	398	-0-	-3772	-0-	17	1	219	3	N	147		197
						162	9						
12	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT		197
TOTAL GAS PROD:		39,010				TOTAL CONDENSATE PROD:		993					

JOHNSON, F.I.		WELL #: 76		RRCID -> 211370		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 16905		PERF.15704 - 16726			
01	12064 X	12064	-0-	-0-	-0-	162	1	11860	3	Y	38	43 1	9
						42	9						
02	10052 X	9202	-0-	-850	-0-	152	1	8828	3	Y	202	105 1	106
						222	9						
03	11098 X	9829	-0-	-1269	-0-	272	1	9375	3	Y	165	181 1	90
						182	9						
04	11670 X	8914	-0-	-2756	-0-	265	1	8626	3	Y	21	41 1	70
						23	9						
05	12028 X	10862	-0-	-1166	-0-	210	1	10621	3	Y	28	53 1	45
						31	9						
06	9445 X	9445	-0-	-0-	-0-	196	1	9234	3	Y	14	35 1	24
						15	9						
07	10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	615	1	9826	3	Y	21	14 1	31
						23	9						
08	10850 X	9111	-0-	-1739	-0-	644	1	8448	3	Y	17	23 1	25
						19	9						
09	10500 X	8261	-0-	-2239	-0-	623	1	7629	3	Y	8	17 1	16
						9	9						
10	10850 X	6268	-0-	-4582	-0-	357	1	5902	3	Y	8	7 1	17
						9	9						
11	10140 X	9103	-0-	-1037	-0-	634	1	8456	3	Y	12	14 1	15
						13	9						
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:		103,523				TOTAL CONDENSATE PROD:		534					

OIL AND GAS DIVISION

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.// 59083 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JOHNSON, F.I.		WELL #: 75		RRCID -> 211504		COMPL. DATE 05/17/2005			TOTAL DEPTH 17400 PERF.15816 - 17174						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	28148 X	24019	-0-	-4129	-0-	319	1	23468	3	Y	211	276	1		61
						232	9								
02	25424 X	21710	-0-	-3714	-0-	359	1	20907	3	Y	404	230	1		235
						444	9								
03	28148 X	2137	-0-	-26011	-0-	59	1	2023	3	Y	50	190	1		95
						55	9								
04	24930 X	4960	-0-	-19970	-0-	142	1	4605	3	Y	194	107	1		182
						213	9								
05	22221 X	11535	-0-	-10686	-0-	220	1	11102	3	Y	194	202	1		174
						213	9								
06	11752 X	11752	-0-	-0-	-0-	239	1	11241	3	Y	247	251	1		170
						272	9								
07	12999 X	12999	-0-	-0-	-0-	746	1	11908	3	Y	314	153	1		331
						345	9								
08	14111 X	14111	-0-	-0-	-0-	973	1	12769	3	Y	335	319	1		347
						369	9								
09	12934 X	12934	-0-	-0-	-0-	951	1	11641	3	Y	311	328	1		330
						342	9								
10	12555 X	8218	-0-	-4337	-0-	454	1	7511	3	Y	230	161	1		399
						253	9								
11	15519 X	15519	-0-	-0-	-0-	1063	1	14188	3	Y	244	315	1		328
						268	9								
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				328
TOTAL GAS PROD:		139,894				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,734					

JOHNSON, F.I.		WELL #: 77		RRCID -> 215490		COMPL. DATE 10/02/2005			TOTAL DEPTH 17373 PERF.16230 - 16340						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	27528 X	21668	-0-	-5860	-0-	288	1	21125	3	Y	232	261	1		57
						255	9								
02	24864 X	21130	-0-	-3734	-0-	356	1	20774	3	Y	-0-	57	1		-0-
03	26412 X	21922	-0-	-4490	-0-	616	1	21306	3	Y	-0-				-0-
04	24690 X	21147	-0-	-3543	-0-	627	1	20391	3	Y	117	44	1		73
						129	9								
05	24955 X	22871	-0-	-2084	-0-	441	1	22257	3	Y	157	124	1		106
						173	9								
06	21775 X	21775	-0-	-0-	-0-	451	1	21263	3	Y	55	96	1		65
						61	9								
07	23405 X	23064	-0-	-341	-0-	1357	1	21684	3	Y	21	27	1		59
						23	9								
08	24391 X	24391	-0-	-0-	-0-	1725	1	22646	3	Y	18	37	1		40
						20	9								
09	22140 X	21693	-0-	-447	-0-	1638	1	20046	3	Y	8	24	1		24
						9	9								
10	23064 X	13244	-0-	-9820	-0-	753	1	12491	3	Y	-0-	24	1		-0-
11	23610 X	23556	-0-	-54	-0-	1634	1	21803	3	Y	108	53	1		55
						119	9								
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				55
TOTAL GAS PROD:		236,461				TOTAL CONDENSATE PROD:				716					

OIL AND GAS DIVISION

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.// 59083 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JOHNSON, F.I.		WELL #: 79		RRCID -> 224688		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 16400 PERF.16080 - 16190			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	992 X	971	-0-	-21	-0-	13	1 958 3	Y	-0-		-0-
02	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	21	1 1208 3	Y	-0-		-0-
03	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	41	1 1413 3	Y	-0-		-0-
04	1020 X	370	-0-	-650	-0-	11	1 359 3	Y	-0-		-0-
05	1364 X	909	-0-	-455	-0-	18	1 891 3	Y	-0-		-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	11	1 533 3	Y	-0-		-0-
07	372 N	184	-0-	-188	-0-	11	1 173 3	Y	-0-		-0-
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	74	1 974 3	Y	6	3 1	3
						7	9				
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	41	1 506 3	Y	-0-	3 1	-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12	1 199 3	Y	-0-		-0-
11	1020 N	359	-0-	-661	-0-	25	1 334 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

JOHNSON, F.I.		WELL #: 78		RRCID -> 226859		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 16829 PERF.14680 - 15212			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON, C. G.		WELL #: 1		RRCID -> 238098		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 17406 PERF.16380 - 16500			
01	3937 X	3496	-0-	-441	-0-	47	1 3432 3	N	15		230
						17	9				
02	3556 X	3088	-0-	-468	-0-	52	1 3034 3	N	2	195 1	37
						2	9				
03	3937 X	3409	-0-	-528	-0-	95	1 3286 3	N	25		62
						28	9				
04	3660 X	3283	-0-	-377	-0-	97	1 3153 3	N	30		92
						33	9				
05	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	68	1 3424 3	N	10		102
						11	9				
06	3390 X	3201	-0-	-189	-0-	66	1 3121 3	N	13		115
						14	9				
07	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	201	1 3206 3	N	13		128
						14	9				
08	3503 X	3405	-0-	-98	-0-	241	1 3162 3	N	2		130
						2	9				
09	3390 X	2722	-0-	-668	-0-	205	1 2506 3	N	10		140
						11	9				
10	3503 X	2433	-0-	-1070	-0-	138	1 2288 3	N	6	121 1	25
						7	9				
11	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	275	1 3675 3	N	25		50
						28	9				
12	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			N	NO RPT		50
TOTAL GAS PROD:		35,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		151					

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		59083 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
WINDING BROOK CORPORATION				WELL #: 1	RRCID -> 182218	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 16308	PERF.15798	- 15909			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	237 1	1561 2	N	14			81
						15 9						
02	1540 N	1491	-0-	-49	-0-	222 1	1258 2	N	10			91
						11 9						
03	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	279 1	1326 2	N	3			94
						3 9						
04	1890 N	1734	-0-	-156	-0-	290 1	1402 2	N	38			132
						42 9						
05	1860 N	1825	-0-	-35	-0-	304 1	1514 2	N	6			138
						7 9						
06	1740 N	1591	-0-	-149	-0-	235 1	1348 2	N	7			145
						8 9						
07	1922 N	1743	-0-	-179	-0-	283 1	1416 2	N	40			185
						44 9						
08	1891 N	1565	-0-	-326	-0-	212 1	1338 2	N	14	174	1	25
						15 9						
09	1680 N	1643	-0-	-37	-0-	210 1	1419 2	N	13			38
						14 9						
10	1736 N	1659	-0-	-77	-0-	209 1	1444 2	N	5	2	1	41
						6 9						
11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	212 1	1450 2	N	3			44
						3 9						
12	1705 N	1679	-0-	-26	-0-	214 1	1462 2	N	3			47
						3 9						
TOTAL GAS PROD:		20,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		156						

WINDING BROOK CORPORATION				WELL #: 3	RRCID -> 186049	COMPL. DATE 08/05/2001	TOTAL DEPTH 16770	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	479 1	3153 2	Y	13			49
						14 9						
02	2828 X	2767	-0-	-61	-0-	415 1	2348 2	Y	4			53
						4 9						
03	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	479 1	2276 2	Y	9	1	8	61
						10 9						
04	3810 X	2662	-0-	-1148	-0-	456 1	2206 2	Y	-0-			61
05	3937 X	2741	-0-	-1196	-0-	459 1	2282 2	Y	-0-			61
06	3810 X	2703	-0-	-1107	-0-	402 1	2298 2	Y	3	1	8	63
						3 9						
07	3441 X	2469	-0-	-972	-0-	410 1	2055 2	Y	4			67
						4 9						
08	3100 X	2820	-0-	-280	-0-	385 1	2432 2	Y	3	1	8	69
						3 9						
09	2880 X	2875	-0-	-5	-0-	371 1	2503 2	Y	1			70
						1 9						
10	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	457 1	3154 2	Y	3	1	1	72
						3 9						
11	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	392 1	2678 2	Y	3	1	8	74
						3 9						
12	DLQ G-10	2676	-0-	2676	2676	342 1	2334 2	Y	-0-			74
TOTAL GAS PROD:		34,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		43						

OIL AND GAS DIVISION

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) MERIT ENERGY COMPANY JOHNSON, F. I. 'A'		//CONT.//	59083 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
		//CONT.//	561136		WELL #:	1	RRCID ->	197101	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	16050	PERF.15345 - 15602
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	231 6	1 9	1521	2	N	5		9
02	1680 N	1222	-0-	-458	-0-	183 4	1 9	1035	2	N	4		13
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	304 10	1 9	1441	2	N	9	19 1	3
04	1830 N	1136	-0-	-694	-0-	173 125	1 9	838	2	N	114		117
05	1519 N	1103	-0-	-416	-0-	181 22	1 9	900	2	N	20		137
06	1920 N	734	-0-	-1186	-0-	108 9	1 9	617	2	N	8	17 1	128
07	1240 N	984	-0-	-256	-0-	163 6	1 9	815	2	N	5		133
08	1147 N	460	-0-	-687	-0-	60 18	1 9	382	2	N	16	20 1	129
09	780 N	505	-0-	-275	-0-	64 7	1 9	434	2	N	6		135
10	992 N	451	-0-	-541	-0-	55 14	1 9	382	2	N	13	2 1	146
*11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	77 9	1 9	526	2	N	8	95 1	59
*12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	92 1	1 9	631	2	N	1		60

TOTAL GAS PROD: 11,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:	4	RRCID ->	199672	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	16100	PERF.14606 - 15301			
01	3658 X	2019	-0-	-1639	-0-	265 8	1 9	1746	2	Y	7		25
02	2856 X	795	-0-	-2061	-0-	119 1	1 9	675	2	Y	1		26
03	3162 X	893	-0-	-2269	-0-	155 4	1 9	734	2	Y	4		30
04	3090 X	899	-0-	-2191	-0-	154	1	745	2	Y	-0-		30
05	3193 X	714	-0-	-2479	-0-	119	1	595	2	Y	-0-		30
06	990 X	659	-0-	-331	-0-	98 1	1 9	560	2	Y	1		31
07	992 X	887	-0-	-105	-0-	147 2	1 9	738	2	Y	2		33
08	992 X	748	-0-	-244	-0-	102 1	1 9	645	2	Y	1		34
09	690 N	655	-0-	-35	-0-	84 1	1 9	570	2	Y	1		35
10	899 N	794	-0-	-105	-0-	100 1	1 9	693	2	Y	1		36
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	100 1	1 9	682	2	Y	1		37
12	DLQ G-10	832	-0-	832	832	106	1	726	2	Y	-0-		37

TOTAL GAS PROD: 10,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OIL AND GAS DIVISION

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		59083 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		5	RRCID ->	202003	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	17137	PERF.	14696	-	16580
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE		
01	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	275	1	1811	2	N	150			202
						165	9							
02	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	166	1	942	2	N	16	176	1	42
						18	9							
03	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	205	1	975	2	N	19	12	8	49
						21	9							
04	2340 X	1235	-0-	-1105	-0-	210	1	1014	2	N	10			59
						11	9							
05	2418 X	1337	-0-	-1081	-0-	222	1	1107	2	N	7			66
						8	9							
06	2340 X	772	-0-	-1568	-0-	113	1	646	2	N	12	11	8	67
						13	9							
07	1395 X	688	-0-	-707	-0-	110	1	550	2	N	25			92
						28	9							
08	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	214	1	1353	2	N	17	12	8	97
						19	9							
09	1350 X	753	-0-	-597	-0-	94	1	636	2	N	21			118
						23	9							
10	1333 X	1205	-0-	-128	-0-	150	1	1037	2	N	16	1	1	133
						18	9							
11	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	207	1	1417	2	N	81	108	1	10 8 96
						89	9							
*12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	123	1	840	2	N	46			142
						51	9							
TOTAL GAS PROD:		14,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		420								

WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		6	RRCID ->	207564	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	15038	-	15772
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE		
01	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	659	1	4344	2	N	44			94
						48	9							
02	4088 X	4027	-0-	-61	-0-	599	1	3391	2	N	34			128
						37	9							
03	4526 X	3942	-0-	-584	-0-	674	1	3199	2	N	63	186	1	5
						69	9							
04	4770 X	4289	-0-	-481	-0-	735	1	3554	2	N	-0-			5
05	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	871	1	4334	2	N	-0-			5
06	4770 X	4243	-0-	-527	-0-	631	1	3612	2	N	-0-			5
07	4929 X	4386	-0-	-543	-0-	730	1	3656	2	N	-0-			5
08	4929 X	4399	-0-	-530	-0-	601	1	3798	2	N	-0-			5
09	4770 X	4766	-0-	-4	-0-	615	1	4151	2	N	-0-			5
10	4929 X	3935	-0-	-994	-0-	498	1	3436	2	N	1	1	1	5
						1	9							
11	4260 X	3392	-0-	-868	-0-	433	1	2959	2	N	-0-			5
12	4929 X	3095	-0-	-1834	-0-	395	1	2700	2	N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		50,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		142								

VERTREES, CHARLES D.		WELL #:		1	RRCID ->	232737	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	17540	PERF.	17264	-	17428
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE		
01	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2		N	-0-				-0-
02	8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2		N	-0-				-0-
03	8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	8709	2		N	-0-				-0-
04	6780 X	8304	-0-	1524	-0-	8304	2		N	-0-				-0-
05	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	2		N	-0-				-0-
06	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2		N	-0-				-0-
07	8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	2		N	-0-				-0-
08	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	8517	2		N	-0-				-0-
09	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2		N	-0-				-0-
10	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2		N	-0-				-0-
11	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2		N	-0-				-0-
*12	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		101,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCKENDRICK (LOBO 7100)		59585 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 9		RRCID -> 113018		COMPL. DATE 05/04/1984		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6694 - 7180				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	944	-0-	944	944	72 1	863 3	N	-0-		-0-
							9 4					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	944			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			944				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TX ENERGY SERVICES, LLC		875192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 10		RRCID -> 135146		COMPL. DATE 09/18/1995		TOTAL DEPTH 8042 PERF. 3802 - 4126				
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCLEAN (WILCOX W-18)		59725 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
KILLAM-HURD-MCLEAN '121'		WELL #: 1		RRCID -> 204190		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13256 - 13266				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MCLEAN (WILCOX W-18)		//CONT.//		59725 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054							
KILLAM-HURD-MCLEAN 121		WELL #:		2	RRCID ->	212938	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13081 - 13181
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	10175 2	N	-0-			84
02	8732 X	8732	-0-	-0-	-0-	8732 2	N	-0-			84
03	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	9642 2	N	-0-			84
04	6240 X	8362	-0-	2122	-0-	8362 2	N	-0-			84
05	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	6787 2	N	-0-			84
06	9840 X	8226	-0-	-1614	-0-	8226 2	N	-0-			84
07	9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	9711 2	N	-0-			84
08	9641 X	9382	-0-	-259	-0-	9382 2	N	-0-			84
09	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	8590 2	N	-0-			84
10	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	9903 2	N	-0-			84
11	9390 X	7225	-0-	-2165	-0-	7225 2	N	-0-			84
*12	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	10048 2	N	-0-			84
TOTAL GAS PROD:		106,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCLEAN, WEST (GARCIA)				59731 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
GARCIA 608		WELL #:		1	RRCID ->	216292	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9205 - 9224
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		58
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		58
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		58
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		58
PLUGGED AND ABANDONED				04/04/2010							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCLEAN, WEST (WX H-3)				59731 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
GARCIA 608		WELL #:		1	RRCID ->	212230	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	11947	PERF.10478 - 10508
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	41	181 1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		41					

MCMANUS (5900)		59773 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
RIVER FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 159113		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5842 - 5850							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMORAN (VICKSBURG 8200)		59818 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
GUERRA, ARCADIO		WELL #: 1		RRCID -> 177134		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7884 - 7940							
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	54 1	275 3	N	11	23					
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	40 1	239 3	N	-0-	23					
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	34 1	201 3	N	-0-	23					
04	300 N	127	-0-	-173	-0-	19 1	108 3	N	-0-	23					
05	310 N	241	-0-	-69	-0-	38 1	203 3	N	-0-	23					
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	35 1	200 3	N	-0-	23					
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	33 1	191 3	N	-0-	23					
*08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	91 1	581 3	N	-0-	23					
*09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	47 1	305 3	N	-0-	23					
*10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	40 1	248 3	N	4	27					
*11	420 N	267	-0-	-153	-0-	4 9									
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	34 1	233 3	N	-0-	27					
TOTAL GAS PROD:		3,265				TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (VICKSBURG 9270)			59818 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
BARRERA, PEDRO			WELL #:	1	RRCID ->	046487	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	9272 - 9645
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	620 N	431	-0-	-189	-0-	72 1	359 3	N	-0-			110
02	420 N	398	-0-	-22	-0-	57 1	341 3	N	-0-			110
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	73 1	427 3	N	-0-			110
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	82 1	464 3	N	-0-			110
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	102 1	551 3	N	26			136
						29 9						
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	97 1	551 3	N	27	1 1		162
						30 9						
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	94 1	554 3	N	8			170
						9 9						
*08	682 N	577	-0-	-105	-0-	78 1	496 3	N	3			173
						3 9						
*09	690 N	508	-0-	-182	-0-	68 1	440 3	N	-0-			173
*10	651 N	449	-0-	-202	-0-	63 1	386 3	N	-0-			173
*11	480 N	273	-0-	-207	-0-	36 1	237 3	N	-0-			173
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			173
TOTAL GAS PROD:		5,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		64						

TREVINO ESTATE ET AL UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	177387	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	9661	PERF.	9245 - 9265
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HINOJOSA, F.G.			WELL #:	3	RRCID ->	204189	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	12235	PERF.	9092 - 9102
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		//CONT.//		59818 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BARRERA UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	232990	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	14851	PERF.	9271 - 9332	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			45
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	248041	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	8846 - 10570	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	251122	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8764 - 10612	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		//CONT.//		59818 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BARRERA UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	251232	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	9142 - 10824	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		3	RRCID ->	235414	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8678 - 10036
BARRERA														
01	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	924 1	8202 2	N	29	51 1	12 8	51		
02	2156 X	2127	-0-	-29	-0-	194 1	1903 2	N	27	25 1		53		
03	2387 X	2308	-0-	-79	-0-	224 1	2059 2	N	23	23 1		53		
04	5880 X	2155	-0-	-3725	-0-	188 1	1952 2	N	14			67		
05	6076 X	2418	-0-	-3658	-0-	205 1	2169 2	N	40	51 1		56		
*06	5880 X	2372	-0-	-3508	-0-	210 1	2154 2	N	7			63		
07	6076 X	2483	-0-	-3593	-0-	213 1	2033 2	N	215	252 1		26		
08	2418 X	2062	-0-	-356	-0-	240 1	1808 2	N	13			39		
09	2790 X	2190	-0-	-600	-0-	174 1	1976 2	N	36	26 1		49		
*10	2883 X	2052	-0-	-831	-0-	169 1	1848 2	N	32	50 1		31		
*11	2790 X	1020	-0-	-1770	-0-	89 1	903 2	N	25			56		
12	2480 X	1068	-0-	-1412	-0-	76 1	955 2	N	34	23 1		67		
TOTAL GAS PROD:		31,413		TOTAL CONDENSATE PROD:								495		

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		//CONT.// 59818 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BARRERA		WELL #: 04		RRCID -> 238122		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9100 - 9642			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410 X	1680	-0-	-1730	-0-	167 1	1482 2	N	28	20 1	6 8	162
						31 9						
02	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	762 1	7485 2	N	24	10 1		176
						26 9						
03	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	698 1	6420 2	N	44	194 1		26
						48 9						
04	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	672 1	6960 2	N	5			31
						6 9						
05	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	610 1	6449 2	N	204	204 1		31
						224 9						
*06	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	517 1	5290 2	N	89			120
						98 9						
07	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	581 1	5541 2	N	106	29 1		197
						117 9						
08	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	641 1	4821 2	N	90	134 1		153
						99 9						
09	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	405 1	4593 2	N	36	10 1		179
						40 9						
10	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	412 1	4505 2	N	11	19 1		171
						12 9						
*11	3300 X	3098	-0-	-202	-0-	277 1	2796 2	N	23			194
						25 9						
*12	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	417 1	5265 2	N	44	9 1		229
						48 9						
TOTAL GAS PROD:		68,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		704						

BARRERA		WELL #: 5		RRCID -> 238514		COMPL. DATE 05/12/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 X	257	-0-	-177	-0-	20 1	173 2	N	58	112 1	14 8	34
						64 9						
02	364 X	340	-0-	-24	-0-	25 1	249 2	N	60	55 1		39
						66 9						
03	372 X	301	-0-	-71	-0-	24 1	221 2	N	51	51 1		39
						56 9						
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	18 1	182 2	N	29			68
						32 9						
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19 1	203 2	N	89	112 1		45
						98 9						
*06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	19 1	198 2	N	14			59
						15 9						
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	21 1	196 2	N	137	169 1		27
						151 9						
08	310 N	239	-0-	-71	-0-	24 1	182 2	N	30			57
						33 9						
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16 1	178 2	N	72	56 1		73
						79 9						
10	372 N	259	-0-	-113	-0-	16 1	174 2	N	63	109 1		27
						69 9						
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	17 1	170 2	N	54			81
						59 9						
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	15 1	193 2	N	56	51 1		86
						62 9						
TOTAL GAS PROD:		3,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		713						

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		//CONT.//		59818 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BARRERA		WELL #:		6	RRCID -> 241053		COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9069 - 10220	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1085 X	516	-0-	-569	-0-	51 1	454 2	N	10	18 1	3 8	44	
02	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	11 9	273 1	N	10	9 1		45	
03	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	11 9	419 1	N	8	8 1		45	
04	3000 N	4523	-0-	1523	1523	9 9	398 1	N	4			49	
05	3100 N	5360	-0-	2260	3783	4 9	462 1	N	14	18 1		45	
*06	3000 N	4718	-0-	1718	5501	15 9	405 1	N	148	171 1		22	
07	3100 N	3535	-0-	435	5936	163 9	333 1	N	22	27 1		17	
*08	8794 X	2858	-0-	-5936	-0-	24 9	335 1	N	5			22	
09	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	6 9	355 1	N	16	9 1		29	
10	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	18 9	314 1	N	9	17 1		21	
*11	2460 X	2341	-0-	-119	-0-	10 9	210 1	N	9			30	
*12	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	10 9	193 1	N	28	8 1		50	
						31 9							
TOTAL GAS PROD:		41,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		283							

BARRERA		WELL #:		7	RRCID -> 241691		COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	10111	PERF.	9276 - 9704	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5208 X	2750	-0-	-2458	-0-	270 1	2396 2	N	76	108 1	22 8	127	
02	4480 X	1694	-0-	-2786	-0-	84 9	151 1	N	58	53 1		132	
03	4960 X	3243	-0-	-1717	-0-	64 9	313 1	N	49	49 1		132	
04	4800 X	3085	-0-	-1715	-0-	54 9	269 1	N	28			160	
05	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	31 9	403 1	N	220	281 1		99	
*06	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	242 9	394 1	N	28			127	
07	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	31 9	424 1	N	188	162 1		153	
08	4898 X	1243	-0-	-3655	-0-	207 9	142 1	N	29			182	
09	4740 X	1128	-0-	-3612	-0-	32 9	81 1	N	122	54 1		250	
10	4898 X	1412	-0-	-3486	-0-	134 9	113 1	N	61	105 1		206	
*11	4650 X	1168	-0-	-3482	-0-	67 9	96 1	N	95			301	
12	4681 X	1034	-0-	-3647	-0-	105 9	70 1	N	75	188 1		188	
						83 9							
TOTAL GAS PROD:		30,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,029							

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		//CONT.//		59818 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BARRERA		WELL #:		9	RRCID ->	242010	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9440 -	9810
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	248 X	173	-0-	-75	-0-	12 1	109 2	N	47	60 1	45 8	77	
02	228 X	228	-0-	-0-	-0-	52 9	174 2	N	33	30 1		80	
03	248 X	236	-0-	-12	-0-	18 1	186 2	N	27	27 1		80	
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	36 9	173 2	N	16			96	
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	20 1	180 2	N	47	60 1		83	
*06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	30 9	148 2	N	8			91	
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	17 1	148 2	N	74	91 1		74	
08	248 N	172	-0-	-76	-0-	18 9	136 2	N	16			90	
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	18 9	156 2	N	89	30 1		149	
10	248 N	208	-0-	-40	-0-	14 1	157 2	N	34	59 1		124	
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	37 9	141 2	N	38			162	
12	279 N	197	-0-	-82	-0-	14 1	153 2	N	29	27 1		164	
						42 9							
						12 1							
						32 9							
TOTAL GAS PROD:		2,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		458							

BARRERA		WELL #:		10	RRCID ->	242852	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8943 -	9589
01	2852 X	1589	-0-	-1263	-0-	156 1	1389 2	N	40	1 8		81	
02	2576 X	2419	-0-	-157	-0-	44 9	2092 2	N	104	165 1		20	
03	2852 X	2549	-0-	-303	-0-	213 1	2293 2	N	6			26	
04	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	114 9	2123 2	N	-0-			26	
05	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	249 1	2193 2	N	53			79	
*06	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	7 9	1977 2	N	-0-			79	
07	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	193 1	2056 2	N	113	178 1		14	
08	2449 N	2105	-0-	-344	-0-	216 1	1858 2	N	-0-			14	
09	2250 N	2113	-0-	-137	-0-	124 9	1923 2	N	18			32	
10	2387 N	2116	-0-	-271	-0-	247 1	1939 2	N	-0-			32	
*11	2040 N	1883	-0-	-157	-0-	207 1	1707 2	N	6			38	
12	2170 N	2086	-0-	-84	-0-	20 9	1875 2	N	56			94	
						177 1							
						169 1							
						7 9							
						149 1							
						62 9							
TOTAL GAS PROD:		26,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		396							

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		//CONT.//		59818 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BARRERA		WELL #:		8	RRCID ->	247588	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	10104	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4185 X	3401	-0-	-784	-0-	334 1	2968 2	N	90	10 1	140
							99 9					
02		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	395 1	3885 2	N	99	190 1	49
							109 9					
03		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	547 1	5026 2	N	78	4 1	123
							86 9					
04		6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	521 1	5396 2	N	127	187 1	63
							140 9					
05		6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	537 1	5681 2	N	31	10 1	84
							34 9					
*06		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	498 1	5098 2	N	89		173
							98 9					
07		5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	493 1	4697 2	N	58	188 1	43
							64 9					
08		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	574 1	4315 2	N	127		170
							140 9					
09		9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	722 1	8186 2	N	91	191 1	70
							100 9					
10		9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	788 1	8623 2	N	90	10 1	150
							99 9					
*11		7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	647 1	6530 2	N	121	189 1	82
							133 9					
*12		8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	578 1	7295 2	N	132	4 1	210
							145 9					
TOTAL GAS PROD:			75,581	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,133					

MCMORAN (8960)		59818 852		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HINOJOSA, F.G.		WELL #:		1	RRCID ->	076250	COMPL. DATE	11/25/1996	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8923 - 9104
01	2263 X	356	-0-	-1907	-0-	59 1	297 3	Y	-0-	94 1		-0-
02	2044 X	360	-0-	-1684	-0-	52 1	308 3	Y	-0-			-0-
03	1147 X	329	-0-	-818	-0-	48 1	281 3	Y	-0-			-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	31 1	178 3	Y	-0-			-0-
05	403 N	370	-0-	-33	-0-	57 1	313 3	Y	-0-			-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	51 1	287 3	Y	-0-			-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	44 1	259 3	Y	-0-			-0-
*08	372 N	366	-0-	-6	-0-	65 1	301 3	Y	-0-			-0-
*09	330 N	290	-0-	-40	-0-	52 1	238 3	Y	-0-			-0-
*10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	52 1	226 3	Y	-0-			-0-
*11	360 N	323	-0-	-37	-0-	56 1	267 3	Y	-0-			-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,522	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	077953	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8831 - 9088
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
VALDEZ ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078616	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	9271	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		155 X	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-		-0-
02		112 X	-0-	-0-	-112	-0-		Y	-0-		-0-
03		93 X	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OLIVAREZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	088169	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	10088	PERF. 8550 - 9080					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE					
01		7843 X	6467	-0-	-1376	-0-	1067	1	5337	3	Y	57	5	1	104	
02		6636 X	5417	-0-	-1219	-0-	771	1	4600	3	Y	42			146	
03		7347 X	6099	-0-	-1248	-0-	878	1	5192	3	Y	26	5	1	167	
04		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	778	1	4424	3	Y	50	196	1	21	
05		6231 X	6124	-0-	-107	-0-	947	1	5132	3	Y	41			62	
06		6270 X	5286	-0-	-984	-0-	787	1	4470	3	Y	26	5	1	83	
07		6107 X	5927	-0-	-180	-0-	860	1	5041	3	Y	24			107	
*08		6138 X	5851	-0-	-287	-0-	794	1	5043	3	Y	13	5	1	115	
*09		5940 X	5745	-0-	-195	-0-	763	1	4953	3	Y	26	5	1	1 6	135
*10		5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	761	1	4650	3	Y	33	122	1	46	
*11		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	714	1	4783	3	Y	35	5	1	76	
12		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT			76	
TOTAL GAS PROD:			63,156			TOTAL CONDENSATE PROD:			373							

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BARRERA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	122205	COMPL. DATE	08/28/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8386 -	8404		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2108 X	941	-0-	-1167	-0-	155 1	775 3	Y	10		1 1		114
							11 9							
02		1428 X	818	-0-	-610	-0-	114 1	681 3	Y	21				135
							23 9							
03		1209 X	929	-0-	-280	-0-	132 1	786 3	Y	10		1 1		144
							11 9							
04		885 N	885	-0-	-0-	-0-	132 1	747 3	Y	5		1 1		148
							6 9							
05		899 N	837	-0-	-62	-0-	126 1	688 3	Y	21				169
							23 9							
06		900 N	833	-0-	-67	-0-	123 1	702 3	Y	7		1 1		175
							8 9							
07		930 N	922	-0-	-8	-0-	134 1	782 3	Y	5				180
							6 9							
*08		868 N	868	-0-	-0-	-0-	118 1	746 3	Y	4		1 1		183
							4 9							
*09		981 N	981	-0-	-0-	-0-	129 1	839 3	Y	12		180 1	1 6	14
							13 9							
*10		757 N	757	-0-	-0-	-0-	106 1	651 3	Y	-0-				14
*11		981 N	981	-0-	-0-	-0-	125 1	839 3	Y	15		1 1		28
							17 9							
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT				28
TOTAL GAS PROD:			9,752		TOTAL CONDENSATE PROD:			110						

HINOJOSA ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	157093	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 8352 -	8499		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		620 X	370	-0-	-250	-0-	62 1	308 3	Y	-0-		184 1		-0-
02		560 X	191	-0-	-369	-0-	28 1	163 3	Y	-0-				-0-
03		651 X	535	-0-	-116	-0-	69 1	409 3	Y	52		11 1		41
							57 9							
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	38 1	214 3	Y	-0-		41 1		-0-
05		333 N	333	-0-	-0-	-0-	52 1	281 3	Y	-0-				-0-
06		510 N	444	-0-	-66	-0-	61 1	346 3	Y	34		15 1		19
							37 9							
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	36 1	215 3	Y	-0-		19 1		-0-
*08		341 N	205	-0-	-136	-0-	37 1	168 3	Y	-0-				-0-
*09		450 N	125	-0-	-325	-0-	23 1	102 3	Y	-0-				-0-
*10		447 N	447	-0-	-0-	-0-	83 1	364 3	Y	-0-				-0-
*11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	63 1	300 3	Y	-0-				-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,516		TOTAL CONDENSATE PROD:			86						

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HINOJOSA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	159395	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	9368	PERF.	9132 - 9210		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARZA ETAL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	163659	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	9805	PERF.	8560 - 9682		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166447	COMPL. DATE	04/11/2002	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	8780 - 9419		
01	434 N	181	-0-	-253	-0-	30	1	151	3	Y	-0-	2 1 25		
02	560 N	199	-0-	-361	-0-	29	1	170	3	Y	-0-	25		
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	28	1	163	3	Y	-0-	25		
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	47	1	268	3	Y	-0-	25		
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	54	1	291	3	Y	-0-	25		
06	180 N	134	-0-	-46	-0-	20	1	114	3	Y	-0-	25		
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	25		
*08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	25		
*09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	25		
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25		
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	25		
TOTAL GAS PROD:		1,365				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BARRERA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170352		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183894		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8914 - 8950						
01	4464 X	3735	-0-	-729	-0-	622	1	3111	3	N	2	3	1	3
02	3808 X	3385	-0-	-423	-0-	486	1	2897	3	N	2			5
03	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	599	1	3540	3	N	2	3	1	4
04	3900 X	3804	-0-	-96	-0-	569	1	3234	3	N	1	4	1	1
05	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	650	1	3522	3	N	3			4
06	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	630	1	3581	3	N	3	4	1	3
07	4154 X	4083	-0-	-71	-0-	595	1	3487	3	N	1			4
*08	4185 X	4136	-0-	-49	-0-	562	1	3572	3	N	2	4	1	2
*09	4200 X	3908	-0-	-292	-0-	522	1	3384	3	N	2	4	1	-0-
*10	4340 X	3762	-0-	-578	-0-	529	1	3231	3	N	2			2
*11	4200 X	3814	-0-	-386	-0-	495	1	3317	3	N	2	4	1	-0-
12	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		22								

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (8960) HILCORP ENERGY COMPANY HINOJOSA, F. G.		//CONT.// 59818 852 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
		WELL #: 2		RRCID -> 199118		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH		9200 PERF. 8723 - 8931					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	84	1	418	3	N	41	200	1		58
						45	9								
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	40	1	237	3	N	29				87
						32	9								
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	76	1	449	3	N	27	5	1		109
						30	9								
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	71	1	402	3	N	26	5	1		130
						29	9								
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	79	1	424	3	N	28				158
						31	9								
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	40	1	222	3	N	7	3	1		162
						8	9								
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	19	1	114	3	N	4				166
						4	9								
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	24	1	107	3	N	6	2	1		170
						7	9								
*09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	16	1	74	3	N	2	1	1		171
						2	9								
*10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	58	3	N	3				174
						3	9								
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	34	1	160	3	N	-0-	1	1		173
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				173
TOTAL GAS PROD:		3,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		173									

HINOJOSA ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 199974		COMPL. DATE 02/17/2004				TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8576 - 8802					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1426 N	1235	-0-	-191	-0-	195	1	976	3	N	58	1	1		168
						64	9								
02	1232 N	1206	-0-	-26	-0-	167	1	995	3	N	40				208
						44	9								
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	190	1	1123	3	N	47	192	1		63
						52	9								
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	193	1	1093	3	N	40	1	1		102
						44	9								
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	202	1	1096	3	N	57				159
						63	9								
06	1320 N	1226	-0-	-94	-0-	178	1	1012	3	N	33	1	1		191
						36	9								
07	1364 N	1269	-0-	-95	-0-	179	1	1048	3	N	38	188	1		41
						42	9								
*08	1364 N	1301	-0-	-63	-0-	225	1	1040	3	N	33	1	1		73
						36	9								
*09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	220	1	1012	3	N	31	1	1		103
						34	9								
*10	1271 N	1236	-0-	-35	-0-	220	1	965	3	N	46				149
						51	9								
*11	1470 N	1237	-0-	-233	-0-	207	1	985	3	N	41	1	1		189
						45	9								
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT				189
TOTAL GAS PROD:		14,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		464									

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204223		COMPL. DATE 08/16/2004			TOTAL DEPTH 13532 PERF. 9203 - 9385							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1079	-0-	-285	-0-	161	1	804	3	N	104	194	1			129
						114	9									
02	1176 N	909	-0-	-267	-0-	119	1	714	3	N	69					198
						76	9									
03	992 N	786	-0-	-206	-0-	100	1	590	3	N	87	193	1			92
						96	9									
04	990 N	733	-0-	-257	-0-	98	1	562	3	N	66					158
						73	9									
05	992 N	757	-0-	-235	-0-	103	1	560	3	N	85					243
						94	9									
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	134	1	760	3	N	71	190	1			124
						78	9									
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	135	1	794	3	N	52					176
						57	9									
*08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	171	1	788	3	N	77	1	1			252
						85	9									
*09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	167	1	765	3	N	50	188	1			114
						55	9									
*10	992 N	961	-0-	-31	-0-	167	1	730	3	N	58					172
						64	9									
*11	1320 N	987	-0-	-333	-0-	157	1	747	3	N	75					247
						83	9									
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					247
TOTAL GAS PROD:				10,201			TOTAL CONDENSATE PROD:				794					

HINOJOSA, F.G.		WELL #: 4		RRCID -> 205321		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1922 X	1624	-0-	-298	-0-	262	1	1310	3	N	47	9	1			250
						52	9									
02	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	227	1	1353	3	N	34					284
						37	9									
03	1581 X	1393	-0-	-188	-0-	197	1	1161	3	N	32	199	1			117
						35	9									
04	1500 N	918	-0-	-582	-0-	131	1	750	3	N	34	9	1			142
						37	9									
05	1798 N	1261	-0-	-537	-0-	191	1	1034	3	N	33					175
						36	9									
06	1350 N	1199	-0-	-151	-0-	175	1	995	3	N	26	9	1			192
						29	9									
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	174	1	1016	3	N	27					219
						30	9									
*08	1271 N	1077	-0-	-194	-0-	186	1	861	3	N	27	9	1			237
						30	9									
*09	1200 N	1127	-0-	-73	-0-	196	1	899	3	N	29	198	1			68
						32	9									
*10	1209 N	797	-0-	-412	-0-	144	1	634	3	N	17					85
						19	9									
*11	1380 N	984	-0-	-396	-0-	169	1	804	3	N	10	5	1			90
						11	9									
12	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					90
TOTAL GAS PROD:				13,217			TOTAL CONDENSATE PROD:				316					

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	205334	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	9567	PERF.	8868 -	9097
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	558 N	107	-0-	-451	-0-	17	1	90	3	N	-0-		72
02	532 N	31	-0-	-501	-0-	4	1	27	3	N	-0-		72
03	217 N	34	-0-	-183	-0-	5	1	29	3	N	-0-		72
04	90 N	22	-0-	-68	-0-	4	1	18	3	N	-0-		72
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	3	N	-0-		72
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	N	-0-		72
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		72
*08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-		72
*09	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-		72
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-		72
12	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT		72
TOTAL GAS PROD:		275		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HINOJOSA "A"		WELL #:		2	RRCID ->	205335	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10011	PERF.	9260 -	9822	
01	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	850	1	4254	3	N	77	208	1	68
02	2968 X	2074	-0-	-894	-0-	292	1	1746	3	N	33	1	1	100
03	3255 X	801	-0-	-2454	-0-	98	1	585	3	N	107	22	1	185
04	4770 X	2437	-0-	-2333	-0-	318	1	1807	3	N	284	124	1	345
05	4929 X	2412	-0-	-2517	-0-	317	1	1713	3	N	347	390	1	302
06	4770 X	2296	-0-	-2474	-0-	301	1	1710	3	N	259	218	1	343
07	2511 X	2203	-0-	-308	-0-	302	1	1768	3	N	121	154	1	310
*08	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	384	1	1774	3	N	439	139	1	610
*09	2430 X	2413	-0-	-17	-0-	414	1	1900	3	N	90	232	1	468
*10	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	720	1	3153	3	N	147	281	1	334
*11	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	730	1	3480	3	N	360	160	1	534
12	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-	396	9			N	NO RPT			534
TOTAL GAS PROD:		31,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,264								

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	205336	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	9338 -	9644
01	124 N	32	-0-	-92	-0-	5	1	27	3	N	-0-		134
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		134
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		134
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		134
TOTAL GAS PROD:		32		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206978		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9050 - 9686						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4557 X	3494	-0-	-1063	-0-	577	1	2884	3	N	30	3	1			135
						33	9									
02	4060 X	3173	-0-	-887	-0-	451	1	2691	3	N	28					163
						31	9									
03	3658 X	3655	-0-	-3	-0-	512	1	3029	3	N	104	193	1			74
						114	9									
04	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	511	1	2908	3	N	121	3	1			192
						133	9									
05	3658 X	3508	-0-	-150	-0-	534	1	2894	3	N	73					265
						80	9									
06	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	563	1	3199	3	N	70	191	1			144
						77	9									
07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	549	1	3222	3	N	86					230
						95	9									
*08	3658 X	3461	-0-	-197	-0-	450	1	2861	3	N	136	176	1			190
						150	9									
*09	3840 X	3206	-0-	-634	-0-	412	1	2672	3	N	111	191	1	1	6	109
						122	9									
*10	3968 X	2914	-0-	-1054	-0-	402	1	2454	3	N	53					162
						58	9									
*11	3840 X	2891	-0-	-949	-0-	362	1	2426	3	N	94	195	1			61
						103	9									
12	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					61
TOTAL GAS PROD:		37,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		906										

HINOJOSA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 208315		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9572 - 9652	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (8960) HILCORP ENERGY COMPANY BARRERA UNIT		//CONT.// //CONT.//	59818 852 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		2046 X	1750	-0-	-296	-0-	287	1	1437	3	N	24	2	1			177
02		1848 X	1559	-0-	-289	-0-	221	1	1323	3	N	14					191
03		1922 X	1794	-0-	-128	-0-	257	1	1517	3	N	18	2	1			207
04		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	260	1	1476	3	N	20	194	1			33
05		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	271	1	1468	3	N	6					39
06		1740 N	1669	-0-	-71	-0-	248	1	1409	3	N	11	2	1			48
07		1829 N	1761	-0-	-68	-0-	253	1	1486	3	N	20					68
*08		1736 N	1712	-0-	-24	-0-	230	1	1467	3	N	14	61	1			21
*09		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	262	1	1699	3	N	25	1	1			45
*10		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	263	1	1604	3	N	19					64
*11		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	235	1	1570	3	N	15	2	1			77
12		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					77
TOTAL GAS PROD:			19,448				TOTAL CONDENSATE PROD:				186						

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	209119	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9010 -	9318					
01		3100 N	5374	-0-	2274	2274	890	1	4453	3	N	28	3	1			122
02		2800 N	3204	-0-	404	2678	459	1	2738	3	N	6					128
03		3100 N	1269	-0-	-1831	847	182	1	1080	3	N	6	2	1			132
04		2400 X	1236	-0-	-1164	-0-	185	1	1051	3	N	-0-	3	1			129
05		2480 X	1307	-0-	-1173	-0-	201	1	1085	3	N	19					148
06		2400 X	1238	-0-	-1162	-0-	183	1	1041	3	N	13	1	1			160
07		2480 X	1097	-0-	-1383	-0-	157	1	920	3	N	18					178
*08		1302 X	332	-0-	-970	-0-	59	1	271	3	N	2	1	1			179
*09		1260 X	594	-0-	-666	-0-	105	1	480	3	N	8	2	1			185
*10		1302 X	563	-0-	-739	-0-	103	1	452	3	N	7					192
*11		420 N	382	-0-	-38	-0-	65	1	310	3	N	6	176	1			22
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					22
TOTAL GAS PROD:			16,596				TOTAL CONDENSATE PROD:				113						

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HINOJOSA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 210504		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534 X	2527	-0-	-1007	-0-	414	1	2071	3	N	38	2 1	299
						42	9						
02	2968 X	2680	-0-	-288	-0-	379	1	2260	3	N	37	189 1	147
						41	9						
03	3286 X	3061	-0-	-225	-0-	434	1	2571	3	N	51	3 1	195
						56	9						
04	3030 X	2939	-0-	-91	-0-	429	1	2440	3	N	64	2 1	257
						70	9						
05	2976 X	2865	-0-	-111	-0-	441	1	2391	3	N	30	191 1	96
						33	9						
06	2970 X	2689	-0-	-281	-0-	395	1	2249	3	N	41	2 1	135
						45	9						
07	3069 X	2847	-0-	-222	-0-	405	1	2375	3	N	61		196
						67	9						
*08	3069 X	2871	-0-	-198	-0-	501	1	2312	3	N	53	2 1	247
						58	9						
*09	2940 X	2740	-0-	-200	-0-	480	1	2202	3	N	53	191 1	109
						58	9						
*10	2852 X	2589	-0-	-263	-0-	470	1	2058	3	N	55		164
						61	9						
*11	3690 X	2657	-0-	-1033	-0-	447	1	2131	3	N	72	2 1	234
						79	9						
12	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT		234
TOTAL GAS PROD:		30,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		555							

HINOJOSA-LONGORIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 212153		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7766 - 8280			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2018 - P/A 10/19/18											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (8960) HILCORP ENERGY COMPANY HINOJOSA, F. G.		//CONT.// 59818 852 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
		WELL #: 3		RRCID -> 212259		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 12235		PERF. 8584 - 8780			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 X	281	-0-	-401	-0-	47	1	234	3	N	-0-		78
02	392 X	303	-0-	-89	-0-	40	1	237	3	N	24		102
						26	9						
03	465 X	298	-0-	-167	-0-	41	1	240	3	N	15		117
						17	9						
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	49	1	278	3	N	21		138
						23	9						
05	341 N	255	-0-	-86	-0-	35	1	190	3	N	27		165
						30	9						
06	300 N	226	-0-	-74	-0-	33	1	182	3	N	10		175
						11	9						
07	372 N	218	-0-	-154	-0-	28	1	165	3	N	23		198
						25	9						
*08	248 N	224	-0-	-24	-0-	37	1	169	3	N	16	191 1	23
						18	9						
*09	240 N	199	-0-	-41	-0-	34	1	157	3	N	7		30
						8	9						
*10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	73	1	323	3	N	5		35
						6	9						
*11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	72	1	341	3	N	8		43
						9	9						
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		43
TOTAL GAS PROD:		3,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		156							

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216051		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 10926		PERF. 9244 - 9264			
01	3193 X	3069	-0-	-124	-0-	501	1	2509	3	N	54	202 1	49
						59	9						
02	2884 X	2838	-0-	-46	-0-	402	1	2397	3	N	35		84
						39	9						
03	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	487	1	2877	3	N	36	9 1	111
						40	9						
04	3090 X	2867	-0-	-223	-0-	422	1	2399	3	N	42	9 1	144
						46	9						
05	3193 X	2804	-0-	-389	-0-	431	1	2329	3	N	40		184
						44	9						
06	3090 X	2503	-0-	-587	-0-	368	1	2096	3	N	35	10 1	209
						39	9						
07	3193 X	2885	-0-	-308	-0-	416	1	2437	3	N	29	189 1	49
						32	9						
*08	3193 X	2712	-0-	-481	-0-	364	1	2312	3	N	33	11 1	71
						36	9						
*09	2880 X	2669	-0-	-211	-0-	351	1	2277	3	N	37	11 1	97
						41	9						
*10	2883 X	2756	-0-	-127	-0-	345	1	2106	3	N	277	88 1	286
						305	9						
*11	2790 X	2510	-0-	-280	-0-	310	1	2076	3	N	113	312 1	87
						124	9						
12	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT		87
TOTAL GAS PROD:		31,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		731							

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	216271	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	9262	PERF.	8718 - 9045	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	282	1	1411	3	N	74	199 1	85
						81	9						
02	1484 X	1406	-0-	-78	-0-	195	1	1168	3	N	39		124
						43	9						
03	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	259	1	1530	3	N	40	10 1	154
						44	9						
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	263	1	1496	3	N	32	11 1	175
						35	9						
05	1550 N	1283	-0-	-267	-0-	193	1	1045	3	N	41		216
						45	9						
06	1770 N	1450	-0-	-320	-0-	211	1	1200	3	N	35	11 1	240
						39	9						
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	269	1	1572	3	N	38	187 1	91
						42	9						
*08	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	231	1	1470	3	N	44	12 1	123
						48	9						
*09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	217	1	1408	3	N	34	12 1	145
						37	9						
*10	1891 N	1707	-0-	-184	-0-	234	1	1429	3	N	40		185
						44	9						
*11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	231	1	1554	3	N	37	129 1	93
						41	9						
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT		93
TOTAL GAS PROD:		18,367				TOTAL CONDENSATE PROD:			454				

BARRERA UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	218518	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7024 - 7090	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218814		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5735 X	4917	-0-	-818	-0-	809 1	4050 3	N	53	190 1	76
02	5180 X	4450	-0-	-730	-0-	58 9	3773 3	N	41		117
03	5487 X	5030	-0-	-457	-0-	632 1	4265 3	N	40		157
04	5100 X	4930	-0-	-170	-0-	45 9	4158 3	N	37	176 1	18
05	4929 X	4843	-0-	-86	-0-	721 1	4055 3	N	35		53
06	4860 X	4232	-0-	-628	-0-	44 9	3569 3	N	32		85
07	5084 X	4503	-0-	-581	-0-	731 1	3802 3	N	47		132
*08	5084 X	4372	-0-	-712	-0-	41 9	3734 3	N	46		178
*09	4920 X	4195	-0-	-725	-0-	649 1	3601 3	N	35	186 1	27
*10	4836 X	4416	-0-	-420	-0-	39 9	3755 3	N	41		68
*11	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	616 1	3883 3	N	39		107
12	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-	45 9		N	NO RPT		107
TOTAL GAS PROD:		50,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		446					

BARRERA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 219316		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BARRERA, C., DR.		WELL #: 1		RRCID -> 219414		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HINOJOSA "A"		WELL #:		5	RRCID ->	219752	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9770 - 9818	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARZA ET AL UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	221288	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	11606	PERF.	9682 - 10362	
01	4123 X	1589	-0-	-2534	-0-	265	1	1323	3	N	1	2 1	57
						1	9						
02	3724 X	2943	-0-	-781	-0-	422	1	2518	3	N	3		60
						3	9						
03	3906 X	3637	-0-	-269	-0-	525	1	3102	3	N	9	3 1	66
						10	9						
04	3780 X	3408	-0-	-372	-0-	506	1	2879	3	N	21	3 1	84
						23	9						
05	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	506	1	2744	3	N	52		136
						57	9						
06	3510 X	3069	-0-	-441	-0-	456	1	2596	3	N	15	3 1	148
						17	9						
07	3627 X	3290	-0-	-337	-0-	477	1	2801	3	N	11		159
						12	9						
*08	3627 X	3272	-0-	-355	-0-	443	1	2818	3	N	10	3 1	166
						11	9						
*09	3420 X	3006	-0-	-414	-0-	401	1	2603	3	N	2	3 1	165
						2	9						
*10	3317 X	2924	-0-	-393	-0-	411	1	2507	3	N	5		170
						6	9						
*11	3180 X	2915	-0-	-265	-0-	377	1	2529	3	N	8	3 1	175
						9	9						
12	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT		175
TOTAL GAS PROD:		33,360				TOTAL CONDENSATE PROD:		137					

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	222935	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	9476	PERF.	8840 - 9170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BARRERA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 224426		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9380		PERF. 8410 - 8438						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5146 X	3402	-0-	-1744	-0-	535	1	2679	3	N	171	198	1			177
						188	9									
02	4648 X	3831	-0-	-817	-0-	507	1	3025	3	N	272	195	1			254
						299	9									
03	5146 X	4462	-0-	-684	-0-	621	1	3670	3	N	155	194	1			215
						171	9									
04	4830 X	4335	-0-	-495	-0-	621	1	3530	3	N	167	196	1			186
						184	9									
05	4433 X	4244	-0-	-189	-0-	630	1	3414	3	N	182	189	1			179
						200	9									
06	4320 X	3534	-0-	-786	-0-	507	1	2877	3	N	136	195	1			120
						150	9									
07	4495 X	4113	-0-	-382	-0-	564	1	3303	3	N	224	191	1			153
						246	9									
*08	4495 X	3833	-0-	-662	-0-	499	1	3171	3	N	148	194	1			107
						163	9									
*09	4350 X	3696	-0-	-654	-0-	480	1	3111	3	N	95	4	1			198
						105	9									
*10	4247 X	3620	-0-	-627	-0-	490	1	2992	3	N	125	189	1			134
						138	9									
*11	3990 X	3930	-0-	-60	-0-	489	1	3277	3	N	149	196	1			87
						164	9									
12	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					87
TOTAL GAS PROD:		43,000				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,824								

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 225132		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9048 - 9066	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 225616		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9202 - 9770	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HINOJOSA "A"		WELL #:		6	RRCID ->	225748	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	9686	PERF.	8982 - 9270
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HINOJOSA "A"		WELL #:		8	RRCID ->	225795	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9254 - 9450
01	4712 X	981	-0-	-3731	-0-	160	1	800	3	N	19	57
						21	9					
02	4256 X	825	-0-	-3431	-0-	117	1	701	3	N	6	63
						7	9					
03	4371 X	1068	-0-	-3303	-0-	151	1	896	3	N	19	82
						21	9					
04	4140 X	733	-0-	-3407	-0-	108	1	614	3	N	10	92
						11	9					
05	1364 X	1154	-0-	-210	-0-	178	1	965	3	N	10	102
						11	9					
06	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	161	1	915	3	N	6	108
						7	9					
07	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	277	1	1618	3	N	9	117
						10	9					
*08	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	315	1	1455	3	N	8	125
						9	9					
*09	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	272	1	1246	3	N	7	132
						8	9					
*10	1891 X	1003	-0-	-888	-0-	186	1	810	3	N	6	138
						7	9					
*11	2280 X	1391	-0-	-889	-0-	240	1	1143	3	N	7	145
						8	9					
12	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT	145
TOTAL GAS PROD:		13,448				TOTAL CONDENSATE PROD:		107				

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GARZA, ET AL UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	226792	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11164	PERF.	10248	-	10256
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9083 X	8377	-0-	-706	-0-	1382	1	6905	3	N	82	15	1	183
02	8204 X	7633	-0-	-571	-0-	1089	1	6489	3	N	50			233
03	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	1277	1	7551	3	N	95	205	1	123
04	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	1258	1	7156	3	N	63	17	1	169
05	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	1307	1	7078	3	N	81			250
06	8640 X	7335	-0-	-1305	-0-	1088	1	6184	3	N	57	203	1	104
07	8928 X	7874	-0-	-1054	-0-	1138	1	6661	3	N	68			172
*08	8928 X	7310	-0-	-1618	-0-	983	1	6253	3	N	67	16	1	223
*09	8490 X	7175	-0-	-1315	-0-	949	1	6163	3	N	57	205	1	74
*10	8463 X	6753	-0-	-1710	-0-	940	1	5740	3	N	66			140
*11	7620 X	6934	-0-	-686	-0-	890	1	5965	3	N	72	133	1	79
12	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT			79
TOTAL GAS PROD:		85,281				TOTAL CONDENSATE PROD:		758						

HINOJOSA "A"		WELL #:		7	RRCID ->	226973	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	0	-	9534
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 X	1553	-0-	-555	-0-	256	1	1280	3	N	15	1	1	85
02	1904 X	1499	-0-	-405	-0-	206	1	1234	3	N	54			139
03	2108 X	1593	-0-	-515	-0-	222	1	1312	3	N	54	1	1	192
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	227	1	1289	3	N	48	192	1	48
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	253	1	1373	3	N	72			120
06	1530 N	1521	-0-	-9	-0-	218	1	1244	3	N	54	1	1	173
07	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	253	1	1476	3	N	76	187	1	62
*08	1705 N	1665	-0-	-40	-0-	287	1	1324	3	N	49	1	1	110
*09	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	279	1	1280	3	N	67	1	1	176
*10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	355	1	1553	3	N	91	190	1	77
*11	2040 N	1839	-0-	-201	-0-	305	1	1454	3	N	73	2	1	148
12	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			148
TOTAL GAS PROD:		18,398				TOTAL CONDENSATE PROD:		653						

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VALDEZ ET AL UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	227518	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9110 - 9120	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7 N		7	-0-	-0-		1 1	6 3	N	-0-			8
02	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	279 N		-0-	-0-	-279				N	-0-			8
04	7 N		-0-	-0-	-7				N	-0-			8
05	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
*08	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
*09	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
*10	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
*11	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		7		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GARZA ET AL UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	227809	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	10191	PERF.	9472 - 9764	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635 X	1558	-0-	-1077	-0-	253 42 9	1	1263 3	N	38	192 1		32
02	2380 X	2092	-0-	-288	-0-	299 13 9	1	1780 3	N	12			44
03	2635 X	2422	-0-	-213	-0-	345 36 9	1	2041 3	N	33	2 1		75
04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	326 33 9	1	1858 3	N	30			105
05	2325 N	2201	-0-	-124	-0-	338 32 9	1	1831 3	N	29			134
06	2340 N	1942	-0-	-398	-0-	287 26 9	1	1629 3	N	24	2 1		156
07	2294 N	1781	-0-	-513	-0-	255 31 9	1	1495 3	N	28			184
*08	2201 N	2109	-0-	-92	-0-	283 29 9	1	1797 3	N	26	2 1		208
*09	1950 N	1890	-0-	-60	-0-	250 18 9	1	1622 3	N	16	191 1		33
*10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	250 20 9	1	1529 3	N	18			51
*11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	234 31 9	1	1568 3	N	28	2 1		77
12	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	NO RPT			77
TOTAL GAS PROD:		21,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		282							

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BARRERA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 228698		COMPL. DATE 08/07/2009			TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	1028	1	5145	3	N	158	197	1	86
02	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	174	9	4683	3	N	165			251
03	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	786	1	4868	3	N	164	362	1	53
04	5850 X	5510	-0-	-340	-0-	182	9	4534	3	N	163	181	1	35
05	6076 X	5372	-0-	-704	-0-	797	1	4437	3	N	105			140
06	5880 X	3968	-0-	-1912	-0-	179	9	3244	3	N	140	12	1	268
07	6076 X	5796	-0-	-280	-0-	819	1	4826	3	N	134	179	1	223
*08	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	154	9	4897	3	N	186	192	1	217
*09	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	823	1	4845	3	N	158	285	1	89
*10	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	147	9	5019	3	N	106			195
*11	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	205	9	5467	3	N	129	183	1	141
12	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-	746	1			N	NO RPT			141
TOTAL GAS PROD:		62,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,608								

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229757		COMPL. DATE 01/03/2009			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	293	1	1467	3	N	405	272	1	382
02	1736 X	1636	-0-	-100	-0-	446	9	1380	3	N	23	342	1	63
03	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	231	1	1608	3	N	42	8	1	97
04	2040 N	1770	-0-	-270	-0-	25	9	1486	3	N	20	8	1	109
05	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	272	1	1523	3	N	20			129
06	1860 N	1526	-0-	-334	-0-	46	9	1280	3	N	19	6	1	142
07	1829 N	1736	-0-	-93	-0-	262	1	1459	3	N	25			167
*08	1829 N	1671	-0-	-158	-0-	22	9	1427	3	N	17	6	1	178
*09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	225	1	1381	3	N	19	7	1	190
*10	1736 N	1450	-0-	-286	-0-	19	9	1230	3	N	16			206
*11	1410 N	1363	-0-	-47	-0-	213	1	1167	3	N	20	198	1	28
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	21	9			N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		18,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		626								

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
OLIVAREZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230872		COMPL. DATE 08/27/2007			TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	1869	-0-	-115	-0-	309	1	1542	3	N	16	2 1	116
						18	9						
02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	240	1	1433	3	N	1		117
						1	9						
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	284	1	1677	3	N	1	2 1	116
						1	9						
04	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	301	1	1716	3	N	5	1 1	120
						6	9						
05	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	319	1	1722	3	N	34		154
						37	9						
06	1890 N	1841	-0-	-49	-0-	275	1	1564	3	N	2	2 1	154
						2	9						
07	2077 N	1989	-0-	-88	-0-	289	1	1696	3	N	4		158
						4	9						
*08	2077 N	1826	-0-	-251	-0-	246	1	1565	3	N	14	2 1	170
						15	9						
*09	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	258	1	1677	3	N	4	1 1	173
						4	9						
*10	1984 N	1620	-0-	-364	-0-	228	1	1391	3	N	1		174
						1	9						
*11	1560 N	1399	-0-	-161	-0-	181	1	1217	3	N	1	2 1	173
						1	9						
12	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT		173
TOTAL GAS PROD:		20,220				TOTAL CONDENSATE PROD:			83				

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 231224		COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	47	1	238	3	N	-0-		45
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	50	1	300	3	N	12		57
						13	9						
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	60	1	350	3	N	11		68
						12	9						
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	89	1	504	3	N	-0-		68
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	106	1	575	3	N	16		84
						18	9						
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	86	1	492	3	N	2	1 1	85
						2	9						
07	620 N	492	-0-	-128	-0-	70	1	411	3	N	10		95
						11	9						
*08	713 N	9	-0-	-704	-0-	1	1	8	3	N	-0-		95
*09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	225	1	1459	3	N	24	94 1	25
						26	9						
*10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	145	1	882	3	N	19		44
						21	9						
*11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	35	1	231	3	N	7	1 1	50
						8	9						
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT		50
TOTAL GAS PROD:		6,475				TOTAL CONDENSATE PROD:			101				

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HINOJOSA ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 233173		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 235715		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OLIVAREZ UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 237136		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 11445 PERF.10220 - 11064						
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			112
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			112
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	56 1	325 3			N	1			113
						1 9								
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	111 1		13
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*10	372 N	14	-0-	-358	-0-	2 1	12 3			N	-0-			13
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		396				TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HINOJOSA, F G		WELL #: 6		RRCID -> 237393		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 238415		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116						
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	115	1	572	3	N	8	9	1	89
02	1484 N	591	-0-	-893	-0-	9	9	494	3	N	14			103
03	930 N	629	-0-	-301	-0-	15	9	531	3	N	8	9	1	102
04	630 N	542	-0-	-88	-0-	89	1	460	3	N	2	9	1	95
05	651 N	513	-0-	-138	-0-	9	9	425	3	N	9			104
06	600 N	247	-0-	-353	-0-	80	1	208	3	N	3	8	1	99
07	558 N	17	-0-	-541	-0-	2	9			N				99
*08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	78	1	15	3	N	-0-			93
*09	240 N	56	-0-	-184	-0-	10	9	46	3	N		6	1	93
*10	31 N	5	-0-	-26	-0-	36	1	4	3	N				93
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9	1	1	N				93
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	2	1			N				93
TOTAL GAS PROD:		3,296				TOTAL CONDENSATE PROD:		44						

BARRERA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241849		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
BARRERA UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	242559	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9576 - 9610				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1		98	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				108	
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				108	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108	
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	N	-0-				112	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	1	4	6	12
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
TOTAL GAS PROD:		101		TOTAL CONDENSATE PROD:		10										

HINOJOSA ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	242754	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	7520 - 7586				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BARRERA UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	242937	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	9383	PERF.	9020 - 9044				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 243313		COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2604 X	1257	-0-	-1347	-0-	207	1	1036	3	N	13	1	1		177
02	2268 X	729	-0-	-1539	-0-	14	9	624	3	N	-0-				177
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	238	1	1411	3	N	49	1	1		225
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	54	9	1151	3	N	41	192	1		74
05	806 N	490	-0-	-316	-0-	45	9	411	3	N	4				78
06	3000 N	3072	-0-	72	72	4	9	2569	3	N	46	3	1		121
07	3100 N	3458	-0-	358	430	452	1	2897	3	N	60				181
*08	3100 N	3032	-0-	-68	362	51	9	2576	3	N	46	190	1		37
*09	2940 X	2146	-0-	-794	-0-	40	9	1825	3	N	36	9	1		64
*10	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	281	1	3967	3	N	34				98
*11	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	650	1	5762	3	N	31	10	1		119
12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	37	9			N	NO RPT				119
TOTAL GAS PROD:		28,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		360									

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244693		COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326						
01	1178 N	980	-0-	-198	-0-	163	1	816	3	N	1	1	1		163
02	896 N	598	-0-	-298	-0-	1	9	512	3	N	-0-				163
03	837 N	784	-0-	-53	-0-	113	1	671	3	N	-0-	1	1		162
04	900 N	813	-0-	-87	-0-	118	1	670	3	N	23				185
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	25	9	683	3	N	18				203
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	126	1	801	3	N	26	1	1		228
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	20	9	810	3	N	28	190	1		66
*08	837 N	412	-0-	-425	-0-	141	1	354	3	N	3	1	1		68
*09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	31	9	929	3	N	26	1	1		93
*10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	55	1	880	3	N	1				94
*11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	3	9	804	3	N	-0-	1	1		93
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	144	1			N	NO RPT				93
TOTAL GAS PROD:		9,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		126									

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 245180		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			1
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 245505		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BARRERA UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 248548		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236						
01	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	356	1	1781	3	N	22	8	1	96
						24	9							
02	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	301	1	1794	3	N	34			130
						37	9							
03	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	318	1	1880	3	N	52	9	1	173
						57	9							
04	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	348	1	1984	3	N	8	10	1	171
						9	9							
05	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	403	1	2186	3	N	12			183
						13	9							
06	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	324	1	1839	3	N	8	12	1	179
						9	9							
07	2046 N	2038	-0-	-8	-0-	297	1	1738	3	N	3			182
						3	9							
*08	2046 N	1621	-0-	-425	-0-	220	1	1394	3	N	6	12	1	176
						7	9							
*09	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	279	1	1807	3	N	7	12	1	171
						8	9							
*10	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	292	1	1785	3	N	8			179
						9	9							
*11	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	238	1	1596	3	N	6	12	1	173
						7	9							
12	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			173
TOTAL GAS PROD:		23,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		166								

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HINOJOSA ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 248716		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 249187		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	580	1	2904	3	N	7	11	1	99
02	3472 X	3305	-0-	-167	-0-	473	1	2822	3	N	9			108
03	3844 X	3514	-0-	-330	-0-	507	1	2994	3	N	12	12	1	108
04	3720 X	3136	-0-	-584	-0-	468	1	2660	3	N	7	12	1	103
05	3658 X	2617	-0-	-1041	-0-	406	1	2198	3	N	12			115
06	3540 X	1775	-0-	-1765	-0-	262	1	1494	3	N	17	12	1	120
07	3658 X	1562	-0-	-2096	-0-	226	1	1324	3	N	11			131
*08	3503 X	1773	-0-	-1730	-0-	240	1	1524	3	N	8	11	1	128
*09	3150 X	2033	-0-	-1117	-0-	269	1	1749	3	N	14	113	1	29
*10	2604 X	1058	-0-	-1546	-0-	147	1	903	3	N	7	5	1	31
*11	1770 X	229	-0-	-1541	-0-	29	1	197	3	N	3	8	1	26
12	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-	3	9			N	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:		24,494				TOTAL CONDENSATE PROD:		107						

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HINOJOSA ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 251040		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 9777		PERF. 9026 - 9532				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1054 N	615	-0-	-439	-0-	100	1	498	3	N	15	6	1	247
						17	9							
02	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	246	1	1470	3	N	292	213	1	326
						321	9							
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	165	1	975	3	N	6	274	1	58
						7	9							
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	155	1	885	3	N	2	8	1	52
						2	9							
05	1054 N	752	-0-	-302	-0-	113	1	614	3	N	23			75
						25	9							
06	1020 N	781	-0-	-239	-0-	116	1	658	3	N	6	9	1	72
						7	9							
07	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	148	1	867	3	N	28			100
						31	9							
*08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	178	1	820	3	N	27	9	1	118
						30	9							
*09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	139	1	637	3	N	9	89	1	38
						10	9							
*10	1054 N	582	-0-	-472	-0-	108	1	471	3	N	3			41
						3	9							
*11	1020 N	324	-0-	-696	-0-	54	1	260	3	N	9	7	1	43
						10	9							
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:		10,140				TOTAL CONDENSATE PROD:		420						

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251121		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 8764 - 10612			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4	1	98	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	2	5	1	95	
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			95	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	247	117	1	225	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138	1	87	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	75	1	15	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		256					

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 252661		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 10693		PERF.10244 - 10256			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BARRERA UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	252784	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 7294 - 8140	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	253219	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	9303	PERF. 7532 - 9218			
01	930 X	452	-0-	-478	-0-	74	1	371	3	N	6	10	1	126
02	868 X	778	-0-	-90	-0-	112	1	662	3	N	4			130
03	961 X	876	-0-	-85	-0-	126	1	742	3	N	7	10	1	127
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	117	1	665	3	N	2	10	1	119
05	868 N	736	-0-	-132	-0-	113	1	614	3	N	8			127
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	138	1	784	3	N	6	9	1	124
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	176	1	1035	3	N	2			126
*08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	177	1	818	3	N	5	9	1	122
*09	930 N	632	-0-	-298	-0-	112	1	514	3	N	5	9	1	118
*10	1085 N	408	-0-	-677	-0-	75	1	329	3	N	4			122
*11	1050 N	608	-0-	-442	-0-	104	1	498	3	N	5	9	1	118
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			118
TOTAL GAS PROD:			8,417	TOTAL CONDENSATE PROD:			54							

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	236579	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 8678 - 9646	
BARRERA				3								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	233906	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	10637	PERF. 9770 - 10410	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		N	-0-			112
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	154 2		N	-0-			112
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			112
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			112
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-			112
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-			112
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	714 2	11 9	N	10			122
10	527 N	307	-0-	-220	-0-	307 2		N	-0-			122
11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1972 2	6 9	N	5	98 1		29
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			29
TOTAL GAS PROD:		4,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

MCMURREY (QUEEN CITY)				59865 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
CANALES		WELL #:		7	RRCID ->	119196	COMPL. DATE	11/18/1985	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2612 - 2622	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7)				60289 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
BENTSEN		WELL #:		1	RRCID ->	114555	COMPL. DATE	11/22/1984	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8897 - 8900	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MELINDA MAG (AUSTIN)		60336 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978														
HABENERO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171569		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 11300 PERF.11238 - 15591								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PERDIDO ENERGY, LLC		653223															
B.F.M.T.		WELL #: 1		RRCID -> 165929		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 13590		PERF.		0 - 13590					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1225 N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225 2			N	-0-					-0-	
02	5	1368	-0-	1363	B	-0-	1363 2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1363																	
03	2946 N	1583	-0-	-1363	B	-0-	1583 2			N	-0-					-0-	
04	1360 N	1360	-0-	-0-	B	-0-	1360 2			N	-0-					-0-	
05	1561 N	1561	-0-	-0-	B	-0-	1561 2			N	-0-					-0-	
06	1431 N	1431	-0-	-0-	B	-0-	1431 2			N	-0-					-0-	
07	1403 N	1403	-0-	-0-	B	-0-	1403 2			N	-0-					-0-	
08	1291 N	1291	-0-	-0-	B	-0-	1291 2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1386 N	1386	-0-	-0-	B	-0-	1386 2			N	-0-					-0-	
*10	1350 N	1350	-0-	-0-	B	-0-	1350 2			N	-0-					-0-	
*11	1374 N	1374	-0-	-0-	B	-0-	1374 2			N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD: 15,332																	
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

OIL AND GAS DIVISION

MELINDA MAG (AUSTIN)		//CONT.//		60336 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WEBB						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915										
FASKEN STATE		WELL #:		22D	RRCID ->	281875	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	9047	PERF.	8783 - 8784		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		279	138	-0-	-141 B	86	1 1	136	2	N	-0-			-0-
							1 3							
02		224	117	-0-	-107 B	-21	1 1	115	2	N	-0-			-0-
							1 3							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-21										
03		248	169	-0-	-79 B	-100	1 1	166	2	N	-0-			-0-
							2 3							
04		120 N	144	-0-	24 B	-76	1 1	142	2	N	-0-			-0-
							1 3							
05		124 N	122	-0-	-2 B	-76	1 1	120	2	N	-0-			-0-
							1 3							
06		150 N	54	-0-	-96 B	-76	54 2			N	-0-			-0-
07		155 N	38	-0-	-117 B	-76	37 2	1	3	N	-0-			-0-
08		124 N	119	-0-	-5 B	-76	1 1	117	2	N	-0-			-0-
							1 3							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-76										
09		60 N	102	-0-	42 B	-34	1 1	101	2	N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-34				N	-0-			-0-
11		250 N	284	-0-	34 B	-0-	3 1	281	2	N	-0-			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,287			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MELINDA MAG (SAN MIGUEL)				60336 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC				486517									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		25H	RRCID ->	278696	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	8644	PERF.	9240 - 14008	
01		9362 X	5981	-0-	-3381	-0-	157 1	5824	2	N	-0-		59
*02		8372 X	8165	-0-	-207	-0-	141 1	7994	3	N	27	1 8	85
							30 9						
*03		9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	122 1	9153	3	N	-0-		85
*04		9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	267 1	8952	3	N	-0-		85
*05		9393 X	7033	-0-	-2360	-0-	140 1	6893	3	N	-0-		85
*06		8970 X	4525	-0-	-4445	-0-	111 1	4414	3	N	-0-		85
*07		9517 X	9385	-0-	-132	-0-	247 1	9138	3	N	-0-		85
*08		9517 X	6080	-0-	-3437	-0-	191 1	5889	3	N	-0-		85
*09		9676 X	9676	-0-	-0-	-0-	220 1	9453	3	N	3		88
							3 9						
*10		9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	295 1	9534	3	N	1	1 8	88
							1 9						
*11		9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	286 1	9047	3	N	5		93
							6 9						
12		10013 X	9675	-0-	-338	-0-	325 1	9348	3	N	2		95
							2 9						
TOTAL GAS PROD:				98,183			TOTAL CONDENSATE PROD:				38		

OIL AND GAS DIVISION

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. DE BENAVIDES, ROSA		//CONT.//	60336 800 886261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
		WELL #:	1 C	RRCID ->	064334	COMPL. DATE	05/20/1973	TOTAL DEPTH	10188	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

MERCEDDES (1-A) FAULCONER, VERNON E., INC. CONLEY, C. C.			60538 080 263701	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

MAGNUM PRODUCING, LP WADE, J.R.FARMS			521516			CNTY: HIDALGO					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED	02/08/2018	-	PLUGGED	02/08/18					
TOTAL GAS PROD:		-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

MERCEDDES (1-C) FAULCONER, VERNON E., INC. CONLEY, C. C.			60538 096 263701	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MERCEDDES (1-C)		//CONT.//		60538 096	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
PAINTER GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	179449	COMPL. DATE	08/22/2000	TOTAL DEPTH	7952	PERF. 6978 - 6981
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED			02/01/2018 - PLUGGED		02/01/18			
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MERCEDDES (1-D)				60538 112	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701							
CONLEY, C. C.		WELL #:		1 M	RRCID ->	012000	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	7599	PERF. 6732 - 7030
01	4743 X	3042	-0-	-1701	-0-	327 1	2698 2	Y	15		140
02	4396 X	4020	-0-	-376	-0-	319 1	3598 2	Y	94	158 1	76
03	4867 X	4146	-0-	-721	-0-	103 9	3709 2	Y	60		136
04	DLQ G-10	4092	-0-	4092	4092	371 1	3737 2	Y	21		157
05	DLQ G-10	3650	-0-	3650	7742	66 9	3318 2	Y	8		165
06	11007 X	3265	-0-	-7742	-0-	323 1	2929 2	Y	28	164 1	29
07	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	9 9	3545 2	Y	87		116
08	4216 X	2709	-0-	-1507	-0-	407 1	2408 2	Y	33		149
09	4080 X	2735	-0-	-1345	-0-	265 1	2461 2	Y	34	168 1	15
10	4061 X	3450	-0-	-611	-0-	36 9	3095 2	Y	63		78
11	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	237 1	3799 2	Y	57		135
12	4061 X	3898	-0-	-163	-0-	37 9	3531 2	Y	38	145 1	28
						286 1					
						69 9					
						337 1					
						63 9					
						325 1					
						42 9					
TOTAL GAS PROD:			43,254			TOTAL CONDENSATE PROD:			538		

CRAIN & GRIFFITH				WELL #:	17	RRCID ->	104605	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MERCEDDES (1-E) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC CRAIN & GRIFFITH													60538 128 197688		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
													WELL #:	1	RRCID ->	253846	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7130 -	7176
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE										
01	15398 X	15398	-0-	-0-	-0-	8837	1	6202	2	N	326	345 1	237										
						359	9																
02	12432 X	5745	-0-	-6687	-0-	570	1	4861	2	N	285	345 1	177										
						314	9																
03	9765 X	8150	-0-	-1615	-0-	85	1	7797	2	N	244	176 1	245										
						268	9																
04	17160 X	14249	-0-	-2911	-0-	3406	1	10575	2	N	244	350 1	139										
						268	9																
05	17732 X	16243	-0-	-1489	-0-	4366	1	11580	2	N	270	176 1	233										
						297	9																
06	14910 X	14363	-0-	-547	-0-	2751	1	11331	2	N	255	344 1	144										
						281	9																
07	15938 X	15938	-0-	-0-	-0-	6136	1	9531	2	N	246	146 1	244										
						271	9																
08	17165 X	17165	-0-	-0-	-0-	5261	1	11641	2	N	239	274 1	209										
						263	9																
09	17439 X	17439	-0-	-0-	-0-	5494	1	11641	2	N	276	338 1	147										
						304	9																
10	16244 X	9162	-0-	-7082	-0-	3636	1	5381	2	N	132		279										
						145	9																
*11	18878 X	18878	-0-	-0-	-0-	7066	1	11483	2	N	299	341 1	237										
						329	9																
12	17174 X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					N	NO RPT		237										
TOTAL GAS PROD:		152,730				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,816															

CRAIN & GRIFFITH B													WELL #:		2	RRCID ->	258009	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7255 -	7277
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE											
01	15205 X	15205	-0-	-0-	-0-	447	1	14471	2	N	261	194 1	247											
						287	9																	
02	12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	770	1	11616	2	N	81	194 1	134											
						89	9																	
03	14081 X	14081	-0-	-0-	-0-	169	1	13663	2	N	226	195 1	165											
						249	9																	
04	17520 X	11668	-0-	-5852	-0-	2814	1	8653	2	N	183	194 1	154											
						201	9																	
05	10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	2876	1	7098	2	N	108	189 1	73											
						119	9																	
06	14700 X	8511	-0-	-6189	-0-	2289	1	6102	2	N	109		182											
						120	9																	
07	13826 X	12209	-0-	-1617	-0-	3842	1	8218	2	N	135	188 1	129											
						149	9																	
08	14074 X	13159	-0-	-915	-0-	4035	1	8926	2	N	180	188 1	121											
						198	9																	
09	11670 X	11609	-0-	-61	-0-	2517	1	8926	2	N	151	191 1	81											
						166	9																	
10	10106 X	6524	-0-	-3582	-0-	2600	1	3898	2	N	24		105											
						26	9																	
*11	12288 X	12288	-0-	-0-	-0-	4510	1	7655	2	N	112	194 1	23											
						123	9																	
12	13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT		23											
TOTAL GAS PROD:		127,822				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,570																

OIL AND GAS DIVISION

MERCEDDES (1-E)		//CONT.//		60538 128	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	283376	COMPL. DATE	06/29/2017	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7262 - 7313	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 A		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2018 - P/A 03/16/18												
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548	RRCID ->		012003		COMPL. DATE 03/06/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7122 - 7170
A. R. G. L. & I. CO.		WELL #:		12									
01	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3181	2	25	9	N	23		60
02	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3036	2	77	9	N	70		130
03	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3177	2	43	9	N	39	132 1	37
04	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2833	2	6	9	N	5		42
05	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3065	2	9	9	N	8		50
06	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2374	2	13	9	N	12		62
07	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2690	2	39	9	N	35		97
08	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3523	2	25	9	N	23		120
09	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3370	2	39	9	N	35		155
10	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3961	2	35	9	N	32	152 1	35
11	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3299	2	11	9	N	10		45
*12	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3587	2	45	9	N	41		86
TOTAL GAS PROD:		38,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		333							

MERCEDDES (1-F)				60538 144	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
CONLEY, C. C.		WELL #:		1 L	RRCID ->	012006	COMPL. DATE	08/27/1960	TOTAL DEPTH	7599	PERF. N/A	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336	RRCID ->		275287		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH	7414	PERF. 7002 - 7022
MIDNIGHT SUN		WELL #:		1									
01	5766 #	4554	-0-	-1212	-0-	4425	2	129	9	N	117	181 1	111
02	5460 #	1462	-0-	-3998	-0-	1423	2	39	9	N	35		146
03	6045 #	1552	-0-	-4493	-0-	1546	2	6	9	N	5		151
04	5850 #	1938	-0-	-3912	-0-	1914	2	24	9	N	22	161 1	12
05	5332 #	2467	-0-	-2865	-0-	2417	2	50	9	N	45		57
06	4410 #	1105	-0-	-3305	-0-	1092	2	13	9	N	12		69
07	3788 R	3788	-0-	-0-	-0-	3762	2	26	9	N	24		93
08	5111 R	5111	-0-	-0-	-0-	4966	2	145	9	N	132	173 1	52
09	2400 #	2305	-0-	-95	-0-	2303	2	2	9	N	2		54
10	2480 #	880	-0-	-1600	-0-	849	2	31	9	N	28		82
11	4950 #	2410	-0-	-2540	-0-	2360	2	50	9	N	45		127
12	5115 #	3822	-0-	-1293	-0-	3703	2	119	9	N	108	173 1	62
TOTAL GAS PROD:		31,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		575							

OIL AND GAS DIVISION

MERCEDDES (1-F-1)		60538 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO									
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336															
LACY		WELL #: 1		RRCID -> 269954		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 7232 - 7252							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1158 R	1158	-0-	-0-	-0-	1099	2	59	9	N	54					141
02		1680 #	1311	-0-	-369	-0-	1280	2	31	9	N	28					169
03		1860 #	1406	-0-	-454	-0-	1395	2	11	9	N	10					179
04		1800 #	773	-0-	-1027	-0-	752	2	21	9	N	19	181	1			17
05		1401 R	1401	-0-	-0-	-0-	1324	2	77	9	N	70					87
06		1410 #	620	-0-	-790	-0-	598	2	22	9	N	20					107
07		3421 R	3421	-0-	-0-	-0-	3062	2	359	9	N	326	190	1			243
08		2413 R	2413	-0-	-0-	-0-	2401	2	12	9	N	11					254
09		1882 R	1882	-0-	-0-	-0-	1876	2	6	9	N	5					269
10		1395 #	441	-0-	-954	-0-	441	2			N	-0-					269
11		3300 #	2380	-0-	-920	-0-	2312	2	68	9	N	62	197	1			134
12		3410 #	2685	-0-	-725	-0-	2585	2	100	9	N	91					225
TOTAL GAS PROD:		19,891				TOTAL CONDENSATE PROD:		696									

MERCEDDES (1-G)		60538 176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
MAGNUM PRODUCING, LP		521516															
PAINTER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181469		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 9404		PERF. 7362 - 7397							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PAINTER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 191931		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 7412 - 7422							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MERCEDDES (1-G-1)		60538 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
CRAIN & GRIFFITH		WELL #: 17		RRCID -> 104839		COMPL. DATE 03/08/1983		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7410 - 7432	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5022 #	3885	-0-	-1137	-0-	416 1	3436 2	Y	30	41 1	13
02	4536 #	4158	-0-	-378	-0-	33 9	3803 2	Y	15		28
03	4836 #	4611	-0-	-225	-0-	338 1	4148 2	Y	43	45 1	26
04	DLQ G-10	4623	-0-	4623	4623	17 9	4228 2	Y	18		44
05	DLQ G-10	4262	-0-	4262	8885	416 1	3868 2	Y	16	40 1	20
06	13713	4074	-0-	-9639	-0-	47 9	3658 2	Y	32	37 1	15
07	3660 R	3660	-0-	-0-	-0-	35 9	3265 2	Y	18		33
08	4774 #	4144	-0-	-630	-0-	375 1	3709 2	Y	24	37 1	20
09	4918 R	4918	-0-	-0-	-0-	20 9	4447 2	Y	38	39 1	19
10	5005 R	5005	-0-	-0-	-0-	429 1	4551 2	Y	31		50
11	4504 R	4504	-0-	-0-	-0-	42 9	4127 2	Y	9	39 1	20
12	5084 #	4845	-0-	-239	-0-	420 1	4425 2	Y	11		31
						34 9					
						367 1					
						10 9					
						408 1					
						12 9					
TOTAL GAS PROD:		52,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		285					

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
A.R.G.L. & I.		WELL #: 1 L		RRCID -> 125424		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 7128 - 7185	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MERCEDDES (1-H)		60538 192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
PAINTER GAS UNIT		WELL #: 13-C		RRCID -> 158919		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 7508 - 7518	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2018 - PLUGGED 02/03/18											

MERCEDES (1-I) 60538 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191941 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7511 - 7522

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/13/2018 - P/A 02/13/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCEDES (1-P-2) 60538 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243094 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 8635 - 8647

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/13/2018 - PLUGGED 02/13/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCEDES (1-Q) 60538 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A.R.G.L. & I WELL #: 1 U RRCID -> 125253 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6956 - 6988

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MERCEDDES (3-B)		60538 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
SCHUSTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 261244		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6684 - 6698					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6927	5742	-0-	-1185	-0-	778	1	4950	2	Y	13	14	1		2
						14	9								
02	4088 #	4084	-0-	-4	-0-	688	1	3382	2	Y	13	13	1		2
						14	9								
03	5987	5272	-0-	-715	-0-	811	1	4407	2	Y	49	45	1		6
						54	9								
04	5550 #	4356	-0-	-1194	-0-	772	1	3543	2	Y	37	30	1		13
						41	9								
05	5735 #	5323	-0-	-412	-0-	843	1	4430	2	Y	45	48	1		10
						50	9								
06	5550 #	3377	-0-	-2173	-0-	693	1	2660	2	Y	22	29	1		3
						24	9								
07	5336 R	5336	-0-	-0-	-0-	986	1	4315	2	Y	32	26	1		9
						35	9								
08	5301 #	4646	-0-	-655	-0-	908	1	3724	2	Y	13	19	1		3
						14	9								
09	5130 #	4483	-0-	-647	-0-	855	1	3615	2	Y	12	12	1		3
						13	9								
10	5332 #	4577	-0-	-755	-0-	851	1	3712	2	Y	13	14	1		2
						14	9								
11	5160 #	4721	-0-	-439	-0-	875	1	3833	2	Y	12	10	1		4
						13	9								
12	5332 #	4301	-0-	-1031	-0-	900	1	3387	2	Y	13	13	1		4
						14	9								
TOTAL GAS PROD:		56,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		274									

MERCEDDES (3-B, WEST)		60538 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932									
SMITH GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 054867		COMPL. DATE 03/14/1973		TOTAL DEPTH 7550		PERF. N/A	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
PLUGGED AND ABANDONED		02/24/2017 - P/A		02/24/2017							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MERCEDDES (3-G-1)		60538 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
PAINTERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 207597		COMPL. DATE 01/31/2005		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7400 - 7410	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		02/17/2018 - P/A		02/17/18							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MERCEDES (3-H-1) 60538 576 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER G. U. WELL #: 14 RRCID -> 164277 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7446 - 7456

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2018 - P/A 02/17/18											
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

MERCEDES (3-L) 60538 608 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242317 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7879 - 7889

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/13/2018 - P/A 02/13/18											
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

MERCEDES (7000) 60538 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DRAWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275970 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6952 - 6959

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2017 - RECD 2ND LOG 9/11/18;											
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

MERCEDES (10300 SD) 60538 985 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
VALDERAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270346 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11686 PERF.10418 - 10428

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6	
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MERCEDDES (11000)		60538 992		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748															
VALDERAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193927		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 10998									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALDERAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223689		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 11686 PERF.10942 - 10968									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESQUITE (ESCONDIDO)		60753 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261															
BENAVIDES		WELL #: 1		RRCID -> 066336		COMPL. DATE 11/18/1975		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A									
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	76	1	339	2	Y	-0-						11
02	280 N	224	-0-	-56	-0-	30	1	194	2	Y	-0-						11
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-						11
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						11
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						11
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						11
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						11
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						11
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						11
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						11
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						11
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						11
TOTAL GAS PROD:		639															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESQUITE (ESCONDIDO)		//CONT.//		60753 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB								
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261															
BENAVIDES		WELL #:		10	RRCID -> 067259			COMPL. DATE 07/07/1976			TOTAL DEPTH 5900	PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	60	1	267	2	Y	-0-					6		
02		168 N	100	-0-	-68	-0-	13	1	87	2	Y	-0-					6		
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					6		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6		
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6		
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6		
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6		
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6		
TOTAL GAS PROD:			427															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BENAVIDES		WELL #:		3	RRCID -> 067261			COMPL. DATE 07/06/1976			TOTAL DEPTH 5925	PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

01		216 N	216	-0-	-0-	-0-	40	1	176	2	Y	-0-					3		
02		140 N	31	-0-	-109	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					3		
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3		
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3		
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3		
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3		
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3		
TOTAL GAS PROD:			247															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BENAVIDES		WELL #:		2	RRCID -> 067986			COMPL. DATE 02/13/1976			TOTAL DEPTH 630	PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

01		310 N	290	-0-	-20	-0-	53	1	237	2	Y	-0-					5		
02		196 N	143	-0-	-53	-0-	19	1	124	2	Y	-0-					5		
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					5		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5		
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5		
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5		
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5		
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5		
TOTAL GAS PROD:			433															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MESQUITE (ESCONDIDO)		//CONT.//		60753 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
BENAVIDES		WELL #:		13	RRCID ->	074761	COMPL. DATE	11/21/1977	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5277 - 5519	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14	
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2017 - P/A 12/12/17													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES		WELL #:		7	RRCID ->	077925	COMPL. DATE	07/23/1978	TOTAL DEPTH	5779	PERF.	N/A
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	96 1	426 2	Y	-0-			6
02	364 N	173	-0-	-191	-0-	23 1	150 2	Y	-0-			6
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES		WELL #:		4	RRCID ->	077926	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	N/A
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	32 1	143 2	Y	-0-			2
02	112 N	62	-0-	-50	-0-	8 1	54 2	Y	-0-			2
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MESQUITE (ESCONDIDO)		//CONT.//		60753 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
BENAVIDES-CNR		WELL #:		21	RRCID ->	093695	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5338 - 5577		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		310 N	258	-0-	-52	-0-	47 1	211 2	Y	-0-				5
02		280 N	59	-0-	-221	-0-	8 1	51 2	Y	-0-				5
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-				5
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
TOTAL GAS PROD:			317	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MESQUITE BAY (FRIO G-1)				60767 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ARANSAS						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535										
STATE TRACT 12		WELL #:		2	RRCID ->	142964	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	9756 - 9954		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TR OFFSHORE, LLC				863725		CAPACITY		CNTY: ARANSAS						
STATE TRACT 12		WELL #:		1	RRCID ->	139670	COMPL. DATE	08/31/1991	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9280 - 9333		
01		485 N	456	-0-	-29	-0-	277 2	179 9	Y	163	111 1		117	
02	DLQ	G-10	518	-0-	518	449	297 2	221 9	Y	201	192 1		126	
03	DLQ	G-10	504	-0-	504	953	371 2	133 9	Y	121	198 1		49	
04	DLQ	G-10	558	-0-	558	1511	6 1	359 2	Y	175	190 1		34	
							193 9							
05		2143 N	632	-0-	-1511	-0-	6 1	422 2	Y	185	185 1		34	
							204 9							
06		577 N	577	-0-	-0-	-0-	6 1	409 2	Y	147	148 1		33	
							162 9							
07		589 N	572	-0-	-17	-0-	6 1	392 2	Y	158	146 1		45	
							174 9							
08		620 N	610	-0-	-10	-0-	6 1	386 2	Y	198	194 1		49	
							218 9							
09		571 N	571	-0-	-0-	-0-	6 1	389 2	Y	160	192 1		17	
							176 9							
10		606 N	606	-0-	-0-	-0-	6 1	390 2	Y	191	189 1		19	
							210 9							
11		600 N	527	-0-	-73	-0-	6 1	358 2	Y	148	133 1		34	
							163 9							
*12		634 N	634	-0-	-0-	-0-	6 1	365 2	Y	239	230 1		43	
							263 9							
TOTAL GAS PROD:			6,765	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,086							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

MESQUITE BAY (FRIO G-1)		//CONT.//		60767 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ARANSAS					
TR OFFSHORE, LLC		//CONT.//		863725									
STATE TRACT 9		WELL #:		1	RRCID ->	147170	COMPL. DATE	10/12/1993	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11452 - 11606		

01	1626 N	1533	-0-	-93	-0-	929	2	604	9	Y	549	373 1	542
02	DLQ G-10	1420	-0-	1420	1475	1	1	966	2	Y	412	384 1	570
						453	9						
03	DLQ G-10	741	-0-	741	2216	741	2			Y	-0-	395 1	175
04	DLQ G-10	1026	-0-	1026	3242	15	1	719	2	Y	265	381 1	59
						292	9						
05	3000 N	1265	-0-	-1735	1507	15	1	844	2	Y	369	369 1	59
						406	9						
06	2773 N	1266	-0-	-1507	-0-	15	1	818	2	Y	394	371 1	82
						433	9						
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	15	1	785	2	Y	395	365 1	112
						435	9						
08	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	15	1	772	2	Y	398	387 1	123
						438	9						
09	1260 N	1176	-0-	-84	-0-	15	1	778	2	Y	348	385 1	86
						383	9						
10	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	15	1	780	2	Y	389	378 1	97
						428	9						
11	1200 N	1103	-0-	-97	-0-	15	1	715	2	Y	339	267 1	169
						373	9						
*12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	15	1	730	2	Y	505	460 1	214
						556	9						
TOTAL GAS PROD:		14,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,363							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

MESQUITE BAY (FRIO I)		//CONT.//		60767 220	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ARANSAS				
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.		//CONT.//		533028								
WYNNE		WELL #:		1	RRCID ->	252800	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	11051	PERF.11010 - 11096	

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	756
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	756
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	756
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	756
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	756
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	756
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	756
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	756
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	756
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	756
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	756
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	756
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

MESQUITE BAY (FRIO MF-1)				60767 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ARANSAS				
TR OFFSHORE, LLC				863725								
STATE TRACT 13				WELL #: 4	RRCID -> 164854	COMPL. DATE 10/15/1996	TOTAL DEPTH 11181	PERF.10913 - 11074				

01	14B2 EXT	63	-0-	63	66	35 2	28 9	Y	25	17 1		8
02	117 X	117	-0-	-0-	66	74 2	43 9	Y	39	38 1		9
03	185 R	119	-0-	-66	-0-	74 2	45 9	Y	41	40 1		10
04	108 R	108	-0-	-0-	-0-	3 1	72 2	Y	30	38 1		2
						33 9						
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	37	37 1		2
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	3 1	82 2	Y	88	74 1		16
						97 9						
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	3 1	78 2	Y	79	73 1		22
						87 9						
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	3 1	77 2	Y	42	39 1		25
						46 9						
09	180 N	133	-0-	-47	-0-	3 1	78 2	Y	47	38 1		34
						52 9						
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	3 1	78 2	Y	43	38 1		39
						47 9						
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	3 1	72 2	Y	56	27 1		68
						62 9						
*12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	3 1	73 2	Y	64	46 1		86
						70 9						
TOTAL GAS PROD:		1,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		591						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)				60823 501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
ATLAS OPERATING LLC				036587								
PALOMA				WELL #: 1	RRCID -> 270138	COMPL. DATE 11/15/2013	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9712 - 9735				

01	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-			158
02	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-			158
03	744 X	702	-0-	-42	-0-	682 2	20 9	N	18			176
04	750 N	546	-0-	-204	-0-	544 2	2 9	N	2			178
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1040 2	4 9	N	4			182
06	690 N	443	-0-	-247	-0-	434 2	9 9	N	8			190
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			191
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12 1	209 2	N	1			192
						1 9						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	1 1	259 2	N	-0-			192
*11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	26 1	508 2	N	-0-			192
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			192
TOTAL GAS PROD:		5,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		34						

OIL AND GAS DIVISION

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JIM HOGG					
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587																		
BALUARTE WELL #: 1H RRCID -> 271333 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10609 - 10612																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1737	2	3	9	N	3				213		
02		1064 N	695	-0-	-369	-0-	667	2	28	9	N	25				238		
03		1178 N	1069	-0-	-109	-0-	1049	2	20	9	N	18				256		
04		1140 N	861	-0-	-279	-0-	766	2	95	9	N	86				342		
05		775 N	686	-0-	-89	-0-	673	2	13	9	N	12				354		
06		1020 N	701	-0-	-319	-0-	681	2	20	9	N	18	187	1		185		
07		758 N	758	-0-	-0-	-0-	752	2	6	9	N	5				190		
08		682 N	682	-0-	-0-	-0-	37	1	643	2	N	2				192		
							2	9										
09		676 N	676	-0-	-0-	-0-	2	1	673	2	N	1				193		
							1	9										
10		744 N	731	-0-	-13	-0-	2	1	728	2	N	1				194		
							1	9										
*11		715 N	715	-0-	-0-	-0-	34	1	680	2	N	1				195		
							1	9										
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT				195		
TOTAL GAS PROD:			9,314														TOTAL CONDENSATE PROD:	172

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641																		
01		279 N	115	-0-	-164	-0-	115	2			N	-0-				108		
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	190	2	15	9	N	14				122		
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	184	2	3	9	N	3				125		
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	84	2	55	9	N	50				175		
05		275 N	275	-0-	-0-	-0-	247	2	28	9	N	25				200		
06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	230	2	4	9	N	4	167	1		37		
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	N	1				38		
08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	N	1				39		
							1	9										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				40		
10		248 N	74	-0-	-174	-0-	73	2	1	9	N	1				41		
11		240 N	87	-0-	-153	-0-	4	1	83	2	N	-0-				41		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41		
TOTAL GAS PROD:			1,822														TOTAL CONDENSATE PROD:	100

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861 MESTENA OIL & GAS WELL #: H 1 RRCID -> 096209 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9552 - 9647																		
01		1333 N	1025	-0-	-308	-0-	102	1	923	2	Y	-0-				205		
02		1204 N	953	-0-	-251	-0-	96	1	857	2	Y	-0-				205		
03		1178 N	1057	-0-	-121	-0-	111	1	946	2	Y	-0-				205		
04	DLQ	G-10	940	-0-	940	-0-	97	1	843	2	Y	-0-				205		
05	DLQ	G-10	1118	-0-	1118	-0-	117	1	1001	2	Y	-0-				205		
06		1300 N	1176	-0-	-124	-0-	129	1	1047	2	Y	-0-				205		
07		3061 N	1127	-0-	-1934	-0-	124	1	1003	2	Y	-0-				205		
08		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	126	1	998	2	Y	-0-				205		
09		1140 N	1030	-0-	-110	-0-	119	1	911	2	Y	-0-				205		
10		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	132	1	1141	2	Y	-0-				205		
11		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	120	1	1057	2	Y	-0-				205		
*12		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	129	1	1137	2	Y	-0-				205		
TOTAL GAS PROD:			13,266														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JIM HOGG		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9454 - 9554
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	24	1	220	2	N	-0-		77		
02	252 N	199	-0-	-53	-0-	20	1	179	2	N	-0-		77		
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	47	1	398	2	N	42		119		
						46	9								
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	24	1	208	2	N	6		125		
						7	9								
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	36	1	311	2	N	28		153		
						31	9								
06	450 N	282	-0-	-168	-0-	31	1	251	2	N	-0-		153		
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	28	1	222	2	N	-0-		153		
08	372 N	211	-0-	-161	-0-	23	1	181	2	N	6	104 1	55		
						7	9								
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	45	1	347	2	N	25		80		
						28	9								
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	31	1	271	2	N	-0-		80		
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	29	1	258	2	N	-0-		80		
12	434 N	289	-0-	-145	-0-	30	1	259	2	N	-0-		80		
TOTAL GAS PROD:		3,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		107									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982													TOTAL DEPTH	9720	PERF. 9525 - 9637
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	9393 X	8446	-0-	-947	-0-	826	1	7460	2	N	145	178 1	199		
						160	9								
02	8288 X	7459	-0-	-829	-0-	739	1	6600	2	N	109	193 1	115		
						120	9								
03	9176 X	8028	-0-	-1148	-0-	825	1	7039	2	N	149	179 1	85		
						164	9								
04	8550 X	7563	-0-	-987	-0-	765	1	6666	2	N	120		205		
						132	9								
05	8649 X	7988	-0-	-661	-0-	825	1	7042	2	N	110	192 1	123		
						121	9								
06	8160 X	7995	-0-	-165	-0-	859	1	6989	2	N	134		257		
						147	9								
07	8246 X	8114	-0-	-132	-0-	881	1	7108	2	N	114	190 1	181		
						125	9								
08	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	909	1	7175	2	N	119	185 1	115		
						131	9								
09	8010 X	7444	-0-	-566	-0-	847	1	6481	2	N	105		220		
						116	9								
10	8277 X	7664	-0-	-613	-0-	784	1	6786	2	N	85		305		
						94	9								
11	8010 X	7636	-0-	-374	-0-	769	1	6754	2	N	103	177 1	231		
						113	9								
12	8215 X	8013	-0-	-202	-0-	805	1	7070	2	N	125	182 1	174		
						138	9								
TOTAL GAS PROD:		94,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,418									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JIM HOGG			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982													TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		31 X	17	-0-	-14	-0-		2	1	15	2	N	-0-			15
02		28 X	14	-0-	-14	-0-		1	1	13	2	N	-0-			15
03		37 X	37	-0-	-0-	-0-		4	1	33	2	N	-0-			15
04		30 N	11	-0-	-19	-0-		1	1	10	2	N	-0-			15
05		31 N	10	-0-	-21	-0-		1	1	9	2	N	-0-			15
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-		4	1	32	2	N	-0-			15
07		11 N	8	-0-	-3	-0-		1	1	7	2	N	-0-			15
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-		1	1	9	2	N	-0-			15
09		30 N	6	-0-	-24	-0-		1	1	5	2	N	-0-			15
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-		3	1	28	2	N	-0-			15
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-		3	1	22	2	N	-0-			15
*12		65 N	65	-0-	-0-	-0-		7	1	58	2	N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:			270											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

MESTENA OIL & GAS													WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

MONTALVO, ROLDAN													WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			143
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			143
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			143
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			143
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			143
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			143
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			143
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			143
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JIM HOGG						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912										COMPL. DATE 10/03/1986			TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1705 X	1320	-0-	-385	-0-	128	1	1157	2	N	32					104
						35	9									
02	1540 X	1079	-0-	-461	-0-	105	1	934	2	N	36					140
						40	9									
03	1705 X	1306	-0-	-399	-0-	134	1	1140	2	N	29					169
						32	9									
04	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	146	1	1272	2	N	17					186
						19	9									
05	1209 N	953	-0-	-256	-0-	97	1	827	2	N	26					212
						29	9									
06	1260 N	1092	-0-	-168	-0-	117	1	951	2	N	22					234
						24	9									
07	1488 N	1372	-0-	-116	-0-	149	1	1199	2	N	22					256
						24	9									
08	961 N	761	-0-	-200	-0-	83	1	658	2	N	18					274
						20	9									
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	166	1	1267	2	N	22	184	1			112
						24	9									
10	1364 N	1172	-0-	-192	-0-	120	1	1038	2	N	13					125
						14	9									
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	110	1	970	2	N	20					145
						22	9									
12	1519 N	1401	-0-	-118	-0-	141	1	1238	2	N	20					165
						22	9									
TOTAL GAS PROD:		14,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		277										

MESTENA OIL & GAS										WELL #: H 9 RRCID -> 112465			COMPL. DATE 09/02/1984			TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836		
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	60	1	541	2	Y	-0-					70		
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	40	1	353	2	Y	-0-					70		
03	589 N	573	-0-	-16	-0-	60	1	513	2	Y	-0-					70		
04	DLQ G-10	561	-0-	561	561	58	1	503	2	Y	-0-					70		
05	DLQ G-10	376	-0-	376	937	39	1	337	2	Y	-0-					70		
06	1300 N	398	-0-	-902	35	44	1	354	2	Y	-0-					70		
07	483 N	448	-0-	-35	-0-	49	1	399	2	Y	-0-					70		
08	372 N	221	-0-	-151	-0-	25	1	196	2	Y	-0-					70		
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	59	1	453	2	Y	-0-					70		
10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	147	1	1276	2	Y	-0-					70		
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	156	1	1373	2	Y	-0-					70		
*12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	124	1	1087	2	Y	-0-					70		
TOTAL GAS PROD:		8,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	138 1	1249 2	N	53			246
02	1316 N	1268	-0-	-48	-0-	58 9	1097 2	N	44	194 1		96
03	1395 N	1375	-0-	-20	-0-	123 1	1204 2	N	27			123
04	1410 N	1250	-0-	-160	-0-	48 9	1106 2	N	15			138
05	1395 N	1393	-0-	-2	-0-	141 1	1222 2	N	25			163
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	30 9	1251 2	N	41			204
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	127 1	1243 2	N	22			226
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	17 9	1207 2	N	33	184 1		75
09	1440 N	1279	-0-	-161	-0-	153 1	1109 2	N	23			98
10	1426 N	1296	-0-	-130	-0-	145 1	1135 2	N	27			125
11	1350 N	1292	-0-	-58	-0-	25 9	1112 2	N	48			173
*12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	131 1	1187 2	N	50			223
						30 9						
						127 1						
						53 9						
						135 1						
						55 9						
TOTAL GAS PROD:		16,242				TOTAL CONDENSATE PROD:			408			

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JIM HOGG			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
PENA GAS UNIT #1													
WELL #: 1 RRCID -> 121046										COMPL. DATE 03/14/1986			
										TOTAL DEPTH 9975			
										PERF. 9670 - 9704			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	1511	-0-	-163	-0-	151	1	1360	2	N	-0-		108
02	1456 N	1280	-0-	-176	-0-	129	1	1151	2	N	-0-		108
03	1519 N	1337	-0-	-182	-0-	140	1	1197	2	N	-0-		108
04	1470 N	1324	-0-	-146	-0-	136	1	1188	2	N	-0-		108
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	166	1	1416	2	N	-0-		108
06	1290 N	1009	-0-	-281	-0-	110	1	899	2	N	-0-		108
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	161	1	1301	2	N	1		109
						1	9						
08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	187	1	1476	2	N	-0-		109
09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	151	1	1152	2	N	-0-		109
10	1457 N	1328	-0-	-129	-0-	137	1	1187	2	N	4		113
						4	9						
11	1620 N	1345	-0-	-275	-0-	136	1	1198	2	N	10		123
						11	9						
12	1333 N	1153	-0-	-180	-0-	116	1	1016	2	N	19		142
						21	9						
TOTAL GAS PROD:		16,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

MESTENA OIL & GAS										WELL #: H 12			
										RRCID -> 121281			
										COMPL. DATE 05/05/1986			
										TOTAL DEPTH 9980			
										PERF. 9714 - 9746			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	362	1	3266	2	N	24		94
						26	9						
02	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	331	1	2954	2	N	65		159
						72	9						
03	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	382	1	3262	2	N	25		184
						28	9						
04	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	365	1	3183	2	N	1		185
						1	9						
05	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	396	1	3379	2	N	32	192 1	25
						35	9						
06	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	395	1	3220	2	N	13		38
						14	9						
07	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	401	1	3233	2	N	20		58
						22	9						
08	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	414	1	3270	2	N	20		78
						22	9						
09	3510 X	3342	-0-	-168	-0-	382	1	2920	2	N	36		114
						40	9						
10	3627 X	3414	-0-	-213	-0-	350	1	3034	2	N	27	118 1	23
						30	9						
11	3510 X	3424	-0-	-86	-0-	348	1	3052	2	N	22		45
						24	9						
12	3627 X	3454	-0-	-173	-0-	353	1	3098	2	N	3		48
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		42,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		288							

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JIM HOGG							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																				
MESTENA OIL & GAS																				
WELL #: E 13													RRCID -> 122824		COMPL. DATE 11/24/1986		TOTAL DEPTH 9938		PERF. 9674 - 9700	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
01		1581 N	1383	-0-	-198	-0-	138 1	1245 2		N	-0-			63						
02		1456 N	1277	-0-	-179	-0-	128 1	1146 2		N	3			66						
							3 9													
03		1426 N	1367	-0-	-59	-0-	143 1	1224 2		N	-0-			66						
04		1350 N	1266	-0-	-84	-0-	130 1	1136 2		N	-0-			66						
05		1426 N	1395	-0-	-31	-0-	146 1	1247 2		N	2			68						
							2 9													
06		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	152 1	1237 2		N	-0-			68						
07		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	150 1	1208 2		N	1			69						
							1 9													
08		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	169 1	1337 2		N	-0-			69						
09		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	161 1	1230 2		N	-0-			69						
10		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	155 1	1341 2		N	-0-			69						
11		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	156 1	1366 2		N	1			70						
							1 9													
*12		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	151 1	1329 2		N	7			77						
							8 9													
TOTAL GAS PROD:			16,840				TOTAL CONDENSATE PROD:			14										

PENA, JESUS GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 123285		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9759 - 9794	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

MESTENA, INC.													WELL #: E 14		RRCID -> 124606		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9734 - 9774	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77								
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77								
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
PRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19	1	6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646															
01		589 N	543	-0-	-46	-0-	53	1	478	2	N	11		161	
							12	9							
02		532 N	521	-0-	-11	-0-	51	1	455	2	N	14		175	
							15	9							
03		589 N	555	-0-	-34	-0-	57	1	489	2	N	8		183	
							9	9							
04		540 N	485	-0-	-55	-0-	49	1	430	2	N	5		188	
							6	9							
05		589 N	572	-0-	-17	-0-	56	1	476	2	N	36	192	1	32
							40	9							
06		543 N	543	-0-	-0-	-0-	57	1	468	2	N	16		48	
							18	9							
07		496 N	473	-0-	-23	-0-	51	1	414	2	N	7		55	
							8	9							
08		558 N	493	-0-	-65	-0-	54	1	430	2	N	8		63	
							9	9							
09		540 N	416	-0-	-124	-0-	46	1	353	2	N	15		78	
							17	9							
10		465 N	419	-0-	-46	-0-	42	1	360	2	N	15		93	
							17	9							
11		480 N	402	-0-	-78	-0-	39	1	344	2	N	17		110	
							19	9							
*12		461 N	461	-0-	-0-	-0-	45	1	399	2	N	15		125	
							17	9							
TOTAL GAS PROD:			5,883			TOTAL CONDENSATE PROD:			167						

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JIM HOGG				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994										TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	71 1	641 2	N	10					88
						11 9								
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	64 1	570 2	N	20					108
						22 9								
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	79 1	673 2	N	31					139
						34 9								
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	74 1	642 2	N	17					156
						19 9								
05	713 N	680	-0-	-33	-0-	70 1	595 2	N	14					170
						15 9								
06	690 N	606	-0-	-84	-0-	64 1	522 2	N	18					188
						20 9								
07	713 N	559	-0-	-154	-0-	59 1	478 2	N	20					208
						22 9								
08	682 N	257	-0-	-425	-0-	28 1	218 2	N	10					218
						11 9								
09	600 N	503	-0-	-97	-0-	56 1	429 2	N	16	179 1				55
						18 9								
10	558 N	556	-0-	-2	-0-	56 1	486 2	N	13					68
						14 9								
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	44 1	390 2	N	16					84
						18 9								
*12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	52 1	457 2	N	18					102
						20 9								
TOTAL GAS PROD:		7,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		203								

MESTENA OIL & GAS "E"										WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JIM HOGG			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
MESTENA, INC. "E"													
WELL #: 20 RRCID -> 156303										COMPL. DATE 03/21/2014			
										TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	622	-0-	-91	-0-	60	1	544	2	N	16		74
						18	9						
02	616 N	553	-0-	-63	-0-	54	1	486	2	N	12		86
						13	9						
03	682 N	564	-0-	-118	-0-	59	1	501	2	N	4		90
						4	9						
04	600 N	507	-0-	-93	-0-	52	1	454	2	N	1		91
						1	9						
05	620 N	537	-0-	-83	-0-	56	1	480	2	N	1		92
						1	9						
06	540 N	538	-0-	-2	-0-	58	1	473	2	N	6		98
						7	9						
07	527 N	516	-0-	-11	-0-	56	1	456	2	N	4		102
						4	9						
08	527 N	490	-0-	-37	-0-	55	1	432	2	N	3		105
						3	9						
09	540 N	438	-0-	-102	-0-	51	1	387	2	N	-0-		105
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	51	1	441	2	N	40		145
						44	9						
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	46	1	402	2	N	15		160
						17	9						
12	465 N	460	-0-	-5	-0-	46	1	400	2	N	13		173
						14	9						
TOTAL GAS PROD:		6,226				TOTAL CONDENSATE PROD:				115			

MESTENA, INC. "E"										WELL #: 21 RRCID -> 156732			COMPL. DATE 01/06/1996			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: JIM HOGG			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
MESTENA, INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996												TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9627 - 9647
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	128	2	N	8		85		
02	196 N	67	-0-	-129	-0-	9	9						85		
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	7	1	60	2	N	-0-		85		
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-		85		
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	18	1	158	2	N	-0-		89		
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	4	1	30	2	N	4		90		
07	186 N	14	-0-	-172	-0-	4	9						94		
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	3	1	22	2	N	1		94		
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	4		97		
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	4	9						122		
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	17		139		
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	19	9						144		
						2	1	16	2	N	5				
						6	9								
TOTAL GAS PROD:		793		TOTAL CONDENSATE PROD:		67									

MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996												TOTAL DEPTH	9910	PERF.	9617 - 9639
01	403 X	402	-0-	-1	-0-	38	1	347	2	N	15		130		
02	364 X	327	-0-	-37	-0-	17	9						137		
03	403 X	307	-0-	-96	-0-	32	1	287	2	N	7		147		
04	390 N	369	-0-	-21	-0-	8	9						152		
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	265	2	N	10		162		
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	11	9						187		
07	372 N	351	-0-	-21	-0-	37	1	326	2	N	5		202		
08	403 N	329	-0-	-74	-0-	6	9						210		
09	360 N	323	-0-	-37	-0-	40	1	338	2	N	10		215		
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	11	9						230		
11	330 N	293	-0-	-37	-0-	38	1	308	2	N	25		230		
*12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	28	9						60		
						37	1	297	2	N	15				
						17	9								
						36	1	284	2	N	8				
						9	9								
						37	1	280	2	N	5				
						6	9								
						38	1	329	2	N	15				
						17	9								
						30	1	263	2	N	-0-				
						36	1	316	2	N	8	178 1			
						9	9								
TOTAL GAS PROD:		4,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		123									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			88
02		840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			88
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			88
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13	83 1		18
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			13					

MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		5301 X	5105	-0-	-196	-0-	498	1	4498	2	N	99		180
02		4788 X	4619	-0-	-169	-0-	109	9	454	1	N	101	193 1	88
03		5301 X	4964	-0-	-337	-0-	111	9	508	1	N	110		198
04		5130 X	4638	-0-	-492	-0-	121	9	468	1	N	84		282
05		5239 X	4816	-0-	-423	-0-	92	9	501	1	N	39	195 1	126
06		4950 X	4829	-0-	-121	-0-	43	9	520	1	N	65		191
07		5115 X	4961	-0-	-154	-0-	72	9	533	1	N	114	186 1	119
08		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	125	9	571	1	N	77		196
09		4830 X	4623	-0-	-207	-0-	85	9	525	1	N	76		272
10		4991 X	4828	-0-	-163	-0-	84	9	487	1	N	115	182 1	205
11		5010 X	4761	-0-	-249	-0-	127	9	477	1	N	90	179 1	116
12		5177 X	4935	-0-	-242	-0-	99	9	496	1	N	72		188
TOTAL GAS PROD:			58,245			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,042					

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077 X	1653	-0-	-424	-0-	163 1	1476 2	N	13			91
						14 9						
02	1764 X	1466	-0-	-298	-0-	146 1	1303 2	N	15			106
						17 9						
03	1922 X	1606	-0-	-316	-0-	168 1	1434 2	N	4			110
						4 9						
04	1590 N	1505	-0-	-85	-0-	155 1	1349 2	N	1			111
						1 9						
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	169 1	1439 2	N	8			119
						9 9						
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	175 1	1424 2	N	7			126
						8 9						
07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	189 1	1526 2	N	9			135
						10 9						
08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	185 1	1456 2	N	15			150
						17 9						
09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	185 1	1419 2	N	18			168
						20 9						
10	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	177 1	1531 2	N	29			197
						32 9						
11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	175 1	1537 2	N	11			208
						12 9						
*12	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	184 1	1613 2	N	5	176 1		37
						6 9						
TOTAL GAS PROD:		19,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		135						

MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: JIM HOGG	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 X	270	-0-	-71	-0-	25	1	228	2	N	15		75
						17	9						
02	308 X	248	-0-	-60	-0-	24	1	213	2	N	10		85
						11	9						
03	341 X	286	-0-	-55	-0-	28	1	239	2	N	17		102
						19	9						
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	38	1	333	2	N	3		105
						3	9						
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	36	1	305	2	N	12		117
						13	9						
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	263	2	N	10		127
						11	9						
07	372 N	181	-0-	-191	-0-	18	1	146	2	N	15		142
						17	9						
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	66	1	519	2	N	3		145
						3	9						
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	55	1	419	2	N	7		152
						8	9						
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	45	1	393	2	N	12		164
						13	9						
11	540 N	405	-0-	-135	-0-	41	1	357	2	N	6		170
						7	9						
12	496 N	432	-0-	-64	-0-	43	1	381	2	N	7		177
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		4,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		117							

MESTENA "E"												WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 X	397	-0-	-161	-0-	38	1	341	2	N	16		67
						18	9						
02	560 X	322	-0-	-238	-0-	32	1	281	2	N	8		75
						9	9						
03	620 X	408	-0-	-212	-0-	43	1	364	2	N	1		76
						1	9						
04	390 N	326	-0-	-64	-0-	33	1	290	2	N	3		79
						3	9						
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	55	1	466	2	N	12		91
						13	9						
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	42	1	341	2	N	19		110
						21	9						
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	45	1	363	2	N	7		117
						8	9						
08	527 N	315	-0-	-212	-0-	35	1	278	2	N	2		119
						2	9						
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	46	1	350	2	N	4		123
						4	9						
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	373	2	N	8		131
						9	9						
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	35	1	311	2	N	2		133
						2	9						
12	403 N	356	-0-	-47	-0-	35	1	311	2	N	9		142
						10	9						
TOTAL GAS PROD:		4,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		91							

OIL AND GAS DIVISION

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: JIM HOGG		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003												TOTAL DEPTH	9915	PERF. 9790 - 9807
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1798 X	1546	-0-	-252	-0-	152 1	1374 2	N	18			53		
02	1624 X	1223	-0-	-401	-0-	20 9	1089 2	N	11			64		
03	1488 X	1444	-0-	-44	-0-	122 1	1277 2	N	15			79		
04	1500 N	1145	-0-	-355	-0-	150 1	1025 2	N	2			81		
05	1364 N	1167	-0-	-197	-0-	17 9	1042 2	N	3			84		
06	1410 N	1169	-0-	-241	-0-	118 1	1035 2	N	6			90		
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	2 9	1177 2	N	8			98		
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	122 1	1251 2	N	17			115		
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	19 9	1237 2	N	17			132		
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	162 1	1352 2	N	6			138		
11	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	19 9	1325 2	N	9			147		
*12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	156 1	1436 2	N	5			152		
						7 9								
						10 9								
						6 9								
TOTAL GAS PROD:		16,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		117								

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007												TOTAL DEPTH	10080	PERF. 9909 - 9934
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007												TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9980 - 10009
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	17 1	125 2	N	-0-			-0-		
02	280 N	129	-0-	-151	-0-	16 1	113 2	N	-0-			-0-		
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	17 1	116 2	N	-0-			-0-		
04	150 N	65	-0-	-85	-0-	8 1	57 2	N	-0-			-0-		
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	16 1	108 2	N	-0-			-0-		
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	15 1	97 2	N	-0-			-0-		
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	26 1	173 2	N	-0-			-0-		
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	33 1	217 2	N	-0-			-0-		
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	13 1	84 2	N	-0-			-0-		
10	186 N	108	-0-	-78	-0-	15 1	93 2	N	-0-			-0-		
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	34 1	206 2	N	-0-			-0-		
*12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	16 1	98 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.//		60823 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.//		076861								
MESTENA OIL & GAS		WELL #: H 26		RRCID -> 229062		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 X	1017	-0-	-68	-0-	99 1	898 2	N	18	139
						20 9				
02	952 X	894	-0-	-58	-0-	88 1	789 2	N	15	154
						17 9				
03	1054 X	979	-0-	-75	-0-	102 1	867 2	N	9	163
						10 9				
04	990 N	856	-0-	-134	-0-	87 1	757 2	N	11	174
						12 9				
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	103 1	876 2	N	14	188
						15 9				
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	106 1	863 2	N	11	199
						12 9				
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	102 1	825 2	N	5	204
						6 9				
08	992 N	949	-0-	-43	-0-	105 1	832 2	N	11	132
						12 9			83 1	
09	990 N	812	-0-	-178	-0-	93 1	715 2	N	4	136
						4 9				
10	930 N	826	-0-	-104	-0-	84 1	729 2	N	12	80
						13 9			68 1	
11	930 N	842	-0-	-88	-0-	85 1	749 2	N	7	87
						8 9				
12	837 N	763	-0-	-74	-0-	77 1	677 2	N	8	95
						9 9				
TOTAL GAS PROD:		10,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		125				

MESTENA OIL & GAS "H"		WELL #: 25		RRCID -> 229063		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 X	473	-0-	-240	-0-	45 1	403 2	N	23	212
						25 9				
02	644 X	432	-0-	-212	-0-	42 1	373 2	N	15	227
						17 9				
03	651 X	483	-0-	-168	-0-	50 1	429 2	N	4	231
						4 9				
04	450 N	425	-0-	-25	-0-	43 1	373 2	N	8	239
						9 9				
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	51 1	437 2	N	21	68
						23 9			192 1	
06	480 N	474	-0-	-6	-0-	50 1	409 2	N	14	82
						15 9				
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	49 1	393 2	N	10	92
						11 9				
08	496 N	442	-0-	-54	-0-	48 1	382 2	N	11	103
						12 9				
09	480 N	400	-0-	-80	-0-	43 1	327 2	N	27	130
						30 9				
10	465 N	395	-0-	-70	-0-	38 1	333 2	N	22	152
						24 9				
11	420 N	364	-0-	-56	-0-	36 1	314 2	N	13	165
						14 9				
12	403 N	402	-0-	-1	-0-	39 1	344 2	N	17	182
						19 9				
TOTAL GAS PROD:		5,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		185				

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JIM HOGG		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007													TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9632 - 9652
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007													TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9654 - 9684
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014													TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9432 - 9582
01		5704 X	5347	-0-	-357	-0-		522	1	4711	2	N	104	262	
								114	9						
02		5152 X	4899	-0-	-253	-0-		478	1	4269	2	N	138	205	
								152	9						
03		5704 X	5288	-0-	-416	-0-		538	1	4589	2	N	146	156	
								161	9						
04		5430 X	4864	-0-	-566	-0-		491	1	4282	2	N	83	45	
								91	9						
05		5611 X	5174	-0-	-437	-0-		536	1	4575	2	N	57	102	
								63	9						
06		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-		566	1	4611	2	N	82	184	
								90	9						
07		5425 X	5350	-0-	-75	-0-		571	1	4606	2	N	157	155	
								173	9						
08		5301 X	5282	-0-	-19	-0-		586	1	4621	2	N	68	223	
								75	9						
09		5280 X	4879	-0-	-401	-0-		552	1	4224	2	N	94	130	
								103	9						
10		5456 X	5087	-0-	-369	-0-		510	1	4414	2	N	148	95	
								163	9						
11		5280 X	5005	-0-	-275	-0-		501	1	4402	2	N	93	188	
								102	9						
*12		5363 X	5331	-0-	-32	-0-		530	1	4657	2	N	131	140	
								144	9						

TOTAL GAS PROD: 61,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,301

OIL AND GAS DIVISION

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		3286 X	2744	-0-	-542	-0-	268	1	2419	2	N	52				153
							57	9								
02		2800 X	2395	-0-	-405	-0-	236	1	2104	2	N	50				203
							55	9								
03		3100 X	2437	-0-	-663	-0-	252	1	2154	2	N	28				231
							31	9								
04		2880 X	2196	-0-	-684	-0-	221	1	1930	2	N	41	194	1		78
							45	9								
05		2852 X	1997	-0-	-855	-0-	205	1	1745	2	N	43				121
							47	9								
06		2670 X	1432	-0-	-1238	-0-	155	1	1266	2	N	10				131
							11	9								
07		2666 X	1229	-0-	-1437	-0-	134	1	1080	2	N	14				145
							15	9								
08		2449 X	1000	-0-	-1449	-0-	111	1	875	2	N	13				158
							14	9								
09		2190 X	597	-0-	-1593	-0-	68	1	518	2	N	10				168
							11	9								
10		1984 X	228	-0-	-1756	-0-	24	1	204	2	N	-0-				168
11		1440 X	169	-0-	-1271	-0-	17	1	152	2	N	-0-				168
12		1240 X	145	-0-	-1095	-0-	15	1	130	2	N	-0-				168
TOTAL GAS PROD:			16,569			TOTAL CONDENSATE PROD:			261							

D. O. G. OPERATING, LLC 196844																
EAST BLOCK B WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10310 - 14844																
01		3751 X	1840	-0-	-1911	-0-	1750	2	90	9	N	82				163
02		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2650	2	96	9	N	87				250
03		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2852	2	97	9	N	88	183	1		155
04		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2806	2	72	9	N	65	190	1		30
05		3038 X	2605	-0-	-433	-0-	2516	2	89	9	N	81				111
06		2940 X	2808	-0-	-132	-0-	2723	2	85	9	N	77				188
07		3038 X	2602	-0-	-436	-0-	2501	2	101	9	N	92	185	1		95
08		2976 X	1436	-0-	-1540	-0-	1333	2	103	9	N	94				189
09		2880 X	1390	-0-	-1490	-0-	1333	2	57	9	N	52	186	1		55
10		2914 X	457	-0-	-2457	-0-	363	2	94	9	N	85				140
11		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3385	2	96	9	N	87	180	1		47
*12		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3512	2	86	9	N	78				125
TOTAL GAS PROD:			28,790			TOTAL CONDENSATE PROD:			968							

EAST BLOCK A WELL #: 1H RRCID -> 276984 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10460 - 14730																
01		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2728	2	95	9	N	86	189	1		198
02		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2618	2	66	9	N	60				258
03		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2706	2	75	9	N	68	189	1		137
04		1950 X	1316	-0-	-634	-0-	1287	2	29	9	N	26				163
05		2976 X	2525	-0-	-451	-0-	2490	2	35	9	N	32				195
06		2880 X	2143	-0-	-737	-0-	2132	2	11	9	N	10				205
07		2976 X	2622	-0-	-354	-0-	2571	2	51	9	N	46				251
08		2790 X	1101	-0-	-1689	-0-	1048	2	53	9	N	48	186	1		113
09		1320 X	1068	-0-	-252	-0-	1048	2	20	9	N	18				131
10		2511 X	1836	-0-	-675	-0-	1766	2	70	9	N	64	185	1		10
11		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2579	2	59	9	N	54				64
*12		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2676	2	69	9	N	63				127
TOTAL GAS PROD:			26,282			TOTAL CONDENSATE PROD:			575							

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JIM HOGG					
D. O. G. OPERATING, LLC //CONT.// 196844															
EAST BLOCK A WELL #: 2 RRCID -> 282924 COMPL. DATE 07/27/2017										TOTAL DEPTH 10639	PERF. 9930 - 9950				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4030 X	1040	-0-	-2990	-0-	970	2	70	9	N	64			190
02		1540 X	683	-0-	-857	-0-	616	2	67	9	N	61			251
03		1798 X	744	-0-	-1054	-0-	680	2	64	9	N	58	180	1	129
04		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1753	2	31	9	N	28			157
05		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1072	2	24	9	N	22			179
06		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	998	2	48	9	N	44			223
07		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	961	2	46	9	N	42	190	1	75
08		530 N	530	-0-	-0-	-0-	480	2	50	9	N	45			120
09		511 N	511	-0-	-0-	-0-	480	2	31	9	N	28			148
10		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2709	2	57	9	N	52	182	1	18
11		534 N	534	-0-	-0-	-0-	484	2	50	9	N	45			63
*12		552 N	552	-0-	-0-	-0-	502	2	50	9	N	45			108
TOTAL GAS PROD:			12,293			TOTAL CONDENSATE PROD:			534						

WAGNER OIL COMPANY 891175										CNTY: JIM HOGG					
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009										TOTAL DEPTH 9768	PERF. 9537 - 9548				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008										TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9538 - 9554				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MESTENA GRANDE (5230)		60823 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 242205		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5190 - 5194				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA)		60823 757		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861												
JABONCILLO		WELL #: 1		RRCID -> 187128		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5304 - 5343				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7347	2570	-0-	-4777	-0-	146	1	1321	2	N	1003	1100	1	223
02	6636	3052	-0-	-3584	-0-	1103	9	1517	2	N	1241	1164	1	300
03	7347	3384	-0-	-3963	-0-	1365	9	1740	2	N	1309	1520	1	89
04	5640 #	3144	-0-	-2496	-0-	204	1	1609	2	N	1227	1139	1	177
05	3441 R	3441	-0-	-0-	-0-	1440	9	1739	2	N	1362	1329	1	210
06	3270 #	2327	-0-	-943	-0-	185	1	727	2	N	1374	1322	1	262
07	3379 #	2447	-0-	-932	-0-	1350	9	886	2	N	1319	1501	1	80
08	3441 #	2377	-0-	-1064	-0-	204	1	755	2	N	1387	1308	1	159
09	3330 #	1528	-0-	-1802	-0-	1498	9	543	2	N	831	757	1	233
10	6540 R	6540	-0-	-0-	-0-	71	1	3724	2	N	2169	2084	1	318
11	6589 R	6589	-0-	-0-	-0-	914	9	3687	2	N	2256	2256	1	318
*12	5980 R	5980	-0-	-0-	-0-	430	1	3481	2	N	1912	1912	1	318
TOTAL GAS PROD:		43,379				TOTAL CONDENSATE PROD:		17,390						

MIDWAY (9150)		61154 924		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 2A		RRCID -> 276012		COMPL. DATE 12/13/2014		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9188 - 9203	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3162 #	2713	-0-	-449	-0-	2707 2	6 9	Y	5		44	
02		2856 #	2688	-0-	-168	-0-	2681 2	7 9	Y	6		50	
03		3162 #	2681	-0-	-481	-0-	2674 2	7 9	Y	6		56	
04		3060 #	2765	-0-	-295	-0-	2757 2	8 9	Y	7		63	
05		2976 #	2209	-0-	-767	-0-	2126 2	83 9	Y	75	69 1	69	
06		2880 #	2791	-0-	-89	-0-	2755 2	36 9	Y	33		102	
07		3000 R	3000	-0-	-0-	-0-	2961 2	39 9	Y	35		137	
08	DLQ	G-10	2922	-0-	2922	2922	2870 2	52 9	Y	47	128 1	56	
09	DLQ	G-10	2367	-0-	2367	5289	2289 2	78 9	Y	71		127	
*10	DLQ	G-10	2380	-0-	2380	7669	2313 2	67 9	Y	61	83 1	105	
*11		7250	1721	-0-	-5529	2140	1693 2	28 9	Y	25	113 1	17	
*12		2140 R	-0-	-0-	-2140	-0-			Y	33		50	
TOTAL GAS PROD:		28,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		404							

MIDWAY (9300)		61154 935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 2		RRCID -> 192315		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9374 - 9381	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.)		61155 195		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO			
EOG RESOURCES, INC.		253162											
ELICK		WELL #: 2		RRCID -> 269003		COMPL. DATE 09/09/2012				TOTAL DEPTH 12050 PERF.10986 - 11396			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	769	1	4145	2	Y	71	60 1	3 8 16
						78	9						
02	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	403	1	4134	2	Y	53	51 1	2 8 16
						58	9						
03	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	424	1	4521	2	Y	52	48 1	2 8 18
						57	9						
04	4650 X	4145	-0-	-505	-0-	937	1	3158	2	Y	45	45 1	2 8 16
						50	9						
05	4805 X	4356	-0-	-449	-0-	901	1	3412	2	Y	39	34 1	3 8 18
						43	9						
06	4650 X	1370	-0-	-3280	-0-	185	1	1173	2	Y	11	24 1	5
						12	9						
07	4805 X	832	-0-	-3973	-0-	53	1	770	2	Y	8	10 1	3
						9	9						
08	3937 X	824	-0-	-3113	-0-	50	1	767	2	Y	6	6 1	3
						7	9						
09	3810 X	86	-0-	-3724	-0-	6	1	79	2	Y	1	4 1	-0-
						1	9						
10	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-		-0-
11	1380 X	2	-0-	-1378	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
12	837 X	4	-0-	-833	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		286							

GORDON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269654		COMPL. DATE 02/13/2013				TOTAL DEPTH 11800 PERF.10986 - 11010			
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-		-0-
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.)		//CONT.//		61155 195	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
ELICK		WELL #:		3	RRCID ->	270167	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	11913	PERF.	10804 - 11568			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	32612 X	25697	-0-	-6915	-0-	983 1	23542 2	Y	1065	882 1	2 8	248			
02	26452 X	26452	-0-	-0-	-0-	1172 9	24624 2	Y	894	867 1	2 8	273			
03	38533 X	28820	-0-	-9713	-0-	845 1	26228 2	Y	898	853 1	1 8	317			
04	37290 X	26343	-0-	-10947	-0-	983 9	23447 2	Y	913	881 1	1 8	348			
05	30101 X	30025	-0-	-76	-0-	1604 1	26846 2	Y	762	723 1	3 8	384			
06	28350 X	24734	-0-	-3616	-0-	988 9	21938 2	Y	596	713 1	2 8	265			
07	29295 X	27327	-0-	-1968	-0-	1892 1	24815 2	Y	717	728 1		254			
08	29802 X	29802	-0-	-0-	-0-	1004 9	27364 2	Y	585	554 1	1 8	284			
09	29070 X	23959	-0-	-5111	-0-	1723 1	21770 2	Y	556	560 1	1 8	279			
10	30039 X	26295	-0-	-3744	-0-	789 9	24011 2	Y	666	743 1		202			
11	28830 X	25559	-0-	-3271	-0-	1577 1	23301 2	Y	642	537 1		307			
12	29791 X	26140	-0-	-3651	-0-	612 9	23768 2	Y	700	769 1		238			
						1551 1									
						706 9									
						1602 1									
						770 9									
TOTAL GAS PROD:		321,153				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,994							

PRIDAY		WELL #:		1	RRCID ->	270278	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	10958 - 11322			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MIDWAY, EAST (10700)		61155 955		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO						
EOG RESOURCES, INC.		253162													
ELICK		WELL #:		1	RRCID ->	222662	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	12188	PERF.	11020 - 11030			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MIDWAY, EAST (10700)		//CONT.//		61155 955	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
SCHMIDT-HUNT GU		WELL #:		1	RRCID ->	222944	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	11222 - 11267		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2573 N	2038	-0-	-535	-0-	645 1	1343 2	N	45	3 8		212	
							50 9							
02		2072 N	1903	-0-	-169	-0-	656 1	1190 2	N	52	181 1	6 8	77	
							57 9							
03		2046 N	1412	-0-	-634	-0-	135 1	1244 2	N	30	5 8		102	
							33 9							
04		1980 N	1504	-0-	-476	-0-	134 1	1336 2	N	31	4 8		129	
							34 9							
05		2108 N	1237	-0-	-871	-0-	92 1	1139 2	N	5			134	
							6 9							
06		1350 N	722	-0-	-628	-0-	138 1	578 2	N	5			139	
							6 9							
07		1550 N	759	-0-	-791	-0-	143 1	583 2	N	30			169	
							33 9							
08		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	142 1	2218 2	N	42	2 8		209	
							46 9							
09		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	136 1	1402 2	N	26	3 8		232	
							29 9							
10		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	139 1	1259 2	N	71	181 1		122	
							78 9							
11		2340 N	814	-0-	-1526	-0-	124 1	688 2	N	2			124	
							2 9							
12		1612 N	831	-0-	-781	-0-	102 1	729 2	N	-0-			124	
TOTAL GAS PROD:			16,669		TOTAL CONDENSATE PROD:				339					

MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
MCKAMEY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	055115	COMPL. DATE	04/06/1973	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		06/13/2018		- P/A 06/13/18						
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MCKAMEY -B-		5											
WELL #:		5	RRCID ->	058992	COMPL. DATE	06/30/1974	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		06/05/2018		- P/A 06/05/18						
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, EAST (10700)		//CONT.//		61155 955	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
KNIPE				WELL #: 1	RRCID -> 068164	COMPL. DATE 01/14/2007	TOTAL DEPTH 12150	PERF.10834	- 11568			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1325 N	1325	-0-	-0-	387 1	921 3	N	15			97
02		896 N	656	-0-	-240	17 9 151 1	499 3	N	5	42 1		60
03		650 N	650	-0-	-0-	6 9 650 2		N	-0-			60
04		1290 N	-0-	-0-	-1290			N	-0-			60
05		713 N	-0-	-0-	-713			N	-0-			60
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	-0-			60
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12		1 N	NO RPT	-0-	-1			N	NO RPT			60

TOTAL GAS PROD: 2,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

KNIPE GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 135931	COMPL. DATE 09/16/1990	TOTAL DEPTH 11946	PERF.11079	- 11202		
01	6 X	4	-0-	-2	-0-	1 1 1 9	2 3	N	1		48
02	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		48
03	11 X	3	-0-	-8	-0-	3 2		N	-0-		48
04	11 X	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		48
05	11 X	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		48
06	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		48
07	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		48
08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		48
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		48
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
12	1 X	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		48

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-)				61156 129	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
FLOERKE, MAX M., JR.				WELL #: 2	RRCID -> 167295	COMPL. DATE 06/21/1997	TOTAL DEPTH 10583	PERF. 9094	- 9144	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, S. (ANDERSON) EOG RESOURCES, INC. CRITES 'A'			61159 142 253162		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
WELL #: 3			RRCID -> 284800		COMPL. DATE 02/22/2018			TOTAL DEPTH 13250		PERF. 10388 - 10426				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02	0	5933	-0-	5933	5933	217	1	5681	2	N	32	4	1	27
						35	9							
03	0	18745	-0-	18745	24678	866	1	17692	2	N	170	27	1	170
						187	9							
04	0	20445	-0-	20445	45123	773	1	19433	2	N	217	217	1	168
						239	9							
05	0	24736	-0-	24736	69859	862	1	23520	2	N	322	321	1	168
						354	9							
06	0	25769	-0-	25769	95628	847	1	24560	2	N	329	401	1	96
						362	9							
07	0	25359	-0-	25359	120987	860	1	24148	2	N	319	320	1	94
						351	9							
08	0	25673	-0-	25673	146660	864	1	24433	2	N	342	339	1	96
						376	9							
09	182321	25559	-0-	-156762	-0-	839	1	24361	2	N	326	340	1	80
						359	9							
10	35922	26517	-0-	-9405	-0-	871	1	25319	2	N	297	280	1	97
						327	9							
11	16618	16589	-0-	-29	-0-	764	1	15553	2	N	247	224	1	120
						272	9							
12	17112	7694	-0-	-9418	-0-	370	1	7184	2	N	127	235	1	12
						140	9							
TOTAL GAS PROD:		223,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,728								

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A) PROLINE ENERGY RESOURCES INC DUPRIE-FRENCH GU			61159 286 681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
WELL #: 2			RRCID -> 276379		COMPL. DATE 11/21/2014			TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9622 - 9636				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUPRIE-FRENCH GU			WELL #: 1		RRCID -> 276987		COMPL. DATE 02/05/2015			TOTAL DEPTH 10172		PERF. 9714 - 9728		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		61159 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
SIMONS		WELL #: 1		RRCID -> 192519		COMPL. DATE 09/27/2012		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10956 - 10966								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 108840		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 13970 PERF.10921 - 13817								
SMITH "L"		WELL #: 2														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BELL FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 198038		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10754 - 10860								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 61159 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
APEX GU		WELL #: 1		RRCID -> 199536		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12380 - 12754						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2542 N	2144	-0-	-398	-0-	558	1	1477	2	Y	99	190	1			148
						109	9									
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	511	1	1219	2	Y	134					282
						147	9									
03	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	569	1	1801	2	Y	119	193	1	3	8	205
						131	9									
04	2070 N	2356	-0-	286	-0-	543	1	1702	2	Y	101					306
						111	9									
05	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	564	1	1758	2	Y	99	188	1	2	8	215
						109	9									
06	2430 N	2291	-0-	-139	-0-	546	1	1649	2	Y	87	182	1			120
						96	9									
07	2449 N	2299	-0-	-150	-0-	558	1	1635	2	Y	96					216
						106	9									
08	2418 N	2402	-0-	-16	-0-	570	1	1736	2	Y	87	163	1			140
						96	9									
09	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	552	1	1651	2	Y	114	177	1			77
						125	9									
10	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	565	1	1679	2	Y	98					175
						108	9									
11	2310 N	1839	-0-	-471	-0-	532	1	1202	2	Y	95	195	1			75
						105	9									
12	2418 N	2019	-0-	-399	-0-	443	1	1462	2	Y	104					179
						114	9									

TOTAL GAS PROD: 26,839

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,233

BELL FARMS		WELL #: 2		RRCID -> 204937		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 14174		PERF.12450 - 13390						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	904	-0-	-770	-0-	80	1	803	2	Y	19	1	8			42
						21	9									
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	57	1	735	2	Y	31	42	1	2	8	29
						34	9									
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	72	1	1160	2	Y	35	32	1	7	8	25
						39	9									
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	41	1	577	2	Y	22	4	8			43
						24	9									
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	57	1	782	2	Y	20	29	1	1	8	33
						22	9									
06	570 N	555	-0-	-15	-0-	37	1	489	2	Y	26	27	1			32
						29	9									
07	589 N	571	-0-	-18	-0-	40	1	500	2	Y	28	1	8			59
						31	9									
08	868 N	676	-0-	-192	-0-	45	1	557	2	Y	67	52	1	1	8	73
						74	9									
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	45	1	563	2	Y	52	70	1	3	8	52
						57	9									
10	558 N	265	-0-	-293	-0-	21	1	241	2	Y	3					55
						3	9									
11	660 N	578	-0-	-82	-0-	38	1	482	2	Y	53	70	1			38
						58	9									
12	682 N	485	-0-	-197	-0-	35	1	407	2	Y	39					77
						43	9									

TOTAL GAS PROD: 8,299

TOTAL CONDENSATE PROD: 395

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
SMITH L		WELL #:		3	RRCID ->	205634	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	10774 - 11020		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	9238 X	7406	-0-	-1832	-0-	699	1	6569	2	Y	125	202	1	65
						138	9							
02	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	435	1	7518	2	Y	79	125	1	17
						87	9						2	8
03	9083 X	8792	-0-	-291	-0-	589	1	8109	2	Y	85	75	1	25
						94	9						2	8
04	8790 X	8285	-0-	-505	-0-	616	1	7564	2	Y	95	47	1	72
						105	9						1	8
05	8897 X	8186	-0-	-711	-0-	667	1	7433	2	Y	78	56	1	93
						86	9						1	8
06	8610 X	7362	-0-	-1248	-0-	645	1	6649	2	Y	62	106	1	49
						68	9							
07	8897 X	7377	-0-	-1520	-0-	695	1	6618	2	Y	58	49	1	58
						64	9							
08	7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	708	1	6944	2	Y	54	48	1	64
						59	9							
09	7410 X	7337	-0-	-73	-0-	689	1	6587	2	Y	55	98	1	21
						61	9							
10	7657 X	7495	-0-	-162	-0-	778	1	6637	2	Y	73	48	1	46
						80	9							
11	7410 X	6725	-0-	-685	-0-	898	1	5770	2	Y	52	51	1	47
						57	9							
12	7657 X	6328	-0-	-1329	-0-	800	1	5459	2	Y	63	52	1	58
						69	9							
TOTAL GAS PROD:		91,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		879								

CRITES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	207407	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	11334 - 11350
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/03/2018 - W/O TO 04-284800												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
SHELL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	209899	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12192 - 12218	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1581 N	1536	-0-	-45	-0-	257 1	1052 2	Y	206	97 1	7 8	219	
						227 9							
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	219 1	964 2	Y	157	238 1	6 8	132	
						173 9							
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	298 1	999 2	Y	231	245 1	6 8	112	
						254 9							
04	1350 N	1333	-0-	-17	-0-	229 1	965 2	Y	126	120 1	6 8	112	
						139 9							
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	239 1	1012 2	Y	112	114 1	3 8	107	
						123 9							
06	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	323 1	1445 2	Y	253	118 1		242	
						278 9							
07	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	344 1	1420 2	Y	177	280 1	2 8	137	
						195 9							
08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	318 1	1399 2	Y	169	146 1	1 8	159	
						186 9							
09	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	370 1	1120 2	Y	185	144 1	4 8	196	
						204 9							
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	299 1	1180 2	Y	161	274 1		83	
						177 9							
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	268 1	1023 2	Y	148	136 1		95	
						163 9							
*12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	231 1	854 2	Y	103	128 1		70	
						113 9							
TOTAL GAS PROD:		19,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,028							

CRITES A		WELL #:		4	RRCID ->	212182	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11676 - 12284	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	651 N	286	-0-	-365	-0-	28 1	246 2	Y	11	12 1	2 8	5	
						12 9							
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	70 1	286 2	Y	20	7 1	3 8	15	
						22 9							
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	15 1		-0-	
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-	
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		664		TOTAL CONDENSATE PROD:		31							

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
NARROW ROAD GU		WELL #:		1	RRCID ->	214702	COMPL. DATE	06/28/2015	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10711 - 13570			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4123 X	1203	-0-	-2920	-0-	137	1	1055	2	N	10				75
02	3724 X	982	-0-	-2742	-0-	11	9	844	2	N	8				83
03	4123 X	741	-0-	-3382	-0-	129	1	632	2	N	16				99
04	3030 X	226	-0-	-2804	-0-	9	9	198	2	N	-0-				99
05	1395 X	482	-0-	-913	-0-	28	1	422	2	N	1				100
06	1170 X	484	-0-	-686	-0-	59	1	412	2	N	20				120
07	1085 X	487	-0-	-598	-0-	1	9	431	2	N	-0-				120
08	744 X	237	-0-	-507	-0-	50	1	213	2	N	-0-				120
09	480 X	48	-0-	-432	-0-	22	9	44	9	N	40				158
*10	496 X	-0-	-0-	-496	-0-	56	1			N	-0-	2	8		-0-
*11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-	24	1			N	-0-	131	1		-0-
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-	4	1			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		95									

SMITH L		WELL #:		4	RRCID ->	214800	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	11205 - 12565			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4619 X	3179	-0-	-1440	-0-	114	1	2908	2	Y	143	156	1		74
02	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	157	9	3452	2	Y	99	149	1	2 8	22
03	4185 X	4017	-0-	-168	-0-	170	1	3666	2	Y	104	93	1	2 8	31
04	4050 X	3862	-0-	-188	-0-	109	9	3495	2	Y	118	58	1	1 8	90
05	4123 X	3884	-0-	-239	-0-	237	1	3526	2	Y	97	70	1	1 8	116
06	3990 X	3859	-0-	-131	-0-	114	9	3477	2	Y	119	141	1		94
07	4123 X	4002	-0-	-121	-0-	251	1	3568	2	Y	153	93	1		154
08	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	168	9	3545	2	Y	137	128	1	1 8	162
09	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	261	1	3375	2	Y	144	250	1	2 8	54
10	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	151	9	3305	2	Y	177	119	1		112
11	3330 X	3304	-0-	-26	-0-	251	1	2916	2	Y	125	124	1		113
12	3441 X	3037	-0-	-404	-0-	138	9	2666	2	Y	115	122	1		106
TOTAL GAS PROD:		44,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,531									

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
JONES ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	216031	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	13165	PERF.11062	- 12072	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	465 X	225	-0-	-240	-0-	27	1	183	2	Y	14	14 8	71
02	195 X	195	-0-	-0-	-0-	15	9	48	1	Y	1	61 1	11
03	186 N	18	-0-	-168	-0-	1	9	16	2	Y	-0-		11
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	2	1			Y	-0-		11
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		66
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	66 1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				438	TOTAL CONDENSATE PROD:								15

BELL FARMS		WELL #:		3	RRCID ->	216716	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	12380	PERF.11124	- 12003	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4495 X	3815	-0-	-680	-0-	339	1	3403	2	Y	66	3 8	153
02	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	73	9	4293	2	Y	148	154 1	141
03	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	163	9	5837	2	Y	133	154 1	102
04	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	362	1	5309	2	Y	161	18 8	245
05	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	146	9	4941	2	Y	114	164 1	188
06	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	373	1	5041	2	Y	67	150 1	105
07	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	177	9	4909	2	Y	50	1 8	154
08	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	358	1	4812	2	Y	106	135 1	124
09	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	125	9	4698	2	Y	78	119 1	81
10	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	384	1	4679	2	Y	12		93
11	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	74	9	4785	2	Y	97	120 1	70
*12	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	117	9	4658	2	Y	62		132
TOTAL GAS PROD:				63,070	TOTAL CONDENSATE PROD:								1,094

CRITES A		WELL #:		5	RRCID ->	219672	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	13342	PERF.12540	- 12693	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
LUCKY JONES		WELL #:		1	RRCID ->	222943	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11376 - 11754		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DHW GU		WELL #:		1	RRCID ->	223960	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	13095	PERF.11933 - 12021	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	81 1
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		81				

CRITES A		WELL #:		6	RRCID ->	224267	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	13275	PERF.12502 - 12596	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
APEX GU		WELL #:		2	RRCID ->	224307	COMPL. DATE	10/16/2012	TOTAL DEPTH	13130	PERF.12423 - 12438					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONES ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	226744	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11128 - 11654					
01	4557 X	3823	-0-	-734	-0-	492	1	3297	2	Y	31					127
02	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	758	1	2304	2	Y	28	109	1			46
03	7471 X	2686	-0-	-4785	-0-	326	1	2349	2	Y	10					56
04	6660 X	2295	-0-	-4365	-0-	316	1	1955	2	Y	22					78
05	6882 X	2312	-0-	-4570	-0-	329	1	1983	2	Y	-0-					25
06	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	318	1	4351	2	Y	132	177	1			66
07	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	327	1	7323	2	Y	96	2	8			160
08	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	329	1	6916	2	Y	67	3	8			224
09	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	316	1	5133	2	Y	54	189	1	12	8	77
*10	3596 X	2176	-0-	-1420	-0-	329	1	1844	2	Y	3					80
*11	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	315	1	5336	2	Y	27					107
*12	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	329	1	6817	2	Y	64					171
TOTAL GAS PROD:		54,679				TOTAL CONDENSATE PROD:		534								

SHELL		WELL #:		D 1	RRCID ->	243618	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10725 - 10951					
01	1457 N	1088	-0-	-369	-0-	213	1	875	2	Y	-0-					-0-
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	214	1	944	2	Y	-0-					-0-
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	132	1	442	2	Y	-0-					-0-
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	246	1	1035	2	Y	-0-					-0-
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	321	1	1361	2	Y	-0-					-0-
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	249	1	1113	2	Y	-0-					-0-
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	239	1	985	2	Y	-0-					-0-
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	263	1	1157	2	Y	-0-					-0-
09	780 N	480	-0-	-300	-0-	119	1	361	2	Y	-0-					-0-
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	263	1	1037	2	Y	-0-					-0-
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	244	1	931	2	Y	-0-					-0-
*12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	222	1	822	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,788				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
MCKAMEY		WELL #:		1	RRCID -> 257175		COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	13379	PERF.12538	- 13285
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666 X	2356	-0-	-310	-0-	124 1	2176 2	N	51	193 1		92
02	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	56 9						
03	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	112 1	2331 2	N	114			206
04	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	125 9						
05	2852 X	2565	-0-	-287	-0-	124 1	2614 2	N	93	169 1	3 8	127
06	2760 X	2461	-0-	-299	-0-	102 9						
07	2852 X	2521	-0-	-331	-0-	119 1	2293 2	N	92			219
08	2852 X	2393	-0-	-459	-0-	101 9						
09	2520 X	2397	-0-	-123	-0-	124 1	2347 2	N	85	185 1		119
10	2604 X	2432	-0-	-172	-0-	94 9						
11	2520 X	2490	-0-	-30	-0-	120 1	2250 2	N	83			202
*12	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	91 9						
						124 1	2318 2	N	72	179 1		95
						79 9						
						124 1	2269 2	N	-0-			-0-
						120 1	2108 2	N	154	2 8		247
						169 9						
						124 1	2243 2	N	59	181 1		125
						65 9						
						117 1	2286 2	N	79			204
						87 9						
						124 1	2336 2	N	71	190 1		85
						78 9						
TOTAL GAS PROD:		30,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		953						

SMITH L		WELL #:		5	RRCID -> 266020		COMPL. DATE	12/28/2012	TOTAL DEPTH	13728	PERF.12682	- 12692
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	5096	-0-	5096	5096	259 1	4479 2	Y	325	252 1		73
03	14B2 EXT	2615	-0-	2615	7711	358 9						
04	T. A.	1439	-0-	1439	9150	165 1	2271 2	Y	163	187 1		49
05	10142 X	992	-0-	-9150	-0-	179 9						
06	771 X	771	-0-	-0-	-0-	99 1	1222 2	Y	107	74 1		82
07	713 X	322	-0-	-391	-0-	118 9						
08	806 X	412	-0-	-394	-0-	74 1	821 2	Y	88	64 1		106
09	780 X	640	-0-	-140	-0-	97 9						
10	806 X	504	-0-	-302	-0-	63 1	645 2	Y	57	118 1		45
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	63 9						
12	651 N	308	-0-	-343	-0-	29 1	280 2	Y	12	45 1		12
						13 9						
						37 1	361 2	Y	13	10 1		15
						14 9						
						58 1	556 2	Y	24	29 1	1 8	9
						26 9						
						50 1	430 2	Y	22	17 1		14
						24 9						
						63 1	406 2	Y	18	16 1		16
						20 9						
						38 1	257 2	Y	12	17 1		11
						13 9						
TOTAL GAS PROD:		13,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		841						

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
SHELL E		WELL #:		1	RRCID -> 268961		COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL DEPTH	12875	PERF.11942	- 11952				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	1488 N	1427	-0-	-61	-0-	258	1	1058	2	Y	101	89	1	2	8	117
						111	9									
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	244	1	1077	2	Y	85	127	1	2	8	73
						94	9									
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	319	1	1070	2	Y	120	132	1	2	8	59
						132	9									
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	251	1	1059	2	Y	65	64	1	1	8	59
						72	9									
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	277	1	1173	2	Y	63	60	1	1	8	61
						69	9									
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	238	1	1065	2	Y	83	65	1			79
						91	9									
07	1426 N	1356	-0-	-70	-0-	254	1	1045	2	Y	52	90	1			41
						57	9									
08	1519 N	1441	-0-	-78	-0-	256	1	1124	2	Y	55	44	1			52
						61	9									
09	1380 N	1363	-0-	-17	-0-	321	1	970	2	Y	65	47	1	1	8	69
						72	9									
10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	267	1	1053	2	Y	59	98	1			30
						65	9									
11	1380 N	1363	-0-	-17	-0-	269	1	1027	2	Y	61	52	1			39
						67	9									
12	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	275	1	1017	2	Y	55	57	1			37
						61	9									
TOTAL GAS PROD:		16,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		864										

CRITES G.U.		WELL #:		1H	RRCID -> 269762	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	11351	PERF.13120	- 14670					
01	8432 X	7147	-0-	-1285	-0-	779	1	5720	2	Y	589	503	1	6	8	330
						648	9									
02	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	241	1	879	2	Y	170	352	1	3	8	145
						187	9									
03	8029 X	1657	-0-	-6372	-0-	79	1	1467	2	Y	101	142	1			104
						111	9									
04	7770 X	3845	-0-	-3925	-0-	137	1	3434	2	Y	249	159	1	1	8	193
						274	9									
05	7347 X	6622	-0-	-725	-0-	79	1	5973	2	Y	518	440	1	1	8	270
						570	9									
06	6900 X	5449	-0-	-1451	-0-	61	1	4964	2	Y	385	543	1			112
						424	9									
07	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	71	1	5722	2	Y	418	407	1			123
						460	9									
08	6634 X	5683	-0-	-951	-0-	64	1	5178	2	Y	401	411	1			113
						441	9									
09	6420 X	5934	-0-	-486	-0-	70	1	5424	2	Y	400	414	1	1	8	98
						440	9									
10	6634 X	6020	-0-	-614	-0-	129	1	5492	2	Y	363	343	1			118
						399	9									
11	6060 X	5338	-0-	-722	-0-	205	1	4673	2	Y	418	333	1			203
						460	9									
*12	43450 X	43450	-0-	-0-	-0-	360	1	39297	2	Y	3448	3319	1			332
						3793	9									
TOTAL GAS PROD:		98,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,460										

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
FLOERKE-MCKAMEY GU WELL #: 1 RRCID -> 275555 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11928 - 13482															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01		12431 X	9829	-0-	-2602	-0-	696	1	8912	2	N	201	190	1	5 8 293
							221	9							
02		9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	1374	1	8153	2	N	91	151	1	7 8 226
							100	9							
03		11656 X	10259	-0-	-1397	-0-	1549	1	8616	2	N	85	5	8	306
							94	9							
04		11280 X	8223	-0-	-3057	-0-	1368	1	6712	2	N	65	6	8	365
							71	4							
05		11656 X	7734	-0-	-3922	-0-	1370	1	6243	2	N	110	170	1	4 8 301
							121	9							
06		10320 X	6420	-0-	-3900	-0-	1353	1	5025	2	N	38			339
							42	9							
07		10664 X	5279	-0-	-5385	-0-	1851	1	3394	2	N	31	1	8	369
							34	9							
08		10261 X	2763	-0-	-7498	-0-	1390	1	1359	2	N	13	178	1	1 8 203
							14	9							
09		8160 X	1301	-0-	-6859	-0-	666	1	509	2	N	27	4	8	226
							96	4							
10		7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-			226
11		6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-			226
12		5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-			226
TOTAL GAS PROD:			61,435			TOTAL CONDENSATE PROD:			661						

MUSTANG FARMS GU WELL #: 1 RRCID -> 278229 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12449 - 13861															
01		34162 X	30310	-0-	-3852	-0-	372	1	29334	2	N	549	373	1	18 8 320
							604	9							
02		36590 X	36590	-0-	-0-	-0-	1587	1	34522	2	N	437	537	1	21 8 199
							481	9							
03		41827 X	41827	-0-	-0-	-0-	1592	1	39627	2	N	553	551	1	30 8 171
							608	9							
04		36069 X	36069	-0-	-0-	-0-	1552	1	34046	2	N	428	366	1	24 8 209
							471	9							
05		36084 X	34157	-0-	-1927	-0-	1663	1	32037	2	N	415	376	1	13 8 235
							457	9							
06		34920 X	30360	-0-	-4560	-0-	1391	1	28627	2	N	311	187	1	5 8 354
							342	9							
07		36084 X	27563	-0-	-8521	-0-	1647	1	25568	2	N	316	360	1	4 8 306
							348	9							
08		36084 X	26183	-0-	-9901	-0-	1516	1	24391	2	N	251	361	1	2 8 194
							276	9							
09		34920 X	23678	-0-	-11242	-0-	1471	1	22051	2	N	142	192	1	144
							156	9							
10		34162 X	22968	-0-	-11194	-0-	1606	1	21028	2	N	304	188	1	260
							334	9							
11		30360 X	20865	-0-	-9495	-0-	1305	1	19347	2	N	194	189	1	265
							213	9							
12		27559 X	20385	-0-	-7174	-0-	1312	1	18830	2	N	221	194	1	292
							243	9							
TOTAL GAS PROD:			350,955			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,121						

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
GREEN EXPLORATION COMPANY				330179										
JONES "H"		WELL #:		1	RRCID ->	225028	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	13530	PERF.	13350 - 13488		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JTB OIL COMPANY, INC.				448043				CNTY: SAN PATRICIO						
SCHMIDT, HENRY W.		WELL #:		2	RRCID ->	216724	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	6856 - 6876		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327				CNTY: SAN PATRICIO					
SMITH, CARL		WELL #:		1	RRCID ->	080110	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	14578	PERF.	11054 - 13424	
01	6727 X	3288	-0-	-3439	-0-	415	1	2873	2	N	-0-		31
02	6076 X	3901	-0-	-2175	-0-	414	1	3487	2	N	-0-		31
03	6727 X	3948	-0-	-2779	-0-	414	1	3534	2	N	-0-		31
04	5190 X	3814	-0-	-1376	-0-	414	1	3203	2	N	179	179 1	31
						197	9						
05	4309 X	2707	-0-	-1602	-0-	414	1	2293	2	N	-0-		31
06	4170 X	2688	-0-	-1482	-0-	414	1	2246	2	N	25		56
						28	9						
07	4309 X	2185	-0-	-2124	-0-	414	1	1771	2	N	-0-		56
08	3937 X	3055	-0-	-882	-0-	414	1	2641	2	N	-0-		56
09	3810 X	1826	-0-	-1984	-0-	414	1	1379	2	N	30		86
						33	9						
10	2790 X	23	-0-	-2767	-0-	1	1	22	9	N	20		106
11	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	22		128
12	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT		128

TOTAL GAS PROD: 27,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
HOSKINSON A		WELL #:		3 D	RRCID ->	095240	COMPL. DATE	05/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1530 - 1544		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSKINSON "A"		WELL #:		4	RRCID ->	114581	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	13425	PERF.	11544 - 12996
01	1457 N	925	-0-	-532	-0-	131 1	684 2	N	100	100	1	44
02	1176 N	961	-0-	-215	-0-	110 9						
03	992 N	973	-0-	-19	-0-	131 1	830 2	N	-0-			44
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	131 1	842 2	N	-0-			44
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	196 9	763 2	N	178	178	1	44
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	131 1	982 2	N	-0-			44
07	1116 N	890	-0-	-226	-0-	131 1	962 2	N	-0-			44
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	131 1	759 2	N	-0-			44
09	1080 N	722	-0-	-358	-0-	131 1	1131 2	N	-0-			44
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-		591 2	N	-0-			44
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-	22	1	22
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			22

TOTAL GAS PROD: 9,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

VALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	197376	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	14295	PERF.	11670 - 12553
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										//CONT.// 61159 290		NON-ASSOCIATED									
VALLEY										//CONT.// 681327											
										WELL #: 2		RRCID -> 200931		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 14997		PERF.12314 - 12712			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	91			Y	-0-			21							
02		91 N	-0-	-0-	-91	-0-				Y	-0-			21							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			21							
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

VALLEY										WELL #: 3		RRCID -> 206475		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11198 - 11214			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7							
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7							
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7							
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7							
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7							
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7							
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

DAVIS										WELL #: 1		RRCID -> 218885		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 14292		PERF.10911 - 11286			
01		961 N	583	-0-	-378	-0-		74	1	509	2	Y	-0-	5							
02	DLQ	G-10	692	-0-	692	692		74	1	618	2	Y	-0-	5							
03	DLQ	G-10	700	-0-	700	1392		73	1	627	2	Y	-0-	5							
04	DLQ	G-10	641	-0-	641	2033		73	1	568	2	Y	-0-	5							
05	DLQ	G-10	856	-0-	856	2889		73	1	783	2	Y	-0-	5							
06	DLQ	G-10	1012	-0-	1012	3901		73	1	767	2	Y	156	5							
								172	9												
07		3000 N	678	-0-	-2322	1579		73	1	605	2	Y	-0-	5							
08		2553 N	974	-0-	-1579	-0-		73	1	901	2	Y	-0-	5							
09		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-		73	1	1355	2	Y	8	13							
								9	9												
10		3100 N	3518	-0-	418	418		73	1	3439	2	Y	5	18							
								6	9												
11		3000 N	4003	-0-	1003	1421		73	1	3930	2	Y	-0-	18							
12		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-						Y	NO RPT	18							
TOTAL GAS PROD:										15,094		TOTAL CONDENSATE PROD: 169									

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
VALLEY		WELL #:		4ST	RRCID ->	226861	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	12796	PERF.11488	- 11506		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	230034	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11086	- 11538
01	837 N	513	-0-	-324	-0-	65 1	448 2	Y	-0-			8
02	DLQ G-10	609	-0-	609	-0-	65 1	544 2	Y	-0-			8
03	DLQ G-10	552	-0-	552	-0-	1161	552 2	Y	-0-			8
04	DLQ G-10	500	-0-	500	-0-	1661	500 1	Y	-0-			8
05	DLQ G-10	690	-0-	690	-0-	2351	690 2	Y	-0-			8
06	DLQ G-10	676	-0-	676	-0-	3027	676 2	Y	-0-			8
07	3000 N	533	-0-	-2467	-0-	560	533 2	Y	-0-			8
08	1355 N	795	-0-	-560	-0-	795 2		Y	-0-			8
09	690 N	374	-0-	-316	-0-	374 2		Y	-0-			8
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1065 2	1 9	Y	1			9
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		Y	-0-			9
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			9

TOTAL GAS PROD: 7,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOSKINSON "A"		WELL #:		6	RRCID ->	234897	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10750	- 11224
01	1488 X	717	-0-	-771	-0-	26 1	600 2	N	83	83	1	40
						91 9						
02	952 N	754	-0-	-198	-0-	26 1	728 2	N	-0-			40
03	775 N	764	-0-	-11	-0-	26 1	738 2	N	-0-			40
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	26 1	669 2	N	-0-			40
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	26 1	890 2	N	169	169	1	40
						186 9						
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	26 1	872 2	N	-0-			40
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	26 1	688 2	N	-0-			40
08	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	26 1	1025 2	N	-0-			40
09	900 N	581	-0-	-319	-0-	26 1	535 2	N	18			58
						20 9						
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	17			75
*11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	5	22	1	53
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			53

TOTAL GAS PROD: 7,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO													
XTO ENERGY INC. 945936													
MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13076 - 13141													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4123 X	3806	-0-	-317	-0-	399 1	2678 3	Y	663	546 1			290
02	3724 X	3484	-0-	-240	-0-	729 9	2448 3	Y	606	727 1			169
03	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	369 1	3112 3	Y	679	568 1			280
04	3990 X	3914	-0-	-76	-0-	667 9	2682 3	Y	742	768 1			254
05	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	440 1	3104 3	Y	705	540 1			419
06	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	747 9	2985 3	Y	744	954 1			209
07	4123 X	3998	-0-	-125	-0-	416 1	2835 3	Y	657	563 1			303
08	4123 X	906	-0-	-3217	-0-	816 9	611 3	Y	130	331 1			102
09	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-	440 1		Y	-0-				102
10	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-	723 9		Y	-0-				102
11	3990 X	3795	-0-	-195	-0-	152 1	2831 3	Y	606	549 1			159
12	3999 X	298	-0-	-3701	-0-	143 9	224 3	Y	42				201
						297 1							
						667 9							
						28 1							
						46 9							
TOTAL GAS PROD:		33,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,574							

MIDWAY, S. (MOORE) 61159 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276198 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9692													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 277003 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9778 - 9788													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MIDWAY, S. (MORRIS)		61159 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #: 2		RRCID -> 274782		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9622 - 9748		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	132	1	528	2	Y	-0-	28
02	980 N	954	-0-	-26	-0-	131	1	823	2	Y	-0-	28
03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	131	1	1401	2	Y	151 1	28
						166	9					
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	131	1	885	2	Y	-0-	28
05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	131	1	1563	2	Y	-0-	28
06	1650 N	1435	-0-	-215	-0-	131	1	1304	2	Y	-0-	28
07	1054 N	330	-0-	-724	-0-	131	1	199	2	Y	-0-	28
08	202 R	202	-0-	-0-	-0-	131	1	71	2	Y	-0-	28
09	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-	28
10	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	28
11	1440 #	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-	28
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	28
TOTAL GAS PROD:		8,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		151						

MIDWAY, S. (WATSON FB-B)		61159 856		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #: 1		RRCID -> 275936		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 10172		PERF. 9604 - 9912		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	84	1	341	2	N	-0-	11
02	644 N	616	-0-	-28	-0-	85	1	531	2	N	-0-	11
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	85	1	904	2	N	27 1	11
						30	9					
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-	11
05	682 N	253	-0-	-429	-0-	85	1	168	2	N	-0-	11
06	690 N	233	-0-	-457	-0-	85	1	140	2	N	7	18
						8	9					
07	589 N	106	-0-	-483	-0-	85	1	21	2	N	-0-	18
08	248 N	93	-0-	-155	-0-	85	1	8	2	N	-0-	18
09	240 N	2	-0-	-238	-0-	2	2			N	-0-	18
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	18
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	18
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT	18
TOTAL GAS PROD:		3,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		34						

MIDWAY, SOUTH (6050)		61159 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
IV L.C.		427181										
IVEY, B.E.		WELL #: 3		RRCID -> 081834		COMPL. DATE 08/13/1986		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 4480 - 4580		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIFFLIN (F-81)		61283 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY								
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "C"		WELL #: 12		RRCID -> 078732		COMPL. DATE 07/23/1978		TOTAL DEPTH 9872		PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIFFLIN (H-02)		61283 622		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
KENEDY, JOHN G. JR. "C"		WELL #: 28 D		RRCID -> 112515		COMPL. DATE 10/03/1999		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 7036 - 7046	
01	2941 N	2941	-0-	-0- B	-0-	849 1	2056 3	Y	8	8 1	3
02	2376 N	2376	-0-	-0- B	-0-	557 1	1807 3	Y	8	8 1	3
03	2375 N	2375	-0-	-0- B	-0-	241 1	2121 3	Y	10	10 1	3
04	2400 N	2014	-0-	-386 B	-0-	228 1	1655 3	Y	5	6 1	2
05	2480 N	2107	-0-	-373 B	-0-	352 1	1743 3	Y	6	6 1	2
06	2310 N	1889	-0-	-421 B	-0-	257 1	1478 3	Y	2	2 1	2
07	2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	232 1	1958 3	Y	25	24 1	3
08	2215 N	2215	-0-	-0- B	-0-	188 1	2000 3	Y	-0-	2 1	1
09	2871 N	2871	-0-	-0- B	-0-	268 1	2478 3	Y	1	1 1	1
10	2253 N	2253	-0-	-0- B	-0-	264 1	1959 3	Y	7	7 1	1
11	2130 N	1853	-0-	-277 B	-0-	433 1	1287 3	Y	6	7 1	-0-
12	2480 N	1743	-0-	-737 B	-0-	224 1	1455 3	Y	38	35 1	3
TOTAL GAS PROD:		26,873						TOTAL CONDENSATE PROD:		116	

OIL AND GAS DIVISION

MIFFLIN (H-02)		//CONT.//		61283 622	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KENEDY								
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061											
KENEDY, JOHN G. JR. "C"		WELL #:		22	RRCID -> 138825	COMPL. DATE 06/09/1991	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 7033	-	7044					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875)				61530 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS						
PLATFORM OPERATING, LLC				667928									
SAENZ		WELL #:		1	RRCID -> 262255	COMPL. DATE 05/05/2011	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4866	-	5626			
01	21564	13107	-0-	-8457	-0-	13107 2						30	
02	17048	10624	-0-	-6424	-0-	10624 2						30	
03	16672	10661	-0-	-6011	-0-	10661 2						30	
04	16002	10251	-0-	-5751	-0-	10251 2						30	
05	15218	9934	-0-	-5284	-0-	9930 2	4 9	N	4	4 8		30	
06	12600	8550	-0-	-4050	-0-	8550 2		N	-0-			30	
07	11524	8087	-0-	-3437	-0-	8087 2		N	-0-			30	
08	10502	7576	-0-	-2926	-0-	7569 2	7 9	N	6	6 8		30	
09	9778	7139	-0-	-2639	-0-	7139 2		N	-0-			30	
10	4650	3660	-0-	-990	-0-	3660 2		N	-0-			30	
11	4500	-0-	-0-	-4500	-0-			N	-0-			30	
12	4650	-0-	-0-	-4650	-0-			N	-0-			30	
TOTAL GAS PROD:		89,589				TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

MILLER RANCH (FRIO 3300)				61544 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO						
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605									
COFFIN, PHYLLIS		WELL #:		1	RRCID -> 111996	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3084	-	3590			
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 6						-0-	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 6		N	-0-			-0-	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 6		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 6		N	-0-			-0-	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 6		N	-0-			-0-	
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 6		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		53				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLER RANCH, S. (4380)		61546 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
MILLER WEST		WELL #: 1		RRCID -> 279738		COMPL. DATE 01/02/2016		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4442 - 4469				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		61673 260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
BENNETT, MILLS		WELL #: 37		RRCID -> 129335		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5022 - 5029				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENNETT, MILLS		61673 260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
BENNETT, MILLS		WELL #: 23		RRCID -> 140787		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3397 - 3403				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61673 260	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587									
MILLS BENNETT ESTATE		WELL #:		58	RRCID ->	163685	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	8429	PERF. 8163 - 8167		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		65	RRCID ->	186885	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	4534	PERF. 3553 - 3565	
01	217 N	54	-0-	-163	-0-	23	1	31	2	N	-0-	-0-
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	13	1	92	2	N	-0-	-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	N	-0-	-0-
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	2	N	-0-	-0-
05	124 N	89	-0-	-35	-0-	3	1	86	2	N	-0-	-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	2	N	-0-	-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-	-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-	-0-
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	1	1	40	2	N	-0-	-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	2	N	-0-	-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		835				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MILLS BENNETT ESTATE FEE		WELL #:		60	RRCID ->	188828	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	8860	PERF. 6762 - 6778	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61673 260	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587									
MILLS BENNETT ESTATE FEE		WELL #:		27	RRCID ->	194764	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5579 - 5584		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*10	76 X	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	132	-0-	132	132	5	1	127	2	N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		208		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLS BENNETT ESTATE		WELL #:		24	RRCID ->	195387	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	6094	PERF. 3366 - 3373	
01	434 N	102	-0-	-332	-0-	43	1	59	2	N	-0-	-0-
02	252 N	198	-0-	-54	-0-	25	1	173	2	N	-0-	-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	2	N	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
05	217 N	167	-0-	-50	-0-	6	1	161	2	N	-0-	-0-
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	14	1	148	2	N	-0-	-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-	-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-	-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	N	-0-	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		61	RRCID ->	201304	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 3324 - 3336	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		//CONT.// 61673 260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587													
MILLS BENNETT ESTATE		WELL #: 72		RRCID -> 210547		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5873 - 5945							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLS BENNETT		WELL #: 45		RRCID -> 258414		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5106 - 5182							
01	649 X	649	-0-	-0-	-0-	275	1	374	2	N	-0-				-0-
02	346 X	346	-0-	-0-	-0-	44	1	302	2	N	-0-				-0-
03	341 X	309	-0-	-32	-0-	35	1	274	2	N	-0-				-0-
04	330 X	114	-0-	-216	-0-	11	1	103	2	N	-0-				-0-
05	341 N	279	-0-	-62	-0-	10	1	269	2	N	-0-				-0-
06	300 N	271	-0-	-29	-0-	24	1	247	2	N	-0-				-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-				-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-				-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	217	2	N	-0-				-0-
10	310 N	127	-0-	-183	-0-	2	1	125	2	N	-0-				-0-
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	9	1	212	2	N	-0-				-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,100				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #: 69		RRCID -> 267728		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4552 - 4558							
01	279 N	68	-0-	-211	-0-	29	1	39	2	N	-0-				-0-
02	168 N	133	-0-	-35	-0-	17	1	116	2	N	-0-				-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	N	-0-				-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	N	-0-				-0-
05	155 N	112	-0-	-43	-0-	4	1	108	2	N	-0-				-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	10	1	99	2	N	-0-				-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-				-0-
10	124 N	51	-0-	-73	-0-	1	1	50	2	N	-0-				-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	3	1	86	2	N	-0-				-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,047				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587												
BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 11 RRCID -> 269452 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 4176 - 4424												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01		93 N	21	-0-	-72	-0-	9 1	12 2	N	-0-		-0-
02		56 N	40	-0-	-16	-0-	5 1	35 2	N	-0-		-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 2	N	-0-		-0-
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	2 1	12 2	N	-0-		-0-
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	-0-		-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	N	-0-		-0-
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 2	N	-0-		-0-
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-		-0-
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	1 1	26 2	N	-0-		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			316	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 50 RRCID -> 269453 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 3892 - 3902												
01		682 X	614	-0-	-68	-0-	260 1	354 2	N	-0-		-0-
02		1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	152 1	1040 2	N	-0-		-0-
03		1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	128 1	987 2	N	-0-		-0-
04		600 N	411	-0-	-189	-0-	41 1	370 2	N	-0-		-0-
05		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	34 1	969 2	N	-0-		-0-
06		976 N	976	-0-	-0-	-0-	86 1	890 2	N	-0-		-0-
07		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-		-0-
08		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-		-0-
09		808 N	808	-0-	-0-	-0-	26 1	782 2	N	-0-		-0-
10		682 N	458	-0-	-224	-0-	6 1	452 2	N	-0-		-0-
*11		796 N	796	-0-	-0-	-0-	31 1	765 2	N	-0-		-0-
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,392	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 62 RRCID -> 284252 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3778 - 3784												
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS)		61916 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697		WELL #: 3 L		RRCID -> 012119		COMPL. DATE 12/31/1955		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	279	-0-	279	373		28	1	251	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	373						Y	-0-
03	DLQ	G-10	90	-0-	90	463		90	2			Y	-0-
04		557 N	94	-0-	-463	-0-		94	2			Y	-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-		13	1	69	2	Y	-0-
06		90 N	26	-0-	-64	-0-		6	1	20	2	Y	-0-
07		93 N	26	-0-	-67	-0-		6	1	20	2	Y	-0-
08		93 N	68	-0-	-25	-0-		6	1	62	2	Y	-0-
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-		9	1	40	2	Y	-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-		14	1	57	2	Y	-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-		18	1	83	2	Y	-0-
*12		94 N	94	-0-	-0-	-0-		15	1	79	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		980		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERKINS GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 012121		COMPL. DATE 02/22/1955		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 5804	-	5822	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2018 - PLUGGED 08/09/18

DUGGER, L. M.		WELL #: 6 H		RRCID -> 038637		COMPL. DATE 02/25/1966		TOTAL DEPTH	8327	PERF. N/A			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BICKLER-MOSELY		WELL #: 5 H		RRCID -> 063278		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH	7700	PERF. N/A			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697													
BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 6246													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		1209 N	661	-0-	-548	-0-	554	1	107 9	Y	97	155 1	69
02		1008 N	824	-0-	-184	-0-	665	1	39 2	Y	109	102 1	76
03		1116 N	784	-0-	-332	-0-	657	1	127 9	Y	115	102 1	89
04		927 N	927	-0-	-0-	-0-	821	1	11 2	Y	86	103 1	72
05		921 N	921	-0-	-0-	-0-	95	9					
06		926 N	926	-0-	-0-	-0-	724	1	41 2	Y	142	136 1	78
07		956 N	956	-0-	-0-	-0-	156	9					
08		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	779	1	147 9	Y	134	143 1	69
09		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	779	1	177 9	Y	161	147 1	83
10		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	873	1	173 9	Y	157	153 1	87
11		1020 N	899	-0-	-121	-0-	976	1	169 9	Y	154	154 1	87
12		1178 N	968	-0-	-210	-0-	830	1	171 9	Y	155	153 1	89
							680	1	55 2	Y	149	82 1	156
							164	9					
							767	1	16 2	Y	168	226 1	98
							185	9					

TOTAL GAS PROD: 11,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,627

DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697																	
DUGGER, L. M. WELL #: 13 C RRCID -> 155675 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6597 - 6616																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354																	

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226																	

01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	82	1	565	2	Y	20	17	1			24
							22	9									
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	286	1	1264	2	Y	20	16	1			28
							22	9									
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	245	1	817	2	Y	26	34	1			20
							29	9									
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	226	1	762	2	Y	23	17	1			26
							25	9									
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	473	1	354	2	Y	79	70	1			35
							87	9									
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	405	1	252	2	Y	111	92	1			54
							122	9									
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	405	1	252	2	Y	143	104	1			93
							157	9									
08	899	N	507	-0-	-392	-0-	371	1	136	9	Y	124	153	1			64
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	543	1	415	2	Y	125	108	1			81
							138	9									
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	456	1	265	2	Y	123	109	1			95
							135	9									
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	335	1	208	2	Y	134	168	1			61
							147	9									
12	1147	N	172	-0-	-975	-0-	28	1	13	2	Y	119	110	1			70
							131	9									
TOTAL GAS PROD:			10,173			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,047								

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697												
DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5778												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	Y	-0-
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	Y	-0-
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	2	Y	-0-
04		60 N	40	-0-	-20	-0-	13	1	27	2	Y	-0-
05		124 N	100	-0-	-24	-0-	24	1	76	2	Y	-0-
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	15	1	24	2	Y	-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	15	1	24	2	Y	-0-
08		93 N	56	-0-	-37	-0-	9	1	47	2	Y	-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	11	1	25	2	Y	-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	10	1	22	2	Y	-0-
11		60 N	22	-0-	-38	-0-	6	1	16	2	Y	-0-
12		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	1			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			673				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560												

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522												

01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	750	1	152	2	Y	98
							108	9				128
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	919	1	578	2	Y	108
							119	9				168
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	814	1	446	2	Y	125
							138	9				158
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1000	1	135	2	Y	138
							152	9				115
05	1798	N	1198	-0-	-600	-0-	833	1	179	2	Y	169
							186	9				188
06	1000	N	1267	-0-	267	267	923	1	161	2	Y	166
							183	9				128
07	1469	N	1202	-0-	-267	-0-	923	1	161	2	Y	107
							118	9				130
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	863	1	660	2	Y	105
							116	9				65
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	926	1	270	2	Y	159
							175	9				193
10	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	726	1	199	2	Y	155
							171	9				128
11	1590	N	1153	-0-	-437	-0-	837	1	152	2	Y	149
							164	9				198
12	1643	X	1226	-0-	-417	-0-	988	1	125	2	Y	103
							113	9				67
TOTAL GAS PROD:			15,463				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,582		

OIL AND GAS DIVISION

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697															
EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1039	1	69	9	Y	63	108	1	14
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1084	1	78	9	Y	71			85
03	1395	N	1124	-0-	-271	-0-	1026	1	21	2	Y	70	111	1	44
							77	9							
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1034	1	80	9	Y	73	61	1	56
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1095	1	632	2	Y	49	58	1	47
							54	9							
06	1000	N	1048	-0-	48	48	984	1	64	9	Y	58	55	1	50
07	1101	N	1053	-0-	-48	-0-	984	1	69	9	Y	63	56	1	57
08	1767	N	1036	-0-	-731	-0-	966	1	70	9	Y	64	54	1	67
09	1050	N	934	-0-	-116	-0-	877	1	57	9	Y	52	54	1	65
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1244	1	57	9	Y	52	56	1	61
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1305	1	43	9	Y	39	57	1	43
*12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1011	1	32	2	Y	73	87	1	29
							80	9							
TOTAL GAS PROD:			14,132			TOTAL CONDENSATE PROD:			727						

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS)		//CONT.//		61916 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
PINTAIL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		665697											
DUGGER, L. M.		WELL #:		5	RRCID ->	234925	COMPL. DATE	09/06/2009	TOTAL DEPTH	7105	PERF. 5645 - 5837				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUGGER, L. M.		WELL #:		23	RRCID ->	242587	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6472 - 6480				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUGGER, L.M.		WELL #:		21	RRCID ->	247001	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 5552 - 6632				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: NUECES													
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697															
DUGGER, L. M. WELL #: 24		RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	28	1	123	2	Y	-0-				-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	Y	-0-				-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	18	1	133	2	Y	-0-				-0-
04	150 N	52	-0-	-98	-0-	17	1	35	2	Y	-0-				-0-
05	155 N	78	-0-	-77	-0-	19	1	59	2	Y	-0-				-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	18	1	28	2	Y	-0-				-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	18	1	28	2	Y	-0-				-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	21	1	104	2	Y	-0-				-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	20	1	42	2	Y	-0-				-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	21	1	42	2	Y	-0-				-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	23	1	63	2	Y	-0-				-0-
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	20	1	54	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

EWING, J. H. WELL #: 9		RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648													
01	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1649	1	151	9	Y	137	119	1		168
02	1484 X	1320	-0-	-164	-0-	1160	1	160	9	Y	145	115	1		198
03	1643 X	1101	-0-	-542	-0-	906	1	195	9	Y	177	237	1		138
04	1740 X	1152	-0-	-588	-0-	852	1	117	2	Y	166	120	1		184
						183	9								
05	1798 X	826	-0-	-972	-0-	762	1	64	9	Y	58	161	1		81
06	830 X	830	-0-	-0-	-0-	519	1	203	2	Y	98	112	1		67
						108	9								
07	852 X	852	-0-	-0-	-0-	519	1	203	2	Y	118	98	1		87
						130	9								
08	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	847	1	935	2	Y	97	130	1		54
						107	9								
09	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	792	1	413	2	Y	97	86	1		65
						107	9								
10	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	868	1	463	2	Y	94	85	1		74
						103	9								
11	1830 X	1496	-0-	-334	-0-	972	1	412	2	Y	102	129	1		47
						112	9								
12	1891 X	1581	-0-	-310	-0-	1127	1	355	2	Y	90	84	1		53
						99	9								
TOTAL GAS PROD:		15,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,379									

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25) 61916 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL		CNTY: NUECES													
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697															
BICKLER& MOSLEY WELL #: 5 D		RRCID -> 049800 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A													
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800) 61916 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 6 F RRCID -> 039170 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE BOCK, N. (Z 7 6900) 61916 368 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
PERKINS, L. C., UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 012127 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6943 - 6958

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2018 - PLUGGED 08/09/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE BOCK, N. (Z 9) 61916 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239622 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200)		61916 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697		WELL #: 16		RRCID -> 174323		COMPL. DATE 07/17/1999		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 8084 - 8119			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)		CODE		CODE						
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		19 X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-		-0-	
04		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-	
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		22		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MINNIE BOCK, N. (Z 17)		61916 544		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697		WELL #: 10		RRCID -> 270087		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7725 - 7737			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)		CODE		CODE						
01		1023 N	749	-0-	-274	-0-	727	1	22	9	Y	20	18	1	25
02		824 N	824	-0-	-0-	-0-	670	1	130	2	Y	22	17	1	30
							24	9							
03		744 N	718	-0-	-26	-0-	456	1	232	2	Y	27	36	1	21
							30	9							
04		720 N	657	-0-	-63	-0-	436	1	193	2	Y	25	18	1	28
							28	9							
05		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	748	1	731	2	Y	89	78	1	39
							98	9							
06		792 N	792	-0-	-0-	-0-	573	1	80	2	Y	126	104	1	61
							139	9							
07		830 N	830	-0-	-0-	-0-	573	1	80	2	Y	161	117	1	105
							177	9							
08		1581 N	753	-0-	-828	-0-	599	1	154	9	Y	140	173	1	72
09		780 N	760	-0-	-20	-0-	603	1	157	9	Y	143	123	1	92
10		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	837	1	14	2	Y	140	124	1	108
							154	9							
11		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	874	1	168	9	Y	153	191	1	70
*12		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1013	1	133	2	Y	134	125	1	79
							147	9							
TOTAL GAS PROD:		11,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,180									

MINNIE BOCK, WEST (7650)		61921 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697		WELL #: 6 J		RRCID -> 038937		COMPL. DATE 02/25/1966		TOTAL DEPTH 8327		PERF. 8152 - 8158			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)		CODE		CODE						
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

MIRANDO VALLEY, N. (5550) 62072 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA															
KILLAM OIL CO., LTD. 460054															
HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068148 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5618 - 5696															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		5983 #	5184	-0-	-799	-0-	5153	2	31	9	N	28			68
02		5435 R	5435	-0-	-0-	-0-	5411	2	24	9	N	22			90
03		5983 #	5692	-0-	-291	-0-	5671	2	21	9	N	19			109
04		5520 #	5409	-0-	-111	-0-	5389	2	20	9	N	18			127
05		6014 #	5529	-0-	-485	-0-	5512	2	17	9	N	15			142
06		5820 #	5205	-0-	-615	-0-	5191	2	14	9	N	13			155
07		6014 #	5290	-0-	-724	-0-	5262	2	28	9	N	25			180
08		5704 #	4956	-0-	-748	-0-	4939	2	17	9	N	15			195
09		5400 #	4103	-0-	-1297	-0-	4090	2	13	9	N	12			207
10		5518 #	3142	-0-	-2376	-0-	3136	2	6	9	N	5			212
11		5220 #	4420	-0-	-800	-0-	4400	2	20	9	N	18			230
12		5301 #	4150	-0-	-1151	-0-	4137	2	13	9	N	12			242
TOTAL GAS PROD:			58,515			TOTAL CONDENSATE PROD:			202						

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
VANGUARD OPERATING, LLC 881585															
WARE WELL #: 1 RRCID -> 236736 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MISSY (WILCOX) 62162 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456															
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 248013 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MISSY (WILCOX - PUIG) HILCORP ENERGY COMPANY RUNNING W. "B"		62162 525 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		WELL #: 7 T		RRCID -> 202600		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7619 - 8158			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201 X	2042	-0-	-159	-0-	174 1	1865 2	Y	3		67
						3 9					
02	1988 X	1958	-0-	-30	-0-	207 1	1748 2	Y	3	41 1	29
						3 9					
03	2294 X	2148	-0-	-146	-0-	204 1	1940 2	Y	4		33
						4 9					
04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	209 1	1784 2	Y	-0-		33
05	2170 N	1233	-0-	-937	-0-	127 1	1097 2	Y	8		41
						9 9					
06	2100 N	344	-0-	-1756	-0-	42 1	301 2	Y	1		42
						1 9					
07	2077 N	394	-0-	-1683	-0-	50 1	344 2	Y	-0-		42
08	1240 N	420	-0-	-820	-0-	56 1	362 2	Y	2	9 1	35
						2 9					
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	48 1	330 2	Y	2		37
						2 9					
10	403 N	351	-0-	-52	-0-	51 1	299 2	Y	1	14 1	24
						1 9					
11	420 N	364	-0-	-56	-0-	95 1	269 2	Y	-0-		24
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		24
TOTAL GAS PROD:		11,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		24					

RUNNING W. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 202902		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168			
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	26 1	283 2	Y	1		22
						1 9					
02	280 N	249	-0-	-31	-0-	26 1	220 2	Y	3	7 1	18
						3 9					
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	42 1	393 2	Y	-0-		18
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	41 1	346 2	Y	1		19
						1 9					
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	38 1	331 2	Y	1		20
						1 9					
06	420 N	309	-0-	-111	-0-	37 1	269 2	Y	3		23
						3 9					
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	49 1	332 2	Y	1		24
						1 9					
08	372 N	248	-0-	-124	-0-	33 1	214 2	Y	1	3 1	22
						1 9					
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	37 1	251 2	Y	1		23
						1 9					
10	372 N	158	-0-	-214	-0-	23 1	135 2	Y	-0-	3 1	20
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		20
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:		3,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

RUNNING, W "B"		WELL #: 11		RRCID -> 209071		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138			
01	1085 N	893	-0-	-192	-0-	76 1	817 2	Y	-0-		25
02	1064 N	232	-0-	-832	-0-	25 1	207 2	Y	-0-	24 1	1
03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-		1
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-		1
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOBIL-DAVID (ANDERSON) KRC OPERATING, LLC CHAPMAN		62262 142 476900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
		WELL #: 3802		RRCID -> 196378		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11089 - 11106				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	22	-0-	-102	-0-	22	2	N	-0-			-0-
02	84 N	12	-0-	-72	-0-	12	2	N	-0-			-0-
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2	N	-0-			-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		149		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OMEGA ENERGY, LLC CHAPMAN RANCH		622657 1		RRCID -> 216702		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11416 - 11460				
		WELL #: 1		RRCID -> 216702		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11416 - 11460				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/05/2018 - PLUGGED		02/05/18						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC CHAPMAN RANCH		879035 2		RRCID -> 190455		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992				
		WELL #: 2		RRCID -> 190455		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHAPMAN RANCH		879035 1		RRCID -> 197910		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940				
		WELL #: 1		RRCID -> 197910		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MOBIL-DAVID (ANDERSON)		//CONT.//		62262 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
CHAPMAN RANCH C		WELL #:		19R	RRCID ->	259450	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	14917	PERF.11700 - 11740		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			787
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			787
03	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3		N	-0-			787
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			787
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			787
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			787
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-				N	-0-			787
08	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-				N	-0-			787
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			787
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			787
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			787
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			787
TOTAL GAS PROD:		2,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-)		62262 426		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471											
LEHMAN, W.F.L.		WELL #:		6	RRCID ->	095717	COMPL. DATE	08/06/1981	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11210 - 11273		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		62262 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347											
CHAPMAN, J. O.		WELL #:		138	RRCID ->	217866	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	13250	PERF.12848 - 12864		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.//		62262 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		//CONT.//		209347									
CHAPMAN RANCH		WELL #:		447	RRCID ->	235060	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	12670 - 12685	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHAPMAN RANCH "B"		WELL #:		137	RRCID ->	242275	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	11364	PERF.	4156 - 4272	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KRC OPERATING, LLC		476900		WELL #:		1	RRCID ->	255576	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	13975	PERF.	13758 - 13778
01	8060 X	7625	-0-	-435	-0-	7460	3	165	9	N	150			241
02	7280 X	7195	-0-	-85	-0-	7046	3	149	9	N	135	188	1	188
03	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	7682	3	190	9	N	173	179	1	182
04	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7460	3	206	9	N	187	183	1	186
05	7967 X	7477	-0-	-490	-0-	7310	3	167	9	N	152	163	1	175
06	7710 X	7160	-0-	-550	-0-	7000	3	160	9	N	145	181	1	139
07	7967 X	6408	-0-	-1559	-0-	6252	3	156	9	N	142			281
08	0 W	6572	-0-	6572	6572	6434	2	138	9	N	125	329	1	77
09	12901 X	6329	-0-	-6572	-0-	6187	2	142	9	N	129			206
10	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-	133	1	70
11	7170 X	4351	-0-	-2819	-0-	4263	2	88	9	N	80		3 5	150
12	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT			150
TOTAL GAS PROD:		68,655				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,418						

OIL AND GAS DIVISION

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.//		62262 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES				
KRC OPERATING, LLC		//CONT.//		476900									
RUSSELL-BEVLY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257552	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	14222	PERF.13718	- 13978	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	11780 X	9844	-0-	-1936	-0-	9570 3	274 9	N	249	180 1			152
02	10640 X	8913	-0-	-1727	-0-	8664 3	249 9	N	226	188 1			190
03	11346 X	9687	-0-	-1659	-0-	9373 3	314 9	N	285	341 1			134
04	10350 X	9319	-0-	-1031	-0-	9055 3	264 9	N	240	296 1			78
05	10509 X	9237	-0-	-1272	-0-	8955 3	282 9	N	256	190 1			144
06	9540 X	9281	-0-	-259	-0-	9013 3	268 9	N	244	181 1			207
07	9858 X	8773	-0-	-1085	-0-	8516 3	257 9	N	234				441
08	0 W	9083	-0-	9083	9083	8837 2	246 9	N	224	361 1			304
09	17404 X	8321	-0-	-9083	-0-	7891 2	430 9	N	391	533 1			162
10	9579 X	-0-	-0-	-9579	-0-			N	-0-	49 1	1 5		112
*11	10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	9804 2	285 9	N	259	186 1			185
12	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-			N	NO RPT				185
TOTAL GAS PROD:		92,547				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,608					

SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	266616	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	14030	PERF.13743	- 13896	
01	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1763 3	26 9	N	24			95	
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1637 3	26 9	N	24			119	
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1816 3	28 9	N	25			144	
04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1756 3	28 9	N	25			169	
05	1829 N	1816	-0-	-13	-0-	1786 3	30 9	N	27	168 1		28	
06	1770 N	1685	-0-	-85	-0-	1659 3	26 9	N	24			52	
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1431 3	25 9	N	23			75	
08	0 W	1477	-0-	1477	1477	1453 2	24 9	N	22			97	
09	1200 N	1451	-0-	251	1728	1427 2	24 9	N	22			119	
10	1728 N	-0-	-0-	-1728	-0-			N	-0-			119	
*11	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1933 2	31 9	N	28			147	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147	
TOTAL GAS PROD:		16,929				TOTAL CONDENSATE PROD:		244					

ALBRECHT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267243	COMPL. DATE	02/26/2012	TOTAL DEPTH	14030	PERF.13617	- 13780	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			112	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			118	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			124	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			129	
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129	
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129	
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129	
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129 1		-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 04 LEASE		14083	05/28/2018								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		25					

OIL AND GAS DIVISION

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.// 62262 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
KRC OPERATING, LLC		//CONT.// 476900											
ALBRECHT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 277798		COMPL. DATE 07/13/2013		TOTAL DEPTH 14225 PERF.13698 - 13762					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RUSSELL-BEVLY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 279610		COMPL. DATE 01/17/2016		TOTAL DEPTH 13672 PERF.13610 - 13616					
01	3782 X	3286	-0-	-496	-0-	3212	3	74	9	N	67	181 1	43
02	3808 X	2642	-0-	-1166	-0-	2583	3	59	9	N	54		97
03	4216 X	2990	-0-	-1226	-0-	2933	3	57	9	N	52		149
04	3600 X	2368	-0-	-1232	-0-	2335	3	33	9	N	30		179
05	3286 X	703	-0-	-2583	-0-	703	3			N	-0-		179
06	3180 X	164	-0-	-3016	-0-	164	3			N	-0-		179
07	2976 X	3	-0-	-2973	-0-	3	3			N	-0-		179
*08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-		179
*09	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-		179
*10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-		179
*11	150 X	37	-0-	-113	-0-	37	2			N	-0-		179
*12	3 X	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT		179
TOTAL GAS PROD:		12,193				TOTAL CONDENSATE PROD:		203					

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 207096		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12560 - 12661					
CHAPMAN RANCH		WELL #: 4											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 CHAPMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 214728 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12719 - 12852

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHAPMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 215025 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12784 - 12882

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			226
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			226
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			226
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			226
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			226
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			226
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			226
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	185 1		41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			41
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			41
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHAPMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215831 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12106 - 12229

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.// 62262 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
CHAPMAN RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 231911		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2187 3	6 9	Y	5		110
02	1820 X	1140	-0-	-680	-0-	1085 3	55 9	Y	50		160
03	2015 X	486	-0-	-1529	-0-	473 3	13 9	Y	12		172
04	2130 X	1224	-0-	-906	-0-	1215 3	9 9	Y	8		180
05	2201 X	1862	-0-	-339	-0-	1862 3		Y	-0-		180
06	2130 X	28	-0-	-2102	-0-	28 3		Y	-0-		180
07	1271 X	27	-0-	-1244	-0-	27 3		Y	-0-		180
08	1860 X	133	-0-	-1727	-0-	133 3		Y	-0-		180
09	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-			Y	-0-		180
10	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-		180
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		180
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		180
TOTAL GAS PROD:		7,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		75					

CHAPMAN RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 234051		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 12373 PERF.12068 - 12139			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHAPMAN RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 234655		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 12281 PERF. N/A			
01	585 X	585	-0-	-0-	-0-	583 3	2 9	Y	2		81
02	1036 X	911	-0-	-125	-0-	886 3	25 9	Y	23		104
03	1147 X	307	-0-	-840	-0-	257 3	50 9	Y	45		149
04	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1892 3	99 9	Y	90	182 1	57
05	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	45		102
06	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1910 3	78 9	Y	71		173
07	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1814 3	55 9	Y	50		223
08	2046 X	1771	-0-	-275	-0-	1719 3	52 9	Y	47		270
09	1980 X	1796	-0-	-184	-0-	1738 3	58 9	Y	53		323
10	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			Y	-0-		323
11	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-			Y	NO RPT		323
12	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		323
TOTAL GAS PROD:		11,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		426					

OIL AND GAS DIVISION

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.// 62262 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
CHAPMAN RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 247940		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT)		62262 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347														
CHAPMAN RANCH		WELL #: 147		RRCID -> 221355		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13055 - 13059								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH		WELL #: 247		RRCID -> 225042		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	114	1	504	2	Y	60	44	1			79
02	392 N	380	-0-	-12	-0-	66	9	285	2	Y	25	42	1			62
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	28	9	354	2	Y	33	26	1			69
04	420 N	290	-0-	-130	-0-	76	1	232	2	Y	5	22	1			52
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	36	9	319	2	Y	40	31	1			61
06	DLQ G-10	307	-0-	307	307	75	1	206	2	Y	33	32	1			62
07	DLQ G-10	503	-0-	503	810	44	9	370	2	Y	43	39	1			66
08	DLQ G-10	349	-0-	349	1159	65	1	270	2	Y	11	11	1			66
09	1614 N	455	-0-	-1159	-0-	36	9	343	2	Y	27	24	1			69
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	82	1	357	2	Y	28	25	1			72
*11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	30	9	290	2	Y	33	31	1			74
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	84	1			Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 4,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

OIL AND GAS DIVISION

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) DECKER OPERATING CO., L.L.C. CHAPMAN RANCH "A"		//CONT.// 62262 710 //CONT.// 209347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
		WELL #: 128		RRCID -> 227943		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 13070		PERF.12591 - 12730				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	356	1	1575	2	Y	83	61	1	83
						91	9							
02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	325	1	1393	2	Y	84	143	1	24
						92	9							
03	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	355	1	1660	2	Y	87	69	1	42
						96	9							
04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	351	1	1562	2	Y	98	128	1	12
						108	9							
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	349	1	1483	2	Y	83	63	1	32
						91	9							
06	DLQ G-10	1883	-0-	1883	1883	343	1	1465	2	Y	68	65	1	35
						75	9							
07	DLQ G-10	1851	-0-	1851	3734	335	1	1440	2	Y	69	63	1	41
						76	9							
08	DLQ G-10	1817	-0-	1817	5551	347	1	1390	2	Y	73	71	1	43
						80	9							
09	2900 N	1883	-0-	-1017	4534	346	1	1451	2	Y	78	68	1	53
						86	9							
10	3100 N	1900	-0-	-1200	3334	347	1	1470	2	Y	75	66	1	62
						83	9							
*11	3000 N	1586	-0-	-1414	1920	330	1	1183	2	Y	66	61	1	67
						73	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1920					Y	NO RPT			67
TOTAL GAS PROD:		20,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		864								

CHAPMAN RANCH		WELL #: 373		RRCID -> 230045		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12938 - 12964				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHAPMAN RANCH		WELL #: 347		RRCID -> 232247		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12494 - 12568				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				6	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) DECKER OPERATING CO., L.L.C. CHAPMAN RANCH		//CONT.// //CONT.//	62262 710 209347	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES												
		WELL #:	573	RRCID ->	234945	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	13312	PERF.	13068 - 13104							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CHAPMAN RANCH		WELL #:	547	RRCID ->	235046	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	12736	PERF.	12415 - 12536							
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	382	1	1690	2	Y	99	73	1				147
							109	9										
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	378	1	1621	2	Y	105	180	1				72
							116	9										
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	422	1	1975	2	Y	113	89	1				96
							124	9										
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	422	1	1878	2	Y	109	158	1				47
							120	9										
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	429	1	1822	2	Y	111	86	1				72
							122	9										
06	DLQ	G-10	2296	-0-	2296	2296	416	1	1778	2	Y	93	87	1				78
							102	9										
07	DLQ	G-10	2383	-0-	2383	4679	431	1	1852	2	Y	91	82	1				87
							100	9										
08	DLQ	G-10	2310	-0-	2310	6989	439	1	1759	2	Y	102	99	1				90
							112	9										
09	2900	N	2322	-0-	-578	6411	425	1	1780	2	Y	106	92	1				104
							117	9										
10	3100	N	2321	-0-	-779	5632	422	1	1789	2	Y	100	88	1				116
							110	9										
*11	3000	N	2000	-0-	-1000	4632	414	1	1481	2	Y	95	88	1				123
							105	9										
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4632					Y	NO RPT						123
TOTAL GAS PROD:			25,242											TOTAL CONDENSATE PROD:			1,124	

CHAPMAN RANCH		WELL #:	747	RRCID ->	242328	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	13230	PERF.	N/A						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-						
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT)		//CONT.//		62262 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
CHAPMAN RANCH -B-		WELL #:		9	RRCID -> 073714	COMPL. DATE 10/23/1977	TOTAL DEPTH 12996	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	422 3	6 9	Y	5			144
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			144
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3		Y	-0-			144
04	60 N	6	-0-	-54	-0-	6 3		Y	-0-			144
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		Y	-0-			144
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	-0-			144
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-			144
08	558 N	184	-0-	-374	-0-	184 3		Y	-0-			144
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			144
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			144
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			144
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			144
TOTAL GAS PROD:		1,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

CHAPMAN RANCH		WELL #:		8	RRCID -> 209197	COMPL. DATE 03/12/2005	TOTAL DEPTH 12929	PERF.12443 - 12608				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOBIL-DAVID, EAST		62264 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MANLEY, ALMA		WELL #:		1	RRCID -> 140637	COMPL. DATE 12/07/1991	TOTAL DEPTH 12450	PERF.10547 - 10559				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MOBIL-DAVID, SW. (HOWELL HIGHT) DECKER OPERATING CO., L.L.C. CHAPMAN, J.O.		62266 220 209347		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES									
		WELL #: 127		RRCID -> 164942		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 11276 - 11384							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MOCA KILLAM OIL CO., LTD. DCRC "101F"		62296 001 460054		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
		WELL #: 19		RRCID -> 162960		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1650 - 1656							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DCRC "3B"		WELL #: 33		RRCID -> 163703		COMPL. DATE 03/04/1997		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1184 - 2160							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MOCA		//CONT.//		62296 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
DCRC SECTION 101F		WELL #:		6	RRCID -> 181547	COMPL. DATE 02/15/2001	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4234	- 4252					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DCRC "3B"		WELL #:		37	RRCID -> 248825	COMPL. DATE 04/14/2009	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1256	- 1260					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOCA (WILCOX SAND 1)		62296 154		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
DCRC "3A"		WELL #:		9	RRCID -> 155380	COMPL. DATE 07/27/1995	TOTAL DEPTH 12204	PERF. 4522	- 4532					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTE CRISTO (FRIO CONS.) FAULCONER, VERNON E., INC. NO. 1 ATLANTIC HAMMAN GAS UNIT		62556 001 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
WELL #: 1		RRCID -> 108083		COMPL. DATE 11/04/1983		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 7733 - 7735								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAMMAN "D"		WELL #: 2		RRCID -> 117292		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 8800 - 8832						
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	34	1	468	2	Y	-0-					-0-
02	476 N	328	-0-	-148	-0-	23	1	305	2	Y	-0-					-0-
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	38	1	512	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	464	-0-	464	464	30	1	434	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	511	-0-	511	975	33	1	478	2	Y	-0-					-0-
06	1546 N	571	-0-	-975	-0-	37	1	534	2	Y	-0-					-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	37	1	503	2	Y	-0-					-0-
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	34	1	487	2	Y	-0-					-0-
09	570 N	504	-0-	-66	-0-	33	1	471	2	Y	-0-					-0-
10	527 N	510	-0-	-17	-0-	30	1	480	2	Y	-0-					-0-
11	510 N	475	-0-	-35	-0-	29	1	446	2	Y	-0-					-0-
12	527 N	457	-0-	-70	-0-	26	1	431	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,933				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAMMAN "A"		WELL #: 14		RRCID -> 119492		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 9804		PERF. 8798 - 8867						
01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	136	1	1860	2	Y	-0-	14	1			9
02	2212 N	1818	-0-	-394	-0-	127	1	1691	2	Y	-0-					9
03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	136	1	1852	2	Y	-0-					9
04	DLQ G-10	1709	-0-	1709	1709	111	1	1594	2	Y	4					13
05	DLQ G-10	2151	-0-	2151	3860	135	1	2013	2	Y	3					16
06	2000 N	2144	-0-	144	4004	139	1	1996	2	Y	8	15	1			9
07	3100 N	1965	-0-	-1135	2869	135	1	1826	2	Y	4					13
08	3100 N	1964	-0-	-1136	1733	128	1	1832	2	Y	4					17
09	3000 N	1941	-0-	-1059	674	127	1	1814	2	Y	-0-					17
10	2381 N	1707	-0-	-674	-0-	101	1	1606	2	Y	-0-	12	1			5
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	116	1	1811	2	Y	3					8
12	2015 N	1750	-0-	-265	-0-	98	1	1650	2	Y	2					10
TOTAL GAS PROD:		23,063				TOTAL CONDENSATE PROD:		28								

MONTE CRISTO (FRIO CONS.) FAULCONER, VERNON E., INC. HAMMAN "A"		//CONT.// 62556 001 //CONT.// 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
		WELL #: 12		RRCID -> 125172		COMPL. DATE 08/17/1987		TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAMMAN "D"		WELL #: 3		RRCID -> 125174		COMPL. DATE 09/09/1987		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741								
01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	120	1	1639	2	Y	-0-					-0-
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	82	1	1103	2	Y	-0-					-0-
03	1953 N	1423	-0-	-530	-0-	98	1	1325	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	987	-0-	987	987	63	1	924	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1058	-0-	1058	2045	68	1	990	2	Y	-0-					-0-
06	2000 N	973	-0-	-1027	1018	64	1	909	2	Y	-0-					-0-
07	2974 N	1956	-0-	-1018	-0-	134	1	1822	2	Y	-0-					-0-
08	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	131	1	1859	2	Y	-0-					-0-
09	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	168	1	2428	2	Y	-0-					-0-
10	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	140	1	2209	2	Y	-0-					-0-
11	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	124	1	1908	2	Y	-0-					-0-
12	2418 N	1774	-0-	-644	-0-	100	1	1674	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		20,082				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAMMAN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 146252		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492								
01	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	141	1	1927	2	Y	-0-	11	1			8
02	2128 N	1596	-0-	-532	-0-	111	1	1485	2	Y	-0-					8
03	1891 N	1745	-0-	-146	-0-	120	1	1625	2	Y	-0-					8
04	DLQ G-10	1068	-0-	1068	1068	68	1	998	2	Y	2					10
05	DLQ G-10	2425	-0-	2425	3493	155	1	2267	2	Y	3					13
06	2000 N	2308	-0-	308	3801	151	1	2157	2	Y	-0-	8	1			5
07	3100 N	1702	-0-	-1398	2403	117	1	1581	2	Y	4					9
08	3100 N	2323	-0-	-777	1626	153	1	2167	2	Y	3					12
09	3000 N	2009	-0-	-991	635	130	1	1879	2	Y	-0-					12
10	2643 N	2008	-0-	-635	-0-	119	1	1888	2	Y	1	9	1			4
11	2250 N	1855	-0-	-395	-0-	113	1	1739	2	Y	3					7
12	2077 N	1863	-0-	-214	-0-	105	1	1756	2	Y	2					9
TOTAL GAS PROD:		22,970				TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) FAULCONER, VERNON E., INC. HAMMAN 'D'		//CONT.// //CONT.//	62556 001 263701	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
WELL #: 1 RRCID -> 183833 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535																			
01		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	76	1	1044	2	Y	-0-					-0-		
02		1260 N	924	-0-	-336	-0-	64	1	860	2	Y	-0-					-0-		
03		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	80	1	1074	2	Y	-0-					-0-		
04	DLQ	G-10	907	-0-	907	907	58	1	849	2	Y	-0-					-0-		
05	DLQ	G-10	1049	-0-	1049	1956	67	1	982	2	Y	-0-					-0-		
06		2000 N	1183	-0-	-817	1139	78	1	1105	2	Y	-0-					-0-		
07		2583 N	1444	-0-	-1139	-0-	99	1	1345	2	Y	-0-					-0-		
08		1054 N	980	-0-	-74	-0-	65	1	915	2	Y	-0-					-0-		
09		1170 N	1100	-0-	-70	-0-	71	1	1029	2	Y	-0-					-0-		
10		1457 N	1001	-0-	-456	-0-	60	1	941	2	Y	-0-					-0-		
11		960 N	932	-0-	-28	-0-	57	1	875	2	Y	-0-					-0-		
12		1147 N	779	-0-	-368	-0-	44	1	735	2	Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			12,573															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HAMMAN "A"		WELL #:	10	RRCID ->	184699	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8472	-	8508						
01	2790 X	2739	-0-	-51	-0-	186	1	2553	2	Y	-0-	14	1	10					
02	3052 X	2447	-0-	-605	-0-	170	1	2277	2	Y	-0-			10					
03	3379 X	3003	-0-	-376	-0-	207	1	2796	2	Y	-0-			10					
04	DLQ G-10	2309	-0-	2309	2309	148	1	2158	2	Y	3			13					
						3	9												
05	DLQ G-10	3177	-0-	3177	5486	203	1	2971	2	Y	3			16					
						3	9												
06	8565 X	3079	-0-	-5486	-0-	201	1	2868	2	Y	9	15	1	10					
						10	9												
07	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	193	1	2618	2	Y	3			13					
						3	9												
08	3162 X	2372	-0-	-790	-0-	156	1	2213	2	Y	3			16					
						3	9												
09	3090 X	2809	-0-	-281	-0-	182	1	2627	2	Y	-0-			16					
10	3193 X	2738	-0-	-455	-0-	163	1	2574	2	Y	1	12	1	5					
						1	9												
11	3090 X	2721	-0-	-369	-0-	166	1	2552	2	Y	3			8					
						3	9												
12	2914 X	2235	-0-	-679	-0-	126	1	2107	2	Y	2			10					
						2	9												
TOTAL GAS PROD:			32,443															TOTAL CONDENSATE PROD:	27

HILCORP ENERGY COMPANY HAMMAN, JOHN "B"		386310 WELL #:	24DF	RRCID ->	122091	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	11028	PERF.	7786	-	8211						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-						
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		18DF	RRCID ->	127457	COMPL. DATE	05/28/1988	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7776 - 7788
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		26DF	RRCID ->	129427	COMPL. DATE	10/09/1988	TOTAL DEPTH	8915	PERF. 8297 - 8332
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		3	RRCID ->	131564	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8044 - 8220
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		16DF	RRCID ->	132460	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	8066 - 8252
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31	1	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		11DF	RRCID ->	132495	COMPL. DATE	10/03/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8133 - 8150
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HAMMAN, JOHN B		WELL #:		9DF	RRCID ->	142900	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7814 - 8280
01		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	62	1	1064	2	Y	-0-
02		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	55	1	1091	2	Y	28
							31	9				
03		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	63	1	1206	2	Y	15
							17	9				43
04		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	64	1	1203	2	Y	-0-
05		1302 N	1245	-0-	-57	-0-	60	1	1185	2	Y	-0-
06		1230 N	1229	-0-	-1	-0-	59	1	1170	2	Y	-0-
07		1302 N	1121	-0-	-181	-0-	54	1	1067	2	Y	-0-
08		1240 N	993	-0-	-247	-0-	52	1	941	2	Y	-0-
09		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	66	1	1174	2	Y	-0-
10		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	75	1	1422	2	Y	-0-
11		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	78	1	1305	2	Y	-0-
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			13,564	TOTAL CONDENSATE PROD:				43				

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 23DF		RRCID -> 147166		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8612 - 8624	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 148602		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8201 - 8239	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 7DF		RRCID -> 153750		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7840 - 7876	
01	1364 N	1363	-0-	-1	-0-	70	1	1213	2	Y	73		126
						80	9						
02	1708 N	1401	-0-	-307	-0-	67	1	1326	2	Y	7		133
						8	9						
03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	80	1	1521	2	Y	-0-	133	1
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	65	1	1220	2	Y	-0-		-0-
05	1550 N	1186	-0-	-364	-0-	57	1	1129	2	Y	-0-		-0-
06	1560 N	1001	-0-	-559	-0-	48	1	953	2	Y	-0-		-0-
07	1333 N	1096	-0-	-237	-0-	54	1	1042	2	Y	-0-		-0-
08	1178 N	1042	-0-	-136	-0-	54	1	988	2	Y	-0-		-0-
09	990 N	902	-0-	-88	-0-	47	1	855	2	Y	-0-		-0-
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	54	1	1003	2	Y	-0-		-0-
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	55	1	931	2	Y	-0-		-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		80							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//	62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:	29	RRCID ->	170315	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8616 - 8676
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID ->			190027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8363 - 8948
HAMMAN A		WELL #:	17										
01	4991	X	4639	-0-	-352	-0-	382	1	4257	2	Y	-0-	-0-
02	4508	X	4090	-0-	-418	-0-	340	1	3750	2	Y	-0-	-0-
03	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	410	1	4449	2	Y	-0-	-0-
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	439	1	4968	2	Y	-0-	-0-
05	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	394	1	4315	2	Y	-0-	-0-
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	367	1	4498	2	Y	-0-	-0-
07	4867	X	4063	-0-	-804	-0-	295	1	3768	2	Y	-0-	-0-
08	5270	X	4032	-0-	-1238	-0-	302	1	3730	2	Y	-0-	-0-
09	5100	X	3786	-0-	-1314	-0-	325	1	3461	2	Y	-0-	-0-
10	5022	X	3989	-0-	-1033	-0-	290	1	3699	2	Y	-0-	-0-
11	4860	X	3659	-0-	-1201	-0-	162	1	3497	2	Y	-0-	-0-
12	4061	X	3996	-0-	-65	-0-	257	1	3739	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			52,094	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HAMMAN A		WELL #:	18	RRCID ->			192930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	8494 - 8988
01	5208	X	4551	-0-	-657	-0-	375	1	4176	2	Y	-0-	-0-
02	4704	X	4042	-0-	-662	-0-	336	1	3706	2	Y	-0-	-0-
03	4743	X	4437	-0-	-306	-0-	375	1	4062	2	Y	-0-	-0-
04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	410	1	4640	2	Y	-0-	-0-
05	4557	X	4394	-0-	-163	-0-	368	1	4026	2	Y	-0-	-0-
06	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	337	1	4128	2	Y	-0-	-0-
07	4464	X	3786	-0-	-678	-0-	275	1	3511	2	Y	-0-	-0-
08	5208	X	3775	-0-	-1433	-0-	283	1	3492	2	Y	-0-	-0-
09	5040	X	3564	-0-	-1476	-0-	306	1	3258	2	Y	-0-	-0-
10	4619	X	3760	-0-	-859	-0-	273	1	3487	2	Y	-0-	-0-
11	4470	X	3442	-0-	-1028	-0-	152	1	3290	2	Y	-0-	-0-
12	3782	X	3730	-0-	-52	-0-	240	1	3490	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			48,996	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAMMAN A		WELL #: 19		RRCID -> 195100		COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3224 X	2642	-0-	-582	-0-	217	1	2418	2	Y	6			23
02	2912 X	2411	-0-	-501	-0-	7	9	200	1	Y	5			28
03	2790 X	1736	-0-	-1054	-0-	6	9	144	1	Y	27			55
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	30	9	84	1	Y	-0-			55
05	2728 X	1006	-0-	-1722	-0-	4	9	39	1	Y	4			59
06	2580 X	523	-0-	-2057	-0-	1	9	165	1	Y	1			60
07	2666 X	2280	-0-	-386	-0-	4	9	161	1	Y	4			64
08	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	23	9	161	1	Y	21			85
09	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	4	9	178	1	Y	4			89
10	2294 N	2162	-0-	-132	-0-	4	9	157	1	Y	4			93
11	2100 N	1947	-0-	-153	-0-	1	9	86	1	Y	1			94
12	2139 N	2084	-0-	-55	-0-	4	9	134	1	Y	4			98
TOTAL GAS PROD:		21,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		81								

HAMMAN A		WELL #: 20		RRCID -> 195180		COMPL. DATE 04/16/2003			TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	197	1	2195	2	Y	-0-			-0-
02	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	179	1	1976	2	Y	-0-			-0-
03	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	200	1	2167	2	Y	-0-			-0-
04	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	214	1	2423	2	Y	-0-			-0-
05	2480 X	2412	-0-	-68	-0-	202	1	2210	2	Y	-0-			-0-
06	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	222	1	2718	2	Y	-0-			-0-
07	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	175	1	2230	2	Y	-0-			-0-
08	2728 X	2358	-0-	-370	-0-	177	1	2181	2	Y	-0-			-0-
09	2940 X	2119	-0-	-821	-0-	182	1	1936	2	Y	1			1
10	3038 X	2379	-0-	-659	-0-	1	9	173	1	Y	3			4
11	2940 X	2113	-0-	-827	-0-	3	9	93	1	Y	2			6
12	2418 X	2192	-0-	-226	-0-	2	9	141	1	Y	3			9
TOTAL GAS PROD:		28,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

HAMMAN		WELL #: 3		RRCID -> 226770		COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			6
02	1372 X	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-			6
03	1029 X	-0-	-0-	-1029	-0-					Y	-0-			6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BENTSEN		WELL #: 1		RRCID -> 226871		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8414 - 9002						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3844 X	3081	-0-	-763	-0-	433	1	2625	2	N	21	10	8			72
						23	9									
02	3052 X	2923	-0-	-129	-0-	439	1	2392	2	N	16					88
						74	5									
03	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	546	1	2855	2	N	14	17	1			85
						15	9									
04	3270 X	2869	-0-	-401	-0-	444	1	2396	2	N	26	10	8			101
						29	9									
05	3162 X	2703	-0-	-459	-0-	463	1	2116	2	N	36	10	8			127
						84	5									
06	3300 X	2932	-0-	-368	-0-	514	1	2339	2	N	17	6	8			138
						60	5									
07	3410 X	3199	-0-	-211	-0-	567	1	2581	2	N	23	10	8			151
						26	5									
08	3410 X	2770	-0-	-640	-0-	574	1	2034	2	N	35	16	8			170
						123	5									
09	2940 X	2671	-0-	-269	-0-	491	1	2167	2	N	12	105	1			77
						13	9									
10	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	654	1	2816	2	N	28	10	8			95
						35	5									
*11	3090 X	2979	-0-	-111	-0-	537	1	2263	2	N	11	15	1			91
						167	5									
12	3193 X	2450	-0-	-743	-0-	522	1	1927	2	N	1					92
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		35,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		240										

HOLLY TRACY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 227523		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8712 - 8992						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	682 N	488	-0-	-194	-0-	40	1	448	2	N	-0-					1
02	980 N	65	-0-	-915	-0-	5	1	59	2	N	1					2
						1	9									
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	N	-0-					2
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	1					3
						1	9									
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	1					4
						1	9									
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	N	-0-					4
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	10	1	104	2	N	-0-					4
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	N	-0-					4
09	210 N	87	-0-	-123	-0-	6	1	80	2	N	1					5
						1	9									
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	3	5	1			3
						3	9									
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	N	-0-					3
*12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	187	2	N	1					4
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		2,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		8										

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
JACKSON, KATHRYN		WELL #:		1	RRCID ->	228276	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	10122	PERF.	8670 - 8945	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	654 X	654	-0-	-0-	-0-	38 1	602 2	N	13	18 1			14
						14 9							
02	546 X	546	-0-	-0-	-0-	34 1	505 2	N	6				20
						7 9							
03	588 X	588	-0-	-0-	-0-	9 1	570 2	N	8				28
						9 9							
04	690 N	604	-0-	-86	-0-	2 1	583 2	N	17	18 1			27
						19 9							
05	682 N	662	-0-	-20	-0-	2 1	638 2	N	20				47
						22 9							
06	630 N	569	-0-	-61	-0-	11 1	505 2	N	48	36 8			59
						53 9							
07	651 N	631	-0-	-20	-0-	28 1	597 2	N	5				64
						6 9							
08	682 N	574	-0-	-108	-0-	3 1	543 2	N	25	36 1			53
						28 9							
09	600 N	584	-0-	-16	-0-	2 1	573 2	N	8				61
						9 9							
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	2 1	587 2	N	34	35 1			60
						37 9							
*11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	2 1	578 2	N	16	19 1			57
						18 9							
12	589 N	530	-0-	-59	-0-	2 1	510 2	N	16	19 8			54
						18 9							
TOTAL GAS PROD:		7,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		216							

HOLLY TRACY		WELL #:		1	RRCID ->	228365	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	9924	PERF.	N/A
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	2	2 8		9
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	4			13
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3 1	23 2	N	3	3 8		13
						3 9						
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	23 2	N	6	2 8		17
						7 9						
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	25 2	N	9			26
						10 9						
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	N	40	7 8		59
						44 9						
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	15 2	N	2			61
						2 9						
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	N	7	8 1		60
						8 9						
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	2 1	24 2	N	3			63
						3 9						
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	N	19	26 1		56
						21 9						
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	46 2	N	6	5 8		57
						7 9						
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	N	3	2 8		58
						3 9						
TOTAL GAS PROD:		441		TOTAL CONDENSATE PROD:		104						

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAMMAN		WELL #:		2	RRCID ->	230902	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8354 - 9004			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	330	1	1999	2	Y	7	2	8		21
						8	9								
02	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	335	1	1825	2	Y	6				27
						56	5								
03	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	465	1	2429	2	Y	3	3	8		27
						3	9								
04	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	415	1	2236	2	Y	3	2	8		28
						3	9								
05	3317 X	2830	-0-	-487	-0-	491	1	2242	2	Y	7	2	8		33
						89	5								
06	2790 X	2689	-0-	-101	-0-	474	1	2157	2	Y	3	1	8		35
						55	5								
07	2883 X	2569	-0-	-314	-0-	458	1	2086	2	Y	4	2	8		37
						21	5								
08	2883 X	2269	-0-	-614	-0-	476	1	1687	2	Y	4	3	8		38
						102	5								
09	2730 X	2510	-0-	-220	-0-	463	1	2043	2	Y	4	24	1		18
						4	9								
10	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	550	1	2369	2	Y	5	2	8		21
						30	5								
11	1800 N	1193	-0-	-607	-0-	215	1	907	2	Y	4	3	8		22
						67	5								
12	1860 N	1196	-0-	-664	-0-	254	1	940	2	Y	2				24
						2	9								
TOTAL GAS PROD:		28,322				TOTAL CONDENSATE PROD:			52						

HAMMAN		WELL #:		4	RRCID ->	231241	COMPL. DATE	09/23/2007	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29 1	43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BENTSEN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	232011	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8426 - 9399			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3348 X	694	-0-	-2654	-0-	94	1	567	2	N	30				149
						33	9								
02	3024 X	145	-0-	-2879	-0-	20	1	110	2	N	11				160
						3	5								
03	3348 X	81	-0-	-3267	-0-	13	1	68	2	N	-0-				160
04	2910 X	101	-0-	-2809	-0-	14	1	78	2	N	8				168
						9	9								
05	3007 X	231	-0-	-2776	-0-	37	1	167	2	N	18				186
						7	5								
06	660 X	166	-0-	-494	-0-	25	1	114	2	N	22				208
						3	5								
07	155 X	85	-0-	-70	-0-	13	1	59	2	N	11				219
						1	5								
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	22				241
09	264 X	264	-0-	-0-	-0-	47	1	209	2	N	7	90	1		158
						8	9								
10	344 X	344	-0-	-0-	-0-	60	1	259	2	N	20				178
						3	5								
11	508 X	508	-0-	-0-	-0-	91	1	381	2	N	7				185
						28	5								
12	279 X	187	-0-	-92	-0-	39	1	145	2	N	3				188
						3	9								
TOTAL GAS PROD:		2,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		159									

BENTSEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	233050	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8422 - 9599			
01	3441 X	2627	-0-	-814	-0-	370	1	2245	2	N	11	4 8			53
						12	9								
02	3108 X	3036	-0-	-72	-0-	454	1	2474	2	N	29				82
						76	5								
03	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	522	1	2728	2	N	4	6 1			80
						4	9								
04	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	454	1	2447	2	N	27	4 8			103
						30	9								
05	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	626	1	2857	2	N	13	4 8			112
						114	5								
06	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	569	1	2590	2	N	15	2 8			125
						66	5								
07	3348 X	3152	-0-	-196	-0-	560	1	2552	2	N	13	4 8			134
						26	5								
08	3441 X	2832	-0-	-609	-0-	592	1	2099	2	N	13	6 8			141
						127	5								
09	3330 X	2741	-0-	-589	-0-	505	1	2225	2	N	10	6 1			145
						11	9								
10	3441 X	2904	-0-	-537	-0-	539	1	2322	2	N	13	3 8			155
						29	5								
11	3240 X	2830	-0-	-410	-0-	511	1	2154	2	N	5	5 8			155
						159	5								
12	3162 X	1997	-0-	-1165	-0-	425	1	1571	2	N	1				156
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		35,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		154									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAMMAN "E"		WELL #:		1	RRCID ->	236278	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8516 - 9198	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	5363 X	4683	-0-	-680	-0-	658	1	3988	2	Y	34	32 8	57
						37	9						
*02	4760 X	4360	-0-	-400	-0-	654	1	3566	2	Y	27		84
						110	5	30	9				
*03	4960 X	3108	-0-	-1852	-0-	488	1	2551	2	Y	63	52 8	95
						69	9						
*04	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	786	1	4240	2	Y	38	31 8	102
						42	9						
*05	5642 X	5139	-0-	-503	-0-	885	1	4039	2	Y	49	31 8	120
						161	5	54	9				
*06	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	852	1	3881	2	Y	32	18 8	134
						99	5	35	9				
*07	5239 X	5135	-0-	-104	-0-	909	1	4139	2	Y	41	32 8	143
						42	5	45	9				
*08	5239 X	4710	-0-	-529	-0-	979	1	3471	2	Y	45	50 8	138
						210	5	50	9				
*09	5070 X	4729	-0-	-341	-0-	869	1	3834	2	Y	24	9 1	153
						26	9						
*10	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	933	1	4018	2	Y	45	31 8	167
						51	5	50	9				
*11	4320 X	4318	-0-	-2	-0-	772	1	3253	2	Y	48	48 8	167
						240	5	53	9				
12	4464 X	3602	-0-	-862	-0-	766	1	2830	2	Y	5		172
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		54,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		451							

HAMMAN "E"		WELL #:		2	RRCID ->	236748	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	8490 - 9228	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAMMAN 'E'		WELL #:		3	RRCID ->	237097	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8352	-	9192
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2015 X	1320	-0-	-695	-0-	186 1	1128 2	N	5	5	8		12
02		1820 X	1450	-0-	-370	-0-	218 1	1189 2	N	5				17
03		2015 X	1362	-0-	-653	-0-	218 1	1138 2	N	5	8	1		14
04		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	309 1	1668 2	N	5	5	8		14
05		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	384 1	1752 2	N	6	5	8		15
06		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	452 1	2060 2	N	2	3	1		14
07		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	453 1	2062 2	N	5	5	8		14
08		2201 N	2041	-0-	-160	-0-	428 1	1515 2	N	5	8	1		11
09		2580 N	1372	-0-	-1208	-0-	253 1	1116 2	N	3				14
10		2542 N	784	-0-	-1758	-0-	145 1	623 2	N	7	5	8		16
*11		1980 N	1038	-0-	-942	-0-	187 1	787 2	N	5	8	1		13
12		1426 N	1288	-0-	-138	-0-	274 1	1014 2	N	-0-				13
TOTAL GAS PROD:			19,960		TOTAL CONDENSATE PROD:				53					

HAMMAN 'E'		WELL #:		4	RRCID ->	238156	COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8754	-	9188
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2604 X	2476	-0-	-128	-0-	350 1	2120 2	N	5	5	8		16
02		2324 X	1996	-0-	-328	-0-	301 1	1640 2	N	4				20
03		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	414 1	2164 2	N	5	8	1		17
04		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	375 1	2025 2	N	5	5	8		17
05		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	427 1	1951 2	N	6	5	8		18
06		2490 N	2450	-0-	-40	-0-	432 1	1966 2	N	2	3	1		17
07		2480 N	2438	-0-	-42	-0-	434 1	1978 2	N	5	5	8		17
08		2449 N	2185	-0-	-264	-0-	458 1	1622 2	N	6	8	1		15
09		2460 N	2239	-0-	-221	-0-	413 1	1823 2	N	3				18
10		2449 N	2414	-0-	-35	-0-	449 1	1934 2	N	6	5	8		19
*11		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	411 1	1731 2	N	5	8	1		16
12		2325 N	2140	-0-	-185	-0-	456 1	1684 2	N	-0-				16
TOTAL GAS PROD:			28,067		TOTAL CONDENSATE PROD:				52					

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAMMAN "E"		WELL #:		5	RRCID ->	243485	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10033	PERF.	8493 - 9304		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 X	143	-0-	-477	-0-	19	1	118	2	N	5			19
02	532 X	184	-0-	-348	-0-	28	6	150	2	N	1			20
03	558 X	365	-0-	-193	-0-	5	5	1	9					20
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	59	1	306	2	N	-0-			21
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	25	1	132	2	N	1			24
06	360 N	235	-0-	-125	-0-	1	9	121	2	N	3			29
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	5	5	3	9					32
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	40	1	184	2	N	5			36
09	240 N	197	-0-	-43	-0-	5	5	6	9					16
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	31	1	139	2	N	3			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	5	3	9					21
*12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	36	1	159	2	N	2	22	1	22
						2	9							
						63	1	270	2	N	3			
						3	5	3	9					
						75	1	279	2	N	1			
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		2,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

STALKER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	285380	COMPL. DATE	10/10/2018	TOTAL DEPTH	17750	PERF.	9565 - 10102
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		WELL #:	1	RRCID ->	249085	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	9636	PERF.	8442 - 9066	
01	4836 X	4446	-0-	-390	-0-	1307	1	3111	3	N	25			73
02	4368 X	4008	-0-	-360	-0-	28	9	3056	3	N	27			100
03	4619 X	4207	-0-	-412	-0-	922	1	3251	3	N	22			122
04	4470 X	3896	-0-	-574	-0-	30	9	2966	3	N	25			147
05	4619 X	3756	-0-	-863	-0-	932	1	2743	3	N	27			174
06	4290 X	3844	-0-	-446	-0-	24	9	2827	3	N	21			195
07	4433 X	4205	-0-	-228	-0-	994	1	3124	3	N	27			222
08	4216 X	4140	-0-	-76	-0-	23	9	2839	3	N	8	182	1	48
09	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	1051	1	2976	3	N	19			67
10	4216 X	4004	-0-	-212	-0-	30	9	2977	3	N	22			89
11	4080 X	3884	-0-	-196	-0-	21	9	2946	3	N	20			109
12	4216 X	3932	-0-	-284	-0-	916	1	2907	3	N	20			129
						22	9							
						1003	1							
						22	9							
TOTAL GAS PROD:		48,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		263								

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352													
MILLER, BOB		WELL #: 2		RRCID -> 255450		COMPL. DATE 01/25/2010			TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8422 - 9388						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	527	1	1255	3	N	-0-		102		
02	1568 X	1251	-0-	-317	-0-	290	1	961	3	N	-0-		102		
03	1736 X	1386	-0-	-350	-0-	309	1	1076	3	N	1		103		
04	1740 N	1266	-0-	-474	-0-	295	1	969	3	N	2		105		
05	1395 N	703	-0-	-692	-0-	186	1	517	3	N	-0-		105		
06	1350 N	1277	-0-	-73	-0-	330	1	939	3	N	7		112		
07	2108 X	1361	-0-	-747	-0-	342	1	1017	3	N	2		114		
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	361	1	795	3	N	-0-		114		
09	1290 N	1112	-0-	-178	-0-	284	1	828	3	N	-0-		114		
10	1364 N	1059	-0-	-305	-0-	265	1	787	3	N	6		120		
11	1110 N	1028	-0-	-82	-0-	244	1	784	3	N	-0-		120		
12	1147 N	1037	-0-	-110	-0-	265	1	768	3	N	4		124		
TOTAL GAS PROD:						14,418	TOTAL CONDENSATE PROD:						22		

MILLER, BOB		WELL #: 3		RRCID -> 256219		COMPL. DATE 04/05/2010			TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 9506						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	5301 X	4389	-0-	-912	-0-	1295	1	3080	3	N	13		95		
02	4676 X	4547	-0-	-129	-0-	1049	1	3479	3	N	17		112		
03	4991 X	4952	-0-	-39	-0-	1101	1	3840	3	N	10		122		
04	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	1121	1	3689	3	N	15		137		
05	5022 X	4321	-0-	-701	-0-	1135	1	3167	3	N	17		154		
06	4860 X	4780	-0-	-80	-0-	1239	1	3524	3	N	15		169		
07	5022 X	4750	-0-	-272	-0-	1192	1	3544	3	N	13		182		
08	4991 X	4577	-0-	-414	-0-	1429	1	3140	3	N	7		189		
09	4830 X	4536	-0-	-294	-0-	1158	1	3378	3	N	-0-	172 1	17		
10	4929 X	4571	-0-	-358	-0-	1151	1	3417	3	N	3		20		
11	4770 X	4367	-0-	-403	-0-	1034	1	3327	3	N	5		25		
12	4743 X	4556	-0-	-187	-0-	1166	1	3381	3	N	8		33		
TOTAL GAS PROD:						55,173	TOTAL CONDENSATE PROD:						123		

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (FRIO 7330)		62556 022		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
HAMMAN		WELL #: 5		RRCID -> 281814		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH		9582 PERF. 7360 - 7370			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
*01	0 N	48	-0-	48 B	-41952	6	1 9	36	2	N	5	4 8	31
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41952					N	4		35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -41952													
*03	0 N	590	-0-	590 B	-41362	94	1 9	493	2	N	3	6 8	32
*04	7050 N	1519	-0-	-5531 B	-41362	237	1 9	1276	2	N	5	4 8	33
*05	16399 N	-0-	-0-	-16399 B	-41362					N	6	4 8	35
*06	0	-0-	-0-	-0- B	-41362					N	3	2 8	36
*07	1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-41362					N	5	4 8	37
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41362					N	6	6 8	37
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -41362													
*09	0 N	7	-0-	7 B	-41362	1	1 9	3	2	N	3	8 1	32
*10	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	5	3 8	34
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	5 8	32
12	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	1		33
TOTAL GAS PROD:		2,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		49							

HAMMAN		WELL #: 1		RRCID -> 282015		COMPL. DATE 01/13/2017		TOTAL DEPTH		9200 PERF. 7334 - 7340			
01	0 N	5935	-0-	5935 B	-48718	836	1 9	5069	2	N	27	9 8	77
02	0 N	4440	-0-	4440 B	-44278	666	1 5	3630	2	N	29		106
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -44278													
03	0 N	4290	-0-	4290 B	-39988	687	1 9	3588	2	N	14	15 1	105
04	4500 N	4634	-0-	134 B	-39854	723	1 9	3897	2	N	13	9 8	109
05	1457 N	4741	-0-	3284 B	-36570	780	1 5	3563	2	N	233	199 8	143
06	0	3177	-0-	3177 B	-33393	551	1 9	2511	2	N	46	5 8	184
07	4929	2312	-0-	-2617 B	-36010	408	1 5	1859	2	N	24	9 8	199
08	4774	922	-0-	-3852 B	-39862	188	1 5	665	2	N	26	15 8	210
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6469 CANCELLED UNDERAGE -> -33393													
09	0	919	-0-	919 B	-5550	164	1 9	722	2	N	30	89 1	151
10	2325 N	-0-	-0-	-2325 B	-5550					N	23	9 8	165
11	900 N	768	-0-	-132 B	-5550	135	1 9	568	2	N	21	14 8	172
12	961 X	335	-0-	-626	-0-	42	5 9	23	2	N	10		182
TOTAL GAS PROD:		32,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		496							

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300)													
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC													
JOHNSON, MARY													
WELL #: 3 RRCID -> 111061 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 15803 PERF.15440 - 15639													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	775	7271	-0-	6496	7035	7271	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	10202	-0-	7402	14437	10202	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	12248	-0-	9148	23585	12182	2	66 9	Y	60			60
04	3000 N	12521	-0-	9521	33106	12476	2	45 9	Y	41			101
05	12544	6284	-0-	-6260	26846	6266	2	18 9	Y	16			57
06	750	15398	-0-	14648	41494	15364	2	34 9	Y	31	60 0		29
07	5875	5651	-0-	-224	41270	5633	2	18 9	Y	16			45
08	8680	55	-0-	-8625	32645	52	2	3 9	Y	3			48
09	24245 X	-0-	-0-	-24245	8400				Y	-0-			48
10	8545 R	145	-0-	-8400		143	2	2 9	Y	2	50 0		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 69,775													
TOTAL CONDENSATE PROD: 169													

MONTE CHRISTO (VKSGB-BROWN)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
JOHNSON, F. I.													
WELL #: 47 RRCID -> 117185 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 15776 PERF.14036 - 14064													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MERIT ENERGY COMPANY													
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT													
WELL #: 5 RRCID -> 148684 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 15530 PERF.13802 - 13915													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	211	1	3656	2	Y	29	29 1	27
						32	9						
02	3220 X	3217	-0-	-3	-0-	206	1	2988	2	Y	21	27 1	21
						23	9						
03	3565 X	3500	-0-	-65	-0-	148	1	3337	2	Y	14	2 8	33
						15	9						
04	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	179	1	3610	2	Y	14	1 8	46
						15	9						
05	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	173	1	3906	2	Y	13	25 1	33
						14	9						
06	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	175	1	3552	2	Y	14	1 8	46
						15	9						
07	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	204	1	3724	2	Y	14	28 1	31
						15	9						
08	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	188	1	3646	2	Y	23	2 8	52
						25	9						
09	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	188	1	3658	2	Y	11	28 1	35
						12	9						
10	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	200	1	3817	2	Y	109	111 1	28
						120	9						
11	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	201	1	3817	2	Y	58	13 8	73
						64	9						
12	DLQ G-10	4017	-0-	4017	4017	198	1	3798	2	Y	19		92
						21	9						
TOTAL GAS PROD: 46,151													
TOTAL CONDENSATE PROD: 339													

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN)			//CONT.//		62556 030	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
HAMMAN RANCH			WELL #:		38	RRCID -> 172690		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13612 - 13672		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HAMMAN RANCH			WELL #:		42	RRCID -> 173994		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 17054		PERF.13369 - 13432		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 174263		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 15505		PERF.13950 - 14009		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN)													CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY																
HAMMAN RANCH																
//CONT.// 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 561136																
WELL #: 40 RRCID -> 174442 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13828 - 13883																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MONTE CHRISTO (VKSBG-ECKART)													CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC.																
NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT																
WELL #: 2 RRCID -> 113955 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9920 - 10079																
263701																
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	52	1	718	2	N	1	4	1		3
							1	9								
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	47	1	630	2	N	-0-				3
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	50	1	672	2	N	-0-				3
04	750	N	472	-0-	-278	-0-	30	1	441	2	N	1				4
							1	9								
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	50	1	730	2	N	1				5
							1	9								
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	50	1	715	2	N	1	4	1		2
							1	9								
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	45	1	607	2	N	-0-				2
08	775	N	496	-0-	-279	-0-	33	1	462	2	N	1				3
							1	9								
09	750	N	382	-0-	-368	-0-	25	1	357	2	N	-0-				3
10	651	N	481	-0-	-170	-0-	29	1	452	2	N	-0-	2	1		1
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	32	1	490	2	N	-0-				1
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	22	1	365	2	N	-0-				1
TOTAL GAS PROD:			7,109			TOTAL CONDENSATE PROD:			5							

HAMMAN A													CNTY: HIDALGO			
WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370																
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) HILCORP ENERGY COMPANY HAMMAN, JOHN "B"		62556 056 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
		WELL #:	20	RRCID ->	114104	COMPL. DATE	05/07/1990	TOTAL DEPTH	11364	PERF.	10761 - 10898		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084 X	3443	-0-	-1641	-0-	188	1	3255	2	Y	-0-	97 1	8
02	5292 X	4542	-0-	-750	-0-	215	1	4257	2	Y	64		72
						70	9						
03	5859 X	5785	-0-	-74	-0-	282	1	5365	2	Y	125		197
						138	9						
04	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	244	1	4593	2	Y	166	75 1	288
						183	9						
05	5022 X	4871	-0-	-151	-0-	226	1	4491	2	Y	140	179 1	249
						154	9						
06	5610 X	4439	-0-	-1171	-0-	205	1	4076	2	Y	144		393
						158	9						
07	5797 X	4731	-0-	-1066	-0-	222	1	4341	2	Y	153	193 1	353
						168	9						
08	5797 X	4862	-0-	-935	-0-	243	1	4442	2	Y	161	192 1	322
						177	9						
09	5010 X	4593	-0-	-417	-0-	237	1	4253	2	Y	94	156 1	260
						103	9						
10	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	232	1	4379	2	Y	233		493
						256	9						
11	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	264	1	4416	2	Y	25	184 1	334
						28	9						
12	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT		334
TOTAL GAS PROD:		51,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,305							

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		14 X	RRCID ->	131316	COMPL. DATE	08/28/1989	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	10933 - 11049		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		22	RRCID ->	137598	COMPL. DATE	01/25/1991	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10935 - 11111		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MONTE CHRISTO (VKSBG GG)		//CONT.//		62556 056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		27	RRCID ->	149252	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	11006	PERF.10778 - 10902
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAMMON UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	149443	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	11057	PERF.10850 - 10972
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		28	RRCID ->	165790	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10854 - 10960
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTE CHRISTO (VKSBG GG)		//CONT.//		62556 056	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
HAMMAN RANCH				WELL #: 47	RRCID -> 217996			COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11380		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HAMMAN RANCH				WELL #: 42	RRCID -> 218597			COMPL. DATE 12/28/2005			TOTAL DEPTH 17054 PERF.11417 - 11644		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

01		1085 N	1009	-0-	-76	-0-		83	1	926	2	-0-	
02		1288 N	936	-0-	-352	-0-		74	1	862	2	-0-	
03		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-		119	1	1090	2	-0-	
04		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-		110	1	1026	2	-0-	
05		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-		118	1	1154	2	-0-	
06		1320 N	857	-0-	-463	-0-		68	1	789	2	-0-	
07		1240 N	1057	-0-	-183	-0-		94	1	963	2	-0-	
08		1302 N	1174	-0-	-128	-0-		86	1	1088	2	-0-	
09		944 N	944	-0-	-0-	-0-		71	1	873	2	-0-	
10		1054 N	580	-0-	-474	-0-		40	1	540	2	-0-	
11		1140 N	132	-0-	-1008	-0-		10	1	122	2	-0-	
12		961 N	-0-	-0-	-961	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:				10,306	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HAMMAN RANCH				WELL #: 74	RRCID -> 219661			COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9447 - 11520		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

01		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-		112	1	1242	2	68	
02		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-		218	1	2528	2	69	
								1	9				
03		3100 N	3159	-0-	59	59		311	1	2848	2	69	
04		3000 N	3192	-0-	192	251		310	1	2882	2	69	
05		3062 N	2811	-0-	-251	-0-		260	1	2548	2	72	
								3	9				
06		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-		184	1	2125	2	74	
								2	9				
07		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-		244	1	2491	2	79	
								6	9				
08		2974 N	2974	-0-	-0-	-0-		218	1	2750	2	84	
								6	9				
09		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-		120	1	1477	2	84	
10		1343 X	1343	-0-	-0-	-0-		92	1	1251	2	84	
11		660 X	1	-0-	-659	-0-		1	2			84	
12		682 X	68	-0-	-614	-0-		6	1	62	2	84	
TOTAL GAS PROD:				24,298	TOTAL CONDENSATE PROD:				16				

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (VKSBG GG)		//CONT.//		62556 056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
HAMMAN RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	221955	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11282 - 11326
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH)				62556 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HAMMAN UNIT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	112716	COMPL. DATE	08/30/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11110 - 11150
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136							
HAMMAN RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	172523	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	14397	PERF.11413 - 11593
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	4 1	49 2	Y	-0-		-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	4 1	50 2	Y	-0-		-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 2	Y	-0-		-0-
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	2 1	19 2	Y	-0-		-0-
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	3 1	25 2	Y	-0-		-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	2 1	19 2	Y	-0-		-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 2	Y	-0-		-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	Y	-0-		-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	63	-0-	63	63	5 1	58 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		369		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MONTE CRISTO (VKSBG HH) //CONT.// 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217994 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218598 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11454 - 11644

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221952 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11468

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ)		62556 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 109802		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11471 - 11607		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HAMMAN, JOHN "B"		62556 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
WELL #: 8		RRCID -> 112203		COMPL. DATE 07/06/1984		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	32 1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HAMMAN, JOHN "B"		62556 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
WELL #: 14X		RRCID -> 116778		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 16200 PERF.11295 - 11370				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) //CONT.// 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217993 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	355	1	3945	2	N	10		60
						11	9						
02	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	306	1	3543	2	N	-0-		60
03	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	410	1	3762	2	N	-0-		60
04	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	458	1	4263	2	N	19		79
						21	9						
05	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	496	1	4852	2	N	40		119
						44	9						
06	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	380	1	4386	2	N	31		150
						34	9						
07	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	442	1	4508	2	N	34		184
						37	9						
08	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	357	1	4491	2	N	45	190 1	39
						50	9						
09	4500 X	4490	-0-	-10	-0-	335	1	4140	2	N	14		53
						15	9						
10	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	323	1	4383	2	N	24		77
						26	9						
11	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	342	1	4247	2	N	38		115
						42	9						
12	4650 X	4539	-0-	-111	-0-	371	1	4138	2	N	27		142
						30	9						
TOTAL GAS PROD:		55,543			TOTAL CONDENSATE PROD:		282						

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219663 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221953 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11754

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTE CHRISTO (VKSBG KK)		62556 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
HAMMAN RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 102557		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12859 - 13116					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAMMAN RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 146638		COMPL. DATE 08/10/1993		TOTAL DEPTH 13211 PERF.12983 - 13200					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAMMAN RANCH		WELL #: 35ST		RRCID -> 155445		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12702 - 12749					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (VKSGB KK)		//CONT.//		62556 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAMMAN RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	170291	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11282	- 13149
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	662	1	7355	2	Y	10	23
02	6888 X	6501	-0-	-387	-0-	11	9	5972	2	Y	13	8
03	7626 X	6075	-0-	-1551	-0-	14	9	5469	2	Y	8	15
04	7710 X	6522	-0-	-1188	-0-	597	1	5878	2	Y	12	27
05	7967 X	7310	-0-	-657	-0-	631	1	6617	2	Y	15	42
06	7140 X	6668	-0-	-472	-0-	13	9	6125	2	Y	12	11
07	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	626	1	6388	2	Y	5	16
08	7006 X	6904	-0-	-102	-0-	508	1	6394	2	Y	2	18
09	6780 X	6617	-0-	-163	-0-	2	9	6114	2	Y	7	25
10	7316 X	5951	-0-	-1365	-0-	495	1	5531	2	Y	11	29
11	6780 X	5879	-0-	-901	-0-	8	9	5437	2	Y	4	33
12	DLQ G-10	6676	-0-	6676	6676	438	1	6126	2	Y	1	34
						4	9					
						549	1					
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		80,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		100						

HAMMAN RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	170477	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	13450	PERF.12807	- 13268
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	172689	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12753	- 13060
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174445 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 171969 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13211 - 13403

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 173874 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13154 - 13432

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CRISTO (VKSBG MM)		//CONT.//		62556 082	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	173993	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	17054	PERF.13030	- 13182
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	174443	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.13390	- 13604
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTE CRISTO (VKSBG O-15)		62556 083		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	145933	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	15530	PERF.14184	- 14194
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTE CHRISTO (VKSBG 0-15)		//CONT.// 62556 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH		WELL #: 40		RRCID -> 171433		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13883								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 172692		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 14570								
01	12462 X	12462	-0-	-0-	-0-	1029	1	11431	2	Y	2	2	8			2
						2	9									
02	10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	854	1	9902	2	Y	1					3
						1	9									
03	11904 X	11519	-0-	-385	-0-	1133	1	10383	2	Y	3	3	8			3
						3	9									
04	12570 X	12367	-0-	-203	-0-	1199	1	11166	2	Y	2	2	8			3
						2	9									
05	13678 X	13678	-0-	-0-	-0-	1268	1	12407	2	Y	3	2	8			4
						3	9									
06	12597 X	12597	-0-	-0-	-0-	1003	1	11593	2	Y	1	1	8			4
						1	9									
07	13368 X	13368	-0-	-0-	-0-	1193	1	12173	2	Y	2	2	8			4
						2	9									
08	13269 X	13269	-0-	-0-	-0-	976	1	12291	2	Y	2	2	8			4
						2	9									
09	12691 X	12691	-0-	-0-	-0-	950	1	11740	2	Y	1					5
						1	9									
10	13340 X	13340	-0-	-0-	-0-	916	1	12420	2	Y	4	4	1	1	8	4
						4	9									
*11	12695 X	12695	-0-	-0-	-0-	947	1	11747	2	Y	1	2	1			3
						1	9									
12	DLQ G-10	12663	-0-	12663	12663	1042	1	11620	2	Y	1					4
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 151,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 174261		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (VKSBG PP) 62556 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 170893 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG. P-15) 62556 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HAMMAN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 109359 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 16385 PERF.15155 - 15254

01	1364 N	1238	-0-	-126	-0-	63	1	1096	2	Y	72					120
						79	9									
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	63	1	1246	2	Y	7					127
						8	9									
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	89	1	1695	2	Y	-0-	59	1			68
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	84	1	1575	2	Y	-0-	68	1			-0-
05	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	74	1	1475	2	Y	-0-					-0-
06	1680 N	1477	-0-	-203	-0-	71	1	1406	2	Y	-0-					-0-
07	1705 N	1564	-0-	-141	-0-	76	1	1488	2	Y	-0-					-0-
08	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	79	1	1436	2	Y	-0-					-0-
09	1470 N	1388	-0-	-82	-0-	73	1	1315	2	Y	-0-					-0-
10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	72	1	1362	2	Y	-0-					-0-
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	84	1	1412	2	Y	-0-					-0-
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											16,421	TOTAL CONDENSATE PROD:				79

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS) 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 HAMMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 095559 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9536 - 9732

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701														
HAMMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100475 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9583 - 9837														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	132	1	1807	2	Y	-0-	13	1	9
02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	118	1	1583	2	Y	-0-			9
03	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	145	1	1965	2	Y	-0-			9
04	DLQ G-10	1511	-0-	1511	1511	97	1	1410	2	Y	4			13
						4	9							
05	DLQ G-10	2231	-0-	2231	3742	142	1	2085	2	Y	4			17
						4	9							
06	2000 N	2011	-0-	11	3753	132	1	1878	2	Y	1	11	1	7
						1	9							
07	3100 N	1897	-0-	-1203	2550	130	1	1759	2	Y	7			14
						8	9							
08	3100 N	1889	-0-	-1211	1339	124	1	1758	2	Y	6			20
						7	9							
09	3000 N	1793	-0-	-1207	132	116	1	1677	2	Y	-0-			20
10	2119 N	1987	-0-	-132	-0-	118	1	1867	2	Y	2	15	1	7
						2	9							
11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	121	1	1858	2	Y	5			12
						6	9							
*12	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	104	1	1741	2	Y	3			15
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		22,902			TOTAL CONDENSATE PROD:						32			

HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444														
01	2728 X	2553	-0-	-175	-0-	174	1	2379	2	Y	-0-	14	1	10
02	2856 X	2399	-0-	-457	-0-	166	1	2233	2	Y	-0-			10
03	3162 X	2736	-0-	-426	-0-	189	1	2547	2	Y	-0-			10
04	DLQ G-10	1965	-0-	1965	1965	126	1	1836	2	Y	3			13
						3	9							
05	DLQ G-10	2854	-0-	2854	4819	182	1	2669	2	Y	3			16
						3	9							
06	7336 X	2517	-0-	-4819	-0-	165	1	2351	2	Y	1	10	1	7
						1	9							
07	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	69	1	934	2	Y	1			8
						1	9							
08	2852 X	1110	-0-	-1742	-0-	73	1	1036	2	Y	1			9
						1	9							
09	2760 X	1548	-0-	-1212	-0-	100	1	1448	2	Y	-0-			9
10	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	240	1	3794	2	Y	1	7	1	3
						1	9							
11	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	214	1	3286	2	Y	4			7
						4	9							
*12	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	174	1	2906	2	Y	2			9
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		29,307			TOTAL CONDENSATE PROD:						16			

NO. 2 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103904 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9776 - 9977														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701															
NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		774 N	774	-0-	-0-	-0-	53	1	721	2	Y	-0-	111	1	80
02		980 N	694	-0-	-286	-0-	48	1	646	2	Y	-0-			80
03		823 N	823	-0-	-0-	-0-	57	1	766	2	Y	-0-			80
04	DLQ	G-10	514	-0-	514	514	31	1	454	2	Y	26			106
							29	9							
05	DLQ	G-10	871	-0-	871	1385	54	1	787	2	Y	27			133
							30	9							
06		2000 N	666	-0-	-1334	51	41	1	585	2	Y	36	103	1	66
							40	9							
07		1209 N	1158	-0-	-51	-0-	77	1	1044	2	Y	34			100
							37	9							
08		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	72	1	1021	2	Y	28			128
							31	9							
09		961 N	961	-0-	-0-	-0-	62	1	899	2	Y	-0-			128
10		1147 N	1105	-0-	-42	-0-	65	1	1030	2	Y	9	94	1	43
							10	9							
11		1080 N	1052	-0-	-28	-0-	63	1	964	2	Y	23			66
							25	9							
12		992 N	941	-0-	-51	-0-	52	1	874	2	Y	14			80
							15	9							
TOTAL GAS PROD:			10,683	TOTAL CONDENSATE PROD:					197						

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106875 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9734 - 9889															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676															
01		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	78	1	1068	2	Y	-0-			-0-
02		1372 N	972	-0-	-400	-0-	67	1	905	2	Y	-0-			-0-
03		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	78	1	1053	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1065	-0-	1065	1065	68	1	997	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	1277	-0-	1277	2342	82	1	1195	2	Y	-0-			-0-
06		2000 N	1351	-0-	-649	1693	89	1	1262	2	Y	-0-			-0-
07		2979 N	1286	-0-	-1693	-0-	88	1	1198	2	Y	-0-			-0-
08		1271 N	1191	-0-	-80	-0-	78	1	1113	2	Y	-0-			-0-
09		1350 N	1004	-0-	-346	-0-	65	1	939	2	Y	-0-			-0-
10		1271 N	1159	-0-	-112	-0-	69	1	1090	2	Y	-0-			-0-
11		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	71	1	1086	2	Y	-0-			-0-
12		1023 N	996	-0-	-27	-0-	56	1	940	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,735	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117														
JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		784 N	-0-	-0-	-784	-0-				Y	-0-			-0-
03		651 N	156	-0-	-495	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
05		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
08		93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			320				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 284563 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 9710 - 9720														
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0	1945	-0-	1945	1945	1945	2		N	-0-			-0-
07		3123 X	1178	-0-	-1945	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
08		4836 X	642	-0-	-4194	-0-	642	2		N	-0-			-0-
09		4680 X	15	-0-	-4665	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10		4836 X	463	-0-	-4373	-0-	463	2		N	-0-			-0-
11		4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,243				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MERIT ENERGY COMPANY 561136														
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562														
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	667	1	4392	2	Y	10	2 8	19
02	4256 X	4209	-0-	-47	-0-	630	1	3570	2	Y	8	21 1	6
03	4619 X	4519	-0-	-100	-0-	786	1	3731	2	Y	2	2 8	6
04	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	830	1	4014	2	Y	3		9
05	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	895	1	4454	2	Y	3		12
06	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	733	1	4194	2	Y	3	12 1	3
07	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	865	1	4334	2	Y	1		4
08	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	696	1	4397	2	Y	-0-		4
09	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	633	1	4271	2	Y	2		6
10	5332 X	5096	-0-	-236	-0-	645	1	4450	2	Y	1	1 1	6
11	5040 X	4025	-0-	-1015	-0-	514	1	3510	2	Y	1		7
*12	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	719	1	4911	2	Y	-0-		7
TOTAL GAS PROD:		58,877				TOTAL CONDENSATE PROD:		34					

HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	707	1	4656	2	Y	45	35 8	20
02	4536 X	4513	-0-	-23	-0-	675	1	3823	2	Y	14	5 1	29
03	5022 X	4871	-0-	-151	-0-	838	1	3981	2	Y	47	41 8	35
04	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	872	1	4218	2	Y	4	33 1	6
05	5611 X	5596	-0-	-15	-0-	936	1	4657	2	Y	3		9
06	5430 X	5100	-0-	-330	-0-	758	1	4338	2	Y	4	9 1 1 8	3
07	5611 X	5385	-0-	-226	-0-	896	1	4488	2	Y	1		4
08	5611 X	5053	-0-	-558	-0-	691	1	4362	2	Y	-0-		4
09	5430 X	5033	-0-	-397	-0-	649	1	4382	2	Y	2		6
10	5270 X	5209	-0-	-61	-0-	659	1	4549	2	Y	1	1 1	6
11	5100 X	4902	-0-	-198	-0-	626	1	4275	2	Y	1		7
12	5270 X	5083	-0-	-187	-0-	649	1	4434	2	Y	-0-		7
TOTAL GAS PROD:		61,252				TOTAL CONDENSATE PROD:		122					

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	331	1	3682	2	N	-0-		-0-
02		6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	514	1	5960	2	N	-0-		-0-
03		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	482	1	4415	2	N	-0-		-0-
04		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	390	1	3633	2	N	1		1
							1	9						
05		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	406	1	3972	2	N	-0-		1
06		3630 X	3392	-0-	-238	-0-	270	1	3122	2	N	-0-		1
07		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	398	1	4061	2	N	-0-		1
08		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	303	1	3820	2	N	-0-		1
09		3630 X	2275	-0-	-1355	-0-	170	1	2105	2	N	-0-		1
10		3751 X	2155	-0-	-1596	-0-	148	1	2006	2	N	1	1 1	1
							1	9						
11		3630 X	106	-0-	-3524	-0-	8	1	98	2	N	-0-		1
12		3751 X	471	-0-	-3280	-0-	39	1	432	2	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			40,767			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428														
01		1178 N	718	-0-	-460	-0-	59	1	659	2	Y	-0-		-0-
02		1176 N	744	-0-	-432	-0-	59	1	685	2	Y	-0-		-0-
03		745 N	745	-0-	-0-	-0-	73	1	672	2	Y	-0-		-0-
04		846 N	846	-0-	-0-	-0-	82	1	764	2	Y	-0-		-0-
05		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	110	1	1071	2	Y	-0-		-0-
06		942 N	942	-0-	-0-	-0-	75	1	867	2	Y	-0-		-0-
07		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	92	1	941	2	Y	-0-		-0-
08		1209 N	759	-0-	-450	-0-	56	1	703	2	Y	-0-		-0-
09		990 N	702	-0-	-288	-0-	53	1	649	2	Y	-0-		-0-
10		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	74	1	1006	2	Y	-0-		-0-
11		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	97	1	1207	2	Y	-0-		-0-
*12		951 N	951	-0-	-0-	-0-	78	1	873	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,005			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		93 N	31	-0-	-62	-0-	2 1	26 2		Y	3	2 8		3
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	3 9	19 2		Y	2	3 1		2
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	2 1	7 2		Y	4	3 8		3
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2		Y	3	3 8		3
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	4 9	6 2		Y	1			4
06		11 N	7	-0-	-4	-0-	1 1	6 2		Y	1	5 1		1
07		7 N	6	-0-	-1	-0-	5 2	1 9		Y	2			2
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2		Y	1			3
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 9							
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2		Y	2	3 1		2
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	2 9							
12		31 N	5	-0-	-26	-0-	1 1	13 2		Y	3	3 8		2
TOTAL GAS PROD:			180			TOTAL CONDENSATE PROD:			22					

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	2	Y	-0-				-0-
02	140 N	103	-0-	-37	-0-	8	1	95	2	Y	-0-				-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	Y	-0-				-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	2	Y	-0-				-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	184	2	Y	-0-				-0-
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	64	1	743	2	Y	-0-				-0-
07	217 N	14	-0-	-203	-0-	1	1	13	2	Y	-0-				-0-
08	217 N	13	-0-	-204	-0-	1	1	12	2	Y	-0-				-0-
09	870 N	6	-0-	-864	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
10	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
11	13 N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	2	Y	-0-				-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659															
01	7068 X	6751	-0-	-317	-0-	359	1	6230	2	Y	147	160	1	6 8	117
						162	9								
02	6384 X	6257	-0-	-127	-0-	396	1	5747	2	Y	104	151	1		70
						114	9								
03	7068 X	6803	-0-	-265	-0-	285	1	6440	2	Y	71	9	8		132
						78	9								
04	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	368	1	7432	2	Y	69	6	8		195
						76	9								
05	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	354	1	7969	2	Y	65	137	1	6 8	117
						72	9								
06	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	347	1	7030	2	Y	73	3	8		187
						80	9								
07	7626 X	7268	-0-	-358	-0-	373	1	6812	2	Y	75	156	1	6 8	100
						83	9								
08	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	374	1	7243	2	Y	123	9	8		214
						135	9								
09	7380 X	6437	-0-	-943	-0-	312	1	6074	2	Y	46	156	1		104
						51	9								
10	8246 X	8085	-0-	-161	-0-	400	1	7611	2	Y	67	142	1	5 8	24
						74	9								
11	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	392	1	7428	2	Y	34	8	8		50
						37	9								
12	7750 X	7431	-0-	-319	-0-	367	1	7052	2	Y	11				61
						12	9								
TOTAL GAS PROD:		88,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		885									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
O						AMT	CODE	AMT	CODE	M		
01	320 X	5	-0-	-315	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		73		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 175490 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394																	
01		3379 X	3095	-0-	-284	-0-	255	1	2838	2	Y	2	2	8			1
02		2884 X	2738	-0-	-146	-0-	217	1	2520	2	Y	1					2
03		3193 X	2989	-0-	-204	-0-	294	1	2693	2	Y	2	3	1			1
04		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	313	1	2911	2	Y	2	2	8			1
05		3596 X	3546	-0-	-50	-0-	329	1	3214	2	Y	3	2	8			2
06		3270 X	3240	-0-	-30	-0-	258	1	2982	2	Y	-0-	1	1			1
07		3565 X	3532	-0-	-33	-0-	315	1	3215	2	Y	2	2	8			1
08		3658 X	3459	-0-	-199	-0-	254	1	3203	2	Y	2	2	8			1
09		3540 X	3184	-0-	-356	-0-	238	1	2945	2	Y	1					2
10		3534 X	3393	-0-	-141	-0-	233	1	3158	2	Y	2	1	1	1	8	2
*11		3420 X	3340	-0-	-80	-0-	249	1	3090	2	Y	1	2	1			1
12		3534 X	3514	-0-	-20	-0-	289	1	3225	2	Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:			39,256			TOTAL CONDENSATE PROD:			18								

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO											
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																					
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17										RRCID -> 175546			COMPL. DATE 12/13/1999			TOTAL DEPTH 9927			PERF. 9435 - 9633		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM							
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18										RRCID -> 175567			COMPL. DATE 12/18/1999			TOTAL DEPTH 9950			PERF. 9417 - 9674		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46										RRCID -> 176321			COMPL. DATE 03/03/2006			TOTAL DEPTH 9785			PERF. 8390 - 9446		
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-		154	1	1711	2	Y	1	1	8			1			
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-		1	9	120	1	1391	2	Y	1			2			
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-		1	9	148	1	1361	2	Y	1	2	1	1			
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-		1	9	152	1	1420	2	Y	1	1	8	1			
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-		1	9	148	1	1452	2	Y	2	1	8	2			
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-		1	9	119	1	1370	2	Y	-0-	1	1	1			
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-		1	9	146	1	1485	2	Y	1	1	8	1			
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-		1	9	113	1	1424	2	Y	2	2	8	1			
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-		1	9	113	1	1401	2	Y	1			2			
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-		1	9	115	1	1563	2	Y	2	1	1	1 8	2		
*11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-		1	9	131	1	1624	2	Y	1	2	1		1		
*12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-		1	9	148	1	1653	2	Y	-0-				1		

TOTAL GAS PROD: 19,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007										TOTAL DEPTH	9824	PERF. 9114 - 9142				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	99 1	1099 2	Y	1	1	8			-0-		
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	114 1	1323 2	Y	1					1		
03	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	155 1	1421 2	Y	1	1	8			1		
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	145 1	1347 2	Y	1	1	8			1		
05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	156 1	1528 2	Y	1	1	8			1		
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	115 1	1330 2	Y	-0-					1		
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	137 1	1393 2	Y	1	1	8			1		
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	100 1	1263 2	Y	1	1	8			1		
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	94 1	1164 2	Y	-0-					1		
10	1488 N	656	-0-	-832	-0-	45 1	609 2	Y	2	1	1	1	8	1		
11	1320 N	2	-0-	-1318	-0-	1 2	1 9	Y	1	1	8			1		
12	1302 N	10	-0-	-1292	-0-	1 1	9 2	Y	-0-					1		
TOTAL GAS PROD:		13,658											TOTAL CONDENSATE PROD:	10		

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003										TOTAL DEPTH	15505	PERF. 9501 - 9772				
01	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	283 1	4909 2	Y	-0-					-0-		
02	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	284 1	4122 2	Y	-0-					-0-		
03	4836 X	4691	-0-	-145	-0-	199 1	4492 2	Y	-0-					-0-		
04	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	244 1	4930 2	Y	-0-					-0-		
05	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	241 1	5420 2	Y	-0-					-0-		
06	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	242 1	4896 2	Y	-0-					-0-		
07	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	282 1	5158 2	Y	-0-					-0-		
08	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	258 1	4992 2	Y	-0-					-0-		
09	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	253 1	4940 2	Y	-0-					-0-		
10	5580 X	5357	-0-	-223	-0-	267 1	5090 2	Y	-0-					-0-		
11	5250 X	5214	-0-	-36	-0-	261 1	4953 2	Y	-0-					-0-		
12	5425 X	5353	-0-	-72	-0-	265 1	5088 2	Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		62,069											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006													TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8576 - 9681
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	3565 X	3225	-0-	-340	-0-	263	1	2918	2	N	40	30 8	33			
						44	9									
02	3136 X	2984	-0-	-152	-0-	235	1	2721	2	N	25		58			
						28	9									
03	3472 X	2995	-0-	-477	-0-	291	1	2669	2	N	32	49 1	41			
						35	9									
04	3360 X	3353	-0-	-7	-0-	321	1	2991	2	N	37	30 8	48			
						41	9									
05	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	361	1	3532	2	N	44	30 8	62			
						48	9									
06	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	284	1	3280	2	N	17	17 8	62			
						19	9									
07	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	326	1	3327	2	N	32	30 8	64			
						35	9									
08	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	268	1	3369	2	N	35	48 1	51			
						39	9									
09	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	263	1	3250	2	N	18		69			
						20	9									
10	3813 X	3758	-0-	-55	-0-	255	1	3458	2	N	41	3 1 29 8	78			
						45	9									
*11	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	274	1	3402	2	N	25	45 1	58			
						28	9									
*12	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	311	1	3468	2	N	2		60			
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		42,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		348										

HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006													TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9240 - 9760
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	1	1	11	2	N	46	46 8	42			
						51	9									
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	39		81			
						43	9									
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	48	75 1	54			
						53	9									
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	46	45 8	55			
						51	9									
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	56	45 8	66			
						62	9									
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	16	26 1	56			
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	46	46 8	56			
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	53	73 1	36			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28		64			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	6 1 45 8	77			
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	69 1	47			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3		50			
TOTAL GAS PROD:		341		TOTAL CONDENSATE PROD:		484										

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9 1	104 2	N	7	7	8		34
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	8 1	96 2	N	6				40
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9 1	82 2	N	8	12	1		36
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	10 1	93 2	N	7	7	8		36
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11 1	107 2	N	9	7	8		38
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	6 1	66 2	N	3	4	1		37
07	124 N	51	-0-	-73	-0-	4 1	39 2	N	7	7	8		37
08	124 N	35	-0-	-89	-0-	2 1	24 2	N	8	11	1		34
09	90 N	22	-0-	-68	-0-	1 1	17 2	N	4				38
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	88 2	N	12	3	1	7 8	40
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	108 2	N	6	11	1		35
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8 1	91 2	N	1				36
TOTAL GAS PROD: 1,085						TOTAL CONDENSATE PROD: 78							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	25 1	426 2	Y	2				5
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20 1	290 2	Y	3				8
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	17 1	381 2	Y	1				9
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	24 1	493 2	Y	1				10
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	21 1	484 2	Y	1				11
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	22 1	449 2	Y	1				12
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	24 1	434 2	Y	-0-				12
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	23 1	436 2	Y	1				13
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	21 1	414 2	Y	1				14
10	496 X	493	-0-	-3	-0-	25 1	467 2	Y	1	13	1		2
11	885 X	885	-0-	-0-	-0-	44 1	840 2	Y	1				3
12	465 X	93	-0-	-372	-0-	5 1	88 2	Y	-0-				3
TOTAL GAS PROD: 5,486						TOTAL CONDENSATE PROD: 13							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006										TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006										TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794					
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	43	1	748	2	Y	9		21	
							10	9							
02	644	N	508	-0-	-136	-0-	32	1	470	2	Y	5		26	
							6	9							
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	31	1	703	2	Y	23	2 8	47	
							25	9							
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	38	1	770	2	Y	13		60	
							14	9							
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	30	1	685	2	Y	8		68	
							9	9							
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	39	1	783	2	Y	8	1 8	75	
							9	9							
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	45	1	816	2	Y	12		87	
							13	9							
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	40	1	771	2	Y	16	2 8	101	
							18	9							
09	810	N	727	-0-	-83	-0-	35	1	684	2	Y	7		108	
							8	9							
10	775	N	721	-0-	-54	-0-	36	1	678	2	Y	6	26 1	88	
							7	9							
11	750	N	747	-0-	-3	-0-	37	1	697	2	Y	12	1 8	99	
							13	9							
12	744	N	712	-0-	-32	-0-	35	1	673	2	Y	4		103	
							4	9							
TOTAL GAS PROD:										9,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		123	

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692										COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8178 - 9786		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	37	1	647	2	Y	4					9
						4	9									
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	56	1	809	2	Y	4					13
						4	9									
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	38	1	848	2	Y	2					15
						2	9									
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	43	1	877	2	Y	2					17
						2	9									
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	36	1	818	2	Y	2					19
						2	9									
06	750 N	659	-0-	-91	-0-	31	1	627	2	Y	1					20
						1	9									
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	43	1	783	2	Y	1					21
						1	9									
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	55	1	1058	2	Y	1					22
						1	9									
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	49	1	953	2	Y	2					24
						2	9									
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	49	1	937	2	Y	3	23	1			4
						3	9									
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	46	1	873	2	Y	1					5
						1	9									
*12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	45	1	860	2	Y	-0-					5
TOTAL GAS PROD:		10,641				TOTAL CONDENSATE PROD:				23						

HAMMAN RANCH										WELL #: 2ST RRCID -> 225606		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 9150 - 9732	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007													TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8293 - 9943	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	3100 X	675	-0-	-2425	-0-	37	1	634	2	Y	4	1 8	15			
						4	9									
02	2912 X	735	-0-	-2177	-0-	47	1	686	2	Y	2		17			
						2	9									
03	2858 X	824	-0-	-2034	-0-	35	1	788	2	Y	1	1 8	17			
						1	9									
04	711 X	711	-0-	-0-	-0-	33	1	675	2	Y	3	1 8	19			
						3	9									
05	1178 X	912	-0-	-266	-0-	39	1	871	2	Y	2	1 8	20			
						2	9									
06	805 X	805	-0-	-0-	-0-	37	1	757	2	Y	10		30			
						11	9									
07	911 X	911	-0-	-0-	-0-	47	1	857	2	Y	6	1 8	35			
						7	9									
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	42	1	822	2	Y	5	1 8	39			
						6	9									
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	41	1	797	2	Y	3		42			
						3	9									
10	899 N	807	-0-	-92	-0-	40	1	764	2	Y	3	12 1	1 8	32		
						3	9									
11	840 N	232	-0-	-608	-0-	12	1	219	2	Y	1	1 8	32			
						1	9									
12	868 N	301	-0-	-567	-0-	15	1	286	2	Y	-0-		32			
TOTAL GAS PROD:		8,624				TOTAL CONDENSATE PROD:		40								

HAMMAN RANCH													WELL #: 29		RRCID -> 226721		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 13175		PERF. 8823 - 9784	
01	8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	709	1	7879	2	Y	28	8 8	51									
						31	9															
02	6020 X	5956	-0-	-64	-0-	471	1	5456	2	Y	26	56 1	21									
						29	9															
03	6665 X	6320	-0-	-345	-0-	619	1	5678	2	Y	21	13 8	29									
						23	9															
04	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	697	1	6487	2	Y	18	10 8	37									
						20	9															
05	8029 X	7950	-0-	-79	-0-	735	1	7193	2	Y	20		57									
						22	9															
06	7770 X	7545	-0-	-225	-0-	599	1	6926	2	Y	18	47 1	14 8	14								
						20	9															
07	8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	740	1	7545	2	Y	8		22									
						9	9															
08	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	597	1	7514	2	Y	9	4 8	27									
						10	9															
09	7410 X	7362	-0-	-48	-0-	550	1	6794	2	Y	16	13 8	30									
						18	9															
10	8308 X	7620	-0-	-688	-0-	522	1	7080	2	Y	16	4 1	11 8	31								
						18	9															
11	8040 X	6598	-0-	-1442	-0-	492	1	6100	2	Y	5	3 8	33									
						6	9															
12	8308 X	6937	-0-	-1371	-0-	571	1	6365	2	Y	1		34									
						1	9															
TOTAL GAS PROD:		88,526				TOTAL CONDENSATE PROD:		186														

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	244	1	4228	2	Y	7					13
02	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	244	1	3538	2	Y	5					18
03	3968 X	3905	-0-	-63	-0-	165	1	3737	2	Y	3					21
04	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	203	1	4094	2	Y	3					24
05	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	196	1	4406	2	Y	3					27
06	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	206	1	4180	2	Y	1					28
07	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	242	1	4419	2	Y	2					30
08	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	303	1	5873	2	Y	1					31
09	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	276	1	5372	2	Y	2					33
10	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	249	1	4736	2	Y	4	32	1			5
11	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	259	1	4917	2	Y	2					7
*12	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	262	1	5031	2	Y	-0-					7
TOTAL GAS PROD:		57,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		33										

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620																
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732																
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.//		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 18		RRCID -> 242087		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 10212		PERF. 9821 - 10020		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	310	1	3442	2	N	85			86
						94	9							
02	2800 N	2898	-0-	98	98	228	1	2646	2	N	22			108
						24	9							
03	3100 N	3026	-0-	-74	24	297	1	2722	2	N	6			114
						7	9							
04	3000 N	3236	-0-	236	260	313	1	2913	2	N	9			123
						10	9							
05	3100 N	3342	-0-	242	502	310	1	3032	2	N	-0-			123
06	3000 N	2901	-0-	-99	403	231	1	2670	2	N	-0-			123
07	3100 N	3161	-0-	61	464	282	1	2878	2	N	1			124
						1	9							
08	2835 N	2371	-0-	-464	-0-	174	1	2191	2	N	5			129
						6	9							
09	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	223	1	2761	2	N	-0-			129
10	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	200	1	2716	2	N	4	2	1	131
						4	9							
11	1530 X	1058	-0-	-472	-0-	79	1	975	2	N	4			135
						4	9							
12	1581 X	1208	-0-	-373	-0-	99	1	1109	2	N	-0-			135
TOTAL GAS PROD:		32,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		136								

HAMMAN RANCH		WELL #: 74		RRCID -> 247761		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9418 - 9665	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTE CHRISTO (25)		62556 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 57 D		RRCID -> 135078		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6188 - 6192	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTE CRISTO (25)		//CONT.//		62556 090	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		53D	RRCID ->	259326	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6174 - 6194
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:								TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		43 F	RRCID ->	270181	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6171 - 6177
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4	1	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:								TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MONTE CRISTO (27)		62556 180		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JOHNSON, F. I.		WELL #:		3 L	RRCID ->	012165	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	2024 - 2285
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:								TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MONTE CHRISTO (27)		//CONT.//		62556 180	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
ROPER, CHARLES		WELL #:		1	RRCID -> 125474	COMPL. DATE 08/30/2008	TOTAL DEPTH 9580	PERF. 6775	- 7140	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HAMMAN RANCH		WELL #:		21	RRCID -> 218760	COMPL. DATE 06/04/2006	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 6346	- 6477	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MONTE CHRISTO (38-A)		62556 260		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		46DF	RRCID -> 274474	COMPL. DATE 05/09/2014	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6913	- 7025	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MONTE CHRISTO (38-B) 62556 261 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 40 F RRCID -> 125450 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6183 - 6187

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (38-C) 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 53 F RRCID -> 112725 COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6968 - 6995

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 276946 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (38-C)		//CONT.//		62556 262	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 251825	COMPL. DATE 10/18/2008	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 6912	-	6934		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (39-A)				62556 268	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		24 D	RRCID -> 133582	COMPL. DATE 10/19/1989	TOTAL DEPTH 8560	PERF. 7179	-	7189		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (40)				62556 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		1 D	RRCID -> 084784	COMPL. DATE 10/14/1979	TOTAL DEPTH 11051	PERF. 7292	-	7332		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (40)		//CONT.//		62556 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		45 F	RRCID ->	128833	COMPL. DATE	09/30/1988	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7201 - 7232
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MONTE CHRISTO (42)				62556 340	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		36 D	RRCID ->	111060	COMPL. DATE	05/30/1984	TOTAL DEPTH	8864	PERF.	7449 - 7469
O												
01	3255 X	2864	-0-	-391	-0-	156	1	2708	2	Y	-0-	6
02	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	142	1	2825	2	Y	-0-	2
03	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	162	1	3082	2	Y	-0-	2
04	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	161	1	3036	2	Y	11	13
05	3286 X	2685	-0-	-601	-0-	128	1	2557	2	Y	-0-	13
06	3180 X	3117	-0-	-63	-0-	150	1	2967	2	Y	-0-	13
07	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	163	1	3194	2	Y	-0-	13
08	3317 X	3292	-0-	-25	-0-	171	1	3121	2	Y	-0-	13
09	3210 X	2279	-0-	-931	-0-	120	1	2157	2	Y	2	15
10	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	121	1	2283	2	Y	-0-	15
11	3180 X	2920	-0-	-260	-0-	165	1	2755	2	Y	-0-	15
12	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT	15
TOTAL GAS PROD:		32,338	TOTAL CONDENSATE PROD:				13					

JOHNSON, F. I.				51 D	RRCID ->	132073	COMPL. DATE	09/13/1989	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	7382 - 7400
O												
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MONTE CHRISTO (42)		//CONT.//		62556 340	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JOHNSON, F.I.		WELL #:		56-F	RRCID ->	143453	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	8759	PERF. 7433 - 7439	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

F. I. JOHNSON		WELL #:		41DF	RRCID ->	272676	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7462 - 7553	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTE CHRISTO (43)		62556 360		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JOHNSON, F.I.		WELL #:		1 F	RRCID ->	084785	COMPL. DATE	10/14/1979	TOTAL DEPTH	11051	PERF. 7416 - 7444	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (43)		//CONT.//		62556 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JOHNSON, F. I.		WELL #:		38 D	RRCID ->	115979	COMPL. DATE	03/13/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7506 - 7558
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		62556 361		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117									
JOHNSON, MARY		WELL #:		4	RRCID ->	110750	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	14560	PERF. 8734 - 8815
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-286	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	257	-0-	257	257	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	257		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1945	-0-	1945	2202	1945	2	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	1178	-0-	1178	3380	1178	2	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	642	-0-	642	4022	642	2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	15	-0-	15	4037	15	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	463	-0-	463	4500	463	2	Y	-0-		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500		Y	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500		Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	276015	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL DEPTH	10135	PERF. 8740 - 8750
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	2	N	-0-		-0-
02	13635 X	13635	-0-	-0-	-0-	13635	2	N	-0-		-0-
03	10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	10728	2	N	112		112
04	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	9905	2	N	76		188
05	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	10297	2	N	36	115	109
06	11582 X	11582	-0-	-0-	-0-	11516	2	N	60	113	56
07	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	10559	2	N	31		87
08	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	9652	2	N	26		113
09	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	10035	2	N	48		161
10	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	9303	2	N	17	133	45
11	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-			N	NO RPT		45
12	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			N	NO RPT		45

TOTAL GAS PROD: 105,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
JOHNSON, F. I.		WELL #:		33 D		RRCID -> 109710		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		899 N	862	-0-	-37	-0-	47 1	815 2	Y	-0-						6	
02		756 N	712	-0-	-44	-0-	34 1	678 2	Y	-0-		4 1				2	
03		837 N	779	-0-	-58	-0-	39 1	740 2	Y	-0-						2	
04		793 N	793	-0-	-0-	-0-	39 1	742 2	Y	11						13	
							12 9										
05		775 N	739	-0-	-36	-0-	35 1	704 2	Y	-0-						13	
06		750 N	638	-0-	-112	-0-	31 1	607 2	Y	-0-						13	
07		806 N	612	-0-	-194	-0-	30 1	582 2	Y	-0-						13	
08		744 N	314	-0-	-430	-0-	16 1	298 2	Y	-0-						13	
09		630 N	110	-0-	-520	-0-	6 1	101 2	Y	3						16	
							3 9										
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	Y	-0-						16	
11		300 N	45	-0-	-255	-0-	3 1	42 2	Y	-0-						16	
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT						16	
TOTAL GAS PROD:		5,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		14											

JOHNSON, F. I.		WELL #:		42 D		RRCID -> 110359		COMPL. DATE 04/22/1984		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

JOHNSON, F. I.		WELL #:		41 F		RRCID -> 112018		COMPL. DATE 07/17/1984		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848							
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	489 2	Y	-0-						108	
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1	475 2	Y	-0-		90 1				18	
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	538 2	Y	-0-						18	
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	491 2	Y	11						29	
							12 9										
05	558 N	483	-0-	-75	-0-	-0-	23 1	460 2	Y	-0-						29	
06	540 N	441	-0-	-99	-0-	-0-	21 1	420 2	Y	-0-						29	
07	558 N	475	-0-	-83	-0-	-0-	23 1	452 2	Y	-0-						29	
08	496 N	481	-0-	-15	-0-	-0-	25 1	456 2	Y	-0-						29	
09	450 N	437	-0-	-13	-0-	-0-	23 1	411 2	Y	3						32	
							3 9										
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	479 2	Y	-0-						32	
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	-0-	24 1	409 2	Y	-0-						32	
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-			Y	NO RPT						32	
TOTAL GAS PROD:		5,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		14											

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 36 F RRCID -> 132096 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8000 - 8010

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272131 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7464 - 7550

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
HAMMAN RANCH				WELL #:	2ST	RRCID ->	043246	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	10015	PERF. 8589 - 9732
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	484	1	5383	2	N	18	135
						20	9					
02	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	410	1	4755	2	N	15	150
						17	9					
03	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	482	1	4415	2	N	88	34
						97	9				204 1	
04	6150 X	5355	-0-	-795	-0-	519	1	4833	2	N	3	37
						3	9					
05	6355 X	6135	-0-	-220	-0-	569	1	5565	2	N	1	38
						1	9					
06	6150 X	5347	-0-	-803	-0-	426	1	4917	2	N	4	42
						4	9					
07	6355 X	5884	-0-	-471	-0-	524	1	5346	2	N	13	55
						14	9					
08	6355 X	5665	-0-	-690	-0-	415	1	5228	2	N	20	75
						22	9					
09	6150 X	4637	-0-	-1513	-0-	346	1	4270	2	N	19	94
						21	9					
10	6138 X	5109	-0-	-1029	-0-	350	1	4747	2	N	11	105
						12	9					
11	5700 X	4552	-0-	-1148	-0-	339	1	4210	2	N	3	108
						3	9					
12	5890 X	5786	-0-	-104	-0-	476	1	5310	2	N	-0-	108
TOTAL GAS PROD:		64,533				TOTAL CONDENSATE PROD:				195		

HAMMAN RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	066972	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 4012 - 5474
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	111447	COMPL. DATE	11/15/1983	TOTAL DEPTH	8580	PERF. 8290 - 8396
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.// 62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 113167		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8775		PERF. 8529 - 8680						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 N	489	-0-	-7	-0-	40	1	449	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	3521	-0-	721	721	279	1	3238	2	Y	4	2	1			2
03	3100 N	3117	-0-	17	738	306	1	2809	2	Y	2					4
04	1078 N	340	-0-	-738	-0-	33	1	304	2	Y	3					7
05	1984 X	24	-0-	-1960	-0-	2	1	18	2	Y	4					11
06	1920 X	16	-0-	-1904	-0-	1	1	12	2	Y	3	11	1			3
07	1984 X	24	-0-	-1960	-0-	2	1	21	2	Y	1					4
08	1984 X	30	-0-	-1954	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					4
09	360 X	37	-0-	-323	-0-	3	1	32	2	Y	2					6
10	49 X	49	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	1	1	1			6
11	56 X	56	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	1					7
*12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					7
TOTAL GAS PROD:		7,790				TOTAL CONDENSATE PROD:		21								

HAMMAN RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 115846		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 3576 - 5522	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2018 - PLUGGED 05/08/18											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAMMAN RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 121387		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 8440 - 8498						
01	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	719	1	7987	2	Y	11	3	8			21
02	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	573	1	6640	2	Y	11	24	1			8
03	7533 X	7233	-0-	-300	-0-	711	1	6514	2	Y	7	3	8			12
04	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	745	1	6939	2	Y	6	3	8			15
05	9238 X	8075	-0-	-1163	-0-	748	1	7319	2	Y	7					22
06	8940 X	7902	-0-	-1038	-0-	629	1	7264	2	Y	8	20	1	4	8	6
07	8959 X	8295	-0-	-664	-0-	740	1	7553	2	Y	2					8
08	8494 X	8460	-0-	-34	-0-	622	1	7835	2	Y	3					11
09	8370 X	6831	-0-	-1539	-0-	511	1	6313	2	Y	6	5	8			12
10	8308 X	6489	-0-	-1819	-0-	445	1	6037	2	Y	6	2	1	4	8	12
11	8190 X	6399	-0-	-1791	-0-	477	1	5921	2	Y	1					13
*12	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	733	1	8174	2	Y	1					14
TOTAL GAS PROD:		92,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		69										

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	121424	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8296 - 8484		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAMMAN RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	135597	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8382 - 8900		
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	76	1	846	2	Y	8	3 8	12	
						9	9							
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	62	1	716	2	Y	6	13 1	5	
						7	9							
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	82	1	754	2	Y	6	3 8	8	
						7	9							
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	86	1	803	2	Y	4	3 8	9	
						4	9							
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	90	1	877	2	Y	4		13	
						4	9							
06	900 N	743	-0-	-157	-0-	59	1	678	2	Y	5	11 1	4 8	3
						6	9							
07	961 N	910	-0-	-51	-0-	81	1	827	2	Y	2		5	
						2	9							
08	961 N	907	-0-	-54	-0-	67	1	838	2	Y	2		7	
						2	9							
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	67	1	823	2	Y	5	5 8	7	
						6	9							
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	69	1	938	2	Y	5	1 1	4 8	7
						6	9							
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	79	1	981	2	Y	1		8	
						1	9							
*12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	77	1	858	2	Y	-0-		8	
TOTAL GAS PROD:		10,888				TOTAL CONDENSATE PROD:		48						

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	345 1	2272 2		Y	4	1 8		8
							4 9							
02		2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	329 1	1863 2		Y	5	10 1		3
							6 9							
03		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	419 1	1987 2		Y	2	1 8		4
							2 9							
04		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	426 1	2062 2		Y	2	1 8		5
							2 9							
05		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	470 1	2341 2		Y	3			8
							3 9							
06		2550 N	2535	-0-	-15	-0-	377 1	2156 2		Y	2	8 1		2
							2 9							
07		2635 N	2604	-0-	-31	-0-	433 1	2170 2		Y	1			3
							1 9							
08		2635 N	2506	-0-	-129	-0-	343 1	2163 2		Y	-0-			3
09		2550 N	2520	-0-	-30	-0-	325 1	2194 2		Y	1			4
							1 9							
10		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	340 1	2346 2		Y	1	1 1		4
							1 9							
11		2430 N	2342	-0-	-88	-0-	299 1	2042 2		Y	1			5
							1 9							
*12		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	350 1	2391 2		Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			30,466			TOTAL CONDENSATE PROD:			22					

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 176828 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAMMAN RANCH		WELL #:		46	RRCID ->	178306	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	8390 - 8500	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAMMAN RANCH		WELL #:		44	RRCID ->	179429	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	8543 - 8620	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAMMAN RANCH		WELL #:		71	RRCID ->	213572	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8576 - 8825	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
HAMMAN RANCH		WELL #:		44	RRCID ->	217233	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	10025	PERF. 7938 - 8457
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	223266	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8311 - 8521
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAMMAN "A"		WELL #:		17	RRCID ->	223482	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8436 - 10030
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223570 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226020 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 8395												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 228351 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 9194												
01	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	113	1	1250	2	Y	-0-
02	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	98	1	1133	2	Y	-0-
03	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	116	1	1067	2	Y	-0-
04	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	119	1	1107	2	Y	-0-
05	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	127	1	1244	2	Y	-0-
06	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	99	1	1144	2	Y	-0-
07	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	119	1	1217	2	Y	-0-
08	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	96	1	1212	2	Y	-0-
09	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	93	1	1148	2	Y	-0-
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	97	1	1315	2	Y	-0-
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	119	1	1478	2	Y	-0-
*12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	133	1	1489	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD: 16,133												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 242193			COMPL. DATE 09/29/2008		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 8150 - 8202
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 243323			COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 9972		PERF. 8300 - 8314
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HAMMAN RANCH		WELL #:		8	RRCID -> 243720			COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 10256		PERF. 8136 - 8240
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (46)		62556 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
JOHNSON, F. I.		WELL #: 51 F		RRCID -> 130062		COMPL. DATE 02/20/1989		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7610 - 7622									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	682 N	666	-0-	-16	-0-	36	1	630	2	Y	-0-					4	
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	31	1	614	2	Y	-0-	4	1			-0-	
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	39	1	735	2	Y	-0-					-0-	
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	37	1	698	2	Y	11					11	
						12	9										
05	713 N	712	-0-	-1	-0-	34	1	678	2	Y	-0-					11	
06	750 N	689	-0-	-61	-0-	33	1	656	2	Y	-0-					11	
07	775 N	732	-0-	-43	-0-	36	1	696	2	Y	-0-					11	
08	713 N	675	-0-	-38	-0-	35	1	640	2	Y	-0-					11	
09	690 N	644	-0-	-46	-0-	34	1	608	2	Y	2					13	
						2	9										
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	35	1	651	2	Y	-0-					13	
11	660 N	172	-0-	-488	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					13	
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					13	
TOTAL GAS PROD:		7,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		13											

JOHNSON, F. I.		WELL #: 33F		RRCID -> 138349		COMPL. DATE 01/16/1991		TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

JOHNSON, F. I.		WELL #: 24F		RRCID -> 139065		COMPL. DATE 07/18/1991		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7478 - 7484									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CRISTO (48) 62556 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 40 D RRCID -> 121321 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7721 - 7742

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 45 D RRCID -> 124914 COMPL. DATE 08/02/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 7725

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CRISTO (50B) 62556 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I., ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 012171 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH)		62556 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701														
HAMMAN "A"		WELL #: 15		RRCID -> 117285		COMPL. DATE 07/05/1985		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8249 - 8302								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
JOHNSON, F. I.		WELL #: 38 F		RRCID -> 109365		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (56-A)		62556 530		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
JOHNSON, F. I.		WELL #: 27		RRCID -> 109688		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8185 - 8242					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5301 X	3761	-0-	-1540	-0-	205	1	3556	2	Y	-0-		7
02	4368 X	2986	-0-	-1382	-0-	143	1	2843	2	Y	-0-	5 1	2
03	4836 X	1437	-0-	-3399	-0-	72	1	1365	2	Y	-0-		2
04	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	128	1	2414	2	Y	10		12
						11	9						
05	4433 X	3759	-0-	-674	-0-	180	1	3579	2	Y	-0-		12
06	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	179	1	3561	2	Y	-0-		12
07	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	170	1	3323	2	Y	-0-		12
08	3751 X	2796	-0-	-955	-0-	145	1	2651	2	Y	-0-		12
09	3750 X	3173	-0-	-577	-0-	168	1	3002	2	Y	3		15
						3	9						
10	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	212	1	3999	2	Y	-0-		15
11	3270 X	2093	-0-	-1177	-0-	118	1	1975	2	Y	-0-		15
12	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:		34,002		TOTAL CONDENSATE PROD:				13					

JOHNSON, F. I.		WELL #: 57 F		RRCID -> 118602		COMPL. DATE 08/16/1985		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON, F. I.		WELL #: 58 D		RRCID -> 134332		COMPL. DATE 04/14/1990		TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546					
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	423	2	Y	-0-		4
02	588 N	463	-0-	-125	-0-	22	1	441	2	Y	-0-	4 1	-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	2	Y	-0-		-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	486	2	Y	11		11
						12	9						
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	32	1	644	2	Y	-0-		11
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	Y	-0-		11
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	609	2	Y	-0-		11
08	620 N	584	-0-	-36	-0-	30	1	554	2	Y	-0-		11
09	600 N	532	-0-	-68	-0-	28	1	502	2	Y	2		13
						2	9						
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	31	1	587	2	Y	-0-		13
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	32	1	542	2	Y	-0-		13
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT		13
TOTAL GAS PROD:		6,266		TOTAL CONDENSATE PROD:				13					

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (56-A)		//CONT.//		62556 530	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		46F	RRCID ->	136231	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8190 - 8273
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.//		62556 532	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A		WELL #:		3	RRCID ->	124777	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	8305 - 8550
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	62	1	284	2	Y	-0-
02	364	N	329	-0-	-35	-0-	51	1	278	2	Y	-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	42	1	339	2	Y	-0-
04	360	N	267	-0-	-93	-0-	29	1	238	2	Y	-0-
05	403	N	321	-0-	-82	-0-	29	1	292	2	Y	-0-
06	420	N	232	-0-	-188	-0-	23	1	209	2	Y	-0-
07	310	N	243	-0-	-67	-0-	33	1	210	2	Y	-0-
08	341	N	182	-0-	-159	-0-	19	1	163	2	Y	-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	235	2	Y	-0-
10	248	N	185	-0-	-63	-0-	22	1	163	2	Y	-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	28	1	155	2	Y	-0-
12	DLQ	G-10	163	-0-	163	163	26	1	133	2	Y	4
TOTAL GAS PROD:			3,091	TOTAL CONDENSATE PROD:				4				

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A		WELL #:		2	RRCID ->	126236	COMPL. DATE	12/24/1987	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	8428 - 8606
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.// 62556 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAMMAN RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 132686		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6275 - 6870						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142521		COMPL. DATE 09/29/1992		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676						
01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	264	1	1206	2	Y	-0-			-0-
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	214	1	1170	2	Y	-0-			-0-
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	147	1	1185	2	Y	-0-			-0-
04	1470 N	1399	-0-	-71	-0-	151	1	1248	2	Y	-0-			-0-
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	145	1	1462	2	Y	-0-			-0-
06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	144	1	1312	2	Y	-0-			-0-
07	1550 N	1441	-0-	-109	-0-	193	1	1248	2	Y	-0-			-0-
08	1674 N	1366	-0-	-308	-0-	144	1	1222	2	Y	-0-			-0-
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	148	1	1434	2	Y	-0-			-0-
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	181	1	1334	2	Y	1			1
						1	9							
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	209	1	1156	2	Y	-0-			1
12	DLQ G-10	1365	-0-	1365	1365	223	1	1134	2	Y	7	1	8	7
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		17,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 143651		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277						
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	61	1	280	2	Y	5	7	1	1
						6	9							
02	364 N	312	-0-	-52	-0-	48	1	263	2	Y	1			2
						1	9							
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	50	1	401	2	Y	3			5
						3	9							
04	360 N	294	-0-	-66	-0-	31	1	260	2	Y	3	6	1	2
						3	9							
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	37	1	374	2	Y	5			7
						6	9							
06	480 N	108	-0-	-372	-0-	9	1	80	2	Y	17	13	8	11
						19	9							
07	310 N	2	-0-	-308	-0-	1	2	1	9	Y	1			12
08	434 N	12	-0-	-422	-0-	2	2	10	9	Y	9	13	1	8
09	120 N	5	-0-	-115	-0-	4	2	1	9	Y	1			9
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	6			15
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	2	67	9	Y	61	7	8	69
12	DLQ G-10	12	-0-	12	12	1	2	11	9	Y	10	7	8	72
TOTAL GAS PROD:		2,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		122								

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.//		62556 532	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	152597	COMPL. DATE	12/30/1994	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8504 -	8700		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	651 N	542	-0-	-109	-0-	97 1	441 2	Y	4	6	1		1		
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	146 1	801 2	Y	1				2		
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	81 1	657 2	Y	2				4		
04	810 N	459	-0-	-351	-0-	49 1	407 2	Y	3	5	1		2		
05	899 N	513	-0-	-386	-0-	46 1	463 2	Y	4				6		
06	DLQ G-10	518	-0-	518	518	50 1	453 2	Y	14	11	8		9		
07	DLQ G-10	260	-0-	260	778	35 1	224 2	Y	1				10		
08	1136 N	358	-0-	-778	-0-	37 1	313 2	Y	7	11	1		6		
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	28 1	272 2	Y	2				8		
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	29 1	211 2	Y	1				9		
*11	360 N	246	-0-	-114	-0-	38 1	208 2	Y	-0-	4	1		5		
12	310 N	263	-0-	-47	-0-	43 1	218 2	Y	2	3	8		4		
TOTAL GAS PROD:						5,390	TOTAL CONDENSATE PROD:						41		

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	217904	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	8656 -	8810		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	148 1	677 2	Y	7	9	1		2		
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	125 1	684 2	Y	1				3		
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	87 1	701 2	Y	3				6		
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	86 1	710 2	Y	6	9	1		3		
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	78 1	780 2	Y	6				9		
06	870 N	815	-0-	-55	-0-	78 1	711 2	Y	24	18	8		15		
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	143 1	924 2	Y	1				16		
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	126 1	1073 2	Y	12	18	1		10		
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	110 1	1066 2	Y	3				13		
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	154 1	1132 2	Y	7				20		
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	194 1	1068 2	Y	81	9	8		92		
12	DLQ G-10	761	-0-	761	761	123 1	624 2	Y	13	9	8		96		
TOTAL GAS PROD:						11,782	TOTAL CONDENSATE PROD:						164		

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.// 62556 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
VANNIE COOK		WELL #: 5		RRCID -> 219270		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		93 N	89	-0-	-4	-0-	16 1	73 2	N	N	-0-					-0-
02		84 N	76	-0-	-8	-0-	12 1	64 2	N	N	-0-					-0-
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	12 1	94 2	N	N	-0-					-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	10 1	79 2	N	N	1					1
							1 9									
05		93 N	80	-0-	-13	-0-	7 1	73 2	N	N	-0-					1
06		120 N	14	-0-	-106	-0-	1 1	13 2	N	N	-0-					1
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	N	-0-					1
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	16 1	138 2	N	N	-0-					1
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	6 1	60 2	N	N	-0-					1
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	7 1	50 2	N	N	1	1	1			1
							1 9									
11		150 N	30	-0-	-120	-0-	5 1	25 2	N	N	-0-					1
*12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	9 1	46 2	N	N	41					42
							45 9									
TOTAL GAS PROD:		863		TOTAL CONDENSATE PROD:		43										

HAMMAN RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 221803		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 222005		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.//		62556 532	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID -> 222847	COMPL. DATE 08/25/2006	TOTAL DEPTH 9723	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 225823	COMPL. DATE 01/04/2007	TOTAL DEPTH 9640	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	132 1	601 2	N	-0-	-0-
02	644	N	636	-0-	-8	-0-	98 1	538 2	N	-0-	-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	72 1	583 2	N	-0-	-0-
04	750	N	694	-0-	-56	-0-	75 1	619 2	N	-0-	-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	71 1	710 2	N	-0-	-0-
06	720	N	577	-0-	-143	-0-	57 1	520 2	N	-0-	-0-
07	775	N	530	-0-	-245	-0-	71 1	459 2	N	-0-	-0-
08	806	N	705	-0-	-101	-0-	74 1	631 2	N	-0-	-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	67 1	650 2	N	-0-	-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	80 1	592 2	N	-0-	-0-
11	690	N	587	-0-	-103	-0-	90 1	497 2	N	-0-	-0-
12	744	N	453	-0-	-291	-0-	67 1	342 2	N	40	40
							44 9				

TOTAL GAS PROD: 7,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 226821	COMPL. DATE 04/20/2007	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8690 - 9608			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	1 8	21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
03	1	X	2	-0-	1	1	1 2	1 9	N	1	22
04	2	X	2	-0-	-0-	1	1 2	1 9	N	1	22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	1 8	23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	1 8	23
09	14B2	EXT	5	-0-	5	6	5 2		N	-0-	23
*10	11	X	6	-0-	-5	1	5 2	1 9	N	1	23
*11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-		N	1	1 8	23
*12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-		N	1	1 8	23

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.//		62556 532	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	228762	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8867 - 9677	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	2	N	-0-		-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	2	N	-0-		-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	5	1	295	2	N	-0-		-0-
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	1	1	290	2	N	-0-		-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	1	1	357	2	N	-0-		-0-
06	330 N	59	-0-	-271	-0-	1	1	58	2	N	-0-		-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		-0-
08	372 N	13	-0-	-359	-0-	13	2			N	-0-		-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTE CHRISTO (56-B)				62556 535	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #:		42 F	RRCID ->	110247	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	8408 - 8472	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1333 X	917	-0-	-416	-0-	50	1	867	2	Y	-0-		4
02	1204 X	920	-0-	-284	-0-	44	1	876	2	Y	-0-	4 1	-0-
03	961 X	925	-0-	-36	-0-	46	1	879	2	Y	-0-		-0-
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	407	2	Y	11		11
						12	9						
05	1023 N	720	-0-	-303	-0-	34	1	686	2	Y	-0-		11
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	65	1	1287	2	Y	-0-		11
07	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	69	1	1343	2	Y	-0-		11
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	73	1	1325	2	Y	-0-		11
09	1350 N	1176	-0-	-174	-0-	62	1	1112	2	Y	2		13
						2	9						
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	70	1	1319	2	Y	-0-		13
11	1350 N	1152	-0-	-198	-0-	65	1	1087	2	Y	-0-		13
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT		13
TOTAL GAS PROD:		11,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

JOHNSON, F. I.		WELL #:		25	RRCID ->	143548	COMPL. DATE	12/04/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8624 - 8632	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTE CHRISTO (56-B)		//CONT.//		62556 535	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JOHNSON, F. I.		WELL #:		8	RRCID ->	149067	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	8329 - 8347		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON, F. I.		WELL #:		59	RRCID ->	152574	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	11342	PERF.	8472 - 8548		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTE CHRISTO (57)		62556 540		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
JOHNSON, F. I., ET AL		WELL #:		2 T	RRCID ->	012175	COMPL. DATE	06/10/1953	TOTAL DEPTH	8927	PERF.	N/A		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (57-A)		62556 545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
HAMMAN RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 169878		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		62556 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
ROPER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122735		COMPL. DATE 12/02/1986		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8973 - 9034					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		62556 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
		561136											
		WELL #: 1		RRCID -> 124923		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136						
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 132467	COMPL. DATE 07/20/1989	TOTAL DEPTH 9405	PERF. 9148	- 9284	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 135811	COMPL. DATE 11/25/1992	TOTAL DEPTH 9649	PERF. 9100	- 9572	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

V. COOK ET AL GAS UNIT A-1		WELL #:		2	RRCID -> 221867	COMPL. DATE 09/13/2006	TOTAL DEPTH 9996	PERF. 9324	- 9393	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	558 N	419	-0-	-139	-0-	75 1	344 2	Y	-0-	-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	84 1	462 2	Y	-0-	-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	72 1	584 2	Y	-0-	-0-
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	62 1	512 2	Y	-0-	-0-
05	589 N	504	-0-	-85	-0-	46 1	458 2	Y	-0-	-0-
06	720 N	354	-0-	-366	-0-	35 1	319 2	Y	-0-	-0-
07	620 N	283	-0-	-337	-0-	38 1	245 2	Y	-0-	-0-
08	527 N	479	-0-	-48	-0-	50 1	429 2	Y	-0-	-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	45 1	431 2	Y	-0-	-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	60 1	443 2	Y	-0-	-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	76 1	417 2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	1026	-0-	1026	1026	168 1	852 2	Y	5	5
TOTAL GAS PROD:		6,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7		RRCID -> 222003		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13 1	208 2	N	21	24 1			49
						23 9							
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	64 2	N	9				58
						10 9							
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	1 1	43 2	N	11				69
						12 9							
04	240 N	61	-0-	-179	-0-	43 2	18 9	N	16	23 1			62
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	26 2	22 9	N	20				82
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1 1	38 2	N	63	48 8			97
						69 9							
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	2 1	33 2	N	10				107
						11 9							
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	57 2	34 9	N	31	47 1			91
09	120 N	39	-0-	-81	-0-	31 2	8 9	N	7				98
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	36 2	28 9	N	25	10 1			113
*11	90 N	76	-0-	-14	-0-	58 2	18 9	N	16	25 1			104
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	22 2	20 9	N	18	25 8			97
TOTAL GAS PROD:		953		TOTAL CONDENSATE PROD:		247							

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8		RRCID -> 222844		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A			
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	41 1	641 2	N	1				41
						1 9							
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	39 1	583 2	N	-0-				41
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	8 1	473 2	N	-0-				41
04	600 N	400	-0-	-200	-0-	1 1	399 2	N	-0-				41
05	620 N	545	-0-	-75	-0-	2 1	543 2	N	-0-				41
06	510 N	207	-0-	-303	-0-	5 1	202 2	N	-0-				41
07	434 N	23	-0-	-411	-0-	1 1	22 2	N	-0-				41
08	558 N	34	-0-	-524	-0-	34 2		N	-0-				41
09	210 N	25	-0-	-185	-0-	25 2		N	-0-				41
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-				41
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-				41
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-				41
TOTAL GAS PROD:		3,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

ROPER UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 225824		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226720 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226822 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 226920 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8723 - 8766

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAMMAN RANCH		WELL #:		37	RRCID ->	228362	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	13256	PERF.	8814 -	8850
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	228764	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9178 -	9677
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALKER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	230651	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	18295	PERF.	9556 -	9590
01	1147 N	819	-0-	-328	-0-	48 1	764 2	Y	6	33 1	1 8	14	
02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	7 9	1326 2	Y	3			17	
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	3 9	1088 2	Y	29			46	
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	18 1	1011 2	Y	12	34 1	1 8	23	
05	1550 N	882	-0-	-668	-0-	32 9	875 2	Y	4			27	
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	3 1	1443 2	Y	4	3 8		28	
07	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	4 9	1396 2	Y	27			55	
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	66 1	1454 2	Y	11	37 1	3 8	26	
09	1560 N	1296	-0-	-264	-0-	30 9	1263 2	Y	25	32 1		19	
10	1488 N	1437	-0-	-51	-0-	9 1	1431 2	Y	1	1 1		19	
*11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	12 9	1495 2	Y	-0-	1 1		18	
12	DLQ G-10	1204	-0-	1204	1204	5 1	1200 2	Y	-0-	11 1	1 8	6	

TOTAL GAS PROD: 15,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136						
COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 241533	COMPL. DATE 06/25/2008	TOTAL DEPTH 16767	PERF. 9106	- 9540	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 257083	COMPL. DATE 03/04/2008	TOTAL DEPTH 17150	PERF. 8918	- 9732	
01	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	155 1	2445 2	N	1	8
						1 9				
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	129 1	1908 2	N	2	10
						2 9				
03	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	41 1	2513 2	N	1	11
						1 9				
04	3000 N	3221	-0-	221	221	10 1	3211 2	N	-0-	11
05	3100 N	3991	-0-	891	1112	11 1	3979 2	N	1	12
						1 9				
06	3000 N	2961	-0-	-39	1073	66 1	2895 2	N	-0-	12
07	3100 N	2461	-0-	-639	434	110 1	2349 2	N	2	14
						2 9				
08	2333 X	1899	-0-	-434	-0-	12 1	1887 2	N	-0-	14
09	1140 X	893	-0-	-247	-0-	3 1	890 2	N	-0-	14
10	1178 X	573	-0-	-605	-0-	2 1	569 2	N	2	13
						2 9			3 1	
11	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	8 1	1763 2	N	1	14
						1 9				
*12	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	5 1	1313 2	N	-0-	14
TOTAL GAS PROD:		26,284				TOTAL CONDENSATE PROD:		10		

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275856 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	124 N	95	-0-	-29	-0-	6	1	88	2	N	1			4
						1	9							
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	5	1	79	2	N	1			5
						1	9							
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	2	1	134	2	N	-0-			5
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	N	1			6
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			6
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	8	1	344	2	N	-0-			6
07	124 N	80	-0-	-44	-0-	4	1	75	2	N	1			7
						1	9							
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	2	N	-0-			7
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	1	1	232	2	N	1			8
						1	9							
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	1	1	266	2	N	1	2	1	7
						1	9							
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	1	1	267	2	N	-0-			7
*12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	1	1	324	2	N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		2,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

STALKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276008 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	4030 X	3700	-0-	-330	-0-	219	1	3463	2	Y	16	72	1	3 8 40
						18	9							
02	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	239	1	3533	2	Y	10			50
						11	9							
03	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	63	1	3895	2	Y	63			113
						69	9							
04	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	12	1	3948	2	Y	28	74	1	3 8 64
						31	9							
05	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	12	1	4271	2	Y	11			75
						12	9							
06	4530 X	3917	-0-	-613	-0-	87	1	3821	2	Y	8	6	8	77
						9	9							
07	4681 X	4083	-0-	-598	-0-	180	1	3837	2	Y	60			137
						66	9							
08	4526 X	3918	-0-	-608	-0-	25	1	3867	2	Y	24	81	1	6 8 74
						26	9							
09	4290 X	3144	-0-	-1146	-0-	11	1	3071	2	Y	56	70	1	60
						62	9							
10	4309 X	3859	-0-	-450	-0-	12	1	3847	2	Y	-0-	4	1	56
*11	3960 X	3597	-0-	-363	-0-	15	1	3581	2	Y	1	2	1	55
						1	9							
12	DLQ G-10	3436	-0-	3436	3436	12	1	3424	2	Y	-0-	24	1	1 8 30
TOTAL GAS PROD:		45,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		277								

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
STALKER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 277181	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	19755	PERF.	9510	-	9540	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	1528	-0-	-394	-0-	90	1	1427	2	Y	10	55	1	20
						11	9							
02	1792 N	1748	-0-	-44	-0-	111	1	1631	2	Y	5			25
						6	9							
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	26	1	1622	2	Y	47			72
						52	9							
04	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	5	1	1639	2	Y	22	57	1	35
						24	9					2	8	
05	2170 N	1783	-0-	-387	-0-	5	1	1771	2	Y	6			41
						7	9							
06	1830 N	1758	-0-	-72	-0-	39	1	1712	2	Y	6	4	8	43
						7	9							
07	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	86	1	1827	2	Y	43			86
						47	9							
08	1829 N	1742	-0-	-87	-0-	11	1	1711	2	Y	18	62	1	38
						20	9					4	8	
09	1860 N	1705	-0-	-155	-0-	6	1	1637	2	Y	56	61	1	33
						62	9							
10	1953 N	1770	-0-	-183	-0-	5	1	1713	2	Y	47	1	1	79
						52	9							
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	7	1	1684	2	Y	99	2	8	176
						109	9							
12	DLQ G-10	1706	-0-	1706	1706	5	1	1510	2	Y	174	157	1	191
						191	9					2	8	
TOTAL GAS PROD:		20,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		533								

STALKER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 285482	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	18315	PERF.	10413	-	10424	
*07	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	395	1	8412	2	N	11		11	
						12	9							
08	19716 X	4170	-0-	-15546	-0-	27	1	4142	2	N	1	1	8	11
						1	9							
09	19080 X	4129	-0-	-14951	-0-	15	1	4114	2	N	-0-			11
10	19716 X	3880	-0-	-15836	-0-	12	1	3866	2	N	2	2	1	11
						2	9							
11	19080 X	3323	-0-	-15757	-0-	14	1	3309	2	N	-0-			11
12	19716 X	NO RPT	-0-	-19716	-0-					N	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		24,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

MONTE CHRISTO (5950)		62556 825		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
JOHNSON, F. I.		WELL #:		43 D	RRCID -> 270168	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	5931	-	5936	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MONTE CHRISTO (9000-A)		62556 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JOHNSON, F. I.		WELL #: 9		RRCID -> 084978		COMPL. DATE 10/07/1979		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9408 - 9640				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTE CHRISTO, E. (13,000)		62557 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 210583		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 13578 PERF. 12598 - 12833				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	422 1	2758 3	N	19	15 1		4
02	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	342 1	2059 3	N	78	46 1		36
03	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	432 1	2807 3	N	79	58 1		57
04	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	400 1	2670 3	N	73	53 1		77
05	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	480 1	3299 3	N	98	127 1		48
06	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	450 1	3086 3	N	94	68 1		74
07	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	436 1	2976 3	N	91	71 1		94
08	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	465 1	2772 3	N	88	74 1		108
09	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	432 1	2439 3	N	95	79 1		124
10	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	699 1	1833 3	N	37	77 1		84
11	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	338 1	2643 3	N	106	137 1		53
12	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-	117 9		N	NO RPT			53
TOTAL GAS PROD:		35,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		858						

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO, E. (13,000)		//CONT.// 62557 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BLACKSTONE MINERALS CO.		WELL #: 3		RRCID -> 222113		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12525 - 12619			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	441	1 2877 3	N	19	15 1	4
						21	9				
02	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	456	1 2744 3	N	79	47 1	36
						87	9				
03	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	446	1 2894 3	N	79	57 1	58
						87	9				
04	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	467	1 3111 3	N	73	52 1	79
						80	9				
05	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	405	1 2778 3	N	98	128 1	49
						108	9				
06	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	434	1 2976 3	N	94	69 1	74
						103	9				
07	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	434	1 2972 3	N	90	71 1	93
						99	9				
08	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	380	1 2269 3	N	63	64 1	92
						69	9				
09	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	390	1 2204 3	N	75	66 1	101
						83	9				
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	38	68 1	71
11	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	592	1 4630 3	N	124	143 1	52
						136	9				
12	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		52
TOTAL GAS PROD:		34,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		832					

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 5		RRCID -> 225203		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12460 - 12552			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	222	1 1451 3	N	230	355 1	95
						253	9				
02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	287	1 1735 3	N	78	98 1	75
						86	9				
03	1984 N	1637	-0-	-347	-0-	207	1 1343 3	N	79	77 1	77
						87	9				
04	1860 N	1822	-0-	-38	-0-	218	1 1459 3	N	132	85 1	124
						145	9				
05	2015 N	1635	-0-	-380	-0-	200	1 1381 3	N	49	126 1	47
						54	9				
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	201	1 1384 3	N	63	53 1	57
						69	9				
07	1891 N	1749	-0-	-142	-0-	215	1 1468 3	N	60	50 1	67
						66	9				
08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	240	1 1428 3	N	59	51 1	75
						65	9				
09	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	263	1 1490 3	N	42	45 1	72
						46	9				
10	1736 N	1426	-0-	-310	-0-	386	1 1011 3	N	26	46 1	52
						29	9				
11	1680 N	1460	-0-	-220	-0-	155	1 1210 3	N	86	99 1	39
						95	9				
12	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		39
TOTAL GAS PROD:		18,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		904					

MONTE CHRISTO, E. (13,800)		62557 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
HAMMAN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 193767		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 18882 PERF.14019 - 14127						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MONTE CHRISTO, E. (16,900)		62557 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
HAMMAN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 193765		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 18882 PERF.13754 - 17014						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573 #	2348	-0-	-225	-0-	191	1	2125	2	N	29	188	1	26 8 54
02	2100 #	2000	-0-	-100	-0-	156	1	1815	2	N	26			80
03	2288 R	2288	-0-	-0-	-0-	222	1	2035	2	N	28	42	1	66
04	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	238	1	2219	2	N	25	25	8	66
05	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	249	1	2437	2	N	37	25	8	78
06	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	201	1	2322	2	N	61	14	8	125
07	2728 N	2494	-0-	-234	-0-	220	1	2245	2	N	26	26	8	125
08	2759 N	2359	-0-	-400	-0-	171	1	2154	2	N	31	41	1	115
09	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	195	1	2406	2	N	113			228
10	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	183	1	2478	2	N	34	1	1	25 8 236
*11	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	176	1	2187	2	N	23	189	1	70
12	2759 N	2496	-0-	-263	-0-	205	1	2290	2	N	1			71
TOTAL GAS PROD:		29,598						TOTAL CONDENSATE PROD:						434

MONTE CHRISTO, NORTH (F-11)		62558 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 114434		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8267 - 8280					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTE CHRISTO, N. (F-14)		62558 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
RODESSA OPERATING COMPANY		723592													
MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 202498		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 18822		PERF. 8848 - 8890					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A)		62558 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
TURNER, EVELYN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 083479		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 11638		PERF. 8925 - 8967					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B)		62558 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
CHANDLER-JACKSON		WELL #: 3		RRCID -> 153518		COMPL. DATE 03/03/1995		TOTAL DEPTH 8960		PERF. 8802 - 8816			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-			21
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:			13	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15)		62558 612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
JACKSON, CHANDLER		WELL #: 2		RRCID -> 173028		COMPL. DATE 02/03/1999		TOTAL DEPTH 9333		PERF. 8820 - 8840			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17)		62558 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
JACKSON, CHANDLER		WELL #: 1		RRCID -> 012191		COMPL. DATE 11/30/1957		TOTAL DEPTH 11125		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CRISTO, N. (F-17, LOWER)		62558 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #: 1		RRCID -> 136826		COMPL. DATE 12/20/1990		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9360 - 9380	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3069 X	2754	-0-	-315	-0-	580 1	2174 2	N	-0-		288	
02		2772 X	2661	-0-	-111	-0-	480 1	2181 2	N	-0-		288	
03		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	620 1	4192 2	N	-0-	186 1	102	
04		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	600 1	2813 2	N	-0-		102	
05		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	620 1	4081 2	N	-0-		102	
06		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	600 1	3837 2	N	-0-		102	
07		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	620 1	4030 2	N	26		128	
							29 9						
08		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	620 1	3771 2	N	15		143	
							17 9						
09		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	540 1	3301 2	N	17		160	
							19 9						
10		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	620 1	3751 2	N	72	185 1	47	
							79 9						
11		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	600 1	3707 2	N	18		65	
							20 9						
*12		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	620 1	3613 2	N	19		84	
							21 9						
TOTAL GAS PROD:		48,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		167							

RODESSA OPERATING COMPANY		723592		RRCID -> 198869		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 18822		PERF. 10 - 10950		
MORRIS		WELL #: 1										
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2004												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTE CRISTO, N. (RINCON)		62558 885		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 8		RRCID -> 188963		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 18300		PERF. 11982 - 12278	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO, N. (RINCON)		//CONT.// 62558 885		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAMMAN RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 191133		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		109 N	109	-0-	-0-	9 1	100 2	Y	-0-		-0-
02		20 N	20	-0-	-0-	2 1	18 2	Y	-0-		-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30			Y	-0-		-0-
05		31 N	2	-0-	-29		2 2	Y	-0-		-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2			Y	-0-		-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	3 1	32 2	Y	-0-		-0-
08		55 N	55	-0-	-0-	4 1	51 2	Y	-0-		-0-
09		8 N	8	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-		-0-
10		77 N	77	-0-	-0-	5 1	72 2	Y	-0-		-0-
11		55 N	55	-0-	-0-	4 1	51 2	Y	-0-		-0-
12		DLQ G-10	38	-0-	38	3 1	35 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			401	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 9		RRCID -> 191291		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 191674		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 18898 PERF.12892 - 17474			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1350 N	1350	-0-	-0-	111 1	1239 2	N	-0-		39
02		1236 N	1236	-0-	-0-	97 1	1120 2	N	17		56
						19 9					
03		1330 N	1330	-0-	-0-	131 1	1199 2	N	-0-		56
04		1290 N	1221	-0-	-69	118 1	1103 2	N	-0-		56
05		1333 N	1273	-0-	-60	117 1	1141 2	N	14		70
						15 9					
06		1290 N	539	-0-	-751	29 1	332 2	N	162		232
						178 9					
07		1333 N	158	-0-	-1175	14 1	144 2	N	-0-		232
08		1302 N	98	-0-	-1204	7 1	91 2	N	-0-		232
09		570 N	417	-0-	-153	31 1	386 2	N	-0-		232
10		508 N	508	-0-	-0-	35 1	473 2	N	-0-		232
11		441 N	441	-0-	-0-	33 1	408 2	N	-0-		232
*12		707 N	707	-0-	-0-	56 1	619 2	N	29		261
						32 9					
TOTAL GAS PROD:			9,278	TOTAL CONDENSATE PROD:			222				

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L)			62558 900 NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			561136								
STALKER GU			WELL #:	3	RRCID ->	187200	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	18550	PERF.14295 - 18441
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	57 1	905 2	Y	5	3 8	7
						6 9					
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	53 1	777 2	Y	4	6 1	5
						4 9					
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	15 1	927 2	Y	4		9
						4 9					
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	3 1	1017 2	Y	3	6 1	3
						3 9				3 8	
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	3 1	973 2	Y	5		8
						6 9					
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	24 1	1037 2	Y	9	6 8	11
						10 9					
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	49 1	1046 2	Y	3		14
						3 9					
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	7 1	1025 2	Y	7	6 1	9
						8 9				6 8	
09	960 N	918	-0-	-42	-0-	3 1	912 2	Y	3		12
						3 9					
10	992 N	844	-0-	-148	-0-	3 1	834 2	Y	6	6 1	12
						7 9					
11	960 N	948	-0-	-12	-0-	4 1	941 2	Y	3	1 1	11
						3 9				3 8	
12 DLQ	G-10	1053	-0-	1053	1053	4 1	1046 2	Y	3	3 8	11
						3 9					
TOTAL GAS PROD:		11,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		55					

TURNER, EVELYN			WELL #:		4	RRCID ->	190532	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	18502	PERF.14423 - 18066
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	92 1	1455 2	Y	108	1 8	171	
						119 9						
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	83 1	1225 2	Y	12	150 1	33	
						13 9						
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	21 1	1276 2	Y	87		120	
						96 9						
04	780 N	451	-0-	-329	-0-	1 1	397 2	Y	48	145 1	22	
						53 9				1 8		
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	2 1	689 2	Y	92		114	
						101 9						
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	18 1	796 2	Y	3	2 8	115	
						3 9						
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	39 1	821 2	Y	171		286	
						188 9						
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	9 1	1416 2	Y	53	304 1	33	
						58 9				2 8		
09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	6 1	1527 2	Y	-0-		33	
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	5 1	1712 2	Y	2	1 1	34	
						2 9						
*11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	7 1	1658 2	Y	-0-	1 1	33	
12 DLQ	G-10	1615	-0-	1615	1615	6 1	1608 2	Y	1	1 8	33	
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		15,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		577						

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194245 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14270 - 17580															
01	2232	N	1922	-0-	-310	-0-	114	1	1806	2	Y	2	11	1	5
02	2100	N	533	-0-	-1567	-0-	34	1	498	2	Y	1			6
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	32	1	2010	2	Y	9			15
04	2010	N	1347	-0-	-663	-0-	10	9	1339	2	Y	4	11	1	8
05	651	N	529	-0-	-122	-0-	4	9	526	2	Y	1			9
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2	1	1994	2	Y	2	1	8	10
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	45	1	2234	2	Y	9			19
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	10	9	2241	2	Y	3	12	1	9
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	14	1	2073	2	Y	11	12	1	8
10	1519	N	25	-0-	-1494	-0-	8	1			Y	-0-			8
*11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-	12	9			Y	-0-			7
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-	1	1	2
TOTAL GAS PROD: 15,149															
TOTAL CONDENSATE PROD: 42															

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276192 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 18315 PERF.14406 - 14432														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	31 N	8	-0-	-23	-0-	7	2	1	9	Y	1			6
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	1			7
						1	9							
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	1			8
						1	9							
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			8
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	2	1	792	2	Y	1			9
						1	9							
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	10	1	444	2	Y	2	1	8	10
						2	9							
07	3100 N	8808	-0-	5708	5708	395	1	8412	2	Y	1			11
						1	9							
08	3100 N	4170	-0-	1070	6778	27	1	4142	2	Y	1	1	8	11
						1	9							
09	3000 N	4129	-0-	1129	7907	15	1	4114	2	Y	-0-			11
10	11787 X	3880	-0-	-7907	-0-	12	1	3866	2	Y	2	2	1	11
						2	9							
11	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	14	1	3309	2	Y	-0-			11
12	DLQ G-10	3128	-0-	3128	3128	11	1	3117	2	Y	-0-			11
TOTAL GAS PROD:		28,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	4774 X	4652	-0-	-122	-0-	268	1	4238	2	N	133	99	8	186
						146	9							
02	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	270	1	3978	2	N	115	179	1	122
						127	9							
03	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	66	1	4097	2	N	135			257
						149	9							
04	4980 X	4127	-0-	-853	-0-	13	1	4015	2	N	90	277	1	70
						99	9							
05	5580 X	4512	-0-	-1068	-0-	12	1	4343	2	N	143			213
						157	9							
06	5220 X	4668	-0-	-552	-0-	97	1	4246	2	N	295	198	8	310
						325	9							
07	5394 X	4589	-0-	-805	-0-	201	1	4274	2	N	104			414
						114	9							
08	4836 X	4576	-0-	-260	-0-	28	1	4313	2	N	214	179	1	252
						235	9					197	8	
09	4920 X	4089	-0-	-831	-0-	15	1	3996	2	N	71			323
						78	9							
10	4836 X	4403	-0-	-433	-0-	13	1	4179	2	N	192	179	1	336
						211	9							
11	4680 X	3529	-0-	-1151	-0-	15	1	3393	2	N	110	37	1	304
						121	9					105	8	
12	4588 X	3708	-0-	-880	-0-	13	1	3584	2	N	101	105	8	300
						111	9							
TOTAL GAS PROD:		51,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,703								

MONTE CRISTO, N. (VICKSBURG O)			62558 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
COOK-CLEMONS GU			WELL #: 8		RRCID -> 188964		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 18300		PERF.13231 - 13360	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COOK-CLEMONS GU			WELL #: 9		RRCID -> 191292		COMPL. DATE 05/19/2002		TOTAL DEPTH 18400		PERF.13254 - 13372	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MONTE CRISTO, N. (VICKSBURG Q)			62558 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
COOK-CLEMONS GU			WELL #: 8		RRCID -> 188960		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 18300		PERF.11985 - 17872	
01	256 X	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	N	-0-	-0-
02	140 X	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	N	-0-	-0-
03	155 X	141	-0-	-14	-0-	2	1	139	2	N	-0-	-0-
04	270 X	109	-0-	-161	-0-	109	2			N	-0-	-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-
06	270 X	254	-0-	-16	-0-	3	1	150	2	N	92	92
						101	9					
07	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	75	1	1608	2	N	-0-	92
08	946 X	946	-0-	-0-	-0-	6	1	940	2	N	-0-	92
09	270 X	26	-0-	-244	-0-	26	2			N	-0-	92
10	1674 X	996	-0-	-678	-0-	3	1	993	2	N	-0-	92
11	1620 X	158	-0-	-1462	-0-	1	1	157	2	N	-0-	92
*12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	2	1	500	2	N	8	100
						9	9					
TOTAL GAS PROD:			5,220		TOTAL CONDENSATE PROD:			100				

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) //CONT.// 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		62 N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	2	N	-0-			-0-
02		56 N	24	-0-	-32	-0-	2	1	22	2	N	-0-			-0-
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
04		60 N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	N	-0-			-0-
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-			-0-
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-			-0-
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-			-0-
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-			-0-
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-			-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-			-0-
*12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			837			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178976 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		124 N	33	-0-	-91	-0-	3	1	30	2	N	-0-			-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-			-0-
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
04		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	N	-0-			-0-
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	N	-0-			-0-
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-			-0-
*12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			617			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MONTE CRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	21					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	30	1			6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					24
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	2	10	9	Y	9	29	1			4
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	2	21	9	Y	19					23
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					23
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	2	37	9	Y	34					57
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	53	2	11	9	Y	10	61	1			6
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					6
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	3	2	1	9	Y	1					7
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	8			6

TOTAL GAS PROD: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			20
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-			20
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			20
04	15 N	7	-0-	-8	-0-	1	1	6	2	N	-0-			20
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-			20
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			20
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			20
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			20
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			20
10	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-			20
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			20
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		141		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942														
01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	171	1	1902	2	N	33	22	8	47
						36	9							
02	2044 N	1532	-0-	-512	-0-	121	1	1401	2	N	9			56
						10	9							
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	150	1	1375	2	N	29	26	8	59
						32	9							
04	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	220	1	2051	2	N	19	26	1	52
						21	9							
05	3100 N	3260	-0-	160	160	300	1	2938	2	N	20			72
						22	9							
06	2927 N	2767	-0-	-160	-0-	219	1	2525	2	N	21	31	1	62
						23	9							
07	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	261	1	2666	2	N	17			79
						19	9							
08	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	216	1	2717	2	N	13			92
						14	9							
09	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	206	1	2552	2	N	23	34	1	81
						25	9							
10	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	226	1	3065	2	N	26	34	1	73
						29	9							
11	2610 X	2294	-0-	-316	-0-	171	1	2122	2	N	1			74
						1	9							
12	2697 X	1819	-0-	-878	-0-	150	1	1669	2	N	-0-			74
TOTAL GAS PROD:		29,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		211								

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178975 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COOK-CLEMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 178977 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 15915 PERF.14918 - 15729												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	N	1	1 8
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	1	9	112	2	N	1	2
03	64 X	64	-0-	-0-	-0-	1	9	62	2	N	1	3
04	265 X	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	2	N	-0-	2
05	310 X	286	-0-	-24	-0-	1	1	283	2	N	2	4
06	300 X	252	-0-	-48	-0-	2	9	212	2	N	32	33
07	279 X	107	-0-	-172	-0-	5	1	101	2	N	1	34
08	279 X	137	-0-	-142	-0-	1	9	134	2	N	2	33
09	270 X	182	-0-	-88	-0-	1	1	175	2	N	5	38
10	289 X	289	-0-	-0-	-0-	6	9	286	2	N	2	39
11	240 X	230	-0-	-10	-0-	1	1	227	2	N	2	39
12	186 X	178	-0-	-8	-0-	2	9	176	2	N	1	38
TOTAL GAS PROD:			2,413			TOTAL CONDENSATE PROD:			50			

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	3	-0-	3		29		3 2			Y	-0-					-0-
02		T. A.	1	-0-	1		30		1 2			Y	-0-					-0-
03		30 X	-0-	-0-	-30		-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1		-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07		19 N	19	-0-	-0-		-0-		2 1		17 2	Y	-0-					-0-
08		10 N	10	-0-	-0-		-0-		1 1		9 2	Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10		31 N	11	-0-	-20		-0-		1 1		10 2	Y	-0-					-0-
11		10 N	9	-0-	-1		-0-		1 1		8 2	Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 58 RRCID -> 182219 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COOK-CLEMONS GU WELL #: 3 RRCID -> 183731 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	2	8			26
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					33
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	8			37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	4	8			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4	1			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					50
10	14B2 EXT	10	-0-	10	-0-	2	2	8	9	N	7	10	1			47
*11	15 X	5	-0-	-10	-0-	3	2	2	9	N	2	2	8			47
12	14B2 EXT	6	-0-	6	-0-	3	2	3	9	N	3	2	8			48
TOTAL GAS PROD:		21				TOTAL CONDENSATE PROD:		52								

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574												
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870														
01	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	119	1	1874	2	Y	42	2 8	166	
						46	9							
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	89	1	1318	2	Y	2		168	
						2	9							
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	21	1	1307	2	Y	21		189	
						23	9							
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	4	1	1171	2	Y	6	2 8	193	
						7	9							
05	1736 N	1278	-0-	-458	-0-	4	1	1272	2	Y	2		195	
						2	9							
06	1470 N	982	-0-	-488	-0-	22	1	953	2	Y	6	4 8	197	
						7	9							
07	1302 N	827	-0-	-475	-0-	37	1	789	2	Y	1		198	
						1	9							
08	1333 N	1037	-0-	-296	-0-	7	1	1027	2	Y	3	4 1	197	
						3	9							
09	1050 N	992	-0-	-58	-0-	4	1	988	2	Y	-0-		197	
10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	4	1	1175	2	Y	24	1 1	220	
						26	9							
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	5	1	1071	2	Y	37	195 1	2 8	60
						41	9							
12	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	3	1	958	2	Y	48	2 8		106
						53	9							
TOTAL GAS PROD:		14,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		192								

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	N	-0-			-0-
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		155 N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-			-0-
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			285			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869															

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128															

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MONTE CRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.15130 - 15348

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14230 - 14703

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 12468

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15644 - 15750

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 16140

01	603 X	603	-0-	-0-	-0-	50	1	553	2	Y	-0-			-0-
02	504 X	488	-0-	-16	-0-	39	1	449	2	Y	-0-			-0-
03	558 X	538	-0-	-20	-0-	53	1	485	2	Y	-0-			-0-
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	58	1	540	2	Y	-0-			-0-
05	620 N	574	-0-	-46	-0-	53	1	520	2	Y	1			1
						1	9							
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	50	1	576	2	Y	-0-			1
07	651 N	592	-0-	-59	-0-	53	1	539	2	Y	-0-			1
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	47	1	589	2	Y	-0-			1
09	660 N	459	-0-	-201	-0-	34	1	425	2	Y	-0-			1
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	49	1	660	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	630 N	545	-0-	-85	-0-	41	1	504	2	Y	-0-			-0-
*12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	55	1	611	2	Y	1			1
						1	9							

TOTAL GAS PROD: 7,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MONTE CRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND M	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 14990												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND M	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.16774 - 19642												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND M	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.//		62558 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 63		RRCID -> 191687		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 17250		PERF.15322 - 16308		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	95 1	1054	2	Y	5			96
							6 9							
02		908 N	908	-0-	-0-	-0-	72 1	835	2	Y	1			97
							1 9							
*03		847 N	847	-0-	-0-	-0-	83 1	762	2	Y	2	4	1	95
							2 9							
04		683 N	683	-0-	-0-	-0-	66 1	616	2	Y	1			96
							1 9							
05		1116 N	814	-0-	-302	-0-	75 1	736	2	Y	3			99
							3 9							
*06		930 N	499	-0-	-431	-0-	40 1	458	2	Y	1	4	1	96
							1 9							
07		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	92 1	939	2	Y	5			101
							6 9							
08		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	78 1	980	2	Y	4	4	8	101
							4 9							
09		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	85 1	1048	2	Y	10			111
							11 9							
10		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	76 1	1029	2	Y	6	2	1	115
							7 9							
*11		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	89 1	1101	2	Y	2	4	1	113
							2 9							
*12		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	92 1	1022	2	Y	24			137
							26 9							
TOTAL GAS PROD:			11,593				TOTAL CONDENSATE PROD:				64			

JOHNSON, F. I.		WELL #: 65		RRCID -> 194244		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 16780		PERF.14290 - 15638				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468																	
01		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	256	1	4049	2	N	9	4	8			42
							10	9									
02		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	255	1	3764	2	N	12					54
							13	9									
03		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	72	1	4451	2	N	28					82
							31	9									
04		4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	15	1	4851	2	N	119	4	8			197
							131	9									
05		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	15	1	5210	2	N	54					251
							59	9									
06		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	109	1	4810	2	N	20	190	1	8	8	73
							22	9									
07		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	241	1	5129	2	N	2					75
							2	9									
08		5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	33	1	5187	2	N	5	8	1			72
							6	9									
09		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	18	1	4966	2	N	2					74
							2	9									
10		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	16	1	5053	2	N	5	3	1			76
							6	9									
*11		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	21	1	4990	2	N	3	4	1			75
							3	9									
*12		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	19	1	5145	2	N	2	4	8			73
							2	9									
TOTAL GAS PROD: 58,962												TOTAL CONDENSATE PROD: 261					

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A																	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	379	1	4216	2	N	-0-		-0-
02		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	270	1	3131	2	N	-0-		-0-
03		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	214	1	1960	2	N	-0-		-0-
04		1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	188	1	1746	2	N	-0-		-0-
05		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	345	1	3374	2	N	-0-		-0-
06		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	344	1	3973	2	N	-0-		-0-
07		2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	187	1	1910	2	N	-0-		-0-
08		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	260	1	3268	2	N	-0-		-0-
09		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	183	1	2268	2	N	-0-		-0-
10		5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	361	1	4888	2	N	-0-		-0-
11		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	322	1	3990	2	N	-0-		-0-
*12		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	198	1	2206	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			40,181			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724														
01		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	239	1	2659	2	N	8		82
02		2436 X	2145	-0-	-291	-0-	170	1	1974	2	N	1		83
03		2697 X	2474	-0-	-223	-0-	243	1	2229	2	N	2	4 1	81
04		3060 X	2650	-0-	-410	-0-	247	1	2304	2	N	90		171
05		3131 X	3039	-0-	-92	-0-	278	1	2717	2	N	40	175 1	36
06		3030 X	2580	-0-	-450	-0-	205	1	2365	2	N	9	3 8	42
07		2914 X	2551	-0-	-363	-0-	225	1	2296	2	N	27		69
08		3131 X	2639	-0-	-492	-0-	193	1	2423	2	N	21	4 8	86
09		3030 X	2556	-0-	-474	-0-	189	1	2334	2	N	30		116
10		3038 X	2909	-0-	-129	-0-	193	1	2619	2	N	88		204
11		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	192	1	2388	2	N	25	190 1 3 8	36
12		2635 X	2606	-0-	-29	-0-	213	1	2380	2	N	12		48
TOTAL GAS PROD:			31,664			TOTAL CONDENSATE PROD:			353					

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 210874 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15364 - 15738												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2017												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 17762												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-		376 1	4176 2	N	127 84 8	92
								140 9				
02		3892 X	3666	-0-	-226	-0-		288 1	3345 2	N	30	122
								33 9				
03		4309 X	3909	-0-	-400	-0-		362 1	3315 2	N	211 98 8	235
								232 9				
04		4470 X	4159	-0-	-311	-0-		389 1	3620 2	N	136 191 1 99 8	81
								150 9				
05		4619 X	4420	-0-	-199	-0-		402 1	3935 2	N	75	156
								83 9				
06		4470 X	4121	-0-	-349	-0-		322 1	3726 2	N	66 117 1	105
								73 9				
07		4588 X	4318	-0-	-270	-0-		381 1	3887 2	N	45	150
								50 9				
08		4588 X	4260	-0-	-328	-0-		309 1	3885 2	N	60	210
								66 9				
09		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-		355 1	4387 2	N	110 130 1	190
								121 9				
10		9596 X	9596	-0-	-0-	-0-		649 1	8797 2	N	136 12 1 117 8	197
								150 9				
11		7783 X	7783	-0-	-0-	-0-		576 1	7150 2	N	52 195 1	54
								57 9				
12		4619 X	342	-0-	-4277	-0-		28 1	312 2	N	2	56
								2 9				
TOTAL GAS PROD:			56,129			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,050			

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 182664 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13711 - 16975

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	3	8	10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5	1	10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	5	1	9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	5	8	16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	5	1	16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	1	11
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	8	9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 39

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190534 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.16764 - 18066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 15140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 16325

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002										TOTAL DEPTH 18240	PERF.14290 - 18096						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4433 X	3195	-0-	-1238	-0-	187	1	2946	2	N	56					163
							62	9									
02		4004 X	2706	-0-	-1298	-0-	169	1	2500	2	N	34					197
							37	9									
03		4433 X	2975	-0-	-1458	-0-	47	1	2910	2	N	16					213
							18	9									
04		4290 X	3137	-0-	-1153	-0-	10	1	3107	2	N	18					231
							20	9									
05		3596 X	3286	-0-	-310	-0-	9	1	3277	2	N	-0-					231
06		3330 X	2364	-0-	-966	-0-	53	1	2311	2	N	-0-					231
07		3472 X	644	-0-	-2828	-0-	29	1	615	2	N	-0-	188	1			43
08		3472 X	128	-0-	-3344	-0-	1	1	125	2	N	2					45
							2	9									
09		3360 X	94	-0-	-3266	-0-	94	2			N	-0-					45
10		3286 X	93	-0-	-3193	-0-	93	2			N	-0-					45
11		2370 X	188	-0-	-2182	-0-	1	1	187	2	N	-0-					45
*12		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	15	1	4076	2	N	92					137
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 23,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002										TOTAL DEPTH 18655	PERF.16828 - 18593						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194246 COMPL. DATE 10/21/2002										TOTAL DEPTH 17750	PERF.16788 - 17580						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO											
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136											
STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 15951											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 1	14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 17400

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 17914

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136										CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	211 1	3331 2	N	1			99
02	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	190 1	2802 2	N	1			100
03	3255 X	3136	-0-	-119	-0-	50 1	3086 2	N	-0-			100
04	3810 X	3434	-0-	-376	-0-	11 1	3422 2	N	1			101
05	3875 X	3735	-0-	-140	-0-	11 1	3724 2	N	-0-			101
06	3690 X	3460	-0-	-230	-0-	77 1	3382 2	N	1			102
07	3782 X	3554	-0-	-228	-0-	159 1	3394 2	N	1			103
08	3875 X	3505	-0-	-370	-0-	22 1	3483 2	N	-0-			103
09	3750 X	3379	-0-	-371	-0-	12 1	3367 2	N	-0-			103
10	3751 X	3535	-0-	-216	-0-	11 1	3523 2	N	1	2 1		102
11	3450 X	3432	-0-	-18	-0-	15 1	3417 2	N	-0-			102
12	3565 X	3442	-0-	-123	-0-	12 1	3429 2	N	1			103
TOTAL GAS PROD:		41,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

TURNER, EVELYN										WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		18128 X	18128	-0-	-0-	-0-			1080	1	17048	2	N	-0-		68
02		16896 X	16896	-0-	-0-	-0-			1072	1	15824	2	N	-0-		68
03		18322 X	18322	-0-	-0-	-0-			291	1	18016	2	N	14		82
									15	9						
04		15364 X	15364	-0-	-0-	-0-			48	1	15316	2	N	-0-		82
05		21662 X	21662	-0-	-0-	-0-			62	1	21593	2	N	6		88
									7	9						
06		20174 X	20174	-0-	-0-	-0-			449	1	19712	2	N	12		100
									13	9						
07		20317 X	20317	-0-	-0-	-0-			911	1	19398	2	N	7		107
									8	9						
08		17990 X	17990	-0-	-0-	-0-			115	1	17874	2	N	1		108
									1	9						
09		18131 X	18131	-0-	-0-	-0-			66	1	18065	2	N	-0-		108
10		15087 X	15087	-0-	-0-	-0-			48	1	15039	2	N	-0-		108
11		14064 X	14064	-0-	-0-	-0-			60	1	14004	2	N	-0-		108
*12		19290 X	19290	-0-	-0-	-0-			70	1	19212	2	N	7		115
									8	9						

TOTAL GAS PROD: 215,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
MERIT ENERGY COMPANY 561136																
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197304 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 18904																
01	14B2	EXT	581	-0-	581	-0-			35	1	546	2	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			581				N	1		1
03		619 X	38	-0-	-581	-0-			1	1	36	2	N	1		2
									1	9						
04		7 X	7	-0-	-0-	-0-			7	2			N	-0-		2
05		403 X	8	-0-	-395	-0-			7	2	1	9	N	1		3
06		390 X	42	-0-	-348	-0-			1	1	41	2	N	-0-		3
07		31 X	30	-0-	-1	-0-			1	1	28	2	N	1		4
									1	9						
08		35 X	35	-0-	-0-	-0-			35	2			N	-0-		4
09		60 X	44	-0-	-16	-0-			44	2			N	-0-		4
10		31 X	26	-0-	-5	-0-			25	2	1	9	N	1	2 1	3
11		30 X	21	-0-	-9	-0-			20	2	1	9	N	1		4
12		31 N	15	-0-	-16	-0-			15	2			N	-0-		4

TOTAL GAS PROD: 847 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772																
01		62 N	23	-0-	-39	-0-			2	1	21	2	N	-0-		-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-							N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)												CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY												561136									
JOHNSON, FLORA I												WELL #: 2		RRCID -> 072613		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 10822		PERF. 9590 - 10285	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE						
01		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-		130	1	1032	2	Y	-0-			7					
02		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-		136	1	952	2	Y	1			8					
								1	9												
03		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		127	1	1033	2	Y	-0-			8					
04		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-		161	1	964	2	Y	1			9					
								1	9												
05		1178 N	1150	-0-	-28	-0-		139	1	1011	2	Y	-0-			9					
06		1110 N	1086	-0-	-24	-0-		153	1	926	2	Y	6	11	1	4					
								7	9												
07		1178 N	1123	-0-	-55	-0-		161	1	962	2	Y	-0-			4					
08		1147 N	1109	-0-	-38	-0-		178	1	931	2	Y	-0-			4					
09		1080 N	1060	-0-	-20	-0-		166	1	894	2	Y	-0-			4					
10		1116 N	1080	-0-	-36	-0-		137	1	943	2	Y	-0-			4					
11		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-		129	1	979	2	Y	-0-			4					
12	DLQ	G-10	1086	-0-	1086	1086		124	1	960	2	Y	2			6					
								2	9												
TOTAL GAS PROD:		13,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		10															

JOHNSON, FLORA I.												WELL #: 1		RRCID -> 075134		COMPL. DATE 02/06/1985		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 6052 - 6190	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
PLUGGED AND ABANDONED												05/01/2018		- P/A 05/01/18							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

JOHNSON, FLORA I.												WELL #: 3		RRCID -> 106046		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 10344		PERF. 9851 - 10265	
01		5828 X	5287	-0-	-541	-0-		593	1	4692	2	Y	2			101					
								2	9												
02		5331 X	5331	-0-	-0-	-0-		668	1	4660	2	Y	3			104					
								3	9												
03		7762 X	7762	-0-	-0-	-0-		847	1	6913	2	Y	2	4	1	102					
								2	9												
04		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-		850	1	5076	2	Y	3			105					
								3	9												
05		5890 X	5754	-0-	-136	-0-		697	1	5054	2	Y	3			108					
								3	9												
06		6210 X	2321	-0-	-3889	-0-		318	1	1928	2	Y	68	41	1	131					
								75	9												
07		6417 X	2046	-0-	-4371	-0-		289	1	1731	2	Y	24			155					
								26	9												
08		6417 X	1739	-0-	-4678	-0-		279	1	1457	2	Y	3	4	1	154					
								3	9												
09		5940 X	1004	-0-	-4936	-0-		157	1	846	2	Y	1			155					
								1	9												
10		5766 X	1435	-0-	-4331	-0-		182	1	1251	2	Y	2			157					
								2	9												
11		2310 X	1605	-0-	-705	-0-		187	1	1414	2	Y	4	58	1	99					
								4	9												
12	DLQ	G-10	955	-0-	955	955		103	1	797	2	Y	50			149					
								55	9												
TOTAL GAS PROD:		41,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		165															

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		62 N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	2	Y	-0-			4
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			4
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	-0-			4
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	Y	-0-			4
05		90 N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	2	Y	-0-			4
06		60 N	5	-0-	-55	-0-	2	2	3	9	Y	3	5	1	2
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			2
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			2
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			3
TOTAL GAS PROD:			237											TOTAL CONDENSATE PROD:	4

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 5 RRCID -> 112017 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	42	1	332	2	Y	1			65
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	1	9	39	1	Y	2			67
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	2	9	32	1	Y	1	3	1	65
04		330 N	322	-0-	-8	-0-	46	1	274	2	Y	2			67
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	2	9	41	1	Y	1			68
06		619 N	619	-0-	-0-	-0-	41	1	81	1	Y	43	13	1	95
07		680 N	680	-0-	-0-	-0-	47	9	94	1	Y	19			114
08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	21	9	93	1	Y	1	3	1	112
09		628 N	628	-0-	-0-	-0-	1	9	98	1	Y	2			114
10		981 N	981	-0-	-0-	-0-	2	9	124	1	Y	1			115
11		757 N	757	-0-	-0-	-0-	1	9	88	1	Y	3	45	1	70
12		DLQ G-10	1001	-0-	1001	1001	3	9	110	1	Y	34			104
TOTAL GAS PROD:			6,889											TOTAL CONDENSATE PROD:	110

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	2797	-0-	-303	-0-	314 1	2482 2	Y	1			53
						1 9						
02	2800 X	2639	-0-	-161	-0-	331 1	2307 2	Y	1			54
						1 9						
03	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	304 1	2480 2	Y	2	3 1		53
						2 9						
04	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	463 1	2768 2	Y	1			54
						1 9						
05	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	433 1	3141 2	Y	1			55
						1 9						
06	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	485 1	2940 2	Y	35	12 1	2 8	76
						39 9						
07	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	528 1	3163 2	Y	15			91
						17 9						
08	3472 X	3042	-0-	-430	-0-	489 1	2551 2	Y	2	3 1		90
						2 9						
09	3360 X	3009	-0-	-351	-0-	471 1	2537 2	Y	1			91
						1 9						
10	3472 X	2808	-0-	-664	-0-	356 1	2451 2	Y	1			92
						1 9						
11	3360 X	2623	-0-	-737	-0-	306 1	2315 2	Y	2	36 1	2 8	56
						2 9						
12	DLQ G-10	2665	-0-	2665	2665	302 1	2332 2	Y	28			84
						31 9						

TOTAL GAS PROD: 36,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	1			59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	1 1		58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			59
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	2 1		57
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	Y	1			58
						1 9						
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	30 1	156 2	Y	-0-	1 1		57
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3 1	15 2	Y	1			58
						1 9						
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4 1	26 2	Y	-0-			58
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 2	Y	-0-	1 1		57
12	DLQ G-10	2816	-0-	2816	2816	320 1	2474 2	Y	20			77
						22 9						

TOTAL GAS PROD: 3,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	760	2	Y	1		3
02		765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	669	2	Y	-0-		3
03		873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	778	2	Y	-0-		3
04		810 N	676	-0-	-134	-0-	-0-	97	1	579	2	Y	-0-		3
05		837 N	328	-0-	-509	-0-	-0-	40	1	288	2	Y	-0-		3
06		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	1269	2	Y	2	4 1	1
07		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	872	2	Y	-0-		1
08		863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	724	2	Y	-0-		1
09		1050 N	800	-0-	-250	-0-	-0-	125	1	675	2	Y	-0-		1
10		1023 N	850	-0-	-173	-0-	-0-	108	1	742	2	Y	-0-		1
11		873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	771	2	Y	-0-		1
12	DLQ	G-10	919	-0-	919	919	919	105	1	813	2	Y	1		2

TOTAL GAS PROD: 10,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292

01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	Y	-0-		-0-
02		56 N	41	-0-	-15	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	1		1
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	-0-		1
04		89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	76	2	Y	-0-		1
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	Y	-0-		1
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	103	2	Y	-0-	1 1	-0-
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	104	2	Y	-0-		-0-
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	-0-	19	1	99	2	Y	-0-		-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	101	2	Y	-0-		-0-
10		124 N	73	-0-	-51	-0-	-0-	9	1	64	2	Y	-0-		-0-
11		120 N	72	-0-	-48	-0-	-0-	8	1	64	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	124	-0-	124	124	124	14	1	110	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293

01		341 N	256	-0-	-85	-0-	-0-	29	1	227	2	Y	-0-		3
02		308 N	224	-0-	-84	-0-	-0-	28	1	196	2	Y	-0-		3
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	172	2	Y	-0-		3
04		240 N	221	-0-	-19	-0-	-0-	32	1	189	2	Y	-0-		3
05		248 N	205	-0-	-43	-0-	-0-	25	1	180	2	Y	-0-		3
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	238	2	Y	2	4 1	1
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	222	2	Y	-0-		1
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	222	2	Y	-0-		1
09		270 N	219	-0-	-51	-0-	-0-	34	1	185	2	Y	-0-		1
10		248 N	230	-0-	-18	-0-	-0-	29	1	201	2	Y	-0-		1
11		270 N	261	-0-	-9	-0-	-0-	30	1	231	2	Y	-0-		1
12	DLQ	G-10	218	-0-	218	218	218	25	1	192	2	Y	1		2

TOTAL GAS PROD: 2,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 7730 - 7748																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853																	
01		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	179	1	1415	2	Y	1					15
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	25	1	174	2	Y	1					16
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	Y	-0-					16
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	13	1	78	2	Y	1					17
05		135 N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	Y	-0-					17
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	74	2	Y	11	21	1			7
07		93 N	61	-0-	-32	-0-	9	1	52	2	Y	-0-					7
08		124 N	56	-0-	-68	-0-	9	1	47	2	Y	-0-					7
09		90 N	82	-0-	-8	-0-	13	1	69	2	Y	-0-					7
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	2	Y	-0-					7
11		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	117	1	886	2	Y	-0-					7
12		DLQ G-10	140	-0-	140	140	15	1	119	2	Y	5					12
							6	9									
TOTAL GAS PROD:			3,653			TOTAL CONDENSATE PROD:			19								

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006										TOTAL DEPTH	9737	PERF. 8915 - 9292				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	135	1	1065	2	Y	1					66
						1	9									
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	136	1	948	2	Y	1					67
						1	9									
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	106	1	865	2	Y	2	4	1			65
						2	9									
04	1080 N	979	-0-	-101	-0-	140	1	837	2	Y	2					67
						2	9									
05	1116 N	1001	-0-	-115	-0-	121	1	878	2	Y	2					69
						2	9									
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	164	1	993	2	Y	43	7	1	3	8	102
						47	9									
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	153	1	914	2	Y	20					122
						22	9									
08	992 N	979	-0-	-13	-0-	157	1	819	2	Y	3	4	1			121
						3	9									
09	1200 N	1150	-0-	-50	-0-	180	1	969	2	Y	1					122
						1	9									
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	195	1	1344	2	Y	2					124
						2	9									
*11	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	225	1	1702	2	Y	2	52	1			74
						2	9									
12	DLQ G-10	1803	-0-	1803	1803	202	1	1561	2	Y	36					110
						40	9									
TOTAL GAS PROD:		14,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		115										

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985										TOTAL DEPTH	10821	PERF.10354 - 10696				
01	44 X	19	-0-	-25	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					1
02	T. A.	40	-0-	40	40	5	1	35	2	Y	-0-					1
03	T. A.	59	-0-	59	99	6	1	53	2	Y	-0-					1
04	119 X	20	-0-	-99	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					1
05	63 X	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	Y	-0-					1
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	7	1	43	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	7	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	9	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	39	-0-	39	39	4	1	34	2	Y	1					1
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		517		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	362	-0-	-103	-0-	41 1	321 2	Y	-0-			4
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	57 1	399 2	Y	1			5
						1 9						
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	37 1	301 2	Y	-0-			5
04	360 N	316	-0-	-44	-0-	45 1	271 2	Y	-0-			5
05	465 N	385	-0-	-80	-0-	47 1	338 2	Y	-0-			5
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	58 1	354 2	Y	3	6 1		2
						3 9						
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	63 1	379 2	Y	-0-			2
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	66 1	344 2	Y	-0-			2
09	420 N	287	-0-	-133	-0-	45 1	242 2	Y	-0-			2
10	434 N	330	-0-	-104	-0-	42 1	288 2	Y	-0-			2
11	390 N	328	-0-	-62	-0-	38 1	290 2	Y	-0-			2
12	DLQ G-10	365	-0-	365	365	42 1	322 2	Y	1			3
						1 9						

TOTAL GAS PROD: 4,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	89	-0-	-35	-0-	10 1	79 2	Y	-0-			1
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	15 1	107 2	Y	-0-			1
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	19 1	157 2	Y	-0-			1
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	17 1	104 2	Y	1			2
						1 9						
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	19 1	134 2	Y	-0-			2
06	180 N	100	-0-	-80	-0-	14 1	85 2	Y	1	2 1		1
						1 9						
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	15 1	92 2	Y	-0-			1
08	155 N	75	-0-	-80	-0-	12 1	63 2	Y	-0-			1
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	20 1	110 2	Y	-0-			1
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	12 1	82 2	Y	-0-			1
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7 1	53 2	Y	-0-			1
12	DLQ G-10	108	-0-	108	108	12 1	96 2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 1,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006										TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8208 - 8584		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1550 N	1382	-0-	-168	-0-	155	1	1227	2	Y	-0-			5
02		1484 N	1320	-0-	-164	-0-	165	1	1154	2	Y	1			6
								1							
03		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	148	1	1211	2	Y	-0-			6
04		1350 N	1327	-0-	-23	-0-	190	1	1137	2	Y	-0-			6
05		1457 N	1413	-0-	-44	-0-	171	1	1242	2	Y	-0-			6
06		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	225	1	1364	2	Y	5	8	1	3
								6							
07		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	325	1	1948	2	Y	-0-			3
08		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	298	1	1557	2	Y	-0-			3
09		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	282	1	1520	2	Y	-0-			3
10		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	249	1	1715	2	Y	-0-			3
11		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	214	1	1619	2	Y	-0-			3
12	DLQ	G-10	1897	-0-	1897	1897	217	1	1679	2	Y	1			4
								1							

TOTAL GAS PROD: 20,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990										TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9846 - 9948		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990										TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8240 - 8378		
01		216 N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	2	Y	-0-			1
02		140 N	138	-0-	-2	-0-	17	1	121	2	Y	-0-			1
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	Y	-0-			1
04		150 N	104	-0-	-46	-0-	15	1	89	2	Y	-0-			1
05		155 N	82	-0-	-73	-0-	10	1	72	2	Y	-0-			1
06		120 N	116	-0-	-4	-0-	16	1	100	2	Y	-0-	1	1	-0-
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	2	Y	-0-			-0-
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	25	1	129	2	Y	-0-			-0-
09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	23	1	121	2	Y	-0-			-0-
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	2	Y	-0-			-0-
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	20	1	152	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	191	-0-	191	191	22	1	168	2	Y	1			1
								1							

TOTAL GAS PROD: 1,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	454	-0-	-104	-0-	51 1	402 2	N	1			9
						1 9						
02	532 N	433	-0-	-99	-0-	54 1	378 2	N	1			10
						1 9						
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	61 1	494 2	N	1	3 1		8
						1 9						
04	450 N	308	-0-	-142	-0-	44 1	263 2	N	1			9
						1 9						
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	61 1	440 2	N	2			11
						2 9						
06	540 N	194	-0-	-346	-0-	27 1	165 2	N	2	10 1		3
						2 9						
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	41 1	244 2	N	1			4
						1 9						
08	496 N	306	-0-	-190	-0-	49 1	255 2	N	2	3 1		3
						2 9						
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	55 1	294 2	N	1			4
						1 9						
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	48 1	334 2	N	2			6
						2 9						
*11	300 N	285	-0-	-15	-0-	33 1	252 2	N	-0-	3 1		3
12	372 N	295	-0-	-77	-0-	31 1	241 2	N	21			24
						23 9						

TOTAL GAS PROD: 4,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	1			15
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	N	1			16
						1 9						
03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	139 1	1131 2	N	-0-			16
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	53 1	319 2	N	1			17
						1 9						
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	18 1	128 2	N	-0-			17
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	11	21 1		7
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			7
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			12

TOTAL GAS PROD: 1,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000)		62561 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
JOHNSON, F. I.		WELL #: 17		RRCID -> 173666		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GARCIA		62561 568		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
WELL #: 1		RRCID -> 180949		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942						
01	558 N	367	-0-	-191	-0-	41 1	326 2	N	-0-		7	
02	504 N	62	-0-	-442	-0-	8 1	53 2	N	1		8	
						1 9						
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	38 1	307 2	N	-0-		8	
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		8	
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	68 1	494 2	N	-0-		8	
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	92 1	560 2	N	6	11 1	3	
						7 9						
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	40 1	238 2	N	-0-		3	
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	151 1	785 2	N	-0-		3	
09	540 N	229	-0-	-311	-0-	36 1	193 2	N	-0-		3	
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	45 1	309 2	N	-0-		3	
11	540 N	375	-0-	-165	-0-	44 1	331 2	N	-0-		3	
*12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	36 1	278 2	N	3		6	
						3 9						
TOTAL GAS PROD:			4,484			TOTAL CONDENSATE PROD:			10			

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800)		62561 568		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 226642		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3448 - 3458				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100) 62561 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 171946 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 6091 - 6103

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130) 62561 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 THREE CITIES WELL #: 1 RRCID -> 120373 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 11922 PERF. 11130 - 11174

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORITAS CREEK (WILCOX 9500) 62925 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 BRUNI, LILIA WELL #: 4 RRCID -> 090373 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9557 - 9668

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORITAS CREEK (8500)		62925 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
SLAUGHTER, LILIA BRUNI		WELL #: 3		RRCID -> 175423		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8580 - 8592						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		2449 X	1649	-0-	-800	-0-	62 1	1587 2	Y	-0-				-0-
02		2212 X	2060	-0-	-152	-0-	63 1	1997 2	Y	-0-				-0-
03		2449 X	1129	-0-	-1320	-0-	40 1	1089 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	3189	-0-	3189	-0-	46 1	3143 2	Y	-0-				-0-
05		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	68 1	2599 2	Y	-0-				-0-
06		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	84 1	2373 2	Y	-0-				-0-
07		3286 X	2528	-0-	-758	-0-	68 1	2460 2	Y	-0-				-0-
08		3286 X	2036	-0-	-1250	-0-	62 1	1974 2	Y	-0-				-0-
09		3180 X	2129	-0-	-1051	-0-	52 1	2077 2	Y	-0-				-0-
10		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	38 1	2261 2	Y	-0-				-0-
11		2460 X	1116	-0-	-1344	-0-	37 1	1079 2	Y	-0-				-0-
12		2542 X	2188	-0-	-354	-0-	58 1	2130 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		25,447				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUMMERS, BRUNI		WELL #: 10		RRCID -> 178208		COMPL. DATE 04/05/2017		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672						
01	1984 X	1324	-0-	-660	-0-	49 1	1262 2	Y	12	40 1				31
02	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	13 9	81 1	2536 2	Y	20				51
03	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	22 9	98 1	2700 2	Y	15				66
04	DLQ G-10	4270	-0-	4270	-0-	17 9	61 1	4196 2	Y	12	43 1			35
05	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	13 9	85 1	3227 2	Y	8				43
06	2820 X	1309	-0-	-1511	-0-	9 9	45 1	1261 2	Y	3				46
07	4402 X	3212	-0-	-1190	-0-	3 9	85 1	3119 2	Y	7	37 1			16
08	4402 X	1977	-0-	-2425	-0-	8 9	60 1	1911 2	Y	5				21
09	4260 X	909	-0-	-3351	-0-	6 9	22 1	884 2	Y	3				24
10	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3 9	56 1	3222 2	Y	10				34
11	3000 X	1392	-0-	-1608	-0-	11 9	46 1	1339 2	Y	6				40
*12	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	7 9	111 1	4044 2	Y	16				56
TOTAL GAS PROD:		30,630				TOTAL CONDENSATE PROD:		117						

OIL AND GAS DIVISION

MORITAS CREEK (8500)		//CONT.// 62925 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054												
SUMMERS, BRUNI		WELL #: 12 C		RRCID -> 180437		COMPL. DATE 11/30/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	3751 X	3522	-0-	-229	-0-	129	1	3343	2	Y	45	80	1	61
						50	9							
02	3388 X	3210	-0-	-178	-0-	98	1	3073	2	Y	35			96
						39	9							
03	3751 X	2778	-0-	-973	-0-	97	1	2659	2	Y	20			116
						22	9							
04	DLQ G-10	4856	-0-	4856	-0-	70	1	4757	2	Y	26	78	1	64
						29	9							
05	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	107	1	3794	2	Y	17			81
						19	9							
06	3450 X	3218	-0-	-232	-0-	111	1	3093	2	Y	13			94
						14	9							
07	5022 X	3779	-0-	-1243	-0-	100	1	3664	2	Y	14	77	1	31
						15	9							
08	5022 X	3025	-0-	-1997	-0-	91	1	2919	2	Y	14			45
						15	9							
09	4860 X	3246	-0-	-1614	-0-	79	1	3147	2	Y	18			63
						20	9							
10	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	57	1	3267	2	Y	19			82
						21	9							
11	3660 X	555	-0-	-3105	-0-	18	1	531	2	Y	5			87
						6	9							
12	3782 X	3767	-0-	-15	-0-	100	1	3638	2	Y	26			113
						29	9							
TOTAL GAS PROD:		39,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		252								

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 18		RRCID -> 180562		COMPL. DATE 11/17/2000			TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	2929 X	2858	-0-	-71	-0-	197	1	2644	2	Y	15	13	1	15
						17	9							
02	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	163	1	2145	2	Y	12	12	1	15
						13	9							
03	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	202	1	2397	2	Y	7	12	1	10
						8	9							
04	DLQ G-10	2002	-0-	2002	-0-	142	1	1850	2	Y	9	10	1	9
						10	9							
05	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	224	1	2875	2	Y	16	11	1	14
						18	9							
06	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	197	1	2611	2	Y	13	19	1	8
						14	9							
07	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	231	1	2903	2	Y	11	11	1	8
						12	9							
08	3131 X	2571	-0-	-560	-0-	159	1	2400	2	Y	11			19
						12	9							
09	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	182	1	2916	2	Y	11	24	1	6
						12	9							
10	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	160	1	2734	2	Y	12	12	1	6
						13	9							
11	3030 X	2390	-0-	-640	-0-	155	1	2223	2	Y	11			17
						12	9							
12	3224 X	1878	-0-	-1346	-0-	128	1	1748	2	Y	2	12	1	7
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		31,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		130								

MORITAS CREEK (8500)		//CONT.// 62925 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
BRUNI SUMMERS		WELL #: 14		RRCID -> 188698		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	4278 X	3182	-0-	-1096	-0-	118 1	3038 2	Y	24			92
02	4088 X	3041	-0-	-1047	-0-	26 9	2915 2	Y	30			122
03	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	93 1	6712 2	Y	58			180
04	DLQ G-10	7955	-0-	7955	-0-	33 9	7798 2	Y	39	184 1		35
05	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	245 1	7275 2	Y	43			78
06	6780 X	6007	-0-	-773	-0-	64 9	5774 2	Y	24			102
07	8215 X	7109	-0-	-1106	-0-	114 1	6889 2	Y	28			130
08	8215 X	6417	-0-	-1798	-0-	43 9	6201 2	Y	20			150
09	7950 X	6210	-0-	-1740	-0-	188 1	6027 2	Y	29			179
10	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	47 9	5870 2	Y	21			200
11	6870 X	3408	-0-	-3462	-0-	207 1	3273 2	Y	20			220
*12	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	31 9	7340 2	Y	49			269
TOTAL GAS PROD:		71,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		385						

SUMMERS, BRUNI TR. 7		WELL #: 17		RRCID -> 202839		COMPL. DATE 12/17/2015		TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7916 - 7932				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MULL, SOUTH (3450)		63663 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179													
COASTAL CORP.		WELL #:	2	RRCID ->	194801	COMPL. DATE	06/00/2004	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3108 - 3138				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MUNOZ (LOBO)		63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750													
HAYNES "A"		WELL #:	3	RRCID ->	226806	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	11722 - 11730				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HAYNES "A"		63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HAYNES "A"		061750													
HAYNES "A"		WELL #:	5	RRCID ->	228875	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	13306 - 14038				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750									
HAYNES "A"		WELL #:		7	RRCID ->	232953	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	14960	PERF.12266	- 14158	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

HAYNES "A"		WELL #:		8	RRCID ->	233108	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	14960	PERF.13506	- 13958
01	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	151	1	1812	3	N	-0-
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	180	1	2038	3	N	-0-
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	182	1	2110	3	N	-0-
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	184	1	2067	3	N	-0-
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	160	1	2339	3	N	-0-
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	167	1	1951	3	N	-0-
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	164	1	1926	3	N	-0-
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	160	1	1789	3	N	-0-
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	180	1	1700	3	N	-0-
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	200	1	1794	3	N	-0-
*12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	218	1	1930	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,713		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

HAYNES "A"		WELL #:		11	RRCID ->	237141	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	15010	PERF.14106	- 14118
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	Y	-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-
04	DLQ	G-10	34	-0-	34	34	3	1	31	3	Y	-0-
05	DLQ	G-10	22	-0-	22	56	1	1	21	3	Y	-0-
06	75	N	19	-0-	-56	-0-	1	1	18	3	Y	-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		256		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 243336 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 249345 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14182 - 14784

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 179902 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206

01	403	X	400	-0-	-3	-0-	18	1	382	2	N	-0-		-0-
02	672	X	248	-0-	-424	-0-	11	1	237	2	N	-0-		-0-
03	744	X	296	-0-	-448	-0-	14	1	282	2	N	-0-		-0-
04	390	N	242	-0-	-148	-0-	12	1	230	2	N	-0-		-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	2	N	-0-		-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	N	-0-		-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	-0-		-0-
08	341	N	247	-0-	-94	-0-	12	1	235	2	N	-0-		-0-
09	420	N	306	-0-	-114	-0-	16	1	290	2	N	-0-		-0-
10	341	N	285	-0-	-56	-0-	15	1	270	2	N	-0-		-0-
11	240	N	204	-0-	-36	-0-	11	1	193	2	N	-0-		-0-
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,761	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MUNOZ (LOBO)												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
LAUREL, F. D. //CONT.// 076861												
WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01		8556 X	7508	-0-	-1048	-0-			340 1	7168 2	Y	-0-
02		7728 X	6641	-0-	-1087	-0-			300 1	6341 2	Y	-0-
03		8556 X	7392	-0-	-1164	-0-			352 1	7040 2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	7104	-0-	7104	7104			342 1	6762 2	Y	-0-
05	DLQ	G-10	7226	-0-	7226	14330			354 1	6872 2	Y	-0-
06		21247 X	6917	-0-	-14330	-0-			314 1	6603 2	Y	-0-
07		7060 X	7060	-0-	-0-	-0-			364 1	6696 2	Y	-0-
08		7378 X	7080	-0-	-298	-0-			352 1	6728 2	Y	-0-
09		7110 X	6449	-0-	-661	-0-			328 1	6121 2	Y	-0-
10		7223 X	6761	-0-	-462	-0-			353 1	6408 2	Y	-0-
11		6930 X	6281	-0-	-649	-0-			345 1	5936 2	Y	-0-
*12		7110 X	7110	-0-	-0-	-0-			386 1	6724 2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			83,529				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LAUREL, F.D."A"												
WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238												
01		677 X	677	-0-	-0-	-0-			31 1	646 2	N	-0-
02		559 X	559	-0-	-0-	-0-			25 1	534 2	N	-0-
03		496 X	494	-0-	-2	-0-			24 1	470 2	N	-0-
04		660 N	469	-0-	-191	-0-			23 1	446 2	N	-0-
05		644 N	644	-0-	-0-	-0-			32 1	612 2	N	-0-
06		542 N	542	-0-	-0-	-0-			25 1	517 2	N	-0-
07		496 N	446	-0-	-50	-0-			23 1	423 2	N	-0-
08		651 N	416	-0-	-235	-0-			21 1	395 2	N	-0-
09		596 N	596	-0-	-0-	-0-			30 1	566 2	N	-0-
10		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-			69 1	1262 2	N	-0-
11		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-			78 1	1345 2	N	-0-
12		620 N	388	-0-	-232	-0-			21 1	367 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,985				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ENCINA RESOURCES, LLC												
GARZA 251741												
WELL #: 3 RRCID -> 235037 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.// 251741									
GARZA		WELL #: 5		RRCID -> 241977		COMPL. DATE		N/A			
		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14354 - 14420							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2573 X	1668	-0-	-905	-0-	1668 2	N	-0-		-0-
02		2324 X	1694	-0-	-630	-0-	1694 2	N	-0-		-0-
03		2449 X	1899	-0-	-550	-0-	1899 2	N	-0-		-0-
04		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2	N	-0-		-0-
05		3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	3067 2	N	-0-		-0-
06		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2	N	-0-		-0-
07		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2	N	-0-		-0-
08		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 2	N	-0-		-0-
09		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2	N	-0-		-0-
10		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2	N	-0-		-0-
*11		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOOHER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 250205		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 13790		PERF.13440 - 13614	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 118270		COMPL. DATE 09/07/1985		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12884 - 13417	
FLORES, L.G.		WELL #: 2									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L.G.		WELL #: 4		RRCID -> 122826		COMPL. DATE 12/02/1986		TOTAL DEPTH 13639 PERF.12680 - 13554			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	372 N	248	-0-	-124	-0-	10	1	238	2	Y	-0-
02	364 N	218	-0-	-146	-0-	7	1	211	2	Y	-0-
03	310 N	48	-0-	-262	-0-	2	1	46	2	Y	-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	2	Y	-0-
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	9	1	266	2	Y	-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	Y	-0-
07	341 N	173	-0-	-168	-0-	7	1	166	2	Y	-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	2	Y	-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	2	Y	-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-
*11	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	118	1	2716	2	Y	-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		5,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 3 T		RRCID -> 122838		COMPL. DATE 11/20/1986		TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	11	1	317	2	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		328		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARZA, L. "4"		WELL #: 4		RRCID -> 123172		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	31	1	710	2	Y	-0-
02	532 N	515	-0-	-17	-0-	17	1	498	2	Y	-0-
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	21	1	642	2	Y	-0-
04	720 N	552	-0-	-168	-0-	18	1	533	2	Y	-0-
05	558 N	492	-0-	-66	-0-	16	1	476	2	Y	-0-
06	630 N	479	-0-	-151	-0-	18	1	461	2	Y	-0-
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	36	1	835	2	Y	-0-
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	39	1	827	2	Y	-0-
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	37	1	793	2	Y	-0-
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	667	2	Y	-0-
*11	720 N	444	-0-	-276	-0-	19	1	425	2	Y	-0-
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		7,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES "B"		WELL #: 2 T		RRCID -> 123173		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	266	-0-	-44	-0-	11	1	255	2	N	-0-					-0-
02	196 N	16	-0-	-180	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	14	1	418	2	N	-0-					-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	10	1	295	2	N	-0-					-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	11	1	315	2	N	-0-					-0-
06	330 N	226	-0-	-104	-0-	8	1	218	2	N	-0-					-0-
07	310 N	211	-0-	-99	-0-	9	1	202	2	N	-0-					-0-
08	341 N	305	-0-	-36	-0-	14	1	291	2	N	-0-					-0-
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	10	1	215	2	N	-0-					-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	N	-0-					-0-
*11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JACOBA		WELL #: 1 T		RRCID -> 123919		COMPL. DATE 04/07/1987		TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HAYNES		WELL #: 4 T		RRCID -> 124368		COMPL. DATE 06/07/1987		TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375								
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 124589		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 13960		PERF.11050 - 12943		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	192 1	4401 2	Y	2	3 1	1
							2 9					
02		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	141 1	4070 2	Y	2	2 1	1
							2 9					
03		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	168 1	5111 2	Y	-0-		1
04		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	165 1	4945 2	Y	2	1 1	2
							2 9					
05		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	167 1	4925 2	Y	1	3 1	-0-
							1 9					
06		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	180 1	4618 2	Y	1		1
							1 9					
07		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	202 1	4685 2	Y	-0-		1
08		4774 X	4743	-0-	-31	-0-	214 1	4527 2	Y	2	1 1	2
							2 9					
09		4620 X	3860	-0-	-760	-0-	172 1	3688 2	Y	-0-	1 1	1
10		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	167 1	3712 2	Y	-0-	1 1	-0-
*11		4710 X	3660	-0-	-1050	-0-	153 1	3506 2	Y	1		1
							1 9					
12		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		50,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

MUNOZ		WELL #: 3 T		RRCID -> 124658		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 13665		PERF.11311 - 13442		
01		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	89 1	2034 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
02		1988 N	1925	-0-	-63	-0-	64 1	1860 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
03		2201 N	1383	-0-	-818	-0-	44 1	1339 2	Y	-0-		-0-
04		2070 N	1988	-0-	-82	-0-	64 1	1923 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
05		2139 N	1995	-0-	-144	-0-	65 1	1929 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
06		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	86 1	2213 2	Y	-0-		-0-
07		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	90 1	2081 2	Y	-0-		-0-
08		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	99 1	2093 2	Y	1		1
							1 9					
09		2310 N	1754	-0-	-556	-0-	78 1	1676 2	Y	-0-	1 1	-0-
10		811 N	811	-0-	-0-	-0-	35 1	776 2	Y	-0-		-0-
*11		2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-			Y	-0-		-0-
12		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 2 T		RRCID -> 124924		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 14200		PERF.10666 - 13936	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
IRENE		WELL #:		1 T	RRCID ->	125323	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	13812	PERF.13269 - 13340	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JACOBA		WELL #:		3 T	RRCID ->	126274	COMPL. DATE	12/19/1987	TOTAL DEPTH	13850	PERF.12410 - 12857	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAYNES		WELL #:		5 T	RRCID ->	126307	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	14326	PERF.12872 - 13040
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	27 1	621 2	N	-0-		-0-
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	30 1	858 2	N	-0-		-0-
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	18 1	539 2	N	-0-		-0-
04	630 N	523	-0-	-107	-0-	17 1	506 2	N	-0-		-0-
05	992 N	518	-0-	-474	-0-	17 1	501 2	N	-0-		-0-
06	540 N	514	-0-	-26	-0-	19 1	495 2	N	-0-		-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	22 1	509 2	N	-0-		-0-
08	527 N	409	-0-	-118	-0-	18 1	391 2	N	-0-		-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		-0-
10	527 N	339	-0-	-188	-0-	15 1	324 2	N	-0-		-0-
*11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	23 1	530 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JACOBA		WELL #:		2 T	RRCID ->	126539	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	13700	PERF.12876 - 12936		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FLORES, L.G.		WELL #:		5	RRCID ->	126913	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13292 - 13391	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAYNES - NORTH		WELL #:		1 T	RRCID ->	127009	COMPL. DATE	04/15/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12350 - 13056	
01	4433 X	3725	-0-	-708	-0-	172	1	3553	2	Y	-0-	
02	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	184	1	4733	2	Y	-0-	
03	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	169	1	4051	2	Y	-0-	
04	3600 X	2995	-0-	-605	-0-	107	1	2888	2	Y	-0-	
05	5456 X	695	-0-	-4761	-0-	27	1	668	2	Y	-0-	
06	5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-	
07	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-	
08	4216 X	1277	-0-	-2939	-0-	51	1	1226	2	Y	-0-	
09	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	358	1	8363	2	Y	-0-	
10	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	217	1	5203	2	Y	-0-	
11	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	179	1	4672	2	Y	-0-	
12	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		36,821		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 3 T		RRCID -> 127136		COMPL. DATE 04/24/1988		TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	169 1	2714 2	N	-0-		-0-
02		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	153 1	2106 2	N	-0-		-0-
03		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	157 1	2128 2	N	-0-		-0-
04		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	164 1	1914 2	N	-0-		-0-
05		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	198 1	1832 2	N	-0-		-0-
06		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	130 1	1791 2	N	-0-		-0-
07		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	106 1	1621 2	N	-0-		-0-
08		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	114 1	1618 2	N	-0-		-0-
09		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	106 1	1374 2	N	-0-		-0-
10		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	98 1	1351 2	N	-0-		-0-
*11		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	95 1	1222 2	N	-0-		-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127456		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	9 1	209 2	Y	1	1 1	-0-
02		140 N	67	-0-	-73	-0-	2 1	65 2	Y	-0-		-0-
03		124 N	50	-0-	-74	-0-	2 1	48 2	Y	-0-		-0-
04		210 N	74	-0-	-136	-0-	2 1	72 2	Y	-0-		-0-
05		153 N	153	-0-	-0-	-0-	5 1	148 2	Y	-0-		-0-
06		232 N	232	-0-	-0-	-0-	9 1	223 2	Y	-0-		-0-
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	6 1	150 2	Y	-0-		-0-
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	9 1	199 2	Y	-0-		-0-
09		240 N	109	-0-	-131	-0-	5 1	104 2	Y	-0-		-0-
10		274 N	274	-0-	-0-	-0-	12 1	262 2	Y	-0-		-0-
*11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	9 1	212 2	Y	-0-		-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 127459		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		527 N	118	-0-	-409	-0-	5 1	113 2	N	-0-		-0-
02		196 N	79	-0-	-117	-0-	3 1	76 2	N	-0-		-0-
03		155 N	125	-0-	-30	-0-	4 1	121 2	N	-0-		-0-
04		120 N	24	-0-	-96	-0-	1 1	23 2	N	-0-		-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	3 1	101 2	N	-0-		-0-
06		120 N	38	-0-	-82	-0-	1 1	37 2	N	-0-		-0-
07		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	49 1	1139 2	N	-0-		-0-
08		582 N	582	-0-	-0-	-0-	26 1	556 2	N	-0-		-0-
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	8 1	164 2	N	-0-		-0-
10		868 N	208	-0-	-660	-0-	9 1	199 2	N	-0-		-0-
*11		570 N	290	-0-	-280	-0-	12 1	278 2	N	-0-		-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		612 N	612	-0-	-0-	-0-	26	1	586	2	Y	-0-		-0-
02		533 N	533	-0-	-0-	-0-	18	1	515	2	Y	-0-		-0-
03		468 N	468	-0-	-0-	-0-	15	1	453	2	Y	-0-		-0-
04		454 N	454	-0-	-0-	-0-	15	1	439	2	Y	-0-		-0-
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	15	1	455	2	Y	-0-		-0-
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	346	2	Y	-0-		-0-
07		445 N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	427	2	Y	-0-		-0-
08		310 N	256	-0-	-54	-0-	12	1	244	2	Y	-0-		-0-
09		923 N	923	-0-	-0-	-0-	41	1	882	2	Y	-0-		-0-
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	2	Y	-0-		-0-
*11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	2	Y	-0-		-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,325				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAYNES - NORTH WELL #: 2 RRCID -> 128579 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043

01	2511 X	1872	-0-	-639	-0-	86	1	1786	2	N	-0-			-0-
02	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	71	1	1818	2	N	-0-			-0-
03	1922 X	1396	-0-	-526	-0-	56	1	1340	2	N	-0-			-0-
04	1800 N	768	-0-	-1032	-0-	27	1	741	2	N	-0-			-0-
05	2077 N	1223	-0-	-854	-0-	48	1	1175	2	N	-0-			-0-
06	1350 N	938	-0-	-412	-0-	34	1	904	2	N	-0-			-0-
07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	64	1	1543	2	N	-0-			-0-
08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	51	1	1212	2	N	-0-			-0-
09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	58	1	1345	2	N	-0-			-0-
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	67	1	1614	2	N	-0-			-0-
11	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	77	1	2000	2	N	-0-			-0-
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,117				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IRENE WELL #: 2 T RRCID -> 129881 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HAYNES		WELL #: 8		RRCID -> 130981		COMPL. DATE 06/04/1989		TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARZA, L. "B" 2		WELL #: 2		RRCID -> 131232		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARZA, L. "B" 1-T		WELL #: 1 T		RRCID -> 133347		COMPL. DATE 01/15/1990		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	333	2	Y	-0-		-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	10	1	299	2	Y	-0-		-0-
03	341 N	327	-0-	-14	-0-	10	1	317	2	Y	-0-		-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	11	1	322	2	Y	-0-		-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	11	1	321	2	Y	-0-		-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	315	2	Y	-0-		-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	2	Y	-0-		-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	Y	-0-		-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	2	Y	-0-		-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	2	Y	-0-		-0-
*11	330 N	161	-0-	-169	-0-	7	1	154	2	Y	-0-		-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,444				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 10-T		RRCID -> 135790		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAYNES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 141567		COMPL. DATE 06/19/1992		TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	44	1	1011	2	N	-0-		-0-
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	31	1	902	2	N	-0-		-0-
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	33	1	994	2	N	-0-		-0-
04	960 N	948	-0-	-12	-0-	31	1	917	2	N	-0-		-0-
05	992 N	927	-0-	-65	-0-	30	1	897	2	N	-0-		-0-
06	960 N	766	-0-	-194	-0-	29	1	737	2	N	-0-		-0-
07	992 N	724	-0-	-268	-0-	30	1	694	2	N	-0-		-0-
08	930 N	538	-0-	-392	-0-	24	1	514	2	N	-0-		-0-
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	42	1	908	2	N	-0-		-0-
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	43	1	957	2	N	-0-		-0-
*11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	22	1	506	2	N	-0-		-0-
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,396				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ASCHE		WELL #: 24		RRCID -> 143872		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1457 N	1342	-0-	-115	-0-	56	1	1285	2	Y	1	2	1	2
02	1316 N	1060	-0-	-256	-0-	35	1	1025	2	Y	-0-	1	1	1
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	43	1	1308	2	Y	-0-			1
04	1290 N	777	-0-	-513	-0-	25	1	751	2	Y	1	1	1	1
05	1178 N	903	-0-	-275	-0-	30	1	873	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	1320 N	571	-0-	-749	-0-	21	1	550	2	Y	-0-			-0-
07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	46	1	1063	2	Y	-0-			-0-
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	64	1	1355	2	Y	1			1
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	40	1	847	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	60	1	1337	2	Y	-0-			-0-
*11	1380 N	1221	-0-	-159	-0-	51	1	1170	2	Y	-0-			-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		12,038				TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 144759 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

HAYNES "B" WELL #: 4-T RRCID -> 146510 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382															

01	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	201	1	4616	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	3945	-0-	-143	-0-	132	1	3813	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	4015	-0-	-511	-0-	128	1	3887	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	2244	-0-	-2136	-0-	73	1	2171	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	3122	-0-	-1404	-0-	102	1	3020	2	N	-0-			-0-
06	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	168	1	4305	2	N	-0-			-0-
07	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	189	1	4375	2	N	-0-			-0-
08	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	188	1	3976	2	N	-0-			-0-
09	4380	X	3109	-0-	-1271	-0-	139	1	2970	2	N	-0-			-0-
10	4526	X	1235	-0-	-3291	-0-	53	1	1182	2	N	-0-			-0-
*11	4380	X	1527	-0-	-2853	-0-	64	1	1463	2	N	-0-			-0-
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 37,215													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14-T RRCID -> 146891 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158															

01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	30	1	681	2	N	-0-			-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	21	1	602	2	N	-0-			-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	21	1	654	2	N	-0-			-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	21	1	621	2	N	-0-			-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	22	1	644	2	N	-0-			-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	24	1	623	2	N	-0-			-0-
07	620	N	545	-0-	-75	-0-	23	1	522	2	N	-0-			-0-
08	620	N	415	-0-	-205	-0-	19	1	396	2	N	-0-			-0-
09	600	N	417	-0-	-183	-0-	19	1	398	2	N	-0-			-0-
10	558	N	374	-0-	-184	-0-	16	1	358	2	N	-0-			-0-
*11	390	N	315	-0-	-75	-0-	13	1	302	2	N	-0-			-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 6,030													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

OIL AND GAS DIVISION

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//	63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	147306	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	14475	PERF.13201 - 14009		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3627 X	3397	-0-	-230	-0-	199 1	3198 2	N	-0-		-0-
02		3276 X	3022	-0-	-254	-0-	205 1	2817 2	N	-0-		-0-
03		3627 X	2888	-0-	-739	-0-	198 1	2690 2	N	-0-		-0-
04		3510 X	2838	-0-	-672	-0-	225 1	2613 2	N	-0-		-0-
05		3627 X	2864	-0-	-763	-0-	279 1	2585 2	N	-0-		-0-
06		3300 X	2615	-0-	-685	-0-	177 1	2438 2	N	-0-		-0-
07		3348 X	2287	-0-	-1061	-0-	140 1	2147 2	N	-0-		-0-
08		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	197 1	2792 2	N	-0-		-0-
09		2850 X	2813	-0-	-37	-0-	201 1	2612 2	N	-0-		-0-
10		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	201 1	2760 2	N	-0-		-0-
*11		2880 X	2817	-0-	-63	-0-	202 1	2615 2	N	-0-		-0-
12		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			31,491	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FLORES, L.G.		WELL #:	13	RRCID ->	147307	COMPL. DATE	01/16/1994	TOTAL DEPTH	14003	PERF.12932 - 13680		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HAYNES "B"		WELL #:	5	RRCID ->	147544	COMPL. DATE	12/11/1993	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13285 - 13504		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		5-T	RRCID ->	147721	COMPL. DATE	01/05/1994	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13754 - 13886		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAYNES "B"		WELL #:		6	RRCID ->	148712	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12008 - 13414		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLORES, L.G.		WELL #:		14-T	RRCID ->	149060	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	14050	PERF.13178 - 13714			
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	28	1	637	2	Y	-0-		-0-	
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	18	1	509	2	Y	-0-		-0-	
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	18	1	538	2	Y	-0-		-0-	
04	630 N	498	-0-	-132	-0-	16	1	481	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	20	1	601	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	21	1	532	2	Y	-0-			-0-
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	24	1	556	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	592	-0-	-28	-0-	27	1	564	2	Y	1			1
						1	9							
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	2	Y	-0-			1
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	26	1	569	2	Y	-0-	1	1	-0-
*11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	24	1	552	2	Y	-0-			-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,341				TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 150035 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L.G. WELL #: 16-T RRCID -> 150546 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-T RRCID -> 150795 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142

01		496 N	484	-0-	-12	-0-	20	1	464	2	Y	-0-					-0-
02		420 N	394	-0-	-26	-0-	13	1	381	2	Y	-0-					-0-
03		465 N	412	-0-	-53	-0-	13	1	399	2	Y	-0-					-0-
04		480 N	369	-0-	-111	-0-	12	1	357	2	Y	-0-					-0-
05		434 N	355	-0-	-79	-0-	12	1	343	2	Y	-0-					-0-
06		390 N	316	-0-	-74	-0-	12	1	304	2	Y	-0-					-0-
07		372 N	308	-0-	-64	-0-	13	1	295	2	Y	-0-					-0-
08		341 N	297	-0-	-44	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					-0-
09		330 N	283	-0-	-47	-0-	13	1	270	2	Y	-0-					-0-
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	2	Y	-0-					-0-
*11		300 N	279	-0-	-21	-0-	12	1	267	2	Y	-0-					-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 152317		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "D"		WELL #: 2		RRCID -> 153718		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254								
01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	114 1	2612 2	N	-0-						-0-
02	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	70 1	2033 2	N	-0-						-0-
03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	82 1	2497 2	N	-0-						-0-
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	75 1	2228 2	N	-0-						-0-
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	71 1	2088 2	N	-0-						-0-
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	73 1	1863 2	N	-0-						-0-
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	88 1	2029 2	N	-0-						-0-
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	98 1	2072 2	N	-0-						-0-
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	90 1	1926 2	N	-0-						-0-
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	82 1	1816 2	N	-0-						-0-
*11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	75 1	1714 2	N	-0-						-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: 23,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "D"		WELL #: 1		RRCID -> 154070		COMPL. DATE 04/29/1995		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582								
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17 1	387 2	N	-0-						-0-
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	12 1	348 2	N	-0-						-0-
03	527	N	397	-0-	-130	-0-	13 1	384 2	N	-0-						-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	12 1	362 2	N	-0-						-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	12 1	369 2	N	-0-						-0-
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	14 1	349 2	N	-0-						-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16 1	367 2	N	-0-						-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17 1	362 2	N	-0-						-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16 1	351 2	N	-0-						-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16 1	356 2	N	-0-						-0-
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	15 1	346 2	N	-0-						-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: 4,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES "D"		WELL #: 4		RRCID -> 163234		COMPL. DATE 12/29/1996			TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	2	N	-0-
02		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	65	1	1876	2	N	-0-
03		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	38	1	1158	2	N	-0-
04		300 N	287	-0-	-13	-0-	9	1	278	2	N	-0-
05		933 N	933	-0-	-0-	-0-	31	1	902	2	N	-0-
06		300 N	236	-0-	-64	-0-	9	1	227	2	N	-0-
07		310 N	7	-0-	-303	-0-	7	2			N	-0-
08		703 N	703	-0-	-0-	-0-	32	1	671	2	N	-0-
09		464 N	464	-0-	-0-	-0-	21	1	443	2	N	-0-
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	N	-0-
*11		467 N	467	-0-	-0-	-0-	19	1	448	2	N	-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		6,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ASCHE		WELL #: 39		RRCID -> 168298		COMPL. DATE 10/10/1998			TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	126	1	2885	2	Y	1
02		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	91	1	2621	2	Y	1
03		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	95	1	2884	2	Y	-0-
04		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	95	1	2833	2	Y	2
05		3007 X	2999	-0-	-8	-0-	98	1	2901	2	Y	-0-
06		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	110	1	2822	2	Y	1
07		3038 X	3013	-0-	-25	-0-	125	1	2888	2	Y	-0-
08		3038 X	2941	-0-	-97	-0-	133	1	2807	2	Y	1
09		2940 X	2793	-0-	-147	-0-	125	1	2668	2	Y	-0-
10		2945 N	2897	-0-	-48	-0-	125	1	2772	2	Y	-0-
*11		2850 N	2728	-0-	-122	-0-	114	1	2614	2	Y	-0-
12		2883 N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		31,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

OIL AND GAS DIVISION

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169610		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9 1	216 2	Y	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	6 1	169 2	Y	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	5 1	138 2	Y	-0-			-0-
04	150 N	17	-0-	-133	-0-	1 1	16 2	Y	-0-			-0-
05	155 N	116	-0-	-39	-0-	4 1	112 2	Y	-0-			-0-
06	150 N	79	-0-	-71	-0-	3 1	76 2	Y	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 2	Y	-0-			-0-
08	124 N	13	-0-	-111	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			-0-
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	3 1	60 2	Y	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-			-0-
*11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		892				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FLORES, L. G.		WELL #: 21		RRCID -> 169647		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ESTATE OF L. GARZA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 173641		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MUNOZ (LOBO)		HILCORP ENERGY COMPANY		JACOBA		//CONT.//	63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA							
						//CONT.//	386310										
						WELL #:	4	RRCID ->	173878	COMPL. DATE	06/18/1999	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13058	- 13137		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

FLORES, L. G.						WELL #:	22	RRCID ->	173957	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	14230	PERF.13058	- 13137		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ASCHE						WELL #:	42	RRCID ->	174297	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11945	- 12687		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
J.O.D.		WELL #:		9	RRCID ->	174579	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	14230	PERF.13304 - 13386	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

J. O. D.		WELL #:		10	RRCID ->	175485	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13072 - 13137	
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	89	1	2042	2	N	-0-
02	1904	N	1304	-0-	-600	-0-	44	1	1260	2	N	-0-
03	2108	N	1273	-0-	-835	-0-	40	1	1233	2	N	-0-
04	2040	N	1014	-0-	-1026	-0-	33	1	981	2	N	-0-
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	63	1	1868	2	N	-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	74	1	1893	2	N	-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	88	1	2027	2	N	-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	98	1	2062	2	N	-0-
09	1980	N	1914	-0-	-66	-0-	85	1	1829	2	N	-0-
10	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	88	1	1945	2	N	-0-
*11	2040	N	1964	-0-	-76	-0-	82	1	1882	2	N	-0-
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			19,806	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	178478	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	13767	PERF.12913 - 13078
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
ASCHE		WELL #:		48	RRCID ->	179846	COMPL. DATE	11/12/2000	TOTAL DEPTH	12435	PERF.11957 - 12130
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ASCHE		WELL #:		56	RRCID ->	182135	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12155 - 12239
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	50 1	1150 2	Y	-0-	-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	30 1	856 2	Y	-0-	-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	29 1	872 2	Y	-0-	-0-
04	1170	N	906	-0-	-264	-0-	29 1	877 2	Y	-0-	-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	33 1	960 2	Y	-0-	-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	35 1	897 2	Y	-0-	-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	39 1	904 2	Y	-0-	-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	52 1	1096 2	Y	-0-	-0-
09	930	N	871	-0-	-59	-0-	39 1	832 2	Y	-0-	-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	53 1	1177 2	Y	-0-	-0-
*11	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	43 1	989 2	Y	-0-	-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,042	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FLORES, L. G.		WELL #:		24	RRCID ->	183258	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12268 - 13444
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183580 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

J. O. D. WELL #: 14 RRCID -> 184741 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	3100	N	4099	-0-	999	2617	171	1	3928	2	N	-0-	-0-
02	4974	X	2357	-0-	-2617	-0-	79	1	2278	2	N	-0-	-0-
03	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	78	1	2363	2	N	-0-	-0-
04	2310	X	1659	-0-	-651	-0-	54	1	1605	2	N	-0-	-0-
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	110	1	3228	2	N	-0-	-0-
06	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	125	1	3205	2	N	-0-	-0-
07	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	134	1	3100	2	N	-0-	-0-
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	153	1	3240	2	N	-0-	-0-
09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	134	1	2857	2	N	-0-	-0-
10	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	142	1	3147	2	N	-0-	-0-
*11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	136	1	3110	2	N	-0-	-0-
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			33,377			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186765 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
FLORES, L.G.		WELL #:		26	RRCID ->	187041	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13181 - 13265
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FLORES, L.G.		WELL #:		27	RRCID ->	188691	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	14050	PERF.13327 - 13788
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GARZA, LAURO		WELL #:		3	RRCID ->	190043	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	13651	PERF.12924 - 12954
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FLORES, L. G.		WELL #:		33	RRCID ->	190248	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	14260	PERF.13242 - 14104		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MUNOZ		WELL #:		4	RRCID ->	190709	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12773 - 13442		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ASCHE		WELL #:		65	RRCID ->	190874	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11925 - 12641		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
FLORES, L. G.			WELL #:		34	RRCID -> 191280		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 14275		PERF.13418 - 14041
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FLORES, L. G.			WELL #:		37	RRCID -> 191648		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13178 - 13400
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FLORES, L. G.			WELL #:		38	RRCID -> 191680		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13128 - 13542
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
J. O. D.		WELL #: 17		RRCID -> 192851		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192852		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLORES, L. G.		WELL #: 39		RRCID -> 193097		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HAYNES		WELL #:		18	RRCID ->	193247	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	13650	PERF.13201 - 13403
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	193370	COMPL. DATE	12/22/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12588 - 12602
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

GARZA "D" G. U. 1		WELL #:		3	RRCID ->	193372	COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL DEPTH	13872	PERF.12284 - 12558
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ASCHE		WELL #: 67		RRCID -> 193822		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 12652					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAYNES		WELL #: 19		RRCID -> 193835		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12746 - 13008					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 194252		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10470 - 11094						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1426 N	1253	-0-	-173	-0-	52	1	1200	2	Y	1	1	1	4
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	40	1	1162	2	Y	1	1	1	4
03	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	36	1	1084	2	Y	1			5
04	1200 N	795	-0-	-405	-0-	26	1	768	2	Y	1	1	1	5
05	1333 N	701	-0-	-632	-0-	23	1	678	2	Y	-0-	2	1	3
06	1080 N	625	-0-	-455	-0-	23	1	602	2	Y	-0-			3
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	46	1	1065	2	Y	1			4
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	41	1	869	2	Y	1			5
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	42	1	902	2	Y	-0-	1	1	4
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	36	1	787	2	Y	1	1	1	4
*11	870 N	703	-0-	-167	-0-	29	1	673	2	Y	1			5
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		10,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 YZAGUIRRE - LEO GU WELL #: 11 RRCID -> 194260 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194261 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194795 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO)		HILCORP ENERGY COMPANY		HAYNES		//CONT.//	63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA					
						//CONT.//	386310								
						WELL #:	21	RRCID ->	194822	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12811 - 12881	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:								TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

HAYNES						WELL #:	22	RRCID ->	194823	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12228 - 12474	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:								TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

HAYNES						WELL #:	23	RRCID ->	195219	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	14150	PERF.13813 - 13971	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:								TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		69	RRCID ->	195469	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	12343	PERF.	9239 - 9248
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1327 N	1327	-0-	-0-	55 1	1271 2	Y	1	1 1		-0-
02		1426 N	1426	-0-	-0-	1 9						-0-
03		1541 N	1541	-0-	-0-	48 1	1378 2	Y	-0-			-0-
04		1290 N	628	-0-	-662	49 1	1492 2	Y	-0-			-0-
05		1637 N	1637	-0-	-0-	20 1	608 2	Y	-0-			-0-
06		1440 N	1369	-0-	-71	54 1	1583 2	Y	-0-			-0-
07		933 N	933	-0-	-0-	51 1	1318 2	Y	-0-			-0-
08		1488 N	962	-0-	-526	39 1	894 2	Y	-0-			-0-
						43 1	918 2	Y	1			1
09		1380 N	1053	-0-	-327	1 9						
10		930 N	278	-0-	-652	47 1	1006 2	Y	-0-	1 1		-0-
*11		930 N	14	-0-	-916	12 1	266 2	Y	-0-			-0-
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	1 1	13 2	Y	-0-			-0-
								Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,168

TOTAL CONDENSATE PROD: 2

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	196862	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	14026	PERF.	12289 - 13775
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES		WELL #:		25	RRCID ->	197019	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	15022	PERF.	8952 - 12596
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO)		HILCORP ENERGY COMPANY		MUNOZ		//CONT.//	63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
						//CONT.//	386310								
						WELL #:	5	RRCID ->	197685	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	12778 - 13788
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HAYNES-NORTH				WELL #:		3	RRCID ->	198863	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	12645 - 13788	
01	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	125	1	2573	2	N	-0-			-0-	
02	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	109	1	2817	2	N	-0-			-0-	
03	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	307	1	7356	2	N	-0-			-0-	
04	3000 N	11215	-0-	8215	8215	401	1	10814	2	N	-0-			-0-	
05	17764 X	9549	-0-	-8215	-0-	376	1	9173	2	N	-0-			-0-	
06	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	237	1	6261	2	N	-0-			-0-	
07	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	173	1	4148	2	N	-0-			-0-	
08	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	151	1	3625	2	N	-0-			-0-	
09	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	132	1	3077	2	N	-0-			-0-	
10	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	146	1	3507	2	N	-0-			-0-	
11	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	126	1	3277	2	N	-0-			-0-	
12	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		58,911				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAYNES				WELL #:		30	RRCID ->	199182	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	15045	PERF.	13226 - 13256	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	29493				N	-0-			-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	29493				N	-0-			-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	29493				N	-0-			-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	29493				N	-0-			-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	29493				N	-0-			-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	29493				N	-0-			-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	29493				N	-0-			-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	29493				N	-0-			-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	29493				N	-0-			-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	29493				N	-0-			-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	29493				N	-0-			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29493				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 199223		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KENEDY-ALONZO GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 199338		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11806 - 11811		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LEONARDO			WELL #:		38	RRCID -> 199538		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11877 - 11887		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 199560		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

ASCHE		WELL #: 79		RRCID -> 199586		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612								
01	3007 X	2900	-0-	-107	-0-	121	1	2777	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
02	2688 X	2686	-0-	-2	-0-	90	1	2595	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
03	3007 N	2793	-0-	-214	-0-	89	1	2704	2	Y	-0-					2
04	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	95	1	2833	2	Y	2	1	1			3
						2	9									
05	3007 X	2974	-0-	-33	-0-	98	1	2876	2	Y	-0-	2	1			1
06	2880 X	2746	-0-	-134	-0-	103	1	2642	2	Y	1					2
						1	9									
07	3038 X	2687	-0-	-351	-0-	111	1	2576	2	Y	-0-					2
08	3038 X	2257	-0-	-781	-0-	102	1	2154	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
09	2940 X	2282	-0-	-658	-0-	102	1	2180	2	Y	-0-	1	1			1
10	2697 N	2009	-0-	-688	-0-	87	1	1922	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	2190 N	1749	-0-	-441	-0-	73	1	1676	2	Y	-0-					-0-
12	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		28,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		7										

MUNOZ		WELL #: 8 T		RRCID -> 199810		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786								
01	465 N	376	-0-	-89	-0-	16	1	360	2	Y	-0-					-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	333	2	Y	-0-					-0-
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	26	1	798	2	Y	-0-					-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	25	1	747	2	Y	-0-					-0-
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	22	1	648	2	Y	-0-					-0-
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	22	1	577	2	Y	-0-					-0-
07	496 N	416	-0-	-80	-0-	17	1	399	2	Y	-0-					-0-
08	496 N	274	-0-	-222	-0-	12	1	262	2	Y	-0-					-0-
09	480 N	171	-0-	-309	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
*11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	26	1	591	2	Y	-0-					-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	200688	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	13910	PERF.13062 - 13700	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MUNOZ		WELL #:		9	RRCID ->	200925	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12675 - 13800	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	201232	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	14250	PERF.12300 - 14068	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ASCHE		WELL #: 80		RRCID -> 201253		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MUNOZ		WELL #: 10		RRCID -> 201326		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201378		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HAYNES		WELL #:		29	RRCID ->	202106	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	14560	PERF.14370 - 14386
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MUNOZ		WELL #:		11	RRCID ->	202149	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	14020	PERF.12775 - 13478
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ASCHE		WELL #:		82	RRCID ->	202936	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12351 - 12426
01	T. A.	1133	-0-	1133	1689	47 1	1086	2	Y	-0-	-0-
02	T. A.	535	-0-	535	2224	18 1	517	2	Y	-0-	-0-
03	2716 X	492	-0-	-2224	-0-	16 1	476	2	Y	-0-	-0-
04	1080 N	369	-0-	-711	-0-	12 1	357	2	Y	-0-	-0-
05	589 N	323	-0-	-266	-0-	11 1	312	2	Y	-0-	-0-
06	480 N	302	-0-	-178	-0-	11 1	291	2	Y	-0-	-0-
07	372 N	270	-0-	-102	-0-	11 1	259	2	Y	-0-	-0-
08	310 N	239	-0-	-71	-0-	11 1	228	2	Y	-0-	-0-
09	300 N	250	-0-	-50	-0-	11 1	239	2	Y	-0-	-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	14 1	320	2	Y	-0-	-0-
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	12 1	277	2	Y	-0-	-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,536	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HAYNES WELL #: 31 RRCID -> 203848 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 205717 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206011 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 206122		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	54 1	867 2	N	-0-			-0-
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	83 1	1143 2	N	-0-			-0-
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	94 1	1280 2	N	-0-			-0-
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	107 1	1249 2	N	-0-			-0-
05	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	129 1	1196 2	N	-0-			-0-
06	900 N	43	-0-	-857	-0-	3 1	40 2	N	-0-			-0-
07	930 N	79	-0-	-851	-0-	5 1	74 2	N	-0-			-0-
08	930 N	72	-0-	-858	-0-	5 1	67 2	N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 2	N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
*11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 206927		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ASCHE		WELL #: 88		RRCID -> 207630		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 208272 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208615 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	12
320 N	320	-0-	-0-	-0-	13 1	307 2	Y	-0-	-0-		
321 N	321	-0-	-0-	-0-	11 1	310 2	Y	-0-	-0-		
341 N	333	-0-	-8	-0-	11 1	322 2	Y	-0-	-0-		
309 N	309	-0-	-0-	-0-	10 1	299 2	Y	-0-	-0-		
341 N	313	-0-	-28	-0-	10 1	303 2	Y	-0-	-0-		
330 N	292	-0-	-38	-0-	11 1	281 2	Y	-0-	-0-		
310 N	309	-0-	-1	-0-	13 1	296 2	Y	-0-	-0-		
310 N	299	-0-	-11	-0-	14 1	285 2	Y	-0-	-0-		
300 N	296	-0-	-4	-0-	13 1	283 2	Y	-0-	-0-		
293 N	293	-0-	-0-	-0-	13 1	280 2	Y	-0-	-0-		
300 N	283	-0-	-17	-0-	12 1	271 2	Y	-0-	-0-		
310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	-0-		

TOTAL GAS PROD: 3,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209637 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:		26	RRCID ->	209789	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13138 - 13214		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	48	1	1091	2	N	-0-		-0-
02		975 N	975	-0-	-0-	-0-	33	1	942	2	N	-0-		-0-
03		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	39	1	1199	2	N	-0-		-0-
04		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	40	1	1197	2	N	-0-		-0-
05		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	39	1	1155	2	N	-0-		-0-
06		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	42	1	1083	2	N	-0-		-0-
07		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	53	1	1219	2	N	-0-		-0-
08		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	66	1	1398	2	N	-0-		-0-
09		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	52	1	1107	2	N	-0-		-0-
10		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	51	1	1127	2	N	-0-		-0-
*11		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	68	1	1555	2	N	-0-		-0-
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,604			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ASCHE			WELL #:		93	RRCID ->	210554	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12154 - 12603		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ASCHE			WELL #:		100	RRCID ->	210967	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11705 - 12177		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HAYNES NORTH		WELL #:		5	RRCID ->	211587	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	13800	PERF.12740 - 13474	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5115 X	4726	-0-	-389	-0-	218 1	4508 2	N	-0-		-0-
02		4648 X	4644	-0-	-4	-0-	174 1	4470 2	N	-0-		-0-
03		5146 X	3597	-0-	-1549	-0-	144 1	3453 2	N	-0-		-0-
04		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	184 1	4964 2	N	-0-		-0-
05		5146 X	4947	-0-	-199	-0-	195 1	4752 2	N	-0-		-0-
06		4980 X	3931	-0-	-1049	-0-	143 1	3788 2	N	-0-		-0-
07		5332 X	4619	-0-	-713	-0-	185 1	4434 2	N	-0-		-0-
08		5332 X	4698	-0-	-634	-0-	188 1	4510 2	N	-0-		-0-
09		5160 X	4297	-0-	-863	-0-	177 1	4120 2	N	-0-		-0-
10		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	217 1	5207 2	N	-0-		-0-
11		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	182 1	4755 2	N	-0-		-0-
12		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				50,968			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ASCHE		WELL #:		101	RRCID ->	212244	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	12624	PERF.11873 - 12137	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ASCHE		WELL #:		102	RRCID ->	212712	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	12827	PERF.11945 - 12652	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 14R		RRCID -> 212858		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE				(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-	-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-	-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-	-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	N	-0-	-0-
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		428				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JACOBA		WELL #: 7		RRCID -> 212859		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE				(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	Y	-0-	-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	2	Y	-0-	-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	6	1	198	2	Y	-0-	-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	2	Y	-0-	-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	2	Y	-0-	-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	Y	-0-	-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	2	Y	-0-	-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	Y	-0-	-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-	-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-	-0-
*11	180 N	168	-0-	-12	-0-	7	1	161	2	Y	-0-	-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,012				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ASCHE		WELL #: 104		RRCID -> 212924		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE				(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L. G.		WELL #: 48		RRCID -> 214162		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214181		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

FLORES, L. G.		WELL #: 46		RRCID -> 215030		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
M. FLORES		WELL #: 12		RRCID -> 215427		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	82 1	1880 2	N	-0-			-0-
02	1792 N	1710	-0-	-82	-0-	57 1	1653 2	N	-0-			-0-
03	1953 N	1657	-0-	-296	-0-	53 1	1604 2	N	-0-			-0-
04	1890 N	1657	-0-	-233	-0-	54 1	1603 2	N	-0-			-0-
05	1891 N	1684	-0-	-207	-0-	55 1	1629 2	N	-0-			-0-
06	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	69 1	1769 2	N	-0-			-0-
07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	80 1	1849 2	N	-0-			-0-
08	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	85 1	1792 2	N	-0-			-0-
09	1830 N	1785	-0-	-45	-0-	80 1	1705 2	N	-0-			-0-
10	1922 N	1779	-0-	-143	-0-	77 1	1702 2	N	-0-			-0-
*11	1830 N	1723	-0-	-107	-0-	72 1	1651 2	N	-0-			-0-
12	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MUNOZ		WELL #: 12		RRCID -> 215806		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ASCHE		WELL #: 108		RRCID -> 216429		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARDO		WELL #:		44	RRCID ->	216583	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11169 -	11653
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		56 N	56	-0-	-0-		2 1	54 2	Y	-0-	1 1	-0-
02		35 N	35	-0-	-0-		1 1	34 2	Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	1		1
04		60 N	-0-	-0-	-60				Y	-0-	1 1	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31				Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	1		1
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
09		25 N	25	-0-	-0-		1 1	24 2	Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11		25 X	26	-0-	1		1 1	24 2	Y	1		1
							1 9					
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			142	TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		6	RRCID ->	217122	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13008 -	13706
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ASCHE		WELL #:		109	RRCID ->	217127	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11318 -	11723
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JACOBA		WELL #: 8		RRCID -> 217314		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

M. FLORES		WELL #: 13		RRCID -> 217997		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004				
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	N	-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	5	1	136	2	N	-0-
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	5	1	147	2	N	-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	2	N	-0-
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	41	1	1195	2	N	-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	38	1	973	2	N	-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	41	1	947	2	N	-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	43	1	907	2	N	-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	40	1	850	2	N	-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	35	1	776	2	N	-0-
*11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	35	1	795	2	N	-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			7,475	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220404		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221153 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221386 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 221397 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
E. E. GUTIERREZ		WELL #:		8	RRCID ->	221501	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	12554 - 13322
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ASCHE		WELL #:		110	RRCID ->	221732	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	12697	PERF.	11402 - 11967
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	221922	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	14055	PERF.	13062 - 13874
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	222719	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	14304	PERF.12894	- 13922
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	62 1	1423 2	Y	1	1	1	-0-
02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1 9						-0-
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	43 1	1248 2	Y	-0-			-0-
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	43 1	1313 2	Y	-0-			-0-
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	40 1	1187 2	Y	-0-			-0-
06	1110 N	1045	-0-	-65	-0-	39 1	1152 2	Y	-0-			-0-
07	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	39 1	1006 2	Y	-0-			-0-
08	1147 N	995	-0-	-152	-0-	43 1	999 2	Y	-0-			-0-
09	1050 N	894	-0-	-156	-0-	45 1	950 2	Y	-0-			-0-
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	40 1	854 2	Y	-0-			-0-
*11	960 N	794	-0-	-166	-0-	37 1	810 2	Y	-0-			-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	33 1	761 2	Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

ASCHE		WELL #:		113	RRCID ->	222856	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	12680	PERF.11628	- 12466
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	223057	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	14450	PERF.13487	- 14288
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
ASCHE		WELL #:		112	RRCID ->	223409	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11702 - 11728
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		12	RRCID ->	227172	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12330 - 14184
01	403 N	338	-0-	-65	-0-	20 1	318 2	N	-0-		-0-
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	22 1	302 2	N	-0-		-0-
03	372 N	357	-0-	-15	-0-	24 1	333 2	N	-0-		-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	27 1	316 2	N	-0-		-0-
05	372 N	356	-0-	-16	-0-	35 1	321 2	N	-0-		-0-
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	23 1	323 2	N	-0-		-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21 1	328 2	N	-0-		-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	25 1	361 2	N	-0-		-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	26 1	336 2	N	-0-		-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	24 1	328 2	N	-0-		-0-
*11	360 N	317	-0-	-43	-0-	23 1	294 2	N	-0-		-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,830	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		15	RRCID ->	227507	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12338 - 14070
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 228710		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	46 1	1052 2	N	-0-			-0-
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	26 1	761 2	N	-0-			-0-
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	21 1	634 2	N	-0-			-0-
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	22 1	664 2	N	-0-			-0-
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	22 1	648 2	N	-0-			-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	25 1	639 2	N	-0-			-0-
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	25 1	591 2	N	-0-			-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	24 1	506 2	N	-0-			-0-
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	21 1	447 2	N	-0-			-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	14 1	312 2	N	-0-			-0-
*11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	12 1	271 2	N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 229671		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 230502		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
FLORES, L.G.			WELL #:		53	RRCID -> 232475		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MUNOZ			WELL #:		15	RRCID -> 233978		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 13852				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RODRIGUEZ GAS UNIT 1			WELL #:		16	RRCID -> 235152		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236384 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 13012

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 238066 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 240242 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
GARZA D GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	245724	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12236 - 12352
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	248717	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	14226	PERF.12775 - 13944
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	33 1	764 2	N	-0-	-0-	
02	784 N	662	-0-	-122	-0-	22 1	640 2	N	-0-	-0-	
03	868 N	452	-0-	-416	-0-	14 1	438 2	N	-0-	-0-	
04	780 N	686	-0-	-94	-0-	22 1	664 2	N	-0-	-0-	
05	744 N	695	-0-	-49	-0-	23 1	672 2	N	-0-	-0-	
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	23 1	593 2	N	-0-	-0-	
07	713 N	618	-0-	-95	-0-	26 1	592 2	N	-0-	-0-	
08	682 N	588	-0-	-94	-0-	27 1	561 2	N	-0-	-0-	
09	630 N	533	-0-	-97	-0-	24 1	509 2	N	-0-	-0-	
10	620 N	504	-0-	-116	-0-	22 1	482 2	N	-0-	-0-	
*11	570 N	459	-0-	-111	-0-	19 1	440 2	N	-0-	-0-	
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,610	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAYNES-NORTH		WELL #:		10	RRCID ->	249358	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12564 - 13050
01	806 X	65	-0-	-741	-0-	3 1	62 2	N	-0-	-0-	
02	728 X	50	-0-	-678	-0-	2 1	48 2	N	-0-	-0-	
03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-	-0-	
04	60 N	14	-0-	-46	-0-	14 2		N	-0-	-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	-0-	
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		163	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
MUNOZ		WELL #:		1 T	RRCID -> 120639	COMPL. DATE	03/20/1986	TOTAL DEPTH	13015	PERF.12676 - 12688	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KILLAM OIL CO., LTD.				460054					CNTY: ZAPATA		
GUTIERREZ, T.											
		WELL #:		1	RRCID -> 205273	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13122 - 13680	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

M. G. GARZA G. U.				2					CNTY: ZAPATA		
		WELL #:									
		WELL #:		2	RRCID -> 208728	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	13908	PERF.12870 - 13590	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
DE GRACIA HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 215803		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1240 X	1203	-0-	-37	-0-	1203 2		N	-0-			-0-
02	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2		N	-0-			-0-
03	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2		N	-0-			-0-
04	1170 N	1249	-0-	79	-0-	1249 2		N	-0-			-0-
05	1860 N	757	-0-	-1103	-0-	757 2		N	-0-			-0-
06	1470 N	1114	-0-	-356	-0-	1114 2		N	-0-			-0-
07	1302 N	812	-0-	-490	-0-	812 2		N	-0-			-0-
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-			-0-
09	1110 N	754	-0-	-356	-0-	754 2		N	-0-			-0-
10	806 N	711	-0-	-95	-0-	711 2		N	-0-			-0-
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		N	-0-			-0-
*12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DE LOS SANTOS		WELL #: 2		RRCID -> 236380		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 168936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 12982				
GARZA, L.		WELL #: 5										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARZA, L. WELL #: 22 RRCID -> 192307 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12168 - 12876

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	84	1	1830	2	Y	-0-				1
02		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	58	1	1596	2	Y	-0-				1
03		1891 N	1863	-0-	-28	-0-	12	1	1851	2	Y	-0-				1
04		1860 N	1803	-0-	-57	-0-	81	1	1722	2	Y	-0-				1
05		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	37	1	1807	2	Y	-0-				1
06		1800 N	911	-0-	-889	-0-	54	1	857	2	Y	-0-				1
07		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-				1
08		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-				1
09		900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-				1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:			9,989													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195281 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195434 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
GARZA, L.		WELL #: 40		RRCID -> 243709		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11890 - 12826					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4650 X	3056	-0-	-1594	-0-	134	1	2922	2	Y	-0-		3
02	4200 X	2721	-0-	-1479	-0-	95	1	2626	2	Y	-0-		3
03	4402 X	3283	-0-	-1119	-0-	22	1	3261	2	Y	-0-		3
04	3510 X	2990	-0-	-520	-0-	134	1	2856	2	Y	-0-		3
05	3255 X	2977	-0-	-278	-0-	60	1	2917	2	Y	-0-		3
06	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	193	1	3055	2	Y	-0-		3
07	3286 X	3248	-0-	-38	-0-	3248	2			Y	-0-		3
08	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	71	1	3293	2	Y	-0-		3
09	3240 X	3214	-0-	-26	-0-	3214	2			Y	-0-		3
10	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			Y	-0-		3
11	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	188	1	3612	2	Y	-0-		3
*12	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	242	1	4114	2	Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		39,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000)		63863 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY					
MODENA OPERATING LLC		573221											
STATE TRACT 1008-S		WELL #: 1		RRCID -> 254424		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 10956 PERF.11222 - 11232					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B)		63864 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
BNP PETROLEUM CORPORATION		077570											
MCCAMPBELL, DUNN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 211436		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9129 - 9134					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2007

OIL AND GAS DIVISION

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 MODENA OPERATING LLC 573221
 DUNN-PEACH WELL #: 1 RRCID -> 203676 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 8110 - 8744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

DUNN-PEACH WELL #: 2 RRCID -> 209726 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9976 - 9992

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

DUNN-PEACH (ST 212) WELL #: 6 RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50															
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50															
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50															
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50															
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50															
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50															
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50															
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50															
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50															
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50															
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50															
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
 DUNN-PEACH WELL #: 4ST RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

DUNN-PEACH WELL #: 5 RRCID -> 244207 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8679 - 8685

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MURDOCK PASS, N. (MARGINULINA) 63864 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 MODENA OPERATING LLC 573221
 MCCAMPBELL, DUNN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 045249 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1	
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1	
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1	
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1	
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240) 63864 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 MODENA OPERATING LLC 573221
 DUNN-MCCAMPBELL -A- WELL #: 8 RRCID -> 117757 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 11593 PERF. 1532 - 8042

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MURPHY (WILCOX 10,500) 63925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 ORION RESOURCES, INC. 625710
 RAGSDALE WELL #: RRCID -> 141702 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10503 - 10523

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/1997																
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MURULLA 64030 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 CACTUS PETROLEUM CORPORATION 122179
 MOFFETT-THOMPSON WELL #: RRCID -> 149235 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4766 - 4770

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2011																
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUSTANG ISLAND (STRAY 10) PETROGULF CORPORATION SUSSER ET AL		64115 102 660282		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
		WELL #:	2	RRCID ->	280603	COMPL. DATE	04/02/2016	TOTAL DEPTH	9409	PERF.	7409 - 7555		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	45567 X	45567	-0-	-0-	-0-		45522 2	45 9	N	41			103
02	39779 X	39779	-0-	-0-	-0-		39720 2	59 9	N	54			157
03	43351 X	41825	-0-	-1526	-0-		41791 2	34 9	N	31	160 1		28
04	41790 X	37761	-0-	-4029	-0-		37732 2	29 9	N	26			54
05	43183 X	39331	-0-	-3852	-0-		39298 2	33 9	N	30			84
06	41790 X	36982	-0-	-4808	-0-		36957 2	25 9	N	23			107
07	43183 X	37186	-0-	-5997	-0-		37161 2	25 9	N	23			130
08	41819 X	36396	-0-	-5423	-0-		36371 2	25 9	N	23			153
09	34874 X	33293	-0-	-1581	-0-		33270 2	23 9	N	21			174
*10	35526 X	34147	-0-	-1379	-0-		34124 2	23 9	N	21	177 1		18
*11	34380 X	32235	-0-	-2145	-0-		32210 2	25 9	N	23			41
12	35526 X	32254	-0-	-3272	-0-		32221 2	33 9	N	30			71
TOTAL GAS PROD:		446,756		TOTAL CONDENSATE PROD:								346	

MUSTANG ISLAND (7-A) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 470		64115 260 863725		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
		WELL #:	2	RRCID ->	188751	COMPL. DATE	03/10/2002	TOTAL DEPTH	9494	PERF.	7652 - 7654		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

MUSTANG ISLAND (10-6930) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT NO. 432		64115 676 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
		WELL #:	1	RRCID ->	144229	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	9019	PERF.	7247 - 7289		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

MUSTANG ISLAND (10-6930)		//CONT.//		64115 676	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC		//CONT.//		863725									
STATE TRACT 431		WELL #:		1	RRCID ->	256518	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6950 - 6962	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		25358 #	20791	-0-	-4567	-0-	1028 1	19379 2	N	349			938
							384 9						
02		23770	14018	-0-	-9752	-0-	615 1	13227 2	N	160	200 1		898
							176 9						
03		17050	5576	-0-	-11474	-0-	406 1	5098 2	N	65	181 1		782
							72 9						
04		16500	-0-	-0-	-16500	-0-			N	-0-			782
05		17050	-0-	-0-	-17050	-0-			N	-0-			782
06		16500	-0-	-0-	-16500	-0-			N	-0-			782
07		15531 #	32	-0-	-15499	-0-	32 2		N	-0-			782
08		5580 #	-0-	-0-	-5580	-0-			N	-0-			782
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			782
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			782
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			782
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			782
TOTAL GAS PROD:			40,417			TOTAL CONDENSATE PROD:			574				

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD)				64116 800	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC				863725									
S.T. 747-L SE/4		WELL #:		2	RRCID ->	192472	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15336	PERF.	13664 - 15044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		16719	15787	-0-	-932	-0-	356 1	15238 2	N	175	274 1		65
							193 9						
02		16380	14996	-0-	-1384	-0-	320 1	14272 2	N	367	227 1		205
							404 9						
03		14973	16239	-0-	1266	1266	360 1	15563 2	N	287	347 1		145
							316 9						
04		14490	11462	-0-	-3028	-0-	309 1	10820 2	N	303	303 1		145
							333 9						
05		14973 #	11894	-0-	-3079	-0-	309 1	11201 2	N	349	349 1		145
							384 9						
06		16020 #	11858	-0-	-4162	-0-	309 1	11343 2	N	187	213 1		119
							206 9						
07		16616 #	12312	-0-	-4304	-0-	309 1	11637 2	N	333	366 1		86
							366 9						
08		16244 #	11966	-0-	-4278	-0-	309 1	11307 2	N	318	297 1		107
							350 9						
09		11850 #	11603	-0-	-247	-0-	309 1	10889 2	N	368	366 1		109
							405 9						
10		12307 #	11486	-0-	-821	-0-	309 1	10906 2	N	246	295 1		60
							271 9						
11		11910 #	11881	-0-	-29	-0-	309 1	11198 2	N	340	361 1		39
							374 9						
12		12307 #	12137	-0-	-170	-0-	309 1	11422 2	N	369	360 1		47
							406 9						
TOTAL GAS PROD:			153,621			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,642				

MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD)			64117 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC			863725											
ST. 749-L S/2 NE/4			WELL #: 1		RRCID -> 189504		COMPL. DATE 08/25/2002		TOTAL DEPTH 15228		PERF.13978 - 14950			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

01		4278 R	4278	-0-	-0-	-0-	97 1	4153 2	N	25	30 1			8
							28 9							
02		4256 #	4033	-0-	-223	-0-	88 1	3901 2	N	40	30 1			18
							44 9							
03		4712 #	4328	-0-	-384	-0-	88 1	4190 2	N	45	46 1			17
							50 9							
04		4560 #	3039	-0-	-1521	-0-	83 1	2913 2	N	39	40 1			16
							43 9							
05		4526 #	3150	-0-	-1376	-0-	83 1	3016 2	N	46	46 1			16
							51 9							
06		4320 #	3168	-0-	-1152	-0-	83 1	3054 2	N	28	28 1			16
							31 9							
07		4464 #	3263	-0-	-1201	-0-	83 1	3133 2	N	43	48 1			11
							47 9							
08		4340 #	3173	-0-	-1167	-0-	83 1	3044 2	N	42	39 1			14
							46 9							
09		3180 #	3068	-0-	-112	-0-	83 1	2932 2	N	48	48 1			14
							53 9							
10		3286 #	3055	-0-	-231	-0-	83 1	2936 2	N	33	39 1			8
							36 9							
11		3180 #	3148	-0-	-32	-0-	83 1	3015 2	N	45	48 1			5
							50 9							
12		3255 #	3211	-0-	-44	-0-	83 1	3075 2	N	48	47 1			6
							53 9							
TOTAL GAS PROD:			40,914		TOTAL CONDENSATE PROD:			482						

MUSTANG ISLAND, W. (29 SD)			64122 372		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
CABOT OIL & GAS CORPORATION			121700											
ST 88/89			WELL #: 1		RRCID -> 261889		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 10480		PERF.10640 - 10655			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED			03/08/2018		- P/A 03/08/18									
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N)			64122 496		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC			863725											
STATE TRACT 469			WELL #: 1		RRCID -> 265104		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 11507		PERF.10030 - 10034			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MUSTANG ISLAND, W. (38 SD.)		64122 744		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
CABOT OIL & GAS CORPORATION		121700										
ST 88/89		WELL #:	1	RRCID ->	239573	COMPL. DATE	12/19/2009	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	12352 - 12412	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2018 - P/A 03/08/2018												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10)		64123 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
STATE TRACT 746-L		WELL #:	1	RRCID ->	127705	COMPL. DATE	02/06/1988	TOTAL DEPTH	15082	PERF.	13632 - 13802
01	76572	45178	-0-	-31394	-0-	5519 1	39365 2	N	267	429 1	98
02	38500	38315	-0-	-185	-0-	294 9	828 1	N	561	340 1	319
03	42067	41437	-0-	-630	-0-	617 9	835 1	N	453	520 1	252
04	40710	29178	-0-	-11532	-0-	498 9	797 1	N	454	454 1	252
05	42067 #	30236	-0-	-11831	-0-	499 9	797 1	N	524	524 1	252
06	43830	30297	-0-	-13533	-0-	576 9	797 1	N	246	319 1	179
07	42408 #	31333	-0-	-11075	-0-	271 9	797 1	N	497	548 1	128
08	41447 #	30459	-0-	-10988	-0-	547 9	797 1	N	478	446 1	160
09	30300 #	29464	-0-	-836	-0-	526 9	797 1	N	552	549 1	163
10	31341 #	29306	-0-	-2035	-0-	607 9	797 1	N	369	442 1	90
11	30330 #	30216	-0-	-114	-0-	406 9	797 1	N	510	542 1	58
12	31341 #	30838	-0-	-503	-0-	561 9	797 1	N	552	540 1	70
						607 9					
TOTAL GAS PROD:			396,257			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,463		

MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO)		64126 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC		846692									
STATE LEASE 081980		WELL #:	2	RRCID ->	187564	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	14560	PERF.	12502 - 14150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MSG. ISL. BLK 883-S (11700) 64134 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TR OFFSHORE, LLC 863725
 STATE TRACT 882-S WELL #: 1 RRCID -> 201334 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11733 - 11773

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	80 R	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-	12	1	38
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1	23
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	15	1	12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211201 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 12043

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 147696 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10302 - 11438

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N) 64136 088 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: C 1 RRCID -> 144507 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11236 - 11244

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400) 64136 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 149417 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12081 - 12218

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 217015 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000) 64136 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 256537 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12074 - 12118

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000) 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: A 1 RRCID -> 012261 COMPL. DATE 01/05/1955 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11386 - 11432

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 271199 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484

01	3286 #	-0-	-0-	-3286	-0-		Y	-0-	2 1	-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-		Y	-0-		-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
05	13 #	-0-	-0-	-13	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY GRANDE		64138 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
SOLO OIL & GAS COMPANY LLC		801177							
PETERS ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 282478		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1970 - 1975	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 130685		COMPL. DATE 01/22/1989		TOTAL DEPTH 15500 PERF. 14756 - 14906	
PETERS ESTATE		WELL #: 1							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MUY GRANDE SWDS		WELL #: 1		RRCID -> 147364		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MUY GRANDE		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//	64138 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
PETERS ESTATE GAS UNIT				//CONT.//	879035						
		WELL #:		7	RRCID ->	194231	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	16381	PERF.14902 - 14972
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MUY GRANDE (FANDANGO)		BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		64138 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
FROST NATIONAL BANK				040798							
		WELL #:		2	RRCID ->	157082	COMPL. DATE	10/13/1995	TOTAL DEPTH	18550	PERF.13734 - 13798
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2018 - P/A 09/17/18											
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		879035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
		WELL #:		1	RRCID ->	151139	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	15340	PERF.13574 - 13674
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	8928	X	7626	-0-	-1302	-0-	7626 2	N	-0-		-0-
02	7532	X	6702	-0-	-830	-0-	6702 2	N	-0-		-0-
03	9920	X	7925	-0-	-1995	-0-	7925 2	N	-0-		-0-
04	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	9736 2	N	-0-		-0-
05	9920	X	9778	-0-	-142	-0-	9778 2	N	-0-		-0-
06	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9413 2	N	-0-		-0-
07	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8495 2	N	-0-		-0-
08	9920	X	7895	-0-	-2025	-0-	7895 2	N	-0-		-0-
09	9600	X	7949	-0-	-1651	-0-	7949 2	N	-0-		-0-
10	9765	X	6740	-0-	-3025	-0-	6740 2	N	-0-		-0-
11	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-		N	NO RPT		-0-
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			82,259	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MUY GRANDE (FANDANGO)		//CONT.//		64138 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
PETERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 180997	COMPL. DATE 10/09/2004	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13310	- 13380		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928 2		N	-0-		-0-
02	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 2		N	-0-		-0-
03	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009 2		N	-0-		-0-
04	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084 2		N	-0-		-0-
05	2294 X	2191	-0-	-103	-0-	2191 2		N	-0-		-0-
06	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764 2		N	-0-		-0-
07	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767 2		N	-0-		-0-
08	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692 2		N	-0-		-0-
09	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482 2		N	-0-		-0-
10	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723 2		N	-0-		-0-
11	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-			N	NO RPT		-0-
12	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID -> 185281	COMPL. DATE 05/27/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.13450	- 14938		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PETERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 186768	COMPL. DATE 12/03/2001	TOTAL DEPTH 16200	PERF.14374	- 15028		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4650 X	4339	-0-	-311	-0-	4339 2		N	-0-		-0-
02	4732 X	1913	-0-	-2819	-0-	1913 2		N	-0-		-0-
03	5239 X	3701	-0-	-1538	-0-	3701 2		N	-0-		-0-
04	4710 X	3907	-0-	-803	-0-	3907 2		N	-0-		-0-
05	4867 X	4064	-0-	-803	-0-	4064 2		N	-0-		-0-
06	4200 X	3496	-0-	-704	-0-	3496 2		N	-0-		-0-
07	3689 X	2319	-0-	-1370	-0-	2319 2		N	-0-		-0-
08	4061 X	2810	-0-	-1251	-0-	2810 2		N	-0-		-0-
09	3930 X	1445	-0-	-2485	-0-	1445 2		N	-0-		-0-
10	4061 X	1024	-0-	-3037	-0-	1024 2		N	-0-		-0-
11	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			N	NO RPT		-0-
12	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MUY GRANDE (FANDANGO)		//CONT.//		64138 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035						
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID -> 188685	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	16561	PERF.13842 - 15073
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PETERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 193171	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	16381	PERF.13110 - 16054
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MUY GRANDE (FB-D)		64138 110		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID -> 181686	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16561	PERF.15423 - 15492
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MUY GRANDE (FB-D)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		PETERS ESTATE GAS UNIT		//CONT.//	64138 110	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL					
						//CONT.//	879035								
						WELL #:	8	RRCID ->	187141	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	15194 - 15372
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MUY GRANDE (15700 SAND)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		64138 730	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL						
						879035									
						WELL #:	2	RRCID ->	181666	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	16561	PERF.	15664 - 15758
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		64138 730	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL						
						879035									
						WELL #:	5	RRCID ->	185280	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	17950	PERF.	15288 - 15480
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MUY GRANDE (15700 SAND)		//CONT.//		64138 730	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035						
PETERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 194229	COMPL. DATE 04/19/2002	TOTAL DEPTH 16381	PERF.15618	- 15744	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MUY GRANDE (15900 SAND)				64138 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID -> 182387	COMPL. DATE 10/31/2000	TOTAL DEPTH 16561	PERF.15312	- 16008	
01	4867	X	4537	-0-	-330	-0-	4537	2	N	-0-
02	4536	X	3218	-0-	-1318	-0-	3218	2	N	-0-
03	5022	X	4147	-0-	-875	-0-	4147	2	N	-0-
04	4830	X	4094	-0-	-736	-0-	4094	2	N	-0-
05	4619	X	4616	-0-	-3	-0-	4616	2	N	-0-
06	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2	N	-0-
07	4154	X	3736	-0-	-418	-0-	3736	2	N	-0-
08	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2	N	-0-
09	4620	X	3694	-0-	-926	-0-	3694	2	N	-0-
10	4774	X	3901	-0-	-873	-0-	3901	2	N	-0-
11	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-			N	NO RPT
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			41,351	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID -> 184775	COMPL. DATE 05/01/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.13450	- 15900	
01	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2	N	-0-
02	5208	X	3312	-0-	-1896	-0-	3312	2	N	-0-
03	5766	X	4004	-0-	-1762	-0-	4004	2	N	-0-
04	5490	X	4117	-0-	-1373	-0-	4117	2	N	-0-
05	5456	X	4256	-0-	-1200	-0-	4256	2	N	-0-
06	4620	X	4454	-0-	-166	-0-	4454	2	N	-0-
07	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2	N	-0-
08	4247	X	3915	-0-	-332	-0-	3915	2	N	-0-
09	4440	X	3719	-0-	-721	-0-	3719	2	N	-0-
10	4588	X	2654	-0-	-1934	-0-	2654	2	N	-0-
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-			N	NO RPT
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			39,219	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MUY GRANDE (15900 SAND)		//CONT.//		64138 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
PETERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	187143	COMPL. DATE	12/03/2001	TOTAL DEPTH	16200	PERF. 15434 - 15540
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER)		64139 310		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336									
PUIG		WELL #:		8	RRCID ->	146106	COMPL. DATE	06/05/1993	TOTAL DEPTH	10012	PERF. 8864 - 8892
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
PLUGGED AND ABANDONED		06/04/2015									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MUY MALO (6TH HINNANT)		64139 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
PUIG C		WELL #:		6	RRCID ->	234946	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9382 - 9391
01	3534 X	3392	-0-	-142	-0-	3375 2	17 9	Y	15		45
02	3192 X	2661	-0-	-531	-0-	2646 2	15 9	Y	14		59
03	3534 X	3165	-0-	-369	-0-	3151 2	14 9	Y	13	55 1	17
04	DLQ G-10	2872	-0-	2872	-0-	2863 2	9 9	Y	8		25
05	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2877 2	17 9	Y	15		40
06	3270 X	2974	-0-	-296	-0-	2962 2	12 9	Y	11		51
07	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5101 2	2 9	Y	2		53
08	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5038 2	2 9	Y	2		55
09	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249 2		Y	-0-		55
10	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4734 2	13 9	Y	12		67
11	4950 X	4765	-0-	-185	-0-	4755 2	10 9	Y	9		76
12	5115 X	4891	-0-	-224	-0-	4858 2	33 9	Y	30	54 1	52
TOTAL GAS PROD:		46,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		131					

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME)		64437 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
CACTUS JACK "A"		WELL #: 10		RRCID -> 202194		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 9974 PERF. 9630 - 9974				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	8803	2	Y	-0-			90
02	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2	Y	-0-			90
03	7409 X	5561	-0-	-1848	-0-	5561	2	Y	-0-			90
04	0 X	4178	-0-	4178	-0-	4178	2	Y	-0-			90
05	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-			Y	-0-			90
06	7440 X	7104	-0-	-336	-0-	7104	2	Y	-0-			90
07	8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2	Y	-0-			90
08	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	2	Y	-0-			90
09	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2	Y	-0-			90
10	8618 X	8116	-0-	-502	-0-	8116	2	Y	-0-			90
11	8340 X	-0-	-0-	-8340	-0-			Y	-0-			90
12	8618 X	8311	-0-	-307	-0-	8311	2	Y	-0-			90
TOTAL GAS PROD:		74,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CACTUS JACK "B"		WELL #: 12		RRCID -> 205764		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934				
01	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2	Y	-0-			45
02	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2	Y	-0-			45
03	4588 X	3171	-0-	-1417	-0-	3171	2	Y	-0-			45
04	0 X	2942	-0-	2942	-0-	2942	2	Y	-0-			45
05	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			Y	-0-			45
06	4230 X	3509	-0-	-721	-0-	3509	2	Y	-0-			45
07	4371 X	3942	-0-	-429	-0-	3942	2	Y	-0-			45
08	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2	Y	-0-			45
09	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2	Y	-0-			45
10	3937 X	3741	-0-	-196	-0-	3741	2	Y	-0-			45
11	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-			Y	-0-			45
12	4650 X	3504	-0-	-1146	-0-	3504	2	Y	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		37,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEELY (BRUNI 1900)		64815 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
ADAMI, IRA RAY		003967										
ADAMI		WELL #: 1		RRCID -> 103507		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1884 - 1887				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEELY (BRUNI 1900) //CONT.// 64815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 TRISTAR OIL & GAS 871133
 MARTINEZ, ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 130338 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	2	-0-	2	413	2	2		N	-0-			-0-
02	0 W	2	-0-	2	415	2	2		N	-0-			-0-
03	0 W	2	-0-	2	417	2	2		N	-0-			-0-
04	0 W	2	-0-	2	419	2	2		N	-0-			-0-
05	0 W	2	-0-	2	421	2	2		N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	421				N	-0-			-0-
07	0 W	2	-0-	2	423	2	2		N	-0-			-0-
08	0 W	2	-0-	2	425	2	2		N	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	425				N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	425				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	425				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	425				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WRINKLE INC. 945179
 BARTOSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084973 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1822 - 1842

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BORDOVSKY-STATE WELL #: 3 RRCID -> 098659 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NICHOLS 65440 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 FORDYCE OIL & GAS 275677
 MICO WELL #: 1 RRCID -> 122710 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3855 - 3865

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NICHOLS (WESTAG) 65440 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FORDYCE OIL & GAS 275677
 WESTAG CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 012286 COMPL. DATE 04/09/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3864 - 3874

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NICHOLS (2800) 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FORDYCE OIL & GAS 275677
 WESTAG CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 012278 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	1391	-0-	-283 B	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
02	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	2		N	-0-			-0-
03	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	2		N	-0-			-0-
04	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	2		N	-0-			-0-
05	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	2		N	-0-			-0-
06	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
07	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
08	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	2		N	-0-			-0-
09	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	2		N	-0-			-0-
10	1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	2		N	-0-			-0-
*11	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,314			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NICHOLS (2800) //CONT.// 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FORDYCE OIL & GAS //CONT.// 275677
 YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	311	-0-	-61 B	-0-	311 2		N	-0-			-0-
02	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 2		N	-0-			-0-
03	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2		N	-0-			-0-
04	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2		N	-0-			-0-
05	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2		N	-0-			-0-
06	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2		N	-0-			-0-
07	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2		N	-0-			-0-
08	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2		N	-0-			-0-
09	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2		N	-0-			-0-
10	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2		N	-0-			-0-
*11	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2		N	-0-			-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,873										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA LAND & LIVESTOCK CO. WELL #: 2A RRCID -> 049239 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

01	403 N	338	-0-	-65 B	-0-	338 2		N	-0-			-0-
02	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2		N	-0-			-0-
03	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2		N	-0-			-0-
04	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2		N	-0-			-0-
05	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2		N	-0-			-0-
06	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2		N	-0-			-0-
07	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2		N	-0-			-0-
08	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2		N	-0-			-0-
09	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2		N	-0-			-0-
10	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2		N	-0-			-0-
*11	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2		N	-0-			-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,203										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NICHOLS (2950)
FORDYCE OIL & GAS
YTURRIA "B"

65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
275677
WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	308	-0-	-64 B	-0-	308 2		N	-0-			-0-
02	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2		N	-0-			-0-
03	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2		N	-0-			-0-
04	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2		N	-0-			-0-
05	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2		N	-0-			-0-
06	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2		N	-0-			-0-
07	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2		N	-0-			-0-
08	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2		N	-0-			-0-
09	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2		N	-0-			-0-
10	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2		N	-0-			-0-
*11	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2		N	-0-			-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,834										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTAG

WELL #: 1T RRCID -> 238163 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3044 - 3102

01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-46043			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-46043			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-46043			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-46043			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-46043			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-46043			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-46043			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-46043			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-46043			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-46043			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-46043			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-46043			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICO

WELL #: 1 RRCID -> 252037 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2940 - 2964

01	651 #	533	-0-	-118 B	-13859	533 2		N	-0-			-0-
02	588 #	662	-0-	74 B	-13785	662 2		N	-0-			-0-
03	651 #	618	-0-	-33 B	-13818	618 2		N	-0-			-0-
04	0 N	568	-0-	568 B	-13250	568 2		N	-0-			-0-
05	0 N	653	-0-	653 B	-12597	653 2		N	-0-			-0-
06	0 N	614	-0-	614 B	-11983	614 2		N	-0-			-0-
07	0 N	625	-0-	625 B	-11358	625 2		N	-0-			-0-
08	0 N	634	-0-	634 B	-10724	634 2		N	-0-			-0-
09	0 N	567	-0-	567 B	-10157	567 2		N	-0-			-0-
10	0 N	634	-0-	634 B	-9523	634 2		N	-0-			-0-
11	0 N	529	-0-	529 B	-8994	529 2		N	-0-			-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-8994			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,637										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NICHOLS (3100) 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FORDYCE OIL & GAS 275677
 DEVON WELL #: 1 RRCID -> 233965 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3090 - 3100

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			31	
02		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			31	
03		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			31	
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			31	
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			31	
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			31	
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			31	
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			31	
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			31	
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			31	
*11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			31	
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			31	
TOTAL GAS PROD:			757												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

DEVON WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214

01	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-			-0-	
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-	
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-	
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-	
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-	
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-	
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-	
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-	
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-	
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-	
*11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-	
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,599												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

NICHOLS (3290) 65440 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 FORDYCE OIL & GAS 275677
 GARCIA, L. & L. WELL #: 1 RRCID -> 113266 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3292 - 3296

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.)														65525 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.														483925					
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT														WELL #: 4	RRCID -> 038806	COMPL. DATE 09/03/1993	TOTAL DEPTH 16000	PERF.10420	- 11575
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE						
01	4117 X	4117	-0-	-0- B	-0-	410	1	3578	3	Y	117	99	1	25					
						129	9												
02	3314 X	3314	-0-	-0- B	-0-	347	1	2870	3	Y	88	89	1	24					
						97	9												
03	3162 X	3162	-0-	-0- B	-0-	257	1	2830	3	Y	68	61	1	31					
						75	9												
04	2885 X	2885	-0-	-0- B	-0-	255	1	2591	3	Y	35	46	1	20					
						39	9												
05	1860 X	1371	-0-	-489 B	-0-	164	1	1183	3	Y	22	30	1	12					
						24	9												
06	1800 X	1271	-0-	-529 B	-0-	135	1	1107	3	Y	26	33	1	5					
						29	9												
07	1860 X	1319	-0-	-541 B	-0-	110	1	1174	3	Y	32	28	1	9					
						35	9												
08	1860 X	1250	-0-	-610 B	-0-	110	1	1106	3	Y	31	36	1	4					
						34	9												
09	1800 X	1204	-0-	-596 B	-0-	105	1	1066	3	Y	30			34					
						33	9												
10	1908 X	1908	-0-	-0- B	-0-	169	1	1688	3	Y	46	66	1	14					
						51	9												
11	2187 X	2187	-0-	-0- B	-0-	167	1	1984	3	Y	33	34	1	13					
						36	9												
*12	2259 N	2259	-0-	-0- B	-0-	193	1	2024	3	Y	38	36	1	15					
						42	9												
TOTAL GAS PROD:		26,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		566													

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT														WELL #: 3	RRCID -> 040870	COMPL. DATE 05/09/1995	TOTAL DEPTH 11780	PERF.10395	- 11862
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE						
01	341 N	119	-0-	-222 B	-0-	12	1	101	3	Y	5	10	1	3					
						6	9												
02	308 N	91	-0-	-217 B	-0-	10	1	81	3	Y	-0-			3					
03	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	52	1	571	3	Y	21	15	1	9					
						23	9												
04	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	43	1	434	3	Y	30	27	1	12					
						33	9												
05	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	34	1	242	3	Y	19	23	1	8					
						21	9												
06	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-					Y	-0-			8					
07	527 N	212	-0-	-315 B	-0-	18	1	194	3	Y	-0-			8					
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-			8					
09	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	9	1	92	3	Y	-0-			8					
10	217 N	176	-0-	-41 B	-0-	15	1	152	3	Y	8	13	1	3					
						9	9												
11	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	25	1	294	3	Y	-0-	2	1	1					
*12	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	13	1	134	3	Y	-0-	1	1	-0-					
TOTAL GAS PROD:		2,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		83													

OIL AND GAS DIVISION

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ARANSAS						
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925																
NINE MILE POINT CONSOLIDATED U. WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	25	1	221	3	Y	-0-	2	1		1
02		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	25	1	207	3	Y	-0-				1
03		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	23	1	253	3	Y	-0-				1
04		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	24	1	248	3	Y	-0-				1
05		248 N	245	-0-	-3 B	-0-	30	1	215	3	Y	-0-				1
06		270 N	224	-0-	-46 B	-0-	24	1	200	3	Y	-0-				1
07		279 N	243	-0-	-36 B	-0-	21	1	222	3	Y	-0-				1
08		248 N	223	-0-	-25 B	-0-	20	1	203	3	Y	-0-				1
09		210 N	204	-0-	-6 B	-0-	18	1	186	3	Y	-0-				1
10		248 N	231	-0-	-17 B	-0-	21	1	210	3	Y	-0-	1	1		-0-
11		210 N	188	-0-	-22 B	-0-	15	1	173	3	Y	-0-				-0-
12		217 N	169	-0-	-48 B	-0-	15	1	154	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008										TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NINE MILE PT. FLD CONSOL. G.U. WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110						
01	7664	X	7664	-0-	-0- B	-0-	732	1	6395	3	Y	488	454	1		118
02	6363	X	6363	-0-	-0- B	-0-	537	9	5333	3	Y	351	390	1		79
03	6887	X	6887	-0-	-0- B	-0-	644	1	5897	3	Y	414	347	1		146
04	7410	X	6884	-0-	-526 B	-0-	386	9	5887	3	Y	381	369	1		158
05	7657	X	6820	-0-	-837 B	-0-	535	1	5759	3	Y	239	294	1		103
06	7410	X	6494	-0-	-916 B	-0-	455	9	5443	3	Y	353	366	1		90
07	7099	X	6820	-0-	-279 B	-0-	578	1	5870	3	Y	362	364	1		88
08	7099	X	6478	-0-	-621 B	-0-	419	9	5532	3	Y	360	306	1		142
09	6870	X	6259	-0-	-611 B	-0-	396	9	5365	3	Y	333				475
10	6820	X	5469	-0-	-1351 B	-0-	528	1	4625	3	Y	347	684	1		138
11	6600	X	6139	-0-	-461 B	-0-	366	9	5290	3	Y	366	364	1		140
12	6820	X	5604	-0-	-1216 B	-0-	462	1	4709	3	Y	406	383	1		163
TOTAL GAS PROD:		77,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,400										

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ARANSAS						
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925																
NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010										TOTAL DEPTH	11980	PERF.10530	- 10550			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2635 X	1785	-0-	-850 B	-0-	133	1	1158	3	Y	449	420	1		110	
						494	9									
02	1960 X	1875	-0-	-85 B	-0-	165	1	1369	3	Y	310	354	1		66	
						341	9									
03	2263 X	2263	-0-	-0- B	-0-	151	1	1669	3	Y	403	334	1		135	
						443	9									
04	2070 X	1901	-0-	-169 B	-0-	138	1	1408	3	Y	323	316	1		142	
						355	9									
05	2139 X	378	-0-	-1761 B	-0-	19	1	137	3	Y	202	250	1		94	
						222	9									
06	2536 X	2536	-0-	-0- B	-0-	226	1	1855	3	Y	414	407	1		101	
						455	9									
07	2269 N	2269	-0-	-0- B	-0-	150	1	1592	3	Y	479	442	1		138	
						527	9									
08	2263 X	1775	-0-	-488 B	-0-	125	1	1257	3	Y	357	339	1		156	
						393	9									
09	2550 X	1551	-0-	-999 B	-0-	101	1	1028	3	Y	384				540	
						422	9									
10	2635 X	1468	-0-	-1167 B	-0-	100	1	998	3	Y	336	729	1		147	
						370	9									
11	2550 X	906	-0-	-1644 B	-0-	37	1	445	3	Y	385	384	1		148	
						424	9									
12	2263 X	782	-0-	-1481 B	-0-	35	1	373	3	Y	340	343	1		145	
						374	9									
TOTAL GAS PROD:		19,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,382										

NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11507	PERF.10705	- 10867			
01	1147 X	162	-0-	-985 B	-0-	17	1	145	3	Y	-0-	5	1		2	
02	728 X	684	-0-	-44 B	-0-	74	1	610	3	Y	-0-				2	
03	806 X	643	-0-	-163 B	-0-	53	1	590	3	Y	-0-				2	
04	780 X	635	-0-	-145 B	-0-	57	1	578	3	Y	-0-				2	
05	744 X	646	-0-	-98 B	-0-	79	1	567	3	Y	-0-				2	
06	720 X	610	-0-	-110 B	-0-	66	1	544	3	Y	-0-				2	
07	744 X	632	-0-	-112 B	-0-	54	1	578	3	Y	-0-				2	
08	651 X	608	-0-	-43 B	-0-	55	1	553	3	Y	-0-				2	
09	630 X	616	-0-	-14 B	-0-	55	1	561	3	Y	-0-				2	
10	686 X	686	-0-	-0- B	-0-	62	1	624	3	Y	-0-	1	1		1	
11	627 X	627	-0-	-0- B	-0-	49	1	578	3	Y	-0-	1	1		-0-	
*12	676 X	676	-0-	-0- B	-0-	59	1	617	3	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ARANSAS							
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925																	
NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					Y	-0-	1	1			1	
02	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-					Y	-0-					1	
03	930 N	477	-0-	-453 B	-0-	40	1	437	3	Y	-0-					1	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1	
05	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	74	1	531	3	Y	-0-					1	
06	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	73	1	597	3	Y	-0-					1	
07	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	16	1	171	3	Y	-0-					1	
08	620 N	393	-0-	-227 B	-0-	36	1	357	3	Y	-0-					1	
09	660 N	595	-0-	-65 B	-0-	53	1	542	3	Y	-0-					1	
10	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	67	1	672	3	Y	-0-					1	
11	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	63	1	753	3	Y	13	10	1			4	
						14	9										
*12	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	97	1	1019	3	Y	20	17	1			7	
						22	9										
TOTAL GAS PROD:		5,634												TOTAL CONDENSATE PROD:		33	

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006										TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710							
01	6448 X	-0-	-0-	-6448 B	-0-					Y	-0-	6	1			2	
02	308 X	-0-	-0-	-308 B	-0-					Y	-0-					2	
03	751 X	751	-0-	-0- B	-0-	55	1	607	3	Y	81	53	1			30	
						89	9										
04	330 X	189	-0-	-141 B	-0-	15	1	157	3	Y	15	32	1			13	
						17	9										
05	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	2	1	17	3	Y	9	15	1			7	
						10	9										
06	720 N	30	-0-	-690 B	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					7	
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					7	
08	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	55	1	556	3	Y	-0-					7	
09	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	17	1	173	3	Y	2					9	
						2	9										
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	8	1			2	
11	2701 N	2701	-0-	-0- B	-0-	202	1	2402	3	Y	88	65	1			25	
						97	9										
*12	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	158	1	1658	3	Y	89	80	1			34	
						98	9										
TOTAL GAS PROD:		6,417												TOTAL CONDENSATE PROD:		285	

OIL AND GAS DIVISION

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ARANSAS				
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925																	
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01		80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	6	1	54	3	Y	18	15	1		4
								20	9								
02		56 N	-0-	-0-	-56	B	-0-					Y	-0-				4
03		156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	11	1	127	3	Y	16	13	1		7
								18	9								
04		90 N	83	-0-	-7	B	-0-	7	1	76	3	Y	-0-				7
05		104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	13	1	91	3	Y	-0-				7
06		421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	46	1	375	3	Y	-0-				7
07		209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	18	1	191	3	Y	-0-				7
08		93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-				7
09		436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	37	1	380	3	Y	17				24
								19	9								
10		217 N	30	-0-	-187	B	-0-	2	1	19	3	Y	8	27	1		5
								9	9								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	4	1		1
12		465 N	-0-	-0-	-465	B	-0-					Y	1	2	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,519			TOTAL CONDENSATE PROD:			60								

STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE 07/12/2016 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10116 - 10131																	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	B	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738																	
01		162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	17	1	145	3	N	-0-				-0-
02		137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	15	1	122	3	N	-0-				-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	13	1	146	3	N	-0-				-0-
04		159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	14	1	145	3	N	-0-				-0-
05		162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	20	1	142	3	N	-0-				-0-
06		154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	17	1	137	3	N	-0-				-0-
07		161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	14	1	147	3	N	-0-				-0-
08		225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	20	1	205	3	N	-0-				-0-
09		351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	31	1	320	3	N	-0-				-0-
10		352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	32	1	320	3	N	-0-				-0-
11		372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	29	1	343	3	N	-0-				-0-
*12		386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	34	1	352	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,780			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ARANSAS				
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925														
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3942 X	3942	-0-	-0- B	-0-	395 1	3464 3	Y	75	64 1		16	
							83 9							
02		2772 X	1594	-0-	-1178 B	-0-	166 1	1375 3	Y	48	53 1		11	
							53 9							
03		3069 X	1707	-0-	-1362 B	-0-	134 1	1474 3	Y	90	71 1		30	
							99 9							
04		3600 X	1771	-0-	-1829 B	-0-	150 1	1516 3	Y	95	88 1		37	
							105 9							
05		3720 X	2079	-0-	-1641 B	-0-	244 1	1770 3	Y	59	72 1		24	
							65 9							
06		3600 X	1873	-0-	-1727 B	-0-	194 1	1602 3	Y	70	86 1		8	
							77 9							
07		1953 X	1953	-0-	-0- B	-0-	166 1	1751 3	Y	33	33 1		8	
							36 9							
08		1860 X	1542	-0-	-318 B	-0-	137 1	1370 3	Y	32	37 1		3	
							35 9							
09		1800 X	1247	-0-	-553 B	-0-	110 1	1103 3	Y	31			34	
							34 9							
10		2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	134 1	1861 3	Y	36	58 1		12	
							40 9							
11		1500 N	1434	-0-	-66 B	-0-	109 1	1290 3	Y	32	32 1		12	
							35 9							
12		1302 N	1180	-0-	-122 B	-0-	97 1	1038 3	Y	41	37 1		16	
							45 9							
TOTAL GAS PROD:			22,357		TOTAL CONDENSATE PROD:			642						

PI ENERGY, INC. 664190										TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: 049054 RRCID -> 049054				COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930			
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13				
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13				
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13				
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13				
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13				
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13				
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13				
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13				
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13				
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13				
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13				
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13				
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012																	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NORDAN (WILCOX 9500) 65934 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 OMEGA ENERGY, LLC 622657
 NORDAN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 110961 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9704 - 9779

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

NUARE (J-29) 66275 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 284 WELL #: 1U RRCID -> 214916 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10175 - 10253

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

NUECES BAY (OAKVILLE 1900) 66289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 746 WELL #: 4 RRCID -> 270877 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 1820 - 1825

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NUECES BAY (VICKSBURG 12234) 66289 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 2 RRCID -> 103509 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 12477 PERF. 11674 - 12258

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NUECES BAY (2050 SAND) 66289 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 5 RRCID -> 184935 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 2146 - 2154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NUECES BAY (2300) 66289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 690 WELL #: 2 RRCID -> 142045 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 2216 - 2220

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NUECES BAY (2300)		//CONT.//		66289 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		483925					
ST 690/746		WELL #:		1	RRCID -> 270934	COMPL. DATE 04/20/2013	TOTAL DEPTH 6806	PERF. 2332	- 2340
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NUECES BAY (11220)				66289 900	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
EOG RESOURCES, INC.				253162					
STATE TRACT 706 GU		WELL #:		3	RRCID -> 272044	COMPL. DATE 09/16/2013	TOTAL DEPTH 12306	PERF. 13155	- 13173
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NUECES BAY (12150)
EOG RESOURCES, INC.
STATE TRACT 706 GU

66289 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
253162
WELL #: 3 RRCID -> 270130 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 13155 - 14068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	4774 #	3597	-0-	-1177	-0-	502	1	2561	2	Y	485	333	1	2	8	285
						534	9									
02	4312 #	3378	-0-	-934	-0-	495	1	2370	2	Y	466	592	1			159
						513	9									
03	4092 #	2239	-0-	-1853	-0-	343	1	1552	2	Y	313	352	1	2	8	118
						344	9									
04	3780 #	1577	-0-	-2203	-0-	17	1	1191	2	Y	335	278	1	34	8	141
						369	9									
05	4859 R	4859	-0-	-0-	-0-	860	1	3613	2	Y	351	457	1	1	8	34
						386	9									
06	3929 R	3929	-0-	-0-	-0-	786	1	2831	2	Y	284	283	1	1	8	34
						312	9									
07	3998 R	3998	-0-	-0-	-0-	1240	1	2436	2	Y	293	289	1			38
						322	9									
08	4867 #	3814	-0-	-1053	-0-	834	1	2571	2	Y	372	305	1	1	8	104
						409	9									
09	4710 #	3904	-0-	-806	-0-	833	1	2744	2	Y	297	362	1	1	8	38
						327	9									
10	4867 #	3597	-0-	-1270	-0-	652	1	2630	2	Y	286	230	1			94
						315	9									
*11	3930 #	3350	-0-	-580	-0-	628	1	2381	2	Y	310	313	1			91
						341	9									
*12	4985	3655	-0-	-1330	-0-	699	1	2556	2	Y	364	301	1			154
						400	9									

TOTAL GAS PROD: 41,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,156

NUECES BAY, W. (4600)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 686

66296 676 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
483925
WELL #: 3 RRCID -> 184451 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 3482 - 3488

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2018 - P/A 04/11/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES BAY, W. (8500)
EOG RESOURCES, INC.
NUECES BAY STATE TRACT 688

66296 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
253162
WELL #: 1 RRCID -> 178492 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 13449 PERF. 8456 - 8527

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2018 - P/A 07/25/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NUECES BAY, W. (8500) //CONT.// 66296 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NUECES BAY ST 688 WELL #: 3 RRCID -> 267379 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11394 - 11401

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 1 RRCID -> 168642 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 13449 PERF.10250 - 12872

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2018 - P/A 07/25/18																
TOTAL GAS PROD: -0-																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

STATE TRACT 690 746 & 750 GU WELL #: 1 RRCID -> 241023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.11394 - 12404

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 2 RRCID -> 242306 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11435 - 12014														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	227	1	3081	2	Y	268	167	1	239
						295	9							
02	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	153	1	3635	2	Y	119	159	1	187
						131	9							
03	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	170	1	3169	2	Y	168	165	1	171
						185	9							
04	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	169	1	3248	2	Y	164	171	1	144
						180	9							
05	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	166	1	3190	2	Y	17	144	1	-0-
						19	9							
06	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	168	1	2740	2	Y	151	8	8	143
						166	9							
07	3038 X	2796	-0-	-242	-0-	168	1	2395	2	Y	212	169	1	181
						233	9							
08	3410 X	2709	-0-	-701	-0-	149	1	2405	2	Y	141	3	8	319
						155	9							
09	3300 X	2765	-0-	-535	-0-	166	1	2388	2	Y	192	366	1	133
						211	9							
10	3379 X	2926	-0-	-453	-0-	148	1	2662	2	Y	105	202	1	36
						116	9							
11	3060 X	3013	-0-	-47	-0-	178	1	2696	2	Y	126	59	1	103
						139	9							
*12	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	214	1	3714	2	Y	114	155	1	62
						125	9							
TOTAL GAS PROD:		39,354			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,777							

STATE TRACT 689 WELL #: 1 RRCID -> 244688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 13780														
01	4774 X	4422	-0-	-352	-0-	273	1	3714	2	N	395	366	1	284
						435	9							
02	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	188	1	4476	2	N	405	504	1	169
						446	9							
03	4774 X	4353	-0-	-421	-0-	203	1	3783	2	N	334	364	1	121
						367	9							
04	4260 X	4762	-0-	502	-0-	211	1	4060	2	N	446	353	1	194
						491	9							
05	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	221	1	4242	2	N	383	368	1	201
						421	9							
06	4620 X	4267	-0-	-353	-0-	225	1	3679	2	N	330	368	1	160
						363	9							
07	4774 X	4043	-0-	-731	-0-	240	1	3423	2	N	345	369	1	133
						380	9							
08	4774 X	4094	-0-	-680	-0-	217	1	3495	2	N	347	374	1	105
						382	9							
09	4620 X	3938	-0-	-682	-0-	232	1	3333	2	N	339	191	1	245
						373	9							
10	4774 X	4288	-0-	-486	-0-	205	1	3686	2	N	361	379	1	227
						397	9							
11	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	254	1	3851	2	N	392	384	1	235
						431	9							
*12	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	302	1	5258	2	N	349	383	1	201
						384	9							
TOTAL GAS PROD:		54,641			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,426							

OIL AND GAS DIVISION

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED		//CONT.//		66297 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
STATE TRACT 690/746&750 GU		WELL #:		2	RRCID -> 248014		COMPL. DATE 06/24/2010			TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	16368 X	14490	-0-	-1878	-0-	974	1	13239	2	Y	252	275	1	7 8 60
						277	9							
02	17937 X	17937	-0-	-0-	-0-	711	1	16925	2	Y	274	296	1	6 8 32
						301	9							
03	16368 X	15284	-0-	-1084	-0-	767	1	14265	2	Y	229	242	1	6 8 13
						252	9							
04	14831 X	14831	-0-	-0-	-0-	721	1	13860	2	Y	227	222	1	18
						250	9							
05	18228 X	15415	-0-	-2813	-0-	749	1	14405	2	Y	237	230	1	3 8 22
						261	9							
06	17640 X	13320	-0-	-4320	-0-	759	1	12383	2	Y	162	174	1	1 8 9
						178	9							
07	18228 X	12685	-0-	-5543	-0-	824	1	11764	2	Y	88	90	1	1 8 6
						97	9							
08	15407 X	12113	-0-	-3294	-0-	703	1	11318	2	Y	84	80	1	10
						92	9							
09	14910 X	12079	-0-	-2831	-0-	777	1	11164	2	Y	125	122	1	3 8 10
						138	9							
10	15407 X	13224	-0-	-2183	-0-	686	1	12320	2	Y	198	187	1	21
						218	9							
11	13763 X	13763	-0-	-0-	-0-	838	1	12688	2	Y	215	204	1	32
						237	9							
*12	17735 X	17735	-0-	-0-	-0-	948	1	16479	2	Y	280	283	1	29
						308	9							
TOTAL GAS PROD:		172,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,371								

STATE TRACT 692 ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 251663		COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 12380 PERF.12577 - 12617				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6572 X	5999	-0-	-573	-0-	345	1	5589	2	N	59			223
						65	9							
02	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	310	1	7376	2	N	176	186	1	213
						194	9							
03	6572 X	5312	-0-	-1260	-0-	266	1	4952	2	N	85	167	1	131
						94	9							
04	5820 X	6540	-0-	720	-0-	318	1	6113	2	N	99			230
						109	9							
05	8773 X	6170	-0-	-2603	-0-	298	1	5731	2	N	128	176	1	2 8 180
						141	9							
06	8430 X	5475	-0-	-2955	-0-	313	1	5101	2	N	55			235
						61	9							
07	8711 X	4449	-0-	-4262	-0-	288	1	4105	2	N	51	180	1	106
						56	9							
08	6758 X	5172	-0-	-1586	-0-	295	1	4743	2	N	122			228
						134	9							
09	6540 X	5067	-0-	-1473	-0-	324	1	4659	2	N	76	183	1	121
						84	9							
10	6169 X	5824	-0-	-345	-0-	301	1	5396	2	N	115			236
						127	9							
11	5490 X	5036	-0-	-454	-0-	306	1	4636	2	N	85	175	1	146
						94	9							
*12	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	320	1	5567	2	N	82			228
						90	9							
TOTAL GAS PROD:		68,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,133								

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 4 RRCID -> 254425 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 4ST RRCID -> 256726 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 11343 PERF.13630 - 13668															

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 6 RRCID -> 261952 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806																	

01	27249	X	9820	-0-	-17429	-0-	212	1	8387	2	Y	1110	1217	1	28	8	266
							1221	9									
02	62546	X	62546	-0-	-0-	-0-	498	1	57023	2	Y	4568	4241	1	55	8	538
							5025	9									
03	86120	X	86120	-0-	-0-	-0-	652	1	79222	2	Y	5678	5836	1	54	8	326
							6246	9									
04	79440	X	79440	-0-	-0-	-0-	611	1	72853	2	Y	5433	5333	1			426
							5976	9									
05	76484	X	76484	-0-	-0-	-0-	623	1	70117	2	Y	5222	5142	1	26	8	480
							5744	9									
06	74071	X	74071	-0-	-0-	-0-	620	1	68198	2	Y	4775	4978	1	9	8	268
							5253	9									
07	71474	X	71474	-0-	-0-	-0-	651	1	65644	2	Y	4708	4659	1	11	8	306
							5179	9									
08	71331	X	69685	-0-	-1646	-0-	644	1	63892	2	Y	4681	4428	1	1	8	558
							5149	9									
09	69030	X	64377	-0-	-4653	-0-	614	1	59068	2	Y	4268	4440	1	39	8	347
							4695	9									
10	71331	X	57463	-0-	-13868	-0-	581	1	52672	2	Y	3827	3769	1			405
							4210	9									
11	72558	X	72558	-0-	-0-	-0-	533	1	66485	2	Y	5036	4700	1			741
							5540	9									
12	71331	X	63972	-0-	-7359	-0-	534	1	58167	2	Y	4792	5034	1			499
							5271	9									

TOTAL GAS PROD: 788,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,098

OIL AND GAS DIVISION

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED		//CONT.//		66297 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
NUECES BAY STATE TRACT 688		WELL #:		5	RRCID ->	262207	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	11967	PERF.	11574 - 11624	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7781 X	331	-0-	-7450	-0-	22 1	294 2	Y	14	11 1			13
02	284 X	284	-0-	-0-	-0-	15 9	269 2	Y	4	8 1			9
03	7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-	11 1		Y	-0-	8 1			1
04	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-	4 9		Y	-0-	1 1			-0-
05	341 X	335	-0-	-6	-0-	4 1	69 2	Y	238	40 1	1 8		197
06	330 X	262	-0-	-68	-0-	262 9		Y					
07	341 X	228	-0-	-113	-0-	14 1	235 2	Y	12	186 1			23
08	341 X	220	-0-	-121	-0-	13 9		Y	-0-	23 1			-0-
09	330 X	170	-0-	-160	-0-	15 1	213 2	Y	-0-				-0-
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-	13 1	207 2	Y	-0-				-0-
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-	11 1	159 2	Y	-0-				-0-
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		268							

MEGO RESOURCES, LLC		559362		STATE TRACT 974	WELL #:	4	RRCID ->	281626	COMPL. DATE	07/27/2016	TOTAL DEPTH	10363	PERF.	10772 - 11284
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	34658 X	14486	-0-	-20172	-0-	194 1	13213 3	N	981	980 1			252	
02	31304 X	10385	-0-	-20919	-0-	1079 9	8995 3	N	1139	1166 1			225	
03	33790 X	19085	-0-	-14705	-0-	137 1	17080 3	N	1636	1316 1			545	
04	32700 X	18317	-0-	-14383	-0-	1253 9		N						
05	29450 X	17686	-0-	-11764	-0-	205 1	16601 3	N	1414	1675 1			284	
06	18480 X	15831	-0-	-2649	-0-	1800 9		N						
07	19096 X	15964	-0-	-3132	-0-	161 1	16126 3	N	1289	1279 1			294	
08	19096 X	18942	-0-	-154	-0-	1555 9	14363 3	N	1199	1097 1			396	
09	18330 X	17157	-0-	-1173	-0-	149 1	14454 3	N	1180	1447 1			129	
10	19554 X	19554	-0-	-0-	-0-	1298 9		N						
11	18330 X	16912	-0-	-1418	-0-	294 1	17380 3	N	1153	1118 1			164	
*12	19032 X	19032	-0-	-0-	-0-	1268 9	15717 3	N	1095	938 1			321	
						1205 9		N						
						256 1	18036 3	N	1147	1299 1			169	
						1262 9		N						
						232 1	15560 3	N	1018	962 1			225	
						1120 9		N						
						268 1	17633 3	N	1028	946 1			307	
						1131 9		N						
TOTAL GAS PROD:		203,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,279								

OBLATE (FRIO 10200 SD)		66619 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701													
FOUR "S" MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 115556		COMPL. DATE 01/31/1985		TOTAL DEPTH 13450 PERF.10207 - 10232							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE		
01		280	N	280	-0-	-0-	19	1	261	2	Y	-0-			-0-
02		231	N	231	-0-	-0-	16	1	215	2	Y	-0-			-0-
03		217	N	158	-0-	-59	11	1	147	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10		124	-0-	124	8	1	116	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10		192	-0-	192	12	1	180	2	Y	-0-			-0-
06		584	N	268	-0-	-316	18	1	250	2	Y	-0-			-0-
07		231	N	231	-0-	-0-	16	1	215	2	Y	-0-			-0-
08		186	N	101	-0-	-85	7	1	94	2	Y	-0-			-0-
09		240	N	12	-0-	-228	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
10		217	N	14	-0-	-203	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
11		90	N	4	-0-	-86	4	2			Y	-0-			-0-
12		12	N	7	-0-	-5	7	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,622				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OBLATE (V-2)		66619 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701													
SHARY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 116160		COMPL. DATE 02/21/1961		TOTAL DEPTH 11651 PERF.11317 - 11356							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE		
01		619	N	619	-0-	-0-	39	1	538	2	Y	38			95
02		1233	N	1233	-0-	-0-	42	9							
03		682	N	461	-0-	-221	81	1	1089	2	Y	57			152
04	DLQ	G-10		30	-0-	30	63	9							
05	DLQ	G-10		977	-0-	977	31	1	412	2	Y	16			168
06		1665	N	658	-0-	-1007	18	9							88
07		1523	N	1523	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			198
08		1014	N	1014	-0-	-0-	57	1	839	2	Y	74	154	1	263
09		1939	N	1939	-0-	-0-	81	9							
10		1519	N	1113	-0-	-406	35	1	502	2	Y	110			96
11		990	N	891	-0-	-99	121	9							
12		2015	N	246	-0-	-1769	100	1	1351	2	Y	65	178	1	171
							72	9							
							66	1	936	2	Y	11			197
							12	9							
							120	1	1736	2	Y	75			205
							83	9							
							65	1	1019	2	Y	26			
							29	9							
							54	1	828	2	Y	8			
							9	9							
							13	1	222	2	Y	10	174	1	41
							11	9							
TOTAL GAS PROD:				10,704				TOTAL CONDENSATE PROD:						490	

ODEM		66762 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
SMITH, N. R.		WELL #: 1		RRCID -> 071082		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6064 - 6188					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WELDER, J.F. UNIT		WELL #: B 22		RRCID -> 082590		COMPL. DATE 05/04/1979		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LANE, S. L.		WELL #: 9		RRCID -> 103512		COMPL. DATE 07/06/2017		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4720 - 4870					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	15150 X	15150	-0-	-0-	-0-	855	1	14207	2	N	-0-		-0-
						88	4						
02	13594 X	13594	-0-	-0-	-0-	775	1	12700	2	N	-0-		-0-
						119	4						
03	16691 X	16691	-0-	-0-	-0-	935	1	15741	2	N	-0-		-0-
						15	4						
04	15076 X	15076	-0-	-0-	-0-	845	1	14173	2	N	-0-		-0-
						58	4						
05	14725 X	14072	-0-	-653	-0-	863	1	13170	2	N	-0-		-0-
						39	4						
06	14250 X	13423	-0-	-827	-0-	877	1	12515	2	N	-0-		-0-
						31	4						
07	14725 X	14252	-0-	-473	-0-	887	1	13333	2	N	-0-		-0-
						32	4						
08	14725 X	12753	-0-	-1972	-0-	857	1	11863	2	N	-0-		-0-
						33	4						
09	14250 X	9505	-0-	-4745	-0-	647	1	8841	2	N	-0-		-0-
						17	4						
10	14074 X	7855	-0-	-6219	-0-	681	1	7140	2	N	-0-		-0-
						34	4						
11	13800 X	7552	-0-	-6248	-0-	607	1	6926	2	N	-0-		-0-
						19	4						
12	14260 X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		139,923				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ODEM		//CONT.//		66762 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
WELDER, J.F. UNIT		WELL #:		C 38	RRCID ->	132098	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	6813	PERF. 5438 - 5448		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURROWS, J. C. & J. S.		WELL #:		4R	RRCID ->	209484	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5553	PERF. 5498 - 5506		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ODEM (MASSIVE FRIO)		66762 025		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
WAGNER OIL COMPANY		891175											
WELDER, J. F. UNIT		WELL #:		B 6	RRCID ->	156741	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	5445	PERF. 4735 - 4738		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ODEM (MASSIVE FRIO) WAGNER OIL COMPANY WELDER, J. F.		//CONT.// 66762 025 //CONT.// 891175 WELL #: B 10		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	729	1	1689	2	Y	148	125	1		61
						82	4	163	9						
02	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	676	1	1590	2	Y	119	116	1		64
						114	4	131	9						
03	3007 X	2893	-0-	-114	-0-	769	1	1967	2	Y	130	117	1		77
						14	4	143	9						
04	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	630	1	1707	2	Y	129	112	1		94
						48	4	142	9						
05	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	751	1	1791	2	Y	138	101	1		131
						38	4	152	9						
06	2790 X	2323	-0-	-467	-0-	740	1	1408	2	Y	132	216	1		47
						30	4	145	9						
07	2883 X	2666	-0-	-217	-0-	749	1	1722	2	Y	148	114	1		81
						32	4	163	9						
08	2883 X	2602	-0-	-281	-0-	784	1	1625	2	Y	144	117	1		108
						35	4	158	9						
09	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	775	1	3213	2	Y	141	115	1		134
						22	4	155	9						
10	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	809	1	2738	2	Y	144	113	1		165
						46	4	158	9						
*11	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	787	1	2739	2	Y	128	230	1		63
						27	4	141	9						
12	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT				63
TOTAL GAS PROD:		32,527				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,501					

WELDER, J. F. UNIT		WELL #: C 41		RRCID -> 175349		COMPL. DATE 12/01/1999				TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	527 N	457	-0-	-70	-0-	374	1	43	4	Y	36	36	1		18
						40	9								
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	428	1	73	4	Y	38	39	1		17
						42	9								
03	620 N	559	-0-	-61	-0-	480	1	9	4	Y	64	56	1		25
						70	9								
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	419	1	33	4	Y	32	21	1		36
						35	9								
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	439	1	23	4	Y	26	34	1		28
						29	9								
06	540 N	497	-0-	-43	-0-	444	1	19	4	Y	31	34	1		25
						34	9								
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	475	1	21	4	Y	21	28	1		18
						23	9								
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	382	1	18	4	Y	24	27	1		15
						26	9								
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	460	1	384	2	Y	18	22	1		11
						14	4	20	9						
10	634 X	634	-0-	-0-	-0-	456	1	99	2	Y	47	22	1		36
						27	4	52	9						
*11	768 X	768	-0-	-0-	-0-	447	1	265	2	Y	36	42	1		30
						16	4	40	9						
12	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT				30
TOTAL GAS PROD:		6,259				TOTAL CONDENSATE PROD:				373					

ODEM (MASSIVE FRIO) WAGNER OIL COMPANY WELDER, J. F. UNIT		//CONT.// 66762 025 //CONT.// 891175		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: B 8		RRCID -> 175450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6818	PERF. 5452 - 5562				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LANE, S. L.		WELL #: 11		RRCID -> 179252	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 5510 - 5514				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WELDER, J. F. UNIT		WELL #: B 15 F		RRCID -> 180180	COMPL. DATE 12/01/1999	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5618 - 5978					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURROWS, J.C. & J. S.		WELL #: 6		RRCID -> 199296	COMPL. DATE 09/01/2003	TOTAL DEPTH 6773	PERF. 5542 - 6032					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2018 - W/O TO 04-284214												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ODEM (MASSIVE FRIO) WAGNER OIL COMPANY WELDER, J.F. UNIT		//CONT.// //CONT.//	66762 025 891175	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN PATRICIO							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: B 22 RRCID -> 245287 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 6168													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WELDER, J. F. HEIRS		WELL #:	7SB	RRCID ->	249108	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6419 -	6561	
01	744 X	621	-0-	-123	-0-	452	1	52	4	Y	106	94 1	52
						117	9						
02	816 X	816	-0-	-0-	-0-	544	1	93	4	Y	163	177 1	38
						179	9						
03	868 X	720	-0-	-148	-0-	574	1	11	4	Y	123	102 1	59
						135	9						
04	719 X	719	-0-	-0-	-0-	544	1	43	4	Y	120	109 1	70
						132	9						
05	697 X	697	-0-	-0-	-0-	549	1	28	4	Y	109	117 1	62
						120	9						
06	870 X	687	-0-	-183	-0-	548	1	23	4	Y	105		167
						116	9						
07	899 X	667	-0-	-232	-0-	526	1	23	4	Y	107	146 1	128
						118	9						
08	744 X	727	-0-	-17	-0-	573	1	27	4	Y	115	160 1	83
						127	9						
09	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	558	1	691	2	Y	77		160
						16	4						
10	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	579	1	582	2	Y	83	125 1	118
						34	4						
*11	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	566	1	339	2	Y	81	116 1	83
						20	4						
12	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT		83
TOTAL GAS PROD:		9,304				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,189					

ODEM (MASSIVE FRIO) WAGNER OIL COMPANY WELDER, J.F. UNIT		//CONT.// 66762 025 //CONT.// 891175 WELL #: C 32		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 X	730	-0-	-324	-0-	574 1 90 9	66 4	Y	82	88 1		44
02	952 X	631	-0-	-321	-0-	467 1 84 9	80 4	Y	76	84 1		36
03	1054 X	628	-0-	-426	-0-	518 1 100 9	10 4	Y	91	87 1		40
04	601 X	601	-0-	-0-	-0-	488 1 75 9	38 4	Y	68	39 1		69
05	623 X	623	-0-	-0-	-0-	522 1 74 9	27 4	Y	67	74 1		62
06	720 X	594	-0-	-126	-0-	510 1 63 9	21 4	Y	57	69 1		50
07	713 X	594	-0-	-119	-0-	504 1 68 9	22 4	Y	62	68 1		44
08	620 X	619	-0-	-1	-0-	526 1 69 9	24 4	Y	63	68 1		39
09	600 X	527	-0-	-73	-0-	472 1 41 9	14 4	Y	37	51 1		25
10	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	567 1 33 4	435 2 64 9	Y	58	31 1		52
*11	608 X	608	-0-	-0-	-0-	517 1 72 9	19 4	Y	65	69 1		48
12	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:		7,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		726						

WELDER, J.F. UNIT		WELL #: C 27		RRCID -> 263349	COMPL. DATE 11/24/1992	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5820 - 6032
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

ODEM (2000)		66762 057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
LANE		WELL #: 2		RRCID -> 284084		COMPL. DATE 04/20/2018		TOTAL DEPTH 6872		PERF. 2038 - 2042				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	2526	-0-	2526	2526	155	1	2364	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
06	6390	1060	-0-	-5330	-0-	69	1	989	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	DELQ PR	1054	-0-	1054	1054	66	1	986	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
08	6603	831	-0-	-5772	-0-	56	1	773	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	6390	572	-0-	-5818	-0-	39	1	532	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
10	2511 #	343	-0-	-2168	-0-	30	1	311	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
11	1050 #	340	-0-	-710	-0-	27	1	312	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	1054 #	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ODEM (2300)		66762 077		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
LANE		WELL #: 2		RRCID -> 222227		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 6872		PERF. 2279 - 2289				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2018 - W/O TO 04-284084														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ODEM (3100)		66762 133		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: SAN PATRICIO						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
WELDER, J. F.		WELL #: B 5		RRCID -> 209987		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 3088 - 3092				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

ODEM (3100)		//CONT.//		66762 133	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: SAN PATRICIO				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
BURROWS, J. C. & J. S.		WELL #:		3	RRCID ->	222338	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	5539	PERF. 3112 - 3122		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6913 X	5489	-0-	-1424	-0-	310	1	5147	2	Y	-0-		-0-
						32	4						
02	6160 X	4797	-0-	-1363	-0-	273	1	4482	2	Y	-0-		-0-
						42	4						
03	6107 X	5393	-0-	-714	-0-	302	1	5086	2	Y	-0-		-0-
						5	4						
04	5670 X	5023	-0-	-647	-0-	282	1	4722	2	Y	-0-		-0-
						19	4						
05	5828 X	4838	-0-	-990	-0-	297	1	4528	2	Y	-0-		-0-
						13	4						
06	5310 X	4334	-0-	-976	-0-	283	1	4041	2	Y	-0-		-0-
						10	4						
07	5394 X	4351	-0-	-1043	-0-	271	1	4070	2	Y	-0-		-0-
						10	4						
08	DLQ G-10	3266	-0-	3266	3266	219	1	3039	2	Y	-0-		-0-
						8	4						
09	5892 X	2626	-0-	-3266	-0-	179	1	2442	2	Y	-0-		-0-
						5	4						
10	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	197	1	2061	2	Y	-0-		-0-
						10	4						
11	4320 X	2259	-0-	-2061	-0-	182	1	2071	2	Y	-0-		-0-
						6	4						
12	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		44,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ODEM (3200)		//CONT.//		66762 171	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
SMITH, H. A.		WELL #:		2	RRCID ->	119490	COMPL. DATE	11/28/1985	TOTAL DEPTH	5455	PERF. 3282 - 3292		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	921	-0-	-195	-0-	52	1	864	2	N	-0-		-0-
						5	4						
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	53	1	876	2	N	-0-		-0-
						8	4						
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	58	1	984	2	N	-0-		-0-
						1	4						
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	54	1	898	2	N	-0-		-0-
						4	4						
05	1023 N	866	-0-	-157	-0-	53	1	811	2	N	-0-		-0-
						2	4						
06	1020 N	805	-0-	-215	-0-	53	1	750	2	N	-0-		-0-
						2	4						
07	992 N	823	-0-	-169	-0-	51	1	770	2	N	-0-		-0-
						2	4						
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	52	1	722	2	N	-0-		-0-
						2	4						
09	810 N	585	-0-	-225	-0-	40	1	544	2	N	-0-		-0-
						1	4						
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	45	1	475	2	N	-0-		-0-
						2	4						
*11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	40	1	457	2	N	-0-		-0-
						1	4						
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ODEM (3400) 66762 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 OMEGA ENERGY, LLC 622657
 PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 123328 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3440 - 3444

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

ODEM (3425) 66762 209 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
 WHATLEY WELL #: 1 RRCID -> 125366 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3421 - 3425

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

ODEM (3500) 66762 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 BOMER, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 221399 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 3495 - 3505

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

ODEM (3500 SCULL)		66762 247		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
SALVADOR OIL, LLC		744509										
LANE, R. J.		WELL #: 3		RRCID -> 113893		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3486 - 3492				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ODEM (4400)		66762 266		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SMITH, H. A.		WELL #: 11		RRCID -> 148952		COMPL. DATE 11/26/1993		TOTAL DEPTH 7592 PERF. 4371 - 4375				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ODEM (4900)		66762 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
WELDER, J. F.		WELL #: B 12		RRCID -> 159060		COMPL. DATE 09/18/1995		TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4742 - 4746								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LANE, S. L.		WELL #: 5		RRCID -> 161063		COMPL. DATE 08/03/2017		TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4585 - 4708								
01	15531 X	65	-0-	-15466	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
02	5824 X	55	-0-	-5769	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
03	1364 X	65	-0-	-1299	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
04	1320 X	535	-0-	-785	-0-	496	1	39	4	N	-0-					-0-
05	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	669	1	987	2	N	-0-					-0-
						34	4									
06	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	746	1	1513	2	N	-0-					-0-
						31	4									
07	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	743	1	1662	2	N	-0-					-0-
						32	4									
08	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	739	1	1581	2	N	-0-					-0-
						33	4									
09	2280 X	1970	-0-	-310	-0-	619	1	1333	2	N	-0-					-0-
						18	4									
10	2356 X	1612	-0-	-744	-0-	671	1	902	2	N	-0-					-0-
						39	4									
11	2370 X	1508	-0-	-862	-0-	616	1	870	2	N	-0-					-0-
						22	4									
12	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		14,580				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SMITH, M. C.		WELL #: 4		RRCID -> 161064		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

ODEM (4900)		//CONT.//		66762 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
LANE, S. L.		WELL #:		10	RRCID ->	161651	COMPL. DATE	12/26/1996	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 4733 - 4738		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ODEM (5000)		//CONT.//		66762 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
PARKER C. C. "A"		WELL #:		5 H	RRCID ->	084987	COMPL. DATE	11/16/1996	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 4398 - 4426		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LANE, E.H. "A"		//CONT.//		66762 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
LANE, E.H. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	121644	COMPL. DATE	05/02/1986	TOTAL DEPTH	5425	PERF. 4982 - 4992		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ODEM (5000)		//CONT.//		66762 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
LANE, S. L.		WELL #:		12	RRCID ->	154877	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 4975 - 5107
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMITH, N. R.		WELL #:		4	RRCID ->	233065	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	6783	PERF. 4966 - 5012
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ODEM (5050)		66762 342		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MARQUEE CORPORATION		526675									
COMPTON		WELL #:		1	RRCID ->	267675	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5028 - 5032
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2511 #	1510	-0-	-1001	-0-	1488	2	22	9	N	96
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2003	2	6	9	N	101
03	3100 N	4188	-0-	1088	1088	1996	2	2192	9	N	102
04	2785 N	1697	-0-	-1088	-0-	1697	2			N	102
05	2232 N	2083	-0-	-149	-0-	2083	2			N	102
06	2430	1325	-0-	-1105	-0-	1324	2	1	9	N	103
07	2511	1579	-0-	-932	-0-	1579	2			N	103
08	2511	994	-0-	-1517	-0-	994	2			N	103
09	2010 #	1076	-0-	-934	-0-	1076	2			N	103
10	2077 #	1216	-0-	-861	-0-	1216	2			N	103
11	1530 #	962	-0-	-568	-0-	962	2			N	103
*12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	103
TOTAL GAS PROD:		20,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,019					

OIL AND GAS DIVISION

ODEM (5150) WAGNER OIL COMPANY LANE		66762 389 891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
		WELL #:	1	RRCID ->	159014	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5178 - 5182		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	339	2	Y	-0-		-0-
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	18	1	301	2	Y	-0-		-0-
03	372 N	363	-0-	-9	-0-	20	1	343	2	Y	-0-		-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	Y	-0-		-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	26	1	396	2	Y	-0-		-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	26	1	372	2	Y	-0-		-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	375	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	371	-0-	371	371	25	1	345	2	Y	-0-		-0-
09	668 N	297	-0-	-371	-0-	20	1	276	2	Y	-0-		-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	181	2	Y	-0-		-0-
*11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	184	2	Y	-0-		-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	1	4			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,638											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) WAGNER OIL COMPANY BURROWS, J.C. & J.S.		66762 399 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
		WELL #:	7	RRCID ->	130438	COMPL. DATE	04/11/1989	TOTAL DEPTH	6787	PERF.	5169 - 5275		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, J.F. UNIT		66762 399 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
		WELL #:	B 7	RRCID ->	130838	COMPL. DATE	05/26/1989	TOTAL DEPTH	6817	PERF.	5115 - 5180		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) WAGNER OIL COMPANY BURROWS, J.C. & J.S.		//CONT.// 66762 399 //CONT.// 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO						
		WELL #: 6		RRCID -> 284214		COMPL. DATE 12/02/2017		TOTAL DEPTH 6773		PERF. 5024 - 5127						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	613	-0-	613	5542	550	1	63	4	Y	-0-					18
02	0	603	-0-	603	6145	515	1	88	4	Y	-0-					18
03	0	563	-0-	563	6708	541	1	10	4	Y	11					29
04	0	550	-0-	550	7258	507	1	40	4	Y	3					32
05	7831 X	573	-0-	-7258	-0-	537	1	28	4	Y	7					39
06	1680 X	542	-0-	-1138	-0-	516	1	22	4	Y	4					43
07	1736 X	528	-0-	-1208	-0-	506	1	22	4	Y	-0-					43
08	1736 X	530	-0-	-1206	-0-	504	1	23	4	Y	3					46
09	1680 N	551	-0-	-1129	-0-	535	1	16	4	Y	-0-					46
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	530	1	60	2	Y	60	86	1			20
*11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	473	1	95	2	Y	-0-					20
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	17	4			Y	NO RPT					20
TOTAL GAS PROD:		6,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		88										

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) WAGNER OIL COMPANY J. F. WELDER UNIT		66762 418 891175		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO						
		WELL #: C 22		RRCID -> 154900		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 6316		PERF. 5170 - 5178						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

J. F. WELDER UNIT		WELL #: C 31		RRCID -> 175229		COMPL. DATE 08/25/1971		TOTAL DEPTH 6900		PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ODEM (5250)		66762 437		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
SMITH, H. A.		WELL #: 6		RRCID -> 051205		COMPL. DATE 08/26/1971		TOTAL DEPTH 5570		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ODEM (5500)		66762 494		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
C. C. PARKER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154614		COMPL. DATE 04/14/1995		TOTAL DEPTH 6770		PERF. 5502 - 5510					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	446 R	446	-0-	-0-	-0-	400	1	46	4	N	-0-				-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	347	1	59	4	N	-0-				-0-
03	496 N	413	-0-	-83	-0-	406	1	7	4	N	-0-				-0-
04	420 N	419	-0-	-1	-0-	389	1	30	4	N	-0-				-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	421	1	32	2	N	-0-				-0-
						22	4								
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	427	1	18	4	N	-0-				-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	434	1	19	4	N	-0-				-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	453	1	21	4	N	-0-				-0-
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	441	1	878	2	N	-0-				-0-
						13	4								
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	415	1	450	2	N	-0-				-0-
						24	4								
*11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	420	1	581	2	N	-0-				-0-
						15	4								
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,768				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ODEM (6700 -B-)		66762 798		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO						
WAGNER OIL COMPANY		891175													
WELDER, J.F. UNIT		WELL #: C 29		RRCID -> 175424		COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5732 - 6080						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	713 #	561	-0-	-152	-0-	455	1	52	4	Y	49	54	1		26
						54	9								
02	672 N	592	-0-	-80	-0-	440	1	75	4	Y	70	62	1		34
						77	9								
03	744 N	628	-0-	-116	-0-	530	1	10	4	Y	80	69	1		45
						88	9								
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	493	1	39	4	Y	76	66	1		55
						84	9								
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	548	1	28	4	Y	101	68	1		88
						111	9								
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	533	1	22	4	Y	78	136	1		30
						86	9								
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	548	1	24	4	Y	83	66	1		47
						91	9								
08	DLQ G-10	683	-0-	683	683	569	1	26	4	Y	80	66	1		61
						88	9								
09	2046 N	1363	-0-	-683	-0-	564	1	696	2	Y	78	64	1		75
						17	4	86	9						
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	603	1	826	2	Y	85	65	1		95
						35	4	94	9						
*11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	595	1	873	2	Y	85	141	1		39
						21	4	94	9						
12	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT				39
TOTAL GAS PROD:		9,575				TOTAL CONDENSATE PROD:			865						

ODEM (6700 STRINGER)		66762 836		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO						
WAGNER OIL COMPANY		891175													
WELDER HEIRS, J.F.		WELL #: 2SR		RRCID -> 228965		COMPL. DATE 03/25/2017			TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6952 - 6994						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	36115	27235	-0-	-8880	-0-	1532	1	25445	2	Y	92	89	1		49
						157	4	101	9						
02	32620	22090	-0-	-10530	-0-	1248	1	20458	2	Y	175	184	1		40
						191	4	193	9						
03	26722 #	24374	-0-	-2348	-0-	1360	1	22907	2	Y	77	74	1		43
						22	4	85	9						
04	18933 R	18933	-0-	-0-	-0-	1058	1	17737	2	Y	59	62	1		40
						73	4	65	9						
05	12071 R	12071	-0-	-0-	-0-	737	1	11249	2	Y	47	57	1		30
						33	4	52	9						
06	26370 #	4890	-0-	-21480	-0-	318	1	4538	2	Y	21				51
						11	4	23	9						
07	24459 #	2153	-0-	-22306	-0-	233	1	1901	2	Y	9	32	1		28
						9	4	10	9						
08	24366 #	5052	-0-	-19314	-0-	498	1	4532	2	Y	1	19	1		10
						21	4	1	9						
09	18930 #	11557	-0-	-7373	-0-	1035	1	10425	2	Y	63				73
						28	4	69	9						
10	4032 R	4032	-0-	-0-	-0-	647	1	3314	2	Y	32	54	1		51
						36	4	35	9						
*11	9098 R	9098	-0-	-0-	-0-	980	1	8019	2	Y	61	65	1		47
						32	4	67	9						
12	11935 #	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT				47
TOTAL GAS PROD:		141,485				TOTAL CONDENSATE PROD:			637						

ODEM (7000)		66762 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124										
ANGELITITA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 241734		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 7808 PERF. 6924 - 6928				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			339
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			339
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			339
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			339
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			339
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			339
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			339
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			339
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			339
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			339
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			339
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			339
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ODEM (7150)		66762 884		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
J. F. WELDER UNIT		WELL #: C 15J		RRCID -> 187765		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7141 - 7160				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ODEM (7500)		66762 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
J F WELDER HEIRS		WELL #: 3SB		RRCID -> 215057		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7334 - 7340				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ODEM, EAST (3200)		66763 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226										
SCULL		WELL #: 1		RRCID -> 162303		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3164 - 3170				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ODEM, NORTH (FRIO BASAL F-2)		66764 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
BAYLOR WHATLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212855		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7061 - 7065				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ODEM, SOUTH (6400) 66767 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO																	
WAGNER OIL COMPANY 891175																	
WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 1SB RRCID -> 284697 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6330 - 6340																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		961	21	-0-	-940	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
02		868	12	-0-	-856	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03		961	26	-0-	-935	-0-	1	1	16	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
04		930	122	-0-	-808	-0-	99	1	8	4	Y	14	10	1			7
							15	9									
05		961	25	-0-	-936	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	4	1			3
06		930	265	-0-	-665	-0-	17	1	247	2	Y	-0-					3
							1	4									
					OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 ->			1281									
07		1302	21	-0-	-1281	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	2	1			1
08		961	19	-0-	-942	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
09		930	20	-0-	-910	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	1	1			-0-
10		961	14	-0-	-947	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
*11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			561														
													TOTAL CONDENSATE PROD:	22			

OHERN (1600) 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284																	
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 1 RRCID -> 012361 COMPL. DATE 03/24/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1619 - 1629																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-														
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 3 RRCID -> 012363 COMPL. DATE 05/17/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-			101	2	N	-0-					-0-
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-			107	2	N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		93 N	68	-0-	-25	-0-			68	2	N	-0-					-0-
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-			142	2	N	-0-					-0-
10		315 N	315	-0-	-0-	-0-			315	2	N	-0-					-0-
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-			163	2	N	-0-					-0-
*12		299 N	299	-0-	-0-	-0-			299	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,195														
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OHERN (1600)		//CONT.//		66892 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		//CONT.//		647284											
BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #:		4	RRCID ->	012364	COMPL. DATE	07/11/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1582 - 1593				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRENNAN-BENAVIDES		WELL #:		57	RRCID ->	110510	COMPL. DATE	05/08/1984	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 1524 - 1568				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OLMITOS (5500)		67216 225		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978													
OLMITOS		WELL #:		1D	RRCID ->	149502	COMPL. DATE	03/20/1994	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 5510 - 5521				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OLMITOS (6100) 67216 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 137935 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6271 - 6275

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2018 - PLUGGED 10/10/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLMITOS (7080) 67216 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS RANCH INC. WELL #: 1 RRCID -> 096195 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7091 - 7214

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL (3400) 67346 180 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 012369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2950 - 3260

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
ONEIL (3450) 67346 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035														
WELDER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 155705 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 3414 - 3420														
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	195	1	634	2	Y	-0-			-0-
02	728 N	444	-0-	-284	-0-	126	1	318	2	Y	-0-			-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-
04	780 N	291	-0-	-489	-0-	95	1	196	2	Y	-0-			-0-
05	496 N	478	-0-	-18	-0-	171	1	307	2	Y	-0-			-0-
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	305	1	500	2	Y	-0-			-0-
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	245	1	395	2	Y	-0-			-0-
08	465 N	72	-0-	-393	-0-	20	1	52	2	Y	-0-			-0-
09	810 N	313	-0-	-497	-0-	126	1	187	2	Y	-0-			-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	99	1	416	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
ONEIL (4550) 67346 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO														
POCO LLC 668802														
WELDER RANCH WELL #: 14W RRCID -> 282962 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4368 - 4378														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

O'NEIL (4800)		67346 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
WELDER RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 129719		COMPL. DATE 12/29/1988		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4802 - 4808								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	328	1	1068	2	Y	-0-					22
02	1288 N	1197	-0-	-91	-0-	339	1	858	2	Y	-0-					22
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	439	1	1150	2	Y	7	12	1			17
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	487	1	1003	2	Y	6					23
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	517	1	927	2	Y	7	12	1			18
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	453	1	743	2	Y	6	10	1			14
07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	586	1	944	2	Y	5					19
08	1457 N	1116	-0-	-341	-0-	304	1	809	2	Y	3	10	1			12
09	1200 N	760	-0-	-440	-0-	303	1	450	2	Y	6					18
10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	352	1	1478	2	Y	5	10	1			13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
TOTAL GAS PROD:		13,590				TOTAL CONDENSATE PROD:		45								

WELDER RANCH		WELL #: 24 U		RRCID -> 200745		COMPL. DATE 01/25/2004		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ONEIL (5300)		67346 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
WELDER RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 147511		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362								
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	249	1	810	2	Y	-0-					-0-
02	1008 N	917	-0-	-91	-0-	260	1	657	2	Y	-0-					-0-
03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	336	1	880	2	Y	-0-					-0-
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	363	1	748	2	Y	-0-					-0-
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	393	1	703	2	Y	-0-					-0-
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	338	1	555	2	Y	-0-					-0-
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	447	1	720	2	Y	-0-					-0-
08	1085 N	739	-0-	-346	-0-	202	1	537	2	Y	-0-					-0-
09	900 N	537	-0-	-363	-0-	216	1	321	2	Y	-0-					-0-
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	224	1	940	2	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,899				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ONEIL (5300)		//CONT.//		67346 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
WELDER RANCH		WELL #:		18D	RRCID ->	184470	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5092 - 5100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		417 N	417	-0-	-0-	98 1	319 2	Y	-0-			4
02		336 N	215	-0-	-121	61 1	154 2	Y	-0-			4
03		583 N	583	-0-	-0-	161 1	422 2	Y	-0-			4
04		390 N	178	-0-	-212	58 1	120 2	Y	-0-			4
05		450 N	450	-0-	-0-	161 1	289 2	Y	-0-			4
06		431 N	431	-0-	-0-	163 1	268 2	Y	-0-			4
07		497 N	497	-0-	-0-	190 1	307 2	Y	-0-			4
08		491 N	491	-0-	-0-	134 1	357 2	Y	-0-			4
09		420 N	292	-0-	-128	117 1	175 2	Y	-0-			4
10		589 N	589	-0-	-0-	113 1	476 2	Y	-0-			4
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		4,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

O'NEIL (5850)		67346 560		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
WELDER RANCH		WELL #:		16 F	RRCID ->	138330	COMPL. DATE	09/10/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5586 - 5738
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ONEIL (6340)		67346 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
WELDER RANCH		WELL #: 17D		RRCID -> 142284		COMPL. DATE 07/24/1992		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

O'NEIL (6700)		67346 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
WELDER RANCH		WELL #: 16 D		RRCID -> 135283		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676								
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	72	1	234	2	Y	51	61	1			11
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	56	9	123	1	Y	27					38
03	496 N	339	-0-	-157	-0-	30	9	91	1	Y	8	14	1			32
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	256	1	527	2	Y	7					39
05	527 N	508	-0-	-19	-0-	8	9	179	1	Y	8	14	1			33
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	179	1	260	2	Y	6	10	1			29
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	158	1	179	1	Y	5					34
08	496 N	318	-0-	-178	-0-	7	9	86	1	Y	3	10	1			27
09	420 N	287	-0-	-133	-0-	3	9	113	1	Y	6					33
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	113	1	109	1	Y	5	10	1			28
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	9	6	9	Y	NO RPT					28
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	109	1			Y	NO RPT					28
TOTAL GAS PROD:		4,541				TOTAL CONDENSATE PROD:		126								

O'NEIL (6900)		67346 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
WELDER RANCH		WELL #: 18 F		RRCID -> 136389		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3262 - 3388								
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ORANGE GROVE (1700)		67506 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
OUTLINE OIL COMPANY LLC		628480												
TODD ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 206657		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1726 - 1730				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ORANGE GROVE (2200)		67506 455		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
RWJ OPERATING LLC		739805												
SCHMIDT,H.G.		WELL #: 2		RRCID -> 078613		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH 5098		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ORANGE GROVE (3490)		67506 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
TRISTAR EXPLORATION, INC		871101												
SCHRADE, MATILDA		WELL #: 1		RRCID -> 107347		COMPL. DATE 08/15/1982		TOTAL DEPTH 5895		PERF. 3490 - 3500				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ORANGE GROVE (3600) 67506 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
SCHUENEMAN WELL #: 9 RRCID -> 107989 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 3622 - 3624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ORANGE GROVE (3900) 67506 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 238505 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ORANGE GROVE (4300) 67506 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
HAPPNER WELL #: 1 RRCID -> 239716 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
ARMADA RESOURCES CORPORATION		030835											
PARR, HILDA		WELL #: 141R		RRCID -> 263944		COMPL. DATE 10/18/2011		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 7254					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.		190708		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #: 116		RRCID -> 215945		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5678 - 6538					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 X	246	-0-	-2	-0-	180 1	66 9	N	60			60
02		236 X	236	-0-	-0-	-0-	170 1	66 9	N	60			120
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
05		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			120
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
TOTAL GAS PROD:		482		TOTAL CONDENSATE PROD:		120							

GREEN EXPLORATION COMPANY		330179		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
PARR, HILDA		WELL #: 4A		RRCID -> 114773		COMPL. DATE 11/29/1984		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7233 - 7240					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.//		67558 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		330179							
PARR, HILDA		WELL #:		6	RRCID -> 116586	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4298	- 4312		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PARR, HILDA		WELL #:		9	RRCID -> 117298	COMPL. DATE 07/26/1990	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 3720	- 4697		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MARCHBANKS-CADENA		WELL #:		107	RRCID -> 205938	COMPL. DATE 11/06/2004	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6434	- 6507		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.// 67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 330179								
PARR, HILDA		WELL #: 104		RRCID -> 208061		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450		
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PARR, HILDA		WELL #: 101ST		RRCID -> 208062		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	64
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	64
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	64
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	64
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	64
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	64
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	64
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	64
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	64
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	64
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	64
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	64
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PARR, HILDA		WELL #: 120		RRCID -> 209714		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5576		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.//		67558 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		330179								
PARR, HILDA		WELL #:		102	RRCID ->	209800	COMPL. DATE	04/09/2007	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5514 - 5808
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-		N	NO RPT			14
02		1596 X	NO RPT	-0-	-1596	-0-		N	NO RPT			14
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PARR, HILDA		WELL #:		121	RRCID ->	210836	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	6506 - 7254
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PARR, HILDA		WELL #:		106	RRCID ->	210933	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7148 - 7152
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.// 67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 330179									
MARCHBANKS-CADENA		WELL #: 105C		RRCID -> 210976		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4922 - 5915			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #: 111		RRCID -> 212935		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5972			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	176	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	176	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	176	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	176	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	176	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	176	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	176	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	176	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	176	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	176	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	176	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	176	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PARR-LAWRENCE GU		WELL #: 1		RRCID -> 215514		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.//		67558 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		330179								
MARCHBANKS-CADENA 'B'		WELL #:		115	RRCID ->	215828	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5980 - 6326
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	12			113
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	10			123
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			123
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			123
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			123
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			123
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			123
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			123
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			123
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			123
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			123
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			123
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

MARCHBANKS-CADENA		WELL #:		109	RRCID ->	216852	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5080 - 5190
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARR, HILDA		WELL #:		136	RRCID ->	216875	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5232 - 5240
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1612 X	NO RPT	-0-	-1612			N	NO RPT			148
02		1148 X	NO RPT	-0-	-1148			N	NO RPT			148
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			148
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			148
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			148
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			148
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			148
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			148
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			148
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			148
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			148
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			148
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.//		67558 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		330179							
MILLER ET AL		WELL #:		124	RRCID ->	218182	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5752 - 6438
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARCHBANKS CADENA ET AL		WELL #:		131	RRCID ->	233158	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	6680	PERF. 5868 - 6490
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARCHBANKS CADENA GAS UNIT #1		WELL #:		135	RRCID ->	233186	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 4958 - 6129
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.//		67558 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		330179								
PARR, HILDA		WELL #:		110	RRCID ->	244634	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	6873	PERF.	6565 - 6575
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PARR, HILDA		WELL #:		139CT	RRCID ->	258771	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	6608 - 7184
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PARR, HILDA		WELL #:		141	RRCID ->	261367	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	7579	PERF.	N/A
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OSO DEEP (FRIO 13300)		67754 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES									
RODESSA OPERATING COMPANY		723592															
BRATTON		WELL #:		RRCID -> 174671		COMPL. DATE 03/11/1999		TOTAL DEPTH 13525 PERF.12889 - 13034									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60	
		PLUGGED AND ABANDONED		06/07/2005													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS)		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
AGERON ENERGY, LLC		008625															
CALLAGHAN A		WELL #: 1		RRCID -> 268922		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709									
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
TRUST, JAMES 953		WELL #: 10		RRCID -> 127368		COMPL. DATE 04/23/1988		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911									
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12						
248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-						5
238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-						5
283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-						5
0 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-						5
289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-						5
284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-						5
291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-						5
279 N	274	-0-	-5	-0-	-0-	274	2			Y	-0-						5
340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-						5
285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-						5
240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					Y	-0-						5
299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-						5

TOTAL GAS PROD: 2,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
TRUST, JAMES "951"		WELL #:		11	RRCID ->	127593	COMPL. DATE	05/19/1988	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	6864 -	6980
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		-0-
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2			Y	-0-		-0-
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2			Y	-0-		-0-
04		0 N	317	-0-	317	-0-	317 2			Y	-0-		-0-
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2			Y	-0-		-0-
06		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2			Y	-0-		-0-
07		341 N	298	-0-	-43	-0-	298 2			Y	-0-		-0-
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2			Y	-0-		-0-
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2			Y	-0-		-0-
10		310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2			Y	-0-		-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-		-0-
12		372 N	315	-0-	-57	-0-	315 2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231		RRCID ->		063312	COMPL. DATE	08/17/1975	TOTAL DEPTH	5917	PERF.	N/A	
MATRIX LAND CO.		WELL #:		2									
01		930 N	904	-0-	-26	-0-	904 2			N	-0-		13
02		840 N	747	-0-	-93	-0-	102 1	645 2		N	-0-		13
03		930 N	896	-0-	-34	-0-	896 2			N	-0-		13
04		870 N	757	-0-	-113	-0-	25 1	732 2		N	-0-		13
05		837 N	651	-0-	-186	-0-	12 1	639 2		N	-0-		13
06		870 N	735	-0-	-135	-0-	27 1	708 2		N	-0-		13
07		818 N	818	-0-	-0-	-0-	40 1	778 2		N	-0-		13
08		817 N	817	-0-	-0-	-0-	48 1	769 2		N	-0-		13
09		775 N	775	-0-	-0-	-0-	59 1	716 2		N	-0-		13
10		806 N	752	-0-	-54	-0-	70 1	682 2		N	-0-		13
11		780 N	747	-0-	-33	-0-	48 1	699 2		N	-0-		13
*12		837 N	837	-0-	-0-	-0-	40 1	797 2		N	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		9,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MATRIX LAND CO.		WELL #:		3	RRCID ->	065727	COMPL. DATE	12/20/1975	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	N/A	
01		2635 X	2444	-0-	-191	-0-	2444 2			Y	-0-		12
02		2380 X	1999	-0-	-381	-0-	273 1	1726 2		Y	-0-		12
03		2728 X	2722	-0-	-6	-0-	2722 2			Y	-0-		12
04	DLQ	G-10	2192	-0-	2192	-0-	72 1	2120 2		Y	-0-		12
05	DLQ	G-10	1350	-0-	1350	-0-	27 1	1323 2		Y	-0-		12
06		5579 X	2037	-0-	-3542	-0-	74 1	1963 2		Y	-0-		12
07		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	121 1	2363 2		Y	-0-		12
08		2728 X	2632	-0-	-96	-0-	156 1	2476 2		Y	-0-		12
09		2190 X	2162	-0-	-28	-0-	163 1	1999 2		Y	-0-		12
10		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	232 1	2258 2		Y	-0-		12
11		2550 X	2096	-0-	-454	-0-	134 1	1962 2		Y	-0-		12
12		2635 X	2402	-0-	-233	-0-	115 1	2287 2		Y	-0-		12
TOTAL GAS PROD:		27,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231										
MATRIX		WELL #:	4	RRCID ->	069928	COMPL. DATE	12/24/1976	TOTAL DEPTH	6200	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		Y	-0-	-0-	
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	182	1	1152	2	Y	-0-	
03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	5358	-0-	-0-	-0-	6896	598	4760	2	Y	-0-	
06	1700 N	1334	-0-	-0-	-366	6530	48	1286	2	Y	-0-	
07	3100 N	1305	-0-	-0-	-1795	4735	63	1242	2	Y	-0-	
08	6089 X	1354	-0-	-0-	-4735	-0-	80	1274	2	Y	-0-	
09	1710 X	1161	-0-	-0-	-549	-0-	88	1073	2	Y	-0-	
10	1767 X	1336	-0-	-0-	-431	-0-	124	1212	2	Y	-0-	
11	1320 X	1151	-0-	-0-	-169	-0-	74	1077	2	Y	-0-	
12	1364 X	1347	-0-	-0-	-17	-0-	64	1283	2	Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MATRIX	LAND CO.	WELL #:	7	RRCID ->	070770	COMPL. DATE	02/05/1977	TOTAL DEPTH	6125	PERF. N/A	
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		Y	-0-	1
02	2800 N	11316	-0-	8516	8516	1546	1	9770	2	Y	-0-
03	3100 N	13946	-0-	10846	19362	13910	2	36	9	Y	33
04	DLQ G-10	10609	-0-	10609	29971	350	1	10259	2	Y	-0-
05	DLQ G-10	9256	-0-	9256	39227	182	1	9074	2	Y	-0-
06	48049 X	8822	-0-	-39227	-0-	318	1	8504	2	Y	-0-
07	12927 X	7919	-0-	-5008	-0-	386	1	7533	2	Y	-0-
08	12927 X	6738	-0-	-6189	-0-	399	1	6339	2	Y	-0-
09	10620 X	5058	-0-	-5562	-0-	382	1	4676	2	Y	-0-
10	9269 X	6245	-0-	-3024	-0-	581	1	5664	2	Y	-0-
11	8820 X	4670	-0-	-4150	-0-	299	1	4371	2	Y	-0-
12	7905 X	3960	-0-	-3945	-0-	199	1	3761	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		88,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		33					

MATRIX	LAND CO.	WELL #:	5	RRCID ->	070771	COMPL. DATE	01/22/1977	TOTAL DEPTH	6150	PERF. N/A	
01	1426 N	677	-0-	-749	-0-	677	2		Y	-0-	-0-
02	2800 N	7711	-0-	4911	4911	1053	1	6658	2	Y	-0-
03	3100 N	18504	-0-	15404	20315	18467	2	37	9	Y	34
04	DLQ G-10	14588	-0-	14588	34903	481	1	14106	2	Y	1
05	DLQ G-10	12986	-0-	12986	47889	255	1	12731	2	Y	-0-
06	59103 X	11214	-0-	-47889	-0-	405	1	10809	2	Y	-0-
07	17825 X	10103	-0-	-7722	-0-	493	1	9610	2	Y	-0-
08	17825 X	7078	-0-	-10747	-0-	420	1	6658	2	Y	-0-
09	14580 X	4839	-0-	-9741	-0-	366	1	4473	2	Y	-0-
10	12989 X	5778	-0-	-7211	-0-	538	1	5240	2	Y	-0-
11	11220 X	3574	-0-	-7646	-0-	228	1	3346	2	Y	-0-
12	10106 X	2535	-0-	-7571	-0-	123	1	2412	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		99,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		35					

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231										
MATRIX LAND CO.		WELL #:		10	RRCID ->	137166	COMPL. DATE	01/18/1991	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6016 - 6033
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1085 N	1009	-0-	-76	-0-	1009	2		N	-0-		12
02	1008 N	385	-0-	-623	-0-	53	1	332	2	N	-0-	12
03	1054 N	456	-0-	-598	-0-	456	2		N	-0-		12
04	990 N	427	-0-	-563	-0-	14	1	413	2	N	-0-	12
05	434 N	337	-0-	-97	-0-	7	1	330	2	N	-0-	12
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	20	1	552	2	N	-0-	12
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	41	1	788	2	N	-0-	12
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	55	1	874	2	N	-0-	12
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	61	1	749	2	N	-0-	12
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	79	1	766	2	N	-0-	12
11	900 N	732	-0-	-168	-0-	47	1	685	2	N	-0-	12
12	837 N	780	-0-	-57	-0-	35	1	701	2	N	40	52
						44	9					

TOTAL GAS PROD: 8,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

AUGUSTA-KENTON		WELL #:		2	RRCID ->	247848	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8585 - 8619
01	558 N	539	-0-	-19	-0-	32	1	507	2	Y	-0-	6
02	532 N	498	-0-	-34	-0-	34	1	464	2	Y	-0-	6
03	558 N	531	-0-	-27	-0-	39	1	492	2	Y	-0-	6
04	DLQ G-10	509	-0-	509	509	35	1	474	2	Y	-0-	6
05	DLQ G-10	442	-0-	442	951	55	1	387	2	Y	-0-	6
06	1394 N	443	-0-	-951	-0-	41	1	402	2	Y	-0-	6
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	36	1	430	2	Y	-0-	6
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	41	1	399	2	Y	-0-	6
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	175	1	276	2	Y	-0-	6
10	465 N	437	-0-	-28	-0-	51	1	386	2	Y	-0-	6
11	420 N	393	-0-	-27	-0-	39	1	354	2	Y	-0-	6
12	465 N	410	-0-	-55	-0-	53	1	357	2	Y	-0-	6

TOTAL GAS PROD: 5,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUGUSTA-KENTON		WELL #:		1	RRCID ->	248719	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8226 - 8642
01	2449 X	2196	-0-	-253	-0-	129	1	2059	2	N	7	97
						8	9					
02	2100 X	2085	-0-	-15	-0-	141	1	1944	2	N	-0-	97
03	2325 X	2324	-0-	-1	-0-	174	1	2150	2	N	-0-	97
04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	147	1	2012	2	N	-0-	97
05	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	332	1	2316	2	N	1	98
						1	9					
06	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	229	1	2293	2	N	-0-	98
07	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	195	1	2357	2	N	-0-	98
08	2604 N	2548	-0-	-56	-0-	241	1	2307	2	N	-0-	98
09	2520 N	2402	-0-	-118	-0-	933	1	1467	2	N	2	100
						2	9					
10	2542 N	2458	-0-	-84	-0-	287	1	2171	2	N	-0-	100
11	2460 N	2354	-0-	-106	-0-	236	1	2116	2	N	2	102
						2	9					
12	2480 N	2467	-0-	-13	-0-	309	1	2158	2	N	-0-	102

TOTAL GAS PROD: 28,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231												
AUGUSTA-KENTON		WELL #:		3	RRCID ->	248936	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8635 -	8669	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		837 N	810	-0-	-27	-0-	48 1	762 2	Y	-0-				13
02		756 N	743	-0-	-13	-0-	51 1	692 2	Y	-0-				13
03		823 N	823	-0-	-0-	-0-	62 1	761 2	Y	-0-				13
04	DLQ	G-10	788	-0-	788	788	54 1	734 2	Y	-0-				13
05	DLQ	G-10	804	-0-	804	1592	101 1	703 2	Y	-0-				13
06		1700 N	771	-0-	-929	663	70 1	701 2	Y	-0-				13
07		1446 N	783	-0-	-663	-0-	59 1	724 2	Y	-0-				13
08		806 N	783	-0-	-23	-0-	73 1	710 2	Y	-0-				13
09		780 N	745	-0-	-35	-0-	290 1	455 2	Y	-0-				13
10		775 N	770	-0-	-5	-0-	90 1	680 2	Y	-0-				13
11		750 N	737	-0-	-13	-0-	74 1	663 2	Y	-0-				13
12		775 N	757	-0-	-18	-0-	97 1	660 2	Y	-0-				13
TOTAL GAS PROD:		9,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CERRITO		WELL #:		1	RRCID ->	252002	COMPL. DATE	10/03/2009	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5824 -	5834
01	1674 X	1498	-0-	-176	-0-	1498 2			N	-0-			-0-
02	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501 2			N	-0-			-0-
03	1643 X	1340	-0-	-303	-0-	1323 2	17 9		N	15			15
04	1440 N	1437	-0-	-3	-0-	47 1	1389 2		N	1			16
						1 9							
05	1798 N	1424	-0-	-374	-0-	28 1	1396 2		N	-0-			16
06	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	51 1	1349 2		N	-0-			16
07	1488 N	1472	-0-	-16	-0-	72 1	1400 2		N	-0-			16
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	91 1	1451 2		N	-0-			16
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	107 1	1308 2		N	-0-			16
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	137 1	1332 2		N	-0-			16
11	1500 N	1344	-0-	-156	-0-	86 1	1258 2		N	-0-			16
12	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	74 1	1366 2		N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:		18,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

CERRITO		WELL #:		2T	RRCID ->	253344	COMPL. DATE	11/08/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5606 -	5840
01	15 X	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			51
02	15 X	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			51
03	15 X	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231		CERRITO		WELL #:	3	RRCID ->	253496	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	5602 - 7562
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	2508 1	2918 2	N	54		168	
02		6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	59 9					168	
03		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	6468 2	7 9	N	6	6 1	168	
04		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3171 2		N	-0-		168	
05		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	116 1	3398 2	N	-0-		168	
06		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	67 1	3329 2	N	-0-		168	
07		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	118 1	3149 2	N	-0-		168	
08		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	171 1	3334 2	N	-0-		168	
09		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	204 1	3243 2	N	-0-		168	
10		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	247 1	3024 2	N	-0-		168	
11		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	323 1	3147 2	N	-0-		168	
*12		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	206 1	3020 2	N	-0-		168	
							168 1	3119 2	N	-0-		168	
TOTAL GAS PROD:		45,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		60							

MATRIX LAND CO.		WELL #:		12H	RRCID ->	256386	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	6099	PERF.	6520 - 11288
01	14849 X	3045	-0-	-11804	-0-	3034 2	11 9	Y	10			71
02	14674 X	14674	-0-		-0-	2004 1	12664 2	Y	5			76
03	18974 X	18974	-0-	-0-	-0-	18967 2	7 9	Y	6	12 1		70
04	DLQ G-10	16834	-0-	16834	16834	16834 2		Y	-0-			70
05	DLQ G-10	30552	-0-	30552	47386	3401 1	27151 2	Y	-0-			70
06	61843 X	14457	-0-	-47386	-0-	522 1	13935 2	Y	-0-			70
07	14116 X	14116	-0-	-0-	-0-	689 1	13427 2	Y	-0-			70
08	15996 X	13638	-0-	-2358	-0-	808 1	12830 2	Y	-0-			70
09	15480 X	13155	-0-	-2325	-0-	995 1	12160 2	Y	-0-			70
10	15996 X	13129	-0-	-2867	-0-	1222 1	11907 2	Y	-0-			70
11	14460 X	12737	-0-	-1723	-0-	814 1	11923 2	Y	-0-			70
12	14105 X	13376	-0-	-729	-0-	645 1	12731 2	Y	-0-			70
TOTAL GAS PROD:		178,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

CERRITO B		WELL #:		8H	RRCID ->	258119	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	6078	PERF.	6442 - 9882
01	4154 X	3926	-0-	-228	-0-	1180 1	2744 2	N	2			75
02	3752 X	3196	-0-	-556	-0-	477 1	2704 2	N	14			89
03	4092 X	3817	-0-	-275	-0-	354 1	3463 2	N	-0-			89
04	3960 X	3856	-0-	-104	-0-	508 1	3348 2	N	-0-			89
05	3999 X	3979	-0-	-20	-0-	509 1	3469 2	N	1			90
06	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	999 1	3424 2	N	-0-			90
07	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	554 1	4154 2	N	-0-			90
08	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	562 1	4096 2	N	-0-			90
09	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	521 1	3817 2	N	-0-			90
10	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	550 1	3858 2	N	-0-			90
11	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	462 1	4063 2	N	-0-			90
*12	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	490 1	3788 2	N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:		50,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231										
CERRITO		WELL #:		5H	RRCID -> 258120	COMPL. DATE 07/09/2010	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 6090	- 10283		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		12121 X	10632	-0-	-1489	-0-	64 1	10526 2	Y	38		76
							42 9					
02		10584 X	7269	-0-	-3315	-0-	7260 2	9 9	Y	8		84
03		11718 X	7270	-0-	-4448	-0-	7256 2	14 9	Y	13		97
04	DLQ	G-10	6546	-0-	6546	6546	6545 2	1 9	Y	1		98
05	DLQ	G-10	9432	-0-	9432	15978	9432 2		Y	-0-		98
06		24828 X	8850	-0-	-15978	-0-	8850 2		Y	-0-		98
07		9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	9284 2		Y	-0-		98
08		9424 X	9421	-0-	-3	-0-	396 1	9025 2	Y	-0-		98
09		9120 X	6509	-0-	-2611	-0-	324 1	6185 2	Y	-0-		98
10		9424 X	9361	-0-	-63	-0-	453 1	8908 2	Y	-0-		98
11		9120 X	8199	-0-	-921	-0-	524 1	7675 2	Y	-0-		98
12		9424 X	8594	-0-	-830	-0-	420 1	8157 2	Y	15		113
							17 9					

TOTAL GAS PROD: 101,367

TOTAL CONDENSATE PROD: 75

CERRITO B STATE UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 258367	COMPL. DATE 08/17/2010	TOTAL DEPTH	5862	PERF. 6395	- 11655		
01		7626 X	6187	-0-	-1439	-0-	1860 1	4327 2	N	-0-		72
02		6664 X	4889	-0-	-1775	-0-	729 1	4139 2	N	19		91
							21 9					
03		6975 X	5708	-0-	-1267	-0-	528 1	5180 2	N	-0-		91
04		6750 X	6198	-0-	-552	-0-	816 1	5382 2	N	-0-		91
05		6727 X	6216	-0-	-511	-0-	795 1	5421 2	N	-0-		91
06		6000 X	5577	-0-	-423	-0-	1260 1	4317 2	N	-0-		91
07		6417 X	6134	-0-	-283	-0-	723 1	5411 2	N	-0-		91
08		6417 X	6294	-0-	-123	-0-	760 1	5534 2	N	-0-		91
09		6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	795 1	5828 2	N	-0-		91
10		6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	849 1	5958 2	N	-0-		91
11		6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	704 1	6267 2	N	-0-		91
12		6851 X	6473	-0-	-378	-0-	733 1	5739 2	N	1		92
							1 9					

TOTAL GAS PROD: 74,077

TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CERRITO STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 259473	COMPL. DATE 07/12/2010	TOTAL DEPTH	5759	PERF. 8045	- 11195		
01		6169 X	6095	-0-	-74	-0-	37 1	6049 2	N	8		75
							9 9					
02		6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6015 2	3 9	N	3		78
03		6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	6383 2	7 9	N	6		84
04		5910 X	4996	-0-	-914	-0-	4996 2		N	-0-		84
05		6665 X	6103	-0-	-562	-0-	6103 2		N	-0-		84
06		6450 X	5304	-0-	-1146	-0-	5304 2		N	-0-		84
07		6665 X	5544	-0-	-1121	-0-	5541 2	3 9	N	3		87
08		6386 X	5792	-0-	-594	-0-	244 1	5548 2	N	-0-		87
09		5910 X	5281	-0-	-629	-0-	263 1	5018 2	N	-0-		87
10		6107 X	5660	-0-	-447	-0-	275 1	5385 2	N	-0-		87
11		5610 X	4819	-0-	-791	-0-	308 1	4511 2	N	-0-		87
12		5797 X	5678	-0-	-119	-0-	279 1	5399 2	N	-0-		87

TOTAL GAS PROD: 67,680

TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
AUGUSTA-KENTON WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	264	1	4208	2	N	23		155
							25	9						
02		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	270	1	3725	2	N	15		170
							17	9						
03		4433 X	4343	-0-	-90	-0-	324	1	4002	2	N	15		185
							17	9						
04		4350 X	3804	-0-	-546	-0-	257	1	3537	2	N	9		194
							10	9						
05		4495 X	3438	-0-	-1057	-0-	430	1	2991	2	N	15		209
							17	9						
06		4350 X	3814	-0-	-536	-0-	345	1	3457	2	N	11		220
							12	9						
07		4433 X	4178	-0-	-255	-0-	318	1	3856	2	N	4		224
							4	9						
08		4340 X	3965	-0-	-375	-0-	370	1	3591	2	N	4	191 1	37
							4	9						
09		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	1484	1	2333	2	N	6		43
							7	9						
10		4185 X	4170	-0-	-15	-0-	486	1	3674	2	N	9		52
							10	9						
11		4050 X	3583	-0-	-467	-0-	359	1	3215	2	N	8		60
							9	9						
12		4185 X	3995	-0-	-190	-0-	484	1	3509	2	N	2		62
							2	9						
TOTAL GAS PROD:			47,623				TOTAL CONDENSATE PROD:			121				

CERRITO WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604														
01		3100 N	1798	-0-	-1302	3704	11	1	1779	2	Y	7		17
							8	9						
02		2800 N	1721	-0-	-1079	2625	1720	2	1	9	Y	1		18
03		3100 N	1304	-0-	-1796	829	1300	2	4	9	Y	4		22
04	DLQ	G-10	1702	-0-	1702	2531	1702	2			Y	-0-		22
05		3100 N	2013	-0-	-1087	1444	2013	2			Y	-0-		22
06		2850 N	1406	-0-	-1444	-0-	1406	2			Y	-0-		22
07		1767 N	1178	-0-	-589	-0-	1178	2			Y	-0-		22
08		2015 N	1339	-0-	-676	-0-	57	1	1282	2	Y	-0-		22
09		1410 N	1234	-0-	-176	-0-	62	1	1172	2	Y	-0-		22
10	DLQ	G-10	1768	-0-	1768	1768	87	1	1681	2	Y	-0-		22
11	DLQ	G-10	1297	-0-	1297	3065	83	1	1214	2	Y	-0-		22
*12		2100 N	1164	-0-	-936	2129	58	1	1106	2	Y	-0-		22
TOTAL GAS PROD:			17,924				TOTAL CONDENSATE PROD:			12				

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231											
CERRITO STATE		WELL #:		10	RRCID ->	260667	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	9677	PERF.	5760 -	8848
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	558 N	442	-0-	-116	-0-	3	1	436	2	Y	3		46
						3	9						
02	532 N	280	-0-	-252	-0-	254	2	26	9	Y	24		70
03	527 N	325	-0-	-202	-0-	323	2	2	9	Y	2		72
04	DLQ G-10	536	-0-	536	536	535	2	1	9	Y	1		73
05	DLQ G-10	667	-0-	667	1203	667	2			Y	-0-		73
06	1700 N	611	-0-	-1089	114	611	2			Y	-0-		73
07	804 N	690	-0-	-114	-0-	690	2			Y	-0-		73
08	682 N	667	-0-	-15	-0-	29	1	638	2	Y	-0-		73
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	31	1	572	2	Y	-0-		73
10	682 N	601	-0-	-81	-0-	30	1	571	2	Y	-0-		73
11	660 N	533	-0-	-127	-0-	24	1	509	2	Y	-0-		73
12	620 N	500	-0-	-120	-0-	19	1	481	2	Y	-0-		73
TOTAL GAS PROD:		6,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

CERRITO A STATE UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	261875	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	5921	PERF.	10440 -	12760
01	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	43	1	7198	2	N	15		170
						17	9						
02	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-		170
03	7037 X	6630	-0-	-407	-0-	6630	2			N	-0-		170
04	7020 X	5847	-0-	-1173	-0-	5847	2			N	-0-		170
05	7409 X	7269	-0-	-140	-0-	7269	2			N	-0-		170
06	7170 X	5716	-0-	-1454	-0-	5716	2			N	-0-		170
07	7409 X	4247	-0-	-3162	-0-	4247	2			N	-0-		170
08	7254 X	5073	-0-	-2181	-0-	214	1	4859	2	N	-0-		170
09	7020 X	4552	-0-	-2468	-0-	227	1	4325	2	N	-0-		170
10	7254 X	5522	-0-	-1732	-0-	276	1	5246	2	N	-0-		170
11	5730 X	4433	-0-	-1297	-0-	202	1	4231	2	N	-0-		170
12	5084 X	4125	-0-	-959	-0-	157	1	3968	2	N	-0-		170
TOTAL GAS PROD:		67,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

CERRITO		WELL #:		13H	RRCID ->	261879	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	6045	PERF.	6187 -	11036
01	17980 X	1129	-0-	-16851	-0-	1129	2			N	-0-		14
02	16240 X	8078	-0-	-8162	-0-	8072	2	6	9	N	5		19
03	17980 X	11580	-0-	-6400	-0-	11563	2	17	9	N	15		34
04	16800 X	11714	-0-	-5086	-0-	386	1	11328	2	N	-0-		34
05	11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	224	1	11159	2	N	-0-		34
06	12048 X	12048	-0-	-0-	-0-	435	1	11613	2	N	-0-		34
07	12090 X	11731	-0-	-359	-0-	573	1	11158	2	N	-0-		34
08	12090 X	10860	-0-	-1230	-0-	644	1	10216	2	N	-0-		34
09	12060 X	10676	-0-	-1384	-0-	1251	1	9425	2	N	-0-		34
10	12462 X	10644	-0-	-1818	-0-	1431	1	9213	2	N	-0-		34
11	12060 X	9591	-0-	-2469	-0-	1040	1	8551	2	N	-0-		34
12	11718 X	10268	-0-	-1450	-0-	1294	1	8974	2	N	-0-		34
TOTAL GAS PROD:		119,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231											
CERRITO B		WELL #:		14H	RRCID ->	263081	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	6086	PERF. 6460	- 11787	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	509 1	10731 2	N	9			134
							10 9						
02		9884 X	6301	-0-	-3583	-0-	6301 2		N	-0-			134
03		10664 X	9351	-0-	-1313	-0-	507 1	8844 2	N	-0-			134
04		10890 X	9055	-0-	-1835	-0-	479 1	8576 2	N	-0-			134
05		11253 X	8149	-0-	-3104	-0-	412 1	7736 2	N	1			135
							1 9						
06		10890 X	7940	-0-	-2950	-0-	479 1	7461 2	N	-0-			135
07		10642 X	10642	-0-	-0-	-0-	770 1	9872 2	N	-0-			135
08		10493 X	10493	-0-	-0-	-0-	1160 1	9333 2	N	-0-			135
09		9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	1098 1	8515 2	N	-0-			135
10		10633 X	9385	-0-	-1248	-0-	1109 1	8276 2	N	-0-			135
11		10290 X	9348	-0-	-942	-0-	1107 1	8241 2	N	-0-			135
12		10633 X	9473	-0-	-1160	-0-	1152 1	8321 2	N	-0-			135
TOTAL GAS PROD:		111,000				TOTAL CONDENSATE PROD:				10			

CERRITO B		WELL #:		15H	RRCID ->	263219	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	6302	PERF. 7006	- 12585	
01		12401 X	12401	-0-	-0-	-0-	561 1	11823 2	N	15			99
							17 9						
02		11032 X	6876	-0-	-4156	-0-	6876 2		N	-0-			99
03		12090 X	11426	-0-	-664	-0-	618 1	10807 2	N	1			100
							1 9						
04		12000 X	9672	-0-	-2328	-0-	512 1	9160 2	N	-0-			100
05		12400 X	9213	-0-	-3187	-0-	466 1	8747 2	N	-0-			100
06		12000 X	9822	-0-	-2178	-0-	592 1	9230 2	N	-0-			100
07		11439 X	10493	-0-	-946	-0-	760 1	9733 2	N	-0-			100
08		11439 X	10604	-0-	-835	-0-	1165 1	9439 2	N	-0-			100
09		10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	1152 1	8985 2	N	-0-			100
10		10478 X	10290	-0-	-188	-0-	1210 1	9080 2	N	-0-			100
11		10260 X	9703	-0-	-557	-0-	1143 1	8560 2	N	-0-			100
12		10602 X	9702	-0-	-900	-0-	1173 1	8529 2	N	-0-			100
TOTAL GAS PROD:		120,339				TOTAL CONDENSATE PROD:				16			

CERRITO		WELL #:		12H	RRCID ->	263607	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	5848	PERF. 6147	- 10511	
01		11098 X	1370	-0-	-9728	-0-	1370 2		N	-0-			14
02		10024 X	5150	-0-	-4874	-0-	5132 2	18 9	N	16			30
03		11098 X	7382	-0-	-3716	-0-	7375 2	7 9	N	6			36
04		10320 X	7664	-0-	-2656	-0-	252 1	7406 2	N	5			41
							6 9						
05		7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	150 1	7484 2	N	-0-			41
06		8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	311 1	8312 2	N	-0-			41
07		9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	450 1	8769 2	N	-0-			41
08		9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	542 1	8596 2	N	-0-			41
09		9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	1094 1	8240 2	N	-0-			41
10		9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	1299 1	8362 2	N	-0-			41
11		9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	1014 1	8344 2	N	-0-			41
*12		10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	1352 1	9158 2	N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:		95,043				TOTAL CONDENSATE PROD:				27			

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB							
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231															
CERRITO		WELL #:		16H	RRCID ->	264573	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	8442 - 12752					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		6014 X	3432	-0-	-2582	-0-	3432	2		N	-0-					-0-	
02		14416 X	14416	-0-	-0-	-0-	14416	2		N	-0-					-0-	
03		6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	6752	2	2	9	N	2				2	
04		6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	214	1	6279	2	N	-0-				2	
05		6417 X	5960	-0-	-457	-0-	117	1	5843	2	N	-0-				2	
06		6210 X	6100	-0-	-110	-0-	220	1	5880	2	N	-0-				2	
07		6417 X	5986	-0-	-431	-0-	293	1	5693	2	N	-0-				2	
08		6417 X	5820	-0-	-597	-0-	345	1	5475	2	N	-0-				2	
09		6210 X	5545	-0-	-665	-0-	419	1	5126	2	N	-0-				2	
10		6293 X	5683	-0-	-610	-0-	529	1	5154	2	N	-0-				2	
11		6090 X	5335	-0-	-755	-0-	341	1	4994	2	N	-0-				2	
12		5983 X	5317	-0-	-666	-0-	267	1	5050	2	N	-0-				2	
TOTAL GAS PROD:			76,841				TOTAL CONDENSATE PROD:					2					

MATRIX CERRITO UNIT B		WELL #:		18H	RRCID ->	266405	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	5828	PERF.	6025 - 10035					
01		10644 X	10644	-0-	-0-	-0-	4879	1	5754	2	N	10				57	
02		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4429	2	26	9	N	24	12	1		69	
03		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5067	2	13	9	N	12				81	
04		6840 X	4757	-0-	-2083	-0-	157	1	4600	2	N	-0-				81	
05		7068 X	4399	-0-	-2669	-0-	86	1	4313	2	N	-0-				81	
06		6840 X	4341	-0-	-2499	-0-	156	1	4185	2	N	-0-				81	
07		5084 X	4247	-0-	-837	-0-	207	1	4040	2	N	-0-				81	
08		5084 X	4085	-0-	-999	-0-	242	1	3843	2	N	-0-				81	
09		4770 X	4036	-0-	-734	-0-	305	1	3731	2	N	-0-				81	
10		4495 X	4191	-0-	-304	-0-	390	1	3801	2	N	-0-				81	
11		4350 X	3943	-0-	-407	-0-	252	1	3691	2	N	-0-				81	
12		4247 X	3195	-0-	-1052	-0-	161	1	3034	2	N	-0-				81	
TOTAL GAS PROD:			57,373				TOTAL CONDENSATE PROD:					46					

CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT		WELL #:		19H	RRCID ->	266407	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	5961	PERF.	6207 - 12022					
01		18724 X	18632	-0-	-92	-0-	258	1	18333	2	N	37				177	
02		16576 X	16297	-0-	-279	-0-	447	1	15848	2	N	2				179	
03		18042 X	17237	-0-	-805	-0-	446	1	16791	2	N	-0-				179	
04		18030 X	16633	-0-	-1397	-0-	542	1	16090	2	N	1				180	
05		18631 X	16349	-0-	-2282	-0-	546	1	15803	2	N	-0-				180	
06		18030 X	16567	-0-	-1463	-0-	744	1	15823	2	N	-0-				180	
07		18042 X	16631	-0-	-1411	-0-	903	1	15728	2	N	-0-				180	
08		20013 X	20013	-0-	-0-	-0-	4078	1	15935	2	N	-0-				180	
09		18641 X	18641	-0-	-0-	-0-	3944	1	14697	2	N	-0-				180	
10		19125 X	19125	-0-	-0-	-0-	4080	1	15045	2	N	-0-				180	
*11		19380 X	14800	-0-	-4580	-0-	673	1	14127	2	N	-0-				180	
12		20026 X	15610	-0-	-4416	-0-	1130	1	14480	2	N	-0-				180	
TOTAL GAS PROD:			206,535				TOTAL CONDENSATE PROD:					40					

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		12150 X	12150	-0-	-0-	-0-	5575	1	6575	2	N	80
02		6020 X	5138	-0-	-882	-0-	5112	2	26	9	N	90
03		6572 X	5853	-0-	-719	-0-	5850	2	3	9	N	93
04		10830 X	5156	-0-	-5674	-0-	170	1	4986	2	N	93
05		11191 X	5802	-0-	-5389	-0-	114	1	5688	2	N	93
06		10830 X	5934	-0-	-4896	-0-	214	1	5719	2	N	94
							1	9				
07		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	296	1	5768	2	N	94
08		5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	354	1	5623	2	N	94
09		5940 X	5677	-0-	-263	-0-	429	1	5248	2	N	94
10		6138 X	5823	-0-	-315	-0-	542	1	5281	2	N	94
11		5940 X	5530	-0-	-410	-0-	354	1	5176	2	N	94
12		6076 X	5669	-0-	-407	-0-	287	1	5382	2	N	94
TOTAL GAS PROD:			74,773	TOTAL CONDENSATE PROD:			28					

MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		5766 X	3617	-0-	-2149	-0-	1656	1	1952	2	N	153
							9	9				
02		5208 X	4189	-0-	-1019	-0-	4057	2	132	9	N	153
03		5611 X	4175	-0-	-1436	-0-	4175	2			N	90
04		5100 X	3740	-0-	-1360	-0-	123	1	3617	2	N	90
05		4650 X	3479	-0-	-1171	-0-	68	1	3411	2	N	90
06		4500 X	4089	-0-	-411	-0-	147	1	3942	2	N	90
07		4650 X	3972	-0-	-678	-0-	194	1	3778	2	N	90
08		4185 X	3622	-0-	-563	-0-	215	1	3407	2	N	90
09		4080 X	3209	-0-	-871	-0-	243	1	2966	2	N	90
10		4216 X	3271	-0-	-945	-0-	304	1	2967	2	N	90
11		4080 X	2875	-0-	-1205	-0-	184	1	2691	2	N	90
12		3968 X	2886	-0-	-1082	-0-	145	1	2741	2	N	90
TOTAL GAS PROD:			43,124	TOTAL CONDENSATE PROD:			128					

CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		18631 X	18313	-0-	-318	-0-	254	1	18013	2	N	138
							46	9				
02		16520 X	15427	-0-	-1093	-0-	423	1	14975	2	N	164
							29	9				
03		18011 X	16230	-0-	-1781	-0-	419	1	15811	2	N	164
04		17730 X	15556	-0-	-2174	-0-	507	1	15049	2	N	164
05		18321 X	15042	-0-	-3279	-0-	503	1	14539	2	N	164
06		17730 X	15155	-0-	-2575	-0-	681	1	14474	2	N	164
07		17081 X	15028	-0-	-2053	-0-	816	1	14212	2	N	164
08		17990 X	17990	-0-	-0-	-0-	3672	1	14318	2	N	164
09		16780 X	16780	-0-	-0-	-0-	3556	1	13224	2	N	164
10		17174 X	17174	-0-	-0-	-0-	3670	1	13504	2	N	164
*11		17400 X	13351	-0-	-4049	-0-	607	1	12744	2	N	164
12		17980 X	13940	-0-	-4040	-0-	1011	1	12929	2	N	164
TOTAL GAS PROD:			189,986	TOTAL CONDENSATE PROD:			68					

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	331	1	5087	2	N	25	100
						28	9					
02	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	231	1	4724	2	N	48	148
						53	9					
03	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	303	1	5005	2	N	70	50
						77	9				168	
04	5280 X	5028	-0-	-252	-0-	250	1	4723	2	N	50	100
						55	9					
05	5456 X	5109	-0-	-347	-0-	264	1	4787	2	N	53	153
						58	9					
06	5280 X	4751	-0-	-529	-0-	245	1	4460	2	N	42	195
						46	9					
07	5456 X	4704	-0-	-752	-0-	494	1	4209	2	N	1	43
						1	9				153	
08	5394 X	3785	-0-	-1609	-0-	249	1	3517	2	N	17	60
						19	9					
09	5040 X	3905	-0-	-1135	-0-	343	1	3540	2	N	20	80
						22	9					
10	5115 X	4112	-0-	-1003	-0-	151	1	3955	2	N	5	85
						6	9					
11	4740 X	3849	-0-	-891	-0-	147	1	3672	2	N	27	112
						30	9					
12	4712 X	3928	-0-	-784	-0-	152	1	3718	2	N	53	165
						58	9					
TOTAL GAS PROD:		55,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		411						

AUGUSTA-KENTON WELL #: 6H RRCID -> 269499 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	410	1	6523	2	N	2	70
						2	9					
02	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	414	1	5710	2	N	-0-	70
03	7037 X	6638	-0-	-399	-0-	497	1	6141	2	N	-0-	70
04	6810 X	6282	-0-	-528	-0-	427	1	5855	2	N	-0-	70
05	7037 X	6376	-0-	-661	-0-	801	1	5575	2	N	-0-	70
06	6720 X	5849	-0-	-871	-0-	532	1	5317	2	N	-0-	70
07	6789 X	5990	-0-	-799	-0-	456	1	5532	2	N	2	72
						2	9					
08	6634 X	6016	-0-	-618	-0-	562	1	5453	2	N	1	73
						1	9					
09	16381 X	16381	-0-	-0-	-0-	6370	1	10011	2	N	-0-	73
10	6386 X	6131	-0-	-255	-0-	716	1	5415	2	N	-0-	73
11	5850 X	5760	-0-	-90	-0-	579	1	5181	2	N	-0-	73
12	7037 X	2928	-0-	-4109	-0-	358	1	2570	2	N	-0-	73
TOTAL GAS PROD:		81,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
AUGUSTA-KENTON WELL #: 7H RRCID -> 269500 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7099 X	6365	-0-	-734	-0-	376	1	5983	2	N	5		57
02	7336 X	3787	-0-	-3549	-0-	256	1	3529	2	N	2		59
03	8122 X	5351	-0-	-2771	-0-	401	1	4948	2	N	2		61
04	7860 X	5046	-0-	-2814	-0-	342	1	4704	2	N	-0-		61
05	7347 X	5386	-0-	-1961	-0-	676	1	4709	2	N	1		62
06	6150 X	2661	-0-	-3489	-0-	242	1	2419	2	N	-0-		62
07	5363 X	904	-0-	-4459	-0-	69	1	834	2	N	1		63
08	5394 X	3963	-0-	-1431	-0-	370	1	3591	2	N	2		65
09	5220 X	4387	-0-	-833	-0-	1706	1	2681	2	N	-0-		65
10	5394 X	4244	-0-	-1150	-0-	496	1	3748	2	N	-0-		65
11	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	407	1	3646	2	N	-0-		65
12	4526 X	2757	-0-	-1769	-0-	337	1	2420	2	N	-0-		65
TOTAL GAS PROD:		48,904		TOTAL CONDENSATE PROD:				13					

AUGUSTA-KENTON WELL #: 8H RRCID -> 269947 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014													
01	8680 X	7947	-0-	-733	-0-	470	1	7477	2	N	-0-		110
02	8036 X	6996	-0-	-1040	-0-	473	1	6519	2	N	4		114
03	8897 X	7888	-0-	-1009	-0-	590	1	7295	2	N	3		117
04	8610 X	7274	-0-	-1336	-0-	494	1	6774	2	N	5		122
05	8432 X	7329	-0-	-1103	-0-	920	1	6407	2	N	2		124
06	7680 X	6442	-0-	-1238	-0-	585	1	5856	2	N	1		125
07	7874 X	6298	-0-	-1576	-0-	480	1	5816	2	N	2		127
08	7874 X	6212	-0-	-1662	-0-	580	1	5630	2	N	2		129
09	7260 X	5810	-0-	-1450	-0-	2259	1	3551	2	N	-0-		129
10	7316 X	5911	-0-	-1405	-0-	690	1	5221	2	N	-0-		129
11	6450 X	5664	-0-	-786	-0-	569	1	5095	2	N	-0-		129
12	6293 X	4273	-0-	-2020	-0-	520	1	3753	2	N	-0-		129
TOTAL GAS PROD:		78,044		TOTAL CONDENSATE PROD:				19					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231		WELL #: 2H		RRCID -> 271224	COMPL. DATE 10/04/2013	TOTAL DEPTH 5993	PERF. 6272	- 14160	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	12617 X	11839 -0-	-778 -0-	722 1	11077 2	N	36	190 1	53
				40 9					
02	11396 X	10500 -0-	-896 -0-	488 1	9950 2	N	56		109
				62 9					
03	12617 X	11374 -0-	-1243 -0-	648 1	10670 2	N	51	76 1	84
				56 9					
04	12030 X	10851 -0-	-1179 -0-	544 1	10262 2	N	41		125
				45 9					
05	11966 X	11053 -0-	-913 -0-	574 1	10437 2	N	38	121 1	42
				42 9					
06	11460 X	10584 -0-	-876 -0-	549 1	10001 2	N	31		73
				34 9					
07	11625 X	10588 -0-	-1037 -0-	1108 1	9437 2	N	39		112
				43 9					
08	11377 X	10159 -0-	-1218 -0-	668 1	9436 2	N	50	92 1	70
				55 9					
09	10860 X	9620 -0-	-1240 -0-	850 1	8761 2	N	8		78
				9 9					
10	11067 X	9941 -0-	-1126 -0-	377 1	9534 2	N	27		105
				30 9					
11	10590 X	9240 -0-	-1350 -0-	365 1	8814 2	N	55		160
				61 9					
12	10602 X	9359 -0-	-1243 -0-	379 1	8926 2	N	49	60 1	149
				54 9					
TOTAL GAS PROD:		125,108		TOTAL CONDENSATE PROD:			481		

GILPIN		WELL #: 3H		RRCID -> 272527	COMPL. DATE 09/29/2013	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 6275	- 14205	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	12586 X	11738 -0-	-848 -0-	715 1	10973 2	N	45		182
				50 9					
02	11368 X	10345 -0-	-1023 -0-	480 1	9799 2	N	60	179 1	63
				66 9					
03	12586 X	11184 -0-	-1402 -0-	636 1	10480 2	N	62	112 1	13
				68 9					
04	12030 X	10686 -0-	-1344 -0-	535 1	10099 2	N	47		60
				52 9					
05	11935 X	10877 -0-	-1058 -0-	565 1	10272 2	N	36	66 1	30
				40 9					
06	11370 X	10472 -0-	-898 -0-	542 1	9886 2	N	40		70
				44 9					
07	11439 X	10571 -0-	-868 -0-	1108 1	9428 2	N	32		102
				35 9					
08	11191 X	10624 -0-	-567 -0-	700 1	9891 2	N	30	102 1	30
				33 9					
09	10680 X	10185 -0-	-495 -0-	897 1	9247 2	N	37		67
				41 9					
10	10881 X	10537 -0-	-344 -0-	402 1	10096 2	N	35		102
				39 9					
11	10470 X	9713 -0-	-757 -0-	388 1	9274 2	N	46		148
				51 9					
12	10633 X	9756 -0-	-877 -0-	399 1	9329 2	N	25	138 1	35
				28 9					
TOTAL GAS PROD:		126,688		TOTAL CONDENSATE PROD:			495		

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
CERRITO-MATRIX UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	21669 X	7070	-0-	-14599	-0-	2782 1	4284 2		N	4		85
02	19236 X	18430	-0-	-806	-0-	18417 2	13 9		N	12	8 1	89
03	20956 X	18617	-0-	-2339	-0-	18615 2	2 9		N	2	12 1	79
04	19740 X	17573	-0-	-2167	-0-	580 1	16993 2		N	-0-		79
05	20398 X	16749	-0-	-3649	-0-	330 1	16419 2		N	-0-		79
06	19740 X	16815	-0-	-2925	-0-	607 1	16208 2		N	-0-		79
07	20398 X	17164	-0-	-3234	-0-	838 1	16326 2		N	-0-		79
08	18631 X	16512	-0-	-2119	-0-	979 1	15533 2		N	-0-		79
09	17580 X	15487	-0-	-2093	-0-	1171 1	14316 2		N	-0-		79
10	17391 X	15704	-0-	-1687	-0-	1461 1	14243 2		N	-0-		79
11	16830 X	14278	-0-	-2552	-0-	913 1	13365 2		N	-0-		79
12	17174 X	14311	-0-	-2863	-0-	702 1	13609 2		N	-0-		79
TOTAL GAS PROD: 188,710											TOTAL CONDENSATE PROD: 18	

CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699												
01	24676 X	9537	-0-	-15139	-0-	3750 1	5776 2		N	10		118
02	27460 X	27460	-0-	-0-	-0-	27409 2	51 9		N	46	11 1	153
03	28188 X	28188	-0-	-0-	-0-	28177 2	11 9		N	10	24 1	139
04	26598 X	26598	-0-	-0-	-0-	877 1	25721 2		N	-0-		139
05	27900 X	24719	-0-	-3181	-0-	486 1	24233 2		N	-0-		139
06	27000 X	23512	-0-	-3488	-0-	849 1	22663 2		N	-0-		139
07	27900 X	22899	-0-	-5001	-0-	1118 1	21781 2		N	-0-		139
08	27900 X	22198	-0-	-5702	-0-	1316 1	20882 2		N	-0-		139
09	26610 X	21026	-0-	-5584	-0-	1590 1	19436 2		N	-0-		139
10	24707 X	20870	-0-	-3837	-0-	1942 1	18928 2		N	-0-		139
11	23520 X	19214	-0-	-4306	-0-	1228 1	17986 2		N	-0-		139
12	22909 X	19233	-0-	-3676	-0-	949 1	18284 2		N	-0-		139
TOTAL GAS PROD: 265,454											TOTAL CONDENSATE PROD: 66	

CERRITO-MATRIX UNIT A WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6422 - 13762												
01	22320 X	5878	-0-	-16442	-0-	2308 1	3555 2		N	14		68
02	19628 X	14097	-0-	-5531	-0-	14068 2	29 9		N	26	7 1	87
03	20274 X	15056	-0-	-5218	-0-	15046 2	10 9		N	9	8 1	88
04	19380 X	14889	-0-	-4491	-0-	491 1	14398 2		N	-0-		88
05	15593 X	14537	-0-	-1056	-0-	285 1	14252 2		N	-0-		88
06	15090 X	14912	-0-	-178	-0-	538 1	14374 2		N	-0-		88
07	15851 X	15851	-0-	-0-	-0-	774 1	15077 2		N	-0-		88
08	15657 X	15657	-0-	-0-	-0-	928 1	14729 2		N	-0-		88
09	15166 X	15166	-0-	-0-	-0-	1147 1	14019 2		N	-0-		88
10	15841 X	15487	-0-	-354	-0-	1441 1	14046 2		N	-0-		88
11	15330 X	14505	-0-	-825	-0-	927 1	13578 2		N	-0-		88
12	15841 X	14853	-0-	-988	-0-	728 1	14125 2		N	-0-		88
TOTAL GAS PROD: 170,888											TOTAL CONDENSATE PROD: 49	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		11067 X	8701	-0-	-2366	-0-	53	1	8645	2	Y	3			46
							3	9							
02		9996 X	8738	-0-	-1258	-0-	8712	2	26	9	Y	24			70
03		11067 X	10213	-0-	-854	-0-	10211	2	2	9	Y	2			72
04	DLQ	G-10	9761	-0-	9761	9761	9760	2	1	9	Y	1			73
05	DLQ	G-10	9495	-0-	9495	19256	9495	2			Y	-0-			73
06		28688 X	9432	-0-	-19256	-0-	9432	2			Y	-0-			73
07		8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2			Y	-0-			73
08		10199 X	9364	-0-	-835	-0-	390	1	8974	2	Y	-0-			73
09		9750 X	8508	-0-	-1242	-0-	420	1	8088	2	Y	-0-			73
10		9734 X	8780	-0-	-954	-0-	434	1	8346	2	Y	-0-			73
11		9420 X	8775	-0-	-645	-0-	399	1	8376	2	Y	-0-			73
12		9362 X	8883	-0-	-479	-0-	335	1	8548	2	Y	-0-			73
TOTAL GAS PROD:			109,373			TOTAL CONDENSATE PROD:			30						

GARNER-SCHUBERT WELL #: 2H RRCID -> 275556 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232															
01		8277 X	7222	-0-	-1055	-0-	1132	1	6027	2	Y	57			172
							63	9							
02		7336 X	6589	-0-	-747	-0-	600	1	5925	2	Y	58			230
							64	9							
03		8122 X	7165	-0-	-957	-0-	663	1	6451	2	Y	46	60	1	216
							51	9							
04	DLQ	G-10	6809	-0-	6809	6809	746	1	6004	2	Y	54	95	1	175
							59	9							
05	DLQ	G-10	6934	-0-	6934	13743	836	1	6066	2	Y	29			204
							32	9							
06		20311 X	6568	-0-	-13743	-0-	714	1	5823	2	Y	28			232
							31	9							
07		6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	662	1	6036	2	Y	3			235
							3	9							
08		7161 X	6493	-0-	-668	-0-	698	1	5789	2	Y	5	118	1	122
							6	9							
09		6810 X	6210	-0-	-600	-0-	540	1	5649	2	Y	19			141
							21	9							
10		6944 X	6307	-0-	-637	-0-	735	1	5542	2	Y	27	112	1	56
							30	9							
11		6570 X	6114	-0-	-456	-0-	713	1	5373	2	Y	25			81
							28	9							
12		6696 X	5780	-0-	-916	-0-	422	1	5358	2	Y	-0-			81
TOTAL GAS PROD:			78,892			TOTAL CONDENSATE PROD:			351						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231		WELL #: 1H		RRCID -> 276067	COMPL. DATE 08/07/2014	TOTAL DEPTH 6087	PERF. 6614	- 14464					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	11284 X	10310	-0-	-974	-0-	1232 1	8902 2	N	160	156 1	208		
02	9772 X	8994	-0-	-778	-0-	176 9	695 1	8126 2	N	157	194 1	171	
03	10664 X	10082	-0-	-582	-0-	173 9	831 1	9077 2	N	158	188 1	141	
04	10200 X	9472	-0-	-728	-0-	174 9	731 1	8575 2	N	151	236 1	56	
05	10354 X	9500	-0-	-854	-0-	166 9	884 1	8532 2	N	76	85 1	47	
06	9990 X	8702	-0-	-1288	-0-	84 9	584 1	7930 2	N	171	57 1	161	
07	10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-	188 9			N	NO RPT		161	
08	10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-				N	NO RPT		161	
09	9480 X	7723	-0-	-1757	-0-		577 1	7146 2	N	-0-		161	
10	9486 X	8264	-0-	-1222	-0-		641 1	7513 2	N	100		261	
11	9403 X	9403	-0-	-0-	-0-		110 9	901 1	8347 2	N	141	287 1	115
*12	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-		155 9	1746 1	8470 2	N	155	163 1	107
							171 9						
TOTAL GAS PROD:		92,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,269							

CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT		WELL #: 28H		RRCID -> 277718	COMPL. DATE 12/21/2012	TOTAL DEPTH 5732	PERF. 6153	- 12593				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	13888 X	13380	-0-	-508	-0-	80 1	13267 2	N	30		167	
02	12544 X	10765	-0-	-1779	-0-	33 9	10759 2	6 9	N	5	172	
03	13950 X	12620	-0-	-1330	-0-		12620 2		N	-0-	172	
04	13500 X	11807	-0-	-1693	-0-		11799 2	8 9	N	7	179	
05	13950 X	12795	-0-	-1155	-0-		12795 2		N	-0-	179	
06	12960 X	10484	-0-	-2476	-0-		10484 2		N	-0-	179	
07	12853 X	12853	-0-	-0-	-0-		12852 2	1 9	N	1	180	
08	12803 X	12360	-0-	-443	-0-		516 1	11844 2	N	-0-	180	
09	12390 X	12076	-0-	-314	-0-		597 1	11479 2	N	-0-	180	
10	12865 X	12380	-0-	-485	-0-		611 1	11769 2	N	-0-	180	
11	12450 X	12147	-0-	-303	-0-		552 1	11593 2	N	2	182	
12	12865 X	11748	-0-	-1117	-0-		2 9	443 1	11304 2	N	1	183
							1 9					
TOTAL GAS PROD:		145,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		46						

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231		WELL #:	30H	RRCID ->	277765	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	6148	PERF.	6155 - 11942	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11625 X	10622	-0-	-1003	-0-	10611 2	11 9	Y		10			64
02		9632 X	8517	-0-	-1115	-0-	1163 1	7348 2	Y		5			69
							6 9							
03		11579 X	11579	-0-	-0-	-0-	11573 2	6 9	Y		5	12 1		62
04	DLQ	G-10	10194	-0-	10194	10194	10194 2		Y		-0-			62
05	DLQ	G-10	17875	-0-	17875	28069	1990 1	15885 2	Y		-0-			62
06		36673 X	8604	-0-	-28069	-0-	310 1	8294 2	Y		-0-			62
07		8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	429 1	8363 2	Y		-0-			62
08		9796 X	8732	-0-	-1064	-0-	518 1	8214 2	Y		-0-			62
09		9480 X	8633	-0-	-847	-0-	653 1	7980 2	Y		-0-			62
10		9796 X	8498	-0-	-1298	-0-	791 1	7707 2	Y		-0-			62
11		8610 X	8261	-0-	-349	-0-	528 1	7733 2	Y		-0-			62
12		8928 X	8757	-0-	-171	-0-	420 1	8337 2	Y		-0-			62
TOTAL GAS PROD:			119,064				TOTAL CONDENSATE PROD:				20			

CERRITO		WELL #:		25H	RRCID ->	277903	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	6486 - 13565		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		39556 X	36744	-0-	-2812	-0-	36664 2	80 9	N		73			152
02		56834 X	56834	-0-	-0-	-0-	24630 1	32200 2	N		4			156
							4 9							
03		37293 X	30676	-0-	-6617	-0-	30665 2	11 9	N		10			166
04		35550 X	30031	-0-	-5519	-0-	990 1	29034 2	N		6	84 1		88
							7 9							
05		48453 X	28585	-0-	-19868	-0-	562 1	28020 2	N		3			91
							3 9							
06		46890 X	27789	-0-	-19101	-0-	1003 1	26784 2	N		2			93
							2 9							
07		48453 X	28285	-0-	-20168	-0-	1381 1	26904 2	N		-0-			93
08		31031 X	27245	-0-	-3786	-0-	1615 1	25630 2	N		-0-			93
09		30030 X	17701	-0-	-12329	-0-	1338 1	16363 2	N		-0-			93
10		28706 X	23316	-0-	-5390	-0-	2169 1	21143 2	N		4			97
							4 9							
11		27780 X	21109	-0-	-6671	-0-	1349 1	19760 2	N		-0-			97
12		28272 X	20843	-0-	-7429	-0-	1010 1	19833 2	N		-0-			97
TOTAL GAS PROD:			349,158				TOTAL CONDENSATE PROD:				102			

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																
CERRITO WELL #: 26H RRCID -> 278068 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6130 - 13147																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
01		33108 X	29240	-0-	-3868	-0-	29185	2	55	9	N	50				144
02		45672 X	45672	-0-	-0-	-0-	19764	1	25884	2	N	22				166
								24		9						
03		31279 X	25028	-0-	-6251	-0-	25021	2	7	9	N	6				172
04		29310 X	24384	-0-	-4926	-0-	803	1	23579	2	N	2				174
								2		9						
05		42005 X	23145	-0-	-18860	-0-	455	1	22690	2	N	-0-				174
06		40650 X	22378	-0-	-18272	-0-	807	1	21571	2	N	-0-				174
07		42005 X	23025	-0-	-18980	-0-	1124	1	21901	2	N	-0-				174
08		25203 X	21998	-0-	-3205	-0-	1304	1	20694	2	N	-0-				174
09		24390 X	14746	-0-	-9644	-0-	1115	1	13631	2	N	-0-				174
10		23157 X	18596	-0-	-4561	-0-	1730	1	16862	2	N	4				178
								4		9						
11		22380 X	17948	-0-	-4432	-0-	1147	1	16801	2	N	-0-				178
12		23033 X	14396	-0-	-8637	-0-	701	1	13695	2	N	-0-				178
TOTAL GAS PROD:			280,556											TOTAL CONDENSATE PROD:	84	

CERRITO WELL #: 27H RRCID -> 278069 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6381 - 13410																
01		33914 X	29346	-0-	-4568	-0-	29291	2	55	9	N	50				102
02		46521 X	46521	-0-	-0-	-0-	20139	1	26347	2	N	32				134
								35		9						
03		32023 X	25484	-0-	-6539	-0-	25470	2	14	9	N	13				147
04		30090 X	22642	-0-	-7448	-0-	746	1	21894	2	N	2	99	1		50
								2		9						
05		43059 X	17565	-0-	-25494	-0-	345	1	17220	2	N	-0-				50
06		41670 X	19980	-0-	-21690	-0-	721	1	19259	2	N	-0-				50
07		43059 X	16831	-0-	-26228	-0-	822	1	16009	2	N	-0-				50
08		25482 X	18291	-0-	-7191	-0-	1084	1	17207	2	N	-0-				50
09		22650 X	14934	-0-	-7716	-0-	1129	1	13805	2	N	-0-				50
10		20646 X	13784	-0-	-6862	-0-	1282	1	12498	2	N	4				54
								4		9						
11		19980 X	13279	-0-	-6701	-0-	849	1	12430	2	N	-0-				54
12		18290 X	7091	-0-	-11199	-0-	346	1	6745	2	N	-0-				54
TOTAL GAS PROD:			245,748											TOTAL CONDENSATE PROD:	101	

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231											
CERRITO MATRIX UNIT D		WELL #:		34H	RRCID ->	284615	COMPL. DATE	12/25/2017	TOTAL DEPTH	6057	PERF. 5805 - 13447		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	4766	-0-	4766	4766	2			N	-0-			-0-
02	0	98419	-0-	98419	103185	2	95	9	N	86	76	1	10
03	202041 X	98856	-0-	-103185	-0-	2	127	9	N	115	81	1	44
04	105120 X	84953	-0-	-20167	-0-	1	2797	1	N	87	81	1	50
						96							
05	108624 X	73198	-0-	-35426	-0-	1	1439	1	N	6			56
						7							
06	105120 X	66310	-0-	-38810	-0-	1	1643	1	N	-0-			56
07	108624 X	73567	-0-	-35057	-0-	1	2240	1	N	-0-			56
08	108624 X	77007	-0-	-31617	-0-	1	3095	1	N	83	84	1	55
						91							
09	105120 X	68652	-0-	-36468	-0-	1	2831	1	N	-0-			55
10	73594 X	64055	-0-	-9539	-0-	1	3988	1	N	-0-			55
11	74550 X	66345	-0-	-8205	-0-	1	2201	1	N	-0-			55
12	77004 X	62293	-0-	-14711	-0-	1	1750	1	N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:		838,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		377							

CERRITO MATRIX UNIT D		WELL #:		35H	RRCID ->	284616	COMPL. DATE	12/25/2017	TOTAL DEPTH	6066	PERF. 5908 - 13639		
01	0	10015	-0-	10015	10015	2			N	-0-			-0-
02	0	140602	-0-	140602	150617	2	134	9	N	122	108	1	14
03	0	131531	-0-	131531	282148	2	158	9	N	144	102	1	56
04	0	114967	-0-	114967	397115	1	3785	1	N	117	107	1	66
						129							
05	496585 X	99470	-0-	-397115	-0-	1	1955	1	N	8			74
						9							
06	164010 X	87270	-0-	-76740	-0-	1	2161	1	N	-0-			74
07	169477 X	91384	-0-	-78093	-0-	1	2782	1	N	-0-			74
08	169477 X	95730	-0-	-73747	-0-	1	3848	1	N	105	106	1	73
						116							
09	164010 X	81630	-0-	-82380	-0-	1	3366	1	N	-0-			73
10	99479 X	73060	-0-	-26419	-0-	1	4549	1	N	-0-			73
11	92700 X	83946	-0-	-8754	-0-	1	2785	1	N	-0-			73
12	95728 X	83462	-0-	-12266	-0-	1	2345	1	N	-0-			73
TOTAL GAS PROD:		1,093,067		TOTAL CONDENSATE PROD:		496							

HILLIN, T. A.		388787											
WESTERVELT, G.C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	071611	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	5909	PERF. 5655 - 5697		
01	837 N	755	-0-	-82	-0-	2	755		N	-0-			-0-
02	700 N	581	-0-	-119	-0-	2	581		N	-0-			-0-
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	2	893		N	-0-			-0-
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	2	816		N	-0-			-0-
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	2	808		N	-0-			-0-
06	870 N	731	-0-	-139	-0-	2	731		N	-0-			-0-
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	2	865		N	-0-			-0-
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	2	843		N	-0-			-0-
09	720 N	634	-0-	-86	-0-	2	634		N	-0-			-0-
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	2	918		N	-0-			-0-
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	2	875		N	-0-			-0-
*12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	2	888		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILLIN, T. A.		//CONT.// 388787										
GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 072715		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015 N	1907	-0-	-108	-0-	1907	2	N	-0-			-0-
02	1820 N	1732	-0-	-88	-0-	1732	2	N	-0-			-0-
03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2	N	-0-			-0-
04	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2	N	-0-			-0-
05	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2	N	-0-			-0-
06	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2	N	-0-			-0-
07	2263 N	2080	-0-	-183	-0-	2080	2	N	-0-			-0-
08	2046 N	1900	-0-	-146	-0-	1900	2	N	-0-			-0-
09	2040 N	1769	-0-	-271	-0-	1769	2	N	-0-			-0-
10	2077 N	1820	-0-	-257	-0-	1820	2	N	-0-			-0-
11	1830 N	1732	-0-	-98	-0-	1732	2	N	-0-			-0-
12	1829 N	1671	-0-	-158	-0-	1671	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VETERANS LAND BOARD		WELL #: 1		RRCID -> 074520		COMPL. DATE 06/15/1977		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		486517		RRCID -> 249548		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037				
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 1										
01	3937 X	2919	-0-	-1018	-0-	77	1	2842	2	N	-0-	21
02	3556 X	2652	-0-	-904	-0-	46	1	2604	3	N	2	23
						2	9					
03	3720 X	3090	-0-	-630	-0-	41	1	3049	3	N	-0-	23
04	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	87	1	2913	3	N	-0-	23
05	3038 X	2982	-0-	-56	-0-	60	1	2922	3	N	-0-	23
06	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	75	1	2970	3	N	1	23
						1	9				1 8	
07	3100 X	3086	-0-	-14	-0-	81	1	3005	3	N	-0-	23
08	3100 X	1888	-0-	-1212	-0-	59	1	1828	3	N	1	23
						1	9				1 8	
09	3060 X	2769	-0-	-291	-0-	63	1	2706	3	N	-0-	23
10	3162 X	3005	-0-	-157	-0-	90	1	2915	3	N	-0-	23
11	3060 X	2991	-0-	-69	-0-	92	1	2899	3	N	-0-	23
12	3100 X	3062	-0-	-38	-0-	103	1	2957	3	N	2	-0-
						2	9				25 1	
TOTAL GAS PROD:		34,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517														
STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U. WELL #: 1 RRCID -> 251981 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704 X	4355	-0-	-1349	-0-	1980	1	2375	2	N	-0-			17
02	5124 X	4440	-0-	-684	-0-	524	1	3901	3	N	14			31
						15	9							
03	5673 X	5102	-0-	-571	-0-	590	1	4506	3	N	5			36
						6	9							
04	5520 X	4749	-0-	-771	-0-	552	1	4193	3	N	4	1 8		39
						4	9							
05	5704 X	4789	-0-	-915	-0-	574	1	4209	3	N	5			44
						6	9							
06	4950 X	4833	-0-	-117	-0-	585	1	4248	3	N	-0-			44
07	5115 X	4700	-0-	-415	-0-	472	1	4228	3	N	-0-			44
08	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	590	1	6134	3	N	-0-			44
09	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	634	1	5847	3	N	1			45
						1	9							
10	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	573	1	5965	3	N	-0-			45
11	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	679	1	5815	3	N	-0-			45
*12	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	640	1	5456	3	N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		65,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		29								

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 4H RRCID -> 256345 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637														
01	4712 X	4695	-0-	-17	-0-	121	1	4504	2	N	64			101
						70	9							
02	3976 X	3733	-0-	-243	-0-	64	1	3633	3	N	33	66 1		68
						36	9							
03	4805 X	4106	-0-	-699	-0-	54	1	4017	3	N	32			100
						35	9							
04	4650 X	3989	-0-	-661	-0-	115	1	3843	3	N	28			128
						31	9							
05	4712 X	4009	-0-	-703	-0-	79	1	3889	3	N	37			165
						41	9							
06	4530 X	4064	-0-	-466	-0-	99	1	3930	3	N	32			197
						35	9							
07	4123 X	3947	-0-	-176	-0-	103	1	3825	3	N	17	162 1		52
						19	9							
08	4123 X	2578	-0-	-1545	-0-	80	1	2486	3	N	11			63
						12	9							
09	4050 X	3179	-0-	-871	-0-	72	1	3089	3	N	16			79
						18	9							
10	4185 X	3468	-0-	-717	-0-	104	1	3364	3	N	-0-			79
11	4050 X	3705	-0-	-345	-0-	111	1	3518	3	N	69			148
						76	9							
12	3937 X	3851	-0-	-86	-0-	127	1	3652	3	N	65	128 1		85
						72	9							
TOTAL GAS PROD:		45,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		404								

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 6H RRCID -> 259055 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OWEN (OLMOS)													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSA V. BENAVIDES //CONT.// 486517													
WELL #: 8H RRCID -> 260523 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5580 X	4481	-0-	-1099	-0-	118	1	4363	2	N	-0-		9
02	4116 X	4066	-0-	-50	-0-	261	1	3805	3	N	-0-		9
03	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	353	1	6391	3	N	1	1 8	9
04	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	413	1	5239	3	N	3	3 8	9
05	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	313	1	4830	3	N	1	1 8	9
06	6090 X	4403	-0-	-1687	-0-	197	1	4206	3	N	-0-		9
07	6293 X	4374	-0-	-1919	-0-	333	1	4041	3	N	-0-		9
08	6293 X	2329	-0-	-3964	-0-	73	1	2256	3	N	-0-		9
09	5670 X	3085	-0-	-2585	-0-	70	1	2994	3	N	19		28
10	5146 X	3598	-0-	-1548	-0-	108	1	3490	3	N	-0-		28
11	4410 X	3557	-0-	-853	-0-	109	1	3447	3	N	1	1 8	28
12	4371 X	3794	-0-	-577	-0-	128	1	3666	3	N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:		51,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

HACHAR													
WELL #: 1H RRCID -> 261666 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	24	1	2638	2	N	-0-		41
02	1288 X	1230	-0-	-58	-0-	9	1	1220	3	N	1	1 8	41
03	1426 X	917	-0-	-509	-0-	27	1	882	3	N	7	7 8	41
04	1440 X	1383	-0-	-57	-0-	55	1	1325	3	N	3	3 8	41
05	2666 X	1612	-0-	-1054	-0-	64	1	1544	3	N	4	4 8	41
06	2580 X	1002	-0-	-1578	-0-	44	1	950	3	N	7	1 8	47
07	1426 X	611	-0-	-815	-0-	24	1	570	3	N	15		62
08	1612 X	1312	-0-	-300	-0-	55	1	1251	3	N	5	5 8	62
09	1560 X	1424	-0-	-136	-0-	69	1	1355	3	N	-0-		62
10	1612 X	612	-0-	-1000	-0-	23	1	578	3	N	10	10 8	62
*11	1320 X	1127	-0-	-193	-0-	62	1	1064	3	N	1	1 8	62
12	1488 X	1353	-0-	-135	-0-	67	1	1286	3	N	-0-		16
TOTAL GAS PROD:		15,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		53							

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC																
ROSA V. BENAVIDES																
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 486517																
WELL #: 15H RRCID -> 265158 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	266	1	9664	2	N	65	65	1		29	
						72	9									
02	7896 X	7830	-0-	-66	-0-	139	1	7688	3	N	3				32	
						3	9									
03	9641 X	8621	-0-	-1020	-0-	116	1	8492	3	N	12				44	
						13	9									
04	9810 X	8210	-0-	-1600	-0-	244	1	7953	3	N	12				56	
						13	9									
05	10137 X	8012	-0-	-2125	-0-	164	1	7838	3	N	9				65	
						10	9									
06	9690 X	7781	-0-	-1909	-0-	196	1	7578	3	N	6				71	
						7	9									
07	8680 X	7798	-0-	-882	-0-	210	1	7578	3	N	9				80	
						10	9									
08	11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	368	1	11296	3	N	5				85	
						6	9									
09	8220 X	8022	-0-	-198	-0-	182	1	7838	3	N	2				87	
						2	9									
10	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	243	1	7838	3	N	-0-				87	
11	10620 X	7003	-0-	-3617	-0-	215	1	6788	3	N	-0-				87	
12	10974 X	2144	-0-	-8830	-0-	72	1	2068	3	N	4				91	
						4	9									
TOTAL GAS PROD:		95,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		127										

BOB PECK - STATE													WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647		
01	7347 X	4420	-0-	-2927	-0-	383	1	4037	2	N	-0-				84
02	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	389	1	6767	3	N	38	2	8		120
						42	9								
03	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	508	1	8828	3	N	-0-				120
04	10200 X	8663	-0-	-1537	-0-	516	1	8147	3	N	-0-				120
05	10540 X	8240	-0-	-2300	-0-	502	1	7738	3	N	-0-				120
06	9030 X	7885	-0-	-1145	-0-	524	1	7361	3	N	-0-				120
07	9331 X	7947	-0-	-1384	-0-	540	1	7407	3	N	-0-				120
08	9331 X	7106	-0-	-2225	-0-	529	1	6576	3	N	1	1	8		120
						1	9								
09	8670 X	6645	-0-	-2025	-0-	496	1	6138	3	N	10				130
						11	9								
10	8246 X	6376	-0-	-1870	-0-	438	1	5937	3	N	1	1	8		130
						1	9								
11	7890 X	6784	-0-	-1106	-0-	534	1	6250	3	N	-0-				130
12	7936 X	6272	-0-	-1664	-0-	754	1	5507	3	N	10				140
						11	9								
TOTAL GAS PROD:		86,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		60									

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC														
ROSA V. BENAVIDES														
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 486517														
WELL #: 18H RRCID -> 265944 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	296	1	10970	2	N	-0-		19	
02	9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	167	1	9482	3	N	7	1 8	25	
03	10154 X	10154	-0-	-0-	-0-	134	1	10019	3	N	1	1 8	25	
04	9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	289	1	9679	3	N	-0-		25	
05	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	155	1	7596	3	N	1	1 8	25	
06	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	214	1	8526	3	N	1	1 8	25	
07	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	228	1	8424	3	N	-0-		25	
08	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	175	1	5414	3	N	-0-		25	
09	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	185	1	7974	3	N	-0-		25	
10	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	257	1	8294	3	N	5	2 8	28	
11	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	251	1	7937	3	N	1	1 8	28	
*12	8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	279	1	8012	3	N	-0-		28	
TOTAL GAS PROD:		104,975				TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

ROSA V. BENAVIDES													CNTY: WEBB	
WELL #: 21H RRCID -> 266229 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	19685 X	19064	-0-	-621	-0-	511	1	18552	2	N	1		38	
02	16044 X	15637	-0-	-407	-0-	277	1	15335	3	N	23		61	
03	19654 X	16918	-0-	-2736	-0-	229	1	16679	3	N	9		70	
04	19020 X	16155	-0-	-2865	-0-	480	1	15657	3	N	16		86	
05	19530 X	16135	-0-	-3395	-0-	330	1	15782	3	N	21	1 8	106	
06	18450 X	15781	-0-	-2669	-0-	397	1	15376	3	N	7		113	
07	17298 X	15947	-0-	-1351	-0-	429	1	15512	3	N	5		118	
08	21499 X	21499	-0-	-0-	-0-	678	1	20807	3	N	13	115 1	16	
09	16170 X	14320	-0-	-1850	-0-	325	1	13986	3	N	8		24	
10	16306 X	14562	-0-	-1744	-0-	437	1	14112	3	N	12		36	
11	20820 X	13869	-0-	-6951	-0-	425	1	13429	3	N	14	1 8	49	
12	21514 X	14338	-0-	-7176	-0-	482	1	13839	3	N	15		64	
TOTAL GAS PROD:		194,225				TOTAL CONDENSATE PROD:		144						

OWEN (OLMOS)														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 266989 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		7533 X	3713	-0-	-3820	-0-	91	1	3622	2	N	-0-		108
02		8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	359	1	7919	3	N	1		109
							1	9						
03		9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	393	1	8640	3	N	14	4 8	119
							15	9						
04		8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	398	1	8326	3	N	5	5 8	119
							6	9						
05		10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	513	1	9590	3	N	5	114 1 1 8	9
							6	9						
06		8880 X	2419	-0-	-6461	-0-	55	1	2364	3	N	-0-		9
07		9176 X	849	-0-	-8327	-0-	10	1	839	3	N	-0-		9
08		10106 X	4550	-0-	-5556	-0-	53	1	4497	3	N	-0-		9
09		9780 X	9517	-0-	-263	-0-	336	1	9178	3	N	3		12
							3	9						
10		10106 X	9106	-0-	-1000	-0-	222	1	8884	3	N	-0-		12
11		8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	375	1	8536	3	N	-0-		12
12		9827 X	9311	-0-	-516	-0-	327	1	8984	3	N	-0-		12
TOTAL GAS PROD:			84,542				TOTAL CONDENSATE PROD:			28				

REUTHINGER														
WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170														
01		9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	1006	1	8692	2	N	-0-		-0-
02		9408 X	8802	-0-	-606	-0-	255	1	8547	3	N	-0-		-0-
03		10416 X	8089	-0-	-2327	-0-	270	1	7819	3	N	-0-		-0-
04		8640 X	8377	-0-	-263	-0-	284	1	8093	3	N	-0-		-0-
05		9703 X	8571	-0-	-1132	-0-	315	1	8256	3	N	-0-		-0-
06		9420 X	3562	-0-	-5858	-0-	128	1	3434	3	N	-0-		-0-
07		9734 X	1004	-0-	-8730	-0-	32	1	972	3	N	-0-		-0-
08		8649 X	6531	-0-	-2118	-0-	237	1	6294	3	N	-0-		-0-
09		8370 X	6506	-0-	-1864	-0-	285	1	6221	3	N	-0-		-0-
10		8556 X	4152	-0-	-4404	-0-	125	1	4027	3	N	-0-		-0-
11		6330 X	5009	-0-	-1321	-0-	262	1	4747	3	N	-0-		-0-
12		6727 X	3130	-0-	-3597	-0-	145	1	2985	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			73,431				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC														
ROSA V. BENAVIDES														
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 486517														
WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		5766 X	3829	-0-	-1937	-0-	103 1	3726 2	N		-0-			24
02		4676 X	4422	-0-	-254	-0-	79 1	4343 3	N		-0-			24
03		5177 X	4937	-0-	-240	-0-	67 1	4855 3	N		14			38
							15 9							
04		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	142 1	4621 3	N		3			41
							3 9							
05		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	97 1	4614 3	N		1	1 8		41
							1 9							
06		4770 X	4282	-0-	-488	-0-	108 1	4174 3	N		-0-			41
07		4929 X	4346	-0-	-583	-0-	117 1	4229 3	N		-0-			41
08		6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	207 1	6340 3	N		1			42
							1 9							
09		4770 X	4700	-0-	-70	-0-	107 1	4593 3	N		-0-			42
10		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	145 1	4670 3	N		2	2 8		42
							2 9							
11		5850 X	4583	-0-	-1267	-0-	140 1	4442 3	N		1	1 8		42
							1 9							
12		6045 X	4706	-0-	-1339	-0-	158 1	4548 3	N		-0-			42
TOTAL GAS PROD:			56,648		TOTAL CONDENSATE PROD:			22						

BENAVIDES FAMILY MINERALS													WELL #: 1H RRCID -> 267615 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175	
01		12090 X	8538	-0-	-3552	-0-	209 1	8326 2	N		3			87
							3 9							
02		10572 X	10572	-0-	-0-	-0-	745 1	9770 3	N		52	102 1	3 8	34
							57 9							
03		11147 X	11147	-0-	-0-	-0-	410 1	10700 3	N		34	20 8		48
							37 9							
04		10064 X	10064	-0-	-0-	-0-	374 1	9661 3	N		26	1 8		73
							29 9							
05		10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	420 1	9676 3	N		16	44 1	1 8	44
							18 9							
06		11340 X	5862	-0-	-5478	-0-	114 1	5747 3	N		1	1 8		44
							1 9							
07		11718 X	7647	-0-	-4071	-0-	87 1	7539 3	N		19			63
							21 9							
08		11129 X	10238	-0-	-891	-0-	118 1	10094 3	N		24	5 8		82
							26 9							
09		10050 X	9149	-0-	-901	-0-	322 1	8809 3	N		16	74 1		24
							18 9							
10		10106 X	8993	-0-	-1113	-0-	219 1	8766 3	N		7	2 8		29
							8 9							
11		9900 X	8137	-0-	-1763	-0-	342 1	7795 3	N		-0-			29
12		10230 X	9011	-0-	-1219	-0-	317 1	8694 3	N		-0-			29
TOTAL GAS PROD:			109,472		TOTAL CONDENSATE PROD:			198						

OWEN (OLMOS)												CAPACITY		CNTY: WEBB					
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC																			
ROSA V. BENAVIDES																			
WELL #: 16H												RRCID -> 267793		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 6437		PERF. 6635 - 11990	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
01		7874 X	7059	-0-	-815	-0-	1848	1	5187	2	N	22		44					
02		7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	280	1	7378	3	N	5	1 8	48					
03		7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	285	1	7619	3	N	-0-		48					
04		7620 X	7409	-0-	-211	-0-	391	1	6997	3	N	19		67					
05		7874 X	7406	-0-	-468	-0-	341	1	7050	3	N	14		81					
06		7620 X	6630	-0-	-990	-0-	336	1	6294	3	N	-0-		81					
07		7874 X	6756	-0-	-1118	-0-	364	1	6392	3	N	-0-		81					
08		7874 X	7711	-0-	-163	-0-	429	1	7282	3	N	-0-		81					
09		7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	381	1	7071	3	N	-0-		81					
10		7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	445	1	7114	3	N	3	70 1 3 8	11					
*11		7470 X	7187	-0-	-283	-0-	385	1	6802	3	N	-0-		11					
12		7719 X	7044	-0-	-675	-0-	435	1	6609	3	N	-0-		10					
TOTAL GAS PROD:			87,784			TOTAL CONDENSATE PROD:			63										

ROSA V. BENAVIDES												TOTAL DEPTH 6124		PERF. 6908 - 10995					
WELL #: 12H												RRCID -> 267867		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 6124		PERF. 6908 - 10995	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
01		13919 X	10909	-0-	-3010	-0-	1139	1	9753	2	N	15	73 1	24					
02		11508 X	6910	-0-	-4598	-0-	390	1	6508	3	N	11		35					
03		15430 X	15430	-0-	-0-	-0-	607	1	14821	3	N	2	1 8	36					
04		13233 X	13233	-0-	-0-	-0-	596	1	12634	3	N	3	2 8	37					
05		13299 X	13299	-0-	-0-	-0-	633	1	12659	3	N	6	1 8	42					
06		13470 X	12400	-0-	-1070	-0-	628	1	11771	3	N	1	1 8	42					
07		13919 X	10927	-0-	-2992	-0-	430	1	10497	3	N	-0-		42					
08		13919 X	11745	-0-	-2174	-0-	644	1	11099	3	N	2	2 8	42					
09		13230 X	10555	-0-	-2675	-0-	646	1	9909	3	N	-0-		42					
10		13299 X	11044	-0-	-2255	-0-	549	1	10491	3	N	4	4 8	42					
11		12390 X	11104	-0-	-1286	-0-	724	1	10379	3	N	1	1 8	42					
12		11749 X	10699	-0-	-1050	-0-	645	1	10054	3	N	-0-		42					
TOTAL GAS PROD:			138,255			TOTAL CONDENSATE PROD:			45										

OWEN (OLMOS)												CAPACITY		CNTY: WEBB					
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC																			
ROSA V. BENAVIDES																			
WELL #: 17H												RRCID -> 268247		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 5393		PERF. 5675 - 10480	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
01		2666 X	2463	-0-	-203	-0-	65 1	2398	2	N	-0-			53					
02		2352 X	1773	-0-	-579	-0-	31 1	1742	3	N	-0-			53					
03		2604 X	1676	-0-	-928	-0-	22 1	1654	3	N	-0-			53					
04		2400 X	1644	-0-	-756	-0-	48 1	1596	3	N	-0-			53					
05		2480 X	1458	-0-	-1022	-0-	29 1	1427	3	N	2			55					
							2 9												
06		2370 X	1656	-0-	-714	-0-	41 1	1615	3	N	-0-			55					
07		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	59 1	2179	3	N	-0-			55					
08		1705 X	1620	-0-	-85	-0-	51 1	1569	3	N	-0-			55					
09		2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	53 1	2260	3	N	-0-			55					
10		2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	68 1	2195	3	N	-0-			55					
11		2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	69 1	2170	3	N	2			57					
							2 9												
12		2387 X	2309	-0-	-78	-0-	78 1	2231	3	N	-0-			57					
TOTAL GAS PROD:			23,654				TOTAL CONDENSATE PROD:				4								

ROSA V. BENAVIDES												TOTAL DEPTH 12869		PERF. 4810 - 5110					
WELL #: 14												RRCID -> 268570		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 12869		PERF. 4810 - 5110	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
01		522 N	522	-0-	-0-	-0-	14 1	508	2	N	-0-			7					
02		469 N	469	-0-	-0-	-0-	30 1	439	3	N	-0-			7					
03		587 N	587	-0-	-0-	-0-	31 1	556	3	N	-0-			7					
04		571 N	571	-0-	-0-	-0-	42 1	529	3	N	-0-			7					
05		561 N	561	-0-	-0-	-0-	34 1	517	3	N	9			16					
							10 9												
06		570 N	515	-0-	-55	-0-	22 1	475	3	N	16			32					
							18 9												
07		589 N	556	-0-	-33	-0-	42 1	512	3	N	2			34					
							2 9												
08		558 N	318	-0-	-240	-0-	10 1	308	3	N	-0-			34					
09		510 N	440	-0-	-70	-0-	10 1	430	3	N	-0-			34					
10		558 N	480	-0-	-78	-0-	14 1	466	3	N	-0-			34					
11		560 N	560	-0-	-0-	-0-	17 1	543	3	N	-0-			34					
12		465 N	435	-0-	-30	-0-	15 1	420	3	N	-0-			34					
TOTAL GAS PROD:			6,014				TOTAL CONDENSATE PROD:				27								

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)															
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
BENAVIDES FAMILY MINERALS //CONT.// 486517															
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 268692 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	13020 X	5892	-0-	-7128	-0-	144	1	5726	2	N	20	141	1	17	
02	6972 X	5231	-0-	-1741	-0-	22	9	39	1	5159	3	N	30	5 8	42
03	14488 X	14488	-0-	-0-	-0-	33	9	134	1	14337	3	N	15	15 8	42
04	16265 X	16265	-0-	-0-	-0-	17	9	167	1	16095	3	N	3	3 8	42
05	14756 X	14756	-0-	-0-	-0-	3	9	180	1	14561	3	N	14	3 8	53
06	19204 X	19204	-0-	-0-	-0-	15	9	245	1	18957	3	N	2	2 8	53
07	19294 X	19294	-0-	-0-	-0-	2	9	221	1	19060	3	N	12		65
08	19464 X	19464	-0-	-0-	-0-	13	9	225	1	19219	3	N	18	3 8	80
09	18656 X	18656	-0-	-0-	-0-	20	9	658	1	17972	3	N	24		104
10	18389 X	18389	-0-	-0-	-0-	26	9	447	1	17942	3	N	-0-		104
11	17437 X	17437	-0-	-0-	-0-	54	9	731	1	16652	3	N	49	144 1	9
*12	18063 X	18063	-0-	-0-	-0-	22	9	634	1	17407	3	N	20		29
TOTAL GAS PROD:		187,139			TOTAL CONDENSATE PROD:		207								

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3															
WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	21328 X	17621	-0-	-3707	-0-	432	1	17189	2	N	-0-				27
02	19208 X	17756	-0-	-1452	-0-	769	1	16963	3	N	22				49
03	19437 X	17666	-0-	-1771	-0-	24	9	764	1	16816	3	N	78		127
04	18720 X	15316	-0-	-3404	-0-	86	9	699	1	14606	3	N	10	2 8	135
05	17608 X	17314	-0-	-294	-0-	11	9	877	1	16406	3	N	28	74 1	89
06	19020 X	5967	-0-	-13053	-0-	31	9	135	1	5824	3	N	7	2 8	94
07	19654 X	6103	-0-	-13551	-0-	8	9	70	1	6033	3	N	-0-		94
08	17670 X	10491	-0-	-7179	-0-	7	9	121	1	10362	3	N	7	86 1	15
09	16770 X	12392	-0-	-4378	-0-	8	9	437	1	11955	3	N	-0-		15
10	17329 X	13095	-0-	-4234	-0-	319	1	319	1	12776	3	N	-0-		15
11	12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	527	1	527	1	12001	3	N	-0-		15
*12	13241 X	13241	-0-	-0-	-0-	465	1	465	1	12776	3	N	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		159,490			TOTAL CONDENSATE PROD:		152								

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC																									
REUTHINGER																									
WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 07/29/2018												TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
01		16275 X	16094	-0-	-181	-0-	1669	1	14425	2	N	-0-					-0-								
02		14700 X	12838	-0-	-1862	-0-	372	1	12466	3	N	-0-					-0-								
03		13578 X	11059	-0-	-2519	-0-	369	1	10690	3	N	-0-					-0-								
04		13140 X	11726	-0-	-1414	-0-	398	1	11328	3	N	-0-					-0-								
05		16089 X	12255	-0-	-3834	-0-	450	1	11805	3	N	-0-					-0-								
06		15570 X	7366	-0-	-8204	-0-	264	1	7102	3	N	-0-					-0-								
07		14229 X	6092	-0-	-8137	-0-	194	1	5898	3	N	-0-					-0-								
08		16910 X	16910	-0-	-0-	-0-	614	1	16296	3	N	-0-					-0-								
09		11850 X	10944	-0-	-906	-0-	480	1	10464	3	N	-0-					-0-								
10		12245 X	11327	-0-	-918	-0-	341	1	10986	3	N	-0-					-0-								
11		16350 X	11294	-0-	-5056	-0-	590	1	10704	3	N	-0-					-0-								
12		16895 X	11400	-0-	-5495	-0-	528	1	10872	3	N	-0-					-0-								
TOTAL GAS PROD:												139,305		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

ROSA V. BENAVIDES												CNTY: WEBB													
WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 08/19/2014												TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192													
01		7967 X	5928	-0-	-2039	-0-	1554	1	4374	2	N	-0-					86								
02		8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	293	1	7720	3	N	19	1	8			104								
*03		7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	284	1	7594	3	N	3					107								
*04		8400 X	7287	-0-	-1113	-0-	386	1	6900	3	N	1	1	8			107								
*05		8680 X	7111	-0-	-1569	-0-	326	1	6754	3	N	28	1	8			134								
*06		8610 X	7463	-0-	-1147	-0-	378	1	7081	3	N	4	1	8			137								
*07		8897 X	7276	-0-	-1621	-0-	391	1	6872	3	N	12	54	1			95								
*08		7874 X	7209	-0-	-665	-0-	401	1	6807	3	N	1	83	1	1	8	12								
09		7470 X	5350	-0-	-2120	-0-	274	1	5076	3	N	-0-					12								
10		7719 X	5294	-0-	-2425	-0-	312	1	4981	3	N	1	1	8			12								
11		7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	402	1	7107	3	N	1	1	8			12								
12		7285 X	6972	-0-	-313	-0-	430	1	6542	3	N	-0-					12								
TOTAL GAS PROD:												83,315		TOTAL CONDENSATE PROD: 70											

REUTHINGER												CNTY: WEBB													
WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 08/01/2018												TOTAL DEPTH 10142 PERF.10520 - 15230													
01		4123 X	3513	-0-	-610	-0-	29	1	3484	2	N	-0-					-0-								
02		3724 X	2861	-0-	-863	-0-	22	1	2839	3	N	-0-					-0-								
03		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	36	1	3872	3	N	-0-					-0-								
04		4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	72	1	4809	3	N	-0-					-0-								
05		3689 X	3016	-0-	-673	-0-	138	1	2878	3	N	-0-					-0-								
06		3780 X	2904	-0-	-876	-0-	141	1	2763	3	N	-0-					-0-								
07		3906 X	3319	-0-	-587	-0-	170	1	3149	3	N	-0-					-0-								
08		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	218	1	3850	3	N	-0-					-0-								
09		4890 X	3294	-0-	-1596	-0-	205	1	3089	3	N	-0-					-0-								
10		3317 X	3297	-0-	-20	-0-	217	1	3080	3	N	-0-					-0-								
11		3930 X	3060	-0-	-870	-0-	314	1	2746	3	N	-0-					-0-								
12		4061 X	2944	-0-	-1117	-0-	79	1	2865	3	N	-0-					-0-								
TOTAL GAS PROD:												41,065		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517											
A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1		WELL #: 6H		RRCID -> 268912		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	12586 X	6495	-0-	-6091	-0-	60	1	6401	2	N	31	160	
02	8316 X	6179	-0-	-2137	-0-	34	9	5979	3	N	1	145 1	16
03	9207 X	7113	-0-	-2094	-0-	199	1	6821	3	N	13		29
04	9300 X	8579	-0-	-721	-0-	1	9	8284	3	N	16		45
05	9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	278	1	9473	3	N	12		57
06	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	14	9	9417	3	N	13		70
*07	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	376	1	10604	3	N	3		73
*08	10636 X	10636	-0-	-0-	-0-	13	9	10208	3	N	1	1 8	73
09	9810 X	6180	-0-	-3630	-0-	427	1	5889	3	N	22		95
10	12652 X	12652	-0-	-0-	-0-	1	9	12248	3	N	5		100
11	10680 X	10279	-0-	-401	-0-	267	1	9724	3	N	8		108
12	11036 X	9442	-0-	-1594	-0-	398	1	8982	3	N	9		117
						6	9						
						9	9						
						10	9						
TOTAL GAS PROD:		108,247				TOTAL CONDENSATE PROD:		134					

RETAMA RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 269272		COMPL. DATE 04/07/2018		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730					
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	81	1	1517	2	Y	-0-	-0-	
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	31	1	773	3	Y	-0-	-0-	
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	3	Y	-0-	-0-	
04	3000 N	33927	-0-	30927	30927	1233	1	32694	3	Y	-0-	-0-	
05	3100 N	23704	-0-	20604	51531	1029	1	22675	3	Y	-0-	-0-	
06	3000 N	17600	-0-	14600	66131	822	1	16778	3	Y	-0-	-0-	
07	82734 X	16603	-0-	-66131	-0-	752	1	15851	3	Y	-0-	-0-	
08	14304 X	14304	-0-	-0-	-0-	697	1	13607	3	Y	-0-	-0-	
09	12015 X	12015	-0-	-0-	-0-	637	1	11378	3	Y	-0-	-0-	
10	11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	460	1	10660	3	Y	-0-	-0-	
11	10695 X	10695	-0-	-0-	-0-	644	1	10038	3	Y	12	12 1	-0-
12	12617 X	9906	-0-	-2711	-0-	13	9	9350	3	Y	-0-	-0-	
						556	1						
TOTAL GAS PROD:		152,798				TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB	
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC													
ROSA V. BENAVIDES													
WELL #: 27H RRCID -> 269288													
COMPL. DATE 08/06/2014												TOTAL DEPTH 5338	
PERF. 5735 - 10320													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6014 X	5838	-0-	-176	-0-	153	1	5674	2	N	10		84
02	5152 X	5076	-0-	-76	-0-	11	9	4982	3	N	5		89
03	5704 X	5134	-0-	-570	-0-	6	9	5066	3	N	-0-		89
04	5700 X	4757	-0-	-943	-0-	138	1	4618	3	N	1	1 8	89
05	5890 X	4744	-0-	-1146	-0-	95	1	4649	3	N	-0-		89
*06	5640 X	5346	-0-	-294	-0-	131	1	5206	3	N	8	1 8	96
*07	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	151	1	5597	3	N	-0-		96
*08	5146 X	3741	-0-	-1405	-0-	117	1	3618	3	N	5	87 1	14
*09	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	123	1	5270	3	N	-0-		14
*10	5735 X	5445	-0-	-290	-0-	163	1	5280	3	N	2	1 8	15
11	5550 X	5116	-0-	-434	-0-	157	1	4958	3	N	1	1 8	15
12	5735 X	5237	-0-	-498	-0-	176	1	5061	3	N	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		61,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		32							

ROSA V. BENAVIDES												CNTY: WEBB	
WELL #: 23H RRCID -> 269451													
COMPL. DATE 08/12/2014												TOTAL DEPTH 4817	
PERF. 5367 - 10230													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6014 X	5389	-0-	-625	-0-	5213	1	140	2	N	33		197
02	5152 X	4824	-0-	-328	-0-	36	9	4654	3	N	80	127 1	149
03	5921 X	5245	-0-	-676	-0-	88	9	5140	3	N	33		182
04	5730 X	5107	-0-	-623	-0-	69	1	4936	3	N	22		204
05	5766 X	5222	-0-	-544	-0-	147	1	5090	3	N	25	1 8	228
06	5220 X	4924	-0-	-296	-0-	24	9	4761	3	N	39	1 8	266
07	5332 X	4574	-0-	-758	-0-	120	1	4420	3	N	32	189 1	109
08	5270 X	2597	-0-	-2673	-0-	43	9	2491	3	N	23		132
09	5100 X	4745	-0-	-355	-0-	119	1	4635	3	N	2		134
10	5208 X	4772	-0-	-436	-0-	35	9	4628	3	N	1	1 8	134
11	4920 X	3758	-0-	-1162	-0-	81	1	3640	3	N	3		137
12	4898 X	4305	-0-	-593	-0-	25	9	4142	3	N	17	63 1	91
TOTAL GAS PROD:		55,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		310							

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2 //CONT.// 486517												
WELL #: 9H RRCID -> 269586 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		14508 X	12022	-0-	-2486	-0-	1655	1	10367	2	N	48
02		11032 X	9717	-0-	-1315	-0-	73	1	9644	3	N	48
03		12214 X	9847	-0-	-2367	-0-	91	1	9756	3	N	48
04		12000 X	11860	-0-	-140	-0-	122	1	11735	3	N	51
							3	9				
05		12532 X	12532	-0-	-0-	-0-	427	1	12103	3	N	53
							2	9				
06		18082 X	18082	-0-	-0-	-0-	679	1	17403	3	N	53
07		21287 X	21287	-0-	-0-	-0-	708	1	20579	3	N	53
08		21273 X	21273	-0-	-0-	-0-	713	1	20560	3	N	53
09		18090 X	14181	-0-	-3909	-0-	615	1	13566	3	N	53
10		21040 X	21040	-0-	-0-	-0-	600	1	20440	3	N	53
11		20808 X	20808	-0-	-0-	-0-	927	1	19881	3	N	53
12		20367 X	19392	-0-	-975	-0-	751	1	18641	3	N	53
TOTAL GAS PROD:			192,041			TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

ROSA V. BENAVIDES												
WELL #: 29H RRCID -> 269689 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		14883 X	14883	-0-	-0-	-0-	399	1	14484	2	N	32
02		12768 X	12325	-0-	-443	-0-	218	1	12048	3	N	86
							59	9				
03		15252 X	13490	-0-	-1762	-0-	182	1	13301	3	N	92
							7	9				
04		14850 X	13087	-0-	-1763	-0-	389	1	12698	3	N	92
05		15345 X	12890	-0-	-2455	-0-	264	1	12609	3	N	106
							17	9				
06		14400 X	12545	-0-	-1855	-0-	316	1	12216	3	N	117
							13	9				
07		13640 X	12282	-0-	-1358	-0-	330	1	11944	3	N	124
							8	9				
08		16750 X	16750	-0-	-0-	-0-	528	1	16202	3	N	71
							20	9				
09		13080 X	12074	-0-	-1006	-0-	274	1	11798	3	N	73
							2	9				
10		12958 X	12832	-0-	-126	-0-	385	1	12443	3	N	75
							4	9				
11		16200 X	12063	-0-	-4137	-0-	370	1	11693	3	N	75
12		16740 X	12317	-0-	-4423	-0-	414	1	11903	3	N	75
TOTAL GAS PROD:			157,538			TOTAL CONDENSATE PROD:			118			

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC																
ROSA V. BENAVIDES																
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 486517																
WELL #: 28H RRCID -> 270055 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01	11408 X	10828	-0-	-580	-0-	2826	1	7973	2	N	26				63	
02	10304 X	9415	-0-	-889	-0-	29	9	344	1	N	9				72	
03	11036 X	9967	-0-	-1069	-0-	10	9	359	1	N	3				75	
04	11310 X	9615	-0-	-1695	-0-	3	9	509	1	N	11	1	8		85	
05	11687 X	9570	-0-	-2117	-0-	12	9	441	1	N	-0-				85	
06	10470 X	9258	-0-	-1212	-0-	1	9	470	1	N	-0-				85	
07	10447 X	9324	-0-	-1123	-0-	1	9	502	1	N	-0-				85	
08	9982 X	9248	-0-	-734	-0-	1	9	512	1	N	32				117	
09	9630 X	8795	-0-	-835	-0-	35	9	449	1	N	23				140	
10	9579 X	9052	-0-	-527	-0-	25	9	532	1	N	11	117	1	1	8	33
11	9270 X	8561	-0-	-709	-0-	12	9	458	1	N	2				35	
12	9331 X	8430	-0-	-901	-0-	2	9	520	1	N	-0-				35	
TOTAL GAS PROD:		112,063				TOTAL CONDENSATE PROD:		117								

ELLEN C.													CNTY: WEBB		
WELL #: 1H RRCID -> 270112 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500															
01	12679 X	12249	-0-	-430	-0-	242	1	12007	2	N	-0-				27
02	11452 X	9311	-0-	-2141	-0-	278	1	9032	3	N	1	1	8		27
03	10850 X	10293	-0-	-557	-0-	1	9	326	1	N	1	1	8		27
04	12660 X	9238	-0-	-3422	-0-	1	9	297	1	N	3	3	8		27
05	13082 X	9904	-0-	-3178	-0-	3	9	339	1	N	1	1	8		27
06	11850 X	9400	-0-	-2450	-0-	1	9	344	1	N	2	2	8		27
07	10323 X	8439	-0-	-1884	-0-	2	9	313	1	N	-0-				27
08	10292 X	7646	-0-	-2646	-0-	1	9	291	1	N	-0-				27
09	9570 X	7582	-0-	-1988	-0-	1	9	337	1	N	-0-				27
10	9889 X	6840	-0-	-3049	-0-	1	9	206	1	N	-0-				27
11	9390 X	8111	-0-	-1279	-0-	1	9	413	1	N	1	1	1		27
*12	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	1	9	392	1	N	-0-				27
TOTAL GAS PROD:		108,540				TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517															
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 31H RRCID -> 270122 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	300	1	10867	2	N	-0-			30
02		10892 X	8368	-0-	-2524	-0-	149	1	8219	3	N	-0-			30
03		12059 X	9317	-0-	-2742	-0-	126	1	9190	3	N	1	1 8		30
04		10800 X	8872	-0-	-1928	-0-	264	1	8607	3	N	1	1 8		30
*05		11160 X	8885	-0-	-2275	-0-	182	1	8702	3	N	1	1 8		30
*06		10800 X	8357	-0-	-2443	-0-	210	1	8146	3	N	1	1 8		30
*07		9331 X	8692	-0-	-639	-0-	234	1	8458	3	N	-0-			30
*08		11669 X	11669	-0-	-0-	-0-	368	1	11297	3	N	4	1 8		33
09		8880 X	7348	-0-	-1532	-0-	167	1	7177	3	N	4			37
10		8897 X	7300	-0-	-1597	-0-	219	1	7079	3	N	2	1 8		38
11		11310 X	7458	-0-	-3852	-0-	229	1	7229	3	N	-0-			38
12		11687 X	7599	-0-	-4088	-0-	255	1	7333	3	N	10			48
							11	9							
TOTAL GAS PROD:			105,032			TOTAL CONDENSATE PROD:			24						

G. B. MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 270150 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10519 - 15670															
01		3286 X	3187	-0-	-99	-0-	26	1	3161	2	N	-0-			-0-
02		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	24	1	3190	3	N	-0-			-0-
03		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	47	1	5035	3	N	-0-			-0-
04		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	43	1	4178	3	N	-0-			-0-
05		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	56	1	4507	3	N	-0-			-0-
06		4920 X	4062	-0-	-858	-0-	52	1	4010	3	N	-0-			-0-
07		5084 X	4087	-0-	-997	-0-	47	1	4040	3	N	-0-			-0-
08		5084 X	4186	-0-	-898	-0-	48	1	4138	3	N	-0-			-0-
09		4410 X	4261	-0-	-149	-0-	73	1	4188	3	N	-0-			-0-
10		4557 X	4376	-0-	-181	-0-	22	1	4354	3	N	-0-			-0-
11		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	96	1	4029	3	N	-0-			-0-
12		4402 X	4249	-0-	-153	-0-	63	1	4186	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			49,613			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OWEN (OLMOS)														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
MANN TRUST - STATE GAS UNIT //CONT.// 486517														
WELL #: 2H RRCID -> 270196 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4960 X	3817	-0-	-1143	-0-	33	1	3784	2	N	-0-			111
02	4200 X	3615	-0-	-585	-0-	477	1	3136	3	N	2			113
						2	9							
03	4650 X	4305	-0-	-345	-0-	451	1	3854	3	N	-0-			113
04	4410 X	3802	-0-	-608	-0-	424	1	3378	3	N	-0-			113
05	4557 X	4487	-0-	-70	-0-	592	1	3894	3	N	1			114
						1	9							
06	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	693	1	3935	3	N	32			146
						35	9							
07	4309 X	3921	-0-	-388	-0-	618	1	3296	3	N	6	128	1	24
						7	9							
08	4495 X	2810	-0-	-1685	-0-	325	1	2485	3	N	-0-			24
09	4650 X	3022	-0-	-1628	-0-	533	1	2489	3	N	-0-			24
*10	4805 X	3185	-0-	-1620	-0-	581	1	2597	3	N	6			30
						7	9							
*11	4650 X	3113	-0-	-1537	-0-	605	1	2507	3	N	1			31
						1	9							
12	3906 X	3268	-0-	-638	-0-	589	1	2678	3	N	1			31
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		44,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		49								

ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 30H RRCID -> 270214 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920														
01	19251 X	18015	-0-	-1236	-0-	472	1	17534	2	N	8			117
						9	9							
02	16352 X	15644	-0-	-708	-0-	271	1	15373	3	N	-0-			117
03	18166 X	16580	-0-	-1586	-0-	218	1	16329	3	N	30	1	8	146
						33	9							
04	17580 X	16161	-0-	-1419	-0-	467	1	15620	3	N	67	190	1	22
						74	9							
05	18073 X	16020	-0-	-2053	-0-	319	1	15666	3	N	32	1	8	53
						35	9							
06	17430 X	15850	-0-	-1580	-0-	388	1	15443	3	N	17			70
						19	9							
07	17329 X	15763	-0-	-1566	-0-	413	1	15296	3	N	49	102	1	17
						54	9							
08	16709 X	9882	-0-	-6827	-0-	309	1	9553	3	N	18			35
						20	9							
09	16170 X	15491	-0-	-679	-0-	351	1	15099	3	N	37			72
						41	9							
10	16368 X	16070	-0-	-298	-0-	482	1	15553	3	N	32	2	8	102
						35	9							
11	15840 X	14309	-0-	-1531	-0-	437	1	13828	3	N	40			142
						44	9							
12	15996 X	14620	-0-	-1376	-0-	490	1	14078	3	N	47			189
						52	9							
TOTAL GAS PROD:		184,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		377								

OWEN (OLMOS)													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSA V. BENAVIDES //CONT.// 486517													
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 32H RRCID -> 270268 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	10788 X	10215	-0-	-573	-0-	268	1	9936	2	N	10		30
02	9688 X	8543	-0-	-1145	-0-	11	9	8383	3	N	11		41
03	10726 X	8425	-0-	-2301	-0-	12	9	8314	3	N	-0-		41
04	10200 X	8767	-0-	-1433	-0-	11	1	8512	3	N	1		42
05	10230 X	9215	-0-	-1015	-0-	254	1	9031	3	N	-0-		42
06	9900 X	8346	-0-	-1554	-0-	1	9	8140	3	N	1		43
07	9902 X	9902	-0-	-0-	-0-	205	1	9641	3	N	-0-		43
08	9207 X	5502	-0-	-3705	-0-	1	9	5330	3	N	-0-		43
09	8910 X	7479	-0-	-1431	-0-	261	1	7245	3	N	60		103
10	9889 X	7668	-0-	-2221	-0-	172	1	7425	3	N	12	1 8	114
11	9570 X	7441	-0-	-2129	-0-	168	1	7205	3	N	7		121
12	9889 X	7715	-0-	-2174	-0-	66	9	7452	3	N	4		125
						230	1						
						13	9						
						228	1						
						8	9						
						259	1						
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		99,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		106							

ROSA V. BENAVIDES													
WELL #: 33H RRCID -> 270270 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440													
01	11623 X	11623	-0-	-0-	-0-	305	1	11318	3	N	-0-		72
02	10476 X	10476	-0-	-0-	-0-	181	1	10295	3	N	-0-		72
03	11070 X	11070	-0-	-0-	-0-	146	1	10923	3	N	1	1 8	72
04	11790 X	10499	-0-	-1291	-0-	1	9	10194	3	N	-0-		72
05	12183 X	10152	-0-	-2031	-0-	305	1	9948	3	N	1	1 8	72
06	11250 X	10042	-0-	-1208	-0-	203	1	9794	3	N	2	2 8	72
07	11594 X	9716	-0-	-1878	-0-	1	9	9460	3	N	-0-		72
08	11067 X	6361	-0-	-4706	-0-	256	1	6162	3	N	-0-		72
09	10500 X	9432	-0-	-1068	-0-	199	1	9218	3	N	-0-		72
10	10385 X	9425	-0-	-960	-0-	214	1	9140	3	N	2	2 8	72
11	10050 X	8837	-0-	-1213	-0-	283	1	8566	3	N	-0-		72
12	9734 X	8427	-0-	-1307	-0-	2	9	8144	3	N	-0-		72
						271	1						
						283	1						
TOTAL GAS PROD:		116,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB					
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC																	
ROSA V. BENAVIDES																	
WELL #: 35H RRCID -> 270349												COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 5162		PERF. 5530 - 11420	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	276	1	10250	2	N	-0-					44	
02	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	153	1	8711	3	N	21					65	
03	9703 X	9317	-0-	-386	-0-	23	9	9193	3	N	1	1	8			65	
04	8970 X	8947	-0-	-23	-0-	1	9	8684	3	N	4	4	8			65	
05	10540 X	8852	-0-	-1688	-0-	4	9	8671	3	N	4	1	8			68	
06	10200 X	8723	-0-	-1477	-0-	177	1	8507	3	N	4	2	8			68	
07	9827 X	8042	-0-	-1785	-0-	212	1	7830	3	N	2					68	
08	9331 X	5444	-0-	-3887	-0-	4	9	5267	3	N	6					74	
09	8940 X	8065	-0-	-875	-0-	170	1	7882	3	N	7					74	
10	9021 X	7985	-0-	-1036	-0-	183	1	7742	3	N	9	3	3	8		74	
11	8730 X	7089	-0-	-1641	-0-	240	1	6872	3	N	3					74	
12	8339 X	7636	-0-	-703	-0-	217	1	7379	3	N	3					74	
12			-0-		-0-	257	1									74	
TOTAL GAS PROD:		99,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		41											

ROSA V. BENAVIDES.												WELL #: 38H		RRCID -> 270351		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 4947		PERF. 5450 - 11660	
01	17422 X	17035	-0-	-387	-0-	456	1	16544	2	N	32					258					
02	15232 X	14088	-0-	-1144	-0-	35	9	13763	3	N	69	181	1			146					
03	17236 X	15110	-0-	-2126	-0-	249	1	14906	3	N	76					146					
04	16890 X	13923	-0-	-2967	-0-	204	1	13509	3	N	204					146					
05	17453 X	14345	-0-	-3108	-0-	414	1	14049	3	N	294	2				148					
06	16500 X	14091	-0-	-2409	-0-	2	9	13732	3	N	355	4				152					
07	15593 X	14265	-0-	-1328	-0-	4	9	13881	3	N	384	1				152					
08	19401 X	19401	-0-	-0-	-0-	612	1	18769	3	N	612	18				170					
09	14100 X	10508	-0-	-3592	-0-	20	9	10269	3	N	239	1				170					
10	14570 X	14285	-0-	-285	-0-	427	1	13792	3	N	427	60	189	1		41					
11	18390 X	12805	-0-	-5585	-0-	66	9	12398	3	N	392	14				55					
12	19003 X	13085	-0-	-5918	-0-	15	9	12536	3	N	436	103				158					
12			-0-		-0-	113	9														
TOTAL GAS PROD:		172,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		302															

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC														
ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 34H RRCID -> 270530 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 5360 - 11635														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	15196 X	15196	-0-	-0-	-0-	406	1	14723	2	N	61		165	
02	13160 X	12427	-0-	-733	-0-	67	9	12130	3	N	71		236	
03	15066 X	13385	-0-	-1681	-0-	219	1	13197	3	N	6		242	
04	14850 X	12758	-0-	-2092	-0-	181	1	12366	3	N	12	179 1	75	
05	15345 X	12400	-0-	-2945	-0-	379	1	12129	3	N	15		90	
06	14700 X	12060	-0-	-2640	-0-	254	1	11756	3	N	-0-		90	
07	13764 X	12209	-0-	-1555	-0-	17	9	11872	3	N	8		98	
08	16434 X	16434	-0-	-0-	-0-	328	1	15890	3	N	24		122	
09	12750 X	10404	-0-	-2346	-0-	9	9	10156	3	N	11		133	
10	12462 X	11399	-0-	-1063	-0-	236	1	10951	3	N	99	191 1	41	
11	15900 X	10819	-0-	-5081	-0-	12	9	10471	3	N	15		56	
12	16430 X	11049	-0-	-5381	-0-	339	1	10622	3	N	52		108	
						109	9							
						370	1							
						57	9							
TOTAL GAS PROD:		150,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		374								

ELLEN C.													CNTY: WEBB	
WELL #: 2H RRCID -> 270549 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 12950														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	248	1	12106	2	N	18	111 1	42	
02	13410 X	13410	-0-	-0-	-0-	20	9	12949	3	N	57	5 8	94	
03	15097 X	15097	-0-	-0-	-0-	398	1	14610	3	N	8	2 8	100	
04	17166 X	17166	-0-	-0-	-0-	63	9	16596	3	N	16	2 8	114	
05	19066 X	19066	-0-	-0-	-0-	478	1	18412	3	N	1	1 8	114	
06	16340 X	16340	-0-	-0-	-0-	18	9	15739	3	N	2	92 1 2 8	22	
07	15199 X	15199	-0-	-0-	-0-	653	1	14604	3	N	29		51	
08	15140 X	15140	-0-	-0-	-0-	1	9	14548	3	N	15		66	
09	13451 X	13451	-0-	-0-	-0-	599	1	12845	3	N	7		73	
10	13610 X	13610	-0-	-0-	-0-	563	1	13188	3	N	11		84	
11	13882 X	13882	-0-	-0-	-0-	32	9	13155	3	N	19	2 1	101	
*12	24370 X	24370	-0-	-0-	-0-	575	1	23347	3	N	18		119	
						17	9							
						8	9							
						410	1							
						12	9							
						706	1							
						21	9							
						1003	1							
						20	9							
TOTAL GAS PROD:		189,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		201								

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC														
ROSA V. BENAVIDES														
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 486517														
WELL #: 40H RRCID -> 270807 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT
01		15934 X	13860	-0-	-2074	-0-	363	1	13485	2	N	11		96
							12	9						
02		14196 X	12922	-0-	-1274	-0-	223	1	12678	3	N	19		115
							21	9						
03		15097 X	13688	-0-	-1409	-0-	180	1	13493	3	N	14		129
							15	9						
04		13830 X	13154	-0-	-676	-0-	381	1	12760	3	N	12	71 1	70
							13	9						
05		13857 X	13001	-0-	-856	-0-	259	1	12733	3	N	8	1 8	77
							9	9						
06		13860 X	13148	-0-	-712	-0-	323	1	12823	3	N	2	2 8	77
							2	9						
07		14322 X	12823	-0-	-1499	-0-	337	1	12486	3	N	-0-		77
08		13702 X	8767	-0-	-4935	-0-	275	1	8486	3	N	5		82
							6	9						
09		13140 X	12805	-0-	-335	-0-	291	1	12514	3	N	-0-		82
10		13578 X	13019	-0-	-559	-0-	391	1	12626	3	N	2	2 8	82
							2	9						
11		13140 X	12329	-0-	-811	-0-	378	1	11950	3	N	1	1 8	82
							1	9						
12		13237 X	12569	-0-	-668	-0-	423	1	12146	3	N	-0-		82
TOTAL GAS PROD:			152,085				TOTAL CONDENSATE PROD:			74				

ROSA V. BENAVIDES													WELL #: 41H RRCID -> 270811 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640	
01		23777 X	16879	-0-	-6898	-0-	443	1	16430	2	N	5		108
							6	9						
02		20580 X	15063	-0-	-5517	-0-	261	1	14793	3	N	8		116
							9	9						
03		16957 X	15854	-0-	-1103	-0-	209	1	15644	3	N	1	1 8	116
							1	9						
04		15990 X	14965	-0-	-1025	-0-	434	1	14509	3	N	20	110 1 2 8	24
							22	9						
05		16864 X	16645	-0-	-219	-0-	332	1	16312	3	N	1	1 8	24
							1	9						
06		16320 X	15974	-0-	-346	-0-	392	1	15581	3	N	1	1 8	24
							1	9						
07		16678 X	15215	-0-	-1463	-0-	400	1	14815	3	N	-0-		24
08		16647 X	9977	-0-	-6670	-0-	313	1	9664	3	N	-0-		24
09		16110 X	15178	-0-	-932	-0-	345	1	14833	3	N	-0-		24
10		16647 X	14420	-0-	-2227	-0-	433	1	13985	3	N	2	2 8	24
							2	9						
11		15960 X	13942	-0-	-2018	-0-	427	1	13515	3	N	-0-		24
12		15686 X	14287	-0-	-1399	-0-	480	1	13807	3	N	-0-		24
TOTAL GAS PROD:			178,399				TOTAL CONDENSATE PROD:			38				

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC																
ROSA V. BENAVIDES																
WELL #: 36H RRCID -> 270814 COMPL. DATE 07/29/2014													TOTAL DEPTH	5357	PERF.	5420 - 10985
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12617 X	11150	-0-	-1467	-0-	292	1	10858	2	N	-0-					46
02	10892 X	9965	-0-	-927	-0-	172	1	9764	3	N	26					72
						29	9									
03	12059 X	11844	-0-	-215	-0-	156	1	11682	3	N	5	2	8			75
						6	9									
04	11973 X	11973	-0-	-0-	-0-	347	1	11624	3	N	2	2	8			75
						2	9									
05	11894 X	11894	-0-	-0-	-0-	237	1	11657	3	N	-0-					75
06	11731 X	11731	-0-	-0-	-0-	288	1	11439	3	N	4	1	8			78
						4	9									
07	12369 X	11370	-0-	-999	-0-	299	1	11071	3	N	-0-					78
08	12369 X	7295	-0-	-5074	-0-	228	1	7046	3	N	19	1	8			96
						21	9									
*09	11970 X	10710	-0-	-1260	-0-	243	1	10464	3	N	3					99
						3	9									
*10	12121 X	10897	-0-	-1224	-0-	327	1	10568	3	N	2	2	8			99
						2	9									
*11	11730 X	10243	-0-	-1487	-0-	314	1	9929	3	N	-0-					99
12	11377 X	10391	-0-	-986	-0-	349	1	10042	3	N	-0-					99
TOTAL GAS PROD:		129,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		61										

LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE													WELL #: 2H RRCID -> 270815 COMPL. DATE 08/13/2014		TOTAL DEPTH	5294	PERF.	5694 - 9455
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	14105 X	10854	-0-	-3251	-0-	2463	1	8391	2	N	-0-					60		
02	11228 X	10730	-0-	-498	-0-	520	1	10181	3	N	26					86		
						29	9											
03	12680 X	12680	-0-	-0-	-0-	664	1	12016	3	N	-0-					86		
04	10916 X	10916	-0-	-0-	-0-	596	1	10319	3	N	1					87		
						1	9											
05	12307 X	12307	-0-	-0-	-0-	697	1	11608	3	N	2					89		
						2	9											
06	12270 X	12054	-0-	-216	-0-	693	1	11358	3	N	3					92		
						3	9											
07	12679 X	11538	-0-	-1141	-0-	694	1	10844	3	N	-0-					92		
08	12679 X	11965	-0-	-714	-0-	752	1	11213	3	N	-0-					92		
09	12060 X	10685	-0-	-1375	-0-	694	1	9991	3	N	-0-					92		
10	12462 X	11188	-0-	-1274	-0-	575	1	10613	3	N	-0-					92		
11	12060 X	10025	-0-	-2035	-0-	741	1	9284	3	N	-0-					92		
12	11966 X	10187	-0-	-1779	-0-	659	1	9525	3	N	3					95		
						3	9											
TOTAL GAS PROD:		135,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		35												

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC														
ROSA V. BENAVIDES														
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED														
//CONT.// 486517														
WELL #: 42H RRCID -> 270827 COMPL. DATE 07/29/2014													TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5667 - 10938	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14446 X	13005	-0-	-1441	-0-	341	1	12664	2	N	-0-		28	
02	12992 X	11616	-0-	-1376	-0-	201	1	11415	3	N	-0-		28	
03	12307 X	12291	-0-	-16	-0-	162	1	12128	3	N	1	1 8	28	
04	12720 X	11861	-0-	-859	-0-	344	1	11517	3	N	-0-		28	
05	13144 X	11990	-0-	-1154	-0-	239	1	11750	3	N	1	1 8	28	
06	12600 X	11592	-0-	-1008	-0-	284	1	11307	3	N	1	1 8	28	
07	12865 X	11191	-0-	-1674	-0-	294	1	10897	3	N	-0-		28	
08	12276 X	7336	-0-	-4940	-0-	230	1	7106	3	N	-0-		28	
09	11850 X	10771	-0-	-1079	-0-	245	1	10526	3	N	-0-		28	
10	11997 X	10902	-0-	-1095	-0-	327	1	10573	3	N	2	2 8	28	
11	11580 X	10258	-0-	-1322	-0-	314	1	9944	3	N	-0-		28	
12	11191 X	10439	-0-	-752	-0-	351	1	10088	3	N	-0-		28	
TOTAL GAS PROD:		133,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

RETAMA RANCH													CNTY: WEBB	
WELL #: 2H RRCID -> 270828 COMPL. DATE 09/12/2015													TOTAL DEPTH 6357 PERF. 6530 - 12512	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	13834 X	13834	-0-	-0-	-0-	697	1	13087	2	N	45	157 1	48	
02	13752 X	13752	-0-	-0-	-0-	536	1	13180	3	N	33	1 8	80	
03	13943 X	13943	-0-	-0-	-0-	628	1	13292	3	N	21		101	
04	13258 X	13258	-0-	-0-	-0-	481	1	12746	3	N	28	81 1 1 8	47	
05	14629 X	14629	-0-	-0-	-0-	634	1	13966	3	N	26		73	
06	14310 X	13192	-0-	-1118	-0-	614	1	12528	3	N	45		118	
07	14787 X	14449	-0-	-338	-0-	653	1	13761	3	N	32	65 1	85	
08	14632 X	13976	-0-	-656	-0-	681	1	13291	3	N	4		89	
09	14160 X	13150	-0-	-1010	-0-	697	1	12447	3	N	5	52 1	42	
10	14632 X	13780	-0-	-852	-0-	570	1	13210	3	N	-0-		42	
11	13980 X	13513	-0-	-467	-0-	813	1	12676	3	N	22	9 1	55	
12	14446 X	13550	-0-	-896	-0-	758	1	12764	3	N	25		80	
TOTAL GAS PROD:		165,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		286								

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB						
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC																			
NEEDMORE																			
WELL #: 2H RRCID -> 270831													COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 4865		PERF. 5430 - 10724		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
01	99203 X	22612	-0-	-76591	-0-	595	1	22013	3	Y	4			18					
02	18757 X	18757	-0-	-0-	-0-	330	1	18399	3	Y	25	8	8	35					
03	23901 X	19155	-0-	-4746	-0-	254	1	18887	3	Y	13	2	8	46					
04	23130 X	17839	-0-	-5291	-0-	525	1	17305	3	Y	8	29	1	5 8 20					
05	23870 X	16884	-0-	-6986	-0-	320	1	16561	3	Y	3	1	8	22					
06	21870 X	16061	-0-	-5809	-0-	385	1	15673	3	Y	3	3	8	22					
07	20770 X	16016	-0-	-4754	-0-	415	1	15601	3	Y	-0-			22					
08	19158 X	15468	-0-	-3690	-0-	468	1	14993	3	Y	6	2	8	26					
09	17850 X	14234	-0-	-3616	-0-	312	1	13893	3	Y	26	19	1	33					
10	14211 X	14211	-0-	-0-	-0-	416	1	13784	3	Y	10	29	1	1 8 13					
11	13034 X	13034	-0-	-0-	-0-	365	1	12655	3	Y	13			26					
12	14601 X	13407	-0-	-1194	-0-	442	1	12953	3	Y	11			37					
TOTAL GAS PROD:						197,678						TOTAL CONDENSATE PROD:						122	

NEEDMORE													CNTY: WEBB						
WELL #: 3H RRCID -> 270875													COMPL. DATE 03/27/2015		TOTAL DEPTH 5257		PERF. 5440 - 11345		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
01	103291 X	22870	-0-	-80421	-0-	612	1	22254	3	Y	4			19					
02	19435 X	19435	-0-	-0-	-0-	342	1	19072	3	Y	19	3	8	35					
03	24924 X	19937	-0-	-4987	-0-	264	1	19658	3	Y	14	2	8	47					
04	24120 X	18356	-0-	-5764	-0-	540	1	17810	3	Y	5	30	1	1 8 21					
05	24490 X	17360	-0-	-7130	-0-	329	1	17030	3	Y	1			22					
06	22140 X	16305	-0-	-5835	-0-	391	1	15914	3	Y	-0-			22					
07	21514 X	16349	-0-	-5165	-0-	423	1	15926	3	Y	-0-			22					
08	19933 X	15994	-0-	-3939	-0-	484	1	15504	3	Y	5			27					
09	18360 X	14728	-0-	-3632	-0-	323	1	14375	3	Y	27	20	1	34					
10	14767 X	14767	-0-	-0-	-0-	433	1	14323	3	Y	10	30	1	14					
11	13825 X	13825	-0-	-0-	-0-	387	1	13424	3	Y	13			27					
12	15097 X	13637	-0-	-1460	-0-	450	1	13176	3	Y	10			37					
TOTAL GAS PROD:						203,563						TOTAL CONDENSATE PROD:						108	

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		NEEDMORE		WELL #:	5H	RRCID ->	270885	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	4822	PERF.	5745 - 10978	CNTY: WEBB		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	134703 X	30218	-0-	-104485	-0-	802	1	29412	3	Y	4					26		
02	25558 X	25558	-0-	-0-	-0-	450	1	25095	3	Y	12					38		
03	32426 X	26523	-0-	-5903	-0-	351	1	26153	3	Y	17	2	8			53		
04	31380 X	24858	-0-	-6522	-0-	731	1	24120	3	Y	6	34	1	1	8	24		
05	31930 X	24053	-0-	-7877	-0-	456	1	23595	3	Y	2					26		
06	29250 X	23099	-0-	-6151	-0-	554	1	22545	3	Y	-0-					26		
07	28303 X	22852	-0-	-5451	-0-	592	1	22260	3	Y	-0-					26		
08	26536 X	21424	-0-	-5112	-0-	649	1	20768	3	Y	6					32		
09	24870 X	20858	-0-	-4012	-0-	457	1	20368	3	Y	30	20	1			42		
10	20936 X	20936	-0-	-0-	-0-	614	1	20307	3	Y	14	37	1			19		
11	19503 X	19503	-0-	-0-	-0-	547	1	18937	3	Y	17					36		
12	22010 X	20064	-0-	-1946	-0-	662	1	19384	3	Y	16					52		
TOTAL GAS PROD:						279,946	TOTAL CONDENSATE PROD:						124					

ROSA V. BENAVIDES				WELL #:	37H	RRCID ->	270886	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	5553	PERF.	5695 - 12045					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	13919 X	11810	-0-	-2109	-0-	309	1	11481	2	N	18					52		
02	12712 X	10924	-0-	-1788	-0-	189	1	10735	3	N	-0-					52		
03	14074 X	11658	-0-	-2416	-0-	153	1	11501	3	N	4					56		
04	12750 X	11412	-0-	-1338	-0-	331	1	11070	3	N	10					66		
05	12121 X	11211	-0-	-910	-0-	224	1	10981	3	N	5					71		
06	11700 X	11553	-0-	-147	-0-	283	1	11270	3	N	-0-					71		
07	12090 X	11783	-0-	-307	-0-	310	1	11473	3	N	-0-					71		
08	11780 X	7389	-0-	-4391	-0-	232	1	7155	3	N	2					73		
09	11550 X	10791	-0-	-759	-0-	244	1	10507	3	N	36					109		
10	11935 X	11195	-0-	-740	-0-	336	1	10846	3	N	12					121		
11	11550 X	10263	-0-	-1287	-0-	314	1	9943	3	N	5					126		
12	11780 X	10455	-0-	-1325	-0-	351	1	10102	3	N	2					128		
TOTAL GAS PROD:						130,444	TOTAL CONDENSATE PROD:						94					

OWEN (OLMOS)														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSA V. BENAVIDES //CONT.// 486517														
WELL #: 39H RRCID -> 271166 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5530 - 12190														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11417 X	11417	-0-	-0-	-0-	299	1	11108	2	N	9			108
02	9688 X	9688	-0-	-0-	-0-	168	1	9519	3	N	1			109
*03	10571 X	10242	-0-	-329	-0-	135	1	10101	3	N	5	1 8		113
*04	10740 X	9861	-0-	-879	-0-	286	1	9575	3	N	-0-			113
*05	11408 X	9721	-0-	-1687	-0-	194	1	9525	3	N	2	2 8		113
*06	11040 X	9702	-0-	-1338	-0-	238	1	9463	3	N	1	1 8		113
*07	10726 X	9417	-0-	-1309	-0-	248	1	9169	3	N	-0-			113
*08	10230 X	6083	-0-	-4147	-0-	191	1	5892	3	N	-0-			113
*09	9870 X	8882	-0-	-988	-0-	202	1	8680	3	N	-0-			113
10	10013 X	8975	-0-	-1038	-0-	269	1	8703	3	N	3	3 8		113
11	9690 X	8557	-0-	-1133	-0-	262	1	8294	3	N	1	1 8		113
12	9424 X	8121	-0-	-1303	-0-	273	1	7848	3	N	-0-			113
TOTAL GAS PROD:		110,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		22								

NEEDMORE														
WELL #: 6H RRCID -> 271179 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5721 - 11930														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	113901 X	24247	-0-	-89654	-0-	650	1	23593	3	Y	4			20
02	20275 X	20275	-0-	-0-	-0-	357	1	19900	3	Y	16			36
03	27280 X	20767	-0-	-6513	-0-	275	1	20477	3	Y	14	2 8		48
04	26400 X	19125	-0-	-7275	-0-	563	1	18558	3	Y	4	31 1		21
05	26288 X	17979	-0-	-8309	-0-	341	1	17636	2	Y	2			23
06	23460 X	17311	-0-	-6149	-0-	415	1	16896	3	Y	-0-			23
07	22444 X	17026	-0-	-5418	-0-	441	1	16585	3	Y	-0-			23
08	20770 X	16461	-0-	-4309	-0-	499	1	15958	3	Y	4			27
09	19140 X	15234	-0-	-3906	-0-	334	1	14869	3	Y	28	20 1		35
10	15303 X	15303	-0-	-0-	-0-	449	1	14843	3	Y	10	31 1		14
11	14336 X	14336	-0-	-0-	-0-	402	1	13926	3	Y	7			21
12	16151 X	14224	-0-	-1927	-0-	469	1	13735	3	Y	18			39
TOTAL GAS PROD:		212,288		TOTAL CONDENSATE PROD:		107								

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517										
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 5H		RRCID -> 272120		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	12896 X	5721	-0-	-7175	-0-	139 1	5525 2	N	52	155 1	19	
						57 9						
02	7224 X	5215	-0-	-2009	-0-	39 1	5120 3	N	51		70	
						56 9						
03	6727 X	6038	-0-	-689	-0-	55 1	5896 3	N	79	3 8	146	
						87 9						
04	10172 X	10172	-0-	-0-	-0-	104 1	10064 3	N	4	104 1	3 8	43
						4 9						
05	12855 X	12855	-0-	-0-	-0-	157 1	12688 3	N	9	1 8		51
						10 9						
06	17210 X	17210	-0-	-0-	-0-	219 1	16977 3	N	13	3 8		61
						14 9						
07	20252 X	20252	-0-	-0-	-0-	231 1	19956 3	N	59	98 1		22
						65 9						
08	20886 X	20886	-0-	-0-	-0-	241 1	20605 3	N	36	2 8		56
						40 9						
09	20094 X	20094	-0-	-0-	-0-	707 1	19324 3	N	57	86 1		27
						63 9						
10	19199 X	19199	-0-	-0-	-0-	466 1	18701 3	N	29			56
						32 9						
11	18392 X	18392	-0-	-0-	-0-	770 1	17545 3	N	70	45 1		81
						77 9						
*12	19136 X	19136	-0-	-0-	-0-	672 1	18446 3	N	16			97
						18 9						
TOTAL GAS PROD:		175,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		475						

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4		WELL #: 1H		RRCID -> 272355		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	8618 X	5940	-0-	-2678	-0-	145 1	5762 2	N	30	81 1		80
						33 9						
02	6160 X	4393	-0-	-1767	-0-	33 1	4360 3	N	-0-			80
03	6820 X	5746	-0-	-1074	-0-	53 1	5630 3	N	57			137
						63 9						
04	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	73 1	7047 3	N	13	83 1	4 8	63
						14 9						
05	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	91 1	7377 3	N	14			77
						15 9						
06	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	97 1	7524 3	N	4			81
						4 9						
07	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	102 1	8822 3	N	19	88 1		12
						21 9						
08	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	111 1	9471 3	N	84			96
						92 9						
09	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	330 1	9019 3	N	27	108 1		15
						30 9						
10	9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	233 1	9328 3	N	14			29
						15 9						
11	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	403 1	9173 3	N	38			67
						42 9						
*12	10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	379 1	10409 3	N	32			99
						35 9						
TOTAL GAS PROD:		96,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		332						

OWEN (OLMOS)														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
RETAMA RANCH //CONT.// 486517														
WELL #: 3H RRCID -> 274872 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	35201 X	35201	-0-	-0-	-0-	1762	1	33097	2	N	311	426	1	49
						342	9							
02	29147 X	29147	-0-	-0-	-0-	915	1	27945	3	N	261	155	1	153
						287	9					2	8	
03	42249 X	42249	-0-	-0-	-0-	1229	1	40870	3	N	136	178	1	110
						150	9							
04	40770 X	40770	-0-	-0-	-0-	1757	1	38804	3	N	190	178	1	121
						209	9						1	8
05	41211 X	41211	-0-	-0-	-0-	1891	1	39133	3	N	170	168	1	123
						187	9							
06	35297 X	35297	-0-	-0-	-0-	1754	1	33401	3	N	129	106	1	146
						142	9							
07	41880 X	41880	-0-	-0-	-0-	1872	1	39891	3	N	106	162	1	90
						117	9							
08	30473 X	30160	-0-	-313	-0-	1602	1	28447	3	N	101	98	1	93
						111	9							
09	29490 X	22099	-0-	-7391	-0-	1328	1	20659	3	N	102			195
						112	9							
10	36945 X	36945	-0-	-0-	-0-	1547	1	35223	3	N	159	222	1	132
						175	9							
11	34640 X	34640	-0-	-0-	-0-	2120	1	32334	3	N	169	109	1	192
						186	9							
*12	32365 X	32365	-0-	-0-	-0-	1797	1	30349	3	N	199	172	1	219
						219	9							
TOTAL GAS PROD:		421,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,033								

NEEDMORE														
WELL #: 4H RRCID -> 275279 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	11222 X	9903	-0-	-1319	-0-	348	1	9536	2	N	17			128
						19	9							
02	11564 X	8793	-0-	-2771	-0-	508	1	8265	3	N	18			146
						20	9							
03	12803 X	10032	-0-	-2771	-0-	637	1	9392	3	N	3	1	8	148
						3	9							
04	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	548	1	8805	3	N	6	2	8	152
						7	9							
05	9889 X	9097	-0-	-792	-0-	190	1	8907	3	N	-0-			152
06	9720 X	8789	-0-	-931	-0-	255	1	8533	3	N	1	1	8	152
						1	9							
07	10044 X	8920	-0-	-1124	-0-	231	1	8688	3	N	1			153
						1	9							
08	10044 X	8755	-0-	-1289	-0-	265	1	8490	3	N	-0-			153
09	9360 X	7861	-0-	-1499	-0-	172	1	7668	3	N	19	19	1	153
						21	9							
10	9083 X	8241	-0-	-842	-0-	242	1	7999	3	N	-0-			153
11	8790 X	7795	-0-	-995	-0-	219	1	7576	3	N	-0-			153
12	8928 X	7759	-0-	-1169	-0-	256	1	7499	3	N	4			157
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		105,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		69								

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517														
REUTHINGER		WELL #: 6H		RRCID -> 275290		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	15624 X	12035	-0-	-3589	-0-	1248	1	10787	2	N	-0-				-0-	
02	13944 X	12604	-0-	-1340	-0-	365	1	12239	3	N	-0-				-0-	
03	13237 X	11490	-0-	-1747	-0-	383	1	11107	3	N	-0-				-0-	
04	12810 X	11007	-0-	-1803	-0-	374	1	10633	3	N	-0-				-0-	
05	12028 X	11888	-0-	-140	-0-	437	1	11451	3	N	-0-				-0-	
06	13500 X	8195	-0-	-5305	-0-	294	1	7901	3	N	-0-				-0-	
07	13950 X	7992	-0-	-5958	-0-	255	1	7737	3	N	-0-				-0-	
08	11873 X	10041	-0-	-1832	-0-	365	1	9676	3	N	-0-				-0-	
09	11490 X	7631	-0-	-3859	-0-	335	1	7296	3	N	-0-				-0-	
10	11873 X	8584	-0-	-3289	-0-	259	1	8325	3	N	-0-				-0-	
11	9720 X	9627	-0-	-93	-0-	503	1	9124	3	N	-0-				-0-	
12	10044 X	9384	-0-	-660	-0-	435	1	8949	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		120,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GEORGE NEEL		WELL #: 2H		RRCID -> 275313		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5693 - 9890								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	18538 X	17396	-0-	-1142	-0-	760	1	16636	3	N	-0-				82	
02	19852 X	14594	-0-	-5258	-0-	245	1	14347	3	N	2	2	8		82	
03	21979 X	15311	-0-	-6668	-0-	196	1	15112	3	N	3	1	8		84	
04	20010 X	14069	-0-	-5941	-0-	406	1	13662	3	N	1	1	8		84	
05	18848 X	13682	-0-	-5166	-0-	261	1	13380	3	N	37				121	
06	16830 X	13176	-0-	-3654	-0-	316	1	12860	3	N	-0-				121	
07	16151 X	13146	-0-	-3005	-0-	341	1	12805	3	N	-0-				121	
08	15314 X	12891	-0-	-2423	-0-	394	1	12490	3	N	6				127	
09	14070 X	10768	-0-	-3302	-0-	222	1	10543	3	N	3				130	
10	13671 X	12458	-0-	-1213	-0-	352	1	12100	3	N	5				135	
11	13170 X	11677	-0-	-1493	-0-	352	1	11325	3	N	-0-				135	
12	13144 X	11808	-0-	-1336	-0-	392	1	11395	3	N	19				154	
TOTAL GAS PROD:		160,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		76										

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517										
NEEDMORE		WELL #: 10H		RRCID -> 275440		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	191	1	5213	2	N	45	130
						50	9					
02	5628 X	4227	-0-	-1401	-0-	239	1	3881	3	N	97	226
						107	9				1 8	
03	6231 X	5096	-0-	-1135	-0-	323	1	4756	3	N	15	241
						17	9					
04	5580 X	5087	-0-	-493	-0-	298	1	4782	3	N	6	66
						7	9				181 1	
05	5456 X	4667	-0-	-789	-0-	97	1	4568	3	N	2	68
						2	9					
06	5280 X	4588	-0-	-692	-0-	133	1	4447	3	N	7	73
						8	9				2 8	
07	5270 X	4344	-0-	-926	-0-	112	1	4231	3	N	1	74
						1	9					
08	5270 X	3994	-0-	-1276	-0-	121	1	3873	3	N	-0-	74
09	5100 X	4066	-0-	-1034	-0-	89	1	3948	3	N	26	81
						29	9				19 1	
10	4743 X	4367	-0-	-376	-0-	127	1	4193	3	N	43	124
						47	9					
11	4590 X	4163	-0-	-427	-0-	117	1	4040	3	N	5	129
						6	9					
12	4340 X	4200	-0-	-140	-0-	139	1	4061	3	N	-0-	129
TOTAL GAS PROD:		54,253				TOTAL CONDENSATE PROD:		247				

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 45H		RRCID -> 275521		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	522	1	11103	2	N	-0-	30
02	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	164	1	9678	3	N	-0-	30
03	10587 X	10587	-0-	-0-	-0-	132	1	10455	3	N	-0-	30
04	11340 X	10110	-0-	-1230	-0-	289	1	9820	3	N	1	31
						1	9					
05	11718 X	10020	-0-	-1698	-0-	188	1	9832	3	N	-0-	31
06	11250 X	9625	-0-	-1625	-0-	230	1	9395	3	N	-0-	31
07	10912 X	9303	-0-	-1609	-0-	239	1	9049	3	N	14	45
						15	9					
08	10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	340	1	10658	3	N	-0-	45
09	10110 X	8916	-0-	-1194	-0-	203	1	8713	3	N	-0-	45
*10	10013 X	9337	-0-	-676	-0-	280	1	9057	3	N	-0-	45
11	10650 X	8647	-0-	-2003	-0-	265	1	8382	3	N	-0-	43
12	11005 X	8909	-0-	-2096	-0-	300	1	8609	3	N	-0-	43
TOTAL GAS PROD:		117,919				TOTAL CONDENSATE PROD:		15				

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC														
ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 43H RRCID -> 275553 COMPL. DATE 10/09/2014													TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7223 X	6472	-0-	-751	-0-	170	1	6302	2	N	-0-		131	
02	6272 X	5681	-0-	-591	-0-	98	1	5583	3	N	-0-		131	
03	6789 X	6004	-0-	-785	-0-	79	1	5915	3	N	9		140	
04	6450 X	5837	-0-	-613	-0-	168	1	5611	3	N	53	174 1	19	
05	6603 X	5808	-0-	-795	-0-	116	1	5691	3	N	1		20	
06	6270 X	5699	-0-	-571	-0-	140	1	5559	3	N	-0-		20	
07	6293 X	5598	-0-	-695	-0-	147	1	5442	3	N	8		28	
08	6045 X	3946	-0-	-2099	-0-	124	1	3820	3	N	2	2 8	28	
09	5850 X	5693	-0-	-157	-0-	129	1	5564	3	N	-0-		28	
10	5890 X	5720	-0-	-170	-0-	172	1	5548	3	N	-0-		28	
11	5700 X	5400	-0-	-300	-0-	166	1	5234	3	N	-0-		28	
12	5890 X	5505	-0-	-385	-0-	185	1	5320	3	N	-0-		28	
TOTAL GAS PROD:		67,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		73								

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1													WELL #: 5H RRCID -> 275607 COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5830 - 10149	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	26165 X	26165	-0-	-0-	-0-	1136	1	25029	2	N	-0-		205			
02	27552 X	22415	-0-	-5137	-0-	377	1	22029	3	N	8	8 2	205			
03	30783 X	23218	-0-	-7565	-0-	297	1	22910	3	N	10	5 8	210			
04	29790 X	21582	-0-	-8208	-0-	622	1	20954	3	N	5	179 1 5 8	31			
05	27063 X	20625	-0-	-6438	-0-	394	1	20225	3	N	5	2 8	34			
06	25320 X	19367	-0-	-5953	-0-	464	1	18900	3	N	3	3 8	34			
07	24831 X	19131	-0-	-5700	-0-	496	1	18635	3	N	-0-		34			
08	23219 X	18390	-0-	-4829	-0-	562	1	17827	3	N	1	1 8	34			
09	21570 X	17434	-0-	-4136	-0-	360	1	17068	3	N	5		39			
10	20615 X	17434	-0-	-3181	-0-	493	1	16934	3	N	6		45			
11	19380 X	16295	-0-	-3085	-0-	492	1	15801	3	N	2		47			
12	19127 X	16180	-0-	-2947	-0-	538	1	15642	3	N	-0-		47			
TOTAL GAS PROD:		238,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		45										

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB	
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC													
ROSA V. BENAVIDES													
WELL #: 46H RRCID -> 275686 COMPL. DATE 07/06/2014												TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5275 - 12737	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
01	11346 X	8318	-0-	-3028	-0-	223	1	8083	3	N	11		46
						12	9						
02	10444 X	9706	-0-	-738	-0-	171	1	9451	3	N	76	43 1	79
						84	9						
03	11563 X	10643	-0-	-920	-0-	144	1	10497	3	N	2	2 8	79
						2	9						
04	10290 X	10045	-0-	-245	-0-	298	1	9727	3	N	18	1 8	96
						20	9						
05	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	204	1	9772	3	N	24	43 1 1 8	76
						26	9						
06	10320 X	9848	-0-	-472	-0-	247	1	9568	3	N	30		106
						33	9						
07	10664 X	9912	-0-	-752	-0-	267	1	9641	3	N	4		110
						4	9						
08	13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	413	1	12682	3	N	1		111
						1	9						
09	10050 X	8852	-0-	-1198	-0-	201	1	8651	3	N	-0-		111
10	10168 X	8780	-0-	-1388	-0-	263	1	8510	3	N	6	2 8	115
						7	9						
11	12690 X	8384	-0-	-4306	-0-	257	1	8114	3	N	12	1 8	126
						13	9						
12	13082 X	8844	-0-	-4238	-0-	297	1	8547	3	N	-0-		126
TOTAL GAS PROD:		116,430				TOTAL CONDENSATE PROD:		184					

ROSA V. BENAVIDES												CNTY: WEBB	
WELL #: 47H RRCID -> 275884 COMPL. DATE 07/07/2014												TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4962 - 12773	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
01	10106 X	8410	-0-	-1696	-0-	225	1	8179	3	N	5		17
						6	9						
02	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	154	1	8509	3	N	68	40 1	45
						75	9						
03	9455 X	9195	-0-	-260	-0-	124	1	9064	3	N	6	1 8	50
						7	9						
04	9150 X	8597	-0-	-553	-0-	255	1	8327	3	N	14	2 8	62
						15	9						
05	8680 X	8454	-0-	-226	-0-	173	1	8264	3	N	15	39 1 1 8	37
						17	9						
06	9270 X	8185	-0-	-1085	-0-	206	1	7961	3	N	16	2 8	51
						18	9						
07	9579 X	8229	-0-	-1350	-0-	221	1	8005	3	N	3		54
						3	9						
08	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	341	1	10474	3	N	-0-		54
09	8610 X	6625	-0-	-1985	-0-	150	1	6456	3	N	17		71
						19	9						
10	8463 X	7735	-0-	-728	-0-	232	1	7486	3	N	15	2 8	84
						17	9						
11	10470 X	7271	-0-	-3199	-0-	223	1	7047	3	N	1	1 8	84
						1	9						
12	10819 X	7396	-0-	-3423	-0-	249	1	7147	3	N	-0-		84
TOTAL GAS PROD:		99,650				TOTAL CONDENSATE PROD:		160					

OWEN (OLMOS)														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSA V. BENAVIDES //CONT.// 486517														
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 48H RRCID -> 275975 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5306 - 12604														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	24862 X	22189	-0-	-2673	-0-	795	1	21267	2	Y	115	93 1	22	
02	21364 X	18847	-0-	-2517	-0-	127	9							
03	23653 X	20438	-0-	-3215	-0-	327	1	18520	3	Y	-0-		22	
04	22260 X	19140	-0-	-3120	-0-	270	1	20167	3	Y	1	1 8	22	
05	22165 X	18922	-0-	-3243	-0-	1	9							
06	21390 X	18341	-0-	-3049	-0-	561	1	18577	3	Y	2	1 8	23	
07	20863 X	18505	-0-	-2358	-0-	2	9							
08	20429 X	17958	-0-	-2471	-0-	377	1	18492	3	Y	48	1 8	70	
09	19140 X	17078	-0-	-2062	-0-	53	9							
10	18941 X	16995	-0-	-1946	-0-	451	1	17883	3	Y	6	1 8	75	
*11	18330 X	16483	-0-	-1847	-0-	7	9							
12	18507 X	16945	-0-	-1562	-0-	489	1	17965	3	Y	46		121	
TOTAL GAS PROD:		221,841				51	9							
TOTAL CONDENSATE PROD:						562	1	17382	3	Y	13	111 1	23	
						14	9							
						391	1	16681	3	Y	5		28	
						6	9							
						512	1	16477	3	Y	5	1 8	32	
						6	9							
						505	1	15971	3	Y	6	1 8	37	
						7	9							
						570	1	16375	3	Y	-0-		37	

ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 49H RRCID -> 275999 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5078 - 12800														
01	19685 X	17085	-0-	-2600	-0-	613	1	16387	2	Y	77	47 1	30	
02	17220 X	14820	-0-	-2400	-0-	85	9							
03	19065 X	15844	-0-	-3221	-0-	257	1	14563	3	Y	-0-		30	
04	17280 X	14608	-0-	-2672	-0-	209	1	15632	3	Y	3	1 8	32	
05	17205 X	14171	-0-	-3034	-0-	3	9							
06	16500 X	13988	-0-	-2512	-0-	428	1	14179	3	Y	1		33	
07	16399 X	13990	-0-	-2409	-0-	1	9							
08	15841 X	13335	-0-	-2506	-0-	282	1	13849	3	Y	36		69	
09	14610 X	12562	-0-	-2048	-0-	40	9							
10	14446 X	12394	-0-	-2052	-0-	344	1	13641	3	Y	3	1 8	71	
*11	13980 X	12215	-0-	-1765	-0-	3	9							
12	13981 X	12555	-0-	-1426	-0-	370	1	13595	3	Y	23		94	
TOTAL GAS PROD:		167,567				25	9							
TOTAL CONDENSATE PROD:						417	1	12917	3	Y	1	28 1	67	
						1	9							
						288	1	12274	3	Y	-0-		67	
						374	1	12018	3	Y	2	2 8	67	
						2	9							
						375	1	11839	3	Y	1	1 8	67	
						1	9							
						422	1	12133	3	Y	-0-		67	

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517												
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 51H		RRCID -> 276000		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH		5804 PERF. 5832		- 12860		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	28799 X	26602	-0-	-2197	-0-	5914	1	20561	2	N	115	172	1	80
						127	9							
02	31408 X	31408	-0-	-0-	-0-	614	1	30700	3	N	85	50	1	115
						94	9							
03	32792 X	32792	-0-	-0-	-0-	550	1	32161	3	N	74	2	8	187
						81	9							
04	31355 X	31355	-0-	-0-	-0-	1042	1	30204	3	N	99	168	1	116
						109	9						2	8
05	30904 X	30904	-0-	-0-	-0-	754	1	30086	3	N	58	28	1	144
						64	9						2	8
06	32370 X	29877	-0-	-2493	-0-	926	1	28892	3	N	54	2	8	196
						59	9							
07	33449 X	30489	-0-	-2960	-0-	955	1	29500	3	N	31	176	1	51
						34	9							
08	32798 X	9065	-0-	-23733	-0-	455	1	8578	3	N	29	3	8	77
						32	9							
09	31350 X	15523	-0-	-15827	-0-	1107	1	14390	3	N	24			101
						26	9							
10	30907 X	6074	-0-	-24833	-0-	510	1	5543	3	N	19	13	8	107
						21	9							
11	29880 X	15387	-0-	-14493	-0-	697	1	14656	3	N	31	2	8	136
						34	9							
12	30504 X	18101	-0-	-12403	-0-	820	1	17245	3	N	33			169
						36	9							
TOTAL GAS PROD:		277,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		652								

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 50H		RRCID -> 276011		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH		5418 PERF. 6000		- 12660		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	39149 X	39149	-0-	-0-	-0-	8706	1	30375	2	N	62	9	1	94
						68	9							
02	40145 X	40145	-0-	-0-	-0-	785	1	39290	3	N	64	138	1	20
						70	9							
03	40340 X	40340	-0-	-0-	-0-	677	1	39585	3	N	71	6	8	85
						78	9							
04	38456 X	38456	-0-	-0-	-0-	1280	1	37088	3	N	80	2	8	163
						88	9							
05	38254 X	37549	-0-	-705	-0-	917	1	36599	3	N	30	158	1	35
						33	9							
06	37020 X	35368	-0-	-1652	-0-	1096	1	34194	3	N	71	3	8	103
						78	9							
07	38254 X	36583	-0-	-1671	-0-	1145	1	35376	3	N	56	83	1	76
						62	9							
08	38254 X	8379	-0-	-29875	-0-	420	1	7916	3	N	39	4	8	111
						43	9							
09	37020 X	-0-	-0-	-37020	-0-					N	-0-			111
10	37541 X	9998	-0-	-27543	-0-	842	1	9150	3	N	5	5	8	111
						6	9							
11	35400 X	33659	-0-	-1741	-0-	1526	1	32080	3	N	48	4	8	155
						53	9							
12	36580 X	35248	-0-	-1332	-0-	1597	1	33594	3	N	52	164	1	43
						57	9							
TOTAL GAS PROD:		354,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		578								

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC														
ROSA V. BENAVIDES														
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED														
//CONT.// 486517														
WELL #: 44H RRCID -> 276014												COMPL. DATE 06/09/2014		
TOTAL DEPTH 5441												PERF. 5252 - 70914		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	16771 X	14600	-0-	-2171	-0-	654	1	13946	2	N	-0-	31		
02	13748 X	12450	-0-	-1298	-0-	207	1	12243	3	N	-0-	31		
03	15345 X	13454	-0-	-1891	-0-	167	1	13287	3	N	-0-	31		
04	DLQ G-10	12913	-0-	12913	12913	369	1	12540	3	N	4	35		
						4	9							
05	DLQ G-10	12536	-0-	12536	25449	235	1	12301	3	N	-0-	35		
06	DLQ G-10	12152	-0-	12152	37601	291	1	11860	3	N	1	36		
						1	9							
07	49336 X	11735	-0-	-37601	-0-	301	1	11400	3	N	31	67		
						34	9							
08	13454 X	13083	-0-	-371	-0-	405	1	12678	3	N	-0-	67		
09	12900 X	11233	-0-	-1667	-0-	255	1	10956	3	N	20	87		
						22	9							
10	12555 X	11280	-0-	-1275	-0-	339	1	10941	3	N	-0-	87		
11	12660 X	10716	-0-	-1944	-0-	329	1	10387	3	N	-0-	87		
12	13082 X	10909	-0-	-2173	-0-	367	1	10542	3	N	-0-	87		
TOTAL GAS PROD:		147,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		56								

HACHAR												WELL #: 3H RRCID -> 276034		COMPL. DATE 10/04/2017		TOTAL DEPTH 8847		PERF. 8739 - 14703	
01	17081 X	12425	-0-	-4656	-0-	104	1	12321	2	N	-0-	-0-							
02	15988 X	12459	-0-	-3529	-0-	94	1	12365	3	N	-0-	-0-							
03	17701 X	16694	-0-	-1007	-0-	502	1	16192	3	N	-0-	-0-							
04	16860 X	16589	-0-	-271	-0-	664	1	15925	3	N	-0-	-0-							
05	18792 X	18792	-0-	-0-	-0-	746	1	18046	3	N	-0-	-0-							
06	17071 X	17071	-0-	-0-	-0-	754	1	16317	3	N	-0-	-0-							
07	18153 X	18153	-0-	-0-	-0-	737	1	17416	3	N	-0-	-0-							
08	18786 X	18279	-0-	-507	-0-	767	1	17512	3	N	-0-	-0-							
09	18180 X	17337	-0-	-843	-0-	840	1	16497	3	N	-0-	-0-							
10	18786 X	16885	-0-	-1901	-0-	651	1	16234	3	N	-0-	-0-							
11	17700 X	16141	-0-	-1559	-0-	888	1	15253	3	N	-0-	-0-							
12	18290 X	14579	-0-	-3711	-0-	718	1	13861	3	N	-0-	-0-							
TOTAL GAS PROD:		195,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

ELLEN C.												WELL #: 4H RRCID -> 276249		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 6722		PERF. 7189 - 14272	
01	36022 X	25236	-0-	-10786	-0-	507	1	24665	2	N	58	136							
						64	9												
02	30408 X	21361	-0-	-9047	-0-	152	1	20999	3	N	191	242	1	8	84				
						210	9												
03	31992 X	21154	-0-	-10838	-0-	161	1	20932	3	N	55	1	8	138					
						61	9												
04	29700 X	28702	-0-	-998	-0-	982	1	27630	3	N	82	175	1	4	8	41			
						90	9												
05	31124 X	31124	-0-	-0-	-0-	1205	1	29799	3	N	109	141	1	1	8	8			
						120	9												
06	31610 X	31610	-0-	-0-	-0-	1230	1	30253	3	N	115	2	8	121					
						127	9												
07	30694 X	30694	-0-	-0-	-0-	1171	1	29468	3	N	50	125	1	46					
						55	9												
08	31788 X	31788	-0-	-0-	-0-	1215	1	30464	3	N	99	2	8	143					
						109	9												
09	31620 X	30824	-0-	-796	-0-	1348	1	29387	3	N	81	136	1	88					
						89	9												
10	32674 X	29223	-0-	-3451	-0-	976	1	28195	3	N	47	57	1	78					
						52	9												
11	31620 X	27148	-0-	-4472	-0-	1418	1	25596	3	N	122	81	1	119					
						134	9												
12	31837 X	28743	-0-	-3094	-0-	1281	1	27386	3	N	69	50	1	138					
						76	9												
TOTAL GAS PROD:		337,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,078													

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517										
RETAMA RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 276313		COMPL. DATE 12/30/2015		TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. CODE	EOM BALANCE
01	25386 X	25386	-0-	-0-	-0-	1280	1 24043 2	N	57	92 1		116
02	19418 X	19418	-0-	-0-	-0-	63 9	614 1 18750 3	N	49	93 1	2 8	70
03	26575 X	26575	-0-	-0-	-0-	54 9	743 1 25814 3	N	16			86
04	22576 X	22576	-0-	-0-	-0-	18 9	977 1 21576 3	N	21	1 8		106
05	24676 X	24092	-0-	-584	-0-	23 9	1109 1 22950 3	N	30	92 1		44
06	23880 X	19647	-0-	-4233	-0-	33 9	979 1 18638 3	N	27			71
07	24676 X	24342	-0-	-334	-0-	30 9	1091 1 23242 3	N	8			79
08	24676 X	21876	-0-	-2800	-0-	9 9	1165 1 20686 3	N	23			102
09	23310 X	21180	-0-	-2130	-0-	25 9	1278 1 19883 3	N	17			119
10	24335 X	21629	-0-	-2706	-0-	19 9	906 1 20636 3	N	79	140 1		58
11	23550 X	19846	-0-	-3704	-0-	87 9	1218 1 18581 3	N	43	15 1		86
12	24335 X	21012	-0-	-3323	-0-	47 9	1174 1 19826 3	N	11			97
						12 9						
TOTAL GAS PROD:		267,579		TOTAL CONDENSATE PROD:		381						

REUTHINGER		WELL #: 8H		RRCID -> 276421		COMPL. DATE 09/30/2015		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8972 - 14228				
01	14508 X	11914	-0-	-2594	-0-	1236	1 10678 2	N	-0-			-0-
02	11900 X	11115	-0-	-785	-0-	322	1 10793 3	N	-0-			-0-
03	13144 X	11842	-0-	-1302	-0-	395	1 11447 3	N	-0-			-0-
04	12720 X	11110	-0-	-1610	-0-	377	1 10733 3	N	-0-			-0-
05	11904 X	11441	-0-	-463	-0-	420	1 11021 3	N	-0-			-0-
06	11910 X	9832	-0-	-2078	-0-	353	1 9479 3	N	-0-			-0-
07	12307 X	10020	-0-	-2287	-0-	320	1 9700 3	N	-0-			-0-
08	11842 X	10757	-0-	-1085	-0-	391	1 10366 3	N	-0-			-0-
09	11100 X	9864	-0-	-1236	-0-	433	1 9431 3	N	-0-			-0-
10	11439 X	9651	-0-	-1788	-0-	291	1 9360 3	N	-0-			-0-
11	10410 X	9704	-0-	-706	-0-	507	1 9197 3	N	-0-			-0-
12	10757 X	9612	-0-	-1145	-0-	445	1 9167 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		126,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REUTHINGER		WELL #: 7H		RRCID -> 276487		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111				
01	27807 X	24154	-0-	-3653	-0-	2506	1 21648 2	N	-0-			-0-
02	25116 X	22900	-0-	-2216	-0-	663	1 22237 3	N	-0-			-0-
03	25519 X	25519	-0-	-0-	-0-	851	1 24668 3	N	-0-			-0-
04	23903 X	23903	-0-	-0-	-0-	812	1 23091 3	N	-0-			-0-
05	24653 X	24653	-0-	-0-	-0-	906	1 23747 3	N	-0-			-0-
06	24690 X	20796	-0-	-3894	-0-	746	1 20050 3	N	-0-			-0-
07	25513 X	21133	-0-	-4380	-0-	674	1 20459 3	N	-0-			-0-
08	25513 X	23858	-0-	-1655	-0-	866	1 22992 3	N	-0-			-0-
09	23910 X	21419	-0-	-2491	-0-	940	1 20479 3	N	-0-			-0-
10	24645 X	18686	-0-	-5959	-0-	563	1 18123 3	N	-0-			-0-
11	23100 X	21722	-0-	-1378	-0-	1134	1 20588 3	N	-0-			-0-
12	23870 X	21161	-0-	-2709	-0-	980	1 20181 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		269,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517													
PINA		WELL #: 1H		RRCID -> 276879		COMPL. DATE 12/02/2016		TOTAL DEPTH 7348		PERF. 7819 - 14421					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	15734 X	15734	-0-	-0-	-0-	2331	1	13363	2	N	36				51
						40	9								
02	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	57	1	7585	3	N	42				93
						46	9								
03	8463 X	7102	-0-	-1361	-0-	66	1	7026	3	N	9				102
						10	9								
04	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	157	1	8004	3	N	6				108
						7	9								
05	15748 X	11958	-0-	-3790	-0-	544	1	11363	3	N	46	143	1	1 8	10
						51	9								
06	15240 X	13940	-0-	-1300	-0-	679	1	13259	3	N	2	2	8		10
						2	9								
07	13577 X	13577	-0-	-0-	-0-	695	1	12882	3	N	-0-				10
08	12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	669	1	11834	3	N	14	2	8		22
						15	9								
09	13950 X	11163	-0-	-2787	-0-	694	1	10469	3	N	-0-				22
10	14415 X	10478	-0-	-3937	-0-	689	1	9777	3	N	11	1	8		32
						12	9								
11	13950 X	10076	-0-	-3874	-0-	1032	1	9016	3	N	25				57
						28	9								
12	13578 X	7502	-0-	-6076	-0-	202	1	7300	3	N	-0-				57
TOTAL GAS PROD:		129,904				TOTAL CONDENSATE PROD:				191					

NEEDMORE		WELL #: 7H		RRCID -> 277172		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 5538		PERF. 5500 - 12660					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	25978 X	25978	-0-	-0-	-0-	911	1	25067	2	N	-0-				132
02	20102 X	20102	-0-	-0-	-0-	151	1	19950	3	N	1				133
						1	9								
03	21452 X	19994	-0-	-1458	-0-	185	1	19807	3	N	2				135
						2	9								
04	19890 X	15612	-0-	-4278	-0-	160	1	15451	3	N	1				136
						1	9								
05	47598 X	47598	-0-	-0-	-0-	903	1	46692	3	N	3				139
						3	9								
06	51545 X	51545	-0-	-0-	-0-	1235	1	50309	3	N	1	1	8		139
						1	9								
07	45529 X	45529	-0-	-0-	-0-	1179	1	44350	3	N	-0-				139
08	40264 X	40264	-0-	-0-	-0-	1220	1	39043	3	N	1	1	8		139
						1	9								
09	31136 X	31136	-0-	-0-	-0-	683	1	30429	3	N	22	22	1		139
						24	9								
10	26915 X	26915	-0-	-0-	-0-	789	1	26126	3	N	-0-				139
11	31025 X	31025	-0-	-0-	-0-	870	1	30149	3	N	5				144
						6	9								
*12	28852 X	28852	-0-	-0-	-0-	951	1	27868	3	N	30				174
						33	9								
TOTAL GAS PROD:		384,550				TOTAL CONDENSATE PROD:				66					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517												
NEEDMORE		WELL #:		8H	RRCID ->	277173	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL DEPTH	4947	PERF.	5565 - 11415		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		146063 X	32221	-0-	-113842	-0-	843 1	31371 3	Y	6			29	
02		26286 X	26286	-0-	-0-	-0-	463 1	25813 3	Y	9			38	
03		36084 X	28179	-0-	-7905	-0-	373 1	27787 3	Y	17	1 8		54	
04		34920 X	25501	-0-	-9419	-0-	750 1	24745 3	Y	5	35 1		24	
05		35557 X	23914	-0-	-11643	-0-	453 1	23458 3	Y	3			27	
06		31170 X	22441	-0-	-8729	-0-	538 1	21903 3	Y	-0-			27	
07		29109 X	22336	-0-	-6773	-0-	578 1	21758 3	Y	-0-			27	
08		28179 X	21281	-0-	-6898	-0-	645 1	20630 3	Y	5			32	
09		25500 X	19346	-0-	-6154	-0-	424 1	18889 3	Y	30	20 1		42	
10		19132 X	19132	-0-	-0-	-0-	561 1	18557 3	Y	13	37 1		18	
11		21429 X	21429	-0-	-0-	-0-	601 1	20817 3	Y	10			28	
*12		27637 X	27637	-0-	-0-	-0-	911 1	26690 3	Y	33			61	
TOTAL GAS PROD:							289,703	TOTAL CONDENSATE PROD:			131			

ELLEN C.		WELL #:		3H	RRCID ->	277295	COMPL. DATE	08/31/2017	TOTAL DEPTH	8596	PERF.	8948 - 14781		
01		57412 X	45699	-0-	-11713	-0-	904 1	44795 2	N	-0-		-0-		
02		51856 X	42195	-0-	-9661	-0-	1258 1	40937 3	N	-0-		-0-		
03		51026 X	42331	-0-	-8695	-0-	1341 1	40990 3	N	-0-		-0-		
04		47280 X	44405	-0-	-2875	-0-	1429 1	42976 3	N	-0-		-0-		
05		48873 X	48873	-0-	-0-	-0-	1673 1	47200 3	N	-0-		-0-		
06		45210 X	42176	-0-	-3034	-0-	1545 1	40631 3	N	-0-		-0-		
07		46717 X	41425	-0-	-5292	-0-	1538 1	39887 3	N	-0-		-0-		
08		48887 X	40603	-0-	-8284	-0-	1543 1	39060 3	N	-0-		-0-		
09		47310 X	34966	-0-	-12344	-0-	1556 1	33410 3	N	-0-		-0-		
10		48887 X	38509	-0-	-10378	-0-	1161 1	37348 3	N	-0-		-0-		
11		42180 X	37475	-0-	-4705	-0-	1909 1	35566 3	N	-0-		-0-		
12		41416 X	37153	-0-	-4263	-0-	1530 1	35623 3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:							495,810	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC																
ROSA V. BENAVIDES																
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 486517																
WELL #: 52H RRCID -> 277321 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	54897 X	12751	-0-	-42146	-0-	341	1	12386	3	Y	22					42
						24	9									
02	13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	229	1	12658	3	Y	109	59	1			92
						120	9									
03	15841 X	13914	-0-	-1927	-0-	188	1	13725	3	Y	1					93
						1	9									
04	13800 X	13194	-0-	-606	-0-	392	1	12777	3	Y	23					116
						25	9									
05	14260 X	12470	-0-	-1790	-0-	255	1	12189	3	Y	24	58	1	1	8	81
						26	9									
06	13830 X	12439	-0-	-1391	-0-	313	1	12111	3	Y	14	2	8			93
						15	9									
07	14291 X	12035	-0-	-2256	-0-	324	1	11707	3	Y	4					97
						4	9									
08	18994 X	18994	-0-	-0-	-0-	599	1	18372	3	Y	21	4	8			114
						23	9									
09	13200 X	12657	-0-	-543	-0-	287	1	12348	3	Y	20					134
						22	9									
10	12454 X	12454	-0-	-0-	-0-	374	1	12077	3	Y	3	1	8			136
						3	9									
11	12043 X	12043	-0-	-0-	-0-	369	1	11672	3	Y	2	1	8			137
						2	9									
12	13051 X	12194	-0-	-857	-0-	410	1	11784	3	Y	-0-					137
TOTAL GAS PROD:		158,152				TOTAL CONDENSATE PROD:		243								

ROSA V. BENAVIDES													CNTY: WEBB			
WELL #: 53H RRCID -> 277322 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	42499 X	10173	-0-	-32326	-0-	272	1	9884	2	Y	15					75
						17	9									
02	10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	183	1	10103	3	Y	5	48	1			32
						6	9									
03	11904 X	10945	-0-	-959	-0-	148	1	10790	3	Y	6	2	8			36
						7	9									
04	10950 X	10446	-0-	-504	-0-	310	1	10118	3	Y	16	1	8			51
						18	9									
05	11315 X	10419	-0-	-896	-0-	213	1	10171	3	Y	32	47	1	2	8	34
						35	9									
06	11160 X	10230	-0-	-930	-0-	257	1	9959	3	Y	13	2	8			45
						14	9									
07	11377 X	10276	-0-	-1101	-0-	276	1	9987	3	Y	12					57
						13	9									
08	10943 X	9037	-0-	-1906	-0-	285	1	8750	3	Y	2	2	8			57
						2	9									
09	10440 X	5066	-0-	-5374	-0-	115	1	4951	3	Y	-0-					57
10	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	170	1	5504	3	Y	3	3	8			57
						3	9									
11	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	250	1	7892	3	Y	1	1	8			57
						1	9									
12	10292 X	8998	-0-	-1294	-0-	303	1	8695	3	Y	-0-					57
TOTAL GAS PROD:		109,702				TOTAL CONDENSATE PROD:		105								

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517										
ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 1H		RRCID -> 277343		COMPL. DATE 12/16/2015			TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	15296 X	15296	-0-	-0-	-0-	362	1	14924	2	N	9	62
02	13628 X	13628	-0-	-0-	-0-	10	9	12728	3	N	44	104
03	15123 X	15123	-0-	-0-	-0-	852	1	14233	3	N	56	152
04	19148 X	19148	-0-	-0-	-0-	48	9	18121	3	N	31	15
05	18777 X	18777	-0-	-0-	-0-	828	1	17714	3	N	6	20
06	17607 X	17607	-0-	-0-	-0-	62	9	16618	3	N	-0-	20
07	17520 X	17520	-0-	-0-	-0-	993	1	16435	3	N	62	82
08	17627 X	17627	-0-	-0-	-0-	34	9	16599	3	N	10	92
09	16591 X	16591	-0-	-0-	-0-	1056	1	15363	3	N	142	48
10	16709 X	16246	-0-	-463	-0-	7	9	15329	3	N	8	55
11	16170 X	15527	-0-	-643	-0-	1017	1	14374	3	N	-0-	55
12	16709 X	15809	-0-	-900	-0-	68	9	14752	3	N	-0-	55
TOTAL GAS PROD:		198,899				TOTAL CONDENSATE PROD:		368				

NEEDMORE		WELL #: 9H		RRCID -> 277364		COMPL. DATE 12/03/2015			TOTAL DEPTH 5275 PERF. 6005 - 12035			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	78380 X	16828	-0-	-61552	-0-	451	1	16377	3	Y	-0-	12
02	15717 X	15717	-0-	-0-	-0-	276	1	15417	3	Y	22	34
03	20770 X	17579	-0-	-3191	-0-	24	9	17334	3	Y	11	44
04	19860 X	15944	-0-	-3916	-0-	233	1	15471	3	Y	4	19
05	18383 X	14796	-0-	-3587	-0-	12	9	14514	3	Y	1	20
06	17010 X	13970	-0-	-3040	-0-	469	1	13635	3	Y	-0-	20
07	17577 X	14416	-0-	-3161	-0-	4	9	14043	3	Y	-0-	20
08	17577 X	14904	-0-	-2673	-0-	281	1	14447	3	Y	5	25
09	15930 X	13674	-0-	-2256	-0-	1	9	13345	3	Y	26	32
10	13532 X	13532	-0-	-0-	-0-	300	1	13126	3	Y	8	12
11	12254 X	12254	-0-	-0-	-0-	29	9	11902	3	Y	7	19
12	14260 X	12534	-0-	-1726	-0-	397	1	12104	3	Y	15	34
TOTAL GAS PROD:		176,148				TOTAL CONDENSATE PROD:		99				

OWEN (OLMOS)												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSA V. BENAVIDES //CONT.// 486517												
WELL #: 55H RRCID -> 277429 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		83418 X	20868	-0-	-62550	-0-	560	1	20308	2	Y	13
02		17002 X	17002	-0-	-0-	-0-	302	1	16700	3	Y	13
03		20739 X	18858	-0-	-1881	-0-	255	1	18603	3	Y	13
04		20070 X	17935	-0-	-2135	-0-	534	1	17398	3	Y	13
							3	9				
05		20739 X	17795	-0-	-2944	-0-	365	1	17430	3	Y	13
06		20070 X	16695	-0-	-3375	-0-	420	1	16273	3	Y	13
							2	9				
07		18848 X	17862	-0-	-986	-0-	480	1	17367	3	Y	27
							15	9				
08		23522 X	23522	-0-	-0-	-0-	742	1	22750	3	Y	51
							30	9				
09		17940 X	16010	-0-	-1930	-0-	363	1	15633	3	Y	64
							14	9				
10		16026 X	16026	-0-	-0-	-0-	481	1	15542	3	Y	64
							3	9				
11		15477 X	15477	-0-	-0-	-0-	473	1	14962	3	Y	101
							42	9				
12		16926 X	15641	-0-	-1285	-0-	526	1	15115	3	Y	101
TOTAL GAS PROD:			213,691	TOTAL CONDENSATE PROD:			100					

HACHAR												
WELL #: 4H RRCID -> 277523 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 9103 - 14415												
01		33821 X	28870	-0-	-4951	-0-	244	1	28626	2	N	-0-
02		29344 X	27299	-0-	-2045	-0-	205	1	27094	3	N	-0-
03		32762 X	32762	-0-	-0-	-0-	986	1	31776	3	N	-0-
04		29611 X	29611	-0-	-0-	-0-	1185	1	28426	3	N	-0-
05		30809 X	30809	-0-	-0-	-0-	1223	1	29586	3	N	-0-
06		31710 X	27339	-0-	-4371	-0-	1207	1	26132	3	N	-0-
07		32767 X	28724	-0-	-4043	-0-	1166	1	27558	3	N	-0-
08		32767 X	27931	-0-	-4836	-0-	1173	1	26758	3	N	-0-
09		29820 X	25997	-0-	-3823	-0-	1260	1	24737	3	N	-0-
10		30814 X	26706	-0-	-4108	-0-	1030	1	25676	3	N	-0-
11		27810 X	25678	-0-	-2132	-0-	1412	1	24266	3	N	-0-
12		28737 X	24760	-0-	-3977	-0-	1219	1	23541	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			336,486	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OWEN (OLMOS)														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ELLEN C. //CONT.// 486517														
WELL #: 6H RRCID -> 277541 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6698 - 14898														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		86676 X	63684	-0-	-22992	-0-	1110	1	62193	2	N	346	356 1	187
							381	9						
02		78288 X	50818	-0-	-27470	-0-	380	1	50194	3	N	222	183 1 3 8	223
							244	9						
03		74555 X	53115	-0-	-21440	-0-	404	1	52485	3	N	205	356 1 2 8	70
							226	9						
04		73380 X	48762	-0-	-24618	-0-	498	1	47998	3	N	242	182 1 1 8	129
							266	9						
05		75826 X	49004	-0-	-26822	-0-	596	1	48170	3	N	216	219 1 1 8	125
							238	9						
06		61620 X	50969	-0-	-10651	-0-	646	1	50075	3	N	225	180 1 2 8	168
							248	9						
07		56296 X	50032	-0-	-6264	-0-	570	1	49231	3	N	210	233 1	145
							231	9						
08		53103 X	46271	-0-	-6832	-0-	532	1	45518	3	N	201	169 1	177
							221	9						
09		50970 X	41458	-0-	-9512	-0-	705	1	40592	3	N	146	268 1	55
							161	9						
10		52669 X	45662	-0-	-7007	-0-	225	1	45191	3	N	224	175 1	104
							246	9						
11		50970 X	43431	-0-	-7539	-0-	1007	1	42207	3	N	197	185 1	116
							217	9						
12		50034 X	41649	-0-	-8385	-0-	616	1	40839	3	N	176	184 1	108
							194	9						
TOTAL GAS PROD:			584,855		TOTAL CONDENSATE PROD:			2,610						

REUTHINGER														
WELL #: 9H RRCID -> 277544 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9082 - 14542														
01		22661 X	14910	-0-	-7751	-0-	1546	1	13364	2	N	-0-		-0-
02		14423 X	14423	-0-	-0-	-0-	418	1	14005	3	N	-0-		-0-
03		15593 X	15405	-0-	-188	-0-	514	1	14891	3	N	-0-		-0-
04		15090 X	14783	-0-	-307	-0-	502	1	14281	3	N	-0-		-0-
05		17170 X	17170	-0-	-0-	-0-	631	1	16539	3	N	-0-		-0-
06		17660 X	17660	-0-	-0-	-0-	634	1	17026	3	N	-0-		-0-
07		19243 X	19243	-0-	-0-	-0-	614	1	18629	3	N	-0-		-0-
08		17174 X	16035	-0-	-1139	-0-	582	1	15453	3	N	-0-		-0-
09		17670 X	14964	-0-	-2706	-0-	656	1	14308	3	N	-0-		-0-
10		19251 X	15947	-0-	-3304	-0-	480	1	15467	3	N	-0-		-0-
11		18630 X	13956	-0-	-4674	-0-	729	1	13227	3	N	-0-		-0-
12		19251 X	13978	-0-	-5273	-0-	647	1	13331	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			188,474		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517													
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 277571 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	42966 X	35249	-0-	-7717	-0-	864	1	34363	2	N	20		93
						22	9						
02	38192 X	29911	-0-	-8281	-0-	1293	1	28548	3	N	64	89 1	68
						70	9						
03	40734 X	31090	-0-	-9644	-0-	1351	1	29737	3	N	2		70
						2	9						
04	36360 X	29202	-0-	-7158	-0-	1333	1	27856	3	N	12	11 8	71
						13	9						
05	35247 X	29856	-0-	-5391	-0-	1514	1	28321	3	N	19		90
						21	9						
06	34110 X	20298	-0-	-13812	-0-	460	1	19836	3	N	2	2 8	90
						2	9						
07	35824 X	35824	-0-	-0-	-0-	409	1	35340	3	N	68		158
						75	9						
08	31093 X	30605	-0-	-488	-0-	353	1	30216	3	N	33	101 1	90
						36	9						
09	29190 X	22926	-0-	-6264	-0-	808	1	22082	3	N	33	114 1	9
						36	9						
10	35836 X	20890	-0-	-14946	-0-	508	1	20382	3	N	-0-		9
11	34680 X	21114	-0-	-13566	-0-	888	1	20226	3	N	-0-		9
12	35836 X	20886	-0-	-14950	-0-	734	1	20152	3	N	-0-		9
TOTAL GAS PROD:		327,851			TOTAL CONDENSATE PROD:		253						

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 54H RRCID -> 277723 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681													
01	55538 X	14148	-0-	-41390	-0-	380	1	13768	2	Y	-0-		86
02	11845 X	11845	-0-	-0-	-0-	210	1	11635	3	Y	-0-		86
03	14570 X	13048	-0-	-1522	-0-	176	1	12872	3	Y	-0-		86
04	14100 X	12111	-0-	-1989	-0-	360	1	11743	3	Y	7		93
						8	9						
05	14198 X	11689	-0-	-2509	-0-	239	1	11432	3	Y	16	1 8	108
						18	9						
06	13680 X	11166	-0-	-2514	-0-	281	1	10872	3	Y	12	2 8	118
						13	9						
07	13113 X	11546	-0-	-1567	-0-	309	1	11170	3	Y	61		179
						67	9						
08	15020 X	15020	-0-	-0-	-0-	474	1	14532	3	Y	13	148 1 2 8	42
						14	9						
09	12120 X	10250	-0-	-1870	-0-	233	1	10015	3	Y	2		44
						2	9						
10	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	291	1	9403	3	Y	3	3 8	44
						3	9						
11	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	269	1	8518	3	Y	18	1 8	61
						20	9						
12	12772 X	9936	-0-	-2836	-0-	334	1	9602	3	Y	-0-		61
TOTAL GAS PROD:		139,263			TOTAL CONDENSATE PROD:		132						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517											
PUIG		WELL #: 13H		RRCID -> 277753		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	23064 X	22162	-0-	-902	-0-	2037	1	20125	2	N	-0-		80
02	20272 X	15476	-0-	-4796	-0-	783	1	14659	3	N	31	4 8	107
03	20646 X	16857	-0-	-3789	-0-	34	9						
04	25140 X	13464	-0-	-11676	-0-	824	1	16030	3	N	3		110
05	25978 X	17596	-0-	-8382	-0-	3	9						
06	21450 X	20153	-0-	-1297	-0-	641	1	12820	3	N	3	1 8	112
07	19555 X	19555	-0-	-0-	-0-	3	9						
08	17608 X	16044	-0-	-1564	-0-	907	1	16685	3	N	4	1 8	115
09	20160 X	14666	-0-	-5494	-0-	4	9						
10	20832 X	18647	-0-	-2185	-0-	971	1	19179	3	N	3	3 8	115
11	20160 X	17925	-0-	-2235	-0-	3	9						
12	19561 X	17528	-0-	-2033	-0-	1005	1	18550	3	N	-0-		115
						919	1	15122	3	N	3	1 8	117
						3	9						
						851	1	13814	3	N	1		118
						1	9						
						797	1	17833	3	N	15	1 8	132
						17	9						
						1121	1	16803	3	N	1	1 8	132
						1	9						
						1030	1	16445	3	N	48		180
						53	9						
TOTAL GAS PROD:		210,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		112							

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 56H		RRCID -> 277850		COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007					
01	29052 X	7199	-0-	-21853	-0-	193	1	7006	2	Y	-0-	110 1	10
02	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	105	1	5833	3	Y	-0-		10
03	7843 X	7301	-0-	-542	-0-	99	1	7193	3	Y	8	1 8	17
04	7410 X	7203	-0-	-207	-0-	9	9						
05	7223 X	6796	-0-	-427	-0-	214	1	6983	3	Y	5		22
06	7050 X	6725	-0-	-325	-0-	6	9						
07	7440 X	5924	-0-	-1516	-0-	139	1	6650	3	Y	6	1 8	27
08	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	7	9						
09	7200 X	4747	-0-	-2453	-0-	169	1	6549	3	Y	6	2 8	31
10	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	7	9						
11	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	159	1	5747	3	Y	16		47
12	8463 X	5789	-0-	-2674	-0-	18	9						
						266	1	8173	3	Y	10	2 8	55
						11	9						
						108	1	4639	3	Y	-0-		55
						177	1	5730	3	Y	4	4 8	55
						4	9						
						173	1	5473	3	Y	1	1 8	55
						1	9						
						195	1	5594	3	Y	-0-		55
TOTAL GAS PROD:		77,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		56							

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)												CAPACITY		CNTY: WEBB					
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC																			
LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE																			
WELL #: 6H												RRCID -> 278020		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 5199		PERF. 5193 - 14393	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE						
01	75578 X	62585	-0-	-12993	-0-	2726	1	59853	2	N	5			40					
02	68264 X	58915	-0-	-9349	-0-	990	1	57905	3	N	18			58					
03	76663 X	61662	-0-	-15001	-0-	788	1	60871	3	N	3			61					
04	74190 X	56951	-0-	-17239	-0-	1643	1	55308	3	N	-0-			61					
05	75020 X	54646	-0-	-20374	-0-	1045	1	53598	3	N	3			64					
06	63120 X	50877	-0-	-12243	-0-	1220	1	49657	3	N	-0-			64					
07	65224 X	49828	-0-	-15396	-0-	1293	1	48535	3	N	-0-			64					
08	61659 X	48195	-0-	-13464	-0-	1473	1	46721	3	N	1			65					
09	56940 X	45441	-0-	-11499	-0-	938	1	44497	3	N	5			70					
10	54653 X	45259	-0-	-9394	-0-	1279	1	43947	3	N	30			100					
11	50880 X	41710	-0-	-9170	-0-	1258	1	40452	3	N	-0-			100					
12	49817 X	40930	-0-	-8887	-0-	1361	1	39541	3	N	25			125					
TOTAL GAS PROD:						616,999						TOTAL CONDENSATE PROD: 90							

RETAMA RANCH												TOTAL DEPTH 6796		PERF. 6789 - 12852					
WELL #: 7H												RRCID -> 279130		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 6796		PERF. 6789 - 12852	
01	27218 X	17618	-0-	-9600	-0-	885	1	16631	2	Y	93	104	1	53					
02	24584 X	21807	-0-	-2777	-0-	847	1	20814	3	Y	133	2	8	184					
03	27740 X	27740	-0-	-0-	-0-	1228	1	26404	3	Y	98	179	1	2 8 101					
04	23255 X	23255	-0-	-0-	-0-	843	1	22354	3	Y	53	66	1	2 8 86					
05	27439 X	27439	-0-	-0-	-0-	1188	1	26161	3	Y	82	108	1	1 8 59					
06	26880 X	20894	-0-	-5986	-0-	972	1	19845	3	Y	70			129					
07	27745 X	26654	-0-	-1091	-0-	1203	1	25363	3	Y	80	160	1	49					
08	27745 X	22666	-0-	-5079	-0-	1101	1	21488	3	Y	70	2	8	117					
09	26550 X	23904	-0-	-2646	-0-	1263	1	22562	3	Y	72	79	1	110					
10	30449 X	30449	-0-	-0-	-0-	1256	1	29130	3	Y	57	54	1	113					
11	28215 X	28215	-0-	-0-	-0-	1695	1	26435	3	Y	77	120	1	70					
12	26660 X	25371	-0-	-1289	-0-	1419	1	23872	3	Y	73			143					
TOTAL GAS PROD:						296,012						TOTAL CONDENSATE PROD: 958							

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC														
REUTHINGER														
WELL #: 10H RRCID -> 279218 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9123 - 14041														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		32860 X	23735	-0-	-9125	-0-	2461	1	21274	2	N	-0-		-0-
02		28756 X	20134	-0-	-8622	-0-	583	1	19551	3	N	-0-		-0-
03		26319 X	19505	-0-	-6814	-0-	650	1	18855	3	N	-0-		-0-
04		25410 X	17011	-0-	-8399	-0-	578	1	16433	3	N	-0-		-0-
05		23746 X	17026	-0-	-6720	-0-	626	1	16400	3	N	-0-		-0-
06		22980 X	11377	-0-	-11603	-0-	408	1	10969	3	N	-0-		-0-
07		22289 X	14988	-0-	-7301	-0-	478	1	14510	3	N	-0-		-0-
08		25467 X	25467	-0-	-0-	-0-	925	1	24542	3	N	-0-		-0-
09		18052 X	18052	-0-	-0-	-0-	792	1	17260	3	N	-0-		-0-
10		17436 X	17436	-0-	-0-	-0-	525	1	16911	3	N	-0-		-0-
11		24660 X	16482	-0-	-8178	-0-	861	1	15621	3	N	-0-		-0-
12		25482 X	15889	-0-	-9593	-0-	736	1	15153	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			217,102			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ELLEN C.													WELL #: 9 RRCID -> 280786 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7202 - 7462				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		173476 X	157602	-0-	-15874	-0-	3164	1	153308	2	N	1027	1061	1	291		
02		156688 X	150555	-0-	-6133	-0-	1130	9	1075	1	N	797	973	1	15	8	100
03		165850 X	160718	-0-	-5132	-0-	877	9	1220	1	N	827	547	1	18	8	362
04		159739 X	159739	-0-	-0-	-0-	910	9	1632	1	N	811	946	1	7	8	220
05		163773 X	161479	-0-	-2294	-0-	892	9	1964	1	N	801	879	1	3	8	139
06		161370 X	160055	-0-	-1315	-0-	881	9	2026	1	N	896	812	1	4	8	219
07		166749 X	158749	-0-	-8000	-0-	986	9	1806	1	N	852	894	1			177
08		165137 X	153069	-0-	-12068	-0-	937	9	1758	1	N	800	893	1	4	8	80
09		160050 X	143489	-0-	-16561	-0-	880	9	2434	1	N	771	684	1			167
10		165385 X	153714	-0-	-11671	-0-	848	9	757	1	N	681	681	1	2	8	165
11		160050 X	151637	-0-	-8413	-0-	749	9	3510	1	N	900	874	1			191
12		158751 X	156899	-0-	-1852	-0-	990	9	2320	1	N	746	879	1			58
							821	9									
TOTAL GAS PROD:			1,867,705			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,909								

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB	
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC													
RETAMA RANCH													
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED													
//CONT.// 486517													
WELL #: 8 RRCID -> 281491													
COMPL. DATE 09/15/2016													
TOTAL DEPTH 6746													
PERF. 6346 - 6591													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	231	1	4335	2	N	-0-		48
02	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	194	1	4763	3	N	11	1 8	58
						12	9						
03	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	158	1	3757	3	N	-0-		58
04	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	164	1	4345	3	N	146	131 1 3 8	70
						161	9						
05	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	218	1	4794	3	N	78		148
						86	9						
06	5340 X	5170	-0-	-170	-0-	240	1	4899	3	N	28	138 1	38
						31	9						
07	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	293	1	6170	3	N	-0-		38
08	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	279	1	5447	3	N	-0-		38
09	5160 X	5127	-0-	-33	-0-	272	1	4851	3	N	4		42
						4	9						
10	6448 X	5090	-0-	-1358	-0-	210	1	4880	3	N	-0-		42
11	6240 X	4770	-0-	-1470	-0-	287	1	4479	3	N	4	4 1	42
						4	9						
12	6448 X	4615	-0-	-1833	-0-	259	1	4356	3	N	-0-		42
TOTAL GAS PROD:		60,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		271							

ELLEN C.												WELL #: 10H	
RRCID -> 281864													
COMPL. DATE 05/03/2017													
TOTAL DEPTH 6552													
PERF. 7627 - 12925													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	34689 X	31222	-0-	-3467	-0-	610	1	30591	2	N	19	112 1	24
						21	9						
02	31332 X	29063	-0-	-2269	-0-	866	1	28184	3	N	12	7 8	29
						13	9						
03	33108 X	28155	-0-	-4953	-0-	891	1	27249	3	N	14	5 8	38
						15	9						
04	31612 X	31612	-0-	-0-	-0-	1017	1	30573	3	N	20	7 8	51
						22	9						
05	31217 X	30160	-0-	-1057	-0-	1032	1	29118	3	N	9	5 8	55
						10	9						
06	31140 X	26400	-0-	-4740	-0-	967	1	25431	3	N	2	2 8	55
						2	9						
07	32674 X	25416	-0-	-7258	-0-	944	1	24472	3	N	-0-		55
08	32674 X	24260	-0-	-8414	-0-	921	1	23320	3	N	17	1 8	71
						19	9						
09	31620 X	20275	-0-	-11345	-0-	902	1	19370	3	N	3		74
						3	9						
10	30163 X	21454	-0-	-8709	-0-	646	1	20786	3	N	20	1 8	93
						22	9						
11	26400 X	21034	-0-	-5366	-0-	1071	1	19948	3	N	14	4 1	103
						15	9						
12	25420 X	19171	-0-	-6249	-0-	789	1	18373	3	N	8		111
						9	9						
TOTAL GAS PROD:		308,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		138							

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		486517									
RETAMA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	281890	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	6869	PERF.	6494 - 6789	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SHUT IN	346	-0-	346	346	17	1	329	2	N	-0-		-0-
02	SHUT IN	99	-0-	99	445	3	1	73	3	N	21		21
						23	9						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	445					N	-0-		21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	445					N	-0-		21
05	11315 X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-		21
06	10950 X	-0-	-0-	-10950	-0-					N	-0-		21
07	11315 X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-		21
08	11315 X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-		21
09	10950 X	-0-	-0-	-10950	-0-					N	-0-		21
10	2555 X	-0-	-0-	-2555	-0-					N	-0-		21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
TOTAL GAS PROD:		445		TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

REUTHINGER		WELL #:		12H	RRCID ->	282255	COMPL. DATE	08/12/2017	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	9029 - 12831	
01	77934 X	34876	-0-	-43058	-0-	3618	1	31258	2	N	-0-	-0-	
02	70392 X	30670	-0-	-39722	-0-	888	1	29782	3	N	-0-	-0-	
03	59985 X	22086	-0-	-37899	-0-	736	1	21350	3	N	-0-	-0-	
04	56160 X	25815	-0-	-30345	-0-	877	1	24938	3	N	-0-	-0-	
05	36363 X	24855	-0-	-11508	-0-	913	1	23942	3	N	-0-	-0-	
06	33750 X	22442	-0-	-11308	-0-	806	1	21636	3	N	-0-	-0-	
07	33945 X	20907	-0-	-13038	-0-	667	1	20240	3	N	-0-	-0-	
08	26691 X	20036	-0-	-6655	-0-	727	1	19309	3	N	-0-	-0-	
09	25830 X	16312	-0-	-9518	-0-	716	1	15596	3	N	-0-	-0-	
10	24862 X	15348	-0-	-9514	-0-	462	1	14886	3	N	-0-	-0-	
11	22440 X	17008	-0-	-5432	-0-	888	1	16120	3	N	-0-	-0-	
12	20894 X	14563	-0-	-6331	-0-	674	1	13889	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		264,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELLEN C.		WELL #:		11H	RRCID ->	282434	COMPL. DATE	08/27/2017	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	8931 - 14058	
01	116746 X	82100	-0-	-34646	-0-	1605	1	80495	2	N	-0-	-0-	
02	105448 X	67979	-0-	-37469	-0-	511	1	67468	3	N	-0-	-0-	
03	116746 X	68145	-0-	-48601	-0-	520	1	67625	3	N	-0-	-0-	
04	96480 X	61105	-0-	-35375	-0-	628	1	60477	3	N	-0-	-0-	
05	92938 X	58748	-0-	-34190	-0-	718	1	58030	3	N	-0-	-0-	
06	79440 X	55147	-0-	-24293	-0-	702	1	54445	3	N	-0-	-0-	
07	75268 X	53042	-0-	-22226	-0-	607	1	52435	3	N	-0-	-0-	
08	68138 X	48747	-0-	-19391	-0-	563	1	48184	3	N	-0-	-0-	
09	61110 X	43775	-0-	-17335	-0-	747	1	43028	3	N	-0-	-0-	
10	58745 X	42624	-0-	-16121	-0-	211	1	42413	3	N	-0-	-0-	
11	55140 X	38504	-0-	-16636	-0-	897	1	37607	3	N	-0-	-0-	
12	53041 X	38464	-0-	-14577	-0-	572	1	37892	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		658,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517										
RETAMA RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 282458		COMPL. DATE 08/20/2017		TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6647 - 15913				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		175367 X	124137	-0-	-51230	-0-	6261 1	117624 2	N	229	457 1	31
							252 9					
02		158396 X	99459	-0-	-58937	-0-	98793 3	666 9	N	605	300 1	333
03		175367 X	94399	-0-	-80968	-0-	94034 3	365 9	N	332	554 1	104
04		158580 X	77698	-0-	-80882	-0-	796 1	76696 3	N	187	285 1	3
							206 9					
05		139345 X	80080	-0-	-59265	-0-	973 1	78593 3	N	467	346 1	123
							514 9					
06		120120 X	71817	-0-	-48303	-0-	911 1	70614 3	N	265	298 1	89
							292 9					
07		110391 X	74822	-0-	-35569	-0-	853 1	73681 3	N	262	179 1	172
							288 9					
08		94457 X	67608	-0-	-26849	-0-	778 1	66566 3	N	240	265 1	145
							264 9					
09		77700 X	59448	-0-	-18252	-0-	1010 1	58190 3	N	225	242 1	128
							248 9					
10		80073 X	60126	-0-	-19947	-0-	297 1	59611 3	N	198	311 1	15
							218 9					
11		72420 X	59715	-0-	-12705	-0-	1384 1	58017 3	N	285	232 1	68
							314 9					
12		74834 X	54458	-0-	-20376	-0-	806 1	53435 3	N	197	184 1	81
							217 9					
TOTAL GAS PROD:		923,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,492						

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 045662		COMPL. DATE 01/06/1969		TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A				
SANCHEZ-HARTE -C-		WELL #: 1										
01		512 N	512	-0-	-0-	-0-	49 1	463 3	N	-0-	-0-	
02		532 N	502	-0-	-30	-0-	51 1	451 3	N	-0-	-0-	
03		569 N	569	-0-	-0-	-0-	65 1	504 3	N	-0-	-0-	
04		643 N	643	-0-	-0-	-0-	72 1	571 3	N	-0-	-0-	
05		653 N	653	-0-	-0-	-0-	86 1	567 3	N	-0-	-0-	
06		558 N	558	-0-	-0-	-0-	75 1	483 3	N	-0-	-0-	
07		694 N	694	-0-	-0-	-0-	95 1	599 3	N	-0-	-0-	
08		999 N	999	-0-	-0-	-0-	151 1	848 3	N	-0-	-0-	
09		664 N	664	-0-	-0-	-0-	82 1	582 3	N	-0-	-0-	
10		682 N	651	-0-	-31	-0-	79 1	572 3	N	-0-	-0-	
*11		526 N	526	-0-	-0-	-0-	63 1	463 3	N	-0-	-0-	
12		682 N	612	-0-	-70	-0-	83 1	529 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
JONES		WELL #: 3		RRCID -> 052165		COMPL. DATE 03/11/1972			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	70	1	99	3	Y	-0-				-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	76	1	113	3	Y	-0-				-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	96	1	161	3	Y	1	1	8		-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	26	1	170	3	Y	-0-				-0-
05	217 N	182	-0-	-35	-0-	30	1	152	3	Y	-0-				-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	Y	-0-				-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-				-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	Y	-0-				-0-
09	150 N	40	-0-	-110	-0-	9	1	31	3	Y	-0-				-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	30	1	71	3	Y	-0-				-0-
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	Y	-0-				-0-
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,656				TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

OWEN, E. A.		WELL #: 3		RRCID -> 053339		COMPL. DATE 08/07/1972			TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A						
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	156	1	1219	3	Y	-0-				-0-
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	243	1	1093	3	Y	-0-				-0-
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	150	1	867	3	Y	-0-				-0-
04	1320 N	917	-0-	-403	-0-	145	1	772	3	Y	-0-				-0-
05	1426 N	952	-0-	-474	-0-	167	1	785	3	Y	-0-				-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	109	1	861	3	Y	-0-				-0-
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	106	1	924	3	Y	-0-				-0-
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	48	1	869	3	Y	-0-				-0-
09	960 N	935	-0-	-25	-0-	59	1	876	3	Y	-0-				-0-
10	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	7	1	1002	3	Y	-0-				-0-
*11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	23	1	868	3	Y	-0-				-0-
*12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	91	1	970	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		12,410				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OWEN, E.A.		WELL #: 1		RRCID -> 053345		COMPL. DATE 08/15/1972			TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A						
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	101	3	N	1	1	8		-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	20	1	88	3	N	1	1	8		-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	18	1	105	3	N	1	1	8		-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	18	1	95	3	N	1	1	8		-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	20	1	96	3	N	-0-				-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	N	-0-				-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	1	1	8		-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-				-0-
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	5	1	75	3	N	1	1	8		-0-
10	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-				-0-
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	N	-0-				-0-
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	6	1	64	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,134				TOTAL CONDENSATE PROD:			6						

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
JONES		WELL #: 4		RRCID -> 053396		COMPL. DATE 08/16/1972			TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	61	1	85	3	Y	-0-				-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	65	1	96	3	Y	-0-				-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	46	1	78	3	Y	-0-				-0-
04	150 N	99	-0-	-51	-0-	13	1	86	3	Y	-0-				-0-
05	186 N	63	-0-	-123	-0-	11	1	52	3	Y	-0-				-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	-0-				-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-				-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	18	1	100	3	Y	-0-				-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	26	1	91	3	Y	-0-				-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	45	1	107	3	Y	-0-				-0-
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	Y	-0-				-0-
*12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	21	1	130	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OWEN, E. A.		WELL #: 4		RRCID -> 053516		COMPL. DATE 05/24/1972			TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A						
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	63	1	494	3	Y	-0-				-0-
02	532 N	499	-0-	-33	-0-	91	1	408	3	Y	-0-				-0-
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	86	1	495	3	Y	-0-				-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	92	1	485	3	Y	-0-				-0-
05	558 N	539	-0-	-19	-0-	95	1	444	3	Y	-0-				-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	61	1	479	3	Y	-0-				-0-
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	67	1	579	3	Y	-0-				-0-
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	28	1	493	3	Y	-0-				-0-
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	40	1	589	3	Y	-0-				-0-
10	620 N	592	-0-	-28	-0-	4	1	588	3	Y	-0-				-0-
*11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	12	1	452	3	Y	-0-				-0-
12	620 N	532	-0-	-88	-0-	46	1	486	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 4		RRCID -> 054179		COMPL. DATE 11/29/1972			TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A						
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	N	-0-				6
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	N	-0-				6
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	3	N	-0-				6
04	390 N	370	-0-	-20	-0-	9	1	361	3	N	-0-				6
05	403 N	340	-0-	-63	-0-	13	1	327	3	N	-0-				6
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	30	1	339	3	N	-0-				6
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	366	3	N	1	8			6
						1	9								
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	8	1	319	3	N	-0-				6
09	360 N	245	-0-	-115	-0-	6	1	239	3	N	-0-				6
10	403 N	320	-0-	-83	-0-	13	1	307	3	N	-0-				6
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-				6
*12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	6	1	313	3	N	-0-				6
TOTAL GAS PROD:		4,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
RETTIG		WELL #: 1		RRCID -> 054218		COMPL. DATE 11/17/1972		TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84				Y	-0-			-0-
03	46	N	46	-0-	-0-		7 1	39 3	Y	-0-			-0-
04	29	N	29	-0-	-0-		6 1	23 3	Y	-0-			-0-
05	44	N	44	-0-	-0-		8 1	36 3	Y	-0-			-0-
06	567	N	567	-0-	-0-		142 1	425 3	Y	-0-			-0-
07	572	N	572	-0-	-0-		130 1	442 3	Y	-0-			-0-
08	517	N	517	-0-	-0-		17 1	500 3	Y	-0-			-0-
09	180	N	134	-0-	-46		11 1	123 3	Y	-0-			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	124	N	33	-0-	-91		7 1	26 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,942				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 1		RRCID -> 054321		COMPL. DATE 11/07/1972		TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-		255 3		Y	-0-			-0-
02	201	N	201	-0-	-0-		201 3		Y	-0-			-0-
03	231	N	231	-0-	-0-		231 3		Y	-0-			-0-
04	240	N	179	-0-	-61		3 1	176 3	Y	-0-			-0-
05	217	N	206	-0-	-11		206 3		Y	-0-			-0-
06	239	N	239	-0-	-0-		3 1	236 3	Y	-0-			-0-
07	236	N	236	-0-	-0-		8 1	228 3	Y	-0-			-0-
08	231	N	231	-0-	-0-		231 3		Y	-0-			-0-
09	240	N	225	-0-	-15		225 3		Y	-0-			-0-
10	248	N	238	-0-	-10		4 1	234 3	Y	-0-			-0-
*11	218	N	218	-0-	-0-		1 1	217 3	Y	-0-			-0-
12	248	N	205	-0-	-43		205 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,664				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 8		RRCID -> 054805		COMPL. DATE 01/08/1973		TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-		12 1	283 3	N	-0-			-0-
02	272	N	272	-0-	-0-		12 1	260 3	N	-0-			-0-
03	272	N	272	-0-	-0-		14 1	258 3	N	-0-			-0-
04	305	N	305	-0-	-0-		8 1	296 3	N	1	1 8		-0-
05	310	N	299	-0-	-11		11 1	288 3	N	-0-			-0-
06	252	N	252	-0-	-0-		21 1	231 3	N	-0-			-0-
07	281	N	281	-0-	-0-		16 1	265 3	N	-0-			-0-
08	261	N	261	-0-	-0-		6 1	255 3	N	-0-			-0-
09	240	N	198	-0-	-42		4 1	194 3	N	-0-			-0-
10	279	N	210	-0-	-69		9 1	201 3	N	-0-			-0-
*11	181	N	181	-0-	-0-		181 3		N	-0-			-0-
12	217	N	186	-0-	-31		4 1	182 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,012				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
OWENS 2		WELL #:		1	RRCID ->	055105	COMPL. DATE	02/07/1973	TOTAL DEPTH	7370	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		652 N	652	-0-	-0-	108 1	544 3		Y	-0-			-0-
02		400 N	400	-0-	-0-	27 1	373 3		Y	-0-			-0-
03		435 N	435	-0-	-0-	64 1	371 3		Y	-0-			-0-
04		450 N	432	-0-	-18	93 1	339 3		Y	-0-			-0-
05		466 N	466	-0-	-0-	82 1	384 3		Y	-0-			-0-
06		452 N	452	-0-	-0-	113 1	339 3		Y	-0-			-0-
07		449 N	449	-0-	-0-	102 1	347 3		Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		450 N	382	-0-	-68	32 1	350 3		Y	-0-			-0-
10		479 N	479	-0-	-0-	479 3			Y	-0-			-0-
*11		438 N	438	-0-	-0-	71 1	367 3		Y	-0-			-0-
*12		552 N	552	-0-	-0-	122 1	430 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		7	RRCID ->	055107	COMPL. DATE	01/19/1973	TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A		
01		424 N	424	-0-	-0-	79 1	344 3		N	1	1 8		-0-
02		382 N	382	-0-	-0-	1 9							-0-
03		402 N	402	-0-	-0-	71 1	311 3		N	-0-			-0-
04		423 N	423	-0-	-0-	73 1	329 3		N	-0-			-0-
05		434 N	428	-0-	-6	74 1	349 3		N	-0-			-0-
06		382 N	382	-0-	-0-	80 1	348 3		N	-0-			-0-
07		373 N	373	-0-	-0-	93 1	289 3		N	-0-			-0-
08		346 N	346	-0-	-0-	124 1	249 3		N	-0-			-0-
09		390 N	313	-0-	-77	117 1	229 3		N	-0-			-0-
10		372 N	306	-0-	-66	108 1	205 3		N	-0-			-0-
*11		307 N	307	-0-	-0-	92 1	214 3		N	-0-			-0-
*12		325 N	325	-0-	-0-	125 1	182 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		1	RRCID ->	055296	COMPL. DATE	03/07/1973	TOTAL DEPTH	7812	PERF. N/A		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
WEBB COUNTY SCHOOL LANDS		WELL #: 2		RRCID -> 056589		COMPL. DATE 03/22/1973		TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS		WELL #: 3		RRCID -> 057125		COMPL. DATE 11/30/1973		TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A					
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-		-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	5	1	60	3	N	-0-		-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-		-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-		-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-		-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-		-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	-0-		-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-		-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-		-0-
*12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		897				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEBB COUNTY SCOOOL LAND		WELL #: 5		RRCID -> 060164		COMPL. DATE 09/27/1974		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A					
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-		-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	20	1	98	3	Y	-0-		-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	28	1	105	3	Y	-0-		-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	28	1	120	3	Y	-0-		-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	28	1	136	3	Y	-0-		-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	28	1	72	3	Y	-0-		-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	63	1	111	3	Y	-0-		-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	29	1	121	3	Y	-0-		-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	3	Y	-0-		-0-
10	155 N	98	-0-	-57	-0-	6	1	92	3	Y	-0-		-0-
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-		-0-
*12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,517				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
PUIG, L.F.		WELL #: 1		RRCID -> 061350		COMPL. DATE 10/15/1973		TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	141 1	121 3	N	-0-	-0-
02	280 N	141	-0-	-139	-0-	18 1	123 3	N	-0-	-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	15 1	90 3	N	-0-	-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	41 1	282 3	N	-0-	-0-
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	43 1	323 3	N	-0-	-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	40 1	246 3	N	-0-	-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	57 1	219 3	N	-0-	-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	23 1	318 3	N	-0-	-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	46 1	283 3	N	-0-	-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	46 1	291 3	N	-0-	-0-
*11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	24 1	215 3	N	-0-	-0-
*12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	62 1	316 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PUIG, LUIS F.		WELL #: 2		RRCID -> 061434		COMPL. DATE 01/11/1974		TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	224 1	193 3	Y	-0-	-0-
02	448 N	294	-0-	-154	-0-	37 1	257 3	Y	-0-	-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	57 1	345 3	Y	-0-	-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	52 1	358 3	Y	-0-	-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	49 1	370 3	Y	-0-	-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	55 1	333 3	Y	-0-	-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	82 1	314 3	Y	-0-	-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	27 1	361 3	Y	-0-	-0-
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	71 1	435 3	Y	-0-	-0-
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	62 1	391 3	Y	-0-	-0-
*11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	47 1	416 3	Y	-0-	-0-
12	527 N	408	-0-	-119	-0-	66 1	342 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PUIG, LUIS F.		WELL #: 4		RRCID -> 061473		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	400 1	345 3	Y	-0-	-0-
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	106 1	737 3	Y	-0-	-0-
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	138 1	837 3	Y	-0-	-0-
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	111 1	761 3	Y	-0-	-0-
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	122 1	925 3	Y	-0-	-0-
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	122 1	743 3	Y	-0-	-0-
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	202 1	774 3	Y	-0-	-0-
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	70 1	946 3	Y	-0-	-0-
09	870 N	798	-0-	-72	-0-	112 1	686 3	Y	-0-	-0-
10	961 N	936	-0-	-25	-0-	128 1	808 3	Y	-0-	-0-
*11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	73 1	653 3	Y	-0-	-0-
12	837 N	681	-0-	-156	-0-	111 1	570 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
PUIG, LUIS F.		WELL #:		6	RRCID -> 061610	COMPL. DATE 05/19/1975	TOTAL DEPTH 6400	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	371 1	320 3	N	-0-		-0-	
02	896 N	702	-0-	-194	-0-	88 1	614 3	N	-0-		-0-	
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	130 1	791 3	N	-0-		-0-	
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	105 1	720 3	N	-0-		-0-	
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	106 1	806 3	N	-0-		-0-	
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	97 1	589 3	N	-0-		-0-	
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	131 1	501 3	N	-0-		-0-	
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	38 1	518 3	N	-0-		-0-	
09	690 N	537	-0-	-153	-0-	75 1	462 3	N	-0-		-0-	
10	620 N	470	-0-	-150	-0-	64 1	406 3	N	-0-		-0-	
*11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	47 1	420 3	N	-0-		-0-	
12	558 N	447	-0-	-111	-0-	73 1	374 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,846				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PUIG, LUIS F.		WELL #:		5	RRCID -> 061717	COMPL. DATE 04/29/1974	TOTAL DEPTH 6400	PERF. N/A			
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	92 1	79 3	N	-0-		
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	67 1	471 3	N	-0-		
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	79 1	479 3	N	-0-		
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	65 1	449 3	N	-0-		
05	372 N	209	-0-	-163	-0-	24 1	185 3	N	-0-		
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	61 1	374 3	N	-0-		
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	51 1	197 3	N	-0-		
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15 1	202 3	N	-0-		
09	360 N	291	-0-	-69	-0-	41 1	250 3	N	-0-		
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	34 1	216 3	N	-0-		
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	21 1	190 3	N	-0-		
12	310 N	193	-0-	-117	-0-	31 1	162 3	N	-0-		
TOTAL GAS PROD:		3,835				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		6	RRCID -> 062275	COMPL. DATE 06/10/1975	TOTAL DEPTH 7550	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
HACHAR, N.D. ESTATE		WELL #:		1553	RRCID ->	062278	COMPL. DATE	08/29/1973	TOTAL DEPTH	6255	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	433	-0-	433	665	122	1	311	3	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	332	-0-	332	997	79	1	253	3	N	-0-		-0-
03	1738 X	741	-0-	-997	-0-	219	1	522	3	N	-0-		-0-
04	751 X	751	-0-	-0-	-0-	244	1	507	3	N	-0-		-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	246	1	462	3	N	-0-		-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	224	1	309	3	N	-0-		-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	77	1	384	3	N	-0-		-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	52	1	352	3	N	-0-		-0-
09	540 N	376	-0-	-164	-0-	67	1	309	3	N	-0-		-0-
10	465 N	341	-0-	-124	-0-	105	1	236	3	N	-0-		-0-
*11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	64	1	271	3	N	-0-		-0-
*12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	139	1	681	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PUIG, LUIS F.		WELL #:		3	RRCID ->	062462	COMPL. DATE	04/12/1974	TOTAL DEPTH	6275	PERF. N/A		
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	100	1	86	3	N	-0-		-0-
02	224 N	117	-0-	-107	-0-	15	1	102	3	N	-0-		-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	44	1	265	3	N	-0-		-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	51	1	352	3	N	-0-		-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	48	1	367	3	N	-0-		-0-
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	124	1	752	3	N	-0-		-0-
07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	333	1	1274	3	N	-0-		-0-
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	42	1	576	3	N	-0-		-0-
09	660 N	631	-0-	-29	-0-	89	1	542	3	N	-0-		-0-
10	682 N	435	-0-	-247	-0-	60	1	375	3	N	-0-		-0-
*11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	36	1	325	3	N	-0-		-0-
12	651 N	405	-0-	-246	-0-	66	1	339	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OWEN, E. A., ET. AL		WELL #:		5	RRCID ->	063921	COMPL. DATE	09/19/1975	TOTAL DEPTH	7512	PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
CARPENTER, PETER		WELL #: 1		RRCID -> 065437		COMPL. DATE 02/03/1976		TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	57 1	531 3	N	1	1 8	-0-
02	560 N	528	-0-	-32	-0-	1 9	474 3	N	-0-		-0-
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	54 1	502 3	N	1	1 8	-0-
04	570 N	556	-0-	-14	-0-	62 1	494 3	N	-0-		-0-
05	589 N	568	-0-	-21	-0-	75 1	493 3	N	-0-		-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	67 1	436 3	N	-0-		-0-
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	68 1	427 3	N	-0-		-0-
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	78 1	434 3	N	-0-		-0-
09	510 N	494	-0-	-16	-0-	61 1	433 3	N	-0-		-0-
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	60 1	434 3	N	-0-		-0-
*11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	58 1	424 3	N	-0-		-0-
*12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	78 1	492 3	N	1	1 8	-0-
						1 9					
TOTAL GAS PROD:		6,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

OWENS, A. E.		WELL #: 1137		RRCID -> 065768		COMPL. DATE 05/13/1975		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	22 X	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	N	-0-	-0-	
03	32 X	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		05/09/2018 - P/A 05/09/18							
TOTAL GAS PROD:		54		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 066414		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A			
01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	377 1	966 3	N	-0-	-0-	
02	1260 N	1210	-0-	-50	-0-	288 1	922 3	N	-0-	-0-	
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	395 1	942 3	N	-0-	-0-	
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	425 1	885 3	N	-0-	-0-	
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	471 1	884 3	N	-0-	-0-	
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	652 1	899 3	N	-0-	-0-	
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	93 1	466 3	N	-0-	-0-	
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	78 1	522 3	N	-0-	-0-	
09	1350 N	579	-0-	-771	-0-	103 1	476 3	N	-0-	-0-	
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	294 1	665 3	N	-0-	-0-	
*11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	123 1	519 3	N	-0-	-0-	
*12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	118 1	580 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 066491		COMPL. DATE 12/05/1975		TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A			
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	114 1	292 3	N	-0-	-0-	
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	95 1	306 3	N	-0-	-0-	
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	118 1	281 3	N	-0-	-0-	
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	129 1	269 3	N	-0-	-0-	
05	434 N	425	-0-	-9	-0-	148 1	277 3	N	-0-	-0-	
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	172 1	237 3	N	-0-	-0-	
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	65 1	324 3	N	-0-	-0-	
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	52 1	353 3	N	-0-	-0-	
09	420 N	393	-0-	-27	-0-	70 1	323 3	N	-0-	-0-	
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	120 1	270 3	N	-0-	-0-	
*11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	66 1	276 3	N	-0-	-0-	
12	403 N	362	-0-	-41	-0-	61 1	301 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BENAVIDES, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 066492		COMPL. DATE 11/08/1975		TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	207	1	528	3	N	-0-	-0-
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	217	1	698	3	N	-0-	-0-
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	252	1	600	3	N	-0-	-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	283	1	588	3	N	-0-	-0-
05	1023 N	874	-0-	-149	-0-	303	1	571	3	N	-0-	-0-
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	306	1	423	3	N	-0-	-0-
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	118	1	587	3	N	-0-	-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	73	1	489	3	N	-0-	-0-
09	720 N	572	-0-	-148	-0-	102	1	470	3	N	-0-	-0-
10	713 N	546	-0-	-167	-0-	168	1	378	3	N	-0-	-0-
*11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	94	1	394	3	N	-0-	-0-
12	589 N	541	-0-	-48	-0-	92	1	449	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HACHAR, N. D. ESTATE		WELL #: 1 D		RRCID -> 066622		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES		WELL #: B 2		RRCID -> 067205		COMPL. DATE 06/24/1976		TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/25/2018 - P/A 04/25/18												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES		WELL #: D 1		RRCID -> 067650		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
CERRITO LAND COMPANY 1490		WELL #: 1		RRCID -> 068757		COMPL. DATE 07/21/1976		TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLORIA		WELL #: 1		RRCID -> 069202		COMPL. DATE 11/07/1976		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A						
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	183	1	1715	3	N	-0-			-0-
02	1652 N	1519	-0-	-133	-0-	155	1	1364	3	N	-0-			-0-
03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	234	1	1820	3	N	-0-			-0-
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	235	1	1879	3	N	-0-			-0-
05	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	275	1	1823	3	N	-0-			-0-
06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	247	1	1600	3	N	-0-			-0-
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	219	1	1372	3	N	-0-			-0-
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	266	1	1488	3	N	-0-			-0-
09	1860 N	1561	-0-	-299	-0-	192	1	1369	3	N	-0-			-0-
10	1581 N	1294	-0-	-287	-0-	157	1	1137	3	N	-0-			-0-
*11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	228	1	1676	3	N	-0-			-0-
12	1612 N	1360	-0-	-252	-0-	185	1	1175	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,994				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

H.I. PALAFOX		WELL #: 1298		RRCID -> 070211		COMPL. DATE 06/02/1974		TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	8		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
POLIS, A. K.		WELL #:		1	RRCID ->	070624	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	7742	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	48	1	448	3	N	-0-	-0-	
02	476 N	411	-0-	-65	-0-	42	1	369	3	N	-0-	-0-	
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	51	1	392	3	N	-0-	-0-	
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	59	1	474	3	N	-0-	-0-	
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	70	1	461	3	N	-0-	-0-	
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	52	1	338	3	N	-0-	-0-	
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	72	1	448	3	N	-0-	-0-	
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	66	1	368	3	N	-0-	-0-	
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	65	1	464	3	N	-0-	-0-	
10	527 N	511	-0-	-16	-0-	62	1	449	3	N	-0-	-0-	
*11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	46	1	342	3	N	-0-	-0-	
12	527 N	340	-0-	-187	-0-	46	1	294	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BENAVIDES		WELL #:		3	RRCID ->	072332	COMPL. DATE	07/26/1977	TOTAL DEPTH	5800	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	53	1	497	3	N	-0-	-0-	
02	560 N	486	-0-	-74	-0-	50	1	436	3	N	-0-	-0-	
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	63	1	492	3	N	-0-	-0-	
04	540 N	526	-0-	-14	-0-	59	1	467	3	N	-0-	-0-	
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	82	1	539	3	N	-0-	-0-	
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	77	1	498	3	N	-0-	-0-	
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	82	1	511	3	N	-0-	-0-	
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	87	1	484	3	N	-0-	-0-	
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	73	1	519	3	N	-0-	-0-	
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	73	1	528	3	N	-0-	-0-	
*11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	71	1	521	3	N	-0-	-0-	
*12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	88	1	557	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RETTIG		WELL #:		2	RRCID ->	074746	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	7400	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-	-0-	
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	28	1	161	3	N	-0-	-0-	
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	38	1	136	3	N	-0-	-0-	
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	32	1	153	3	N	-0-	-0-	
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	42	1	126	3	N	-0-	-0-	
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	42	1	142	3	N	-0-	-0-	
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	N	-0-	-0-	
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-	
10	186 N	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-	-0-	
*11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	23	1	119	3	N	-0-	-0-	
*12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	33	1	117	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
JOE RODRIGUEZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076528		COMPL. DATE 02/24/1977		TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OWEN-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105501		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744					
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		Y	-0-			-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-			-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-			-0-
04	270 N	194	-0-	-76	-0-	3	1	191	3	Y	-0-		-0-
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	1	1	224	3	Y	-0-		-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	3	1	255	3	Y	-0-		-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	3	Y	-0-		-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		Y	-0-			-0-
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	3		Y	-0-			-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	4	1	253	3	Y	-0-		-0-
*11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	1	1	235	3	Y	-0-		-0-
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	1	1	223	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,888				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES		WELL #: B 3		RRCID -> 112932		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 7238					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/30/2018 - P/A 04/30/18													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 15T		RRCID -> 113863		COMPL. DATE 11/25/1984		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7020 - 7145					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	59 X	-0-	-0-	-59	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	24 X	24	-0-	-0-	-0-	10	1	14	3	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 17T		RRCID -> 115078		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		462 N	462	-0-	-0-	87 1	375 3	N	-0-			-0-
02		441 N	441	-0-	-0-	82 1	359 3	N	-0-			-0-
03		420 N	420	-0-	-0-	76 1	344 3	N	-0-			-0-
04		509 N	509	-0-	-0-	89 1	420 3	N	-0-			-0-
05		465 N	456	-0-	-9	85 1	371 3	N	-0-			-0-
06		506 N	506	-0-	-0-	123 1	383 3	N	-0-			-0-
07		503 N	503	-0-	-0-	167 1	336 3	N	-0-			-0-
08		516 N	516	-0-	-0-	175 1	341 3	N	-0-			-0-
09		450 N	427	-0-	-23	147 1	280 3	N	-0-			-0-
10		465 N	352	-0-	-113	106 1	246 3	N	-0-			-0-
*11		339 N	339	-0-	-0-	138 1	201 3	N	-0-			-0-
12		434 N	377	-0-	-57	144 1	233 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES		WELL #: 6		RRCID -> 115215		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4386 X	4386	-0-	-0-	1823 1	2562 3	N	1	1 8		-0-
02		3663 X	3663	-0-	-0-	1474 1	2189 3	N	-0-			-0-
03		2981 X	2981	-0-	-0-	1112 1	1869 3	N	-0-			-0-
04		2760 X	1655	-0-	-1105	218 1	1437 3	N	-0-			-0-
05		2852 X	1686	-0-	-1166	282 1	1404 3	N	-0-			-0-
06		2760 X	1481	-0-	-1279	110 1	1371 3	N	-0-			-0-
07		2852 X	1534	-0-	-1318	106 1	1428 3	N	-0-			-0-
08		2852 X	1578	-0-	-1274	245 1	1333 3	N	-0-			-0-
09		1650 X	904	-0-	-746	200 1	704 3	N	-0-			-0-
10		1674 X	1240	-0-	-434	365 1	874 3	N	1			1
*11		1430 N	1430	-0-	-0-	158 1	1272 3	N	-0-			1
*12		1460 N	1460	-0-	-0-	205 1	1255 3	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		23,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 18K		RRCID -> 115668		COMPL. DATE 03/20/1985		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	7 1	35 3	N	-0-			-0-
05		131 N	131	-0-	-0-	25 1	106 3	N	-0-			-0-
06		25 N	25	-0-	-0-	6 1	19 3	N	-0-			-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	34 1	70 3	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30			N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		302		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
JONES		WELL #: 5		RRCID -> 116004		COMPL. DATE 04/08/1985			TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
01	298 N	298 -0-	-0-	-0-	123 1 174 3	Y	1	1 8	-0-		
02	246 N	246 -0-	-0-	-0-	99 1 147 3	Y	-0-		-0-		
03	235 N	235 -0-	-0-	-0-	88 1 147 3	Y	-0-		-0-		
04	300 N	99 -0-	-201	-0-	13 1 85 3	Y	1	1 8	-0-		
05	312 N	312 -0-	-0-	-0-	52 1 260 3	Y	-0-		-0-		
06	237 N	237 -0-	-0-	-0-	18 1 219 3	Y	-0-		-0-		
07	311 N	311 -0-	-0-	-0-	21 1 290 3	Y	-0-		-0-		
08	292 N	292 -0-	-0-	-0-	45 1 247 3	Y	-0-		-0-		
09	240 N	238 -0-	-2	-0-	53 1 185 3	Y	-0-		-0-		
10	324 N	324 -0-	-0-	-0-	95 1 229 3	Y	-0-		-0-		
*11	440 N	440 -0-	-0-	-0-	49 1 391 3	Y	-0-		-0-		
*12	387 N	387 -0-	-0-	-0-	54 1 333 3	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		3,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 22K		RRCID -> 117054		COMPL. DATE 06/19/1985			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
01	429 N	429 -0-	-0-	-0-	37 1 392 3	N	-0-		-0-		
02	504 N	358 -0-	-146	-0-	60 1 298 3	N	-0-		-0-		
03	421 N	421 -0-	-0-	-0-	90 1 331 3	N	-0-		-0-		
04	422 N	422 -0-	-0-	-0-	79 1 343 3	N	-0-		-0-		
05	552 N	552 -0-	-0-	-0-	95 1 457 3	N	-0-		-0-		
06	529 N	529 -0-	-0-	-0-	149 1 378 3	N	2	2 8	-0-		
07	530 N	530 -0-	-0-	-0-	192 1 338 3	N	-0-		-0-		
08	526 N	526 -0-	-0-	-0-	102 1 424 3	N	-0-		-0-		
09	540 N	461 -0-	-79	-0-	82 1 378 3	N	1	1 8	-0-		
10	527 N	444 -0-	-83	-0-	27 1 417 3	N	-0-		-0-		
*11	533 N	533 -0-	-0-	-0-	23 1 509 3	N	1	1 8	-0-		
*12	522 N	522 -0-	-0-	-0-	25 1 496 3	N	1	1 8	-0-		
TOTAL GAS PROD:		5,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

RETTIG		WELL #: 3		RRCID -> 117609		COMPL. DATE 08/12/1985			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
01	139 N	139 -0-	-0-	-0-	23 1 116 3	Y	-0-		-0-		
02	142 N	142 -0-	-0-	-0-	9 1 133 3	Y	-0-		-0-		
03	129 N	129 -0-	-0-	-0-	19 1 110 3	Y	-0-		-0-		
04	166 N	166 -0-	-0-	-0-	36 1 130 3	Y	-0-		-0-		
05	168 N	168 -0-	-0-	-0-	30 1 138 3	Y	-0-		-0-		
06	112 N	112 -0-	-0-	-0-	28 1 84 3	Y	-0-		-0-		
07	281 N	281 -0-	-0-	-0-	64 1 217 3	Y	-0-		-0-		
08	233 N	233 -0-	-0-	-0-	7 1 226 3	Y	-0-		-0-		
09	176 N	176 -0-	-0-	-0-	15 1 161 3	Y	-0-		-0-		
10	279 N	27 -0-	-252	-0-	27 3	Y	-0-		-0-		
*11	87 N	87 -0-	-0-	-0-	14 1 73 3	Y	-0-		-0-		
12	186 N	91 -0-	-95	-0-	20 1 71 3	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
OWEN, E.A.		WELL #: 2		RRCID -> 118510		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7216 - 7260	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2018 - P/A 05/03/18									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 25K		RRCID -> 119150		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407		
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	58 1	605 3	N	-0-	-0-
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	109 1	538 3	N	-0-	-0-
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	157 1	583 3	N	-0-	-0-
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	128 1	550 3	N	1	1 8
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	130 1	625 3	N	-0-	-0-
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	195 1	497 3	N	-0-	-0-
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	245 1	433 3	N	1	1 8
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	129 1	534 3	N	-0-	-0-
09	690 N	688	-0-	-2	-0-	122 1	566 3	N	-0-	-0-
10	682 N	615	-0-	-67	-0-	37 1	578 3	N	-0-	-0-
*11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	24 1	550 3	N	-0-	-0-
12	713 N	478	-0-	-235	-0-	23 1	455 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

CERRITO LAND CO.		WELL #: 1 D		RRCID -> 129439		COMPL. DATE 11/15/1989		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861		
01	3348 X	2915	-0-	-433	-0-	281 1	2633 3	Y	1	1 8
02	2996 X	2756	-0-	-240	-0-	281 1	2475 3	Y	-0-	-0-
03	3255 X	2998	-0-	-257	-0-	342 1	2656 3	Y	-0-	-0-
04	3090 X	2965	-0-	-125	-0-	330 1	2635 3	Y	-0-	-0-
05	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	417 1	2761 3	Y	-0-	-0-
06	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	413 1	2675 3	Y	-0-	-0-
07	3038 X	2891	-0-	-147	-0-	397 1	2494 3	Y	-0-	-0-
08	3069 X	2735	-0-	-334	-0-	415 1	2320 3	Y	-0-	-0-
09	3090 X	2981	-0-	-109	-0-	367 1	2614 3	Y	-0-	-0-
10	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	388 1	2808 3	Y	-0-	-0-
11	3090 X	3039	-0-	-51	-0-	364 1	2675 3	Y	-0-	-0-
12	3069 X	3034	-0-	-35	-0-	413 1	2621 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		35,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

CERRITO LAND CO.		WELL #: 2D		RRCID -> 130328		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826		
01	3844 X	3409	-0-	-435	-0-	329 1	3080 3	Y	-0-	-0-
02	3388 X	3140	-0-	-248	-0-	320 1	2820 3	Y	-0-	-0-
03	3596 X	3457	-0-	-139	-0-	395 1	3062 3	Y	-0-	-0-
04	3450 X	3445	-0-	-5	-0-	383 1	3062 3	Y	-0-	-0-
05	3503 X	3479	-0-	-24	-0-	456 1	3023 3	Y	-0-	-0-
06	3360 X	3340	-0-	-20	-0-	446 1	2894 3	Y	-0-	-0-
07	3472 X	3438	-0-	-34	-0-	473 1	2965 3	Y	-0-	-0-
08	3565 X	3320	-0-	-245	-0-	503 1	2817 3	Y	-0-	-0-
09	3450 X	3163	-0-	-287	-0-	389 1	2774 3	Y	-0-	-0-
10	3472 X	3391	-0-	-81	-0-	412 1	2979 3	Y	-0-	-0-
11	3330 X	3329	-0-	-1	-0-	398 1	2931 3	Y	-0-	-0-
*12	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	474 1	3015 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		40,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
CERRITO LAND COMPANY 2164		WELL #: 2 B		RRCID -> 131078		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	169 1	65 3	N	-0-	-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	141 1	58 3	N	-0-	-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	140 1	73 3	N	-0-	-0-
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	149 1	49 3	N	-0-	-0-
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	137 1	59 3	N	-0-	-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	117 1	81 3	N	-0-	-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	130 1	68 3	N	-0-	-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	123 1	95 3	N	-0-	-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	162 1	57 3	N	-0-	-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	161 1	49 3	N	-0-	-0-
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	142 1	55 3	N	-0-	-0-
*12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	154 1	94 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CERRITO LAND CO.		WELL #: 7D		RRCID -> 139592		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	116 1	1083 3	N	-0-	-0-
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	115 1	1017 3	N	-0-	-0-
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	142 1	1100 3	N	1 8	-0-
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	138 1	1098 3	N	-0-	-0-
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	177 1	1170 3	N	-0-	-0-
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	173 1	1118 3	N	-0-	-0-
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	180 1	1127 3	N	-0-	-0-
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	191 1	1069 3	N	-0-	-0-
09	1290 N	1134	-0-	-156	-0-	140 1	994 3	N	-0-	-0-
10	1302 N	846	-0-	-456	-0-	103 1	743 3	N	-0-	-0-
*11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	129 1	946 3	N	-0-	-0-
12	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	150 1	953 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

LAUREL, F.D.		WELL #: 1		RRCID -> 140808		COMPL. DATE 09/01/1991		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	117 1	45 3	Y	-0-	-0-
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	116 1	47 3	Y	-0-	-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	127 1	66 3	Y	-0-	-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	126 1	42 3	Y	-0-	-0-
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	127 1	55 3	Y	-0-	-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	104 1	73 3	Y	-0-	-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	115 1	60 3	Y	-0-	-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	94 1	73 3	Y	1 8	-0-
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	109 1	39 3	Y	-0-	-0-
10	186 N	112	-0-	-74	-0-	86 1	26 3	Y	-0-	-0-
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	94 1	37 3	Y	-0-	-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	89 1	54 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
PUIG, L. F.		WELL #: 8		RRCID -> 143892		COMPL. DATE 02/21/1993			TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	19	1	16	3	Y	-0-			-0-
02	672 N	431	-0-	-241	-0-	54	1	376	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	83	1	501	3	Y	-0-			-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	42	1	290	3	Y	-0-			-0-
05	465 N	351	-0-	-114	-0-	41	1	310	3	Y	-0-			-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	58	1	356	3	Y	-0-			-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	93	1	354	3	Y	-0-			-0-
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	33	1	450	3	Y	-0-			-0-
09	420 N	398	-0-	-22	-0-	56	1	342	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	426	-0-	-8	-0-	58	1	368	3	Y	-0-			-0-
*11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	42	1	371	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	342	-0-	-61	-0-	56	1	286	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,656				TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

PUIG, L.F.		WELL #: 9		RRCID -> 144853		COMPL. DATE 04/05/1993			TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	1581 X	1293	-0-	-288	-0-	694	1	598	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
02	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	226	1	1583	3	Y	-0-			-0-
03	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	273	1	1661	3	Y	-0-			-0-
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	168	1	1154	3	Y	-0-			-0-
05	2015 N	1867	-0-	-148	-0-	217	1	1650	3	Y	-0-			-0-
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	135	1	818	3	Y	-0-			-0-
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	244	1	935	3	Y	-0-			-0-
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	97	1	1325	3	Y	-0-			-0-
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	144	1	878	3	Y	-0-			-0-
10	1178 N	1048	-0-	-130	-0-	144	1	904	3	Y	-0-			-0-
*11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	83	1	743	3	Y	-0-			-0-
*12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	181	1	927	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,783				TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

JONES		WELL #: D 6		RRCID -> 147139		COMPL. DATE 11/02/1993			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7049 - 7178					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
*10	81 X	81	-0-	-0-	-0-	24	1	57	3	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		81				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
JONES		WELL #: 7		RRCID -> 147158		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	220 1	309 3	Y	-0-	-0-
02	476 N	457	-0-	-19	-0-	184 1	273 3	Y	-0-	-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	185 1	310 3	Y	-0-	-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	69 1	458 3	Y	-0-	-0-
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	86 1	431 3	Y	-0-	-0-
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	36 1	449 3	Y	-0-	-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	33 1	448 3	Y	-0-	-0-
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	80 1	434 3	Y	-0-	-0-
09	480 N	384	-0-	-96	-0-	85 1	299 3	Y	-0-	-0-
10	496 N	409	-0-	-87	-0-	121 1	288 3	Y	-0-	-0-
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	28 1	225 3	Y	-0-	-0-
12	403 N	224	-0-	-179	-0-	31 1	193 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PUIG, A. E. / STATE		WELL #: 19		RRCID -> 148449		COMPL. DATE 02/21/1994		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	1371 1	1181 3	N	-0-	-0-
02	2072 N	1446	-0-	-626	-0-	181 1	1265 3	N	-0-	-0-
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	74 1	451 3	N	-0-	-0-
04	2460 N	554	-0-	-1906	-0-	70 1	484 3	N	-0-	-0-
05	1612 N	601	-0-	-1011	-0-	70 1	531 3	N	-0-	-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	58 1	353 3	N	-0-	-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	103 1	393 3	N	-0-	-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	19 1	265 3	N	-0-	-0-
09	420 N	417	-0-	-3	-0-	59 1	358 3	N	-0-	-0-
10	496 N	491	-0-	-5	-0-	67 1	424 3	N	-0-	-0-
*11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	34 1	306 3	N	-0-	-0-
*12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	153 1	786 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PUIG, L. F.		WELL #: 10		RRCID -> 150429		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	620 1	534 3	Y	-0-	-0-
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	119 1	832 3	Y	-0-	-0-
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	146 1	890 3	Y	-0-	-0-
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	146 1	1004 3	Y	-0-	-0-
05	1054 N	1018	-0-	-36	-0-	118 1	900 3	Y	-0-	-0-
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	78 1	478 3	Y	-0-	-0-
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	228 1	874 3	Y	-0-	-0-
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	79 1	1070 3	Y	-0-	-0-
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	113 1	690 3	Y	-0-	-0-
10	1116 N	644	-0-	-472	-0-	88 1	556 3	Y	-0-	-0-
*11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	68 1	608 3	Y	-0-	-0-
12	837 N	632	-0-	-205	-0-	103 1	529 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PUIG, L. F.		WELL #: 11		RRCID -> 150473		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	48 1	41 3	Y	-0-		-0-
02	336 N	181	-0-	-155	-0-	23 1	158 3	Y	-0-		-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	34 1	203 3	Y	-0-		-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	23 1	157 3	Y	-0-		-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	28 1	216 3	Y	-0-		-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	39 1	235 3	Y	-0-		-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	59 1	226 3	Y	-0-		-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	17 1	229 3	Y	-0-		-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	60 1	367 3	Y	-0-		-0-
10	279 N	165	-0-	-114	-0-	23 1	142 3	Y	-0-		-0-
*11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	17 1	151 3	Y	-0-		-0-
12	372 N	272	-0-	-100	-0-	44 1	228 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PUIG, L. F.		WELL #: 12		RRCID -> 150834		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	419 1	361 3	Y	-0-		-0-
02	812 N	811	-0-	-1	-0-	101 1	710 3	Y	-0-		-0-
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	124 1	754 3	Y	-0-		-0-
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	96 1	660 3	Y	-0-		-0-
05	899 N	684	-0-	-215	-0-	80 1	604 3	Y	-0-		-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	98 1	595 3	Y	-0-		-0-
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	178 1	680 3	Y	-0-		-0-
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	65 1	890 3	Y	-0-		-0-
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	148 1	909 3	Y	-0-		-0-
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	126 1	794 3	Y	-0-		-0-
*11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	84 1	750 3	Y	-0-		-0-
12	1085 N	855	-0-	-230	-0-	139 1	716 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PUIG, L. F.		WELL #: 13		RRCID -> 150970		COMPL. DATE 09/04/1994		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
CHAMBERLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 151254		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	228 1	197 3	Y	-0-		-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	53 1	370 3	Y	-0-		-0-
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	77 1	471 3	Y	-0-		-0-
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	85 1	584 3	Y	-0-		-0-
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	76 1	576 3	Y	-0-		-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	87 1	531 3	Y	-0-		-0-
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	125 1	481 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	40 1	550 3	Y	-0-		-0-
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	120 1	737 3	Y	-0-		-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	130 1	820 3	Y	-0-		-0-
*11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	50 1	445 3	Y	-0-		-0-
12	899 N	571	-0-	-328	-0-	93 1	478 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

JONES		WELL #: 8		RRCID -> 151436		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	176 1	247 3	Y	-0-		-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	156 1	233 3	Y	-0-		-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	157 1	263 3	Y	-0-		-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	57 1	373 3	Y	-0-		-0-
05	434 N	299	-0-	-135	-0-	50 1	249 3	Y	-0-		-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9 1	113 3	Y	-0-		-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11 1	148 3	Y	-0-		-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	13 1	69 3	Y	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
10	155 N	72	-0-	-83	-0-	21 1	51 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES		WELL #: B 5		RRCID -> 151439		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
CHAMBERLAIN/STATE		WELL #: 2		RRCID -> 151578		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	138	1	118	3	Y	-0-
02	308 N	197	-0-	-111	-0-	25	1	172	3	Y	-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	29	1	177	3	Y	-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	38	1	263	3	Y	-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	35	1	269	3	Y	-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	36	1	218	3	Y	-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	63	1	239	3	Y	-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	Y	-0-
09	240 N	208	-0-	-32	-0-	29	1	179	3	Y	-0-
10	310 N	240	-0-	-70	-0-	33	1	207	3	Y	-0-
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	3	Y	-0-
*12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	61	1	311	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PUIG, L.F.		WELL #: 14		RRCID -> 152127		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	339	1	291	3	Y	-0-
02	868 N	752	-0-	-116	-0-	94	1	658	3	Y	-0-
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	112	1	679	3	Y	-0-
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	78	1	533	3	Y	-0-
05	837 N	786	-0-	-51	-0-	91	1	695	3	Y	-0-
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	106	1	648	3	Y	-0-
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	148	1	567	3	Y	-0-
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	42	1	575	3	Y	-0-
09	750 N	505	-0-	-245	-0-	71	1	434	3	Y	-0-
10	713 N	500	-0-	-213	-0-	68	1	432	3	Y	-0-
*11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	49	1	440	3	Y	-0-
12	527 N	363	-0-	-164	-0-	59	1	304	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

LAUREL, F.D.		WELL #: 2		RRCID -> 153272		COMPL. DATE 03/21/1995		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1032	1	395	3	Y	-0-
02	1484 N	1304	-0-	-180	-0-	927	1	377	3	Y	-0-
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	930	1	486	3	Y	-0-
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1236	1	409	3	Y	-0-
05	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1222	1	524	3	Y	-0-
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	842	1	588	3	Y	-0-
07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1075	1	557	3	Y	-0-
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	838	1	649	3	Y	-0-
09	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1117	1	397	3	Y	-0-
10	1643 N	1502	-0-	-141	-0-	1154	1	348	3	Y	-0-
*11	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1218	1	475	3	Y	-0-
*12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1058	1	645	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
CERRITO LAND CO.		WELL #: 6		RRCID -> 153281		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	36 1	333 3	N	-0-		-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	34 1	304 3	N	-0-		-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	48 1	376 3	N	-0-		-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	41 1	326 3	N	-0-		-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	53 1	350 3	N	-0-		-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	51 1	331 3	N	-0-		-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	55 1	348 3	N	-0-		-0-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	64 1	358 3	N	-0-		-0-
09	390 N	380	-0-	-10	-0-	47 1	333 3	N	-0-		-0-
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	48 1	349 3	N	-0-		-0-
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	38 1	280 3	N	-0-		-0-
*12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	104 1	659 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAM ROMAN 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 155344		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CERRITO LAND COMPANY		WELL #: 12 D		RRCID -> 157631		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175			
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	79 1	746 3	N	-0-		12
02	756 N	734	-0-	-22	-0-	75 1	659 3	N	-0-		12
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	104 1	805 3	N	-0-		12
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	94 1	748 3	N	-0-		12
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	110 1	730 3	N	-0-		12
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	95 1	613 3	N	-0-		12
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	116 1	726 3	N	-0-		12
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	122 1	685 3	N	-0-		12
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	105 1	748 3	N	-0-		12
10	837 N	783	-0-	-54	-0-	95 1	688 3	N	-0-		12
*11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	103 1	756 3	N	-0-		12
12	868 N	853	-0-	-15	-0-	116 1	737 3	N	-0-		12
TOTAL GAS PROD:		9,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
LAUREL, F. D. 1390 "A"		WELL #: 3		RRCID -> 157989		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	48	1	454	3	Y	-0-				-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	50	1	440	3	Y	-0-				-0-
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	64	1	501	3	Y	-0-				-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	55	1	443	3	Y	-0-				-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	70	1	467	3	Y	-0-				-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	64	1	413	3	Y	-0-				-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	82	1	517	3	Y	-0-				-0-
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	93	1	522	3	Y	-0-				-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	65	1	467	3	Y	-0-				-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	62	1	445	3	Y	-0-				-0-
*11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	55	1	403	3	Y	-0-				-0-
*12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	61	1	384	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAM ROMAN 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 159048		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 2		RRCID -> 159443		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400							
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	Y	-0-				-0-
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	39	1	191	3	Y	-0-				-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	49	1	183	3	Y	-0-				-0-
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	44	1	190	3	Y	-0-				-0-
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	41	1	197	3	Y	-0-				-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	63	1	162	3	Y	-0-				-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	81	1	143	3	Y	-0-				-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	47	1	194	3	Y	-0-				-0-
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	40	1	186	3	Y	-0-				-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	13	1	201	3	Y	-0-				-0-
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	Y	-0-				-0-
*12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	Y	1	1	8		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-		29 1	127 3	N		-0-
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-		24 1	108 3	N	1 1	-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-		23 1	101 3	N		-0-
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-		32 1	151 3	N		-0-
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-		29 1	128 3	N		-0-
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-		38 1	119 3	N		-0-
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-		65 1	131 3	N		-0-
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-		67 1	130 3	N		-0-
09		150 N	72	-0-	-78	-0-		25 1	47 3	N		-0-
10		186 N	125	-0-	-61	-0-		37 1	88 3	N		-0-
*11		102 N	102	-0-	-0-	-0-		41 1	61 3	N		-0-
*12		130 N	130	-0-	-0-	-0-		50 1	80 3	N		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,731	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352														
01		550 N	550	-0-	-0-	-0-		48 1	501 3	Y	1	1 8	6	
02		627 N	627	-0-	-0-	-0-		1 9						
03		763 N	763	-0-	-0-	-0-		106 1	521 3	Y	-0-		6	
04		605 N	605	-0-	-0-	-0-		162 1	599 3	Y	2		8	
05		996 N	996	-0-	-0-	-0-		2 9						
06		710 N	710	-0-	-0-	-0-		114 1	490 3	Y	1	8 1	1 8	-0-
07		706 N	706	-0-	-0-	-0-		1 9						
08		676 N	676	-0-	-0-	-0-		172 1	824 3	Y	-0-			-0-
09		720 N	559	-0-	-161	-0-		200 1	509 3	Y	1	1 8		-0-
10		713 N	540	-0-	-173	-0-		1 9						
*11		524 N	524	-0-	-0-	-0-		256 1	450 3	Y	-0-			-0-
12		589 N	579	-0-	-10	-0-		131 1	545 3	Y	-0-			-0-
								99 1	460 3	Y	-0-			-0-
								33 1	507 3	Y	-0-			-0-
								22 1	501 3	Y	1	1 8		-0-
								1 9						
								28 1	551 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,835	TOTAL CONDENSATE PROD:			6							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 4 A		RRCID -> 161421		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	68 1	641 3	N	-0-			-0-
02	840 N	759	-0-	-81	-0-	77 1	682 3	N	-0-			-0-
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	103 1	801 3	N	-0-			-0-
04	690 N	651	-0-	-39	-0-	72 1	579 3	N	-0-			-0-
05	837 N	522	-0-	-315	-0-	68 1	453 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	57 1	368 3	N	-0-			-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	51 1	323 3	N	-0-			-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	81 1	453 3	N	-0-			-0-
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	93 1	660 3	N	-0-			-0-
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	91 1	657 3	N	-0-			-0-
*11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	86 1	630 3	N	-0-			-0-
12	775 N	757	-0-	-18	-0-	103 1	654 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

LAUREL, F. D. # 1390		WELL #: 6A		RRCID -> 162444		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	96 1	896 3	N	-0-			-0-
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	98 1	862 3	N	-0-			-0-
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	126 1	978 3	N	-0-			-0-
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	122 1	978 3	N	-0-			-0-
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	158 1	1047 3	N	-0-			-0-
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	153 1	988 3	N	-0-			-0-
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	162 1	1014 3	N	-0-			-0-
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	186 1	1040 3	N	-0-			-0-
09	1140 N	1076	-0-	-64	-0-	132 1	944 3	N	-0-			-0-
10	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	137 1	987 3	N	-0-			-0-
*11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	120 1	886 3	N	-0-			-0-
12	1116 N	985	-0-	-131	-0-	134 1	851 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 7		RRCID -> 164811		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	91 1	853 3	N	-0-			5
02	1344 N	1008	-0-	-336	-0-	103 1	904 3	N	1	1 8		5
						1 9						
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	152 1	1176 3	N	-0-			5
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	160 1	1281 3	N	-0-			5
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	171 1	1135 3	N	-0-			5
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	133 1	864 3	N	-0-			5
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	127 1	797 3	N	-0-			5
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	124 1	695 3	N	-0-			5
09	990 N	801	-0-	-189	-0-	99 1	702 3	N	-0-			5
10	930 N	794	-0-	-136	-0-	96 1	698 3	N	-0-			5
*11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	88 1	649 3	N	-0-			5
12	837 N	742	-0-	-95	-0-	101 1	641 3	N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		11,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
CERRITO LAND CO. 1490		WELL #: 11D		RRCID -> 165371		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	102 1	956 3	N	-0-	45
02	1008 N	997	-0-	-11	-0-	102 1	895 3	N	-0-	45
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	120 1	935 3	N	-0-	45
04	1020 N	965	-0-	-55	-0-	107 1	858 3	N	-0-	45
05	1116 N	990	-0-	-126	-0-	130 1	860 3	N	-0-	45
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	108 1	701 3	N	-0-	45
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	118 1	741 3	N	-0-	45
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	130 1	725 3	N	-0-	45
09	810 N	742	-0-	-68	-0-	91 1	651 3	N	-0-	45
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	126 1	911 3	N	-0-	45
*11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	116 1	857 3	N	-0-	45
*12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	140 1	891 3	N	-0-	45
TOTAL GAS PROD:		11,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JONES		WELL #: 9		RRCID -> 165549		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	68 1	295 3	N	-0-	-0-
02	364 N	330	-0-	-34	-0-	61 1	269 3	N	-0-	-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	60 1	270 3	N	-0-	-0-
04	360 N	327	-0-	-33	-0-	57 1	270 3	N	-0-	-0-
05	372 N	347	-0-	-25	-0-	65 1	282 3	N	-0-	-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	77 1	240 3	N	-0-	-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	103 1	208 3	N	-0-	-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	109 1	213 3	N	-0-	-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	115 1	221 3	N	-0-	-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	106 1	249 3	N	-0-	-0-
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	147 1	213 3	N	-0-	-0-
*12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	140 1	226 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JONES		WELL #: B 7		RRCID -> 165550		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	171 1	240 3	N	-0-	-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	171 1	254 3	N	-0-	-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	188 1	316 3	N	-0-	-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	67 1	446 3	N	-0-	-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	108 1	536 3	N	-0-	-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	37 1	458 3	N	-0-	-0-
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	40 1	546 3	N	-0-	-0-
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	67 1	365 3	N	-0-	-0-
09	510 N	445	-0-	-65	-0-	99 1	346 3	N	-0-	-0-
10	558 N	450	-0-	-108	-0-	133 1	317 3	N	-0-	-0-
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	43 1	349 3	N	-0-	-0-
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	63 1	383 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
CERRITO LAND CO. 1389		WELL #: 4D		RRCID -> 165988		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	63	1	586	3	N	-0-	
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	98	1	863	3	N	-0-	
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	158	1	1230	3	N	-0-	
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	106	1	849	3	N	-0-	
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	221	1	1465	3	N	-0-	
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	172	1	1116	3	N	-0-	
07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	220	1	1380	3	N	-0-	
08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	181	1	1014	3	N	-0-	
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	119	1	844	3	N	-0-	
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	112	1	810	3	N	-0-	
*11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	97	1	716	3	N	-0-	
*12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	108	1	689	3	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES		WELL #: 8		RRCID -> 166437		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 6		RRCID -> 166504		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	34	1	358	3	Y	-0-	
02	420 N	371	-0-	-49	-0-	63	1	308	3	Y	-0-	
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	96	1	356	3	Y	-0-	
04	390 N	302	-0-	-88	-0-	57	1	245	3	Y	-0-	
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	200	1	961	3	Y	-0-	
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	306	1	780	3	Y	-0-	
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	426	1	750	3	Y	-0-	
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	197	1	815	3	Y	-0-	
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	167	1	777	3	Y	-0-	
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	46	1	716	3	Y	-0-	
*11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	-0-	
12	558 N	158	-0-	-400	-0-	8	1	150	3	Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
JONES		WELL #: 10		RRCID -> 167284		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L		WELL #: 7		RRCID -> 167285		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339					
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	278	3	Y	-0-		-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	46	1	228	3	Y	-0-		-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	65	1	240	3	Y	-0-		-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	57	1	246	3	Y	-0-		-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	52	1	247	3	Y	-0-		-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	71	1	180	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	81	1	144	3	Y	-0-		-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	59	1	245	3	Y	-0-		-0-
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	40	1	185	3	Y	-0-		-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	Y	-0-		-0-
*11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	Y	-0-		-0-
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	11	1	226	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,258				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

RETTIG		WELL #: 6B		RRCID -> 167572		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	16	1	50	3	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	17	1	85	3	Y	-0-		-0-
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	23	1	80	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		308				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
W.C.S.L. 1383		WELL #: L 9 T		RRCID -> 167609		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	16	1	29	3	N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		45		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RETTIG		WELL #: 5		RRCID -> 168267		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 9A		RRCID -> 169561		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1085 X	594	-0-	-491	-0-	57	1	537	3	Y	-0-					-0-
02	980 X	333	-0-	-647	-0-	34	1	298	3	Y	1	1	8			-0-
03	1054 X	602	-0-	-452	-0-	69	1	533	3	Y	-0-					-0-
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	88	1	700	3	Y	1	1	8			-0-
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	110	1	732	3	Y	-0-					-0-
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	93	1	606	3	Y	-0-					-0-
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	85	1	530	3	Y	-0-					-0-
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	77	1	433	3	Y	-0-					-0-
09	690 N	476	-0-	-214	-0-	58	1	417	3	Y	1	1	8			-0-
10	620 N	386	-0-	-234	-0-	47	1	339	3	Y	-0-					-0-
*11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	45	1	330	3	Y	-0-					-0-
12	496 N	385	-0-	-111	-0-	52	1	333	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L" WELL #: 10 RRCID -> 170459 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-		14 1	151 3	Y	-0-	-0-
02		196 N	164	-0-	-32	-0-		28 1	136 3	Y	-0-	-0-
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-		43 1	160 3	Y	-0-	-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-		34 1	148 3	Y	-0-	-0-
05		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		233 1	1114 3	Y	-0-	-0-
06		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-		348 1	886 3	Y	1	-0-
								1 9				
07		966 N	966	-0-	-0-	-0-		345 1	607 3	Y	13	13
								14 9				
08		783 N	783	-0-	-0-	-0-		152 1	631 3	Y	-0-	13
09		990 N	990	-0-	-0-	-0-		175 1	815 3	Y	-0-	13
10		593 N	593	-0-	-0-	-0-		36 1	557 3	Y	-0-	13
*11		587 N	587	-0-	-0-	-0-		25 1	561 3	Y	1	13
								1 9				
*12		603 N	603	-0-	-0-	-0-		29 1	574 3	Y	-0-	13
TOTAL GAS PROD:			7,818	TOTAL CONDENSATE PROD:			15					

LAUREL, F.D. 1931 WELL #: 5A RRCID -> 170473 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387												
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-		22 1	204 3	N	-0-	-0-
02		224 N	197	-0-	-27	-0-		20 1	177 3	N	-0-	-0-
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-		24 1	188 3	N	-0-	-0-
04		210 N	173	-0-	-37	-0-		19 1	154 3	N	-0-	-0-
05		217 N	138	-0-	-79	-0-		18 1	120 3	N	-0-	-0-
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-		21 1	139 3	N	-0-	-0-
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-		16 1	103 3	N	-0-	-0-
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-		24 1	133 3	N	-0-	-0-
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-		20 1	140 3	N	-0-	-0-
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-		17 1	125 3	N	-0-	-0-
*11		137 N	137	-0-	-0-	-0-		16 1	121 3	N	-0-	-0-
12		155 N	142	-0-	-13	-0-		19 1	123 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,963	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RETTIG WELL #: 7 RRCID -> 170554 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-	-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-		5 1	28 3	Y	-0-	-0-
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-		30 1	111 3	Y	-0-	-0-
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-		15 1	71 3	Y	-0-	-0-
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-		34 1	102 3	Y	-0-	-0-
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-		29 1	98 3	Y	-0-	-0-
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-		4 1	107 3	Y	-0-	-0-
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-		15 1	167 3	Y	-0-	-0-
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-		183 3		Y	-0-	-0-
*11		113 N	113	-0-	-0-	-0-		18 1	95 3	Y	-0-	-0-
*12		230 N	230	-0-	-0-	-0-		51 1	179 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,342	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
LAUREL, F. D, 1864		WELL #: 10A		RRCID -> 170965		COMPL. DATE 04/13/1998			TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	35	1	329	3	Y	-0-		-0-
02	420 N	368	-0-	-52	-0-	37	1	331	3	Y	-0-		-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	42	1	325	3	Y	-0-		-0-
04	360 N	317	-0-	-43	-0-	35	1	282	3	Y	-0-		-0-
05	403 N	155	-0-	-248	-0-	20	1	135	3	Y	-0-		-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	24	1	158	3	Y	-0-		-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	21	1	131	3	Y	-0-		-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	20	1	114	3	Y	-0-		-0-
09	180 N	142	-0-	-38	-0-	17	1	125	3	Y	-0-		-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	156	3	Y	-0-		-0-
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	3	Y	-0-		-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	18	1	113	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RETTIG, MABEL		WELL #: P 36		RRCID -> 180614		COMPL. DATE 12/16/2000			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	121	1	612	3	Y	-0-		-0-
02	560 N	400	-0-	-160	-0-	27	1	373	3	Y	-0-		-0-
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	109	1	630	3	Y	-0-		-0-
04	720 N	714	-0-	-6	-0-	154	1	560	3	Y	-0-		-0-
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	120	1	563	3	Y	-0-		-0-
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	160	1	482	3	Y	-0-		-0-
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	161	1	549	3	Y	-0-		-0-
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	23	1	691	3	Y	-0-		-0-
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	54	1	602	3	Y	-0-		-0-
10	713 N	659	-0-	-54	-0-	659	3			Y	-0-		-0-
*11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	123	1	634	3	Y	-0-		-0-
*12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	175	1	616	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RETTIG, MABEL		WELL #: P 37		RRCID -> 181830		COMPL. DATE 03/06/2001			TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	47	1	239	3	Y	-0-		-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	39	1	548	3	Y	-0-		-0-
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	111	1	644	3	Y	-0-		-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	129	1	470	3	Y	-0-		-0-
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	133	1	623	3	Y	-0-		-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	122	1	368	3	Y	-0-		-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	106	1	360	3	Y	-0-		-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	Y	-0-		-0-
09	480 N	227	-0-	-253	-0-	19	1	208	3	Y	-0-		-0-
10	465 N	276	-0-	-189	-0-	276	3			Y	-0-		-0-
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	42	1	217	3	Y	-0-		-0-
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	56	1	196	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 38 RRCID -> 182534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01		398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	332	3	Y	-0-		-0-		
02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	287	3	Y	-0-		-0-		
03		485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	414	3	Y	-0-		-0-		
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	386	3	Y	-0-		-0-		
05		596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	491	3	Y	-0-		-0-		
06		593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	445	3	Y	-0-		-0-		
07		654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	506	3	Y	-0-		-0-		
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	393	3	Y	-0-		-0-		
09		390 N	350	-0-	-40	-0-	-0-	29	1	321	3	Y	-0-		-0-		
10		403 N	338	-0-	-65	-0-	-0-	338	3			Y	-0-		-0-		
*11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	266	3	Y	-0-		-0-		
12		372 N	319	-0-	-53	-0-	-0-	71	1	248	3	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			5,256													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 40 RRCID -> 183923 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160

01		337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	281	3	Y	-0-		-0-		
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	379	3	Y	-0-		-0-		
03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	252	3	Y	-0-		-0-		
04		356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	279	3	Y	-0-		-0-		
05		465 N	297	-0-	-168	-0-	-0-	52	1	245	3	Y	-0-		-0-		
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	297	3	Y	-0-		-0-		
07		332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	257	3	Y	-0-		-0-		
08		506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	490	3	Y	-0-		-0-		
09		527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	484	3	Y	-0-		-0-		
10		520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-		-0-		
*11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	206	3	Y	-0-		-0-		
*12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	459	3	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,808													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 39 RRCID -> 183926 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944

01		892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	744	3	Y	-0-		-0-		
02		840 N	636	-0-	-204	-0-	-0-	42	1	594	3	Y	-0-		-0-		
03		708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	604	3	Y	-0-		-0-		
04		870 N	677	-0-	-193	-0-	-0-	146	1	531	3	Y	-0-		-0-		
05		713 N	683	-0-	-30	-0-	-0-	120	1	563	3	Y	-0-		-0-		
06		731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	549	3	Y	-0-		-0-		
07		688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	532	3	Y	-0-		-0-		
08		544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	526	3	Y	-0-		-0-		
09		720 N	281	-0-	-439	-0-	-0-	23	1	258	3	Y	-0-		-0-		
10		682 N	439	-0-	-243	-0-	-0-	439	3			Y	-0-		-0-		
*11		916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	767	3	Y	-0-		-0-		
*12		827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	644	3	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			8,022													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
OWEN //CONT.// 499978														
WELL #: 1 RRCID -> 186769 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	73	1	1077	3	Y	-0-			-0-
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	69	1	872	3	Y	9	1 8		8
						10	9							
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	73	1	753	3	Y	10			18
						11	9							
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	68	1	830	3	Y	-0-			18
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	42	1	749	3	Y	4	1 8		21
						4	9							
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	26	1	773	3	Y	-0-			21
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	50	1	639	3	Y	-0-			21
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	49	1	666	3	Y	-0-			21
09	720 N	614	-0-	-106	-0-	55	1	558	3	Y	1	1 8		21
						1	9							
*10	682 N	665	-0-	-17	-0-	664	3	1	9	Y	1	1 8		21
*11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	28	1	724	3	Y	2	2 8		21
						2	9							
*12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	70	1	689	3	Y	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		9,626				TOTAL CONDENSATE PROD:		27						

OWEN														
WELL #: 2 RRCID -> 187138 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237														
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	Y	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	249	3	Y	2			2
						2	9							
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	208	3	Y	3			5
						3	9							
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	3	Y	-0-			5
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	Y	2			7
						2	9							
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	Y	-0-			7
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	Y	-0-			7
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	Y	-0-			7
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	Y	-0-			7
*10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-			7
*11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-			7
*12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	3	Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		2,578				TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 189432 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 191510 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870

01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	23	1	59	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	1	1	54	3	Y	-0-			-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	Y	-0-			-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-			-0-
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	26	1	56	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 41 RRCID -> 195148 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022

01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	52	1	260	3	N	-0-			-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	N	-0-			-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	39	1	226	3	N	-0-			-0-
04	300 N	236	-0-	-64	-0-	51	1	185	3	N	-0-			-0-
05	310 N	222	-0-	-88	-0-	39	1	183	3	N	-0-			-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	43	1	130	3	N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	37	1	128	3	N	-0-			-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	N	-0-			-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	N	-0-			-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-
*11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	49	1	256	3	N	-0-			-0-
*12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	77	1	270	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
RETTIG, MABEL		WELL #: P 43		RRCID -> 195202		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	131 1	661 3	N	-0-			-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	44 1	612 3	N	-0-			-0-
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	103 1	594 3	N	-0-			-0-
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	184 1	667 3	N	-0-			-0-
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	132 1	617 3	N	-0-			-0-
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	197 1	592 3	N	-0-			-0-
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	170 1	580 3	N	-0-			-0-
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	26 1	797 3	N	-0-			-0-
09	780 N	765	-0-	-15	-0-	63 1	702 3	N	-0-			-0-
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3		N	-0-			-0-
*11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	107 1	553 3	N	-0-			-0-
12	806 N	680	-0-	-126	-0-	151 1	529 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CERRITO 1389		WELL #: 15D		RRCID -> 195372		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	55 1	517 3	N	-0-			-0-
02	700 N	520	-0-	-180	-0-	53 1	467 3	N	-0-			-0-
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	92 1	716 3	N	-0-			-0-
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	77 1	615 3	N	-0-			-0-
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	89 1	588 3	N	-0-			-0-
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	99 1	638 3	N	-0-			-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	90 1	566 3	N	-0-			-0-
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	100 1	558 3	N	-0-			-0-
09	750 N	706	-0-	-44	-0-	87 1	619 3	N	-0-			-0-
10	651 N	620	-0-	-31	-0-	75 1	545 3	N	-0-			-0-
*11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	66 1	487 3	N	-0-			-0-
12	744 N	628	-0-	-116	-0-	85 1	543 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PUIG, L. F.		WELL #: 17		RRCID -> 197772		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
PUIG, L. F.		WELL #: 15		RRCID -> 197775		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	206	1	177	3	Y	-0-				-0-
02	420 N	306	-0-	-114	-0-	38	1	268	3	Y	-0-				-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	47	1	288	3	Y	-0-				-0-
04	360 N	337	-0-	-23	-0-	43	1	294	3	Y	-0-				-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	42	1	316	3	Y	-0-				-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	46	1	282	3	Y	-0-				-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	61	1	235	3	Y	-0-				-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	Y	-0-				-0-
09	330 N	311	-0-	-19	-0-	44	1	267	3	Y	-0-				-0-
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	42	1	262	3	Y	-0-				-0-
*11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	28	1	255	3	Y	-0-				-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	48	1	249	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,879				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 5		RRCID -> 197776		COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886						
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	46	1	196	3	N	-0-				-0-
02	252 N	250	-0-	-2	-0-	46	1	204	3	N	-0-				-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	50	1	225	3	N	-0-				-0-
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	42	1	196	3	N	-0-				-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	53	1	231	3	N	-0-				-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	63	1	199	3	N	-0-				-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	84	1	168	3	N	-0-				-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	84	1	164	3	N	-0-				-0-
09	270 N	231	-0-	-39	-0-	79	1	152	3	N	-0-				-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	71	1	167	3	N	-0-				-0-
*11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	97	1	142	3	N	-0-				-0-
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	95	1	152	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,006				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PUIG, L. F.		WELL #: 20		RRCID -> 199259		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165						
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	419	1	360	3	Y	-0-				-0-
02	784 N	701	-0-	-83	-0-	88	1	613	3	Y	-0-				-0-
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	109	1	663	3	Y	-0-				-0-
04	750 N	718	-0-	-32	-0-	91	1	627	3	Y	-0-				-0-
05	775 N	745	-0-	-30	-0-	87	1	658	3	Y	-0-				-0-
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	99	1	599	3	Y	-0-				-0-
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	148	1	569	3	Y	-0-				-0-
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	49	1	660	3	Y	-0-				-0-
09	690 N	661	-0-	-29	-0-	93	1	568	3	Y	-0-				-0-
10	713 N	650	-0-	-63	-0-	89	1	561	3	Y	-0-				-0-
*11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	61	1	549	3	Y	-0-				-0-
12	682 N	661	-0-	-21	-0-	108	1	553	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,421				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L		WELL #: 14		RRCID -> 203235		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	45 1	476 3	Y	-0-		5
02	504 N	480	-0-	-24	-0-	81 1	399 3	Y	-0-		5
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	115 1	426 3	Y	2		7
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	264 1	1141 3	Y	-0-	7 1	-0-
05	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	258 1	1238 3	Y	-0-		-0-
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	341 1	867 3	Y	-0-		-0-
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	404 1	713 3	Y	-0-		-0-
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	196 1	814 3	Y	-0-		-0-
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	155 1	721 3	Y	-0-		-0-
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	52 1	796 3	Y	-0-		-0-
*11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	36 1	820 3	Y	-0-		-0-
*12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	42 1	826 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 12		RRCID -> 203515		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13 1	139 3	Y	-0-		-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	24 1	116 3	Y	-0-		-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	32 1	119 3	Y	-0-		-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	27 1	115 3	Y	-0-		-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	26 1	122 3	Y	-0-		-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	41 1	106 3	Y	-0-		-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	53 1	94 3	Y	1		1
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	28 1	114 3	Y	-0-		1
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	26 1	118 3	Y	-0-		1
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9 1	146 3	Y	-0-		1
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	6 1	143 3	Y	-0-		1
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	7 1	131 3	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		1,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

OWEN BRISCOE STATE 1724		WELL #: 1		RRCID -> 204903		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-		-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		Y	-0-		-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-		-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	2 1	114 3	Y	-0-		-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y	-0-		-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	2 1	123 3	Y	-0-		-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4 1	121 3	Y	-0-		-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-		-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-		-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	2 1	123 3	Y	-0-		-0-
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		Y	-0-		-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWEN-BRISCOE-STATE 1724		WELL #: 2		RRCID -> 207015		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		Y	-0-	-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		Y	-0-	-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		Y	-0-	-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	5 1	352 3	Y	-0-	-0-
05	434 N	258	-0-	-176	-0-	1 1	257 3	Y	-0-	-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	3 1	231 3	Y	-0-	-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	8 1	215 3	Y	-0-	-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-	-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		Y	-0-	-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	4 1	264 3	Y	-0-	-0-
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	1 1	261 3	Y	-0-	-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	1 1	272 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OWEN 2227		WELL #: 1		RRCID -> 207620		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		Y	-0-	-0-
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		Y	-0-	-0-
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		Y	-0-	-0-
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	8 1	532 3	Y	-0-	-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	1 1	555 3	Y	-0-	-0-
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	6 1	501 3	Y	-0-	-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	16 1	464 3	Y	-0-	-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		Y	-0-	-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		Y	-0-	-0-
10	465 N	370	-0-	-95	-0-	6 1	364 3	Y	-0-	-0-
*11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	1 1	496 3	Y	-0-	-0-
12	496 N	460	-0-	-36	-0-	1 1	459 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 1		RRCID -> 208619		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		Y	-0-	-0-
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	232 3		Y	-0-	-0-
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3		Y	-0-	-0-
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	13 1	824 3	Y	-0-	-0-
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	3 1	1100 3	Y	-0-	-0-
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	11 1	869 3	Y	-0-	-0-
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	25 1	696 3	Y	-0-	-0-
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		Y	-0-	-0-
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		Y	-0-	-0-
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	11 1	642 3	Y	-0-	-0-
*11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	2 1	784 3	Y	-0-	-0-
*12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	2 1	826 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 19 C		RRCID -> 208795		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OWEN, E.A. 1140		WELL #: 7		RRCID -> 208825		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319					
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	26 1	478 3	N	1	1 8			-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	1 9							-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	21 1	426 3	N	-0-				-0-
04	480 N	324	-0-	-156	-0-	27 1	472 3	N	-0-				-0-
05	496 N	444	-0-	-52	-0-	19 1	305 3	N	-0-				-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	22 1	422 3	N	-0-				-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	26 1	405 3	N	1	1 8			-0-
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	1 9							-0-
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	25 1	367 3	N	-0-				-0-
10	403 N	341	-0-	-62	-0-	22 1	349 3	N	-0-				-0-
*11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	26 1	384 3	N	-0-				-0-
12	434 N	412	-0-	-22	-0-	21 1	320 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,982				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 15		RRCID -> 209795		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	1181	-0-	1181	-0-	230 1	951 3	Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	542	-0-	542	-0-	96 1	446 3	Y	-0-				-0-
10	2118 X	395	-0-	-1723	-0-	24 1	371 3	Y	-0-				-0-
*11	247 X	247	-0-	-0-	-0-	11 1	236 3	Y	-0-				-0-
12	558 N	228	-0-	-330	-0-	11 1	217 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,593				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 8		RRCID -> 209802		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	Y	-0-
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	25	1	126	3	Y	-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	35	1	130	3	Y	-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	27	1	117	3	Y	-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	29	1	138	3	Y	-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	33	1	85	3	Y	-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	49	1	86	3	Y	-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	64	3	Y	-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	25	1	117	3	Y	-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	Y	-0-
*11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 13		RRCID -> 209866		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	29	1	303	3	Y	-0-
02	280 N	260	-0-	-20	-0-	44	1	216	3	Y	-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	61	1	227	3	Y	1
						1	9				5
04	330 N	239	-0-	-91	-0-	45	1	194	3	Y	-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	60	1	286	3	Y	-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	79	1	202	3	Y	-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	119	1	210	3	Y	-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	40	1	166	3	Y	-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	51	1	239	3	Y	-0-
10	341 N	280	-0-	-61	-0-	17	1	263	3	Y	-0-
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	Y	-0-
12	310 N	252	-0-	-58	-0-	12	1	240	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

OWEN BRISCOE STATE 1724		WELL #: 3		RRCID -> 210508		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	11	1	725	3	Y	-0-
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	2	1	878	3	Y	-0-
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	10	1	803	3	Y	-0-
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	27	1	755	3	Y	-0-
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	11	1	680	3	Y	-0-
*11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	2	1	776	3	Y	-0-
*12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	2	1	771	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 11		RRCID -> 210524		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	95 1	1002 3	Y	-0-	-0-
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	140 1	691 3	Y	-0-	-0-
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	236 1	875 3	Y	-0-	-0-
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	178 1	767 3	Y	-0-	-0-
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	160 1	765 3	Y	-0-	-0-
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	274 1	699 3	Y	-0-	-0-
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	349 1	614 3	Y	-0-	-0-
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	177 1	733 3	Y	-0-	-0-
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	146 1	679 3	Y	-0-	-0-
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	50 1	771 3	Y	-0-	-0-
*11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	36 1	818 3	Y	-0-	-0-
*12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	41 1	823 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 2		RRCID -> 210525		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371		
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93 3	1 9	Y	1	1 8
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83 3		Y	-0-	-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		Y	-0-	-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	2 1	123 3	Y	-0-	-0-
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	55 3	1 9	Y	1	1 8
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1 1	60 3	Y	-0-	-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	39 3	Y	-0-	-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-	-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36 3		Y	-0-	-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		Y	-0-	-0-
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92 3	1 9	Y	1	1 8
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		825		TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 12		RRCID -> 210942		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166		
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	24 1	551 3	Y	1	1 8
02	588 N	486	-0-	-102	-0-	1 9				
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	22 1	464 3	Y	-0-	-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	30 1	556 3	Y	-0-	-0-
05	527 N	509	-0-	-18	-0-	15 1	571 3	Y	-0-	-0-
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	19 1	490 3	Y	-0-	-0-
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	36 1	406 3	Y	1	1 8
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	1 9				
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	33 1	555 3	Y	-0-	-0-
10	589 N	438	-0-	-151	-0-	15 1	588 3	Y	-0-	-0-
*11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	11 1	456 3	Y	-0-	-0-
12	496 N	353	-0-	-143	-0-	18 1	420 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
OWEN 1136		WELL #: 1		RRCID -> 211494		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-		-0-
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-		-0-
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-		-0-
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	9	1	612	3	N		-0-
05	837 N	620	-0-	-217	-0-	1	1	618	3	N	1	-0-
						1	9				1	8
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	7	1	543	3	N	-0-	-0-
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	18	1	500	3	N	-0-	-0-
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-		-0-
09	540 N	483	-0-	-57	-0-	483	3		N	-0-		-0-
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	9	1	504	3	N	-0-	-0-
*11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	1	1	485	3	N	-0-	-0-
12	496 N	480	-0-	-16	-0-	1	1	479	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,979				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

RETTING, MABEL		WELL #: P 44		RRCID -> 211499		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	100	1	1026	3	Y	1	1	8	1
						1	9							
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	84	1	906	3	Y	-0-			1
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	68	1	1018	3	Y	1	1	8	1
						1	9							
04	1080 N	1013	-0-	-67	-0-	56	1	957	3	Y	-0-			1
05	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	67	1	977	3	Y	-0-			1
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	43	1	942	3	Y	1	1	8	1
						1	9							
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	72	1	922	3	Y	-0-			1
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	217	1	866	3	Y	-0-			1
09	990 N	947	-0-	-43	-0-	231	1	716	3	Y	-0-			1
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	343	1	795	3	Y	-0-			1
*11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	143	1	1026	3	Y	-0-			1
*12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	118	1	976	3	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		12,672				TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 20		RRCID -> 211500		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	12	1	58	3	Y	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	12	1	45	3	Y	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	10	1	50	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-			-0-
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-			-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		482				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OWEN (OLMOS)		//CONT.//	67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #:	25	RRCID ->	211502	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 7361 - 7412	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	1179	-0-	1179	229 1	950 3	Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	584	-0-	584	1763	103 1	481 3	Y	-0-	-0-
10		2131 X	368	-0-	-1763	22 1	346 3	Y	-0-		-0-
*11		283 X	283	-0-	-0-	12 1	271 3	Y	-0-		-0-
12		589 N	265	-0-	-324	13 1	252 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,679			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OWEN BRISCOE 1133		WELL #:	1	RRCID ->	211544	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	7530	PERF. 7355 - 7396	
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-	-0-	
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47 3	N	-0-	-0-	
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-	-0-	
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	1 1	47 3	N	-0-	
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-	-0-	
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1 1	42 3	N	-0-	
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-	-0-	
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-	-0-	
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18 3	N	-0-	-0-	
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			407			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OWENS 2		WELL #:	2	RRCID ->	212892	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7241 - 7275	
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	58 1	183 3	Y	-0-	
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	28 1	193 3	Y	-0-	
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	35 1	204 3	Y	-0-	
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	20 1	209 3	Y	-0-	
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	27 1	218 3	Y	-0-	
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	32 1	198 3	Y	-0-	
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	26 1	155 3	Y	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	35 1	257 3	Y	-0-	
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	22 1	191 3	Y	-0-	
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16 1	178 3	Y	-0-	
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	26 1	180 3	Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,491			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
OWEN 2		WELL #: 3		RRCID -> 213672		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	104	1	328	3	Y	1	1 8	-0-
02	392 N	342	-0-	-50	-0-	43	1	298	3	Y	1	1 8	-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	48	1	286	3	Y	-0-		-0-
04	420 N	296	-0-	-124	-0-	26	1	270	3	Y	-0-		-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	42	1	348	3	Y	1	1 8	-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	53	1	324	3	Y	-0-		-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	30	1	179	3	Y	1	1 8	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	390 N	152	-0-	-238	-0-	18	1	134	3	Y	-0-		-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	207	3	Y	1	1 8	-0-
*11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	32	1	367	3	Y	-0-		-0-
*12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	41	1	285	3	Y	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 10		RRCID -> 213791		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	28	1	652	3	Y	-0-	-0-	
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	590	3	Y	-0-	-0-	
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	36	1	681	3	Y	-0-	-0-	
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	17	1	650	3	Y	-0-	-0-	
05	682 N	633	-0-	-49	-0-	23	1	610	3	Y	-0-	-0-	
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	54	1	599	3	Y	-0-	-0-	
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	40	1	657	3	Y	-0-	-0-	
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	17	1	671	3	Y	-0-	-0-	
09	660 N	604	-0-	-56	-0-	14	1	590	3	Y	-0-	-0-	
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	29	1	659	3	Y	-0-	-0-	
*11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-	-0-	
12	620 N	573	-0-	-47	-0-	11	1	562	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 2		RRCID -> 214747		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-	-0-	
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-	-0-	
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-	-0-	
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	1	1	46	3	N	-0-	-0-	
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-	-0-	
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-	-0-	
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-	-0-	
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		337		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 1		RRCID -> 216037		COMPL. DATE 10/02/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	79 3	1 9	Y	1	1 8	-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-		-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	69 3	6 9	Y	5		5
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	1 1	56 3	Y	-0-		5
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		Y	-0-		5
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1 1	60 3	Y	-0-		5
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2 1	62 3	Y	1	1 8	5
						1 9					
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-		5
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		Y	-0-		5
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	1 1	37 3	Y	1		6
						1 9					
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-		6
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 3		Y	-0-		6
TOTAL GAS PROD:		668				TOTAL CONDENSATE PROD:		8			

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 18		RRCID -> 216333		COMPL. DATE 11/12/2005			TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	20 1	206 3	Y	-0-		-0-
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	33 1	160 3	Y	-0-		-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	45 1	165 3	Y	-0-		-0-
04	210 N	154	-0-	-56	-0-	29 1	125 3	Y	-0-		-0-
05	217 N	187	-0-	-30	-0-	32 1	155 3	Y	-0-		-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	53 1	134 3	Y	-0-		-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	60 1	105 3	Y	-0-		-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	39 1	164 3	Y	-0-		-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	35 1	163 3	Y	-0-		-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14 1	211 3	Y	-0-		-0-
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9 1	194 3	Y	-0-		-0-
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	10 1	205 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,366				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WRIGHT LAND & CATTLE		WELL #: 1		RRCID -> 216348		COMPL. DATE 11/26/2005			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7 1	69 3	Y	-0-		-0-	
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	289 1	1423 3	Y	27	24 1	1 8	2
						30 9						
03	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	274 1	1014 3	Y	1			3
						1 9						
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	169 1	730 3	Y	1	1 8		3
						1 9						
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	145 1	692 3	Y	1			4
						1 9						
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	188 1	477 3	Y	1			5
						1 9						
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	231 1	408 3	Y	1	1 8		5
						1 9						
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	100 1	416 3	Y	-0-			5
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	73 1	341 3	Y	-0-			5
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	20 1	307 3	Y	1	1 8		5
						1 9						
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	69 3	Y	1	1 8		5
						1 9						
*12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	20 1	395 3	Y	1	1 8		5
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		7,898				TOTAL CONDENSATE PROD:		35				

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.//	67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #:	26	RRCID ->	216537	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7316 - 7364
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		109 N	109	-0-	-0-	9 1	100 3	Y	-0-		-0-
02		140 N	114	-0-	-26	19 1	95 3	Y	-0-		-0-
03		126 N	126	-0-	-0-	27 1	99 3	Y	-0-		-0-
04		124 N	124	-0-	-0-	23 1	101 3	Y	-0-		-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	22 1	108 3	Y	-0-		-0-
06		127 N	127	-0-	-0-	36 1	91 3	Y	-0-		-0-
07		107 N	107	-0-	-0-	39 1	68 3	Y	-0-		-0-
08		153 N	153	-0-	-0-	30 1	123 3	Y	-0-		-0-
09		132 N	132	-0-	-0-	23 1	109 3	Y	-0-		-0-
10		119 N	119	-0-	-0-	7 1	112 3	Y	-0-		-0-
*11		90 N	90	-0-	-0-	4 1	86 3	Y	-0-		-0-
12		124 N	93	-0-	-31	4 1	89 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,424			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #:	17	RRCID ->	216728	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7347 - 7393
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8	-0-
08		14B2 EXT	2213	-0-	2213	430 1	1783 3	Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	620	-0-	620	2833	110 1	510 3	Y	-0-	-0-
10		3289 X	456	-0-	-2833	-0-	28 1	428 3	Y	-0-	-0-
*11		333 X	333	-0-	-0-	-0-	14 1	319 3	Y	-0-	-0-
12		651 N	278	-0-	-373	-0-	13 1	265 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,900			TOTAL CONDENSATE PROD:			3		

OWEN		WELL #:	3	RRCID ->	216924	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	7414 - 7449
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
WRIGHT LAND & CATTLE		WELL #: 2		RRCID -> 218425		COMPL. DATE 02/01/2006			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	30	1	314	3	Y	-0-
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	182	1	898	3	Y	130
						143	9				120
03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	288	1	1065	3	Y	-0-
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	240	1	1037	3	Y	2
						2	9				13
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	244	1	1168	3	Y	1
						1	9				15
06	3000 N	3423	-0-	423	423	965	1	2456	3	Y	2
						2	9				15
07	3100 N	4500	-0-	1400	1823	1629	1	2871	3	Y	-0-
08	3100 N	2806	-0-	-294	1529	546	1	2260	3	Y	-0-
09	1829 X	300	-0-	-1529	-0-	53	1	247	3	Y	-0-
10	553 X	553	-0-	-0-	-0-	34	1	519	3	Y	-0-
11	330 X	207	-0-	-123	-0-	9	1	198	3	Y	-0-
*12	431 X	431	-0-	-0-	-0-	21	1	410	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		135					

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 27		RRCID -> 218435		COMPL. DATE 01/24/2006			TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	22	1	111	3	Y	-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	69	1	257	3	Y	-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	46	1	197	3	Y	-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	32	1	151	3	Y	-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	46	1	117	3	Y	-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	52	1	91	3	Y	-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	3	Y	-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	26	1	122	3	Y	-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	-0-
*11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 2		RRCID -> 218785		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		Y	-0-	-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-	-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	180	3	12	9	Y	11
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	4	1	248	3	Y	-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	251	3	Y	-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	3	1	269	3	Y	-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	3	Y	-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-	11
09	270 N	157	-0-	-113	-0-	157	3		Y	-0-	11
10	186 N	142	-0-	-44	-0-	2	1	139	3	Y	1
						1	9				12
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-	12
*12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	1	1	268	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 28		RRCID -> 218956		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	25 1	258 3	Y	-0-	-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	39 1	190 3	Y	-0-	-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	54 1	202 3	Y	-0-	-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	52 1	225 3	Y	-0-	-0-
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	37 1	178 3	Y	-0-	-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	51 1	131 3	Y	-0-	-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	70 1	123 3	Y	-0-	-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	38 1	157 3	Y	-0-	-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	35 1	164 3	Y	-0-	-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12 1	184 3	Y	-0-	-0-
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5 1	107 3	Y	-0-	-0-
*12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12 1	243 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 5		RRCID -> 219284		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 1		RRCID -> 219285		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 3		RRCID -> 219621		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3	Y	-0-			-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	Y	-0-			-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	6	7 9		6
04	870 N	84	-0-	-786	-0-	1	1	Y	-0-	83 3		6
05	279 N	87	-0-	-192	-0-	87	3	Y	-0-			6
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-	246 3		6
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-	104 3		6
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	Y	-0-			6
09	240 N	88	-0-	-152	-0-	88	3	Y	-0-			6
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	1	94 3		7
						1	9					
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	Y	-0-			7
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		2,444				TOTAL CONDENSATE PROD:		7				

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 6		RRCID -> 219670		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332				
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3	Y	-0-			-0-
02	588 N	541	-0-	-47	-0-	541	3	Y	-0-			-0-
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	Y	-0-			-0-
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-	677 3		-0-
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	708 3		-0-
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-	668 3		-0-
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-	651 3		-0-
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	Y	-0-			-0-
09	690 N	649	-0-	-41	-0-	649	3	Y	-0-			-0-
10	682 N	636	-0-	-46	-0-	11	1	Y	-0-	625 3		-0-
*11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	636 3		-0-
12	682 N	657	-0-	-25	-0-	2	1	Y	-0-	655 3		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,910				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 2		RRCID -> 220125		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672				
01	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3	Y	-0-			15
02	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3	Y	-0-			15
03	4681 X	4621	-0-	-60	-0-	4621	3	Y	-0-			15
04	4830 X	3988	-0-	-842	-0-	60	1	Y	-0-	3928 3		15
05	4991 X	3905	-0-	-1086	-0-	9	1	Y	-0-	3896 3		15
06	4830 X	4305	-0-	-525	-0-	52	1	Y	-0-	4253 3		15
07	4898 X	4396	-0-	-502	-0-	150	1	Y	-0-	4246 3		15
08	4619 X	4352	-0-	-267	-0-	4352	3	Y	-0-			15
09	4320 X	4134	-0-	-186	-0-	4134	3	Y	-0-			15
10	4464 X	4203	-0-	-261	-0-	70	1	Y	-0-	4133 3		15
11	4320 X	4183	-0-	-137	-0-	11	1	Y	-0-	4172 3		15
12	4402 X	4357	-0-	-45	-0-	11	1	Y	-0-	4346 3		15
TOTAL GAS PROD:		52,172				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
OWEN		WELL #: 4		RRCID -> 221785		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		52 N	52	-0-	-0-	52	3	Y	-0-			-0-
02		56 N	54	-0-	-2	54	3	Y	-0-			-0-
03		57 N	57	-0-	-0-	57	3	Y	-0-			-0-
04		60 N	39	-0-	-21	1	1	Y	-0-	38	3	-0-
05		62 N	21	-0-	-41	21	3	Y	-0-			-0-
06		41 N	41	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	40	3	-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	60	3	-0-
08		49 N	49	-0-	-0-	49	3	Y	-0-			-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	32	3	Y	-0-			-0-
10		62 N	54	-0-	-8	1	1	Y	-0-	53	3	-0-
*11		60 N	60	-0-	-0-	60	3	Y	-0-			-0-
*12		43 N	43	-0-	-0-	43	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			564	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 29		RRCID -> 221793		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 2		RRCID -> 222597		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468				
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	Y	-0-			-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	Y	-0-			-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	25	-0-	-155	-0-	25	3	Y	-0-			-0-
05	310 N	33	-0-	-277	-0-	33	3	Y	-0-			-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	Y	-0-			-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	28	3	-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	Y	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	32	3	-0-
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			903	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 37		RRCID -> 222601		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	34 1	353 3	Y	-0-	-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	46 1	229 3	Y	-0-	-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	60 1	220 3	Y	-0-	-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	61 1	265 3	Y	-0-	-0-
05	186 N	137	-0-	-49	-0-	24 1	113 3	Y	-0-	-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	17 1	44 3	Y	-0-	-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3 1	5 3	Y	-0-	-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	7 1	27 3	Y	-0-	-0-
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	5 1	21 3	Y	-0-	-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 40		RRCID -> 222756		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430		
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-	-0-
02	252 N	117	-0-	-135	-0-	20 1	97 3	N	-0-	-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	30 1	110 3	N	-0-	-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	18 1	76 3	N	1	1 8
						1 9				
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	174 1	307 3	N	-0-	-0-
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	144 1	595 3	N	-0-	-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	50 1	232 3	N	-0-	-0-
10	496 N	236	-0-	-260	-0-	14 1	222 3	N	-0-	-0-
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7 1	153 3	N	-0-	-0-
12	279 N	61	-0-	-218	-0-	3 1	58 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 4		RRCID -> 222757		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334		
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		Y	-0-	-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		Y	-0-	-0-
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		Y	-0-	-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	9 1	577 3	Y	-0-	-0-
05	589 N	501	-0-	-88	-0-	1 1	500 3	Y	-0-	-0-
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	6 1	525 3	Y	-0-	-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	18 1	506 3	Y	-0-	-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		Y	-0-	-0-
09	540 N	507	-0-	-33	-0-	507 3		Y	-0-	-0-
10	527 N	485	-0-	-42	-0-	8 1	477 3	Y	-0-	-0-
*11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	1 1	532 3	Y	-0-	-0-
*12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	1 1	547 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 4		RRCID -> 222759		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		Y	-0-	-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-	-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	88 3	6 9	Y	5	5
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1 1	71 3	Y	-0-	5
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		Y	-0-	5
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-	5
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3	Y	-0-	5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
09	13 N	3	-0-	-10	-0-	3 3		Y	-0-	5
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 1	41 3	Y	-0-	5
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		Y	-0-	5
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-	5
TOTAL GAS PROD:		549		TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 4		RRCID -> 223754		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418		
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		Y	-0-	-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		Y	-0-	-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		Y	-0-	-0-
04	330 N	173	-0-	-157	-0-	3 1	170 3	Y	-0-	-0-
05	248 N	183	-0-	-65	-0-	183 3		Y	-0-	-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	2 1	190 3	Y	-0-	-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	6 1	160 3	Y	-0-	-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-	-0-
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	152 3		Y	-0-	-0-
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	2 1	129 3	Y	-0-	-0-
*11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	1 1	248 3	Y	-0-	-0-
*12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	1 1	211 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 5		RRCID -> 224304		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398		
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		Y	-0-	2
02	868 N	764	-0-	-104	-0-	764 3		Y	-0-	2
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		Y	-0-	2
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	13 1	883 3	Y	-0-	2
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	2 1	904 3	Y	-0-	2
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	10 1	842 3	Y	-0-	2
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	28 1	805 3	Y	-0-	2
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3		Y	-0-	2
09	840 N	799	-0-	-41	-0-	799 3		Y	-0-	-0-
10	837 N	746	-0-	-91	-0-	12 1	725 3	Y	8	8
						9 9				
*11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	2 1	787 3	Y	-0-	8
12	837 N	778	-0-	-59	-0-	2 1	776 3	Y	-0-	8
TOTAL GAS PROD:		9,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		8				

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 3		RRCID -> 224968		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		Y	-0-		-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		Y	-0-		-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-		-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	5 1	333 3	Y	-0-		-0-
05	310 N	282	-0-	-28	-0-	1 1	281 3	Y	-0-		-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	3 1	278 3	Y	-0-		-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	10 1	269 3	Y	-0-		-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		Y	-0-		-0-
09	270 N	246	-0-	-24	-0-	246 3		Y	-0-		-0-
10	279 N	249	-0-	-30	-0-	4 1	245 3	Y	-0-		-0-
*11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	1 1	239 3	Y	-0-		-0-
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	1 1	242 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 6		RRCID -> 225038		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597			
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3		N	-0-	40 1	-0-
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3		N	-0-		-0-
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-		-0-
04	1080 N	311	-0-	-769	-0-	5 1	306 3	N	-0-		-0-
05	1333 N	211	-0-	-1122	-0-	211 3		N	-0-		-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	2 1	184 3	N	-0-		-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	11 1	298 3	N	-0-		-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-		-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-		-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	6 1	348 3	N	-0-		-0-
*11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	1 1	358 3	N	-0-		-0-
12	434 N	279	-0-	-155	-0-	1 1	278 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES		WELL #: D 7		RRCID -> 226258		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050			
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	397 1	558 3	Y	-0-		-0-
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	363 1	539 3	Y	-0-		-0-
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	409 1	687 3	Y	-0-		-0-
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	152 1	1000 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	197 1	981 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	62 1	771 3	Y	-0-		-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	42 1	560 3	Y	-0-		-0-
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	143 1	782 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
09	840 N	757	-0-	-83	-0-	168 1	589 3	Y	-0-		-0-
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	203 1	485 3	Y	-0-		-0-
*11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	66 1	529 3	Y	-0-		-0-
12	775 N	578	-0-	-197	-0-	81 1	497 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWEN 2		WELL #: 4		RRCID -> 227022		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	86 1	273 3	Y	-0-	-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	48 1	331 3	Y	-0-	-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	45 1	265 3	Y	-0-	-0-
04	360 N	300	-0-	-60	-0-	27 1	273 3	Y	-0-	-0-
05	434 N	306	-0-	-128	-0-	33 1	273 3	Y	-0-	-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	38 1	237 3	Y	-0-	-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	37 1	221 3	Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	48 1	347 3	Y	-0-	-0-
10	248 N	222	-0-	-26	-0-	23 1	199 3	Y	-0-	-0-
*11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	17 1	192 3	Y	-0-	-0-
12	403 N	200	-0-	-203	-0-	25 1	175 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JONES		WELL #: D 9		RRCID -> 228457		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	281 1	395 3	N	-0-	-0-
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	255 1	379 3	N	-0-	-0-
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	248 1	418 3	N	-0-	-0-
04	660 N	642	-0-	-18	-0-	84 1	558 3	N	-0-	-0-
05	713 N	710	-0-	-3	-0-	119 1	591 3	N	-0-	-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	49 1	602 3	N	-0-	-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	39 1	519 3	N	-0-	-0-
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	105 1	571 3	N	-0-	-0-
09	660 N	615	-0-	-45	-0-	136 1	479 3	N	-0-	-0-
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	188 1	450 3	N	-0-	-0-
*11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	60 1	478 3	N	-0-	-0-
12	651 N	570	-0-	-81	-0-	80 1	490 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 30		RRCID -> 229353		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	64 1	669 3	Y	-0-	-0-
02	644 N	634	-0-	-10	-0-	107 1	527 3	Y	-0-	-0-
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	151 1	561 3	Y	-0-	-0-
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	137 1	589 3	Y	-0-	-0-
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	131 1	629 3	Y	-0-	-0-
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	179 1	457 3	Y	-0-	-0-
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	273 1	480 3	Y	-0-	-0-
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	142 1	586 3	Y	-0-	-0-
09	630 N	625	-0-	-5	-0-	111 1	514 3	Y	-0-	-0-
10	744 N	716	-0-	-28	-0-	43 1	673 3	Y	-0-	-0-
*11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	27 1	607 3	Y	-0-	-0-
*12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	34 1	664 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 5		RRCID -> 229372		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	290	3	1 9	Y	1	1 8	-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-		-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-		-0-
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	4	1	236 3	Y	-0-		-0-
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	1	1	215 3	Y	-0-		-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	3	1	225 3	Y	1	1 8	-0-
						1	9					
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251 3	Y	-0-		-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		Y	-0-		-0-
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		Y	-0-		-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	6	1	373 3	Y	-0-		-0-
*11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	227 3	Y	1	1 8	-0-
						1	9					
12	279 N	104	-0-	-175	-0-	104	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 6		RRCID -> 233193		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-		-0-
02	392 N	306	-0-	-86	-0-	306	3		Y	-0-		-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		Y	-0-		-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	6	1	417 3	Y	-0-		-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	1	1	401 3	Y	-0-		-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	5	1	368 3	Y	-0-		-0-
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	15	1	414 3	Y	-0-		-0-
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		Y	-0-		-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		Y	-0-		-0-
10	434 N	390	-0-	-44	-0-	6	1	384 3	Y	-0-		-0-
*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	1	1	335 3	Y	-0-		-0-
12	434 N	325	-0-	-109	-0-	1	1	324 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OWEN		WELL #: 5		RRCID -> 234934		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		Y	-0-	1 1	-0-
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	198	3		Y	-0-		-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-		-0-
04	240 N	215	-0-	-25	-0-	3	1	212 3	Y	-0-		-0-
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3		Y	-0-		-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	2	1	194 3	Y	1		1
						1	9					
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179 3	Y	-0-		1
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		Y	-0-		1
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		Y	-0-		1
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	4	1	216 3	Y	-0-		1
*11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	1	1	241 3	Y	-0-		1
12	403 N	244	-0-	-159	-0-	1	1	243 3	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		2,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
BRISCOE-MANRY 1393																	
WELL #: 1													RRCID -> 235039				
COMPL. DATE 01/14/2009													TOTAL DEPTH 7650				
PERF. 5494 - 5593																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-		327	3		1	9	Y		2	1	1
02		336 N	280	-0-	-56	-0-		280	3				Y				1
03		340 N	340	-0-	-0-	-0-		340	3				Y				1
04		330 N	319	-0-	-11	-0-		5	1	314	3		Y				1
05		337 N	337	-0-	-0-	-0-		1	1	335	3		Y		1	8	1
								1	9								
06		326 N	326	-0-	-0-	-0-		4	1	320	3		Y		2		3
								2	9								
07		330 N	330	-0-	-0-	-0-		11	1	318	3		Y		1		4
								1	9								
08		330 N	330	-0-	-0-	-0-		330	3				Y		-0-		4
09		330 N	281	-0-	-49	-0-		280	3		1	9	Y		1	8	4
10		341 N	324	-0-	-17	-0-		5	1	318	3		Y		1	8	4
								1	9								
*11		303 N	303	-0-	-0-	-0-		1	1	301	3		Y		1	8	4
								1	9								
*12		308 N	308	-0-	-0-	-0-		1	1	307	3		Y		-0-		4
								1	9								
TOTAL GAS PROD:			3,806			TOTAL CONDENSATE PROD:			8								

BRISCOE-MANRY 1393													WELL #: 2		RRCID -> 235043		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5534 - 5597	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	3				Y		14	1	-0-					
02		112 N	85	-0-	-27	-0-		85	3				Y				-0-					
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	3				Y				-0-					
04		90 N	85	-0-	-5	-0-		1	1	84	3		Y				-0-					
05		93 N	68	-0-	-25	-0-		68	3				Y				-0-					
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-		1	1	57	3		Y				-0-					
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-		1	1	33	3		Y				-0-					
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	3				Y				-0-					
09		675 N	675	-0-	-0-	-0-		675	3				Y				-0-					
10		457 N	457	-0-	-0-	-0-		8	1	449	3		Y				-0-					
*11		243 N	243	-0-	-0-	-0-		1	1	242	3		Y				-0-					
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	3				Y				-0-					
TOTAL GAS PROD:			2,119			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #:		3	RRCID ->	240349	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 5540 - 5640		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		296 N	296	-0-	-0-	296	3			Y	-0-	10 1	1
02		299 N	299	-0-	-0-	299	3			Y	-0-		1
03		248 N	248	-0-	-0-	248	3			Y	-0-		1
04		300 N	267	-0-	-33	4	1	263	3	Y	-0-		1
05		341 N	270	-0-	-71	1	1	269	3	Y	-0-		1
06		271 N	271	-0-	-0-	3	1	266	3	Y	-0-	2	3
						2	9						
07		253 N	253	-0-	-0-	9	1	244	3	Y	-0-		3
08		252 N	252	-0-	-0-	252	3			Y	-0-		3
09		270 N	244	-0-	-26	244	3			Y	-0-		3
10		248 N	241	-0-	-7	4	1	237	3	Y	-0-		3
*11		271 N	271	-0-	-0-	1	1	270	3	Y	-0-		3
12		248 N	233	-0-	-15	1	1	232	3	Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:			3,145	TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

LAUREL 1390		WELL #:		11A	RRCID ->	241015	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6284 - 6319		
01		681 N	681	-0-	-0-	66	1	615	3	Y	-0-	-0-	
02		756 N	687	-0-	-69	70	1	617	3	Y	-0-	-0-	
03		689 N	689	-0-	-0-	79	1	610	3	Y	-0-	-0-	
04		660 N	627	-0-	-33	70	1	557	3	Y	-0-	-0-	
05		775 N	657	-0-	-118	86	1	571	3	Y	-0-	-0-	
06		617 N	617	-0-	-0-	82	1	535	3	Y	-0-	-0-	
07		533 N	533	-0-	-0-	73	1	460	3	Y	-0-	-0-	
08		599 N	599	-0-	-0-	91	1	508	3	Y	-0-	-0-	
09		729 N	729	-0-	-0-	90	1	639	3	Y	-0-	-0-	
10		655 N	655	-0-	-0-	80	1	575	3	Y	-0-	-0-	
*11		595 N	595	-0-	-0-	71	1	524	3	Y	-0-	-0-	
12		744 N	720	-0-	-24	98	1	622	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,789	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #:		4	RRCID ->	241018	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7495 - 7544		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 7		RRCID -> 241741		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	Y	-0-	14 1	4
02	252 N	228	-0-	-24	-0-	228	3	Y	-0-		4
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	Y	-0-		4
04	240 N	220	-0-	-20	-0-	3	1	Y	217 3		4
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	1	1	Y	214 3		4
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	202 3		5
						1	9				
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	189 3		5
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	Y	-0-		5
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3	Y	-0-		5
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	1087 3		5
*11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	580 3		5
12	868 N	604	-0-	-264	-0-	1	1	Y	603 3		5
TOTAL GAS PROD:		5,509									
										TOTAL CONDENSATE PROD:	1

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 5		RRCID -> 241743		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	Y	-0-	3 1	-0-
02	336 N	249	-0-	-87	-0-	249	3	Y	-0-		-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	Y	-0-		-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	4	1	Y	263 3		-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	329 3		-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	507 3		3
						3	9				
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	311 3		3
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	Y	-0-		3
09	510 N	256	-0-	-254	-0-	256	3	Y	-0-		3
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	438 3		3
*11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	392 3		3
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	1	1	Y	273 3		3
TOTAL GAS PROD:		3,899									
										TOTAL CONDENSATE PROD:	3

OWEN		WELL #: 7		RRCID -> 241927		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3	N	-0-		2
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	650	3	N	1	1 8	2
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-		2
04	750 N	681	-0-	-69	-0-	10	1	N	1	1 8	2
						1	9				
05	713 N	712	-0-	-1	-0-	2	1	N	1		3
						1	9				
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	8	1	N	5		8
						6	9				
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-		8
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-		8
09	660 N	624	-0-	-36	-0-	624	3	N	-0-		8
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-		8
*11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	2	1	N	568 3		8
12	651 N	614	-0-	-37	-0-	2	1	N	612 3		8
TOTAL GAS PROD:		7,900									
										TOTAL CONDENSATE PROD:	8

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
OWEN		WELL #: 6		RRCID -> 242200		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	Y	-0-	11	1	-0-
02	252 N	235	-0-	-17	-0-	235	3	Y	-0-			-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	Y	-0-			-0-
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-	532	3	-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	294	3	-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	2	249	3	2
						2	9					
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-	236	3	2
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3	Y	-0-			2
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3	Y	-0-			2
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-	1067	3	2
*11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	524	3	2
12	682 N	327	-0-	-355	-0-	1	1	Y	-0-	326	3	2
TOTAL GAS PROD:		6,584				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 7		RRCID -> 242202		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387				
01	2232 X	1885	-0-	-347	-0-	1885	3	Y	-0-			-0-
02	2016 X	1661	-0-	-355	-0-	1661	3	Y	-0-			-0-
03	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3	Y	-0-			-0-
04	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-	1938	3	-0-
05	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-	2037	3	-0-
06	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-	1886	3	-0-
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	68	1	Y	-0-	1938	3	-0-
08	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3	Y	-0-			-0-
09	1920 N	1795	-0-	-125	-0-	1795	3	Y	-0-			-0-
10	2015 N	1705	-0-	-310	-0-	28	1	Y	-0-	1677	3	-0-
*11	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-	1650	3	-0-
12	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	4	1	Y	-0-	1784	3	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,659				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAUREL, F. D. 1931		WELL #: 12A		RRCID -> 242227		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471				
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	122	1	Y	-0-	1147	3	-0-
02	1736 N	1097	-0-	-639	-0-	112	1	Y	-0-	985	3	-0-
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	108	1	Y	-0-	835	3	-0-
04	1230 N	848	-0-	-382	-0-	94	1	Y	-0-	754	3	-0-
05	1209 N	932	-0-	-277	-0-	122	1	Y	-0-	810	3	-0-
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	111	1	Y	-0-	722	3	-0-
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	107	1	Y	-0-	674	3	-0-
08	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	297	1	Y	-0-	1664	3	-0-
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	126	1	Y	-0-	896	3	-0-
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	120	1	Y	-0-	867	3	-0-
*11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	90	1	Y	-0-	662	3	-0-
*12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	148	1	Y	-0-	944	3	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,517				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 9		RRCID -> 243699		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	Y	-0-			15
02	420 N	338	-0-	-82	-0-	338	3	Y	-0-			15
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	Y	-0-			15
04	390 N	346	-0-	-44	-0-	5	1	Y	-0-	341	3	15
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	396	3	15
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	1	366	3	15
						1	9					
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	1	329	3	15
						1	9					
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	Y	-0-			15
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	3	Y	-0-			15
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	1	336	3	15
						1	9					
*11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	331	3	15
*12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	342	3	15
TOTAL GAS PROD:		4,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 8		RRCID -> 244635		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527				
01	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	3	Y	-0-			-0-
02	84 X	46	-0-	-38	-0-	46	3	Y	-0-			-0-
03	93 X	49	-0-	-44	-0-	49	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	36	-0-	-54	-0-	1	1	Y	-0-	35	3	-0-
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3	Y	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	60	3	-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	62	3	-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	Y	-0-			-0-
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3	Y	-0-			-0-
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-	1635	3	-0-
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	Y	-0-			-0-
12	1085 N	73	-0-	-1012	-0-	73	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OWEN 2		WELL #: 6		RRCID -> 244639		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206				
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	134	1	Y	-0-	424	3	-0-
02	532 N	410	-0-	-122	-0-	52	1	Y	-0-	358	3	-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	63	1	Y	-0-	375	3	-0-
04	540 N	388	-0-	-152	-0-	34	1	Y	-0-	354	3	-0-
05	465 N	423	-0-	-42	-0-	46	1	Y	-0-	377	3	-0-
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	77	1	Y	-0-	471	3	-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	86	1	Y	-0-	515	3	-0-
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	95	1	Y	-0-	503	3	-0-
09	540 N	470	-0-	-70	-0-	57	1	Y	-0-	413	3	-0-
10	589 N	547	-0-	-42	-0-	56	1	Y	-0-	491	3	-0-
*11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	-0-	467	3	-0-
*12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	72	1	Y	-0-	503	3	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWEN BRISCOE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244714		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-	-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		Y	-0-	-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	-0-	-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	2 1	148 3	Y	-0-	-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3		Y	-0-	-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	1 1	120 3	Y	-0-	-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	6 1	168 3	Y	-0-	-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		Y	-0-	-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		Y	-0-	-0-
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	3 1	153 3	Y	-0-	-0-
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-	-0-
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OWEN, E. A.		WELL #: 8		RRCID -> 245232		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	105 1	823 3	Y	1	1 8
						1 9				
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	158 1	710 3	Y	1	1 8
						1 9				
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	134 1	770 3	Y	-0-	-0-
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	144 1	761 3	Y	-0-	-0-
05	961 N	839	-0-	-122	-0-	147 1	692 3	Y	-0-	-0-
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	88 1	692 3	Y	-0-	-0-
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	82 1	714 3	Y	1	1 8
						1 9				
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	41 1	734 3	Y	-0-	-0-
09	780 N	748	-0-	-32	-0-	47 1	701 3	Y	-0-	-0-
10	806 N	755	-0-	-51	-0-	6 1	749 3	Y	-0-	-0-
*11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	18 1	703 3	Y	-0-	-0-
12	775 N	741	-0-	-34	-0-	64 1	677 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 6		RRCID -> 246984		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		Y	-0-	-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		Y	-0-	-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		Y	-0-	-0-
04	330 N	313	-0-	-17	-0-	5 1	308 3	Y	-0-	-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	1 1	329 3	Y	-0-	-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	4 1	286 3	Y	-0-	-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	9 1	264 3	Y	-0-	-0-
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		Y	-0-	-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		Y	-0-	-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	5 1	280 3	Y	-0-	-0-
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	1 1	271 3	Y	-0-	-0-
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	1 1	282 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 11		RRCID -> 247978		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-	-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		Y	-0-	-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-	-0-
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	1 1	91 3	Y	-0-	-0-
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	92 3		Y	-0-	-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	1 1	89 3	Y	-0-	-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3 1	90 3	Y	-0-	-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-	-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-	-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	2 1	116 3	Y	-0-	-0-
*11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		Y	-0-	-0-
*12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 248027		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	114 1	1239 3	N	-0-	-0-
02	1316 N	1193	-0-	-123	-0-	76 1	1117 3	N	-0-	-0-
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	103 1	1270 3	N	-0-	-0-
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	80 1	1392 3	N	-0-	-0-
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	70 1	1402 3	N	39	38 1 1 8
						43 9				
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	88 1	1166 3	N	-0-	-0-
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	35 1	1201 3	N	-0-	-0-
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3		N	-0-	-0-
09	1260 N	1043	-0-	-217	-0-	392 1	651 3	N	-0-	-0-
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3		N	-0-	-0-
*11	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 3		N	-0-	-0-
*12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		39				

OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 3		RRCID -> 248037		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		Y	-0-	7
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		Y	-0-	7
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		Y	-0-	7
04	510 N	401	-0-	-109	-0-	6 1	395 3	Y	-0-	7
05	527 N	357	-0-	-170	-0-	1 1	356 3	Y	-0-	7
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	5 1	427 3	Y	-0-	7
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	15 1	413 3	Y	-0-	7
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		Y	-0-	7
09	420 N	374	-0-	-46	-0-	374 3		Y	-0-	7
10	434 N	363	-0-	-71	-0-	6 1	356 3	Y	1	1 8
						1 9				
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	1 1	317 3	Y	-0-	7
12	372 N	326	-0-	-46	-0-	1 1	325 3	Y	-0-	7
TOTAL GAS PROD:		4,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 10		RRCID -> 248039		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		Y	-0-		-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		Y	-0-		-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		Y	-0-		-0-
04	450 N	419	-0-	-31	-0-	6	1	413 3	Y	-0-		-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	1	1	447 3	Y	-0-		-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	5	1	422 3	Y	-0-		-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	390 3	Y	-0-		-0-
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		Y	-0-		-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		Y	-0-		-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	7	1	434 3	Y	-0-		-0-
*11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	1	1	418 3	Y	-0-		-0-
12	496 N	413	-0-	-83	-0-	1	1	412 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OWEN, E.A.		WELL #: 9		RRCID -> 248047		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	77	1	599 3	Y	-0-		-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	123	1	552 3	Y	-0-		-0-
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	96	1	550 3	Y	-0-		-0-
04	660 N	642	-0-	-18	-0-	102	1	540 3	Y	-0-		-0-
05	682 N	563	-0-	-119	-0-	99	1	464 3	Y	-0-		-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	53	1	422 3	Y	-0-		-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	53	1	458 3	Y	-0-		-0-
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483 3	Y	-0-		-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454 3	Y	-0-		-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	4	1	495 3	Y	-0-		-0-
*11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	12	1	469 3	Y	-0-		-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	42	1	454 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 15		RRCID -> 248555		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1 9	Y	1	1 8	4
02	84 N	15	-0-	-69	-0-	15	3		Y	-0-		4
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		Y	-0-		4
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105 3	Y	-0-		4
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1 9	Y	1	4 1	1 8
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	2	1	161 3	Y	1	1 8	-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171 3	Y	-0-		-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-		-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	165	3	1 9	Y	1	1 8	-0-
10	186 N	80	-0-	-106	-0-	1	1	79 3	Y	-0-		-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1 9	Y	1	1 8	-0-
12	186 N	55	-0-	-131	-0-	54	3	1 9	Y	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 12		RRCID -> 248836		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-		54 3			Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-		1 1		33 3	Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-		59 3			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-		1 1		119 3	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-		4 1		127 3	Y	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-		172 3			Y	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-		147 3			Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-		2 1		128 3	Y	-0-					-0-
*11	124	N	124	-0-	-0-		124 3			Y	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-	-29		126 3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,097				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 14		RRCID -> 248963		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480								
01	465	N	465	-0-	-0-		465 3			Y	-0-					-0-
02	448	N	364	-0-	-84		364 3			Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-		388 3			Y	-0-					-0-
04	450	N	363	-0-	-87		5 1		358 3	Y	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-		2 1		950 3	Y	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-		15 1		1243 3	Y	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-		41 1		1161 3	Y	7					7
							8 9									
08	1220	N	1220	-0-	-0-		1219 3		1 9	Y	1					8
09	1080	N	953	-0-	-127		953 3			Y	-0-					8
10	1116	N	939	-0-	-177		16 1		923 3	Y	-0-					8
*11	783	N	783	-0-	-0-		2 1		781 3	Y	-0-					8
12	992	N	650	-0-	-342		2 1		648 3	Y	-0-					8
TOTAL GAS PROD:		9,545				TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

STEWART TRUST STATE		WELL #: 1		RRCID -> 249000		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 6334 - 6354								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
OWEN		WELL #: 9		RRCID -> 249003		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		Y	-0-	11 1		4
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	182 3		Y	-0-			4
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-			4
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	3 1	219 3	Y	-0-			4
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3		Y	-0-			4
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	3 1	207 3	Y	1			5
						1 9						
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	7 1	202 3	Y	-0-			5
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		Y	-0-			5
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 3		Y	-0-			5
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	3 1	188 3	Y	-0-			5
*11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		Y	-0-			5
12	217 N	176	-0-	-41	-0-	176 3		Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		2,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

NEEL		WELL #: 1		RRCID -> 249070		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	235 1	346 3	N	-0-			-0-
02	476 N	372	-0-	-104	-0-	1 1	370 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	9 1	434 3	N	-0-			-0-
04	570 N	415	-0-	-155	-0-	11 1	404 3	N	-0-			-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	23 1	432 3	N	-0-			-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	8 1	293 3	N	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	6 1	322 3	N	-0-			-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	4 1	310 3	N	-0-			-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	13 1	345 3	N	-0-			-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	25 1	359 3	N	-0-			-0-
*11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	39 1	399 3	N	-0-			-0-
12	372 N	347	-0-	-25	-0-	20 1	327 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OWEN		WELL #: 8		RRCID -> 249476		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #:		1H	RRCID -> 252118	COMPL. DATE 10/08/2009	TOTAL DEPTH	6065	PERF. 6480	- 9310			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8060 X	7352	-0-	-708	-0-	176	1	7175	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
02	7280 X	5661	-0-	-1619	-0-	167	1	5493	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
03	7874 X	6645	-0-	-1229	-0-	96	1	6547	3	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
04	7620 X	6622	-0-	-998	-0-	81	1	6541	3	Y	-0-		-0-
05	7688 X	6711	-0-	-977	-0-	115	1	6595	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
06	7110 X	6460	-0-	-650	-0-	107	1	6352	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	6634 X	6550	-0-	-84	-0-	130	1	6419	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
08	6851 X	6355	-0-	-496	-0-	140	1	6214	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
09	6630 X	5910	-0-	-720	-0-	98	1	5811	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
10	6696 X	5891	-0-	-805	-0-	175	1	5715	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
11	6450 X	5617	-0-	-833	-0-	175	1	5441	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	6541 X	5640	-0-	-901	-0-	172	1	5467	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		75,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

CERRITO LAND CO.		WELL #:		16H	RRCID -> 252167	COMPL. DATE 06/20/2009	TOTAL DEPTH	6119	PERF. 6600	- 9350			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	766	1	7179	3	N	1	1 8	60
						1	9						
02	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	697	1	6144	3	N	1	1 8	60
						1	9						
03	7502 X	7312	-0-	-190	-0-	834	1	6477	3	N	1	1 8	60
						1	9						
04	7890 X	6852	-0-	-1038	-0-	762	1	6089	3	N	1	1 8	60
						1	9						
05	8153 X	7120	-0-	-1033	-0-	933	1	6185	3	N	2	2 8	60
						2	9						
06	7680 X	6920	-0-	-760	-0-	925	1	5994	3	N	1	1 8	60
						1	9						
07	7564 X	7083	-0-	-481	-0-	973	1	6109	3	N	1	1 8	60
						1	9						
08	7316 X	6943	-0-	-373	-0-	1052	1	5891	3	N	-0-		60
09	6930 X	6483	-0-	-447	-0-	798	1	5685	3	N	-0-		60
10	7161 X	6563	-0-	-598	-0-	797	1	5765	3	N	1	1 8	60
						1	9						
11	6930 X	6331	-0-	-599	-0-	758	1	5572	3	N	1	1 8	60
						1	9						
12	7068 X	6538	-0-	-530	-0-	883	1	5608	3	N	43	1 8	102
						47	9						
TOTAL GAS PROD:		82,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		53							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
LAUREL, F. D. A		WELL #: 16		RRCID -> 252508		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2170 X	1073	-0-	-1097	-0-	103	1	970	3	Y	-0-				-0-
02	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	228	1	2009	3	Y	-0-				-0-
03	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	244	1	1890	3	Y	-0-				-0-
04	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	209	1	1672	3	Y	-0-				-0-
05	2449 N	1320	-0-	-1129	-0-	173	1	1147	3	Y	-0-				-0-
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	152	1	986	3	Y	-0-				-0-
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	167	1	1046	3	Y	-0-				-0-
08	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	371	1	2077	3	Y	-0-				-0-
09	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	246	1	1749	3	Y	-0-				-0-
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	221	1	1598	3	Y	-0-				-0-
*11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	196	1	1440	3	Y	-0-				-0-
12	2077 N	891	-0-	-1186	-0-	121	1	770	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		19,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NEEL		WELL #: 2		RRCID -> 252807		COMPL. DATE 08/23/2009		TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	2604	1	3830	3	N	11	1	8		80
02	3752 X	3382	-0-	-370	-0-	12	9	3362	3	N	12	2	8		90
03	4154 X	3687	-0-	-467	-0-	7	1	3588	3	N	23	68	1		45
04	6240 X	3692	-0-	-2548	-0-	13	9	3573	3	N	24	1	8		68
05	6448 X	3930	-0-	-2518	-0-	93	1	3732	3	N	1	1	8		68
06	6240 X	3723	-0-	-2517	-0-	26	9	3626	3	N	1	1	8		68
07	3751 X	3606	-0-	-145	-0-	1	9	3528	3	N	10	1	8		77
08	3813 X	3627	-0-	-186	-0-	67	1	3564	3	N	10				87
09	3810 X	3089	-0-	-721	-0-	52	1	2964	3	N	14	1	8		100
10	3937 X	3623	-0-	-314	-0-	11	9	3371	3	N	18	1	8		117
11	3720 X	3393	-0-	-327	-0-	232	1	3087	3	N	1	59	1	1 8	58
12	3627 X	3435	-0-	-192	-0-	20	9	3215	3	N	16	1	8		73
TOTAL GAS PROD:		45,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		141									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844 X	3283	-0-	-561	-0-	3194	3	89	9	Y	81	69	1	69
02	3164 X	3084	-0-	-80	-0-	3081	3	3	9	Y	3	1	8	71
03	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	59	1	4007	3	Y	20	42	1	49
04	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	22	9	63	1	5082	3	Y	1	49
05	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	1	9	91	1	5248	3	Y	10	7
06	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	11	9	88	1	5201	3	Y	6	12
07	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	7	9	104	1	5099	3	Y	23	35
08	5332 X	5100	-0-	-232	-0-	25	9	112	1	4959	3	Y	26	61
09	5310 X	4768	-0-	-542	-0-	29	9	79	1	4661	3	Y	25	14
10	5487 X	4799	-0-	-688	-0-	28	9	142	1	4649	3	Y	7	21
11	5310 X	4465	-0-	-845	-0-	8	9	138	1	4293	3	Y	31	50
12	5239 X	4566	-0-	-673	-0-	34	9	140	1	4423	3	Y	3	53
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		55,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		236								

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915														
01	9238 X	8471	-0-	-767	-0-	347	1	8124	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8008 X	7642	-0-	-366	-0-	124	1	7518	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	8494 X	8367	-0-	-127	-0-	121	1	8229	3	Y	15	8	1	7
04	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	17	9	103	1	8354	3	Y	3	10
05	8463 X	8379	-0-	-84	-0-	3	9	143	1	8236	3	Y	-0-	-0-
06	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	136	1	8056	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8463 X	8080	-0-	-383	-0-	161	1	7919	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	8742 X	7858	-0-	-884	-0-	173	1	7683	3	Y	2			2
09	8460 X	7428	-0-	-1032	-0-	2	9	123	1	7302	3	Y	3	5
10	8463 X	7383	-0-	-1080	-0-	3	9	219	1	7156	3	Y	7	12
11	8190 X	7253	-0-	-937	-0-	8	9	226	1	7025	3	Y	2	14
12	8091 X	7214	-0-	-877	-0-	2	9	220	1	6987	3	Y	6	2
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		94,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		38								

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SAN ROMAN A		WELL #: 1H		RRCID -> 255064		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 5938		PERF. 6405 - 10315	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	3627 X	3389	-0-	-238	-0-	70	1 3319 3	N	-0-		22
02	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	1336	1 3312 3	N	1	1 8	22
03	3875 X	3437	-0-	-438	-0-	210	1 3226 3	N	1	1 8	22
04	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	244	1 3520 3	N	1	1 8	22
05	4185 X	3748	-0-	-437	-0-	225	1 3523 3	N	-0-		22
06	4050 X	3560	-0-	-490	-0-	213	1 3346 3	N	1	1 8	22
07	4185 X	3616	-0-	-569	-0-	192	1 3424 3	N	-0-		22
08	3906 X	3542	-0-	-364	-0-	181	1 3361 3	N	-0-		22
09	3780 X	3529	-0-	-251	-0-	173	1 3278 3	N	71	50 1 1 8	42
10	3751 X	2704	-0-	-1047	-0-	157	1 2547 3	N	-0-		42
*11	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	236	1 3485 3	N	9	1 8	50
12	3658 X	3275	-0-	-383	-0-	184	1 3076 3	N	14	1 8	63
						15	9				
TOTAL GAS PROD:		42,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		98					

CHAMBERLAIN STATE 372		WELL #: 3		RRCID -> 255400		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 6588		PERF. 7185 - 10795	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	120	1 4901 3	N	-0-		-0-
02	4984 X	4400	-0-	-584	-0-	130	1 4270 3	N	-0-		-0-
03	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	784	1 4768 3	N	-0-		-0-
04	5340 X	4758	-0-	-582	-0-	604	1 4154 3	N	-0-		-0-
05	5332 X	4936	-0-	-396	-0-	574	1 4362 3	N	-0-		-0-
06	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	697	1 4240 3	N	-0-		-0-
07	5549 X	4445	-0-	-1104	-0-	920	1 3524 3	N	1		1
08	5549 X	4391	-0-	-1158	-0-	300	1 4091 3	N	-0-		1
09	4950 X	4491	-0-	-459	-0-	631	1 3860 3	N	-0-		1
10	5115 X	4561	-0-	-554	-0-	624	1 3937 3	N	-0-		1
*11	4950 X	4401	-0-	-549	-0-	442	1 3959 3	N	-0-		1
*12	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	758	1 3893 3	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		56,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
NEEL		WELL #: 3H		RRCID -> 255451		COMPL. DATE 01/09/2010			TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	369	1	1024	3	Y	87	2	8	138	
						96	9								
02	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	195	1	977	3	Y	120	215	1	8	42
						132	9								
03	1426 X	970	-0-	-456	-0-	183	1	703	3	Y	76	67	1	8	50
						84	9								
04	1440 N	995	-0-	-445	-0-	239	1	661	3	Y	86	89	1	8	46
						95	9								
05	1457 N	1160	-0-	-297	-0-	438	1	711	3	Y	10	1	8	55	
						11	9								
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	509	1	759	3	Y	79	61	1	8	72
						87	9								
07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	506	1	720	3	Y	67	83	1	8	55
						74	9								
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	294	1	704	3	Y	58	51	1	8	61
						64	9								
09	1350 N	741	-0-	-609	-0-	104	1	554	3	Y	75	1	8	135	
						83	9								
10	1302 N	861	-0-	-441	-0-	142	1	635	3	Y	76	94	1	8	116
						84	9								
*11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	77	1	1176	3	Y	110	78	1	8	147
						121	9								
12	775 N	743	-0-	-32	-0-	679	3	64	9	Y	58	108	1	8	96
TOTAL GAS PROD:		13,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		902									

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 17H		RRCID -> 255620		COMPL. DATE 05/03/2010			TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	1302 X	1184	-0-	-118	-0-	1173	3	11	9	Y	10	1	8	70	
02	1176 X	730	-0-	-446	-0-	730	3			Y	-0-			70	
03	1302 X	1256	-0-	-46	-0-	1241	3	15	9	Y	14	1	8	83	
04	1140 N	1119	-0-	-21	-0-	17	1	1101	3	Y	1	1	8	83	
						1	9								
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	2	1	1073	3	Y	16	48	1	8	50
						18	9								
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	13	1	1017	3	Y	7			57	
						8	9								
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	25	1	709	3	Y	-0-			57	
08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1468	3	11	9	Y	10			67	
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1148	3	1	9	Y	1			68	
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	18	1	1083	3	Y	2			70	
						2	9								
*11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	3	1	944	3	Y	-0-			70	
12	1178 N	1011	-0-	-167	-0-	2	1	1006	3	Y	3			73	
						3	9								
TOTAL GAS PROD:		12,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		64									

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 2H		RRCID -> 255648		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 5870		PERF. 6438 - 9961			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8618 X	7279	-0-	-1339	-0-	174 1	7094 3	Y	10			60
							11 9						
02		7616 X	6512	-0-	-1104	-0-	192 1	6312 3	Y	7			67
							8 9						
03		7998 X	6962	-0-	-1036	-0-	101 1	6844 3	Y	15			82
							17 9						
04		7500 X	6771	-0-	-729	-0-	83 1	6682 3	Y	5			87
							6 9						
05		7440 X	6967	-0-	-473	-0-	119 1	6834 3	Y	13			100
							14 9						
06		7050 X	6608	-0-	-442	-0-	110 1	6488 3	Y	9	91 1		18
							10 9						
07		7223 X	6567	-0-	-656	-0-	131 1	6428 3	Y	7			25
							8 9						
08		7006 X	6393	-0-	-613	-0-	141 1	6244 3	Y	7			32
							8 9						
09		6780 X	5918	-0-	-862	-0-	98 1	5814 3	Y	5			37
							6 9						
10		6975 X	5864	-0-	-1111	-0-	174 1	5690 3	Y	-0-			37
11		6600 X	5487	-0-	-1113	-0-	171 1	5315 3	Y	1			38
							1 9						
12		6572 X	5577	-0-	-995	-0-	170 1	5396 3	Y	10			48
							11 9						
TOTAL GAS PROD:		76,905				TOTAL CONDENSATE PROD:				89			

SAN ROMAN A		WELL #: 2H		RRCID -> 255806		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 6014		PERF. 6678 - 9991			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-		22	
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		22	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		22	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22 1	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		248				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 4H		RRCID -> 255859		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH		6450 PERF. 6786 - 10399				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8773 X	7815	-0-	-958	-0-	187	1	7609	3	N	17	1 8	68	
						19	9							
02	7728 X	6921	-0-	-807	-0-	205	1	6713	3	N	3	1 8	70	
						3	9							
03	8339 X	7454	-0-	-885	-0-	108	1	7345	3	N	1	1 8	70	
						1	9							
04	7890 X	7006	-0-	-884	-0-	85	1	6906	3	N	14	65 1	1 8	18
						15	9							
05	7998 X	7218	-0-	-780	-0-	123	1	7092	3	N	3	3 8	18	
						3	9							
06	7560 X	6958	-0-	-602	-0-	116	1	6841	3	N	1	1 8	18	
						1	9							
07	7657 X	6982	-0-	-675	-0-	139	1	6832	3	N	10	1 8	27	
						11	9							
08	7440 X	6877	-0-	-563	-0-	151	1	6713	3	N	12	2 8	37	
						13	9							
09	7020 X	6544	-0-	-476	-0-	109	1	6428	3	N	6	1 8	42	
						7	9							
10	7223 X	6651	-0-	-572	-0-	197	1	6447	3	N	6		48	
						7	9							
11	6960 X	6333	-0-	-627	-0-	197	1	6128	3	N	7	2 8	53	
						8	9							
12	6975 X	3122	-0-	-3853	-0-	95	1	3026	3	N	1	1 8	53	
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		79,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		81								

LAUREL, F. D. B		WELL #: 17H		RRCID -> 256530		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH		6521 PERF. 7174 - 10687				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	11873 X	11470	-0-	-403	-0-	412	1	11057	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
02	11088 X	8857	-0-	-2231	-0-	460	1	8397	3	N	-0-		-0-	
03	12276 X	11056	-0-	-1220	-0-	524	1	10391	3	N	128		128	
						141	9							
04	11910 X	10971	-0-	-939	-0-	884	1	10064	3	N	21	64 1	1 8	84
						23	9							
05	12307 X	8675	-0-	-3632	-0-	936	1	7721	3	N	16	56 1	1 8	43
						18	9							
06	11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	870	1	10509	3	N	1	1 8	43	
						1	9							
07	14043 X	14043	-0-	-0-	-0-	690	1	13292	3	N	55	1 8	97	
						61	9							
08	12362 X	12362	-0-	-0-	-0-	765	1	11573	3	N	22	1 8	118	
						24	9							
09	11370 X	7363	-0-	-4007	-0-	415	1	6945	3	N	3	72 1	1 8	48
						3	9							
10	14805 X	14805	-0-	-0-	-0-	1060	1	13723	3	N	20	1 8	67	
						22	9							
*11	14499 X	14499	-0-	-0-	-0-	1352	1	13008	3	N	126	135 1	1 8	57
						139	9							
12	14043 X	13934	-0-	-109	-0-	1347	1	12509	3	N	71	50 1	1 8	77
						78	9							
TOTAL GAS PROD:		139,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		464								

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
BRISCOE-MANRY 1469															
WELL #: 18H RRCID -> 256727 COMPL. DATE 04/19/2010													TOTAL DEPTH	5773	PERF. 6078 - 10051
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		4402 X	3951	-0-	-451	-0-	3951	3		Y	-0-	24	1	-0-	
02		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3		Y	-0-			-0-	
03		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	74	1	5042	3	Y	-0-		-0-	
04		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	60	1	4870	3	Y	-0-		-0-	
05		5022 X	4560	-0-	-462	-0-	78	1	4473	3	Y	8	6	1	2
							9	9							
06		4860 X	4444	-0-	-416	-0-	74	1	4370	3	Y	-0-			2
07		5115 X	4497	-0-	-618	-0-	90	1	4407	3	Y	-0-			2
08		5115 X	4357	-0-	-758	-0-	96	1	4261	3	Y	-0-			2
09		4920 X	4146	-0-	-774	-0-	69	1	4077	3	Y	-0-	2	1	-0-
10		4588 X	4237	-0-	-351	-0-	126	1	4111	3	Y	-0-			-0-
11		4440 X	3831	-0-	-609	-0-	120	1	3711	3	Y	-0-			-0-
12		4495 X	4086	-0-	-409	-0-	125	1	3960	3	Y	1			1
							1	9							
TOTAL GAS PROD:			52,679			TOTAL CONDENSATE PROD:			9						

DRYDEN													WELL #: 1		RRCID -> 256885	COMPL. DATE 10/26/2009	TOTAL DEPTH	6144	PERF. 6395 - 10305
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
01		9911 X	9911	-0-	-0-	-0-	803	1	9107	3	N	1	1	8	46				
							1	9											
02		6776 X	6091	-0-	-685	-0-	329	1	5761	3	N	1	1	8	46				
							1	9											
03		7502 X	6008	-0-	-1494	-0-	338	1	5669	3	N	1	1	8	46				
							1	9											
04		7260 X	5441	-0-	-1819	-0-	400	1	5034	3	N	6	1	8	51				
							7	9											
05		7502 X	6339	-0-	-1163	-0-	566	1	5688	3	N	77	114	1	1	8	13		
							85	9											
06		7260 X	6741	-0-	-519	-0-	531	1	6210	3	N	-0-			13				
07		8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	719	1	7340	3	N	1	1	8	13				
							1	9											
08		7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	681	1	7171	3	N	1	1	8	13				
							1	9											
09		6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	836	1	5994	3	N	1	1	8	13				
							1	9											
10		7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	615	1	7287	3	N	1	1	8	13				
							1	9											
11		7260 X	6161	-0-	-1099	-0-	528	1	5631	3	N	2	2	8	13				
							2	9											
12		7502 X	4427	-0-	-3075	-0-	355	1	4071	3	N	1	1	8	13				
							1	9											
TOTAL GAS PROD:			81,766			TOTAL CONDENSATE PROD:			93										

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
LAUREL, F. D. C		WELL #: 18H		RRCID -> 257127		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 6327		PERF. 6568 - 11971						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11377 X	10228	-0-	-1149	-0-	367	1	9861	3	N	-0-					-0-
02	10360 X	7735	-0-	-2625	-0-	402	1	7331	3	N	2	2	8			-0-
03	11470 X	9572	-0-	-1898	-0-	459	1	9112	3	N	1	1	8			-0-
04	11340 X	10819	-0-	-521	-0-	860	1	9797	3	N	147	118	1	1	8	28
05	11718 X	8416	-0-	-3302	-0-	907	1	7485	3	N	22	36	1	1	8	13
06	12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	922	1	11138	3	N	-0-					13
07	16815 X	16815	-0-	-0-	-0-	830	1	15978	3	N	6	1	8			18
08	14847 X	14847	-0-	-0-	-0-	919	1	13915	3	N	12	2	8			28
09	12060 X	8140	-0-	-3920	-0-	457	1	7637	3	N	42	33	1	1	8	36
10	15815 X	15815	-0-	-0-	-0-	1132	1	14669	3	N	13	1	8			48
*11	14607 X	14607	-0-	-0-	-0-	1372	1	13210	3	N	23	1	8			70
*12	13967 X	13967	-0-	-0-	-0-	1355	1	12592	3	N	18	1	8			87
TOTAL GAS PROD:		143,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		286										

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 5H		RRCID -> 257128		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 6599				PERF. 6936 - 10531				
01	4929 X	3060	-0-	-1869	-0-	73	1	2983	3	Y	4	2	8			26
02	3164 X	2415	-0-	-749	-0-	71	1	2338	3	Y	5	5	8			26
03	3503 X	2538	-0-	-965	-0-	37	1	2498	3	Y	3	14	1	2	8	13
04	3540 X	1907	-0-	-1633	-0-	23	1	1882	3	Y	2	2	8			13
05	3658 X	2978	-0-	-680	-0-	51	1	2918	3	Y	8	8	8			13
06	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	53	1	3130	3	Y	5	5	8			13
07	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	81	1	3976	3	Y	4	4	8			13
08	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	80	1	3541	3	Y	3	3	8			13
09	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	53	1	3130	3	Y	3	3	8			13
10	4061 X	3232	-0-	-829	-0-	96	1	3135	3	Y	1	1	8			13
11	3930 X	3045	-0-	-885	-0-	95	1	2946	3	Y	4	4	8			13
12	4061 X	3050	-0-	-1011	-0-	93	1	2954	3	Y	3	3	8			13
TOTAL GAS PROD:		36,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		45										

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 6H		RRCID -> 257134		COMPL. DATE 05/16/2010		TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	11563 X	10361	-0-	-1202	-0-	248	1	10110	3	Y	3		30
						3	9						
*02	10192 X	8160	-0-	-2032	-0-	241	1	7915	3	Y	4		34
						4	9						
*03	10974 X	7097	-0-	-3877	-0-	103	1	6991	3	Y	3	19 1	18
						3	9						
*04	10350 X	4725	-0-	-5625	-0-	58	1	4666	3	Y	1		19
						1	9						
*05	10385 X	6344	-0-	-4041	-0-	108	1	6234	3	Y	2		21
						2	9						
*06	10020 X	7559	-0-	-2461	-0-	126	1	7430	3	Y	3		24
						3	9						
*07	9021 X	7716	-0-	-1305	-0-	154	1	7561	3	Y	1		25
						1	9						
*08	7099 X	7080	-0-	-19	-0-	156	1	6922	3	Y	2		27
						2	9						
*09	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	136	1	8076	3	Y	1		28
						1	9						
*10	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	275	1	8990	3	Y	-0-		28
*11	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	261	1	8109	3	Y	2		30
						2	9						
*12	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	283	1	8961	3	Y	1		31
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		94,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 4H		RRCID -> 257430		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975					
01	11842 X	10812	-0-	-1030	-0-	259	1	10551	3	N	2	2 8	45
						2	9						
02	10696 X	9711	-0-	-985	-0-	287	1	9423	3	N	1	1 8	45
						1	9						
03	11687 X	10486	-0-	-1201	-0-	151	1	10334	3	N	1	1 8	45
						1	9						
04	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	136	1	11011	3	N	5	2 8	48
						6	9						
05	12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	219	1	12586	3	N	9	4 8	53
						10	9						
06	11631 X	11631	-0-	-0-	-0-	193	1	11432	3	N	5	43 1 1 8	14
						6	9						
07	11354 X	11354	-0-	-0-	-0-	226	1	11124	3	N	4	1 8	17
						4	9						
08	11723 X	11723	-0-	-0-	-0-	258	1	11462	3	N	3		20
						3	9						
09	11460 X	10980	-0-	-480	-0-	182	1	10791	3	N	6	1 8	25
						7	9						
10	11842 X	10929	-0-	-913	-0-	325	1	10600	3	N	4	1 8	28
						4	9						
11	11460 X	10120	-0-	-1340	-0-	316	1	9797	3	N	6	1 8	33
						7	9						
12	11718 X	10098	-0-	-1620	-0-	309	1	9788	3	N	1	1 8	33
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		131,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		47							

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)										CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																		
SAN ROMAN A																		
WELL #: 4H										RRCID -> 257964		COMPL. DATE 07/24/2010			TOTAL DEPTH 6231		PERF. 6411 - 11516	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	464	1	7983	3	Y	2	2	8			-0-		
02	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6706	3		1	9	1	1	8			-0-		
03	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	182	1	6407	3	Y	55	2	8			53		
04	7860 X	5991	-0-	-1869	-0-	61	9	5936	3	Y	1	1	8			53		
05	8122 X	6188	-0-	-1934	-0-	54	1	5822	3	Y	3	3	8			53		
06	7860 X	6208	-0-	-1652	-0-	363	1		2	9	2	2	8			53		
07	7440 X	6162	-0-	-1278	-0-	3	9		8	9	7	1	8			59		
08	6665 X	6340	-0-	-325	-0-	59	1	6280	3	Y	1	1	8			59		
09	6210 X	5937	-0-	-273	-0-	1	9		1	9	1	59	1	1	8	-0-		
10	6417 X	5803	-0-	-614	-0-	36	1	5766	3	Y	1	1	8			-0-		
11	6210 X	5383	-0-	-827	-0-	1	9		2	9	2	2	8			-0-		
12	6355 X	5264	-0-	-1091	-0-	5381	3	5119	3	Y	2	2	8			-0-		
						143	1									-0-		
						2	9											
TOTAL GAS PROD:		75,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		78												

BRISCOE-MANRY 1131										TOTAL DEPTH 5624		PERF. 5616 - 5624				
WELL #: 1H										RRCID -> 258940		COMPL. DATE 08/10/2010				
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1024	3	43	9	N	39	1	8			233
02	1540 N	788	-0-	-752	-0-	722	3	66	9	N	60	262	1	1	8	30
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1427	3	45	9	N	41	29	1			42
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	22	1	1473	3	N	44	1	8			85
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	48	9		4	1	10	82	1			13
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	4	1	1542	3	N	1	1	8			13
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	11	9		16	1	1	1	8			13
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	16	1	1274	3	N	1	1	8			13
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	39	1	1119	3	N	1	1	8			13
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1	9		39	1	1	1	8			13
*11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1468	3	139	9	N	126	83	1			56
						1431	3	42	9	N	38	51	1	1	8	42
						23	1	1362	3	N	32	1	8			73
						35	9		4	1	9	69	1	1	8	12
						4	1	1357	3	N	9	69	1	1	8	12
						10	9		3	1	1	1	8			12
						3	1	1230	3	N	1	1	8			12
						1	9		1	9						
TOTAL GAS PROD:		15,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		402										

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
SAN ROMAN "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	259056	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	6090	PERF. 6414 - 10523		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7037 X	348	-0-	-6689	-0-	19	1	328	3	Y	1	1 8	15
02	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	6969	3	1	9	Y	1	1 8	15
03	6479 X	2703	-0-	-3776	-0-	75	1	2627	3	Y	1	1 8	15
04	5700 X	4616	-0-	-1084	-0-	42	1	4573	3	Y	1	1 8	15
05	7626 X	1793	-0-	-5833	-0-	105	1	1687	3	Y	1	1 8	15
06	7380 X	128	-0-	-7252	-0-	127	3	1	9	Y	1	1 8	15
07	7626 X	166	-0-	-7460	-0-	165	3	1	9	Y	1	1 8	15
08	4774 X	305	-0-	-4469	-0-	3	1	302	3	Y	-0-		15
09	4620 X	186	-0-	-4434	-0-	185	3	1	9	Y	1	15 1	-0-
10	1798 X	109	-0-	-1689	-0-	1	1	107	3	Y	1	1 8	-0-
*11	159 X	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	Y	1	1 8	-0-
12	310 X	107	-0-	-203	-0-	3	1	103	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		17,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

OWEN STATE 1128 G.U.		WELL #:		2H	RRCID ->	259218	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 6420 - 10949		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7626 X	7095	-0-	-531	-0-	209	1	6850	3	Y	33		47
02	6916 X	6184	-0-	-732	-0-	228	1	5945	3	Y	10		57
03	7657 X	6229	-0-	-1428	-0-	287	1	5936	3	Y	5		62
04	7650 X	6766	-0-	-884	-0-	373	1	6378	3	Y	14	49 1	20
05	7905 X	6820	-0-	-1085	-0-	467	1	6344	3	Y	8		28
06	6870 X	6572	-0-	-298	-0-	195	1	6369	3	Y	7		35
07	6851 X	6681	-0-	-170	-0-	206	1	6465	3	Y	9		44
08	7006 X	6726	-0-	-280	-0-	233	1	6493	3	Y	-0-		44
09	6780 X	6366	-0-	-414	-0-	146	1	6209	3	Y	10	35 1	14
10	6820 X	6718	-0-	-102	-0-	213	1	6496	3	Y	8		22
11	6570 X	6186	-0-	-384	-0-	88	1	6088	3	Y	9		31
12	6727 X	6282	-0-	-445	-0-	182	1	6090	3	Y	9		40
						10	9						
TOTAL GAS PROD:		78,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		122							

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
STEWART STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 259263		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	20026 X	14994	-0-	-5032	-0-	359 1	14611 3	N	22		50
02	17948 X	14001	-0-	-3947	-0-	24 9	13585 3	N	2		52
03	17329 X	15022	-0-	-2307	-0-	414 1	14799 3	N	5		57
04	16440 X	13840	-0-	-2600	-0-	217 1	13671 3	N	-0-		57
05	16988 X	13775	-0-	-3213	-0-	2 9	13539 3	N	-0-		57
06	15000 X	12442	-0-	-2558	-0-	169 1	12223 3	N	11	42 1 11 8	15
07	15500 X	12706	-0-	-2794	-0-	236 1	12451 3	N	2		17
08	15035 X	11755	-0-	-3280	-0-	207 1	11496 3	N	-0-		17
09	13830 X	9751	-0-	-4079	-0-	12 9	9589 3	N	-0-		17
10	13764 X	9576	-0-	-4188	-0-	259 1	9289 3	N	3		20
11	12450 X	9779	-0-	-2671	-0-	162 1	9465 3	N	8		28
12	12710 X	11368	-0-	-1342	-0-	284 1	11013 3	N	7		35
						3 9					
						9 9					
						347 1					
						8 9					
TOTAL GAS PROD:		149,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		60					

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 20H		RRCID -> 259298		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741			
01	5549 X	5398	-0-	-151	-0-	5211 3	187 9	Y	170	93 1 1 8	143
02	5320 X	3930	-0-	-1390	-0-	3880 3	50 9	Y	45	42 1	146
03	5890 X	5230	-0-	-660	-0-	75 1	5115 3	Y	36	99 1 1 8	82
04	5430 X	5308	-0-	-122	-0-	40 9	5230 3	Y	12	41 1 1 8	52
05	5611 X	4820	-0-	-791	-0-	65 1	4725 3	Y	12	17 1 1 8	46
06	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	13 9	5245 3	Y	5	30 1 1 8	20
07	5239 X	5154	-0-	-85	-0-	89 1	5022 3	Y	27	2 8	45
08	5487 X	5025	-0-	-462	-0-	102 1	4891 3	Y	22	57 1	10
09	5340 X	4694	-0-	-646	-0-	30 9	4591 3	Y	23	1 8	32
10	5518 X	4857	-0-	-661	-0-	110 1	4700 3	Y	12	29 1 1 8	14
11	5340 X	4582	-0-	-758	-0-	24 9	4436 3	Y	3	1 8	16
12	5146 X	4639	-0-	-507	-0-	78 1	4481 3	Y	15	2 8	29
						25 9					
						144 1					
						13 9					
						143 1					
						3 9					
						141 1					
						17 9					
TOTAL GAS PROD:		58,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		382					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
STEWART STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 259323		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	16213 X	12365	-0-	-3848	-0-	296 1	12069 3	N	-0-			40
02	14000 X	7739	-0-	-6261	-0-	229 1	7510 3	N	-0-			40
03	14663 X	8591	-0-	-6072	-0-	125 1	8466 3	N	-0-			40
04	12930 X	8023	-0-	-4907	-0-	98 1	7925 3	N	-0-			40
05	12369 X	8480	-0-	-3889	-0-	145 1	8335 3	N	-0-			40
06	11970 X	7925	-0-	-4045	-0-	132 1	7793 3	N	-0-			40
07	9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	184 1	9059 3	N	-0-			40
08	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	197 1	8734 3	N	-0-			40
09	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	138 1	8202 3	N	-0-			40
10	9238 X	7226	-0-	-2012	-0-	215 1	7011 3	N	-0-			40
11	8940 X	7633	-0-	-1307	-0-	238 1	7395 3	N	-0-			40
12	9238 X	7669	-0-	-1569	-0-	235 1	7434 3	N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		102,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONG, J. S.		WELL #: 3H		RRCID -> 259440		COMPL. DATE 02/01/2011		TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	6572 X	5415	-0-	-1157	-0-	130 1	5284 3	N	1	1 8		53
02	5600 X	4816	-0-	-784	-0-	142 1	4657 3	N	15	1 8		67
03	6014 X	5070	-0-	-944	-0-	73 1	4982 3	N	14	57 1	1 8	23
04	5670 X	4526	-0-	-1144	-0-	55 1	4454 3	N	15	1 8		37
05	5611 X	5022	-0-	-589	-0-	86 1	4924 3	N	11	3 8		45
06	5250 X	4704	-0-	-546	-0-	78 1	4618 3	N	7	2 8		50
07	5332 X	4749	-0-	-583	-0-	95 1	4653 3	N	1	1 8		50
08	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	114 1	5050 3	N	8			58
09	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	82 1	4831 3	N	6	1 8		63
10	5022 X	5008	-0-	-14	-0-	149 1	4858 3	N	1	1 8		63
*11	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	148 1	4606 3	N	3	1 8		65
12	5177 X	4803	-0-	-374	-0-	147 1	4647 3	N	8	1 8		72
TOTAL GAS PROD:		58,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		90						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 3H		RRCID -> 259625		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	129 1	5247 3	N	14	1 8	63
						15 9					
02	3528 X	3348	-0-	-180	-0-	98 1	3224 3	N	24	2 8	85
						26 9					
03	3534 X	2999	-0-	-535	-0-	43 1	2955 3	N	1	1 8	85
						1 9					
04	5220 X	3492	-0-	-1728	-0-	43 1	3448 3	N	1	1 8	85
						1 9					
05	5394 X	3296	-0-	-2098	-0-	56 1	3239 3	N	1	1 8	85
						1 9					
06	5220 X	3274	-0-	-1946	-0-	54 1	3217 3	N	3	1 8	87
						3 9					
07	3720 X	3697	-0-	-23	-0-	74 1	3622 3	N	1	1 8	87
						1 9					
08	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	89 1	3963 3	N	2	2 8	87
						2 9					
09	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	65 1	3836 3	N	1	1 8	87
						1 9					
10	3689 X	3419	-0-	-270	-0-	101 1	3287 3	N	28	3 8	112
						31 9					
11	3570 X	3219	-0-	-351	-0-	100 1	3117 3	N	2	2 8	112
						2 9					
12	4061 X	3063	-0-	-998	-0-	94 1	2968 3	N	1	1 8	112
						1 9					
TOTAL GAS PROD:		43,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		79					

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 19H		RRCID -> 259626		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	7052 3	47 9	Y	43	30 1	4 8	45
						3914 3	68 9	Y	62	22 1	8 8	77
02	4788 X	3982	-0-	-806	-0-	75 1	5125 3	Y	8	43 1	8 8	34
						9 9						
03	5301 X	5209	-0-	-92	-0-	86 1	6988 3	Y	-0-	34 1		-0-
						118 1	6788 3	Y	6	6 8		-0-
						7 9						
04	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	114 1	6743 3	Y	4	4 8		-0-
						4 9						
05	7099 X	6913	-0-	-186	-0-	131 1	6438 3	Y	3	1 8		2
						3 9						
06	6870 X	6861	-0-	-9	-0-	139 1	6159 3	Y	-0-	2 1		-0-
						96 1	5714 3	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
07	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	176 1	5746 3	Y	9	3 1	4 8	2
						10 9						
08	7316 X	6298	-0-	-1018	-0-	172 1	5325 3	Y	11	11 8		2
						12 9						
09	7080 X	5812	-0-	-1268	-0-	172 1	5444 3	Y	5	5 8		2
						6 9						
TOTAL GAS PROD:		72,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		153						

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
STEWART TRUST		WELL #:		2H	RRCID ->	259654	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL DEPTH	5624	PERF. 6053 - 9632
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	8494 X	6717	-0-	-1777	-0-	161 1	6552 3	Y	4	1 8	7
02	7252 X	5922	-0-	-1330	-0-	175 1	5743 3	Y	4	4 8	7
03	7564 X	6350	-0-	-1214	-0-	92 1	6252 3	Y	5	5 8	7
04	7170 X	6038	-0-	-1132	-0-	74 1	5955 3	Y	8	8 1 4 8	3
05	7130 X	6731	-0-	-399	-0-	115 1	6610 3	Y	5	3 8	5
06	6510 X	5670	-0-	-840	-0-	94 1	5570 3	Y	5	4 8	6
07	6572 X	3676	-0-	-2896	-0-	73 1	3597 3	Y	5	4 8	7
08	6355 X	3157	-0-	-3198	-0-	69 1	3087 3	Y	1	1 8	7
09	6510 X	4509	-0-	-2001	-0-	75 1	4428 3	Y	5	5 8	7
10	6727 X	5084	-0-	-1643	-0-	151 1	4929 3	Y	4	2 8	9
11	5670 X	4624	-0-	-1046	-0-	144 1	4473 3	Y	6	4 8	11
12	4650 X	4603	-0-	-47	-0-	141 1	4455 3	Y	6	2 8	15
TOTAL GAS PROD:		63,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		58					

LA MOCA GAS UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	259754	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	6097	PERF. 6219 - 11086
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14570 X	12437	-0-	-2133	-0-	298 1	12124 3	Y	14	2 8	30
02	12796 X	9265	-0-	-3531	-0-	274 1	8977 3	Y	13	29 1 5 8	9
03	13702 X	10122	-0-	-3580	-0-	146 1	9965 3	Y	10	2 8	17
04	12930 X	9278	-0-	-3652	-0-	113 1	9153 3	Y	11	13 1 6 8	9
05	12865 X	9812	-0-	-3053	-0-	168 1	9636 3	Y	7	8 1 2 8	6
06	12030 X	11103	-0-	-927	-0-	185 1	10912 3	Y	5	4 8	7
07	15180 X	15180	-0-	-0-	-0-	302 1	14868 3	Y	9	3 8	13
08	14761 X	14761	-0-	-0-	-0-	325 1	14432 3	Y	4	10 1 1 8	6
09	13706 X	13706	-0-	-0-	-0-	228 1	13474 3	Y	4	1 8	9
10	15190 X	13629	-0-	-1561	-0-	405 1	13220 3	Y	4	4 8	9
11	14700 X	13230	-0-	-1470	-0-	413 1	12814 3	Y	3	3 8	9
12	15190 X	12996	-0-	-2194	-0-	397 1	12585 3	Y	13	3 8	19
TOTAL GAS PROD:		145,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		97					

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 259755 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11191 X	10388	-0-	-803	-0-	248	1	10121	3	Y	17		33
						19	9						
02	10024 X	9270	-0-	-754	-0-	274	1	8977	3	Y	17	39 1	11
						19	9						
03	10943 X	10123	-0-	-820	-0-	146	1	9964	3	Y	12		23
						13	9						
04	10350 X	9606	-0-	-744	-0-	117	1	9475	3	Y	13	22 1	14
						14	9						
05	10540 X	9812	-0-	-728	-0-	168	1	9636	3	Y	7	13 1	8
						8	9						
06	11142 X	11142	-0-	-0-	-0-	185	1	10955	3	Y	2		10
						2	9						
07	15180 X	15180	-0-	-0-	-0-	302	1	14867	3	Y	10		20
						11	9						
08	14760 X	14760	-0-	-0-	-0-	325	1	14428	3	Y	6	16 1 1 8	9
						7	9						
09	13708 X	13708	-0-	-0-	-0-	228	1	13476	3	Y	4		13
						4	9						
10	14322 X	13963	-0-	-359	-0-	415	1	13548	3	Y	-0-		13
11	13860 X	13025	-0-	-835	-0-	407	1	12618	3	Y	-0-		13
12	14322 X	12801	-0-	-1521	-0-	391	1	12388	3	Y	20		33
						22	9						

TOTAL GAS PROD: 143,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

VOLZ 1125 GU WELL #: 1H RRCID -> 259877 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	29	1	957	3	Y	11		20
						12	9						
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	38	1	1004	3	Y	27		47
						30	9						
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	56	1	1163	3	Y	7		54
						8	9						
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	72	1	1227	3	Y	16	29 1 15 8	26
						18	9						
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	136	1	1842	3	Y	1		27
						1	9						
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	16	1	520	3	Y	-0-		27
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	15	1	475	3	Y	-0-		27
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	15	1	421	3	Y	8		35
						9	9						
09	540 N	523	-0-	-17	-0-	12	1	500	3	Y	10	31 1 5 8	9
						11	9						
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	23	1	721	3	Y	2		11
						2	9						
*11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	6	1	413	3	Y	7		18
						8	9						
*12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	20	1	667	3	Y	22		40
						24	9						

TOTAL GAS PROD: 10,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
BENAVIDES, G.G.		WELL #: 5H		RRCID -> 260626		COMPL. DATE 12/01/2010			TOTAL DEPTH 5701		PERF. 6058 - 10166		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE	
01	7905 X	6970	-0-	-935	-0-	167	1	6796	3	N	6	1 8	55
02	7140 X	5832	-0-	-1308	-0-	172	1	5657	3	N	3	3 8	55
03	7905 X	6490	-0-	-1415	-0-	94	1	6393	3	N	3	1 8	57
04	7350 X	6052	-0-	-1298	-0-	74	1	5977	3	N	1	1 8	57
05	7254 X	6174	-0-	-1080	-0-	106	1	6066	3	N	2	1 8	58
06	6750 X	6206	-0-	-544	-0-	103	1	6088	3	N	14	2 8	70
07	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	141	1	6942	3	N	1	1 8	70
08	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	145	1	6452	3	N	-0-		70
09	6210 X	6170	-0-	-40	-0-	102	1	6067	3	N	1	1 8	70
10	7099 X	6090	-0-	-1009	-0-	181	1	5903	3	N	5	2 8	73
11	6870 X	5803	-0-	-1067	-0-	181	1	5620	3	N	2	2 8	73
12	7099 X	5641	-0-	-1458	-0-	172	1	5459	3	N	9		82
TOTAL GAS PROD:		75,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		47							

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 1		RRCID -> 260640		COMPL. DATE 12/28/2010			TOTAL DEPTH 7025		PERF. 7247 - 11566			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE		
01	8060 X	6940	-0-	-1120	-0-	166	1	6756	3	N	16	2 8	82	
02	7308 X	6176	-0-	-1132	-0-	183	1	5991	3	N	2	65 1	2 8	17
03	8091 X	6182	-0-	-1909	-0-	90	1	6090	3	N	2	2 8	17	
04	7830 X	7480	-0-	-350	-0-	91	1	7387	3	N	2	2 8	17	
05	7843 X	6884	-0-	-959	-0-	118	1	6759	3	N	6	1 8	22	
06	6720 X	6180	-0-	-540	-0-	103	1	6064	3	N	12	1 8	33	
07	6851 X	6316	-0-	-535	-0-	126	1	6183	3	N	6	1 8	38	
08	7719 X	6210	-0-	-1509	-0-	136	1	6043	3	N	28	1 8	65	
09	7470 X	5251	-0-	-2219	-0-	87	1	5135	3	N	26	1 8	90	
10	6882 X	5261	-0-	-1621	-0-	156	1	5104	3	N	1	1 8	90	
11	6180 X	5718	-0-	-462	-0-	178	1	5539	3	N	1	1 8	90	
12	6324 X	5887	-0-	-437	-0-	180	1	5706	3	N	1	1 8	90	
TOTAL GAS PROD:		74,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		103								

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
STEWART TRUST		WELL #: 3H		RRCID -> 260909		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		12152 X	9357	-0-	-2795	-0-	224 1	9133 3	Y	-0-				-0-
02		9940 X	8183	-0-	-1757	-0-	242 1	7941 3	Y	-0-				-0-
03		11005 X	8694	-0-	-2311	-0-	126 1	8568 3	Y	-0-				-0-
04		10020 X	8223	-0-	-1797	-0-	100 1	8111 3	Y	11	6	1		5
							12 9							
05		9362 X	8938	-0-	-424	-0-	153 1	8782 3	Y	3				8
							3 9							
06		9060 X	7799	-0-	-1261	-0-	130 1	7669 3	Y	-0-				8
07		9052 X	7422	-0-	-1630	-0-	148 1	7274 3	Y	-0-				8
08		8680 X	6988	-0-	-1692	-0-	154 1	6834 3	Y	-0-				8
09		8640 X	6800	-0-	-1840	-0-	113 1	6687 3	Y	-0-				8
10		8928 X	5910	-0-	-3018	-0-	176 1	5734 3	Y	-0-				8
11		7800 X	5141	-0-	-2659	-0-	160 1	4981 3	Y	-0-				8
12		7409 X	5293	-0-	-2116	-0-	162 1	5131 3	Y	-0-				8
TOTAL GAS PROD:		88,748				TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

GATES "O" TR1		WELL #: 1		RRCID -> 261015		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 12H		RRCID -> 261693		COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961						
*01	8029 X	7199	-0-	-830	-0-	172 1	7015 3	Y	11	1	8			22
						12 9								
*02	7448 X	5275	-0-	-2173	-0-	156 1	5115 3	Y	4	17	1	4	8	5
						4 9								
*03	8246 X	5275	-0-	-2971	-0-	76 1	5192 3	Y	6	1	8			10
						7 9								
*04	7860 X	4797	-0-	-3063	-0-	58 1	4733 3	Y	5	1	8			14
						6 9								
*05	8122 X	4150	-0-	-3972	-0-	71 1	4078 3	Y	1	1	8			14
						1 9								
*06	6960 X	6780	-0-	-180	-0-	113 1	6661 3	Y	5	2	8			17
						6 9								
*07	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	129 1	6356 3	Y	4	1	8			20
						4 9								
*08	5270 X	2696	-0-	-2574	-0-	59 1	2635 3	Y	2	2	8			20
						2 9								
*09	6780 X	1156	-0-	-5624	-0-	19 1	1137 3	Y	-0-					20
*10	7006 X	1669	-0-	-5337	-0-	50 1	1619 3	Y	-0-					20
*11	6780 X	1919	-0-	-4861	-0-	60 1	1857 3	Y	2					22
						2 9								
*12	6479 X	2304	-0-	-4175	-0-	70 1	2233 3	Y	1	1	8			22
						1 9								
TOTAL GAS PROD:		49,709				TOTAL CONDENSATE PROD:		41						

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LONG, J. S.		WELL #:		2H	RRCID ->	261708	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	5346	PERF.	5652 - 11169
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*01	6231 X	4487	-0-	-1744	-0-	107 1	4354 3	Y	24	19 1	1 8	8
*02	5432 X	4095	-0-	-1337	-0-	26 9	3954 3	Y	18	3 8		23
*03	4960 X	4409	-0-	-551	-0-	121 1	4325 3	Y	18	17 1	3 8	21
*04	4800 X	4258	-0-	-542	-0-	20 9	4187 3	Y	17	15 1	4 8	19
*05	4681 X	4195	-0-	-486	-0-	64 1	4109 3	Y	13	13 1	5 8	14
*06	4380 X	3803	-0-	-577	-0-	20 9	3730 3	Y	9	1 8		22
*07	4526 X	3997	-0-	-529	-0-	52 1	3907 3	Y	10	1 8		31
*08	4402 X	3921	-0-	-481	-0-	19 9	3834 3	Y	1	1 8		31
*09	4260 X	3811	-0-	-449	-0-	72 1	3738 3	Y	9	1 8		39
*10	4185 X	3847	-0-	-338	-0-	14 9	3723 3	Y	9	1 8		47
*11	3870 X	3746	-0-	-124	-0-	63 1	3612 3	Y	16	33 1	3 8	27
*12	3999 X	3851	-0-	-148	-0-	10 9	3720 3	Y	13	5 8		35
						117 1						
						14 9						
TOTAL GAS PROD:		48,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		157						

LA MOCA GAS UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	261709	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	5670	PERF.	5708 - 11343
01	10695 X	8657	-0-	-2038	-0-	207 1	8448 3	N	2	2 8		15
02	9296 X	7659	-0-	-1637	-0-	2 9	7422 3	N	10	5 8		20
03	9455 X	8296	-0-	-1159	-0-	226 1	8166 3	N	10	3 8		27
04	8580 X	8116	-0-	-464	-0-	11 9	8008 3	N	8	2 8		33
05	8866 X	8295	-0-	-571	-0-	99 1	8149 3	N	4	4 8		33
06	8370 X	7880	-0-	-490	-0-	142 1	7747 3	N	2	2 8		33
07	8494 X	7972	-0-	-522	-0-	4 9	7812 3	N	1	1 8		33
08	8401 X	7821	-0-	-580	-0-	131 1	7648 3	N	1	1 8		33
09	8130 X	7431	-0-	-699	-0-	159 1	7306 3	N	2	2 8		33
10	8308 X	7600	-0-	-708	-0-	1 9	7371 3	N	3	2 8		34
11	7890 X	7357	-0-	-533	-0-	226 1	7126 3	N	1	1 8		34
12	7967 X	7431	-0-	-536	-0-	230 1	7202 3	N	2	2 8		34
						1 9						
						227 1						
						2 9						
TOTAL GAS PROD:		94,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		46						

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SAN ROMAN "A"		WELL #:		6H	RRCID -> 261818	COMPL. DATE 07/21/2010	TOTAL DEPTH	6302	PERF. 6180	- 11014		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11160 X	10072	-0-	-1088	-0-	553 1	9518 3	Y	1	1 8		22
02	10080 X	8369	-0-	-1711	-0-	8368 3	1 9	Y	1	1 8		22
03	10757 X	8816	-0-	-1941	-0-	244 1	8571 3	Y	1	1 8		22
04	9750 X	8055	-0-	-1695	-0-	73 1	7981 3	Y	1	1 8		22
05	10075 X	9258	-0-	-817	-0-	543 1	8714 3	Y	1	1 8		22
06	9750 X	9613	-0-	-137	-0-	9612 3	1 9	Y	1	1 8		22
07	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	9905 3	11 9	Y	10	1 8		31
08	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	93 1	9894 3	Y	-0-			31
09	9600 X	9512	-0-	-88	-0-	9511 3	1 9	Y	1	31 1	1 8	-0-
10	9920 X	9550	-0-	-370	-0-	60 1	9489 3	Y	1	1 8		-0-
11	9600 X	9012	-0-	-588	-0-	9011 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
12	9982 X	9090	-0-	-892	-0-	248 1	8841 3	Y	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		111,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

COX, G. A.		WELL #:		8H	RRCID -> 261861	COMPL. DATE 02/02/2011	TOTAL DEPTH	7016	PERF. 7244	- 11321		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7037 X	4757	-0-	-2280	-0-	114 1	4639 3	Y	4			9
02	6328 X	5564	-0-	-764	-0-	164 1	5396 3	Y	4			13
03	6696 X	5822	-0-	-874	-0-	84 1	5735 3	Y	3			16
04	6480 X	5542	-0-	-938	-0-	68 1	5472 3	Y	2	13 1		5
05	6169 X	5149	-0-	-1020	-0-	88 1	5060 3	Y	1			6
06	5970 X	4455	-0-	-1515	-0-	74 1	4380 3	Y	1			7
07	6169 X	4680	-0-	-1489	-0-	93 1	4585 3	Y	2			9
08	5828 X	4488	-0-	-1340	-0-	99 1	4388 3	Y	1	7 1		3
09	5550 X	4295	-0-	-1255	-0-	71 1	4223 3	Y	1			4
10	5146 X	4261	-0-	-885	-0-	127 1	4133 3	Y	1			5
11	4530 X	3365	-0-	-1165	-0-	105 1	3258 3	Y	2			7
12	4681 X	3198	-0-	-1483	-0-	98 1	3096 3	Y	4			11
TOTAL GAS PROD:		55,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		26						

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
COX, G. A.		WELL #: 9H		RRCID -> 261862		COMPL. DATE 02/06/2011			TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	13113 X	8372	-0-	-4741	-0-	200	1	8157	3	Y	14			27
						15	9							
02	11396 X	8003	-0-	-3393	-0-	236	1	7753	3	Y	13			40
						14	9							
03	11005 X	9145	-0-	-1860	-0-	132	1	9002	3	Y	10			50
						11	9							
04	10050 X	5004	-0-	-5046	-0-	61	1	4934	3	Y	8	48	1	10
						9	9							
05	8866 X	7032	-0-	-1834	-0-	120	1	6906	3	Y	5			15
						6	9							
06	8580 X	5024	-0-	-3556	-0-	83	1	4935	3	Y	5			20
						6	9							
07	9145 X	5733	-0-	-3412	-0-	114	1	5610	3	Y	8			28
						9	9							
08	9145 X	6710	-0-	-2435	-0-	148	1	6555	3	Y	6	24	1	10
						7	9							
09	6810 X	6765	-0-	-45	-0-	112	1	6651	3	Y	2			12
						2	9							
10	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	217	1	7091	3	Y	1			13
						1	9							
*11	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	217	1	6730	3	Y	8			21
						9	9							
12	7006 X	6900	-0-	-106	-0-	211	1	6675	3	Y	13			34
						14	9							
TOTAL GAS PROD:		82,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		93								

LA MOCA GU "O"		WELL #: 7H		RRCID -> 261863		COMPL. DATE 01/11/2011			TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6882 X	5276	-0-	-1606	-0-	126	1	5116	3	N	31	45	1	13
						34	9							
02	6132 X	4648	-0-	-1484	-0-	137	1	4480	3	N	28	20	1	20
						31	9							
03	6789 X	4724	-0-	-2065	-0-	68	1	4631	3	N	23	1	8	42
						25	9							
04	6570 X	4367	-0-	-2203	-0-	53	1	4290	3	N	22	48	1	15
						24	9							
05	6355 X	4729	-0-	-1626	-0-	81	1	4633	3	N	14	1	8	28
						15	9							
06	5100 X	4723	-0-	-377	-0-	78	1	4626	3	N	17	2	8	43
						19	9							
07	5146 X	4944	-0-	-202	-0-	98	1	4843	3	N	3	1	8	45
						3	9							
08	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	108	1	4787	3	N	6	1	8	50
						7	9							
09	4710 X	4124	-0-	-586	-0-	68	1	4044	3	N	11	1	8	60
						12	9							
10	4929 X	4568	-0-	-361	-0-	136	1	4431	3	N	1	1	8	60
						1	9							
11	4770 X	4492	-0-	-278	-0-	140	1	4334	3	N	16	1	8	75
						18	9							
12	4929 X	4354	-0-	-575	-0-	133	1	4214	3	N	6	1	8	80
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		55,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		178								

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																
HACHAR, N. D. HEIRS																
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED													CAPACITY			
//CONT.// 499978																
WELL #: 14H RRCID -> 261865													COMPL. DATE 01/24/2011			
													TOTAL DEPTH 6464			
													PERF. 6818 - 10661			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	8184 X	6837	-0-	-1347	-0-	163	1	6659	3	Y	14					34
						15	9									
02	7252 X	5572	-0-	-1680	-0-	165	1	5399	3	Y	7	37	1			4
						8	9									
03	7750 X	4803	-0-	-2947	-0-	69	1	4726	3	Y	7					11
						8	9									
04	7290 X	4367	-0-	-2923	-0-	53	1	4307	3	Y	6					17
						7	9									
05	7254 X	5031	-0-	-2223	-0-	86	1	4945	3	Y	-0-					17
06	6630 X	5681	-0-	-949	-0-	94	1	5581	3	Y	5					22
						6	9									
07	6169 X	5955	-0-	-214	-0-	118	1	5833	3	Y	4					26
						4	9									
08	4805 X	4144	-0-	-661	-0-	91	1	4053	3	Y	-0-					26
09	5670 X	1386	-0-	-4284	-0-	23	1	1363	3	Y	-0-					26
10	5952 X	367	-0-	-5585	-0-	11	1	356	3	Y	-0-					26
11	5760 X	903	-0-	-4857	-0-	28	1	872	3	Y	3					29
						3	9									
12	5952 X	283	-0-	-5669	-0-	9	1	274	3	Y	-0-					29
TOTAL GAS PROD:		45,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		46										

COX, G. A.													CNTY: WEBB			
WELL #: 7H RRCID -> 261869													CAPACITY			
COMPL. DATE 01/29/2011																
													TOTAL DEPTH 5235			
													PERF. 5275 - 9310			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	7130 X	6108	-0-	-1022	-0-	146	1	5952	3	Y	9	2	8			12
						10	9									
02	6440 X	5535	-0-	-905	-0-	163	1	5361	3	Y	10	7	8			15
						11	9									
03	6882 X	5719	-0-	-1163	-0-	82	1	5627	3	Y	9	7	8			17
						10	9									
04	6660 X	5655	-0-	-1005	-0-	69	1	5578	3	Y	7	18	1	4	8	2
						8	9									
05	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	106	1	6074	3	Y	8	6	8			4
						9	9									
06	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	102	1	6006	3	Y	6	4	8			6
						7	9									
07	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	123	1	6057	3	Y	6	2	8			10
						7	9									
08	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	129	1	5753	3	Y	4	10	1	1	8	3
						4	9									
09	6120 X	5459	-0-	-661	-0-	91	1	5364	3	Y	4	3	8			4
						4	9									
10	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	238	1	7771	3	Y	4	3	8			5
						4	9									
*11	12450 X	12450	-0-	-0-	-0-	388	1	12054	3	Y	7	5	8			7
						8	9									
*12	13322 X	13322	-0-	-0-	-0-	407	1	12905	3	Y	9	4	8			12
						10	9									
TOTAL GAS PROD:		86,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		83										

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
LA MOCA GAS UNIT F		WELL #: 6H		RRCID -> 261873		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 5635		PERF. 5908 - 10321						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12710 X	11597	-0-	-1113	-0-	277	1	11297	3	Y	21	31	1		43	
02	11480 X	10286	-0-	-1194	-0-	304	1	9967	3	Y	14	15	1		42	
03	12462 X	11156	-0-	-1306	-0-	161	1	10978	3	Y	15	12	1		45	
04	11730 X	10676	-0-	-1054	-0-	130	1	10539	3	Y	6	26	1		25	
05	11842 X	10911	-0-	-931	-0-	187	1	10718	3	Y	5				30	
06	11220 X	10361	-0-	-859	-0-	172	1	10176	3	Y	12				42	
07	11377 X	10130	-0-	-1247	-0-	202	1	9920	3	Y	7	19	1		30	
08	11160 X	10294	-0-	-866	-0-	227	1	10065	3	Y	2				32	
09	10680 X	9800	-0-	-880	-0-	163	1	9626	3	Y	10				42	
10	10912 X	10016	-0-	-896	-0-	297	1	9709	3	Y	9				51	
11	10350 X	9606	-0-	-744	-0-	299	1	9292	3	Y	14				65	
12	10292 X	9749	-0-	-543	-0-	298	1	9436	3	Y	14	48	1		31	

TOTAL GAS PROD: 124,582

TOTAL CONDENSATE PROD: 129

LA MOCA GAS UNIT I		WELL #: 11H		RRCID -> 262049		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 6204		PERF. 6121 - 10833					
01	3100 N	6643	-0-	3543	7448	159	1	6474	3	Y	9	2	8		10
02	2800 N	5375	-0-	2575	10023	159	1	5204	3	Y	11	13	1	3 8	5
03	3100 N	5058	-0-	1958	11981	73	1	4984	3	Y	1	1	8		5
04	11991 X	10	-0-	-11981	-0-	6	3	4	9	Y	4	1	8		8
05	1891 X	157	-0-	-1734	-0-	3	1	153	3	Y	1	1	8		8
06	1830 X	13	-0-	-1817	-0-	11	3	2	9	Y	2	1	8		9
07	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	1	1	8		9
08	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	1	1	8		9
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	1	1	8		9
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	1	8		9
11	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	2	2	8		9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8		9

TOTAL GAS PROD: 17,256

TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GONZALEZ, J. I.		WELL #:		1H	RRCID -> 262468	COMPL. DATE 03/29/2011	TOTAL DEPTH	6385	PERF. 6336	- 10821		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6851 X	6475	-0-	-376	-0-	154 1	6276 3	Y	41	1 8		75
						45 9						
02	6076 X	5712	-0-	-364	-0-	169 1	5531 3	Y	11	1 8		85
						12 9						
03	6603 X	6284	-0-	-319	-0-	91 1	6178 3	Y	14	2 8		97
						15 9						
04	6390 X	6018	-0-	-372	-0-	73 1	5930 3	Y	14	96 1	2 8	13
						15 9						
05	6479 X	5978	-0-	-501	-0-	102 1	5867 3	Y	8	1 8		20
						9 9						
06	6270 X	5778	-0-	-492	-0-	96 1	5665 3	Y	15	2 8		33
						17 9						
07	6324 X	5817	-0-	-507	-0-	116 1	5692 3	Y	8	1 8		40
						9 9						
08	6293 X	5907	-0-	-386	-0-	130 1	5770 3	Y	6	1 8		45
						7 9						
09	6030 X	5648	-0-	-382	-0-	94 1	5540 3	Y	13	1 8		57
						14 9						
10	5983 X	5852	-0-	-131	-0-	174 1	5674 3	Y	4	45 1	1 8	15
						4 9						
11	5790 X	5612	-0-	-178	-0-	175 1	5424 3	Y	12	2 8		25
						13 9						
12	5921 X	5910	-0-	-11	-0-	180 1	5716 3	Y	13	1 8		37
						14 9						
TOTAL GAS PROD:		70,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		159						

LA MOCA GAS UNIT J		WELL #:		12H	RRCID -> 262496	COMPL. DATE 04/11/2011	TOTAL DEPTH	6111	PERF. 6535	- 11357		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	13206 X	8932	-0-	-4274	-0-	214 1	8710 3	Y	7	1 8		34
						8 9						
02	11004 X	8288	-0-	-2716	-0-	245 1	8041 3	Y	2	2 8		34
						2 9						
03	11501 X	9343	-0-	-2158	-0-	135 1	9195 3	Y	12	1 8		45
						13 9						
04	10470 X	9554	-0-	-916	-0-	117 1	9433 3	Y	4	36 1	1 8	12
						4 9						
05	9920 X	9562	-0-	-358	-0-	163 1	9391 3	Y	7	2 8		17
						8 9						
06	8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	148 1	8750 3	Y	1	1 8		17
						1 9						
07	9331 X	8825	-0-	-506	-0-	176 1	8646 3	Y	3	1 8		19
						3 9						
08	9858 X	8545	-0-	-1313	-0-	188 1	8346 3	Y	10	1 8		28
						11 9						
09	9540 X	7904	-0-	-1636	-0-	131 1	7772 3	Y	1	1 8		28
						1 9						
10	9548 X	7707	-0-	-1841	-0-	229 1	7476 3	Y	2	2 8		28
						2 9						
11	8910 X	7583	-0-	-1327	-0-	237 1	7344 3	Y	2	2 8		28
						2 9						
12	8835 X	7570	-0-	-1265	-0-	231 1	7307 3	Y	29	1 8		56
						32 9						
TOTAL GAS PROD:		102,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		80						

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LA MOCA GAS UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 262500		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	13361 X	12013	-0-	-1348	-0-	287 1	11703 3	Y	21	25 1	1 8	37
02	12040 X	10762	-0-	-1278	-0-	23 9	10427 3	Y	15	13 1	2 8	37
03	12617 X	11199	-0-	-1418	-0-	17 9	11020 3	Y	15	10 1	1 8	41
04	11820 X	10448	-0-	-1372	-0-	162 1	10313 3	Y	7	24 1	1 8	23
05	12028 X	11171	-0-	-857	-0-	17 9	10973 3	Y	6	1 8		28
06	11640 X	10389	-0-	-1251	-0-	127 1	10199 3	Y	15	3 8		40
07	11904 X	10412	-0-	-1492	-0-	8 9	10195 3	Y	9	18 1	1 8	30
08	11191 X	10245	-0-	-946	-0-	191 1	10018 3	Y	2	1 8		31
09	10800 X	9882	-0-	-918	-0-	7 9	9707 3	Y	10	1 8		40
10	11160 X	10169	-0-	-991	-0-	164 1	9856 3	Y	10	1 8		49
11	10380 X	9748	-0-	-632	-0-	11 9	9438 3	Y	5	1 8		53
12	10416 X	9872	-0-	-544	-0-	304 1	9561 3	Y	8	37 1	1 8	23
						6 9						
						302 1						
						9 9						
TOTAL GAS PROD:		126,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		123						

LAUREL, F. D.		WELL #: 19H		RRCID -> 262501		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556				
01	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-			N	-0-			37
02	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	369 1	6724 3	N	32	1 8		68
03	10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	35 9	10328 3	N	34	1 8		101
04	10729 X	10729	-0-	-0-	-0-	520 1	9857 3	N	5	75 1	1 8	30
05	11333 X	11333	-0-	-0-	-0-	37 9	10075 3	N	34	1 8		63
06	14147 X	14147	-0-	-0-	-0-	866 1	13024 3	N	41	2 8		102
07	16505 X	16505	-0-	-0-	-0-	6 9	15683 3	N	7	1 8		108
08	16319 X	16319	-0-	-0-	-0-	1221 1	15306 3	N	2			110
09	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	37 9	8637 3	N	8	77 1	1 8	40
10	16614 X	16614	-0-	-0-	-0-	1078 1	15417 3	N	6	1 8		45
*11	16717 X	16717	-0-	-0-	-0-	45 9	15136 3	N	8	1 8		52
*12	17128 X	17128	-0-	-0-	-0-	814 1	15462 3	N	2	2 8		52
						8 9						
						1011 1						
						2 9						
						517 1						
						9 9						
						1190 1						
						7 9						
						1572 1						
						9 9						
						1664 1						
						2 9						
TOTAL GAS PROD:		146,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		179						

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LA MOCA GAS UNIT P		WELL #: 17H		RRCID -> 262508		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	9858 X	5730	-0-	-4128	-0-	137	1 5593 3	Y	-0-		13
02	8344 X	5523	-0-	-2821	-0-	163	1 5360 3	Y	-0-		13
03	8587 X	7155	-0-	-1432	-0-	103	1 7052 3	Y	-0-		13
04	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	87	1 7036 3	Y	-0-		13
05	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	130	1 7476 3	Y	1	1 8	13
						1	9				
06	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	116	1 6863 3	Y	4		17
						4	9				
07	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	151	1 7410 3	Y	-0-		17
08	7347 X	7068	-0-	-279	-0-	156	1 6912 3	Y	-0-		17
09	7350 X	6907	-0-	-443	-0-	115	1 6792 3	Y	-0-		17
10	7595 X	7016	-0-	-579	-0-	208	1 6808 3	Y	-0-		17
11	7320 X	6556	-0-	-764	-0-	205	1 6351 3	Y	-0-		17
12	7564 X	5622	-0-	-1942	-0-	172	1 5443 3	Y	6		23
						7	9				

TOTAL GAS PROD: 80,851

TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LA MOCA GAS UNIT N		WELL #: 10H		RRCID -> 262605		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7564 X	6691	-0-	-873	-0-	1616	1 5062 3	Y	12	42 1 1 8	14
						13	9				
02	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	1202	1 5757 3	Y	5	11 1 1 8	7
						6	9				
03	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	1280	1 6657 3	Y	2	1 8	8
						2	9				
04	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	1522	1 6839 3	Y	14	12 1 1 8	9
						15	9				
05	7719 X	7680	-0-	-39	-0-	836	1 6810 3	Y	31	1 8	39
						34	9				
06	8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	1172	1 7739 3	Y	6	1 8	44
						7	9				
07	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	1009	1 7570 3	Y	17	47 1 1 8	13
						19	9				
08	8649 X	8160	-0-	-489	-0-	818	1 7330 3	Y	11	1 8	23
						12	9				
09	8910 X	7788	-0-	-1122	-0-	892	1 6882 3	Y	13	1 8	35
						14	9				
10	9207 X	8105	-0-	-1102	-0-	974	1 7120 3	Y	10	1 8	44
						11	9				
11	8910 X	7733	-0-	-1177	-0-	743	1 6980 3	Y	9	1 8	52
						10	9				
12	8587 X	7488	-0-	-1099	-0-	669	1 6818 3	Y	1	1 8	52
						1	9				

TOTAL GAS PROD: 94,441

TOTAL CONDENSATE PROD: 131

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 16H		RRCID -> 262807		COMPL. DATE 04/01/2011			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	20832 X	16447	-0-	-4385	-0-	394	1	16042	3	Y	10	23 1	4 8	33
						11	9							
02	17920 X	12937	-0-	-4983	-0-	382	1	12549	3	Y	5			38
						6	9							
03	18135 X	17532	-0-	-603	-0-	253	1	17272	3	Y	6	17 1	3 8	24
						7	9							
04	17100 X	16283	-0-	-817	-0-	199	1	16081	3	Y	3			27
						3	9							
05	17019 X	16115	-0-	-904	-0-	276	1	15832	3	Y	6	10 1	3 8	20
						7	9							
06	15930 X	15074	-0-	-856	-0-	251	1	14820	3	Y	3			23
						3	9							
07	17546 X	14880	-0-	-2666	-0-	296	1	14580	3	Y	4			27
						4	9							
08	17546 X	14647	-0-	-2899	-0-	322	1	14311	3	Y	13	14 1	6 8	20
						14	9							
09	16290 X	13695	-0-	-2595	-0-	227	1	13468	3	Y	-0-			20
10	16120 X	15000	-0-	-1120	-0-	446	1	14554	3	Y	-0-			20
11	15060 X	13639	-0-	-1421	-0-	426	1	13213	3	Y	-0-			20
12	14880 X	5408	-0-	-9472	-0-	165	1	5243	3	Y	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		171,657				TOTAL CONDENSATE PROD:				50				

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 17H		RRCID -> 263068		COMPL. DATE 05/04/2011			TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	21049 X	18662	-0-	-2387	-0-	446	1	18173	3	Y	39	49 1		67
						43	9							
02	18564 X	15110	-0-	-3454	-0-	446	1	14625	3	Y	35			102
						39	9							
03	20119 X	17957	-0-	-2162	-0-	260	1	17666	3	Y	28	54 1		76
						31	9							
04	19080 X	17224	-0-	-1856	-0-	210	1	16997	3	Y	15			91
						17	9							
05	19158 X	17599	-0-	-1559	-0-	301	1	17275	3	Y	21	38 1		74
						23	9							
06	18060 X	16678	-0-	-1382	-0-	277	1	16381	3	Y	18			92
						20	9							
07	17949 X	17028	-0-	-921	-0-	339	1	16671	3	Y	16			108
						18	9							
08	17949 X	17109	-0-	-840	-0-	376	1	16714	3	Y	17	50 1		75
						19	9							
09	17220 X	16305	-0-	-915	-0-	271	1	16034	3	Y	-0-			75
10	17608 X	16812	-0-	-796	-0-	499	1	16313	3	Y	-0-			75
11	16680 X	15594	-0-	-1086	-0-	487	1	15107	3	Y	-0-			75
12	17112 X	6667	-0-	-10445	-0-	204	1	6462	3	Y	1	1 8		75
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		192,745				TOTAL CONDENSATE PROD:				190				

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 8H		RRCID -> 263123		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8525 X	7395	-0-	-1130	-0-	177	1	7214	3	Y	4		4
						4	9						
02	7280 X	6626	-0-	-654	-0-	196	1	6424	3	Y	5		9
						6	9						
03	8060 X	6846	-0-	-1214	-0-	99	1	6744	3	Y	3	7 1	5
						3	9						
04	7800 X	6597	-0-	-1203	-0-	81	1	6515	3	Y	1		6
						1	9						
05	7812 X	7659	-0-	-153	-0-	131	1	7525	3	Y	3		9
						3	9						
06	7170 X	6326	-0-	-844	-0-	105	1	6217	3	Y	4		13
						4	9						
07	7347 X	5210	-0-	-2137	-0-	104	1	5105	3	Y	1		14
						1	9						
08	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	157	1	6965	3	Y	2		16
						2	9						
09	7410 X	6395	-0-	-1015	-0-	106	1	6287	3	Y	2		18
						2	9						
10	7657 X	6532	-0-	-1125	-0-	194	1	6338	3	Y	-0-		18
11	6330 X	6274	-0-	-56	-0-	196	1	6076	3	Y	2		20
						2	9						
12	7130 X	6092	-0-	-1038	-0-	186	1	5905	3	Y	1		21
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		79,076		TOTAL CONDENSATE PROD:						28			

THORNBURY GU		WELL #: 1H		RRCID -> 263249		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13485 X	12733	-0-	-752	-0-	304	1	12403	3	N	24	1 8	88
						26	9						
02	12096 X	10835	-0-	-1261	-0-	320	1	10501	3	N	13	1 8	100
						14	9						
03	13392 X	11510	-0-	-1882	-0-	167	1	11342	3	N	1	1 8	100
						1	9						
04	12960 X	11370	-0-	-1590	-0-	139	1	11230	3	N	1	1 8	100
						1	9						
05	13082 X	11338	-0-	-1744	-0-	194	1	11134	3	N	9	1 8	108
						10	9						
06	12330 X	11575	-0-	-755	-0-	192	1	11379	3	N	4	94 1	16
						4	9					2 8	
07	11997 X	11620	-0-	-377	-0-	231	1	11381	3	N	7	1 8	22
						8	9						
08	11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	263	1	11666	3	N	8		30
						9	9						
09	11580 X	11447	-0-	-133	-0-	190	1	11248	3	N	8	1 8	37
						9	9						
10	11966 X	10462	-0-	-1504	-0-	311	1	10150	3	N	1	1 8	37
						1	9						
11	11580 X	11020	-0-	-560	-0-	344	1	10668	3	N	7	2 8	42
						8	9						
12	11935 X	10759	-0-	-1176	-0-	329	1	10419	3	N	10	2 8	50
						11	9						
TOTAL GAS PROD:		136,607		TOTAL CONDENSATE PROD:						93			

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978															
LA MOCA GAS UNIT "D"		WELL #: 4H		RRCID -> 263268		COMPL. DATE 12/11/2010		TOTAL DEPTH 5577		PERF. 5678 - 11283							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE					
01	6231 X	5598	-0-	-633	-0-	134	1	5444	3	N	18	48	1	3	8	17	
						20	9										
02	5460 X	4922	-0-	-538	-0-	145	1	4766	3	N	10	2	8			25	
						11	9										
03	5580 X	5203	-0-	-377	-0-	75	1	5119	3	N	8	1	8			32	
						9	9										
04	5460 X	4612	-0-	-848	-0-	56	1	4544	3	N	11	27	1	1	8	15	
						12	9										
05	5642 X	4892	-0-	-750	-0-	84	1	4801	3	N	6	1	8			20	
						7	9										
06	5430 X	4657	-0-	-773	-0-	77	1	4571	3	N	8	1	8			27	
						9	9										
07	5456 X	5055	-0-	-401	-0-	101	1	4950	3	N	4	1	8			30	
						4	9										
08	5208 X	5001	-0-	-207	-0-	110	1	4885	3	N	5	2	8			33	
						6	9										
09	4740 X	4583	-0-	-157	-0-	76	1	4504	3	N	3	1	8			35	
						3	9										
10	5053 X	4678	-0-	-375	-0-	139	1	4535	3	N	4	2	8			37	
						4	9										
11	4890 X	4554	-0-	-336	-0-	142	1	4404	3	N	7	1	8			43	
						8	9										
12	5053 X	4575	-0-	-478	-0-	140	1	4425	3	N	9	2	8			50	
						10	9										
TOTAL GAS PROD:		58,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		93											

SANCHEZ, DANIEL		WELL #: 2H		RRCID -> 263281		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 6026		PERF. 6261 - 10494							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE					
01	5301 X	4445	-0-	-856	-0-	4444	3	1	9	N	1	1	8			-0-	
02	4676 X	3801	-0-	-875	-0-	3800	3	1	9	N	1	1	8			-0-	
03	5022 X	4227	-0-	-795	-0-	4226	3	1	9	N	1	1	8			-0-	
04	4740 X	4346	-0-	-394	-0-	4267	3	79	9	N	72	48	1	1	8	23	
05	4433 X	3825	-0-	-608	-0-	3818	3	7	9	N	6	1	8			28	
06	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	650	1	3764	3	N	15	1	8			42	
						17	9										
07	4216 X	4019	-0-	-197	-0-	608	1	3394	3	N	15	27	1	1	8	29	
						17	9										
08	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	578	1	3982	3	N	8					37	
						9	9										
09	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	464	1	4314	3	N	39	1	8			75	
						43	9										
10	4588 X	4461	-0-	-127	-0-	510	1	3920	3	N	28	1	8			102	
						31	9										
11	4440 X	4078	-0-	-362	-0-	590	1	3456	3	N	29	1	8			130	
						32	9										
12	4991 X	4339	-0-	-652	-0-	487	1	3826	3	N	24	1	8			153	
						26	9										
TOTAL GAS PROD:		51,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		239											

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
RODRIGUEZ, J. UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 263290		COMPL. DATE 01/20/2011			TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	318	1	8015	3	N	43	1 8	115
						47	9						
02	7588 X	7093	-0-	-495	-0-	73	1	6978	3	N	38	1 8	152
						42	9						
03	8401 X	6700	-0-	-1701	-0-	6675	3	25	9	N	23	139 1	35
04	8400 X	6688	-0-	-1712	-0-	78	1	6579	3	N	28	1 8	62
						31	9						
05	8680 X	6521	-0-	-2159	-0-	135	1	6361	3	N	23	69 1	15
						25	9						
06	8100 X	7248	-0-	-852	-0-	233	1	6987	3	N	25	2 8	38
						28	9						
07	7843 X	7564	-0-	-279	-0-	390	1	7141	3	N	30	1 8	67
						33	9						
08	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	318	1	7152	3	N	26	1 8	92
						29	9						
09	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	326	1	6981	3	N	12	1 8	103
						13	9						
10	7564 X	7277	-0-	-287	-0-	343	1	6845	3	N	81	147 1	36
						89	9					1 8	
11	7320 X	7025	-0-	-295	-0-	237	1	6757	3	N	28	1 8	63
						31	9						
*12	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	391	1	8125	3	N	10	1 8	72
						11	9						
TOTAL GAS PROD:		87,842		TOTAL CONDENSATE PROD:		367							

LA MOCA GAS UNIT K		WELL #: 16H		RRCID -> 263392		COMPL. DATE 06/05/2011			TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	17484 X	14460	-0-	-3024	-0-	346	1	14113	3	Y	1	1 8	27
						1	9						
02	15064 X	12266	-0-	-2798	-0-	363	1	11900	3	Y	3	3 8	27
						3	9						
03	15717 X	13452	-0-	-2265	-0-	195	1	13255	3	Y	2	1 8	28
						2	9						
04	14520 X	12620	-0-	-1900	-0-	154	1	12464	3	Y	2	2 8	28
						2	9						
05	15004 X	12808	-0-	-2196	-0-	219	1	12586	3	Y	3	3 8	28
						3	9						
06	13980 X	9906	-0-	-4074	-0-	165	1	9735	3	Y	5	1 8	32
						6	9						
07	13578 X	12128	-0-	-1450	-0-	241	1	11886	3	Y	1	1 8	32
						1	9						
08	13454 X	12100	-0-	-1354	-0-	266	1	11832	3	Y	2	2 8	32
						2	9						
09	12630 X	10805	-0-	-1825	-0-	179	1	10625	3	Y	1	1 8	32
						1	9						
10	12803 X	11192	-0-	-1611	-0-	332	1	10859	3	Y	1	1 8	32
						1	9						
11	11730 X	10318	-0-	-1412	-0-	322	1	9993	3	Y	3	3 8	32
						3	9						
12	12121 X	5293	-0-	-6828	-0-	162	1	5123	3	Y	7	1 8	34
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		137,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		31							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
LA MOCA GAS UNIT G		WELL #: 15H		RRCID -> 264273		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 5921		PERF. 6064 - 11041					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	15500 X	12634	-0-	-2866	-0-	301	1	12282	3	Y	46				49
						51	9								
02	13412 X	11289	-0-	-2123	-0-	333	1	10921	3	Y	32	48	1		33
						35	9								
03	14694 X	11911	-0-	-2783	-0-	172	1	11702	3	Y	34	45	1		22
						37	9								
04	13620 X	11681	-0-	-1939	-0-	142	1	11516	3	Y	21	10	1		33
						23	9								
05	13020 X	12152	-0-	-868	-0-	208	1	11927	3	Y	15	30	1		18
						17	9								
06	12240 X	11421	-0-	-819	-0-	190	1	11222	3	Y	8				26
						9	9								
07	12493 X	11409	-0-	-1084	-0-	227	1	11171	3	Y	10	27	1		9
						11	9								
08	12059 X	11345	-0-	-714	-0-	250	1	11087	3	Y	7				16
						8	9								
09	11760 X	10864	-0-	-896	-0-	180	1	10670	3	Y	13	21	1		8
						14	9								
10	12152 X	10987	-0-	-1165	-0-	326	1	10644	3	Y	15				23
						17	9								
11	11430 X	10443	-0-	-987	-0-	325	1	10098	3	Y	18				41
						20	9								
12	11408 X	10518	-0-	-890	-0-	321	1	10188	3	Y	8	40	1		9
						9	9								
TOTAL GAS PROD:		136,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		227									

TREVINO, J. J.		WELL #: 2H		RRCID -> 264274		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 5325		PERF. 5332 - 10337					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	7626 X	6849	-0-	-777	-0-	164	1	6685	3	N	-0-				18
02	6832 X	6110	-0-	-722	-0-	181	1	5929	3	N	-0-				18
03	7564 X	6647	-0-	-917	-0-	96	1	6551	3	N	-0-				18
04	6690 X	6145	-0-	-545	-0-	75	1	6070	3	N	-0-				18
05	6851 X	6256	-0-	-595	-0-	107	1	6149	3	N	-0-				18
06	6630 X	6025	-0-	-605	-0-	100	1	5925	3	N	-0-				18
07	6758 X	6161	-0-	-597	-0-	123	1	6038	3	N	-0-				18
08	6634 X	6089	-0-	-545	-0-	134	1	5955	3	N	-0-				18
09	6150 X	5835	-0-	-315	-0-	97	1	5738	3	N	-0-				18
10	6262 X	5950	-0-	-312	-0-	177	1	5773	3	N	-0-				18
11	6030 X	5692	-0-	-338	-0-	178	1	5514	3	N	-0-				18
12	6169 X	5824	-0-	-345	-0-	178	1	5646	3	N	-0-				18
TOTAL GAS PROD:		73,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
VOLZ 1125		WELL #: 2H		RRCID -> 264275		COMPL. DATE 07/11/2011			TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10571 X	9030	-0-	-1541	-0-	267	1	8757	3	Y	5		43
02	9548 X	7690	-0-	-1858	-0-	284	1	7406	3	Y	-0-		43
03	10199 X	8238	-0-	-1961	-0-	379	1	7852	3	Y	6		49
04	9540 X	8443	-0-	-1097	-0-	467	1	7976	3	Y	-0-	49 1	-0-
05	9858 X	8497	-0-	-1361	-0-	583	1	7914	3	Y	-0-		-0-
06	8730 X	8533	-0-	-197	-0-	253	1	8277	3	Y	3		3
07	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	280	1	8804	3	Y	7		10
08	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	306	1	8504	3	Y	-0-		10
09	8520 X	8362	-0-	-158	-0-	192	1	8164	3	Y	5	11 1	4
10	9083 X	8786	-0-	-297	-0-	279	1	8507	3	Y	-0-		4
11	8790 X	8484	-0-	-306	-0-	121	1	8354	3	Y	8		12
12	9083 X	8027	-0-	-1056	-0-	232	1	7795	3	Y	-0-		12
TOTAL GAS PROD:		101,992				TOTAL CONDENSATE PROD:			34				

GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 1H		RRCID -> 264276		COMPL. DATE 07/19/2011			TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8339 X	7227	-0-	-1112	-0-	173	1	7037	3	Y	15	2 8	21
02	7308 X	6644	-0-	-664	-0-	196	1	6436	3	Y	11	4 8	28
03	8060 X	6596	-0-	-1464	-0-	95	1	6489	3	Y	11	21 1 3 8	15
04	7530 X	5077	-0-	-2453	-0-	62	1	5005	3	Y	9	8 1 3 8	13
05	7595 X	6192	-0-	-1403	-0-	106	1	6068	3	Y	16	8 1 3 8	18
06	7110 X	6029	-0-	-1081	-0-	100	1	5922	3	Y	6	5 8	19
07	7347 X	6037	-0-	-1310	-0-	120	1	5913	3	Y	4	2 8	21
08	6603 X	5988	-0-	-615	-0-	132	1	5850	3	Y	5	1 8	25
09	6030 X	5609	-0-	-421	-0-	93	1	5502	3	Y	13	3 8	35
10	6231 X	5413	-0-	-818	-0-	160	1	5231	3	Y	20	1 8	54
11	6030 X	5034	-0-	-996	-0-	157	1	4863	3	Y	13	26 1 4 8	37
12	6045 X	4771	-0-	-1274	-0-	145	1	4598	3	Y	25	4 8	58
TOTAL GAS PROD:		70,617				TOTAL CONDENSATE PROD:			148				

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978															
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 9H		RRCID -> 264528		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 6362		PERF. 6664 - 11341							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	12369 X	8561	-0-	-3808	-0-	205	1	8350	3	Y	5				6		
02	10920 X	7229	-0-	-3691	-0-	214	1	7008	3	Y	6				12		
03	12090 X	6448	-0-	-5642	-0-	93	1	6351	3	Y	4	9	1		7		
04	10350 X	7090	-0-	-3260	-0-	87	1	7003	3	Y	-0-				7		
05	9765 X	7180	-0-	-2585	-0-	123	1	7053	3	Y	4				11		
06	8280 X	7145	-0-	-1135	-0-	119	1	7020	3	Y	5				16		
07	7998 X	6273	-0-	-1725	-0-	125	1	6146	3	Y	2				18		
08	7316 X	6195	-0-	-1121	-0-	136	1	6056	3	Y	3				21		
09	7140 X	6751	-0-	-389	-0-	112	1	6637	3	Y	2				23		
10	7378 X	6150	-0-	-1228	-0-	183	1	5967	3	Y	-0-				23		
11	7140 X	5937	-0-	-1203	-0-	185	1	5749	3	Y	3				26		
12	6975 X	2780	-0-	-4195	-0-	85	1	2694	3	Y	1				27		
TOTAL GAS PROD:						77,739	TOTAL CONDENSATE PROD:						35				

OWEN STATE 1128		WELL #: 3H		RRCID -> 264687		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH 5705		PERF. 5964 - 10041							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	65	1	2144	3	Y	-0-				-0-		
02	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	73	1	1906	3	Y	-0-				-0-		
03	1891 X	1746	-0-	-145	-0-	80	1	1666	3	Y	-0-				-0-		
04	2130 N	1713	-0-	-417	-0-	94	1	1617	3	Y	2	2	1		-0-		
05	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	162	1	2197	3	Y	7				7		
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	57	1	1873	3	Y	1				8		
07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	49	1	1547	3	Y	-0-				8		
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	41	1	1147	3	Y	-0-				8		
09	1920 N	976	-0-	-944	-0-	22	1	954	3	Y	-0-	8	1		-0-		
10	1581 N	1440	-0-	-141	-0-	46	1	1394	3	Y	-0-				-0-		
*11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	21	1	1406	3	Y	9				9		
*12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	43	1	1435	3	Y	8				17		
TOTAL GAS PROD:						20,069	TOTAL CONDENSATE PROD:						27				

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	21235 X	15706	-0-	-5529	-0-	374	1	15221	3	Y	101	101	1	8	15	
						111	9									
02	18536 X	7567	-0-	-10969	-0-	223	1	7324	3	Y	18	19	1		14	
						20	9									
03	19375 X	1617	-0-	-17758	-0-	24	1	1581	3	Y	11	13	1	1	8	11
						12	9									
04	18120 X	106	-0-	-18014	-0-	1	1	105	3	Y	-0-	11	1			-0-
05	17174 X	5123	-0-	-12051	-0-	87	1	5021	3	Y	14	4	1	3	8	7
						15	9									
06	15631 X	15631	-0-	-0-	-0-	258	1	15239	3	Y	122	109	1	2	8	18
						134	9									
07	15268 X	15268	-0-	-0-	-0-	303	1	14911	3	Y	49	54	1	1	8	12
						54	9									
08	14592 X	14592	-0-	-0-	-0-	320	1	14241	3	Y	28					40
						31	9									
09	15630 X	13581	-0-	-2049	-0-	225	1	13305	3	Y	46	80	1			6
						51	9									
10	16151 X	13507	-0-	-2644	-0-	398	1	13014	3	Y	86	33	1	1	8	58
						95	9									
11	15630 X	12740	-0-	-2890	-0-	395	1	12265	3	Y	73	75	1	1	8	55
						80	9									
12	15283 X	12768	-0-	-2515	-0-	388	1	12311	3	Y	63	42	1			76
						69	9									
TOTAL GAS PROD:		128,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		611										

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	8556 X	8413	-0-	-143	-0-	320	1	8085	3	N	7	1	8	53		
						8	9									
02	10080 X	8959	-0-	-1121	-0-	93	1	8841	3	N	23	3	8	73		
						25	9									
03	11160 X	10870	-0-	-290	-0-	10841	3	29	9	N	26	2	8	97		
04	11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	129	1	10850	3	N	19	91	1	2	8	23
						21	9									
05	10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	217	1	10246	3	N	19	2	8	40		
						21	9									
06	11968 X	11968	-0-	-0-	-0-	385	1	11565	3	N	16	3	8	53		
						18	9									
07	12039 X	12039	-0-	-0-	-0-	622	1	11410	3	N	6	1	8	58		
						7	9									
08	11624 X	11624	-0-	-0-	-0-	494	1	11130	3	N	-0-					58
09	10800 X	10681	-0-	-119	-0-	476	1	10204	3	N	1	1	8	58		
						1	9									
10	11160 X	10852	-0-	-308	-0-	518	1	10310	3	N	22	2	8	78		
						24	9									
11	10800 X	10249	-0-	-551	-0-	347	1	9882	3	N	18	1	8	95		
						20	9									
*12	12169 X	12169	-0-	-0-	-0-	558	1	11597	3	N	13	1	8	107		
						14	9									
TOTAL GAS PROD:		129,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		170										

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
COX 2927		WELL #: 13H		RRCID -> 265124		COMPL. DATE 08/09/2011			TOTAL DEPTH 5003		PERF. 5208 - 9317		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5456 X	4934	-0-	-522	-0-	118	1	4813	3	N	3	2 8	23
						3	9						
02	4732 X	4420	-0-	-312	-0-	131	1	4283	3	N	5	3 8	25
						6	9						
03	5239 X	4783	-0-	-456	-0-	69	1	4707	3	N	6	3 8	28
						7	9						
04	5070 X	4686	-0-	-384	-0-	56	1	4556	3	N	67	76 1 1 8	18
						74	9						
05	5022 X	4739	-0-	-283	-0-	81	1	4646	3	N	11	2 8	27
						12	9						
06	4770 X	4151	-0-	-619	-0-	69	1	4069	3	N	12	1 8	38
						13	9						
07	4898 X	4243	-0-	-655	-0-	84	1	4158	3	N	1	1 8	38
						1	9						
08	4836 X	4663	-0-	-173	-0-	102	1	4538	3	N	21	45 1	14
						23	9						
09	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	79	1	4657	3	N	25	1 8	38
						28	9						
10	4743 X	4627	-0-	-116	-0-	137	1	4488	3	N	2	2 8	38
						2	9						
*11	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	141	1	4390	3	N	6	2 8	42
						7	9						
*12	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	156	1	4947	3	N	13	2 8	53
						14	9						
TOTAL GAS PROD:		55,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		172							

LYSSY GU		WELL #: 3H		RRCID -> 265360		COMPL. DATE 02/17/2012			TOTAL DEPTH 8271		PERF. 8598 - 13675		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5983 X	5085	-0-	-898	-0-	1052	1	3685	3	Y	316	191 1 1 8	254
						348	9						
02	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	1154	1	3751	3	Y	238	154 1 1 8	337
						262	9						
03	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	1097	1	3911	3	Y	270	401 1 1 8	205
						297	9						
04	4920 X	4206	-0-	-714	-0-	561	1	3353	3	Y	265	322 1 2 8	146
						292	9						
05	5735 X	3340	-0-	-2395	-0-	511	1	2617	3	Y	193	180 1 2 8	157
						212	9						
06	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	2274	1	3975	3	Y	169	134 1 1 8	191
						186	9						
07	5735 X	4968	-0-	-767	-0-	539	1	4152	3	Y	252	236 1 1 8	206
						277	9						
08	5301 X	4308	-0-	-993	-0-	431	1	3624	3	Y	230	226 1	210
						253	9						
09	6450 X	3226	-0-	-3224	-0-	319	1	2696	3	Y	192	113 1 1 8	288
						211	9						
10	6665 X	3098	-0-	-3567	-0-	604	1	2289	3	Y	186	358 1 2 8	114
						205	9						
11	6450 X	2593	-0-	-3857	-0-	309	1	2095	3	Y	172	90 1 1 8	195
						189	9						
12	4960 X	2624	-0-	-2336	-0-	495	1	1922	3	Y	188	223 1 1 8	159
						207	9						
TOTAL GAS PROD:		50,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,671							

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
LA MOCA GAS UNIT H		WELL #: 14H		RRCID -> 265516		COMPL. DATE 06/15/2011			TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14322 X	13031	-0-	-1291	-0-	312	1	12700	3	Y	17	1	8	31
						19	9							
02	12684 X	11540	-0-	-1144	-0-	340	1	11167	3	Y	30	32	1	2 8 27
						33	9							
03	13857 X	12517	-0-	-1340	-0-	180	1	12297	3	Y	36	38	1	2 8 23
						40	9							
04	13140 X	12218	-0-	-922	-0-	149	1	12047	3	Y	20	8	1	1 8 34
						22	9							
05	13392 X	12506	-0-	-886	-0-	214	1	12272	3	Y	18	28	1	2 8 22
						20	9							
06	12600 X	11796	-0-	-804	-0-	196	1	11586	3	Y	13	1	8	34
						14	9							
07	12772 X	12020	-0-	-752	-0-	239	1	11757	3	Y	22	36	1	1 8 19
						24	9							
08	12617 X	11819	-0-	-798	-0-	260	1	11549	3	Y	9	1	8	27
						10	9							
09	12210 X	11385	-0-	-825	-0-	189	1	11181	3	Y	14	26	1	1 8 14
						15	9							
10	12493 X	11667	-0-	-826	-0-	346	1	11300	3	Y	19	1	8	32
						21	9							
11	11790 X	11155	-0-	-635	-0-	347	1	10785	3	Y	21	2	8	51
						23	9							
12	12028 X	11385	-0-	-643	-0-	347	1	10993	3	Y	41	67	1	1 8 21
						45	9							
TOTAL GAS PROD:		143,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		260								

LA MOCA GAS UNIT E		WELL #: 19H		RRCID -> 266188		COMPL. DATE 08/04/2011			TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11625 X	10101	-0-	-1524	-0-	242	1	9855	3	N	4	2	8	50
						4	9							
02	9940 X	8367	-0-	-1573	-0-	246	1	8066	3	N	50	42	1	3 8 55
						55	9							
03	10106 X	8474	-0-	-1632	-0-	123	1	8344	3	N	6	42	1	2 8 17
						7	9							
04	10200 X	8315	-0-	-1885	-0-	101	1	8212	3	N	2	1	8	18
						2	9							
05	10540 X	8013	-0-	-2527	-0-	137	1	7869	3	N	6	1	8	23
						7	9							
06	9780 X	7941	-0-	-1839	-0-	132	1	7801	3	N	7	2	8	28
						8	9							
07	9269 X	8324	-0-	-945	-0-	166	1	8157	3	N	1	1	8	28
						1	9							
08	8587 X	7716	-0-	-871	-0-	170	1	7543	3	N	3	3	8	28
						3	9							
09	8310 X	7838	-0-	-472	-0-	130	1	7694	3	N	13	1	8	40
						14	9							
10	8339 X	8024	-0-	-315	-0-	238	1	7783	3	N	3	1	8	42
						3	9							
11	8070 X	7700	-0-	-370	-0-	240	1	7452	3	N	7	1	8	48
						8	9							
12	8339 X	7786	-0-	-553	-0-	238	1	7547	3	N	1	1	8	48
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		98,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		103								

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978															
NORTHEAST COMPLEX		WELL #:		2H	RRCID ->	266223	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	6448	PERF.	6822 - 11071					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		16 X	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					5					

JACKSON VESTAL		WELL #:		2H	RRCID ->	266483	COMPL. DATE	01/02/2012	TOTAL DEPTH	5119	PERF.	5432 - 9772
01	6262 X	5377	-0-	-885	-0-	129	1	5248	3	Y	-0-	-0-
02	5124 X	4770	-0-	-354	-0-	141	1	4629	3	Y	-0-	-0-
03	5549 X	5006	-0-	-543	-0-	72	1	4934	3	Y	-0-	-0-
04	5250 X	4962	-0-	-288	-0-	61	1	4901	3	Y	-0-	-0-
05	5363 X	5140	-0-	-223	-0-	88	1	5052	3	Y	-0-	-0-
06	5190 X	4700	-0-	-490	-0-	78	1	4619	3	Y	3	3
07	5270 X	4981	-0-	-289	-0-	99	1	4878	3	Y	4	7
08	5115 X	4852	-0-	-263	-0-	107	1	4743	3	Y	2	9
09	4980 X	4658	-0-	-322	-0-	77	1	4581	3	Y	-0-	9
10	5146 X	4758	-0-	-388	-0-	141	1	4617	3	Y	-0-	9
11	4830 X	4387	-0-	-443	-0-	137	1	4250	3	Y	-0-	9
12	4991 X	4580	-0-	-411	-0-	140	1	4440	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		58,171					TOTAL CONDENSATE PROD:				9	

STEWART TRUST		WELL #:		9H	RRCID ->	266533	COMPL. DATE	09/10/2011	TOTAL DEPTH	5664	PERF.	6079 - 10282
01	9982 X	8791	-0-	-1191	-0-	210	1	8575	3	Y	5	18
02	8652 X	7768	-0-	-884	-0-	230	1	7538	3	Y	-0-	18
03	9455 X	8382	-0-	-1073	-0-	122	1	8258	3	Y	2	20
04	8880 X	7944	-0-	-936	-0-	97	1	7834	3	Y	12	18 1
05	9021 X	8018	-0-	-1003	-0-	137	1	7877	3	Y	4	18
06	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	148	1	8746	3	Y	3	21
07	11094 X	11094	-0-	-0-	-0-	221	1	10872	3	Y	1	22
08	10176 X	10176	-0-	-0-	-0-	224	1	9951	3	Y	1	23
09	11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	195	1	11542	3	Y	-0-	23
10	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	316	1	10309	3	Y	5	28
11	10140 X	9991	-0-	-149	-0-	312	1	9673	3	Y	5	33
12	10478 X	10008	-0-	-470	-0-	306	1	9696	3	Y	5	38
TOTAL GAS PROD:		113,437					TOTAL CONDENSATE PROD:				43	

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
LONG, J. S.		WELL #: 5H		RRCID -> 266658		COMPL. DATE 08/02/2011			TOTAL DEPTH 5560		PERF. 5524 - 11014		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	5952 X	3540	-0-	-2412	-0-	84 1	3425 3	Y	28	34 1	1 8	16	
02	5180 X	3349	-0-	-1831	-0-	31 9	3222 3	Y	26	22 1	4 8	16	
03	5549 X	3754	-0-	-1795	-0-	98 1	3680 3	Y	18	14 1	1 8	19	
04	5190 X	3404	-0-	-1786	-0-	29 9	3341 3	Y	20	2 8		37	
05	4650 X	4211	-0-	-439	-0-	54 1	4118 3	Y	19	37 1	2 8	17	
06	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	20 9	3879 3	Y	8	1 8		24	
07	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	41 1	4067 3	Y	3	2 8		25	
08	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	22 9	4016 3	Y	9			34	
09	4080 X	3968	-0-	-112	-0-	72 1	3895 3	Y	6	1 8		39	
10	4216 X	3917	-0-	-299	-0-	21 9	3799 3	Y	2	2 8		39	
11	4020 X	3899	-0-	-121	-0-	66 1	3775 3	Y	2	39 1	2 8	-0-	
12	4154 X	3605	-0-	-549	-0-	7 9	3494 3	Y	1	1 8		-0-	
TOTAL GAS PROD:						45,870	TOTAL CONDENSATE PROD:						142

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 10H		RRCID -> 266702		COMPL. DATE 08/15/2011			TOTAL DEPTH 6646		PERF. 6779 - 11012		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	10695 X	8202	-0-	-2493	-0-	196 1	8006 3	Y	-0-			22	
02	9548 X	7875	-0-	-1673	-0-	233 1	7642 3	Y	-0-			22	
03	9920 X	7793	-0-	-2127	-0-	112 1	7681 3	Y	-0-	22 1		-0-	
04	9180 X	7978	-0-	-1202	-0-	97 1	7880 3	Y	1			1	
05	9393 X	7219	-0-	-2174	-0-	1 9	7094 3	Y	2			3	
06	8430 X	6393	-0-	-2037	-0-	123 1	6284 3	Y	3			6	
07	8711 X	7018	-0-	-1693	-0-	2 9	6877 3	Y	1			7	
08	8246 X	6287	-0-	-1959	-0-	106 1	6148 3	Y	1			8	
09	7980 X	5964	-0-	-2016	-0-	3 9	5864 3	Y	1			9	
10	7223 X	6003	-0-	-1220	-0-	140 1	5824 3	Y	1			10	
11	6780 X	5712	-0-	-1068	-0-	1 9	5532 3	Y	2			12	
12	7006 X	5662	-0-	-1344	-0-	178 1	5488 3	Y	1			13	
TOTAL GAS PROD:						82,106	TOTAL CONDENSATE PROD:						13

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 11H		RRCID -> 266704		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 6452		PERF. 6779 - 11012			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	26	1	2110	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	3100 N	3718	-0-	618	618	63	1	3645	3	Y	9	9 8	-0-
						10	9						
06	3000 N	3663	-0-	663	1281	61	1	3596	3	Y	5		5
						6	9						
07	3100 N	5302	-0-	2202	3483	106	1	5194	3	Y	2		7
						2	9						
08	3100 N	5145	-0-	2045	5528	113	1	5029	3	Y	3		10
						3	9						
09	9683 X	4155	-0-	-5528	-0-	69	1	4084	3	Y	2		12
						2	9						
10	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	150	1	4898	3	Y	-0-		12
*11	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	160	1	4967	3	Y	3		15
						3	9						
*12	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	93	1	2958	3	Y	1		16
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		37,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		26							

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 24H		RRCID -> 266705		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 5691		PERF. 5565 - 10953			
01	13516 X	11594	-0-	-1922	-0-	11553	3	41 9	Y	37	29 1	50	
02	12432 X	10216	-0-	-2216	-0-	10216	3		Y	-0-	50 1	-0-	
03	13764 X	10893	-0-	-2871	-0-	158	1	10732	3	Y	3	2 1	1
						3	9						
04	12450 X	11155	-0-	-1295	-0-	136	1	11019	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	12865 X	11233	-0-	-1632	-0-	192	1	11041	3	Y	-0-		-0-
06	11220 X	10890	-0-	-330	-0-	181	1	10709	3	Y	-0-		-0-
07	11315 X	10600	-0-	-715	-0-	211	1	10387	3	Y	2		2
						2	9						
08	11532 X	10281	-0-	-1251	-0-	226	1	10055	3	Y	-0-	2 1	-0-
09	11160 X	9649	-0-	-1511	-0-	160	1	9489	3	Y	-0-		-0-
10	11253 X	9756	-0-	-1497	-0-	289	1	9454	3	Y	12	8 1	4
						13	9						
11	10890 X	8928	-0-	-1962	-0-	279	1	8649	3	Y	-0-		4
12	10602 X	9103	-0-	-1499	-0-	278	1	8823	3	Y	2		6
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		124,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		56							

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
BRISCOE-MANRY 1469 //CONT.// 499978														
WELL #: 25H RRCID -> 266796 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7626 X	6612	-0-	-1014	-0-	270	1	6322	3	N	18	1 8	57	
						20	9							
02	6888 X	5402	-0-	-1486	-0-	88	1	5302	3	N	11	1 8	67	
						12	9							
03	8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	125	1	8479	3	N	15	2 8	80	
						17	9							
04	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	110	1	8911	3	N	17	2 8	95	
						19	9							
05	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	145	1	8353	3	N	68	160 1	3 8	-0-
						75	9							
06	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	133	1	7873	3	N	22	2 8	20	
						24	9							
07	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	153	1	7548	3	N	85	103 1	2 8	-0-
						94	9							
08	7719 X	7371	-0-	-348	-0-	162	1	7208	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
09	7470 X	6994	-0-	-476	-0-	114	1	6725	3	N	141	140 1	1 8	-0-
						155	9							
10	7719 X	6698	-0-	-1021	-0-	199	1	6498	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
11	7470 X	6308	-0-	-1162	-0-	197	1	6110	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
12	7719 X	6627	-0-	-1092	-0-	197	1	6248	3	N	165	121 1	1 8	43
						182	9							
TOTAL GAS PROD:		88,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		545								

STEWART TRUST														
WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	11346 X	10438	-0-	-908	-0-	250	1	10181	3	Y	6		22	
						7	9							
02	9604 X	8387	-0-	-1217	-0-	248	1	8139	3	Y	-0-		22	
03	10633 X	9063	-0-	-1570	-0-	131	1	8929	3	Y	3		25	
						3	9							
04	10230 X	8670	-0-	-1560	-0-	106	1	8543	3	Y	19	24 1	20	
						21	9							
05	10447 X	8535	-0-	-1912	-0-	146	1	8382	3	Y	6		26	
						7	9							
06	10110 X	7512	-0-	-2598	-0-	125	1	7383	3	Y	4		30	
						4	9							
07	9300 X	8586	-0-	-714	-0-	171	1	8412	3	Y	3		33	
						3	9							
08	9052 X	7920	-0-	-1132	-0-	174	1	7745	3	Y	1		34	
						1	9							
09	9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	156	1	9251	3	Y	1		35	
						1	9							
10	8587 X	7328	-0-	-1259	-0-	217	1	7102	3	Y	8		43	
						9	9							
11	8310 X	6826	-0-	-1484	-0-	213	1	6602	3	Y	10		53	
						11	9							
12	9734 X	6888	-0-	-2846	-0-	210	1	6666	3	Y	11		61	
						12	9							
TOTAL GAS PROD:		99,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		72								

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LEWIS, M.		WELL #:		1H	RRCID ->	266969	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	6214 - 11145
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3534 X	2911	-0-	-623	-0-	69 1	2810 3	Y	29	1 8		39
02	3192 X	2801	-0-	-391	-0-	32 9	80 1	Y	78	33 1	3 8	81
03	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	86 9	56 1	Y	51	1 8		131
04	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	56 9	65 1	Y	30	117 1	3 8	41
05	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	33 9	97 1	Y	30	26 1	2 8	43
06	3000 X	2627	-0-	-373	-0-	33 9	44 1	Y	7	28 1	2 8	20
07	3875 X	2139	-0-	-1736	-0-	8 9	43 1	Y	1	20 1	1 8	-0-
08	5549 X	2507	-0-	-3042	-0-	1 9	55 1	Y	1	1 8		-0-
09	5490 X	1889	-0-	-3601	-0-	1 9	31 1	Y	1	1 8		-0-
10	5673 X	1683	-0-	-3990	-0-	1 9	50 1	Y	1	1 8		-0-
11	2640 X	1639	-0-	-1001	-0-	1 9	51 1	Y	16	11 1	1 8	4
12	2511 X	1752	-0-	-759	-0-	18 9	53 1	Y	19	1 8		22
						21 9						
TOTAL GAS PROD:		34,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		264						

LA MOCA GAS UNIT S		WELL #:		18H	RRCID ->	267189	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	6254	PERF.	6643 - 10606
01	10509 X	9137	-0-	-1372	-0-	219 1	8908 3	N	9	2 8		40
02	9016 X	6757	-0-	-2259	-0-	10 9	200 1	N	2	2 8		40
03	7874 X	5595	-0-	-2279	-0-	2 9	80 1	N	6	1 8		45
04	8850 X	7230	-0-	-1620	-0-	7 9	88 1	N	8	1 8		52
05	9145 X	7382	-0-	-1763	-0-	9 9	126 1	N	3	2 8		53
06	8850 X	6575	-0-	-2275	-0-	3 9	109 1	N	4	2 8		55
07	7471 X	6766	-0-	-705	-0-	4 9	135 1	N	1	1 8		55
08	7471 X	6646	-0-	-825	-0-	1 9	146 1	N	4	1 8		58
09	7230 X	6412	-0-	-818	-0-	4 9	106 1	N	1	1 8		58
10	7378 X	6532	-0-	-846	-0-	1 9	194 1	N	4	2 8		60
11	6570 X	6014	-0-	-556	-0-	4 9	188 1	N	1	1 8		60
12	6758 X	3759	-0-	-2999	-0-	1 9	115 1	N	3	1 8		62
						3 9						
TOTAL GAS PROD:		78,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		46						

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 22H RRCID -> 267347 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6851 X	3490	-0-	-3361	-0-	3490	3	Y	-0-	109 1	-0-
02	5068 X	3205	-0-	-1863	-0-	3170	3	Y	32	7 1	25
03	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	80	1	Y	50	41 1	34
						55	9				
04	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	49	1	Y	104	57 1	73
						114	9			8 8	
05	3782 X	3015	-0-	-767	-0-	52	1	Y	-0-	73 1	-0-
06	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	63	1	Y	-0-		-0-
07	5611 X	3416	-0-	-2195	-0-	68	1	Y	-0-		-0-
08	5611 X	3245	-0-	-2366	-0-	71	1	Y	-0-		-0-
09	4110 X	2952	-0-	-1158	-0-	49	1	Y	2		2
						2	9				
10	3906 X	2913	-0-	-993	-0-	86	1	Y	16	12 1	6
						18	9				
11	3780 X	2595	-0-	-1185	-0-	81	1	Y	8		14
						9	9				
12	3410 X	2880	-0-	-530	-0-	86	1	Y	53		67
						58	9				
TOTAL GAS PROD:		41,198				TOTAL CONDENSATE PROD:			265		

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	6098	3	Y	23	29 1	44
02	6608 X	6063	-0-	-545	-0-	6046	3	Y	15	13 1	46
03	7316 X	5272	-0-	-2044	-0-	75	1	Y	51	53 1	44
						56	9				
04	7410 X	6727	-0-	-683	-0-	81	1	Y	55	41 1	54
						61	9			4 8	
05	7657 X	6198	-0-	-1459	-0-	106	1	Y	25	20 1	59
						28	9				
06	6510 X	5900	-0-	-610	-0-	98	1	Y	13	43 1	29
						14	9				
07	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	139	1	Y	2		31
						2	9				
08	6944 X	6915	-0-	-29	-0-	152	1	Y	1	29 1	3
						1	9				
09	6720 X	6400	-0-	-320	-0-	106	1	Y	1		4
						1	9				
10	6975 X	6174	-0-	-801	-0-	183	1	Y	2	5 1	1
						2	9				
11	6750 X	5034	-0-	-1716	-0-	157	1	Y	5		6
						6	9				
12	6975 X	5681	-0-	-1294	-0-	172	1	Y	38		44
						42	9				
TOTAL GAS PROD:		73,470				TOTAL CONDENSATE PROD:			231		

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
TREVINO, J. J.		WELL #:		1H	RRCID -> 267363	COMPL. DATE 05/30/2012	TOTAL DEPTH	5607	PERF. 5829	- 10917		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6820 X	5858	-0-	-962	-0-	140 1	5716 3	Y	2	2 8		25
02	6020 X	5216	-0-	-804	-0-	154 1	5056 3	Y	5	5 8		25
03	6417 X	5684	-0-	-733	-0-	82 1	5598 3	Y	4	4 8		25
04	5970 X	5394	-0-	-576	-0-	66 1	5325 3	Y	3	3 8		25
05	5983 X	5110	-0-	-873	-0-	87 1	5011 3	Y	11	6 8		30
06	5670 X	5186	-0-	-484	-0-	86 1	5085 3	Y	14	17 1	5 8	22
07	5766 X	5049	-0-	-717	-0-	100 1	4940 3	Y	8	3 8		27
08	5673 X	5069	-0-	-604	-0-	112 1	4955 3	Y	2	13 1	1 8	15
09	5400 X	4855	-0-	-545	-0-	81 1	4770 3	Y	4	3 8		16
10	5363 X	4944	-0-	-419	-0-	147 1	4795 3	Y	2	2 8		16
11	5190 X	4517	-0-	-673	-0-	141 1	4363 3	Y	12	3 8		25
12	5084 X	4658	-0-	-426	-0-	142 1	4504 3	Y	11	20 1	6 8	10
TOTAL GAS PROD:		61,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		78						

STEWART STATE		WELL #:		11H	RRCID -> 267367	COMPL. DATE 10/23/2011	TOTAL DEPTH	6067	PERF. 6169	- 10880		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	13609 X	11895	-0-	-1714	-0-	285 1	11602 3	Y	7			8
02	16173 X	16173	-0-	-0-	-0-	478 1	15689 3	Y	5	5 1		8
03	16195 X	16195	-0-	-0-	-0-	234 1	15954 3	Y	6	11 1		3
04	13990 X	13990	-0-	-0-	-0-	171 1	13818 3	Y	1	4 1		-0-
05	15221 X	13324	-0-	-1897	-0-	228 1	13094 3	Y	2			2
06	14730 X	12033	-0-	-2697	-0-	200 1	11831 3	Y	2	2 1		2
07	15221 X	10313	-0-	-4908	-0-	205 1	10108 3	Y	-0-			2
08	15221 X	8932	-0-	-6289	-0-	197 1	8735 3	Y	-0-			2
09	13980 X	7855	-0-	-6125	-0-	130 1	7725 3	Y	-0-			2
10	13330 X	8055	-0-	-5275	-0-	239 1	7816 3	Y	-0-			2
11	12030 X	7797	-0-	-4233	-0-	243 1	7554 3	Y	-0-			2
12	10323 X	8311	-0-	-2012	-0-	254 1	8057 3	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		134,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SLAUGHTER		WELL #: 2H		RRCID -> 267377		COMPL. DATE 11/26/2011		TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3503 X	3006	-0-	-497	-0-	71 1	2893 3	Y	38	39 1	4 8
						42 9					8
02	3024 X	2801	-0-	-223	-0-	82 1	2694 3	Y	23	14 1	11 8
						25 9					6
03	3348 X	3215	-0-	-133	-0-	46 1	3144 3	Y	23	18 1	7 8
						25 9					4
04	3390 X	2991	-0-	-399	-0-	36 1	2947 3	Y	7	6 1	1 8
						8 9					4
05	3503 X	2638	-0-	-865	-0-	45 1	2572 3	Y	19	8 1	11 8
						21 9					4
06	3000 X	2659	-0-	-341	-0-	44 1	2606 3	Y	8	7 1	4 8
						9 9					1
07	3224 X	2238	-0-	-986	-0-	44 1	2187 3	Y	6	1 8	6
						7 9					
08	3224 X	2553	-0-	-671	-0-	56 1	2494 3	Y	3	5 1	1 8
						3 9					3
09	3000 X	2301	-0-	-699	-0-	38 1	2254 3	Y	8	4 1	5 8
						9 9					2
10	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	80 1	2621 3	Y	84	4 8	82
						92 9					
11	2670 X	2524	-0-	-146	-0-	79 1	2437 3	Y	7	7 8	82
						8 9					
12	2542 X	2282	-0-	-260	-0-	69 1	2194 3	Y	17	58 1	7 8
						19 9					34

TOTAL GAS PROD: 32,001

TOTAL CONDENSATE PROD: 243

NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 3H		RRCID -> 267617		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778			
01	217 X	62	-0-	-155	-0-	3 1	58 3	Y	1	1 8	38
						1 9					
02	364 X	218	-0-	-146	-0-	209 3	9 9	Y	8	8 8	38
03	403 X	134	-0-	-269	-0-	4 1	130 3	Y	-0-		38
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	4 1	400 3	Y	-0-		38
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	20 1	329 3	Y	-0-	38 1	-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		Y	-0-		-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		Y	-0-		-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	3 1	308 3	Y	-0-		-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		Y	-0-		-0-
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	5 1	820 3	Y	-0-		-0-
*11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		Y	-0-		-0-
*12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	12 1	439 3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,364

TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																		
STEWART STATE																		
WELL #: 10H RRCID -> 267621													COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 6039		PERF. 6241 - 10653	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT					
01	16389 X	16389	-0-	-0-	-0-	392 1	15985 3	Y		11				15				
02	17444 X	14733	-0-	-2711	-0-	12 9	14284 3	Y		13	9 1			19				
03	19313 X	12368	-0-	-6945	-0-	14 9	12175 3	Y		14	22 1			11				
04	18690 X	12222	-0-	-6468	-0-	178 1	12071 3	Y		2	8 1			5				
05	18011 X	12542	-0-	-5469	-0-	15 9	12322 3	Y		5				10				
06	15870 X	7161	-0-	-8709	-0-	149 1	7035 3	Y		6	6 1			10				
07	16306 X	4092	-0-	-12214	-0-	2 9	4011 3	Y		-0-				10				
08	12617 X	7337	-0-	-5280	-0-	214 1	7176 3	Y		-0-				10				
09	12210 X	9627	-0-	-2583	-0-	161 1	9467 3	Y		-0-				10				
10	12555 X	10674	-0-	-1881	-0-	160 1	10357 3	Y		-0-				10				
*11	9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	317 1	9508 3	Y		-0-				10				
12	9951 X	8539	-0-	-1412	-0-	306 1	8278 3	Y		-0-				10				
TOTAL GAS PROD:		125,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		51												

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"													WELL #: 5H RRCID -> 267735		COMPL. DATE 11/20/2011		TOTAL DEPTH 7226		PERF. 7398 - 11398	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT							
01	1767 X	1527	-0-	-240	-0-	28 1	1140 3	Y		326	283 1	1 8		42						
02	1596 X	1281	-0-	-315	-0-	359 9	979 3	Y		247	164 1	2 8		123						
03	1178 X	874	-0-	-304	-0-	30 1	667 3	Y		180	170 1	2 8		131						
04	1470 N	556	-0-	-914	-0-	272 9	423 3	Y		116	205 1	1 8		41						
05	1426 N	644	-0-	-782	-0-	9 1	479 3	Y		143	78 1	1 8		105						
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	198 9	329 3	Y		121	194 1	1 8		31						
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	5 1	1361 3	Y		32	50 1	2 8		11						
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	128 9	1200 3	Y		11	1 8			21						
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	8 1	1399 3	Y		26	41 1	2 8		4						
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	157 9	1567 3	Y		65	25 1	1 8		43						
*11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	6 1	1084 3	Y		42	48 1	1 8		36						
12	1488 N	1077	-0-	-411	-0-	133 9	1031 3	Y		12	16 1	2 8		30						
TOTAL GAS PROD:		13,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,321														

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 26H		RRCID -> 268089		COMPL. DATE 12/10/2011			TOTAL DEPTH 5597		PERF. 5918 - 10505			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11046 X	11046	-0-	-0-	-0-	451	1	10572	3	Y	21	41	1	2 8 56
						23	9							
02	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	135	1	8187	3	Y	75	41	1	1 8 89
						83	9							
03	11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	172	1	11694	3	Y	11	2	8	98
						12	9							
04	12042 X	12042	-0-	-0-	-0-	147	1	11882	3	Y	12	71	1	6 8 33
						13	9							
05	11865 X	11865	-0-	-0-	-0-	203	1	11641	3	Y	19	5	8	47
						21	9							
06	11581 X	11581	-0-	-0-	-0-	192	1	11381	3	Y	7	46	1	2 8 6
						8	9							
07	11214 X	11214	-0-	-0-	-0-	223	1	10981	3	Y	9	2	8	13
						10	9							
08	11285 X	11285	-0-	-0-	-0-	248	1	11029	3	Y	7	1	8	19
						8	9							
09	10893 X	10893	-0-	-0-	-0-	181	1	10711	3	Y	1	1	8	19
						1	9							
10	10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	325	1	10622	3	Y	2	2	8	19
						2	9							
*11	10063 X	10063	-0-	-0-	-0-	314	1	9747	3	Y	2	2	8	19
						2	9							
*12	10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	314	1	9953	3	Y	40	20	1	2 8 37
						44	9							
TOTAL GAS PROD:		131,532				TOTAL CONDENSATE PROD:		206						

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 36H		RRCID -> 268178		COMPL. DATE 11/28/2013			TOTAL DEPTH 5531		PERF. 5778 - 10096			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	223	1	9099	3	N	59	262	1	1 8 23
						65	9							
02	8288 X	6828	-0-	-1460	-0-	200	1	6573	3	N	50	1	8	72
						55	9							
03	8773 X	7945	-0-	-828	-0-	114	1	7787	3	N	40	48	1	1 8 63
						44	9							
04	9090 X	7869	-0-	-1221	-0-	96	1	7728	3	N	41	73	1	1 8 30
						45	9							
05	9393 X	7782	-0-	-1611	-0-	132	1	7606	3	N	40	23	1	2 8 45
						44	9							
06	9090 X	6320	-0-	-2770	-0-	105	1	6182	3	N	30	2	8	73
						33	9							
07	7936 X	7522	-0-	-414	-0-	150	1	7369	3	N	3	1	8	75
						3	9							
08	8122 X	7183	-0-	-939	-0-	158	1	7025	3	N	-0-			75
09	7860 X	6903	-0-	-957	-0-	114	1	6748	3	N	37	61	1	1 8 50
						41	9							
10	7781 X	6545	-0-	-1236	-0-	194	1	6328	3	N	21	40	1	1 8 30
						23	9							
11	7290 X	6496	-0-	-794	-0-	201	1	6250	3	N	41	38	1	1 8 32
						45	9							
12	7533 X	7185	-0-	-348	-0-	219	1	6931	3	N	32	1	8	63
						35	9							
TOTAL GAS PROD:		87,965				TOTAL CONDENSATE PROD:		394						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GONZALEZ, J. I.		WELL #: 2H		RRCID -> 268611		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	9615 X	9615	-0-	-0-	-0-	230	1	9385	3	Y	-0-
02	8540 X	8219	-0-	-321	-0-	243	1	7976	3	Y	-0-
03	9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	139	1	9472	3	Y	-0-
04	9300 X	8989	-0-	-311	-0-	110	1	8879	3	Y	-0-
05	9610 X	5571	-0-	-4039	-0-	95	1	5476	3	Y	-0-
06	9300 X	3507	-0-	-5793	-0-	58	1	3449	3	Y	-0-
07	9610 X	3614	-0-	-5996	-0-	72	1	3542	3	Y	-0-
08	9610 X	3768	-0-	-5842	-0-	83	1	3685	3	Y	-0-
09	9000 X	3778	-0-	-5222	-0-	63	1	3715	3	Y	-0-
10	5580 X	3765	-0-	-1815	-0-	112	1	3653	3	Y	-0-
11	3510 X	3314	-0-	-196	-0-	103	1	3211	3	Y	-0-
12	3906 X	2584	-0-	-1322	-0-	79	1	2505	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		66,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SANCHEZ, DANIEL GU B		WELL #: 3H		RRCID -> 268638		COMPL. DATE 12/04/2011		TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3162 X	2265	-0-	-897	-0-	54	1	2210	3	Y	1 8
02	2800 X	1322	-0-	-1478	-0-	39	1	1280	3	Y	3 8
03	2883 X	1605	-0-	-1278	-0-	24	1	1580	3	Y	1 8
04	2700 X	2616	-0-	-84	-0-	32	1	2582	3	Y	2 23 1 8
05	2666 X	1938	-0-	-728	-0-	33	1	1904	3	Y	1 8
06	2190 X	1073	-0-	-1117	-0-	18	1	1054	3	Y	1 8
07	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	37	1	1842	3	Y	5 1 8
08	2697 X	2003	-0-	-694	-0-	44	1	1947	3	Y	11
09	2610 X	1878	-0-	-732	-0-	31	1	1832	3	Y	14 14 1 8
10	1953 X	1864	-0-	-89	-0-	55	1	1796	3	Y	12 17 1 8
11	1830 X	1614	-0-	-216	-0-	50	1	1561	3	Y	3 3 1 2 8
12	2015 X	1602	-0-	-413	-0-	49	1	1552	3	Y	1 1 8
TOTAL GAS PROD:		21,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		55					

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
DE LA GARZA GU		WELL #: 1H		RRCID -> 268669		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	204 1	3509 3	Y	3			63
02	3248 X	2810	-0-	-438	-0-	2797 3	13 9	Y	12			75
03	3596 X	2409	-0-	-1187	-0-	67 1	2342 3	Y	-0-			75
04	3600 X	2486	-0-	-1114	-0-	22 1	2464 3	Y	-0-			75
05	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	166 1	2667 3	Y	42			117
06	3600 X	2554	-0-	-1046	-0-	2543 3	11 9	Y	10	65 1	9 8	53
07	3100 X	3076	-0-	-24	-0-	3076 3		Y	-0-			53
08	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	29 1	3039 3	Y	-0-			53
09	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927 3		Y	-0-			53
10	3069 X	2960	-0-	-109	-0-	19 1	2941 3	Y	-0-			53
11	2970 X	2306	-0-	-664	-0-	2300 3	6 9	Y	5			58
12	3069 X	2017	-0-	-1052	-0-	55 1	1962 3	Y	-0-			58
TOTAL GAS PROD:		33,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		72						

VOLZ 1125		WELL #: 4H		RRCID -> 268711		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	93 1	3782 3	Y	6	28 1	3 8	38
02	3472 X	3224	-0-	-248	-0-	95 1	3123 3	Y	5	38 1	5 8	-0-
03	3689 X	3424	-0-	-265	-0-	49 1	3373 3	Y	2	2 8		-0-
04	4410 X	3694	-0-	-716	-0-	45 1	3648 3	Y	1	1 8		-0-
05	4557 X	3464	-0-	-1093	-0-	59 1	3397 3	Y	7	7 8		-0-
06	3750 X	3448	-0-	-302	-0-	57 1	3390 3	Y	1	1 8		-0-
07	3565 X	3421	-0-	-144	-0-	68 1	3335 3	Y	16	1 8		15
08	3813 X	3075	-0-	-738	-0-	68 1	3007 3	Y	-0-			15
09	3690 X	2779	-0-	-911	-0-	46 1	2732 3	Y	1	15 1	1 8	-0-
10	3565 X	3345	-0-	-220	-0-	99 1	3243 3	Y	3	3 8		-0-
11	3450 X	2992	-0-	-458	-0-	93 1	2897 3	Y	2	2 8		-0-
12	3410 X	3207	-0-	-203	-0-	98 1	3107 3	Y	2	2 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		39,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		46						

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
VOLZ 1125		WELL #: 3H		RRCID -> 268716		COMPL. DATE 12/18/2011			TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	213	1	8697	3	Y	3	1 1	2 8	-0-
							3	9							
02		8288 X	7964	-0-	-324	-0-	235	1	7722	3	Y	6	1 8		5
							7	9							
03		9176 X	8661	-0-	-515	-0-	125	1	8525	3	Y	10	10 1	1 8	4
							11	9							
04		8880 X	8244	-0-	-636	-0-	101	1	8142	3	Y	1	1 8		4
							1	9							
05		9176 X	8281	-0-	-895	-0-	142	1	8138	3	Y	1	1 8		4
							1	9							
06		8640 X	7260	-0-	-1380	-0-	121	1	7128	3	Y	10	8 1	3 8	3
							11	9							
07		8804 X	7944	-0-	-860	-0-	158	1	7778	3	Y	7	1 8		9
							8	9							
08		8649 X	7553	-0-	-1096	-0-	166	1	7381	3	Y	5			14
							6	9							
09		8250 X	6939	-0-	-1311	-0-	115	1	6820	3	Y	4	11 1	1 8	6
							4	9							
10		8277 X	7519	-0-	-758	-0-	223	1	7294	3	Y	2	2 8		6
							2	9							
11		7680 X	7156	-0-	-524	-0-	223	1	6924	3	Y	8	1 8		13
							9	9							
12		7936 X	7590	-0-	-346	-0-	232	1	7349	3	Y	8	2 8		19
							9	9							
TOTAL GAS PROD:		94,024				TOTAL CONDENSATE PROD:		65							

TREVINO, J. J.		WELL #: 3H		RRCID -> 268720		COMPL. DATE 05/18/2012			TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		217 X	167	-0-	-50	-0-	4	1	163	3	Y	-0-		1	
02		122 X	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	Y	-0-		1	
03		287 X	287	-0-	-0-	-0-	4	1	283	3	Y	-0-		1	
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	2	1	175	3	Y	-0-		1	
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	124	3	Y	4		5	
							4	9							
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	Y	-0-	5 1		-0-
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-			-0-
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	Y	-0-			-0-
09		60 N	18	-0-	-42	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	9	1	297	3	Y	5	4 1		1
							6	9							
TOTAL GAS PROD:		1,421				TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LA MOCA GAS UNIT T		WELL #: 20H		RRCID -> 268737		COMPL. DATE 12/24/2011		TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185 X	3490	-0-	-695	-0-	83 1	3400 3	N	6	1 8		43
02	3668 X	3216	-0-	-452	-0-	7 9	3119 3	N	2			45
03	3875 X	3789	-0-	-86	-0-	2 9	3734 3	N	-0-			45
04	3750 X	3553	-0-	-197	-0-	55 1	3510 3	N	-0-			45
05	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	43 1	3695 3	N	29	1 8		73
06	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	64 1	3624 3	N	2	59 1	2 8	14
07	3782 X	3758	-0-	-24	-0-	32 9	3682 3	N	1	1 8		14
08	3782 X	3575	-0-	-207	-0-	61 1	3494 3	N	2	1 8		15
09	3690 X	3376	-0-	-314	-0-	75 1	3319 3	N	1			16
10	3813 X	3402	-0-	-411	-0-	2 9	3300 3	N	1	1 8		16
11	3690 X	3201	-0-	-489	-0-	56 1	3100 3	N	1	1 8		16
12	3751 X	2842	-0-	-909	-0-	101 1	2753 3	N	2			18
						1 9						
						87 1						
						2 9						
TOTAL GAS PROD:		41,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		47						

ZAMORA A		WELL #: 2H		RRCID -> 268821		COMPL. DATE 02/23/2012		TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
AGNELLO-GARCIA		WELL #:		1H	RRCID -> 268822	COMPL. DATE 01/15/2012	TOTAL DEPTH	6572	PERF. 6943	- 10974		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201 X	1590	-0-	-611	-0-	38 1	1551 3	N	1	1 8		71
02	1904 X	1285	-0-	-619	-0-	1 9						71
03	2108 X	1441	-0-	-667	-0-	38 1	1247 3	N	-0-			72
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	21 1	1419 3	N	1			72
05	1426 N	1322	-0-	-104	-0-	1 9			1	1 8		72
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	20 1	1620 3	N	5	58 1		19
07	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	6 9			1	1 8		19
08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	20 1	1177 3	N	1	1 8		19
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1 9			1	1 8		19
10	1674 N	1261	-0-	-413	-0-	33 1	1629 3	N	1	1 8		19
*11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1 9			-0-			19
12	1581 N	1506	-0-	-75	-0-	36 1	1620 3	N	1	1 8		19
						25 1	1491 3	N	1	1 8		19
						1 9						19
						37 1	1223 3	N	1	1 8		19
						42 1	1305 3	N	-0-			19
						46 1	1459 3	N	1	1 8		19
						1 9						19
TOTAL GAS PROD:		17,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

LA MOCA GAS UNIT D		WELL #:		21H	RRCID -> 268829	COMPL. DATE 01/17/2012	TOTAL DEPTH	5551	PERF. 5889	- 10770		
01	8587 X	6659	-0-	-1928	-0-	159 1	6499 3	N	1	1 8		93
02	7392 X	5957	-0-	-1435	-0-	1 9			2	2 8		93
03	7905 X	6412	-0-	-1493	-0-	176 1	5779 3	N	1	1 8		93
04	7470 X	6100	-0-	-1370	-0-	2 9			1	1 8		93
05	7533 X	5894	-0-	-1639	-0-	93 1	6318 3	N	2	71 1	1 8	23
06	6450 X	5669	-0-	-781	-0-	1 9			1	1 8		23
07	6603 X	5900	-0-	-703	-0-	101 1	5792 3	N	2	2 8		23
08	6417 X	6092	-0-	-325	-0-	94 1	5573 3	N	1	1 8		23
09	6090 X	5426	-0-	-664	-0-	2 9			1	1 8		23
10	5890 X	5345	-0-	-545	-0-	117 1	5782 3	N	1	1 8		23
11	5700 X	5682	-0-	-18	-0-	1 9			1	1 8		23
12	6107 X	5971	-0-	-136	-0-	134 1	5957 3	N	1	1 8		23
						90 1	5335 3	N	1	1 8		23
						1 9			1	1 8		23
						159 1	5185 3	N	1	1 8		23
						1 9			2	2 8		23
						177 1	5503 3	N	2	2 8		23
						2 9			3	1 8		25
						183 1	5785 3	N				25
						3 9						25
TOTAL GAS PROD:		71,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LEWIS, M.		WELL #: 2H		RRCID -> 268830		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	3782 X	3035	-0-	-747	-0-	72	1	2933	3	Y	27	41
						30	9					
02	3780 X	3247	-0-	-533	-0-	96	1	3151	3	Y	-0-	-0-
03	4185 X	3360	-0-	-825	-0-	48	1	3312	3	Y	-0-	-0-
04	4050 X	3057	-0-	-993	-0-	37	1	3020	3	Y	-0-	-0-
05	3596 X	3216	-0-	-380	-0-	55	1	3161	3	Y	-0-	-0-
06	3480 X	2332	-0-	-1148	-0-	39	1	2293	3	Y	-0-	-0-
07	3596 X	2806	-0-	-790	-0-	56	1	2750	3	Y	-0-	-0-
08	3348 X	3281	-0-	-67	-0-	72	1	3209	3	Y	-0-	-0-
09	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	53	1	3146	3	Y	-0-	-0-
10	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	97	1	3174	3	Y	-0-	-0-
*11	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	99	1	3073	3	Y	13	4
						14	9				9	1
12	3317 X	3302	-0-	-15	-0-	100	1	3181	3	Y	19	23
						21	9					
TOTAL GAS PROD:		37,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		59						

NEEL		WELL #: 7H		RRCID -> 268831		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	4061 X	3717	-0-	-344	-0-	966	1	2687	3	Y	58	92
						64	9					
02	3472 X	3280	-0-	-192	-0-	533	1	2658	3	Y	81	25
						89	9				148	1
03	3844 X	3428	-0-	-416	-0-	696	1	2676	3	Y	51	31
						56	9				45	1
04	3600 X	3357	-0-	-243	-0-	876	1	2419	3	Y	56	26
						62	9				61	1
05	3720 X	2866	-0-	-854	-0-	1090	1	1769	3	Y	6	32
						7	9					
06	3600 X	2928	-0-	-672	-0-	1153	1	1719	3	Y	51	43
						56	9				40	1
07	3627 X	2989	-0-	-638	-0-	1213	1	1729	3	Y	43	32
						47	9				54	1
08	3472 X	3158	-0-	-314	-0-	918	1	2199	3	Y	37	36
						41	9				33	1
09	3360 X	3102	-0-	-258	-0-	482	1	2568	3	Y	47	83
						52	9					
10	3038 X	2999	-0-	-39	-0-	537	1	2410	3	Y	47	70
						52	9				60	1
11	2940 X	2897	-0-	-43	-0-	172	1	2648	3	Y	70	90
						77	9				50	1
12	3193 X	2436	-0-	-757	-0-	2396	3	40	9	Y	36	57
											69	1
TOTAL GAS PROD:		37,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		583						

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 2H		RRCID -> 268847		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7223 X	6559	-0-	-664	-0-	157 1	6390 3	Y	11	18
02	6412 X	5840	-0-	-572	-0-	12 9	5659 3	Y	8	26
03	6944 X	6365	-0-	-579	-0-	172 1	6264 3	Y	8 20 1	14
04	6570 X	6090	-0-	-480	-0-	9 9	6013 3	Y	3 7 1	10
05	6572 X	6220	-0-	-352	-0-	74 1	6113 3	Y	1 4 1	7
06	6360 X	6051	-0-	-309	-0-	3 9	5949 3	Y	1	8
07	6479 X	6248	-0-	-231	-0-	106 1	6122 3	Y	2	10
08	6355 X	6171	-0-	-184	-0-	1 9	6034 3	Y	1	11
09	6090 X	5864	-0-	-226	-0-	136 1	5767 3	Y	-0-	11
10	6262 X	5972	-0-	-290	-0-	97 1	5795 3	Y	-0-	11
11	6060 X	5465	-0-	-595	-0-	177 1	5294 3	Y	11 1	-0-
12	6262 X	5653	-0-	-609	-0-	171 1	5480 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		72,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		35				

ZAMORA B		WELL #: 3H		RRCID -> 268848		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	41 1	1652 3	N	43 105 1	67
02	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	47 9	2480 3	N	62 1 8	128
03	1891 X	1178	-0-	-713	-0-	76 1	1119 3	N	39 89 1	76
04	1680 N	1193	-0-	-487	-0-	68 9	1136 3	N	39 64 1	50
05	2914 N	1354	-0-	-1560	-0-	16 1	1289 3	N	39 2 8	87
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	43 9	1874 3	N	42 1 8	128
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	32 1	1810 3	N	10 84 1	53
08	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	46 9	1978 3	N	9	62
09	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	37 1	2303 3	N	20 41 1	40
10	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	45 1	2574 3	N	34 1 8	73
*11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	10 9	1873 3	N	55 1 8	127
12	2449 N	683	-0-	-1766	-0-	39 1	622 3	N	37 106 1	57
TOTAL GAS PROD:		21,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		429				

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
STEWART TRUST		WELL #: 12H		RRCID -> 268851		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	12152 X	11013	-0-	-1139	-0-	263	1	10736	3	Y	13	2 8	23	
						14	9							
02	10696 X	9728	-0-	-968	-0-	287	1	9410	3	Y	28	7 8	44	
						31	9							
03	11470 X	10493	-0-	-977	-0-	151	1	10332	3	Y	9	3 8	50	
						10	9							
04	10920 X	9980	-0-	-940	-0-	122	1	9850	3	Y	7	48 1	3 8	6
						8	9							
05	11284 X	10145	-0-	-1139	-0-	173	1	9965	3	Y	6	2 8	10	
						7	9							
06	10650 X	9975	-0-	-675	-0-	166	1	9803	3	Y	5	4 8	11	
						6	9							
07	11044 X	11044	-0-	-0-	-0-	220	1	10818	3	Y	5	2 8	14	
						6	9							
08	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	231	1	10277	3	Y	2		16	
						2	9							
09	9990 X	9977	-0-	-13	-0-	166	1	9809	3	Y	2	2 8	16	
						2	9							
10	11036 X	10087	-0-	-949	-0-	300	1	9785	3	Y	2	2 8	16	
						2	9							
11	10680 X	9348	-0-	-1332	-0-	292	1	9053	3	Y	3	3 8	16	
						3	9							
12	11036 X	9222	-0-	-1814	-0-	282	1	8937	3	Y	3	3 8	16	
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		121,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		85								

LONG, J. S.		WELL #: 6H		RRCID -> 268867		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	6076 X	5161	-0-	-915	-0-	123	1	5026	3	Y	11	11 1	-0-	
						12	9							
02	5348 X	4533	-0-	-815	-0-	134	1	4385	3	Y	13		13	
						14	9							
03	5642 X	4770	-0-	-872	-0-	69	1	4689	3	Y	11	13 1	11	
						12	9							
04	5310 X	4403	-0-	-907	-0-	54	1	4337	3	Y	11	12 1	10	
						12	9							
05	5332 X	4767	-0-	-565	-0-	81	1	4677	3	Y	8	11 1	7	
						9	9							
06	4980 X	4571	-0-	-409	-0-	76	1	4487	3	Y	7		14	
						8	9							
07	5022 X	4662	-0-	-360	-0-	93	1	4559	3	Y	9		23	
						10	9							
08	4774 X	4576	-0-	-198	-0-	101	1	4475	3	Y	-0-		23	
09	4620 X	4397	-0-	-223	-0-	73	1	4324	3	Y	-0-		23	
10	4774 X	4317	-0-	-457	-0-	128	1	4180	3	Y	8		31	
						9	9							
11	4560 X	4102	-0-	-458	-0-	128	1	3961	3	Y	12	27 1	16	
						13	9							
12	4650 X	4459	-0-	-191	-0-	136	1	4323	3	Y	-0-		16	
TOTAL GAS PROD:		54,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		90								

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
SLAUGHTER		WELL #: 3H		RRCID -> 268876		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4123 X	2935	-0-	-1188	-0-	69 1	2829 3	Y	34	36 1				11
02	3584 X	1906	-0-	-1678	-0-	37 9	1835 3	Y	14	16 1				9
03	3813 X	2767	-0-	-1046	-0-	56 1	2704 3	Y	21	22 1				8
04	3390 X	2660	-0-	-730	-0-	15 9	2615 3	Y	12	10 1	2 8			8
05	2945 X	1672	-0-	-1273	-0-	40 1	1637 3	Y	6	6 1	1 8			7
06	2850 X	1781	-0-	-1069	-0-	23 9	1750 3	Y	1	4 1				4
07	2759 X	2112	-0-	-647	-0-	32 1	2069 3	Y	1					5
08	2759 X	2211	-0-	-548	-0-	13 9	2162 3	Y	-0-	5 1				-0-
09	2670 X	1856	-0-	-814	-0-	28 1	1825 3	Y	-0-					-0-
10	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	7 9	2233 3	Y	-0-					-0-
*11	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	30 1	2575 3	Y	-0-					-0-
12	2201 X	2157	-0-	-44	-0-	1 9	2080 3	Y	10	6 1				4
						11 9								
TOTAL GAS PROD:		27,016				TOTAL CONDENSATE PROD:		99						

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 4H		RRCID -> 268884		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GUTIERREZ STATE GU		WELL #: 1H		RRCID -> 268895		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950						
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	22 1	916 3	N	-0-	-0-				
02	896 N	561	-0-	-335	-0-	17 1	544 3	N	-0-	-0-				
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	11 1	753 3	N	-0-	-0-				
04	900 N	800	-0-	-100	-0-	10 1	790 3	N	-0-	-0-				
05	620 N	358	-0-	-262	-0-	6 1	352 3	N	-0-	-0-				
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	6 1	379 3	N	-0-	-0-				
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	18 1	908 3	N	-0-	-0-				
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	35 1	1571 3	N	-0-	-0-				
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	24 1	1447 3	N	-0-	-0-				
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	41 1	1332 3	N	-0-	-0-				
*11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	44 1	1356 3	N	-0-	-0-				
*12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	35 1	1113 3	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		11,730				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LA MOCA GAS UNIT Q WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6603 X	5725	-0-	-878	-0-	137	1	5574	3	N	13	1 8	107
						14	9						
02	5796 X	5029	-0-	-767	-0-	148	1	4869	3	N	11	100 1 1 8	17
						12	9						
03	6293 X	5418	-0-	-875	-0-	78	1	5328	3	N	11	1 8	27
						12	9						
04	5970 X	5121	-0-	-849	-0-	62	1	5044	3	N	14	1 8	40
						15	9						
05	5952 X	5158	-0-	-794	-0-	88	1	5061	3	N	8	1 8	47
						9	9						
06	5550 X	4910	-0-	-640	-0-	82	1	4826	3	N	2	1 8	48
						2	9						
07	5580 X	5032	-0-	-548	-0-	100	1	4926	3	N	5	1 8	52
						6	9						
08	5425 X	4884	-0-	-541	-0-	107	1	4777	3	N	-0-		52
09	5130 X	4607	-0-	-523	-0-	76	1	4529	3	N	2	1 8	53
						2	9						
10	5146 X	4525	-0-	-621	-0-	134	1	4391	3	N	-0-		53
11	4920 X	4186	-0-	-734	-0-	131	1	4054	3	N	1	1 8	53
						1	9						
12	5022 X	4196	-0-	-826	-0-	128	1	4065	3	N	3		56
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		58,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		70							

VOLZ 1125 WELL #: 5H RRCID -> 268949 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317 X	2784	-0-	-533	-0-	63	1	2576	3	Y	132	89 1	127
						145	9						
02	2800 X	2245	-0-	-555	-0-	63	1	2073	3	Y	99	126 1	100
						109	9						
03	2852 X	2660	-0-	-192	-0-	37	1	2537	3	Y	78	102 1	76
						86	9						
04	2850 X	2744	-0-	-106	-0-	32	1	2629	3	Y	75	66 1	85
						83	9						
05	2945 X	2510	-0-	-435	-0-	42	1	2407	3	Y	55	102 1	38
						61	9						
06	2700 X	2184	-0-	-516	-0-	36	1	2116	3	Y	29	52 1	15
						32	9						
07	2666 X	2322	-0-	-344	-0-	46	1	2256	3	Y	18		33
						20	9						
08	2821 X	2205	-0-	-616	-0-	48	1	2136	3	Y	19		52
						21	9						
09	2730 X	2083	-0-	-647	-0-	35	1	2048	3	Y	-0-	48 1	4
10	2511 X	1979	-0-	-532	-0-	59	1	1920	3	Y	-0-		4
11	2250 X	1939	-0-	-311	-0-	60	1	1877	3	Y	2	4 1	2
						2	9						
12	2325 X	1917	-0-	-408	-0-	59	1	1858	3	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		27,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		507							

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
SALINAS, JUAN		WELL #: 3H		RRCID -> 268950		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 6238		PERF. 6150 - 11181				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5456 X	5394	-0-	-62	-0-	128	1	5200	3	N	60	1 8	97	
						66	9							
02	4984 X	4720	-0-	-264	-0-	139	1	4551	3	N	27	1 8	123	
						30	9							
03	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	79	1	5428	3	N	26	1 8	148	
						29	9							
04	5340 X	5149	-0-	-191	-0-	62	1	5055	3	N	29	129 1	4 8	44
						32	9							
05	5394 X	5145	-0-	-249	-0-	87	1	5016	3	N	38	2 8		80
						42	9							
06	5220 X	4744	-0-	-476	-0-	78	1	4637	3	N	26	27 1	2 8	77
						29	9							
07	5549 X	4788	-0-	-761	-0-	95	1	4690	3	N	3	38 1	1 8	41
						3	9							
08	5549 X	5204	-0-	-345	-0-	114	1	5082	3	N	7	1 8		47
						8	9							
09	5160 X	4579	-0-	-581	-0-	76	1	4502	3	N	1	1 8		47
						1	9							
10	5146 X	4509	-0-	-637	-0-	134	1	4371	3	N	4	1 8		50
						4	9							
*11	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	147	1	4572	3	N	33	1 8		82
						36	9							
12	5208 X	5133	-0-	-75	-0-	156	1	4948	3	N	26	1 8		107
						29	9							
TOTAL GAS PROD:		59,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		280								

SAN ROMAN 1507		WELL #: 8H		RRCID -> 268959		COMPL. DATE 03/25/2012		TOTAL DEPTH 6398		PERF. 6652 - 11953				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6851 X	6256	-0-	-595	-0-	339	1	5840	3	Y	70	2 8	99	
						77	9							
02	6188 X	5508	-0-	-680	-0-	5445	3	63 9	Y	57	1 8		155	
03	6014 X	4889	-0-	-1125	-0-	135	1	4741	3	Y	12	2 8	165	
						13	9							
04	6210 X	5343	-0-	-867	-0-	48	1	5292	3	Y	3	165 1	3 8	-0-
						3	9							
05	6417 X	5213	-0-	-1204	-0-	306	1	4906	3	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
06	6060 X	5436	-0-	-624	-0-	5434	3	2 9	Y	2	2 8		-0-	
07	6107 X	5514	-0-	-593	-0-	5513	3	1 9	Y	1	1 8		-0-	
08	5518 X	5051	-0-	-467	-0-	47	1	5004	3	Y	-0-		-0-	
09	5430 X	5116	-0-	-314	-0-	5114	3	2 9	Y	2	2 8		-0-	
10	5611 X	4966	-0-	-645	-0-	31	1	4934	3	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
11	5430 X	4832	-0-	-598	-0-	4831	3	1 9	Y	1	1 8		-0-	
12	5518 X	4573	-0-	-945	-0-	125	1	4447	3	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		62,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		151								

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SAN ROMAN 1508		WELL #: 17H		RRCID -> 268969		COMPL. DATE 08/14/2013			TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
01	18383 X	17604	-0-	-779	-0-	421	1	17137	3	Y	42	44 1 3 8 38
						46	9					
02	16324 X	15766	-0-	-558	-0-	465	1	15248	3	Y	48	62 1 5 8 19
						53	9					
03	17856 X	17218	-0-	-638	-0-	248	1	16927	3	Y	39	38 1 4 8 16
						43	9					
04	17040 X	16520	-0-	-520	-0-	201	1	16284	3	Y	32	29 1 1 8 18
						35	9					
05	17608 X	16619	-0-	-989	-0-	283	1	16282	3	Y	49	36 1 3 8 28
						54	9					
06	17040 X	7493	-0-	-9547	-0-	124	1	7338	3	Y	28	33 1 2 8 21
						31	9					
07	17453 X	6129	-0-	-11324	-0-	122	1	6004	3	Y	3	21 1 3 8 -0-
						3	9					
08	17205 X	11468	-0-	-5737	-0-	251	1	11172	3	Y	41	29 1 12
						45	9					
09	16530 X	11315	-0-	-5215	-0-	187	1	11066	3	Y	56	47 1 5 8 16
						62	9					
10	16616 X	11680	-0-	-4936	-0-	345	1	11272	3	Y	57	58 1 4 8 11
						63	9					
*11	11271 X	11271	-0-	-0-	-0-	349	1	10836	3	Y	78	65 1 10 8 14
						86	9					
12	11687 X	11553	-0-	-134	-0-	352	1	11142	3	Y	54	51 1 7 8 10
						59	9					
TOTAL GAS PROD:		154,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		527						

SALINAS, JUAN		WELL #: 4H		RRCID -> 268971		COMPL. DATE 03/04/2012			TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4495 X	4181	-0-	-314	-0-	100	1	4081	3	Y	-0-	18
02	4060 X	3484	-0-	-576	-0-	103	1	3381	3	Y	-0-	18
03	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	60	1	4060	3	Y	33	51
						36	9					
04	4050 X	3810	-0-	-240	-0-	47	1	3763	3	Y	-0-	51
05	4185 X	3868	-0-	-317	-0-	66	1	3795	3	Y	6	57
						7	9					
06	4050 X	3642	-0-	-408	-0-	61	1	3581	3	Y	-0-	57
07	4154 X	3836	-0-	-318	-0-	76	1	3754	3	Y	5	37 1 25
						6	9					
08	4154 X	3966	-0-	-188	-0-	87	1	3877	3	Y	2	27
						2	9					
09	3810 X	3541	-0-	-269	-0-	59	1	3476	3	Y	5	32
						6	9					
10	3875 X	3808	-0-	-67	-0-	113	1	3695	3	Y	-0-	32
11	3720 X	3704	-0-	-16	-0-	115	1	3582	3	Y	6	38
						7	9					
12	3968 X	3947	-0-	-21	-0-	120	1	3820	3	Y	6	44
						7	9					
TOTAL GAS PROD:		45,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		63						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
LA MOCA GAS UNIT U		WELL #: 27H		RRCID -> 268981		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	18972 X	17096	-0-	-1876	-0-	1382	1	15692	3	N	20	2	8	118
						22	9							
02	20188 X	15122	-0-	-5066	-0-	816	1	14294	3	N	11	100	1	28
						12	9							
03	22351 X	15898	-0-	-6453	-0-	892	1	14978	3	N	25	1	8	52
						28	9							
04	21630 X	16692	-0-	-4938	-0-	1223	1	15397	3	N	65	43	1	73
						72	9							
05	17081 X	15976	-0-	-1105	-0-	1447	1	14518	3	N	10	67	1	15
						11	9							
06	16530 X	13435	-0-	-3095	-0-	1057	1	12377	3	N	1	1	8	15
						1	9							
07	16740 X	16339	-0-	-401	-0-	1457	1	14881	3	N	1	1	8	15
						1	9							
08	17236 X	15516	-0-	-1720	-0-	1345	1	14164	3	N	6	1	8	20
						7	9							
09	16680 X	13838	-0-	-2842	-0-	1691	1	12133	3	N	13	1	8	32
						14	9							
10	16966 X	16966	-0-	-0-	-0-	1319	1	15634	3	N	12	1	8	43
						13	9							
11	15810 X	12779	-0-	-3031	-0-	1094	1	11667	3	N	16	2	8	57
						18	9							
12	16337 X	9369	-0-	-6968	-0-	751	1	8608	3	N	9	1	8	65
						10	9							
TOTAL GAS PROD:		179,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		189								

NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 4H		RRCID -> 268985		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4	8			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01		23347 X	23347	-0-	-0-	-0-	559	1	22788	3	Y	-0-
02		19688 X	19688	-0-	-0-	-0-	582	1	19106	3	Y	-0-
03		20787 X	20787	-0-	-0-	-0-	301	1	20486	3	Y	-0-
04		22590 X	19322	-0-	-3268	-0-	236	1	19086	3	Y	-0-
05		23343 X	19451	-0-	-3892	-0-	333	1	19111	3	Y	6
							7	9				3
06		22590 X	18151	-0-	-4439	-0-	301	1	17783	3	Y	61
							67	9				56
07		21793 X	17774	-0-	-4019	-0-	353	1	17380	3	Y	37
							41	9				37
08		20801 X	17411	-0-	-3390	-0-	383	1	17007	3	Y	19
							21	9				
09		19320 X	16579	-0-	-2741	-0-	275	1	16262	3	Y	38
							42	9				61
10		19437 X	16487	-0-	-2950	-0-	488	1	15927	3	Y	65
							72	9				26
11		18150 X	15373	-0-	-2777	-0-	477	1	14815	3	Y	74
							81	9				68
12		17763 X	15234	-0-	-2529	-0-	463	1	14688	3	Y	75
							83	9				44
TOTAL GAS PROD:			219,604	TOTAL CONDENSATE PROD:			375					

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953												
01		6572 X	5131	-0-	-1441	-0-	5107	3	24	9	Y	22
02		5936 X	4452	-0-	-1484	-0-	4418	3	34	9	Y	31
03		6045 X	5719	-0-	-326	-0-	82	1	5631	3	Y	5
							6	9				29
04		7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	93	1	7537	3	Y	7
							8	9				7
05		7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	137	1	7845	3	Y	5
							6	9				18
06		7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	128	1	7597	3	Y	5
							4	9				4
07		7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	140	1	6905	3	Y	4
							4	9				2
08		6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	153	1	6800	3	Y	-0-
09		6720 X	6395	-0-	-325	-0-	106	1	6285	3	Y	4
							4	9				2
10		6944 X	6933	-0-	-11	-0-	206	1	6720	3	Y	6
							7	9				2
11		6720 X	6591	-0-	-129	-0-	205	1	6367	3	Y	17
							19	9				5
12		6944 X	6116	-0-	-828	-0-	187	1	5915	3	Y	13
							14	9				2
TOTAL GAS PROD:			78,696	TOTAL CONDENSATE PROD:			119					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 10H		RRCID -> 269001		COMPL. DATE 02/14/2013			TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	10447 X	9744	-0-	-703	-0-	233 1	9492 3	Y	17	7 1	4 8	9
02	9436 X	8621	-0-	-815	-0-	19 9	8315 3	Y	48	25 1	12 8	20
03	10385 X	9199	-0-	-1186	-0-	253 1	9036 3	Y	27	25 1	11 8	11
04	9900 X	8096	-0-	-1804	-0-	53 9	7979 3	Y	16	8 8		19
05	9920 X	7004	-0-	-2916	-0-	133 1	6866 3	Y	17	15 1	8 8	13
06	9420 X	7498	-0-	-1922	-0-	30 9	7351 3	Y	21	5 1	5 8	24
07	9548 X	7526	-0-	-2022	-0-	99 1	7357 3	Y	18	17 1	5 8	20
08	9207 X	7379	-0-	-1828	-0-	18 9	7196 3	Y	19	1 8		38
09	8100 X	6949	-0-	-1151	-0-	162 1	6820 3	Y	13	23 1	2 8	26
10	7750 X	7055	-0-	-695	-0-	21 9	6826 3	Y	18	5 8		39
11	7500 X	6681	-0-	-819	-0-	115 1	6455 3	Y	16	24 1	9 8	22
12	7533 X	6803	-0-	-730	-0-	14 9	6582 3	Y	12	14 1	5 8	15
						208 1						
						18 9						
						13 9						
TOTAL GAS PROD:		92,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		242						

SLAUGHTER		WELL #: 4H		RRCID -> 269009		COMPL. DATE 05/03/2012			TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	2294 X	1943	-0-	-351	-0-	46 1	1861 3	Y	33	37 1		6
02	2072 X	1597	-0-	-475	-0-	36 9	1528 3	Y	20	20 1		6
03	2170 X	1790	-0-	-380	-0-	47 1	1740 3	Y	22	25 1		3
04	1890 N	1699	-0-	-191	-0-	22 9	1667 3	Y	10	9 1	1 8	3
05	1767 N	1586	-0-	-181	-0-	26 1	1553 3	Y	5	6 1		2
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	24 9	984 3	Y	1	3 1		-0-
07	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	21 1	1709 3	Y	4			4
08	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	11 9	1635 3	Y	-0-	4 1		-0-
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	27 1	1478 3	Y	-0-			-0-
10	1736 N	1352	-0-	-384	-0-	6 9	1309 3	Y	3			3
*11	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	17 1	1559 3	Y	-0-			3
12	1550 N	1507	-0-	-43	-0-	35 1	1451 3	Y	9	8 1		4
						4 9						
						37 1						
						25 1						
						40 1						
						3 9						
						50 1						
						46 1						
						10 9						
TOTAL GAS PROD:		19,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		107						

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
SAN ROMAN 1508		WELL #: 9H		RRCID -> 269023		COMPL. DATE 05/13/2012			TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	11656 X	8937	-0-	-2719	-0-	214	1	8721	3	Y	2	1 8	11
						2	9						
02	10276 X	7840	-0-	-2436	-0-	232	1	7601	3	Y	6	6 8	11
						7	9						
03	11222 X	9945	-0-	-1277	-0-	144	1	9798	3	Y	3	3 8	11
						3	9						
04	9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	116	1	9398	3	Y	3	11 1 3 8	-0-
						3	9						
05	10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	173	1	9934	3	Y	6	6 8	-0-
						7	9						
06	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	156	1	9249	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	203	1	9987	3	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
08	9951 X	9824	-0-	-127	-0-	216	1	9607	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
09	9780 X	9255	-0-	-525	-0-	154	1	9098	3	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
10	10199 X	9340	-0-	-859	-0-	277	1	9042	3	Y	19	1 8	18
						21	9						
11	9870 X	9289	-0-	-581	-0-	290	1	8998	3	Y	1	1 8	18
						1	9						
12	10199 X	9360	-0-	-839	-0-	286	1	9066	3	Y	7	5 8	20
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		113,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		54							

SAN ROMAN 1508		WELL #: 14H		RRCID -> 269027		COMPL. DATE 05/14/2012			TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6262 X	5603	-0-	-659	-0-	133	1	5435	3	Y	32		32
						35	9						
02	5656 X	5285	-0-	-371	-0-	156	1	5107	3	Y	20		52
						22	9						
03	6231 X	5570	-0-	-661	-0-	80	1	5481	3	Y	8		60
						9	9						
04	5670 X	5253	-0-	-417	-0-	64	1	5181	3	Y	7	55 1	12
						8	9						
05	5859 X	5186	-0-	-673	-0-	89	1	5091	3	Y	5		17
						6	9						
06	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	95	1	5633	3	Y	8		25
						9	9						
07	5859 X	4539	-0-	-1320	-0-	90	1	4449	3	Y	-0-		25
08	5580 X	4707	-0-	-873	-0-	104	1	4602	3	Y	1		26
						1	9						
09	5730 X	5147	-0-	-583	-0-	85	1	5062	3	Y	-0-		26
10	5921 X	4706	-0-	-1215	-0-	140	1	4566	3	Y	-0-		26
11	5730 X	4502	-0-	-1228	-0-	141	1	4361	3	Y	-0-		26
12	5332 X	4302	-0-	-1030	-0-	131	1	4168	3	Y	3		29
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		60,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		84							

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 30H		RRCID -> 269033		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	333	1	7796	3	Y	75	42	1		60
						83	9								
02	7364 X	7106	-0-	-258	-0-	116	1	6989	3	Y	1	60	1	1 8	-0-
						1	9								
03	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	129	1	8746	3	Y	7				7
						8	9								
04	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	110	1	8864	3	Y	6	9	1		4
						7	9								
05	8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	150	1	8611	3	Y	14				18
						15	9								
06	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	144	1	8511	3	Y	-0-	18	1		-0-
07	8897 X	8483	-0-	-414	-0-	169	1	8306	3	Y	7				7
						8	9								
08	9114 X	8279	-0-	-835	-0-	182	1	8090	3	Y	6				13
						7	9								
09	8820 X	7814	-0-	-1006	-0-	130	1	7684	3	Y	-0-				13
10	8959 X	7923	-0-	-1036	-0-	235	1	7688	3	Y	-0-				13
11	8670 X	7399	-0-	-1271	-0-	231	1	7168	3	Y	-0-				13
12	8494 X	7662	-0-	-832	-0-	233	1	7388	3	Y	37	17	1		33
						41	9								

TOTAL GAS PROD: 98,173

TOTAL CONDENSATE PROD: 153

ZAMORA A		WELL #: 4H		RRCID -> 269055		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7034 - 11240		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 19H		RRCID -> 269056		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 6305		PERF. 6621 - 11382			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7967 X	7243	-0-	-724	-0-	173	1	7036	3	Y	31	2 8	41
						34	9						
02	7028 X	6414	-0-	-614	-0-	188	1	6174	3	Y	47	13 8	75
						52	9						
03	7719 X	6019	-0-	-1700	-0-	86	1	5887	3	Y	42	8 8	109
						46	9						
04	7470 X	5558	-0-	-1912	-0-	67	1	5459	3	Y	29	94 1	36
						32	9					8 8	
05	7254 X	6788	-0-	-466	-0-	116	1	6641	3	Y	28	32 1	18
						31	9					14 8	
06	7020 X	6339	-0-	-681	-0-	105	1	6223	3	Y	10	17 1	8
						11	9					3 8	
07	7099 X	6524	-0-	-575	-0-	130	1	6392	3	Y	2	2 8	8
						2	9						
08	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	141	1	6251	3	Y	2	8 1	-0-
						2	9					2 8	
09	6570 X	6068	-0-	-502	-0-	101	1	5957	3	Y	9	7 8	2
						10	9						
10	6789 X	6086	-0-	-703	-0-	181	1	5897	3	Y	7	7 8	2
						8	9						
11	6330 X	5766	-0-	-564	-0-	180	1	5575	3	Y	10	10 8	2
						11	9						
12	6510 X	5894	-0-	-616	-0-	180	1	5708	3	Y	5	2 1	-0-
						6	9					5 8	
TOTAL GAS PROD:		75,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		222							

HACHAR, N .D. HEIRS		WELL #: 20H		RRCID -> 269069		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 6456		PERF. 6856 - 11832			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13981 X	12246	-0-	-1735	-0-	293	1	11935	3	Y	16	2 8	14
						18	9						
02	12292 X	10895	-0-	-1397	-0-	322	1	10555	3	Y	16	13 1	4
						18	9					13 8	
03	13206 X	11848	-0-	-1358	-0-	171	1	11662	3	Y	14	8 8	10
						15	9						
04	12450 X	11340	-0-	-1110	-0-	138	1	11176	3	Y	24	19 1	11
						26	9					4 8	
05	12493 X	11573	-0-	-920	-0-	198	1	11352	3	Y	21	14 1	10
						23	9					8 8	
06	11850 X	10968	-0-	-882	-0-	182	1	10783	3	Y	3	3 8	10
						3	9						
07	12059 X	11098	-0-	-961	-0-	221	1	10875	3	Y	2	2 8	10
						2	9						
08	11842 X	10861	-0-	-981	-0-	239	1	10618	3	Y	4	4 8	10
						4	9						
09	11340 X	10300	-0-	-1040	-0-	171	1	10119	3	Y	9	5 8	14
						10	9						
10	11563 X	10461	-0-	-1102	-0-	311	1	10147	3	Y	3	3 8	14
						3	9						
11	10980 X	9957	-0-	-1023	-0-	311	1	9642	3	Y	4	2 8	16
						4	9						
12	11098 X	10099	-0-	-999	-0-	309	1	9780	3	Y	9	7 8	18
						10	9						
TOTAL GAS PROD:		131,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		125							

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GONZALEZ, J. I. WELL #: 3H RRCID -> 269214 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5487 X	4091	-0-	-1396	-0-	98	1	3992	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
02	4452 X	3154	-0-	-1298	-0-	93	1	3060	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
03	4929 X	3519	-0-	-1410	-0-	50	1	3468	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
04	4770 X	3218	-0-	-1552	-0-	39	1	3178	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
05	4340 X	3737	-0-	-603	-0-	64	1	3672	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
06	3960 X	3577	-0-	-383	-0-	59	1	3517	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
07	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	70	1	3464	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
08	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	83	1	3707	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
09	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	60	1	3583	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
10	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	112	1	3653	3	N	-0-		-0-	
11	3570 X	3326	-0-	-244	-0-	104	1	3221	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
*12	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	118	1	3741	3	N	2	2 8	-0-	
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		43,218			TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 28H RRCID -> 269217 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866														
01	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5962	3	34	9	Y	31	39 1	33	
02	5740 X	5457	-0-	-283	-0-	5435	3	22	9	Y	20		53	
03	6355 X	6274	-0-	-81	-0-	90	1	6129	3	Y	50	59 1	44	
						55	9							
04	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	107	1	8680	3	Y	16		60	
						18	9							
05	9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	168	1	9656	3	Y	6	27 1	39	
						7	9							
06	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	169	1	10010	3	Y	2		41	
						2	9							
07	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	194	1	9533	3	Y	1		42	
						1	9							
08	9101 X	9101	-0-	-0-	-0-	200	1	8901	3	Y	-0-		42	
09	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	145	1	8578	3	Y	-0-	42 1	-0-	
10	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	258	1	8441	3	Y	-0-		-0-	
*11	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	258	1	8003	3	Y	-0-		-0-	
*12	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	265	1	8410	3	Y	1		1	
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		99,732			TOTAL CONDENSATE PROD:		127							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 29H		RRCID -> 269228		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2854	3	1 9	Y	1	16 1	1 8	-0-
02	3248 X	2072	-0-	-1176	-0-	1992	3	80 9	Y	73	2 8		71
03	3596 X	3143	-0-	-453	-0-	44	1	3051 3	Y	44	52 1	2 8	61
04	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	48	9	60 1	Y	35	3 8		93
05	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	39	9	90 1	Y	8	86 1	1 8	14
06	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	9	9	87 1	Y	11	1 8		24
07	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	12	9	103 1	Y	3	2 8		25
08	5146 X	5025	-0-	-121	-0-	3	9	111 1	Y	-0-			25
09	5100 X	4640	-0-	-460	-0-	77	1	4914 3	Y	1	25 1	1 8	-0-
10	5270 X	4480	-0-	-790	-0-	1	9	77 1	Y				
11	5100 X	4017	-0-	-1083	-0-	132	1	4318 3	Y	27	1 8		26
12	5177 X	4235	-0-	-942	-0-	30	9	125 1	Y	17	1 8		42
						19	9	129 1	Y	27	1 8		68
						30	9						
TOTAL GAS PROD:		51,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		247							

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 2H		RRCID -> 269229		COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9514 - 13270					
01	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-				-0-
02	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-				-0-
03	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-				-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-				-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-				-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-				-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-				-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-				-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-				-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SAN ROMAN "A"		WELL #: 19H		RRCID -> 269230		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	145	1	5889	3	Y	7	62
						8	9					
02	4872 X	3911	-0-	-961	-0-	115	1	3771	3	Y	23	85
						25	9					
03	5146 X	4457	-0-	-689	-0-	64	1	4364	3	Y	26	28
						29	9			83	1	
04	5850 X	4435	-0-	-1415	-0-	54	1	4335	3	Y	42	34
						46	9			36	1	
05	6045 X	4045	-0-	-2000	-0-	69	1	3976	3	Y	-0-	6
06	5850 X	3850	-0-	-2000	-0-	64	1	3786	3	Y	-0-	-0-
07	4464 X	4274	-0-	-190	-0-	85	1	4175	3	Y	13	13
						14	9			6	1	
08	4588 X	4196	-0-	-392	-0-	92	1	4089	3	Y	14	27
						15	9					
09	4440 X	3882	-0-	-558	-0-	64	1	3801	3	Y	15	6
						17	9			36	1	
10	4278 X	3917	-0-	-361	-0-	116	1	3776	3	Y	23	29
						25	9					
11	4140 X	3465	-0-	-675	-0-	108	1	3350	3	Y	6	7
						7	9			28	1	
12	4278 X	3726	-0-	-552	-0-	114	1	3601	3	Y	10	17
						11	9					
TOTAL GAS PROD:		50,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		179						

JACKSON-VESTAL		WELL #: 3H		RRCID -> 269232		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6789 X	5902	-0-	-887	-0-	141	1	5761	3	Y	-0-	10
02	5712 X	5151	-0-	-561	-0-	152	1	4999	3	Y	-0-	10
03	6138 X	5535	-0-	-603	-0-	80	1	5455	3	Y	-0-	10
04	5700 X	5379	-0-	-321	-0-	66	1	5313	3	Y	-0-	-0-
05	5890 X	5500	-0-	-390	-0-	94	1	5406	3	Y	-0-	-0-
06	5700 X	4687	-0-	-1013	-0-	78	1	4607	3	Y	2	1
						2	9			1	8	
07	5704 X	5364	-0-	-340	-0-	107	1	5250	3	Y	6	7
						7	9					
08	5549 X	4711	-0-	-838	-0-	104	1	4605	3	Y	2	9
						2	9					
09	5370 X	4891	-0-	-479	-0-	81	1	4810	3	Y	-0-	9
10	5487 X	4717	-0-	-770	-0-	140	1	4577	3	Y	-0-	9
11	5190 X	5045	-0-	-145	-0-	157	1	4888	3	Y	-0-	9
12	5363 X	4958	-0-	-405	-0-	151	1	4798	3	Y	8	8
						9	9			8	1	8
TOTAL GAS PROD:		61,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978															
LA MOCA GAS UNIT L		WELL #: 28H		RRCID -> 269259		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	17391 X	14622	-0-	-2769	-0-	113	1	14502	3	Y	6		13				
02	15176 X	12897	-0-	-2279	-0-	120	1	12777	3	Y	-0-		13				
03	16151 X	12989	-0-	-3162	-0-	11	1	12974	3	Y	4		17				
04	15120 X	11204	-0-	-3916	-0-	4	9	7	1	11190	3	Y	6	18	1	5	
05	15128 X	12488	-0-	-2640	-0-	7	9	8	1	12477	3	Y	3			8	
06	14160 X	11787	-0-	-2373	-0-	3	9	14	1	11773	3	Y	-0-			8	
07	14291 X	11890	-0-	-2401	-0-	25	1	11864	3	Y	1		9			9	
08	12989 X	11703	-0-	-1286	-0-	1	9	28	1	11675	3	Y	-0-			9	
09	12090 X	11171	-0-	-919	-0-	32	1	11139	3	Y	-0-		9			9	
10	12493 X	11306	-0-	-1187	-0-	11	1	11295	3	Y	-0-		9			9	
11	11790 X	10881	-0-	-909	-0-	11	1	10870	3	Y	-0-		9			9	
12	11904 X	10933	-0-	-971	-0-	23	1	10879	3	Y	28		37			37	
						31	9										
TOTAL GAS PROD:		143,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		48											

LA MOCA GAS UNIT C		WELL #: 23H		RRCID -> 269260		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706										
01	14198 X	12300	-0-	-1898	-0-	294	1	12000	3	Y	5	1	8			72		
02	12460 X	10924	-0-	-1536	-0-	6	9	323	1	10591	3	Y	9	3	8	78		
03	13330 X	11908	-0-	-1422	-0-	10	9	172	1	11735	3	Y	1	1	8	78		
04	12540 X	10892	-0-	-1648	-0-	1	9	133	1	10746	3	Y	12	54	1	1	8	35
05	12679 X	10484	-0-	-2195	-0-	13	9	179	1	10304	3	Y	1	1	8		35	
06	11910 X	10104	-0-	-1806	-0-	1	9	168	1	9934	3	Y	2	2	8		35	
07	12090 X	10379	-0-	-1711	-0-	2	9	207	1	10171	3	Y	1	1	8		35	
08	11904 X	10159	-0-	-1745	-0-	1	9	224	1	9934	3	Y	1	1	8		35	
09	10890 X	9751	-0-	-1139	-0-	1	9	162	1	9587	3	Y	2	2	8		35	
10	10478 X	9862	-0-	-616	-0-	2	9	293	1	9567	3	Y	2	2	8		35	
11	10110 X	9347	-0-	-763	-0-	2	9	292	1	9054	3	Y	1	1	8		35	
12	10385 X	9526	-0-	-859	-0-	1	9	291	1	9234	3	Y	1	1	8		35	
						1	9											
TOTAL GAS PROD:		125,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		38												

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
SANCHEZ, DANIEL GU A		WELL #:		1H	RRCID -> 269265	COMPL. DATE 06/21/2012	TOTAL DEPTH	6014	PERF. 6168	- 11488				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
01	4774 X	4280	-0-	-494	-0-	103	1	4177	3	Y	-0-	20		
02	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	141	1	4621	3	Y	-0-	20		
03	4960 X	4686	-0-	-274	-0-	68	1	4618	3	Y	-0-	20		
04	4800 X	4716	-0-	-84	-0-	56	1	4559	3	Y	92	21		
						101	9							
05	5270 X	4608	-0-	-662	-0-	79	1	4528	3	Y	1	22		
						1	9							
06	5100 X	4164	-0-	-936	-0-	69	1	4077	3	Y	16	38		
						18	9							
07	5270 X	4345	-0-	-925	-0-	86	1	4259	3	Y	-0-	16		
08	4867 X	4111	-0-	-756	-0-	90	1	4009	3	Y	11	27		
						12	9							
09	4710 X	3709	-0-	-1001	-0-	61	1	3635	3	Y	12	19	1	20
						13	9							
10	4619 X	4173	-0-	-446	-0-	124	1	4038	3	Y	10	21	1	9
						11	9							
*11	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	146	1	4534	3	Y	56	29	1	36
						62	9							
*12	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	180	1	5708	3	Y	55			91
						61	9							
TOTAL GAS PROD:		54,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		253								

DE LA GARZA SAN ROMAN G. U.		WELL #:		2H	RRCID -> 269270	COMPL. DATE 04/04/2013	TOTAL DEPTH	6275	PERF. 6734	- 11811				
01	5239 X	4944	-0-	-295	-0-	270	1	4648	3	Y	24	2	8	42
						26	9							
02	5096 X	4121	-0-	-975	-0-	4117	3	4	9	Y	4	1	8	45
03	5642 X	4040	-0-	-1602	-0-	111	1	3897	3	Y	29	2	8	72
						32	9							
04	5340 X	3486	-0-	-1854	-0-	32	1	3453	3	Y	1	1	8	72
						1	9							
05	5518 X	4358	-0-	-1160	-0-	255	1	4102	3	Y	1	1	8	72
						1	9							
06	4770 X	4137	-0-	-633	-0-	4136	3	1	9	Y	1	1	8	72
07	4557 X	3850	-0-	-707	-0-	3849	3	1	9	Y	1	1	8	72
08	4030 X	3714	-0-	-316	-0-	35	1	3677	3	Y	2	2	8	72
						2	9							
09	4230 X	3691	-0-	-539	-0-	3690	3	1	9	Y	1	1	8	72
10	4371 X	3736	-0-	-635	-0-	23	1	3673	3	Y	36	1	8	107
						40	9							
11	4140 X	3375	-0-	-765	-0-	3374	3	1	9	Y	1	1	8	107
12	3844 X	3420	-0-	-424	-0-	93	1	3326	3	Y	1	1	8	107
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		46,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		102								

SAN ROMAN "A"		WELL #:		20H	RRCID -> 269273	COMPL. DATE 01/22/2013	TOTAL DEPTH	6146	PERF. 6493	- 11055		
01	11501 X	9570	-0-	-1931	-0-	229	1	9341	3	Y	-0-	-0-
02	10724 X	8211	-0-	-2513	-0-	243	1	7968	3	Y	-0-	-0-
03	11873 X	7946	-0-	-3927	-0-	115	1	7831	3	Y	-0-	-0-
04	10620 X	7490	-0-	-3130	-0-	91	1	7399	3	Y	-0-	-0-
05	10385 X	6955	-0-	-3430	-0-	119	1	6836	3	Y	-0-	-0-
06	9270 X	5476	-0-	-3794	-0-	91	1	5385	3	Y	-0-	-0-
07	9083 X	5265	-0-	-3818	-0-	105	1	5160	3	Y	-0-	-0-
08	7936 X	4078	-0-	-3858	-0-	90	1	3988	3	Y	-0-	-0-
09	7500 X	3793	-0-	-3707	-0-	63	1	3730	3	Y	-0-	-0-
10	6944 X	3499	-0-	-3445	-0-	104	1	3395	3	Y	-0-	-0-
11	5490 X	4315	-0-	-1175	-0-	135	1	4180	3	Y	-0-	-0-
12	5270 X	4479	-0-	-791	-0-	137	1	4342	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		71,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU WELL #: 5H RRCID -> 269287 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	12462 X	2473	-0-	-9989	-0-	135	1	2326	3	N	11	1	8	45	
02	12320 X	7713	-0-	-4607	-0-	12	9							72	
03	13640 X	7262	-0-	-6378	-0-	7683	3	30	9	N	27			87	
04	13200 X	11180	-0-	-2020	-0-	200	1	7044	3	N	16	1	8	87	
05	11964 X	11964	-0-	-0-	-0-	18	9							87	
06	10693 X	10693	-0-	-0-	-0-	101	1	11078	3	N	1	1	8	13	
07	10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	1	9							13	
08	11563 X	9935	-0-	-1628	-0-	699	1	11215	3	N	45	118	1	1 8	13
09	11580 X	9165	-0-	-2415	-0-	50	9							13	
10	11966 X	8366	-0-	-3600	-0-	10692	3	1	9	N	1	1	8	13	
11	10680 X	6698	-0-	-3982	-0-	10430	3	1	9	N	1	1	8	13	
12	10416 X	8133	-0-	-2283	-0-	93	1	9842	3	N	-0-			13	
						9164	3	1	9	N	1	1	8	13	
						52	1	8291	3	N	21	1	8	33	
						23	9							33	
						6698	3							33	
						222	1	7911	3	N	-0-			33	
														33	
TOTAL GAS PROD:		104,013			TOTAL CONDENSATE PROD:		124								

FASKEN-STATE 1613 WELL #: 19 RRCID -> 269439 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398														
01	2728 X	871	-0-	-1857	-0-	7	1	833	3	N	28			88
02	1652 X	1062	-0-	-590	-0-	31	9							88
03	1798 X	1039	-0-	-759	-0-	10	1	1052	3	N	-0-			88
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1	1	1038	3	N	-0-			95
05	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	1	1	1004	3	N	7			95
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	8	9							95
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	1	1	1147	3	N	-0-			95
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	1	1	842	3	N	-0-			100
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	2	1	832	3	N	5			100
10	837 N	829	-0-	-8	-0-	6	9							100
*11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	2	1	894	3	N	-0-			100
12	899 N	887	-0-	-12	-0-	3	1	878	3	N	-0-			100
						1	1	828	3	N	-0-			100
						1	1	839	3	N	-0-			100
						2	1	885	3	N	-0-			100
TOTAL GAS PROD:		11,149			TOTAL CONDENSATE PROD:		40							

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 3H RRCID -> 269593 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11501 X	9374	-0-	-2127	-0-	224	1	9140	3	Y	9		13
						10	9						
02	9772 X	8237	-0-	-1535	-0-	243	1	7982	3	Y	11		24
						12	9						
03	10323 X	8632	-0-	-1691	-0-	125	1	8499	3	Y	7	21 1	10
						8	9						
04	9480 X	8325	-0-	-1155	-0-	102	1	8217	3	Y	5	7 1	8
						6	9						
05	9579 X	8865	-0-	-714	-0-	152	1	8711	3	Y	2	4 1	6
						2	9						
06	9060 X	8185	-0-	-875	-0-	136	1	8048	3	Y	1		7
						1	9						
07	9114 X	8192	-0-	-922	-0-	163	1	8029	3	Y	-0-		7
08	8618 X	7720	-0-	-898	-0-	170	1	7550	3	Y	-0-		7
09	8580 X	7196	-0-	-1384	-0-	119	1	7077	3	Y	-0-		7
10	8866 X	7162	-0-	-1704	-0-	213	1	6949	3	Y	-0-		7
11	8190 X	6797	-0-	-1393	-0-	212	1	6585	3	Y	-0-	7 1	-0-
12	8184 X	7152	-0-	-1032	-0-	219	1	6933	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		95,837				TOTAL CONDENSATE PROD:			35				

STEWART TRUST WELL #: 19H RRCID -> 269757 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626

01	12431 X	11006	-0-	-1425	-0-	264	1	10742	3	Y	-0-		8
02	10892 X	9643	-0-	-1249	-0-	285	1	9358	3	Y	-0-		8
03	11842 X	10529	-0-	-1313	-0-	152	1	10371	3	Y	5		13
						6	9						
04	11460 X	10050	-0-	-1410	-0-	123	1	9923	3	Y	4	14 1	3
						4	9						
05	11532 X	10154	-0-	-1378	-0-	174	1	9974	3	Y	5		8
						6	9						
06	11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	188	1	11104	3	Y	1		9
						1	9						
07	17947 X	17947	-0-	-0-	-0-	357	1	17589	3	Y	1		10
						1	9						
08	18971 X	18971	-0-	-0-	-0-	418	1	18553	3	Y	-0-		10
09	16516 X	16516	-0-	-0-	-0-	274	1	16242	3	Y	-0-		10
10	15791 X	15791	-0-	-0-	-0-	469	1	15322	3	Y	-0-		10
*11	14510 X	14510	-0-	-0-	-0-	453	1	14057	3	Y	-0-		10
12	13888 X	13885	-0-	-3	-0-	425	1	13460	3	Y	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		160,295				TOTAL CONDENSATE PROD:			16				

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VOLZ 1125		WELL #: 11H		RRCID -> 269758		COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL DEPTH 5606		PERF. 5937 - 9843	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7409 X	5608	-0-	-1801	-0-	134	1 5474 3	Y	-0-	51 1	-0-
02	6608 X	5314	-0-	-1294	-0-	157	1 5157 3	Y	-0-		-0-
03	6634 X	5552	-0-	-1082	-0-	80	1 5470 3	Y	2	2 8	-0-
04	5910 X	4995	-0-	-915	-0-	61	1 4932 3	Y	2	2 8	-0-
05	6014 X	5275	-0-	-739	-0-	90	1 5185 3	Y	-0-		-0-
06	5700 X	4890	-0-	-810	-0-	81	1 4809 3	Y	-0-		-0-
07	5890 X	5455	-0-	-435	-0-	109	1 5345 3	Y	1	1 8	-0-
08	5549 X	5373	-0-	-176	-0-	118	1 5253 3	Y	2		2
09	5100 X	5089	-0-	-11	-0-	84	1 4954 3	Y	46		48
10	5456 X	3764	-0-	-1692	-0-	110	1 3588 3	Y	60		108
11	5280 X	3327	-0-	-1953	-0-	102	1 3177 3	Y	44	95 1	57
12	5456 X	3682	-0-	-1774	-0-	111	1 3513 3	Y	53		110
TOTAL GAS PROD:		58,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		210					

SAN ROMAN "A"		WELL #: 15H		RRCID -> 269801		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 5838		PERF. 6318 - 10656	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7626 X	7024	-0-	-602	-0-	168	1 6854 3	Y	2	32 1 2 8	33
02	6888 X	6353	-0-	-535	-0-	187	1 6138 3	Y	25	1 8	57
03	7409 X	6972	-0-	-437	-0-	100	1 6840 3	Y	29	64 1 1 8	21
04	7170 X	6829	-0-	-341	-0-	83	1 6701 3	Y	41	32 1 2 8	28
05	7223 X	6080	-0-	-1143	-0-	103	1 5931 3	Y	42	2 8	68
06	6810 X	5631	-0-	-1179	-0-	93	1 5509 3	Y	26	63 1 1 8	30
07	7037 X	6198	-0-	-839	-0-	123	1 6074 3	Y	1	1 8	30
08	7068 X	6092	-0-	-976	-0-	134	1 5941 3	Y	15		45
09	6840 X	5894	-0-	-946	-0-	98	1 5777 3	Y	17	49 1 1 8	12
10	6200 X	5840	-0-	-360	-0-	173	1 5639 3	Y	25	1 8	36
11	6000 X	5434	-0-	-566	-0-	169	1 5257 3	Y	7	31 1 1 8	11
12	6200 X	5477	-0-	-723	-0-	167	1 5309 3	Y	1	1 8	11
TOTAL GAS PROD:		73,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		231					

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
SAN ROMAN "A"		WELL #: 10H		RRCID -> 269989		COMPL. DATE 07/02/2012		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. CODE	EOM BALANCE		
01	10075 X	7824	-0-	-2251	-0-	187	1	7635	3	Y	2	2 8	-0-	
						2	9							
02	8876 X	7223	-0-	-1653	-0-	214	1	7005	3	Y	4	3 8	1	
						4	9							
03	9393 X	7834	-0-	-1559	-0-	113	1	7707	3	Y	13	7 8	7	
						14	9							
04	8970 X	7235	-0-	-1735	-0-	88	1	7135	3	Y	11	8 1	6 8	4
						12	9							
05	8866 X	6972	-0-	-1894	-0-	119	1	6842	3	Y	10	6 1	6 8	2
						11	9							
06	7740 X	6328	-0-	-1412	-0-	105	1	6213	3	Y	9	4 8		7
						10	9							
07	7998 X	7150	-0-	-848	-0-	141	1	6959	3	Y	45	12 1	3 8	37
						50	9							
08	7843 X	6987	-0-	-856	-0-	154	1	6831	3	Y	2	1 8		38
						2	9							
09	7230 X	6686	-0-	-544	-0-	110	1	6492	3	Y	76	92 1	2 8	20
						84	9							
10	7161 X	6308	-0-	-853	-0-	186	1	6075	3	Y	43	39 1	3 8	21
						47	9							
11	6930 X	6228	-0-	-702	-0-	192	1	5972	3	Y	58	30 1	5 8	44
						64	9							
12	7161 X	6012	-0-	-1149	-0-	182	1	5754	3	Y	69	57 1	4 8	52
						76	9							

TOTAL GAS PROD: 82,787

TOTAL CONDENSATE PROD: 342

LA MOCA GAS UNIT I		WELL #: 24H		RRCID -> 269990		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. CODE	EOM BALANCE	
01	16399 X	12782	-0-	-3617	-0-	306	1	12465	3	Y	10		37
						11	9						
02	12796 X	10572	-0-	-2224	-0-	313	1	10258	3	Y	1	28 1	10
						1	9						
03	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	153	1	10478	3	Y	-0-		10
04	12360 X	9668	-0-	-2692	-0-	118	1	9546	3	Y	4		14
						4	9						
05	12772 X	10699	-0-	-2073	-0-	183	1	10516	3	Y	-0-		14
06	12360 X	9641	-0-	-2719	-0-	160	1	9479	3	Y	2		16
						2	9						
07	11718 X	9520	-0-	-2198	-0-	190	1	9330	3	Y	-0-		16
08	10633 X	8329	-0-	-2304	-0-	183	1	8146	3	Y	-0-		16
09	10350 X	7404	-0-	-2946	-0-	123	1	7281	3	Y	-0-		16
10	10695 X	9174	-0-	-1521	-0-	273	1	8901	3	Y	-0-		16
11	9630 X	7232	-0-	-2398	-0-	226	1	7002	3	Y	4		20
						4	9						
12	9517 X	4325	-0-	-5192	-0-	132	1	4193	3	Y	-0-		20

TOTAL GAS PROD: 109,977

TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LA MOCA GAS UNIT J		WELL #: 25H		RRCID -> 269992		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6548 - 11953				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14074 X	8255	-0-	-5819	-0-	197 1	8043 3	Y	14	6 8	24	
						15 9						
02	12012 X	7814	-0-	-4198	-0-	231 1	7575 3	Y	7	18 1	6 8	7
						8 9						
03	11439 X	7702	-0-	-3737	-0-	111 1	7579 3	Y	11	6 1	4 8	8
						12 9						
04	10920 X	7172	-0-	-3748	-0-	87 1	7073 3	Y	11	13 1	6 8	-0-
						12 9						
05	9176 X	7421	-0-	-1755	-0-	127 1	7282 3	Y	11	8 8		3
						12 9						
06	8370 X	7527	-0-	-843	-0-	125 1	7398 3	Y	4	3 1	3 8	1
						4 9						
07	8649 X	7883	-0-	-766	-0-	157 1	7720 3	Y	5	4 8		2
						6 9						
08	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	172 1	7632 3	Y	2	2 8		2
						2 9						
09	7530 X	7274	-0-	-256	-0-	121 1	7146 3	Y	6	6 8		2
						7 9						
10	7874 X	7606	-0-	-268	-0-	226 1	7374 3	Y	5	2 8		5
						6 9						
11	7620 X	7061	-0-	-559	-0-	220 1	6828 3	Y	12	7 8		10
						13 9						
12	7874 X	5816	-0-	-2058	-0-	178 1	5628 3	Y	9	4 8		15
						10 9						
TOTAL GAS PROD:		89,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		97						

STEWART STATE		WELL #: 14H		RRCID -> 269999		COMPL. DATE 07/25/2012		TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	11160 X	10070	-0-	-1090	-0-	241 1	9811 3	Y	16			34
						18 9						
02	10749 X	10749	-0-	-0-	-0-	317 1	10398 3	Y	31	23 1		42
						34 9						
03	10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	157 1	10660 3	Y	14	40 1		16
						15 9						
04	9900 X	9817	-0-	-83	-0-	120 1	9695 3	Y	2	12 1		6
						2 9						
05	11873 X	9870	-0-	-2003	-0-	169 1	9693 3	Y	7			13
						8 9						
06	11490 X	9092	-0-	-2398	-0-	151 1	8938 3	Y	3	7 1		9
						3 9						
07	11873 X	8875	-0-	-2998	-0-	177 1	8698 3	Y	-0-			9
08	10819 X	8385	-0-	-2434	-0-	185 1	8200 3	Y	-0-			9
09	9810 X	7890	-0-	-1920	-0-	131 1	7759 3	Y	-0-			9
10	9858 X	8073	-0-	-1785	-0-	240 1	7833 3	Y	-0-			9
11	9090 X	7052	-0-	-2038	-0-	220 1	6832 3	Y	-0-			9
12	8866 X	7454	-0-	-1412	-0-	228 1	7226 3	Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		108,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		73						

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
STEWART TRUST															
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 499978															
WELL #: 13H RRCID -> 270000 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	13020 X	11679	-0-	-1341	-0-	279	1	11379	3	Y	19		43		
02	11536 X	10313	-0-	-1223	-0-	305	1	10005	3	Y	3	16 1	30		
03	12431 X	11196	-0-	-1235	-0-	162	1	11031	3	Y	3	23 1	10		
04	11700 X	10585	-0-	-1115	-0-	129	1	10455	3	Y	1	7 1	4		
05	11966 X	10765	-0-	-1201	-0-	184	1	10577	3	Y	4		8		
06	12070 X	12070	-0-	-0-	-0-	201	1	11866	3	Y	3	4 1	7		
07	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	275	1	13521	3	Y	-0-		7		
08	12216 X	12216	-0-	-0-	-0-	269	1	11947	3	Y	-0-		7		
09	12060 X	11008	-0-	-1052	-0-	183	1	10821	3	Y	4		11		
10	13702 X	11108	-0-	-2594	-0-	330	1	10767	3	Y	10		21		
11	13260 X	10393	-0-	-2867	-0-	324	1	10069	3	Y	-0-		21		
12	13702 X	10386	-0-	-3316	-0-	316	1	10030	3	Y	36		57		
						40	9								
TOTAL GAS PROD:		135,515			TOTAL CONDENSATE PROD:								83		

BRISCOE STATE 1130													CNTY: WEBB		
WELL #: 2H RRCID -> 270001 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	102	1	2393	3	Y	36	71 1	66		
02	2548 X	2528	-0-	-20	-0-	40	1	2452	3	Y	32		98		
03	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	41	1	4690	3	Y	13	65 1	46		
04	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	35	1	5869	3	Y	3		49		
05	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	69	1	6151	3	Y	5	24 1	30		
06	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	14	1	6001	3	Y	-0-		30		
07	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	73	1	5891	3	Y	-0-		30		
08	6138 X	5799	-0-	-339	-0-	3	1	5669	3	Y	2		32		
09	6090 X	5304	-0-	-786	-0-	107	1	5212	3	Y	4		36		
10	6293 X	5430	-0-	-863	-0-	88	1	5262	3	Y	6		42		
11	6090 X	4490	-0-	-1600	-0-	161	1	4348	3	Y	2		44		
12	6014 X	5046	-0-	-968	-0-	140	1	4885	3	Y	6	45 1	5		
						2	9								
						7	9								
TOTAL GAS PROD:		60,228			TOTAL CONDENSATE PROD:								109		

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
BRISCOE STATE 1130		WELL #: 3H		RRCID -> 270002		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	5828 X	4882	-0-	-946	-0-	198	1	4648	3	Y	33	28	1	26
						36	9							
02	5320 X	4568	-0-	-752	-0-	74	1	4484	3	Y	9			35
						10	9							
03	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	88	1	5983	3	Y	9	26	1	18
						10	9							
04	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	77	1	6238	3	Y	3			21
						3	9							
05	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	109	1	6255	3	Y	-0-	21	1	-0-
06	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	105	1	6211	3	Y	-0-			-0-
07	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	122	1	6016	3	Y	-0-			-0-
08	6541 X	5949	-0-	-592	-0-	131	1	5815	3	Y	3			3
						3	9							
09	6330 X	5517	-0-	-813	-0-	92	1	5421	3	Y	4			7
						4	9							
10	6541 X	5552	-0-	-989	-0-	165	1	5380	3	Y	6			13
						7	9							
11	6330 X	4936	-0-	-1394	-0-	154	1	4779	3	Y	3			16
						3	9							
12	6138 X	5181	-0-	-957	-0-	158	1	5016	3	Y	6	18	1	4
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		67,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		76								

VOLZ 1125		WELL #: 9H		RRCID -> 270003		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	7781 X	6937	-0-	-844	-0-	166	1	6770	3	Y	1	20	1	30
						1	9							
02	7028 X	6247	-0-	-781	-0-	185	1	6059	3	Y	3	18	1	15
						3	9							
03	7595 X	6856	-0-	-739	-0-	99	1	6754	3	Y	3	10	1	8
						3	9							
04	7260 X	6759	-0-	-501	-0-	83	1	6676	3	Y	-0-	8	1	-0-
05	7254 X	6610	-0-	-644	-0-	113	1	6488	3	Y	8	6	1	2
						9	9							
06	6720 X	6534	-0-	-186	-0-	109	1	6425	3	Y	-0-	2	1	-0-
07	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	140	1	6876	3	Y	-0-			-0-
08	6975 X	6937	-0-	-38	-0-	152	1	6776	3	Y	8			8
						9	9							
09	6750 X	6621	-0-	-129	-0-	110	1	6511	3	Y	-0-			8
10	7006 X	6765	-0-	-241	-0-	200	1	6543	3	Y	20			28
						22	9							
11	6780 X	6608	-0-	-172	-0-	206	1	6390	3	Y	11	25	1	14
						12	9							
12	7006 X	6853	-0-	-153	-0-	209	1	6621	3	Y	21			35
						23	9							
TOTAL GAS PROD:		80,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		75								

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
SAN ROMAN "A"		WELL #: 12H		RRCID -> 270004		COMPL. DATE 08/30/2012			TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8711 X	7297	-0-	-1414	-0-	175	1	7120	3	Y	2	39 1	2 8	23
02	7784 X	6396	-0-	-1388	-0-	189	1	6199	3	Y	7	6 8		24
03	8494 X	6434	-0-	-2060	-0-	93	1	6307	3	Y	31	4 8		51
04	7680 X	6114	-0-	-1566	-0-	74	1	6027	3	Y	12	39 1	3 8	21
05	7285 X	6456	-0-	-829	-0-	110	1	6338	3	Y	7	21 1	7 8	-0-
06	7050 X	5447	-0-	-1603	-0-	91	1	5353	3	Y	3	3 8		-0-
07	7068 X	6652	-0-	-416	-0-	132	1	6497	3	Y	21	2 1	2 8	17
08	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	144	1	6404	3	Y	-0-			17
09	6240 X	6215	-0-	-25	-0-	103	1	6081	3	Y	28	23 1	1 8	21
10	6665 X	5484	-0-	-1181	-0-	162	1	5301	3	Y	19	1 8		39
11	6450 X	4633	-0-	-1817	-0-	144	1	4464	3	Y	23	35 1	5 8	22
12	6665 X	5168	-0-	-1497	-0-	157	1	4990	3	Y	19	2 8		39
TOTAL GAS PROD:		72,844		TOTAL CONDENSATE PROD:						172				

JACKSON-VESTAL		WELL #: 4H		RRCID -> 270027		COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	10230 X	9374	-0-	-856	-0-	224	1	9144	3	Y	5			25
02	9184 X	8401	-0-	-783	-0-	245	1	8029	3	Y	115			140
03	9889 X	9141	-0-	-748	-0-	132	1	8992	3	Y	15			155
04	9180 X	8150	-0-	-1030	-0-	99	1	8039	3	Y	11	64 1		102
05	9362 X	8771	-0-	-591	-0-	150	1	8618	3	Y	3	68 1		37
06	9060 X	8291	-0-	-769	-0-	138	1	8146	3	Y	6			43
07	9300 X	8439	-0-	-861	-0-	168	1	8264	3	Y	6			49
08	9145 X	8275	-0-	-870	-0-	182	1	8092	3	Y	1			50
09	8490 X	7843	-0-	-647	-0-	130	1	7713	3	Y	-0-			50
10	8773 X	7932	-0-	-841	-0-	236	1	7696	3	Y	-0-			50
11	8280 X	7490	-0-	-790	-0-	234	1	7256	3	Y	-0-			50
12	8432 X	7553	-0-	-879	-0-	231	1	7315	3	Y	6	30 1		26
TOTAL GAS PROD:		99,660		TOTAL CONDENSATE PROD:						168				

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 36H		RRCID -> 270032		COMPL. DATE 12/16/2012		TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6169 X	4296	-0-	-1873	-0-	4234	3	62 9	Y	56	1 8	219
02	5572 X	4226	-0-	-1346	-0-	4207	3	19 9	Y	17	2 8	234
03	5270 X	3015	-0-	-2255	-0-	43	1	2964 3	Y	7	47 1	190
04	4920 X	2993	-0-	-1927	-0-	36	1	2944 3	Y	12	111 1	87
05	4712 X	3660	-0-	-1052	-0-	62	1	3590 3	Y	7	2 8	92
06	4530 X	3804	-0-	-726	-0-	63	1	3733 3	Y	7	2 8	97
07	4681 X	4152	-0-	-529	-0-	82	1	4058 3	Y	11	1 8	107
08	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	90	1	4021 3	Y	4		111
09	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	64	1	3767 3	Y	2	52 1	59
10	4154 X	3827	-0-	-327	-0-	114	1	3709 3	Y	4	1 8	62
11	4020 X	3614	-0-	-406	-0-	113	1	3497 3	Y	4	3 8	63
12	4154 X	3718	-0-	-436	-0-	113	1	3596 3	Y	8	2 8	69
TOTAL GAS PROD:		45,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		139						

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 32H		RRCID -> 270034		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4960 X	3415	-0-	-1545	-0-	3415	3		Y	-0-		79
02	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3		Y	-0-		79
03	4464 X	3541	-0-	-923	-0-	50	1	3472 3	Y	17	19 1	77
04	4110 X	1688	-0-	-2422	-0-	20	1	1658 3	Y	9	49 1	37
05	4867 X	2881	-0-	-1986	-0-	49	1	2825 3	Y	6		43
06	4710 X	3127	-0-	-1583	-0-	52	1	3061 3	Y	13		56
07	4867 X	3233	-0-	-1634	-0-	64	1	3165 3	Y	4		60
08	3534 X	2959	-0-	-575	-0-	65	1	2893 3	Y	1		61
09	3120 X	2782	-0-	-338	-0-	46	1	2735 3	Y	1	30 1	32
10	3224 X	3153	-0-	-71	-0-	94	1	3058 3	Y	1		33
11	3120 X	2293	-0-	-827	-0-	71	1	2218 3	Y	4		37
12	3224 X	2767	-0-	-457	-0-	84	1	2664 3	Y	17		54
TOTAL GAS PROD:		36,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		73						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 37H		RRCID -> 270035		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5797 X	5563	-0-	-234	-0-	5562	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	6020 X	3986	-0-	-2034	-0-	3986	3		Y	-0-		-0-
03	6665 X	5431	-0-	-1234	-0-	78	1	5352	3	Y	1 1	-0-
04	7350 X	7091	-0-	-259	-0-	87	1	7004	3	Y		-0-
05	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	131	1	7546	3	Y		-0-
06	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	133	1	7880	3	Y	6	6
07	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	159	1	7807	3	Y	2	8
08	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	169	1	7507	3	Y	9	17
09	7350 X	7085	-0-	-265	-0-	118	1	6964	3	Y	3 7 1	13
10	7595 X	7185	-0-	-410	-0-	213	1	6963	3	Y	8	21
11	7350 X	6444	-0-	-906	-0-	201	1	6237	3	Y	5	26
12	7595 X	6761	-0-	-834	-0-	207	1	6548	3	Y	5	31
TOTAL GAS PROD:		80,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		40						

BRISCOE MANRY 1393		WELL #: 33H		RRCID -> 270037		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9424 X	8040	-0-	-1384	-0-	329	1	7710	3	N	1 1 8	2
02	8680 X	6904	-0-	-1776	-0-	110	1	6677	3	N	106 1 8	107
03	11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	167	1	11378	3	N	2 1 8	108
04	13002 X	13002	-0-	-0-	-0-	159	1	12841	3	N	2 96 1 2 8	12
05	12536 X	12536	-0-	-0-	-0-	214	1	12316	3	N	5 5 8	12
06	12550 X	12550	-0-	-0-	-0-	209	1	12339	3	N	2 1 8	13
07	11994 X	11994	-0-	-0-	-0-	238	1	11692	3	N	58 57 1 1 8	13
08	12617 X	11366	-0-	-1251	-0-	250	1	11114	3	N	2	15
09	12210 X	10597	-0-	-1613	-0-	176	1	10403	3	N	16 1 8	30
10	12617 X	10780	-0-	-1837	-0-	320	1	10459	3	N	1 1 8	30
11	12210 X	9779	-0-	-2431	-0-	304	1	9450	3	N	23 1 8	52
12	11997 X	10219	-0-	-1778	-0-	312	1	9896	3	N	10 47 1 1 8	14
TOTAL GAS PROD:		129,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		228						

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 21H		RRCID -> 270038		COMPL. DATE 01/22/2014		TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	16337 X	14112	-0-	-2225	-0-	338	1	13760	3	Y	13	100
						14	9					
02	14336 X	12402	-0-	-1934	-0-	367	1	12025	3	Y	9	26
						10	9				83 1	
03	15438 X	13319	-0-	-2119	-0-	193	1	13094	3	Y	29	55
						32	9					
04	14520 X	12608	-0-	-1912	-0-	154	1	12431	3	Y	21	27
						23	9				49 1	
05	14570 X	12606	-0-	-1964	-0-	215	1	12366	3	Y	23	21
						25	9				29 1	
06	13650 X	11561	-0-	-2089	-0-	192	1	11369	3	Y	-0-	21
07	13733 X	11663	-0-	-2070	-0-	232	1	11431	3	Y	-0-	21
08	13330 X	11340	-0-	-1990	-0-	250	1	11090	3	Y	-0-	21
09	12600 X	10691	-0-	-1909	-0-	177	1	10510	3	Y	4	25
						4	9					
10	12617 X	10682	-0-	-1935	-0-	317	1	10365	3	Y	-0-	25
11	11550 X	10098	-0-	-1452	-0-	315	1	9781	3	Y	2	27
						2	9					
12	11656 X	10196	-0-	-1460	-0-	312	1	9882	3	Y	2	29
						2	9					
TOTAL GAS PROD:		141,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		103						

SAN ROMAN 1508		WELL #: 16H		RRCID -> 270054		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573 X	2294	-0-	-279	-0-	55	1	2237	3	Y	2	2
						2	9					
02	2940 X	1526	-0-	-1414	-0-	45	1	1480	3	Y	1	2
						1	9				1 8	
03	3255 X	2293	-0-	-962	-0-	33	1	2260	3	Y	-0-	2
04	2760 X	2367	-0-	-393	-0-	29	1	2338	3	Y	-0-	-0-
05	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	41	1	2374	3	Y	-0-	-0-
06	2220 X	1757	-0-	-463	-0-	29	1	1728	3	Y	-0-	-0-
07	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	46	1	2246	3	Y	8	8
						9	9					
08	2449 X	2423	-0-	-26	-0-	53	1	2366	3	Y	4	12
						4	9					
09	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	43	1	2550	3	Y	-0-	12
10	2418 X	2404	-0-	-14	-0-	71	1	2329	3	Y	4	16
						4	9					
*11	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	71	1	2215	3	Y	-0-	16
12	2666 X	2423	-0-	-243	-0-	74	1	2347	3	Y	2	18
						2	9					
TOTAL GAS PROD:		27,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978															
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 31H		RRCID -> 270076		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 5581		PERF. 5961 - 10801							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE						
01	5890 X	4208	-0-	-1682	-0-	4200	3	8 9	Y	7	3 1	5					
02	6720 X	3866	-0-	-2854	-0-	3847	3	19 9	Y	17	5 1	17					
03	7440 X	3898	-0-	-3542	-0-	56	1	3795	3	Y	43	33 1	27				
04	6300 X	4455	-0-	-1845	-0-	47	9	54	1	4390	3	Y	10	16 1	1 8	20	
05	4929 X	4705	-0-	-224	-0-	11	9	80	1	4614	3	Y	10	8 1		22	
06	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	81	1	4763	3	Y	-0-	13 1				9	
07	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	90	1	4429	3	Y	-0-					9	
08	4619 X	4230	-0-	-389	-0-	93	1	4127	3	Y	9	16 1				2	
09	4830 X	3757	-0-	-1073	-0-	10	9	62	1	3678	3	Y	15			17	
10	4991 X	3909	-0-	-1082	-0-	17	9	115	1	3764	3	Y	27	30 1		14	
11	4830 X	3288	-0-	-1542	-0-	30	9	103	1	3182	3	Y	3			17	
12	4526 X	3835	-0-	-691	-0-	3	9	117	1	3710	3	Y	7			24	
						8	9										
TOTAL GAS PROD:		49,514				TOTAL CONDENSATE PROD:		148									

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 34H		RRCID -> 270077		COMPL. DATE 11/06/2013		TOTAL DEPTH 5573		PERF. 5887 - 10861							
01	2790 X	2560	-0-	-230	-0-	2560	3		Y	-0-	1 1	-0-					
02	3164 X	2446	-0-	-718	-0-	2446	3		Y	-0-		-0-					
03	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	61	1	4128	3	Y	-0-	-0-					
04	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	66	1	5353	3	Y	2	2					
05	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	2	9	90	1	5195	3	Y	3	1 1		4	
06	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	3	9	89	1	5290	3	Y	1	2 1		3	
07	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	1	9	102	1	5035	3	Y	1			4	
08	4991 X	4805	-0-	-186	-0-	1	9	106	1	4696	3	Y	3	6 1		1	
09	4830 X	4238	-0-	-592	-0-	3	9	70	1	4142	3	Y	24			25	
10	4991 X	4354	-0-	-637	-0-	26	9	129	1	4199	3	Y	24	32 1		17	
11	4830 X	3220	-0-	-1610	-0-	26	9	100	1	3117	3	Y	3			20	
12	4991 X	4167	-0-	-824	-0-	3	9	127	1	4014	3	Y	24			44	
						26	9										
TOTAL GAS PROD:		51,206				TOTAL CONDENSATE PROD:		85									

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 5H RRCID -> 270081 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8866 X	7945	-0-	-921	-0-	190	1	7744	3	Y	10		21
						11	9						
02	7840 X	7032	-0-	-808	-0-	208	1	6815	3	Y	8		29
						9	9						
03	8432 X	7643	-0-	-789	-0-	110	1	7524	3	Y	8	23 1	14
						9	9						
04	8040 X	7304	-0-	-736	-0-	89	1	7211	3	Y	4	8 1	10
						4	9						
05	8122 X	7379	-0-	-743	-0-	126	1	7251	3	Y	2	5 1	7
						2	9						
06	7680 X	7508	-0-	-172	-0-	125	1	7382	3	Y	1		8
						1	9						
07	8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	161	1	7946	3	Y	1		9
						1	9						
08	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	169	1	7493	3	Y	1		10
						1	9						
09	7500 X	7433	-0-	-67	-0-	123	1	7310	3	Y	-0-		10
10	8122 X	6565	-0-	-1557	-0-	195	1	6370	3	Y	-0-		10
11	7860 X	5430	-0-	-2430	-0-	169	1	5261	3	Y	-0-	10 1	-0-
12	8122 X	6668	-0-	-1454	-0-	204	1	6464	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		86,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		35							

TREVINO, J. J. WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 01/05/2014 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12214 X	10403	-0-	-1811	-0-	249	1	10154	3	Y	-0-		11
02	10612 X	9126	-0-	-1486	-0-	270	1	8856	3	Y	-0-		11
03	11129 X	9050	-0-	-2079	-0-	131	1	8919	3	Y	-0-		11
04	10770 X	8334	-0-	-2436	-0-	102	1	8232	3	Y	-0-		11
05	10788 X	9585	-0-	-1203	-0-	164	1	9415	3	Y	5		16
						6	9						
06	10080 X	9259	-0-	-821	-0-	154	1	9105	3	Y	-0-	16 1	-0-
07	10106 X	9254	-0-	-852	-0-	184	1	9070	3	Y	-0-		-0-
08	9052 X	9007	-0-	-45	-0-	198	1	8806	3	Y	3	2 1	1
						3	9						
09	9270 X	8623	-0-	-647	-0-	143	1	8476	3	Y	4		5
						4	9						
10	9579 X	8883	-0-	-696	-0-	264	1	8616	3	Y	3		8
						3	9						
11	9270 X	8465	-0-	-805	-0-	264	1	8201	3	Y	-0-		8
12	9269 X	8605	-0-	-664	-0-	263	1	8336	3	Y	5	10 1	3
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		108,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LONG, J. S.		WELL #:		7H	RRCID ->	270084	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL DEPTH	5608	PERF.	5918	- 10527	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	5611 X	4655	-0-	-956	-0-	111	1	4513	3	Y	28	34	1	16
						31	9							
02	4844 X	4083	-0-	-761	-0-	120	1	3934	3	Y	26	24	1	18
						29	9							
03	5084 X	4415	-0-	-669	-0-	64	1	4332	3	Y	17	14	1	21
						19	9							
04	4770 X	4402	-0-	-368	-0-	54	1	4329	3	Y	17			38
						19	9							
05	4805 X	4544	-0-	-261	-0-	77	1	4453	3	Y	13	33	1	18
						14	9							
06	4500 X	4451	-0-	-49	-0-	74	1	4371	3	Y	5			23
						6	9							
07	4526 X	4495	-0-	-31	-0-	89	1	4404	3	Y	2			25
						2	9							
08	4557 X	4299	-0-	-258	-0-	94	1	4191	3	Y	13			38
						14	9							
09	4440 X	3324	-0-	-1116	-0-	55	1	3262	3	Y	6			44
						7	9							
10	4588 X	3071	-0-	-1517	-0-	90	1	2948	3	Y	30			74
						33	9							
11	4440 X	3662	-0-	-778	-0-	113	1	3501	3	Y	44	86	1	32
						48	9							
12	4495 X	3411	-0-	-1084	-0-	104	1	3284	3	Y	21			53
						23	9							
TOTAL GAS PROD:		48,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		222								

LONG, J. S.		WELL #:		8H	RRCID ->	270106	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	5437	PERF.	5823	- 10001			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	5208 X	3718	-0-	-1490	-0-	88	1	3585	3	Y	41	46	1	3	8	8
						45	9									
02	4704 X	2499	-0-	-2205	-0-	73	1	2385	3	Y	37	22	1	4	8	19
						41	9									
03	4774 X	3510	-0-	-1264	-0-	50	1	3436	3	Y	22	12	1	5	8	24
						24	9									
04	4440 X	3325	-0-	-1115	-0-	40	1	3254	3	Y	28	42	1	5	8	5
						31	9									
05	4154 X	3220	-0-	-934	-0-	55	1	3139	3	Y	24	9	1	5	8	15
						26	9									
06	3600 X	3036	-0-	-564	-0-	48	1	2861	3	Y	115	88	1	3	8	39
						127	9									
07	3503 X	3175	-0-	-328	-0-	63	1	3102	3	Y	9	2	8			46
						10	9									
08	3503 X	3266	-0-	-237	-0-	72	1	3194	3	Y	-0-	46	1			-0-
09	3330 X	3207	-0-	-123	-0-	53	1	3151	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
10	3224 X	3209	-0-	-15	-0-	95	1	3108	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
11	3060 X	2936	-0-	-124	-0-	90	1	2795	3	Y	46	3	8			43
						51	9									
12	3317 X	3006	-0-	-311	-0-	91	1	2891	3	Y	22	50	1	2	8	13
						24	9									
TOTAL GAS PROD:		38,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		352										

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
TROST		WELL #:		1H	RRCID ->	270109	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	7028	PERF.	7290 - 11776		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		2759 X	2572	-0-	-187	-0-	61 1	2502 3	Y	8	1 8			48
							9 9							
02		2716 X	2230	-0-	-486	-0-	66 1	2162 3	Y	2	39 1	2 8		9
							2 9							
03		3007 X	2465	-0-	-542	-0-	36 1	2425 3	Y	4	4 8			9
							4 9							
04		2880 X	2272	-0-	-608	-0-	28 1	2240 3	Y	4	4 8			9
							4 9							
05		2852 X	2176	-0-	-676	-0-	37 1	2137 3	Y	2	2 8			9
							2 9							
06		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	42 1	2502 3	Y	3	3 8			9
							3 9							
07		2480 X	2257	-0-	-223	-0-	45 1	2203 3	Y	8	1 8			16
							9 9							
08		2480 X	2449	-0-	-31	-0-	54 1	2386 3	Y	8	1 8			23
							9 9							
09		2550 X	2468	-0-	-82	-0-	41 1	2419 3	Y	7	1 8			29
							8 9							
10		2635 X	2272	-0-	-363	-0-	67 1	2195 3	Y	9	2 8			36
							10 9							
11		2550 X	2480	-0-	-70	-0-	77 1	2397 3	Y	5	3 8			38
							6 9							
12		2542 X	2086	-0-	-456	-0-	64 1	2013 3	Y	8	2 8			44
							9 9							
TOTAL GAS PROD:			28,274	TOTAL CONDENSATE PROD:			68							

SLAUGHTER		WELL #:		5H	RRCID ->	270192	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	5583	PERF.	5986 - 10324		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		3534 X	2551	-0-	-983	-0-	60 1	2463 3	Y	25	32 1			6
							28 9							
02		3108 X	1911	-0-	-1197	-0-	56 1	1836 3	Y	17	17 1			6
							19 9							
03		3441 X	2443	-0-	-998	-0-	35 1	2387 3	Y	19	21 1			4
							21 9							
04		3270 X	2317	-0-	-953	-0-	28 1	2283 3	Y	5	6 1	1 8		2
							6 9							
05		3038 X	1920	-0-	-1118	-0-	33 1	1880 3	Y	6	6 1			2
							7 9							
06		2460 X	1907	-0-	-553	-0-	32 1	1874 3	Y	1	3 1			-0-
							1 9							
07		2449 X	1949	-0-	-500	-0-	39 1	1910 3	Y	-0-				-0-
08		2449 X	2370	-0-	-79	-0-	52 1	2318 3	Y	-0-				-0-
09		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	39 1	2282 3	Y	-0-				-0-
10		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	66 1	2158 3	Y	-0-				-0-
11		1920 X	1825	-0-	-95	-0-	57 1	1768 3	Y	-0-				-0-
12		2387 X	2042	-0-	-345	-0-	62 1	1969 3	Y	10	6 1			4
							11 9							
TOTAL GAS PROD:			25,780	TOTAL CONDENSATE PROD:			83							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 8H		RRCID -> 270197		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 6838		PERF. 7279 - 11533			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	29605 X	29605	-0-	-0-	-0-	702 1	28591 3	Y	284	289 1	1 8	59	
						312 9							
02	25393 X	25393	-0-	-0-	-0-	735 1	24116 3	Y	493	421 1	2 8	129	
						542 9							
03	26086 X	26086	-0-	-0-	-0-	373 1	25380 3	Y	303	332 1	2 8	98	
						333 9							
04	28650 X	24297	-0-	-4353	-0-	294 1	23769 3	Y	213	200 1	4 8	107	
						234 9							
05	29605 X	24462	-0-	-5143	-0-	414 1	23791 3	Y	234	276 1	2 8	63	
						257 9							
06	28650 X	22790	-0-	-5860	-0-	376 1	22227 3	Y	170	169 1	1 8	63	
						187 9							
07	28117 X	22030	-0-	-6087	-0-	434 1	21372 3	Y	204	222 1	1 8	44	
						224 9							
08	26071 X	20895	-0-	-5176	-0-	453 1	20114 3	Y	298	207 1	1 8	134	
						328 9							
09	24300 X	19415	-0-	-4885	-0-	318 1	18814 3	Y	257	307 1	1 8	83	
						283 9							
10	24459 X	19240	-0-	-5219	-0-	565 1	18458 3	Y	197	211 1	2 8	67	
						217 9							
11	22800 X	17807	-0-	-4993	-0-	549 1	17035 3	Y	203	169 1	1 8	100	
						223 9							
12	22041 X	17539	-0-	-4502	-0-	529 1	16768 3	Y	220	228 1	1 8	91	
						242 9							
TOTAL GAS PROD:		269,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,076							

LYSSY GU A		WELL #: 4H		RRCID -> 270198		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 8309		PERF. 8739 - 14198			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	34 1	120 3	Y	-0-			-0-	
						140 1	456 3	Y	90	28 1	1 8	61	
						99 9							
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	56 1	199 3	Y	28	59 1		30	
						31 9							
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	17 1	100 3	Y	1	22 1		9	
						1 9							
05	558 N	18	-0-	-540	-0-	1 1	4 3	Y	12	12 1		9	
						13 9							
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	6 1	11 3	Y	-0-	9 1		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		-0-	
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	15 3	Y	3	2 1		1	
						3 9							
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	1 1		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		135							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
LYSSY 1370		WELL #: 6H		RRCID -> 270201		COMPL. DATE 01/31/2012			TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821 X	918	-0-	-1903	-0-	194	1	680	3	Y	40	1	8	83
02	2660 X	-0-	-0-	-2660	-0-	44	9							51
03	2945 X	316	-0-	-2629	-0-	69	1	246	3	Y	1	27	1	25
04	990 X	302	-0-	-688	-0-	1	9							25
05	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	43	1	259	3	Y	-0-			78
06	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	635	1	3248	3	Y	226	172	1	52
07	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	249	9							79
08	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	936	1	1636	3	Y	99	124	1	108
09	3420 X	2068	-0-	-1352	-0-	109	9							94
10	3534 X	3107	-0-	-427	-0-	413	1	3178	3	Y	171	143	1	39
11	3420 X	2277	-0-	-1143	-0-	188	9							79
12	3534 X	609	-0-	-2925	-0-	337	1	2835	3	Y	131	102	1	28
TOTAL GAS PROD:		23,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,051								

MALTSBERGER, W. A.		WELL #: 3H		RRCID -> 270331		COMPL. DATE 06/23/2012			TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7738 - 12412					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
TREVINO, J. J.		WELL #: 4H		RRCID ->	270333	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	5370	PERF.	5765 - 10687	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	12741 X	10778	-0-	-1963	-0-	258 1	10520 3	Y	-0-			17
02	11956 X	8935	-0-	-3021	-0-	264 1	8671 3	Y	-0-			17
03	13237 X	9538	-0-	-3699	-0-	138 1	9397 3	Y	3			20
04	12810 X	8522	-0-	-4288	-0-	104 1	8418 3	Y	-0-			20
05	11780 X	10254	-0-	-1526	-0-	175 1	10079 3	Y	-0-			20
06	11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	188 1	11134 3	Y	-0-			20
07	11521 X	11521	-0-	-0-	-0-	229 1	11292 3	Y	-0-			20
08	11405 X	11405	-0-	-0-	-0-	251 1	11154 3	Y	-0-			20
09	11310 X	9979	-0-	-1331	-0-	166 1	9813 3	Y	-0-			20
10	11687 X	9003	-0-	-2684	-0-	267 1	8736 3	Y	-0-			20
11	11310 X	8475	-0-	-2835	-0-	265 1	8210 3	Y	-0-			20
12	11532 X	8603	-0-	-2929	-0-	263 1	8340 3	Y	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		118,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

STEWART TRUST STATE		WELL #: 18H		RRCID ->	270344	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	6178	PERF.	6465 - 11099	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	11842 X	9807	-0-	-2035	-0-	235 1	9572 3	N	-0-			52
02	10304 X	8779	-0-	-1525	-0-	260 1	8519 3	N	-0-			52
03	11067 X	9159	-0-	-1908	-0-	132 1	9010 3	N	15			67
04	10350 X	8663	-0-	-1687	-0-	106 1	8557 3	N	-0-			67
05	10292 X	8694	-0-	-1598	-0-	149 1	8544 3	N	1			68
06	9480 X	8137	-0-	-1343	-0-	135 1	8000 3	N	2			70
07	9734 X	8086	-0-	-1648	-0-	161 1	7925 3	N	-0-			70
08	9145 X	7861	-0-	-1284	-0-	173 1	7688 3	N	-0-			70
09	8670 X	7404	-0-	-1266	-0-	123 1	7281 3	N	-0-			70
10	8680 X	7451	-0-	-1229	-0-	221 1	7230 3	N	-0-			70
11	8130 X	7006	-0-	-1124	-0-	219 1	6787 3	N	-0-			70
12	8091 X	7006	-0-	-1085	-0-	214 1	6792 3	N	-0-			70
TOTAL GAS PROD:		98,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

LA MOCA GAS UNIT B		WELL #: 29H		RRCID ->	270554	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	5885	PERF.	6162 - 11058	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	16523 X	12824	-0-	-3699	-0-	307 1	12502 3	Y	14			26
02	14392 X	11029	-0-	-3363	-0-	326 1	10689 3	Y	13	33	1	6
03	15314 X	11387	-0-	-3927	-0-	165 1	11212 3	Y	9			15
04	14070 X	11589	-0-	-2481	-0-	141 1	11437 3	Y	10	17	1	8
05	13919 X	12258	-0-	-1661	-0-	210 1	12042 3	Y	5	10	1	3
06	12420 X	11435	-0-	-985	-0-	190 1	11243 3	Y	2			5
07	12214 X	10222	-0-	-1992	-0-	203 1	10010 3	Y	8			13
08	11966 X	9226	-0-	-2740	-0-	203 1	9019 3	Y	4	12	1	5
09	11850 X	8271	-0-	-3579	-0-	137 1	8131 3	Y	3			8
10	12245 X	7622	-0-	-4623	-0-	226 1	7396 3	Y	-0-			8
11	11430 X	8734	-0-	-2696	-0-	273 1	8461 3	Y	-0-			8
12	10230 X	8766	-0-	-1464	-0-	268 1	8498 3	Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		123,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		68						

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"														
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 499978														
WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	17625 X	17625	-0-	-0-	-0-	420	1	17102	3	Y	94	93	1	22
						103	9							
02	18648 X	13819	-0-	-4829	-0-	408	1	13371	3	Y	36	43	1	15
						40	9							
03	20646 X	13858	-0-	-6788	-0-	197	1	13389	3	Y	247	199	1	63
						272	9							
04	19980 X	11451	-0-	-8529	-0-	138	1	11197	3	Y	105	107	1	61
						116	9							
05	19096 X	9970	-0-	-9126	-0-	168	1	9674	3	Y	116	141	1	36
						128	9							
06	17070 X	15759	-0-	-1311	-0-	261	1	15404	3	Y	85	85	1	36
						94	9							
07	15314 X	15086	-0-	-228	-0-	299	1	14720	3	Y	61	78	1	19
						67	9							
08	15654 X	15654	-0-	-0-	-0-	343	1	15222	3	Y	81	58	1	42
						89	9							
09	15750 X	12924	-0-	-2826	-0-	212	1	12537	3	Y	159	154	1	47
						175	9							
10	16275 X	9467	-0-	-6808	-0-	277	1	9034	3	Y	142	139	1	50
						156	9							
11	15750 X	9719	-0-	-6031	-0-	297	1	9211	3	Y	192	149	1	93
						211	9							
12	15655 X	10628	-0-	-5027	-0-	319	1	10096	3	Y	194	201	1	83
						213	9							
TOTAL GAS PROD:		155,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,512								

STEWART TRUST													WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	16988 X	15182	-0-	-1806	-0-	364	1	14812	3	Y	5		14	
						6	9							
02	15344 X	12722	-0-	-2622	-0-	376	1	12342	3	Y	4		18	
						4	9							
03	15841 X	13323	-0-	-2518	-0-	193	1	13122	3	Y	7		25	
						8	9							
04	14700 X	12531	-0-	-2169	-0-	153	1	12374	3	Y	4	25	1	4
						4	9							
05	15190 X	12672	-0-	-2518	-0-	217	1	12449	3	Y	5		9	
						6	9							
06	14700 X	9251	-0-	-5449	-0-	154	1	9096	3	Y	1		10	
						1	9							
07	14074 X	13039	-0-	-1035	-0-	260	1	12778	3	Y	1		11	
						1	9							
08	13330 X	13255	-0-	-75	-0-	292	1	12963	3	Y	-0-		11	
09	12540 X	12131	-0-	-409	-0-	201	1	11930	3	Y	-0-		11	
10	13051 X	11181	-0-	-1870	-0-	332	1	10849	3	Y	-0-		11	
11	12630 X	11077	-0-	-1553	-0-	346	1	10731	3	Y	-0-		11	
12	13268 X	10354	-0-	-2914	-0-	317	1	10037	3	Y	-0-		11	
TOTAL GAS PROD:		146,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LEWIS, M.		WELL #: 4H		RRCID -> 271153		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6882 X	6178	-0-	-704	-0-	147	1	6001	3	Y	27	39
02	6216 X	5190	-0-	-1026	-0-	30	9	5036	3	Y	-0-	-0-
03	6479 X	5437	-0-	-1042	-0-	154	1	5359	3	Y	39	1
04	5970 X	5096	-0-	-874	-0-	78	1	5034	3	Y	-0-	-0-
05	6169 X	5782	-0-	-387	-0-	62	1	5683	3	Y	-0-	-0-
06	5970 X	4200	-0-	-1770	-0-	99	1	4130	3	Y	-0-	-0-
07	5735 X	4127	-0-	-1608	-0-	70	1	4035	3	Y	9	5
08	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	82	1	5310	3	Y	4	1
09	5610 X	5364	-0-	-246	-0-	10	9	5251	3	Y	24	29
10	5797 X	5110	-0-	-687	-0-	119	1	4933	3	Y	22	32
*11	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	26	9	5126	3	Y	24	43
12	5549 X	5315	-0-	-234	-0-	89	1	5129	3	Y	16	45
						165	1				45	1
						18	9				16	14
						162	1				22	36
						24	9				22	
TOTAL GAS PROD:		62,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		144						

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 13H		RRCID -> 271154		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	25893 X	25893	-0-	-0-	-0-	614	1	25019	3	Y	236	242	43
02	26040 X	22263	-0-	-3777	-0-	260	9	21605	3	Y	-0-	43	-0-
03	28830 X	24128	-0-	-4702	-0-	658	1	23761	3	Y	16	13	3
04	27900 X	22425	-0-	-5475	-0-	349	1	22095	3	Y	52	36	19
05	27125 X	22501	-0-	-4624	-0-	18	9	22053	3	Y	58	63	14
06	25050 X	21216	-0-	-3834	-0-	273	1	20818	3	Y	42	41	15
07	24645 X	21125	-0-	-3520	-0-	57	9	20649	3	Y	51	55	11
08	24118 X	19975	-0-	-4143	-0-	384	1	19454	3	Y	75	52	34
09	22440 X	19427	-0-	-3013	-0-	64	9	18976	3	Y	119	120	33
10	22506 X	17938	-0-	-4568	-0-	352	1	17234	3	Y	160	145	48
*11	21710 X	21710	-0-	-0-	-0-	420	1	20820	3	Y	199	154	93
*12	22035 X	22035	-0-	-0-	-0-	46	9	21128	3	Y	218	220	91
						420	1				218	220	1
						131	9				199	154	1
						528	1				218	220	1
						176	9				218	220	1
						667	1				218	220	1
						240	9				218	220	1
TOTAL GAS PROD:		260,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,226							

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LEWIS, M.		WELL #:		3H	RRCID ->	271156	COMPL. DATE	09/02/2012	TOTAL DEPTH	5843	PERF.	6169 - 10511	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	EOM BALANCE	
01	6169 X	4944	-0-	-1225	-0-	118	1	4798	3	Y	25	37	
02	5544 X	3713	-0-	-1831	-0-	28	9						
03	6138 X	4542	-0-	-1596	-0-	110	1	3603	3	Y	-0-	37	1
04	4770 X	4402	-0-	-368	-0-	65	1	4423	3	Y	49		
05	4929 X	4685	-0-	-244	-0-	54	9						
06	4770 X	3247	-0-	-1523	-0-	53	1	4319	3	Y	27	57	1
07	4557 X	3785	-0-	-772	-0-	30	9						
08	4557 X	3752	-0-	-805	-0-	80	1	4573	3	Y	29	18	1
09	4530 X	3612	-0-	-918	-0-	32	9						
10	4681 X	4343	-0-	-338	-0-	54	1	3187	3	Y	5	21	1
*11	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	6	9						
*12	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	75	1	3674	3	Y	33	17	1
						36	9						
						82	1	3645	3	Y	23		
						25	9						
						60	1	3530	3	Y	20	45	1
						22	9						
						128	1	4189	3	Y	24		
						26	9						
						125	1	3889	3	Y	15	51	1
						17	9						
						125	1	3965	3	Y	20		
						22	9						
TOTAL GAS PROD:		49,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		270							

NORTHEAST COMPLEX		WELL #:		6H	RRCID ->	271158	COMPL. DATE	01/27/2014	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	6736 - 10938	
01	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	578	1	9957	3	Y	30	1	8
02	7336 X	4781	-0-	-2555	-0-	33	9						
03	8122 X	7384	-0-	-738	-0-	4740	3	41	9	Y	37		
04	11340 X	7051	-0-	-4289	-0-	203	1	7147	3	Y	31		
05	11718 X	6505	-0-	-5213	-0-	34	9						
06	10230 X	6130	-0-	-4100	-0-	64	1	6967	3	Y	18		
07	7378 X	5350	-0-	-2028	-0-	20	9						
08	7378 X	7139	-0-	-239	-0-	378	1	6076	3	Y	46	149	1
09	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	51	9						
10	6510 X	6270	-0-	-240	-0-	6124	3	6	9	Y	5		
11	6120 X	2728	-0-	-3392	-0-	5314	3	36	9	Y	33	34	1
12	7967 X	2262	-0-	-5705	-0-	67	1	7063	3	Y	8		
						9	9						
						7668	3	48	9	Y	44	85	1
						39	1	6189	3	Y	38		
						42	9						
						2720	3	8	9	Y	7		
						62	1	2200	3	Y	-0-		
TOTAL GAS PROD:		73,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		297							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 11H		RRCID -> 271177		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 6914		PERF. 7253 - 12555			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	9393 X	8442	-0-	-951	-0-	202 1	8225 3	Y	14	8 1		8	
						15 9							
02	8400 X	7525	-0-	-875	-0-	222 1	7294 3	Y	8	9 1		7	
						9 9							
03	8990 X	7985	-0-	-1005	-0-	115 1	7847 3	Y	21	19 1		9	
						23 9							
04	8490 X	7143	-0-	-1347	-0-	87 1	7036 3	Y	18			27	
						20 9							
05	8649 X	5945	-0-	-2704	-0-	101 1	5821 3	Y	21	25 1		23	
						23 9							
06	8160 X	6349	-0-	-1811	-0-	105 1	6211 3	Y	30	9 1		44	
						33 9							
07	8339 X	7218	-0-	-1121	-0-	143 1	7047 3	Y	25	32 1		37	
						28 9							
08	7998 X	6139	-0-	-1859	-0-	134 1	5974 3	Y	28			65	
						31 9							
09	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	120 1	7118 3	Y	19	38 1		46	
						21 9							
10	7223 X	6949	-0-	-274	-0-	206 1	6717 3	Y	24			70	
						26 9							
11	6990 X	6656	-0-	-334	-0-	207 1	6427 3	Y	20	45 1		45	
						22 9							
12	7502 X	6741	-0-	-761	-0-	206 1	6518 3	Y	15	26 1		34	
						17 9							
TOTAL GAS PROD:		84,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		243							

SANTA ELENA		WELL #: 1H		RRCID -> 272322		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 6765		PERF. 7114 - 11456			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	15965 X	8742	-0-	-7223	-0-	209 1	8523 3	Y	9	7 1	5 8	4	
						10 9							
02	14420 X	9999	-0-	-4421	-0-	295 1	9674 3	Y	27	13 1	12 8	6	
						30 9							
03	15903 X	11109	-0-	-4794	-0-	161 1	10917 3	Y	28	16 1	13 8	5	
						31 9							
04	15180 X	11230	-0-	-3950	-0-	136 1	10997 3	Y	88	73 1	9 8	11	
						97 9							
05	12586 X	11138	-0-	-1448	-0-	188 1	10800 3	Y	136	91 1	11 8	45	
						150 9							
06	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	183 1	10799 3	Y	236	219 1	5 8	57	
						260 9							
07	11832 X	11832	-0-	-0-	-0-	232 1	11407 3	Y	175	195 1	5 8	32	
						193 9							
08	11594 X	11168	-0-	-426	-0-	244 1	10833 3	Y	83	84 1	1 8	30	
						91 9							
09	11250 X	10574	-0-	-676	-0-	175 1	10358 3	Y	37	48 1	3 8	16	
						41 9							
10	11842 X	11015	-0-	-827	-0-	322 1	10526 3	Y	152	113 1	5 8	50	
						167 9							
11	11460 X	10437	-0-	-1023	-0-	323 1	10015 3	Y	90	80 1	11 8	49	
						99 9							
12	11842 X	10048	-0-	-1794	-0-	304 1	9645 3	Y	90	76 1	6 8	57	
						99 9							
TOTAL GAS PROD:		128,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,151							

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
SANTA ELENA		WELL #:		2H	RRCID -> 272554	COMPL. DATE 05/08/2013	TOTAL DEPTH 6679	PERF. 6966	- 11369
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	17112 X	16065	-0-	-1047	-0-	385 1	15677 3	Y	7
02	15456 X	14382	-0-	-1074	-0-	423 1	13881 3	Y	23
03	16492 X	16321	-0-	-171	-0-	236 1	16055 3	Y	12
04	15750 X	15057	-0-	-693	-0-	180 1	14605 3	Y	33
05	16275 X	14760	-0-	-1515	-0-	272 1	14264 3	Y	85
06	15540 X	14090	-0-	-1450	-0-	248 1	13803 3	Y	30
07	16306 X	13986	-0-	-2320	-0-	233 1	13706 3	Y	7
08	16306 X	13040	-0-	-3266	-0-	54 9	12753 3	Y	-0-
09	15060 X	11971	-0-	-3089	-0-	287 1	11772 3	Y	-0-
10	14756 X	13052	-0-	-1704	-0-	199 1	12664 3	Y	-0-
11	14100 X	12259	-0-	-1841	-0-	388 1	11792 3	Y	30
12	13981 X	12346	-0-	-1635	-0-	380 1	11879 3	Y	49
						87 9			
						375 1			
						92 9			
TOTAL GAS PROD:		167,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		787			

SLAUGHTER		WELL #:		7H	RRCID -> 272560	COMPL. DATE 07/28/2013	TOTAL DEPTH 5471	PERF. 5599	- 10793
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5735 X	4920	-0-	-815	-0-	117 1	4756 3	Y	12
02	5096 X	4100	-0-	-996	-0-	47 9	3954 3	Y	12
03	5394 X	4755	-0-	-639	-0-	121 1	4656 3	Y	9
04	5070 X	4365	-0-	-705	-0-	25 9	4295 3	Y	10
05	5115 X	4339	-0-	-776	-0-	68 1	4248 3	Y	11
06	4770 X	3724	-0-	-1046	-0-	31 9	3658 3	Y	5
07	4743 X	4195	-0-	-548	-0-	53 1	4099 3	Y	17
08	4743 X	3748	-0-	-995	-0-	17 9	3659 3	Y	11
09	4380 X	3751	-0-	-629	-0-	74 1	3644 3	Y	20
10	4340 X	2666	-0-	-1674	-0-	17 9	2587 3	Y	20
11	4050 X	3736	-0-	-314	-0-	62 1	3619 3	Y	20
12	4185 X	3397	-0-	-788	-0-	4 9	3283 3	Y	12
						83 1			
						13 9			
						82 1			
						7 9			
						62 1			
						45 9			
						79 1			
						117 1			
						104 1			
						10 9			
TOTAL GAS PROD:		47,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		196			

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 35H		RRCID -> 272576		COMPL. DATE 08/20/2013			TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2823	3	96	9	Y	87	86	1		135
02	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2352	3	103	9	Y	94	50	1		179
03	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	60	1	4048	3	Y	5	99	1		85
04	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	91	1	7363	3	Y	3	37	1		51
05	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	137	1	7899	3	Y	15	16	1		50
06	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	133	1	7864	3	Y	3	32	1		21
07	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	156	1	7670	3	Y	21				42
08	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	168	1	7463	3	Y	31	61	1		12
09	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	126	1	7457	3	Y	28				40
10	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	221	1	7230	3	Y	18	37	1		21
11	7020 X	6919	-0-	-101	-0-	216	1	6700	3	Y	3				24
12	7254 X	6697	-0-	-557	-0-	205	1	6492	3	Y	-0-				24
TOTAL GAS PROD:		77,213				TOTAL CONDENSATE PROD:			308						

S. ZAMORA		WELL #: 1H		RRCID -> 272964		COMPL. DATE 11/23/2011			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	N	54	140	1	1 8	30
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	59	9	37	3	N	63				93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	69	9			N	13	79	1	2 8	25
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-				25
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	6	1	326	3	N	-0-				25
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	4	1	208	3	N	179	154	1	1 8	49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	197	9			N	-0-				49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				62
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				62
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	N	72	134	1		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	79	9			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	80	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,176				TOTAL CONDENSATE PROD:			475						

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX-STATE 1335 WELL #: 61H RRCID -> 272995 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10416 X	4705	-0-	-5711	-0-	130	1	4574	3	Y	1	66	1	28
						1	9							
02	8624 X	7784	-0-	-840	-0-	240	1	7516	3	Y	25			53
						28	9							
03	7874 X	6572	-0-	-1302	-0-	6	1	6552	3	Y	13			66
						14	9							
04	7620 X	6675	-0-	-945	-0-	4	1	6660	3	Y	10			76
						11	9							
05	8618 X	7692	-0-	-926	-0-	5	1	7687	3	Y	-0-	76	1	-0-
06	10664 X	10664	-0-	-0-	-0-	13	1	10636	3	Y	14			14
						15	9							
07	8618 X	8282	-0-	-336	-0-	17	1	8262	3	Y	3			17
						3	9							
08	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	22	1	9474	3	Y	-0-			17
09	10650 X	9489	-0-	-1161	-0-	27	1	9455	3	Y	6			23
						7	9							
10	11005 X	10922	-0-	-83	-0-	10	1	10893	3	Y	17			40
						19	9							
11	10650 X	8391	-0-	-2259	-0-	9	1	8364	3	Y	16			56
						18	9							
12	9796 X	7581	-0-	-2215	-0-	16	1	7521	3	Y	40			96
						44	9							
TOTAL GAS PROD:		98,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		145								

BRISCOE-STATE 1130 WELL #: 4H RRCID -> 272996 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7099 X	6033	-0-	-1066	-0-	247	1	5785	3	Y	1	13	1	1 8 -0-
						1	9							
02	6412 X	4864	-0-	-1548	-0-	79	1	4785	3	Y	-0-			-0-
03	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	116	1	7942	3	Y	10	6	1	4
						11	9							
04	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	115	1	9299	3	Y	3			7
						3	9							
05	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	151	1	8704	3	Y	-0-	7	1	-0-
06	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	146	1	8659	3	Y	-0-			-0-
07	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	165	1	8118	3	Y	-0-			-0-
08	8649 X	7945	-0-	-704	-0-	175	1	7767	3	Y	3			3
						3	9							
09	8370 X	7385	-0-	-985	-0-	123	1	7258	3	Y	4			7
						4	9							
10	8649 X	7384	-0-	-1265	-0-	219	1	7158	3	Y	6			13
						7	9							
11	8370 X	6594	-0-	-1776	-0-	206	1	6385	3	Y	3			16
						3	9							
12	8277 X	6845	-0-	-1432	-0-	209	1	6629	3	Y	6	18	1	4
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		90,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		36								

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
E. ARLEIGH OWENS G.U.														
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 499978														
WELL #: 4H RRCID -> 273009 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14570 X	13021	-0-	-1549	-0-	385	1	12624	3	N	11	1 8	53	
						12	9							
02	13608 X	11722	-0-	-1886	-0-	433	1	11287	3	N	2	2 8	53	
						2	9							
03	15066 X	11911	-0-	-3155	-0-	548	1	11352	3	N	10	1 8	62	
						11	9							
04	14580 X	12672	-0-	-1908	-0-	699	1	11943	3	N	27	58 1 1 8	30	
						30	9							
05	15035 X	12445	-0-	-2590	-0-	853	1	11583	3	N	8	1 8	37	
						9	9							
06	12732 X	12732	-0-	-0-	-0-	378	1	12347	3	N	6	1 8	42	
						7	9							
07	12989 X	12749	-0-	-240	-0-	393	1	12354	3	N	2	1 8	43	
						2	9							
08	13082 X	12640	-0-	-442	-0-	438	1	12202	3	N	-0-		43	
09	12720 X	11667	-0-	-1053	-0-	268	1	11397	3	N	2	29 1 1 8	15	
						2	9							
10	13144 X	11918	-0-	-1226	-0-	378	1	11540	3	N	-0-		15	
11	12720 X	11273	-0-	-1447	-0-	161	1	11111	3	N	1	1 8	15	
						1	9							
12	12741 X	10457	-0-	-2284	-0-	302	1	10152	3	N	3	1 8	17	
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		145,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		72								

STEWART TRUST STATE GU													CNTY: WEBB	
WELL #: 21H RRCID -> 273014 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	23560 X	20344	-0-	-3216	-0-	486	1	19807	3	N	46		108	
						51	9							
02	21140 X	17699	-0-	-3441	-0-	523	1	17165	3	N	10		118	
						11	9							
03	22382 X	19046	-0-	-3336	-0-	275	1	18731	3	N	36	94 1 22 8	38	
						40	9							
04	21030 X	18039	-0-	-2991	-0-	220	1	17800	3	N	17		55	
						19	9							
05	21204 X	18055	-0-	-3149	-0-	309	1	17733	3	N	12		67	
						13	9							
06	19680 X	16515	-0-	-3165	-0-	274	1	16228	3	N	12		79	
						13	9							
07	19592 X	17405	-0-	-2187	-0-	346	1	17028	3	N	28		107	
						31	9							
08	19034 X	16768	-0-	-2266	-0-	369	1	16399	3	N	-0-		107	
09	18030 X	15656	-0-	-2374	-0-	260	1	15396	3	N	-0-		107	
10	18042 X	15957	-0-	-2085	-0-	474	1	15483	3	N	-0-		107	
11	16830 X	15413	-0-	-1417	-0-	481	1	14920	3	N	11		118	
						12	9							
12	17391 X	15652	-0-	-1739	-0-	479	1	15169	3	N	4		122	
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		206,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		176								

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 22H		RRCID -> 273015		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10974 X	9802	-0-	-1172	-0-	235 1	9567 3	Y	-0-			-0-
02	9716 X	8699	-0-	-1017	-0-	257 1	8441 3	Y	1			1
03	10292 X	9449	-0-	-843	-0-	137 1	9312 3	Y	-0-			1
04	9960 X	8986	-0-	-974	-0-	110 1	8876 3	Y	-0-	1 1		-0-
05	10013 X	9169	-0-	-844	-0-	157 1	9012 3	Y	-0-			-0-
06	9480 X	8155	-0-	-1325	-0-	136 1	8018 3	Y	1	1 1		-0-
07	9641 X	8790	-0-	-851	-0-	175 1	8615 3	Y	-0-			-0-
08	9455 X	8804	-0-	-651	-0-	194 1	8608 3	Y	2	1 1		1
09	9000 X	8493	-0-	-507	-0-	141 1	8351 3	Y	1			2
10	9176 X	8710	-0-	-466	-0-	259 1	8450 3	Y	1			3
11	8520 X	8276	-0-	-244	-0-	258 1	8018 3	Y	-0-			3
12	8804 X	8482	-0-	-322	-0-	259 1	8223 3	Y	-0-	3 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		105,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

M. LEWIS		WELL #: 5		RRCID -> 273018		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	1467	-0-	-1881	-0-	34 1	1403 3	Y	27			37
02	3024 X	827	-0-	-2197	-0-	24 1	803 3	Y	-0-	37 1		-0-
03	3348 X	262	-0-	-3086	-0-	4 1	258 3	Y	-0-			-0-
04	2040 X	184	-0-	-1856	-0-	2 1	182 3	Y	-0-			-0-
05	1457 X	1370	-0-	-87	-0-	23 1	1347 3	Y	-0-			-0-
06	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	38 1	2270 3	Y	-0-			-0-
07	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	56 1	2771 3	Y	-0-			-0-
08	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	52 1	2317 3	Y	-0-			-0-
09	2310 X	2133	-0-	-177	-0-	35 1	2098 3	Y	-0-			-0-
10	2821 X	2190	-0-	-631	-0-	65 1	2125 3	Y	-0-			-0-
11	2730 X	1859	-0-	-871	-0-	58 1	1801 3	Y	-0-			-0-
12	2821 X	1476	-0-	-1345	-0-	45 1	1431 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		27						

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 24H		RRCID -> 273090		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 6497		PERF. 6762 - 12163		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	10881 X	9610	-0-	-1271	-0-	230	1	9366	3	Y	13	13
02	9576 X	8403	-0-	-1173	-0-	14	9	8151	3	Y	4	12 1 1 8 4
03	10385 X	9068	-0-	-1317	-0-	4	9	8931	3	Y	5	9
04	9780 X	8577	-0-	-1203	-0-	131	1	8472	3	Y	-0-	9 1 -0-
05	9796 X	8675	-0-	-1121	-0-	148	1	8527	3	Y	-0-	-0-
06	9300 X	8218	-0-	-1082	-0-	137	1	8081	3	Y	-0-	-0-
07	9300 X	8233	-0-	-1067	-0-	164	1	8069	3	Y	-0-	-0-
08	9083 X	8058	-0-	-1025	-0-	177	1	7881	3	Y	-0-	-0-
09	8580 X	7652	-0-	-928	-0-	127	1	7522	3	Y	3	3
10	8680 X	7743	-0-	-937	-0-	3	9	7513	3	Y	-0-	3
11	8220 X	7360	-0-	-860	-0-	230	1	7127	3	Y	3	6
12	8246 X	7472	-0-	-774	-0-	3	9	7242	3	Y	2	8
						2	9					
TOTAL GAS PROD:		99,069		TOTAL CONDENSATE PROD:				30				

TROST		WELL #: 2H		RRCID -> 273095		COMPL. DATE 09/20/2013		TOTAL DEPTH 6936		PERF. 7300 - 12470		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4557 X	4144	-0-	-413	-0-	99	1	4034	3	Y	10	69
02	3808 X	3488	-0-	-320	-0-	11	9	3385	3	Y	-0-	14
03	4216 X	3339	-0-	-877	-0-	103	1	3291	3	Y	-0-	14
04	4110 X	3715	-0-	-395	-0-	48	1	3670	3	Y	-0-	14
05	4247 X	3674	-0-	-573	-0-	45	1	3611	3	Y	-0-	14
06	4020 X	3719	-0-	-301	-0-	63	1	3657	3	Y	-0-	14
07	3875 X	3739	-0-	-136	-0-	62	1	3658	3	Y	6	20
08	3844 X	3498	-0-	-346	-0-	74	1	3417	3	Y	4	24
09	3720 X	2888	-0-	-832	-0-	77	1	2837	3	Y	3	27
10	3844 X	2833	-0-	-1011	-0-	4	9	2748	3	Y	1	28
11	3720 X	2717	-0-	-1003	-0-	48	1	2630	3	Y	2	30
12	3751 X	2770	-0-	-981	-0-	3	9	2671	3	Y	14	44
						84	1					
						15	9					
TOTAL GAS PROD:		40,524		TOTAL CONDENSATE PROD:				40				

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
J. J. TREVINO		WELL #: 6H		RRCID -> 273097		COMPL. DATE 11/19/2013		TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10106 X	-0-	-0-	-10106	-0-				Y	-0-			18
02	39331 X	39331	-0-	-0-	-0-	1163	1	38167	3	Y	1	1 8	18
							1	9					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
05	10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-				Y	-0-			18
06	10320 X	-0-	-0-	-10320	-0-				Y	-0-			18
07	10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-				Y	-0-			18
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		39,331		TOTAL CONDENSATE PROD:						1			

VOLZ 1125		WELL #: 12H		RRCID -> 273098		COMPL. DATE 07/15/2013		TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7502 X	6821	-0-	-681	-0-	163	1	6622	3	Y	33	151 1	24
						36	9						
02	6776 X	6020	-0-	-756	-0-	177	1	5823	3	Y	18		42
						20	9						
03	6882 X	6305	-0-	-577	-0-	91	1	6203	3	Y	10	35 1 1 8	16
						11	9						
04	6600 X	5750	-0-	-850	-0-	70	1	5658	3	Y	20		36
						22	9						
05	6820 X	5921	-0-	-899	-0-	101	1	5811	3	Y	8		44
						9	9						
06	6600 X	5624	-0-	-976	-0-	93	1	5527	3	Y	4	38 1	10
						4	9						
07	6665 X	5592	-0-	-1073	-0-	111	1	5473	3	Y	7	1 8	16
						8	9						
08	6293 X	5423	-0-	-870	-0-	119	1	5298	3	Y	5		21
						6	9						
09	5760 X	5347	-0-	-413	-0-	89	1	5251	3	Y	6	18 1	9
						7	9						
10	5921 X	5242	-0-	-679	-0-	155	1	5074	3	Y	12		21
						13	9						
11	5610 X	4820	-0-	-790	-0-	150	1	4663	3	Y	6		27
						7	9						
12	5580 X	4955	-0-	-625	-0-	151	1	4796	3	Y	7		34
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		67,820		TOTAL CONDENSATE PROD:						136			

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
HUISACHE CATTLE CO. B		WELL #: 6H		RRCID -> 273105		COMPL. DATE 07/06/2013			TOTAL DEPTH 7046		PERF. 6900 - 11802				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
01	1333 X	288	-0-	-1045	-0-	7 1	275 3	Y	5	5	8				-0-
02	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	6 9	976 3	Y	-0-						-0-
03	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	30 1	1338 3	Y	-0-						-0-
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	20 1	1160 3	Y	-0-						-0-
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	14 1	1480 3	Y	3	1	1				2
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	26 1	1402 3	Y	31	28	1				5
07	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	3 9	2233 3	Y	16	17	1				4
08	3100 N	3768	-0-	668	668	34 9	3675 3	Y	9						13
09	3000 N	4666	-0-	1666	2334	45 1	4550 3	Y	35	44	1				4
10	3100 N	5256	-0-	2156	4490	18 9	4975 3	Y	117	44	1				77
*11	3000 N	5712	-0-	2712	7202	77 1	5460 3	Y	69	83	1				63
*12	12984 X	5782	-0-	-7202	-0-	39 9	5530 3	Y	71	47	1				87
						176 1									
						76 9									
						174 1									
						78 9									
TOTAL GAS PROD:		34,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		356									

STEWART TRUST 1523		WELL #: 20H		RRCID -> 273190		COMPL. DATE 06/10/2014			TOTAL DEPTH 6064		PERF. 6522 - 11300				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M				CODE	CODE	
01	21483 X	18979	-0-	-2504	-0-	454 1	18485 3	N	36	1	8				98
02	18928 X	16742	-0-	-2186	-0-	40 9	16201 3	N	43	4	8				137
03	20429 X	18056	-0-	-2373	-0-	494 1	17771 3	N	22	84	1	2	8		73
04	19350 X	16151	-0-	-3199	-0-	47 9	15953 3	N	1	1	8				73
05	19437 X	15820	-0-	-3617	-0-	261 1	15531 3	N	17	29	1	4	8		57
06	18360 X	16657	-0-	-1703	-0-	24 9	16365 3	N	14	1	8				70
07	20039 X	20039	-0-	-0-	-0-	197 1	19627 3	N	12	2	8				80
08	23165 X	23165	-0-	-0-	-0-	1 9	22642 3	N	12						92
09	16650 X	15939	-0-	-711	-0-	277 1	15671 3	N	3	1	8				94
10	20026 X	14720	-0-	-5306	-0-	15 9	14281 3	N	2	1	8				95
11	19380 X	17684	-0-	-1696	-0-	399 1	17119 3	N	12	2	8				105
12	23157 X	17542	-0-	-5615	-0-	13 9	17000 3	N	5	2	8				108
						536 1									
						6 9									
TOTAL GAS PROD:		211,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		179									

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
SAN ROMAN 1508		WELL #: 22H		RRCID -> 274185		COMPL. DATE 11/12/2014		TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	13113 X	10839	-0-	-2274	-0-	256 1	10439 3	Y	131	109 1		88	
02	11480 X	9848	-0-	-1632	-0-	144 9	9468 3	Y	83	135 1		36	
03	12400 X	11641	-0-	-759	-0-	289 1	11399 3	Y	68	77 1		27	
04	11790 X	11236	-0-	-554	-0-	91 9	11066 3	Y	30	39 1		18	
05	11904 X	11427	-0-	-477	-0-	167 1	11185 3	Y	43	37 1		24	
06	10560 X	6609	-0-	-3951	-0-	75 9	6482 3	Y	15	27 1		12	
07	11656 X	8111	-0-	-3545	-0-	137 1	7677 3	Y	253	103 1	1 8	161	
08	11656 X	8297	-0-	-3359	-0-	33 9	8060 3	Y	51	151 1		61	
09	11250 X	8111	-0-	-3139	-0-	195 1	7876 3	Y	93	116 1		38	
10	11439 X	8343	-0-	-3096	-0-	47 9	8013 3	Y	77	97 1		18	
11	7860 X	7572	-0-	-288	-0-	110 1	7220 3	Y	108	104 1	1 8	21	
*12	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	17 9	8168 3	Y	123	122 1		22	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						1,075	

SAN ROMAN 1508		WELL #: 24H		RRCID -> 274186		COMPL. DATE 12/09/2013		TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	5580 X	5274	-0-	-306	-0-	124 1	5049 3	Y	92	71 1		61	
02	5096 X	3658	-0-	-1438	-0-	101 9	3516 3	Y	32	70 1		23	
03	5642 X	4714	-0-	-928	-0-	107 1	4628 3	Y	16	26 1		13	
04	5460 X	4607	-0-	-853	-0-	35 9	4540 3	Y	10	13 1		10	
05	5642 X	4883	-0-	-759	-0-	68 1	4780 3	Y	18	15 1		13	
06	5100 X	2782	-0-	-2318	-0-	18 9	2724 3	Y	11	14 1		10	
07	4712 X	2492	-0-	-2220	-0-	56 1	2442 3	Y	-0-	10 1		-0-	
08	4774 X	3886	-0-	-888	-0-	11 9	3767 3	Y	31	22 1		9	
09	4740 X	4084	-0-	-656	-0-	83 1	3971 3	Y	42	39 1		12	
10	4898 X	4382	-0-	-516	-0-	20 9	4206 3	Y	43	47 1		8	
*11	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	46 9	4019 3	Y	53	52 1		9	
12	4216 X	3825	-0-	-391	-0-	129 1	3676 3	Y	30	34 1		5	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						378	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 15H RRCID -> 274187 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	40114 X	37741	-0-	-2373	-0-	898	1	36584	3	Y	235	240	1	57	
02	35364 X	33017	-0-	-2347	-0-	259	9	977	1	Y	-0-	57	1	-0-	
03	37975 X	35268	-0-	-2707	-0-	509	1	32040	3	Y	63	48	1	15	
04	36510 X	33034	-0-	-3476	-0-	69	9	509	1	Y	104	76	1	43	
05	37727 X	33071	-0-	-4656	-0-	402	1	32518	3	Y	117	128	1	32	
06	36510 X	31244	-0-	-5266	-0-	114	9	563	1	Y	85	83	1	34	
07	36549 X	31835	-0-	-4714	-0-	129	9	518	1	Y	57	74	1	17	
08	35278 X	34831	-0-	-447	-0-	94	9	633	1	Y	-0-	17	1	-0-	
09	39169 X	39169	-0-	-0-	-0-	63	9	767	1	Y	-0-			-0-	
10	38404 X	38404	-0-	-0-	-0-	650	1	650	1	Y	-0-			-0-	
*11	36066 X	36066	-0-	-0-	-0-	1141	1	1141	1	Y	-0-			-0-	
12	40486 X	36058	-0-	-4428	-0-	1126	1	1126	1	Y	-0-			-0-	
12	40486 X	36058	-0-	-4428	-0-	1103	1	1103	1	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		419,738			TOTAL CONDENSATE PROD:		661								

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 7H RRCID -> 274188 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035														
01	7688 X	5571	-0-	-2117	-0-	304	1	5224	3	Y	39			134
02	8624 X	7358	-0-	-1266	-0-	43	9	7318	3	Y	36			170
03	9548 X	8398	-0-	-1150	-0-	231	1	8146	3	Y	19			189
04	9240 X	5886	-0-	-3354	-0-	21	9	53	1	Y	9			198
05	8153 X	6294	-0-	-1859	-0-	10	9	367	1	Y	23	137	1	84
06	7890 X	5869	-0-	-2021	-0-	25	9	5867	3	Y	2			86
07	8401 X	6366	-0-	-2035	-0-	6356	3	10	9	Y	9	26	1	69
08	8401 X	6883	-0-	-1518	-0-	64	1	6819	3	Y	-0-			69
09	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3	6466	3	Y	-0-	69	1	-0-
10	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	42	1	6755	3	Y	-0-			-0-
*11	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	3	6874	3	Y	-0-			-0-
12	6882 X	6058	-0-	-824	-0-	165	1	5893	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		78,820			TOTAL CONDENSATE PROD:		137							

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 26H		RRCID -> 274189		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6864 - 12364				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10757 X	9531	-0-	-1226	-0-	228 1	9289 3	Y	13			49
						14 9						
02	9436 X	8393	-0-	-1043	-0-	248 1	8138 3	Y	6	41	1	14
						7 9						
03	10168 X	9024	-0-	-1144	-0-	131 1	8887 3	Y	5			19
						6 9						
04	9330 X	8550	-0-	-780	-0-	104 1	8446 3	Y	-0-	19	1	-0-
05	9641 X	8322	-0-	-1319	-0-	142 1	8180 3	Y	-0-			-0-
06	9210 X	8826	-0-	-384	-0-	147 1	8679 3	Y	-0-			-0-
07	9300 X	9031	-0-	-269	-0-	180 1	8851 3	Y	-0-			-0-
08	9021 X	8226	-0-	-795	-0-	181 1	8045 3	Y	-0-			-0-
09	8820 X	7965	-0-	-855	-0-	132 1	7829 3	Y	4			4
						4 9						
10	9114 X	8045	-0-	-1069	-0-	239 1	7806 3	Y	-0-			4
11	8820 X	7679	-0-	-1141	-0-	240 1	7437 3	Y	2			6
						2 9						
12	9021 X	7741	-0-	-1280	-0-	237 1	7502 3	Y	2			8
						2 9						
TOTAL GAS PROD:		101,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

LA MOCA GAS UNIT K		WELL #: 30H		RRCID -> 274190		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9920 X	8015	-0-	-1905	-0-	192 1	7823 3	Y	-0-			15
02	8512 X	6991	-0-	-1521	-0-	207 1	6784 3	Y	-0-			15
03	9176 X	7115	-0-	-2061	-0-	103 1	7012 3	Y	-0-			15
04	8460 X	6609	-0-	-1851	-0-	81 1	6528 3	Y	-0-			15
05	8401 X	6717	-0-	-1684	-0-	115 1	6598 3	Y	4			19
						4 9						
06	7770 X	6590	-0-	-1180	-0-	109 1	6468 3	Y	12			31
						13 9						
07	7750 X	6905	-0-	-845	-0-	137 1	6768 3	Y	-0-			31
08	7130 X	6589	-0-	-541	-0-	145 1	6444 3	Y	-0-			31
09	6600 X	6138	-0-	-462	-0-	102 1	6036 3	Y	-0-			31
10	6913 X	6067	-0-	-846	-0-	180 1	5887 3	Y	-0-			31
11	6690 X	5610	-0-	-1080	-0-	175 1	5435 3	Y	-0-			31
12	6913 X	2024	-0-	-4889	-0-	62 1	1955 3	Y	6			37
						7 9						
TOTAL GAS PROD:		75,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																		
HACHAR, N. D. HEIRS																		
WELL #: 23H RRCID -> 274218													COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 6276		PERF. 6472 - 11726	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	12028 X	9778	-0-	-2250	-0-	234	1	9530	3	Y	13					13		
						14	9											
02	10388 X	8411	-0-	-1977	-0-	249	1	8158	3	Y	4	12	1			5		
						4	9											
03	11098 X	9229	-0-	-1869	-0-	134	1	9092	3	Y	3					8		
						3	9											
04	10290 X	8723	-0-	-1567	-0-	106	1	8617	3	Y	-0-	8	1			-0-		
05	10168 X	8836	-0-	-1332	-0-	151	1	8685	3	Y	-0-					-0-		
06	9450 X	8059	-0-	-1391	-0-	134	1	7925	3	Y	-0-					-0-		
07	9300 X	7464	-0-	-1836	-0-	149	1	7315	3	Y	-0-					-0-		
08	9238 X	8139	-0-	-1099	-0-	179	1	7960	3	Y	-0-					-0-		
09	8730 X	7474	-0-	-1256	-0-	124	1	7347	3	Y	3					3		
						3	9											
10	8835 X	7191	-0-	-1644	-0-	213	1	6961	3	Y	15					18		
						17	9											
11	8070 X	6985	-0-	-1085	-0-	218	1	6765	3	Y	2					20		
						2	9											
12	8153 X	6965	-0-	-1188	-0-	213	1	6750	3	Y	2					22		
						2	9											
TOTAL GAS PROD:		97,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		42												

ROSA V. DE BENAVIDES 1450													WELL #: 1H		RRCID -> 274224		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 5199		PERF. 5116 - 11450	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
01	12338 X	10658	-0-	-1680	-0-	255	1	10397	3	N	5	1	8			23						
						6	9															
02	10976 X	9790	-0-	-1186	-0-	289	1	9492	3	N	8	3	8			28						
						9	9															
03	11904 X	10570	-0-	-1334	-0-	152	1	10416	3	N	2	2	8			28						
						2	9															
04	11250 X	10110	-0-	-1140	-0-	123	1	9950	3	N	34	12	8			50						
						37	9															
05	11222 X	10405	-0-	-817	-0-	177	1	10178	3	N	45	67	1	6	8	22						
						50	9															
06	10500 X	9835	-0-	-665	-0-	163	1	9655	3	N	15	4	8			33						
						17	9															
07	10850 X	9899	-0-	-951	-0-	197	1	9687	3	N	14	4	8			43						
						15	9															
08	10571 X	9902	-0-	-669	-0-	218	1	9677	3	N	6	31	1			18						
						7	9															
09	10110 X	9423	-0-	-687	-0-	156	1	9245	3	N	20	1	8			37						
						22	9															
10	10416 X	9583	-0-	-833	-0-	285	1	9297	3	N	1	1	8			37						
						1	9															
11	9840 X	9173	-0-	-667	-0-	286	1	8879	3	N	7	2	8			42						
						8	9															
12	9889 X	9317	-0-	-572	-0-	285	1	9030	3	N	2	2	8			42						
						2	9															
TOTAL GAS PROD:		118,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		159																

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
SAN ROMAN 1507		WELL #: 11H		RRCID -> 274240		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 11390					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9207 X	7580	-0-	-1627	-0-	416	1	7163	3	Y	1		33
02	9268 X	7810	-0-	-1458	-0-	7789	3	21	9	Y	19		52
03	10261 X	7067	-0-	-3194	-0-	194	1	6845	3	Y	25		77
04	9930 X	7137	-0-	-2793	-0-	28	9	7020	3	Y	48	15 1	110
05	8649 X	7485	-0-	-1164	-0-	64	1	7025	3	Y	20		130
06	8370 X	7521	-0-	-849	-0-	53	9						
07	8649 X	7761	-0-	-888	-0-	438	1	30	9	Y	27	119 1	38
08	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	22	9	7491	3	Y	39	62 1	15
09	7530 X	7275	-0-	-255	-0-	7718	3	43	9	Y	39		15
10	7781 X	7367	-0-	-414	-0-	70	1	7423	3	Y	-0-		-0-
11	7530 X	6865	-0-	-665	-0-	7252	3	23	9	Y	21	36 1	13
12	7750 X	6561	-0-	-1189	-0-	45	1	7233	3	Y	81	68 1	13
						89	9						
						6865	3						13
						179	1	6382	3	Y	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		87,922				TOTAL CONDENSATE PROD:		281					

LONG, J. S.		WELL #: 10H		RRCID -> 274241		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10385 X	8886	-0-	-1499	-0-	212	1	8634	3	Y	36	40 1	1
02	9380 X	7523	-0-	-1857	-0-	40	9	7265	3	Y	34	22 1	13
03	9703 X	8639	-0-	-1064	-0-	221	1	8477	3	Y	34	17 1	30
04	9150 X	8062	-0-	-1088	-0-	37	9	7929	3	Y	32	60 1	2
05	9052 X	7962	-0-	-1090	-0-	125	1	7797	3	Y	26	12 1	16
06	8610 X	7395	-0-	-1215	-0-	37	9	7228	3	Y	41	43 1	14
07	8649 X	7903	-0-	-746	-0-	136	1	7740	3	Y	5		19
08	8649 X	8040	-0-	-609	-0-	29	9	7832	3	Y	29	41 1	7
09	8070 X	7524	-0-	-546	-0-	157	1	7399	3	Y	-0-		7
10	7967 X	7576	-0-	-391	-0-	6	9	7351	3	Y	-0-		7
11	7650 X	7245	-0-	-405	-0-	176	1	6973	3	Y	43		50
12	8029 X	7242	-0-	-787	-0-	32	9	6998	3	Y	21	60 1	11
						125	1						
						225	1						
						225	1						
						47	9						
						221	1						
						23	9						
TOTAL GAS PROD:		93,997				TOTAL CONDENSATE PROD:		301					

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SANTA ELENA		WELL #: 4H		RRCID -> 274242		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 7116 - 11313		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	24512 X	24512	-0-	-0-	-0-	584 1	23797 3	Y	119	112 1		35
						131 9						
02	21903 X	21903	-0-	-0-	-0-	634 1	20812 3	Y	415	333 1		117
						457 9						
03	23002 X	18402	-0-	-4600	-0-	260 1	17693 3	Y	408	426 1	1 8	98
						449 9						
04	23940 X	22274	-0-	-1666	-0-	272 1	21980 3	Y	20	104 1		14
						22 9						
05	24738 X	20748	-0-	-3990	-0-	355 1	20374 3	Y	17	20 1	1 8	10
						19 9						
06	23730 X	20402	-0-	-3328	-0-	339 1	20045 3	Y	16	20 1		6
						18 9						
07	24242 X	20636	-0-	-3606	-0-	411 1	20223 3	Y	2	7 1		1
						2 9						
08	23002 X	20124	-0-	-2878	-0-	443 1	19681 3	Y	-0-	1 1		-0-
09	22260 X	19179	-0-	-3081	-0-	318 1	18861 3	Y	-0-			-0-
10	21080 X	19238	-0-	-1842	-0-	571 1	18667 3	Y	-0-			-0-
11	20400 X	18281	-0-	-2119	-0-	568 1	17626 3	Y	79	49 1		30
						87 9						
12	20646 X	18374	-0-	-2272	-0-	559 1	17723 3	Y	84	65 1		49
						92 9						
TOTAL GAS PROD:		244,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,160						

SLAUGHTER		WELL #: 10H		RRCID -> 274243		COMPL. DATE 12/19/2014		TOTAL DEPTH 5377		PERF. 5925 - 10761		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7502 X	6010	-0-	-1492	-0-	143 1	5819 3	Y	44	52 1		9
						48 9						
02	6748 X	5097	-0-	-1651	-0-	150 1	4918 3	Y	26	26 1		9
						29 9						
03	7130 X	5852	-0-	-1278	-0-	84 1	5733 3	Y	32	35 1		6
						35 9						
04	6690 X	5419	-0-	-1271	-0-	66 1	5331 3	Y	20	15 1	3 8	8
						22 9						
05	6603 X	5575	-0-	-1028	-0-	95 1	5461 3	Y	17	16 1		9
						19 9						
06	5820 X	5136	-0-	-684	-0-	85 1	5045 3	Y	5	12 1		2
						6 9						
07	5859 X	5424	-0-	-435	-0-	108 1	5298 3	Y	16			18
						18 9						
08	5859 X	5501	-0-	-358	-0-	121 1	5357 3	Y	21	24 1		15
						23 9						
09	5430 X	5009	-0-	-421	-0-	83 1	4926 3	Y	-0-	15 1		-0-
10	5580 X	5103	-0-	-477	-0-	152 1	4951 3	Y	-0-			-0-
11	5250 X	4847	-0-	-403	-0-	151 1	4696 3	Y	-0-			-0-
12	5487 X	4967	-0-	-520	-0-	152 1	4805 3	Y	9	6 1		3
						10 9						
TOTAL GAS PROD:		63,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		190						

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 29H		RRCID -> 274246		COMPL. DATE 10/18/2014		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	12524 X	10590	-0-	-1934	-0-	253 1	10323 3	Y	13	13
02	11004 X	9795	-0-	-1209	-0-	14 9	9502 3	Y	3	12 1 4
03	11780 X	10602	-0-	-1178	-0-	290 1	10443 3	Y	5	9
04	11010 X	10039	-0-	-971	-0-	3 9	9916 3	Y	-0-	9 1 -0-
05	11098 X	10047	-0-	-1051	-0-	153 1	9875 3	Y	-0-	-0-
06	10500 X	9544	-0-	-956	-0-	123 1	9368 3	Y	16	16
07	10850 X	6620	-0-	-4230	-0-	172 1	6476 3	Y	11	27
08	10602 X	-0-	-0-	-10602	-0-	158 1		Y	-0-	27
09	10050 X	-0-	-0-	-10050	-0-	18 9		Y	4	31
10	10044 X	-0-	-0-	-10044	-0-	132 1		Y	-0-	31
11	9540 X	-0-	-0-	-9540	-0-	12 9		Y	2	33
12	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-			Y	2	35

TOTAL GAS PROD: 67,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SAN ROMAN A		WELL #: 23H		RRCID -> 274247		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	19592 X	19041	-0-	-551	-0-	456 1	18565 3	Y	18	17 1 1 8 -0-
02	17864 X	16669	-0-	-1195	-0-	20 9	16089 3	Y	82	82
03	19778 X	18550	-0-	-1228	-0-	490 1	18197 3	Y	78	160
04	19140 X	17954	-0-	-1186	-0-	267 1	17675 3	Y	55	154 1 61
05	19468 X	18233	-0-	-1235	-0-	86 9	17868 3	Y	49	87 1 23
06	18420 X	14068	-0-	-4352	-0-	218 1	13796 3	Y	35	58
07	18538 X	16520	-0-	-2018	-0-	61 9	16191 3	Y	-0-	58 1 -0-
08	18538 X	15851	-0-	-2687	-0-	311 1	15502 3	Y	-0-	-0-
09	17940 X	14844	-0-	-3096	-0-	54 9	14598 3	Y	-0-	-0-
10	18228 X	15009	-0-	-3219	-0-	233 1	14563 3	Y	-0-	-0-
11	15990 X	14405	-0-	-1585	-0-	39 9	13955 3	Y	-0-	-0-
12	16523 X	15522	-0-	-1001	-0-	329 1	15047 3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 196,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

JUAN SALINAS		WELL #: 5H		RRCID -> 274248		COMPL. DATE 06/24/2012		TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 12H RRCID -> 274249 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	9827 X	6679	-0-	-3148	-0-	159	1	6469	3	Y	46	27	1	36
						51	9							
02	7980 X	5503	-0-	-2477	-0-	162	1	5323	3	Y	16	26	1	26
						18	9							
03	7750 X	5829	-0-	-1921	-0-	83	1	5692	3	Y	49	49	1	26
						54	9							
04	7440 X	5362	-0-	-2078	-0-	65	1	5278	3	Y	17			43
						19	9							
05	7378 X	6466	-0-	-912	-0-	110	1	6333	3	Y	21	31	1	33
						23	9							
06	6450 X	6193	-0-	-257	-0-	102	1	6059	3	Y	29	10	1	52
						32	9							
07	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	123	1	6044	3	Y	24	33	1	43
						26	9							
08	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	129	1	5746	3	Y	26			69
						29	9							
09	6270 X	5247	-0-	-1023	-0-	87	1	5140	3	Y	18	37	1	50
						20	9							
10	6479 X	4895	-0-	-1584	-0-	145	1	4725	3	Y	23			73
						25	9							
11	6180 X	4418	-0-	-1762	-0-	137	1	4260	3	Y	19	44	1	48
						21	9							
12	6200 X	4075	-0-	-2125	-0-	124	1	3936	3	Y	14	25	1	32
						15	9							
TOTAL GAS PROD:		66,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		302								

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	12789 X	12789	-0-	-0-	-0-	306	1	12472	3	Y	10			19
						11	9							
02	12908 X	11489	-0-	-1419	-0-	340	1	11139	3	Y	9	26	1	2
						10	9							
03	14291 X	13116	-0-	-1175	-0-	190	1	12919	3	Y	6			8
						7	9							
04	13830 X	12166	-0-	-1664	-0-	148	1	12010	3	Y	7	13	1	2
						8	9							
05	13578 X	12758	-0-	-820	-0-	218	1	12536	3	Y	4	6	1	-0-
						4	9							
06	12390 X	11775	-0-	-615	-0-	196	1	11578	3	Y	1			1
						1	9							
07	13113 X	10781	-0-	-2332	-0-	215	1	10560	3	Y	5			6
						6	9							
08	13113 X	9841	-0-	-3272	-0-	217	1	9622	3	Y	2	8	1	-0-
						2	9							
09	12360 X	6740	-0-	-5620	-0-	112	1	6626	3	Y	2			2
						2	9							
10	12772 X	8866	-0-	-3906	-0-	263	1	8603	3	Y	-0-			2
11	11790 X	8621	-0-	-3169	-0-	269	1	8352	3	Y	-0-			2
12	10788 X	9058	-0-	-1730	-0-	277	1	8770	3	Y	10			12
						11	9							
TOTAL GAS PROD:		128,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		56								

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
J. J. TREVINO		WELL #:		8H	RRCID -> 274252	COMPL. DATE 10/15/2014	TOTAL DEPTH	5203 PERF. 5770	- 10895			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12617 X	11479	-0-	-1138	-0-	275 1	11204 3	Y	-0-			1
02	11144 X	10062	-0-	-1082	-0-	298 1	9764 3	Y	-0-			1
03	12059 X	10832	-0-	-1227	-0-	157 1	10675 3	Y	-0-			1
04	11430 X	10407	-0-	-1023	-0-	127 1	10280 3	Y	-0-			1
05	11594 X	10682	-0-	-912	-0-	183 1	10493 3	Y	5			6
						6 9						
06	11100 X	10185	-0-	-915	-0-	169 1	10014 3	Y	2	6 1	2 8	-0-
						2 9						
07	11129 X	10229	-0-	-900	-0-	204 1	10025 3	Y	-0-			-0-
08	10819 X	10708	-0-	-111	-0-	236 1	10469 3	Y	3	1 1		2
						3 9						
09	10410 X	10378	-0-	-32	-0-	172 1	10202 3	Y	4			6
						4 9						
10	10695 X	10299	-0-	-396	-0-	306 1	9984 3	Y	8			14
						9 9						
11	10200 X	9762	-0-	-438	-0-	305 1	9457 3	Y	-0-			14
12	10726 X	9945	-0-	-781	-0-	304 1	9635 3	Y	5	13 1		6
						6 9						
TOTAL GAS PROD:		124,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		27						

SLAUGHTER		WELL #:		9H	RRCID -> 274255	COMPL. DATE 12/16/2014	TOTAL DEPTH	5459 PERF. 5733	- 10873			
01	6913 X	5470	-0-	-1443	-0-	130 1	5297 3	Y	39	46 1		9
						43 9						
02	6104 X	4513	-0-	-1591	-0-	133 1	4356 3	Y	22	23 1		8
						24 9						
03	6510 X	4875	-0-	-1635	-0-	70 1	4772 3	Y	30	32 1		6
						33 9						
04	6090 X	4318	-0-	-1772	-0-	52 1	4244 3	Y	20	15 1	3 8	8
						22 9						
05	5859 X	3189	-0-	-2670	-0-	54 1	3120 3	Y	14	14 1		8
						15 9						
06	5280 X	3198	-0-	-2082	-0-	53 1	3143 3	Y	2	9 1		1
						2 9						
07	4991 X	3687	-0-	-1304	-0-	73 1	3612 3	Y	2			3
						2 9						
08	4867 X	3891	-0-	-976	-0-	86 1	3805 3	Y	-0-	2 1		1
09	4320 X	4189	-0-	-131	-0-	70 1	4119 3	Y	-0-	1 1		-0-
10	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	121 1	3968 3	Y	-0-			-0-
*11	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	132 1	4094 3	Y	-0-			-0-
12	4340 X	2832	-0-	-1508	-0-	86 1	2736 3	Y	9	6 1		3
						10 9						
TOTAL GAS PROD:		48,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		138						

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 17H RRCID -> 274256 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	11315 X	8611	-0-	-2704	-0-	206	1	8388	3	Y	15	8	1	9	
02	9912 X	7625	-0-	-2287	-0-	17	9	7392	3	Y	7	9	1	7	
03	10199 X	8032	-0-	-2167	-0-	225	1	7895	3	Y	20	19	1	8	
04	9810 X	7582	-0-	-2228	-0-	8	9	7481	3	Y	8			16	
05	9269 X	8620	-0-	-649	-0-	115	1	8463	3	Y	9	14	1	11	
06	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	22	9	8372	3	Y	13	4	1	20	
07	8432 X	8294	-0-	-138	-0-	92	1	8118	3	Y	10	14	1	16	
08	8029 X	7893	-0-	-136	-0-	9	9	7708	3	Y	11			27	
09	8520 X	7377	-0-	-1143	-0-	147	1	7246	3	Y	8	16	1	19	
10	8804 X	7386	-0-	-1418	-0-	10	9	7157	3	Y	9			28	
11	8520 X	6690	-0-	-1830	-0-	142	1	6472	3	Y	8	18	1	18	
12	8308 X	6195	-0-	-2113	-0-	14	9	5999	3	Y	6	11	1	13	
						189	1								
						7	9								
TOTAL GAS PROD:		92,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		124									

PALAFOX 1335 WELL #: 57H RRCID -> 274257 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4433 X	2045	-0-	-2388	-0-	56	1	1972	3	Y	15	49	1	4 8	19
02	3556 X	3479	-0-	-77	-0-	17	9	3360	3	Y	11	1	8	29	
03	3844 X	3489	-0-	-355	-0-	107	1	3467	3	Y	17	5	8	41	
04	3720 X	3565	-0-	-155	-0-	12	9	3543	3	Y	18	8	8	51	
05	3844 X	2982	-0-	-862	-0-	3	1	2954	3	Y	24	45	1	4 8	26
06	3720 X	237	-0-	-3483	-0-	19	9	6	9	Y	5	5	8	26	
07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-	2	1			Y	1	1	8	26	
08	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-	20	9			Y	4			30	
09	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-	2	1			Y	8	1	8	37	
10	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-	26	9			Y	1	1	8	37	
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-	2	1			Y	1	1	8	37	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	2	2	8	37	
TOTAL GAS PROD:		15,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		107									

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																		
HUISACHE STATE																		
WELL #: 19H RRCID -> 274265													COMPL. DATE 04/22/2014		TOTAL DEPTH 8643		PERF. 8768 - 12552	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01	14415 X	13063	-0-	-1352	-0-	313	1	12750	3	N	-0-			23				
02	12796 X	11589	-0-	-1207	-0-	343	1	11242	3	N	4			27				
03	13857 X	12580	-0-	-1277	-0-	182	1	12392	3	N	5			32				
04	13110 X	12045	-0-	-1065	-0-	147	1	11897	3	N	1			33				
05	13299 X	12262	-0-	-1037	-0-	210	1	12052	3	N	-0-			33				
06	12630 X	11678	-0-	-952	-0-	194	1	11484	3	N	-0-			33				
07	12834 X	11854	-0-	-980	-0-	236	1	11608	3	N	9			42				
08	12586 X	11661	-0-	-925	-0-	256	1	11394	3	N	10			52				
09	12060 X	11096	-0-	-964	-0-	184	1	10912	3	N	-0-			52				
10	12276 X	11286	-0-	-990	-0-	335	1	10951	3	N	-0-			52				
11	11670 X	10797	-0-	-873	-0-	337	1	10457	3	N	3			55				
12	11842 X	10975	-0-	-867	-0-	336	1	10639	3	N	-0-			55				
TOTAL GAS PROD:		140,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		32												

HACHAR, N. D. HEIRS													WELL #: 25H RRCID -> 274267		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 8495		PERF. 8930 - 12615	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01	13175 X	11764	-0-	-1411	-0-	282	1	11482	3	Y	-0-			-0-						
02	11620 X	10482	-0-	-1138	-0-	310	1	10170	3	Y	2			2						
03	12679 X	11452	-0-	-1227	-0-	166	1	11286	3	Y	-0-			2						
04	12120 X	10929	-0-	-1191	-0-	133	1	10796	3	Y	-0-	2	1	-0-						
05	11749 X	11136	-0-	-613	-0-	190	1	10946	3	Y	-0-			-0-						
06	11370 X	10368	-0-	-1002	-0-	172	1	10195	3	Y	1	1	1	-0-						
07	11594 X	10586	-0-	-1008	-0-	211	1	10368	3	Y	6			6						
08	11439 X	8924	-0-	-2515	-0-	196	1	8722	3	Y	5	6	1	5						
09	10920 X	7603	-0-	-3317	-0-	126	1	7466	3	Y	10			15						
10	11129 X	9098	-0-	-2031	-0-	270	1	8825	3	Y	3			18						
11	10380 X	9432	-0-	-948	-0-	294	1	9138	3	Y	-0-			18						
12	10571 X	9940	-0-	-631	-0-	304	1	9630	3	Y	5	9	1	14						
TOTAL GAS PROD:		121,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		32														

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
SANTA ELENA		WELL #: 5H		RRCID -> 274270		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	33697 X	30877	-0-	-2820	-0-	726	1	29595	3	Y	505	454	1	139
						556	9							
02	30436 X	26773	-0-	-3663	-0-	791	1	25963	3	Y	17	119	1	37
						19	9							
03	32519 X	29022	-0-	-3497	-0-	419	1	28584	3	Y	17	47	1	7
						19	9							
04	31470 X	27494	-0-	-3976	-0-	334	1	27061	3	Y	90	89	1	8
						99	9							
05	31713 X	25636	-0-	-6077	-0-	438	1	25180	3	Y	16	19	1	5
						18	9							
06	29880 X	25363	-0-	-4517	-0-	422	1	24932	3	Y	8	13	1	-0-
						9	9							
07	29636 X	25717	-0-	-3919	-0-	509	1	25044	3	Y	149	133	1	16
						164	9							
08	29016 X	25407	-0-	-3609	-0-	554	1	24608	3	Y	223	181	1	58
						245	9							
09	27480 X	23720	-0-	-3760	-0-	388	1	22961	3	Y	337	308	1	87
						371	9							
10	26195 X	23514	-0-	-2681	-0-	690	1	22548	3	Y	251	238	1	100
						276	9							
11	25350 X	21887	-0-	-3463	-0-	680	1	21120	3	Y	79	113	1	66
						87	9							
12	25730 X	22120	-0-	-3610	-0-	674	1	21354	3	Y	84	87	1	63
						92	9							

TOTAL GAS PROD: 307,530

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,776

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'		WELL #: 14H		RRCID -> 274271		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	12	1	486	3	Y	26	22	1	4
						29	9							
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	13	1	412	3	Y	213	166	1	51
						234	9							
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	6	1	455	3	Y	85	105	1	31
						94	9							
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	6	1	483	3	Y	52	54	1	29
						57	9							
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	12	1	686	3	Y	58	71	1	16
						64	9							
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	9	1	516	3	Y	42	43	1	15
						46	9							
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	10	1	494	3	Y	49	54	1	10
						54	9							
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	12	1	535	3	Y	3	8	1	5
						3	9							
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	10	1	575	3	Y	-0-	5	1	-0-
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	19	1	605	3	Y	-0-			-0-
*11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	23	1	718	3	Y	-0-			-0-
*12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	24	1	766	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,468

TOTAL CONDENSATE PROD: 528

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 20 RRCID -> 274272 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		5 X	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1	1 8	-0-
02		784 X	16	-0-	-768	-0-	16	3			Y	-0-		-0-
03		868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-		-0-
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-		-0-
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-		-0-
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	Y	-0-		-0-
*11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	3	Y	-0-		-0-
*12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:			427		TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

LONG, J.S. WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377														

01		8401 X	6307	-0-	-2094	-0-	150	1	6123	3	Y	31	37 1	8
							34	9						
02		7588 X	5257	-0-	-2331	-0-	154	1	5068	3	Y	32	20 1	20
							35	9						
03		7781 X	6433	-0-	-1348	-0-	93	1	6306	3	Y	31	15 1	36
							34	9						
04		7320 X	5776	-0-	-1544	-0-	70	1	5673	3	Y	30	55 1	11
							33	9						
05		7037 X	5058	-0-	-1979	-0-	86	1	4941	3	Y	28	13 1	26
							31	9						
06		6090 X	4244	-0-	-1846	-0-	70	1	4150	3	Y	22	30 1	18
							24	9						
07		6448 X	5421	-0-	-1027	-0-	107	1	5266	3	Y	44		62
							48	9						
08		6448 X	5321	-0-	-1127	-0-	117	1	5202	3	Y	2	46 1	18
							2	9						
09		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	97	1	5741	3	Y	3		21
							3	9						
10		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	174	1	5686	3	Y	-0-		21
*11		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	167	1	5176	3	Y	43		64
							47	9						
12		6045 X	4905	-0-	-1140	-0-	149	1	4733	3	Y	21	64 1	16
							23	9						

TOTAL GAS PROD:			65,813		TOTAL CONDENSATE PROD:			287						

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
SAN ROMAN 1508		WELL #: 21H		RRCID -> 274350		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	15593 X	14033	-0-	-1560	-0-	334	1	13624	3	Y	68	75 1	61
						75	9						
02	13776 X	13264	-0-	-512	-0-	390	1	12786	3	Y	80	110 1	31
						88	9						
03	14942 X	14245	-0-	-697	-0-	205	1	13986	3	Y	49	58 1	22
						54	9						
04	14130 X	13590	-0-	-540	-0-	166	1	13393	3	Y	28	33 1	17
						31	9						
05	14694 X	13750	-0-	-944	-0-	234	1	13471	3	Y	41	34 1	24
						45	9						
06	14220 X	8282	-0-	-5938	-0-	137	1	8115	3	Y	27	34 1	17
						30	9						
07	14694 X	3738	-0-	-10956	-0-	74	1	3664	3	Y	-0-	17 1	-0-
08	14260 X	7754	-0-	-6506	-0-	169	1	7518	3	Y	61	44 1	17
						67	9						
09	13590 X	7711	-0-	-5879	-0-	127	1	7523	3	Y	55	55 1	17
						61	9						
10	13764 X	7891	-0-	-5873	-0-	233	1	7607	3	Y	46	53 1	10
						51	9						
11	8280 X	7529	-0-	-751	-0-	232	1	7191	3	Y	96	89 1	17
						106	9						
12	7967 X	7680	-0-	-287	-0-	231	1	7314	3	Y	123	119 1	21
						135	9						
TOTAL GAS PROD:		119,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		674							

SAN ROMAN 'A'		WELL #: 25H		RRCID -> 274827		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	23374 X	21133	-0-	-2241	-0-	506	1	20625	3	Y	2	23 1	-0-
						2	9						
02	21112 X	18809	-0-	-2303	-0-	551	1	18062	3	Y	178	95 1	76
						196	9						
03	22816 X	19723	-0-	-3093	-0-	284	1	19341	3	Y	89	117 1	44
						98	9						
04	21690 X	18821	-0-	-2869	-0-	229	1	18517	3	Y	68	8 8	104
						75	9						
05	21824 X	18941	-0-	-2883	-0-	323	1	18546	3	Y	65	120 1	37
						72	9						
06	20460 X	16788	-0-	-3672	-0-	279	1	16485	3	Y	22	29 1	26
						24	9						
07	20832 X	18416	-0-	-2416	-0-	366	1	17998	3	Y	47	51 1	18
						52	9						
08	19716 X	17806	-0-	-1910	-0-	392	1	17412	3	Y	2		20
						2	9						
09	18810 X	16494	-0-	-2316	-0-	273	1	16188	3	Y	30	19 1	27
						33	9						
10	18941 X	16609	-0-	-2332	-0-	492	1	16073	3	Y	40	42 1	22
						44	9						
11	17820 X	15542	-0-	-2278	-0-	484	1	15007	3	Y	46	34 1	29
						51	9						
12	18414 X	16325	-0-	-2089	-0-	498	1	15795	3	Y	29	4 8	54
						32	9						
TOTAL GAS PROD:		215,407		TOTAL CONDENSATE PROD:		618							

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SLAUGHTER		WELL #: 11H		RRCID -> 274844		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	11470 X	8988	-0-	-2482	-0-	213 1	8685 3	Y	82	95 1	19
02	10220 X	7546	-0-	-2674	-0-	90 9	7264 3	Y	55	52 1	22
03	10602 X	8853	-0-	-1749	-0-	221 1	8628 3	Y	89	91 1	20
04	9930 X	8101	-0-	-1829	-0-	61 9	7917 3	Y	78	56 1 10 8	32
05	9610 X	8149	-0-	-1461	-0-	127 1	7959 3	Y	47	49 1 1 8	29
06	8700 X	7282	-0-	-1418	-0-	98 9	7121 3	Y	37	55 1	11
07	8866 X	8070	-0-	-796	-0-	86 9	7836 3	Y	68		79
08	8866 X	8070	-0-	-796	-0-	138 1	7871 3	Y	20	62 1	37
09	8100 X	7514	-0-	-586	-0-	52 9	7354 3	Y	33	47 1	23
10	8153 X	7465	-0-	-688	-0-	120 1	7243 3	Y	-0-		23
11	7800 X	7170	-0-	-630	-0-	41 9	6908 3	Y	35	1 8	57
12	8060 X	7057	-0-	-1003	-0-	159 1	6831 3	Y	9	43 1	23
						75 9					
						177 1					
						22 9					
						124 1					
						36 9					
						222 1					
						223 1					
						39 9					
						216 1					
						10 9					
TOTAL GAS PROD:		94,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		553					

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 18H		RRCID -> 274845		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5921 X	5152	-0-	-769	-0-	123 1	5011 3	Y	16	9 1	10
02	4928 X	4561	-0-	-367	-0-	18 9	4418 3	Y	7	10 1	7
03	5456 X	4733	-0-	-723	-0-	135 1	4643 3	Y	20	19 1	8
04	5160 X	4332	-0-	-828	-0-	8 9	4267 3	Y	11		19
05	5177 X	4533	-0-	-644	-0-	68 1	4443 3	Y	12	17 1	14
06	4980 X	4318	-0-	-662	-0-	22 9	4227 3	Y	18	5 1	27
07	5053 X	3981	-0-	-1072	-0-	53 1	3887 3	Y	14	19 1	22
08	4743 X	4355	-0-	-388	-0-	12 9	4242 3	Y	16		38
09	4380 X	4071	-0-	-309	-0-	77 1	3992 3	Y	11	22 1	27
10	4526 X	4224	-0-	-302	-0-	13 9	4085 3	Y	13		40
11	4320 X	3998	-0-	-322	-0-	71 1	3862 3	Y	11	26 1	25
12	4340 X	3965	-0-	-375	-0-	20 9	3835 3	Y	8	15 1	18
						79 1					
						15 9					
						95 1					
						18 9					
						67 1					
						12 9					
						125 1					
						14 9					
						124 1					
						12 9					
						121 1					
						9 9					
TOTAL GAS PROD:		52,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		157					

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
LA MOCA GAS UNIT N		WELL #: 32H		RRCID -> 274846		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	1516	1	4749	3	Y	27	66	1	28
02	6440 X	4907	-0-	-1533	-0-	843	1	4033	3	Y	28	29	1	27
03	7130 X	4576	-0-	-2554	-0-	734	1	3820	3	Y	20			47
04	6900 X	4545	-0-	-2355	-0-	821	1	3691	3	Y	30	38	1	39
05	6293 X	3957	-0-	-2336	-0-	433	1	3522	3	Y	2			41
06	6090 X	4260	-0-	-1830	-0-	560	1	3700	3	Y	-0-			41
07	5425 X	4961	-0-	-464	-0-	584	1	4377	3	Y	-0-	41	1	-0-
08	4712 X	4574	-0-	-138	-0-	460	1	4114	3	Y	-0-			-0-
09	4560 X	4421	-0-	-139	-0-	507	1	3914	3	Y	-0-			-0-
10	4960 X	4433	-0-	-527	-0-	533	1	3891	3	Y	8			8
11	4800 X	3010	-0-	-1790	-0-	289	1	2713	3	Y	7			15
12	4960 X	3899	-0-	-1061	-0-	349	1	3550	3	Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		53,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		122								

SANTA ELENA		WELL #: 3H		RRCID -> 274847		COMPL. DATE 12/03/2013		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6889 - 11811						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	15925 X	15925	-0-	-0-	-0-	381	1	15541	3	Y	3	3	1	-0-
02	15148 X	14328	-0-	-820	-0-	423	1	13890	3	Y	14	11	1	3
03	16771 X	16166	-0-	-605	-0-	234	1	15917	3	Y	14	14	1	3
04	15750 X	14240	-0-	-1510	-0-	174	1	14045	3	Y	19	20	1	2
05	16089 X	14309	-0-	-1780	-0-	244	1	14047	3	Y	16	13	1	5
06	15420 X	13166	-0-	-2254	-0-	219	1	12939	3	Y	7	11	1	1
07	16151 X	11410	-0-	-4741	-0-	227	1	11181	3	Y	2	3	1	-0-
08	16151 X	10376	-0-	-5775	-0-	228	1	10148	3	Y	-0-			-0-
09	14250 X	11845	-0-	-2405	-0-	197	1	11648	3	Y	-0-			-0-
10	14322 X	12442	-0-	-1880	-0-	370	1	12072	3	Y	-0-			-0-
11	13170 X	11834	-0-	-1336	-0-	367	1	11380	3	Y	79	49	1	30
12	12245 X	11878	-0-	-367	-0-	360	1	11426	3	Y	84	65	1	49
TOTAL GAS PROD:		157,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		238								

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 21H RRCID -> 274850 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9052 X	7866	-0-	-1186	-0-	187 1	7626 3	Y	48	27 1		31
							53 9						
02		7224 X	6742	-0-	-482	-0-	199 1	6524 3	Y	17	28 1		20
							19 9						
03		7998 X	6234	-0-	-1764	-0-	90 1	6087 3	Y	52	51 1		21
							57 9						
04		7620 X	5320	-0-	-2300	-0-	65 1	5236 3	Y	17			38
							19 9						
05		7874 X	4536	-0-	-3338	-0-	77 1	4437 3	Y	20	33 1		25
							22 9						
06		7620 X	5190	-0-	-2430	-0-	86 1	5072 3	Y	29	9 1		45
							32 9						
07		7471 X	5849	-0-	-1622	-0-	116 1	5708 3	Y	23	33 1		35
							25 9						
08		6231 X	5904	-0-	-327	-0-	130 1	5774 3	Y	-0-			35
09		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	92 1	5464 3	Y	-0-	35 1		-0-
10		5859 X	5422	-0-	-437	-0-	161 1	5261 3	Y	-0-			-0-
11		5670 X	4512	-0-	-1158	-0-	140 1	4357 3	Y	14	7 1		7
							15 9						
12		5890 X	4996	-0-	-894	-0-	152 1	4832 3	Y	11	8 1		10
							12 9						
TOTAL GAS PROD:			68,127			TOTAL CONDENSATE PROD:			231				

BFMT WEST WELL #: 1H RRCID -> 274851 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 5037 - 9879													
01		11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	306 1	10770 3	Y	13	2 8		86
							14 9						
02		12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	375 1	11723 3	Y	28	50 1	7 8	57
							31 9						
03		12485 X	12485	-0-	-0-	-0-	11 1	12434 3	Y	36	39 1	10 8	44
							40 9						
04		11452 X	11452	-0-	-0-	-0-	7 1	11439 3	Y	5	5 8		44
							6 9						
05		12772 X	11212	-0-	-1560	-0-	8 1	11186 3	Y	16	8 8		52
							18 9						
06		12360 X	9958	-0-	-2402	-0-	12 1	9937 3	Y	8	4 8		56
							9 9						
07		12772 X	10836	-0-	-1936	-0-	23 1	10807 3	Y	5	2 8		59
							6 9						
08		12493 X	10443	-0-	-2050	-0-	25 1	10409 3	Y	8	1 8		66
							9 9						
09		11460 X	9405	-0-	-2055	-0-	27 1	9372 3	Y	5	3 8		68
							6 9						
10		11222 X	8376	-0-	-2846	-0-	8 1	8356 3	Y	11	2 8		77
							12 9						
11		10500 X	8427	-0-	-2073	-0-	9 1	8372 3	Y	42	3 8		116
							46 9						
12		10850 X	7791	-0-	-3059	-0-	16 1	7745 3	Y	27	121 1	3 8	19
							30 9						
TOTAL GAS PROD:			123,604			TOTAL CONDENSATE PROD:			204				

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BFMT WEST		WELL #:		2H	RRCID -> 275300	COMPL. DATE 07/27/2014	TOTAL DEPTH	4869	PERF. 5221	- 10209		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10540 X	10473	-0-	-67	-0-	290 1	10179 3	Y	4			32
						4 9						
02	10399 X	10399	-0-	-0-	-0-	322 1	10075 3	Y	2	15	1	19
						2 9						
03	13104 X	13104	-0-	-0-	-0-	12 1	13090 3	Y	2	9	1	12
						2 9						
04	13055 X	13055	-0-	-0-	-0-	8 1	13047 3	Y	-0-			12
05	11638 X	11638	-0-	-0-	-0-	8 1	11605 3	Y	23			35
						25 9						
06	11130 X	11095	-0-	-35	-0-	13 1	11068 3	Y	13	1	8	47
						14 9						
07	13113 X	11837	-0-	-1276	-0-	25 1	11804 3	Y	7			54
						8 9						
08	13485 X	11167	-0-	-2318	-0-	26 1	11134 3	Y	6	1	8	59
						7 9						
09	13050 X	10338	-0-	-2712	-0-	30 1	10307 3	Y	1			60
						1 9						
10	11842 X	9000	-0-	-2842	-0-	8 1	8982 3	Y	9	1	8	68
						10 9						
11	11460 X	8981	-0-	-2479	-0-	9 1	8969 3	Y	3			71
						3 9						
12	11842 X	8471	-0-	-3371	-0-	18 1	8447 3	Y	5	64	1	12
						6 9						
TOTAL GAS PROD:		129,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		75						

SAN ROMAN 1508		WELL #:		26H	RRCID -> 275598	COMPL. DATE 07/16/2014	TOTAL DEPTH	8967	PERF. 9477	- 13854		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9672 X	6445	-0-	-3227	-0-	153 1	6251 3	Y	37	2	8	85
						41 9						
02	8428 X	5859	-0-	-2569	-0-	172 1	5655 3	Y	29	3	8	111
						32 9						
03	7812 X	5769	-0-	-2043	-0-	83 1	5661 3	Y	23	103	1	29
						25 9						
04	7560 X	5872	-0-	-1688	-0-	71 1	5775 3	Y	24	33	1	18
						26 9						
05	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	121 1	6968 3	Y	28	3	8	43
						31 9						
06	6270 X	4273	-0-	-1997	-0-	71 1	4170 3	Y	29	44	1	27
						32 9						
07	6479 X	5842	-0-	-637	-0-	116 1	5705 3	Y	19	2	8	44
						21 9						
08	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	159 1	7045 3	Y	17	27	1	34
						19 9						
09	6900 X	6692	-0-	-208	-0-	111 1	6549 3	Y	29	24	1	37
						32 9						
10	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	219 1	7163 3	Y	10	27	1	19
						11 9						
*11	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	214 1	6631 3	Y	20	3	8	36
						22 9						
12	7223 X	5882	-0-	-1341	-0-	179 1	5666 3	Y	34	2	8	68
						37 9						
TOTAL GAS PROD:		75,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		299						

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
SANTA ELENA		WELL #:		6H	RRCID ->	275599	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	6434	PERF.	6714 - 10822	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	19127 X	15182	-0-	-3945	-0-	363 1	14811 3	Y	7	7 1	4 8	2	
02	17276 X	13371	-0-	-3905	-0-	8 9	12961 3	Y	14	5 1	10 8	1	
03	18197 X	13782	-0-	-4415	-0-	15 9	13569 3	Y	13	8 1	5 8	1	
04	17130 X	12346	-0-	-4784	-0-	199 1	12185 3	Y	9	7 1	3 8	-0-	
05	16678 X	12292	-0-	-4386	-0-	14 9	12051 3	Y	28	17 1	8 8	3	
06	14700 X	11429	-0-	-3271	-0-	151 1	11230 3	Y	8	4 1	4 8	3	
07	14818 X	11332	-0-	-3486	-0-	10 9	11102 3	Y	4	2 1	3 8	2	
08	13795 X	11115	-0-	-2680	-0-	210 1	10870 3	Y	-0-	2 1		-0-	
09	12360 X	10462	-0-	-1898	-0-	31 9	10286 3	Y	2	2 8		-0-	
10	12307 X	10531	-0-	-1776	-0-	190 1	10214 3	Y	4	4 8		-0-	
11	11430 X	9842	-0-	-1588	-0-	4 9	9529 3	Y	5	5 8		-0-	
12	11346 X	10265	-0-	-1081	-0-	307 1	9832 3	Y	112	97 1	3 8	12	
						123 9							
TOTAL GAS PROD:		141,949				TOTAL CONDENSATE PROD:		206					

SANTA ELENA		WELL #:		8H	RRCID ->	275600	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	6662	PERF.	6759 - 10665	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	42160 X	40978	-0-	-1182	-0-	972 1	39621 3	Y	350	361 1		113	
02	38808 X	37483	-0-	-1325	-0-	385 9	35869 3	Y	474	454 1		133	
03	42966 X	41465	-0-	-1501	-0-	1093 1	40409 3	Y	421	480 1		74	
04	41580 X	39488	-0-	-2092	-0-	521 9	38615 3	Y	360	409 1		25	
05	42129 X	39883	-0-	-2246	-0-	463 9	38888 3	Y	289	266 1		48	
06	40170 X	37524	-0-	-2646	-0-	477 1	36674 3	Y	209	161 1		96	
07	41509 X	37207	-0-	-4302	-0-	396 9	36291 3	Y	163	168 1		91	
08	41478 X	36907	-0-	-4571	-0-	677 1	35822 3	Y	254	300 1		45	
09	39480 X	34714	-0-	-4766	-0-	318 9	33784 3	Y	327	320 1		52	
10	39897 X	35127	-0-	-4770	-0-	570 1	33639 3	Y	416	331 1		137	
11	37530 X	31943	-0-	-5587	-0-	360 9	30539 3	Y	382	335 1		184	
12	37200 X	33154	-0-	-4046	-0-	1030 1	32025 3	Y	108	262 1		30	
						458 9							
						984 1							
						420 9							
						1010 1							
						119 9							
TOTAL GAS PROD:		445,873				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,753					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SANTA ELENA		WELL #: 7H		RRCID -> 275615		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6704 - 10791			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	21638 X	18794	-0-	-2844	-0-	450	18326 3	Y	16	14 1	3
02	19544 X	16433	-0-	-3111	-0-	18 9	15943 3	Y	4	7 1	-0-
03	21080 X	17409	-0-	-3671	-0-	486 4 9	17107 3	Y	46	42 1	4
04	20070 X	16314	-0-	-3756	-0-	251 51 9	16104 3	Y	10	14 1	-0-
05	19902 X	15441	-0-	-4461	-0-	199 11 9	15147 3	Y	27	24 1	3
06	18180 X	15214	-0-	-2966	-0-	264 30 9	14857 3	Y	96	63 1	36
07	18197 X	14664	-0-	-3533	-0-	251 106 9	14297 3	Y	70	70 1	36
08	17422 X	14026	-0-	-3396	-0-	290 77 9	13717 3	Y	-0-	36 1	-0-
09	16320 X	12942	-0-	-3378	-0-	309 1	12727 3	Y	-0-		-0-
10	15717 X	13248	-0-	-2469	-0-	215 1	12854 3	Y	-0-		-0-
11	15210 X	12449	-0-	-2761	-0-	394 1	12060 3	Y	-0-		-0-
12	14663 X	12424	-0-	-2239	-0-	389 1	11928 3	Y	109	97 1	12
						376 120 9					
TOTAL GAS PROD:		179,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		378					

SANTA ELENA		WELL #: 9H		RRCID -> 276144		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6814 - 10656			
01	15221 X	14407	-0-	-814	-0-	340	13862 3	Y	186	153 1	50
02	14000 X	12511	-0-	-1489	-0-	205 9	12041 3	Y	94	110 1	34
03	15500 X	13511	-0-	-1989	-0-	367 103 9	13239 3	Y	70	88 1	16
04	14580 X	12347	-0-	-2233	-0-	195 77 9	12075 3	Y	112	118 1	10
05	15066 X	12362	-0-	-2704	-0-	149 123 9	12041 3	Y	101	92 1	19
06	13950 X	11359	-0-	-2591	-0-	210 111 9	11086 3	Y	78	59 1	38
07	13857 X	11253	-0-	-2604	-0-	187 86 9	10980 3	Y	45	52 1	31
08	13516 X	10811	-0-	-2705	-0-	223 50 9	10573 3	Y	-0-	31 1	-0-
09	12360 X	10173	-0-	-2187	-0-	238 1	10004 3	Y	-0-		-0-
10	12369 X	10300	-0-	-2069	-0-	169 1	9994 3	Y	-0-		-0-
11	11370 X	9866	-0-	-1504	-0-	306 1	9558 3	Y	-0-		-0-
12	11253 X	10130	-0-	-1123	-0-	308 1	9704 3	Y	109	97 1	12
						306 120 9					
TOTAL GAS PROD:		139,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		795					

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BFMT WEST		WELL #:		3H	RRCID -> 276326	COMPL. DATE 08/04/2014	TOTAL DEPTH	4195	PERF. 4576 - 10618			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	21142 X	19313	-0-	-1829	-0-	533 1	18743 3	Y	34	3 8		98
02	18928 X	17419	-0-	-1509	-0-	37 9	16859 3	Y	19	101 1	3 8	13
03	20398 X	18796	-0-	-1602	-0-	21 9	18721 3	Y	53	4 8		62
04	DLQ G-10	17682	-0-	17682	17682	17 1	17631 3	Y	37	52 1	4 8	43
05	DLQ G-10	18073	-0-	18073	35755	58 9	18037 3	Y	22	10 8		55
06	DLQ G-10	17097	-0-	17097	52852	10 1	17052 3	Y	23	27 1	7 8	44
07	DLQ G-10	17376	-0-	17376	70228	41 9	17333 3	Y	5	2 8		47
08	87418 X	17190	-0-	-70228	-0-	12 1	17109 3	Y	37	44 1	2 8	38
09	17670 X	15897	-0-	-1773	-0-	24 9	15829 3	Y	20	1 8		57
10	18073 X	16869	-0-	-1204	-0-	20 1	16830 3	Y	21	3 8		75
11	17100 X	15573	-0-	-1527	-0-	25 9	15554 3	Y	3	3 8		75
12	17391 X	15772	-0-	-1619	-0-	3 9	15736 3	Y	3	3 8		75
TOTAL GAS PROD:		207,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		277						

CORSAIR ROYALTY, LTD.		WELL #:		1H	RRCID -> 277367	COMPL. DATE 11/14/2014	TOTAL DEPTH	6413	PERF. 6757 - 11029			
01	2449 X	1905	-0-	-544	-0-	46 1	1855 3	N	4	1 8		45
02	1904 X	1283	-0-	-621	-0-	4 9	1244 3	N	1	1 8		45
03	2108 X	1818	-0-	-290	-0-	38 1	1686 3	N	97	2 8		140
04	2100 X	1607	-0-	-493	-0-	1 9	1585 3	N	2	101 1	1 8	40
05	2170 X	1731	-0-	-439	-0-	25 1	1681 3	N	19	1 8		58
06	1830 X	736	-0-	-1094	-0-	107 9	694 3	N	27	2 8		83
07	1829 X	1050	-0-	-779	-0-	20 1	1020 3	N	8	1 8		90
08	1829 X	1080	-0-	-749	-0-	21 1	1053 3	N	3	1 8		92
09	1680 X	1199	-0-	-481	-0-	9 9	1178 3	N	1	1 8		92
10	1736 X	1166	-0-	-570	-0-	24 1	1109 3	N	21	1 8		112
*11	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	3 9	993 3	N	8	3 8		117
12	1240 X	1055	-0-	-185	-0-	32 1	1014 3	N	8	2 8		123
TOTAL GAS PROD:		15,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		199						

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BFMT WEST		WELL #:		4H	RRCID ->	277368	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	4417	PERF.	4792 -	9922
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	11749 X	10714	-0-	-1035	-0-	295 1	10369 3	N	45	2 8		98	
02	10248 X	9325	-0-	-923	-0-	50 9	9002 3	N	32	39 1	3 8	88	
03	10912 X	9914	-0-	-998	-0-	288 1	9874 3	N	28	59 1	3 8	54	
04	10560 X	9361	-0-	-1199	-0-	35 9	9316 3	N	36	51 1	6 8	33	
05	10726 X	9524	-0-	-1202	-0-	9 1	9494 3	N	22	5 8		50	
06	10380 X	9005	-0-	-1375	-0-	31 9	8965 3	N	26	33 1	3 8	40	
07	10323 X	9178	-0-	-1145	-0-	5 1	9140 3	N	17	2 8		55	
08	9920 X	9019	-0-	-901	-0-	40 9	8963 3	N	32			87	
09	9360 X	8554	-0-	-806	-0-	6 1	8516 3	N	12	1 8		98	
10	9517 X	8621	-0-	-896	-0-	24 9	8579 3	N	31	2 8		127	
11	9000 X	8320	-0-	-680	-0-	11 1	8269 3	N	39	110 1	1 8	55	
12	9176 X	8281	-0-	-895	-0-	29 9	8250 3	N	13	3 8		65	
						19 9							
						21 1							
						35 9							
						13 9							
						8 1							
						34 9							
						8 1							
						43 9							
						17 1							
						14 9							
TOTAL GAS PROD:		109,816				TOTAL CONDENSATE PROD:		333					

BFMT WEST		WELL #:		5H	RRCID ->	277369	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	4416	PERF.	4842 -	9744
01	8339 X	5387	-0-	-2952	-0-	149 1	5235 3	N	3	23 1	3 8	15	
02	7532 X	5752	-0-	-1780	-0-	3 9	5571 3	N	3	3 8		15	
03	7750 X	5874	-0-	-1876	-0-	178 1	5868 3	N	1	1 8		15	
04	7380 X	5759	-0-	-1621	-0-	5 1	5735 3	N	19	4 8		30	
05	7161 X	6652	-0-	-509	-0-	3 9	6616 3	N	29	6 8		53	
06	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	21 9	6262 3	N	11	32 1	3 8	29	
07	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	4 1	6462 3	N	5	1 8		33	
08	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	32 9	6316 3	N	5	1 8		37	
09	6450 X	5826	-0-	-624	-0-	7 1	5802 3	N	6	1 8		42	
10	6665 X	5471	-0-	-1194	-0-	12 9	5464 3	N	2	2 8		42	
11	6270 X	5808	-0-	-462	-0-	14 1	5801 3	N	1	1 8		42	
12	6479 X	6042	-0-	-437	-0-	6 9	6026 3	N	3	3 8		42	
						15 1							
						6 9							
						17 1							
						7 9							
						5 1							
						2 9							
						6 1							
						1 9							
						13 1							
						3 9							
TOTAL GAS PROD:		71,671				TOTAL CONDENSATE PROD:		88					

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
RYAN		WELL #:		1H	RRCID -> 277476	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH	5417	PERF. 5969	- 10123				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	23281 X	20044	-0-	-3237	-0-	480	1	19549	3	Y	14	30	1	2 8 31
02	20300 X	17094	-0-	-3206	-0-	15	9	505	1	16577	3	Y	11	15 1 5 8 22
03	21979 X	18317	-0-	-3662	-0-	12	9	265	1	18042	3	Y	9	3 8 28
04	20700 X	17982	-0-	-2718	-0-	10	9	219	1	17750	3	Y	12	5 8 35
05	20801 X	18336	-0-	-2465	-0-	13	9	313	1	18014	3	Y	8	21 1 4 8 18
06	19410 X	17254	-0-	-2156	-0-	9	9	287	1	16957	3	Y	9	5 8 22
07	18941 X	16866	-0-	-2075	-0-	10	9	336	1	16521	3	Y	8	14 1 1 8 15
08	18569 X	17209	-0-	-1360	-0-	9	9	379	1	16818	3	Y	11	1 8 25
09	17970 X	16294	-0-	-1676	-0-	12	9	270	1	16009	3	Y	14	2 8 37
10	18321 X	16709	-0-	-1612	-0-	15	9	496	1	16196	3	Y	15	2 8 50
11	17250 X	15765	-0-	-1485	-0-	17	9	491	1	15239	3	Y	32	33 1 4 8 45
12	17205 X	16065	-0-	-1140	-0-	35	9	490	1	15532	3	Y	39	2 8 82
						43	9							
TOTAL GAS PROD:		207,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		182								

LA MOCA GAS UNIT B		WELL #:		41H	RRCID -> 277481	COMPL. DATE 11/19/2014	TOTAL DEPTH	5958	PERF. 6286	- 11624				
01	29543 X	23322	-0-	-6221	-0-	558	1	22739	3	Y	23			29
02	25228 X	20808	-0-	-4420	-0-	25	9	615	1	20187	3	Y	5	24 1 10
03	25947 X	21889	-0-	-4058	-0-	6	9	316	1	21565	3	Y	7	7 1 10
04	23850 X	20379	-0-	-3471	-0-	8	9	249	1	20123	3	Y	6	14 1 2
05	23498 X	20417	-0-	-3081	-0-	7	9	349	1	20060	3	Y	7	9
06	22560 X	18815	-0-	-3745	-0-	8	9	313	1	18500	3	Y	2	7 1 4
07	23033 X	18587	-0-	-4446	-0-	2	9	370	1	18210	3	Y	6	10
08	21886 X	18082	-0-	-3804	-0-	7	9	398	1	17684	3	Y	-0-	10
09	20370 X	16928	-0-	-3442	-0-	3	9	281	1	16647	3	Y	-0-	10
10	20429 X	16453	-0-	-3976	-0-	3	9	489	1	15961	3	Y	3	13
11	18810 X	15715	-0-	-3095	-0-	3	9	490	1	15216	3	Y	8	21
12	18600 X	15345	-0-	-3255	-0-	9	9	469	1	14870	3	Y	5	26
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		226,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		72								

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 36H RRCID -> 277503 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6433 - 9857															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	13702 X	11883	-0-	-1819	-0-	285	1	11597	3	Y	1		6		
02	11284 X	9982	-0-	-1302	-0-	295	1	9686	3	Y	1	5 1	2		
03	12493 X	10534	-0-	-1959	-0-	152	1	10370	3	Y	11	6 1	7		
04	12930 X	9989	-0-	-2941	-0-	122	1	9859	3	Y	7	13 1	1		
05	13361 X	10103	-0-	-3258	-0-	173	1	9926	3	Y	4		5		
06	11490 X	5356	-0-	-6134	-0-	89	1	5266	3	Y	1	4 1	2		
07	11067 X	5983	-0-	-5084	-0-	119	1	5863	3	Y	1		3		
08	10540 X	6182	-0-	-4358	-0-	136	1	6046	3	Y	-0-		3		
09	9990 X	7128	-0-	-2862	-0-	118	1	7010	3	Y	-0-		3		
10	10106 X	7118	-0-	-2988	-0-	211	1	6904	3	Y	3		6		
*11	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	210	1	6515	3	Y	5		11		
12	7378 X	6762	-0-	-616	-0-	206	1	6545	3	Y	10		21		
TOTAL GAS PROD:						97,751	TOTAL CONDENSATE PROD:						44		

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 35H RRCID -> 277504 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6394 - 9813															
01	10106 X	5877	-0-	-4229	-0-	141	1	5732	3	Y	4		82		
02	9492 X	4978	-0-	-4514	-0-	147	1	4830	3	Y	1	58 1	25		
03	10509 X	5734	-0-	-4775	-0-	82	1	5642	3	Y	9	14 1	20		
04	7980 X	5584	-0-	-2396	-0-	68	1	5509	3	Y	6	23 1	3		
05	6789 X	5667	-0-	-1122	-0-	97	1	5566	3	Y	4		7		
06	5700 X	5660	-0-	-40	-0-	94	1	5565	3	Y	1	5 1	3		
07	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	117	1	5760	3	Y	2		5		
08	5766 X	5764	-0-	-2	-0-	127	1	5637	3	Y	-0-		5		
09	5670 X	5501	-0-	-169	-0-	91	1	5410	3	Y	-0-		5		
10	5890 X	5576	-0-	-314	-0-	166	1	5407	3	Y	3		8		
11	5700 X	5171	-0-	-529	-0-	161	1	5003	3	Y	6		14		
12	5890 X	5025	-0-	-865	-0-	154	1	4865	3	Y	5		19		
TOTAL GAS PROD:						66,416	TOTAL CONDENSATE PROD:						41		

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 39H RRCID -> 277505 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6230 - 10954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	20243 X	18500	-0-	-1743	-0-	443 1	18054 3	Y	3			9	
02	17780 X	9061	-0-	-8719	-0-	268 1	8790 3	Y	3	7 1	1 8	4	
03	19685 X	17194	-0-	-2491	-0-	248 1	16939 3	Y	6	4 1		6	
04	20790 X	15553	-0-	-5237	-0-	190 1	15356 3	Y	6	10 1		2	
05	21483 X	16623	-0-	-4860	-0-	284 1	16328 3	Y	10			12	
06	17910 X	15544	-0-	-2366	-0-	259 1	15284 3	Y	1	7 1		6	
07	17205 X	14393	-0-	-2812	-0-	287 1	14105 3	Y	1			7	
08	17205 X	10213	-0-	-6992	-0-	225 1	9988 3	Y	-0-			7	
09	16080 X	13196	-0-	-2884	-0-	219 1	12977 3	Y	-0-			7	
10	16616 X	12802	-0-	-3814	-0-	380 1	12419 3	Y	3			10	
11	15540 X	11729	-0-	-3811	-0-	366 1	11355 3	Y	7			17	
12	14384 X	11150	-0-	-3234	-0-	341 1	10803 3	Y	5			22	
TOTAL GAS PROD:						165,958	TOTAL CONDENSATE PROD:						45

BONANZA HILLS GU A WELL #: 1H RRCID -> 277506 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7361 - 11109

01	7626 X	7317	-0-	-309	-0-	175 1	7135 3	N	6			38	
02	6748 X	6233	-0-	-515	-0-	184 1	6049 3	N	-0-			38	
03	7037 X	6633	-0-	-404	-0-	96 1	6537 3	N	-0-			38	
04	7080 X	7061	-0-	-19	-0-	86 1	6975 3	N	-0-			38	
05	7316 X	6410	-0-	-906	-0-	110 1	6300 3	N	-0-			38	
06	7080 X	6135	-0-	-945	-0-	102 1	6031 3	N	2			40	
07	6913 X	6504	-0-	-409	-0-	129 1	6367 3	N	7			47	
08	7285 X	6859	-0-	-426	-0-	151 1	6707 3	N	1			48	
09	7050 X	6469	-0-	-581	-0-	107 1	6360 3	N	2			50	
10	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	195 1	6383 3	N	-0-			50	
*11	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	203 1	6312 3	N	-0-			50	
12	6851 X	6465	-0-	-386	-0-	198 1	6267 3	N	-0-			50	
TOTAL GAS PROD:						79,179	TOTAL CONDENSATE PROD:						18

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
SAN ROMAN 1508		WELL #: 29H		RRCID -> 277518		COMPL. DATE 11/23/2014			TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7113 - 11138				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883 X	1818	-0-	-1065	-0-	43 1	1742 3	Y	30				70
02	1988 X	1526	-0-	-462	-0-	33 9	45 1	1463 3	Y	16			86
03	2201 X	1382	-0-	-819	-0-	18 9	20 1	1349 3	Y	12	76 1		22
04	2130 X	1323	-0-	-807	-0-	13 9	16 1	1290 3	Y	15	23 1		14
05	2015 X	1500	-0-	-515	-0-	16 1	25 1	1455 3	Y	18			32
06	1770 X	1634	-0-	-136	-0-	20 9	27 1	1589 3	Y	16	30 1		18
07	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	18 9	35 1	1702 3	Y	13			31
08	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	14 9	34 1	1506 3	Y	16	20 1		27
09	1620 X	1452	-0-	-168	-0-	18 9	24 1	1402 3	Y	24	20 1		31
10	1736 X	1550	-0-	-186	-0-	26 9	46 1	1496 3	Y	7	22 1		16
11	1680 X	1473	-0-	-207	-0-	8 9	46 1	1416 3	Y	10			26
12	1736 X	1503	-0-	-233	-0-	11 9	45 1	1433 3	Y	23			49
						25 9							
TOTAL GAS PROD:		18,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		200							

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 36H		RRCID -> 277519		COMPL. DATE 11/28/2014			TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	16089 X	13360	-0-	-2729	-0-	320 1	13036 3	Y	4				8
02	14028 X	11310	-0-	-2718	-0-	4 9	334 1	10967 3	Y	8			16
03	15035 X	12666	-0-	-2369	-0-	9 9	182 1	12451 3	Y	30			46
04	14010 X	12020	-0-	-1990	-0-	33 9	146 1	11846 3	Y	25	49 1		22
05	13981 X	11352	-0-	-2629	-0-	28 9	194 1	11130 3	Y	25	28 1		19
06	12930 X	11330	-0-	-1600	-0-	12 9	188 1	11130 3	Y	11	17 1	1 8	12
07	12679 X	11147	-0-	-1532	-0-	12 9	222 1	10922 3	Y	3			15
08	14193 X	14193	-0-	-0-	-0-	3 9	312 1	13875 3	Y	5	10 1		10
09	13004 X	13004	-0-	-0-	-0-	6 9	216 1	12785 3	Y	3			13
10	12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	3 9	367 1	11996 3	Y	2			15
*11	11624 X	11624	-0-	-0-	-0-	2 9	363 1	11260 3	Y	1			16
12	14198 X	10611	-0-	-3587	-0-	1 9	324 1	10285 3	Y	2	7 1		11
						2 9							
TOTAL GAS PROD:		144,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		119							

OWEN (OLMOS)																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978																
WELL #: 37H RRCID -> 277520 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6453 - 11835																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	15066 X	12846	-0-	-2220	-0-	308	1	12538	3	Y	-0-		-0-			
02	13160 X	11287	-0-	-1873	-0-	334	1	10953	3	Y	-0-		-0-			
03	14012 X	11668	-0-	-2344	-0-	169	1	11499	3	Y	-0-		-0-			
04	13200 X	11490	-0-	-1710	-0-	140	1	11350	3	Y	-0-		-0-			
05	13206 X	11539	-0-	-1667	-0-	197	1	11342	3	Y	-0-		-0-			
06	12420 X	9597	-0-	-2823	-0-	160	1	9436	3	Y	1	1 1	-0-			
07	12493 X	11652	-0-	-841	-0-	232	1	11413	3	Y	6		6			
08	13619 X	13619	-0-	-0-	-0-	300	1	13313	3	Y	5	6 1	5			
09	12460 X	12460	-0-	-0-	-0-	207	1	12245	3	Y	7		12			
10	11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	353	1	11540	3	Y	3		15			
11	11280 X	10997	-0-	-283	-0-	343	1	10654	3	Y	-0-		15			
12	13609 X	10705	-0-	-2904	-0-	327	1	10375	3	Y	3	7 1	11			
TOTAL GAS PROD:						139,756	TOTAL CONDENSATE PROD:						25			

LA MOCA GAS UNIT G																
WELL #: 33H RRCID -> 277521 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918																
01	18352 X	15876	-0-	-2476	-0-	379	1	15447	3	Y	45	121 1	2 8	48		
02	15904 X	13962	-0-	-1942	-0-	412	1	13525	3	Y	23	1 8		70		
03	16926 X	15041	-0-	-1885	-0-	217	1	14794	3	Y	27	1 8		96		
04	16050 X	13034	-0-	-3016	-0-	159	1	12847	3	Y	25	1 8		120		
05	16213 X	14259	-0-	-1954	-0-	244	1	14000	3	Y	14	87 1	1 8	46		
06	15360 X	13422	-0-	-1938	-0-	223	1	13186	3	Y	12	1 8		57		
07	15469 X	15089	-0-	-380	-0-	300	1	14775	3	Y	13	28 1	1 8	41		
08	15661 X	15661	-0-	-0-	-0-	345	1	15308	3	Y	7	1 8		47		
09	14596 X	14596	-0-	-0-	-0-	242	1	14339	3	Y	14	1 8		60		
10	15097 X	14457	-0-	-640	-0-	429	1	14013	3	Y	14	1 8		73		
11	14610 X	13429	-0-	-1181	-0-	419	1	12996	3	Y	13	36 1	2 8	48		
12	15655 X	13316	-0-	-2339	-0-	407	1	12897	3	Y	11	1 8		58		
TOTAL GAS PROD:						172,142	TOTAL CONDENSATE PROD:						218			

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LA MOCA GAS UNIT I //CONT.// 499978														
WELL #: 38H RRCID -> 277560 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14322 X	10554	-0-	-3768	-0-	253	1	10299	3	Y	2			7
02	11340 X	10823	-0-	-517	-0-	320	1	10501	3	Y	2	6	1	3
03	11625 X	11386	-0-	-239	-0-	165	1	11215	3	Y	5	3	1	5
04	10750 X	10750	-0-	-0-	-0-	131	1	10613	3	Y	5	9	1	1
05	11997 X	11719	-0-	-278	-0-	200	1	11515	3	Y	4			5
06	11610 X	10820	-0-	-790	-0-	180	1	10639	3	Y	1	4	1	2
07	11997 X	10730	-0-	-1267	-0-	214	1	10515	3	Y	1			3
08	11377 X	10504	-0-	-873	-0-	231	1	10273	3	Y	-0-			3
09	11340 X	9928	-0-	-1412	-0-	165	1	9763	3	Y	-0-			3
10	11718 X	9644	-0-	-2074	-0-	286	1	9358	3	Y	-0-			3
11	10830 X	9141	-0-	-1689	-0-	285	1	8856	3	Y	-0-			3
12	10726 X	4255	-0-	-6471	-0-	130	1	4125	3	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		120,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		20								

HUISACHE CATTLE COMPANY A														
WELL #: 22H RRCID -> 277743 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	24366 X	20904	-0-	-3462	-0-	499	1	20353	3	N	47	147	1	31
02	22008 X	19306	-0-	-2702	-0-	570	1	18691	3	N	41	4	8	68
03	23064 X	20023	-0-	-3041	-0-	288	1	19622	3	N	103	3	8	168
04	20220 X	18723	-0-	-1497	-0-	228	1	18448	3	N	43	165	1	41
05	21390 X	18954	-0-	-2436	-0-	324	1	18590	3	N	36	4	8	73
06	20700 X	18187	-0-	-2513	-0-	301	1	17820	3	N	60	36	1	95
07	21390 X	18337	-0-	-3053	-0-	365	1	17946	3	N	24	2	8	117
08	20026 X	17998	-0-	-2028	-0-	395	1	17558	3	N	41	1	8	157
09	18720 X	16477	-0-	-2243	-0-	273	1	16158	3	N	42	1	8	198
10	18941 X	17156	-0-	-1785	-0-	508	1	16597	3	N	46	1	8	243
11	18180 X	16315	-0-	-1865	-0-	508	1	15756	3	N	46	175	1	110
12	18352 X	16408	-0-	-1944	-0-	501	1	15864	3	N	39	90	1	57
TOTAL GAS PROD:		218,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		568								

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 30H		RRCID -> 277744		COMPL. DATE 12/06/2014			TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	20956 X	17497	-0-	-3459	-0-	419	1	17060	3	Y	16	1 8	27
						18	9						
02	18144 X	15223	-0-	-2921	-0-	450	1	14761	3	Y	11	5 8	33
						12	9						
03	19654 X	16217	-0-	-3437	-0-	234	1	15965	3	Y	16	4 8	45
						18	9						
04	18180 X	15151	-0-	-3029	-0-	185	1	14941	3	Y	23	49 1	17
						25	9					2 8	
05	18135 X	15002	-0-	-3133	-0-	256	1	14725	3	Y	19	5 8	31
						21	9						
06	16920 X	14085	-0-	-2835	-0-	234	1	13842	3	Y	8	23 1	13
						9	9					3 8	
07	16864 X	13939	-0-	-2925	-0-	277	1	13649	3	Y	12	2 8	23
						13	9						
08	21979 X	21979	-0-	-0-	-0-	484	1	21485	3	Y	9	17 1	14
						10	9					1 8	
09	20333 X	20333	-0-	-0-	-0-	337	1	19985	3	Y	10	3 8	21
						11	9						
10	19643 X	19643	-0-	-0-	-0-	583	1	19048	3	Y	11	2 8	30
						12	9						
*11	17723 X	17723	-0-	-0-	-0-	553	1	17168	3	Y	2	2 8	30
						2	9						
12	21979 X	16975	-0-	-5004	-0-	519	1	16449	3	Y	6	17 1	11
						7	9					4 8	
TOTAL GAS PROD:		203,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		143							

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 31H		RRCID -> 277745		COMPL. DATE 12/06/2014			TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	28675 X	21850	-0-	-6825	-0-	523	1	21310	3	Y	15		16
						17	9						
02	24500 X	18879	-0-	-5621	-0-	558	1	18314	3	Y	6		22
						7	9						
03	25265 X	19826	-0-	-5439	-0-	286	1	19529	3	Y	10		32
						11	9						
04	23460 X	18522	-0-	-4938	-0-	226	1	18284	3	Y	11	37 1	6
						12	9						
05	22599 X	18469	-0-	-4130	-0-	316	1	18136	3	Y	15		21
						17	9						
06	21150 X	17054	-0-	-4096	-0-	284	1	16766	3	Y	4	21 1	4
						4	9						
07	20894 X	16465	-0-	-4429	-0-	328	1	16126	3	Y	10		14
						11	9						
08	19840 X	15796	-0-	-4044	-0-	347	1	15440	3	Y	8	16 1	6
						9	9						
09	18510 X	11438	-0-	-7072	-0-	190	1	11239	3	Y	8		14
						9	9						
10	18476 X	9795	-0-	-8681	-0-	291	1	9495	3	Y	8		22
						9	9						
11	17040 X	12141	-0-	-4899	-0-	379	1	11748	3	Y	13		35
						14	9						
*12	16638 X	16638	-0-	-0-	-0-	508	1	16115	3	Y	14	32 1	17
						15	9						
TOTAL GAS PROD:		196,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		122							

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
HUISACHE STATE HACHAR GU B														
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
//CONT.// 499978														
WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		22258 X	19948	-0-	-2310	-0-	478	1	19470	3	N	-0-		37
02		19740 X	17589	-0-	-2151	-0-	520	1	17069	3	N	-0-		37
03		21700 X	17788	-0-	-3912	-0-	258	1	17530	3	N	-0-		37
04		20310 X	16900	-0-	-3410	-0-	206	1	16693	3	N	1		38
							1	9						
05		20491 X	17115	-0-	-3376	-0-	293	1	16822	3	N	-0-		38
06		19290 X	16369	-0-	-2921	-0-	272	1	16095	3	N	2		40
							2	9						
07		19468 X	16678	-0-	-2790	-0-	332	1	16344	3	N	2		42
							2	9						
08		17794 X	16435	-0-	-1359	-0-	362	1	16073	3	N	-0-		42
09		16890 X	15724	-0-	-1166	-0-	261	1	15463	3	N	-0-		42
10		17112 X	16208	-0-	-904	-0-	481	1	15727	3	N	-0-		42
11		16380 X	15356	-0-	-1024	-0-	479	1	14877	3	N	-0-		42
12		16678 X	15100	-0-	-1578	-0-	462	1	14638	3	N	-0-		42
TOTAL GAS PROD:			201,210			TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

LA MOCA GAS UNIT K														
WELL #: 40H RRCID -> 277768 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		24800 X	18078	-0-	-6722	-0-	433	1	17643	3	Y	2		7
							2	9						
02		19180 X	16244	-0-	-2936	-0-	480	1	15763	3	Y	1	6 1	2
							1	9						
03		21235 X	16808	-0-	-4427	-0-	243	1	16555	3	Y	9	5 1	6
							10	9						
04		19290 X	15677	-0-	-3613	-0-	191	1	15478	3	Y	7	12 1	1
							8	9						
05		18073 X	15063	-0-	-3010	-0-	258	1	14798	3	Y	6		7
							7	9						
06		17490 X	13160	-0-	-4330	-0-	219	1	12940	3	Y	1	6 1	2
							1	9						
07		17980 X	12719	-0-	-5261	-0-	253	1	12465	3	Y	1		3
							1	9						
08		16802 X	12369	-0-	-4433	-0-	272	1	12097	3	Y	-0-		3
09		15690 X	12218	-0-	-3472	-0-	203	1	12015	3	Y	-0-		3
10		15066 X	12352	-0-	-2714	-0-	367	1	11981	3	Y	4		7
							4	9						
11		13170 X	11761	-0-	-1409	-0-	367	1	11388	3	Y	5		12
							6	9						
12		12710 X	5044	-0-	-7666	-0-	154	1	4884	3	Y	5		17
							6	9						
TOTAL GAS PROD:			161,493			TOTAL CONDENSATE PROD:			41					

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																
HUISACHE STATE HACHAR GU A																
WELL #: 27H RRCID -> 277870																
COMPL. DATE 12/09/2014													TOTAL DEPTH 6645		PERF. 6988 - 11656	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	15128 X	12997	-0-	-2131	-0-	311	1	12686	3	N	-0-		25			
02	13412 X	10607	-0-	-2805	-0-	312	1	10245	3	N	45		70			
						50	9									
03	14601 X	10927	-0-	-3674	-0-	158	1	10758	3	N	10		80			
						11	9									
04	13920 X	9648	-0-	-4272	-0-	118	1	9521	3	N	8		88			
						9	9									
05	13857 X	11752	-0-	-2105	-0-	200	1	11517	3	N	32	75 1	23			
						35	9					22 8				
06	12570 X	11740	-0-	-830	-0-	195	1	11537	3	N	7		30			
						8	9									
07	11784 X	11784	-0-	-0-	-0-	234	1	11540	3	N	9	15 1	20			
						10	9					4 8				
08	11381 X	11381	-0-	-0-	-0-	250	1	11128	3	N	3		23			
						3	9									
09	11730 X	10796	-0-	-934	-0-	179	1	10613	3	N	4		27			
						4	9									
10	12121 X	9947	-0-	-2174	-0-	295	1	9641	3	N	10		37			
						11	9									
11	11730 X	10541	-0-	-1189	-0-	329	1	10211	3	N	1		38			
						1	9									
12	11780 X	10417	-0-	-1363	-0-	319	1	10096	3	N	2		40			
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		132,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		131										

STEWART STATE HACHAR GU B													WELL #: 39H RRCID -> 277886		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 6516 - 10833	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE							
01	25110 X	15144	-0-	-9966	-0-	363	1	14779	3	Y	2		26							
						2	9													
02	20916 X	16638	-0-	-4278	-0-	492	1	16145	3	Y	1		27							
						1	9													
03	19902 X	17027	-0-	-2875	-0-	246	1	16757	3	Y	22	35 1	14							
						24	9													
04	17790 X	15642	-0-	-2148	-0-	191	1	15428	3	Y	21		35							
						23	9													
05	18414 X	15770	-0-	-2644	-0-	269	1	15471	3	Y	27		62							
						30	9													
06	17820 X	13574	-0-	-4246	-0-	226	1	13333	3	Y	14	43 1	33							
						15	9													
07	18414 X	11927	-0-	-6487	-0-	237	1	11682	3	Y	7		40							
						8	9													
08	17019 X	8762	-0-	-8257	-0-	193	1	8562	3	Y	6		46							
						7	9													
09	15630 X	9472	-0-	-6158	-0-	157	1	9312	3	Y	3		49							
						3	9													
10	15779 X	7476	-0-	-8303	-0-	222	1	7254	3	Y	-0-		49							
11	13560 X	10398	-0-	-3162	-0-	325	1	10072	3	Y	1		50							
						1	9													
12	11935 X	2838	-0-	-9097	-0-	87	1	2742	3	Y	8		58							
						9	9													
TOTAL GAS PROD:		144,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		112														

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
HACHAR STEWART STATE GU A		WELL #: 34H		RRCID -> 277902		COMPL. DATE 12/20/2014			TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6798 - 11609					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	24242 X	20082	-0-	-4160	-0-	481	1	19594	3	Y	6			60
						7	9							
02	21084 X	17438	-0-	-3646	-0-	515	1	16910	3	Y	12	55	1	6
						13	9							
03	22413 X	18566	-0-	-3847	-0-	269	1	18293	3	Y	4			10
						4	9							
04	20970 X	17404	-0-	-3566	-0-	212	1	17149	3	Y	39	25	1	15
						43	9							
05	20925 X	17308	-0-	-3617	-0-	296	1	16999	3	Y	12			27
						13	9							
06	19440 X	16240	-0-	-3200	-0-	270	1	15960	3	Y	9	18	1	9
						10	9							
07	19313 X	16256	-0-	-3057	-0-	323	1	15922	3	Y	10			19
						11	9							
08	18569 X	15628	-0-	-2941	-0-	344	1	15277	3	Y	6			25
						7	9							
09	17400 X	14693	-0-	-2707	-0-	244	1	14437	3	Y	11			36
						12	9							
10	17298 X	14654	-0-	-2644	-0-	435	1	14209	3	Y	9			45
						10	9							
11	16230 X	13771	-0-	-2459	-0-	429	1	13323	3	Y	17			62
						19	9							
12	16244 X	9858	-0-	-6386	-0-	301	1	9549	3	Y	7			69
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		191,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		142								

STEWART STATE HACHAR GU A		WELL #: 38H		RRCID -> 278015		COMPL. DATE 12/19/2014			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6617 - 12045					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	22754 X	19077	-0-	-3677	-0-	457	1	18617	3	Y	3			34
						3	9							
02	19796 X	16698	-0-	-3098	-0-	494	1	16197	3	Y	6			40
						7	9							
03	21204 X	17846	-0-	-3358	-0-	258	1	17552	3	Y	33	44	1	16
						36	9							
04	19920 X	16727	-0-	-3193	-0-	204	1	16515	3	Y	7			23
						8	9							
05	19840 X	16674	-0-	-3166	-0-	285	1	16358	3	Y	28			51
						31	9							
06	18450 X	15433	-0-	-3017	-0-	256	1	15145	3	Y	29	40	1	29
						32	9							
07	18476 X	15171	-0-	-3305	-0-	302	1	14862	3	Y	6			35
						7	9							
08	17856 X	14510	-0-	-3346	-0-	319	1	14187	3	Y	4			39
						4	9							
09	16740 X	13619	-0-	-3121	-0-	226	1	13389	3	Y	4			43
						4	9							
10	16678 X	13667	-0-	-3011	-0-	406	1	13261	3	Y	-0-			43
						12899	1	12496	3	Y	-0-			43
11	15420 X	12899	-0-	-2521	-0-	403	1	12496	3	Y	-0-			43
						368	1	11654	3	Y	9			52
12	15159 X	12032	-0-	-3127	-0-	368	1	11654	3	Y	9			52
						10	9							
TOTAL GAS PROD:		184,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		129								

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978																
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 32H		RRCID -> 278016		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 6218		PERF. 6691 - 11780								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	16275 X	13029	-0-	-3246	-0-	312	1	12713	3	Y	4					6		
02	14112 X	11428	-0-	-2684	-0-	338	1	11084	3	Y	5					11		
03	14818 X	12139	-0-	-2679	-0-	175	1	11957	3	Y	6					17		
04	13740 X	11275	-0-	-2465	-0-	138	1	11137	3	Y	-0-	17	1			-0-		
05	13640 X	11383	-0-	-2257	-0-	195	1	11188	3	Y	-0-					-0-		
06	12600 X	10658	-0-	-1942	-0-	177	1	10480	3	Y	1	1	1			-0-		
07	12648 X	10589	-0-	-2059	-0-	211	1	10374	3	Y	4					4		
08	15561 X	15561	-0-	-0-	-0-	342	1	15211	3	Y	7	6	1			5		
09	14014 X	14014	-0-	-0-	-0-	233	1	13774	3	Y	6					11		
10	11979 X	11979	-0-	-0-	-0-	356	1	11621	3	Y	2					13		
11	10650 X	10489	-0-	-161	-0-	327	1	10144	3	Y	16					29		
12	15562 X	10055	-0-	-5507	-0-	307	1	9720	3	Y	25	20	1			34		
TOTAL GAS PROD:						142,599	TOTAL CONDENSATE PROD:						76					

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 33H		RRCID -> 278017		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 6207		PERF. 6649 - 12197								
01	20305 X	16751	-0-	-3554	-0-	401	1	16350	3	Y	-0-					-0-		
02	17892 X	14922	-0-	-2970	-0-	441	1	14481	3	Y	-0-					-0-		
03	19251 X	16101	-0-	-3150	-0-	233	1	15868	3	Y	-0-					-0-		
04	18270 X	15110	-0-	-3160	-0-	184	1	14926	3	Y	-0-					-0-		
05	18321 X	15447	-0-	-2874	-0-	264	1	15183	3	Y	-0-					-0-		
06	16200 X	14629	-0-	-1571	-0-	243	1	14386	3	Y	-0-					-0-		
07	16523 X	12760	-0-	-3763	-0-	254	1	12506	3	Y	-0-					-0-		
08	17809 X	17809	-0-	-0-	-0-	392	1	17414	3	Y	3	2	1			1		
09	19077 X	19077	-0-	-0-	-0-	317	1	18758	3	Y	2					3		
10	18650 X	18650	-0-	-0-	-0-	554	1	18095	3	Y	1					4		
*11	17070 X	17070	-0-	-0-	-0-	533	1	16537	3	Y	-0-					4		
12	19716 X	16137	-0-	-3579	-0-	494	1	15643	3	Y	-0-	4	1			-0-		
TOTAL GAS PROD:						194,463	TOTAL CONDENSATE PROD:						6					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
STEWART STATE		WELL #: 24H		RRCID -> 278018		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 5797		PERF. 6116 - 10677			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	25761 X	21806	-0-	-3955	-0-	522	1	21276	3	Y	7	8	
02	22484 X	19095	-0-	-3389	-0-	565	1	18527	3	Y	3	7	
03	23932 X	20443	-0-	-3489	-0-	296	1	20145	3	Y	2	3	
04	22650 X	19159	-0-	-3491	-0-	234	1	18924	3	Y	1	2	
05	22506 X	19097	-0-	-3409	-0-	327	1	18762	3	Y	7	9	
06	21090 X	18470	-0-	-2620	-0-	307	1	18144	3	Y	17	17	
07	21142 X	19173	-0-	-1969	-0-	382	1	18791	3	Y	-0-	17	
08	26548 X	26548	-0-	-0-	-0-	584	1	25964	3	Y	-0-	17	
09	29026 X	29026	-0-	-0-	-0-	482	1	28540	3	Y	4	21	
10	27510 X	27510	-0-	-0-	-0-	817	1	26683	3	Y	9	30	
*11	24776 X	24776	-0-	-0-	-0-	773	1	24003	3	Y	-0-	30	
12	29574 X	23981	-0-	-5593	-0-	732	1	23208	3	Y	37	67	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						87	

HACHAR STEWART STATE GU B		WELL #: 35H		RRCID -> 278058		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 6344		PERF. 6764 - 11604			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	24366 X	20057	-0-	-4309	-0-	479	1	19533	3	Y	41	145	
02	21112 X	17480	-0-	-3632	-0-	517	1	16955	3	Y	7	20	
03	22351 X	18686	-0-	-3665	-0-	270	1	18397	3	Y	17	37	
04	20910 X	17534	-0-	-3376	-0-	214	1	17286	3	Y	31	26	
05	20801 X	17507	-0-	-3294	-0-	299	1	17195	3	Y	12	38	
06	19410 X	16388	-0-	-3022	-0-	273	1	16115	3	Y	-0-	14	
07	19344 X	16266	-0-	-3078	-0-	324	1	15932	3	Y	9	23	
08	18693 X	15729	-0-	-2964	-0-	346	1	15377	3	Y	5	28	
09	17520 X	14827	-0-	-2693	-0-	246	1	14569	3	Y	11	39	
10	17515 X	15027	-0-	-2488	-0-	446	1	14571	3	Y	9	48	
11	16380 X	14289	-0-	-2091	-0-	445	1	13825	3	Y	17	65	
12	16275 X	8371	-0-	-7904	-0-	256	1	8108	3	Y	6	71	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						165	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 37H RRCID -> 278114 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6554 - 10785												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	20305 X	15938	-0-	-4367	-0-	382	1	15554	3	Y	2	8
02	17388 X	13715	-0-	-3673	-0-	406	2	13306	3	Y	3	4
03	18414 X	14334	-0-	-4080	-0-	207	3	14119	3	Y	7	7
04	17070 X	13376	-0-	-3694	-0-	163	8	13206	3	Y	4	3
05	16709 X	13243	-0-	-3466	-0-	226	9	13015	3	Y	10	5
06	16415 X	16415	-0-	-0-	-0-	273	1	16141	3	Y	1	3
07	26536 X	26536	-0-	-0-	-0-	528	1	26007	3	Y	3	4
08	23304 X	23304	-0-	-0-	-0-	513	1	22791	3	Y	1	4
09	20501 X	20501	-0-	-0-	-0-	340	1	20161	3	Y	-0-	4
10	22289 X	19201	-0-	-3088	-0-	570	1	18627	3	Y	4	8
11	21570 X	17606	-0-	-3964	-0-	549	4	17050	3	Y	6	14
12	22289 X	16506	-0-	-5783	-0-	505	7	15995	3	Y	5	19
						6	9					
TOTAL GAS PROD:		210,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		37						

STEWART STATE WELL #: 16H RRCID -> 278204 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6274 - 10836												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	35247 X	26081	-0-	-9166	-0-	624	1	25444	3	N	12	40
02	29820 X	21479	-0-	-8341	-0-	635	13	20835	3	N	8	48
03	30659 X	23114	-0-	-7545	-0-	334	9	22774	3	N	5	53
04	28080 X	22111	-0-	-5969	-0-	270	6	21823	3	N	16	46
05	27404 X	21690	-0-	-5714	-0-	371	18	21309	3	N	9	23
06	25230 X	18470	-0-	-6760	-0-	307	10	18159	3	N	4	27
07	23777 X	21258	-0-	-2519	-0-	423	4	20835	3	N	-0-	27
08	23126 X	21369	-0-	-1757	-0-	470	9	20893	3	N	5	32
09	22110 X	19353	-0-	-2757	-0-	321	6	19025	3	N	6	38
10	21700 X	19134	-0-	-2566	-0-	568	7	18558	3	N	7	45
11	20580 X	18328	-0-	-2252	-0-	572	8	17753	3	N	3	48
12	21359 X	18357	-0-	-3002	-0-	561	3	17792	3	N	4	52
						4	9					
TOTAL GAS PROD:		250,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		79						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
RYAN		WELL #: 2H		RRCID -> 278736		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5629 - 9860			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	12462 X	11099	-0-	-1363	-0-	265 1	10793 3	Y	37	44 1	31
						41 9					
02	11228 X	9731	-0-	-1497	-0-	287 1	9431 3	Y	12	23 1	20
						13 9					
03	12276 X	10286	-0-	-1990	-0-	148 1	10103 3	Y	32		52
						35 9					
04	11040 X	9599	-0-	-1441	-0-	117 1	9460 3	Y	20		72
						22 9					
05	11098 X	9513	-0-	-1585	-0-	162 1	9330 3	Y	19	62 1	29
						21 9					
06	10740 X	8938	-0-	-1802	-0-	148 1	8778 3	Y	11		40
						12 9					
07	10788 X	8425	-0-	-2363	-0-	168 1	8248 3	Y	8	31 1	17
						9 9					
08	10292 X	8579	-0-	-1713	-0-	189 1	8379 3	Y	10		27
						11 9					
09	9600 X	7967	-0-	-1633	-0-	132 1	7826 3	Y	8		35
						9 9					
10	9517 X	7658	-0-	-1859	-0-	227 1	7423 3	Y	7		42
						8 9					
11	8940 X	7506	-0-	-1434	-0-	234 1	7272 3	Y	-0-	42 1	-0-
12	8587 X	7576	-0-	-1011	-0-	232 1	7344 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		106,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		164					

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 40H		RRCID -> 279103		COMPL. DATE 12/06/2014		TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	19866	-0-	19866	19866	608 1	19256 3	N	2	2 8	-0-
						2 9					
TOTAL GAS PROD:		19,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #:		41H	RRCID ->	279104	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	6304	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	22296		-0-	22296	22296		682	1	21611	3	-0-
								3	9			
TOTAL GAS PROD:			22,296	TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

SAN ROMAN 'A'		WELL #:		27H	RRCID ->	279109	COMPL. DATE	01/26/2016	TOTAL DEPTH	5989	PERF.	5865 - 11571
01	24025 X	18382	-0-	-5643	-0-	440	1	17942	3	Y	-0-	-0-
02	20524 X	16006	-0-	-4518	-0-	473	1	15533	3	Y	-0-	-0-
03	21452 X	17144	-0-	-4308	-0-	247	1	16864	3	Y	30	8
								33	9			
04	DLQ G-10	18334	-0-	18334	18334	223	1	18078	3	Y	30	38
								33	9			
05	DLQ G-10	17224	-0-	17224	35558	294	1	16900	3	Y	27	15
								30	9			
06	DLQ G-10	12629	-0-	12629	48187	210	1	12407	3	Y	11	13
								12	9			
07	DLQ G-10	14926	-0-	14926	63113	296	1	14583	3	Y	43	14
								47	9			
08	77281 X	14168	-0-	-63113	-0-	312	1	13853	3	Y	3	17
								3	9			
09	18330 X	13038	-0-	-5292	-0-	216	1	12796	3	Y	24	23
								26	9			
10	17236 X	12914	-0-	-4322	-0-	382	1	12488	3	Y	40	21
								44	9			
11	14430 X	12135	-0-	-2295	-0-	377	1	11712	3	Y	42	29
								46	9			
12	14911 X	12609	-0-	-2302	-0-	385	1	12195	3	Y	26	55
								29	9			
TOTAL GAS PROD:			179,509	TOTAL CONDENSATE PROD:			276					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SAN ROMAN 'A'		WELL #: 28H		RRCID -> 279110		COMPL. DATE 01/25/2016			TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6245 - 11442			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	25296 X	19211	-0-	-6085	-0-	456	1	N	149	135	1	90
						164	9					
02	21756 X	18537	-0-	-3219	-0-	548	1	N	-0-	90	1	-0-
*03	23095 X	18981	-0-	-4114	-0-	274	1	N	61	44	1	17
						67	9					
*04	21420 X	20232	-0-	-1188	-0-	246	1	N	59			76
						65	9					
*05	21235 X	20167	-0-	-1068	-0-	344	1	N	53	99	1	30
						58	9					
*06	19860 X	18546	-0-	-1314	-0-	308	1	N	18	26	1	22
						20	9					
*07	20522 X	18831	-0-	-1691	-0-	374	1	N	43	49	1	16
						47	9					
*08	20894 X	19674	-0-	-1220	-0-	433	1	N	3			19
						3	9					
*09	20220 X	17493	-0-	-2727	-0-	290	1	N	30	21	1	28
						33	9					
*10	20181 X	16962	-0-	-3219	-0-	503	1	N	39	45	1	22
						43	9					
*11	18540 X	15432	-0-	-3108	-0-	480	1	N	42	35	1	29
						46	9					
12	19685 X	15439	-0-	-4246	-0-	471	1	N	27			54
						30	9					
TOTAL GAS PROD:		219,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		524						

SAN ROMAN 'A'		WELL #: 30H		RRCID -> 279111		COMPL. DATE 01/27/2016			TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6155 - 11128			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	25420 X	21180	-0-	-4240	-0-	507	1	Y	21			147
						23	9					
02	22484 X	18505	-0-	-3979	-0-	547	1	Y	1			148
						1	9					
03	23777 X	19905	-0-	-3872	-0-	287	1	Y	43			191
						47	9					
04	DLQ G-10	20747	-0-	20747	20747	253	1	Y	21	138	1	74
						23	9					
05	DLQ G-10	21423	-0-	21423	42170	366	1	Y	19	33	1	60
						21	9					
06	DLQ G-10	20161	-0-	20161	62331	335	1	Y	3	15	1	48
						3	9					
07	DLQ G-10	20215	-0-	20215	82546	403	1	Y	-0-	48	1	-0-
08	101279 X	18733	-0-	-82546	-0-	412	1	Y	-0-			-0-
09	20760 X	17580	-0-	-3180	-0-	291	1	Y	26	14	1	12
						29	9					
10	21421 X	17608	-0-	-3813	-0-	522	1	Y	17			29
						19	9					
11	20160 X	16528	-0-	-3632	-0-	515	1	Y	17	29	1	17
						19	9					
12	20212 X	16806	-0-	-3406	-0-	513	1	Y	16			33
						18	9					
TOTAL GAS PROD:		229,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		184						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978															
SANTA ELENA		WELL #: 10H		RRCID -> 279112		COMPL. DATE 08/12/2017		TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6622 - 11184									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	91729	X	51578	-0-	-40151	-0-	1235	1	50343	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	82852	X	41959	-0-	-40893	-0-	1241	1	40718	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	83173	X	42287	-0-	-40886	-0-	612	1	41675	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	66240	X	37805	-0-	-28435	-0-	462	1	37343	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	58621	X	36320	-0-	-22301	-0-	621	1	35699	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	49920	X	32762	-0-	-17158	-0-	545	1	32217	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	46469	X	31584	-0-	-14885	-0-	629	1	30955	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	42284	X	29704	-0-	-12580	-0-	654	1	29050	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	37800	X	27309	-0-	-10491	-0-	453	1	26856	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	DLQ G-10		27045	-0-	27045	27045	803	1	26242	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*11	52071	X	25026	-0-	-27045	-0-	781	1	24245	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	31589	X	24776	-0-	-6813	-0-	758	1	24018	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		408,155				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SANTA ELENA		WELL #: 11H		RRCID -> 279113		COMPL. DATE 08/11/2017		TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6566 - 11127									
01	78027	X	53259	-0-	-24768	-0-	1276	1	51983	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	98224	X	42512	-0-	-55712	-0-	1257	1	41255	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	90830	X	42085	-0-	-48745	-0-	609	1	41476	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	71040	X	36920	-0-	-34120	-0-	451	1	36469	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	61721	X	34882	-0-	-26839	-0-	597	1	34285	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	51540	X	30823	-0-	-20717	-0-	513	1	30310	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	47058	X	29207	-0-	-17851	-0-	582	1	28625	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	42098	X	26787	-0-	-15311	-0-	590	1	26197	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	36930	X	23983	-0-	-12947	-0-	398	1	23585	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	DLQ G-10		24815	-0-	24815	24815	737	1	24078	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*11	46322	X	21507	-0-	-24815	-0-	671	1	20836	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	29202	X	20571	-0-	-8631	-0-	629	1	19942	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		387,351				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SANTA ELENA		WELL #: 12H		RRCID -> 279231		COMPL. DATE 08/11/2017		TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6709 - 11062									
01	112065	X	46520	-0-	-65545	-0-	1114	1	45406	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	89936	X	38240	-0-	-51696	-0-	1131	1	37109	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	75547	X	37462	-0-	-38085	-0-	542	1	36920	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	60810	X	32178	-0-	-28632	-0-	393	1	31785	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	53506	X	30288	-0-	-23218	-0-	518	1	29770	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	45030	X	26764	-0-	-18266	-0-	445	1	26319	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	42346	X	25417	-0-	-16929	-0-	506	1	24911	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	37448	X	23554	-0-	-13894	-0-	518	1	23036	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	32190	X	21221	-0-	-10969	-0-	352	1	20869	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	DLQ G-10		20683	-0-	20683	20683	614	1	20069	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*11	39638	X	18955	-0-	-20683	-0-	592	1	18363	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	25420	X	18298	-0-	-7122	-0-	560	1	17738	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		339,580				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
SANTA ELENA		WELL #: 13H		RRCID -> 279258		COMPL. DATE 07/25/2017		TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6396 - 10602					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	102982 X	43480	-0-	-59502	-0-	1041	1	42439	3	Y	-0-		-0-
02	85960 X	34856	-0-	-51104	-0-	1031	1	33825	3	Y	-0-		-0-
03	76601 X	34304	-0-	-42297	-0-	497	1	33806	3	Y	1	1 1	-0-
04	59190 X	29946	-0-	-29244	-0-	366	1	29580	3	Y	-0-		-0-
05	51057 X	28198	-0-	-22859	-0-	482	1	27693	3	Y	21	16 1	5
06	42090 X	24754	-0-	-17336	-0-	412	1	24340	3	Y	2	2 8	5
07	38595 X	23354	-0-	-15241	-0-	465	1	22889	3	Y	-0-	5 1	-0-
08	34317 X	21396	-0-	-12921	-0-	471	1	20925	3	Y	-0-		-0-
09	29940 X	19408	-0-	-10532	-0-	322	1	19086	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	18391	-0-	18391	18391	546	1	17845	3	Y	-0-		-0-
*11	35566 X	17175	-0-	-18391	-0-	536	1	16639	3	Y	-0-		-0-
12	23343 X	14668	-0-	-8675	-0-	449	1	14219	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		309,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		24							

SAN ROMAN 'A'		WELL #: 31H		RRCID -> 279987		COMPL. DATE 01/29/2016		TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6616 - 12374					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	27621 X	22808	-0-	-4813	-0-	544	1	22168	3	Y	87	139 1	15
02	24248 X	19849	-0-	-4399	-0-	587	1	19261	3	Y	1	1 8	15
03	25513 X	24031	-0-	-1482	-0-	347	1	23684	3	Y	-0-		15
04	23550 X	22603	-0-	-947	-0-	276	1	22327	3	Y	-0-	15 1	-0-
05	23529 X	22877	-0-	-652	-0-	391	1	22486	3	Y	-0-		-0-
06	22080 X	20629	-0-	-1451	-0-	343	1	20286	3	Y	-0-		-0-
07	24025 X	22776	-0-	-1249	-0-	454	1	22322	3	Y	-0-		-0-
08	24025 X	21917	-0-	-2108	-0-	482	1	21434	3	Y	1	1 8	-0-
09	22590 X	22237	-0-	-353	-0-	369	1	21868	3	Y	-0-		-0-
10	22878 X	22224	-0-	-654	-0-	660	1	21547	3	Y	15	10 1	5
11	22050 X	20643	-0-	-1407	-0-	644	1	19992	3	Y	6	5 1	6
12	22971 X	20404	-0-	-2567	-0-	624	1	19780	3	Y	-0-	3 1	3
TOTAL GAS PROD:		262,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		110							

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978																	
SANTA ELENA		WELL #: 18H		RRCID -> 280144		COMPL. DATE 07/27/2017		TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6413 - 10972											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE								
01	66495 X	63986	-0-	-2509	-0-	1530	1	62340	3	Y	105	115	1	26	8	18			
02	60060 X	54408	-0-	-5652	-0-	116	9	1609	1	52798	3	Y	1	9	1	10			
03	66495 X	53661	-0-	-12834	-0-	1	9	775	1	52805	3	Y	74	22	1	15	8	47	
04	64350 X	47441	-0-	-16909	-0-	81	9	578	1	46793	3	Y	64	60	1	20	8	31	
05	66495 X	44704	-0-	-21791	-0-	70	9	764	1	43908	3	Y	29	45	1			15	
06	61920 X	39694	-0-	-22226	-0-	32	9	659	1	38982	3	Y	48					63	
07	60233 X	37847	-0-	-22386	-0-	53	9	753	1	37071	3	Y	21	55	1			29	
08	53661 X	35236	-0-	-18425	-0-	23	9	775	1	34418	3	Y	39	39	1			29	
09	47430 X	31922	-0-	-15508	-0-	43	9	530	1	31392	3	Y	-0-					29	
10	DLQ G-10	31239	-0-	31239	31239	928	1	30311	3	Y	-0-							29	
*11	59686 X	28447	-0-	-31239	-0-	888	1	27559	3	Y	-0-							29	
12	37851 X	26900	-0-	-10951	-0-	823	1	26077	3	Y	-0-							29	
TOTAL GAS PROD:		495,485				TOTAL CONDENSATE PROD:		381											

SANTA ELENA		WELL #: 14H		RRCID -> 280443		COMPL. DATE 02/06/2016		TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6334 - 14346											
01	38750 X	37397	-0-	-1353	-0-	896	1	36501	3	Y	-0-	1	1					-0-	
02	37268 X	32208	-0-	-5060	-0-	950	1	31171	3	Y	79	20	1	34	8			25	
03	41261 X	33823	-0-	-7438	-0-	87	9	489	1	33334	3	Y	-0-	25	1			-0-	
04	39870 X	31145	-0-	-8725	-0-	380	1	30765	3	Y	-0-							-0-	
05	39680 X	30254	-0-	-9426	-0-	517	1	29725	3	Y	11	11	8					-0-	
06	36180 X	27652	-0-	-8528	-0-	12	9	460	1	27188	3	Y	4	4	8			-0-	
07	35650 X	26934	-0-	-8716	-0-	4	9	536	1	26396	3	Y	2	2	8			-0-	
08	33821 X	25333	-0-	-8488	-0-	2	9	558	1	24775	3	Y	-0-					-0-	
09	31140 X	23129	-0-	-8011	-0-	384	1	22741	3	Y	4	4	8					-0-	
10	DLQ G-10	22812	-0-	22812	22812	4	9	678	1	22133	3	Y	1	1	8			-0-	
*11	44727 X	21915	-0-	-22812	-0-	1	9	684	1	21223	3	Y	7	7	8			-0-	
12	26939 X	20975	-0-	-5964	-0-	8	9	641	1	20325	3	Y	8	8	8			-0-	
TOTAL GAS PROD:		333,577				TOTAL CONDENSATE PROD:		116											

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)														CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																		
SANTA ELENA																		
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED																		
//CONT.// 499978																		
WELL #: 20H RRCID -> 281858																		
COMPL. DATE 11/30/2016																		
TOTAL DEPTH 5954																		
PERF. 8511 - 16131																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	76012 X	62220	-0-	-13792	-0-	1490	1	60721	3	N	8	8	8			-0-		
02	68656 X	52957	-0-	-15699	-0-	1566	1	51391	3	N	-0-					-0-		
03	74896 X	55074	-0-	-19822	-0-	796	1	54271	3	N	6	6	8			-0-		
04	68940 X	50323	-0-	-18617	-0-	614	1	49703	3	N	5	5	8			-0-		
05	66774 X	49226	-0-	-17548	-0-	842	1	48384	3	N	-0-					-0-		
06	60210 X	44246	-0-	-15964	-0-	736	1	43504	3	N	5	5	8			-0-		
07	58621 X	43993	-0-	-14628	-0-	876	1	43115	3	N	2	2	8			-0-		
08	55087 X	41847	-0-	-13240	-0-	921	1	40924	3	N	2	2	8			-0-		
09	50310 X	38650	-0-	-11660	-0-	642	1	38004	3	N	4	4	8			-0-		
10	49228 X	38606	-0-	-10622	-0-	1147	1	37455	3	N	4	4	8			-0-		
*11	44250 X	36033	-0-	-8217	-0-	1125	1	34902	3	N	5	5	8			-0-		
12	43989 X	35412	-0-	-8577	-0-	1083	1	34318	3	N	10	10	8			-0-		
TOTAL GAS PROD:						548,587	TOTAL CONDENSATE PROD:						51					

SANTA ELENA														WELL #: 19H RRCID -> 282309		COMPL. DATE 07/23/2017		TOTAL DEPTH 6058		PERF. 6175 - 12777	
01	107043 X	92734	-0-	-14309	-0-	2219	1	90439	3	N	69	50	1	1	8	45					
02	96684 X	76075	-0-	-20609	-0-	2248	1	73743	3	N	76	66	1	32	8	23					
03	107043 X	79812	-0-	-27231	-0-	1154	1	78617	3	N	37	45	1			15					
04	103590 X	71722	-0-	-31868	-0-	875	1	70819	3	N	25					40					
05	103447 X	69275	-0-	-34172	-0-	1183	1	68007	3	N	77	91	1	16	8	10					
06	89730 X	62685	-0-	-27045	-0-	1042	1	61597	3	N	42					52					
07	84227 X	60927	-0-	-23300	-0-	1213	1	59714	3	N	-0-					52					
08	79825 X	57648	-0-	-22177	-0-	1269	1	56379	3	N	-0-					52					
09	71730 X	52747	-0-	-18983	-0-	876	1	51871	3	N	-0-					52					
10	69285 X	51820	-0-	-17465	-0-	1539	1	50281	3	N	-0-					52					
*11	62700 X	47536	-0-	-15164	-0-	1484	1	46052	3	N	-0-					52					
12	60915 X	46120	-0-	-14795	-0-	1411	1	44709	3	N	-0-					52					
TOTAL GAS PROD:						769,101	TOTAL CONDENSATE PROD:						326								

SAN ROMAN 1508														WELL #: 44H RRCID -> 285071		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 6248		PERF. 6443 - 11385	
07	0	59170	-0-	59170	59170	1178	1	57984	3	Y	7	7	8			-0-					
08	119016 X	59846	-0-	-59170	-0-	1313	1	58338	3	Y	177	124	1	3	8	50					
09	68340 X	51553	-0-	-16787	-0-	852	1	50489	3	Y	193	183	1			60					
10	70618 X	47659	-0-	-22959	-0-	1411	1	46084	3	Y	149	176	1			33					
11	68340 X	42081	-0-	-26259	-0-	1310	1	40655	3	Y	105	115	1			23					
12	70618 X	40531	-0-	-30087	-0-	1237	1	39214	3	Y	73	81	1			15					
TOTAL GAS PROD:						300,840	TOTAL CONDENSATE PROD:						704								

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
SAN ROMAN 1508		WELL #: 45H		RRCID -> 285299		COMPL. DATE 07/02/2018				TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6556 - 11701						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. CODE	* EOM BALANCE			
07	0	22354	-0-	22354	22354	51	1	22301	3	Y	2	2	8	-0-		
*08	42413 X	20059	-0-	-22354	-0-	438	1	19458	3	Y	148	118	1	14	8	29
09	19920 X	15604	-0-	-4316	-0-	163	1	15256	3	Y	82	56	1	1	8	55
10	20584 X	14240	-0-	-6344	-0-	258	1	13766	3	Y	48	57	1			46
11	19920 X	12435	-0-	-7485	-0-	90	1	11987	3	Y	56	73	1	8	8	21
12	20584 X	11797	-0-	-8787	-0-	421	1	11375	3	Y	57	63	1			15
TOTAL GAS PROD:		96,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		393										

SAN ROMAN 1508		WELL #: 46H		RRCID -> 285300		COMPL. DATE 07/01/2018				TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6585 - 11713						
07	0	18407	-0-	18407	18407	42	1	18355	3	Y	9	9	8	-0-		
*08	35637 X	17230	-0-	-18407	-0-	10	1	16591	3	Y	241	177	1	20	8	44
09	13497 X	13497	-0-	-0-	-0-	374	1	13153	3	Y	111	78	1	1	8	76
10	12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	265	1	11938	3	Y	56	73	1			59
11	11130 X	10645	-0-	-485	-0-	222	1	10248	3	Y	61	87	1	8	8	25
12	11501 X	10319	-0-	-1182	-0-	122	1	9941	3	Y	58	68	1			15
TOTAL GAS PROD:		82,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		536										

ROSA V. DE BENAVIDES 1450		WELL #: 15H		RRCID -> 285343		COMPL. DATE 07/23/2018				TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5292 - 10236						
07	0	8095	-0-	8095	8095	298	1	7733	3	N	58	3	8	55		
08	0	42803	-0-	42803	50898	64	1	40601	3	N	494	485	1	5	8	63
*09	83301 X	32403	-0-	-50898	-0-	1659	1	30297	3	N	457	332	1	7	8	182
10	43927 X	27497	-0-	-16430	-0-	543	1	26119	3	N	351	357	1	9	8	167
11	42510 X	17825	-0-	-24685	-0-	1603	1	17036	3	N	151	176	1	5	8	137
12	43927 X	19896	-0-	-24031	-0-	503	1	18879	3	N	379	357	1	3	8	155
TOTAL GAS PROD:		148,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,890										

BFMT EAST		WELL #: 47H		RRCID -> 285506		COMPL. DATE 10/16/2018				TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5634 - 11567						
*10	59748 X	59748	-0-	-0-	-0-	1770	1	57816	3	Y	147	118	1	6	8	23
*11	DELQ PR	135293	-0-	135293	135293	162	1	130707	3	Y	341	268	1	24	8	72
*12	259549 X	124256	-0-	-135293	-0-	4211	1	120065	3	Y	366	364	1	7	8	67
TOTAL GAS PROD:		319,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		854										

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY				565000									
NASH				WELL #:	1H	RRCID ->	261692	COMPL. DATE	01/11/2011	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 7478 - 10462	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3782 X	2472	-0-	-1310	-0-	166 1	2300 2	N	5	5 8		42
02		3416 X	2500	-0-	-916	-0-	167 1	2333 2	N	-0-			42
03		3782 X	2837	-0-	-945	-0-	189 1	2648 2	N	-0-			42
04		3630 X	3263	-0-	-367	-0-	197 1	3066 2	N	-0-			42
05		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	219 1	3225 2	N	-0-			42
06		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	199 1	2569 2	N	-0-			42
07		3379 X	2458	-0-	-921	-0-	182 1	2276 2	N	-0-			42
08		3441 X	2752	-0-	-689	-0-	189 1	2563 2	N	-0-			42
09		3330 X	2545	-0-	-785	-0-	178 1	2367 2	N	-0-			42
10		3441 X	2747	-0-	-694	-0-	174 1	2573 2	N	-0-			42
11		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	187 1	2993 2	N	-0-			42
*12		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	198 1	3187 2	N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:			34,351	TOTAL CONDENSATE PROD:						5			

HERRADURA				WELL #:	1H	RRCID ->	266661	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	7091	PERF. 7520 - 11353	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	127 1	1762 2	N	4	4 8		38
02		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	117 1	1633 2	N	-0-			38
03		1891 N	1655	-0-	-236	-0-	110 1	1545 2	N	-0-			38
04		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	129 1	2005 2	N	-0-			38
05		1953 N	1632	-0-	-321	-0-	104 1	1528 2	N	-0-			38
06		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	123 1	1585 2	N	-0-			38
07		2201 N	1872	-0-	-329	-0-	138 1	1734 2	N	-0-			38
08		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	130 1	1765 2	N	-0-			38
09		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	123 1	1633 2	N	-0-			38
10		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	150 1	2207 2	N	-0-			38
11		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	129 1	2063 2	N	-0-			38
*12		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	133 1	2137 2	N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:			23,114	TOTAL CONDENSATE PROD:						4			

HOWZE				WELL #:	1H	RRCID ->	266985	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	7136	PERF. 7571 - 11322	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	195 1	2696 2	N	-0-			21
02		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	127 1	1773 2	N	-0-			21
03		2759 N	1500	-0-	-1259	-0-	100 1	1400 2	N	-0-			21
04		3000 N	3259	-0-	259	259	196 1	3063 2	N	-0-			21
05		2473 N	2214	-0-	-259	-0-	141 1	2073 2	N	-0-			21
06		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	133 1	1712 2	N	-0-			21
07		2883 X	2175	-0-	-708	-0-	161 1	2014 2	N	-0-			21
08		2883 X	2518	-0-	-365	-0-	173 1	2345 2	N	-0-			21
09		2790 X	2507	-0-	-283	-0-	175 1	2331 2	N	1	1 8		21
10		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	252 1	3713 2	N	1	1 8		21
11		2430 X	2172	-0-	-258	-0-	128 1	2044 2	N	-0-			21
*12		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	207 1	3329 2	N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:			30,483	TOTAL CONDENSATE PROD:						2			

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
UNITEX OIL & GAS, L.L.C.				877921									
RACHAL		WELL #:		1	RRCID -> 208802	COMPL. DATE 03/22/2005	TOTAL DEPTH 7770	PERF. 7461	- 7489				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	368 3	9 9	Y	8	1 8		35
02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		Y	-0-			35
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		Y	-0-			35
04	DLQ	G-10	393	-0-	393	393	393 3		Y	-0-			35
05	DLQ	G-10	356	-0-	356	749	356 3		Y	-0-			35
06	DLQ	G-10	284	-0-	284	1033	284 3		Y	-0-			35
07		1342 N	309	-0-	-1033	-0-	309 3		Y	-0-			35
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		Y	-0-			35
09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		Y	-0-			35
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	284 3	2 9	Y	2			37
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	333 3	6 9	Y	5	1 8		41
*12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-			41
TOTAL GAS PROD:		3,867				TOTAL CONDENSATE PROD:				15			

RACHAL		WELL #:		3	RRCID -> 218588	COMPL. DATE 03/18/2006	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7416	- 7446				
01		434 N	302	-0-	-132	-0-	294 3	8 9	Y	7			35
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		Y	-0-			35
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-			35
04	DLQ	G-10	315	-0-	315	315	315 3		Y	-0-			35
05	DLQ	G-10	284	-0-	284	599	284 3		Y	-0-			35
06	DLQ	G-10	250	-0-	250	849	250 3		Y	-0-			35
07		1096 N	247	-0-	-849	-0-	247 3		Y	-0-			35
08		279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3		Y	-0-			35
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		Y	-0-			35
10		248 N	229	-0-	-19	-0-	227 3	2 9	Y	2			37
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	266 3	6 9	Y	5	1 8		41
12		310 N	181	-0-	-129	-0-	181 3		Y	-0-			41
TOTAL GAS PROD:		3,118				TOTAL CONDENSATE PROD:				14			

RACHAL		WELL #:		2	RRCID -> 218625	COMPL. DATE 03/04/2006	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7402	- 7452				
01		403 N	331	-0-	-72	-0-	323 3	8 9	Y	7			35
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		Y	-0-			35
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		Y	-0-			35
04	DLQ	G-10	346	-0-	346	346	346 3		Y	-0-			35
05	DLQ	G-10	313	-0-	313	659	313 3		Y	-0-			35
06	DLQ	G-10	227	-0-	227	886	227 3		Y	-0-			35
07		1158 N	272	-0-	-886	-0-	272 3		Y	-0-			35
08		310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3		Y	-0-			35
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		Y	-0-			35
10		279 N	252	-0-	-27	-0-	250 3	2 9	Y	2			37
11		300 N	297	-0-	-3	-0-	293 3	4 9	Y	4			41
12		341 N	199	-0-	-142	-0-	199 3		Y	-0-			41
TOTAL GAS PROD:		3,379				TOTAL CONDENSATE PROD:				13			

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
UNITEX OIL & GAS, L.L.C.		//CONT.// 877921											
RACHAL		WELL #: 6		RRCID -> 222826		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7438 - 7506					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	341 N	229	-0-	-112	-0-	221	3	8	9	Y	-7		35
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-		35
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-		35
04	DLQ G-10	236	-0-	236	236	236	3			Y	-0-		35
05	DLQ G-10	213	-0-	213	449	213	3			Y	-0-		35
06	DLQ G-10	171	-0-	171	620	171	3			Y	-0-		35
07	805 N	185	-0-	-620	-0-	185	3			Y	-0-		35
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-		35
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-		35
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	170	3	2	9	Y	2		37
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	200	3	4	9	Y	4		41
12	248 N	136	-0-	-112	-0-	136	3			Y	-0-		41
TOTAL GAS PROD:		2,325				TOTAL CONDENSATE PROD:				13			

RACHAL		WELL #: 4		RRCID -> 223358		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7428 - 7501					
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-		28
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-		28
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-		28
04	DLQ G-10	755	-0-	755	755	755	3			Y	-0-		28
05	DLQ G-10	683	-0-	683	1438	683	3			Y	-0-		28
06	DLQ G-10	546	-0-	546	1984	546	3			Y	-0-		28
07	2500 N	593	-0-	-1907	-77	593	3			Y	-0-		28
08	742 N	665	-0-	-77	-0-	665	3			Y	-0-		28
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-		28
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	545	3	2	9	Y	2		30
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	639	3	3	9	Y	3		33
*12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-		33
TOTAL GAS PROD:		7,397				TOTAL CONDENSATE PROD:				5			

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		RRCID -> 053509		COMPL. DATE 09/01/1972		TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117					
JAMES TRUST 1355		WELL #: S 4											
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	143	1	695	2	Y	-0-		-0-
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	183	1	1039	2	Y	-0-		-0-
03	403 N	340	-0-	-63	-0-	54	1	286	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	316	-0-	316	316	33	1	283	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	380	-0-	380	696	46	1	334	2	Y	-0-		-0-
06	900 N	391	-0-	-509	187	54	1	337	2	Y	-0-		-0-
07	571 N	384	-0-	-187	-0-	48	1	336	2	Y	-0-		-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	51	1	337	2	Y	-0-		-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	50	1	320	2	Y	-0-		-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	53	1	314	2	Y	-0-		-0-
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	29	1	182	2	Y	-0-		-0-
*12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	42	1	299	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,548				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		906 N	906	-0-	-0-	-0-		154 1	752 2	Y	-0-			-0-
02		810 N	810	-0-	-0-	-0-		121 1	689 2	Y	-0-			-0-
03		753 N	753	-0-	-0-	-0-		120 1	633 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	697	-0-	697	697		72 1	625 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	667	-0-	667	1364		80 1	587 2	Y	-0-			-0-
06		1000 N	943	-0-	-57	1307		131 1	812 2	Y	-0-			-0-
07		2187 N	880	-0-	-1307	-0-		111 1	769 2	Y	-0-			-0-
08		870 N	870	-0-	-0-	-0-		114 1	756 2	Y	-0-			-0-
09		869 N	869	-0-	-0-	-0-		117 1	752 2	Y	-0-			-0-
10		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		146 1	867 2	Y	-0-			-0-
11		796 N	796	-0-	-0-	-0-		109 1	687 2	Y	-0-			-0-
*12		832 N	832	-0-	-0-	-0-		103 1	729 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 2 RRCID -> 063541 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152

01		12 N	12	-0-	-0-	-0-		1 1	11 2	N	-0-			11
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2		N	-0-			11
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			11
04		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			11
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-		1 1	10 2	N	-0-			11
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-		3 1	49 2	N	-0-			11
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-		2 1	43 2	N	-0-			11
09		30 N	12	-0-	-18	-0-		1 1	11 2	N	-0-			11
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-			11
11		30 N	21	-0-	-9	-0-		1 1	20 2	N	-0-			11
12		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 3 RRCID -> 071802 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A

01		44 N	44	-0-	-0-	-0-		2 1	42 2	N	-0-			1
02		28 N	23	-0-	-5	-0-		1 1	22 2	N	-0-			1
03		31 N	14	-0-	-17	-0-		1 1	13 2	N	-0-			1
04		30 N	21	-0-	-9	-0-		1 1	20 2	N	-0-			1
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-		2 1	35 2	N	-0-			1
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-		2 1	33 2	N	-0-			1
07		31 N	30	-0-	-1	-0-		2 1	28 2	N	-0-			1
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-		2 1	38 2	N	-0-			1
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-		2 1	40 2	N	-0-			1
10		31 N	27	-0-	-4	-0-		1 1	26 2	N	-0-			1
11		30 N	24	-0-	-6	-0-		1 1	23 2	N	-0-			1
12		31 N	25	-0-	-6	-0-		1 1	24 2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261																
CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 071981 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		186 N	179	-0-	-7	-0-		9	1	170	2	Y	-0-			10
02		168 N	125	-0-	-43	-0-		6	1	119	2	Y	-0-			10
03		186 N	134	-0-	-52	-0-		6	1	128	2	Y	-0-			10
04	DLQ	G-10	131	-0-	131	131		7	1	124	2	Y	-0-			10
05	DLQ	G-10	120	-0-	120	251		6	1	114	2	Y	-0-			10
06		366 N	115	-0-	-251	-0-		6	1	109	2	Y	-0-			10
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-		8	1	152	2	Y	-0-			10
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-		7	1	140	2	Y	-0-			10
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-		8	1	156	2	Y	-0-			10
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-		10	1	181	2	Y	-0-			10
11		150 N	139	-0-	-11	-0-		7	1	132	2	Y	-0-			10
*12		245 N	245	-0-	-0-	-0-		12	1	233	2	Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			1,850											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 2 RRCID -> 193376 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978																
01		367 N	367	-0-	-0-	-0-		18	1	349	2	Y	-0-			38
02		308 N	273	-0-	-35	-0-		14	1	259	2	Y	-0-			38
03		341 N	272	-0-	-69	-0-		12	1	260	2	Y	-0-			38
04	DLQ	G-10	254	-0-	254	254		13	1	241	2	Y	-0-			38
05	DLQ	G-10	257	-0-	257	511		13	1	244	2	Y	-0-			38
06		775 N	264	-0-	-511	-0-		13	1	251	2	Y	-0-			38
07		339 N	339	-0-	-0-	-0-		17	1	322	2	Y	-0-			38
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-		16	1	298	2	Y	-0-			38
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-		14	1	272	2	Y	-0-			38
10		624 N	624	-0-	-0-	-0-		31	1	593	2	Y	-0-			38
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-		15	1	286	2	Y	-0-			38
*12		386 N	386	-0-	-0-	-0-		19	1	367	2	Y	-0-			38
TOTAL GAS PROD:			3,937											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 4 RRCID -> 195187 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244																
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-		7	1	126	2	N	-0-			-0-
02		218 N	218	-0-	-0-	-0-		11	1	207	2	N	-0-			-0-
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-		12	1	270	2	N	-0-			-0-
04		314 N	314	-0-	-0-	-0-		16	1	298	2	N	-0-			-0-
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-		18	1	342	2	N	-0-			-0-
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-		16	1	311	2	N	-0-			-0-
07		310 N	119	-0-	-191	-0-		6	1	113	2	N	-0-			-0-
08		341 N	169	-0-	-172	-0-		8	1	161	2	N	-0-			-0-
09		330 N	195	-0-	-135	-0-		10	1	185	2	N	-0-			-0-
10		208 N	208	-0-	-0-	-0-		10	1	198	2	N	-0-			-0-
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-		9	1	171	2	N	-0-			-0-
*12		252 N	252	-0-	-0-	-0-		13	1	239	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,757											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261												
SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 8		RRCID -> 207815		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		441 N	441	-0-	-0-		22 1	419	2	N	-0-			13
02		280 N	206	-0-	-74		10 1	196	2	N	-0-			13
03		248 N	126	-0-	-122		5 1	121	2	N	-0-			13
04		420 N	131	-0-	-289		7 1	124	2	N	-0-			13
05		217 N	198	-0-	-19		10 1	188	2	N	-0-			13
06		204 N	204	-0-	-0-		10 1	194	2	N	-0-			13
07		240 N	240	-0-	-0-		12 1	228	2	N	-0-			13
08		219 N	219	-0-	-0-		11 1	208	2	N	-0-			13
09		238 N	238	-0-	-0-		12 1	226	2	N	-0-			13
10		248 N	201	-0-	-47		10 1	191	2	N	-0-			13
11		210 N	124	-0-	-86		6 1	118	2	N	-0-			13
12		248 N	146	-0-	-102		7 1	139	2	N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		2,474				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JAMES, S.A. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 209942		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		837 N	714	-0-	-123		122 1	592	2	N	-0-			-0-
02		588 N	570	-0-	-18		85 1	485	2	N	-0-			-0-
03		713 N	640	-0-	-73		102 1	538	2	N	-0-			-0-
04		690 N	606	-0-	-84		63 1	543	2	N	-0-			-0-
05		620 N	599	-0-	-21		72 1	527	2	N	-0-			-0-
06		630 N	553	-0-	-77		77 1	476	2	N	-0-			-0-
07		620 N	594	-0-	-26		75 1	519	2	N	-0-			-0-
08		619 N	619	-0-	-0-		81 1	538	2	N	-0-			-0-
09		623 N	623	-0-	-0-		84 1	539	2	N	-0-			-0-
10		662 N	662	-0-	-0-		96 1	566	2	N	-0-			-0-
11		600 N	591	-0-	-9		81 1	510	2	N	-0-			-0-
12		651 N	593	-0-	-58		74 1	519	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,364				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNS-STOKES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 212658		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		880 N	880	-0-	-0-		135 1	745	2	N	-0-			-0-
02		705 N	705	-0-	-0-		92 1	613	2	N	-0-			-0-
03		775 N	750	-0-	-25		104 1	646	2	N	-0-			-0-
04		841 N	841	-0-	-0-		68 1	773	2	N	-0-			-0-
05		854 N	854	-0-	-0-		85 1	769	2	N	-0-			-0-
06		813 N	813	-0-	-0-		97 1	716	2	N	-0-			-0-
07		868 N	645	-0-	-223		68 1	577	2	N	-0-			-0-
08		868 N	745	-0-	-123		83 1	662	2	N	-0-			-0-
09		810 N	676	-0-	-134		77 1	599	2	N	-0-			-0-
10		962 N	962	-0-	-0-		120 1	842	2	N	-0-			-0-
11		864 N	864	-0-	-0-		99 1	765	2	N	-0-			-0-
12		713 N	707	-0-	-6		73 1	634	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,442				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
AUSTIN-STATE OF TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 212812 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		775 N	452	-0-	-323	-0-	69	1	383	2	N	-0-		26
02		588 N	509	-0-	-79	-0-	67	1	442	2	N	-0-		26
03		744 N	591	-0-	-153	-0-	82	1	509	2	N	-0-		26
04		545 N	545	-0-	-0-	-0-	44	1	501	2	N	-0-		26
05		616 N	616	-0-	-0-	-0-	61	1	555	2	N	-0-		26
06		570 N	416	-0-	-154	-0-	50	1	366	2	N	-0-		26
07		652 N	652	-0-	-0-	-0-	68	1	584	2	N	-0-		26
08		662 N	662	-0-	-0-	-0-	74	1	588	2	N	-0-		26
09		566 N	566	-0-	-0-	-0-	65	1	501	2	N	-0-		26
10		651 N	643	-0-	-8	-0-	80	1	563	2	N	-0-		26
11		630 N	557	-0-	-73	-0-	64	1	493	2	N	-0-		26
12		589 N	574	-0-	-15	-0-	59	1	515	2	N	-0-		26
TOTAL GAS PROD:			6,783				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JAMES WELL #: 27 RRCID -> 212816 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277														
01		1085 N	779	-0-	-306	-0-	133	1	646	2	N	-0-		-0-
02		896 N	718	-0-	-178	-0-	107	1	611	2	N	-0-		-0-
03		992 N	689	-0-	-303	-0-	110	1	579	2	N	-0-		-0-
04		750 N	569	-0-	-181	-0-	59	1	510	2	N	-0-		-0-
05		806 N	588	-0-	-218	-0-	71	1	517	2	N	-0-		-0-
06		660 N	507	-0-	-153	-0-	70	1	437	2	N	-0-		-0-
07		595 N	595	-0-	-0-	-0-	75	1	520	2	N	-0-		-0-
08		643 N	643	-0-	-0-	-0-	84	1	559	2	N	-0-		-0-
09		671 N	671	-0-	-0-	-0-	90	1	581	2	N	-0-		-0-
10		589 N	396	-0-	-193	-0-	57	1	339	2	N	-0-		-0-
11		630 N	234	-0-	-396	-0-	32	1	202	2	N	-0-		-0-
12		682 N	212	-0-	-470	-0-	26	1	186	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,601				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 217329 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438														
01		589 N	553	-0-	-36	-0-	85	1	468	2	N	-0-		-0-
02		532 N	491	-0-	-41	-0-	64	1	427	2	N	-0-		-0-
03		589 N	510	-0-	-79	-0-	71	1	439	2	N	-0-		-0-
04		540 N	480	-0-	-60	-0-	39	1	441	2	N	-0-		-0-
05		558 N	551	-0-	-7	-0-	55	1	496	2	N	-0-		-0-
06		546 N	546	-0-	-0-	-0-	65	1	481	2	N	-0-		-0-
07		575 N	575	-0-	-0-	-0-	60	1	515	2	N	-0-		-0-
08		566 N	566	-0-	-0-	-0-	63	1	503	2	N	-0-		-0-
09		540 N	323	-0-	-217	-0-	37	1	286	2	N	-0-		-0-
10		589 N	539	-0-	-50	-0-	67	1	472	2	N	-0-		-0-
11		540 N	502	-0-	-38	-0-	57	1	445	2	N	-0-		-0-
*12		492 N	492	-0-	-0-	-0-	51	1	441	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,128				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261														
RAMIREZ		WELL #: 2		RRCID -> 219333		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		310 N	270	-0-	-40	-0-	41 1	229 2	N		-0-					-0-
02		336 N	253	-0-	-83	-0-	33 1	220 2	N		-0-					-0-
03		372 N	239	-0-	-133	-0-	33 1	206 2	N		-0-					-0-
04		270 N	207	-0-	-63	-0-	17 1	190 2	N		-0-					-0-
05		279 N	198	-0-	-81	-0-	20 1	178 2	N		-0-					-0-
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	30 1	223 2	N		-0-					-0-
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	24 1	204 2	N		-0-					-0-
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	25 1	196 2	N		-0-					-0-
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	48 1	372 2	N		-0-					-0-
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	48 1	337 2	N		-0-					-0-
11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	39 1	303 2	N		-0-					-0-
12		434 N	280	-0-	-154	-0-	29 1	251 2	N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,296				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STOKES-MILLER G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 220752		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320								
01		713 N	636	-0-	-77	-0-	97 1	539 2	N		-0-					33
02		557 N	557	-0-	-0-	-0-	73 1	484 2	N		-0-					33
03		567 N	567	-0-	-0-	-0-	79 1	488 2	N		-0-					33
04		630 N	497	-0-	-133	-0-	40 1	457 2	N		-0-					33
05		620 N	468	-0-	-152	-0-	47 1	421 2	N		-0-					33
06		629 N	629	-0-	-0-	-0-	75 1	554 2	N		-0-					33
07		694 N	694	-0-	-0-	-0-	72 1	618 2	N		4					37
							4 9									
08		689 N	689	-0-	-0-	-0-	77 1	612 2	N		-0-					37
09		717 N	717	-0-	-0-	-0-	82 1	634 2	N		1					38
							1 9									
10		682 N	680	-0-	-2	-0-	85 1	593 2	N		2					40
							2 9									
11		660 N	633	-0-	-27	-0-	72 1	559 2	N		2					42
							2 9									
12		744 N	570	-0-	-174	-0-	59 1	510 2	N		1					43
							1 9									
TOTAL GAS PROD:		7,337				TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

JAMES, S. A. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 223416		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134								
01		434 N	388	-0-	-46	-0-	66 1	322 2	N		-0-					-0-
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	47 1	266 2	N		-0-					-0-
03		434 N	302	-0-	-132	-0-	50 1	252 2	N		-0-					-0-
04		390 N	346	-0-	-44	-0-	36 1	310 2	N		-0-					-0-
05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	43 1	312 2	N		-0-					-0-
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	50 1	310 2	N		-0-					-0-
07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	51 1	356 2	N		-0-					-0-
08		481 N	481	-0-	-0-	-0-	63 1	418 2	N		-0-					-0-
09		438 N	438	-0-	-0-	-0-	59 1	379 2	N		-0-					-0-
10		403 N	393	-0-	-10	-0-	57 1	336 2	N		-0-					-0-
11		480 N	330	-0-	-150	-0-	45 1	285 2	N		-0-					-0-
12		465 N	328	-0-	-137	-0-	41 1	287 2	N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,441				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OWEN (OLMOS)		//CONT.//	67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	886261											
JAMES, S.A. ESTATE		WELL #:	29	RRCID ->	229979	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	7088 - 7248			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	122	1	596	2	N	-0-			-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	90	1	515	2	N	-0-			-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	100	1	525	2	N	-0-			-0-
04	690 N	590	-0-	-100	-0-	61	1	529	2	N	-0-			-0-
05	682 N	622	-0-	-60	-0-	75	1	547	2	N	-0-			-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	96	1	597	2	N	-0-			-0-
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	89	1	618	2	N	-0-			-0-
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	108	1	718	2	N	-0-			-0-
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	103	1	666	2	N	-0-			-0-
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	120	1	713	2	N	-0-			-0-
11	750 N	716	-0-	-34	-0-	98	1	618	2	N	-0-			-0-
12	775 N	765	-0-	-10	-0-	95	1	670	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:	8	RRCID ->	233068	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7180 - 7335			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	439	-0-	-88	-0-	66	1	367	2	N	5	37	1	3
02	420 N	402	-0-	-18	-0-	6	9	53	1	N	-0-			3
03	527 N	424	-0-	-103	-0-	58	1	362	2	N	4			7
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	4	9	35	1	N	-0-			7
05	434 N	409	-0-	-25	-0-	41	1	367	2	N	1			8
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	1	9	51	1	N	2			10
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	2	9	45	1	N	-0-			10
08	403 N	326	-0-	-77	-0-	45	1	380	2	N	-0-			10
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	36	1	290	2	N	-0-			16
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	61	1	474	2	N	6			16
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	7	9	75	1	N	5			21
12	558 N	497	-0-	-61	-0-	6	9	62	1	N	15	31	1	5
						17	9	51	1	N	1			6
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		5,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		39								

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261											
JOHNS, E.S.ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 241079		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	693	-0-	-82	-0-	105	1	580	2	N	7	51 1	5
02	644 N	588	-0-	-56	-0-	77	1	511	2	N	-0-		5
03	806 N	591	-0-	-215	-0-	82	1	505	2	N	4		9
04	660 N	574	-0-	-86	-0-	46	1	527	2	N	1		10
05	651 N	575	-0-	-76	-0-	57	1	517	2	N	1		11
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	78	1	574	2	N	2		13
07	589 N	575	-0-	-14	-0-	60	1	515	2	N	-0-		13
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	72	1	570	2	N	-0-		13
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	84	1	652	2	N	9		22
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	92	1	648	2	N	7		29
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	86	1	663	2	N	20	43 1	6
12	775 N	726	-0-	-49	-0-	75	1	648	2	N	3		9
TOTAL GAS PROD:		7,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		54							

HOLLAND 1374		WELL #: 1		RRCID -> 242337		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			32
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-			32
03	992 N	964	-0-	-28	-0-	964	2		N	-0-			32
04	930 N	919	-0-	-11	-0-	919	2		N	-0-			32
05	992 N	954	-0-	-38	-0-	954	2		N	-0-			32
06	930 N	911	-0-	-19	-0-	911	2		N	-0-			32
07	961 N	931	-0-	-30	-0-	931	2		N	-0-			32
08	961 N	915	-0-	-46	-0-	915	2		N	-0-			32
09	900 N	899	-0-	-1	-0-	45	1	854	3	N	-0-		32
10	930 N	925	-0-	-5	-0-	46	1	879	3	N	-0-		32
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	47	1	897	2	N	-0-		32
*12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	47	1	907	2	N	-0-		32
TOTAL GAS PROD:		11,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
MILLER-STOKES 1968 WELL #: 1 RRCID -> 251186 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	221	1	1221	2	N	27		77
							30	9						
02		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	151	1	1005	2	N	15		92
							17	9						
03		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	177	1	1093	2	N	38		130
							42	9						
04		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	98	1	1108	2	N	15		145
							17	9						
05		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	129	1	1168	2	N	58	170 1	33
							64	9						
06		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	159	1	1175	2	N	10		43
							11	9						
07		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	131	1	1121	2	N	37		80
							41	9						
08		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	139	1	1108	2	N	27		107
							30	9						
09		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	138	1	1071	2	N	18		125
							20	9						
10		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	149	1	1044	2	N	5		130
							6	9						
11		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	137	1	1058	2	N	14		144
							15	9						
*12		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	139	1	1210	2	N	-0-		144
TOTAL GAS PROD:			15,443		TOTAL CONDENSATE PROD:			264						

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 280615 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599														
01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	61	1	338	2	N	-0-		70
02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	55	1	366	2	N	-0-		70
03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	56	1	347	2	N	-0-		70
04		464 N	464	-0-	-0-	-0-	38	1	426	2	N	-0-		70
05		490 N	490	-0-	-0-	-0-	49	1	441	2	N	-0-		70
06		538 N	538	-0-	-0-	-0-	64	1	474	2	N	-0-		70
07		401 N	401	-0-	-0-	-0-	42	1	359	2	N	-0-		70
08		341 N	341	-0-	-0-	-0-	38	1	303	2	N	-0-		70
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	32	1	247	2	N	-0-		70
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	33	1	232	2	N	-0-		70
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	N	-0-		70
*12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	2	N	-0-		70
TOTAL GAS PROD:			4,414		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261									
COLEMAN HEIRS 507 A		WELL #: 1		RRCID -> 280616		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	45 1	248 2	N	10		159
						11 9					
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	36 1	242 2	N	18		177
						20 9					
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	39 1	243 2	N	5		182
						6 9					
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	25 1	281 2	N	12	177 1	17
						13 9					
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	34 1	303 2	N	3		20
						3 9					
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	28 1	207 2	N	7		27
						8 9					
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	43 1	369 2	N	-0-		27
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	42 1	338 2	N	8		35
						9 9					
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	31 1	240 2	N	-0-		35
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	26 1	180 2	N	2		37
						2 9					
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	24 1	184 2	N	6		43
						7 9					
*12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	29 1	250 2	N	2		45
						2 9					
TOTAL GAS PROD:		3,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		73					

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 051602		COMPL. DATE 11/11/1971		TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A	
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	79 1	450 2	Y	-0-		-0-		
02	504 N	360	-0-	-144	-0-	53 1	307 2	Y	-0-		-0-		
03	589 N	411	-0-	-178	-0-	65 1	346 2	Y	-0-		-0-		
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	83 1	403 2	Y	-0-		-0-		
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	72 1	432 2	Y	-0-		-0-		
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	66 1	412 2	Y	-0-		-0-		
07	496 N	476	-0-	-20	-0-	49 1	427 2	Y	-0-		-0-		
08	496 N	450	-0-	-46	-0-	71 1	379 2	Y	-0-		-0-		
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	80 1	412 2	Y	-0-		-0-		
10	DLQ G-10	435	-0-	435	435	42 1	393 2	Y	-0-		-0-		
11	DLQ G-10	411	-0-	411	846	34 1	377 2	Y	-0-		-0-		
*12	1241 N	395	-0-	-846	-0-	55 1	340 2	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		5,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JAMES TRUSTS		WELL #: 2		RRCID -> 051765		COMPL. DATE 12/16/1971		TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A			
01	1209 N	44	-0-	-1165	-0-	3 1	41 2	Y	-0-		4
02	196 N	97	-0-	-99	-0-	4 1	93 2	Y	-0-		4
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 2	Y	-0-		4
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	Y	-0-		4
05	93 N	11	-0-	-82	-0-	1 1	10 2	Y	-0-		4
06	90 N	28	-0-	-62	-0-	9 1	19 2	Y	-0-		4
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	12 1	9 2	Y	-0-		4
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	10 1	5 2	Y	-0-		4
09	120 N	14	-0-	-106	-0-	2 1	12 2	Y	-0-		4
10	DLQ G-10	32	-0-	32	32	6 1	26 2	Y	-0-		4
11	DLQ G-10	29	-0-	29	61	8 1	21 2	Y	-0-		4
*12	61 N	-0-	-0-	-61	-0-			Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	45 1	255 2	Y	-0-		-0-
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	40 1	232 2	Y	-0-		-0-
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	47 1	248 2	Y	-0-		-0-
04		260 N	260	-0-	-0-	-0-	44 1	216 2	Y	-0-		-0-
05		310 N	250	-0-	-60	-0-	36 1	214 2	Y	-0-		-0-
06		311 N	311	-0-	-0-	-0-	38 1	273 2	Y	-0-		-0-
07		393 N	393	-0-	-0-	-0-	31 1	362 2	Y	-0-		-0-
08		394 N	394	-0-	-0-	-0-	38 1	356 2	Y	-0-		-0-
09		300 N	234	-0-	-66	-0-	30 1	204 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	285	-0-	285	-0-	15 1	270 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	313	-0-	313	-0-	14 1	299 2	Y	-0-		-0-
*12		933 N	335	-0-	-598	-0-	35 1	300 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,642				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A												
01		310 N	156	-0-	-154	-0-	23 1	133 2	Y	-0-		-0-
02		252 N	216	-0-	-36	-0-	32 1	184 2	Y	-0-		-0-
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	35 1	185 2	Y	-0-		-0-
04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	36 1	173 2	Y	-0-		-0-
05		248 N	214	-0-	-34	-0-	31 1	183 2	Y	-0-		-0-
06		210 N	165	-0-	-45	-0-	25 1	140 2	Y	-0-		-0-
07		217 N	149	-0-	-68	-0-	24 1	125 2	Y	-0-		-0-
08		217 N	158	-0-	-59	-0-	30 1	128 2	Y	-0-		-0-
09		180 N	79	-0-	-101	-0-	18 1	61 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	155	-0-	155	155	14 1	141 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	103	-0-	103	258	20 1	83 2	Y	-0-		-0-
*12		381 N	123	-0-	-258	-0-	2 1	121 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,947				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A												
01		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	194 1	1108 2	Y	-0-		-0-
02		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	169 1	970 2	Y	-0-		-0-
03		1302 N	1172	-0-	-130	-0-	186 1	986 2	Y	-0-		-0-
04		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	209 1	1015 2	Y	-0-		-0-
05		1271 N	1152	-0-	-119	-0-	165 1	987 2	Y	-0-		-0-
06		1140 N	1032	-0-	-108	-0-	167 1	865 2	Y	-0-		-0-
07		1271 N	1231	-0-	-40	-0-	192 1	1039 2	Y	-0-		-0-
08		1147 N	960	-0-	-187	-0-	158 1	802 2	Y	-0-		-0-
09		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	141 1	979 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	1118	-0-	1118	1118	82 1	1036 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	524	-0-	524	1642	41 1	483 2	Y	-0-		-0-
*12		2700 N	1464	-0-	-1236	406	155 1	1309 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,438				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475									
JAMES TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	053169	COMPL. DATE	07/28/1972	TOTAL DEPTH	7030	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	58 1	947 2	Y	-0-			6
02		952 N	917	-0-	-35	-0-	38 1	879 2	Y	-0-			6
03		899 N	892	-0-	-7	-0-	42 1	850 2	Y	-0-			6
04		845 N	845	-0-	-0-	-0-	48 1	797 2	Y	-0-			6
05		1023 N	904	-0-	-119	-0-	50 1	854 2	Y	-0-			6
06		888 N	888	-0-	-0-	-0-	47 1	841 2	Y	-0-			6
07		922 N	922	-0-	-0-	-0-	55 1	867 2	Y	-0-			6
08		899 N	874	-0-	-25	-0-	119 1	755 2	Y	-0-			6
09		810 N	765	-0-	-45	-0-	82 1	683 2	Y	-0-			6
10	DLQ	G-10	915	-0-	915		73 1	842 2	Y	-0-			6
11	DLQ	G-10	706	-0-	706	1621	58 1	648 2	Y	-0-			6
*12		2525 N	904	-0-	-1621	-0-	62 1	842 2	Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		10,537				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		A 5	RRCID ->	054541	COMPL. DATE	10/05/1972	TOTAL DEPTH	7211	PERF. N/A		
01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	57 1	324 2	Y	-0-			-0-
02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	46 1	264 2	Y	-0-			-0-
03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	57 1	300 2	Y	-0-			-0-
04		345 N	345	-0-	-0-	-0-	59 1	286 2	Y	-0-			-0-
05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	53 1	320 2	Y	-0-			-0-
06		360 N	354	-0-	-6	-0-	52 1	302 2	Y	-0-			-0-
07		372 N	299	-0-	-73	-0-	33 1	266 2	Y	-0-			-0-
08		372 N	235	-0-	-137	-0-	46 1	189 2	Y	-0-			-0-
09		390 N	243	-0-	-147	-0-	49 1	194 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	221	-0-	221		29 1	192 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	226	-0-	226	447	26 1	200 2	Y	-0-			-0-
*12		706 N	259	-0-	-447	-0-	48 1	211 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,603				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JAMES TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	058602	COMPL. DATE	04/16/1974	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A		
01		836 N	836	-0-	-0-	-0-	49 1	787 2	Y	-0-			2
02		812 N	725	-0-	-87	-0-	30 1	695 2	Y	-0-			2
03		806 N	791	-0-	-15	-0-	37 1	754 2	Y	-0-			2
04		825 N	825	-0-	-0-	-0-	47 1	778 2	Y	-0-			2
05		806 N	699	-0-	-107	-0-	38 1	661 2	Y	-0-			2
06		780 N	708	-0-	-72	-0-	33 1	675 2	Y	-0-			2
07		868 N	850	-0-	-18	-0-	42 1	808 2	Y	-0-			2
08		850 N	850	-0-	-0-	-0-	86 1	764 2	Y	-0-			2
09		720 N	620	-0-	-100	-0-	68 1	552 2	Y	-0-			2
10	DLQ	G-10	544	-0-	544		44 1	500 2	Y	-0-			2
11	DLQ	G-10	749	-0-	749	1293	44 1	705 2	Y	-0-			2
*12		2075 N	782	-0-	-1293	-0-	67 1	715 2	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		8,979				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475								
JAMES TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	062015	COMPL. DATE	04/30/1975	TOTAL DEPTH	7037	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
01	341 N	235	-0-	-106	-0-	14 1	221 2	Y	-0-			2
02	280 N	117	-0-	-163	-0-	5 1	112 2	Y	-0-			2
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	14 1	277 2	Y	-0-			2
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13 1	211 2	Y	-0-			2
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	17 1	289 2	Y	-0-			2
06	270 N	205	-0-	-65	-0-	11 1	194 2	Y	-0-			2
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12 1	250 2	Y	-0-			2
08	310 N	226	-0-	-84	-0-	22 1	204 2	Y	-0-			2
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	22 1	403 2	Y	-0-			2
10	DLQ G-10	322	-0-	322	322	20 1	302 2	Y	-0-			2
11	DLQ G-10	403	-0-	403	725	37 1	366 2	Y	-0-			2
*12	1113 N	388	-0-	-725	-0-	41 1	347 2	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		3,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		5 A	RRCID ->	069979	COMPL. DATE	01/05/1977	TOTAL DEPTH	7044	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
01	434 N	403	-0-	-31	-0-	60 1	343 2	Y	-0-			-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	61 1	352 2	Y	-0-			-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	78 1	413 2	Y	-0-			-0-
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	79 1	384 2	Y	-0-			-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	72 1	430 2	Y	-0-			-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	66 1	448 2	Y	-0-			-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	54 1	453 2	Y	-0-			-0-
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	66 1	449 2	Y	-0-			-0-
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	70 1	485 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	517	-0-	517	517	37 1	480 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	419	-0-	419	936	26 1	393 2	Y	-0-			-0-
*12	1431 N	495	-0-	-936	-0-	46 1	449 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		6	RRCID ->	131784	COMPL. DATE	08/24/1989	TOTAL DEPTH	7330	PERF. 7106 - 7140	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2018 - PLUGGED 11/16/18

OWEN (OLMOS)		//CONT.//	67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//	918475								
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:	5	RRCID ->	131975	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7053 - 7085
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1154 N	1154	-0-	-0-	172 1	982 2	Y	-0-		-0-
02		1007 N	1007	-0-	-0-	149 1	858 2	Y	-0-		-0-
03		1147 N	1107	-0-	-40	176 1	931 2	Y	-0-		-0-
04		1099 N	1099	-0-	-0-	187 1	912 2	Y	-0-		-0-
05		1116 N	1100	-0-	-16	157 1	943 2	Y	-0-		-0-
06		1080 N	621	-0-	-459	63 1	558 2	Y	-0-		-0-
07		1147 N	681	-0-	-466	81 1	600 2	Y	-0-		-0-
08		1085 N	622	-0-	-463	90 1	532 2	Y	-0-		-0-
09		654 N	654	-0-	-0-	91 1	563 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	744	-0-	744	54 1	690 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	535	-0-	535	30 1	505 2	Y	-0-		-0-
*12		1946 N	667	-0-	-1279	60 1	607 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,991			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:	7	RRCID ->	202640	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	7038 - 7168
01		1240 N	1213	-0-	-27	181 1	1032 2	Y	-0-		3
02		1176 N	1140	-0-	-36	169 1	971 2	Y	-0-		3
03		1276 N	1276	-0-	-0-	203 1	1073 2	Y	-0-		3
04		1220 N	1220	-0-	-0-	208 1	1012 2	Y	-0-		3
05		1208 N	1208	-0-	-0-	173 1	1035 2	Y	-0-		3
06		1140 N	1128	-0-	-12	158 1	970 2	Y	-0-		3
07		1204 N	1204	-0-	-0-	129 1	1075 2	Y	-0-		3
08		1251 N	1251	-0-	-0-	154 1	1097 2	Y	-0-		3
09		1218 N	1218	-0-	-0-	160 1	1058 2	Y	-0-		3
10	DLQ	G-10	1204	-0-	1204	89 1	1115 2	Y	-0-		3
11	DLQ	G-10	1097	-0-	1097	71 1	1026 2	Y	-0-		3
*12		2700 N	1194	-0-	-1506	116 1	1078 2	Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:			14,353			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:	8	RRCID ->	202641	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	6953 - 7063
01		1891 N	1866	-0-	-25	280 1	1586 2	Y	-0-		3
02		1708 N	1643	-0-	-65	244 1	1399 2	Y	-0-		3
03		1891 N	1819	-0-	-72	287 1	1532 2	Y	-0-		3
04		1809 N	1809	-0-	-0-	307 1	1502 2	Y	-0-		3
05		1829 N	1751	-0-	-78	251 1	1500 2	Y	-0-		3
06		1770 N	1615	-0-	-155	226 1	1389 2	Y	-0-		3
07		1860 N	1629	-0-	-231	191 1	1438 2	Y	-0-		3
08		1736 N	1629	-0-	-107	229 1	1400 2	Y	-0-		3
09		1743 N	1743	-0-	-0-	239 1	1504 2	Y	-0-		3
10	DLQ	G-10	2155	-0-	2155	555 1	1600 2	Y	-0-		3
11	DLQ	G-10	2596	-0-	2596	4751	1074 1	1522 2	Y	-0-	3
*12		2700 N	2171	-0-	-529	4222	673 1	1498 2	Y	-0-	3
TOTAL GAS PROD:			22,426			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475							
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		9	RRCID -> 202642	COMPL. DATE 06/15/2004	TOTAL DEPTH 7412	PERF. 6977	- 7094		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	146	1	833	2	Y	-0-
02	980 N	955	-0-	-25	-0-	141	1	814	2	Y	-0-
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	163	1	864	2	Y	-0-
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	177	1	859	2	Y	-0-
05	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	146	1	877	2	Y	-0-
06	990 N	864	-0-	-126	-0-	134	1	730	2	Y	-0-
07	1085 N	871	-0-	-214	-0-	104	1	767	2	Y	-0-
08	1023 N	848	-0-	-175	-0-	95	1	753	2	Y	-0-
09	960 N	844	-0-	-116	-0-	95	1	749	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	802	-0-	802	-0-	59	1	743	2	Y	-0-
11	DLQ G-10	707	-0-	707	1509	54	1	653	2	Y	-0-
*12	2364 N	855	-0-	-1509	-0-	95	1	760	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JAMES TRUST		WELL #:		14	RRCID -> 208786	COMPL. DATE 04/14/2005	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6681	- 6772		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	35	1	575	2	Y	-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	498	2	Y	-0-
03	620 N	562	-0-	-58	-0-	26	1	536	2	Y	-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	34	1	565	2	Y	-0-
05	589 N	587	-0-	-2	-0-	32	1	555	2	Y	-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	31	1	540	2	Y	-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	46	1	576	2	Y	-0-
08	589 N	520	-0-	-69	-0-	57	1	463	2	Y	-0-
09	540 N	527	-0-	-13	-0-	41	1	486	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	558	-0-	558	558	38	1	520	2	Y	-0-
11	DLQ G-10	544	-0-	544	1102	44	1	500	2	Y	-0-
*12	1630 N	528	-0-	-1102	-0-	51	1	477	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		12	RRCID -> 215948	COMPL. DATE 01/11/2006	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 7021	- 7131		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	89	1	506	2	Y	-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	88	1	508	2	Y	-0-
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	121	1	638	2	Y	-0-
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	136	1	661	2	Y	-0-
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	104	1	624	2	Y	-0-
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	95	1	1089	2	Y	-0-
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	80	1	1073	2	Y	-0-
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	99	1	1074	2	Y	-0-
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	104	1	1027	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	1056	-0-	1056	1056	53	1	1003	2	Y	-0-
11	DLQ G-10	1063	-0-	1063	2119	35	1	1028	2	Y	-0-
*12	2700 N	1061	-0-	-1639	480	68	1	993	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475											
JAMES TRUST		WELL #:		15	RRCID ->	216034	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6674 -	6783		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		799 N	799	-0-	-0-	-0-	46	1	753	2	Y	-0-			6
02		728 N	674	-0-	-54	-0-	28	1	646	2	Y	-0-			6
03		775 N	766	-0-	-9	-0-	36	1	730	2	Y	-0-			6
04		707 N	707	-0-	-0-	-0-	40	1	667	2	Y	-0-			6
05		744 N	740	-0-	-4	-0-	41	1	699	2	Y	-0-			6
06		750 N	665	-0-	-85	-0-	34	1	631	2	Y	-0-			6
07		770 N	770	-0-	-0-	-0-	44	1	726	2	Y	-0-			6
08		744 N	714	-0-	-30	-0-	59	1	655	2	Y	-0-			6
09		690 N	689	-0-	-1	-0-	44	1	645	2	Y	-0-			6
10	DLQ	G-10	731	-0-	731	-0-	44	1	687	2	Y	-0-			6
11	DLQ	G-10	763	-0-	763	1494	61	1	702	2	Y	-0-			6
*12		2251 N	757	-0-	-1494	-0-	70	1	687	2	Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		8,775				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		11	RRCID ->	216352	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	7269	PERF.	6994 -	7123		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	253	1	1442	2	Y	-0-			3
02		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	220	1	1268	2	Y	-0-			3
03		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	274	1	1448	2	Y	-0-			3
04		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	290	1	1412	2	Y	-0-			3
05		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	239	1	1431	2	Y	-0-			3
06		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	235	1	1398	2	Y	-0-			3
07		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	185	1	1381	2	Y	-0-			3
08		1674 N	1573	-0-	-101	-0-	227	1	1346	2	Y	-0-			3
09		1620 N	1517	-0-	-103	-0-	239	1	1278	2	Y	-0-			3
10	DLQ	G-10	1469	-0-	1469	-0-	124	1	1345	2	Y	-0-			3
11	DLQ	G-10	1378	-0-	1378	2847	86	1	1292	2	Y	-0-			3
*12		2700 N	1450	-0-	-1250	-0-	151	1	1299	2	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		18,863				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JAMES TRUST		WELL #:		17	RRCID ->	217037	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6734 -	6829		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1209 N	1088	-0-	-121	-0-	63	1	1025	2	Y	-0-			16
02		1064 N	1004	-0-	-60	-0-	40	1	964	2	Y	-0-			16
03		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	57	1	1197	2	Y	-0-			16
04		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	60	1	989	2	Y	-0-			16
05		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	70	1	1222	2	Y	-0-			16
06		1200 N	1131	-0-	-69	-0-	72	1	1059	2	Y	-0-			16
07		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	85	1	1002	2	Y	-0-			16
08		1302 N	1019	-0-	-283	-0-	133	1	886	2	Y	-0-			16
09		1170 N	909	-0-	-261	-0-	95	1	814	2	Y	-0-			16
10	DLQ	G-10	1087	-0-	1087	-0-	92	1	995	2	Y	-0-			16
11	DLQ	G-10	1090	-0-	1090	2177	103	1	987	2	Y	-0-			16
*12		2700 N	1066	-0-	-1634	-0-	98	1	968	2	Y	-0-			16
TOTAL GAS PROD:		13,076				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475									
JAMES TRUST		WELL #:		18	RRCID ->	217038	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6889 - 6986	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11	
PLUGGED AND ABANDONED										11/16/2018	-	PLUGGED	11/16/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUST		WELL #:		16	RRCID ->	217212	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6855 - 6954
01	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	67	1	1089	2	Y	-0-	4
02	1008 N	980	-0-	-28	-0-	40	1	940	2	Y	-0-	4
03	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	49	1	997	2	Y	-0-	4
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	60	1	989	2	Y	-0-	4
05	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	59	1	1012	2	Y	-0-	4
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	60	1	974	2	Y	-0-	4
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	80	1	1082	2	Y	-0-	4
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	121	1	1000	2	Y	-0-	4
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	92	1	1230	2	Y	-0-	4
10	DLQ G-10	1196	-0-	1196	1196	70	1	1126	2	Y	-0-	4
11	DLQ G-10	1189	-0-	1189	2385	114	1	1075	2	Y	-0-	4
*12	2700 N	1245	-0-	-1455	930	106	1	1139	2	Y	-0-	4

TOTAL GAS PROD: 13,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		13	RRCID ->	219469	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7086 - 7205
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	101	1	577	2	Y	-0-	-0-
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	108	1	623	2	Y	-0-	-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	86	1	454	2	Y	-0-	-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	86	1	420	2	Y	-0-	-0-
05	744 N	448	-0-	-296	-0-	64	1	384	2	Y	-0-	-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	62	1	465	2	Y	-0-	-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	182	1	508	2	Y	-0-	-0-
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	96	1	495	2	Y	-0-	-0-
09	510 N	444	-0-	-66	-0-	62	1	382	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	441	-0-	441	441	34	1	407	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	414	-0-	414	855	24	1	390	2	Y	-0-	-0-
*12	1281 N	426	-0-	-855	-0-	47	1	379	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475									
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		23	RRCID ->	219493	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	7028 - 7134	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		710 N	710	-0-	-0-	106 1	604 2	Y		-0-			1
02		644 N	644	-0-	-0-	95 1	549 2	Y		-0-			1
03		713 N	699	-0-	-14	111 1	588 2	Y		-0-			1
04		702 N	702	-0-	-0-	120 1	582 2	Y		-0-			1
05		713 N	679	-0-	-34	97 1	582 2	Y		-0-			1
06		690 N	637	-0-	-53	90 1	547 2	Y		-0-			1
07		685 N	685	-0-	-0-	73 1	612 2	Y		-0-			1
08		694 N	694	-0-	-0-	98 1	596 2	Y		-0-			1
09		660 N	648	-0-	-12	104 1	544 2	Y		-0-			1
10	DLQ	G-10	706	-0-	706	55 1	651 2	Y		-0-			1
11	DLQ	G-10	601	-0-	601	40 1	561 2	Y		-0-			1
*12		1915 N	608	-0-	-1307	65 1	543 2	Y		-0-			1
TOTAL GAS PROD:		8,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		17	RRCID ->	219505	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	7121	PERF.	6984 - 7085
01		297 N	297	-0-	-0-	44 1	253 2	Y		-0-		-0-
02		224 N	169	-0-	-55	25 1	144 2	Y		-0-		-0-
03		279 N	267	-0-	-12	42 1	225 2	Y		-0-		-0-
04		295 N	295	-0-	-0-	50 1	245 2	Y		-0-		-0-
05		302 N	302	-0-	-0-	43 1	259 2	Y		-0-		-0-
06		270 N	254	-0-	-16	40 1	214 2	Y		-0-		-0-
07		242 N	242	-0-	-0-	23 1	219 2	Y		-0-		-0-
08		310 N	227	-0-	-83	36 1	191 2	Y		-0-		-0-
09		300 N	226	-0-	-74	40 1	186 2	Y		-0-		-0-
10	DLQ	G-10	220	-0-	220	22 1	198 2	Y		-0-		-0-
11	DLQ	G-10	175	-0-	175	16 1	159 2	Y		-0-		-0-
*12		586 N	191	-0-	-395	27 1	164 2	Y		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		14	RRCID ->	219654	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	7013 - 7120
01		682 N	665	-0-	-17	99 1	566 2	Y		-0-		2
02		587 N	587	-0-	-0-	87 1	500 2	Y		-0-		2
03		685 N	685	-0-	-0-	109 1	576 2	Y		-0-		2
04		655 N	655	-0-	-0-	112 1	543 2	Y		-0-		2
05		663 N	663	-0-	-0-	95 1	568 2	Y		-0-		2
06		660 N	533	-0-	-127	41 1	492 2	Y		-0-		2
07		593 N	593	-0-	-0-	73 1	520 2	Y		-0-		2
08		662 N	662	-0-	-0-	91 1	571 2	Y		-0-		2
09		630 N	577	-0-	-53	95 1	482 2	Y		-0-		2
10	DLQ	G-10	553	-0-	553	50 1	503 2	Y		-0-		2
11	DLQ	G-10	506	-0-	506	38 1	468 2	Y		-0-		2
*12		1620 N	561	-0-	-1059	67 1	494 2	Y		-0-		2
TOTAL GAS PROD:		7,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475									
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		26	RRCID ->	220310	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	7134	PERF.	7011 - 7097	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	20 1	113 2	Y	-0-			-0-
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	34 1	197 2	Y	-0-			-0-
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	21 1	110 2	Y	-0-			-0-
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	22 1	105 2	Y	-0-			-0-
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	18 1	111 2	Y	-0-			-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	17 1	104 2	Y	-0-			-0-
07		123 N	123	-0-	-0-	-0-	14 1	109 2	Y	-0-			-0-
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	17 1	110 2	Y	-0-			-0-
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	18 1	110 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	84	-0-	84	84	6 1	78 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	43	-0-	43	127	3 1	40 2	Y	-0-			-0-
*12		234 N	107	-0-	-127	-0-	12 1	95 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,484	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		16	RRCID ->	220463	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6868 - 6951	
01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	46 1	262 2	Y	-0-			-0-
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	46 1	262 2	Y	-0-			-0-
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	31 1	162 2	Y	-0-			-0-
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	47 1	226 2	Y	-0-			-0-
05		341 N	215	-0-	-126	-0-	31 1	184 2	Y	-0-			-0-
06		205 N	205	-0-	-0-	-0-	38 1	167 2	Y	-0-			-0-
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	29 1	172 2	Y	-0-			-0-
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	29 1	194 2	Y	-0-			-0-
09		270 N	156	-0-	-114	-0-	21 1	135 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,098	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		25	RRCID ->	220465	COMPL. DATE	05/13/2006	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	7047 - 7149	
01		279 N	203	-0-	-76	-0-	30 1	173 2	Y	-0-			1
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	26 1	149 2	Y	-0-			1
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	31 1	162 2	Y	-0-			1
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	32 1	154 2	Y	-0-			1
05		186 N	124	-0-	-62	-0-	18 1	106 2	Y	-0-			1
06		180 N	109	-0-	-71	-0-	19 1	90 2	Y	-0-			1
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	15 1	78 2	Y	-0-			1
08		124 N	57	-0-	-67	-0-	11 1	46 2	Y	-0-			1
09		120 N	53	-0-	-67	-0-	10 1	43 2	Y	-0-			1
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	DLQ	G-10	42	-0-	42	42	2 1	40 2	Y	-0-			1
*12		115 N	73	-0-	-42	-0-	11 1	62 2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			1,308	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OWEN (OLMOS)														
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1240 N	1165	-0-	-75	-0-	174	1	991	2	Y	-0-		1
02		1092 N	1032	-0-	-60	-0-	153	1	879	2	Y	-0-		1
03		1209 N	1145	-0-	-64	-0-	182	1	963	2	Y	-0-		1
04		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	192	1	933	2	Y	-0-		1
05		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	167	1	1000	2	Y	-0-		1
06		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	150	1	981	2	Y	-0-		1
07		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	123	1	1029	2	Y	-0-		1
08		1178 N	1144	-0-	-34	-0-	153	1	991	2	Y	-0-		1
09		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	161	1	955	2	Y	-0-		1
10	DLQ	G-10	1056	-0-	1056	1056	85	1	971	2	Y	-0-		1
11	DLQ	G-10	1010	-0-	1010	2066	68	1	942	2	Y	-0-		1
*12		2700 N	1087	-0-	-1613	453	119	1	968	2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			13,330			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OWEN (3700)														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 67885 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB														
CERRITO WELL #: 2C RRCID -> 260783 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3773 - 3777														
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OWEN (3900)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 67885 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB														
WCSL 1383 WELL #: L 9 C RRCID -> 184389 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 4157 - 4170														
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PADRE ISLAND (6000)		68335 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON						
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925												
KERLIN, GILBERT, ET AL -A-		WELL #:		1 U		RRCID -> 012410		COMPL. DATE 02/01/1960		TOTAL DEPTH 11703		PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PADRE ISLAND (6500)		68335 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON						
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925												
KERLIN, GILBERT, ET AL -A-		WELL #:		1 L		RRCID -> 012411		COMPL. DATE 01/31/1960		TOTAL DEPTH 11703		PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KERLIN		WELL #:		2		RRCID -> 071818		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 6444 - 6454	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PALAFIX (WILCOX 2400) 68509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFIX WELL #: 254 RRCID -> 148033 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2378 - 2384

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2018 - P/A 08/31/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALITO BLANCO (FRIO 4450) 68593 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FREDCO 284921
ZELLA FOSTER HEIRS WELL #: 3A RRCID -> 240314 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4448 - 4454

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO BLANCO (FB-S, 4090) 68665 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS. 381350
ALEXANDER (400 AC) WELL #: 10 RRCID -> 125255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4877 - 4913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PALO BLANCO (3950) 68665 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS. 381350
ALEXANDER 400 AC. WELL #: 12 RRCID -> 131140 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3941 - 3946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PALOMAS (QUEEN CITY)		68712 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
COMA		WELL #: 1		RRCID -> 242708		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10500 - 10520			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	930 1	797 2	N	18		63
02	1456 X	1102	-0-	-354	-0-	20 9					
03	1519 X	1390	-0-	-129	-0-	840 1	262 2	N	-0-		63
04	1680 N	1292	-0-	-388	-0-	930 1	434 2	N	24		87
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	26 9					
06	1350 N	1282	-0-	-68	-0-	900 1	383 2	N	8		95
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	9 9					
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	870 1	467 2	N	13		108
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	14 9					
10	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	900 1	371 2	N	10		118
11	1350 N	1320	-0-	-30	-0-	11 9					
*12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	930 1	481 2	N	12		130
						13 9					
						929 1	448 2	N	10		140
						11 9					
						900 1	431 2	N	10		150
						11 9					
						930 1	439 2	N	13		163
						14 9					
						900 1	407 2	N	12		175
						13 9					
						870 1	523 2	N	13		188
						14 9					
TOTAL GAS PROD:		16,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		143					

PANCHO (WILCOX)		68778 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		255456									
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 216930		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7746 - 8048			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2329 3	1 9	N	1		7
02	3612 X	3599	-0-	-13	-0-	3485 3	114 9	N	104		111
03	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4340 3	6 9	N	5		116
04	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4586 3	8 9	N	7		123
05	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2684 3	2 9	N	2		125
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125
08	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			N	NO RPT		125
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			N	NO RPT		125
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT		125
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125
TOTAL GAS PROD:		17,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		119					

LOS OJUELOS MINERAL TRUST		255456		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WELL #: 3		RRCID -> 220754		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456														
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 5H RRCID -> 224490 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	2573	-0-	2573	86108	2563	3	10	9	N	9		105
02	DLQ	G-10	2763	-0-	2763	88871	2652	3	111	9	N	101	180 1	26
03	DLQ	G-10	3161	-0-	3161	92032	3150	3	11	9	N	10		36
04	DLQ	G-10	3346	-0-	3346	95378	3333	3	13	9	N	12		48
05	DLQ	G-10	2009	-0-	2009	97387	2001	3	8	9	N	7		55
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		55
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		55
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		55
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		55
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		55
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		55
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		55
TOTAL GAS PROD:			13,852			TOTAL CONDENSATE PROD:			139					

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		141
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		141
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		141
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		141
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		141
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		141
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		141
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		141
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		141
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 241562 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8096 - 8106														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PANCHO (WILCOX)										CNTY: WEBB													
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY																							
LOS OJUELOS MINERAL TRUST //CONT.// 255456																							
WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373																							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

LOS OJUELOS MINERAL TRUST										CNTY: WEBB													
WELL #: 12 RRCID -> 259937 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7754 - 7892																							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY										CNTY: WEBB													
VAQUILLAS 386310																							
WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916																							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

PANCHO (WILCOX)		//CONT.// 68778 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS		WELL #: 8		RRCID -> 256191		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VAQUILLAS		WELL #: 11		RRCID -> 256624		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902								
01	2790 X	2638	-0-	-152	-0-	111 1	2521 3	N	5	2	1					39
02	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	137 1	3558 3	N	-0-							39
03	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	131 1	3093 3	N	25	11	1					53
04	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	123 1	2769 3	N	23	8	1					68
05	3534 X	2757	-0-	-777	-0-	111 1	2624 3	N	20	10	1					78
06	3420 X	1901	-0-	-1519	-0-	81 1	1774 3	N	42	59	1					61
07	3534 X	1907	-0-	-1627	-0-	85 1	1804 3	N	16							77
08	3255 X	2091	-0-	-1164	-0-	89 1	2002 3	N	-0-	19	1					58
09	2910 X	1751	-0-	-1159	-0-	95 1	1637 3	N	17							75
10	2759 X	1814	-0-	-945	-0-	95 1	1658 3	N	55	101	1					29
11	2040 X	1661	-0-	-379	-0-	89 1	1525 3	N	43	34	1					38
12	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-	47 9		N	NO RPT							38
TOTAL GAS PROD:		26,384				TOTAL CONDENSATE PROD:		246								

VAQUILLAS-STATE		WELL #: 6		RRCID -> 258365		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 246236 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
02		14B2 EXT	626	-0-	626	626	56	2	570	3	N	-0-		110
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	626				N	-0-			110
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	626				N	-0-			110
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	626				N	-0-			110
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	626				N	-0-			110
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	626				N	-0-			110
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	626				N	-0-			110
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	626				N	-0-			110
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	626				N	-0-			110
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	626				N	-0-			110
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	626				N	-0-			110
TOTAL GAS PROD:			626											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTERA (ROSA D-1) 68994 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 12 RRCID -> 223349 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.10980 - 11360

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED) 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PARR SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 197379 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7006 - 7614

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297															
PARR KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 198482 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-				80
02	2352 X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-				80
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806															
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297												
DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.//		69370 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.//		907297														
PARR KIBBE		WELL #: 2		RRCID -> 212262		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PARR MORGAN		WELL #: 4		RRCID -> 213661		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 6118								
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PASO REAL (7350)		69487 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
STONE-ENTERPRISE		WELL #: 1		RRCID -> 205725		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7854 - 7860								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PASO REAL (8600)		69487 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
STONE-MAGNOLIA		WELL #: 1		RRCID -> 209356		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8815 - 8834				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PATITOS (VX CONS)		69543 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
BESCO OPERATING, L.P.		068208												
EL COYOTE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 217445		COMPL. DATE 08/16/2009		TOTAL DEPTH 13720		PERF. 11466 - 11898				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03	14B2 EXT	4098	-0-	4098	4098	3821	2	277	9	Y	252	201	1	61
04	14B2 EXT	5695	-0-	5695	9793	14	1	5619	2	Y	56	111	1	6
						62	9							
05	16632 X	6839	-0-	-9793	-0-	21	1	6698	2	Y	109	105	1	10
						120	9							
06	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	10	1	7117	2	Y	53	57	1	6
						58	9							
07	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	10	1	7087	2	Y	30	36	1	-0-
						33	9							
08	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	12	1	6342	2	Y	44	41	1	3
						48	9							
09	6150 X	5631	-0-	-519	-0-	14	1	5566	2	Y	46	39	1	10
						51	9							
10	DLQ G-10	1799	-0-	1799	1799	7	1	1786	2	Y	5	14	1	1
						6	9							
11	DLQ G-10	4301	-0-	4301	6100	11	1	4271	2	Y	17	16	1	2
						19	9							
12	DLQ G-10	4288	-0-	4288	10388	11	1	4251	2	Y	24	22	1	4
						26	9							
TOTAL GAS PROD:		53,368				TOTAL CONDENSATE PROD:		636						

OIL AND GAS DIVISION

PATITOS (VX CONS)		//CONT.//		69543 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BESCO OPERATING, L.P.		//CONT.//		068208									
EL COYOTE RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	230636	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	13334	PERF.10982 - 12242		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
03	14B2 EXT	11491	-0-	11491	11491	11385	2	106	9	Y	96	87 1	23
04	14B2 EXT	24931	-0-	24931	36422	60	1	24161	2	Y	645	601 1	67
						710	9						
05	56326 X	19904	-0-	-36422	-0-	62	1	19198	2	Y	585	598 1	54
						644	9						
06	17374 X	17374	-0-	-0-	-0-	24	1	17082	2	Y	244	272 1	26
						268	9						
07	25761 X	16912	-0-	-8849	-0-	24	1	16749	2	Y	126	151 1	1
						139	9						
08	25761 X	16185	-0-	-9576	-0-	31	1	15944	2	Y	191	177 1	15
						210	9						
09	24930 X	12221	-0-	-12709	-0-	31	1	12006	2	Y	167	146 1	36
						184	9						
10	DLQ G-10	7175	-0-	7175	7175	26	1	7087	2	Y	56	86 1	6
						62	9						
11	DLQ G-10	11485	-0-	11485	18660	29	1	11291	2	Y	150	136 1	20
						165	9						
12	DLQ G-10	14178	-0-	14178	32838	38	1	13911	2	Y	208	191 1	37
						229	9						
TOTAL GAS PROD:		151,856				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,468					

EL COYOTE RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	230641	COMPL. DATE	09/23/2007	TOTAL DEPTH	13975	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EL COYOTE RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	230920	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11738 - 13147	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	36	-0-	36	36	36	2		Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	256	-0-	256	292	1	1	255	2	Y	-0-	-0-
05	475 X	183	-0-	-292	-0-	1	1	182	2	Y	-0-	-0-
06	364 X	364	-0-	-0-	-0-	1	1	363	2	Y	-0-	-0-
07	279 N	25	-0-	-254	-0-	25	2		Y	-0-	-0-	
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2		Y	-0-	-0-	
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,017				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PATITOS (VX CONS)		//CONT.//		69543 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
BESCO OPERATING, L.P.		//CONT.//		068208									
EL COYOTE RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	245410	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	12904	PERF.11386 - 12904		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
06	91236 X	91236	-0-	-0-	-0-	115	1	83512	2	Y	6917	6175 1	742
						7609	9						
07	90679 X	90679	-0-	-0-	-0-	117	1	82951	2	Y	6919	7582 1	79
						7611	9						
08	55315 X	55315	-0-	-0-	-0-	98	1	50270	2	Y	4497	4223 1	353
						4947	9						
09	91230 X	38510	-0-	-52720	-0-	90	1	34885	2	Y	3214	2877 1	690
						3535	9						
10	94271 X	30053	-0-	-64218	-0-	101	1	27292	2	Y	2418	2865 1	243
						2660	9						
11	91230 X	40333	-0-	-50897	-0-	94	1	36891	2	Y	3044	2886 1	401
						3348	9						
12	90675 X	34577	-0-	-56098	-0-	85	1	31690	2	Y	2547	2497 1	451
						2802	9						
TOTAL GAS PROD:		380,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,556							

EL COYOTE RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	247758	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	13145	PERF.10836 - 12805		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		83	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		83	
03	14B2 EXT	12279	-0-	12279	12279	11533	2	746	9	Y	678	597 1	164
04	14B2 EXT	28836	-0-	28836	41115	66	1	26536	2	Y	2031	1984 1	211
						2234	9						
05	62613 X	21498	-0-	-41115	-0-	64	1	19819	2	Y	1468	1544 1	135
						1615	9						
06	19467 X	19467	-0-	-0-	-0-	26	1	18781	2	Y	600	671 1	64
						660	9						
07	29791 X	18094	-0-	-11697	-0-	25	1	17757	2	Y	284	345 1	3
						312	9						
08	29791 X	16076	-0-	-13715	-0-	30	1	15586	2	Y	418	388 1	33
						460	9						
09	28830 X	13844	-0-	-14986	-0-	35	1	13359	2	Y	409	354 1	88
						450	9						
10	DLQ G-10	9008	-0-	9008	9008	32	1	8738	2	Y	216	282 1	22
						238	9						
11	DLQ G-10	13030	-0-	13030	22038	32	1	12456	2	Y	493	450 1	65
						542	9						
12	DLQ G-10	11334	-0-	11334	33372	29	1	10703	2	Y	547	515 1	97
						602	9						
TOTAL GAS PROD:		163,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,144							

OIL AND GAS DIVISION

PATITOS (VX CONS)		//CONT.//		69543 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BESCO OPERATING, L.P.		//CONT.//		068208									
EL COYOTE RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	248016	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	10790 - 12483	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	82	-0-	82	82	82	2		Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82				Y	-0-			22
03	14B2 EXT	13628	-0-	13628	13710	12790	2	838	9	Y	762	600	184
04	14B2 EXT	23442	-0-	23442	37152	54	1	21554	2	Y	1667	1678	173
						1834	9						
05	53152 X	16000	-0-	-37152	-0-	48	1	14933	2	Y	926	1014	85
						1019	9						
06	14907 X	14907	-0-	-0-	-0-	20	1	14571	2	Y	287	341	31
						316	9						
07	24211 X	13932	-0-	-10279	-0-	19	1	13757	2	Y	142	171	2
						156	9						
08	24211 X	11940	-0-	-12271	-0-	23	1	11705	2	Y	193	180	15
						212	9						
09	23430 X	9715	-0-	-13715	-0-	24	1	9454	2	Y	215	184	46
						237	9						
10	DLQ G-10	7837	-0-	7837	7837	29	1	7724	2	Y	76	114	8
						84	9						
11	DLQ G-10	11591	-0-	11591	19428	29	1	11351	2	Y	192	175	25
						211	9						
12	DLQ G-10	12011	-0-	12011	31439	32	1	11737	2	Y	220	206	39
						242	9						
TOTAL GAS PROD:		135,085				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,680					

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
SANTA FE RANCH		WELL #:		119	RRCID ->	282483	COMPL. DATE	03/24/2015	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	13246 - 13252	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	8432 X	4054	-0-	-4378	-0-	159	1	3895	2	Y	-0-		-0-
02	7616 X	3471	-0-	-4145	-0-	134	1	3337	2	Y	-0-		-0-
03	8432 X	3571	-0-	-4861	-0-	137	1	3434	2	Y	-0-		-0-
04	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	125	1	3112	2	Y	-0-		-0-
05	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	127	1	2931	2	Y	-0-		-0-
06	3930 X	2498	-0-	-1432	-0-	99	1	2399	2	Y	-0-		-0-
07	3844 X	2529	-0-	-1315	-0-	100	1	2429	2	Y	-0-		-0-
08	3565 X	2284	-0-	-1281	-0-	88	1	2196	2	Y	-0-		-0-
09	3240 X	2175	-0-	-1065	-0-	87	1	2088	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	2124	-0-	2124	2124	88	1	2036	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1846	-0-	1846	3970	74	1	1772	2	Y	-0-		-0-
*12	5794 X	1824	-0-	-3970	-0-	76	1	1748	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,671				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA)		69784 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
C.B. PRODUCTION		119905											
BUTLER, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	130167	COMPL. DATE	02/04/1989	TOTAL DEPTH	7473	PERF.	7034 - 7219	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	N	1		54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
03	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-		54
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-		54
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-		54
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	31	2	11	9	N	10		64
07	248 N	189	-0-	-59	-0-	176	2	13	9	N	12		76
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	11		87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15		102
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	393	2	18	9	N	16		118
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	193	2	21	9	N	19		137
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		137
TOTAL GAS PROD:		2,023				TOTAL CONDENSATE PROD:		84					

OIL AND GAS DIVISION

PEDERNAL (CROCKETT, STRAY) 70191 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
GUERRA, H. P. -C- WELL #: 1 RRCID -> 051210 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5001 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PEDERNAL (QUEEN CITY) 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MCRAE, NATHAN D. 555862
DE GUERRA, M. S. WELL #: RRCID -> 012439 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 4661 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/19/2004																
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PEDERNAL (QUEEN CITY) RLU OPERATING, LLC GUERRA, R.R.		//CONT.//	70191 498	ASSOCIATED	49B	CNTY: STARR								
			714217			WELL #:	1	RRCID -> 219301	COMPL. DATE 07/31/2006	TOTAL DEPTH 7022	PERF. 6247	- 6640		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1729 R	1729	-0-	-0-	-0-	69 1	1660 2	N	N	-0-			33
02		2044 #	1562	-0-	-482	-0-	62 1	1500 2	N	N	-0-			33
03		2263 #	1279	-0-	-984	-0-	51 1	1228 2	N	N	-0-			33
04		2190 #	1574	-0-	-616	-0-	63 1	1511 2	N	N	-0-			33
05		1559 R	1559	-0-	-0-	-0-	61 1	1498 2	N	N	-0-			33
06		1358 R	1358	-0-	-0-	-0-	54 1	1302 2	N	N	2			35
							2 9							
07		773 R	773	-0-	-0-	-0-	31 1	739 2	N	N	3			38
							3 9							
08		1612 #	1348	-0-	-264	-0-	54 1	1293 2	N	N	1			39
							1 9							
09		1677 R	1677	-0-	-0-	-0-	67 1	1610 2	N	N	-0-			39
10		1550 #	1376	-0-	-174	-0-	55 1	1321 2	N	N	-0-			39
11		1350 #	1197	-0-	-153	-0-	48 1	1149 2	N	N	-0-			39
12		1736 #	1388	-0-	-348	-0-	56 1	1332 2	N	N	-0-			39
TOTAL GAS PROD:			16,820			TOTAL CONDENSATE PROD:								6

PEDERNAL (QUEEN CITY 6400) PREVAIL ENERGY, INCORPORATED GUERRA UNIT			70191 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR								
			681711			WELL #:	1	RRCID -> 123888	COMPL. DATE 04/17/1987	TOTAL DEPTH 6847	PERF. 6380	- 6433		
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2018 - P/A 12/05/18

PENASCAL (9-A) VAQUERO OPERATING KENEDY RANCH "A"			70425 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KENEDY								
			882776			WELL #:	6	RRCID -> 178898	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH 7217	PERF. 6972	- 6982		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

PENASCAL (9-A) //CONT.// 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
 VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
 KENEDY RANCH WELL #: 9WD RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234

M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENASCAL (10-A 7000) 70425 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 VAQUERO OPERATING 882776
 KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 176452 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7020 - 7024

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12							
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENASCAL, WEST (6930) 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 VAQUERO OPERATING 882776
 KENEDY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184938 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12							
DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENASCAL, WEST (6930)		//CONT.//		70433 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY						
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776										
KENEDY RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	187698	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6958 - 6961			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KENEDY RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	192351	COMPL. DATE	11/24/2002	TOTAL DEPTH	7055	PERF. 6930 - 6936			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PENITAS (5300 BOX)		70481 496		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
OUTLINE OIL CORP.		628500												
STATE TRACT 1-A		WELL #:		1 C	RRCID ->	012448	COMPL. DATE	08/03/1959	TOTAL DEPTH	7324	PERF. N/A			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PENITAS (5300 BOX) //CONT.// 70481 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 128961 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PENITAS (5500 MISSION) 70481 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 U RRCID -> 012450 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 P RRCID -> 130809 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12
0 #	0 #	342 R	DLQ G-10	284 N	330 N	186 N	288 N	120 N	DLQ G-10	128 N	42 N
-0-	-0-	342	175	109	1	3	288	120	70	58	42
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	175	-175	-329	-183	-0-	-0-	70	-70	-0-
-0-	-0-	-0-	175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14 9	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
910 N	545 N	795 N	DLQ G-10	339 N	366 N	420 N	341 N	360 N	341 N		
910	545	795	378	411	339	328	268	257	239		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: 5,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 DOUGHERTY, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 121047 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARTIN, H.L. WELL #: 2-L RRCID -> 145628 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 157752 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426														
MARTIN, H. L. "EAST" WELL #: 1 RRCID -> 167226 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
02		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
03		2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2		N	-0-			-0-
04		1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		N	-0-			-0-
05		1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-			-0-
06		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-			-0-
07		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
08		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
09		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
10		930 N	873	-0-	-57	-0-	873	2		N	-0-			-0-
11		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
*12		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,871			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173696 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174704 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 FORDYCE WELL #: 1 RRCID -> 196866 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					146
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					146
03	744 N	385	-0-	-359	-0-	385	2			N	-0-					146
04	450 N	226	-0-	-224	-0-	226	2			N	-0-					146
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					146
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					146
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					146
08	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					146
09	390 N	289	-0-	-101	-0-	289	2			N	-0-					146
10	341 N	223	-0-	-118	-0-	223	2			N	-0-					146
11	300 N	194	-0-	-106	-0-	194	2			N	-0-					146
12	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					146
TOTAL GAS PROD:		3,661														
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-					

CARD-HWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 285445 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7388 - 7450

10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		258														
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-					

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
 H.C.I.D. 6 WELL #: 1 RRCID -> 161658 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-														
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-					

PENITAS (7950) 70481 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 153938 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7852 - 7922

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-														
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PENITAS (7950) //CONT.// 70481 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173650 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PENITAS (8250) 70481 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 145535 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 196841 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8064 - 8268

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					86
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					86
03	2697 #	308	-0-	-2389	-0-	308	2			N	-0-					86
04	1710 #	138	-0-	-1572	-0-	138	2			N	-0-					86
05	930 #	33	-0-	-897	-0-	33	2			N	-0-					86
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					86
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					86
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					86
09	780 N	39	-0-	-741	-0-	39	2			N	-0-					86
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					86
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					86
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					86
TOTAL GAS PROD:		2,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

PEPITO (LOBO)		70550 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
RAKER RESOURCES LLC		689172										
MARTIN, J. C. III		WELL #: 1		RRCID -> 137900		COMPL. DATE		N/A				
						TOTAL DEPTH		9350 PERF. 8938 - 8974				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	899 X	838	-0-	-61	-0-	838	2	N	-0-			76
02	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-			76
03	868 X	762	-0-	-106	-0-	762	2	N	-0-			76
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-			76
05	806 N	750	-0-	-56	-0-	750	2	N	-0-			76
06	750 N	590	-0-	-160	-0-	590	2	N	-0-			76
07	775 N	642	-0-	-133	-0-	642	2	N	-0-			76
08	744 N	629	-0-	-115	-0-	629	2	N	-0-			76
09	600 N	431	-0-	-169	-0-	431	2	N	-0-			76
10	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	2	N	-0-			76
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-			76
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			76
TOTAL GAS PROD:		7,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PERRO ROJO (I-35, WEST)		70663 370		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124										
ALBRECHT, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 184517		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8324				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			55
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			55
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			55
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			55
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			55
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			55
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			55
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			55
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			55
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ORDNER GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 206918		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8304 - 8308				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155		N	NO RPT			45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155		N	NO RPT			45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155		N	NO RPT			45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155		N	NO RPT			45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155		N	NO RPT			45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155		N	NO RPT			45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155		N	NO RPT			45
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155		N	NO RPT			45
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155		N	NO RPT			45
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155		N	NO RPT			45
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155		N	NO RPT			45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155		N	NO RPT			45
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PESADIZO, N. W. (FRIO LWR)		70800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
KENEDY, JOHN G., JR.		WELL #: 5		RRCID -> 251041		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 18500 PERF.10870 - 18410			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-		Y	-0-		154
02		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5616 2	Y	12		166
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		166
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		166
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	10		176
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		176
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		176
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		176
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		176
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		176
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		176
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		176
TOTAL GAS PROD:			5,629		TOTAL CONDENSATE PROD:			22			

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6600)		70808 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
K&H FEE "1498"		WELL #: 1		RRCID -> 131640		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6164 - 6264			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800)												
KILLAM OIL CO., LTD.												
KILLAM, O. W., -C-												
70808 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB												
460054												
WELL #: 1 RRCID -> 012476 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3224 #	2207	-0-	-1017	-0-	54 1	2149 2	N	4		147
							4 9					
02		2966 R	2966	-0-	-0-	-0-	72 1	2893 2	N	1		148
							1 9					
03		2821 #	2684	-0-	-137	-0-	65 1	2619 2	N	-0-		148
04		2340 #	2012	-0-	-328	-0-	49 1	1961 2	N	2		150
							2 9					
05		3224	1395	-0-	-1829	-0-	34 1	1361 2	N	-0-		150
06		3120	1795	-0-	-1325	-0-	44 1	1751 2	N	-0-	136 1	14
07		3224	1418	-0-	-1806	-0-	35 1	1383 2	N	-0-		14
08		2697 #	458	-0-	-2239	-0-	11 1	447 2	N	-0-		14
09		2010 #	-0-	-0-	-2010	-0-			N	-0-		14
10		1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-		14
11		1800 #	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-		14
12		1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-		14

TOTAL GAS PROD: 14,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PETERS (ARGO - 2200)												
LORAC, INC.												
PETERS, W. R., -H-												
70840 055 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL												
508936												
WELL #: H 1 RRCID -> 012486 COMPL. DATE 06/08/1960 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2456 - 2462												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS (COLE MIDDLE 1800)												
NORGAS ENERGY												
PETERS "A"												
70840 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL												
612861												
WELL #: 1 RRCID -> 128828 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1750 - 1760												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PETERS (FRIO 1300) 70840 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 589 WELL #: 2 RRCID -> 179860 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 1461 PERF. 784 - 842

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PETERS (MIRANDO 2600, WEST) 70840 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -D- WELL #: 3 RRCID -> 065566 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PETERS (1700) 70840 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -F- WELL #: 1 RRCID -> 012480 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PETERS, EAST (FRIO 1700) 70841 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 037380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2511 PERF. 1695 - 2000

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PETERS, NORTH 70842 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F- WELL #: RRCID -> 059992 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 2812 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

PETERS, N. (LOMA NOVIA) 70842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 038322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PETERS NORTH (PETTUS) 70842 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "ESTATE" WELL #: 2 RRCID -> 085576 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2876 - 2886

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

PETERS, SW (JACKSON 1260) 70847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DREIBELBIS, GALEN E. 228063
PETERS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 122347 COMPL. DATE 08/00/1989 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1148 - 1152

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

PETERS, WEST (COLE, UP) 70848 300 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
SULO-PETERS WELL #: 9 RRCID -> 100745 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1696 - 1706

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PETROX (FRIO 1200 -B-) 70943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 96-B WELL #: 9 RRCID -> 125587 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1111 - 1123

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROX (GOVERNMENT WELLS) 70943 600 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R. 209 WELL #: 1A RRCID -> 181647 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1014 - 1017

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
D.C.R.C. WELL #: 1205 RRCID -> 133850 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9430 - 9490

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.)		//CONT.// 70943 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613											
D.C.R.C.		WELL #: 1204		RRCID -> 142430		COMPL. DATE 09/07/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-2850				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-2850				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-2850				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

D.C.R.C.		WELL #: 1207-C		RRCID -> 143566		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9380 - 9412		
01	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	1996	3	21	9	Y	19	22	1	16
02	2292 N	2292	-0-	-0- B	-0-	125	1	2142	3	Y	23	22	1	17
03	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	274	1	1669	3	Y	18	19	1	16
04	DLQ G-10	1757	-0-	1757 B	1757	233	1	1503	3	Y	19	17	1	18
05	DLQ G-10	1775	-0-	1775 B	3532	292	1	1468	3	Y	14	17	1	15
06	DLQ G-10	1792	-0-	1792 B	5324	367	1	1407	3	Y	16	18	1	13
07	7060 X	1736	-0-	-5324 B	-0-	232	1	1490	3	Y	13			26
08	1843 X	1843	-0-	-0- B	-0-	277	1	1552	3	Y	13	18	1	21
09	1800 X	1762	-0-	-38 B	-0-	301	1	1446	3	Y	14			35
10	1860 X	1723	-0-	-137 B	-0-	322	1	1381	3	Y	18	37	1	16
*11	1800 X	1554	-0-	-246 B	-0-	334	1	1206	3	Y	13	19	1	10
12	1829 X	1538	-0-	-291 B	-0-	339	1	1185	3	Y	13			23
TOTAL GAS PROD:		21,752				TOTAL CONDENSATE PROD:		193						

D.C.R.C.		WELL #: 2205		RRCID -> 143902		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9423 - 9491			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) REMORA OPERATING, LLC D.C.R.C.		//CONT.// 70943 625 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL							
		WELL #: 2207-C		RRCID -> 144234		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9313 - 9348							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	3565 X	2930	-0-	-635 B	-0-	2879	3	51	9	Y	46	27	1			19	
02	4204 X	4204	-0-	-0- B	-0-	229	1	3928	3	Y	43	40	1			22	
						47	9										
03	3526 X	3526	-0-	-0- B	-0-	492	1	3000	3	Y	31	33	1			20	
						34	9										
04	DLQ G-10	3791	-0-	3791 B	3791	503	1	3243	3	Y	41	36	1			25	
						45	9										
05	DLQ G-10	3579	-0-	3579 B	7370	588	1	2960	3	Y	28	34	1			19	
						31	9										
06	DLQ G-10	3422	-0-	3422 B	10792	702	1	2686	3	Y	31	35	1			15	
						34	9										
07	14214 X	3422	-0-	-10792 B	-0-	457	1	2936	3	Y	26					41	
						29	9										
08	3364 X	3364	-0-	-0- B	-0-	506	1	2833	3	Y	23	33	1			31	
						25	9										
09	3780 X	3031	-0-	-749 B	-0-	517	1	2488	3	Y	24					55	
						26	9										
10	3565 X	3040	-0-	-525 B	-0-	569	1	2436	3	Y	32	66	1			21	
						35	9										
*11	3420 X	3060	-0-	-360 B	-0-	658	1	2373	3	Y	26	37	1			10	
						29	9										
12	3410 X	2895	-0-	-515 B	-0-	638	1	2229	3	Y	25					35	
						28	9										
TOTAL GAS PROD:		40,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		376											

D. C. R. C.		WELL #: 3204		RRCID -> 214725		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 9505 - 10148							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	3465 X	3465	-0-	-0- B	-0-	3342	3	123	9	N	112	31	1			81	
02	3136 X	2813	-0-	-323 B	-0-	151	1	2593	3	N	63	26	1			118	
						69	9										
03	3472 X	2982	-0-	-490 B	-0-	409	1	2490	3	N	75	28	1			165	
						83	9										
04	3360 X	2974	-0-	-386 B	-0-	389	1	2509	3	N	69	28	1			206	
						76	9										
05	3472 X	2876	-0-	-596 B	-0-	466	1	2346	3	N	58	202	1			62	
						64	9										
06	3360 X	2758	-0-	-602 B	-0-	562	1	2150	3	N	42	28	1			76	
						46	9										
07	3100 X	2786	-0-	-314 B	-0-	368	1	2368	3	N	45					121	
						50	9										
08	3069 X	2695	-0-	-374 B	-0-	401	1	2246	3	N	44	26	1			139	
						48	9										
09	2970 X	2653	-0-	-317 B	-0-	445	1	2143	3	N	59					198	
						65	9										
10	2883 X	2528	-0-	-355 B	-0-	466	1	1996	3	N	60	54	1			204	
						66	9										
*11	2760 X	2448	-0-	-312 B	-0-	522	1	1885	3	N	37	200	1			41	
						41	9										
12	2790 X	2636	-0-	-154 B	-0-	573	1	1999	3	N	58					99	
						64	9										
TOTAL GAS PROD:		33,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		722											

OIL AND GAS DIVISION

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) REMORA OPERATING, LLC LEGACY		//CONT.// 70943 625 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL						
WELL #: 1		RRCID -> 233994		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 10201		PERF. 9474 - 10087								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3906 X	3759	-0-	-147 B	-0-	3675	3	84	9	N	76	34	1			168
02	3640 X	3239	-0-	-401 B	-0-	174	1	2988	3	N	70	30	1			208
03	4030 X	3628	-0-	-402 B	-0-	77	9	502	1	N	61	217	1			52
04	3900 X	3424	-0-	-476 B	-0-	67	9	450	1	N	68	32	1			88
05	3751 X	3605	-0-	-146 B	-0-	75	9	587	1	N	59	34	1			113
06	3630 X	3376	-0-	-254 B	-0-	65	9	691	1	N	34	34	1			113
07	3627 X	3262	-0-	-365 B	-0-	37	9	435	1	N	29					142
08	3627 X	3559	-0-	-68 B	-0-	32	9	533	1	N	38	35	1			145
09	3480 X	3096	-0-	-384 B	-0-	42	9	525	1	N	39					184
10	3596 X	2984	-0-	-612 B	-0-	43	9	554	1	N	51	64	1			171
*11	3390 X	2097	-0-	-1293 B	-0-	56	9	449	1	N	25	25	1			171
12	3565 X	1765	-0-	-1800 B	-0-	28	9	388	1	N	22					193
						24	9									
TOTAL GAS PROD:		37,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		572										

DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4		WELL #: 204		RRCID -> 241710		COMPL. DATE 09/30/2008				TOTAL DEPTH 10229				PERF. 9454 - 10060			
01	3819 X	3819	-0-	-0- B	-0-	3725	3	94	9	N	85	34	1			196	
02	3202 X	3202	-0-	-0- B	-0-	3132	3	70	9	N	64	199	1			61	
03	4836 X	3409	-0-	-1427 B	-0-	471	1	2869	3	N	63	32	1			92	
04	4680 X	3147	-0-	-1533 B	-0-	69	9	412	1	N	68	30	1			130	
05	4836 X	3132	-0-	-1704 B	-0-	75	9	512	1	N	39	29	1			140	
06	3690 X	2987	-0-	-703 B	-0-	43	9	611	1	N	34	30	1			144	
07	3534 X	3021	-0-	-513 B	-0-	37	9	401	1	N	41					185	
08	3410 X	3075	-0-	-335 B	-0-	45	9	454	1	N	75	29	1			231	
09	3150 X	2887	-0-	-263 B	-0-	83	9	495	1	N	10	27	1			214	
10	3131 X	2974	-0-	-157 B	-0-	11	9	563	1	N	-0-	65	1			149	
*11	3000 X	2994	-0-	-6 B	-0-	50	9	639	1	N	45	36	1			158	
12	3069 X	2871	-0-	-198 B	-0-	59	9	626	1	N	54					212	
						59	9										
TOTAL GAS PROD:		37,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		578											

PETROX (LOWER WILCOX CONS.)		//CONT.//		70943 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613									
LEGACY		WELL #:		2		RRCID -> 247102		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	28	7	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	13 1	82 3	N	1	1 1		-0-
							1 9						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		96				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

PETROX (WILCOX 7100)		70943 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
REMORA OPERATING, LLC		701613											
D.C.R.C. - SEC. 204		WELL #:		1		RRCID -> 054933		COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	502 N	502	-0-	-0-		-0-	492 3	10 9	N	9	5 1		4
02	420 N	399	-0-	-21		-0-	22 1	373 3	N	4	4 1		4
							4 9						
03	368 N	368	-0-	-0-		-0-	51 1	314 3	N	3	3 1		4
							3 9						
04	596 N	596	-0-	-0-		-0-	79 1	510 3	N	6	6 1		4
							7 9						
05	532 N	532	-0-	-0-		-0-	88 1	440 3	N	4	5 1		3
							4 9						
06	360 N	325	-0-	-35		-0-	67 1	255 3	N	3	3 1		3
							3 9						
07	620 N	439	-0-	-181		-0-	59 1	377 3	N	3			6
							3 9						
08	710 N	710	-0-	-0-		-0-	107 1	597 3	N	5	7 1		4
							6 9						
09	421 N	421	-0-	-0-		-0-	72 1	346 3	N	3			7
							3 9						
10	614 N	614	-0-	-0-		-0-	115 1	491 3	N	7	13 1		1
							8 9						
*11	173 N	173	-0-	-0-		-0-	37 1	135 3	N	1	2 1		-0-
							1 9						
*12	879 N	879	-0-	-0-		-0-	194 1	676 3	N	8			8
							9 9						
TOTAL GAS PROD:		5,958				TOTAL CONDENSATE PROD:				56			

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICO		CARRIZO 7800)		71385 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		G.B.G. RANCH		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A			

01	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	315 1	2678 3	N	2			9
02	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	406 1	3992 3	N	7			16
03	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	334 1	2714 3	N	51			67
04	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	402 1	4919 3	N	12			79
05	2046 X	1908	-0-	-138	-0-	166 1	1739 3	N	3	3	8	79
06	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	394 1	3995 3	N	-0-			79
07	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	335 1	2596 3	N	1			80
08	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	342 1	3171 3	N	6			86
09	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	598 1	3504 3	N	2			88
10	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	438 1	3732 3	N	48	1	8	135
11	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	670 1	2522 3	N	43			178
12	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT			178

TOTAL GAS PROD:		40,154										
												TOTAL CONDENSATE PROD: 175

RAMTEX ENERGY LLC		BENAVIDES, CHARLOTTE A.		690225		RRCID ->		COMPL. DATE		CNTY: WEBB		
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A					

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

TOTAL GAS PROD:		-0-										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICOSO (CARRIZO 7800) //CONT.// 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
 BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070) 71385 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242335 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7910 - 8012

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICOSO (WILCOX 7600) 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
 STAGGS-STATE WELL #: 3-C RRCID -> 147694 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7831

01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PICOSO (WILCOX 7600)		//CONT.//		71385 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313								
STAGGS, J.		WELL #:		1	RRCID -> 158844	COMPL. DATE 08/09/1996	TOTAL DEPTH 11876	PERF. 7612	- 7806			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			78
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			78
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LA GARZA MINERAL TRUST A		WELL #:		4	RRCID -> 166868	COMPL. DATE 06/10/1998	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7666	- 7878			
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			143
02	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			143
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			143
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICOSO (WILCOX 8700)		71385 260		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
VASTAR RESOURCES MINERAL FEE		WELL #:		2	RRCID -> 174160	COMPL. DATE 05/14/1998	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8732	- 8770			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PICOSO (WILCOX 11800)		71385 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
MASHI		WELL #: 1		RRCID -> 192505		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10652 - 11590								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	513	1	3893	3	N	1				51	
02	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	520	1	2798	3	N	-0-				51	
03	3317 X	3287	-0-	-30	-0-	558	1	2668	3	N	55				106	
04	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	549	1	3093	3	N	9				115	
05	3317 X	2773	-0-	-544	-0-	276	1	2493	3	N	4	77	1		42	
06	3210 X	2826	-0-	-384	-0-	178	1	2636	3	N	11				53	
07	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	620	1	3191	3	N	-0-				53	
08	3317 X	3313	-0-	-4	-0-	460	1	2850	3	N	3				56	
09	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	540	1	3239	3	N	7				63	
10	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	638	1	3181	3	N	14				77	
11	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	600	1	2959	3	N	8				85	
12	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT				85	
TOTAL GAS PROD:		38,576				TOTAL CONDENSATE PROD:		112								

MASHI		WELL #: 2		RRCID -> 194253		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627								
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				120	
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-				120	
03	527 X	6	-0-	-521	-0-	1	1	5	3	N	-0-				120	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	108	1		23	
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				23	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23	
TOTAL GAS PROD:		6				TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED)		71392 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313														
STAGGS, J.		WELL #: 1		RRCID -> 142217		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7782 - 7806								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED)										//CONT.// 71392 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
PETRO-SMITH OPERATING LLC										//CONT.// 660313							
DE LA GARZA MINERAL TRUST										WELL #: 3		RRCID -> 142774		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7586 - 7595	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			147			
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			147			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			147			
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			147			
TOTAL GAS PROD:			226				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

DE LA GARZA MINERAL TRUST "A"										WELL #: 4		RRCID -> 142971		COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 7878	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

STAGGS-STATE										WELL #: 2		RRCID -> 143610		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 7790	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED)		//CONT.//		71392 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313						
STAGGS-STATE		WELL #:		3-T	RRCID -> 144915	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7808 - 7831
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STAGGS-STATE		WELL #:		4	RRCID -> 149617	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7760 - 7804
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	35
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	35
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STAGGS STATE		WELL #:		5	RRCID -> 153943	COMPL. DATE	02/26/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7785 - 7815
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	12
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	12
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB											
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313											
DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

PIEDRE LUMBRE (WILCOX) 71430 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL											
DIAMONDBACK OPERATING, LP 217024											
D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 012546 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6990 - 7020											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054											
DUVAL RANCH SECTION 106 WELL #: 9 RRCID -> 080542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6964 - 6972											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PITA (D-5-U)		71703 357		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
SULLIVAN, D. J. 'B'		WELL #: 64		RRCID -> 138263		COMPL. DATE 12/31/1990		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7695 - 7701		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		71703 614		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		246973													
SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #: 110		RRCID -> 254899		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7896 - 7906					
01	899	N	761	-0-	-138	-0-	137	1	368	2	Y	233	209	1	342
							256	9							
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	142	1	404	2	Y	396	212	1	526
							436	9							
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	163	1	593	2	Y	391	519	1	398
							430	9							
04	DLQ	G-10	1607	-0-	1607	1607	340	1	806	2	Y	419	419	1	398
							461	9							
05	DLQ	G-10	1209	-0-	1209	2816	301	1	497	2	Y	374	205	1	567
							411	9							
06	2700	N	1626	-0-	-1074	1742	309	1	897	2	Y	382	633	1	316
							420	9							
07	3100	N	1663	-0-	-1437	305	301	1	925	2	Y	397	528	1	185
							437	9							
08	1944	N	1639	-0-	-305	-0-	297	1	857	2	Y	441	482	1	144
							485	9							
09	1620	N	1490	-0-	-130	-0-	271	1	789	2	Y	391			535
							430	9							
10	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	307	1	836	2	Y	397	700	1	232
							437	9							
11	1590	N	1551	-0-	-39	-0-	288	1	817	2	Y	405	424	1	213
							446	9							
*12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	334	1	878	2	Y	412	396	1	229
							453	9							
TOTAL GAS PROD:		16,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,638									

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #: 37 T		RRCID -> 064848		COMPL. DATE 05/23/1975		TOTAL DEPTH 9675		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79 D RRCID -> 113721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7422 - 7425

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 80 D RRCID -> 116006 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 7750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVA, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878

01	1147 N	716	-0-	-431	-0-	417	1	277	2	Y	20	18	1	30
						22	9							
02	924 N	720	-0-	-204	-0-	403	1	278	2	Y	35	18	1	47
						39	9							
03	1085 N	861	-0-	-224	-0-	417	1	408	2	Y	33	45	1	35
						36	9							
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	95	1	225	2	Y	36	36	1	35
						40	9							
05	806 N	282	-0-	-524	-0-	93	1	153	2	Y	33	18	1	50
						36	9							
06	840 N	379	-0-	-461	-0-	88	1	255	2	Y	33	55	1	28
						36	9							
07	372 N	354	-0-	-18	-0-	78	1	239	2	Y	34	46	1	16
						37	9							
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	97	1	281	2	Y	39	42	1	13
						43	9							
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	92	1	267	2	Y	35			48
						39	9							
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	86	1	235	2	Y	33	61	1	20
						36	9							
11	420 N	399	-0-	-21	-0-	94	1	266	2	Y	35	37	1	18
						39	9							
*12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	107	1	280	2	Y	36	34	1	20
						40	9							

TOTAL GAS PROD: 5,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS										
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178										
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 64 RRCID -> 152699 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7325 - 7331										
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 84D RRCID -> 156036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8100										
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		71703 614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		68	RRCID ->	156038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7425 - 7434	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		102	RRCID ->	156068	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	3059	PERF. 2958 - 2963	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		100	RRCID ->	156733	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	8765	PERF. 7840 - 7862	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 11 RRCID -> 156896 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 7640 - 7686

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 82 D RRCID -> 157748 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7920 - 7930

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 7580

01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	763	1	752	2	Y	59	53	1		89
						65	9								
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	577	1	405	2	Y	101	54	1		136
						111	9								
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	598	1	595	2	Y	100	133	1		103
						110	9								
04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1205	1	249	2	Y	107	107	1		103
						118	9								
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1033	1	120	2	Y	96	52	1		147
						106	9								
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	892	1	423	2	Y	97	162	1		82
						107	9								
07	1612 N	1436	-0-	-176	-0-	908	1	417	2	Y	101	135	1		48
						111	9								
08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1113	1	527	2	Y	112	123	1		37
						123	9								
09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1080	1	629	2	Y	102				139
						112	9								
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	984	1	555	2	Y	99	179	1		59
						109	9								
11	1710 N	1627	-0-	-83	-0-	949	1	565	2	Y	103	108	1		54
						113	9								
12	1891 N	1289	-0-	-602	-0-	738	1	434	2	Y	106	101	1		59
						117	9								

TOTAL GAS PROD: 17,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,183

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		71703 614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		85F	RRCID ->	160723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8696	PERF. 7021 - 7027		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:		104 F	RRCID ->	165265	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7773 - 7795
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-
04	T. A.	162	-0-	162	162	48	1	114	2	Y	-0-
05	T. A.	68	-0-	68	230	26	1	42	2	Y	-0-
06	358 X	128	-0-	-230	-0-	33	1	95	2	Y	-0-
07	T. A.	196	-0-	196	196	48	1	148	2	Y	-0-
08	T. A.	165	-0-	165	361	42	1	123	2	Y	-0-
09	T. A.	168	-0-	168	529	43	1	125	2	Y	-0-
10	627 N	98	-0-	-529	-0-	26	1	72	2	Y	-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	34	1	95	2	Y	-0-
12	186 N	149	-0-	-37	-0-	41	1	108	2	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D.J. -B-		WELL #:		103	RRCID ->	167141	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7879 - 7934
01	310 N	128	-0-	-182	-0-	35	1	93	2	Y	-0-
02	252 N	95	-0-	-157	-0-	25	1	70	2	Y	-0-
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	28	1	103	2	Y	-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	74	1	174	2	Y	-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	62	1	102	2	Y	-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	58	1	169	2	Y	-0-
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	58	1	177	2	Y	-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	70	1	203	2	Y	-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	63	1	184	2	Y	-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	65	1	175	2	Y	-0-
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	66	1	185	2	Y	-0-
*12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	74	1	194	2	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																	
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283																	
01		2883 N	1389	-0-	-1494	-0-	373	1	1006	2	Y	9	8	1			13
							10	9									
02		2268 N	1121	-0-	-1147	-0-	288	1	818	2	Y	14	8	1			19
							15	9									
03		1984 N	1548	-0-	-436	-0-	330	1	1201	2	Y	15	19	1			15
							17	9									
04		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	561	1	1328	2	Y	16	16	1			15
							18	9									
05		1240 N	511	-0-	-729	-0-	187	1	309	2	Y	14	8	1			21
							15	9									
06		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	595	1	1733	2	Y	15	24	1			12
							17	9									
07		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	506	1	1555	2	Y	15	20	1			7
							17	9									
08		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	565	1	1632	2	Y	16	18	1			5
							18	9									
09		2340 N	2196	-0-	-144	-0-	558	1	1621	2	Y	15					20
							17	9									
10		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	515	1	1405	2	Y	15	26	1			9
							17	9									
11		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	596	1	1687	2	Y	15	16	1			8
							17	9									
*12		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	737	1	1936	2	Y	16	15	1			9
							18	9									
TOTAL GAS PROD:			22,238			TOTAL CONDENSATE PROD:			175								

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	17	1	47	2	N	-0-				-0-
02	112 N	39	-0-	-73	-0-	10	1	29	2	N	-0-				-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	12	1	42	2	N	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		182		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PITA, NW (VICKSBURG 10350) 71706 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 GONZALES #30 WELL #: 1 RRCID -> 186068 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 10495 - 10696

01	527 N	170	-0-	-357	-0-	96	1	68	2	N	5				327
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	6	9	860	2	N	33				360
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	100	1	1711	2	N	62	193	1		229
04	150 N	868	-0-	718	-0-	207	1	638	2	N	21				250
05	1085 N	9	-0-	-1076	-0-	9	2			N	-0-				250
06	1050 N	359	-0-	-691	-0-	353	2	6	9	N	5				255
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	409	1	592	2	N	17				272
08	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1074	1	495	2	N	25				297
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	28	9			N	-0-	192	1		105
10	1023 N	369	-0-	-654	-0-	327	2	42	9	N	38				143
11	1050 N	39	-0-	-1011	-0-	39	2			N	-0-				143
*12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	66	1	511	2	Y	-0-	105	1		38
TOTAL GAS PROD:		7,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		206									

PITA ISLAND (I-79) 71723 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 155199 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9266 - 9276

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PITA ISLAND (I-79) //CONT.// 71723 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
 PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13R RRCID -> 160975 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9278 - 9284

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PITA ISLAND (J-02) 71723 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 11R RRCID -> 151762 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 14975 PERF.10259 - 10264

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PITA ISLAND (J-19) 71723 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 188107 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10127 - 10279

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348	
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PITA ISLAND (J-64, 77) 71723 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 152458 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10412 - 10520

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH 72043 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 WELDER, E.H."C" WELL #: 144 RRCID -> 243766 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5574 - 5578

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PLYMOUTH (I-65) 72043 027 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO												
ANDERSON OIL LTD. 022499												
BAPTIST FOUNDATION OF TX ET AL WELL #: 1 RRCID -> 256337 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8597 - 8607												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	310	1	1637	2	N	21	110
						23	9					
02	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	310	1	1499	2	N	29	139
						32	9					
03	1767 N	1138	-0-	-629	-0-	310	1	821	2	N	6	145
						7	9					
04	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	300	1	1690	2	N	29	174
						32	9					
05	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	310	1	2015	2	N	22	37
						24	9			159	1	
06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	300	1	1326	2	N	6	43
						7	9					
07	1922 N	892	-0-	-1030	-0-	290	1	602	2	N	-0-	43
08	1922 N	1784	-0-	-138	-0-	290	1	1491	2	N	3	46
						3	9					
09	1620 N	1542	-0-	-78	-0-	280	1	1254	2	N	7	53
						8	9					
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	290	1	1114	2	N	2	55
						2	9					
11	1740 N	1639	-0-	-101	-0-	300	1	1336	2	N	3	58
						3	9					
*12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	310	1	1277	2	N	-0-	58
TOTAL GAS PROD:		19,803			TOTAL CONDENSATE PROD:						128	

PLYMOUTH (1400) 72043 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836												
WELDER, E.H. "C" WELL #: 158 RRCID -> 085831 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1396 - 1414												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

PLYMOUTH (3550) 72043 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836												
WELDER, E. H. -C- WELL #: 166 RRCID -> 168915 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3580 - 3590												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PLYMOUTH (3550 B) 72043 171 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 143 RRCID -> 055875 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6151 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (3600 A) 72043 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. "C" WELL #: 113 RRCID -> 150113 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 3632 - 3636

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (3750) 72043 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. -C- WELL #: 163 RRCID -> 056878 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PLYMOUTH (3750) //CONT.// 72043 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WELDER, E.H. "C" WELL #: 145 RRCID -> 148683 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 3762 - 3766

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (3800) 72043 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
DIMMICK WELL #: 5 RRCID -> 162428 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3737 - 3739

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (5150) 72043 276 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.A. "C" WELL #: 46 RRCID -> 099678 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5132 - 5135

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PLYMOUTH (5600 STRAY)		72043 486		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297											
WELDER WILDLIFE REFUGE		WELL #: 1		RRCID -> 276420		COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL DEPTH 7065		PERF. 5604 - 5687			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		1612	1416	-0-	-196	3856	1275 5	141 9	Y	128	112 1	16	
02		1456	1300	-0-	-156	3700	1275 5	25 9	Y	23	16 1	23	
03		1612	1293	-0-	-319	3381	1275 5	18 9	Y	16	16 1	23	
04		9545	3862	-0-	-5683	-0-	3781 5	81 9	Y	74	79 1	18	
05		1612	5130	-0-	3518	3518	4998 5	132 9	Y	120	114 1	24	
06		7234	2638	-0-	-4596	-0-	2585 5	53 9	Y	48	41 1	31	
07		1612	1148	-0-	-464	-0-	1100 5	48 9	Y	44	59 1	16	
08		1612	2006	-0-	394	394	1859 5	147 9	Y	134	123 1	27	
*09		1560	345	-0-	-1215	-0-	300 5	45 9	Y	41	45 1	23	
*10		1612	1165	-0-	-447	-0-	955 5	210 9	Y	191	155 1	59	
*11		1560	-0-	-0-	-1560	-0-			Y	-0-	52 1	7	
12		1612	-0-	-0-	-1612	-0-			Y	-0-		7	
TOTAL GAS PROD:		20,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		819							

PLYMOUTH (6000 -A-)		72043 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836											
WELDER E.H."C"		WELL #: 151		RRCID -> 150057		COMPL. DATE 05/26/1994		TOTAL DEPTH 6149		PERF. 6030 - 6036			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PLYMOUTH (6000 -B- SAND)		72043 648		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836											
WELDER, E. H. -C-		WELL #: 164		RRCID -> 153821		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 4000 - 4090			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PLYMOUTH (6410 STRAY) 72043 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 SYDRI OPERATING, LLC 833597
 WELDER - FORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 176263 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6406 - 6409

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PLYMOUTH (6500) 72043 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262423 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1744 R	1744	-0-	-0-	-0-	372	1	1372	2	N	-0-		209
02	2072 #	1234	-0-	-838	-0-	288	1	945	2	N	1		210
03	2294 #	1066	-0-	-1228	-0-	228	1	836	2	N	2		212
04	2220 #	1315	-0-	-905	-0-	360	1	953	2	N	2		214
05	2077 #	1156	-0-	-921	-0-	372	1	783	2	N	1		215
06	1680 #	1242	-0-	-438	-0-	360	1	871	2	N	10	180 1	45
07	1364 #	1096	-0-	-268	-0-	372	1	723	2	N	1		46
08	1364 #	829	-0-	-535	-0-	372	1	457	2	N	-0-		46
09	1320 #	414	-0-	-906	-0-	228	1	186	2	N	-0-		46
10	1271 #	616	-0-	-655	-0-	372	1	244	2	N	-0-		46
11	1230 #	125	-0-	-1105	-0-	120	1	5	2	N	-0-		46
12	1085 #	678	-0-	-407	-0-	132	1	544	2	N	2		48
TOTAL GAS PROD:		11,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		19							

PLYMOUTH (7000) 72043 906 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
 WELDER, MINNIE S. WELL #: 6 U RRCID -> 160573 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	221	-0-	-244	-0-	142	1	79	2	Y	-0-		-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	319	1	164	2	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	28	-0-	28	-0-	21	1	7	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		732		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PLYMOUTH (7000)		//CONT.//		72043 906	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391									
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		72	RRCID ->	192157	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6920 - 7006	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PLYMOUTH (7100 SAND)		72043 918		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.		747194											
WELDER WILDLIFE FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	276340	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7125 - 7131	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2018 - P/A 05/11/18

PLYMOUTH (9170)		72043 980		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
WALLIS ENERGY, INC.		893997											
PHILLIPS ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	181377	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9227 - 9239	
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	5		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	5		N	-0-		-0-	
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	5		N	-0-		-0-	
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	5		N	-0-		-0-	
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	5		N	-0-		-0-	
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-		-0-	
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	5		N	-0-		-0-	
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	5		N	-0-		-0-	
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	5		N	-0-		-0-	
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-		-0-	
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PLYMOUTH, EAST (4300) 72044 532 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC 888072
RUSSELL, STELLA WELL #: 1 G RRCID -> 044646 COMPL. DATE 04/26/1968 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH, EAST (5100) 72044 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ROOTS, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 093688 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5097 - 5100

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POK - A - DOT (8600) 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 MARTINEZ, M. WELL #: 4 RRCID -> 122996 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8854 - 9132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	517	-0-	-1281	-0-	44 1	473 2	Y	-0-			9
02	1736 N	632	-0-	-1104	-0-	54 1	577 2	Y	1	8 1		2
03	1302 N	469	-0-	-833	-0-	40 1	428 2	Y	1			3
04	DLQ G-10	686	-0-	686	686	58 1	627 2	Y	1			4
05	DLQ G-10	837	-0-	837	1523	71 1	764 2	Y	2	4 1		2
06	1300 N	673	-0-	-627	896	57 1	614 2	Y	2			4
07	1628 N	732	-0-	-896	-0-	63 1	669 2	Y	-0-			4
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	69 1	720 2	Y	2			6
09	660 N	654	-0-	-6	-0-	56 1	596 2	Y	2	5 1		3
10	744 N	426	-0-	-318	-0-	57 1	369 2	Y	-0-			3
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	131 1	639 2	Y	-0-			3
*12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	118 1	1471 2	Y	7			10
						8 9						
TOTAL GAS PROD:		8,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2229 N	2187	-0-	-42	-0-	184 1	2003 2	Y	-0-			17
02	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	197 1	2091 2	Y	3	18 1		2
03	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	246 1	2649 2	Y	6			8
04	DLQ G-10	2856	-0-	2856	2856	242 1	2607 2	Y	6			14
05	DLQ G-10	2662	-0-	2662	5518	226 1	2430 2	Y	5	17 1		2
06	7969 X	2451	-0-	-5518	-0-	209 1	2232 2	Y	9			11
07	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	195 1	2059 2	Y	-0-			11
08	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	225 1	2331 2	Y	6			17
09	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	201 1	2137 2	Y	7	19 1		5
10	2170 N	1288	-0-	-882	-0-	173 1	1115 2	Y	-0-			5
11	2100 N	1724	-0-	-376	-0-	294 1	1430 2	Y	-0-			5
*12	2170 N	1794	-0-	-376	-0-	132 1	1654 2	Y	7			12
						8 9						
TOTAL GAS PROD:		27,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		49						

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 URIBE, P. WELL #: 2 RRCID -> 132264 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4010 - 4129

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, M. WELL #: 7 RRCID -> 132276 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9022 - 9118

01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	28	1	306	2	Y	-0-			2
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	205	2	Y	1	2	1	1
03	217 N	179	-0-	-38	-0-	15	1	164	2	Y	-0-			1
04	DLQ G-10	178	-0-	178	178	15	1	162	2	Y	1			2
05	DLQ G-10	198	-0-	198	376	17	1	181	2	Y	-0-	1	1	1
06	538 N	162	-0-	-376	-0-	14	1	147	2	Y	1			2
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	Y	-0-			2
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	2	Y	-0-			2
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	12	1	130	2	Y	-0-	1	1	1
10	155 N	81	-0-	-74	-0-	11	1	70	2	Y	-0-			1
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	36	1	175	2	Y	-0-			1
*12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	187	2	Y	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337

01	155 N	146	-0-	-9	-0-	12	1	134	2	Y	-0-			7
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	Y	-0-	4	1	3
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	Y	1			4
04	DLQ G-10	114	-0-	114	114	10	1	104	2	Y	-0-			4
05	DLQ G-10	120	-0-	120	234	10	1	110	2	Y	-0-	3	1	1
06	374 N	140	-0-	-234	-0-	12	1	127	2	Y	1			2
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	2	Y	-0-			2
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	Y	-0-			2
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	10	1	105	2	Y	-0-	1	1	1
10	124 N	75	-0-	-49	-0-	10	1	65	2	Y	-0-			1
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	23	1	112	2	Y	-0-			1
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	225	-0-	-54	-0-	19 1	206 2	Y	-0-			2
02		196 N	178	-0-	-18	-0-	15 1	163 2	Y	-0-	1 1		1
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	20 1	214 2	Y	-0-			1
04	DLQ	G-10	121	-0-	121	121	10 1	110 2	Y	1			2
							1 9						
05	DLQ	G-10	148	-0-	148	269	13 1	135 2	Y	-0-	1 1		1
06		406 N	137	-0-	-269	-0-	12 1	124 2	Y	1			2
							1 9						
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	9 1	92 2	Y	-0-			2
08		155 N	103	-0-	-52	-0-	9 1	94 2	Y	-0-			2
09		150 N	89	-0-	-61	-0-	8 1	81 2	Y	-0-	1 1		1
10		93 N	54	-0-	-39	-0-	7 1	47 2	Y	-0-			1
11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	47 1	230 2	Y	-0-			1
*12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	12 1	156 2	Y	1			2
							1 9						

TOTAL GAS PROD: 1,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

URIBE, SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 135497 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295													
01		992 N	868	-0-	-124	-0-	73 1	795 2	Y	-0-			6
02		852 N	852	-0-	-0-	-0-	73 1	779 2	Y	-0-	5 1		1
03		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	85 1	916 2	Y	2			3
							2 9						
04	DLQ	G-10	945	-0-	945	945	80 1	863 2	Y	2			5
							2 9						
05	DLQ	G-10	912	-0-	912	1857	77 1	832 2	Y	3	6 1		2
							3 9						
06		1300 N	923	-0-	-377	1480	79 1	841 2	Y	3			5
							3 9						
07		2300 N	820	-0-	-1480	-0-	71 1	749 2	Y	-0-			5
08		899 N	820	-0-	-79	-0-	72 1	746 2	Y	2			7
							2 9						
09		930 N	843	-0-	-87	-0-	72 1	769 2	Y	2	7 1		2
							2 9						
10		806 N	336	-0-	-470	-0-	45 1	291 2	Y	-0-			2
11		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	171 1	830 2	Y	-0-			2
*12		887 N	887	-0-	-0-	-0-	65 1	818 2	Y	4			6
							4 9						

TOTAL GAS PROD: 10,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 136399 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 9175													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MARTINEZ, M. WELL #: 10 RRCID -> 136476 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1674 N	1584	-0-	-90	-0-	134 1	1450 2	Y	-0-			11	
02	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	143 1	1519 2	Y	2	12 1		1	
03	1674 N	1660	-0-	-14	-0-	141 1	1515 2	Y	4			5	
04	DLQ G-10	1742	-0-	1742	1742	148 1	1591 2	Y	3			8	
05	DLQ G-10	1567	-0-	1567	3309	133 1	1430 2	Y	4	10 1		2	
06	1300 N	1550	-0-	250	3559	132 1	1412 2	Y	5			7	
07	3100 N	1449	-0-	-1651	1908	125 1	1324 2	Y	-0-			7	
08	3100 N	1341	-0-	-1759	149	118 1	1220 2	Y	3			10	
09	1568 N	1419	-0-	-149	-0-	121 1	1292 2	Y	5	12 1		3	
10	1457 N	926	-0-	-531	-0-	124 1	802 2	Y	-0-			3	
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	220 1	1071 2	Y	-0-			3	
12	1457 N	1251	-0-	-206	-0-	92 1	1153 2	Y	5			8	
TOTAL GAS PROD:						17,444	TOTAL CONDENSATE PROD:						31

URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	961 N	785	-0-	-176	-0-	66 1	719 2	Y	-0-			6	
02	812 N	746	-0-	-66	-0-	64 1	682 2	Y	-0-	5 1		1	
03	837 N	789	-0-	-48	-0-	67 1	720 2	Y	2			3	
04	DLQ G-10	778	-0-	778	778	66 1	711 2	Y	1			4	
05	DLQ G-10	799	-0-	799	1577	68 1	729 2	Y	2	5 1		1	
06	1300 N	766	-0-	-534	1043	65 1	698 2	Y	3			4	
07	1809 N	766	-0-	-1043	-0-	66 1	700 2	Y	-0-			4	
08	806 N	704	-0-	-102	-0-	62 1	640 2	Y	2			6	
09	780 N	723	-0-	-57	-0-	62 1	659 2	Y	2	6 1		2	
10	775 N	452	-0-	-323	-0-	61 1	391 2	Y	-0-			2	
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	120 1	584 2	Y	-0-			2	
*12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	55 1	692 2	Y	3			5	
TOTAL GAS PROD:						8,762	TOTAL CONDENSATE PROD:						15

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	91	1	985	2	Y	-0-					8
02	1120 N	1092	-0-	-28	-0-	94	1	997	2	Y	1	8	1			1
03	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	98	1	1060	2	Y	3					4
04	DLQ G-10	1080	-0-	1080	1080	91	1	987	2	Y	2					6
05	DLQ G-10	1202	-0-	1202	2282	102	1	1097	2	Y	3	7	1			2
06	1300 N	1067	-0-	-233	2049	91	1	973	2	Y	3					5
07	3082 N	1033	-0-	-2049	-0-	89	1	944	2	Y	-0-					5
08	1178 N	990	-0-	-188	-0-	87	1	900	2	Y	3					8
09	1080 N	1048	-0-	-32	-0-	90	1	955	2	Y	3	9	1			2
10	1023 N	630	-0-	-393	-0-	85	1	545	2	Y	-0-					2
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	168	1	820	2	Y	-0-					2
12	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	79	1	989	2	Y	5					7
						6	9									
TOTAL GAS PROD:		12,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		23										

SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
VILLARREAL		WELL #:		1	RRCID ->	176394	COMPL. DATE	01/21/2000	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8045 - 8058	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	458 1	3146 2	Y	31			190
						34 9						
02	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	514 1	2524 2	Y	25			215
						28 9						
03	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	529 1	2616 2	Y	56			271
						62 9						
04	DLQ G-10	2524	-0-	2524	2524	462 1	1987 2	Y	68	190 1		149
						75 9						
05	DLQ G-10	2537	-0-	2537	5061	429 1	2033 2	Y	68			217
						75 9						
06	8864 X	3803	-0-	-5061	-0-	637 1	3116 2	Y	45			262
						50 9						
07	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	554 1	2794 2	Y	71	186 1		147
						78 9						
08	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	369 1	2340 2	Y	72			219
						79 9						
09	2310 X	2254	-0-	-56	-0-	433 1	1732 2	Y	81	191 1		109
						89 9						
10	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	545 1	2063 2	Y	67			176
						74 9						
11	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	530 1	2322 2	Y	28			204
						31 9						
*12	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	503 1	2669 2	Y	93	184 1		113
						102 9						
TOTAL GAS PROD:		36,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		705						

MARTINEZ, M.		WELL #:		13	RRCID ->	176449	COMPL. DATE	03/07/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8616 - 8764	
01	2759 N	2367	-0-	-392	-0-	200 1	2167 2	Y	-0-			17
						208 1	2207 2	Y	3	18 1		2
						3 9						
03	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	235 1	2535 2	Y	6			8
						7 9						
04	DLQ G-10	2567	-0-	2567	2567	217 1	2344 2	Y	5			13
						6 9						
05	DLQ G-10	2829	-0-	2829	5396	240 1	2582 2	Y	6	16 1		3
						7 9						
06	1300 N	2475	-0-	1175	6571	211 1	2255 2	Y	8			11
						9 9						
07	3100 N	2664	-0-	-436	6135	230 1	2434 2	Y	-0-			11
						5340	202 1	Y	5			16
						6 9						
09	3000 N	2245	-0-	-755	4585	192 1	2044 2	Y	8	19 1		5
						9 9						
10	3100 N	1304	-0-	-1796	2789	175 1	1129 2	Y	-0-			5
						445 1	2165 2	Y	-0-			5
11	3000 N	2610	-0-	-390	2399	175 1	2183 2	Y	10			15
						11 9						
*12	3100 N	2369	-0-	-731	1668	175 1	2183 2	Y	10			15
						11 9						
TOTAL GAS PROD:		28,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		51						

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	75 1	515 2	N	8	16 1		27
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	114 1	560 2	N	4			31
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	124 1	612 2	N	6			37
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	138 1	593 2	N	4			41
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	129 1	612 2	N	4			45
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	112 1	549 2	N	5			50
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	124 1	626 2	N	2	25 1		27
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	96 1	611 2	N	10			37
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	135 1	539 2	N	4			41
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	125 1	475 2	N	4			45
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	125 1	548 2	N	3			48
12	589 N	581	-0-	-8	-0-	91 1	483 2	N	6	19 1		35
TOTAL GAS PROD:		8,176							60			
TOTAL CONDENSATE PROD:									60			

MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276

01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	40 1	438 2	Y	-0-			54
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	31 1	330 2	Y	1	11 1		44
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	42 1	453 2	Y	1			45
04	DLQ G-10	448	-0-	448	448	38 1	409 2	Y	1			46
05	DLQ G-10	283	-0-	283	731	24 1	258 2	Y	1	22 1		25
06	988 N	257	-0-	-731	-0-	22 1	234 2	Y	1			26
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	57 1	599 2	Y	-0-			26
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	68 1	702 2	Y	2			28
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	52 1	555 2	Y	2	5 1		25
10	403 N	348	-0-	-55	-0-	47 1	301 2	Y	-0-			25
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	76 1	368 2	Y	20			45
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	28 1	350 2	Y	2			47
TOTAL GAS PROD:		5,555							31			
TOTAL CONDENSATE PROD:									31			

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1388	-0-	-38	-0-	174	1	1192	2	Y	20	37 1	20
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	224	1	1102	2	Y	8		28
03	1457 N	1377	-0-	-80	-0-	230	1	1135	2	Y	11		39
04	DLQ G-10	1072	-0-	1072	1072	201	1	864	2	Y	6		45
05	DLQ G-10	1587	-0-	1587	2659	275	1	1303	2	Y	8		53
06	1300 N	1409	-0-	109	2768	237	1	1159	2	Y	12		65
07	3100 N	1508	-0-	-1592	1176	249	1	1256	2	Y	3	50 1	18
08	2634 N	1458	-0-	-1176	-0-	196	1	1240	2	Y	20		38
09	1230 N	1209	-0-	-21	-0-	240	1	960	2	Y	8		46
10	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	254	1	960	2	Y	7		53
11	1230 N	1130	-0-	-100	-0-	209	1	915	2	Y	5		58
*12	1240 N	1072	-0-	-168	-0-	168	1	892	2	Y	11	36 1	33
TOTAL GAS PROD:		15,767			TOTAL CONDENSATE PROD:		119						

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387 X	1781	-0-	-606	-0-	223	1	1530	2	Y	25	47 1	33
02	1904 N	1789	-0-	-115	-0-	301	1	1476	2	Y	11		44
03	1922 N	1871	-0-	-51	-0-	312	1	1544	2	Y	14		58
04	DLQ G-10	2078	-0-	2078	2078	389	1	1676	2	Y	12		70
05	DLQ G-10	2322	-0-	2322	4400	402	1	1907	2	Y	12		82
06	1300 N	1580	-0-	280	4680	266	1	1300	2	Y	13		95
07	3100 N	1716	-0-	-1384	3296	283	1	1429	2	Y	4	57 1	42
08	3100 N	1399	-0-	-1701	1595	188	1	1190	2	Y	19		61
09	2497 N	902	-0-	-1595	-0-	179	1	716	2	Y	6		67
10	1705 N	952	-0-	-753	-0-	198	1	748	2	Y	5		72
11	1350 N	1074	-0-	-276	-0-	198	1	869	2	Y	6		78
*12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	158	1	839	2	Y	10	34 1	54
TOTAL GAS PROD:		18,472			TOTAL CONDENSATE PROD:		137						

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1222	-0-	-18	-0-	103 1	1119 2	Y	-0-			8
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	101 1	1074 2	Y	1	8 1		1
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	108 1	1167 2	Y	3			4
04	DLQ G-10	1309	-0-	1309	1309	111 1	1195 2	Y	3			7
05	DLQ G-10	1326	-0-	1326	2635	112 1	1211 2	Y	3	8 1		2
06	1300 N	1253	-0-	-47	2588	107 1	1142 2	Y	4			6
07	3100 N	1192	-0-	-1908	680	103 1	1089 2	Y	-0-			6
08	1845 N	1165	-0-	-680	-0-	102 1	1060 2	Y	3			9
09	1260 N	1196	-0-	-64	-0-	102 1	1091 2	Y	3	10 1		2
10	1178 N	760	-0-	-418	-0-	102 1	658 2	Y	-0-			2
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	195 1	947 2	Y	-0-			2
12	1240 N	1105	-0-	-135	-0-	81 1	1018 2	Y	5			7
						6 9						
TOTAL GAS PROD:		14,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3995	-0-	895	895	500 1	3433 2	Y	56	76 1		2
02	1766 N	871	-0-	-895	-0-	146 1	718 2	Y	6			8
03	961 N	906	-0-	-55	-0-	151 1	747 2	Y	7			15
04	DLQ G-10	1001	-0-	1001	1001	187 1	803 2	Y	10			25
05	DLQ G-10	1111	-0-	1111	2112	192 1	912 2	Y	6			31
06	2683 X	571	-0-	-2112	-0-	96 1	471 2	Y	4			35
07	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	198 1	997 2	Y	10	40 1		5
08	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	597 1	3783 2	Y	60			65
09	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	383 1	1530 2	Y	13			78
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	287 1	1084 2	Y	8			86
11	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	300 1	1315 2	Y	8			94
*12	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	456 1	2420 2	Y	29	97 1		26
						32 9						
TOTAL GAS PROD:		21,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		217						

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	281	-0-	-91	-0-	24	1	257	2	Y	-0-		3
02	308 N	299	-0-	-9	-0-	26	1	273	2	Y	-0-	2 1	1
03	341 N	298	-0-	-43	-0-	25	1	272	2	Y	1		2
04	DLQ G-10	236	-0-	236	-0-	1	9						
05	DLQ G-10	242	-0-	242	-0-	20	1	216	2	Y	-0-		2
06	709 N	231	-0-	-478	-0-	21	1	221	2	Y	-0-	1 1	1
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	210	2	Y	1		2
08	217 N	158	-0-	-59	-0-	1	9						
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	14	1	147	2	Y	-0-		2
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	Y	-0-		2
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	15	1	162	2	Y	1	1 1	2
*12	186 N	146	-0-	-40	-0-	1	9						
						22	1	143	2	Y	-0-		2
						24	1	119	2	Y	-0-		2
						11	1	135	2	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		2,538				TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852

01	744 N	659	-0-	-85	-0-	91	1	567	2	Y	1		36
02	728 N	659	-0-	-69	-0-	1	9						
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	108	1	540	2	Y	10		46
04	DLQ G-10	705	-0-	705	705	11	9						
05	DLQ G-10	739	-0-	739	1444	167	1	582	2	Y	9		55
06	1300 N	728	-0-	-572	872	10	9						
07	1602 N	730	-0-	-872	-0-	189	1	510	2	Y	5		60
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	6	9						
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	174	1	558	2	Y	6		66
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	7	9						
11	690 N	676	-0-	-14	-0-	144	1	578	2	Y	5		71
12	713 N	674	-0-	-39	-0-	6	9						
						146	1	580	2	Y	4		75
						4	9						
						152	1	609	2	Y	5		80
						6	9						
						148	1	568	2	Y	6		86
						7	9						
						174	1	562	2	Y	2		88
						2	9						
						130	1	535	2	Y	10		98
						11	9						
						102	1	569	2	Y	3		101
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		8,557				TOTAL CONDENSATE PROD:			66				

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		8	RRCID ->	214016	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 8350 - 8971	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY				386310					CNTY: ZAPATA			
URIBE				2	RRCID ->	135821	COMPL. DATE	09/06/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8990 - 9066	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2201	N	1731	-0-	-470	-0-	110 1	1199 2	N	-0-		-0-
							422 3					
02	1960	N	1394	-0-	-566	-0-	83 1	980 2	N	-0-		-0-
							331 3					
03	1612	N	1344	-0-	-268	-0-	77 1	969 2	N	-0-		-0-
							298 3					
04	1680	N	1229	-0-	-451	-0-	67 1	892 2	N	-0-		-0-
							270 3					
05	1550	N	1326	-0-	-224	-0-	76 1	987 2	N	-0-		-0-
							263 3					
06	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	78 1	898 2	N	-0-		-0-
							241 3					
07	1333	N	1118	-0-	-215	-0-	64 1	835 2	N	-0-		-0-
							219 3					
08	1333	N	1000	-0-	-333	-0-	67 1	725 2	N	-0-		-0-
							208 3					
09	1230	N	802	-0-	-428	-0-	50 1	582 2	N	-0-		-0-
							170 3					
10	1116	N	657	-0-	-459	-0-	40 1	476 2	N	-0-		-0-
							141 3					
11	960	N	553	-0-	-407	-0-	32 1	378 2	N	-0-		-0-
							143 3					
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				12,371	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
URIBE		WELL #: 3		RRCID -> 137469		COMPL. DATE 05/05/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	992 N	956	-0-	-36	-0-	62 1	662 2	N	-0-		-0-
						232 3					
02	980 N	858	-0-	-122	-0-	51 1	603 2	N	-0-		-0-
						204 3					
03	961 N	812	-0-	-149	-0-	47 1	585 2	N	-0-		-0-
						180 3					
04	930 N	545	-0-	-385	-0-	29 1	395 2	N	-0-		-0-
						121 3					
05	961 N	754	-0-	-207	-0-	43 1	560 2	N	-0-		-0-
						151 3					
06	780 N	388	-0-	-392	-0-	24 1	287 2	N	-0-		-0-
						77 3					
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	35 1	468 2	N	-0-		-0-
						123 3					
08	744 N	635	-0-	-109	-0-	42 1	461 2	N	-0-		-0-
						132 3					
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	39 1	453 2	N	-0-		-0-
						133 3					
10	620 N	572	-0-	-48	-0-	35 1	414 2	N	-0-		-0-
						123 3					
11	600 N	550	-0-	-50	-0-	33 1	376 2	N	-0-		-0-
						141 3					
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

URIBE		WELL #: 4		RRCID -> 139196		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 111434		COMPL. DATE 05/15/1984		TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766			
MARSHALL, S. G.		WELL #: 6									
01	899 N	782	-0-	-117	-0-	782 2		Y	-0-	4	
02	2800 N	3325	-0-	525	525	3325 2		Y	-0-	4	
03	3100 N	2909	-0-	-191	334	2909 2		Y	-0-	4	
04	750 N	780	-0-	30	-0-	780 2		Y	-0-	4	
05	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	34 1	2452 2	Y	-0-	4	
06	1440 X	396	-0-	-1044	-0-	396 2		Y	-0-	4	
07	1488 X	1308	-0-	-180	-0-	1308 2		Y	-0-	4	
08	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-	4	
09	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2		Y	-0-	4	
10	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303 2		Y	-0-	4	
11	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2		Y	-0-	4	
12	1581 N	1388	-0-	-193	-0-	1388 2		Y	-0-	4	
TOTAL GAS PROD:		19,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S.G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2139 N	1938	-0-	-201	-0-	1938 2		Y	-0-			10
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2		Y	-0-			10
03	1922 N	1854	-0-	-68	-0-	1854 2		Y	-0-			10
04	1890 N	1749	-0-	-141	-0-	1749 2		Y	-0-			10
05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	25 1	1836 2	Y	-0-			10
06	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2		Y	-0-			10
07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2		Y	-0-			10
08	1860 N	1847	-0-	-13	-0-	1847 2		Y	-0-			10
09	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2		Y	-0-			10
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2		Y	-0-			10
11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2		Y	-0-			10
12	1891 N	1737	-0-	-154	-0-	1737 2		Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 22,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 10 RRCID -> 124135 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072

01	403 N	342	-0-	-61	-0-	342 2		Y	-0-			-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		Y	-0-			-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		Y	-0-			-0-
04	330 N	297	-0-	-33	-0-	297 2		Y	-0-			-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	5 1	359 2	Y	-0-			-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		Y	-0-			-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		Y	-0-			-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		Y	-0-			-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		Y	-0-			-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		Y	-0-			-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		Y	-0-			-0-
12	434 N	322	-0-	-112	-0-	322 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 11 RRCID -> 124659 COMPL. DATE 07/11/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208

01	3565 X	2850	-0-	-715	-0-	2847 2	3 9	Y	3	2 1		8
02	3220 X	2806	-0-	-414	-0-	2803 2	3 9	Y	3	6 1		5
03	3658 X	2286	-0-	-1372	-0-	2284 2	2 9	Y	2	2 1		5
04	3540 X	3119	-0-	-421	-0-	3119 2		Y	-0-			5
05	3658 X	2681	-0-	-977	-0-	37 1	2644 2	Y	-0-			5
06	3000 X	2986	-0-	-14	-0-	2982 2	4 9	Y	4	2 1		7
07	3224 X	1380	-0-	-1844	-0-	1379 2	1 9	Y	1	2 1		6
08	3224 X	3127	-0-	-97	-0-	3125 2	2 9	Y	2	2 1		6
09	3120 X	2986	-0-	-134	-0-	2984 2	2 9	Y	2	2 1		6
10	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2695 2	3 9	Y	3	4 1		5
11	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2283 2	2 9	Y	2	2 1		5
12	3131 X	2688	-0-	-443	-0-	2686 2	2 9	Y	2			7

TOTAL GAS PROD: 31,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S.G. WELL #: 12 RRCID -> 124742 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3193 X	196	-0-	-2997	-0-	196	2			Y	-0-				62	
02	2884 X	234	-0-	-2650	-0-	234	2			Y	-0-				62	
03	2635 X	484	-0-	-2151	-0-	484	2			Y	-0-				62	
04	1380 X	1330	-0-	-50	-0-	1330	2			Y	-0-				62	
05	341 X	177	-0-	-164	-0-	2	1	175	2	Y	-0-				62	
06	480 N	274	-0-	-206	-0-	274	2			Y	-0-				62	
07	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-				62	
08	3100 N	6621	-0-	3521	3521	6621	2			Y	-0-				62	
09	3000 N	5247	-0-	2247	5768	5247	2			Y	-0-				62	
10	10067 X	4299	-0-	-5768	-0-	4299	2			Y	-0-				62	
11	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			Y	-0-				62	
12	6634 X	4114	-0-	-2520	-0-	4114	2			Y	-0-				62	
TOTAL GAS PROD:		29,871														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 13 RRCID -> 125128 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140

01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-				-0-	
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-				-0-	
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-				-0-	
04	540 N	610	-0-	70	-0-	610	2			Y	-0-				-0-	
05	496 N	432	-0-	-64	-0-	6	1	426	2	Y	-0-				-0-	
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-				-0-	
07	558 N	433	-0-	-125	-0-	433	2			Y	-0-				-0-	
08	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	2			Y	-0-				-0-	
09	510 N	298	-0-	-212	-0-	298	2			Y	-0-				-0-	
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-				-0-	
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-				-0-	
12	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	2			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,076														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079

01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-				-0-	
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-				-0-	
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-				-0-	
04	690 N	523	-0-	-167	-0-	523	2			Y	-0-				-0-	
05	620 N	540	-0-	-80	-0-	7	1	533	2	Y	-0-				-0-	
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-				-0-	
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-				-0-	
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-				-0-	
09	780 N	700	-0-	-80	-0-	700	2			Y	-0-				-0-	
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-				-0-	
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-				-0-	
12	713 N	563	-0-	-150	-0-	563	2			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,590														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S.G. WELL #: 18 RRCID -> 133350 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2043	2	8	9	Y	7	4	1	8
02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1856	2	7	9	Y	6	12	1	2
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1986	2	6	9	Y	5	4	1	3
04	1980 N	1819	-0-	-161	-0-	1812	2	7	9	Y	6	4	1	5
05	2077 N	1173	-0-	-904	-0-	16	1	1154	2	Y	3	4	1	4
						3	9							
06	1920 N	1600	-0-	-320	-0-	1593	2	7	9	Y	6	4	1	6
07	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1951	2	3	9	Y	3	4	1	5
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1175	2	3	9	Y	3	4	1	4
09	1590 N	1026	-0-	-564	-0-	1022	2	4	9	Y	4	4	1	4
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	978	2	7	9	Y	6	8	1	2
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	806	2	6	9	Y	5	4	1	3
12	1054 N	797	-0-	-257	-0-	793	2	4	9	Y	4			7

TOTAL GAS PROD: 17,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

MARSHALL, S.G. WELL #: 19 RRCID -> 135145 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179

01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-			-0-
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-			-0-
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-			-0-
04	630 N	654	-0-	-24	-0-	654	2			Y	-0-			-0-
05	682 N	675	-0-	-7	-0-	9	1	666	2	Y	-0-			-0-
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-			-0-
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-			-0-
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-			-0-
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-			-0-
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-			-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-			-0-
12	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 173899 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
MARSHALL, S. G.		WELL #: 25		RRCID -> 174672		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7923 - 8478				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	5146 X	3397	-0-	-1749	-0-	3387 2	10 9	Y	9	5 1		12
02	4592 X	2906	-0-	-1686	-0-	2897 2	9 9	Y	8	17 1		3
03	3875 X	3338	-0-	-537	-0-	3331 2	7 9	Y	6	5 1		4
04	3750 X	3223	-0-	-527	-0-	3214 2	9 9	Y	8	6 1		6
05	3410 X	2982	-0-	-428	-0-	41 1	2935 2	Y	5	6 1		5
						6 9						
06	3300 X	2833	-0-	-467	-0-	2824 2	9 9	Y	8	5 1		8
07	3348 X	2424	-0-	-924	-0-	2421 2	3 9	Y	3	5 1		6
08	3348 X	2556	-0-	-792	-0-	2550 2	6 9	Y	5	5 1		6
09	3210 X	1054	-0-	-2156	-0-	1048 2	6 9	Y	5	5 1		6
10	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1944 2	9 9	Y	8	11 1		3
11	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2752 2	7 9	Y	6	5 1		4
*12	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2622 2	6 9	Y	5			9
TOTAL GAS PROD:		32,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		76						

MARSHALL, S. G.		WELL #: 28		RRCID -> 175081		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARSHALL, S. G.		WELL #: 29		RRCID -> 176573		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 178528 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MARSHALL, S. G. WELL #: 31 RRCID -> 186794 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9046 - 9154

01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-			3
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-			3
03	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2			Y	-0-			3
04	1230 N	1182	-0-	-48	-0-	1182	2			Y	-0-			3
05	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	16	1	1158	2	Y	-0-			3
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-			3
07	1209 N	1010	-0-	-199	-0-	1010	2			Y	-0-			3
08	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			Y	-0-			3
09	1260 N	1117	-0-	-143	-0-	1117	2			Y	-0-			3
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-			3
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-			3
*12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD: 13,866														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MARSHALL, S. G. WELL #: 32H RRCID -> 226087 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 34H RRCID -> 229702 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1107	-0-	-226	-0-	1097	2	10	9	Y	9	5	1			7
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	971	2	7	9	Y	6	13	1			-0-
03	1147 N	1096	-0-	-51	-0-	1089	2	7	9	Y	6	5	1			1
04	1080 N	1053	-0-	-27	-0-	1050	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	14	1	1031	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1080	2	7	9	Y	6	4	1			4
07	1085 N	977	-0-	-108	-0-	973	2	4	9	Y	4	5	1			3
08	1054 N	921	-0-	-133	-0-	918	2	3	9	Y	3	4	1			2
09	1080 N	724	-0-	-356	-0-	720	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	932	2	8	9	Y	7	9	1			-0-
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	858	2	7	9	Y	6	5	1			1
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	102	1	1010	2	Y	1	1	1			24
						1	9									
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	108	1	723	2	Y	-0-					24
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	71	1	858	2	Y	-0-					24
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	97	1	816	2	Y	-0-					24
05	930 N	896	-0-	-34	-0-	110	1	786	2	Y	-0-					24
06	900 N	812	-0-	-88	-0-	100	1	712	2	Y	-0-					24
07	930 N	767	-0-	-163	-0-	208	1	559	2	Y	-0-					24
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	116	1	801	2	Y	-0-					24
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	159	1	743	2	Y	-0-					24
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	323	1	867	2	Y	-0-					24
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	4	1	726	2	Y	-0-					24
12	930 N	797	-0-	-133	-0-	171	1	626	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 10,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697 X	2330	-0-	-367	-0-	210 1	2069 2	Y	46			52
02	2436 X	2170	-0-	-266	-0-	51 9	1839 2	Y	51	98 1		5
03	2697 X	2320	-0-	-377	-0-	275 1	2100 2	Y	42			47
04	2580 X	2254	-0-	-326	-0-	56 9	1970 2	Y	45	87 1		5
05	2480 X	2431	-0-	-49	-0-	174 1	2104 2	Y	29			34
06	2340 X	2239	-0-	-101	-0-	46 9	1929 2	Y	36			70
07	2418 X	2310	-0-	-108	-0-	234 1	1655 2	Y	36	93 1		13
08	2418 X	1972	-0-	-446	-0-	50 9	1694 2	Y	30			43
09	2340 X	2149	-0-	-191	-0-	295 1	1739 2	Y	35			78
10	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	32 9	1773 2	Y	45	104 1		19
11	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	270 1	2119 2	Y	53			72
12	2325 X	2201	-0-	-124	-0-	40 9	1687 2	Y	48	105 1		15
						615 1						
						245 1						
						33 9						
						371 1						
						39 9						
						661 1						
						50 9						
						13 1						
						58 9						
						461 1						
						53 9						

TOTAL GAS PROD: 27,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410 X	3340	-0-	-70	-0-	304 1	2999 2	Y	34			43
02	3080 X	2939	-0-	-141	-0-	37 9	2522 2	Y	36	71 1		8
03	3534 X	3237	-0-	-297	-0-	377 1	2957 2	Y	31			39
04	3420 X	3096	-0-	-324	-0-	40 9	2723 2	Y	45	84 1		-0-
05	3441 X	3227	-0-	-214	-0-	246 1	2801 2	Y	30			30
06	3240 X	3050	-0-	-190	-0-	34 9	2650 2	Y	26			56
07	3255 X	3139	-0-	-116	-0-	323 1	2267 2	Y	26	68 1		14
08	3224 X	3060	-0-	-164	-0-	50 9	2652 2	Y	22			36
09	3120 X	2921	-0-	-199	-0-	393 1	2384 2	Y	25			61
10	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	33 9	2385 2	Y	33	76 1		18
11	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	371 1	3002 2	Y	39			57
*12	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	29 9	2462 2	Y	36	77 1		16
						843 1						
						29 9						
						384 1						
						24 9						
						509 1						
						28 9						
						889 1						
						36 9						
						18 1						
						43 9						
						672 1						
						40 9						

TOTAL GAS PROD: 37,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4309 X	4188	-0-	-121	-0-	3977	2	211	9	Y	192	112	1	209	
02	3892 X	3795	-0-	-97	-0-	3621	2	174	9	Y	158	336	1	31	
03	4216 X	4099	-0-	-117	-0-	3941	2	158	9	Y	144	114	1	61	
04	4020 X	4068	-0-	48	-0-	3912	2	156	9	Y	142	103	1	100	
05	4154 X	3981	-0-	-173	-0-	53	1	3832	2	Y	87	104	1	83	
						96	9								
06	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4143	2	183	9	Y	166	107	1	142	
07	4154 X	3997	-0-	-157	-0-	3917	2	80	9	Y	73	111	1	104	
08	4154 X	3832	-0-	-322	-0-	3726	2	106	9	Y	96	108	1	92	
09	4020 X	3627	-0-	-393	-0-	3514	2	113	9	Y	103	108	1	87	
10	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	3863	2	186	9	Y	169	218	1	38	
11	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3724	2	139	9	Y	126	112	1	52	
12	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT			52	

TOTAL GAS PROD: 43,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,456

MARSHALL, S. G. WELL #: 36H RRCID -> 247791 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253

01	9610 X	8898	-0-	-712	-0-	8802	2	96	9	Y	87	51	1	103	
02	8680 X	8440	-0-	-240	-0-	8361	2	79	9	Y	72	152	1	23	
03	9424 X	8956	-0-	-468	-0-	8884	2	72	9	Y	65	51	1	37	
04	8700 X	8785	-0-	85	-0-	8691	2	94	9	Y	85	62	1	60	
05	8990 X	7999	-0-	-991	-0-	108	1	7834	2	Y	52	62	1	50	
						57	9								
06	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	8740	2	83	9	Y	75	48	1	77	
07	8990 X	8081	-0-	-909	-0-	8046	2	35	9	Y	32	50	1	59	
08	8990 X	6965	-0-	-2025	-0-	6917	2	48	9	Y	44	49	1	54	
09	8700 X	7383	-0-	-1317	-0-	7331	2	52	9	Y	47	49	1	52	
10	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	8724	2	84	9	Y	76	98	1	30	
11	7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	7754	2	62	9	Y	56	50	1	36	
12	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT			36	

TOTAL GAS PROD: 90,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

WRIGHT-BARRERA G.U. WELL #: 3H RRCID -> 249188 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110

01	1426 N	1369	-0-	-57	-0-	125	1	1234	2	Y	9			62	
						10	9								
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	161	1	1078	2	Y	9	18	1	53	
						10	9								
03	1550 N	1336	-0-	-214	-0-	102	1	1225	2	Y	8			61	
						9	9								
04	1320 N	1273	-0-	-47	-0-	134	1	1132	2	Y	6	13	1	54	
						7	9								
05	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	166	1	1181	2	Y	5			59	
						6	9								
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	158	1	1128	2	Y	6			65	
						7	9								
07	1302 N	1252	-0-	-50	-0-	337	1	907	2	Y	7	17	1	55	
						8	9								
08	1364 N	1233	-0-	-131	-0-	155	1	1072	2	Y	5			60	
						6	9								
09	1290 N	1198	-0-	-92	-0-	209	1	981	2	Y	7			67	
						8	9								
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	355	1	953	2	Y	8	19	1	56	
						9	9								
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	7	1	1184	2	Y	10			66	
						11	9								
*12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	265	1	970	2	Y	8	19	1	55	
						9	9								

TOTAL GAS PROD: 15,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
SLATOR RANCH		WELL #: K 2		RRCID -> 262488		COMPL. DATE 06/10/2011		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8654 - 8870	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	171 1	136	171 1		-0-	
						150 9					
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	220 1	1470 2			-0-	
03	1953 N	1862	-0-	-91	-0-	143 1	1719 2			-0-	
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	193 1	1629 2			-0-	
05	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	228 1	1628 2			-0-	
06	1800 N	1776	-0-	-24	-0-	218 1	1558 2			-0-	
07	1891 N	1732	-0-	-159	-0-	469 1	1263 2			-0-	
08	1860 N	1767	-0-	-93	-0-	218 1	1506 2			39	
						43 9					
09	1770 N	1687	-0-	-83	-0-	295 1	1382 2			9	
						10 9					
10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	516 1	1382 2			16	
						18 9					
11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	10 1	1612 2			12	
						13 9					
12	1736 N	1721	-0-	-15	-0-	364 1	1332 2			23	
						25 9					
TOTAL GAS PROD:		21,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		235					

SLATOR RANCH		WELL #: 2AC		RRCID -> 268813		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 9000		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600)		72366 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259									
F.N.B.		WELL #: 4		RRCID -> 143873		COMPL. DATE 06/14/1993		TOTAL DEPTH 2760		PERF. 2138 - 2158	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PORT ISABEL, SE (FREELAND)		72408 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688									
LA PITA		WELL #: 3		RRCID -> 264705		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 2706		PERF. 1830 - 1850	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PORTILLA (FRIO)		72484 020		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 55		RRCID -> 192247		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 9265		PERF. 7305 - 7490	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WELDER, MINNIE S.		72484 020		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
WELDER, MINNIE S.		288391									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 13		RRCID -> 232786		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7698 - 7706	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PORTILLA (FRIO)		//CONT.//		72484 020	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391												
WELDER, MINNIE S		WELL #:		16	RRCID ->	240946	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	8644 - 8650				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WELDER, MINNIE S.		WELL #:		94	RRCID ->	277642	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7258 - 7263
01		9889 X	5529	-0-	-4360	-0-	3552	1	1977	2	Y	-0-
02		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	3273	1	1681	2	Y	-0-
03		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	3342	1	749	2	Y	-0-
04		5400 X	5021	-0-	-379	-0-	3380	1	1641	2	Y	-0-
05		5518 X	4793	-0-	-725	-0-	1538	1	3255	2	Y	-0-
06		5340 X	4867	-0-	-473	-0-	2153	1	2714	2	Y	-0-
07		5487 X	5126	-0-	-361	-0-	2444	1	2682	2	Y	-0-
08		DLQ G-10	5891	-0-	5891	5891	2569	1	3322	2	Y	-0-
09		DLQ G-10	3281	-0-	3281	9172	2458	1	823	2	Y	-0-
10		13559 X	4387	-0-	-9172	-0-	2708	1	1679	2	Y	-0-
11		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	2161	1	1795	2	Y	-0-
12		5363 X	3630	-0-	-1733	-0-	2236	1	1394	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			55,526			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PORTILLA (3700)		72484 325		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		65	RRCID ->	261352	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	9134	PERF.	3748 - 3752
01		124 N	98	-0-	-26	-0-	63	1	35	2	Y	-0-
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	51	1	26	2	Y	-0-
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	40	1	9	2	Y	-0-
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	78	1	38	2	Y	-0-
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	34	1	73	2	Y	-0-
06		113 N	113	-0-	-0-	-0-	50	1	63	2	Y	-0-
07		124 N	105	-0-	-19	-0-	50	1	55	2	Y	-0-
08		DLQ G-10	138	-0-	138	138	60	1	78	2	Y	-0-
09		DLQ G-10	80	-0-	80	218	60	1	20	2	Y	-0-
10		317 N	99	-0-	-218	-0-	61	1	38	2	Y	-0-
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	51	1	42	2	Y	-0-
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	51	1	32	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,158			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PORTILLA (4050) 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
 WELDER, MINNIE S. WELL #: 31 L RRCID -> 123928 COMPL. DATE 03/30/1987 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 4061 - 4071

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 58 RRCID -> 141251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3954 - 3964

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 50 RRCID -> 182089 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 4090 - 4098

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 95 RRCID -> 283863 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4859 - 4959

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTILLA (4050)		//CONT.// 72484 410		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO			
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.// 288391							
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 20		RRCID -> 284100	COMPL. DATE 03/27/2018	TOTAL DEPTH 8859	PERF. 4859	- 4959	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 105D		RRCID -> 285524	COMPL. DATE 09/21/2018	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 4840	- 4976	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PORTILLA (7050 SAND)		72484 575		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN PATRICIO			
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391							
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 71		RRCID -> 209887	COMPL. DATE 05/16/2005	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6796	- 7058	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 88		RRCID -> 260977	COMPL. DATE 02/28/2011	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7036	- 7041	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PORTILLA (9000 SAND)		72484 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO	
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391							
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 3		RRCID -> 099016		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8815 - 8956	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 20		RRCID -> 099017		COMPL. DATE 10/08/1980		TOTAL DEPTH 8859 PERF. 8747 - 8846	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/27/2018									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 7 L		RRCID -> 111533		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 65		RRCID -> 147679		COMPL. DATE 12/14/1993		TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PORTILLA (9000 SAND)		//CONT.//	72484 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN PATRICIO								
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//	288391											
WELDER, MINNIE S.		WELL #:	10	RRCID ->	174037	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8741 - 9076			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-			2
04	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-			2
05	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-			2
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WELDER, MINNIE S.		WELL #:	70	RRCID ->	176042	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	9048	PERF.	8864 - 8982			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WELDER, M. S.		WELL #:	16	RRCID ->	179107	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	8890 - 9044			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PORTILLA (9000 SAND) //CONT.// 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
 WELDER, MINNIE S. WELL #: 49 RRCID -> 268678 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8872 - 8892

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4226 X	3407	-0-	-819	-0-	2189	1	1218	2	Y	-0-				-0-
02	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	1477	1	759	2	Y	-0-				-0-
03	806 X	721	-0-	-85	-0-	589	1	132	2	Y	-0-				-0-
04	3300 X	1423	-0-	-1877	-0-	958	1	465	2	Y	-0-				-0-
05	3410 X	5	-0-	-3405	-0-	2	1	3	2	Y	-0-				-0-
06	3300 X	759	-0-	-2541	-0-	336	1	423	2	Y	-0-				-0-
07	2480 X	1074	-0-	-1406	-0-	512	1	562	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	1184	-0-	1184	1184	516	1	668	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1184					Y	-0-				-0-
10	1184 X	-0-	-0-	-1184	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTILLA, SW. (6200) 72490 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
 WELDER, MINNIE S. WELL #: 81 U RRCID -> 167602 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6129 - 6140

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C- WELL #: 3 RRCID -> 062844 COMPL. DATE 07/26/1975 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20

PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2017 - P/A 07/08/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE//CONT.// 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO														
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075														
CABLE-GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 193950 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10878 - 11244														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	540	1	125	9	1926	3	N	114	179
02	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	551	1	121	9	1970	3	N	110	189 1
03	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	620	1	107	9	2177	3	N	97	197
04	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	593	1	109	9	1830	3	N	99	177 1
05	2511 N	1614	-0-	-897	-0-	336	1	108	9	1170	3	N	98	182 1
06	2430 N	-0-	-0-	-2430	-0-							N	85	120
07	2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-							N	84	174 1
08	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-							N	87	117
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	74	159 1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	8	40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	12	52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	40	92
TOTAL GAS PROD:		12,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		908								

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880														
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12245 - 12270														

01	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	516	1	530	9	7361	2	Y	482	510 1
02	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	472	1	464	9	6792	2	Y	422	556 1
03	8432 X	8387	-0-	-45	-0-	521	1	516	9	7350	2	Y	469	329 1
04	8160 X	7763	-0-	-397	-0-	504	1	502	9	6757	2	Y	456	526 1
05	8432 X	8336	-0-	-96	-0-	547	1	553	9	7236	2	Y	503	553 1
06	8160 X	8034	-0-	-126	-0-	533	1	531	9	6970	2	Y	483	394 1
07	8432 X	8243	-0-	-189	-0-	551	1	527	9	7165	2	Y	479	557 1
08	DLQ G-10	5638	-0-	5638	5638	550	1	519	9	4569	2	Y	472	397 1
09	DLQ G-10	7811	-0-	7811	13449	534	1	519	9	6758	2	Y	472	397 1
10	21920 X	8471	-0-	-13449	-0-	836	1	483	9	7152	2	Y	439	405 1
*11	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	817	1	504	9	6670	2	Y	458	592 1
12	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-							Y	NO RPT	291
TOTAL GAS PROD:		86,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,135								

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) 72498 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 ROYKO OIL COMPANY 732198
 STARK WELL #: 2 RRCID -> 115646 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10278 - 10288

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	72
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018 - PLUGGED 08/07/18									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTLAND, S. (MORRIS) 72502 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 110766 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11622 - 11623

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW)				72502 850	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO						
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880												
STATE TRACT 25				WELL #:	3ST	RRCID ->	255546	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	12256	PERF.	11768 - 11769			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1922 N	1922	-0-	-0-	104	1	1510	2	Y	280	280	1			-0-
						308	9									
02		1736 #	1555	-0-	-181	88	1	1216	2	Y	228	228	1			-0-
						251	9									
03		2046 #	1882	-0-	-164	99	1	1508	2	Y	250	250	1			-0-
						275	9									
04		1980 #	1728	-0-	-252	96	1	1386	2	Y	224	224	1			-0-
						246	9									
05		1922 #	1222	-0-	-700	73	1	938	2	Y	192	192	1			-0-
						211	9									
06		1860 #	1129	-0-	-731	67	1	882	2	Y	164	164	1			-0-
						180	9									
07		1891 #	1166	-0-	-725	69	1	900	2	Y	179	179	1			-0-
						197	9									
08	DLQ	G-10	829	-0-	829	829	829	579	2	Y	164	164	1			-0-
						180	9									
09	DLQ	G-10	1075	-0-	1075	1904	1904	835	2	Y	158	158	1			-0-
						174	9									
10		2200 N	1311	-0-	-889	1015	1015	1031	2	Y	147	147	1			-0-
						162	9									
*11		2127 N	1112	-0-	-1015	-0-	-0-	869	2	Y	124	124	1			-0-
						107	1									
						136	9									
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			14,931	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,110									

PORTLAND W. (F-3)				72504 170	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO						
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880												
PORTLAND GAS UNIT "D"				WELL #:	2	RRCID ->	197087	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	11635	PERF.	9244 - 9324			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PORTLAND, W. (F-6)			72504 186		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.			828880									
PORTLAND GAS UNIT "D"			WELL #:	2	RRCID ->	177359	COMPL. DATE	01/11/2017	TOTAL DEPTH	11635	PERF.	9124 - 9520
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2905 R	2905	-0-	-0-	-0-	83 1	1224 2	Y	1453	1460	1	180
						1598 9						
02	2492 #	2480	-0-	-12	-0-	70 1	1014 2	Y	1269	1257	1	192
						1396 9						
03	3131 #	2790	-0-	-341	-0-	77 1	1276 2	Y	1306	1288	1	210
						1437 9						
04	3030 #	2869	-0-	-161	-0-	77 1	1240 2	Y	1411	1320	1	301
						1552 9						
05	3038 #	2610	-0-	-428	-0-	78 1	1104 2	Y	1298	1240	1	359
						1428 9						
06	2820 #	2460	-0-	-360	-0-	79 1	1042 2	Y	1217	1249	1	327
						1339 9						
07	2790 #	2384	-0-	-406	-0-	71 1	985 2	Y	1207	1215	1	319
						1328 9						
08	DLQ G-10	2444	-0-	2444	2444	67 1	1185 2	Y	1084	1061	1	342
						1192 9						
09	DLQ G-10	2151	-0-	2151	4595	65 1	884 2	Y	1093	1057	1	378
						1202 9						
10	2332	2162	-0-	-170	4425	68 1	894 2	Y	1091	1230	1	239
						1200 9						
*11	3180	1848	-0-	-1332	3093	53 1	771 2	Y	931	864	1	306
						1024 9						
12	2449 #	NO RPT	-0-	-2449	644			Y	NO RPT			306
TOTAL GAS PROD:			27,103			TOTAL CONDENSATE PROD:			13,360			

PORTLAND GAS UNIT "B"			WELL #:	1	RRCID ->	197472	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	10954	PERF.	9634 - 9657
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PORTLAND, W. (F-9)		72504 272		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411														
CITY OF PORTLAND GAS UNIT "C"		WELL #:		RRCID -> 141709		COMPL. DATE 06/30/1992		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9572 - 9594								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2009																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		PORTLAND GAS UNIT - B		WELL #: 1		RRCID -> 147374		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 10954		PERF. 9538 - 9814		
01	13691 X	13691	-0-	-0-	-0-	921	1	12715	2	Y	50	50	1		-0-	
02	13679 X	13679	-0-	-0-	-0-	55	9	837	1	12792	2	Y	45	45	1	-0-
03	15035 X	14229	-0-	-806	-0-	50	9	927	1	13262	2	Y	36	36	1	-0-
04	14550 X	13808	-0-	-742	-0-	40	9	895	1	12887	2	Y	24	24	1	-0-
05	14167 X	13878	-0-	-289	-0-	26	9	926	1	12927	2	Y	23	23	1	-0-
06	14670 X	13407	-0-	-1263	-0-	25	9	893	1	12493	2	Y	19	19	1	-0-
07	15159 X	13601	-0-	-1558	-0-	21	9	933	1	12646	2	Y	20	20	1	-0-
08	16280 X	16280	-0-	-0-	-0-	22	9	937	1	15310	2	Y	30	30	1	-0-
09	13800 X	13535	-0-	-265	-0-	33	9	907	1	12605	2	Y	21	21	1	-0-
10	13888 X	13603	-0-	-285	-0-	23	9	937	1	12643	2	Y	21	21	1	-0-
11	14760 X	13368	-0-	-1392	-0-	23	9	919	1	12410	2	Y	35	35	1	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39	9					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

PORTLAND GAS UNIT -D-		WELL #: 2		RRCID -> 157713		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 11635		PERF. 9598 - 9632	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PORTLAND, W. (F-13)		72504 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880													
PORTLAND GAS UNIT 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 281783		COMPL. DATE 11/30/2016		TOTAL DEPTH 11658		PERF. 11034 - 11045					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	23467 #	16555	-0-	-6912	-0-	1364	1	14899	2	N	265	172	1		157
						292	9								
02	21504 #	12580	-0-	-8924	-0-	1232	1	11045	2	N	275	346	1		86
						303	9								
03	25854 #	12557	-0-	-13297	-0-	1364	1	10883	2	N	282	180	1		188
						310	9								
04	25020 #	11318	-0-	-13702	-0-	1320	1	9737	2	N	237	360	1		65
						261	9								
05	23312 #	11076	-0-	-12236	-0-	1364	1	9468	2	N	222	179	1		108
						244	9								
06	16020 #	9786	-0-	-6234	-0-	1320	1	8255	2	N	192	180	1		120
						211	9								
07	13919 #	9565	-0-	-4354	-0-	1364	1	7989	2	N	193				313
						212	9								
08	12555 #	8874	-0-	-3681	-0-	1364	1	7326	2	N	167	358	1		122
						184	9								
09	11310 #	8171	-0-	-3139	-0-	1320	1	6689	2	N	147	180	1		89
						162	9								
10	11067 #	8002	-0-	-3065	-0-	1364	1	6463	2	N	159	181	1		67
						175	9								
11	9780 #	7442	-0-	-2338	-0-	1320	1	5955	2	N	152	173	1		46
						167	9								
12	9579 #	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT				46
TOTAL GAS PROD:		115,926				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,291							

POTRERO FARIAS (G-94)		72653 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY							
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635													
EAST, MRS. S. K. ESTATE "B"		WELL #: 11		RRCID -> 113166		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 4580 - 4620					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720) 72653 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256751 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6702 - 6708

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	34937	31397	-0-	-3540	-0-	31195	3	202	9	Y	184				282
02	33238	32397	-0-	-841	-0-	32170	3	227	9	Y	206	356	1		132
03	34937	36415	-0-	1478	1478	36137	3	278	9	Y	253	166	1		219
04	DLQ G-10	35121	-0-	35121	36599	34891	3	230	9	Y	209	179	1		249
05	DLQ G-10	36162	-0-	36162	72761	35895	3	267	9	Y	243	190	1		302
06	109335	34522	-0-	-74813	-0-	34322	3	200	9	Y	182	188	1		296
07	35604 R	35604	-0-	-0-	-0-	35398	3	206	9	Y	187	187	1		296
08	36425 #	35816	-0-	-609	-0-	35610	3	206	9	Y	187	186	1		297
09	35130 #	33467	-0-	-1663	-0-	33265	3	202	9	Y	184	187	1		294
10	38584 R	38584	-0-	-0-	-0-	38330	3	254	9	Y	231	184	1		341
11	38072 R	38072	-0-	-0-	-0-	37733	3	339	9	Y	308	382	1		267
12	35805 #	NO RPT	-0-	-35805	-0-					Y	NO RPT				267
TOTAL GAS PROD:		387,557				TOTAL CONDENSATE PROD:					2,374				

POTRERO FARIAS, S. (G-53) 72655 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248017 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6852 - 6866

01	5146 #	4591	-0-	-555	-0-	344	1	4215	3	Y	29				29
02	4612 R	4612	-0-	-0-	-0-	378	1	4212	3	Y	20	35	1		14
03	4805 #	376	-0-	-4429	-0-	181	1	195	3	Y	-0-	14	1		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,579				TOTAL CONDENSATE PROD:					49				

POTRERO FARIAS, S. (G-55) 72655 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209687 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8692 - 8700

01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	35	1	424	3	Y	-0-				-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	41	1	456	3	Y	-0-				-0-
03	341 N	5	-0-	-336	-0-	2	1	3	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		961				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

OIL AND GAS DIVISION

POTRERO FARIAS, S. (G-55) //CONT.// 72655 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. //CONT.// 748635
POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211189 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7425 - 7431

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		217 N	131	-0-	-86	-0-	10 1	121 3	Y	-0-		-0-
02		168 N	140	-0-	-28	-0-	12 1	128 3	Y	-0-		-0-
03		279 N	59	-0-	-220	-0-	28 1	31 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			330	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

POTRERO LOPENA, S. (G 81-87) 72660 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MERRITT OPERATING, INC. 561368
STATE TRACT 303 WELL #: 1A RRCID -> 260903 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7298 - 7423

01		403 R	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-		-0-
02		373 R	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-		-0-
03		403 #	357	-0-	-46	-0-	357 2		N	-0-		-0-
04		390 N	372	-0-	-18	-0-	372 2		N	-0-		-0-
05		403 N	286	-0-	-117	-0-	286 2		N	-0-		-0-
06		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-		-0-
07		372 N	366	-0-	-6	-0-	366 2		N	-0-		-0-
08		279 N	273	-0-	-6	-0-	273 2		N	-0-		-0-
09		480 N	288	-0-	-192	-0-	288 2		N	-0-		-0-
10		372 N	210	-0-	-162	-0-	210 2		N	-0-		-0-
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-		-0-
12		310 N	195	-0-	-115	-0-	195 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,933	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

POTRERO TORO (FRIO G 89) 72672 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
KMF 120 WELL #: 1 RRCID -> 186773 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6634 - 6643

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PREMONT (BARDO SAND) 72946 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 PROGAS OPERATING, INC 681142
 GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 281569 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3521 - 3525

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 SEELIGSON, A.A. -A- WELL #: 6 RRCID -> 126651 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3540 - 3543

01		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-			-0-													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
04		360 N	-0-	-0-	-0-	-360				N	-0-			-0-													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
06		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	5		N	-0-			-0-													
07		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	5		N	-0-			-0-													
08		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	5		N	-0-			-0-													
09		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	5		N	-0-			-0-													
10		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	5		N	-0-			-0-													
11		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	5		N	-0-			-0-													
*12		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	5		N	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: 9,706														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

PREMONT (MCCARTNEY SAND) 72946 456 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
 SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 254891 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 3770

01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

PREMONT (MURCHISON) 72946 532 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
KIBBE GONGWAY WELL #: 1 A RRCID -> 131540 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2605 - 2610

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

KIDD PRODUCTION CO. 458825
GUERRA, NORBERTO S. WELL #: 1 RRCID -> 146151 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 4606 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

PREMONT (SINGER 3100) 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
LAUGHLIN, C. M. WELL #: 1W RRCID -> 203223 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3127 - 3150

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PREMONT (SINGER 3100) //CONT.// 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 SEELIGSON, A.A. WELL #: 185 RRCID -> 092278 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3208 - 3290

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PREMONT, EAST (FRIO 5200) 72947 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
 MOBIL-ARCO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193952 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5292 - 5295

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PREMONT, EAST (ZONE 16-A) 72947 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
 SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 218577 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4079 - 4088

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400)		72947 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
SEELIGSON, A.A.		WELL #: 182		RRCID -> 132499		COMPL. DATE 10/12/1989		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 4370 - 4402		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PREMONT, EAST (ZONE 18-A)		72947 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283										
SEELIGSON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 269098		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3746 - 4735		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1085	1	515	3	N	-0-	-0-
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	980	1	17	3	N	-0-	-0-
03	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1085	1	520	3	N	-0-	-0-
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	1			N	-0-	-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	245	1	12	3	N	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PREMONT, NW. (2630)		72949 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION		236631										
LAUGHLIN, C. M. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 110056		COMPL. DATE 03/12/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2624 - 2628		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	112			N	NO RPT			116
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	112			N	NO RPT			116
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	112			N	NO RPT			116
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	112			N	NO RPT			116
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	112			N	NO RPT			116
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	112			N	NO RPT			116
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	112			N	NO RPT			116
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	112			N	NO RPT			116
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	112			N	NO RPT			116
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	112			N	NO RPT			116
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	112			N	NO RPT			116
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	112			N	NO RPT			116
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 BRUNI, A. M. FEE WELL #: 13 RRCID -> 104102 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8847 - 8984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1361	-0-	-220	-0-	1361	2			N	-0-					111
02	1372 N	1278	-0-	-94	-0-	1275	2		3	9	N	3				114
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1497	2		3	9	N	3				117
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1389	2		9	9	N	8				125
05	1426 N	1295	-0-	-131	-0-	1254	2		41	9	N	37				162
06	1440 N	1278	-0-	-162	-0-	1276	2		2	9	N	2				164
07	1457 N	1097	-0-	-360	-0-	1097	2				N	-0-				164
08	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	1253	2				N	-0-				164
09	1290 N	1201	-0-	-89	-0-	1201	2				N	-0-				164
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2				N	-0-				164
11	1200 N	1140	-0-	-60	-0-	1134	2		6	9	N	5	5	8		164
12	1240 N	1186	-0-	-54	-0-	1186	2				N	-0-				164
TOTAL GAS PROD:		15,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		58										

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

01	4929 X	4524	-0-	-405	-0-	719	1	3746	2	Y	54					107
						59	9									
02	4452 X	4422	-0-	-30	-0-	660	1	3710	2	Y	47					154
						52	9									
03	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	730	1	4240	2	Y	41					195
						45	9									
04	DLQ G-10	4691	-0-	4691	4691	701	1	3901	2	Y	81	186	1	5	8	85
						89	9									
05	DLQ G-10	4348	-0-	4348	9039	705	1	3569	2	Y	67					152
						74	9									
06	13004 X	3965	-0-	-9039	-0-	665	1	3234	2	Y	60					212
						66	9									
07	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	673	1	3000	2	Y	32	179	1			65
						35	9									
08	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	690	1	3220	2	Y	45	5	8			105
						50	9									
09	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	707	1	3917	2	Y	59					164
						65	9									
10	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	741	1	4001	2	Y	-0-					164
11	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	714	1	3789	2	Y	68					232
						75	9									
12	4836 X	4694	-0-	-142	-0-	722	1	3891	2	Y	74	186	1			120
						81	9									
TOTAL GAS PROD:		53,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		628										

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 15 RRCID -> 111640 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)		//CONT.// 73013 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701											
BRUNI, A. M.		WELL #: 18		RRCID -> 167326		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 X	32	-0-	-1828	-0-	32	2		N	-0-			144
02	2352 X	2251	-0-	-101	-0-	2248	2	3	9	N	3		147
03	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3565	2	30	9	N	27		174
04	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3287	2	10	9	N	9		183
05	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3363	2	12	9	N	11		194
06	3210 X	3148	-0-	-62	-0-	3139	2	9	9	N	8	175 1	22
07	3317 X	2622	-0-	-695	-0-	2605	2	17	9	N	15		37
08	3317 X	2340	-0-	-977	-0-	2331	2	9	9	N	8		45
09	3210 X	2589	-0-	-621	-0-	2574	2	15	9	N	14		59
10	3317 X	2564	-0-	-753	-0-	2549	2	15	9	N	14		73
11	3150 X	2269	-0-	-881	-0-	2259	2	10	9	N	9		82
*12	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2769	2	15	9	N	14		96
TOTAL GAS PROD:		30,866		TOTAL CONDENSATE PROD:								132	

BRUNI, A. M.		WELL #: 19		RRCID -> 169794		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	957	-0-	-97	-0-	957	2		N	-0-			95
02	952 N	901	-0-	-51	-0-	901	2		N	-0-			95
03	992 N	749	-0-	-243	-0-	749	2		N	-0-			95
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			95
05	992 N	959	-0-	-33	-0-	959	2		N	-0-			95
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			95
07	1116 N	880	-0-	-236	-0-	880	2		N	-0-			95
08	961 N	941	-0-	-20	-0-	939	2	2	9	N	2		97
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-			97
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-			97
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-			97
12	1085 N	916	-0-	-169	-0-	916	2		N	-0-			97
TOTAL GAS PROD:		11,360		TOTAL CONDENSATE PROD:								2	

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 092249		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130					
K&H FEE 'A' 1569		WELL #: 2											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)		//CONT.// 73013 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
K&H FEE 'D' 1570		WELL #: 1		RRCID -> 098149		COMPL. DATE 08/18/2017		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8026 - 8768				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3875 X	2755	-0-	-1120	-0-	2755 2	Y	-0-			-0-
02		3500 X	2222	-0-	-1278	-0-	2222 2	Y	-0-			-0-
03		3658 X	1993	-0-	-1665	-0-	1993 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2236	-0-	2236	-0-	2236 2	Y	-0-			-0-
05		2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2	Y	-0-			-0-
06		2670 X	2045	-0-	-625	-0-	2045 2	Y	-0-			-0-
07		2449 X	1978	-0-	-471	-0-	1978 2	Y	-0-			-0-
08		2325 X	1928	-0-	-397	-0-	1928 2	Y	-0-			-0-
09		2250 X	1900	-0-	-350	-0-	1900 2	Y	-0-			-0-
10		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2	Y	-0-			-0-
11		1860 N	1785	-0-	-75	-0-	1785 2	Y	-0-			-0-
12		1953 N	1647	-0-	-306	-0-	1647 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,503				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

K&H FEE "B" 1569		WELL #: 3		RRCID -> 100340		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

K&H FEE		WELL #: 4		RRCID -> 102253		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 2	Y	-0-			-0-
02		140 N	50	-0-	-90	-0-	50 2	Y	-0-			-0-
03		93 N	25	-0-	-68	-0-	25 2	Y	-0-			-0-
04		120 N	126	-0-	6	-0-	126 2	Y	-0-			-0-
05		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	Y	-0-			-0-
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	Y	-0-			-0-
07		124 N	59	-0-	-65	-0-	59 2	Y	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		559				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)		//CONT.// 73013 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054								
K&H FEE 'A' 1569		WELL #: 5		RRCID -> 152002		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2697 X	2406	-0-	-291	-0-	2388	2	18	9	13
02	2436 X	2179	-0-	-257	-0-	2164	2	15	9	9
03	2697 X	2348	-0-	-349	-0-	2334	2	14	9	22
04	DLQ G-10	2255	-0-	2255	-0-	2245	2	10	9	14
05	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2126	2	8	9	6
06	2340 X	1871	-0-	-469	-0-	1863	2	8	9	8
07	2418 X	1945	-0-	-473	-0-	1937	2	8	9	8
08	2356 X	2151	-0-	-205	-0-	2142	2	9	9	8
09	2250 X	1550	-0-	-700	-0-	1546	2	4	9	6
10	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1603	2	8	9	7
11	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2663	2	14	9	6
*12	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2384	2	11	9	7
TOTAL GAS PROD:		25,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		115				

K&H FEE 'D' 1570		WELL #: 3		RRCID -> 155803		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	6681	2	47	9	32
02	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6143	2	41	9	23
03	6696 X	4889	-0-	-1807	-0-	4859	2	30	9	50
04	DLQ G-10	5755	-0-	5755	-0-	5710	2	45	9	42
05	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5340	2	35	9	23
06	6630 X	5600	-0-	-1030	-0-	5561	2	39	9	29
07	6851 X	5273	-0-	-1578	-0-	5240	2	33	9	30
08	5952 X	5895	-0-	-57	-0-	5855	2	40	9	35
09	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5743	2	30	9	30
10	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5579	2	48	9	43
11	5700 X	5334	-0-	-366	-0-	5286	2	48	9	22
12	5952 X	4949	-0-	-1003	-0-	4912	2	37	9	26
TOTAL GAS PROD:		67,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		430				

A.M. BRUNI ESTATE "1571"		WELL #: 02/05/2014		RRCID -> 168192		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		58
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		58
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		58
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PRIMAVERA (5500)		73177 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS				
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057											
MESTENA E		WELL #: 3		RRCID -> 285294		COMPL. DATE 04/06/2018			TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5401 - 5410				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0	3503	-0-	3503	3503	3464	2	39	9	N	35	35
05		0	5362	-0-	5362	8865	5318	2	44	9	N	40	75
06		0	7873	-0-	7873	16738	7746	2	127	9	N	115	190
07		0	6119	-0-	6119	22857	6099	2	20	9	N	18	34
08		0	1077	-0-	1077	23934	385	2	692	9	N	629	33
09		0	1553	-0-	1553	25487	65	2	1488	9	N	1353	136
10		0	1017	-0-	1017	26504	20	2	997	9	N	906	145
11		8838	4824	-0-	-4014	22490	4359	2	465	9	N	423	39
12		15221	4362	-0-	-10859	11631	4339	2	23	9	N	21	60
TOTAL GAS PROD:			35,690		TOTAL CONDENSATE PROD:			3,540					

PRIMAVERA (5530)		73177 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861											
WEST PRIMAVERA		WELL #: 1		RRCID -> 208214		COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5532 - 5538				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3379 #	3129	-0-	-250	-0-	591	1	2491	2	N	43	62
02		3052 #	2490	-0-	-562	-0-	529	1	1958	2	N	3	65
03		3317 #	2852	-0-	-465	-0-	584	1	2238	2	N	27	92
04		3090 #	2258	-0-	-832	-0-	406	1	1819	2	N	30	122
05		3131 #	2489	-0-	-642	-0-	402	1	2051	2	N	33	155
06		3030 #	2258	-0-	-772	-0-	254	1	1965	2	N	35	190
07		2852 #	1998	-0-	-854	-0-	252	1	1715	2	N	28	218
08		2852 #	2281	-0-	-571	-0-	359	1	1887	2	N	32	65
09		2400 #	2177	-0-	-223	-0-	344	1	1805	2	N	25	90
10		2480 #	1057	-0-	-1423	-0-	190	1	858	2	N	8	98
11		2367 R	2367	-0-	-0-	-0-	321	1	2020	2	N	24	122
12		2294 #	2188	-0-	-106	-0-	305	1	1841	2	N	38	160
TOTAL GAS PROD:			27,544		TOTAL CONDENSATE PROD:			326					

OIL AND GAS DIVISION

PRIMAVERA (5770)		73177 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
BONITA		WELL #: 1		RRCID -> 194248		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5770 - 5779				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	948 R	948	-0-	-0-	-0-	182 1	766 2	N	-0-			37
02	746 R	746	-0-	-0-	-0-	159 1	587 2	N	-0-			37
03	886 R	886	-0-	-0-	-0-	183 1	703 2	N	-0-			37
04	930 N	259	-0-	-671	-0-	47 1	212 2	N	-0-			37
05	837 N	331	-0-	-506	-0-	54 1	277 2	N	-0-			37
06	870 N	193	-0-	-677	-0-	22 1	171 2	N	-0-			37
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	45 1	303 2	N	-0-			37
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	57 1	300 2	N	5			42
						6 9						
09	180 N	61	-0-	-119	-0-	10 1	51 2	N	-0-			42
10	341 N	120	-0-	-221	-0-	22 1	98 2	N	-0-			42
11	360 N	205	-0-	-155	-0-	28 1	177 2	N	-0-			42
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	7 1	42 2	N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		4,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER)		73250 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
LASATER, GARLAND		WELL #: 10		RRCID -> 186653		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8756 - 8778				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	39 1	63 2	N	-0-			7
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	10 1	62 2	N	-0-			7
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	46 1	82 2	N	-0-			7
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			7
09	60 N	10	-0-	-50	-0-	8 1	2 2	N	-0-			7
10	124 N	32	-0-	-92	-0-	32 2		N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	4	9 1		2
TOTAL GAS PROD:		344		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

GARLAND LASATER		73177 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
WELL #: 14		RRCID -> 189359		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-			60
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			60
04	0 N	282	-0-	282	-0-	282 2		N	-0-			60
05	3100 N	4279	-0-	1179	1179	1645 1	2617 2	N	15			75
						17 9						
06	3000 N	2031	-0-	-969	210	271 1	1754 2	N	5			80
						6 9						
07	1572 N	1362	-0-	-210	-0-	494 1	868 2	N	-0-			80
08	512 X	512	-0-	-0-	-0-	460 1	52 2	N	-0-			80
09	390 X	74	-0-	-316	-0-	58 1	16 2	N	-0-			80
10	403 X	282	-0-	-121	-0-	282 2		N	-0-			80
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			80
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	24	104 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		44						

OIL AND GAS DIVISION

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER)		//CONT.//		73250 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005							
LASATER, GARLAND		WELL #:		12	RRCID ->	191782	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	9023	PERF. 8230 - 8296
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10 1	132 2	N	-0-		15
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-			N	-0-		15
03	217 N	144	-0-	-73	-0-	144 2		N	-0-		15
04	150 N	94	-0-	-56	-0-	94 2		N	-0-		15
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	225 1	357 2	N	-0-		15
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	62 1	401 2	N	-0-		15
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	180 1	315 2	N	-0-		15
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	460 1	51 2	N	-0-		15
09	420 N	139	-0-	-281	-0-	109 1	30 2	N	-0-		15
10	434 N	46	-0-	-388	-0-	46 2		N	-0-		15
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		15
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	9	19 1	5
TOTAL GAS PROD:		2,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

PRONTO (LOBO)				73285 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
S M K ENERGY CORPORATION				740742							
MARCELA DE LOS SANTOS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	128019	COMPL. DATE	02/20/1988	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13540 - 13846
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DELOS SANTOS, MARCELA "B"		WELL #:			RRCID ->	128445	COMPL. DATE	03/09/1989	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13650 - 14261
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2007

OIL AND GAS DIVISION

PROSPERO (2ND HINNANT)																						
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION																						
BISHOP CATTLE																						
WELL #: 1 RRCID -> 177717 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9216 - 9553																						
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT					187
02		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT					187
03		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT					187
04		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT					187
05		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT					187
06		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT					187
07		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT					187
08		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT					187
09		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT					187
10		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT					187
11		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT					187
12		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT					187

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PY (LOWER QUEEN CITY)																						
CHARRO OPERATING, L.L.C.																						
PINNELL YTURRIA																						
WELL #: 121 RRCID -> 276141 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10544 - 10651																						
01		57515	X	57515	-0-	-0-	B	-0-	57014	3	501	9	Y	455	440	1						83
02		50811	X	50811	-0-	-0-	B	-0-	50419	3	392	9	Y	356	348	1						91
03		56238	X	56238	-0-	-0-	B	-0-	55767	3	471	9	Y	428	397	1						122
04	DLQ	G-10		52253	-0-	52253	B	52253	51829	3	424	9	Y	385	447	1						60
05		109717	X	57464	-0-	-52253	B	-0-	57076	3	388	9	Y	353	363	1						50
06		54115	X	54115	-0-	-0-	B	-0-	53653	3	462	9	Y	420	360	1						110
07		56736	X	56736	-0-	-0-	B	-0-	56355	3	381	9	Y	346	399	1						57
08		54785	X	54785	-0-	-0-	B	-0-	54366	3	419	9	Y	381	388	1						50
09		51870	X	49711	-0-	-2159	B	-0-	49296	3	415	9	Y	377	367	1						60
10	DLQ	G-10		50040	-0-	50040	B	50040	49633	3	407	9	Y	370	379	1						51
11	DLQ	G-10		48525	-0-	48525	B	98565	48134	3	391	9	Y	355	328	1						78
*12		150285	X	51720	-0-	-98565	B	-0-	51290	3	430	9	Y	391	379	1						90

TOTAL GAS PROD: 639,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,617

PINNELL YTURRIA																						
WELL #: 122 RRCID -> 279814 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10455 - 10572																						
01		114088	X	114088	-0-	-0-	B	-0-	113391	3	697	9	Y	634	629	1						119
02		99684	X	99684	-0-	-0-	B	-0-	99089	3	595	9	Y	541	524	1						136
03		100642	X	100642	-0-	-0-	B	-0-	100042	3	600	9	Y	545	522	1						159
04	DLQ	G-10		93485	-0-	93485	B	93485	92926	3	559	9	Y	508	590	1						77
05		195421	X	101936	-0-	-93485	B	-0-	101616	3	320	9	Y	291	325	1						43
06		96450	X	96205	-0-	-245	B	-0-	95780	3	425	9	Y	386	329	1						100
07		99665	X	82666	-0-	-16999	B	-0-	82391	3	275	9	Y	250	307	1						43
08		100225	X	100225	-0-	-0-	B	-0-	99841	3	384	9	Y	349	348	1						44
09		96450	X	92340	-0-	-4110	B	-0-	91933	3	407	9	Y	370	356	1						58
10	DLQ	G-10		100160	-0-	100160	B	100160	99707	3	453	9	Y	412	414	1						56
11	DLQ	G-10		100374	-0-	100374	B	200534	99878	3	496	9	Y	451	409	1						98
*12		303159	X	102625	-0-	-200534	B	-0-	102094	3	531	9	Y	483	469	1						112

TOTAL GAS PROD: 1,184,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,220

PY (LOWER QUEEN CITY) CHARRO OPERATING, L.L.C. PINNELL YTURRIA		//CONT.// 73543 500 //CONT.// 146621		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
		WELL #: 123		RRCID -> 281658		COMPL. DATE 08/24/2016		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10612 - 10687						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINNELL YTURRIA		WELL #: 124		RRCID -> 282858		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 10922		PERF.10552 - 10574						
01	127968 X	76308	-0-	-51660	B	-0-	75466	3	842	9	Y	765	744	1		141
02	115584 X	63683	-0-	-51901	B	-0-	63045	3	638	9	Y	580	572	1		149
03	127968 X	65914	-0-	-62054	B	-0-	65339	3	575	9	Y	523	515	1		157
04	97560 X	59072	-0-	-38488	B	-0-	58520	3	552	9	Y	502	582	1		77
05	72492 X	63360	-0-	-9132	B	-0-	62813	3	547	9	Y	497	505	1		69
06	69240 X	58911	-0-	-10329	B	-0-	58401	3	510	9	Y	464	409	1		124
07	70494 X	58200	-0-	-12294	B	-0-	57869	3	331	9	Y	301	373	1		52
08	65906 X	59872	-0-	-6034	B	-0-	59381	3	491	9	Y	446	441	1		57
09	61320 X	53679	-0-	-7641	B	-0-	53255	3	424	9	Y	385	380	1		62
10	DLQ G-10	55456	-0-	55456	B	55456	54998	3	458	9	Y	416	421	1		57
11	DLQ G-10	51729	-0-	51729	B	107185	51236	3	493	9	Y	448	408	1		97
*12	161673 X	54488	-0-	-107185	B	-0-	53921	3	567	9	Y	515	494	1		118

TOTAL GAS PROD: 720,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,842

PINNELL YTURRIA		WELL #: 125		RRCID -> 284140		COMPL. DATE 04/21/2018		TOTAL DEPTH 10908		PERF.10563 - 10608						
04	0	12700	-0-	12700	B	12700	12471	3	229	9	Y	208	184	1		24
05	56097 X	37774	-0-	-18323	B	-0-	36995	3	779	9	Y	708	645	1		87
06	73170 X	55375	-0-	-17795	B	-0-	54428	3	947	9	Y	861	727	1		221
07	75609 X	49146	-0-	-26463	B	-0-	48419	3	727	9	Y	661	773	1		109
08	75609 X	40892	-0-	-34717	B	-0-	40163	3	729	9	Y	663	683	1		89
09	73170 X	42912	-0-	-30258	B	-0-	42276	3	636	9	Y	578	573	1		94
10	57226 X	33139	-0-	-24087	B	-0-	32425	3	714	9	Y	649	654	1		89
11	55380 X	25984	-0-	-29396	B	-0-	25359	3	625	9	Y	568	530	1		127
12	49135 X	25827	-0-	-23308	B	-0-	25236	3	591	9	Y	537	536	1		128

TOTAL GAS PROD: 323,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,433

OIL AND GAS DIVISION

QUINTO CREEK (KOHLER)		73830 105		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
ALARON ENERGY, INC.		010450													
BRUNS		WELL #: 1		RRCID -> 257960		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 3541 - 3544					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

QUINTO CREEK (3960)		73830 388		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS							
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605													
BLASCHKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 128136		COMPL. DATE 08/16/1988		TOTAL DEPTH 5792		PERF. 3826 - 3829					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	6	N	-0-					-0-	
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	6	N	-0-					-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	6	N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	6	N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	6	N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		42			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

QUINTO CREEK (5700)		73830 910		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM WELLS							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880													
VOYLES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282324		COMPL. DATE 01/14/2016		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5494 - 5496					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12				
01	4929 #	2258	-0-	-2671	-0-	2193	2	65	9	N	59			140	
02	4452 #	971	-0-	-3481	-0-	967	2		4	9	N	4	4	140	
03	4495 #	1522	-0-	-2973	-0-	1387	2	135	9	N	123	180	1	83	
04	3960 #	2797	-0-	-1163	-0-	2707	2	90	9	N	82	9	1	156	
05	4061 #	2560	-0-	-1501	-0-	2432	2	128	9	N	116	201	1	71	
06	2190 #	1293	-0-	-897	-0-	1187	2	106	9	N	96	7	1	160	
07	2883 #	692	-0-	-2191	-0-	512	2	180	9	N	164	204	1	120	
08	2883 #	824	-0-	-2059	-0-	726	2	98	9	N	89	9	1	200	
09	2790 #	342	-0-	-2448	-0-	306	2	36	9	N	33			233	
10	2573 #	1776	-0-	-797	-0-	1586	2	190	9	N	173	216	1	190	
11	2380 R	2380	-0-	-0-	-0-	2195	2	185	9	N	168	233	1	125	
*12	2214 R	2214	-0-	-0-	-0-	2124	2	90	9	N	82			207	
TOTAL GAS PROD:		19,629			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,189								

RACHAL (3700) 74120 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
 RAMIREZ-GUZMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 055277 COMPL. DATE 07/28/1968 TOTAL DEPTH 5932 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

GUZMAN WELL #: 12 RRCID -> 122955 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3656 - 3674

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

RACHAL (4300) 74120 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
 RAMIREZ WELL #: 14 RRCID -> 094610 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 4284 - 4292

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

RACHAL (4750) 74120 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
WHITE WELL #: 10 RRCID -> 188855 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4404 - 4408

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RACHAL (6850) 74120 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 206148 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6750 - 6751

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RAMIRENO (WILCOX) 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063229 COMPL. DATE 07/16/1975 TOTAL DEPTH 9498 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-			76
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1864	2	13 9	N	12			88
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1786	2	9 9	N	8			96
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1602	2	3 9	N	3			99
05	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1403	2	6 9	N	5			104
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1573	2	3 9	N	3			107
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1599	2	3 9	N	3			110
08	1395	N	1119	-0-	-276	-0-	1119	2		N	-0-			110
09	1380	N	1084	-0-	-296	-0-	1084	2		N	-0-			110
10	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	1345	2		N	-0-			110
*11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1867	2	17 9	N	15			125
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			125
TOTAL GAS PROD:			16,843	TOTAL CONDENSATE PROD:			49							

OIL AND GAS DIVISION

RAMIRENO (WILCOX)		//CONT.//		74436 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RAMIREZ, M. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	064507	COMPL. DATE	11/25/1975	TOTAL DEPTH	9755	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-		2688 2		N	-0-		6
02	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-		2449 2		N	-0-		6
03	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-		2517 2		N	-0-		6
04	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-		2640 2		N	-0-		6
05	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-		2541 2		N	-0-		6
06	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-		2600 2		N	-0-		6
07	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-		2822 2		N	-0-		6
08	3003 N	3003	-0-	-0-	-0-		2887 2	116 9	N	105	68 1	43
09	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-		2701 2		N	-0-		43
10	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-		2734 2		N	-0-		43
*11	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-		2661 2	8 9	N	7		50
12	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-				N	NO RPT		50
TOTAL GAS PROD:		29,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		112						

RAMIREZ (LOBO)		74440 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
RMT		WELL #:		7	RRCID ->	179524	COMPL. DATE	10/20/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 8560 - 12592	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		11	RRCID ->	179572	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 11758 - 12231	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAMIREZ (LOBO)		//CONT.// 74440 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LEONARDO		WELL #: 21		RRCID -> 179883		COMPL. DATE 08/27/2000		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12239 - 12588				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RAMIREZ, D.		WELL #: 3		RRCID -> 202984		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130				
01	868	589	-0-	-279	-0-	25	1	564	2	N	-0-	-0-
02	764	522	-0-	-242	-0-	17	1	505	2	N	-0-	-0-
03	310	651	-0-	341	341	21	1	630	2	N	-0-	-0-
04	9085	4522	-0-	-4563	-0-	146	1	4376	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	3934	-0-	834	834	129	1	3805	2	N	-0-	-0-
06	2881 N	2047	-0-	-834	-0-	77	1	1970	2	N	-0-	-0-
07	3694	2002	-0-	-1692	-0-	83	1	1919	2	N	-0-	-0-
08	1558	934	-0-	-624	-0-	42	1	892	2	N	-0-	-0-
09	2230	1265	-0-	-965	-0-	57	1	1208	2	N	-0-	-0-
10	1740	1025	-0-	-715	-0-	44	1	981	2	N	-0-	-0-
*11	921 X	921	-0-	-0-	-0-	38	1	883	2	N	-0-	-0-
12	310	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,412	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RAMIREZ (WILCOX)		74440 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FLORES		WELL #: 3		RRCID -> 224961		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10210				
01	837 N	406	-0-	-431	-0-	103	1	303	2	N	-0-	-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	113	1	525	2	N	-0-	-0-
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	121	1	681	2	N	-0-	-0-
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	123	1	700	2	N	-0-	-0-
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	123	1	706	2	N	-0-	-0-
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	125	1	779	2	N	-0-	-0-
07	837 N	821	-0-	-16	-0-	126	1	695	2	N	-0-	-0-
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	132	1	745	2	N	-0-	-0-
09	900 N	783	-0-	-117	-0-	136	1	647	2	N	-0-	-0-
10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	245	1	1645	2	N	-0-	-0-
*11	3000 N	3203	-0-	203	203	317	1	2886	2	N	-0-	-0-
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,976	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

RAMIREZ (WILCOX 8100)		74440 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BLACK BEAR OIL CORPORATION		072594														
SINGER A		WELL #: 2		RRCID -> 163236		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8522 - 8574								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861		RRCID -> 162553		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184								
FLORES-CALICHE RANCH		WELL #: 1														
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	331	1	436	2	Y	-0-					-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	296	1	381	2	Y	-0-					-0-
03	806 N	482	-0-	-324	-0-	326	1	156	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	520	-0-	520	520	332	1	174	2	Y	13					13
						14	9									
05	DLQ G-10	537	-0-	537	1057	330	1	204	2	Y	3					16
						3	9									
06	1300 N	544	-0-	-756	301	329	1	215	2	Y	-0-					16
07	871 N	570	-0-	-301	-0-	348	1	222	2	Y	-0-					16
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	329	1	252	2	Y	-0-					16
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	327	1	120	2	Y	4					20
						4	9									
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	436	1	67	2	Y	-0-					20
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	402	1	117	2	Y	-0-					20
*12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	413	1	89	2	Y	-0-					20
TOTAL GAS PROD:		6,653				TOTAL CONDENSATE PROD:		20								

FLORES-CALICHE RANCH 37		WELL #: 2		RRCID -> 162554		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620								
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	42	1	55	2	Y	-0-					12
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	46	1	59	2	Y	-0-					12
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	52	1	25	2	Y	-0-					12
04	DLQ G-10	68	-0-	68	68	43	1	23	2	Y	2					14
						2	9									
05	DLQ G-10	82	-0-	82	150	51	1	31	2	Y	-0-					14
06	236 N	86	-0-	-150	-0-	52	1	34	2	Y	-0-					14
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	54	1	34	2	Y	-0-					14
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	56	1	43	2	Y	-0-					14
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	55	1	20	2	Y	1					15
						1	9									
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	67	1	10	2	Y	-0-					15
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	68	1	20	2	Y	-0-					15
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	80	1	17	2	Y	-0-					15
TOTAL GAS PROD:		1,040				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

OIL AND GAS DIVISION

RAMIREZ (WILCOX 8100) //CONT.// 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE		
01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	183 1	241 2	Y	-0-		3	
02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	163 1	210 2	Y	-0-		3	
03		403 N	267	-0-	-136	-0-	181 1	86 2	Y	-0-		3	
04	DLQ	G-10	260	-0-	260	260	165 1	87 2	Y	7		10	
							8 9						
05	DLQ	G-10	287	-0-	287	547	177 1	109 2	Y	1		11	
							1 9						
06		810 N	263	-0-	-547	-0-	159 1	104 2	Y	-0-		11	
07		247 N	247	-0-	-0-	-0-	151 1	96 2	Y	-0-		11	
08		302 N	302	-0-	-0-	-0-	171 1	131 2	Y	-0-		11	
09		270 N	215	-0-	-55	-0-	156 1	57 2	Y	2		13	
							2 9						
10		248 N	59	-0-	-189	-0-	51 1	8 2	Y	-0-		13	
11		300 N	90	-0-	-210	-0-	70 1	20 2	Y	-0-		13	
12		217 N	75	-0-	-142	-0-	62 1	13 2	Y	-0-		13	
TOTAL GAS PROD:			2,862	TOTAL CONDENSATE PROD:									10

HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484													
01		899 N	680	-0-	-219	-0-	172 1	508 2	N	-0-		-0-	
02		946 N	946	-0-	-0-	-0-	168 1	778 2	N	-0-		-0-	
03		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	161 1	909 2	N	-0-		-0-	
04		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	161 1	916 2	N	-0-		-0-	
05		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	162 1	934 2	N	-0-		-0-	
06		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	139 1	862 2	N	-0-		-0-	
07		1023 N	961	-0-	-62	-0-	148 1	813 2	N	-0-		-0-	
08		1023 N	934	-0-	-89	-0-	141 1	793 2	N	-0-		-0-	
09		990 N	838	-0-	-152	-0-	145 1	693 2	N	-0-		-0-	
10		961 N	836	-0-	-125	-0-	108 1	728 2	N	-0-		-0-	
*11		980 N	980	-0-	-0-	-0-	97 1	883 2	N	-0-		-0-	
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,419	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624													
01		2356 X	1282	-0-	-1074	-0-	325 1	957 2	N	-0-		-0-	
02		2128 X	1803	-0-	-325	-0-	319 1	1484 2	N	-0-		-0-	
03		2201 X	2118	-0-	-83	-0-	318 1	1800 2	N	-0-		-0-	
04		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	316 1	1793 2	N	-0-		-0-	
05		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	315 1	1810 2	N	-0-		-0-	
06		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	336 1	2088 2	N	-0-		-0-	
07		2170 N	2118	-0-	-52	-0-	326 1	1792 2	N	-0-		-0-	
08		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	327 1	1845 2	N	-0-		-0-	
09		2430 N	1837	-0-	-593	-0-	319 1	1518 2	N	-0-		-0-	
10		2108 N	1904	-0-	-204	-0-	247 1	1657 2	N	-0-		-0-	
*11		2100 N	1874	-0-	-226	-0-	186 1	1688 2	N	-0-		-0-	
12		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			21,766	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

OIL AND GAS DIVISION

RAMIREZ (WILCOX 8400) 74440 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 066150 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 11517 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

FLORES, R.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 069143 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 8653 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 065181 COMPL. DATE 02/07/1976 TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-															
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

RANCHERIAS, N. (PETTUS)		74545 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
KEBO OIL & GAS, INC.		453170														
RODRIGUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 147431		COMPL. DATE 11/17/1993		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 697 - 701								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RANCHERIAS, N. (YEGUA, UPPER)		74545 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KEBO OIL & GAS, INC.		453170														
SEPULVEDA, GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 153416		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 1016 PERF. 925 - 929								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RODRIGUEZ		74545 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KEBO OIL & GAS, INC.		453170														
RODRIGUEZ		WELL #: 2		RRCID -> 168721		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 1022 PERF. 884 - 894								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RANCHERO (VICKSBURG 9280) 74547 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 STRATA OPERATING, INC. 825445
 BENTSEN, L. M. WELL #: A 2 RRCID -> 159665 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9275 - 9352

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800) 74547 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 STRATA OPERATING, INC. 825445
 BENTSEN, L.M. WELL #: 1 RRCID -> 157826 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTSEN, L. M. WELL #: A 3 RRCID -> 160211 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO (LOBO)		74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
ZACHRY		WELL #: 15		RRCID -> 099244		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 X	556	-0-	-2	-0-	26	1	530	3	N	-0-	-0-
02	504 X	476	-0-	-28	-0-	23	1	453	3	N	-0-	-0-
03	840 X	840	-0-	-0-	-0-	42	1	798	3	N	-0-	-0-
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	57	1	1059	3	N	-0-	-0-
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	57	1	1075	3	N	-0-	-0-
06	570 N	453	-0-	-117	-0-	27	1	426	3	N	-0-	-0-
07	589 N	514	-0-	-75	-0-	30	1	484	3	N	-0-	-0-
08	589 N	518	-0-	-71	-0-	31	1	487	3	N	-0-	-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	3	N	-0-	-0-
10	589 N	521	-0-	-68	-0-	29	1	492	3	N	-0-	-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	515	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZACHRY, H. B.		WELL #: 19		RRCID -> 114975		COMPL. DATE 09/29/1984		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	85	1	1741	3	N	-0-	-0-
02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	85	1	1662	3	N	1	1 8
03	1891 N	1817	-0-	-74	-0-	90	1	1727	3	N	-0-	-0-
04	1770 N	1573	-0-	-197	-0-	81	1	1486	3	N	5	5
05	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	100	1	1877	3	N	-0-	5
06	1770 N	1173	-0-	-597	-0-	67	1	1106	3	N	-0-	5
07	1612 N	1240	-0-	-372	-0-	73	1	1167	3	N	-0-	5
08	1953 N	1108	-0-	-845	-0-	65	1	1043	3	N	-0-	5
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	63	1	1028	3	N	-0-	5
10	1426 N	1101	-0-	-325	-0-	62	1	1039	3	N	-0-	5
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	62	1	1080	3	N	-0-	5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	5
TOTAL GAS PROD:		15,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

RANCHO BLANCO		WELL #: 2		RRCID -> 155948		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
RANCHO BLANCO		WELL #: 6		RRCID -> 159114		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	465 X	283	-0-	-182	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
02	401 X	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	3	N	-0-					-0-
03	502 X	502	-0-	-0-	-0-	25	1	477	3	N	-0-					-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	3	N	-0-					-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	3	N	-0-					-0-
06	480 N	283	-0-	-197	-0-	16	1	267	3	N	-0-					-0-
07	496 N	284	-0-	-212	-0-	17	1	267	3	N	-0-					-0-
08	496 N	220	-0-	-276	-0-	13	1	207	3	N	-0-					-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	N	-0-					-0-
10	310 N	263	-0-	-47	-0-	15	1	248	3	N	-0-					-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	3	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RANCHO BLANCO		WELL #: 10		RRCID -> 177063		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279								
01	775 X	508	-0-	-267	-0-	24	1	484	3	N	-0-					8
02	659 X	659	-0-	-0-	-0-	32	1	627	3	N	-0-					8
03	667 X	667	-0-	-0-	-0-	33	1	634	3	N	-0-					8
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	36	1	667	3	N	-0-					8
05	744 N	610	-0-	-134	-0-	31	1	579	3	N	-0-					8
06	660 N	351	-0-	-309	-0-	21	1	330	3	N	-0-					8
07	713 N	683	-0-	-30	-0-	40	1	643	3	N	-0-					8
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	40	1	642	3	N	-0-					8
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	41	1	674	3	N	-0-					8
10	775 N	733	-0-	-42	-0-	41	1	692	3	N	-0-					8
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	41	1	722	3	N	-0-					8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
TOTAL GAS PROD:		7,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RANCHO BLANCO		WELL #: 11		RRCID -> 183050		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963								
01	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	84	1	1719	3	N	1	1	8			8
02	1288 X	337	-0-	-951	-0-	1	9									8
03	1426 X	433	-0-	-993	-0-	16	1	321	3	N	-0-					8
04	1740 N	911	-0-	-829	-0-	21	1	410	3	N	2	2	8			8
05	372 N	156	-0-	-216	-0-	2	9									8
06	420 N	136	-0-	-284	-0-	47	1	863	3	N	1	1	8			8
07	930 N	308	-0-	-622	-0-	1	9									8
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					8
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					8
10	341 N	57	-0-	-284	-0-	18	1	289	3	N	1	1	8			8
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	1	9									8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	N	1	1	8			8
						1	9									8
						18	1	302	3	N	1	1	8			8
						1	9									8
						3	1	53	3	N	1	1	8			8
						1	9									8
						42	1	745	3	N	2	2	8			8
						2	9									8
TOTAL GAS PROD:		5,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		10										

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
RANCHO BLANCO		WELL #: 12		RRCID -> 193121		COMPL. DATE 02/03/2003			TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 X	582	-0-	-100	-0-	27	1	554	3	N	1	1 8	17
						1	9						
02	644 X	464	-0-	-180	-0-	23	1	441	3	N	-0-		17
03	713 X	602	-0-	-111	-0-	30	1	572	3	N	-0-		17
04	570 N	462	-0-	-108	-0-	24	1	438	3	N	-0-		17
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	3	N	-0-		17
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	43	1	697	3	N	4	1 8	20
						4	9						
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	51	1	816	3	N	-0-		20
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	53	1	844	3	N	-0-		20
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	41	1	668	3	N	-0-		20
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	52	1	888	3	N	-0-		20
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	43	1	757	3	N	-0-		20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:		7,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

RANCHO BLANCO		WELL #: 13		RRCID -> 193811		COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	51	1	1048	3	N	-0-		15
02	809 X	809	-0-	-0-	-0-	39	1	770	3	N	-0-		15
03	775 X	771	-0-	-4	-0-	38	1	733	3	N	-0-		15
04	1050 N	756	-0-	-294	-0-	38	1	700	3	N	16	1 8	30
						18	9						
05	899 N	665	-0-	-234	-0-	34	1	630	3	N	1	1 8	30
						1	9						
06	750 N	727	-0-	-23	-0-	42	1	685	3	N	-0-		30
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	50	1	800	3	N	1	1 8	30
						1	9						
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	49	1	785	3	N	-0-		30
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	47	1	773	3	N	-0-		30
10	961 N	841	-0-	-120	-0-	47	1	791	3	N	3	3 8	30
						3	9						
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	46	1	806	3	N	1	1 8	30
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		30
TOTAL GAS PROD:		9,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

OIL AND GAS DIVISION

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.//		74550 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
RANCHO BLANCO		WELL #:		29	RRCID ->	193922	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	6992 -	7286
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1798 X	1547	-0-	-251	-0-	72 1	1475 3	N	-0-			25
02		1624 X	1287	-0-	-337	-0-	63 1	1224 3	N	-0-			25
03		1705 X	1472	-0-	-233	-0-	73 1	1399 3	N	-0-			25
04		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	101 1	1858 3	N	-0-			25
05		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	73 1	1364 3	N	-0-			25
06		1410 N	666	-0-	-744	-0-	39 1	626 3	N	1			26
							1 9						
07		1798 N	1142	-0-	-656	-0-	67 1	1075 3	N	-0-			26
08		1426 N	991	-0-	-435	-0-	59 1	932 3	N	-0-			26
09		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	61 1	986 3	N	-0-			26
10		1302 N	1067	-0-	-235	-0-	60 1	1007 3	N	-0-			26
11		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	67 1	1172 3	N	-0-			26
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:		13,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

RANCHO BLANCO		WELL #:		15	RRCID ->	194698	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7782 -	8129
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2666 X	2346	-0-	-320	-0-	109 1	2237 3	N	-0-			8
02		2408 X	2214	-0-	-194	-0-	108 1	2106 3	N	-0-			8
03		2511 X	2406	-0-	-105	-0-	120 1	2286 3	N	-0-			8
04		2280 N	2251	-0-	-29	-0-	116 1	2135 3	N	-0-			8
05		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	125 1	2352 3	N	-0-			8
06		2340 N	1429	-0-	-911	-0-	82 1	1347 3	N	-0-			8
07		2325 N	1443	-0-	-882	-0-	85 1	1358 3	N	-0-			8
08		2480 N	1115	-0-	-1365	-0-	66 1	1049 3	N	-0-			8
09		984 N	984	-0-	-0-	-0-	57 1	927 3	N	-0-			8
10		1643 N	1177	-0-	-466	-0-	66 1	1111 3	N	-0-			8
11		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	77 1	1349 3	N	-0-			8
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		19,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RANCHO BLANCO		WELL #:		16	RRCID ->	197412	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7850 -	7884
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	9 1	188 3	N	-0-			-0-
02		280 N	276	-0-	-4	-0-	13 1	263 3	N	-0-			-0-
03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	13 1	249 3	N	-0-			-0-
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	13 1	246 3	N	-0-			-0-
05		310 N	246	-0-	-64	-0-	12 1	234 3	N	-0-			-0-
06		240 N	160	-0-	-80	-0-	9 1	151 3	N	-0-			-0-
07		517 N	517	-0-	-0-	-0-	30 1	487 3	N	-0-			-0-
08		424 N	424	-0-	-0-	-0-	25 1	399 3	N	-0-			-0-
09		408 N	408	-0-	-0-	-0-	24 1	384 3	N	-0-			-0-
10		575 N	575	-0-	-0-	-0-	32 1	543 3	N	-0-			-0-
11		572 N	572	-0-	-0-	-0-	31 1	541 3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
RANCHO BLANCO		WELL #: 18		RRCID -> 202193		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RANCHO BLANCO		WELL #: 19		RRCID -> 203082		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247								
01	253 X	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-					5
02	247 X	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-					5
03	229 X	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					5
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	3	N	-0-					5
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	3	N	-0-					5
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	N	-0-					5
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	3	N	-0-					5
08	310 N	243	-0-	-67	-0-	14	1	229	3	N	-0-					5
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	33	1	543	3	N	-0-					5
10	403 N	306	-0-	-97	-0-	17	1	289	3	N	-0-					5
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	N	-0-					5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
TOTAL GAS PROD:		3,349				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RANCHO BLANCO		WELL #: 20		RRCID -> 205755		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604								
01	682 X	348	-0-	-334	-0-	16	1	332	3	N	-0-					10
02	588 X	530	-0-	-58	-0-	26	1	504	3	N	-0-					10
03	651 X	587	-0-	-64	-0-	29	1	558	3	N	-0-					10
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	29	1	540	3	N	-0-					10
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	602	3	N	-0-					10
06	570 N	239	-0-	-331	-0-	14	1	225	3	N	-0-					10
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	44	1	709	3	N	-0-					10
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	49	1	785	3	N	-0-					10
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	36	1	595	3	N	-0-					10
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	76	1	1342	3	N	10					20
						11	9									
11	840 N	552	-0-	-288	-0-	30	1	522	3	N	-0-					20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
TOTAL GAS PROD:		7,106				TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

OIL AND GAS DIVISION

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
RANCHO BLANCO		WELL #: 30		RRCID -> 206083		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	899 X	896	-0-	-3	-0-	42	1	854	3	N	-0-					-0-
02	896 X	721	-0-	-175	-0-	35	1	686	3	N	-0-					-0-
03	992 X	917	-0-	-75	-0-	46	1	871	3	N	-0-					-0-
04	870 N	741	-0-	-129	-0-	38	1	703	3	N	-0-					-0-
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	51	1	966	3	N	-0-					-0-
06	900 N	796	-0-	-104	-0-	46	1	750	3	N	-0-					-0-
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	46	1	729	3	N	-0-					-0-
08	1023 N	840	-0-	-183	-0-	50	1	790	3	N	-0-					-0-
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	47	1	770	3	N	-0-					-0-
10	868 N	792	-0-	-76	-0-	44	1	748	3	N	-0-					-0-
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	57	1	1002	3	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RANCHO BLANCO		WELL #: 21		RRCID -> 212158		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							13
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							13
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							13
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RANCHO BLANCO		WELL #: 23		RRCID -> 213689		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.//		74550 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
RANCHO BLANCO		WELL #:		22	RRCID ->	214163	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6720 - 7426		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		465 X	363	-0-	-102	-0-	17 1	346 3	N	-0-				8
02		504 X	295	-0-	-209	-0-	14 1	281 3	N	-0-				8
03		591 X	591	-0-	-0-	-0-	29 1	562 3	N	-0-				8
04		725 N	725	-0-	-0-	-0-	37 1	688 3	N	-0-				8
05		341 N	335	-0-	-6	-0-	17 1	318 3	N	-0-				8
06		570 N	141	-0-	-429	-0-	8 1	133 3	N	-0-				8
07		769 N	769	-0-	-0-	-0-	45 1	724 3	N	-0-				8
08		341 N	333	-0-	-8	-0-	20 1	313 3	N	-0-				8
09		558 N	558	-0-	-0-	-0-	32 1	526 3	N	-0-				8
10		868 N	573	-0-	-295	-0-	32 1	541 3	N	-0-				8
11		599 N	599	-0-	-0-	-0-	33 1	566 3	N	-0-				8
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				8
TOTAL GAS PROD:				5,282			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

RANCHO SAENZ (1730 COLE)				74552 750	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL						
RYSTIN OIL & GAS				740145										
SAENZ		WELL #:		1	RRCID ->	153256	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	1850	PERF.	1731 - 1738		
01	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				-0-
02	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				-0-
03	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				-0-
04	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				-0-
05	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				-0-
06	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				-0-
07	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				-0-
08	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				-0-
09	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				-0-
10	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				-0-
11	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				-0-
12	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				12			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

RANCHO SOLO (BRUNI)				74554 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL						
SHIDLER, MARK L., INC.				776590										
FROST NATIONAL BANK & TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	100828	COMPL. DATE	12/10/1981	TOTAL DEPTH	11337	PERF.	10897 - 10956		
01	1829 #		1571	-0-	-258 B	-45319	551 1	1020 2	N	-0-				-0-
02	1652 #		1491	-0-	-161 B	-45480	532 1	959 2	N	-0-				-0-
03	1829 #		1538	-0-	-291 B	-45771	570 1	968 2	N	-0-				-0-
04	1530 N		1469	-0-	-61 B	-45771	551 1	918 2	N	-0-				-0-
05	1643 N		1571	-0-	-72 B	-45771	551 1	1020 2	N	-0-				-0-
06	1500 N		1084	-0-	-416 B	-45771	399 1	685 2	N	-0-				-0-
07	1519 N		1666	-0-	147 B	-45624	589 1	1077 2	N	-0-				-0-
08	1581 N		1762	-0-	181 B	-45443	589 1	1173 2	N	-0-				-0-
09	1080 N		1726	-0-	646 B	-44797	570 1	1156 2	N	-0-				-0-
10	1674 N		1933	-0-	259 B	-44538	589 1	1344 2	N	-0-				-0-
11	1710 N		1810	-0-	100 B	-44438	570 1	1240 2	N	-0-				-0-
12	1798 N		1541	-0-	-257 B	-44438	589 1	952 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				19,162			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

RANCHO SOLO (BRUNI) //CONT.// 74554 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 223039 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 16381 PERF.10366 - 10418

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 #	70	-0-	-23 B	-14595	70	2		N	-0-			-0-
02		84 #	46	-0-	-38 B	-14633	46	2		N	-0-			-0-
03		62 #	128	-0-	66 B	-14567	128	2		N	-0-			-0-
04		60 N	80	-0-	20 B	-14547	80	2		N	-0-			-0-
05		62 N	76	-0-	14 B	-14533	76	2		N	-0-			-0-
06		0 N	78	-0-	78 B	-14455	78	2		N	-0-			-0-
07		0 N	73	-0-	73 B	-14382	73	2		N	-0-			-0-
08		62 N	66	-0-	4 B	-14378	66	2		N	-0-			-0-
09		90 N	51	-0-	-39 B	-14378	51	2		N	-0-			-0-
10		0 N	55	-0-	55 B	-14323	55	2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-14323				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-14323				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			723											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANURA ("J-57") 74744 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
 ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 178369 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9979 - 10000

01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
 YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 53 RRCID -> 117983 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7254 - 7284

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	129	1	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			2	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2	
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2	
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2	
06		DLQ G-10	5850	-0-	5850	5850	776	1	5074	2	Y	-0-		2	
07		DLQ G-10	16123	-0-	16123	21973	1380	1	14743	2	Y	-0-		2	
08		DLQ G-10	12600	-0-	12600	34573	1701	1	10899	2	Y	-0-		2	
09		DLQ G-10	7990	-0-	7990	42563	1165	1	6825	2	Y	-0-	2	1	-0-
10		DLQ G-10	4724	-0-	4724	47287	866	1	3858	2	Y	-0-		-0-	
*11		52833 X	5546	-0-	-47287	-0-	1076	1	4470	2	Y	-0-		-0-	
12		16120 X	3894	-0-	-12226	-0-	924	1	2970	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			56,727											TOTAL CONDENSATE PROD: 4	

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		74975 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY				
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.//		300228									
YTURRIA L&C CO. NCT-2		WELL #:		54	RRCID ->	126935	COMPL. DATE	11/03/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7266 - 7384	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	287 X	287	-0-	-0-	-0-	98	1	189	2	N	-0-	-0-	-0-
02	336 X	321	-0-	-15	-0-	94	1	227	2	N	-0-	-0-	-0-
03	372 X	338	-0-	-34	-0-	56	1	282	2	N	-0-	-0-	-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	52	1	120	2	N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	134	1	205	2	N	-0-	-0-	-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	30	1	198	2	N	-0-	-0-	-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	46	1	486	2	N	-0-	-0-	-0-
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	73	1	464	2	N	-0-	-0-	-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	83	1	487	2	N	-0-	-0-	-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	74	1	330	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	115	1	476	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	132	1	425	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YTURRIA, H. ET AL		WELL #:		401	RRCID ->	175600	COMPL. DATE	11/13/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4720 - 4723
01	252 X	-0-	-0-	-252	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YTURRIA, H.		WELL #:		406	RRCID ->	198870	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	7994 - 8050
01	10106 X	1882	-0-	-8224	-0-	634	1	1230	2	Y	16	16
02	7616 X	1262	-0-	-6354	-0-	18	9					
03	4774 X	844	-0-	-3930	-0-	370	1	892	2	Y	-0-	16
04	DLQ G-10	117	-0-	117	-0-	140	1	704	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	235	-0-	235	-0-	35	1	82	2	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	342	-0-	342	-0-	93	1	142	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	493	-0-	493	-0-	45	1	297	2	Y	-0-	-0-
08	1626 N	439	-0-	-1187	-0-	42	1	451	2	Y	-0-	-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	59	1	380	2	Y	-0-	-0-
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	59	1	344	2	Y	-0-	-0-
*11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	148	1	657	2	Y	-0-	-0-
*12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	208	1	863	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY								
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228														
YTURRIA, H.		WELL #: 407		RRCID -> 200455		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10943 X	2774	-0-	-8169	-0-	943	1	1831	2	Y	-0-					-0-
02	9884 X	-0-	-0-	-9884	-0-					Y	-0-					-0-
03	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	111	-0-	111	111	16	1	95	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	439	-0-	439	550	85	1	354	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	5273	-0-	5273	5823	1251	1	4022	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,597				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

YTURRIA, H.		WELL #: 409		RRCID -> 200685		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266								
01	14B2 EXT	326	-0-	326	923	111	1	215	2	N	-0-					-0-
02	1164 X	241	-0-	-923	-0-	71	1	170	2	N	-0-					-0-
03	193 X	193	-0-	-0-	-0-	32	1	161	2	N	-0-					-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	13	1	29	2	N	-0-					-0-
05	279 N	119	-0-	-160	-0-	47	1	72	2	N	-0-					-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	112	2	N	-0-					-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	-0-					-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	21	1	133	2	N	-0-					-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	23	1	137	2	N	-0-					-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	32	1	141	2	N	-0-					-0-
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	36	1	147	2	N	-0-					-0-
*12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	76	1	244	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,195				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

YTURRIA, H.		WELL #: 4014		RRCID -> 200769		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820								
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY							
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228													
YTURRIA, H.		WELL #: 401		RRCID -> 201305		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15058 PERF.12840 - 12900							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	123 1	238 2		Y	-0-		2 1		-0-
02		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	514 1	1239 2		Y	-0-				-0-
03		762 N	762	-0-	-0-	-0-	126 1	636 2		Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	97	-0-	97	97	19 1	78 2		Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	100	-0-	100	197	24 1	76 2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,073				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YTURRIA, H.		WELL #: 408		RRCID -> 202135		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594							
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	108 1	210 2		Y	-0-		3 1		-0-
02		927 N	927	-0-	-0-	-0-	272 1	655 2		Y	-0-				-0-
03		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	441 1	2228 2		Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	1572	-0-	1572	1572	476 1	1096 2		Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	1794	-0-	1794	3366	711 1	1083 2		Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	1225	-0-	1225	4591	162 1	1063 2		Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	2404	-0-	2404	6995	206 1	2198 2		Y	-0-				-0-
08		9233 X	2238	-0-	-6995	-0-	302 1	1936 2		Y	-0-				-0-
09		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	312 1	1826 2		Y	-0-				-0-
10		1798 X	1222	-0-	-576	-0-	224 1	998 2		Y	-0-				-0-
11		2340 X	401	-0-	-1939	-0-	78 1	323 2		Y	-0-				-0-
12		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		16,908				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YTURRIA, H.		WELL #: 4017		RRCID -> 206465		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300							
01		277 X	-0-	-0-	-277	-0-				Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY					
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228										
YTURRIA, H.		WELL #: 4018		RRCID -> 206932	COMPL. DATE 12/05/2009	TOTAL DEPTH 9560	PERF. 7350	- 7490				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
02	308 X	-0-	-0-	-308	-0-			Y	-0-			-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

YTURRIA, H.		WELL #: 4012		RRCID -> 208772	COMPL. DATE 04/23/2004	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4717	- 4719				
01	20938 X	-0-	-0-	-20938	-0-			N	-0-			-0-
02	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-			N	-0-			-0-
03	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-			N	-0-			-0-
04	8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-			N	-0-			-0-
05	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

YTURRIA, H.		WELL #: 4023		RRCID -> 223882	COMPL. DATE 12/04/2006	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7719	- 7727				
01	3154 X	264	-0-	-2890	-0-	90 1	174 2	N	-0-			-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	80 1	193 2	N	-0-			-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	50 1	252 2	N	-0-			-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	75 1	174 2	N	-0-			-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	124 1	189 2	N	-0-			-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	30 1	198 2	N	-0-			-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	34 1	358 2	N	-0-			-0-
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	53 1	342 2	N	-0-			-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	61 1	359 2	N	-0-			-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	66 1	293 2	N	-0-			-0-
*11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	94 1	392 2	N	-0-			-0-
*12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	244 1	785 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,710				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY								
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228														
YTURRIA, H.		WELL #: 4021		RRCID -> 224145		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	68	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	7	1			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	50	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				125						

YTURRIA, H.		WELL #: 4024		RRCID -> 226180		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588								
01	564 X	28	-0-	-536	-0-	5	1	10	2	N	12	12	1			-0-
						13	9									
02	168 N	42	-0-	-126	-0-	1	1	2	2	N	35					35
						39	9									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	201	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	3	1			2
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95					97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	166	1			51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	73	1			95
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	182	1			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	92	1			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	29	1			46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	53	1			46
TOTAL GAS PROD:		70				TOTAL CONDENSATE PROD:				857						

YTURRIA, H.		WELL #: 4020		RRCID -> 229620		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156								
01	14B2 EXT	219	-0-	219	321	74	1	145	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	214	-0-	214	535	63	1	151	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	535					N	-0-					-0-
04	662 X	127	-0-	-535	-0-	38	1	89	2	N	-0-					-0-
05	189 X	189	-0-	-0-	-0-	75	1	114	2	N	-0-					-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	18	1	114	2	N	-0-					-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	2	N	-0-					-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	31	1	195	2	N	-0-					-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	35	1	205	2	N	-0-					-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	36	1	162	2	N	-0-					-0-
*11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	50	1	210	2	N	-0-					-0-
*12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	56	1	182	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,267				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WILLACY						
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228														
YTURRIA, H.		WELL #: 4019		RRCID -> 243254		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9704		PERF. 8922 - 8950						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	1535	1	2979	2	Y	-0-					-0-
02	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	982	1	2367	2	Y	-0-					-0-
03	3100 X	2852	-0-	-248	-0-	472	1	2380	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	385	-0-	385	385	116	1	269	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	793	-0-	793	1178	314	1	479	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	900	-0-	900	2078	119	1	781	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1228	-0-	1228	3306	105	1	1123	2	Y	-0-					-0-
08	4084 X	778	-0-	-3306	-0-	105	1	673	2	Y	-0-					-0-
09	559 X	559	-0-	-0-	-0-	81	1	478	2	Y	-0-					-0-
10	930 X	417	-0-	-513	-0-	76	1	341	2	Y	-0-					-0-
11	1200 X	933	-0-	-267	-0-	181	1	752	2	Y	-0-					-0-
12	1240 X	875	-0-	-365	-0-	208	1	667	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		17,583				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

YTURRIA, H.		WELL #: 4027		RRCID -> 244461		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 6522		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	262	-0-	262	1205	89	1	173	2	N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		262				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REALITOS, EAST (2ND COLE)		75040 200		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DUVAL						
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.		747194														
CRESTONIO PROPERTIES 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 283615		COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3896 - 3909						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	250	12711	-0-	12461	12461	12631	2	80	9	N	73					73
03	7750	6516	-0-	-1234	11227	6473	2	43	9	N	39					112
04	7500	1179	-0-	-6321	4906	1162	2	17	9	N	15					127
05	7750	1649	-0-	-6101	-0-	1476	2	173	9	N	157					284
06	18510	2492	-0-	-16018	-0-	1924	2	568	9	N	516	289	2			511
07	14074 #	2410	-0-	-11664	-0-	2052	2	358	9	N	325	363	1			473
08	6510 #	2560	-0-	-3950	-0-	2418	2	142	9	N	129	363	1			239
09	2490 #	1646	-0-	-844	-0-	1158	2	488	9	N	444	537	1			146
10	2573 #	2455	-0-	-118	-0-	2165	2	290	9	N	264	184	1			226
11	2490 #	1961	-0-	-529	-0-	1688	2	273	9	N	248	360	2			114
12	2573 #	1717	-0-	-856	-0-	1455	2	262	9	N	238	183	1			169
TOTAL GAS PROD:		37,296				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,448								

OIL AND GAS DIVISION

REALITOS, S. (QUEEN CITY) 75041 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SIDELINE ENERGY INC. 779921
BEACH, BARBARA SHAFFER WELL #: RRCID -> 112497 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9226 - 9256

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	144
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	144
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	144
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	144
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	144
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	144
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	144
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	144
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	144
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	144
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	144
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	144
		PLUGGED AND ABANDONED		12/01/1999					

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY (FRIO 7450) 75203 048 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ELECTRAGAS, INC. 247628
CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 064186 COMPL. DATE 08/06/1972 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 7455 - 7462

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS 390 WELL #: 3 RRCID -> 157431 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7443 - 7456

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY (FRIO 7500) 75203 064 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 6 RRCID -> 051854 COMPL. DATE 12/04/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 0 - 7513

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY (FRIO 8300) 75203 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 348 WELL #: 2 RRCID -> 127065 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8270 - 8284

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY (ZONE 6) 75203 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 10 RRCID -> 217823 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 13538 PERF. 7842 - 7850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY (ZONE 13)		75203 416		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 349		WELL #:	1	RRCID ->	140661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8923 PERF. 7978 - 7996		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RED FISH BAY (ZONE 14)		75203 448		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 395		WELL #:	3	RRCID ->	233348	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	8520 PERF. 8160 - 8216		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RED FISH BAY (ZONE 17 L)		75203 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 414		WELL #:	3	RRCID ->	186038	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8359 PERF. 8298 - 8321		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH BAY (ZONE 17 L) //CONT.// 75203 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
 STATE TRACT 414 WELL #: 6 RRCID -> 186060 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8354 - 8366

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

RED FISH BAY (ZONE 17, UP.) 75203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
 STATE TRACT 414 WELL #: 7 RRCID -> 186047 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8342 - 8360

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

REDFISH BAY (ZONE 30) 75203 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
 STATE TRACT 423 WELL #: 10 RRCID -> 124911 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9468 - 9484

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE											
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

RED FISH BAY (ZONE 31) 75203 811 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 124779 COMPL. DATE 06/23/1987 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 9618

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

REDFISH BAY (ZONE 42) 75203 827 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 2 RRCID -> 215823 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10946 - 11006

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RED FISH BAY (ZONE 43) 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 445 WELL #: 1 RRCID -> 074631 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11498 - 11553

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RED FISH BAY (ZONE 43) //CONT.// 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
 STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 206082 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10894 - 11156

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006

01	8866 #	-0-	-0-	-8866	-0-		Y	-0-	-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RED FISH BAY (ZONE 45) 75203 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
 STATE TRACT 350 WELL #: 4 RRCID -> 246592 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.)		75203 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 348		WELL #:	4	RRCID ->	044835	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	13480	PERF.12909 - 13049
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21930					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21930					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21930					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21930					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21930					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21930					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21930					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21930					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21930					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21930					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21930					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	21930				NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STATE TRACT 392		WELL #:	6	RRCID ->	217021	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	15052	PERF.13040 - 13649
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STATE TRACT 392		WELL #:	7	RRCID ->	218635	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	14060	PERF.12618 - 12749
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) //CONT.// 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
 STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 348 WELL #: 5 RRCID -> 246011 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13171 - 13247

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6085		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6085		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6085		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6085		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6085		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6085		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6085		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6085		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6085		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6085		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6085		Y	-0-			-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	6085		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY (47 ZONE) 75203 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
 STATE TRACT 424 WELL #: 7 RRCID -> 164962 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12650 - 12950

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43) 75205 065 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 1 RRCID -> 111396 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 11436 - 11478

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY, NORTH (9100-C) 75205 499 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 342 WELL #: 1 RRCID -> 209458 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9052 - 9278

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY, NORTH (9750) 75205 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 215054 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF. 9823 - 9849

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH BAY, NORTH (10050) 75205 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
 STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 266186 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10338 - 10730

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10) 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
 TEN SAND GAS UNIT 421 WELL #: 3 RRCID -> 043367 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 8398 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 396 WELL #: 8 RRCID -> 126833 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 7132 - 7182

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10)//CONT.// 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474												
STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 164162 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 7190 - 7236												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STATE TRACT 414 WELL #: 4 RRCID -> 164604 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7161 - 7219												
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RED HEAD RIDGE (2068) 75279 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: CAMERON			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688													
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 272677 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2809 - 2814													
01		7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	966	1	6679	2	N	-0-	7
02		4415 R	4415	-0-	-0-	-0-	28	1	4387	2	N	-0-	7
03		4335 R	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-	7
04		4920	4103	-0-	-817	-0-	430	1	3673	2	N	-0-	7
05		4804 R	4804	-0-	-0-	-0-	279	1	4525	2	N	-0-	7
06		4920	3919	-0-	-1001	-0-	1012	1	2907	2	N	-0-	7
07		4898 #	4273	-0-	-625	-0-	241	1	4032	2	N	-0-	7
08		4340 #	3462	-0-	-878	-0-	3462	2			N	-0-	7
09		4650 #	3359	-0-	-1291	-0-	3359	2			N	-0-	7
10		4879 R	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-	7
*11		4280 R	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-	7
12		4278 #	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT	7
TOTAL GAS PROD:			49,474			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

REDFISH BAY, N. (D-5)		75429 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474														
STATE TRACT 343		WELL #: 1		RRCID -> 226727		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10138 - 10162								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REEDER (UPPER PETTUS)		75541 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284														
BRENNAN - BENAVIDES		WELL #: 7059		RRCID -> 118640		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2656 - 2664								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		237				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REILLY (VICKSBURG)		75752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085														
REILLY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 093833		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 4959 PERF. 4590 - 4646								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REILLY (VICKSBURG)		//CONT.//		75752 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		//CONT.//		531085										
REILLY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 109604	COMPL. DATE 03/14/1984	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4498	-	4560				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REINA (BASAL QUEEN CITY)				75777 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861									
COOPER FOUNDATION		WELL #:		6	RRCID -> 275404	COMPL. DATE 09/06/2014	TOTAL DEPTH 9205	PERF. 7030	-	7223			
01	341 X	235	-0-	-106	-0-	20 1	213 2	N	2	2 1			
						2 9						10	
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	22 1	237 2	N	3	6 1			
						3 9						7	
03	310 N	250	-0-	-60	-0-	22 1	226 2	N	2	3 1			
						2 9						6	
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	26 1	270 2	N	3				
						3 9						9	
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	24 1	249 2	N	3	3 1			
						3 9						9	
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	21 1	211 2	N	1	2 1			
						1 9						8	
07	310 N	236	-0-	-74	-0-	21 1	212 2	N	3	3 1			
						3 9						8	
08	279 N	221	-0-	-58	-0-	21 1	198 2	N	2	3 1			
						2 9						7	
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	19 1	235 2	N	3				
						3 9						10	
10	248 N	176	-0-	-72	-0-	15 1	159 2	N	2	2 1			
						2 9						10	
11	210 N	157	-0-	-53	-0-	14 1	141 2	N	2	3 1			
						2 9						9	
12	279 N	161	-0-	-118	-0-	14 1	145 2	N	2	2 1			
						2 9						9	
TOTAL GAS PROD:		2,763				TOTAL CONDENSATE PROD:		28					

OIL AND GAS DIVISION

REINA (BASAL QUEEN CITY)		//CONT.// 75777 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.// 076861									
HORNADAY		WELL #: 2		RRCID -> 275597		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6642 - 6811			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	645	-0-	-37	-0-	181 1	458 2	N	5		71
02	616 N	566	-0-	-50	-0-	6 9	143 1	N	-0-		71
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	163 1	463 2	N	-0-		71
04	630 N	604	-0-	-26	-0-	162 1	441 2	N	1		72
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	1 9	178 1	N	4		76
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	4 9	194 1	N	3		79
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	3 9	184 1	N	2		81
08	651 N	472	-0-	-179	-0-	2 9	127 1	N	2	44 1	39
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	2 9	150 1	N	-0-		39
10	651 N	618	-0-	-33	-0-	170 1	448 2	N	-0-		39
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	157 1	408 2	N	-0-		39
*12	682 N	589	-0-	-93	-0-	169 1	420 2	N	-0-		39
TOTAL GAS PROD:		7,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		17					

CANALES		WELL #: 1		RRCID -> 276140		COMPL. DATE 11/01/2014		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		50
02	84 N	46	-0-	-38	-0-	46 2		N	-0-		50
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		50
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 2		N	-0-		50
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2		N	-0-		50
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		50
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 2		N	-0-		50
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		50
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-		50
10	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2		N	-0-		50
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		50
12	124 N	14	-0-	-110	-0-	14 2		N	-0-		50
TOTAL GAS PROD:		386		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VANTAGE OPERATING, LLC		882608		RRCID -> 188112		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742			
BUCHHOLZ, WILLIAM R.		WELL #: 1									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2238 3	25 9	N	23		183
02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1902 3	18 9	N	16	157 1	42
03	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2014 3	12 9	N	11		53
04	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2038 3	13 9	N	12		65
05	2015 N	1941	-0-	-74	-0-	1919 3	22 9	N	20		85
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1982 3	13 9	N	12		97
07	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2106 3	23 9	N	21		118
08	1953 N	1396	-0-	-557	-0-	1383 3	13 9	N	12		130
09	1950 N	1249	-0-	-701	-0-	1249 3		N	-0-		130
10	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 3		N	-0-		130
11	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 3		N	-0-		130
*12	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 3		N	-0-		130
TOTAL GAS PROD:		23,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		127					

OIL AND GAS DIVISION

REINA (BASAL QUEEN CITY) VANTAGE OPERATING, LLC KNOX, J. W.		//CONT.// 75777 050 //CONT.// 882608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2566	3	89	9	N	81					188	
02	2464 N	2296	-0-	-168	-0-	2249	3	47	9	N	43	177	1	2	8	52	
03	2635 N	2594	-0-	-41	-0-	2514	3	80	9	N	73	3	8			122	
04	2580 N	2509	-0-	-71	-0-	2432	3	77	9	N	70	167	1	2	8	23	
05	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2509	3	55	9	N	50					73	
06	2520 N	2488	-0-	-32	-0-	2422	3	66	9	N	60					133	
07	2604 N	2599	-0-	-5	-0-	2514	3	85	9	N	77	177	1			33	
08	2573 N	1920	-0-	-653	-0-	1848	3	72	9	N	65	1	8			97	
09	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2443	3	118	9	N	107	4	8			200	
10	2604 N	2437	-0-	-167	-0-	2396	3	41	9	N	37	174	1			63	
11	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2294	3	31	9	N	28	1	8			90	
12	2635 N	2427	-0-	-208	-0-	2379	3	48	9	N	44	132	1			2	
TOTAL GAS PROD:		29,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		735											

REISER (WILCOX) KILLAM OIL CO., LTD. K & H FEE 942		75795 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB									
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-							14	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14	1					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

RETAMIA (WILCOX 5360) KILLAM OIL CO., LTD. BRUNI-LEYENDECKER		76047 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

RETAMIA (WILCOX 9300) 76047 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 066274 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 9586 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-	-0-	-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	N	-0-	-0-	-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	249	-0-	69	-0-	18	1	231	2	N	-0-	-0-	-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	124	-0-	-56	-0-	9	1	115	2	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	82	-0-	-166	-0-	6	1	76	2	N	-0-	-0-	-0-
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	2	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	2	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	2	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	55	-0-	-69	-0-	4	1	51	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,469			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

REYES (2500) 76099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
TOM CREWS WELL #: 4SW RRCID -> 263516 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 1970 - 1980

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

REYNOLDS RANCH (HET THIRD) 76156 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BLACKHORN ENVIRONMENTAL SVS, LLC 073151
LONG & DEEP WELL #: 1 RRCID -> 284077 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2625 - 2922

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

RICABY		76300 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329								
SEABURY, MARGARET MRS.		WELL #:	6	RRCID ->	218827	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	5010 PERF. 2719 - 2727	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ORPHAN WELLS, LLC		627006								
SEABURY		WELL #:	3	RRCID ->	047459	COMPL. DATE	07/24/1969	TOTAL DEPTH	2632 PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		12/10/2018		- PLUGGED		12/10/18				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HINOJOSA, MEDARDO B ROY A/C 2		21B		RRCID -> 209172		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 1709 PERF. 842 - 850		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		07/16/2018		- P/A		07/16/2018				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RICABY (800)		76300 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329								
HINOJOSA, M., -B- ROY. ACCT. #1		WELL #:	9B	RRCID ->	012860	COMPL. DATE	05/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		05/01/2018		- PLUGGED		05/01/18				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

RICABY (800) //CONT.// 76300 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. //CONT.// 574329
 PENA, SAMUEL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036421 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 1620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RICABY (1100) 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 BAIRD, LILLIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 012865 COMPL. DATE 05/22/1943 TOTAL DEPTH 1726 PERF. 1134 - 1144

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/26/2018 - PLUGGED 04/26/18												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DECKER GU WELL #: 3 RRCID -> 033336 COMPL. DATE 06/10/1950 TOTAL DEPTH 1754 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ORPHAN WELLS, LLC 627006
 GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 012862 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/24/2018 - WELL PLUGGED 7/24/2018												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

RICABY (1100) //CONT.// 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 ORPHAN WELLS, LLC //CONT.// 627006
 GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 012864 COMPL. DATE 05/09/1958 TOTAL DEPTH 1682 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					NO RPT	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2018 - P/A 07/27/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAIRD, LILLIE MAE WELL #: 5 RRCID -> 041133 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					NO RPT	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2018 - PLUGGED 07/10/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICABY (1100 SOUTH AREA) 76300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 ORPHAN WELLS, LLC 627006
 RICABY, S. B., ESTATE -D- WELL #: 3 D RRCID -> 012869 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 755 - 762

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					NO RPT	-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2018 - P/A 08/02/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICABY (1200) 76300 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 RICABY, S. B., ESTATE WELL #: D 5 RRCID -> 055333 COMPL. DATE 05/28/1973 TOTAL DEPTH 1310 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					NO RPT	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2018 - P/A 05/15/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICABY (1200) //CONT.// 76300 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY, S. B., ESTATE -D- WELL #: 2 D RRCID -> 012870 COMPL. DATE 11/25/1953 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018 - P/A 08/02/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA, M., -B-ROY. ACCT. #2 WELL #: 13B RRCID -> 049453 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 1693 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2018 - P/A 07/12/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICABY (1500 FRIO) 76300 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY WELL #: 7 RRCID -> 218778 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 1516 - 1524

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2018 - PLUGGED 07/31/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICABY (1550 FRIO) 76300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
HNOJOSA WELL #: 17B RRCID -> 068256 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 2652 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2018 - PLUGGED 07/19/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RICABY (1600, UPPER) 76300 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
G & M /GU-2 WELL #: 1 RRCID -> 034995 COMPL. DATE 03/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2018 - PLUGGED 07/24/18															
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RICABY (1700) 76300 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE WELL #: 2 F RRCID -> 012871 COMPL. DATE 01/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RICABY, SOUTH (1100) 76305 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE -G- WELL #: 2 RRCID -> 035291 COMPL. DATE 01/27/1965 TOTAL DEPTH 1084 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2018 - PLUGGED 05/17/18															
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RICARDO, E. (6715) 76334 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 263134 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6776

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RICARDO, NORTH (5560) 76335 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 267355 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5236 - 5240

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			99
02	1428 #	63	-0-	-1365	-0-	24	1	39	3	N	-0-		99
03	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			99
04	540 #	36	-0-	-504	-0-	10	1	26	3	N	-0-		99
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			99
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			99
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			99
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			99
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			99
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICARDO, NORTH (10,200) 76335 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
JOHNSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223630 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10216 - 10226

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICARDO, NE (VICKSBURG 9000) 76336 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 278408 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8846 - 8856

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RICARDO, NE. (7450 FRIO) 76337 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 237114 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7440 - 7446

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500) 76338 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 204590 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9531 - 9590

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 10,200) 76338 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 2 RRCID -> 223347 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10224 - 10254

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

RICH HURT (WX. GUERRA)		76375 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #: 2		RRCID -> 200750		COMPL. DATE 05/12/2016		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8666 - 8709	
RUIZ 127 "B"													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SUN		WELL #: 1		RRCID -> 203503		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9529 - 9560		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-			Y	-0-	11	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11	
04	DLQ G-10	196	-0-	196	-0-	196 2			Y	-0-	11	
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2			Y	-0-	11	
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			Y	-0-	11	
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			Y	-0-	11	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			Y	-0-	11	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			Y	-0-	11	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11	
TOTAL GAS PROD:		434				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RICH HURT (WX. LULING)		76375 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #: 1		RRCID -> 243916		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 9719		PERF. 8552 - 8556
01	527 X	159	-0-	-368	-0-	159 2			N	-0-	102	
02	476 X	70	-0-	-406	-0-	70 2			N	-0-	102	
03	620 X	368	-0-	-252	-0-	368 2			N	-0-	102	
04	150 N	63	-0-	-87	-0-	63 2			N	-0-	102	
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2			N	-0-	102	
06	360 N	103	-0-	-257	-0-	103 2			N	-0-	102	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-	102	
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-			N	-0-	102	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-	102	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102	
TOTAL GAS PROD:		1,163				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

RICH HURT (WX. 2ND HINNANT) 76375 473 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUN WELL #: 2 RRCID -> 184156 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8304 - 8324

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	465 X	18	-0-	-447	-0-	18	2	Y	-0-			141
02	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			141
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			141
04	DLQ G-10	63	-0-	63	-0-	63	2	Y	-0-			141
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	Y	-0-			141
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	-0-			141
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			141
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			141
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			141
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			141
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			141
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			141
TOTAL GAS PROD:		347				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RUIZ 127 "D" WELL #: 4 RRCID -> 256655 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9286 - 9369

01	1488 X	80	-0-	-1408	-0-	80	2	Y	-0-			119
02	1344 X	45	-0-	-1299	-0-	45	2	Y	-0-			119
03	1488 X	77	-0-	-1411	-0-	77	2	Y	-0-			119
04	DLQ G-10	107	-0-	107	-0-	107	2	Y	-0-			119
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	Y	-0-			119
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2	Y	-0-			119
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			119
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			119
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			119
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
TOTAL GAS PROD:		433				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
RUIZ STATE WELL #: 1 RRCID -> 168924 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10579 PERF. 8702 - 8728

01	682 X	54	-0-	-628	-0-	54	2	Y	-0-			35
02	616 X	18	-0-	-598	-0-	18	2	Y	-0-			35
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-			35
04	DLQ G-10	348	-0-	348	-0-	348	2	Y	-0-			35
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	Y	-0-			35
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	Y	-0-			35
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			35
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			35
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			35
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		856				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT)		//CONT.//		76375 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
SUN		WELL #:		1	RRCID ->	169603	COMPL. DATE	03/14/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8672 -	8688
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUN		WELL #:		2	RRCID ->	171100	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	8734 -	8744
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DCR "576"		WELL #:		1	RRCID ->	173047	COMPL. DATE	03/30/1999	TOTAL DEPTH	8948	PERF.	8737 -	8754
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1023 X	226	-0-	-797	-0-	226	2		N	-0-			106
02	1708 X	330	-0-	-1378	-0-	330	2		N	-0-			106
03	1891 X	1515	-0-	-376	-0-	1515	2		N	-0-			106
04	210 N	1311	-0-	1101	-0-	1311	2		N	-0-			106
05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1627	2	47 9	N	43			149
06	1470 N	1024	-0-	-446	-0-	983	2	41 9	N	37			186
07	1364 N	61	-0-	-1303	-0-	61	2		N	-0-			186
08	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-			186
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-			186
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			186
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			186
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			186
TOTAL GAS PROD:		6,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		80							

OIL AND GAS DIVISION

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT)		//CONT.//		76375 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
RODESSA OPERATING COMPANY				723592							
DCRC		WELL #:		RRCID -> 177299	COMPL. DATE 03/17/2000	TOTAL DEPTH 8913	PERF. 8586	- 8610			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					301
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					301
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					301
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					301
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					301
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					301
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					301
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					301
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					301
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					301
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					301
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					301
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/27/2005											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.)				76410 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
GRAHAM CATTLE CO.		WELL #:		1	RRCID -> 226890	COMPL. DATE 03/12/2007	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5084	- 5122	
01	1364 X	1284	-0-	-80	-0-	1284 2	Y	-0-		-0-
02	1232 X	1220	-0-	-12	-0-	1220 2	Y	-0-		-0-
03	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2	Y	-0-		-0-
04	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2	Y	-0-		-0-
05	1364 X	1267	-0-	-97	-0-	1267 2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	1379	-0-	1379	1379	1379 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	1427	-0-	1427	2806	1427 2	Y	-0-		-0-
08	3000 N	1385	-0-	-1615	1191	1385 2	Y	-0-		-0-
09	2428 N	1237	-0-	-1191	-0-	1237 2	Y	-0-		-0-
10	1426 N	1420	-0-	-6	-0-	1420 2	Y	-0-		-0-
*11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2	Y	-0-		-0-
*12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID -> 243899	COMPL. DATE 10/09/2008	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5160	- 5178	
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-		-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.//		76410 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599								
GRAHAM CATTLE CO.		WELL #:		4	RRCID -> 248415	COMPL. DATE 05/20/2009	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2084 2	24 9	Y	22			177
02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1808 2	2 9	Y	2			179
03	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1940 2	12 9	Y	11			190
04	2040 N	1743	-0-	-297	-0-	1739 2	4 9	Y	4			194
05	2015 N	1682	-0-	-333	-0-	1676 2	6 9	Y	5			199
06	DLQ G-10	1613	-0-	1613	1613	1610 2	3 9	Y	3			202
07	DLQ G-10	1556	-0-	1556	3169	1554 2	2 9	Y	2			204
08	3000 N	1530	-0-	-1470	1699	1476 2	54 9	Y	49	177 1		76
09	3000 N	1376	-0-	-1624	75	1375 2	1 9	Y	1			77
10	1561 N	1486	-0-	-75	-0-	1480 2	6 9	Y	5			82
11	1470 N	1464	-0-	-6	-0-	1462 2	2 9	Y	2			84
12	1426 N	1330	-0-	-96	-0-	1330 2		Y	-0-			84
TOTAL GAS PROD:		19,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		106						

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #:		5	RRCID -> 252024	COMPL. DATE 09/05/2009	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5164 - 5176	
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		Y	-0-	-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DURANGO RESOURCES CORP.		235945		RRCID -> 012898		COMPL. DATE 05/09/1962	TOTAL DEPTH 5398	PERF. 4250 - 4256	
ESTELL, MARY KING		WELL #: A 12							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
 ESTELL, MARY KING WELL #: B 13 RRCID -> 012899 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 17 RRCID -> 012903 COMPL. DATE 12/09/1944 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	185	-0-	185	185	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	112	-0-	112	297	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	323	-0-	323	620	14	1	309	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	181	-0-	181	801	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	244	-0-	244	1045	13	1	231	2	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1045					Y	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1045					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 25 RRCID -> 039367 COMPL. DATE 06/24/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
 ESTELL, MARY KING WELL #: C 12 RRCID -> 045201 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 31 RRCID -> 053658 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 2420 - 2450

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 28 RRCID -> 064193 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
 ESTELL, MARY KING WELL #: J 2 RRCID -> 118680 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 16 RRCID -> 131339 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5491 - 5500

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 17 RRCID -> 137650 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 2355 - 2400

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
 ESTELL, MARY KING WELL #: J 1 RRCID -> 143583 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

ESTELL, MARY KING WELL #: B 7 RRCID -> 145009 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209

01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	129	1	1681	2	N	-0-		-0-	
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	118	1	1304	2	N	-0-		-0-	
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	85	1	1724	2	N	-0-		-0-	
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	68	1	1403	2	N	-0-		-0-	
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	74	1	1760	2	N	-0-		-0-	
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	76	1	1522	2	N	-0-		-0-	
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	76	1	1423	2	N	-0-		-0-	
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	36	1	781	2	N	-0-		-0-	
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	38	1	751	2	N	-0-		-0-	
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-		-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD: 13,146														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

ESTELL, MARY KING WELL #: B 9 RRCID -> 145591 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
 ESTELL, MARY KING WELL #: B 27 RRCID -> 145592 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 2 RRCID -> 149154 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 12 RRCID -> 151069 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
 ESTELL, MARY KING WELL #: B 3 RRCID -> 151383 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	62	1	814	2	Y	-0-					-0-
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	57	1	632	2	Y	-0-					-0-
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	41	1	835	2	Y	-0-					-0-
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	36	1	754	2	Y	-0-					-0-
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	33	1	796	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	760	-0-	760	760	36	1	724	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	815	-0-	815	1575	42	1	773	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	962	-0-	962	2537	42	1	920	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	467	-0-	467	3004	23	1	444	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1166	-0-	1166	4170	62	1	1104	2	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4170					Y	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4170					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 24 RRCID -> 154788 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 30 RRCID -> 156881 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3880 - 4120

01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	2	Y	-0-					-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	27	1	297	2	Y	-0-					-0-
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	42	1	856	2	Y	-0-					-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	2	Y	-0-					-0-
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	28	1	674	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	491	-0-	491	491	23	1	468	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	797	-0-	797	1288	41	1	756	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	835	-0-	835	2123	37	1	798	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	523	-0-	523	2646	25	1	498	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	717	-0-	717	3363	38	1	679	2	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3363					Y	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3363					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.//	76410 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES						
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.//	235945									
ESTELL, MARY KING		WELL #:	C 21	RRCID ->	165285	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	6363	PERF.	3892 - 3922	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ESTELL, MARY KING		WELL #:	B 6	RRCID ->	167009	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	3890 - 3910	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ESTELL, MARY KING		WELL #:	A 13	RRCID ->	167010	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	5396	PERF.	4116 - 4126	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
 KING, RICHARD WELL #: R 1 RRCID -> 179283 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	97	1	1264	2	N	-0-		-0-
02		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	88	1	981	2	N	-0-		-0-
03		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	64	1	1296	2	N	-0-		-0-
04		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	51	1	1065	2	N	-0-		-0-
05		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	55	1	1324	2	N	-0-		-0-
06		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	52	1	1055	2	N	-0-		-0-
07		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	67	1	1251	2	N	-0-		-0-
08		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	64	1	1383	2	N	-0-		-0-
09		943 N	943	-0-	-0-	-0-	46	1	897	2	N	-0-		-0-
10		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	60	1	1062	2	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,222				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KING, RICHARD WELL #: R 4 RRCID -> 180509 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ESTELL, MARY KING WELL #: C 31 RRCID -> 233340 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485

01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	48	1	160	2	N	-0-		84
02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	43	1	123	2	N	-0-		84
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	24	1	155	2	N	-0-		84
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	N	-0-		84
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	N	-0-		84
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	25	1	94	2	N	-0-		84
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	30	1	189	2	N	-0-		84
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		84
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		84
TOTAL GAS PROD:		1,059				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.// 76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.// 235945										
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 32		RRCID -> 235504		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	107 1	354 2	N	-0-			-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	96 1	272 2	N	-0-			-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	53 1	345 2	N	-0-			-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	34 1	261 2	N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	30 1	191 2	N	-0-			-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	49 1	183 2	N	-0-			-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	45 1	282 2	N	-0-			-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	41 1	372 2	N	-0-			-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	46 1	329 2	N	-0-			-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	67 1	462 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 33		RRCID -> 244516		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 15		RRCID -> 246932		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 4316				
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 2	N	-0-			-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	16 1	322 2	N	-0-			-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	19 1	462 2	N	-0-			-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17 1	340 2	N	-0-			-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	129 2	N	-0-			-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	27 1	598 2	N	-0-			-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	19 1	376 2	N	-0-			-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	29 1	515 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.//	76410 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.//	235945								
ESTELL, MARY KING		WELL #:	C 34	RRCID ->	249361	COMPL. DATE	03/12/2000	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 5212 - 5222	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	71 1	235 2	N	-0-	-0-
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	64 1	181 2	N	-0-	-0-
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	35 1	229 2	N	-0-	-0-
04		348 N	348	-0-	-0-	-0-	40 1	308 2	N	-0-	-0-
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	43 1	273 2	N	-0-	-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	N	-0-	-0-
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	28 1	173 2	N	-0-	-0-
08		508 N	508	-0-	-0-	-0-	50 1	458 2	N	-0-	-0-
09		626 N	626	-0-	-0-	-0-	76 1	550 2	N	-0-	-0-
10		511 N	511	-0-	-0-	-0-	65 1	446 2	N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,329			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ESTELL, MARY KING		WELL #:	C 35	RRCID ->	252017	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	5776	PERF. 4846 - 4972	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		366 N	366	-0-	-0-	-0-	85 1	281 2	N	-0-	-0-
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	76 1	216 2	N	-0-	-0-
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	42 1	273 2	N	-0-	-0-
04		580 N	580	-0-	-0-	-0-	66 1	514 2	N	-0-	-0-
05		518 N	518	-0-	-0-	-0-	71 1	447 2	N	-0-	-0-
06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	75 1	276 2	N	-0-	-0-
07		377 N	377	-0-	-0-	-0-	52 1	325 2	N	-0-	-0-
08		637 N	637	-0-	-0-	-0-	63 1	574 2	N	-0-	-0-
09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	28 1	199 2	N	-0-	-0-
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	24 1	163 2	N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,850			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KING, RICHARD		WELL #:	R 5	RRCID ->	252938	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 5789 - 5792	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.//		76410 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES		
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.//		235945								
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 15		RRCID ->	253813	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	6390	PERF.	4990 - 4998	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	14 1	185 2	N	-0-		-0-
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	13 1	144 2	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			356	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 29		RRCID ->	253817	COMPL. DATE	09/15/2016	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	5272 - 5282	
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 20		RRCID ->	253828	COMPL. DATE	08/25/2009	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	5174 - 5180	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.// 76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.// 235945											
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 14		RRCID -> 253833		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 10		RRCID -> 265457		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 2		RRCID -> 270497		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544					
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	83	1	1087	2	N	-0-		-0-
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	76	1	843	2	N	-0-		-0-
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	55	1	1115	2	N	-0-		-0-
04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	83	1	1725	2	N	-0-		-0-
05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	77	1	1832	2	N	-0-		-0-
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	73	1	1459	2	N	-0-		-0-
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	54	1	998	2	N	-0-		-0-
08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	72	1	1572	2	N	-0-		-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-		-0-
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	78	1	1398	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,836				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

01		1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	Y	-0-	-0-	-0-		

02		1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	Y	-0-	-0-	-0-		
03		903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	Y	-0-	-0-	-0-		
04		1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	Y	-0-	-0-	-0-		
05		1271	N	668	-0-	-603	-0-	668	2	Y	-0-	-0-	-0-		
06		DLQ	G-10	795	-0-	795	-0-	795	2	Y	-0-	-0-	-0-		
07		DLQ	G-10	780	-0-	780	-0-	780	2	Y	-0-	-0-	-0-		
08		2662	N	1087	-0-	-1575	-0-	1087	2	Y	-0-	-0-	-0-		
09		1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	Y	-0-	-0-	-0-		
10		808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	Y	-0-	-0-	-0-		
11		1050	N	616	-0-	-434	-0-	616	2	Y	-0-	-0-	-0-		
12		1178	N	776	-0-	-402	-0-	776	2	Y	-0-	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD:				10,876				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

01		27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	2	23	9	Y	21	30	1	4	

02		33	N <td>33</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>9</td> <td>2</td> <td>24</td> <td>9</td> <td>Y</td> <td>22</td> <td></td> <td></td> <td>26</td>	33	-0-	-0-	-0-	9	2	24	9	Y	22			26	
03		62	N <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-62</td> <td>-0-</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Y</td> <td>26</td> <td>25</td> <td>1</td> <td>27</td>	-0-	-0-	-62	-0-					Y	26	25	1	27	
04		30	N <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-30</td> <td>-0-</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Y</td> <td>12</td> <td>29</td> <td>1</td> <td>10</td>	-0-	-0-	-30	-0-					Y	12	29	1	10	
05		31	N <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-31</td> <td>-0-</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Y</td> <td>25</td> <td></td> <td></td> <td>35</td>	-0-	-0-	-31	-0-					Y	25			35	
06		DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	28	1	30	
07		DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	27	1	22	
08		DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9			31	
09		DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	27	1	16	
10		DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14			30	
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	28	1	19	
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	28	1	19	

TOTAL GAS PROD:				60				TOTAL CONDENSATE PROD:				217					

OIL AND GAS DIVISION

RICO (7150)		76548 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HINOJOSA-LONGORIA UNIT 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 282782		COMPL. DATE 05/17/2017		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6712 - 6746								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	W	18	-0-	18	8645	1	3	17	9	N	15			95
02		0	W	-0-	-0-	-0-	8645					N	-0-			95
03		1000		1	-0-	-999	7646	1	3			N	-0-			95
04		7500		23	-0-	-7477	169	3	1	20	3	N	-0-			95
05		200	R	31	-0-	-169	-0-	2	1	9	3	N	18			113
								20	9							
06		30	#	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-			113
07		31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			113
*08		31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	10			123
*09		30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	5	109	1	19
*10		18	#	-0-	-0-	-18	-0-					N	-0-	18	1	-0-
*11		0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2018 - P/A 10/19/18																
TOTAL GAS PROD:				78				TOTAL CONDENSATE PROD:				48				

RIGGAN (F-20)		76669 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY								
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
THOMAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223510		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10346 - 10354								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		310	N	301	-0-	-9	-0-	77	1	217	3	Y	6	61	1	28
								7	9							
02		252	N	155	-0-	-97	-0-	30	1	113	3	Y	11			39
								12	9							
03		341	N	206	-0-	-135	-0-	38	1	155	3	Y	12			51
								13	9							
04		DLQ	G-10	164	-0-	164	164	30	1	128	3	Y	5			56
								6	9							
05		318	N	154	-0-	-164	-0-	28	1	111	3	Y	14	49	1	21
								15	9							
06		210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	12			33
07		155	N	84	-0-	-71	-0-	18	1	66	3	Y	-0-			33
08		155	N	14	-0-	-141	-0-	3	1	10	3	Y	1			34
								1	9							
09		3000	N	11772	-0-	8772	8772	394	1	11151	3	Y	206	129	1	111
								227	9							
10		DLQ	G-10	11119	-0-	11119	19891	414	1	10564	3	Y	128	141	1	98
								141	9							
11		28349	X	8458	-0-	-19891	-0-	412	1	7938	3	Y	98	161	1	35
								108	9							
12		12152	X	9046	-0-	-3106	-0-	397	1	8543	3	Y	96			131
								106	9							
TOTAL GAS PROD:		41,473				TOTAL CONDENSATE PROD:		589								

OIL AND GAS DIVISION

RIGGAN (F-20)		//CONT.//		76669 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748											
THOMAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	230934	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10392 - 10398				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	238	1	670	3	Y	16	117	1		53
02	784 N	530	-0-	-254	-0-	18	9	101	1	Y	37				90
03	1147 N	769	-0-	-378	-0-	41	9	141	1	Y	48				138
04	DLQ G-10	1016	-0-	1016	1016	53	9	187	1	Y	27				165
05	1112 N	96	-0-	-1016	-0-	30	9	17	1	Y	9	122	1		52
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	10	9			Y	-0-				52
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	292	1	1100	3	Y	10				62
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	11	9	262	1	Y	31				93
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	34	9	19	1	Y	10	55	1		48
10	DLQ G-10	554	-0-	554	554	11	9	21	1	Y	6	32	1		22
11	1074 N	520	-0-	-554	-0-	7	9	25	1	Y	6	23	1		5
*12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	44	1	950	3	Y	11				16
						12	9								

TOTAL GAS PROD: 8,451

TOTAL CONDENSATE PROD: 211

RINCON		76721 001		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
SLICK, T.B. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	133638	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 3540 - 3580
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (A-8)		76721 084		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329									
LA BRISA LAND & CATTLE CO.		WELL #:		1 L	RRCID ->	012917	COMPL. DATE	01/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2018 - PLUGGED 06/04/18

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (B-1 FRIO) 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SLICK, T. B. EST. -C- WELL #: 65 RRCID -> 051380 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 5617 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		Y	-0-			-0-	
02		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-	
03		13 N	1	-0-	-12	-0-		1 3		Y	-0-			-0-	
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SLICK, T.B. EST.-A-485 WELL #: 136 RRCID -> 199739 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221 WELL #: 215 RRCID -> 265267 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (B-2 FRIO)			76721 147	NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
SLICK, T.B. EST -A-			WELL #: 2	RRCID -> 070834	COMPL. DATE 04/07/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5270	4051	-0-	-1219 B	-1222	422 1	3629 3	Y	-0-		-0-
02		4760	4600	-0-	-160 B	-1382	497 1	4103 3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1382								
03		5270	4679	-0-	-591 B	-1973	482 1	4197 3	Y	-0-		-0-
04		2653 R	4626	-0-	1973 B	-0-	445 1	4181 3	Y	-0-		-0-
05		5270	4392	-0-	-878 B	-878	455 1	3937 3	Y	-0-		-0-
06		4920 #	5109	-0-	189 B	-689	560 1	4549 3	Y	-0-		-0-
07		5084 #	4805	-0-	-279 B	-968	527 1	4278 3	Y	-0-		-0-
08		4774 #	5415	-0-	641 B	-327	590 1	4825 3	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-327								
09		5100	4024	-0-	-1076 B	-1403	434 1	3590 3	Y	-0-		-0-
10		2511 R	3914	-0-	1403 B	-0-	442 1	3472 3	Y	-0-		-0-
11		5100	5201	-0-	101 B	101	548 1	4653 3	Y	-0-		-0-
12		5177 #	NO RPT	-0-	-5177 B	-5076			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 50,816

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T.B. EST -A-			WELL #: 73	RRCID -> 071462	COMPL. DATE 05/17/1977	TOTAL DEPTH	4239	PERF.	N/A			
01		682 #	165	-0-	-517 B	-995	17 1	148 3	Y	-0-		-0-
02		616 #	132	-0-	-484 B	-1479	14 1	118 3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1479								
03		310 #	131	-0-	-179 B	-1658	14 1	117 3	Y	-0-		-0-
04		0 #	118	-0-	118 B	-1540	11 1	107 3	Y	-0-		-0-
05		186 #	77	-0-	-109 B	-1649	8 1	69 3	Y	-0-		-0-
06		150 #	72	-0-	-78 B	-1727	8 1	64 3	Y	-0-		-0-
07		155 #	882	-0-	727 B	-1000	97 1	785 3	Y	-0-		-0-
08		124 #	893	-0-	769 B	-231	97 1	796 3	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-231								
09		276 R	507	-0-	231 B	-0-	55 1	452 3	Y	-0-		-0-
10		356 R	356	-0-	-0- B	-0-	40 1	316 3	Y	-0-		-0-
11		657 R	657	-0-	-0- B	-0-	69 1	588 3	Y	-0-		-0-
12		620 #	NO RPT	-0-	-620 B	-620			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,990

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T.B. EST -A-			WELL #: 150 U	RRCID -> 074078	COMPL. DATE 11/16/1977	TOTAL DEPTH	3931	PERF.	N/A			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (B-6) 76721 168 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SLICK ESTATE WELL #: 5399 RRCID -> 215226 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3226 - 3272

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2018 - PLUGGED 05/15/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (C-7) 76721 189 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SLICK, T. B., EST. -E- -537 WELL #: 4 RRCID -> 012922 COMPL. DATE 12/08/1956 TOTAL DEPTH 4115 PERF. N/A

01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	32 1	279 3	Y	-0-		-0-
02	336 N	219	-0-	-117	-0-	24 1	195 3	Y	-0-		-0-
03	434 N	349	-0-	-85	-0-	36 1	313 3	Y	-0-		-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	36 1	335 3	Y	-0-		-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	39 1	336 3	Y	-0-		-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	37 1	306 3	Y	-0-		-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	42 1	339 3	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	398	-0-	398	398	43 1	355 3	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	357	-0-	357	755	39 1	318 3	Y	-0-		-0-
10	1052 N	297	-0-	-755	-0-	33 1	264 3	Y	-0-		-0-
11	360 N	346	-0-	-14	-0-	36 1	310 3	Y	-0-		-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (E 1 & 2) 76721 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SLICK, T. B. EST. -A- 527 WELL #: 185 RRCID -> 200506 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4126 - 4146

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (E 1 & 2)		//CONT.// 76721 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SLICK, T.B. ESTATE A 527		WELL #: 203		RRCID -> 249515		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
GARCIA, M.M. "D"		WELL #: 26		RRCID -> 135384		COMPL. DATE 07/24/1990		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J)		76721 257		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
SEMMEES TRUST, ET AL "906"		WELL #: 9 T		RRCID -> 193558		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 5236		PERF. 4024 - 4529				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		343 N	343	-0-	-0-	25	1	219	3	Y	90	90	0	10
						99	9							
02		336 N	300	-0-	-36	22	1	180	3	Y	89	83	0	16
						98	9							
03		419 N	419	-0-	-0-	23	1	198	3	Y	180	175	0	21
						198	9							
04		347 N	347	-0-	-0-	14	1	125	3	Y	189	186	0	24
						208	9							
05		341 N	219	-0-	-122	1	1	12	3	Y	187	188	0	23
						206	9							
06		360 N	213	-0-	-147	1	1	8	3	Y	185	189	0	19
						204	9							
07		372 N	75	-0-	-297	5	3	70	9	Y	64	71	0	12
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	73	72	0	13
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	84	86	0	11
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	82	82	0	11
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,916	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,223							

RINCON (FRIO 4020)		76721 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
SLICK ESTATE		WELL #: 5399		RRCID -> 137502		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 3802 - 3896			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RINCON (H)		76721 378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425											
LA BRISA RANCH 907		WELL #: 3		RRCID -> 147877		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 3079 - 3227			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (H) //CONT.// 76721 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
 LA BRISA RANCH 907-1 WELL #: 1 RRCID -> 148514 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (H- 7) 76721 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
 LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 8 RRCID -> 200827 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4139 - 4146

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (H-20) 76721 441 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
 LA BRISA 92 WELL #: 1 RRCID -> 139859 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3696 - 3702

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2018 - P/A 03/01/18														
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.)		76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
LMB CORP - STATE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 155243		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7166 - 7176		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEARD		76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
WELL #: 2		RRCID -> 199684		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6926 - 6942				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 164		RRCID -> 115410		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6028 - 6364		
01	T. A.	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SLICK T.B. "H"		WELL #:		85	RRCID ->	134053	COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	5560 - 5590	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		160	RRCID ->	137378	COMPL. DATE	02/13/1991	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	6771 - 6980
01	465 N	435	-0-	-30	-0-	45	1	390	3	Y	-0-	-0-
02	420 N	395	-0-	-25	-0-	43	1	352	3	Y	-0-	-0-
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	44	1	382	3	Y	-0-	-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	42	1	397	3	Y	-0-	-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	47	1	411	3	Y	-0-	-0-
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	46	1	372	3	Y	-0-	-0-
07	465 N	439	-0-	-26	-0-	48	1	391	3	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	436	-0-	436	436	47	1	389	3	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	417	-0-	417	853	45	1	372	3	Y	-0-	-0-
10	1289 N	436	-0-	-853	-0-	50	1	386	3	Y	-0-	-0-
11	420 N	414	-0-	-6	-0-	44	1	370	3	Y	-0-	-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		163	RRCID ->	140063	COMPL. DATE	10/25/1991	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	6754 - 6898
01	2511 N	2289	-0-	-222	-0-	238	1	2051	3	Y	-0-	-0-
02	1988 N	1884	-0-	-104	-0-	203	1	1681	3	Y	-0-	-0-
03	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	232	1	2014	3	Y	-0-	-0-
04	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	224	1	2106	3	Y	-0-	-0-
05	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	241	1	2089	3	Y	-0-	-0-
06	2160 N	1957	-0-	-203	-0-	215	1	1742	3	Y	-0-	-0-
07	2418 N	2372	-0-	-46	-0-	261	1	2111	3	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	2255	-0-	2255	2255	245	1	2010	3	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	2237	-0-	2237	4492	242	1	1995	3	Y	-0-	-0-
10	3100 N	2279	-0-	-821	3671	257	1	2022	3	Y	-0-	-0-
11	3000 N	1686	-0-	-1314	2357	178	1	1508	3	Y	-0-	-0-
12	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	125					Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 23,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		166	RRCID ->	148383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7815	PERF. 7112	-	7456
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	313 1	2694 3	Y	-0-			-0-	
02	4256 X	2506	-0-	-1750	-0-	270 1	2236 3	Y	-0-			-0-	
03	4712 X	2697	-0-	-2015	-0-	278 1	2419 3	Y	-0-			-0-	
04	3600 X	2510	-0-	-1090	-0-	241 1	2269 3	Y	-0-			-0-	
05	3162 X	2490	-0-	-672	-0-	258 1	2232 3	Y	-0-			-0-	
06	2910 X	2144	-0-	-766	-0-	235 1	1909 3	Y	-0-			-0-	
07	2790 X	1942	-0-	-848	-0-	213 1	1729 3	Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	1531	-0-	1531	1531	166 1	1365 3	Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	1355	-0-	1355	2886	146 1	1209 3	Y	-0-			-0-	
10	3100 N	1466	-0-	-1634	1252	166 1	1300 3	Y	-0-			-0-	
11	2644 N	1392	-0-	-1252	-0-	147 1	1245 3	Y	-0-			-0-	
12	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		169	RRCID ->	148971	COMPL. DATE	03/01/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7042	-	7116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		170	RRCID ->	149571	COMPL. DATE	04/18/1994	TOTAL DEPTH	7660	PERF. 7127	-	7510
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	134 1	1157 3	Y	-0-			-0-	
02	1372 N	1113	-0-	-259	-0-	120 1	993 3	Y	-0-			-0-	
03	1364 N	662	-0-	-702	-0-	68 1	594 3	Y	-0-			-0-	
04	1260 N	1156	-0-	-104	-0-	110 1	1035 3	Y	10	9 0		1	
						11 9							
05	1240 N	1152	-0-	-88	-0-	119 1	1033 3	Y	-0-	1 0		-0-	
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	116 1	938 3	Y	-0-			-0-	
07	1209 N	826	-0-	-383	-0-	90 1	736 3	Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	47	-0-	47	47	5 1	42 3	Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	28	-0-	28	75	3 1	25 3	Y	-0-			-0-	
10	75 N	-0-	-0-	-75	-0-			Y	-0-			-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310										
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:	167	RRCID ->	150325	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	8786	PERF.	8278 - 8312		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:	172	RRCID ->	154448	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	7737	PERF.	6691 - 7327		
01	1178 N	1004	-0-	-174	-0-	104	1	900	3	Y	-0-	-0-	
02	980 N	943	-0-	-37	-0-	101	1	842	3	Y	-0-	-0-	
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	113	1	980	3	Y	-0-	-0-	
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	107	1	1009	3	Y	-0-	-0-	
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	123	1	1062	3	Y	-0-	-0-	
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	121	1	981	3	Y	-0-	-0-	
07	1147 N	1118	-0-	-29	-0-	121	1	980	3	Y	15	13 0	2
08	DLQ G-10	1182	-0-	1182	1182	129	1	1053	3	Y	-0-	2 0	-0-
09	DLQ G-10	1061	-0-	1061	2243	115	1	946	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	1124	-0-	-1976	267	127	1	997	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1306 N	1039	-0-	-267	-0-	110	1	929	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,967				TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:	171	RRCID ->	155685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6992 - 7304		
01	1767 N	1554	-0-	-213	-0-	162	1	1392	3	Y	-0-	-0-	
02	1512 N	1307	-0-	-205	-0-	142	1	1165	3	Y	-0-	-0-	
03	1550 N	1471	-0-	-79	-0-	152	1	1319	3	Y	-0-	-0-	
04	1500 N	1332	-0-	-168	-0-	128	1	1204	3	Y	-0-	-0-	
05	1457 N	1447	-0-	-10	-0-	150	1	1297	3	Y	-0-	-0-	
06	1410 N	1349	-0-	-61	-0-	148	1	1201	3	Y	-0-	-0-	
07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	172	1	1395	3	Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	1535	-0-	1535	1535	167	1	1368	3	Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	1474	-0-	1474	3009	159	1	1315	3	Y	-0-	-0-	
10	3100 N	1430	-0-	-1670	1339	162	1	1268	3	Y	-0-	-0-	
11	3000 N	1696	-0-	-1304	35	179	1	1517	3	Y	-0-	-0-	
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,162				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT		WELL #:	175	RRCID ->	156766	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6933 - 6947	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:	173	RRCID ->	158350	COMPL. DATE	12/26/2003	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6902 - 6922	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:	174	RRCID ->	159496	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	6798 - 6812	
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	51	1	437	3	Y	-0-	
02	DLQ G-10	151	-0-	151	151	16	1	135	3	Y	-0-	
03	195 N	44	-0-	-151	-0-	5	1	39	3	Y	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	
05	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	3			Y	-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		689	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 181		RRCID -> 173113	COMPL. DATE 12/08/2003	TOTAL DEPTH 7325	PERF. 7108	- 7238		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	10 1	85 3	Y	-0-	-0-
02	168 N	11	-0-	-157	-0-	1 1	10 3	Y	-0-	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	21 1	170 3	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	588	-0-	588	588	64 1	524 3	Y	-0-	-0-
10	744 N	156	-0-	-588	-0-	17 1	139 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,041				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 178		RRCID -> 178148	COMPL. DATE 03/21/2000	TOTAL DEPTH 7715	PERF. 5327	- 5337		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 184 C		RRCID -> 178303	COMPL. DATE 10/28/2003	TOTAL DEPTH 7505	PERF. 5952	- 6436		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		197	RRCID ->	188687	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5712 - 5773
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		183	RRCID ->	191720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8085	PERF. 5620 - 6778
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

T. B. SLICK B-528		WELL #:		198	RRCID ->	191777	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5748 - 5764
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		17 X	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 3	Y	-0-	-0-
02		15 X	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	129	-0-	129	129	13 1	116 3	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	129	-0-	129	258	13 1	116 3	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	140	-0-	140	398	15 1	125 3	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	130	-0-	130	528	14 1	116 3	Y	-0-	-0-
07		667 X	139	-0-	-528	-0-	15 1	124 3	Y	-0-	-0-
08		155 N	121	-0-	-34	-0-	13 1	108 3	Y	-0-	-0-
09		120 N	1	-0-	-119	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
10		124 N	10	-0-	-114	-0-	1 1	9 3	Y	-0-	-0-
11		120 N	19	-0-	-101	-0-	2 1	17 3	Y	-0-	-0-
12		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			850	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		199	RRCID ->	192909	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	7968	PERF.	5714 - 5912	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SLICK, T. B. EST. B-534		WELL #:		173	RRCID ->	195083	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	4998 - 5006	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		168	RRCID ->	197827	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	8924	PERF.	6695 - 6708
01	1147 N	1065	-0-	-82	-0-	111	1	954	3	Y	-0-	-0-
02	980 N	937	-0-	-43	-0-	101	1	836	3	Y	-0-	-0-
03	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	107	1	928	3	Y	-0-	-0-
04	1020 N	1005	-0-	-15	-0-	97	1	908	3	Y	-0-	-0-
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	108	1	936	3	Y	-0-	-0-
06	990 N	955	-0-	-35	-0-	104	1	851	3	Y	-0-	-0-
07	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	114	1	925	3	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	1036	-0-	1036	1036	113	1	923	3	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	976	-0-	976	2012	105	1	871	3	Y	-0-	-0-
10	2993 N	981	-0-	-2012	-0-	111	1	870	3	Y	-0-	-0-
11	990 N	932	-0-	-58	-0-	98	1	834	3	Y	-0-	-0-
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,005				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. -A- 229		WELL #: 177		RRCID -> 198881		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 201		RRCID -> 199590		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852								
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	74 1	641 3	Y	18	16 0						2
						20 9										
02	504 X	49	-0-	-455	-0-	5 1	43 3	Y	1	2 0						1
						1 9										
03	558 X	438	-0-	-120	-0-	44 1	385 3	Y	8	9 0						-0-
						9 9										
04	720 X	635	-0-	-85	-0-	60 1	565 3	Y	9	9 0						-0-
						10 9										
05	744 X	398	-0-	-346	-0-	40 1	347 3	Y	10	10 0						-0-
						11 9										
06	720 X	550	-0-	-170	-0-	58 1	472 3	Y	18	17 0						1
						20 9										
07	651 X	387	-0-	-264	-0-	41 1	337 3	Y	8	9 0						-0-
						9 9										
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	DLQ G-10	586	-0-	586	586	63 1	519 3	Y	4	3 0						1
						4 9										
10	1106 N	520	-0-	-586	-0-	58 1	456 3	Y	5	5 0						1
						6 9										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0						-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		4,298				TOTAL CONDENSATE PROD:		81								

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 150L		RRCID -> 199716		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SLICK, T. B. STATE HB 222		WELL #:		202	RRCID ->	202512	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	6647	PERF.	5229 - 5744	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SLICK, T.B. STATE HB-222		WELL #:		205	RRCID ->	208775	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	6098	PERF.	5478 - 5482	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		209	RRCID ->	221731	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6934 - 7060
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	Y	-0-	-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	3	1	31	3	Y	-0-	-0-
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	Y	-0-	-0-
04	120 N	66	-0-	-54	-0-	7	1	59	3	Y	-0-	-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	3	Y	-0-	-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	Y	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		407				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		210	RRCID ->	222141	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	7026 - 7244	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	51	-0-	51	51	6	1	45	3	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-	-0-
10		72 N	21	-0-	-51	-0-	3	1	18	3	Y	-0-	-0-
11		30 N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		81		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		211	RRCID ->	222838	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6905 - 7448	
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	45	1	391	3	Y	-0-	-0-
02		392 N	289	-0-	-103	-0-	31	1	258	3	Y	-0-	-0-
03		403 N	299	-0-	-104	-0-	31	1	268	3	Y	-0-	-0-
04		420 N	201	-0-	-219	-0-	19	1	182	3	Y	-0-	-0-
05		310 N	85	-0-	-225	-0-	9	1	76	3	Y	-0-	-0-
06		300 N	77	-0-	-223	-0-	9	1	68	3	Y	-0-	-0-
07		217 N	60	-0-	-157	-0-	7	1	53	3	Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	30	-0-	30	30	3	1	27	3	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	15	-0-	15	45	2	1	13	3	Y	-0-	-0-
10		53 N	8	-0-	-45	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222		WELL #:		221	RRCID ->	223407	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5320 - 5436	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 226		RRCID -> 223478		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3813 X	3235	-0-	-578	-0-	302 1	2603 3	Y	300	304 0		25
						330 9						
02	3556 X	1545	-0-	-2011	-0-	149 1	1236 3	Y	145	148 0		22
						160 9						
03	3627 X	458	-0-	-3169	-0-	14 1	118 3	Y	296	290 0		28
						326 9						
04	3150 X	18	-0-	-3132	-0-	1 3	17 9	Y	15	40 0		3
05	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			Y	-0-	3 0		-0-
06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			Y	-0-			-0-
07	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	42	-0-	42	42	1 1	8 3	Y	30	27 0		3
						33 9						
10	T. A.	378	-0-	378	420	28 1	218 3	Y	120	111 0		12
						132 9						
11	T. A.	1046	-0-	1046	1466	89 1	759 3	Y	180	172 0		20
						198 9						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1466			Y	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		6,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,086						

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 224		RRCID -> 223479		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 225		RRCID -> 223566		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 227		RRCID -> 223897		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 213		RRCID -> 223931		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SLICK, T. B. ESTATE "B" 266		WELL #: 232		RRCID -> 224231		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT		WELL #:	223	RRCID ->	225668	COMPL. DATE	04/23/2013	TOTAL DEPTH	7993	PERF.	5489 - 5567
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:	231	RRCID ->	225673	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	7112 - 7196
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT		WELL #:	222	RRCID ->	226217	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	4967 - 5044
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 234 RRCID -> 226592 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	669	3	-0-	
02		644 N	621	-0-	-23	-0-	-0-	67	1	554	3	-0-	
03		677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	607	3	-0-	
04		720 N	473	-0-	-247	-0-	-0-	45	1	428	3	-0-	
05		997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	894	3	-0-	
06		660 N	558	-0-	-102	-0-	-0-	61	1	497	3	-0-	
07		642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	571	3	-0-	
08	DLQ	G-10	332	-0-	332	-0-	332	36	1	296	3	-0-	
09	DLQ	G-10	797	-0-	797	-0-	1129	86	1	711	3	-0-	
10		1562 N	433	-0-	-1129	-0-	-0-	49	1	384	3	-0-	
11		3000 N	7848	-0-	4848	-0-	4848	820	1	6959	3	7	
								69	9				
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	4321					7	
TOTAL GAS PROD:			14,125	TOTAL CONDENSATE PROD:									63

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 236 RRCID -> 227528 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 233 RRCID -> 227539 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196													
01	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1174	3	-0-	
								1	9				
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	984	3	-0-	
03	1736	N	894	-0-	-842	-0-	-0-	92	1	802	3	-0-	
04	1260	N	1183	-0-	-77	-0-	-0-	110	1	1036	3	4	
								37	9				
05	1209	N	522	-0-	-687	-0-	-0-	47	1	407	3	7	
								68	9				
06	870	N	525	-0-	-345	-0-	-0-	57	1	458	3	2	
								10	9				
07	1209	N	429	-0-	-780	-0-	-0-	45	1	371	3	2	
								13	9				
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,967	TOTAL CONDENSATE PROD:									118

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR		WELL #: 235		RRCID -> 228840		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8046 - 8684					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	902 1	7765 3	Y	35	35	0				5
						39 9									
02	8400 X	7552	-0-	-848	-0-	802 1	6610 3	Y	127	112	0				20
						140 9									
03	9300 X	7844	-0-	-1456	-0-	799 1	6973 3	Y	65	75	0				10
						72 9									
04	9000 X	7978	-0-	-1022	-0-	758 1	7128 3	Y	84	83	0				11
						92 9									
05	8959 X	8677	-0-	-282	-0-	893 1	7728 3	Y	51	54	0				8
						56 9									
06	8430 X	8007	-0-	-423	-0-	862 1	6982 3	Y	148	141	0				15
						163 9									
07	10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	1096 1	8903 3	Y	39	45	0				9
						43 9									
08	DLQ G-10	10445	-0-	10445	10445	1136 1	9295 3	Y	13	16	0				6
						14 9									
09	DLQ G-10	9096	-0-	9096	19541	977 1	8094 3	Y	23	23	0				6
						25 9									
10	28159 X	8618	-0-	-19541	-0-	970 1	7612 3	Y	33	32	0				7
						36 9									
11	9210 X	8430	-0-	-780	-0-	881 1	7476 3	Y	66	63	0				10
						73 9									
12	9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-			Y		NO RPT					10
TOTAL GAS PROD:		95,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		684									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 206		RRCID -> 229590		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 6292 - 7500	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 237		RRCID -> 230018		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6462 - 7408	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 239		RRCID -> 241069		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6379 - 7314			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6293 X	4324	-0-	-1969	-0-	440	1	3788	3	Y	87	88 0	7
						96	9						
02	4284 X	4049	-0-	-235	-0-	428	1	3526	3	Y	86	81 0	12
						95	9						
03	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	450	1	3910	3	Y	73	78 0	7
						80	9						
04	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	475	1	4462	3	Y	63	64 0	6
						69	9						
05	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	534	1	4619	3	Y	68	68 0	6
						75	9						
06	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	534	1	4333	3	Y	72	73 0	5
						79	9						
07	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	576	1	4677	3	Y	118	110 0	13
						130	9						
08	DLQ G-10	5248	-0-	5248	5248	553	1	4524	3	Y	155	149 0	19
						171	9						
09	DLQ G-10	4092	-0-	4092	9340	426	1	3517	3	Y	135	142 0	12
						149	9						
10	15945 X	6605	-0-	-9340	-0-	735	1	5770	3	Y	91	95 0	8
						100	9						
11	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	707	1	5994	3	Y	100	99 0	9
						110	9						
12	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:		56,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,048							

SLICK T.B. ESTATE "B" 528		WELL #: 245		RRCID -> 246611		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 6125		PERF. 4898 - 5534			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SLICK, T.B. STATE "H"536		WELL #: 1		RRCID -> 246618		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 3673 - 3682			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	76721 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310										
SLICK, T.B. ESTATE "B" 536		WELL #:	240	RRCID ->	250568	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6502 - 8196		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	406	-0-	-121	-0-	42	1	364	3	Y	-0-		-0-
02	420 N	319	-0-	-101	-0-	35	1	284	3	Y	-0-		-0-
03	496 N	435	-0-	-61	-0-	45	1	390	3	Y	-0-		-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	47	1	438	3	Y	-0-		-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	43	1	370	3	Y	-0-		-0-
06	420 N	355	-0-	-65	-0-	39	1	316	3	Y	-0-		-0-
07	496 N	341	-0-	-155	-0-	37	1	304	3	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	248	-0-	248	248	27	1	221	3	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	255	-0-	255	503	28	1	227	3	Y	-0-		-0-
10	777 N	274	-0-	-503	-0-	31	1	243	3	Y	-0-		-0-
11	240 N	200	-0-	-40	-0-	21	1	179	3	Y	-0-		-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:	244	RRCID ->	255770	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6428 - 6800		
01	4960 X	2607	-0-	-2353	-0-	271	1	2335	3	Y	1	3 0	3
02	3724 X	2699	-0-	-1025	-0-	291	1	2408	3	Y	-0-	3 0	-0-
03	4061 X	2984	-0-	-1077	-0-	308	1	2676	3	Y	-0-		-0-
04	3930 X	3445	-0-	-485	-0-	329	1	3097	3	Y	17	15 0	2
05	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	384	1	3319	3	Y	68	63 0	7
06	2880 X	2617	-0-	-263	-0-	280	1	2280	3	Y	52	55 0	4
07	3565 X	3317	-0-	-248	-0-	356	1	2891	3	Y	64	61 0	7
08	DLQ G-10	3901	-0-	3901	3901	416	1	3399	3	Y	78	75 0	10
09	DLQ G-10	3839	-0-	3839	7740	407	1	3362	3	Y	64	67 0	7
10	11602 X	3862	-0-	-7740	-0-	429	1	3367	3	Y	60	61 0	6
11	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	440	1	3737	3	Y	88	84 0	10
12	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		37,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		492							

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 251		RRCID -> 256190		COMPL. DATE 04/23/2012			TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	539	1	4639	3	Y	9	0	-0-
02	4452 X	4438	-0-	-14	-0-	479	1	3953	3	Y	5	0	-0-
03	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	584	1	5089	3	Y	2	0	-0-
04	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	508	1	4775	3	Y	17	0	2
05	5177 X	5036	-0-	-141	-0-	518	1	4481	3	Y	34	0	4
06	5490 X	4449	-0-	-1041	-0-	484	1	3929	3	Y	33	0	4
07	5673 X	4575	-0-	-1098	-0-	497	1	4037	3	Y	37	0	6
08	DLQ G-10	4456	-0-	4456	4456	481	1	3933	3	Y	38	0	6
09	DLQ G-10	4048	-0-	4048	8504	433	1	3581	3	Y	31	0	4
10	12992 X	4488	-0-	-8504	-0-	504	1	3951	3	Y	30	0	4
11	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	493	1	4184	3	Y	12	0	2
12	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		52,345				TOTAL CONDENSATE PROD:		248					

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 254		RRCID -> 257419		COMPL. DATE 05/05/2010			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3565 X	2989	-0-	-576	-0-	311	1	2678	3	Y	-0-	-0-	
02	3220 X	2774	-0-	-446	-0-	299	1	2475	3	Y	-0-	-0-	
03	3565 X	2890	-0-	-675	-0-	298	1	2592	3	Y	-0-	-0-	
04	3210 X	2998	-0-	-212	-0-	288	1	2710	3	Y	-0-	-0-	
05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	345	1	2981	3	Y	-0-	-0-	
06	2970 X	2896	-0-	-74	-0-	317	1	2579	3	Y	-0-	-0-	
07	3100 X	2985	-0-	-115	-0-	325	1	2643	3	Y	15	0	2
08	DLQ G-10	3030	-0-	3030	3030	327	1	2675	3	Y	25	0	4
09	DLQ G-10	2731	-0-	2731	5761	295	1	2436	3	Y	-0-	0	-0-
10	8590 X	2829	-0-	-5761	-0-	320	1	2509	3	Y	-0-	-0-	
11	2880 X	2724	-0-	-156	-0-	282	1	2396	3	Y	42	0	4
12	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		32,172				TOTAL CONDENSATE PROD:		82					

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 253		RRCID -> 257580		COMPL. DATE 03/23/2010			TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 258		RRCID -> 261349		COMPL. DATE 04/10/2011			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7037 X	5599	-0-	-1438	-0-	582	1	5008	3	Y	8	9 0	1
02	6356 X	3555	-0-	-2801	-0-	384	1	3170	3	Y	1	2 0	-0-
03	6076 X	4639	-0-	-1437	-0-	476	1	4142	3	Y	19	18 0	1
04	5880 X	4353	-0-	-1527	-0-	412	1	3877	3	Y	58	54 0	5
05	5704 X	4520	-0-	-1184	-0-	461	1	3984	3	Y	68	67 0	6
06	5430 X	3880	-0-	-1550	-0-	418	1	3390	3	Y	65	67 0	4
07	4650 X	3966	-0-	-684	-0-	428	1	3473	3	Y	59	57 0	6
08	DLQ G-10	3425	-0-	3425	3425	372	1	3039	3	Y	13	18 0	1
09	DLQ G-10	3339	-0-	3339	6764	357	1	2948	3	Y	31	31 0	1
10	10444 X	3680	-0-	-6764	-0-	413	1	3234	3	Y	30	30 0	1
11	3630 X	3110	-0-	-520	-0-	322	1	2729	3	Y	54	52 0	3
12	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-	59	9			Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		44,066				TOTAL CONDENSATE PROD:		406					

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 255		RRCID -> 262205		COMPL. DATE 05/10/2011			TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984				
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	118	1	1012	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	696 X	696	-0-	-0-	-0-	75	1	621	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	1550 X	1007	-0-	-543	-0-	104	1	903	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	150	1	1220	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	185	1	1505	3	Y	32	28 0	4
08	DLQ G-10	281	-0-	281	281	28	1	228	3	Y	23	24 0	3
09	DLQ G-10	403	-0-	403	684	43	1	360	3	Y	-0-	3 0	-0-
10	1016 N	332	-0-	-684	-0-	38	1	294	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	270 N	4	-0-	-266	-0-	1	1	3	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,948				TOTAL CONDENSATE PROD:		55					

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 260		RRCID -> 263519		COMPL. DATE 10/15/2011			TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988				
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-	-0-	-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	3	1	22	3	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		238				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR												
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310															
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:	261	RRCID ->	264865	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	6655 - 6744							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:	256	RRCID ->	265232	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL DEPTH	6657	PERF.	6754 - 6782					
01	899 N	830	-0-	-69	-0-	86	1	744	3	Y	-0-	-0-				
02	812 N	545	-0-	-267	-0-	59	1	486	3	Y	-0-	-0-				
03	837 N	144	-0-	-693	-0-	15	1	129	3	Y	-0-	-0-				
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	-0-				
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	-0-				
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:			1,519			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:	264	RRCID ->	265824	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	6796 - 7038		
01	3162 X	2971	-0-	-191	-0-	309	1	2655	3	N	6	6 0	-0-
02	3052 X	2495	-0-	-557	-0-	7	9						-0-
03	3379 X	2549	-0-	-830	-0-	269	1	2226	3	N	-0-	-0-	
04	3270 X	2777	-0-	-493	-0-	263	1	2286	3	N	-0-	-0-	
05	2976 X	2962	-0-	-14	-0-	267	1	2510	3	N	-0-	-0-	
06	2880 X	2634	-0-	-246	-0-	307	1	2655	3	N	-0-	-0-	
07	2883 X	2658	-0-	-225	-0-	288	1	2346	3	N	-0-	-0-	
08	2976 X	2746	-0-	-230	-0-	290	1	2351	3	N	15	13 0	2
09	2880 X	2379	-0-	-501	-0-	17	9						-0-
10	2976 X	2466	-0-	-510	-0-	293	1	2396	3	N	52	47 0	7
11	2670 X	2334	-0-	-336	-0-	57	9						-0-
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-	250	1	2061	3	N	62	63 0	6
						68	9						-0-
						271	1	2129	3	N	60	60 0	6
						66	9						-0-
						243	1	2065	3	N	24	28 0	2
						26	9						-0-
TOTAL GAS PROD:			28,971			TOTAL CONDENSATE PROD:					219		

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		267	RRCID ->	265825	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	6754 - 7130		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2418 X	2105	-0-	-313	-0-	219 1	1886 3	N	-0-				-0-
02		1652 N	1624	-0-	-28	-0-	175 1	1449 3	N	-0-				-0-
03		1767 N	1645	-0-	-122	-0-	170 1	1475 3	N	-0-				-0-
04		2040 N	1445	-0-	-595	-0-	139 1	1306 3	N	-0-				-0-
05		1798 N	1713	-0-	-85	-0-	178 1	1535 3	N	-0-				-0-
06		1590 N	1533	-0-	-57	-0-	169 1	1364 3	N	-0-				-0-
07		1488 N	1461	-0-	-27	-0-	160 1	1301 3	N	-0-				-0-
08		1705 N	1454	-0-	-251	-0-	158 1	1296 3	N	-0-				-0-
09		1530 N	1163	-0-	-367	-0-	126 1	1037 3	N	-0-				-0-
10		1457 N	764	-0-	-693	-0-	87 1	677 3	N	-0-				-0-
11		1410 N	125	-0-	-1285	-0-	13 1	112 3	N	-0-				-0-
12		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		15,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		262	RRCID ->	265827	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	6855 - 7126
01		2046 N	1300	-0-	-746	-0-	135 1	1158 3	Y	6	6 0	-0-
02		1624 N	1059	-0-	-565	-0-	114 1	944 3	Y	1	1 0	-0-
03		1550 N	1529	-0-	-21	-0-	154 1	1344 3	Y	28	25 0	3
04		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	141 1	1328 3	Y	69	64 0	8
05		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	159 1	1374 3	Y	34	37 0	5
06		1470 N	1345	-0-	-125	-0-	141 1	1145 3	Y	54	54 0	5
07		1612 N	686	-0-	-926	-0-	72 1	585 3	Y	26	27 0	4
08	DLQ	G-10	1548	-0-	1548	1548	169 1	1379 3	Y	-0-	4 0	-0-
09	DLQ	G-10	1405	-0-	1405	2953	152 1	1253 3	Y	-0-		-0-
10		3100 N	1436	-0-	-1664	1289	162 1	1274 3	Y	-0-		-0-
11		2430 N	1141	-0-	-1289	-0-	120 1	1021 3	Y	-0-		-0-
12		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		218						

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		1	RRCID ->	035813	COMPL. DATE	09/02/1991	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7320 - 7394
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MAYFAIR LA BRISA		WELL #:		1	RRCID ->	133679	COMPL. DATE	01/08/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6196 - 6222		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FINA CONOCO FEE		WELL #:		6	RRCID ->	133900	COMPL. DATE	09/18/1989	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	5985 - 6005	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FINA CONOCO FEE		WELL #:		12 L	RRCID ->	135060	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	7222 - 7430	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136									
FINA CONOCO FEE		WELL #:	13	RRCID ->	135624	COMPL. DATE	07/27/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7185 - 7314	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SLICK		WELL #:	5352	RRCID ->	136013	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6950 - 7224	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HMC-TIE LA BRISA		WELL #:	3	RRCID ->	137424	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6366 - 6476	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 3		RRCID -> 138023		COMPL. DATE		N/A				
								TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2		N	-0-			14
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-			14
03	1302 N	1037	-0-	-265	-0-	1037 2		N	-0-			14
04	1230 N	1001	-0-	-229	-0-	1001 2		N	-0-			14
05	1178 N	994	-0-	-184	-0-	994 2		N	-0-			14
06	990 N	933	-0-	-57	-0-	933 2		N	-0-			14
07	1023 N	956	-0-	-67	-0-	956 2		N	-0-			14
08	992 N	779	-0-	-213	-0-	779 2		N	-0-			14
09	930 N	745	-0-	-185	-0-	745 2		N	-0-			14
10	961 N	784	-0-	-177	-0-	760 2	24 9	N	22			36
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-			36
*12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		11,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14 L		RRCID -> 138642		COMPL. DATE 04/16/1991		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 141857		COMPL. DATE 06/25/1992		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

URSCHEL, C.F.		WELL #: 5		RRCID -> 142418		COMPL. DATE 04/27/1993		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 3787 - 3906				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/24/2018 - P/A 04/24/18								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
FINA-CONOCO FEE		WELL #:		2	RRCID ->	142605	COMPL. DATE	08/01/1992	TOTAL DEPTH	8014	PERF. 6083 - 6106			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TB SLICK 535		WELL #:		4 A	RRCID ->	143475	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	6613	PERF. 6246 - 6524			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FINA CONOCO FEE		WELL #:		11	RRCID ->	146681	COMPL. DATE	09/01/1993	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6103 - 6176			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 146705		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

URSCHEL, C.F.		WELL #: 4		RRCID -> 148339		COMPL. DATE 02/13/1994		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 6060					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 4		RRCID -> 149053		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2464	2	10	9	N	9		192
02	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2333	2	66	9	N	60	120 1	132
03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-		132
04	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-		132
05	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2344	2	145	9	N	132	264 7	-0-
06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1947	2	69	9	N	63		63
07	2108 N	2013	-0-	-95	-0-	2013	2			N	-0-		63
08	2108 N	1763	-0-	-345	-0-	1763	2			N	-0-		63
09	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-		63
10	2015 N	1851	-0-	-164	-0-	1807	2	44	9	N	40	80 2	23
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-		23
12	2108 N	1812	-0-	-296	-0-	1812	2			N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:		25,491				TOTAL CONDENSATE PROD:		304					

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
FINA-CONOCO FEE		WELL #:		14	RRCID ->	151463	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6104 - 6248
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #:		7	RRCID ->	154171	COMPL. DATE	03/12/1995	TOTAL DEPTH	8998	PERF.	6173 - 6187
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #:		1	RRCID ->	158151	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6322 - 6474
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 159136		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					48
02	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	-0-	2222	2	147	9	N	134					182
03	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					182
04	2490 X	2394	-0-	-96	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					182
05	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-	90	1			92
06	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					92
07	2821 X	2227	-0-	-594	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					92
08	2821 X	1178	-0-	-1643	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					92
09	2790 X	974	-0-	-1816	-0-	-0-	974	2			N	-0-					92
10	2883 X	1110	-0-	-1773	-0-	-0-	1025	2	85	9	N	77	151	1			18
11	2790 X	591	-0-	-2199	-0-	-0-	591	2			N	-0-					18
12	2232 X	797	-0-	-1435	-0-	-0-	797	2			N	-0-					18
TOTAL GAS PROD:		22,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		211											

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 6		RRCID -> 159877		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690									
01	9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	-0-	9651	2	201	9	N	183					273
02	8652 X	7648	-0-	-1004	-0-	-0-	7648	2			N	-0-	182	1			91
03	10540 X	6178	-0-	-4362	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					91
04	10200 X	6291	-0-	-3909	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					91
05	10540 X	6947	-0-	-3593	-0-	-0-	6888	2	59	9	N	54	90	1			55
06	9540 X	6425	-0-	-3115	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					55
07	8680 X	6585	-0-	-2095	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					55
08	6944 X	6327	-0-	-617	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					55
09	6720 X	5370	-0-	-1350	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					55
10	6944 X	4127	-0-	-2817	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					55
11	6420 X	3855	-0-	-2565	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					55
12	6572 X	4280	-0-	-2292	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					55
TOTAL GAS PROD:		73,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		237											

SLICK ESTATE 539		WELL #: 12		RRCID -> 162315		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 8		RRCID -> 162494		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6833 - 6860								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 162540		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SLICK ESTATE 539		WELL #: 2		RRCID -> 162648		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136							
HMC-TIE LA BRISA		WELL #:	7	RRCID -> 162829	COMPL. DATE 03/02/2004	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6442	- 6456		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FINA-CONOCO FEE		WELL #:	10	RRCID -> 172829	COMPL. DATE 06/30/1998	TOTAL DEPTH 7131	PERF. 5832	- 5845		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FINA-CONOCO FEE		WELL #:	15	RRCID -> 173493	COMPL. DATE 06/06/1998	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 5946	- 5956		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MAYFAIR LA BRISA		WELL #:		5	RRCID ->	174939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7214 - 7234		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HMC-TIE LA BRISA		WELL #:		9	RRCID ->	175359	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7169 - 7211		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HMC-TIE LA BRISA		WELL #:		2	RRCID ->	175585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7798	PERF. 5986 - 6078		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
SLICK 541		WELL #:		3	RRCID ->	175681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6252 -	6264			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			63
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		40							

SLICK 541		WELL #:		5	RRCID ->	181143	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6900 -	7034	
01	1860 X	1671	-0-	-189	-0-	1671	2		N	-0-		10	
02	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2		N	-0-		10	
03	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-		10	
04	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2		N	-0-		10	
05	2666 X	2324	-0-	-342	-0-	2324	2		N	-0-		10	
06	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2		N	-0-		10	
07	2759 X	2691	-0-	-68	-0-	2691	2		N	-0-		10	
08	2759 X	2349	-0-	-410	-0-	2349	2		N	-0-		10	
09	2820 X	2247	-0-	-573	-0-	2247	2		N	-0-		10	
10	2914 X	2757	-0-	-157	-0-	2757	2		N	-0-		10	
11	2820 X	2127	-0-	-693	-0-	2127	2		N	-0-		10	
12	2697 X	2556	-0-	-141	-0-	2556	2		N	-0-		10	
TOTAL GAS PROD:		28,908				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYFAIR LA BRISA		WELL #:		7	RRCID ->	181250	COMPL. DATE	07/16/2017	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6456 -	6593	
01	21080 X	12216	-0-	-8864	-0-	12216	2		N	-0-		-0-	
02	19040 X	10284	-0-	-8756	-0-	10284	2		N	-0-		-0-	
03	18972 X	10202	-0-	-8770	-0-	10202	2		N	-0-		-0-	
04	14910 X	8933	-0-	-5977	-0-	8933	2		N	-0-		-0-	
05	14136 X	8618	-0-	-5518	-0-	8618	2		N	-0-		-0-	
06	11820 X	7531	-0-	-4289	-0-	7531	2		N	-0-		-0-	
07	11377 X	7353	-0-	-4024	-0-	7353	2		N	-0-		-0-	
08	10199 X	7232	-0-	-2967	-0-	7232	2		N	-0-		-0-	
09	8940 X	7057	-0-	-1883	-0-	7057	2		N	-0-		-0-	
10	8618 X	6870	-0-	-1748	-0-	6870	2		N	-0-		-0-	
11	7530 X	7070	-0-	-460	-0-	7070	2		N	-0-		-0-	
12	7347 X	6732	-0-	-615	-0-	6732	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		100,098				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SLICK 539		WELL #: 14		RRCID -> 182343		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SLICK 539		WELL #: 16		RRCID -> 183463		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SLICK, T. B. ESTATE B1		WELL #: 182		RRCID -> 184154		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	77 X	77	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	2	2	0			-0-
09	14B2 EXT	565	-0-	565	565	24	1	516	2	Y	23	21	0			2
10	14B2 EXT	151	-0-	151	716	25	9			Y	24	24	0			2
*11	817 X	101	-0-	-716	-0-	5	1	120	2	Y	24	24	0			2
12	14B2 EXT	78	-0-	78	78	26	9			Y	29	29	0			2
						3	1	66	2	Y	29	29	0			2
						32	9			Y	31	31	0			2
						2	1	42	2	Y	31	31	0			2
						34	9									
TOTAL GAS PROD:		972				TOTAL CONDENSATE PROD:		109								

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
SLICK, T. B. A-535		WELL #: 165		RRCID -> 185248		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	177	-0-	-102	-0-	177	2		N	-0-			45
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-				N	-0-			45
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	426	2	25	9	N	23		68
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-		68
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-		68
06	450 N	278	-0-	-172	-0-	278	2			N	-0-		68
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-		68
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-		68
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-		68
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	N	2		70
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-		70
*12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	420	2	28	9	N	25		95
TOTAL GAS PROD:		4,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		50							

SLICK 531		WELL #: 2		RRCID -> 185481		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			54
02	140 N	16	-0-	-124	-0-	16	2		N	-0-			54
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			54
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			54
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			54
06	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2		N	-0-			54
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			54
08	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2		N	-0-			54
09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-			54
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-			54
11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-			54
*12	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		N	-0-			54
TOTAL GAS PROD:		9,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 186069		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136										
SLICK 539		WELL #:	19R	RRCID ->	187131	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	6961 - 7030		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
04		15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-			57
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
TOTAL GAS PROD:			15	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SLICK 539		WELL #:	23	RRCID ->	193316	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6992 - 7122		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SLICK 541		WELL #:	6	RRCID ->	196617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	7124 - 8180		
01	2697 X	2581	-0-	-116	-0-	2581	2		N	-0-		88	
02	2436 X	1933	-0-	-503	-0-	1859	2	74	9	N	67	155	
03	2697 X	2525	-0-	-172	-0-	2525	2		N	-0-		155	
04	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-		155	
05	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2793	2	31	9	N	28	183	
06	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2817	2	32	9	N	29	212	
07	2697 N	2688	-0-	-9	-0-	2688	2		N	-0-		212	
08	2697 N	2340	-0-	-357	-0-	2328	2	12	9	N	11	223	
09	2610 N	2589	-0-	-21	-0-	2589	2		N	-0-		223	
10	2697 N	2690	-0-	-7	-0-	2686	2	4	9	N	4	45	
11	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2340	2	23	9	N	21	66	
12	2666 N	2424	-0-	-242	-0-	2405	2	19	9	N	17	83	
TOTAL GAS PROD:			30,401	TOTAL CONDENSATE PROD:			177						

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SHELL CONOCO FEE		WELL #: 16		RRCID -> 246021		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	4944	-0-	4944	4944	213	1	4731	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	160	-0-	160	5104	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	53	-0-	53	5157	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	5192 X	35	-0-	-5157	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
12	620 X	22	-0-	-598	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,214				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

SLICK		WELL #: 5351		RRCID -> 259449		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 6208								
01	1052 X	-0-	-0-	-1052	-0-					N	-0-					58
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					58
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					58
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					58
06	330 N	208	-0-	-122	-0-	208	2			N	-0-					58
07	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					58
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					58
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					58
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	352	2	4	9	N	4					62
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					62
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	269	2	36	9	N	33					95
TOTAL GAS PROD:		2,971				TOTAL CONDENSATE PROD:				37						

MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329		RRCID -> 012916		COMPL. DATE 01/25/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
LA BRISA LAND & CATTLE CO.		WELL #: 1 U														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/04/2018 - PLUGGED		06/04/18										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
PYLE PETROLEUM, INC.				683968								
SLICK				WELL #: 1	RRCID -> 116495	COMPL. DATE 05/10/1985	TOTAL DEPTH 8013	PERF. 7113	- 7143			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	845	-0-	-147	-0-	55 1	783 2	N	6			55
						7 9						
02	980 N	790	-0-	-190	-0-	51 1	729 2	N	9			64
						10 9						
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	64 1	914 2	N	11			75
						12 9						
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	63 1	907 2	N	15			90
						17 9						
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	65 1	926 2	N	20			110
						22 9						
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	65 1	924 2	N	-0-			110
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	67 1	951 2	N	12			122
						13 9						
08	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	66 1	947 2	N	7			129
						8 9						
09	990 N	983	-0-	-7	-0-	63 1	899 2	N	19			148
						21 9						
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	75 1	1072 2	N	-0-			148
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	69 1	990 2	N	3			151
						3 9						
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			151
TOTAL GAS PROD:		10,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		102						

SMITH PRODUCTION INC.				789662		CAPACITY		CNTY: STARR				
DE GARCIA, B. G.				WELL #: 34	RRCID -> 084911	COMPL. DATE 09/21/1979	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 5729	- 5735			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	16 1	244 2	Y	-0-			1
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8 1	138 2	Y	-0-			1
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10 1	184 2	Y	-0-			1
04	210 N	36	-0-	-174	-0-	2 1	34 2	Y	-0-			1
05	155 N	38	-0-	-117	-0-	2 1	36 2	Y	-0-			1
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			1
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14 1	203 2	Y	-0-			1
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10 1	112 2	Y	-0-			1
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	22 1	233 2	Y	-0-			1
10	217 N	126	-0-	-91	-0-	11 1	115 2	Y	-0-			1
11	120 N	32	-0-	-88	-0-	1 1	31 2	Y	-0-			1
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		1,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. CARDENAS, R.R.		//CONT.// //CONT.//	76721 550 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR								
		WELL #:	1	RRCID -> 117431	COMPL. DATE 05/08/1985	TOTAL DEPTH	9982	PERF. 8694	-	8938				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	14987 X	14987	-0-	-0-	-0-	917 319	1 9	13751	2	Y	290	297	1	48
02	13812 X	13812	-0-	-0-	-0-	723 310	1 9	12779	2	Y	282	283	1	47
03	14945 X	14945	-0-	-0-	-0-	778 305	1 9	13862	2	Y	277	277	1	47
04	14841 X	14841	-0-	-0-	-0-	706 444	1 9	13691	2	Y	404	385	1	66
05	15184 X	15184	-0-	-0-	-0-	962 347	1 9	13875	2	Y	315	317	1	64
06	14744 X	14744	-0-	-0-	-0-	945 416	1 9	13383	2	Y	378	391	1	51
07	14972 X	14972	-0-	-0-	-0-	956 226	1 9	13790	2	Y	205	211	1	45
08	15288 X	15288	-0-	-0-	-0-	1250 567	1 9	13471	2	Y	515	523	1	37
09	14782 X	14782	-0-	-0-	-0-	1224 586	1 9	12972	2	Y	533	506	1	64
10	15074 X	15074	-0-	-0-	-0-	1262 463	1 9	13349	2	Y	421	409	1	76
11	14280 X	13834	-0-	-446	-0-	454 240	1 9	13140	2	Y	218	242	1	52
*12	14856 X	14856	-0-	-0-	-0-	1004 355	1 9	13497	2	Y	323	287	1	88
TOTAL GAS PROD:		177,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,161								

CARDENAS, R.R.		WELL #:	3	RRCID -> 126691	COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL DEPTH	8842	PERF. 5396	-	5414	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ORIVE, A.		WELL #:	4	RRCID -> 128549	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH	10261	PERF. 5634	-	5643		
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	97	1	1451	2	Y	-0-	1
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	56	1	989	2	Y	-0-	1
03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	88	1	1563	2	Y	-0-	1
04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	66	1	1274	2	Y	-0-	1
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	110	1	1585	2	Y	-0-	1
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	87	1	1226	2	Y	-0-	1
07	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	98	1	1416	2	Y	-0-	1
08	1674 N	1484	-0-	-190	-0-	126	1	1358	2	Y	-0-	1
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	118	1	1246	2	Y	-0-	1
10	1519 N	1095	-0-	-424	-0-	95	1	1000	2	Y	-0-	1
11	1440 N	1351	-0-	-89	-0-	45	1	1306	2	Y	-0-	1
12	1395 N	1204	-0-	-191	-0-	83	1	1121	2	Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		16,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
ORIVE, A.		WELL #: 5		RRCID -> 141840		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DE GARCIA, B.G.		WELL #: 44		RRCID -> 149020		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7138 - 7254								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ORIVE, A.		WELL #: 6		RRCID -> 151520		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 5542								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
CARDENAS, R.R.		WELL #: 2		RRCID -> 151880		COMPL. DATE 10/30/1994		TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6340 - 6350								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 39		RRCID -> 154183		COMPL. DATE 07/16/2013		TOTAL DEPTH 8852 PERF. 4692 - 5768								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 41		RRCID -> 164147		COMPL. DATE 08/18/2017		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 4080 - 4094								
01	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	27	1	412	2	Y	766	785	1			50
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	843	9	3	1	Y	745	747	1			48
						820	9									
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	749	749	1			48
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					48
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
TOTAL GAS PROD:		2,154				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,260								

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662										
DE GARCIA, B. G.		WELL #:		43	RRCID ->	165011	COMPL. DATE	09/21/1997	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	5795 -	5809	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DE GARCIA, B. G.		WELL #:		45	RRCID ->	165069	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	10037	PERF.	6150 -	6160	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARDENAS, R. R.		WELL #:		4	RRCID ->	168071	COMPL. DATE	04/21/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6165 -	6171	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
REILLY HEIRS		WELL #: 30C		RRCID -> 168116		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 49		RRCID -> 168549		COMPL. DATE 05/27/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900					
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	38 1	575 2	Y	23	24 1			2
						25 9							
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	28 1	491 2	Y	23	23 1			2
						25 9							
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	30 1	532 2	Y	28	28 1			2
						31 9							
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	27 1	520 2	Y	33	31 1			4
						36 9							
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	33 1	471 2	Y	25	25 1			4
						28 9							
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	29 1	404 2	Y	30	31 1			3
						33 9							
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	27 1	389 2	Y	16	17 1			2
						18 9							
08	527 N	481	-0-	-46	-0-	39 1	419 2	Y	21	21 1			2
						23 9							
09	480 N	459	-0-	-21	-0-	36 1	377 2	Y	42	40 1			4
						46 9							
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	39 1	412 2	Y	34	33 1			5
						37 9							
11	480 N	431	-0-	-49	-0-	14 1	417 2	Y	-0-				5
*12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	34 1	457 2	Y	-0-				5

TOTAL GAS PROD: 6,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

REILLY HEIRS		WELL #: 31		RRCID -> 168898		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175587		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 47-T		RRCID -> 180209		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392								
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	28 1	424 2	Y	3	3 1						2
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	3 9	409 2	Y	3	3 1						2
03	465 N	447	-0-	-18	-0-	24 1	423 2	Y	-0-							2
04	450 N	442	-0-	-8	-0-	22 1	420 2	Y	-0-							2
05	465 N	437	-0-	-28	-0-	28 1	409 2	Y	-0-							2
06	420 N	404	-0-	-16	-0-	27 1	377 2	Y	-0-							2
07	465 N	401	-0-	-64	-0-	26 1	375 2	Y	-0-							2
08	434 N	408	-0-	-26	-0-	35 1	373 2	Y	-0-							2
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	34 1	357 2	Y	-0-							2
10	403 N	359	-0-	-44	-0-	31 1	328 2	Y	-0-							2
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	13 1	391 2	Y	-0-							2
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	28 1	372 2	Y	-0-							2
TOTAL GAS PROD:		4,983				TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181606		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662						
HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 181928	COMPL. DATE 04/15/2014	TOTAL DEPTH 7670	PERF. 4662	- 4683	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 182669	COMPL. DATE 03/17/2009	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 5550	- 5556	
01	341 N	293	-0-	-48	-0-	18 1	275 2	Y	-0-	-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15 1	259 2	Y	-0-	-0-
03	341 N	185	-0-	-156	-0-	10 1	175 2	Y	-0-	-0-
04	270 N	208	-0-	-62	-0-	10 1	198 2	Y	-0-	-0-
05	310 N	244	-0-	-66	-0-	16 1	228 2	Y	-0-	-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	19 1	263 2	Y	-0-	-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	20 1	295 2	Y	-0-	-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	27 1	294 2	Y	-0-	-0-
09	270 N	251	-0-	-19	-0-	22 1	229 2	Y	-0-	-0-
10	310 N	256	-0-	-54	-0-	22 1	234 2	Y	-0-	-0-
11	300 N	234	-0-	-66	-0-	8 1	226 2	Y	-0-	-0-
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	16 1	211 2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 16		RRCID -> 185942	COMPL. DATE 11/22/2013	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5604	- 6258
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. HERMANN, A. G. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	76721 550 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																		
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																		
HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188092 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 3741 - 3750																		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2		

TOTAL GAS PROD:		-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	191237	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	5996	-	6010					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-					

TOTAL GAS PROD:		-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	206500	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	4782	-	4786					
01	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	36	1	545	2	Y	755	755	1	-0-				
						831	9											
02	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	27	1	482	2	Y	734	734	1	-0-				
						807	9											
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	33	1	583	2	Y	721	721	1	-0-				
						793	9											
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	30	1	581	2	Y	1335	1273	1	62				
						1469	9											
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	35	1	501	2	Y	1044	1050	1	56				
						1148	9											
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	1252	1296	1	12				
						1377	9											
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	680	692	1	-0-				
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-				
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				

TOTAL GAS PROD:		9,415													TOTAL CONDENSATE PROD:		6,521	

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211353		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DE GARCIA, B.G.		WELL #: 52		RRCID -> 211506		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 7597 PERF. 5773 - 7200		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 53		RRCID -> 212895		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326			
01	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	162 1	2428 2	Y	9	9 1	1
02	2520 X	2349	-0-	-171	-0-	10 9 125 1	2215 2	Y	8	8 1	1
03	2790 X	2639	-0-	-151	-0-	9 9 139 1	2469 2	Y	28	28 1	1
04	2640 X	2315	-0-	-325	-0-	31 9 114 1	2201 2	Y	-0-		1
05	2666 X	2601	-0-	-65	-0-	169 1	2432 2	Y	-0-		1
06	2550 N	2416	-0-	-134	-0-	159 1	2257 2	Y	-0-		1
07	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	159 1	2291 2	Y	-0-		1
08	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	222 1	2391 2	Y	-0-		1
09	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	226 1	2391 2	Y	-0-		1
10	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	223 1	2355 2	Y	-0-		1
11	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	87 1	2513 2	Y	-0-		1
12	2635 N	2539	-0-	-96	-0-	176 1	2363 2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		30,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		45					

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 213179		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 213316		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 57		RRCID -> 214756		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566				
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	60	1	902	2	Y	-0-	1
02	T. A.	860	-0-	860	860	46	1	814	2	Y	-0-	1
03	T. A.	990	-0-	990	1850	53	1	937	2	Y	-0-	1
04	T. A.	930	-0-	930	2780	46	1	884	2	Y	-0-	1
05	3774 X	994	-0-	-2780		64	1	930	2	Y	-0-	1
06	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	67	1	945	2	Y	-0-	1
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	63	1	913	2	Y	-0-	1
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	86	1	932	2	Y	-0-	1
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	85	1	896	2	Y	-0-	1
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	90	1	949	2	Y	-0-	1
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	30	1	857	2	Y	-0-	1
*12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	63	1	848	2	Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		11,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
DE GARCIA, B.G.		WELL #:		54	RRCID ->	215092	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	8188	PERF.	5682 - 5689
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #:		56	RRCID ->	215508	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	6031 - 7650
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	68	1	1016	2	Y	-0-	3
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	53	1	930	2	Y	-0-	3
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	68	1	1203	2	Y	-0-	3
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	52	1	1015	2	Y	-0-	3
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	67	1	961	2	Y	-0-	3
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	63	1	888	2	Y	-0-	3
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	55	1	799	2	Y	-0-	3
08	1023 N	530	-0-	-493	-0-	45	1	485	2	Y	-0-	3
09	960 N	855	-0-	-105	-0-	74	1	781	2	Y	-0-	3
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	80	1	850	2	Y	-0-	3
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	33	1	955	2	Y	-0-	3
*12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	67	1	897	2	Y	27	6
						30	9					

TOTAL GAS PROD: 11,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CARDENAS, R. R.		WELL #:		8	RRCID ->	217412	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	7892	PERF.	7188 - 7830
01	527 X	330	-0-	-197	-0-	21	1	309	2	Y	-0-	-0-
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	488	2	Y	-0-	-0-
03	496 N	263	-0-	-233	-0-	14	1	249	2	Y	-0-	-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	Y	-0-	-0-
05	558 N	340	-0-	-218	-0-	22	1	318	2	Y	-0-	-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	34	1	482	2	Y	-0-	-0-
07	372 N	324	-0-	-48	-0-	21	1	303	2	Y	-0-	-0-
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	39	1	423	2	Y	-0-	-0-
09	510 N	344	-0-	-166	-0-	30	1	314	2	Y	-0-	-0-
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	26	1	271	2	Y	-0-	-0-
11	450 N	312	-0-	-138	-0-	10	1	302	2	Y	-0-	-0-
12	341 N	300	-0-	-41	-0-	21	1	279	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662											
DE GARCIA, B.G.		WELL #:		61	RRCID ->	217422	COMPL. DATE	05/06/2007	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	6138 - 7742			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARDENAS, R. R.		WELL #:		7	RRCID ->	217423	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	9391	PERF.	6506 - 6548			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARDENAS, R.R.		WELL #:		9	RRCID ->	220128	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	6072 - 7180			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662											
DE GARCIA, B.G.		WELL #:		64	RRCID ->	220743	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	9496	PERF.	7618 - 7970			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARDENAS, R. R.		WELL #:		10	RRCID ->	220927	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	6400 - 6519			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DE GARCIA, B. G.		WELL #:		67	RRCID ->	221739	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	8269	PERF.	7528 - 7942			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 66		RRCID -> 221757		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7306 - 7364						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 68		RRCID -> 222478		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6746 - 7580						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 17		RRCID -> 222859		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1695	-0-	-196	-0-	104	1	1559	2	Y	29	30	1	3
						32	9							
02	T. A.	551	-0-	551	551	28	1	492	2	Y	28	30	1	1
						31	9							
03	T. A.	1888	-0-	1888	2439	100	1	1788	2	Y	-0-			1
04	T. A.	1497	-0-	1497	3936	71	1	1382	2	Y	40	38	1	3
						44	9							
05	5682 X	1746	-0-	-3936	-0-	111	1	1600	2	Y	32	32	1	3
						35	9							
06	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	108	1	1531	2	Y	37	39	1	1
						41	9							
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	106	1	1533	2	Y	21	21	1	1
						23	9							
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	143	1	1538	2	Y	51	52	1	-0-
						56	9							
09	1680 N	1666	-0-	-14	-0-	139	1	1468	2	Y	54	51	1	3
						59	9							
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	153	1	1617	2	Y	42	41	1	4
						46	9							
11	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	72	1	2072	2	Y	36	40	1	-0-
						40	9							
*12	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	153	1	2054	2	Y	54	48	1	6
						59	9							
TOTAL GAS PROD:		20,388				TOTAL CONDENSATE PROD:		424						

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662							
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223356		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CHAPOTAL LAND CO. -A-		WELL #: 30		RRCID -> 224011		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 69		RRCID -> 224219		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5400 - 5408	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662									
ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER)		WELL #:		2	RRCID ->	229002	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	4634 - 4640	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REILLY HEIRS		WELL #:		33	RRCID ->	229863	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	8897	PERF.	6150 - 6170	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 18		RRCID ->	229960	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	9423	PERF.	5543 - 5735		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	775 N	734	-0-	-41	-0-	45	1	674	2	Y	14	15	1
						15	9						
02	T. A.	662	-0-	662	662	35	1	612	2	Y	14	14	1
						15	9						
03	T. A.	683	-0-	683	1345	36	1	647	2	Y	-0-		1
04	T. A.	743	-0-	743	2088	35	1	686	2	Y	20	19	1
						22	9						2
05	2807 X	719	-0-	-2088	-0-	45	1	656	2	Y	16	16	1
						18	9						2
06	658 X	658	-0-	-0-	-0-	42	1	594	2	Y	20	20	1
						22	9						2
07	744 N	648	-0-	-96	-0-	41	1	596	2	Y	10	11	1
						11	9						1
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	61	1	661	2	Y	26	26	1
						29	9						1
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	60	1	638	2	Y	26	25	1
						29	9						2
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	63	1	668	2	Y	21	20	1
						23	9						3
11	720 N	701	-0-	-19	-0-	23	1	658	2	Y	18	20	1
						20	9						1
12	744 N	675	-0-	-69	-0-	46	1	617	2	Y	11	10	1
						12	9						2
TOTAL GAS PROD:		8,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		196							

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662							
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	230755	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	7831	PERF. 7400 - 7420
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ORIVE, A.		WELL #:		10	RRCID ->	231180	COMPL. DATE	11/17/2013	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 6406 - 6434
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	231943	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 6474 - 6484
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	58	1	866	2	Y	-0-
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	36	1	642	2	Y	-0-
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	56	1	1003	2	Y	-0-
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	63	1	1231	2	Y	-0-
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	83	1	1193	2	Y	-0-
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	79	1	1117	2	Y	-0-
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	77	1	1115	2	Y	-0-
08	1271 N	1165	-0-	-106	-0-	99	1	1066	2	Y	-0-
09	1200 N	1104	-0-	-96	-0-	95	1	1009	2	Y	-0-
10	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	96	1	1019	2	Y	-0-
11	1140 N	1057	-0-	-83	-0-	35	1	1022	2	Y	-0-
12	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	74	1	999	2	Y	-0-
						30	9				
TOTAL GAS PROD:		13,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		27					

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. HERMANN, A.G.GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	76721 550 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ORIVE, A.		WELL #:	9	RRCID ->	242577	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	7945	PERF.	5642	-	5648			
01	2170 N	1984	-0-	-186	-0-	123 1	1846 2	Y	14	15	1		1			
02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	15 9 112 1	1985 2	Y	14	14	1		1			
03	2170 N	1896	-0-	-274	-0-	15 9 99 1	1766 2	Y	28	28	1		1			
04	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	31 9 96 1	1856 2	Y	20	19	1		2			
05	2170 N	2131	-0-	-39	-0-	22 9 137 1	1976 2	Y	16	16	1		2			
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	18 9 140 1	1979 2	Y	20	20	1		2			
07	2046 N	1933	-0-	-113	-0-	22 9 125 1	1797 2	Y	10	11	1		1			
08	2139 N	1368	-0-	-771	-0-	11 9 114 1	1225 2	Y	26	26	1		1			
09	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	29 9 186 1	1969 2	Y	26	25	1		2			
10	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	29 9 252 1	2665 2	Y	21	20	1		3			
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	23 9 64 1	1860 2	Y	18	20	1		1			
12	2139 N	1663	-0-	-476	-0-	20 9 113 1	1520 2	Y	27	24	1		4			
TOTAL GAS PROD:		24,270				TOTAL CONDENSATE PROD:		240								

HERMANN A. G. GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	243244	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	9419	PERF.	5612	-	5620			
01	558 N	540	-0-	-18	-0-	34 1	506 2	Y	-0-				-0-			
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-				-0-			
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	66 1	1179 2	Y	-0-				-0-			
04	510 N	149	-0-	-361	-0-	7 1	142 2	Y	-0-				-0-			
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	31 1	453 2	Y	-0-				-0-			
06	540 N	482	-0-	-58	-0-	32 1	450 2	Y	-0-				-0-			
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	49 1	707 2	Y	-0-				-0-			
08	496 N	283	-0-	-213	-0-	24 1	259 2	Y	-0-				-0-			
09	480 N	149	-0-	-331	-0-	13 1	136 2	Y	-0-				-0-			
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	59 1	623 2	Y	-0-				-0-			
11	270 N	159	-0-	-111	-0-	5 1	154 2	Y	-0-				-0-			
*12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	60 1	802 2	Y	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:		5,798				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7316 - 7512															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4371 X	3726	-0-	-645	-0-	229	1	3442	2	Y	50	51	1		4
						55	9								
02	3948 X	3264	-0-	-684	-0-	172	1	3039	2	Y	48	48	1		4
						53	9								
03	3906 X	3484	-0-	-422	-0-	182	1	3241	2	Y	55	55	1		4
						61	9								
04	3720 X	3360	-0-	-360	-0-	161	1	3124	2	Y	68	65	1		7
						75	9								
05	3720 X	3357	-0-	-363	-0-	214	1	3084	2	Y	54	54	1		7
						59	9								
06	3600 X	3306	-0-	-294	-0-	213	1	3015	2	Y	71	73	1		5
						78	9								
07	3627 X	3201	-0-	-426	-0-	205	1	2955	2	Y	37	39	1		3
						41	9								
08	3317 X	3296	-0-	-21	-0-	271	1	2919	2	Y	96	97	1		2
						106	9								
09	3210 X	3104	-0-	-106	-0-	258	1	2737	2	Y	99	94	1		7
						109	9								
10	3317 X	3293	-0-	-24	-0-	277	1	2930	2	Y	78	76	1		9
						86	9								
11	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	104	1	3024	2	Y	88	97	1		-0-
						97	9								
12	3286 X	3244	-0-	-42	-0-	215	1	2887	2	Y	129	115	1		14
						142	9								
TOTAL GAS PROD:		39,860				TOTAL CONDENSATE PROD:		873							

REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5795 X	1223	-0-	-4572	-0-	76	1	1139	2	Y	7	7	1		-0-
						8	9								
02	964 X	964	-0-	-0-	-0-	51	1	905	2	Y	7	7	1		-0-
						8	9								
03	1426 N	1116	-0-	-310	-0-	59	1	1049	2	Y	7	7	1		-0-
						8	9								
04	1170 N	980	-0-	-190	-0-	48	1	921	2	Y	10	10	1		-0-
						11	9								
05	1054 N	775	-0-	-279	-0-	50	1	716	2	Y	8	8	1		-0-
						9	9								
06	1080 N	808	-0-	-272	-0-	53	1	744	2	Y	10	10	1		-0-
						11	9								
07	1023 N	806	-0-	-217	-0-	52	1	748	2	Y	5	5	1		-0-
						6	9								
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	65	1	706	2	Y	13	13	1		-0-
						14	9								
09	810 N	666	-0-	-144	-0-	56	1	595	2	Y	14	13	1		1
						15	9								
10	806 N	728	-0-	-78	-0-	62	1	655	2	Y	10	10	1		1
						11	9								
11	750 N	727	-0-	-23	-0-	24	1	693	2	Y	9	10	1		-0-
						10	9								
*12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	47	1	637	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,262				TOTAL CONDENSATE PROD:		100							

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
		WELL #: 12		RRCID -> 246001		COMPL. DATE 05/02/2017		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7010 - 7060						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	10199 X	8339	-0-	-1860	-0-	515 95	1 9	7729	2	Y	86	89	1	-0-
02	10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	577 94	1 9	10205	2	Y	85	85	1	-0-
03	12038 X	12038	-0-	-0-	-0-	638 31	1 9	11369	2	Y	28	28	1	-0-
04	11869 X	11869	-0-	-0-	-0-	576 133	1 9	11160	2	Y	121	115	1	6
05	12028 X	11333	-0-	-695	-0-	728 103	1 9	10502	2	Y	94	95	1	5
06	11640 X	9831	-0-	-1809	-0-	646 34	1 9	9151	2	Y	31	32	1	4
07	12276 X	9161	-0-	-3115	-0-	593 20	1 9	8548	2	Y	18	18	1	4
08	10881 X	7734	-0-	-3147	-0-	653 46	1 9	7035	2	Y	42	43	1	3
09	10530 X	6547	-0-	-3983	-0-	560 48	1 9	5939	2	Y	44	42	1	5
10	10881 X	6173	-0-	-4708	-0-	530 39	1 9	5604	2	Y	35	34	1	6
11	9840 X	5495	-0-	-4345	-0-	183 15	1 9	5297	2	Y	14	15	1	5
12	9176 X	5314	-0-	-3862	-0-	367 21	1 9	4926	2	Y	19	17	1	7
TOTAL GAS PROD:		104,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		617								

HERMANN, E.		WELL #: 17		RRCID -> 247000		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7096 - 7120						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	8680 X	6734	-0-	-1946	-0-	396 399	1 9	5939	2	Y	363	363	1	-0-
02	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	451 388	1 9	7975	2	Y	353	353	1	-0-
03	10860 X	10860	-0-	-0-	-0-	556 397	1 9	9907	2	Y	361	361	1	-0-
04	12769 X	12769	-0-	-0-	-0-	599 554	1 9	11616	2	Y	504	481	1	23
05	12874 X	12874	-0-	-0-	-0-	806 435	1 9	11633	2	Y	395	397	1	21
06	10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	695 63	1 9	9848	2	Y	57	59	1	19
07	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	654 34	1 9	9427	2	Y	31	39	1	11
08	11470 X	9416	-0-	-2054	-0-	792 85	1 9	8539	2	Y	77	78	1	10
09	11100 X	8313	-0-	-2787	-0-	709 88	1 9	7516	2	Y	80	76	1	14
10	11470 X	7735	-0-	-3735	-0-	662 69	1 9	7004	2	Y	63	61	1	16
11	10620 X	6632	-0-	-3988	-0-	219 59	1 9	6354	2	Y	54	61	1	9
12	10106 X	6265	-0-	-3841	-0-	430 59	1 9	5776	2	Y	54	48	1	15
TOTAL GAS PROD:		111,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,392								

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247725		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6024 - 7421								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REILLY HEIRS		WELL #: 37		RRCID -> 248791		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212								
01	1271 N	797	-0-	-474	-0-	47 1	710 2	Y	36	36 1						4
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	40 9	190 2	Y	33	34 1						3
03	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	11 1	2056 2	Y	55	55 1						3
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	36 9	1203 2	Y	49	46 1						6
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	61 9	1006 2	Y	38	38 1						6
06	1350 N	1022	-0-	-328	-0-	54 9	908 2	Y	45	47 1						4
07	1364 N	776	-0-	-588	-0-	64 1	701 2	Y	24	25 1						3
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	50 9	999 2	Y	62	63 1						2
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	49 1	1369 2	Y	64	61 1						5
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	26 9	1084 2	Y	51	49 1						7
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	93 1	1367 2	Y	43	48 1						2
12	1550 N	1182	-0-	-368	-0-	68 9	1072 2	Y	27	24 1						5
TOTAL GAS PROD:		14,114				TOTAL CONDENSATE PROD:		527								

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
HERMANN, E.		WELL #: 18		RRCID -> 249066		COMPL. DATE 01/17/2017		TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7145 - 7626				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	502 1	7531 2	Y	2	2 1		2
02	10528 X	10351	-0-	-177	-0-	554 1	9795 2	Y	2	3 1		1
03	12524 X	5911	-0-	-6613	-0-	308 1	5481 2	Y	111	111 1		1
04	12120 X	3438	-0-	-8682	-0-	122 1	3266 2	Y	3	3 1		1
05	12245 X	1770	-0-	-10475	-0-	169 1	1652 2	Y	3	3 1		1
06	11100 X	2501	-0-	-8599	-0-	115 1	2333 2	Y	3	3 1		1
07	11470 X	2069	-0-	-9401	-0-	165 1	1933 2	Y	2	2 1		1
08	3441 X	2166	-0-	-1275	-0-	134 1	1978 2	Y	4	4 1		1
09	3330 X	541	-0-	-2789	-0-	184 1	489 2	Y	5	4 1		2
10	2573 X	998	-0-	-1575	-0-	46 1	909 2	Y	3	3 1		2
11	2490 X	583	-0-	-1907	-0-	86 1	564 2	Y	-0-			2
12	2170 X	130	-0-	-2040	-0-	19 1	121 2	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		38,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		138						

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 79		RRCID -> 249199		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220				
01	T. A.	25	-0-	25	924	2 1	23 2	Y	-0-			-0-
02	927 N	3	-0-	-924	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		28		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. HERMANN, A. G. GAS UNIT		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
		WELL #: 14		RRCID -> 249217		COMPL. DATE 10/03/2016		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 6914 - 6962		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	9610 X	5626	-0-	-3984	-0-	344 1	5158 2	Y	113	116 1		2
						124 9						
02	5124 X	3827	-0-	-1297	-0-	198 1	3508 2	Y	110	110 1		2
						121 9						
03	5673 X	4874	-0-	-799	-0-	253 1	4514 2	Y	97	97 1		2
						107 9						
04	5490 X	4235	-0-	-1255	-0-	206 1	3985 2	Y	40	38 1		4
						44 9						
05	5673 X	3314	-0-	-2359	-0-	213 1	3067 2	Y	31	32 1		3
						34 9						
06	5430 X	2760	-0-	-2670	-0-	179 1	2539 2	Y	38	39 1		2
						42 9						
07	4867 X	2692	-0-	-2175	-0-	173 1	2496 2	Y	21	21 1		2
						23 9						
08	4030 X	2309	-0-	-1721	-0-	191 1	2062 2	Y	51	52 1		1
						56 9						
09	3900 X	2000	-0-	-1900	-0-	167 1	1775 2	Y	53	51 1		3
						58 9						
10	3317 X	2127	-0-	-1190	-0-	180 1	1900 2	Y	43	41 1		5
						47 9						
11	2760 X	1195	-0-	-1565	-0-	38 1	1111 2	Y	42	47 1		-0-
						46 9						
12	2697 X	1221	-0-	-1476	-0-	80 1	1072 2	Y	63	56 1		7
						69 9						
TOTAL GAS PROD:		36,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		702						

HERMANN, E.		WELL #: 19		RRCID -> 249565		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 5730 - 5738		
01	1643 N	721	-0-	-922	-0-	45 1	676 2	Y	-0-		1	
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	44 1	777 2	Y	-0-		1	
03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	95 1	1684 2	Y	-0-		1	
04	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	129 1	2508 2	Y	-0-		1	
05	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	164 1	2364 2	Y	-0-		1	
06	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	154 1	2178 2	Y	-0-		1	
07	2418 N	2369	-0-	-49	-0-	154 1	2215 2	Y	-0-		1	
08	2542 N	2307	-0-	-235	-0-	196 1	2111 2	Y	-0-		1	
09	2340 N	2197	-0-	-143	-0-	189 1	2008 2	Y	-0-		1	
10	2356 N	2225	-0-	-131	-0-	192 1	2033 2	Y	-0-		1	
11	2220 N	1950	-0-	-270	-0-	65 1	1885 2	Y	-0-		1	
12	2263 N	1927	-0-	-336	-0-	133 1	1794 2	Y	-0-		1	
TOTAL GAS PROD:		23,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 82		RRCID -> 250432		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7790 - 7862		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662							
DE GARCIA, B. G.		WELL #:		81	RRCID ->	250558	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6158 - 6238
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DE GARCIA, B. G.		WELL #:		83	RRCID ->	251245	COMPL. DATE	08/02/2013	TOTAL DEPTH	9180	PERF. 5166 - 5172
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DE GARCIA, B. G.		WELL #:		84	RRCID ->	253499	COMPL. DATE	05/14/2017	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7122 - 7196
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 1	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
DE GARCIA, B. G.		WELL #:		86	RRCID ->	254517	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 5622 - 5708	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	20	1	301	2	Y	-0-	-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	Y	-0-	-0-
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	16	1	293	2	Y	-0-	-0-
04	300 N	93	-0-	-207	-0-	5	1	88	2	Y	-0-	-0-
05	310 N	236	-0-	-74	-0-	15	1	221	2	Y	-0-	-0-
06	300 N	249	-0-	-51	-0-	16	1	233	2	Y	-0-	-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	Y	-0-	-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	26	1	282	2	Y	-0-	-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	2	Y	-0-	-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	31	1	323	2	Y	-0-	-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	10	1	297	2	Y	-0-	-0-
*12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARCIA L&L CO.		WELL #:		C 14	RRCID ->	273445	COMPL. DATE	03/06/2014	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4574 - 4580	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARCIA L&L CO		WELL #:		C 23	RRCID ->	275299	COMPL. DATE	08/21/2017	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4189 - 4199	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAP ROCK OIL, LTD.		WELL #:		865425	6	RRCID ->	228884	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	8158	PERF. 7020 - 7027
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				02/27/2018 - P/A 02/27/18								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
TRAP ROCK OIL, LTD.		//CONT.// 865425														
M.M. GARCIA 'D'		WELL #: 29		RRCID -> 240336		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLORES UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 242271		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6360 - 6412								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LA BRISA RANCH 907		WELL #: 2		RRCID -> 249338		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
TRAP ROCK OIL, LTD.		//CONT.// 865425							
LA BRISA RANCH 907		WELL #: 4		RRCID -> 254522		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	589 N	543	-0-	-46	-0-	543 2	N	-0-	-0-
02	504 N	321	-0-	-183	-0-	321 2	N	-0-	-0-
03	558 N	283	-0-	-275	-0-	283 2	N	-0-	-0-
04	540 N	538	-0-	-2	-0-	538 2	N	-0-	-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-	-0-
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2	N	-0-	-0-
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2	N	-0-	-0-
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2	N	-0-	-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2	N	-0-	-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-	-0-
*11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-	-0-
*12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SLICK ESTATE		WELL #: 1D		RRCID -> 262175		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413	
01	1085 N	991	-0-	-94	-0-	991 2	N	-0-	-0-
02	896 N	591	-0-	-305	-0-	591 2	N	-0-	-0-
03	992 N	514	-0-	-478	-0-	514 2	N	-0-	-0-
04	960 N	925	-0-	-35	-0-	925 2	N	-0-	-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2	N	-0-	-0-
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2	N	-0-	-0-
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2	N	-0-	-0-
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2	N	-0-	-0-
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2	N	-0-	-0-
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2	N	-0-	-0-
*11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2	N	-0-	-0-
*12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SLICK ESTATE		WELL #: 12D		RRCID -> 268004		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450	
01	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	1004 2	N	-0-	-0-
02	896 N	543	-0-	-353	-0-	543 2	N	-0-	-0-
03	1023 N	484	-0-	-539	-0-	484 2	N	-0-	-0-
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2	N	-0-	-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2	N	-0-	-0-
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2	N	-0-	-0-
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2	N	-0-	-0-
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2	N	-0-	-0-
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2	N	-0-	-0-
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2	N	-0-	-0-
*11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2	N	-0-	-0-
*12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
TRAP ROCK OIL, LTD.		//CONT.//		865425										
LA BRISA RANCH PARTNERS 91		WELL #:		9171	RRCID ->	270273	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	3507	-	3831
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

LA BRISA RANCH BELMONT		WELL #:		3	RRCID ->	283324	COMPL. DATE	01/02/2018	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3300	-	3306
01	DELQ	PR	1780	-0-	1780	1780	1780	2	N	-0-			-0-	
02	DELQ	PR	334	-0-	334	2114	334	2	N	-0-			-0-	
03	4340	X	23	-0-	-4317	-0-	23	2	N	-0-			-0-	
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-			N	-0-			-0-	
05	4340	X	19	-0-	-4321	-0-	19	2	N	-0-			-0-	
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-			-0-	
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-	
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-	
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,156		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-		

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #:		4	RRCID ->	257163	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	7806	-	7826
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-				

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480)		76721 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
SMITH PRODUCTION INC.		789662															
LA BRISA RANCH		WELL #: 1 T		RRCID -> 162586		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5640 - 5660									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LA BRISA RANCH		76721 693		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR									
WELL #: 1AT		RRCID -> 176135		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672											
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RINCON (VICKSBURG SAND)		76721 693		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
SLICK, T.B. EST. A-485		WELL #: 183		RRCID -> 195491		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4889 - 5538									
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RINCON (VICKSBURG SAND)		//CONT.//		76721 693	ASSOCIATED	49B		CNTY: STARR						
TRAP ROCK OIL, LTD.				865425										
LA BRISA RANCH/STATE 542		WELL #:		7	RRCID ->	139315	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	5383 - 5388		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480)				76721 700	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
LA BRISA RANCH		WELL #:		1 C	RRCID ->	175937	COMPL. DATE	10/27/2012	TOTAL DEPTH	8404	PERF.	5482 - 5570		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA BRISA RANCH		WELL #:		1AC	RRCID ->	176138	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5568 - 5626		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) //CONT.// 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR														
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425														
LA BRISA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 162587 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

RINCON (VICKSBURG 3400) 76721 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425														
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 1 RRCID -> 108213 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2992														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	589	#	377	-0-	-212	-0-	377	2		N	-0-			-0-
02	420	N	261	-0-	-159	-0-	261	2		N	-0-			-0-
03	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	2		N	-0-			-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
*11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				5,543				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (80 VICKSBURG) 76721 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 182 RRCID -> 244570 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 4756 - 4792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RINCON, E. (DEEP 8550) 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 STATE LMB PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188128 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SLICK ESTATE '527' WELL #: 1 RRCID -> 192378 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RINCON, E. (FRIO 4030) 76722 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 REA OIL & GAS, INC. 695743
 SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 C RRCID -> 063232 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

RINCON, E. (FRIO 4200) 76722 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 REA OIL & GAS, INC. 695743
 SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 T RRCID -> 063233 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

RINCON, NORTH 76723 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 CM TX PRODUCTION, LLC 161403
 D.D. OIL CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 252712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3797 - 3805

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH		//CONT.//		76723 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MARTINEZ "B"				WELL #:	29 L	RRCID ->	133856	COMPL. DATE	03/05/1990	TOTAL DEPTH	5671	PERF.	5760 - 5780
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

RINCON, NORTH (C-1)				76723 032	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR					
CM TX PRODUCTION, LLC				161403									
GARZA-RIVAS UNIT				WELL #:	105	RRCID ->	135799	COMPL. DATE	09/02/1990	TOTAL DEPTH	4397	PERF.	3249 - 3264
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

RINCON, NORTH (COATES -B-)				76723 048	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR					
SCORPION OPERATING, INC.				758492									
HEARD, J.F.B.				WELL #:	17 C	RRCID ->	062140	COMPL. DATE	04/05/1975	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	N/A
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (D- 1) 76723 053 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 CM TX PRODUCTION, LLC 161403
 GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 135531 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3811 - 3819

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RINCON, NORTH (D- 3) 76723 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 CM TX PRODUCTION, LLC 161403
 GARZA, JUAN M. WELL #: 4 RRCID -> 254217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5845 PERF. 3972 - 3979

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RINCON, NORTH (D- 3-G) 76723 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
 DAVENPORT WELL #: 13 B RRCID -> 123400 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 3864 - 3870

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, N. (F-2-0) 76723 120 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 CM TX PRODUCTION, LLC 161403
 GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 147150 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4081 - 4093

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 HALL, J.F. -STATE- WELL #: 23 RRCID -> 129198 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAENZ, M. -STATE- WELL #: 25 RRCID -> 143246 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (FRIO B) CM TX PRODUCTION, LLC GARZA, JUAN M.		76723 152 161403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
		WELL #:	2	RRCID ->	033424	COMPL. DATE	05/21/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3313 - 3319					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY CAMERON, DON		386310		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		WELL #:	2	012941	04/19/1957					N/A	N/A	
01	1674 X	1518	-0-	-156	-0-	158	1	1360	3	Y	-0-	-0-
02	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	158	1	1313	3	Y	-0-	-0-
03	1674 X	1535	-0-	-139	-0-	158	1	1377	3	Y	-0-	-0-
04	1620 X	1497	-0-	-123	-0-	144	1	1353	3	Y	-0-	-0-
05	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	174	1	1502	3	Y	-0-	-0-
06	1590 X	1527	-0-	-63	-0-	167	1	1360	3	Y	-0-	-0-
07	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	184	1	1492	3	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	1506	-0-	1506	1506	164	1	1342	3	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	1539	-0-	1539	3045	166	1	1373	3	Y	-0-	-0-
10	3100 N	2251	-0-	-849	2196	254	1	1997	3	Y	-0-	-0-
11	3000 N	1326	-0-	-1674	522	140	1	1186	3	Y	-0-	-0-
12	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 17,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEBO OIL & GAS, INC. KING EDMUNDS		453170		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		WELL #:	1	065233	01/20/1976					3411	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (FRIO B)		//CONT.//		76723 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR								
SCORPION OPERATING, INC.				758492												
HEARD, J. F. B.		WELL #:		2B	RRCID -> 056590	COMPL. DATE 08/03/1973	TOTAL DEPTH 3297	PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SMITH OPERATING AND MGMT CO.				794541	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR								
EVELYN CAMERON STATE				1	RRCID -> 159252	COMPL. DATE 03/08/1996	TOTAL DEPTH 3495	PERF. 3154 - 3196								
01	1767 X	1218	-0-	-549	-0-	1218 2	N	-0-	64							
02	1428 N	1014	-0-	-414	-0-	1014 2	N	-0-	64							
03	1550 N	1133	-0-	-417	-0-	1133 2	N	-0-	64							
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2	N	-0-	64							
05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2	N	-0-	64							
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2	N	-0-	64							
07	1767 N	1027	-0-	-740	-0-	1027 2	N	-0-	64							
08	1643 N	1181	-0-	-462	-0-	1181 2	N	-0-	64							
09	1410 N	963	-0-	-447	-0-	963 2	N	-0-	64							
10	1023 N	52	-0-	-971	-0-	52 2	N	-0-	64							
11	1140 N	47	-0-	-1093	-0-	47 2	N	-0-	64							
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-	64							
TOTAL GAS PROD:		11,396				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RINCON, NORTH (FRIO E)				76723 160	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR								
SCORPION OPERATING, INC.				758492												
HEARD, J. F. B.		WELL #:		17 T	RRCID -> 039040	COMPL. DATE 05/26/1957	TOTAL DEPTH 4406	PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-							
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (FRIO E) //CONT.// 76723 160 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 2 RRCID -> 159308 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3248 - 3317

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RINCON, N. (FRIO 5300) 76723 184 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
THOMAS, MARY S. WELL #: 3 U RRCID -> 124190 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3588 - 4920

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RINCON, N. (G-76) 76723 208 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
GARZA STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172472 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6726 - 6733

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (STRAY 3050)		76723 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MARTINEZ -B-		WELL #: 43R		RRCID -> 229384		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3052 - 3060		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SCORPION OPERATING, INC.		758492		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HEARD, J. F. B.		WELL #: 1A		RRCID -> 168900		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 3015		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HEARD, J.F.B.		7A		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
WELL #: 7A		RRCID -> 199513		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (STRAY 3050)		//CONT.//		76723 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH OPERATING AND MGMT CO.				794541							
EVELYN CAMERON STATE		WELL #:		3	RRCID ->	160580	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2848 - 2870
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1147 N	1041	-0-	-106	-0-	1041 2	N	-0-			-0-
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2	N	-0-			-0-
03	1178 N	991	-0-	-187	-0-	991 2	N	-0-			-0-
04	1020 N	947	-0-	-73	-0-	947 2	N	-0-			-0-
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2	N	-0-			-0-
06	960 N	920	-0-	-40	-0-	920 2	N	-0-			-0-
07	992 N	984	-0-	-8	-0-	984 2	N	-0-			-0-
08	1023 N	960	-0-	-63	-0-	960 2	N	-0-			-0-
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2	N	-0-			-0-
10	992 N	965	-0-	-27	-0-	965 2	N	-0-			-0-
11	930 N	899	-0-	-31	-0-	899 2	N	-0-			-0-
12	961 N	934	-0-	-27	-0-	934 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RINCON, NORTH (STRAY 3160)				76723 404	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR			
CM TX PRODUCTION, LLC				161403							
GARZA - RIVAS UNIT		WELL #:		0304	RRCID ->	075911	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	4220	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KEBO OIL & GAS, INC.				453170				CNTY: STARR			
EDMUNDS, A. K.											
		WELL #:		3	RRCID ->	176905	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	5927	PERF. 3149 - 3159
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (STRAY 3300)		76723 408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
CM TX PRODUCTION, LLC		161403														
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #: 0104		RRCID -> 073238		COMPL. DATE 09/12/1977		TOTAL DEPTH 4389 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SMITH OPERATING AND MGMT CO.		794541		RRCID -> 160582		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176								
CAMERON, EVELYN		WELL #: 5														
01	1457 N	1313	-0-	-144	-0-	1313	2	N	-0-							83
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-							83
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	N	-0-							83
04	1260 N	1208	-0-	-52	-0-	1208	2	N	-0-							83
05	1364 N	1207	-0-	-157	-0-	1207	2	N	-0-							83
06	1260 N	1157	-0-	-103	-0-	1157	2	N	-0-							83
07	1240 N	1206	-0-	-34	-0-	1206	2	N	-0-							83
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2	N	-0-							83
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	-0-							83
10	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2	N	-0-							83
11	1200 N	1164	-0-	-36	-0-	1164	2	N	-0-							83
12	1209 N	1023	-0-	-186	-0-	1023	2	N	-0-							83
TOTAL GAS PROD:		14,406				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAMERON, EVELYN STATE		WELL #: 2		RRCID -> 165423		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202								
01	1767 N	1461	-0-	-306	-0-	1461	2	N	-0-							-0-
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	-0-							-0-
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2	N	-0-							-0-
04	1410 N	1391	-0-	-19	-0-	1391	2	N	-0-							-0-
05	1581 N	1395	-0-	-186	-0-	1395	2	N	-0-							-0-
06	1470 N	1329	-0-	-141	-0-	1329	2	N	-0-							-0-
07	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	1366	2	N	-0-							-0-
08	1395 N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2	N	-0-							-0-
09	1320 N	1230	-0-	-90	-0-	1230	2	N	-0-							-0-
10	1364 N	1273	-0-	-91	-0-	1273	2	N	-0-							-0-
11	1290 N	1129	-0-	-161	-0-	1129	2	N	-0-							-0-
12	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	1200	2	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		16,047				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (STRAY 3800)		76723 416		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
CM TX PRODUCTION, LLC		161403										
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-)		WELL #:	108	RRCID ->	135827	COMPL. DATE	09/04/1990	TOTAL DEPTH	4378	PERF.	3835 - 3840	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KEBO OIL & GAS, INC.		453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
EDMUNDS, A. K.		2A										
		WELL #:	2A	RRCID ->	175271	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	3785 - 3825	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SCORPION OPERATING, INC.		758492		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HEARD, J. F. B.		1 C										
		WELL #:	1 C	RRCID ->	046591	COMPL. DATE	07/01/1969	TOTAL DEPTH	6405	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (STRAY 3800) //CONT.// 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. //CONT.// 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 3A RRCID -> 142998 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

RINCON, NORTH (STRAY 4000) 76723 424 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0301 RRCID -> 012953 COMPL. DATE 06/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3993 - 4002

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

RINCON, NORTH (STRAY 4270) 76723 428 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES 553 WELL #: 8 RRCID -> 209878 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4278 - 4294

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (STRAY 4620) 76723 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 49 RRCID -> 179405 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4677 - 4684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 6A RRCID -> 167769 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4610 - 4616

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4960) 76723 431 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A.K. WELL #: 1 A RRCID -> 127162 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4955 - 4959

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (STRAY 5000) 76723 436 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 2 A RRCID -> 143454 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5019 - 5021

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG) 76723 448 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. -STATE WELL #: 26 RRCID -> 141950 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6000

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2018												
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 4 RRCID -> 161394 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 31 RRCID -> 013017 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 6810 - 6900

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MARTINEZ -B-		WELL #: 48		RRCID -> 164821		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6974 - 7014					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1736 N	1508	-0-	-228	-0-	161	1	1299	3	Y	44	45	1		11
02	1792 X	1453	-0-	-339	-0-	127	1	1286	3	Y	36	33	1		14
03	1984 X	1713	-0-	-271	-0-	141	1	1528	3	Y	40	41	1		13
04	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	154	1	1792	3	Y	27	25	1		15
05	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	162	1	1682	3	Y	8	20	1		3
06	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	147	1	1632	3	Y	-0-	3	1		-0-
07	2046 X	1861	-0-	-185	-0-	141	1	1719	3	Y	1	1	1		-0-
08	DLQ G-10	2399	-0-	2399	2399	183	1	2216	3	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	2570	-0-	2570	4969	202	1	2368	3	Y	-0-				-0-
10	3100 N	2377	-0-	-723	4246	214	1	2163	3	Y	-0-				-0-
11	3000 N	2044	-0-	-956	3290	200	1	1844	3	Y	-0-				-0-
12	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	1244					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		21,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		156									

MARTINEZ -B-		WELL #: 54		RRCID -> 177641		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6168 - 6988					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	341 N	252	-0-	-89	-0-	28	1	224	3	Y	-0-				-0-
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	23	1	236	3	Y	-0-				-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	Y	-0-				-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	295	3	Y	-0-				-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	26	1	269	3	Y	-0-				-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	3	Y	-0-				-0-
07	341 N	285	-0-	-56	-0-	22	1	263	3	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	359	-0-	359	359	27	1	332	3	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	388	-0-	388	747	30	1	358	3	Y	-0-				-0-
10	1101 N	354	-0-	-747	-0-	32	1	322	3	Y	-0-				-0-
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	29	1	262	3	Y	-0-				-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARTINEZ C WELL #: 6 RRCID -> 185641 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2387 N	1222	-0-	-1165	-0-	135	1	1084	3	Y	3	4	1	1
02	2156 X	2091	-0-	-65	-0-	186	1	1892	3	Y	12	9	1	4
03	2387 X	2373	-0-	-14	-0-	200	1	2173	3	Y	-0-	4	1	-0-
04	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	191	1	2233	3	Y	-0-			-0-
05	2325 X	2048	-0-	-277	-0-	180	1	1868	3	Y	-0-			-0-
06	2310 X	2093	-0-	-217	-0-	173	1	1920	3	Y	-0-			-0-
07	2511 X	2273	-0-	-238	-0-	172	1	2101	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2850	-0-	2850	2850	218	1	2632	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	3015	-0-	3015	5865	237	1	2778	3	Y	-0-			-0-
10	3100 N	2725	-0-	-375	5490	245	1	2480	3	Y	-0-			-0-
11	3000 N	2320	-0-	-680	4810	227	1	2093	3	Y	-0-			-0-
12	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	2392					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,434				TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

MARTINEZ C WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTINEZ B WELL #: 33U RRCID -> 211172 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	44	-0-	44	44	3	1	31	3	Y	9	6	1	3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44	10	9			Y	-0-	3	1	-0-
10	44 X	-0-	-0-	-44	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		44				TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
MARTINEZ "B"		WELL #:	42	RRCID ->	211198	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5920 - 5929
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MARTINEZ, B		WELL #:	57	RRCID ->	212265	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	8088	PERF.	5184 - 7558
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
HALL, J. F., STATE		WELL #:	24	RRCID ->	156041	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	7127 - 7985
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	Y	-0-	-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	Y	-0-	-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	Y	-0-	-0-
04	510	N	611	-0-	101	-0-	611	2	Y	-0-	-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	Y	-0-	-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	Y	-0-	-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2	Y	-0-	-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	Y	-0-	-0-
09	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	2	Y	-0-	-0-
10	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2	Y	-0-	-0-
11	720	N	672	-0-	-48	-0-	672	2	Y	-0-	-0-
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,908	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054							
HALL-STATE, J.F.		WELL #:		26	RRCID ->	197917	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	8480	PERF. 5967 - 6128
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HALL, C.M.		WELL #:		16	RRCID ->	223214	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	7540	PERF. 6171 - 6179
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HALL, J. F.-STATE		WELL #:		29	RRCID ->	228703	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	8322	PERF. 7256 - 7270
01	1395 N	59	-0-	-1336	-0-	59	2	N	-0-		95
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2	N	-0-		95
03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1673	2	N	4	9	99
04	60 N	1651	-0-	1591	-0-	1650	2	N	1	9	100
05	1736 N	1666	-0-	-70	-0-	1662	2	N	4	9	104
06	1620 N	1475	-0-	-145	-0-	1475	2	N	-0-		104
07	1705 N	1604	-0-	-101	-0-	1603	2	N	1	9	105
08	1674 N	1670	-0-	-4	-0-	1668	2	N	2	9	107
09	1470 N	1335	-0-	-135	-0-	1333	2	N	2	9	109
10	1612 N	1228	-0-	-384	-0-	1228	2	N	-0-		109
11	1620 N	1204	-0-	-416	-0-	1204	2	N	-0-		109
12	1395 N	1165	-0-	-230	-0-	1162	2	N	3	9	112
TOTAL GAS PROD:		16,293				TOTAL CONDENSATE PROD:		17			

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
TCR SPEER-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 234649		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TCR SPEER-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 242516		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

C. M. HALL		WELL #: 19		RRCID -> 272672		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7048 - 7081								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
GARZA, A. M., STATE		WELL #:		4 U	RRCID -> 013013	COMPL. DATE 03/24/2008	TOTAL DEPTH 8948	PERF. 7331	- 7461			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	17763 X	12604	-0-	-5159	-0-	539 1	11940 2	Y	114	113 0		10
02	12796 X	10769	-0-	-2027	-0-	125 9						
02						468 1	10179 2	Y	111	109 0		12
03	14167 X	11110	-0-	-3057	-0-	122 9						
03						475 1	10510 2	Y	114	116 0		10
04	13710 X	10247	-0-	-3463	-0-	125 9						
04						422 1	9705 2	Y	109	113 0		6
05	13888 X	9241	-0-	-4647	-0-	120 9						
05						413 1	8826 2	Y	2	8 0		-0-
06	12210 X	7572	-0-	-4638	-0-	2 9						
06						340 1	7229 2	Y	3	3 0		-0-
07	11935 X	7780	-0-	-4155	-0-	3 9						
07						355 1	7422 2	Y	3	3 0		-0-
08	10850 X	8790	-0-	-2060	-0-	3 9						
08						402 1	8385 2	Y	3	3 0		-0-
09	10260 X	6802	-0-	-3458	-0-	3 9						
09						314 1	6485 2	Y	3	3 0		-0-
10	9238 X	6132	-0-	-3106	-0-	3 9						
10						279 1	5850 2	Y	3	3 0		-0-
*11	8520 X	6655	-0-	-1865	-0-	3 9						
*11						300 1	6353 2	Y	2	2 0		-0-
*12	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	2 9						
*12						394 1	8690 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		106,786				TOTAL CONDENSATE PROD:		467				

GARZA, A. M., -STATE-		WELL #:		13	RRCID -> 042818	COMPL. DATE 10/14/1999	TOTAL DEPTH 9293	PERF. 6570	- 7593		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

THOMAS-RIFE G. U.		WELL #:		4 C	RRCID -> 051804	COMPL. DATE 05/18/1960	TOTAL DEPTH 9102	PERF. 6349	- 6380		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
GARZA, A. M., -STATE		WELL #:		3AL	RRCID -> 056429	COMPL. DATE 08/11/2008	TOTAL DEPTH 9908	PERF. 7790	- 7800		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3410 X	2936	-0-	-474	-0-	127 1	2809 2	Y	-0-	-0-
02		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	103 1	2234 2	Y	-0-	-0-
03		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	105 1	2334 2	Y	-0-	-0-
04		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	104 1	2385 2	Y	-0-	-0-
05		2325 X	2303	-0-	-22	-0-	103 1	2200 2	Y	-0-	-0-
06		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	124 1	2642 2	Y	-0-	-0-
07		3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	140 1	2928 2	Y	-0-	-0-
08		2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	136 1	2831 2	Y	-0-	-0-
09		2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	135 1	2798 2	Y	-0-	-0-
10		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	128 1	2688 2	Y	-0-	-0-
11		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	112 1	2372 2	Y	-0-	-0-
12		2449 N	2436	-0-	-13	-0-	106 1	2330 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		31,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARTINEZ, F.F.		WELL #:		1	RRCID -> 072144	COMPL. DATE 07/07/1977	TOTAL DEPTH 7542	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		N	-0-	-0-
02		924 N	409	-0-	-515	-0-	409 2		N	-0-	-0-
03		1395 N	287	-0-	-1108	-0-	287 2		N	-0-	-0-
04		1110 N	561	-0-	-549	-0-	561 2		N	-0-	-0-
05		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-	-0-
06		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		N	-0-	-0-
07		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-	-0-
08		1240 N	1202	-0-	-38	-0-	1202 2		N	-0-	-0-
09		1110 N	850	-0-	-260	-0-	850 2		N	-0-	-0-
10		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-	-0-
*11		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		N	-0-	-0-
*12		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMAS - RIFE GAS UNIT		WELL #:		4 T	RRCID -> 121634	COMPL. DATE 06/16/1986	TOTAL DEPTH 9102	PERF. 6638	- 6714		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	92 2	Y	-0-	-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 2	Y	-0-	-0-
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y	-0-	-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-	-0-
07		93 N	19	-0-	-74	-0-	1 1	18 2	Y	-0-	-0-
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	Y	-0-	-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-	-0-
10		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 2	Y	-0-	-0-
*12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		474		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MARTINEZ STATE		WELL #:		7	RRCID ->	125449	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	9449	PERF.	8922 - 8955			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	17	1	625	2	Y	78	80	0		7
						86	9								
02	896 X	624	-0-	-272	-0-	20	1	477	2	Y	115	109	0		13
						127	9								
03	992 X	392	-0-	-600	-0-	7	1	268	2	Y	106	110	0		9
						117	9								
04	960 X	-0-	-0-	-960	-0-	18	1			Y	116	119	0		6
05	713 X	379	-0-	-334	-0-	12	1	328	2	Y	35	40	0		1
						39	9								
06	690 X	451	-0-	-239	-0-	18	1	423	2	Y	9	9	0		1
						10	9								
07	682 X	366	-0-	-316	-0-	15	1	343	2	Y	7	8	0		-0-
						8	9								
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	22	1	515	2	Y	8	8	0		-0-
						9	9								
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	27	1	619	2	Y	9	8	0		1
						10	9								
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	427	2	Y	8	8	0		1
						9	9								
*11	540 N	187	-0-	-353	-0-	7	1	172	2	Y	7	7	0		1
						8	9								
12	682 N	658	-0-	-24	-0-	21	1	637	2	Y	-0-	1	0		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		498									

THOMAS - RIFE ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	133222	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	10005	PERF.	7630 - 7674
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
GARZA, A.M. - STATE		WELL #: 15		RRCID -> 139560		COMPL. DATE 06/30/1999		TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	5146 X	3923	-0-	-1223	-0-	168 1	3716 2	Y	35	35 0	3
						39 9					
02	5068 X	4272	-0-	-796	-0-	186 1	4047 2	Y	35	34 0	4
						39 9					
03	5611 X	4844	-0-	-767	-0-	208 1	4597 2	Y	35	36 0	3
						39 9					
04	5310 X	4509	-0-	-801	-0-	186 1	4284 2	Y	35	36 0	2
						39 9					
05	4805 X	4662	-0-	-143	-0-	208 1	4453 2	Y	1	3 0	-0-
						1 9					
06	4590 X	4523	-0-	-67	-0-	203 1	4320 2	Y	-0-		-0-
07	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	221 1	4630 2	Y	-0-		-0-
08	4836 X	4798	-0-	-38	-0-	220 1	4578 2	Y	-0-		-0-
09	4530 X	4461	-0-	-69	-0-	206 1	4255 2	Y	-0-		-0-
10	4836 X	3877	-0-	-959	-0-	176 1	3701 2	Y	-0-		-0-
11	4680 X	4221	-0-	-459	-0-	190 1	4031 2	Y	-0-		-0-
12	4836 X	4268	-0-	-568	-0-	185 1	4083 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 53,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

YZAGUIRRE		WELL #: 1		RRCID -> 139924		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 14

COATES 553		WELL #: 1		RRCID -> 141714		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7064 - 7122		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/17/2018 - P/A 04/17/2018										

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON 487		WELL #: 1		RRCID -> 153680		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 6896		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 156138		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	Y	43	38	0			5
						47	9									
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	16	1	354	2	Y	173	163	0			15
						190	9									
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	126	135	0			6
						139	9									
05	372 N	186	-0-	-186	-0-	8	1	178	2	Y	-0-	6	0			-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	2	Y	-0-					-0-
07	248 N	5	-0-	-243	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					-0-
09	450 N	392	-0-	-58	-0-	18	1	374	2	Y	-0-					-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
11	330 N	157	-0-	-173	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
12	403 N	224	-0-	-179	-0-	7	1	149	2	Y	62	59	0			3
						68	9									

TOTAL GAS PROD: 3,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

COATES 553		WELL #: 2		RRCID -> 160993		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7411 - 7439								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 1B		RRCID -> 171192		COMPL. DATE 10/28/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156								
01	934 X	934	-0-	-0-	-0-	926	2	8	9	N	7	187	1			16
02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					16
03	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					16
04	2220 X	2	-0-	-2218	-0-	2	2			N	-0-					16
05	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					16
06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					16
07	2 X	1	-0-	-1	-0-			1	2	N	-0-					16
08	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					16
*11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					16
*12	3100 N	3979	-0-	879	879	3961	2	18	9	N	16					32

TOTAL GAS PROD: 5,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	76723 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136										
GARZA, A. M. -ST		WELL #:	8	RRCID ->	174499	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	7268	PERF. 6640 - 7234			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

THOMAS-RIFE GAS UNIT			WELL #:	10	RRCID ->	175381	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6401 - 7642		
01	3255 X	2755	-0-	-500	-0-	119 1	2636 2	Y	-0-			-0-	
02	2940 X	2559	-0-	-381	-0-	112 1	2447 2	Y	-0-			-0-	
03	3193 X	2797	-0-	-396	-0-	121 1	2676 2	Y	-0-			-0-	
04	3090 X	2912	-0-	-178	-0-	121 1	2791 2	Y	-0-			-0-	
05	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	137 1	2934 2	Y	35	34 0		1	
						39 9							
06	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	140 1	2967 2	Y	56	53 0		4	
						62 9							
07	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	170 1	3558 2	Y	54	55 0		3	
						59 9							
08	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	162 1	3377 2	Y	53	53 0		3	
						58 9							
09	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	151 1	3126 2	Y	51	51 0		3	
						56 9							
10	3720 X	3432	-0-	-288	-0-	153 1	3221 2	Y	53	53 0		3	
						58 9							
*11	3600 X	3206	-0-	-394	-0-	142 1	3009 2	Y	50	49 0		4	
						55 9							
12	3720 X	3264	-0-	-456	-0-	141 1	3110 2	Y	12	15 0		1	
						13 9							
TOTAL GAS PROD:			37,921				TOTAL CONDENSATE PROD:		364				

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
GARZA, A. M. - STATE		WELL #:		9	RRCID ->	175510	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL DEPTH	8738	PERF. 6880 - 7292
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		48444 X	48444	-0-	-0-	2090 1	46320 2	Y	31	30 0	3
02		44553 X	44553	-0-	-0-	1956 1	42565 2	Y	29	29 0	3
03		52049 X	49914	-0-	-2135	2155 1	47725 2	Y	31	31 0	3
04		50370 X	47872	-0-	-2498	1993 1	45837 2	Y	38	39 0	2
05		49972 X	49561	-0-	-411	2200 1	46990 2	Y	337	329 0	10
06		47730 X	45808	-0-	-1922	2039 1	43282 2	Y	443	422 0	31
07		49972 X	45487	-0-	-4485	2054 1	42954 2	Y	435	441 0	25
08		46270 X	46270	-0-	-0-	2098 1	43711 2	Y	419	423 0	21
09		43764 X	43764	-0-	-0-	1998 1	41313 2	Y	412	407 0	26
10		44425 X	44425	-0-	-0-	1998 1	41964 2	Y	421	421 0	26
*11		42296 X	42296	-0-	-0-	1889 1	39972 2	Y	395	388 0	33
12		42935 X	42531	-0-	-404	1839 1	40560 2	Y	120	147 0	6
TOTAL GAS PROD:		550,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,111					

COATES ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	175837	COMPL. DATE	09/05/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7092 - 7187
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 176199		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	337 1	7471 2	Y	187	186 0		16
						206 9						
02	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	237 1	5161 2	Y	184	180 0		20
						202 9						
03	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	240 1	5317 2	Y	186	190 0		16
						205 9						
04	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	237 1	5454 2	Y	184	191 0		9
						202 9						
05	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	106 1	2265 2	Y	184	187 0		6
						202 9						
06	2460 X	2363	-0-	-97	-0-	106 1	2257 2	Y	-0-	6 0		-0-
07	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	182 1	3806 2	Y	-0-			-0-
08	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	302 1	6284 2	Y	-0-			-0-
09	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	206 1	4250 2	Y	-0-			-0-
10	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	336 1	7056 2	Y	-0-			-0-
11	3240 X	2462	-0-	-778	-0-	111 1	2351 2	Y	-0-			-0-
12	3348 X	2094	-0-	-1254	-0-	88 1	1934 2	Y	65	62 0		3
						72 9						

TOTAL GAS PROD: 57,183

TOTAL CONDENSATE PROD: 990

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 178695		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733				
01	5363 X	4	-0-	-5359	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
02	56 X	15	-0-	-41	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	122 1	2590 2	Y	-0-			-0-
*12	3100 N	4528	-0-	1428	1428	196 1	4319 2	Y	12	11 0		1
						13 9						

TOTAL GAS PROD: 7,259

TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 179238		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356 X	174	-0-	-2182	-0-	7 1	164 2	Y	3	3 0		-0-
02	1904 X	1145	-0-	-759	-0-	3 9	1093 2	Y	2	2 0		-0-
03	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	50 1	2952 2	Y	3	3 0		-0-
04	3000 N	3181	-0-	181	181	2 9	3046 2	Y	3	3 0		-0-
05	2824 N	2643	-0-	-181	-0-	133 1	2521 2	Y	4	4 0		-0-
06	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	3 9	2306 2	Y	5	5 0		-0-
07	2759 X	558	-0-	-2201	-0-	118 1	526 2	Y	6	6 0		-0-
08	2170 X	168	-0-	-2002	-0-	4 9	155 2	Y	5	5 0		-0-
09	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	109 1	2685 2	Y	5	5 0		-0-
10	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	25 1	3229 2	Y	5	5 0		-0-
*11	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	7 9	3376 2	Y	5	5 0		-0-
*12	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	6 9	2333 2	Y	1	1 0		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		47						

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 3B		RRCID -> 180706		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986				
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-			122
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		N	-0-			122
03	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2091 2	1 9	N	1			123
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		N	-0-			123
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-			123
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2		N	-0-			123
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		N	-0-			123
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			123
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		N	-0-			123
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2		N	-0-			123
*11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			123
*12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	504 2	19 9	N	17			140
TOTAL GAS PROD:		13,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

COATES 553		WELL #: 4		RRCID -> 180717		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814				
01	806 N	782	-0-	-24	-0-	776 2	6 9	N	5			118
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	687 2	8 9	N	7			125
03	868 N	761	-0-	-107	-0-	757 2	4 9	N	4			129
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-			129
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	826 2	18 9	N	16			145
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-			145
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1088 2	2 9	N	2			147
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	968 2	6 9	N	5			152
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		N	-0-			152
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-	50 1		102
*11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1742 2	17 9	N	15			117
*12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2		N	-0-			117
TOTAL GAS PROD:		12,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		54						

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #:		4B	RRCID ->	181124	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7041 - 7158
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
*11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES 553		WELL #:		10	RRCID ->	181192	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 7212 - 7242
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO 550		WELL #:		2	RRCID ->	181245	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7623 - 7712	
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1909	2	61	9	N	55	248
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1955	2	40	9	N	36	33
03	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2202	2	30	9	N	27	60
04	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2011	2	36	9	N	33	93
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1707	2	24	9	N	22	115
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1633	2	22	9	N	20	135
07	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2323	2	36	9	N	33	168
08	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2600	2	44	9	N	40	208
09	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2504	2	22	9	N	20	36
10	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2464	2	30	9	N	27	63
*11	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2569	2	19	9	N	17	80
*12	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2321	2	50	9	N	45	125

TOTAL GAS PROD: 26,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
COATES 553		WELL #: 13		RRCID -> 181314		COMPL. DATE 11/23/2000		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-		7
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		7
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-		7
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	387 2		N	-0-		7
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-		7
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-		7
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-		7
08	465 N	407	-0-	-58	-0-	407 2		N	-0-		7
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-		7
10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		N	-0-		7
*11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2		N	-0-		7
*12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-		7
TOTAL GAS PROD:		9,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARZA, A. M. STATE		WELL #: 17		RRCID -> 181470		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 7609			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	217 1	4809 2	Y	-0-		-0-
02	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	209 1	4554 2	Y	-0-		-0-
03	4588 X	4569	-0-	-19	-0-	197 1	4372 2	Y	-0-		-0-
04	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	216 1	4958 2	Y	-0-		-0-
05	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	277 1	5927 2	Y	75	73 0	2
						83 9					
06	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	270 1	5731 2	Y	99	94 0	7
						109 9					
07	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	263 1	5511 2	Y	97	98 0	6
						107 9					
08	6293 X	5452	-0-	-841	-0-	245 1	5104 2	Y	94	95 0	5
						103 9					
09	6120 X	4914	-0-	-1206	-0-	222 1	4591 2	Y	92	91 0	6
						101 9					
10	6324 X	4793	-0-	-1531	-0-	213 1	4477 2	Y	94	94 0	6
						103 9					
*11	6120 X	4566	-0-	-1554	-0-	202 1	4267 2	Y	88	87 0	7
						97 9					
12	5890 X	5070	-0-	-820	-0-	201 1	4436 2	Y	394	381 0	20
						433 9					
TOTAL GAS PROD:		62,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,033					

ALVARADO, FRANCISCO ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 181534		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #:		2B	RRCID ->	182137	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	7588 - 7598
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-			68
02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-			68
03		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2	N	-0-			68
04		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-			68
05		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2	N	-0-			68
06		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-			68
07		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-			68
08		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-			68
09		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	N	-0-			68
10		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-			68
*11		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-			68
*12		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2	N	-0-			68
TOTAL GAS PROD:		6,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YZAGUIRRE 227		WELL #:		4	RRCID ->	185475	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7810 - 7814
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1021 2	90 9	N	82	150 1	28
02		909 N	909	-0-	-0-	-0-	894 2	15 9	N	14		42
03		1147 N	1006	-0-	-141	-0-	985 2	21 9	N	19		61
04		1080 N	702	-0-	-378	-0-	692 2	10 9	N	9	56 1	14
05		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1045 2	25 9	N	23		37
06		981 N	981	-0-	-0-	-0-	958 2	23 9	N	21		58
07		954 N	954	-0-	-0-	-0-	936 2	18 9	N	16	49 1	25
08		1085 N	937	-0-	-148	-0-	917 2	20 9	N	18		43
09		990 N	859	-0-	-131	-0-	842 2	17 9	N	15		58
10		961 N	956	-0-	-5	-0-	941 2	15 9	N	14		72
11		904 N	904	-0-	-0-	-0-	879 2	25 9	N	23		95
*12		916 N	916	-0-	-0-	-0-	866 2	50 9	N	45		140
TOTAL GAS PROD:		11,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		299						

COATES 553		WELL #:		14	RRCID ->	185477	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8024 - 8099
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2556 2	66 9	N	60		65
02		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2323 2	62 9	N	56		121
03		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2581 2	50 9	N	45		166
04		2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2284 2	43 9	N	39	179 1	26
05		1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1859 2	25 9	N	23		49
06		1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1774 2	17 9	N	15		64
07		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1913 2	37 9	N	34		98
08		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2		N	-0-		98
09		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2405 2	61 9	N	55		153
10		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2210 2	25 9	N	23	136 1	40
*11		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2585 2	41 9	N	37		77
*12		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2207 2	36 9	N	33		110
TOTAL GAS PROD:		27,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		420						

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
COATES 553		WELL #: 9		RRCID -> 186065		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 5B		RRCID -> 186876		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 187140		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165								
01	10224 X	10224	-0-	-0-	-0-	433	1	9592	2	Y	181	179	0			16
						199	9									
02	10808 X	9198	-0-	-1610	-0-	396	1	8608	2	Y	176	173	0			19
						194	9									
03	10664 X	9679	-0-	-985	-0-	410	1	9072	2	Y	179	183	0			15
						197	9									
04	10320 X	9704	-0-	-616	-0-	396	1	9112	2	Y	178	184	0			9
						196	9									
05	10664 X	9907	-0-	-757	-0-	435	1	9293	2	Y	163	167	0			5
						179	9									
06	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	452	1	9594	2	Y	201	192	0			14
						221	9									
07	10199 X	9616	-0-	-583	-0-	429	1	8970	2	Y	197	200	0			11
						217	9									
08	10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	472	1	9840	2	Y	190	192	0			9
						209	9									
09	10260 X	9032	-0-	-1228	-0-	407	1	8418	2	Y	188	185	0			12
						207	9									
10	10602 X	9520	-0-	-1082	-0-	423	1	8886	2	Y	192	192	0			12
						211	9									
*11	10260 X	9058	-0-	-1202	-0-	400	1	8460	2	Y	180	177	0			15
						198	9									
12	10509 X	8762	-0-	-1747	-0-	376	1	8296	2	Y	82	93	0			4
						90	9									
TOTAL GAS PROD:		115,488				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,107								

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 190834		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES 553		WELL #: 6		RRCID -> 191704		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 7968								
01	651 N	645	-0-	-6	-0-	630	2	15	9	N	14					227
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					227
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					227
04	630 N	619	-0-	-11	-0-	619	2			N	-0-					227
05	682 N	539	-0-	-143	-0-	539	2			N	-0-					227
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					227
07	651 N	610	-0-	-41	-0-	606	2	4	9	N	4					231
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					231
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	645	2	14	9	N	13					244
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					244
*11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					244
12	682 N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					244

TOTAL GAS PROD: 7,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

COATES 553		WELL #: 5		RRCID -> 192642		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
SEYFRIEDT 928		WELL #:		2	RRCID ->	192850	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8092 - 9584
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2	N	-0-		-0-
02	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290 2	N	-0-		-0-
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 2	N	-0-		-0-
04	960	N	1613	-0-	653	-0-	1613 2	N	-0-		-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2	N	-0-		-0-
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2	N	-0-		-0-
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2	N	-0-		-0-
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 2	N	-0-		-0-
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2	N	-0-		-0-
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 2	N	-0-		-0-
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2	N	-0-		-0-
*12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 23,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEYFRIEDT 928		WELL #:		3	RRCID ->	193079	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8547 - 9100
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2	N	-0-		-0-
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2	N	-0-		-0-
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2	N	-0-		-0-
04	570	N	2278	-0-	1708	-0-	2278 2	N	-0-		-0-
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290 2	N	-0-		-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2	N	-0-		-0-
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2	N	-0-		-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2	N	-0-		-0-
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2	N	-0-		-0-
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2	N	-0-		-0-
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 2	N	-0-		-0-
*12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 23,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK 230 " A "		WELL #:		6	RRCID ->	194399	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8665 - 9256
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-		-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130 2	N	-0-		-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145 2	N	-0-		-0-
04	180	N	222	-0-	42	-0-	222 2	N	-0-		-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-		-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-		-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	185 2	N	-0-		-0-
08	217	N	122	-0-	-95	-0-	122 2	N	-0-		-0-
09	150	N	69	-0-	-81	-0-	69 2	N	-0-		-0-
10	186	N	81	-0-	-105	-0-	81 2	N	-0-		-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113 2	N	-0-		-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 195771		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		972 X	972	-0-	-0-	-0-	36	1	783	2	Y	139	124	0			15
							153	9									
03		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	283	274	0			24
04		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	207	220	0			11
05		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
06		1050 X	34	-0-	-1016	-0-		1	22	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
07		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		265 N	265	-0-	-0-	-0-		1	18	2	Y	224	205	0			19
							246	9									
*12		59 N	59	-0-	-0-	-0-		1	22	2	Y	33	50	0			2
							36	9									
TOTAL GAS PROD:		1,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		896											

SEYFREIDT 928		WELL #: 4		RRCID -> 197018		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850									
01	2759 N	2238	-0-	-521	-0-	2228	2	10	9	N	9	179	1				168
02	2436 N	2004	-0-	-432	-0-	2004	2			N	-0-						168
03	3093 N	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-						168
04	2160 N	1985	-0-	-175	-0-	1792	2	193	9	N	175	304	1				39
05	3100 N	3159	-0-	59	59	2980	2	179	9	N	163	182	1				20
06	3000 N	2970	-0-	-30	-30	2839	2	131	9	N	119						139
07	2881 N	2852	-0-	-29	-0-	2807	2	45	9	N	41	116	1				64
08	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	2896	2	117	9	N	106						170
09	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2806	2	20	9	N	18	173	1				15
10	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2821	2	76	9	N	69						84
11	2670 X	2656	-0-	-14	-0-	2656	2			N	-0-						84
*12	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2659	2	135	9	N	123						207
TOTAL GAS PROD:		32,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		823											

SEYFREIDT 928		WELL #: 5		RRCID -> 197916		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388									
01	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-						-0-
02	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-						-0-
03	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-						-0-
04	1920 N	2907	-0-	987	-0-	2907	2			N	-0-						-0-
05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-						-0-
06	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-						-0-
07	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-						-0-
08	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-						-0-
09	3000 N	3010	-0-	10	10	3010	2			N	-0-						-0-
10	3003 N	2993	-0-	-10	-0-	2993	2			N	-0-						-0-
11	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-						-0-
*12	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		32,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 18		RRCID -> 198110		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7510 - 7572				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	406 1	9010 2	Y	122	121 0		11
						134 9						
02	9072 X	8715	-0-	-357	-0-	377 1	8208 2	Y	118	116 0		13
						130 9						
03	10044 X	9258	-0-	-786	-0-	394 1	8731 2	Y	121	124 0		10
						133 9						
04	9720 X	8838	-0-	-882	-0-	363 1	8343 2	Y	120	124 0		6
						132 9						
05	9982 X	9193	-0-	-789	-0-	404 1	8621 2	Y	153	154 0		5
						168 9						
06	9330 X	9315	-0-	-15	-0-	409 1	8686 2	Y	200	191 0		14
						220 9						
07	9641 X	9372	-0-	-269	-0-	418 1	8738 2	Y	196	199 0		11
						216 9						
08	9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	416 1	8660 2	Y	189	191 0		9
						208 9						
09	9330 X	8603	-0-	-727	-0-	387 1	8010 2	Y	187	184 0		12
						206 9						
10	9641 X	8788	-0-	-853	-0-	390 1	8189 2	Y	190	190 0		12
						209 9						
*11	9330 X	8352	-0-	-978	-0-	368 1	7788 2	Y	178	175 0		15
						196 9						
12	9362 X	8210	-0-	-1152	-0-	355 1	7827 2	Y	25	39 0		1
						28 9						

TOTAL GAS PROD: 107,478

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,799

GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 19		RRCID -> 204641		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GARZA, A.M. - STATE		WELL #:		20	RRCID ->	214169	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	8847	PERF.	6280 - 7690	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	131	-0-	131	1016	6 1	125 2	Y		-0-			-0-
02	2291 N	1275	-0-	-1016	-0-	56 1	1219 2	Y		-0-			-0-
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	44 1	984 2	Y		-0-			-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	21 1	477 2	Y		-0-			-0-
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	30 1	651 2	Y		103	100 0		3
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	113 9							
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	31 1	660 2	Y		141	134 0		10
08	806 N	190	-0-	-616	-0-	155 9							
09	840 N	453	-0-	-387	-0-	27 1	571 2	Y		124	127 0		7
10	744 N	230	-0-	-514	-0-	136 9							
*11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	Y		133	133 0		7
12	465 N	366	-0-	-99	-0-	146 9							
						14 1	297 2	Y		129	128 0		8
						142 9							
						4 1	80 2	Y		133	133 0		8
						146 9							
						5 1	104 2	Y		124	122 0		10
						136 9							
						11 1	238 2	Y		106	111 0		5
						117 9							
TOTAL GAS PROD:		6,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		993							

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	229295	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	9158	PERF.	7490 - 8452	
01	2356 X	1728	-0-	-628	-0-	72 1	1604 2	Y		47	47 0		4
02	1904 X	1374	-0-	-530	-0-	52 9							
03	1798 N	278	-0-	-1520	-0-	58 1	1265 2	Y		46	45 0		5
04	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-	51 9							
05	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-	10 1	216 2	Y		47	48 0		4
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	52 9							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	36 0	2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 0	-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 2	3 9	Y		3	3 0		-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 2	36 9	Y		33	31 0		2
						4 2	73 9	Y		66	64 0		4
						8 2	68 9	Y		62	61 0		5
						1 2	39 9	Y		35	38 0		2
TOTAL GAS PROD:		3,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		373							

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
GARZA, A. M.-STATE		WELL #: 22		RRCID -> 230451		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 5363 - 8331			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2883 X	2371	-0-	-512	-0-	96	1	2129	2	Y	133	128 0	12
						146	9						
02	2324 X	2278	-0-	-46	-0-	94	1	2042	2	Y	129	127 0	14
						142	9						
03	2573 X	2433	-0-	-140	-0-	99	1	2190	2	Y	131	134 0	11
						144	9						
04	2490 X	2288	-0-	-202	-0-	89	1	2058	2	Y	128	132 0	7
						141	9						
05	2573 X	2298	-0-	-275	-0-	97	1	2081	2	Y	109	113 0	3
						120	9						
06	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	92	1	1956	2	Y	145	138 0	10
						160	9						
07	2356 N	2217	-0-	-139	-0-	94	1	1967	2	Y	142	144 0	8
						156	9						
08	2263 N	2053	-0-	-210	-0-	87	1	1815	2	Y	137	138 0	7
						151	9						
09	2190 N	1936	-0-	-254	-0-	82	1	1705	2	Y	135	133 0	9
						149	9						
10	2232 N	2066	-0-	-166	-0-	87	1	1827	2	Y	138	138 0	9
						152	9						
*11	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	90	1	1905	2	Y	129	127 0	11
						142	9						
*12	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	93	1	2045	2	Y	64	72 0	3
						70	9						
TOTAL GAS PROD:		26,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,520							

GARZA, A. M.-STATE		WELL #: 23		RRCID -> 241065		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH 9099		PERF. 6706 - 8654		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6882 X	402	-0-	-6480	-0-	17	1	385	2	Y	-0-	-0-
02	2604 X	296	-0-	-2308	-0-	13	1	283	2	Y	-0-	-0-
03	341 X	180	-0-	-161	-0-	8	1	172	2	Y	-0-	-0-
04	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	56	1	1279	2	Y	-0-	-0-
05	403 X	202	-0-	-201	-0-	9	1	193	2	Y	-0-	-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	2	Y	-0-	-0-
07	1395 N	679	-0-	-716	-0-	31	1	648	2	Y	-0-	-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	-0-	-0-
09	360 N	279	-0-	-81	-0-	13	1	266	2	Y	-0-	-0-
10	682 N	272	-0-	-410	-0-	12	1	260	2	Y	-0-	-0-
11	240 N	17	-0-	-223	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	-0-
*12	3100 N	7283	-0-	4183	4183	316	1	6967	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GARZA, A. M.-STATE		WELL #: 21		RRCID -> 256548		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	77	-0-	77	226	3 1	74 2	Y	-0-		-0-
02		266 N	40	-0-	-226	-0-	2 1	38 2	Y	-0-		-0-
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	71 2	Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1 12 9	48 2	Y	11	10 0	1
TOTAL GAS PROD:			253	TOTAL CONDENSATE PROD:						11		

R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC		687718		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
YZAGUIRRE		WELL #: 3		RRCID -> 264996		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
CAMERON, DON ET AL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 015329		COMPL. DATE 08/12/1953		TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//	891175							
NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:	4P	RRCID -> 141203	COMPL. DATE 03/20/1992	TOTAL DEPTH 9796	PERF. 8394 - 8456			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DON CAMERON ETAL UNIT		WELL #:	3A	RRCID -> 142131	COMPL. DATE 11/12/1996	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 8066 - 8080			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CAMERON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 191517	COMPL. DATE 09/30/2002	TOTAL DEPTH 10003	PERF. 7240 - 7260			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
CAMERON		WELL #:		B 1	RRCID ->	197104	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7503	PERF. 6815 - 6825			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6)				76723 466	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
SCORPION OPERATING, INC.				758492										
HEARD, J.F.B.		WELL #:		1 A	RRCID ->	131481	COMPL. DATE	06/15/1989	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5862 - 5868			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300)				76723 480	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MARTINEZ -B-		WELL #:		53	RRCID ->	224730	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5220 - 5240			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500) 76723 488 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 T RRCID -> 041546 COMPL. DATE 12/22/1966 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. - STATE WELL #: 21 RRCID -> 074915 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 6706 - 6718

01	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	1785	2	13	9	N	12					94
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1616	2	8	9	N	7					101
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1806	2	6	9	N	5					106
04	1740	N	1718	-0-	-22	-0-	1712	2	6	9	N	5					111
05	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	1789	2	3	9	N	3					114
06	1740	N	1640	-0-	-100	-0-	1638	2	2	9	N	2					116
07	1767	N	1158	-0-	-609	-0-	1158	2			N	-0-					116
08	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	1775	2	3	9	N	3					119
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2072	2	13	9	N	12					131
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					131
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1775	2	2	9	N	2					133
12	2015	N	1795	-0-	-220	-0-	1789	2	6	9	N	5					138
TOTAL GAS PROD:			20,937											TOTAL CONDENSATE PROD:			56

HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

01	992	N	818	-0-	-174	-0-	811	2	7	9	Y	6					43
02	784	N	578	-0-	-206	-0-	570	2	8	9	Y	7					50
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	962	2	8	9	Y	7					57
04	780	N	918	-0-	138	-0-	911	2	7	9	Y	6					63
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	835	2	8	9	Y	7					70
06	930	N	685	-0-	-245	-0-	683	2	2	9	Y	2					72
07	961	N	599	-0-	-362	-0-	599	2			Y	-0-					72
08	837	N	17	-0-	-820	-0-	17	2			Y	-0-					72
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					72
10	589	N	58	-0-	-531	-0-	58	2			Y	-0-					72
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					72
*12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1215	2	9	9	Y	8					80
TOTAL GAS PROD:			6,743											TOTAL CONDENSATE PROD:			43

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) //CONT.// 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR					
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409															
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 164403										COMPL. DATE 04/08/1997			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7389 - 7426		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2			N	-0-			4	
02		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2			N	-0-			4	
03		1054 N	989	-0-	-65	-0-	989 2			N	-0-			4	
04		1200 N	886	-0-	-314	-0-	886 2			N	-0-			4	
05		1519 N	850	-0-	-669	-0-	850 2			N	-0-			4	
06		960 N	787	-0-	-173	-0-	787 2			N	-0-			4	
07		930 N	804	-0-	-126	-0-	804 2			N	-0-			4	
08		837 N	401	-0-	-436	-0-	401 2			N	-0-			4	
09		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2			N	-0-			4	
10		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2			N	-0-			4	
11		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2			N	-0-			4	
12		1116 N	1005	-0-	-111	-0-	1005 2			N	-0-			4	
TOTAL GAS PROD:			11,276			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820) 76723 584 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
MARTINEZ B WELL #: 47 RRCID -> 162232										COMPL. DATE 11/01/1998			TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737		
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	15 3	Y	5	4 1			1	
02		252 #	14	-0-	-238	-0-	6 9	7 3	Y	5	4 1			2	
03		279 #	16	-0-	-263	-0-	1 1	12 3	Y	3	4 1			1	
04		270 #	35	-0-	-235	-0-	3 9	26 3	Y	5	4 1			2	
05		31 #	25	-0-	-6	-0-	6 9	1 1	Y	11	12 1			1	
06		30 #	11	-0-	-19	-0-	12 9	1 1	Y	2	3 1			-0-	
07		31 #	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 3	Y	1	1 1			-0-	
08		DLQ G-10	166	-0-	166	166	1 9	3 1	Y	115	85 1			30	
09		DLQ G-10	18	-0-	18	184	127 9	1 1	Y	-0-	30 1			-0-	
10		193 N	9	-0-	-184	-0-	1 1	17 3	Y	-0-				-0-	
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	8 3	Y	6	5 1			1	
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	7 9	29 3	Y					1	
TOTAL GAS PROD:			365			TOTAL CONDENSATE PROD:			153						

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250)		76723 624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MARTINEZ -B-		WELL #: 41		RRCID -> 154873		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7344 - 7376			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	589 N	518	-0-	-71	-0-	57 1	459 3	Y	2	1 1	1
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	2 9					
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	40 1	411 3	Y	-0-	1 1	-0-
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	74 1	809 3	Y	-0-		-0-
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	112 1	1303 3	Y	-0-		-0-
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	97 1	1011 3	Y	1	1 1	-0-
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1 9					
08	DLQ G-10	1775	-0-	-1775	-1775	87 1	969 3	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1589	-0-	-1589	-1589	107 1	1302 3	Y	-0-		-0-
10	3100 N	1342	-0-	-1758	-1758	136 1	1639 3	Y	-0-		-0-
11	3000 N	1455	-0-	-1545	-1545	125 1	1464 3	Y	-0-		-0-
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-1426	121 1	1221 3	Y	-0-		-0-
						61	1312 3	Y	-0-		-0-
								Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

MARTINEZ -B-		WELL #: 51		RRCID -> 166753		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200)		76723 688		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MARTINEZ, B.		WELL #: 33 U		RRCID -> 037623		COMPL. DATE 11/24/1965		TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) //CONT.// 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
MARTINEZ -B- WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000										TOTAL DEPTH	8948	PERF. 7898	-	8024			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		434 N	357	-0-	-77	-0-	39	1	315	3	Y	3		2	1		2
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	27	1	268	3	Y	1		1	1		2
03		341 N	262	-0-	-79	-0-	22	1	240	3	Y	-0-		2	1		-0-
04		360 N	226	-0-	-134	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					-0-
05		341 N	202	-0-	-139	-0-	18	1	183	3	Y	1		1	1		-0-
06		240 N	217	-0-	-23	-0-	18	1	198	3	Y	1		1	1		-0-
07		248 N	228	-0-	-20	-0-	17	1	211	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	271	-0-	271	271	21	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	275	-0-	275	546	22	1	253	3	Y	-0-					-0-
10		785 N	239	-0-	-546	-0-	21	1	218	3	Y	-0-					-0-
11		240 N	172	-0-	-68	-0-	17	1	155	3	Y	-0-					-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,745			TOTAL CONDENSATE PROD:			6								

KILLAM OIL CO., LTD. 460054										HALL, J. F., -STATE			WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994			TOTAL DEPTH	8520	PERF. 7878	-	7976
01		10509 X	4933	-0-	-5576	-0-	4896	2	37	9	Y	34					169			
02		8400 X	4165	-0-	-4235	-0-	4125	2	40	9	Y	36					205			
03		9300 X	4365	-0-	-4935	-0-	4337	2	28	9	Y	25	187	1			43			
04		6390 X	3906	-0-	-2484	-0-	3880	2	26	9	Y	24					67			
05		6138 X	4047	-0-	-2091	-0-	4017	2	30	9	Y	27					94			
06		4770 X	2989	-0-	-1781	-0-	2972	2	17	9	Y	15					109			
07		4619 X	3594	-0-	-1025	-0-	3563	2	31	9	Y	28					137			
08		4371 X	3597	-0-	-774	-0-	3573	2	24	9	Y	22					159			
09		3930 X	3883	-0-	-47	-0-	3852	2	31	9	Y	28					187			
10		4061 X	3003	-0-	-1058	-0-	2990	2	13	9	Y	12					199			
11		3480 X	3207	-0-	-273	-0-	3200	2	7	9	Y	6					205			
12		3999 X	2855	-0-	-1144	-0-	2825	2	30	9	Y	27					232			
TOTAL GAS PROD:			44,544			TOTAL CONDENSATE PROD:			284											

HALL, J. F., STATE										WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002			TOTAL DEPTH	8420	PERF. 7127	-	7985
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RINCON, N (VICKSBURG 8200 SEG B) 76723 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, B. WELL #: 33 L RRCID -> 037704 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RINCON, NORTH (4050) 76723 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B. WELL #: 52 RRCID -> 191593 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4037 - 5303

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RINCON, NORTH (4200) 76723 764 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 5 RRCID -> 069739 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4195 - 4201

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RINCON, NORTH (4500) 76723 789 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 8A RRCID -> 168488 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4503 - 4508

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

RINCON, NORTH (5200) 76723 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 U RRCID -> 052067 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

RINCON, NORTH (5350) 76723 824 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 L RRCID -> 052066 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (6690)		76723 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
HALL, C.M.		WELL #: 17		RRCID -> 141274		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6680 - 6694							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RINCON, SW. (2800)		76728 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
GREINER ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 165638		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3150 - 3159							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
PLUGGED AND ABANDONED		11/10/2011													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
SLICK, T. B. ESTATE "B-222"		229													
		WELL #: 229		RRCID -> 223563		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2777 - 2837							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RINCON, SW. (2800)		//CONT.//		76728 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SLICK, T. B. ESTATE "B-222"		WELL #:		228	RRCID ->	226209	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 2580 - 2823		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAP ROCK OIL, LTD.		865425		WELL #:		4	RRCID ->	170855	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	3598	PERF. 2800 - 2832
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RIO BRAVO (L-6)		76810 100		WELL #:		1	RRCID ->	119705	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6664 - 6674
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
WATSON, H.													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RIO BRAVO (L-6)		//CONT.//		76810 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
WATSON, H.		WELL #:		2	RRCID ->	150748	COMPL. DATE	07/24/1994	TOTAL DEPTH	6740	PERF. 6424 - 6548		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ERVIN		WELL #:		1A	RRCID ->	161697	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 6550 - 6650		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RIO-SHEERIN (600)		76856 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.		605917											
SHEERIN, IRENE-TEXAS STATE		WELL #:		13	RRCID ->	081038	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	800	PERF. 623 - 628		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RIO - SHEERIN (700)		76856 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.		605917										
SHEERIN, IRENE - TEXAS STATE		WELL #:	9	RRCID ->	139522	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	1092 PERF. 700 - 703			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHEERIN, IRENE-TEXAS STATE		WELL #:	10	RRCID ->	156735	COMPL. DATE	11/28/1995	TOTAL DEPTH	1092 PERF. 690 - 697			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RIO SHEERIN (1000)		76856 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.		605917										
IRENE SHEERIN - TEXAS STATE		WELL #:	7R	RRCID ->	203203	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	1406 PERF. 1016 - 1019			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

RITA (4-R, SEG I)			76936 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC			370061										
EAST, S.K., MRS.			WELL #: 73 D		RRCID -> 274072		COMPL. DATE 10/20/2013			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4524 - 5042			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5425	5040	-0-	-385	-0-	1278	1	3759	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
02	4900	3701	-0-	-1199	-0-	905	1	2685	3	Y	2	2 1	-0-
						109	4	2	9				
03	5425	4226	-0-	-1199	-0-	983	1	3106	3	Y	3	3 1	-0-
						134	4	3	9				
04	DLQ G-10	3862	-0-	3862	-0-	811	1	2971	3	Y	2	2 1	-0-
						78	4	2	9				
05	DLQ G-10	3015	-0-	3015	3015	766	1	2233	3	Y	2	2 1	-0-
						14	4	2	9				
06	9215 X	2338	-0-	-6877	-0-	602	1	1626	3	Y	34	32 1	2
						73	4	37	9				
07	1686 R	1686	-0-	-0-	-0-	412	1	1196	3	Y	-0-	2 1	-0-
						78	4						
08	4494 R	4494	-0-	-0-	-0-	1017	1	3477	3	Y	-0-		-0-
09	3870 #	3614	-0-	-256	-0-	858	1	2749	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
10	3195 R	3195	-0-	-0-	-0-	868	1	2324	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
11	4350 #	2504	-0-	-1846	-0-	821	1	1664	3	Y	-0-		-0-
						19	4						
12	4495 #	1822	-0-	-2673	-0-	652	1	1042	3	Y	-0-		-0-
						128	4						
TOTAL GAS PROD:		39,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		46							

RITA (CONSOLIDATED)			76936 990		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC			370061										
EAST, S. K., MRS			WELL #: 26 D		RRCID -> 049926		COMPL. DATE 02/01/1971			TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EAST, S. K. MRS.			WELL #: 31 H		RRCID -> 050499		COMPL. DATE 05/20/1971			TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2018 - P/A 06/15/18													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RITA (CONSOLIDATED)												
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY												
EAST, S. K., MRS. //CONT.// 370061												
WELL #: 73 F RRCID -> 066285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, S.K. MRS												
WELL #: 72 C RRCID -> 072746 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530												
01	9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	2285	1	6726	3	Y	-0-	-0-
02	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	1792	1	5316	3	Y	-0-	-0-
						216	4					
03	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	1809	1	5708	3	Y	-0-	-0-
						245	4					
04	DLQ G-10	6845	-0-	6845	-0-	1438	1	5265	3	Y	3	3 1
						139	4					
05	DLQ G-10	8725	-0-	8725	8725	2217	1	6464	3	Y	3	3 1
						41	4					
06	DLQ G-10	8219	-0-	8219	16944	2146	1	5808	3	Y	3	3 1
						262	4					
07	25262 X	8318	-0-	-16944	-0-	2027	1	5905	3	Y	3	3 1
						383	4					
08	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	1733	1	5921	3	Y	2	2 1
						2	9					
09	7800 X	5663	-0-	-2137	-0-	1345	1	4304	3	Y	3	3 1
						11	4					
10	8060 X	3407	-0-	-4653	-0-	925	1	2477	3	Y	2	2 1
						3	4					
11	7800 X	5807	-0-	-1993	-0-	1904	1	3857	3	Y	3	3 1
						43	4					
12	8060 X	7062	-0-	-998	-0-	2526	1	4036	3	Y	3	3 1
						497	4					

TOTAL GAS PROD: 85,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

EAST, S.K., MRS.												
WELL #: 72 T RRCID -> 073884 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 EAST, S.K. MRS WELL #: 26 F RRCID -> 083811 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 4683 - 4695

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

EAST, MRS S K WELL #: 45 F RRCID -> 083957 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4620 - 4626

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

EAST, MRS. S.K. WELL #: 96 F RRCID -> 138946 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4656 - 4664

01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	106	1	310	3	Y	-0-	-0-	
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	36	1	106	3	Y	-0-	-0-	
						4	4						
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	87	1	275	3	Y	-0-	-0-	
						12	4						
04	DLQ G-10	268	-0-	268	-0-	57	1	206	3	Y	-0-	-0-	
						5	4						
05	DLQ G-10	258	-0-	258	258	66	1	191	3	Y	-0-	-0-	
						1	4						
06	DLQ G-10	185	-0-	185	443	48	1	131	3	Y	-0-	-0-	
						6	4						
07	670 N	227	-0-	-443	-0-	56	1	161	3	Y	-0-	-0-	
						10	4						
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	33	1	112	3	Y	-0-	-0-	
09	180 N	57	-0-	-123	-0-	13	1	44	3	Y	-0-	-0-	
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-	
11	150 N	9	-0-	-141	-0-	3	1	6	3	Y	-0-	-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,085	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 EAST, MRS. S.K. WELL #: 94 F RRCID -> 139427 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6202 - 6207

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2018 - P/A 06/21/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 94-F RRCID -> 148989 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6168 - 6173

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2018 - P/A 06/21/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, S. K., MRS. WELL #: 26H RRCID -> 228477 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6136 - 6150

01		5 X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		3 X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-	-0-
04		17 X	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		9 X	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76936 990	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
EAST, MRS. S.K.		WELL #:		207	RRCID ->	254179	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9738 - 9744
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	363 1	1070 3	Y	-0-			-0-
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	298 1	881 3	Y	-0-			-0-
						36 4						
03	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	301 1	950 3	Y	-0-			-0-
						41 4						
04	DLQ G-10	1170	-0-	1170	-0-	229 1	835 3	Y	76	72 1		4
						22 4	84 9					
05	DLQ G-10	813	-0-	813	813	202 1	586 3	Y	19	22 1		1
						4 4	21 9					
06	DLQ G-10	850	-0-	850	1663	219 1	594 3	Y	9	9 1		1
						27 4	10 9					
07	1772 N	109	-0-	-1663	-0-	26 1	77 3	Y	1	2 1		-0-
						5 4	1 9					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		105						

EAST, MRS. S.K.		WELL #:		58 F	RRCID ->	274945	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	5944 - 6066
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RITA, N.E. (H-68,S)		76939 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY								
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061														
MRS. S. K. EAST		WELL #: 141		RRCID -> 217442		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7518 - 7525						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	201	1	487	3	Y	2	2	1			-0-
						7	4		2	9						
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	158	1	511	3	Y	3	3	1			-0-
						1	4		3	9						
03	744 N	403	-0-	-341	-0-	41	1	358	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
04	660 N	218	-0-	-442	-0-	25	1	179	3	Y	1	1	1			-0-
						13	4		1	9						
05	744 N	248	-0-	-496	-0-	42	1	204	3	Y	1	1	1			-0-
						1	4		1	9						
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	100	1	570	3	Y	2	2	1			-0-
						59	4		2	9						
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	39	1	328	3	Y	7	6	1			1
						3	4		8	9						
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	39	1	414	3	Y	-0-	1	1			-0-
						5	4									
09	720 N	475	-0-	-245	-0-	44	1	410	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	53	1	388	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
11	450 N	396	-0-	-54	-0-	93	1	276	3	Y	-0-					-0-
						27	4									
12	496 N	342	-0-	-154	-0-	45	1	292	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
TOTAL GAS PROD:		5,464				TOTAL CONDENSATE PROD:		20								

RITA, N.E. (I-70)		76939 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061														
EAST, MRS. S. K.		WELL #: 124		RRCID -> 093832		COMPL. DATE 04/12/1981		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8682 - 8710						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC EAST, S. K., MRS.		76941 050 370061		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY						
		WELL #: 21		RRCID -> 034024		COMPL. DATE 08/12/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	145	1	303	3	Y	-0-				-0-
						98	4								
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	114	1	323	3	Y	-0-				-0-
						29	4								
03	620 N	480	-0-	-140	-0-	132	1	322	3	Y	-0-				-0-
						26	4								
04	540 N	469	-0-	-71	-0-	148	1	288	3	Y	25	19	1		6
						5	4								
05	527 N	353	-0-	-174	-0-	85	1	130	3	Y	17	19	1		4
						119	4								
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	162	1	430	3	Y	72	50	1		26
						65	4								
07	496 N	277	-0-	-219	-0-	61	1	172	3	Y	40	39	1		27
						44	9								
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	215	1	390	3	Y	75	63	1		39
						68	4								
09	750 N	318	-0-	-432	-0-	85	1	195	3	Y	16	38	1		17
						20	4								
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	129	1	292	3	Y	28	19	1		26
						1	4								
11	720 N	401	-0-	-319	-0-	91	1	251	3	Y	27	35	1		18
						29	4								
*12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	96	1	328	3	Y	19	14	1		23
						50	4								
TOTAL GAS PROD:		5,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		319									

MRS. EAST, S.K.		WELL #: 121		RRCID -> 132829		COMPL. DATE 10/18/1989			TOTAL DEPTH 12650 PERF.11912 - 11976						
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	70	3	Y	3	3	1		-0-
						3	9								
04	60 N	72	-0-	12	-0-	1	1	69	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	1	1	35	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		314		TOTAL CONDENSATE PROD:		10									

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X) WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	172	1	344	3	Y	22	22	1		2
						117	4	24	9						
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	148	1	422	3	Y	29	25	1		6
						39	4	32	9						
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	173	1	419	3	Y	25	27	1		4
						34	4	28	9						
04	DLQ G-10	696	-0-	696	-0-	209	1	406	3	Y	67	55	1		16
						7	4	74	9						
05	DLQ G-10	666	-0-	666	666	154	1	232	3	Y	60	61	1		15
						214	4	66	9						
06	DLQ G-10	637	-0-	637	1303	146	1	385	3	Y	44	40	1		19
						58	4	48	9						
07	1894 N	591	-0-	-1303	-0-	137	1	387	3	Y	61	48	1		32
						67	9								
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	188	1	346	3	Y	64	60	1		36
						59	4	70	9						
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	160	1	376	3	Y	83	81	1		38
						38	4	91	9						
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	152	1	344	3	Y	95	55	1		78
						1	4	105	9						
11	630 N	590	-0-	-40	-0-	118	1	324	3	Y	101	117	1		62
						37	4	111	9						
*12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	135	1	459	3	Y	78	51	1		89
						70	4	86	9						
TOTAL GAS PROD:		7,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		729									

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	509	1	1021	3	Y	31	29	1		6
						346	4	34	9						
02	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	476	1	1351	3	Y	43	37	1		12
						124	4	47	9						
03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	438	1	1066	3	Y	31	35	1		8
						86	4	34	9						
04	DLQ G-10	1466	-0-	1466	-0-	482	1	939	3	Y	26	26	1		8
						16	4	29	9						
05	DLQ G-10	1758	-0-	1758	1758	446	1	672	3	Y	17	20	1		5
						621	4	19	9						
06	DLQ G-10	2167	-0-	2167	3925	532	1	1401	3	Y	20	17	1		8
						212	4	22	9						
07	2000 N	2238	-0-	238	4163	575	1	1627	3	Y	33	24	1		17
						36	9								
08	3100 N	2001	-0-	-1099	3064	627	1	1146	3	Y	27	28	1		16
						198	4	30	9						
09	3000 N	870	-0-	-2130	934	239	1	557	3	Y	15	21	1		10
						57	4	17	9						
10	2673 N	1739	-0-	-934	-0-	520	1	1176	3	Y	35	19	1		26
						4	4	39	9						
11	1950 N	1843	-0-	-107	-0-	440	1	1218	3	Y	42	45	1		23
						139	4	46	9						
*12	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	551	1	1887	3	Y	35	21	1		37
						289	4	39	9						
TOTAL GAS PROD:		22,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		355									

OIL AND GAS DIVISION

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 EAST, S. K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	49073 X	23663	-0-	-25410	-0-	1364	1	21852	3	Y	406	408 1	29
						447	9						
02	44324 X	23978	-0-	-20346	-0-	1130	1	22355	3	Y	446	415 1	60
						2	4	491	9				
03	39122 X	22881	-0-	-16241	-0-	947	1	21108	3	Y	745	747 1	58
						6	4	820	9				
04	DLQ G-10	19313	-0-	19313	-0-	847	1	17813	3	Y	592	613 1	37
						2	4	651	9				
05	DLQ G-10	24792	-0-	24792	24792	1327	1	22670	3	Y	722	722 1	37
						1	4	794	9				
06	DLQ G-10	25072	-0-	25072	49864	1298	1	22875	3	Y	813	792 1	58
						5	4	894	9				
07	98186 X	48322	-0-	-49864	-0-	2178	1	44320	3	Y	1645	1625 1	78
						14	4	1810	9				
08	47293 X	47293	-0-	-0-	-0-	2010	1	43927	3	Y	1233	1246 1	65
						1356	9						
09	45405 X	45405	-0-	-0-	-0-	1820	1	42317	3	Y	1152	1136 1	81
						1	4	1267	9				
10	50353 X	50353	-0-	-0-	-0-	2011	1	46968	3	Y	1249	1261 1	69
						1374	9						
11	49503 X	49503	-0-	-0-	-0-	2850	1	45026	3	Y	1478	1446 1	101
						1	4	1626	9				
*12	53343 X	53343	-0-	-0-	-0-	2819	1	48743	3	Y	1598	1616 1	83
						23	4	1758	9				
TOTAL GAS PROD:		433,918				TOTAL CONDENSATE PROD:		12,079					

EAST, S. K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	27590 X	26238	-0-	-1352	-0-	632	1	25471	3	Y	123	126 1	9
						135	9						
02	46284 X	23270	-0-	-23014	-0-	461	1	22679	3	Y	118	111 1	16
						130	9						
03	51243 X	19620	-0-	-31623	-0-	269	1	19200	3	Y	136	141 1	11
						1	4	150	9				
04	DLQ G-10	9263	-0-	9263	-0-	154	1	9037	3	Y	65	72 1	4
						72	9						
05	DLQ G-10	1659	-0-	1659	1659	36	1	1611	3	Y	11	15 1	-0-
						12	9						
06	DLQ G-10	7895	-0-	7895	9554	413	1	7426	3	Y	51	48 1	3
						56	9						
07	24703 X	15149	-0-	-9554	-0-	687	1	14350	3	Y	101	100 1	4
						1	4	111	9				
08	18988 X	18988	-0-	-0-	-0-	810	1	18024	3	Y	140	138 1	6
						154	9						
09	17403 X	17403	-0-	-0-	-0-	697	1	16560	3	Y	133	131 1	8
						146	9						
10	16997 X	16997	-0-	-0-	-0-	673	1	16189	3	Y	123	125 1	6
						135	9						
11	18390 X	14798	-0-	-3592	-0-	868	1	13807	3	Y	112	111 1	7
						123	9						
12	19003 X	13530	-0-	-5473	-0-	714	1	12751	3	Y	58	63 1	2
						1	4	64	9				
TOTAL GAS PROD:		184,810				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,171					

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 EAST, S. K., MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	33542 X	27051	-0-	-6491	-0-	1554	1	24677	3	Y	745	748	1	53
						820	9							
02	30296 X	19423	-0-	-10873	-0-	912	1	17862	3	Y	587	561	1	79
						3	4	646	9					
03	32240 X	20514	-0-	-11726	-0-	849	1	18846	3	Y	740	761	1	58
						5	4	814	9					
04	DLQ G-10	19762	-0-	19762	-0-	867	1	18144	3	Y	680	697	1	41
						3	4	748	9					
05	DLQ G-10	19391	-0-	19391	19391	1035	1	17653	3	Y	639	648	1	32
						703	9							
06	DLQ G-10	15756	-0-	15756	35147	817	1	14456	3	Y	436	437	1	31
						3	4	480	9					
07	50464 X	15317	-0-	-35147	-0-	693	1	14132	3	Y	444	454	1	21
						4	4	488	9					
08	16050 X	16050	-0-	-0-	-0-	681	1	14810	3	Y	508	503	1	26
						559	9							
09	19770 X	14310	-0-	-5460	-0-	573	1	13251	3	Y	442	437	1	31
						486	9							
10	19406 X	9272	-0-	-10134	-0-	371	1	8622	3	Y	254	271	1	14
						279	9							
11	15750 X	12227	-0-	-3523	-0-	703	1	11106	3	Y	380	369	1	25
						418	9							
12	16058 X	14409	-0-	-1649	-0-	762	1	13102	3	Y	489	489	1	25
						7	4	538	9					
TOTAL GAS PROD:		203,482												
						TOTAL CONDENSATE PROD:					6,344			

EAST, MRS. S. K. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12364 - 12980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	196	1	6950	3	Y	495	490	1	35
						545	9							
02	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	110	1	4723	3	Y	365	350	1	50
						2	4	402	9					
03	8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	125	1	8621	3	Y	151	187	1	14
						1	4	166	9					
04	DLQ G-10	7570	-0-	7570	-0-	128	1	7316	3	Y	114	121	1	7
						1	4	125	9					
05	DLQ G-10	8131	-0-	8131	8131	178	1	7825	3	Y	116	117	1	6
						128	9							
06	DLQ G-10	6764	-0-	6764	14895	133	1	6528	3	Y	93	92	1	7
						1	4	102	9					
07	21859 X	6964	-0-	-14895	-0-	113	1	6741	3	Y	99	101	1	5
						1	4	109	9					
08	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	94	1	7017	3	Y	114	113	1	6
						125	9							
09	7350 X	6731	-0-	-619	-0-	87	1	6523	3	Y	110	108	1	8
						121	9							
10	7595 X	7299	-0-	-296	-0-	106	1	7069	3	Y	113	114	1	7
						124	9							
11	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	253	1	7852	3	Y	134	130	1	11
						147	9							
*12	7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	177	1	7489	3	Y	114	117	1	8
						2	4	125	9					
TOTAL GAS PROD:		88,581												
						TOTAL CONDENSATE PROD:					2,018			

OIL AND GAS DIVISION

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 EAST, MRS. S.K. WELL #: 223 RRCID -> 282574 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 14002 PERF.12834 - 13974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	90396 X	66831	-0-	-23565	-0-	1659	1	62893	3	N	2072	1934 1	138
02	71904 X	9729	-0-	-62175	-0-	2279	9						
03	63209 X	-0-	-0-	-63209	-0-	198	1	9169	3	N	327	406 1	59
04	64680 X	35961	-0-	-28719	-0-	2	4	360	9				
05	66836 X	47259	-0-	-19577	-0-	623	1	33883	3	N	1318	1244 1	74
06	64680 X	44173	-0-	-20507	-0-	5	4	1450	9				
07	41025 X	41025	-0-	-0-	-0-	1047	1	44495	3	N	1560	1557 1	77
08	47244 X	27145	-0-	-20099	-0-	1	4	1716	9				
09	45720 X	21501	-0-	-24219	-0-	896	1	41682	3	N	1443	1419 1	101
10	47244 X	12282	-0-	-34962	-0-	8	4	1587	9				
11	44160 X	-0-	-0-	-44160	-0-	685	1	38950	3	N	1254	1294 1	61
12	41013 X	-0-	-0-	-41013	-0-	11	4	1379	9				
						374	1	25734	3	N	943	954 1	50
						1037	9						
						296	1	20310	3	N	814	806 1	58
						895	9						
						193	1	11598	3	N	446	478 1	26
						491	9						
										N	-0-	26 1	-0-
										N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		305,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,177							

ARMSTRONG-KENEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282625 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 16640 PERF.17258 - 17714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	137702 X	42748	-0-	-94954	-0-	1015	1	41238	3	Y	450	433 1	82
02	35347 X	35347	-0-	-0-	-0-	495	9						
03	70959 X	31175	-0-	-39784	-0-	685	1	34066	3	Y	542	467 1	157
04	DLQ G-10	27776	-0-	27776	-0-	596	9						
05	DLQ G-10	27012	-0-	27012	27012	415	1	30313	3	Y	406	459 1	104
06	DLQ G-10	15910	-0-	15910	42922	447	9						
07	53926 X	11004	-0-	-42922	-0-	454	1	26995	3	Y	297	301 1	100
08	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	327	9						
09	27780 X	7135	-0-	-20645	-0-	579	1	26151	3	Y	256	277 1	79
10	27001 X	1065	-0-	-25936	-0-	282	9						
11	15900 X	23	-0-	-15877	-0-	307	1	15450	3	Y	139	141 1	77
12	11005 X	569	-0-	-10436	-0-	153	9						
						172	1	10671	3	Y	146	129 1	94
						161	9						
						128	1	9997	3	Y	122	133 1	83
						134	9						
						86	1	6961	3	Y	80	109 1	54
						88	9						
						14	1	1041	3	Y	9	26 1	37
						10	9						
						1	1	21	3	Y	1	25 1	13
						1	9						
						11	1	512	3	Y	42	20 1	35
						46	9						
TOTAL GAS PROD:		210,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,490							

OIL AND GAS DIVISION

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
MRS. S. K. EAST WELL #: 222 RRCID -> 283029 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11920 - 13261														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	235879 X	151084	-0-	-84795	-0-	3683	1	145099	3	N	2093	2081	1	149
						2302	9							
02	213052 X	72832	-0-	-140220	-0-	1455	1	70168	3	N	1094	1087	1	156
						6	4	1203	9					
03	178808 X	137395	-0-	-41413	-0-	1900	1	133980	3	N	1368	1415	1	109
						10	4	1505	9					
04	146220 X	230755	-0-	84535	-0-	3854	1	224705	3	N	1989	1978	1	120
						8	4	2188	9					
05	151094 X	146198	-0-	-4896	-0-	3188	1	141705	3	N	1185	1242	1	63
						1	4	1304	9					
06	231096 X	231096	-0-	-0-	-0-	4537	1	224993	3	N	1416	1379	1	100
						8	4	1558	9					
07	234904 X	234904	-0-	-0-	-0-	3770	1	229498	3	N	1475	1503	1	72
						13	4	1623	9					
08	178808 X	149110	-0-	-29698	-0-	1925	1	145813	3	N	1247	1253	1	66
						1372	9							
09	173040 X	168681	-0-	-4359	-0-	2122	1	164951	3	N	1461	1425	1	102
						1	4	1607	9					
10	178808 X	113504	-0-	-65304	-0-	1604	1	110787	3	N	1012	1056	1	58
						1113	9							
11	173040 X	24207	-0-	-148833	-0-	744	1	23186	3	N	252	289	1	21
						277	9							
12	178808 X	64507	-0-	-114301	-0-	1459	1	62427	3	N	557	550	1	28
						8	4	613	9					
TOTAL GAS PROD:		1,724,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,149								

MRS. S. K. EAST WELL #: 227 RRCID -> 284314 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13783 - 14230														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	0	108895	-0-	108895	276807	2632	1	105629	3	N	576	538	1	38
						634	9							
02	0	61004	-0-	61004	337811	1209	1	59408	3	N	350	340	1	48
						2	4	385	9					
03	587251 X	249440	-0-	-337811	-0-	3416	1	244310	3	N	1548	1483	1	113
						11	4	1703	9					
04	537630 X	8413	-0-	-529217	-0-	140	1	8220	3	N	48	152	1	9
						53	9							
05	555551 X	150980	-0-	-404571	-0-	3286	1	146667	3	N	933	898	1	44
						1	4	1026	9					
06	537630 X	-0-	-0-	-537630	-0-					N	-0-	44	1	-0-
07	555551 X	-0-	-0-	-555551	-0-					N	-0-			-0-
08	555551 X	223984	-0-	-331567	-0-	2872	1	219728	3	N	1258	1196	1	62
						1384	9							
09	245497 X	245497	-0-	-0-	-0-	3062	1	240869	3	N	1423	1387	1	98
						1	4	1565	9					
10	268609 X	268609	-0-	-0-	-0-	3745	1	263247	3	N	1470	1488	1	80
						1617	9							
11	216750 X	9963	-0-	-206787	-0-	306	1	9594	3	N	57	128	1	9
						63	9							
12	253673 X	115428	-0-	-138245	-0-	2595	1	112168	3	N	597	577	1	29
						8	4	657	9					
TOTAL GAS PROD:		1,442,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,260								

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																	
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061																	
EAST, MRS. S.K. WELL #: 229 RRCID -> 285149 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 15756 PERF.14110 - 14450																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0	305809	-0-	305809	305809	5117	1	297317	3	N	3056	2884	1			172
							13	4	3362	9							
05		0	112218	-0-	112218	418027	2447	1	108667	3	N	1003	1120	1			55
							1	4	1103	9							
06	564953	X	146926	-0-	-418027	-0-	2902	1	142179	3	N	1668	1608	1			115
							10	4	1835	9							
07	437534	X	320166	-0-	-117368	-0-	5184	1	310798	3	N	3774	3713	1			176
							33	4	4151	9							
08	437534	X	271234	-0-	-166300	-0-	3542	1	263800	3	N	3538	3531	1			183
							3892	9									
09	423420	X	218725	-0-	-204695	-0-	2793	1	212694	3	N	2943	2919	1			207
							1	4	3237	9							
10	437534	X	230205	-0-	-207329	-0-	3305	1	223683	3	N	2924	2971	1			160
							1	4	3216	9							
11	423420	X	11355	-0-	-412065	-0-	348	1	10841	3	N	151	291	1			20
							166	9									
12	437534	X	NO RPT	-0-	-437534	-0-					N	NO RPT					20
TOTAL GAS PROD:			1,616,638				TOTAL CONDENSATE PROD:			19,057							

EAST, MRS. S.K. WELL #: 231 RRCID -> 285247 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 14731 PERF.14337 - 14391																	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	20075	-0-	20075	20075		257	1	19493	3	N	295	275	1			20
							325	9									
*10	SHUT IN	9216	-0-	9216	29291		128	1	9044	3	N	40	58	1			2
							44	9									
11	SHUT IN	50914	-0-	50914	80205		1567	1	49077	3	N	245	232	1			15
							270	9									
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	80205						N	NO RPT					15
TOTAL GAS PROD:			80,205				TOTAL CONDENSATE PROD:			580							

RITA, S.E. (L-83, III) 76941 292 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																	
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061																	
KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

RITA, S. E. (N-10, III) 76941 671 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 KMF WELL #: 4 RRCID -> 155804 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 13267 PERF. 12862 - 12878

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE (4600) 77047 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
 FISCHER, NELLIE I. WELL #: 4A RRCID -> 140569 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RIVERSIDE (5150) KOVAR OPERATING, LLC JONES, L.H.		77047 423 448984		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
		WELL #:	2	RRCID ->	123401	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	7062	PERF.	5179 - 5184		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5735 X	4765	-0-	-970 B	-0-	1459	1	3291	2	N	14		145
						15	9						
02	5932 X	5932	-0-	-0- B	-0-	72	1	5838	2	N	20		165
						22	9						
03	8006 X	8006	-0-	-0- B	-0-	1850	1	6137	2	N	17		182
						19	9						
04	7147 X	7147	-0-	-0- B	-0-	549	1	6588	2	N	9		191
						10	9						
05	7081 X	7081	-0-	-0- B	-0-	726	1	6348	2	N	6		197
						7	9						
06	6973 X	6973	-0-	-0- B	-0-	799	1	6163	2	N	10		207
						11	9						
07	6968 X	6968	-0-	-0- B	-0-	1115	1	5847	2	N	5		212
						6	9						
08	6397 X	6397	-0-	-0- B	-0-	1169	1	5225	2	N	3		215
						3	9						
09	5550 X	5294	-0-	-256 B	-0-	356	1	4938	2	N	-0-		215
10	5735 X	5294	-0-	-441 B	-0-	333	1	4961	2	N	-0-		215
11	12322 X	12322	-0-	-0- B	-0-	5987	1	6334	2	N	1		216
						1	9						
*12	6901 X	6901	-0-	-0- B	-0-	630	1	6260	2	N	10		226
						11	9						
TOTAL GAS PROD:		83,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		95							

SUE-ANN OPERATING, L.C. THOMPSON, J.A.		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
		WELL #:	30	RRCID ->	147524	COMPL. DATE	10/26/1993	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5093 - 5200		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RIVERSIDE (5200)		77047 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SAWMILL RESOURCES, LLC		749151										
THOMPSON, J. A.		WELL #: 6		RRCID -> 045556		COMPL. DATE 11/15/1968		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RIVERSIDE (5320)		77047 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
SAWMILL RESOURCES, LLC		749151										
WIGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 137133		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 5314 - 5420				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RIVERSIDE (5335)		77047 611		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336													
WILSON, E.C. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 136537		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH 7009		PERF. 5092 - 5108					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1767 N	734	-0-	-1033	-0-	66	2	668	3	N	-0-				-0-
02	1932 N	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-				-0-
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	158	1	1608	2	N	-0-				-0-
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	160	1	1627	2	N	-0-				-0-
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	128	1	1306	2	N	-0-				-0-
06	1710 N	1243	-0-	-467	-0-	111	1	1132	2	N	-0-				-0-
07	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	159	1	1875	2	N	-0-				-0-
08	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	169	1	1993	2	N	-0-				-0-
09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	149	1	1762	2	N	-0-				-0-
10	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	108	1	1282	2	N	143	143	1		-0-
						157	9								
11	2070 N	1681	-0-	-389	-0-	131	1	1550	2	N	-0-				-0-
12	1984 N	1760	-0-	-224	-0-	137	1	1623	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		18,059				TOTAL CONDENSATE PROD:		143							

RIVERSIDE (6300,UP.)		77047 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION		269066													
MEJIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282931		COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6328 - 6340					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	49580	18290	-0-	-31290	-0-	775	1	15774	2	N	1583	1452	1		366
						1741	9								
02	13804	10921	-0-	-2883	-0-	432	1	8874	2	N	1468	1567	1		267
						1615	9								
03	15283	10696	-0-	-4587	-0-	706	1	8175	2	N	1650	1780	1		137
						1815	9								
04	14790	10775	-0-	-4015	-0-	617	1	8266	2	N	1720	1418	1		439
						1892	9								
05	15283	12141	-0-	-3142	-0-	625	1	9392	2	N	1931	2125	1		245
						2124	9								
06	14790	14090	-0-	-700	-0-	750	1	10900	2	N	2218	2044	1		419
						2440	9								
07	12090 #	11998	-0-	-92	-0-	662	1	9312	2	N	1840	1845	1		414
						2024	9								
08	12152 #	12081	-0-	-71	-0-	775	1	9487	2	N	1654	1893	1		175
						1819	9								
09	14100 #	8263	-0-	-5837	-0-	550	1	6726	2	N	897	942	1		130
						987	9								
10	14570 #	86	-0-	-14484	-0-	25	1	61	2	N	-0-				130
11	14100 #	5930	-0-	-8170	-0-	250	1	5393	2	N	261	184	1		207
						287	9								
12	12090 #	6757	-0-	-5333	-0-	300	1	6059	2	N	362	279	1		290
						398	9								
TOTAL GAS PROD:		122,028				TOTAL CONDENSATE PROD:		15,584							

OIL AND GAS DIVISION

RIVERSIDE (6560)		77047 893		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES							
SAWMILL RESOURCES, LLC		749151													
THOMPSON, J. A.		WELL #: 3		RRCID -> 133748		COMPL. DATE 11/15/1989		TOTAL DEPTH 6608		PERF. 6546 - 6557					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RIVERSIDE (6900)		77047 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352													
THOMPSON, J. A.		WELL #: 41		RRCID -> 171766		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 7503		PERF. 5844 - 6376					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RIVERSIDE, EAST (1900)		77048 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352													
CLARK, GEORGE R.		WELL #: 1		RRCID -> 125978		COMPL. DATE 10/15/1987		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 1990 - 1999					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED				09/03/2018 - P/A 09/03/18											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RIVERSIDE, EAST (4600)		77048 377		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SANTA ROSA OPERATING, LLC		748104										
MCCRACKEN		WELL #: 2		RRCID -> 261018		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 4546 - 4550		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

RIVERSIDE, E. (4700)		77048 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
THOMPSON, J. A.		WELL #: 31R		RRCID -> 198717		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 4680 - 4698		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

RIVERSIDE, EAST (5000 SD.)		77048 493		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
CLARK, GEORGE R.		WELL #: 1		RRCID -> 201286		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 5028 - 5043		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED				09/03/2018		- P/A 09/03/18						
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

RIVERSIDE, EAST (5200)		77048 522		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
SAWMILL RESOURCES, LLC		749151													
THOMPSON, J.A.		WELL #: 20		RRCID -> 132275		COMPL. DATE 10/06/1989		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5160 - 5170							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M)		77048 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313													
WILSON, E. C.		WELL #: 10		RRCID -> 152971		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5469 - 5480							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWMILL RESOURCES, LLC		749151		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
MILLER "B"		WELL #: 3-U		RRCID -> 144766		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5571 - 5598							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

RIVERSIDE, EAST (5900) 77048 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
THOMPSON WELL #: 22 C RRCID -> 166705 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5946 - 5950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE, EAST (6375) 77048 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 3A RRCID -> 157109 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6242 - 6244

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO) 77048 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
MILLER "B" WELL #: 3-Q RRCID -> 144767 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO) //CONT.// 77048 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC //CONT.// 749151
MILLER UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 149231 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO) 77048 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
MILLER "B" WELL #: 3-L RRCID -> 144765 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
RLU OPERATING, LLC 714217
GUITERREZ, J.M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106783 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8092 - 8106

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1519 N	1304	-0-	-215	-0-	1297	2	7	9	N	6					88
02		1232 N	1202	-0-	-30	-0-	1185	2	17	9	N	15					103
03		1364 N	1337	-0-	-27	-0-	1323	2	14	9	N	13					116
04		1260 N	217	-0-	-1043	-0-	215	2	2	9	N	2					118
05		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					118
06		3000 N	4498	-0-	1498	1498	4439	2	59	9	N	54					172
07		3100 N	6057	-0-	2957	4455	6004	2	53	9	N	48	185	1			35
08		3100 N	3246	-0-	146	4601	3237	2	9	9	N	8					43
09		8386 X	3785	-0-	-4601	-0-	3778	2	7	9	N	6					49
10		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2870	2	34	9	N	31					80
11		1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1686	2	2	9	N	2					82
12		1519 X	968	-0-	-551	-0-	968	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 27,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: JIM HOGG										
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217												
GUTIERREZ, J. M. ESTATE WELL #: 2		RRCID -> 256831	COMPL. DATE 05/30/2010									
		TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8152 - 8219									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LOPEZ, J. G.		WELL #: 1		RRCID -> 270772	COMPL. DATE 06/04/2013	TOTAL DEPTH 9619	PERF. 8190 - 9454					
01	0 W	5114	-0-	5114	25197	5103	2	11	9	N	10	48
02	0 W	3619	-0-	3619	28816	3605	2	14	9	N	13	61
03	0 W	2976	-0-	2976	31792	2961	2	15	9	N	14	75
04	0 W	864	-0-	864	32656	861	2	3	9	N	3	78
05	0 W	-0-	-0-	-0-	32656					N	-0-	78
06	0 W	4983	-0-	4983	37639	4983	2			N	-0-	78
07	42492 X	4853	-0-	-37639	-0-	4799	2	54	9	N	49	127
08	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3865	2	25	9	N	23	150
09	4980 X	4542	-0-	-438	-0-	4487	2	55	9	N	50	200
10	5146 X	3672	-0-	-1474	-0-	3669	2	3	9	N	3	203
11	4980 X	3661	-0-	-1319	-0-	3653	2	8	9	N	7	210
12	4867 X	3601	-0-	-1266	-0-	3592	2	9	9	N	8	218
TOTAL GAS PROD:		41,775	TOTAL CONDENSATE PROD:				180					

ROBINSON, N. (HOCKLEY 5)		77410 178 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
HAWK PETROLEUM, L L C		366634										
DAVY, C. R.		WELL #: 1		RRCID -> 141158	COMPL. DATE 03/28/1992	TOTAL DEPTH 5660	PERF. 4028 - 4032					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			24	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			24	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			24	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			24	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			24	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			24	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			24	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			24	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			24	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			24	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			24	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			24	
PLUGGED AND ABANDONED				12/10/2004								
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ROCKPORT (FRIO M-1) 77724 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 CREST PETROLEUM, LLC 189894
 T.S.T. 196-197 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 124164 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9908 - 10288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RODRIGUEZ (LOBO 6) 77850 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 MARIA LAFON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6614 - 6714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		1	PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2018 - P/A 06/11/18							

ROLETA (C-5) 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175506 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	1142	1	9055	2	Y	16	74 1	52
02	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	1134	1	7875	2	Y	8		60
03	8897 X	7962	-0-	-935	-0-	906	1	7033	2	Y	21		81
04	8280 X	7508	-0-	-772	-0-	921	1	6576	2	Y	10	5 1	86
05	8556 X	7017	-0-	-1539	-0-	864	1	6142	2	Y	10		96
06	8280 X	7187	-0-	-1093	-0-	877	1	6302	2	Y	7	18 1	85
07	8556 X	6344	-0-	-2212	-0-	805	1	5492	2	Y	43	113 1	15
08	7967 X	6067	-0-	-1900	-0-	751	1	5299	2	Y	15		30
09	7500 X	6302	-0-	-1198	-0-	798	1	5504	2	Y	-0-		30
10	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	782	1	5194	2	Y	10	7 1	33
11	6360 X	5893	-0-	-467	-0-	787	1	5105	2	Y	1		34
12	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-	1	9		Y	NO RPT			34
TOTAL GAS PROD:		79,500	TOTAL CONDENSATE PROD:		141								

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (C-5)		//CONT.// 77973 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VELA, SERAPIO E		WELL #: 26		RRCID -> 175950		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	433	1	3436	2	Y	11	54 1	37
						12	9						
02	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	435	1	3021	2	Y	6		43
						7	9						
03	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	612	1	4757	2	Y	14		57
						15	9						
04	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	672	1	4795	2	Y	8	4 1	61
						9	9						
05	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	625	1	4439	2	Y	7		68
						8	9						
06	5220 X	4924	-0-	-296	-0-	600	1	4318	2	Y	5	13 1	60
						6	9						
07	5456 X	4882	-0-	-574	-0-	619	1	4228	2	Y	32	82 1	10
						35	9						
08	5456 X	4907	-0-	-549	-0-	608	1	4286	2	Y	12		22
						13	9						
09	5280 X	5056	-0-	-224	-0-	641	1	4415	2	Y	-0-		22
10	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	602	1	3993	2	Y	8	5 1	25
						9	9						
11	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	677	1	4393	2	Y	1		26
						1	9						
12	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT		26
TOTAL GAS PROD:		52,720				TOTAL CONDENSATE PROD:		104					

GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 25		RRCID -> 179920		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 23		RRCID -> 180531		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 9137 PERF. 7927 - 7958		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ROLETA (C-5)		//CONT.// 77973 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LOPEZ, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 182648		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 29		RRCID -> 186376		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134								
01	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	369 1	2925 2	Y	77	101 1						36
						85 9										
02	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	389 1	2700 2	Y	7							43
						8 9										
03	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	383 1	2978 2	Y	3							46
						3 9										
04	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	388 1	2768 2	Y	37	12 1						71
						41 9										
05	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	419 1	2978 2	Y	-0-							71
06	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	397 1	2856 2	Y	42	43 1						70
						46 9										
07	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	452 1	3086 2	Y	-0-	12 1						58
08	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	445 1	3138 2	Y	-0-							58
09	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	442 1	3044 2	Y	-0-							58
10	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	454 1	3014 2	Y	-0-	13 1						45
11	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	466 1	3022 2	Y	2							47
						2 9										
12	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT							47
TOTAL GAS PROD:		37,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		168										

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (C-5)		//CONT.// 77973 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GARCIA, SALVADOR A		WELL #: 26		RRCID -> 187471		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 12490		PERF. 9020 - 10932					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	795	1	9318	2	Y	77	65	1		35
						85	9								
02	9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	694	1	8708	2	Y	24	47	1		12
						26	9								
03	10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	727	1	9707	2	Y	63				75
						69	9								
04	9819 X	9819	-0-	-0-	-0-	707	1	9082	2	Y	27	68	1		34
						30	9								
05	10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	728	1	9271	2	Y	56	68	1		22
						62	9								
06	9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	706	1	8685	2	Y	31				53
						34	9								
07	9579 X	9212	-0-	-367	-0-	680	1	8504	2	Y	25	67	1		11
						28	9								
08	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	847	1	9869	2	Y	21				32
						23	9								
09	10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	781	1	9397	2	Y	38				70
						42	9								
10	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	789	1	9356	2	Y	47	92	1		25
						52	9								
11	9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	782	1	8998	2	Y	34				59
						37	9								
12	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT				59
TOTAL GAS PROD:		109,619				TOTAL CONDENSATE PROD:		443							

ROLETA (DEEP WILCOX)		77973 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699													
ALEXANDER, M. M.		WELL #: 5		RRCID -> 157995		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 9184 - 9194					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (DEEP WILCOX)		//CONT.//		77973 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
GUERRA L		WELL #:		13	RRCID ->	182157	COMPL. DATE	03/08/2001	TOTAL DEPTH	15267	PERF.10421 - 12030			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	698	-0-	-77	-0-	6	1	690	2	Y	2			2
						2	9							
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	48	1	802	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	42	1	733	2	Y	1			3
						1	9							
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	39	1	691	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	47	1	826	2	Y	2			4
						2	9							
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	42	1	727	2	Y	2	3	1	3
						2	9							
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	45	1	736	2	Y	1			4
						1	9							
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	46	1	746	2	Y	2	3	1	3
						2	9							
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	42	1	694	2	Y	-0-			3
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	31	1	736	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	729	2	Y	1			4
						1	9							
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		8,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		19								

ALEXANDER		WELL #:		9	RRCID ->	218272	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	12307	PERF. 9286 - 12006
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VELA ESTATE		WELL #:		21	RRCID ->	223373	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	11206	PERF.11683 - 11777
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-		-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-		-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-		-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-		-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-		-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-		-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-		-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-		-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-		-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-		-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-		-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224951 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242875 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROLETA (GL SANDS)		77973 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
GUERRA L		WELL #: 13		RRCID -> 183174		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 15267 PERF.11572 - 14046			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VELA, SERAPIO HEIRS B		77973 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
		386310									
		WELL #: 29		RRCID -> 186058		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
GUTIERREZ, J. M. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 254045		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	5 1	25 2	Y	-0-		29
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	5 1	26 2	Y	1		30
						1 9					
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	7 1	45 2	Y	-0-		30
04	DLQ G-10	95	-0-	95	95	12 1	83 2	Y	-0-	4 1	26
05	DLQ G-10	31	-0-	31	126	4 1	27 2	Y	-0-		26
06	147 N	21	-0-	-126	-0-	3 1	18 2	Y	-0-		26
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	Y	-0-		26
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	2 1	12 2	Y	-0-		26
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	3 1	19 2	Y	-0-		26
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	2 1	12 2	Y	-0-		26
11	14 N	9	-0-	-5	-0-	1 1	8 2	Y	-0-		26
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 2	Y	-0-		26
TOTAL GAS PROD:		348		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	27	1	135	2	N	-0-			-0-
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	19	1	102	2	N	-0-			-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	20	1	122	2	N	-0-			-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	25	1	171	2	N	-0-			-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	127	2	N	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	132	2	N	-0-			-0-
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	27	1	179	2	N	-0-			-0-
08	155 N	107	-0-	-48	-0-	14	1	93	2	N	-0-			-0-
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	17	1	107	2	N	-0-			-0-
10	217 N	92	-0-	-125	-0-	13	1	79	2	N	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	16	1	101	2	N	-0-			-0-
12	124 N	77	-0-	-47	-0-	7	1	70	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,642			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 117567 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

ALEXANDER, M. WELL #: 6 RRCID -> 165826 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ENCINA RESOURCES, LLC				251741									
RASH				WELL #:	1	RRCID ->	247007	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9789 - 9944	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	73 1	27 2	N	-0-			-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	48 1	65 2	N	-0-			-0-
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	18 1	34 2	N	-0-			-0-
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	8 1	17 2	N	-0-			-0-
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
07		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	3 1	22 2	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		424		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EOG RESOURCES, INC.				253162	RRCID ->		253867	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	11990	PERF. 8502 - 8598
RANCHITO TANK GU				WELL #:	3							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILCORP ENERGY COMPANY				386310	RRCID ->		095206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8537	PERF. 7630 - 8397
VELA, ANTONIO				WELL #:	1							
01	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	476 1	3775 2	Y		13		84
02	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	14 9	493 1	3421 2	Y	12		96
03	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	13 9	418 1	3247 2	Y	2		98
04	4140 X	3172	-0-	-968	-0-	2 9	389 1	2780 2	Y	3		101
05	4340 X	3750	-0-	-590	-0-	3 9	462 1	3280 2	Y	7		108
06	4200 X	4058	-0-	-142	-0-	8 9	495 1	3560 2	Y	3	2 1	109
07	4340 X	4098	-0-	-242	-0-	3 9	523 1	3567 2	Y	7	104 1	12
08	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	8 9	547 1	3857 2	Y	-0-		12
09	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-		527 1	3635 2	Y	-0-		12
10	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-		506 1	3361 2	Y	4	4 1	12
11	4080 X	4069	-0-	-11	-0-	4 9	537 1	3484 2	Y	44		56
12	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-	48 9			Y	NO RPT		56
TOTAL GAS PROD:		43,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		95						

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 3		RRCID -> 099178		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 7485 - 7705		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	806 N	750	-0-	-56	-0-	84	1	665	2	Y	1			1
						1	9							
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	87	1	603	2	Y	16			17
						18	9							
03	744 N	722	-0-	-22	-0-	82	1	639	2	Y	1			18
						1	9							
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	82	1	583	2	Y	-0-	16	1	2
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	87	1	622	2	Y	-0-			2
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	84	1	604	2	Y	-0-			2
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	96	1	656	2	Y	-0-			2
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	92	1	647	2	Y	-0-			2
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	93	1	637	2	Y	-0-			2
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	104	1	690	2	Y	-0-	1	1	1
11	720 N	621	-0-	-99	-0-	82	1	533	2	Y	5			6
						6	9							
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		7,878				TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

GARCIA, SALVADOR "D"		WELL #: 1		RRCID -> 105506		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 8097 - 8136				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARCIA, SALVADOR "C"		WELL #: 2		RRCID -> 111397		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 8827		PERF. 7746 - 7775				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	68	1	793	2	Y	7	6	1	2
						8	9							
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	55	1	690	2	Y	2	4	1	-0-
						2	9							
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	55	1	739	2	Y	5			5
						6	9							
04	810 N	761	-0-	-49	-0-	55	1	704	2	Y	2	5	1	2
						2	9							
05	837 N	791	-0-	-46	-0-	57	1	730	2	Y	4	5	1	1
						4	9							
06	780 N	760	-0-	-20	-0-	57	1	700	2	Y	3			4
						3	9							
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	60	1	752	2	Y	2	6	1	-0-
						2	9							
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	64	1	750	2	Y	2			2
						2	9							
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	62	1	749	2	Y	3			5
						3	9							
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	60	1	713	2	Y	4	7	1	2
						4	9							
11	780 N	734	-0-	-46	-0-	58	1	673	2	Y	3			5
						3	9							
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		8,683				TOTAL CONDENSATE PROD:		37						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VELA ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 111623		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 112275		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	682	1	5139	2	Y	-0-					11
02	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	641	1	5004	2	Y	-0-					11
03	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	632	1	5343	2	Y	-0-					11
04	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	661	1	5306	2	Y	33					44
						36	9									
05	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	664	1	5036	2	Y	1					45
						1	9									
06	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	593	1	5094	2	Y	5					50
						6	9									
07	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	577	1	5150	2	Y	12					62
						13	9									
08	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	666	1	5002	2	Y	1					63
						1	9									
*09	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	622	1	5014	2	Y	6					69
						7	9									
*10	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	671	1	5084	2	Y	-0-					69
*11	5580 X	5460	-0-	-120	-0-	713	1	4747	2	Y	-0-					69
12	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					69
TOTAL GAS PROD:		63,105				TOTAL CONDENSATE PROD:		58								

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GARCIA, SALVADOR "E"		WELL #: 3		RRCID -> 112962		COMPL. DATE 07/10/1984		TOTAL DEPTH 8939		PERF. 8515 - 8714			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	765 1	8964 2	Y	75	63	1	32	
02	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	83 9	8334 2	Y	24	45	1	11	
03	9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	26 9	9228 2	Y	60			71	
04	9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	691 1	8747 2	Y	26	65	1	32	
05	9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	66 9	9012 2	Y	55	66	1	21	
06	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	681 1	8525 2	Y	31			52	
07	9393 X	8631	-0-	-762	-0-	29 9	7967 2	Y	24	65	1	11	
08	9393 X	9169	-0-	-224	-0-	638 1	8426 2	Y	18			29	
09	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	26 9	8487 2	Y	34			63	
10	8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	705 1	7913 2	Y	39	81	1	21	
11	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	37 9	8131 2	Y	31			52	
12	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-	706 1		Y	NO RPT			52	
						34 9							
TOTAL GAS PROD:		101,836				TOTAL CONDENSATE PROD:		417					

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 114017		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7705 - 8029	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	837 X	579	-0-	-258	-0-	65 1	514 2	Y	-0-	2	1	-0-	
02	588 X	496	-0-	-92	-0-	62 1	433 2	Y	1			1	
03	651 X	288	-0-	-363	-0-	1 9	255 2	Y	-0-			1	
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	33 1	411 2	Y	1	1	1	1	
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	57 1	330 2	Y	1			2	
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	1 9	360 2	Y	1	2	1	1	
07	341 N	304	-0-	-37	-0-	50 1	264 2	Y	1	1	1	1	
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	39 1	401 2	Y	-0-			1	
09	330 N	293	-0-	-37	-0-	1 9	255 2	Y	1			2	
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	57 1	364 2	Y	1	1	1	2	
11	390 N	362	-0-	-28	-0-	37 1	314 2	Y	-0-			2	
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	1 9		Y	NO RPT			2	
						48 1							
TOTAL GAS PROD:		4,458				TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELA ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 114256		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3944	2	12	9	Y	11
02	3500 X	3326	-0-	-174	-0-	3308	2	18	9	Y	16
03	3875 X	3375	-0-	-500	-0-	3374	2	1	9	Y	1
04	3810 X	3760	-0-	-50	-0-	3724	2	36	9	Y	33
05	3937 X	3694	-0-	-243	-0-	3686	2	8	9	Y	7
06	3810 X	2922	-0-	-888	-0-	2916	2	6	9	Y	5
07	3875 X	1306	-0-	-2569	-0-	1303	2	3	9	Y	3
08	3875 X	1820	-0-	-2055	-0-	1812	2	8	9	Y	7
09	3750 X	2578	-0-	-1172	-0-	2571	2	7	9	Y	6
10	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3361	2	2	9	Y	2
11	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2936	2	1	9	Y	1
12	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		33,037		TOTAL CONDENSATE PROD:				92			

VELA, EMILIANO		WELL #: 2		RRCID -> 114416		COMPL. DATE 12/21/1984		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	149	1	1182	2	Y	8
02	1344 N	1222	-0-	-122	-0-	151	1	1048	2	Y	21
03	1519 N	1138	-0-	-381	-0-	130	1	1008	2	Y	-0-
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	146	1	1044	2	Y	30
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	160	1	1140	2	Y	35
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	151	1	1086	2	Y	3
07	1240 N	609	-0-	-631	-0-	76	1	520	2	Y	12
08	1240 N	656	-0-	-584	-0-	80	1	566	2	Y	9
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	191	1	1314	2	Y	12
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	155	1	1032	2	Y	85
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	163	1	1057	2	Y	-0-
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		12,786		TOTAL CONDENSATE PROD:				215			

GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 114747		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GARCIA, SALVADOR "B"		WELL #: 5		RRCID -> 115677		COMPL. DATE 03/17/1985		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOZA		WELL #: 1		RRCID -> 116345		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8938 - 8954					
01	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3570	2	8 9	N	7	10	1	14
02	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3188	2	145 9	N	132			146
03	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2		N	-0-	106	1	40
04	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3571	2	17 9	N	15	10	1	45
05	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3510	2	9 9	N	8	10	1	43
06	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3480	2	6 9	N	5	13	1	35
07	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3036	2	3 9	N	3			38
08	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3413	2	3 9	N	3	9	1	32
09	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3355	2	8 9	N	7			39
*10	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3434	2	4 9	N	4	10	1	33
*11	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2		N	-0-			33
12	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-				N	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: 37,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 117589		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131				
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	31	1	249	2	Y	-0-	1	1	24
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	32	1	221	2	Y	4			28
						4	9							
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	55	1	427	2	Y	15			43
						17	9							
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	35	1	251	2	Y	1	1	1	43
						1	9							
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	36	1	258	2	Y	1			44
						1	9							
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	34	1	246	2	Y	4	1	1	47
						4	9							
07	310 N	287	-0-	-23	-0-	37	1	249	2	Y	1	1	1	47
						1	9							
08	310 N	274	-0-	-36	-0-	34	1	240	2	Y	-0-			47
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	34	1	239	2	Y	1			48
						1	9							
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	41	1	273	2	Y	1	1	1	48
						1	9							
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	34	1	221	2	Y	8			56
						9	9							
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			56

TOTAL GAS PROD: 3,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
EMILIANO VELA			WELL #: 3		RRCID -> 117751			COMPL. DATE 01/31/1991			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	124 N	121	-0-	-3	-0-	14	1	107	2	Y	-0-	8	1		1
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	99	2	Y	6				7
						7	9								
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	11	1	83	2	Y	-0-				7
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	86	2	Y	3	5	1		5
						3	9								
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	75	2	Y	3				8
						3	9								
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	105	2	Y	2	8	1		2
						2	9								
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	94	2	Y	6	4	1		4
						7	9								
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	Y	1				5
						1	9								
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	1				6
						1	9								
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	85	2	Y	11	10	1		7
						12	9								
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	60				67
						66	9								
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				67
TOTAL GAS PROD:		1,061				TOTAL CONDENSATE PROD:		93							

VELA ESTATE			WELL #: 5		RRCID -> 117933			COMPL. DATE 04/05/2006			TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2542 N	2335	-0-	-207	-0-	2323	2	12	9	Y	11	6	1		15
02	2324 N	2274	-0-	-50	-0-	2190	2	84	9	Y	76				91
03	2294 N	2247	-0-	-47	-0-	2246	2	1	9	Y	1	18	1		74
04	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2226	2	10	9	Y	9	55	1		28
05	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2300	2	8	9	Y	7	14	1		21
06	2160 N	2098	-0-	-62	-0-	2092	2	6	9	Y	5	15	1		11
07	2294 N	1804	-0-	-490	-0-	1801	2	3	9	Y	3				14
08	2294 N	2215	-0-	-79	-0-	2207	2	8	9	Y	7	9	1		12
09	2100 N	1950	-0-	-150	-0-	1922	2	28	9	Y	25				37
10	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1937	2	2	9	Y	2	9	1		30
11	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2227	2	1	9	Y	1				31
12	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT				31
TOTAL GAS PROD:		23,634				TOTAL CONDENSATE PROD:		147							

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GUERRA "L"		WELL #: 1		RRCID -> 118188		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	14	1	1820	2	Y	5		5
						6	9						
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	103	1	1715	2	Y	6	8 1	3
						7	9						
03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	96	1	1696	2	Y	3		6
						3	9						
04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	100	1	1774	2	Y	5	7 1	4
						6	9						
05	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	122	1	2153	2	Y	4		8
						4	9						
06	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	115	1	2003	2	Y	5	8 1	5
						6	9						
07	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	125	1	2046	2	Y	4		9
						4	9						
08	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	122	1	1990	2	Y	5	8 1	6
						6	9						
09	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	111	1	1855	2	Y	-0-		6
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	83	1	1986	2	Y	8	8 1	6
						9	9						
11	2070 N	1988	-0-	-82	-0-	113	1	1872	2	Y	3		9
						3	9						
12	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:		22,068				TOTAL CONDENSATE PROD:		48					

VELA, EMILIANO		WELL #: 1		RRCID -> 118881		COMPL. DATE 11/03/1985		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RAMIREZ, L.O.		WELL #: 1		RRCID -> 119002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162					
01	217 N	120	-0-	-97	-0-	7	1	113	2	N	-0-		-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	-0-		-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-		-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-		-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-		-0-
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	6	1	86	2	N	-0-		-0-
07	155 N	120	-0-	-35	-0-	13	1	107	2	N	-0-		-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	N	-0-		-0-
09	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-		-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-		-0-
11	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,551				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VELA, ADRIAN		WELL #: 2		RRCID -> 119783		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	75 1	999 2	Y	4	8
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	4 9	922 2	Y	6	14
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	67 1	983 2	Y	-0-	14
04	1050 N	1049	-0-	-1	-0-	7 9	976 2	Y	-0-	14
05	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	68 1	995 2	Y	17	31
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	19 9	962 2	Y	-0-	31
07	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	81 1	983 2	Y	-0-	31
08	1085 N	990	-0-	-95	-0-	79 1	917 2	Y	-0-	31
09	1050 N	966	-0-	-84	-0-	73 1	887 2	Y	-0-	31
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	79 1	970 2	Y	-0-	31
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	84 1	941 2	Y	16	47
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	76 1		Y	NO RPT	47
						18 9				
TOTAL GAS PROD:		11,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		43				

ANDREWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120591		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833 2		N	-0-	-0-
02	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697 2		N	-0-	-0-
03	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908 2		N	-0-	-0-
04	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048 2		N	-0-	-0-
05	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423 2		N	-0-	-0-
06	3090 X	2945	-0-	-145	-0-	2945 2		N	-0-	-0-
07	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562 2		N	-0-	-0-
08	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743 2		N	-0-	-0-
09	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164 2		N	-0-	-0-
10	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893 2		N	-0-	-0-
11	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021 2		N	-0-	-0-
12	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		47,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 8		RRCID -> 121048		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	59 1	471 2	Y	-0-	1
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	59 1	407 2	Y	9	10
03	496 N	266	-0-	-230	-0-	10 9	236 2	Y	-0-	10
04	510 N	346	-0-	-164	-0-	30 1	303 2	Y	-0-	-0-
05	527 N	405	-0-	-122	-0-	43 1	355 2	Y	-0-	-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	50 1	250 2	Y	-0-	-0-
07	372 N	334	-0-	-38	-0-	35 1	291 2	Y	-0-	-0-
08	403 N	322	-0-	-81	-0-	43 1	282 2	Y	-0-	-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	40 1	305 2	Y	-0-	-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	44 1	343 2	Y	-0-	-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	52 1	300 2	Y	3	3
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	46 1		Y	NO RPT	3
						3 9				
TOTAL GAS PROD:		4,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		12				

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 121548		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	412	1	3265	2	Y	-0-	-0-
02	3304 X	2625	-0-	-679	-0-	330	1	2293	2	Y	2	8 1
03	3658 X	3566	-0-	-92	-0-	407	1	3159	2	Y	-0-	2
04	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	287	1	2050	2	Y	7	5 1
05	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	202	1	1437	2	Y	3	7
06	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	290	1	2085	2	Y	3	10 1
07	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	270	1	1843	2	Y	5	4 1
08	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	274	1	1935	2	Y	2	3
09	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	282	1	1946	2	Y	5	8
10	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	299	1	1986	2	Y	4	9 1
11	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	295	1	1912	2	Y	-0-	3
12	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:		27,293				TOTAL CONDENSATE PROD:		31				

GARCIA, SALVADOR "C"		WELL #: 10		RRCID -> 121611		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	175	1	2057	2	Y	17	15 1
02	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	154	1	1934	2	Y	6	11 1
03	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	164	1	2194	2	Y	14	15
04	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	162	1	2076	2	Y	6	15 1
05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	166	1	2116	2	Y	13	15 1
06	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	158	1	1943	2	Y	7	11
07	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	159	1	1987	2	Y	6	15 1
08	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	185	1	2149	2	Y	4	6
09	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	154	1	1853	2	Y	7	13
10	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	173	1	2051	2	Y	10	20 1
11	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	182	1	2093	2	Y	8	11
12	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT	11
TOTAL GAS PROD:		24,394				TOTAL CONDENSATE PROD:		98				

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELA, ANTONIO		WELL #: 5		RRCID -> 122045		COMPL. DATE 08/27/1986		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	14 1	112 2	Y	-0-		-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	14 1	97 2	Y	-0-		-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	14 1	114 2	Y	-0-		-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	16 1	115 2	Y	-0-		-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	15 1	110 2	Y	-0-		-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	15 1	110 2	Y	-0-		-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	18 1	120 2	Y	3	3 1	-0-
						3 9					
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	19 1	131 2	Y	-0-		-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	32 1	220 2	Y	-0-		-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	16 1	104 2	Y	-0-		-0-
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	13 1	84 2	Y	1		1
						1 9					
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		1,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

VELA, ANTONIO		WELL #: 4		RRCID -> 122548		COMPL. DATE 09/25/1986		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VELA, SERAPIO HEIRS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 122549		COMPL. DATE 10/06/1986		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 8952			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VELA, SERAPIO HEIRS GU "C"		WELL #: 14		RRCID -> 122677		COMPL. DATE 11/16/1986		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7815 - 8350		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 16		RRCID -> 122828		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410		
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	27 1	214 2	Y	-0-	-0-
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	27 1	186 2	Y	5	5
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	25 1	195 2	Y	-0-	5
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	25 1	181 2	Y	-0-	-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	30 1	211 2	Y	1	1
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	30 1	212 2	Y	-0-	1
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	32 1	221 2	Y	-0-	1
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	30 1	215 2	Y	-0-	1
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	30 1	208 2	Y	-0-	1
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	33 1	220 2	Y	-0-	1
*11	240 N	203	-0-	-37	-0-	27 1	175 2	Y	1	2
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	1 9		Y	NO RPT	2

TOTAL GAS PROD: 2,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MENDOZA, E.G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122934		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008		
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	44 1	707 2	Y	-0-	2
02	700 N	678	-0-	-22	-0-	47 1	631 2	Y	-0-	2
03	775 N	720	-0-	-55	-0-	51 1	669 2	Y	-0-	2
04	690 N	574	-0-	-116	-0-	41 1	533 2	Y	-0-	2
05	713 N	334	-0-	-379	-0-	21 1	313 2	Y	-0-	2
06	690 N	326	-0-	-364	-0-	22 1	304 2	Y	-0-	2
07	589 N	361	-0-	-228	-0-	40 1	321 2	Y	-0-	2
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	36 1	825 2	Y	-0-	2
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	737 2	2 9	Y	2	4
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		Y	-0-	4
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	738 2	59 9	Y	54	58
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	58

TOTAL GAS PROD: 6,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELA, EMILIANO		WELL #: 4		RRCID -> 123008		COMPL. DATE 12/28/1986		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	70 1	558 2	Y	4	19 1	2
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	4 9	71 1	Y	11		13
03	620 N	585	-0-	-35	-0-	12 9	67 1	Y	-0-		13
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	17 9	76 1	Y	15	13 1	15
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	84 1	597 2	Y	17		32
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	19 9	78 1	Y	2	25 1	9
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	2 9	87 1	Y	13	10 1	12
08	713 N	670	-0-	-43	-0-	14 9	82 1	Y	9		21
09	630 N	572	-0-	-58	-0-	10 9	71 1	Y	7		28
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	8 9	62 1	Y	33	37 1	24
11	660 N	562	-0-	-98	-0-	36 9	75 1	Y	-0-		24
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT		24
TOTAL GAS PROD:		6,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		111					

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 123146		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 8796			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	496 N	456	-0-	-40	-0-	51 1	405 2	Y	-0-	2 1	-0-
02	448 N	164	-0-	-284	-0-	21 1	143 2	Y	-0-		-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	71 1	550 2	Y	-0-		-0-
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	84 1	601 2	Y	2	1 1	1
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	2 9	55 1	Y	1		2
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	1 9	69 1	Y	1	2 1	1
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	1 9	43 1	Y	1	1 1	1
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	41 1	287 2	Y	-0-		1
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	29 1	202 2	Y	-0-		1
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	34 1	229 2	Y	1	1 1	1
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	1 9	58 1	Y	-0-		1
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		4,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

GARCIA, SALVADOR "A"		WELL #: 15		RRCID -> 123447		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VELA, SERAPIO HEIRS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 123750		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITTIER, HELEN COMPANY		WELL #: 5		RRCID -> 124016		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7599 - 7611								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VELA - GUERRA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 124064		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780								
01	1302 N	1118	-0-	-184	-0-	1118	2	N	-0-							-0-
02	1176 N	863	-0-	-313	-0-	863	2	N	-0-							-0-
03	1302 N	1246	-0-	-56	-0-	1246	2	N	-0-							-0-
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2	N	-0-							-0-
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2	N	-0-							-0-
06	1200 N	1143	-0-	-57	-0-	1143	2	N	-0-							-0-
07	1271 N	985	-0-	-286	-0-	985	2	N	-0-							-0-
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2	N	-0-							-0-
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-							-0-
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	N	-0-							-0-
11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	N	-0-							-0-
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		13,234				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BENAVIDES, J.G. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 124073		COMPL. DATE		N/A							
						TOTAL DEPTH		9555 PERF. 7845 - 8445							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GARCIA, SALVADOR "A"		WELL #: 12		RRCID -> 124547		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH		9060 PERF. 8667 - 8821					
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	250	2	Y	2	2	1		2
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	26	1	325	2	Y	1	2	1		1
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	37	1	488	2	Y	3				4
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	261	2	Y	1	3	1		2
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	20	1	250	2	Y	1	2	1		1
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	20	1	246	2	Y	1				2
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	19	1	241	2	Y	1	2	1		1
08	279 N	243	-0-	-36	-0-	19	1	224	2	Y	-0-				1
09	270 N	172	-0-	-98	-0-	13	1	158	2	Y	1				2
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	45	1	539	2	Y	3	3	1		2
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	36	1	419	2	Y	2				4
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	2	9			Y	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:		3,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		16									

MENDOZA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 125909		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH		11000 PERF. 8790 - 8954					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 T RRCID -> 126834 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 C RRCID -> 127139 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115

01	775 N	672	-0-	-103	-0-	77	1	578	2	N	15		15
						17	9						
02	812 N	695	-0-	-117	-0-	79	1	616	2	N	-0-		15
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	92	1	780	2	N	-0-		15
04	660 N	634	-0-	-26	-0-	70	1	564	2	N	-0-		15
05	775 N	726	-0-	-49	-0-	85	1	641	2	N	-0-		15
06	870 N	478	-0-	-392	-0-	50	1	428	2	N	-0-		15
07	651 N	296	-0-	-355	-0-	30	1	266	2	N	-0-		15
08	713 N	307	-0-	-406	-0-	36	1	271	2	N	-0-		15
09	480 N	354	-0-	-126	-0-	39	1	315	2	N	-0-		15
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	50	1	376	2	N	-0-		15
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	51	1	337	2	N	-0-		15
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:		5,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALEXANDER		WELL #: 4		RRCID -> 127631		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O		GAS LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-		-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		Y	-0-		-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y	-0-		-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		Y	-0-		-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-		-0-
06	180 N	133	-0-	-47	-0-	133 2		Y	-0-		-0-
07	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 2		Y	-0-		-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		Y	-0-		-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-		-0-
10	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 2		Y	-0-		-0-
11	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233 2		Y	-0-		-0-
12	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITTIER, HELEN COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 127776		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O		GAS LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	67 1	506 2	Y	-0-		-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	58 1	456 2	Y	-0-		-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	67 1	566 2	Y	-0-		-0-
04	540 X	531	-0-	-9	-0-	59 1	469 2	Y	3		3
						3 9					
05	617 X	617	-0-	-0-	-0-	72 1	545 2	Y	-0-		3
06	645 X	645	-0-	-0-	-0-	67 1	577 2	Y	1		4
						1 9					
07	710 X	710	-0-	-0-	-0-	72 1	637 2	Y	1		5
						1 9					
08	730 X	730	-0-	-0-	-0-	86 1	644 2	Y	-0-		5
09	660 X	654	-0-	-6	-0-	72 1	581 2	Y	1		6
						1 9					
*10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	63 1	479 2	Y	-0-		6
*11	690 N	489	-0-	-201	-0-	64 1	425 2	Y	-0-		6
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		6,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

GUERRA "L"		WELL #: 4		RRCID -> 128260		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O		GAS LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2418 N	2062	-0-	-356	-0-	16 1	2040 2	Y	5		5
						6 9					
02	2128 N	1743	-0-	-385	-0-	99 1	1637 2	Y	6	8 1	3
						7 9					
03	2201 N	1458	-0-	-743	-0-	78 1	1377 2	Y	3		6
						3 9					
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	71 1	1250 2	Y	4	7 1	3
						4 9					
05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	84 1	1478 2	Y	3		6
						3 9					
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	73 1	1271 2	Y	4	6 1	4
						4 9					
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	74 1	1207 2	Y	2		6
						2 9					
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	78 1	1273 2	Y	10	6 1	10
						11 9					
09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	87 1	1453 2	Y	-0-		10
10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	68 1	1610 2	Y	2	7 1	5
						2 9					
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	103 1	1717 2	Y	3		8
						3 9					
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:		17,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		42					

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 128443		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7890 - 8632	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	103 1	779 2	Y	-0-				2
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	92 1	715 2	Y	-0-				2
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	112 1	946 2	Y	-0-				2
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	99 1	797 2	Y	5				7
						6 9							
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	115 1	873 2	Y	-0-				7
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	99 1	854 2	Y	1				8
						1 9							
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	93 1	833 2	Y	2				10
						2 9							
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	105 1	791 2	Y	-0-				10
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	92 1	738 2	Y	1				11
						1 9							
*10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	103 1	778 2	Y	-0-				11
*11	870 N	818	-0-	-52	-0-	107 1	711 2	Y	-0-				11
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT				11
TOTAL GAS PROD:		9,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

GUERRA "L"		WELL #: 5		RRCID -> 128899		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9801		PERF. 8494 - 8534			
01	4030 X	3730	-0-	-300	-0-	29 1	3691 2	Y	9				9
						10 9							
02	3640 X	3393	-0-	-247	-0-	192 1	3189 2	Y	11	15	1		5
						12 9							
03	4030 X	2124	-0-	-1906	-0-	114 1	2007 2	Y	3				8
						3 9							
04	3900 X	2120	-0-	-1780	-0-	113 1	2000 2	Y	6	10	1		4
						7 9							
05	3875 X	3298	-0-	-577	-0-	176 1	3115 2	Y	6				10
						7 9							
06	3630 X	3624	-0-	-6	-0-	196 1	3419 2	Y	8	12	1		6
						9 9							
07	3751 X	3647	-0-	-104	-0-	210 1	3430 2	Y	6				12
						7 9							
08	3286 X	2985	-0-	-301	-0-	171 1	2796 2	Y	16	12	1		16
						18 9							
09	3630 X	2192	-0-	-1438	-0-	124 1	2068 2	Y	-0-				16
10	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	97 1	2319 2	Y	-0-	11	1		5
11	3330 X	2733	-0-	-597	-0-	155 1	2574 2	Y	4				9
						4 9							
12	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			Y	NO RPT				9
TOTAL GAS PROD:		32,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		69							

VELA ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 129418		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8386 - 8400			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
GUERRA "L"		WELL #:		3		RRCID -> 129952		COMPL. DATE 02/15/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 8694					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-		1	1	19	2	Y	-0-			-0-
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-		2	1	25	2	Y	-0-			-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-		2	1	29	2	Y	-0-			-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-		2	1	30	2	Y	-0-			-0-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-		1	1	14	2	Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		697 N	697	-0-	-0-	-0-		39	1	657	2	Y	1			1
								1	9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:				822		TOTAL CONDENSATE PROD:					1					

VELA, ADRIAN		WELL #:		3		RRCID -> 130401		COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-		147	1	1948	2	Y	5			17
								6	9							
02		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-		130	1	1793	2	Y	8			25
								9	9							
03		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-		140	1	2042	2	Y	-0-			25
04		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-		148	1	1969	2	Y	2			27
								2	9							
05		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-		163	1	2084	2	Y	18			45
								20	9							
06		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-		164	1	1945	2	Y	1			46
								1	9							
07		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-		163	1	2026	2	Y	-0-			46
08		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-		164	1	2057	2	Y	-0-			46
09		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-		161	1	1812	2	Y	-0-			46
10		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-		162	1	1882	2	Y	-0-			46
11		2130 N	2075	-0-	-55	-0-		154	1	1901	2	Y	18			64
								20	9							
12		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-						Y	NO RPT			64
TOTAL GAS PROD:				23,213		TOTAL CONDENSATE PROD:					52					

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GARCIA, SALVADOR "D"		WELL #: 19		RRCID -> 130701		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH		9001 PERF. 8045 - 8085			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	65	1	764	2	Y	6	5 1	3
						7	9						
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	57	1	711	2	Y	2	4 1	1
						2	9						
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	59	1	780	2	Y	5		6
						6	9						
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	58	1	752	2	Y	2	6 1	2
						2	9						
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	61	1	776	2	Y	5	6 1	1
						6	9						
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	60	1	739	2	Y	3		4
						3	9						
07	806 N	767	-0-	-39	-0-	57	1	708	2	Y	2	6 1	-0-
						2	9						
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	68	1	789	2	Y	2		2
						2	9						
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	63	1	759	2	Y	3		5
						3	9						
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	66	1	782	2	Y	4	8 1	1
						4	9						
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	66	1	761	2	Y	3		4
						3	9						
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		9,041				TOTAL CONDENSATE PROD:				37			

GUERRA "L"		WELL #: 7		RRCID -> 130769		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8728 - 9701			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	1	1	88	2	Y	-0-		-0-
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	47	1	783	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
03	3100 N	5200	-0-	2100	2100	279	1	4912	2	Y	8		9
						9	9						
04	3000 N	3956	-0-	956	3056	211	1	3733	2	Y	11	13 1	7
						12	9						
05	3100 N	4129	-0-	1029	4085	221	1	3900	2	Y	7		14
						8	9						
06	7451 X	3366	-0-	-4085	-0-	182	1	3175	2	Y	8	14 1	8
						9	9						
07	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	172	1	2813	2	Y	5		13
						6	9						
08	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	149	1	2434	2	Y	15	12 1	16
						17	9						
09	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	116	1	1935	2	Y	-0-		16
10	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	91	1	2153	2	Y	-0-	10 1	6
11	2910 X	2116	-0-	-794	-0-	120	1	1993	2	Y	3		9
						3	9						
12	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:		29,575				TOTAL CONDENSATE PROD:				60			

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
GUERRA "L"			WELL #: 8		RRCID -> 131451			COMPL. DATE 07/26/1989			TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	19	1	2372	2	Y	7			7
						8	9							
02	2800 N	4297	-0-	1497	1497	243	1	4036	2	Y	16	15	1	8
						18	9							
03	3100 N	9580	-0-	6480	7977	513	1	9050	2	Y	15			23
						17	9							
04	3000 N	9391	-0-	6391	14368	502	1	8860	2	Y	26	30	1	19
						29	9							
05	15232 X	864	-0-	-14368	-0-	46	1	817	2	Y	1			20
						1	9							
06	1530 X	783	-0-	-747	-0-	42	1	739	2	Y	2	13	1	9
						2	9							
07	1581 X	815	-0-	-766	-0-	47	1	767	2	Y	1			10
						1	9							
08	1581 X	730	-0-	-851	-0-	42	1	686	2	Y	2	6	1	6
						2	9							
09	1530 X	660	-0-	-870	-0-	37	1	623	2	Y	-0-			6
10	686 X	686	-0-	-0-	-0-	28	1	658	2	Y	-0-	4	1	2
11	750 X	677	-0-	-73	-0-	38	1	638	2	Y	1			3
						1	9							
12	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		30,882			TOTAL CONDENSATE PROD:					71				

GUERRA "L"			WELL #: 10		RRCID -> 132510			COMPL. DATE 11/08/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983			

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

VELA ESTATE			WELL #: 8		RRCID -> 133353			COMPL. DATE 05/13/2006			TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7690 - 8560			

01	682 N	534	-0-	-148	-0-	534	2			Y	-0-			-0-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-			-0-
03	682 N	410	-0-	-272	-0-	410	2			Y	-0-			-0-
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-			-0-
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-			-0-
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-			-0-
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-			-0-
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-			-0-
09	570 N	402	-0-	-168	-0-	402	2			Y	-0-			-0-
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-			-0-
11	780 N	465	-0-	-315	-0-	465	2			Y	-0-			-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,474			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 134363		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077 X	1098	-0-	-979	-0-	128	1	970	2	Y	-0-	-0-
02	1876 X	933	-0-	-943	-0-	106	1	827	2	Y	-0-	-0-
03	2077 X	778	-0-	-1299	-0-	82	1	696	2	Y	-0-	-0-
04	780 X	680	-0-	-100	-0-	75	1	601	2	Y	4	4
						4	9					
05	806 X	773	-0-	-33	-0-	90	1	683	2	Y	-0-	4
06	780 X	679	-0-	-101	-0-	71	1	607	2	Y	1	5
						1	9					
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	75	1	670	2	Y	2	7
						2	9					
08	775 N	451	-0-	-324	-0-	53	1	398	2	Y	-0-	7
09	690 N	343	-0-	-347	-0-	38	1	305	2	Y	-0-	7
*10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	78	1	595	2	Y	-0-	7
*11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	62	1	416	2	Y	-0-	7
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT	7
TOTAL GAS PROD:		7,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

VELA ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 135892		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2		Y	-0-	-0-	-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		Y	-0-	-0-	-0-
03	496 N	428	-0-	-68	-0-	428	2		Y	-0-	-0-	-0-
04	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	2		Y	-0-	-0-	-0-
05	496 N	368	-0-	-128	-0-	368	2		Y	-0-	-0-	-0-
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		Y	-0-	-0-	-0-
07	496 N	297	-0-	-199	-0-	297	2		Y	-0-	-0-	-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		Y	-0-	-0-	-0-
09	480 N	351	-0-	-129	-0-	351	2		Y	-0-	-0-	-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		Y	-0-	-0-	-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		Y	-0-	-0-	-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J. G. BENAVIDES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526 X	3986	-0-	-540	-0-	232	1	3754	2	Y	-0-	-0-
02	3948 X	3414	-0-	-534	-0-	238	1	3176	2	Y	-0-	-0-
03	4371 X	4225	-0-	-146	-0-	302	1	3923	2	Y	-0-	-0-
04	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	288	1	3791	2	Y	-0-	-0-
05	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	273	1	3996	2	Y	-0-	-0-
06	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	270	1	3824	2	Y	-0-	-0-
07	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	279	1	2265	2	Y	-0-	-0-
08	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	169	1	3926	2	Y	-0-	-0-
09	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2		Y	-0-	-0-	-0-
10	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2		Y	-0-	-0-	-0-
11	4050 X	3939	-0-	-111	-0-	3939	2		Y	-0-	-0-	-0-
12	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		42,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUTIERREZ		WELL #: 2		RRCID -> 136377		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3317 X	3075	-0-	-242	-0-	3075 2		N	-0-			7
02	2996 X	2748	-0-	-248	-0-	2748 2		N	-0-			7
03	3162 X	3034	-0-	-128	-0-	3034 2		N	-0-			7
04	3060 X	2935	-0-	-125	-0-	2935 2		N	-0-			7
05	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111 2		N	-0-			7
06	2970 X	2827	-0-	-143	-0-	2827 2		N	-0-			7
07	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285 2		N	-0-			7
08	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 2		N	-0-			7
09	3000 X	2761	-0-	-239	-0-	2761 2		N	-0-			7
10	3286 X	2792	-0-	-494	-0-	2792 2		N	-0-			7
11	3210 X	2794	-0-	-416	-0-	2794 2		N	-0-			7
12	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		32,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GUERRA "L"		WELL #: 12		RRCID -> 137360		COMPL. DATE 02/27/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3968 X	2824	-0-	-1144	-0-	22 1	2794 2	Y	7			7
02	3024 X	2633	-0-	-391	-0-	8 9	149 1	Y	9	12 1		4
03	3317 X	2818	-0-	-499	-0-	10 9	151 1	Y	5			9
04	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	6 9	142 1	Y	8	11 1		6
05	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	9 9	192 1	Y	6			12
06	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	7 9	195 1	Y	8	13 1		7
07	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	9 9	209 1	Y	6			13
08	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	7 9	205 1	Y	21	14 1		20
09	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	23 9	171 1	Y	-0-			20
10	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-		124 1	Y	-0-	13 1		7
11	3510 X	3207	-0-	-303	-0-		182 1	Y	4			11
12	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-	4 9		Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		34,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		74						

BENAVIDES, J. G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 137468		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19 1	303 2	Y	-0-			-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	18 1	248 2	Y	-0-			-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	27 1	353 2	Y	-0-			-0-
04	450 X	334	-0-	-116	-0-	24 1	310 2	Y	-0-			-0-
05	372 X	308	-0-	-64	-0-	20 1	288 2	Y	-0-			-0-
06	394 X	394	-0-	-0-	-0-	26 1	368 2	Y	-0-			-0-
07	372 X	219	-0-	-153	-0-	24 1	195 2	Y	-0-			-0-
08	387 X	387	-0-	-0-	-0-	16 1	371 2	Y	-0-			-0-
09	390 X	337	-0-	-53	-0-	337 2		Y	-0-			-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		Y	-0-			-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		Y	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GARCIA, SALVADOR D		WELL #: 8		RRCID -> 137963		COMPL. DATE		N/A		
						TOTAL DEPTH		9100 PERF. 7896 - 8588		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 138217		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8352 PERF. 7614 - 8288	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VELA, ANTONIO		WELL #: 2		RRCID -> 138233		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8620 PERF. 7859 - 8279	
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	37	1	294	2	Y	1		5
						1	9						
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	38	1	262	2	Y	1		6
						1	9						
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	44	1	340	2	Y	-0-		6
04	330 N	307	-0-	-23	-0-	38	1	269	2	Y	-0-		6
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	53	1	375	2	Y	1		7
						1	9						
06	360 N	343	-0-	-17	-0-	42	1	301	2	Y	-0-		7
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	46	1	317	2	Y	2	9 1	-0-
						2	9						
08	372 N	349	-0-	-23	-0-	43	1	306	2	Y	-0-		-0-
09	330 N	297	-0-	-33	-0-	38	1	259	2	Y	-0-		-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	2	Y	-0-		-0-
11	330 N	254	-0-	-76	-0-	33	1	218	2	Y	3		3
						3	9						
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		3,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
VELA, SERAPIO HEIRS A		WELL #: 12		RRCID -> 138798		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VELA, ADRIAN		WELL #: 1		RRCID -> 138821		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272		
01	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	399 1	5307 2	Y	10	22
						11 9				
02	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	347 1	4786 2	Y	13	35
						14 9				
03	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	352 1	5118 2	Y	-0-	35
04	5790 X	5244	-0-	-546	-0-	365 1	4876 2	Y	3	38
						3 9				
05	5704 X	4875	-0-	-829	-0-	352 1	4501 2	Y	20	58
						22 9				
06	5520 X	4375	-0-	-1145	-0-	340 1	4028 2	Y	6	64
						7 9				
07	5704 X	4889	-0-	-815	-0-	365 1	4524 2	Y	-0-	64
08	5456 X	4981	-0-	-475	-0-	367 1	4614 2	Y	-0-	64
09	5250 X	4510	-0-	-740	-0-	369 1	4141 2	Y	-0-	64
10	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	364 1	4219 2	Y	-0-	64
11	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	357 1	4412 2	Y	24	88
						26 9				
12	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			Y	NO RPT	88
TOTAL GAS PROD:		54,586	TOTAL CONDENSATE PROD:		76					

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 22		RRCID -> 139318		COMPL. DATE 08/12/1991		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		961 N	645	-0-	-316	-0-		72	1	573	2	Y	-0-			2
02		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-		183	1	1273	2	Y	30			32
								33	9							
03		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-		149	1	1156	2	Y	-0-			32
04		967 N	967	-0-	-0-	-0-		119	1	848	2	Y	-0-	29	1	3
05		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-		136	1	966	2	Y	-0-			3
06		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-		127	1	911	2	Y	-0-			3
07		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		131	1	890	2	Y	-0-			3
08		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-		136	1	958	2	Y	-0-			3
09		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-		132	1	910	2	Y	-0-			3
10		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-		149	1	989	2	Y	-0-	2	1	1
11		1020 N	950	-0-	-70	-0-		126	1	815	2	Y	8			9
								9	9							
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-						Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:			11,791											TOTAL CONDENSATE PROD:	38	

VELA, ADRIAN WELL #: 5 RRCID -> 139839 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-		147	1	1946	2	N	5			11
								6	9							
02		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-		121	1	1676	2	N	7			18
								8	9							
03		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-		104	1	1514	2	N	-0-			18
04		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		92	1	1229	2	N	1			19
								1	9							
05		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-		90	1	1149	2	N	17			36
								19	9							
06		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-		102	1	1202	2	N	-0-			36
07		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-		98	1	1220	2	N	-0-			36
08		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-		111	1	1398	2	N	-0-			36
09		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-		103	1	1160	2	N	-0-			36
10		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-		112	1	1304	2	N	-0-			36
11		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-		124	1	1535	2	N	18			54
								20	9							
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-						N	NO RPT			54
TOTAL GAS PROD:			16,591											TOTAL CONDENSATE PROD:	48	

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D.		WELL #: 7		RRCID -> 140140		COMPL. DATE		N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	131	1	1036	2	Y	1				3
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	126	1	877	2	Y	24				27
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	137	1	1065	2	Y	-0-				27
04	1140 N	1083	-0-	-57	-0-	133	1	950	2	Y	-0-	25	1		2
05	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	139	1	988	2	Y	-0-				2
06	1170 N	1092	-0-	-78	-0-	133	1	959	2	Y	-0-				2
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	169	1	1154	2	Y	-0-				2
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	196	1	1381	2	Y	-0-				2
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	142	1	976	2	Y	-0-				2
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	156	1	1033	2	Y	-0-	2	1		-0-
11	1290 N	1064	-0-	-226	-0-	141	1	913	2	Y	9				9
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	10	9			Y	NO RPT				9
TOTAL GAS PROD:		12,972				TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

GUTIERREZ		WELL #: 3		RRCID -> 140871		COMPL. DATE 07/10/1990		TOTAL DEPTH 9576		PERF. 9150 - 9512					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VELA, CONSUELO G.		WELL #: 1		RRCID -> 141415		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7532 - 8741					
01	2883 X	2563	-0-	-320	-0-	179	1	2381	2	Y	3				30
02	2772 X	2509	-0-	-263	-0-	169	1	2337	2	Y	3				33
03	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	285	1	4144	2	Y	4				37
04	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	218	1	2906	2	Y	2				39
05	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	223	1	2854	2	Y	1				40
06	2490 X	2242	-0-	-248	-0-	174	1	2067	2	Y	1				41
07	2573 X	2288	-0-	-285	-0-	170	1	2115	2	Y	3	13	1		31
08	2573 X	2200	-0-	-373	-0-	162	1	2037	2	Y	1				32
09	2490 X	1998	-0-	-492	-0-	163	1	1833	2	Y	2				34
10	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	171	1	1990	2	Y	-0-				34
11	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	166	1	2045	2	Y	5				39
12	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-	6	9			Y	NO RPT				39
TOTAL GAS PROD:		28,815				TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MENDOZA, E. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141563		COMPL. DATE 06/03/1992		TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 22		RRCID -> 144220		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119						
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	130	1	1528	2	Y	14	10	1	6
						15	9							
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	89	1	1117	2	Y	3	8	1	1
						3	9							
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	92	1	1222	2	Y	8			9
						9	9							
04	1620 N	899	-0-	-721	-0-	65	1	832	2	Y	2	8	1	3
						2	9							
05	1333 N	514	-0-	-819	-0-	37	1	474	2	Y	3	5	1	1
						3	9							
06	1290 N	422	-0-	-868	-0-	32	1	389	2	Y	1			2
						1	9							
07	930 N	468	-0-	-462	-0-	35	1	432	2	Y	1	3	1	-0-
						1	9							
08	527 N	276	-0-	-251	-0-	22	1	253	2	Y	1			1
						1	9							
09	420 N	135	-0-	-285	-0-	10	1	124	2	Y	1			2
						1	9							
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	46	1	541	2	Y	3	4	1	1
						3	9							
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	357	2	Y	1			2
						1	9							
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			7,898			TOTAL CONDENSATE PROD:					38			

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VELA, SERAPIO HEIRS GU C		WELL #: 2		RRCID -> 145377		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	192 1	1519 2	Y	1	8
02	1484 N	1472	-0-	-12	-0-	181 1	1254 2	Y	34	42
03	1643 N	1549	-0-	-94	-0-	177 1	1371 2	Y	1	43
04	1650 N	1419	-0-	-231	-0-	174 1	1244 2	Y	1 32 1	12
05	1643 N	1616	-0-	-27	-0-	199 1	1417 2	Y	-0-	12
06	1500 N	1453	-0-	-47	-0-	177 1	1276 2	Y	-0-	12
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	207 1	1414 2	Y	-0-	12
08	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	199 1	1403 2	Y	-0-	12
09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	187 1	1290 2	Y	-0-	12
10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	240 1	1596 2	Y	-0-	10
11	1530 N	1368	-0-	-162	-0-	181 1	1175 2	Y	11 2 1	21
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-	12 9		Y	NO RPT	21
TOTAL GAS PROD:		17,125							TOTAL CONDENSATE PROD:	48

VELA, ANTONIO		WELL #: 3		RRCID -> 145379		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RAMIREZ, L. O.		WELL #: 3		RRCID -> 146882		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828		
01	5580 X	5236	-0-	-344	-0-	304 1	4932 2	N	-0-	-0-
02	5040 X	4585	-0-	-455	-0-	319 1	4266 2	N	-0-	-0-
03	5332 X	5022	-0-	-310	-0-	359 1	4663 2	N	-0-	-0-
04	5160 X	5143	-0-	-17	-0-	363 1	4780 2	N	-0-	-0-
05	5301 X	5174	-0-	-127	-0-	331 1	4843 2	N	-0-	-0-
06	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	334 1	4744 2	N	-0-	-0-
07	5301 X	3157	-0-	-2144	-0-	347 1	2810 2	N	-0-	-0-
08	5301 X	4946	-0-	-355	-0-	204 1	4742 2	N	-0-	-0-
09	5130 X	4828	-0-	-302	-0-	4828 2		N	-0-	-0-
10	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268 2		N	-0-	-0-
11	5070 X	4951	-0-	-119	-0-	4951 2		N	-0-	-0-
12	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		53,388							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GUERRA "L"		WELL #: 11		RRCID -> 147100		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VELA ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 148956		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704								
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	Y	-0-							-0-
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	145	2	Y	-0-							-0-
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2	Y	-0-							-0-
04	180 N	102	-0-	-78	-0-	102	2	Y	-0-							-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	Y	-0-							-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	Y	-0-							-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	Y	-0-							-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	Y	-0-							-0-
09	180 N	113	-0-	-67	-0-	113	2	Y	-0-							-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	Y	-0-							-0-
11	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2	Y	-0-							-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		1,713				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GUERRA "L"		WELL #: 9		RRCID -> 151699		COMPL. DATE 10/19/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CUELLAR, JUAN		WELL #: 2		RRCID -> 159775		COMPL. DATE 07/18/1996		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-		-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-		-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-		-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-		-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-		-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RAMIREZ, L.O. A		WELL #: 5		RRCID -> 161597		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	52 1	854 2	Y	-0-	-0-
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	41 1	547 2	Y	-0-	-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	31 1	404 2	Y	-0-	-0-
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	57 1	753 2	Y	-0-	-0-
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	68 1	989 2	Y	-0-	-0-
06	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	114 1	1616 2	Y	-0-	-0-
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	78 1	632 2	Y	-0-	-0-
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	42 1	980 2	Y	-0-	-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		Y	-0-	-0-
10	713 N	600	-0-	-113	-0-	600 2		Y	-0-	-0-
11	990 N	305	-0-	-685	-0-	305 2		Y	-0-	-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VELA ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 161676		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248 2		N	-0-	-0-
02	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714 2		N	-0-	-0-
03	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972 2		N	-0-	-0-
04	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735 2		N	-0-	-0-
05	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839 2		N	-0-	-0-
06	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763 2		N	-0-	-0-
07	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320 2		N	-0-	-0-
08	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2		N	-0-	-0-
09	1380 X	1114	-0-	-266	-0-	1114 2		N	-0-	-0-
10	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918 2		N	-0-	-0-
11	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929 2		N	-0-	-0-
12	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		37,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GUERRA, JTS		WELL #: 1		RRCID -> 161933		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 11309 PERF. 7854 - 8818					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	-0-	1782 2		N	-0-			-0-
02	1652 N	1345	-0-	-307	-0-	-0-	1345 2		N	-0-			-0-
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	1708 2		N	-0-			-0-
04	1710 N	1453	-0-	-257	-0-	-0-	1453 2		N	-0-			-0-
05	1488 N	1086	-0-	-402	-0-	-0-	1086 2		N	-0-			-0-
06	1650 N	1645	-0-	-5	-0-	-0-	1645 2		N	-0-			-0-
07	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	1572 2		N	-0-			-0-
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	1523 2		N	-0-			-0-
09	1650 N	990	-0-	-660	-0-	-0-	990 2		N	-0-			-0-
10	1581 N	1356	-0-	-225	-0-	-0-	1356 2		N	-0-			-0-
11	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	-0-	2156 2		N	-0-			-0-
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VELA ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 162066		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	1526 2		N	-0-			-0-
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	1479 2		N	-0-			-0-
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	-0-	1653 2		N	-0-			-0-
04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	1566 2		N	-0-			-0-
05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	1654 2		N	-0-			-0-
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	1614 2		N	-0-			-0-
07	1612 N	1509	-0-	-103	-0-	-0-	1509 2		N	-0-			-0-
08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	1684 2		N	-0-			-0-
09	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	1693 2		N	-0-			-0-
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	1737 2		N	-0-			-0-
11	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	1637 2		N	-0-			-0-
12	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AMOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 163657		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	4247 X	3871	-0-	-376	-0-	-0-	3871 2		N	-0-			-0-
02	3836 X	3544	-0-	-292	-0-	-0-	3544 2		N	-0-			-0-
03	4247 X	3852	-0-	-395	-0-	-0-	3852 2		N	-0-			-0-
04	3810 X	3450	-0-	-360	-0-	-0-	3450 2		N	-0-			-0-
05	3937 X	3281	-0-	-656	-0-	-0-	3281 2		N	-0-			-0-
06	3810 X	3264	-0-	-546	-0-	-0-	3264 2		N	-0-			-0-
07	3937 X	2676	-0-	-1261	-0-	-0-	2676 2		N	-0-			-0-
08	3844 X	3319	-0-	-525	-0-	-0-	3319 2		N	-0-			-0-
09	3450 X	3215	-0-	-235	-0-	-0-	3215 2		N	-0-			-0-
10	3379 X	3266	-0-	-113	-0-	-0-	3266 2		N	-0-			-0-
11	3270 X	3200	-0-	-70	-0-	-0-	3200 2		N	-0-			-0-
12	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MENDOZA WELL #: 3 RRCID -> 164103 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 164379 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462

01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 164381 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116

01		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
02		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
03		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
04		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
05		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
06		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
07		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
08		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
09		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
10		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
11		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 164382		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1071	-0-	-355	-0-	1071 2	N	-0-			-0-
02	1120	N	964	-0-	-156	-0-	964 2	N	-0-			-0-
03	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106 2	N	-0-			-0-
04	1050	N	990	-0-	-60	-0-	990 2	N	-0-			-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2	N	-0-			-0-
06	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	1060 2	N	-0-			-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2	N	-0-			-0-
08	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1191 2	N	-0-			-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2	N	-0-			-0-
10	1085	N	956	-0-	-129	-0-	956 2	N	-0-			-0-
11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2	N	-0-			-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VELA ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 164488		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2	N	-0-			54
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2	N	-0-			54
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2	N	-0-			54
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2	N	-0-			54
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2	N	-0-			54
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2	N	-0-			54
07	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290 2	N	-0-			54
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2	N	-0-			54
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1651 2	N	13			67
*10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1667 2	N	1			68
*11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2	N	-0-			68
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-		N	NO RPT			68
TOTAL GAS PROD:		18,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

AMOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 164754		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-			-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-			-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-			-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-			-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-			-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-			-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-			-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-			-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-			-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
AMOCO FEE		WELL #: 5		RRCID -> 165017		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMOCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 165319		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410					
01	1488 N	1427	-0-	-61	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
02	1344 N	1180	-0-	-164	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
03	1488 N	1354	-0-	-134	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
04	1380 N	1282	-0-	-98	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
05	1302 N	1211	-0-	-91	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
07	1333 N	1155	-0-	-178	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
08	1209 N	1086	-0-	-123	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
09	1380 N	1050	-0-	-330	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
10	1147 N	1089	-0-	-58	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 165850		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUERRA-RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 165873		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3837 2	23 9	N	21	29 1		32
02	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3329 2	33 9	N	30			62
03	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3659 2	35 9	N	32	54 1		40
04	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3606 2	31 9	N	28	28 1		40
05	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3700 2	24 9	N	22	28 1		34
06	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3390 2	40 9	N	36	52 1		18
07	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3353 2	10 9	N	9			27
08	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3814 2	25 9	N	23	28 1		22
09	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3702 2	21 9	N	19			41
10	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3708 2	8 9	N	7	29 1		19
11	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3586 2	2 9	N	2			21
12	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:		39,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		229						

VELA ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 165921		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3286 X	3151	-0-	-135	-0-	3151 2		N	-0-			-0-
02	2968 X	2810	-0-	-158	-0-	2810 2		N	-0-			-0-
03	3286 X	3068	-0-	-218	-0-	3068 2		N	-0-			-0-
04	3180 X	2926	-0-	-254	-0-	2926 2		N	-0-			-0-
05	3255 X	2996	-0-	-259	-0-	2996 2		N	-0-			-0-
06	3060 X	2704	-0-	-356	-0-	2704 2		N	-0-			-0-
07	3100 X	1674	-0-	-1426	-0-	1674 2		N	-0-			-0-
08	3069 X	1107	-0-	-1962	-0-	1107 2		N	-0-			-0-
09	2940 X	50	-0-	-2890	-0-	50 2		N	-0-			-0-
10	3007 X	1869	-0-	-1138	-0-	1869 2		N	-0-			-0-
11	2700 X	2313	-0-	-387	-0-	2313 2		N	-0-			-0-
12	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GUERRA, M.		WELL #: 3		RRCID -> 166580		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	10044 X	9256	-0-	-788	-0-	9219 2	37 9	N	34	39 1		68
02	9072 X	8570	-0-	-502	-0-	8469 2	101 9	N	92			160
03	10044 X	9234	-0-	-810	-0-	9231 2	3 9	N	3	88 1		75
04	9690 X	8833	-0-	-857	-0-	8782 2	51 9	N	46	40 1		81
05	10013 X	9680	-0-	-333	-0-	9652 2	28 9	N	25	39 1		67
06	9210 X	7575	-0-	-1635	-0-	7495 2	80 9	N	73	109 1		31
07	9486 X	6191	-0-	-3295	-0-	6169 2	22 9	N	20			51
08	9672 X	9566	-0-	-106	-0-	9537 2	29 9	N	26	32 1		45
09	9360 X	9149	-0-	-211	-0-	9119 2	30 9	N	27			72
10	9672 X	9363	-0-	-309	-0-	9352 2	11 9	N	10	37 1		45
11	9270 X	8628	-0-	-642	-0-	8626 2	2 9	N	2			47
12	9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-			N	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:		96,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		358						

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VELA		WELL #: 16		RRCID -> 166711		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		19964 X	19685	-0-	-279	-0-	19554 2	131 9	N	N	119	225 1			67	
02		17948 X	17511	-0-	-437	-0-	17450 2	61 9	N	N	55				122	
03		19871 X	19246	-0-	-625	-0-	19214 2	32 9	N	N	29	28 1			123	
04		19230 X	18860	-0-	-370	-0-	18766 2	94 9	N	N	85	151 1			57	
05		19840 X	18938	-0-	-902	-0-	18896 2	42 9	N	N	38	40 1			55	
06		19050 X	18916	-0-	-134	-0-	18885 2	31 9	N	N	28	54 1			29	
07		19499 X	16818	-0-	-2681	-0-	16790 2	28 9	N	N	25				54	
08		19808 X	19808	-0-	-0-	-0-	19776 2	32 9	N	N	29	43 1			40	
09		18930 X	18911	-0-	-19	-0-	18875 2	36 9	N	N	33				73	
10		19561 X	19383	-0-	-178	-0-	19303 2	80 9	N	N	73	48 1			98	
11		19170 X	18117	-0-	-1053	-0-	18097 2	20 9	N	N	18				116	
12		19809 X	NO RPT	-0-	-19809	-0-			N	N	NO RPT				116	
TOTAL GAS PROD:		206,193				TOTAL CONDENSATE PROD:				532						

VELA ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 166712		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MENDOZA		WELL #: 6		RRCID -> 167076		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908								
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	788 2		N	N	-0-				2	
02	728 N	709	-0-	-19	-0-	-0-	709 2		N	N	-0-				2	
03	837 N	806	-0-	-31	-0-	-0-	806 2		N	N	-0-				2	
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	782 2		N	N	-0-				2	
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	819 2		N	N	-0-				2	
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	786 2		N	N	-0-				2	
07	806 N	766	-0-	-40	-0-	-0-	766 2		N	N	-0-				2	
08	806 N	787	-0-	-19	-0-	-0-	787 2		N	N	-0-				2	
09	780 N	751	-0-	-29	-0-	-0-	751 2		N	N	-0-				2	
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	782 2		N	N	-0-				2	
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	765 2		N	N	-0-				2	
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	-0-			N	N	NO RPT				2	
TOTAL GAS PROD:		8,541				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALEXANDER, M. M.		WELL #: 3		RRCID -> 167759		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
03	62 N	23	-0-	-39	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
07	62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-		-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		339		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GUERRA L		WELL #: 14		RRCID -> 167827		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	11		13
02	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	12	9	Y	13	18	8
03	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	229	1	Y	6		14
04	4470 X	4027	-0-	-443	-0-	14	9	Y	11	16	9
05	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	213	1	Y	8		17
06	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	7	9	Y	10	17	10
07	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	215	1	Y	8		18
08	4805 X	4566	-0-	-239	-0-	12	9	Y	12	18	12
09	4650 X	4469	-0-	-181	-0-	256	1	Y	-0-		12
10	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	9	9	Y	18	19	11
11	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	247	1	Y	6		17
12	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-	11	9	Y	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:		48,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		103					

GUERRA-RAYMOND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167991		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-		-0-
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-		-0-
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-		-0-
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-		-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-		-0-
06	420 N	378	-0-	-42	-0-	378	2	N	-0-		-0-
07	434 N	376	-0-	-58	-0-	376	2	N	-0-		-0-
08	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2	N	-0-		-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-		-0-
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-		-0-
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-		-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 168754 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 168940 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 168978 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174

01	3100	X	2877	-0-	-223	-0-	2843	2	34	9	N	31	43	1	50
02	2632	X	2584	-0-	-48	-0-	2536	2	48	9	N	44			94
03	2883	X	2796	-0-	-87	-0-	2793	2	3	9	N	3	35	1	62
04	2790	N	2728	-0-	-62	-0-	2681	2	47	9	N	43	43	1	62
05	2852	N	2844	-0-	-8	-0-	2808	2	36	9	N	33	43	1	52
06	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2692	2	68	9	N	62	86	1	28
07	2821	N	2671	-0-	-150	-0-	2657	2	14	9	N	13			41
08	2852	N	2811	-0-	-41	-0-	2774	2	37	9	N	34	42	1	33
09	2760	N	2661	-0-	-99	-0-	2629	2	32	9	N	29			62
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2698	2	11	9	N	10	44	1	28
11	2730	N	2602	-0-	-128	-0-	2600	2	2	9	N	2			30
12	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:			30,043				TOTAL CONDENSATE PROD:			304					

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ALEXANDER		WELL #: 8		RRCID -> 169028		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 10433 PERF.10134 - 10162						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-				-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-				-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-				-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-				-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-				-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2		N	-0-				-0-
07	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2		N	-0-				-0-
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-				-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2		N	-0-				-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-				-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-				-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JMV UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169552		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRAVO, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 169562		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	496 N	184	-0-	-312	-0-	184	2	N	-0-			-0-
02	448 N	50	-0-	-398	-0-	50	2	N	-0-			-0-
03	496 N	61	-0-	-435	-0-	61	2	N	-0-			-0-
04	180 N	51	-0-	-129	-0-	51	2	N	-0-			-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-			-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-			-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-			-0-
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	2	N	-0-			-0-
10	496 N	350	-0-	-146	-0-	350	2	N	-0-			-0-
11	420 N	209	-0-	-211	-0-	209	2	N	-0-			-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAMIREZ, L. O.		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GUERRA		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-			-0-
02	504 N	502	-0-	-2	-0-	502	2	N	-0-			-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-			-0-
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-			-0-
06	510 N	508	-0-	-2	-0-	508	2	N	-0-			-0-
07	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	2	N	-0-			-0-
08	558 N	359	-0-	-199	-0-	359	2	N	-0-			-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-			-0-
10	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2	N	-0-			-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-			-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUERRA L		WELL #: 16		RRCID -> 172965		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	2604 N	2466	-0-	-138	-0-	19	1	2440	2	Y	6
02	2268 N	2179	-0-	-89	-0-	124	1	2047	2	Y	7
03	2449 N	2169	-0-	-280	-0-	116	1	2050	2	Y	3
04	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	114	1	2020	2	Y	6
05	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	146	1	2580	2	Y	5
06	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	136	1	2373	2	Y	6
07	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	144	1	2351	2	Y	4
08	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	139	1	2266	2	Y	5
09	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	131	1	2175	2	Y	-0-
10	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	97	1	2319	2	Y	9
11	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	136	1	2265	2	Y	3
12	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-	3	9			Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		26,249									TOTAL CONDENSATE PROD: 54

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 11		RRCID -> 173298		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218			
01	2790 N	2681	-0-	-109	-0-	156	1	2525	2	Y	-0-
02	2520 N	2388	-0-	-132	-0-	166	1	2222	2	Y	-0-
03	2759 N	2707	-0-	-52	-0-	193	1	2514	2	Y	-0-
04	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	193	1	2534	2	Y	-0-
05	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	178	1	2616	2	Y	-0-
06	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	178	1	2526	2	Y	-0-
07	2418 N	1328	-0-	-1090	-0-	146	1	1182	2	Y	-0-
08	3100 N	3403	-0-	303	303	140	1	3263	2	Y	-0-
09	3000 N	3164	-0-	164	467	3164	2			Y	-0-
10	3100 N	2691	-0-	-409	58	2691	2			Y	-0-
11	2874 X	2816	-0-	-58	-0-	2816	2			Y	-0-
12	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		29,403									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, J. S.		WELL #: 3		RRCID -> 173325		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845			
01	434 N	346	-0-	-88	-0-	20	1	326	2	N	-0-
02	336 N	226	-0-	-110	-0-	16	1	210	2	N	-0-
03	496 N	195	-0-	-301	-0-	14	1	181	2	N	-0-
04	330 N	175	-0-	-155	-0-	12	1	163	2	N	-0-
05	248 N	176	-0-	-72	-0-	11	1	165	2	N	-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	N	-0-
07	186 N	114	-0-	-72	-0-	13	1	101	2	N	-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	2	N	-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		2,841									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VELA, SERAPIO B		WELL #: 27		RRCID -> 173977		COMPL. DATE 07/08/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	69 1	551 2	Y	1	2 1			7
02	476 N	435	-0-	-41	-0-	1 9	379 2	Y	1				8
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1 9	1132 2	Y	1				9
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	146 1	1439 2	Y	4	2 1			11
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	202 1	1509 2	Y	3				14
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	4 9	1440 2	Y	1	6 1			9
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	212 1	1294 2	Y	3	2 1			10
08	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	3 9	1407 2	Y	2				12
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	2 9	1047 2	Y	2				14
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	152 1	688 2	Y	1	5 1			10
11	1530 N	824	-0-	-706	-0-	104 1	714 2	Y	-0-				10
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	1 9		Y	NO RPT				10
TOTAL GAS PROD:		13,259				TOTAL CONDENSATE PROD:		19					

SERAPIO VELA E		WELL #: 25		RRCID -> 175682		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VELA, SERAPIO E		WELL #: 26		RRCID -> 178055		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8668					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179792 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	166 1	1944 2	Y	17	17 1		4
02	1736 N	1652	-0-	-84	-0-	122 1	1526 2	Y	4	8 1		-0-
03	1922 N	1816	-0-	-106	-0-	126 1	1678 2	Y	11			11
04	2070 N	2024	-0-	-46	-0-	146 1	1871 2	Y	6	13 1		4
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	143 1	1819 2	Y	11	13 1		2
06	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	138 1	1705 2	Y	6			8
07	2077 N	1675	-0-	-402	-0-	124 1	1545 2	Y	5	13 1		-0-
08	1984 N	1535	-0-	-449	-0-	121 1	1411 2	Y	3			3
09	1860 N	1774	-0-	-86	-0-	136 1	1630 2	Y	7			10
10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	140 1	1657 2	Y	8	16 1		2
11	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	145 1	1667 2	Y	6			8
12	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: 20,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137

01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	41 1	326 2	Y	9	13 1		5
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	43 1	299 2	Y	6			11
03	403 N	386	-0-	-17	-0-	44 1	342 2	Y	-0-			11
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	42 1	299 2	Y	-0-			11
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	50 1	356 2	Y	-0-			11
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	42 1	298 2	Y	5	5 1		11
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	50 1	344 2	Y	-0-	1 1		10
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	39 1	278 2	Y	-0-			10
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	39 1	272 2	Y	-0-			10
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	45 1	300 2	Y	-0-	1 1		9
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	47 1	308 2	Y	-0-			9
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			9

TOTAL GAS PROD: 3,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LOPEZ, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 182700		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	162 1	1220 2	N	32	67
						35 9				
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	134 1	1048 2	N	70	137
						77 9				
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	144 1	1214 2	N	-0-	137
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	135 1	1087 2	N	-0-	137
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	151 1	1148 2	N	4	141
						4 9				
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	141 1	1210 2	N	-0-	141
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	132 1	1176 2	N	1	142
						1 9				
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	147 1	1102 2	N	4	146
						4 9				
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	127 1	1020 2	N	-0-	146
10	1116 N	942	-0-	-174	-0-	110 1	832 2	N	-0-	146
11	1080 N	748	-0-	-332	-0-	98 1	650 2	N	-0-	146
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT	146
TOTAL GAS PROD:		13,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		111				

VELA, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 183138		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	775 N	603	-0-	-172	-0-	71 1	532 2	N	-0-	-0-
02	644 N	609	-0-	-35	-0-	69 1	540 2	N	-0-	-0-
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	70 1	587 2	N	-0-	-0-
04	660 N	631	-0-	-29	-0-	70 1	561 2	N	-0-	-0-
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	83 1	630 2	N	-0-	-0-
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	75 1	642 2	N	-0-	-0-
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	78 1	699 2	N	-0-	-0-
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	84 1	633 2	N	-0-	-0-
09	720 N	662	-0-	-58	-0-	73 1	589 2	N	-0-	-0-
10	775 N	629	-0-	-146	-0-	73 1	556 2	N	-0-	-0-
11	690 N	436	-0-	-254	-0-	57 1	379 2	N	-0-	-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VELA, SERAPIO B		WELL #: 24		RRCID -> 194921		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9770 - 10112		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VELA ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 202187 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			37				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

VELA ESTATE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 202511 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138

01	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-			-0-
02	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-			-0-
03	2790 N	2724	-0-	-66	-0-	2724	2			N	-0-			-0-
04	2610 N	2563	-0-	-47	-0-	2563	2			N	-0-			-0-
05	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-			-0-
06	2640 N	2378	-0-	-262	-0-	2378	2			N	-0-			-0-
07	2635 N	2392	-0-	-243	-0-	2392	2			N	-0-			-0-
08	2759 N	2411	-0-	-348	-0-	2411	2			N	-0-			-0-
09	2370 N	2313	-0-	-57	-0-	2313	2			N	-0-			-0-
10	2387 N	2376	-0-	-11	-0-	2376	2			N	-0-			-0-
11	2340 N	2278	-0-	-62	-0-	2278	2			N	-0-			-0-
12	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,279				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

GALO WELL #: 1 RRCID -> 211299 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186

01	2263 X	1932	-0-	-331	-0-	154	1	1778	3	N	-0-			64
02	2044 X	1783	-0-	-261	-0-	1783	3			N	-0-			64
03	1984 X	1981	-0-	-3	-0-	6	1	1975	3	N	-0-			64
04	1890 N	1767	-0-	-123	-0-	1767	3			N	-0-			64
05	2015 N	1929	-0-	-86	-0-	194	1	1731	3	N	4			68
						4	9							
06	1920 N	1810	-0-	-110	-0-	198	1	1612	3	N	-0-			68
07	1829 N	412	-0-	-1417	-0-	412	3			N	-0-			68
08	1922 N	7	-0-	-1915	-0-	1	1	6	3	N	-0-			68
09	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-			68
10	403 N	70	-0-	-333	-0-	8	1	62	3	N	-0-			68
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	N	-0-			68
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
TOTAL GAS PROD:		11,778				TOTAL CONDENSATE PROD:					4			

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 211548		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	402	-0-	-32	-0-	402 2		Y	-0-			121
02	420 N	27	-0-	-393	-0-	27 2		Y	-0-			121
03	465 N	64	-0-	-401	-0-	64 2		Y	-0-			121
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			121
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			121
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			121
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			121
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	163 2	8 9	Y	7			128
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		Y	-0-			128
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		Y	-0-			128
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-			128
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			128
TOTAL GAS PROD:		1,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

DOMINGUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 212705		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	57 1	432 2	Y	6	14 1		10
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	7 9	362 2	Y	7	13 1		4
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	47 1	447 2	Y	10			14
04	480 N	460	-0-	-20	-0-	8 9	401 2	Y	8	14 1		8
05	465 N	458	-0-	-7	-0-	53 1	401 2	Y	4			12
06	480 N	383	-0-	-97	-0-	11 9	335 2	Y	8			20
07	465 N	447	-0-	-18	-0-	9 9	395 2	Y	7	12 1		15
08	465 N	440	-0-	-25	-0-	44 1	380 2	Y	8	12 1		11
09	390 N	349	-0-	-41	-0-	51 1	309 2	Y	2			13
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	2 9	282 2	Y	5			18
11	420 N	252	-0-	-168	-0-	37 1	208 2	Y	12	11 1		19
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	6 9		Y	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:		4,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		77						

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
RED CREST TRUST WELL #: 2 RRCID -> 213498 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	421	1	3178	2	Y	-0-			108
02	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	366	1	2857	2	Y	72			180
						79	9							
03	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	365	1	3088	2	Y	12	180	1	12
						13	9							
04	3390 X	3223	-0-	-167	-0-	356	1	2860	2	Y	6			18
						7	9							
05	3503 X	3447	-0-	-56	-0-	399	1	3022	2	Y	24			42
						26	9							
06	3390 X	3226	-0-	-164	-0-	336	1	2890	2	Y	-0-			42
07	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	359	1	3200	2	Y	-0-			42
08	3472 X	3290	-0-	-182	-0-	384	1	2889	2	Y	15			57
						17	9							
09	3330 X	2916	-0-	-414	-0-	314	1	2533	2	Y	63			120
						69	9							
10	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	297	1	2253	2	Y	50			170
						55	9							
11	3270 X	1972	-0-	-1298	-0-	258	1	1714	2	Y	-0-			170
12	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT			170
TOTAL GAS PROD:		34,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		242								

DOMINGUEZ WELL #: 3 RRCID -> 214177 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	205	1	1545	2	Y	21	49	1	41
						23	9							
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	171	1	1333	2	Y	27	47	1	21
						30	9							
03	1519 N	1482	-0-	-37	-0-	153	1	1292	2	Y	34			55
						37	9							
04	1710 X	1529	-0-	-181	-0-	167	1	1336	2	Y	24	44	1	35
						26	9							
05	1767 X	1583	-0-	-184	-0-	183	1	1387	2	Y	12			47
						13	9							
06	1710 X	1644	-0-	-66	-0-	167	1	1438	2	Y	35			82
						39	9							
07	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	171	1	1530	2	Y	25	46	1	61
						28	9							
08	1581 X	1399	-0-	-182	-0-	161	1	1210	2	Y	25	44	1	42
						28	9							
09	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	186	1	1502	2	Y	10			52
						11	9							
10	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	215	1	1628	2	Y	26			78
						29	9							
11	1350 N	1035	-0-	-315	-0-	128	1	852	2	Y	50	44	1	84
						55	9							
12	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT			84
TOTAL GAS PROD:		17,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		289								

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DOMINGUEZ		WELL #: 2		RRCID -> 214700		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12 1	93 2	Y	1	1 1		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-			-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3 2	22 2	Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	3 1		Y	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	54 2	Y	1			1
						1 9						
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		196		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

SALINAS		WELL #: 1		RRCID -> 215049		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		Y	-0-			17
02	84 N	7	-0-	-77	-0-	7 2		Y	-0-			17
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		Y	-0-			17
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-			17
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-			17
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		Y	-0-			17
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		Y	-0-			17
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		Y	-0-			17
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	288 2	11 9	Y	10			27
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		Y	-0-			27
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-			27
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		1,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

SALINAS, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 215451		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 X	682	-0-	-0-	-0-	80 1	602 2	Y	-0-			-0-
02	1288 N	586	-0-	-702	-0-	67 1	519 2	Y	-0-			-0-
03	1333 N	625	-0-	-708	-0-	66 1	559 2	Y	-0-			-0-
04	660 N	571	-0-	-89	-0-	63 1	508 2	Y	-0-			-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	77 1	583 2	Y	-0-			-0-
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	65 1	554 2	Y	-0-			-0-
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	67 1	597 2	Y	-0-			-0-
08	651 N	627	-0-	-24	-0-	74 1	553 2	Y	-0-			-0-
09	630 N	546	-0-	-84	-0-	60 1	486 2	Y	-0-			-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	53 1	403 2	Y	-0-			-0-
11	600 N	360	-0-	-240	-0-	47 1	313 2	Y	-0-			-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SALINAS		WELL #: 2		RRCID -> 216131		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 8646		PERF. 8090 - 8515	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	651 N	253	-0-	-398	-0-	253	2	Y	-0-		16
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-			Y	-0-		16
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		16
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	Y	-0-		16
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	Y	-0-		16
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	Y	-0-		16
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	Y	-0-		16
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	Y	-0-		16
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	9		25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-		25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		25
TOTAL GAS PROD:		2,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

RATHMELL LAND AND CATTLE CO.		WELL #: 2		RRCID -> 216330		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 9180		PERF. 8482 - 8630	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	651 N	485	-0-	-166	-0-	57	1	Y	-0-		-0-
02	532 N	513	-0-	-19	-0-	58	1	Y	-0-		-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	62	1	Y	-0-		-0-
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	57	1	Y	-0-		-0-
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	66	1	Y	-0-		-0-
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	-0-		-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	-0-		-0-
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	-0-		-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	-0-		-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	-0-		-0-
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	99	1	Y	-0-		-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOMINGUEZ		WELL #: 5		RRCID -> 217009		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8391 - 8634		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	117	1	Y	12	30	1	21
02	924 N	901	-0-	-23	-0-	100	1	Y	16	28	1	9
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	104	1	Y	22			31
04	990 N	923	-0-	-67	-0-	101	1	Y	14	28	1	17
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	116	1	Y	8			25
06	960 N	933	-0-	-27	-0-	95	1	Y	20			45
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	99	1	Y	14	27	1	32
08	992 N	932	-0-	-60	-0-	107	1	Y	17	27	1	22
09	930 N	832	-0-	-98	-0-	91	1	Y	5			27
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	82	1	Y	10			37
11	900 N	591	-0-	-309	-0-	73	1	Y	28	24	1	41
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	31	9	Y	NO RPT			41
TOTAL GAS PROD:		9,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		166						

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ALEXANDER		WELL #: 9		RRCID -> 218270		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2		N	-0-			-0-
02	1848 N	1819	-0-	-29	-0-	1819	2		N	-0-			-0-
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2		N	-0-			-0-
04	2220 N	1781	-0-	-439	-0-	1781	2		N	-0-			-0-
05	2015 N	1617	-0-	-398	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
06	2040 N	1548	-0-	-492	-0-	1548	2		N	-0-			-0-
07	1829 N	1307	-0-	-522	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
08	1612 N	1266	-0-	-346	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
09	1560 N	1448	-0-	-112	-0-	1448	2		N	-0-			-0-
10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		N	-0-			-0-
11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2		N	-0-			-0-
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOMINGUEZ		WELL #: 4		RRCID -> 218747		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	165	1	1245	2	Y	17	37	1	23
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	130	1	1015	2	Y	25	36	1	12
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	145	1	1228	2	Y	27			39
04	1380 N	1194	-0-	-186	-0-	130	1	1043	2	Y	19	37	1	21
05	1302 N	935	-0-	-367	-0-	108	1	819	2	Y	7			28
06	1350 N	1208	-0-	-142	-0-	123	1	1056	2	Y	26			54
07	1240 N	1032	-0-	-208	-0-	102	1	913	2	Y	15	33	1	36
08	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	280	1	2103	2	Y	43	45	1	34
09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	203	1	1639	2	Y	10			44
10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	192	1	1457	2	Y	24			68
11	1500 N	849	-0-	-651	-0-	105	1	699	2	Y	41	41	1	68
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT			68
TOTAL GAS PROD:		15,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		254								

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 219652			COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	24 1 3 9	352 3	N	3	2 1	1	
02	392 N	364	-0-	-28	-0-	25 1 1 9	338 3	N	1	2 1	-0-	
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	27 1 1 9	361 3	N	1		1	
04	360 N	358	-0-	-2	-0-	22 1	336 3	N	-0-		1	
05	403 N	372	-0-	-31	-0-	26 1	346 3	N	-0-		1	
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	26 1 1 9	363 3	N	1		2	
07	372 N	371	-0-	-1	-0-	9 1	362 3	N	-0-		2	
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	23 1 1 9	346 3	N	1		3	
09	390 N	44	-0-	-346	-0-	2 1	42 3	N	-0-		3	
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	26 1 1 9	447 3	N	1	3 1	1	
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	13 1 2 9	351 3	N	2		3	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		3	
TOTAL GAS PROD:		3,877		TOTAL CONDENSATE PROD:			10					

VILLARREAL			WELL #: 1		RRCID -> 221210			COMPL. DATE 06/04/2006			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894	
01	3472 X	3402	-0-	-70	-0-	665 1	2737 3	N	-0-		-0-	
02	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	639 1	3008 3	N	-0-		-0-	
03	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	652 1	4242 3	N	-0-		-0-	
04	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	646 1	3516 3	N	-0-		-0-	
05	3751 X	3461	-0-	-290	-0-	642 1	2819 3	N	-0-		-0-	
06	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	651 1	3402 3	N	-0-		-0-	
07	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	639 1	3263 3	N	-0-		-0-	
08	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	654 1	3321 3	N	-0-		-0-	
09	3630 X	3513	-0-	-117	-0-	656 1	2857 3	N	-0-		-0-	
10	3751 X	3514	-0-	-237	-0-	646 1	2868 3	N	-0-		-0-	
11	3630 X	3222	-0-	-408	-0-	625 1	2597 3	N	-0-		-0-	
12	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		41,745		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
WHITTIER		WELL #: 1		RRCID -> 221851		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224 X	2387	-0-	-837	-0-	187	1	2163	3	N	34		108
02	2912 X	-0-	-0-	-2912	-0-	37	9			N	31	63 1	76
03	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	73		149
04	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	77	134 1	92
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	84		176
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	56		232
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	154 1	78
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64		142
09	169 X	169	-0-	-0-	-0-	19	1	146	3	N	4		146
						4	9						
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80		226
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129 1	97
12	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		97
TOTAL GAS PROD:		2,556				TOTAL CONDENSATE PROD:		503					

ALEXANDER		WELL #: 10		RRCID -> 223501		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958					
01	279 N	191	-0-	-88	-0-	191	2		N	-0-			-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
03	248 N	136	-0-	-112	-0-	136	2		N	-0-			-0-
04	180 N	89	-0-	-91	-0-	89	2		N	-0-			-0-
05	186 N	58	-0-	-128	-0-	58	2		N	-0-			-0-
06	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	2		N	-0-			-0-
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,197				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DE BARBERIO		WELL #: 5		RRCID -> 223504		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554					
01	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	28	1	3528	2	Y	5		22
02	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	192	1	3183	2	Y	-0-		22
03	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	178	1	3139	2	Y	-0-		22
04	3660 X	3061	-0-	-599	-0-	164	1	2897	2	Y	-0-		22
05	3751 X	3728	-0-	-23	-0-	200	1	3528	2	Y	-0-		22
06	3630 X	3516	-0-	-114	-0-	191	1	3325	2	Y	-0-		22
*07	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	217	1	3540	2	Y	30		52
						33	9						
*08	3720 X	3714	-0-	-6	-0-	214	1	3500	2	Y	-0-		52
*09	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	216	1	3604	2	Y	-0-		52
*10	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	145	1	3460	2	Y	-0-		52
*11	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	208	1	3454	2	Y	-0-		52
12	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT		52
TOTAL GAS PROD:		39,150				TOTAL CONDENSATE PROD:		35					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DOMINGUEZ		WELL #: 6		RRCID -> 224045		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8320 - 8436						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	114	1	860	2	Y	12	28	1			17
						13	9									
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	95	1	744	2	Y	15	26	1			6
						17	9									
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	101	1	851	2	Y	19					25
						21	9									
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	92	1	740	2	Y	16	26	1			15
						18	9									
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	107	1	807	2	Y	7					22
						8	9									
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	88	1	753	2	Y	18					40
						20	9									
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	91	1	811	2	Y	13	26	1			27
						14	9									
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	97	1	730	2	Y	15	25	1			17
						17	9									
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	88	1	709	2	Y	4					21
						4	9									
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	77	1	586	2	Y	10					31
						11	9									
11	810 N	555	-0-	-255	-0-	69	1	456	2	Y	27	22	1			36
						30	9									
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					36
TOTAL GAS PROD:		9,239				TOTAL CONDENSATE PROD:		156								

ALEXANDER		WELL #: 11		RRCID -> 224750		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 9030 - 10432						
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	364 N	320	-0-	-44	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	570 N	416	-0-	-154	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	434 N	359	-0-	-75	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
10	372 N	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	690 N	356	-0-	-334	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,699				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
WHITTIER		WELL #: 2		RRCID -> 224786		COMPL. DATE 12/02/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7006 X	6125	-0-	-881	-0-	484	1	5594	3	N	43		212
02	6328 X	5786	-0-	-542	-0-	47	9						
03	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	5786	3			N	-0-	102 1	110
04	6270 X	6262	-0-	-8	-0-	21	1	6642	3	N	-0-		110
05	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6250	3	12	9	N	11	54 1	67
						8	9	6192	3	N	7		74
06	6450 X	6001	-0-	-449	-0-	654	1	5313	3	N	31		105
						34	9						
07	6665 X	5934	-0-	-731	-0-	5928	3	6	9	N	5	34 1	76
08	6882 X	6230	-0-	-652	-0-	701	1	5529	3	N	-0-		76
09	6660 X	6067	-0-	-593	-0-	682	1	5385	3	N	-0-		76
10	6882 X	5690	-0-	-1192	-0-	664	1	5025	3	N	1		77
						1	9						
11	6120 X	6043	-0-	-77	-0-	705	1	5332	3	N	5	33 1	49
						6	9						
12	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT		49
TOTAL GAS PROD:		67,696				TOTAL CONDENSATE PROD:			103				

SALINAS, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 224967		COMPL. DATE 01/07/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	73	1	1016	3	N	8	6 1	5
						9	9						
02	1316 N	1016	-0-	-300	-0-	69	1	943	3	N	4	4 1	5
						4	9						
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	82	1	1120	3	N	2		7
						2	9						
04	1050 N	1001	-0-	-49	-0-	63	1	937	3	N	1		8
						1	9						
05	1116 N	1008	-0-	-108	-0-	71	1	937	3	N	-0-		8
06	1170 N	964	-0-	-206	-0-	64	1	899	3	N	1		9
						1	9						
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	34	1	1350	3	N	-0-		9
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	76	1	1171	3	N	3		12
						3	9						
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	48	1	998	3	N	-0-		12
10	1395 N	845	-0-	-550	-0-	45	1	759	3	N	37	8 1	41
						41	9						
11	1200 N	1082	-0-	-118	-0-	38	1	1040	3	N	4		45
						4	9						
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT		45
TOTAL GAS PROD:		11,898				TOTAL CONDENSATE PROD:			60				

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
DOMINGUEZ		WELL #: 7		RRCID -> 225392		COMPL. DATE 01/05/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	133	1	1002	2	Y	14	30	1		22
						15	9								
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	135	1	1051	2	Y	22	32	1		12
						24	9								
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	114	1	967	2	Y	23				35
						25	9								
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	104	1	836	2	Y	16	30	1		21
						18	9								
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	101	1	768	2	Y	7				28
						8	9								
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	90	1	777	2	Y	19				47
						21	9								
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	97	1	863	2	Y	14	27	1		34
						15	9								
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	184	1	1385	2	Y	28	34	1		28
						31	9								
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	116	1	933	2	Y	6				34
						7	9								
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	77	1	583	2	Y	9				43
						10	9								
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	196	1	1308	2	Y	76	44	1		75
						84	9								
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT				75
TOTAL GAS PROD:			12,078			TOTAL CONDENSATE PROD:					234				

GALO		WELL #: 2		RRCID -> 225605		COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	15378 X	15378	-0-	-0-	-0-	1225	1	14150	3	N	3				65
						3	9								
02	14420 X	12438	-0-	-1982	-0-	12438	3			N	-0-	54	1		11
03	15965 X	15020	-0-	-945	-0-	48	1	14893	3	N	72				83
						79	9								
04	15450 X	13643	-0-	-1807	-0-	13640	3	3	9	N	3				86
05	15965 X	14490	-0-	-1475	-0-	1456	1	12969	3	N	59				145
						65	9								
06	14880 X	13401	-0-	-1479	-0-	1469	1	11930	3	N	2	3	1		144
						2	9								
07	15035 X	13178	-0-	-1857	-0-	13058	3	120	9	N	109	169	1		84
08	15035 X	14332	-0-	-703	-0-	1611	1	12720	3	N	1				85
						1	9								
09	14215 X	14215	-0-	-0-	-0-	1598	1	12615	3	N	2				87
						2	9								
*10	14477 X	13877	-0-	-600	-0-	1611	1	12185	3	N	74	138	1		23
						81	9								
*11	14337 X	14337	-0-	-0-	-0-	1674	1	12663	3	N	-0-				23
12	14694 X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					N	NO RPT				23
TOTAL GAS PROD:			154,309			TOTAL CONDENSATE PROD:					325				

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
DE BARBERIO		WELL #: 6		RRCID -> 225633		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	27	1	3404	2	Y	12				17
						13	9								
02	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	179	1	2965	2	Y	-0-				17
03	3441 X	3150	-0-	-291	-0-	169	1	2981	2	Y	-0-				17
04	3480 X	2979	-0-	-501	-0-	160	1	2819	2	Y	-0-				17
05	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	194	1	3425	2	Y	-0-				17
06	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	188	1	3276	2	Y	-0-				17
07	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	201	1	3273	2	Y	28				45
						31	9								
*08	3627 X	3431	-0-	-196	-0-	198	1	3233	2	Y	-0-				45
*09	3510 X	3385	-0-	-125	-0-	192	1	3193	2	Y	-0-				45
*10	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	138	1	3286	2	Y	-0-				45
*11	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	201	1	3342	2	Y	-0-				45
12	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT				45
TOTAL GAS PROD:		37,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		40									

GALO		WELL #: 3		RRCID -> 226135		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	1457 N	1332	-0-	-125	-0-	106	1	1226	3	N	-0-				13
02	1316 N	1150	-0-	-166	-0-	1150	3			N	-0-				13
03	1426 N	1307	-0-	-119	-0-	4	1	1303	3	N	-0-				13
04	1290 N	1191	-0-	-99	-0-	1191	3			N	-0-				13
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	142	1	1263	3	N	-0-				13
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	150	1	1222	3	N	2	8	1		7
						2	9								
07	1240 N	1186	-0-	-54	-0-	1186	3			N	-0-	7	1		-0-
08	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	155	1	1227	3	N	-0-				-0-
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	164	1	1292	3	N	-0-				-0-
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	161	1	1217	3	N	-0-				-0-
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	161	1	1219	3	N	-0-				-0-
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

LOPEZ		WELL #: 5		RRCID -> 226383		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	2			Y	-0-				31
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-				31
03	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-				31
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	8				39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				39
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				39
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-				39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				39
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				39
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				39
TOTAL GAS PROD:		205		TOTAL CONDENSATE PROD:		8									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
WHITTIER		WELL #: 3		RRCID -> 227511		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28			28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	1	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24			24
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24	1	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		52						

SALINAS, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 229337		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	83	1	1165	3	N	9	7	1	5
							10	9							
02		812 N	808	-0-	-4	-0-	56	1	749	3	N	3	4	1	4
							3	9							
03		1302 N	1120	-0-	-182	-0-	77	1	1041	3	N	2			6
							2	9							
04		1230 N	1112	-0-	-118	-0-	69	1	1042	3	N	1			7
							1	9							
05		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	73	1	963	3	N	-0-			7
06		1080 N	1067	-0-	-13	-0-	72	1	994	3	N	1			8
							1	9							
07		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	28	1	1143	3	N	-0-			8
08		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	64	1	1004	3	N	2			10
							2	9							
09		1080 N	1007	-0-	-73	-0-	46	1	961	3	N	-0-			10
10		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	67	1	1141	3	N	3	8	1	5
							3	9							
11		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	41	1	1135	3	N	5			10
							6	9							
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		12,042				TOTAL CONDENSATE PROD:		26							

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GALO		WELL #: 4		RRCID -> 230371		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2356 X	2059	-0-	-297	-0-	164	1	1895	3	N	-0-	87
02	2072 X	1770	-0-	-302	-0-	1770	3			N	-0-	87
03	2449 X	1232	-0-	-1217	-0-	4	1	1228	3	N	-0-	87
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-	87
05	1953 N	1370	-0-	-583	-0-	136	1	1211	3	N	21	108
						23	9					
06	1230 N	18	-0-	-1212	-0-	2	1	5	3	N	10	52
						11	9					
07	2139 N	51	-0-	-2088	-0-	28	3	23	9	N	21	11
08	1364 N	23	-0-	-1341	-0-	3	1	19	3	N	1	12
						1	9					
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-	12
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	2	1	10	3	N	13	25
						14	9					
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	3	7	9	N	6	31
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	31
TOTAL GAS PROD:		8,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		72						

MENDOZA, E. G. GU		WELL #: 4		RRCID -> 232293		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	247	1	4005	2	Y	-0-	4
02	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	257	1	3439	2	Y	-0-	4
03	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	229	1	2971	2	Y	-0-	4
04	4230 X	1179	-0-	-3051	-0-	83	1	1096	2	Y	-0-	4
05	4247 X	400	-0-	-3847	-0-	26	1	374	2	Y	-0-	4
06	4110 X	1160	-0-	-2950	-0-	76	1	1084	2	Y	-0-	4
07	4092 X	560	-0-	-3532	-0-	61	1	499	2	Y	-0-	4
08	3193 X	27	-0-	-3166	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	4
09	1170 X	1026	-0-	-144	-0-	1024	2	2	9	Y	2	6
10	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			Y	-0-	6
11	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3672	2	58	9	Y	53	59
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT	59
TOTAL GAS PROD:		23,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		55						

SALINAS, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 233142		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	398	1	5615	3	N	44	13
						48	9					
02	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	377	1	5070	3	N	19	9
						21	9					
03	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	421	1	5763	3	N	11	20
						12	9					
04	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	372	1	5596	3	N	5	25
						6	9					
05	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	422	1	5583	3	N	3	28
						3	9					
06	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	402	1	5595	3	N	7	35
						8	9					
07	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	147	1	5890	3	N	-0-	35
08	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	381	1	5877	3	N	13	48
						14	9					
09	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	247	1	5126	3	N	-0-	48
10	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	333	1	5656	3	N	15	18
						17	9					
11	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	200	1	5514	3	N	24	42
						26	9					
12	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	42
TOTAL GAS PROD:		65,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		141						

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
TEPOZAN		WELL #: 1		RRCID -> 233225		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	N	-0-	16
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-	16
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	N	-0-	16
04	150 N	89	-0-	-61	-0-	6	1	83	3	N	-0-	16
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	N	-0-	16
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	8	1	106	3	N	-0-	16
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	3	N	-0-	16
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	7	1	121	3	N	-0-	16
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	4	1	77	3	N	-0-	16
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	7	1	114	3	N	-0-	16
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	1	17
						1	9					
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	17
TOTAL GAS PROD:		1,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

SALINAS, G.G.		WELL #: 4		RRCID -> 235029		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604 X	1549	-0-	-1055	-0-	102	1	1435	3	N	11	3
						12	9					
02	2240 X	1272	-0-	-968	-0-	88	1	1180	3	N	4	1
						4	9					
03	1953 X	1500	-0-	-453	-0-	102	1	1395	3	N	3	4
						3	9					
04	1500 N	1131	-0-	-369	-0-	71	1	1058	3	N	2	6
						2	9					
05	1395 N	162	-0-	-1233	-0-	11	1	151	3	N	-0-	6
06	1440 N	1270	-0-	-170	-0-	86	1	1184	3	N	-0-	6
07	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	33	1	1313	3	N	-0-	6
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	70	1	1074	3	N	3	9
						3	9					
09	1260 N	752	-0-	-508	-0-	35	1	717	3	N	-0-	9
10	1333 N	130	-0-	-1203	-0-	7	1	123	3	N	-0-	2
11	1110 N	9	-0-	-1101	-0-	9	3			N	-0-	2
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		10,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 1		RRCID -> 235852		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	1971	-0-	-1036	-0-	1963	2	8	9	Y	7	2
02	2744 X	2233	-0-	-511	-0-	2224	2	9	9	Y	8	1
03	3038 X	2860	-0-	-178	-0-	2856	2	4	9	Y	4	5
04	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2385	2	3	9	Y	3	8
05	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2707	2	4	9	Y	4	12
06	3000 N	3014	-0-	14	14	3012	2	2	9	Y	2	4
07	2882 N	2868	-0-	-14	-0-	2864	2	4	9	Y	4	8
08	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2748	2	3	9	Y	3	2
09	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2662	2	3	9	Y	3	5
10	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2691	2	4	9	Y	4	9
11	2670 N	2398	-0-	-272	-0-	2395	2	3	9	Y	3	12
12	2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT	12
TOTAL GAS PROD:		28,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		45						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WHITTIER, L ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 235951		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	319	1	2404	2	Y	-0-	8
02	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	273	1	2132	2	Y	-0-	8
03	2759 N	2561	-0-	-198	-0-	271	1	2290	2	Y	-0-	8
04	2580 N	2195	-0-	-385	-0-	242	1	1940	2	Y	12	20
						13	9					
05	2666 N	2494	-0-	-172	-0-	291	1	2203	2	Y	-0-	20
06	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	280	1	2406	2	Y	2	22
						2	9					
07	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	263	1	2344	2	Y	6	28
						7	9					
08	2480 N	2454	-0-	-26	-0-	288	1	2165	2	Y	1	29
						1	9					
*09	2580 N	2406	-0-	-174	-0-	265	1	2138	2	Y	3	32
						3	9					
*10	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	273	1	2070	2	Y	-0-	32
*11	2370 N	2342	-0-	-28	-0-	306	1	2036	2	Y	-0-	32
12	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT	32
TOTAL GAS PROD:		27,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		24						

SALINAS G.G.		WELL #: 5		RRCID -> 236533		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500			
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, C. Y.		WELL #: 2		RRCID -> 237406		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		451 N	451	-0-	-0-		53 1	398 2	N	-0-		2
02		364 N	317	-0-	-47		36 1	281 2	N	-0-		2
03		403 N	341	-0-	-62		34 1	290 2	N	15		17
							17 9					
04		450 N	396	-0-	-54		44 1	352 2	N	-0-		17
05		453 N	453	-0-	-0-		53 1	400 2	N	-0-		17
06		406 N	406	-0-	-0-		42 1	364 2	N	-0-		17
07		464 N	464	-0-	-0-		47 1	417 2	N	-0-		17
08		465 N	441	-0-	-24		52 1	389 2	N	-0-		17
09		420 N	379	-0-	-41		42 1	337 2	N	-0-		17
10		465 N	309	-0-	-156		36 1	273 2	N	-0-		17
11		420 N	238	-0-	-182		31 1	207 2	N	-0-		17
12		403 N	NO RPT	-0-	-403				N	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:		4,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239656		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622				
01		2356 N	1651	-0-	-705		1651 2		N	-0-		-0-
02		1792 N	1351	-0-	-441		1351 2		N	-0-		-0-
03		1581 N	1462	-0-	-119		1462 2		N	-0-		-0-
04		1590 N	1310	-0-	-280		1310 2		N	-0-		-0-
05		1488 N	1249	-0-	-239		1249 2		N	-0-		-0-
06		1410 N	1361	-0-	-49		1361 2		N	-0-		-0-
07		1364 N	1326	-0-	-38		1326 2		N	-0-		-0-
08		1240 N	1190	-0-	-50		1190 2		N	-0-		-0-
09		1491 N	1491	-0-	-0-		1491 2		N	-0-		-0-
10		2502 N	2502	-0-	-0-		2502 2		N	-0-		-0-
11		1769 N	1769	-0-	-0-		1769 2		N	-0-		-0-
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

URIBE, ROGELIO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 240306		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181				
01		1126 N	1126	-0-	-0-		132 1	994 2	Y	-0-		-0-
02		1053 N	1053	-0-	-0-		120 1	933 2	Y	-0-		-0-
03		1150 N	1150	-0-	-0-		122 1	1028 2	Y	-0-		-0-
04		1080 N	963	-0-	-117		107 1	856 2	Y	-0-		-0-
05		1178 N	-0-	-0-	-1178				Y	-0-		-0-
06		1110 N	-0-	-0-	-1110				Y	-0-		-0-
07		992 N	-0-	-0-	-992				Y	-0-		-0-
08		214 N	214	-0-	-0-		25 1	189 2	Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60				Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
TEPOZAN		WELL #: 2		RRCID -> 241031		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	13	1	178	3	N	2	1	1			1
02	196 N	106	-0-	-90	-0-	7	1	99	3	N	-0-	1	1			-0-
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	13	1	181	3	N	-0-					-0-
04	180 N	117	-0-	-63	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	N	-0-					-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	1					1
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	3	N	-0-					1
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	12	1	184	3	N	-0-					1
09	210 N	168	-0-	-42	-0-	8	1	160	3	N	-0-					1
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-	1	1			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	202	3	N	1					1
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	1	9			N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		1,957				TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 5		RRCID -> 241661		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILARIO, DON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241759		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743								
01	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	112	1	1589	3	N	12	9	1			3
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	13	9									3
03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	112	1	1515	3	N	-0-					6
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	121	1	1647	3	N	3					8
05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	3	9									9
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	104	1	1552	3	N	2					11
07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	2	9									11
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	121	1	1599	3	N	1					13
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	119	1	1665	3	N	2					13
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	2	9									6
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	33	1	1317	3	N	-0-					10
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	64	1	992	3	N	2					10
TOTAL GAS PROD:		15,725				TOTAL CONDENSATE PROD:		29								

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GALO		WELL #: 5		RRCID -> 242082		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6477 X	3280	-0-	-3197	-0-	257 1	2962 3	N	55			145
02	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	61 9						169
03	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2709 3	26 9	N	24			169
04	2730 X	2690	-0-	-40	-0-	10 1	2955 3	N	-0-			175
05	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	2683 3	7 9	N	6			180
06	2730 X	2617	-0-	-113	-0-	303 1	2699 3	N	5			117
07	2821 X	2241	-0-	-580	-0-	6 9				103 1		55
08	2821 X	2760	-0-	-61	-0-	282 1	2291 3	N	40			57
09	2730 X	2613	-0-	-117	-0-	44 9						67
10	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2185 3	56 9	N	51	113 1		71
11	2670 N	2391	-0-	-279	-0-	310 1	2448 3	N	2			91
12	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-	2 9						91
TOTAL GAS PROD:		29,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		217						

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 4		RRCID -> 242174		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 12		RRCID -> 242220		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	10 1		4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	10 1		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	10 1		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	9 1		4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			14
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		46						

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 6 RRCID -> 243079 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		4278 X	4233	-0-	-45	-0-	4225 2	8 9	Y	7	10 1	5
02		3948 X	3823	-0-	-125	-0-	3815 2	8 9	Y	7	10 1	2
03		4371 X	3982	-0-	-389	-0-	3979 2	3 9	Y	3		5
04		4230 X	3733	-0-	-497	-0-	3730 2	3 9	Y	3		8
05		4278 X	3753	-0-	-525	-0-	3750 2	3 9	Y	3		11
06		4110 X	3792	-0-	-318	-0-	3789 2	3 9	Y	3	10 1	4
07		4247 X	3666	-0-	-581	-0-	3662 2	4 9	Y	4		8
08		3968 X	3709	-0-	-259	-0-	3707 2	2 9	Y	2	9 1	1
09		3780 X	3637	-0-	-143	-0-	3635 2	2 9	Y	2		3
10		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3716 2	6 9	Y	5		8
11		3630 X	3589	-0-	-41	-0-	3587 2	2 9	Y	2		10
12		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:			41,639			TOTAL CONDENSATE PROD:			41			

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 7 RRCID -> 243080 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939												
01		1581 N	1515	-0-	-66	-0-	1507 2	8 9	Y	7	10 1	6
02		1484 N	1347	-0-	-137	-0-	1338 2	9 9	Y	8	10 1	4
03		1643 N	1462	-0-	-181	-0-	1459 2	3 9	Y	3		7
04		1410 N	1349	-0-	-61	-0-	1346 2	3 9	Y	3		10
05		1457 N	1323	-0-	-134	-0-	1320 2	3 9	Y	3		13
06		1410 N	1390	-0-	-20	-0-	1387 2	3 9	Y	3	10 1	6
07		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1604 2	4 9	Y	4		10
08		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1700 2	3 9	Y	3	10 1	3
09		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1639 2	2 9	Y	2		5
10		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1779 2	6 9	Y	5		10
11		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1724 2	2 9	Y	2		12
12		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:			16,849			TOTAL CONDENSATE PROD:			43			

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 8 RRCID -> 243081 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640												
01		4526 X	4029	-0-	-497	-0-	4021 2	8 9	Y	7	10 1	4
02		3724 X	3499	-0-	-225	-0-	3490 2	9 9	Y	8	10 1	2
03		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5655 2	3 9	Y	3		5
04		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5498 2	4 9	Y	4		9
05		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4561 2	3 9	Y	3		12
06		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3809 2	3 9	Y	3	10 1	5
07		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3767 2	6 9	Y	5		10
08		3689 X	3641	-0-	-48	-0-	3638 2	3 9	Y	3	10 1	3
09		3570 X	3421	-0-	-149	-0-	3419 2	2 9	Y	2		5
10		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3484 2	6 9	Y	5		10
11		3660 X	3333	-0-	-327	-0-	3330 2	3 9	Y	3		13
12		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT		13
TOTAL GAS PROD:			44,722			TOTAL CONDENSATE PROD:			46			

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GUERRA L		WELL #: 18		RRCID -> 243248		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9091 - 10134			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13547 X	12472	-0-	-1075	-0-	98	1	12340	2	Y	31		39
						34	9						
02	12236 X	11348	-0-	-888	-0-	643	1	10664	2	Y	37	49 1	27
						41	9						
03	13547 X	11481	-0-	-2066	-0-	615	1	10846	2	Y	18		45
						20	9						
04	12390 X	10755	-0-	-1635	-0-	575	1	10147	2	Y	30	43 1	32
						33	9						
05	12839 X	12839	-0-	-0-	-0-	686	1	12129	2	Y	22		54
						24	9						
06	13463 X	13463	-0-	-0-	-0-	729	1	12701	2	Y	30	47 1	37
						33	9						
07	14405 X	14405	-0-	-0-	-0-	830	1	13550	2	Y	23		60
						25	9						
08	14353 X	14353	-0-	-0-	-0-	825	1	13488	2	Y	36	54 1	42
						40	9						
09	13193 X	13193	-0-	-0-	-0-	748	1	12445	2	Y	-0-		42
10	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	509	1	12101	2	Y	48	52 1	38
						53	9						
11	13740 X	12340	-0-	-1400	-0-	699	1	11623	2	Y	16		54
						18	9						
12	14198 X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					Y	NO RPT		54
TOTAL GAS PROD:		139,312				TOTAL CONDENSATE PROD:		291					

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 11		RRCID -> 244500		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 8815		PERF. 7540 - 8485			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	2776	-0-	-355	-0-	2768	2	8 9	Y	7	10 1		3
02	2604 X	2547	-0-	-57	-0-	2539	2	8 9	Y	7	10 1		-0-
03	2883 X	2747	-0-	-136	-0-	2744	2	3 9	Y	3			3
04	2790 X	2462	-0-	-328	-0-	2459	2	3 9	Y	3			6
05	2852 X	2642	-0-	-210	-0-	2639	2	3 9	Y	3			9
06	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2783	2	3 9	Y	3	10 1		2
07	2821 X	2750	-0-	-71	-0-	2744	2	6 9	Y	5			7
08	2759 X	2656	-0-	-103	-0-	2654	2	2 9	Y	2	9 1		-0-
09	2790 X	2593	-0-	-197	-0-	2591	2	2 9	Y	2			2
10	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2668	2	6 9	Y	5			7
11	2580 N	2525	-0-	-55	-0-	2523	2	2 9	Y	2			9
12	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-				Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		29,158				TOTAL CONDENSATE PROD:		42					

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 13		RRCID -> 244501		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 8919		PERF. 8176 - 8498			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	453	-0-	-43	-0-	445	2	8 9	Y	7	10 1		4
02	448 N	391	-0-	-57	-0-	382	2	9 9	Y	8	10 1		2
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	693	2	3 9	Y	3			5
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3 9	Y	3			8
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1025	2	3 9	Y	3			11
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	498	2	3 9	Y	3	10 1		4
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	549	2	6 9	Y	5			9
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	427	2	3 9	Y	3	9 1		3
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	422	2	2 9	Y	2			5
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	432	2	6 9	Y	5			10
11	420 N	339	-0-	-81	-0-	337	2	2 9	Y	2			12
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		5,905				TOTAL CONDENSATE PROD:		44					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 244624		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	114	1	N	1			16
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	92	1	N	-0-			16
03	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	194	1	N	8			24
04	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	158	1	N	-0-			24
05	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	150	1	N	1			25
06	2490 N	1959	-0-	-531	-0-	132	1	N	-0-			25
07	2573 N	2085	-0-	-488	-0-	51	1	N	2			27
08	2139 N	2112	-0-	-27	-0-	128	1	N	4			31
09	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	95	1	N	8	11	1	28
10	2077 N	2059	-0-	-18	-0-	115	1	N	-0-	28	1	-0-
11	2040 N	1766	-0-	-274	-0-	62	1	N	1			1
12	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-	1	9	N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		22,647				TOTAL CONDENSATE PROD:		25				

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 10		RRCID -> 245559		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 246975		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	11 1	139 3	N	-0-			32
02	196 N	129	-0-	-67	-0-	9 1	120 3	N	-0-			32
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	7 1	113 3	N	-0-			32
04	150 N	119	-0-	-31	-0-	8 1	111 3	N	-0-			32
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	10 1	137 3	N	-0-			32
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	8 1	108 3	N	-0-			32
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	4 1	160 3	N	-0-			32
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	9 1	128 3	N	-0-			32
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7 1	145 3	N	1	1 1		32
						1 9						
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	151 3	N	-0-	1 1		31
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	5 1	149 3	N	-0-			31
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:		1,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

MEZA		WELL #: 1		RRCID -> 248005		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	83 1	1172 3	N	37	7 1		67
						41 9						
02	1120 N	702	-0-	-418	-0-	48 1	652 3	N	2	4 1		65
						2 9						
03	1271 N	830	-0-	-441	-0-	57 1	771 3	N	2			67
						2 9						
04	1260 N	747	-0-	-513	-0-	46 1	700 3	N	1			68
						1 9						
05	775 N	729	-0-	-46	-0-	51 1	678 3	N	-0-			68
06	810 N	427	-0-	-383	-0-	29 1	397 3	N	1			69
						1 9						
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	20 1	803 3	N	1			70
						1 9						
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	51 1	779 3	N	2			72
						2 9						
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	32 1	671 3	N	-0-			72
10	837 N	591	-0-	-246	-0-	33 1	556 3	N	2	5 1		69
						2 9						
11	810 N	540	-0-	-270	-0-	19 1	519 3	N	2			71
						2 9						
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			71
TOTAL GAS PROD:		8,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		50						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
DON HILARIO "A" WELL #: 2 RRCID -> 248033 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8242 - 8270													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	248 N	152	-0-	-96	-0-	9	1	142	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
02	140 N	85	-0-	-55	-0-	6	1	79	3	N	-0-		-0-
03	341 N	222	-0-	-119	-0-	15	1	207	3	N	-0-		-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	-0-		-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	312	3	N	-0-		-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	N	1		1
						1	9						
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	6	1	224	3	N	-0-		1
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	N	1		2
						1	9						
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-		2
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	40	1	684	3	N	2	3 1	1
						2	9						
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	17	1	480	3	N	2		3
						2	9						
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		3,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 248035 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637													

01	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	256	1	3608	3	N	1		41
						1	9						
02	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	244	1	3292	3	N	-0-		41
03	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	274	1	3737	3	N	12		53
						13	9						
04	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	236	1	3551	3	N	-0-	8 1	45
05	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	282	1	3718	3	N	-0-		45
06	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	263	1	3661	3	N	-0-		45
07	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	98	1	3930	3	N	3		48
						3	9						
08	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	243	1	3750	3	N	6		54
						7	9						
09	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	171	1	3564	3	N	15	21 1	48
						17	9						
10	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	202	1	3432	3	N	-0-	48 1	-0-
11	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	129	1	3543	3	N	2		2
						2	9						
12	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		42,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		39							

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MARTINEZ, IMELDA		WELL #: 1		RRCID -> 249486		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1206	-0-	-220	-0-	139	1	1046	2	N	19					89
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	21	9									89
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	141	1	1102	2	N	-0-					89
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	154	1	1306	2	N	-0-					89
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	146	1	1174	2	N	-0-					89
06	1380 N	1292	-0-	-88	-0-	162	1	1225	2	N	-0-					89
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	135	1	1157	2	N	-0-					89
08	1395 N	1319	-0-	-76	-0-	138	1	1230	2	N	-0-					89
09	1290 N	1196	-0-	-94	-0-	155	1	1164	2	N	-0-					89
10	1364 N	1009	-0-	-355	-0-	132	1	1064	2	N	-0-					89
11	1290 N	790	-0-	-500	-0-	118	1	891	2	N	-0-					89
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	103	1	687	2	N	-0-					89
TOTAL GAS PROD:		13,590														
TOTAL CONDENSATE PROD:											19					

DON HILARIO "A"		WELL #: 5		RRCID -> 250565		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	301	1	4254	3	N	29	25	1			13
02	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	32	9									13
03	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	281	1	3781	3	N	-0-					22
04	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	310	1	4234	3	N	9					44
05	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	10	9									50
06	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	263	1	3944	3	N	22					62
07	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	24	9									62
08	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	293	1	3881	3	N	6					72
09	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	7	9									62
10	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	294	1	4083	3	N	12					72
11	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	13	9									64
12	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-	101	1	4058	3	N	-0-					64
TOTAL GAS PROD:		46,843														
TOTAL CONDENSATE PROD:											128					

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 9		RRCID -> 250598		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	2633	-0-	-808	-0-	2625	2	8	9	Y	7	10	1			4
02	2996 X	2196	-0-	-800	-0-	2188	2	8	9	Y	7	10	1			1
03	3162 X	2045	-0-	-1117	-0-	2042	2	3	9	Y	3					4
04	2490 X	2293	-0-	-197	-0-	2290	2	3	9	Y	3					7
05	2573 X	2084	-0-	-489	-0-	2081	2	3	9	Y	3					10
06	2490 X	2005	-0-	-485	-0-	2002	2	3	9	Y	3	10	1			3
07	2356 N	1979	-0-	-377	-0-	1973	2	6	9	Y	5					8
08	2077 N	1813	-0-	-264	-0-	1811	2	2	9	Y	2	9	1			1
09	2010 N	1622	-0-	-388	-0-	1620	2	2	9	Y	2					3
10	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1558	2	6	9	Y	5					8
11	1740 N	1358	-0-	-382	-0-	1356	2	2	9	Y	2					10
12	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					10
TOTAL GAS PROD:		21,592														
TOTAL CONDENSATE PROD:											42					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, C. Y.		WELL #: 3		RRCID -> 250856		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1829 N	1224	-0-	-605	-0-	143	1	1081	2	N	-0-	20
02	2072 N	337	-0-	-1735	-0-	38	1	297	2	N	2	22
						2	9					
03	1922 N	930	-0-	-992	-0-	98	1	832	2	N	-0-	22
04	1170 N	824	-0-	-346	-0-	91	1	731	2	N	2	24
						2	9					
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	90	1	680	2	N	-0-	24
06	900 N	810	-0-	-90	-0-	84	1	726	2	N	-0-	24
07	837 N	829	-0-	-8	-0-	84	1	745	2	N	-0-	24
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	96	1	720	2	N	-0-	24
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	92	1	736	2	N	-0-	24
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	156	1	1179	2	N	10	34
						11	9					
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	102	1	678	2	N	-0-	34
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT	34
TOTAL GAS PROD:		9,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

GUERRA L		WELL #: 17		RRCID -> 251536		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	5735 X	4807	-0-	-928	-0-	38	1	4756	2	Y	12	16
						13	9					
02	5180 X	4124	-0-	-1056	-0-	234	1	3876	2	Y	13	10
						14	9					
03	5735 X	3957	-0-	-1778	-0-	212	1	3738	2	Y	6	16
						7	9					
04	5400 X	3701	-0-	-1699	-0-	198	1	3492	2	Y	10	10
						11	9					
05	5084 X	4853	-0-	-231	-0-	259	1	4584	2	Y	9	19
						10	9					
06	4650 X	4579	-0-	-71	-0-	248	1	4320	2	Y	10	12
						11	9					
07	4557 X	4408	-0-	-149	-0-	254	1	4146	2	Y	7	19
						8	9					
08	4867 X	4121	-0-	-746	-0-	237	1	3873	2	Y	10	12
						11	9					
09	4710 X	4205	-0-	-505	-0-	238	1	3967	2	Y	-0-	12
10	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	182	1	4327	2	Y	17	11
						19	9					
11	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	243	1	4047	2	Y	6	17
						7	9					
12	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT	17
TOTAL GAS PROD:		47,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		100						

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 3		RRCID -> 251540		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	1271 N	1204	-0-	-67	-0-	1196	2	8	9	Y	7	3	
02	1148 N	1087	-0-	-61	-0-	1078	2	9	9	Y	8	1	
03	1240 N	1137	-0-	-103	-0-	1134	2	3	9	Y	3	4	
04	1170 N	1063	-0-	-107	-0-	1060	2	3	9	Y	3	7	
05	1209 N	1085	-0-	-124	-0-	1082	2	3	9	Y	3	10	
06	1110 N	1095	-0-	-15	-0-	1092	2	3	9	Y	3	3	
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1097	2	4	9	Y	4	7	
08	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	1079	2	3	9	Y	3	10	
09	1110 N	1067	-0-	-43	-0-	1064	2	3	9	Y	3	-0-	
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1075	2	6	9	Y	5	3	
11	1050 N	1018	-0-	-32	-0-	1015	2	3	9	Y	3	8	
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT	3	11
TOTAL GAS PROD:		12,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		45							

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 2		RRCID -> 251547		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	601 2	8 9	Y	7	10 1		4
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	537 2	8 9	Y	7	9 1		2
03	713 N	517	-0-	-196	-0-	514 2	3 9	Y	3			5
04	510 N	346	-0-	-164	-0-	342 2	4 9	Y	4			9
05	527 N	331	-0-	-196	-0-	327 2	4 9	Y	4			13
06	510 N	412	-0-	-98	-0-	410 2	2 9	Y	2	10 1		5
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	738 2	6 9	Y	5			10
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	849 2	2 9	Y	2	10 1		2
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	981 2	2 9	Y	2			4
10	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2780 2	4 9	Y	4			8
11	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2219 2	3 9	Y	3			11
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		10,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		43						

ALEXANDER-MANDEL		WELL #: 2		RRCID -> 251896		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	743 1	5748 3	N	-0-			-0-
*02	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	759 1	5252 3	N	55			55
						61 9						
*03	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	791 1	6073 3	N	-0-			55
*04	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	813 1	5732 3	N	-0-			55
*05	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	782 1	5937 3	N	-0-			55
*06	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	767 1	5143 3	N	-0-			55
*07	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	722 1	5034 3	N	-0-			55
*08	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	725 1	4901 3	N	-0-			55
*09	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	726 1	4475 3	N	-0-			55
*10	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	682 1	4042 3	N	-0-			55
*11	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	783 1	4635 3	N	-0-			55
12	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			55
TOTAL GAS PROD:		65,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		55						

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 16		RRCID -> 253221		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4433 X	4350	-0-	-83	-0-	4342 2	8 9	Y	7	10 1		4
02	3668 X	3511	-0-	-157	-0-	3503 2	8 9	Y	7	10 1		1
03	4371 X	3619	-0-	-752	-0-	3616 2	3 9	Y	3			4
04	4230 X	3457	-0-	-773	-0-	3454 2	3 9	Y	3			7
05	4371 X	3400	-0-	-971	-0-	3397 2	3 9	Y	3			10
06	4200 X	3490	-0-	-710	-0-	3487 2	3 9	Y	3	10 1		3
07	3875 X	3526	-0-	-349	-0-	3520 2	6 9	Y	5			8
08	3627 X	3502	-0-	-125	-0-	3500 2	2 9	Y	2	9 1		1
09	3480 X	3399	-0-	-81	-0-	3397 2	2 9	Y	2			3
10	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3494 2	6 9	Y	5			8
11	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3715 2	2 9	Y	2			10
12	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		39,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		42						

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 17		RRCID -> 253365		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		248 N	246	-0-	-2	-0-	238 2	8 9	Y	7	7	10 1				6
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	220 2	9 9	Y	8	8	10 1				4
03		248 N	237	-0-	-11	-0-	234 2	3 9	Y	3	3					7
04		240 N	223	-0-	-17	-0-	219 2	4 9	Y	4	4					11
05		248 N	226	-0-	-22	-0-	223 2	3 9	Y	3	3					14
06		240 N	232	-0-	-8	-0-	229 2	3 9	Y	3	3	10 1				7
07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	232 2	6 9	Y	5	5					12
08		217 N	158	-0-	-59	-0-	155 2	3 9	Y	3	3	9 1				6
09		240 N	144	-0-	-96	-0-	142 2	2 9	Y	2	2					8
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	174 2	6 9	Y	5	5					13
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	213 2	2 9	Y	2	2					15
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	Y	NO RPT					15
TOTAL GAS PROD:		2,328				TOTAL CONDENSATE PROD:				45						

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 21		RRCID -> 254145		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090								
01		341 N	314	-0-	-27	-0-	306 2	8 9	N	7	7	10 1				3
02		308 N	282	-0-	-26	-0-	273 2	9 9	N	8	8	10 1				1
03		310 N	295	-0-	-15	-0-	292 2	3 9	N	3	3					4
04		300 N	278	-0-	-22	-0-	275 2	3 9	N	3	3					7
05		310 N	278	-0-	-32	-0-	275 2	3 9	N	3	3					10
06		300 N	283	-0-	-17	-0-	280 2	3 9	N	3	3	10 1				3
07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	277 2	6 9	N	5	5					8
08		279 N	277	-0-	-2	-0-	274 2	3 9	N	3	3	9 1				2
09		270 N	202	-0-	-68	-0-	200 2	2 9	N	2	2					4
10		279 N	278	-0-	-1	-0-	272 2	6 9	N	5	5					9
11		270 N	236	-0-	-34	-0-	233 2	3 9	N	3	3					12
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	N	NO RPT					12
TOTAL GAS PROD:		3,006				TOTAL CONDENSATE PROD:				45						

DON HILARIO "A"		WELL #: 4		RRCID -> 254646		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD WELL #: 24 RRCID -> 255566 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1408	2	8	9	Y	7	10	1	3
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1686	2	8	9	Y	7	10	1	-0-
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1841	2	3	9	Y	3			3
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1661	2	4	9	Y	4			7
05	1891 N	1528	-0-	-363	-0-	1525	2	3	9	Y	3			10
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1821	2	3	9	Y	3	10	1	3
07	1736 N	1534	-0-	-202	-0-	1528	2	6	9	Y	5			8
08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1703	2	3	9	Y	3	9	1	2
09	1830 N	1390	-0-	-440	-0-	1388	2	2	9	Y	2			4
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1277	2	6	9	Y	5			9
11	1650 N	1019	-0-	-631	-0-	1017	2	2	9	Y	2			11
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		16,903				TOTAL CONDENSATE PROD:		44						

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 20 RRCID -> 256852 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8153 - 8881

01	3100 X	2862	-0-	-238	-0-	2854	2	8	9	Y	7	10	1	5
02	2856 X	2735	-0-	-121	-0-	2727	2	8	9	Y	7	10	1	2
03	3162 X	2987	-0-	-175	-0-	2984	2	3	9	Y	3			5
04	3060 X	2864	-0-	-196	-0-	2861	2	3	9	Y	3			8
05	3038 X	2772	-0-	-266	-0-	2769	2	3	9	Y	3			11
06	2940 X	2756	-0-	-184	-0-	2753	2	3	9	Y	3	10	1	4
07	3038 X	2761	-0-	-277	-0-	2755	2	6	9	Y	5			9
08	2976 X	2826	-0-	-150	-0-	2823	2	3	9	Y	3	9	1	3
09	2850 X	2823	-0-	-27	-0-	2821	2	2	9	Y	2			5
10	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2918	2	6	9	Y	5			10
11	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2775	2	2	9	Y	2			12
12	2821 N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		31,087				TOTAL CONDENSATE PROD:		43						

GUERRA L WELL #: 20 RRCID -> 256917 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887

01	2573 N	2370	-0-	-203	-0-	19	1	2344	2	Y	6			6
02	2212 N	2154	-0-	-58	-0-	122	1	2024	2	Y	7	9	1	4
03	2418 N	2207	-0-	-211	-0-	118	1	2085	2	Y	4			8
04	2280 N	2108	-0-	-172	-0-	113	1	1988	2	Y	6	8	1	6
05	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	140	1	2472	2	Y	5			11
06	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	132	1	2295	2	Y	5	9	1	7
07	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	140	1	2285	2	Y	4			11
08	2604 N	2397	-0-	-207	-0-	138	1	2253	2	Y	5	10	1	6
09	2430 N	2322	-0-	-108	-0-	132	1	2190	2	Y	-0-			6
10	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	98	1	2334	2	Y	9	10	1	5
11	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	138	1	2291	2	Y	3			8
12	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		25,912				TOTAL CONDENSATE PROD:		54						

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
DON HILARIO "A"		WELL #: 6		RRCID -> 257035		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	369	3	N	4	2	1	2
						4	9							
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	83	1	1122	3	N	2	2	1	2
						2	9							
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	31	1	435	3	N	-0-			2
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	3	N	-0-			2
05	248 N	161	-0-	-87	-0-	11	1	150	3	N	-0-			2
06	240 N	201	-0-	-39	-0-	14	1	187	3	N	-0-			2
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	5	1	221	3	N	-0-			2
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	7	1	117	3	N	-0-			2
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-			2
10	217 N	148	-0-	-69	-0-	8	1	140	3	N	-0-	2	1	-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	N	1			1
						1	9							
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		3,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

ALEXANDER-MANDEL		WELL #: 3		RRCID -> 257039		COMPL. DATE 03/27/2010		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	6014 X	5566	-0-	-448	-0-	637	1	4929	3	N	-0-			54
02	5432 X	4919	-0-	-513	-0-	621	1	4298	3	N	-0-			54
03	5921 X	5107	-0-	-814	-0-	589	1	4517	3	N	1			55
						1	9							
04	5730 X	4567	-0-	-1163	-0-	567	1	4000	3	N	-0-			55
05	5921 X	5142	-0-	-779	-0-	598	1	4544	3	N	-0-			55
06	5400 X	4721	-0-	-679	-0-	613	1	4108	3	N	-0-			55
07	5456 X	5254	-0-	-202	-0-	658	1	4596	3	N	-0-			55
08	5146 X	5087	-0-	-59	-0-	655	1	4432	3	N	-0-			55
09	4980 X	4687	-0-	-293	-0-	654	1	4033	3	N	-0-			55
*10	5270 X	4836	-0-	-434	-0-	698	1	4135	3	N	3			58
						3	9							
*11	5070 X	4126	-0-	-944	-0-	597	1	3529	3	N	-0-			58
12	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:		54,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DODIER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	258748	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8397 - 9346	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11 1	151 3		N	-0-	49 1		57
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13 1	175 3		N	-0-	37 1		20
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	119 3		N	-0-			20
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	109 3		N	4			24
						4 9							
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10 1	137 3		N	-0-			24
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12 1	159 3		N	4			28
						4 9							
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	5 1	210 3		N	16			44
						18 9							
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13 1	191 3		N	-0-			44
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5 1	113 3		N	11			55
						12 9							
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10 1	164 3		N	-0-	9 1		46
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	6 1	169 3		N	32			78
						35 9							
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			78
TOTAL GAS PROD:		1,872				TOTAL CONDENSATE PROD:				67			

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		19	RRCID ->	258997	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	9427	PERF.	8303 - 9360	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DODIER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 259756		COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	386 1	5449 3	N	5	189 1	28
02	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	362 1	4856 3	N	1	11 1	18
03	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	398 1	5432 3	N	-0-		18
04	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	352 1	5291 3	N	35		53
05	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	393 1	5206 3	N	18		71
06	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	374 1	5219 3	N	37		108
07	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	118 1	4738 3	N	17		125
08	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	376 1	5802 3	N	-0-		125
09	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	264 1	5478 3	N	-0-		125
10	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	292 1	4946 3	N	3	2 1	126
11	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	183 1	5044 3	N	-0-		126
12	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		126
TOTAL GAS PROD:		61,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		116					

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 259782		COMPL. DATE 12/01/2010			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	177 1	2510 3	N	-0-		39
02	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	161 1	2159 3	N	-0-		39
03	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	173 1	2360 3	N	9		48
04	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	147 1	2218 3	N	-0-		48
05	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	161 1	2134 3	N	-0-		48
06	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	158 1	2215 3	N	-0-		48
07	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	58 1	2311 3	N	-0-		48
08	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	150 1	2300 3	N	13		61
09	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	103 1	2149 3	N	-0-	13 1	48
10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	106 1	1791 3	N	1	31 1	18
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	74 1	2033 3	N	1		19
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		19
TOTAL GAS PROD:		25,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		24					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #:		5	RRCID ->	260905	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8302 - 9511
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	149	1	2098	3	N	69
02		2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	143	1	1913	3	N	69
03		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	150	1	2064	3	N	70
04		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	331	1	4975	3	N	70
05		7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	500	1	6609	3	N	78
06		7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	497	1	6923	3	N	78
07		6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	166	1	6659	3	N	79
08		6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	419	1	6458	3	N	80
09		6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	288	1	5979	3	N	85
10		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	356	1	6033	3	N	76
11		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	206	1	5664	3	N	76
12		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	76
NO RPT												
TOTAL GAS PROD:			58,602			TOTAL CONDENSATE PROD:			20			

DODIER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	261150	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	9407	PERF.	8408 - 9180
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	248	1	3504	3	N	45
02		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	208	1	2796	3	N	10
03		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	229	1	3126	3	N	10
04		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	233	1	3509	3	N	10
05		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	217	1	2877	3	N	10
06		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	185	1	2588	3	N	10
07		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	67	1	2705	3	N	10
08		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	166	1	2552	3	N	10
09		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	113	1	2358	3	N	10
10		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	139	1	2349	3	N	10
11		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	78	1	2140	3	N	10
12		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	10
NO RPT												
TOTAL GAS PROD:			32,387			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 6 RRCID -> 261893 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		15029 X	15029	-0-	-0-	-0-	994	1	14035	3	N	-0-		101
02		13940 X	13940	-0-	-0-	-0-	965	1	12975	3	N	-0-		101
03		15222 X	15222	-0-	-0-	-0-	1038	1	14177	3	N	6		107
04		14400 X	14400	-0-	-0-	-0-	899	1	13501	3	N	-0-	87 1	20
05		14346 X	14346	-0-	-0-	-0-	1008	1	13338	3	N	-0-		20
06		14298 X	14298	-0-	-0-	-0-	959	1	13339	3	N	-0-		20
07		13976 X	13976	-0-	-0-	-0-	339	1	13635	3	N	2		22
08		14674 X	14674	-0-	-0-	-0-	894	1	13777	3	N	3		25
09		13584 X	13584	-0-	-0-	-0-	623	1	12953	3	N	7	9 1	23
10		14445 X	14445	-0-	-0-	-0-	804	1	13641	3	N	-0-	23 1	-0-
11		13095 X	13095	-0-	-0-	-0-	459	1	12635	3	N	1		1
12		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			157,009				TOTAL CONDENSATE PROD:			19				

DODIER "A" WELL #: 4 RRCID -> 262470 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	421	1	5937	3	N	3	2 1	87
02		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	396	1	5333	3	N	3	13 1	77
03		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	433	1	5914	3	N	-0-		77
04		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	380	1	5712	3	N	13		90
05		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	411	1	5434	3	N	-0-		90
06		6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	411	1	5729	3	N	5		95
07		6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	146	1	5883	3	N	2		97
08		6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	367	1	5656	3	N	15		112
09		5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	274	1	5698	3	N	-0-		112
10		6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	344	1	5838	3	N	11	3 1	120
11		5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	202	1	5555	3	N	-0-		120
12		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		120
TOTAL GAS PROD:			66,531				TOTAL CONDENSATE PROD:			52				

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 267179		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	23591 X	23591	-0-	-0-	-0-	1561 1	22029 3	N	1	116
02	21047 X	21047	-0-	-0-	-0-	1460 1	19586 3	N	1	117
03	23242 X	23242	-0-	-0-	-0-	1581 1	21613 3	N	44	161
04	22550 X	22550	-0-	-0-	-0-	1406 1	21085 3	N	54 81 1	134
05	21454 X	21454	-0-	-0-	-0-	1508 1	19946 3	N	-0-	134
06	21495 X	21495	-0-	-0-	-0-	1441 1	20054 3	N	-0-	134
07	22147 X	22147	-0-	-0-	-0-	538 1	21607 3	N	2	136
08	23180 X	23180	-0-	-0-	-0-	1409 1	21723 3	N	44	180
09	21704 X	21704	-0-	-0-	-0-	995 1	20691 3	N	16 131 1	65
10	21700 X	21700	-0-	-0-	-0-	1206 1	20494 3	N	-0- 32 1	33
11	20409 X	20409	-0-	-0-	-0-	716 1	19692 3	N	1	34
12	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-	1 9		N	NO RPT	34
TOTAL GAS PROD:		242,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		163				

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 111421		COMPL. DATE 07/05/1984		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236		
GUERRA "L"		WELL #: 4								
01	186 N	61	-0-	-125	-0-	6 1	55 2	Y	-0-	45
02	84 N	34	-0-	-50	-0-	4 1	30 2	Y	-0-	45
03	2 N	23	-0-	21	-0-	2 1	21 2	Y	-0-	45
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9 1	76 2	Y	-0-	45
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	3 1	18 2	Y	-0-	45
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 2	Y	-0-	45
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8 1	76 2	Y	-0-	45
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5 1	41 2	Y	-0-	45
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 2	Y	-0-	45
10	62 N	14	-0-	-48	-0-	2 1	12 2	Y	-0-	45
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11 1	94 2	Y	-0-	45
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	5 1	49 2	Y	-0-	45
TOTAL GAS PROD:		631		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GUERRA "L"		WELL #: 5		RRCID -> 113099		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
TREVINO "B"		WELL #: 1T		RRCID -> 118880		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	172 1	2140 2	Y	-0-			-0-
02	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	176 1	2167 2	Y	-0-			-0-
03	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	185 1	2203 2	Y	-0-			-0-
04	0 N	2351	-0-	2351	-0-	184 1	2167 2	Y	-0-			-0-
05	2604 N	2432	-0-	-172	-0-	194 1	2238 2	Y	-0-			-0-
06	2310 N	2308	-0-	-2	-0-	190 1	2118 2	Y	-0-			-0-
07	2418 N	2207	-0-	-211	-0-	186 1	2021 2	Y	-0-			-0-
08	2418 N	1703	-0-	-715	-0-	148 1	1555 2	Y	-0-			-0-
09	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	193 1	2246 2	Y	-0-			-0-
10	2201 N	1242	-0-	-959	-0-	87 1	1155 2	Y	-0-			-0-
11	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	179 1	2227 2	Y	-0-			-0-
12	2511 N	2274	-0-	-237	-0-	190 1	2084 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VELA-SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121567		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TREVINO "B"		WELL #: 2T		RRCID -> 123086		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095				
01	3472 X	3247	-0-	-225	-0-	242 1	3004 2	Y	1			40
02	3052 X	2978	-0-	-74	-0-	223 1	2754 2	Y	1			41
03	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	258 1	3072 2	Y	-0-	1 1		40
04	0 X	3154	-0-	3154	-0-	246 1	2908 2	Y	-0-			40
05	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	277 1	3204 2	Y	-0-			40
06	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	264 1	2953 2	Y	-0-			40
07	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	282 1	3064 2	Y	-0-			40
08	3472 X	2105	-0-	-1367	-0-	181 1	1901 2	Y	21			61
09	3360 X	3256	-0-	-104	-0-	251 1	2922 2	Y	75	21 1		115
10	3379 X	1762	-0-	-1617	-0-	120 1	1606 2	Y	33			148
11	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	264 1	3299 2	Y	10			158
12	3379 X	3193	-0-	-186	-0-	266 1	2920 2	Y	6			164
TOTAL GAS PROD:		36,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		147						

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
GUERRA "M"		WELL #: 3		RRCID -> 125835		COMPL. DATE 11/22/1987			TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	672 X	672	-0-	-0-	-0-	96	1	575	2	Y	1				2
02	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	186	1	1855	2	Y	-0-				2
03	372 X	3983	-0-	3611	-0-	287	1	3695	2	Y	1				3
04	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	213	1	2490	2	Y	1				4
05	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	183	1	2342	2	Y	-0-				4
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	94	1	954	2	Y	-0-				4
07	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-				4
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-				4
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-				4
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				4
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4

TOTAL GAS PROD: 12,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TREVINO "B"		WELL #: 3T		RRCID -> 134519		COMPL. DATE 05/20/2000			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484						
01	7068 X	6674	-0-	-394	-0-	497	1	6177	2	Y	-0-				19
02	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	490	1	6041	2	Y	-0-				19
03	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	549	1	6543	2	Y	-0-				19
04	0 X	6693	-0-	6693	-0-	522	1	6159	2	Y	11				30
05	7161 X	6994	-0-	-167	-0-	557	1	6437	2	Y	-0-				30
06	6930 X	6390	-0-	-540	-0-	525	1	5865	2	Y	-0-				30
07	7161 X	6419	-0-	-742	-0-	541	1	5878	2	Y	-0-				30
08	7099 X	4803	-0-	-2296	-0-	418	1	4376	2	Y	8				38
09	6780 X	6242	-0-	-538	-0-	494	1	5748	2	Y	-0-				38
10	7006 X	3469	-0-	-3537	-0-	242	1	3227	2	Y	-0-				38
11	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	511	1	6374	2	Y	-0-				38
12	6448 X	6424	-0-	-24	-0-	535	1	5864	2	Y	23				61

TOTAL GAS PROD: 74,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

VELA-SMITH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 140572		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536						
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	273	1	807	2	Y	-0-				-0-
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	285	1	677	2	Y	-0-				-0-
03	302 N	1019	-0-	717	-0-	302	1	717	2	Y	-0-				-0-
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	384	1	587	2	Y	-0-				-0-
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	323	1	740	2	Y	-0-				-0-
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	259	1	840	2	Y	-0-				-0-
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	235	1	823	2	Y	-0-				-0-
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	174	1	898	2	Y	-0-				-0-
09	1110 N	970	-0-	-140	-0-	175	1	795	2	Y	-0-				-0-
10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	188	1	872	2	Y	-0-				-0-
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	226	1	801	2	Y	-0-				-0-
12	992 N	980	-0-	-12	-0-	378	1	602	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
VELA-SMITH G. U.		WELL #:		6	RRCID ->	144371	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8310 - 8464		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	56	1	695	2	Y	-0-			-0-
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	50	1	611	2	Y	-0-			-0-
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	55	1	655	2	Y	-0-			-0-
04	0 N	730	-0-	730	-0-	57	1	673	2	Y	-0-			-0-
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	62	1	718	2	Y	-0-			-0-
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	57	1	633	2	Y	-0-			-0-
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	63	1	683	2	Y	-0-			-0-
08	775 N	535	-0-	-240	-0-	47	1	488	2	Y	-0-			-0-
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	67	1	785	2	Y	-0-			-0-
10	744 N	430	-0-	-314	-0-	30	1	400	2	Y	-0-			-0-
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	70	1	872	2	Y	1			1
						1	9							
12	868 N	742	-0-	-126	-0-	62	1	679	2	Y	1			2
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		8,570		TOTAL CONDENSATE PROD:				2						

GUERRA "M"		WELL #:		4	RRCID ->	146774	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8724 - 9704		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	263	1	1583	2	Y	1			2
						1	9							
02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	169	1	1684	2	Y	-0-			2
03	169 N	2327	-0-	2158	-0-	168	1	2158	2	Y	1			3
						1	9							
04	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	165	1	1931	2	Y	1			4
						1	9							
05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	154	1	1979	2	Y	-0-			4
06	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	197	1	2007	2	Y	-0-			4
07	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	278	1	1998	2	Y	-0-			4
08	3100 N	3236	-0-	136	-0-	319	1	2917	2	Y	-0-			4
09	3000 N	3064	-0-	64	-0-	321	1	2743	2	Y	-0-			4
10	3244 X	3044	-0-	-200	-0-	353	1	2691	2	Y	-0-			4
11	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	313	1	2637	2	Y	-0-			4
12	3224 X	2989	-0-	-235	-0-	320	1	2669	2	Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		30,020		TOTAL CONDENSATE PROD:				3						

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BENAVIDES		WELL #: 1		RRCID -> 186781		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	147	1	1613	2	Y	-0-	18
02	1512 N	1459	-0-	-53	-0-	118	1	1340	2	Y	1	19
						1	9					
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	137	1	1420	2	Y	-0-	18
04	0 N	1581	-0-	1581	-0-	147	1	1434	2	Y	-0-	18
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	152	1	1519	2	Y	1	19
						1	9					
06	1500 N	1453	-0-	-47	-0-	144	1	1309	2	Y	-0-	17
07	1581 N	1507	-0-	-74	-0-	149	1	1358	2	Y	-0-	17
08	1581 N	1125	-0-	-456	-0-	121	1	1001	2	Y	3	20
						3	9					
09	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	169	1	1739	2	Y	-0-	17
10	1519 N	959	-0-	-560	-0-	75	1	884	2	Y	-0-	17
11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	127	1	1524	2	Y	-0-	17
12	1581 N	1525	-0-	-56	-0-	135	1	1390	2	Y	-0-	17

TOTAL GAS PROD: 18,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VELA, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 187697		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985				
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	48	1	529	2	Y	-0-	1
02	476 N	425	-0-	-51	-0-	34	1	391	2	Y	-0-	1
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	47	1	483	2	Y	-0-	1
04	T. A.	462	-0-	462	-0-	43	1	419	2	Y	-0-	1
05	T. A.	465	-0-	465	465	42	1	423	2	Y	-0-	1
06	T. A.	418	-0-	418	883	41	1	377	2	Y	-0-	1
07	T. A.	416	-0-	416	1299	41	1	375	2	Y	1 1	-0-
08	T. A.	295	-0-	295	1594	32	1	262	2	Y	-0-	1
						1	9					
09	2169 X	575	-0-	-1594	-0-	51	1	524	2	Y	1 1	-0-
10	403 N	356	-0-	-47	-0-	28	1	328	2	Y	-0-	-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	390	2	Y	-0-	-0-
*12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	39	1	397	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SMITH, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 198143		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
GUERRA "M"		WELL #: 5		RRCID -> 198910		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9895 - 9988								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SMITH, A.H.		WELL #: 7		RRCID -> 206995		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880								
01	3286 X	2919	-0-	-367	-0-	217	1	2701	2	Y	1					33
02	2968 X	2265	-0-	-703	-0-	170	1	2095	2	Y	-0-					33
03	3286 X	2719	-0-	-567	-0-	211	1	2508	2	Y	-0-	1	1			32
04	0 X	2159	-0-	2159	-0-	169	1	1990	2	Y	-0-					32
05	2914 X	2320	-0-	-594	-0-	182	1	2102	2	Y	33					65
06	2820 X	2227	-0-	-593	-0-	183	1	2044	2	Y	-0-					65
07	2728 X	2378	-0-	-350	-0-	201	1	2177	2	Y	-0-					65
08	2728 X	1674	-0-	-1054	-0-	146	1	1528	2	Y	-0-	1	1			64
09	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	221	1	2576	2	Y	-0-					64
10	2387 N	1378	-0-	-1009	-0-	96	1	1282	2	Y	-0-					64
11	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	158	1	1969	2	Y	2					66
12	2511 N	2002	-0-	-509	-0-	167	1	1834	2	Y	1					67
TOTAL GAS PROD:		26,967				TOTAL CONDENSATE PROD:		37								

GUERRA "L"		WELL #: 6		RRCID -> 210423		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565								
01	403 N	218	-0-	-185	-0-	22	1	196	2	Y	-0-					38
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	21	1	145	2	Y	-0-					38
03	14 N	138	-0-	124	-0-	14	1	124	2	Y	-0-					38
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	2	Y	-0-					38
05	186 N	90	-0-	-96	-0-	10	1	70	2	Y	9					47
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					47
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	Y	-0-					47
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	Y	-0-					47
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	Y	-0-					47
10	124 N	36	-0-	-88	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					47
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	19	1	163	2	Y	-0-					47
*12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	Y	-0-					47
TOTAL GAS PROD:		1,511				TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
VELA B		WELL #: 7		RRCID -> 210978		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	46 1	574 2	N	30			47
02	616 N	561	-0-	-55	-0-	33 9						47
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	42 1	519 2	N	-0-			47
04	630 N	644	-0-	14	-0-	50 1	594 2	N	-0-			47
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	51 1	585 2	N	-0-			47
06	630 N	484	-0-	-146	-0-	40 1	444 2	N	-0-			47
07	651 N	423	-0-	-228	-0-	36 1	387 2	N	-0-			47
08	651 N	387	-0-	-264	-0-	34 1	353 2	N	-0-			47
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	55 1	635 2	N	-0-			47
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	31 1	415 2	N	20			67
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	22 9						67
*12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	48 1	605 2	N	-0-			67
						69 1	759 2	N	1			68
						1 9						

TOTAL GAS PROD: 7,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

GUERRA "L"		WELL #: 7 T		RRCID -> 212778		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146			
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	1 1	4 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	3	-0-	3	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	Y	-0-		-0-
05	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	Y	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	Y	-0-		-0-
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	1 1	8 2	Y	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-		-0-
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, A.H.		WELL #: 8		RRCID -> 215052		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032			
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	128 1	1586 2	Y	1		12
02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1 9					12
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	117 1	1440 2	Y	-0-	1 1	11
04	0 N	1636	-0-	1636	-0-	133 1	1586 2	Y	-0-		11
05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	128 1	1508 2	Y	-0-		11
06	1650 N	1623	-0-	-27	-0-	136 1	1575 2	Y	11		22
07	1705 N	1641	-0-	-64	-0-	12 9					22
08	1705 N	1204	-0-	-501	-0-	133 1	1490 2	Y	-0-		22
09	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	138 1	1503 2	Y	-0-		22
10	1643 N	921	-0-	-722	-0-	105 1	1099 2	Y	-0-		21
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	135 1	1574 2	Y	-0-	1 1	21
12	1643 N	1495	-0-	-148	-0-	64 1	857 2	Y	-0-		21
						125 1	1556 2	Y	2		23
						2 9					
						1 9					

TOTAL GAS PROD: 18,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
GUTIERREZ ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 216340		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	1196	-0-	-726	-0-	172	1	1017	2	N	6		22
02	1456 N	783	-0-	-673	-0-	117	1	663	2	N	3	12 1	13
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	112	1	670	2	N	-0-		13
04	1170 N	1044	-0-	-126	-0-	152	1	889	2	N	3		16
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	173	1	1047	2	N	5		21
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	183	1	1257	2	N	5		26
07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	216	1	1604	2	N	1	12 1	15
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	181	1	1195	2	N	-0-		15
09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	231	1	1517	2	N	10		25
10	1829 N	845	-0-	-984	-0-	101	1	741	2	N	3		28
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	238	1	1564	2	N	-0-		28
*12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	245	1	1604	2	N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:		15,929				TOTAL CONDENSATE PROD:				36			

GUTIERREZ ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 216354		COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906 X	3859	-0-	-47	-0-	551	1	3263	2	N	41		103
02	3528 X	3315	-0-	-213	-0-	493	1	2796	2	N	24	33 1	94
03	3906 X	3685	-0-	-221	-0-	525	1	3150	2	N	9		103
04	3780 X	3369	-0-	-411	-0-	492	1	2869	2	N	7		110
05	3875 X	3652	-0-	-223	-0-	513	1	3111	2	N	25		135
06	3720 X	3683	-0-	-37	-0-	465	1	3190	2	N	25		160
07	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	452	1	3354	2	N	10	32 1	138
08	3689 X	2745	-0-	-944	-0-	361	1	2378	2	N	5		143
09	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	551	1	3613	2	N	47		190
10	3813 X	2555	-0-	-1258	-0-	306	1	2239	2	N	9		199
11	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	552	1	3630	2	N	5		204
12	3906 X	3751	-0-	-155	-0-	495	1	3236	2	N	18		222
TOTAL GAS PROD:		42,835				TOTAL CONDENSATE PROD:				225			

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
TREVINO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 216616		COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	25	1	307	2	N	-0-		16
02	364 N	323	-0-	-41	-0-	24	1	299	2	N	-0-		16
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	27	1	324	2	N	1	1 1	16
04	330 N	346	-0-	16	-0-	27	1	319	2	N	-0-		16
05	372 N	342	-0-	-30	-0-	27	1	315	2	N	-0-		16
06	330 N	304	-0-	-26	-0-	25	1	279	2	N	-0-		16
07	372 N	329	-0-	-43	-0-	28	1	301	2	N	-0-		16
08	341 N	254	-0-	-87	-0-	22	1	232	2	N	-0-	1 1	15
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	N	-0-		15
10	341 N	217	-0-	-124	-0-	15	1	202	2	N	-0-		15
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	N	-0-		15
12	403 N	227	-0-	-176	-0-	19	1	207	2	N	1		16
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		3,678		TOTAL CONDENSATE PROD:				2					

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 218027		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	457	1	2708	2	N	6		24
02	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	428	1	2424	2	N	3	13 1	14
03	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	455	1	2728	2	N	-0-		14
04	870 X	2917	-0-	2047	-0-	427	1	2489	2	N	1		15
05	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	427	1	2592	2	N	5		20
06	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	404	1	2767	2	N	6		26
07	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	339	1	2515	2	N	1	13 1	14
08	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	301	1	1980	2	N	-0-		14
09	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	417	1	2736	2	N	16		30
10	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	231	1	1686	2	N	7		37
11	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	472	1	3104	2	N	-0-		37
*12	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	439	1	2870	2	N	-0-		37
TOTAL GAS PROD:		35,447		TOTAL CONDENSATE PROD:				45					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
EL CLARENO		WELL #: 2		RRCID -> 218433		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	236	1	2934	2	Y	-0-		4
02	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	213	1	2626	2	Y	1		5
03	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	240	1	2856	2	Y	-0-	1 1	4
04	0 X	2999	-0-	2999	-0-	234	1	2764	2	Y	1		5
05	3193 X	3074	-0-	-119	-0-	245	1	2829	2	Y	-0-		5
06	3060 X	2930	-0-	-130	-0-	241	1	2689	2	Y	-0-		5
07	3131 X	3002	-0-	-129	-0-	253	1	2749	2	Y	-0-		5
08	3100 X	2219	-0-	-881	-0-	193	1	2026	2	Y	-0-	1 1	4
09	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	266	1	3098	2	Y	-0-		4
10	2790 X	2112	-0-	-678	-0-	147	1	1965	2	Y	-0-		4
11	3000 N	3263	-0-	263	263	242	1	3018	2	Y	3		7
*12	3214 X	2951	-0-	-263	-0-	247	1	2703	2	Y	1		8
TOTAL GAS PROD:						35,020	TOTAL CONDENSATE PROD:						6

EL CLARENO		WELL #: 3		RRCID -> 218795		COMPL. DATE 03/15/2014			TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	878	-0-	-52	-0-	60	1	748	2	N	64		200
02	1008 N	794	-0-	-214	-0-	56	1	692	2	N	42	182 1	60
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	66	1	786	2	N	66	6 1	120
04	840 N	819	-0-	-21	-0-	58	1	685	2	N	69		189
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	63	1	733	2	N	73	181 1	81
06	900 N	820	-0-	-80	-0-	63	1	701	2	N	51		132
07	837 N	804	-0-	-33	-0-	62	1	668	2	N	67		199
08	868 N	638	-0-	-230	-0-	53	1	553	2	N	29	177 1	51
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	69	1	801	2	N	12	3 1	60
10	806 N	548	-0-	-258	-0-	38	1	509	2	N	1		61
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	64	1	802	2	N	1		62
12	899 N	694	-0-	-205	-0-	54	1	596	2	N	40		102
TOTAL GAS PROD:						9,546	TOTAL CONDENSATE PROD:						515

TREVINO "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219410		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BENAVIDES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 219422		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	501	1	2968	2	N	10		43
02	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	456	1	2585	2	N	7	25 1	25
03	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	458	1	2749	2	N	-0-		25
04	1650 X	2899	-0-	1249	-0-	424	1	2473	2	N	2		27
05	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	448	1	2720	2	N	10		37
06	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	337	1	2313	2	N	37		74
07	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	372	1	2762	2	N	1	25 1	50
08	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	285	1	1880	2	N	-0-		50
09	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	349	1	2292	2	N	17		67
10	1705 X	1008	-0-	-697	-0-	121	1	884	2	N	3		70
11	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	411	1	2700	2	N	-0-		70
*12	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	453	1	2965	2	N	-0-		70
TOTAL GAS PROD:		34,002				TOTAL CONDENSATE PROD:			87				

EL CLARENO		WELL #: 4		RRCID -> 221267		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	745	1	9257	2	N	11		43
02	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	659	1	8117	2	N	13		56
03	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	737	1	8777	2	N	5	18 1	43
04	9390 X	8383	-0-	-1007	-0-	655	1	7727	2	N	1		44
05	9703 X	9283	-0-	-420	-0-	739	1	8535	2	N	8		52
06	9390 X	8748	-0-	-642	-0-	719	1	8029	2	N	-0-		52
07	9703 X	8904	-0-	-799	-0-	751	1	8153	2	N	-0-		52
08	9517 X	6694	-0-	-2823	-0-	576	1	6037	2	N	74		126
09	9729 X	9729	-0-	-0-	-0-	768	1	8939	2	N	20	9 1	137
10	9269 X	4435	-0-	-4834	-0-	309	1	4126	2	N	-0-		137
11	9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	673	1	8396	2	N	9		146
12	9703 X	7438	-0-	-2265	-0-	621	1	6811	2	N	5		151
TOTAL GAS PROD:		101,017				TOTAL CONDENSATE PROD:			146				

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
GUERRA "M"		WELL #: 6		RRCID -> 221857		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ ET AL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 223382		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 223391		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720						
01	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	297	1	1760	2	N	13		33	
						14	9							
02	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	273	1	1548	2	N	9	33	1	9
						10	9							
03	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	286	1	1716	2	N	-0-			9
04	1740 N	1935	-0-	195	-0-	283	1	1649	2	N	3			12
						3	9							
05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	260	1	1577	2	N	13			25
						14	9							
06	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	248	1	1697	2	N	15			40
						17	9							
07	1798 N	1668	-0-	-130	-0-	198	1	1469	2	N	1	32	1	9
						1	9							
08	1798 N	1471	-0-	-327	-0-	194	1	1277	2	N	-0-			9
09	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	230	1	1508	2	N	10			19
						11	9							
10	1674 N	947	-0-	-727	-0-	114	1	831	2	N	2			21
						2	9							
11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	239	1	1569	2	N	-0-			21
12	1798 N	1471	-0-	-327	-0-	195	1	1276	2	N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 20,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
GUTIERREZ ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 228854		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7424 - 8236			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	238	1	2599	2	N	38		218
						42	9						
02	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	210	1	2382	2	N	13		231
						14	9						
03	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	254	1	2629	2	N	19	189 1	61
						21	9						
04	2790 N	2866	-0-	76	-0-	264	1	2573	2	N	26		87
						29	9						
05	2883 N	2859	-0-	-24	-0-	259	1	2587	2	N	12		99
						13	9						
06	2820 N	929	-0-	-1891	-0-	92	1	836	2	N	1		100
						1	9						
07	2945 N	2642	-0-	-303	-0-	262	1	2380	2	N	-0-		100
08	2852 N	2081	-0-	-771	-0-	224	1	1850	2	N	6		106
						7	9						
09	3000 N	3035	-0-	35	-0-	269	1	2766	2	N	-0-	5 1	101
10	2635 N	1361	-0-	-1274	-0-	107	1	1254	2	N	-0-		101
11	3000 N	3274	-0-	274	-0-	252	1	3022	2	N	-0-		101
12	2945 X	2662	-0-	-283	-0-	236	1	2426	2	N	-0-		101
TOTAL GAS PROD:		30,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		115							

EL CLARENO		WELL #: 7		RRCID -> 229265		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 7483 - 8832	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	152	1	1886	2	Y	15		80
						17	9						
02	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	135	1	1661	2	Y	23		103
						25	9						
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	106	1	1266	2	Y	8	26 1	85
						9	9						
04	0 N	1410	-0-	1410	-0-	110	1	1298	2	Y	2		87
						2	9						
05	1674 N	1305	-0-	-369	-0-	103	1	1190	2	Y	11		98
						12	9						
06	1350 N	1269	-0-	-81	-0-	104	1	1165	2	Y	-0-		98
07	1457 N	1294	-0-	-163	-0-	109	1	1185	2	Y	-0-		98
08	1302 N	986	-0-	-316	-0-	86	1	900	2	Y	-0-		74
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	125	1	1457	2	Y	-0-	24 1	61
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	71	1	948	2	Y	-0-	13 1	61
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	100	1	1246	2	Y	1		62
						1	9						
*12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	109	1	1193	2	Y	1		63
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		16,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		61							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
EL CLARENO		WELL #: 8		RRCID -> 231172		COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	119	1	1481	2	N	-0-	54
02	1456 N	1365	-0-	-91	-0-	102	1	1263	2	N	-0-	54
03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	119	1	1412	2	N	-0-	54
04	1560 N	1507	-0-	-53	-0-	118	1	1389	2	N	-0-	54
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	126	1	1450	2	N	-0-	54
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	123	1	1378	2	N	-0-	54
07	1550 N	1484	-0-	-66	-0-	125	1	1359	2	N	-0-	54
08	1581 N	1083	-0-	-498	-0-	94	1	989	2	N	-0-	54
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	127	1	1473	2	N	-0-	54
10	1488 N	826	-0-	-662	-0-	58	1	768	2	N	-0-	54
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	112	1	1393	2	N	-0-	56
						2	9					
12	1643 N	1384	-0-	-259	-0-	116	1	1268	2	N	-0-	56
TOTAL GAS PROD:		16,964		TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 231859		COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3689 X	3392	-0-	-297	-0-	284	1	3108	2	N	-0-	28
02	3332 X	2705	-0-	-627	-0-	219	1	2486	2	N	-0-	28
03	3689 X	3098	-0-	-591	-0-	273	1	2825	2	N	-0-	28
04	3600 X	2740	-0-	-860	-0-	255	1	2485	2	N	-0-	28
05	3720 X	2822	-0-	-898	-0-	257	1	2562	2	N	-0-	31
						3	9					
06	3270 X	2761	-0-	-509	-0-	273	1	2488	2	N	-0-	31
07	3100 X	2904	-0-	-196	-0-	288	1	2616	2	N	-0-	31
08	3100 X	2307	-0-	-793	-0-	248	1	2052	2	N	-0-	37
						7	9					
09	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	280	1	2881	2	N	-0-	35
						3	9					
10	2914 X	1438	-0-	-1476	-0-	113	1	1325	2	N	-0-	35
11	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	240	1	2878	2	N	-0-	35
12	3255 X	2946	-0-	-309	-0-	260	1	2675	2	N	-0-	45
						11	9					
TOTAL GAS PROD:		33,395		TOTAL CONDENSATE PROD:				22				

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
EL CLARENO		WELL #: 9		RRCID -> 232662		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3565 X	3168	-0-	-397	-0-	235 1	2919 2	N	13		59
02	3220 X	3099	-0-	-121	-0-	14 9	2850 2	N	16		75
03	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	231 1	3449 2	N	6	22 1	59
04	3300 X	3777	-0-	477	-0-	18 9	3480 2	N	2		61
05	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	289 1	3541 2	N	9		70
06	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	7 9	3300 2	N	1		71
07	3627 X	3330	-0-	-297	-0-	295 1	3049 2	N	-0-		71
08	3627 X	2538	-0-	-1089	-0-	2 9	2317 2	N	-0-	21 1	50
09	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	307 1	3339 2	N	-0-	11 1	39
10	3627 X	1647	-0-	-1980	-0-	10 9	1532 2	N	-0-		39
11	3510 X	3091	-0-	-419	-0-	295 1	2861 2	N	1		40
12	3627 X	3486	-0-	-141	-0-	1 9	3194 2	N	1		41
TOTAL GAS PROD:						38,961	TOTAL CONDENSATE PROD:		49		

BENAVIDES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 233042		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366			
01	9315 X	9315	-0-	-0-	-0-	996 1	8319 2	N	-0-	-0-	
02	7952 X	7484	-0-	-468	-0-	893 1	6591 2	N	-0-	-0-	
03	8804 X	8118	-0-	-686	-0-	968 1	7150 2	N	-0-	-0-	
04	8760 X	7427	-0-	-1333	-0-	908 1	6519 2	N	-0-	-0-	
05	9052 X	8810	-0-	-242	-0-	965 1	7845 2	N	-0-	-0-	
06	8760 X	7732	-0-	-1028	-0-	1000 1	6732 2	N	-0-	-0-	
07	8277 X	7854	-0-	-423	-0-	1051 1	6803 2	N	-0-	-0-	
08	8804 X	5551	-0-	-3253	-0-	684 1	4867 2	N	-0-	-0-	
09	8520 X	7382	-0-	-1138	-0-	853 1	6529 2	N	-0-	-0-	
10	8804 X	4388	-0-	-4416	-0-	403 1	3985 2	N	-0-	-0-	
11	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	888 1	8048 2	N	-0-	-0-	
12	7843 X	6450	-0-	-1393	-0-	827 1	5623 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:						89,447	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

EL CLARENO		WELL #: 10		RRCID -> 233164		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956			
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16 1	200 2	N	-0-	20	
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	12 1	151 2	N	-0-	20	
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	15 1	183 2	N	-0-	20	
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	15 1	177 2	N	-0-	20	
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	13 1	149 2	N	-0-	20	
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	16 1	176 2	N	-0-	20	
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	13 1	139 2	N	-0-	20	
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14 1	142 2	N	-0-	20	
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	15 1	177 2	N	-0-	20	
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	8 1	108 2	N	-0-	20	
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	21 1	264 2	N	-0-	20	
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	14 1	158 2	N	-0-	20	
TOTAL GAS PROD:						2,196	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BENAVIDES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 233629		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE		
01	1333 N	812	-0-	-521	-0-	68	1	744	2	N	-0-	12
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	104	1	1186	2	N	-0-	12
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	120	1	1244	2	N	-0-	12
04	780 N	1267	-0-	487	-0-	118	1	1149	2	N	-0-	12
05	1426 N	1273	-0-	-153	-0-	116	1	1157	2	N	-0-	12
06	1320 N	1076	-0-	-244	-0-	107	1	969	2	N	-0-	11
07	1302 N	1001	-0-	-301	-0-	99	1	902	2	N	-0-	11
08	1271 N	781	-0-	-490	-0-	84	1	694	2	N	-0-	14
						3	9					
09	1080 N	946	-0-	-134	-0-	84	1	862	2	N	-0-	12
10	992 N	420	-0-	-572	-0-	33	1	387	2	N	-0-	12
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	64	1	773	2	N	-0-	12
12	992 N	748	-0-	-244	-0-	66	1	682	2	N	-0-	12
TOTAL GAS PROD:		11,815				TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

BENAVIDES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 233680		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8732 - 8962				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE		
01	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	265	1	2902	2	N	-0-	10
02	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	227	1	2577	2	N	-0-	10
03	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	271	1	2803	2	N	-0-	10
04	2970 X	2943	-0-	-27	-0-	274	1	2669	2	N	-0-	10
05	3069 X	2995	-0-	-74	-0-	273	1	2722	2	N	-0-	10
06	2970 X	2850	-0-	-120	-0-	282	1	2568	2	N	-0-	10
07	3069 X	2884	-0-	-185	-0-	286	1	2598	2	N	-0-	10
08	3069 X	2197	-0-	-872	-0-	236	1	1954	2	N	-0-	16
						7	9					
09	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	277	1	2843	2	N	-0-	11
10	2883 N	1651	-0-	-1232	-0-	130	1	1521	2	N	-0-	11
11	3000 N	3064	-0-	64	-0-	236	1	2828	2	N	-0-	11
12	3069 X	2958	-0-	-111	-0-	262	1	2696	2	N	-0-	11
TOTAL GAS PROD:		33,707				TOTAL CONDENSATE PROD:		6				

BENAVIDES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 238477		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE		
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	20	1	224	2	N	-0-	-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	26	1	296	2	N	-0-	-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	230	2	N	-0-	-0-
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	21	1	204	2	N	-0-	-0-
05	372 N	275	-0-	-97	-0-	25	1	250	2	N	-0-	-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	27	1	245	2	N	-0-	-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	244	2	N	-0-	-0-
08	279 N	202	-0-	-77	-0-	22	1	179	2	N	-0-	1
						1	9					
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	33	1	340	2	N	-0-	-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	30	1	349	2	N	-0-	-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	35	1	415	2	N	-0-	-0-
12	372 N	230	-0-	-142	-0-	20	1	210	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,495				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BENAVIDES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 239401		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4371 X	3551	-0-	-820	-0-	296	1	N	17			216
						19	9					
02	3948 X	3783	-0-	-165	-0-	304	1	N	18			234
						20	9					
03	4371 X	4164	-0-	-207	-0-	366	1	N	10	29	1	215
						11	9					
04	3990 X	4962	-0-	972	-0-	460	1	N	10			225
						11	9					
05	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	448	1	N	17			242
						19	9					
06	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	440	1	N	1	63	1	180
						1	9					
07	4371 X	4026	-0-	-345	-0-	399	1	N	-0-			180
08	4371 X	2883	-0-	-1488	-0-	310	1	N	8			188
						9	9					
09	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	394	1	N	66	21	1	233
						73	9					
10	4371 X	2385	-0-	-1986	-0-	186	1	N	16	190	1	59
						18	9					
11	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	351	1	N	-0-			59
12	4371 X	3836	-0-	-535	-0-	340	1	N	-0-			59
TOTAL GAS PROD:		48,046				TOTAL CONDENSATE PROD:		163				

VELA, G.O. ET AL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 240272		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8568 - 9646				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	8928 X	8536	-0-	-392	-0-	712	1	N	35			181
						39	9					
02	7812 X	7525	-0-	-287	-0-	605	1	N	34			215
						37	9					
03	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	732	1	N	26	47	1	194
						29	9					
04	8310 X	7939	-0-	-371	-0-	736	1	N	22			216
						24	9					
05	8711 X	8080	-0-	-631	-0-	732	1	N	34			250
						37	9					
06	8250 X	7771	-0-	-479	-0-	769	1	N	4	104	1	150
						4	9					
07	8339 X	7772	-0-	-567	-0-	770	1	N	5			155
						6	9					
08	8339 X	5760	-0-	-2579	-0-	620	1	N	17			172
						19	9					
09	7950 X	7933	-0-	-17	-0-	703	1	N	7	37	1	142
						8	9					
10	8091 X	4059	-0-	-4032	-0-	318	1	N	7			149
						8	9					
11	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	613	1	N	5			154
						6	9					
12	8184 X	7871	-0-	-313	-0-	697	1	N	-0-			154
TOTAL GAS PROD:		89,556				TOTAL CONDENSATE PROD:		196				

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
DON JOSE LAND		WELL #: 1		RRCID -> 241936		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 10498								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242034		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	161	1	1760	2	N	2					120
						2	9									
02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	141	1	1598	2	N	2					122
						2	9									
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	169	1	1750	2	N	5					127
						6	9									
04	1860 N	1881	-0-	21	-0-	175	1	1706	2	N	-0-					127
05	1922 N	1901	-0-	-21	-0-	173	1	1728	2	N	-0-					127
06	1860 N	1814	-0-	-46	-0-	180	1	1634	2	N	-0-					127
07	1953 N	1837	-0-	-116	-0-	182	1	1655	2	N	-0-					127
08	1891 N	1370	-0-	-521	-0-	148	1	1219	2	N	3					130
						3	9									
09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	181	1	1858	2	N	1	4	1			127
						1	9									
10	1829 N	1245	-0-	-584	-0-	98	1	1147	2	N	-0-					127
11	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	147	1	1763	2	N	-0-					127
12	1984 N	1870	-0-	-114	-0-	166	1	1704	2	N	-0-					127
TOTAL GAS PROD:		21,457				TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BENAVIDES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 242210		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	37 1	403 2	N	-0-			-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	30 1	341 2	N	-0-			-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	38 1	396 2	N	-0-			-0-
04	420 N	384	-0-	-36	-0-	36 1	348 2	N	-0-			-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	46 1	459 2	N	-0-			-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	43 1	392 2	N	-0-			-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	42 1	382 2	N	-0-			-0-
08	496 N	315	-0-	-181	-0-	34 1	280 2	N	1			1
						1 9						
09	450 N	418	-0-	-32	-0-	37 1	381 2	N	-0-	1 1		-0-
10	434 N	284	-0-	-150	-0-	22 1	262 2	N	-0-			-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	41 1	495 2	N	-0-			-0-
12	434 N	414	-0-	-20	-0-	37 1	377 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,960							1			
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 243092		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1672	-0-	-33	-0-	139 1	1526 2	N	6			29
						7 9						
02	1512 N	1464	-0-	-48	-0-	118 1	1340 2	N	5			34
						6 9						
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	118 1	1219 2	N	3	9 1		28
						3 9						
04	1620 N	1362	-0-	-258	-0-	126 1	1232 2	N	4			32
						4 9						
05	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	147 1	1468 2	N	5			37
						6 9						
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	130 1	1181 2	N	-0-	20 1		17
07	1395 N	1225	-0-	-170	-0-	121 1	1104 2	N	-0-			17
08	1612 N	842	-0-	-770	-0-	91 1	748 2	N	3			20
						3 9						
09	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	214 1	2196 2	N	-0-	7 1		13
10	1240 N	1209	-0-	-31	-0-	95 1	1114 2	N	-0-			13
11	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	168 1	2021 2	N	-0-			13
*12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	176 1	1816 2	N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		18,637							26			
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
BENAVIDES "A"		WELL #: 07		RRCID -> 243670		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	837 N	472	-0-	-365	-0-	68 1	404 2	N	-0-		7
02	700 N	614	-0-	-86	-0-	92 1	522 2	N	-0-		7
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	108 1	648 2	N	-0-		7
04	450 N	702	-0-	252	-0-	103 1	599 2	N	-0-		7
05	682 N	609	-0-	-73	-0-	86 1	523 2	N	-0-		7
06	720 N	484	-0-	-236	-0-	62 1	422 2	N	-0-		7
07	713 N	493	-0-	-220	-0-	59 1	434 2	N	-0-		7
08	620 N	395	-0-	-225	-0-	52 1	343 2	N	-0-		7
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	67 1	438 2	N	2		9
						2 9					
10	496 N	244	-0-	-252	-0-	29 1	215 2	N	-0-		9
11	390 N	243	-0-	-147	-0-	32 1	211 2	N	-0-		9
12	527 N	239	-0-	-288	-0-	32 1	207 2	N	-0-		9
TOTAL GAS PROD:		5,758				TOTAL CONDENSATE PROD:			2		

EL CLARENO		WELL #: 15		RRCID -> 244607		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	806 N	448	-0-	-358	-0-	33 1	415 2	N	-0-		23
02	728 N	508	-0-	-220	-0-	38 1	470 2	N	-0-		23
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	44 1	530 2	N	-0-		23
04	420 N	764	-0-	344	-0-	60 1	704 2	N	-0-		23
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	80 1	927 2	N	-0-		23
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	70 1	778 2	N	-0-		23
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	77 1	835 2	N	-0-		23
08	992 N	666	-0-	-326	-0-	58 1	608 2	N	-0-		23
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	67 1	779 2	N	-0-		23
10	899 N	436	-0-	-463	-0-	30 1	406 2	N	-0-		23
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	50 1	621 2	N	-0-		23
*12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	79 1	868 2	N	1		24
						1 9					
TOTAL GAS PROD:		8,628				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 244721		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	2077 N	1911	-0-	-166	-0-	276 1	1635 2	N	-0-		30
02	1876 N	1568	-0-	-308	-0-	235 1	1333 2	N	-0-		30
03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	283 1	1699 2	N	-0-		30
04	1860 N	1897	-0-	37	-0-	278 1	1619 2	N	-0-		30
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	273 1	1653 2	N	8		38
						9 9					
06	1920 N	1876	-0-	-44	-0-	239 1	1637 2	N	-0-		38
07	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	237 1	1757 2	N	19		57
						21 9					
08	1922 N	1512	-0-	-410	-0-	199 1	1313 2	N	-0-		57
09	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	289 1	1895 2	N	12		69
						13 9					
10	2015 N	1170	-0-	-845	-0-	140 1	1023 2	N	6		75
						7 9					
11	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	301 1	1976 2	N	-0-		75
12	2170 N	2158	-0-	-12	-0-	286 1	1872 2	N	-0-		75
TOTAL GAS PROD:		22,498				TOTAL CONDENSATE PROD:			45		

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
EL CLARENO		WELL #: 12ST		RRCID -> 245802		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	509 1	6322 2	N	-0-			38
02	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	447 1	5511 2	N	88			126
						97 9						
03	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	502 1	5979 2	N	-0-			126
04	30 X	6170	-0-	6140	-0-	482 1	5688 2	N	-0-			126
05	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	512 1	5907 2	N	-0-			126
06	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	493 1	5506 2	N	66			192
						73 9						
07	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	491 1	5332 2	N	-0-			192
08	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	382 1	3998 2	N	-0-			192
09	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	455 1	5295 2	N	-0-			192
10	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	208 1	2779 2	N	48	196 1		44
						53 9						
11	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	416 1	5195 2	N	1			45
						1 9						
*12	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	351 1	3845 2	N	3			48
						3 9						
TOTAL GAS PROD:		66,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		206						

EL CLARENO		WELL #: 14		RRCID -> 246594		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
EL CLARENO		WELL #: 13		RRCID -> 247248		COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1023 N	936	-0-	-87	-0-	69	1	861	2	N	5				23
						6	9								
02	1232 N	1080	-0-	-152	-0-	81	1	995	2	N	4				27
						4	9								
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	101	1	1199	2	N	1	8	1		20
						1	9								
04	900 N	1012	-0-	112	-0-	79	1	933	2	N	-0-				20
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	97	1	1118	2	N	3				23
						3	9								
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	119	1	1325	2	N	-0-				23
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	119	1	1293	2	N	87				110
						96	9								
08	1209 N	1042	-0-	-167	-0-	91	1	951	2	N	-0-	7	1		103
09	1380 N	1282	-0-	-98	-0-	101	1	1181	2	N	-0-	4	1		99
10	1426 N	609	-0-	-817	-0-	42	1	567	2	N	-0-				99
11	1020 N	922	-0-	-98	-0-	68	1	854	2	N	-0-				99
12	1333 N	969	-0-	-364	-0-	81	1	887	2	N	1				100
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		13,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		101									

BENAVIDES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247844		COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346						
01	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	265	1	2894	2	N	-0-				8
02	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	241	1	2741	2	N	-0-				8
03	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	272	1	2815	2	N	-0-				8
04	2400 X	2878	-0-	478	-0-	268	1	2610	2	N	-0-				8
05	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	264	1	2636	2	N	-0-				8
06	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	280	1	2552	2	N	-0-				8
07	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	300	1	2725	2	N	-0-				8
08	2480 X	2182	-0-	-298	-0-	235	1	1939	2	N	7				15
						8	9								
09	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	263	1	2704	2	N	-0-	6	1		9
10	2480 X	1681	-0-	-799	-0-	132	1	1549	2	N	-0-				9
11	3000 N	3076	-0-	76	-0-	237	1	2839	2	N	-0-				9
*12	2859 N	2783	-0-	-76	-0-	246	1	2537	2	N	-0-				9
TOTAL GAS PROD:		33,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		7									

GUTIERREZ, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 248012		COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202						
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	689	1	1036	2	N	-0-				-0-
02	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	668	1	1668	2	N	-0-				-0-
03	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	677	1	1562	2	N	-0-				-0-
04	1680 N	2152	-0-	472	-0-	691	1	1461	2	N	-0-				-0-
05	2077 N	1788	-0-	-289	-0-	769	1	1019	2	N	-0-				-0-
06	2010 N	1852	-0-	-158	-0-	640	1	1212	2	N	-0-				-0-
07	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	720	1	1358	2	N	-0-				-0-
08	1798 N	1796	-0-	-2	-0-	545	1	1251	2	N	-0-				-0-
09	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	724	1	1608	2	N	-0-				-0-
10	2077 N	1379	-0-	-698	-0-	357	1	1022	2	N	-0-				-0-
11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	729	1	1187	2	N	-0-				-0-
12	2077 N	1747	-0-	-330	-0-	608	1	1139	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		23,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
EL CLARENO		WELL #: 16		RRCID -> 248018		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EL CLARENO		WELL #: 18		RRCID -> 248793		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1167 N	1167	-0-	-0-	87	1	1078	2	N	2		55
						2	9						
02		1092 N	1092	-0-	-0-	82	1	1008	2	N	2		57
						2	9						
03		1225 N	1225	-0-	-0-	94	1	1124	2	N	6		63
						7	9						
04		1140 N	1147	-0-	7	89	1	1054	2	N	4		67
						4	9						
05		1210 N	1210	-0-	-0-	96	1	1111	2	N	3		70
						3	9						
06		1200 N	1169	-0-	-31	96	1	1070	2	N	3		73
						3	9						
07		1178 N	1160	-0-	-18	98	1	1062	2	N	-0-		73
08		1209 N	834	-0-	-375	72	1	758	2	N	4		77
						4	9						
09		1218 N	1218	-0-	-0-	96	1	1121	2	N	1		78
						1	9						
10		1147 N	430	-0-	-717	30	1	398	2	N	2		80
						2	9						
11		810 N	715	-0-	-95	53	1	658	2	N	4		84
						4	9						
12		1271 N	835	-0-	-436	70	1	763	2	N	2		86
						2	9						
TOTAL GAS PROD:			12,202			TOTAL CONDENSATE PROD:			33				

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BENAVIDES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 248815		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	1023 N	337	-0-	-686	-0-	28	1	309	2	N	-0-	8	
02	896 N	594	-0-	-302	-0-	48	1	546	2	N	-0-	8	
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	84	1	867	2	N	-0-	8	
04	330 N	852	-0-	522	-0-	79	1	773	2	N	-0-	8	
05	651 N	524	-0-	-127	-0-	48	1	476	2	N	-0-	8	
06	930 N	900	-0-	-30	-0-	89	1	811	2	N	-0-	8	
07	868 N	778	-0-	-90	-0-	77	1	701	2	N	-0-	8	
08	527 N	37	-0-	-490	-0-	4	1	32	2	N	1	9	
						1	9						
09	900 N	78	-0-	-822	-0-	7	1	71	2	N	-0-	1 1	8
10	775 N	295	-0-	-480	-0-	23	1	272	2	N	-0-	8	
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	38	1	461	2	N	-0-	8	
*12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	2	N	-0-	8	
TOTAL GAS PROD:		6,037		TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

BENAVIDES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 248994		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1860 N	1535	-0-	-325	-0-	222	1	1313	2	N	-0-	-0-
02	1512 N	1267	-0-	-245	-0-	190	1	1077	2	N	-0-	-0-
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	237	1	1422	2	N	-0-	-0-
04	1500 N	1602	-0-	102	-0-	235	1	1367	2	N	-0-	-0-
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	242	1	1465	2	N	-0-	-0-
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	249	1	1704	2	N	-0-	-0-
07	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	280	1	2078	2	N	-0-	-0-
08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	234	1	1542	2	N	-0-	-0-
09	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	245	1	1605	2	N	11	11
						12	9					
10	1860 N	910	-0-	-950	-0-	109	1	797	2	N	4	15
						4	9					
11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	258	1	1692	2	N	-0-	15
*12	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	285	1	1864	2	N	-0-	15
TOTAL GAS PROD:		20,728		TOTAL CONDENSATE PROD:				15				

EL CLARENO		WELL #: 17		RRCID -> 249364		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	213	1	2641	2	N	-0-	16
02	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	200	1	2462	2	N	-0-	16
03	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	219	1	2609	2	N	-0-	16
04	2730 N	2943	-0-	213	-0-	230	1	2713	2	N	-0-	16
05	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	235	1	2715	2	N	-0-	16
06	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	226	1	2528	2	N	-0-	16
07	2821 N	2693	-0-	-128	-0-	227	1	2466	2	N	-0-	16
08	2821 N	2006	-0-	-815	-0-	175	1	1831	2	N	-0-	16
09	2730 N	2688	-0-	-42	-0-	213	1	2475	2	N	-0-	16
10	2697 N	1541	-0-	-1156	-0-	107	1	1434	2	N	-0-	16
11	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	196	1	2440	2	N	1	17
						1	9					
12	2790 N	2589	-0-	-201	-0-	216	1	2372	2	N	1	18
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		31,145		TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
TREVINO "B"		WELL #: 6		RRCID -> 250263		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170 N	1573	-0-	-597	-0-	117 1	1456 2	N	-0-			-0-
02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	136 1	1680 2	N	-0-			-0-
03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	136 1	1620 2	N	-0-			-0-
04	1530 N	2149	-0-	619	-0-	168 1	1981 2	N	-0-			-0-
05	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	167 1	1933 2	N	-0-			-0-
06	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	162 1	1813 2	N	-0-			-0-
07	2170 N	1991	-0-	-179	-0-	168 1	1823 2	N	-0-			-0-
08	2108 N	1415	-0-	-693	-0-	123 1	1292 2	N	-0-			-0-
09	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	163 1	1896 2	N	-0-			-0-
10	1984 N	952	-0-	-1032	-0-	66 1	886 2	N	-0-			-0-
11	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	153 1	1905 2	N	2			2
						2 9						
*12	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	182 1	1995 2	N	1			3
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		22,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

EL CLARENO		WELL #: 24ST		RRCID -> 251872		COMPL. DATE 09/08/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	764 X	188	-0-	-576	-0-	14 1	174 2	N	-0-			22
02	85 X	85	-0-	-0-	-0-	6 1	79 2	N	-0-			22
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 2	N	-0-			22
04	180 N	35	-0-	-145	-0-	3 1	32 2	N	-0-			22
05	93 N	11	-0-	-82	-0-	1 1	10 2	N	-0-			22
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 2	N	-0-			22
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 2	N	-0-			22
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	1 1	9 2	N	-0-			22
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	2 1	24 2	N	-0-			22
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 2	N	-0-			22
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11 1	142 2	N	-0-			22
*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	14 1	155 2	N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		814		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TREVINO "B"		WELL #: 9		RRCID -> 256350		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ZAPATA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
VELA, A. WELL #: 2 RRCID -> 122547 COMPL. DATE 01/30/1986												TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8026 -	8070
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	371 1	704 2	Y	7			61		
							8 9								
02		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	546 1	1532 2	Y	9			70		
							10 9								
03		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	476 1	1649 2	Y	10			80		
							11 9								
04	DLQ	G-10	1297	-0-	1297	1297	429 1	862 2	Y	5	61 1		24		
							6 9								
05	DLQ	G-10	237	-0-	237	1534	237 2		Y	-0-			24		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1534			Y	-0-			24		
07		1534 X	-0-	-0-	-1534	-0-			Y	-0-			24		
08		2139 X	293	-0-	-1846	-0-	293 2		Y	-0-			24		
09		1290 X	987	-0-	-303	-0-	987 2		Y	-0-			24		
10		812 X	812	-0-	-0-	-0-	812 2		Y	-0-			24		
11		798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 2		Y	-0-			24		
12		1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT			24		
TOTAL GAS PROD:			9,731			TOTAL CONDENSATE PROD:			31						

ACELA SAN CRISTOBAL												WELL #: 1ST RRCID -> 250452		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH	10543	PERF. 9194 -	9382
01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			65						
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-			65						
03		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 1		N	-0-			65						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65						
05		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 1		N	-0-			65						
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 1		N	-0-			65						
07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 1		N	-0-			65						
08		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 1		N	-0-			65						
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			65						
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			65						
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			65						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65						
TOTAL GAS PROD:			1,080			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

ELIZONDO ET AL												WELL #: 1 RRCID -> 251994		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8490 -	9582
01		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	265 1	4316 2	N	-0-			18						
02		3808 X	3074	-0-	-734	-0-	3073 2	1 9	N	1	1 8		18						
03		4216 X	2928	-0-	-1288	-0-	2928 2		N	-0-			18						
04		4080 X	2592	-0-	-1488	-0-	2592 2		N	-0-			18						
05		4216 X	2757	-0-	-1459	-0-	2757 2		N	-0-			18						
06		4080 X	2923	-0-	-1157	-0-	2923 2		N	-0-			18						
07		3410 X	2638	-0-	-772	-0-	2638 2		N	-0-			18						
08		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2		N	-0-			18						
09		2910 X	2607	-0-	-303	-0-	2607 2		N	-0-			18						
10		3007 X	578	-0-	-2429	-0-	578 2		N	-0-			18						
11		2910 X	2762	-0-	-148	-0-	2762 2		N	-0-			18						
12		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT			18						
TOTAL GAS PROD:			30,457			TOTAL CONDENSATE PROD:			1										

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327													
ELIZONDO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 255208 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		651 N	588	-0-	-63	-0-	34	1	554	2	N	-0-	-0-
02		476 N	395	-0-	-81	-0-	395	2			N	-0-	-0-
03		558 N	376	-0-	-182	-0-	376	2			N	-0-	-0-
04		570 N	334	-0-	-236	-0-	333	2	1	9	N	1	1 8
05		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-	-0-
06		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-	-0-
07		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-	-0-
08		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-	-0-
09		540 N	412	-0-	-128	-0-	412	2			N	-0-	-0-
10		496 N	91	-0-	-405	-0-	91	2			N	-0-	-0-
11		540 N	437	-0-	-103	-0-	437	2			N	-0-	-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,714			TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

ELIZONDO WELL #: 6 RRCID -> 256464 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254													

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ELIZONDO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 257230 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778													

01		465 N	436	-0-	-29	-0-	25	1	411	2	N	-0-	-0-
02		364 N	292	-0-	-72	-0-	292	2			N	-0-	-0-
03		434 N	279	-0-	-155	-0-	279	2			N	-0-	-0-
04		420 N	247	-0-	-173	-0-	247	2			N	-0-	-0-
05		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-	-0-
06		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-	-0-
07		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-	-0-
08		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-	-0-
09		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-	-0-
10		620 N	162	-0-	-458	-0-	162	2			N	-0-	-0-
11		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-	-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,579			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
WAGNER OIL COMPANY				891175											
WHITTIER				WELL #:	2	RRCID ->	222308	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8908 - 9308		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	4867 X	4192	-0-	-675	-0-		535	1	3657	2	N	-0-			30
*02	4396 X	3514	-0-	-882	-0-		428	1	3086	2	N	-0-			30
*03	4867 X	3111	-0-	-1756	-0-		393	1	2687	2	N	28			58
*04	4650 X	4300	-0-	-350	-0-		247	1	4053	2	N	-0-			58
*05	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-		369	1	3225	2	N	-0-			58
*06	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-		357	1	3140	2	N	-0-			58
*07	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-		369	1	3070	2	N	-0-			58
*08	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-		397	1	3282	2	N	-0-			58
*09	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-		178	1	3318	2	N	-0-			58
*10	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-		42	1	3064	2	N	69			127
*11	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-		34	1	2897	2	N	-0-	127	1	-0-
12	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		97									

WHITTIER				WELL #:	3	RRCID ->	226714	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8766 - 9106		
*01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-		212	1	1450	2	N	-0-	-0-		
*02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		133	1	958	2	N	-0-	-0-		
*03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		149	1	1016	2	N	-0-	-0-		
*04	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-		105	1	1718	2	N	-0-	-0-		
*05	992 N	992	-0-	-0-	-0-		102	1	890	2	N	-0-	-0-		
*06	965 N	965	-0-	-0-	-0-		99	1	866	2	N	-0-	-0-		
*07	949 N	949	-0-	-0-	-0-		102	1	847	2	N	-0-	-0-		
*08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-		128	1	1057	2	N	-0-	-0-		
*09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		65	1	1215	2	N	-0-	-0-		
*10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		132	1	1026	2	N	-0-	-0-		
*11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-		12	1	996	2	N	-0-	-0-		
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		13,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WHITTIER				WELL #:	5	RRCID ->	226801	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9186 - 9192		
*01	4495 X	3550	-0-	-945	-0-		453	1	3097	2	N	-0-	-0-		
*02	4060 X	2403	-0-	-1657	-0-		293	1	2110	2	N	-0-	-0-		
*03	4495 X	3149	-0-	-1346	-0-		402	1	2747	2	N	-0-	-0-		
*04	4290 X	4046	-0-	-244	-0-		331	1	3715	2	N	-0-	-0-		
*05	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-		342	1	2981	2	N	-0-	-0-		
*06	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-		331	1	2902	2	N	-0-	-0-		
*07	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-		342	1	2838	2	N	-0-	-0-		
*08	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-		453	1	3744	2	N	-0-	-0-		
*09	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-		228	1	4236	2	N	-0-	-0-		
*10	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-		394	1	3069	2	N	-0-	-0-		
*11	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-		32	1	2747	2	N	-0-	-0-		
12	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-						N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		37,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
LA SOLEDAD		WELL #: 5		RRCID -> 229039		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	1922	N	1155	-0-	-767	-0-	147 1	1008 2	N	-0-		61
*02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	103 1	744 2	N	-0-		61
*03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	105 1	716 2	N	-0-		61
*04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	69 1	1130 2	N	-0-		61
*05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	147 1	1281 2	N	-0-		61
*06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	142 1	1247 2	N	-0-		61
*07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	147 1	1219 2	N	-0-		61
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	50 1	413 2	N	-0-		61
*09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	25 1	474 2	N	-0-		61
*10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	5 1	400 2	N	-0-		61
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	5 1	389 2	N	-0-	61 1	-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,966				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROLETA (6800)		77973 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
VELA B		WELL #: 8		RRCID -> 222266		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 7406				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SMITH A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 273108		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 6531 - 6548				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 1	42	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		42	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		42	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		42	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		42	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROLETA (7483)		77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699											
ALEXANDER		WELL #: 3		RRCID -> 146454		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 100837		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	89	1	703	2	Y	-0-	1 1	-0-
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	85	1	592	2	Y	1		1
						1	9						
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	89	1	697	2	Y	-0-		1
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	89	1	633	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	94	1	669	2	Y	1		3
						1	9						
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	89	1	641	2	Y	1	3 1	1
						1	9						
07	682 N	652	-0-	-30	-0-	83	1	568	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	106	1	748	2	Y	1		2
						1	9						
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	84	1	575	2	Y	1		3
						1	9						
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	104	1	691	2	Y	1	3 1	1
						1	9						
11	720 N	576	-0-	-144	-0-	77	1	499	2	Y	-0-		1
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		8,014				TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GARCIA, SALVADOR "E"		WELL #: 7		RRCID -> 118724		COMPL. DATE 10/21/1985			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	85 1	992 2	Y	8	7 1		1
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	90 1	1130 2	Y	3	4 1		-0-
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	71 1	950 2	Y	7			7
04	1050 N	867	-0-	-183	-0-	62 1	802 2	Y	3	7 1		3
05	1116 N	938	-0-	-178	-0-	68 1	863 2	Y	6	7 1		2
06	990 N	854	-0-	-136	-0-	64 1	787 2	Y	3			5
07	899 N	862	-0-	-37	-0-	64 1	795 2	Y	3	7 1		1
08	930 N	743	-0-	-187	-0-	59 1	683 2	Y	1			2
09	840 N	693	-0-	-147	-0-	53 1	637 2	Y	3			5
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	56 1	668 2	Y	3	7 1		1
11	720 N	675	-0-	-45	-0-	54 1	618 2	Y	3			4
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y		NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		9,697				TOTAL CONDENSATE PROD:			43			

VELA, ADRIAN		WELL #: 4		RRCID -> 139541		COMPL. DATE 09/15/1991			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	868 N	789	-0-	-79	-0-	55 1	730 2	Y	4			8
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	65 1	894 2	Y	5			13
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	60 1	877 2	Y	-0-			13
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	60 1	807 2	Y	-0-			13
05	1085 N	874	-0-	-211	-0-	62 1	793 2	Y	17			30
06	900 N	691	-0-	-209	-0-	54 1	637 2	Y	-0-			30
07	899 N	871	-0-	-28	-0-	65 1	806 2	Y	-0-			30
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	75 1	943 2	Y	-0-			30
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	76 1	850 2	Y	-0-			30
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	79 1	913 2	Y	-0-			30
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	62 1	761 2	Y	16			46
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y		NO RPT		46
TOTAL GAS PROD:		9,771				TOTAL CONDENSATE PROD:			42			

ALEXANDER, M. M.		WELL #: 2		RRCID -> 142777		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12 1	193 2	Y	-0-			-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	19 1	259 2	Y	-0-			-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	17 1	220 2	Y	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15 1	201 2	Y	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16 1	232 2	Y	-0-			-0-
06	150 N	52	-0-	-98	-0-	3 1	49 2	Y	-0-			-0-
07	155 N	51	-0-	-104	-0-	6 1	45 2	Y	-0-			-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	9 1	218 2	Y	-0-			-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		Y	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y		NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,933				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR E WELL #: 6 RRCID -> 143073 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

ADRIAN, VELA WELL #: 2 RRCID -> 145381 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 162605 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10040 - 10080

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164619 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164941 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 9 RRCID -> 170414 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10840 - 11200

01		6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	368	1	5963	2	Y	-0-					-0-
02		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	387	1	5166	2	Y	-0-					-0-
03		6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	451	1	5860	2	Y	-0-					-0-
04		6360 X	5625	-0-	-735	-0-	397	1	5228	2	Y	-0-					-0-
05		6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	440	1	6441	2	Y	-0-					-0-
06		6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	448	1	6348	2	Y	-0-					-0-
07		6324 X	4219	-0-	-2105	-0-	463	1	3756	2	Y	-0-					-0-
08		6882 X	6632	-0-	-250	-0-	274	1	6358	2	Y	-0-					-0-
09		6810 X	6389	-0-	-421	-0-	6389	2			Y	-0-					-0-
10		6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			Y	-0-					-0-
11		6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			Y	-0-					-0-
12		6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			67,594			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 10		RRCID -> 171423		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	8 1	123 2	Y	-0-	-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8 1	109 2	Y	-0-	-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	20 1	255 2	Y	-0-	-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12 1	160 2	Y	-0-	-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	16 1	236 2	Y	-0-	-0-
06	270 N	59	-0-	-211	-0-	4 1	55 2	Y	-0-	-0-
07	186 N	46	-0-	-140	-0-	5 1	41 2	Y	-0-	-0-
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	49 1	1139 2	Y	-0-	-0-
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		Y	-0-	-0-
10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		Y	-0-	-0-
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		Y	-0-	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208803		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280			
01	775 X	190	-0-	-585	-0-	12 1	177 3	N	1	1 1	57
02	560 X	121	-0-	-439	-0-	1 9					
03	434 X	212	-0-	-222	-0-	9 1	112 3	N	-0-		57
04	300 X	288	-0-	-12	-0-	14 1	198 3	N	-0-		57
*05	570 X	570	-0-	-0-	-0-	18 1	270 3	N	-0-		57
*06	285 X	285	-0-	-0-	-0-	40 1	530 3	N	-0-		57
*07	310 X	136	-0-	-174	-0-	19 1	266 3	N	-0-		57
*08	558 X	138	-0-	-420	-0-	3 1	133 3	N	-0-		57
*09	540 X	173	-0-	-367	-0-	8 1	130 3	N	-0-		57
*10	558 X	531	-0-	-27	-0-	8 1	165 3	N	-0-	2 1	55
*11	366 X	366	-0-	-0-	-0-	30 1	501 3	N	-0-		55
12	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-	13 1	353 3	N	-0-		55
TOTAL GAS PROD:		3,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210387		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280			
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	50 1	707 3	N	35	4 1	31
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	39 9					
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	48 1	655 3	N	3	3 1	31
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	3 9					
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	54 1	745 3	N	2		33
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	2 9					
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	50 1	748 3	N	1		34
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	1 9					
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	58 1	774 3	N	-0-		34
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	58 1	808 3	N	1		35
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	1 9					
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	21 1	855 3	N	-0-		35
TOTAL GAS PROD:		9,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		51					

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216086		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8136 - 8348					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	156	1	2195	3	N	17	13	1		12
						19	9								
02	2268 N	2229	-0-	-39	-0-	154	1	2066	3	N	8	9	1		11
						9	9								
03	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	167	1	2282	3	N	3				14
						3	9								
04	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	174	1	2611	3	N	-0-				14
05	2480 N	2158	-0-	-322	-0-	151	1	2007	3	N	-0-				14
06	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	174	1	2424	3	N	-0-				14
07	2511 N	2430	-0-	-81	-0-	59	1	2371	3	N	-0-				14
08	2170 N	1574	-0-	-596	-0-	96	1	1475	3	N	3				17
						3	9								
09	2430 N	1162	-0-	-1268	-0-	53	1	1109	3	N	-0-				17
10	2418 N	1273	-0-	-1145	-0-	71	1	1199	3	N	3	15	1		5
						3	9								
11	1530 N	1055	-0-	-475	-0-	37	1	1014	3	N	4				9
						4	9								
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT				9
TOTAL GAS PROD:		22,086				TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

DE BARBERIO		WELL #: 6		RRCID -> 226012		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 8927 - 8937	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WHITTIER, L ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 236363		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9265		PERF. 7307 - 7429	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 237531		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, L.O. A		WELL #: 6		RRCID -> 253340		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10470 - 10605					
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-		-0-
04	150 N	33	-0-	-117	-0-	3	1	30	2	Y	-0-		-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
08	186 N	8	-0-	-178	-0-	8	2			Y	-0-		-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-		-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALVADOR GARCIA D		WELL #: 8		RRCID -> 254393		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218						
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	260	2	Y	2	2	1	-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	239	2	Y	1	1	1	-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	Y	2			2
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	19	1	249	2	Y	1	2	1	1
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	334	2	Y	2	2	1	1
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	37	1	455	2	Y	2			3
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	37	1	467	2	Y	1	3	1	1
08	372 N	269	-0-	-103	-0-	21	1	247	2	Y	1			2
09	480 N	158	-0-	-322	-0-	12	1	145	2	Y	1			3
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	220	2	Y	1	2	1	2
11	270 N	54	-0-	-216	-0-	4	1	50	2	Y	-0-			2
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 3,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GARCIA, SALVADOR E		WELL #: 28		RRCID -> 254722		COMPL. DATE 12/08/2009			TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	31	1	360	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
02	308 N	242	-0-	-66	-0-	18	1	223	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
03	310 N	207	-0-	-103	-0-	14	1	192	2	Y	1		2
						1	9						
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	Y	-0-	1 1	1
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-		1
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-	1 1	-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	Y	-0-		-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	Y	-0-		-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	34	1	386	2	Y	2		2
						2	9						
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		2,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

GUERRA "L"		WELL #: 22H		RRCID -> 256999		COMPL. DATE 10/20/2010			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937 X	3626	-0-	-311	-0-	28	1	3588	2	Y	9		12
						10	9						
02	3556 X	3267	-0-	-289	-0-	185	1	3071	2	Y	10	14 1	8
						11	9						
03	3937 X	3107	-0-	-830	-0-	166	1	2935	2	Y	5		13
						6	9						
04	3570 X	2961	-0-	-609	-0-	158	1	2794	2	Y	8	12 1	9
						9	9						
05	3627 X	3491	-0-	-136	-0-	187	1	3297	2	Y	6		15
						7	9						
06	3510 X	3336	-0-	-174	-0-	181	1	3146	2	Y	8	13 1	10
						9	9						
07	3627 X	3429	-0-	-198	-0-	198	1	3224	2	Y	6		16
						7	9						
08	3503 X	3381	-0-	-122	-0-	194	1	3178	2	Y	8	13 1	11
						9	9						
09	3390 X	3221	-0-	-169	-0-	183	1	3038	2	Y	-0-		11
10	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	137	1	3262	2	Y	13	14 1	10
						14	9						
11	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	191	1	3181	2	Y	5		15
						6	9						
12	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:		36,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		78							

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 097235 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	336	-0-	-67	-0-	34 1	302 2	Y	-0-			38
02	364 N	303	-0-	-61	-0-	38 1	265 2	Y	-0-			38
03	36 N	363	-0-	327	-0-	36 1	327 2	Y	-0-			38
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	36 1	309 2	Y	-0-			38
05	341 N	211	-0-	-130	-0-	26 1	173 2	Y	11			49
						12 9						
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	30 1	272 2	Y	-0-			49
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	28 1	259 2	Y	-0-			49
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	29 1	247 2	Y	-0-			49
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	27 1	249 2	Y	-0-			49
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	35 1	204 2	Y	-0-			49
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	23 1	202 2	Y	-0-			49
*12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	19 1	195 2	Y	-0-			49
TOTAL GAS PROD:		3,377				TOTAL CONDENSATE PROD:			11			

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 109429 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605

01	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	124 1	1119 2	Y	-0-			38
02	1176 N	807	-0-	-369	-0-	102 1	705 2	Y	-0-			38
03	108 N	1085	-0-	977	-0-	108 1	977 2	Y	-0-			38
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	100 1	857 2	Y	-0-			38
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	127 1	853 2	Y	11			49
						12 9						
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	105 1	947 2	Y	-0-			49
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	109 1	1006 2	Y	-0-			49
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	138 1	1171 2	Y	-0-			49
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	117 1	1077 2	Y	-0-			49
10	1116 N	937	-0-	-179	-0-	136 1	801 2	Y	-0-			49
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	80 1	700 2	Y	-0-			49
12	1240 N	818	-0-	-422	-0-	71 1	747 2	Y	-0-			49
TOTAL GAS PROD:		12,289				TOTAL CONDENSATE PROD:			11			

SMITH "AH" WELL #: 1 RRCID -> 114029 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515

01	744 N	616	-0-	-128	-0-	156 1	460 2	N	-0-			-0-
02	672 N	585	-0-	-87	-0-	173 1	412 2	N	-0-			-0-
03	205 N	692	-0-	487	-0-	205 1	487 2	N	-0-			-0-
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	246 1	376 2	N	-0-			-0-
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	212 1	487 2	N	-0-			-0-
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	153 1	497 2	N	-0-			-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	145 1	507 2	N	-0-			-0-
08	713 N	645	-0-	-68	-0-	105 1	540 2	N	-0-			-0-
09	660 N	550	-0-	-110	-0-	99 1	451 2	N	-0-			-0-
10	651 N	540	-0-	-111	-0-	96 1	444 2	N	-0-			-0-
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	134 1	477 2	N	-0-			-0-
*12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	243 1	388 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,493				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SMITH "AH" WELL #: 2 RRCID -> 117752 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	92	1	1141	2	Y	-0-		-0-	
02		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	86	1	1057	2	Y	-0-		-0-	
03		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	100	1	1188	2	Y	-0-		-0-	
04		0 N	1241	-0-	1241	-0-	97	1	1144	2	Y	-0-		-0-	
05		1271 N	1260	-0-	-11	-0-	100	1	1160	2	Y	-0-		-0-	
06		1230 N	1222	-0-	-8	-0-	100	1	1122	2	Y	-0-		-0-	
07		1271 N	1222	-0-	-49	-0-	103	1	1119	2	Y	-0-		-0-	
08		1271 N	898	-0-	-373	-0-	78	1	820	2	Y	-0-		-0-	
09		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	112	1	1305	2	Y	-0-		-0-	
10		1209 N	691	-0-	-518	-0-	48	1	643	2	Y	-0-		-0-	
11		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	97	1	1209	2	Y	-0-		-0-	
							2	9							
12		1271 N	1230	-0-	-41	-0-	103	1	1127	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,153											TOTAL CONDENSATE PROD:	2

VELA "B" WELL #: 5 RRCID -> 142113 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694

01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	52	1	152	2	Y	-0-		-0-	
02		196 N	128	-0-	-68	-0-	38	1	90	2	Y	-0-		-0-	
03		43 N	146	-0-	103	-0-	43	1	103	2	Y	-0-		-0-	
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	52	1	80	2	Y	-0-		-0-	
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	50	1	115	2	Y	-0-		-0-	
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	33	1	107	2	Y	-0-		-0-	
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	30	1	106	2	Y	-0-		-0-	
08		155 N	126	-0-	-29	-0-	20	1	106	2	Y	-0-		-0-	
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	27	1	123	2	Y	-0-		-0-	
10		124 N	118	-0-	-6	-0-	21	1	97	2	Y	-0-		-0-	
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	33	1	118	2	Y	-0-		-0-	
12		155 N	119	-0-	-36	-0-	46	1	73	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,715											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

VELA "B" WELL #: 4 RRCID -> 142898 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596

01		465 N	431	-0-	-34	-0-	109	1	322	2	Y	-0-		-0-	
02		420 N	301	-0-	-119	-0-	89	1	212	2	Y	-0-		-0-	
03		78 N	264	-0-	186	-0-	78	1	186	2	Y	-0-		-0-	
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	77	1	118	2	Y	-0-		-0-	
05		341 N	217	-0-	-124	-0-	66	1	151	2	Y	-0-		-0-	
06		90 N	69	-0-	-21	-0-	16	1	53	2	Y	-0-		-0-	
07		93 N	89	-0-	-4	-0-	20	1	69	2	Y	-0-		-0-	
08		217 N	76	-0-	-141	-0-	12	1	64	2	Y	-0-		-0-	
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	16	1	74	2	Y	-0-		-0-	
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	23	1	105	2	Y	-0-		-0-	
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	17	1	61	2	Y	-0-		-0-	
12		93 N	39	-0-	-54	-0-	15	1	24	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,977											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
VELA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144655		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	496 N	467	-0-	-29	-0-	118 1	349 2	Y	-0-		-0-
02	448 N	412	-0-	-36	-0-	122 1	290 2	Y	-0-		-0-
03	142 N	479	-0-	337	-0-	142 1	337 2	Y	-0-		-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	171 1	261 2	Y	-0-		-0-
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	149 1	342 2	Y	-0-		-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	109 1	353 2	Y	-0-		-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	105 1	366 2	Y	-0-		-0-
08	496 N	457	-0-	-39	-0-	74 1	383 2	Y	-0-		-0-
09	450 N	416	-0-	-34	-0-	75 1	341 2	Y	-0-		-0-
10	465 N	455	-0-	-10	-0-	81 1	374 2	Y	-0-		-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	98 1	349 2	Y	-0-		-0-
*12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	168 1	267 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMITH, A.H.		WELL #: 4		RRCID -> 165488		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VELA "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175460		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608			
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	21 1	259 2	Y	-0-		13
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	20 1	242 2	Y	-0-		13
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	27 1	325 2	Y	-0-		13
04	0 N	252	-0-	252	-0-	20 1	232 2	Y	-0-		13
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	30 1	349 2	Y	-0-	5	18
						6 9					
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	32 1	355 2	Y	-0-		18
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	30 1	330 2	Y	-0-		18
08	372 N	257	-0-	-115	-0-	22 1	235 2	Y	-0-		18
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	42 1	494 2	Y	-0-		18
10	372 N	291	-0-	-81	-0-	20 1	271 2	Y	-0-		18
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	22 1	274 2	Y	-0-		18
12	496 N	298	-0-	-198	-0-	25 1	273 2	Y	-0-		18
TOTAL GAS PROD:		3,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA "L" WELL #: 7 C RRCID -> 212780 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	198	-0-	-174	-0-	20	1	178	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	336 N	169	-0-	-167	-0-	21	1	148	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	19 N	190	-0-	171	-0-	19	1	171	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	186 N	52	-0-	-134	-0-	7	1	45	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	26	1	233	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	39	1	363	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	29	1	246	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	28	1	254	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	47	1	275	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	30	1	258	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	20	1	216	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,863			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

CARMEN VELA "C" WELL #: 2 RRCID -> 212847 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602

01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	Y	-0-	-0-	25
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	2	Y	-0-	-0-	25
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	2	Y	-0-	-0-	25
04	0 N	202	-0-	202	-0-	16	1	186	2	Y	-0-	-0-	25
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	324	2	Y	-0-	-0-	35
						11	9						
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	305	2	Y	-0-	-0-	35
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	2	Y	-0-	-0-	35
08	372 N	227	-0-	-145	-0-	20	1	207	2	Y	-0-	-0-	35
09	330 N	222	-0-	-108	-0-	18	1	204	2	Y	-0-	-0-	35
10	279 N	133	-0-	-146	-0-	9	1	124	2	Y	-0-	-0-	35
11	210 N	73	-0-	-137	-0-	5	1	68	2	Y	-0-	-0-	35
12	217 N	62	-0-	-155	-0-	5	1	57	2	Y	-0-	-0-	35
TOTAL GAS PROD:		2,595			TOTAL CONDENSATE PROD:								10

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 221824 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136

01	1023 N	959	-0-	-64	-0-	137	1	822	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	100	1	994	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	90 N	1251	-0-	1161	-0-	90	1	1161	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	85	1	989	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1209 N	1150	-0-	-59	-0-	83	1	1067	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	93	1	947	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	131	1	945	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	114	1	1045	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	113	1	964	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	127	1	972	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	114	1	963	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	118	1	980	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,154			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GUERRA "M"		WELL #: 2		RRCID -> 223053		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	158	-0-	-59	-0-	22 1	135 2	Y	1			2
						1 9						
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	14 1	144 2	Y	-0-			2
03	15 N	198	-0-	183	-0-	14 1	183 2	Y	1			3
						1 9						
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	14 1	168 2	Y	1			4
						1 9						
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14 1	176 2	Y	-0-			4
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14 1	141 2	Y	-0-			4
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	16 1	117 2	Y	-0-			4
08	186 N	91	-0-	-95	-0-	9 1	82 2	Y	-0-			4
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	14 1	120 2	Y	-0-			4
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	12 1	90 2	Y	-0-			4
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7 1	57 2	Y	-0-			4
12	124 N	44	-0-	-80	-0-	5 1	39 2	Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		1,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

TREVINO "B"		WELL #: 3C		RRCID -> 224411		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	725	-0-	-50	-0-	54 1	670 2	Y	1			40
						1 9						
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	50 1	611 2	Y	-0-			40
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	58 1	690 2	Y	-0-	1 1		39
04	0 N	736	-0-	736	-0-	56 1	656 2	Y	22			61
						24 9						
05	744 N	721	-0-	-23	-0-	57 1	663 2	Y	1			62
						1 9						
06	720 N	658	-0-	-62	-0-	54 1	604 2	Y	-0-			62
07	744 N	653	-0-	-91	-0-	55 1	598 2	Y	-0-			62
08	713 N	509	-0-	-204	-0-	44 1	465 2	Y	-0-	1 1		61
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	63 1	729 2	Y	-0-			61
10	651 N	490	-0-	-161	-0-	34 1	456 2	Y	-0-			61
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	49 1	617 2	Y	6			67
						7 9						
12	651 N	520	-0-	-131	-0-	43 1	469 2	Y	7			74
						8 9						
TOTAL GAS PROD:		7,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		37						

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
TREVINO "B"		WELL #: 2C		RRCID -> 224413		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 9807		PERF. 7520 - 7558		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-		12	1	149	2	Y	39
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-		12	1	145	2	Y	39
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-		10	1	121	2	Y	39
04	0 N	136	-0-	136	-0-		11	1	125	2	Y	39
05	186 N	53	-0-	-133	-0-		4	1	49	2	Y	39
06	120 N	57	-0-	-63	-0-		5	1	52	2	Y	39
07	155 N	120	-0-	-35	-0-		10	1	110	2	Y	39
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-		6	1	58	2	Y	39
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-		18	1	211	2	Y	38
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-		24	1	323	2	Y	38
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-		15	1	182	2	Y	39
							1	9				
*12	242 N	242	-0-	-0-	-0-		20	1	220	2	Y	41
							2	9				
TOTAL GAS PROD:		1,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

TREVINO "B"		WELL #: 1C		RRCID -> 224414		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7454 - 7484		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	744 N	522	-0-	-222	-0-		39	1	482	2	Y	40
							1	9				
02	644 N	467	-0-	-177	-0-		35	1	432	2	Y	40
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-		36	1	427	2	Y	39
04	0 N	513	-0-	513	-0-		38	1	451	2	Y	61
							24	9				
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-		50	1	576	2	Y	62
							1	9				
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-		48	1	534	2	Y	62
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-		47	1	515	2	Y	62
08	620 N	446	-0-	-174	-0-		37	1	387	2	Y	82
							22	9				
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-		56	1	655	2	Y	74
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-		81	1	1087	2	Y	74
11	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-		155	1	1929	2	Y	77
							3	9				
*12	835 N	835	-0-	-0-	-0-		69	1	754	2	Y	88
							12	9				
TOTAL GAS PROD:		8,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		58						

TREVINO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 234643		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7818 - 7870		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
EL CLARENO		WELL #: 11		RRCID -> 235489		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	82 1	1017 2	N	N	-0-					25
02		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	76 1	940 2	N	N	-0-					25
03		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	87 1	1035 2	N	N	-0-					25
04		1050 N	1083	-0-	33	-0-	85 1	998 2	N	N	-0-					25
05		1116 N	1095	-0-	-21	-0-	87 1	1008 2	N	N	-0-					25
06		1080 N	1032	-0-	-48	-0-	85 1	947 2	N	N	-0-					25
07		1116 N	1029	-0-	-87	-0-	87 1	942 2	N	N	-0-					25
08		1085 N	756	-0-	-329	-0-	66 1	690 2	N	N	-0-					25
09		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	95 1	1105 2	N	N	38					63
							42 9									
10		1023 N	726	-0-	-297	-0-	51 1	675 2	N	N	-0-					63
11		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	83 1	1035 2	N	N	2					65
							2 9									
12		1178 N	1045	-0-	-133	-0-	87 1	958 2	N	N	-0-					65
TOTAL GAS PROD:		12,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		40										

EL CLARENO		WELL #: 7		RRCID -> 238175		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GUERRA "M"		WELL #: 6		RRCID -> 242265		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356								
01	4464 X	163	-0-	-4301	-0-	23 1	140 2	Y		-0-						13
02	4032 X	74	-0-	-3958	-0-	7 1	67 2	Y		-0-						13
03	4083 X	123	-0-	-3960	-0-	9 1	114 2	Y		-0-						13
04	70 X	70	-0-	-0-	-0-	6 1	64 2	Y		-0-						13
05	1395 X	75	-0-	-1320	-0-	5 1	70 2	Y		-0-						13
06	150 X	114	-0-	-36	-0-	10 1	104 2	Y		-0-						13
07	124 X	64	-0-	-60	-0-	8 1	56 2	Y		-0-						13
08	124 X	99	-0-	-25	-0-	10 1	89 2	Y		-0-						13
09	120 N	59	-0-	-61	-0-	6 1	53 2	Y		-0-						13
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11 1	80 2	Y		-0-						13
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12 1	97 2	Y		-0-						13
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7 1	57 2	Y		-0-						13
TOTAL GAS PROD:		1,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
VELA, CARMEN "C"		WELL #: 3		RRCID -> 242266		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2604 X	2498	-0-	-106	-0-	186 1	2311 2	Y	52
02	2464 X	2327	-0-	-137	-0-	175 1	2151 2	Y	53
03	2728 X	2516	-0-	-212	-0-	195 1	2321 2	Y	51
04	0 N	2191	-0-	2191	-0-	171 1	2020 2	Y	51
05	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	204 1	2351 2	Y	73
06	2430 N	2404	-0-	-26	-0-	198 1	2206 2	Y	73
07	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	214 1	2319 2	Y	73
08	2573 N	1806	-0-	-767	-0-	157 1	1649 2	Y	71
09	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	192 1	2232 2	Y	71
10	2542 N	1114	-0-	-1428	-0-	78 1	1036 2	Y	71
11	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	198 1	2466 2	Y	73
*12	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	222 1	2432 2	Y	74
TOTAL GAS PROD:		27,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		28			

EL CLARENO		WELL #: 2		RRCID -> 243302		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TREVINO "B"		WELL #: 5		RRCID -> 243554		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SMITH, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 243753		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EL CLARENO		WELL #: 16		RRCID -> 272455		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	6348	-0-	6348	829989	472 1	5867 2	N	8		28
02	SWR	10	5672	-0-	5672	835661	426 1	5246 2	N	-0-		28
03	SWR	10	6255	-0-	6255	841916	484 1	5771 2	N	-0-		28
04	SWR	10	5878	-0-	5878	-0-	459 1	5419 2	N	-0-		28
05	SWR	10	6020	-0-	6020	6020	480 1	5540 2	N	-0-		28
06	SWR	10	5835	-0-	5835	11855	479 1	5356 2	N	-0-		28
07	SWR	10	6013	-0-	6013	17868	507 1	5506 2	N	-0-		28
08	SWR	10	4317	-0-	4317	22185	374 1	3922 2	N	19		47
09	SWR	10	6189	-0-	6189	28374	488 1	5686 2	N	14		61
10	SWR	10	3836	-0-	3836	32210	267 1	3569 2	N	-0-		61
11	SWR	10	5961	-0-	5961	38171	442 1	5511 2	N	7		68
12	SWR	10	5737	-0-	5737	43908	479 1	5255 2	N	3		71
TOTAL GAS PROD:			68,061			TOTAL CONDENSATE PROD:			51			

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
SMITH A.H.		WELL #: 9		RRCID -> 274918		COMPL. DATE 03/19/2014			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 7368						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	26	1	328	2	Y	1				12
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	1	9								12
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	321	2	Y	-0-				11
04	0 N	315	-0-	315	-0-	28	1	339	2	Y	-0-	1	1		11
05	372 N	350	-0-	-22	-0-	25	1	290	2	Y	-0-				22
06	360 N	314	-0-	-46	-0-	27	1	311	2	Y	11				22
07	341 N	313	-0-	-28	-0-	12	9								22
08	341 N	228	-0-	-113	-0-	26	1	287	2	Y	-0-				22
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	Y	-0-				21
10	310 N	238	-0-	-72	-0-	33	1	381	2	Y	-0-	1	1		21
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	221	2	Y	-0-				22
12	341 N	261	-0-	-80	-0-	20	1	254	2	Y	1				22
						1	9								
						22	1	239	2	Y	-0-				22
TOTAL GAS PROD:		3,777				TOTAL CONDENSATE PROD:			13						

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		ASSOCIATED		49B			CNTY: STARR						
VELA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 105009		COMPL. DATE 03/03/1983			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692						
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	379	1	718	2	Y	13				70
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	14	9								74
03	1054 N	651	-0-	-403	-0-	129	1	363	2	Y	4				79
04	DLQ G-10	519	-0-	519	519	4	9								23
05	DLQ G-10	162	-0-	162	681	144	1	501	2	Y	5				23
06	DLQ G-10	37	-0-	37	718	6	9					60	1		23
07	853 N	135	-0-	-718	-0-	171	1	344	2	Y	4				23
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	4	9								23
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-				23
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-				23
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-				23
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	200	2			Y	-0-				23
						1001	2			Y	-0-				23
						801	2			Y	-0-				23
						787	2			Y	-0-				23
										Y	NO RPT				23
TOTAL GAS PROD:		5,900				TOTAL CONDENSATE PROD:			26						

ROMA		78015 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: STARR						
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954													
TEXACO FEE GUERRA "G"		WELL #: 1 T		RRCID -> 176285		COMPL. DATE 09/07/2003			TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207						
01	310 #	221	-0-	-89	-0-	40	1	181	2	N	-0-				-0-
02	280 #	209	-0-	-71	-0-	36	1	173	2	N	-0-				-0-
03	310 #	234	-0-	-76	-0-	44	1	190	2	N	-0-				-0-
04	270 #	158	-0-	-112	-0-	39	1	119	2	N	-0-				-0-
05	217 #	185	-0-	-32	-0-	43	1	142	2	N	-0-				-0-
06	288 R	288	-0-	-0-	-0-	63	1	225	2	N	-0-				-0-
07	248 #	87	-0-	-161	-0-	20	1	67	2	N	-0-				-0-
08	248 #	232	-0-	-16	-0-	60	1	172	2	N	-0-				-0-
09	300 #	221	-0-	-79	-0-	49	1	172	2	N	-0-				-0-
10	310 #	256	-0-	-54	-0-	56	1	200	2	N	-0-				-0-
11	300 #	47	-0-	-253	-0-	10	1	37	2	N	-0-				-0-
*12	221 R	221	-0-	-0-	-0-	53	1	168	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,359				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ROMA		//CONT.//		78015 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: STARR				
REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC.				701520								
GUERRA SHARE 331-C				WELL #: 13	RRCID -> 087797	COMPL. DATE 06/11/1985	TOTAL DEPTH 4008	PERF. 2462	-		2479	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	403 #	368	-0-	-35	-0-	69 1	299 2	N	-0-			-0-
02	364 #	333	-0-	-31	-0-	60 1	273 2	N	-0-			-0-
03	403 #	395	-0-	-8	-0-	77 1	318 2	N	-0-			-0-
04	360 #	311	-0-	-49	-0-	79 1	232 2	N	-0-			-0-
05	372 #	371	-0-	-1	-0-	88 1	283 2	N	-0-			-0-
06	390 #	357	-0-	-33	-0-	80 1	277 2	N	-0-			-0-
07	403 #	386	-0-	-17	-0-	92 1	294 2	N	-0-			-0-
08	403 #	363	-0-	-40	-0-	96 1	267 2	N	-0-			-0-
09	446 R	446	-0-	-0-	-0-	103 1	343 2	N	-0-			-0-
10	459 R	459	-0-	-0-	-0-	103 1	356 2	N	-0-			-0-
11	471 R	471	-0-	-0-	-0-	106 1	365 2	N	-0-			-0-
12	403 #	382	-0-	-21	-0-	94 1	288 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROMA (CROCKETT)				78015 050	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR				
REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC.				701520								
GUERRA SHARE 305-C				WELL #: 26	RRCID -> 114277	COMPL. DATE 09/23/1984	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 2422	-		2434	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROMA (QUEEN CITY A)				78015 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
GONZALEZ, L.				WELL #: 4	RRCID -> 285286	COMPL. DATE 10/12/2018	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4513	-		4576	
10	11	12										
0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WAGNER OIL COMPANY				891175				CNTY: STARR				
TEXACO FEE GUERRA SHARE 22				WELL #: 1	RRCID -> 199758	COMPL. DATE 01/28/2004	TOTAL DEPTH 6643	PERF. 6122	-		6548	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROMA (YEGUA)		78015 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
MODERN EXPLORATION, INC.		573226											
PISTOL HILL		WELL #: 1		RRCID -> 244695		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1334 - 1337					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635 #	2246	-0-	-389	-0-	310	1	1910	2	N	24		95
02	2184 N	1766	-0-	-418	-0-	26	9	100	1	N	21		116
03	2170 N	1028	-0-	-1142	-0-	23	9	100	1	N	12		128
04	2160 N	1410	-0-	-750	-0-	13	9	100	1	N	20		148
05	3100 N	3381	-0-	281	281	22	9	100	1	N	2		150
06	3000 N	3569	-0-	569	850	2	9	290	1	N	-0-		150
07	3100 N	3416	-0-	316	1166	300	1	300	1	N	-0-		150
08	3589	2423	-0-	-1166	-0-	220	1	2203	2	N	-0-		150
09	3063	3063	-0-	-0-	-0-	300	1	2763	2	N	-0-		150
10	3142	3142	-0-	-0-	-0-	300	1	2763	2	N	72	222 1	-0-
						79	9						
11	2610	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT		-0-
12	2697	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,444				TOTAL CONDENSATE PROD:		151					

ROMA, EAST (5650)		78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861											
MCCLURE		WELL #: 1		RRCID -> 218549		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 12345 PERF. 6510 - 6640					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	38	1	317	2	Y	-0-		3
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	36	1	288	2	Y	-0-		3
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	40	1	323	2	Y	-0-		3
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	38	1	311	2	Y	-0-		3
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	38	1	327	2	Y	-0-		3
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	41	1	326	2	Y	1		4
						1	9						
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	44	1	335	2	Y	-0-		4
08	DLQ G-10	272	-0-	272	272	33	1	239	2	Y	-0-		4
09	DLQ G-10	389	-0-	389	661	39	1	350	2	Y	-0-		4
10	900 N	353	-0-	-547	114	40	1	313	2	Y	-0-		4
11	443 N	329	-0-	-114	-0-	41	1	288	2	Y	-0-		4
12	403 N	350	-0-	-53	-0-	41	1	309	2	Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		4,196				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, EAST (5650)		//CONT.//		78016 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
MCCLURE		WELL #:		2	RRCID ->	218550	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5841 - 6766	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	340	-0-	-32	-0-	37	1	303	2	Y	-0-		9
02	364 N	351	-0-	-13	-0-	39	1	312	2	Y	-0-		9
03	341 N	309	-0-	-32	-0-	34	1	275	2	Y	-0-		9
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	37	1	300	2	Y	-0-		9
05	403 N	371	-0-	-32	-0-	39	1	331	2	Y	1		10
						1	9						
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	33	1	261	2	Y	-0-		10
07	341 N	233	-0-	-108	-0-	27	1	206	2	Y	-0-		10
08	DLQ G-10	237	-0-	237		29	1	208	2	Y	-0-		10
09	DLQ G-10	299	-0-	299		30	1	269	2	Y	-0-		10
10	900 N	594	-0-	-306		67	1	527	2	Y	-0-		10
11	437 N	207	-0-	-230	-0-	26	1	181	2	Y	-0-		10
*12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	43	1	319	2	Y	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		3,934				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

MCCLURE		WELL #:		3	RRCID ->	222669	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5912 - 6746	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1601	-0-	-197	-0-	172	1	1429	2	Y	-0-		16
02	1456 N	1429	-0-	-27	-0-	158	1	1271	2	Y	-0-		16
03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	180	1	1454	2	Y	-0-		16
04	1560 N	1449	-0-	-111	-0-	159	1	1288	2	Y	2		18
						2	9						
05	1581 N	1422	-0-	-159	-0-	149	1	1272	2	Y	1		19
						1	9						
06	1590 N	1463	-0-	-127	-0-	163	1	1298	2	Y	2		21
						2	9						
07	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	172	1	1306	2	Y	-0-		21
08	DLQ G-10	1169	-0-	1169		142	1	1027	2	Y	-0-		21
09	DLQ G-10	1753	-0-	1753		2922	1	1577	2	Y	-0-		21
10	900 N	1485	-0-	585		3507	1	1317	2	Y	-0-		21
11	3000 N	1450	-0-	-1550		1957	1	1269	2	Y	-0-		21
*12	3100 N	1538	-0-	-1562		395	1	1357	2	Y	-0-		21
TOTAL GAS PROD:		17,871				TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

MCCLURE		WELL #:		4	RRCID ->	223027	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6020 - 6910	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	509	-0-	-49	-0-	55	1	454	2	Y	-0-		5
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	52	1	420	2	Y	-0-		5
03	465 N	461	-0-	-4	-0-	51	1	410	2	Y	-0-		5
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	56	1	455	2	Y	1		6
						1	9						
05	496 N	485	-0-	-11	-0-	51	1	434	2	Y	-0-		6
06	450 N	448	-0-	-2	-0-	50	1	398	2	Y	-0-		6
07	496 N	225	-0-	-271	-0-	26	1	199	2	Y	-0-		6
08	DLQ G-10	296	-0-	296		36	1	260	2	Y	-0-		6
09	DLQ G-10	498	-0-	498		794	1	448	2	Y	-0-		6
10	900 N	554	-0-	-346		448	1	491	2	Y	-0-		6
11	1058 N	610	-0-	-448	-0-	76	1	534	2	Y	-0-		6
*12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	101	1	756	2	Y	-0-		6
TOTAL GAS PROD:		5,927				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 223291 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6528 - 6609														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064															
01		464 N	464	-0-	-0-	-0-	43	1	419	2	Y	2		16	
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	2	9							
03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	37	1	372	2	Y	-0-		16	
04		450 N	422	-0-	-28	-0-	42	1	391	2	Y	1		17	
05		471 N	471	-0-	-0-	-0-	1	9							
06		420 N	403	-0-	-17	-0-	42	1	380	2	Y	-0-		17	
07		434 N	428	-0-	-6	-0-	47	1	423	2	Y	1		18	
08	DLQ	G-10	331	-0-			1	9							
09	DLQ	G-10	439	-0-	439	770	41	1	360	2	Y	2		20	
10		900 N	416	-0-	-484	286	43	1	383	2	Y	2	14	1	8
11		691 N	405	-0-	-286	-0-	2	9							
*12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	34	1	297	2	Y	-0-		8	
							38	1	400	2	Y	1		9	
							1	9							
							43	1	372	2	Y	1		10	
							1	9							
							42	1	362	2	Y	1		11	
							1	9							
							45	1	393	2	Y	-0-		11	
TOTAL GAS PROD:			5,060			TOTAL CONDENSATE PROD:			11						

ROMA, EAST (5650)		//CONT.//		78016 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
BILLUPS		WELL #:		1	RRCID ->	223408	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6200 - 6640			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	403 N	174	-0-	-229	-0-	16	1	158	2	Y	-0-				7
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	15	1	149	2	Y	-0-				7
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	2	Y	-0-				7
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	16	1	142	2	Y	1				8
						1	9								
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	18	1	158	2	Y	-0-				8
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	16	1	141	2	Y	-0-				8
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	14	1	127	2	Y	-0-	4	1		4
08	DLQ G-10	132	-0-	132	132	14	1	118	2	Y	-0-				4
09	DLQ G-10	147	-0-	147	279	13	1	134	2	Y	-0-				4
10	431 N	152	-0-	-279	-0-	16	1	136	2	Y	-0-				4
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	Y	-0-				4
*12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	2	Y	-0-				4
TOTAL GAS PROD:		1,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

GARZA, ROMEO		WELL #:		1	RRCID ->	223748	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6226 - 6472			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19			
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GARZA, ROMEO		WELL #:		2	RRCID ->	223898	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6169 - 6718			
01	465 N	410	-0-	-55	-0-	38	1	371	2	Y	1	25			
						1	9								
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	38	1	375	2	Y	-0-	25			
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	41	1	382	2	Y	-0-	25			
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	42	1	380	2	Y	3	28			
						3	9								
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	43	1	385	2	Y	-0-	28			
06	330 N	292	-0-	-38	-0-	30	1	261	2	Y	1	29			
						1	9								
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	47	1	415	2	Y	-0-	29			
08	DLQ G-10	309	-0-	309	309	32	1	276	2	Y	1	30			
						1	9								
09	DLQ G-10	359	-0-	359	668	31	1	328	2	Y	-0-	30			
10	900 N	469	-0-	-431	237	49	1	420	2	Y	-0-	30			
11	630 N	393	-0-	-237	-0-	41	1	352	2	Y	-0-	30			
*12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	43	1	369	2	Y	-0-	30			
TOTAL GAS PROD:		4,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		6									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-		10	1	80	2	Y	-0-			1
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-		5	1	42	2	Y	-0-			1
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-		8	1	68	2	Y	-0-			1
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-		5	1	39	2	Y	-0-			1
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-		4	1	37	2	Y	-0-			1
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-		10	1	78	2	Y	-0-			1
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-		10	1	78	2	Y	-0-			1
08	DLQ	G-10	49	-0-	49	49		6	1	43	2	Y	-0-			1
09	DLQ	G-10	46	-0-	46	95		5	1	41	2	Y	-0-			1
10		136 N	41	-0-	-95	-0-		5	1	36	2	Y	-0-			1
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-		11	1	81	2	Y	-0-			1
12		62 N	44	-0-	-18	-0-		5	1	39	2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			746											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044																
01		617 N	617	-0-	-0-	-0-		58	1	557	2	Y	2			13
02		555 N	555	-0-	-0-	-0-		2	9							
03		607 N	607	-0-	-0-	-0-		51	1	504	2	Y	-0-			13
04		580 N	580	-0-	-0-	-0-		59	1	547	2	Y	1			14
05		639 N	639	-0-	-0-	-0-		1	9							
06		592 N	592	-0-	-0-	-0-		58	1	521	2	Y	1			15
07		601 N	601	-0-	-0-	-0-		1	9							
08	DLQ	G-10	436	-0-	436	436		64	1	574	2	Y	1			16
09	DLQ	G-10	640	-0-	640	1076		1	9							
10		1300 N	579	-0-	-721	355		60	1	528	2	Y	4			20
11		927 N	572	-0-	-355	-0-		4	9							
12		651 N	588	-0-	-63	-0-		60	1	539	2	Y	1	19	1	2
08	DLQ	G-10	436	-0-	436	436		1	9							
09	DLQ	G-10	640	-0-	640	1076		45	1	391	2	Y	-0-			2
10		1300 N	579	-0-	-721	355		55	1	582	2	Y	3			5
11		927 N	572	-0-	-355	-0-		3	9							
12		651 N	588	-0-	-63	-0-		60	1	518	2	Y	1			6
11		927 N	572	-0-	-355	-0-		1	9							
12		651 N	588	-0-	-63	-0-		60	1	512	2	Y	-0-			6
12		651 N	588	-0-	-63	-0-		61	1	527	2	Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:			7,006											TOTAL CONDENSATE PROD:	14	

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 X	1312	-0-	-176	-0-	123 1	1186 2	N	3			53
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	108 1	1071 2	N	4			57
03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	127 1	1182 2	N	3			60
04	1260 N	1234	-0-	-26	-0-	123 1	1105 2	N	5			65
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	133 1	1188 2	N	3			68
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	130 1	1134 2	N	4			72
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	133 1	1170 2	N	1			73
08	1333 N	989	-0-	-344	-0-	102 1	887 2	N	-0-			73
09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	134 1	1413 2	N	7			80
10	1302 N	1285	-0-	-17	-0-	133 1	1148 2	N	4			84
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	126 1	1081 2	N	1			85
*12	1550 N	1222	-0-	-328	-0-	126 1	1092 2	N	4			89
						4 9						
TOTAL GAS PROD:		15,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		39						

MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783

01	2015 N	1498	-0-	-517	-0-	161 1	1337 2	Y	-0-			11
02	1456 N	1343	-0-	-113	-0-	148 1	1195 2	Y	-0-			11
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	169 1	1369 2	Y	-0-			11
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	167 1	1356 2	Y	2			13
05	1488 N	1309	-0-	-179	-0-	137 1	1171 2	Y	1			14
06	1500 N	1444	-0-	-56	-0-	161 1	1281 2	Y	2			16
07	1581 N	1444	-0-	-137	-0-	168 1	1276 2	Y	-0-			16
08	DLQ G-10	1120	-0-	1120	1120	136 1	984 2	Y	-0-			16
09	DLQ G-10	1482	-0-	1482	2602	149 1	1333 2	Y	-0-			16
10	1300 N	1366	-0-	66	2668	155 1	1211 2	Y	-0-			16
11	3000 N	1298	-0-	-1702	966	162 1	1136 2	Y	-0-			16
*12	2299 N	1333	-0-	-966	-0-	157 1	1176 2	Y	-0-			16
TOTAL GAS PROD:		16,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12 1	112 2	Y	-0-			6
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11 1	105 2	Y	-0-			6
03	155 N	8	-0-	-147	-0-	1 1	7 2	Y	-0-			6
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	14 1	128 2	Y	1			7
						1 9						
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			7
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	21 1	180 2	Y	1			8
						1 9						
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			8
08	DLQ G-10	116	-0-	116	116	12 1	104 2	Y	-0-			8
09	DLQ G-10	37	-0-	37	153	3 1	34 2	Y	-0-			8
10	153 N	-0-	-0-	-153	-0-			Y	-0-			8
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	17 1	149 2	Y	-0-			8
*12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	16 1	135 2	Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		1,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

MCCLURE WELL #: 7 RRCID -> 229049 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972

01	4867 X	4681	-0-	-186	-0-	504 1	4177 2	Y	-0-			41
02	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	465 1	3748 2	Y	-0-			41
03	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	501 1	4057 2	Y	-0-			41
04	4350 X	4337	-0-	-13	-0-	476 1	3854 2	Y	6			47
						7 9						
05	4495 X	3946	-0-	-549	-0-	412 1	3532 2	Y	2			49
						2 9						
06	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	486 1	3868 2	Y	6			55
						7 9						
07	4495 X	4487	-0-	-8	-0-	521 1	3966 2	Y	-0-			55
08	DLQ G-10	3361	-0-	3361	3361	409 1	2952 2	Y	-0-			55
09	DLQ G-10	4274	-0-	4274	7635	429 1	3845 2	Y	-0-			55
10	12205 X	4570	-0-	-7635	-0-	517 1	4053 2	Y	-0-			55
11	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	481 1	3371 2	Y	-0-			55
*12	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	515 1	3856 2	Y	-0-			55
TOTAL GAS PROD:		51,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	159	1	1319	2	Y	-0-		9
02		1428 N	988	-0-	-440	-0-	109	1	879	2	Y	-0-		9
03		1519 N	1280	-0-	-239	-0-	141	1	1139	2	Y	-0-		9
04		1440 N	1430	-0-	-10	-0-	157	1	1271	2	Y	2		11
							2	9						
05		1085 N	989	-0-	-96	-0-	103	1	886	2	Y	-0-		11
06		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	144	1	1147	2	Y	2		13
							2	9						
07		1488 N	1284	-0-	-204	-0-	149	1	1135	2	Y	-0-		13
08	DLQ	G-10	715	-0-	715	715	87	1	628	2	Y	-0-		13
09	DLQ	G-10	1267	-0-	1267	1982	127	1	1140	2	Y	-0-		13
10		1300 N	1181	-0-	-119	1863	134	1	1047	2	Y	-0-		13
11		2641 N	778	-0-	-1863	-0-	97	1	681	2	Y	-0-		13
*12		704 N	704	-0-	-0-	-0-	83	1	621	2	Y	-0-		13
TOTAL GAS PROD:			13,387			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068														
01		3007 N	2555	-0-	-452	-0-	275	1	2280	2	Y	-0-		39
02		2436 N	2313	-0-	-123	-0-	255	1	2058	2	Y	-0-		39
03		2604 N	2575	-0-	-29	-0-	283	1	2292	2	Y	-0-		39
04		2460 N	2435	-0-	-25	-0-	267	1	2165	2	Y	3		42
							3	9						
05		2573 N	2472	-0-	-101	-0-	258	1	2214	2	Y	-0-		42
06		2490 N	2488	-0-	-2	-0-	277	1	2201	2	Y	9		51
							10	9						
07		2511 N	2469	-0-	-42	-0-	287	1	2182	2	Y	-0-		51
08	DLQ	G-10	1753	-0-	1753	1753	213	1	1540	2	Y	-0-		51
09	DLQ	G-10	2576	-0-	2576	4329	257	1	2304	2	Y	14		65
							15	9						
10		1300 N	2448	-0-	1148	5477	277	1	2170	2	Y	1		66
							1	9						
11		3000 N	2309	-0-	-691	4786	288	1	2020	2	Y	1		67
							1	9						
*12		3100 N	2484	-0-	-616	4170	293	1	2191	2	Y	-0-		67
TOTAL GAS PROD:			28,877			TOTAL CONDENSATE PROD:			28					

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, EAST (5650)										//CONT.// 78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC										//CONT.// 076861							
BILLUPS										WELL #: 4		RRCID -> 233215		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	118	1	1146	2	Y	3					41	
						3	9										
02	1428 N	1193	-0-	-235	-0-	109	1	1082	2	Y	2					43	
						2	9										
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	111	1	1030	2	Y	1					44	
						1	9										
04	1230 N	890	-0-	-340	-0-	89	1	800	2	Y	1					45	
						1	9										
05	1333 N	919	-0-	-414	-0-	92	1	824	2	Y	3					48	
						3	9										
06	1110 N	922	-0-	-188	-0-	95	1	827	2	Y	-0-					48	
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	107	1	948	2	Y	-0-	33	1			15	
08	DLQ G-10	786	-0-	786	786	81	1	705	2	Y	-0-					15	
09	DLQ G-10	1018	-0-	1018	1804	88	1	929	2	Y	1					16	
						1	9										
10	1300 N	917	-0-	-383	1421	95	1	820	2	Y	2					18	
						2	9										
11	2420 N	999	-0-	-1421	-0-	104	1	895	2	Y	-0-					18	
*12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	137	1	1186	2	Y	1					19	
						1	9										
TOTAL GAS PROD:		12,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		14											

JONES FAMILY										WELL #: 2		RRCID -> 235496		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116	
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	49	1	405	2	Y	-0-					2	
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	45	1	364	2	Y	-0-					2	
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	49	1	395	2	Y	-0-					2	
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	46	1	374	2	Y	1					3	
						1	9										
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	44	1	373	2	Y	-0-					3	
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	48	1	380	2	Y	1					4	
						1	9										
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	52	1	399	2	Y	-0-					4	
08	DLQ G-10	342	-0-	342	342	42	1	300	2	Y	-0-					4	
09	DLQ G-10	427	-0-	427	769	43	1	382	2	Y	2					6	
						2	9										
10	1147 N	378	-0-	-769	-0-	43	1	334	2	Y	1					7	
						1	9										
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	37	1	261	2	Y	-0-					7	
12	434 N	374	-0-	-60	-0-	44	1	330	2	Y	-0-					7	
TOTAL GAS PROD:		4,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		5											

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
JONES FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 236597 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	99	1	818	2	Y	-0-	5
02	784 N	779	-0-	-5	-0-	86	1	693	2	Y	-0-	5
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	105	1	854	2	Y	-0-	5
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	95	1	766	2	Y	1	6
						1	9					
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	94	1	806	2	Y	-0-	6
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	97	1	770	2	Y	4	10
						4	9					
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	104	1	789	2	Y	-0-	10
08	DLQ G-10	685	-0-	685	685	83	1	602	2	Y	-0-	10
09	DLQ G-10	978	-0-	978	1663	98	1	874	2	Y	5	15
						6	9					
10	1300 N	906	-0-	-394	1269	103	1	803	2	Y	-0-	15
11	2049 N	780	-0-	-1269	-0-	97	1	682	2	Y	1	16
						1	9					
12	961 N	855	-0-	-106	-0-	101	1	754	2	Y	-0-	16
TOTAL GAS PROD:		10,385			TOTAL CONDENSATE PROD:						11	

BILLUPS WELL #: 2H RRCID -> 237457 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938												
01	3596 X	3097	-0-	-499	-0-	289	1	2799	2	Y	8	59
						9	9					
02	2996 X	2891	-0-	-105	-0-	264	1	2624	2	Y	3	62
						3	9					
03	3317 X	3070	-0-	-247	-0-	299	1	2768	2	Y	3	65
						3	9					
04	3210 X	2875	-0-	-335	-0-	288	1	2583	2	Y	4	69
						4	9					
05	3317 X	3027	-0-	-290	-0-	303	1	2715	2	Y	8	77
						9	9					
06	3090 X	2784	-0-	-306	-0-	284	1	2487	2	Y	12	89
						13	9					
07	3193 X	2895	-0-	-298	-0-	294	1	2593	2	Y	7	7
						8	9			89 1		
08	DLQ G-10	2147	-0-	2147	2147	222	1	1924	2	Y	1	8
						1	9					
09	DLQ G-10	3280	-0-	3280	5427	283	1	2985	2	Y	11	19
						12	9					
10	8359 X	2932	-0-	-5427	-0-	304	1	2620	2	Y	7	26
						8	9					
11	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	272	1	2335	2	Y	1	27
						1	9					
12	2883 X	2444	-0-	-439	-0-	253	1	2189	2	Y	2	29
						2	9					
TOTAL GAS PROD:		34,050			TOTAL CONDENSATE PROD:						67	

CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725												
01	744 N	652	-0-	-92	-0-	70	1	582	2	N	-0-	14
02	588 N	576	-0-	-12	-0-	64	1	512	2	N	-0-	14
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	71	1	578	2	N	-0-	14
04	630 N	589	-0-	-41	-0-	65	1	524	2	N	-0-	14
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	69	1	595	2	N	-0-	14
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	71	1	568	2	N	-0-	14
07	620 N	611	-0-	-9	-0-	71	1	540	2	N	-0-	14
08	651 N	507	-0-	-144	-0-	62	1	445	2	N	-0-	14
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	76	1	681	2	N	-0-	14
10	620 N	595	-0-	-25	-0-	67	1	528	2	N	-0-	14
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	72	1	502	2	N	-0-	14
12	744 N	583	-0-	-161	-0-	69	1	514	2	N	-0-	14
TOTAL GAS PROD:		7,396			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 JONES FAMILY WELL #: 6 RRCID -> 274136 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1767 X	1494	-0-	-273	-0-	161 1	1331 2	N	2			69	
02	1372 N	1348	-0-	-24	-0-	148 1	1196 2	N	4			73	
03	1519 N	1434	-0-	-85	-0-	157 1	1274 2	N	3			76	
04	1440 N	1344	-0-	-96	-0-	148 1	1196 2	N	-0-			76	
05	1488 N	1401	-0-	-87	-0-	146 1	1252 2	N	3			79	
06	1380 N	1328	-0-	-52	-0-	148 1	1177 2	N	3			82	
07	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	158 1	1200 2	N	1			83	
08	1395 N	1002	-0-	-393	-0-	122 1	880 2	N	-0-			83	
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	160 1	1432 2	N	3			86	
10	1364 N	1313	-0-	-51	-0-	149 1	1164 2	N	-0-			86	
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	152 1	1064 2	N	-0-			86	
*12	1643 N	1342	-0-	-301	-0-	158 1	1183 2	N	1			87	
TOTAL GAS PROD:						16,176	TOTAL CONDENSATE PROD:						20

JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778

01	1426 X	930	-0-	-496	-0-	100 1	828 2	N	2			26	
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	97 1	784 2	N	2			28	
03	1023 N	986	-0-	-37	-0-	108 1	876 2	N	2			30	
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	105 1	850 2	N	-0-			30	
05	992 N	910	-0-	-82	-0-	95 1	813 2	N	2			32	
06	960 N	955	-0-	-5	-0-	106 1	847 2	N	2			34	
07	992 N	942	-0-	-50	-0-	109 1	832 2	N	1			35	
08	899 N	689	-0-	-210	-0-	84 1	605 2	N	-0-			35	
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	107 1	961 2	N	2			37	
10	930 N	911	-0-	-19	-0-	103 1	808 2	N	-0-			37	
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	110 1	774 2	N	-0-			37	
12	1116 N	880	-0-	-236	-0-	104 1	776 2	N	-0-			37	
TOTAL GAS PROD:						10,995	TOTAL CONDENSATE PROD:						13

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, EAST (5650)		//CONT.//		78016 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
RLU OPERATING, LLC				714217								
GARZA		WELL #:		1	RRCID -> 247278	COMPL. DATE 06/02/2008	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 6445 - 6643				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-			212
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	-0-			212
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2		N	-0-			212
04	1260 N	381	-0-	-879	-0-	381 2		N	-0-			212
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			212
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			212
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			212
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		N	-0-			212
09	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2		N	-0-			212
10	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-			212
11	1260 N	964	-0-	-296	-0-	964 2		N	-0-			212
12	1302 N	796	-0-	-506	-0-	796 2		N	-0-			212
TOTAL GAS PROD:		11,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VISION OIL AND GAS LLC				886198								
HASTINGS-LOPEZ		WELL #:		1	RRCID -> 248300	COMPL. DATE 02/26/2008	TOTAL DEPTH 14611	PERF. 7082 - 7090				
01	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	30	-0-	30	-0-	30 2		N	-0-			50
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:		90		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WAGNER OIL COMPANY				891175								
GARCIA - GONZALES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 150128	COMPL. DATE 06/21/1994	TOTAL DEPTH 6540	PERF. 5659 - 5817				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, N. (WILCOX)		78017 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085													
GONZALES, LUCIO		WELL #: 1		RRCID -> 197022		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 13318		PERF. 10140 - 11508					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROMA, W. (QUEEN CITY 5700)		78020 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085													
GUERRA, H.P. JR ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 125458		COMPL. DATE 10/07/1987		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 5716 - 5730					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-				165
02	756 N	70	-0-	-686	-0-	70	2			N	-0-				165
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-				165
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1054	2	15	9	N	14	179	1		-0-
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-				-0-
06	1440 N	1031	-0-	-409	-0-	1031	2			N	-0-				-0-
07	1116 N	939	-0-	-177	-0-	939	2			N	-0-				-0-
08	775 N	26	-0-	-749	-0-	26	2			N	-0-				-0-
09	1020 N	247	-0-	-773	-0-	247	2			N	-0-				-0-
10	930 N	62	-0-	-868	-0-	62	2			N	-0-				-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
*12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,718				TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200)		78020 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954													
TEXACO-FEE GUERRA G		WELL #: 2		RRCID -> 179314		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 5214 - 5418					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	124	1	558	2	N	-0-				-0-
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	108	1	513	2	N	-0-				-0-
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	114	1	470	2	N	-0-				-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				-0-
07	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	351	1	1528	2	N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,766				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROMA, W. (REKLAW) 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 MINITA SHALLOW B GU WELL #: 2 RRCID -> 152934 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5622 - 5640

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		651 N	405	-0-	-246	-0-	77	1	328	2	Y	-0-					-0-		
02		560 N	556	-0-	-4	-0-	107	1	449	2	Y	-0-					-0-		
03		620 N	504	-0-	-116	-0-	98	1	406	2	Y	-0-					-0-		
04		706 N	706	-0-	-0-	-0-	136	1	570	2	Y	-0-					-0-		
05		620 N	474	-0-	-146	-0-	93	1	381	2	Y	-0-					-0-		
06		532 N	532	-0-	-0-	-0-	106	1	425	2	Y	1					1		
							1	9											
07		744 N	421	-0-	-323	-0-	51	1	370	2	Y	-0-					1		
08	DLQ	G-10	400	-0-	400	400	36	1	364	2	Y	-0-					1		
09	DLQ	G-10	359	-0-	359	759	40	1	319	2	Y	-0-					1		
10		800 N	581	-0-	-219	540	65	1	516	2	Y	-0-					1		
11		815 N	275	-0-	-540	-0-	2	1	273	2	Y	-0-					1		
*12		489 N	489	-0-	-0-	-0-	3	1	486	2	Y	-0-					1		
TOTAL GAS PROD:			5,702																
												TOTAL CONDENSATE PROD:	1						

NILO SHALLOW A GU WELL #: 2 RRCID -> 153722 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674

01		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	678	1	2873	2	Y	-0-					2		
02		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	612	1	2574	2	Y	-0-					2		
03		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	663	1	2745	2	Y	-0-					2		
04		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	602	1	2531	2	Y	-0-					2		
05		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	719	1	2956	2	Y	-0-					2		
06		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	670	1	2688	2	Y	1					3		
							1	9											
07		3069 X	3033	-0-	-36	-0-	366	1	2667	2	Y	-0-					3		
08	DLQ	G-10	2703	-0-	2703	2703	243	1	2460	2	Y	-0-					3		
09	DLQ	G-10	2930	-0-	2930	5633	329	1	2601	2	Y	-0-					3		
10		8454 X	2821	-0-	-5633	-0-	316	1	2505	2	Y	-0-					3		
11		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	16	1	2524	2	Y	-0-					3		
12		2604 X	2426	-0-	-178	-0-	15	1	2411	2	Y	-0-					3		
TOTAL GAS PROD:			36,765																
												TOTAL CONDENSATE PROD:	1						

MINITA SHALLOW GU WELL #: 2 RRCID -> 153756 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 5614

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2		
09		14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					2		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					2		
11		19 X	18	-0-	-1	-0-	18	2			Y	-0-					2		
*12		56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					2		
TOTAL GAS PROD:			75																
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, W. (REKLAW)		//CONT.//		78020 690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
GONZALEZ, L.		WELL #:		3	RRCID ->	154065	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5644 - 5656		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GONZALEZ, L.		WELL #:		4	RRCID ->	240353	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5632 - 5712	
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	10	1	42	2	Y	-0-	-0-
02	56 N	25	-0-	-31	-0-	5	1	20	2	Y	-0-	-0-
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	7	1	28	2	Y	-0-	-0-
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	6	1	27	2	Y	-0-	-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	2	Y	-0-	-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	2	Y	-0-	-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	76	-0-	76	-0-	7	1	69	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	41	-0-	41	117	5	1	36	2	Y	-0-	-0-
10	117 N	-0-	-0-	-117	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/05/2018 - W/O TO 04-285286												
TOTAL GAS PROD:		417				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROMA, W. (WILCOX 6400)		78020 705		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
NILO SHALLOW A GU		WELL #:		7	RRCID ->	159540	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	7255	PERF. 6584 - 7160	
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	87	1	369	2	Y	-0-	-0-
02	392 N	363	-0-	-29	-0-	70	1	293	2	Y	-0-	-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	87	1	361	2	Y	-0-	-0-
04	450 N	386	-0-	-64	-0-	74	1	312	2	Y	-0-	-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	80	1	327	2	Y	-0-	-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	105	1	421	2	Y	-0-	-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	54	1	394	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	487	-0-	487	487	44	1	443	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	609	-0-	609	1096	68	1	541	2	Y	-0-	-0-
10	700 N	625	-0-	-75	1021	70	1	555	2	Y	-0-	-0-
11	1537 N	516	-0-	-1021	-0-	3	1	513	2	Y	-0-	-0-
12	589 N	585	-0-	-4	-0-	4	1	581	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,856				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, W. (WILCOX 7100)														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC														
NILO SHALLOW A GU														
78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
076861														
WELL #: 7 RRCID -> 158631 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7159 - 7160														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

NILO SHALLOW A GU														
WELL #: 4 RRCID -> 222159 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155														
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	5	1	21	2	Y	-0-		-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	3	1	12	2	Y	-0-		-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 41														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

ROMA, W. (WILCOX-10100)														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC														
GONZALEZ, L.														
78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
076861														
WELL #: 1 RRCID -> 149384 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942														
01	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	601	1	2547	2	Y	-0-		3
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	578	1	2434	2	Y	-0-		3
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	630	1	2609	2	Y	-0-		3
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	573	1	2409	2	Y	-0-		3
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	590	1	2423	2	Y	-0-		3
06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	543	1	2179	2	Y	1		4
07	2325	X	1973	-0-	-352	-0-	238	1	1735	2	Y	-0-		4
08	DLQ	G-10	2651	-0-	2651	2651	238	1	2413	2	Y	-0-		4
09	DLQ	G-10	2470	-0-	2470	5121	278	1	2192	2	Y	-0-		4
10	7648	X	2527	-0-	-5121	-0-	283	1	2244	2	Y	-0-		4
11	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	15	1	2344	2	Y	-0-		4
12	2356	N	2211	-0-	-145	-0-	14	1	2197	2	Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD: 32,308														
TOTAL CONDENSATE PROD: 1														

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
MINITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151692 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1302 X	995	-0-	-307	-0-	-0-	190	1	805	2	Y	-0-		-0-
02		974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	787	2	Y	-0-		-0-
03		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	917	2	Y	-0-		-0-
04		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	1261	2	Y	-0-		-0-
05		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	960	2	Y	-0-		-0-
06		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	999	2	Y	-0-		-0-
07		1612 N	855	-0-	-757	-0-	-0-	103	1	752	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	841	-0-	841	-0-	841	76	1	765	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	825	-0-	825	-0-	1666	93	1	732	2	Y	-0-		-0-
10		700 N	845	-0-	145	-0-	1811	95	1	750	2	Y	-0-		-0-
11		2438 N	627	-0-	-1811	-0-	-0-	4	1	623	2	Y	-0-		-0-
12		868 N	597	-0-	-271	-0-	-0-	4	1	593	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,700			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NILO GU WELL #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063															
01		1612 N	1444	-0-	-168	-0-	-0-	276	1	1168	2	Y	-0-		2
02		1456 N	1214	-0-	-242	-0-	-0-	233	1	981	2	Y	-0-		2
03		1550 N	1194	-0-	-356	-0-	-0-	232	1	962	2	Y	-0-		2
04		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	1241	2	Y	-0-		2
05		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	1076	2	Y	-0-		2
06		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	941	2	Y	-0-		2
07		1581 N	985	-0-	-596	-0-	-0-	119	1	866	2	Y	-0-		2
08	DLQ	G-10	823	-0-	823	-0-	823	74	1	749	2	Y	-0-		2
09	DLQ	G-10	1011	-0-	1011	-0-	1834	114	1	897	2	Y	-0-		2
10		700 N	1117	-0-	417	-0-	2251	125	1	992	2	Y	-0-		2
11		3000 N	889	-0-	-2111	-0-	140	5	1	884	2	Y	-0-		2
*12		1093 N	953	-0-	-140	-0-	-0-	6	1	947	2	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			13,679			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NILO GU WELL #: 4 RRCID -> 157709 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021															
01		3813 X	3725	-0-	-88	-0-	-0-	711	1	3014	2	N	-0-		2
02		3444 X	3217	-0-	-227	-0-	-0-	618	1	2599	2	N	-0-		2
03		3813 X	3692	-0-	-121	-0-	-0-	718	1	2974	2	N	-0-		2
04		3600 X	3401	-0-	-199	-0-	-0-	654	1	2747	2	N	-0-		2
05		3720 X	3696	-0-	-24	-0-	-0-	723	1	2973	2	N	-0-		2
06		3600 X	3577	-0-	-23	-0-	-0-	713	1	2863	2	N	1		3
07		3689 X	2940	-0-	-749	-0-	-0-	355	1	2585	2	N	-0-		3
08		3689 X	2606	-0-	-1083	-0-	-0-	234	1	2372	2	N	-0-		3
09		3570 X	3113	-0-	-457	-0-	-0-	350	1	2763	2	N	-0-		3
10		3689 X	3124	-0-	-565	-0-	-0-	350	1	2774	2	N	-0-		3
11		3570 X	2726	-0-	-844	-0-	-0-	17	1	2709	2	N	-0-		3
12		3224 X	2808	-0-	-416	-0-	-0-	17	1	2791	2	N	-0-		3
TOTAL GAS PROD:			38,625			TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, W. (WILCOX-10100)		//CONT.//		78020 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
NILO GU		WELL #:		5 H	RRCID ->	238735	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10150	- 11120	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1395 N	1387	-0-	-8	-0-	265 1	1122 2	Y	-0-			-0-
02		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	237 1	997 2	Y	-0-			-0-
03		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	261 1	1080 2	Y	-0-			-0-
04		1260 N	1228	-0-	-32	-0-	236 1	992 2	Y	-0-			-0-
05		1302 N	1236	-0-	-66	-0-	242 1	994 2	Y	-0-			-0-
06		1260 N	1109	-0-	-151	-0-	221 1	888 2	Y	-0-			-0-
07		1271 N	1013	-0-	-258	-0-	122 1	891 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	917	-0-	917	917	82 1	835 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	994	-0-	994	1911	112 1	882 2	Y	-0-			-0-
10		1100 N	943	-0-	-157	1754	106 1	837 2	Y	-0-			-0-
11		2581 N	827	-0-	-1754	-0-	5 1	822 2	Y	-0-			-0-
12		930 N	855	-0-	-75	-0-	5 1	850 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NILO GU		WELL #:		6H	RRCID ->	242244	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10054	- 11030
01		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	898 1	3805 2	Y	-0-		-0-
02		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	797 1	3354 2	Y	-0-		-0-
03		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	897 1	3715 2	Y	-0-		-0-
04		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	822 1	3455 2	Y	-0-		-0-
05		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	872 1	3582 2	Y	-0-		-0-
06		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	821 1	3294 2	Y	-0-		-0-
07		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	446 1	3244 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	3023	-0-	3023	3023	272 1	2751 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	3965	-0-	3965	6988	446 1	3519 2	Y	-0-		-0-
10		10354 X	3366	-0-	-6988	-0-	377 1	2989 2	Y	-0-		-0-
11		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	17 1	2704 2	Y	-0-		-0-
12		3658 X	3201	-0-	-457	-0-	20 1	3181 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		46,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NILO GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	249519	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	10309	PERF.10363	- 11952
01		928 N	928	-0-	-0-	-0-	177 1	751 2	Y	-0-		-0-
02		833 N	833	-0-	-0-	-0-	160 1	673 2	Y	-0-		-0-
03		917 N	917	-0-	-0-	-0-	178 1	739 2	Y	-0-		-0-
04		848 N	848	-0-	-0-	-0-	163 1	685 2	Y	-0-		-0-
05		862 N	862	-0-	-0-	-0-	169 1	693 2	Y	-0-		-0-
06		810 N	768	-0-	-42	-0-	153 1	615 2	Y	-0-		-0-
07		837 N	705	-0-	-132	-0-	85 1	620 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	675	-0-	675	675	61 1	614 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	681	-0-	681	1356	77 1	604 2	Y	-0-		-0-
10		1100 N	647	-0-	-453	903	73 1	574 2	Y	-0-		-0-
11		1471 N	568	-0-	-903	-0-	4 1	564 2	Y	-0-		-0-
12		682 N	595	-0-	-87	-0-	4 1	591 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ROMEO, S. (GOVT WELLS) 78048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
HELLEN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 062761 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,285											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMEO, S. (2660) 78048 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
HELLEN, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071768 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
02		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-			-0-
03		2170 N	1291	-0-	-879	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
04		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
07		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-			-0-
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
09		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-			-0-
10		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,301											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMERO TRAP (R) 78073 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MERTZ ENERGY LLC 561386
SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 278658 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 5075

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ROMUR (HOUGHTON,LO.)		78080 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO								
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857														
ROOTS, MAYO		WELL #: 1		RRCID -> 075660		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 9333 PERF. 4430 - 4450								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROOKE (7100)		78123 886		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
WELDER, E. H. -E-		WELL #: 31		RRCID -> 168954		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7214 - 7222								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WELDER, E.H. "C"		WELL #: 171		RRCID -> 174578		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

ROOKE, N. (6300)		78125 303		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
WELDER, E. H. "E"		WELL #:	19	RRCID ->	146121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	5434 - 5935
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROOKE, N. (6900)		78125 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
WELDER, E.H. -E-		WELL #:	29	RRCID ->	129406	COMPL. DATE	12/14/1988	TOTAL DEPTH	8148	PERF.	6843 - 6850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770)		78186 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
RLU OPERATING, LLC		714217									
GARZA		WELL #:	1	RRCID ->	148775	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7772 - 7777
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770) //CONT.// 78186 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 VANTAGE OPERATING, LLC 882608
 MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189882 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4030 #	3319	-0-	-711	-0-	3310	3	9	9	N	8					175
02	3640 #	2973	-0-	-667	-0-	2967	3	6	9	N	5	30	1			150
03	4030 #	3845	-0-	-185	-0-	3834	3	11	9	N	10					160
04	3725 R	3725	-0-	-0-	-0-	3717	3	8	9	N	7					167
05	3495 R	3495	-0-	-0-	-0-	3483	3	12	9	N	11					178
06	3720 #	3716	-0-	-4	-0-	3716	3			N	-0-					178
07	3844 #	3303	-0-	-541	-0-	3303	3			N	-0-					178
08	3844 #	2696	-0-	-1148	-0-	2696	3			N	-0-					178
09	3720 #	2616	-0-	-1104	-0-	2616	3			N	-0-					178
10	3844 #	3343	-0-	-501	-0-	3341	3	2	9	N	2					180
11	3720 #	62	-0-	-3658	-0-	59	3	3	9	N	3					183
12	3317 #	2693	-0-	-624	-0-	2689	3	4	9	N	4					187
TOTAL GAS PROD:		35,786				TOTAL CONDENSATE PROD:		50								

ROSITA (WILCOX A-3) 78335 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
 GREEN, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 252611 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 13813 PERF.10080 - 10130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROSA (WILCOX P)		78335 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
ROCKDALE ENERGY, LLC		722895									
WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 136522		COMPL. DATE		N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	496 X	416	-0-	-80	-0-	29 1	374 2	Y	-0-		108
02	448 X	423	-0-	-25	-0-	13 3	46 1	Y	-0-		108
03	589 X	126	-0-	-463	-0-	13 1	113 2	Y	-0-		108
04	385 X	385	-0-	-0-	-0-	31 1	354 2	Y	-0-		108
05	589 X	97	-0-	-492	-0-	8 1	89 2	Y	-0-		108
06	450 X	313	-0-	-137	-0-	27 1	286 2	Y	-0-		108
07	465 X	181	-0-	-284	-0-	13 1	168 2	Y	-0-		108
08	403 X	87	-0-	-316	-0-	6 1	81 2	Y	-0-		108
09	390 X	377	-0-	-13	-0-	24 1	353 2	Y	-0-		108
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	23 1	298 2	Y	-0-		108
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	27 1	322 2	Y	-0-		108
*12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15 1	166 2	Y	-0-		108
TOTAL GAS PROD:		3,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 1ST		RRCID -> 154319		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 9681		PERF. 9458 - 9681	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2018 - P/A 10/18/18											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WERNECKE, E. D.		WELL #: 3		RRCID -> 165277		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 15212		PERF. 10026 - 10031	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROSITA (WILCOX P)		//CONT.// 78335 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.// 722895										
FROST NATIONAL BANK 65		WELL #: 1		RRCID -> 168279		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 X	730	-0-	-975	-0-	51 1	656 2	Y	-0-			108
02	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	23 3						108
03	1178 X	1075	-0-	-103	-0-	181 1	1475 2	Y	-0-			108
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	113 1	962 2	Y	-0-			108
05	1736 N	1434	-0-	-302	-0-	64 1	729 2	Y	-0-			108
06	1050 N	714	-0-	-336	-0-	119 1	1315 2	Y	-0-			108
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	62 1	652 2	Y	-0-			108
08	1426 N	717	-0-	-709	-0-	74 1	989 2	Y	-0-			108
09	720 N	557	-0-	-163	-0-	50 1	667 2	Y	-0-			108
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	35 1	522 2	Y	-0-			108
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	72 1	929 2	Y	-0-			108
12	589 N	106	-0-	-483	-0-	68 1	811 2	Y	-0-			108
						9 1	97 2	Y	-0-			108
TOTAL GAS PROD:		10,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU		WELL #: 2		RRCID -> 169942		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUBBERD, A. R. 1		WELL #: 1		RRCID -> 170343		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ROSITA (WILCOX P)		//CONT.// 78335 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.// 722895												
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 2		RRCID -> 194663		COMPL. DATE		N/A						
						TOTAL DEPTH 13960		PERF. 9796 - 9806						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GREENE, O.W.		WELL #: 5H		RRCID -> 247214		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 9588 - 10984				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				96
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				96
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				96
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				96
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				96
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				96
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				96
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				96
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 210521		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 9770 - 9805				
WERNECKE "B"		WELL #: 2												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROSAITA, E. (WILCOX CONS.)		78336 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
KEBO OIL & GAS, INC.		453170											
BENAVIDES		WELL #: 1		RRCID -> 198220		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 16382 PERF.16254 - 16286					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 195786		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 16297 PERF.14156 - 14971					
CASAS		WELL #: 2											
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROCKDALE ENERGY, LLC		722895		RRCID -> 167253		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 17000 PERF.16340 - 16360					
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT		WELL #: 2											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROSITA, E. (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78336	700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DUVAL	
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.//		722895								
WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	168923	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	17130	PERF.	15920 - 15940
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	173788	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	16850	PERF.	16073 - 16093
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	185835	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	16355	PERF.	15900 - 15920
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	3100	N	3951	-0-	851	851	224 1	3659	2	N		-0-
							68 3					
02	2678	N	1827	-0-	-851	-0-	200 1	1627	2	N		-0-
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	266 1	2263	2	N		-0-
04	2520	X	2281	-0-	-239	-0-	183 1	2098	2	N		-0-
05	2604	X	1940	-0-	-664	-0-	161 1	1779	2	N		-0-
06	2520	X	1672	-0-	-848	-0-	144 1	1528	2	N		-0-
07	2542	X	2150	-0-	-392	-0-	150 1	2000	2	N		-0-
08	2542	X	1676	-0-	-866	-0-	116 1	1560	2	N		-0-
09	2280	X	1589	-0-	-691	-0-	100 1	1489	2	N		-0-
10	2139	N	1556	-0-	-583	-0-	111 1	1445	2	N		-0-
11	1620	N	1329	-0-	-291	-0-	103 1	1226	2	N		-0-
12	1643	N	1295	-0-	-348	-0-	107 1	1188	2	N		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,795			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ROSIITA, NW (WILCOX CONS.)		78338 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
HOFFMAN 116		WELL #: 5		RRCID -> 226100		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 14233 PERF.13676 - 13903			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1148 N	1148	-0-	-0-	1148	2	N	-0-		-0-
02		980 N	289	-0-	-691	289	2	N	-0-		-0-
03		1085 N	1073	-0-	-12	1073	2	N	-0-		-0-
04		1228 N	1228	-0-	-0-	1228	2	N	-0-		-0-
05		1248 N	1248	-0-	-0-	1248	2	N	-0-		-0-
06		1206 N	1206	-0-	-0-	1206	2	N	-0-		-0-
07		1271 N	1165	-0-	-106	1165	2	N	-0-		-0-
08		1240 N	1085	-0-	-155	1085	2	N	-0-		-0-
09		1200 N	1077	-0-	-123	1077	2	N	-0-		-0-
10		1178 N	1117	-0-	-61	1117	2	N	-0-		-0-
11		1050 N	989	-0-	-61	989	2	N	-0-		-0-
12		1116 N	1074	-0-	-42	1074	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOFFMAN 116		WELL #: 3		RRCID -> 233961		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887			
01		3472 X	3231	-0-	-241	3231	2	N	-0-		-0-
02		3136 X	1488	-0-	-1648	1488	2	N	-0-		-0-
03		3472 X	1201	-0-	-2271	1201	2	N	-0-		-0-
04		4413 X	4413	-0-	-0-	4413	2	N	-0-		-0-
05		4147 X	4147	-0-	-0-	4147	2	N	-0-		-0-
06		3585 X	3585	-0-	-0-	3585	2	N	-0-		-0-
07		3813 X	3326	-0-	-487	3326	2	N	-0-		-0-
08		3813 X	3098	-0-	-715	3098	2	N	-0-		-0-
09		3690 X	3322	-0-	-368	3322	2	N	-0-		-0-
10		3813 X	3168	-0-	-645	3168	2	N	-0-		-0-
11		3600 X	2926	-0-	-674	2926	2	N	-0-		-0-
12		3441 X	3154	-0-	-287	3154	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		RRCID -> 255455		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12408 - 12632			
BISHOP CATTLE CO.		WELL #: 1									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ROSA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
ROCKDALE ENERGY, LLC				722895										
HUBBERD, A.R. G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 067945	COMPL. DATE 08/31/1994	TOTAL DEPTH 12973	PERF. 11494	- 11526					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 074899	COMPL. DATE 11/07/1977	TOTAL DEPTH 14676	PERF. N/A						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	125 X	125	-0-	-0-	-0-	8 1	117 2			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		125				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 075912	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13593	PERF. 13369	- 13488				
01	42191 X	23	-0-	-42168	-0-	2 1	20 2			Y	-0-			-0-
02	38108 X	-0-	-0-	-38108	-0-	1 3				Y	-0-			-0-
03	9527 X	-0-	-0-	-9527	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ROSAITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.// 722895											
WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081828		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 15534 PERF.13633 - 13753					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 086087		COMPL. DATE 10/25/1979		TOTAL DEPTH 15100 PERF.14339 - 14381					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 094044		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004					
01	21576 X	4916	-0-	-16660	-0-	346 1	4413 2	Y	-0-				-0-
02	19488 X	12348	-0-	-7140	-0-	157 3							
03	21142 X	17368	-0-	-3774	-0-	1350 1	10998 2	Y	-0-				-0-
04	15375 X	15375	-0-	-0-	-0-	1829 1	15539 2	Y	-0-				-0-
05	18600 X	13498	-0-	-5102	-0-	1233 1	14142 2	Y	-0-				-0-
06	16800 X	9923	-0-	-6877	-0-	1119 1	12379 2	Y	-0-				-0-
07	17360 X	8214	-0-	-9146	-0-	856 1	9067 2	Y	-0-				-0-
08	17360 X	8708	-0-	-8652	-0-	574 1	7640 2	Y	-0-				-0-
09	15390 X	13737	-0-	-1653	-0-	604 1	8104 2	Y	-0-				-0-
10	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	864 1	12873 2	Y	-0-				-0-
11	10269 X	10269	-0-	-0-	-0-	548 1	7102 2	Y	-0-				-0-
12	14198 X	10968	-0-	-3230	-0-	798 1	9471 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		132,974				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		COND * * DISPOSITIONS * * EOM							
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 125661		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 14702		PERF.13745 - 14413	
01	28985 X	8728	-0-	-20257	-0-	614	1	7834	2	N	-0-
02	26180 X	15049	-0-	-11131	-0-	280	3	13404	2	N	-0-
03	34194 X	34194	-0-	-0-	-0-	3601	1	30593	2	N	-0-
04	30495 X	30495	-0-	-0-	-0-	2445	1	28050	2	N	-0-
05	26784 X	24892	-0-	-1892	-0-	2063	1	22829	2	N	-0-
06	30090 X	21741	-0-	-8349	-0-	1876	1	19865	2	N	-0-
07	31093 X	24181	-0-	-6912	-0-	1691	1	22490	2	N	-0-
08	31093 X	17109	-0-	-13984	-0-	1186	1	15923	2	N	-0-
09	30090 X	17076	-0-	-13014	-0-	1073	1	16003	2	N	-0-
10	24893 X	18441	-0-	-6452	-0-	1321	1	17120	2	N	-0-
11	23400 X	14173	-0-	-9227	-0-	1101	1	13072	2	N	-0-
12	24180 X	15432	-0-	-8748	-0-	1281	1	14151	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		241,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 127252		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14750		PERF.13931 - 13987	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ROSAITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.// 722895												
HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 127594		COMPL. DATE 05/29/2000		TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 X	837	-0-	-0-	-0-	59	1	751	2	Y	-0-			-0-
						27	3							
02	532 X	101	-0-	-431	-0-	11	1	90	2	Y	-0-			-0-
03	1426 X	544	-0-	-882	-0-	57	1	487	2	Y	-0-			-0-
04	337 X	337	-0-	-0-	-0-	27	1	310	2	Y	-0-			-0-
05	1426 X	34	-0-	-1392	-0-	3	1	31	2	Y	-0-			-0-
06	810 X	509	-0-	-301	-0-	44	1	465	2	Y	-0-			-0-
07	558 X	88	-0-	-470	-0-	6	1	82	2	Y	-0-			-0-
08	558 X	542	-0-	-16	-0-	38	1	504	2	Y	-0-			-0-
09	510 X	15	-0-	-495	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	Y	-0-			-0-
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	49	1	576	2	Y	-0-			-0-
*12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	44	1	487	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129882		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374						
01	310 X	189	-0-	-121	-0-	13	1	170	2	Y	-0-			-0-
						6	3							
02	476 X	288	-0-	-188	-0-	31	1	257	2	Y	-0-			-0-
03	682 X	264	-0-	-418	-0-	28	1	236	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	-0-			-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	Y	-0-			-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	270	2	Y	-0-			-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	2	Y	-0-			-0-
08	372 N	303	-0-	-69	-0-	21	1	282	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	111	-0-	-189	-0-	7	1	104	2	Y	-0-			-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	-0-			-0-
11	300 N	89	-0-	-211	-0-	7	1	82	2	Y	-0-			-0-
*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 133007		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

ROSAITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL									
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.// 722895															
L. C. WEATHERBY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 136273		COMPL. DATE 05/29/1993		TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	8525 X	3510	-0-	-5015	-0-	247	1	3151	2	Y	-0-					-0-	
02	7924 X	5309	-0-	-2615	-0-	112	3									-0-	
03	7795 X	2511	-0-	-5284	-0-	580	1	4729	2	Y	-0-					-0-	
04	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	265	1	2246	2	Y	-0-					-0-	
05	4495 X	1912	-0-	-2583	-0-	168	1	1925	2	Y	-0-					-0-	
06	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	158	1	1754	2	Y	-0-					-0-	
07	4495 X	2846	-0-	-1649	-0-	556	1	5888	2	Y	-0-					-0-	
08	2511 X	2283	-0-	-228	-0-	199	1	2647	2	Y	-0-					-0-	
09	3135 X	2429	-0-	-706	-0-	158	1	2125	2	Y	-0-					-0-	
10	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	153	1	2276	2	Y	-0-					-0-	
11	3000 X	2381	-0-	-619	-0-	180	1	2334	2	Y	-0-					-0-	
12	2852 X	2009	-0-	-843	-0-	185	1	2196	2	Y	-0-					-0-	
12	2852 X	2009	-0-	-843	-0-	167	1	1842	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		36,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 137108		COMPL. DATE 01/25/1991		TOTAL DEPTH 13488 PERF.11680 - 11735									
01	1767 N	807	-0-	-960	-0-	57	1	724	2	N	-0-					-0-	
02	1988 N	1139	-0-	-849	-0-	26	3									-0-	
03	2201 N	1589	-0-	-612	-0-	125	1	1014	2	N	-0-					-0-	
04	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	167	1	1422	2	N	-0-					-0-	
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	199	1	2284	2	N	-0-					-0-	
06	1530 N	1324	-0-	-206	-0-	156	1	1723	2	N	-0-					-0-	
07	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	114	1	1210	2	N	-0-					-0-	
08	1891 N	1685	-0-	-206	-0-	178	1	2371	2	N	-0-					-0-	
09	1320 N	1051	-0-	-269	-0-	117	1	1568	2	N	-0-					-0-	
10	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	66	1	985	2	N	-0-					-0-	
11	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	201	1	2609	2	N	-0-					-0-	
*12	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	203	1	2413	2	N	-0-					-0-	
*12	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	219	1	2423	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		22,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 137188		COMPL. DATE 01/14/1991		TOTAL DEPTH 17320 PERF.14830 - 15180									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

ROSAITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.//		722895						
WEATHERBY - WEATHERBY	GAS UNIT	WELL #:	3	RRCID ->	138674	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	16200	PERF.14024 - 14159
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	211 -0-	-68	-0-	15 1	189 2	Y	-0-		-0-
02	1781 N	1781 -0-	-0-	-0-	195 1	1586 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	3656 -0-	556	556	385 1	3271 2	Y	-0-		-0-
04	2937 N	2381 -0-	-556	-0-	191 1	2190 2	Y	-0-		-0-
05	1984 N	1312 -0-	-672	-0-	109 1	1203 2	Y	-0-		-0-
06	2640 X	1573 -0-	-1067	-0-	136 1	1437 2	Y	-0-		-0-
07	2728 X	2654 -0-	-74	-0-	186 1	2468 2	Y	-0-		-0-
08	2728 X	800 -0-	-1928	-0-	55 1	745 2	Y	-0-		-0-
09	1209 X	25 -0-	-1184	-0-	2 1	23 2	Y	-0-		-0-
10	98 X	98 -0-	-0-	-0-	7 1	91 2	Y	-0-		-0-
11	1050 X	71 -0-	-979	-0-	6 1	65 2	Y	-0-		-0-
*12	61 N	61 -0-	-0-	-0-	5 1	56 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,623			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEATHERBY-WEATHERBY	GAS UNIT	WELL #:	4	RRCID ->	139577	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13761 - 14122
01	3503 X	1835 -0-	-1668	-0-	129 1	1647 2	Y	-0-		-0-
02	3164 X	2010 -0-	-1154	-0-	59 3	220 1	1790 2	Y	-0-	-0-
03	3925 X	3368 -0-	-557	-0-	355 1	3013 2	Y	-0-		-0-
04	2883 X	2883 -0-	-0-	-0-	231 1	2652 2	Y	-0-		-0-
05	3255 X	1914 -0-	-1341	-0-	159 1	1755 2	Y	-0-		-0-
06	3150 X	2361 -0-	-789	-0-	204 1	2157 2	Y	-0-		-0-
07	3717 X	3717 -0-	-0-	-0-	260 1	3457 2	Y	-0-		-0-
08	3255 X	2818 -0-	-437	-0-	195 1	2623 2	Y	-0-		-0-
09	3776 X	3776 -0-	-0-	-0-	237 1	3539 2	Y	-0-		-0-
10	3982 X	3982 -0-	-0-	-0-	285 1	3697 2	Y	-0-		-0-
11	3780 X	3780 -0-	-0-	-0-	294 1	3486 2	Y	-0-		-0-
12	3906 X	3306 -0-	-600	-0-	274 1	3032 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		35,750			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEATHERBY - WERNECKE	GAS UNIT	WELL #:	7	RRCID ->	141315	COMPL. DATE	04/20/1992	TOTAL DEPTH	12055	PERF.11586 - 11622
01	0 X	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.//		722895							
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U		WELL #:		6	RRCID ->	153324	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11694 - 11710
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3596 X	2089	-0-	-1507	-0-	147 1	1875 2	Y	-0-	-0-
							67 3				
02		3388 X	149	-0-	-3239	-0-	16 1	133 2	Y	-0-	-0-
03		3751 X	231	-0-	-3520	-0-	24 1	207 2	Y	-0-	-0-
04		684 X	684	-0-	-0-	-0-	55 1	629 2	Y	-0-	-0-
05		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	418 1	4629 2	Y	-0-	-0-
06		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	259 1	2744 2	Y	-0-	-0-
07		7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	517 1	6879 2	Y	-0-	-0-
08		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	319 1	4288 2	Y	-0-	-0-
09		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			Y	-0-	-0-
10		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	302 1	3911 2	Y	-0-	-0-
11		3000 X	39	-0-	-2961	-0-	3 1	36 2	Y	-0-	-0-
12		3100 X	526	-0-	-2574	-0-	44 1	482 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,984				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LLOYD, F. B.		WELL #:		7	RRCID ->	153635	COMPL. DATE	03/07/1995	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11780 - 11795
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U		WELL #:		7	RRCID ->	156291	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	12184	PERF.11750 - 12050
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ROSAITA, NW (WILCOX CONS.)												//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
ROCKDALE ENERGY, LLC												//CONT.// 722895									
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 161390		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 16250		PERF.14907 - 15182	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
01		8184 X	3928	-0-	-4256	-0-		276	1	3526	2	N	-0-	-0-							
								126	3												
02		7504 X	5159	-0-	-2345	-0-		564	1	4595	2	N	-0-	-0-							
03		8339 X	7191	-0-	-1148	-0-		757	1	6434	2	N	-0-	-0-							
04		8070 X	7147	-0-	-923	-0-		573	1	6574	2	N	-0-	-0-							
05		8339 X	6759	-0-	-1580	-0-		560	1	6199	2	N	-0-	-0-							
06		6960 X	6239	-0-	-721	-0-		538	1	5701	2	N	-0-	-0-							
07		7493 X	7493	-0-	-0-	-0-		524	1	6969	2	N	-0-	-0-							
08		7378 X	5533	-0-	-1845	-0-		383	1	5150	2	N	-0-	-0-							
09		7140 X	5259	-0-	-1881	-0-		330	1	4929	2	N	-0-	-0-							
10		7502 X	5259	-0-	-2243	-0-		377	1	4882	2	N	-0-	-0-							
11		7260 X	4848	-0-	-2412	-0-		376	1	4472	2	N	-0-	-0-							
12		7502 X	4815	-0-	-2687	-0-		400	1	4415	2	N	-0-	-0-							
TOTAL GAS PROD:			69,630			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT												WELL #: 5		RRCID -> 161940		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 16120		PERF.13985 - 15915	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
01		11408 X	2220	-0-	-9188	-0-		156	1	1993	2	N	-0-	-0-							
								71	3												
02		7448 X	5129	-0-	-2319	-0-		561	1	4568	2	N	-0-	-0-							
03		8246 X	7189	-0-	-1057	-0-		757	1	6432	2	N	-0-	-0-							
04		7920 X	7321	-0-	-599	-0-		587	1	6734	2	N	-0-	-0-							
05		8029 X	7956	-0-	-73	-0-		659	1	7297	2	N	-0-	-0-							
06		6960 X	6337	-0-	-623	-0-		547	1	5790	2	N	-0-	-0-							
07		8891 X	8891	-0-	-0-	-0-		622	1	8269	2	N	-0-	-0-							
08		7967 X	7427	-0-	-540	-0-		515	1	6912	2	N	-0-	-0-							
09		7710 X	7609	-0-	-101	-0-		478	1	7131	2	N	-0-	-0-							
10		8897 X	7422	-0-	-1475	-0-		532	1	6890	2	N	-0-	-0-							
11		8610 X	6623	-0-	-1987	-0-		514	1	6109	2	N	-0-	-0-							
12		8897 X	6509	-0-	-2388	-0-		540	1	5969	2	N	-0-	-0-							
TOTAL GAS PROD:			80,633			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

L.C. WEATHERBY GAS UNIT												WELL #: 7		RRCID -> 170309		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 14930		PERF. 9422 - 9440	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

OIL AND GAS DIVISION

ROSAITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL										
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.// 722895																
WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #: 6		RRCID -> 180574		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15848 PERF.14723 - 15315								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #: 7		RRCID -> 188051		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442	
01	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	116 1	1477 2	Y	-0-		-0-
02	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	53 3					
03	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	129 1	1050 2	Y	-0-		-0-
04	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	253 1	2150 2	Y	-0-		-0-
05	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	273 1	3134 2	Y	-0-		-0-
06	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	325 1	3598 2	Y	-0-		-0-
07	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	244 1	2587 2	Y	-0-		-0-
08	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	216 1	2868 2	Y	-0-		-0-
09	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	198 1	2656 2	Y	-0-		-0-
10	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	158 1	2356 2	Y	-0-		-0-
11	2970 X	1954	-0-	-1016	-0-	166 1	2155 2	Y	-0-		-0-
12	3069 X	2368	-0-	-701	-0-	152 1	1802 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,484				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #: 8		RRCID -> 190030		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480			
01	1116 N	502	-0-	-614	-0-	35 1	451 2	Y	-0-		-0-
02	1008 N	37	-0-	-971	-0-	16 3					
03	1050 N	823	-0-	-227	-0-	4 1	33 2	Y	-0-		-0-
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	87 1	736 2	Y	-0-		-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	67 1	768 2	Y	-0-		-0-
06	810 N	545	-0-	-265	-0-	52 1	576 2	Y	-0-		-0-
07	868 N	683	-0-	-185	-0-	47 1	498 2	Y	-0-		-0-
08	620 N	506	-0-	-114	-0-	48 1	635 2	Y	-0-		-0-
09	540 N	524	-0-	-16	-0-	35 1	471 2	Y	-0-		-0-
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	33 1	491 2	Y	-0-		-0-
11	480 N	308	-0-	-172	-0-	38 1	497 2	Y	-0-		-0-
12	527 N	264	-0-	-263	-0-	24 1	284 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,190				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

ROSAITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78338	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.//		722895											
WEATHERBY-WERNECKE GU		WELL #:		9	RRCID ->	190659	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	15880	PERF.	N/A			

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GREENE, O. W.		WELL #:		4	RRCID ->	237120	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	12995	PERF.	11864 - 11884			
01	1240 N	548	-0-	-692	-0-	39	1	492	2	Y	-0-				-0-
02	1120 N	804	-0-	-316	-0-	17	3								-0-
03	1202 N	842	-0-	-360	-0-	88	1	716	2	Y	-0-				-0-
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	89	1	753	2	Y	-0-				-0-
05	899 N	795	-0-	-104	-0-	88	1	1007	2	Y	-0-				-0-
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	66	1	729	2	Y	-0-				-0-
07	1147 N	941	-0-	-206	-0-	71	1	747	2	Y	-0-				-0-
08	806 N	654	-0-	-152	-0-	66	1	875	2	Y	-0-				-0-
09	810 N	679	-0-	-131	-0-	45	1	609	2	Y	-0-				-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	43	1	636	2	Y	-0-				-0-
11	630 N	604	-0-	-26	-0-	45	1	585	2	Y	-0-				-0-
12	713 N	559	-0-	-154	-0-	47	1	557	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD:		8,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

VT VISTATEX ENERGY LLC		WELL #:		887723	01	RRCID ->	254437	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12892 - 12910		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

ROSDITA, W. (WILCOX) ROCKDALE ENERGY, LLC WERNECKE, ERNEST D. EAST			78341 750 722895		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		672 N	672	-0-	-0-	-0-	38	1	623	2	N	-0-					87
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	11	3									87
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	36	1	295	2	N	-0-					87
04		660 N	149	-0-	-511	-0-	39	1	333	2	N	-0-					87
05		413 N	413	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	N	-0-					87
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-	34	1	379	2	N	-0-					87
07		350 N	350	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08		403 N	221	-0-	-182	-0-	24	1	326	2	N	-0-					87
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	N	-0-					87
10		341 N	227	-0-	-114	-0-	12	1	177	2	N	-0-					87
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	N	-0-					87
12		186 N	168	-0-	-18	-0-	17	1	202	2	N	-0-					87
							14	1	154	2	N	-0-					87
TOTAL GAS PROD:			3,311			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WAGNER OIL COMPANY HOFFMAN, ET AL			891175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	451	1	4342	2	N	42	183	1			205
02		3752 X	2824	-0-	-928	-0-	46	9	2545	2	N	34	13	8			226
03		4805 X	3663	-0-	-1142	-0-	37	9	3298	2	N	47	184	1			89
04		4680 X	4137	-0-	-543	-0-	52	9	3773	2	N	39	2	8			126
05		4836 X	4107	-0-	-729	-0-	43	9	3672	2	N	46	7	8			165
06		4680 X	2832	-0-	-1848	-0-	384	1	2528	2	N	19					184
07		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	51	9	4250	2	N	37					221
08		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	21	9	3916	2	N	38	184	1	1	8	74
09		4140 X	3776	-0-	-364	-0-	42	9	3446	2	N	21					95
10		4092 X	3986	-0-	-106	-0-	307	1	3600	2	N	-0-					95
11		4560 X	3233	-0-	-1327	-0-	23	9	2808	2	N	76					171
12		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-	84	9			N	NO RPT					171
TOTAL GAS PROD:			42,417			TOTAL CONDENSATE PROD:			399								

ROSS (700) LANITA OIL, LLC LGU			78369 750 485320		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

ROSS (2400) 78369 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
LANITA OIL, LLC 485320
LANITA WELL #: 1 RRCID -> 277124 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2067 - 2465

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

ROSS, N. (1580) 78374 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC. 701520
BROCK WELL #: 1 RRCID -> 279535 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1414 - 1422

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

ROSS, NORTH (2400) 78374 300 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC. 701520
BROCK, J. D., -H- WELL #: 1 RRCID -> 013151 COMPL. DATE 02/05/1959 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROSS, NORTH (2400) //CONT.// 78374 300 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: STARR
 REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 701520
 BROCK, J.D. "H" WELL #: 1 A RRCID -> 149317 COMPL. DATE 04/00/1991 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2221 - 2240

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROSS, W. (1900) 78388 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC. 701520
 BROCK WELL #: G 1 RRCID -> 094449 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 1894 - 1898

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROTTERSMAN (LOBO) 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 168392 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9516 - 9536

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054															
SUMMERS, BRUNI		WELL #: 11		RRCID -> 178531		COMPL. DATE 06/20/2000		TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1023 N	973	-0-	-50	-0-	36	1	937	2	Y	-0-					-0-	
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	15	1	477	2	Y	-0-					-0-	
03	775 N	298	-0-	-477	-0-	10	1	288	2	Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	842	-0-	842	-0-	12	1	824	2	Y	5	3	1			2	
						6	9										
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	35	1	1344	2	Y	7					9	
						8	9										
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	43	1	1199	2	Y	5					14	
						6	9										
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	10	1			4	
08	1395 N	894	-0-	-501	-0-	27	1	861	2	Y	5					9	
						6	9										
09	1260 N	184	-0-	-1076	-0-	4	1	179	2	Y	1					10	
						1	9										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10	
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					10	
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					10	
TOTAL GAS PROD:		6,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		23											

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		ROTTERSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 086047		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 9852		PERF. 9402 - 9562			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

ROTTERSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 087798		COMPL. DATE 03/29/1980		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 9538 - 9624							
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	2	Y	-0-					-0-	
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	538	2	Y	-0-					-0-	
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	38	1	545	2	Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	691	-0-	691	-0-	45	1	646	2	Y	-0-					-0-	
05	1345 N	654	-0-	-691	-0-	44	1	610	2	Y	-0-					-0-	
06	570 N	568	-0-	-2	-0-	41	1	527	2	Y	-0-					-0-	
07	682 N	577	-0-	-105	-0-	45	1	532	2	Y	-0-					-0-	
08	651 N	383	-0-	-268	-0-	22	1	361	2	Y	-0-					-0-	
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	40	1	551	2	Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	512	-0-	512	-0-	37	1	475	2	Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	299	-0-	299	-0-	24	1	275	2	Y	-0-					-0-	
12	DLQ G-10	512	-0-	512	-0-	45	1	467	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,579		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
ROTTERSMAN		WELL #:		16	RRCID ->	143901	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	8644 - 9878		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		620 N	545	-0-	-75	-0-	32 1	513 2	Y	-0-				-0-
02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	37 1	565 2	Y	-0-				-0-
03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	43 1	608 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	598	-0-	598	598	39 1	559 2	Y	-0-				-0-
05		1184 N	586	-0-	-598	-0-	39 1	547 2	Y	-0-				-0-
06		541 N	541	-0-	-0-	-0-	39 1	502 2	Y	-0-				-0-
07		572 N	572	-0-	-0-	-0-	45 1	527 2	Y	-0-				-0-
08		527 N	292	-0-	-235	-0-	17 1	275 2	Y	-0-				-0-
09		510 N	500	-0-	-10	-0-	34 1	466 2	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	534	-0-	534	534	38 1	496 2	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	367	-0-	367	901	30 1	337 2	Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	485	-0-	485	1386	43 1	442 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,273				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYERS		WELL #:		4	RRCID ->	164369	COMPL. DATE	07/27/1997	TOTAL DEPTH	9885	PERF.	9226 - 9260
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		9	RRCID ->	164969	COMPL. DATE	09/14/1997	TOTAL DEPTH	9597	PERF.	9216 - 9246
01	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	104 1	1113 2	Y	4	5 1	53
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	4 9	89 1	Y	4		57
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	4 9	88 1	Y	3	5 1	55
04	DLQ	G-10	1098	-0-	1098	1098	3 9	96 1	Y	7	6 1	56
05	2200	N	1245	-0-	-955	143	8 9	100 1	Y	6	6 1	56
06	1446	N	1303	-0-	-143	-0-	7 9	114 1	Y	4	6 1	54
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	4 9	98 1	Y	5		59
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	6 9	117 1	Y	4	6 1	57
09	1290	N	1142	-0-	-148	-0-	4 9	111 1	Y	4	6 1	55
10	DLQ	G-10	370	-0-	370	370	4 9	34 1	Y	1		56
11	DLQ	G-10	851	-0-	851	1221	1 9	83 1	Y	5	6 1	55
12	DLQ	G-10	988	-0-	988	2209	6 9	96 1	Y	4	6 1	53
TOTAL GAS PROD:		12,855				TOTAL CONDENSATE PROD:		51				

OIL AND GAS DIVISION

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
MAYERS		WELL #:		5	RRCID ->	166273	COMPL. DATE	11/28/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9252 - 9342		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	16 1	166 2	Y	-0-				-0-
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	12 1	134 2	Y	1				1
							1 9							
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	11 1	125 2	Y	-0-	1 1			-0-
04	DLQ	G-10	108	-0-	108	108	10 1	98 2	Y	-0-				-0-
05		307 N	199	-0-	-108	-0-	16 1	183 2	Y	-0-				-0-
06		120 N	111	-0-	-9	-0-	10 1	101 2	Y	-0-				-0-
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	11 1	120 2	Y	-0-				-0-
08		155 N	85	-0-	-70	-0-	8 1	77 2	Y	-0-				-0-
09		120 N	75	-0-	-45	-0-	7 1	68 2	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	84	-0-	84	84	8 1	76 2	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	71	-0-	71	155	7 1	64 2	Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	61	-0-	61	216	6 1	55 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,390	TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

ROTTERSMAN		WELL #:		22	RRCID ->	166649	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	9852	PERF.	9454 - 9476		
01		1426 N	1333	-0-	-93	-0-	79 1	1245 2	Y	8	12 1	11		
							9 9							
02		1260 N	1257	-0-	-3	-0-	75 1	1168 2	Y	13		24		
							14 9							
03		1271 N	990	-0-	-281	-0-	65 1	915 2	Y	9	20 1	13		
							10 9							
04	DLQ	G-10	1024	-0-	1024	1024	66 1	958 2	Y	-0-	13 1	-0-		
05		2155 N	1131	-0-	-1024	-0-	76 1	1055 2	Y	-0-		-0-		
06		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	86 1	1114 2	Y	-0-		-0-		
07		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	107 1	1250 2	Y	-0-		-0-		
08		1116 N	572	-0-	-544	-0-	33 1	539 2	Y	-0-		-0-		
09		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	95 1	1303 2	Y	-0-		-0-		
10	DLQ	G-10	1347	-0-	1347	1347	96 1	1234 2	Y	15		15		
							17 9							
11	DLQ	G-10	1062	-0-	1062	2409	86 1	975 2	Y	1	8 1	8		
							1 9							
12	DLQ	G-10	1131	-0-	1131	3540	99 1	1025 2	Y	6	9 1	5		
							7 9							
TOTAL GAS PROD:			13,802	TOTAL CONDENSATE PROD:			52							

ROTTERSMAN		WELL #:		19	RRCID ->	167151	COMPL. DATE	02/28/1998	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8790 - 8820		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954									
ROTTERSMAN		WELL #: 26		RRCID -> 169617		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9388			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	677	2	Y	-0-
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	44	1	684	2	Y	-0-
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	43	1	603	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	497	-0-	497	-0-	32	1	465	2	Y	-0-
05	1256 N	759	-0-	-497	-0-	51	1	708	2	Y	-0-
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	47	1	611	2	Y	-0-
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	53	1	625	2	Y	-0-
08	744 N	312	-0-	-432	-0-	18	1	294	2	Y	-0-
09	660 N	589	-0-	-71	-0-	40	1	549	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	633	-0-	633	-0-	45	1	588	2	Y	-0-
11	DLQ G-10	503	-0-	503	-0-	41	1	462	2	Y	-0-
12	DLQ G-10	659	-0-	659	-0-	58	1	601	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROTTERSMAN		WELL #: 28		RRCID -> 169634		COMPL. DATE 07/25/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	132	1	2090	2	Y	6
02	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	121	1	1869	2	Y	2
03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	132	1	1865	2	Y	1
04	DLQ G-10	1427	-0-	1427	-0-	92	1	1335	2	Y	-0-
05	2200 N	1583	-0-	-617	-0-	106	1	1477	2	Y	-0-
06	3000 N	2207	-0-	-793	-0-	158	1	2049	2	Y	-0-
07	2215 N	2198	-0-	-17	-0-	173	1	2025	2	Y	-0-
08	1240 N	1066	-0-	-174	-0-	62	1	1004	2	Y	-0-
09	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	163	1	2236	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	2090	-0-	2090	-0-	150	1	1940	2	Y	-0-
11	DLQ G-10	1825	-0-	1825	-0-	3915	1	1677	2	Y	-0-
12	DLQ G-10	2376	-0-	2376	-0-	209	1	2161	2	Y	5
TOTAL GAS PROD:		23,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

ROTTERSMAN		WELL #: 18		RRCID -> 170218		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	Y	-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	2	Y	-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	24	1	339	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	309	-0-	309	-0-	20	1	289	2	Y	-0-
05	612 N	303	-0-	-309	-0-	20	1	283	2	Y	-0-
06	360 N	337	-0-	-23	-0-	24	1	313	2	Y	-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	321	2	Y	-0-
08	310 N	93	-0-	-217	-0-	5	1	88	2	Y	-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	36	1	499	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	361	-0-	361	-0-	26	1	335	2	Y	-0-
11	DLQ G-10	161	-0-	161	-0-	13	1	148	2	Y	-0-
12	DLQ G-10	424	-0-	424	-0-	37	1	387	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		13	RRCID ->	171067	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	9286	PERF.	7740 -	7804	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

GILL, F. J.		WELL #:		6	RRCID ->	171077	COMPL. DATE	11/21/1998	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8426 -	8454	
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	130	1	2057	2	Y	3	28	
							3	9						
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	122	1	1891	2	Y	-0-	28	
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	144	1	2035	2	Y	-0-	28	
04	DLQ	G-10	2169	-0-	2169	2169	140	1	2029	2	Y	-0-	28	
05	2200	N	2237	-0-	37	2206	150	1	2084	2	Y	3	31	
							3	9						
06	3000	N	1999	-0-	-1001	1205	143	1	1856	2	Y	-0-	31	
07	3100	N	2059	-0-	-1041	164	162	1	1897	2	Y	-0-	31	
08	2201	N	815	-0-	-1386	-0-	48	1	767	2	Y	-0-	-0-	
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	165	1	2269	2	Y	4	4	
							4	9						
10	DLQ	G-10	2050	-0-	2050	2050	147	1	1901	2	Y	2	6	
							2	9						
11	2900	N	1403	-0-	-1497	553	111	1	1256	2	Y	33	1 8	
							36	9						
*12	2663	N	2110	-0-	-553	-0-	186	1	1923	2	Y	1	1 8	
							1	9						
TOTAL GAS PROD:		23,662				TOTAL CONDENSATE PROD:						46		

OIL AND GAS DIVISION

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954												
BRUNI-SUMMERS		WELL #: 12		RRCID -> 171101		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 9588		PERF. 9194 - 9258				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1829 X	1777	-0-	-52	-0-	152	1	1619	2	N	5	6	1	6
02	1652 X	1430	-0-	-222	-0-	116	1	1310	2	N	4			10
03	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	149	1	1674	2	N	4	6	1	8
04	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	176	1	1822	2	N	6	6	1	8
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	148	1	1680	2	N	6	6	1	8
06	1770 N	1577	-0-	-193	-0-	138	1	1435	2	N	4	6	1	6
07	1829 N	1822	-0-	-7	-0-	152	1	1664	2	N	5			11
08	1829 N	1643	-0-	-186	-0-	149	1	1488	2	N	5	6	1	10
09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	164	1	1522	2	N	4	6	1	8
10	1829 N	1295	-0-	-534	-0-	118	1	1176	2	N	1			9
11	1590 N	1416	-0-	-174	-0-	139	1	1273	2	N	4	6	1	7
*12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	171	1	1574	2	N	4	6	1	5
TOTAL GAS PROD:		20,066				TOTAL CONDENSATE PROD:		52						

ROTTERSMAN		WELL #: 25		RRCID -> 173312		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8553 - 8562				
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	44	-0-	44	-0-	3	1	41	2	Y	-0-			-0-
05	71 N	27	-0-	-44	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	32	-0-	32	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	61	-0-	61	-0-	5	1	56	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	47	-0-	47	-0-	4	1	43	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		510				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROTTERSMAN		WELL #: 29		RRCID -> 173313		COMPL. DATE 05/24/1999		TOTAL DEPTH 9238		PERF. 8818 - 8860				
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	103	-0-	103	-0-	7	1	96	2	Y	-0-			-0-
05	210 N	107	-0-	-103	-0-	7	1	100	2	Y	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	4	1	49	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	32	-0-	32	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	39	-0-	39	-0-	3	1	36	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	31	-0-	31	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		990				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954													
ROTTERSMAN		WELL #: 20		RRCID -> 173497		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8671 - 9498					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	17651 X	17651	-0-	-0-	-0-	1047	1	16558	2	Y	42	36	1		52
02	14337 X	14337	-0-	-0-	-0-	869	1	13447	2	Y	19				71
03	16243 X	16243	-0-	-0-	-0-	1068	1	15107	2	Y	62	59	1		74
04	DLQ G-10	14565	-0-	14565	14565	935	1	13568	2	Y	56	74	1		56
05	28284 X	13719	-0-	-14565	-0-	919	1	12749	2	Y	46				102
06	13380 X	12201	-0-	-1179	-0-	872	1	11309	2	Y	18	78	1		42
07	13826 X	10101	-0-	-3725	-0-	792	1	9285	2	Y	22				64
08	13826 X	4522	-0-	-9304	-0-	264	1	4254	2	Y	4	68	1		-0-
09	13380 X	12778	-0-	-602	-0-	861	1	11834	2	Y	75				75
10	DLQ G-10	9682	-0-	9682	9682	692	1	8939	2	Y	46				121
11	DLQ G-10	3885	-0-	3885	13567	316	1	3567	2	Y	2	64	1		59
12	DLQ G-10	5606	-0-	5606	19173	494	1	5103	2	Y	8	60	1		7
TOTAL GAS PROD:		135,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		400									

ROTTERSMAN		WELL #: 30		RRCID -> 173859		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 10047		PERF. 9674 - 9745					
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-				-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-				-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	64	-0-	64	64	4	1	60	2	Y	-0-				-0-
05	126 N	62	-0-	-64	-0-	4	1	58	2	Y	-0-				-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	2	Y	-0-				-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	2	Y	-0-				-0-
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-				-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	83	-0-	83	83	6	1	77	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	83	-0-	83	166	7	1	76	2	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	75	-0-	75	241	7	1	68	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		806		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ROTTERSMAN		WELL #: 23		RRCID -> 174052		COMPL. DATE 07/10/1999		TOTAL DEPTH 9106		PERF. 8498 - 8652	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954								
ROTTERSMAN		WELL #: 34		RRCID -> 176292		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9422 - 9454		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	Y	-0-	-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	89 2	Y	-0-	-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8 1	111 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	103	-0-	103	-0-	7 1	96 2	Y	-0-	-0-
05	195 N	92	-0-	-103	-0-	6 1	86 2	Y	-0-	-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10 1	128 2	Y	-0-	-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	18 1	213 2	Y	-0-	-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	5 1	78 2	Y	-0-	-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10 1	144 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	44	-0-	44	-0-	3 1	41 2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	72	-0-	72	-0-	6 1	66 2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	31	-0-	31	-0-	3 1	28 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROTTERSMAN		WELL #: 35		RRCID -> 180532		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GILL, F. J.		WELL #: 8		RRCID -> 182637		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303		
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	62 1	981 2	Y	-0-	11
02	1008 N	913	-0-	-95	-0-	55 1	858 2	Y	-0-	11
03	992 N	652	-0-	-340	-0-	43 1	609 2	Y	-0-	11
04	1020 N	719	-0-	-301	-0-	46 1	673 2	Y	-0-	11
05	1023 N	707	-0-	-316	-0-	48 1	659 2	Y	-0-	11
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	50 1	654 2	Y	18	29
07	744 N	584	-0-	-160	-0-	46 1	538 2	Y	-0-	29
08	713 N	312	-0-	-401	-0-	18 1	294 2	Y	-0-	29
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	50 1	694 2	Y	9	37
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	10 9				
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	44 1	563 2	Y	29	65
*12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	32 9				
						47 1	527 2	Y	-0-	65
						92 1	946 2	Y	22	86
						24 9				
TOTAL GAS PROD:		8,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		78				

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954										
ROTTERSMAN		WELL #: 33		RRCID -> 182737		COMPL. DATE 06/17/2000		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	104 1	1648 2	Y	-0-			-0-
02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	97 1	1494 2	Y	-0-			-0-
03	1643 N	1610	-0-	-33	-0-	106 1	1504 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1580	-0-	1580	1580	102 1	1478 2	Y	-0-			-0-
05	2200 N	1556	-0-	-644	936	105 1	1451 2	Y	-0-			-0-
06	2450 N	1514	-0-	-936	-0-	108 1	1406 2	Y	-0-			-0-
07	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	125 1	1464 2	Y	-0-			-0-
08	1488 N	911	-0-	-577	-0-	53 1	858 2	Y	-0-			-0-
09	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	114 1	1572 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1614	-0-	1614	1614	115 1	1481 2	Y	16			16
						18 9						
11	DLQ G-10	1123	-0-	1123	2737	91 1	1032 2	Y	-0-	8 1		8
12	DLQ G-10	1548	-0-	1548	4285	137 1	1411 2	Y	-0-	8 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,074										
TOTAL CONDENSATE PROD:									16			

ROTTERSMAN		WELL #: 38		RRCID -> 182800		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680				
01	4495 X	4022	-0-	-473	-0-	239 1	3776 2	Y	6	1 1		6
						7 9						
02	3808 X	3149	-0-	-659	-0-	191 1	2950 2	Y	7			13
						8 9						
03	4216 X	4041	-0-	-175	-0-	266 1	3757 2	Y	16	11 1		18
						18 9						
04	DLQ G-10	3161	-0-	3161	3161	203 1	2945 2	Y	12	18 1		12
						13 9						
05	6172 X	3011	-0-	-3161	-0-	202 1	2806 2	Y	3			15
						3 9						
06	3060 X	1465	-0-	-1595	-0-	105 1	1360 2	Y	-0-	11 1		4
07	3162 X	1389	-0-	-1773	-0-	109 1	1280 2	Y	-0-			4
08	3162 X	735	-0-	-2427	-0-	43 1	692 2	Y	-0-	4 1		-0-
09	3060 X	1297	-0-	-1763	-0-	88 1	1209 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	3791	-0-	3791	3791	270 1	3489 2	Y	29			29
						32 9						
11	DLQ G-10	976	-0-	976	4767	79 1	897 2	Y	-0-	15 1		14
12	DLQ G-10	2052	-0-	2052	6819	181 1	1871 2	Y	-0-	14 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,089										
TOTAL CONDENSATE PROD:									73			

MAYERS		WELL #: 9		RRCID -> 184944		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954											
ROTTERSMAN		WELL #: 32		RRCID -> 186066		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	169	-0-	169	169	11	1	158	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	363 N	194	-0-	-169	-0-	13	1	181	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	13	1	165	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	12	1	143	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	186 N	114	-0-	-72	-0-	7	1	107	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	10	1	138	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	89	-0-	89	89	6	1	83	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	71	-0-	71	160	6	1	65	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	48	-0-	48	208	4	1	44	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GJM GAS UNIT I		WELL #: 1		RRCID -> 186071		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1829 X	1047	-0-	-782	-0-	219	1	822	2	N	5	6	1	72
02	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	467	1	2696	2	N	4			76
03	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	351	1	1710	2	N	3	6	1	73
04	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	248	1	1103	2	N	6	5	1	74
05	3503 X	1615	-0-	-1888	-0-	267	1	1342	2	N	5	5	1	74
06	3390 X	1156	-0-	-2234	-0-	256	1	896	2	N	4	6	1	72
07	3503 X	2940	-0-	-563	-0-	433	1	2501	2	N	5			77
08	2077 X	1032	-0-	-1045	-0-	156	1	870	2	N	5	6	1	76
09	1560 X	1334	-0-	-226	-0-	282	1	1049	2	N	3	6	1	73
10	2945 X	1273	-0-	-1672	-0-	188	1	1084	2	N	1			74
11	2850 X	1560	-0-	-1290	-0-	356	1	1198	2	N	5	6	1	73
12	2945 X	1608	-0-	-1337	-0-	413	1	1191	2	N	4	6	1	71
TOTAL GAS PROD:		20,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		50								

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
MAYERS		WELL #:		8	RRCID ->	186073	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	9836	PERF. 8002 -	9610	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1364 X	821	-0-	-543	-0-	70	1	747	2	N	4	6 1	117
02	812 X	793	-0-	-19	-0-	4	9	723	2	N	5		122
03	899 X	798	-0-	-101	-0-	64	1	731	2	N	2	6 1	118
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	6	9	1066	2	N	8	6 1	120
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	103	1	1145	2	N	5	6 1	119
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	9	9	942	2	N	5	6 1	118
07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	101	1	1199	2	N	4		122
08	1240 N	1168	-0-	-72	-0-	6	9	1056	2	N	5	6 1	121
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	110	1	1095	2	N	4	6 1	119
10	1302 N	802	-0-	-500	-0-	106	1	728	2	N	1		120
11	1140 N	1023	-0-	-117	-0-	118	1	917	2	N	5	6 1	119
*12	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	73	1	1186	2	N	3	6 1	116
						1	9						
						6	9						
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		12,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		51							

MAYERS		WELL #:		13	RRCID ->	186736	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	10103	PERF. 8625 -	8668	
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	18	1	197	2	N	-0-	-0-	
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	2	N	-0-	-0-	
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	2	N	-0-	-0-	
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	2	N	-0-	-0-	
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	2	N	-0-	-0-	
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	16	1	167	2	N	-0-	-0-	
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	219	2	N	-0-	-0-	
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	2	N	-0-	-0-	
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	2	N	-0-	-0-	
10	217 N	145	-0-	-72	-0-	13	1	132	2	N	-0-	-0-	
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	17	1	152	2	N	-0-	-0-	
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	20	1	180	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYERS		WELL #:		7	RRCID ->	188875	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	9812	PERF. 8038 -	9326	
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	90	1	961	2	Y	-0-	84	
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	74	1	829	2	Y	-0-	84	
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	82	1	922	2	Y	-0-	84	
04	DLQ G-10	914	-0-	914	914	81	1	833	2	Y	-0-	84	
05	1870 N	956	-0-	-914	-0-	77	1	879	2	Y	-0-	84	
06	960 N	845	-0-	-115	-0-	74	1	771	2	Y	-0-	84	
07	930 N	929	-0-	-1	-0-	78	1	851	2	Y	-0-	84	
08	961 N	883	-0-	-78	-0-	80	1	803	2	Y	-0-	84	
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	88	1	816	2	Y	-0-	84	
10	DLQ G-10	556	-0-	556	556	51	1	505	2	Y	-0-	84	
11	DLQ G-10	712	-0-	712	1268	70	1	642	2	Y	-0-	84	
12	DLQ G-10	873	-0-	873	2141	85	1	788	2	Y	-0-	84	
TOTAL GAS PROD:		10,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
GJM GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01		2883 X	1349	-0-	-1534	-0-	284 1	1065 2	N	-0-		78
02		3920 X	1071	-0-	-2849	-0-	158 1	913 2	N	-0-		78
03		5611 X	842	-0-	-4769	-0-	143 1	699 2	N	-0-		78
04		5430 X	1134	-0-	-4296	-0-	208 1	926 2	N	-0-		78
05		5611 X	1290	-0-	-4321	-0-	214 1	1076 2	N	-0-		78
06		1320 X	684	-0-	-636	-0-	152 1	532 2	N	-0-		78
07		1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	210 1	1212 2	N	-0-		78
08		1302 X	525	-0-	-777	-0-	80 1	445 2	N	-0-		78
09		1260 X	565	-0-	-695	-0-	120 1	445 2	N	-0-		78
10		1426 X	623	-0-	-803	-0-	92 1	531 2	N	-0-		78
11		1380 X	274	-0-	-1106	-0-	63 1	211 2	N	-0-		78
12		1426 X	342	-0-	-1084	-0-	88 1	254 2	N	-0-		78
TOTAL GAS PROD:			10,121				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514												
01		743 N	743	-0-	-0-	-0-	44 1	696 2	Y	3		15
							3 9					
02		679 N	679	-0-	-0-	-0-	41 1	638 2	Y	-0-		15
03		747 N	747	-0-	-0-	-0-	49 1	698 2	Y	-0-		15
04	DLQ	G-10	725	-0-	725	725	47 1	678 2	Y	-0-		15
05		1470 N	745	-0-	-725	-0-	50 1	692 2	Y	3		18
							3 9					
06		720 N	667	-0-	-53	-0-	48 1	619 2	Y	-0-		18
07		744 N	667	-0-	-77	-0-	52 1	615 2	Y	-0-		18
08		744 N	395	-0-	-349	-0-	23 1	372 2	Y	-0-	18 1	-0-
09		737 N	737	-0-	-0-	-0-	50 1	683 2	Y	4		4
							4 9					
10	DLQ	G-10	719	-0-	719	719	52 1	667 2	Y	-0-		4
11	DLQ	G-10	476	-0-	476	1195	39 1	437 2	Y	-0-		4
12	DLQ	G-10	675	-0-	675	1870	60 1	615 2	Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:			7,975				TOTAL CONDENSATE PROD:			10		

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954											
MAYERS		WELL #: 14		RRCID -> 190932		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILL, F. J.		WELL #: 18		RRCID -> 191685		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506					
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	57 1	905 2	Y	3				15
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	3 9							
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	48 1	744 2	Y	-0-				15
04	DLQ G-10	1166	-0-	1166	1166	84 1	1187 2	Y	-0-				15
05	2815 X	1649	-0-	-1166	-0-	75 1	1091 2	Y	-0-				15
06	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	111 1	1535 2	Y	3				18
07	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	3 9							
08	1643 X	497	-0-	-1146	-0-	119 1	1540 2	Y	-0-				18
09	1650 X	1086	-0-	-564	-0-	167 1	1960 2	Y	-0-				18
10	DLQ G-10	458	-0-	458	458	29 1	468 2	Y	-0-	18	1		-0-
11	DLQ G-10	2128	-0-	2128	2586	73 1	1009 2	Y	4				4
12	DLQ G-10	2329	-0-	2329	4915	4 9							
						33 1	425 2	Y	-0-				4
						171 1	1937 2	Y	18				22
						20 9							
						203 1	2101 2	Y	23				45
						25 9							
TOTAL GAS PROD:		16,127				TOTAL CONDENSATE PROD:		51					

ROTTERSMAN (8500)		78485 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425											
ROTTERSMAN		WELL #: 12		RRCID -> 122263		COMPL. DATE 09/28/1986		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8768					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROTTERSMAN (8500)		//CONT.//		78485 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
SUMMERS, BRUNI		WELL #:		8	RRCID ->	178557	COMPL. DATE	06/09/2016	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8298 - 8304	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRUNI SUMMERS		WELL #:		9	RRCID ->	179106	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8378 - 8384	
01	3813 X	2861	-0-	-952	-0-	105	1	2725	2	Y	28	69 1	52
						31	9						
02	3444 X	3057	-0-	-387	-0-	93	1	2936	2	Y	25		77
						28	9						
03	3813 X	3737	-0-	-76	-0-	131	1	3582	2	Y	22		99
						24	9						
04	DLQ G-10	5560	-0-	5560	-0-	80	1	5467	2	Y	12	61 1	50
						13	9						
05	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	123	1	4674	2	Y	8		58
						9	9						
06	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	128	1	3574	2	Y	6		64
						7	9						
07	5735 X	4009	-0-	-1726	-0-	107	1	3895	2	Y	6	49 1	21
						7	9						
08	5735 X	3307	-0-	-2428	-0-	100	1	3200	2	Y	6		27
						7	9						
09	5550 X	3313	-0-	-2237	-0-	81	1	3223	2	Y	8		35
						9	9						
10	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	56	1	3210	2	Y	7		42
						8	9						
11	3870 X	1113	-0-	-2757	-0-	37	1	1072	2	Y	4		46
						4	9						
12	3999 X	3108	-0-	-891	-0-	83	1	3016	2	Y	8		54
						9	9						
TOTAL GAS PROD:		41,854				TOTAL CONDENSATE PROD:		140					

SUMMERS, BRUNI		WELL #:		15	RRCID ->	192345	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	8332 - 8408
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROTTERSMAN (8500)		//CONT.// 78485 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054											
SUMMERS, BRUNI TR. 5		WELL #: 18		RRCID -> 200035		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8462 - 8733					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 129807		COMPL. DATE 01/17/1989		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664					
ROTTERSMAN		WELL #: 13											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROTTERSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 143721		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585					
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	5 X		5	-0-	-0-		5 2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	28	-0-	28	28		2 1	26 2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	41	-0-	41	69		3 1	38 2	Y	-0-			-0-
10	106 X	37	-0-	-69	-0-		3 1	34 2	Y	-0-			-0-
11	27 X	27	-0-	-0-	-0-		2 1	25 2	Y	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-		3 1	28 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		169				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROTTERSMAN (8500)		//CONT.//		78485 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
ROTTERSMAN		WELL #:		21R	RRCID ->	171860	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8116 -	8190	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL, F. J.		WELL #:		15	RRCID ->	186644	COMPL. DATE	11/03/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8384 -	8396	
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	112	2	Y	3	15
							3	9					
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	5	1	73	2	Y	-0-	15
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	2	Y	-0-	15
04	DLQ	G-10	67	-0-	67	-0-	4	1	63	2	Y	-0-	15
05	143	N	76	-0-	-67	-0-	5	1	68	2	Y	3	18
							3	9					
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-	18
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	-0-	18
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-	-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	42	2	Y	4	4
							4	9					
10	DLQ	G-10	48	-0-	48	-0-	3	1	45	2	Y	-0-	4
11	DLQ	G-10	71	-0-	71	-0-	6	1	65	2	Y	-0-	4
12	DLQ	G-10	84	-0-	84	-0-	7	1	77	2	Y	-0-	4

TOTAL GAS PROD: 951 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SUMMERS, BRUNI		WELL #:		22	RRCID ->	196636	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8446 -	8460	
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-	52
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-	52
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-	52
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-	52
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-	52
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	-0-	52
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-	52
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-	52
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-	52
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-	52
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-	52
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-	52

TOTAL GAS PROD: 450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ROTTERSMAN (9020)		78485 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085									
MAYERS, BERTA		WELL #: 1		RRCID -> 167562		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9054 - 9080			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2	N	-0-		-0-
02	2828 X	876	-0-	-1952	-0-	876	2	N	-0-		-0-
03	3131 X	499	-0-	-2632	-0-	499	2	N	-0-		-0-
04	3030 X	1845	-0-	-1185	-0-	1845	2	N	-0-		-0-
05	3131 X	1394	-0-	-1737	-0-	1394	2	N	-0-		-0-
06	1290 X	1275	-0-	-15	-0-	1275	2	N	-0-		-0-
07	1922 X	1107	-0-	-815	-0-	1107	2	N	-0-		-0-
08	1922 X	954	-0-	-968	-0-	954	2	N	-0-		-0-
09	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2	N	-0-		-0-
10	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2	N	-0-		-0-
11	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	164	164 1	-0-
12	2635 X	1683	-0-	-952	-0-	1683	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		164					

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 098029		COMPL. DATE 12/03/1981		TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 9106			
ROTTERSMAN		WELL #: 3									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-		-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-		-0-
03	248 N	72	-0-	-176	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	196	-0-	196	-0-	13	1	Y	-0-		-0-
05	363 N	167	-0-	-196	-0-	11	1	Y	-0-		-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-		-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-		-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-		-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	53	-0-	53	-0-	4	1	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	77	-0-	77	-0-	6	1	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	57	-0-	57	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROTTERSMAN		WELL #: 4		RRCID -> 104206		COMPL. DATE 01/14/1983		TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ROTTERSMAN (9700)		78485 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
ROTTERSMAN		WELL #: 8		RRCID -> 127657		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9663 - 9788						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		262 N	262	-0-	-0-			16 1	246 2	Y	-0-			-0-
02		148 N	148	-0-	-0-			9 1	139 2	Y	-0-			-0-
03		149 N	149	-0-	-0-			10 1	139 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	232	-0-	232			15 1	217 2	Y	-0-			-0-
05		404 N	172	-0-	-232			12 1	160 2	Y	-0-			-0-
06		150 N	103	-0-	-47			7 1	96 2	Y	-0-			-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248					Y	-0-			-0-
08		186 N	4	-0-	-182			4 2		Y	-0-			-0-
09		90 N	28	-0-	-62			2 1	26 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	37	-0-	37			3 1	34 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	23	-0-	23			2 1	21 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	31	-0-	31			3 1	28 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,189				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROWE (3300)		78666 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION		236631												
JONES,R.C.		WELL #: 1		RRCID -> 103010		COMPL. DATE 11/16/1982		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3322 - 3330						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2205			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2205			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2205			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2205			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2205			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2205			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2205			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2205			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2205			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2205			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2205			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2205			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROWENA (HOCKLEY)		78714 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC		787180												
SHAEFFER RANCH -A-		WELL #: 10		RRCID -> 013173		COMPL. DATE 06/05/1958		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A						
01	3968 X	3720	-0-	-248	-0-	28 1	3692 2	N	-0-					20
02	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	339 1	3528 2	N	-0-					20
03	3875 X	3725	-0-	-150	-0-	83 1	3642 2	N	-0-					20
04	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	46 1	3704 2	N	-0-					20
05	4278 X	3875	-0-	-403	-0-	310 1	3565 2	N	-0-					20
06	4140 X	2885	-0-	-1255	-0-	83 1	2802 2	N	-0-					20
07	4278 X	3920	-0-	-358	-0-	709 1	3211 2	N	-0-					20
08	3875 X	3761	-0-	-114	-0-	591 1	3170 2	N	-0-					20
09	3750 X	3313	-0-	-437	-0-	73 1	3240 2	N	-0-					20
10	3906 X	3729	-0-	-177	-0-	291 1	3438 2	N	-0-					20
11	3780 X	3173	-0-	-607	-0-	32 1	3141 2	N	-0-					20
12	3906 X	3565	-0-	-341	-0-	66 1	3499 2	N	-0-					20
TOTAL GAS PROD:		43,283				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROWENA (2370)		78714 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
ZELAYA OIL AND GAS, LLC		950529											
FREEBORN, SIDNEY ET. AL.		WELL #: 6		RRCID -> 061059		COMPL. DATE 08/07/1973		TOTAL DEPTH 2431 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RUCIAS, N. (FB B)		78831 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
LA RUCIA RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 083133		COMPL. DATE 03/03/1979		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10157 - 10191					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA RUCIA RANCH		78831 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
LA RUCIA RANCH		386310											
LA RUCIA RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 170385		COMPL. DATE 09/06/1998		TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB B)		//CONT.// 78831 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA RUCIA RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 204421		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10210 - 10716						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4526 X	3748	-0-	-778	-0-	405	1	3286	3	Y	52	35	1			35
						57	9									
02	4228 X	3341	-0-	-887	-0-	392	1	2897	3	Y	47	45	1			37
						52	9									
03	4681 X	3989	-0-	-692	-0-	440	1	3495	3	Y	49	37	1			49
						54	9									
04	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	425	1	3265	3	Y	38	55	1			32
						42	9									
05	4154 X	4150	-0-	-4	-0-	421	1	3678	3	Y	46	47	1			31
						51	9									
06	3870 X	3432	-0-	-438	-0-	409	1	2993	3	Y	27	28	1			30
						30	9									
07	3999 X	3572	-0-	-427	-0-	439	1	3100	3	Y	30	21	1			39
						33	9									
08	4154 X	3027	-0-	-1127	-0-	375	1	2622	3	Y	27	28	1			38
						30	9									
09	4020 X	3820	-0-	-200	-0-	476	1	3305	3	Y	35	33	1			40
						39	9									
10	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	522	1	3235	3	Y	46	40	1			46
						51	9									
11	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	497	1	2961	3	Y	36	45	1			37
						40	9									
12	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					37
TOTAL GAS PROD:		40,117				TOTAL CONDENSATE PROD:		433								

LA RUCIA RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 209196		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10234 - 10578	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB B V-17)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
LA RUCIA RANCH														
78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
386310														
WELL #: 12 RRCID -> 177164 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10101 - 10161														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	131	1	1067	3	Y	35	24	1	23
						39	9							
02	1400 N	1096	-0-	-304	-0-	126	1	927	3	Y	39	35	1	27
						43	9							
03	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	138	1	1102	3	Y	40	30	1	37
						44	9							
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	135	1	1047	3	Y	34	47	1	24
						37	9							
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	129	1	1136	3	Y	28	33	1	19
						31	9							
06	1230 N	1120	-0-	-110	-0-	131	1	959	3	Y	27	23	1	23
						30	9							
07	1271 N	1144	-0-	-127	-0-	138	1	974	3	Y	29	19	1	33
						32	9							
08	1302 N	1132	-0-	-170	-0-	138	1	963	3	Y	28	27	1	34
						31	9							
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	138	1	958	3	Y	31	31	1	34
						34	9							
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	148	1	918	3	Y	21	27	1	28
						23	9							
11	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	141	1	839	3	Y	43	41	1	30
						47	9							
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		12,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		355								

LA RUCIA RANCH														
WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3658 X	2875	-0-	-783	-0-	309	1	2514	3	Y	47	31	1	33
						52	9							
02	3304 X	2592	-0-	-712	-0-	304	1	2245	3	Y	39	39	1	33
						43	9							
03	3627 X	2910	-0-	-717	-0-	320	1	2542	3	Y	44	33	1	44
						48	9							
04	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	300	1	2302	3	Y	35	50	1	29
						39	9							
05	3162 X	2946	-0-	-216	-0-	297	1	2593	3	Y	51	47	1	33
						56	9							
06	2820 X	2174	-0-	-646	-0-	256	1	1871	3	Y	43	36	1	40
						47	9							
07	2914 X	2534	-0-	-380	-0-	308	1	2175	3	Y	46	30	1	56
						51	9							
08	2945 X	2563	-0-	-382	-0-	316	1	2205	3	Y	38	40	1	54
						42	9							
09	2850 X	2158	-0-	-692	-0-	268	1	1858	3	Y	29	38	1	45
						32	9							
10	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	333	1	2061	3	Y	30	35	1	40
						33	9							
11	2340 N	2306	-0-	-34	-0-	327	1	1949	3	Y	27	36	1	31
						30	9							
12	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:		28,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		429								

RUCIAS, N. (FB B V-17)		//CONT.//		78831 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA RUCIA RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	195620	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	9596 - 9614
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LA RUCIA RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	201480	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9771 - 9855			
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	26	1	204	3	Y	15	10	1	11
							17	9							
02	168	N	10	-0-	-158	-0-	1	1	8	3	Y	1	6	1	6
							1	9							
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	6	1	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			257	TOTAL CONDENSATE PROD:			16								

RUCIAS, N. (FB C V-17)		78831 375		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LA RUCIA RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	125167	COMPL. DATE	08/22/1987	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9932 - 10011
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB C V-17)		//CONT.//		78831 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LA RUCIA G.U 2		WELL #:		21	RRCID ->	279663	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL DEPTH	13340	PERF.	10184	- 10221	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1240	954	-0-	-286	-0-	100	1	804	3	Y	45	30	1	29
						50	9							
02	1036 #	846	-0-	-190	-0-	96	1	705	3	Y	41	37	1	33
						45	9							
03	1147 #	923	-0-	-224	-0-	100	1	798	3	Y	23	23	1	33
						25	9							
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	97	1	749	3	Y	20	32	1	21
						22	9							
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	96	1	846	3	Y	24	26	1	19
						26	9							
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	110	1	807	3	Y	-0-	19	1	-0-
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	132	1	934	3	Y	50	17	1	33
						55	9							
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	130	1	910	3	Y	23	23	1	33
						25	9							
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	133	1	924	3	Y	26	26	1	33
						29	9							
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	147	1	913	3	Y	25	27	1	31
						28	9							
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	151	1	896	3	Y	23	29	1	25
						25	9							
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:		10,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		300								

RUCIAS, N. (FB E)		78831 425		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
LOPEZ, GLORIA G.		WELL #:		1	RRCID ->	084078	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9872	- 10004
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.//		78831 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA RUCIA RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	112045	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	10826	PERF.	9857 - 10127	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480 X	2307	-0-	-173	-0-	247	1	2007 3	Y	48	31 1		30
						53	9						
02	2436 N	2224	-0-	-212	-0-	259	1	1918 3	Y	43	41 1		32
						47	9						
03	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	275	1	2175 3	Y	46	34 1		44
						51	9						
04	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	273	1	2098 3	Y	37	53 1		28
						41	9						
05	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	259	1	2264 3	Y	47	46 1		29
						52	9						
06	2430 X	2155	-0-	-275	-0-	254	1	1861 3	Y	36	32 1		33
						40	9						
07	2511 X	959	-0-	-1552	-0-	116	1	822 3	Y	19	19 1		33
						21	9						
08	2573 X	45	-0-	-2528	-0-	5	1	40 3	Y	-0-	33 1		-0-
09	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-				Y	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17 3	Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		276							

LA RUCIA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	115953	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	11230	PERF.	8820 - 9381	
01	6541 X	4848	-0-	-1693	-0-	524	1	4260 3	Y	58	40 1		41
						64	9						
02	5908 X	4493	-0-	-1415	-0-	529	1	3909 3	Y	50	49 1		42
						55	9						
03	6231 X	4930	-0-	-1301	-0-	546	1	4331 3	Y	48	38 1		52
						53	9						
04	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	537	1	4130 3	Y	39	57 1		34
						43	9						
05	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	676	1	5903 3	Y	54	52 1		36
						59	9						
06	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	689	1	5044 3	Y	53	42 1		47
						58	9						
07	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	734	1	5179 3	Y	57	37 1		67
						63	9						
08	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	831	1	5809 3	Y	54	51 1		70
						59	9						
09	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	887	1	6157 3	Y	60	59 1		71
						66	9						
10	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	922	1	5720 3	Y	71	67 1		75
						78	9						
11	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	917	1	5464 3	Y	54	71 1		58
						59	9						
12	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-				Y	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:		64,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		598							

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA RUCIA RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 167147		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9867 - 10532						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	413	1	3356	3	Y	51	36	1			37
						56	9									
02	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	396	1	2921	3	Y	50	47	1			40
						55	9									
03	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	439	1	3476	3	Y	46	37	1			49
						51	9									
04	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	437	1	3357	3	Y	37	54	1			32
						41	9									
05	4526 X	4032	-0-	-494	-0-	410	1	3578	3	Y	40	43	1			29
						44	9									
06	3840 X	2963	-0-	-877	-0-	350	1	2562	3	Y	46	36	1			39
						51	9									
07	3968 X	3208	-0-	-760	-0-	391	1	2762	3	Y	50	32	1			57
						55	9									
08	4030 X	3794	-0-	-236	-0-	468	1	3267	3	Y	54	48	1			63
						59	9									
09	3900 X	3805	-0-	-95	-0-	474	1	3287	3	Y	40	47	1			56
						44	9									
10	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	458	1	2843	3	Y	26	39	1			43
						29	9									
11	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	473	1	2819	3	Y	17	33	1			27
						19	9									
12	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					27
TOTAL GAS PROD:		39,441				TOTAL CONDENSATE PROD:		457								

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 5		RRCID -> 194940		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9566 - 10694	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 195624		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 10210 - 10435	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.//		78831 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		8	RRCID ->	196842	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10580	- 10660	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		1R	RRCID ->	198113	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9790	- 10303		
01	6634 X	5581	-0-	-1053	-0-	261	1	5268	3	Y	47	38	1	25
						52	9							
02	5992 X	5727	-0-	-265	-0-	276	1	5406	3	Y	41	39	1	27
						45	9							
03	6355 X	6277	-0-	-78	-0-	293	1	5937	3	Y	43	60	1	10
						47	9							
04	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	270	1	5401	3	Y	45	43	1	12
						50	9							
05	6355 X	6080	-0-	-275	-0-	291	1	5742	3	Y	43	21	1	31
						47	9					3	6	
06	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	322	1	6311	3	Y	22	45	1	8
						24	9							
07	6355 X	6159	-0-	-196	-0-	298	1	5820	3	Y	37	32	1	13
						41	9							
08	6262 X	5679	-0-	-583	-0-	273	1	5312	3	Y	85	75	1	23
						94	9							
09	6660 X	5735	-0-	-925	-0-	295	1	5379	3	Y	55	44	1	34
						61	9							
10	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	312	1	5774	3	Y	45	63	1	16
						50	9							
11	5970 X	5940	-0-	-30	-0-	301	1	5563	3	Y	69	69	1	16
						76	9							
12	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:		65,692				TOTAL CONDENSATE PROD:		532						

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA RUCIA RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 199297		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9022 - 9615						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4526 X	3887	-0-	-639	-0-	420	1	3414	3	Y	48	31	1			29
						53	9									
02	4508 X	2359	-0-	-2149	-0-	277	1	2045	3	Y	34	36	1			27
						37	9									
03	4991 X	4073	-0-	-918	-0-	450	1	3570	3	Y	48	33	1			42
						53	9									
04	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	532	1	4083	3	Y	44	57	1			29
						48	9									
05	3875 X	3687	-0-	-188	-0-	375	1	3276	3	Y	33	39	1			23
						36	9									
06	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	614	1	4492	3	Y	26	25	1			24
						29	9									
07	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	667	1	4706	3	Y	30	20	1			34
						33	9									
08	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	636	1	4438	3	Y	49	37	1			46
						54	9									
09	5130 X	4097	-0-	-1033	-0-	509	1	3526	3	Y	56	49	1			53
						62	9									
10	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	782	1	4855	3	Y	88	69	1			72
						97	9									
11	5070 X	4317	-0-	-753	-0-	612	1	3646	3	Y	54	73	1			53
						59	9									
12	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					53
TOTAL GAS PROD:		48,486				TOTAL CONDENSATE PROD:		510								

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 15		RRCID -> 199677		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9564 - 9762						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.//		78831 425	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARCELO DELUNA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200690	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	11606	PERF.	10560 - 11515
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #:		2	RRCID ->	200847	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9975 - 10254
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #:		16	RRCID ->	201430	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	12040	PERF.	9567 - 9651
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA RUCIA RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 201949		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046 X	1252	-0-	-794	-0-	136	1	1107	3	Y	8	7 1	4
02	1848 X	1362	-0-	-486	-0-	160	1	1190	3	Y	11	10 1	5
03	2046 X	1292	-0-	-754	-0-	144	1	1141	3	Y	6	6 1	5
04	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	159	1	1230	3	Y	7	10 1	2
05	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	159	1	1389	3	Y	12	10 1	4
06	1470 X	29	-0-	-1441	-0-	4	3	25	9	Y	23	15 1	12
07	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	209	1	1479	3	Y	6	8 1	10
08	1550 X	963	-0-	-587	-0-	120	1	836	3	Y	6	9 1	7
09	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	201	1	1389	3	Y	8	9 1	6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6 1	-0-
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	210	1	1256	3	Y	26	15 1	11
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	29	9			Y	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:		12,645				TOTAL CONDENSATE PROD:			113				

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 17		RRCID -> 203083		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	58	1	1162	3	N	-0-		30
02	924 N	555	-0-	-369	-0-	27	1	528	3	N	-0-		30
03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	84	1	1711	3	N	-0-		30
04	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	102	1	2043	3	N	38		68
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	59	1	1163	3	N	-0-		68
06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	101	1	1983	3	N	-0-		68
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	51	1	984	3	N	-0-		68
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	64	1	1238	3	N	-0-		68
09	990 N	311	-0-	-679	-0-	16	1	295	3	N	-0-		68
10	1023 N	55	-0-	-968	-0-	3	1	52	3	N	-0-		68
11	990 N	576	-0-	-414	-0-	30	1	546	3	N	-0-		68
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		68
TOTAL GAS PROD:		12,342				TOTAL CONDENSATE PROD:			38				

RUCIAS, N. (FB E) HILCORP ENERGY COMPANY LA RUCIA RANCH		//CONT.// 78831 425 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
		WELL #: 19		RRCID -> 203844		COMPL. DATE 07/26/2004			TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3100 N	3144	-0-	44	44	340	1	2760	3	Y	40	24	1	25
						44	9							
02	2451 N	2407	-0-	-44	-0-	282	1	2088	3	Y	34	32	1	27
						37	9							
03	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	256	1	2030	3	Y	25	22	1	30
						28	9							
04	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	204	1	1563	3	Y	18	30	1	18
						20	9							
05	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	326	1	2852	3	Y	24	25	1	17
						26	9							
06	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	421	1	3083	3	Y	33	24	1	26
						36	9							
07	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	410	1	2891	3	Y	36	22	1	40
						40	9							
08	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	416	1	2911	3	Y	25	28	1	37
						28	9							
09	3540 X	3409	-0-	-131	-0-	426	1	2955	3	Y	25	28	1	34
						28	9							
10	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	443	1	2748	3	Y	26	28	1	32
						29	9							
11	3300 X	2861	-0-	-439	-0-	407	1	2424	3	Y	27	32	1	27
						30	9							
12	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		32,582				TOTAL CONDENSATE PROD:			313					

LA RUCIA RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 206121		COMPL. DATE 03/29/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2883 X	2414	-0-	-469	-0-	258	1	2099	3	Y	52	34	1	33
						57	9							
02	3276 X	1587	-0-	-1689	-0-	185	1	1366	3	Y	33	36	1	30
						36	9							
03	3627 X	1861	-0-	-1766	-0-	203	1	1607	3	Y	46	33	1	43
						51	9							
04	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	247	1	1900	3	Y	36	50	1	29
						40	9							
05	3224 X	3079	-0-	-145	-0-	313	1	2726	3	Y	36	39	1	26
						40	9							
06	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	296	1	2166	3	Y	30	27	1	29
						33	9							
07	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	341	1	2412	3	Y	47	27	1	49
						52	9							
08	3069 X	2856	-0-	-213	-0-	351	1	2458	3	Y	43	39	1	53
						47	9							
09	2970 X	1818	-0-	-1152	-0-	226	1	1562	3	Y	27	36	1	44
						30	9							
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	66	1	408	3	Y	8	24	1	28
						9	9							
11	2610 N	398	-0-	-2212	-0-	56	1	336	3	Y	5	17	1	16
						6	9							
12	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:		21,983				TOTAL CONDENSATE PROD:			363					

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.//		78831 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA RUCIA RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	206125	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	13340	PERF.10629	- 11326	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LA RUCIA RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	207309	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10086	- 11216		
01	25203 X	8040	-0-	-17163	-0-	828	1	6725	3	Y	443	304	1	296
						487	9							
02	22764 X	6333	-0-	-16431	-0-	705	1	5213	3	Y	377	372	1	301
						415	9							
03	18724 X	6854	-0-	-11870	-0-	723	1	5732	3	Y	363	290	1	374
						399	9							
04	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	630	1	4838	3	Y	265	412	1	227
						292	9							
05	9393 X	5646	-0-	-3747	-0-	538	1	4700	3	Y	371	365	1	233
						408	9							
06	7770 X	4188	-0-	-3582	-0-	452	1	3304	3	Y	393	307	1	319
						432	9							
07	7006 X	4483	-0-	-2523	-0-	521	1	3677	3	Y	259	210	1	368
						285	9							
08	6851 X	4371	-0-	-2480	-0-	516	1	3600	3	Y	232	261	1	339
						255	9							
09	5760 X	4143	-0-	-1617	-0-	489	1	3399	3	Y	232	266	1	305
						255	9							
10	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	523	1	3244	3	Y	244	265	1	284
						268	9							
11	3930 X	3693	-0-	-237	-0-	504	1	3005	3	Y	167	255	1	196
						184	9							
12	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT			196
TOTAL GAS PROD:			57,546	TOTAL CONDENSATE PROD:				3,346						

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA RUCIA RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 209130		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	1623	-0-	-1632	-0-	173 1	1405 3	Y	41	29 1	25
						45 9					
02	3108 X	1481	-0-	-1627	-0-	171 1	1265 3	Y	41	38 1	28
						45 9					
03	3426 X	2112	-0-	-1314	-0-	231 1	1830 3	Y	46	33 1	41
						51 9					
04	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	247 1	1897 3	Y	39	53 1	27
						43 9					
05	2542 X	2030	-0-	-512	-0-	204 1	1780 3	Y	42	44 1	25
						46 9					
06	2040 X	1836	-0-	-204	-0-	214 1	1567 3	Y	50	38 1	37
						55 9					
07	2263 X	1976	-0-	-287	-0-	239 1	1691 3	Y	42	29 1	50
						46 9					
08	2015 N	1967	-0-	-48	-0-	240 1	1677 3	Y	45	42 1	53
						50 9					
09	1830 N	1563	-0-	-267	-0-	192 1	1335 3	Y	33	41 1	45
						36 9					
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	99 1	610 3	Y	23	34 1	34
						25 9					
11	1830 N	72	-0-	-1758	-0-	10 1	62 3	Y	-0-	20 1	14
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:		17,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		402					

LA RUCIA RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 213836		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA RUCIA RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 218805		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2480 X	2257	-0-	-223	-0-	241	1	1963	3	Y	48	31	1	29
						53	9							
02	2912 X	1957	-0-	-955	-0-	228	1	1682	3	Y	43	41	1	31
						47	9							
03	3224 X	2365	-0-	-859	-0-	260	1	2055	3	Y	45	34	1	42
						50	9							
04	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	260	1	1998	3	Y	39	53	1	28
						43	9							
05	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	246	1	2144	3	Y	50	48	1	30
						55	9							
06	2280 X	2102	-0-	-178	-0-	246	1	1799	3	Y	52	41	1	41
						57	9							
07	2387 X	2079	-0-	-308	-0-	254	1	1793	3	Y	29	26	1	44
						32	9							
08	2449 X	2205	-0-	-244	-0-	274	1	1912	3	Y	17	27	1	34
						19	9							
09	2370 X	2347	-0-	-23	-0-	289	1	2006	3	Y	47	38	1	43
						52	9							
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	311	1	1932	3	Y	37	39	1	41
						41	9							
11	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	302	1	1796	3	Y	24	37	1	28
						26	9							
12	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		24,466				TOTAL CONDENSATE PROD:			431					

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 14		RRCID -> 219631		COMPL. DATE 05/03/2006			TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	24180 X	23682	-0-	-498	-0-	1103	1	22268	3	N	283	230	1	148
						311	9							
02	21840 X	20729	-0-	-1111	-0-	995	1	19466	3	N	244	231	1	161
						268	9							
03	24180 X	23169	-0-	-1011	-0-	1074	1	21813	3	N	256	364	1	53
						282	9							
04	23400 X	22351	-0-	-1049	-0-	1051	1	21006	3	N	267	255	1	65
						294	9							
05	23940 X	23940	-0-	-0-	-0-	1142	1	22510	3	N	262	126	1	17 6 184
						288	9							
06	22920 X	18364	-0-	-4556	-0-	877	1	17233	3	N	231	350	1	65
						254	9							
07	23342 X	23342	-0-	-0-	-0-	1122	1	21893	3	N	297	263	1	99
						327	9							
08	23932 X	23441	-0-	-491	-0-	1128	1	21930	3	N	348	341	1	106
						383	9							
09	23160 X	22151	-0-	-1009	-0-	1133	1	20666	3	N	320	243	1	183
						352	9							
10	23932 X	22755	-0-	-1177	-0-	1151	1	21306	3	N	271	365	1	89
						298	9							
11	22680 X	22214	-0-	-466	-0-	1121	1	20705	3	N	353	365	1	77
						388	9							
12	23436 X	NO RPT	-0-	-23436	-0-					N	NO RPT			77
TOTAL GAS PROD:		246,138				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,132					

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA RUCIA RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 220503		COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4743 X	4076	-0-	-667	-0-	440	1	3575	3	Y	55	37	1	34
						61	9							
02	4676 X	3620	-0-	-1056	-0-	426	1	3143	3	Y	46	46	1	34
						51	9							
03	5177 X	4369	-0-	-808	-0-	483	1	3832	3	Y	49	37	1	46
						54	9							
04	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	471	1	3611	3	Y	40	57	1	29
						44	9							
05	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	460	1	4016	3	Y	44	46	1	27
						48	9							
06	4230 X	3882	-0-	-348	-0-	460	1	3364	3	Y	53	41	1	39
						58	9							
07	4371 X	4225	-0-	-146	-0-	517	1	3650	3	Y	53	35	1	57
						58	9							
08	4526 X	4159	-0-	-367	-0-	514	1	3595	3	Y	45	46	1	56
						50	9							
09	4380 X	4167	-0-	-213	-0-	518	1	3595	3	Y	49	51	1	54
						54	9							
10	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	576	1	3573	3	Y	54	54	1	54
						59	9							
11	3960 X	3926	-0-	-34	-0-	558	1	3320	3	Y	44	58	1	40
						48	9							
12	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT			40
TOTAL GAS PROD:		45,282				TOTAL CONDENSATE PROD:			532					

LA RUCIA RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 222936		COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	434	1	3523	3	Y	57	34	1	31
						63	9							
02	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	363	1	2686	3	Y	45	43	1	33
						50	9							
03	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	380	1	3015	3	Y	47	36	1	44
						52	9							
04	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	296	1	2270	3	Y	27	47	1	24
						30	9							
05	4030 X	2815	-0-	-1215	-0-	286	1	2497	3	Y	29	34	1	19
						32	9							
06	3900 X	854	-0-	-3046	-0-	100	1	733	3	Y	19	20	1	18
						21	9							
07	3441 X	76	-0-	-3365	-0-	9	1	65	3	Y	2	8	1	12
						2	9							
08	3441 X	536	-0-	-2905	-0-	66	1	462	3	Y	7	9	1	10
						8	9							
09	2730 X	26	-0-	-2704	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	10	1	-0-
						2	1	10	3	Y	-0-			-0-
10	12 X	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-			-0-
						4	1	20	3	Y	-0-			-0-
11	480 X	24	-0-	-456	-0-					Y	NO RPT			-0-
										Y	NO RPT			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,505				TOTAL CONDENSATE PROD:			233					

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.//		78831 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
LA RUCIA RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	235674	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10050 - 10192						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

SOUTH LEEVILLE, LLC		802612		WELL #: K 3		RRCID ->	268933	COMPL. DATE	10/04/2012	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9230 - 9802			
01	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	300	1	5911	2	Y	170	123	1	253	
						187	9								
02	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	300	1	4868	2	Y	119	126	1	246	
						131	9								
03	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	300	1	5106	2	Y	141	118	1	269	
						155	9								
04	DLQ G-10	2204	-0-	2204	2204	150	1	1955	2	Y	90	119	1	240	
						99	9								
05	DLQ G-10	860	-0-	860	3064	133	1	639	2	Y	80	190	1	130	
						88	9								
*06	3491 X	427	-0-	-3064	-0-	81	1	301	2	Y	41			171	
						45	9								
*07	500 X	500	-0-	-0-	-0-	259	1	220	2	Y	19			190	
						21	9								
*08	5549 X	477	-0-	-5072	-0-	211	1	251	2	Y	14			204	
						15	9								
*09	2190 X	493	-0-	-1697	-0-	223	1	253	2	Y	15			219	
						17	9								
*10	868 X	280	-0-	-588	-0-	119	1	151	2	Y	9			228	
						10	9								
*11	548 X	548	-0-	-0-	-0-	343	1	205	2	Y	-0-			228	
12	496 X	31	-0-	-465	-0-	25	1	6	2	Y	-0-	228	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,078				TOTAL CONDENSATE PROD:		698							

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SOUTH LEEVILLE, LLC //CONT.// 802612
LA RUCIA WELL #: K 1 RRCID -> 269649 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9437 - 10128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	434	-0-	434	1485	17	1	406	2	Y	10	5 1	11
02	1826 X	341	-0-	-1485	-0-	11	9	323	2	Y	1	3 1	9
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	1	9	372	2	Y	5	4 1	10
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	6	9			Y	-0-	3 1	7
05	372 N	72	-0-	-300	-0-	12	1	60	2	Y	-0-		7
*06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	190	1	700	2	Y	-0-		7
*07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	333	1	283	2	Y	-0-		7
*08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	287	1	341	2	Y	-0-		7
*09	900 N	491	-0-	-409	-0-	230	1	261	2	Y	-0-		7
*10	DLQ G-10	537	-0-	537	537	237	1	300	2	Y	-0-		7
*11	DLQ G-10	253	-0-	253	790	159	1	94	2	Y	-0-		7
12	DLQ G-10	4	-0-	4	794	1	1	3	2	Y	-0-	7 1	-0-

TOTAL GAS PROD:

4,661

TOTAL CONDENSATE PROD:

16

LA RUCIA WELL #: K 4 RRCID -> 270441 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10042

01	25451 X	24222	-0-	-1229	-0-	420	1	23589	2	N	194		402
02	23044 X	19071	-0-	-3973	-0-	213	9	18383	2	N	244	378 1	268
03	26040 X	18792	-0-	-7248	-0-	268	9	18142	2	N	264	192 1	340
04	25200 X	23344	-0-	-1856	-0-	360	1	22756	2	N	207	184 1	363
05	26040 X	19032	-0-	-7008	-0-	290	9	18402	2	N	227	384 1	206
06	23430 X	22305	-0-	-1125	-0-	380	1	21584	2	N	246	170 1	282
07	24118 X	23380	-0-	-738	-0-	250	9	22724	2	N	183	176 1	289
08	24118 X	20697	-0-	-3421	-0-	450	1	20032	2	N	182	189 1	282
09	23340 X	13272	-0-	-10068	-0-	271	9	12620	2	N	200	189 1	293
10	23374 X	7492	-0-	-15882	-0-	432	1	7242	2	N	58	191 1	160
11	26956 X	26956	-0-	-0-	-0-	220	9	26265	2	N	219	192 1	187
*12	25254 X	25254	-0-	-0-	-0-	186	1	24537	2	N	229	388 1	28

TOTAL GAS PROD:

243,817

TOTAL CONDENSATE PROD:

2,453

RUCIAS, N. (FB E) SOUTH LEEVILLE, LLC LA RUCIA		//CONT.// 78831 425 //CONT.// 802612 WELL #: K 6		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	23312 X	16257	-0-	-7055	-0-	420	1	15635	2	N	184	191 1	155
02	21056 X	19235	-0-	-1821	-0-	202	9	420	1	N	223		378
03	24583 X	18209	-0-	-6374	-0-	245	9	360	1	N	219	370 1	227
04	25484 X	25484	-0-	-0-	-0-	241	9	360	1	N	237	189 1	275
05	24583 X	21771	-0-	-2812	-0-	261	9	380	1	N	281	379 1	177
06	23917 X	23917	-0-	-0-	-0-	309	9	450	1	N	224	369 1	32
07	26319 X	22474	-0-	-3845	-0-	246	9	455	1	N	140		172
08	26319 X	23319	-0-	-3000	-0-	154	9	465	1	N	251	190 1	233
09	25470 X	19450	-0-	-6020	-0-	276	9	417	1	N	189	190 1	232
10	24707 X	8400	-0-	-16307	-0-	208	9	172	1	N	79	193 1	118
11	23910 X	22711	-0-	-1199	-0-	87	9	445	1	N	238	191 1	165
12	23312 X	22229	-0-	-1083	-0-	262	9	465	1	N	297	391 1	71
						327	9						
TOTAL GAS PROD:		243,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,562							

LA RUCIA		WELL #: K 5		RUCID -> 271575		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9329 - 9902			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5301 X	3134	-0-	-2167	-0-	300	1	2742	2	Y	84	68 1	139
02	5656 X	2882	-0-	-2774	-0-	92	9	150	1	Y	56	63 1	132
03	6262 X	1100	-0-	-5162	-0-	62	9	150	1	Y	53	51 1	134
04	DLQ G-10	4204	-0-	4204	4204	58	9	300	1	Y	72	68 1	138
05	DLQ G-10	6642	-0-	6642	10846	79	9	1126	1	Y	102	181 1	59
*06	13646 X	2800	-0-	-10846	-0-	112	9	583	1	Y	58		117
*07	909 X	909	-0-	-0-	-0-	64	9	489	1	Y	5		122
*08	6634 X	660	-0-	-5974	-0-	6	9	300	1	Y	3		125
*09	6420 X	723	-0-	-5697	-0-	3	9	337	1	Y	4		129
*10	6634 X	493	-0-	-6141	-0-	4	9	217	1	Y	2		131
*11	2790 X	714	-0-	-2076	-0-	2	9	447	1	Y	-0-		131
12	899 X	190	-0-	-709	-0-	153	1	37	2	Y	-0-	131 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		439							

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB E V-17)													78831 427		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY													386310									
LOPEZ, GLORIA GARCIA													WELL #: 3		RRCID -> 093171		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 10806		PERF. 9284 - 9364	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
01	14043 X	13901	-0-	-142	-0-	654	1	13195	3	Y	47	38	1			22						
						52	9															
02	13076 X	12556	-0-	-520	-0-	608	1	11903	3	Y	41	38	1			25						
						45	9															
03	14477 X	13442	-0-	-1035	-0-	629	1	12766	3	Y	43	61	1			7						
						47	9															
04	12964 X	12964	-0-	-0-	-0-	616	1	12300	3	Y	44	42	1			9						
						48	9															
05	14229 X	13985	-0-	-244	-0-	673	1	13265	3	Y	43	21	1	3	6	28						
						47	9															
06	15277 X	15277	-0-	-0-	-0-	739	1	14495	3	Y	39	58	1			9						
						43	9															
07	14108 X	14108	-0-	-0-	-0-	685	1	13368	3	Y	50	44	1			15						
						55	9															
08	13981 X	13634	-0-	-347	-0-	663	1	12876	3	Y	86	78	1			23						
						95	9															
09	14340 X	13265	-0-	-1075	-0-	686	1	12518	3	Y	55	45	1			33						
						61	9															
10	13821 X	13821	-0-	-0-	-0-	706	1	13065	3	Y	45	63	1			15						
						50	9															
11	13980 X	13357	-0-	-623	-0-	683	1	12598	3	Y	69	70	1			14						
						76	9															
12	14105 X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					Y	NO RPT					14						
TOTAL GAS PROD:		150,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		562																

LOPEZ, GLORIA GARCIA													WELL #: 2		RRCID -> 095617		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 10720		PERF. 9339 - 9520	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
01	14663 X	12778	-0-	-1885	-0-	601	1	12125	3	Y	47	38	1			22						
						52	9															
02	13244 X	11846	-0-	-1398	-0-	574	1	11228	3	Y	40	38	1			24						
						44	9															
03	13144 X	13006	-0-	-138	-0-	609	1	12350	3	Y	43	61	1			6						
						47	9															
04	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	590	1	11781	3	Y	45	43	1			8						
						50	9															
05	13128 X	13128	-0-	-0-	-0-	632	1	12448	3	Y	44	21	1	3	6	28						
						48	9															
06	14103 X	14103	-0-	-0-	-0-	682	1	13378	3	Y	39	58	1			9						
						43	9															
07	13113 X	12750	-0-	-363	-0-	619	1	12077	3	Y	49	44	1			14						
						54	9															
08	13113 X	13065	-0-	-48	-0-	635	1	12335	3	Y	86	78	1			22						
						95	9															
09	14100 X	11860	-0-	-2240	-0-	613	1	11186	3	Y	55	45	1			32						
						61	9															
10	12271 X	12271	-0-	-0-	-0-	627	1	11594	3	Y	45	64	1			13						
						50	9															
11	12960 X	12011	-0-	-949	-0-	614	1	11321	3	Y	69	70	1			12						
						76	9															
12	13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					12						
TOTAL GAS PROD:		139,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		562																

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 101367 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9851 - 9865

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 8 RRCID -> 173946 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5084 - 5158

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 195753 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCIAS, N. (FB E V-17)			//CONT.//		78831 427	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
LOPEZ SWD			WELL #:		1	RRCID -> 197821			COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH	6000 PERF. 5633 - 5659		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #:		9	RRCID -> 201338			COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH	10300 PERF. 9690 - 9735		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HUERTA			WELL #:		2	RRCID -> 216144			COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH	10000 PERF. 9791 - 9814		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1457 X	1008	-0-	-449	-0-	288	1	716	3	N	4		60
02		1316 X	1025	-0-	-291	-0-	301	1	722	3	N	2		62
03		1457 X	881	-0-	-576	-0-	229	1	643	3	N	8		70
04		990 N	920	-0-	-70	-0-	244	1	663	3	N	12		82
05		1147 N	787	-0-	-360	-0-	213	1	573	3	N	1		83
06		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	323	1	840	3	N	6		89
07		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	478	1	1190	3	N	-0-		89
08		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	330	1	818	3	N	7		96
09		1170 N	1047	-0-	-123	-0-	298	1	743	3	N	5		101
10		1674 N	1095	-0-	-579	-0-	320	1	774	3	N	1		102
11		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	316	1	824	3	N	7		109
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT		109
TOTAL GAS PROD:			11,905		TOTAL CONDENSATE PROD:			53						

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB E V-17)		//CONT.// 78831 427		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 1B		RRCID -> 263509		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARCEL DELUNA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 265632		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9753 - 9852								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.		869989		RRCID -> 246004		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 2810 - 2842								
MARTINEZ GAS UNIT		WELL #: 2														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY)		78831 429		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
DELUNA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151418		COMPL. DATE 09/07/1994		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10931 - 10942								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5208 #	4437	-0-	-771	-0-	1262	1	3134	3	Y	37					142
						41	9									
02	4704 #	4304	-0-	-400	-0-	1249	1	3012	3	Y	39					181
						43	9									
03	5064 R	5064	-0-	-0-	-0-	1321	1	3699	3	Y	40					221
						44	9									
04	4904 R	4904	-0-	-0-	-0-	1306	1	3554	3	Y	40	187	1			74
						44	9									
05	4967 R	4967	-0-	-0-	-0-	1337	1	3595	3	Y	32					106
						35	9									
06	4890 #	4445	-0-	-445	-0-	1227	1	3183	3	Y	32					138
						35	9									
07	5053 #	3776	-0-	-1277	-0-	1072	1	2670	3	Y	31					169
						34	9									
08	5053 #	4274	-0-	-779	-0-	1220	1	3022	3	Y	29					198
						32	9									
09	4890 #	4425	-0-	-465	-0-	1252	1	3127	3	Y	42					240
						46	9									
10	4281	4229	-0-	-52	-0-	1230	1	2977	3	Y	20	188	1			72
						22	9									
*11	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	1234	1	3212	3	Y	37					109
						41	9									
12	4185	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					109
TOTAL GAS PROD:		49,312				TOTAL CONDENSATE PROD:		379								

RUCIAS, N. (FB F V-17)		78831 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
LA RUCIA RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 106858		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 11349 PERF.10101 - 10156								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB L)		78831 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
EAGLE OIL & GAS CO.		238634										
LOPEZ		WELL #: 5		RRCID -> 199594		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11813 - 11865				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		372	N	296	-0-	-76	-0-	296	2	Y	-0-	-0-
02		515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	Y	-0-	-0-
03		618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10		693	-0-	693	693	693	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10		613	-0-	613	1306	613	2	Y	-0-	-0-
06		900	N	525	-0-	-375	931	525	2	Y	-0-	-0-
07		1470	N	539	-0-	-931	-0-	539	2	Y	-0-	-0-
08		620	N	570	-0-	-50	-0-	570	2	Y	-0-	-0-
09		555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	Y	-0-	-0-
10		527	N	328	-0-	-199	-0-	328	2	Y	-0-	-0-
11		692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	Y	-0-	-0-
*12		718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOPEZ		WELL #: 4A		RRCID -> 204133		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679				
01	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
02	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
03	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
04	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
05	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
06	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
07	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
08	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
09	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
10	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
11	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
12	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RUCIAS, N. (V-15)		78832 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 10		RRCID -> 201323		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9430 - 10456				
01	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
02	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
03	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
04	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
05	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
06	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
07	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
08	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
09	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
10	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
11	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RUCIAS, N. (V-15)		//CONT.// 78832 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 9		RRCID -> 204736		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 9735					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUERTA		WELL #: 1		RRCID -> 215124		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 4		RRCID -> 265634		COMPL. DATE 11/20/2011		TOTAL DEPTH 11765 PERF. 9140 - 9160						
01	3441 X	2780	-0-	-661	-0-	129	1	2599	3	N	47	34	1	22
						52	9							
02	3108 X	2580	-0-	-528	-0-	123	1	2412	3	N	41	37	1	26
						45	9							
03	3069 X	2920	-0-	-149	-0-	137	1	2773	3	N	9	31	1	4
						10	9							
04	2970 X	2827	-0-	-143	-0-	135	1	2692	3	N	-0-	4	1	-0-
05	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	148	1	2921	3	N	13	5	1	7
						14	9							
06	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	161	1	3163	3	N	11	15	1	3
						12	9							
07	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	150	1	2921	3	N	-0-	3	1	-0-
08	3069 X	3056	-0-	-13	-0-	150	1	2906	3	N	-0-			-0-
09	3330 X	2955	-0-	-375	-0-	153	1	2790	3	N	11	6	1	5
						12	9							
10	3441 X	3154	-0-	-287	-0-	161	1	2970	3	N	21	20	1	6
						23	9							
11	3330 X	2968	-0-	-362	-0-	153	1	2815	3	N	-0-	6	1	-0-
12	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,730				TOTAL CONDENSATE PROD:		153						

RUFFLE (LOBO)		78869 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861											
FROST, P.M.		WELL #: 3		RRCID -> 108135		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 11108 PERF. 9712 - 9733					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1581 N	759	-0-	-822	-0-	737 2	22 9	Y	20			68
02		1064 N	605	-0-	-459	-0-	596 2	9 9	Y	8			76
03		899 N	887	-0-	-12	-0-	846 2	41 9	Y	37			113
04	DLQ	G-10	781	-0-	781	781	749 2	32 9	Y	29			142
05	DLQ	G-10	300	-0-	300	1081	283 2	17 9	Y	15			157
06		1300 N	1967	-0-	667	1748	1930 2	37 9	Y	34			191
07		3100 N	1816	-0-	-1284	464	1773 2	43 9	Y	39	149 1		81
08		2080 N	1616	-0-	-464	-0-	1594 2	22 9	Y	20			101
09		840 N	753	-0-	-87	-0-	750 2	3 9	Y	3			104
10		868 N	480	-0-	-388	-0-	480 2		Y	-0-			104
11		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2443 2	32 9	Y	29			133
*12		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2379 2	103 9	Y	94			227
TOTAL GAS PROD:		14,921				TOTAL CONDENSATE PROD:				328			

RUTHIE H. (WILCOX)		79058 475		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
DCR 82		WELL #: 2		RRCID -> 141136		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7022 - 7038					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		563 N	563	-0-	-0-	-0-	68 1	495 3	N	-0-			-0-
07		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	433 1	1489 3	N	-0-			-0-
08		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	372 1	953 3	N	9	1 1		8
							10 9						
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	120 1	509 3	N	5			13
							6 9						
10		623 N	623	-0-	-0-	-0-	102 1	517 3	N	4	8 1		9
							4 9						
11		1290 N	844	-0-	-446	-0-	71 1	773 3	N	-0-			9
12		651 N	638	-0-	-13	-0-	131 1	477 3	N	27			36
							30 9						
TOTAL GAS PROD:		6,560				TOTAL CONDENSATE PROD:				45			

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER)		79609 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ARANSAS						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
ST CHARLES CO.		WELL #: 71		RRCID -> 116714		COMPL. DATE 06/23/2011			TOTAL DEPTH 11798 PERF.10380 - 10422						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	248 N	212	-0-	-36	-0-	8	1	175	3	Y	26	27	1		9
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	29	9								
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	8	1	157	3	Y	-0-	9	1		-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	8	1	167	3	Y	-0-				-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-				-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-				-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	2	1	1		1
08	DLQ G-10	224	-0-	224	224	2	9								
09	419 N	195	-0-	-224	-0-	7	1	185	3	Y	32	28	1		5
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	35	9								
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	Y	31	30	1		6
*12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	34	9								
						7	1	158	3	Y	27	25	1		8
						30	9								
						8	1	205	3	Y	30	32	1		6
						33	9								
						7	1	220	3	Y	7	11	1		2
						8	9								
						8	1	220	3	Y	39	33	1		8
						43	9								
TOTAL GAS PROD:		2,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		194									

ST. CHARLES CO.		WELL #: 75		RRCID -> 156513		COMPL. DATE 05/19/2011			TOTAL DEPTH 11797 PERF.10839 - 10855						
01	6634 X	6026	-0-	-608	-0-	201	1	5662	3	Y	148	157	1		23
02	5684 X	5476	-0-	-208	-0-	163	9								
03	6293 X	6101	-0-	-192	-0-	250	1	5090	3	Y	124	108	1		39
04	6090 X	5776	-0-	-314	-0-	136	9								
05	6169 X	6155	-0-	-14	-0-	277	1	5673	3	Y	137	157	1		19
06	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	151	9								
07	6107 X	5867	-0-	-240	-0-	253	1	5387	3	Y	124	114	1		29
08	DLQ G-10	5855	-0-	5855	5855	136	9								
09	11390 X	5535	-0-	-5855	-0-	299	1	5690	3	Y	151	123	1		57
10	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	166	9								
11	6300 X	5104	-0-	-1196	-0-	270	1	5864	3	Y	137	173	1		21
12	5859 X	5390	-0-	-469	-0-	151	9								
						228	1	5530	3	Y	99	106	1		14
						109	9								
						225	1	5464	3	Y	151	142	1		23
						166	9								
						247	1	5147	3	Y	128	119	1		32
						141	9								
						196	1	5025	3	Y	107	120	1		19
						118	9								
						164	1	4873	3	Y	61	73	1		7
						67	9								
						190	1	5113	3	Y	79	71	1		15
						87	9								
TOTAL GAS PROD:		68,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,446									

OIL AND GAS DIVISION

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.//		79609 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ARANSAS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ST. CHARLES CO.		WELL #: 87		RRCID -> 270893		COMPL. DATE 07/23/2013				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11440				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	48670 X	42532	-0-	-6138	-0-	1445	1	40760	3	N	297	281	1	40
						327	9							
02	43960 X	37989	-0-	-5971	-0-	1758	1	35925	3	N	278	233	1	85
						306	9							
03	48329 X	41124	-0-	-7205	-0-	1891	1	38912	3	N	292	336	1	41
						321	9							
04	43530 X	37896	-0-	-5634	-0-	1680	1	35971	3	N	223	209	1	55
						245	9							
05	44237 X	38832	-0-	-5405	-0-	1927	1	36648	3	N	234	197	1	92
						257	9							
06	41160 X	38463	-0-	-2697	-0-	1693	1	36526	3	N	222	280	1	34
						244	9							
07	42067 X	35885	-0-	-6182	-0-	1410	1	34182	3	N	266	265	1	35
						293	9							
08	41137 X	34416	-0-	-6721	-0-	1349	1	32815	3	N	229	228	1	36
						252	9							
09	38460 X	32479	-0-	-5981	-0-	1480	1	30787	3	N	193	181	1	48
						212	9							
10	39742 X	32829	-0-	-6913	-0-	1224	1	31339	3	N	242	250	1	40
						266	9							
11	38460 X	31552	-0-	-6908	-0-	1016	1	30159	3	N	343	350	1	33
						377	9							
12	35898 X	32209	-0-	-3689	-0-	1136	1	30735	3	N	307	281	1	59
						338	9							
TOTAL GAS PROD:		436,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,126								

ST. CHARLES CO.		WELL #: 92		RRCID -> 275311		COMPL. DATE 03/22/2018				TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7947 - 8173				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	16585 X	2021	-0-	-14564	-0-	68	1	1906	3	N	43	71	1	9
						47	9							
02	14980 X	558	-0-	-14422	-0-	25	1	522	3	N	10	15	1	4
						11	9							
03	16585 X	9123	-0-	-7462	-0-	424	1	8699	3	N	-0-	4	1	-0-
04	24184 X	24184	-0-	-0-	-0-	1080	1	23104	3	N	-0-			-0-
05	15664 X	15664	-0-	-0-	-0-	782	1	14882	3	N	-0-			-0-
06	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	392	1	8441	3	N	-0-			-0-
07	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-			-0-
08	15748 X	-0-	-0-	-15748	-0-					N	3	3	1	-0-
09	16050 X	12	-0-	-16038	-0-	1	1	10	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
10	15748 X	-0-	-0-	-15748	-0-					N	-0-			-0-
11	8820 X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-			-0-
12	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		60,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		57								

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
ST. CHARLES CO. WELL #: 104 RRCID -> 277603 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12156 - 12162															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		62961 X	47194	-0-	-15767	-0-	1603	1	45219	3	N	338	358	1	53
							372	9							
02		56868 X	39966	-0-	-16902	-0-	1851	1	37812	3	N	275	239	1	89
							303	9							
03		61380 X	41607	-0-	-19773	-0-	1914	1	39383	3	N	282	329	1	42
							310	9							
04		54510 X	36312	-0-	-18198	-0-	1607	1	34416	3	N	263	240	1	65
							289	9							
05		51615 X	36438	-0-	-15177	-0-	1807	1	34360	3	N	246	211	1	100
							271	9							
06		45660 X	35297	-0-	-10363	-0-	1553	1	33492	3	N	229	292	1	37
							252	9							
07		44237 X	31756	-0-	-12481	-0-	1245	1	30205	3	N	278	277	1	38
							306	9							
08		41602 X	29324	-0-	-12278	-0-	1147	1	27892	3	N	259	256	1	41
							285	9							
09		36300 X	26432	-0-	-9868	-0-	1201	1	24992	3	N	217	203	1	55
							239	9							
10		36487 X	24759	-0-	-11728	-0-	921	1	23573	3	N	241	255	1	41
							265	9							
11		35310 X	22279	-0-	-13031	-0-	717	1	21281	3	N	255	270	1	26
							281	9							
12		31744 X	21765	-0-	-9979	-0-	765	1	20696	3	N	276	249	1	53
							304	9							
TOTAL GAS PROD:			393,129			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,159						

ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8338 - 8350															
01		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			-0-
02		672 X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-			-0-
03		744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
ST. CHARLES CO. WELL #: 109 RRCID -> 280545 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10074 - 10590															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		26567 X	22886	-0-	-3681	-0-	772	1	21773	3	N	310	336	1	45
							341	9							
02		23996 X	19927	-0-	-4069	-0-	912	1	18648	3	N	334	280	1	99
							367	9							
03		26567 X	21165	-0-	-5402	-0-	959	1	19724	3	N	438	481	1	56
							482	9							
04		25410 X	19570	-0-	-5840	-0-	861	1	18450	3	N	235	233	1	58
							259	9							
05		24552 X	19356	-0-	-5196	-0-	958	1	18223	3	N	159	150	1	67
							175	9							
06		22140 X	19113	-0-	-3027	-0-	841	1	18122	3	N	136	184	1	19
							150	9							
07		22072 X	17733	-0-	-4339	-0-	695	1	16847	3	N	174	174	1	19
							191	9							
08		21173 X	17164	-0-	-4009	-0-	669	1	16278	3	N	197	190	1	26
							217	9							
09		32564 X	32564	-0-	-0-	-0-	1305	1	27141	3	N	3744	2986	1	784
							4118	9							
10		64396 X	64396	-0-	-0-	-0-	2179	1	55790	3	N	5843	5729	1	898
							6427	9							
11		54195 X	54195	-0-	-0-	-0-	1694	1	50280	3	N	2019	2672	1	245
							2221	9							
*12		25334 X	25334	-0-	-0-	-0-	881	1	23842	3	N	555	664	1	136
							611	9							
TOTAL GAS PROD:			333,403			TOTAL CONDENSATE PROD:			14,144						

ST. CHARLES CO. WELL #: 103 RRCID -> 280990 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10814 - 10839															
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		92 X	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			92			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
STATE TRACT 1 WELL #: 88 RRCID -> 282659 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11986 - 12012													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		121647 X	6325	-0-	-115322	-0-	216 1	6089 3	N	18	24 1		4
							20 9						
02		39984 X	5133	-0-	-34851	-0-	240 1	4891 3	N	2	3 1		3
							2 9						
03		44268 X	5297	-0-	-38971	-0-	245 1	5052 3	N	-0-	3 1		-0-
04		24420 X	3313	-0-	-21107	-0-	148 1	3165 3	N	-0-			-0-
05		8804 X	3545	-0-	-5259	-0-	177 1	3368 3	N	-0-			-0-
06		6120 X	2509	-0-	-3611	-0-	111 1	2398 3	N	-0-			-0-
07		5673 X	2174	-0-	-3499	-0-	87 1	2087 3	N	-0-			-0-
08		5301 X	778	-0-	-4523	-0-	31 1	747 3	N	-0-			-0-
09		3420 X	41	-0-	-3379	-0-	3 1	38 3	N	-0-			-0-
10		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			N	-0-			-0-
11		2520 X	36	-0-	-2484	-0-	1 1	35 3	N	-0-			-0-
12		2170 X	83	-0-	-2087	-0-	4 1	76 3	N	3	2 1		1
							3 9						
TOTAL GAS PROD:			29,234	TOTAL CONDENSATE PROD:			23						

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
ST. CHARLES CO. WELL #: 33 RRCID -> 149503 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5860 - 5918													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.// 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 7844 - 7856														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3906 X	3617	-0-	-289	-0-	123	1	3466	3	Y	25	27	1	4
02	2632 X	2566	-0-	-66	-0-	28	9							
03	4123 X	2970	-0-	-1153	-0-	120	1	2446	3	Y	-0-	4	1	-0-
04	3990 X	2094	-0-	-1896	-0-	138	1	2832	3	Y	-0-			-0-
05	4123 X	3013	-0-	-1110	-0-	93	1	2001	3	Y	-0-			-0-
06	3510 X	2013	-0-	-1497	-0-	150	1	2863	3	Y	-0-			-0-
07	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	89	1	1924	3	Y	-0-			-0-
08	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	303	1	7340	3	Y	-0-			-0-
09	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	355	1	8640	3	Y	-0-			-0-
10	234 X	234	-0-	-0-	-0-	179	1	3704	3	Y	-0-			-0-
11	8700 X	8696	-0-	-4	-0-	9	1	225	3	Y	-0-			-0-
12	8990 X	8238	-0-	-752	-0-	283	1	8394	3	Y	17	15	1	2
						19	9							
						293	1	7945	3	Y	-0-	2	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		53,962			TOTAL CONDENSATE PROD:		42							

ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 274788 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ST. CHARLES CO. WELL #: 101 RRCID -> 280702 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8750 - 8850														
01	129270 X	120148	-0-	-9122	-0-	3883	1	109551	3	N	6104	6338	1	901
02	111944 X	111758	-0-	-186	-0-	6714	9							
03	123938 X	122255	-0-	-1683	-0-	4973	1	101707	3	N	4616	4043	1	1474
04	119940 X	110046	-0-	-9894	-0-	5078	9							
05	123938 X	116816	-0-	-7122	-0-	5407	1	111306	3	N	5038	5805	1	707
06	119730 X	116571	-0-	-3159	-0-	5542	9							
07	123721 X	108066	-0-	-15655	-0-	4702	1	100734	3	N	4191	3887	1	1011
08	122264 X	102975	-0-	-19289	-0-	4610	9							
09	116580 X	98061	-0-	-18519	-0-	5591	1	106357	3	N	4425	3710	1	1726
10	119970 X	93046	-0-	-26924	-0-	4868	9							
11	116100 X	89343	-0-	-26757	-0-	4963	1	107013	3	N	4177	5268	1	635
12	108066 X	91040	-0-	-17026	-0-	4595	9							
						4085	1	99153	3	N	4389	4438	1	586
						4828	9							
						3898	1	94846	3	N	3846	3835	1	597
						4231	9							
						4358	1	90638	3	N	2786	2677	1	706
						3065	9							
						3399	1	87074	3	N	2339	2631	1	414
						2573	9							
						2797	1	83090	3	N	3142	3256	1	300
						3456	9							
						3109	1	84199	3	N	3393	3058	1	635
						3732	9							
TOTAL GAS PROD:		1,280,125			TOTAL CONDENSATE PROD:		48,446							

OIL AND GAS DIVISION

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.//		79609 378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 102		RRCID -> 282442		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 9157		PERF. 9329 - 9468			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		101556 X	64409	-0-	-37147	-0-	2160	1	60915	3	N	1213	1267	1	182
							1334	9							
02		91728 X	52857	-0-	-38871	-0-	2424	1	49549	3	N	804	721	1	265
							884	9							
03		101277 X	56675	-0-	-44602	-0-	2602	1	53537	3	N	487	669	1	83
							536	9							
04		85320 X	44857	-0-	-40463	-0-	1977	1	42330	3	N	500	462	1	121
							550	9							
05		84847 X	71726	-0-	-13121	-0-	3559	1	67696	3	N	428	374	1	175
							471	9							
06		77079 X	77079	-0-	-0-	-0-	3400	1	73329	3	N	318	439	1	54
							350	9							
07		90783 X	90783	-0-	-0-	-0-	3571	1	86649	3	N	512	499	1	67
							563	9							
08		71734 X	54551	-0-	-17183	-0-	2142	1	52102	3	N	279	299	1	47
							307	9							
09		77070 X	31002	-0-	-46068	-0-	1415	1	29444	3	N	130	140	1	37
							143	9							
10		79639 X	68744	-0-	-10895	-0-	2552	1	65386	3	N	733	665	1	105
							806	9							
11		87840 X	57317	-0-	-30523	-0-	1846	1	54826	3	N	586	633	1	58
							645	9							
12		90768 X	53557	-0-	-37211	-0-	1893	1	51231	3	N	394	374	1	78
							433	9							
TOTAL GAS PROD:			723,557				TOTAL CONDENSATE PROD:			6,384					

SALADO CREEK (3100)		79737 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #: C 27		RRCID -> 275675		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 4108		PERF. 1659 - 1669		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAM FORDYCE		80038 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
EL PINTO OPERATING, INC.		247090														
FLORES SEABURY		WELL #: 1		RRCID -> 271329		COMPL. DATE 11/05/2013		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2520 - 2530								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2		N	-0-					-0-
08		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-					-0-
09		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		N	-0-					-0-
10		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-					-0-
*11		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-					-0-
12		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,299				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAM FORDYCE (WHEELER)		80038 125		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO								
FORDYCE OIL & GAS		275677														
FLORES		WELL #: 1 C		RRCID -> 031248		COMPL. DATE 03/30/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAM FORDYCE (2200)		80038 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO								
RESS PRODUCTION CO.		703465														
TAYLOR, E. C.		WELL #: 2 C		RRCID -> 031079		COMPL. DATE 03/25/1989		TOTAL DEPTH 3436 PERF. 1637 - 1646								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAM FORDYCE (2300)
FORDYCE OIL & GAS
WOOD, CONAN T

80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
275677
WELL #: 2C RRCID -> 240345 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-28350		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.
YTURRIA-GARCIA UNIT

605917
WELL #: 2 RRCID -> 089360 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2334 - 2343

01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAM FORDYCE (2500)
FORDYCE OIL & GAS
WOOD, CONAN T.

80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
275677
WELL #: 1 RRCID -> 038568 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		927		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAM FORDYCE (2500) //CONT.// 80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FORDYCE OIL & GAS //CONT.// 275677
 GUERRA, F.B. "M" WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RESS PRODUCTION CO. 703465
 TAYLOR, E. C. WELL #: 2 T RRCID -> 031078 COMPL. DATE 01/11/1962 TOTAL DEPTH 3436 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN) 80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 FORDYCE OIL & GAS 275677
 WOOD, CONAN T WELL #: 2T RRCID -> 247842 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644

01	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-		1765	2		N	-0-					-0-
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-		1924	2		N	-0-					-0-
*11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-		1924	2		N	-0-					-0-
12	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAM FORDYCE (3050)		80038 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
RESS PRODUCTION CO.		703465													
FLORES		WELL #: 1 T		RRCID -> 013877		COMPL. DATE 03/30/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAMANO (1ST RINCON)		80086 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
SAMANO, M. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 173757		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 6390 - 6678					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAMANO		80086 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
		891175													
		WELL #: 32		RRCID -> 191340		COMPL. DATE 07/04/2002		TOTAL DEPTH 10622		PERF. 7052 - 7166					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAMANO (1ST RINCON)		//CONT.// 80086 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
SAMANO		WELL #: 28		RRCID -> 192578		COMPL. DATE 07/05/2002		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 7062								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

SAMANO		WELL #: 35		RRCID -> 193066		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290								
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

SAMANO		WELL #: 34		RRCID -> 193764		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

SAMANO (1ST RINCON)		//CONT.// 80086 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175															
SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195230		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		37 N	16	-0-	-21		1 1	15 2		Y	-0-					-0-	
02		19 N	19	-0-	-0-		1 1	18 2		Y	-0-					-0-	
03		20 N	20	-0-	-0-		1 1	19 2		Y	-0-					-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		55		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195236		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602									
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

DE FLORES, M. S.		WELL #: 2		RRCID -> 197005		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038									
01		10069 X	4413	-0-	-5656	-0-	281 1	4064 2		Y	62					262	
							68 9										
02		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	330 1	4773 2		Y	45					307	
							50 9										
03		5394 X	5385	-0-	-9	-0-	344 1	4982 2		Y	54	192 1				169	
							59 9										
04		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-				Y	NO RPT					169	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					169	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					169	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					169	
08		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-				Y	NO RPT					169	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					169	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					169	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					169	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					169	
TOTAL GAS PROD:		14,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		161											

SAMANO (1ST RINCON)		//CONT.//		80086 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
DE FLORES, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	197459	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	6994 - 7000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SAMANO		WELL #:		48	RRCID ->	198883	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7150 - 9274
01	1736 X	1364	-0-	-372	-0-	62 1	1291 2	N	10			84
						11 9						
02	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	73 1	1516 2	N	28			112
						31 9						
03	1705 X	1659	-0-	-46	-0-	76 1	1583 2	N	-0-			112
04	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT			112
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112
07	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT			112
08	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT			112
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112
TOTAL GAS PROD:		4,643		TOTAL CONDENSATE PROD:								38

SAMANO (2ND RINCON)		80086 470		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
RICHMOND		WELL #:		11	RRCID ->	199211	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7684 - 7694
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.//		80086 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY				891175							
SAMANO		WELL #:		25	RRCID ->	187498	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	8640	PERF. 6896 - 8190
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		10585 X	4625	-0-	-5960	-0-	859 1	3766 2	Y	-0-	1
02		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	1009 1	4423 2	Y	1	2
							1 9				
03		5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	1053 1	4617 2	Y	-0-	1 1
04		5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-			Y	NO RPT	1
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
08		5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			Y	NO RPT	1
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:			15,728	TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

SAMANO		WELL #:		31	RRCID ->	190201	COMPL. DATE	06/03/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7398 - 9708
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAMANO		WELL #:		32	RRCID ->	191339	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	10622	PERF. 7052 - 9190
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
SAMANO		WELL #: 34		RRCID -> 192503		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SAMANO		WELL #: 28		RRCID -> 192577		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7463 - 7614			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

COATES SS		WELL #: 3		RRCID -> 192586		COMPL. DATE 10/31/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
SAMANO		WELL #: 35		RRCID -> 192977		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	13361 X	5826	-0-	-7535	-0-	267 1	5551 2	Y	7			18
02	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	314 1	6519 2	Y	18	18 1		18
03	7347 X	7166	-0-	-181	-0-	327 1	6805 2	Y	31	37 1		12
04	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-			Y	NO RPT			12
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
08	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-			Y	NO RPT			12
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: 19,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SAMANO		WELL #: 39		RRCID -> 194499		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO		WELL #: 40		RRCID -> 194532		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195233 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195235 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195615 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195693 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195772 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BLISS WELL #: 2 RRCID -> 196644 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 197461		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RICHMOND		WELL #: 10		RRCID -> 197546		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SAMANO		WELL #: 43		RRCID -> 197748		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
SAMANO		WELL #: 47		RRCID -> 198373		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	6293 X	6083	-0-	-210	-0-	276 1	5745 2	N	56	193 1	25
02	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	62 9	6747 2	N	127		152
03	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	324 1	7043 2	N	35		187
04	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-	140 9		N	NO RPT		187
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39 9		N	NO RPT		187
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		187
07	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-			N	NO RPT		187
08	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-			N	NO RPT		187
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		187
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		187
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		187
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		187

TOTAL GAS PROD: 20,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

SAMANO		WELL #: 49		RRCID -> 198917		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO		WELL #: 48		RRCID -> 199158		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175								
ACEVEDO		WELL #: 1		RRCID -> 199564		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	901 X	901	-0-	-0-	-0-	256 1	645 2	N	-0-	22
02	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	301 1	758 2	N	6	28
						7 9				
03	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	314 1	791 2	N	-0-	28
04	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT	28
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
07	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT	28
08	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT	28
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
TOTAL GAS PROD:		3,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		6				

RICHMOND		WELL #: 12		RRCID -> 200994		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KENT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202265		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918		
01	961 N	729	-0-	-232	-0-	202 1	508 2	N	17	246
						19 9				
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	237 1	597 2	N	30	276
						33 9				
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	248 1	623 2	N	16	292
						18 9				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	292
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	292
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	292
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	292
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	292
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	292
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	292
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	292
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	292
TOTAL GAS PROD:		2,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		63				

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.//		80086 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
COATES Y		WELL #:		2	RRCID ->	203056	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	6546 -	6566
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	203061	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	6262 -	6303
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	203062	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6206 -	6778
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.//		80086 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	204768	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 6554 - 6576
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JUANA SALAS		WELL #:		1	RRCID ->	208269	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 7860 - 8450
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAMANO (FIFTH MASSIVE)		80088 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
MURCH, B. L.		WELL #:		16	RRCID ->	197042	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 8069 - 8706
01	124 N	59	-0-	-65	-0-	2 1	57 2	Y	-0-		-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	1 1	37 2	Y	-0-		-0-
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	1 1	34 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	27	-0-	27	27	1 1	26 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	99	-0-	99	126	3 1	96 2	Y	-0-		-0-
06	177 N	51	-0-	-126	-0-	2 1	49 2	Y	-0-		-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2 1	71 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4 1	130 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	2 1	74 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	2 1	51 2	Y	-0-		-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	4 1	132 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
12	93 N	41	-0-	-52	-0-	1 1	39 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
TOTAL GAS PROD:		826		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO (FIFTH MASSIVE) FAULCONER, VERNON E., INC. MURCH, B. L.		//CONT.// 80088 250 //CONT.// 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
		WELL #: 19		RRCID -> 197829		COMPL. DATE 09/22/2003			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	248 N	140	-0-	-108	-0-	4	1	133	2	Y	3	4	1	2
						3	9							
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	5	1	160	2	Y	6	5	1	3
						7	9							
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	Y	4	4	1	3
						4	9							
04	DLQ G-10	126	-0-	126	126	3	1	121	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
05	DLQ G-10	157	-0-	157	283	4	1	149	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
06	394 N	111	-0-	-283	-0-	3	1	108	2	Y	-0-	1	1	1
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
08	155 N	53	-0-	-102	-0-	2	1	51	2	Y	-0-	1	1	-0-
09	120 N	40	-0-	-80	-0-	1	1	39	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	Y	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	227	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		1,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

MURCH, B. L.		WELL #: 17		RRCID -> 198867		COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385					
01	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	166	1	5171	2	Y	86	78	1	51
						95	9							
02	4844 X	4807	-0-	-37	-0-	138	1	4562	2	Y	97	93	1	55
						107	9							
03	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	144	1	5216	2	Y	68	70	1	53
						75	9							
04	DLQ G-10	5045	-0-	5045	5045	141	1	4847	2	Y	52	70	1	35
						57	9							
05	DLQ G-10	5305	-0-	5305	10350	149	1	5062	2	Y	85	86	1	34
						94	9							
06	14980 X	4630	-0-	-10350	-0-	140	1	4387	2	Y	94	71	1	57
						103	9							
07	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	130	1	4342	2	Y	118	123	1	52
						130	9							
08	5425 X	4312	-0-	-1113	-0-	125	1	4089	2	Y	89	120	1	21
						98	9							
09	5130 X	3989	-0-	-1141	-0-	116	1	3796	2	Y	70	73	1	18
						77	9							
10	5301 X	3358	-0-	-1943	-0-	98	1	3162	2	Y	89	59	1	48
						98	9							
11	4620 X	4265	-0-	-355	-0-	125	1	4031	2	Y	99	121	1	26
						109	9							
12	4588 X	4167	-0-	-421	-0-	123	1	3875	2	Y	154	125	1	55
						169	9							
TOTAL GAS PROD:		55,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,101								

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO (FIFTH MASSIVE) FAULCONER, VERNON E., INC. MURCH, B.L.		//CONT.// 80088 250 //CONT.// 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
		WELL #: 20		RRCID -> 199293		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9682 - 10603			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480 X	2117	-0-	-363	-0-	65 1	2021 2	Y	28	27 1			18
02	2520 X	1276	-0-	-1244	-0-	31 9	37 1	1215 2	Y	22	25 1		15
03	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	24 9	83 1	3006 2	Y	33	27 1		21
04	DLQ G-10	3215	-0-	3215	3215	36 9	90 1	3094 2	Y	28	33 1		16
05	DLQ G-10	3279	-0-	3279	6494	31 9	92 1	3137 2	Y	45	44 1		17
06	9218 X	2724	-0-	-6494	-0-	50 9	83 1	2595 2	Y	42	33 1		26
07	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	46 9	81 1	2715 2	Y	55	57 1		24
08	3317 X	2743	-0-	-574	-0-	61 9	80 1	2616 2	Y	43	57 1		10
09	3210 X	2914	-0-	-296	-0-	47 9	85 1	2786 2	Y	39	39 1		10
10	3286 X	2541	-0-	-745	-0-	43 9	74 1	2412 2	Y	50	33 1		27
11	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	55 9	96 1	3086 2	Y	57	69 1		15
*12	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	63 9	90 1	2837 2	Y	85	69 1		31
						94 9							
TOTAL GAS PROD:		33,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		527							

MURCH, B.L.		WELL #: 21		RRCID -> 200291		COMPL. DATE 01/06/2004				TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546			
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	31 1	957 2	Y	18	16 1			10
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	20 9	30 1	997 2	Y	23	21 1		12
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	25 9	34 1	1218 2	Y	18	17 1		13
04	DLQ G-10	1277	-0-	1277	1277	20 9	36 1	1226 2	Y	14	18 1		9
05	DLQ G-10	1379	-0-	1379	2656	15 9	39 1	1314 2	Y	24	24 1		9
06	2000 N	1141	-0-	-859	1797	26 9	35 1	1081 2	Y	23	18 1		14
07	3100 N	1366	-0-	-1734	63	35 1	39 1	1287 2	Y	36	35 1		15
08	1765 N	1702	-0-	-63	-0-	25 9	49 1	1614 2	Y	35	43 1		7
09	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	40 9	39 9	1554 2	Y	29	29 1		7
10	1364 N	1001	-0-	-363	-0-	32 9	29 1	943 2	Y	26	18 1		15
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	29 9	54 1	1746 2	Y	43	48 1		10
*12	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	47 9	60 1	1911 2	Y	77	60 1		27
						85 9							
TOTAL GAS PROD:		16,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		366							

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO (FIFTH MASSIVE) FAULCONER, VERNON E., INC. MURCH, B. L.		//CONT.// 80088 250 //CONT.// 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
		WELL #: 22		RRCID -> 200993		COMPL. DATE 03/06/2004			TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	34	1	1055	2	Y	6	6	1	4
						7	9							
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	33	1	1096	2	Y	7	7	1	4
						8	9							
03	1488 N	1329	-0-	-159	-0-	36	1	1286	2	Y	6	6	1	4
						7	9							
04	DLQ G-10	894	-0-	894	894	25	1	866	2	Y	3	5	1	2
						3	9							
05	DLQ G-10	980	-0-	980	1874	28	1	945	2	Y	6	6	1	2
						7	9							
06	2000 N	974	-0-	-1026	848	30	1	938	2	Y	5	4	1	3
						6	9							
07	2102 N	1254	-0-	-848	-0-	36	1	1211	2	Y	6	6	1	3
						7	9							
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	32	1	1056	2	Y	4	6	1	1
						4	9							
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	29	1	932	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
10	1240 N	730	-0-	-510	-0-	22	1	705	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
11	1050 N	1009	-0-	-41	-0-	30	1	975	2	Y	4	5	1	1
						4	9							
12	992 N	939	-0-	-53	-0-	29	1	903	2	Y	6	5	1	2
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		12,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		59								

MORSE		WELL #: 4		RRCID -> 201249		COMPL. DATE 03/01/2004			TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5890 X	4280	-0-	-1610	-0-	189	1	4025	2	Y	60	76	1	55
						66	9							
02	5320 X	3675	-0-	-1645	-0-	329	1	3307	2	Y	35	33	1	57
						39	9							
03	5456 X	5021	-0-	-435	-0-	179	1	4806	2	Y	33	29	1	61
						36	9							
04	DLQ G-10	5465	-0-	5465	5465	220	1	5210	2	Y	32	30	1	63
						35	9							
05	DLQ G-10	4594	-0-	4594	10059	202	1	4364	2	Y	25	57	1	31
						28	9							
06	14850 X	4791	-0-	-10059	-0-	181	1	4596	2	Y	13	18	1	26
						14	9							
07	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	184	1	4926	2	Y	12	30	1	8
						13	9							
08	5642 X	5224	-0-	-418	-0-	172	1	5037	2	Y	14	12	1	10
						15	9							
09	5460 X	4302	-0-	-1158	-0-	147	1	4142	2	Y	12	11	1	11
						13	9							
10	5115 X	4027	-0-	-1088	-0-	123	1	3890	2	Y	13	13	1	11
						14	9							
11	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	208	1	5183	2	Y	15	16	1	10
						17	9							
*12	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	273	1	6742	2	Y	20			30
						22	9							
TOTAL GAS PROD:		58,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		284								

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO (FIFTH MASSIVE) FAULCONER, VERNON E., INC. MURCH, B. L.		//CONT.// 80088 250 //CONT.// 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
		WELL #: 23		RRCID -> 201250		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	930 N	809	-0-	-121	-0-	25	1	781	2	Y	3	2	1		2
						3	9								
02	784 N	730	-0-	-54	-0-	21	1	706	2	Y	3	3	1		2
						3	9								
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	37	1	1325	2	Y	3	3	1		2
						3	9								
04	DLQ G-10	934	-0-	934	934	26	1	906	2	Y	2	3	1		1
						2	9								
05	DLQ G-10	937	-0-	937	1871	27	1	907	2	Y	3	3	1		1
						3	9								
06	2000 N	796	-0-	-1204	667	25	1	769	2	Y	2	2	1		1
						2	9								
07	1522 N	855	-0-	-667	-0-	25	1	827	2	Y	3	3	1		1
						3	9								
08	930 N	773	-0-	-157	-0-	23	1	748	2	Y	2	3	1		-0-
						2	9								
09	810 N	752	-0-	-58	-0-	22	1	728	2	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
10	868 N	604	-0-	-264	-0-	18	1	584	2	Y	2	1	1		1
						2	9								
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	30	1	965	2	Y	3	3	1		1
						3	9								
*12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	33	1	1033	2	Y	5	4	1		2
						6	9								
TOTAL GAS PROD:		10,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		33									

W. R. JACKSON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 217481		COMPL. DATE 11/18/2005			TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620						
01	1798 N	1192	-0-	-606	-0-	62	1	1038	2	Y	84	144	1		57
						92	9								
02	952 N	904	-0-	-48	-0-	55	1	843	2	Y	5				62
						6	9								
03	2573 N	1152	-0-	-1421	-0-	73	1	1079	2	Y	-0-				62
04	DLQ G-10	952	-0-	952	952	53	1	899	2	Y	-0-				62
05	DLQ G-10	991	-0-	991	1943	59	1	932	2	Y	-0-				62
06	2000 N	1593	-0-	-407	1536	80	1	1513	2	Y	-0-				62
07	2675 N	1139	-0-	-1536	-0-	61	1	1078	2	Y	-0-				62
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	86	1	1365	2	Y	-0-				62
09	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	109	1	1675	2	Y	-0-				62
10	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	47	1	1095	2	Y	-0-				62
11	1410 N	1209	-0-	-201	-0-	165	1	1044	2	Y	-0-				62
12	1829 N	720	-0-	-1109	-0-	52	1	668	2	Y	-0-				62
TOTAL GAS PROD:		14,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		89									

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO (FIFTH MASSIVE)													CNTY: HIDALGO	
FAULCONER, VERNON E., INC.														
JACKSON, W.R. RANCH														
//CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 263701														
WELL #: 2 RRCID -> 219544 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3379 X	2861	-0-	-518	-0-	160	1	2666	2	Y	32	193 1	18	
02	3612 X	3226	-0-	-386	-0-	35	9	3023	2	Y	5		23	
03	3999 X	3236	-0-	-763	-0-	197	1	3030	2	Y	-0-		23	
04	DLQ G-10	3929	-0-	3929	3929	206	1	3691	2	Y	19		42	
05	DLQ G-10	3737	-0-	3737	7666	217	1	3508	2	Y	8		50	
06	10947 X	3281	-0-	-7666	-0-	21	9	3088	2	Y	27		77	
07	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	163	1	3825	2	Y	10		87	
08	4061 X	3260	-0-	-801	-0-	30	9	3059	2	Y	7		94	
09	3930 X	2492	-0-	-1438	-0-	218	1	2337	2	Y	3		97	
10	4061 X	1698	-0-	-2363	-0-	11	9	1625	2	Y	3		100	
11	3930 X	772	-0-	-3158	-0-	193	1	667	2	Y	-0-		100	
12	4061 X	2279	-0-	-1782	-0-	152	1	2115	2	Y	-0-		100	
TOTAL GAS PROD:		34,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		114								

WAGNER OIL COMPANY													891175	
GARCIA "A"													WELL #: 1	
RRCID -> 200286 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	952 N	203	-0-	-749	-0-	38	1	164	2	Y	1	18 1	4	
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	1	9	193	2	Y	4		8	
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	44	1	201	2	Y	3	9 1	2	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	NO RPT		2	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	46	1			Y	NO RPT		2	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	NO RPT		2	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2	
TOTAL GAS PROD:		694		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

SAMANO (FIFTH MASSIVE)		//CONT.// 80088 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
COATES Y		WELL #: 3		RRCID -> 200290		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10012 - 10222			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2400 N	663	-0-	-1737	749	29 1	611 2	Y	21		76	
02		1501 N	752	-0-	-749	-0-	23 9						
03		806 N	806	-0-	-0-	-0-	34 1	718 2	Y	-0-		76	
							36 1	749 2	Y	19	75 1	20	
04		834 N	834	-0-	-0-	-0-	21 9						
							37 1	772 2	Y	23		43	
05		817 N	817	-0-	-0-	-0-	25 9						
							37 1	776 2	Y	4		47	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9					47	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47	
TOTAL GAS PROD:			3,872			TOTAL CONDENSATE PROD:			67				

GARCIA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 200373		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9754 - 10284			
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GARCIA "C"		WELL #: 3		RRCID -> 201431		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 10534		PERF. 9814 - 10014			
01		2400 N	525	-0-	-1875	29	97 1	428 2	Y	-0-		-0-	
02		645 N	616	-0-	-29	-0-	114 1	502 2	Y	-0-		-0-	
03		643 N	643	-0-	-0-	-0-	119 1	524 2	Y	-0-		-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,784			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAMANO (FIFTH MASSIVE)		//CONT.//		80088 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
GARCIA "D"		WELL #:		4	RRCID ->	202197	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9408	-	9638
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2400 N	553	-0-	-1847	176	102	1	448	2	Y	3	29	1	6
02	842 N	666	-0-	-176	-0-	120	1	526	2	Y	18			24
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	125	1	549	2	Y	5	24	1	5
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		1,899		TOTAL CONDENSATE PROD:		26								

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		80088 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
MORSE-FORSTER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	190333	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	8696	-	8964
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO (FOURTH MASSIVE) FAULCONER, VERNON E., INC. MURCH, B. L.		//CONT.// //CONT.//	80088 300 263701	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR					
		WELL #:	10	RRCID -> 191484	COMPL. DATE 07/02/2002	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 7540	- 8772		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	899 N	631	-0-	-268	-0-	20 1 4 9	607 2	Y	4	5 1	3
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	21 1 7 9	692 2	Y	6	6 1	3
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	27 1 7 9	968 2	Y	6	5 1	4
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	23 1 3 9	809 2	Y	3	5 1	2
05	806 N	747	-0-	-59	-0-	21 1 6 9	720 2	Y	5	5 1	2
06	960 N	587	-0-	-373	-0-	18 1 3 9	566 2	Y	3	3 1	2
07	868 N	583	-0-	-285	-0-	17 1 8 9	558 2	Y	7	6 1	3
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	18 1 6 9	603 2	Y	5	7 1	1
09	600 N	589	-0-	-11	-0-	17 1 6 9	566 2	Y	5	5 1	1
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	18 1 9 9	576 2	Y	8	5 1	4
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	25 1 9 9	800 2	Y	8	10 1	2
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	19 1 11 9	590 2	Y	10	8 1	4
TOTAL GAS PROD:		8,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		70					

MURCH, B. L.		WELL #:	8	RRCID -> 191485	COMPL. DATE 06/27/2002	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7470	- 8957		
01	1581 N	903	-0-	-678	-0-	28 1 9 9	866 2	Y	8	9 1	6
02	1288 N	1164	-0-	-124	-0-	34 1 14 9	1116 2	Y	13	12 1	7
03	1271 N	1077	-0-	-194	-0-	29 1 9 9	1039 2	Y	8	9 1	6
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	30 1 7 9	1024 2	Y	6	8 1	4
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	38 1 14 9	1306 2	Y	13	12 1	5
06	1050 N	844	-0-	-206	-0-	26 1 7 9	811 2	Y	6	6 1	5
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	39 1 7 9	1306 2	Y	6	8 1	3
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	38 1 6 9	1246 2	Y	5	7 1	1
09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	55 1 8 9	1790 2	Y	7	6 1	2
10	1364 N	1155	-0-	-209	-0-	34 1 6 9	1115 2	Y	5	4 1	3
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	51 1 4 9	1632 2	Y	4	6 1	1
*12	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	63 1 9 9	1980 2	Y	8	6 1	3
TOTAL GAS PROD:		15,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		89					

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO (FOURTH MASSIVE) FAULCONER, VERNON E., INC. MURCH, B. L.		//CONT.// 80088 300 //CONT.// 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
		WELL #: 9		RRCID -> 191486		COMPL. DATE 09/12/2002			TOTAL DEPTH 11004 PERF. 8238 - 8540					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3720 X	3571	-0-	-149	-0-	110	1	3405	2	Y	51	47	1	31
						56	9							
02	3360 X	3270	-0-	-90	-0-	94	1	3112	2	Y	58	56	1	33
						64	9							
03	3720 X	3603	-0-	-117	-0-	96	1	3462	2	Y	41	42	1	32
						45	9							
04	3510 X	3215	-0-	-295	-0-	90	1	3093	2	Y	29	41	1	20
						32	9							
05	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	109	1	3693	2	Y	56	54	1	22
						62	9							
06	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	128	1	4004	2	Y	43	36	1	29
						47	9							
07	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	117	1	3907	2	Y	56	60	1	25
						62	9							
08	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	118	1	3867	2	Y	44	59	1	10
						48	9							
09	4170 X	3294	-0-	-876	-0-	97	1	3163	2	Y	31	33	1	8
						34	9							
10	4309 X	1808	-0-	-2501	-0-	53	1	1727	2	Y	25	18	1	15
						28	9							
11	4170 X	3010	-0-	-1160	-0-	89	1	2869	2	Y	47	51	1	11
						52	9							
12	4092 X	3032	-0-	-1060	-0-	90	1	2858	2	Y	76	60	1	27
						84	9							
TOTAL GAS PROD:		40,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		557								

MURCH, B. L.		WELL #: 11		RRCID -> 191856		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 8978					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2201 N	1411	-0-	-790	-0-	43	1	1329	2	Y	35	37	1	24
						39	9							
02	1904 N	1817	-0-	-87	-0-	51	1	1701	2	Y	59	52	1	31
						65	9							
03	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	56	1	2016	2	Y	43	42	1	32
						47	9							
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	52	1	1790	2	Y	31	42	1	21
						34	9							
05	2015 N	1955	-0-	-60	-0-	54	1	1846	2	Y	50	51	1	20
						55	9							
06	2040 N	1671	-0-	-369	-0-	51	1	1585	2	Y	32	29	1	23
						35	9							
07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	57	1	1903	2	Y	44	47	1	20
						48	9							
08	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	57	1	1869	2	Y	35	47	1	8
						39	9							
09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	50	1	1624	2	Y	26	27	1	7
						29	9							
10	2015 N	1024	-0-	-991	-0-	30	1	970	2	Y	22	16	1	13
						24	9							
11	1890 N	1806	-0-	-84	-0-	54	1	1727	2	Y	23	30	1	6
						25	9							
*12	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	58	1	1828	2	Y	40	32	1	14
						44	9							
TOTAL GAS PROD:		21,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		440								

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701								
MORSE		WELL #:		3	RRCID ->	195630	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8830 - 9776
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

MURCH, B. L.		WELL #:		14	RRCID ->	197403	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7418 - 7424		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	12834	X	9978	-0-	-2856	-0-		303 1	9423 2	Y	229	218 1	143	
02	11592	X	10483	-0-	-1109	-0-		252 9	297 1	9849 2	Y	306	283 1	166
03	12834	X	12477	-0-	-357	-0-		337 9	329 1	11895 2	Y	230	225 1	171
04	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-		253 9	329 1	11332 2	Y	177	233 1	115
05	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-		195 9	338 1	11507 2	Y	285	286 1	114
06	12060	X	10355	-0-	-1705	-0-		314 9	315 1	9847 2	Y	175	161 1	128
07	12462	X	11707	-0-	-755	-0-		193 9	332 1	11085 2	Y	264	276 1	116
08	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-		290 9	330 1	10781 2	Y	204	273 1	47
09	11850	X	9583	-0-	-2267	-0-		224 9	280 1	9141 2	Y	147	156 1	38
10	12152	X	6811	-0-	-5341	-0-		162 9	199 1	6440 2	Y	156	107 1	87
11	11340	X	10585	-0-	-755	-0-		172 9	313 1	10084 2	Y	171	213 1	45
12	11718	X	10450	-0-	-1268	-0-		188 9	311 1	9841 2	Y	271	219 1	97
TOTAL GAS PROD:				127,779	TOTAL CONDENSATE PROD:							2,615		

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO (FOURTH MASSIVE) FAULCONER, VERNON E., INC. MURCH, B.L.		//CONT.// //CONT.//	80088 300 263701	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 18		RRCID -> 197720	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6514	-	8386								
01	3286 X	2859	-0-	-427	-0-	86	1	2668	2	Y	95	88	1			58	
02	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	105	9	90	1	Y	136	122	1			72	
03	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	150	9	96	1	Y	97	96	1			73	
04	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	107	9	91	1	Y	72	97	1			48	
05	3565 X	3368	-0-	-197	-0-	79	9	93	1	Y	114	116	1			46	
06	3480 X	2877	-0-	-603	-0-	125	9	87	1	Y	71	65	1			52	
07	3596 X	3343	-0-	-253	-0-	87	9	94	1	Y	97	105	1			44	
08	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	107	9	91	1	Y	74	101	1			17	
09	3300 X	2694	-0-	-606	-0-	81	9	78	1	Y	54	57	1			14	
10	3379 X	2000	-0-	-1379	-0-	59	9	58	1	Y	60	41	1			33	
11	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	66	9	106	1	Y	71	86	1			18	
*12	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	78	9	105	1	Y	112	90	1			40	
						123	9										
TOTAL GAS PROD:		37,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,053											

RLU OPERATING, LLC SIMPSON		714217		WELL #: 1		RRCID -> 222290	COMPL. DATE 07/13/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9190	-	10004					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	45731	Y	-0-								5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	45731	Y	-0-								5
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	45731	Y	-0-								5
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	45731	Y	-0-								5
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	45731	Y	-0-								5
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	45731	Y	-0-								5
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	45731	Y	-0-								5
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	45731	Y	-0-								5
09	45731 X	-0-	-0-	-45731	-0-	-0-	Y	-0-	5	1					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-								-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/02/2018 - P/A 10/02/18												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC SLICK STATE "B"		879035		WELL #: 3		RRCID -> 218386	COMPL. DATE 03/18/2006	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8732	-	8880					
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	60	1	418	3	Y	-0-					6
02	560 N	342	-0-	-218	-0-	41	1	301	3	Y	-0-					6
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	102	1	704	3	Y	-0-					6
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	55	1	396	3	Y	-0-					6
05	372 N	285	-0-	-87	-0-	31	1	254	3	Y	-0-					6
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	48	1	379	3	Y	-0-					6
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	56	1	412	3	Y	-0-					6
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	60	1	438	3	Y	-0-					6
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	60	1	423	3	Y	-0-					6
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	209	1	1568	3	Y	-0-					6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					6
TOTAL GAS PROD:		6,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR								
WAGNER OIL COMPANY				891175												
SAMANO		WELL #:		19	RRCID ->	181984	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	8556 - 9466				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

SAMANO		WELL #:		23	RRCID ->	185551	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	7280 - 8516	
01	3689 X	3448	-0-	-241	-0-	640	1	2807	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
02	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	752	1	3297	2	Y	2		4
						2	9						
03	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	785	1	3442	2	Y	-0-	2 1	2
04	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT		2
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
07	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT		2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		11,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

SAMANO		WELL #:		20	RRCID ->	185918	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	6973 - 7357
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.// 80088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
SAMANO		WELL #: 24		RRCID -> 186423		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 9220			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	4340 X	3943	-0-	-397	-0-	717 1	3149 2	Y	70	115 1	64
						77 9					
02	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	843 1	3698 2	Y	55		119
						61 9					
03	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	879 1	3860 2	Y	24	73 1	70
						26 9					
04	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-			Y	NO RPT		70
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		70
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		70
07	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			Y	NO RPT		70
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		70
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		70
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		70
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		70
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		70

TOTAL GAS PROD: 13,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

SAMANO		WELL #: 26		RRCID -> 187150		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157			
01	1302 N	1121	-0-	-181	-0-	203 1	890 2	Y	25	45 1	11
						28 9					
02	1820 X	1294	-0-	-526	-0-	239 1	1045 2	Y	9		20
						10 9					
03	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	248 1	1091 2	Y	4	12 1	12
						4 9					
04	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-			Y	NO RPT		12
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12
07	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT		12
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12

TOTAL GAS PROD: 3,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SAMANO		WELL #: 25		RRCID -> 188311		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 8190			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) WAGNER OIL COMPANY DIELMANN		//CONT.// //CONT.//	80088 300 891175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3565 X	2350	-0-	-1215	-0-	433 1	1898 2		N		17		179
02		3220 X	2776	-0-	-444	-0-	19 9	508 1	2229 2	N		35		214
03		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	39 9	530 1	2327 2	N		22	189 1	47
04		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-	24 9			N	NO RPT			47
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
07		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-				N	NO RPT			47
08		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-				N	NO RPT			47
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

TOTAL GAS PROD: 8,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

DIELMANN		WELL #:	2	RRCID ->	189686	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8254 -	9250
01		496 N	449	-0-	-47	-0-	83 1	366 2	N		-0-	189
02		544 N	544	-0-	-0-	-0-	97 1	430 2	N		15	204
03		576 N	576	-0-	-0-	-0-	17 9	102 1	449 2	N	23	227
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25 9			N	NO RPT	227
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	227
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	227
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	227
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	227
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	227
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	227
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	227
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	227

TOTAL GAS PROD: 1,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HART ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	189688	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7494 -	9556
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		137	190
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		42	50
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		250	118
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	182 1	118
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	182 1	118
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		118
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		118
08	DLQ G-10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		118
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		118
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		118
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		118
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		118

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 429

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.// 80088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
COATES Y		WELL #: 2		RRCID -> 199583		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3689 X	2664	-0-	-1025	-0-	121	1	2525	2	Y	16			102
02	3332 X	3137	-0-	-195	-0-	142	1	2966	2	Y	26			128
03	3348 X	3263	-0-	-85	-0-	149	1	3096	2	Y	16	63	1	17
04	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT			17
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
07	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT			17
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

TOTAL GAS PROD: 9,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

COATES Y		WELL #: 1		RRCID -> 199584		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2139 N	1699	-0-	-440	-0-	77	1	1607	2	Y	14			87
02	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	91	1	1887	2	Y	25			112
03	2139 X	2080	-0-	-59	-0-	28	9	1970	2	Y	14	55	1	15
04	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT			15
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
07	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT			15
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

TOTAL GAS PROD: 5,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.// 80088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
HART ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 201231		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	52	1	225	2	Y	7		10
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	61	1	264	2	Y	2	9 1	3
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	63	1	276	2	Y	13	9 1	7
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		7
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		7
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		7
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		7
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		7
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		7
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		7
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		965		TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 203059		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GARCIA "E"		WELL #: 5		RRCID -> 207077		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 11045 PERF.10345 - 10660					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.// 80088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
GARCIA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 225689		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	24 1	101 2	Y	20	137 1		30
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	22 9	119 2	Y	127			157
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	27 1	124 2	Y	37	159 1		35
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	140 9		Y	NO RPT			35
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29 1		Y	NO RPT			35
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41 9		Y	NO RPT			35
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35

TOTAL GAS PROD: 627 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

RICHMOND		WELL #: 13		RRCID -> 247717		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870				
01	5735 X	4519	-0-	-1216	-0-	1270 1	3201 2	Y	44	88 1		42
02	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	48 9	3760 2	Y	58			100
03	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	1491 1	3925 2	Y	53	72 1		81
04	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-	64 9		Y	NO RPT			81
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1557 1		Y	NO RPT			81
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58 9		Y	NO RPT			81
07	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			Y	NO RPT			81
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			81
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			81
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			81
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			81
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			81

TOTAL GAS PROD: 15,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

SAMANO (K SAND)		80088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SAMANO		WELL #: 34		RRCID -> 193921		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 6804				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (K SAND)		//CONT.// 80088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
SAMANO		WELL #: 20		RRCID -> 194462		COMPL. DATE 01/01/2003		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 6055								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAMANO "C"		WELL #: 2		RRCID -> 194571		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6408								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAMANO		WELL #: 27		RRCID -> 195228		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 5770 - 7914								
01	3100 X	2367	-0-	-733	-0-	439 1	1927 2	Y	1	17	1					50
02	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	516 1	2263 2	Y	43							93
03	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	538 1	2362 2	Y	18	57	1					54
04	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			Y	NO RPT							54
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							54
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							54
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							54
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							54
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							54
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							54
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							54
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							54
TOTAL GAS PROD:		8,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		62										

SAMANO (K SAND)		//CONT.//		80088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175						
DE FLORES, M. S.		WELL #:		4	RRCID -> 212242	COMPL. DATE 11/15/2006	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6424	- 6572	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DE FLORES, M. S.		WELL #:		2	RRCID -> 215467	COMPL. DATE 11/04/2004	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 6247	- 6584	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 242296	COMPL. DATE 07/01/2008	TOTAL DEPTH 9667	PERF. 5970	- 6010	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	30
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		6				

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO (K SAND)		//CONT.//		80088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
FAUSTO SALINAS ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	245510	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	5409 - 5437	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)				80088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701											
MURCH, B. L.		WELL #:		7	RRCID ->	194829	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7560 - 8556			
01	7595	X	6478	-0-	-1117	-0-	198	1	6138	2	Y	129	123	1	81
							142	9							
02	7588	X	6299	-0-	-1289	-0-	179	1	5945	2	Y	159	151	1	89
							175	9							
03	8401	X	7154	-0-	-1247	-0-	189	1	6841	2	Y	113	115	1	87
							124	9							
04	8130	X	6609	-0-	-1521	-0-	184	1	6330	2	Y	86	116	1	57
							95	9							
05	6975	X	6950	-0-	-25	-0-	194	1	6601	2	Y	141	141	1	57
							155	9							
06	6930	X	5828	-0-	-1102	-0-	178	1	5556	2	Y	85	79	1	63
							94	9							
07	7161	X	4867	-0-	-2294	-0-	139	1	4626	2	Y	93	110	1	46
							102	9							
08	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	93	1	3028	2	Y	49	81	1	14
							54	9							
09	6720	X	5534	-0-	-1186	-0-	162	1	5292	2	Y	73	70	1	17
							80	9							
10	6944	X	2599	-0-	-4345	-0-	76	1	2467	2	Y	51	38	1	30
							56	9							
11	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	209	1	6725	2	Y	61	75	1	16
							67	9							
*12	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	197	1	6215	2	Y	91	74	1	33
							100	9							
TOTAL GAS PROD:		69,006		TOTAL CONDENSATE PROD:										1,131	

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701									
MURCH, B. L.		WELL #: 12		RRCID -> 194832		COMPL. DATE 01/08/2003			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526		
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	49 1	1531 2	Y	26	27 1	18
02	2660 X	1712	-0-	-948	-0-	29 9	1626 2	Y	34	33 1	19
03	2945 X	1894	-0-	-1051	-0-	49 1	1818 2	Y	24	24 1	19
04	2850 X	1081	-0-	-1769	-0-	37 9	1039 2	Y	11	20 1	10
05	2232 X	270	-0-	-1962	-0-	50 1	258 2	Y	4	10 1	4
06	1830 X	985	-0-	-845	-0-	26 9	942 2	Y	12	9 1	7
07	1891 X	1461	-0-	-430	-0-	30 1	1409 2	Y	9	11 1	5
08	932 X	932	-0-	-0-	-0-	12 9	900 2	Y	4	8 1	1
09	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	8 1	1335 2	Y	6	6 1	1
10	1457 X	127	-0-	-1330	-0-	4 9	122 2	Y	1	1 1	1
11	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	41 1	1542 2	Y	2	2 1	1
*12	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	7 9	1547 2	Y	3	3 1	1
TOTAL GAS PROD:		14,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		136					

MURCH, B. L.		WELL #: 15		RRCID -> 197406		COMPL. DATE 05/06/2003			TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567		
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	682 N	217	-0-	-465	-0-	7 1	209 2	Y	1	1 1	1
02	588 N	151	-0-	-437	-0-	1 9	147 2	Y	-0-	1 1	-0-
03	403 N	180	-0-	-223	-0-	4 1	175 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	210 N	112	-0-	-98	-0-	5 1	109 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	3 1	123 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	180 N	123	-0-	-57	-0-	4 1	119 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	4 1	169 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	5 1	198 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	6 1	206 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	6 1	268 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	8 1	256 2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	8 1	471 2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 192443		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6970 - 7110		
YTURRIA L & L		WELL #: 1									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY				891175										
SAMANO		WELL #:		19	RRCID ->	182085	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 7354 - 9466			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAMANO		WELL #:		20	RRCID ->	183268	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 5552 - 8467			
01	1736 X	1630	-0-	-106	-0-	301	1	1320	2	N	8			89
						9	9							
02	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	354	1	1550	2	N	-0-			89
03	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	369	1	1618	2	N	3			92
						3	9							
04	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT			92
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
07	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			92
08	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			92
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
TOTAL GAS PROD:		5,524				TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

SAMANO		WELL #:		21	RRCID ->	184524	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 2708 - 3190			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 185100		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3627 X	3356	-0-	-271	-0-	614 1	2696 2	N	42		162
						46 9					
02	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	722 1	3166 2	N	40		202
						44 9					
03	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	754 1	3304 2	N	29	186 1	45
						32 9					
04	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-			N	NO RPT		45
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
07	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			N	NO RPT		45
08	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			N	NO RPT		45
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

TOTAL GAS PROD: 11,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 185840		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2139 X	1776	-0-	-363	-0-	438 1	1320 2	N	16		53
						18 9					
02	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	514 1	1550 2	N	9		62
						10 9					
03	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	536 1	1618 2	N	10		72
						11 9					
04	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			N	NO RPT		72
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
07	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT		72
08	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT		72
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72

TOTAL GAS PROD: 6,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 185899		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186382 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187379 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SALINAS WELL #: 8 RRCID -> 187691 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 7716

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 187880		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		899 N	835	-0-	-64	-0-	155 1	680 2		N	-0-					32
02		981 N	981	-0-	-0-	-0-	182 1	799 2		N	-0-					32
03		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	190 1	834 2		N	-0-					32
04		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	196 1	860 2		N	67					99
							74 9									
05		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	197 1	864 2		N	2					101
							2 9									
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					101
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					101
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					101
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					101
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					101
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					101
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					101
TOTAL GAS PROD:		5,033				TOTAL CONDENSATE PROD:		69								

SAMANO		WELL #: 25		RRCID -> 188314		COMPL. DATE 11/26/2001		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAMANO		WELL #: 27		RRCID -> 189367		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 189988 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190607 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191342 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
SAMANO		WELL #: 37		RRCID -> 193948		COMPL. DATE 10/27/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6724					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	715	-0-	-91	-0-	133	1	581	2	Y	1	12 1	42
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	156	1	683	2	Y	36		78
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	163	1	713	2	Y	16	48 1	46
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		46
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		46
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		46
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		46
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		46
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		46
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		46
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		46
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		46

TOTAL GAS PROD: 2,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

DIELMANN		WELL #: 1		RRCID -> 201032		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 201054		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
COATES Y		WELL #: 1		RRCID -> 202006		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 7449								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

COATES Y		WELL #: 2		RRCID -> 203055		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 7362								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

HART ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 205948		COMPL. DATE 07/14/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7686 - 7742								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO (1ST MASSIVE)
FAULCONER, VERNON E., INC.
MORSE

80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
263701
WELL #: 3 RRCID -> 191141 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6912 - 9776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4898 X	3090	-0-	-1808	-0-	137 1	2916 2	Y	34	71 1		52
02	6916 X	2805	-0-	-4111	-0-	37 9	2550 2	Y	17	25 1		44
03	7657 X	3909	-0-	-3748	-0-	236 1	3748 2	Y	20	21 1		43
04	7410 X	3895	-0-	-3515	-0-	19 9	3717 2	Y	19	20 1		42
05	3410 X	2043	-0-	-1367	-0-	139 1	1944 2	Y	8	32 1		18
06	3780 X	2548	-0-	-1232	-0-	22 9	2434 2	Y	16	14 1		20
07	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	157 1	4244 2	Y	12	25 1		7
08	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	21 9	3514 2	Y	11	10 1		8
09	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	90 1	3956 2	Y	12	10 1		10
10	4402 X	481	-0-	-3921	-0-	13 9	464 2	Y	2	7 1		5
11	4260 X	2045	-0-	-2215	-0-	15 1	1957 2	Y	8	8 1		5
12	4402 X	3403	-0-	-999	-0-	2 9	3258 2	Y	12			17
						79 1						
						9 9						
						132 1						
						13 9						
TOTAL GAS PROD:		36,390				TOTAL CONDENSATE PROD:			171			

MORSE-FORSTER UNIT

WELL #: 4 RRCID -> 195194 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814

01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	53 1	1096 2	Y	-0-	4 1		5
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	158 1	1599 2	Y	1	4 1		2
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1 9	1054 2	Y	-0-			2
04	1110 N	832	-0-	-278	-0-	64 1	787 2	Y	-0-			2
05	1209 N	932	-0-	-277	-0-	45 1	884 2	Y	-0-	2 1		-0-
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	48 1	1058 2	Y	1			1
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	76 1	1058 2	Y	-0-			1
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	77 1	1104 2	Y	1	1 1		1
09	1140 N	960	-0-	-180	-0-	83 1	884 2	Y	-0-			1
10	1147 N	743	-0-	-404	-0-	1 9	684 2	Y	-0-			1
11	1140 N	979	-0-	-161	-0-	76 1	907 2	Y	-0-			1
*12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	59 1	1148 2	Y	-0-			1
						72 1						
						90 1						
TOTAL GAS PROD:		13,167				TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.//		80088 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
RICHMOND		WELL #:		11	RRCID ->	198865	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7684 - 8924
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035		CAPACITY		CNTY: STARR				
BLOMBERG, SAMUEL D.												
		WELL #:		33	RRCID ->	203216	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	8442	PERF.	6930 - 6950
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1451	N	1451	-0-	-0-	182	1	1269	3	Y	-0-	52
02	1820	N	1678	-0-	-142	202	1	1476	3	Y	-0-	52
03	1992	N	1992	-0-	-0-	251	1	1741	3	Y	-0-	52
04	1792	N	1792	-0-	-0-	219	1	1573	3	Y	-0-	52
05	1912	N	1912	-0-	-0-	206	1	1706	3	Y	-0-	52
06	1865	N	1865	-0-	-0-	209	1	1656	3	Y	-0-	52
07	1517	N	1517	-0-	-0-	182	1	1334	3	Y	1	49
						1	9					
08	1922	N	1721	-0-	-201	209	1	1511	3	Y	1	50
						1	9					
09	1860	N	1642	-0-	-218	205	1	1436	3	Y	1	51
						1	9					
10	1659	N	1659	-0-	-0-	195	1	1462	3	Y	2	53
						2	9					
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	53
TOTAL GAS PROD:				17,229	TOTAL CONDENSATE PROD:						5	

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
WAGNER OIL COMPANY 891175												
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 187883 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 6988												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1426 X	1207	-0-	-219	-0-	223 1	975 2	N	8		152
							9 9					
02		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	261 1	1146 2	N	-0-		152
03		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	273 1	1196 2	N	-0-		152
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		152
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		152
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		152
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		152
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		152
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		152
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		152
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		152
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		152
TOTAL GAS PROD:			4,083	TOTAL CONDENSATE PROD:				8				

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189368 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190606 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 7212												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191518 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192867 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 8728

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194498 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7897 - 8303

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194845 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 195019 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9076 - 9166

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195231 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
SAMANO		WELL #: 41		RRCID -> 195234		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195616		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 195696		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8247 - 8439				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195704		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8300 - 8556								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND		WELL #: 5		RRCID -> 196976		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 11375 PERF. 8372 - 9434								
01	3059 N	1420	-0-	-1639	-0-	401	1	1011	2	Y	7					169
						8	9									
02	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	470	1	1188	2	Y	15					184
						17	9									
03	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	491	1	1240	2	Y	32	151	1			65
						35	9									
04	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					65
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
07	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					65
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 4,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

RICHMOND		WELL #: 4		RRCID -> 196983		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 10004								
01	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	974	1	2457	2	Y	5	87	1			47
						6	9									
02	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	1145	1	2885	2	Y	28					75
						31	9									
03	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	1194	1	3012	2	Y	19					94
						21	9									
04	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					94
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94
07	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					94
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 11,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.//		80088 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
DE FLORES, M. S.		WELL #:		2	RRCID ->	197055	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7582 - 7598
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICHMOND		WELL #:		10	RRCID ->	197098	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8164 - 9814
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1	1		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3				5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3	4	1		4
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				4
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				4
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				4
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				4
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

DE FLORES, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	197408	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	6994 - 10554
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	527 N	451	-0-	-76	-0-	27 1	405 2	N	17			247
						19 9						
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	33 1	475 2	N	3			250
						3 9						
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	34 1	496 2	N	8	181	1	77
						9 9						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
TOTAL GAS PROD:		1,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
SAMANO		WELL #: 45		RRCID -> 197794		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ZAMORA RUIZ		WELL #: 3		RRCID -> 198221		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848								
01	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	254	1	4047	2	N	7					174
02	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	299	1	4753	2	N	50					224
03	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	312	1	4961	2	N	31	197	1			58
04	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-	34	9			N	NO RPT					58
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
07	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					58
08	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					58
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
TOTAL GAS PROD:		14,723				TOTAL CONDENSATE PROD:		88								

SAMANO		WELL #: 43		RRCID -> 198856		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAMANO (1ST MASSIVE)			//CONT.//		80088 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//		891175									
SAMANO			WELL #:		46	RRCID -> 198860		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 7932 - 7978		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RICHMOND			WELL #:		9	RRCID -> 200121		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 8400 - 9320		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1023 N	973	-0-	-50	-0-	276	1	697	2	N	-0-		127
02		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	324	1	819	2	N	-0-		127
03		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	339	1	854	2	N	-0-		127
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			127
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			127
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			127
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			127
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			127
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			127
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			127
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			127
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			127
TOTAL GAS PROD:			3,309		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SALINAS, FAUSTO ET AL			WELL #:		7	RRCID -> 201434		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6536 - 6651		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.//		80088 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
HART ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	201853	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	9709	PERF.	7578 - 7642
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KENT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	202367	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7887 - 8260
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	203058	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	6508 - 6593
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.//		80088 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
RICHMOND		WELL #:		6	RRCID ->	203849	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8470 - 9904	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAMANO		WELL #:		37	RRCID ->	204362	COMPL. DATE	10/27/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6254 - 6380	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HART ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	206124	COMPL. DATE	10/11/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6584 - 6664	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
JUANA SALAS		WELL #: 1		RRCID -> 208254		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	250	-0-	-60	-0-	11 1	239 2		N	-0-			76
02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	13 1	281 2		N	-0-			76
03		307 N	307	-0-	-0-	-0-	14 1	293 2		N	-0-			76
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76
TOTAL GAS PROD:		851		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GARCIA "E"		WELL #: 5		RRCID -> 229406		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166						
01		3100 N	1529	-0-	-1571	1399	282 1	1239 2	Y	7			104	
02		3203 X	1804	-0-	-1399	-0-	331 1	1455 2	Y	16			120	
03		1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	346 1	1518 2	Y	4			124	
04		1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-	4 9		Y	NO RPT			124	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			124	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			124	
07		1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT			124	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			124	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			124	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			124	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			124	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			124	
TOTAL GAS PROD:		5,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

SAMANO (THIRD MASSIVE)		80088 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
MORSE		WELL #: 3		RRCID -> 214772		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8523 - 8687						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185917 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186381 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8038 - 8181

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187381 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 8243 - 8388

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 187382 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 188282 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 7527

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188313 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7770 - 7844

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

SAMANO (THIRD MASSIVE)		//CONT.// 80088 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
SAMANO		WELL #: 29		RRCID -> 188318		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 7556				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	452	-0-	-44	-0-	84 1	368 2	Y	-0-			-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	99 1	432 2	Y	-0-			-0-
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	103 1	451 2	Y	-0-			-0-
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	106 1	466 2	Y	-0-			-0-
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	107 1	468 2	Y	3			3
						3 9						
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		2,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191343		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HART ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 199667		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAMANO (THIRD MASSIVE)		//CONT.//		80088 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
DIELMANN		WELL #:		2	RRCID ->	200365	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8254 -	8284
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

DIELMANN		WELL #:		1	RRCID ->	201033	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	9519	PERF.	8350 -	8386
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

HART ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	201055	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8311 -	8390
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201855 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8406 - 8510

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

COATES Y WELL #: 1 RRCID -> 202008 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7972 - 8058

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

COATES Y WELL #: 2 RRCID -> 203054 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7798 - 7824

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)			80089 085		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR					
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701													
MORSE - FORSTER UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 190337			COMPL. DATE 06/17/2002			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8532 - 8916					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MORSE			WELL #: 1		RRCID -> 190437			COMPL. DATE 07/27/2002			TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8595 - 10470					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3038	X	2389	-0-	-649	-0-	101	1	2155	2	Y	121	146	1		106
							133	9								
02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	398	1	4132	2	Y	151	94	1		163
							166	9								
03	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	229	1	6156	2	Y	162	106	1		219
							178	9								
04	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	239	1	5663	2	Y	132	113	1		238
							145	9								
05	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	286	1	6184	2	Y	131	239	1		130
							144	9								
06	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	233	1	5913	2	Y	199	135	1		194
							219	9								
07	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	294	1	7859	2	Y	178	290	1		82
							196	9								
08	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	266	1	7803	2	Y	183	147	1		118
							201	9								
09	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	234	1	6609	2	Y	166	144	1		140
							183	9								
10	8339	X	4512	-0-	-3827	-0-	134	1	4235	2	Y	130	150	1	1 8	119
							143	9								
11	8070	X	6896	-0-	-1174	-0-	261	1	6492	2	Y	130	153	1		96
							143	9								
12	8339	X	4916	-0-	-3423	-0-	187	1	4619	2	Y	100				196
							110	9								
TOTAL GAS PROD:			72,643		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,783								

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) FAULCONER, VERNON E., INC. MORSE		//CONT.// //CONT.//		80089 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
				263701		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
				6		210737	01/11/2005	10500	8525	- 9953				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2976 X	1826	-0-	-1150	-0-	82	1	1729	2	Y	14	17	1	12
						15	9							
02	2856 X	1241	-0-	-1615	-0-	104	1	1129	2	Y	7	7	1	12
						8	9							
03	3162 X	2095	-0-	-1067	-0-	75	1	2012	2	Y	7	6	1	13
						8	9							
04	2340 X	1467	-0-	-873	-0-	60	1	1400	2	Y	6	6	1	13
						7	9							
05	1953 X	1528	-0-	-425	-0-	66	1	1458	2	Y	4	11	1	6
						4	9							
06	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	91	1	2337	2	Y	13	8	1	11
						14	9							
07	2108 X	1871	-0-	-237	-0-	67	1	1798	2	Y	5	12	1	4
						6	9							
08	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	72	1	2150	2	Y	6	6	1	4
						7	9							
09	2430 X	1712	-0-	-718	-0-	59	1	1646	2	Y	6	5	1	5
						7	9							
10	2511 X	1474	-0-	-1037	-0-	44	1	1423	2	Y	6	6	1	5
						7	9							
11	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	125	1	3130	2	Y	3	5	1	3
						3	9							
*12	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	112	1	2770	2	Y	4			7
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		24,029				TOTAL CONDENSATE PROD:		81						

WAGNER OIL COMPANY SAMANO		891175		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
				28	188697	06/28/2002	9879	7032	- 9514					
01	806 N	607	-0-	-199	-0-	27	1	568	2	Y	11			29
						12	9							
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	32	1	667	2	Y	29	29	1	29
						32	9							
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	33	1	697	2	Y	49	59	1	19
						54	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:		2,122				TOTAL CONDENSATE PROD:		89						

SAMANO		WELL #:		31	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
					189734	06/06/2002	10500	9218	- 9708					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175																	
COATES SS WELL #: 1 RRCID -> 189890 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 9152																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31 N		15	-0-	-16		3	1	12	2	Y	-0-				-0-
02		18 N		18	-0-	-0-		4	1	14	2	Y	-0-				-0-
03		18 N		18	-0-	-0-		3	1	15	2	Y	-0-				-0-
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05		0 N	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06		0 N	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07		0 N	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09		0 N	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10		0 N	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12		0 X	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				51	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191336 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 9416																	
01		93 N		58	-0-	-35		3	1	47	2	Y	7				19
02		78 N		78	-0-	-0-		8	9								
03		97 N		97	-0-	-0-		3	1	55	2	Y	18	18	1		19
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-		20	9								
05		0 N	NO RPT		-0-	-0-		3	1	58	2	Y	33	39	1		13
06		0 N	NO RPT		-0-	-0-		36	9								
07		0 N	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT				13
08	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT				13
09		0 N	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT				13
10		0 N	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT				13
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT				13
12		0 X	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT				13
TOTAL GAS PROD:				233	TOTAL CONDENSATE PROD:				58								

COATES SS WELL #: 2 RRCID -> 191392 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8694 - 9858																	
01		713 N		669	-0-	-44		124	1	545	2	Y	-0-				13
02		822 X		822	-0-	-0-		146	1	640	2	Y	33				46
03		824 X		824	-0-	-0-		36	9								
04		840 X	NO RPT		-0-	-840		152	1	668	2	Y	4				50
05		0 X	NO RPT		-0-	-0-		4	9								
06		0 X	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT				50
07		899 X	NO RPT		-0-	-899						Y	NO RPT				50
08	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT				50
09		0 X	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT				50
10		0 X	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT				50
11		0 X	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT				50
12		0 X	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT				50
TOTAL GAS PROD:				2,315	TOTAL CONDENSATE PROD:				37								

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)		//CONT.// 80089 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
COATES SS		WELL #: 3		RRCID -> 191936		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	448	-0-	-17	-0-	83	1	365	2	Y	-0-		29
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	98	1	429	2	Y	75		104
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	83	9	448	2	Y	8		112
						102	1						
						9	9						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		112
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		112
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		112
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		112
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		112
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		112
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		112
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		112
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		112
TOTAL GAS PROD:		1,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		83							

SAMANO		WELL #: 30		RRCID -> 192695		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAMANO		WELL #: 35		RRCID -> 193073		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 9226					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)		//CONT.// 80089 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 194651		COMPL. DATE 03/19/2003			TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9202 - 9422				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2077 N	1622	-0-	-455	-0-	74 1	1538 2	Y	9				25
02	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	10 9	1806 2	Y	24	25	1		24
03	2077 X	2021	-0-	-56	-0-	87 1	1885 2	Y	41	49	1		16
04	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-	26 9							16
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	91 1			Y	NO RPT			16
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45 9			Y	NO RPT			16
07	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-				Y	NO RPT			16
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16

TOTAL GAS PROD: 5,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

DE FLORES, M. S.		WELL #: 2		RRCID -> 197059		COMPL. DATE 07/11/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9886 - 10038				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO		WELL #: 46		RRCID -> 197790		COMPL. DATE 07/06/2006			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 9280				
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5 1	103 2	N	17				127
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	19 9	122 2	N	13				140
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	5 1	127 2	N	22				162
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14 9							162
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 1			N	NO RPT			162
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24 9			N	NO RPT			162
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162

TOTAL GAS PROD: 425 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80089 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
SAMANO		WELL #:		48	RRCID ->	199160	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9266 - 9274	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		80089 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264											
DIAZ		WELL #:		2	RRCID ->	201487	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	7316 - 7534	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	191	1	550	2	Y	4	56 1 1 8	54
02	700 N	698	-0-	-2	-0-	151	1	502	2	Y	41	95 1	-0-
03	713 N	502	-0-	-211	-0-	141	1	357	2	Y	4		4
04	720 N	666	-0-	-54	-0-	183	1	479	2	Y	4		8
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	211	1	631	2	Y	-0-		8
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	281	1	621	2	Y	-0-		8
07	682 N	526	-0-	-156	-0-	105	1	421	2	Y	-0-		8
08	DLQ G-10	454	-0-	454	454	92	1	362	2	Y	-0-		8
09	DLQ G-10	508	-0-	508	962	112	1	396	2	Y	-0-		8
10	DLQ G-10	682	-0-	682	1644	144	1	538	2	Y	-0-		8
11	2306 N	662	-0-	-1644	-0-	123	1	539	2	Y	-0-		8
*12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	152	1	618	2	Y	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		7,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		53							

DIAZ		WELL #:		3	RRCID ->	207017	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7558 - 7571	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80089 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
ESCUDO OIL & GAS, LLC		//CONT.// 254264														
GARCIA		WELL #: 2		RRCID -> 209361		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GARCIA		WELL #: 3		RRCID -> 210536		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DIAZ		WELL #: 4		RRCID -> 216014		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 6217								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					109
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					109
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	11	1	32	2	Y	-0-					109
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					109
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					109
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
10	DLQ G-10	12	-0-	12	12	2	1	10	2	Y	-0-					109
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					109
12	DLQ G-10	13	-0-	13	25	2	1	11	2	Y	-0-					109
TOTAL GAS PROD:		102				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
MORSE-FORSTER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	189729	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	7586 - 8964
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		10354 X	8342	-0-	-2012	-0-	385 1	7942 2	Y	14	67 1	1 8 76
02		13104 X	8183	-0-	-4921	-0-	15 9	7353 2	Y	18	64 1	30
03		14508 X	8828	-0-	-5680	-0-	20 9	8320 2	Y	-0-		30
04		13650 X	6993	-0-	-6657	-0-	508 1	6599 2	Y	14		44
05		9641 X	7003	-0-	-2638	-0-	379 1	6636 2	Y	12	46 1	10
06		8760 X	4808	-0-	-3952	-0-	15 9	4463 2	Y	23		33
07		9052 X	4636	-0-	-4416	-0-	13 9	4316 2	Y	6		39
08		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	320 1	3227 2	Y	15	36 1	18
09		6150 X	2488	-0-	-3662	-0-	25 9	2291 2	Y	1		19
10		6355 X	1630	-0-	-4725	-0-	313 1	1500 2	Y	2		21
11		4800 X	3699	-0-	-1101	-0-	7 9	3421 2	Y	9		30
12		4650 X	3812	-0-	-838	-0-	242 1	3531 2	Y	3		33
							17 9					
							196 1					
							1 9					
							128 1					
							2 9					
							268 1					
							10 9					
							278 1					
							3 9					

TOTAL GAS PROD: 63,908

TOTAL CONDENSATE PROD: 117

MORSE		WELL #:		3	RRCID ->	195629	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7819 - 7906
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #:	11	RRCID ->	199212	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8916 - 9455
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188713 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8370 - 8554

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 190125 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8030 - 8186

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES SS WELL #: 1 RRCID -> 190139 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 8198

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190205 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191519 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8220 - 8286

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192502 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 8630

01	713 N	558	-0-	-155	-0-	25	1	529	2	Y	4	33	1	7													
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	4	9	30	1	Y	3			10													
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	3	9	31	1	Y	-0-			10													
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10													
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10													
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10													
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10													
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10													
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10													
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10													
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10													
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10													
TOTAL GAS PROD: 1,891														TOTAL CONDENSATE PROD: 7													

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80089 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
COATES SS		WELL #: 3		RRCID -> 192585		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO		WELL #: 36		RRCID -> 192866		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136								
01	6386 X	5055	-0-	-1331	-0-	232	1	4804	2	Y	17					44
						19	9									
02	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	271	1	5643	2	Y	42	44	1			42
						46	9									
03	6386 X	6251	-0-	-135	-0-	283	1	5890	2	Y	71	85	1			28
						78	9									
04	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					28
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
07	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					28
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 17,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

SAMANO		WELL #: 35		RRCID -> 193071		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194497 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 10428

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194531 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514

01		4495 X	3997	-0-	-498	-0-	183	1	3801	2	Y	12					31
							13	9									
02		5040 X	4713	-0-	-327	-0-	215	1	4464	2	Y	31	31	1			31
							34	9									
03		5053 X	4942	-0-	-111	-0-	224	1	4660	2	Y	53	63	1			21
							58	9									
04		5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					21
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
07		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					21
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
TOTAL GAS PROD: 13,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 96																	

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 194556 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166

01		496 N	317	-0-	-179	-0-	14	1	303	2	Y	-0-					25
02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	2	Y	-0-					25
03		389 N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	Y	-0-					25
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
TOTAL GAS PROD: 1,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80089 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175								
SAMANO		WELL #: 41		RRCID -> 194647		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1550 X	1196	-0-	-354	-0-	54 1	1131 2	Y	10	26
						11 9				
02	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	64 1	1328 2	Y	26 1	26
						29 9				
03	1550 X	1500	-0-	-50	-0-	66 1	1386 2	Y	44 53 1	17
						48 9				
04	1560 X	1512	-0-	-48	-0-	68 1	1429 2	Y	14 25 1	6
						15 9				
05	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	69 1	1436 2	Y	-0- 4 1	2
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
07	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT	2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

TOTAL GAS PROD: 7,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

RICHMOND		WELL #: 1		RRCID -> 194660		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572		
01	558 X	528	-0-	-30	-0-	150 1	377 2	Y	1	48
						1 9				
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	176 1	443 2	Y	4	52
						4 9				
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	184 1	463 2	Y	10 43 1	19
						11 9				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	19
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	19
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	19
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	19
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	19
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	19
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	19
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	19
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	19

TOTAL GAS PROD: 1,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 194812		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195709 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196977 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197052 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197057 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197545 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
RICHMOND		WELL #:		10	RRCID ->	197549	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9212 - 9222		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND		WELL #:		7	RRCID ->	198216	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9194 - 9910	
01	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	456	1	1149	2	Y	14	59 1	42
						15	9						
02	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	536	1	1349	2	Y	59		101
						65	9						
03	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	559	1	1408	2	Y	55	73 1	83
						61	9						
04	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT		83
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		83
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		83
07	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT		83
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		83
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		83
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		83
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		83
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		83

TOTAL GAS PROD: 5,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

SAMANO		WELL #:		47	RRCID ->	198375	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8460 - 8472
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198857 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198858 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198861 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8129 - 8224

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80089 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175															
RICHMOND		WELL #: 9		RRCID -> 200125		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

KENT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202369		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8838 - 9084									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE)		80089 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701															
MORSE - FORSTER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189730		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8222 - 8916									
01	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	186	1	3848	2	Y	32	123	1			139	
						35	9										
02	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	376	1	3449	2	Y	44	124	1			59	
						48	9										
03	3782 X	2995	-0-	-787	-0-	172	1	2823	2	Y	-0-					59	
04	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	296	1	5145	2	Y	55					114	
						61	9										
05	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	342	1	6409	2	Y	57	141	1			30	
						63	9										
06	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	276	1	3849	2	Y	103					133	
						113	9										
07	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	354	1	4868	2	Y	19					152	
						21	9										
08	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	419	1	5573	2	Y	64	144	1			72	
						70	9										
09	6600 X	5377	-0-	-1223	-0-	424	1	4949	2	Y	4					76	
						4	9										
10	6820 X	2208	-0-	-4612	-0-	173	1	2028	2	Y	6					82	
						7	9										
11	5880 X	5304	-0-	-576	-0-	380	1	4848	2	Y	69					151	
						76	9										
12	6076 X	5177	-0-	-899	-0-	376	1	4779	2	Y	20					171	
						22	9										
TOTAL GAS PROD:		56,862				TOTAL CONDENSATE PROD:		473									

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE)		//CONT.// 80089 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701									
MORSE		WELL #: 2		RRCID -> 190442		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	4185 X	2216	-0-	-1969	-0-	97 1	2060 2	Y	54	74 1	54
						59 9					
02	3780 X	2541	-0-	-1239	-0-	219 1	2279 2	Y	39	34 1	59
						43 9					
03	4185 X	2797	-0-	-1388	-0-	99 1	2662 2	Y	33	30 1	62
						36 9					
04	4050 X	584	-0-	-3466	-0-	23 1	554 2	Y	6	22 1	46
						7 9					
05	3720 X	1757	-0-	-1963	-0-	77 1	1661 2	Y	17	41 1	22
						19 9					
06	2730 X	1284	-0-	-1446	-0-	48 1	1215 2	Y	19	17 1	24
						21 9					
07	2821 X	473	-0-	-2348	-0-	17 1	452 2	Y	4	22 1	6
						4 9					
08	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	90 1	2633 2	Y	21	15 1	12
						23 9					
09	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	95 1	2673 2	Y	24	18 1	18
						26 9					
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	33 1	1038 2	Y	11	16 1	13
						12 9					
11	2310 N	643	-0-	-1667	-0-	25 1	612 2	Y	5	11 1	7
						6 9					
12	2387 N	336	-0-	-2051	-0-	13 1	320 2	Y	3		10
						3 9					
TOTAL GAS PROD:		19,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		236					

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 188714		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083		
SAMANO		WELL #: 28								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COATES SS		891175		RRCID -> 190138		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8480 - 8588		
		WELL #: 1								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190204 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197053 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9834 - 10004

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197364 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904

01	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	1530	1	3858	2	Y	-0-	1	1			2															
02	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	1797	1	4531	2	Y	3					5															
						3	9																								
03	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	1876	1	4730	2	Y	3	4	1			4															
						3	9																								
04	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					4															
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4															
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4															
07	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					4															
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4															
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4															
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4															
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4															
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4															
TOTAL GAS PROD: 18,328																TOTAL CONDENSATE PROD: 6															

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197550 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198100 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

01	3100 N	2822	-0-	-278	8706	795 1	2004 2	Y	21	44 1	22
02	12027 X	3321	-0-	-8706	-0-	23 9	933 1	2354 2	Y	31	53
03	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	34 9	974 1	2457 2	Y	28 38 1	43
04	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	31 9			Y	NO RPT	43
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	43
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	43
07	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-				Y	NO RPT	43
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	43
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	43
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	43
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	43
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	43

TOTAL GAS PROD: 9,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 211155 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 8990

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 214021 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8846 - 8886

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SAMEDAN (FRIO) 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. 887727
STATE TRACT 818L WELL #: A 1 RRCID -> 085547 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8586 - 9831

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			320													
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			320													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			320													
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			320													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			320													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			320													
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			320													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			320													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			320													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			320													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			320													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			320													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
 STATE TRACT 818L WELL #: F 1 RRCID -> 085548 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10242 - 10257

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 2 RRCID -> 092493 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 3 RRCID -> 092494 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9003 - 10704

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
 STATE TRACT 818L WELL #: A 7 RRCID -> 093473 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8696 - 9671

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE											
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

STATE TRACT 818L WELL #: A 6 RRCID -> 093474 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8938 - 10092

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

STATE TRACT 818L WELL #: A 5 RRCID -> 094002 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 8837 - 10930

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
 STATE TRACT 818L WELL #: A 2 RRCID -> 094611 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 12981 PERF.10090 - 11554

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STATE TRACT 818L WELL #: A 4 RRCID -> 096205 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8943 - 11902

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAN DIEGO, NE (YEGUA 7260) 80176 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
 DUNN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 110703 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7427 - 7472

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B)		80178 502		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797								
GARCIA, ESTELLA		WELL #: 5		RRCID -> 122839		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5909 - 5920		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GARCIA, ESTELLA		80178 505		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
		040797								
		WELL #: 7		RRCID -> 124331		COMPL. DATE 04/11/1985		TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6230 - 6234		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H)		80178 505		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797								
BARKLEY 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 222787		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6298 - 6302		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 1	N	-0-		-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 1	N	-0-		-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 1	N	-0-		-0-
04	60 N	74	-0-	14	-0-	74 1	N	-0-		-0-
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 1	N	-0-		-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 1	N	-0-		-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1	N	-0-		-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 1	N	-0-		-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 1	N	-0-		-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 1	N	-0-		-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 1	N	-0-		-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		797		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 GARCIA, ESTELLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 149568 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5897 - 5904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	101	1	3	9	N	3					174
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	100	1	3	9	N	3					177
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	101	1	3	9	N	3					180
04	90 N	105	-0-	15	-0-	102	1	3	9	N	3					183
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	95	1	3	9	N	3					186
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	81	1	2	9	N	2					188
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	80	1	2	9	N	2					190
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	81	1	2	9	N	2					192
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	79	1	2	9	N	2					194
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	72	1	2	9	N	2					196
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	70	1	2	9	N	2					198
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	63	1	2	9	N	2					200
TOTAL GAS PROD:		1,054				TOTAL CONDENSATE PROD:		29								

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856

01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	100	1	3	9	N	3					177
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	101	1	3	9	N	3					180
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	102	1	3	9	N	3					183
04	90 N	104	-0-	14	-0-	101	1	3	9	N	3					186
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	90	1	3	9	N	3					189
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	80	1	2	9	N	2					191
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	78	1	2	9	N	2					193
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	79	1	2	9	N	2					195
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	75	1	2	9	N	2					197
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	74	1	2	9	N	2					199
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	71	1	2	9	N	2					201
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	65	1	2	9	N	2					203
TOTAL GAS PROD:		1,045				TOTAL CONDENSATE PROD:		29								

SENDERO ENERGY INC. 766971
 CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) //CONT.// 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 SENDERO ENERGY INC. //CONT.// 766971
 CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MCAFFEE-BOX WELL #: 1 RRCID -> 181607 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6155 - 6164

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 181764 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6101 - 6106

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000) 80178 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES A WELL #: 1 RRCID -> 178209 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6072 - 6078

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182317 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150) 80178 562 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 2 RRCID -> 197736 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6165 - 6180

01	1023 #	980	-0-	-43	-0-	972	2	8	9	N	7				55
02	924 #	886	-0-	-38	-0-	879	2	7	9	N	6				61
03	1581 #	945	-0-	-636	-0-	937	2	8	9	N	7				68
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	924	2	10	9	N	9				77
05	961 N	914	-0-	-47	-0-	877	2	37	9	N	34				111
06	990 N	601	-0-	-389	-0-	600	2	1	9	N	1				112
07	961 N	784	-0-	-177	-0-	782	2	2	9	N	2				114
08	899 N	629	-0-	-270	-0-	628	2	1	9	N	1				115
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	813	2	2	9	N	2	84	1		33
10	775 N	740	-0-	-35	-0-	738	2	2	9	N	2				35
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	624	2	2	9	N	2				37
*12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	902	2	6	9	N	5				42

TOTAL GAS PROD: 9,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

OIL AND GAS DIVISION

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6550)		80178 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
XOG OPERATING LLC		945921		WELL #: 1		RRCID -> 272608		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 6523		PERF. 6083 - 6087		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAN FERNANDO (LOBO 9600)		80231 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861		WELL #: 1		RRCID -> 116782		COMPL. DATE 05/09/1985		TOTAL DEPTH 10203		PERF. 9618 - 9656		
01	434 N	420	-0-	-14	-0-	41	1	379	2	Y	-0-			-0-
02	392 N	363	-0-	-29	-0-	37	1	326	2	Y	-0-			-0-
03	465 N	416	-0-	-49	-0-	44	1	372	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	424	-0-	424	424	46	1	378	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	480	-0-	480	904	55	1	425	2	Y	-0-			-0-
06	1300 N	429	-0-	-871	33	52	1	377	2	Y	-0-			-0-
07	510 N	477	-0-	-33	-0-	57	1	420	2	Y	-0-			-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	52	1	414	2	Y	-0-			-0-
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	49	1	363	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	54	1	411	2	Y	-0-			-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	53	1	404	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	409	-0-	-25	-0-	48	1	361	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,218				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAN IDELFONSO (LOBO)		80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		WELL #: 3		RRCID -> 112634		COMPL. DATE 07/07/1984		TOTAL DEPTH 7022		PERF. 6224 - 6266		
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	16	1	86	3	N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	3	N	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	23	1	250	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		686				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.// 80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
MALAKOFF-PETERSON		WELL #: 2		RRCID -> 124134		COMPL. DATE 04/27/1987		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	210 1	1161 3	N	-0-			45
02	1372 X	1198	-0-	-174	-0-	192 1	1005 3	N	1	1 8		45
03	1519 X	1256	-0-	-263	-0-	204 1	1044 3	N	7			52
04	1320 N	1134	-0-	-186	-0-	183 1	951 3	N	-0-			52
05	1333 N	1129	-0-	-204	-0-	177 1	949 3	N	3			55
06	1230 N	739	-0-	-491	-0-	117 1	618 3	N	4			59
07	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	100 1	949 3	N	11			70
08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	106 1	1181 3	N	7			77
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	96 1	1108 3	N	7			84
10	1147 N	956	-0-	-191	-0-	71 1	878 3	N	6			90
11	1350 N	1006	-0-	-344	-0-	83 1	915 3	N	7			97
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 9		N	NO RPT			97
TOTAL GAS PROD:		12,357				TOTAL CONDENSATE PROD:		53				

COG MALAKOFF - PETERSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 125837		COMPL. DATE 11/19/1987		TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	132 1	733 3	N	-0-			53
02	896 N	821	-0-	-75	-0-	132 1	689 3	N	-0-			53
03	930 N	888	-0-	-42	-0-	145 1	743 3	N	-0-			53
04	840 N	828	-0-	-12	-0-	133 1	689 3	N	5			58
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	152 1	815 3	N	-0-			58
06	870 N	593	-0-	-277	-0-	94 1	499 3	N	-0-			58
07	868 N	692	-0-	-176	-0-	63 1	594 3	N	32			90
08	961 N	608	-0-	-353	-0-	50 1	558 3	N	-0-			90
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	63 1	729 3	N	-0-			90
10	713 N	658	-0-	-55	-0-	50 1	608 3	N	-0-			90
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	64 1	707 3	N	-0-			90
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
TOTAL GAS PROD:		8,483				TOTAL CONDENSATE PROD:		37				

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.// 80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 126826		COMPL. DATE 03/02/1988		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	40 1	90 3	Y	1	51
						1 9				
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-			Y	-0-	51
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	49 1	102 3	Y	-0-	51
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	151 1	318 3	Y	3	54
						3 9				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
06	150 N	5	-0-	-145	-0-	2 1	3 3	Y	-0-	10
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-	10
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	56 1	468 3	Y	-0-	10
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	54 1	482 3	Y	2	12
						2 9				
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	29 1	276 3	Y	-0-	12
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	23 1	239 3	Y	1	13
						1 9				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13
TOTAL GAS PROD:		2,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		7				

MALAKOFF - PETERSON		WELL #: 4		RRCID -> 127627		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SCHWARZ		WELL #: 6		RRCID -> 128191		COMPL. DATE 06/23/1988		TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.// 80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 130409		COMPL. DATE 09/25/1994			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	307	1	693	3	Y			47
						8	9						
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	282	1	597	3	Y			53
						7	9						
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	317	1	660	3	Y			56
						3	9						
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	301	1	634	3	Y			60
						4	9						
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	338	1	672	3	Y	49	1	17
						7	9						
06	960 N	951	-0-	-9	-0-	320	1	631	3	Y	-0-		17
07	961 N	769	-0-	-192	-0-	85	1	682	3	Y			19
						2	9						
08	1023 N	704	-0-	-319	-0-	78	1	625	3	Y			20
						1	9						
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	53	1	492	3	Y			22
						2	9						
10	744 N	644	-0-	-100	-0-	60	1	582	3	Y			24
						2	9						
11	720 N	639	-0-	-81	-0-	56	1	581	3	Y			26
						2	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		26
TOTAL GAS PROD:		9,084				TOTAL CONDENSATE PROD:				35			

SCHWARZ		WELL #: 7		RRCID -> 131679		COMPL. DATE 08/01/1989			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 X	1476	-0-	-322	-0-	226	1	1248	3	N			81
						2	9						
02	1736 X	1329	-0-	-407	-0-	213	1	1113	3	N			84
						3	9						
03	1922 X	1301	-0-	-621	-0-	212	1	1088	3	N			85
						1	9						
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	238	1	1235	3	N			95
						11	9						
05	1457 N	1416	-0-	-41	-0-	222	1	1192	3	N			97
						2	9						
06	1260 N	1020	-0-	-240	-0-	162	1	857	3	N			98
						1	9						
07	1519 N	1413	-0-	-106	-0-	135	1	1272	3	N			103
						6	9						
08	1426 N	1117	-0-	-309	-0-	92	1	1023	3	N			105
						2	9						
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	74	1	857	3	N	-0-		105
10	1550 N	933	-0-	-617	-0-	70	1	861	3	N			107
						2	9						
11	1170 N	969	-0-	-201	-0-	81	1	885	3	N			110
						3	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		110
TOTAL GAS PROD:		13,389				TOTAL CONDENSATE PROD:				31			

SAN IDELFONSO (LOBO)												CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC														
COG MALAKOFF-PETERSON "A"														
//CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 169313														
WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1519 X	1207	-0-	-312	-0-		185 1	1022 3	N	-0-			-0-
02		1372 X	1015	-0-	-357	-0-		162 1	846 3	N	6			6
								7 9						
03		1395 X	1095	-0-	-300	-0-		177 1	907 3	N	10			16
								11 9						
04		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-		197 1	1024 3	N	8			24
								9 9						
05		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		182 1	976 3	N	17			41
								19 9						
06		1050 N	986	-0-	-64	-0-		154 1	818 3	N	13			54
								14 9						
07		1271 N	1175	-0-	-96	-0-		112 1	1062 3	N	1	1 8		54
								1 9						
08		1178 N	1026	-0-	-152	-0-		85 1	941 3	N	-0-			54
09		907 N	907	-0-	-0-	-0-		73 1	834 3	N	-0-			54
10		1271 N	857	-0-	-414	-0-		64 1	793 3	N	-0-			54
11		1080 N	783	-0-	-297	-0-		65 1	718 3	N	-0-			54
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
TOTAL GAS PROD:			11,458			TOTAL CONDENSATE PROD:			55					

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT												WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

C.D.U.												WELL #: 4 RRCID -> 152247 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.// 80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
VELA		WELL #: 2		RRCID -> 155930		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	186	1	418	3	Y	-0-	1
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	167	1	353	3	Y	-0-	1
03	620 N	586	-0-	-34	-0-	190	1	396	3	Y	-0-	1
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	181	1	381	3	Y	-0-	1
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	203	1	402	3	Y	-0-	1
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	205	1	406	3	Y	1 1	-0-
07	589 N	463	-0-	-126	-0-	51	1	411	3	Y	-0-	-0-
						1	9					1
08	620 N	506	-0-	-114	-0-	56	1	449	3	Y	1	2
						1	9					
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	61	1	552	3	Y	2	4
						2	9					
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	45	1	438	3	Y	1	5
						1	9					
11	450 N	427	-0-	-23	-0-	38	1	388	3	Y	1	6
						1	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	6
TOTAL GAS PROD:		5,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

WRIGHT, L. A. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 162977		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	1331	1	2998	3	Y	7	33
						8	9					
02	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	1225	1	2591	3	Y	6	39
						7	9					
03	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	1292	1	2684	3	Y	3	42
						3	9					
04	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	1165	1	2453	3	Y	5	47
						6	9					
05	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	1271	1	2525	3	Y	5	14
						6	9			38 1		
06	3720 X	3558	-0-	-162	-0-	1194	1	2361	3	Y	3	17
						3	9					
07	3844 X	2677	-0-	-1167	-0-	296	1	2375	3	Y	5	22
						6	9					
08	3844 X	2523	-0-	-1321	-0-	279	1	2241	3	Y	3	25
						3	9					
09	3690 X	2628	-0-	-1062	-0-	259	1	2359	3	Y	9	34
						10	9					
10	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	286	1	2761	3	Y	8	42
						9	9					
11	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	245	1	2532	3	Y	8	50
						9	9					
12	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT	50
TOTAL GAS PROD:		36,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		62						

JOHNSON		WELL #: 3		RRCID -> 165838		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.//		80237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
LINK RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 126644	COMPL. DATE 02/16/1988	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5907	- 6612			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937 X	3057	-0-	-880	-0-	301 1	2723 2	N	30			190
						33 9						
02	3108 X	2982	-0-	-126	-0-	308 1	2634 2	N	36	1 8		225
						40 9						
03	3875 X	2747	-0-	-1128	-0-	298 1	2431 2	N	16	189 1		52
						18 9						
04	3750 X	2722	-0-	-1028	-0-	272 1	2433 2	N	15			67
						17 9						
05	3875 X	2893	-0-	-982	-0-	281 1	2588 2	N	22			89
						24 9						
06	3210 X	2176	-0-	-1034	-0-	241 1	1915 2	N	18			107
						20 9						
07	3317 X	2799	-0-	-518	-0-	272 1	2499 2	N	25			132
						28 9						
08	2883 X	2804	-0-	-79	-0-	275 1	2501 2	N	25			157
						28 9						
09	2790 X	2656	-0-	-134	-0-	271 1	2371 2	N	13			170
						14 9						
10	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	363 1	3059 2	N	22			192
						24 9						
11	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	287 1	2583 2	N	12			204
						13 9						
*12	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	303 1	2707 2	N	8	190 1		22
						9 9						
TOTAL GAS PROD:		34,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		242						

LINK RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 129388	COMPL. DATE 12/17/1988	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5794	- 6376			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976 X	2249	-0-	-727	-0-	224 1	2025 2	N	-0-			118
02	2548 X	1884	-0-	-664	-0-	197 1	1687 2	N	-0-			118
03	2821 X	2146	-0-	-675	-0-	234 1	1911 2	N	1	1 8		118
						1 9						
04	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	267 1	2381 2	N	-0-			118
05	3100 N	3150	-0-	50	50	309 1	2841 2	N	-0-			118
06	2393 N	2343	-0-	-50	-0-	261 1	2074 2	N	7			125
						8 9						
07	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	273 1	2504 2	N	6			131
						7 9						
08	2976 X	2647	-0-	-329	-0-	261 1	2367 2	N	17			148
						19 9						
09	2880 X	2377	-0-	-503	-0-	244 1	2133 2	N	-0-			148
10	2976 X	2289	-0-	-687	-0-	243 1	2046 2	N	-0-			148
11	2700 X	2536	-0-	-164	-0-	254 1	2281 2	N	1	1 8		148
						1 9						
12	2790 X	2579	-0-	-211	-0-	260 1	2318 2	N	1	1 8		148
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		29,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		33						

OIL AND GAS DIVISION

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.//		80237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701									
LINK RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	210970	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6135 -	6163
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1891 X	1509	-0-	-382	-0-	150 1	1359 2		N	-0-			126
02	1680 X	1379	-0-	-301	-0-	145 1	1234 2		N	-0-			126
03	1860 X	1303	-0-	-557	-0-	143 1	1160 2		N	-0-			126
04	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	186 1	1663 2		N	-0-	69 1		57
05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	185 1	1697 2		N	-0-			57
06	1260 N	1111	-0-	-149	-0-	123 1	988 2		N	-0-			57
07	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	230 1	2113 2		N	-0-			57
08	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	239 1	2173 2		N	-0-			57
09	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	235 1	2063 2		N	-0-			57
10	2356 N	1601	-0-	-755	-0-	169 1	1432 2		N	-0-			57
11	2340 N	2089	-0-	-251	-0-	209 1	1880 2		N	-0-			57
12	2387 N	2106	-0-	-281	-0-	212 1	1894 2		N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:		21,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAN MANUEL (8350)		80272 820		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO				
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539											
GARZA, JUAN		WELL #:		2	RRCID ->	119599	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	3480 -	3510
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAN MANUEL (9600)		80272 950		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO				
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539											
GARZA, JUAN A. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	111666	COMPL. DATE	04/05/1984	TOTAL DEPTH	9718	PERF.	9613 -	9632
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2883 #	1956	-0-	-927	-0-	1928 2	28 9		N	25			58
02	2632 #	1869	-0-	-763	-0-	1830 2	39 9		N	35			93
03	2976 #	2073	-0-	-903	-0-	2011 2	62 9		N	56			149
04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1836 2	44 9		N	40			189
05	2015 N	1956	-0-	-59	-0-	1952 2	4 9		N	4	179 1		14
06	1950 N	1655	-0-	-295	-0-	1563 2	92 9		N	84			98
07	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2933 2	3 9		N	3			101
08	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2047 2	6 9		N	5			106
09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2			N	-0-			106
10	2945 N	1810	-0-	-1135	-0-	1806 2	4 9		N	4			110
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1573 2	20 9		N	18			128
12	1829 N	1568	-0-	-261	-0-	1568 1			N	-0-			128
TOTAL GAS PROD:		23,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		274							

OIL AND GAS DIVISION

SAN RAMON (8300) 80359 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 225793 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF. 8048 - 8060

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 22 RRCID -> 141312 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 13576 PERF. 8207 - 8273

01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ROMAN (JACKSON 7-K) 80373 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 040984 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 3908 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAN ROMAN, W. (2000) 80379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
 GUERRA, V.H., ET AL WELL #: 16 RRCID -> 074067 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 4576 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO) 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
 JENKINS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 137672 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8790

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

DEGUELLO OPERATING LLC 210225
 RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225
 RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 134326 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7956 - 7968

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8473 - 8714

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8225 - 8594

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225
HARDING, GLEN WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HARDING, GLEN WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 6768

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225
 HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6656 - 6748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			-0-
02	728 N	700	-0-	-28	-0-	700	2			N	-0-			-0-
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
04	750 N	676	-0-	-74	-0-	676	2			N	-0-			-0-
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			-0-
06	990 N	760	-0-	-230	-0-	760	2			N	-0-			-0-
07	713 N	558	-0-	-155	-0-	558	2			N	-0-			-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			-0-
09	750 N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-			-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			-0-
11	870 N	737	-0-	-133	-0-	737	2			N	-0-			-0-
12	775 N	480	-0-	-295	-0-	480	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,864			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A

01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	25	1	167	2	Y	1			1
						1	9							
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	Y	-0-			1
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	11	1	86	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	46 X	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-			-0-
05	46 X	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-			-0-
06	46 X	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-			-0-
07	46 X	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-			-0-
08	46 X	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		416			TOTAL CONDENSATE PROD:						1			

OIL AND GAS DIVISION

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728 X	2007	-0-	-721	-0-	255	1	1707	2	Y	41		58
						45	9						
02	2464 X	1724	-0-	-740	-0-	213	1	1480	2	Y	28		86
						31	9						
03	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	309	1	2520	2	Y	56	102 1	40
						62	9						
04	DLQ G-10	1850	-0-	1850	1850	210	1	1596	2	Y	40		80
						44	9						
05	DLQ G-10	3576	-0-	3576	5426	351	1	3195	2	Y	27	96 1	11
						30	9						
06	8925 X	3499	-0-	-5426	-0-	331	1	3132	2	Y	33		44
						36	9						
07	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	318	1	2223	2	Y	50		94
						55	9						
08	3565 X	2271	-0-	-1294	-0-	348	1	1912	2	Y	10		104
						11	9						
09	3510 X	2645	-0-	-865	-0-	363	1	2254	2	Y	25	97 1	32
						28	9						
10	3627 X	2385	-0-	-1242	-0-	279	1	2069	2	Y	34		66
						37	9						
11	3510 X	2141	-0-	-1369	-0-	287	1	1824	2	Y	27		93
						30	9						
12	2728 X	1176	-0-	-1552	-0-	163	1	995	2	Y	16	90 1	19
						18	9						
TOTAL GAS PROD:		28,761			TOTAL CONDENSATE PROD:						387		

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511 N	1719	-0-	-792	-0-	221	1	1487	2	N	10		45
						11	9						
02	2128 N	1036	-0-	-1092	-0-	130	1	903	2	N	3		48
						3	9						
03	2387 N	2016	-0-	-371	-0-	217	1	1774	2	N	23		71
						25	9						
04	1650 N	1357	-0-	-293	-0-	158	1	1195	2	N	4		75
						4	9						
05	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	181	1	1650	2	N	-0-		75
06	1950 N	1652	-0-	-298	-0-	159	1	1493	2	N	-0-		75
07	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	188	1	1314	2	N	13		88
						14	9						
08	1829 N	1377	-0-	-452	-0-	210	1	1154	2	N	12		100
						13	9						
09	1650 N	1547	-0-	-103	-0-	212	1	1323	2	N	11		111
						12	9						
10	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	174	1	1291	2	N	5		116
						6	9						
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	217	1	1377	2	N	12		128
						13	9						
12	1612 N	954	-0-	-658	-0-	134	1	810	2	N	9		137
						10	9						
TOTAL GAS PROD:		18,083			TOTAL CONDENSATE PROD:						102		

OIL AND GAS DIVISION

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701																
ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	2170 N	1650	-0-	-520	-0-	211	1	1411	2	Y	25				36	
						28	9									
02	1848 N	1242	-0-	-606	-0-	154	1	1073	2	Y	14				50	
						15	9									
03	2170 N	2021	-0-	-149	-0-	217	1	1772	2	Y	29	57	1		22	
						32	9									
04	DLQ G-10	1382	-0-	1382	1382	158	1	1200	2	Y	22				44	
						24	9									
05	DLQ G-10	2151	-0-	2151	3533	212	1	1926	2	Y	12	50	1		6	
						13	9									
06	1500 N	2027	-0-	527	4060	192	1	1816	2	Y	17				23	
						19	9									
07	3100 N	1631	-0-	-1469	2591	200	1	1399	2	Y	29				52	
						32	9									
08	3100 N	1509	-0-	-1591	1000	231	1	1271	2	Y	6				58	
						7	9									
09	2641 N	1641	-0-	-1000	-0-	226	1	1401	2	Y	13	53	1		18	
						14	9									
10	1643 N	1518	-0-	-125	-0-	178	1	1319	2	Y	19				37	
						21	9									
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	208	1	1319	2	Y	18				55	
						20	9									
12	1705 N	1161	-0-	-544	-0-	161	1	983	2	Y	15	58	1		12	
						17	9									
TOTAL GAS PROD:		19,480													TOTAL CONDENSATE PROD:	219

CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	1767 N	1223	-0-	-544	-0-	158	1	1057	2	Y	7				10	
						8	9									
02	1568 N	986	-0-	-582	-0-	123	1	859	2	Y	4				14	
						4	9									
03	1829 N	1618	-0-	-211	-0-	176	1	1433	2	Y	8	16	1		6	
						9	9									
04	DLQ G-10	1115	-0-	1115	1115	129	1	978	2	Y	7				13	
						8	9									
05	DLQ G-10	1880	-0-	1880	2995	186	1	1690	2	Y	4	15	1		2	
						4	9									
06	2000 N	1659	-0-	-341	2654	158	1	1497	2	Y	4				6	
						4	9									
07	3100 N	1317	-0-	-1783	871	164	1	1144	2	Y	8				14	
						9	9									
08	1891 N	137	-0-	-1754	-0-	21	1	116	2	Y	-0-				14	
09	1650 N	499	-0-	-1151	-0-	69	1	428	2	Y	2	12	1		4	
						2	9									
10	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	149	1	1107	2	Y	5				9	
						6	9									
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	158	1	1000	2	Y	5				14	
						6	9									
*12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	112	1	683	2	Y	3	14	1		3	
						3	9									
TOTAL GAS PROD:		13,658													TOTAL CONDENSATE PROD:	57

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
 DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8080 - 8096

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
 DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
 LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 156123 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7638 - 7658

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

J & M WELL SALVAGE COMPANY 427857
 SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067660 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 13914 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAN YGNACIO (WILCOX)		80408 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BNR OPERATING, LLC		077577													
GARZA, AMERICA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 125326		COMPL. DATE 09/18/1987		TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
SANTA MARIA		WELL #: 1		RRCID -> 160745		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1798	X	1560	-0-	-238	-0-	119	1	1441	2	N	-0-			-0-
02	1512	X	1495	-0-	-17	-0-	110	1	1385	2	N	-0-			-0-
03	1674	X	1750	-0-	76	-0-	126	1	1624	2	N	-0-			-0-
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	121	1	1497	2	N	-0-			-0-
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	123	1	1560	2	N	-0-			-0-
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	114	1	1556	2	N	-0-			-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	115	1	1589	2	N	-0-			-0-
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	124	1	1729	2	N	-0-			-0-
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	126	1	1684	2	N	-0-			-0-
10	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	117	1	1519	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	1520	-0-	-280	-0-	109	1	1411	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	129	1	1641	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,069				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MERCURIO		WELL #: 1		RRCID -> 161561		COMPL. DATE 02/16/1997		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2015	X	1909	-0-	-106	-0-	146	1	1763	2	N	-0-			-0-
02	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	145	1	1817	2	N	-0-			-0-
03	2263	X	2158	-0-	-105	-0-	156	1	2002	2	N	-0-			-0-
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	153	1	1894	2	N	-0-			-0-
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	156	1	1982	2	N	-0-			-0-
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	159	1	2162	2	N	-0-			-0-
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	173	1	2385	2	N	-0-			-0-
08	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	188	1	2624	2	N	-0-			-0-
09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	178	1	2372	2	N	-0-			-0-
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	171	1	2216	2	N	-0-			-0-
11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	177	1	2293	2	N	-0-			-0-
*12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	167	1	2131	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,610				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1705 X	1532	-0-	-173	-0-	117 1	1415 2	N	-0-			-0-
02		1484 X	1288	-0-	-196	-0-	95 1	1193 2	N	-0-			-0-
03		1643 X	1575	-0-	-68	-0-	114 1	1461 2	N	-0-			-0-
04		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	113 1	1402 2	N	-0-			-0-
05		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	119 1	1516 2	N	-0-			-0-
06		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	111 1	1507 2	N	-0-			-0-
07		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	120 1	1650 2	N	-0-			-0-
08		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	117 1	1634 2	N	-0-			-0-
09		1620 N	1556	-0-	-64	-0-	108 1	1448 2	N	-0-			-0-
10		1767 N	1618	-0-	-149	-0-	116 1	1502 2	N	-0-			-0-
11		1680 N	1592	-0-	-88	-0-	114 1	1478 2	N	-0-			-0-
*12		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	128 1	1627 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,205				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ACELA WELL #: 1 RRCID -> 165936 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587

01		1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	124 1	1506 2	N	-0-			-0-
02		1512 X	1411	-0-	-101	-0-	104 1	1307 2	N	-0-			-0-
03		1798 X	1478	-0-	-320	-0-	107 1	1371 2	N	-0-			-0-
04		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	106 1	1308 2	N	-0-			-0-
05		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	113 1	1438 2	N	-0-			-0-
06		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	112 1	1521 2	N	-0-			-0-
07		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	110 1	1517 2	N	-0-			-0-
08		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	97 1	1357 2	N	-0-			-0-
09		1620 N	1267	-0-	-353	-0-	88 1	1179 2	N	-0-			-0-
10		1612 N	1360	-0-	-252	-0-	97 1	1263 2	N	-0-			-0-
11		1410 N	1310	-0-	-100	-0-	94 1	1216 2	N	-0-			-0-
*12		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	101 1	1290 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,526				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MERCURIO WELL #: 4 RRCID -> 166627 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430

01		1395 X	1361	-0-	-34	-0-	104 1	1257 2	N	-0-			-0-
02		1428 X	1133	-0-	-295	-0-	84 1	1049 2	N	-0-			-0-
03		1581 X	1453	-0-	-128	-0-	105 1	1348 2	N	-0-			-0-
04		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	96 1	1194 2	N	-0-			-0-
05		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	91 1	1164 2	N	-0-			-0-
06		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	79 1	1071 2	N	-0-			-0-
07		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	74 1	1018 2	N	-0-			-0-
08		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	70 1	974 2	N	-0-			-0-
09		1140 N	576	-0-	-564	-0-	40 1	536 2	N	-0-			-0-
10		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	104 1	1354 2	N	-0-			-0-
11		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	104 1	1348 2	N	-0-			-0-
*12		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	92 1	1177 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,533				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.//		80408 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
ADELFA		WELL #:		1	RRCID ->	167559	COMPL. DATE	03/29/1998	TOTAL DEPTH	8704	PERF.	6636 - 8336	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	85 1	1033 2	N	-0-			-0-
02		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	84 1	1050 2	N	-0-			-0-
03		1116 N	1336	-0-	220	-0-	96 1	1240 2	N	-0-			-0-
04		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	97 1	1198 2	N	-0-			-0-
05		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	97 1	1233 2	N	-0-			-0-
06		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	81 1	1099 2	N	-0-			-0-
07		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	93 1	1283 2	N	-0-			-0-
08		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	91 1	1270 2	N	-0-			-0-
09		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	91 1	1214 2	N	-0-			-0-
10		1364 N	1285	-0-	-79	-0-	92 1	1193 2	N	-0-			-0-
11		1320 N	1252	-0-	-68	-0-	90 1	1162 2	N	-0-			-0-
12		1364 N	1267	-0-	-97	-0-	92 1	1175 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,239		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LAURO		WELL #:		1	RRCID ->	168199	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8682 - 8861	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	22 1	271 2	N	-0-			-0-
02		520 N	520	-0-	-0-	-0-	38 1	482 2	N	-0-			-0-
03		310 N	411	-0-	101	-0-	30 1	381 2	N	-0-			-0-
04		325 N	325	-0-	-0-	-0-	24 1	301 2	N	-0-			-0-
05		330 N	330	-0-	-0-	-0-	24 1	306 2	N	-0-			-0-
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	17 1	235 2	N	-0-			-0-
07		154 N	154	-0-	-0-	-0-	10 1	144 2	N	-0-			-0-
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	12 1	174 2	N	-0-			-0-
09		359 N	359	-0-	-0-	-0-	25 1	334 2	N	-0-			-0-
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	19 1	242 2	N	-0-			-0-
11		317 N	317	-0-	-0-	-0-	23 1	294 2	N	-0-			-0-
12		341 N	209	-0-	-132	-0-	15 1	194 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,617		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TREVINO, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	168511	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	8269 - 8399	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	86 1	1047 2	N	-0-			-0-
02		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	84 1	1056 2	N	-0-			-0-
03		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	96 1	1232 2	N	-0-			-0-
04		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	89 1	1107 2	N	-0-			-0-
05		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	90 1	1151 2	N	-0-			-0-
06		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	112 1	1523 2	N	-0-			-0-
07		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	140 1	1929 2	N	-0-			-0-
08		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	135 1	1886 2	N	-0-			-0-
09		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	119 1	1590 2	N	-0-			-0-
10		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	103 1	1340 2	N	-0-			-0-
11		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	105 1	1357 2	N	-0-			-0-
*12		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	84 1	1072 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,533		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.//		80408 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SERAFIN		WELL #:		1	RRCID ->	169511	COMPL. DATE	06/18/1998	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8024 -	8651	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	79 1	951 2	N	-0-			-0-
02		988 N	988	-0-	-0-	-0-	73 1	915 2	N	-0-			-0-
03		992 N	1089	-0-	97	-0-	79 1	1010 2	N	-0-			-0-
04		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	87 1	1072 2	N	-0-			-0-
05		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	75 1	959 2	N	-0-			-0-
06		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	75 1	1029 2	N	-0-			-0-
07		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	76 1	1054 2	N	-0-			-0-
08		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	73 1	1024 2	N	-0-			-0-
09		1110 N	928	-0-	-182	-0-	65 1	863 2	N	-0-			-0-
10		1116 N	964	-0-	-152	-0-	69 1	895 2	N	-0-			-0-
11		1050 N	836	-0-	-214	-0-	60 1	776 2	N	-0-			-0-
12		961 N	778	-0-	-183	-0-	57 1	721 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TREVINO, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	175539	COMPL. DATE	10/15/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8202 -	8572	
01		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	101 1	1217 2	N	-0-			-0-
02		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	103 1	1292 2	N	-0-			-0-
03		1209 N	1785	-0-	576	-0-	129 1	1656 2	N	-0-			-0-
04		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	106 1	1310 2	N	-0-			-0-
05		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	139 1	1763 2	N	-0-			-0-
06		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	123 1	1678 2	N	-0-			-0-
07		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	118 1	1624 2	N	-0-			-0-
08		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	123 1	1716 2	N	-0-			-0-
09		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	132 1	1766 2	N	-0-			-0-
10		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	139 1	1808 2	N	-0-			-0-
11		1770 N	1651	-0-	-119	-0-	118 1	1533 2	N	-0-			-0-
12		1953 N	1710	-0-	-243	-0-	124 1	1586 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TREVINO, J. B.		WELL #:		6	RRCID ->	179396	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8206 -	8592	
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	20 1	248 2	N	-0-			-0-
02		336 N	286	-0-	-50	-0-	21 1	265 2	N	-0-			-0-
03		372 N	137	-0-	-235	-0-	10 1	127 2	N	-0-			-0-
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	2 1	26 2	N	-0-			-0-
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	12 1	155 2	N	-0-			-0-
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-	13 1	184 2	N	-0-			-0-
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	12 1	168 2	N	-0-			-0-
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	9 1	130 2	N	-0-			-0-
09		210 N	53	-0-	-157	-0-	4 1	49 2	N	-0-			-0-
10		186 N	149	-0-	-37	-0-	11 1	138 2	N	-0-			-0-
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	11 1	147 2	N	-0-			-0-
*12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	23 1	297 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.//		80408 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
ACELA		WELL #:		2	RRCID ->	180289	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8495 - 8644
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	4 1	47 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		199		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TX ENERGY SERVICES, LLC		875192		WELL #:		3A	RRCID ->	199474	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 3100 - 4200
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KING "B"		WELL #:		4	RRCID ->	228087	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3360 - 4000
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600)		80410 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
GUADALUPE		WELL #: 1		RRCID -> 186564		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8295					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
TREVINO, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 173662		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	74	1	898	2	N	-0-		-0-
02	1036 N	900	-0-	-136	-0-	66	1	834	2	N	-0-		-0-
03	1147 N	1075	-0-	-72	-0-	78	1	997	2	N	-0-		-0-
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	72	1	896	2	N	-0-		-0-
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	77	1	985	2	N	-0-		-0-
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	73	1	998	2	N	-0-		-0-
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	72	1	989	2	N	-0-		-0-
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	65	1	907	2	N	-0-		-0-
09	1080 N	989	-0-	-91	-0-	69	1	920	2	N	-0-		-0-
10	1054 N	938	-0-	-116	-0-	67	1	871	2	N	-0-		-0-
11	930 N	915	-0-	-15	-0-	65	1	850	2	N	-0-		-0-
12	1023 N	951	-0-	-72	-0-	69	1	882	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,874				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SERAFIN		WELL #: 2		RRCID -> 176273		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	45	1	540	2	N	-0-		-0-
02	560 N	530	-0-	-30	-0-	39	1	491	2	N	-0-		-0-
03	620 N	633	-0-	13	-0-	46	1	587	2	N	-0-		-0-
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	47	1	586	2	N	-0-		-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	550	2	N	-0-		-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	37	1	504	2	N	-0-		-0-
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	37	1	513	2	N	-0-		-0-
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	37	1	521	2	N	-0-		-0-
09	540 N	519	-0-	-21	-0-	36	1	483	2	N	-0-		-0-
10	558 N	529	-0-	-29	-0-	38	1	491	2	N	-0-		-0-
11	540 N	465	-0-	-75	-0-	33	1	432	2	N	-0-		-0-
12	527 N	476	-0-	-51	-0-	35	1	441	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,612				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600)		//CONT.//		80410 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
TREVINO, J. B.		WELL #:		5	RRCID ->	177024	COMPL. DATE	09/11/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8180 - 8527
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		941 N	941	-0-	-0-	72 1	869 2	N	-0-			-0-
02		1036 N	817	-0-	-219	60 1	757 2	N	-0-			-0-
03		1147 N	1031	-0-	-116	74 1	957 2	N	-0-			-0-
04		923 N	923	-0-	-0-	69 1	854 2	N	-0-			-0-
05		1384 N	1384	-0-	-0-	101 1	1283 2	N	-0-			-0-
06		1594 N	1594	-0-	-0-	109 1	1485 2	N	-0-			-0-
07		1305 N	1305	-0-	-0-	88 1	1217 2	N	-0-			-0-
08		1540 N	1540	-0-	-0-	103 1	1437 2	N	-0-			-0-
09		1426 N	1426	-0-	-0-	99 1	1327 2	N	-0-			-0-
10		1147 N	1118	-0-	-29	80 1	1038 2	N	-0-			-0-
11		1303 N	1303	-0-	-0-	93 1	1210 2	N	-0-			-0-
*12		1331 N	1331	-0-	-0-	97 1	1234 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANCHEZ RANCH (QUEEN CITY 7300)		80426 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
SANTA RITA HOLDINGS, LLC		748244										
SANCHEZ		WELL #:		1	RRCID ->	136259	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7318 - 7334
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANTA ANA (MARKS)		80810 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
SANTA ANA		WELL #:		1	RRCID ->	169296	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15543	PERF.	12094 - 12246
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANTA ANA (MARKS)		//CONT.//		80810 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861							
AMARILLA, ROSA		WELL #:		1	RRCID ->	169717	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12089 - 12156
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SANTA ANA (DAVIS)		WELL #:		1	RRCID ->	221935	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12448 - 12617	
01	775 X	731	-0-	-44	-0-	402	1	325	2	N	4	112
						4	9					
02	949 X	949	-0-	-0-	-0-	437	1	459	2	N	48	160
						53	9					
03	967 X	967	-0-	-0-	-0-	467	1	472	2	N	25	185
						28	9					
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	447	1	279	2	N	25	210
						28	9					
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	458	1	384	2	N	18	52
						20	9				176	1
06	810 N	712	-0-	-98	-0-	423	1	256	2	N	30	82
						33	9					
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	402	1	448	2	N	10	92
						11	9					
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	417	1	479	2	N	-0-	92
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	396	1	345	2	N	8	100
						9	9					
10	837 N	692	-0-	-145	-0-	384	1	308	2	N	-0-	100
11	810 N	595	-0-	-215	-0-	373	1	211	2	N	10	110
						11	9					
12	775 N	346	-0-	-429	-0-	186	1	106	2	N	49	15
						54	9				144	1
TOTAL GAS PROD:		9,115				TOTAL CONDENSATE PROD:		227				

SANTA ANA (SWEENEY 5)		80810 375		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931										
MEYERS		WELL #:		1	RRCID ->	216534	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	10268	PERF. 9770 - 9780	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SANTA ANA (SWEENEY 5)		//CONT.//		80810 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861											
SANTA ANA GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 188394	COMPL. DATE 02/07/2002	TOTAL DEPTH 12550	PERF. 9782	- 9822							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2012															

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800)				80849 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297											
VERA TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 222410	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8780	- 8794						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	151	162	1					48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	170							218
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8							226
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4							230
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28	181	1	6	8			71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	36							107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	22							129
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 419

VERA TRUST		WELL #:		3	RRCID -> 225848	COMPL. DATE 03/21/2007	TOTAL DEPTH 9025	PERF. 8802	- 8822						
01	3875 X	2840	-0-	-1035	-0-	2741 2	99 9	N	90	184	1				127
02	3500 X	2835	-0-	-665	-0-	2736 2	99 9	N	90						217
03	4433 X	2639	-0-	-1794	-0-	2536 2	103 9	N	94	180	1				131
04	4290 X	3289	-0-	-1001	-0-	3253 2	36 9	N	33						164
05	3999 X	3375	-0-	-624	-0-	3287 2	88 9	N	80						244
06	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3147 2	19 9	N	17	182	1				79
07	3410 X	3032	-0-	-378	-0-	2947 2	85 9	N	77						156
08	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3381 2	145 9	N	132	182	1	41	8		65
09	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3392 2	131 9	N	119	14	8				170
10	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3465 2	98 9	N	89	185	1				74
11	3420 X	2880	-0-	-540	-0-	2780 2	100 9	N	91						165
12	3627 X	641	-0-	-2986	-0-	586 2	55 9	N	50	186	1				29

TOTAL GAS PROD: 35,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 962

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) //CONT.// 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DUVAL			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297													
VERA TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226914 COMPL. DATE 04/27/2007										TOTAL DEPTH	9025	PERF. 7602 - 7610	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

VERA TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231273 COMPL. DATE 09/24/2007										TOTAL DEPTH	9025	PERF. 8780 - 8806			
01	620	N	567	-0-	-53	-0-	547	2	20	9	N	18	156	1	119
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	895	2	18	9	N	16			135
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1048	2	2	9	N	2			137
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1890	2	40	9	N	36			173
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1603	2	35	9	N	32			205
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1302	2	66	9	N	60			265
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-	182	1	83
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1336	2	41	9	N	37			120
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	845	2	47	9	N	43	9	8	154
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1110	2	36	9	N	33			187
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1113	2	61	9	N	55			242
*12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	710	2	39	9	N	35	187	1	90
TOTAL GAS PROD:										14,073	TOTAL CONDENSATE PROD:		367		

SANTA FE (ZONE 4) 80863 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: BROOKS					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736															
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 202 RRCID -> 217177 COMPL. DATE 05/25/2005										TOTAL DEPTH	6765	PERF. 6590 - 6614			
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SANTA FE (12450) 80863 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH WELL #: 123 RRCID -> 209862 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 12206 - 12214

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SANTA FE, EAST (7100) 80864 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 182747 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5218 - 5582

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3) 80867 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH "B" WELL #: 201 RRCID -> 210427 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7008 - 7040

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SANTA MARIA (8350 FRIO)		80881 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
SOMNITZ		WELL #: 1		RRCID -> 014075		COMPL. DATE 12/29/1959		TOTAL DEPTH 9000		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SANTA RITA (6000)		80895 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
RIVER FARMS		WELL #: 5		RRCID -> 212807		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5890 - 5915		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SANTA ROSA (10,700)				80924 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
MCGILL HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	272966	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	11163	PERF.11082 -	11092
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3131 X	2034	-0-	-1097	-0-	408 43 9	1583 2	N	39			132
02		3080 X	2213	-0-	-867	-0-	479 37 9	1697 2	N	34			166
03		3410 X	2510	-0-	-900	-0-	593 29 9	1888 2	N	26			192
04		3300 X	1069	-0-	-2231	-0-	255 19 9	795 2	N	17			209
05		2852 X	2445	-0-	-407	-0-	449 30 9	1966 2	N	27	183 1		53
06		2430 X	378	-0-	-2052	-0-	82 7 9	289 2	N	6			59
07		2511 X	1143	-0-	-1368	-0-	245 11 9	887 2	N	10			69
08		2511 X	2190	-0-	-321	-0-	575 14 9	1601 2	N	13			82
09		2370 X	472	-0-	-1898	-0-	176 19 9	296 2	N	-0-			82
10		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	726 10 9	2509 2	N	17			99
11		2130 X	1682	-0-	-448	-0-	425 10 9	1247 2	N	9			108
*12		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	675 12 9	2228 2	N	11			119
TOTAL GAS PROD:			22,305		TOTAL CONDENSATE PROD:						209		

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY		
STEWART				1		RRCID ->		07/20/1983			TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3906 X	2145	-0-	-1761	-0-	520 18 9	1607 2	N	16			131
02		3164 X	2540	-0-	-624	-0-	560 13 9	1967 2	N	12			143
03		3286 X	2121	-0-	-1165	-0-	500 9 9	1612 2	N	8			151
04		3180 X	1149	-0-	-2031	-0-	260 4 9	885 2	N	4			155
05		3286 X	1233	-0-	-2053	-0-	300 10 9	923 2	N	9			164
06		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	600 3 9	2311 2	N	3			167
07		2821 X	1756	-0-	-1065	-0-	320 30 9	1406 2	N	27			194
08		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	600 10 9	3070 2	N	-0-			194
09		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	600 20 9	3933 2	N	-0-	161 1		33
10		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	620 20 9	3365 2	N	18			51
11		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	600 30 9	3148 2	N	27			78
12		4061 X	3832	-0-	-229	-0-	620 41 9	3171 2	N	37			115
TOTAL GAS PROD:			33,676		TOTAL CONDENSATE PROD:						161		

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MCGILL, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 014083 COMPL. DATE 07/10/1959 TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

STEWART WELL #: A 4 RRCID -> 151377 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 10978

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

STEWART WELL #: A 7 RRCID -> 156253 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 STEWART WELL #: A 8 RRCID -> 160038 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

MCGILL, H.F. "A" WELL #: 6 RRCID -> 161779 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

STEWART WELL #: A 10 RRCID -> 162643 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10764 - 10940

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6)														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
SANTA ROSA RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 244855 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 12539 - 12601														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	418	-0-	-109	-0-	24	1	380	3	N	13			182
						14	9							
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	29	1	438	3	N	1			183
						1	9							
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	487	3	N	6			189
						7	9							
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	407	3	N	5			194
						6	9							
05	527 N	443	-0-	-84	-0-	25	1	411	3	N	6			200
						7	9							
06	510 N	297	-0-	-213	-0-	24	1	273	3	N	-0-			200
07	465 N	294	-0-	-171	-0-	18	1	276	3	N	-0-			200
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	30	1	450	3	N	1			201
						1	9							
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	N	-0-			201
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	324	3	N	1			202
						1	9							
11	480 N	451	-0-	-29	-0-	32	1	418	3	N	1			203
						1	9							
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	23	1	308	3	N	-0-			203
TOTAL GAS PROD:		4,833				TOTAL CONDENSATE PROD:				34				

SANTELLANA (FRIO)														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
GUERRA														
WELL #: 28 RRCID -> 252937 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8578 - 8691														
01	2232 #	1995	-0-	-237	-0-	237	1	1740	3	N	16			45
						18	9							
02	2016 #	1492	-0-	-524	-0-	156	1	1336	3	N	-0-			45
03	2356 #	1877	-0-	-479	-0-	200	1	1669	3	N	7			52
						8	9							
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	209	1	1726	3	N	-0-			52
05	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	219	1	1738	3	N	-0-			52
06	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	236	1	1721	3	N	-0-			52
07	2015 N	1951	-0-	-64	-0-	229	1	1722	3	N	-0-			52
08	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	226	1	1828	3	N	-0-			52
09	1950 N	1862	-0-	-88	-0-	203	1	1659	3	N	-0-			52
10	1953 N	1817	-0-	-136	-0-	214	1	1603	3	N	-0-			52
11	1980 N	1947	-0-	-33	-0-	233	1	1714	3	N	-0-			52
*12	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	239	1	1836	3	N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		22,919				TOTAL CONDENSATE PROD:				23				

SANTELLANA (6500)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
GUERRA, A. E.														
WELL #: 56 RRCID -> 179719 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SANTELLANA (6500)		//CONT.//		80943 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
GUERRA, A. E.		WELL #:		22R	RRCID ->	266295	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	12665	PERF. 6650 - 6850
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG)				80947 040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
GUERRA, A.		WELL #:		3	RRCID ->	078725	COMPL. DATE	08/17/1978	TOTAL DEPTH	9006	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			224
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			224
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			224
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	93	1	131
05	14B DENY	2384	-0-	2384	2384	89 1	2295 2	Y	-0-		131
06	3000 N	1462	-0-	-1538	846	90 1	1372 2	Y	-0-		131
07	2058 N	1212	-0-	-846	-0-	89 1	1123 2	Y	-0-		131
08	2387 N	1307	-0-	-1080	-0-	93 1	1214 2	Y	-0-		131
09	1470 N	1164	-0-	-306	-0-	90 1	1074 2	Y	-0-		131
10	DLQ G-10	547	-0-	547	547	44 1	503 2	Y	-0-		131
11	746 N	199	-0-	-547	-0-	6 1	193 2	Y	-0-		131
12	1209 N	1048	-0-	-161	-0-	53 1	995 2	Y	-0-		131

TOTAL GAS PROD: 9,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A.E.				WELL #:	10	RRCID ->	114105	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	9490	PERF. 8426 - 8450
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2	1		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748														
GUERRA, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	222	1	3468	3	Y	6			113
02	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	288	1	4135	3	Y	5			118
03	3100 X	477	-0-	-2623	-0-	29	1	448	3	Y	-0-			118
04	DLQ G-10	323	-0-	323	-0-	17	1	306	3	Y	-0-			118
05	1941 X	1618	-0-	-323	-0-	95	1	1523	3	Y	-0-			118
06	856 X	856	-0-	-0-	-0-	55	1	794	3	Y	6	38	1	86
07	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	73	1	1072	3	Y	4			90
08	630 X	630	-0-	-0-	-0-	31	1	585	3	Y	13	33	1	70
09	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	54	1	1091	3	Y	18			88
10	DLQ G-10	1803	-0-	1803	1803	104	1	1641	3	Y	53	72	1	69
11	2359 N	556	-0-	-1803	-0-	42	1	496	3	Y	16			85
*12	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	144	1	1364	3	Y	16	29	1	72
TOTAL GAS PROD:		18,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		137								

GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	112 X	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		112		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748																
GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686										COMPL. DATE	09/12/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8230 - 8280	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6076 X	4454	-0-	-1622	-0-	532	1	3911	3	Y	10					87
						11	9									
02	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	579	1	4938	3	Y	34					121
						37	9									
03	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	573	1	4789	3	Y	22					143
						24	9									
04 DLQ	G-10	6247	-0-	6247	6247	677	1	5570	3	Y	-0-					143
05	12381 X	6134	-0-	-6247	-0-	687	1	5430	3	Y	15	142	1			16
						17	9									
06	5940 X	4708	-0-	-1232	-0-	571	1	4137	3	Y	-0-					16
07	6448 X	4998	-0-	-1450	-0-	591	1	4407	3	Y	-0-					16
08	6448 X	6004	-0-	-444	-0-	654	1	5305	3	Y	41					57
						45	9									
09	6240 X	5261	-0-	-979	-0-	573	1	4688	3	Y	-0-					57
10 DLQ	G-10	4065	-0-	4065	4065	476	1	3550	3	Y	35					92
						39	9									
11	8544 X	4479	-0-	-4065	-0-	535	1	3933	3	Y	10					102
						11	9									
12	6014 X	4586	-0-	-1428	-0-	526	1	4049	3	Y	10					112
						11	9									
TOTAL GAS PROD:		61,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		177										

GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447										COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	8008 - 8530	
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	46	1	711	3	Y	1					17
						1	9									
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	70	1	1021	3	Y	2					19
						2	9									
03	1271 N	315	-0-	-956	-0-	19	1	296	3	Y	-0-					19
04 DLQ	G-10	689	-0-	689	689	35	1	654	3	Y	-0-					19
05	1325 N	636	-0-	-689	-0-	37	1	599	3	Y	-0-					19
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	394	3	Y	1	6	1			14
						1	9									
07	713 N	543	-0-	-170	-0-	34	1	507	3	Y	2					16
						2	9									
08	651 N	478	-0-	-173	-0-	25	1	451	3	Y	2	6	1			12
						2	9									
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	24	1	476	3	Y	3					15
						3	9									
10 DLQ	G-10	985	-0-	985	985	58	1	919	3	Y	7	11	1			11
						8	9									
11	1920 N	935	-0-	-985	-0-	71	1	856	3	Y	7					18
						8	9									
*12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	69	1	652	3	Y	2	6	1			14
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		8,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		27										

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	105 1		30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
TOTAL GAS PROD:			-0-											
						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-							

CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8421 - 8440

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-							

GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132

01		961 N	961	-0-	-0-	-0-	115	1	844	3	Y	2		18
							2	9						
02		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	107	1	909	3	Y	7		25
							8	9						
03		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	119	1	998	3	Y	4		29
							4	9						
04	DLQ	G-10	923	-0-	923	923	100	1	823	3	Y	-0-		29
05		1946 N	1023	-0-	-923	-0-	114	1	906	3	Y	3	32 1	-0-
							3	9						
06		1080 N	884	-0-	-196	-0-	108	1	776	3	Y	-0-		-0-
07		984 N	984	-0-	-0-	-0-	117	1	867	3	Y	-0-		-0-
08		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	132	1	1069	3	Y	8		8
							9	9						
09		870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-		8
10	DLQ	G-10	911	-0-	911	911	106	1	796	3	Y	8		16
							9	9						
11		1701 N	790	-0-	-911	-0-	94	1	694	3	Y	2		18
							2	9						
*12		722 N	722	-0-	-0-	-0-	83	1	637	3	Y	2		20
							2	9						
TOTAL GAS PROD:			10,553									36		
						TOTAL CONDENSATE PROD:								

OIL AND GAS DIVISION

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748																
GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		850 N	850	-0-	-0-	-0-	51	1	799	3	N	-0-				96
02		812 N	359	-0-	-453	-0-	23	1	336	3	N	-0-				96
03		3100 N	7948	-0-	4848	4848	464	1	7341	3	N	130				226
							143	9								
04		3000 N	15758	-0-	12758	17606	791	1	14664	3	N	275	349	1		152
							303	9								
05		3100 N	4634	-0-	1534	19140	265	1	4286	3	N	75				227
							83	9								
06		19907 X	767	-0-	-19140	-0-	48	1	711	3	N	7				234
							8	9								
07		1550 X	61	-0-	-1489	-0-	4	1	57	3	N	-0-				234
08		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-				234
09		1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-				234
10		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-				234
11		780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-				234
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				234
TOTAL GAS PROD:			30,377				TOTAL CONDENSATE PROD:			487						

HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910																
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150																
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046

01	2821 X	2125	-0-	-696	-0-	71	1	2054	3	Y	-0-			-0-
02	2352 X	1883	-0-	-469	-0-	67	1	1816	3	Y	-0-			-0-
03	2604 X	2229	-0-	-375	-0-	87	1	2142	3	Y	-0-			-0-
04	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	93	1	2169	3	Y	-0-			-0-
05	2077 N	1617	-0-	-460	-0-	68	1	1549	3	Y	-0-			-0-
06	2160 N	301	-0-	-1859	-0-	13	1	288	3	Y	-0-			-0-
07	2325 N	368	-0-	-1957	-0-	17	1	351	3	Y	-0-			-0-
08	1612 N	388	-0-	-1224	-0-	19	1	369	3	Y	-0-			-0-
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	3	Y	-0-			-0-
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	571	3	Y	-0-			-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	516	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158

01	465 N	367	-0-	-98	-0-	12	1	355	3	Y	-0-			-0-
02	420 N	336	-0-	-84	-0-	12	1	324	3	Y	-0-			-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	17	1	410	3	Y	-0-			-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	Y	-0-			-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	Y	-0-			-0-
06	420 N	382	-0-	-38	-0-	17	1	365	3	Y	-0-			-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	Y	-0-			-0-
08	403 N	204	-0-	-199	-0-	10	1	194	3	Y	-0-			-0-
09	390 N	189	-0-	-201	-0-	10	1	179	3	Y	-0-			-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	3	Y	-0-			-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	25	1	406	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALLIS ENERGY, INC. 893997
 TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600				Y	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600				Y	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600				Y	-0-			32
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600				Y	-0-			32
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600				Y	-0-			32
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600				Y	-0-			32
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600				Y	-0-			32
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600				Y	-0-			32
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600				Y	-0-			32
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600				Y	-0-			32
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600				Y	-0-			32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	600				Y	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SANTELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A.E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF.14780 - 15316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	29	-0-	-405	-0-	1	1	28	3	Y	-0-		-0-
02	168 N	26	-0-	-142	-0-	1	1	25	3	Y	-0-		-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	Y	-0-		-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	Y	-0-		-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	Y	-0-		-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-		-0-
07	248 N	114	-0-	-134	-0-	5	1	109	3	Y	-0-		-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	Y	-0-		-0-
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	41	1	741	3	Y	-0-		-0-
10	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	127	1	2222	3	Y	-0-		-0-
11	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	153	1	2493	3	Y	-0-		-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,974											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTELLANA, SOUTH (LF-3) 80947 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CASA BLANCA 'C' WELL #: 1 RRCID -> 213333 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7075 - 7080

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		192
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		192
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		192
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	81 1	111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		111
TOTAL GAS PROD:		-0-											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA (13-B) 81115 441 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 6530

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
EAST, MRS. S.K. "B"														
81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
386310														
WELL #: 70 RRCID -> 218530 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13778 - 13959														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7130 X	3103	-0-	-4027 B	-6421	245	1	2806	3	Y	47	49	1	31
						52	9							
02	6440 X	2719	-0-	-3721 B	-6421	232	1	2456	3	Y	28	35	1	24
						31	9							
03	5890 X	2897	-0-	-2993 B	-6421	264	1	2602	3	Y	28	25	1	27
						31	9							
04	0 X	2724	-0-	2724 B	-3697	257	1	2438	3	Y	26	24	1	29
						29	9							
05	1692 X	5389	-0-	3697 B	-0-	284	1	5074	3	Y	28	29	1	28
						31	9							
06	4714 X	4714	-0-	-0- B	-0-	236	1	4452	3	Y	24	25	1	27
						26	9							
07	5328 X	5328	-0-	-0- B	-0-	303	1	4992	3	Y	30	29	1	28
						33	9							
08	5797 X	5797	-0-	-0- B	-0-	332	1	5434	3	Y	28	21	1	35
						31	9							
09	5323 X	5323	-0-	-0- B	-0-	324	1	4964	3	Y	32	34	1	33
						35	9							
10	5442 X	5442	-0-	-0- B	-0-	321	1	5082	3	Y	35	26	1	42
						39	9							
11	5575 X	5575	-0-	-0- B	-0-	338	1	5203	3	Y	31	36	1	37
						34	9							
12	5580 X	5429	-0-	-151 B	-0-	341	1	5042	3	Y	42	30	1	49
						46	9							
TOTAL GAS PROD:		54,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		379								

EAST, MRS. S.K. "B"														
WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3472 X	2742	-0-	-730 B	-4678	217	1	2489	3	Y	33	31	1	20
						36	9							
02	3136 X	1761	-0-	-1375 B	-4678	150	1	1591	3	Y	18	23	1	15
						20	9							
03	3782 X	2127	-0-	-1655 B	-4678	194	1	1910	3	Y	21	18	1	18
						23	9							
04	0 X	1392	-0-	1392 B	-3286	132	1	1245	3	Y	14	15	1	17
						15	9							
05	0 X	1484	-0-	1484 B	-1802	78	1	1397	3	Y	8	13	1	12
						9	9							
06	2640 X	2639	-0-	-1 B	-1802	132	1	2492	3	Y	14	13	1	13
						15	9							
07	2139 X	2442	-0-	303 B	-1499	139	1	2286	3	Y	15	15	1	13
						17	9							
08	2139 X	3057	-0-	918 B	-581	175	1	2861	3	Y	19	13	1	19
						21	9							
09	2640 X	2840	-0-	200 B	-381	173	1	2658	3	Y	8	14	1	13
						9	9							
10	3563 X	3944	-0-	381 B	-0-	234	1	3699	3	Y	10	9	1	14
						11	9							
11	2970 X	2855	-0-	-115 B	-0-	174	1	2673	3	Y	7	10	1	11
						8	9							
*12	3193 X	3193	-0-	-0- B	-0-	200	1	2961	3	Y	29	15	1	25
						32	9							
TOTAL GAS PROD:		30,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		196								

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		6355 X	4256	-0-	-2099 B	-880567	335	1	3837	3	Y	76	74	1	47
							84	9							
02		5740 X	3736	-0-	-2004 B	-880567	318	1	3360	3	Y	53	59	1	41
							58	9							
03		6355 X	3983	-0-	-2372 B	-880567	362	1	3559	3	Y	56	47	1	50
							62	9							
04		0 X	3743	-0-	3743 B	-876824	352	1	3334	3	Y	52	47	1	55
							57	9							
05		0 X	7392	-0-	7392 B	-869432	389	1	6941	3	Y	56	57	1	54
							62	9							
06		4110 X	6465	-0-	2355 B	-867077	323	1	6088	3	Y	49	49	1	54
							54	9							
07		4123 X	6989	-0-	2866 B	-864211	396	1	6526	3	Y	61	58	1	57
							67	9							
08		7378 X	6635	-0-	-743 B	-864211	378	1	6189	3	Y	62	45	1	74
							68	9							
09		6513 X	5860	-0-	-653 B	-864211	354	1	5434	3	Y	65	69	1	70
							72	9							
10		0 X	6230	-0-	6230 B	-857981	365	1	5776	3	Y	81	56	1	95
							89	9							
11		6150 X	6695	-0-	545 B	-857436	404	1	6221	3	Y	64	77	1	82
							70	9							
12		6355 X	5590	-0-	-765 B	-857436	348	1	5148	3	Y	85	62	1	105
							94	9							
TOTAL GAS PROD:			67,574	TOTAL CONDENSATE PROD:			760								

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 16498 PERF.14415 - 14455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8494 X	5125	-0-	-3369 B	-0-	410 1	4692 3	Y	21	23 1		16
02	7672 X	4524	-0-	-3148 B	-0-	23 9	388 1	4108 3	Y	25	23 1	18
03	8494 X	4825	-0-	-3669 B	-0-	28 9	442 1	4352 3	Y	28	21 1	25
04	4536 X	4536	-0-	-0- B	-0-	31 9	431 1	4076 3	Y	26	23 1	28
05	8993 X	8993	-0-	-0- B	-0-	29 9	476 1	8486 3	Y	28	28 1	28
06	7866 X	7866	-0-	-0- B	-0-	31 9	395 1	7445 3	Y	24	24 1	28
07	8901 X	8901	-0-	-0- B	-0-	26 9	508 1	8363 3	Y	27	27 1	28
08	9727 X	9727	-0-	-0- B	-0-	30 9	559 1	9148 3	Y	18	17 1	29
09	8700 X	8541	-0-	-159 B	-0-	20 9	522 1	8000 3	Y	17	22 1	24
10	8441 X	8441	-0-	-0- B	-0-	19 9	500 1	7910 3	Y	28	19 1	33
11	9090 X	7621	-0-	-1469 B	-0-	31 9	464 1	7138 3	Y	17	24 1	26
12	9393 X	3670	-0-	-5723 B	-0-	19 9	232 1	3427 3	Y	10	13 1	23
						11 9						

TOTAL GAS PROD: 82,770

TOTAL CONDENSATE PROD: 269

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679

01	2573 X	2573	-0-	-0- B	-0-	204 1	2338 3	Y	28	28 1		19
02	3696 X	675	-0-	-3021 B	-0-	31 9	57 1	608 3	Y	9	16 1	12
03	4433 X	-0-	-0-	-4433 B	-0-	10 9			Y	-0-	12 1	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06	2490 X	-0-	-0-	-2490 B	-0-				Y	-0-		-0-
07	744 X	-0-	-0-	-744 B	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,248

TOTAL CONDENSATE PROD: 37

OIL AND GAS DIVISION

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 92 RRCID -> 235034 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 17003 PERF.14720 - 15628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7502 X	4443	-0-	-3059 B	-61027	348	1	3982	3	Y	103	107	1	68
						113	9							
02	6776 X	3904	-0-	-2872 B	-61027	330	1	3487	3	Y	79	86	1	61
						87	9							
03	7595 X	4026	-0-	-3569 B	-61027	363	1	3574	3	Y	81	69	1	73
						89	9							
04	0 X	3771	-0-	3771 B	-57256	352	1	3336	3	Y	75	68	1	80
						83	9							
05	0 X	5951	-0-	5951 B	-51305	312	1	5567	3	Y	65	74	1	71
						72	9							
06	4290 X	6321	-0-	2031 B	-49274	314	1	5932	3	Y	68	66	1	73
						75	9							
07	4309 X	2478	-0-	-1831 B	-49274	140	1	2307	3	Y	28	50	1	51
						31	9							
08	5952 X	-0-	-0-	-5952 B	-49274					Y	-0-	51	1	-0-
09	3002 X	-0-	-0-	-3002 B	-49274					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-49274					Y	-0-			-0-
11	450 X	-0-	-0-	-450 B	-49274					Y	-0-			-0-
12	465 X	-0-	-0-	-465 B	-49274					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		499								

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800

01	2015 N	1188	-0-	-827 B	-6059	93	1	1065	3	Y	27	30	1	16
						30	9							
02	1708 N	1187	-0-	-521 B	-6059	100	1	1058	3	Y	26	26	1	16
						29	9							
03	2046 N	1282	-0-	-764 B	-6059	115	1	1136	3	Y	28	22	1	22
						31	9							
04	0 N	1206	-0-	1206 B	-4853	112	1	1065	3	Y	26	23	1	25
						29	9							
05	0 N	2372	-0-	2372 B	-2481	124	1	2217	3	Y	28	28	1	25
						31	9							
06	1230 N	2074	-0-	844 B	-1637	103	1	1945	3	Y	24	24	1	25
						26	9							
07	1240 N	2216	-0-	976 B	-661	125	1	2058	3	Y	30	28	1	27
						33	9							
08	2356 N	2018	-0-	-338 B	-661	114	1	1872	3	Y	29	21	1	35
						32	9							
09	2014 N	1812	-0-	-202 B	-661	109	1	1668	3	Y	32	33	1	34
						35	9							
10	1209 N	1870	-0-	661 B	-0-	109	1	1725	3	Y	33	25	1	42
						36	9							
11	1860 N	1733	-0-	-127 B	-0-	104	1	1596	3	Y	30	35	1	37
						33	9							
12	1860 N	1664	-0-	-196 B	-0-	103	1	1521	3	Y	36	27	1	46
						40	9							
TOTAL GAS PROD:		20,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		349								

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	58	-0-	58 B	-497933	5	1	52	3	Y	1	1	1	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-497933	1	9			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-497933					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	161	-0-	161 B	-497772	15	1	140	3	Y	5	3	1	2
05		14B2 EXT	30	-0-	30 B	-497742	2	1	27	3	Y	1	2	1	1
06		14B2 EXT	438	-0-	438 B	-497304	22	1	407	3	Y	8	5	1	4
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-497304	9	9			Y	-0-	4	1	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-			-0-
09		450 N	-0-	-0-	-450 B	-497304					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-			-0-
*11		362 X	34	-0-	-328 B	-497304	2	1	32	3	Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			721											TOTAL CONDENSATE PROD:	15

EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SARITA, EAST (NOD B)		81116 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
EAST, S.K.		WELL #: 7		RRCID -> 211439		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 13535		PERF.10510 - 10570			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	12 1	577 3	Y	35	34 1		6	
						39 9							
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	20 1	1055 3	Y	29	26 1		9	
						32 9							
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	34 1	1423 3	Y	28	28 1		9	
						31 9							
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	40 1	1600 3	Y	32	31 1		10	
						35 9							
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	25 1	1040 3	Y	23	26 1		7	
						25 9							
06	1440 N	1253	-0-	-187	-0-	31 1	1198 3	Y	22	22 1		7	
						24 9							
07	1705 N	1011	-0-	-694	-0-	27 1	965 3	Y	17	19 1		5	
						19 9							
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	33 1	1148 3	Y	-0-	5 1		-0-	
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	35 1	1238 3	Y	-0-			-0-	
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	35 1	1116 3	Y	-0-			-0-	
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	30 1	979 3	Y	-0-			-0-	
*12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	31 1	937 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		186							

SARITA, EAST (O-SAND)		81116 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
EAST, S.K. MRS. -B-		WELL #: 46		RRCID -> 164324		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 14750		PERF.14461 - 14476		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #: 50		RRCID -> 169650		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SARITA, EAST (O-SAND)		//CONT.//		81116 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
EAST, S.K.		WELL #:		2	RRCID ->	164558	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	14732	PERF.14014	- 14034
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

EAST, S.K.		WELL #:		4	RRCID ->	168495	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	14668	PERF.14504	- 14524
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

EAST, S.K.		WELL #:		5	RRCID ->	174678	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	14456	PERF.14038	- 14180			
01	4216	X	3925	-0-	-291	-0-	78	1	3808	3	Y	35	35	1	9
							39	9							
02	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	106	1	5765	3	Y	100	74	1	35
							110	9							
03	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	183	1	7685	3	Y	112	102	1	45
							123	9							
04	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	214	1	8642	3	Y	128	121	1	52
							141	9							
05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	135	1	5617	3	Y	91	103	1	40
							100	9							
06	7740	X	5726	-0-	-2014	-0-	143	1	5487	3	Y	87	86	1	41
							96	9							
07	9207	X	5592	-0-	-3615	-0-	147	1	5315	3	Y	118	109	1	50
							130	9							
08	9207	X	6318	-0-	-2889	-0-	170	1	5982	3	Y	151	133	1	68
							166	9							
09	6345	X	5958	-0-	-387	-0-	162	1	5652	3	Y	131	137	1	62
							144	9							
10	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	163	1	5224	3	Y	152	142	1	72
							167	9							
11	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	157	1	5152	3	Y	113	112	1	73
							124	9							
*12	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	174	1	5195	3	Y	66	96	1	43
							73	9							
TOTAL GAS PROD:			72,769	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,284							

SARITA, EAST (O-SAND)		//CONT.//		81116 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
EAST, S.K.		WELL #:		6	RRCID ->	182195	COMPL. DATE	11/12/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14082	- 14122
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SARITA, EAST (FRIO)				81116 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061								
EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #:		53	RRCID ->	170347	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	13825	PERF.12298	- 12750
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EAST, MRS. S.K. 'B'		WELL #:		201	RRCID ->	284838	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	12864	PERF.12520	- 12740
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT IN	11976	-0-	11976	13504		11805	3	171	9	N	29
02	SHUT IN	361	-0-	361	13865		354	3	7	9	N	11
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13865						N	-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13865						N	-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13865						N	-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13865						N	-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13865						N	-0-
08	SHUT IN	18727	-0-	18727	32592		18727	3			N	-0-
09	SHUT IN	37914	-0-	37914	70506		37874	3	40	9	N	6
10	SHUT IN	19780	-0-	19780	90286		19780	3			N	2
*11	100869 X	10583	-0-	-90286	-0-		10563	3	20	9	N	7
*12	59892 X	NO RPT	-0-	-59892	-0-						N	7
TOTAL GAS PROD:		99,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		215						

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.//		81116 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
EAST, S.K.		WELL #:		42	RRCID ->	119158	COMPL. DATE	10/21/1985	TOTAL DEPTH	15375	PERF.12232	- 12612		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		22041 X	18639	-0-	-3402	-0-	366 1	17882 3	Y		355	352 1		90
							391 9							
02		20580 X	14769	-0-	-5811	-0-	259 1	14030 3	Y		436	358 1		168
							480 9							
03		23343 X	18456	-0-	-4887	-0-	417 1	17546 3	Y		448	427 1		189
							493 9							
04		22590 X	20779	-0-	-1811	-0-	490 1	19727 3	Y		511	489 1		211
							562 9							
05		23343 X	13533	-0-	-9810	-0-	309 1	12821 3	Y		366	413 1		164
							403 9							
06		20930 X	20930	-0-	-0-	-0-	523 1	20023 3	Y		349	344 1		169
							384 9							
07		22963 X	22963	-0-	-0-	-0-	606 1	21957 3	Y		364	362 1		171
							400 9							
08		21483 X	21329	-0-	-154	-0-	580 1	20437 3	Y		284	300 1		155
							312 9							
09		20623 X	20623	-0-	-0-	-0-	565 1	19771 3	Y		261	284 1		132
							287 9							
10		19883 X	19883	-0-	-0-	-0-	591 1	18982 3	Y		282	272 1		142
							310 9							
11		18740 X	18740	-0-	-0-	-0-	549 1	17973 3	Y		198	205 1		135
							218 9							
12		18631 X	18374	-0-	-257	-0-	579 1	17325 3	Y		427	384 1		178
							470 9							
TOTAL GAS PROD:		229,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,281								

EAST, S.K.		WELL #:		3	RRCID ->	165619	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	13650	PERF.12693	- 13328		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.//		81116 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
EAST, S.K.		WELL #:		10	RRCID ->	185851	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	13895	PERF.	12164 - 12178			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		19251 X	16087	-0-	-3164	-0-	317	1	15458	3	Y	284	278	1	72
							312	9							
02		17388 X	15662	-0-	-1726	-0-	278	1	15074	3	Y	282	241	1	113
							310	9							
03		20770 X	6492	-0-	-14278	-0-	148	1	6245	3	Y	90	141	1	62
							99	9							
04	DLQ	G-10	787	-0-	787	787	19	1	756	3	Y	11	51	1	22
							12	9							
05	DLQ	G-10	14671	-0-	14671	15458	340	1	14146	3	Y	168	180	1	10
							185	9							
06		15590 X	132	-0-	-15458	-0-	7	3	125	9	Y	114	124	1	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14725 X	-0-	-0-	-14725	-0-					Y	19	19	1	-0-
09		8513 X	-0-	-0-	-8513	-0-					Y	-0-			-0-
10		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
11		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53,831				TOTAL CONDENSATE PROD:				968				

EAST, S.K.		WELL #:		8	RRCID ->	190426	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	12796 - 13908			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	108	1	5237	3	Y	107	105	1	31
							118	9							
02		6020 X	5146	-0-	-874	-0-	90	1	4881	3	Y	159	127	1	63
							175	9							
03		7037 X	6569	-0-	-468	-0-	148	1	6236	3	Y	168	158	1	73
							185	9							
04		7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	174	1	7013	3	Y	192	183	1	82
							211	9							
05		4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	110	1	4557	3	Y	137	155	1	64
							151	9							
06		8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	211	1	8071	3	Y	131	129	1	66
							144	9							
07		9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	263	1	9532	3	Y	172	160	1	78
							189	9							
08		10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	285	1	10052	3	Y	211	189	1	100
							232	9							
09		9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	261	1	9112	3	Y	195	201	1	94
							215	9							
10		9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	270	1	8655	3	Y	212	201	1	105
							233	9							
11		8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	261	1	8548	3	Y	166	163	1	108
							183	9							
*12		8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	273	1	8168	3	Y	342	307	1	143
							376	9							
TOTAL GAS PROD:			94,928				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,192				

OIL AND GAS DIVISION

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.//	81116 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310										
EAST, S.K.		WELL #:	11	RRCID ->	191092	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	13702	PERF.	12070 - 13150		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	45 1	2186 3	Y	-0-		-0-	
02		10108 X	1390	-0-	-8718	-0-	26 1	1364 3	Y	-0-		-0-	
03		11191 X	3499	-0-	-7692	-0-	81 1	3418 3	Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	404	-0-	404	404	10 1	394 3	Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	4256	-0-	4256	4660	100 1	4156 3	Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4660			Y	-0-		-0-	
07		4660 X	-0-	-0-	-4660	-0-			Y	-0-		-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-		-0-	
10		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,780			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

EAST, S.K.		WELL #:	12ST	RRCID ->	204363	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL DEPTH	13425	PERF.	5296 - 5306	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

EAST, S.K.		WELL #:	13ST	RRCID ->	212461	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13310 - 13370	
01		10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	211 1	10266 3	Y	107	104 1	29
							118 9					
02		9800 X	4734	-0-	-5066	-0-	85 1	4630 3	Y	17	30 1	16
							19 9					
03		13795 X	5325	-0-	-8470	-0-	124 1	5201 3	Y	-0-	16 1	-0-
04		5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	141 1	5703 3	Y	-0-		-0-
05		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	92 1	3801 3	Y	-0-		-0-
06		6030 X	770	-0-	-5260	-0-	20 1	750 3	Y	-0-		-0-
07		6045 X	15	-0-	-6030	-0-	15 3		Y	-0-		-0-
08		6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-			Y	-0-		-0-
09		2439 X	-0-	-0-	-2439	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-		-0-
12		15 X	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			31,176			TOTAL CONDENSATE PROD:						124

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 81116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 71		RRCID -> 217225		COMPL. DATE 12/12/2005			TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	10540 X	7373	-0-	-3167	-0-	584	1	6691	3	Y	89	93	1		55
02	9520 X	6497	-0-	-3023	-0-	98	9	554	1	Y	77	80	1		52
03	10540 X	6927	-0-	-3613	-0-	85	9	631	1	Y	83	68	1		67
04	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	91	9	614	1	Y	78	69	1		76
05	10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	86	9	568	1	Y	71	78	1		69
06	11260 X	11260	-0-	-0-	-0-	78	9	563	1	Y	73	70	1		72
07	11278 X	11278	-0-	-0-	-0-	80	9	640	1	Y	84	81	1		75
08	10788 X	7891	-0-	-2897	-0-	92	9	450	1	Y	67	55	1		87
09	9315 X	7452	-0-	-1863	-0-	74	9	451	1	Y	80	85	1		82
10	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	88	9	434	1	Y	91	65	1		108
11	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	100	9	634	1	Y	75	91	1		92
*12	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	83	9	639	1	Y	96	71	1		117
						106	9								
TOTAL GAS PROD:		104,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		964									

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 72		RRCID -> 218284		COMPL. DATE 03/26/2006			TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602						
01	10168 X	3558	-0-	-6610	-0-	286	1	3272	3	Y	-0-				-0-
02	9184 X	3137	-0-	-6047	-0-	271	1	2866	3	Y	-0-				-0-
03	10168 X	3343	-0-	-6825	-0-	308	1	3035	3	Y	-0-				-0-
04	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	300	1	2845	3	Y	-0-				-0-
05	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	332	1	5919	3	Y	-0-				-0-
06	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	275	1	5193	3	Y	-0-				-0-
07	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	369	1	6073	3	Y	4	2	1		2
08	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	4	9	450	1	Y	13	6	1		9
09	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	14	9	402	1	Y	16	13	1		12
10	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	18	9	428	1	Y	16	11	1		17
11	7320 X	2170	-0-	-5150	-0-	18	9	132	1	Y	4	11	1		10
12	7564 X	7013	-0-	-551	-0-	4	9	443	1	Y	20	11	1		19
						22	9								
TOTAL GAS PROD:		62,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		73									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3844 X	680	-0-	-3164	-0-	55 1	625 3	Y	-0-			-0-	
02	3472 X	863	-0-	-2609	-0-	75 1	788 3	Y	-0-			-0-	
03	2790 X	611	-0-	-2179	-0-	57 1	554 3	Y	-0-			-0-	
04	760 X	760	-0-	-0-	-0-	73 1	687 3	Y	-0-			-0-	
05	643 X	643	-0-	-0-	-0-	34 1	609 3	Y	-0-			-0-	
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	53 1	1002 3	Y	-0-			-0-	
07	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	100 1	1643 3	Y	2	1 1		1	
08	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	128 1	2094 3	Y	6	3 1		4	
09	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	243 1	3728 3	Y	14	9 1		9	
10	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	176 1	2777 3	Y	4	5 1		8	
11	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	217 1	3340 3	Y	8	8 1		8	
12	4123 X	2834	-0-	-1289	-0-	178 1	2633 3	Y	21	11 1		18	
TOTAL GAS PROD:						21,929	TOTAL CONDENSATE PROD:						55

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 81116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 76		RRCID -> 222222		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3658 X	2022	-0-	-1636	-0-	159	1	1816	3	Y	43	44	1	27
						47	9							
02	3304 X	1116	-0-	-2188	-0-	94	1	1000	3	Y	20	28	1	19
						22	9							
03	3317 X	1102	-0-	-2215	-0-	100	1	981	3	Y	19	19	1	19
						21	9							
04	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	123	1	1160	3	Y	22	20	1	21
						24	9							
05	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	145	1	2592	3	Y	26	25	1	22
						29	9							
06	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	108	1	2044	3	Y	20	21	1	21
						22	9							
07	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	151	1	2479	3	Y	19	21	1	19
						21	9							
08	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	197	1	3226	3	Y	8	11	1	16
						9	9							
09	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	170	1	2610	3	Y	5	11	1	10
						6	9							
10	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	195	1	3078	3	Y	7	7	1	10
						8	9							
11	3330 X	3058	-0-	-272	-0-	186	1	2865	3	Y	6	9	1	7
						7	9							
*12	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	218	1	3220	3	Y	10	7	1	10
						11	9							
TOTAL GAS PROD:		29,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		205								

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 79		RRCID -> 226492		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 81116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 77		RRCID -> 226600		COMPL. DATE 12/11/2015		TOTAL DEPTH 14740 PERF.12192 - 12494									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2604 X	23	-0-	-2581	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	1	1			-0-	
02	84 X	27	-0-	-57	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-	
03	248 X	73	-0-	-175	-0-	7	1	65	3	Y	1					1	
						1	9										
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	DLQ G-10	2157	-0-	2157	2157	108	1	2031	3	Y	16	8	1			8	
						18	9										
07	DLQ G-10	88	-0-	88	2245	5	1	83	3	Y	-0-	8	1			-0-	
08	2245 N	-0-	-0-	-2245	-0-					Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		17											

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 84		RRCID -> 228139		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #: 81		RRCID -> 228760		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522									
01	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	218	1	2499	3	Y	-0-					-0-	
02	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	207	1	2188	3	Y	-0-					-0-	
03	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	236	1	2317	3	Y	-0-					-0-	
04	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	229	1	2172	3	Y	-0-					-0-	
05	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	172	1	3062	3	Y	-0-					-0-	
06	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	143	1	2696	3	Y	-0-					-0-	
07	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	186	1	3059	3	Y	3	1	1			2	
						3	9										
08	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	325	1	5320	3	Y	10	4	1			8	
						11	9										
09	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	241	1	3696	3	Y	10	9	1			9	
						11	9										
10	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	288	1	4559	3	Y	9	6	1			12	
						10	9										
11	5460 X	5376	-0-	-84	-0-	328	1	5041	3	Y	6	8	1			10	
						7	9										
12	5642 X	4737	-0-	-905	-0-	299	1	4415	3	Y	21	11	1			20	
						23	9										
TOTAL GAS PROD:		43,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		59											

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 81116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
EAST, S. K.		WELL #: 15R		RRCID -> 240981		COMPL. DATE 10/27/2007			TOTAL DEPTH 13914 PERF.12960 - 13756				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5363 X	4590	-0-	-773	-0-	88	1	4268	3	Y	213	208 1	52
						234	9						
02	4844 X	3281	-0-	-1563	-0-	58	1	3133	3	Y	82	92 1	42
						90	9						
03	5735 X	4036	-0-	-1699	-0-	92	1	3882	3	Y	56	69 1	29
						62	9						
04	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	108	1	4365	3	Y	64	66 1	27
						70	9						
05	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	68	1	2837	3	Y	46	53 1	20
						51	9						
06	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	177	1	6764	3	Y	43	43 1	20
						47	9						
07	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	177	1	6437	3	Y	80	69 1	31
						88	9						
08	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	169	1	5961	3	Y	134	110 1	55
						147	9						
09	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	177	1	6183	3	Y	129	127 1	57
						142	9						
10	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	176	1	5645	3	Y	139	131 1	65
						153	9						
11	5550 X	5336	-0-	-214	-0-	155	1	5084	3	Y	88	94 1	59
						97	9						
12	5735 X	5677	-0-	-58	-0-	178	1	5311	3	Y	171	159 1	71
						188	9						
TOTAL GAS PROD:		62,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,245							

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 80		RRCID -> 249332		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	556	-0-	-374	-0-	42	1	484	3	Y	27	30 1	19
						30	9						
02	784 N	72	-0-	-712	-0-	6	1	63	3	Y	3	13 1	9
						3	9						
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	9 1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		628		TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

OIL AND GAS DIVISION

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 8116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 97		RRCID -> 250557		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13712 - 14127					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	1085 X	849	-0-	-236	-0-		66 1	754 3	Y		26	27 1			18
							29 9								
02	1288 N	1146	-0-	-142	-0-		97 1	1020 3	Y		26	25 1			19
							29 9								
03	1550 N	837	-0-	-713	-0-		75 1	742 3	Y		18	18 1			19
							20 9								
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-		63 1	595 3	Y		15	15 1			19
							17 9								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19 1			-0-
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-				-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #: 98		RRCID -> 251671		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 15815		PERF.13440 - 14250					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	17050 X	10146	-0-	-6904	-0-		812 1	9303 3	Y		28	37 1			23
							31 9								
02	15400 X	8930	-0-	-6470	-0-		769 1	8132 3	Y		26	29 1			20
							29 9								
03	17050 X	9518	-0-	-7532	-0-		875 1	8612 3	Y		28	23 1			25
							31 9								
04	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-		852 1	8069 3	Y		26	24 1			27
							29 9								
05	17769 X	17769	-0-	-0-	-0-		942 1	16796 3	Y		28	29 1			26
							31 9								
06	15543 X	15543	-0-	-0-	-0-		781 1	14736 3	Y		24	25 1			25
							26 9								
07	16725 X	16725	-0-	-0-	-0-		956 1	15740 3	Y		26	27 1			24
							29 9								
08	17763 X	15682	-0-	-2081	-0-		900 1	14764 3	Y		16	16 1			24
							18 9								
09	15646 X	14483	-0-	-1163	-0-		886 1	13579 3	Y		16	21 1			19
							18 9								
10	14706 X	14706	-0-	-0-	-0-		872 1	13812 3	Y		20	15 1			24
							22 9								
11	14700 X	12952	-0-	-1748	-0-		789 1	12146 3	Y		15	20 1			19
							17 9								
12	15190 X	13137	-0-	-2053	-0-		829 1	12277 3	Y		28	18 1			29
							31 9								

TOTAL GAS PROD: 158,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 86		RRCID -> 258083		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 16318		PERF.13748 - 13890					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	9827 X	5470	-0-	-4357	-0-		439 1	5031 3	Y		-0-				-0-
02	8876 X	4820	-0-	-4056	-0-		416 1	4404 3	Y		-0-				-0-
03	9827 X	5139	-0-	-4688	-0-		474 1	4665 3	Y		-0-				-0-
04	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-		462 1	4370 3	Y		-0-				-0-
05	9608 X	9608	-0-	-0-	-0-		510 1	9098 3	Y		-0-				-0-
06	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-		423 1	7983 3	Y		-0-				-0-
07	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-		484 1	7977 3	Y		-0-				-0-
08	9610 X	6086	-0-	-3524	-0-		350 1	5736 3	Y		-0-				-0-
09	7042 X	5531	-0-	-1511	-0-		339 1	5192 3	Y		-0-				-0-
10	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-		340 1	5376 3	Y		-0-				-0-
11	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-		362 1	5570 3	Y		-0-				-0-
12	5890 X	5886	-0-	-4	-0-		373 1	5513 3	Y		-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 75,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 81116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 75		RRCID -> 261074		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL DEPTH 17500		PERF.13610 - 13718					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
01	744 X	568	-0-	-176	-0-	43	1	496	3	N	26	27	1		17
						29	9								
02	840 X	259	-0-	-581	-0-	20	1	214	3	N	23	24	1		16
						25	9								
03	992 X	279	-0-	-713	-0-	23	1	225	3	N	28	22	1		22
						31	9								
04	540 N	252	-0-	-288	-0-	22	1	202	3	N	25	22	1		25
						28	9								
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	437	3	N	28	28	1		25
						31	9								
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	384	3	N	24	24	1		25
						26	9								
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	420	3	N	22	24	1		23
						24	9								
08	496 N	433	-0-	-63	-0-	25	1	408	3	N	-0-	23	1		-0-
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	51	1	787	3	N	-0-				-0-
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	84	1	1324	3	N	2	1	1		1
						2	9								
11	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	156	1	2391	3	N	9	5	1		5
						10	9								
*12	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	142	1	2103	3	N	-0-	5	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,233				TOTAL CONDENSATE PROD:		187							

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 95		RRCID -> 262577		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 16593		PERF.14374 - 14954	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 90		RRCID -> 262653		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 17070		PERF.13290 - 13330	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MRS. S. K. EAST 'B' WELL #: 91 RRCID -> 278523 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13272 - 13568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11222 X	4172	-0-	-7050	-0-	300 1	3432 3	Y	400	453 1		285
						440 9						
02	10136 X	3821	-0-	-6315	-0-	294 1	3105 3	Y	384	395 1		274
						422 9						
03	11222 X	4083	-0-	-7139	-0-	334 1	3290 3	Y	417	338 1		353
						459 9						
04	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	326 1	3081 3	Y	389	345 1		397
						428 9						
05	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	360 1	6415 3	Y	422	425 1		394
						464 9						
06	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	280 1	5283 3	Y	340	355 1		379
						374 9						
07	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	262 1	4319 3	Y	282	335 1		326
						310 9						
08	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	426 1	6974 3	Y	336	251 1		411
						370 9						
09	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	385 1	5904 3	Y	357	384 1		384
						393 9						
10	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	396 1	6257 3	Y	336	267 1		453
						370 9						
11	6930 X	6224	-0-	-706	-0-	360 1	5531 3	Y	303	367 1		389
						333 9						
12	7161 X	5744	-0-	-1417	-0-	344 1	5084 3	Y	287	250 1		426
						316 9						
TOTAL GAS PROD:		67,421				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,253			

SARITA, W. (2000) 81119 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 LAMAY CORPORATION 484025
 MAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 096547 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 1990 - 2000

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.)			81124 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC			370061						
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #: 128	RRCID -> 067064	COMPL. DATE 11/02/1981	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 2012 - 2016		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #: 23	RRCID -> 114033	COMPL. DATE 11/02/1984	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 1978 - 1985		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KENEDY, JOHN G. JR "M"			WELL #: 1	RRCID -> 116118	COMPL. DATE 03/05/1985	TOTAL DEPTH 2550	PERF. 2060 - 2076		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.//		81124 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.//		370061									
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 196		RRCID -> 118725		COMPL. DATE 10/03/1985		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2190 - 2195			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	220 1	532 3	Y	-0-		-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	7 4	84 1	Y	-0-		-0-
03	620 N	354	-0-	-266	-0-	34 1	274 3	Y	21	17 1	4
04	DLQ G-10	231	-0-	231	-0-	23 9	184 3	Y	6	8 1	2
05	DLQ G-10	278	-0-	278	278	14 4	7 9	Y	12	12 1	2
06	DLQ G-10	127	-0-	127	405	44 1	220 3	Y	7	7 1	2
07	637 N	232	-0-	-405	-0-	1 4	13 9	Y	8	8 1	2
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	16 1	93 3	Y	8	10 1	-0-
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	10 4	8 9	Y	8	8 1	-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	23 1	198 3	Y	8	8 1	-0-
11	420 N	279	-0-	-141	-0-	2 4	9 9	Y	8	8 1	-0-
12	558 N	343	-0-	-215	-0-	5 4	9 9	Y	8	8 1	-0-
						48 1	446 3	Y	8	8 1	-0-
						22 4	9 9	Y	8	8 1	-0-
						66 1	495 3	Y	8	6 1	2
						6 4	9 9	Y	8	6 1	2
						64 1	192 3	Y	4	4 1	2
						19 4	4 9	Y	4	4 1	2
						45 1	291 3	Y	3	3 1	2
						4 4	3 9	Y	3	3 1	2
TOTAL GAS PROD:		4,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		85					

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 218		RRCID -> 150179		COMPL. DATE 05/31/1994		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 2295 - 2303			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 153564		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 4830 PERF. 1964 - 1972			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2018 - P/A 07/09/18

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159087 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 2382 - 2390

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2018 - P/A 06/29/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 166434 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2298 - 2304

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 144 F RRCID -> 166821 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2026 - 2032

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 184 F RRCID -> 167390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5370 PERF. 1623 - 1629

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 198DF RRCID -> 169749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 190 RRCID -> 177083 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 190397 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3712 - 3718

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.//		81124 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.//		370061								
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 193 F		RRCID -> 194236		COMPL. DATE		N/A		
						TOTAL DEPTH		8500 PERF. 6130 - 6140		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 303		RRCID -> 255423		COMPL. DATE 12/08/2013		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179						
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	106				
02	2800 N	9331	-0-	6531	6531	120	1	6793	3	Y	2198	1945	1	359
						2418	9							
03	3100 N	14163	-0-	11063	17594	251	1	10528	3	Y	3076	2899	1	536
						3384	9							
04	2900 N	11998	-0-	9098	26692	239	1	9836	3	Y	1748	1959	1	325
						1923	9							
05	29200 X	2508	-0-	-26692	-0-	242	1	506	3	Y	1600	1582	1	343
						1760	9							
06	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	140	1	209	3	Y	1557	1619	1	281
						1713	9							
07	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	88	1	153	3	Y	1443	1431	1	293
						1587	9							
08	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	286	1	311	3	Y	1333	1440	1	186
						1466	9							
09	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	222	1	484	3	Y	1280	1066	1	400
						1408	9							
10	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	271	1	462	3	Y	1151	1083	1	468
						1266	9							
11	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	253	1	242	3	Y	1100	1224	1	344
						1210	9							
*12	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	300	1	300	3	Y	969	883	1	430
						1066	9							

TOTAL GAS PROD: 51,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,455

SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 307		RRCID -> 256950		COMPL. DATE 09/13/2017		TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7552 - 7557		
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-	11
02	588 X	-0-	-0-	-588	-0-			Y	-0-	-0-
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 6875 - 7640												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		49 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	48 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			49			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998												
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	6
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01		60916 X	60916	-0-	-0-	-0-		1233 1	59683 3	N		34
02		43902 X	43902	-0-	-0-	-0-		764 1	43138 3	N	34 1	-0-
03		42037 X	42037	-0-	-0-	-0-		977 1	41060 3	N		-0-
04		39294 X	39294	-0-	-0-	-0-		930 1	38364 3	N		-0-
05		4650 X	2916	-0-	-1734	-0-		943 1	1973 3	N		-0-
06		4500 X	2500	-0-	-2000	-0-		1006 1	1494 3	N		-0-
07		4650 X	3144	-0-	-1506	-0-		1145 1	1999 3	N		-0-
08		4650 X	1919	-0-	-2731	-0-		917 1	1002 3	N		-0-
09		4500 X	3078	-0-	-1422	-0-		968 1	2110 3	N		-0-
10		2914 X	2390	-0-	-524	-0-		883 1	1507 3	N		-0-
11		3030 X	1795	-0-	-1235	-0-		922 1	873 3	N		-0-
12		3193 X	1817	-0-	-1376	-0-		908 1	909 3	N		-0-
TOTAL GAS PROD:			205,708			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SARNOSA (2100) 81130 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL												
BRALEX OPERATING LLC 088561												
WELL #: 8 RRCID -> 069088 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686												
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SARNOSA (2100) //CONT.// 81130 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 BRALEX OPERATING LLC //CONT.// 088561
 WELL WELL #: 16SW RRCID -> 277165 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3360 - 3380

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAXET 81283 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 HUMPHREY, M.B. WELL #: D 5 RRCID -> 133494 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 1790 - 1951

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 LAWRENCE, R. M. & L. S. WELL #: B 3 RRCID -> 158886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 3935 - 3943

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	94	-0-	-61	-0-	94	3		N	-0-			-0-
02	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
03	155 #	105	-0-	-50	-0-	105	3		N	-0-			-0-
04	150 #	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-			-0-
05	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
06	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
07	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3		N	-0-			-0-
08	155 #	41	-0-	-114	-0-	41	3		N	-0-			-0-
09	150 #	73	-0-	-77	-0-	73	3		N	-0-			-0-
10	155 #	33	-0-	-122	-0-	33	3		N	-0-			-0-
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
12	124 #	34	-0-	-90	-0-	34	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAXET (FRIO)		81283 012		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES							
ANDERSON OIL LTD. ERIGAN-QUIROZ		022499		WELL #: 4		RRCID -> 181168		COMPL. DATE 01/21/2001		TOTAL DEPTH 7362		PERF. 5244 - 5250			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAXET (HARVEY)		81283 024		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
BEEHIVE OPERATING, LLC GUARANTY TITLE & TRUST		061750		WELL #: 4 T		RRCID -> 180256		COMPL. DATE 06/03/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8438 - 9630			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAXET (2,500)		81283 192		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY ISENSEE-WEST		328780		WELL #: 1		RRCID -> 249349		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 2470 - 2476			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SAXET (2,600)		81283 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780											
LAWRENCE		WELL #: 2		RRCID -> 269800		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH 2721		PERF. 2469 - 2472			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		255		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAXET (3,900)		81283 384		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780											
ISENSEE		WELL #: 2		RRCID -> 268380		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 5506		PERF. 5236 - 5266			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAXET (6,400 FRIO)		81283 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780											
PERKINS-LAGASSE		WELL #: 3		RRCID -> 254276		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 7476		PERF. 6504 - 6510			
01	14127	4646	-0-	-9481	-0-	4646	3		N	-0-			-0-
02	8798	5197	-0-	-3601	-0-	5197	3		N	-0-			-0-
03	9261	5514	-0-	-3747	-0-	5514	3		N	-0-			-0-
04	8764	5237	-0-	-3527	-0-	5237	3		N	-0-			-0-
05	9103	5435	-0-	-3668	-0-	5435	3		N	-0-			-0-
06	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3		N	-0-			-0-
07	11220	4771	-0-	-6449	-0-	4771	3		N	-0-			-0-
08	7715	4741	-0-	-2974	-0-	4741	3		N	-0-			-0-
09	6588	4149	-0-	-2439	-0-	4149	3		N	-0-			-0-
10	7297	4532	-0-	-2765	-0-	4532	3		N	-0-			-0-
11	7140	4425	-0-	-2715	-0-	4425	3		N	-0-			-0-
*12	6985	4376	-0-	-2609	-0-	4376	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAXET (8,500) 81283 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 BLISS, FRANK E. WELL #: 22 RRCID -> 048006 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8490 - 8525

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET (9,920) 81283 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 MORGAN PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 209249 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9933 - 10085

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET, DEEP (M LOWER) 81284 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 SALVADOR OIL, LLC 744509
 WEIL "C" WELL #: 7C RRCID -> 224931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6930 - 7014

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			126
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			126
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			126
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			126
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			126
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			126
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			126
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			126
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			126
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			126
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			126
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			126
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET, DEEP (7400)		81284 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES					
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750											
GUARANTY TITLE & TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	132463	COMPL. DATE	10/13/1989	TOTAL DEPTH	8570	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SALVADOR OIL, LLC		744509		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
WEIL -C-		061750											
		WELL #:	8	RRCID ->	035470	COMPL. DATE	11/16/1989	TOTAL DEPTH	7649	PERF. 7378 - 7382			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT			103
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT			103
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT			103
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT			103
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT			103
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT			103
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT			103
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT			103
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT			103
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT			103
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT			103
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT			103
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SAXET, DEEP (9900)		81284 888		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750											
GUARANTY TITLE & TRUST		WELL #:	7	RRCID ->	200491	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	11290	PERF. 9882 - 9920			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

SCHALEBEN (6900)		81406 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
SCHALEBAN		WELL #: 5		RRCID -> 277423		COMPL. DATE 12/14/2017		TOTAL DEPTH 7158 PERF. 5220 - 5230								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG)		81516 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
GUERRA, E. E.		WELL #: 1		RRCID -> 032795		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8464 - 8557								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GUERRA, E. E. JR.		WELL #: 3S		RRCID -> 050233		COMPL. DATE 04/05/1971		TOTAL DEPTH 8910 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	806 N	199	-0-	-607	-0-	12	1	187	3	Y	-0-					11
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	73	1	1047	3	Y	1					12
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	93	1	1471	3	Y	-0-					12
04	DLQ G-10	3601	-0-	3601	3601	184	1	3417	3	Y	-0-					12
05	5590 X	1989	-0-	-3601	-0-	116	1	1873	3	Y	-0-					12
06	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	105	1	1539	3	Y	4	5	1			11
07	3720 X	2573	-0-	-1147	-0-	163	1	2407	3	Y	3					14
08	3720 X	2408	-0-	-1312	-0-	122	1	2285	3	Y	1	5	1			10
09	3600 X	2648	-0-	-952	-0-	126	1	2520	3	Y	2					12
10	DLQ G-10	3165	-0-	3165	3165	187	1	2972	3	Y	5	9	1			8
11	6341 X	3176	-0-	-3165	-0-	242	1	2905	3	Y	26					34
*12	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	265	1	2514	3	Y	15	14	1			35
TOTAL GAS PROD:		26,888				TOTAL CONDENSATE PROD:		57								

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG) //CONT.// 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748																			
GUERRA, E. E. WELL #: 10 RRCID -> 156305 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 8350 - 8380																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160689 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15987 PERF. 8366 - 8370																			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 284564 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 14660 PERF. 8600 - 8608																			
07		6384 X	4114	-0-	-2270	-0-	80	1	4034	3	N	-0-		-0-					-0-
08		34594 X	34594	-0-	-0-	-0-	138	1	34456	3	N	-0-		-0-					-0-
09		31920 X	22608	-0-	-9312	-0-	123	1	22485	3	N	-0-		-0-					-0-
10		32984 X	-0-	-0-	-32984	-0-					N	-0-		-0-					-0-
11		31920 X	-0-	-0-	-31920	-0-					N	-0-		-0-					-0-
12		32984 X	18248	-0-	-14736	-0-	131	1	18117	3	N	-0-		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			79,564			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

SCHMIDT (S-15) 81516 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO																			
MAGNUM PRODUCING, LP 521516																			
MANN, J.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284641 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 15950 PERF. 9076 - 9102																			
01		0	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-		-0-					-0-
02		0	27	-0-	27	135	27	2			N	-0-		-0-					-0-
03		0	46	-0-	46	181	46	2			N	-0-		-0-					-0-
04		0	21	-0-	21	202	21	2			N	-0-		-0-					-0-
05		0	13	-0-	13	215	13	2			N	-0-		-0-					-0-
06		0	10	-0-	10	225	10	2			N	-0-		-0-					-0-
07		1120	10	-0-	-1110	-0-	10	2			N	-0-		-0-					-0-
08		1736	6	-0-	-1730	-0-	6	2			N	-0-		-0-					-0-
09		1680	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-		-0-					-0-
10		1736	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-		-0-					-0-
11		1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-		-0-					-0-
*12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			138			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

SCHMIDT (VICKSBURG 14600)												81516 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY												891175									
BROWN, MARY MANLEY												WELL #: 1		RRCID -> 229070		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14264 - 14316	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
01	2325 X	1905	-0-	-420	-0-	93	1	1787	3	N	23			50							
02	2100 X	923	-0-	-1177	-0-	25	9	818	3	N	19			69							
03	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	84	1							75							
04	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	21	9	7	9	N	6			77							
05	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1746	3	2	9	N	2			77							
06	1710 N	1699	-0-	-11	-0-	2045	3	1821	3	N	-0-			77							
07	2108 N	1563	-0-	-545	-0-	20	1	1609	3	N	-0-			77							
08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	93	1	1449	3	N	19			96							
09	1710 N	1129	-0-	-581	-0-	21	9							117							
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	93	1	1323	3	N	21			132							
*11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	23	9	1023	3	N	15			132							
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	89	1	948	3	N	-0-			156							
						17	9	1366	3	N	24			156							
						26	9														
										N	NO RPT			156							
TOTAL GAS PROD:		16,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		129															

SCHWARZ (FLORES)												81700 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC												076861									
FLORES, DANIEL 762												WELL #: 6		RRCID -> 167446		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
01	7037 X	6454	-0-	-583	-0-	616	1	5773	2	Y	59			148							
02	6356 X	5596	-0-	-760	-0-	65	9	4986	2	Y	54	139	1	63							
03	6727 X	6524	-0-	-203	-0-	551	1	5817	2	Y	61			124							
04	DLQ G-10	6480	-0-	6480	6480	59	9							55							
05	DLQ G-10	6889	-0-	6889	13369	640	1	5758	2	Y	55	124	1	115							
06	20455 X	7086	-0-	-13369	-0-	67	9	6118	2	Y	60			115							
07	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	66	9	6329	2	Y	67	106	1	76							
08	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	74	9	6441	2	Y	57			133							
09	7080 X	6681	-0-	-399	-0-	714	1	6376	2	Y	48	163	1	18							
10	7316 X	6764	-0-	-552	-0-	63	9							34							
11	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	717	1	5993	2	Y	16			34							
*12	7223 X	6282	-0-	-941	-0-	53	9	6040	2	Y	22			56							
						670	1	6392	2	Y	16			72							
						18	9														
						702	1	5494	2	Y	78	146	1	4							
						86	9														
TOTAL GAS PROD:		80,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		593															

OIL AND GAS DIVISION

SCHWARZ (FLORES)		//CONT.//		81700 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
FLORES, DANIEL 546		WELL #:		7	RRCID -> 167555	COMPL. DATE 12/29/1997	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8658	- 8710				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	157	1	1473	2	Y	16		75
						18	9						
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	151	1	1368	2	Y	14	38 1	51
						15	9						
03	1550 N	1511	-0-	-39	-0-	148	1	1348	2	Y	14		65
						15	9						
04	DLQ G-10	911	-0-	911	911	93	1	809	2	Y	8	24 1	49
						9	9						
05	DLQ G-10	857	-0-	857	1768	88	1	760	2	Y	8		57
						9	9						
06	1300 N	823	-0-	-477	1291	79	1	736	2	Y	7	12 1	52
						8	9						
07	2013 N	722	-0-	-1291	-0-	71	1	644	2	Y	6		58
						7	9						
08	868 N	748	-0-	-120	-0-	76	1	672	2	Y	-0-	17 1	41
09	810 N	765	-0-	-45	-0-	73	1	652	2	Y	36		77
						40	9						
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	93	1	802	2	Y	49		126
						54	9						
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	92	1	875	2	Y	36		162
						40	9						
*12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	90	1	705	2	Y	10	19 1	153
						11	9						
TOTAL GAS PROD:		12,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		204							

DAKOTA OIL COMPANY		197406										
FLORES, DANIEL		WELL #:		111473	COMPL. DATE 06/27/1984	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8356	- 8404				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					84
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					84
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					84
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLORES, DANIEL		WELL #:		125170	COMPL. DATE 09/03/1987	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8263	- 8404				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				6	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				6	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				6	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				6	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				6	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				6	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				6	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				6	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				6	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				6	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				6	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				6	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHWARZ (LOBO)		81700 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ENCINA RESOURCES, LLC		251741														
LAS BLANCAS		WELL #: 1		RRCID -> 270043		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8024 - 8120								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3 8			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				3						

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SCHWARZ, E.H.		WELL #: 12		RRCID -> 128391		COMPL. DATE 06/12/1988		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7496 - 7700								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCHWARZ, E. H.		WELL #: 21		RRCID -> 196613		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 8504								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SCHWARZ (LOBO 6)		81700 427		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
SCHWARZ		WELL #: 4		RRCID -> 116625		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6586 - 6682								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	155 1	858 3		N	-0-					-0-
02		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	175 1	918 3		N	1	1 8				-0-
							1 9									
03		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	172 1	879 3		N	-0-					-0-
04		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	184 1	957 3		N	-0-					-0-
05		1209 N	1061	-0-	-148	-0-	167 1	894 3		N	-0-					-0-
06		1020 N	840	-0-	-180	-0-	138 1	702 3		N	-0-					-0-
07		1178 N	1168	-0-	-10	-0-	112 1	1056 3		N	-0-					-0-
08		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	111 1	1236 3		N	-0-					-0-
09		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	94 1	1081 3		N	-0-					-0-
10		1271 N	1075	-0-	-196	-0-	82 1	992 3		N	1	1 8				-0-
							1 9									
11		1380 N	996	-0-	-384	-0-	83 1	913 3		N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

MALAKOFF - PETERSON "A"		WELL #: 3 L		RRCID -> 135213		COMPL. DATE 07/06/1990		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SCHWARZ (8700)		81700 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
DAKOTA OIL COMPANY		197406														
FLORES, DANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 083467		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 8722								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SCHWARZ (8700)		//CONT.//		81700 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
ENCINA RESOURCES, LLC				251741										
LAS BLANCAS				WELL #: 1	RRCID -> 248826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8700 - 8716				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.			EOM BALANCE	
LAS BLANCAS				WELL #: 1	RRCID -> 228287	10/06/2006		13800			8862 - 8982				
01	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	683	1	3598	3	N	-0-			14	
02	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	700	1	3574	3	N	-0-			14	
03	4309 X	3842	-0-	-467	-0-	3842	3			N	-0-			14	
04	4170 X	3550	-0-	-620	-0-	3525	3	25	9	N	23			37	
05	4743 X	2925	-0-	-1818	-0-	2925	3			N	-0-			37	
06	4590 X	2752	-0-	-1838	-0-	2606	3	146	9	N	133	154	1	16	
07	4743 X	3648	-0-	-1095	-0-	652	1	2996	3	N	-0-			16	
08	3844 X	2892	-0-	-952	-0-	646	1	2227	3	N	17			33	
						19	9								
09	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	659	1	3035	3	N	13			46	
						14	9								
10	3658 X	3640	-0-	-18	-0-	638	1	2979	3	N	21			67	
						23	9								
11	3540 X	3453	-0-	-87	-0-	638	1	2790	3	N	23			90	
						25	9								
12	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT			90	
TOTAL GAS PROD:		38,965				TOTAL CONDENSATE PROD:		230							

SCHWARZ (8700)		//CONT.//		81700 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAS BLANCAS		WELL #:		3ST	RRCID ->	256024	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	9719	PERF.	7454 -	7462
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		682 N	572	-0-	-110	-0-	92 1	480 3	N	-0-			14
02		672 N	453	-0-	-219	-0-	75 1	378 3	N	-0-			14
03		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3		N	-0-			14
04		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-			14
05		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3		N	-0-			14
06		870 N	550	-0-	-320	-0-	550 3		N	-0-			14
07		930 N	694	-0-	-236	-0-	123 1	571 3	N	-0-			14
08		806 N	572	-0-	-234	-0-	129 1	443 3	N	-0-			14
09		680 N	680	-0-	-0-	-0-	116 1	535 3	N	26			40
							29 9						
10		776 N	776	-0-	-0-	-0-	137 1	639 3	N	-0-			40
11		734 N	734	-0-	-0-	-0-	137 1	596 3	N	1			41
							1 9						
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			41
TOTAL GAS PROD:		7,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		27							

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		SCHWARZ, E.H.		WELL #:	3	RRCID ->	080765	COMPL. DATE	03/08/1982	TOTAL DEPTH	11340	PERF.	8574 -	8602
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SCHWARZ, E. H.		WELL #:		19	RRCID ->	170292	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8474 -	8494
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	610	-0-	610	-0-	39 1	571 2	Y	-0-			-0-
05		1133 N	523	-0-	-610	-0-	35 1	488 2	Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHWARZ (8700-A)		81700 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
DAKOTA OIL COMPANY		197406												
FLORES, DANIEL		WELL #: 2		RRCID -> 084021		COMPL. DATE 07/05/1978		TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9108 - 9112						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				73
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				73
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				73
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHWARZ (10500)		81700 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
SCHWARZ, E.H.		WELL #: 5		RRCID -> 099181		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 10585 PERF.10492 - 10506						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	941 X	941	-0-	-0-	-0-	56	1	885	2	N	-0-			-0-
02	837 X	837	-0-	-0-	-0-	51	1	786	2	N	-0-			-0-
03	881 X	881	-0-	-0-	-0-	58	1	823	2	N	-0-			-0-
04	900 N	763	-0-	-137	-0-	49	1	714	2	N	-0-			-0-
05	930 N	866	-0-	-64	-0-	58	1	808	2	N	-0-			-0-
06	840 N	806	-0-	-34	-0-	58	1	748	2	N	-0-			-0-
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	66	1	778	2	N	-0-			-0-
08	868 N	570	-0-	-298	-0-	33	1	537	2	N	-0-			-0-
09	810 N	754	-0-	-56	-0-	51	1	703	2	N	-0-			-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	60	1	781	2	N	-0-			-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	52	1	584	2	N	-0-			-0-
12	775 N	716	-0-	-59	-0-	63	1	653	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,455				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHWARZ, E.H.		81700 11000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
WELL #: 6		RRCID -> 107114		COMPL. DATE 07/21/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10456 - 10466								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3149	-0-	49	49	187	1	2954	2	Y	7	30	1	15
02	2547 N	2498	-0-	-49	-0-	151	1	2340	2	Y	6			21
03	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	183	1	2585	2	Y	24	17	1	28
04	DLQ G-10	2736	-0-	2736	2736	176	1	2560	2	Y	-0-	28	1	-0-
05	5509 X	2773	-0-	-2736	-0-	186	1	2587	2	Y	-0-			-0-
06	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	209	1	2710	2	Y	23			23
07	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	213	1	2495	2	Y	12			35
08	2108 X	1621	-0-	-487	-0-	95	1	1526	2	Y	-0-	35	1	-0-
09	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	223	1	3061	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	3261	-0-	3261	3261	232	1	2995	2	Y	31			31
11	DLQ G-10	2330	-0-	2330	5591	189	1	2139	2	Y	2	16	1	17
12	DLQ G-10	2700	-0-	2700	8291	237	1	2449	2	Y	13	19	1	11
TOTAL GAS PROD:		32,811				TOTAL CONDENSATE PROD:		118						

SCHWARZ (10500)		//CONT.//		81700 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
ROTTERSMAN		WELL #:		14	RRCID ->	135529	COMPL. DATE	08/13/1990	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10464	- 10472
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	315	1	4980	2	Y	10	42 1	22
02	4872 X	4850	-0-	-22	-0-	294	1	4556	2	Y	-0-		22
03	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	357	1	5047	2	Y	-0-	18 1	4
04	DLQ G-10	5145	-0-	5145	5145	330	1	4783	2	Y	29	4 1	29
05	9985 X	4840	-0-	-5145	-0-	323	1	4478	2	Y	35		64
06	5220 X	4331	-0-	-889	-0-	309	1	4003	2	Y	17	49 1	32
07	5394 X	4925	-0-	-469	-0-	382	1	4480	2	Y	57		89
08	5394 X	2776	-0-	-2618	-0-	162	1	2603	2	Y	10	99 1	-0-
09	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	365	1	5019	2	Y	50		50
10	DLQ G-10	5617	-0-	5617	5617	401	1	5182	2	Y	31		81
11	DLQ G-10	4142	-0-	4142	9759	337	1	3804	2	Y	1	43 1	39
12	DLQ G-10	4983	-0-	4983	14742	437	1	4515	2	Y	28	43 1	24
TOTAL GAS PROD:		57,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		268							

SCHWARZ, E. H.		WELL #:		20	RRCID ->	171959	COMPL. DATE	01/17/1999	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.10402	- 10411
01	4030 X	3680	-0-	-350	-0-	218	1	3454	2	Y	7	25 1	14
02	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	269	1	4160	2	Y	30		44
03	4030 X	1801	-0-	-2229	-0-	117	1	1658	2	Y	24	36 1	32
04	DLQ G-10	4281	-0-	4281	4281	275	1	3984	2	Y	20	32 1	20
05	8164 X	3883	-0-	-4281	-0-	259	1	3592	2	Y	29		49
06	4650 X	3820	-0-	-830	-0-	273	1	3544	2	Y	3	37 1	15
07	4805 X	2371	-0-	-2434	-0-	186	1	2185	2	Y	-0-		15
08	4433 X	1945	-0-	-2488	-0-	114	1	1831	2	Y	-0-	15 1	-0-
09	4290 X	3702	-0-	-588	-0-	251	1	3451	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	3910	-0-	3910	3910	276	1	3573	2	Y	55		55
11	DLQ G-10	3311	-0-	3311	7221	269	1	3039	2	Y	3	29 1	29
12	DLQ G-10	3121	-0-	3121	10342	274	1	2830	2	Y	15	31 1	13
TOTAL GAS PROD:		40,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		186							

SCOTT & HOPPER		81752 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
VAQUERO OPERATING		882776														
SCOTT & HOPPER		WELL #: 15 T		RRCID -> 014114		COMPL. DATE 06/16/1995		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6565 - 6616								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780)		81752 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
ANDERSON OIL LTD.		022499														
GARCIA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 123493		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7783 - 7789								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRAD/KALIFA		81752 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
		022499														
		WELL #: 1		RRCID -> 137361		COMPL. DATE 03/02/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 7837								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SCOTT & HOPPER (H-85) 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1 WELL #: 3 F RRCID -> 121371 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7847 - 7854

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 52 F RRCID -> 165728 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778

01	DLQ	G-10	123	-0-	123	475	123	3		Y	-0-			-0-
02		475 N	-0-	-0-	-475	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
05		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-			-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-			-0-
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	25	-0-	25	25	25	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	25	-0-	25	50	25	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	50				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 167771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832

01		558 X	65	-0-	-493	-0-	65	3		Y	-0-			4
02		504 X	76	-0-	-428	-0-	76	3		Y	-0-			4
03		310 X	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			4
04	DLQ	G-10	333	-0-	333	333	333	3		Y	-0-			4
05	DLQ	G-10	169	-0-	169	502	169	3		Y	-0-			4
06	DLQ	G-10	335	-0-	335	837	335	3		Y	-0-			4
07	DLQ	G-10	928	-0-	928	1765	928	3		Y	-0-			4
08		2569 X	804	-0-	-1765	-0-	804	3		Y	-0-			4
09		175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-			4
10		341 X	55	-0-	-286	-0-	55	3		Y	-0-			4
11		900 X	15	-0-	-885	-0-	15	3		Y	-0-			4
12		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: 2,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SCOTT & HOPPER (H-85)		//CONT.//		81752 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776									
SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #:		7	RRCID ->	242509	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	8426	PERF. 7797 - 7812		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23)				81752 062	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
VAQUERO OPERATING				882776									
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1		WELL #:		4	RRCID ->	151962	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	8855	PERF. 8018 - 8052		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2422	-0-	2422	5316	2422	3		Y	-0-			4
02	2400 N	150	-0-	-2250	3066	150	3		Y	-0-			4
03	3100 N	492	-0-	-2608	458	492	3		Y	-0-			4
04	1350 N	892	-0-	-458	-0-	892	3		Y	-0-			4
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		Y	-0-			4
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3		Y	-0-			4
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		Y	-0-			4
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		Y	-0-			4
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		Y	-0-			4
10	DLQ G-10	123	-0-	123	123	123	3		Y	-0-			4
11	DLQ G-10	60	-0-	60	183	60	3		Y	-0-			4
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	183				Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		8,478				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1		WELL #:		3D	RRCID ->	161046	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	8949	PERF. 8078 - 8224		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	263	-0-	263	712	263	3		Y	-0-			4
02	740 N	28	-0-	-712	-0-	28	3		Y	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-			4
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			4
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			4
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-			4
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			4
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-			4
10	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	3		Y	-0-			4
11	DLQ G-10	5	-0-	5	20	5	3		Y	-0-			4
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		926				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCOTT & HOPPER (I-34) 81752 063 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 170020 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8710 - 8718

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

SCOTT & HOPPER (6100) 81752 095 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 F RRCID -> 192583 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6129 - 6132

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (6500-A) 81752 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 21 RRCID -> 190657 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6366 - 6373

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SCOTT & HOPPER (6800-A) 81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 34 D RRCID -> 089614 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15	-0-	15	836	15 3		Y	-0-			-0-
02	836 N	-0-	-0-	-836	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	11 N		11	-0-	-0-		11 3		Y	-0-			-0-
07	11 N		11	-0-	-0-		11 3		Y	-0-			-0-
08	7 N		7	-0-	-0-		7 3		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		10	-0-	10	20	10 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			64										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SCOTT & HOPPER (7000-A) 81752 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 D RRCID -> 162982 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:			-0-										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SCOTT & HOPPER (7700) 81752 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 GARCIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168240 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7654 - 7683

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SCOTT & HOPPER (7950)		81752 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
ANDERSON OIL LTD.		022499											
GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 124610		COMPL. DATE 06/17/1987		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6220 - 6930			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0167 C		RRCID -> 013682		COMPL. DATE 04/14/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0183AC		RRCID -> 013687		COMPL. DATE 04/03/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283							
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0130B		RRCID -> 013688	COMPL. DATE 01/22/1958	TOTAL DEPTH 6055	PERF. 4856	- 4868			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	167	-0-	-50	-0-	22 1	145 3	Y	-0-		-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	38 1	257 3	Y	-0-		-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	38 1	276 3	Y	-0-		-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	37 1	276 3	Y	-0-		-0-
05	310 N	243	-0-	-67	-0-	29 1	214 3	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	225	-0-	225	225	27 1	198 3	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	229	-0-	229	454	28 1	201 3	Y	-0-		-0-
08	483 N	29	-0-	-454	-0-	29 1		Y	-0-		-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	27 1	193 3	Y	-0-		-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	31 1	199 3	Y	-0-		-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	32 1	225 3	Y	-0-		-0-
*12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	37 1	285 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,844			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0125B		RRCID -> 013711	COMPL. DATE 05/12/1949	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5325	- 5352			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	76 1	500 3	Y	-0-		-0-
02	448 N	438	-0-	-10	-0-	56 1	382 3	Y	-0-		-0-
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	63 1	459 3	Y	-0-		-0-
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	69 1	521 3	Y	-0-		-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	72 1	530 3	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	505	-0-	505	505	60 1	445 3	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	552	-0-	552	1057	67 1	485 3	Y	-0-		-0-
08	1000 N	58	-0-	-942	115	58 1		Y	-0-		-0-
09	587 N	472	-0-	-115	-0-	58 1	414 3	Y	-0-		-0-
10	558 N	456	-0-	-102	-0-	61 1	395 3	Y	-0-		-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	61 1	425 3	Y	-0-		-0-
12	496 N	471	-0-	-25	-0-	54 1	417 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,728			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197AT		RRCID -> 013738	COMPL. DATE 12/01/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5679	- 5682			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283							
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0127BC		RRCID -> 013741	COMPL. DATE 10/20/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	899 N	468	-0-	-431	-0-	62 1	406 3	Y	-0-		-0-
02	840 N	783	-0-	-57	-0-	100 1	683 3	Y	-0-		-0-
03	930 N	896	-0-	-34	-0-	108 1	788 3	Y	-0-		-0-
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	106 1	803 3	Y	-0-		-0-
05	868 N	779	-0-	-89	-0-	93 1	686 3	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	883	-0-	883	883	105 1	778 3	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	879	-0-	879	1762	106 1	773 3	Y	-0-		-0-
08	1000 N	103	-0-	-897	865	103 1		Y	-0-		-0-
09	1700 N	835	-0-	-865	-0-	103 1	732 3	Y	-0-		-0-
10	868 N	860	-0-	-8	-0-	115 1	745 3	Y	-0-		-0-
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	103 1	719 3	Y	-0-		-0-
*12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	107 1	832 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1127		RRCID -> 013746	COMPL. DATE 09/21/2005	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	5115 -	6530
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1419		RRCID -> 013757	COMPL. DATE 01/06/1958	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	5805 -	5855
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1761		RRCID -> 013759	COMPL. DATE 08/21/1958	TOTAL DEPTH 7402	PERF. 5799	- 5826						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1733T		RRCID -> 013769	COMPL. DATE 09/01/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5949	- 5960						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1660		RRCID -> 013774	COMPL. DATE 12/30/1957	TOTAL DEPTH 6155	PERF. 6026	- 6036						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283								
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0126BT		RRCID -> 013779	COMPL. DATE 12/26/1957	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5950	- 5987				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197AC		RRCID -> 032508	COMPL. DATE 07/26/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5522	- 5525				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0183AT		RRCID -> 032859	COMPL. DATE 04/03/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5523	- 5527				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283						
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1760		RRCID -> 033196	COMPL. DATE 06/04/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0131C		RRCID -> 033260	COMPL. DATE 09/03/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5939 - 5950	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 2004 T		RRCID -> 033975	COMPL. DATE 08/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5532 - 5542	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14	N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14	N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14	N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0127BT		RRCID -> 040661	COMPL. DATE 10/20/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5855	-	5862				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0126BC		RRCID -> 040762	COMPL. DATE 11/08/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5247	-	5822				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0167A		RRCID -> 049019	COMPL. DATE 06/17/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4571	-	4590				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283									
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0177A	RRCID ->	049020	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5473 - 5486	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	23 1	152 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	53 1	359 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	60 1	434 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	42 1	315 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	41 1	303 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	DLQ G-10	505	-0-	505	505	60 1	445 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	DLQ G-10	365	-0-	365	870	44 1	321 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	918 N	48	-0-	-870	-0-	48 1		Y	-0-	-0-			-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	48 1	340 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	372 N	323	-0-	-49	-0-	43 1	280 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	33 1	230 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	403 N	322	-0-	-81	-0-	37 1	285 3	Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1407	RRCID ->	049038	COMPL. DATE	08/01/1970	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5094 - 5106
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	45 1	294 3	Y	-0-	-0-		-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	35 1	241 3	Y	-0-	-0-		-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	38 1	276 3	Y	77	77		77
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	85 9	254 3	Y	24	67 1		34
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	26 9	259 3	Y	24	50 1		8
06	DLQ G-10	345	-0-	345	345	31 1	229 3	Y	77			85
07	DLQ G-10	284	-0-	284	629	85 9	234 3	Y	16			101
08	662 N	33	-0-	-629	-0-	32 1	7 9	Y	6	89 1		18
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	19 9	225 3	Y	17			35
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	53 1	345 3	Y	19			54
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	21 9	7 3	Y	22	36 1		40
12	279 N	173	-0-	-106	-0-	1 1	153 3	Y	-0-	34 1		6
TOTAL GAS PROD:		3,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		282						

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0154 T	RRCID ->	049144	COMPL. DATE	08/11/1970	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	4952 - 4960
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215			N	-0-	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215			N	-0-	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215			N	-0-	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215			N	-0-	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215			N	-0-	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215			N	-0-	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215			N	-0-	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215			N	-0-	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215			N	-0-	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215			N	-0-	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215			N	-0-	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215			N	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283											
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0110 U	RRCID ->	049150	COMPL. DATE	07/07/1970	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	5060 -	5088		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	63	1	417	3	Y	-0-			-0-
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	44	1	299	3	Y	-0-			-0-
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	51	1	372	3	Y	-0-			-0-
04		450 N	446	-0-	-4	-0-	52	1	394	3	Y	-0-			-0-
05		372 N	372	-0-	-0-	-0-	44	1	328	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	390	-0-	390	390	46	1	344	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	486	-0-	486	876	59	1	427	3	Y	-0-			-0-
08		929 N	53	-0-	-876	-0-	53	1			Y	-0-			-0-
09		430 N	430	-0-	-0-	-0-	53	1	377	3	Y	-0-			-0-
10		496 N	416	-0-	-80	-0-	56	1	360	3	Y	-0-			-0-
11		429 N	429	-0-	-0-	-0-	54	1	375	3	Y	-0-			-0-
*12		593 N	593	-0-	-0-	-0-	68	1	525	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,861				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1710	RRCID ->	050529	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4910 -	4920
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEELIGSON UNIT		WELL #:		4341A	RRCID ->	056588	COMPL. DATE	01/10/1951	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4872 -	4882
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEELIGSON (COMBINED ZONES)																	
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS																	
SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 C RRCID -> 059439 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SEELIGSON UNIT																	
WELL #: 1440T RRCID -> 059743 COMPL. DATE 02/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072																	
01		434 N	319	-0-	-115	-0-	42	1	277	3	Y	-0-					-0-
02		448 N	389	-0-	-59	-0-	50	1	339	3	Y	-0-					-0-
03		434 N	429	-0-	-5	-0-	52	1	377	3	Y	-0-					-0-
04		467 N	467	-0-	-0-	-0-	55	1	412	3	Y	-0-					-0-
05		460 N	460	-0-	-0-	-0-	55	1	405	3	Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	471	-0-	471	471	56	1	415	3	Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	499	-0-	499	970	60	1	439	3	Y	-0-					-0-
08		1000 N	58	-0-	-942	28	58	1			Y	-0-					-0-
09		626 N	598	-0-	-28	-0-	74	1	524	3	Y	-0-					-0-
10		522 N	522	-0-	-0-	-0-	70	1	452	3	Y	-0-					-0-
11		456 N	456	-0-	-0-	-0-	57	1	399	3	Y	-0-					-0-
12		620 N	376	-0-	-244	-0-	43	1	333	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			5,044			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SEELIGSON UNIT																	
WELL #: 0133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283									
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0144 C	RRCID ->	060931	COMPL. DATE	02/11/1975	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5873 -	5890
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0153A	RRCID ->	061632	COMPL. DATE	02/20/1950	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	4560 -	4660
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0148	RRCID ->	061704	COMPL. DATE	02/14/1975	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5840 -	5850	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	1581 N	813	-0-	-768	-0-	102	1	672	3	Y	35	57	1	44
						39	9							
02	1400 N	1333	-0-	-67	-0-	167	1	1141	3	Y	23	38	1	29
						25	9							
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	183	1	1328	3	Y	27			56
						30	9							
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	181	1	1371	3	Y	42	67	1	31
						46	9							
05	1488 N	1250	-0-	-238	-0-	146	1	1081	3	Y	21			52
						23	9							
06	DLQ G-10	1512	-0-	1512	1512	176	1	1302	3	Y	31	67	1	16
						34	9							
07	DLQ G-10	1474	-0-	1474	2986	170	1	1241	3	Y	57	44	1	29
						63	9							
08	1000 N	217	-0-	-783	2203	177	1	40	9	Y	36	41	1	24
09	3000 N	1479	-0-	-1521	682	177	1	1258	3	Y	40	42	1	22
						44	9							
10	1939 N	1257	-0-	-682	-0-	165	1	1071	3	Y	19			41
						21	9							
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	180	1	1259	3	Y	29	43	1	27
						32	9							
*12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	176	1	1370	3	Y	44	57	1	14
						48	9							
TOTAL GAS PROD:		15,539				TOTAL CONDENSATE PROD:		404						

SEELIGSON (COMBINED ZONES)																
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS																
SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		601 N	601	-0-	-0-	-0-		79	1	522	3	Y	-0-			18
02		491 N	491	-0-	-0-	-0-		63	1	428	3	Y	-0-			18
03		558 N	534	-0-	-24	-0-		65	1	469	3	Y	-0-			18
04		540 N	418	-0-	-122	-0-		49	1	369	3	Y	-0-	16	1	2
05		558 N	329	-0-	-229	-0-		39	1	290	3	Y	-0-			2
06	DLQ	G-10	281	-0-	281	281		33	1	248	3	Y	-0-			2
07	DLQ	G-10	185	-0-	185	466		22	1	163	3	Y	-0-			2
08		850 N	384	-0-	-466	-0-		45	1	339	3	Y	-0-			2
09		399 N	399	-0-	-0-	-0-		49	1	350	3	Y	-0-			2
10		491 N	491	-0-	-0-	-0-		66	1	425	3	Y	-0-			2
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-		28	1	196	3	Y	-0-	2	1	-0-
*12		263 N	263	-0-	-0-	-0-		30	1	233	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,600			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SEELIGSON UNIT																
WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SEELIGSON UNIT																
WELL #: 1116 C RRCID -> 063033 COMPL. DATE 08/06/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523																
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-		235	1	1545	3	Y	-0-			-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-		172	1	1178	3	Y	-0-			-0-
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-		223	1	1622	3	Y	-0-			-0-
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-		218	1	1646	3	Y	-0-			-0-
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-		224	1	1659	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	1528	-0-	1528	1528		182	1	1346	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	1822	-0-	1822	3350		220	1	1602	3	Y	-0-			-0-
08	1000	N	220	-0-	-780	2570		220	1			Y	-0-			-0-
09	3000	N	1936	-0-	-1064	1506		238	1	1698	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1960	-0-	-1140	366		262	1	1698	3	Y	-0-			-0-
11	2240	N	1874	-0-	-366	-0-		235	1	1639	3	Y	-0-			-0-
12	2015	N	1994	-0-	-21	-0-		227	1	1761	3	Y	-0-	2	1	3
TOTAL GAS PROD:			20,056			TOTAL CONDENSATE PROD:			5							

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283							
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0159		RRCID -> 064744	COMPL. DATE 01/08/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5180	- 5188		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0804		RRCID -> 064924	COMPL. DATE 06/22/2009	TOTAL DEPTH	6304	PERF. 4818	- 5846		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4349AC		RRCID -> 065339	COMPL. DATE 04/01/1996	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6140	- 6152		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283									
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0110 L	RRCID ->	066281	COMPL. DATE	04/16/1976	TOTAL DEPTH	6602	PERF. 5625 - 5636		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0154C	RRCID ->	067681	COMPL. DATE	02/21/1944	TOTAL DEPTH	6135	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SEELIGSON UNIT		WELL #:		4304C	RRCID ->	067698	COMPL. DATE	02/13/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283												
SEELIGSON UNIT WELL #: 0167T RRCID -> 067717 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SEELIGSON UNIT WELL #: 1727 RRCID -> 067742 COMPL. DATE 03/04/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304T RRCID -> 067768 COMPL. DATE 09/07/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4360C RRCID -> 067828 COMPL. DATE 12/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1680C RRCID -> 067844 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS														
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283														
SEELIGSON UNIT WELL #: 4313AL RRCID -> 067916 COMPL. DATE 02/22/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SEELIGSON UNIT WELL #: 1415 RRCID -> 067925 COMPL. DATE 01/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141BU RRCID -> 068206 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283							
SEELIGSON UNIT		WELL #:		130	RRCID ->	069661	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	6002	PERF. 4600 - 4630
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0141T	RRCID ->	070560	COMPL. DATE	02/07/1977	TOTAL DEPTH	6850	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0142B	RRCID ->	071863	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	6110	PERF. N/A
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	18	1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283								
SEELIGSON UNIT		WELL #:		125A	RRCID ->	079060	COMPL. DATE	09/30/1978	TOTAL DEPTH	5886	PERF.	5380 - 5390
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SEELIGSON UNIT		WELL #:		4051C	RRCID ->	079511	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	6145	PERF.	5765 - 5769
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1431	RRCID ->	079526	COMPL. DATE	01/26/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	41	1	268	3	Y	-0-	-0-
02	252 N	231	-0-	-21	-0-	29	1	202	3	Y	-0-	-0-
03	310 N	231	-0-	-79	-0-	28	1	203	3	Y	-0-	-0-
04	300 N	1	-0-	-299	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	29	1	217	3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	195	-0-	195		23	1	172	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	168	-0-	168	363	20	1	148	3	Y	-0-	-0-
08	391 N	28	-0-	-363	-0-	28	1			Y	-0-	-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	52	1	369	3	Y	-0-	-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	39	1	251	3	Y	-0-	-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-
12	372 N	302	-0-	-70	-0-	34	1	268	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,433				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SEELIGSON (COMBINED ZONES)												CNTY: JIM WELLS				
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY																
SEELIGSON UNIT WELL #: 1402 RRCID -> 079531 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
01		519 N	519	-0-	-0-	-0-	69 1	450 3	Y		-0-					-0-
02		328 N	328	-0-	-0-	-0-	42 1	286 3	Y		-0-					-0-
03		392 N	392	-0-	-0-	-0-	47 1	345 3	Y		-0-					-0-
04		359 N	359	-0-	-0-	-0-	42 1	317 3	Y		-0-					-0-
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	52 1	382 3	Y		-0-					-0-
06	DLQ	G-10	407	-0-	407	407	48 1	359 3	Y		-0-					-0-
07	DLQ	G-10	396	-0-	396	803	48 1	348 3	Y		-0-					-0-
08		841 N	38	-0-	-803	-0-	38 1		Y		-0-					-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y		-0-					-0-
10		484 N	484	-0-	-0-	-0-	65 1	419 3	Y		-0-					-0-
11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	52 1	361 3	Y		-0-					-0-
*12		362 N	362	-0-	-0-	-0-	41 1	321 3	Y		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,134			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SEELIGSON UNIT												WELL #: 0141C RRCID -> 080486 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SEELIGSON UNIT												WELL #: 4325AT RRCID -> 081487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283							
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0606		RRCID -> 083107	COMPL. DATE 12/19/1948	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5954	-		5999	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	341	-0-	-0-	45 1	296 3	Y	-0-		-0-
02		256 N	256	-0-	-0-	33 1	223 3	Y	-0-		-0-
03		372 N	309	-0-	-63	37 1	272 3	Y	-0-		-0-
04		352 N	352	-0-	-0-	41 1	311 3	Y	-0-		-0-
05		285 N	285	-0-	-0-	34 1	251 3	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	250	-0-	250	30 1	220 3	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	296	-0-	296	36 1	260 3	Y	-0-		-0-
08		581 N	35	-0-	-546	35 1		Y	-0-		-0-
09		241 N	241	-0-	-0-	30 1	211 3	Y	-0-		-0-
10		405 N	405	-0-	-0-	54 1	351 3	Y	-0-		-0-
11		351 N	351	-0-	-0-	44 1	307 3	Y	-0-		-0-
*12		328 N	328	-0-	-0-	37 1	291 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1419 T		RRCID -> 085734	COMPL. DATE 12/07/1979	TOTAL DEPTH 6126	PERF. 6096	-		6099	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1747		RRCID -> 085750	COMPL. DATE 09/18/1979	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 6050	-		6064	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 432283														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0109BC		RRCID -> 086969		COMPL. DATE 02/16/1980		TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141B		RRCID -> 087123		COMPL. DATE 03/13/1980		TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032								
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	35	1	231	3	Y	-0-					18
02	224 N	187	-0-	-37	-0-	24	1	163	3	Y	-0-					18
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	3	Y	-0-					18
04	240 N	205	-0-	-35	-0-	24	1	181	3	Y	-0-	16	1			2
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	26	1	190	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10	199	-0-	199	199	24	1	175	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10	215	-0-	215	414	26	1	189	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10	215	-0-	215	629	25	1	190	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10	213	-0-	213	842	26	1	187	3	Y	-0-					2
10	1039 N	197	-0-	-842	-0-	26	1	171	3	Y	-0-					2
11	186 X	186	-0-	-0-	-0-	23	1	163	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	T. A.	138	-0-	138	138	16	1	122	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1699		RRCID -> 088816		COMPL. DATE 07/19/1980		TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525								
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	Y	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	3	Y	-0-					-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	11	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	14	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	102	-0-	102	102	12	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	124	-0-	124	226	15	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	236 N	10	-0-	-226	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	12	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	13	1	100	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)										CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED														
SEELIGSON UNIT														
WELL #: 155A RRCID -> 090537										COMPL. DATE 10/19/1980		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

SEELIGSON UNIT										WELL #: 1139		RRCID -> 093350		COMPL. DATE 05/02/1981		TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-							

SEELIGSON UNIT										WELL #: 2501		RRCID -> 093835		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-							

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 432283									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4031		RRCID -> 097232		COMPL. DATE 10/03/1981			TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	589 N	581	-0-	-8	-0-	77	1	504	3	Y	-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	61	1	415	3	Y	-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	62	1	453	3	Y	-0-
04	570 N	511	-0-	-59	-0-	60	1	451	3	Y	-0-
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	63	1	469	3	Y	-0-
06	DLQ G-10	481	-0-	481	481	57	1	424	3	Y	-0-
07	DLQ G-10	478	-0-	478	959	58	1	420	3	Y	-0-
08	1000 N	55	-0-	-945	14	55	1			Y	-0-
09	454 N	440	-0-	-14	-0-	54	1	386	3	Y	-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	74	1	479	3	Y	-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	73	1	509	3	Y	-0-
*12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	73	1	570	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1646		RRCID -> 097506		COMPL. DATE 11/05/1981			TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	120	1	790	3	Y	11
						12	9				12
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	116	1	795	3	Y	17
						19	9				9
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	96	1	699	3	Y	30
						33	9				32
04	900 N	807	-0-	-93	-0-	93	1	702	3	Y	11
						12	9				16
05	992 N	773	-0-	-219	-0-	91	1	672	3	Y	9
						10	9				9
06	DLQ G-10	748	-0-	748	748	88	1	651	3	Y	8
						9	9				7
07	DLQ G-10	4	-0-	4	752	3	3	1	9	Y	1
08	752 N	-0-	-0-	-752	-0-					Y	4
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	58	1	414	3	Y	1
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	32	1	206	3	Y	4
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	26	1	181	3	Y	1
12	496 N	238	-0-	-258	-0-	27	1	211	3	Y	1
TOTAL GAS PROD:		6,167		TOTAL CONDENSATE PROD:		87					

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1113		RRCID -> 097963		COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4332		RRCID -> 098667	COMPL. DATE 12/15/1981	TOTAL DEPTH 7058	PERF. 6261 - 6281									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0171		RRCID -> 102421	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5472 - 5481								
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	28 1	181 3	Y	-0-							-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	18 1	124 3	Y	12							12
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	22 1	158 3	Y	30							42
04	210 N	173	-0-	-37	-0-	20 1	153 3	Y	-0-	39 1						3
05	186 N	134	-0-	-52	-0-	16 1	118 3	Y	-0-							3
06	DLQ G-10	150	-0-	150	-0-	18 1	132 3	Y	-0-	3 1						-0-
07	DLQ G-10	132	-0-	132	-0-	16 1	116 3	Y	-0-							-0-
08	295 N	13	-0-	-282	-0-	13 1		Y	-0-							-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	15 1	104 3	Y	-0-							-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	19 1	124 3	Y	-0-							-0-
11	13 N	1	-0-	-12	-0-	1 3		Y	-0-							-0-
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	15 1	113 3	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		1,570				TOTAL CONDENSATE PROD:		42								

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 106438	COMPL. DATE 02/08/2008	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5392 - 5399									
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	27 1	175 3	Y	-0-							-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	17 1	114 3	Y	-0-							-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	19 1	140 3	Y	-0-							-0-
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	24 1	181 3	Y	-0-							-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	21 1	155 3	Y	-0-							-0-
06	DLQ G-10	167	-0-	167	-0-	20 1	147 3	Y	-0-							-0-
07	DLQ G-10	147	-0-	147	-0-	18 1	129 3	Y	-0-							-0-
08	332 N	18	-0-	-314	-0-	18 1		Y	-0-							-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	18 1	126 3	Y	-0-							-0-
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	18 1	114 3	Y	-0-							-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	17 1	121 3	Y	-0-							-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	14 1	112 3	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		1,745				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283									
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1110	RRCID ->	108709	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	6252	PERF.	5410 - 5440	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	22	1	145	3	Y	-0-		-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	17	1	116	3	Y	-0-		-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	22	1	157	3	Y	-0-		-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	24	1	184	3	Y	-0-		-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	25	1	184	3	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	187	-0-	187	187	22	1	165	3	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	212	-0-	212	399	26	1	186	3	Y	-0-		-0-
08	420 N	21	-0-	-399	-0-	21	1			Y	-0-		-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	3	Y	-0-		-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	28	1	182	3	Y	-0-		-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	25	1	173	3	Y	-0-		-0-
*12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0145	RRCID ->	109817	COMPL. DATE	04/23/1976	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5794 - 5815
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0128B	RRCID ->	110659	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	6988	PERF.	4853 - 4864
01	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	782	1	5139	3	Y	9	27
						10	9					
02	5124 X	4200	-0-	-924	-0-	535	1	3657	3	Y	7	34
						8	9					
03	5239 X	5025	-0-	-214	-0-	607	1	4414	3	Y	4	38
						4	9					
04	5700 X	5045	-0-	-655	-0-	589	1	4456	3	Y	-0-	33 1 5
05	5890 X	5335	-0-	-555	-0-	636	1	4699	3	Y	-0-	5
06	DLQ G-10	4976	-0-	4976	4976	592	1	4384	3	Y	-0-	5
07	DLQ G-10	5111	-0-	5111	10087	617	1	4494	3	Y	-0-	5
08	15010 X	4923	-0-	-10087	-0-	577	1	4346	3	Y	-0-	5
09	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	601	1	4284	3	Y	3	8
						3	9					
10	5332 X	4880	-0-	-452	-0-	651	1	4225	3	Y	4	12
						4	9					
11	4980 X	4569	-0-	-411	-0-	571	1	3990	3	Y	7	14 1 5
						8	9					
12	5115 X	3550	-0-	-1565	-0-	405	1	3144	3	Y	1	6
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		58,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		35						

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0156		RRCID -> 112568	COMPL. DATE 02/04/1998	TOTAL DEPTH 6142	PERF. 4920	-		4926					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 113162	COMPL. DATE 10/06/1984	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5812	-		5858					
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	3	Y	-0-				-0-
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	11	1	77	3	Y	-0-				-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	Y	-0-				-0-
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	11	1	86	3	Y	-0-				-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	77	-0-	77	-0-	9	1	68	3	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	124	-0-	124	-0-	15	1	109	3	Y	-0-				-0-
08	213 N	12	-0-	-201	-0-	12	1			Y	-0-				-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	3	Y	-0-				-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	137	3	Y	-0-				-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	3	Y	-0-				-0-
*12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,353				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1642		RRCID -> 113817	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 6139	PERF. 5216	-		5246					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	135 X	-0-	-0-	-135	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0145B		RRCID -> 115958	COMPL. DATE 03/13/1985	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4960	-	5887					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1416		RRCID -> 116603	COMPL. DATE 05/13/1985	TOTAL DEPTH 6152	PERF. 5875	-	5905					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0193A		RRCID -> 116701	COMPL. DATE 02/12/2012	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5137	-	5835					
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	105	1	693	3	N	-0-			-0-
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	89	1	612	3	N	-0-			-0-
03	682 N	652	-0-	-30	-0-	79	1	573	3	N	-0-			-0-
04	780 N	102	-0-	-678	-0-	12	1	90	3	N	-0-			-0-
05	775 N	723	-0-	-52	-0-	86	1	637	3	N	-0-			-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	91	1	676	3	N	-0-			-0-
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	89	1	646	3	N	-0-			-0-
08	713 N	88	-0-	-625	-0-	88	1			N	-0-			-0-
09	780 N	659	-0-	-121	-0-	81	1	578	3	N	-0-			-0-
10	744 N	554	-0-	-190	-0-	74	1	480	3	N	-0-			-0-
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	102	1	712	3	N	-0-			-0-
*12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	86	1	669	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,348				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 432283											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0124B		RRCID -> 121643		COMPL. DATE 03/11/2011		TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5644 - 5920					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	256	-0-	-116	-0-	34	1	222	3	Y	-0-		-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	65	1	443	3	Y	-0-		-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	72	1	520	3	Y	6		6
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	7	9	402	3	Y	4	7 1	3
05	403 N	303	-0-	-100	-0-	36	1	267	3	Y	-0-		3
06	DLQ G-10	313	-0-	313	313	37	1	276	3	Y	-0-	2 1	1
07	DLQ G-10	316	-0-	316	629	38	1	278	3	Y	-0-	1 1	-0-
08	668 N	39	-0-	-629	-0-	39	1			Y	-0-		-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	37	1	265	3	Y	-0-		-0-
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	61	1	394	3	Y	-0-		-0-
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	70	1	490	3	Y	2		2
*12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	76	1	594	3	Y	11	10 1	3
						12	9						
TOTAL GAS PROD:		4,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0134		RRCID -> 122418		COMPL. DATE 10/06/1986		TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEELIGSON UNIT		WELL #: 2404		RRCID -> 123960		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 4208					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1423		RRCID -> 124981	COMPL. DATE 08/16/1987	TOTAL DEPTH 6131	PERF. 5930	-	5950						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1102		RRCID -> 125171	COMPL. DATE 09/08/1987	TOTAL DEPTH 6249	PERF. 5155	-	5165						
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	112	1	736	3	Y	-0-				-0-
02	728 N	664	-0-	-64	-0-	85	1	579	3	Y	-0-				-0-
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	98	1	710	3	Y	-0-				-0-
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	123	1	934	3	Y	-0-				-0-
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	122	1	901	3	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	882	-0-	882	882	105	1	777	3	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	997	-0-	997	1879	120	1	877	3	Y	-0-				-0-
08	1000 N	114	-0-	-886	993	114	1			Y	-0-				-0-
09	2064 N	1071	-0-	-993	-0-	132	1	939	3	Y	-0-				-0-
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	138	1	895	3	Y	-0-				-0-
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	125	1	874	3	Y	-0-				-0-
12	1116 N	899	-0-	-217	-0-	103	1	796	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1115		RRCID -> 125454	COMPL. DATE 05/22/2010	TOTAL DEPTH 6249	PERF. 4850	-	5519						
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	26	1	171	3	Y	-0-				-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	3	Y	-0-				-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	50	1	363	3	Y	-0-				-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	Y	-0-				-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	21	1	157	3	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	188	-0-	188	188	22	1	166	3	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	242	-0-	242	430	29	1	213	3	Y	-0-				-0-
08	476 N	46	-0-	-430	-0-	46	1			Y	-0-				-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	24	1	173	3	Y	-0-				-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
12	217 N	135	-0-	-82	-0-	15	1	120	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1801		RRCID -> 125586	COMPL. DATE 04/16/2008	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5411	-	5422				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	46	1	304	3	Y	-0-		-0-
02	224 N	194	-0-	-30	-0-	25	1	169	3	Y	-0-		-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	29	1	214	3	Y	-0-		-0-
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	37	1	282	3	Y	-0-		-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	226	3	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	238	-0-	238	238	28	1	210	3	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	251	-0-	251	489	30	1	221	3	Y	-0-		-0-
08	519 N	30	-0-	-489	-0-	30	1			Y	-0-		-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	29	1	207	3	Y	-0-		-0-
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	30	1	195	3	Y	-0-		-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	27	1	186	3	Y	-0-		-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	28	1	214	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1121		RRCID -> 125982	COMPL. DATE 12/05/1987	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5933	-	5944			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1640		RRCID -> 126217	COMPL. DATE 01/05/1988	TOTAL DEPTH 6137	PERF. 5533	-	5542					
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	101	1	667	3	Y	43	50	1	5
						47	9							
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	79	1	541	3	Y	45	31	1	19
						50	9							
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	74	1	535	3	Y	57	62	1	14
						63	9							
04	780 N	668	-0-	-112	-0-	72	1	544	3	Y	47	44	1	17
						52	9							
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	86	1	639	3	Y	50	56	1	11
						55	9							
06	DLQ G-10	665	-0-	665	665	74	1	545	3	Y	42	37	1	16
						46	9							
07	DLQ G-10	728	-0-	728	1393	82	1	595	3	Y	46	52	1	10
						51	9							
08	1000 N	112	-0-	-888	505	60	1	52	9	Y	47	48	1	9
09	1264 N	759	-0-	-505	-0-	87	1	618	3	Y	49	41	1	17
						54	9							
10	682 N	648	-0-	-34	-0-	79	1	515	3	Y	49	49	1	17
						54	9							
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	93	1	649	3	Y	59	64	1	12
						65	9							
*12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	91	1	705	3	Y	63	57	1	18
						69	9							
TOTAL GAS PROD:		8,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		597								

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4235 A		RRCID -> 126326	COMPL. DATE 01/26/1988	TOTAL DEPTH 6063	PERF. 4940	- 4952						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1602		RRCID -> 126655	COMPL. DATE 03/02/1988	TOTAL DEPTH 5560	PERF. 4916	- 4928						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	3	Y	-0-			-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	3	Y	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	15	-0-	15	15	2	1	13	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	27	-0-	27	42	3	1	24	3	Y	-0-			-0-
08	42 N	-0-	-0-	-42	-0-					Y	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		368				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0198		RRCID -> 126916	COMPL. DATE 03/24/1988	TOTAL DEPTH 6258	PERF. 5368	- 5386						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1647		RRCID -> 127005	COMPL. DATE 04/10/1988	TOTAL DEPTH 6119	PERF. 5708	- 5724						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1149		RRCID -> 127232	COMPL. DATE 05/10/1988	TOTAL DEPTH 7334	PERF. 4745	- 4758						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0801		RRCID -> 127280	COMPL. DATE 05/10/1988	TOTAL DEPTH 6204	PERF. 5062	- 5083						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEELIGSON (COMBINED ZONES)													
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS													
SEELIGSON UNIT WELL #: 0194 RRCID -> 128052 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	280 1	1839 3	Y	2			13
							2 9						
02		1540 N	1531	-0-	-9	-0-	195 1	1335 3	Y	1	12 1		2
							1 9						
03		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	219 1	1596 3	Y	2			4
							2 9						
04		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	241 1	1820 3	Y	7	7 1		4
							8 9						
05		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	248 1	1832 3	Y	2			6
							2 9						
06	DLQ	G-10	2114	-0-	2114	2114	252 1	1862 3	Y	-0-			6
07	DLQ	G-10	2168	-0-	2168	4282	262 1	1906 3	Y	-0-			6
08		1000 N	225	-0-	-775	3507	224 1	1 9	Y	1			7
09		3000 N	1852	-0-	-1148	2359	228 1	1624 3	Y	-0-			7
10		3100 N	1812	-0-	-1288	1071	242 1	1570 3	Y	-0-			7
11		2866 N	1795	-0-	-1071	-0-	225 1	1569 3	Y	1	6 1		2
							1 9						
12		1922 N	1920	-0-	-2	-0-	219 1	1700 3	Y	1			3
							1 9						
TOTAL GAS PROD:			21,506	TOTAL CONDENSATE PROD:						17			

SEELIGSON UNIT													
WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101													
01		1147 N	722	-0-	-425	-0-	95 1	627 3	Y	-0-			-0-
02		1036 N	1006	-0-	-30	-0-	128 1	878 3	Y	-0-			-0-
03		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	161 1	1173 3	Y	-0-			-0-
04		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	148 1	1118 3	Y	-0-			-0-
05		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	150 1	1109 3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	1101	-0-	1101	1101	131 1	970 3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	1008	-0-	1008	2109	122 1	886 3	Y	-0-			-0-
08		1000 N	128	-0-	-872	1237	128 1		Y	-0-			-0-
09		2182 N	945	-0-	-1237	-0-	116 1	829 3	Y	-0-			-0-
10		1023 N	955	-0-	-68	-0-	128 1	827 3	Y	-0-			-0-
11		930 N	930	-0-	-0-	-0-	116 1	814 3	Y	-0-			-0-
12		992 N	968	-0-	-24	-0-	110 1	858 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,622	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

SEELIGSON UNIT													
WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 432283										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0100A		RRCID -> 129597		COMPL. DATE 12/21/1988			TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	182	1	1195	3	Y	-0-	-0-
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	135	1	922	3	Y	-0-	-0-
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	155	1	1126	3	Y	-0-	-0-
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	140	1	1063	3	Y	5	4 1
						6	9					
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	129	1	952	3	Y	-0-	1
06	DLQ G-10	1108	-0-	1108	1108	132	1	976	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	885	-0-	885	1993	107	1	778	3	Y	-0-	-0-
08	1000 N	140	-0-	-860	1133	140	1			Y	-0-	-0-
09	2388 N	1255	-0-	-1133	-0-	154	1	1099	3	Y	2	1 1
						2	9					
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	144	1	936	3	Y	-0-	1
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	133	1	927	3	Y	-0-	-0-
*12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	122	1	946	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,601		TOTAL CONDENSATE PROD:					7			

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0168 A		RRCID -> 129598		COMPL. DATE 11/23/1988			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816			
01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	239	1	1573	3	Y	22	40
						24	9					
02	1400 N	1334	-0-	-66	-0-	168	1	1147	3	Y	17	57
						19	9					
03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	191	1	1390	3	Y	16	73
						18	9					
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	172	1	1303	3	Y	69	64 1
						76	9					
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	188	1	1391	3	Y	16	94
						18	9					
06	DLQ G-10	1445	-0-	1445	1445	170	1	1260	3	Y	14	108
						15	9					
07	DLQ G-10	1491	-0-	1491	2936	178	1	1294	3	Y	17	125
						19	9					
08	1000 N	1514	-0-	514	3450	176	1	1324	3	Y	13	138
						14	9					
09	3000 N	1462	-0-	-1538	1912	179	1	1275	3	Y	7	145
						8	9					
10	3100 N	1379	-0-	-1721	191	183	1	1186	3	Y	9	154
						10	9					
11	1560 N	1369	-0-	-191	-0-	170	1	1184	3	Y	14	145 1
						15	9					
12	1519 N	1117	-0-	-402	-0-	121	1	938	3	Y	53	76
						58	9					
TOTAL GAS PROD:		17,694		TOTAL CONDENSATE PROD:					267			

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1609		RRCID -> 130702		COMPL. DATE 05/02/1989			TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
 SEELIGSON UNIT WELL #: 4331 A RRCID -> 131313 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5147 - 5167

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 A RRCID -> 131648 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600

01		124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3		Y	-0-			18													
02		458 N	458	-0-	-0-	-0-	58	1	400	3	Y	-0-		18													
03		521 N	521	-0-	-0-	-0-	63	1	458	3	Y	-0-		18													
04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	47	1	357	3	Y	-0-	16	1	2												
05		544 N	544	-0-	-0-	-0-	65	1	479	3	Y	-0-			2												
06		DLQ G-10	633	-0-	633	633	75	1	558	3	Y	-0-			2												
07		DLQ G-10	564	-0-	564	1197	68	1	496	3	Y	-0-			2												
08		1000 N	566	-0-	-434	763	66	1	500	3	Y	-0-			2												
09		1215 N	452	-0-	-763	-0-	56	1	396	3	Y	-0-			2												
10		558 N	525	-0-	-33	-0-	70	1	455	3	Y	-0-			2												
11		549 N	549	-0-	-0-	-0-	69	1	480	3	Y	-0-	2	1	-0-												
12		465 N	377	-0-	-88	-0-	43	1	334	3	Y	-0-			-0-												
TOTAL GAS PROD: 5,594														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SEELIGSON UNIT WELL #: 4355 A RRCID -> 132570 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1147		RRCID -> 133356	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 4722	- 4733								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1413		RRCID -> 133812	COMPL. DATE 04/05/2008	TOTAL DEPTH 6165	PERF. 5472	- 5480								
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	15	-0-	15	15	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	8	-0-	8	23	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	24 N	1	-0-	-23	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	3	Y	-0-					-0-
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		763				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0199		RRCID -> 135215	COMPL. DATE 02/01/1990	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5532	- 5538								
01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	205	1	1350	3	Y	4					16
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	136	1	928	3	Y	1	14	1			3
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	145	1	1056	3	Y	1					4
04	1500 N	1325	-0-	-175	-0-	154	1	1162	3	Y	8	7	1			5
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	159	1	1175	3	Y	1					6
06	DLQ G-10	1211	-0-	1211	1211	144	1	1067	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10	1239	-0-	1239	2450	149	1	1089	3	Y	1					7
08	1000 N	152	-0-	-848	1602	152	1			Y	-0-					7
09	2698 N	1096	-0-	-1602	-0-	135	1	961	3	Y	-0-					7
10	1240 N	1027	-0-	-213	-0-	137	1	889	3	Y	1					8
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	111	1	775	3	Y	-0-	6	1			2
12	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	129	1	1003	3	Y	1					3
TOTAL GAS PROD:		13,230				TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 432283													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1633 A		RRCID -> 135216		COMPL. DATE 09/13/2018			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6130						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	223	-0-	223	223	23	1	165	3	Y	32	26	1		6
						35	9								
10	381 X	158	-0-	-223	-0-	20	1	129	3	Y	8	13	1		1
						9	9								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		381				TOTAL CONDENSATE PROD:			40						

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0137B		RRCID -> 135288		COMPL. DATE 07/13/1990			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376						
01	279 N	189	-0-	-90	-0-	25	1	164	3	Y	-0-				-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	54	1	371	3	Y	-0-				-0-
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	68	1	494	3	Y	5				5
						6	9								
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	49	1	372	3	Y	2	5	1		2
						2	9								
05	310 N	209	-0-	-101	-0-	25	1	184	3	Y	-0-				2
06	DLQ G-10	530	-0-	530	-0-	63	1	467	3	Y	-0-	2	1		-0-
07	DLQ G-10	597	-0-	597	-0-	72	1	525	3	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	64	-0-	64	-0-	64	1			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	713	-0-	713	-0-	88	1	625	3	Y	-0-				-0-
10	2406 N	502	-0-	-1904	-0-	67	1	435	3	Y	-0-				-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	48	1	334	3	Y	-0-				-0-
12	403 N	321	-0-	-82	-0-	37	1	284	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,923				TOTAL CONDENSATE PROD:			7						

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1607T		RRCID -> 136512		COMPL. DATE 09/01/1990			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393						
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-				-0-
02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	233	1	1596	3	Y	-0-				-0-
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	119	1	867	3	Y	-0-				-0-
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	140	1	1060	3	Y	-0-				-0-
05	2015 N	569	-0-	-1446	-0-	68	1	501	3	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	245	-0-	245	-0-	29	1	216	3	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	1401	-0-	1401	-0-	168	1	1223	3	Y	9	7	1		2
						10	9								
08	1959 X	313	-0-	-1646	-0-	311	1	2	9	Y	2	4	1		-0-
09	858 X	858	-0-	-0-	-0-	106	1	752	3	Y	-0-				-0-
10	1395 X	530	-0-	-865	-0-	71	1	459	3	Y	-0-				-0-
11	1350 X	865	-0-	-485	-0-	108	1	757	3	Y	-0-				-0-
12	1395 X	957	-0-	-438	-0-	109	1	848	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,753				TOTAL CONDENSATE PROD:			11						

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197		RRCID -> 136768	COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL DEPTH 6256	PERF. 5316	-		5340						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0143B		RRCID -> 136876	COMPL. DATE 03/06/1978	TOTAL DEPTH 6150	PERF. N/A									
01	589 N	498	-0-	-91	-0-	66	1	432	3	Y	-0-					-0-
02	448 N	353	-0-	-95	-0-	45	1	308	3	Y	-0-					-0-
03	434 N	371	-0-	-63	-0-	45	1	326	3	Y	-0-					-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	65	1	493	3	Y	-0-					-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	53	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	459	-0-	459	459	55	1	404	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	571	-0-	571	1030	69	1	502	3	Y	-0-					-0-
08	1000 N	52	-0-	-948	82	52	1			Y	-0-					-0-
09	592 N	510	-0-	-82	-0-	63	1	447	3	Y	-0-					-0-
10	558 N	447	-0-	-111	-0-	60	1	387	3	Y	-0-					-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	66	1	463	3	Y	-0-					-0-
*12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	69	1	538	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,403				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0109BT		RRCID -> 138191	COMPL. DATE 03/25/1991	TOTAL DEPTH 6160	PERF. 5140	-		5156						
01	434 N	166	-0-	-268	-0-	21	1	139	3	Y	5	25	1			18
02	392 N	314	-0-	-78	-0-	40	1	274	3	Y	-0-	10	1			8
03	434 N	337	-0-	-97	-0-	41	1	296	3	Y	-0-					8
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	39	1	295	3	Y	-0-	6	1			2
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	57	1	419	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10	566	-0-	566	566	67	1	499	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	DLQ G-10	598	-0-	598	1164	72	1	526	3	Y	-0-					-0-
08	1000 N	70	-0-	-930	234	70	1			Y	-0-					-0-
09	877 N	643	-0-	-234	-0-	79	1	564	3	Y	-0-					-0-
10	589 N	557	-0-	-32	-0-	74	1	483	3	Y	-0-					-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	58	1	408	3	Y	-0-					-0-
12	651 N	380	-0-	-271	-0-	43	1	337	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,907				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283								
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0149B	RRCID ->	138227	COMPL. DATE	04/10/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5597 - 5632
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	74 1	486 3	Y	-0-			-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	62 1	427 3	Y	-0-			-0-
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	63 1	461 3	Y	-0-			-0-
04	450 N	428	-0-	-22	-0-	50 1	378 3	Y	-0-			-0-
05	465 N	87	-0-	-378	-0-	10 1	77 3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	176	-0-	176	176	21 1	155 3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	92	-0-	92	268	11 1	81 3	Y	-0-			-0-
08	306 N	38	-0-	-268	-0-	38 1		Y	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5 1	36 3	Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEELIGSON UNIT		WELL #:		4374	RRCID ->	139863	COMPL. DATE	11/11/1991	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	6040 - 6052
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0189	RRCID ->	139942	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5360 - 5380
01	2604 N	2438	-0-	-166	-0-	307 1	2015 3	Y	105	168	1	131
						116 9						
02	1960 N	1286	-0-	-674	-0-	155 1	1057 3	Y	67			198
						74 9						
03	2046 N	1989	-0-	-57	-0-	237 1	1727 3	Y	23			221
						25 9						
04	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	287 1	2174 3	Y	109	296	1	34
						120 9						
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	236 1	1748 3	Y	84			118
						92 9						
06	DLQ G-10	2090	-0-	2090	2090	235 1	1741 3	Y	104	160	1	62
						114 9						
07	DLQ G-10	2075	-0-	2075	4165	236 1	1719 3	Y	109			171
						120 9						
08	1000 N	291	-0-	-709	3456	178 1	113 9	Y	103	165	1	109
09	3000 N	1641	-0-	-1359	2097	185 1	1320 3	Y	124	165	1	68
						136 9						
10	3100 N	1435	-0-	-1665	432	175 1	1135 3	Y	114			182
						125 9						
11	2022 N	1590	-0-	-432	-0-	183 1	1279 3	Y	116	164	1	134
						128 9						
*12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	184 1	1428 3	Y	125	173	1	86
						138 9						
TOTAL GAS PROD:		21,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,183						

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0903		RRCID -> 141091	COMPL. DATE 11/21/1991	TOTAL DEPTH 6298	PERF. 5475	-	5485					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	46 1	302 3	Y	-0-	-0-			-0-
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	33 1	228 3	Y	-0-	-0-			-0-
03		372 N	345	-0-	-27	-0-	42 1	303 3	Y	-0-	-0-			-0-
04		330 N	212	-0-	-118	-0-	25 1	187 3	Y	-0-	-0-			-0-
05		422 N	422	-0-	-0-	-0-	50 1	372 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	398	-0-	398	398	47 1	351 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	213	-0-	213	611	26 1	187 3	Y	-0-	-0-			-0-
08		635 N	24	-0-	-611	-0-	24 1		Y	-0-	-0-			-0-
09		441 N	441	-0-	-0-	-0-	54 1	387 3	Y	-0-	-0-			-0-
10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	36 1	234 3	Y	-0-	-0-			-0-
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	40 1	281 3	Y	-0-	-0-			-0-
12		434 N	341	-0-	-93	-0-	39 1	302 3	Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEELIGSON UNIT		WELL #: 2602		RRCID -> 143584	COMPL. DATE 12/18/1992	TOTAL DEPTH 6179	PERF. 4233	-	4240					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0189A		RRCID -> 144016	COMPL. DATE 01/22/1993	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4964	-	4970					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4367		RRCID -> 144322	COMPL. DATE 02/20/1993	TOTAL DEPTH 7230	PERF. 5343	-	5360						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0116		RRCID -> 144344	COMPL. DATE 02/18/1993	TOTAL DEPTH 6628	PERF. 5270	-	5290						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1417		RRCID -> 145498	COMPL. DATE 03/16/2008	TOTAL DEPTH 6164	PERF. 5502	-	5512						
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	240	1	1579	3	Y	-0-				-0-
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	180	1	1230	3	Y	-0-				-0-
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	195	1	1420	3	Y	-0-				-0-
04	1770 N	1669	-0-	-101	-0-	189	1	1432	3	Y	44				44
						48	9								
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	205	1	1513	3	Y	2	40	1		6
						2	9								
06	DLQ G-10	1493	-0-	1493	1493	178	1	1315	3	Y	-0-				6
07	DLQ G-10	1244	-0-	1244	2737	150	1	1093	3	Y	1				7
						1	9								
08	1000 N	175	-0-	-825	1912	172	1	3	9	Y	3	6	1		4
09	3000 N	1428	-0-	-1572	340	175	1	1245	3	Y	7				11
						8	9								
10	2105 N	1765	-0-	-340	-0-	234	1	1521	3	Y	9				20
						10	9								
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	220	1	1536	3	Y	14	14	1		20
						15	9								
*12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	188	1	1458	3	Y	15	17	1		18
						17	9								
TOTAL GAS PROD:		17,772				TOTAL CONDENSATE PROD:			95						

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283								
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0905		RRCID -> 146247	COMPL. DATE 12/22/2010	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5034	-	5098			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	93	1	609	3	Y	-0-	-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	73	1	497	3	Y	-0-	-0-
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	79	1	574	3	Y	-0-	-0-
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	81	1	616	3	Y	-0-	-0-
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	75	1	558	3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	608	-0-	608	608	72	1	536	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	801	-0-	801	1409	97	1	704	3	Y	-0-	-0-
08	1000 N	95	-0-	-905	504	95	1			Y	-0-	-0-
09	1122 N	618	-0-	-504	-0-	76	1	542	3	Y	-0-	-0-
10	806 N	638	-0-	-168	-0-	85	1	553	3	Y	-0-	-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	83	1	577	3	Y	-0-	-0-
*12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	84	1	654	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0802		RRCID -> 146509	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6255	PERF. 4408	-	4678		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	10	1	65	3	Y	-0-	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-	-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	9	1	65	3	Y	-0-	-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	Y	-0-	-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	83	-0-	83	83	10	1	73	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	105	-0-	105	188	13	1	92	3	Y	-0-	-0-
08	201 N	13	-0-	-188	-0-	13	1			Y	-0-	-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	Y	-0-	-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	3	Y	-0-	-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	3	Y	-0-	-0-
*12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1600AT		RRCID -> 155635	COMPL. DATE 08/20/1995	TOTAL DEPTH 6128	PERF. 6090	-	6105			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0113		RRCID -> 157597	COMPL. DATE 02/04/1996	TOTAL DEPTH 6647	PERF. 5383	- 5797						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0160A		RRCID -> 158174	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5938	- 5950		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1721		RRCID -> 160058	COMPL. DATE 08/03/1996	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5797	- 5817				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
 SEELIGSON UNIT WELL #: 1639A RRCID -> 161034 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	137	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	23	1	158	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	21	1	150	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	DLQ G-10	169	-0-	169	169	20	1	149	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	DLQ G-10	180	-0-	180	349	22	1	158	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	364 N	15	-0-	-349	-0-	15	1		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	24	1	154	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	29	1	206	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	37	1	286	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEELIGSON UNIT WELL #: 1150 RRCID -> 164388 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822

01	806 N	794	-0-	-12	-0-	105	1	689	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	756 N	652	-0-	-104	-0-	83	1	569	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	713 N	528	-0-	-185	-0-	64	1	464	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	780 N	166	-0-	-614	-0-	19	1	147	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	713 N	165	-0-	-548	-0-	20	1	145	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	DLQ G-10	310	-0-	310	310	37	1	273	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	DLQ G-10	24	-0-	24	334	3	1	21	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	380 N	46	-0-	-334	-0-	46	1		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	220	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEELISON UNIT WELL #: 1406 RRCID -> 235673 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	45	1	293	3	Y	-0-	-0-	245
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	25	1	172	3	Y	-0-	-0-	245
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-	-0-	245
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	1	192 1	54
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	3	Y	-0-	-0-	54
06	DLQ G-10	33	-0-	33	33	4	1	29	3	Y	-0-	-0-	54
07	DLQ G-10	17	-0-	17	50	2	1	15	3	Y	-0-	-0-	54
08	53 N	3	-0-	-50	-0-	3	1		Y	-0-	-0-	54	
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	Y	-0-	-0-	54
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	19	1	125	3	Y	-0-	-0-	54
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	202	3	Y	-0-	-0-	54
*12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	28	1	214	3	Y	-0-	-0-	54
TOTAL GAS PROD:		1,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1802C		RRCID -> 243768	COMPL. DATE 07/07/2008	TOTAL DEPTH 6256	PERF. 5154	-		5174					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	45 1	297 3	Y		-0-				-0-
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	30 1	204 3	Y		-0-				-0-
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	33 1	238 3	Y		-0-				-0-
04		210 N	70	-0-	-140	-0-	8 1	62 3	Y		-0-				-0-
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	35 1	258 3	Y		-0-				-0-
06	DLQ	G-10	234	-0-	234	-0-	28 1	206 3	Y		-0-				-0-
07	DLQ	G-10	238	-0-	238	-0-	29 1	209 3	Y		-0-				-0-
08	DLQ	G-10	30	-0-	30	-0-	30 1		Y		-0-				-0-
09	DLQ	G-10	250	-0-	250	-0-	31 1	219 3	Y		-0-				-0-
10		1017 N	265	-0-	-752	-0-	35 1	230 3	Y		-0-				-0-
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	38 1	264 3	Y		-0-				-0-
*12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	39 1	302 3	Y		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,870				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0146B		RRCID -> 256212	COMPL. DATE 03/30/2010	TOTAL DEPTH 6647	PERF. 5961	-		5974					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0139B		RRCID -> 257042	COMPL. DATE 12/08/2010	TOTAL DEPTH 7497	PERF. 5387	-		5882					
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	25 1	165 3	N		-0-					-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	13 1	91 3	N		-0-					-0-
03	217 N	189	-0-	-28	-0-	23 1	166 3	N		-0-					-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	29 1	216 3	N		-0-					-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	19 1	141 3	N		-0-					-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	27 1	203 3	N		-0-					-0-
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	24 1	172 3	N		-0-					-0-
08	155 N	21	-0-	-134	-0-	21 1		N		-0-					-0-
09	210 N	19	-0-	-191	-0-	2 1	17 3	N		-0-					-0-
10	186 N	122	-0-	-64	-0-	16 1	106 3	N		-0-					-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	23 1	162 3	N		-0-					-0-
*12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	18 1	137 3	N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,816				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283										
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0112	RRCID ->	257930	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	6587	PERF.	5559 - 5763		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2418 X	1220	-0-	-1198	-0-	161	1	1059	3	N	-0-		-0-
02		2184 X	2129	-0-	-55	-0-	272	1	1857	3	N	-0-		-0-
03		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	303	1	2207	3	N	-0-		-0-
04		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	294	1	2226	3	N	-0-		-0-
05		2387 X	2038	-0-	-349	-0-	243	1	1795	3	N	-0-		-0-
06		2430 N	2390	-0-	-40	-0-	284	1	2106	3	N	-0-		-0-
07		2604 N	2534	-0-	-70	-0-	306	1	2228	3	N	-0-		-0-
08		2046 N	283	-0-	-1763	-0-	283	1			N	-0-		-0-
09		2400 N	2247	-0-	-153	-0-	277	1	1970	3	N	-0-		-0-
10		2542 N	2423	-0-	-119	-0-	324	1	2099	3	N	-0-		-0-
11		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	302	1	2107	3	N	-0-		-0-
12		2325 N	2207	-0-	-118	-0-	252	1	1955	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,910				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1622A	RRCID ->	258641	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	9264	PERF.	5822 - 6040			
01		440 N	440	-0-	-0-	-0-	58	1	380	3	N	2	2	1	-0-
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	46	1	316	3	N	3	2	1	1
03		354 N	354	-0-	-0-	-0-	42	1	309	3	N	3	3	1	1
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	42	1	316	3	N	5	4	1	2
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	48	1	353	3	N	4	5	1	1
06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	41	1	304	3	N	2	2	1	1
07		415 N	415	-0-	-0-	-0-	48	1	349	3	N	16	13	1	4
08		248 N	47	-0-	-201	-0-	33	1	14	9	N	13	16	1	1
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	7	6	1	2
10		432 N	432	-0-	-0-	-0-	57	1	367	3	N	7	7	1	2
11		449 N	449	-0-	-0-	-0-	55	1	385	3	N	8	8	1	2
*12		491 N	491	-0-	-0-	-0-	55	1	424	3	N	11	10	1	3
TOTAL GAS PROD:		4,109				TOTAL CONDENSATE PROD:		81							

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0173A	RRCID ->	261224	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	5408 - 5415		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 432283									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1697		RRCID -> 261226		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5481 - 5879			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	92 1	606 3	N	56	72 1	6
						62 9					
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	68 1	464 3	N	46	32 1	20
						51 9					
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	73 1	530 3	N	54	62 1	12
						59 9					
04	750 N	526	-0-	-224	-0-	58 1	442 3	N	24	27 1	9
						26 9					
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	69 1	510 3	N	86	76 1	19
						95 9					
06	630 N	523	-0-	-107	-0-	58 1	428 3	N	34	44 1	9
						37 9					
07	558 N	206	-0-	-352	-0-	23 1	164 3	N	17	22 1	4
						19 9					
08	589 N	494	-0-	-95	-0-	55 1	416 3	N	21	21 1	4
						23 9					
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	63 1	452 3	N	17	17 1	4
						19 9					
10	217 N	170	-0-	-47	-0-	23 1	147 3	N	-0-	4 1	-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	42 1	294 3	N	-0-		-0-
*12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	79 1	610 3	N	34	23 1	11
						37 9					
TOTAL GAS PROD:		6,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		389					

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4037		RRCID -> 261249		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1109		RRCID -> 265841		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 432283		RRCID -> 279310		COMPL. DATE 03/06/1978				TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5467 - 5854					
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1502													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	103	1	676	3	N	107	162	1		39
						118	9								
02	672 N	667	-0-	-5	-0-	75	1	513	3	N	72				111
						79	9								
03	744 N	706	-0-	-38	-0-	84	1	614	3	N	7				118
						8	9								
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	82	1	624	3	N	19	103	1		34
						21	9								
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	86	1	637	3	N	54	76	1		12
						59	9								
06	690 N	670	-0-	-20	-0-	79	1	584	3	N	6				18
						7	9								
07	744 N	716	-0-	-28	-0-	80	1	584	3	N	47				65
						52	9								
08	744 N	164	-0-	-580	-0-	86	1	78	9	N	71	74	1		62
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	83	1	589	3	N	55				117
						61	9								
10	713 N	63	-0-	-650	-0-	1	1	5	3	N	52				169
						57	9								
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	105	1	735	3	N	80	112	1		137
						88	9								
*12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	94	1	732	3	N	73	117	1		93
						80	9								
TOTAL GAS PROD:		7,959				TOTAL CONDENSATE PROD:		643							

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4241A		RRCID -> 281938		COMPL. DATE 12/19/1987				TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5922 - 5958					
01	77 X	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	N	-0-				-0-
02	29 X	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-				-0-
03	59 X	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-				-0-
04	34 X	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-				-0-
05	96 X	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	-0-				-0-
06	162 X	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	3	N	-0-				-0-
07	200 X	200	-0-	-0-	-0-	24	1	176	3	N	-0-				-0-
08	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-				-0-
09	178 X	178	-0-	-0-	-0-	22	1	156	3	N	-0-				-0-
10	281 X	281	-0-	-0-	-0-	21	1	136	3	N	113	66	1		47
						124	9								
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	147	3	N	152	169	1		30
						167	9								
*12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	190	3	N	157	143	1		44
						173	9								
TOTAL GAS PROD:		1,857				TOTAL CONDENSATE PROD:		422							

SEELIGSON (COMBINED ZONES)														
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS														
SEELIGSON UNIT WELL #: 0195 RRCID -> 281967 COMPL. DATE 10/18/1945 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5943 - 5955														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		310 N	190	-0-	-120	-0-	25 1	165 3	N	-0-			-0-	
02		359 N	359	-0-	-0-	-0-	46 1	313 3	N	-0-			-0-	
03		480 N	480	-0-	-0-	-0-	58 1	422 3	N	-0-			-0-	
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	51 1	389 3	N	-0-			-0-	
05		757 N	757	-0-	-0-	-0-	90 1	667 3	N	-0-			-0-	
06		570 N	570	-0-	-0-	-0-	68 1	502 3	N	-0-			-0-	
07		539 N	539	-0-	-0-	-0-	65 1	474 3	N	-0-			-0-	
08		310 N	64	-0-	-246	-0-	64 1		N	-0-			-0-	
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	41 1	291 3	N	-0-			-0-	
10		586 N	586	-0-	-0-	-0-	75 1	485 3	N	24			24	
							26 9							
11		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	120 1	840 3	N	209	100 1		133	
							230 9							
*12		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	110 1	853 3	N	212	263 1		82	
							233 9							
TOTAL GAS PROD:			6,703	TOTAL CONDENSATE PROD:										445

SEELIGSON (CONSOLIDATED)														
EOG RESOURCES, INC. 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS														
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C182 RRCID -> 058111 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6656 - 6670														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

KING RANCH SEELIGSON														
WELL #: C197 F RRCID -> 097148 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6474 - 6482														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C121		RRCID -> 099600		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6292		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C 51		RRCID -> 139943		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6380 - 6767		
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	11 1	330 2	Y	-0-	-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	10 1	285 2	Y	-0-	-0-
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	30 1	946 2	Y	-0-	-0-
04	330 N	862	-0-	532	-0-	28 1	834 2	Y	-0-	-0-
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	28 1	933 2	Y	-0-	-0-
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	26 1	845 2	Y	-0-	-0-
07	806 N	438	-0-	-368	-0-	14 1	424 2	Y	-0-	-0-
08	806 N	305	-0-	-501	-0-	11 1	294 2	Y	-0-	-0-
09	780 N	422	-0-	-358	-0-	14 1	408 2	Y	-0-	-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	14 1	425 2	Y	-0-	-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	13 1	368 2	Y	-0-	-0-
12	434 N	143	-0-	-291	-0-	4 1	139 2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283		RRCID -> 013809		COMPL. DATE 05/12/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6833 - 6845		
SEELIGSON, K. R.		WELL #: C 7 C								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
JETTA OPERATING COMPANY, INC.																			
DUNLAP, B. H.																			
WELL #: 64										RRCID -> 039152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5806		PERF. 6414 - 6597	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM						
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUNLAP, B. H.										TOTAL DEPTH 6810		PERF. 6628 - 6638			
WELL #: 67L										RRCID -> 039780		COMPL. DATE 07/22/1966			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

DUNLAP, B. H.										TOTAL DEPTH 6810		PERF. 6280 - 6430			
WELL #: 67MU										RRCID -> 039781		COMPL. DATE 12/01/2000			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SEELIGSON (CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.															
SEELIGSON, A. A.															
WELL #: 8 U RRCID -> 041344										COMPL. DATE 02/08/1967		TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	203	1	1332	3	Y	-0-			-0-
02		1260 N	1148	-0-	-112	-0-	146	1	1002	3	Y	-0-			-0-
03		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	194	1	1412	3	Y	-0-			-0-
04		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	174	1	1313	3	Y	-0-			-0-
05		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	184	1	1361	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	1314	-0-	1314	1314	156	1	1158	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	1565	-0-	1565	2879	189	1	1376	3	Y	-0-			-0-
08		1000 N	158	-0-	-842	2037	158	1			Y	-0-			-0-
09		3000 N	1566	-0-	-1434	603	193	1	1373	3	Y	-0-			-0-
10		2321 N	1718	-0-	-603	-0-	229	1	1489	3	Y	-0-			-0-
11		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	156	1	1090	3	Y	-0-			-0-
12		1612 N	1217	-0-	-395	-0-	139	1	1078	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,105			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CANALES, P.										WELL #: 118U RRCID -> 041787		COMPL. DATE 04/06/1967		TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CANALES, P.										WELL #: 118 L RRCID -> 041824		COMPL. DATE 04/07/1967		TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		82126 006	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283									
CANALES, P.		WELL #: 117		RRCID -> 041934	COMPL. DATE 05/09/2011	TOTAL DEPTH 19640	PERF. 6595 - 6927						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	68	1	445	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	49	1	334	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	57	1	414	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	510 N	422	-0-	-88	-0-	49	1	373	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	434 N	395	-0-	-39	-0-	47	1	348	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	DLQ G-10	353	-0-	353	353	42	1	311	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	DLQ G-10	380	-0-	380	733	46	1	334	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	813 N	80	-0-	-733	-0-	80	1			Y	-0-	-0-	-0-
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	84	1	597	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	79	1	512	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	68	1	477	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	713 N	562	-0-	-151	-0-	64	1	498	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 238 U		RRCID -> 054770	COMPL. DATE 03/14/1973	TOTAL DEPTH 7611	PERF. 6538 - 6586						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANALES, P.		WELL #: 129		RRCID -> 057256	COMPL. DATE 04/28/2016	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6409 - 6483						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS														
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283														
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C116 T RRCID -> 058337 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MILLER, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 060359 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-		-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-		-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-		-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	52	-0-	52	52	6	1	46	3	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	43	-0-	43	95	5	1	38	3	Y	-0-		-0-
08	95	N	-0-	-0-	-95	-0-					Y	-0-		-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-		-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	20	1	128	3	Y	-0-		-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	21	1	150	3	Y	-0-		-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				604	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DUNLAP, B. H. WELL #: 69A RRCID -> 064485 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SEELIGSON (CONSOLIDATED)												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
KING RANCH SEELIGSON //CONT.// 432283												
WELL #: 4392A RRCID -> 076375 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KING RANCH SEELIGSON												
WELL #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SEELIGSON, A.A.												
WELL #: 9 U RRCID -> 089118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268												
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	237	3	Y	-0-
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	-0-	25	1	169	3	Y	-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	275	3	Y	-0-
04	240 N	72	-0-	-168	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-
05	217 N	156	-0-	-61	-0-	-0-	19	1	137	3	Y	-0-
06	DLQ G-10	303	-0-	303	303	303	36	1	267	3	Y	-0-
07	DLQ G-10	97	-0-	97	400	400	12	1	85	3	Y	-0-
08	449 N	49	-0-	-400	-0-	-0-	49	1			Y	-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	249	3	Y	-0-
*12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,885			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
 KING RANCH SEELIGSON WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUNLAP, B.H. WELL #: 63 RRCID -> 097516 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEELIGSON, A.A. WELL #: 232 RRCID -> 121705 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6482 - 6494

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS																	
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283																	
SEELIGSON, A.A. WELL #: 7 RRCID -> 122237 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CANALES, P. WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765																	

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SEELIGSON, A.A. WELL #: 211 RRCID -> 129800 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327																	

01		388 N	388	-0-	-0-	-0-	51	1	337	3	Y	-0-					-0-
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	44	1	300	3	Y	-0-					-0-
03		430 N	430	-0-	-0-	-0-	52	1	378	3	Y	-0-					-0-
04		237 N	237	-0-	-0-	-0-	28	1	209	3	Y	-0-					-0-
05		330 N	330	-0-	-0-	-0-	39	1	291	3	Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	207	-0-	207	207	25	1	182	3	Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	161	-0-	161	368	19	1	142	3	Y	-0-					-0-
08		379 N	11	-0-	-368	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	219	1	1532	3	Y	-0-					-0-
*12		3100 N	7424	-0-	4324	4324	847	1	6577	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			11,307			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283												
SEELIGSON, A.A. WELL #: 18 RRCID -> 129981 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SEELIGSON, A.A. WELL #: 51 RRCID -> 133023 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614												

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SEELIGSON, A.A. WELL #: 157 RRCID -> 136614 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6469 - 6493												

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS																		
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283																		
SEELIGSON, A. A. WELL #: 235 RRCID -> 136791 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6195 - 6205																		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

SEELIGSON, A. A. WELL #: 248 RRCID -> 137139 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6580 - 6600																		

01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT					-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

SEELIGSON, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 137157 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586																		

01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283												
DUNLAP, B. H. WELL #: 66 RRCID -> 137379 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6367 - 6704												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SEELIGSON, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 138422 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020												

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SEELIGSON, A. A. WELL #: 84 RRCID -> 147148 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530												

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283												
SEELIGSON, A.A. WELL #: 83 RRCID -> 147474 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 6496												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148600 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6476 - 6493												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SEELIGSON, A.A. WELL #: 247 RRCID -> 148604 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492												
01		651 N	595	-0-	-56	-0-	79	1	516	3	Y	-0-
02		504 N	468	-0-	-36	-0-	60	1	408	3	Y	-0-
03		527 N	207	-0-	-320	-0-	25	1	182	3	Y	-0-
04		572 N	572	-0-	-0-	-0-	67	1	505	3	Y	-0-
05		688 N	688	-0-	-0-	-0-	82	1	606	3	Y	-0-
06		DLQ G-10	489	-0-	489	-0-	58	1	431	3	Y	-0-
07		DLQ G-10	542	-0-	542	-0-	65	1	477	3	Y	-0-
08		1000 N	54	-0-	-946	-0-	54	1			Y	-0-
09		506 N	421	-0-	-85	-0-	52	1	369	3	Y	-0-
10		731 N	731	-0-	-0-	-0-	98	1	633	3	Y	-0-
11		532 N	532	-0-	-0-	-0-	67	1	465	3	Y	-0-
*12		603 N	603	-0-	-0-	-0-	69	1	534	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,902			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS													
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283													
SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CANALES, P. WELL #: 138 RRCID -> 253134 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 6210 - 6560													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	25	1	162	3	Y	-0-	-0-
02		112 N	97	-0-	-15	-0-	12	1	85	3	Y	-0-	-0-
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	120	3	Y	-0-	-0-
04		180 N	120	-0-	-60	-0-	14	1	106	3	Y	-0-	-0-
05		93 N	53	-0-	-40	-0-	6	1	47	3	Y	-0-	-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			594			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

REMORA OPERATING, LLC 701613													
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 59 RRCID -> 127455 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6646 - 6704													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		992 N	954	-0-	-38	-0-	214	1	716	3	Y	22	51
							24	9					
02		868 N	840	-0-	-28	-0-	193	1	647	3	Y	-0-	51
03		930 N	930	-0-	-0-	-0-	287	1	643	3	Y	-0-	51
04		930 N	780	-0-	-150	-0-	333	1	447	3	Y	-0-	34
05		930 N	354	-0-	-576	-0-	354	3			Y	-0-	34
06		DLQ G-10	512	-0-	512	-0-	512	3			Y	-0-	34
07		1165 N	653	-0-	-512	-0-	653	3			Y	-0-	34
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	209	3	2	9	Y	2	36
09		510 N	473	-0-	-37	-0-	473	3			Y	-0-	36
10		651 N	479	-0-	-172	-0-	20	1	459	3	Y	-0-	36
*11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-	36
*12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-	36
TOTAL GAS PROD:			6,596			TOTAL CONDENSATE PROD:			24				

OIL AND GAS DIVISION

SEGUNDO (OLMOS)		82168 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
MIDDLETON OIL COMPANY		565000											
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		RRCID -> 083493		COMPL. DATE 07/26/1979		TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6913 - 7029					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
		PLUGGED AND ABANDONED		10/11/2005									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA (BAZAN)		82204 083		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
TRINITY GAS CORPORATION		870230											
CASEY, JACK		WELL #: 12		RRCID -> 041097		COMPL. DATE 01/11/1967		TOTAL DEPTH 7805 PERF. N/A					
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			N	-0-			180
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			N	-0-			180
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-			180
04	120 N	50	-0-	-70	-0-	50 2			N	-0-			180
05	93 N	49	-0-	-44	-0-	49 2			N	-0-			180
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	59 2			N	-0-			180
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2			N	-0-			180
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2			N	-0-			180
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2			N	-0-			180
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2			N	-0-			180
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-			180
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-			180

TOTAL GAS PROD: 767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA (HOCKLEY 1ST)		82204 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
TRINITY GAS CORPORATION		870230											
CASEY, JACK		WELL #: 15		RRCID -> 043695		COMPL. DATE 12/13/1967		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A					
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2			N	-0-			-0-
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
04	660 N	173	-0-	-487	-0-	173 2			N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-			-0-
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2			N	-0-			-0-
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2			N	-0-			-0-
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2			N	-0-			-0-
09	600 N	278	-0-	-322	-0-	278 2			N	-0-			-0-
10	713 N	405	-0-	-308	-0-	405 2			N	-0-			-0-
11	510 N	153	-0-	-357	-0-	153 2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SEJITA (HOCKLEY 1ST) //CONT.// 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
 YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269 2		N	-0-			-0-
02	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742 2		N	-0-			-0-
03	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678 2		N	-0-			-0-
04	5100 X	4275	-0-	-825	-0-	4275 2		N	-0-			-0-
05	5270 X	4199	-0-	-1071	-0-	4199 2		N	-0-			-0-
06	5100 X	3961	-0-	-1139	-0-	3961 2		N	-0-			-0-
07	4681 X	4363	-0-	-318	-0-	4363 2		N	-0-			-0-
08	4681 X	4147	-0-	-534	-0-	4147 2		N	-0-			-0-
09	4290 X	3275	-0-	-1015	-0-	3275 2		N	-0-			-0-
10	4371 X	2849	-0-	-1522	-0-	2849 2		N	-0-			-0-
11	4230 X	3928	-0-	-302	-0-	3928 2		N	-0-			-0-
*12	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 TRINITY GAS CORPORATION 870230
 YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 014153 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ, GUILLERMO WELL #: 2 RRCID -> 071294 COMPL. DATE 04/21/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	2540	-0-	-1118	-0-	2540 2		N	-0-			-0-
02	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459 2		N	-0-			-0-
03	3472 X	2565	-0-	-907	-0-	2565 2		N	-0-			-0-
04	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191 2		N	-0-			-0-
05	3658 X	3415	-0-	-243	-0-	3415 2		N	-0-			-0-
06	3540 X	3062	-0-	-478	-0-	3062 2		N	-0-			-0-
07	3658 X	3221	-0-	-437	-0-	3221 2		N	-0-			-0-
08	3410 X	3114	-0-	-296	-0-	3114 2		N	-0-			-0-
09	3300 X	3123	-0-	-177	-0-	3123 2		N	-0-			-0-
10	3410 X	2409	-0-	-1001	-0-	2409 2		N	-0-			-0-
11	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091 2		N	-0-			-0-
*12	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SEJITA (YEGUA, UP.) 82204 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 TRINITY GAS CORPORATION 870230
 BAZAN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 036077 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 7844 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1426 N	1210	-0-	-216	-0-	1193	2	17	9	N	15					148
02		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1054	2	1	9	N	1					149
03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					149
04		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					149
05		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	20					169
06		1380	1044	-0-	-336	-0-	1036	2	8	9	N	7					176
07		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1467	2	7	9	N	6					182
08		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1391	2	9	9	N	8					190
09		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1054	2	7	9	N	6					196
10		1426 N	873	-0-	-553	-0-	866	2	7	9	N	6					202
11		1350 N	1092	-0-	-258	-0-	1085	2	7	9	N	6					208
*12		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1193	2	8	9	N	7	162	1			53

TOTAL GAS PROD: 10,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

01		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					8
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					8
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					8
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA, EAST 82205 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 DISCORBIS OIL COMPANY 220846
 BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 200047 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1141 - 1157

01		465 #	92	-0-	-373	-0-	10	1	82	2	N	-0-					-0-
02		420 #	98	-0-	-322	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-
03		403 #	95	-0-	-308	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		90 N	77	-0-	-13	-0-	10	1	67	2	N	-0-					-0-
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	N	-0-					-0-
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	N	-0-					-0-
09		90 N	67	-0-	-23	-0-	8	1	59	2	N	-0-					-0-
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	124	2	N	-0-					-0-
11		120 N	15	-0-	-105	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SEJITA, EAST (550)				82205 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
DISCORBIS OIL COMPANY				220846										
RAMIREZ, H.				WELL #:	2	RRCID ->	242248	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	800	PERF.	625 - 628	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 2	N	N	-0-			-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 2	N	N	-0-			-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	N	N	-0-			-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 2	N	N	-0-			-0-
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	5 1	43 2	N	N	-0-			-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	7 1	43 2	N	N	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 2	N	N	-0-			-0-
08		62 N	45	-0-	-17	-0-	5 1	40 2	N	N	-0-			-0-
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	9 1	69 2	N	N	-0-			-0-
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	9 1	63 2	N	N	-0-			-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	11 1	80 2	N	N	-0-			-0-
12		62 N	33	-0-	-29	-0-	4 1	29 2	N	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			581		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SEJITA, EAST (800)				82205 264		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
DISCORBIS OIL COMPANY				220846										
BARRERA, HOMER ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	233983	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	1850	PERF.	711 - 715	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	14 1	109 2	N	N	-0-			-0-
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	15 1	115 2	N	N	-0-			-0-
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	13 1	113 2	N	N	-0-			-0-
04		120 N	97	-0-	-23	-0-	11 1	86 2	N	N	-0-			-0-
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	7 1	59 2	N	N	-0-			-0-
06		120 N	35	-0-	-85	-0-	4 1	31 2	N	N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			581		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

W.W.H.M. & H., INC.				WELL #:	3	RRCID ->	233984	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	1403	PERF.	859 - 872	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SEJITA, EAST (800) //CONT.// 82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL														
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846														
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 241974 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 885 PERF. 726 - 729														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	2	N	-0-		-0-
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	2	N	-0-		-0-
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	N	-0-		-0-
04		120 N	105	-0-	-15	-0-	12	1	93	2	N	-0-		-0-
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-		-0-
06		120 N	37	-0-	-83	-0-	5	1	32	2	N	-0-		-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			624				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SEJITA, EAST (1000) 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL														
DISCORBIS OIL COMPANY 220846														
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 2A RRCID -> 222326 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1003 - 1010														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		135 R	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	2	N	-0-		-0-
02		143 R	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	2	N	-0-		-0-
03		155 #	139	-0-	-16	-0-	15	1	124	2	N	-0-		-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	N	-0-		-0-
05		149 N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	2	N	-0-		-0-
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	N	-0-		-0-
07		554 N	554	-0-	-0-	-0-	66	1	488	2	N	-0-		-0-
08		364 N	364	-0-	-0-	-0-	43	1	321	2	N	-0-		-0-
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	45	1	335	2	N	-0-		-0-
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	34	1	234	2	N	-0-		-0-
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	33	1	232	2	N	-0-		-0-
*12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	37	1	278	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,028				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
02		140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-		-0-
03		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-		-0-
05		153 N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	2	N	-0-		-0-
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	118	2	N	-0-		-0-
07		93 N	26	-0-	-67	-0-	3	1	23	2	N	-0-		-0-
08		155 N	82	-0-	-73	-0-	10	1	72	2	N	-0-		-0-
09		150 N	82	-0-	-68	-0-	10	1	72	2	N	-0-		-0-
10		123 N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	2	N	-0-		-0-
11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	23	1	162	2	N	-0-		-0-
*12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,036				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SEJITA, EAST (1170) 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
 DISCORBIS OIL COMPANY 220846
 MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 4A RRCID -> 244511 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	119 R	119	-0-	-0-	-0-	13 1	106 2	N	-0-			-0-
02	140 #	126	-0-	-14	-0-	15 1	111 2	N	-0-			-0-
03	155 #	123	-0-	-32	-0-	13 1	110 2	N	-0-			-0-
04	150 #	110	-0-	-40	-0-	12 1	98 2	N	-0-			-0-
05	124 #	96	-0-	-28	-0-	11 1	85 2	N	-0-			-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
10	93 #	4	-0-	-89	-0-	4 2		N	-0-			-0-
11	112 R	112	-0-	-0-	-0-	14 1	98 2	N	-0-			-0-
*12	94 R	94	-0-	-0-	-0-	11 1	83 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 5A RRCID -> 252742 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 1419 PERF. 1100 - 1109

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 9A RRCID -> 260399 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1094 - 1166

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA, EAST (1170) //CONT.// 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL													
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846													
MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 7A RRCID -> 260631 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1135 - 1142													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SEJITA, EAST (1220) 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL														
DISCORBIS OIL COMPANY 220846														
W. W. H. M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 195479 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1212 - 1226														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-	-0-	
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-		2	1	16	2	N	-0-	-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-		5	1	38	2	N	-0-	-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-	-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			66			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

01	210	N	210	-0-	-0-	-0-		23	1	187	2	N	-0-	-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-		26	1	196	2	N	-0-	-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-		23	1	193	2	N	-0-	-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-		21	1	168	2	N	-0-	-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-		16	1	123	2	N	-0-	-0-
06	210	N	10	-0-	-200	-0-		1	1	9	2	N	-0-	-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-	-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-	-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			986			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SEJITA, EAST (1220) //CONT.// 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL												
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846												
W.W.H.M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 204316 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1186 - 1204												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250												
01	89 R	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	2	N	-0-	-0-
02	94 R	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-	-0-
03	92 R	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-	-0-
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	7	1	57	2	N	-0-	-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	N	-0-	-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	2	N	-0-	-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	151	2	N	-0-	-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	N	-0-	-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	N	-0-	-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	28	1	191	2	N	-0-	-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	24	1	167	2	N	-0-	-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	19	1	144	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,610				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SEJITA, EAST (1300) 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL												
DISCORBIS OIL COMPANY 220846												
W.W.H.M. & H. INC. ET AT WELL #: 5 RRCID -> 216029 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1324 - 1328												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SEJITA, EAST (1300)		//CONT.//		82205 630	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL						
TRINITY GAS CORPORATION				870230									
BAZAN				WELL #:	5	RRCID ->	190557	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1360 - 1362
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		1612 N	1513	-0-	-99	-0-	1513 2	N	-0-				-0-
02		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2	N	-0-				-0-
03		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2	N	-0-				-0-
04		1470 N	1191	-0-	-279	-0-	1191 2	N	-0-				-0-
05		1643 N	1453	-0-	-190	-0-	1453 2	N	-0-				-0-
06		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2	N	-0-				-0-
07		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2	N	-0-				-0-
08		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2	N	-0-				-0-
09		1590 N	1340	-0-	-250	-0-	1340 2	N	-0-				-0-
10		1674 N	1007	-0-	-667	-0-	1007 2	N	-0-				-0-
11		1560 N	1429	-0-	-131	-0-	1429 2	N	-0-				-0-
*12		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 16,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLANT SITE				WELL #:	2	RRCID ->	198924	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	2025	PERF.	996 - 998
01		403 N	154	-0-	-249	-0-	154 2	N	-0-				-0-
02		280 N	232	-0-	-48	-0-	232 2	N	-0-				-0-
03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2	N	-0-				-0-
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-				-0-
05		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2	N	-0-				-0-
06		390 N	251	-0-	-139	-0-	251 2	N	-0-				-0-
07		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-				-0-
08		403 N	249	-0-	-154	-0-	249 2	N	-0-				-0-
09		240 N	124	-0-	-116	-0-	124 2	N	-0-				-0-
10		310 N	79	-0-	-231	-0-	79 2	N	-0-				-0-
11		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-				-0-
*12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLANT SITE				WELL #:	1	RRCID ->	239157	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1226 - 1230
01		899 N	698	-0-	-201	-0-	698 2	N	-0-				-0-
02		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2	N	-0-				-0-
03		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2	N	-0-				-0-
04		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2	N	-0-				-0-
05		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2	N	-0-				-0-
06		1140 N	673	-0-	-467	-0-	673 2	N	-0-				-0-
07		1178 N	727	-0-	-451	-0-	727 2	N	-0-				-0-
08		1085 N	700	-0-	-385	-0-	700 2	N	-0-				-0-
09		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2	N	-0-				-0-
10		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2	N	-0-				-0-
11		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2	N	-0-				-0-
*12		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SEJITA, NE (2150) 82207 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
 SORGENTE WELL #: 2 RRCID -> 281134 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2136 - 2140

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4030 #	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
02		2716 #	-0-	-0-	-2716	-0-					N	-0-					-0-
03		992 #	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA, N.E. (5400) 82207 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 CHAMPLIN EXPLORATION, INC. 143578
 HUNTER, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 103461 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5402 - 5407

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	6			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2017 - P/A 11/21/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA, WEST 82211 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
 VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 245754 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5402 - 5405

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERAFIN (WILCOX 5800)			82259 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861												
URIBE			WELL #: 1		RRCID -> 128602			COMPL. DATE 09/17/1988			TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5756 - 5770				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1519 X	1333	-0-	-186	-0-	185	1	1148	2	N	-0-			-0-
02		1400 X	1335	-0-	-65	-0-	222	1	1112	2	N	1			1
								1							
03		1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	347	1	1205	2	N	1			2
								1							
04		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	394	1	1065	2	N	-0-			2
05		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	369	1	1182	2	N	-0-			2
06		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	304	1	1217	2	N	1			3
								1							
07		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	307	1	1219	2	N	-0-			3
08		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	316	1	1268	2	N	-0-			3
09		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	316	1	1212	2	N	-0-			3
10		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	371	1	1196	2	N	-0-			3
11		1500 N	1412	-0-	-88	-0-	275	1	1137	2	N	-0-			3
12		1550 N	1420	-0-	-130	-0-	216	1	1204	2	N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			17,790			TOTAL CONDENSATE PROD:			3						

HILCORP ENERGY COMPANY			386310		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
SERAFIN			WELL #: 1		RRCID -> 111671			COMPL. DATE 05/01/1984			TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 5788				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB)				82381 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL	
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
GORMAN GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 157260	COMPL. DATE 02/13/1996	TOTAL DEPTH 14980	PERF.13180	- 13430			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	283 1	2028 3	N	2			32
						2 9						
02	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	247 1	2022 3	N	2			34
						2 9						
03	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	171 1	2411 3	N	1			35
						1 9						
04	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	174 1	2124 3	N	2			37
						2 9						
05	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	173 1	2091 3	N	17	36	1	18
						19 9						
06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	217 1	1946 3	N	-0-			18
07	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	212 1	1918 3	N	-0-			18
08	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	146 1	1955 3	N	-0-			18
09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	137 1	1820 3	N	-0-			18
10	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	187 1	2276 3	N	-0-			18
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	171 1	1851 3	N	-0-			18
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		24,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		24						

HUMBLE FEE GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 197743	COMPL. DATE 11/22/2009	TOTAL DEPTH 13740	PERF.13218	- 13582			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	65 1	465 3	N	-0-			2
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	57 1	465 3	N	-0-			2
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	41 1	582 3	N	-0-			2
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	43 1	528 3	N	-0-			2
05	589 N	583	-0-	-6	-0-	45 1	538 3	N	-0-	2	1	-0-
06	600 N	596	-0-	-4	-0-	60 1	536 3	N	-0-			-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	60 1	553 3	N	-0-			-0-
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	42 1	565 3	N	-0-			-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	32 1	425 3	N	-0-			-0-
10	651 N	590	-0-	-61	-0-	45 1	545 3	N	-0-			-0-
11	630 N	563	-0-	-67	-0-	46 1	517 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) //CONT.// 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313														
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220102 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-		3
02		112 N	66	-0-	-46	-0-	7	1	59	3	N	-0-		3
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-		3
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	N	-0-		3
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	N	2	3 1	2
							2	9						
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	N	-0-		2
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	3	N	-0-		2
08		217 N	61	-0-	-156	-0-	4	1	57	3	N	-0-		2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
10		186 N	53	-0-	-133	-0-	4	1	49	3	N	-0-		2
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	N	-0-		2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:			1,115	TOTAL CONDENSATE PROD:									2	

REMORA OPERATING, LLC 701613														
EXXON - LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 109428 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469														
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-	

FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 265872 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500														
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-	

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C)			82381 056		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
HUMBLE FEE GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 201475		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13570 - 13582	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HUMBLE FEE GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 218000		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13524 - 13544	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND)			82381 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
GORMAN, J. W. GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 094447		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 16553		PERF.15068 - 15134	
01	7936 X	7770	-0-	-166	-0-	951 1	6819 3	N	-0-			2
02	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	796 1	6514 3	N	-0-			2
03	8029 X	2976	-0-	-5053	-0-	197 1	2779 3	N	-0-			2
04	7770 X	434	-0-	-7336	-0-	33 1	401 3	N	-0-			2
05	8091 X	473	-0-	-7618	-0-	36 1	437 3	N	-0-	2 1		-0-
06	7830 X	-0-	-0-	-7830	-0-			N	-0-			-0-
07	8091 X	506	-0-	-7585	-0-	52 1	454 3	N	-0-			-0-
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-			-0-
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
10	558 X	468	-0-	-90	-0-	37 1	431 3	N	-0-			-0-
11	540 X	228	-0-	-312	-0-	19 1	209 3	N	-0-			-0-
12	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,165		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) //CONT.// 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DUVAL					
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313																		
ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101266 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		40052 X	37884	-0-	-2168	-0-	4637	1	33247	3	N	-0-					2	
02		36708 X	36561	-0-	-147	-0-	3980	1	32581	3	N	-0-					2	
03		43803 X	43803	-0-	-0-	-0-	2901	1	40902	3	N	-0-					2	
04		40025 X	40025	-0-	-0-	-0-	3029	1	36996	3	N	-0-					2	
05		40764 X	40764	-0-	-0-	-0-	3121	1	37643	3	N	-0-	2	1			-0-	
06		41387 X	41387	-0-	-0-	-0-	4147	1	37240	3	N	-0-					-0-	
07		42800 X	42800	-0-	-0-	-0-	4224	1	38576	3	N	-0-					-0-	
08		41367 X	41367	-0-	-0-	-0-	2885	1	38482	3	N	-0-					-0-	
09		39000 X	37574	-0-	-1426	-0-	2597	1	34977	3	N	-0-					-0-	
10		43810 X	43810	-0-	-0-	-0-	3326	1	40481	3	N	3					3	
							3	9										
11		42463 X	42463	-0-	-0-	-0-	3502	1	38961	3	N	-0-					3	
12		40300 X	NO RPT	-0-	-40300	-0-					N	NO RPT					3	
TOTAL GAS PROD:			448,438														TOTAL CONDENSATE PROD: 3	

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298																		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176																		
01	23781	X	23781	-0-	-0-	-0-	2911	1	20870	3	N	-0-					2	
02	22913	X	22913	-0-	-0-	-0-	2494	1	20419	3	N	-0-					2	
03	26893	X	26893	-0-	-0-	-0-	1781	1	25112	3	N	-0-					2	
04	24555	X	24555	-0-	-0-	-0-	1858	1	22697	3	N	-0-					2	
05	24978	X	24978	-0-	-0-	-0-	1912	1	23066	3	N	-0-	2	1			-0-	
06	25546	X	25546	-0-	-0-	-0-	2560	1	22986	3	N	-0-					-0-	
07	26132	X	26132	-0-	-0-	-0-	2577	1	23555	3	N	-0-					-0-	
08	25983	X	25983	-0-	-0-	-0-	1815	1	24168	3	N	-0-					-0-	
09	23160	X	21239	-0-	-1921	-0-	1510	1	19729	3	N	-0-					-0-	
10	28210	X	27916	-0-	-294	-0-	2118	1	25796	3	N	2					2	
							2	9										
11	27300	X	25965	-0-	-1335	-0-	2143	1	23822	3	N	-0-					2	
12	27807	X	NO RPT	-0-	-27807	-0-					N	NO RPT					2	
TOTAL GAS PROD:			275,901														TOTAL CONDENSATE PROD: 2	

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN SISTERS, EAST (0-55)		82381 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
HAZLEWOOD GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	108578	COMPL. DATE	10/11/1983	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14702 - 14813				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN)		82381 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
WELDER LEASE		WELL #:	2	RRCID ->	102473	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11535 - 11581	
01	961 X	850	-0-	-111	-0-	104 1	745 3	N	1	36	
02	980 X	902	-0-	-78	-0-	98 1	802 3	N	2	38	
03	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	78 1	1104 3	N	2	40	
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	78 1	949 3	N	3	43	
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	84 1	1010 3	N	19	41 1 21	
06	1140 N	936	-0-	-204	-0-	93 1	843 3	N	-0-	21	
07	1054 N	997	-0-	-57	-0-	100 1	897 3	N	-0-	21	
08	1116 N	900	-0-	-216	-0-	63 1	837 3	N	-0-	21	
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	47 1	650 3	N	-0-	21	
10	1085 N	414	-0-	-671	-0-	31 1	383 3	N	-0-	21	
11	930 N	309	-0-	-621	-0-	25 1	284 3	N	-0-	21	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21	
TOTAL GAS PROD:		9,334				TOTAL CONDENSATE PROD:		27			

ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID ->		285507		COMPL. DATE		07/28/2018		TOTAL DEPTH		15000		PERF.11287 - 11314	
07	0	5251	-0-	5251	5251	378 1	4873 3	N	-0-	-0-									
08	0	44942	-0-	44942	50193	3113 1	41829 3	N	-0-	-0-									
09	0	26141	-0-	26141	76334	1852 1	24289 3	N	-0-	-0-									
10	0	28904	-0-	28904	105238	2190 1	26713 3	N	1	1									
*11	129248 X	24010	-0-	-105238	-0-	1973 1	22037 3	N	-0-	1									
12	47957 X	NO RPT	-0-	-47957	-0-			N	NO RPT	1									
TOTAL GAS PROD:		129,248				TOTAL CONDENSATE PROD:		1											

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B)		//CONT.//		82381 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
REMORA OPERATING, LLC				701613										
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #:		10	RRCID ->	262006	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	16097	PERF.12114 -	13328		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-	9 7		-0-
02		980 X	-0-	-0-	-980	-0-				N	-0-			-0-
03		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-
04		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			-0-
05		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		328 N	328	-0-	-0-	-0-	53 1	275 3		N	-0-			-0-
08		881 N	881	-0-	-0-	-0-	157 1	724 3		N	-0-			-0-
09		611 N	611	-0-	-0-	-0-	57 1	554 3		N	-0-			-0-
10		562 N	562	-0-	-0-	-0-	157 1	405 3		N	-0-			-0-
*11		494 N	494	-0-	-0-	-0-	114 1	380 3		N	-0-			-0-
*12		580 N	580	-0-	-0-	-0-	208 1	372 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B)				82381 126	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	248270	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11382 -	11402		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		217 X	199	-0-	-18	-0-	24 1	175 3		N	-0-			2
02		196 X	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			2
03		305 X	305	-0-	-0-	-0-	20 1	285 3		N	-0-			2
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			2
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	6 1	76 3		N	1	2 1		1
06		240 N	106	-0-	-134	-0-	1 9			N	-0-			1
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	96 3		N	-0-			1
*08		93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			1
*09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			1
*10		5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-				N	-0-			1
*11		46500 X	-0-	-0-	-46500	-0-				N	-0-			1
12		48050 X	NO RPT	-0-	-48050	-0-				N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		693		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1)				82381 128	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #:		9	RRCID ->	178155	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12076 -	12152		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1)		82381 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
HAZELWOOD GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	124751	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11363 - 11496
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2139 X	590	-0-	-1549	-0-	72 1	518 3	N	-0-	10
02	1932 X	1619	-0-	-313	-0-	176 1	1442 3	N	1	11
						1 9				
03	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	129 1	1813 3	N	1	12
						1 9				
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	113 1	1382 3	N	1	13
						1 9				
05	1798 N	1524	-0-	-274	-0-	116 1	1400 3	N	7	12 1
						8 9				8
06	1890 N	1123	-0-	-767	-0-	104 1	1019 3	N	-0-	8
07	1550 N	930	-0-	-620	-0-	89 1	841 3	N	-0-	8
08	1519 N	1219	-0-	-300	-0-	87 1	1132 3	N	-0-	8
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19 1	233 3	N	-0-	8
10	1023 N	683	-0-	-340	-0-	52 1	631 3	N	-0-	8
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	107 1	1201 3	N	-0-	8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
TOTAL GAS PROD:		12,687							TOTAL CONDENSATE PROD:	10

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
EXXON-LICHTENBERGER FEE		169313								
HAZELWOOD GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	177642	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	15780	PERF.11358 - 11370
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SEVEN SISTERS, E. (2ND MASSIVE)		82381 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	221133	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	14250	PERF.10512 - 10524
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN SISTERS, EAST (9400)		82381 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
JPW ENERGY, L.L.C.		427871									
CAMPOS, Z.		WELL #:	1	RRCID ->	162035	COMPL. DATE	08/27/1996	TOTAL DEPTH	9858	PERF.	9468 - 9476
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2018 - P/A 03/05/18											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEVEN SISTERS, EAST (9500)		82381 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
ARCO ET AL-HUMBLE FEE		WELL #:	1	RRCID ->	048643	COMPL. DATE	06/15/1970	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9510 - 9572
01	12079 X	12079	-0-	-0-	-0-	1479	1	10600	3	Y	-0-
02	11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	1251	1	10242	3	Y	-0-
03	13408 X	13408	-0-	-0-	-0-	888	1	12520	3	Y	-0-
04	12399 X	12399	-0-	-0-	-0-	938	1	11461	3	Y	-0-
05	12511 X	12511	-0-	-0-	-0-	958	1	11553	3	Y	-0-
06	12592 X	12592	-0-	-0-	-0-	1262	1	11330	3	Y	-0-
07	12679 X	12175	-0-	-504	-0-	1182	1	10993	3	Y	-0-
08	13083 X	13083	-0-	-0-	-0-	909	1	12174	3	Y	-0-
09	12270 X	12253	-0-	-17	-0-	844	1	11409	3	Y	-0-
10	12870 X	12870	-0-	-0-	-0-	977	1	11892	3	Y	1
11	11256 X	11256	-0-	-0-	-0-	956	1	10300	3	Y	-0-
12	11005 X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		136,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID ->		208235		COMPL. DATE		02/18/2005		TOTAL DEPTH		15303		PERF.		9664 - 9684	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID ->		264228		COMPL. DATE		10/27/2011		TOTAL DEPTH		13479		PERF.		9810 - 9830			
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #:	6																		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN SISTERS, EAST (9500) //CONT.// 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541												
WELDER 385 WELL #: 1 RRCID -> 210308 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		2790 X	2036	-0-	-754	-0-	59	1	1977	2	N	94
02		2520 X	2053	-0-	-467	-0-	60	1	1993	2	N	94
03		2573 X	2204	-0-	-369	-0-	64	1	2140	2	N	94
04		1980 N	1601	-0-	-379	-0-	47	1	1554	2	N	94
05		2263 N	908	-0-	-1355	-0-	26	1	882	2	N	94
06		2130 N	2054	-0-	-76	-0-	60	1	1994	2	N	94
07		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	61	1	2025	2	N	94
08		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	57	1	1901	2	N	94
09		2040 N	1783	-0-	-257	-0-	52	1	1731	2	N	94
10		2077 N	1832	-0-	-245	-0-	53	1	1779	2	N	94
11		1890 N	1839	-0-	-51	-0-	54	1	1785	2	N	94
*12		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	58	1	1935	2	N	94
TOTAL GAS PROD:			22,347	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SEVEN SISTERS, EAST (10000) 82381 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313												
WELDER, J. F. HEIRS -F- WELL #: 1 RRCID -> 047222 COMPL. DATE 09/11/1969 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		7316 X	2379	-0-	-4937	-0-	460	1	1908	3	Y	30
02		4340 X	3192	-0-	-1148	-0-	576	1	2610	3	Y	35
03		7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	1054	1	6850	3	Y	60
04		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	401	1	2050	3	Y	62
05		1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	229	1	1130	3	Y	17
06		6870 X	3302	-0-	-3568	-0-	316	1	2979	3	Y	23
07		7099 X	1912	-0-	-5187	-0-	184	1	1719	3	Y	31
08		7099 X	2120	-0-	-4979	-0-	147	1	1967	3	Y	36
09		2460 X	2087	-0-	-373	-0-	155	1	1928	3	Y	40
10		5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	422	1	5371	3	Y	61
11		3630 X	1124	-0-	-2506	-0-	54	1	1070	3	Y	61
12		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	61
TOTAL GAS PROD:			33,694	TOTAL CONDENSATE PROD:			102					

WELDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 060122 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2568 - 2582												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SEVEN SISTERS, EAST (10000) //CONT.// 82381 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 ARCO HUMBLE FEE WELL #: 4 RRCID -> 217459 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 12603 PERF.10026 - 10038

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SEVEN SISTERS, NE. (10000) 82382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 LICHTENBERGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 168921 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9932 - 10190

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE) REMORA OPERATING, LLC WELDER GU 217		82384 200 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
		WELL #:	1 T	RRCID ->	212263	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10768	PERF.10232 - 10712		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7223 X	5782	-0-	-1441	-0-	2324 1	3348 3	Y	100			188
						110 9						
02	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	3127 1	4143 3	Y	125	191 1		122
						138 9						
03	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	2341 1	6052 3	Y	140			262
						154 9						
04	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	2393 1	5350 3	Y	142			404
						156 9						
05	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	2525 1	5737 3	Y	349	385 1		368
						384 9						
06	8280 X	7960	-0-	-320	-0-	2910 1	4739 3	Y	283	178 1		473
						311 9						
07	8556 X	8156	-0-	-400	-0-	2717 1	5325 3	Y	104	175 1		402
						114 9						
08	8649 X	7986	-0-	-663	-0-	2646 1	5233 3	Y	97			498
						107 9						
09	8370 X	7211	-0-	-1159	-0-	2501 1	4590 3	Y	109			607
						120 9						
10	DLQ G-10	7308	-0-	7308	7308	1504 1	5670 3	Y	122	184 1		544
						134 9						
*11	DLQ G-10	7642	-0-	7642	14950	2419 1	5104 3	Y	108	175 1		477
						119 9						
*12	22438 X	7488	-0-	-14950	-0-	1938 1	5444 3	Y	96	172 1		401
						106 9						
TOTAL GAS PROD:		92,033				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,775			

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) REMORA OPERATING, LLC EXXON STATE		82384 400 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
		WELL #:	2	RRCID ->	197442	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL DEPTH	14550	PERF.13996 - 14356
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

WELDER HEIRS 215		82384 200 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
		WELL #:	3	RRCID ->	200016	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13700 - 14578
01	4681 X	3618	-0-	-1063	-0-	1482 1	2136 3	N	-0-	-0-
02	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	1903 1	2522 3	N	-0-	-0-
03	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	1324 1	3425 3	N	-0-	-0-
04	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	1314 1	2939 3	N	-0-	-0-
05	4681 X	4077	-0-	-604	-0-	1246 1	2831 3	N	-0-	-0-
06	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	1952 1	3179 3	N	-0-	-0-
07	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	1784 1	3496 3	N	-0-	-0-
08	4681 X	3870	-0-	-811	-0-	1299 1	2571 3	N	-0-	-0-
09	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	1682 1	3087 3	N	-0-	-0-
10	4681 X	3798	-0-	-883	-0-	796 1	3002 3	N	-0-	-0-
*11	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	1759 1	3712 3	N	-0-	-0-
12	4681 X	3494	-0-	-1187	-0-	917 1	2577 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		52,935				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14050 - 14300

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		11687 X	6626	-0-	-5061	-0-	2714	1	3912	3	N	-0-		-0-
02		9212 X	9054	-0-	-158	-0-	3894	1	5160	3	N	-0-		-0-
03		10199 X	8672	-0-	-1527	-0-	2419	1	6253	3	N	-0-		-0-
04		11018 X	11018	-0-	-0-	-0-	3405	1	7613	3	N	-0-		-0-
05		10013 X	9574	-0-	-439	-0-	2926	1	6648	3	N	-0-		-0-
06		9690 X	8801	-0-	-889	-0-	3348	1	5453	3	N	-0-		-0-
07		11377 X	8965	-0-	-2412	-0-	3029	1	5936	3	N	-0-		-0-
08		11377 X	7935	-0-	-3442	-0-	2664	1	5271	3	N	-0-		-0-
09		11010 X	10137	-0-	-873	-0-	3575	1	6562	3	N	-0-		-0-
10		9579 X	7885	-0-	-1694	-0-	1653	1	6232	3	N	-0-		-0-
*11		9467 X	9467	-0-	-0-	-0-	3044	1	6423	3	N	-0-		-0-
12		8959 X	863	-0-	-8096	-0-	227	1	636	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			98,997											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357

01		1395 N	1261	-0-	-134	-0-	517	1	744	3	N	-0-		-0-
02		1344 N	1250	-0-	-94	-0-	538	1	712	3	N	-0-		-0-
03		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	359	1	928	3	N	-0-		-0-
04		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	394	1	882	3	N	-0-		-0-
05		1395 N	1322	-0-	-73	-0-	404	1	918	3	N	-0-		-0-
06		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	541	1	881	3	N	-0-		-0-
07		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	509	1	997	3	N	-0-		-0-
08		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	460	1	909	3	N	-0-		-0-
09		1410 N	1358	-0-	-52	-0-	479	1	879	3	N	-0-		-0-
10		1519 N	1383	-0-	-136	-0-	290	1	1093	3	N	-0-		-0-
*11		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	373	1	788	3	N	-0-		-0-
*12		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	319	1	896	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,810											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334

01		18859 X	18859	-0-	-0-	-0-	7726	1	11133	3	N	-0-		-0-
02		16717 X	16717	-0-	-0-	-0-	7191	1	9526	3	N	-0-		-0-
03		23023 X	23023	-0-	-0-	-0-	6421	1	16602	3	N	-0-		-0-
04		18240 X	16445	-0-	-1795	-0-	5082	1	11363	3	N	-0-		-0-
05		18848 X	18727	-0-	-121	-0-	5723	1	13004	3	N	-0-		-0-
06		22290 X	16154	-0-	-6136	-0-	6146	1	10008	3	N	-0-		-0-
07		23033 X	7963	-0-	-15070	-0-	2691	1	5272	3	N	-0-		-0-
08		28150 X	28150	-0-	-0-	-0-	9452	1	18698	3	N	-0-		-0-
09		18120 X	10504	-0-	-7616	-0-	3704	1	6800	3	N	-0-		-0-
10		18724 X	16698	-0-	-2026	-0-	3501	1	13197	3	N	-0-		-0-
*11		16140 X	11676	-0-	-4464	-0-	3754	1	7922	3	N	-0-		-0-
12		25482 X	6571	-0-	-18911	-0-	1725	1	4846	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			191,487											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	186	1	269	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	572	1	758	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	468	1	1210	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	430	1	962	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	473	1	1074	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	560	1	912	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	479	1	939	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	396	1	784	3	N	-0-	-0-	-0-
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	333	1	610	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	270	1	1018	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	428	1	903	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	324	1	912	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,270			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498

01	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	2515	1	3625	3	N	-0-	-0-	-0-
02	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	2389	1	3165	3	N	-0-	-0-	-0-
03	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	1966	1	5083	3	N	-0-	-0-	-0-
04	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	1710	1	3823	3	N	-0-	-0-	-0-
05	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	2056	1	4673	3	N	-0-	-0-	-0-
06	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	2137	1	3480	3	N	-0-	-0-	-0-
07	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	2347	1	4598	3	N	-0-	-0-	-0-
08	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	2234	1	4420	3	N	-0-	-0-	-0-
09	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	2256	1	4141	3	N	-0-	-0-	-0-
10	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	1204	1	4540	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	2147	1	4532	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	1537	1	4317	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		74,895			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.//												
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY												
WELDER HEIRS												
WELL #: 1 RRCID -> 208121 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14118 - 14434												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		12400 X	10352	-0-	-2048	-0-		10352	2	N	-0-	17
02		11704 X	10403	-0-	-1301	-0-		10403	2	N	-0-	17
03		12958 X	8546	-0-	-4412	-0-		8546	2	N	-0-	17
04		12540 X	9803	-0-	-2737	-0-		9803	2	N	-0-	17
05		12679 X	11174	-0-	-1505	-0-		11174	2	N	-0-	17
06		12795 X	12795	-0-	-0-	-0-		12795	2	N	-0-	17
07		14435 X	14435	-0-	-0-	-0-		14435	2	N	-0-	17
08		11324 X	11324	-0-	-0-	-0-		11324	2	N	-0-	17
09		14864 X	14864	-0-	-0-	-0-		14864	2	N	-0-	17
10		14446 X	13153	-0-	-1293	-0-		13153	2	N	-0-	17
11		13980 X	12088	-0-	-1892	-0-		12088	2	N	-0-	17
12		15345 X	9499	-0-	-5846	-0-		9499	2	N	-0-	17
TOTAL GAS PROD:			138,436	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SEVEN SISTERS,W.(WILCOX 1,N.)												
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC												
SLING												
WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		16405 X	16405	-0-	-0-	-0-		73	1	N	478	393
02		24472 X	19458	-0-	-5014	-0-		526	9	N	519	538
03		27032 X	20769	-0-	-6263	-0-		121	1	N	355	695
04		20904 X	20904	-0-	-0-	-0-		571	9	N	369	914
05		20991 X	20991	-0-	-0-	-0-		20456	2	N	407	188
06		20850 X	14840	-0-	-6010	-0-		3055	1	N	468	550
07		21545 X	6774	-0-	-14771	-0-		515	9	N	189	1032
08		20770 X	13708	-0-	-7062	-0-		14412	2	N	168	193
09		28003 X	28003	-0-	-0-	-0-		703	1	N	389	189
10		20987 X	14726	-0-	-6261	-0-		185	9	N	289	192
*11		16494 X	16494	-0-	-0-	-0-		1299	1	N	346	194
12		13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-0-		228	9	N	369	196
TOTAL GAS PROD:			193,072	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,166					

SLING												
WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN SISTERS, W. (WILCOX 1, N.) //CONT.// 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROSENTHAL, STANLEY H. 728870
SERRA, R. WELL #: 14 RRCID -> 111620 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SEVENTY-SIX (FRIO) 82415 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC -A- NCT-12 WELL #: 1 RRCID -> 014198 COMPL. DATE 11/15/1953 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SHAMROCK COVE, E. (8150) 82638 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETROGULF CORPORATION 660282
SUSSER WELL #: 2 RRCID -> 176443 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 8151 - 8200

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHELL POINT (G-1) 82956 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 2 U RRCID -> 102472 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8316 - 8348

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE											
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

SHELL POINT (MID. H) 82956 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR. 2 WELL #: 2 L RRCID -> 124926 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8662 - 8668

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12												
DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-												
DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-												
DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-												
DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-												
DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-												
DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-												
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-												
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-												
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-												
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-												
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-												
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-												
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

SHELL POINT (5-B) 82956 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2 WELL #: 1 RRCID -> 214035 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 7953 - 7963

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12												
DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				161												
DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				161												
DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				161												
DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				161												
DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				161												
DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				161												
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				161												
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				161												
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				161												
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				161												
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				161												
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				161												
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

SHELL POINT (6A)		82956 353		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
LAMAY CORPORATION		484025									
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2		WELL #: 4		RRCID -> 118857		COMPL. DATE 08/07/2000		TOTAL DEPTH 8879		PERF. 3414 - 3482	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHIELD (AB)		83230 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
SIMPSON, JUNE SHALLOW GU		WELL #: 1		RRCID -> 210797		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 16800		PERF. 10170 - 10190	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHIELD (FRIO D)		83230 132		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089									
GASPER RICE - WATERS		WELL #: 1		RRCID -> 277042		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH 7648		PERF. 6843 - 6846	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5208 #	4975	-0-	-233	-0-	4786 2	189 9	N	172	179 1	51
02	4704 #	4418	-0-	-286	-0-	4238 2	180 9	N	164	183 1	32
03	5487 #	5210	-0-	-277	-0-	5017 2	193 9	N	175	180 1	27
04	5310 #	4836	-0-	-474	-0-	4657 2	179 9	N	163	143 1	47
05	5487 #	4267	-0-	-1220	-0-	4105 2	162 9	N	147		194
06	5040 #	4282	-0-	-758	-0-	4128 2	154 9	N	140	187 1	147
07	5208 #	4316	-0-	-892	-0-	4191 2	125 9	N	114	183 1	78
08	5208 #	4458	-0-	-750	-0-	4311 2	147 9	N	134	174 1	38
09	4830 #	3177	-0-	-1653	-0-	3054 2	123 9	N	112		150
10	4433 #	3530	-0-	-903	-0-	3394 2	136 9	N	124	187 1	87
11	5116 R	5116	-0-	-0-	-0-	4925 2	191 9	N	174	181 1	80
*12	5045 R	5045	-0-	-0-	-0-	4867 2	178 9	N	162	180 1	62
TOTAL GAS PROD:		53,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,781					

SHIELD (FRIO D) //CONT.// 83230 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIELD (FRIO F) 83230 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014264 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SHIELD (LOWER VICKSBURG)		83230 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
FORTUNE RESOURCES LLC		278755										
DEAL, JACK GAS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 129067		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 17613 PERF.14798 - 14950				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	4495 X	1520	-0-	-2975	-0-	1289 2	231 9	N	210			270
02	4060 X	1154	-0-	-2906	-0-	1148 2	6 9	N	5			275
03	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			N	-0-			275
04	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-			N	-0-			275
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	5			280
06	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			N	5			285
07	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	5			290
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			295
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			295
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	134 1		163
TOTAL GAS PROD:		2,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		237						

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 131463		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 16550 PERF.14920 - 15230				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	90	-0-	90	-0-	90 1		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		90		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MERRIMAN, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 259416		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SHIELD (7500) 83230 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 049073 COMPL. DATE 10/26/1970 TOTAL DEPTH 10103 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHOCKACON (WILCOX 6700) 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FROST TRUST WELL #: 6 RRCID -> 153706 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813

01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	33 1	544 2	N	-0-	-0-			
02	448 N	402	-0-	-46	-0-	33 1	369 2	N	-0-	-0-			
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	33 1	590 2	N	-0-	-0-			
04	570 N	474	-0-	-96	-0-	33 1	441 2	N	-0-	-0-			
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	33 1	424 2	N	-0-	-0-			
06	570 N	373	-0-	-197	-0-	33 1	340 2	N	-0-	-0-			
07	496 N	334	-0-	-162	-0-	33 1	301 2	N	-0-	-0-			
08	465 N	285	-0-	-180	-0-	33 1	252 2	N	-0-	-0-			
09	360 N	271	-0-	-89	-0-	33 1	238 2	N	-0-	-0-			
10	341 N	68	-0-	-273	-0-	68 2		N	-0-	-0-			
11	270 N	141	-0-	-129	-0-	33 1	108 2	N	-0-	-0-			
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		4,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

01	1209 N	1187	-0-	-22	-0-	68 1	1119 2	N	-0-	-0-			
02	1036 N	829	-0-	-207	-0-	68 1	761 2	N	-0-	-0-			
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	68 1	1213 2	N	-0-	-0-			
04	1140 N	975	-0-	-165	-0-	68 1	907 2	N	-0-	-0-			
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	68 1	1242 2	N	-0-	-0-			
06	1170 N	1063	-0-	-107	-0-	68 1	995 2	N	-0-	-0-			
07	1023 N	948	-0-	-75	-0-	68 1	880 2	N	-0-	-0-			
08	1209 N	807	-0-	-402	-0-	68 1	739 2	N	-0-	-0-			
09	1050 N	728	-0-	-322	-0-	68 1	660 2	N	-0-	-0-			
10	961 N	257	-0-	-704	-0-	68 1	189 2	N	-0-	-0-			
11	780 N	370	-0-	-410	-0-	68 1	302 2	N	-0-	-0-			
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		9,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SHOCKACON (WILCOX 6700) //CONT.// 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327															
DESPAIN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 160334 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	68	1	1119	2	N	-0-			-0-
02		1064 X	829	-0-	-235	-0-	68	1	761	2	N	-0-			-0-
03		1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	68	1	1213	2	N	-0-			-0-
04		1140 N	975	-0-	-165	-0-	68	1	907	2	N	-0-			-0-
05		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	68	1	1253	2	N	-0-			-0-
06		1140 N	1071	-0-	-69	-0-	68	1	1003	2	N	-0-			-0-
07		1023 N	956	-0-	-67	-0-	68	1	888	2	N	-0-			-0-
08		1178 N	814	-0-	-364	-0-	68	1	746	2	N	-0-			-0-
09		1080 N	728	-0-	-352	-0-	68	1	660	2	N	-0-			-0-
10		961 N	257	-0-	-704	-0-	68	1	189	2	N	-0-			-0-
11		780 N	370	-0-	-410	-0-	68	1	302	2	N	-0-			-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,789											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FROST TRUST 29 WELL #: 1 RRCID -> 203510 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828															
01		651 N	625	-0-	-26	-0-	37	1	588	2	N	-0-			-0-
02		560 N	436	-0-	-124	-0-	36	1	400	2	N	-0-			-0-
03		674 N	674	-0-	-0-	-0-	36	1	638	2	N	-0-			-0-
04		600 N	513	-0-	-87	-0-	36	1	477	2	N	-0-			-0-
05		672 N	672	-0-	-0-	-0-	36	1	636	2	N	-0-			-0-
06		630 N	545	-0-	-85	-0-	36	1	509	2	N	-0-			-0-
07		527 N	487	-0-	-40	-0-	36	1	451	2	N	-0-			-0-
08		651 N	415	-0-	-236	-0-	36	1	379	2	N	-0-			-0-
09		540 N	374	-0-	-166	-0-	36	1	338	2	N	-0-			-0-
10		496 N	97	-0-	-399	-0-	97	2			N	-0-			-0-
11		390 N	191	-0-	-199	-0-	36	1	155	2	N	-0-			-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,029											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FROST TRUST -17- WELL #: 1 RRCID -> 208834 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896															
01		775 X	695	-0-	-80	-0-	40	1	655	2	N	-0-			-0-
02		700 X	485	-0-	-215	-0-	40	1	445	2	N	-0-			-0-
03		775 X	750	-0-	-25	-0-	40	1	710	2	N	-0-			-0-
04		660 N	571	-0-	-89	-0-	40	1	531	2	N	-0-			-0-
05		850 N	850	-0-	-0-	-0-	40	1	810	2	N	-0-			-0-
06		720 N	688	-0-	-32	-0-	40	1	648	2	N	-0-			-0-
07		614 N	614	-0-	-0-	-0-	40	1	574	2	N	-0-			-0-
08		775 N	522	-0-	-253	-0-	40	1	482	2	N	-0-			-0-
09		690 N	443	-0-	-247	-0-	40	1	403	2	N	-0-			-0-
10		688 N	688	-0-	-0-	-0-	40	1	648	2	N	-0-			-0-
11		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	40	1	1034	2	N	-0-			-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,380											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SINTON, NORTH (2400) 83754 476 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WELDER "C" WELL #: 3 RRCID -> 135532 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2951 - 2998

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINTON, NORTH (3300 A PUNCH) 83754 548 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WELDER "A" WELL #: 6 RRCID -> 172460 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3317 - 3321

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2018 - P/A 01/05/18																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINTON, NORTH (5550) 83754 748 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 252131 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5464 - 5472

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINTON, WEST (SHALLOW) 83760 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
BAYDER, E. WELL #: 12 RRCID -> 151773 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 2794 PERF. 1531 - 1533

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SINTON SHALLOW, WEST (1900)												
WALLIS ENERGY, INC.												
SIMS, A. LOY												
83774 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO												
893997												
WELL #: 5 RRCID -> 036337 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SIRENA (UPPER WILCOX)												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC												
EL VIEJITO "B"												
83789 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB												
076861												
WELL #: 5 RRCID -> 246532 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8148 - 8178												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3007	783	-0-	-2224	-0-	162	1	618	2	Y	68
02		2716	1027	-0-	-1689	-0-	204	1	822	2	Y	69
03		4727	3867	-0-	-860	-0-	462	1	3358	2	Y	112
04		DLQ G-10	2202	-0-	2202	2202	369	1	1832	2	Y	113
05		4344 X	2767	-0-	-1577	625	426	1	2340	2	Y	114
06		2665	2040	-0-	-625	-0-	383	1	1657	2	Y	114
07		3180 R	3180	-0-	-0-	-0-	443	1	2736	2	Y	115
08		3875 #	1818	-0-	-2057	-0-	345	1	1427	2	Y	157
09		2710 R	2710	-0-	-0-	-0-	420	1	2202	2	Y	84
10		3193 #	2637	-0-	-556	-0-	421	1	2187	2	Y	110
11		3090 #	1922	-0-	-1168	-0-	397	1	1525	2	Y	110
12		3193 #	2110	-0-	-1083	-0-	357	1	1753	2	Y	110
TOTAL GAS PROD:			27,063			TOTAL CONDENSATE PROD:			198			

SLICK RANCH (YEGUA)												
MERIT ENERGY COMPANY												
SLICK, T. B. ESTATE												
84085 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
561136												
WELL #: 113 RRCID -> 172153 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14175 - 14195												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SMALL COWBOY (LOBO 6)										84204 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #:	100	RRCID ->	144337	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8995	PERF. 8242 - 8276
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
01	2418 N	2378	-0-	-40	-0-	79	1	2278	2	N	19	14	1	9				
						21	9											
02	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	82	1	2272	2	N	36	18	1	27				
						40	9											
03	2480 N	2314	-0-	-166	-0-	91	1	2184	2	N	35	50	1	12				
						39	9											
04	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	93	1	2340	2	N	26	21	1	17				
						29	9											
05	2573 N	2427	-0-	-146	-0-	89	1	2292	2	N	42	49	1	10				
						46	9											
06	2250 N	2169	-0-	-81	-0-	79	1	2066	2	N	22	23	1	9				
						24	9											
07	2542 N	2294	-0-	-248	-0-	84	1	2182	2	N	25	20	1	14				
						28	9											
08	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	93	1	2379	2	N	34	22	1	26				
						37	9											
09	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	91	1	2349	2	N	20	40	1	6				
						22	9											
10	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	92	1	2426	2	N	26	17	1	15				
						29	9											
11	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	102	1	2445	2	N	23	20	1	18				
						25	9											
*12	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	97	1	2850	2	N	26	22	1	22				
						29	9											
TOTAL GAS PROD:		29,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		334												

SON OF ZUNI, S. (VXBG)										84602 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.										253162								
KING RANCH LAGUNA LARGA										WELL #:	890	RRCID ->	275996	COMPL. DATE	03/30/2014	TOTAL DEPTH	14510	PERF.12707 - 13722
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
01	4929 #	4479	-0-	-450	-0-	4479	2		Y	-0-			-0-					
02	4312 #	3918	-0-	-394	-0-	3916	2	2	Y	2	2	1	-0-					
03	4526 #	4295	-0-	-231	-0-	2	1	4236	2	Y	52	28	1	24				
						57	9											
04	4320 #	3983	-0-	-337	-0-	3	1	3906	2	Y	67	77	1	14				
						74	9											
05	4464 #	3955	-0-	-509	-0-	3	1	3865	2	Y	79	77	1	16				
						87	9											
06	4320 #	2888	-0-	-1432	-0-	1	1	2825	2	Y	56	52	1	20				
						62	9											
07	5071 R	5071	-0-	-0-	-0-	2	1	4966	2	Y	94	68	1	46				
						103	9											
08	4309 #	4144	-0-	-165	-0-	4	1	4053	2	Y	79	110	1	15				
						87	9											
09	3990 #	3765	-0-	-225	-0-	2	1	3704	2	Y	54	62	1	7				
						59	9											
10	5084 #	3927	-0-	-1157	-0-	1	1	3873	2	Y	48	43	1	12				
						53	9											
11	4920 #	3815	-0-	-1105	-0-	3762	2	53	Y	48	56	1	4					
*12	3855	3648	-0-	-207	-0-	3603	2	45	Y	41	43	1	2					
TOTAL GAS PROD:		47,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		620												

OIL AND GAS DIVISION

SOUTH BAY (FRIO K-6) 84703 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 211536 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 11702 - 11827

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2) 84735 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT NO. 312 WELL #: 1 RRCID -> 092740 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 9181

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SOUTHLAND 84756 001 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE INS. WELL #: 41 RRCID -> 175464 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 3751 - 3763

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SOUTHLAND (COLE, LOWER)		84756 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
GARZACO OPERATING, LLC		296672											
SOUTHLAND LIFE		WELL #: 44		RRCID -> 030986		COMPL. DATE 11/08/1960		TOTAL DEPTH 5397 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SOUTHLAND (GRAVIS)		84756 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861											
SOUTHLAND LIFE		WELL #: 31		RRCID -> 014340		COMPL. DATE 10/13/1950		TOTAL DEPTH 4865 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/27/2018		- PLUGGED		03/27/18					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SOUTHLAND (PETTUS 5300)		84756 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
SOUTHLAND		WELL #: 63		RRCID -> 173399		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 5254					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5648	3978	-0-	-1670	-0-		828	1	3117	2	N	30	68
							33	9					
02	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-		751	1	4205	2	N	14	82
							15	9					
03	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-		841	1	4323	2	N	71	153
							78	9					
04	2580	5674	-0-	3094	3094		809	1	4840	2	N	23	20
							25	9				156	1
05	11234	5403	-0-	-5831	-0-		831	1	4544	2	N	25	45
							28	9					
06	8280 X	5430	-0-	-2850	-0-		813	1	4602	2	N	14	59
							15	9					
07	2666	5352	-0-	2686	2686		835	1	4493	2	N	22	81
							24	9					
08	2666	5643	-0-	2977	5663		840	1	4760	2	N	39	120
							43	9					
09	2580	5044	-0-	2464	8127		822	1	4166	2	N	51	18
							56	9				153	1
10	15445	4992	-0-	-10453	-0-		854	1	4094	2	N	40	58
							44	9					
11	2580	NO RPT	-0-	-2580	-0-				N	NO RPT			58
12	2666	NO RPT	-0-	-2666	-0-				N	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:		51,729				TOTAL CONDENSATE PROD:		329					

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHLAND (QUEEN CITY) 84756 567 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 SOUTHLAND WELL #: 65 RRCID -> 170168 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9462 - 9486

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

SOUTHLAND (TEDDLIE) 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
 SOUTHLAND LIFE WELL #: 6A RRCID -> 014333 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6	
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6	
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6	
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6	
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6	
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6	
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6	
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6	
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6	
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6	
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6	
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

SOUTHLAND LIFE INS. CO. WELL #: 3 RRCID -> 136493 COMPL. DATE 00/00/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4488 - 4492

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520			N	NO RPT			-0-	
02		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

SOUTHLAND (TEDDLIE)		//CONT.//		84756 625	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
GARZACO OPERATING, LLC				296672										
SOUTHLAND LIFE		WELL #:		23	RRCID ->	014331	COMPL. DATE	04/19/1952	TOTAL DEPTH	5150	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTHLAND LIFE		WELL #:		42	RRCID ->	014332	COMPL. DATE	10/19/1946	TOTAL DEPTH	5393	PERF. 3800 - 3806			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTHLAND LIFE		WELL #:		9	RRCID ->	014334	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPRINT, S. (FRIO A) 85387 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 MODENA OPERATING LLC 573221
 SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 046021 COMPL. DATE 09/02/1968 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 9915 - 9930

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 053640 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120342 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7890 - 7910

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR BRITE W (4470)		85669 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
RONDE OPERATING, LLC		727051													
HINOJOSA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 160681		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 6007 PERF. 4479 - 4483							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HINOJOSA "A"		WELL #: 1U		RRCID -> 200692		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STARR BRITE, W. (4900)		85669 540		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL							
RONDE OPERATING, LLC		727051													
HINOJOSA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 154787		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973							
01	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				-0-
02	196 #	86	-0-	-110	-0-	86	2			N	-0-				-0-
03	217 #	86	-0-	-131	-0-	86	2			N	-0-				-0-
04	270 #	191	-0-	-79	-0-	191	2			N	-0-				-0-
05	279 #	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-				-0-
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
07	93 #	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-				-0-
08	186 #	30	-0-	-156	-0-	30	2			N	-0-				-0-
09	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-				-0-
10	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-				-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,243				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

STARR BRITE, W. (4900) //CONT.// 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
 RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
 M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
02		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
03		272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
04		270 #	149	-0-	-121	-0-	149	2		N	-0-			-0-
05		279 #	214	-0-	-65	-0-	214	2		N	-0-			-0-
06		256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
07		279 #	212	-0-	-67	-0-	212	2		N	-0-			-0-
08		279 #	212	-0-	-67	-0-	212	2		N	-0-			-0-
09		210 #	185	-0-	-25	-0-	185	2		N	-0-			-0-
10		279 #	210	-0-	-69	-0-	210	2		N	-0-			-0-
11		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
12		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,180											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010

01		494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
02		651 R	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-
03		668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
04		540 #	392	-0-	-148	-0-	392	2		N	-0-			-0-
05		558 #	513	-0-	-45	-0-	513	2		N	-0-			-0-
06		549 R	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
07		558 #	484	-0-	-74	-0-	484	2		N	-0-			-0-
08		558 #	485	-0-	-73	-0-	485	2		N	-0-			-0-
09		510 #	489	-0-	-21	-0-	489	2		N	-0-			-0-
10		558 #	481	-0-	-77	-0-	481	2		N	-0-			-0-
11		540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			-0-
12		496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,206											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

STARR BRITE, W. (5380) 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
 LYDIA SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230695 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5448 - 5452

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

STARR BRITE, W. (5380)		//CONT.//		85669 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
LEMBCKE OIL & GAS LLC.				496235							
MONTEMAYOR "A"		WELL #:		1	RRCID ->	239724	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 5332 - 5358
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RONDE OPERATING, LLC				727051					CNTY: DUVAL		
BARRERA "B"											
		WELL #:		3	RRCID ->	120001	COMPL. DATE	12/13/1985	TOTAL DEPTH	7273	PERF. 5381 - 5398
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M. RAMIREZ GAS UNIT				3					CNTY: DUVAL		
		WELL #:									
		RRCID ->		158932	COMPL. DATE	03/17/1996	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 5344 - 5348		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	904	N	904	-0-	-0-	904	2	N	-0-		-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	1185	2	N	-0-		-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	940	2	N	-0-		-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840			N	-0-		-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	348	2	N	-0-		-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	1024	2	N	-0-		-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	312	2	N	-0-		-0-
08	341	N	312	-0-	-29	312	2	N	-0-		-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	399	2	N	-0-		-0-
10	310	N	148	-0-	-162	148	2	N	-0-		-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300			N	NO RPT		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STARR BRITE, W. (5380)		//CONT.// 85669 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
RONDE OPERATING, LLC		//CONT.// 727051										
HINOJOSA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 160594		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 5334 - 5342				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LOONEY, C. R. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 163848		COMPL. DATE 07/27/1997		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5222				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LOONEY		WELL #: 2		RRCID -> 249086		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5321 - 5335				
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-		-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-		-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-		-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-		-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-		-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-		-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-		-0-
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-		-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-		-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,908				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STARR BRITE, W. (5980)		85669 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
RONDE OPERATING, LLC		727051											
HINOJOSA "A"		WELL #: 1 L		RRCID -> 101124		COMPL. DATE 07/24/1982		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5840 - 5981					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HINOJOSA, G.C.		WELL #: 2		RRCID -> 112388		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5952 - 5955					
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		302		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA)		85669 785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
RONDE OPERATING, LLC		727051											
RAMIREZ, M. GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 114825		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 6970 - 6984					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA)		//CONT.//		85669 785	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL						
RONDE OPERATING, LLC		//CONT.//		727051										
HINOJOSA "A"		WELL #:		2 U	RRCID -> 164947	COMPL. DATE 02/20/1997	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7006	- 7020					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)				85669 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION				236631										
BENAVIDES, R. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 125173	COMPL. DATE 04/06/1987	TOTAL DEPTH 7257	PERF. 6967	- 6970					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEMBCKE OIL & GAS LLC.				496235				CNTY: DUVAL						
MONTEMAYOR "A" GAS UNIT				2	RRCID -> 116848	COMPL. DATE 05/13/1985	TOTAL DEPTH 7395	PERF. 7156	- 7172					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 RONDE OPERATING, LLC 727051
 HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 110533 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 114784 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 164946 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7176 - 7185

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)		//CONT.//		85669 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL								
RONDE OPERATING, LLC		//CONT.//		727051												
HINOJOSA		WELL #:		4	RRCID ->	226378	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCORPION OPERATING, INC.				758492												
GARCIA, DAVID		WELL #:		1	RRCID ->	115061	COMPL. DATE	01/26/1985	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7130 - 7146				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEDCO OPERATING, LLC				763159												
MONTEMAYOR "B"		WELL #:		1	RRCID ->	114746	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	7355	PERF.	7128 - 7140				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)		//CONT.//		85669 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
SEDCO OPERATING, LLC		//CONT.//		763159										
MONTEMAYOR "B"		WELL #:		2	RRCID ->	119558	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7128 - 7137			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STARR BRITE, W. (7215 YEGUA)				85669 815	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL						
RONDE OPERATING, LLC				727051										
HINOJOSA "A"		WELL #:		2 L	RRCID ->	110532	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7215 - 7227			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204)				85673 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
MACERO MINERALS, INC.				520265										
PENA, MARCOS		WELL #:			RRCID ->	074767	COMPL. DATE	01/11/1978	TOTAL DEPTH	4690	PERF. N/A			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	35			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	35			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	35			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	35			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	35			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	35			
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	35			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	35			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	35			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	35			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	35			
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	35			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2007

OIL AND GAS DIVISION

STARR, NORTH (7000) 85690 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
 SAENZ, NOE WELL #: 1 RRCID -> 103130 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7015 - 7018

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEDMAN ISLAND 85771 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 REDFISH BAY PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 142434 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 7940 - 7949

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	4	9	N	4		49
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-				N	-0-			49
TOTAL GAS PROD:			27			TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

STEDMAN ISLAND(C-1) 85771 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 162686 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEDMAN ISLAND(C-1)		//CONT.//		85771 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	142269	COMPL. DATE	08/07/1992	TOTAL DEPTH	10212	PERF.	8886 - 8894		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEDMAN ISLAND (C-2)				85771 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925										
STATE TRACT 309		WELL #:		1	RRCID ->	179245	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	10382	PERF.	8768 - 8880		
01	3312 R	3312	-0-	-0-	-0-	145	1	3147	3	Y	18	21	1	4
						20	9							
02	3220 #	3157	-0-	-63	-0-	129	1	2997	3	Y	28	14	1	18
						31	9							
03	3565 #	3399	-0-	-166	-0-	147	1	3219	3	Y	30	14	1	34
						33	9							
04	3450 #	2239	-0-	-1211	-0-	91	1	2115	3	Y	30	50	1	14
						33	9							
05	3503 #	3306	-0-	-197	-0-	89	1	3186	3	Y	28	31	1	11
						31	9							
06	3300	3015	-0-	-285	-0-	76	1	2911	3	Y	25	21	1	15
						28	9							
07	3410	2827	-0-	-583	-0-	89	1	2704	3	Y	31	17	1	29
						34	9							
08	3410	1816	-0-	-1594	-0-	81	1	1702	3	Y	30	49	1	10
						33	9							
09	3210 #	1355	-0-	-1855	-0-	99	1	1244	3	Y	11	16	1	5
						12	9							
10	3317 #	1247	-0-	-2070	-0-	89	1	1125	3	Y	30	21	1	14
						33	9							
11	3030 #	970	-0-	-2060	-0-	76	1	863	3	Y	28	35	1	7
						31	9							
12	1550	506	-0-	-1044	-0-	45	1	427	3	Y	31	20	1	18
						34	9							
TOTAL GAS PROD:		27,149				TOTAL CONDENSATE PROD:		320						

OIL AND GAS DIVISION

STEDMAN ISLAND (C-2A) 85771 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 3 RRCID -> 209200 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	22 1	487 3	Y	-0-			-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	17 1	383 3	Y	-0-			-0-
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	20 1	433 3	Y	-0-			-0-
04	480 N	423	-0-	-57	-0-	17 1	406 3	Y	-0-			-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	12 1	442 3	Y	-0-			-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	12 1	463 3	Y	-0-			-0-
07	434 N	429	-0-	-5	-0-	14 1	415 3	Y	-0-			-0-
08	465 N	390	-0-	-75	-0-	17 1	373 3	Y	-0-			-0-
09	480 N	400	-0-	-80	-0-	30 1	370 3	Y	-0-			-0-
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	32 1	398 3	Y	-0-			-0-
11	390 N	382	-0-	-8	-0-	31 1	351 3	Y	-0-			-0-
12	403 N	347	-0-	-56	-0-	33 1	314 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,092										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEDMAN ISLAND (C-5) 85771 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 129234 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220

01	43 X	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3	Y	-0-			4
02	20 X	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	Y	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 3	Y	-0-			4
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	7 1	228 3	Y	-0-			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			4
*10	155 N	153	-0-	-2	-0-	11 1	138 3	Y	4	5 1		3
						4 9						
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	Y	2	4 1		1
						2 9						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	3 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		532										
												TOTAL CONDENSATE PROD: 8

STEDMAN ISLAND (C-6) 85771 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE OF TEXAS 53065 WELL #: 1 RRCID -> 064598 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STEDMAN ISLAND (D-6)		85771 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925		WELL #: 2		RRCID -> 201452		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 10420 - 10440		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO)		85771 795		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925		WELL #: 3		RRCID -> 148527		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 8831		PERF. 8638 - 8717		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	T. A.	103	-0-	-0-	103	4	1	99	3	Y	-0-			7
06	T. A.	288	-0-	-0-	288	7	1	262	3	Y	17	14	1	10
						19	9							
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	391				Y	-0-			10
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	391				Y	-0-			10
09	391 X	-0-	-0-	-0-	-391					Y	-0-			10
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-		3	1	39	3	Y	-0-	6	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	1
TOTAL GAS PROD:		458				TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

STATE TRACT 308		WELL #: 2		RRCID -> 179722		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 10370				PERF. 7268 - 8123		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	47	1	1043	3	Y	412	499	1	120
						453	9							
02	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	39	1	900	3	Y	374	327	1	167
						411	9							
03	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	29	1	644	3	Y	396	335	1	228
						436	9							
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	36	1	853	3	Y	424	438	1	214
						466	9							
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	25	1	880	3	Y	413	461	1	166
						454	9							
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	22	1	845	3	Y	345	286	1	225
						380	9							
07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	36	1	1082	3	Y	517	310	1	432
						569	9							
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	38	1	825	3	Y	503	626	1	309
						553	9							
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	65	1	804	3	Y	503	491	1	321
						553	9							
10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	60	1	758	3	Y	495	486	1	330
						545	9							
11	1200 N	983	-0-	-217	-0-	41	1	462	3	Y	436	634	1	132
						480	9							
12	930 N	772	-0-	-158	-0-	22	1	214	3	Y	487	321	1	298
						536	9							
TOTAL GAS PROD:		15,606				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,305						

OIL AND GAS DIVISION

STEDMAN ISLAND (8120 FRI0)		//CONT.// 85771 795		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 483925										
STATE TRACT 308		WELL #: 1		RRCID -> 261031		COMPL. DATE 12/01/1996			TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	9 1	197 3	Y	4	5 1		5
						4 9						
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6 1	137 3	Y	-0-	3 1		2
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	11 1	243 3	Y	8	4 1		6
						9 9						
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	49 1	1152 3	Y	45	34 1		17
						50 9						
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	11 1	406 3	Y	28	31 1		14
						31 9						
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	31 1	1206 3	Y	43	32 1		25
						47 9						
07	1302 N	328	-0-	-974	-0-	10 1	295 3	Y	21	17 1		29
						23 9						
08	434 N	34	-0-	-400	-0-	1 1	29 3	Y	4	22 1		11
						4 9						
09	1290 N	152	-0-	-1138	-0-	11 1	134 3	Y	6	16 1		1
						7 9						
10	341 N	57	-0-	-284	-0-	4 1	53 3	Y	-0-			1
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	10	9 1		2
12	155 N	63	-0-	-92	-0-	5 1	46 3	Y	11	7 1		6
						12 9						
TOTAL GAS PROD:		4,233		TOTAL CONDENSATE PROD:					180			

STEDMAN ISLAND (8300 SD)		85771 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 277		WELL #: 1		RRCID -> 255567		COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 10270 PERF. N/A			
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	41 1	896 3	Y	-0-			-0-
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	39 1	897 3	Y	-0-			-0-
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	46 1	1002 3	Y	-0-			-0-
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	38 1	902 3	Y	-0-			-0-
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	27 1	972 3	Y	-0-			-0-
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	24 1	912 3	Y	-0-			-0-
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	30 1	923 3	Y	-0-			-0-
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	42 1	902 3	Y	-0-			-0-
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	67 1	830 3	Y	-0-			-0-
10	837 N	809	-0-	-28	-0-	59 1	750 3	Y	-0-			-0-
11	810 N	711	-0-	-99	-0-	58 1	653 3	Y	-0-			-0-
12	837 N	775	-0-	-62	-0-	74 1	701 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STILLMAN (DEEP CONS.)		86133 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 3		RRCID -> 034734		COMPL. DATE 12/03/1964			TOTAL DEPTH 13055 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STILLMAN (DEEP CONS.)		//CONT.//		86133 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN		WELL #:	90D	RRCID ->	175439	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	5210 - 5460
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MULA STILLMAN UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	222929	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	12595 - 13208	
01	19842 X	19842	-0-	-0-	-0-	1974	1	17752	2	Y	105	91 1	49
						116	9						
02	18004 X	17517	-0-	-487	-0-	1350	1	16064	2	Y	94	93 1	50
						103	9						
03	21049 X	19192	-0-	-1857	-0-	1490	1	17588	2	Y	104	127 1	27
						114	9						
04	20370 X	18687	-0-	-1683	-0-	1256	1	17323	2	Y	98	68 1	57
						108	9						
05	20925 X	18536	-0-	-2389	-0-	1305	1	17133	2	Y	89	100 1	46
						98	9						
06	19200 X	16941	-0-	-2259	-0-	1178	1	15675	2	Y	80	82 1	44
						88	9						
07	19406 X	18179	-0-	-1227	-0-	1178	1	16910	2	Y	83	99 1	28
						91	9						
08	19282 X	18721	-0-	-561	-0-	1176	1	17489	2	Y	51	63 1	16
						56	9						
09	18690 X	2832	-0-	-15858	-0-	280	1	2548	2	Y	4	19 1	1
						4	9						
10	21067 X	21067	-0-	-0-	-0-	2001	1	19034	2	Y	29	26 1	4
						32	9						
11	18120 X	16862	-0-	-1258	-0-	17	1	16819	2	Y	24	25 1	3
						26	9						
12	18724 X	17229	-0-	-1495	-0-	18	1	17181	2	Y	27	28 1	2
						30	9						
TOTAL GAS PROD:		205,605				TOTAL CONDENSATE PROD:		788					

OIL AND GAS DIVISION

STILLMAN (DEEP CONS.)														//CONT.// 86133 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
EOG RESOURCES, INC.														//CONT.// 253162									
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN														WELL #: 514		RRCID -> 267364		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 14495		PERF.12710 - 14084	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE								
01		14105 X	13373	-0-	-732	-0-	1306	1	11747	2	Y	291	266	1	137								
							320	9															
02		12740 X	11533	-0-	-1207	-0-	873	1	10382	2	Y	253	254	1	136								
							278	9															
03		14105 X	11308	-0-	-2797	-0-	864	1	10198	2	Y	224	302	1	58								
							246	9															
04		11010 X	10520	-0-	-490	-0-	696	1	9601	2	Y	203	143	1	118								
							223	9															
05		11377 X	10228	-0-	-1149	-0-	710	1	9317	2	Y	183	207	1	94								
							201	9															
06		11010 X	8665	-0-	-2345	-0-	594	1	7904	2	Y	152	162	1	84								
							167	9															
07		11377 X	9603	-0-	-1774	-0-	614	1	8818	2	Y	155	187	1	52								
							171	9															
08		11315 X	9876	-0-	-1439	-0-	608	1	9053	2	Y	195	187	1	60								
							215	9															
09		10530 X	9472	-0-	-1058	-0-	924	1	8436	2	Y	102	138	1	24								
							112	9															
10		10044 X	8984	-0-	-1060	-0-	845	1	8039	2	Y	91	103	1	12								
							100	9															
11		9570 X	9466	-0-	-104	-0-	1933	1	7420	2	Y	103	101	1	14								
							113	9															
*12		10316 X	10316	-0-	-0-	-0-	2197	1	7986	2	Y	121	124	1	11								
							133	9															
TOTAL GAS PROD:			123,344			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,073														

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN														WELL #: 513ST		RRCID -> 271415		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 13550		PERF.12118 - 13326	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE								
01		79267 X	77315	-0-	-1952	-0-	107	1	76402	2	Y	733	644	1	344								
							806	9															
02		73332 X	69941	-0-	-3391	-0-	100	1	69105	2	Y	669	654	1	359								
							736	9															
03		85250 X	78154	-0-	-7096	-0-	110	1	77309	2	Y	668	855	1	172								
							735	9															
04		75880 X	75880	-0-	-0-	-0-	109	1	75070	2	Y	637	439	1	370								
							701	9															
05		74819 X	74819	-0-	-0-	-0-	108	1	74076	2	Y	577	650	1	297								
							635	9															
06		72210 X	65997	-0-	-6213	-0-	107	1	65339	2	Y	501	522	1	276								
							551	9															
07		74617 X	72106	-0-	-2511	-0-	110	1	71634	2	Y	329	494	1	111								
							362	9															
08		74617 X	72166	-0-	-2451	-0-	110	1	71804	2	Y	229	269	1	71								
							252	9															
09		72210 X	70047	-0-	-2163	-0-	98	1	69817	2	Y	120	163	1	28								
							132	9															
10		75549 X	75549	-0-	-0-	-0-	65	1	75350	2	Y	122	135	1	15								
							134	9															
11		72343 X	72343	-0-	-0-	-0-	72	1	72132	2	Y	126	124	1	17								
							139	9															
*12		74896 X	74896	-0-	-0-	-0-	80	1	74662	2	Y	140	144	1	13								
							154	9															
TOTAL GAS PROD:			879,213			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,851														

STILLMAN (DEEP CONS.)		//CONT.//		86133 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736									
SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		16	RRCID ->	200372	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10940	- 10950	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	124899 X	110966	-0-	-13933	-0-	1911 1	108459 2	Y	542	438 1			214
						596 9							
02	109928 X	102390	-0-	-7538	-0-	1747 1	100113 2	Y	482	496 1			200
						530 9							
03	113956 X	95491	-0-	-18465	-0-	1821 1	93165 2	Y	459	420 1			239
						505 9							
04	95105 X	95105	-0-	-0-	-0-	1842 1	92809 2	Y	413	524 1			128
						454 9							
05	92217 X	92217	-0-	-0-	-0-	1898 1	89900 2	Y	381	319 1			190
						419 9							
06	106800 X	56496	-0-	-50304	-0-	1422 1	54785 2	Y	263	313 1			140
						289 9							
07	110360 X	76736	-0-	-33624	-0-	1906 1	74511 2	Y	290	321 1			109
						319 9							
08	98270 X	71128	-0-	-27142	-0-	1894 1	68946 2	Y	262	209 1			162
						288 9							
09	95100 X	48314	-0-	-46786	-0-	1578 1	46547 2	Y	172	209 1			125
						189 9							
10	DLQ G-10	47295	-0-	47295	47295	1624 1	45447 2	Y	204	212 1			117
						224 9							
11	DLQ G-10	44444	-0-	44444	91739	1587 1	42639 2	Y	198	107 1			208
						218 9							
*12	136507 X	44768	-0-	-91739	-0-	1660 1	42899 2	Y	190	210 1			188
						209 9							
TOTAL GAS PROD:		885,350				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,856				

SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		53	RRCID ->	280852	COMPL. DATE	06/10/2016	TOTAL DEPTH	12270	PERF.10903	- 11058	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	13188 X	13188	-0-	-0-	-0-	226 1	12829 2	Y	121	98 1			45
						133 9							
02	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	131 1	7500 2	Y	109	112 1			42
						120 9							
03	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	168 1	8612 2	Y	102	94 1			50
						112 9							
04	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	125 1	6320 2	Y	94	118 1			26
						103 9							
05	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	147 1	6945 2	Y	85	72 1			39
						94 9							
06	8940 X	4185	-0-	-4755	-0-	104 1	4017 2	Y	58	69 1			28
						64 9							
07	8897 X	4489	-0-	-4408	-0-	110 1	4309 2	Y	64	71 1			21
						70 9							
08	8897 X	4728	-0-	-4169	-0-	125 1	4537 2	Y	60	47 1			34
						66 9							
09	6960 X	3549	-0-	-3411	-0-	115 1	3392 2	Y	38	47 1			25
						42 9							
10	DLQ G-10	3017	-0-	3017	3017	102 1	2868 2	Y	43	46 1			22
						47 9							
11	DLQ G-10	2403	-0-	2403	5420	85 1	2273 2	Y	41	22 1			41
						45 9							
*12	6971 X	1551	-0-	-5420	-0-	56 1	1450 2	Y	41	45 1			37
						45 9							
TOTAL GAS PROD:		67,487				TOTAL CONDENSATE PROD:			856				

OIL AND GAS DIVISION

STILLMAN (DEEP CONS.)		//CONT.//		86133 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY							
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736											
SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		18	RRCID ->	282022	COMPL. DATE	01/05/2017	TOTAL DEPTH	12745	PERF.	12652 - 12736			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		95263 X	73847	-0-	-21416	-0-	1273	1	72276	2	Y	271	218	1	103
							298	9							
02		86044 X	70354	-0-	-15690	-0-	1202	1	68887	2	Y	241	247	1	97
							265	9							
03		95263 X	74358	-0-	-20905	-0-	1421	1	72684	2	Y	230	210	1	117
							253	9							
04		68734 X	68734	-0-	-0-	-0-	1333	1	67173	2	Y	207	262	1	62
							228	9							
05		66231 X	66231	-0-	-0-	-0-	1365	1	64658	2	Y	189	158	1	93
							208	9							
06		72300 X	61611	-0-	-10689	-0-	1554	1	59904	2	Y	139	161	1	71
							153	9							
07		74710 X	56026	-0-	-18684	-0-	1394	1	54475	2	Y	143	161	1	53
							157	9							
08		74369 X	52143	-0-	-22226	-0-	1391	1	50607	2	Y	132	105	1	80
							145	9							
09		68730 X	49126	-0-	-19604	-0-	1607	1	47424	2	Y	86	105	1	61
							95	9							
10	DLQ	G-10	48929	-0-	48929	48929	1684	1	47133	2	Y	102	106	1	57
							112	9							
11	DLQ	G-10	45494	-0-	45494	94423	1628	1	43758	2	Y	98	53	1	102
							108	9							
*12		140015 X	45592	-0-	-94423	-0-	1694	1	43793	2	Y	95	104	1	93
							105	9							
TOTAL GAS PROD:		712,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,933									

STILLMAN (SHALLOW)		86133 952		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KENEDY					
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		S 1WD	RRCID ->	076156	COMPL. DATE	08/17/2015	TOTAL DEPTH	5579	PERF.	3635 - 4307
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

STILLMAN (SHALLOW)		//CONT.// 86133 952		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 520		RRCID -> 274968		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8408 - 8420			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11873 #	10030	-0-	-1843	-0-	996	1	8942	2	Y	84	75 1	39
						92	9						
02	10584 #	9458	-0-	-1126	-0-	728	1	8644	2	Y	78	75 1	42
						86	9						
03	11465 R	11465	-0-	-0-	-0-	895	1	10555	2	Y	14	52 1	4
						15	9						
04	9210	10237	-0-	1027	1027	692	1	9532	2	Y	12	9 1	7
						13	9						
05	11411	10459	-0-	-952	75	740	1	9706	2	Y	12	13 1	6
						13	9						
06	9210	8807	-0-	-403	-0-	616	1	8181	2	Y	9	10 1	5
						10	9						
07	9517	9154	-0-	-363	-0-	596	1	8550	2	Y	7	10 1	2
						8	9						
08	9517	8884	-0-	-633	-0-	560	1	8317	2	Y	6	6 1	2
						7	9						
09	9210	8466	-0-	-744	-0-	839	1	7624	2	Y	3	4 1	1
						3	9						
10	9982	8862	-0-	-1120	-0-	843	1	8017	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
11	8850 #	8256	-0-	-594	-0-	1706	1	6547	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
12	9145 #	7988	-0-	-1157	-0-	1723	1	6262	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		112,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		233							

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736		RRCID -> 084111		COMPL. DATE 12/15/1986		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140				
SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #: 13										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE		WELL #: 21		RRCID -> 085392		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 5669				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF) WELL #: 1 RRCID -> 106745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH - MULA PASTURE WELL #: 46 RRCID -> 129537 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5610 - 5634

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
----	-----	-----	-----	-----	-----	--	---	-----	-----

PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2018 - P/A 01/26/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 39 RRCID -> 165519 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 5663 - 5677

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 SLATOR RANCH WELL #: 1AA RRCID -> 235497 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8530 - 8694

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2018 - P/A 01/31/18														
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 SLATOR RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 190115 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192

01		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	203	1	1451	2	Y	36					133
02		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	40	9	1013	2	Y	18	149	1			2
03		1240 N	977	-0-	-263	-0-	122	1	828	2	Y	17					19
04		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	20	9	1185	2	Y	42					61
05		1271 N	773	-0-	-498	-0-	184	1	666	2	Y	5					66
06		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	46	9	1488	2	Y	14					80
07		1457 N	1037	-0-	-420	-0-	150	1	878	2	Y	8					88
08		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	15	9	1270	2	Y	12					100
09		1770 N	1106	-0-	-664	-0-	173	1	852	2	Y	27	95	1			32
10		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	224	1				-0-					32
11		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	30	9	1229	2	Y	-0-					32
*12		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	180	1	1802	2	Y	-0-					32
			*12 1635 N 1635 -0- -0- -0- -0- 218 1 1417 2 Y -0-														
TOTAL GAS PROD:			16,489											TOTAL CONDENSATE PROD:	179		

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	2189	-0-	-12	-0-	267	1	1909	2	Y	12			79
						13	9							
02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	207	1	1719	2	Y	6	50	1	35
						7	9							
03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	296	1	1880	2	Y	6			41
						7	9							
04	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	279	1	1792	2	Y	14			55
						15	9							
05	2139 N	2077	-0-	-62	-0-	273	1	1798	2	Y	5			60
						6	9							
06	2100 N	2042	-0-	-58	-0-	301	1	1726	2	Y	14			74
						15	9							
07	2170 N	2003	-0-	-167	-0-	291	1	1703	2	Y	8			82
						9	9							
08	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	264	1	1939	2	Y	12			94
						13	9							
09	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	426	1	1619	2	Y	27	95	1	26
						30	9							
10	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	274	1	1875	2	Y	-0-			26
11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	273	1	1838	2	Y	-0-			26
12	2139 N	2125	-0-	-14	-0-	283	1	1842	2	Y	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		25,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		104								

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SLATOR RANCH WELL #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB		
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
SLATOR RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 206780 COMPL. DATE 12/08/2010										TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(CODE)			CODE	CODE			CODE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004										TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694		
01	2139 X	1362	-0-	-777	-0-		236	1	1126	2	Y	-0-
02	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-		509	1	1938	2	Y	-0-
03	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-		523	1	1902	2	Y	-0-
04	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-		457	1	1844	2	Y	-0-
05	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-		623	1	2086	2	Y	-0-
06	2340 N	2333	-0-	-7	-0-		461	1	1872	2	Y	-0-
07	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-		490	1	2479	2	Y	-0-
08	2542 N	2310	-0-	-232	-0-		204	1	2106	2	Y	-0-
09	2340 N	1739	-0-	-601	-0-		277	1	1462	2	Y	-0-
10	2400 N	2547	-0-	147	-0-	147	558	1	1989	2	Y	-0-
11	2110 N	1963	-0-	-147	-0-		413	1	1550	2	Y	-0-
*12	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-		485	1	1587	2	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 27,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005										TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735		
01	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-		522	1	3739	2	Y	29
							13	9				
02	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-		382	1	3165	2	Y	43
							15	9				
03	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-		514	1	3265	2	Y	19
							10	9				
04	4080 X	3347	-0-	-733	-0-		449	1	2883	2	Y	8
							15	9				
05	4216 X	4052	-0-	-164	-0-		533	1	3510	2	Y	16
							9	9				
06	4080 X	3527	-0-	-553	-0-		522	1	2995	2	Y	2
							10	9				
07	3937 X	3851	-0-	-86	-0-		561	1	3282	2	Y	9
							8	9				
08	4061 X	3497	-0-	-564	-0-		418	1	3069	2	Y	2
							10	9				
09	3930 X	3710	-0-	-220	-0-		770	1	2928	2	Y	13
							12	9				
10	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-		664	1	4538	2	Y	2
							7	9				
11	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-		498	1	3356	2	Y	12
							11	9				
12	3844 X	3113	-0-	-731	-0-		413	1	2690	2	Y	4
							10	9				

TOTAL GAS PROD: 45,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

OIL AND GAS DIVISION

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3286 X	3247	-0-	-39	-0-	557	1	2661	2	Y	26	36 1	-0-
02	2940 X	2894	-0-	-46	-0-	29	9	2276	2	Y	18	18 1	-0-
03	3286 X	3157	-0-	-129	-0-	598	1	2459	2	Y	20		20
04	3120 X	2973	-0-	-147	-0-	20	9	2364	2	Y	21	24 1	17
05	3224 X	3124	-0-	-100	-0-	676	1	2392	2	Y	16	24 1	9
06	3120 X	2988	-0-	-132	-0-	22	9	2390	2	Y	9	18 1	-0-
07	3193 X	2959	-0-	-234	-0-	586	1	2461	2	Y	11		11
08	3162 X	2699	-0-	-463	-0-	18	9	2450	2	Y	11	20 1	2
09	3030 X	2833	-0-	-197	-0-	237	1	2366	2	Y	17		19
10	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	448	1	2292	2	Y	13	20 1	12
11	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	19	9	2211	2	Y	16	20 1	8
12	2945 X	2868	-0-	-77	-0-	643	1	2189	2	Y	9		17
						14	9						
						18	9						
						10	9						

TOTAL GAS PROD: 35,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472

01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	66	1	316	2	Y	-0-		-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	67	1	253	2	Y	-0-		-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	71	1	259	2	Y	-0-		-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	82	1	332	2	Y	-0-		-0-
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	102	1	341	2	Y	-0-		-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	104	1	422	2	Y	-0-		-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	85	1	431	2	Y	-0-		-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	42	1	431	2	Y	-0-		-0-
09	540 N	465	-0-	-75	-0-	74	1	391	2	Y	-0-		-0-
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	136	1	484	2	Y	-0-		-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	126	1	474	2	Y	-0-		-0-
12	496 N	441	-0-	-55	-0-	103	1	338	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724

01	248 N	201	-0-	-47	-0-	25	1	176	2	Y	-0-		-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	169	2	Y	-0-		-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	29	1	187	2	Y	-0-		-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	27	1	174	2	Y	-0-		-0-
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	27	1	178	2	Y	-0-		-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	32	1	183	2	Y	-0-		-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	32	1	187	2	Y	-0-		-0-
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	25	1	183	2	Y	-0-		-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	55	1	208	2	Y	-0-		-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	28	1	189	2	Y	-0-		-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	26	1	175	2	Y	-0-		-0-
*12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	29	1	189	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	938 1	8372 2	Y		-0-			5
02		8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	1176 1	7056 2	Y		-0-			5
03		8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	953 1	7865 2	Y		-0-			5
04		8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	1197 1	7592 2	Y		-0-			5
05		9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	1161 1	8221 2	Y		-0-			5
06		8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	1256 1	7263 2	Y		-0-			5
07		9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	1185 1	7817 2	Y		-0-			5
08		9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	1230 1	8080 2	Y		-0-			5
09		11581 X	11581	-0-	-0-	-0-	2899 1	8682 2	Y		-0-			5
10		9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	1444 1	8186 2	Y		-0-			5
11		7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	1360 1	6517 2	Y		-0-			5
12		9393 X	9345	-0-	-48	-0-	1534 1	7811 2	Y		-0-			5
TOTAL GAS PROD:			109,795			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9704 - 9727														
01		589 N	285	-0-	-304	-0-	29 1	256 2	Y		-0-			3
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	23 1	140 2	Y		-0-			3
03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	40 1	329 2	Y		-0-			3
04		269 N	269	-0-	-0-	-0-	37 1	232 2	Y		-0-			3
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	32 1	228 2	Y		-0-			3
06		360 N	300	-0-	-60	-0-	44 1	256 2	Y		-0-			3
07		279 N	199	-0-	-80	-0-	26 1	173 2	Y		-0-			3
08		248 N	137	-0-	-111	-0-	18 1	119 2	Y		-0-			3
09		300 N	161	-0-	-139	-0-	40 1	121 2	Y		-0-			3
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	24 1	137 2	Y		-0-			3
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	43 1	205 2	Y		-0-			3
*12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	30 1	152 2	Y		-0-			3
TOTAL GAS PROD:			2,734			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196														
01		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	553 1	4938 2	Y		2			2
02		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	702 1	4213 2	Y		2	4 1		-0-
03		5456 X	5212	-0-	-244	-0-	563 1	4647 2	Y		2			2
04		5280 X	5135	-0-	-145	-0-	699 1	4434 2	Y		2	4 1		-0-
05		5487 X	5140	-0-	-347	-0-	636 1	4504 2	Y		-0-			-0-
06		5310 X	4659	-0-	-651	-0-	687 1	3972 2	Y		-0-			-0-
07		5456 X	5402	-0-	-54	-0-	711 1	4691 2	Y		-0-			-0-
08		5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	742 1	4875 2	Y		-0-			-0-
09		6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	1506 1	4510 2	Y		-0-			-0-
10		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	757 1	4290 2	Y		-0-			-0-
11		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	806 1	3859 2	Y		-0-			-0-
12		5487 X	5473	-0-	-14	-0-	898 1	4573 2	Y		2	2 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			62,776			TOTAL CONDENSATE PROD:			10					

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB				
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010										TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12001 X	12001	-0-	-0-	-0-	1231	1	10770	2	Y	-0-			25
02	10750 X	10750	-0-	-0-	-0-	818	1	9932	2	Y	-0-			25
03	11749 X	11659	-0-	-90	-0-	787	1	10872	2	Y	-0-			25
04	11400 X	9709	-0-	-1691	-0-	807	1	8902	2	Y	-0-			25
05	12096 X	12096	-0-	-0-	-0-	1145	1	10951	2	Y	-0-			25
06	11515 X	11515	-0-	-0-	-0-	1079	1	10436	2	Y	-0-			25
07	11780 X	11053	-0-	-727	-0-	1044	1	10009	2	Y	-0-			25
08	11780 X	11057	-0-	-723	-0-	491	1	10566	2	Y	-0-			25
09	11400 X	10096	-0-	-1304	-0-	10096	2			Y	-0-			25
10	10693 X	10693	-0-	-0-	-0-	790	1	9903	2	Y	-0-			25
11	11002 X	11002	-0-	-0-	-0-	955	1	10047	2	Y	-0-			25
*12	11952 X	11952	-0-	-0-	-0-	961	1	10991	2	Y	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		133,583			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010										TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780				
01	7471 X	7110	-0-	-361	-0-	868	1	6216	2	Y	24			24
02	6748 X	6383	-0-	-365	-0-	26	9	684	1	Y	26			50
03	7533 X	7271	-0-	-262	-0-	29	9	986	1	Y	17	63	1	4
04	9150 X	6970	-0-	-2180	-0-	19	9	935	1	Y	29	33	1	-0-
05	9455 X	6941	-0-	-2514	-0-	32	9	913	1	Y	15			15
06	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	17	9	1081	1	Y	18	32	1	1
07	7285 X	6272	-0-	-1013	-0-	20	9	914	1	Y	14			15
08	7285 X	6180	-0-	-1105	-0-	15	9	739	1	Y	16	30	1	1
09	7290 X	7008	-0-	-282	-0-	18	9	1455	1	Y	20			21
10	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	22	9	789	1	Y	13	32	1	2
11	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	14	9	704	1	Y	17			19
12	7254 X	5643	-0-	-1611	-0-	19	9	749	1	Y	18	33	1	4
TOTAL GAS PROD:		78,752			TOTAL CONDENSATE PROD:		227							

SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006										TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032				
01	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	223	1	1992	2	Y	-0-			7
02	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	320	1	1921	2	Y	-0-			7
03	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	279	1	2300	2	Y	-0-			7
04	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	302	1	1916	2	Y	-0-			7
05	2294 X	1892	-0-	-402	-0-	234	1	1658	2	Y	-0-			7
06	2220 X	1401	-0-	-819	-0-	207	1	1194	2	Y	-0-			7
07	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	355	1	2340	2	Y	-0-			7
08	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	259	1	1700	2	Y	-0-			7
09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	483	1	1446	2	Y	-0-			7
10	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	342	1	1938	2	Y	-0-			7
11	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	383	1	1836	2	Y	-0-			7
*12	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	336	1	1710	2	Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		25,674			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9658 - 9692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1984 X	171	-0-	-1813	-0-	17	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	198 X	198	-0-	-0-	-0-	28	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	341 X	109	-0-	-232	-0-	12	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	22	1	141	2	Y	-0-					-0-
05	217 N	113	-0-	-104	-0-	14	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	72	-0-	-48	-0-	11	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	85	-0-	-70	-0-	11	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	48	-0-	-76	-0-	6	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	47	1	142	2	Y	-0-					-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	16	1	78	2	Y	-0-					-0-
12	186 N	68	-0-	-118	-0-	11	1	57	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SLATOR RANCH WELL #: V 2 RRCID -> 221181 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404

01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	92	1	821	2	Y	-0-					-0-
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	112	1	672	2	Y	-0-					-0-
03	1023 N	890	-0-	-133	-0-	96	1	794	2	Y	-0-					-0-
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	122	1	772	2	Y	-0-					-0-
05	868 N	859	-0-	-9	-0-	106	1	753	2	Y	-0-					-0-
06	870 N	763	-0-	-107	-0-	113	1	650	2	Y	-0-					-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	123	1	813	2	Y	-0-					-0-
08	868 N	851	-0-	-17	-0-	112	1	739	2	Y	-0-					-0-
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	244	1	730	2	Y	-0-					-0-
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	125	1	708	2	Y	-0-					-0-
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	132	1	633	2	Y	-0-					-0-
12	868 N	784	-0-	-84	-0-	129	1	655	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SLATOR RANCH WELL #: U 3 RRCID -> 221508 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598

01	3100 N	3713	-0-	613	4973	455	1	3258	2	Y	-0-					6
02	2800 N	3586	-0-	786	5759	386	1	3200	2	Y	-0-					6
03	9488 X	3729	-0-	-5759	-0-	507	1	3222	2	Y	-0-					6
04	4830 X	3495	-0-	-1335	-0-	467	1	2997	2	Y	28	34	1			-0-
05	4836 X	3778	-0-	-1058	-0-	496	1	3265	2	Y	15					15
06	3840 X	2579	-0-	-1261	-0-	383	1	2196	2	Y	-0-					15
07	3968 X	3331	-0-	-637	-0-	486	1	2845	2	Y	-0-					15
08	3782 X	2966	-0-	-816	-0-	356	1	2610	2	Y	-0-					15
09	3660 X	3098	-0-	-562	-0-	645	1	2453	2	Y	-0-					15
10	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	487	1	3332	2	Y	-0-					15
11	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	498	1	3358	2	Y	-0-					15
12	3317 X	3271	-0-	-46	-0-	436	1	2835	2	Y	-0-					15
TOTAL GAS PROD:		41,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		43										

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
SLATOR RANCH WELL #: X 1 RRCID -> 222346 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BMT/K&H WELL #: N 3 RRCID -> 222385 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776													
01		9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	936	1	8187	2	Y	4	7
02		7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	600	1	7286	2	Y	2	2
03		9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	611	1	8439	2	Y	2	4
04		9030 X	8174	-0-	-856	-0-	679	1	7495	2	Y	-0-	4
05		9114 X	8160	-0-	-954	-0-	772	1	7387	2	Y	1	5
06		8820 X	8631	-0-	-189	-0-	809	1	7819	2	Y	3	-0-
07		9052 X	8780	-0-	-272	-0-	829	1	7951	2	Y	-0-	-0-
08		9052 X	8349	-0-	-703	-0-	371	1	7977	2	Y	1	1
09		8640 X	7367	-0-	-1273	-0-	7365	2	2	9	Y	2	3
10		8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	652	1	8176	2	Y	3	-0-
11		7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	688	1	7242	2	Y	3	3
12		8773 X	8484	-0-	-289	-0-	682	1	7798	2	Y	4	-0-
TOTAL GAS PROD:			100,776			TOTAL CONDENSATE PROD:			25				

SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720													
01		8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	878	1	7833	2	Y	-0-	41
02		7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	1092	1	6553	2	Y	-0-	41
03		8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	929	1	7667	2	Y	-0-	41
04		8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	1197	1	7588	2	Y	-0-	24
05		8463 X	8320	-0-	-143	-0-	1030	1	7290	2	Y	-0-	24
06		8190 X	6529	-0-	-1661	-0-	963	1	5566	2	Y	-0-	24
07		9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	1302	1	8589	2	Y	-0-	24
08		8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	1145	1	7520	2	Y	-0-	24
09		9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	2325	1	6961	2	Y	-0-	24
10		8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	1267	1	7181	2	Y	-0-	24
11		8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	1422	1	6813	2	Y	-0-	24
12		9672 X	7991	-0-	-1681	-0-	1312	1	6679	2	Y	-0-	24
TOTAL GAS PROD:			101,102			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10106 X	9894	-0-	-212	-0-	1208	1	8649	2	Y	34			63
						37	9							
02	9128 X	8733	-0-	-395	-0-	936	1	7757	2	Y	36			99
						40	9							
03	10159 X	10159	-0-	-0-	-0-	1378	1	8755	2	Y	24	89	1	34
						26	9							
04	9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	1226	1	7878	2	Y	29	54	1	9
						32	9							
05	9724 X	9724	-0-	-0-	-0-	1279	1	8427	2	Y	16			25
						18	9							
06	9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	1400	1	8028	2	Y	26	46	1	5
						29	9							
07	9362 X	8229	-0-	-1133	-0-	1198	1	7010	2	Y	19			24
						21	9							
08	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	1181	1	8664	2	Y	24	43	1	5
						26	9							
09	10698 X	10698	-0-	-0-	-0-	2222	1	8445	2	Y	28			33
						31	9							
10	9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	1233	1	8431	2	Y	18	46	1	5
						20	9							
11	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	1181	1	7966	2	Y	25			30
						28	9							
12	9951 X	8068	-0-	-1883	-0-	1071	1	6971	2	Y	24	46	1	8
						26	9							
TOTAL GAS PROD:		112,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		303								

BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278 X	3795	-0-	-483	-0-	388	1	3393	2	Y	13			48
						14	9							
02	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	294	1	3570	2	Y	8	25	1	31
						9	9							
03	5022 X	2783	-0-	-2239	-0-	187	1	2587	2	Y	8			39
						9	9							
04	4860 X	3557	-0-	-1303	-0-	294	1	3250	2	Y	12			51
						13	9							
05	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	526	1	5035	2	Y	15	44	1	22
						17	9							
06	4140 X	4097	-0-	-43	-0-	383	1	3705	2	Y	8	30	1	-0-
						9	9							
07	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	444	1	4259	2	Y	-0-			-0-
08	5580 X	4931	-0-	-649	-0-	219	1	4703	2	Y	8			8
						9	9							
09	5400 X	3509	-0-	-1891	-0-	3501	2	8	9	Y	7			15
10	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	296	1	3712	2	Y	14	25	1	4
						15	9							
11	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	437	1	4601	2	Y	12			16
						13	9							
12	4929 X	4788	-0-	-141	-0-	384	1	4389	2	Y	14	26	1	4
						15	9							
TOTAL GAS PROD:		50,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		119								

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
SLATOR RANCH		WELL #: S 4		RRCID -> 223024		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 X	488	-0-	-39	-0-	49	1	439	2	Y	-0-	-0-
02	489 X	489	-0-	-0-	-0-	70	1	419	2	Y	-0-	-0-
03	682 X	607	-0-	-75	-0-	66	1	541	2	Y	-0-	-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	67	1	422	2	Y	-0-	-0-
05	527 N	504	-0-	-23	-0-	62	1	442	2	Y	-0-	-0-
06	600 N	454	-0-	-146	-0-	67	1	387	2	Y	-0-	-0-
07	496 N	489	-0-	-7	-0-	64	1	425	2	Y	-0-	-0-
08	496 N	363	-0-	-133	-0-	48	1	315	2	Y	-0-	-0-
09	450 N	303	-0-	-147	-0-	76	1	227	2	Y	-0-	-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	43	1	242	2	Y	-0-	-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	55	1	261	2	Y	-0-	-0-
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	50	1	254	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SLATOR RANCH		WELL #: V 3		RRCID -> 223026		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099				
01	7161 X	6648	-0-	-513	-0-	668	1	5966	2	Y	13	13
02	6468 X	5838	-0-	-630	-0-	831	1	4990	2	Y	15	27 1
03	7161 X	5982	-0-	-1179	-0-	646	1	5325	2	Y	10	11
04	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	883	1	5601	2	Y	13	24 1
05	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	796	1	5631	2	Y	-0-	-0-
06	6060 X	5117	-0-	-943	-0-	755	1	4362	2	Y	-0-	-0-
07	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	920	1	6069	2	Y	-0-	-0-
08	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	873	1	5733	2	Y	-0-	-0-
09	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	1601	1	4794	2	Y	-0-	-0-
10	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	873	1	4951	2	Y	1	1
*11	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	1090	1	5224	2	Y	2	3
*12	6541 X	5913	-0-	-628	-0-	969	1	4934	2	Y	9	12 1
TOTAL GAS PROD:		74,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		63						

SLATOR RANCH		WELL #: S 3		RRCID -> 223797		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901				
01	5053 X	4612	-0-	-441	-0-	465	1	4147	2	Y	-0-	5
02	4564 X	4271	-0-	-293	-0-	610	1	3661	2	Y	-0-	5
03	4960 X	4778	-0-	-182	-0-	517	1	4261	2	Y	-0-	5
04	4710 X	4459	-0-	-251	-0-	607	1	3852	2	Y	-0-	5
05	4867 X	4863	-0-	-4	-0-	602	1	4261	2	Y	-0-	5
06	4620 X	4467	-0-	-153	-0-	659	1	3808	2	Y	-0-	5
07	4774 X	4639	-0-	-135	-0-	611	1	4028	2	Y	-0-	5
08	4867 X	4663	-0-	-204	-0-	616	1	4047	2	Y	-0-	5
09	4710 X	4341	-0-	-369	-0-	1087	1	3254	2	Y	-0-	5
10	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	664	1	3764	2	Y	-0-	5
11	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	768	1	3681	2	Y	-0-	5
*12	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	780	1	3973	2	Y	-0-	5
TOTAL GAS PROD:		54,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	1876	-0-	-449	-0-	189	1	1687	2	Y	-0-					-0-
02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	247	1	1482	2	Y	-0-					-0-
03	2015 N	1926	-0-	-89	-0-	208	1	1718	2	Y	-0-					-0-
04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	256	1	1624	2	Y	-0-					-0-
05	1922 N	1894	-0-	-28	-0-	234	1	1660	2	Y	-0-					-0-
06	1860 N	1707	-0-	-153	-0-	252	1	1455	2	Y	-0-					-0-
07	1953 N	1948	-0-	-5	-0-	256	1	1692	2	Y	-0-					-0-
08	1891 N	1582	-0-	-309	-0-	209	1	1373	2	Y	-0-					-0-
09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	442	1	1323	2	Y	-0-					-0-
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	255	1	1447	2	Y	-0-					-0-
11	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	295	1	1412	2	Y	-0-					-0-
12	1829 N	1714	-0-	-115	-0-	281	1	1433	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		21,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849

01	1364 N	1041	-0-	-323	-0-	105	1	936	2	Y	-0-					27
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	127	1	764	2	Y	-0-					27
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	154	1	1271	2	Y	-0-					27
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	176	1	1116	2	Y	-0-					27
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	138	1	975	2	Y	-0-					27
06	1080 N	969	-0-	-111	-0-	143	1	826	2	Y	-0-					27
07	1116 N	867	-0-	-249	-0-	114	1	753	2	Y	-0-					27
08	1116 N	952	-0-	-164	-0-	126	1	826	2	Y	-0-					27
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	258	1	774	2	Y	-0-					27
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	128	1	723	2	Y	-0-					27
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	134	1	643	2	Y	-0-					27
12	1054 N	896	-0-	-158	-0-	147	1	749	2	Y	-0-					27
TOTAL GAS PROD:		12,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	24	1			4
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	24	1			1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	24	1			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	45	1			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	45	1			11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	32	1			7
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	26	24	1			9
						29	9									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	26	1			12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	35	1			5
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
TOTAL GAS PROD:		126		TOTAL CONDENSATE PROD:		280										

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053														
01		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	293	1	2611	2	Y	-0-		-0-
02		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	390	1	2338	2	Y	-0-		-0-
03		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	321	1	2645	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	3070	-0-	70	70	418	1	2652	2	Y	-0-		-0-
05		2967 N	2897	-0-	-70	-0-	359	1	2538	2	Y	-0-		-0-
06		2670 N	2088	-0-	-582	-0-	308	1	1780	2	Y	-0-		-0-
07		2759 X	1883	-0-	-876	-0-	248	1	1635	2	Y	-0-		-0-
08		2759 X	1346	-0-	-1413	-0-	178	1	1168	2	Y	-0-		-0-
09		2670 X	1188	-0-	-1482	-0-	297	1	891	2	Y	-0-		-0-
10		975 X	975	-0-	-0-	-0-	146	1	829	2	Y	-0-		-0-
11		832 X	832	-0-	-0-	-0-	144	1	688	2	Y	-0-		-0-
12		1457 X	845	-0-	-612	-0-	139	1	706	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,722			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056														
01		372 N	357	-0-	-15	-0-	36	1	321	2	N	-0-		3
02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	49	1	293	2	N	-0-		3
03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	43	1	351	2	N	-0-		3
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	53	1	338	2	N	-0-		3
05		372 N	350	-0-	-22	-0-	43	1	307	2	N	-0-		3
06		360 N	307	-0-	-53	-0-	45	1	262	2	N	-0-		3
07		372 N	337	-0-	-35	-0-	44	1	293	2	N	-0-		3
08		341 N	273	-0-	-68	-0-	36	1	237	2	N	-0-		3
09		300 N	215	-0-	-85	-0-	54	1	161	2	N	-0-		3
10		341 N	323	-0-	-18	-0-	48	1	275	2	N	-0-		3
11		270 N	175	-0-	-95	-0-	30	1	145	2	N	-0-		3
*12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	54	1	276	2	N	-0-		3
TOTAL GAS PROD:			3,794			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																									
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																									
SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232																									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE											
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-											
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-											
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-											
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-											
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-											
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-											
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-											
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-											
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-											
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950																									
01		5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	501	1	5371	2	Y	2	2 1	26											
							2	9																	
02		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	200	1	2504	2	Y	2	2 1	26											
							2	9																	
03		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	172	1	2147	2	Y	2	2 1	26											
							2	9																	
04		5670 X	5201	-0-	-469	-0-	511	1	4690	2	Y	-0-		26											
05		5859 X	1494	-0-	-4365	-0-	81	1	1413	2	Y	-0-		26											
06		5670 X	4068	-0-	-1602	-0-	368	1	3699	2	Y	1	2 1	25											
							1	9																	
07		5363 X	4011	-0-	-1352	-0-	250	1	3758	2	Y	3	2 1	26											
							3	9																	
08		5363 X	5348	-0-	-15	-0-	237	1	5109	2	Y	2	2 1	26											
							2	9																	
09		5190 X	1478	-0-	-3712	-0-	1476	2	2 9	Y	2	3 1	25												
10		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	249	1	3233	2	Y	3	3 1	25											
							3	9																	
11		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	281	1	3902	2	Y	2	1 1	26											
							2	9																	
12		5363 X	4548	-0-	-815	-0-	308	1	4238	2	Y	2	2 1	26											
							2	9																	
TOTAL GAS PROD: 44,719													TOTAL CONDENSATE PROD: 21												

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10819 X	9253	-0-	-1566	-0-	789	1	8457	2	Y	6	7 1	20
02	9772 X	6984	-0-	-2788	-0-	517	1	6461	2	Y	5	7 1	18
03	10695 X	9476	-0-	-1219	-0-	701	1	8774	2	Y	1		19
04	10350 X	8423	-0-	-1927	-0-	827	1	7596	2	Y	-0-		19
05	10695 X	9514	-0-	-1181	-0-	519	1	8995	2	Y	-0-		19
06	9180 X	8267	-0-	-913	-0-	748	1	7513	2	Y	5	7 1	17
07	9486 X	8337	-0-	-1149	-0-	519	1	7816	2	Y	2		19
08	9517 X	9151	-0-	-366	-0-	406	1	8742	2	Y	3		22
09	9210 X	7904	-0-	-1306	-0-	7901	2	3 9	Y	3	7 1	18	
10	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	613	1	7955	2	Y	6	7 1	17
11	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	589	1	8172	2	Y	4		21
12	9145 X	8351	-0-	-794	-0-	566	1	7782	2	Y	3	7 1	17
TOTAL GAS PROD:		103,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594													
01	16213 X	15664	-0-	-549	-0-	1915	1	13710	2	Y	35		80
02	14644 X	13974	-0-	-670	-0-	1500	1	12432	2	Y	38		118
03	16089 X	15556	-0-	-533	-0-	2112	1	13416	2	Y	25	93 1	50
04	15360 X	14859	-0-	-501	-0-	2000	1	12850	2	Y	8	11 1	47
05	15655 X	15354	-0-	-301	-0-	2023	1	13327	2	Y	4		51
06	15150 X	14872	-0-	-278	-0-	2204	1	12638	2	Y	27	47 1	31
07	15562 X	14920	-0-	-642	-0-	2175	1	12723	2	Y	20		51
08	15562 X	15199	-0-	-363	-0-	1820	1	13351	2	Y	25	45 1	31
09	15514 X	15514	-0-	-0-	-0-	3225	1	12257	2	Y	29		60
10	15154 X	15154	-0-	-0-	-0-	1931	1	13202	2	Y	19	48 1	31
11	14380 X	14380	-0-	-0-	-0-	1853	1	12498	2	Y	26		57
12	15469 X	13836	-0-	-1633	-0-	1839	1	11969	2	Y	25	48 1	34
TOTAL GAS PROD:		179,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		281							

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
SLATOR RANCH		WELL #: D 2		RRCID -> 232971		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SLATOR RANCH		WELL #: T 4		RRCID -> 233148		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986				
01	4154 X	3798	-0-	-356	-0-	378 1	3374 2	Y	42			138
02	3752 X	3480	-0-	-272	-0-	46 9 489 1	2933 2	Y	53	136 1		55
03	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	58 9 446 1	3680 2	Y	34			89
04	3900 X	3509	-0-	-391	-0-	37 9 471 1	2988 2	Y	45	125 1		9
05	3937 X	3660	-0-	-277	-0-	50 9 453 1	3207 2	Y	-0-			9
06	3930 X	3095	-0-	-835	-0-	450 1 46 9	2599 2	Y	42			51
07	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	546 1 56 9	3603 2	Y	51			102
08	4061 X	3847	-0-	-214	-0-	496 1 91 9	3260 2	Y	83	176 1		9
09	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	1019 1 14 9	3052 2	Y	13			22
10	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	549 1 43 9	3111 2	Y	39			61
11	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	588 1 63 9	2815 2	Y	57			118
*12	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	679 1 68 9	3455 2	Y	62	171 1		9
TOTAL GAS PROD:			45,213			TOTAL CONDENSATE PROD:			521			

OIL AND GAS DIVISION

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																
BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010													TOTAL DEPTH 12000		PERF.10030 - 10952	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5890 X	1805	-0-	-4085	-0-	149	1	1591	2	Y	59	60	1			8
						65	9									
02	5096 X	2803	-0-	-2293	-0-	203	1	2539	2	Y	55	60	1			3
						61	9									
03	5084 X	734	-0-	-4350	-0-	49	1	619	2	Y	60	59	1			4
						66	9									
04	4290 X	372	-0-	-3918	-0-	34	1	314	2	Y	22	22	1			4
						24	9									
05	3906 X	70	-0-	-3836	-0-	2	1	38	2	Y	27	22	1			9
						30	9									
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	35	40	1			4
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					4
08	744 X	139	-0-	-605	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					4
09	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			Y	-0-					4
10	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	520	1	6749	2	Y	-0-					4
11	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	379	1	5251	2	Y	62	41	1			25
						68	9									
12	5518 X	5325	-0-	-193	-0-	356	1	4895	2	Y	67	62	1			30
						74	9									
TOTAL GAS PROD:		29,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		387										

BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 06/07/2017													TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9514 - 9571	
01	22103 X	8466	-0-	-13637	-0-	707	1	7576	2	Y	166	183	1			187
						183	9									
02	15876 X	6593	-0-	-9283	-0-	480	1	5996	2	Y	106	170	1			123
						117	9									
03	14756 X	6845	-0-	-7911	-0-	504	1	6302	2	Y	35					158
						39	9									
04	7230 X	6100	-0-	-1130	-0-	593	1	5444	2	Y	57	177	1			38
						63	9									
05	7471 X	7390	-0-	-81	-0-	400	1	6925	2	Y	59					97
						65	9									
06	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	693	1	6958	2	Y	104	167	1			34
						114	9									
07	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	479	1	7216	2	Y	68					102
						75	9									
08	7378 X	7344	-0-	-34	-0-	323	1	6963	2	Y	53					155
						58	9									
09	7230 X	6753	-0-	-477	-0-	6672	2	81	9	Y	74	174	1			55
10	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	465	1	6026	2	Y	171	178	1			48
						188	9									
11	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	404	1	5600	2	Y	97					145
						107	9									
12	7750 X	6030	-0-	-1720	-0-	403	1	5543	2	Y	76	179	1			42
						84	9									
TOTAL GAS PROD:		83,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,066										

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	452	1	4033	2	Y	-0-		17
02	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	676	1	4059	2	Y	-0-		17
03	3875 X	3331	-0-	-544	-0-	360	1	2971	2	Y	-0-		17
04	4080 X	2945	-0-	-1135	-0-	401	1	2544	2	Y	-0-		17
05	4371 X	2640	-0-	-1731	-0-	327	1	2313	2	Y	-0-		17
06	4230 X	2278	-0-	-1952	-0-	336	1	1942	2	Y	-0-	14 1	3
07	4371 X	2120	-0-	-2251	-0-	279	1	1841	2	Y	-0-		3
08	3317 X	1357	-0-	-1960	-0-	179	1	1178	2	Y	-0-		3
09	2940 X	2717	-0-	-223	-0-	680	1	2037	2	Y	-0-		3
10	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	290	1	1642	2	Y	-0-		3
11	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	286	1	1368	2	Y	-0-		3
*12	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	384	1	1953	2	Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		32,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	3088	-0-	-74	-0-	309	1	2755	2	Y	22		55
02	2828 X	2746	-0-	-82	-0-	385	1	2311	2	Y	45		100
03	3131 X	2955	-0-	-176	-0-	318	1	2620	2	Y	15		115
04	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	382	1	2421	2	Y	146	184 1	77
05	3100 X	2906	-0-	-194	-0-	353	1	2496	2	Y	52		129
06	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	439	1	2538	2	Y	47	176 1	-0-
07	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	419	1	2764	2	Y	-0-		-0-
08	3069 X	2982	-0-	-87	-0-	394	1	2588	2	Y	-0-		-0-
09	3030 X	2859	-0-	-171	-0-	701	1	2100	2	Y	53		53
10	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	423	1	2397	2	Y	24		77
11	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	498	1	2384	2	Y	-0-		77
12	3100 X	2970	-0-	-130	-0-	477	1	2427	2	Y	60		137
TOTAL GAS PROD:		35,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		464							

OIL AND GAS DIVISION

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4371 X	3630	-0-	-741	-0-	307	1	3284	2	Y	35	35	1	20
						39	9							
02	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	297	1	3707	2	Y	32	35	1	17
						35	9							
03	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	331	1	4144	2	Y	35	34	1	18
						39	9							
04	4350 X	4095	-0-	-255	-0-	400	1	3671	2	Y	22	22	1	18
						24	9							
05	4495 X	4164	-0-	-331	-0-	226	1	3909	2	Y	26	22	1	22
						29	9							
06	4380 X	3991	-0-	-389	-0-	357	1	3590	2	Y	40	51	1	11
						44	9							
07	4526 X	3945	-0-	-581	-0-	243	1	3651	2	Y	46	38	1	19
						51	9							
08	4526 X	3393	-0-	-1133	-0-	149	1	3198	2	Y	42	38	1	23
						46	9							
09	4110 X	2223	-0-	-1887	-0-	2177	2	46	9	Y	42	51	1	14
10	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	278	1	3611	2	Y	49	54	1	9
						54	9							
11	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	249	1	3450	2	Y	36	24	1	21
						40	9							
12	3937 X	3643	-0-	-294	-0-	244	1	3356	2	Y	39	36	1	24
						43	9							
TOTAL GAS PROD:		45,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		444								

SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6044 X	3091	-0-	-2953	-0-	374	1	2677	2	Y	36			37
						40	9							
02	2240 X	2172	-0-	-68	-0-	229	1	1900	2	Y	39			76
						43	9							
03	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	334	1	2121	2	Y	26	96	1	6
						29	9							
04	2280 X	2031	-0-	-249	-0-	269	1	1730	2	Y	29	35	1	-0-
						32	9							
05	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	323	1	2126	2	Y	15			15
						17	9							
06	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	383	1	2196	2	Y	28	43	1	-0-
						31	9							
07	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	334	1	1954	2	Y	21			21
						23	9							
08	2356 N	1806	-0-	-550	-0-	213	1	1565	2	Y	25	46	1	-0-
						28	9							
09	3000 N	3408	-0-	408	408	703	1	2672	2	Y	30			30
						33	9							
10	2400 N	2539	-0-	139	547	321	1	2197	2	Y	19	49	1	-0-
						21	9							
11	2924 N	2377	-0-	-547	-0-	303	1	2044	2	Y	27			27
						30	9							
12	3007 X	2245	-0-	-762	-0-	295	1	1920	2	Y	27	50	1	4
						30	9							
TOTAL GAS PROD:		29,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		322								

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																									
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																									
SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103																									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE											
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-											
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-											
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-											
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-											
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-											
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-											
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-											
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-											
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-											
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700																									
01		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	114	1	1022	2	Y	-0-		-0-											
02		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	165	1	988	2	Y	-0-		-0-											
03		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	136	1	1121	2	Y	-0-		-0-											
04		952 N	952	-0-	-0-	-0-	130	1	822	2	Y	-0-		-0-											
05		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	217	1	1533	2	Y	-0-		-0-											
06		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	207	1	1198	2	Y	-0-		-0-											
07		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	167	1	1102	2	Y	-0-		-0-											
08		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	238	1	1561	2	Y	-0-		-0-											
09		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	398	1	1191	2	Y	-0-		-0-											
10		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	197	1	1118	2	Y	-0-		-0-											
11		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	230	1	1103	2	Y	-0-		-0-											
12		1643 N	1097	-0-	-546	-0-	180	1	917	2	Y	-0-		-0-											
TOTAL GAS PROD: 16,055													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470																									
01		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	243	1	1644	2	Y	-0-		-0-											
02		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	230	1	1407	2	Y	-0-		-0-											
03		1891 N	1764	-0-	-127	-0-	216	1	1548	2	Y	-0-		-0-											
04		1830 N	1820	-0-	-10	-0-	200	1	1620	2	Y	-0-		-0-											
05		1798 N	1714	-0-	-84	-0-	115	1	1599	2	Y	-0-		-0-											
06		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	229	1	1644	2	Y	-0-		-0-											
07		1891 N	1804	-0-	-87	-0-	152	1	1652	2	Y	-0-		-0-											
08		1705 N	1524	-0-	-181	-0-	126	1	1398	2	Y	-0-		-0-											
09		1860 N	1761	-0-	-99	-0-	328	1	1433	2	Y	-0-		-0-											
10		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	278	1	1493	2	Y	-0-		-0-											
11		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	282	1	1397	2	Y	-0-		-0-											
12		1829 N	1565	-0-	-264	-0-	256	1	1309	2	Y	-0-		-0-											
TOTAL GAS PROD: 20,799													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1395 N	1316	-0-	-79	-0-	-0-	169 1	1147 2	Y	-0-	-0-			-0-
02		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	158 1	970 2	Y	-0-	-0-			-0-
03		1395 N	1240	-0-	-155	-0-	-0-	152 1	1088 2	Y	-0-	-0-			-0-
04		1260 N	1200	-0-	-60	-0-	-0-	132 1	1068 2	Y	-0-	-0-			-0-
05		1240 N	1148	-0-	-92	-0-	-0-	77 1	1071 2	Y	-0-	-0-			-0-
06		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	163 1	1170 2	Y	-0-	-0-			-0-
07		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	105 1	1140 2	Y	-0-	-0-			-0-
08		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	96 1	1067 2	Y	-0-	-0-			-0-
09		1320 N	1183	-0-	-137	-0-	-0-	220 1	963 2	Y	-0-	-0-			-0-
10		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	184 1	987 2	Y	-0-	-0-			-0-
11		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	189 1	938 2	Y	-0-	-0-			-0-
12		1209 N	1056	-0-	-153	-0-	-0-	173 1	883 2	Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903															
01		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	-0-	378 1	4050 2	Y	-0-	-0-			21
02		2520 X	2502	-0-	-18	-0-	-0-	185 1	2317 2	Y	-0-	-0-			21
03		2790 X	2585	-0-	-205	-0-	-0-	191 1	2394 2	Y	-0-	-0-			21
04		4560 X	2391	-0-	-2169	-0-	-0-	235 1	2156 2	Y	-0-	-0-			21
05		4712 X	2522	-0-	-2190	-0-	-0-	138 1	2384 2	Y	-0-	-0-			21
06		4290 X	2382	-0-	-1908	-0-	-0-	216 1	2166 2	Y	-0-	-0-			21
07		2759 X	2342	-0-	-417	-0-	-0-	146 1	2196 2	Y	-0-	-0-			21
08		2573 X	2409	-0-	-164	-0-	-0-	107 1	2302 2	Y	-0-	-0-			21
09		2430 X	2314	-0-	-116	-0-	-0-	2314 2		Y	-0-	-0-			21
10		2500 N	4664	-0-	2164	-0-	2164	334 1	4330 2	Y	-0-	-0-			21
11		3000 N	8085	-0-	5085	-0-	7249	544 1	7541 2	Y	-0-	-0-			21
*12		3100 N	5944	-0-	2844	-0-	10093	403 1	5541 2	Y	-0-	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		42,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB		
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009													TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9336 - 9686
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	19592 X	9606	-0-	-9986	-0-	799	1	8558	2	Y	226	229	1	63	
						249	9								
02	17556 X	7858	-0-	-9698	-0-	565	1	7064	2	Y	208	229	1	42	
						229	9								
03	19437 X	9359	-0-	-10078	-0-	674	1	8430	2	Y	232	226	1	48	
						255	9								
04	16020 X	8603	-0-	-7417	-0-	828	1	7603	2	Y	156	157	1	47	
						172	9								
05	23584 X	23584	-0-	-0-	-0-	1275	1	22101	2	Y	189	156	1	80	
						208	9								
06	24524 X	24524	-0-	-0-	-0-	2194	1	22041	2	Y	263	302	1	41	
						289	9								
07	22607 X	22607	-0-	-0-	-0-	1392	1	20948	2	Y	243	225	1	59	
						267	9								
08	20677 X	18274	-0-	-2403	-0-	798	1	17171	2	Y	277	251	1	85	
						305	9								
09	20010 X	19090	-0-	-920	-0-	18790	2	300	9	Y	273	334	1	24	
10	19793 X	19793	-0-	-0-	-0-	1392	1	18051	2	Y	318	342	1	-0-	
						350	9								
11	18656 X	18656	-0-	-0-	-0-	1237	1	17157	2	Y	238	158	1	80	
						262	9								
12	22599 X	18926	-0-	-3673	-0-	1264	1	17379	2	Y	257	238	1	99	
						283	9								

TOTAL GAS PROD: 200,880

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,880

BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009													TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9324 - 9850
01	6355 X	5972	-0-	-383	-0-	497	1	5326	2	Y	135	136	1	36	
						149	9								
02	5348 X	5031	-0-	-317	-0-	363	1	4533	2	Y	123	136	1	23	
						135	9								
03	6417 X	5626	-0-	-791	-0-	405	1	5069	2	Y	138	134	1	27	
						152	9								
04	6210 X	5696	-0-	-514	-0-	538	1	4938	2	Y	200	202	1	25	
						220	9								
05	6417 X	5460	-0-	-957	-0-	283	1	4909	2	Y	244	200	1	69	
						268	9								
06	5790 X	5273	-0-	-517	-0-	462	1	4640	2	Y	155	179	1	45	
						171	9								
07	5890 X	5081	-0-	-809	-0-	307	1	4616	2	Y	144	133	1	56	
						158	9								
08	5890 X	5870	-0-	-20	-0-	253	1	5437	2	Y	164	149	1	71	
						180	9								
09	5700 X	5223	-0-	-477	-0-	5045	2	178	9	Y	162	198	1	35	
10	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	369	1	4784	2	Y	188	208	1	15	
						207	9								
11	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	319	1	4427	2	Y	141	94	1	62	
						155	9								
12	5859 X	5051	-0-	-808	-0-	331	1	4553	2	Y	152	141	1	73	
						167	9								

TOTAL GAS PROD: 64,544

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,946

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009													TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3100 X	2223	-0-	-877	-0-	188	1	2011	2	Y	22	22	1	31
						24	9							
02	2800 X	2297	-0-	-503	-0-	169	1	2107	2	Y	19	22	1	28
						21	9							
03	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	226	1	2825	2	Y	22	21	1	29
						24	9							
04	2760 X	2229	-0-	-531	-0-	215	1	1977	2	Y	34	34	1	29
						37	9							
05	2852 X	2507	-0-	-345	-0-	134	1	2329	2	Y	40	33	1	36
						44	9							
06	2970 X	2078	-0-	-892	-0-	186	1	1864	2	Y	25	29	1	32
						28	9							
07	3069 X	2008	-0-	-1061	-0-	124	1	1859	2	Y	23	21	1	34
						25	9							
08	3069 X	2062	-0-	-1007	-0-	90	1	1943	2	Y	26	24	1	36
						29	9							
09	2430 X	680	-0-	-1750	-0-	650	2	30	9	Y	27	32	1	31
10	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	181	1	2350	2	Y	29	43	1	17
						32	9							
11	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	134	1	1854	2	Y	23	15	1	25
						25	9							
*12	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	211	1	2903	2	Y	24	22	1	27
						26	9							
TOTAL GAS PROD:		26,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		314								

BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010													TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5270 X	2651	-0-	-2619	-0-	270	1	2360	2	Y	19			36
						21	9							
02	4760 X	2130	-0-	-2630	-0-	161	1	1956	2	Y	12	35	1	13
						13	9							
03	5270 X	2372	-0-	-2898	-0-	159	1	2201	2	Y	11			24
						12	9							
04	3450 X	1642	-0-	-1808	-0-	136	1	1506	2	Y	-0-			24
05	3069 X	1100	-0-	-1969	-0-	104	1	996	2	Y	-0-			24
06	2580 X	864	-0-	-1716	-0-	80	1	771	2	Y	12	36	1	-0-
						13	9							
07	2387 X	1001	-0-	-1386	-0-	95	1	906	2	Y	-0-			-0-
08	2387 X	1077	-0-	-1310	-0-	47	1	1018	2	Y	11			11
						12	9							
09	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3925	2	11	9	Y	10			21
10	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	559	1	7004	2	Y	20	35	1	6
						22	9							
11	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	450	1	4732	2	Y	17			23
						19	9							
*12	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	375	1	4291	2	Y	18	36	1	5
						20	9							
TOTAL GAS PROD:		34,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		130								

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9565 - 11292														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	422	1	2860	2	Y	5			105
02	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	572	1	3508	2	Y	132	195	1	42
03	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	460	1	3297	2	Y	-0-			42
04	3690 X	3183	-0-	-507	-0-	350	1	2833	2	Y	-0-			42
05	3937 X	3523	-0-	-414	-0-	236	1	3287	2	Y	-0-			42
06	3810 X	3358	-0-	-452	-0-	397	1	2848	2	Y	103			145
07	3937 X	3278	-0-	-659	-0-	276	1	3002	2	Y	-0-			145
08	3751 X	3606	-0-	-145	-0-	298	1	3308	2	Y	-0-			145
09	3420 X	3323	-0-	-97	-0-	619	1	2704	2	Y	-0-			145
10	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	523	1	2809	2	Y	-0-			145
11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	535	1	2653	2	Y	-0-			145
12	3596 X	2901	-0-	-695	-0-	474	1	2427	2	Y	-0-			145

TOTAL GAS PROD: 40,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010														
01	3875 X	3423	-0-	-452	-0-	292	1	3131	2	Y	-0-			-0-
02	3500 X	3039	-0-	-461	-0-	225	1	2814	2	Y	-0-			-0-
03	3968 X	3585	-0-	-383	-0-	265	1	3320	2	Y	-0-			-0-
04	3840 X	3241	-0-	-599	-0-	318	1	2923	2	Y	-0-			-0-
05	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	190	1	3302	2	Y	-0-			-0-
06	3480 X	3067	-0-	-413	-0-	278	1	2789	2	Y	-0-			-0-
07	3596 X	3280	-0-	-316	-0-	204	1	3076	2	Y	-0-			-0-
08	3596 X	3314	-0-	-282	-0-	147	1	3167	2	Y	-0-			-0-
09	3390 X	2140	-0-	-1250	-0-	2140	2			Y	-0-			-0-
10	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	199	1	2582	2	Y	-0-			-0-
11	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	162	1	2248	2	Y	-0-			-0-
12	3317 X	2694	-0-	-623	-0-	183	1	2511	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806														
01	6045 X	5318	-0-	-727	-0-	447	1	4792	2	Y	72	73	1	35
02	5320 X	4778	-0-	-542	-0-	349	1	4355	2	Y	67	74	1	28
03	5890 X	5176	-0-	-714	-0-	377	1	4718	2	Y	74	72	1	30
04	5250 X	5058	-0-	-192	-0-	485	1	4451	2	Y	111	112	1	29
05	5332 X	5181	-0-	-151	-0-	274	1	4758	2	Y	135	111	1	53
06	5160 X	4862	-0-	-298	-0-	432	1	4336	2	Y	85	97	1	41
07	5301 X	4949	-0-	-352	-0-	303	1	4561	2	Y	77	72	1	46
08	5239 X	4906	-0-	-333	-0-	213	1	4595	2	Y	89	80	1	55
09	5070 X	4671	-0-	-399	-0-	4575	2	96	9	Y	87	108	1	34
10	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	331	1	4295	2	Y	102	115	1	21
11	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	293	1	4064	2	Y	77	51	1	47
12	4774 X	4549	-0-	-225	-0-	302	1	4157	2	Y	82	76	1	53

TOTAL GAS PROD: 58,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,058

OIL AND GAS DIVISION

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB				
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824															
01		663 N	663	-0-	-0-	-0-	56	1	596	2	Y	10	10	1	2
							11	9							
02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	361	2	Y	9	10	1	1
							10	9							
03		634 N	634	-0-	-0-	-0-	46	1	577	2	Y	10	10	1	1
							11	9							
04		630 N	595	-0-	-35	-0-	58	1	537	2	Y	-0-			1
05		660 N	660	-0-	-0-	-0-	36	1	624	2	Y	-0-			1
06		611 N	611	-0-	-0-	-0-	54	1	544	2	Y	12	13	1	-0-
							13	9							
07		620 N	570	-0-	-50	-0-	35	1	523	2	Y	11	10	1	1
							12	9							
08		651 N	544	-0-	-107	-0-	24	1	507	2	Y	12	11	1	2
							13	9							
09		600 N	596	-0-	-4	-0-	583	2	13	9	Y	12	14	1	-0-
10		573 N	573	-0-	-0-	-0-	40	1	518	2	Y	14	14	1	-0-
							15	9							
11		705 N	705	-0-	-0-	-0-	47	1	646	2	Y	11	7	1	4
							12	9							
12		620 N	533	-0-	-87	-0-	35	1	486	2	Y	11	11	1	4
							12	9							

TOTAL GAS PROD: 7,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922															
01		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	312	1	2788	2	Y	-0-			11
02		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	436	1	2616	2	Y	-0-			11
03		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	342	1	2818	2	Y	-0-			11
04		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	447	1	2834	2	Y	-0-			11
05		3069 X	2979	-0-	-90	-0-	369	1	2610	2	Y	-0-			11
06		2970 X	1863	-0-	-1107	-0-	275	1	1588	2	Y	-0-			11
07		3069 X	1847	-0-	-1222	-0-	243	1	1604	2	Y	-0-			11
08		3069 X	1742	-0-	-1327	-0-	230	1	1512	2	Y	-0-			11
09		2970 X	1741	-0-	-1229	-0-	436	1	1305	2	Y	-0-			11
10		1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	258	1	1462	2	Y	-0-			11
11		1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	288	1	1382	2	Y	-0-			11
12		1860 X	1708	-0-	-152	-0-	280	1	1428	2	Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 27,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1891 N	1515	-0-	-376	-0-	128	1	1376	2	Y	10	11 1	14		
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	106	1	1328	2	Y	6	10 1	10		
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	117	1	1470	2	Y	2		12		
04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	160	1	1467	2	Y	9	21 1	-0-		
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	92	1	1595	2	Y	10		10		
06	1530 N	1507	-0-	-23	-0-	136	1	1364	2	Y	6	10 1	6		
07	1705 N	1551	-0-	-154	-0-	96	1	1451	2	Y	4		10		
08	1705 N	1541	-0-	-164	-0-	68	1	1470	2	Y	3		13		
09	1500 N	1416	-0-	-84	-0-	1410	2	6	9	Y	5	11 1	7		
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	127	1	1643	2	Y	11	11 1	7		
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	106	1	1467	2	Y	6		13		
*12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	106	1	1455	2	Y	4	11 1	6		
TOTAL GAS PROD:						18,822	TOTAL CONDENSATE PROD:						76		

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	10168 X	9519	-0-	-649	-0-	970	1	8490	2	Y	54		102		
02	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	684	1	8311	2	Y	34	101 1	35		
03	9982 X	9675	-0-	-307	-0-	651	1	8989	2	Y	32		67		
04	9630 X	9067	-0-	-563	-0-	750	1	8274	2	Y	39		106		
05	10013 X	9554	-0-	-459	-0-	899	1	8600	2	Y	50	147 1	9		
06	9690 X	9040	-0-	-650	-0-	844	1	8160	2	Y	33	42 1	-0-		
07	10013 X	9181	-0-	-832	-0-	867	1	8314	2	Y	-0-		-0-		
08	9672 X	9056	-0-	-616	-0-	401	1	8619	2	Y	33		33		
09	9240 X	8301	-0-	-939	-0-	8270	2	31	9	Y	28		61		
10	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	687	1	8612	2	Y	57	100 1	18		
11	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	751	1	7896	2	Y	47		65		
12	9176 X	8945	-0-	-231	-0-	714	1	8173	2	Y	53	104 1	14		
TOTAL GAS PROD:						109,431	TOTAL CONDENSATE PROD:						460		

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010												TOTAL DEPTH	11200	PERF.10800	- 10886
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		1426 N	1158	-0-	-268	-0-	119	1	1039	2	Y	-0-		1	
02		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	86	1	1043	2	Y	-0-		1	
03		1240 N	1220	-0-	-20	-0-	82	1	1138	2	Y	-0-		1	
04		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	85	1	942	2	Y	-0-		1	
05		1240 N	1156	-0-	-84	-0-	109	1	1047	2	Y	-0-		1	
06		1170 N	1018	-0-	-152	-0-	95	1	923	2	Y	-0-		1	
07		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	105	1	1007	2	Y	-0-		1	
08		1147 N	977	-0-	-170	-0-	43	1	934	2	Y	-0-		1	
09		1020 N	998	-0-	-22	-0-	998	2			Y	-0-		1	
10		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	81	1	1014	2	Y	-0-		1	
11		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	98	1	1029	2	Y	-0-		1	
12		1023 N	975	-0-	-48	-0-	78	1	897	2	Y	-0-		1	
TOTAL GAS PROD:			12,992			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 03/28/2017												TOTAL DEPTH	11550	PERF. 9520	- 10040
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010												TOTAL DEPTH	10295	PERF. 9443	- 9642
01		4805 X	4009	-0-	-796	-0-	342	1	3667	2	Y	-0-		40	
02		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	326	1	4072	2	Y	-0-		40	
03		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	332	1	4155	2	Y	-0-		40	
04		4200 X	3229	-0-	-971	-0-	317	1	2912	2	Y	-0-		40	
05		4619 X	2572	-0-	-2047	-0-	140	1	2432	2	Y	-0-		40	
06		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	441	1	4431	2	Y	-0-		40	
07		4619 X	3191	-0-	-1428	-0-	199	1	2992	2	Y	-0-		40	
08		4495 X	3454	-0-	-1041	-0-	153	1	3301	2	Y	-0-		40	
09		4470 X	4111	-0-	-359	-0-	4111	2			Y	-0-		40	
10		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	292	1	3791	2	Y	-0-		40	
11		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	295	1	4094	2	Y	-0-		40	
12		4247 X	3911	-0-	-336	-0-	265	1	3646	2	Y	-0-		40	
TOTAL GAS PROD:			46,706			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
BMT K&H		WELL #: 1AE		RRCID -> 257227		COMPL. DATE 10/15/2010			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4774 X	3692	-0-	-1082	-0-	378	1	3306	2	Y	7				13
02	4088 X	3267	-0-	-821	-0-	248	1	3013	2	Y	5	14	1		4
03	4526 X	3283	-0-	-1243	-0-	221	1	3058	2	Y	4				8
04	3930 X	3147	-0-	-783	-0-	261	1	2886	2	Y	-0-				8
05	4061 X	3615	-0-	-446	-0-	342	1	3273	2	Y	-0-				8
06	3570 X	3054	-0-	-516	-0-	286	1	2762	2	Y	5	13	1		-0-
07	3627 X	3566	-0-	-61	-0-	337	1	3229	2	Y	-0-				-0-
08	3627 X	3403	-0-	-224	-0-	151	1	3248	2	Y	4				4
09	3510 X	3062	-0-	-448	-0-	3058	2	4	9	Y	4				8
10	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	201	1	2520	2	Y	8	14	1		2
11	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	300	1	3158	2	Y	7				9
12	3565 X	2980	-0-	-585	-0-	239	1	2733	2	Y	7	14	1		2
TOTAL GAS PROD:		39,265				TOTAL CONDENSATE PROD:			51						

SLATOR RANCH		WELL #: V 5		RRCID -> 257744		COMPL. DATE 11/25/2010			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 11166						
01	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	613	1	5474	2	Y	4				4
02	4676 X	4646	-0-	-30	-0-	663	1	3979	2	Y	4	8	1		-0-
03	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	809	1	6677	2	Y	3				3
04	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	801	1	5079	2	Y	4	7	1		-0-
05	5952 X	5873	-0-	-79	-0-	727	1	5146	2	Y	-0-				-0-
06	5760 X	4950	-0-	-810	-0-	730	1	4220	2	Y	-0-				-0-
07	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	893	1	5893	2	Y	-0-				-0-
08	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	811	1	5325	2	Y	-0-				-0-
09	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	1639	1	4907	2	Y	-0-				-0-
10	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	901	1	5106	2	Y	-0-				-0-
*11	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	1004	1	4811	2	Y	1				1
*12	6107 X	5911	-0-	-196	-0-	970	1	4938	2	Y	3	4	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		72,135				TOTAL CONDENSATE PROD:			19						

SLATOR RANCH		WELL #: D 3		RRCID -> 259304		COMPL. DATE 03/31/2017			TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044						
01	26350 X	18092	-0-	-8258	-0-	1665	1	16427	2	Y	-0-				-0-
02	21364 X	19930	-0-	-1434	-0-	2590	1	17340	2	Y	-0-				-0-
03	21666 X	21666	-0-	-0-	-0-	1661	1	20005	2	Y	-0-				-0-
04	21821 X	21821	-0-	-0-	-0-	2312	1	19509	2	Y	-0-				-0-
05	20336 X	19475	-0-	-861	-0-	2396	1	17079	2	Y	-0-				-0-
06	20816 X	20816	-0-	-0-	-0-	2556	1	18260	2	Y	-0-				-0-
07	20336 X	19135	-0-	-1201	-0-	5185	1	13950	2	Y	-0-				-0-
08	21533 X	21533	-0-	-0-	-0-	2722	1	18811	2	Y	-0-				-0-
09	19680 X	19521	-0-	-159	-0-	3433	1	16088	2	Y	-0-				-0-
10	8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	2307	1	6186	2	Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	21545 X	-0-	-0-	-21545	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		190,482				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10162 - 11100												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		4340 X	4147	-0-	-193	-0-	425	1	3722	2	Y	-0-
02		5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	411	1	4996	2	Y	-0-
03		6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	430	1	5936	2	Y	-0-
04		7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	598	1	6606	2	Y	-0-
05		6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	621	1	5940	2	Y	-0-
06		6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	579	1	5595	2	Y	-0-
07		6510 X	6041	-0-	-469	-0-	571	1	5470	2	Y	-0-
08		6510 X	5009	-0-	-1501	-0-	222	1	4787	2	Y	-0-
09		6300 X	3861	-0-	-2439	-0-	3861	2			Y	-0-
10		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	393	1	4928	2	Y	-0-
11		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	410	1	4311	2	Y	-0-
12		6045 X	5436	-0-	-609	-0-	437	1	4999	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			66,248			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	526	1	4601	2	Y	7
02		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	275	1	3345	2	Y	2
03		4991 X	4524	-0-	-467	-0-	305	1	4217	2	Y	4
04		4830 X	3742	-0-	-1088	-0-	311	1	3431	2	Y	4
05		5146 X	4287	-0-	-859	-0-	406	1	3881	2	Y	4
06		4980 X	3286	-0-	-1694	-0-	308	1	2975	2	Y	-0-
07		4526 X	3785	-0-	-741	-0-	358	1	3427	2	Y	-0-
08		4526 X	3346	-0-	-1180	-0-	148	1	3195	2	Y	3
09		4140 X	3228	-0-	-912	-0-	3226	2	2	9	Y	5
10		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	238	1	2988	2	Y	1
11		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	272	1	2867	2	Y	5
12		3782 X	2958	-0-	-824	-0-	237	1	2715	2	Y	1
TOTAL GAS PROD:			44,283			TOTAL CONDENSATE PROD:			30			

BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9505 - 9858												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	921	1	8061	2	Y	-0-	-0-
02		6440 X	5907	-0-	-533	-0-	449	1	5458	2	Y	-0-	-0-
03		7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	523	1	7223	2	Y	-0-	-0-
04		8460 X	7887	-0-	-573	-0-	655	1	7232	2	Y	-0-	-0-
05		8990 X	8693	-0-	-297	-0-	823	1	7870	2	Y	-0-	-0-
06		9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	854	1	8259	2	Y	-0-	-0-
07		8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	809	1	7753	2	Y	-0-	-0-
08		8680 X	8498	-0-	-182	-0-	377	1	8121	2	Y	-0-	-0-
09		9120 X	7540	-0-	-1580	-0-	7540	2			Y	-0-	-0-
10		8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	642	1	8055	2	Y	-0-	-0-
11		7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	674	1	7093	2	Y	-0-	-0-
12		8463 X	7619	-0-	-844	-0-	612	1	7007	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			97,011			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1240 N	1195	-0-	-45	-0-	101	1	1085	2	Y	8	8 1 3
02		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	76	1	950	2	Y	7	8 1 2
03		1240 N	1180	-0-	-60	-0-	87	1	1084	2	Y	8	8 1 2
04		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	125	1	1151	2	Y	5	4 1 3
05		1147 N	1131	-0-	-16	-0-	61	1	1064	2	Y	5	4 1 4
06		1140 N	1069	-0-	-71	-0-	96	1	963	2	Y	9	12 1 1
07		1333 N	1167	-0-	-166	-0-	72	1	1085	2	Y	9	8 1 2
08		1116 N	936	-0-	-180	-0-	41	1	884	2	Y	10	9 1 3
09		1080 N	694	-0-	-386	-0-	683	2	11	9	Y	10	12 1 1
10		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	84	1	1086	2	Y	11	12 1 -0-
11		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	77	1	1067	2	Y	9	6 1 3
*12		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	84	1	1161	2	Y	9	8 1 4
TOTAL GAS PROD:			13,279			TOTAL CONDENSATE PROD:			100				

BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		4185 X	2550	-0-	-1635	-0-	262	1	2288	2	Y	-0-	-0-
02		3780 X	2359	-0-	-1421	-0-	179	1	2180	2	Y	-0-	-0-
03		3689 X	3408	-0-	-281	-0-	230	1	3178	2	Y	-0-	-0-
04		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	259	1	2858	2	Y	-0-	-0-
05		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	326	1	3116	2	Y	-0-	-0-
06		3300 X	3062	-0-	-238	-0-	287	1	2775	2	Y	-0-	-0-
07		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	421	1	4031	2	Y	-0-	-0-
08		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	187	1	4022	2	Y	-0-	-0-
09		3330 X	2901	-0-	-429	-0-	2901	2			Y	-0-	-0-
10		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	251	1	3147	2	Y	-0-	-0-
11		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	222	1	2336	2	Y	-0-	-0-
12		4185 X	2855	-0-	-1330	-0-	229	1	2626	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			38,311			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798										COMPL. DATE 01/09/2012			TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	237	1	2541	2	Y	3	3	1	39	
						3	9								
02	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	178	1	2223	2	Y	3	3	1	39	
						3	9								
03	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	211	1	2645	2	Y	3	3	1	39	
						3	9								
04	2850 X	2584	-0-	-266	-0-	254	1	2330	2	Y	-0-			39	
05	2945 X	2556	-0-	-389	-0-	139	1	2417	2	Y	-0-			39	
06	2760 X	2406	-0-	-354	-0-	218	1	2185	2	Y	3	4	1	38	
						3	9								
07	2852 X	2762	-0-	-90	-0-	172	1	2587	2	Y	3	3	1	38	
						3	9								
08	2852 X	2216	-0-	-636	-0-	98	1	2114	2	Y	4	3	1	39	
						4	9								
09	2580 X	2502	-0-	-78	-0-	2499	2	3	9	Y	3	4	1	38	
10	2500 N	2596	-0-	96	96	185	1	2405	2	Y	5	5	1	38	
						6	9								
11	2360 N	2264	-0-	-96	-0-	152	1	2109	2	Y	3	2	1	39	
						3	9								
12	2573 N	2433	-0-	-140	-0-	165	1	2265	2	Y	3	3	1	39	
						3	9								
TOTAL GAS PROD:		30,363			TOTAL CONDENSATE PROD:					33					

WAGNER OIL COMPANY 891175										SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 281261			COMPL. DATE 07/23/2016			TOTAL DEPTH 11498 PERF. 9528 - 9930		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	6045 X	5201	-0-	-844	-0-	321	1	4819	2	Y	55			139				
						61	9											
02	5572 X	3601	-0-	-1971	-0-	224	1	3329	2	Y	44	109	1	74				
						48	9											
03	6169 X	4451	-0-	-1718	-0-	279	1	4128	2	Y	40			114				
						44	9											
04	DLQ G-10	5201	-0-	5201	5201	320	1	4791	2	Y	82	108	1	88				
						90	9											
05	DLQ G-10	5208	-0-	5208	10409	336	1	4835	2	Y	34			122				
						37	9											
06	DLQ G-10	4017	-0-	4017	14426	266	1	3709	2	Y	38	107	1	53				
						42	9											
07	17568 X	3142	-0-	-14426	-0-	200	1	2902	2	Y	36			89				
						40	9											
08	5363 X	3793	-0-	-1570	-0-	251	1	3495	2	Y	43			132				
						47	9											
09	5190 X	3346	-0-	-1844	-0-	231	1	3081	2	Y	31	107	1	56				
						34	9											
10	5208 X	3796	-0-	-1412	-0-	264	1	3479	2	Y	48			104				
						53	9											
11	4020 X	3931	-0-	-89	-0-	297	1	3600	2	Y	31			135				
						34	9											
12	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT			135				
TOTAL GAS PROD:		45,687			TOTAL CONDENSATE PROD:					482								

OIL AND GAS DIVISION

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175												
SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 282575 COMPL. DATE 07/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9066 - 9102												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		310 X	150	-0-	-160	-0-	13	1	137	2	N	-0-
02		280 X	136	-0-	-144	-0-	11	1	125	2	N	-0-
03		310 X	32	-0-	-278	-0-	3	1	29	2	N	-0-
04		150 N	48	-0-	-102	-0-	4	1	44	2	N	-0-
05		155 N	112	-0-	-43	-0-	10	1	102	2	N	-0-
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-
09		90 N	65	-0-	-25	-0-	7	1	58	2	N	-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-
*11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			882	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
REMORA OPERATING, LLC 701613												
EXXON - YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 162089 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153												
CAMDEN-DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179566 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9573 - 9621												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-)		86464 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
EXXON-YATES RANCH FEE "D"		WELL #: 9		RRCID -> 160687		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9993 - 10000		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	196 1	377 3	Y	-0-	89
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	155 1	238 3	Y	-0-	89
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	223 1	283 3	Y	7	96
04	DLQ G-10	544	-0-	544	544	262 1	270 3	Y	11	90
05	DLQ G-10	541	-0-	541	1085	257 1	265 3	Y	17	107
06	DLQ G-10	419	-0-	419	1504	122 1	297 3	Y	-0-	107
07	1700 N	443	-0-	-1257	247	71 1	372 3	Y	-0-	107
08	970 N	723	-0-	-247	-0-	129 1	594 3	Y	-0-	107
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	63 1	619 3	Y	-0-	53
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	191 1	495 3	Y	-0-	53
*11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	155 1	519 3	Y	-0-	-0-
*12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	255 1	457 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		35				

EXXON-YATES RANCH FEE "D"		WELL #: 7		RRCID -> 251149		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P)		86468 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC		712153								
DRISCOLL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 196960		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9478 - 9508		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (AUSTIN, UPPER, SW) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC RIVERS, "A"		86508 043 ASSOCIATED 879035		ONE WELL		CNTY: NUECES					
		WELL #:	19 F	RRCID ->	232758	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	6790 - 6796
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	753 1	753 3	N	-0-		-0-
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	692 1	692 3	N	-0-		-0-
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	779 1	779 3	N	-0-		-0-
04	1470 N	1446	-0-	-24	-0-	723 1	723 3	N	-0-		-0-
05	1519 N	1380	-0-	-139	-0-	690 1	690 3	N	-0-		-0-
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	634 1	634 3	N	-0-		-0-
07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	807 1	807 3	N	-0-		-0-
08	1395 N	1380	-0-	-15	-0-	690 1	690 3	N	-0-		-0-
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	690 1	690 3	N	-0-		-0-
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	289 1	289 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,494			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STRATTON (CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. KING RANCH STRATTON		86508 170 NON-ASSOCIATED 253162		CAPACITY		CNTY: NUECES					
		WELL #:	A 17DF	RRCID ->	013436	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	4110 - 5747
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	69 1	556 2	Y	-0-		-0-
04	0 N	1619	-0-	1619	-0-	178 1	1441 2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	385	-0-	385	-0-	41 1	344 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	73	-0-	73	-0-	7 1	66 2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	387	-0-	387	-0-	33 1	354 2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	214	-0-	214	-0-	23 1	191 2	Y	-0-		-0-
09	1276 X	217	-0-	-1059	-0-	17 1	200 2	Y	-0-		-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-
12	217 N	50	-0-	-167	-0-	50 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,570			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KING RANCH STRATTON		86508 170 NON-ASSOCIATED 253162		CAPACITY		CNTY: NUECES					
		WELL #:	A 3	RRCID ->	013442	COMPL. DATE	03/22/1996	TOTAL DEPTH	6749	PERF.	4860 - 6070
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	837 N	623	-0-	-214	-0-	109 1	514 2	N	-0-		-0-
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	74 1	648 2	N	-0-		-0-
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	89 1	715 2	N	-0-		-0-
04	600 N	620	-0-	20	-0-	68 1	552 2	N	-0-		-0-
05	806 N	544	-0-	-262	-0-	58 1	486 2	N	-0-		-0-
06	780 N	136	-0-	-644	-0-	13 1	123 2	N	-0-		-0-
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	75 1	800 2	N	-0-		-0-
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	65 1	537 2	N	-0-		-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	23 1	268 2	N	-0-		-0-
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		-0-
11	570 N	169	-0-	-401	-0-	11 1	158 2	N	-0-		-0-
*12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,828			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 6		RRCID -> 013517		COMPL. DATE 11/21/1956		TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4770 - 4790								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 7		RRCID -> 013603		COMPL. DATE 12/12/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515								
01	3255 X	2609	-0-	-646	-0-	457	1	2152	2	Y	-0-					-0-
02	2604 X	2467	-0-	-137	-0-	253	1	2214	2	Y	-0-					-0-
03	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	334	1	2675	2	Y	-0-					-0-
04	2610 X	2833	-0-	223	-0-	312	1	2521	2	Y	-0-					-0-
05	2728 X	1920	-0-	-808	-0-	206	1	1714	2	Y	-0-					-0-
06	2910 X	450	-0-	-2460	-0-	44	1	406	2	Y	-0-					-0-
07	3007 X	1899	-0-	-1108	-0-	163	1	1736	2	Y	-0-					-0-
08	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	342	1	2812	2	Y	-0-					-0-
09	2820 X	1057	-0-	-1763	-0-	82	1	975	2	Y	-0-					-0-
10	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
11	3060 X	453	-0-	-2607	-0-	30	1	423	2	Y	-0-					-0-
12	3162 X	1911	-0-	-1251	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		21,762				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 12		RRCID -> 039654		COMPL. DATE 06/26/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4950 - 4957								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 29		RRCID -> 047437		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4255 - 5470								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2018 - P/A 06/15/18

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 9		RRCID -> 054181		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4295 - 5505								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 28		RRCID -> 054804		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4493 - 5306								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/07/2018 - P/A 07/07/18												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KING RANCH STRATTON		WELL #: P123CT		RRCID -> 055676		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 24F		RRCID -> 057092		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4235 - 6448								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 29 B		RRCID -> 140927		COMPL. DATE 12/01/1996		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KING RANCH STRATTON		WELL #: P282		RRCID -> 156691		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076					
01	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	326 1	3425 2	Y	7	4 1			6
02	2772 X	2383	-0-	-389	-0-	228 8 9	2149 2	Y	5	6 1			5
03	3069 X	2999	-0-	-70	-0-	293 6 9	2697 2	Y	8	5 1			8
04	3630 X	2745	-0-	-885	-0-	256 9 9	2464 2	Y	23	26 1			5
05	3751 X	3010	-0-	-741	-0-	244 25 9	2756 2	Y	9	8 1			6
06	3630 X	1107	-0-	-2523	-0-	105 10 9	999 2	Y	3				9
07	3007 X	2639	-0-	-368	-0-	227 3 9	2402 2	Y	9	6 1			12
08	3007 X	1131	-0-	-1876	-0-	97 1 9	1033 2	Y	1	8 1			5
09	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	302 1 9	3199 2	Y	33	28 1			10
10	3007 X	2649	-0-	-358	-0-	245 36 9	2394 2	Y	9	11 1			8
11	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	203 10 9	2892 2	Y	21	8 1			21
12	3658 X	2642	-0-	-1016	-0-	214 23 9	2425 2	Y	3	23 1			1
TOTAL GAS PROD:		31,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		131							

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 88		RRCID -> 157495		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393					
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	107 1	505 2	Y	-0-				-0-
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	66 1	576 2	Y	-0-				-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	78 1	625 2	Y	-0-				-0-
04	540 N	650	-0-	110	-0-	71 1	579 2	Y	-0-				-0-
05	713 N	552	-0-	-161	-0-	59 1	493 2	Y	-0-				-0-
06	690 N	131	-0-	-559	-0-	13 1	118 2	Y	-0-				-0-
07	682 N	663	-0-	-19	-0-	57 1	606 2	Y	-0-				-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	68 1	556 2	Y	-0-				-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15 1	180 2	Y	-0-				-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-				-0-
11	600 N	105	-0-	-495	-0-	7 1	98 2	Y	-0-				-0-
*12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 89		RRCID -> 158242		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 92DF		RRCID -> 159716		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229								
01	T. A.	641	-0-	641	1974	112	1	529	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	810	-0-	810	2784	83	1	727	2	Y	-0-					-0-
03	3636 X	852	-0-	-2784	-0-	95	1	757	2	Y	-0-					-0-
04	630 N	766	-0-	136	-0-	84	1	682	2	Y	-0-					-0-
05	837 N	754	-0-	-83	-0-	81	1	673	2	Y	-0-					-0-
06	810 N	148	-0-	-662	-0-	15	1	133	2	Y	-0-					-0-
07	806 N	376	-0-	-430	-0-	32	1	344	2	Y	-0-					-0-
08	744 N	718	-0-	-26	-0-	78	1	640	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	25	-0-	-125	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,090				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 94DF		RRCID -> 160129		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
KING RANCH STRATTON		WELL #: P241		RRCID -> 160484		COMPL. DATE 09/23/1996		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6420 - 6452				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	14B2 EXT	3673	-0-	3673	7970	319	1	3346	2	Y	7	7	1	6
02	14B2 EXT	4747	-0-	4747	12717	454	1	4284	2	Y	8	5	1	9
03	14B2 EXT	6198	-0-	6198	18915	606	1	5579	2	Y	12	9	1	12
04	0 X	4403	-0-	4403	-0-	412	1	3969	2	Y	20	27	1	5
05	5270 X	5117	-0-	-153	-0-	415	1	4693	2	Y	8	7	1	6
06	5100 X	3558	-0-	-1542	-0-	339	1	3215	2	Y	4			10
07	5270 X	3805	-0-	-1465	-0-	327	1	3470	2	Y	7	7	1	10
08	5270 X	4658	-0-	-612	-0-	398	1	4257	2	Y	3	7	1	6
09	4950 X	2286	-0-	-2664	-0-	196	1	2077	2	Y	12	14	1	4
10	5115 X	2740	-0-	-2375	-0-	254	1	2482	2	Y	4	4	1	4
11	4500 X	121	-0-	-4379	-0-	8	1	112	2	Y	1	4	1	1
12	4650 X	702	-0-	-3948	-0-	57	1	645	2	Y	-0-	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		42,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		86								

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 93DF		RRCID -> 160683		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 5160 - 6730			
01	961 N	893	-0-	-68	-0-	156	1	737	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	96	1	836	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	116	1	927	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	870 N	936	-0-	66	-0-	103	1	833	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1023 N	890	-0-	-133	-0-	95	1	795	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1020 N	284	-0-	-736	-0-	28	1	256	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	123	1	1311	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	121	1	994	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	45	1	533	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	1080 N	295	-0-	-785	-0-	20	1	275	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 96DF		RRCID -> 164743		COMPL. DATE 02/04/2002		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 5238 - 6892			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 97DF		RRCID -> 164782	COMPL. DATE 12/12/2005	TOTAL DEPTH 7035	PERF. 5144	-	6952			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 95DF		RRCID -> 165450	COMPL. DATE 11/14/2005	TOTAL DEPTH 7030	PERF. 4287	-	5356			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 98DF		RRCID -> 166108	COMPL. DATE 03/28/2005	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 6771	-	6970			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 99DF		RRCID -> 166495	COMPL. DATE 12/22/1997	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 5348	- 6554		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	88 1	416 2	Y	-0-	-0-
02	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	233 1	2043 2	Y	-0-	-0-
03	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	225 1	1801 2	Y	-0-	-0-
04	480 N	1639	-0-	1159	-0-	180 1	1459 2	Y	-0-	-0-
05	1860 N	1340	-0-	-520	-0-	144 1	1196 2	Y	-0-	-0-
06	1800 N	275	-0-	-1525	-0-	27 1	248 2	Y	-0-	-0-
07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	160 1	1702 2	Y	-0-	-0-
08	1333 N	1232	-0-	-101	-0-	134 1	1098 2	Y	-0-	-0-
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	68 1	815 2	Y	-0-	-0-
*10	1860 N	12	-0-	-1848	-0-	2 1	10 2	Y	-0-	-0-
11	1200 N	620	-0-	-580	-0-	42 1	578 2	Y	-0-	-0-
*12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KING RANCH STRATTON		WELL #: P283		RRCID -> 171577	COMPL. DATE 07/13/2000	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 7496	- 8884		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1488 N	1367	-0-	-121	-0-	119 1	1248 2	Y	-0-	-0-
02	1344 N	1315	-0-	-29	-0-	126 1	1189 2	Y	-0-	-0-
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	150 1	1383 2	Y	-0-	-0-
04	1320 N	1330	-0-	10	-0-	125 1	1205 2	Y	-0-	-0-
05	1457 N	1368	-0-	-89	-0-	111 1	1257 2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	3200	-0-	200	200	305 1	2895 2	Y	-0-	-0-
07	2144 N	1944	-0-	-200	-0-	168 1	1776 2	Y	-0-	-0-
08	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	146 1	1563 2	Y	-0-	-0-
09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	158 1	1672 2	Y	-0-	-0-
10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	159 1	1551 2	Y	-0-	-0-
11	1440 N	1361	-0-	-79	-0-	89 1	1272 2	Y	-0-	-0-
12	1488 N	986	-0-	-502	-0-	80 1	906 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KING RANCH STRATTON		WELL #: P284		RRCID -> 173850	COMPL. DATE 05/17/1999	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 7878	- 8840				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	2697 N	917	-0-	-1780	-0-	80 1	835 2	Y	2	3 1	2	
02	1484 N	732	-0-	-752	-0-	2 9	70 1	660 2	Y	2	2 1	2
03	1116 N	750	-0-	-366	-0-	2 9	73 1	675 2	Y	2	2 1	2
04	900 N	693	-0-	-207	-0-	2 9	64 1	621 2	Y	7	7 1	2
05	806 N	601	-0-	-205	-0-	8 9	49 1	551 2	Y	1	2 1	1
06	720 N	520	-0-	-200	-0-	1 9	49 1	469 2	Y	2		3
07	713 N	456	-0-	-257	-0-	2 9	39 1	415 2	Y	2	2 1	3
08	589 N	441	-0-	-148	-0-	2 9	38 1	403 2	Y	-0-	2 1	1
09	510 N	427	-0-	-83	-0-	6 9	36 1	385 2	Y	5	5 1	1
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	3 9	44 1	434 2	Y	3	2 1	2
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	3 9	26 1	369 2	Y	3	2 1	3
12	434 N	401	-0-	-33	-0-	3 9	33 1	368 2	Y	-0-	3 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		29						

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																									
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																									
KING RANCH STRATTON WELL #: P285 RRCID -> 176901 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 8782																									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE											

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

KING RANCH STRATTON WELL #: P286 RRCID -> 178533 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7658 - 8837																									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE											

01	3100	N	3872	-0-	772	1003	329	1	3455	2	Y	80	69	1	70										
							88	9																	
02	2800	N	2921	-0-	121	1124	273	1	2576	2	Y	65	68	1	67										
							72	9																	
03	3100	N	3571	-0-	471	1595	339	1	3119	2	Y	103	66	1	104										
							113	9																	
04	2340	N	3119	-0-	779	-0-	266	1	2567	2	Y	260	303	1	61										
							286	9																	
05	3100	N	3295	-0-	195	195	259	1	2923	2	Y	103	93	1	71										
							113	9																	
06	3000	N	2999	-0-	-1	194	278	1	2637	2	Y	76			147										
							84	9																	
07	2623	N	2429	-0-	-194	-0-	201	1	2133	2	Y	86	96	1	137										
							95	9																	
08	3100	N	3326	-0-	226	226	282	1	3012	2	Y	29	87	1	79										
							32	9																	
09	3000	N	3034	-0-	34	260	235	1	2492	2	Y	279	271	1	87										
							307	9																	
10	3100	N	3463	-0-	363	623	309	1	3022	2	Y	120	95	1	112										
							132	9																	
11	2701	N	2078	-0-	-623	-0-	126	1	1796	2	Y	142	109	1	145										
							156	9																	
12	2418	N	1962	-0-	-456	-0-	157	1	1781	2	Y	22	157	1	10										
							24	9																	
TOTAL GAS PROD: 36,069													TOTAL CONDENSATE PROD: 1,365												

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
KING RANCH STRATTON		WELL #: P288		RRCID -> 214696		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 9345		PERF. 8202 - 8990					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	452	1	4739	2	Y	117	99	1		102
						129	9								
02	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	432	1	4078	2	Y	101	99	1		104
						111	9								
03	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	377	1	3472	2	Y	37	103	1		38
						41	9								
04	3150 X	4352	-0-	1202	-0-	396	1	3820	2	Y	124	133	1		29
						136	9								
05	9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	799	1	9028	2	Y	103	61	1		71
						113	9								
06	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	317	1	3004	2	Y	28				99
						31	9								
07	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	581	1	6160	2	Y	79	64	1		114
						87	9								
08	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	709	1	7585	2	Y	23	72	1		65
						25	9								
09	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	530	1	5626	2	Y	202	204	1		63
						222	9								
10	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	508	1	4963	2	Y	61	67	1		57
						67	9								
11	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	401	1	5715	2	Y	44	55	1		46
						48	9								
*12	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	552	1	6250	2	Y	8	51	1		3
						9	9								
TOTAL GAS PROD:		71,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		927									

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 86		RRCID -> 215166		COMPL. DATE 06/12/2013		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5727 - 5990	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KING RANCH STRATTON		WELL #: P289		RRCID -> 215426		COMPL. DATE 02/23/2012		TOTAL DEPTH 9325		PERF. 6964 - 6990	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH STRATTON		WELL #: P291		RRCID -> 223506		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 7962								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KING RANCH STRATTON		WELL #: P292		RRCID -> 224325		COMPL. DATE 05/15/2011		TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701								
01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	102 1	1070 2	Y	12	14 1						11
02	1288 N	495	-0-	-793	-0-	13 9 47 1	441 2	Y	6	11 1						6
03	1085 N	673	-0-	-412	-0-	7 9 65 1	597 2	Y	10	6 1						10
04	1140 N	1759	-0-	619	-0-	11 9 157 1	1513 2	Y	81	72 1						19
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	89 9 61 1	688 2	Y	13	23 1						9
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	14 9 122 1	1153 2	Y	17							26
07	1612 N	783	-0-	-829	-0-	19 9 66 1	700 2	Y	15	17 1						24
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	17 9 81 1	862 2	Y	4	15 1						13
09	1290 N	862	-0-	-428	-0-	4 9 70 1	744 2	Y	44	43 1						14
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	48 9 81 1	792 2	Y	16	15 1						15
11	930 N	617	-0-	-313	-0-	18 9 39 1	553 2	Y	23	15 1						23
12	899 N	656	-0-	-243	-0-	25 9 53 1	599 2	Y	4	25 1						2
TOTAL GAS PROD:		10,925				TOTAL CONDENSATE PROD:		245								

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
KING RANCH STRATTON		WELL #: P290		RRCID -> 227226		COMPL. DATE 02/26/2011			TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	134	1	1409	2	Y	113	91	1	94
						124	9							
02	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	145	1	1369	2	Y	92	109	1	77
						101	9							
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	133	1	1222	2	Y	73	106	1	44
						80	9							
04	1620 N	1454	-0-	-166	-0-	120	1	1161	2	Y	157	134	1	67
						173	9							
05	1798 N	1465	-0-	-333	-0-	101	1	1136	2	Y	207	190	1	84
						228	9							
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	119	1	1130	2	Y	154	107	1	131
						169	9							
07	1488 N	1168	-0-	-320	-0-	90	1	955	2	Y	112	161	1	82
						123	9							
08	1457 N	1378	-0-	-79	-0-	99	1	1060	2	Y	199	148	1	133
						219	9							
09	1410 N	1200	-0-	-210	-0-	103	1	1088	2	Y	8			141
						9	9							
10	1178 N	1062	-0-	-116	-0-	98	1	961	2	Y	3	142	1	2
						3	9							
11	1320 N	1066	-0-	-254	-0-	70	1	994	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
12	1240 N	1160	-0-	-80	-0-	94	1	1065	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

TOTAL GAS PROD: 16,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,121

KING RANCH STRATTON		WELL #: P805		RRCID -> 261819		COMPL. DATE 09/09/2011			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792					
01	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	144	1	1508	2	Y	288	290	1	240
						317	9							
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	151	1	1423	2	Y	226	275	1	191
						249	9							
03	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	161	1	1481	2	Y	210	273	1	128
						231	9							
04	1470 N	1691	-0-	221	-0-	147	1	1415	2	Y	117	195	1	50
						129	9							
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	125	1	1412	2	Y	89	103	1	36
						98	9							
06	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	250	1	2373	2	Y	113	53	1	96
						124	9							
07	3100 N	5061	-0-	1961	1961	419	1	4443	2	Y	181	144	1	133
						199	9							
08	3100 N	2654	-0-	-446	1515	213	1	2278	2	Y	148	182	1	99
						163	9							
09	3000 N	1526	-0-	-1474	41	131	1	1391	2	Y	4			103
						4	9							
10	3100 N	7017	-0-	3917	3958	619	1	6048	2	Y	318	175	1	246
						350	9							
11	3000 N	25483	-0-	22483	26441	1626	1	23169	2	Y	625	576	1	295
						688	9							
*12	3100 N	36465	-0-	33365	59806	597	1	34871	2	Y	906	705	1	496
						997	9							

TOTAL GAS PROD: 89,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,225

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH STRATTON		WELL #: P801		RRCID -> 262507		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KING RANCH STRATTON		WELL #: P841		RRCID -> 267432		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 11723 PERF. 11064 - 11392								
01	2821 X	459	-0-	-2362	-0-	39 1	412 2	Y	7	11 1						6
02	2548 X	848	-0-	-1700	-0-	8 9	756 2	Y	11	8 1						9
03	2821 X	697	-0-	-2124	-0-	12 9	621 2	Y	8	12 1						5
04	720 X	791	-0-	71	-0-	9 9	670 2	Y	46	31 1						20
05	930 N	700	-0-	-230	-0-	51 1	574 2	Y	68	60 1						28
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	75 9	677 2	Y	60	37 1						51
07	806 N	568	-0-	-238	-0-	71 1	482 2	Y	37	61 1						27
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	66 9	590 2	Y	72	51 1						48
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	45 1	790 2	Y	4							52
10	558 N	360	-0-	-198	-0-	41 9	326 2	Y	1	53 1						-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	79 9		Y	-0-							-0-
*12	3100 N	4170	-0-	1070	1070	1 9	339 1	3831 2	Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		11,000				TOTAL CONDENSATE PROD:		314								

KING RANCH STRATTON		WELL #: P863		RRCID -> 270329		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10292 - 10394								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
KING RANCH STRATTON		WELL #: A934		RRCID -> 281502		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KING RANCH STRATTON		WELL #: A933		RRCID -> 281515		COMPL. DATE 10/03/2016		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KING RANCH STRATTON		WELL #: A936		RRCID -> 281562		COMPL. DATE 09/20/2016		TOTAL DEPTH 6679 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A935	RRCID ->	281762	COMPL. DATE	10/31/2016	TOTAL DEPTH	6805	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

LAMAY CORPORATION		484025		WELL #:		1 C	RRCID ->	032882	COMPL. DATE	03/02/1964	TOTAL DEPTH	5726	PERF. N/A
PONDROM, L. G.													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

PONDROM, L. G.		WELL #:		1 T	RRCID ->	033349	COMPL. DATE	03/04/1964	TOTAL DEPTH	5726	PERF. N/A		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025						
PONDROM, L. G.		WELL #:		2 U	RRCID -> 034632	COMPL. DATE 11/07/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONDROM, L. G.		WELL #:		2 L	RRCID -> 034633	COMPL. DATE 11/06/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635		RRCID -> 093385		COMPL. DATE 04/07/1981	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8024 -	8040
UNION CENTRAL "B"		WELL #:		19						
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2	N	-0-		-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-		-0-
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2	N	-0-		-0-
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2	N	-0-		-0-
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-		-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-		-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-		-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-		-0-
09	300 N	170	-0-	-130	-0-	170 2	N	-0-		-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-		-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,467

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035														
DRYDEN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 013437 COMPL. DATE 09/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3		N	-0-			-0-
02		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3		N	-0-			-0-
03		3937 X	3677	-0-	-260	-0-	3677	3		N	-0-			-0-
04		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3		N	-0-			-0-
05		4092 X	3126	-0-	-966	-0-	3126	3		N	-0-			-0-
06		3960 X	3439	-0-	-521	-0-	3439	3		N	-0-			-0-
07		4092 X	3380	-0-	-712	-0-	3380	3		N	-0-			-0-
08		3968 X	2824	-0-	-1144	-0-	2824	3		N	-0-			-0-
09		3840 X	1780	-0-	-2060	-0-	1780	3		N	-0-			-0-
10		3565 X	503	-0-	-3062	-0-	503	3		N	-0-			-0-
11		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-				N	NO RPT			-0-
12		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				29,312				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		4216 X	3937	-0-	-279	-0-	3937	3		N	-0-			-0-
02		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3		N	-0-			-0-
03		4216 X	4180	-0-	-36	-0-	4180	3		N	-0-			-0-
04		4080 X	4066	-0-	-14	-0-	4066	3		N	-0-			-0-
05		4216 X	2687	-0-	-1529	-0-	2687	3		N	-0-			-0-
06		4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-				N	-0-			-0-
07		4216 X	2236	-0-	-1980	-0-	2236	3		N	-0-			-0-
08		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3		N	-0-			-0-
09		4080 X	3347	-0-	-733	-0-	3347	3		N	-0-			-0-
10		2697 X	992	-0-	-1705	-0-	992	3		N	-0-			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				29,858				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

S. A. J. S. L. B. -B- WELL #: 1 C RRCID -> 013457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
05		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-			-0-
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
09		120 N	50	-0-	-70	-0-	50	3		N	-0-			-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,180				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 013458 COMPL. DATE 09/14/1946 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		3100 N	2880	-0-	-220		13629		1440	1	1440	3	N	-0-		-0-
02		2800 N	3414	-0-	614		14243		1707	1	1707	3	N	-0-		-0-
03		3100 N	3768	-0-	668		14911		1884	1	1884	3	N	-0-		-0-
04		3000 N	3658	-0-	658		15569		1829	1	1829	3	N	-0-		-0-
05		3100 N	3146	-0-	46		15615		1573	1	1573	3	N	-0-		-0-
06		3000 N	3626	-0-	626		16241		1813	1	1813	3	N	-0-		-0-
07		3100 N	3664	-0-	564		16805		1832	1	1832	3	N	-0-		-0-
08		3100 N	3788	-0-	688		17493		1894	1	1894	3	N	-0-		-0-
09		3000 N	3014	-0-	14		17507		1507	1	1507	3	N	-0-		-0-
10		3100 N	638	-0-	-2462		15045		319	1	319	3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-		15045						N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		15045						N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			31,596			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WARDNER, G. P. WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		690 N	690	-0-	-0-		-0-		690	3		N	-0-			-0-
02		720 N	720	-0-	-0-		-0-		720	3		N	-0-			-0-
03		758 N	758	-0-	-0-		-0-		758	3		N	-0-			-0-
04		750 N	750	-0-	-0-		-0-		750	3		N	-0-			-0-
05		806 N	519	-0-	-287		-0-		519	3		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08		527 N	399	-0-	-128		-0-		399	3		N	-0-			-0-
09		602 N	602	-0-	-0-		-0-		602	3		N	-0-			-0-
10		263 N	263	-0-	-0-		-0-		263	3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,701			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RIVERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		758 N	758	-0-	-0-		-0-		379	1	379	3	N	-0-		-0-
02		668 N	668	-0-	-0-		-0-		334	1	334	3	N	-0-		-0-
03		852 N	852	-0-	-0-		-0-		426	1	426	3	N	-0-		-0-
04		800 N	800	-0-	-0-		-0-		400	1	400	3	N	-0-		-0-
05		776 N	776	-0-	-0-		-0-		388	1	388	3	N	-0-		-0-
06		790 N	790	-0-	-0-		-0-		395	1	395	3	N	-0-		-0-
07		788 N	788	-0-	-0-		-0-		394	1	394	3	N	-0-		-0-
08		775 N	772	-0-	-3		-0-		386	1	386	3	N	-0-		-0-
09		780 N	772	-0-	-8		-0-		386	1	386	3	N	-0-		-0-
10		604 N	604	-0-	-0-		-0-		302	1	302	3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,580			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #:		1	RRCID ->	013502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7195	PERF. 5515	-	6110	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2764 N	2704	-0-	-60	-0-	1352	1	1352	3	N	-0-		-0-	
02	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	1366	1	1366	3	N	-0-		-0-	
03	3100 N	3134	-0-	34	34	1567	1	1567	3	N	-0-		-0-	
04	3000 N	3240	-0-	240	274	1620	1	1620	3	N	-0-		-0-	
05	3038 N	2764	-0-	-274	-0-	1382	1	1382	3	N	-0-		-0-	
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	262	1	262	3	N	-0-		-0-	
07	3100 N	3382	-0-	282	282	1691	1	1691	3	N	-0-		-0-	
08	3100 N	3124	-0-	24	306	1562	1	1562	3	N	-0-		-0-	
09	1914 N	1608	-0-	-306	-0-	804	1	804	3	N	-0-		-0-	
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	302	1	302	3	N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARDNER, G. P.		WELL #:		6	RRCID ->	013531	COMPL. DATE	11/24/1955	TOTAL DEPTH	6431	PERF. 3820	-	4080
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARDNER, G. P.		WELL #:		104	RRCID ->	013539	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5445	-	6085
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WARDNER, G. P.		WELL #:		88	RRCID ->	013546	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7299	PERF. 5099 - 5767		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARDNER, G. P.		WELL #:		33	RRCID ->	013547	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5290 - 5920	
01	3100 N	2167	-0-	-933	90295	2167	3		N	-0-	-0-	
02	2800 N	2060	-0-	-740	89555	2060	3		N	-0-	-0-	
03	3100 N	2280	-0-	-820	88735	2280	3		N	-0-	-0-	
04	3000 N	2145	-0-	-855	87880	2145	3		N	-0-	-0-	
05	3100 N	1437	-0-	-1663	86217	1437	3		N	-0-	-0-	
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	83217				N	-0-	-0-	
07	3100 N	-0-	-0-	-3100	80117				N	-0-	-0-	
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	77017				N	-0-	-0-	
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	74017				N	-0-	-0-	
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	70917				N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	70917				N	NO RPT	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	70917				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,089				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WARDNER, G. P.		WELL #:		90	RRCID ->	013584	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7311	PERF. 5374 - 5778	
01	3100 N	4046	-0-	946	22178	2023	1	2023	3	N	-0-	
02	2800 N	3836	-0-	1036	23214	1918	1	1918	3	N	-0-	
03	3100 N	3948	-0-	848	24062	1974	1	1974	3	N	-0-	
04	3000 N	3978	-0-	978	25040	1989	1	1989	3	N	-0-	
05	3100 N	3862	-0-	762	25802	1931	1	1931	3	N	-0-	
06	3000 N	796	-0-	-2204	23598	398	1	398	3	N	-0-	
07	3100 N	5078	-0-	1978	25576	2539	1	2539	3	N	-0-	
08	3100 N	3952	-0-	852	26428	1976	1	1976	3	N	-0-	
09	3000 N	2186	-0-	-814	25614	1093	1	1093	3	N	-0-	
10	3100 N	562	-0-	-2538	23076	281	1	281	3	N	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	23076				N	NO RPT	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	23076				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		32,244				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WARDNER, G. P.		WELL #:		104	RRCID ->	013597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6152	PERF. 5342 -	5503	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3100 N	1916	-0-	-1184	11016	958	1	958	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	3846	-0-	1046	12062	1923	1	1923	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	3782	-0-	682	12744	1891	1	1891	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	3508	-0-	508	13252	1754	1	1754	3	N	-0-		-0-
05	3100 N	2654	-0-	-446	12806	1327	1	1327	3	N	-0-		-0-
06	3000 N	566	-0-	-2434	10372	283	1	283	3	N	-0-		-0-
07	3100 N	4688	-0-	1588	11960	2344	1	2344	3	N	-0-		-0-
08	3100 N	3352	-0-	252	12212	1676	1	1676	3	N	-0-		-0-
09	3000 N	1538	-0-	-1462	10750	769	1	769	3	N	-0-		-0-
10	3100 N	1506	-0-	-1594	9156	753	1	753	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	9156					N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	9156					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

S. A. J. S. L. B. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	036007	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5149 -	6392	
01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3		N	-0-		-0-	
02	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3		N	-0-		-0-	
03	2387 N	2216	-0-	-171	-0-	2216	3		N	-0-		-0-	
04	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3		N	-0-		-0-	
05	2294 N	1830	-0-	-464	-0-	1830	3		N	-0-		-0-	
06	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3		N	-0-		-0-	
07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3		N	-0-		-0-	
08	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3		N	-0-		-0-	
09	1890 N	1769	-0-	-121	-0-	1769	3		N	-0-		-0-	
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DRYDEN, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	036437	COMPL. DATE	06/25/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-		-0-	
02	728 N	724	-0-	-4	-0-	724	3		N	-0-		-0-	
03	806 N	734	-0-	-72	-0-	734	3		N	-0-		-0-	
04	780 N	758	-0-	-22	-0-	758	3		N	-0-		-0-	
05	806 N	635	-0-	-171	-0-	635	3		N	-0-		-0-	
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-		-0-	
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-		-0-	
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-		-0-	
09	690 N	507	-0-	-183	-0-	507	3		N	-0-		-0-	
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WARDNER, G. P.		WELL #:		111	RRCID ->	040602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	5202 -	5796
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	3420	-0-	320	4662	1710 1	1710 3	N	-0-			-0-
02		2800 N	3242	-0-	442	5104	1621 1	1621 3	N	-0-			-0-
03		3100 N	3452	-0-	352	5456	1726 1	1726 3	N	-0-			-0-
04		3000 N	3308	-0-	308	5764	1654 1	1654 3	N	-0-			-0-
05		3100 N	2716	-0-	-384	5380	1358 1	1358 3	N	-0-			-0-
06		3000 N	530	-0-	-2470	2910	265 1	265 3	N	-0-			-0-
07		3100 N	3612	-0-	512	3422	1806 1	1806 3	N	-0-			-0-
08		3100 N	3360	-0-	260	3682	1680 1	1680 3	N	-0-			-0-
09		3000 N	1384	-0-	-1616	2066	692 1	692 3	N	-0-			-0-
10		2664 N	598	-0-	-2066	-0-	299 1	299 3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARDNER, G. P.		WELL #:		116	RRCID ->	049109	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5614	PERF.	4065 -	5476
01		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	965 1	965 3	N	-0-			-0-
02		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	906 1	906 3	N	-0-			-0-
03		1798 N	1562	-0-	-236	-0-	781 1	781 3	N	-0-			-0-
04		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	932 1	932 3	N	-0-			-0-
05		1798 N	1558	-0-	-240	-0-	779 1	779 3	N	-0-			-0-
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	150 1	150 3	N	-0-			-0-
07		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	1053 1	1053 3	N	-0-			-0-
08		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	837 1	837 3	N	-0-			-0-
09		764 N	764	-0-	-0-	-0-	382 1	382 3	N	-0-			-0-
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	67 1	67 3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARDNER, G.P.		WELL #:		66	RRCID ->	051701	COMPL. DATE	11/25/1971	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	N/A	
01		3100 N	11962	-0-	8862	413513	5981 1	5981 3	N	-0-		-0-	
02		2800 N	11100	-0-	8300	421813	5550 1	5550 3	N	-0-		-0-	
03		3100 N	12098	-0-	8998	430811	6049 1	6049 3	N	-0-		-0-	
04		3000 N	11798	-0-	8798	439609	5899 1	5899 3	N	-0-		-0-	
05		3100 N	10390	-0-	7290	446899	5195 1	5195 3	N	-0-		-0-	
06		3000 N	12122	-0-	9122	456021	6061 1	6061 3	N	-0-		-0-	
07		3100 N	11574	-0-	8474	464495	5787 1	5787 3	N	-0-		-0-	
08		3100 N	4112	-0-	1012	465507	2056 1	2056 3	N	-0-		-0-	
09		3000 N	2242	-0-	-758	464749	1121 1	1121 3	N	-0-		-0-	
10		3100 N	964	-0-	-2136	462613	482 1	482 3	N	-0-		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	462613			N	NO RPT		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	462613			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		88,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
TEXON ROYALTY CO. -B-		WELL #:		3 T	RRCID -> 055066	COMPL. DATE 04/26/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		270 N	270	-0-	-0-	135 1	135 3	N	-0-		-0-
02		250 N	250	-0-	-0-	125 1	125 3	N	-0-		-0-
03		310 N	228	-0-	-82	114 1	114 3	N	-0-		-0-
04		270 N	268	-0-	-2	134 1	134 3	N	-0-		-0-
05		279 N	260	-0-	-19	130 1	130 3	N	-0-		-0-
06		156 N	156	-0-	-0-	78 1	78 3	N	-0-		-0-
07		210 N	210	-0-	-0-	105 1	105 3	N	-0-		-0-
08		248 N	244	-0-	-4	122 1	122 3	N	-0-		-0-
09		212 N	212	-0-	-0-	106 1	106 3	N	-0-		-0-
10		136 N	136	-0-	-0-	68 1	68 3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARDNER, G.P.		WELL #:		89	RRCID -> 058853	COMPL. DATE 05/07/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5662 -	5802	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		224 N	224	-0-	-0-	112 1	112 3	N	-0-		-0-
02		180 N	180	-0-	-0-	90 1	90 3	N	-0-		-0-
03		312 N	312	-0-	-0-	156 1	156 3	N	-0-		-0-
04		288 N	288	-0-	-0-	144 1	144 3	N	-0-		-0-
05		342 N	342	-0-	-0-	171 1	171 3	N	-0-		-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	37 1	37 3	N	-0-		-0-
07		586 N	586	-0-	-0-	293 1	293 3	N	-0-		-0-
08		454 N	454	-0-	-0-	227 1	227 3	N	-0-		-0-
09		308 N	308	-0-	-0-	154 1	154 3	N	-0-		-0-
10		174 N	174	-0-	-0-	87 1	87 3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARDNER, G.P.		WELL #:		121	RRCID -> 064011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7324	PERF. 4575 -	6090
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	6424	-0-	3324	130317	3212 1	3212 3	N	-0-	-0-
02		2800 N	5924	-0-	3124	133441	2962 1	2962 3	N	-0-	-0-
03		3100 N	6156	-0-	3056	136497	3078 1	3078 3	N	-0-	-0-
04		3000 N	5990	-0-	2990	139487	2995 1	2995 3	N	-0-	-0-
05		3100 N	5264	-0-	2164	141651	2632 1	2632 3	N	-0-	-0-
06		3000 N	876	-0-	-2124	139527	438 1	438 3	N	-0-	-0-
07		3100 N	6040	-0-	2940	142467	3020 1	3020 3	N	-0-	-0-
08		3100 N	5412	-0-	2312	144779	2706 1	2706 3	N	-0-	-0-
09		3000 N	2296	-0-	-704	144075	1148 1	1148 3	N	-0-	-0-
10		3100 N	1146	-0-	-1954	142121	573 1	573 3	N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	142121			N	NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	142121			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		45,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WARDNER, G.P.		WELL #:		122	RRCID ->	065040	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5104 - 5634	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		596 N	596	-0-	-0-	-0-	298 1	298 3	N	-0-			-0-
02		468 N	468	-0-	-0-	-0-	234 1	234 3	N	-0-			-0-
03		582 N	582	-0-	-0-	-0-	291 1	291 3	N	-0-			-0-
04		570 N	540	-0-	-30	-0-	270 1	270 3	N	-0-			-0-
05		527 N	510	-0-	-17	-0-	255 1	255 3	N	-0-			-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	37 1	37 3	N	-0-			-0-
07		672 N	672	-0-	-0-	-0-	336 1	336 3	N	-0-			-0-
08		496 N	290	-0-	-206	-0-	145 1	145 3	N	-0-			-0-
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	209 1	209 3	N	-0-			-0-
10		366 N	366	-0-	-0-	-0-	183 1	183 3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,516				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WARDNER, G.P.		WELL #:		79	RRCID ->	068869	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6375 - 6585	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CAGE, W.T. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	081836	COMPL. DATE	04/07/1979	TOTAL DEPTH	7028	PERF.	6154 - 6162	
01		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-		-0-	
02		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3		N	-0-		-0-	
03		961 N	931	-0-	-30	-0-	931 3		N	-0-		-0-	
04		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3		N	-0-		-0-	
05		1023 N	815	-0-	-208	-0-	815 3		N	-0-		-0-	
06		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-		-0-	
07		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-		-0-	
08		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		N	-0-		-0-	
09		690 N	631	-0-	-59	-0-	631 3		N	-0-		-0-	
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,873				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 WARDNER, G.P. WELL #: 37 RRCID -> 081930 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
04		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-			-0-
05		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
08		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
09		210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 2 J RRCID -> 083631 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3		N	-0-			-0-
02		868 N	867	-0-	-1	-0-	867	3		N	-0-			-0-
03		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-			-0-
04		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-			-0-
05		961 N	748	-0-	-213	-0-	748	3		N	-0-			-0-
06		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-			-0-
07		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-			-0-
08		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-			-0-
09		900 N	550	-0-	-350	-0-	550	3		N	-0-			-0-
10		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 141 RRCID -> 084377 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	3	N	-0-		-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-		-0-
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	3	N	-0-		-0-
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	14	1	14	3	N	-0-		-0-
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	14	1	14	3	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	23	1	23	3	N	-0-		-0-
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	17	1	17	3	N	-0-		-0-
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	21	1	21	3	N	-0-		-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	18	1	18	3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	084653	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5546 - 6578
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		376 N	376	-0-	-0-	188 1	188 3	N	-0-		-0-
02		814 N	814	-0-	-0-	407 1	407 3	N	-0-		-0-
03		956 N	956	-0-	-0-	478 1	478 3	N	-0-		-0-
04		906 N	906	-0-	-0-	453 1	453 3	N	-0-		-0-
05		899 N	810	-0-	-89	405 1	405 3	N	-0-		-0-
06		782 N	782	-0-	-0-	391 1	391 3	N	-0-		-0-
07		830 N	830	-0-	-0-	415 1	415 3	N	-0-		-0-
08		848 N	848	-0-	-0-	424 1	424 3	N	-0-		-0-
09		780 N	660	-0-	-120	330 1	330 3	N	-0-		-0-
10		292 N	292	-0-	-0-	146 1	146 3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARDNER, G.P.		WELL #:		151	RRCID ->	093837	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	7682	PERF. 5204 - 5214
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		822 N	822	-0-	-0-	411 1	411 3	N	-0-		-0-
02		750 N	750	-0-	-0-	375 1	375 3	N	-0-		-0-
03		868 N	818	-0-	-50	409 1	409 3	N	-0-		-0-
04		812 N	812	-0-	-0-	406 1	406 3	N	-0-		-0-
05		837 N	774	-0-	-63	387 1	387 3	N	-0-		-0-
06		916 N	916	-0-	-0-	458 1	458 3	N	-0-		-0-
07		856 N	856	-0-	-0-	428 1	428 3	N	-0-		-0-
08		990 N	990	-0-	-0-	495 1	495 3	N	-0-		-0-
09		930 N	684	-0-	-246	342 1	342 3	N	-0-		-0-
10		522 N	522	-0-	-0-	261 1	261 3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARDNER, G. P.		WELL #:		75	RRCID ->	096060	COMPL. DATE	08/13/1981	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 5495 - 5508
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
JONES, EVA M. MRS.		WELL #:		2	RRCID ->	096062	COMPL. DATE	06/05/1981	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 5176 - 5192		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
02	504 N	321	-0-	-183	-0-	321	3		N	-0-			-0-
03	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	3		N	-0-			-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
09	540 N	157	-0-	-383	-0-	157	3		N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARDNER, G. P.		WELL #:		77	RRCID ->	100162	COMPL. DATE	04/02/1982	TOTAL DEPTH	7695	PERF. 5478 - 5496		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARDNER, G.P.		WELL #:		150	RRCID ->	105129	COMPL. DATE	04/21/1983	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 5178 - 5339		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
CAGE, W.T. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 108506		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		-0-
02	280 N	86	-0-	-194	-0-	86	3	N	-0-		-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-		-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-		-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 13		RRCID -> 110761		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	598	1	598	3	N	-0-
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	564	1	564	3	N	-0-
03	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	572	1	572	3	N	-0-
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	564	1	564	3	N	-0-
05	1147 N	922	-0-	-225	-0-	461	1	461	3	N	-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	83	1	83	3	N	-0-
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	553	1	553	3	N	-0-
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	494	1	494	3	N	-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	233	1	233	3	N	-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	143	1	143	3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RIVERS -A-		WELL #: 17		RRCID -> 112720		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	905	1	905	3	N	-0-
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	847	1	847	3	N	-0-
03	1922 N	1842	-0-	-80	-0-	921	1	921	3	N	-0-
04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	890	1	890	3	N	-0-
05	1891 N	1662	-0-	-229	-0-	831	1	831	3	N	-0-
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	901	1	901	3	N	-0-
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	751	1	751	3	N	-0-
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	918	1	918	3	N	-0-
09	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	918	1	918	3	N	-0-
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	341	1	341	3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
DRYDEN, J.W.		WELL #:		9	RRCID -> 113351	COMPL. DATE 09/19/1984	TOTAL DEPTH 8018	PERF. 6176	- 6192			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-			-0-
02	532 N	422	-0-	-110	-0-	422 3		N	-0-			-0-
03	558 N	447	-0-	-111	-0-	447 3		N	-0-			-0-
04	480 N	458	-0-	-22	-0-	458 3		N	-0-			-0-
05	465 N	412	-0-	-53	-0-	412 3		N	-0-			-0-
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-			-0-
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N	-0-			-0-
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-			-0-
09	510 N	451	-0-	-59	-0-	451 3		N	-0-			-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARDNER, G.P.		WELL #:		163	RRCID -> 113987	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 5552	- 5656			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	35 1	35 3	N	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	39 1	39 3	N	-0-			-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	46 1	46 3	N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	47 1	47 3	N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	48 1	48 3	N	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	53 1	53 3	N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	50 1	50 3	N	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	54 1	54 3	N	-0-			-0-
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	43 1	43 3	N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	52 1	52 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		934		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DRYDEN, J.W.		WELL #:		4	RRCID -> 114964	COMPL. DATE 12/14/1984	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 6549	- 6559			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-
02	392 N	159	-0-	-233	-0-	159 3		N	-0-			-0-
03	310 N	121	-0-	-189	-0-	121 3		N	-0-			-0-
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 3		N	-0-			-0-
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3		N	-0-			-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-			-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			-0-
09	390 N	368	-0-	-22	-0-	368 3		N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
GRUENE, O.A.		WELL #: 7		RRCID -> 118052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 3		N	-0-			-0-
02	1456 N	1353	-0-	-103	-0-	1353 3		N	-0-			-0-
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3		N	-0-			-0-
04	1440 N	1392	-0-	-48	-0-	1392 3		N	-0-			-0-
05	1488 N	1328	-0-	-160	-0-	1328 3		N	-0-			-0-
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3		N	-0-			-0-
07	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3		N	-0-			-0-
08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3		N	-0-			-0-
09	1080 N	973	-0-	-107	-0-	973 3		N	-0-			-0-
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUTTS, J.B.		WELL #: 4		RRCID -> 118480		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	7 1	207 3	N	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	7 1	198 3	N	-0-			-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	8 1	210 3	N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	9 1	201 3	N	-0-			-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	13 1	190 3	N	-0-			-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	19 1	190 3	N	-0-			-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11 1	192 3	N	-0-			-0-
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	11 1	199 3	N	-0-			-0-
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	11 1	168 3	N	-0-			-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	26 1	88 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DRYDEN, J.W.		WELL #: 6		RRCID -> 123332		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3		N	-0-			-0-
02	868 N	845	-0-	-23	-0-	845 3		N	-0-			-0-
03	930 N	870	-0-	-60	-0-	870 3		N	-0-			-0-
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		N	-0-			-0-
05	930 N	827	-0-	-103	-0-	827 3		N	-0-			-0-
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		N	-0-			-0-
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3		N	-0-			-0-
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		N	-0-			-0-
09	960 N	754	-0-	-206	-0-	754 3		N	-0-			-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
WARDNER, G.P.		WELL #: 157		RRCID -> 123490		COMPL. DATE 02/02/1987		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSLEY DRYDEN		WELL #: 2		RRCID -> 125319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998					
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		N	-0-			-0-
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-			-0-
03	1178 N	785	-0-	-393	-0-	785	3		N	-0-			-0-
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3		N	-0-			-0-
05	1240 N	1086	-0-	-154	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			-0-
07	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3		N	-0-			-0-
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-			-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 135		RRCID -> 125584		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		1433		//CONT.//	86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		1433		//CONT.//	879035							
BUTTS, J.B.				WELL #:	5	RRCID ->	125778	COMPL. DATE	10/30/1987	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 6074 - 6100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1963 N	1307	-0-	-656	-0-	42 1	1265 3	N	-0-		-0-
02		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	42 1	1394 3	N	-0-		-0-
03		1550 N	1545	-0-	-5	-0-	55 1	1490 3	N	-0-		-0-
04		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	68 1	1477 3	N	-0-		-0-
05		1581 N	900	-0-	-681	-0-	56 1	844 3	N	-0-		-0-
06		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	150 1	1512 3	N	-0-		-0-
07		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	57 1	953 3	N	-0-		-0-
08		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	83 1	1451 3	N	-0-		-0-
09		1650 N	845	-0-	-805	-0-	52 1	793 3	N	-0-		-0-
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	77 1	264 3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELLERS, W.S. -A-				WELL #:	3	RRCID ->	125933	COMPL. DATE	10/16/1987	TOTAL DEPTH	6513	PERF. 6244 - 6275
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-		-0-
02		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-		-0-
03		496 N	445	-0-	-51	-0-	445 3		N	-0-		-0-
04		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-		-0-
05		558 N	430	-0-	-128	-0-	430 3		N	-0-		-0-
06		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-		-0-
07		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-		-0-
08		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-		-0-
09		480 N	350	-0-	-130	-0-	350 3		N	-0-		-0-
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P.				WELL #:	32	RRCID ->	126238	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	7251	PERF. 5033 - 5462
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WARDNER, G. P.		WELL #:		172	RRCID ->	126505	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 6700 - 6936		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		24 F	RRCID ->	126739	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	7944	PERF. 5516 - 6120		
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3		N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,120				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DRYDEN, J.W.		WELL #:		10	RRCID ->	126741	COMPL. DATE	02/26/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5280 - 5574		
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
02	532 N	519	-0-	-13	-0-	519	3		N	-0-			-0-
03	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	3		N	-0-			-0-
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
05	589 N	522	-0-	-67	-0-	522	3		N	-0-			-0-
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
09	570 N	366	-0-	-204	-0-	366	3		N	-0-			-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,839				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
WOFFORD, BUSH -B- WELL #: 3 RRCID -> 126829 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3		N	-0-			-0-
02		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3		N	-0-			-0-
03		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3		N	-0-			-0-
04		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3		N	-0-			-0-
05		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3		N	-0-			-0-
06		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3		N	-0-			-0-
07		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3		N	-0-			-0-
08		2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3		N	-0-			-0-
09		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3		N	-0-			-0-
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,478				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GRUENE, O.A. WELL #: 12 RRCID -> 127037 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
03		93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3		N	-0-			-0-
04		120 N	13	-0-	-107	-0-	13	3		N	-0-			-0-
05		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			464				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WARDNER, G.P. WELL #: 178 RRCID -> 127595 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	3		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	12	-0-	12	17	12	3		N	-0-			-0-
*09		22 X	5	-0-	-17	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			22				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
WARDNER, G.P.		WELL #: 154		RRCID -> 127632		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2398	-0-	-702	3667	1199	1	1199	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	2426	-0-	-374	3293	1213	1	1213	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	2510	-0-	-590	2703	1255	1	1255	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	2368	-0-	-632	2071	1184	1	1184	3	N	-0-		-0-
05	3100 N	2108	-0-	-992	1079	1054	1	1054	3	N	-0-		-0-
06	3000 N	2464	-0-	-536	543	1232	1	1232	3	N	-0-		-0-
07	2959 N	2416	-0-	-543	-0-	1208	1	1208	3	N	-0-		-0-
08	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	1214	1	1214	3	N	-0-		-0-
09	2460 N	1948	-0-	-512	-0-	974	1	974	3	N	-0-		-0-
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	343	1	343	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXON ROYALTY -B-		WELL #: 9		RRCID -> 127821		COMPL. DATE 07/01/1988		TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	537	1	537	3	N	-0-		-0-
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	789	1	789	3	N	-0-		-0-
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	731	1	731	3	N	-0-		-0-
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	672	1	672	3	N	-0-		-0-
05	1643 N	1352	-0-	-291	-0-	676	1	676	3	N	-0-		-0-
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	697	1	697	3	N	-0-		-0-
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	663	1	663	3	N	-0-		-0-
08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	718	1	718	3	N	-0-		-0-
09	1380 N	902	-0-	-478	-0-	451	1	451	3	N	-0-		-0-
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	383	1	383	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUSH - WOFFORD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 128017		COMPL. DATE 06/23/1988		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-		-0-
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-		-0-
03	992 N	866	-0-	-126	-0-	866	3			N	-0-		-0-
04	900 N	602	-0-	-298	-0-	602	3			N	-0-		-0-
05	1054 N	565	-0-	-489	-0-	565	3			N	-0-		-0-
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-		-0-
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-		-0-
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-		-0-
09	690 N	619	-0-	-71	-0-	619	3			N	-0-		-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
MOSLEY & DRYDEN -A-		WELL #:		3	RRCID ->	128018	COMPL. DATE	07/01/1988	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6685 - 6995		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GRUENE, O.A.		WELL #:		11	RRCID ->	128131	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5682 - 7154		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-	-0-	
02	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-	-0-	
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-	-0-	
04	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-	-0-	
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-	-0-	
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-	-0-	
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-	-0-	
08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-	-0-	
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-	-0-	
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,189					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BUTTS, J.B.		WELL #:		7	RRCID ->	128192	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 5613 - 5882		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-	-0-	
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-	-0-	
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-	
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	N	-0-	-0-	
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-	-0-	
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-	-0-	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-	
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-	-0-	
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		255					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035												
JONES, MRS. EVA M.		WELL #:		5	RRCID ->	128385	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6776 - 7116					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3			N	-0-					-0-
02		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3			N	-0-					-0-
03		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3			N	-0-					-0-
04		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3			N	-0-					-0-
05		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3			N	-0-					-0-
06		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3			N	-0-					-0-
07		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3			N	-0-					-0-
08		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3			N	-0-					-0-
09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3			N	-0-					-0-
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3			N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WARDNER, G.P.		WELL #:		194	RRCID ->	128571	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5582 - 6120					
01		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	636 1	636 3	N	-0-						-0-
02		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	656 1	656 3	N	-0-						-0-
03		1488 N	1322	-0-	-166	-0-	661 1	661 3	N	-0-						-0-
04		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	634 1	634 3	N	-0-						-0-
05		1457 N	1030	-0-	-427	-0-	515 1	515 3	N	-0-						-0-
06		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	550 1	550 3	N	-0-						-0-
07		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	631 1	631 3	N	-0-						-0-
08		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	750 1	750 3	N	-0-						-0-
09		1110 N	760	-0-	-350	-0-	380 1	380 3	N	-0-						-0-
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	134 1	134 3	N	-0-						-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WARDNER, G.P.		WELL #:		188	RRCID ->	128756	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 4644 - 4937					
01		690 N	690	-0-	-0-	-0-	345 1	345 3	N	-0-						-0-
02		848 N	848	-0-	-0-	-0-	424 1	424 3	N	-0-						-0-
03		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	587 1	587 3	N	-0-						-0-
04		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	637 1	637 3	N	-0-						-0-
05		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	799 1	799 3	N	-0-						-0-
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	105 1	105 3	N	-0-						-0-
07		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	753 1	753 3	N	-0-						-0-
08		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	556 1	556 3	N	-0-						-0-
09		666 N	666	-0-	-0-	-0-	333 1	333 3	N	-0-						-0-
10		560 N	560	-0-	-0-	-0-	280 1	280 3	N	-0-						-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
HAGAN & STEWART		WELL #:		5	RRCID -> 128873	COMPL. DATE 10/17/1988	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6790	- 6921					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARDNER, G.P.		WELL #:		201	RRCID -> 129022	COMPL. DATE 11/04/1988	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6345	- 6716					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRUENE, O.A.		WELL #:		20	RRCID -> 129387	COMPL. DATE 07/19/1988	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6550	- 7078					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G.P.		WELL #: 186		RRCID -> 129543		COMPL. DATE 06/16/1988		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 27 F		RRCID -> 129955		COMPL. DATE 06/10/1988		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	390 N	336	-0-	-54	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,381				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 32 D		RRCID -> 130048		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		970				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
WARDNER, G.P.		WELL #:		204	RRCID ->	130101	COMPL. DATE	02/13/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6897 - 6907
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WARDNER, G.P.		WELL #:		192	RRCID ->	130105	COMPL. DATE	02/10/1989	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	5444 - 5456
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	270	1	270	3	N	-0-
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	203	1	203	3	N	-0-
03		465 N	436	-0-	-29	-0-	218	1	218	3	N	-0-
04		510 N	390	-0-	-120	-0-	195	1	195	3	N	-0-
05		465 N	376	-0-	-89	-0-	188	1	188	3	N	-0-
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	272	1	272	3	N	-0-
07		470 N	470	-0-	-0-	-0-	235	1	235	3	N	-0-
08		462 N	462	-0-	-0-	-0-	231	1	231	3	N	-0-
09		510 N	224	-0-	-286	-0-	112	1	112	3	N	-0-
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	130	1	130	3	N	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		4,108				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WARDNER, G.P.		WELL #:		185 F	RRCID ->	130439	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	6195 - 6818
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
GRUENE, O.A.		WELL #:		18	RRCID ->	130618	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5467 - 7276
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-		-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-		-0-
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3		N	-0-		-0-
04	420 N	393	-0-	-27	-0-	393	3		N	-0-		-0-
05	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	3		N	-0-		-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-		-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-		-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-		-0-
09	360 N	252	-0-	-108	-0-	252	3		N	-0-		-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARDNER, G.P.		WELL #:		176	RRCID ->	130697	COMPL. DATE	08/23/1989	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	5355 - 6610
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARDNER, G.P.		WELL #:		205	RRCID ->	130698	COMPL. DATE	11/04/1996	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5895 - 6593
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	410	1	410	3	N	-0-	-0-
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	344	1	344	3	N	-0-	-0-
03	1147 N	636	-0-	-511	-0-	318	1	318	3	N	-0-	-0-
04	780 N	496	-0-	-284	-0-	248	1	248	3	N	-0-	-0-
05	775 N	578	-0-	-197	-0-	289	1	289	3	N	-0-	-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	41	1	41	3	N	-0-	-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	408	1	408	3	N	-0-	-0-
08	589 N	356	-0-	-233	-0-	178	1	178	3	N	-0-	-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	206	1	206	3	N	-0-	-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	161	1	161	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
WARDNER, G.P.		WELL #:		195	RRCID ->	130705	COMPL. DATE	10/19/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6629 - 6658
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		148	RRCID ->	130719	COMPL. DATE	04/01/1989	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	6395 - 6404
01	3100 N	3966	-0-	866	92512	1983 1	1983 3	N	-0-			-0-
02	2800 N	3864	-0-	1064	93576	1932 1	1932 3	N	-0-			-0-
03	3100 N	4116	-0-	1016	94592	2058 1	2058 3	N	-0-			-0-
04	3000 N	3930	-0-	930	95522	1965 1	1965 3	N	-0-			-0-
05	3100 N	3398	-0-	298	95820	1699 1	1699 3	N	-0-			-0-
06	3000 N	648	-0-	-2352	93468	324 1	324 3	N	-0-			-0-
07	3100 N	4798	-0-	1698	95166	2399 1	2399 3	N	-0-			-0-
08	3100 N	3746	-0-	646	95812	1873 1	1873 3	N	-0-			-0-
09	3000 N	1906	-0-	-1094	94718	953 1	953 3	N	-0-			-0-
10	3100 N	1206	-0-	-1894	92824	603 1	603 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	92824			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	92824			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		25 F	RRCID ->	130771	COMPL. DATE	05/02/1989	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5470 - 5562
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	26 3		N	-0-			-0-
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 3		N	-0-			-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3		N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		29 F	RRCID ->	130780	COMPL. DATE	04/03/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6151 - 6175	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		N	-0-	-0-	
02		980 N	916	-0-	-64	-0-	916 3		N	-0-	-0-	
03		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3		N	-0-	-0-	
04		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3		N	-0-	-0-	
05		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3		N	-0-	-0-	
06		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3		N	-0-	-0-	
07		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3		N	-0-	-0-	
08		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3		N	-0-	-0-	
09		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3		N	-0-	-0-	
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,559				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GRUENE, O.A.		WELL #:		21	RRCID ->	130901	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5825 - 7280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-	-0-	
02		56 N	1	-0-	-55	-0-	1 3		N	-0-	-0-	
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-	-0-	
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	-0-	
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-	-0-	
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	-0-	
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-	-0-	
08		93 N	45	-0-	-48	-0-	45 3		N	-0-	-0-	
09		60 N	33	-0-	-27	-0-	33 3		N	-0-	-0-	
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			490				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DRYDEN, J.W.		WELL #:		12	RRCID ->	131106	COMPL. DATE	01/18/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6570 - 7036	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
TEXON ROYALTY CO.		WELL #:		8	RRCID ->	131808	COMPL. DATE	02/11/1989	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6111 - 6738		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ELLIFF, J.S.		WELL #:		28	RRCID ->	131809	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6074 - 6939		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
08	527 N	417	-0-	-110	-0-	417	3		N	-0-			-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,762				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RIVERS -A-		WELL #:		18 F	RRCID ->	131939	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5504 - 5786		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
BUTTS, J.B.		WELL #: 8		RRCID -> 131989		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 5319 - 6283			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3	N	-0-		-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	N	-0-	14 3	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		48		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUTTS, J.B.		WELL #: 10		RRCID -> 133008		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	6	1	N	-0-		-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		-0-
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	10	1	N	-0-		-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-		-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	9	1	N	-0-		-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: F 10		RRCID -> 133018		COMPL. DATE 11/15/1989		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3	N	-0-		-0-
02	1204 N	1171	-0-	-33	-0-	1171	3	N	-0-		-0-
03	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	1261	3	N	-0-		-0-
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3	N	-0-		-0-
05	1302 N	1130	-0-	-172	-0-	1130	3	N	-0-		-0-
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3	N	-0-		-0-
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3	N	-0-		-0-
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3	N	-0-		-0-
09	1320 N	915	-0-	-405	-0-	915	3	N	-0-		-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 6 T RRCID -> 133020 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
02	476 N	457	-0-	-19	-0-	457	3		N	-0-			-0-
03	527 N	495	-0-	-32	-0-	495	3		N	-0-			-0-
04	480 N	405	-0-	-75	-0-	405	3		N	-0-			-0-
05	496 N	413	-0-	-83	-0-	413	3		N	-0-			-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
09	540 N	426	-0-	-114	-0-	426	3		N	-0-			-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,482				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 2 RRCID -> 133138 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 4 RRCID -> 133146 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690

01	3100 N	5576	-0-	2476	43930	2788	1	2788	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	3798	-0-	998	44928	1899	1	1899	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	6648	-0-	3548	48476	3324	1	3324	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	5654	-0-	2654	51130	2827	1	2827	3	N	-0-		-0-
05	3100 N	5080	-0-	1980	53110	2540	1	2540	3	N	-0-		-0-
06	3000 N	878	-0-	-2122	50988	439	1	439	3	N	-0-		-0-
07	3100 N	7390	-0-	4290	55278	3695	1	3695	3	N	-0-		-0-
08	3100 N	4894	-0-	1794	57072	2447	1	2447	3	N	-0-		-0-
09	3000 N	3102	-0-	102	57174	1551	1	1551	3	N	-0-		-0-
10	3100 N	1738	-0-	-1362	55812	869	1	869	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	55812					N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	55812					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		44,758				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
RIVERS -A-		WELL #: 19 D		RRCID -> 133359		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RIVERS -A-		WELL #: 20 D		RRCID -> 133517		COMPL. DATE 03/23/1990		TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3024 N	2906	-0-	-118	-0-	1453	1	1453	3	N	-0-	-0-
02	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	1321	1	1321	3	N	-0-	-0-
03	3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	1539	1	1539	3	N	-0-	-0-
04	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	1450	1	1450	3	N	-0-	-0-
05	2728 N	2474	-0-	-254	-0-	1237	1	1237	3	N	-0-	-0-
06	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	1293	1	1293	3	N	-0-	-0-
07	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	1204	1	1204	3	N	-0-	-0-
08	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	1402	1	1402	3	N	-0-	-0-
09	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	1402	1	1402	3	N	-0-	-0-
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	368	1	368	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

S.A.J.S.L.B.		WELL #: 3		RRCID -> 133643		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-		-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-		-0-
03	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	3		N	-0-		-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-		-0-
05	558 N	482	-0-	-76	-0-	482	3		N	-0-		-0-
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-		-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-		-0-
08	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	3		N	-0-		-0-
09	510 N	444	-0-	-66	-0-	444	3		N	-0-		-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
BUTTS, J.B.		WELL #:		12	RRCID ->	133660	COMPL. DATE	12/03/1994	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5278 - 5286				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARDNER, G.P.		WELL #:		197	RRCID ->	133704	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6364 - 7342				
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		8				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARDNER, G.P.		WELL #:		106	RRCID ->	133796	COMPL. DATE	02/18/1990	TOTAL DEPTH	5775	PERF. 5284 - 5346				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	133868	COMPL. DATE	01/19/1990	TOTAL DEPTH	8073	PERF. 5574 - 6193	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #:		F 3	RRCID ->	133927	COMPL. DATE	03/06/1990	TOTAL DEPTH	6398	PERF. 5428 - 5466	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2042 N	2042	-0-	-0-	1021 1	1021 3	N	-0-			-0-
02		2078 N	2078	-0-	-0-	1039 1	1039 3	N	-0-			-0-
03		2226 N	2226	-0-	-0-	1113 1	1113 3	N	-0-			-0-
04		2150 N	2150	-0-	-0-	1075 1	1075 3	N	-0-			-0-
05		2294 N	2070	-0-	-224	1035 1	1035 3	N	-0-			-0-
06		2058 N	2058	-0-	-0-	1029 1	1029 3	N	-0-			-0-
07		2258 N	2258	-0-	-0-	1129 1	1129 3	N	-0-			-0-
08		2160 N	2160	-0-	-0-	1080 1	1080 3	N	-0-			-0-
09		2070 N	1772	-0-	-298	886 1	886 3	N	-0-			-0-
10		854 N	854	-0-	-0-	427 1	427 3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE, W.T. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	134330	COMPL. DATE	04/20/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6790 - 7064	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		54 N	54	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
02		168 N	23	-0-	-145	23 3		N	-0-			-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155			N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60			N	-0-			-0-
05		31 N	18	-0-	-13	18 3		N	-0-			-0-
06		122 N	122	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
07		43 N	43	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
TEXON ROYALTY "B"		WELL #:		8	RRCID ->	134359	COMPL. DATE	04/19/1990	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5566 - 6159
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2598 N	2598	-0-	-0-	1299 1	1299 3	N	-0-		-0-
02		2560 N	2560	-0-	-0-	1280 1	1280 3	N	-0-		-0-
03		2684 N	2684	-0-	-0-	1342 1	1342 3	N	-0-		-0-
04		2696 N	2696	-0-	-0-	1348 1	1348 3	N	-0-		-0-
05		2790 N	2276	-0-	-514	1138 1	1138 3	N	-0-		-0-
06		2748 N	2748	-0-	-0-	1374 1	1374 3	N	-0-		-0-
07		2762 N	2762	-0-	-0-	1381 1	1381 3	N	-0-		-0-
08		2806 N	2806	-0-	-0-	1403 1	1403 3	N	-0-		-0-
09		2700 N	2498	-0-	-202	1249 1	1249 3	N	-0-		-0-
10		638 N	638	-0-	-0-	319 1	319 3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXON ROYALTY CO.		WELL #:		F 7	RRCID ->	134360	COMPL. DATE	04/19/1990	TOTAL DEPTH	6834	PERF. 5490 - 5533
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		902 N	902	-0-	-0-	451 1	451 3	N	-0-		-0-
02		1012 N	1012	-0-	-0-	506 1	506 3	N	-0-		-0-
03		762 N	762	-0-	-0-	381 1	381 3	N	-0-		-0-
04		996 N	996	-0-	-0-	498 1	498 3	N	-0-		-0-
05		1116 N	588	-0-	-528	294 1	294 3	N	-0-		-0-
06		656 N	656	-0-	-0-	328 1	328 3	N	-0-		-0-
07		916 N	916	-0-	-0-	458 1	458 3	N	-0-		-0-
08		1108 N	1108	-0-	-0-	554 1	554 3	N	-0-		-0-
09		660 N	226	-0-	-434	113 1	113 3	N	-0-		-0-
10		102 N	102	-0-	-0-	51 1	51 3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUTTS, J.B.		WELL #:		11	RRCID ->	134374	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7978	PERF. 5071 - 6932
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		229 N	229	-0-	-0-	7 1	222 3	N	-0-		-0-
02		280 N	219	-0-	-61	7 1	212 3	N	-0-		-0-
03		327 N	327	-0-	-0-	12 1	315 3	N	-0-		-0-
04		464 N	464	-0-	-0-	20 1	444 3	N	-0-		-0-
05		513 N	513	-0-	-0-	32 1	481 3	N	-0-		-0-
06		291 N	291	-0-	-0-	26 1	265 3	N	-0-		-0-
07		218 N	218	-0-	-0-	12 1	206 3	N	-0-		-0-
08		310 N	248	-0-	-62	13 1	235 3	N	-0-		-0-
09		300 N	180	-0-	-120	11 1	169 3	N	-0-		-0-
10		21 N	21	-0-	-0-	5 1	16 3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 11 RRCID -> 135136										COMPL. DATE 05/16/1992	TOTAL DEPTH 6744	PERF. 5510	- 5990	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	693	1	693	3	N	-0-		-0-
02		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	641	1	641	3	N	-0-		-0-
03		1426 N	1388	-0-	-38	-0-	694	1	694	3	N	-0-		-0-
04		1350 N	1334	-0-	-16	-0-	667	1	667	3	N	-0-		-0-
05		1426 N	1210	-0-	-216	-0-	605	1	605	3	N	-0-		-0-
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	105	1	105	3	N	-0-		-0-
07		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	835	1	835	3	N	-0-		-0-
08		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	637	1	637	3	N	-0-		-0-
09		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	521	1	521	3	N	-0-		-0-
10		358 N	358	-0-	-0-	-0-	179	1	179	3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,154				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WARDNER, G.P. WELL #: 179 RRCID -> 135138										COMPL. DATE 04/27/1990	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 5222	- 6434	
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-		-0-
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-		-0-
03		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-		-0-
04		180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-		-0-
05		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-		-0-
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-		-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-		-0-
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-		-0-
09		180 N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-		-0-
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,528				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RIVERS -B- WELL #: 4 RRCID -> 135219										COMPL. DATE 07/09/1990	TOTAL DEPTH 5803	PERF. 5630	- 5788	
01		928 N	928	-0-	-0-	-0-	464	1	464	3	N	-0-		-0-
02		900 N	900	-0-	-0-	-0-	450	1	450	3	N	-0-		-0-
03		982 N	982	-0-	-0-	-0-	491	1	491	3	N	-0-		-0-
04		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	507	1	507	3	N	-0-		-0-
05		992 N	886	-0-	-106	-0-	443	1	443	3	N	-0-		-0-
06		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	517	1	517	3	N	-0-		-0-
07		802 N	802	-0-	-0-	-0-	401	1	401	3	N	-0-		-0-
08		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	506	1	506	3	N	-0-		-0-
09		1020 N	1012	-0-	-8	-0-	506	1	506	3	N	-0-		-0-
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	89	1	89	3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,748				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #: 40 F		RRCID -> 136694		COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
09	330 N	256	-0-	-74	-0-	256	3		N	-0-			-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARDNER, G.P.		WELL #: 215		RRCID -> 136773		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	402	1	402	3	N	-0-		-0-
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	384	1	384	3	N	-0-		-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	405	1	405	3	N	-0-		-0-
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	394	1	394	3	N	-0-		-0-
05	837 N	746	-0-	-91	-0-	373	1	373	3	N	-0-		-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	64	1	64	3	N	-0-		-0-
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	476	1	476	3	N	-0-		-0-
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	398	1	398	3	N	-0-		-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	192	1	192	3	N	-0-		-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	107	1	107	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARDNER, G.P.		WELL #: 213		RRCID -> 136827		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	514	1	514	3	N	-0-		-0-
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	474	1	474	3	N	-0-		-0-
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	509	1	509	3	N	-0-		-0-
04	990 N	950	-0-	-40	-0-	475	1	475	3	N	-0-		-0-
05	1054 N	676	-0-	-378	-0-	338	1	338	3	N	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-		-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	231	1	231	3	N	-0-		-0-
08	682 N	498	-0-	-184	-0-	249	1	249	3	N	-0-		-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	140	1	140	3	N	-0-		-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	83	1	83	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		23	RRCID ->	137375	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	5176 - 6888	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3100 N	2111	-0-	-989	36386	2111 3		N	-0-			-0-
02		2800 N	1820	-0-	-980	35406	1820 3		N	-0-			-0-
03		3100 N	2054	-0-	-1046	34360	2054 3		N	-0-			-0-
04		3000 N	1954	-0-	-1046	33314	1954 3		N	-0-			-0-
05		3100 N	1486	-0-	-1614	31700	1486 3		N	-0-			-0-
06		3000 N	1638	-0-	-1362	30338	1638 3		N	-0-			-0-
07		3100 N	1538	-0-	-1562	28776	1538 3		N	-0-			-0-
08		3100 N	1565	-0-	-1535	27241	1565 3		N	-0-			-0-
09		3000 N	1331	-0-	-1669	25572	1331 3		N	-0-			-0-
10		3100 N	1330	-0-	-1770	23802	1330 3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	23802			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	23802			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				16,827	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARDNER, G.P.		WELL #:		214	RRCID ->	138291	COMPL. DATE	09/19/1990	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6534 - 6610	
01		3441 X	2426	-0-	-1015	-0-	1213 1	1213 3	N	-0-			-0-
02		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	2032 1	2032 3	N	-0-			-0-
03		6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	3226 1	3226 3	N	-0-			-0-
04		6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	3082 1	3082 3	N	-0-			-0-
05		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	2439 1	2439 3	N	-0-			-0-
06		3330 X	910	-0-	-2420	-0-	455 1	455 3	N	-0-			-0-
07		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	2904 1	2904 3	N	-0-			-0-
08		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	2716 1	2716 3	N	-0-			-0-
09		3330 X	2060	-0-	-1270	-0-	1030 1	1030 3	N	-0-			-0-
10		3441 X	1048	-0-	-2393	-0-	524 1	524 3	N	-0-			-0-
11		900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT			-0-
12		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				39,242	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARDNER, G.P.		WELL #:		216	RRCID ->	138295	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	5504 - 5752	
01		3100 N	5430	-0-	2330	48451	2715 1	2715 3	N	-0-			-0-
02		2800 N	5080	-0-	2280	50731	2540 1	2540 3	N	-0-			-0-
03		3100 N	5388	-0-	2288	53019	2694 1	2694 3	N	-0-			-0-
04		3000 N	5162	-0-	2162	55181	2581 1	2581 3	N	-0-			-0-
05		3100 N	3476	-0-	376	55557	1738 1	1738 3	N	-0-			-0-
06		3000 N	1054	-0-	-1946	53611	527 1	527 3	N	-0-			-0-
07		3100 N	6194	-0-	3094	56705	3097 1	3097 3	N	-0-			-0-
08		3100 N	4814	-0-	1714	58419	2407 1	2407 3	N	-0-			-0-
09		3000 N	2280	-0-	-720	57699	1140 1	1140 3	N	-0-			-0-
10		3100 N	1222	-0-	-1878	55821	611 1	611 3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	55821			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	55821			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				40,100	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
DRYDEN, J. W.		WELL #:		7	RRCID ->	138421	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	7791	PERF. 5940 - 5982		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXON ROYALTY CO.		WELL #:		5 C	RRCID ->	139912	COMPL. DATE	10/29/1991	TOTAL DEPTH	6476	PERF. 5644 - 5700		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARDNER, G. P.		WELL #:		217	RRCID ->	143623	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5692 - 6186		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	770	1	770	3	N	-0-		-0-
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	770	1	770	3	N	-0-		-0-
03	1643 N	1560	-0-	-83	-0-	780	1	780	3	N	-0-		-0-
04	1500 N	1470	-0-	-30	-0-	735	1	735	3	N	-0-		-0-
05	1705 N	1282	-0-	-423	-0-	641	1	641	3	N	-0-		-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	129	1	129	3	N	-0-		-0-
07	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	801	1	801	3	N	-0-		-0-
08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	790	1	790	3	N	-0-		-0-
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	332	1	332	3	N	-0-		-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	192	1	192	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WARDNER, G. P.		WELL #:		218	RRCID ->	143748	COMPL. DATE	12/29/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6242 - 6770		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARDNER, G. P.		WELL #:		220	RRCID ->	144075	COMPL. DATE	02/11/1993	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6534 - 6812		
01	3100 N	3084	-0-	-16	217010	3084	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	3990	-0-	1190	218200	3990	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	3707	-0-	607	218807	3707	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	4214	-0-	1214	220021	4214	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	2895	-0-	-205	219816	2895	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	4216	-0-	1216	221032	4216	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	3303	-0-	203	221235	3303	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	2985	-0-	-115	221120	2985	3		N	-0-			-0-
09	3000 N	1791	-0-	-1209	219911	1791	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	367	-0-	-2733	217178	367	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	217178				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	217178				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,552				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUTTS, J. B.		WELL #:		13	RRCID ->	144975	COMPL. DATE	04/15/1993	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6502 - 6510		
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	110	3	N	-0-		-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	3	N	-0-		-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	N	-0-		-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-		-0-
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	3	N	-0-		-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-		-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-		-0-
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	3	N	-0-		-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-		-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,185				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
WARDNER, G. P.		WELL #:		228	RRCID ->	146678	COMPL. DATE	09/16/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6552 - 6659
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WARDNER, G.P.		WELL #:		227	RRCID ->	147157	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6530 - 6629
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1644	N	1644	-0-	-0-	822 1	822 3	N	-0-		-0-
02	1406	N	1406	-0-	-0-	703 1	703 3	N	-0-		-0-
03	2178	N	2178	-0-	-0-	1089 1	1089 3	N	-0-		-0-
04	2056	N	2056	-0-	-0-	1028 1	1028 3	N	-0-		-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	779 1	779 3	N	-0-		-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	142 1	142 3	N	-0-		-0-
07	2068	N	2068	-0-	-0-	1034 1	1034 3	N	-0-		-0-
08	1768	N	1768	-0-	-0-	884 1	884 3	N	-0-		-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	417 1	417 3	N	-0-		-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	265 1	265 3	N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,326	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WARDNER, G. P.		WELL #:		223	RRCID ->	147397	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7091 - 7291
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035												
WARDNER, G. P.		WELL #:		233	RRCID ->	148913	COMPL. DATE	06/24/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5678 - 5692					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3			N	-0-					-0-
02		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3			N	-0-					-0-
03		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3			N	-0-					-0-
04		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3			N	-0-					-0-
05		1023 N	848	-0-	-175	-0-	848 3			N	-0-					-0-
06		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3			N	-0-					-0-
07		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3			N	-0-					-0-
08		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3			N	-0-					-0-
09		1110 N	473	-0-	-637	-0-	473 3			N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,612				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WARDNER, G. P.		WELL #:		189	RRCID ->	148954	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 6298 - 6494					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
05		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-	-0-					
06		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-	-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-					
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
TOTAL GAS PROD:		201				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WARDNER, G.P.		WELL #:		226	RRCID ->	149062	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	7338	PERF. 5773 - 6575					
01		3100 N	1994	-0-	-1106	21795	997 1	997 3	N	-0-	-0-					
02		2800 N	1826	-0-	-974	20821	913 1	913 3	N	-0-	-0-					
03		3100 N	1912	-0-	-1188	19633	956 1	956 3	N	-0-	-0-					
04		3000 N	1808	-0-	-1192	18441	904 1	904 3	N	-0-	-0-					
05		3100 N	1576	-0-	-1524	16917	788 1	788 3	N	-0-	-0-					
06		3000 N	292	-0-	-2708	14209	146 1	146 3	N	-0-	-0-					
07		3100 N	1916	-0-	-1184	13025	958 1	958 3	N	-0-	-0-					
08		3100 N	1640	-0-	-1460	11565	820 1	820 3	N	-0-	-0-					
09		3000 N	654	-0-	-2346	9219	327 1	327 3	N	-0-	-0-					
10		3100 N	396	-0-	-2704	6515	198 1	198 3	N	-0-	-0-					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6515			N	NO RPT	-0-					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6515			N	NO RPT	-0-					
TOTAL GAS PROD:		14,014				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G. P.		WELL #: 238-F		RRCID -> 149765		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARDNER, G. P.		WELL #: 237		RRCID -> 150043		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896								
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	134	1	134	3	N	-0-				-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	124	1	124	3	N	-0-				-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	136	1	136	3	N	-0-				-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	134	1	134	3	N	-0-				-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	128	1	128	3	N	-0-				-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	132	1	132	3	N	-0-				-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	124	1	124	3	N	-0-				-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	122	1	122	3	N	-0-				-0-
09	270	N	100	-0-	-170	-0-	50	1	50	3	N	-0-				-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	151	1	151	3	N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,470				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARDNER, G. P.		WELL #: 225		RRCID -> 150044		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609								
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-				-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-				-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-				-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-				-0-
05	651	N	409	-0-	-242	-0-	409	3			N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,895				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER, G. P.		WELL #: 231-D		RRCID -> 150529		COMPL. DATE		N/A				
		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6296		-		6458				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	5 1	5 3	N	-0-		-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	N	-0-		-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	5 1	5 3	N	-0-		-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	6 1	6 3	N	-0-		-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	7 1	7 3	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	3 1	3 3	N	-0-		-0-
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	10 1	10 3	N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			74			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WARDNER, G. P.		WELL #: 224		RRCID -> 150534		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 4564		-		5226	
01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-		-0-			
02		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-		-0-			
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-		-0-			
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		-0-			
05		372 N	219	-0-	-153	-0-	219 3		N	-0-		-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:			1,580			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WARDNER, G. P.		WELL #: 239		RRCID -> 150568		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 5190		-		5208	
01		3100 N	5730	-0-	2630	63160	2865 1	2865 3	N	-0-		-0-			
02		2800 N	5498	-0-	2698	65858	2749 1	2749 3	N	-0-		-0-			
03		3100 N	4514	-0-	1414	67272	2257 1	2257 3	N	-0-		-0-			
04		3000 N	5818	-0-	2818	70090	2909 1	2909 3	N	-0-		-0-			
05		3100 N	5314	-0-	2214	72304	2657 1	2657 3	N	-0-		-0-			
06		3000 N	5684	-0-	2684	74988	2842 1	2842 3	N	-0-		-0-			
07		3100 N	5646	-0-	2546	77534	2823 1	2823 3	N	-0-		-0-			
08		3100 N	5700	-0-	2600	80134	2850 1	2850 3	N	-0-		-0-			
09		3000 N	4544	-0-	1544	81678	2272 1	2272 3	N	-0-		-0-			
10		3100 N	1918	-0-	-1182	80496	959 1	959 3	N	-0-		-0-			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	80496			N	NO RPT		-0-			
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	80496			N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:			50,366			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WARDNER, G.P.		WELL #:		236	RRCID ->	152538	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5778 - 5784	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	274 1	274 3		N	-0-			-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	235 1	235 3		N	-0-			-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	269 1	269 3		N	-0-			-0-
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	275 1	275 3		N	-0-			-0-
05	527 N	516	-0-	-11	-0-	258 1	258 3		N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	45 1	45 3		N	-0-			-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	328 1	328 3		N	-0-			-0-
08	527 N	496	-0-	-31	-0-	248 1	248 3		N	-0-			-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	162 1	162 3		N	-0-			-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	99 1	99 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARDNER, G. P.		WELL #:		241	RRCID ->	160201	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6680 - 6687	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	191 1	191 3		N	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	115 1	115 3		N	-0-			-0-
03	372 N	316	-0-	-56	-0-	158 1	158 3		N	-0-			-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	186 1	186 3		N	-0-			-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	176 1	176 3		N	-0-			-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	171 1	171 3		N	-0-			-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	173 1	173 3		N	-0-			-0-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	211 1	211 3		N	-0-			-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	176 1	176 3		N	-0-			-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	103 1	103 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #:		F 16	RRCID ->	160665	COMPL. DATE	10/04/1996	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5700 - 5812	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	71 1	71 3		N	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	76 1	76 3		N	-0-			-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	70 1	70 3		N	-0-			-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	71 1	71 3		N	-0-			-0-
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	62 1	62 3		N	-0-			-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	71 1	71 3		N	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	63 1	63 3		N	-0-			-0-
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	57 1	57 3		N	-0-			-0-
09	150 N	90	-0-	-60	-0-	45 1	45 3		N	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	11 1	11 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER, G. P.		WELL #: 247		RRCID -> 161144		COMPL. DATE 06/07/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	921 1	921 3	N	-0-			-0-
02	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	899 1	899 3	N	-0-			-0-
03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	961 1	961 3	N	-0-			-0-
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	946 1	946 3	N	-0-			-0-
05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	913 1	913 3	N	-0-			-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	156 1	156 3	N	-0-			-0-
07	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	1175 1	1175 3	N	-0-			-0-
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	922 1	922 3	N	-0-			-0-
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	478 1	478 3	N	-0-			-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	274 1	274 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARDNER, G. P.		WELL #: 246		RRCID -> 161151		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 3		N	-0-			-0-
02	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 3		N	-0-			-0-
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 3		N	-0-			-0-
04	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 3		N	-0-			-0-
05	2077 N	1658	-0-	-419	-0-	1658 3		N	-0-			-0-
06	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 3		N	-0-			-0-
07	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 3		N	-0-			-0-
08	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 3		N	-0-			-0-
09	2010 N	1613	-0-	-397	-0-	1613 3		N	-0-			-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARDNER, G. P.		WELL #: 245		RRCID -> 161156		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	968 1	968 3	N	-0-			-0-
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	845 1	845 3	N	-0-			-0-
03	1984 N	1772	-0-	-212	-0-	886 1	886 3	N	-0-			-0-
04	1860 N	1706	-0-	-154	-0-	853 1	853 3	N	-0-			-0-
05	1860 N	1460	-0-	-400	-0-	730 1	730 3	N	-0-			-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	141 1	141 3	N	-0-			-0-
07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	1059 1	1059 3	N	-0-			-0-
08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	958 1	958 3	N	-0-			-0-
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	393 1	393 3	N	-0-			-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	207 1	207 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
WARDNER, G. P.		WELL #:		248	RRCID ->	161308	COMPL. DATE	01/10/1997	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7000 - 7006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	12 1	12 3	N	-0-		-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	8 1	8 3	N	-0-		-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	9 1	9 3	N	-0-		-0-
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	9 1	9 3	N	-0-		-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	18 1	18 3	N	-0-		-0-
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	18 1	18 3	N	-0-		-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	15 1	15 3	N	-0-		-0-
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	19 1	19 3	N	-0-		-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	15 1	15 3	N	-0-		-0-
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	4 1	4 3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			254				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WARDNER, G. P.		WELL #:		243	RRCID ->	161417	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6292 - 6742	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WARDNER, G. P.		WELL #:		249	RRCID ->	161785	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5491 - 6163	
01		3100 N	4136	-0-	1036	26676	2068 1	2068 3	N	-0-		-0-
02		2800 N	4354	-0-	1554	28230	2177 1	2177 3	N	-0-		-0-
03		3100 N	4646	-0-	1546	29776	2323 1	2323 3	N	-0-		-0-
04		3000 N	4442	-0-	1442	31218	2221 1	2221 3	N	-0-		-0-
05		3100 N	3532	-0-	432	31650	1766 1	1766 3	N	-0-		-0-
06		3000 N	670	-0-	-2330	29320	335 1	335 3	N	-0-		-0-
07		3100 N	4456	-0-	1356	30676	2228 1	2228 3	N	-0-		-0-
08		3100 N	4082	-0-	982	31658	2041 1	2041 3	N	-0-		-0-
09		3000 N	1584	-0-	-1416	30242	792 1	792 3	N	-0-		-0-
10		3100 N	518	-0-	-2582	27660	259 1	259 3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	27660			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	27660			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,420				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035															
WARDNER, G. P.		WELL #: 250		RRCID -> 161815		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	239 1	239	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	250 1	250	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	496	N	430	-0-	-66	-0-	215 1	215	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	219 1	219	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	558	N	452	-0-	-106	-0-	226 1	226	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	51 1	51	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	263 1	263	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	259 1	259	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	110 1	110	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	64 1	64	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,792				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

U.C.L.I.		WELL #: 14		RRCID -> 162227		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	1416 1	1416	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2800	N	2810	-0-	10	-0-	1405 1	1405	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	2990	N	2980	-0-	-10	-0-	1490 1	1490	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	1365 1	1365	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	2821	N	2318	-0-	-503	-0-	1159 1	1159	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	214 1	214	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	1541 1	1541	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	1309 1	1309	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	619 1	619	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	372 1	372	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,780				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WARDNER, G. P.		WELL #: 258		RRCID -> 163736		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	515 1	515	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	430 1	430	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	930	N	442	-0-	-488	-0-	221 1	221	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	990	N	606	-0-	-384	-0-	303 1	303	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	961	N	920	-0-	-41	-0-	460 1	460	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	551 1	551	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	511 1	511	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	596 1	596	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1080	N	264	-0-	-816	-0-	132 1	132	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	147 1	147	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,732				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 WARDNER, G. P. WELL #: 256 RRCID -> 164077 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	40	1	40	3	N	-0-			-0-	
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	20	1	20	3	N	-0-			-0-	
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	29	1	29	3	N	-0-			-0-	
04		90 N	60	-0-	-30	-0-	30	1	30	3	N	-0-			-0-	
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	28	1	28	3	N	-0-			-0-	
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	19	1	19	3	N	-0-			-0-	
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	21	1	21	3	N	-0-			-0-	
08		62 N	32	-0-	-30	-0-	16	1	16	3	N	-0-			-0-	
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	12	1	12	3	N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			430				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

U.C.L.I. WELL #: 15 RRCID -> 165366 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370

01		638 N	638	-0-	-0-	-0-	319	1	319	3	N	-0-			-0-	
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	177	1	177	3	N	-0-			-0-	
03		620 N	400	-0-	-220	-0-	200	1	200	3	N	-0-			-0-	
04		630 N	372	-0-	-258	-0-	186	1	186	3	N	-0-			-0-	
05		403 N	374	-0-	-29	-0-	187	1	187	3	N	-0-			-0-	
06		84 N	84	-0-	-0-	-0-	42	1	42	3	N	-0-			-0-	
07		552 N	552	-0-	-0-	-0-	276	1	276	3	N	-0-			-0-	
08		472 N	472	-0-	-0-	-0-	236	1	236	3	N	-0-			-0-	
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	102	1	102	3	N	-0-			-0-	
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	53	1	53	3	N	-0-			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,556				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WARDNER, G. P. WELL #: 253 RRCID -> 165449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284

01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	142	1	142	3	N	-0-			-0-	
02		698 N	698	-0-	-0-	-0-	349	1	349	3	N	-0-			-0-	
03		820 N	820	-0-	-0-	-0-	410	1	410	3	N	-0-			-0-	
04		792 N	792	-0-	-0-	-0-	396	1	396	3	N	-0-			-0-	
05		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	544	1	544	3	N	-0-			-0-	
06		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	675	1	675	3	N	-0-			-0-	
07		546 N	546	-0-	-0-	-0-	273	1	273	3	N	-0-			-0-	
08		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	788	1	788	3	N	-0-			-0-	
09		990 N	908	-0-	-82	-0-	454	1	454	3	N	-0-			-0-	
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	3	N	-0-			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,082				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 WARDNER, G. P. WELL #: 260 RRCID -> 166788 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3100 N	4102	-0-	1002	18576	2051	1	2051	3	N	-0-				-0-
02	2800 N	3756	-0-	956	19532	1878	1	1878	3	N	-0-				-0-
03	3100 N	3924	-0-	824	20356	1962	1	1962	3	N	-0-				-0-
04	3000 N	3678	-0-	678	21034	1839	1	1839	3	N	-0-				-0-
05	3100 N	3004	-0-	-96	20938	1502	1	1502	3	N	-0-				-0-
06	3000 N	612	-0-	-2388	18550	306	1	306	3	N	-0-				-0-
07	3100 N	4862	-0-	1762	20312	2431	1	2431	3	N	-0-				-0-
08	3100 N	4690	-0-	1590	21902	2345	1	2345	3	N	-0-				-0-
09	3000 N	2482	-0-	-518	21384	1241	1	1241	3	N	-0-				-0-
10	3100 N	496	-0-	-2604	18780	248	1	248	3	N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	18780					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	18780					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		31,606				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DRYDEN, J.W. WELL #: 13 F RRCID -> 172733 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162

01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-				-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-				-0-
03	651 N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-				-0-
04	630 N	602	-0-	-28	-0-	602	3			N	-0-				-0-
05	651 N	530	-0-	-121	-0-	530	3			N	-0-				-0-
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-				-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-				-0-
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-				-0-
09	570 N	364	-0-	-206	-0-	364	3			N	-0-				-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,137				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARDNER, G. P. WELL #: 263 RRCID -> 174341 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 WARDNER, G. P. WELL #: 267 RRCID -> 174887 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	14	-0-	-3086	43892	14	3			N	-0-					-0-
02		2800 N	-0-	-0-	-2800	41092					N	-0-					-0-
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	37992					N	-0-					-0-
04		3000 N	-0-	-0-	-3000	34992					N	-0-					-0-
05		3100 N	-0-	-0-	-3100	31892					N	-0-					-0-
06		3000 N	-0-	-0-	-3000	28892					N	-0-					-0-
07		3100 N	-0-	-0-	-3100	25792					N	-0-					-0-
08		3100 N	-0-	-0-	-3100	22692					N	-0-					-0-
09		3000 N	-0-	-0-	-3000	19692					N	-0-					-0-
10		3100 N	-0-	-0-	-3100	16592					N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	16592					N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	16592					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE, W. T. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175449 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098

01		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
02		1036 N	329	-0-	-707	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05		372 N	187	-0-	-185	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
07		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09		1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 234 D RRCID -> 175596 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632

01		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	520	1	520	3	N	-0-					-0-
02		908 N	908	-0-	-0-	-0-	454	1	454	3	N	-0-					-0-
03		1085 N	966	-0-	-119	-0-	483	1	483	3	N	-0-					-0-
04		1020 N	930	-0-	-90	-0-	465	1	465	3	N	-0-					-0-
05		992 N	836	-0-	-156	-0-	418	1	418	3	N	-0-					-0-
06		888 N	888	-0-	-0-	-0-	444	1	444	3	N	-0-					-0-
07		858 N	858	-0-	-0-	-0-	429	1	429	3	N	-0-					-0-
08		960 N	960	-0-	-0-	-0-	480	1	480	3	N	-0-					-0-
09		900 N	604	-0-	-296	-0-	302	1	302	3	N	-0-					-0-
10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	119	1	119	3	N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
BERTRAM HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 175674		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	120	1	1050	3	N	-0-	-0-
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	103	1	940	3	N	-0-	-0-
03	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	91	1	952	3	N	-0-	-0-
04	1140 N	1042	-0-	-98	-0-	86	1	956	3	N	-0-	-0-
05	1147 N	971	-0-	-176	-0-	89	1	882	3	N	-0-	-0-
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	101	1	986	3	N	-0-	-0-
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	86	1	891	3	N	-0-	-0-
08	961 N	960	-0-	-1	-0-	155	1	805	3	N	-0-	-0-
09	1080 N	568	-0-	-512	-0-	33	1	535	3	N	-0-	-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	65	1	318	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,244		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

GRUENE, O. A.		WELL #: 25		RRCID -> 175676		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 268		RRCID -> 176252		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
BUTTS, J. B.		WELL #:		17	RRCID ->	176360	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	5182	-	5206	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-		14	1	422	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-		14	1	392	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-		17	1	451	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-		20	1	431	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	465 N	407	-0-	-58	-0-		25	1	382	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-		40	1	400	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-		26	1	440	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-		25	1	432	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	450 N	362	-0-	-88	-0-		22	1	340	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-		64	1	220	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

U.C.L.I.		WELL #:		16	RRCID ->	180508	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5230	-	5258	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
01	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-		1181	1	1181	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-		1305	1	1305	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-		1364	1	1364	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	2280 N	2166	-0-	-114	-0-		1083	1	1083	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	2821 N	2010	-0-	-811	-0-		1005	1	1005	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-		188	1	188	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-		657	1	657	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2015 N	616	-0-	-1399	-0-		308	1	308	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-		255	1	255	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-		262	1	262	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WOFFORD, BUSH "D"		WELL #:		5	RRCID ->	180516	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	7668	-	8164	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-		1844	3			N	-0-	-0-	-0-	
02	1764 N	1674	-0-	-90	-0-		1674	3			N	-0-	-0-	-0-	
03	1984 N	1822	-0-	-162	-0-		1822	3			N	-0-	-0-	-0-	
04	1770 N	1750	-0-	-20	-0-		1750	3			N	-0-	-0-	-0-	
05	1860 N	1579	-0-	-281	-0-		1579	3			N	-0-	-0-	-0-	
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-		1477	3			N	-0-	-0-	-0-	
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-		1591	3			N	-0-	-0-	-0-	
08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-		2010	3			N	-0-	-0-	-0-	
09	1470 N	1407	-0-	-63	-0-		1407	3			N	-0-	-0-	-0-	
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-		790	3			N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
KEESE		WELL #:		1	RRCID ->	181646	COMPL. DATE	02/27/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7958 - 7968
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		133 N	133	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
02		140 N	118	-0-	-22	118	3	N	-0-		-0-
03		144 N	144	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-
04		120 N	97	-0-	-23	97	3	N	-0-		-0-
05		124 N	82	-0-	-42	82	3	N	-0-		-0-
06		94 N	94	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
07		94 N	94	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
08		102 N	102	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
09		90 N	53	-0-	-37	53	3	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			917			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WARDNER, G. P.		WELL #:		298	RRCID ->	182754	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	7503	PERF. 5206 - 6332
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MOSLEY-DRYDEN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	182793	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7086 - 7091
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER, G. P.		WELL #: 310		RRCID -> 183144		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	2795	1	2795 3	N	-0-	-0-	
02	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	2579	1	2579 3	N	-0-	-0-	
03	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	2896	1	2896 3	N	-0-	-0-	
04	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	2544	1	2544 3	N	-0-	-0-	
05	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	2218	1	2218 3	N	-0-	-0-	
06	3720 X	796	-0-	-2924	-0-	398	1	398 3	N	-0-	-0-	
07	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	2760	1	2760 3	N	-0-	-0-	
08	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	2024	1	2024 3	N	-0-	-0-	
09	3720 X	2046	-0-	-1674	-0-	1023	1	1023 3	N	-0-	-0-	
10	3844 X	1416	-0-	-2428	-0-	708	1	708 3	N	-0-	-0-	
11	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		39,890				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DRYDEN, J. W.		WELL #: 16		RRCID -> 183464		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-	-0-	
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	179	3		N	-0-	-0-	
03	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	3		N	-0-	-0-	
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3		N	-0-	-0-	
05	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3		N	-0-	-0-	
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-	-0-	
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-	-0-	
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-	-0-	
09	210 N	153	-0-	-57	-0-	153	3		N	-0-	-0-	
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,510				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CAGE		WELL #: C 2		RRCID -> 183850		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	1750	-0-	-1350	-0-	120477	1750 3		N	-0-	-0-	
02	2800 N	1809	-0-	-991	-0-	119486	1809 3		N	-0-	-0-	
03	3100 N	1815	-0-	-1285	-0-	118201	1815 3		N	-0-	-0-	
04	3000 N	1352	-0-	-1648	-0-	116553	1352 3		N	-0-	-0-	
05	3100 N	1642	-0-	-1458	-0-	115095	1642 3		N	-0-	-0-	
06	3000 N	1655	-0-	-1345	-0-	113750	1655 3		N	-0-	-0-	
07	3100 N	1199	-0-	-1901	-0-	111849	1199 3		N	-0-	-0-	
08	3100 N	1964	-0-	-1136	-0-	110713	1964 3		N	-0-	-0-	
09	3000 N	1240	-0-	-1760	-0-	108953	1240 3		N	-0-	-0-	
10	3100 N	410	-0-	-2690	-0-	106263	410 3		N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	106263			N	NO RPT	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	106263			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,836				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G.P.		WELL #: 251		RRCID -> 189546		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-	-0-	-0-
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-	-0-	-0-
03	868 N	734	-0-	-134	-0-	734	3	N	-0-	-0-	-0-
04	660 N	658	-0-	-2	-0-	658	3	N	-0-	-0-	-0-
05	775 N	465	-0-	-310	-0-	465	3	N	-0-	-0-	-0-
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-	-0-	-0-
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-	-0-	-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-	-0-	-0-
09	570 N	243	-0-	-327	-0-	243	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARDNER, G. P.		WELL #: 277		RRCID -> 189665		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	228	1	228	3	N	-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	205	1	205	3	N	-0-
03	465 N	448	-0-	-17	-0-	224	1	224	3	N	-0-
04	450 N	434	-0-	-16	-0-	217	1	217	3	N	-0-
05	465 N	398	-0-	-67	-0-	199	1	199	3	N	-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	229	1	229	3	N	-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	220	1	220	3	N	-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	252	1	252	3	N	-0-
09	450 N	348	-0-	-102	-0-	174	1	174	3	N	-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	105	1	105	3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARDNER, G. P.		WELL #: 202 D		RRCID -> 194240		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5652 - 6306			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WARDNER, G. P.		WELL #:		311	RRCID ->	197027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6872	PERF. 5677	- 6570	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3100 N	4122	-0-	1022	19326	2061	1	2061	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	3960	-0-	1160	20486	1980	1	1980	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	4254	-0-	1154	21640	2127	1	2127	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	4098	-0-	1098	22738	2049	1	2049	3	N	-0-		-0-
05	3100 N	3510	-0-	410	23148	1755	1	1755	3	N	-0-		-0-
06	3000 N	658	-0-	-2342	20806	329	1	329	3	N	-0-		-0-
07	3100 N	4560	-0-	1460	22266	2280	1	2280	3	N	-0-		-0-
08	3100 N	4004	-0-	904	23170	2002	1	2002	3	N	-0-		-0-
09	3000 N	1910	-0-	-1090	22080	955	1	955	3	N	-0-		-0-
10	3100 N	664	-0-	-2436	19644	332	1	332	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	19644					N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	19644					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARDNER, G. P.		WELL #:		313	RRCID ->	197706	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	6902	PERF. 5382	- 6014	
01	3100 N	3336	-0-	236	7414	1668	1	1668	3	N	-0-	-0-	
02	2800 N	3196	-0-	396	7810	1598	1	1598	3	N	-0-	-0-	
03	3100 N	3296	-0-	196	8006	1648	1	1648	3	N	-0-	-0-	
04	3000 N	3136	-0-	136	8142	1568	1	1568	3	N	-0-	-0-	
05	3100 N	2706	-0-	-394	7748	1353	1	1353	3	N	-0-	-0-	
06	3000 N	484	-0-	-2516	5232	242	1	242	3	N	-0-	-0-	
07	3100 N	3582	-0-	482	5714	1791	1	1791	3	N	-0-	-0-	
08	3100 N	3112	-0-	12	5726	1556	1	1556	3	N	-0-	-0-	
09	3000 N	1278	-0-	-1722	4004	639	1	639	3	N	-0-	-0-	
10	3100 N	336	-0-	-2764	1240	168	1	168	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		24,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARDNER, G. P.		WELL #:		312	RRCID ->	199156	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 5404	- 5551	
01	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	817	1	817	3	N	-0-	-0-	
02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	837	1	837	3	N	-0-	-0-	
03	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	1032	1	1032	3	N	-0-	-0-	
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	978	1	978	3	N	-0-	-0-	
05	1860 N	1766	-0-	-94	-0-	883	1	883	3	N	-0-	-0-	
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	143	1	143	3	N	-0-	-0-	
07	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	993	1	993	3	N	-0-	-0-	
08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	885	1	885	3	N	-0-	-0-	
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	436	1	436	3	N	-0-	-0-	
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	173	1	173	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
WARDNER, G. P.		WELL #:		320	RRCID ->	200293	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 5282 - 6552	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	3184 1	3184 3	N	-0-		-0-
02		7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	3852 1	3852 3	N	-0-		-0-
03		7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	3887 1	3887 3	N	-0-		-0-
04		7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	3701 1	3701 3	N	-0-		-0-
05		6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	3268 1	3268 3	N	-0-		-0-
06		3900 X	1238	-0-	-2662	-0-	619 1	619 3	N	-0-		-0-
07		6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	3341 1	3341 3	N	-0-		-0-
08		6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	3409 1	3409 3	N	-0-		-0-
09		3900 X	3476	-0-	-424	-0-	1738 1	1738 3	N	-0-		-0-
10		4030 X	1530	-0-	-2500	-0-	765 1	765 3	N	-0-		-0-
11		1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT		-0-
12		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		55,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

U.C.L.I.		WELL #:		19	RRCID ->	200294	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	6964	PERF. 4742 - 6230	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		716 N	716	-0-	-0-	-0-	358 1	358 3	N	-0-		-0-
02		646 N	646	-0-	-0-	-0-	323 1	323 3	N	-0-		-0-
03		775 N	696	-0-	-79	-0-	348 1	348 3	N	-0-		-0-
04		690 N	668	-0-	-22	-0-	334 1	334 3	N	-0-		-0-
05		713 N	592	-0-	-121	-0-	296 1	296 3	N	-0-		-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	51 1	51 3	N	-0-		-0-
07		710 N	710	-0-	-0-	-0-	355 1	355 3	N	-0-		-0-
08		589 N	572	-0-	-17	-0-	286 1	286 3	N	-0-		-0-
09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	146 1	146 3	N	-0-		-0-
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	90 1	90 3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARDNER, G. P.		WELL #:		317	RRCID ->	200374	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	6944	PERF. 5082 - 6515	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	4498	-0-	1398	20108	2249 1	2249 3	N	-0-		-0-
02		2800 N	4274	-0-	1474	21582	2137 1	2137 3	N	-0-		-0-
03		3100 N	4514	-0-	1414	22996	2257 1	2257 3	N	-0-		-0-
04		3000 N	4372	-0-	1372	24368	2186 1	2186 3	N	-0-		-0-
05		3100 N	3486	-0-	386	24754	1743 1	1743 3	N	-0-		-0-
06		3000 N	668	-0-	-2332	22422	334 1	334 3	N	-0-		-0-
07		3100 N	4116	-0-	1016	23438	2058 1	2058 3	N	-0-		-0-
08		3100 N	4150	-0-	1050	24488	2075 1	2075 3	N	-0-		-0-
09		3000 N	1668	-0-	-1332	23156	834 1	834 3	N	-0-		-0-
10		3100 N	406	-0-	-2694	20462	203 1	203 3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	20462			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	20462			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
WARDNER, G. P.		WELL #: 316		RRCID -> 201234		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	966	1	966	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	899	1	899	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2015 N	1908	-0-	-107	-0-	954	1	954	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	919	1	919	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1984 N	1620	-0-	-364	-0-	810	1	810	3	N	-0-	-0-	-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	150	1	150	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	1095	1	1095	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	970	1	970	3	N	-0-	-0-	-0-
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	455	1	455	3	N	-0-	-0-	-0-
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	226	1	226	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARDNER, G. P.		WELL #: 321		RRCID -> 201235		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	617	1	617	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	571	1	571	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	622	1	622	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	597	1	597	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	525	1	525	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	91	1	91	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	585	1	585	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	623	1	623	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	270	1	270	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARDNER, G. P.		WELL #: 314		RRCID -> 201248		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	4516	-0-	1416	21252	2258	1	2258	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	4218	-0-	1418	22670	2109	1	2109	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	4474	-0-	1374	24044	2237	1	2237	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	4292	-0-	1292	25336	2146	1	2146	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	3524	-0-	424	25760	1762	1	1762	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	680	-0-	-2320	23440	340	1	340	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	4706	-0-	1606	25046	2353	1	2353	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	4286	-0-	1186	26232	2143	1	2143	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	1716	-0-	-1284	24948	858	1	858	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	834	-0-	-2266	22682	417	1	417	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	22682					N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	22682					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		33,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)												CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
WARDNER, G. P.															
//CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 879035															
WELL #: 315 RRCID -> 201962 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		3100 N	3908	-0-	808	14658	1954 1	1954 3	N	-0-			-0-		
02		2800 N	3788	-0-	988	15646	1894 1	1894 3	N	-0-			-0-		
03		3100 N	3452	-0-	352	15998	1726 1	1726 3	N	-0-			-0-		
04		3000 N	3096	-0-	96	16094	1548 1	1548 3	N	-0-			-0-		
05		3100 N	2884	-0-	-216	15878	1442 1	1442 3	N	-0-			-0-		
06		3000 N	642	-0-	-2358	13520	321 1	321 3	N	-0-			-0-		
07		3100 N	4494	-0-	1394	14914	2247 1	2247 3	N	-0-			-0-		
08		3100 N	3976	-0-	876	15790	1988 1	1988 3	N	-0-			-0-		
09		3000 N	1790	-0-	-1210	14580	895 1	895 3	N	-0-			-0-		
10		3100 N	654	-0-	-2446	12134	327 1	327 3	N	-0-			-0-		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	12134			N	NO RPT			-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	12134			N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			28,684											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BUTTS, J. B.												CNTY: NUECES			
WELL #: 20 RRCID -> 202138 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556															
01		458 N	458	-0-	-0-	-0-	15 1	443 3	N	-0-			-0-		
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	15 1	392 3	N	-0-			-0-		
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	16 1	429 3	N	-0-			-0-		
04		450 N	334	-0-	-116	-0-	15 1	319 3	N	-0-			-0-		
05		465 N	17	-0-	-448	-0-	1 1	16 3	N	-0-			-0-		
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-		
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-			-0-		
08		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-			-0-		
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-		
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-			-0-		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,684											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WARDNER, G. P.												CNTY: NUECES			
WELL #: 319 RRCID -> 202139 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678															
01		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	817 1	817 3	N	-0-			-0-		
02		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	801 1	801 3	N	-0-			-0-		
03		1736 N	1508	-0-	-228	-0-	754 1	754 3	N	-0-			-0-		
04		1590 N	1390	-0-	-200	-0-	695 1	695 3	N	-0-			-0-		
05		1736 N	1244	-0-	-492	-0-	622 1	622 3	N	-0-			-0-		
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	110 1	110 3	N	-0-			-0-		
07		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	844 1	844 3	N	-0-			-0-		
08		1240 N	1226	-0-	-14	-0-	613 1	613 3	N	-0-			-0-		
09		210 N	2	-0-	-208	-0-	1 1	1 3	N	-0-			-0-		
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-	225 1	225 3	N	-0-			-0-		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			10,964											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G.P.		WELL #: 323		RRCID -> 202841		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	2863 1	2863 3	N	N	-0-					1
02		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	2752 1	2752 3	N	N	-0-					1
03		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	2822 1	2822 3	N	N	-0-					1
04		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	2578 1	2578 3	N	N	-0-					1
05		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	2232 1	2232 3	N	N	-0-					1
06		3150 X	878	-0-	-2272	-0-	439 1	439 3	N	N	-0-					1
07		5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	2934 1	2934 3	N	N	-0-					1
08		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	2661 1	2661 3	N	N	-0-					1
09		3150 X	2254	-0-	-896	-0-	1127 1	1127 3	N	N	-0-					1
10		3255 X	1038	-0-	-2217	-0-	519 1	519 3	N	N	-0-					1
11		870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	N	NO RPT					1
12		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			N	N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		41,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WARDNER, G. P.		WELL #: 326		RRCID -> 203064		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	3868	-0-	768	2054	1934 1	1934 3	N	N	-0-					-0-
02		2800 N	3550	-0-	750	2804	1775 1	1775 3	N	N	-0-					-0-
03		3100 N	3626	-0-	526	3330	1813 1	1813 3	N	N	-0-					-0-
04		3000 N	3332	-0-	332	3662	1666 1	1666 3	N	N	-0-					-0-
05		3100 N	3136	-0-	36	3698	1568 1	1568 3	N	N	-0-					-0-
06		3000 N	3104	-0-	104	3802	1552 1	1552 3	N	N	-0-					-0-
07		3100 N	3104	-0-	4	3806	1552 1	1552 3	N	N	-0-					-0-
08		3100 N	3732	-0-	632	4438	1866 1	1866 3	N	N	-0-					-0-
09		3000 N	2590	-0-	-410	4028	1295 1	1295 3	N	N	-0-					-0-
10		3100 N	1110	-0-	-1990	2038	555 1	555 3	N	N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2038			N	N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2038			N	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		31,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WARDNER, G.P.		WELL #: 324		RRCID -> 203226		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	553 1	553 3	N	N	-0-					-0-
02		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	542 1	542 3	N	N	-0-					-0-
03		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	553 1	553 3	N	N	-0-					-0-
04		1080 N	1072	-0-	-8	-0-	536 1	536 3	N	N	-0-					-0-
05		1209 N	904	-0-	-305	-0-	452 1	452 3	N	N	-0-					-0-
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	87 1	87 3	N	N	-0-					-0-
07		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	561 1	561 3	N	N	-0-					-0-
08		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	551 1	551 3	N	N	-0-					-0-
09		438 N	438	-0-	-0-	-0-	219 1	219 3	N	N	-0-					-0-
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	110 1	110 3	N	N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G.P.		WELL #: 325		RRCID -> 203241		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUTTS, J. B.		WELL #: 22		RRCID -> 203516		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	3	N	-0-					-0-
02	280 N	155	-0-	-125	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	277	3	N	-0-					-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	N	-0-					-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	3	N	-0-					-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	N	-0-					-0-
08	248 N	212	-0-	-36	-0-	11	1	201	3	N	-0-					-0-
09	180 N	96	-0-	-84	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	13	1	45	3	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,051				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARDNER G. P		WELL #: 230 F		RRCID -> 203536		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
DRYDEN, J.W.		WELL #: 17		RRCID -> 204118		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3	N	-0-	-0-	-0-
02	980 N	910	-0-	-70	-0-	910	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1085 N	1004	-0-	-81	-0-	1004	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1050 N	1017	-0-	-33	-0-	1017	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	1011	3	N	-0-	-0-	-0-
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3	N	-0-	-0-	-0-
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1010	3	N	-0-	-0-	-0-
09	990 N	709	-0-	-281	-0-	709	3	N	-0-	-0-	-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARDNER, G. P.		WELL #: 327		RRCID -> 204120		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	120	1	120	3	Y	-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	106	1	106	3	Y	-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	118	1	118	3	Y	-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	114	1	114	3	Y	-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	107	1	107	3	Y	-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	112	1	112	3	Y	-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	109	1	109	3	Y	-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	125	1	125	3	Y	-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	88	1	88	3	Y	-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	63	1	63	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARDNER, G. P.		WELL #: 318		RRCID -> 204257		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3100 N	3182	-0-	82	11458	1591	1	1591	3	N	-0-
02	2800 N	2908	-0-	108	11566	1454	1	1454	3	N	-0-
03	3100 N	3788	-0-	688	12254	1894	1	1894	3	N	-0-
04	3000 N	3000	-0-	-0-	12254	1500	1	1500	3	N	-0-
05	3100 N	2644	-0-	-456	11798	1322	1	1322	3	N	-0-
06	3000 N	574	-0-	-2426	9372	287	1	287	3	N	-0-
07	3100 N	3840	-0-	740	10112	1920	1	1920	3	N	-0-
08	3100 N	3516	-0-	416	10528	1758	1	1758	3	N	-0-
09	3000 N	1436	-0-	-1564	8964	718	1	718	3	N	-0-
10	3100 N	660	-0-	-2440	6524	330	1	330	3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6524			N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6524			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G. P.		WELL #: 328		RRCID -> 204441		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	574 1	574 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	522 1	522 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	577 1	577 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	548 1	548 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	464 1	464 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	548 1	548 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	544 1	544 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	643 1	643 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	419 1	419 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	160 1	160 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,998				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARDNER G P		WELL #: 330		RRCID -> 204909		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915								
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	254 1	254 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	240 1	240 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	310 1	310 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	305 1	305 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	273 1	273 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	311 1	311 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	319 1	319 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	364 1	364 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	630	N	494	-0-	-136	-0-	247 1	247 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	98 1	98 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,442				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARDNER G.P.		WELL #: 332		RRCID -> 205610		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544								
01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	1151 1	1151 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1036 1	1036 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	1169 1	1169 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2220	N	2200	-0-	-20	-0-	1100 1	1100 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2294	N	1728	-0-	-566	-0-	864 1	864 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	188 1	188 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	1397 1	1397 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	1290 1	1290 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	516 1	516 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	136 1	136 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,694				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WARDNER, G. P.		WELL #:		331	RRCID ->	205656	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	6001 - 6078	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	137	1	137	3	N	-0-		-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	148	1	148	3	N	-0-		-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	184	1	184	3	N	-0-		-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	183	1	183	3	N	-0-		-0-
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	190	1	190	3	N	-0-		-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	202	1	202	3	N	-0-		-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	202	1	202	3	N	-0-		-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	230	1	230	3	N	-0-		-0-
09	390 N	316	-0-	-74	-0-	158	1	158	3	N	-0-		-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	122	1	122	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARDNER G.P.		WELL #:		333	RRCID ->	205956	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	6938	PERF.	5442 - 6582	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	3376	1	3376	3	N	-0-		-0-
02	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	3167	1	3167	3	N	-0-		-0-
03	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	3512	1	3512	3	N	-0-		-0-
04	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	3297	1	3297	3	N	-0-		-0-
05	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	2609	1	2609	3	N	-0-		-0-
06	3570 X	1026	-0-	-2544	-0-	513	1	513	3	N	-0-		-0-
07	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	2822	1	2822	3	N	-0-		-0-
08	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	2867	1	2867	3	N	-0-		-0-
09	3570 X	2094	-0-	-1476	-0-	1047	1	1047	3	N	-0-		-0-
10	3689 X	692	-0-	-2997	-0-	346	1	346	3	N	-0-		-0-
11	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT		-0-
12	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		47,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARDNER, G.P.		WELL #:		335	RRCID ->	206010	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	5090 - 6602	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	563	1	563	3	N	-0-		-0-
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	508	1	508	3	N	-0-		-0-
03	1147 N	1080	-0-	-67	-0-	540	1	540	3	N	-0-		-0-
04	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	517	1	517	3	N	-0-		-0-
05	1116 N	842	-0-	-274	-0-	421	1	421	3	N	-0-		-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	75	1	75	3	N	-0-		-0-
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	622	1	622	3	N	-0-		-0-
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	502	1	502	3	N	-0-		-0-
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	234	1	234	3	N	-0-		-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	159	1	159	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
WARDNER, G.P.		WELL #:		337	RRCID ->	206076	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	4822	-	6500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3100 N	5016	-0-	1916	72197	2508 1	2508 3	N	-0-			-0-	
02		2800 N	4062	-0-	1262	73459	2031 1	2031 3	N	-0-			-0-	
03		3100 N	4986	-0-	1886	75345	2493 1	2493 3	N	-0-			-0-	
04		3000 N	6202	-0-	3202	78547	3101 1	3101 3	N	-0-			-0-	
05		3100 N	5128	-0-	2028	80575	2564 1	2564 3	N	-0-			-0-	
06		3000 N	990	-0-	-2010	78565	495 1	495 3	N	-0-			-0-	
07		3100 N	7050	-0-	3950	82515	3525 1	3525 3	N	-0-			-0-	
08		3100 N	5888	-0-	2788	85303	2944 1	2944 3	N	-0-			-0-	
09		3000 N	2572	-0-	-428	84875	1286 1	1286 3	N	-0-			-0-	
10		3100 N	1414	-0-	-1686	83189	707 1	707 3	N	-0-			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	83189			N	NO RPT			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	83189			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				43,308	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARDNER, G.P.		WELL #:		336	RRCID ->	206079	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	4860	-	6580
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARDNER, G.P.		WELL #:		334	RRCID ->	206459	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	4810	-	6834
01	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	4109 1	4109 3	N	-0-				-0-	
02	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	3859 1	3859 3	N	-0-				-0-	
03	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	4138 1	4138 3	N	-0-				-0-	
04	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	4112 1	4112 3	N	-0-				-0-	
05	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	2329 1	2329 3	N	-0-				-0-	
06	4290 X	1246	-0-	-3044	-0-	623 1	623 3	N	-0-				-0-	
07	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	4275 1	4275 3	N	-0-				-0-	
08	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	3786 1	3786 3	N	-0-				-0-	
09	4290 X	3192	-0-	-1098	-0-	1596 1	1596 3	N	-0-				-0-	
10	4433 X	1582	-0-	-2851	-0-	791 1	791 3	N	-0-				-0-	
11	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				59,236	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WARDNER, G. P.		WELL #:		339	RRCID ->	206626	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	6921	PERF.	5454 - 6626	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	3288	-0-	188	10056	1644 1	1644 3	N	-0-			-0-
02		2800 N	3152	-0-	352	10408	1576 1	1576 3	N	-0-			-0-
03		3100 N	3432	-0-	332	10740	1716 1	1716 3	N	-0-			-0-
04		3000 N	3398	-0-	398	11138	1699 1	1699 3	N	-0-			-0-
05		3100 N	2840	-0-	-260	10878	1420 1	1420 3	N	-0-			-0-
06		3000 N	536	-0-	-2464	8414	268 1	268 3	N	-0-			-0-
07		3100 N	3764	-0-	664	9078	1882 1	1882 3	N	-0-			-0-
08		3100 N	3210	-0-	110	9188	1605 1	1605 3	N	-0-			-0-
09		3000 N	1418	-0-	-1582	7606	709 1	709 3	N	-0-			-0-
10		3100 N	652	-0-	-2448	5158	326 1	326 3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5158			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5158			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		338	RRCID ->	206689	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	5434 - 6576	
01		9930 X	9930	-0-	-0-	-0-	4965 1	4965 3	N	-0-			-0-
02		9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	4692 1	4692 3	N	-0-			-0-
03		10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	5036 1	5036 3	N	-0-			-0-
04		9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	4890 1	4890 3	N	-0-			-0-
05		8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	4024 1	4024 3	N	-0-			-0-
06		5010 X	1512	-0-	-3498	-0-	756 1	756 3	N	-0-			-0-
07		10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	5424 1	5424 3	N	-0-			-0-
08		9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	4933 1	4933 3	N	-0-			-0-
09		5010 X	4094	-0-	-916	-0-	2047 1	2047 3	N	-0-			-0-
10		5177 X	1958	-0-	-3219	-0-	979 1	979 3	N	-0-			-0-
11		1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT			-0-
12		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY		WELL #:		19	RRCID ->	207924	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6096 - 6260	
01		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	712 1	712 3	N	-0-			-0-
02		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	998 1	998 3	N	-0-			-0-
03		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	1084 1	1084 3	N	-0-			-0-
04		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	1030 1	1030 3	N	-0-			-0-
05		2201 N	1796	-0-	-405	-0-	898 1	898 3	N	-0-			-0-
06		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	1077 1	1077 3	N	-0-			-0-
07		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	909 1	909 3	N	-0-			-0-
08		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	1024 1	1024 3	N	-0-			-0-
09		2130 N	1510	-0-	-620	-0-	755 1	755 3	N	-0-			-0-
10		402 N	402	-0-	-0-	-0-	201 1	201 3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER G.P.		WELL #: 270		RRCID -> 208059		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	844 1	844 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	782 1	782 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1736 N	1676	-0-	-60	-0-	838 1	838 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	828 1	828 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1736 N	1734	-0-	-2	-0-	867 1	867 3	N	-0-	-0-	-0-
06	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	1098 1	1098 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	841 1	841 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	928 1	928 3	N	-0-	-0-	-0-
09	2190 N	1530	-0-	-660	-0-	765 1	765 3	N	-0-	-0-	-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	243 1	243 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARDNER, G.P.		WELL #: 340		RRCID -> 208217		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	3084 1	3084 3	N	-0-	-0-	-0-
02	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	2963 1	2963 3	N	-0-	-0-	-0-
03	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	3159 1	3159 3	N	-0-	-0-	-0-
04	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	2998 1	2998 3	N	-0-	-0-	-0-
05	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	2383 1	2383 3	N	-0-	-0-	-0-
06	3330 X	890	-0-	-2440	-0-	445 1	445 3	N	-0-	-0-	-0-
07	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	2980 1	2980 3	N	-0-	-0-	-0-
08	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	2769 1	2769 3	N	-0-	-0-	-0-
09	3330 X	2256	-0-	-1074	-0-	1128 1	1128 3	N	-0-	-0-	-0-
10	3441 X	1016	-0-	-2425	-0-	508 1	508 3	N	-0-	-0-	-0-
11	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		44,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARDNER G.P.		WELL #: 344		RRCID -> 208753		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2848 N	2834	-0-	-14	-0-	1417 1	1417 3	N	-0-	-0-	-0-
02	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	1045 1	1045 3	N	-0-	-0-	-0-
03	3020 N	3020	-0-	-0-	-0-	1510 1	1510 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2730 N	2722	-0-	-8	-0-	1361 1	1361 3	N	-0-	-0-	-0-
05	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	1347 1	1347 3	N	-0-	-0-	-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	245 1	245 3	N	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	3684	-0-	584	584	1842 1	1842 3	N	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	2678	-0-	-422	162	1339 1	1339 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1824 N	1662	-0-	-162	-0-	831 1	831 3	N	-0-	-0-	-0-
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	422 1	422 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
TEXON ROYALTY		WELL #: 20		RRCID -> 209063		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	580 1	580 3	N	-0-		-0-
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	633 1	633 3	N	-0-		-0-
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	634 1	634 3	N	-0-		-0-
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	645 1	645 3	N	-0-		-0-
05	1395 N	1294	-0-	-101	-0-	647 1	647 3	N	-0-		-0-
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	734 1	734 3	N	-0-		-0-
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	788 1	788 3	N	-0-		-0-
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	663 1	663 3	N	-0-		-0-
09	1470 N	1048	-0-	-422	-0-	524 1	524 3	N	-0-		-0-
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	213 1	213 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARDNER G.P.		WELL #: 342		RRCID -> 209093		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	235 1	235 3	N	-0-		-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	178 1	178 3	N	-0-		-0-
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	496 1	496 3	N	-0-		-0-
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	550 1	550 3	N	-0-		-0-
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	562 1	562 3	N	-0-		-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	111 1	111 3	N	-0-		-0-
07	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	943 1	943 3	N	-0-		-0-
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	770 1	770 3	N	-0-		-0-
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	375 1	375 3	N	-0-		-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	186 1	186 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 69		RRCID -> 209175		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-		-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-		-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-		-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-		-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-		-0-
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	94 3		N	-0-		-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)												CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
TEXON ROYALTY														
//CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 879035														
WELL #: 21 RRCID -> 209193 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	3910	-0-	810	24792	1955 1	1955 3		N	-0-			-0-
02		2800 N	4332	-0-	1532	26324	2166 1	2166 3		N	-0-			-0-
03		3100 N	4436	-0-	1336	27660	2218 1	2218 3		N	-0-			-0-
04		3000 N	4042	-0-	1042	28702	2021 1	2021 3		N	-0-			-0-
05		3100 N	3574	-0-	474	29176	1787 1	1787 3		N	-0-			-0-
06		3000 N	4044	-0-	1044	30220	2022 1	2022 3		N	-0-			-0-
07		3100 N	4008	-0-	908	31128	2004 1	2004 3		N	-0-			-0-
08		3100 N	3942	-0-	842	31970	1971 1	1971 3		N	-0-			-0-
09		3000 N	3304	-0-	304	32274	1652 1	1652 3		N	-0-			-0-
10		3100 N	1168	-0-	-1932	30342	584 1	584 3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	30342				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	30342				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,760			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WARDNER, G. P.												CNTY: NUECES		
WELL #: 348 RRCID -> 209788 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580														
01		3100 N	3762	-0-	662	15502	1881 1	1881 3		N	-0-			-0-
02		2800 N	3570	-0-	770	16272	1785 1	1785 3		N	-0-			-0-
03		3100 N	3490	-0-	390	16662	1745 1	1745 3		N	-0-			-0-
04		3000 N	3516	-0-	516	17178	1758 1	1758 3		N	-0-			-0-
05		3100 N	3128	-0-	28	17206	1564 1	1564 3		N	-0-			-0-
06		3000 N	564	-0-	-2436	14770	282 1	282 3		N	-0-			-0-
07		3100 N	4174	-0-	1074	15844	2087 1	2087 3		N	-0-			-0-
08		3100 N	3402	-0-	302	16146	1701 1	1701 3		N	-0-			-0-
09		3000 N	1538	-0-	-1462	14684	769 1	769 3		N	-0-			-0-
10		3100 N	970	-0-	-2130	12554	485 1	485 3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	12554				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	12554				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,114			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEXON ROYALTY												CNTY: NUECES		
WELL #: 23 RRCID -> 209873 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942														
01		3100 N	2	-0-	-3098	37893	1 1	1 3		N	-0-			-0-
02		2800 N	-0-	-0-	-2800	35093				N	-0-			-0-
03		3100 N	6	-0-	-3094	31999	3 1	3 3		N	-0-			-0-
04		3000 N	2	-0-	-2998	29001	1 1	1 3		N	-0-			-0-
05		3100 N	20	-0-	-3080	25921	10 1	10 3		N	-0-			-0-
06		3000 N	-0-	-0-	-3000	22921				N	-0-			-0-
07		3100 N	2	-0-	-3098	19823	1 1	1 3		N	-0-			-0-
08		3100 N	2	-0-	-3098	16725	1 1	1 3		N	-0-			-0-
09		3000 N	30	-0-	-2970	13755	15 1	15 3		N	-0-			-0-
10		3100 N	42	-0-	-3058	10697	21 1	21 3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	10697				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	10697				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			106			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035												
TEXON ROYALTY		WELL #:		22	RRCID ->	210053	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	7064	PERF. 5584 - 6946					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		858 N	858	-0-	-0-	-0-	429 1	429 3	N		-0-					-0-
02		804 N	804	-0-	-0-	-0-	402 1	402 3	N		-0-					-0-
03		880 N	880	-0-	-0-	-0-	440 1	440 3	N		-0-					-0-
04		840 N	826	-0-	-14	-0-	413 1	413 3	N		-0-					-0-
05		899 N	800	-0-	-99	-0-	400 1	400 3	N		-0-					-0-
06		740 N	740	-0-	-0-	-0-	370 1	370 3	N		-0-					-0-
07		844 N	844	-0-	-0-	-0-	422 1	422 3	N		-0-					-0-
08		890 N	890	-0-	-0-	-0-	445 1	445 3	N		-0-					-0-
09		750 N	722	-0-	-28	-0-	361 1	361 3	N		-0-					-0-
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	163 1	163 3	N		-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,690				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WARDNER, G. P.		WELL #:		341	RRCID ->	211334	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 5142 - 6526					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	15 1	15 3	N		-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	14 1	14 3	N		-0-					
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	25 1	25 3	N		-0-					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	63 1	63 3	N		-0-					
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	6 1	6 3	N		-0-					
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	27 1	27 3	N		-0-					
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	33 1	33 3	N		-0-					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					
TOTAL GAS PROD:		366				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ELLIFF, J. S.		WELL #:		71	RRCID ->	214179	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	6860	PERF. 4960 - 6790					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G. P.		WELL #: 355		RRCID -> 219644		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	876	1	876	3	N	-0-					-0-
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	839	1	839	3	N	-0-					-0-
03	1891 N	1756	-0-	-135	-0-	878	1	878	3	N	-0-					-0-
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	856	1	856	3	N	-0-					-0-
05	1860 N	1374	-0-	-486	-0-	687	1	687	3	N	-0-					-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	126	1	126	3	N	-0-					-0-
07	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	806	1	806	3	N	-0-					-0-
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	738	1	738	3	N	-0-					-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	307	1	307	3	N	-0-					-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	146	1	146	3	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE W. T. A		WELL #: 4		RRCID -> 223758		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634								
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-						-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-						-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-						-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-						-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-						-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-						-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-						-0-
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-						-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-						-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: 2,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER G.P.		WELL #: 136		RRCID -> 226982		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652								
01	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	3640	1	3640	3	N	-0-					-0-
02	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	3312	1	3312	3	N	-0-					-0-
03	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	3612	1	3612	3	N	-0-					-0-
04	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	3492	1	3492	3	N	-0-					-0-
05	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	3013	1	3013	3	N	-0-					-0-
06	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	3475	1	3475	3	N	-0-					-0-
07	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	3311	1	3311	3	N	-0-					-0-
08	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	3848	1	3848	3	N	-0-					-0-
09	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	2536	1	2536	3	N	-0-					-0-
10	3162 X	1954	-0-	-1208	-0-	977	1	977	3	N	-0-					-0-
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
TEXON ROYALTY		WELL #:		25	RRCID ->	229018	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5572 - 6611			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	1106	1	1106	3	N	-0-				-0-
02	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	1153	1	1153	3	N	-0-				-0-
03	2511 N	2466	-0-	-45	-0-	1233	1	1233	3	N	-0-				-0-
04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	1178	1	1178	3	N	-0-				-0-
05	2511 N	2104	-0-	-407	-0-	1052	1	1052	3	N	-0-				-0-
06	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	1126	1	1126	3	N	-0-				-0-
07	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	1163	1	1163	3	N	-0-				-0-
08	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	1175	1	1175	3	N	-0-				-0-
09	2250 N	1902	-0-	-348	-0-	951	1	951	3	N	-0-				-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	191	1	191	3	N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		20,656				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

U.C.L.I.		WELL #:		20	RRCID ->	229041	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6646 - 5988			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	644	1	644	3	N	-0-				-0-
02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	734	1	734	3	N	-0-				-0-
03	1705 N	1326	-0-	-379	-0-	663	1	663	3	N	-0-				-0-
04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	747	1	747	3	N	-0-				-0-
05	1612 N	1234	-0-	-378	-0-	617	1	617	3	N	-0-				-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	96	1	96	3	N	-0-				-0-
07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	650	1	650	3	N	-0-				-0-
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	834	1	834	3	N	-0-				-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	307	1	307	3	N	-0-				-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	13	1	13	3	N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,610				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONES		WELL #:		7	RRCID ->	229972	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	6956	PERF.	7012 - 7026			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-				-0-
02	504 N	360	-0-	-144	-0-	360	3			N	-0-				-0-
03	527 N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-				-0-
04	630 N	426	-0-	-204	-0-	426	3			N	-0-				-0-
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-				-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-				-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-				-0-
08	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-				-0-
09	360 N	315	-0-	-45	-0-	315	3			N	-0-				-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,045				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
DRYDEN		WELL #: 18		RRCID -> 230509		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3	N	-0-			-0-
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-			-0-
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-			-0-
04	900 N	818	-0-	-82	-0-	818	3	N	-0-			-0-
05	930 N	666	-0-	-264	-0-	666	3	N	-0-			-0-
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-			-0-
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-			-0-
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-			-0-
09	690 N	442	-0-	-248	-0-	442	3	N	-0-			-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

U.C.L.I.		WELL #: 21		RRCID -> 231975		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	928	-0-	-2172	13760	464	1	464	3	N	-0-	-0-
02	2800 N	880	-0-	-1920	11840	440	1	440	3	N	-0-	-0-
03	3100 N	934	-0-	-2166	9674	467	1	467	3	N	-0-	-0-
04	3000 N	890	-0-	-2110	7564	445	1	445	3	N	-0-	-0-
05	3100 N	814	-0-	-2286	5278	407	1	407	3	N	-0-	-0-
06	3000 N	142	-0-	-2858	2420	71	1	71	3	N	-0-	-0-
07	3100 N	1090	-0-	-2010	410	545	1	545	3	N	-0-	-0-
08	1224 N	814	-0-	-410	-0-	407	1	407	3	N	-0-	-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	229	1	229	3	N	-0-	-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	173	1	173	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUTTS, J. B.		WELL #: 239125		RRCID -> 239125		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
WARDNER, G.P.		WELL #: 133		RRCID -> 240185		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	144	1	144	3	N	-0-	-0-	-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	120	1	120	3	N	-0-	-0-	-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	108	1	108	3	N	-0-	-0-	-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	118	1	118	3	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	93	1	93	3	N	-0-	-0-	-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	73	1	73	3	N	-0-	-0-	-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	125	1	125	3	N	-0-	-0-	-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	129	1	129	3	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	102	-0-	-48	-0-	51	1	51	3	N	-0-	-0-	-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	89	1	89	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUTTS, J. B.		WELL #: 16		RRCID -> 242891		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6149 - 6498					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	N	-0-	-0-	-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	6	1	141	3	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	8	1	123	3	N	-0-	-0-	-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-	-0-	-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-	-0-	-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	N	-0-	-0-	-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	-0-	-0-	-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	39	1	132	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 78		RRCID -> 259795		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-	-0-	-0-
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-	-0-	-0-
03	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	1030	3			N	-0-	-0-	-0-
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-	-0-	-0-
05	1333 N	1049	-0-	-284	-0-	1049	3			N	-0-	-0-	-0-
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-	-0-	-0-
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-	-0-	-0-
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-	-0-	-0-
09	1140 N	542	-0-	-598	-0-	542	3			N	-0-	-0-	-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
ELLIFF, J S ET AL		WELL #:		74	RRCID ->	260472	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	6970	PERF. 6212 - 6650		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
05	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	3		N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3		N	-0-			-0-
09	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	3		N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELLIFF, J S ET AL		WELL #:		75	RRCID ->	261029	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6390 - 6678		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELLIFF, J S ET AL		WELL #:		76	RRCID ->	261067	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 5856 - 6336		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-			-0-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3		N	-0-			-0-
05	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3		N	-0-			-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
ELLIFF, J S ET AL		WELL #:		77	RRCID ->	261137	COMPL. DATE	04/12/2011	TOTAL DEPTH	7094	PERF. 6714 - 6724		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			-0-
02	896 N	719	-0-	-177	-0-	719	3		N	-0-			-0-
03	1023 N	765	-0-	-258	-0-	765	3		N	-0-			-0-
04	780 N	737	-0-	-43	-0-	737	3		N	-0-			-0-
05	806 N	754	-0-	-52	-0-	754	3		N	-0-			-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-
08	744 N	729	-0-	-15	-0-	729	3		N	-0-			-0-
09	750 N	555	-0-	-195	-0-	555	3		N	-0-			-0-
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAGAN & STEWART		WELL #:		6	RRCID ->	268194	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAGAN & STEWART		WELL #:		7	RRCID ->	269996	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5372 - 6822		
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
02	560 N	500	-0-	-60	-0-	500	3		N	-0-			-0-
03	620 N	569	-0-	-51	-0-	569	3		N	-0-			-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
08	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	3		N	-0-			-0-
09	540 N	422	-0-	-118	-0-	422	3		N	-0-			-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-
02		112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3	N	-0-	-0-
03		102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-
04		129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-
05		124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-	-0-
06		53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-
07		163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-
08		124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-	-0-
09		102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-
10		83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD:				1,092			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-	-0-
02		364	N	289	-0-	-75	-0-	289	2	N	-0-	-0-
03		374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-	-0-
04		160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-
05		310	N	98	-0-	-212	-0-	98	2	N	-0-	-0-
06		360	N	107	-0-	-253	-0-	107	2	N	-0-	-0-
07		160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-
08		93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
09		120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
10		155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD:				1,597			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-	-0-
02		1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-	-0-
03		1147	N	814	-0-	-333	-0-	814	2	N	-0-	-0-
04		808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-	-0-
05		1147	N	551	-0-	-596	-0-	551	2	N	-0-	-0-
06		780	N	567	-0-	-213	-0-	567	2	N	-0-	-0-
07		557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-	-0-
08		558	N	462	-0-	-96	-0-	462	2	N	-0-	-0-
09		570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2	N	-0-	-0-
10		558	N	70	-0-	-488	-0-	70	2	N	-0-	-0-
11		806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-	-0-
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD:				7,186			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

STRATTON (GOLIAD)		//CONT.//		86508 441	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
ELLIFF, MABEL		WELL #: A 13		RRCID -> 165064	COMPL. DATE 10/22/1997	TOTAL DEPTH 1510	PERF. 1088	- 1092		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ELLIFF, MABEL		WELL #: A 15		RRCID -> 178592	COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1080	- 1083		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ELLIFF, MABEL		WELL #: A 14		RRCID -> 178603	COMPL. DATE 08/10/2000	TOTAL DEPTH 1308	PERF. 714	- 717		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STRATTON (HET, LOWER) 86508 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 111 D RRCID -> 040601 COMPL. DATE 10/19/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG (SAENZ 7320) 86717 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
SAENZ, VICENTE -STATE -C- WELL #: 6 RRCID -> 077240 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12			
1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2	N	-0-			-0-		
1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-			-0-		
1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-			-0-		
987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-			-0-		
936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	N	-0-			-0-		
980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2	N	-0-			-0-		
963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-			-0-		
460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-			-0-		
774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-			-0-		
1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-			-0-		
1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-			-0-		
1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-0-			-0-		

TOTAL GAS PROD: 12,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUDEBAKER (LOWER FRIO) 86805 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
STUDEBAKER, JAMES R. WELL #: 1 RRCID -> 203187 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14124 - 15316

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116		
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116		
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116		
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116		
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116		
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116		
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116		
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116		
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116		
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116		
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116		
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUEMAUR (FRIO 4080)		86934 235		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
YTURRIA L & L CO.-B-		WELL #: 4		RRCID -> 150758		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4083 - 4091								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SUEMAUR (FRIO 4400)		86934 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
YTURRIA L & L CO.-B-		WELL #: 5		RRCID -> 137129		COMPL. DATE 12/30/1990		TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4424 - 4428								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SUEMAUR (FRIO 4470)		86934 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		789662											
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #: 5		RRCID -> 157104		COMPL. DATE 01/26/1996		TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4475 - 4500					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	11	1	64	2	Y	337	373 1	55
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	371	9						
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	68	2	360	9	Y	327	328 1	54
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	333	333 1	54
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	366	9						
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	467	446 1	75
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	514	9						
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	64	2	403	9	Y	366	368 1	73
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	Y	439	454 1	58
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	483	9						
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	238	245 1	51
*12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	262	9						
						54	2	657	9	Y	597	606 1	42
						7	1	53	2	Y	618	587 1	73
						680	9						
						7	1	81	2	Y	488	474 1	87
						537	9						
						24	1	64	2	Y	422	469 1	40
						464	9						
						10	1	86	2	Y	626	556 1	110
						689	9						
TOTAL GAS PROD:		6,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,258							

SUEMAUR (FRIO 4670)		86934 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.		789662							
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 143550		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4676 - 4686	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SUEMAUR (FRIO 4900)		86934 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.		789662							
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #: 4 C		RRCID -> 131581		COMPL. DATE 07/18/1989		TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4882 - 4904	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SULLIVAN CITY (GARZA)		87039 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
EL PINTO OPERATING, INC.		247090											
SAENZ, G.F.		WELL #: 2		RRCID -> 115132		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 5358		PERF. 5115 - 5174			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	2		N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
*11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SULLIVAN CITY (STRAY 3000)		87039 430		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
LTS OIL & GAS		511745											
FLORES, FEBRONIO		WELL #: 1		RRCID -> 047073		COMPL. DATE 08/05/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L)		87039 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
EL PINTO OPERATING, INC.		247090											
RIVERA, ISABEL		WELL #: 2		RRCID -> 170955		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH 6186		PERF. 5820 - 5930			
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				Y	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			32
03	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		Y	-0-			32
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	23			55
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	21			76
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	12			88
07	DLQ G-10	357	-0-	357 B	357	357	2		Y	-0-			88
08	DLQ G-10	465	-0-	465 B	822	465	2		Y	-0-			88
09	DLQ G-10	323	-0-	323 B	1145	323	2		Y	-0-			88
10	1418 N	273	-0-	-1145 B	-0-	273	2		Y	-0-			88
*11	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	256	2	98	9	Y	89	176 1	1
12	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-				Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		1,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		145							

OIL AND GAS DIVISION

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) //CONT.//		87039 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264										
RICHARDS, G. L.		WELL #: 1		RRCID -> 199384		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	186	1	527	2	Y	-0-	36
02	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	126	1	411	2	Y	21	57
03	558 N	137	-0-	-421 B	-0-	23	9	98	2	Y	-0-	57
04	DLQ G-10	589	-0-	589 B	-0-	39	1	423	2	Y	-0-	57
05	DLQ G-10	629	-0-	629 B	-0-	160	1	469	2	Y	-0-	57
06	DLQ G-10	664	-0-	664 B	-0-	1882	210	454	2	Y	-0-	57
07	2642 N	760	-0-	-1882 B	-0-	154	1	606	2	Y	-0-	57
08	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	278	1	1067	2	Y	-0-	57
09	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	193	1	669	2	Y	-0-	57
10	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	209	1	762	2	Y	-0-	57
11	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	237	1	1017	2	Y	-0-	57
*12	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	260	1	1040	2	Y	-0-	57
TOTAL GAS PROD:		9,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)		87039 602		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
EL PINTO OPERATING, INC.		247090									
SAENZ, G.F.		WELL #: 1		RRCID -> 106821		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5706 - 5860			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2		N	-0-	-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-	-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15	15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16	31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17	48
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-	48
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-	48
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-	48
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-	48
*11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-	48
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT	48
TOTAL GAS PROD:		3,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		48					

RIVERA, ISABEL		WELL #: 1		RRCID -> 126235		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 5882				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	124	124 1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		Y	-0-	-0-	
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		Y	-0-	-0-	
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	287	-0-	287	-0-	287	2		Y	-0-	-0-	
*11	DLQ G-10	269	-0-	269	-0-	556	269	2	Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	556			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		124						

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)//CONT.// 87039 602 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 3 RRCID -> 273008 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5000 - 5002

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065) 87039 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 10 RRCID -> 262472 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5158 - 5166

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SULLIVAN CITY (2975) 87039 688 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
CHAPA, V. G. WELL #: 2A RRCID -> 052810 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SUN		87122 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
GEO. H. SPEER		WELL #: 26		RRCID -> 277036		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4019 - 4022		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SUN (B RINCON)		87122 046		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
SPEER, GEO. H.		WELL #: 19		RRCID -> 126744		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7410 - 7424		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SUN (D-1) 87122 161 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 6 RRCID -> 236414 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4740 - 4748

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 23 D RRCID -> 053661 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2018 - PLUGGED 05/11/18															
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MONTALVO, N. R. WELL #: 44 RRCID -> 062767 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN (D-1 B)		87122 184		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 25		RRCID -> 256495		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1147	N	309	-0-	-838	-0-	269	2	40	9	Y	36	168
02		980	N	851	-0-	-129	-0-	790	2	61	9	Y	55	223
03		1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-	54
04	DLQ	G-10		1033	-0-	1033	-0-	1033	2			Y	-0-	54
05		1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-	54
06		1080	N	1009	-0-	-71	-0-	1009	2			Y	-0-	54
07		1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	2			Y	-0-	54
08		1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	2			Y	-0-	54
09		1020	N	972	-0-	-48	-0-	972	2			Y	-0-	54
10		963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-	54
11		1020	N	860	-0-	-160	-0-	860	2			Y	-0-	54
12		992	N	928	-0-	-64	-0-	928	2			Y	-0-	54
TOTAL GAS PROD:		11,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		91								

SPEER, GEO. H. ST "B"		87122 207		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
WELL #: 27		RRCID -> 256496		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4648								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SUN (D-2-B)		87122 207		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
HALL, C.M. -A-		WELL #: 9		RRCID -> 145552		COMPL. DATE 03/23/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4774 - 4884						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SUN (D-3-D)		87122 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
SPEER, GEO. H.		WELL #: 8		RRCID -> 066290		COMPL. DATE 04/26/1976		TOTAL DEPTH 4968 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		Y	-0-			-0-
02	980 N	959	-0-	-21	-0-	959 2		Y	-0-			-0-
03	1054 N	960	-0-	-94	-0-	960 2		Y	-0-			-0-
04	1050 N	893	-0-	-157	-0-	893 2		Y	-0-			-0-
05	1054 N	818	-0-	-236	-0-	818 2		Y	-0-			-0-
06	930 N	765	-0-	-165	-0-	765 2		Y	-0-			-0-
07	930 N	839	-0-	-91	-0-	839 2		Y	-0-			-0-
08	806 N	413	-0-	-393	-0-	413 2		Y	-0-			-0-
09	780 N	475	-0-	-305	-0-	475 2		Y	-0-			-0-
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		Y	-0-			-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		Y	-0-			-0-
12	496 N	349	-0-	-147	-0-	349 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUN (D-4)		87122 276		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 38		RRCID -> 257905		COMPL. DATE 09/08/2010		TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4794 - 4800				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTALVO, I. V. -A-		WELL #: 19		RRCID -> 258744		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836				
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			17
02	476 N	463	-0-	-13	-0-	463 2		N	-0-			17
03	620 N	482	-0-	-138	-0-	482 2		N	-0-			17
04	570 N	539	-0-	-31	-0-	539 2		N	-0-			17
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-			17
06	480 N	120	-0-	-360	-0-	120 2		N	-0-			17
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			17
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			17
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		2,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SUN (D-4)		//CONT.//		87122 276	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
MCKINNEY, AMANDA		WELL #:		40	RRCID ->	260037	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	6889	PERF.	4550 -	4561	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 N	320	-0-	-176	-0-	320	2			Y	-0-			-0-
02	448 N	324	-0-	-124	-0-	324	2			Y	-0-			-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-			-0-
04	300 N	340	-0-	40	-0-	340	2			Y	-0-			-0-
05	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2			Y	-0-			-0-
06	360 N	78	-0-	-282	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCKINNEY, AMANDA		WELL #:		39	RRCID ->	260199	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	6922	PERF.	4582 -	4590
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCKINNEY, AMANDA		WELL #:		42	RRCID ->	260529	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	7128	PERF.	4559 -	4756
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SUN (DX)		87122 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
OLIVARES, A.		WELL #:	22	RRCID ->	232470	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	10268	PERF.	4556 - 4580
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SUN (F-1-M 4950)		87122 391		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
MC KINNEY, A.		WELL #:	25	RRCID ->	129539	COMPL. DATE	11/10/1988	TOTAL DEPTH	5551	PERF.	4782 - 4796
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VALOR ENERGY, LLC		881366		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
MONTALVO, N.R.		37		081671		02/05/1979		8507		4778 - 4795	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2645 N	2645	-0-	-0-	2645	2	N	-0-		-0-
02		2268 N	824	-0-	-1444	824	2	N	-0-		-0-
03		1114 N	1114	-0-	-0-	1114	2	N	-0-		-0-
04		1056 N	1056	-0-	-0-	1056	2	N	-0-		-0-
05		1035 N	1035	-0-	-0-	1035	2	N	-0-		-0-
06		784 N	784	-0-	-0-	784	2	N	-0-		-0-
07		771 N	771	-0-	-0-	771	2	N	-0-		-0-
08		368 N	368	-0-	-0-	368	2	N	-0-		-0-
09		688 N	688	-0-	-0-	688	2	N	-0-		-0-
10		993 N	993	-0-	-0-	993	2	N	-0-		-0-
11		918 N	918	-0-	-0-	918	2	N	-0-		-0-
*12		786 N	786	-0-	-0-	786	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,982	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MONTALVO, N.R.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		23F		155798		10/09/1995		5000		4733 - 4741	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2018 - PLUGGED 05/11/18											
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SUN (F-3-D)		87122 445		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
VALOR ENERGY, LLC		881366													
MONTALVO, N. R.		WELL #:	59	RRCID ->	171791	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 4886 - 4894						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUN (F-4-G)		87122 483		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
VALOR ENERGY, LLC		881366								
MONTALVO, N. R.		WELL #:	18 D	RRCID ->	138685	COMPL. DATE	06/04/1991	TOTAL DEPTH	5365 PERF. 4870 - 4877	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2018 - PLUGGED 05/11/18										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SUN (F-4-L, M)		87122 515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
VALOR ENERGY, LLC		881366								
MONTALVO, N. R.		WELL #:	58	RRCID ->	164825	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 4899 - 4905	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SUN (F-4-L, M)		//CONT.//		87122 515	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR							
VALOR ENERGY, LLC		//CONT.//		881366										
MONTALVO, N. R.		WELL #:		57	RRCID ->	177498	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5021 - 5026		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUN (G-1)				87122 598	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
SPEER, GEO. H.		WELL #:		21	RRCID ->	256217	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	4968 - 6834		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUN (H-1)				87122 621	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR							
VALOR ENERGY, LLC				881366										
MONTALVO, N. R.		WELL #:		18 F	RRCID ->	037981	COMPL. DATE	09/06/1965	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				05/11/2018 - PLUGGED		05/11/18								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SUN (5200)		87122 865		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
VALOR ENERGY, LLC		881366														
MONTALVO, N. R.		WELL #: 61		RRCID -> 185682		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5260 - 5263						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUN (5530)		87122 897		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
SPEER, GEO. H. ST. 'B'		WELL #: 28ST		RRCID -> 281260		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 6707		PERF. 5558 - 5562						
01	6603 #	4821	-0-	-1782	-0-	4803	2	18	9	Y	16					48
02	5180	4772	-0-	-408	-0-	4753	2	19	9	Y	17					65
03	5735	4565	-0-	-1170	-0-	4550	2	15	9	Y	14					79
04	4740 #	4771	-0-	31	-0-	4754	2	17	9	Y	15					94
05	5270 #	5230	-0-	-40	-0-	5216	2	14	9	Y	13					107
06	5100 #	4840	-0-	-260	-0-	4827	2	13	9	Y	12					119
07	5270 #	5170	-0-	-100	-0-	5169	2	1	9	Y	1	99	1			21
08	5239 #	4841	-0-	-398	-0-	4829	2	12	9	Y	11					32
09	5070 #	3082	-0-	-1988	-0-	3074	2	8	9	Y	7					39
10	5239 #	3795	-0-	-1444	-0-	3783	2	12	9	Y	11					50
11	5010 #	3818	-0-	-1192	-0-	3807	2	11	9	Y	10					60
12	5177 #	3742	-0-	-1435	-0-	3728	2	14	9	Y	13					73
TOTAL GAS PROD:		53,447						TOTAL CONDENSATE PROD:		140						

SUN (5680)		87122 905		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
GEO. H. SPEER - STATE 'B'		WELL #: 31		RRCID -> 277517		COMPL. DATE 03/10/2014		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5545 - 5552						
01	6820	4108	-0-	-2712	-0-	4093	2	15	9	Y	14					66
02	4760	2571	-0-	-2189	-0-	2561	2	10	9	Y	9					75
03	5270	2198	-0-	-3072	-0-	2190	2	8	9	Y	7					82
04	4920 #	3121	-0-	-1799	-0-	3110	2	11	9	Y	10					92
05	5084 #	3927	-0-	-1157	-0-	3915	2	12	9	Y	11					103
06	3990 #	3293	-0-	-697	-0-	3284	2	9	9	Y	8					111
07	3295 R	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	-0-	91	1			20
08	3937 #	2957	-0-	-980	-0-	2948	2	9	9	Y	8					28
09	3810 #	2550	-0-	-1260	-0-	2542	2	8	9	Y	7					35
10	3937 #	3608	-0-	-329	-0-	3594	2	14	9	Y	13					48
11	3300 #	3276	-0-	-24	-0-	3264	2	12	9	Y	11					59
12	3286 #	3098	-0-	-188	-0-	3084	2	14	9	Y	13					72
TOTAL GAS PROD:		38,002						TOTAL CONDENSATE PROD:		111						

OIL AND GAS DIVISION

SUN (6550 VICKSBURG)		87122 915		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
SPEER, GEO. H. ST "B"		WELL #: 26		RRCID -> 163655		COMPL. DATE 08/19/2014		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 4582 - 4778					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPEER, GEO. H. ST. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 266026		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 6735		PERF. 6524 - 6542					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUN, EAST (G-39)		87123 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
PENA, EMMA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 252012		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 6412 - 6480					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUN, NORTH (C-2-A)		87124 068		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
DE GARZA, C. L.		WELL #:	31	RRCID ->	138830	COMPL. DATE	02/26/1991	TOTAL DEPTH	9159	PERF. 4552 - 4559					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUN, NORTH (C-3-A)		87124 088		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
AMANDA MCKINNEY		WELL #:	34	RRCID ->	275620	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 4140 - 4148					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUN, NORTH (C-3-C)		87124 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
WALLIS ENERGY, INC.		893997													
GARZA, RUBEN		WELL #:	1	RRCID ->	117448	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 4480 - 4488					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SUN, NORTH (D-1 RES. 2)		87124 198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
MONTALVO, I.V. -C-		WELL #: 9		RRCID -> 130645		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4785 - 4815								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MONTALVO, I. V. -C-		WELL #: 28		RRCID -> 153886		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4824 - 4835								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SUN, NORTH (DX-D)		87124 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
INLAND RECYCLING, LLC		424632														
LAUREL, C.		WELL #: 7		RRCID -> 154168		COMPL. DATE 05/14/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4998 - 5015								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SUN, NORTH (DX-G)		87124 289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
LAUREL, D.		WELL #: 11		RRCID -> 181437		COMPL. DATE 01/04/1980		TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

I. V. MONTALVO 'C'		87124 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
		460054														
		WELL #: 46		RRCID -> 275791		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4680 - 4686								
01	3255 #	3009	-0-	-246	-0-	3009	2	Y	-0-	-0-						
02	2940 #	2583	-0-	-357	-0-	2583	2	Y	-0-	-0-						
03	3276 R	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2	Y	-0-	-0-						
04	3259 R	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2	Y	-0-	-0-						
05	3266 R	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2	Y	-0-	-0-						
06	3180 #	3123	-0-	-57	-0-	3123	2	Y	-0-	-0-						
07	3379 #	3302	-0-	-77	-0-	3302	2	Y	-0-	-0-						
08	3379 #	3022	-0-	-357	-0-	3022	2	Y	-0-	-0-						
09	3270 #	2671	-0-	-599	-0-	2671	2	Y	-0-	-0-						
10	3317 #	2889	-0-	-428	-0-	2889	2	Y	-0-	-0-						
11	3210 #	2193	-0-	-1017	-0-	2193	2	Y	-0-	-0-						
12	3317 #	2562	-0-	-755	-0-	2562	2	Y	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		35,155				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SUN, NORTH (F-4-D)		87124 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
DE GARZA, C. L.		WELL #: 35		RRCID -> 154349		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5586 - 5593								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SUN, NORTH (GARZA) 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 GARZA-MONTALVO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014459 COMPL. DATE 10/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4295 - 4305

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GARZA, C. L. DE WELL #: 1 RRCID -> 053819 COMPL. DATE 01/24/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAUREL, D. WELL #: 6 RRCID -> 060445 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SUN, NORTH (GARZA)		//CONT.// 87124 517		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054													
DE GARZA, C. L.		WELL #: 27		RRCID -> 060468		COMPL. DATE 11/28/1974		TOTAL DEPTH 6255		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 126939		COMPL. DATE 03/27/1988		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 4326 - 4350	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 130461		COMPL. DATE 03/24/1989		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4252 - 4293		
01	3193 #	3041	-0-	-152	-0-	2967	2	74	9	Y	67	139
02	3009 R	3009	-0-	-0-	-0-	2990	2	19	9	Y	17	156
03	3193 #	2718	-0-	-475	-0-	2712	2	6	9	Y	5	161
04	DLQ G-10	2677	-0-	2677	-0-	2677	2			Y	-0-	161
05	2792 R	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-	161
06	3210 #	421	-0-	-2789	-0-	418	2	3	9	Y	3	164
07	3317 #	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	164
08	2960 R	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			Y	-0-	164
09	2700 #	2675	-0-	-25	-0-	2675	2			Y	-0-	164
10	3038 R	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			Y	-0-	164
11	2850 #	2844	-0-	-6	-0-	2844	2			Y	-0-	164
12	2945 #	2014	-0-	-931	-0-	1974	2	40	9	Y	36	200

TOTAL GAS PROD: 28,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

SUN, NORTH (RINCON 7490)		87124 634		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
MONTALVO 'B' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282718		COMPL. DATE 07/05/2017		TOTAL DEPTH 8074		PERF. 7942 - 8147		
01	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-	17	1	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/06/2018												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN, NORTH (VICKSBURG 5960) 87124 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 17 RRCID -> 209781 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7842 - 7875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3100	2753	-0-	-347	-0-	2708	2	45	9	N	41		139
02	2800	2507	-0-	-293	-0-	2466	2	41	9	N	37		176
03	2976 #	2741	-0-	-235	-0-	2702	2	39	9	N	35	174 1	37
04	2670 #	2632	-0-	-38	-0-	2592	2	40	9	N	36		73
05	2790 #	2752	-0-	-38	-0-	2712	2	40	9	N	36		109
06	2640 N	2579	-0-	-61	-0-	2539	2	40	9	N	36		145
07	2728 N	2650	-0-	-78	-0-	2613	2	37	9	N	34		179
08	2759 N	2622	-0-	-137	-0-	2583	2	39	9	N	35		214
09	2580 N	2502	-0-	-78	-0-	2472	2	30	9	N	27	184 1	57
10	2635 N	2533	-0-	-102	-0-	2492	2	41	9	N	37		94
11	2550 N	2408	-0-	-142	-0-	2368	2	40	9	N	36		130
12	2573 N	2481	-0-	-92	-0-	2442	2	39	9	N	35		165
TOTAL GAS PROD:		31,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		425							

SUN, NORTH (VICKSBURG 6610) 87124 703 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
CONTRERAS WELL #: 2 RRCID -> 088283 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6596 - 6602

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2018 - P/A 10/16/18													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUN, NORTH (4430) 87124 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ENERGY 2000, INC. 251740
GREEN, LEE M. WELL #: 1 RRCID -> 089120 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 4434 - 4441

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2018 - PLUGGED 1/26/18													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SUN, NORTH (5030)		87124 796		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
MONTALVO HEIRS 'B'		WELL #: 3		RRCID -> 277543		COMPL. DATE 03/13/2017		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4842 - 4846								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SUN, NORTH (5810)		87124 878		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
I.V. MONTALVO 'A'		WELL #: 20		RRCID -> 284072		COMPL. DATE 07/06/2018		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5864 - 5867								
04	0	2009	-0-	2009	2009	2001	2	8	9	N	7					7
05	17490 X	144	-0-	-17346	-0-	111	2	33	9	N	30					37
06	17490 X	-0-	-0-	-17490	-0-					N	-0-					37
07	18073 X	13565	-0-	-4508	-0-	13502	2	63	9	N	57					94
08	18073 X	8490	-0-	-9583	-0-	8456	2	34	9	Y	31					125
09	17490 X	2439	-0-	-15051	-0-	2439	2			Y	-0-					125
10	13578 X	129	-0-	-13449	-0-	129	2			Y	-0-					125
11	13140 X	33	-0-	-13107	-0-	33	2			Y	-0-					125
12	13578 X	-0-	-0-	-13578	-0-					Y	-0-					125
TOTAL GAS PROD:		26,809				TOTAL CONDENSATE PROD:		125								

I.V. MONTALVO 'C'		WELL #: 54		RRCID -> 284712		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5693 - 5696								
08	0	10254	-0-	10254	10254	9956	2	298	9	Y	271	245	1			26
09	26503 X	16249	-0-	-10254	-0-	15561	2	688	9	Y	625	578	1			73
10	17484 X	17044	-0-	-440	-0-	16263	2	781	9	Y	710	706	1			77
11	16920 X	13534	-0-	-3386	-0-	12832	2	702	9	Y	638	679	1			36
12	17484 X	16923	-0-	-561	-0-	16290	2	633	9	Y	575	521	1			90
TOTAL GAS PROD:		74,004				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,819								

SUN, NORTH (6070)		87124 891		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
I.V. MONTALVO 'C'		WELL #: 59		RRCID -> 282653		COMPL. DATE 08/10/2017		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6161 - 6227								
01	5332	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SUN, NORTH (6340)		87124 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
I.V. MONTALVO 'C'		WELL #:	49	RRCID ->	281269	COMPL. DATE	10/27/2017	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	6429 - 6466			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7068 X	5194	-0-	-1874	-0-	5155 2	39 9	Y		35	57 1		9
02		15680 X	1319	-0-	-14361	-0-	1309 2	10 9	Y		9	10 1		8
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2018														
TOTAL GAS PROD:			6,513			TOTAL CONDENSATE PROD:			44					

I.V. MONTALVO 'C'		WELL #:	57	RRCID ->	282429	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6334 - 6356			
01		29171 X	1630	-0-	-27541	-0-	1618 2	12 9	Y		11	31 1		9
02		26348 X	6108	-0-	-20240	-0-	6075 2	33 9	Y		30	25 1		14
03		29171 X	10574	-0-	-18597	-0-	10479 2	95 9	Y		86	87 1		13
04		24840 X	9484	-0-	-15356	-0-	9379 2	105 9	Y		95	83 1		25
05		9765 X	7640	-0-	-2125	-0-	7566 2	74 9	Y		67	74 1		18
06		20319 X	20319	-0-	-0-	-0-	20156 2	163 9	Y		148	140 1		26
07		31808 X	31808	-0-	-0-	-0-	31639 2	169 9	Y		154	157 1		23
08		10571 X	3145	-0-	-7426	-0-	3029 2	116 9	Y		105	103 1		25
09		20310 X	-0-	-0-	-20310	-0-			Y		-0-	11 1		14
10		31806 X	-0-	-0-	-31806	-0-			Y		-0-			14
11		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	14 1		-0-
12		P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2018														
TOTAL GAS PROD:			90,708			TOTAL CONDENSATE PROD:			696					

I.V. MONTALVO 'A'		WELL #:	20	RRCID ->	283381	COMPL. DATE	01/10/2018	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6264 - 6268			
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		0 H	12167	-0-	12167	-0-	11947 2	220 9	N		200	180 1		20
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			20
04		19530 X	-0-	-0-	-19530	-0-			N		-0-			20
05		651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N		-0-			20
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			20
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			20
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			20
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			20
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			20
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			20
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			20
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/02/2018 - W/O TO 04-284072														
TOTAL GAS PROD:			12,167			TOTAL CONDENSATE PROD:			200					

OIL AND GAS DIVISION

SUN, NORTH (6350) 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 IMP OIL 423066
 LAUREL, C. WELL #: RRCID -> 191690 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6138 - 6160

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
		PLUGGED AND ABANDONED			01/15/2016											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INLAND RECYCLING, LLC 424632
 LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 112498 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6358 - 6386

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN, WEST (8800) 87129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 OSBORN, W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
 BLOCK, E. HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 167516 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8749 - 8776

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	899 X	631	-0-	-268	-0-	594	2	37	9	N	34					123
02	588 N	576	-0-	-12	-0-	544	2	32	9	N	29					152
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	599	2	31	9	N	28					180
04	600 N	597	-0-	-3	-0-	564	2	33	9	N	30					210
05	651 N	627	-0-	-24	-0-	597	2	30	9	N	27					237
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	575	2	28	9	N	25	190	1			72
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	602	2	28	9	N	25					97
08	620 N	591	-0-	-29	-0-	563	2	28	9	N	25					122
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	617	2	28	9	N	25					147
10	620 N	615	-0-	-5	-0-	584	2	31	9	N	28					175
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	581	2	28	9	N	25					200
12	682 N	457	-0-	-225	-0-	427	2	30	9	N	27	185	1			42

TOTAL GAS PROD: 7,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER)		87556 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
MILLER		WELL #: 6		RRCID -> 164098		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5758 - 5769				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

T-BIRD (QUEEN CITY)		87842 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
VANTAGE OPERATING, LLC		882608												
CHEVRON-THUNDERBIRD #1		WELL #: 1		RRCID -> 173300		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9488 - 9508				
GAS UNIT														
01	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	153	1	2201	3	Y	100	69	1	4 8 47
						110	9							
02	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	93	1	1974	3	Y	96	118	1	3 8 22
						106	9							
03	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	108	1	2227	3	Y	103	76	1	4 8 45
						113	9							
04	DLQ G-10	2191	-0-	2191	2191	103	1	1983	3	Y	95	75	1	3 8 62
						105	9							
05	DLQ G-10	2276	-0-	2276	4467	126	1	2051	3	Y	90	101	1	5 8 46
						99	9							
06	1900 N	2307	-0-	407	4874	129	1	2088	3	Y	82	41	1	2 8 85
						90	9							
07	3100 N	2175	-0-	-925	3949	119	1	1975	3	Y	74	67	1	1 8 91
						81	9							
08	3100 N	2160	-0-	-940	3009	122	1	1959	3	Y	72	111	1	2 8 50
						79	9							
09	3000 N	1726	-0-	-1274	1735	116	1	1524	3	Y	78	64	1	64
						86	9							
10	3100 N	2018	-0-	-1082	653	116	1	1818	3	Y	76	98	1	42
						84	9							
11	2301 N	1648	-0-	-653	-0-	103	1	1464	3	Y	74	32	1	5 8 79
						81	9							
*12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	113	1	1872	3	Y	77	96	1	7 8 53
						85	9							
TOTAL GAS PROD:		25,656				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,017						

OIL AND GAS DIVISION

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
 CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174010 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5115 X	4534	-0-	-581	-0-	287	1	4127	3	Y	109	79	1	50
						120	9							
02	4620 X	4260	-0-	-360	-0-	187	1	3971	3	Y	93	121	1	22
						102	9							
03	4929 X	4766	-0-	-163	-0-	215	1	4441	3	Y	100	77	1	45
						110	9							
04	DLQ G-10	4569	-0-	4569	4569	220	1	4248	3	Y	92	75	1	62
						101	9							
05	DLQ G-10	5168	-0-	5168	9737	293	1	4775	3	Y	91	106	1	47
						100	9							
06	14560 X	4823	-0-	-9737	-0-	275	1	4461	3	Y	79	41	1	85
						87	9							
07	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	259	1	4307	3	Y	73	67	1	91
						80	9							
08	4898 X	4575	-0-	-323	-0-	263	1	4235	3	Y	70	111	1	50
						77	9							
09	4740 X	3570	-0-	-1170	-0-	246	1	3238	3	Y	78	64	1	64
						86	9							
10	4898 X	4245	-0-	-653	-0-	249	1	3912	3	Y	76	98	1	42
						84	9							
11	4740 X	3847	-0-	-893	-0-	247	1	3524	3	Y	69	32	1	79
						76	9							
12	4650 X	4334	-0-	-316	-0-	242	1	4015	3	Y	70	96	1	53
						77	9							

TOTAL GAS PROD: 53,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,000

CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175830 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9461 - 9466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2511 N	2497	-0-	-14	-0-	157	1	2261	3	Y	72	52	1	33
						79	9							
02	2380 N	2296	-0-	-84	-0-	100	1	2127	3	Y	63	81	1	15
						69	9							
03	2635 N	2445	-0-	-190	-0-	110	1	2262	3	Y	66	51	1	30
						73	9							
04	DLQ G-10	2052	-0-	2052	2052	98	1	1892	3	Y	56	50	1	36
						62	9							
05	DLQ G-10	596	-0-	596	2648	32	1	522	3	Y	38	51	1	23
						42	9							
06	1900 N	99	-0-	-1801	847	1	1	20	3	Y	71	15	1	79
						78	9							
07	2677 N	1830	-0-	-847	-0-	98	1	1624	3	Y	98	67	1	110
						108	9							
08	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	113	1	1817	3	Y	93	138	1	65
						102	9							
09	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	110	1	1447	3	Y	103	84	1	84
						113	9							
10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	112	1	1769	3	Y	103	131	1	56
						113	9							
11	1980 N	1779	-0-	-201	-0-	110	1	1568	3	Y	92	42	1	106
						101	9							
*12	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	101	1	1673	3	Y	93	128	1	71
						102	9							

TOTAL GAS PROD: 21,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 948

OIL AND GAS DIVISION

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
 CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177647 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9478 - 9483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	101 1	1457 3	Y	36	26 1		17
						40 9						
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	55 1	1167 3	Y	30	40 1		7
						33 9						
03	1426 N	1343	-0-	-83	-0-	60 1	1246 3	Y	34	26 1		15
						37 9						
04	DLQ G-10	1273	-0-	1273	1273	61 1	1178 3	Y	31	25 1		21
						34 9						
05	DLQ G-10	1201	-0-	1201	2474	68 1	1102 3	Y	28	34 1		15
						31 9						
06	1900 N	1176	-0-	-724	1750	66 1	1080 3	Y	27	14 1		28
						30 9						
07	2886 N	1136	-0-	-1750	-0-	63 1	1047 3	Y	24	22 1		30
						26 9						
08	1209 N	1055	-0-	-154	-0-	60 1	969 3	Y	24	37 1		17
						26 9						
09	1170 N	849	-0-	-321	-0-	58 1	763 3	Y	25	21 1		21
						28 9						
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	67 1	1061 3	Y	26	33 1		14
						29 9						
11	1020 N	916	-0-	-104	-0-	58 1	833 3	Y	23	11 1		26
						25 9						
*12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	75 1	1240 3	Y	24	32 1		18
						26 9						
TOTAL GAS PROD:		14,300				TOTAL CONDENSATE PROD:			332			

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180274 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185 X	3816	-0-	-369	-0-	243 1	3482 3	Y	83	60 1		38
						91 9						
02	3724 X	3603	-0-	-121	-0-	158 1	3366 3	Y	72	93 1		17
						79 9						
03	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	195 1	4017 3	Y	77	59 1		35
						85 9						
04	DLQ G-10	3863	-0-	3863	3863	186 1	3599 3	Y	71	58 1		48
						78 9						
05	DLQ G-10	4075	-0-	4075	7938	231 1	3772 3	Y	65	78 1		35
						72 9						
06	11865 X	3927	-0-	-7938	-0-	224 1	3636 3	Y	61	31 1		65
						67 9						
07	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	219 1	3644 3	Y	57	52 1		70
						63 9						
08	4185 X	3727	-0-	-458	-0-	214 1	3455 3	Y	53	85 1		38
						58 9						
09	3930 X	2974	-0-	-956	-0-	206 1	2702 3	Y	60	49 1		49
						66 9						
10	4061 X	3634	-0-	-427	-0-	213 1	3357 3	Y	58	75 1		32
						64 9						
11	3930 X	3347	-0-	-583	-0-	216 1	3073 3	Y	53	24 1		61
						58 9						
12	3937 X	3362	-0-	-575	-0-	188 1	3115 3	Y	54	74 1		41
						59 9						
TOTAL GAS PROD:		44,551				TOTAL CONDENSATE PROD:			764			

T-BIRD (QUEEN CITY)		//CONT.//		87842 765	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608								
CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 181379	COMPL. DATE 02/03/2001	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9628	- 9633			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 181430	COMPL. DATE 03/01/2001	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9669	- 9674			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 183371	COMPL. DATE 05/10/2001	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9643	- 9648			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
 CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	Y	10	6 1	4
						11	9						
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	4	5 1	3
						4	9						
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	6	7 1	2
						7	9						
04	DLQ G-10	89	-0-	89	89	4	1	79	3	Y	5	5 1	2
						6	9						
05	DLQ G-10	103	-0-	103	192	5	1	83	3	Y	14	8 1	8
						15	9						
06	294 N	102	-0-	-192	-0-	5	1	89	3	Y	7	5 1	10
						8	9						
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	9	8 1	11
						10	9						
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	8	12 1	7
						9	9						
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	5	1	72	3	Y	4	5 1	6
						4	9						
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	13	15 1	4
						14	9						
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	Y	17	4 1	17
						19	9						
*12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	18	23 1	12
						20	9						
TOTAL GAS PROD:		1,397				TOTAL CONDENSATE PROD:		115					

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496

01	2790 N	2650	-0-	-140	-0-	165	1	2365	3	Y	109	79 1	50
						120	9						
02	2632 N	2497	-0-	-135	-0-	107	1	2288	3	Y	93	121 1	22
						102	9						
03	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	122	1	2521	3	Y	100	77 1	45
						110	9						
04	DLQ G-10	2664	-0-	2664	2664	126	1	2437	3	Y	92	75 1	62
						101	9						
05	DLQ G-10	2787	-0-	2787	5451	156	1	2540	3	Y	83	100 1	45
						91	9						
06	1900 N	2774	-0-	874	6325	156	1	2529	3	Y	81	41 1	85
						89	9						
07	3100 N	2557	-0-	-543	5782	141	1	2336	3	Y	73	67 1	91
						80	9						
08	3100 N	2486	-0-	-614	5168	141	1	2268	3	Y	70	111 1	50
						77	9						
09	3000 N	1986	-0-	-1014	4154	134	1	1766	3	Y	78	64 1	64
						86	9						
10	3100 N	2395	-0-	-705	3449	138	1	2173	3	Y	76	98 1	42
						84	9						
11	3000 N	2193	-0-	-807	2642	139	1	1978	3	Y	69	32 1	79
						76	9						
*12	3100 N	2055	-0-	-1045	1597	112	1	1866	3	Y	70	96 1	53
						77	9						
TOTAL GAS PROD:		29,797				TOTAL CONDENSATE PROD:		994					

OIL AND GAS DIVISION

T-BIRD (QUEEN CITY)		//CONT.//		87842 765	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608								
CHEVRON-THUNDERBIRD #1		GAS UNIT	WELL #:	14	RRCID ->	238409	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	9685	PERF. 9462 -	9530
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1116 N	1033	-0-	-83	-0-	67 1	962 3	Y	4	3 1	2	
02	1008 N	948	-0-	-60	-0-	4 9	903 3	Y	3	4 1	1	
03	992 N	868	-0-	-124	-0-	42 1	826 3	Y	2	2 1	1	
04	DLQ G-10	1024	-0-	1024	1024	3 9	971 3	Y	3	2 1	2	
05	DLQ G-10	1029	-0-	1029	2053	40 1	967 3	Y	3	3 1	2	
06	1900 N	982	-0-	-918	1135	50 1	923 3	Y	2	1 1	3	
07	2049 N	914	-0-	-1135	-0-	59 1	860 3	Y	2	2 1	3	
08	1023 N	907	-0-	-116	-0-	3 9	851 3	Y	3	4 1	2	
09	990 N	722	-0-	-268	-0-	53 1	669 3	Y	2	2 1	2	
10	899 N	664	-0-	-235	-0-	51 1	622 3	Y	2	3 1	1	
11	870 N	625	-0-	-245	-0-	40 1	581 3	Y	3	1 1	3	
*12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	41 1	732 3	Y	2	3 1	2	
TOTAL GAS PROD:						10,494	TOTAL CONDENSATE PROD:			31		

T PATCH (REKLAW OSO)		88031 370		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
LAS ESCOBAS		WELL #:	1	RRCID ->	204949	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7852 -	7953	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	121 1	851 2	Y	18			73
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	20 9	693 2	Y	8			81
03	868 N	801	-0-	-67	-0-	108 1	697 2	Y	-0-			81
04	840 N	804	-0-	-36	-0-	104 1	682 2	Y	6			87
05	868 N	761	-0-	-107	-0-	115 1	658 2	Y	3	72 1		18
06	780 N	777	-0-	-3	-0-	7 9	680 2	Y	-0-			18
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	3 9	816 2	Y	-0-			18
08	DLQ G-10	970	-0-	970	970	122 1	848 2	Y	-0-			18
09	DLQ G-10	859	-0-	859	1829	111 1	748 2	Y	-0-			18
10	900 N	1006	-0-	106	1935	132 1	872 2	Y	2			20
11	2921 N	986	-0-	-1935	-0-	2 9	849 2	Y	9			29
*12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	127 1	1046 2	Y	15			44
TOTAL GAS PROD:						10,913	TOTAL CONDENSATE PROD:			61		

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
LAS ESCOBAS		WELL #:		2	RRCID -> 207406	COMPL. DATE 01/21/2005	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 7907	- 7986						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1457 X	1283	-0-	-174	-0-	158	1	1108	2	N	15		116		
02	1344 N	1102	-0-	-242	-0-	147	1	944	2	N	10		126		
03	1271 N	1115	-0-	-156	-0-	144	1	965	2	N	5		131		
04	1230 N	1044	-0-	-186	-0-	149	1	886	2	N	8		139		
05	1209 N	1042	-0-	-167	-0-	136	1	898	2	N	7		146		
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	162	1	1135	2	N	8		154		
07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	166	1	1175	2	N	7		161		
08	1054 N	996	-0-	-58	-0-	124	1	865	2	N	6	148 1	19		
09	1320 N	1261	-0-	-59	-0-	163	1	1098	2	N	-0-		19		
10	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	174	1	1155	2	N	9		28		
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	165	1	1104	2	N	8		36		
12	1302 N	1244	-0-	-58	-0-	157	1	1076	2	N	10		46		
TOTAL GAS PROD:						14,359	TOTAL CONDENSATE PROD:						93		

SOUTHWEST TEXAS CORP "A"		WELL #:		1	RRCID -> 208309	COMPL. DATE 08/21/2010	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8375	- 8936						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	15500 X	13684	-0-	-1816	-0-	1140	1	12324	2	Y	200	193 1	104		
02	13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	1111	1	12053	2	Y	208	262 1	50		
03	14663 X	11695	-0-	-2968	-0-	1042	1	10478	2	Y	159	112 1	97		
04	13883 X	13883	-0-	-0-	-0-	1184	1	12495	2	Y	185	190 1	92		
05	14663 X	13588	-0-	-1075	-0-	1194	1	12225	2	Y	154	172 1	74		
06	14190 X	12122	-0-	-2068	-0-	1098	1	10880	2	Y	131	182 1	23		
07	14663 X	12286	-0-	-2377	-0-	1108	1	11035	2	Y	130	121 1	32		
08	DLQ G-10	8916	-0-	8916	8916	844	1	7966	2	Y	96	117 1	11		
09	DLQ G-10	17255	-0-	17255	26171	1302	1	15735	2	Y	198	78 1	131		
10	42249 X	16078	-0-	-26171	-0-	1358	1	14502	2	Y	198	213 1	116		
11	13936 X	13936	-0-	-0-	-0-	1269	1	12482	2	Y	168	143 1	141		
*12	15128 X	13721	-0-	-1407	-0-	1206	1	12313	2	Y	184	197 1	128		
TOTAL GAS PROD:						160,557	TOTAL CONDENSATE PROD:						2,011		

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	9579 X	7965	-0-	-1614	-0-	663	1	7173	2	Y	117	113	1	62
						129	9							
02	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	597	1	6478	2	Y	111	141	1	32
						122	9							
03	7781 X	7348	-0-	-433	-0-	655	1	6582	2	Y	101	71	1	62
						111	9							
04	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	661	1	6978	2	Y	103	106	1	59
						113	9							
05	7781 X	7658	-0-	-123	-0-	673	1	6889	2	Y	87	97	1	49
						96	9							
06	7530 X	6969	-0-	-561	-0-	631	1	6255	2	Y	75	104	1	20
						83	9							
07	7781 X	7498	-0-	-283	-0-	676	1	6735	2	Y	79	74	1	25
						87	9							
08	DLQ G-10	5650	-0-	5650	5650	535	1	5048	2	Y	61	74	1	12
						67	9							
09	DLQ G-10	7411	-0-	7411	13061	559	1	6760	2	Y	84	33	1	63
						92	9							
10	20805 X	7744	-0-	-13061	-0-	654	1	6984	2	Y	96	103	1	56
						106	9							
11	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	443	1	4353	2	Y	59	50	1	65
						65	9							
12	7657 X	6954	-0-	-703	-0-	611	1	6241	2	Y	93	100	1	58
						102	9							
TOTAL GAS PROD:		85,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,066								

SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	620 N	562	-0-	-58	-0-	47	1	506	2	Y	8	8	1	4
						9	9							
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	44	1	478	2	Y	8	10	1	2
						9	9							
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	51	1	508	2	Y	7	5	1	4
						8	9							
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	47	1	493	2	Y	7	7	1	4
						8	9							
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	50	1	510	2	Y	6	7	1	3
						7	9							
06	540 N	523	-0-	-17	-0-	47	1	469	2	Y	6	8	1	1
						7	9							
07	558 N	512	-0-	-46	-0-	46	1	459	2	Y	6	5	1	2
						7	9							
08	DLQ G-10	443	-0-	443	443	42	1	397	2	Y	4	6	1	-0-
						4	9							
09	DLQ G-10	499	-0-	499	942	38	1	454	2	Y	6	2	1	4
						7	9							
10	900 N	435	-0-	-465	477	37	1	391	2	Y	6	6	1	4
						7	9							
11	858 N	381	-0-	-477	-0-	35	1	342	2	Y	4	4	1	4
						4	9							
12	465 N	369	-0-	-96	-0-	32	1	331	2	Y	5	5	1	4
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		5,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		73								

OIL AND GAS DIVISION

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	278	1	3010	2	Y	49	52 1	61
						54	9						
02	4648 X	4290	-0-	-358	-0-	356	1	3860	2	Y	67	84 1	44
						74	9						
03	5146 X	4636	-0-	-510	-0-	413	1	4153	2	Y	64	45 1	63
						70	9						
04	4980 X	4252	-0-	-728	-0-	363	1	3827	2	Y	56	58 1	61
						62	9						
05	4898 X	1956	-0-	-2942	-0-	172	1	1759	2	Y	23	25 1	59
						25	9						
06	4590 X	2687	-0-	-1903	-0-	243	1	2413	2	Y	28	40 1	47
						31	9						
07	4743 X	3768	-0-	-975	-0-	340	1	3384	2	Y	40	37 1	50
						44	9						
08	DLQ G-10	2571	-0-	2571	2571	243	1	2297	2	Y	28	34 1	44
						31	9						
09	DLQ G-10	2020	-0-	2020	4591	152	1	1843	2	Y	23	9 1	58
						25	9						
10	6944 X	2353	-0-	-4591	-0-	199	1	2122	2	Y	29	31 1	56
						32	9						
11	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	242	1	2384	2	Y	32	27 1	61
						35	9						
*12	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	300	1	3061	2	Y	45	49 1	57
						50	9						
TOTAL GAS PROD:		37,947				TOTAL CONDENSATE PROD:		484					

SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858

01	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	403	1	4356	2	Y	72	68 1	35
						79	9						
02	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	361	1	3917	2	Y	67	85 1	17
						74	9						
03	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	428	1	4299	2	Y	65	46 1	36
						72	9						
04	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	387	1	4081	2	Y	61	62 1	35
						67	9						
05	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	412	1	4218	2	Y	52	59 1	28
						57	9						
06	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	415	1	4111	2	Y	50	69 1	9
						55	9						
07	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	420	1	4183	2	Y	50	46 1	13
						55	9						
08	DLQ G-10	3457	-0-	3457	3457	327	1	3090	2	Y	36	45 1	4
						40	9						
09	DLQ G-10	5092	-0-	5092	8549	384	1	4643	2	Y	59	23 1	40
						65	9						
10	13019 X	4470	-0-	-8549	-0-	378	1	4031	2	Y	55	59 1	36
						61	9						
11	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	413	1	4062	2	Y	54	46 1	44
						59	9						
*12	4588 X	4534	-0-	-54	-0-	398	1	4070	2	Y	60	65 1	39
						66	9						
TOTAL GAS PROD:		54,537				TOTAL CONDENSATE PROD:		681					

OIL AND GAS DIVISION

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14043 X	12457	-0-	-1586	-0-	1042 1	11270 2	Y	132	112 1		197
02	11368 X	9473	-0-	-1895	-0-	145 9	8582 2	Y	91	205 1		83
03	12586 X	10409	-0-	-2177	-0-	791 1	9385 2	Y	82	119 1		46
04	12180 X	10099	-0-	-2081	-0-	100 9	9132 2	Y	92			138
05	12586 X	11335	-0-	-1251	-0-	934 1	10209 2	Y	117	120 1		135
06	12060 X	10837	-0-	-1223	-0-	90 9	9743 2	Y	101	118 1		118
07	11229 X	11229	-0-	-0-	-0-	866 1	10104 2	Y	100	121 1		97
08	DLQ G-10	8567	-0-	8567	8567	101 9	7668 2	Y	79	112 1		64
09	DLQ G-10	11389	-0-	11389	19956	812 1	10396 2	Y	121			185
10	31544 X	11588	-0-	-19956	-0-	87 9	10445 2	Y	150	122 1		213
11	11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	860 1	9967 2	Y	120	240 1		93
12	11191 X	11069	-0-	-122	-0-	133 9	9954 2	Y	127	114 1		106
						978 1						
						165 9						
						1014 1						
						132 9						
						975 1						
						140 9						

TOTAL GAS PROD: 129,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,312

LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904

01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	95 1	670 2	Y	14			34
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	15 9	556 2	Y	6			40
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	86 1	628 2	Y	-0-			40
04	690 N	598	-0-	-92	-0-	7 9	507 2	Y	5			45
05	713 N	693	-0-	-20	-0-	93 1	600 2	Y	2	47 1		-0-
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	85 1	640 2	Y	-0-			-0-
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	6 9	669 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	509	-0-	509	509	91 1	445 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	620	-0-	620	1129	94 1	540 2	Y	-0-			-0-
10	900 N	596	-0-	-304	825	64 1	517 2	Y	1			1
11	1459 N	634	-0-	-825	-0-	80 1	546 2	Y	6			7
12	651 N	650	-0-	-1	-0-	1 9	559 2	Y	8			15
						81 1						
						7 9						
						82 1						
						9 9						

TOTAL GAS PROD: 7,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OIL AND GAS DIVISION

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	58	1	630	2	Y	10	11	1	17
						11	9							
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	51	1	558	2	Y	10	12	1	15
						11	9							
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	55	1	554	2	Y	8	6	1	17
						9	9							
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	40	1	421	2	Y	6	6	1	17
						7	9							
05	465 N	387	-0-	-78	-0-	34	1	347	2	Y	5	5	1	17
						6	9							
06	450 N	442	-0-	-8	-0-	40	1	396	2	Y	5	7	1	15
						6	9							
07	465 N	381	-0-	-84	-0-	34	1	343	2	Y	4	4	1	15
						4	9							
08	DLQ G-10	221	-0-	221	221	21	1	197	2	Y	3	3	1	15
						3	9							
09	DLQ G-10	888	-0-	888	1109	67	1	810	2	Y	10	4	1	21
						11	9							
10	1400 N	1125	-0-	-275	834	95	1	1015	2	Y	14	15	1	20
						15	9							
11	1659 N	825	-0-	-834	-0-	75	1	740	2	Y	9	8	1	21
						10	9							
*12	744 N	636	-0-	-108	-0-	56	1	570	2	Y	9	9	1	21
						10	9							
TOTAL GAS PROD:		7,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		93								

COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154 X	2867	-0-	-1287	-0-	240	1	2594	2	Y	30	26	1	42
						33	9							
02	2716 X	2554	-0-	-162	-0-	213	1	2313	2	Y	25	53	1	14
						28	9							
03	3007 X	2730	-0-	-277	-0-	245	1	2461	2	Y	22	27	1	9
						24	9							
04	2760 X	2415	-0-	-345	-0-	207	1	2184	2	Y	22			31
						24	9							
05	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	259	1	2651	2	Y	30	31	1	30
						33	9							
06	2760 X	2264	-0-	-496	-0-	205	1	2036	2	Y	21	25	1	26
						23	9							
07	2511 N	2167	-0-	-344	-0-	196	1	1950	2	Y	19	23	1	22
						21	9							
08	DLQ G-10	1562	-0-	1562	1562	148	1	1399	2	Y	14	20	1	16
						15	9							
09	DLQ G-10	2315	-0-	2315	3877	175	1	2112	2	Y	25			41
						28	9							
10	1400 N	2376	-0-	976	4853	201	1	2141	2	Y	31	25	1	47
						34	9							
11	3000 N	2188	-0-	-812	4041	200	1	1963	2	Y	23	47	1	23
						25	9							
*12	3100 N	3084	-0-	-16	4025	272	1	2773	2	Y	35	32	1	26
						39	9							
TOTAL GAS PROD:		29,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		297								

OIL AND GAS DIVISION

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387 N	2022	-0-	-365	-0-	168	1	1821	2	Y	30	30	19
						33	9						
02	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	164	1	1785	2	Y	31	39	11
						34	9						
03	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	225	1	2257	2	Y	34	24	21
						37	9						
04	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	183	1	1931	2	Y	28	29	20
						31	9						
05	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	228	1	2335	2	Y	30	33	17
						33	9						
06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	205	1	2031	2	Y	24	34	7
						26	9						
07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	199	1	1980	2	Y	24	22	9
						26	9						
08	DLQ G-10	1713	-0-	1713	1713	162	1	1531	2	Y	18	22	5
						20	9						
09	DLQ G-10	2053	-0-	2053	3766	155	1	1873	2	Y	23	9	19
						25	9						
10	1400 N	2335	-0-	935	4701	197	1	2106	2	Y	29	31	17
						32	9						
11	3000 N	2257	-0-	-743	3958	206	1	2021	2	Y	27	23	21
						30	9						
*12	3100 N	2368	-0-	-732	3226	208	1	2125	2	Y	32	34	19
						35	9						
TOTAL GAS PROD:		26,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		330							

EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030 X	3011	-0-	-1019	-0-	322	1	2655	2	Y	31	30	24
						34	9						
02	3528 X	3029	-0-	-499	-0-	308	1	2690	2	Y	28	32	20
						31	9						
03	3906 X	3593	-0-	-313	-0-	384	1	3169	2	Y	36	39	17
						40	9						
04	3360 X	2951	-0-	-409	-0-	336	1	2591	2	Y	22		39
						24	9						
05	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	363	1	3093	2	Y	28	35	32
						31	9						
06	3480 X	3207	-0-	-273	-0-	363	1	2819	2	Y	23	33	22
						25	9						
07	3596 X	3267	-0-	-329	-0-	377	1	2865	2	Y	23		45
						25	9						
08	DLQ G-10	2433	-0-	2433	2433	272	1	2140	2	Y	19	33	31
						21	9						
09	DLQ G-10	3317	-0-	3317	5750	355	1	2938	2	Y	22	31	22
						24	9						
10	8959 X	3209	-0-	-5750	-0-	365	1	2816	2	Y	25		47
						28	9						
11	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	321	1	2558	2	Y	26	63	10
						29	9						
*12	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	394	1	2901	2	Y	35	38	7
						39	9						
TOTAL GAS PROD:		37,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		318							

OIL AND GAS DIVISION

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
SOUTHWEST TEXAS CORP "G" WELL #: 7 RRCID -> 214798 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 8868														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	930 N	886	-0-	-44	-0-	74	1	798	2	Y	13	12	1	7
						14	9							
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	64	1	689	2	Y	11	15	1	3
						12	9							
03	868 N	848	-0-	-20	-0-	76	1	759	2	Y	12	8	1	7
						13	9							
04	870 N	755	-0-	-115	-0-	64	1	680	2	Y	10	10	1	7
						11	9							
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	75	1	767	2	Y	10	11	1	6
						11	9							
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	75	1	739	2	Y	8	12	1	2
						9	9							
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	70	1	696	2	Y	9	8	1	3
						10	9							
08	DLQ G-10	633	-0-	633	633	60	1	566	2	Y	6	8	1	1
						7	9							
09	DLQ G-10	905	-0-	905	1538	68	1	826	2	Y	10	4	1	7
						11	9							
10	1400 N	742	-0-	-658	880	63	1	668	2	Y	10	10	1	7
						11	9							
11	1657 N	777	-0-	-880	-0-	71	1	696	2	Y	9	8	1	8
						10	9							
*12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	71	1	725	2	Y	11	12	1	7
						12	9							
TOTAL GAS PROD:		9,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		119								

EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481														
01	15810 X	12903	-0-	-2907	-0-	1381	1	11378	2	Y	131	127	1	109
						144	9							
02	12162 X	12162	-0-	-0-	-0-	1237	1	10797	2	Y	116	129	1	96
						128	9							
03	12309 X	12309	-0-	-0-	-0-	1316	1	10860	2	Y	121	133	1	84
						133	9							
04	11588 X	11588	-0-	-0-	-0-	1319	1	10172	2	Y	88			172
						97	9							
05	13088 X	13088	-0-	-0-	-0-	1362	1	11610	2	Y	105	132	1	145
						116	9							
06	11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	1272	1	9885	2	Y	80	116	1	109
						88	9							
07	11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	1330	1	10098	2	Y	83			192
						91	9							
08	DLQ G-10	9644	-0-	9644	9644	1077	1	8486	2	Y	74	131	1	135
						81	9							
09	DLQ G-10	11151	-0-	11151	20795	1194	1	9876	2	Y	74	105	1	104
						81	9							
10	32725 X	11930	-0-	-20795	-0-	1356	1	10469	2	Y	95			199
						105	9							
11	12156 X	12156	-0-	-0-	-0-	1342	1	10694	2	Y	109	264	1	44
						120	9							
12	11532 X	11186	-0-	-346	-0-	1321	1	9735	2	Y	118	134	1	28
						130	9							
TOTAL GAS PROD:		140,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,194								

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
COOPER FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 215177 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8354 - 8899													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	402	1	4347	2	Y	51	43	54
						56	9						
02	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	346	1	3754	2	Y	40	88	6
						44	9						
03	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	381	1	3828	2	Y	33	39	-0-
						36	9						
04	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	357	1	3766	2	Y	38		38
						42	9						
05	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	362	1	3708	2	Y	43	37	44
						47	9						
06	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	372	1	3686	2	Y	37	44	37
						41	9						
07	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	372	1	3704	2	Y	37	44	30
						41	9						
08	DLQ G-10	2999	-0-	2999	2999	284	1	2684	2	Y	28	38	20
						31	9						
09	DLQ G-10	4483	-0-	4483	7482	339	1	4092	2	Y	47		67
						52	9						
10	11239 X	3757	-0-	-7482	-0-	317	1	3387	2	Y	48	39	76
						53	9						
11	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	408	1	4011	2	Y	48	96	28
						53	9						
*12	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	388	1	3960	2	Y	50	45	33
						55	9						
TOTAL GAS PROD:		49,806				TOTAL CONDENSATE PROD:		500					

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	982	-0-	-568	-0-	82	1	885	2	Y	14	15	13
						15	9						
02	1092 N	992	-0-	-100	-0-	82	1	893	2	Y	15	19	9
						17	9						
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	108	1	1091	2	Y	17	12	14
						19	9						
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	99	1	1040	2	Y	16	16	14
						18	9						
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	128	1	1310	2	Y	16	18	12
						18	9						
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	114	1	1134	2	Y	14	19	7
						15	9						
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	113	1	1126	2	Y	13	12	8
						14	9						
08	DLQ G-10	934	-0-	934	934	88	1	836	2	Y	9	12	5
						10	9						
09	DLQ G-10	1251	-0-	1251	2185	94	1	1140	2	Y	15	6	14
						17	9						
10	1400 N	1077	-0-	-323	1862	91	1	972	2	Y	13	14	13
						14	9						
11	2950 N	1088	-0-	-1862	-0-	99	1	975	2	Y	13	11	15
						14	9						
*12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	113	1	1157	2	Y	17	18	14
						19	9						
TOTAL GAS PROD:		13,960				TOTAL CONDENSATE PROD:		172					

OIL AND GAS DIVISION

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
SOUTHWEST TEXAS CORP. D		WELL #:		9	RRCID ->	228238	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8546 - 8750	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	2697 N	2284	-0-	-413	-0-	190	1	2058	2	Y	33	34 1	17
						36	9						
02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	170	1	1845	2	Y	32	40 1	9
						35	9						
03	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	204	1	2052	2	Y	31	22 1	18
						34	9						
04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	185	1	1952	2	Y	30	30 1	18
						33	9						
05	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	198	1	2024	2	Y	26	29 1	15
						29	9						
06	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	199	1	1975	2	Y	23	33 1	5
						25	9						
07	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	206	1	2052	2	Y	24	22 1	7
						26	9						
08	DLQ G-10	1708	-0-	1708	1708	162	1	1526	2	Y	18	22 1	3
						20	9						
09	DLQ G-10	2206	-0-	2206	3914	166	1	2012	2	Y	25	10 1	18
						28	9						
10	1400 N	2127	-0-	727	4641	180	1	1918	2	Y	26	28 1	16
						29	9						
11	3000 N	2058	-0-	-942	3699	187	1	1843	2	Y	25	21 1	20
						28	9						
*12	3100 N	2223	-0-	-877	2822	195	1	1995	2	Y	30	32 1	18
						33	9						
TOTAL GAS PROD:		25,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		323							

HORNADAY		WELL #:		1	RRCID ->	234898	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7837 - 7877	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	1674 N	1238	-0-	-436	-0-	348	1	880	2	Y	9	63	
						10	9						
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	340	1	1010	2	Y	-0-	63	
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	372	1	1060	2	Y	22	85	
						24	9						
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	356	1	970	2	Y	2	87	
						2	9						
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	358	1	926	2	Y	7	94	
						8	9						
06	1230 N	1082	-0-	-148	-0-	324	1	752	2	Y	5	99	
						6	9						
07	1271 N	1232	-0-	-39	-0-	350	1	878	2	Y	4	103	
						4	9						
08	DLQ G-10	1085	-0-	1085	1085	291	1	790	2	Y	4	101 1	6
						4	9						
09	DLQ G-10	1457	-0-	1457	2542	329	1	1128	2	Y	-0-	6	
10	700 N	1279	-0-	579	3121	352	1	926	2	Y	1	7	
						1	9						
11	3000 N	1227	-0-	-1773	1348	340	1	887	2	Y	-0-	7	
*12	2623 N	1275	-0-	-1348	-0-	366	1	909	2	Y	-0-	7	
TOTAL GAS PROD:		15,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		54							

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356 X	2159	-0-	-197	-0-	266	1	1865	2	N	25		149
						28	9						
02	2212 N	1871	-0-	-341	-0-	250	1	1608	2	N	12		161
						13	9						
03	2263 N	2218	-0-	-45	-0-	287	1	1925	2	N	5		166
						6	9						
04	2100 N	1865	-0-	-235	-0-	268	1	1594	2	N	3		169
						3	9						
05	2077 N	2052	-0-	-25	-0-	269	1	1770	2	N	12	71 1	110
						13	9						
06	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	280	1	1963	2	N	-0-		110
07	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	276	1	1953	2	N	-0-		110
08	2046 N	1620	-0-	-426	-0-	204	1	1416	2	N	-0-		110
09	2250 N	1825	-0-	-425	-0-	236	1	1586	2	N	3		113
						3	9						
10	2232 N	2035	-0-	-197	-0-	266	1	1761	2	N	7		120
						8	9						
11	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	261	1	1749	2	N	3		123
						3	9						
*12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	262	1	1797	2	N	4		127
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		24,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		74							

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387 X	2057	-0-	-330	-0-	171	1	1852	2	N	31	32 1	90
						34	9						
02	2016 X	1847	-0-	-169	-0-	153	1	1663	2	N	28	36 1	82
						31	9						
03	2232 X	2043	-0-	-189	-0-	182	1	1830	2	N	28	20 1	90
						31	9						
04	2100 X	1967	-0-	-133	-0-	168	1	1769	2	N	27	27 1	90
						30	9						
05	2077 X	2023	-0-	-54	-0-	178	1	1820	2	N	23	26 1	87
						25	9						
06	1980 X	1944	-0-	-36	-0-	176	1	1745	2	N	21	29 1	79
						23	9						
07	2046 X	1982	-0-	-64	-0-	179	1	1780	2	N	21	20 1	80
						23	9						
08	2046 X	1470	-0-	-576	-0-	139	1	1313	2	N	16	19 1	77
						18	9						
09	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	153	1	1844	2	N	23	9 1	91
						25	9						
10	2015 X	1843	-0-	-172	-0-	156	1	1663	2	N	22	24 1	89
						24	9						
11	1950 X	1807	-0-	-143	-0-	165	1	1618	2	N	22	19 1	92
						24	9						
12	2077 X	1837	-0-	-240	-0-	161	1	1648	2	N	25	26 1	91
						28	9						
TOTAL GAS PROD:		22,842		TOTAL CONDENSATE PROD:		287							

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 13 RRCID -> 274867 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8780 - 8934													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	35	1	381	2	N	6	6	44
						7	9						
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	26	1	282	2	N	5	6	43
						6	9						
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	34	1	344	2	N	5	4	44
						6	9						
04	420 N	340	-0-	-80	-0-	29	1	305	2	N	5	5	44
						6	9						
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	35	1	357	2	N	5	5	44
						6	9						
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	330	2	N	3	5	42
						3	9						
07	341 N	310	-0-	-31	-0-	28	1	279	2	N	3	3	42
						3	9						
08	403 N	234	-0-	-169	-0-	22	1	209	2	N	3	3	42
						3	9						
09	360 N	283	-0-	-77	-0-	21	1	259	2	N	3	1	44
						3	9						
10	310 N	203	-0-	-107	-0-	17	1	183	2	N	3	3	44
						3	9						
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	226	2	N	3	3	44
						3	9						
12	279 N	193	-0-	-86	-0-	17	1	173	2	N	3	3	44
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		3,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		47							

EIA PROPERTIES WELL #: 5 RRCID -> 275310 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8629 - 8760													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015 N	1882	-0-	-133	-0-	201	1	1659	2	N	20	19	94
						22	9						
02	1820 N	1593	-0-	-227	-0-	162	1	1414	2	N	15	17	92
						17	9						
03	1891 N	1860	-0-	-31	-0-	199	1	1641	2	N	18	20	90
						20	9						
04	1830 N	1591	-0-	-239	-0-	181	1	1397	2	N	12		102
						13	9						
05	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	180	1	1538	2	N	15	18	99
						17	9						
06	1800 N	1689	-0-	-111	-0-	191	1	1486	2	N	11	17	93
						12	9						
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	197	1	1495	2	N	13		106
						14	9						
08	1736 N	1216	-0-	-520	-0-	136	1	1069	2	N	10	17	99
						11	9						
09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	201	1	1664	2	N	12	18	93
						13	9						
10	1705 N	1573	-0-	-132	-0-	179	1	1380	2	N	13		106
						14	9						
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	165	1	1318	2	N	14	33	87
						15	9						
*12	1953 N	1607	-0-	-346	-0-	190	1	1399	2	N	16	19	84
						18	9						
TOTAL GAS PROD:		19,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		169							

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
SOUTHWEST TEXAS CORP. E		WELL #:		12	RRCID ->	275978	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8666 - 8926	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1178 X	1104	-0-	-74	-0-	92	1	994	2	N	16	17 1	61
						18	9						
02	1092 N	1018	-0-	-74	-0-	84	1	916	2	N	16	20 1	57
						18	9						
03	1054 N	888	-0-	-166	-0-	79	1	795	2	N	13	9 1	61
						14	9						
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	96	1	1015	2	N	14	15 1	60
						15	9						
05	1116 N	907	-0-	-209	-0-	80	1	816	2	N	10	11 1	59
						11	9						
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	103	1	1019	2	N	12	17 1	54
						13	9						
07	1178 N	920	-0-	-258	-0-	83	1	826	2	N	10	9 1	55
						11	9						
08	899 N	825	-0-	-74	-0-	78	1	737	2	N	9	11 1	53
						10	9						
09	1140 N	1016	-0-	-124	-0-	77	1	926	2	N	12	5 1	60
						13	9						
10	930 N	712	-0-	-218	-0-	60	1	643	2	N	8	9 1	59
						9	9						
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	77	1	754	2	N	11	9 1	61
						12	9						
*12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	117	1	1192	2	N	17	19 1	59
						19	9						
TOTAL GAS PROD:		11,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		148							

RLU OPERATING, LLC		714217		GUERRA MINERAL TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	217404	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6522 - 6772
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			75
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			75
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			75
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			75
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			75
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			75
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			75
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			75
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			75
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			75
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			75
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			75
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GUERRA MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	218315	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	6576 - 6928
01	DLQ G-10	416	-0-	416	1984	416	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	396	-0-	396	2380	396	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	416	-0-	416	2796	416	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	416	-0-	416	3212	416	2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	416	-0-	416	3628	416	2		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	416	-0-	416	4044	416	2		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	438	-0-	438	4482	438	2		Y	-0-		-0-
08	2000 N	332	-0-	-1668	2814	332	2		Y	-0-		-0-
09	3000 N	295	-0-	-2705	109	295	2		Y	-0-		-0-
10	434 N	219	-0-	-215	-0-	219	2		Y	-0-		-0-
11	330 N	150	-0-	-180	-0-	150	2		Y	-0-		-0-
12	310 N	155	-0-	-155	-0-	155	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

T PATCH (REKLAW OSO) RLU OPERATING, LLC DONNELL MINERALS		//CONT.// 88031 370 //CONT.// 714217		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1		RRCID -> 229978		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 7214 - 7332						
01	1240 X	963	-0-	-277	-0-	960	2	3	9	N	3					150
02	924 N	895	-0-	-29	-0-	876	2	19	9	N	17					167
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1012	2	9	9	N	8					175
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1034	2	7	9	N	6	27	1			154
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	2	1	9	N	1					155
06	1170 N	974	-0-	-196	-0-	972	2	2	9	N	2					157
07	1085 N	903	-0-	-182	-0-	903	2			N	-0-					157
08	1023 N	583	-0-	-440	-0-	583	2			N	-0-					157
09	960 N	911	-0-	-49	-0-	905	2	6	9	N	5					162
10	899 N	862	-0-	-37	-0-	856	2	6	9	N	5					167
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	902	2	6	9	N	5					172
*12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD:		11,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		52										

MAURICIO GONZALEZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233582		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5914 - 6330						
01	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					27
02	1512 N	1317	-0-	-195	-0-	1317	2			N	-0-					27
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					27
04	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					27
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					27
06	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					27
07	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					27
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					27
09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					27
10	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					27
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					27
*12	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD:		23,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GUTIERREZ		WELL #: 6		RRCID -> 233584		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6982 - 7134						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

T PATCH (REKLAW OSO) RLU OPERATING, LLC GUTIERREZ		//CONT.// 88031 370 //CONT.// 714217		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
		WELL #: 4		RRCID -> 234479		COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6392 - 6460							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1054 X	972	-0-	-82	-0-	972	2			N	-0-					27
02	1120 N	878	-0-	-242	-0-	878	2			N	-0-					27
03	1240 N	972	-0-	-268	-0-	972	2			N	-0-					27
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					27
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					27
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					27
07	961 N	911	-0-	-50	-0-	910	2		1 9	N	1					28
08	992 N	650	-0-	-342	-0-	649	2		1 9	N	1					29
09	930 N	745	-0-	-185	-0-	745	2			N	-0-					29
10	899 N	847	-0-	-52	-0-	847	2			N	-0-					29
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					29
*12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					29
TOTAL GAS PROD:		10,614				TOTAL CONDENSATE PROD:			2							

GUTIERREZ		WELL #: 5		RRCID -> 235477		COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 6902							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

EL PATON		WELL #: 2		RRCID -> 242315		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6953 - 7089							
01	2232 X	2069	-0-	-163	-0-	2050	2	19	9	N	17					164
02	2436 N	1829	-0-	-607	-0-	1809	2	20	9	N	18					182
03	2697 X	2296	-0-	-401	-0-	2260	2	36	9	N	33					215
04	2610 X	2248	-0-	-362	-0-	2227	2	21	9	N	19					234
05	2697 X	2226	-0-	-471	-0-	2207	2	19	9	N	17					251
06	2220 X	1944	-0-	-276	-0-	1943	2	1	9	N	1					252
07	2325 X	1836	-0-	-489	-0-	1836	2			N	-0-					252
08	2325 X	1595	-0-	-730	-0-	1587	2	8	9	N	7					259
09	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2436	2	6	9	N	5					264
10	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1910	2	11	9	N	10					274
11	1530 N	1525	-0-	-5	-0-	1518	2	7	9	N	6	190	1			90
12	2511 N	1967	-0-	-544	-0-	1964	2	3	9	N	3					93
TOTAL GAS PROD:		23,898				TOTAL CONDENSATE PROD:			136							

OIL AND GAS DIVISION

T PATCH (REKLAW OSO) RLU OPERATING, LLC RODRIGUEZ-STATE		//CONT.// 88031 370 //CONT.// 714217		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 245245 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6940 - 7054																
01	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					163
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163	1			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PATON		WELL #: 1R		RRCID -> 246922		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6940 - 7058							
01	3627 X	3419	-0-	-208	-0-	3402	2	17	9	N	15					157
02	3556 X	2713	-0-	-843	-0-	2680	2	33	9	N	30					187
03	3937 X	3046	-0-	-891	-0-	2977	2	69	9	N	63					250
04	3810 X	2970	-0-	-840	-0-	2922	2	48	9	N	44					294
05	3689 X	3062	-0-	-627	-0-	3003	2	59	9	N	54	193	1			155
06	3300 X	1619	-0-	-1681	-0-	1554	2	65	9	N	59					214
07	3069 X	2788	-0-	-281	-0-	2738	2	50	9	N	45					259
08	3069 X	1568	-0-	-1501	-0-	1538	2	30	9	N	27					286
09	2970 X	2939	-0-	-31	-0-	2911	2	28	9	N	25					311
10	3069 X	2147	-0-	-922	-0-	2092	2	55	9	N	50	194	1			167
11	2700 X	1676	-0-	-1024	-0-	1662	2	14	9	N	13					180
*12	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3056	2	8	9	N	7					187

TOTAL GAS PROD: 31,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

BOWERS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 251146		COMPL. DATE 07/25/2009			TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6162 - 7200							
01	3999 X	1010	-0-	-2989	-0-	986	2	24	9	N	22					212
02	2604 X	2460	-0-	-144	-0-	2429	2	31	9	N	28	185	1			55
03	2883 X	2567	-0-	-316	-0-	2556	2	11	9	N	10					65
04	2700 X	2494	-0-	-206	-0-	2462	2	32	9	N	29					94
05	2790 X	2364	-0-	-426	-0-	2358	2	6	9	N	5					99
06	2640 X	2155	-0-	-485	-0-	2148	2	7	9	N	6					105
07	2728 X	1535	-0-	-1193	-0-	1532	2	3	9	N	3					108
08	2573 X	612	-0-	-1961	-0-	612	2			N	-0-					108
09	2490 X	2393	-0-	-97	-0-	2393	2			N	-0-					108
10	2356 X	2230	-0-	-126	-0-	2230	2			N	-0-					108
11	2160 X	1965	-0-	-195	-0-	1954	2	11	9	N	10					118
12	2480 X	1904	-0-	-576	-0-	1898	2	6	9	N	5					123

TOTAL GAS PROD: 23,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

OIL AND GAS DIVISION

T PATCH (REKLAW OSO) RLU OPERATING, LLC BOWERS TRUST		//CONT.// //CONT.//	88031 370 714217	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 252976		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6188 - 6219						
01	4836 X	2848	-0-	-1988	-0-	2817	2	31	9	N	28					150
02	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4495	2	26	9	N	24					174
03	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4928	2	9	9	N	8					182
04	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4730	2	35	9	N	32					214
05	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4866	2	14	9	N	13					227
06	4680 X	4340	-0-	-340	-0-	4333	2	7	9	N	6					233
07	4836 X	3348	-0-	-1488	-0-	3342	2	6	9	N	5					238
08	4836 X	1868	-0-	-2968	-0-	1862	2	6	9	N	5					243
09	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5689	2	10	9	N	9	195	1			57
10	4836 X	4695	-0-	-141	-0-	4682	2	13	9	N	12					69
11	4350 X	4330	-0-	-20	-0-	4330	2			N	-0-					69
12	4836 X	4524	-0-	-312	-0-	4524	2			N	-0-					69
TOTAL GAS PROD:		50,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		142										

GARZA HEIRS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 275498		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 6662		PERF. 6378 - 6450						
01	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
02	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
03	1333 N	1302	-0-	-31	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
04	1770 N	891	-0-	-879	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	1829 N	921	-0-	-908	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	891	-0-	-369	-0-	891	2			N	-0-					-0-
07	930 N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-
08	930 N	708	-0-	-222	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09	900 N	825	-0-	-75	-0-	825	2			N	-0-					-0-
10	930 N	696	-0-	-234	-0-	696	2			N	-0-					-0-
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
12	868 N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TABASCO (CONSOLIDATED) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. WOOD		88103 100 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
WELL #: 1		RRCID -> 226684		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 10564 - 10684								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
PLUGGED AND ABANDONED		09/30/2015														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
COWRIE ENERGY LLC				183056								
BELL, EVERETT				WELL #:	1	RRCID ->	014539	COMPL. DATE	01/27/1962	TOTAL DEPTH	8420	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6962 X	6962	-0-	-0-	6919 2	43 9	Y	39			240
02		5253 X	5253	-0-	-0-	5247 2	6 9	Y	5	183 1		62
03		5704 X	4244	-0-	-1460	4241 2	3 9	Y	3			65
04	DLQ	G-10	4999	-0-	4999	4987 2	12 9	Y	11			76
05	DLQ	G-10	4706	-0-	4706	9705	4703 2	Y	3			79
06	DLQ	G-10	2588	-0-	2588	12293	2585 2	Y	3			82
07	DLQ	G-10	2992	-0-	2992	15285	2989 2	Y	3			85
08	DLQ	G-10	4003	-0-	4003	19288	4000 2	Y	3			88
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19288		Y	NO RPT			88
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	19288		Y	NO RPT			88
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	19288		Y	NO RPT			88
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	19288		Y	NO RPT			88
TOTAL GAS PROD:		35,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		70						

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WEST, TEMPLE W.				WELL #:	25 U	RRCID ->	014509	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A
01	1302 N	1028	-0-	-274	-0-	59 1	969 3	Y	-0-			-0-
02	980 N	919	-0-	-61	-0-	64 1	855 3	Y	-0-			-0-
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	73 1	994 3	Y	-0-			-0-
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	73 1	910 3	Y	-0-			-0-
05	1023 N	976	-0-	-47	-0-	73 1	903 3	Y	-0-			-0-
06	1020 N	892	-0-	-128	-0-	64 1	828 3	Y	-0-			-0-
07	1023 N	952	-0-	-71	-0-	60 1	892 3	Y	-0-			-0-
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	85 1	994 3	Y	21	13 1		8
						23 9						
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	76 1	970 3	Y	6	9 1		5
						7 9						
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	45 1	1346 3	Y	18	18 1		5
						20 9						
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	33 1	1285 3	Y	11	9 1		7
						12 9						
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		11,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		56						

WEST, TEMPLE W.				WELL #:	25 M	RRCID ->	014530	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 25 L		RRCID -> 014535		COMPL. DATE 12/30/1959		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	50	1			27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	46	1			10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		106								

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 26		RRCID -> 081950		COMPL. DATE 06/28/1999		TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8046 - 8310								
01	2139 N	1617	-0-	-522	-0-	93	1	1524	3	Y	-0-	20	1			-0-
02	1568 N	1532	-0-	-36	-0-	106	1	1426	3	Y	-0-					-0-
03	2232 N	1565	-0-	-667	-0-	107	1	1454	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	158	1	1977	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	152	1	1868	3	Y	-0-					-0-
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	130	1	1678	3	Y	-0-					-0-
07	2201 N	1620	-0-	-581	-0-	98	1	1454	3	Y	62	51	1			11
						68	9									
08	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	150	1	1771	3	Y	130	86	1			55
						143	9									
09	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	138	1	1739	3	Y	15	45	1			25
						17	9									
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	56	1	1656	3	Y	40	53	1			12
						44	9									
11	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	44	1	1743	3	Y	12	14	1			10
						13	9									
12	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					10
TOTAL GAS PROD:		19,811				TOTAL CONDENSATE PROD:		263								

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 28		RRCID -> 083952		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 7418								
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	39	1	637	3	Y	-0-					-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	39	1	531	3	Y	-0-					-0-
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	36	1	490	3	Y	-0-					-0-
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	48	1	601	3	Y	-0-					-0-
05	620 N	579	-0-	-41	-0-	43	1	536	3	Y	-0-					-0-
06	510 N	388	-0-	-122	-0-	28	1	360	3	Y	-0-					-0-
07	682 N	358	-0-	-324	-0-	23	1	335	3	Y	-0-					-0-
08	589 N	333	-0-	-256	-0-	26	1	307	3	Y	-0-					-0-
09	390 N	348	-0-	-42	-0-	25	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	11	1	313	3	Y	-0-					-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	8	1	329	3	Y	-0-					-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,088				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CHESTNUT, F.E. UNIT "R"		WELL #:		2	RRCID ->	092396	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	8952	PERF.	8638 - 8658
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BELL, EVERETT R G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	109288	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10694 - 10884
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	86	1	1948	3	Y	60	50 1 27
02	1904 N	1816	-0-	-88	-0-	66	9	1653	3	Y	53	47 1 33
03	2139 N	1969	-0-	-170	-0-	58	9	1800	3	Y	64	69 1 28
04	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	70	9	2375	3	Y	37	45 1 20
05	3100 N	3343	-0-	243	243	134	1	3159	3	Y	-0-	20 1 -0-
06	2353 N	2110	-0-	-243	-0-	41	9	1998	3	Y	-0-	-0-
07	2263 N	1954	-0-	-309	-0-	184	1	1847	3	Y	-0-	-0-
08	2263 X	1776	-0-	-487	-0-	112	1	1680	3	Y	-0-	-0-
09	2190 X	1816	-0-	-374	-0-	107	1	1662	3	Y	56	33 1 23
10	2015 X	1970	-0-	-45	-0-	96	1	1756	3	Y	104	93 1 34
11	1950 X	1870	-0-	-80	-0-	62	9	1694	3	Y	72	73 1 33
12	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-	97	1			Y	NO RPT	33
TOTAL GAS PROD:		23,274				TOTAL CONDENSATE PROD:		446				

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	118477	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10980 - 11082
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
PAGE, R.C. GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 126836		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7271 - 7814				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	87	1 1960 3	Y	-0-			-0-
02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	90	1 1414 3	Y	-0-			-0-
03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	91	1 1650 3	Y	-0-			-0-
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	47	1 832 3	Y	-0-			-0-
05	1023 N	885	-0-	-138	-0-	49	1 836 3	Y	-0-			-0-
06	990 N	402	-0-	-588	-0-	21	1 381 3	Y	-0-			-0-
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	85	1 1468 3	Y	-0-			-0-
08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	88	1 1537 3	Y	-0-			-0-
09	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	96	1 1724 3	Y	3	2	1	1
						3	9					
10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	87	1 1524 3	Y	5	5	1	1
						6	9					
11	1560 N	639	-0-	-921	-0-	34	1 602 3	Y	3	4	1	-0-
						3	9					
12	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,715										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			11			

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 146572		COMPL. DATE 10/10/2011		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHAPA, DAVID		WELL #: 1		RRCID -> 158276		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6761 - 6791				
01	2015 N	90	-0-	-1925	-0-	5	1 85 3	Y	-0-			-0-
02	728 N	187	-0-	-541	-0-	13	1 171 3	Y	3			3
						3	9					
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	76	1 1024 3	Y	1			4
						1	9					
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	83	1 1032 3	Y	-0-			4
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	88	1 1082 3	Y	-0-	4	1	-0-
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	85	1 1083 3	Y	-0-			-0-
07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	86	1 1277 3	Y	-0-			-0-
08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	100	1 1175 3	Y	-0-			-0-
09	1170 N	1005	-0-	-165	-0-	73	1 929 3	Y	3			3
						3	9					
10	1364 N	777	-0-	-587	-0-	25	1 750 3	Y	2			5
						2	9					
11	1230 N	691	-0-	-539	-0-	17	1 671 3	Y	3	7	1	1
						3	9					
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		9,942				TOTAL CONDENSATE PROD:			12			

OIL AND GAS DIVISION

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VOLZ, FRED		WELL #:		3	RRCID ->	160590	COMPL. DATE	03/15/1996	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	6743 - 6840
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4371 X	74	-0-	-4297	-0-	3	1	42	3	Y	26	110
02	3948 X	2214	-0-	-1734	-0-	152	1	2060	3	Y	2	112
03	4371 X	3451	-0-	-920	-0-	238	1	3213	3	Y	-0-	112
04	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	250	1	3130	3	Y	-0-	112
05	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	318	1	3922	3	Y	-0-	-0-
06	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	298	1	3850	3	Y	-0-	-0-
07	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	304	1	4495	3	Y	-0-	-0-
08	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	403	1	4768	3	Y	2	2
09	4140 X	3824	-0-	-316	-0-	279	1	3539	3	Y	5	7
10	4805 X	4328	-0-	-477	-0-	141	1	4184	3	Y	3	10
11	4860 X	4125	-0-	-735	-0-	102	1	4017	3	Y	5	5
12	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT	5
TOTAL GAS PROD:		39,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		43						

ROY C. PAGE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	162823	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	6812 - 6828
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHAPA, DAVID		WELL #:		4	RRCID ->	163009	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	7448 - 8059
01	465 X	200	-0-	-265	-0-	11	1	189	3	Y	-0-	-0-
02	280 X	190	-0-	-90	-0-	13	1	177	3	Y	-0-	-0-
03	310 X	167	-0-	-143	-0-	11	1	156	3	Y	-0-	-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	Y	-0-	-0-
05	217 N	152	-0-	-65	-0-	12	1	140	3	Y	-0-	-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	10	1	127	3	Y	-0-	-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	3	Y	-0-	-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-	-0-
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	9	1	121	3	Y	-0-	-0-
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	4	1	129	3	Y	-0-	-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	3	1	126	3	Y	-0-	-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		19	RRCID ->	163834	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	6738 - 6756				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		186 N	140	-0-	-46	-0-	8	1	132	3	Y	-0-				-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	-0-				-0-
03		279 N	95	-0-	-184	-0-	7	1	88	3	Y	-0-				-0-
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	Y	-0-				-0-
05		155 N	66	-0-	-89	-0-	5	1	61	3	Y	-0-				-0-
06		90 N	50	-0-	-40	-0-	4	1	46	3	Y	-0-				-0-
07		155 N	67	-0-	-88	-0-	4	1	63	3	Y	-0-				-0-
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	Y	-0-				-0-
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	6	4	1		2
							7	9								
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	3	Y	-0-	2	1		-0-
11		569 N	569	-0-	-0-	-0-	14	1	555	3	Y	-0-				-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,730				TOTAL CONDENSATE PROD:				6					

CHAPA GAS UNIT		WELL #:		7 L	RRCID ->	172284	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	7912 - 8025				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1736 N	1348	-0-	-388	-0-	77	1	1271	3	Y	-0-				-0-
02		1484 N	1267	-0-	-217	-0-	88	1	1179	3	Y	-0-				-0-
03		1457 N	1412	-0-	-45	-0-	94	1	1276	3	Y	38				38
							42	9								
04		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	94	1	1178	3	Y	27				65
							30	9								
05		1395 N	1238	-0-	-157	-0-	90	1	1112	3	Y	33	16	1		82
							36	9								
06		1380 N	1105	-0-	-275	-0-	77	1	993	3	Y	32				114
							35	9								
07		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	90	1	1325	3	Y	26				140
							29	9								
08		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	116	1	1372	3	Y	22				162
							24	9								
09		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	109	1	1371	3	Y	18				180
							20	9								
10		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	45	1	1326	3	Y	22				202
							24	9								
11		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	31	1	1194	3	Y	34	172	1		64
							37	9								
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT				64
TOTAL GAS PROD:			14,785				TOTAL CONDENSATE PROD:				252					

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CHAPA, DAVID		WELL #:		9	RRCID ->	174685	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	7826 -	8682
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	63	1	1034	3	Y	-0-		25
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	68	1	916	3	Y	25		50
						28	9						
03	1023 N	927	-0-	-96	-0-	64	1	863	3	Y	-0-		50
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	65	1	814	3	Y	-0-		50
05	1116 N	886	-0-	-230	-0-	66	1	820	3	Y	-0-	50 1	-0-
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	72	1	927	3	Y	-0-		-0-
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	62	1	913	3	Y	-0-		-0-
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	75	1	897	3	Y	-0-		-0-
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	80	1	1014	3	Y	-0-		-0-
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	32	1	941	3	Y	-0-		-0-
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	24	1	934	3	Y	-0-		-0-
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

FRED W. VOLZ SR. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	175815	COMPL. DATE	09/21/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7190 -	7218
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHAPA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	175818	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7696 -	8190
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//	88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310						
HALSTEAD		WELL #:	1	RRCID -> 176472	COMPL. DATE 08/25/2000	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7410	- 7452	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEST, TEMPLE W.		WELL #:	8	RRCID -> 179287	COMPL. DATE 06/05/2008	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6150	- 6300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEST, TEMPLE W.		WELL #:	36 T	RRCID -> 179288	COMPL. DATE 01/25/2001	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6823	- 7044	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CHESTNUT, F. E.		WELL #: 4		RRCID -> 182921		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7332 - 7406				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	3	Y	-0-	-0-
02	364 N	338	-0-	-26	-0-	23	1	315	3	Y	-0-	-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	295	3	Y	2	1
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	2	9	287	3	Y	-0-	-0-
05	372 N	285	-0-	-87	-0-	21	1	258	3	Y	5	1
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	6	9	309	3	Y	7	2
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	Y	8	2
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	8	9	338	3	Y	-0-	-0-
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	23	1	297	3	Y	3	1
10	372 N	250	-0-	-122	-0-	3	9	242	3	Y	-0-	-0-
11	360 X	333	-0-	-27	-0-	8	1	325	3	Y	-0-	-0-
12	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

A. LONGORIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183936		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	24	1	542	3	Y	-0-	-0-
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	40	1	634	3	Y	-0-	-0-
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	40	1	729	3	Y	-0-	-0-
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	42	1	734	3	Y	-0-	-0-
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	42	1	727	3	Y	-0-	-0-
06	750 N	721	-0-	-29	-0-	38	1	683	3	Y	-0-	-0-
07	806 N	718	-0-	-88	-0-	40	1	678	3	Y	-0-	-0-
08	775 N	682	-0-	-93	-0-	37	1	645	3	Y	-0-	-0-
09	720 N	658	-0-	-62	-0-	34	1	605	3	Y	17	1
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	19	9	672	3	Y	29	26
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	32	9	657	3	Y	20	20
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	22	9			Y	NO RPT	10
TOTAL GAS PROD:		7,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		66						

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CHESTNUT, F. E.		WELL #: 5		RRCID -> 185848		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1178 N	939	-0-	-239	-0-	54	1	885	3	Y	-0-	4	1	-0-
02	924 N	861	-0-	-63	-0-	59	1	802	3	Y	-0-			-0-
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	65	1	877	3	Y	8	6	1	2
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	63	1	788	3	Y	14	12	1	4
05	961 N	883	-0-	-78	-0-	15	9							
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	65	1	796	3	Y	20	18	1	6
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	22	9							
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	54	1	694	3	Y	315	237	1	84
09	1110 N	1073	-0-	-37	-0-	347	9							
10	992 N	863	-0-	-129	-0-	62	1	914	3	Y	120	168	1	36
11	960 N	825	-0-	-135	-0-	132	9							
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	71	1	847	3	Y	121	97	1	60
						133	9							
						75	1	956	3	Y	38	63	1	35
						42	9							
						25	1	733	3	Y	95	106	1	24
						105	9							
						19	1	726	3	Y	73	57	1	40
						80	9							
									Y	NO RPT				40
TOTAL GAS PROD:		10,515				TOTAL CONDENSATE PROD:		804						

CHAPA, DAVID		WELL #: 9		RRCID -> 187970		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 190280		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442					
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-				10
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3	Y	-0-				10
03	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	3	Y	-0-				10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				10
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	10	1		-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		17				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CHAPA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 194223		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	112 3	Y	-0-					-0-	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 3	Y	-0-					-0-	
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88 3	Y	-0-					-0-	
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 3	Y	-0-					-0-	
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8 1	100 3	Y	-0-					-0-	
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	5 1	71 3	Y	-0-					-0-	
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	4 1	51 3	Y	-0-					-0-	
08	93 N	35	-0-	-58	-0-	3 1	32 3	Y	-0-					-0-	
09	90 N	42	-0-	-48	-0-	3 1	39 3	Y	-0-					-0-	
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2 1	66 3	Y	-0-					-0-	
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3		Y	-0-					-0-	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		738		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 36 C		RRCID -> 199823		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WEST, TEMPLE. W		WELL #: 37		RRCID -> 200416		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930							
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	29 1	471 3	Y	-0-					-0-	
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	35 1	473 3	Y	-0-					-0-	
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	36 1	491 3	Y	4	3 1				1	
						4 9									
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	36 1	447 3	Y	-0-	1 1				-0-	
05	558 N	475	-0-	-83	-0-	36 1	439 3	Y	-0-					-0-	
06	510 N	427	-0-	-83	-0-	31 1	396 3	Y	-0-					-0-	
07	496 N	489	-0-	-7	-0-	31 1	458 3	Y	-0-					-0-	
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	39 1	460 3	Y	-0-					-0-	
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	33 1	426 3	Y	8	5 1				3	
						9 9									
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	14 1	412 3	Y	118	98 1				23	
						130 9									
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	10 1	401 3	Y	70	55 1				38	
						77 9									
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT					38	
TOTAL GAS PROD:		5,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		200									

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		38	RRCID ->	203108	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4750 - 4775
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		41	RRCID ->	205766	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	7892	PERF.	7625 - 7716
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	388	249	1	139	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	143	228	1	54	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	54	1	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		531						

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		43	RRCID ->	206841	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	7210 - 7980
01	2170 N	1825	-0-	-345	-0-	105	1	1720	3	Y	-0-	-0-
02	2128 N	1494	-0-	-634	-0-	103	1	1391	3	Y	-0-	-0-
03	2449 X	2204	-0-	-245	-0-	150	1	2034	3	Y	18	12 1 6
						20	9					
04	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	148	1	1853	3	Y	29	26 1 9
						32	9					
05	2449 X	766	-0-	-1683	-0-	57	1	702	3	Y	6	10 1 5
						7	9					
06	2130 X	654	-0-	-1476	-0-	42	1	537	3	Y	68	53 1 20
						75	9					
07	2201 X	316	-0-	-1885	-0-	17	1	253	3	Y	42	51 1 11
						46	9					
08	2201 X	29	-0-	-2172	-0-	2	1	26	3	Y	1	7 1 5
						1	9					
09	2040 X	337	-0-	-1703	-0-	25	1	312	3	Y	-0-	5 1 -0-
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	21	1	636	3	Y	-0-	-0-
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	21	1	838	3	Y	-0-	-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		164						

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 42		RRCID -> 206846		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	43	1	705	3	Y	-0-
02	644 N	638	-0-	-6	-0-	44	1	594	3	Y	-0-
03	713 N	704	-0-	-9	-0-	48	1	642	3	Y	4
						14	9				
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	49	1	618	3	Y	8
						33	9				
05	713 N	709	-0-	-4	-0-	50	1	619	3	Y	12
						40	9				
06	690 N	610	-0-	-80	-0-	43	1	543	3	Y	8
						24	9				
07	713 N	689	-0-	-24	-0-	42	1	621	3	Y	5
						26	9				
08	713 N	695	-0-	-18	-0-	53	1	617	3	Y	10
						25	9				
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	594	3	Y	6
						10	9				
10	682 N	627	-0-	-55	-0-	19	1	576	3	Y	5
						32	9				
11	660 N	589	-0-	-71	-0-	14	1	555	3	Y	9
						20	9				
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	9
TOTAL GAS PROD:		7,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		204					

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 44		RRCID -> 208347		COMPL. DATE 11/01/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7309 - 7917		
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	15	1	245	3	Y	-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	Y	-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	Y	4
						12	9				
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	-0-
05	310 N	236	-0-	-74	-0-	18	1	218	3	Y	-0-
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	14	1	173	3	Y	16
						66	9				
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	Y	-0-
08	248 N	191	-0-	-57	-0-	13	1	159	3	Y	7
						19	9				
09	240 N	205	-0-	-35	-0-	15	1	188	3	Y	4
						2	9				
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	12	1	372	3	Y	-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	208	3	Y	-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		90					

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 49		RRCID -> 220877		COMPL. DATE 02/24/2009			TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6890 - 6974		
01	203 N	157	-0-	-46	-0-	9	1	148	3	Y	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/30/2018 - WELL PLUGGED							
TOTAL GAS PROD:		157		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 47		RRCID -> 221575		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5988 - 6060		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	118 1	1945 3	Y	-0-	-0-
02	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	195 1	2623 3	Y	-0-	-0-
03	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	180 1	2441 3	Y	-0-	-0-
04	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	230 1	2873 3	Y	-0-	-0-
05	3875 X	618	-0-	-3257	-0-	46 1	572 3	Y	-0-	-0-
06	3030 X	1935	-0-	-1095	-0-	139 1	1796 3	Y	-0-	-0-
07	3193 X	970	-0-	-2223	-0-	61 1	909 3	Y	-0-	-0-
08	3193 X	2720	-0-	-473	-0-	213 1	2507 3	Y	-0-	-0-
09	3090 X	1462	-0-	-1628	-0-	106 1	1356 3	Y	-0-	-0-
10	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	95 1	2814 3	Y	-0-	-0-
11	1830 X	1203	-0-	-627	-0-	30 1	1173 3	Y	-0-	-0-
12	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 4WI		RRCID -> 224898		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 3WI		RRCID -> 225921		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5738 - 6534		
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/25/2018 - PLUGGED 01/25/18						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 227035		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7536 - 7570		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 2WI		RRCID -> 232797	COMPL. DATE 09/20/2007	TOTAL DEPTH 6679	PERF. 6370	- 6536		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 234304	COMPL. DATE 08/06/2007	TOTAL DEPTH 7331	PERF. 6330	- 6718		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 0011		RRCID -> 236951	COMPL. DATE 04/28/2012	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 6592	- 7292		
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-	-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-
03	8 N	6	-0-	-2	-0-	1 1	5 3	N	-0-	-0-
04	12 N	8	-0-	-4	-0-	1 1	7 3	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-	-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 3		N	-0-	-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		64		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PAGE, R.C. GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 237145	COMPL. DATE 08/11/2012	TOTAL DEPTH 10752	PERF. 8510	- 9703		
01	868 X	730	-0-	-138	-0-	31 1	699 3	N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2018 - PLUGGED 02/05/18										
TOTAL GAS PROD:		730		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
PAGE,R.C. GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 237378		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 9968							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	124 N	66	-0-	-58	-0-	3	1	63	3	N	-0-				-0-
02	56 N	14	-0-	-42	-0-	1	1	13	3	N	-0-				-0-
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-				-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-				-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-				-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-				-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-				-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-				-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-				-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		512		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

EVERITT BELL GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 237472		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8545 - 8550							
01	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	137	1	3093	3	N	60	50	1		28
02	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	66	9	989	3	N	53	47	1		34
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1								
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	58	9					34	1		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
TOTAL GAS PROD:		4,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		113									

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2018 - PLUGGED 02/19/18

WEST TEMPLE W		WELL #: 56		RRCID -> 240366		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6446 - 7961							
01	5022 X	4842	-0-	-180	-0-	267	1	4367	3	N	189	185	1		47
02	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	208	9	4085	3	N	152	153	1		46
03	5146 X	4905	-0-	-241	-0-	302	1	4405	3	N	157	141	1		62
04	4980 X	4530	-0-	-450	-0-	167	9	4040	3	N	152	162	1		52
05	5146 X	4297	-0-	-849	-0-	327	1	3790	3	N	182	170	1		64
06	4890 X	4515	-0-	-375	-0-	173	9	4075	3	N	113	131	1		46
07	5053 X	4907	-0-	-146	-0-	323	1	4472	3	N	120	137	1		29
08	4898 X	4733	-0-	-165	-0-	167	9	4233	3	N	129	98	1		60
09	4530 X	4102	-0-	-428	-0-	358	1	3771	3	N	31	59	1		32
10	4898 X	4440	-0-	-458	-0-	142	9	4139	3	N	147	146	1		33
11	4740 X	4027	-0-	-713	-0-	297	1	3832	3	N	88	72	1		49
12	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-	34	9								
TOTAL GAS PROD:		49,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,460									

OIL AND GAS DIVISION

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		57	RRCID ->	242175	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	6645 -	8285		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2379	3	N	189	168	1	44
							208	9							
02	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	2202	3	N	164	159	1	49
							180	9							
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	1797	3	N	10	41	1	18
							11	9							
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	684	3	N	-0-	18	1	-0-
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	726	3	N	-0-			-0-
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	724	3	N	-0-			-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	N	-0-			-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	447	3	N	-0-			-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	297	3	N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	118	3	N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

WEST TEMPLE W		WELL #:		62	RRCID ->	243688	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	8609	PERF.	6367 -	8465
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	6 X	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2	2	3	N	-0-			-0-
04	4 X	1	-0-	-3	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2	2	3	N	-0-			-0-
06	5 X	3	-0-	-2	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	1	3	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	6	5	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	9	3	3	N	-0-			-0-
*11	11 X	2	-0-	-9	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		59	RRCID ->	245377	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7714 -	7896
01	1550 N	1546	-0-	-4	-0-	-0-	89	1	1457	3	N	-0-	-0-
02	1316 N	1295	-0-	-21	-0-	-0-	90	1	1205	3	N	-0-	-0-
03	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1307	3	N	-0-	-0-
04	1500 N	1352	-0-	-148	-0-	-0-	100	1	1252	3	N	-0-	-0-
05	1426 N	1297	-0-	-129	-0-	-0-	97	1	1200	3	N	-0-	-0-
06	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	-0-	96	1	1244	3	N	-0-	-0-
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1310	3	N	-0-	-0-
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1351	3	N	-0-	-0-
09	1350 N	1277	-0-	-73	-0-	-0-	93	1	1184	3	N	-0-	-0-
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1373	3	N	-0-	-0-
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1390	3	N	-0-	-0-
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 15,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WEST TEMPLE W		WELL #: 55		RRCID -> 247697		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH 8134		PERF. 6467 - 7650						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4216 X	3687	-0-	-529	-0-	200	1	3279	3	N	189	178	1		45	
						208	9									
02	3808 X	3173	-0-	-635	-0-	206	1	2780	3	N	170	165	1		50	
						187	9									
03	3875 X	3590	-0-	-285	-0-	235	1	3182	3	N	157	144	1		63	
						173	9									
04	3750 X	3482	-0-	-268	-0-	246	1	3069	3	N	152	163	1		52	
						167	9									
05	3875 X	3621	-0-	-254	-0-	257	1	3164	3	N	182	170	1		64	
						200	9									
06	3570 X	3328	-0-	-242	-0-	230	1	2974	3	N	113	131	1		46	
						124	9									
07	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	235	1	3467	3	N	120	137	1		29	
						132	9									
08	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	310	1	3670	3	N	129	98	1		60	
						142	9									
09	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	266	1	3377	3	N	46	69	1		37	
						51	9									
10	3844 X	3685	-0-	-159	-0-	114	1	3409	3	N	147	151	1		33	
						162	9									
11	3990 X	3215	-0-	-775	-0-	78	1	3040	3	N	88	72	1		49	
						97	9									
12	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					49
TOTAL GAS PROD:		39,431				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,493								

BELL, EVERETT G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 247969		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 10415 - 10670						
01	420 X	230	-0-	-190	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/29/2018 - WELL PLUGGED												
TOTAL GAS PROD:		230				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST TEMPLE W		WELL #: 88		RRCID -> 248302		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 7629		PERF. 6997 - 7078						
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	35	1	575	3	N	-0-					-0-
02	1204 N	375	-0-	-829	-0-	26	1	349	3	N	-0-					-0-
03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	83	1	1123	3	N	-0-					-0-
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	72	1	896	3	N	-0-					-0-
05	403 N	185	-0-	-218	-0-	14	1	171	3	N	-0-					-0-
06	1170 N	3	-0-	-1167	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	992 N	6	-0-	-986	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	127	1	1500	3	N	-0-					-0-
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	32	1	403	3	N	-0-					-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	230	3	N	-0-					-0-
11	1560 N	18	-0-	-1542	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,671				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WEST TEMPLE W		WELL #: 52		RRCID -> 248543		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 7510		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 3	N	-0-	-0-
02	13 N	7	-0-	-6	-0-	7 3		N	-0-	-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 3	N	-0-	-0-
04	10 N	7	-0-	-3	-0-	1 1	6 3	N	-0-	-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 3	N	-0-	-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 3	N	-0-	-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-	-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 3	N	-0-	-0-
09	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 3		N	-0-	-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-	-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-	-0-
12	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		139			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

WEST TEMPLE W		WELL #: 1W1		RRCID -> 249397		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

EVERETT BELL GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 249562		COMPL. DATE 10/28/2009		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6650 - 6750		
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/07/2018 - PLUGGED 02/07/18						
TOTAL GAS PROD:		4			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

WEST TEMPLE W		WELL #: 58		RRCID -> 251650		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 8390		
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	2 1	35 3	N	-0-	-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	4 1	50 3	N	-0-	-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		136			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
LONGORIA, A. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 253351 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7756 - 9297														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	71	1	1605	3	N	60	49	1	24
						66	9							
02	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	92	1	1444	3	N	53	47	1	30
						58	9							
03	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	92	1	1669	3	N	76	77	1	29
						84	9							
04	1680 N	1542	-0-	-138	-0-	76	1	1344	3	N	111	99	1	41
						122	9							
05	1767 N	1364	-0-	-403	-0-	68	1	1174	3	N	111	108	1	44
						122	9							
06	1800 N	1453	-0-	-347	-0-	72	1	1287	3	N	85	100	1	29
						94	9							
07	1581 N	1207	-0-	-374	-0-	61	1	1055	3	N	83	64	1	48
						91	9							
08	1364 N	1337	-0-	-27	-0-	67	1	1181	3	N	81	92	1	37
						89	9							
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	72	1	1303	3	N	60	58	1	39
						66	9							
10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	96	1	1686	3	N	103	106	1	36
						113	9							
11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	86	1	1500	3	N	72	76	1	32
						79	9							
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:		17,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		895								

ETHYL L. CARTER ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 253980 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10366 - 10694														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	322	1	7291	3	N	181	147	1	81
						199	9							
02	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	400	1	6328	3	N	158	140	1	99
						174	9							
03	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	368	1	6697	3	N	148	175	1	72
						163	9							
04	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	352	1	6225	3	N	111	127	1	56
						122	9							
05	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	370	1	6357	3	N	111	117	1	50
						122	9							
06	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	358	1	6400	3	N	85	103	1	32
						94	9							
07	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	368	1	6331	3	N	84	65	1	51
						92	9							
08	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	366	1	6428	3	N	109	112	1	48
						120	9							
09	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	340	1	6144	3	N	69	68	1	49
						76	9							
10	7068 X	6483	-0-	-585	-0-	342	1	6028	3	N	103	111	1	41
						113	9							
11	6840 X	6125	-0-	-715	-0-	326	1	5720	3	N	72	77	1	36
						79	9							
12	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:		75,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,231								

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WEST TEMPLE W		WELL #: 78		RRCID -> 254227		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3007 X	1994	-0-	-1013	-0-	114 1	1880 3	N	-0-	-0-
02	2716 X	1601	-0-	-1115	-0-	111 1	1490 3	N	-0-	-0-
03	2697 X	1723	-0-	-974	-0-	119 1	1604 3	N	-0-	-0-
04	2280 X	1679	-0-	-601	-0-	124 1	1555 3	N	-0-	-0-
05	1984 X	1702	-0-	-282	-0-	128 1	1574 3	N	-0-	-0-
06	1920 X	1649	-0-	-271	-0-	119 1	1530 3	N	-0-	-0-
07	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	115 1	1691 3	N	-0-	-0-
08	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	141 1	1661 3	N	-0-	-0-
09	1680 X	1609	-0-	-71	-0-	118 1	1491 3	N	-0-	-0-
10	1798 X	1670	-0-	-128	-0-	54 1	1616 3	N	-0-	-0-
11	1740 X	1070	-0-	-670	-0-	27 1	1043 3	N	-0-	-0-
12	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 60		RRCID -> 256156		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9 1	143 3	N	-0-	-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12 1	163 3	N	-0-	-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9 1	128 3	N	-0-	-0-
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	9 1	108 3	N	-0-	-0-
05	186 N	166	-0-	-20	-0-	12 1	154 3	N	-0-	-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	8 1	108 3	N	-0-	-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11 1	167 3	N	-0-	-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	14 1	160 3	N	-0-	-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10 1	120 3	N	-0-	-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	5 1	163 3	N	-0-	-0-
11	180 N	126	-0-	-54	-0-	3 1	123 3	N	-0-	-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EVERETT BELL GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 259060		COMPL. DATE 02/10/2011		TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8690 - 9960			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	4836 X	3981	-0-	-855	-0-	160 1	3623 3	N	180	149 1	80
						198 9					
02	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	118 1	1870 3	N	158	141 1	97
						174 9					
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97 1	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		338					

EVERETT BELL GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 259061		COMPL. DATE 02/13/2011		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8620 - 10110			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	114	94 1	52
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52 1	-0-
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		114					

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		87	RRCID ->	262711	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6400	-	8008
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	24 1	391 3	N	-0-				-0-
02		687 N	687	-0-	-0-	-0-	47 1	640 3	N	-0-				-0-
03		668 N	668	-0-	-0-	-0-	46 1	622 3	N	-0-				-0-
04		562 N	562	-0-	-0-	-0-	42 1	520 3	N	-0-				-0-
05		577 N	577	-0-	-0-	-0-	43 1	534 3	N	-0-				-0-
06		573 N	573	-0-	-0-	-0-	42 1	531 3	N	-0-				-0-
07		603 N	603	-0-	-0-	-0-	38 1	565 3	N	-0-				-0-
08		580 N	580	-0-	-0-	-0-	45 1	535 3	N	-0-				-0-
09		519 N	519	-0-	-0-	-0-	38 1	481 3	N	-0-				-0-
10		553 N	553	-0-	-0-	-0-	18 1	535 3	N	-0-				-0-
11		505 N	505	-0-	-0-	-0-	13 1	492 3	N	-0-				-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		81	RRCID ->	263069	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	6640	-	8248
01		186 X	3	-0-	-183	-0-	3 3		N	-0-				-0-
02		84 X	8	-0-	-76	-0-	1 1	7 3	N	-0-				-0-
03		31 X	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 3	N	-0-				-0-
04		14 X	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-				-0-
05		25 X	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	N	-0-				-0-
06		15 X	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-				-0-
07		15 X	13	-0-	-2	-0-	1 1	12 3	N	-0-				-0-
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
11		13 X	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-				-0-
12		13 X	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		78		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		82	RRCID ->	263252	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	8516	PERF.	6670	-	8294
01		3720 X	63	-0-	-3657	-0-	4 1	59 3	N	-0-				-0-
02		1652 X	-0-	-0-	-1652	-0-			N	-0-				-0-
03		785 X	785	-0-	-0-	-0-	54 1	728 3	N	-0-	3	2 1		1
							3 9							
04		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	226 1	2830 3	N	-0-	1 1			-0-
05		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	309 1	3804 3	N	-0-				-0-
06		6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	443 1	5717 3	N	-0-				-0-
07		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	282 1	4174 3	N	-0-				-0-
08		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	408 1	4829 3	N	-0-				-0-
09		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	418 1	5323 3	N	-0-				-0-
10		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	170 1	5019 3	N	-0-				-0-
11		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	107 1	4173 3	N	-0-				-0-
12		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		39,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 86		RRCID -> 263253		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 5426 - 8048					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OLIVAREZ, M.L. ETAL		GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 263255		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 11780		PERF. 10090 - 10288			
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	62	1	1404	3	N	-0-		-0-		
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	77	1	1213	3	N	-0-		-0-		
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	90	1	1638	3	N	5	4	1		
						6	9								
04	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	90	1	1593	3	N	111	78	1		
						122	9								
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	90	1	1542	3	N	111	102	1		
						122	9								
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	85	1	1528	3	N	9	40	1		
						10	9								
07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	75	1	1288	3	N	-0-	12	1		
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	87	1	1526	3	N	-0-		-0-		
09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	64	1	1155	3	N	6	3	1		
						7	9								
10	1364 N	1039	-0-	-325	-0-	55	1	974	3	N	9	9	1		
						10	9								
11	1560 N	987	-0-	-573	-0-	53	1	927	3	N	6	7	1		
						7	9								
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		15,900				TOTAL CONDENSATE PROD:		257							

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 90		RRCID -> 263280		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6710 - 6837					
01	2077 X	1863	-0-	-214	-0-	107	1	1756	3	N	-0-		-0-		
02	1876 X	1662	-0-	-214	-0-	115	1	1547	3	N	-0-		-0-		
03	1984 X	1789	-0-	-195	-0-	123	1	1666	3	N	-0-		-0-		
04	1800 N	1625	-0-	-175	-0-	120	1	1505	3	N	-0-		-0-		
05	1829 N	1689	-0-	-140	-0-	127	1	1562	3	N	-0-		-0-		
06	1740 N	1610	-0-	-130	-0-	116	1	1494	3	N	-0-		-0-		
07	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	110	1	1623	3	N	-0-		-0-		
08	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	132	1	1556	3	N	-0-		-0-		
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	118	1	1507	3	N	-0-		-0-		
10	1736 N	1549	-0-	-187	-0-	50	1	1499	3	N	-0-		-0-		
11	1620 N	1463	-0-	-157	-0-	36	1	1427	3	N	-0-		-0-		
12	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		18,296				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		85	RRCID -> 263295		COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	6570 - 8134	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		7626 X	7128	-0-	-498	-0-	345 1	5669 3	N	1013	897 1		233
							1114 9						
02		6888 X	6191	-0-	-697	-0-	362 1	4893 3	N	851	828 1		256
							936 9						
03		7254 X	6601	-0-	-653	-0-	394 1	5308 3	N	817	741 1		332
							899 9						
04		7020 X	6297	-0-	-723	-0-	400 1	5003 3	N	813	865 1		280
							894 9						
05		7254 X	6520	-0-	-734	-0-	414 1	5107 3	N	908	862 1		326
							999 9						
06		6900 X	6004	-0-	-896	-0-	387 1	4997 3	N	564	656 1		234
							620 9						
07		6851 X	6491	-0-	-360	-0-	369 1	5462 3	N	600	686 1		148
							660 9						
08		6603 X	6373	-0-	-230	-0-	441 1	5220 3	N	647	488 1		307
							712 9						
09		6300 X	5904	-0-	-396	-0-	412 1	5237 3	N	232	346 1		193
							255 9						
10		6510 X	6078	-0-	-432	-0-	178 1	5294 3	N	551	604 1		140
							606 9						
11		6270 X	5722	-0-	-548	-0-	129 1	5026 3	N	515	386 1		269
							567 9						
12		6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			N	NO RPT			269
TOTAL GAS PROD:			69,309			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,511				

EVERETT BELL GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID -> 263646		COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	9999	PERF.	7498 - 8782	
01		1271 N	546	-0-	-725	-0-	23 1	523 3	N	-0-		-0-	
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			546			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/05/2018 - PLUGGED 02/05/18

EVERETT BELL GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID -> 264773		COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	9351	PERF.	6787 - 8851	
01		1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	72 1	1617 3	N	60	49 1	26	
							66 9						
02		142 X	142	-0-	-0-	-0-	5 1	79 3	N	53	47 1	32	
							58 9						
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32 1	-0-	
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,897			TOTAL CONDENSATE PROD:			113				

PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/13/2018 - PLUGGED 02/13/18

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//	88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
WEST, TEMPLE W.		WELL #:	66	RRCID ->	267244	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7086 - 7380	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	30 1	502 3	N	-0-		-0-
02		392 N	390	-0-	-2	-0-	27 1	363 3	N	-0-		-0-
03		403 N	367	-0-	-36	-0-	25 1	342 3	N	-0-		-0-
04		510 N	391	-0-	-119	-0-	29 1	362 3	N	-0-		-0-
05		434 N	351	-0-	-83	-0-	26 1	325 3	N	-0-		-0-
06		360 N	283	-0-	-77	-0-	20 1	263 3	N	-0-		-0-
07		493 N	493	-0-	-0-	-0-	31 1	462 3	N	-0-		-0-
08		494 N	494	-0-	-0-	-0-	38 1	456 3	N	-0-		-0-
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	28 1	351 3	N	-0-		-0-
10		496 N	298	-0-	-198	-0-	10 1	288 3	N	-0-		-0-
11		480 N	233	-0-	-247	-0-	6 1	227 3	N	-0-		-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,211			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

EVERETT BELL		GAS UNIT II	WELL #:	6	RRCID ->	267330	COMPL. DATE	08/30/2012	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	8706 - 10032
01	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	128 1	2884 3	N	60	52 1		30
02	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	167 1	2634 3	N	53	47 1		36
03	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	163 1	2969 3	N	81	81 1		36
04	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	162 1	2871 3	N	111	100 1		47
05	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	170 1	2913 3	N	111	108 1		50
06	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	162 1	2894 3	N	85	100 1		35
07	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	170 1	2918 3	N	84	64 1		55
08	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	167 1	2931 3	N	138	131 1		62
09	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	157 1	2844 3	N	88	84 1		66
10	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	159 1	2800 3	N	104	120 1		50
11	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	150 1	2631 3	N	72	80 1		42
12	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			42
TOTAL GAS PROD:			34,129			TOTAL CONDENSATE PROD:			987			

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
EVERETT BELL GAS UNIT II		WELL #:		7	RRCID ->	268721	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	10179	PERF.	8132 - 10272			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-		283	1	6395	3	N	180	149	1	81
02	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-		198	9							
03	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-		354	1	5588	3	N	-0-	81	1	-0-
04	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-		322	1	5851	3	N	-0-			-0-
05	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-		260	1	4600	3	N	-0-			-0-
06	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-		174	1	2981	3	N	-0-			-0-
07	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-		177	1	3163	3	N	-0-			-0-
08	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-		182	1	3138	3	N	-0-			-0-
09	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-		208	1	3650	3	N	-0-			-0-
10	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-		193	1	3480	3	N	-0-			-0-
11	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-		282	1	4963	3	N	-0-			-0-
12	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-		353	1	6183	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		180									

WEST TEMPLE W		WELL #:		61	RRCID ->	268747	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6560 - 8341			
01	8494 X	7392	-0-	-1102	-0-		419	1	6893	3	N	73	64	1	17
02	7672 X	6565	-0-	-1107	-0-		80	9	447	1	N	55	54	1	18
03	8494 X	6806	-0-	-1688	-0-		61	9	466	1	N	48	45	1	21
04	7740 X	6419	-0-	-1321	-0-		53	9	472	1	N	46	50	1	17
05	7998 X	6781	-0-	-1217	-0-		472	1	5896	3	N	46	50	1	17
06	7140 X	5805	-0-	-1335	-0-		51	9	504	1	N	54	51	1	20
07	7254 X	6732	-0-	-522	-0-		59	9	416	1	N	30	36	1	14
08	6820 X	4003	-0-	-2817	-0-		33	9	424	1	N	28	34	1	8
09	6570 X	3655	-0-	-2915	-0-		31	9	311	1	N	13	12	1	9
10	6789 X	3833	-0-	-2956	-0-		14	9	266	1	N	5	8	1	6
11	6510 X	4061	-0-	-2449	-0-		6	9	124	1	N	25	24	1	7
12	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-		28	9	100	1	N	23	17	1	13
TOTAL GAS PROD:		62,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		400									

WEST TEMPLE W		WELL #:		63	RRCID ->	268845	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7076 - 8336			
01	1860 N	1625	-0-	-235	-0-		93	1	1532	3	N	-0-			-0-
02	1596 N	1225	-0-	-371	-0-		85	1	1140	3	N	-0-			-0-
03	1643 N	1214	-0-	-429	-0-		84	1	1130	3	N	-0-			-0-
04	1560 N	1114	-0-	-446	-0-		83	1	1031	3	N	-0-			-0-
05	1364 N	1173	-0-	-191	-0-		88	1	1085	3	N	-0-			-0-
06	1170 N	1133	-0-	-37	-0-		81	1	1052	3	N	-0-			-0-
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		79	1	1172	3	N	-0-			-0-
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-		96	1	1131	3	N	-0-			-0-
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		86	1	1093	3	N	-0-			-0-
10	1240 N	1141	-0-	-99	-0-		37	1	1104	3	N	-0-			-0-
11	1200 N	1078	-0-	-122	-0-		27	1	1051	3	N	-0-			-0-
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
PAGE, ROY C. GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 269077		COMPL. DATE 02/17/2013			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	274	1	6184	3	N	-0-		-0-
02	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	367	1	5797	3	N	-0-		-0-
03	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	345	1	6282	3	N	53	38 1	15
						58	9						
04	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	344	1	6073	3	N	111	88 1	38
						122	9						
05	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	347	1	5964	3	N	111	105 1	44
						122	9						
06	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	333	1	5957	3	N	161	157 1	48
						177	9						
07	6324 X	6225	-0-	-99	-0-	332	1	5709	3	N	167	120 1	95
						184	9						
08	6324 X	6118	-0-	-206	-0-	320	1	5621	3	N	161	179 1	77
						177	9						
09	6120 X	5890	-0-	-230	-0-	302	1	5450	3	N	125	118 1	84
						138	9						
10	6324 X	6169	-0-	-155	-0-	319	1	5622	3	N	207	213 1	78
						228	9						
11	6120 X	6047	-0-	-73	-0-	318	1	5571	3	N	144	153 1	69
						158	9						
12	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT		69
TOTAL GAS PROD:		69,195				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,240				

CHESTNUT, F. E.		WELL #: 7		RRCID -> 269224		COMPL. DATE 09/20/2013			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	401	1	6579	3	N	-0-		-0-
02	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	419	1	5647	3	N	-0-		-0-
03	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	444	1	6003	3	N	7	5 1	2
						8	9						
04	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	443	1	5528	3	N	22	19 1	5
						24	9						
05	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	447	1	5513	3	N	29	25 1	9
						32	9						
06	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	403	1	5190	3	N	18	20 1	7
						20	9						
07	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	411	1	6082	3	N	19	22 1	4
						21	9						
08	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	497	1	5861	3	N	21	16 1	9
						23	9						
09	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	360	1	4579	3	N	7	11 1	5
						8	9						
10	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	196	1	5825	3	N	25	26 1	4
						28	9						
11	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	138	1	5404	3	N	17	13 1	8
						19	9						
12	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:		66,553				TOTAL CONDENSATE PROD:			165				

OIL AND GAS DIVISION

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VOLTZ ET AL GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID -> 269226		COMPL. DATE 02/05/2013			TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7998 X	6701	-0-	-1297	-0-	273	1	6163	3	N	241	198	1	109
						265	9							
02	7224 X	5921	-0-	-1303	-0-	339	1	5350	3	N	211	187	1	133
						232	9							
03	7254 X	6300	-0-	-954	-0-	317	1	5771	3	N	193	230	1	96
						212	9							
04	7020 X	5819	-0-	-1201	-0-	305	1	5392	3	N	111	143	1	64
						122	9							
05	6975 X	5782	-0-	-1193	-0-	311	1	5349	3	N	111	121	1	54
						122	9							
06	6480 X	5628	-0-	-852	-0-	289	1	5162	3	N	161	163	1	52
						177	9							
07	6541 X	5571	-0-	-970	-0-	296	1	5091	3	N	167	121	1	98
						184	9							
08	6293 X	5564	-0-	-729	-0-	291	1	5096	3	N	161	180	1	79
						177	9							
09	5820 X	5185	-0-	-635	-0-	265	1	4782	3	N	125	118	1	86
						138	9							
10	5828 X	5220	-0-	-608	-0-	268	1	4724	3	N	207	213	1	80
						228	9							
11	5640 X	4742	-0-	-898	-0-	248	1	4336	3	N	144	153	1	71
						158	9							
12	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT			71
TOTAL GAS PROD:		62,433				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,832				

CHESTNUT, F. E.		WELL #:		9	RRCID -> 269505		COMPL. DATE 01/24/2013			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7161 X	7145	-0-	-16	-0-	397	1	6516	3	N	211	193	1	261
						232	9							
02	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	433	1	5839	3	N	198	191	1	268
						218	9							
03	7843 X	7173	-0-	-670	-0-	481	1	6491	3	N	183	190	1	261
						201	9							
04	7590 X	6610	-0-	-980	-0-	476	1	5947	3	N	170	193	1	238
						187	9							
05	7843 X	6917	-0-	-926	-0-	504	1	6217	3	N	178	191	1	225
						196	9							
06	6960 X	6345	-0-	-615	-0-	443	1	5714	3	N	171	192	1	204
						188	9							
07	7192 X	6906	-0-	-286	-0-	426	1	6305	3	N	159			363
						175	9							
08	7161 X	6900	-0-	-261	-0-	526	1	6214	3	N	145	190	1	318
						160	9							
09	6690 X	6660	-0-	-30	-0-	474	1	6020	3	N	151	192	1	277
						166	9							
10	6913 X	6351	-0-	-562	-0-	201	1	5990	3	N	145	186	1	236
						160	9							
11	6690 X	5969	-0-	-721	-0-	144	1	5649	3	N	160	192	1	204
						176	9							
12	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT			204
TOTAL GAS PROD:		73,466				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,871				

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CHESTNUT, F. E.		WELL #: 8		RRCID -> 270121		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	202	1	3330	3	N	93	212
						102	9					
02	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	209	1	2822	3	N	89	109
						98	9				192	1
03	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	235	1	3184	3	N	78	187
						86	9					
04	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	242	1	3025	3	N	65	252
						72	9					
05	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	249	1	3066	3	N	52	116
						57	9				188	1
06	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	228	1	2941	3	N	76	192
						84	9					
07	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	208	1	3077	3	N	62	254
						68	9					
08	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	255	1	3010	3	N	60	124
						66	9				190	1
09	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	236	1	2990	3	N	61	185
						67	9					
10	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	114	1	3389	3	N	33	218
						36	9					
11	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	62	1	2441	3	N	43	71
						47	9				190	1
12	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	71
TOTAL GAS PROD:		36,298				TOTAL CONDENSATE PROD:		712				

PAGE, ROY C GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 270578		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584				
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	33	1	754	3	N	-0-	-0-
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	42	1	665	3	N	-0-	-0-
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	39	1	704	3	N	-0-	-0-
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	40	1	708	3	N	-0-	-0-
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	37	1	628	3	N	-0-	-0-
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	32	1	580	3	N	-0-	-0-
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	41	1	712	3	N	-0-	-0-
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	86	1	1500	3	N	-0-	-0-
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	80	1	1445	3	N	-0-	-0-
10	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	79	1	1385	3	N	-0-	-0-
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	73	1	1273	3	N	-0-	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,936				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
AMYX BELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	270606	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	9658 - 9980		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	317	1	7176	3	N	241	201	1	108
						265	9							
02	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	353	1	5569	3	N	211	188	1	131
						232	9							
03	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	334	1	6068	3	N	281	294	1	118
						309	9							
04	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	325	1	5742	3	N	267	268	1	117
						294	9							
05	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	342	1	5872	3	N	229	243	1	103
						252	9							
06	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	321	1	5743	3	N	255	273	1	85
						281	9							
07	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	321	1	5531	3	N	251	187	1	149
						276	9							
08	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	301	1	5286	3	N	242	272	1	119
						266	9							
09	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	293	1	5298	3	N	138	149	1	108
						152	9							
10	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	340	1	5990	3	N	207	230	1	85
						228	9							
11	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	327	1	5728	3	N	144	157	1	72
						158	9							
12	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			72
TOTAL GAS PROD:		70,290				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,466						

BELL, EVERETT R. G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	270809	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10294 - 10784		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3658 X	2962	-0-	-696	-0-	123	1	2773	3	N	60	50	1	28
						66	9							
02	3304 X	2740	-0-	-564	-0-	160	1	2522	3	N	53	47	1	34
						58	9							
03	3038 X	2907	-0-	-131	-0-	147	1	2673	3	N	79	79	1	34
						87	9							
04	2940 X	2923	-0-	-17	-0-	150	1	2650	3	N	112	100	1	46
						123	9							
05	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	160	1	2751	3	N	118	113	1	51
						130	9							
06	2940 X	2895	-0-	-45	-0-	148	1	2645	3	N	93	108	1	36
						102	9							
07	3038 X	2924	-0-	-114	-0-	155	1	2677	3	N	84	65	1	55
						92	9							
08	3038 X	3014	-0-	-24	-0-	158	1	2767	3	N	81	92	1	44
						89	9							
09	2940 X	2857	-0-	-83	-0-	146	1	2642	3	N	63	60	1	47
						69	9							
10	3038 X	2721	-0-	-317	-0-	140	1	2468	3	N	103	107	1	43
						113	9							
11	2910 X	2525	-0-	-385	-0-	132	1	2314	3	N	72	76	1	39
						79	9							
12	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT			39
TOTAL GAS PROD:		31,509				TOTAL CONDENSATE PROD:		918						

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
PAGE, ROY C GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 271571		COMPL. DATE 08/25/2013		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7698 - 9566						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	3100 X	3084	-0-	-16	-0-	125	1	2827	3	N	120	99	1	53
						132	9							
02	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	161	1	2546	3	N	106	94	1	65
						117	9							
03	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	189	1	3446	3	N	114	128	1	51
						125	9							
04	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	170	1	2998	3	N	111	113	1	49
						122	9							
05	3100 X	2824	-0-	-276	-0-	149	1	2553	3	N	111	112	1	48
						122	9							
06	3000 X	2848	-0-	-152	-0-	146	1	2608	3	N	85	101	1	32
						94	9							
07	3100 X	2730	-0-	-370	-0-	145	1	2493	3	N	84	64	1	52
						92	9							
08	3100 X	2975	-0-	-125	-0-	156	1	2730	3	N	81	92	1	41
						89	9							
09	3000 X	2746	-0-	-254	-0-	140	1	2537	3	N	63	60	1	44
						69	9							
10	2945 X	2603	-0-	-342	-0-	134	1	2356	3	N	103	107	1	40
						113	9							
11	2880 X	2033	-0-	-847	-0-	106	1	1848	3	N	72	76	1	36
						79	9							
12	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:		31,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,050								

OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 271608		COMPL. DATE 11/25/2013		TOTAL DEPTH 11029 PERF.10950 - 10994						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	7440 X	5817	-0-	-1623	-0-	241	1	5433	3	N	130	195	1	133
						143	9							
02	6720 X	5483	-0-	-1237	-0-	319	1	5033	3	N	119			252
						131	9							
03	6169 X	5575	-0-	-594	-0-	285	1	5176	3	N	104	190	1	166
						114	9							
04	5970 X	5437	-0-	-533	-0-	285	1	5046	3	N	96			262
						106	9							
05	6076 X	5516	-0-	-560	-0-	294	1	5055	3	N	152	193	1	221
						167	9							
06	5880 X	5291	-0-	-589	-0-	269	1	4818	3	N	185	187	1	219
						204	9							
07	6076 X	5336	-0-	-740	-0-	287	1	4938	3	N	101	192	1	128
						111	9							
08	5611 X	5244	-0-	-367	-0-	277	1	4860	3	N	97			225
						107	9							
09	5430 X	5014	-0-	-416	-0-	258	1	4661	3	N	86	188	1	123
						95	9							
10	5518 X	4873	-0-	-645	-0-	252	1	4433	3	N	171			294
						188	9							
11	5280 X	4348	-0-	-932	-0-	230	1	4027	3	N	83	196	1	181
						91	9							
12	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT			181
TOTAL GAS PROD:		57,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,324								

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST TEMPLE W		WELL #:		84	RRCID ->	280265	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 6720 - 6890		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TABASCO (S)				88103 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
COWRIE ENERGY LLC				183056							
BELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	106419	COMPL. DATE	06/08/1983	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7480 - 7493
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	Y	-0-		10
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2	Y	-0-		10
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	Y	-0-		10
04	DLQ G-10	1021	-0-	1021	1021	1021	2	Y	-0-		10
05	DLQ G-10	703	-0-	703	1724	703	2	Y	-0-		10
06	DLQ G-10	48	-0-	48	1772	48	2	Y	-0-		10
07	DLQ G-10	225	-0-	225	1997	225	2	Y	-0-		10
08	DLQ G-10	667	-0-	667	2664	667	2	Y	-0-		10
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2664			Y	NO RPT		10
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2664			Y	NO RPT		10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2664			Y	NO RPT		10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2664			Y	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		4,902				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TABASCO (X)				88103 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426							
CARD - HGWC & I DISTRICT 6		WELL #:		1	RRCID ->	128055	COMPL. DATE	06/22/1988	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8815 - 8868
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TABASCO, NORTH (R, FB-2) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. HOMEVILLE		88105 766 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
WELL #:		1		RRCID -> 274917		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 8518		PERF. 8352 - 8358						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TAFT (4000) HARRIGAN OPERATING, LLC MAYO		88119 528 359521		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
WELL #:		91H		RRCID -> 269588		COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL DEPTH 3925		PERF. 4248 - 4915	
01	2511 #	2381	-0-	-130	-0-	257 1	2124 2	N	-0-		-0-
02	2268 #	829	-0-	-1439	-0-	124 1	705 2	N	-0-		-0-
03	2511 #	1116	-0-	-1395	-0-	108 1	1008 2	N	-0-		-0-
04	2470 R	2470	-0-	-0-	-0-	191 1	2279 2	N	-0-		-0-
05	2387 #	2243	-0-	-144	-0-	199 1	2044 2	N	-0-		-0-
06	2310 #	1868	-0-	-442	-0-	249 1	1619 2	N	-0-		-0-
07	2542 #	1165	-0-	-1377	-0-	182 1	983 2	N	-0-		-0-
08	2542 #	571	-0-	-1971	-0-	100 1	471 2	N	-0-		-0-
09	2460 #	2291	-0-	-169	-0-	240 1	2051 2	N	-0-		-0-
10	2232 #	1333	-0-	-899	-0-	207 1	1126 2	N	-0-		-0-
11	1860 #	1479	-0-	-381	-0-	232 1	1247 2	N	-0-		-0-
12	2356 #	1517	-0-	-839	-0-	257 1	1260 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,263				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TAFT (6150 FRIO) WALLIS ENERGY, INC. WILLIAMS, JAMES P.		88119 726 893997		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
WELL #:		4		RRCID -> 120991		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 4150 - 4170	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TAFT, WEST (5600)		88132 747		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688												
WELDER FORD		WELL #: 1		RRCID -> 266216		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5708 - 5742				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5973				N	11			315
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5973				N	-0-			315
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5973				N	5			320
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5973				N	14			334
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5973				N	2			336
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5973				N	-0-			336
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5973				N	9			345
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5973				N	-0-			345
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5973				N	-0-			345
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5973				N	NO RPT			345
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5973				N	NO RPT			345
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5973				N	NO RPT			345
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2017														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 41

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800)		88137 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861											
GOMEZ		WELL #: 2		RRCID -> 174955		COMPL. DATE 03/13/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10302 - 10544			
01	4410 X	1392	-0-	-3018	-0-	255 1	1119 2	Y	16	100 1			47
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	224 1	962 2	Y	17				64
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	232 1	968 2	Y	16				80
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	217 1	825 2	Y	12				92
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-				92
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	143 1	887 2	Y	-0-				92
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	280 1	877 2	Y	12	97 1			7
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	265 1	958 2	Y	16				23
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	250 1	729 2	Y	14				37
10	DLQ G-10	962	-0-	962	962	256 1	694 2	Y	11				48
11	DLQ G-10	901	-0-	901	1863	242 1	646 2	Y	12				60
*12	2100 N	908	-0-	-1192	671	255 1	639 2	Y	13				73

TOTAL GAS PROD: 12,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

OIL AND GAS DIVISION

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) //CONT.// 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
GOMEZ WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10458 - 10497														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4231 X	1136	-0-	-3095	-0-	208	1	914	2	Y	13	82	1	64
						14	9							
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	193	1	830	2	Y	15			79
						17	9							
03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	230	1	959	2	Y	15			94
						17	9							
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	233	1	887	2	Y	13			107
						14	9							
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			107
06	1050 N	489	-0-	-561	-0-	68	1	421	2	Y	-0-			107
07	1085 N	766	-0-	-319	-0-	185	1	578	2	Y	3	64	1	46
						3	9							
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	180	1	651	2	Y	11			57
						12	9							
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	193	1	565	2	Y	11			68
						12	9							
10	DLQ G-10	778	-0-	778	778	207	1	561	2	Y	9			77
						10	9							
11	DLQ G-10	717	-0-	717	1495	192	1	514	2	Y	10			87
						11	9							
*12	2100 N	738	-0-	-1362	133	207	1	520	2	Y	10			97
						11	9							
TOTAL GAS PROD:		9,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		110								

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
RESENDEZ WELL #: 1 RRCID -> 210373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10512 - 10782														
01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-			167
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-			167
03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2115	2	17	9	N	15			182
04	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-			182
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1604	2	8	9	N	7	176	1	13
06	1560 N	1459	-0-	-101	-0-	1455	2	4	9	N	4			17
07	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-			17
08	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2754	2	9	9	N	8			25
09	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1611	2	28	9	N	25			50
10	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2051	2	28	9	N	25			75
11	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2364	2	11	9	N	10			85
*12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2160	2	11	9	N	10			95
TOTAL GAS PROD:		23,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		104								

LA DUQUESA WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464														
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			92
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000) 88191 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
MOOS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 237106 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2144 - 2154

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAQUACHIE (HINNANT #3) 88351 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 3 RRCID -> 147422 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 13374 PERF. 9262 - 10496

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162) 88360 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
J.M. CUELLAR NE WELL #: 1 RRCID -> 221232 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11872 - 11990

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TECOLOTE, WEST (2200) 88632 461 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LIVE OAK RESERVES, INC. 503944
GARCIA WELL #: RRCID -> 178225 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2370 - 2374

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
		PLUGGED AND ABANDONED			04/15/2011											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPAS (REKLAW 4030-A) 88746 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 098866 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 4034 - 4036

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERESA (3110) 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
MCDANIELS, S. T. WELL #: 1 RRCID -> 014611 COMPL. DATE 09/03/1955 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3129 - 3141

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	100 X	100	-0-	-0-	-0-		100	3		N	-0-					-0-
03	25 X	25	-0-	-0-	-0-		25	3		N	-0-					-0-
04	0 N	17	-0-	-0-	-0-		17	3		N	-0-					-0-
05	124 N	40	-0-	-0-	-84		40	3		N	-0-					-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	3		N	-0-					-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	3		N	-0-					-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	3		N	-0-					-0-
09	60 N	15	-0-	-0-	-45		15	3		N	-0-					-0-
10	62 N	25	-0-	-0-	-37		25	3		N	-0-					-0-
11	60 N	28	-0-	-0-	-32		28	3		N	-0-					-0-
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 ZELAYA OIL AND GAS, LLC //CONT.// 950529
 PRICE, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
03		200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
04		0 X	300	-0-	300	-0-	300	3		N	-0-			-0-
05		500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
06		180 N	50	-0-	-130	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07		310 N	100	-0-	-210	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08		465 N	293	-0-	-172	-0-	293	3		N	-0-			-0-
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
11		270 N	56	-0-	-214	-0-	56	3		N	-0-			-0-
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 074853 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
03		200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
04		0 N	280	-0-	280	-0-	280	3		N	-0-			-0-
05		682 N	58	-0-	-624	-0-	58	3		N	-0-			-0-
06		180 N	50	-0-	-130	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07		279 N	100	-0-	-179	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, HEIRS, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 076547 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

01	DLQ	G-10	9	-0-	9	87	9	3		Y	-0-			-0-
02		327 X	240	-0-	-87	-0-	240	3		Y	-0-			-0-
03		260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3		Y	-0-			-0-
04		9 N	450	-0-	441	-0-	450	3		Y	-0-			-0-
05		279 N	30	-0-	-249	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
06		240 N	150	-0-	-90	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
07		279 N	150	-0-	-129	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
09		150 N	20	-0-	-130	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
10		155 N	25	-0-	-130	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
11		90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	250	-0-	250	250	250	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 ZELAYA OIL AND GAS, LLC //CONT.// 950529
 SHEPHERD, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 077735 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
03		17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
04		0 N	11	-0-	11	-0-	11	3		N	-0-			-0-
05		93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-			-0-
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
10		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
11		60 N	20	-0-	-40	-0-	20	3		N	-0-			-0-
*12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 087154 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106

01	DLQ	G-10	40	-0-	40	185	40	3		Y	-0-			-0-
02		792 X	607	-0-	-185	-0-	607	3		Y	-0-			-0-
03		301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	3		Y	-0-			-0-
04		0 X	450	-0-	450	-0-	450	3		Y	-0-			-0-
05		577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	3		Y	-0-			-0-
06		300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3		Y	-0-			-0-
07		500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	3		Y	-0-			-0-
08		647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	3		Y	-0-			-0-
09		350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3		Y	-0-			-0-
10		500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	3		Y	-0-			-0-
11		300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	250	-0-	250	250	250	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 087971 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113

01	DLQ	G-10	10	-0-	10	143	10	3		Y	-0-			-0-
02		250 X	107	-0-	-143	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
03		260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3		Y	-0-			-0-
04		10 N	450	-0-	440	-0-	450	3		Y	-0-			-0-
05		124 N	30	-0-	-94	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
06		240 N	150	-0-	-90	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
07		248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3		Y	-0-			-0-
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-			-0-
09		150 N	20	-0-	-130	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-			-0-
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	250	-0-	250	250	250	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERESA (3110)		//CONT.//		88866 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
ZELAYA OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		950529							
BAKER, A. J. HRS		WELL #:		7	RRCID ->	095076	COMPL. DATE	08/07/1981	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 3053 - 3073
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BAKER, A. J. HRS		WELL #:		8	RRCID ->	095077	COMPL. DATE	08/01/1981	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 3109 - 3127
01	DLQ	G-10	40	-0-	40	273	40	3	Y	-0-	-0-
02		913 X	640	-0-	-273	-0-	640	3	Y	-0-	-0-
03		305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3	Y	-0-	-0-
04		30 N	450	-0-	420	-0-	450	3	Y	-0-	-0-
05		713 N	523	-0-	-190	-0-	523	3	Y	-0-	-0-
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	Y	-0-	-0-
07		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	Y	-0-	-0-
08		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	Y	-0-	-0-
09		390 N	350	-0-	-40	-0-	350	3	Y	-0-	-0-
10		496 N	250	-0-	-246	-0-	250	3	Y	-0-	-0-
11		570 N	300	-0-	-270	-0-	300	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	250	-0-	250	250	250	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,608	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TESORO		88949 001		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
AWP OPERATING COMPANY		038889									
MARCHBANKS		WELL #:		2	RRCID ->	270852	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4768 - 4775
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS (L SAND)		89070 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
CNG G.U. IV		WELL #: 5		RRCID -> 142383		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8236 - 8292		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CNG G.U. IV		WELL #: 6		RRCID -> 144367		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEXAN GARDENS (O SAND)		89070 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
CNG III		WELL #: 2		RRCID -> 181955		COMPL. DATE 03/04/2001		TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8423 - 8529		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEXAN GARDENS (P SAND)		89070 345		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 7T		RRCID -> 222989		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEXAN GARDENS (R SAND)		89070 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
CNG IV		WELL #: 7T		RRCID -> 182138		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 8953				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.)				89072 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
EDINBURG IMPR. ASSOC #1 G U				WELL #: 1	RRCID -> 101292	COMPL. DATE 05/26/1982	TOTAL DEPTH 15084	PERF.11269	- 11306					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	24 1	228 2	N	209	234 7	129			
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	230 9	183 2	N	66	7 1	46 8	142		
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	22 1	232 2	N	172	189 1	125			
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	73 9	260 2	N	139	7 1	136 8	121		
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	23 1	258 2	N	234	7 1	181 8	167		
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	189 9	268 2	N	292	326 1	133			
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	21 1	311 2	N	289	2 1	227 8	193		
*08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	153 9	227 2	N	197	5 1	229 8	156		
*09	420 N	300	-0-	-120	-0-	30 1	148 2	N	121	5 1	91 8	181		
*10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	318 9	233 2	N	216	5 1	139 8	253		
*11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	20 1	214 2	N	267	10 1	365 8	145		
*12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	217 9	273 2	N	218	9 1	225 8	129		
								240 9						
TOTAL GAS PROD:		5,775		TOTAL CONDENSATE PROD:				2,420						

BOREN GU				WELL #: 6	RRCID -> 164785	COMPL. DATE 03/28/1997	TOTAL DEPTH 14240	PERF.11940	- 12898			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.)		//CONT.//		89072 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
R & R ROYALTY		WELL #:		4	RRCID ->	171165	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	14679	PERF.	11350	-	13752
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	940	-0-	-269	-0-	88 1	843 2	N	8	8 1	1 8			29
02	1064 N	823	-0-	-241	-0-	9 9	731 2	N	7	7 1				29
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	84 1	786 2	N	74	7 1				96
04	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	75 1	916 2	N	42	91 1				47
05	1147 N	1031	-0-	-116	-0-	81 9	931 2	N	21	7 1				61
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	72 1	896 2	N	71	9 1	1 8			122
07	1147 N	1080	-0-	-67	-0-	46 9	977 2	N	13	2 1	1 8			132
*08	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	77 1	996 2	N	58	5 1	1 8			184
*09	1170 N	841	-0-	-329	-0-	23 9	712 2	N	37	5 1				216
*10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	80 1	1015 2	N	50	192 1				74
*11	1020 N	964	-0-	-56	-0-	78 9	835 2	N	42	11 1	1 8			104
*12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	86 1	937 2	N	58	9 1	1 8			152
						64 9								
TOTAL GAS PROD:		12,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		481								

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		3	RRCID ->	171721	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	11617	-	13877
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	141 1	1318 2	N	48					145
02	1568 N	1226	-0-	-342	-0-	53 9	1092 2	N	4	131 1				18
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	130 1	1317 2	N	-0-					18
04	1740 N	1169	-0-	-571	-0-	4 9	1068 2	N	12					30
05	1736 N	1062	-0-	-674	-0-	131 1	978 2	N	-0-					30
06	1650 N	905	-0-	-745	-0-	88 1	827 2	N	-0-					30
07	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	13 9	1109 2	N	20					50
*08	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	84 1	1064 2	N	-0-					50
*09	1020 N	848	-0-	-172	-0-	78 1	751 2	N	-0-					50
*10	2945 N	1008	-0-	-1937	-0-	106 1	921 2	N	-0-					50
*11	2850 X	898	-0-	-1952	-0-	22 9	813 2	N	-0-					50
12	868 N	725	-0-	-143	-0-	95 1	660 2	N	-0-					50
						97 1								
						87 1								
						85 1								
						65 1								
TOTAL GAS PROD:		13,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		84								

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 173956 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10946 - 13942														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	6014 X	4313	-0-	-1701	-0-	411	1	3827	2	N	68			88
						75	9							
02	5544 X	3348	-0-	-2196	-0-	353	1	2964	2	N	28	56	1	60
						31	9							
03	6138 X	4343	-0-	-1795	-0-	394	1	3949	2	N	-0-			60
04	5940 X	5225	-0-	-715	-0-	396	1	4796	2	N	30			90
						33	9							
05	5704 X	5144	-0-	-560	-0-	400	1	4648	2	N	87	164	1	13
						96	9							
06	4980 X	4871	-0-	-109	-0-	422	1	4449	2	N	-0-			13
07	5859 X	5151	-0-	-708	-0-	437	1	4583	2	N	119			132
						131	9							
*08	5859 X	5408	-0-	-451	-0-	440	1	4924	2	N	40			172
						44	9							
*09	5670 X	3572	-0-	-2098	-0-	403	1	3128	2	N	37	191	1	18
						41	9							
*10	6851 X	4873	-0-	-1978	-0-	412	1	4372	2	N	81			99
						89	9							
*11	6630 X	4059	-0-	-2571	-0-	373	1	3583	2	N	94	175	1	18
						103	9							
12	5394 X	4283	-0-	-1111	-0-	377	1	3853	2	N	48			66
						53	9							
TOTAL GAS PROD:		54,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		632								

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178755 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 11400														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	5952 X	3824	-0-	-2128	-0-	366	1	3410	2	N	44	14	1	98
						48	9					2	8	
02	5376 X	3252	-0-	-2124	-0-	341	1	2868	2	N	39	96	1	41
						43	9							
03	5456 X	4496	-0-	-960	-0-	406	1	4072	2	N	16	12	1	43
						18	9					2	8	
04	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	372	1	4511	2	N	34	12	1	64
						37	9					1	8	
05	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	223	1	2590	2	N	65	66	1	61
						72	9					2	8	
06	3120 X	1870	-0-	-1250	-0-	160	1	1693	2	N	15	15	1	58
						17	9					3	8	
07	4433 X	2093	-0-	-2340	-0-	176	1	1848	2	N	63	3	1	116
						69	9					2	8	
*08	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	464	1	5189	2	N	72	9	1	177
						79	9					2	8	
*09	4290 X	3507	-0-	-783	-0-	393	1	3052	2	N	56	186	1	46
						62	9					1	8	
*10	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	436	1	4625	2	N	53	9	1	89
						58	9					1	8	
*11	5760 X	4893	-0-	-867	-0-	447	1	4294	2	N	138	198	1	26
						152	9					3	8	
*12	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	554	1	5666	2	N	85	15	1	94
						94	9					2	8	
TOTAL GAS PROD:		48,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		680								

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.)		//CONT.//		89072 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
COATES "C"		WELL #:		2	RRCID ->	181587	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11246 - 11540			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLORES, R.		WELL #:		3	RRCID ->	191851	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11708 - 11739			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		7	RRCID ->	230362	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	14350	PERF.11498 - 14168			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243547 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11150 - 11440																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

01		6014 X	4207	-0-	-1807	-0-	397	1	3701	2	N	99	2	8			125	
							109	9										
02		5432 X	2756	-0-	-2676	-0-	286	1	2407	2	N	57	120	1			62	
							63	9										
03		5177 X	3599	-0-	-1578	-0-	326	1	3271	2	N	2	1	8			63	
							2	9										
04		4800 X	3942	-0-	-858	-0-	297	1	3595	2	N	45	1	8			107	
							50	9										
05		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	305	1	3537	2	N	56	133	1	1	8	29	
							62	9										
06		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	306	1	3232	2	N	1	2	1			28	
							1	9										
07		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	327	1	3428	2	N	101	2	8			127	
							111	9										
*08		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	305	1	3409	2	N	53	2	8			178	
							58	9										
*09		2940 X	2675	-0-	-265	-0-	297	1	2306	2	N	65	1	8			242	
							72	9										
*10		7068 X	3252	-0-	-3816	-0-	277	1	2933	2	N	38	193	1	1	8	86	
							42	9										
*11		6840 X	3064	-0-	-3776	-0-	277	1	2663	2	N	113	3	8			196	
							124	9										
12		3875 X	3432	-0-	-443	-0-	306	1	3124	2	N	2	2	8			196	
							2	9										
TOTAL GAS PROD:			42,008												TOTAL CONDENSATE PROD:			632

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																		
MERIT ENERGY COMPANY 561136																		
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168288 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15980 PERF.11350 - 12100																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

01		9331 X	6887	-0-	-2444	-0-	622	1	5989	2	N	251	207	1	2	8	79	
							276	9										
02		8428 X	4311	-0-	-4117	-0-	428	1	3720	2	N	148	42	1			185	
							163	9										
03		9331 X	8853	-0-	-478	-0-	754	1	7855	2	N	222	189	1	2	8	216	
							244	9										
04		10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	717	1	9102	2	N	303	384	1	1	8	134	
							333	9										
05		10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	757	1	9206	2	N	248	204	1	2	8	176	
							273	9										
06		9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	772	1	8592	2	N	309	204	1	3	8	278	
							340	9										
07		10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	834	1	9194	2	N	254	382	1	2	8	148	
							279	9										
*08		10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	780	1	9019	2	N	204	203	1	2	8	147	
							224	9										
*09		9060 X	7011	-0-	-2049	-0-	740	1	5974	2	N	270	201	1	1	8	215	
							297	9										
*10		9362 X	9062	-0-	-300	-0-	735	1	8101	2	N	205	198	1	1	8	221	
							226	9										
*11		8880 X	7821	-0-	-1059	-0-	698	1	6990	2	N	121	208	1	3	8	131	
							133	9										
12		9362 X	7736	-0-	-1626	-0-	644	1	6803	2	N	263	207	1	2	8	185	
							289	9										
TOTAL GAS PROD:			102,103												TOTAL CONDENSATE PROD:			2,798

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.// 89072 295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
R & R ROYALTY		WELL #: 2		RRCID -> 169955		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 16350		PERF.11360 - 13830						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLORES, R.		WELL #: 2		RRCID -> 170287		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 15176		PERF.11280 - 12094						
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1	2	63	9	N	57	52	1	12	8	19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	42	1	2	8	20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	44	1	10	8	25
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	47	44	1	7	8	21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	44	1	10	8	27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	56	1	17	8	16
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	328	2	N	48	11	1	12	8	41
						53	9									
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	33	1	12	8	38
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	32	1	5	8	30
*10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	74	34	1	7	8	63
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	66	1	19	8	38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	57	1	12	8	42
TOTAL GAS PROD:		475				TOTAL CONDENSATE PROD:		656								

R & R ROYALTY		WELL #: 1		RRCID -> 170599		COMPL. DATE 05/10/1998		TOTAL DEPTH 15968		PERF.12365 - 15444						
01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	137	1	1320	2	N	7	4	1			48
						8	9									
02	1736 N	1578	-0-	-158	-0-	157	1	1366	2	N	50	3	1			95
						55	9									
03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	130	1	1354	2	N	43	3	1			135
						47	9									
04	1680 N	1603	-0-	-77	-0-	115	1	1464	2	N	22	137	1			20
						24	9									
05	2077 N	1815	-0-	-262	-0-	136	1	1654	2	N	23	3	1			40
						25	9									
06	1740 N	1739	-0-	-1	-0-	139	1	1543	2	N	52	4	1			88
						57	9									
07	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	159	1	1749	2	N	11	1	1			98
						12	9									
*08	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	179	1	2071	2	N	72	2	1			168
						79	9									
*09	1950 N	1006	-0-	-944	-0-	106	1	858	2	N	38	2	1			204
						42	9									
*10	1674 N	918	-0-	-756	-0-	76	1	835	2	N	6	184	1			26
						7	9									
*11	2010 N	729	-0-	-1281	-0-	66	1	659	2	N	4	5	1			25
						4	9									
*12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	103	1	1088	2	N	7	4	1			28
						8	9									
TOTAL GAS PROD:		17,832				TOTAL CONDENSATE PROD:		335								

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.// 89072 295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
R & R ROYALTY		WELL #: 3		RRCID -> 172375		COMPL. DATE 01/31/1999		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				10						

FLORES, R.		WELL #: 5		RRCID -> 172753		COMPL. DATE 04/03/1999		TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200								
01	1581 N	1455	-0-	-126	-0-	134 1	1295 2	N	24							55
02	1596 N	1244	-0-	-352	-0-	26 9	124 1	N	36							91
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	40 9	117 1	N	24	89	1					26
04	1680 N	1526	-0-	-154	-0-	26 9	110 1	N	16							42
05	1736 N	1605	-0-	-131	-0-	18 9	116 1	N	67							109
06	1560 N	1408	-0-	-152	-0-	74 9	112 1	N	45	10	1					144
07	1705 N	1595	-0-	-110	-0-	50 9	131 1	N	21							165
*08	1798 N	1772	-0-	-26	-0-	23 9	134 1	N	82							247
09	1560 N	1164	-0-	-396	-0-	90 9	125 1	N	27							274
10	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	30 9	132 1	N	32	163	1					143
11	1560 N	1427	-0-	-133	-0-	35 9	130 1	N	-0-							143
*12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	6 9	139 1	N	5							148
TOTAL GAS PROD:		17,801				TOTAL CONDENSATE PROD:		379								

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.// 89072 295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
FLORES, R.		WELL #: 4		RRCID -> 172768		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

R & R ROYALTY		WELL #: 5		RRCID -> 173000		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12392 - 13166					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLORES, R.		WELL #: 3		RRCID -> 173948		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11709 - 11739						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	1	-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	1	1	1	-0-	
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	1	1	1	-0-	
						1	9							
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	1	1	1	-0-	
						1	9							
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	1	1	1	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1	1	1	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	1	1	1
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1	1
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	1	1	1	1	1
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	1	1	1	1	1
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		246				TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.//		89072 295	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136						
EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU		WELL #:		8	RRCID -> 178757	COMPL. DATE 11/07/1999	TOTAL DEPTH 14300	PERF.11453	- 11692	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		5	RRCID -> 179255	COMPL. DATE 08/09/2000	TOTAL DEPTH 13850	PERF.11750	- 11929	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U.		WELL #:		4	RRCID -> 225849	COMPL. DATE 02/04/2007	TOTAL DEPTH 14050	PERF.12075	- 12220	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		89072 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:	2	RRCID ->	163928	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	14688	PERF.13062 - 13392	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		13 X	10	-0-	-3	-0-	1 1	9 2	N	-0-	-0-
03		4 X	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09		60 X	60	-0-	-0-	-0-	7 1	53 2	N	-0-	-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			73			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:	3	RRCID ->	164095	COMPL. DATE	07/04/1997	TOTAL DEPTH	14150	PERF.13217 - 13877	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:	4	RRCID ->	165312	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	14050	PERF.12075 - 13620	
01	1147 N	1001	-0-	-146	-0-	97 1	904 2	N	-0-	23	
02	1120 N	888	-0-	-232	-0-	94 1	794 2	N	-0-	23	
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	96 1	963 2	N	-0-	23	
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	88 1	1062 2	N	-0-	23	
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	94 1	1088 2	N	-0-	23	
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	87 1	918 2	N	-0-	23	
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	52 1	541 2	N	57	80	
						63 9					
*08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	50 1	564 2	N	50	130	
						55 9					
*09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	49 1	379 2	N	-0-	130	
*10	1488 N	639	-0-	-849	-0-	55 1	584 2	N	-0-	130	
*11	1110 N	536	-0-	-574	-0-	51 1	485 2	N	-0-	130	
*12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	50 1	512 2	N	-0-	130	
TOTAL GAS PROD:			9,775			TOTAL CONDENSATE PROD:			107		

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID ->	168702	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	15980	PERF.13046 - 13494
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLORES, R.		WELL #:		5	RRCID ->	169940	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	14750	PERF.13221 - 13962
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLORES, R.		WELL #:		3	RRCID ->	170483	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13130 - 13537
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
R & R ROYALTY		WELL #:		1	RRCID -> 170635	COMPL. DATE 05/10/1998	TOTAL DEPTH 15968	PERF.13249	- 13754					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLORES, R.		WELL #:		4	RRCID -> 170861	COMPL. DATE 09/13/1998	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13530	- 14353					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		5	RRCID -> 170946	COMPL. DATE 08/09/2000	TOTAL DEPTH 13850	PERF.11430	- 13615					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136						
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		6	RRCID -> 171557	COMPL. DATE 06/17/1999	TOTAL DEPTH 14100	PERF.13502	- 13942	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

R & R ROYALTY		WELL #:		6	RRCID -> 173349	COMPL. DATE 04/27/1999	TOTAL DEPTH 16160	PERF.11588	- 14162	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FLORES, R.		WELL #:		2	RRCID -> 173856	COMPL. DATE 06/03/1998	TOTAL DEPTH 15176	PERF.12959	- 13699	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		8	RRCID ->	175275	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11148 - 13628
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

FLORES, R.		WELL #:		6	RRCID ->	233904	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13564 - 14250	
01	4030 X	2739	-0-	-1291	-0-	242	1	2330	2	N	152	11 1 12 8 181	
02	3640 X	1963	-0-	-1677	-0-	167	9	194	1	N	75	164 1 2 8 90	
03	3503 X	2831	-0-	-672	-0-	83	9	233	1	N	157	111 1 10 8 126	
04	3330 X	3163	-0-	-167	-0-	173	9	220	1	N	138	117 1 7 8 140	
05	3255 X	3105	-0-	-150	-0-	152	9	225	1	N	130	193 1 10 8 67	
06	3180 X	2934	-0-	-246	-0-	143	9	232	1	N	112	12 1 17 8 150	
07	3534 X	3137	-0-	-397	-0-	123	9	253	1	N	86	2 1 12 8 222	
*08	3534 X	2291	-0-	-1243	-0-	95	9	179	1	N	35	177 1 12 8 68	
*09	3420 X	2242	-0-	-1178	-0-	39	9	246	1	N	12	7 1 5 8 68	
*10	3410 X	2999	-0-	-411	-0-	13	9	233	1	N	181	7 1 7 8 235	
*11	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	199	9	241	1	N	45	196 1 19 8 65	
12	3131 X	2772	-0-	-359	-0-	50	9	238	1	N	24	12 1 12 8 65	
TOTAL GAS PROD:		32,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,147							

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		9	RRCID ->	242177	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	14016	PERF.	13476 - 13513	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243548 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13232 - 13323

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U) 89072 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168286 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170633 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.15188 - 15444

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD)		89078 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
EIA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191087		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 15667		PERF. 8978 - 9341		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	465 N	230	-0-	-235	-0-	50	1	180	2	N	-0-	30
02	392 N	55	-0-	-337	-0-	21	1	33	2	N	1	31
						1	9					
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	26	1	145	2	N	-0-	30
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	33	1	385	2	N	1	30
						1	9					
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	292	2	N	2	31
						2	9					
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	31	1	191	2	N	1	30
						1	9					
07	434 N	250	-0-	-184	-0-	43	1	205	2	N	2	31
						2	9					
*08	310 N	167	-0-	-143	-0-	30	1	136	2	N	1	31
						1	9					
09	210 N	43	-0-	-167	-0-	8	1	35	2	N	-0-	31
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	56	1	369	2	N	1	31
						1	9					
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	28	1	131	2	N	2	31
						2	9					
*12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	55	1	179	2	N	-0-	30
TOTAL GAS PROD:		2,699				TOTAL CONDENSATE PROD:		11				

EIA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 194496		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 9981		PERF. 9206 - 9654		
01	1271 N	1001	-0-	-270	-0-	217	1	784	2	N	-0-	58
02	1092 N	357	-0-	-735	-0-	126	1	194	2	N	34	30
						37	9					
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	130	1	728	2	N	-0-	30
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	119	1	1397	2	N	5	35
						6	9					
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	117	1	1311	2	N	15	50
						17	9					
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	188	1	1167	2	N	35	85
						39	9					
07	1581 N	1189	-0-	-392	-0-	204	1	985	2	N	-0-	85
*08	1457 N	1117	-0-	-340	-0-	200	1	900	2	N	15	100
						17	9					
09	1380 N	1209	-0-	-171	-0-	225	1	956	2	N	25	125
						28	9					
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	169	1	1106	2	N	2	127
						2	9					
11	1080 N	893	-0-	-187	-0-	156	1	737	2	N	-0-	127
12	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	265	1	864	2	N	-0-	127
TOTAL GAS PROD:		13,391				TOTAL CONDENSATE PROD:		131				

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)			89081 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
EAGLE OIL & GAS CO.			238634											
GARCIA, E.			WELL #: 1 C		RRCID -> 088170			COMPL. DATE 09/25/1979			TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HIDALGO-WILLACY			WELL #: 2A		RRCID -> 118847			COMPL. DATE 08/09/1985			TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789			

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

AMYX UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 120343			COMPL. DATE 02/28/1986			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779			

01		2480 X	2039	-0-	-441 B	-0-	2039	2		Y	-0-			-0-
02		2240 X	1263	-0-	-977 B	-0-	1263	2		Y	-0-			-0-
03		2449 X	1095	-0-	-1354 B	-0-	1095	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1056	-0-	1056 B	1056	1056	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	991	-0-	991 B	2047	991	2		Y	-0-			-0-
06		2927 X	880	-0-	-2047 B	-0-	880	2		Y	-0-			-0-
07		818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2		Y	-0-			-0-
08		930 N	647	-0-	-283 B	-0-	647	2		Y	-0-			-0-
09		870 N	584	-0-	-286 B	-0-	584	2		Y	-0-			-0-
10		806 N	612	-0-	-194 B	-0-	612	2		Y	-0-			-0-
11		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2		Y	-0-			-0-
12		589 N	532	-0-	-57 B	-0-	532	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,199		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634														
HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HIDALGO - WILLACY WELL #: 6 B RRCID -> 123683 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 8394														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		7905 X	2583	-0-	-5322 B	-0-	2583	2		Y	-0-			35
02		7140 X	399	-0-	-6741 B	-0-	399	2		Y	-0-			35
03		4929 X	74	-0-	-4855 B	-0-	74	2		Y	-0-	10 1		25
04	DLQ	G-10	194	-0-	194 B	194	194	2		Y	-0-			25
05	DLQ	G-10	312	-0-	312 B	506	312	2		Y	-0-			25
06		829 X	323	-0-	-506 B	-0-	323	2		Y	-0-			25
07		370 X	370	-0-	-0- B	-0-	370	2		Y	-0-			25
08		361 X	361	-0-	-0- B	-0-	361	2		Y	-0-			25
09		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2		Y	-0-			25
10		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		Y	-0-			25
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				Y	-0-			25
*12		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		Y	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			5,145			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
HIDALGO - WILLACY WELL #: 9 B RRCID -> 124261 COMPL. DATE 03/22/1987 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8063 - 8141												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1046 N	1046	-0-	-0-	B	-0-	1028	2	18	9	92
02		888 N	888	-0-	-0-	B	-0-	880	2	8	9	99
03		1085 N	1019	-0-	-66	B	-0-	1010	2	9	9	63
04		DLQ G-10	1003	-0-	1003	B	1003	993	2	10	9	72
05		DLQ G-10	1071	-0-	1071	B	2074	1060	2	11	9	82
06		3015 X	941	-0-	-2074	B	-0-	932	2	9	9	8
07		945 N	945	-0-	-0-	B	-0-	941	2	4	9	94
08		945 N	945	-0-	-0-	B	-0-	943	2	2	9	96
09		900 N	875	-0-	-25	B	-0-	874	2	1	9	97
10		930 N	721	-0-	-209	B	-0-	721	2			97
11		900 N	33	-0-	-867	B	-0-	33	2			97
12		899 N	-0-	-0-	-899	B	-0-					97
TOTAL GAS PROD:			9,487			TOTAL CONDENSATE PROD:			65			

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO		
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10320 - 10420												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560												
01	1966	N	1966	-0-	-0-	B	-0-	1966	2	Y	-0-	118
02	1652	N	1592	-0-	-60	B	-0-	1592	2	Y	-0-	118
03	2015	N	1450	-0-	-565	B	-0-	1450	2	Y	-0-	118
04	DLQ	G-10	1571	-0-	1571	B	1571	1571	2	Y	-0-	118
05	DLQ	G-10	1454	-0-	1454	B	3025	1454	2	Y	-0-	118
06	4028	X	1003	-0-	-3025	B	-0-	989	2	Y	13	131
07	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	889	2	Y	3	5
08	930	N	725	-0-	-205	B	-0-	725	2	Y	-0-	5
09	900	N	832	-0-	-68	B	-0-	832	2	Y	-0-	5
10	899	N	645	-0-	-254	B	-0-	645	2	Y	-0-	5
11	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	2	Y	-0-	5
12	868	N	237	-0-	-631	B	-0-	237	2	Y	-0-	5

TOTAL GAS PROD: 13,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634														
HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996														
01		279 N	25	-0-	-254 B	-0-	7	2	18	9	Y	16		92
02		364 N	82	-0-	-282 B	-0-	75	2	7	9	Y	6		98
03		31 N	14	-0-	-17 B	-0-	6	2	8	9	Y	7	44 1	61
04	DLQ	G-10	157	-0-	157 B	157	147	2	10	9	Y	9		70
05	DLQ	G-10	89	-0-	89 B	246	79	2	10	9	Y	9		79
06		345 N	99	-0-	-246 B	-0-	90	2	9	9	Y	8		87
07		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	137	2	4	9	Y	4		91
08		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			Y	-0-		91
09		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			Y	-0-		91
10		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			Y	-0-		91
11		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			Y	-0-		91
*12		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			Y	-0-		91

TOTAL GAS PROD: 3,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742														
01		465 N	434	-0-	-31 B	-0-	434	2			Y	-0-		59
02		392 N	364	-0-	-28 B	-0-	364	2			Y	-0-		59
03		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			Y	-0-		59
04	DLQ	G-10	389	-0-	389 B	389	389	2			Y	-0-		59
05	DLQ	G-10	357	-0-	357 B	746	357	2			Y	-0-		59
06		999 X	253	-0-	-746 B	-0-	253	2			Y	-0-		59
07		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			Y	-0-	50 1	9
08		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			Y	-0-		9
09		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			Y	-0-		9
10		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			Y	-0-		9
11		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-		9
*12		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			Y	-0-		9

TOTAL GAS PROD: 3,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	176	-0-	-320 B	-0-	176	2		N	-0-				56
02	392	N	115	-0-	-277 B	-0-	115	2		N	-0-				56
03	310	N	89	-0-	-221 B	-0-	89	2		N	-0-				56
04	180	N	92	-0-	-88 B	-0-	92	2		N	-0-				56
05	124	N	84	-0-	-40 B	-0-	84	2		N	-0-				56
06	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2		N	-0-				56
07	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2		N	-0-				56
08	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2		N	-0-				56
09	600	N	98	-0-	-502 B	-0-	98	2		N	-0-				56
10	93	N	43	-0-	-50 B	-0-	43	2		N	-0-				56
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-				56
*12	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-				56

TOTAL GAS PROD: 1,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634													
EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 2		N	-0-			44
02		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 2		N	-0-			44
03		736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 2		N	-0-			44
04		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 2		N	-0-			44
05		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 2		N	-0-			44
06		687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 2		N	-0-			44
07		682 N	631	-0-	-51 B	-0-	631 2		N	-0-			44
08		682 N	618	-0-	-64 B	-0-	618 2		N	-0-			44
09		660 N	593	-0-	-67 B	-0-	593 2		N	-0-			44
10		620 N	480	-0-	-140 B	-0-	480 2		N	-0-			44
11		600 N	576	-0-	-24 B	-0-	576 2		N	-0-			44
12		620 N	406	-0-	-214 B	-0-	406 2		N	-0-			44
TOTAL GAS PROD:			7,740		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536													

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			96
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			96
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			96
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			96
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			96
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			96
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOUGHERTY, M. P. WELL #: B 1 RRCID -> 163847 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5927 - 5937													

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	2		Y	-0-			-0-
02		400 X	400	-0-	-0- B	-0-	400	2		Y	-0-			-0-
03		38 X	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06		135 X	135	-0-	-0- B	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
07		166 X	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		Y	-0-			-0-
08		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
09		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
10		155 N	117	-0-	-38 B	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				Y	-0-			-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008

01		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2		Y	-0-			37
02		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2		Y	-0-			37
03		527 N	367	-0-	-160 B	-0-	367	2		Y	-0-	10 1		27
04	DLQ	G-10	373	-0-	373 B	373	373	2		Y	-0-			27
05	DLQ	G-10	385	-0-	385 B	758	385	2		Y	-0-			27
06		1061 X	303	-0-	-758 B	-0-	303	2		Y	-0-			27
07		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2		Y	-0-			27
08		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2		Y	-0-			27
09		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2		Y	-0-			27
10		341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306	2		Y	-0-			27
11		330 N	286	-0-	-44 B	-0-	286	2		Y	-0-			27
12		310 N	133	-0-	-177 B	-0-	133	2		Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 4,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610

01		527 N	440	-0-	-87 B	-0-	440	2		Y	-0-			-0-
02		532 N	327	-0-	-205 B	-0-	327	2		Y	-0-			-0-
03		589 N	326	-0-	-263 B	-0-	326	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	320	-0-	320 B	320	320	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	314	-0-	314 B	634	314	2		Y	-0-			-0-
06		931 X	297	-0-	-634 B	-0-	297	2		Y	-0-			-0-
07		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2		Y	-0-			-0-
08		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		Y	-0-			-0-
09		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2		Y	-0-			-0-
10		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2		Y	-0-			-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-				Y	-0-			-0-
*12		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																
HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					(L)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	404 2	17 9	Y	15			87			
02		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	362 2	7 9	Y	6			93			
03		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	620 2	8 9	Y	7	44 1		56			
04	DLQ	G-10	681	-0-	681 B	681	671 2	10 9	Y	9			65			
05	DLQ	G-10	787	-0-	787 B	1468	776 2	11 9	Y	10			75			
06		2132 X	664	-0-	-1468 B	-0-	655 2	9 9	Y	8			83			
07		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	688 2	3 9	Y	3			86			
08		775 N	497	-0-	-278 B	-0-	497 2		Y	-0-			86			
09		660 N	590	-0-	-70 B	-0-	590 2		Y	-0-			86			
10		682 N	459	-0-	-223 B	-0-	459 2		Y	-0-			86			
11		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2		Y	-0-			86			
12		620 N	435	-0-	-185 B	-0-	435 2		Y	-0-			86			
TOTAL GAS PROD:			6,709											TOTAL CONDENSATE PROD:	58	

TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549																
01		1612 X	1558	-0-	-54 B	-0-	1558 2		N	-0-			147			
02		1400 X	969	-0-	-431 B	-0-	969 2		N	-0-			147			
03		1364 X	1194	-0-	-170 B	-0-	1194 2		N	-0-			147			
04		1500 X	1303	-0-	-197 B	-0-	1303 2		N	-0-			147			
05		1550 X	1296	-0-	-254 B	-0-	1296 2		N	-0-			147			
06		1500 X	1242	-0-	-258 B	-0-	1242 2		N	-0-			147			
07		1333 X	1105	-0-	-228 B	-0-	1105 2		N	-0-			147			
08		1333 X	909	-0-	-424 B	-0-	909 2		N	-0-			147			
09		1290 X	1261	-0-	-29 B	-0-	1261 2		N	-0-			147			
10		1302 X	956	-0-	-346 B	-0-	956 2		N	-0-			147			
11		1230 X	910	-0-	-320 B	-0-	910 2		N	-0-			147			
12		1302 X	778	-0-	-524 B	-0-	778 2		N	-0-			147			
TOTAL GAS PROD:			13,481											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280																
01		592 X	574	-0-	-18 B	-0-	574 2		N	-0-			-0-			
02		223 X	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-			-0-			
03		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2		N	-0-			-0-			
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-			
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-			
06		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-			-0-			
07		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2		N	-0-			-0-			
08		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2		N	-0-			-0-			
09		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2		N	-0-			-0-			
10		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2		N	-0-			-0-			
11		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2		N	-0-			-0-			
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			2,226											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 194585 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1240 N	993	-0-	-247 B	-0-	993 2		Y	-0-			-0-
02		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 2		Y	-0-			-0-
03		744 N	729	-0-	-15 B	-0-	729 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	741	-0-	741 B	741	741 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	738	-0-	738 B	1479	738 2		Y	-0-			-0-
06		2065 X	586	-0-	-1479 B	-0-	586 2		Y	-0-			-0-
07		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 2		Y	-0-			-0-
08		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 2		Y	-0-			-0-
09		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 2		Y	-0-			-0-
10		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2		Y	-0-			-0-
11		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 2		Y	-0-			-0-
*12		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934

01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7 RRCID -> 214119 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370

01		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2		Y	-0-			-0-
02		644 N	407	-0-	-237 B	-0-	407 2		Y	-0-			-0-
03		713 N	457	-0-	-256 B	-0-	457 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	483	-0-	483 B	483	483 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	519	-0-	519 B	1002	519 2		Y	-0-			-0-
06		1437 X	435	-0-	-1002 B	-0-	435 2		Y	-0-			-0-
07		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 2		Y	-0-			-0-
08		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2		Y	-0-			-0-
09		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2		Y	-0-			-0-
10		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2		Y	-0-			-0-
11		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2		Y	-0-			-0-
*12		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			19
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			19
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			19
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			19
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 13B RRCID -> 214703 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494

01	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2		Y	-0-			30
02	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		Y	-0-			30
03	527	N	368	-0-	-159 B	-0-	368	2		Y	-0-	10 1		20
04	DLQ	G-10	503	-0-	503 B	503	503	2		Y	-0-			20
05	DLQ	G-10	448	-0-	448 B	951	448	2		Y	-0-			20
06	1594	X	643	-0-	-951 B	-0-	643	2		Y	-0-			20
07	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2		Y	-0-			20
08	434	N	427	-0-	-7 B	-0-	427	2		Y	-0-			20
09	630	N	498	-0-	-132 B	-0-	498	2		Y	-0-			20
10	620	N	397	-0-	-223 B	-0-	397	2		Y	-0-			20
11	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2		Y	-0-			20
12	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-				Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 5,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920

01	124	N	89	-0-	-35 B	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
02	56	N	26	-0-	-30 B	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
03	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	29	-0-	29 B	29	29	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	29	-0-	29 B	58	29	2		Y	-0-			-0-
06	86	N	28	-0-	-58 B	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
07	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
08	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
09	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
10	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-				Y	-0-			-0-
*12	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																
HIDALGO-WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 216141 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		563 N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	2			Y	-0-			42
02		588 N	583	-0-	-5	B	-0-	583	2			Y	-0-			42
03		682 N	563	-0-	-119	B	-0-	563	2			Y	-0-			42
04	DLQ	G-10	515	-0-	515	B	515	515	2			Y	-0-			42
05	DLQ	G-10	501	-0-	501	B	1016	501	2			Y	-0-			42
06		1491 X	475	-0-	-1016	B	-0-	475	2			Y	-0-			42
07		467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2			Y	-0-			42
08		496 N	473	-0-	-23	B	-0-	473	2			Y	-0-			42
09		496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	2			Y	-0-			42
10		465 N	416	-0-	-49	B	-0-	416	2			Y	-0-			42
11		472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	2			Y	-0-			42
12		527 N	-0-	-0-	-527	B	-0-					Y	-0-			42
TOTAL GAS PROD:			5,524											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118																

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

HIDALGO WILLACY WELL #: 2B RRCID -> 219531 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092																

01	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2			Y	-0-			30
02	28	N	26	-0-	-2	B	-0-	26	2			Y	-0-			30
03	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2			Y	-0-	10	1	20
04	DLQ	G-10	29	-0-	29	B	29	29	2			Y	-0-			20
05	DLQ	G-10	29	-0-	29	B	58	29	2			Y	-0-			20
06	86	N	28	-0-	-58	B	-0-	28	2			Y	-0-			20
07	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2			Y	-0-			20
08	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	2			Y	-0-			20
09	30	N	27	-0-	-3	B	-0-	27	2			Y	-0-			20
10	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	2			Y	-0-			20
11	30	N	29	-0-	-1	B	-0-	29	2			Y	-0-			20
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			310											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28 N	26	-0-	-2	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	60 N	37	-0-	-23	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	31 N	27	-0-	-4	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974

01	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	29	2	17	9	Y	15					88
02	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	39	2	7	9	Y	6					94
03	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	92	2	9	9	Y	8	44	1			58
04	DLQ G-10	80	-0-	80	B	80	71	2	9	9	Y	8					66
05	DLQ G-10	181	-0-	181	B	261	171	2	10	9	Y	9					75
06	504 N	243	-0-	-261	B	-0-	234	2	9	9	Y	8					83
07	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	243	2	3	9	Y	3					86
08	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2			Y	-0-					86
09	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			Y	-0-					86
10	124 N	99	-0-	-25	B	-0-	99	2			Y	-0-					86
11	120 N	77	-0-	-43	B	-0-	77	2			Y	-0-					86
12	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 1,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634														
HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 221477	COMPL. DATE 05/17/2006	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 7676	- 7760								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SWANTNER		WELL #: 3		RRCID -> 221815	COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL DEPTH 9206	PERF. 7650	- 7670								
01	1953 N	1645	-0-	-308 B	-0-	1645	2	139								
02	1624 N	1135	-0-	-489 B	-0-	1135	2	139								
03	2139 N	1346	-0-	-793 B	-0-	1346	2	139								
04	DLQ G-10	1711	-0-	1711 B	1711	1711	2	139								
05	DLQ G-10	1728	-0-	1728 B	3439	1728	2	139								
06	4814 X	1375	-0-	-3439 B	-0-	1375	2	139								
07	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	2	139								
08	1736 N	1120	-0-	-616 B	-0-	1120	2	139								
09	1380 N	1232	-0-	-148 B	-0-	1232	2	139								
10	1302 N	929	-0-	-373 B	-0-	929	2	139								
11	1080 N	1050	-0-	-30 B	-0-	1050	2	139								
12	1271 N	1186	-0-	-85 B	-0-	1186	2	139								
TOTAL GAS PROD:		15,760				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 221855	COMPL. DATE 08/11/2006	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 7162	- 7208								
01	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2	-0-								
02	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2	-0-								
03	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2	-0-								
04	DLQ G-10	818	-0-	818 B	818	818	2	-0-								
05	DLQ G-10	1093	-0-	1093 B	1911	1093	2	-0-								
06	3100 X	1189	-0-	-1911 B	-0-	1189	2	-0-								
07	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	2	-0-								
08	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	2	-0-								
09	1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646	2	-0-								
10	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	2	-0-								
11	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	2	-0-								
*12	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	2	-0-								
TOTAL GAS PROD:		13,433				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO-WILLACY WELL #: 10B RRCID -> 223977 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8B RRCID -> 224309 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586

01	496 N	271	-0-	-225 B	-0-	271 2			N	-0-				221
02	420 N	252	-0-	-168 B	-0-	252 2			N	-0-				221
03	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 2			N	-0-	140 1			81
04	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2			N	-0-				81
05	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 2			N	-0-				81
06	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 2			N	-0-				81
07	496 N	403	-0-	-93 B	-0-	403 2			N	-0-				81
08	496 N	448	-0-	-48 B	-0-	448 2			N	-0-				81
09	480 N	442	-0-	-38 B	-0-	442 2			N	-0-				81
10	403 N	353	-0-	-50 B	-0-	353 2			N	-0-				81
11	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2			N	-0-				81
12	465 N	397	-0-	-68 B	-0-	397 2			N	-0-				81

TOTAL GAS PROD: 5,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825

01	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2			Y	-0-				16
02	28 N	26	-0-	-2 B	-0-	26 2			Y	-0-				16
03	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 2			Y	-0-				16
04	DLQ G-10	29	-0-	29 B		29 2			Y	-0-				16
05	DLQ G-10	29	-0-	29 B	58	29 2			Y	-0-				16
06	86 N	28	-0-	-58 B	-0-	28 2			Y	-0-				16
07	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2			Y	-0-				16
08	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2			Y	-0-				16
09	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 2			Y	-0-				16
10	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2			Y	-0-				16
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				Y	-0-				16
*12	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2			Y	-0-				16

TOTAL GAS PROD: 385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634														
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

01		3937 X	3618	-0-	-319 B	-0-	3607	2	11	9	Y	10	193	
02		3556 X	2967	-0-	-589 B	-0-	2967	2			Y	-0-	193	
03		3782 X	3393	-0-	-389 B	-0-	3393	2			Y	-0-	193	
04	DLQ	G-10	3138	-0-	3138 B	3138	3138	2			Y	-0-	193	
05	DLQ	G-10	2812	-0-	2812 B	5950	2797	2	15	9	Y	14	207	
06		8658 X	2708	-0-	-5950 B	-0-	2677	2	31	9	Y	28	235	
07		3110 X	3110	-0-	-0- B	-0-	3075	2	35	9	Y	32	267	
08		3142 X	3142	-0-	-0- B	-0-	3103	2	39	9	Y	35	302	
09		3049 X	3049	-0-	-0- B	-0-	3032	2	17	9	Y	15	317	
10		2852 X	2462	-0-	-390 B	-0-	2462	2			Y	-0-	317	
11		2786 X	2786	-0-	-0- B	-0-	2786	2			Y	-0-	317	
12		2852 X	2621	-0-	-231 B	-0-	2621	2			Y	-0-	317	
TOTAL GAS PROD:			35,806									TOTAL CONDENSATE PROD:	134	

HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

01		155 N	29	-0-	-126 B	-0-	29	2			Y	-0-	173	
02		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			Y	-0-	173	
03		805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			Y	-0-	173	
04	DLQ	G-10	1090	-0-	1090 B	1090	1090	2			Y	-0-	173	
05	DLQ	G-10	1326	-0-	1326 B	2416	1326	2			Y	-0-	173	
06		3774 X	1358	-0-	-2416 B	-0-	1358	2			Y	-0-	173	
07		1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	2			Y	-0-	173	
08		1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	2			Y	-0-	173	
09		1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	2			Y	-0-	173	
10		1426 N	1118	-0-	-308 B	-0-	1118	2			Y	-0-	173	
11		1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	1515	2	2	9	Y	2	10	
12		1488 N	1304	-0-	-184 B	-0-	1304	2			Y	-0-	10	
TOTAL GAS PROD:			12,834									TOTAL CONDENSATE PROD:	2	

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

01		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			Y	-0-	-0-	
02		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			Y	-0-	-0-	
03		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	181	-0-	181 B	181	181	2			Y	-0-	-0-	
05	DLQ	G-10	158	-0-	158 B	339	158	2			Y	-0-	-0-	
06		409 N	70	-0-	-339 B	-0-	70	2			Y	-0-	-0-	
07		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			Y	-0-	-0-	
08		155 N	66	-0-	-89 B	-0-	66	2			Y	-0-	-0-	
09		60 N	29	-0-	-31 B	-0-	29	2			Y	-0-	-0-	
10		62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2			Y	-0-	-0-	
11		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			Y	-0-	-0-	
*12		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,386									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875												
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 185964 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873												
01		837 N	642	-0-	-195	B	-0-	642	2	Y	-0-	-0-
02		887 N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	2	Y	-0-	-0-
03		930 N	883	-0-	-47	B	-0-	883	2	Y	-0-	-0-
04		821 N	821	-0-	-0-	B	-0-	821	2	Y	-0-	-0-
05		821 N	821	-0-	-0-	B	-0-	821	2	Y	-0-	-0-
06		840 N	713	-0-	-127	B	-0-	713	2	Y	-0-	-0-
07		937 N	937	-0-	-0-	B	-0-	937	2	Y	-0-	-0-
08		923 N	923	-0-	-0-	B	-0-	923	2	Y	-0-	-0-
09		846 N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	2	Y	-0-	-0-
10		DLQ G-10	831	-0-	831	B	-0-	831	2	Y	-0-	-0-
11		DLQ G-10	956	-0-	956	B	-0-	956	2	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664												
01		91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	5	1	68	3	33
								18	9			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	19	52
03		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			Y	18	23
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	23
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS) // CONT. // 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO		HILCORP ENERGY COMPANY // CONT. // 386310		CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990		COMPL. DATE 09/07/1989		TOTAL DEPTH 10377		PERF. 10080 - 10225		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	23 X	23	-0-	-0- B	-0-	1	1	4	3	Y	16	24 1
02	25 X	25	-0-	-0- B	-0-	18	9	3	3	Y	19	34
03	14 X	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	9	Y	8	13
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	21	9			Y	-0-	13
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	15	15
07	23 X	23	-0-	-0- B	-0-	2	3	21	9	Y	19	34
08	T. A.	25	-0-	25 B	25	4	3	21	9	Y	19	16
09	T. A.	10	-0-	10 B	35	4	3	6	9	Y	5	21
10	44 X	9	-0-	-35 B	-0-	2	3	7	9	Y	6	27
11	30 X	10	-0-	-20 B	-0-	3	3	7	9	Y	6	10
12	31 X	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					Y	NO RPT	10

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

CNG G.U. VI		WELL #: 4 RRCID -> 144233		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 8814		PERF. 8366 - 8410				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	1602	-0-	-506 B	-0-	123	1	1461	3	Y	16	24 1
02	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	18	9	1918	3	Y	19	34
03	2201 N	1613	-0-	-588 B	-0-	201	1	20	9	Y	18	16
04	3611 X	3611	-0-	-0- B	-0-	21	9	3420	3	Y	37	53
05	4087 X	4087	-0-	-0- B	-0-	1593	3	458	1	Y	41	27
06	3192 X	3192	-0-	-0- B	-0-	41	9	3584	3	Y	41	67 1
07	2676 X	2676	-0-	-0- B	-0-	45	9	2818	3	Y	16	43
08	2671 X	2671	-0-	-0- B	-0-	356	1	27	1	Y	19	62
09	2886 X	2886	-0-	-0- B	-0-	18	9	2628	3	Y	19	56 1
10	2950 X	2950	-0-	-0- B	-0-	2	1	2648	3	Y	19	25
11	2565 X	2565	-0-	-0- B	-0-	21	9	90	1	Y	-0-	25
12	31 X	NO RPT	-0-	-31 B	-0-	117	1	2796	3	Y	6	31
						7	9	2826	3	Y	6	12
						214	1	2344	3	Y	6	25 1
						7	9			Y	NO RPT	12

TOTAL GAS PROD: 29,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

CNG III		WELL #: 1 RRCID -> 144801		COMPL. DATE 10/24/2012		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8298 - 8575				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-													
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-													
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-				Y	-0-			-0-													
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		Y	-0-			-0-													
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-													
05	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-													
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		Y	-0-			-0-													
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		Y	-0-			-0-													
08	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-				Y	-0-			-0-													
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-				Y	-0-			-0-													
10	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-				Y	6			6													
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	7	8	1	5													
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			5													
TOTAL GAS PROD: 8														TOTAL CONDENSATE PROD: 13													

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
CNG GAS UNIT VI WELL #: 1 RRCID -> 220756 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		930 N	700	-0-	-230 B	-0-	54	1	646	3	Y	-0-
02		840 N	546	-0-	-294 B	-0-	52	1	494	3	Y	-0-
03		930 N	626	-0-	-304 B	-0-	626	3			Y	-0-
04		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	29	1	670	3	Y	-0-
05		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	77	1	600	3	Y	-0-
06		771 N	771	-0-	-0- B	-0-	87	1	684	3	Y	-0-
07		738 N	738	-0-	-0- B	-0-	8	1	730	3	Y	-0-
08		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			Y	-0-
09		780 N	728	-0-	-52 B	-0-	23	1	703	3	Y	2
							2	9				
10		979 N	979	-0-	-0- B	-0-	39	1	933	3	Y	6
							7	9				8
11		857 N	857	-0-	-0- B	-0-	71	1	778	3	Y	7
							8	9				10 1
12		744 N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					Y	NO RPT
												5
												5
TOTAL GAS PROD:			8,009				TOTAL CONDENSATE PROD:			15		

CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335												
01		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	1	1	23	3	Y	-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					Y	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
												-0-
TOTAL GAS PROD:			24				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CNG GAS UNIT IV WELL #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668												
01		3100 X	2660	-0-	-440 B	-0-	204	1	2438	3	Y	16
							18	9				29 1
02		2800 X	2194	-0-	-606 B	-0-	205	1	1968	3	Y	19
							21	9				38
03		2880 X	1995	-0-	-885 B	-0-	1985	3	10	9	Y	9
04		2037 X	2037	-0-	-0- B	-0-	85	1	1952	3	Y	-0-
05		2418 X	2057	-0-	-361 B	-0-	233	1	1824	3	Y	-0-
06		1920 N	1844	-0-	-76 B	-0-	207	1	1637	3	Y	-0-
07		2108 N	1773	-0-	-335 B	-0-	18	1	1755	3	Y	-0-
08		2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	2	1	2229	3	Y	-0-
09		1830 N	1581	-0-	-249 B	-0-	49	1	1517	3	Y	14
							15	9				
10		1767 N	1693	-0-	-74 B	-0-	67	1	1619	3	Y	6
							7	9				20
11		2160 N	2035	-0-	-125 B	-0-	169	1	1858	3	Y	7
							8	9				18 1
12		1643 N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					Y	NO RPT
												9
TOTAL GAS PROD:			22,100				TOTAL CONDENSATE PROD:			71		

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		5022 X	4262	-0-	-760 B	-0-	329	1	3933	3	Y	-0-		-0-	
02		4536 X	3581	-0-	-955 B	-0-	339	1	3242	3	Y	-0-		-0-	
03		3651 X	3571	-0-	-80 B	-0-	3571	3			Y	-0-		-0-	
04		3720 X	3720	-0-	-0- B	-0-	156	1	3564	3	Y	-0-		-0-	
05		4153 X	4153	-0-	-0- B	-0-	471	1	3682	3	Y	-0-		-0-	
06		3182 X	3182	-0-	-0- B	-0-	354	1	2811	3	Y	15		15	
							17	9							
07		2846 X	2846	-0-	-0- B	-0-	29	1	2796	3	Y	19		34	
							21	9							
08		2963 X	2963	-0-	-0- B	-0-	2	1	2940	3	Y	19	37 1	16	
							21	9							
09		3019 X	3019	-0-	-0- B	-0-	95	1	2924	3	Y	-0-		16	
10		4033 X	4033	-0-	-0- B	-0-	160	1	3866	3	Y	6		22	
							7	9							
11		4116 X	4116	-0-	-0- B	-0-	344	1	3764	3	Y	7	19 1	10	
							8	9							
12		3131 X	NO RPT	-0-	-3131 B	-0-					Y	NO RPT		10	
TOTAL GAS PROD:			39,446							TOTAL CONDENSATE PROD:			66		

CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344															
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6		6	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	7	8 1	5	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		5	
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:			13		

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	527 N	440	-0-	-87 B	-0-	34	1	406	3	N	-0-	6	1			-0-
02	476 N	387	-0-	-89 B	-0-	37	1	350	3	N	-0-					-0-
03	589 N	372	-0-	-217 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	420 N	396	-0-	-24 B	-0-	17	1	379	3	N	-0-					-0-
05	434 N	247	-0-	-187 B	-0-	28	1	219	3	N	-0-					-0-
06	360 N	339	-0-	-21 B	-0-	38	1	301	3	N	-0-					-0-
07	403 N	256	-0-	-147 B	-0-	3	1	253	3	N	-0-					-0-
08	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	330 N	251	-0-	-79 B	-0-	8	1	243	3	N	-0-					-0-
10	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	19	1	453	3	N	6					6
						7	9									
11	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	30	1	326	3	N	7	8	1			5
						8	9									
12	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					5
TOTAL GAS PROD:		3,833												TOTAL CONDENSATE PROD:		13

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499																

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950																

01	4805 X	3478	-0-	-1327 B	-0-	268	1	3192	3	N	16	49	1			32
						18	9									
02	4340 X	3252	-0-	-1088 B	-0-	305	1	2925	3	N	20					52
						22	9									
03	4123 X	3201	-0-	-922 B	-0-	3183	3	18	9	N	16	46	1			22
04	3990 X	3327	-0-	-663 B	-0-	138	1	3148	3	N	37					59
						41	9									
05	3751 X	3359	-0-	-392 B	-0-	376	1	2939	3	N	40	71	1			28
						44	9									
06	3626 X	3626	-0-	-0- B	-0-	404	1	3203	3	N	17					45
						19	9									
07	3596 X	3097	-0-	-499 B	-0-	31	1	3044	3	N	20					65
						22	9									
08	3441 X	3406	-0-	-35 B	-0-	3	1	3383	3	N	18	57	1			26
						20	9									
09	3630 X	3097	-0-	-533 B	-0-	96	1	2964	3	N	34					60
						37	9									
10	3751 X	3087	-0-	-664 B	-0-	123	1	2956	3	N	7					67
						8	9									
11	3630 X	3242	-0-	-388 B	-0-	271	1	2964	3	N	6	48	1			25
						7	9									
12	3410 X	NO RPT	-0-	-3410 B	-0-					N	NO RPT					25
TOTAL GAS PROD:		36,172												TOTAL CONDENSATE PROD:		231

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CNG GAS UNIT III		WELL #: 4		RRCID -> 231780		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2521 X	2521	-0-	-0- B	-0-	195 1	2326 3	N	-0-	4 1	-0-
02	2369 X	2369	-0-	-0- B	-0-	224 1	2145 3	N	-0-		-0-
03	2281 X	2281	-0-	-0- B	-0-	2278 3	3 9	N		2 1	1
04	2465 N	2465	-0-	-0- B	-0-	103 1	2362 3	N	-0-		1
05	2511 N	2409	-0-	-102 B	-0-	273 1	2136 3	N	-0-	1 1	-0-
06	2220 N	2031	-0-	-189 B	-0-	227 1	1804 3	N	-0-		-0-
07	2511 N	1573	-0-	-938 B	-0-	16 1	1557 3	N	-0-		-0-
08	2418 N	2191	-0-	-227 B	-0-	2 1	2189 3	N	-0-		-0-
09	2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	69 1	2118 3	N	-0-		-0-
10	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	65 1	1557 3	N	6		6
						7 9					
11	2130 N	1710	-0-	-420 B	-0-	142 1	1561 3	N	6	8 1	4
						7 9					
12	2263 N	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-			N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		23,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

CNG GAS UNIT III		WELL #: 4		RRCID -> 231787		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CNG GAS UNIT VI		WELL #: 6		RRCID -> 246979		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3164			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3164			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3164			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3164			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3164			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3164			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3164			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3164			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3164			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3164			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3164			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3164			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U WELL #: 9 RRCID -> 273892 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 14016 PERF. 9830 - 10032															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1953 X	1462	-0-	-491 B	-12758	138	1	1289	2	N	32	12	1	2 8 125
02		1764 X	1226	-0-	-538 B	-12758	126	1	1055	2	N	41	113	1	53
03		1922 X	1394	-0-	-528 B	-12758	125	1	1254	2	N	14	10	1	2 8 55
04		1680 N	1543	-0-	-137 B	-12758	117	1	1415	2	N	10	10	1	1 8 54
05		1705 N	1569	-0-	-136 B	-12758	121	1	1402	2	N	42	37	1	2 8 57
06		1560 N	1122	-0-	-438 B	-12758	96	1	1012	2	N	13	13	1	3 8 54
07		1736 N	1614	-0-	-122 B	-12758	139	1	1460	2	N	14	3	1	2 8 63
*08		1736 N	1347	-0-	-389 B	-12758	110	1	1226	2	N	10	8	1	2 8 63
*09		1260 N	588	-0-	-672 B	-12758	66	1	514	2	N	7	8	1	1 8 61
*10		2542 X	1468	-0-	-1074 B	-12758	125	1	1325	2	N	16	8	1	1 8 68
*11		2460 X	1211	-0-	-1249 B	-12758	113	1	1083	2	N	14	16	1	3 8 63
12		620 N	1288	-0-	668 B	-12090	113	1	1156	2	N	17	14	1	2 8 64
TOTAL GAS PROD:			15,832			TOTAL CONDENSATE PROD:			230						

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 10224														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	10 N	-0-	-0-	-10 B	-5652				N	27	16 1	14 8	31	
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-5652				N	16	13 1	3 8	31	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5652				N	26	14 1	11 8	32	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5652				N	21	14 1	8 8	31	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5652				N	29	14 1	11 8	35	
06	0 N	481	-0-	481 B	-5171	39 1	408 2		N	31	17 1	19 8	30	
						34 9								
07	0 N	202	-0-	202 B	-4969	15 1	157 2		N	27	3 1	14 8	40	
						30 9								
*08	0 N	43	-0-	43 B	-4926	2 1	18 2		N	21	10 1	14 8	37	
						23 9								
*09	210 N	25	-0-	-185 B	-4926	1 1	7 2		N	15	10 1	6 8	36	
						17 9								
*10	217 N	47	-0-	-170 B	-4926	1 1	11 2		N	32	10 1	9 8	49	
						35 9								
*11	60 N	42	-0-	-18 B	-4926	1 1	8 2		N	30	20 1	22 8	37	
						33 9								
12	31 N	54	-0-	23 B	-4903	2 1	17 2		N	32	18 1	14 8	37	
						35 9								
TOTAL GAS PROD:		894		TOTAL CONDENSATE PROD:		307								

EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190														
01	248 N	186	-0-	-62 B	-21426	40 1	145 2		N	1	1 8		34	
						1 9								
02	224 N	49	-0-	-175 B	-21426	19 1	30 2		N	-0-			34	
03	0 N	159	-0-	159 B	-21267	24 1	134 2		N	1	1 8		34	
						1 9								
04	180 N	239	-0-	59 B	-21208	19 1	219 2		N	1	1 8		34	
						1 9								
05	62 N	225	-0-	163 B	-21045	18 1	206 2		N	1	1 8		34	
						1 9								
06	150 N	204	-0-	54 B	-20991	28 1	174 2		N	2	2 8		34	
						2 9								
07	248 N	136	-0-	-112 B	-20991	23 1	112 2		N	1	1 8		34	
						1 9								
*08	217 N	197	-0-	-20 B	-20991	36 1	160 2		N	1	1 8		34	
						1 9								
09	210 N	167	-0-	-43 B	-20991	32 1	135 2		N	-0-			34	
10	124 N	183	-0-	59 B	-20932	19 1	122 2		N	38	1 8		71	
						42 9								
11	180 N	98	-0-	-82 B	-20932	17 1	79 2		N	2	2 8		71	
						2 9								
12	186 N	22	-0-	-164 B	-20932	5 1	16 2		N	1	1 8		71	
						1 9								
TOTAL GAS PROD:		1,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		49								

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
SMITH PRODUCTION INC. 789662																
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

CNG I WELL #: 1 RRCID -> 160792 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 7164																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

TEXANITA (3190)		89095 408		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861									
GUERRA, R. R.		WELL #:	2	RRCID ->	146815	COMPL. DATE	09/12/1993	TOTAL DEPTH	4109	PERF.	3186 - 3194
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2018 - PLUGGED 07/27/18											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS		89246 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
BARTON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	246241	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	16986	PERF.	15144 - 15164
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	15			115
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-			115
03	5 X	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-			115
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			115
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			115
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			115
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			115
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			115
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	115 1		-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DONALD E WILSON GAS UNIT		386310									
BARTON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	169527	COMPL. DATE	12/00/2004	TOTAL DEPTH	17773	PERF.	15496 - 15662
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008												TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3100 N	2230	-0-	-870	1131	143	1	2087	2	Y	-0-				-0-
02		2800 N	4271	-0-	1471	2602	270	1	4001	2	Y	-0-				-0-
03		4665 X	2063	-0-	-2602	-0-	120	1	1943	2	Y	-0-				-0-
04		0 X	2010	-0-	2010	-0-	122	1	1888	2	Y	-0-				-0-
05		5115 X	2092	-0-	-3023	-0-	132	1	1960	2	Y	-0-				-0-
06		4590 X	1681	-0-	-2909	-0-	72	1	1609	2	Y	-0-				-0-
07		4743 X	1713	-0-	-3030	-0-	59	1	1654	2	Y	-0-				-0-
08		2077 X	1442	-0-	-635	-0-	48	1	1394	2	Y	-0-				-0-
09		2010 X	1986	-0-	-24	-0-	71	1	1915	2	Y	-0-				-0-
10		2077 X	1231	-0-	-846	-0-	49	1	1182	2	Y	-0-				-0-
11		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	143	1	2574	2	Y	-0-				-0-
12		2046 X	1729	-0-	-317	-0-	90	1	1639	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		25,165				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000												TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462				
01		10788 X	1053	-0-	-9735	-0-	67	1	986	2	Y	-0-				-0-
02		9744 X	2100	-0-	-7644	-0-	133	1	1967	2	Y	-0-				-0-
03		3751 X	2478	-0-	-1273	-0-	144	1	2334	2	Y	-0-				-0-
04		0 X	2086	-0-	2086	-0-	126	1	1960	2	Y	-0-				-0-
05		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	154	1	2279	2	Y	-0-				-0-
06		11002 X	11002	-0-	-0-	-0-	473	1	10529	2	Y	-0-				-0-
07		24350 X	24350	-0-	-0-	-0-	842	1	23508	2	Y	-0-				-0-
08		28543 X	28543	-0-	-0-	-0-	944	1	27599	2	Y	-0-				-0-
09		23901 X	23901	-0-	-0-	-0-	851	1	23050	2	Y	-0-				-0-
10		24335 X	20540	-0-	-3795	-0-	822	1	19718	2	Y	-0-				-0-
11		27630 X	14070	-0-	-13560	-0-	740	1	13330	2	Y	-0-				-0-
12		28551 X	14313	-0-	-14238	-0-	748	1	13565	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		146,869				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262				
01		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	104	1	1517	2	Y	60				80
02		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	120	1	1776	2	Y	65				145
03		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	212	1	3442	2	Y	46	151	1		40
04		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	267	1	4146	2	Y	42				82
05		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	224	1	3323	2	Y	51				133
06		6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	285	1	6336	2	Y	45	153	1		25
07		7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	270	1	7542	2	Y	36				61
08		7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	252	1	7372	2	Y	34				95
09		7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	270	1	7327	2	Y	34				129
10		7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	316	1	7572	2	Y	-0-	129	1		-0-
11		7590 X	6903	-0-	-687	-0-	363	1	6540	2	Y	-0-				-0-
*12		8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	442	1	8018	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		68,491				TOTAL CONDENSATE PROD:		413								

OIL AND GAS DIVISION

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106

01		341 X	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-	
02		308 X	-0-	-0-	-308	-0-				Y	-0-			-0-	
03		341 X	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200

01		8246 X	7498	-0-	-748	-0-	480	1	7018	2	Y	-0-		-0-	
02		7448 X	5860	-0-	-1588	-0-	370	1	5490	2	Y	-0-		-0-	
03		7533 X	6962	-0-	-571	-0-	405	1	6557	2	Y	-0-		-0-	
04		0 X	6296	-0-	6296	-0-	381	1	5915	2	Y	-0-		-0-	
05		7409 X	6483	-0-	-926	-0-	410	1	6073	2	Y	-0-		-0-	
06		7170 X	6210	-0-	-960	-0-	267	1	5943	2	Y	-0-		-0-	
07		6975 X	6337	-0-	-638	-0-	219	1	6118	2	Y	-0-		-0-	
08		6975 X	6301	-0-	-674	-0-	208	1	6093	2	Y	-0-		-0-	
09		6300 X	5975	-0-	-325	-0-	213	1	5762	2	Y	-0-		-0-	
10		6479 X	6164	-0-	-315	-0-	247	1	5917	2	Y	-0-		-0-	
11		6210 X	5679	-0-	-531	-0-	299	1	5380	2	Y	-0-		-0-	
12		6324 X	6093	-0-	-231	-0-	318	1	5775	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:											75,858	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		12864 X	12864	-0-	-0-	-0-		823	1	12041	2	Y	-0-		-0-
02		10325 X	10325	-0-	-0-	-0-		652	1	9673	2	Y	-0-		-0-
03		14782 X	14782	-0-	-0-	-0-		859	1	13923	2	Y	-0-		-0-
04		0 X	14110	-0-	14110	-0-		854	1	13256	2	Y	-0-		-0-
05		13595 X	13595	-0-	-0-	-0-		860	1	12735	2	Y	-0-		-0-
06		12501 X	12501	-0-	-0-	-0-		538	1	11963	2	Y	-0-		-0-
07		12648 X	12443	-0-	-205	-0-		430	1	12013	2	Y	-0-		-0-
08		12648 X	11762	-0-	-886	-0-		389	1	11373	2	Y	-0-		-0-
09		12240 X	10838	-0-	-1402	-0-		386	1	10452	2	Y	-0-		-0-
10		13175 X	10686	-0-	-2489	-0-		428	1	10258	2	Y	-0-		-0-
11		12510 X	9683	-0-	-2827	-0-		509	1	9174	2	Y	-0-		-0-
12		12431 X	9772	-0-	-2659	-0-		511	1	9261	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			143,361	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682															
01		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-		169	1	2467	2	Y	14		19
02		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-		124	1	1836	2	Y	14		33
03		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-		127	1	2059	2	Y	11	35	9
04		0 N	1937	-0-	1937	-0-		117	1	1809	2	Y	10		19
05		2015 N	1898	-0-	-117	-0-		119	1	1766	2	Y	12		31
06		1950 N	1594	-0-	-356	-0-		68	1	1514	2	Y	11	36	6
07		2015 N	1544	-0-	-471	-0-		53	1	1484	2	Y	6		12
08		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-		66	1	1916	2	Y	7		19
09		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-		59	1	1594	2	Y	15		34
10		2049 X	2049	-0-	-0-	-0-		81	1	1940	2	Y	25	51	8
11		1920 X	1665	-0-	-255	-0-		85	1	1526	2	Y	49		57
12		1984 X	1734	-0-	-250	-0-		87	1	1584	2	Y	57		114
TOTAL GAS PROD:			22,905	TOTAL CONDENSATE PROD:			231								

THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO															
BLUE WING ENERGY, INC. 076791															
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

THOMAS LOCKHART (2600)		89481 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF		573629														
ARCHER PARR TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 103192		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THOMAS LOCKHART (3200)		89481 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
SUN EXPLORATION, INC.		829289														
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #: 5		RRCID -> 132685		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248								
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THOMAS LOCKHART (3400)		89481 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
SUN EXPLORATION, INC.		829289														
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #: 1		RRCID -> 088285		COMPL. DATE 12/26/1979		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THOMAS LOCKHART (PETTUS 4750)		89481 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
SUN EXPLORATION, INC. ROGERS, HERMINIA G.		829289		WELL #: 2		RRCID -> 101684		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 2200 - 2330			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500)		89546 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
COLUMBUS ENERGY, LLC HOLBEIN-MAJOR UNIT		169313		WELL #: 1		RRCID -> 014625		COMPL. DATE 02/04/1961		TOTAL DEPTH 9882		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCLEAN, MARRS, TRUST -A-		WELL #: 2		RRCID -> 014629		COMPL. DATE 09/18/1960		TOTAL DEPTH 9582		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10850 X	10032	-0-	-818	-0-	744	1	9288	3	Y	-0-				-0-
02	10164 X	9189	-0-	-975	-0-	688	1	8501	3	Y	-0-				-0-
03	11253 X	9872	-0-	-1381	-0-	721	1	9151	3	Y	-0-				-0-
04	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	640	1	7261	3	Y	-0-				-0-
05	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	740	1	8505	3	Y	-0-				-0-
06	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	705	1	8094	3	Y	1				1
07	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	512	1	6004	3	Y	2				3
08	11699 X	11699	-0-	-0-	-0-	885	1	10811	3	Y	3				6
09	10160 X	10160	-0-	-0-	-0-	789	1	9370	3	Y	1				7
10	9827 X	9734	-0-	-93	-0-	775	1	8956	3	Y	3				10
11	11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	874	1	10403	3	Y	5	7	1		8
12	11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT				8
TOTAL GAS PROD:		104,433				TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	10478 X	8657	-0-	-1821	-0-	642	1	8015	3	Y	-0-		-0-
02	11060 X	10507	-0-	-553	-0-	787	1	9720	3	Y	-0-		-0-
03	13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	952	1	12084	3	Y	-0-		-0-
04	12420 X	12420	-0-	-0-	-0-	1006	1	11414	3	Y	-0-		-0-
05	11234 X	11234	-0-	-0-	-0-	899	1	10335	3	Y	-0-		-0-
06	11234 X	11234	-0-	-0-	-0-	914	1	10318	3	Y	2		2
						2	9						
07	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	846	1	9109	3	Y	2		4
						2	9						
08	9486 X	9473	-0-	-13	-0-	716	1	8755	3	Y	2		6
						2	9						
09	11562 X	11562	-0-	-0-	-0-	903	1	10657	3	Y	2		8
						2	9						
10	11687 X	10245	-0-	-1442	-0-	817	1	9425	3	Y	3		11
						3	9						
11	11310 X	10512	-0-	-798	-0-	814	1	9692	3	Y	5	8 1	8
						6	9						
12	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:		118,837				TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

01	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	137	1	1711	3	Y	37	51 1	19
						41	9						
02	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	127	1	1568	3	Y	8		27
						9	9						
03	1984 X	1706	-0-	-278	-0-	122	1	1548	3	Y	33		60
						36	9						
04	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	145	1	1642	3	Y	30		90
						33	9						
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	147	1	1688	3	Y	30	84 1	36
						33	9						
06	1650 N	1633	-0-	-17	-0-	130	1	1503	3	Y	-0-		36
07	1891 N	1496	-0-	-395	-0-	141	1	1355	3	Y	-0-		36
08	1860 N	1625	-0-	-235	-0-	122	1	1503	3	Y	-0-		36
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	69	1	810	3	Y	-0-		36
10	1860 X	955	-0-	-905	-0-	76	1	878	3	Y	1		37
						1	9						
11	1770 X	1008	-0-	-762	-0-	70	1	884	3	Y	-0-	28 1	9
						54	4						
12	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:		16,583				TOTAL CONDENSATE PROD:		139					

TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650

01	14964 X	14964	-0-	-0-	-0-	-0-	1109	1	13855	3	Y	-0-					-0-																
02	13598 X	13598	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	1	12579	3	Y	-0-					-0-																
03	15112 X	15112	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	1	14008	3	Y	-0-					-0-																
04	14849 X	14849	-0-	-0-	-0-	-0-	1203	1	13646	3	Y	-0-					-0-																
05	15051 X	15051	-0-	-0-	-0-	-0-	1205	1	13846	3	Y	-0-					-0-																
06	15238 X	15238	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	1	13992	3	Y	2					2																
							2	9																									
07	15657 X	15657	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	1	14290	3	Y	4					6																
							4	9																									
08	16564 X	16564	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	1	15307	3	Y	4					10																
							4	9																									
09	15369 X	15369	-0-	-0-	-0-	-0-	1200	1	14167	3	Y	2					12																
							2	9																									
10	16647 X	16117	-0-	-530	-0-	-0-	1281	1	14830	3	Y	5					17																
							6	9																									
11	16603 X	16603	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	1	15308	3	Y	7	12	1			12																
							8	9																									
12	16647 X	NO RPT	-0-	-16647	-0-	-0-					Y	NO RPT					12																
TOTAL GAS PROD: 169,122																	TOTAL CONDENSATE PROD: 24																

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
 BRUNI G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 123687 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 9640

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

PONTIAC OIL, INC. 670449
 TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

THOMPSONVILLE, NE. (W-19)		89546 412		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
OSPREY		WELL #: 3		RRCID -> 176503		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 16404		PERF.13896 - 14969				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OSPREY		WELL #: 4		RRCID -> 181484		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 15430		PERF.14207 - 15047				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSONVILLE, NE. (9800)		89546 445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
BRUNI ESTATE -D-		WELL #: 2		RRCID -> 053721		COMPL. DATE 09/10/1972		TOTAL DEPTH 9907		PERF. N/A				
01	7037 X	6849	-0-	-188	-0-	505	1	6311	3	Y	30	44	1	16
						33	9							
02	6356 X	6067	-0-	-289	-0-	454	1	5605	3	Y	7			23
						8	9							
03	7037 X	6833	-0-	-204	-0-	496	1	6301	3	Y	33			56
						36	9							
04	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	536	1	6083	3	Y	26			82
						29	9							
05	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	555	1	6372	3	Y	28	77	1	33
						31	9							
06	6120 X	5252	-0-	-868	-0-	432	1	4819	3	Y	1			34
						1	9							
07	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	554	1	5823	3	Y	1			35
						1	9							
08	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	483	1	5903	3	Y	2			37
						2	9							
09	6120 X	5648	-0-	-472	-0-	442	1	5206	3	Y	-0-			37
10	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	507	1	5855	3	Y	2			39
						2	9							
11	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	495	1	5885	3	Y	3	29	1	13
						3	9							
12	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		69,768				TOTAL CONDENSATE PROD:		133						

THOMPSONVILLE, NE. (9800)		//CONT.//		89546 445	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1		WELL #:		2	RRCID ->	071796	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	10418	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		4557 X	4386	-0-	-171	-0-	325 1	4061 3	Y		-0-				-0-
02		4312 X	3920	-0-	-392	-0-	294 1	3626 3	Y		-0-				-0-
03		4774 X	4271	-0-	-503	-0-	312 1	3959 3	Y		-0-				-0-
04		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	360 1	4085 3	Y		-0-				-0-
05		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	360 1	4132 3	Y		-0-				-0-
06		4200 X	3588	-0-	-612	-0-	294 1	3294 3	Y		-0-				-0-
07		4340 X	3440	-0-	-900	-0-	310 1	3129 3	Y		1				1
							1 9								
08		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	333 1	4069 3	Y		1				2
							1 9								
09		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	384 1	4542 3	Y		1				3
							1 9								
10		4495 X	4069	-0-	-426	-0-	324 1	3744 3	Y		1				4
							1 9								
11		4590 X	3761	-0-	-829	-0-	292 1	3467 3	Y		2		3 1		3
							2 9								
12		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y		NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:			45,702				TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

THOMPSONVILLE, NE. (10640)				89546 625	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
MCLEAN, MARRS, -C-		WELL #:		1X	RRCID ->	039291	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	N/A			

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	18 1			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THOMPSONVILLE, NE. (10640) //CONT.// 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313														
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 191795 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	162	1	2026	3	Y	-0-		-0-
02		2072 N	1921	-0-	-151	-0-	144	1	1777	3	Y	-0-		-0-
03		2201 N	2136	-0-	-65	-0-	156	1	1980	3	Y	-0-		-0-
04		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	169	1	1920	3	Y	-0-		-0-
05		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	162	1	1860	3	Y	-0-		-0-
06		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	223	1	2498	3	Y	-0-		-0-
07		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	208	1	2210	3	Y	1		1
							1	9						
08		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	158	1	1919	3	Y	-0-		1
09		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	174	1	2049	3	Y	-0-		1
10		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	184	1	2126	3	Y	1		2
							1	9						
11		2160 N	2127	-0-	-33	-0-	165	1	1962	3	Y	-0-	1 1	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		24,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 8 RRCID -> 230403 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10726 - 10736														
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCLEAN, MARRS WELL #: 11 RRCID -> 247003 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700														
01		1612 X	748	-0-	-864	-0-	55	1	693	3	Y	-0-		-0-
02		1792 X	1594	-0-	-198	-0-	119	1	1475	3	Y	-0-		-0-
03		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	151	1	1921	3	Y	-0-		-0-
04		1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	125	1	1421	3	Y	-0-		-0-
05		1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	149	1	1714	3	Y	-0-		-0-
06		2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	191	1	2203	3	Y	-0-		-0-
07		2077 X	983	-0-	-1094	-0-	83	1	899	3	Y	1		1
							1	9						
08		2077 X	1087	-0-	-990	-0-	86	1	1001	3	Y	-0-		1
09		1800 X	1778	-0-	-22	-0-	136	1	1642	3	Y	-0-		1
10		2666 X	2231	-0-	-435	-0-	173	1	2058	3	Y	-0-		1
11		2580 X	1002	-0-	-1578	-0-	75	1	907	3	Y	-0-	1 1	-0-
							20	4						
12		1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

THOMPSONVILLE, NE. (11,300)				89546 690	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
MCLEAN HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 166269	COMPL. DATE 09/12/1997	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11277	- 11311				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MCLEAN HEIRS				WELL #: 7	RRCID -> 189381	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH 13800	PERF.11085	- 13515				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	

01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	73	1	912	3	Y	-0-	
02	812	N	792	-0-	-20	-0-	59	1	733	3	Y	-0-	
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	80	1	1016	3	Y	-0-	
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	94	1	1069	3	Y	-0-	
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	91	1	1051	3	Y	-0-	
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	91	1	1011	3	Y	-0-	
07	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	102	1	1062	3	Y	-0-	
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	95	1	1162	3	Y	-0-	
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	109	1	1293	3	Y	-0-	
10	1271	N	1092	-0-	-179	-0-	87	1	1004	3	Y	1	
							1	9					
11	1320	N	1149	-0-	-171	-0-	89	1	1060	3	Y	-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:				12,344	TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

FROST MCLEAN				WELL #: 1	RRCID -> 242188	COMPL. DATE 08/14/2008	TOTAL DEPTH 14680	PERF.11166	- 11186				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

THOMPSONVILLE, NE. (11,300)		//CONT.//		89546 690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313							
MARRS MCLEAN TRUST C		WELL #:		20	RRCID ->	245778	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11118 - 11208
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-	-0-
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 3	Y	-0-	-0-
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	15 1	193 3	Y	-0-	-0-
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	18 1	199 3	Y	-0-	-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-	-0-
06		210 N	63	-0-	-147	-0-	5 1	58 3	Y	-0-	-0-
07		217 N	134	-0-	-83	-0-	12 1	122 3	Y	-0-	-0-
08		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	-0-
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	13 1	163 3	Y	-0-	-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			873	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.//		89546 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861							
STROMAN-ARMSTRONG		WELL #:		5	RRCID ->	228834	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	14350	PERF.12950 - 14060
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		9393 X	8991	-0-	-402	-0-	2219 1	6772 2	N	-0-	-0-
02		8484 X	8106	-0-	-378	-0-	2023 1	6083 2	N	-0-	-0-
03		9393 X	8792	-0-	-601	-0-	2241 1	6551 2	N	-0-	-0-
04		9090 X	8362	-0-	-728	-0-	2155 1	6207 2	N	-0-	-0-
05		9393 X	8063	-0-	-1330	-0-	2173 1	5890 2	N	-0-	-0-
06		8700 X	7753	-0-	-947	-0-	2090 1	5663 2	N	-0-	-0-
07		8990 X	7674	-0-	-1316	-0-	2210 1	5464 2	N	-0-	-0-
08		8804 X	7836	-0-	-968	-0-	2210 1	5626 2	N	-0-	-0-
09		8370 X	7639	-0-	-731	-0-	2142 1	5497 2	N	-0-	-0-
10		8060 X	7222	-0-	-838	-0-	1874 1	5348 2	N	-0-	-0-
11		8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	1914 1	6258 2	N	-0-	-0-
*12		8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	2272 1	6458 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			97,340	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STROMAN-ARMSTRONG		WELL #:		6	RRCID ->	233964	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13028 - 13046
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1488 N	1040	-0-	-448	-0-	257 1	783 2	N	-0-	-0-
02		1456 N	1013	-0-	-443	-0-	253 1	760 2	N	-0-	-0-
03		1147 N	1117	-0-	-30	-0-	285 1	832 2	N	-0-	-0-
04		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	279 1	802 2	N	-0-	-0-
05		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	303 1	821 2	N	-0-	-0-
06		1080 N	1079	-0-	-1	-0-	291 1	788 2	N	-0-	-0-
07		1116 N	1097	-0-	-19	-0-	316 1	781 2	N	-0-	-0-
08		1116 N	1089	-0-	-27	-0-	307 1	782 2	N	-0-	-0-
09		1080 N	1048	-0-	-32	-0-	294 1	754 2	N	-0-	-0-
10		1085 N	904	-0-	-181	-0-	235 1	669 2	N	-0-	-0-
11		1050 N	821	-0-	-229	-0-	192 1	629 2	N	-0-	-0-
12		1085 N	975	-0-	-110	-0-	254 1	721 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,388	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.//		89546 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
MCLEAN, MARRS, -C-		WELL #:		2	RRCID -> 043704	COMPL. DATE 11/16/1966	TOTAL DEPTH 16026	PERF.12366	- 12386					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARRS MCLEAN TRUST -C-		WELL #:		16	RRCID -> 155807	COMPL. DATE 06/24/1995	TOTAL DEPTH 14000	PERF.12382	- 12390					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	20370 X	20370	-0-	-0-	-0-	1510	1	18860	3	Y	-0-			-0-
02	18443 X	18443	-0-	-0-	-0-	1382	1	17061	3	Y	-0-			-0-
03	20526 X	20526	-0-	-0-	-0-	1499	1	19027	3	Y	-0-			-0-
04	20173 X	20173	-0-	-0-	-0-	1634	1	18539	3	Y	-0-			-0-
05	20747 X	20747	-0-	-0-	-0-	1661	1	19086	3	Y	-0-			-0-
06	19830 X	19667	-0-	-163	-0-	1608	1	18056	3	Y	3			3
07	20831 X	20831	-0-	-0-	-0-	1819	1	19006	3	Y	5			8
08	20964 X	20964	-0-	-0-	-0-	1585	1	19373	3	Y	5			13
09	19933 X	19933	-0-	-0-	-0-	1559	1	18371	3	Y	3			16
10	21033 X	21033	-0-	-0-	-0-	1675	1	19352	3	Y	5			21
11	20118 X	20118	-0-	-0-	-0-	1559	1	18548	3	Y	10	16	1	15
12	20305 X	NO RPT	-0-	-20305	-0-	11	9			Y	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		222,805				TOTAL CONDENSATE PROD:		31						

OIL AND GAS DIVISION

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 4		RRCID -> 171363		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14353 X	13190	-0-	-1163	-0-	978	1	12212	3	Y	-0-					-0-
02	12964 X	12156	-0-	-808	-0-	911	1	11245	3	Y	-0-					-0-
03	14353 X	12679	-0-	-1674	-0-	926	1	11753	3	Y	-0-					-0-
04	12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	984	1	11162	3	Y	-0-					-0-
05	12541 X	12541	-0-	-0-	-0-	1004	1	11537	3	Y	-0-					-0-
06	11735 X	11735	-0-	-0-	-0-	960	1	10773	3	Y	2					2
						2	9									
07	13212 X	13212	-0-	-0-	-0-	1158	1	12051	3	Y	3					5
						3	9									
08	12302 X	12302	-0-	-0-	-0-	931	1	11368	3	Y	3					8
						3	9									
09	12304 X	12304	-0-	-0-	-0-	963	1	11339	3	Y	2					10
						2	9									
10	12283 X	12283	-0-	-0-	-0-	978	1	11302	3	Y	3					13
						3	9									
11	11700 X	11532	-0-	-168	-0-	894	1	10632	3	Y	5	9	1			9
						6	9									
12	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					9
TOTAL GAS PROD:		136,080				TOTAL CONDENSATE PROD:				18						

HOLBEIN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 172485		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARRS MCLEAN TRUST -A		WELL #: 5		RRCID -> 175454		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 176678		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13046 - 13064								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOLBEIN TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 176745		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222								
01	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	195	1	2441	3	Y	-0-					-0-
02	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	169	1	2081	3	Y	-0-					-0-
03	2077 N	2065	-0-	-12	-0-	151	1	1914	3	Y	-0-					-0-
04	2000 N	2235	-0-	235	-0-	235	1	2054	3	Y	-0-					-0-
05	2283 N	2048	-0-	-235	-0-	164	1	1884	3	Y	-0-					-0-
06	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	178	1	1998	3	Y	-0-					-0-
07	2325 N	2075	-0-	-250	-0-	164	1	1911	3	Y	-0-					-0-
08	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	222	1	2716	3	Y	1					1
						1	9									
09	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	191	1	2241	3	Y	1					2
						1	9									
10	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	205	1	2365	3	Y	-0-					2
11	3030 X	2763	-0-	-267	-0-	214	1	2547	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
12	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		26,190				TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 178020		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010								
01	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	174	1	2169	3	Y	-0-					-0-
02	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	168	1	2074	3	Y	-0-					-0-
03	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	213	1	2706	3	Y	-0-					-0-
04	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	203	1	2298	3	Y	-0-					-0-
05	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	156	1	1788	3	Y	-0-					-0-
06	2820 X	2175	-0-	-645	-0-	173	1	2002	3	Y	-0-					-0-
07	2914 X	1650	-0-	-1264	-0-	148	1	1502	3	Y	-0-					-0-
08	2914 X	1716	-0-	-1198	-0-	129	1	1586	3	Y	1					1
						1	9									
09	2490 X	1679	-0-	-811	-0-	132	1	1547	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10	2539	-0-	2539	-0-	199	1	2340	3	Y	-0-					1
11	6040 X	3501	-0-	-2539	-0-	271	1	3228	3	Y	2	1	1			2
						2	9									
12	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		25,209				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HOLBEIN TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 180049		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCLEAN, MARRS TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 181431		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970								
01	4743 X	3689	-0-	-1054	-0-	273	1	3416	3	Y	-0-					-0-
02	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	298	1	3680	3	Y	-0-					-0-
03	3782 X	3575	-0-	-207	-0-	261	1	3314	3	Y	-0-					-0-
04	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	281	1	3191	3	Y	-0-					-0-
05	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	269	1	3086	3	Y	-0-					-0-
06	3600 X	3067	-0-	-533	-0-	249	1	2818	3	Y	-0-					-0-
07	3720 X	3246	-0-	-474	-0-	282	1	2963	3	Y	1					1
						1	9									
08	3596 X	3282	-0-	-314	-0-	249	1	3032	3	Y	1					2
						1	9									
09	3480 X	2801	-0-	-679	-0-	217	1	2584	3	Y	-0-					2
10	DLQ G-10	807	-0-	807	807	62	1	745	3	Y	-0-					2
11	1225 X	418	-0-	-807	-0-	33	1	385	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		31,690				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 6		RRCID -> 181993		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.//		89546 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
MCLEAN, MARRS TRUST		WELL #:		20	RRCID ->	182753	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12523 - 12538			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	690	1	8623	3	Y	-0-		-0-
02		8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	669	1	8264	3	Y	-0-		-0-
03		8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	601	1	7635	3	Y	-0-		-0-
04		10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	822	1	9330	3	Y	-0-		-0-
05		10234 X	10234	-0-	-0-	-0-	819	1	9415	3	Y	-0-		-0-
06		9570 X	9049	-0-	-521	-0-	722	1	8327	3	Y	-0-		-0-
07		10478 X	9811	-0-	-667	-0-	883	1	8926	3	Y	2		2
							2	9						
08		10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	793	1	9745	3	Y	2		4
							2	9						
09		10140 X	9545	-0-	-595	-0-	746	1	8798	3	Y	1		5
							1	9						
10	DLQ	G-10	9650	-0-	9650	9650	763	1	8884	3	Y	3		8
							3	9						
11		18846 X	9196	-0-	-9650	-0-	712	1	8480	3	Y	4	6 1	6
							4	9						
12		11346 X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:			104,659				TOTAL CONDENSATE PROD:			12				

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #:		21	RRCID ->	184921	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	13250	PERF.12892 - 12908			
01		8649 X	4792	-0-	-3857	-0-	355	1	4437	3	Y	-0-		-0-
02		8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	614	1	7578	3	Y	-0-		-0-
03		8401 X	7761	-0-	-640	-0-	567	1	7194	3	Y	-0-		-0-
04		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	426	1	4837	3	Y	-0-		-0-
05		6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	488	1	5613	3	Y	-0-		-0-
06		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	443	1	4944	3	Y	1		1
							1	9						
07		5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	487	1	5488	3	Y	1		2
							1	9						
08		5456 X	4716	-0-	-740	-0-	354	1	4361	3	Y	1		3
							1	9						
09		5280 X	4056	-0-	-1224	-0-	316	1	3739	3	Y	1		4
							1	9						
10	DLQ	G-10	4618	-0-	4618	4618	366	1	4250	3	Y	2		6
							2	9						
11	DLQ	G-10	11324	-0-	11324	15942	877	1	10443	3	Y	4	4 1	6
							4	9						
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15942					Y	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:			68,187				TOTAL CONDENSATE PROD:			10				

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																			
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313																			
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195634 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	370	1	4621	3	Y	-0-					-0-		
02		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	312	1	3852	3	Y	-0-					-0-		
03		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	300	1	3812	3	Y	-0-					-0-		
04		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	326	1	3700	3	Y	-0-					-0-		
05		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	339	1	3896	3	Y	-0-					-0-		
06		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	341	1	3815	3	Y	-0-					-0-		
07		4030 X	3395	-0-	-635	-0-	314	1	3080	3	Y	1					1		
							1	9											
08		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	325	1	3973	3	Y	1					2		
							1	9											
09		3900 X	2428	-0-	-1472	-0-	187	1	2240	3	Y	1					3		
							1	9											
10	DLQ	G-10	4388	-0-	4388	4388	346	1	4041	3	Y	1					4		
							1	9											
11		9232 X	4844	-0-	-4388	-0-	375	1	4467	3	Y	2		3	1		3		
							2	9											
12		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					3		
TOTAL GAS PROD:			45,038											TOTAL CONDENSATE PROD:	6				

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 4 RRCID -> 196853 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930																			
01		618 N	618	-0-	-0-	-0-	46	1	572	3	Y	-0-					-0-		
02		588 N	551	-0-	-37	-0-	41	1	510	3	Y	-0-					-0-		
03		620 N	593	-0-	-27	-0-	43	1	550	3	Y	-0-					-0-		
04		627 N	627	-0-	-0-	-0-	51	1	576	3	Y	-0-					-0-		
05		721 N	721	-0-	-0-	-0-	58	1	663	3	Y	-0-					-0-		
06		713 N	713	-0-	-0-	-0-	58	1	655	3	Y	-0-					-0-		
07		680 N	680	-0-	-0-	-0-	59	1	621	3	Y	-0-					-0-		
08		674 N	674	-0-	-0-	-0-	51	1	623	3	Y	-0-					-0-		
09		547 N	547	-0-	-0-	-0-	43	1	504	3	Y	-0-					-0-		
10	DLQ	G-10	498	-0-	498	498	40	1	458	3	Y	-0-					-0-		
11		1270 N	772	-0-	-498	-0-	60	1	712	3	Y	-0-					-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			6,994											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 7 RRCID -> 211212 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060																			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	263					Y	-0-	55	1			-0-		
02		263 X	-0-	-0-	-263	-0-					Y	-0-					-0-		
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.//		89546 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
OSPREY				WELL #: 1	RRCID -> 176247	COMPL. DATE 08/25/1999	TOTAL DEPTH 13321	PERF.13104	- 13114		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OSPREY				WELL #: 3	RRCID -> 181799	COMPL. DATE 05/11/2000	TOTAL DEPTH 16404	PERF.13896	- 14021		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OSPREY				WELL #: 2	RRCID -> 191636	COMPL. DATE 11/01/2002	TOTAL DEPTH 14421	PERF.13142	- 13162		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C)													89546 753		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
COLUMBUS ENERGY, LLC													169313									
MARRS MCLEAN TRUST													WELL #: 13		RRCID -> 150050		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12699 - 12766	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE								
01		6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	493	1	6152	3	Y	-0-		-0-								
02		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	412	1	5091	3	Y	-0-		-0-								
03		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	378	1	4794	3	Y	-0-		-0-								
04		6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	541	1	6138	3	Y	-0-		-0-								
05		6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	499	1	5733	3	Y	-0-		-0-								
06		6420 X	4784	-0-	-1636	-0-	381	1	4402	3	Y	1		1								
							1	9														
07		6913 X	5450	-0-	-1463	-0-	470	1	4979	3	Y	1		2								
							1	9														
08		6913 X	6071	-0-	-842	-0-	452	1	5618	3	Y	1		3								
							1	9														
09		6690 X	5318	-0-	-1372	-0-	410	1	4907	3	Y	1		4								
							1	9														
10	DLQ	G-10	4986	-0-	4986	4986	388	1	4596	3	Y	2		6								
							2	9														
11		9887 X	4901	-0-	-4986	-0-	378	1	4504	3	Y	2	5 1	3								
							17	4				2 9										
12		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT		3								
TOTAL GAS PROD:			61,741											TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

MARRS MCLEAN TRUST													WELL #: 14		RRCID -> 163877		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12868 - 12899	
01		12152 X	11544	-0-	-608	-0-	856	1	10688	3	Y	-0-		-0-								
02		11060 X	10317	-0-	-743	-0-	773	1	9544	3	Y	-0-		-0-								
03		12245 X	9279	-0-	-2966	-0-	678	1	8601	3	Y	-0-		-0-								
04		1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	126	1	1426	3	Y	-0-		-0-								
05		6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	524	1	6022	3	Y	-0-		-0-								
06		9315 X	9315	-0-	-0-	-0-	755	1	8559	3	Y	1		1								
							1	9														
07		10654 X	10654	-0-	-0-	-0-	925	1	9726	3	Y	3		4								
							3	9														
08		10656 X	10656	-0-	-0-	-0-	806	1	9848	3	Y	2		6								
							2	9														
09		10036 X	10036	-0-	-0-	-0-	785	1	9249	3	Y	2		8								
							2	9														
10	DLQ	G-10	10039	-0-	10039	10039	800	1	9237	3	Y	2		10								
							2	9														
11		12045 X	2006	-0-	-10039	-0-	146	1	1817	3	Y	3	8 1	5								
							40	4				3 9										
12		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT		5								
TOTAL GAS PROD:			91,944											TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

MARRS MCLEAN TRUST													WELL #: 15		RRCID -> 166952		COMPL. DATE 02/22/1998		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13170 - 13200	
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-		-0-								
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	-0-		-0-								
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-		-0-								
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-		-0-								
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-								
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-		-0-								
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-								
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-								
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-								
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-								
TOTAL GAS PROD:			445											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) //CONT.// 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																			
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313																			
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

THOMPSONVILLE, NE. (13600) 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																			
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313																			
FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 162683 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686																			
01		5735 X	5315	-0-	-420	-0-	394	1	4921	3	Y	-0-							-0-
02		5180 X	4603	-0-	-577	-0-	345	1	4258	3	Y	-0-							-0-
03		5394 X	5144	-0-	-250	-0-	376	1	4768	3	Y	-0-							-0-
04		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	394	1	4475	3	Y	-0-							-0-
05		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	399	1	4585	3	Y	-0-							-0-
06		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	340	1	3910	3	Y	1							1
							1	9											
07		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	431	1	4265	3	Y	1							2
							1	9											
08		5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	402	1	4895	3	Y	1							3
							1	9											
09		3990 X	3478	-0-	-512	-0-	274	1	3203	3	Y	1							4
							1	9											
10	DLQ	G-10	4287	-0-	4287	4287	343	1	3944	3	Y	-0-							4
11		8461 X	4174	-0-	-4287	-0-	324	1	3849	3	Y	1			3	1			2
							1	9											
12		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT							2
TOTAL GAS PROD:			51,100			TOTAL CONDENSATE PROD:			5										

MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572																			
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	3	Y	-0-							-0-
02		308 N	228	-0-	-80	-0-	17	1	211	3	Y	-0-							-0-
03		248 N	237	-0-	-11	-0-	17	1	220	3	Y	-0-							-0-
04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	Y	-0-							-0-
05		277 N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	3	Y	-0-							-0-
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	3	Y	-0-							-0-
07		309 N	309	-0-	-0-	-0-	28	1	281	3	Y	-0-							-0-
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	-0-							-0-
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-							-0-
10	DLQ	G-10	371	-0-	371	371	29	1	342	3	Y	-0-							-0-
11		697 N	326	-0-	-371	-0-	25	1	301	3	Y	-0-							-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:			2,859			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	36	1	445	3	Y	-0-					-0-	
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	27	1	336	3	Y	-0-					-0-	
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	26	1	330	3	Y	-0-					-0-	
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	-0-					-0-	
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	Y	-0-					-0-	
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	78	1	873	3	Y	-0-					-0-	
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	74	1	775	3	Y	-0-					-0-	
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	57	1	696	3	Y	-0-					-0-	
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	52	1	617	3	Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	20	-0-	20	20	2	1	18	3	Y	-0-					-0-	
11	2576 N	2556	-0-	-20	-0-	199	1	2356	3	Y	1					1	
						1	9										
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1	
TOTAL GAS PROD:		7,511															
TOTAL CONDENSATE PROD:											1						

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13509 - 13515

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-															
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-						

MCLEAN HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 186789 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-															
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-						

THOMPSONVILLE, NE. (13600)		//CONT.// 89546 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
MCLEAN HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 189351		COMPL. DATE 05/06/2002		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13682 - 13702								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
PEREZ, F. E		WELL #: 1		RRCID -> 181483		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 14895 PERF.13863 - 14652								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		89546 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
F PEREZ		WELL #: 1		RRCID -> 169590		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13760 - 13780								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.// 89546 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
PEREZ, E.		WELL #: 1		RRCID -> 174409		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PEREZ, F. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 175508		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 14895 PERF.14632 - 14652								
01	4247 X	3461	-0-	-786	-0-	559	1	2902	2	N	-0-					-0-
02	3668 X	2588	-0-	-1080	-0-	404	1	2184	2	N	-0-					-0-
03	3720 X	1537	-0-	-2183	-0-	247	1	1290	2	N	-0-					-0-
04	3360 X	1271	-0-	-2089	-0-	214	1	1057	2	N	-0-					-0-
05	3472 X	1351	-0-	-2121	-0-	218	1	1133	2	N	-0-					-0-
06	3360 X	1332	-0-	-2028	-0-	242	1	1090	2	N	-0-					-0-
07	2852 X	1363	-0-	-1489	-0-	313	1	1050	2	N	-0-					-0-
08	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	261	1	1294	2	N	-0-					-0-
09	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	268	1	1261	2	N	-0-					-0-
10	1364 X	1344	-0-	-20	-0-	197	1	1147	2	N	-0-					-0-
*11	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	527	1	2971	2	N	-0-					-0-
12	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		20,829				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PEREZ, F. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175742		COMPL. DATE 08/15/1999		TOTAL DEPTH 13082 PERF.12926 - 12951								
01	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	871	1	4526	2	N	-0-					-0-
02	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	639	1	3452	2	N	-0-					-0-
03	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	714	1	3733	2	N	-0-					-0-
04	5220 X	4085	-0-	-1135	-0-	687	1	3398	2	N	-0-					-0-
05	5394 X	3494	-0-	-1900	-0-	565	1	2929	2	N	-0-					-0-
06	5220 X	3242	-0-	-1978	-0-	589	1	2653	2	N	-0-					-0-
07	4526 X	1436	-0-	-3090	-0-	329	1	1107	2	N	-0-					-0-
08	4433 X	3599	-0-	-834	-0-	605	1	2994	2	N	-0-					-0-
09	4080 X	3880	-0-	-200	-0-	681	1	3199	2	N	-0-					-0-
10	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	636	1	3702	2	N	-0-					-0-
*11	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	687	1	3871	2	N	-0-					-0-
12	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		42,567				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.// 89546 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
PEREZ, F. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 176515		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 15600 PERF.13932 - 14210				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	1199	1	6228	2	N	-0-	-0-
02	13710 X	13710	-0-	-0-	-0-	2141	1	11569	2	N	-0-	-0-
03	13188 X	13188	-0-	-0-	-0-	2117	1	11071	2	N	-0-	-0-
04	10947 X	10947	-0-	-0-	-0-	1841	1	9106	2	N	-0-	-0-
05	11150 X	11150	-0-	-0-	-0-	1802	1	9348	2	N	-0-	-0-
06	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	1854	1	8349	2	N	-0-	-0-
07	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	2303	1	7745	2	N	-0-	-0-
08	8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	1427	1	7066	2	N	-0-	-0-
09	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	1673	1	7864	2	N	-0-	-0-
10	18220 X	18220	-0-	-0-	-0-	2670	1	15550	2	N	-0-	-0-
*11	15387 X	15387	-0-	-0-	-0-	2319	1	13068	2	N	-0-	-0-
12	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		128,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEREZ, F. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 181820		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 18571 PERF.13849 - 13864			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PEREZ, F. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 182320		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 14421 PERF.14240 - 14260			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.// 89546 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
PEREZ, F "D"		WELL #: 1		RRCID -> 182349		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 16365 PERF.10355 - 14380								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PEREZ, F "C"		WELL #: 4		RRCID -> 183602		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANTU, ANGELITA		WELL #: 1		RRCID -> 188037		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.// 89546 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
PEREZ, F. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 197110		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	148 1	767 2	N	-0-	-0-
02	812 N	785	-0-	-27	-0-	123 1	662 2	N	-0-	-0-
03	837 N	805	-0-	-32	-0-	129 1	676 2	N	-0-	-0-
04	900 N	800	-0-	-100	-0-	135 1	665 2	N	-0-	-0-
05	868 N	846	-0-	-22	-0-	137 1	709 2	N	-0-	-0-
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	147 1	662 2	N	-0-	-0-
07	837 N	803	-0-	-34	-0-	184 1	619 2	N	-0-	-0-
08	837 N	829	-0-	-8	-0-	139 1	690 2	N	-0-	-0-
09	810 N	804	-0-	-6	-0-	141 1	663 2	N	-0-	-0-
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	119 1	695 2	N	-0-	-0-
*11	810 N	771	-0-	-39	-0-	116 1	655 2	N	-0-	-0-
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
OSPREY		WELL #: 2		RRCID -> 176848		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OSPREY		WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
OSPREY		WELL #: 3		RRCID -> 181797		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.// 89546 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
OSPREY		WELL #: 4		RRCID -> 182316		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 14504								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OSPREY		WELL #: 5		RRCID -> 185303		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OSPREY		WELL #: 4R		RRCID -> 185700		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)													89893 800 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC													076861									
DE LA GARZA													WELL #:	1	RRCID ->	176819	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9343 - 9883
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE						
01	2325 N	2213	-0-	-112	-0-	630	1	1528	2	Y	50	180	1			48						
02	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	635	1	1606	2	Y	32					80						
03	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	708	1	1820	2	Y	50					130						
04	DLQ G-10	2494	-0-	2494	2494	685	1	1766	2	Y	39					169						
05	DLQ G-10	2674	-0-	2674	5168	708	1	1918	2	Y	44	160	1			53						
06	1300 N	2558	-0-	1258	6426	657	1	1869	2	Y	29					82						
07	3100 N	2867	-0-	-233	6193	722	1	2109	2	Y	33					115						
08	3100 N	2963	-0-	-137	6056	709	1	2221	2	Y	30					145						
09	3000 N	2829	-0-	-171	5885	691	1	2095	2	Y	39					184						
10	3100 N	1799	-0-	-1301	4584	116	1	1655	2	Y	25					209						
11	3000 N	2058	-0-	-942	3642	215	1	1809	2	Y	31					240						
*12	3100 N	2346	-0-	-754	2888	238	1	2071	2	Y	34	187	1			87						
TOTAL GAS PROD:		29,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		436																

MORENO													WELL #:		1		RRCID ->		191513		COMPL. DATE		09/23/2002		TOTAL DEPTH		11882		PERF. 11152 - 11271	
01	1116 X	402	-0-	-714	-0-	64	1	338	2	N	-0-					-0-														
02	1008 X	747	-0-	-261	-0-	103	1	644	2	N	-0-					-0-														
03	1116 X	787	-0-	-329	-0-	116	1	671	2	N	-0-					-0-														
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	115	1	570	2	N	-0-					-0-														
05	837 N	609	-0-	-228	-0-	86	1	523	2	N	-0-					-0-														
06	750 N	375	-0-	-375	-0-	63	1	312	2	N	-0-					-0-														
07	713 N	234	-0-	-479	-0-	37	1	197	2	N	-0-					-0-														
08	620 N	429	-0-	-191	-0-	69	1	360	2	N	-0-					-0-														
09	390 N	286	-0-	-104	-0-	42	1	244	2	N	-0-					-0-														
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	28	1	449	2	N	-0-					-0-														
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	42	1	385	2	N	-0-					-0-														
*12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	42	1	460	2	N	-0-					-0-														
TOTAL GAS PROD:		5,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																								

MOGLIA "O"													WELL #:		1		RRCID ->		195268		COMPL. DATE		04/21/2003		TOTAL DEPTH		12700		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-														
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																								

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 STAGGS, JULIE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197049 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 X	1640	-0-	-65	-0-	372	1	1268	2	N	-0-		21
02	2268 X	1693	-0-	-575	-0-	350	1	1341	2	N	2		23
03	2511 X	1686	-0-	-825	-0-	380	1	1299	2	N	6		29
04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	396	1	1202	2	N	7		36
05	1860 N	1612	-0-	-248	-0-	406	1	1204	2	N	2		38
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	396	1	1284	2	N	-0-		38
07	1674 N	1613	-0-	-61	-0-	395	1	1218	2	N	-0-	21 1	17
08	1612 N	1533	-0-	-79	-0-	402	1	1131	2	N	-0-		17
09	1680 N	1535	-0-	-145	-0-	396	1	1139	2	N	-0-		17
10	1612 N	1512	-0-	-100	-0-	405	1	1105	2	N	2		19
11	1470 N	1384	-0-	-86	-0-	387	1	997	2	N	-0-		19
12	1581 N	1429	-0-	-152	-0-	409	1	1020	2	N	-0-		19
TOTAL GAS PROD:		18,923				TOTAL CONDENSATE PROD:		19					

MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	306	1	2679	2	Y	9		26
02	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	251	1	2139	2	Y	6		32
03	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	257	1	2493	2	Y	6		38
04	DLQ G-10	2564	-0-	2564	2564	248	1	2313	2	Y	3		41
05	DLQ G-10	2902	-0-	2902	5466	331	1	2567	2	Y	4		45
06	1300 N	2620	-0-	1320	6786	263	1	2353	2	Y	4		49
07	3100 N	2126	-0-	-974	5812	211	1	1915	2	Y	-0-	38 1	11
08	3100 N	2241	-0-	-859	4953	244	1	1997	2	Y	-0-		11
09	3000 N	1926	-0-	-1074	3879	201	1	1725	2	Y	-0-		11
10	3100 N	1643	-0-	-1457	2422	190	1	1451	2	Y	2		13
11	3000 N	580	-0-	-2420	2	9	1	571	2	Y	-0-		13
12	1984 N	938	-0-	-1046	-0-	937	2	1	9	Y	1		14
TOTAL GAS PROD:		25,689				TOTAL CONDENSATE PROD:		35					

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	432	1	3782	2	Y	11		31
						12	9						
02	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	461	1	3925	2	Y	4		35
						4	9						
03	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	521	1	5057	2	Y	13		48
						14	9						
04	DLQ G-10	5054	-0-	5054	5054	489	1	4558	2	Y	6		54
						7	9						
05	DLQ G-10	3645	-0-	3645	8699	416	1	3223	2	Y	5		59
						6	9						
06	13560 X	4861	-0-	-8699	-0-	488	1	4366	2	Y	6		65
						7	9						
07	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	546	1	4952	2	Y	9	71 1	3
						10	9						
08	5394 X	4771	-0-	-623	-0-	519	1	4243	2	Y	8		11
						9	9						
09	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	527	1	4524	2	Y	3		14
						3	9						
10	5394 X	4701	-0-	-693	-0-	544	1	4146	2	Y	10		24
						11	9						
11	5220 X	3308	-0-	-1912	-0-	53	1	3255	2	Y	-0-		24
12	5394 X	3736	-0-	-1658	-0-	3734	2	2	9	Y	2		26
TOTAL GAS PROD:		54,846											
						TOTAL CONDENSATE PROD:					77		

MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711

01	961 X	751	-0-	-210	-0-	77	1	672	2	Y	2		6
						2	9						
02	840 X	673	-0-	-167	-0-	71	1	601	2	Y	1		7
						1	9						
03	862 X	862	-0-	-0-	-0-	80	1	780	2	Y	2		9
						2	9						
04	DLQ G-10	928	-0-	928	928	90	1	837	2	Y	1		10
						1	9						
05	DLQ G-10	850	-0-	850	1778	97	1	752	2	Y	1		11
						1	9						
06	1300 N	818	-0-	-482	1296	82	1	735	2	Y	1		12
						1	9						
07	2330 N	1034	-0-	-1296	-0-	103	1	931	2	Y	-0-	11 1	1
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	94	1	772	2	Y	1		2
						1	9						
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	100	1	855	2	Y	1		3
						1	9						
10	1023 N	852	-0-	-171	-0-	99	1	751	2	Y	2		5
						2	9						
11	840 N	595	-0-	-245	-0-	9	1	586	2	Y	-0-		5
12	992 N	639	-0-	-353	-0-	639	2			Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		9,825											
						TOTAL CONDENSATE PROD:					12		

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01		155 N	146	-0-	-9	-0-	15 1	131 2	Y	-0-		5
02		140 N	112	-0-	-28	-0-	12 1	100 2	Y	-0-		5
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	17 1	169 2	Y	1		6
04	DLQ	G-10	229	-0-	229	229	1 9					
05	DLQ	G-10	207	-0-	207	436	22 1	207 2	Y	-0-		6
06		648 N	212	-0-	-436	-0-	24 1	183 2	Y	-0-		6
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	21 1	191 2	Y	-0-		6
							23 1	208 2	Y	3	9 1	-0-
							3 9					
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	24 1	198 2	Y	1		1
							1 9					
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	25 1	211 2	Y	-0-		1
10		248 N	214	-0-	-34	-0-	25 1	189 2	Y	-0-		1
11		210 N	160	-0-	-50	-0-	3 1	157 2	Y	-0-		1
12		248 N	169	-0-	-79	-0-	169 2		Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			2,329				TOTAL CONDENSATE PROD:			5		

MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788												
01		216 N	216	-0-	-0-	-0-	22 1	194 2	Y	-0-		33
02		196 N	88	-0-	-108	-0-	9 1	79 2	Y	-0-		33
03		186 N	179	-0-	-7	-0-	17 1	162 2	Y	-0-		33
04	DLQ	G-10	147	-0-	147	147	14 1	133 2	Y	-0-		33
05	DLQ	G-10	110	-0-	110	257	13 1	97 2	Y	-0-		33
06		350 N	93	-0-	-257	-0-	9 1	84 2	Y	-0-		33
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	11 1	97 2	Y	6	24 1	15
							7 9					
08		124 N	99	-0-	-25	-0-	11 1	88 2	Y	-0-		15
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	12 1	100 2	Y	-0-		15
10		124 N	84	-0-	-40	-0-	10 1	74 2	Y	-0-		15
11		90 N	33	-0-	-57	-0-	1 1	32 2	Y	-0-		15
*12		124 N	64	-0-	-60	-0-	63 2	1 9	Y	1		16
TOTAL GAS PROD:			1,340				TOTAL CONDENSATE PROD:			7		

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	140	1	533	2	Y	-0-			8	
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	106	1	427	2	Y	-0-			8	
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	67	1	487	2	Y	-0-			8	
04	DLQ G-10	592	-0-	592	592	98	1	488	2	Y	5			13	
						6	9								
05	DLQ G-10	764	-0-	764	1356	118	1	646	2	Y	-0-			13	
06	1300 N	465	-0-	-835	521	87	1	378	2	Y	-0-			13	
07	1142 N	621	-0-	-521	-0-	87	1	534	2	Y	-0-			13	
08	775 N	592	-0-	-183	-0-	115	1	477	2	Y	-0-			13	
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	77	1	401	2	Y	9	13 1		9	
						10	9								
10	620 N	570	-0-	-50	-0-	91	1	476	2	Y	3			12	
						3	9								
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	127	1	487	2	Y	-0-			12	
*12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	164	1	806	2	Y	-0-			12	
TOTAL GAS PROD:		7,436											TOTAL CONDENSATE PROD:	17	

GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680															
01	2821 X	2274	-0-	-547	-0-	540	1	1709	2	N	23			232	
						25	9								
02	2548 X	2189	-0-	-359	-0-	480	1	1689	2	N	18			250	
						20	9								
03	2697 X	2542	-0-	-155	-0-	550	1	1935	2	N	52	195 1		107	
						57	9								
04	2610 X	2306	-0-	-304	-0-	490	1	1802	2	N	13			120	
						14	9								
05	2418 X	2349	-0-	-69	-0-	510	1	1814	2	N	23			143	
						25	9								
06	2460 X	2348	-0-	-112	-0-	531	1	1784	2	N	30			173	
						33	9								
07	2542 X	2364	-0-	-178	-0-	511	1	1851	2	N	2			175	
						2	9								
08	2542 X	2288	-0-	-254	-0-	565	1	1709	2	N	13			188	
						14	9								
09	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	576	1	2055	2	N	12			200	
						13	9								
10	2418 X	1758	-0-	-660	-0-	49	1	1701	2	N	7			207	
						8	9								
*11	2340 X	1274	-0-	-1066	-0-	116	1	1146	2	N	11	190 1		28	
						12	9								
*12	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	293	1	2555	2	N	37			65	
						41	9								
TOTAL GAS PROD:		27,225											TOTAL CONDENSATE PROD:	241	

EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308															
01	341 X	243	-0-	-98	-0-	67	1	176	2	N	-0-			36	
02	280 X	190	-0-	-90	-0-	49	1	141	2	N	-0-			36	
03	310 X	205	-0-	-105	-0-	51	1	154	2	N	-0-			36	
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	56	1	162	2	N	-0-			36	
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	73	1	197	2	N	-0-			36	
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	75	1	215	2	N	-0-			36	
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	71	1	204	2	N	-0-			36	
08	279 N	259	-0-	-20	-0-	70	1	189	2	N	-0-			36	
09	300 N	245	-0-	-55	-0-	68	1	177	2	N	-0-			36	
10	279 N	223	-0-	-56	-0-	65	1	158	2	N	-0-			36	
11	240 N	202	-0-	-38	-0-	58	1	144	2	N	-0-			36	
*12	248 N	201	-0-	-47	-0-	70	1	131	2	N	-0-			36	
TOTAL GAS PROD:		2,821											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.111008 - 13022													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410 X	3299	-0-	-111	-0-	909 1	2388 2	Y	2				10
02	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	902 1	2610 2	Y	1				11
03	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	963 1	2911 2	Y	3				14
04	DLQ G-10	3548	-0-	3548	3548	910 1	2637 2	Y	1				15
05	DLQ G-10	3670	-0-	3670	7218	989 1	2680 2	Y	1				16
06	10922 X	3704	-0-	-7218	-0-	957 1	2744 2	Y	3				19
07	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	918 1	2637 2	Y	-0-				19
08	3751 X	3510	-0-	-241	-0-	943 1	2566 2	Y	1				20
09	3630 X	3296	-0-	-334	-0-	912 1	2384 2	Y	-0-				20
10	3751 X	3349	-0-	-402	-0-	974 1	2373 2	Y	2				22
11	3630 X	3147	-0-	-483	-0-	908 1	2239 2	Y	-0-				22
12	3565 X	3142	-0-	-423	-0-	1096 1	2043 2	Y	3				25
TOTAL GAS PROD:		41,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 208784 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.111104 - 12498													
01	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	821 1	3622 2	Y	3				237
02	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	736 1	2759 2	Y	5				242
03	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	823 1	3819 2	Y	10	157 1			95
04	DLQ G-10	4708	-0-	4708	4708	808 1	3893 2	Y	6				101
05	DLQ G-10	4677	-0-	4677	9385	837 1	3834 2	Y	5				106
*06	13810 X	4425	-0-	-9385	-0-	800 1	3621 2	Y	4				110
*07	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	830 1	3813 2	Y	-0-				110
*08	4867 X	3499	-0-	-1368	-0-	785 1	2714 2	Y	-0-				110
*09	4710 X	2848	-0-	-1862	-0-	719 1	2129 2	Y	-0-				110
*10	4681 X	2858	-0-	-1823	-0-	745 1	2113 2	Y	-0-				110
*11	4500 X	3142	-0-	-1358	-0-	756 1	2386 2	Y	-0-				110
12	4650 X	3707	-0-	-943	-0-	811 1	2896 2	Y	-0-				110
TOTAL GAS PROD:		47,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//	89893 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861								
MOGLIA "O"		WELL #:	3	RRCID -> 209456	COMPL. DATE 03/01/2005	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10611 - 10696				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	72 1	227 2	Y	1	66
							1 9				
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	62 1	220 2	Y	-0-	66
03		462 N	462	-0-	-0-	-0-	102 1	360 2	Y	-0-	66
04	DLQ	G-10	422	-0-	422	422	90 1	332 2	Y	-0-	66
05	DLQ	G-10	653	-0-	653	1075	143 1	510 2	Y	-0-	66
06		1300 N	752	-0-	-548	527	172 1	580 2	Y	-0-	66
07		1307 N	780	-0-	-527	-0-	169 1	611 2	Y	-0-	66
08		574 N	574	-0-	-0-	-0-	142 1	431 2	Y	1	67
							1 9				
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	82 1	293 2	Y	-0-	67
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	10 1	358 2	Y	-0-	67
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	17 1	171 2	Y	-0-	67
*12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	30 1	258 2	Y	2	69
							2 9				
TOTAL GAS PROD:			5,446	TOTAL CONDENSATE PROD:			4				

GALLAGHER, GLORIA B.		WELL #:	1	RRCID -> 209896	COMPL. DATE 06/09/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11704 - 11962				
01		632 N	632	-0-	-0-	-0-	117 1	514 2	Y	1	20
							1 9				
02		525 N	525	-0-	-0-	-0-	110 1	414 2	Y	1	21
							1 9				
03		622 N	622	-0-	-0-	-0-	110 1	511 2	Y	1	6
							1 9			16 1	
04	DLQ	G-10	595	-0-	595	595	102 1	492 2	Y	1	7
							1 9				
05	DLQ	G-10	607	-0-	607	1202	109 1	498 2	Y	-0-	7
06		1300 N	593	-0-	-707	495	107 1	485 2	Y	1	8
							1 9				
07		1086 N	591	-0-	-495	-0-	106 1	485 2	Y	-0-	8
08		731 N	731	-0-	-0-	-0-	164 1	567 2	Y	-0-	8
*09		713 N	713	-0-	-0-	-0-	180 1	532 2	Y	1	9
							1 9				
*10		779 N	779	-0-	-0-	-0-	203 1	576 2	Y	-0-	9
*11		570 N	510	-0-	-60	-0-	123 1	387 2	Y	-0-	9
*12		631 N	631	-0-	-0-	-0-	138 1	493 2	Y	-0-	9
TOTAL GAS PROD:			7,529	TOTAL CONDENSATE PROD:			6				

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
TIJERINA		WELL #:		2H	RRCID ->	219915	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	11060	PERF.11360	- 12675
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3038 X	1930	-0-	-1108	-0-		532 1	1397 2	Y	1	7
02		2548 X	2190	-0-	-358	-0-		562 1	1627 2	Y	1	8
03		2821 X	2297	-0-	-524	-0-		571 1	1724 2	Y	2	10
04	DLQ	G-10	2571	-0-	2571	2571		660 1	1911 2	Y	-0-	10
05	DLQ	G-10	2776	-0-	2776	5347		748 1	2027 2	Y	1	11
06		1300 N	2090	-0-	790	6137		540 1	1548 2	Y	2	13
07		3100 N	2638	-0-	-462	5675		681 1	1957 2	Y	-0-	13
08		3100 N	2410	-0-	-690	4985		647 1	1762 2	Y	1	14
09		3000 N	2572	-0-	-428	4557		712 1	1860 2	Y	-0-	14
10		3100 N	1953	-0-	-1147	3410		568 1	1384 2	Y	1	15
11		3000 N	2211	-0-	-789	2621		638 1	1573 2	Y	-0-	15
*12		3100 N	984	-0-	-2116	505		343 1	640 2	Y	1	16
TOTAL GAS PROD: 26,622												
TOTAL CONDENSATE PROD: 10												

TIJERINA		WELL #:		4H	RRCID ->	224269	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	10726	PERF.11050	- 12428
01		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-		366 1	962 2	Y	-0-	18
02		699 N	699	-0-	-0-	-0-		179 1	519 2	Y	1	19
03		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-		297 1	899 2	Y	1	20
04	DLQ	G-10	748	-0-	748	748		192 1	556 2	Y	-0-	20
05	DLQ	G-10	270	-0-	270	1018		73 1	197 2	Y	-0-	20
06		1300 N	942	-0-	-358	660		243 1	698 2	Y	1	21
07		1465 N	805	-0-	-660	-0-		208 1	597 2	Y	-0-	21
08		815 N	815	-0-	-0-	-0-		219 1	596 2	Y	-0-	21
09		930 N	472	-0-	-458	-0-		131 1	341 2	Y	-0-	21
10		939 N	939	-0-	-0-	-0-		273 1	666 2	Y	-0-	21
11		780 N	727	-0-	-53	-0-		210 1	517 2	Y	-0-	21
*12		949 N	949	-0-	-0-	-0-		331 1	617 2	Y	1	22
TOTAL GAS PROD: 9,891												
TOTAL CONDENSATE PROD: 4												

NORVEHC		WELL #:		1H	RRCID ->	228977	COMPL. DATE	04/15/2007	TOTAL DEPTH	9684	PERF.10500	- 12120
01		31 N	27	-0-	-4	-0-		8 1	19 2	Y	-0-	20
02		28 N	9	-0-	-19	-0-		3 1	6 2	Y	-0-	20
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-		20 1	52 2	Y	-0-	20
04	DLQ	G-10	28	-0-	28	28		8 1	20 2	Y	-0-	20
05	DLQ	G-10	45	-0-	45	73		12 1	33 2	Y	-0-	20
06		125 N	52	-0-	-73	-0-		14 1	38 2	Y	-0-	17
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-		11 1	31 2	Y	-0-	17
08		31 N	24	-0-	-7	-0-		6 1	18 2	Y	-0-	17
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-		10 1	31 2	Y	-0-	17
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-		3 1	38 2	Y	-0-	17
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-		7 1	62 2	Y	-0-	17
*12		68 N	68	-0-	-0-	-0-		7 1	61 2	Y	-0-	17
TOTAL GAS PROD: 518												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400

01	8556 X	7415	-0-	-1141	-0-	1157	1	6084	2	Y	158	181	1			116															
						174	9																								
02	7728 X	7176	-0-	-552	-0-	984	1	6134	2	Y	53					169															
						58	9																								
03	8029 X	7607	-0-	-422	-0-	1107	1	6423	2	Y	70					239															
						77	9																								
04	DLQ G-10	6425	-0-	6425	6425	1073	1	5302	2	Y	45	176	1			108															
						50	9																								
05	DLQ G-10	7875	-0-	7875	14300	1106	1	6708	2	Y	55					163															
						61	9																								
06	21025 X	6725	-0-	-14300	-0-	1118	1	5561	2	Y	42					205															
						46	9																								
07	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	1190	1	6252	2	Y	43					248															
						47	9																								
08	7874 X	7298	-0-	-576	-0-	1159	1	6093	2	Y	42	191	1			99															
						46	9																								
09	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	1146	1	6595	2	Y	7					106															
						8	9																								
10	7874 X	5422	-0-	-2452	-0-	310	1	5054	2	Y	53					159															
						58	9																								
11	7260 X	5002	-0-	-2258	-0-	486	1	4498	2	Y	16					175															
						18	9																								
*12	7998 X	6134	-0-	-1864	-0-	515	1	5598	2	Y	19					194															
						21	9																								
TOTAL GAS PROD: 82,317																TOTAL CONDENSATE PROD: 603															

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 N	295	-0-	-325	-0-	61	1	234	2	Y	-0-		50
02		588 N	499	-0-	-89	-0-	99	1	400	2	Y	-0-		50
03		642 N	642	-0-	-0-	-0-	78	1	564	2	Y	-0-		50
04	DLQ	G-10	461	-0-	461	461	77	1	384	2	Y	-0-		50
05	DLQ	G-10	426	-0-	426	887	66	1	360	2	Y	-0-		50
06		1300 N	529	-0-	-771	116	99	1	430	2	Y	-0-		50
07		768 N	652	-0-	-116	-0-	91	1	561	2	Y	-0-		50
08		509 N	509	-0-	-0-	-0-	99	1	410	2	Y	-0-		50
09		479 N	479	-0-	-0-	-0-	77	1	402	2	Y	-0-		50
10		560 N	560	-0-	-0-	-0-	90	1	470	2	Y	-0-		50
11		355 N	355	-0-	-0-	-0-	73	1	282	2	Y	-0-		50
*12		495 N	495	-0-	-0-	-0-	79	1	388	2	Y	25		75
							28	9						
TOTAL GAS PROD:			5,902	TOTAL CONDENSATE PROD:						25				

PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000														
01		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	1185	1	3749	2	Y	27		127
02		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	1073	1	3778	2	Y	24		151
03		5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	1150	1	4045	2	Y	23	147 1	27
04	DLQ	G-10	5164	-0-	5164	5164	1099	1	4037	2	Y	25		52
05	DLQ	G-10	5216	-0-	5216	10380	1139	1	4055	2	Y	20		72
06		15534 X	5154	-0-	-10380	-0-	1177	1	3959	2	Y	16		88
07		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	1115	1	4035	2	Y	22	109 1	1
08		5332 X	5176	-0-	-156	-0-	1281	1	3876	2	Y	17		18
09		5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	1243	1	4435	2	Y	21		39
10		5332 X	4273	-0-	-1059	-0-	118	1	4132	2	Y	21		60
11		5160 X	4806	-0-	-354	-0-	438	1	4334	2	Y	31		91
12		5394 X	4470	-0-	-924	-0-	456	1	3978	2	Y	33		124
							36	9						
TOTAL GAS PROD:			60,195	TOTAL CONDENSATE PROD:						280				

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	454	1	1731	2	Y	13
							3	9				
02		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	368	1	1483	2	Y	13
03		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	269	1	1960	2	Y	13
04	DLQ	G-10	1800	-0-	1800	1800	302	1	1498	2	Y	13
05	DLQ	G-10	1730	-0-	1730	3530	266	1	1464	2	Y	13
06		1300 N	1464	-0-	164	3694	275	1	1189	2	Y	13
07		3100 N	1783	-0-	-1317	2377	249	1	1534	2	Y	13
08		3100 N	1534	-0-	-1566	811	299	1	1233	2	Y	15
							2	9				
09		2469 N	1658	-0-	-811	-0-	266	1	1392	2	Y	15
10		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	273	1	1421	2	Y	15
11		1170 N	1139	-0-	-31	-0-	235	1	904	2	Y	15
*12		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	257	1	1260	2	Y	15
TOTAL GAS PROD:			20,587				TOTAL CONDENSATE PROD:			5		

NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480												
01		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	734	1	1780	2	Y	88
							41	9				
02		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	771	1	1950	2	Y	106
							20	9				
03		3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	838	1	2156	2	Y	132
							29	9				
04	DLQ	G-10	2958	-0-	2958	2958	823	1	2122	2	Y	144
							13	9				
05	DLQ	G-10	3167	-0-	3167	6125	845	1	2290	2	Y	173
							32	9				
06		1300 N	3273	-0-	1973	8098	845	1	2402	2	Y	11
							26	9	186	1		
07		3100 N	3290	-0-	190	8288	833	1	2432	2	Y	34
							25	9				
08		11754 X	3466	-0-	-8288	-0-	833	1	2607	2	Y	58
							26	9				
09		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	814	1	2467	2	Y	83
							28	9				
10		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	189	1	2712	2	Y	111
							31	9				
11		2670 X	2106	-0-	-564	-0-	220	1	1854	2	Y	140
							32	9				
12		2759 X	2173	-0-	-586	-0-	220	1	1916	2	Y	174
							37	9				
TOTAL GAS PROD:			34,993				TOTAL CONDENSATE PROD:			309		

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
PEREZ-MOGLIA GU		WELL #:		2H	RRCID ->	250927	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	10455	PERF.11057	- 13230
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	341	1	1079	2	Y	8	86
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	317	1	1117	2	Y	6	92
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	334	1	1173	2	Y	8 43 1	57
04	DLQ G-10	1461	-0-	1461	1461	311	1	1142	2	Y	7	64
05	DLQ G-10	1131	-0-	1131	2592	247	1	880	2	Y	4	68
06	1300 N	1176	-0-	-124	2468	269	1	903	2	Y	4	72
07	3100 N	1476	-0-	-1624	844	318	1	1151	2	Y	6 53 1	25
08	2292 N	1448	-0-	-844	-0-	358	1	1084	2	Y	5	30
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	333	1	1189	2	Y	6	36
10	1488 N	960	-0-	-528	-0-	26	1	928	2	Y	5	41
11	1410 N	476	-0-	-934	-0-	43	1	430	2	Y	3	44
*12	1581 N	222	-0-	-1359	-0-	23	1	198	2	Y	1	45
TOTAL GAS PROD:		14,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		63						

MOGLIA		WELL #:		5H	RRCID ->	254895	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	10576	PERF.10774	- 12265
01	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	1337	1	4230	2	Y	131	201
02	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	1189	1	4187	2	Y	70 191 1	80
03	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	1336	1	4701	2	Y	92	172
04	DLQ G-10	6525	-0-	6525	6525	1371	1	5037	2	Y	106 188 1	90
05	DLQ G-10	6702	-0-	6702	13227	1448	1	5153	2	Y	92	182
06	18497 X	5270	-0-	-13227	-0-	1190	1	4003	2	Y	70	252
07	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	1376	1	4979	2	Y	72 193 1	131
08	6696 X	4674	-0-	-2022	-0-	1143	1	3457	2	Y	67	198
09	6480 X	5182	-0-	-1298	-0-	1116	1	3980	2	Y	78 182 1	94
10	6696 X	4222	-0-	-2474	-0-	115	1	4020	2	Y	79	173
11	6240 X	4240	-0-	-2000	-0-	381	1	3775	2	Y	76 193 1	56
12	6448 X	2710	-0-	-3738	-0-	274	1	2389	2	Y	43	99
TOTAL GAS PROD:		63,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		976						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313														
DE LA GARZA, LOLITA BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 201251 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11792 - 11876														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EOG RESOURCES, INC. 253162														
MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	586	-0-	-437	-0-	11	1	575	3	N	-0-		19
02	480	X	480	-0-	-0-	-0-	5	1	418	3	N	52		71
03	627	X	627	-0-	-0-	-0-	57	9	614	3	N	3	1 1	73
04	570	N	444	-0-	-126	-0-	8	1	436	3	N	-0-		73
05	527	N	301	-0-	-226	-0-	5	1	293	3	N	3	1 1	75
06	600	N	452	-0-	-148	-0-	3	9	442	3	N	2		77
07	465	N	108	-0-	-357	-0-	2	1	106	3	N	-0-		77
08	310	N	167	-0-	-143	-0-	6	1	157	3	N	4	1 1	80
09	450	N	283	-0-	-167	-0-	4	9	266	3	N	2		82
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	15	1	61	3	N	2		84
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-	2	9			N	-0-		84
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-	3	1			N	NO RPT		84
TOTAL GAS PROD:			3,514			TOTAL CONDENSATE PROD:			68					

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
		WELL #: 1		RRCID -> 229872		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10410	PERF. 9190	- 10218	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3007 X	1088	-0-	-1919	-0-	19	1	1054	3	N	14	37
02	1792 X	1274	-0-	-518	-0-	15	9	1224	3	N	32	69
03	1488 X	1261	-0-	-227	-0-	18	1	1222	3	N	19	86
04	1380 X	1164	-0-	-216	-0-	21	9	1124	3	N	18	103
05	1426 X	1145	-0-	-281	-0-	20	9	1115	3	N	12	112
06	1380 X	1061	-0-	-319	-0-	17	1	1029	3	N	14	125
07	1426 X	1063	-0-	-363	-0-	13	9	1014	3	N	28	153
08	1271 X	623	-0-	-648	-0-	31	9	599	3	N	-0-	9
09	1170 X	846	-0-	-324	-0-	24	1	786	3	N	13	22
10	1147 X	964	-0-	-183	-0-	46	1	891	3	N	21	42
11	1050 X	636	-0-	-414	-0-	14	9	581	3	N	1	60
12	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-	34	1			N	19	60
						21	9				1	
TOTAL GAS PROD:		11,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		190						

VAQUILLAS		WELL #: 6H		RRCID -> 244997		COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	9602	PERF.10418	- 13190	
01	9579 X	8575	-0-	-1004	-0-	362	1	8202	3	N	10	57
02	8652 X	7589	-0-	-1063	-0-	11	9	7263	3	N	43	23
03	9331 X	8342	-0-	-989	-0-	279	1	7935	3	N	64	76
04	9030 X	7906	-0-	-1124	-0-	47	9	7517	3	N	50	31
05	9300 X	7895	-0-	-1405	-0-	337	1	7549	3	N	25	44
06	8310 X	7345	-0-	-965	-0-	70	9	6985	3	N	38	72
07	8401 X	8294	-0-	-107	-0-	318	1	7882	3	N	39	110
08	8339 X	7120	-0-	-1219	-0-	42	9	6783	3	N	34	48
09	7920 X	7393	-0-	-527	-0-	369	1	6961	3	N	27	75
10	8308 X	7483	-0-	-825	-0-	43	9	7047	3	N	31	97
11	8040 X	7216	-0-	-824	-0-	300	1	6774	3	N	43	66
12	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-	37	9			N	74	66
						402	1				1	
						30	9				43	
						402	1				74	
						34	9				1	
						395	1				43	
						47	9				74	
TOTAL GAS PROD:		85,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		404						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS		//CONT.// //CONT.//	89893 800 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
		WELL #:	4	RRCID ->	248496	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	10551	PERF.	9295 - 10185			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	961 X	849	-0-	-112	-0-	16	1	N	1	1	1	12		
02	868 X	629	-0-	-239	-0-	1	9	N	-0-			12		
03	992 X	643	-0-	-349	-0-	8	1	N	18	1	1	29		
04	810 N	661	-0-	-149	-0-	9	1	N	1	1	1	29		
05	682 N	565	-0-	-117	-0-	12	1	N	45	1	1	73		
06	630 N	504	-0-	-126	-0-	1	9	N	1			74		
07	682 N	488	-0-	-194	-0-	50	9	N	-0-			74		
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	9	1	N	16	74	1	16		
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	18	9	N	1			17		
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	49	1	N	134	2	1	149		
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	1	9	N	2	64	1	87		
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	147	9	N	NO RPT			87		
TOTAL GAS PROD:		8,050			TOTAL CONDENSATE PROD:		219							

VAQUILLAS-STATE		WELL #:	2H	RRCID ->	248968	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	9645	PERF.	9960 - 13574			
01	5518 X	5191	-0-	-327	-0-	220	1	N	-0-	4	1	25		
02	4844 X	4609	-0-	-235	-0-	171	1	N	-0-			25		
03	5363 X	5054	-0-	-309	-0-	206	1	N	-0-	7	1	18		
04	5190 X	4793	-0-	-397	-0-	203	1	N	20	6	1	32		
05	5270 X	4756	-0-	-514	-0-	22	9	N	85	102	1	15		
06	5040 X	4439	-0-	-601	-0-	188	1	N	18	6	1	27		
07	5115 X	4930	-0-	-185	-0-	94	9	N	31			58		
08	5053 X	4344	-0-	-709	-0-	192	1	N	13	20	1	51		
09	4800 X	4743	-0-	-57	-0-	20	9	N	6			57		
10	4929 X	4784	-0-	-145	-0-	219	1	N	3	6	1	54		
11	4770 X	4537	-0-	-233	-0-	34	9	N	27	10	1	71		
12	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-	183	1	N	NO RPT			71		
TOTAL GAS PROD:		52,180			TOTAL CONDENSATE PROD:		203							

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS		//CONT.// //CONT.//	89893 800 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
		WELL #:	2	RRCID ->	249190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9380 - 10430					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5673 X	5166	-0-	-507	-0-	219	1	4941	3	N	5	18	1			39
02	5040 X	4364	-0-	-676	-0-	162	1	4202	3	N	-0-					39
03	5580 X	3974	-0-	-1606	-0-	159	1	3767	3	N	44	9	1			74
04	5190 X	4759	-0-	-431	-0-	202	1	4527	3	N	27	6	1			95
05	5208 X	4843	-0-	-365	-0-	195	1	4639	3	N	8	6	1			97
06	5010 X	4373	-0-	-637	-0-	189	1	4164	3	N	18	35	1			80
07	4929 X	4530	-0-	-399	-0-	203	1	4325	3	N	2					82
08	4929 X	4811	-0-	-118	-0-	202	1	4567	3	N	38	10	1			110
09	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	270	1	4701	3	N	14	1	6			123
10	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	272	1	4769	3	N	15	6	1			132
11	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	263	1	4510	3	N	28	104	1	1	6	55
12	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-	31	9			N	NO RPT					55
TOTAL GAS PROD:		51,668						TOTAL CONDENSATE PROD:			199					

VAQUILLAS		WELL #:	8	RRCID ->	249346	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7676 - 10294					
01	6014 X	4955	-0-	-1059	-0-	208	1	4737	3	N	9	3	1			36
02	5516 X	4259	-0-	-1257	-0-	157	1	4102	3	N	-0-					36
03	6107 X	4557	-0-	-1550	-0-	184	1	4349	3	N	22	6	1			52
04	5910 X	4309	-0-	-1601	-0-	184	1	4125	3	N	-0-	6	1			46
05	5239 X	4277	-0-	-962	-0-	169	1	4024	3	N	76	6	1			116
06	4800 X	4574	-0-	-226	-0-	198	1	4348	3	N	25	6	1			135
07	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	218	1	4643	3	N	1					136
08	4557 X	3511	-0-	-1046	-0-	149	1	3361	3	N	1	119	1			18
09	4560 X	4328	-0-	-232	-0-	235	1	4079	3	N	13					31
10	4867 X	4215	-0-	-652	-0-	227	1	3969	3	N	17	5	1			43
11	4710 X	4120	-0-	-590	-0-	225	1	3873	3	N	20	10	1			53
12	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-	22	9			N	NO RPT					53
TOTAL GAS PROD:		47,967						TOTAL CONDENSATE PROD:			184					

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS-STATE		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7409 X	6656	-0-	-753	-0-	281	1	6357	3	N	16	13	1	92
02	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	18	9	7011	3	N	104	113	1	83
03	7130 X	6202	-0-	-928	-0-	114	9	5868	3	N	76	24	1	135
04	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	250	1	6837	3	N	24	9	1	150
05	7409 X	6288	-0-	-1121	-0-	84	9	6025	3	N	8	126	1	32
06	7170 X	5870	-0-	-1300	-0-	304	1	5582	3	N	31	8	1	55
07	7409 X	6871	-0-	-538	-0-	26	9	6546	3	N	16	1	6	70
08	7409 X	6994	-0-	-415	-0-	254	1	6677	3	N	19	7	1	82
09	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	18	9	7065	3	N	9			91
10	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	408	1	6831	3	N	7	8	1	90
11	6780 X	6691	-0-	-89	-0-	10	9	6284	3	N	37	16	1	111
12	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-	389	1			N	NO RPT			111
TOTAL GAS PROD:		74,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		347								

VAQUILLAS-STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 251129		COMPL. DATE 07/24/2009				TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4898 X	3636	-0-	-1262	-0-	151	1	3413	3	N	65	89	1	13
02	3696 X	2643	-0-	-1053	-0-	72	9	2480	3	N	62			75
03	4092 X	3676	-0-	-416	-0-	95	1	3459	3	N	64	11	1	128
04	3960 X	3698	-0-	-262	-0-	68	9	3442	3	N	93	192	1	29
05	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	147	1	3902	3	N	23	10	1	42
06	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	70	9	4784	3	N	104	11	1	135
07	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	154	1	3740	3	N	55	100	1	89
08	4092 X	3254	-0-	-838	-0-	102	9	3043	3	N	68	108	1	49
09	4890 X	3088	-0-	-1802	-0-	136	1	2861	3	N	56			105
10	5053 X	2276	-0-	-2777	-0-	75	9	2100	3	N	51	13	1	143
11	4890 X	1619	-0-	-3271	-0-	165	1	1467	3	N	61	149	1	55
12	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-	62	9			N	NO RPT			55
TOTAL GAS PROD:		37,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		702								

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS-STATE		//CONT.// //CONT.//	89893 800 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	10106 X	8887	-0-	-1219	-0-	371	1	8393	3	N	112	268	1			18
02	8960 X	8014	-0-	-946	-0-	123	9	291	1	N	132	99	1			51
03	9920 X	8550	-0-	-1370	-0-	145	9	339	1	N	191	192	1			50
04	9600 X	7988	-0-	-1612	-0-	210	9	332	1	N	174	197	1			27
05	8990 X	8060	-0-	-930	-0-	191	9	318	1	N	171	12	1			186
06	8610 X	7573	-0-	-1037	-0-	188	9	324	1	N	141	192	1			135
07	8866 X	8243	-0-	-623	-0-	155	9	363	1	N	128	181	1	1	6	81
08	8556 X	6661	-0-	-1895	-0-	141	9	275	1	N	143	187	1			37
09	7980 X	7585	-0-	-395	-0-	157	9	407	1	N	111					148
10	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	122	9	444	1	N	149	257	1			40
11	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	164	9	440	1	N	141	151	1			30
12	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-	155	9			N	NO RPT					30
TOTAL GAS PROD:		88,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,593										

VAQUILLAS		WELL #:	5	RRCID ->	251138	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	10147	PERF.	9935 -	9965				
01	682 X	579	-0-	-103	-0-	23	1	517	3	N	35	110	1			11
02	697 X	697	-0-	-0-	-0-	39	9	27	1	N	5					16
03	651 X	182	-0-	-469	-0-	6	9	6	1	N	34	7	1			43
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	37	9	32	1	N	37	8	1			72
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	41	9	40	1	N	1	8	1			65
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	1	9	16	1	N	146	49	1			162
07	806 N	309	-0-	-497	-0-	161	9	13	1	N	31	132	1			61
08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	34	9	61	1	N	66	38	1			89
09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	73	9	106	1	N	42	2	6			129
10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	46	9	119	1	N	30	124	1			35
11	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	33	9	151	1	N	62	22	1	1	6	74
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-	68	9			N	NO RPT					74
TOTAL GAS PROD:		12,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		489										

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS		WELL #: 7		RRCID -> 252837		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511 X	2149	-0-	-362	-0-	79 1	1793 3	N	252	110 1		209
02	2268 X	1091	-0-	-1177	-0-	277 9	1006 3	N	43			252
03	1953 X	1185	-0-	-768	-0-	38 1	1129 3	N	7	166 1		93
04	2070 N	1258	-0-	-812	-0-	47 9	1130 3	N	71	81 1		83
05	1209 N	974	-0-	-235	-0-	48 1	923 3	N	11	3 1		91
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	8 9	1183 3	N	74	71 1		94
07	1302 N	1086	-0-	-216	-0-	50 1	1037 3	N	-0-			94
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	78 9	1725 3	N	22	100 1		16
09	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	39 1	2099 3	N	21			37
10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	12 9	2047 3	N	26	2 1		61
11	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	53 1	2012 3	N	26	5 1		82
12	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-	81 9		N	NO RPT			82
TOTAL GAS PROD:		17,481				TOTAL CONDENSATE PROD:			553			

VAQUILLAS		WELL #: 12H		RRCID -> 256838		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 9637 PERF.10257 - 12392				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 X	141	-0-	-1285	-0-	6 1	135 3	N	-0-	4 1		12
02	168 X	84	-0-	-84	-0-	3 1	81 3	N	-0-			12
03	186 X	74	-0-	-112	-0-	3 1	71 3	N	-0-			12
04	150 X	62	-0-	-88	-0-	3 1	59 3	N	-0-			12
05	155 X	6	-0-	-149	-0-	6 3		N	-0-			12
06	150 X	46	-0-	-104	-0-	3 1	43 3	N	-0-			12
07	93 X	39	-0-	-54	-0-	1 1	38 3	N	-0-			12
08	62 X	37	-0-	-25	-0-	1 1	36 3	N	-0-	2 1		10
09	111 X	111	-0-	-0-	-0-	6 1	105 3	N	-0-			10
*10	62 X	61	-0-	-1	-0-	3 1	58 3	N	-0-			10
*11	112 X	112	-0-	-0-	-0-	6 1	106 3	N	-0-			10
12	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		773				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS		//CONT.// //CONT.//	89893 800 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 9812 PERF.10110 - 13560																
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226	125	1			125
02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					125
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	59	104	1			80
04	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	116	115	1			81
05	783 X	783	-0-	-0-	-0-		29	1	663	3	N	83	8	1		156
							91	9								
06	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-		58	1	1266	3	N	78	160	1		74
							86	9								
07	877 X	877	-0-	-0-	-0-		33	1	706	3	N	125	50	1	1 6	148
							138	9								
08	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-		102	1	2314	3	N	81	173	1		56
							89	9								
09	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-		104	1	1798	3	N	100				156
							110	9								
10	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-		96	1	1671	3	N	102	195	1		63
							112	9								
11	2430 X	1447	-0-	-983	-0-		74	1	1272	3	N	92	18	1		137
							101	9								
12	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-						N	NO RPT				137
TOTAL GAS PROD:		10,913				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,062								

DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT		WELL #:	9H	RRCID -> 260644	COMPL. DATE 08/07/2010	TOTAL DEPTH	9605	PERF. 9930 - 12380								
01	10633 X	10043	-0-	-590	-0-	423	1	9579 3 N 37 106 1 17								
						41	9									
02	9884 X	8731	-0-	-1153	-0-	322	1	8409 3 N -0- 17								
03	10943 X	9200	-0-	-1743	-0-	372	1	8772 3 N 51 14 1 54								
						56	9									
04	10590 X	8912	-0-	-1678	-0-	379	1	8477 3 N 51 12 1 93								
						56	9									
05	10664 X	9104	-0-	-1560	-0-	365	1	8688 3 N 46 13 1 126								
						51	9									
06	9720 X	8575	-0-	-1145	-0-	371	1	8135 3 N 63 59 1 130								
						69	9									
07	9672 X	9217	-0-	-455	-0-	410	1	8730 3 N 70 179 1 1 6 20								
						77	9									
08	9207 X	8566	-0-	-641	-0-	361	1	8152 3 N 48 15 1 53								
						53	9									
09	8910 X	8848	-0-	-62	-0-	480	1	8332 3 N 33 1 6 85								
						36	9									
10	9207 X	8916	-0-	-291	-0-	478	1	8392 3 N 42 10 1 117								
						46	9									
11	8910 X	8365	-0-	-545	-0-	458	1	7857 3 N 45 108 1 1 6 53								
						50	9									
12	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-			N NO RPT 53								
TOTAL GAS PROD:		98,477				TOTAL CONDENSATE PROD:		486								

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VAQUILLAS-STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 261695		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 9675		PERF.10020 - 13560			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216 X	2662	-0-	-1554	-0-	111 1	2519 3		N	29	2 1		42
02	3808 X	3168	-0-	-640	-0-	32 9							
03	4216 X	3751	-0-	-465	-0-	117 1	3051 3		N	-0-			42
04	3570 X	3481	-0-	-89	-0-	151 1	3579 3		N	19	10 1		51
05	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	21 9							
06	3630 X	3326	-0-	-304	-0-	149 1	3319 3		N	12	9 1		54
07	3751 X	3427	-0-	-324	-0-	13 9							
08	3968 X	3830	-0-	-138	-0-	155 1	3692 3		N	110	103 1		61
09	3840 X	3439	-0-	-401	-0-	121 9							
10	3968 X	3264	-0-	-704	-0-	143 1	3133 3		N	45	9 1		97
11	3720 X	3199	-0-	-521	-0-	50 9							
12	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-	152 1	3256 3		N	17	93 1	1 6	20
						19 9							
						160 1	3626 3		N	40	10 1		50
						44 9							
						186 1	3234 3		N	17			67
						19 9							
						175 1	3079 3		N	9	12 1		64
						10 9							
						173 1	2972 3		N	49	23 1		90
						54 9							
									N	NO RPT			90
TOTAL GAS PROD:		37,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		347							

LOMT-VAQUILLAS		WELL #: 19H		RRCID -> 263119		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 9911		PERF.10110 - 14961			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	2 1		61
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			66
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40	5 1		101
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2 1		99
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 1		94
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2 1		92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 3		N	-0-			92
09	14B2 EXT	607	-0-	607	607	33 1	574 3		N	-0-			92
10	14B2 EXT	221	-0-	221	828	12 1	209 3		N	-0-	1 1		91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	828				N	-0-	1 1		90
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	828				N	NO RPT			90
TOTAL GAS PROD:		857		TOTAL CONDENSATE PROD:		49							

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS		//CONT.// //CONT.//	89893 800 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		25668 X	21944	-0-	-3724	-0-	924	1	20959	3	N	55	284	1	56
02		21672 X	19301	-0-	-2371	-0-	61	9	715	1	18586	3	N	-0-	56
03		23777 X	21309	-0-	-2468	-0-	859	1	20276	3	N	158	29	1	185
04		23010 X	20147	-0-	-2863	-0-	174	9	853	1	19156	3	N	125	284
05		23777 X	20015	-0-	-3762	-0-	138	9	807	1	19197	3	N	10	265
06		21240 X	18874	-0-	-2366	-0-	11	9	816	1	17925	3	N	121	45
07		21359 X	20905	-0-	-454	-0-	133	9	934	1	19971	3	N	-0-	45
08		21297 X	18179	-0-	-3118	-0-	760	1	17224	3	N	177	57	1	165
09		20160 X	19506	-0-	-654	-0-	195	9	1058	1	18368	3	N	73	238
10		20894 X	19849	-0-	-1045	-0-	80	9	1062	1	18623	3	N	149	175
11		20220 X	18834	-0-	-1386	-0-	164	9	1030	1	17671	3	N	121	252
12		20894 X	NO RPT	-0-	-20894	-0-	133	9							252
TOTAL GAS PROD:			218,863	TOTAL CONDENSATE PROD:			989								

VAQUILLAS		WELL #:	14H	RRCID ->	263289	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	9392	PERF.	9830 - 12705				
01		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-		N	17	2	1	30			
02		896 X	-0-	-0-	-896	-0-		N	2			32			
03		1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	27	1	1767	3	N	59			
04		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	65	9	3620	3	N	46			
05		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	64	1	3353	3	N	30			
06		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	51	9	3485	3	N	50			
07		3131 X	2871	-0-	-260	-0-	52	1	2781	3	N	36			
08		3131 X	2333	-0-	-798	-0-	33	9	2198	3	N	46			
09		3030 X	797	-0-	-2233	-0-	59	1	739	3	N	14			
*10		3131 X	102	-0-	-3029	-0-	55	9	95	3	N	2			
*11		3030 X	130	-0-	-2900	-0-	50	1	123	3	N	-0-			
12		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	40	9				1			
TOTAL GAS PROD:			18,864	TOTAL CONDENSATE PROD:			302								

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS		//CONT.// //CONT.//	89893 800 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
							16H	RRCID -> 264308	COMPL. DATE 08/17/2011	TOTAL DEPTH 9658	PERF. 9940	- 14157					
01		17825 X	14189	-0-	-3636	-0-	593	1	13441	3	N	141	220	1			29
02		14644 X	13230	-0-	-1414	-0-	155	9	480	1	N	247	92	1			184
03		16120 X	14403	-0-	-1717	-0-	272	9	576	1	N	217	19	1			382
04		15600 X	13481	-0-	-2119	-0-	239	9	566	1	N	166	396	1			152
05		16120 X	13496	-0-	-2624	-0-	183	9	535	1	N	198	211	1			139
06		14190 X	12706	-0-	-1484	-0-	218	9	545	1	N	194	206	1			127
07		14730 X	14730	-0-	-0-	-0-	651	1	13897	3	N	165	188	1	1	6	103
08		14415 X	11947	-0-	-2468	-0-	182	9	500	1	N	156	174	1			85
09		14290 X	14290	-0-	-0-	-0-	172	9	770	1	N	151					236
10		14725 X	14669	-0-	-56	-0-	166	9	783	1	N	138	207	1			167
11		14250 X	13830	-0-	-420	-0-	152	9	752	1	N	166	32	1			301
12		14756 X	NO RPT	-0-	-14756	-0-	183	9			N	NO RPT					301
TOTAL GAS PROD:			150,971				TOTAL CONDENSATE PROD:					1,939					

VAQUILLAS		WELL #:	18H	RRCID -> 265594	COMPL. DATE 09/03/2011	TOTAL DEPTH 9647	PERF. 10158	- 14400									
01		19003 X	16252	-0-	-2751	-0-	678	1	15368	3	N	187	151	1			178
02		15652 X	14070	-0-	-1582	-0-	206	9	520	1	N	-0-					178
03		17143 X	15248	-0-	-1895	-0-	614	1	14520	3	N	104	108	1			174
04		16590 X	13944	-0-	-2646	-0-	114	9	591	1	N	87	214	1			47
05		17143 X	14546	-0-	-2597	-0-	96	9	582	1	N	105	21	1			131
06		15720 X	13504	-0-	-2216	-0-	116	9	586	1	N	48	75	1			104
07		15593 X	14680	-0-	-913	-0-	53	9	651	1	N	97	1	6			200
08		15252 X	13808	-0-	-1444	-0-	107	9	581	1	N	67	16	1			251
09		16166 X	16166	-0-	-0-	-0-	74	9	877	1	N	78	195	1			134
10		16596 X	16596	-0-	-0-	-0-	86	9	885	1	N	158	208	1			84
11		15823 X	15823	-0-	-0-	-0-	174	9	869	1	N	42	37	1			89
12		16709 X	NO RPT	-0-	-16709	-0-	46	9			N	NO RPT					89
TOTAL GAS PROD:			164,637				TOTAL CONDENSATE PROD:					973					

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS		WELL #: 17H		RRCID -> 265755		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 X	345	-0-	-27	-0-	15	1	330	3	N	-0-	113
02	258 X	258	-0-	-0-	-0-	9	1	236	3	N	12	125
						13	9					
03	318 X	318	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	N	2	126
						2	9				1 1	
04	330 X	267	-0-	-63	-0-	11	1	250	3	N	5	18
						6	9				113 1	
05	341 X	273	-0-	-68	-0-	10	1	263	3	N	-0-	18
06	330 X	230	-0-	-100	-0-	10	1	216	3	N	4	22
						4	9					
07	310 X	185	-0-	-125	-0-	8	1	177	3	N	-0-	22
08	310 X	115	-0-	-195	-0-	5	1	103	3	N	6	28
						7	9					
09	270 X	108	-0-	-162	-0-	5	1	95	3	N	7	35
						8	9					
10	279 X	96	-0-	-183	-0-	5	1	90	3	N	1	36
						1	9					
11	240 X	78	-0-	-162	-0-	5	1	73	3	N	-0-	36
12	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	36
TOTAL GAS PROD:		2,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		37						

SMITH PRODUCTION INC.		789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BILLINGS B		WELL #: 1		RRCID -> 185724		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11315 - 11454				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557 X	3451	-0-	-1106	-0-	349	1	3090	2	Y	11	63
						12	9				4 1	
02	4116 X	3019	-0-	-1097	-0-	3009	2	10	9	Y	9	58
03	4557 X	2981	-0-	-1576	-0-	262	1	2704	2	Y	14	40
						15	9				32 1	
04	3690 X	2449	-0-	-1241	-0-	198	1	2238	2	Y	12	42
						13	9				10 1	
05	3813 X	1492	-0-	-2321	-0-	118	1	1364	2	Y	9	41
						10	9				10 1	
06	3330 X	2609	-0-	-721	-0-	274	1	2328	2	Y	6	43
						7	9				4 1	
07	3348 X	3347	-0-	-1	-0-	430	1	2906	2	Y	10	44
						11	9				9 1	
08	2976 X	2291	-0-	-685	-0-	255	1	2026	2	Y	9	44
						10	9				9 1	
09	2610 X	1370	-0-	-1240	-0-	1362	2	8	9	Y	7	47
10	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	400	1	2065	2	Y	14	52
						15	9				4 1	
11	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	247	1	1661	2	Y	5	44
						6	9				13 1	
12	3348 X	2833	-0-	-515	-0-	588	1	2232	2	Y	12	47
						13	9				9 1	
TOTAL GAS PROD:		30,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		118						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. UNION RANCH													//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
													WELL #:	1	RRCID ->	186078	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	12053	PERF.	10984 - 11014	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
01	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	612	1	5420	2	Y	7	7	1			3							
02	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5934	2		9	Y	8	6	1			5							
03	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	424	1	4377	2	Y	8	13	1			-0-							
04	6030 X	4600	-0-	-1430	-0-	374	1	4216	2	Y	9	9	1			-0-							
05	6231 X	4838	-0-	-1393	-0-	384	1	4443	2	Y	10	9	1			1							
06	6030 X	4734	-0-	-1296	-0-	498	1	4228	2	Y	7	6	1			2							
07	6231 X	2915	-0-	-3316	-0-	375	1	2534	2	Y	5	6	1			1							
08	4836 X	4104	-0-	-732	-0-	457	1	3637	2	Y	9	6	1			4							
09	4740 X	4121	-0-	-619	-0-	4114	2		7	Y	6	6	1			4							
10	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	681	1	3517	2	Y	7	6	1			5							
11	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	356	1	2396	2	Y	9	7	1			7							
*12	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	970	1	3680	2	Y	6	7	1			6							
TOTAL GAS PROD:						53,730	TOTAL CONDENSATE PROD:						91										

BILLINGS B													WELL #:		2	RRCID ->	186883	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10946 - 10980	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
01	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	110	1	970	2	Y	23	9	1			17								
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1072	2	20	9	Y	18	29	1			6								
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	100	1	1035	2	Y	30	36	1			-0-								
04	1080 N	1093	-0-	13	-0-	86	1	973	2	Y	31	25	1			6								
05	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	90	1	1039	2	Y	22	25	1			3								
06	1140 N	992	-0-	-148	-0-	103	1	874	2	Y	14	9	1			8								
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	219	1	1478	2	Y	21	19	1			10								
08	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	304	1	2422	2	Y	18	19	1			9								
09	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2888	2	17	9	Y	15	9	1			15								
10	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	501	1	2587	2	Y	30	19	1			26								
11	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	431	1	2903	2	Y	12	28	1			10								
*12	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	659	1	2499	2	Y	25	19	1			16								
TOTAL GAS PROD:						23,628	TOTAL CONDENSATE PROD:						259											

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS A		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 188055 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11079 - 11194															
01	2387 X	1649	-0-	-738	-0-	167	1	1479	2	Y	3	1	1		2
02	2156 X	2015	-0-	-141	-0-	2012	2	3	9	Y	3	4	1		1
03	1767 X	1485	-0-	-282	-0-	131	1	1351	2	Y	3	4	1		-0-
04	1590 N	1461	-0-	-129	-0-	119	1	1342	2	Y	-0-				-0-
05	1953 N	1599	-0-	-354	-0-	127	1	1472	2	Y	-0-				-0-
06	1440 N	1315	-0-	-125	-0-	138	1	1175	2	Y	2	1	1		1
07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	248	1	1672	2	Y	2	2	1		1
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	173	1	1375	2	Y	2	2	1		1
09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1325	2	2	9	Y	2	1	1		2
10	2200 N	2573	-0-	373	373	417	1	2153	2	Y	3	2	1		3
11	1740 N	1367	-0-	-373	-0-	177	1	1189	2	Y	1	3	1		1
12	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	274	1	1039	2	Y	3	2	1		2
TOTAL GAS PROD:		19,579		TOTAL CONDENSATE PROD:		24									

UNION RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 188672		COMPL. DATE 04/09/2008				TOTAL DEPTH 12035 PERF.10890 - 10912					
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	73	1	644	2	Y	-0-				-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-				-0-
03	527 N	473	-0-	-54	-0-	42	1	431	2	Y	-0-				-0-
04	570 N	408	-0-	-162	-0-	33	1	375	2	Y	-0-				-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	49	1	563	2	Y	-0-				-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	57	1	482	2	Y	-0-				-0-
07	434 N	197	-0-	-237	-0-	25	1	172	2	Y	-0-				-0-
08	589 N	116	-0-	-473	-0-	13	1	103	2	Y	-0-				-0-
09	540 N	153	-0-	-387	-0-	153	2			Y	-0-				-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	94	1	486	2	Y	-0-				-0-
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	116	1	781	2	Y	-0-				-0-
*12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	134	1	508	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS A		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
		WELL #: 3		RRCID -> 189376		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	383	1	3391	2	Y	3	1	1		2
02	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3391	2		3	9	Y	3	4	1	1
03	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	303	1	3129	2	Y	4	5	1		-0-
04	3450 X	3505	-0-	55	-0-	285	1	3220	2	Y	-0-				-0-
05	3565 X	3437	-0-	-128	-0-	274	1	3163	2	Y	-0-				-0-
06	3450 X	3432	-0-	-18	-0-	362	1	3068	2	Y	2	1	1		1
07	3565 X	917	-0-	-2648	-0-	118	1	796	2	Y	3	3	1		1
08	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	535	1	4255	2	Y	3	3	1		1
09	3450 X	2880	-0-	-570	-0-	2878	2		2	9	Y	2	1	1	2
10	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	594	1	3065	2	Y	4	3	1		3
11	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	218	1	1470	2	Y	2	4	1		1
12	3844 X	1918	-0-	-1926	-0-	399	1	1515	2	Y	4	3	1		2
TOTAL GAS PROD:		36,842		TOTAL CONDENSATE PROD:		30									

BILLINGS B		WELL #: 3		RRCID -> 189426		COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 11044						
01	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	476	1	4217	2	Y	24	10	1		17
02	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4108	2		21	9	Y	19	30	1	6
03	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	353	1	3641	2	Y	32	38	1		-0-
04	4920 X	3708	-0-	-1212	-0-	299	1	3375	2	Y	31	25	1		6
05	4991 X	3500	-0-	-1491	-0-	277	1	3199	2	Y	22	25	1		3
06	4560 X	4047	-0-	-513	-0-	425	1	3607	2	Y	14	9	1		8
07	4557 X	3494	-0-	-1063	-0-	447	1	3022	2	Y	23	20	1		11
08	4030 X	3011	-0-	-1019	-0-	334	1	2657	2	Y	18	20	1		9
09	4050 X	2884	-0-	-1166	-0-	2865	2		19	9	Y	17	10	1	16
10	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	644	1	3326	2	Y	31	20	1		27
11	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	420	1	2831	2	Y	13	30	1		10
*12	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	1228	1	4659	2	Y	27	20	1		17
TOTAL GAS PROD:		46,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		271									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS B		//CONT.// //CONT.//	89893 800 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

				WELL #:	4	RRCID ->	190231	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11153 -	11378
01		5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	576 1	5104 2	Y	7	3 1		5
02		3444 X	1796	-0-	-1648	-0-	1789 2	7 9	Y	6	9 1		2
03		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	349 1	3607 2	Y	9	11 1		-0-
04		3630 X	4424	-0-	794	-0-	360 1	4057 2	Y	6	5 1		1
05		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	335 1	3877 2	Y	5	5 1		1
06		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	499 1	4239 2	Y	4	3 1		2
07		3751 X	2430	-0-	-1321	-0-	312 1	2110 2	Y	7	6 1		3
08		3751 X	995	-0-	-2756	-0-	110 1	879 2	Y	5	6 1		2
09		3630 X	2242	-0-	-1388	-0-	2236 2	6 9	Y	5	3 1		4
10		2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	331 1	1708 2	Y	10	6 1		8
11		1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	169 1	1137 2	Y	3	8 1		3
*12		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	706 1	2678 2	Y	8	6 1		5

TOTAL GAS PROD:			37,253	TOTAL CONDENSATE PROD:			75						

UNION RANCH STATE GU		WELL #:	1	RRCID ->	190647	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11198 -	11332		
01		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	485 1	4301 2	Y	3	3 1		2
02		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4115 2	4 9	Y	4	3 1		3
03		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	335 1	3456 2	Y	3	6 1		-0-
04		4470 X	3507	-0-	-963	-0-	285 1	3215 2	Y	6	6 1		-0-
05		4619 X	4007	-0-	-612	-0-	318 1	3681 2	Y	7	6 1		1
06		4470 X	3694	-0-	-776	-0-	389 1	3302 2	Y	3	3 1		1
07		4557 X	3236	-0-	-1321	-0-	417 1	2816 2	Y	3	3 1		1
08		3999 X	2403	-0-	-1596	-0-	268 1	2131 2	Y	4	3 1		2
09		3870 X	1916	-0-	-1954	-0-	1913 2	3 9	Y	3	3 1		2
10		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	564 1	2911 2	Y	4	3 1		3
11		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	432 1	2911 2	Y	3	3 1		3
*12		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	697 1	2645 2	Y	3	3 1		3

TOTAL GAS PROD:			41,635	TOTAL CONDENSATE PROD:			46						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS AB GU		//CONT.// //CONT.//	89893 800 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	398 1	3527 2	Y	-0-	26
02	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737 2		Y	-0-	26
03	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	382 1	3945 2	Y	-0-	26
04	4140 X	2582	-0-	-1558	-0-	210 1	2372 2	Y	-0-	26
05	4278 X	2234	-0-	-2044	-0-	178 1	2056 2	Y	-0-	26
06	4200 X	3228	-0-	-972	-0-	340 1	2888 2	Y	-0-	26
07	4340 X	2831	-0-	-1509	-0-	365 1	2466 2	Y	-0-	26
08	4340 X	2273	-0-	-2067	-0-	254 1	2019 2	Y	-0-	26
09	3240 X	914	-0-	-2326	-0-	914 2		Y	-0-	26
10	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	297 1	1533 2	Y	-0-	26
11	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	267 1	1800 2	Y	-0-	26
*12	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	998 1	3788 2	Y	-0-	26
TOTAL GAS PROD:		33,734	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BILLINGS STATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	191870	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11009	- 11074
01	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	191 1	1695 2	Y	6	2 1	10
02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2022 2	6 9	Y	5	8 1	7
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	144 1	1483 2	Y	8	10 1	5
04	1800 N	1977	-0-	177	-0-	161 1	1816 2	Y	-0-		5
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	174 1	2016 2	Y	-0-		5
06	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	217 1	1841 2	Y	3	2 1	6
07	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	314 1	2121 2	Y	6	5 1	7
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	100 1	795 2	Y	5	5 1	7
09	1800 N	1792	-0-	-8	-0-	1788 2	4 9	Y	4	3 1	8
10	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	372 1	1918 2	Y	8	5 1	11
11	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	361 1	2432 2	Y	4	8 1	7
*12	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	952 1	3613 2	Y	7	5 1	9
TOTAL GAS PROD:		26,589	TOTAL CONDENSATE PROD:		56						

UNION RANCH-MORENO GU		WELL #:	1	RRCID ->	192640	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11111	- 11238
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	157 1	1395 2	Y	-0-		43
02	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2		Y	-0-		43
03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	152 1	1568 2	Y	-0-		43
04	1500 N	1474	-0-	-26	-0-	120 1	1354 2	Y	-0-		43
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	137 1	1589 2	Y	-0-		43
06	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	176 1	1495 2	Y	-0-		43
07	1519 N	1430	-0-	-89	-0-	184 1	1246 2	Y	-0-		43
08	1705 N	1209	-0-	-496	-0-	135 1	1074 2	Y	-0-		43
09	1650 N	1082	-0-	-568	-0-	1082 2		Y	-0-		43
10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	296 1	1529 2	Y	-0-		43
11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	203 1	1366 2	Y	-0-		43
*12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	347 1	1318 2	Y	-0-		43
TOTAL GAS PROD:		18,764	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS B		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
		WELL #: 5ST		RRCID -> 193951		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11216 - 11322			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	435	1	3851	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-	-0-	-0-
03	3007 X	2019	-0-	-988	-0-	178	1	1841	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3120 X	1833	-0-	-1287	-0-	149	1	1684	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3224 X	1842	-0-	-1382	-0-	147	1	1695	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3120 X	1701	-0-	-1419	-0-	179	1	1522	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2635 X	1385	-0-	-1250	-0-	179	1	1206	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	253	1	2014	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1830 X	1603	-0-	-227	-0-	1603	2			Y	-0-	-0-	-0-
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	268	1	1382	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	189	1	1275	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	3100 N	3500	-0-	400	400	730	1	2770	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BILLINGS B		WELL #: 7		RRCID -> 194238		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	292	1	2587	2	Y	14	6 1	26
02	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2713	2	13	9	Y	12	18 1	20
03	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	225	1	2323	2	Y	18	23 1	15
04	2670 X	2268	-0-	-402	-0-	185	1	2083	2	Y	-0-		15
05	2759 N	2484	-0-	-275	-0-	198	1	2286	2	Y	-0-		15
06	2490 N	2415	-0-	-75	-0-	254	1	2152	2	Y	8	5 1	18
07	2356 N	1808	-0-	-548	-0-	231	1	1562	2	Y	14	12 1	20
08	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	265	1	2109	2	Y	11	12 1	19
09	2430 N	1694	-0-	-736	-0-	1683	2	11	9	Y	10	6 1	23
10	2200 N	2847	-0-	647	647	459	1	2367	2	Y	19	12 1	30
11	2840 N	2193	-0-	-647	-0-	282	1	1902	2	Y	8	18 1	20
*12	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	574	1	2179	2	Y	15	12 1	23
TOTAL GAS PROD:		29,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		129							

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS		//CONT.// //CONT.//	89893 800 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
		WELL #:	1	RRCID -> 195091	COMPL. DATE 09/11/2003	TOTAL DEPTH 11625	PERF.10540	- 11447			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480 N	2409	-0-	-71	-0-	249 1	2156 2	Y	4	2 1	2
02	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	144 1	1987 2	Y	2	2 1	2
03	2449 N	2309	-0-	-140	-0-	152 1	2155 2	Y	2	4 1	-0-
04	2340 N	2299	-0-	-41	-0-	170 1	2129 2	Y	-0-		-0-
05	2356 N	2321	-0-	-35	-0-	277 1	2044 2	Y	-0-		-0-
06	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	162 1	2068 2	Y	1	1 1	-0-
07	2387 N	2185	-0-	-202	-0-	139 1	2045 2	Y	1	1 1	-0-
08	2325 N	2192	-0-	-133	-0-	220 1	1971 2	Y	1	1 1	-0-
09	2220 N	2183	-0-	-37	-0-	119 1	2061 2	Y	3	3 1	-0-
10	2200 N	2228	-0-	28	28	488 1	1738 2	Y	2		2
11	3000 N	4225	-0-	1225	1253	233 1	3990 2	Y	2	4 1	-0-
*12	3100 N	3526	-0-	426	1679	280 1	3244 2	Y	2	2 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		30,241			TOTAL CONDENSATE PROD:	20					

BILLINGS A		WELL #:	5	RRCID -> 196856	COMPL. DATE 08/30/2003	TOTAL DEPTH 11333	PERF.10930	- 10964			
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	84 1	744 2	Y	-0-	5	
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		Y	-0-	5	
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	90 1	931 2	Y	-0-	5	
04	810 N	986	-0-	176	-0-	80 1	906 2	Y	-0-	5	
05	1178 N	992	-0-	-186	-0-	79 1	913 2	Y	-0-	5	
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	108 1	917 2	Y	-0-	5	
07	1023 N	355	-0-	-668	-0-	46 1	309 2	Y	-0-	5	
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	130 1	1032 2	Y	-0-	5	
09	1020 N	902	-0-	-118	-0-	902 2		Y	-0-	5	
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	134 1	690 2	Y	-0-	5	
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	102 1	689 2	Y	-0-	5	
12	930 N	575	-0-	-355	-0-	120 1	455 2	Y	-0-	5	
TOTAL GAS PROD:		10,521			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2 RRCID -> 200503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	574	1	4981	2	Y	93		122
							102	9						
02		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	316	1	4340	2	Y	34	87 1	69
							37	9						
03		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	272	1	3875	2	Y	76	86 1	59
							84	9						
04		5430 X	3007	-0-	-2423	-0-	222	1	2785	2	Y	-0-		59
05		5611 X	618	-0-	-4993	-0-	64	1	471	2	Y	75	98 1	36
							83	9						
06		5430 X	1613	-0-	-3817	-0-	117	1	1496	2	Y	-0-		36
07		5208 X	2607	-0-	-2601	-0-	166	1	2441	2	Y	-0-		36
08		4216 X	2137	-0-	-2079	-0-	200	1	1793	2	Y	131	83 1	84
							144	9						
09		3000 X	1911	-0-	-1089	-0-	104	1	1801	2	Y	5	89 1	-0-
							6	9						
10		1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	343	1	1223	2	Y	-0-		-0-
11		1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	25	1	1506	2	Y	-0-		-0-
*12		3100 N	7342	-0-	4242	4242	486	1	6742	2	Y	104		104
							114	9						
TOTAL GAS PROD:			36,913	TOTAL CONDENSATE PROD:			518							

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STAGGS WELL #: 5H RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023														
01		548 N	548	-0-	-0-	-0-	57	1	491	2	Y	-0-		-0-
02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	456	2	Y	-0-		-0-
03		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	125	1	1774	2	Y	-0-		-0-
04		540 N	239	-0-	-301	-0-	18	1	221	2	Y	-0-		-0-
05		699 N	699	-0-	-0-	-0-	83	1	616	2	Y	-0-		-0-
06		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	101	1	1290	2	Y	-0-		-0-
07		248 N	59	-0-	-189	-0-	4	1	55	2	Y	-0-		-0-
08		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	155	1	1386	2	Y	-0-		-0-
09		810 N	376	-0-	-434	-0-	21	1	355	2	Y	-0-		-0-
10		2200 N	2405	-0-	205	205	527	1	1878	2	Y	-0-		-0-
11		1251 N	1046	-0-	-205	-0-	58	1	988	2	Y	-0-		-0-
12		403 N	304	-0-	-99	-0-	24	1	280	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,996	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5 RRCID -> 201337 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10117 - 10136

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882

01	1085 N	681	-0-	-404	-0-	70	1	611	2	Y	-0-						42		
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-						42		
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	67	1	959	2	Y	-0-						42		
04	660 N	203	-0-	-457	-0-	15	1	188	2	Y	-0-						42		
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	71	1	528	2	Y	-0-						42		
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	62	1	787	2	Y	-0-						42		
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	41	1	600	2	Y	-0-						42		
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	66	1	591	2	Y	-0-						42		
09	810 N	721	-0-	-89	-0-	39	1	682	2	Y	-0-						42		
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	178	1	635	2	Y	-0-						42		
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	199	1	547	2	Y	-0-						42		
12	744 N	698	-0-	-46	-0-	35	1	663	2	Y	-0-						42		
TOTAL GAS PROD:			7,644															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10160 - 10180

01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	159	1	1378	2	Y	39						51		
						43	9												
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	59	1	816	2	Y	14	36	1				29		
						15	9												
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	95	1	1348	2	Y	32	36	1				25		
						35	9												
04	600 N	844	-0-	244	-0-	62	1	782	2	Y	-0-						25		
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	142	1	1050	2	Y	25	33	1				17		
						28	9												
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	101	1	1291	2	Y	-0-						17		
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	58	1	846	2	Y	-0-						17		
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	92	1	828	2	Y	55	35	1				37		
						61	9												
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	78	1	1347	2	Y	2	39	1				-0-		
						2	9												
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	249	1	887	2	Y	-0-						-0-		
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	24	1	1436	2	Y	-0-						-0-		
12	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	68	1	946	2	Y	43						43		
						47	9												
TOTAL GAS PROD:			14,373															TOTAL CONDENSATE PROD:	210

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS		//CONT.// //CONT.//	89893 800 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4123 X	3352	-0-	-771	-0-	343	1	2974	2	Y	32	18 1	20
02		3724 X	2667	-0-	-1057	-0-	179	1	2467	2	Y	19	18 1	21
03		3813 X	2205	-0-	-1608	-0-	143	1	2039	2	Y	21	35 1	7
04		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	298	1	3732	2	Y	28	17 1	18
05		3255 X	1132	-0-	-2123	-0-	133	1	986	2	Y	12		30
06		3150 X	2716	-0-	-434	-0-	197	1	2507	2	Y	11	18 1	23
07		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	224	1	3289	2	Y	26	18 1	31
08		3255 X	2652	-0-	-603	-0-	264	1	2364	2	Y	22	18 1	35
09		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	199	1	3445	2	Y	16	36 1	15
10		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	1066	1	3797	2	Y	20		35
11		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	141	1	2406	2	Y	15	35 1	15
12		3782 X	2880	-0-	-902	-0-	227	1	2630	2	Y	21	18 1	18
TOTAL GAS PROD:			36,318				TOTAL CONDENSATE PROD:			243				

SOUTH MARSHALL ST		WELLS FARGO GU	WELL #:	4	RRCID ->	208683	COMPL. DATE		03/10/2005	TOTAL DEPTH	11502	PERF.10738	- 11186
01	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	589	1	5105	2	Y	-0-		-0-
02	4676 X	4484	-0-	-192	-0-	304	1	4180	2	Y	-0-		-0-
03	5425 X	4923	-0-	-502	-0-	323	1	4600	2	Y	-0-		-0-
04	5400 X	4534	-0-	-866	-0-	335	1	4199	2	Y	-0-		-0-
05	5580 X	4011	-0-	-1569	-0-	478	1	3533	2	Y	-0-		-0-
06	5400 X	4035	-0-	-1365	-0-	294	1	3741	2	Y	-0-		-0-
07	4960 X	4037	-0-	-923	-0-	257	1	3780	2	Y	-0-		-0-
08	4929 X	3987	-0-	-942	-0-	400	1	3587	2	Y	-0-		-0-
09	4530 X	3702	-0-	-828	-0-	202	1	3500	2	Y	-0-		-0-
10	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	893	1	3183	2	Y	-0-		-0-
11	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	41	1	2466	2	Y	-0-		-0-
12	4030 X	3129	-0-	-901	-0-	211	1	2918	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			49,119				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	43	9	Y	39				51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	36	1		29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	36	1		25
04	120 N	23	-0-	-97	-0-	2	1		21	Y	-0-				25
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	28	9	Y	25	33	1		17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				17
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
TOTAL GAS PROD:		185		TOTAL CONDENSATE PROD:		110									

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254

01	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	269	1	28	9	Y	25				97
02	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	175	1		2407	Y	-0-				97
03	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	188	1		2676	Y	-0-				97
04	2550 N	1470	-0-	-1080	-0-	109	1		1361	Y	-0-				97
05	2852 N	1968	-0-	-884	-0-	235	1		1733	Y	-0-				97
06	2760 N	1776	-0-	-984	-0-	129	1		1647	Y	-0-				97
07	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	175	1	36	9	Y	33				130
08	1953 N	1797	-0-	-156	-0-	180	1		1617	Y	-0-				130
09	1770 N	1622	-0-	-148	-0-	89	1		1533	Y	-0-				130
10	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	390	1		1391	Y	-0-				130
11	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	196	1		1315	Y	-0-				130
12	2790 X	1157	-0-	-1633	-0-	199	1		958	Y	-0-				130
TOTAL GAS PROD:		23,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		58									

STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996

01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	98	1	6	9	Y	5	3	1		6
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	61	1	3	9	Y	3	3	1		6
03	651 N	532	-0-	-119	-0-	35	1	4	9	Y	4	6	1		4
04	930 N	647	-0-	-283	-0-	47	1	6	9	Y	5	3	1		6
05	992 N	789	-0-	-203	-0-	94	1	2	9	Y	2				8
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	72	1	2	9	Y	2	3	1		7
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	69	1	6	9	Y	5	3	1		9
08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	97	1	3	9	Y	3	3	1		9
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	54	1	3	9	Y	3	6	1		6
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	195	1	4	9	Y	4				10
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	55	1	2	9	Y	2	6	1		6
*12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	81	1	4	9	Y	4	3	1		7
TOTAL GAS PROD:		10,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		42									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BENAVIDES FMT		//CONT.// //CONT.//	89893 800 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	1182	1	10258	2	Y	-0-					-0-
02		7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	481	1	6620	2	Y	48					48
03		7440 X	6920	-0-	-520	-0-	53	9	6465	2	Y	-0-					48
04		17220 X	9816	-0-	-7404	-0-	455	1	8992	2	Y	96	57	1			87
05		17794 X	6078	-0-	-11716	-0-	718	1	5351	2	Y	3	57	1			33
06		11070 X	5011	-0-	-6059	-0-	106	9	4642	2	Y	4					37
07		10137 X	5960	-0-	-4177	-0-	365	1	5545	2	Y	34	46	2			25
08		10137 X	4485	-0-	-5652	-0-	37	9	4029	2	Y	6					31
09		9810 X	4037	-0-	-5773	-0-	449	1	3792	2	Y	24					55
10		6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	219	1	5099	2	Y	5					60
11		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	1431	1	2643	2	Y	18	50	1			28
12		5952 X	2750	-0-	-3202	-0-	6	9	2612	2	Y	-0-					28
TOTAL GAS PROD:			73,812				TOTAL CONDENSATE PROD:			238							

STAGGS		WELL #:	4H	RRCID ->	214790	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	11050	-	13490				
01		10354 X	5925	-0-	-4429	-0-	603	1	5231	2	Y	83	47 1	47			
02		9352 X	7440	-0-	-1912	-0-	91	9	6884	2	Y	50	46 1	51			
03		8711 X	8708	-0-	-3	-0-	501	1	8083	2	Y	52	91 1	12			
04		8430 X	239	-0-	-8191	-0-	55	9	133	2	Y	86	52 1	46			
05		9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	568	1	8314	2	Y	35		81			
06		8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	57	9	8252	2	Y	30	46 1	65			
07		8711 X	6171	-0-	-2540	-0-	33	9	5708	2	Y	67	46 1	86			
08		9486 X	6616	-0-	-2870	-0-	389	1	5897	2	Y	55	46 1	95			
09		9180 X	4995	-0-	-4185	-0-	74	9	4677	2	Y	44	91 1	48			
10		6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	658	1	5400	2	Y	52		100			
11		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	61	9	3315	2	Y	41	93 1	48			
12		6603 X	5187	-0-	-1416	-0-	270	1	4719	2	Y	55	47 1	56			
TOTAL GAS PROD:			74,219				TOTAL CONDENSATE PROD:			650							

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
		WELL #:	6H	RRCID ->	216293	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10682	- 11579	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7192 X	3242	-0-	-3950	-0-	332 1	2876 2	Y	31	17 1		14
02	6104 X	5480	-0-	-624	-0-	34 9						
02	6104 X	5480	-0-	-624	-0-	370 1	5090 2	Y	18	17 1		15
03	6758 X	2682	-0-	-4076	-0-	20 9						
03	6758 X	2682	-0-	-4076	-0-	175 1	2485 2	Y	20	34 1		1
04	4980 X	4109	-0-	-871	-0-	22 9						
04	4980 X	4109	-0-	-871	-0-	302 1	3776 2	Y	28	17 1		12
05	5642 X	3704	-0-	-1938	-0-	31 9						
05	5642 X	3704	-0-	-1938	-0-	440 1	3251 2	Y	12			24
06	5460 X	3924	-0-	-1536	-0-	13 9						
06	5460 X	3924	-0-	-1536	-0-	285 1	3627 2	Y	11	17 1		18
07	5642 X	3871	-0-	-1771	-0-	12 9						
07	5642 X	3871	-0-	-1771	-0-	245 1	3598 2	Y	25	17 1		26
08	4247 X	2453	-0-	-1794	-0-	28 9						
08	4247 X	2453	-0-	-1794	-0-	244 1	2187 2	Y	20	17 1		29
09	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	22 9						
09	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	248 1	4294 2	Y	16	34 1		11
10	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	18 9						
10	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	1615 1	5754 2	Y	20			31
11	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	22 9						
11	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	203 1	3465 2	Y	15	35 1		11
12	4712 X	4162	-0-	-550	-0-	17 9						
12	4712 X	4162	-0-	-550	-0-	329 1	3810 2	Y	21	18 1		14
12						23 9						
TOTAL GAS PROD:		49,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		237						

SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO		WELL #:		3H	RRCID ->	219522	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	10646	PERF.10780	- 12350
01	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	437 1	3789 2	Y	39			163
02	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	43 9						
02	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	233 1	3205 2	Y	14	36 1		141
03	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	15 9						
03	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	239 1	3406 2	Y	32	36 1		137
04	4200 X	3796	-0-	-404	-0-	35 9						
04	4200 X	3796	-0-	-404	-0-	281 1	3515 2	Y	-0-			137
05	4340 X	4320	-0-	-20	-0-	28 9						
05	4340 X	4320	-0-	-20	-0-	512 1	3780 2	Y	25	33 1		129
06	4140 X	3672	-0-	-468	-0-	267 1	3405 2	Y	-0-			129
07	3937 X	3527	-0-	-410	-0-	225 1	3302 2	Y	-0-			129
08	4309 X	2590	-0-	-1719	-0-	254 1	2275 2	Y	55	35 1		149
09	4170 X	3334	-0-	-836	-0-	61 9						
09	4170 X	3334	-0-	-836	-0-	182 1	3150 2	Y	2	66 1		85
10	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	2 9						
10	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	783 1	2791 2	Y	-0-			85
11	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	58 1	3543 2	Y	-0-			85
*12	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	244 1	3377 2	Y	43			128
*12						47 9						
TOTAL GAS PROD:		43,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		210						

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
BILLINGS AB GU		WELL #: 2H		RRCID -> 221389		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES FMT		WELL #: 7H		RRCID -> 222345		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684					
01	2635 X	1405	-0-	-1230	-0-	145	1	1260	2	Y	-0-		-0-
02	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	169	1	2325	2	Y	116		116
						128	9						
03	2511 X	1340	-0-	-1171	-0-	88	1	1252	2	Y	-0-		116
04	2100 X	1696	-0-	-404	-0-	107	1	1336	2	Y	230	136 1	210
						253	9						
05	2170 X	1992	-0-	-178	-0-	237	1	1748	2	Y	6	137 1	79
						7	9						
06	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	196	1	2490	2	Y	9		88
						10	9						
07	1767 N	1513	-0-	-254	-0-	91	1	1331	2	Y	83	110 2	61
						91	9						
08	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	227	1	2039	2	Y	14		75
						15	9						
09	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	134	1	2316	2	Y	57		132
						63	9						
10	2200 N	3048	-0-	848	848	665	1	2370	2	Y	12		144
						13	9						
11	2701 N	1853	-0-	-848	-0-	482	1	1325	2	Y	42	119 1	67
						46	9						
12	2511 N	2246	-0-	-265	-0-	112	1	2134	2	Y	-0-		67

TOTAL GAS PROD: 25,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU		WELL #: 4H		RRCID -> 223352		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2H RRCID -> 226089 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO WELL #: 7 RRCID -> 226099 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 11424

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION RANCH-LOPEZ WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 11248

01	6448 X	5267	-0-	-1181	-0-	528 1	4675 2	N	58		225
02	5824 X	5342	-0-	-482	-0-	64 9					
03	6028 X	4977	-0-	-1051	-0-	5267 2	75 9	N	68	194 1	99
						436 1	4499 2	N	38		137
04	5820 X	3854	-0-	-1966	-0-	42 9					
						313 1	3528 2	N	12		149
05	5921 X	4634	-0-	-1287	-0-	13 9					
						361 1	4176 2	N	88		237
06	5730 X	4558	-0-	-1172	-0-	97 9					
						472 1	4005 2	N	74	190 1	121
07	5921 X	3757	-0-	-2164	-0-	81 9					
						479 1	3236 2	N	38		159
08	4991 X	3709	-0-	-1282	-0-	42 9					
						405 1	3220 2	N	76		235
09	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	84 9					
						4717 2	78 9	N	71	193 1	113
10	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	800 1	4127 2	N	67		180
						74 9					
11	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	637 1	4290 2	N	78		258
						86 9					
*12	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	1061 1	4025 2	N	64	194 1	128
						70 9					

TOTAL GAS PROD: 56,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
		WELL #:	8H	RRCID ->	226330	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	11258	PERF.12592	- 13656		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968 X	2900	-0-	-1068	-0-	299	1	2593	2	Y	7	4 1	3
02	3584 X	1922	-0-	-1662	-0-	130	1	1788	2	Y	4	4 1	3
03	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	335	1	4763	2	Y	5	8 1	-0-
04	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	600	1	7516	2	Y	3	2 1	1
05	8091 X	3391	-0-	-4700	-0-	404	1	2986	2	Y	1		2
06	4950 X	1893	-0-	-3057	-0-	138	1	1752	2	Y	3	4 1	1
07	8184 X	1643	-0-	-6541	-0-	104	1	1532	2	Y	6	4 1	3
08	8184 X	7086	-0-	-1098	-0-	710	1	6370	2	Y	5	4 1	4
09	7920 X	7651	-0-	-269	-0-	418	1	7229	2	Y	4	8 1	-0-
10	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	639	1	2278	2	Y	4		4
11	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	77	1	1312	2	Y	3	7 1	-0-
12	7905 X	6831	-0-	-1074	-0-	542	1	6283	2	Y	5	4 1	1
TOTAL GAS PROD:		50,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		50							

BILLINGS B				WELL #:	7H	RRCID ->	229091	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	10746	PERF.10968	- 13174	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	423	1	3749	2	Y	15	6 1	43	
02	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4829	2	12	9	Y	11	18 1	36	
03	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	384	1	3964	2	Y	19	23 1	32	
04	4410 X	4011	-0-	-399	-0-	325	1	3669	2	Y	15	12 1	35	
05	4712 X	4152	-0-	-560	-0-	330	1	3811	2	Y	10	12 1	33	
06	4560 X	3860	-0-	-700	-0-	406	1	3445	2	Y	8	5 1	36	
07	4712 X	3497	-0-	-1215	-0-	449	1	3033	2	Y	14	12 1	38	
08	4371 X	3858	-0-	-513	-0-	429	1	3417	2	Y	11	12 1	37	
09	4020 X	3419	-0-	-601	-0-	3408	2	11	9	Y	10	6 1	41	
10	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	632	1	3260	2	Y	19	12 1	48	
11	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	465	1	3128	2	Y	8	18 1	38	
*12	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	830	1	3151	2	Y	16	12 1	42	
TOTAL GAS PROD:		47,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		156								

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BENAVIDES FMT		//CONT.// 89893 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
		//CONT.// 789662										
		WELL #:	9	RRCID ->	229572	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10914 - 10930	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	89	1	771	2	Y	-0-	7
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	322	2	Y	-0-	7
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	7
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	7
05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	168	1	1240	2	Y	-0-	7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-	7
08	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	234	1	2101	2	Y	-0-	7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	337	1	1200	2	Y	-0-	7
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	29	1	79	2	Y	-0-	7
*12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-	7
TOTAL GAS PROD:		6,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:	6H	RRCID ->	229579	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	10763	PERF.	11128 - 12334
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BENAVIDES, ARTURO-STATE		WELL #:	3	RRCID ->	230376	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10658 - 10775
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
		WELL #: 8H		RRCID -> 232290		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 10757		PERF.11992 - 13056				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2015 X	951	-0-	-1064	-0-	94	1	833	2	N	22	9	1	15
02	1820 X	786	-0-	-1034	-0-	24	9							
03	1166 X	879	-0-	-287	-0-	767	2	19	9	N	17	27	1	5
04	930 N	827	-0-	-103	-0-	75	1	773	2	N	28	33	1	-0-
05	868 N	684	-0-	-184	-0-	31	9							
06	840 N	703	-0-	-137	-0-	65	1	728	2	N	31	25	1	6
07	868 N	480	-0-	-388	-0-	34	9							
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	53	1	607	2	N	22	12	1	16
09	690 N	422	-0-	-268	-0-	24	9							
10	465 N	338	-0-	-127	-0-	73	1	617	2	N	12	8	1	20
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	13	9							
12	434 N	225	-0-	-209	-0-	59	1	399	2	N	20	17	1	23
						22	9							
						63	1	500	2	N	16	18	1	21
						18	9							
						405	2	17	9	N	15	9	1	27
						50	1	257	2	N	28	18	1	37
						31	9							
						42	1	158	2	N	11	26	1	22
						25	9							
						25	9							
TOTAL GAS PROD:		6,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		245								

STAGGS		WELL #: 10H		RRCID -> 232956		COMPL. DATE 10/09/2007				TOTAL DEPTH 11246			PERF.11429 - 13380		
01	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	284	1	2466	2	Y	87	49	1	38	
02	2240 X	2214	-0-	-26	-0-	96	9								
03	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	146	1	2011	2	Y	52	48	1	42	
04	2700 X	2352	-0-	-348	-0-	57	9								
05	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	179	1	2539	2	Y	55	95	1	2	
06	2700 X	2243	-0-	-457	-0-	61	9								
07	2418 N	2179	-0-	-239	-0-	169	1	2119	2	Y	58	35	1	25	
08	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	64	9								
09	2700 X	2518	-0-	-182	-0-	370	1	2731	2	Y	23			48	
10	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	25	9								
11	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	161	1	2048	2	Y	31	48	1	31	
12	3441 X	1186	-0-	-2255	-0-	34	9								
						134	1	1968	2	Y	70	48	1	53	
						77	9								
						339	1	3043	2	Y	57	48	1	62	
						63	9								
						135	1	2332	2	Y	46	95	1	13	
						51	9								
						276	1	984	2	Y	55			68	
						61	9								
						63	1	1072	2	Y	41	97	1	12	
						45	9								
						89	1	1033	2	Y	58	49	1	21	
						64	9								
TOTAL GAS PROD:		27,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		633									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BENAVIDES F. M. T.		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5270 X	2541	-0-	-2729	-0-	263	1	2278	2	Y	-0-					-0-
02	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	338	1	4654	2	Y	-0-					-0-
03	3782 X	2761	-0-	-1021	-0-	181	1	2580	2	Y	-0-					-0-
04	3420 X	2278	-0-	-1142	-0-	168	1	2110	2	Y	-0-					-0-
05	4712 X	4094	-0-	-618	-0-	488	1	3606	2	Y	-0-					-0-
06	4560 X	2595	-0-	-1965	-0-	189	1	2406	2	Y	-0-					-0-
07	4712 X	2869	-0-	-1843	-0-	183	1	2686	2	Y	-0-					-0-
08	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	422	1	3785	2	Y	-0-					-0-
09	3960 X	2535	-0-	-1425	-0-	139	1	2396	2	Y	-0-					-0-
10	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	796	1	2835	2	Y	-0-					-0-
11	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	1095	1	3008	2	Y	-0-					-0-
12	4216 X	3005	-0-	-1211	-0-	150	1	2855	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		39,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BILLINGS RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 239274		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 9843		PERF.10250 - 13830						
01	8649 X	8237	-0-	-412	-0-	616	1	7273	2	Y	316	275	1			67
02	7700 X	7452	-0-	-248	-0-	348	9	525	1	Y	342	404	1			5
03	8463 X	7828	-0-	-635	-0-	376	9	642	1	Y	390	337	1			58
04	8070 X	7168	-0-	-902	-0-	429	9	644	1	Y	409	407	1			60
05	8339 X	7500	-0-	-839	-0-	450	9	655	1	Y	404	378	1			86
06	7980 X	6821	-0-	-1159	-0-	444	9	690	1	Y	357	349	1			94
07	8246 X	6774	-0-	-1472	-0-	393	9	522	1	Y	288	344	1			38
08	7843 X	6835	-0-	-1008	-0-	317	9	594	1	Y	376	342	1			72
09	7260 X	6491	-0-	-769	-0-	414	9	579	1	Y	331	330	1			73
10	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	364	9	504	1	Y	337	400	1			10
11	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	371	9	346	1	Y	312	212	1			110
*12	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	343	9	412	1	Y	370	424	1			56
TOTAL GAS PROD:		85,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,232										

BENAVIDES FMT		WELL #: 12H		RRCID -> 239566		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 10598		PERF.10520 - 13118						
01	2449 X	1642	-0-	-807	-0-	170	1	1472	2	Y	-0-					-0-
02	2212 X	631	-0-	-1581	-0-	43	1	588	2	Y	-0-					-0-
03	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	179	1	2544	2	Y	-0-					-0-
04	1590 N	868	-0-	-722	-0-	64	1	804	2	Y	-0-					-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	93	1	691	2	Y	-0-					-0-
06	1710 N	1233	-0-	-477	-0-	90	1	1143	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	3546	-0-	446	446	226	1	3320	2	Y	-0-					-0-
08	1583 N	1137	-0-	-446	-0-	114	1	1023	2	Y	-0-					-0-
09	1230 N	1067	-0-	-163	-0-	58	1	1009	2	Y	-0-					-0-
10	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	368	1	1311	2	Y	-0-					-0-
11	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	280	1	770	2	Y	-0-					-0-
12	1798 X	987	-0-	-811	-0-	49	1	938	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		17,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	18724 X	14031	-0-	-4693	-0-	1446	1	12542	2	Y	39	22 1	35
						43	9						
02	16912 X	9847	-0-	-7065	-0-	666	1	9155	2	Y	24	22 1	37
						26	9						
03	18724 X	17705	-0-	-1019	-0-	1161	1	16518	2	Y	24	43 1	18
						26	9						
04	15030 X	13700	-0-	-1330	-0-	1010	1	12643	2	Y	43	26 1	35
						47	9						
05	14694 X	11573	-0-	-3121	-0-	1377	1	10176	2	Y	18		53
						20	9						
06	15030 X	7859	-0-	-7171	-0-	571	1	7273	2	Y	14	22 1	45
						15	9						
07	18166 X	18166	-0-	-0-	-0-	1156	1	16975	2	Y	32	22 1	55
						35	9						
08	15531 X	9484	-0-	-6047	-0-	949	1	8506	2	Y	26	22 1	59
						29	9						
09	13710 X	13019	-0-	-691	-0-	710	1	12286	2	Y	21	43 1	37
						23	9						
10	14231 X	14231	-0-	-0-	-0-	3113	1	11090	2	Y	25		62
						28	9						
11	11608 X	11608	-0-	-0-	-0-	640	1	10947	2	Y	19	44 1	37
						21	9						
12	18166 X	13458	-0-	-4708	-0-	1066	1	12362	2	Y	27	23 1	41
						30	9						

TOTAL GAS PROD: 154,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS		//CONT.// //CONT.//	89893 800 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB										
		WELL #:	12H	RRCID ->	245000	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	10701	PERF.10521	- 14680					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	764	-0-	-321	-0-	75	1	648	2	Y	37	21	1			16
						41	9									
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	41	1	566	2	Y	22	20	1			18
						24	9									
03	899 N	604	-0-	-295	-0-	38	1	541	2	Y	23	40	1			1
						25	9									
04	750 N	527	-0-	-223	-0-	36	1	449	2	Y	38	23	1			16
						42	9									
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	91	1	671	2	Y	15					31
						17	9									
06	570 N	401	-0-	-169	-0-	28	1	359	2	Y	13	20	1			24
						14	9									
07	558 N	494	-0-	-64	-0-	29	1	433	2	Y	29	20	1			33
						32	9									
08	775 N	253	-0-	-522	-0-	23	1	204	2	Y	24	20	1			37
						26	9									
09	390 N	95	-0-	-295	-0-	4	1	70	2	Y	19	40	1			16
						21	9									
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	35	1	124	2	Y	23					39
						25	9									
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	26	1	438	2	Y	18	41	1			16
						20	9									
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	4	1	50	2	Y	25	21	1			20
						28	9									
TOTAL GAS PROD:		5,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		286										

BENAVIDES F.M.T.		WELL #:	13H	RRCID ->	245806	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	10531	PERF.11224	- 11630	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19		19	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		21	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	18	1	16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		19	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		37						

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5208 X	2423	-0-	-2785	-0-	250	1	2173	2	Y	-0-			173
02	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	319	1	4392	2	Y	-0-			173
03	5611 X	3875	-0-	-1736	-0-	255	1	3620	2	Y	-0-			173
04	5160 X	3015	-0-	-2145	-0-	223	1	2792	2	Y	-0-			173
05	5208 X	2935	-0-	-2273	-0-	350	1	2585	2	Y	-0-			173
06	5040 X	2317	-0-	-2723	-0-	169	1	2148	2	Y	-0-			173
07	5208 X	422	-0-	-4786	-0-	27	1	395	2	Y	-0-			173
08	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	389	1	3486	2	Y	-0-			173
09	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	260	1	4500	2	Y	20			193
						22	9							
10	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	652	1	2324	2	Y	-0-			193
11	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	1865	1	2331	2	Y	20			213
						22	9							
12	4929 X	1862	-0-	-3067	-0-	565	1	1297	2	Y	-0-			213
TOTAL GAS PROD:		37,411				TOTAL CONDENSATE PROD:		40						

BENAVIDES, ARTURO-ST. WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9052 X	7197	-0-	-1855	-0-	744	1	6453	2	Y	-0-			-0-
02	8176 X	6832	-0-	-1344	-0-	462	1	6350	2	Y	18			18
						20	9							
03	9052 X	4227	-0-	-4825	-0-	278	1	3949	2	Y	-0-			18
04	8010 X	3333	-0-	-4677	-0-	246	1	3087	2	Y	-0-			18
05	8277 X	2962	-0-	-5315	-0-	353	1	2609	2	Y	-0-			18
06	7320 X	2498	-0-	-4822	-0-	182	1	2316	2	Y	-0-			18
07	10154 X	10154	-0-	-0-	-0-	647	1	9507	2	Y	-0-			18
08	4216 X	3860	-0-	-356	-0-	387	1	3473	2	Y	-0-			18
09	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	511	1	8843	2	Y	-0-			18
10	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	1133	1	4035	2	Y	-0-			18
11	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	821	1	5523	2	Y	-0-			18
12	10168 X	9241	-0-	-927	-0-	1587	1	7654	2	Y	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		71,170				TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8153 X	1130	-0-	-7023	-0-	71	1	842	2	Y	197	171	1	34
						217	9							
02	13844 X	13844	-0-	-0-	-0-	1010	1	12600	2	Y	213	247	1	-0-
						234	9							
03	11302 X	11302	-0-	-0-	-0-	958	1	10077	2	Y	243	210	1	33
						267	9							
04	8940 X	9868	-0-	928	-0-	926	1	8732	2	Y	191	190	1	34
						210	9							
05	9238 X	1882	-0-	-7356	-0-	156	1	1519	2	Y	188	176	1	46
						207	9							
06	8940 X	2070	-0-	-6870	-0-	196	1	1628	2	Y	224	218	1	52
						246	9							
07	10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	867	1	9857	2	Y	179	215	1	16
						197	9							
08	13643 X	13643	-0-	-0-	-0-	1238	1	12145	2	Y	236	214	1	38
						260	9							
09	11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	1021	1	9785	2	Y	206	206	1	38
						227	9							
10	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	218	1	2460	2	Y	210	248	1	-0-
						231	9							
11	10610 X	10610	-0-	-0-	-0-	596	1	9798	2	Y	196	133	1	63
						216	9							
12	13640 X	8417	-0-	-5223	-0-	509	1	7654	2	Y	231	265	1	29
						254	9							
TOTAL GAS PROD:		97,629				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,514						

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	91 1	1080 2	Y	24	21 1		29
						26 9						
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	76 1	942 2	Y	27	31 1		25
						30 9						
03	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	95 1	1003 2	Y	30	26 1		29
						33 9						
04	1170 N	1154	-0-	-16	-0-	108 1	1016 2	Y	27	27 1		29
						30 9						
05	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	104 1	1011 2	Y	27	25 1		31
						30 9						
06	1080 N	1060	-0-	-20	-0-	111 1	919 2	Y	27	27 1		31
						30 9						
07	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	89 1	1008 2	Y	22	26 1		27
						24 9						
08	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	101 1	988 2	Y	29	26 1		30
						32 9						
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	106 1	1016 2	Y	25	25 1		30
						28 9						
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	87 1	987 2	Y	25	30 1		25
						28 9						
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	59 1	976 2	Y	23	16 1		32
						25 9						
12	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	68 1	1030 2	Y	28	32 1		28
						31 9						

TOTAL GAS PROD: 13,418

TOTAL CONDENSATE PROD: 314

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263

01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	92 1	799 2	Y	-0-			60
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	56 1	773 2	Y	2			62
						2 9						
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	59 1	838 2	Y	-0-			62
04	870 N	890	-0-	-20	-0-	66 1	824 2	Y	-0-			62
05	930 N	913	-0-	-17	-0-	109 1	804 2	Y	-0-			62
06	870 N	865	-0-	-5	-0-	63 1	802 2	Y	-0-			62
07	930 N	830	-0-	-100	-0-	50 1	735 2	Y	41			103
						45 9						
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	81 1	729 2	Y	100			203
						110 9						
09	870 N	777	-0-	-93	-0-	42 1	735 2	Y	-0-			203
10	863 X	863	-0-	-0-	-0-	189 1	674 2	Y	-0-			203
11	824 X	824	-0-	-0-	-0-	107 1	717 2	Y	-0-			203
12	930 X	799	-0-	-131	-0-	137 1	662 2	Y	-0-			203

TOTAL GAS PROD: 10,300

TOTAL CONDENSATE PROD: 143

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES F.M.T. WELL #: 15H RRCID -> 249545 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	200	1	1737	2	Y	-0-			7
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	97	1	1331	2	Y	16			23
						18	9							
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	116	1	1648	2	Y	-0-			23
04	1440 N	930	-0-	-510	-0-	69	1	861	2	Y	-0-			23
05	1488 N	1323	-0-	-165	-0-	158	1	1165	2	Y	-0-			23
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	134	1	1707	2	Y	1			24
						1	9							
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	97	1	1421	2	Y	11	15	1	20
						12	9							
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	137	1	1225	2	Y	2			22
						2	9							
09	1440 N	1329	-0-	-111	-0-	72	1	1248	2	Y	8			30
						9	9							
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	302	1	1076	2	Y	2			32
						2	9							
11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	331	1	908	2	Y	6	17	1	21
						7	9							
*12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	86	1	1637	2	Y	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		17,814				TOTAL CONDENSATE PROD:		46						

BILLINGS B WELL #: 9H RRCID -> 251270 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. UNION RANCH		//CONT.// //CONT.//	89893 800 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
		WELL #:	3H	RRCID ->	251688	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	11095	PERF.13897	- 14210	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	15899 X	15899	-0-	-0-	-0-	1591 1	14096 2	Y	193	185 1		187
02	14302 X	14302	-0-	-0-	-0-	212 9						
03	15345 X	13042	-0-	-2303	-0-	14052 2	250 9	Y	227	184 1		230
04	15630 X	11930	-0-	-3700	-0-	1131 1	11677 2	Y	213	369 1		74
05	16151 X	13070	-0-	-3081	-0-	234 9						
06	15390 X	11279	-0-	-4111	-0-	955 1	10771 2	Y	185	179 1		80
07	15841 X	11910	-0-	-3931	-0-	204 9						
08	15325 X	15325	-0-	-0-	-0-	1023 1	11832 2	Y	195	180 1		95
09	14731 X	14731	-0-	-0-	-0-	215 9						
10	13350 X	13350	-0-	-0-	-0-	1166 1	9900 2	Y	194	181 1		108
11	14830 X	14830	-0-	-0-	-0-	213 9						
*12	15503 X	15503	-0-	-0-	-0-	1512 1	10212 2	Y	169	182 1		95
						186 9						
						1679 1	13360 2	Y	260	181 1		174
						286 9						
						14529 2	202 9	Y	184	180 1		178
						2129 1	10987 2	Y	213	181 1		210
						234 9						
						1886 1	12700 2	Y	222	185 1		247
						244 9						
						3192 1	12114 2	Y	179	187 1		239
						197 9						
TOTAL GAS PROD:		165,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,434						

STAGGS		WELL #:	15H	RRCID ->	252175	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10850	- 11532	
01	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	352 1	3055 2	Y	-0-		11	
02	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	262 1	3598 2	Y	-0-		11	
03	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	207 1	2944 2	Y	-0-		11	
04	4260 X	3831	-0-	-429	-0-	283 1	3548 2	Y	-0-		11	
05	4402 X	2921	-0-	-1481	-0-	348 1	2573 2	Y	-0-		11	
06	4140 X	2198	-0-	-1942	-0-	160 1	2038 2	Y	-0-		11	
07	4278 X	2548	-0-	-1730	-0-	162 1	2386 2	Y	-0-		11	
08	3968 X	2453	-0-	-1515	-0-	246 1	2207 2	Y	-0-		11	
09	3840 X	2745	-0-	-1095	-0-	150 1	2595 2	Y	-0-		11	
10	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	501 1	1784 2	Y	-0-		11	
11	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	159 1	2716 2	Y	-0-		11	
12	2852 X	2118	-0-	-734	-0-	168 1	1950 2	Y	-0-		11	
TOTAL GAS PROD:		34,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5084 X	3303	-0-	-1781	-0-	329	1	2917	2	Y	52	21	1		42
02	4592 X	3217	-0-	-1375	-0-	57	9								
03	5084 X	2799	-0-	-2285	-0-	3173	2	44	9	Y	40	64	1		18
04	3120 X	3438	-0-	318	-0-	241	1	2483	2	Y	68	83	1		3
05	3224 X	2354	-0-	-870	-0-	75	9								
06	3120 X	2798	-0-	-322	-0-	275	1	3097	2	Y	60	49	1		14
07	3224 X	2416	-0-	-808	-0-	66	9								
08	3224 X	2978	-0-	-246	-0-	183	1	2121	2	Y	45	50	1		9
09	3120 X	2186	-0-	-934	-0-	50	9								
10	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	291	1	2474	2	Y	30	19	1		20
11	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	33	9								
12	2976 X	2958	-0-	-18	-0-	305	1	2059	2	Y	47	42	1		25
						52	9								
						328	1	2608	2	Y	38	42	1		21
						42	9								
						2146	2	40	9	Y	36	21	1		36
						526	1	2716	2	Y	66	42	1		60
						73	9								
						354	1	2385	2	Y	28	63	1		25
						31	9								
						604	1	2293	2	Y	55	42	1		38
						61	9								
TOTAL GAS PROD:		34,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		565									

STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341															
01	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	524	1	4549	2	Y	6	3	1		17
02	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	7	9								
03	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	294	1	4037	2	Y	3	3	1		17
04	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	3	9								
05	5270 X	5029	-0-	-241	-0-	294	1	4176	2	Y	3	6	1		14
06	4920 X	3683	-0-	-1237	-0-	3	9								
07	5394 X	2971	-0-	-2423	-0-	416	1	5205	2	Y	3	2	1		15
08	5394 X	3299	-0-	-2095	-0-	599	1	4428	2	Y	2				17
09	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	2	9								
10	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	268	1	3413	2	Y	2	3	1		16
11	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	189	1	2778	2	Y	4	3	1		17
12	5239 X	4422	-0-	-817	-0-	4	9								
						331	1	2965	2	Y	3	3	1		17
						296	1	5120	2	Y	3	6	1		14
						3	9								
						1154	1	4112	2	Y	4				18
						4	9								
						175	1	2998	2	Y	2	6	1		14
						2	9								
						351	1	4067	2	Y	4	3	1		15
						4	9								
TOTAL GAS PROD:		52,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		39									

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS B		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
		WELL #: 13H		RRCID -> 256289		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 10924		PERF.10834 - 13080					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	775	1	6863	2	Y	78	31	1		56
02	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	86	9								
03	6727 X	5626	-0-	-1101	-0-	7125	2	66	9	Y	60	96	1		20
04	9120 X	9088	-0-	-32	-0-	487	1	5029	2	Y	100	120	1		-0-
05	9424 X	5705	-0-	-3719	-0-	110	9								
06	7710 X	4468	-0-	-3242	-0-	733	1	8271	2	Y	76	62	1		14
07	9393 X	4015	-0-	-5378	-0-	84	9								
08	9393 X	5420	-0-	-3973	-0-	449	1	5195	2	Y	55	62	1		7
09	9090 X	4847	-0-	-4243	-0-	61	9								
10	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	466	1	3952	2	Y	45	29	1		23
11	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	50	9								
*12	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	508	1	3429	2	Y	71	62	1		32
						78	9								
						598	1	4759	2	Y	57	63	1		26
						63	9								
						4789	2	58	9	Y	53	31	1		48
						645	1	3330	2	Y	100	63	1		85
						110	9								
						490	1	3299	2	Y	40	94	1		31
						44	9								
						1183	1	4490	2	Y	82	62	1		51
						90	9								
TOTAL GAS PROD:		67,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		817									

BILLINGS RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 257806		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9278 - 9820					
01	19251 X	18340	-0-	-911	-0-	1425	1	16836	2	Y	72	63	1		76
02	17360 X	15944	-0-	-1416	-0-	79	9								
03	19034 X	17208	-0-	-1826	-0-	1177	1	14681	2	Y	78	100	1		54
04	18150 X	17146	-0-	-1004	-0-	86	9								
05	18383 X	17647	-0-	-736	-0-	1485	1	15625	2	Y	89	77	1		66
06	17760 X	17021	-0-	-739	-0-	98	9								
07	17732 X	17278	-0-	-454	-0-	1635	1	15422	2	Y	81	81	1		66
08	17732 X	16840	-0-	-892	-0-	89	9								
09	17160 X	15724	-0-	-1436	-0-	1631	1	15927	2	Y	81	76	1		71
10	16479 X	16479	-0-	-0-	-0-	89	9								
11	15899 X	15899	-0-	-0-	-0-	1818	1	15113	2	Y	82	80	1		73
12	16647 X	16113	-0-	-534	-0-	90	9								
						1391	1	15814	2	Y	66	79	1		60
						73	9								
						1549	1	15196	2	Y	86	78	1		68
						95	9								
						1478	1	14162	2	Y	76	75	1		69
						84	9								
						1333	1	15061	2	Y	77	93	1		53
						85	9								
						907	1	14913	2	Y	72	49	1		76
						79	9								
						998	1	15023	2	Y	84	97	1		63
						92	9								
TOTAL GAS PROD:		201,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		944									

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS		//CONT.// //CONT.//	89893 800 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 18H RRCID -> 258764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551													
01		2495 X	2495	-0-	-0-	258	1	2237	2	Y	-0-		-0-
02		2100 X	2061	-0-	-39	140	1	1921	2	Y	-0-		-0-
03		2325 X	1749	-0-	-576	115	1	1634	2	Y	-0-		-0-
04		2760 X	1493	-0-	-1267	110	1	1383	2	Y	-0-		-0-
05		2852 X	1671	-0-	-1181	199	1	1472	2	Y	-0-		-0-
06		1680 N	1568	-0-	-112	114	1	1454	2	Y	-0-		-0-
07		2901 N	2901	-0-	-0-	185	1	2716	2	Y	-0-		-0-
08		2203 N	2203	-0-	-0-	221	1	1982	2	Y	-0-		-0-
09		2142 N	2142	-0-	-0-	117	1	2025	2	Y	-0-		-0-
10		3395 X	3395	-0-	-0-	744	1	2651	2	Y	-0-		-0-
11		2346 X	2346	-0-	-0-	130	1	2216	2	Y	-0-		-0-
12		2914 X	2647	-0-	-267	210	1	2437	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:			26,671	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BILLINGS RANCH		WELL #:	5	RRCID ->	258833	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9340 -	9708	
01	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	516	1	6101	2	Y	49	43 1	10
02	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	402	1	5012	2	Y	54	64 1	-0-
03	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	474	1	4982	2	Y	62	53 1	9
04	6300 X	4952	-0-	-1348	-0-	469	1	4424	2	Y	54	54 1	9
05	6510 X	5462	-0-	-1048	-0-	502	1	4901	2	Y	54	50 1	13
06	6300 X	5103	-0-	-1197	-0-	541	1	4500	2	Y	56	55 1	14
07	6045 X	5268	-0-	-777	-0-	422	1	4796	2	Y	45	54 1	5
08	5518 X	5109	-0-	-409	-0-	467	1	4577	2	Y	59	54 1	10
09	5280 X	4007	-0-	-1273	-0-	373	1	3576	2	Y	53	52 1	11
10	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	298	1	3366	2	Y	53	63 1	1
11	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	261	1	4300	2	Y	48	33 1	16
*12	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	313	1	4711	2	Y	59	67 1	8

TOTAL GAS PROD:			60,994	TOTAL CONDENSATE PROD:			646						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS		//CONT.// //CONT.//	89893 800 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB							
		WELL #:	19H	RRCID ->	259270	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	11053	PERF.11189 - 12813			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5735 X	5213	-0-	-522	-0-	537	1	4656	2	Y	18	10 1	30
						20	9						
02	5180 X	3685	-0-	-1495	-0-	249	1	3424	2	Y	11	10 1	31
						12	9						
03	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	403	1	5737	2	Y	11	20 1	22
						12	9						
04	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	485	1	6077	2	Y	29	17 1	34
						32	9						
05	6541 X	3620	-0-	-2921	-0-	430	1	3178	2	Y	11		45
						12	9						
06	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	519	1	6606	2	Y	7	10 1	42
						8	9						
07	6665 X	3683	-0-	-2982	-0-	234	1	3432	2	Y	15	10 1	47
						17	9						
08	6665 X	4527	-0-	-2138	-0-	453	1	4062	2	Y	11	10 1	48
						12	9						
09	6450 X	4434	-0-	-2016	-0-	242	1	4181	2	Y	10	20 1	38
						11	9						
10	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	1031	1	3673	2	Y	12		50
						13	9						
11	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	244	1	4173	2	Y	8	20 1	38
						9	9						
12	4588 X	3921	-0-	-667	-0-	310	1	3598	2	Y	12	10 1	40
						13	9						
TOTAL GAS PROD:		58,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		155							

BILLINGS B		WELL #:	14H	RRCID ->	259274	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	10859	PERF.13064 - 14977	
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-	2	
02	1148 X	-0-	-0-	-1148	-0-			N	-0-	2	
03	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-	2	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS RANCH		//CONT.// //CONT.//	89893 800 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11842 X	8914	-0-	-2928	-0-	685	1	8089	2	Y	127	110	1	22
02		10444 X	9436	-0-	-1008	-0-	140	9	689	1	Y	137	159	1	-0-
03		11873 X	11288	-0-	-585	-0-	151	9	965	1	Y	156	135	1	21
04		11490 X	12011	-0-	521	-0-	172	9	1137	1	Y	137	136	1	22
05		11873 X	10431	-0-	-1442	-0-	151	9	955	1	Y	135	126	1	31
06		10920 X	10466	-0-	-454	-0-	149	9	1107	1	Y	143	140	1	34
07		12400 X	9802	-0-	-2598	-0-	157	9	782	1	Y	115	138	1	11
08		12400 X	9071	-0-	-3329	-0-	127	9	824	1	Y	151	137	1	25
09		12000 X	11588	-0-	-412	-0-	166	9	1081	1	Y	133	132	1	26
10		11627 X	11627	-0-	-0-	-0-	146	9	933	1	Y	134	160	1	-0-
11		10417 X	10417	-0-	-0-	-0-	147	9	589	1	Y	125	85	1	40
12		11749 X	10185	-0-	-1564	-0-	138	9	624	1	Y	149	170	1	19
							164	9							
TOTAL GAS PROD:			125,236	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,642								

BILLINGS RANCH		WELL #:	12	RRCID ->	262709	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9310	-	9790		
01		9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	775	1	9150	2	Y	43	38	1	31
02		8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	47	9	599	1	Y	48	56	1	23
03		9854 X	9854	-0-	-0-	-0-	53	9	850	1	Y	54	47	1	30
04		9720 X	9156	-0-	-564	-0-	59	9	873	1	Y	46	46	1	30
05		10013 X	9257	-0-	-756	-0-	51	9	855	1	Y	46	43	1	33
06		9660 X	8974	-0-	-686	-0-	51	9	958	1	Y	50	48	1	35
07		9858 X	9661	-0-	-197	-0-	55	9	777	1	Y	40	48	1	27
08		9858 X	9438	-0-	-420	-0-	44	9	868	1	Y	51	47	1	31
09		9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	56	9	878	1	Y	47	46	1	32
10		8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	52	9	662	1	Y	46	55	1	23
11		7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	51	9	420	1	Y	43	29	1	37
12		9672 X	7700	-0-	-1972	-0-	47	9	476	1	Y	51	59	1	29
							56	9							
TOTAL GAS PROD:			107,044	TOTAL CONDENSATE PROD:			565								

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS RANCH		//CONT.// //CONT.//	89893 800 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
		WELL #:	9	RRCID ->	267365	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9362 - 9904
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	2903	-0-	-104	-0-	221 1 73 9	2609 2	Y	66	58 1	32
02	2716 X	2496	-0-	-220	-0-	179 1 79 9	2238 2	Y	72	85 1	19
03	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	256 1 90 9	2694 2	Y	82	71 1	30
04	2820 N	3028	-0-	208	-0-	284 1 61 9	2683 2	Y	55	54 1	31
05	2790 N	2739	-0-	-51	-0-	249 1 58 9	2432 2	Y	53	50 1	34
06	2910 N	2666	-0-	-244	-0-	277 1 83 9	2306 2	Y	75	73 1	36
07	3007 X	2745	-0-	-262	-0-	217 1 66 9	2462 2	Y	60	72 1	24
08	3007 X	2809	-0-	-198	-0-	252 1 87 9	2470 2	Y	79	72 1	31
09	2910 X	2493	-0-	-417	-0-	228 1 76 9	2189 2	Y	69	69 1	31
10	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	208 1 78 9	2356 2	Y	71	84 1	18
11	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	148 1 73 9	2427 2	Y	66	45 1	39
12	2821 X	2707	-0-	-114	-0-	163 1 86 9	2458 2	Y	78	89 1	28
TOTAL GAS PROD:		32,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		826					

TIGER (COLE 1700) KILLAM OIL CO., LTD. DCRC 196 NCT-12		89903 166 460054	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL			
		WELL #:	6	RRCID ->	216128	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	1728	PERF.	1393 - 1398
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LORAC, INC. PETERS, W. R. -A-		508936	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL			
		WELL #:	A 4	RRCID ->	042418	COMPL. DATE	07/16/1967	TOTAL DEPTH	7216	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TIGER (YEGUA) 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS -38- WELL #: 2 RRCID -> 014646 COMPL. DATE 04/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

PETERS, W. R., -C- WELL #: 1 RRCID -> 014647 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

PETERS, "T" WELL #: 1 RRCID -> 130537 COMPL. DATE 02/17/1989 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3412 - 3420

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

TIGRE GRANDE (12000)			89910 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861										
LOPEZ			WELL #:	2A	RRCID ->	199928	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	12857	PERF.	10884 - 11420	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	414 1	902 2	Y	2			11
02		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	2 9						
03		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	395 1	812 2	Y	-0-			11
04	DLQ	G-10	1264	-0-	1264	1264	378 1	1045 2	Y	-0-			11
05	DLQ	G-10	1257	-0-	1257	1257	394 1	870 2	Y	-0-			11
06		1300 N	722	-0-	-578	1943	420 1	837 2	Y	-0-			11
07		3100 N	1394	-0-	-1706	237	261 1	461 2	Y	-0-			11
							332 1	1050 2	Y	11			22
							12 9						
08		1533 N	1296	-0-	-237	-0-	406 1	890 2	Y	-0-			22
09		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	369 1	811 2	Y	-0-			22
10		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	428 1	974 2	Y	-0-			22
11		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	414 1	906 2	Y	-0-			22
*12		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	440 1	932 2	Y	-0-			22
TOTAL GAS PROD:			15,155		TOTAL CONDENSATE PROD:			13					

HILCORP ENERGY COMPANY			386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS			
ALEXANDER			097297										
			WELL #:	1	RRCID ->	199067	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12018 - 12748	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5394 X	5127	-0-	-267	-0-	810 1	4317 2	N	-0-			-0-
02		4844 X	4603	-0-	-241	-0-	810 1	3793 2	N	-0-			-0-
03		5363 X	5185	-0-	-178	-0-	930 1	4255 2	N	-0-			-0-
04		5100 X	4780	-0-	-320	-0-	840 1	3940 2	N	-0-			-0-
05		5239 X	4819	-0-	-420	-0-	510 1	4309 2	N	-0-			-0-
06		5010 X	3376	-0-	-1634	-0-	900 1	2476 2	N	-0-			-0-
07		5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	930 1	4863 2	N	-0-			-0-
08		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	930 1	4470 2	N	-0-			-0-
09		4770 X	4763	-0-	-7	-0-	900 1	3863 2	N	-0-			-0-
10		5797 X	4287	-0-	-1510	-0-	540 1	3747 2	N	-0-			-0-
11		5610 X	4971	-0-	-639	-0-	1350 1	3599 2	N	20			20
							22 9						
12		5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:			53,104		TOTAL CONDENSATE PROD:			20					

T.-C.-B. (CLAUDIA)			89945 044		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297										
LIVINGSTON UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	132461	COMPL. DATE	10/11/1989	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	7077 - 7087	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61)			89945 099		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG				
REMORA OPERATING, LLC			701613											
CANALES, A. T.			WELL #: 65		RRCID -> 168322		COMPL. DATE 01/13/1987			TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)			89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.			253162											
KING RANCH TIJERINA			WELL #: J125 F		RRCID -> 058528		COMPL. DATE 12/18/1973			TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KING RANCH TIJERINA			WELL #: J132		RRCID -> 073702		COMPL. DATE 09/27/1977			TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J133 RRCID -> 077639 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

KING RANCH TIJERINA WELL #: A 34 RRCID -> 077704 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 9 RRCID -> 078092 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C195 RRCID -> 117276 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

KING RANCH TIJERINA WELL #: J135 RRCID -> 133490 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6974 - 6978

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2018 - PLUGGED 08/09/18															
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1085A RRCID -> 147948 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10359 - 11200

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1086A	RRCID ->	152173	COMPL. DATE	10/03/1994	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10174 - 10760		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1089 A	RRCID ->	152546	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9904 - 9964	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1087A	RRCID ->	155625	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9930 - 9947	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1138J	RRCID ->	162433	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9740 - 9940		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1139J	RRCID ->	165931	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	11086	PERF.	9954 - 9958
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1059	RRCID ->	168385	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	12108	PERF.	10742 - 10776
01	341 N	228	-0-	-113	-0-	228	2		Y	-0-		-0-
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	219	2		Y	-0-		-0-
03	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2		Y	-0-		-0-
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2		Y	-0-		-0-
05	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2		Y	-0-		-0-
06	T. A.	128	-0-	128	-0-	128	2		Y	-0-		-0-
07	416 X	288	-0-	-128	-0-	288	2		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,444				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1066 RRCID -> 168930 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10397 - 10412

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1090A RRCID -> 170727 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 9602 - 9665

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH TIJERINA		WELL #: 1091A		RRCID -> 170886	COMPL. DATE 06/04/1998	TOTAL DEPTH 12175	PERF. 9510 - 11900						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3689 X	3432	-0-	-257	-0-	5 1	3293 2	Y	122	118 1		24
							134 9						
02		3416 X	3055	-0-	-361	-0-	4 1	2943 2	Y	98	101 1		21
							108 9						
03		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	6 1	5260 2	Y	134	94 1		61
							147 9						
04		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	6 1	4513 2	Y	164	190 1		35
							180 9						
05		3441 X	2846	-0-	-595	-0-	1 1	2812 2	Y	30	59 1		6
							33 9						
06		3420 X	2106	-0-	-1314	-0-	2103 2	3 9	Y	3	8 1		1
07		3534 X	3327	-0-	-207	-0-	3323 2	4 9	Y	4	3 1		2
08		3534 X	2827	-0-	-707	-0-	2823 2	4 9	Y	4	5 1		1
09		3420 X	2621	-0-	-799	-0-	2619 2	2 9	Y	2	3 1		-0-
10		3317 X	2679	-0-	-638	-0-	2678 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		3210 X	3177	-0-	-33	-0-	3177 2		Y	-0-			-0-
*12		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,419		TOTAL CONDENSATE PROD:			562					

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 1068		RRCID -> 172386	COMPL. DATE 02/04/1999	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 9820 - 10706						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1984 N	1476	-0-	-508	-0-	2 1	1419 2	Y	50	45 1		10
							55 9						
02		1512 N	1398	-0-	-114	-0-	2 1	1350 2	Y	42	43 1		9
							46 9						
03		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1 1	1181 2	Y	28	24 1		13
							31 9						
04		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	2 1	1550 2	Y	52	54 1		11
							57 9						
05		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	3 1	1476 2	Y	84	78 1		17
							92 9						
06		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	2 1	1177 2	Y	89	74 1		32
							98 9						
07		2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	4 1	2691 2	Y	190	129 1		93
							209 9						
08		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	7 1	1983 2	Y	144	209 1		28
							158 9						
09		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	3 1	1267 2	Y	106	120 1		14
							117 9						
10		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1 1	1164 2	Y	54	55 1		13
							59 9						
11		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1093 2	59 9	Y	54	62 1		5
*12		1426 N	978	-0-	-448	-0-	934 2	44 9	Y	40	43 1		2
TOTAL GAS PROD:			18,337		TOTAL CONDENSATE PROD:			933					

OIL AND GAS DIVISION

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1058	RRCID ->	177082	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	9138	-	9184
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	5	1	-0-
02	3388 X	-0-	-0-	-3388	-0-					Y	-0-			-0-
03	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-			-0-
04	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-			-0-
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	2083	-0-	2083	2083		2 1	1991 2	Y	82	42 1			40
							90 9							
08	T. A.	2472	-0-	2472	4555		5 1	2356 2	Y	101	121 1			20
							111 9							
09	T. A.	2421	-0-	2421	6976		2 1	2338 2	Y	74	84 1			10
							81 9							
10	9581 X	2605	-0-	-6976	-0-		2 1	2511 2	Y	84	74 1			20
							92 9							
*11	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-		2532 2	108 9	Y	98	109 1	1 8		8
*12	2511 X	2268	-0-	-243	-0-		2185 2	83 9	Y	75	79 1			4
TOTAL GAS PROD:		14,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		514								

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1074	RRCID ->	186055	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	10534	-	12080
01	13082 X	13078	-0-	-4	-0-		33 1	12206 2	Y	763	732 1			150
							839 9							
02	12215 X	12215	-0-	-0-	-0-		25 1	11475 2	Y	650	660 1			140
							715 9							
03	13082 X	12975	-0-	-107	-0-		25 1	12360 2	Y	536	430 1			246
							590 9							
04	12300 X	12271	-0-	-29	-0-		27 1	11468 2	Y	705	800 1			151
							776 9							
05	13165 X	13165	-0-	-0-	-0-		35 1	12136 2	Y	904	868 1			187
							994 9							
06	11700 X	8487	-0-	-3213	-0-		14 1	7837 2	Y	578	557 1			208
							636 9							
07	15187 X	15187	-0-	-0-	-0-		21 1	14095 2	Y	974	705 1			477
							1071 9							
08	14066 X	14066	-0-	-0-	-0-		44 1	13011 2	Y	919	1217 1			179
							1011 9							
09	12725 X	12725	-0-	-0-	-0-		19 1	12002 2	Y	640	733 1			86
							704 9							
10	12552 X	12552	-0-	-0-	-0-		10 1	12044 2	Y	453	429 1			110
							498 9							
*11	12580 X	12580	-0-	-0-	-0-		12092 2	488 9	Y	444	513 1	1 8		40
*12	12090 X	11887	-0-	-203	-0-		11472 2	415 9	Y	377	395 1			22
TOTAL GAS PROD:		151,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,943								

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1075	RRCID ->	222713	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9818	-	9848
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		807J	RRCID ->	261645	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7264 - 7274
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		813	RRCID ->	261704	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9740 - 10773
01	1519 N	1239	-0-	-280	-0-	1 1	1217	2	Y	19	18	1 4
						21 9						
02	1120 N	1039	-0-	-81	-0-	1 1	1024	2	Y	13	14	1 3
						14 9						
03	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	1 1	1156	2	Y	11	9	1 5
						12 9						
04	1200 N	1085	-0-	-115	-0-	1 1	1063	2	Y	19	20	1 4
						21 9						
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	2 1	1125	2	Y	42	37	1 9
						46 9						
06	1110 N	741	-0-	-369	-0-	1 1	712	2	Y	25	25	1 9
						28 9						
07	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1 1	1130	2	Y	39	29	1 19
						43 9						
08	1147 N	924	-0-	-223	-0-	2 1	888	2	Y	31	44	1 6
						34 9						
09	3000 N	4922	-0-	1922	1922	17 1	4765	2	Y	127	116	1 17
						140 9						
10	3100 N	32187	-0-	29087	31009	219 1	30051	2	Y	1743	1338	1 422
						1917 9						
*11	3000 N	21281	-0-	18281	49290	158 1	19828	2	Y	1177	1492	1 107
						1295 9						
*12	67010 X	17720	-0-	-49290	-0-	181 1	16568	2	Y	883	938	1 52
						971 9						
TOTAL GAS PROD:		84,654				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,129				

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		802	RRCID ->	261712	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	11590	PERF.	10060 - 11436
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 801 RRCID -> 261765 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10372 - 12522

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KING RANCH TIJERINA WELL #: 823A RRCID -> 264857 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10296 - 11092

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750

01	2790 X	2485	-0-	-305	-0-	4	1	2390	2	Y	83	81	1			16
						91	9									
02	2520 X	2402	-0-	-118	-0-	3	1	2318	2	Y	74	74	1			16
						81	9									
03	2790 X	2432	-0-	-358	-0-	3	1	2366	2	Y	57	47	1			26
						63	9									
04	2370 N	2160	-0-	-210	-0-	3	1	2081	2	Y	69	80	1			15
						76	9									
05	2635 N	2061	-0-	-574	-0-	2	1	1989	2	Y	64	66	1			13
						70	9									
06	2250 N	1282	-0-	-968	-0-	1	1	1237	2	Y	40	39	1			14
						44	9									
07	2232 N	1380	-0-	-852	-0-	1	1	1334	2	Y	41	35	1			20
						45	9									
08	2077 N	1340	-0-	-737	-0-	2	1	1294	2	Y	40	52	1			8
						44	9									
09	1290 N	1202	-0-	-88	-0-	1	1	1170	2	Y	28	32	1			4
						31	9									
10	1395 N	1330	-0-	-65	-0-	1	1	1301	2	Y	25	23	1			6
						28	9									
11	1290 N	1248	-0-	-42	-0-	1220	2	28	9	Y	25	29	1			2
*12	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	1187	2	24	9	Y	22	23	1			1
TOTAL GAS PROD:		20,533				TOTAL CONDENSATE PROD:		568								

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		845	RRCID ->	265943	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	11888	PERF.	10594 - 11509
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	2 1	8805 2	Y	52	49 1		10
						57 9						
02	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	2 1	7773 2	Y	42	43 1		9
						46 9						
03	8246 X	7221	-0-	-1025	-0-	1 1	7188 2	Y	29	25 1		13
						32 9						
04	8100 X	6836	-0-	-1264	-0-	1 1	6792 2	Y	39	44 1		8
						43 9						
05	8370 X	6604	-0-	-1766	-0-	3 1	6503 2	Y	89	79 1		18
						98 9						
06	6090 X	4385	-0-	-1705	-0-	2 1	4308 2	Y	68	62 1		24
						75 9						
07	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	2 1	6406 2	Y	95	73 1		46
						105 9						
08	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	7 1	9638 2	Y	149	166 1		29
						164 9						
09	9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	3 1	9155 2	Y	105	120 1		14
						116 9						
10	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	2 1	7877 2	Y	77	72 1		19
						85 9						
11	6090 X	4447	-0-	-1643	-0-	4405 2	42 9	Y	38	54 1		3
*12	7533 X	4719	-0-	-2814	-0-	4678 2	41 9	Y	37	38 1		2
TOTAL GAS PROD:		84,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		820						

KING RANCH LOS INDIOS		WELL #:		840	RRCID ->	267797	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9154 - 11784
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KING RANCH LOS INDIOS		WELL #: 858		RRCID -> 269264		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 12220		PERF. 9100 - 12212		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	4 1	1955 2	Y	100	96 1		20
						110 9						
02	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	3 1	1934 2	Y	89	90 1		19
						98 9						
03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	3 1	1983 2	Y	70	57 1		32
						77 9						
04	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	3 1	1813 2	Y	81	96 1		17
						89 9						
05	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	2 1	1906 2	Y	65	69 1		13
						72 9						
06	1920 N	1152	-0-	-768	-0-	1 1	1110 2	Y	37	37 1		13
						41 9						
07	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2 1	2232 2	Y	70	49 1		34
						77 9						
08	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	3 1	1971 2	Y	64	86 1		12
						70 9						
09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1 1	1879 2	Y	46	52 1		6
						51 9						
10	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	1 1	2155 2	Y	32	30 1		8
						35 9						
11	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2143 2	23 9	Y	21	27 1		2
*12	1984 N	1876	-0-	-108	-0-	1858 2	18 9	Y	16	17 1		1
TOTAL GAS PROD:		23,723				TOTAL CONDENSATE PROD:			691			

KING RANCH TIJERINA		WELL #: 877A		RRCID -> 269733		COMPL. DATE 07/19/2013		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 9400 - 9768	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KING RANCH TIJERINA		WELL #: 880A		RRCID -> 270674		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9650 - 9716	
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		-0-
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-			Y	-0-		-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1602	-0-	-351	-0-	95 1	1483 2	Y	22	25 1		8
02	1848 N	1531	-0-	-317	-0-	24 9	1406 2	Y	30	25 1		13
03	1798 N	1613	-0-	-185	-0-	33 9	1454 2	Y	31	34 1		10
04	1770 N	1715	-0-	-55	-0-	125 1	1534 2	Y	31	30 1		11
05	1705 N	1603	-0-	-102	-0-	34 9	1460 2	Y	14	20 1		5
06	1560 N	1355	-0-	-205	-0-	147 1	1225 2	Y	7	9 1		3
07	1612 N	1589	-0-	-23	-0-	34 9	1383 2	Y	10	8 1		5
08	1612 N	1581	-0-	-31	-0-	128 1	1410 2	Y	18	14 1		9
09	1350 N	910	-0-	-440	-0-	15 9	803 2	Y	22	16 1		15
10	1581 N	942	-0-	-639	-0-	122 1	827 2	Y	42	38 1		19
11	1530 N	1477	-0-	-53	-0-	8 9	1253 2	Y	47	41 1		25
*12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	172 1	1114 2	Y	58	49 1		34
						52 9						
						133 1						
						64 9						
TOTAL GAS PROD:		17,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		332						

KING RANCH TIJERINA WELL #: 876A RRCID -> 270813 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9430 - 9650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	242 1	3791 2	Y	71	69 1		27
02	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	78 9	3840 2	Y	101	84 1		44
03	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	253 1	4037 2	Y	107	117 1		34
04	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	111 9	3563 2	Y	92	93 1		33
05	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	347 1	3101 2	Y	65	74 1		24
06	4140 X	2110	-0-	-2030	-0-	118 9	1887 2	Y	31	42 1		13
07	4278 X	3313	-0-	-965	-0-	341 1	2846 2	Y	61	43 1		31
08	4278 X	3669	-0-	-609	-0-	101 9	3205 2	Y	110	85 1		56
09	4020 X	623	-0-	-3397	-0-	273 1	551 2	Y	14	60 1		10
10	3441 X	776	-0-	-2665	-0-	72 9	693 2	Y	23	22 1		11
11	3540 X	585	-0-	-2955	-0-	189 1	504 2	Y	11	16 1		6
*12	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	400 1	1616 2	Y	55	29 1		32
						67 9						
						343 1						
						121 9						
						57 1						
						15 9						
						58 1						
						25 9						
						69 1						
						12 9						
						193 1						
						61 9						
TOTAL GAS PROD:		33,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		741						

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		881A	RRCID ->	270829	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9587 - 9617
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-		Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		883A	RRCID ->	271622	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9764 - 9861
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		893A	RRCID ->	275301	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	9398 - 9593
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. KING RANCH TIJERINA		//CONT.// 89945 105 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG					
		WELL #: 914J		RRCID -> 276033		COMPL. DATE 08/24/2015			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9704 - 9732					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	5425 X	4809	-0-	-616	-0-	2	1	4767	2	Y	36	35	1	7
						40	9							
02	4900 X	4154	-0-	-746	-0-	1	1	4122	2	Y	28	29	1	6
						31	9							
03	5425 X	4293	-0-	-1132	-0-	1	1	4268	2	Y	22	18	1	10
						24	9							
04	5250 X	3739	-0-	-1511	-0-	1	1	3707	2	Y	28	32	1	6
						31	9							
05	5425 X	3454	-0-	-1971	-0-	1	1	3425	2	Y	25	26	1	5
						28	9							
06	3390 X	1263	-0-	-2127	-0-	1254	2	9	9	Y	8	10	1	3
07	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3549	2	24	9	Y	22	14	1	11
08	3503 X	3227	-0-	-276	-0-	1	1	3204	2	Y	20	27	1	4
						22	9							
09	42518 X	42518	-0-	-0-	-0-	235	1	40764	2	Y	1381	1200	1	185
						1519	9							
10	65155 X	65155	-0-	-0-	-0-	182	1	64333	2	Y	582	626	1	141
						640	9							
*11	402973 X	402973	-0-	-0-	-0-	595	1	389707	2	Y	11519	10614	1	1046
						12671	9							
*12	358662 X	358662	-0-	-0-	-0-	140	1	348854	2	Y	8789	9318	1	517
						9668	9							
TOTAL GAS PROD:		897,820				TOTAL CONDENSATE PROD:		22,460						

KING RANCH TIJERINA		WELL #: 913J		RRCID -> 278070		COMPL. DATE 09/01/2018			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8765 - 8798					
01	0 W	453	-0-	453	201127	451	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	0 W	425	-0-	425	201552	423	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	0 W	148	-0-	148	201700	147	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	0 W	721	-0-	721	202421	717	2	4	9	Y	4	3	1	1
05	0 W	400	-0-	400	202821	399	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
06	T. A.	264	-0-	264	203085	263	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	T. A.	446	-0-	446	203531	444	2	2	9	Y	2	1	1	1
08	T. A.	590	-0-	590	204121	587	2	3	9	Y	3	3	1	1
09	T. A.	90715	-0-	90715	294836	211	1	88190	2	Y	2104	1823	1	282
						2314	9							
10	334121 X	39285	-0-	-294836	-0-	69	1	38389	2	Y	752	852	1	182
						827	9							
*11	52729 X	52729	-0-	-0-	-0-	61	1	51545	2	Y	1021	1110	1	93
						1123	9							
*12	66526 X	25981	-0-	-40545	-0-	64	1	25421	2	Y	451	517	1	27
						496	9							
TOTAL GAS PROD:		212,157				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,344						

JETTA OPERATING COMPANY, INC. KING RANCH SEELIGSON		432283		WELL #: C179 F		RRCID -> 072151		COMPL. DATE 06/30/1982			TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
 CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

CANALES, P. WELL #: 126 RRCID -> 148734 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

CANALES, P. WELL #: 123 RRCID -> 150046 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
 CANALES, P. WELL #: 142 RRCID -> 221346 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CANALES, P. WELL #: 143 RRCID -> 254028 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969

01		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	358	1	2350	3	Y	-0-		-0-	
02		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	275	1	1880	3	Y	-0-		-0-	
03		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	296	1	2149	3	Y	-0-		-0-	
04		2610 N	2345	-0-	-265	-0-	274	1	2071	3	Y	-0-		-0-	
05		2387 N	2137	-0-	-250	-0-	255	1	1882	3	Y	-0-		-0-	
06		DLQ G-10	1949	-0-	1949	1949	232	1	1717	3	Y	-0-		-0-	
07		DLQ G-10	1647	-0-	1647	3596	199	1	1448	3	Y	-0-		-0-	
08		DLQ G-10	259	-0-	259	3855	259	1			Y	-0-		-0-	
09		DLQ G-10	1696	-0-	1696	5551	209	1	1487	3	Y	-0-		-0-	
10		3000 N	1812	-0-	-1188	4363	242	1	1570	3	Y	-0-		-0-	
11		3000 N	1988	-0-	-1012	3351	249	1	1739	3	Y	-0-		-0-	
*12		3100 N	2474	-0-	-626	2725	282	1	2192	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			23,615											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 41 L RRCID -> 054776 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 8576 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

OIL AND GAS DIVISION

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
STEWART - JONES UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	125369	COMPL. DATE	02/16/1989	TOTAL DEPTH	7569	PERF. 6171 - 6181
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEWART-JONES UNIT NO.2		WELL #:		7 L	RRCID ->	131954	COMPL. DATE	09/10/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7489 - 7500
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLUCHER, C.F.H. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	134213	COMPL. DATE	04/07/1990	TOTAL DEPTH	10874	PERF. 8451 - 8480
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 2	N	-0-			-0-
02	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051 2	N	-0-			-0-
03	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367 2	N	-0-			-0-
04	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226 2	N	-0-			-0-
05	3007 X	1569	-0-	-1438	-0-	1569 2	N	-0-			-0-
06	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-		N	-0-			-0-
07	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-		N	-0-			-0-
08	3007 X	163	-0-	-2844	-0-	163 2	N	-0-			-0-
09	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315 2	N	-0-			-0-
10	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2	N	-0-			-0-
*11	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584 2	N	-0-			-0-
12	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC				701613								
DETIJERINA, H. C.				WELL #: 104	RRCID -> 067217	COMPL. DATE 01/07/1983	TOTAL DEPTH 7720	PERF. 6968	- 6975			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CANALES, E.G				WELL #: 20	RRCID -> 074454	COMPL. DATE 02/02/1995			TOTAL DEPTH 11864			PERF.10481 - 10920	
01		1705 N	847	-0-	-858	-0-	79 1	696 3	Y	65	53 1		15
							72 9						
02		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	53 1	920 3	Y	50	50 1		15
							55 9						
03		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1031 3	59 9	Y	54	50 1		19
04		810 N	686	-0-	-124	-0-	81 1	548 3	Y	52	40 1		31
							57 9						
05		1147 N	1005	-0-	-142	-0-	950 3	55 9	Y	50	47 1		34
06	DLQ	G-10	879	-0-	879		823 3	56 9	Y	51	52 1		33
07		1600 N	803	-0-	-797	82	752 3	51 9	Y	46	45 1		34
08		1290 N	1208	-0-	-82	-0-	1162 3	46 9	Y	42	44 1		32
*09		870 N	380	-0-	-490	-0-	55 1	317 3	Y	7	18 1		21
							8 9						
10		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1 1	1310 3	Y	28	13 1		36
							31 9						
*11		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	39 1	1040 3	Y	45	50 1		31
							50 9						
*12		875 X	875	-0-	-0-	-0-	828 3	47 9	Y	43	50 1		24
TOTAL GAS PROD:		11,272				TOTAL CONDENSATE PROD:		533					

OIL AND GAS DIVISION

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 44		RRCID -> 078406		COMPL. DATE 08/11/1978		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7238 - 7249		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	143 1	477 3	Y	16			34
02	448 N	280	-0-	-168	-0-	18 9	216 3	Y	-0-			34
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	64 1	429 3	Y	-0-			34
04	540 N	520	-0-	-20	-0-	191 1	298 3	Y	-0-	11 1		23
05	310 N	236	-0-	-74	-0-	222 1		Y	-0-			23
06	DLQ G-10	213	-0-	213	213	236 3		Y	-0-			23
07	327 N	114	-0-	-213	-0-	213 3		Y	-0-			23
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-			23
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	140 3	1 9	Y	1			24
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	314 3		Y	-0-			24
*11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	19 1	431 3	Y	-0-			24
*12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	526 3		Y	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		4,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

CANALES, A.T.		WELL #: 54		RRCID -> 078856		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9922 - 10374	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANALES, A. T.		WELL #: 23		RRCID -> 093346		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 9350 - 9426		
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	81 1	711 3	Y	62	51 1		14
02	952 N	659	-0-	-293	-0-	68 9	571 3	Y	50	50 1		14
03	899 N	588	-0-	-311	-0-	33 1	59 9	Y	54	50 1		18
04	840 N	368	-0-	-472	-0-	55 9	271 3	Y	52	40 1		30
05	744 N	549	-0-	-195	-0-	40 1	55 9	Y	50	47 1		33
06	DLQ G-10	439	-0-	439	439	57 9	56 9	Y	51	52 1		32
07	838 N	399	-0-	-439	-0-	494 3	51 9	Y	46	45 1		33
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	383 3	46 9	Y	42	44 1		31
09	450 N	46	-0-	-404	-0-	272 3	32 3	Y	7	18 1		20
10	403 N	174	-0-	-229	-0-	6 1	31 9	Y	28	13 1		35
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	8 9	186 3	Y	45	50 1		30
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	50 9	47 9	Y	43	50 1		23
TOTAL GAS PROD:		4,864		TOTAL CONDENSATE PROD:		530						

OIL AND GAS DIVISION

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
CANALES, A.T.		WELL #: 55		RRCID -> 103567		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	29 1	250 3	Y	-0-			-0-
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	12 1	212 3	Y	-0-			-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		Y	-0-			-0-
04	300 N	120	-0-	-180	-0-	15 1	105 3	Y	-0-			-0-
05	248 N	159	-0-	-89	-0-	159 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	145	-0-	145	145	145 3		Y	-0-			-0-
07	215 N	70	-0-	-145	-0-	70 3		Y	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-			-0-
09	150 N	21	-0-	-129	-0-	3 1	18 3	Y	-0-			-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-			-0-
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 3	Y	-0-			-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANALES, E.G.		WELL #: 19		RRCID -> 114822		COMPL. DATE 01/24/1985			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANALES, E.G.		WELL #: 23		RRCID -> 119379		COMPL. DATE 12/02/1985			TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626			
01	403 N	305	-0-	-98	-0-	29 1	250 3	Y	24	19 1		5
						26 9						
02	364 N	277	-0-	-87	-0-	14 1	235 3	Y	25	25 1		5
						28 9						
03	372 N	312	-0-	-60	-0-	282 3	30 9	Y	27	25 1		7
04	300 N	209	-0-	-91	-0-	23 1	157 3	Y	26	20 1		13
						29 9						
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	276 3	28 9	Y	25	24 1		14
06	DLQ G-10	276	-0-	276	276	247 3	29 9	Y	26	26 1		14
07	513 N	237	-0-	-276	-0-	212 3	25 9	Y	23	22 1		15
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	174 3	23 9	Y	21	22 1		14
09	270 N	32	-0-	-238	-0-	4 1	24 3	Y	4	9 1		9
						4 9						
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	249 3	15 9	Y	14	7 1		16
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	7 1	182 3	Y	23	25 1		14
						25 9						
*12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	259 3	23 9	Y	21	25 1		10
TOTAL GAS PROD:		2,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		259						

OIL AND GAS DIVISION

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 DE TIJERINA, H.C. WELL #: 107 RRCID -> 119842 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CANALES, E.G. WELL #: 28 RRCID -> 122949 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 9545

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CANALES, A.T. WELL #: 56 RRCID -> 131363 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10184 - 10286

01	310	N	290	-0-	-20	-0-	30	1	260	3	Y	-0-		-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	11	1	197	3	Y	-0-		-0-
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-		-0-
04	300	N	122	-0-	-178	-0-	16	1	106	3	Y	-0-		-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10		167	-0-	167	-0-	167	3			Y	-0-		-0-
07	315	N	148	-0-	-167	-0-	148	3			Y	-0-		-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-		-0-
09	180	N	5	-0-	-175	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
10	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			Y	-0-		-0-
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	-0-		-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,701	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 CANALES, A. T. WELL #: 67 RRCID -> 133464 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CANALES, A. T. WELL #: 53 RRCID -> 135220 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9542 - 9854

01	248	N	217	-0-	-31	-0-	22	1	195	3	Y	-0-	366	7	-0-
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	11	1	189	3	Y	-0-			-0-
03	868	N	180	-0-	-688	-0-	180	3			Y	-0-			-0-
04	240	N	122	-0-	-118	-0-	16	1	106	3	Y	-0-			-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	167	-0-	167	167	167	3			Y	-0-			-0-
07	315	N	148	-0-	-167	-0-	148	3			Y	-0-			-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	Y	-0-			-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,491											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CANALES, A. T. WELL #: 64 RRCID -> 143540 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 CANALES, A.T. WELL #: 68 RRCID -> 145085 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-		27	1	241	3	Y	-0-		-0-		
02		252 N	220	-0-	-32	-0-		12	1	208	3	Y	-0-		-0-		
03		248 N	173	-0-	-75	-0-		173	3			Y	-0-		-0-		
04		270 N	80	-0-	-190	-0-		10	1	70	3	Y	-0-		-0-		
05		248 N	191	-0-	-57	-0-		191	3			Y	-0-		-0-		
06	DLQ	G-10	167	-0-	167	-0-	167	167	3			Y	-0-		-0-		
07		315 N	148	-0-	-167	-0-		148	3			Y	-0-		-0-		
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-		127	3			Y	-0-		-0-		
09		180 N	28	-0-	-152	-0-		4	1	24	3	Y	-0-		-0-		
10		155 N	65	-0-	-90	-0-		65	3			Y	-0-		-0-		
*11		102 N	102	-0-	-0-	-0-		4	1	98	3	Y	-0-		-0-		
*12		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	3			Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,610													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CANALES, A.T. WELL #: 70 RRCID -> 145720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9657 - 9977

01		279 N	248	-0-	-31	-0-		25	1	223	3	Y	-0-		-0-		
02		252 N	222	-0-	-30	-0-		12	1	210	3	Y	-0-		-0-		
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-		255	3			Y	-0-		-0-		
04		270 N	134	-0-	-136	-0-		17	1	117	3	Y	-0-		-0-		
05		248 N	207	-0-	-41	-0-		207	3			Y	-0-		-0-		
06	DLQ	G-10	167	-0-	167	-0-	167	167	3			Y	-0-		-0-		
07		315 N	148	-0-	-167	-0-		148	3			Y	-0-		-0-		
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	3			Y	-0-		-0-		
09		180 N	28	-0-	-152	-0-		4	1	24	3	Y	-0-		-0-		
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-		-0-		
*11		167 N	167	-0-	-0-	-0-		6	1	161	3	Y	-0-		-0-		
*12		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	3			Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,672													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CANALES, A.T. WELL #: 51 RRCID -> 145906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-		
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613													
CANALES, A. T.		WELL #: 69		RRCID -> 145914		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 9793 - 10002					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3100 X	1689	-0-	-1411	-0-	155	1	1362	3	Y	156	123	1		33
02	2576 X	1776	-0-	-800	-0-	172	9	1600	3	Y	75	76	1		32
03	2852 X	1380	-0-	-1472	-0-	83	9	89	9	Y	81	75	1		38
04	2760 X	1653	-0-	-1107	-0-	1291	3	1366	3	Y	78	59	1		57
05	1953 X	1535	-0-	-418	-0-	201	1								
06	DLQ G-10	1630	-0-	1630	1630	86	9	83	9	Y	75	71	1		61
07	3199 X	1569	-0-	-1630	-0-	1452	3	85	9	Y	77	78	1		60
08	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1545	3	77	9	Y	70	67	1		63
*09	1650 X	343	-0-	-1307	-0-	1492	3	69	9	Y	63	65	1		61
10	1674 X	1281	-0-	-393	-0-	1572	3	49	1	Y	11	27	1		45
*11	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	49	1	282	3	Y					
*12	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	12	9	1	1	Y	42	20	1		67
						46	9	73	1	Y	68	74	1		61
						75	9	1960	3	Y					
						1745	3	70	9	Y	64	75	1		50
TOTAL GAS PROD:		18,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		860									

CANALES, A. T.		WELL #: 71		RRCID -> 149013		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 12055		PERF. 9909 - 10059					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CANALES, E. G.		WELL #: 31		RRCID -> 150812		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12140		PERF. 10202 - 10426			
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	25	1	223	3	Y	-0-				-0-
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	12	1	213	3	Y	-0-				-0-
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-				-0-
04	270 N	126	-0-	-144	-0-	16	1	110	3	Y	-0-				-0-
05	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	3			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	167	-0-	167	167	167	3			Y	-0-				-0-
07	308 N	141	-0-	-167	-0-	141	3			Y	-0-				-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-				-0-
09	180 N	28	-0-	-152	-0-	4	1	24	3	Y	-0-				-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613											
CANALES, E.G.		WELL #: 29		RRCID -> 151391		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANALES, A.T.		WELL #: 80		RRCID -> 151642		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 9410 - 9583		
01	868 N	847	-0-	-21	-0-	79	1	696	3	Y	65	53	1	15
						72	9							
02	784 N	738	-0-	-46	-0-	38	1	645	3	Y	50	50	1	15
						55	9							
03	806 N	634	-0-	-172	-0-	575	3	59	9	Y	54	50	1	19
04	810 N	342	-0-	-468	-0-	37	1	248	3	Y	52	40	1	31
						57	9							
05	806 N	520	-0-	-286	-0-	465	3	55	9	Y	50	47	1	34
06	DLQ G-10	435	-0-	435	435	379	3	56	9	Y	51	52	1	33
07	848 N	413	-0-	-435	-0-	362	3	51	9	Y	46	45	1	34
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	175	3	46	9	Y	42	44	1	32
09	450 N	30	-0-	-420	-0-	3	1	19	3	Y	7	18	1	21
						8	9							
10	403 N	106	-0-	-297	-0-	75	3	31	9	Y	28	13	1	36
*11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	11	1	304	3	Y	45	50	1	31
						50	9							
*12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	274	3	47	9	Y	43	50	1	24
TOTAL GAS PROD:		4,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		533								

OIL AND GAS DIVISION

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)																	
REMORA OPERATING, LLC																	
CANALES, A.T.																	
//CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG																	
//CONT.// 701613																	
WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01		868 N	441	-0-	-427	-0-		41	1	364	3	Y	33	26	1		7
02		532 N	291	-0-	-241	-0-		36	9	249	3	Y	25	25	1		7
03		806 N	297	-0-	-509	-0-		28	9	30	9	Y	27	25	1		9
04		420 N	177	-0-	-243	-0-		267	3	129	3	Y	26	20	1		15
05		310 N	209	-0-	-101	-0-		29	9	28	9	Y	25	24	1		16
06	DLQ	G-10	163	-0-	163			181	3	29	9	Y	26	26	1		16
07		313 N	150	-0-	-163	-0-		134	3	25	9	Y	26	22	1		16
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-		125	3	23	9	Y	23	22	1		17
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-		62	3	23	9	Y	21	22	1		16
10		155 N	150	-0-	-5	-0-						Y	4	9	1		11
*11		144 N	144	-0-	-0-	-0-		135	3	15	9	Y	14	7	1		18
*12		116 N	116	-0-	-0-	-0-		4	1	115	3	Y	23	25	1		16
								25	9								
								93	3	23	9	Y	21	25	1		12
TOTAL GAS PROD:			2,223			TOTAL CONDENSATE PROD:			268								

CANALES, A.T.																	
WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CANALES, A. T.																	
WELL #: 60 RRCID -> 154696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 CANALES, E. G. WELL #: 36 RRCID -> 154911 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANALES, A. T. WELL #: 66 RRCID -> 155366 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANALES, A. T. WELL #: 43 RRCID -> 155388 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
CANALES, A.T.		WELL #: 57		RRCID -> 155931		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, A. T.		WELL #: 81		RRCID -> 156611		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268								
01	1829 N	1357	-0-	-472	-0-	127	1	1113	3	Y	106	85	1			22
						117	9									
02	1680 N	1236	-0-	-444	-0-	63	1	1090	3	Y	75	76	1			21
						83	9									
03	1767 N	1110	-0-	-657	-0-	1021	3	89	9	Y	81	75	1			27
04	1320 N	723	-0-	-597	-0-	82	1	555	3	Y	78	59	1			46
						86	9									
05	1364 N	1057	-0-	-307	-0-	974	3	83	9	Y	75	71	1			50
06	DLQ G-10	880	-0-	880	880	795	3	85	9	Y	77	78	1			49
07	1600 N	802	-0-	-798	82	725	3	77	9	Y	70	67	1			52
08	632 N	550	-0-	-82	-0-	481	3	69	9	Y	63	65	1			50
09	870 N	167	-0-	-703	-0-	23	1	132	3	Y	11	27	1			34
						12	9									
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	1	1	870	3	Y	42	20	1			56
						46	9									
*11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	47	1	1256	3	Y	68	74	1			50
						75	9									
*12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	795	3	70	9	Y	64	75	1			39

TOTAL GAS PROD: 11,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

CANALES, E.G.		WELL #: 37		RRCID -> 156689		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10331 - 10500								
01	279 N	208	-0-	-71	-0-	21	1	187	3	Y	-0-					-0-
02	252 N	202	-0-	-50	-0-	11	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	248 N	152	-0-	-96	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
04	210 N	82	-0-	-128	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	35	-0-	35	35	35	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613											
CANALES, A.T.		WELL #: 84		RRCID -> 159132		COMPL. DATE 06/15/1996			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7409 X	1666	-0-	-5743	-0-	156 1	1364 3		Y	133	106 1		28
02	6692 X	1292	-0-	-5400	-0-	146 9							
03	2821 X	818	-0-	-2003	-0-	69 1	1195 3		Y	25	25 1		28
04	2730 X	343	-0-	-2387	-0-	28 9							
05	2511 X	796	-0-	-1715	-0-	788 3	30 9		Y	27	25 1		30
06	DLQ G-10	640	-0-	640	640	40 1	274 3		Y	26	20 1		36
07	1226 N	586	-0-	-640	-0-	29 9							
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	768 3	28 9		Y	25	24 1		37
09	630 N	61	-0-	-569	-0-	611 3	29 9		Y	26	26 1		37
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	561 3	25 9		Y	23	22 1		38
*11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	436 3	23 9		Y	21	22 1		37
						8 1	49 3		Y	4	9 1		32
						4 9							
						3 1	75 3		Y	14	7 1		39
						25 9				23	25 1		37
*12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	93 3	23 9		Y	21	25 1		33
TOTAL GAS PROD:		6,880				TOTAL CONDENSATE PROD:				368			

CANALES, A. T.		WELL #: 87		RRCID -> 160073		COMPL. DATE 08/30/1996			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9522 - 9584				
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	25 1	223 3		Y	-0-			-0-
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	12 1	212 3		Y	-0-			-0-
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 3			Y	-0-			-0-
04	270 N	173	-0-	-97	-0-	22 1	151 3		Y	-0-			-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	230	-0-	230	230	230 3			Y	-0-			-0-
07	426 N	196	-0-	-230	-0-	196 3			Y	-0-			-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3			Y	-0-			-0-
09	240 N	28	-0-	-212	-0-	4 1	24 3		Y	-0-			-0-
10	186 N	115	-0-	-71	-0-	115 3			Y	-0-			-0-
*11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	6 1	162 3		Y	-0-			-0-
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,175				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
CANALES, A. T.		WELL #: 83		RRCID -> 160472		COMPL. DATE 10/16/1996			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3627 X	471	-0-	-3156	-0-	44	1	390	3	Y	34	27	1	7
02	3276 X	353	-0-	-2923	-0-	37	9	307	3	Y	25	25	1	7
03	3627 X	442	-0-	-3185	-0-	28	9	30	9	Y	27	25	1	9
04	720 X	300	-0-	-420	-0-	412	3	236	3	Y	26	20	1	15
05	465 X	465	-0-	-0-	-0-	29	9	28	9	Y	25	24	1	16
06	DLQ G-10	370	-0-	370	370	437	3	29	9	Y	26	26	1	16
07	744 N	374	-0-	-370	-0-	341	3	25	9	Y	23	22	1	17
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	349	3	23	9	Y	21	22	1	16
09	360 N	18	-0-	-342	-0-	341	3	12	3	Y	4	9	1	11
10	372 N	330	-0-	-42	-0-	2	1	15	9	Y	14	7	1	18
*11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	4	9	274	3	Y	23	25	1	16
*12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	315	3	23	9	Y	21	25	1	12
*11						10	1							
*12						25	9							
*11						211	3							
*12														
TOTAL GAS PROD:		4,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		269								

CANALES, A. T.		WELL #: 90		RRCID -> 161661		COMPL. DATE 10/23/2003			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9409 - 9481				
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	32	1	278	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-	-0-	-0-
04	330 N	150	-0-	-180	-0-	19	1	131	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	3			Y	-0-	-0-	-0-
06	DLQ G-10	199	-0-	199	199	199	3			Y	-0-	-0-	-0-
07	370 N	171	-0-	-199	-0-	171	3			Y	-0-	-0-	-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-	-0-	-0-
09	210 N	28	-0-	-182	-0-	4	1	24	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	186 N	75	-0-	-111	-0-	75	3			Y	-0-	-0-	-0-
*11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANALES, E. G.		WELL #: 34		RRCID -> 164156		COMPL. DATE 08/09/1997			TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8710 - 8720					
01	2573 X	310	-0-	-2263	-0-	32	1	278	3	Y	-0-	1	7	-0-
02	2324 X	256	-0-	-2068	-0-	14	1	242	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2573 X	230	-0-	-2343	-0-	230	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	360 X	127	-0-	-233	-0-	16	1	111	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	341 X	188	-0-	-153	-0-	188	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	DLQ G-10	169	-0-	169	169	169	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	317 N	148	-0-	-169	-0-	148	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	180 N	28	-0-	-152	-0-	4	1	24	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	368	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 CANALES, A. T. WELL #: 89 T RRCID -> 168564 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, A. T. WELL #: 91 RRCID -> 170243 COMPL. DATE 06/27/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621

01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	274	3	Y	22	17	1	5
							24	9							
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	288	3	Y	25	25	1	5
							28	9							
03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	399	3	30	9	Y	27	25	1	7
04		330 N	242	-0-	-88	-0-	27	1	186	3	Y	26	20	1	13
							29	9							
05		372 N	346	-0-	-26	-0-	318	3	28	9	Y	25	24	1	14
06	DLQ	G-10	396	-0-	396	396	367	3	29	9	Y	26	26	1	14
07		674 N	278	-0-	-396	-0-	253	3	25	9	Y	23	22	1	15
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	175	3	23	9	Y	21	22	1	14
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	4	9	1	9
10		527 N	527	-0-	-0-	-0-	512	3	15	9	Y	14	7	1	16
*11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	12	1	319	3	Y	23	25	1	14
							25	9							
*12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	392	3	23	9	Y	21	25	1	10

TOTAL GAS PROD: 3,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

CANALES, E. G. WELL #: 38 RRCID -> 174381 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10485 - 11010

01		434 N	248	-0-	-186	-0-	25	1	223	3	Y	-0-	1	7	-0-
02		280 N	228	-0-	-52	-0-	13	1	215	3	Y	-0-			-0-
03		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-			-0-
04		270 N	185	-0-	-85	-0-	24	1	161	3	Y	-0-			-0-
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	248	-0-	248	248	248	3			Y	-0-			-0-
07		462 N	214	-0-	-248	-0-	214	3			Y	-0-			-0-
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-			-0-
09		240 N	28	-0-	-212	-0-	4	1	24	3	Y	-0-			-0-
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-			-0-
*11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	3	Y	-0-			-0-
*12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CANALES, A. T. WELL #: 79 RRCID -> 174842 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344

01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	250	3	N	-0-		-0-	
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	13	1	229	3	N	-0-		-0-	
03	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	3			N	-0-		-0-	
04	300	N	119	-0-	-181	-0-	15	1	104	3	N	-0-		-0-	
05	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-		-0-	
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-		-0-	
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-		-0-	
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-		-0-	
09	150	N	28	-0-	-122	-0-	4	1	24	3	N	-0-		-0-	
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-		-0-	
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	N	-0-		-0-	
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,971											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CANALES, A. T. WELL #: 85 RRCID -> 174889 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
CANALES, A. T.		WELL #: 93		RRCID -> 176156		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7510 - 7520								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANALES, A. T.		WELL #: 89 C		RRCID -> 181618		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANALES, A. T.		WELL #: 94		RRCID -> 203717		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12025 PERF. 9934 - 10008								
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	42	1	368	3	Y	-0-	2	7			-0-
02	980 N	255	-0-	-725	-0-	14	1	241	3	Y	-0-					-0-
03	961 N	186	-0-	-775	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
04	420 N	115	-0-	-305	-0-	15	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	279 N	192	-0-	-87	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	167	-0-	167	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
07	315 N	148	-0-	-167	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
09	180 N	28	-0-	-152	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
*10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
*11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	3	Y	-0-					-0-
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,461				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 DE TIJERINA, H.C. WELL #: 108 RRCID -> 213827 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 214599 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8472 - 8503

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CANALES A.T. WELL #: 95 RRCID -> 222835 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10333 - 10370

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613											
CANALES, E. G.		WELL #: 39		RRCID -> 222863		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 11719 PERF.10244 - 10272					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANALES, A. T.		WELL #: 97		RRCID -> 223375		COMPL. DATE 10/16/2011		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10176 - 10593					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	22	1	195	3	Y	-0-		-0-
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	12	1	200	3	Y	-0-		-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	-0-		-0-
04	240 N	87	-0-	-153	-0-	11	1	76	3	Y	-0-		-0-
05	248 N	98	-0-	-150	-0-	98	3			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	110	-0-	110	110	110	3			Y	-0-		-0-
07	228 N	118	-0-	-110	-0-	118	3			Y	-0-		-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-		-0-
09	120 N	14	-0-	-106	-0-	2	1	12	3	Y	-0-		-0-
10	124 N	30	-0-	-94	-0-	30	3			Y	-0-		-0-
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-		-0-
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,277				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANALES A. T.		WELL #: 96		RRCID -> 223385		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 12048 PERF.10643 - 10979					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	25	1	223	3	Y	-0-		-0-
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	13	1	217	3	Y	-0-		-0-
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			Y	-0-		-0-
04	270 N	126	-0-	-144	-0-	16	1	110	3	Y	-0-		-0-
05	248 N	136	-0-	-112	-0-	136	3			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	82	-0-	82	82	82	3			Y	-0-		-0-
07	230 N	148	-0-	-82	-0-	148	3			Y	-0-		-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-		-0-
09	90 N	28	-0-	-62	-0-	4	1	24	3	Y	-0-		-0-
*10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-		-0-
*11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-		-0-
*12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,684				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 CANALES A.T. WELL #: 99 RRCID -> 223933 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10264 - 11510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	216	-0-	-1334	-0-	22	1	194	3	Y	-0-	1	7			-0-
02	1400 N	229	-0-	-1171	-0-	13	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	1426 N	242	-0-	-1184	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
04	240 N	126	-0-	-114	-0-	16	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	166	-0-	166	166	166	3			Y	-0-					-0-
07	307 N	141	-0-	-166	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
09	180 N	7	-0-	-173	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANALES, E. G. WELL #: 40 RRCID -> 225676 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487

01	1798 X	1356	-0-	-442	-0-	127	1	1113	3	Y	105	85	1			23
						116	9									
02	1624 X	1163	-0-	-461	-0-	59	1	1021	3	Y	75	76	1			22
						83	9									
03	1271 N	960	-0-	-311	-0-	871	3	89	9	Y	81	75	1			28
04	1320 N	724	-0-	-596	-0-	82	1	556	3	Y	78	59	1			47
						86	9									
05	1302 N	1111	-0-	-191	-0-	1028	3	83	9	Y	75	71	1			51
06	DLQ G-10	908	-0-	908	908	823	3	85	9	Y	77	78	1			50
07	1600 N	829	-0-	-771	137	752	3	77	9	Y	70	67	1			53
08	857 N	720	-0-	-137	-0-	651	3	69	9	Y	63	65	1			51
09	900 N	342	-0-	-558	-0-	48	1	282	3	Y	11	27	1			35
						12	9									
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1	1	1379	3	Y	42	20	1			57
						46	9									
*11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	33	1	874	3	Y	68	74	1			51
						75	9									
*12	941 X	941	-0-	-0-	-0-	871	3	70	9	Y	64	75	1			40
TOTAL GAS PROD:		11,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		809										

OIL AND GAS DIVISION

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613											
CANALES, A. T.		WELL #: 98		RRCID -> 225822		COMPL. DATE 02/13/2007			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10885 - 11122				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	465 N	368	-0-	-97	-0-	34	1	301	3	Y	30	23 1	7
02	392 N	256	-0-	-136	-0-	33	9	190	3	Y	50	50 1	7
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	55	9	59	9	Y	54	50 1	11
04	360 N	301	-0-	-59	-0-	330	3	213	3	Y	52	40 1	23
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	57	9	55	9	Y	50	47 1	26
06	DLQ G-10	523	-0-	523	523	342	3	56	9	Y	51	52 1	25
07	1003 N	480	-0-	-523	-0-	467	3	51	9	Y	46	45 1	26
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	429	3	46	9	Y	42	44 1	24
09	510 N	39	-0-	-471	-0-	180	3	26	3	Y	7	18 1	13
10	465 N	391	-0-	-74	-0-	5	1	31	9	Y	28	13 1	28
*11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	8	9	392	3	Y	45	50 1	23
*12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	15	1	47	9	Y	43	50 1	16
TOTAL GAS PROD:		4,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		498							

CANALES, A. T.		WELL #: 100		RRCID -> 226263		COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 10898				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	3069 N	2483	-0-	-586	-0-	233	1	2045	3	Y	186	151 1	41
02	2772 N	1765	-0-	-1007	-0-	205	9	1616	3	Y	50	50 1	41
03	2852 N	1331	-0-	-1521	-0-	94	1	59	9	Y	54	50 1	45
04	2400 N	1106	-0-	-1294	-0-	55	9	914	3	Y	52	40 1	57
05	1953 N	1711	-0-	-242	-0-	1272	3	55	9	Y	50	47 1	60
06	DLQ G-10	1474	-0-	1474	1474	135	1	56	9	Y	51	52 1	59
07	1600 N	1346	-0-	-254	1220	57	9	51	9	Y	46	45 1	60
08	2308 N	1088	-0-	-1220	-0-	1042	3	46	9	Y	42	44 1	58
09	1470 N	298	-0-	-1172	-0-	43	1	247	3	Y	7	18 1	47
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	8	9	1634	3	Y	28	13 1	62
*11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1	1	1741	3	Y	45	50 1	57
*12	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	31	9	47	9	Y	43	50 1	50
TOTAL GAS PROD:		17,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		654							

CANALES, A. T.		WELL #: 101		RRCID -> 227509		COMPL. DATE 04/23/2007			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10350 - 11252				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	22	1	195	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	12	1	204	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	248 N	140	-0-	-108	-0-	140	3			Y	-0-	-0-	-0-
04	240 N	75	-0-	-165	-0-	10	1	65	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	248 N	10	-0-	-238	-0-	10	3			Y	-0-	-0-	-0-
06	DLQ G-10	169	-0-	169	169	169	3			Y	-0-	-0-	-0-
07	232 N	63	-0-	-169	-0-	63	3			Y	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
CANALES, A. T.		WELL #: 102		RRCID -> 229303		COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 11530 PERF.10812 - 11339							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	558 N	420	-0-	-138	-0-	39	1	346	3	Y	32	27	1	7		
02	532 N	320	-0-	-212	-0-	35	9	250	3	Y	50	50	1	7		
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	15	1	59	9	Y	54	50	1	11		
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	55	9	467	3	Y	52	40	1	23		
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	69	1	55	9	Y	50	47	1	26		
06	DLQ G-10	521	-0-	521	521	652	3	56	9	Y	51	52	1	25		
07	847 N	326	-0-	-521	-0-	465	3	51	9	Y	46	45	1	26		
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	275	3	46	9	Y	42	44	1	24		
09	510 N	133	-0-	-377	-0-	736	3	107	3	Y	7	18	1	13		
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	18	1	1	1	1078	3	Y	28	13	1	28
*11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	1	1	31	9	719	3	Y	45	50	1	23
*12	775 X	775	-0-	-0-	-0-	27	1	50	9	47	9	Y	43	50	1	16
TOTAL GAS PROD:		7,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		500										

CANALES, A. T.		WELL #: 103		RRCID -> 229667		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9755 - 9894							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	6045 X	1309	-0-	-4736	-0-	123	1	1077	3	Y	99	80	1	22		
02	5460 X	1028	-0-	-4432	-0-	109	9	945	3	Y	25	25	1	22		
03	3627 X	939	-0-	-2688	-0-	55	1	30	9	Y	27	25	1	24		
04	3510 X	768	-0-	-2742	-0-	28	9	644	3	Y	26	20	1	30		
05	1302 X	1182	-0-	-120	-0-	909	3	28	9	Y	25	24	1	31		
06	DLQ G-10	955	-0-	955	955	1154	3	29	9	Y	26	26	1	31		
07	1837 X	882	-0-	-955	-0-	926	3	25	9	Y	23	22	1	32		
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	857	3	23	9	Y	21	22	1	31		
09	960 N	64	-0-	-896	-0-	697	3	51	3	Y	4	9	1	26		
10	868 N	615	-0-	-253	-0-	9	1	600	3	Y	14	7	1	33		
*11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	4	9	62	1	1674	3	Y	23	25	1	31
*12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	25	9	1230	3	23	9	Y	21	25	1	27
TOTAL GAS PROD:		11,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		334										

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613													
CANALES, E. G.		WELL #: 41		RRCID -> 234048		COMPL. DATE 06/16/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11034 - 11306						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3565 X	2946	-0-	-619	-0-	279	1	2444	3	Y	203	162	1		44
02	3220 X	1813	-0-	-1407	-0-	223	9	1635	3	Y	75	76	1		43
03	3038 X	1396	-0-	-1642	-0-	83	9	89	9	Y	81	75	1		49
04	2940 X	1166	-0-	-1774	-0-	1307	3	941	3	Y	78	59	1		68
05	2945 X	1814	-0-	-1131	-0-	86	9								
06	DLQ G-10	1565	-0-	1565	1565	1731	3	83	9	Y	75	71	1		72
07	1600 N	1428	-0-	-172	1393	1480	3	85	9	Y	77	78	1		71
08	3040 N	1647	-0-	-1393	-0-	1351	3	77	9	Y	70	67	1		74
09	1560 N	463	-0-	-1097	-0-	1578	3	69	9	Y	63	65	1		72
						66	1	384	3	Y	11	27	1		56
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	12	9								
						1	1	1675	3	Y	42	20	1		78
*11	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	46	9								
						67	1	1794	3	Y	68	74	1		72
*12	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	75	9								
						1333	3	70	9	Y	64	75	1		61
TOTAL GAS PROD:		19,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		907									

CANALES, E. G.		WELL #: 42		RRCID -> 240362		COMPL. DATE 02/02/2011			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 CANALES, A. T. WELL #: 104 RRCID -> 241042 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	1209 N	903	-0-	-306	-0-	85	1	741	3	Y	70	57	1	16		
02	980 N	778	-0-	-202	-0-	77	9	683	3	Y	50	50	1	16		
03	868 N	809	-0-	-59	-0-	55	9	59	9	Y	54	50	1	20		
04	870 N	773	-0-	-97	-0-	750	3	624	3	Y	52	40	1	32		
05	868 N	830	-0-	-38	-0-	92	1									
06	DLQ G-10	964	-0-	964	964	57	9	55	9	Y	50	47	1	35		
07	1600 N	877	-0-	-723	241	775	3	56	9	Y	51	52	1	34		
08	1833 N	1592	-0-	-241	-0-	826	3	51	9	Y	46	45	1	35		
09	960 N	232	-0-	-728	-0-	1546	3	46	9	Y	42	44	1	33		
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	33	1	191	3	Y	7	18	1	22		
*11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	8	9	1	1	1366	3	Y	28	13	1	37
*12	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	31	9	49	1	1306	3	Y	45	50	1	32
						50	9	50	9							
						1169	3	47	9	Y	43	50	1	25		
TOTAL GAS PROD:		11,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		538										

CANALES, A. T. WELL #: 105 RRCID -> 241726 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872

01	2356 N	1822	-0-	-534	-0-	187	1	1635	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2100 N	1805	-0-	-295	-0-	99	1	1706	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1984 N	1458	-0-	-526	-0-	1458	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1950 N	1747	-0-	-203	-0-	224	1	1523	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1984 N	1683	-0-	-301	-0-	1683	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	1658	-0-	1658	1658	1658	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	3220 X	1562	-0-	-1658	-0-	1562	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1740 X	299	-0-	-1441	-0-	44	1	255	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1705 X	983	-0-	-722	-0-	1	1	982	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*11	1650 X	1597	-0-	-53	-0-	57	1	1540	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CANALES, A. T. WELL #: 107 RRCID -> 262691 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548

01	1116 N	859	-0-	-257	-0-	88	1	771	3	Y	-0-	1	7	-0-	
02	952 N	869	-0-	-83	-0-	48	1	821	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	899 N	518	-0-	-381	-0-	518	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	930 N	689	-0-	-241	-0-	88	1	601	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	961 N	681	-0-	-280	-0-	681	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	307	-0-	307	307	307	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	600 N	293	-0-	-307	-0-	293	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	300 N	105	-0-	-195	-0-	15	1	90	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1	1	1349	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	39	1	1038	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

T. C. B. (I-02) 89945 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
 CANALES, P. WELL #: 123 L RRCID -> 097528 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8118 - 8189

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

T.-C.-B. (LWR FRIO-UP VXBG) 89945 204 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 ATASCA RESOURCES, INC. 035643
 KING RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128388 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6983 - 6993

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

T.C.B.(RICHARD W-2) 89945 238 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC 505860
 SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 137760 COMPL. DATE 01/21/1991 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7516 - 7543

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

OIL AND GAS DIVISION

T.-C.-B. (SANFORD) 89945 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 52 L RRCID -> 132230 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6096 - 6308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 51RU RRCID -> 133220 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6293 - 6302

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 62 RRCID -> 256165 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 6964

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

OIL AND GAS DIVISION

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 61 RRCID -> 256330 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6934

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 262052 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E856 RRCID -> 268828 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7202 - 7547

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	80				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	80				N	-0-			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	80				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 31 RRCID -> 081826 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6271 - 6295

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 25LU RRCID -> 097599 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6866 - 6935

01		7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2		N	-0-			-0-
02		7616 X	5753	-0-	-1863	-0-	5753	2		N	-0-			-0-
03		8432 X	6535	-0-	-1897	-0-	6535	2		N	-0-			-0-
04		7560 X	5211	-0-	-2349	-0-	5211	2		N	-0-			-0-
05		7812 X	6587	-0-	-1225	-0-	6587	2		N	-0-			-0-
06		7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2		N	-0-			-0-
07		6355 X	6208	-0-	-147	-0-	6208	2		N	-0-			-0-
08		6572 X	893	-0-	-5679	-0-	893	2		N	-0-			-0-
09		7920 X	2872	-0-	-5048	-0-	2872	2		N	-0-			-0-
10		8184 X	5507	-0-	-2677	-0-	5507	2		N	-0-			-0-
11		7920 X	1919	-0-	-6001	-0-	1919	2		N	-0-			-0-
12		6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 57,224														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 57 RRCID -> 122264 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6250 - 6256

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 40 U RRCID -> 122873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7151 - 7154

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
STEWART - JONES UNIT NO.2 WELL #: 6 RRCID -> 128190 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7168 - 7200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			-0-
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
03	992 N	943	-0-	-49	-0-	943	2		N	-0-			-0-
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
08	1178 N	751	-0-	-427	-0-	751	2		N	-0-			-0-
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,722											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 7 U RRCID -> 132035 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7028 - 7042

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 60 RRCID -> 138415 COMPL. DATE 05/22/1991 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7124 - 7134

01	1240 X	994	-0-	-246	-0-	994	2		N	-0-			-0-
02	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2		N	-0-			-0-
03	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2		N	-0-			-0-
04	1290 X	53	-0-	-1237	-0-	53	2		N	-0-			-0-
05	992 X	23	-0-	-969	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,214											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
 BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7093 - 7107

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 55-L RRCID -> 143906 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6906 - 6942

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 8 RRCID -> 148659 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6978 - 6990

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
STEWART-JONES UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 150651 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7064 - 7080

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 59 RRCID -> 155387 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6182 - 6195

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 23 RRCID -> 155652 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 6924 - 6934

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860								
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		28	RRCID ->	162754	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	6186 - 6197
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		56	RRCID ->	166739	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6262 - 6269
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID ->		014667	COMPL. DATE	11/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6949 - 6957
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		53								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	455	-0-	455	455	105 1	350 3	Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	595	-0-	595	1050	184 1	411 3	Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	320	-0-	320	1370	137 1	183 3	Y	-0-		-0-	
05	2610 X	1240	-0-	-1370	-0-	1240 3		Y	-0-		-0-	
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3		Y	-0-		-0-	
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		Y	-0-		-0-	
08	527 N	281	-0-	-246	-0-	279 3	2 9	Y	-0-		2	
09	510 N	494	-0-	-16	-0-	494 3		Y	-0-		2	
10	527 N	140	-0-	-387	-0-	6 1	134 3	Y	-0-		2	
*11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		Y	-0-		2	
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-		2	
TOTAL GAS PROD:		5,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

OIL AND GAS DIVISION

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	463 1	1552 3	N	58			111
02	1624 N	1622	-0-	-2	-0-	64 9						111
03	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	373 1	1249 3	N	-0-			111
04	1950 N	1690	-0-	-260	-0-	622 1	1393 3	N	-0-			75
05	1798 N	768	-0-	-1030	-0-	722 1	968 3	N	-0-	36 1		75
06	1950 N	1109	-0-	-841	-0-	768 3		N	-0-			75
07	1736 N	1089	-0-	-647	-0-	1109 3		N	-0-			75
08	775 N	281	-0-	-494	-0-	1089 3		N	-0-			77
09	1110 N	617	-0-	-493	-0-	279 3	2 9	N	2			78
10	1085 N	471	-0-	-614	-0-	616 3	1 9	N	1			78
*11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	20 1	451 3	N	-0-			78
*12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	797 3		N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:		13,463				925 3		N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:		13,463										
TOTAL CONDENSATE PROD:									61			

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 94 U RRCID -> 053621 COMPL. DATE 10/01/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	143 1	477 3	Y	18			34
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	20 9						34
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	129 1	431 3	Y	-0-			34
04	600 N	520	-0-	-80	-0-	191 1	429 3	Y	-0-			23
05	620 N	295	-0-	-325	-0-	222 1	298 3	Y	-0-	11 1		23
06	DLQ G-10	341	-0-	-341	-0-	295 3		Y	-0-			23
07	720 N	379	-0-	-341	-0-	341 3		Y	-0-			23
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	379 3		Y	-0-			24
09	330 N	308	-0-	-22	-0-	140 3	1 9	Y	1			24
10	372 N	297	-0-	-75	-0-	308 3		Y	-0-			24
*11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	13 1	284 3	Y	-0-			24
*12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	399 3		Y	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		4,963				463 3		Y	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		4,963										
TOTAL CONDENSATE PROD:									19			

DETIJERINA, H. C. WELL #: 28 L RRCID -> 056719 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										-0-
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
DETIJERINA, H.C.		WELL #:		4	RRCID -> 058645	COMPL. DATE 03/15/2003	TOTAL DEPTH 7233	PERF. 7092	- 7152			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	318	-0-	-116	-0-	71 1	239 3	Y	7			17
02	364 N	280	-0-	-84	-0-	8 9						17
03	372 N	310	-0-	-62	-0-	64 1	216 3	Y	-0-			17
04	300 N	260	-0-	-40	-0-	96 1	214 3	Y	-0-			11
05	310 N	118	-0-	-192	-0-	111 1	149 3	Y	-0-	6 1		11
06	DLQ G-10	171	-0-	171	171	118 3		Y	-0-			11
07	341 N	170	-0-	-171	-0-	171 3		Y	-0-			11
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	170 3		Y	-0-			11
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	70 3	1 9	Y	1			12
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	154 3		Y	-0-			12
*11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	12 1	268 3	Y	-0-			12
*12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	475 3		Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		3,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

DETIJERINA, H. C.		WELL #:		70	RRCID -> 063723	COMPL. DATE 01/23/2001	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6950	- 6962			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DETIJERINA, H. C.		WELL #:		42	RRCID -> 063927	COMPL. DATE 08/11/1961	TOTAL DEPTH 7350	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	385	-0-	385	385	89 1	296 3	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	525	-0-	525	910	121 1	404 3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	490	-0-	490	1400	151 1	339 3	Y	-0-			-0-
04	2030 X	630	-0-	-1400	-0-	269 1	361 3	Y	-0-			-0-
05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3		Y	-0-			-0-
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		Y	-0-			-0-
07	589 N	502	-0-	-87	-0-	502 3		Y	-0-			-0-
08	589 N	223	-0-	-366	-0-	221 3	2 9	Y	-2			2
09	510 N	145	-0-	-365	-0-	145 3		Y	-0-			2
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			2
*11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	-0-			2
*12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		5,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

OIL AND GAS DIVISION

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 DETIJERINA, H.C. WELL #: 72 L RRCID -> 069014 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 88 H RRCID -> 069440 COMPL. DATE 06/11/1971 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 84 RRCID -> 071752 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 DE TIJERINA, H. C. WELL #: 86 RRCID -> 078276 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7122 - 7128

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 69 RRCID -> 078612 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7231 - 7246

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 67 RRCID -> 079989 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988

01		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	301	1	1009	3	Y	41		72
								45	9						
02		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	906	3	Y	-0-		72
03		1426 N	1331	-0-	-95	-0-	-0-	411	1	920	3	Y	-0-		72
04		1320 N	1070	-0-	-250	-0-	-0-	457	1	613	3	Y	-0-	23 1	49
05		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	-0-	2645	3			Y	-0-		49
06	DLQ	G-10	2067	-0-	2067	-0-	2067	2067	3			Y	-0-		49
07		1600 N	2129	-0-	529	-0-	2596	2129	3			Y	-0-		49
08		3100 N	1330	-0-	-1770	-0-	826	1318	3	12	9	Y	11		60
09		2240 N	1414	-0-	-826	-0-	-0-	1413	3	1	9	Y	1		61
10		2139 N	799	-0-	-1340	-0-	-0-	34	1	765	3	Y	-0-		61
*11		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	1683	3	1	9	Y	1		62
*12		667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-		62
TOTAL GAS PROD:												17,667	TOTAL CONDENSATE PROD:		54

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 DE TIJERINA, H. C. WELL #: 20 RRCID -> 083024 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 14 RRCID -> 088366 COMPL. DATE 06/17/1980 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 61 RRCID -> 091580 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6528 - 6534

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 DE TIJERINA, H C WELL #: 7 RRCID -> 091751 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7070 - 7074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	178 1	597 3	Y	1			43
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	161 1	539 3	Y	-0-			43
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	239 1	536 3	Y	-0-			43
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	278 1	372 3	Y	-0-	14 1		29
05	620 N	295	-0-	-325	-0-	295 3		Y	-0-			29
06	DLQ G-10	1162	-0-	1162	1162	1162 3		Y	-0-			29
07	1600 N	814	-0-	-786	376	814 3		Y	-0-			29
08	411 N	35	-0-	-376	-0-	35 3		Y	-0-			29
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	-0-			29
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-			29
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
*12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		Y	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		5,490							1			
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 94 L RRCID -> 092379 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 9 RRCID -> 109787 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

OIL AND GAS DIVISION

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 DE TIJERINA, H.C. WELL #: 48 RRCID -> 111570 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 6154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 50 RRCID -> 112566 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6922 - 6928

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CANALES, A.T. WELL #: 16 RRCID -> 118700 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6975 - 6985

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 DE TIJERINA, H. C. WELL #: 73 RRCID -> 161777 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	7	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 57 RRCID -> 181429 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455

01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	71	1	239	3	Y	9				17
							10	9								
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	64	1	216	3	Y	-0-				17
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	96	1	214	3	Y	-0-				17
04		300 N	260	-0-	-40	-0-	111	1	149	3	Y	-0-	6	1		11
05		310 N	148	-0-	-162	-0-	148	3			Y	-0-				11
06	DLQ	G-10	171	-0-	171	-0-	171	3			Y	-0-				11
07		389 N	218	-0-	-171	-0-	218	3			Y	-0-				11
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1				12
09		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-				12
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	Y	-0-				12
*11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-				12
*12		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-				12
TOTAL GAS PROD:			3,370			TOTAL CONDENSATE PROD:			10							

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

01		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	285	1	955	3	Y	29				69
							32	9								
02		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	258	1	862	3	Y	-0-				69
03		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	383	1	857	3	Y	-0-				69
04		1230 N	1040	-0-	-190	-0-	444	1	596	3	Y	-0-	22	1		47
05		1240 N	473	-0-	-767	-0-	473	3			Y	-0-				47
06	DLQ	G-10	682	-0-	682	-0-	682	3			Y	-0-				47
07		1364 N	682	-0-	-682	-0-	682	3			Y	-0-				47
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	279	3	2	9	Y	2				49
09		690 N	637	-0-	-53	-0-	636	3	1	9	Y	1				50
10		682 N	610	-0-	-72	-0-	26	1	584	3	Y	-0-				50
*11		950 N	950	-0-	-0-	-0-	949	3	1	9	Y	1				51
*12		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-				51
TOTAL GAS PROD:			10,088			TOTAL CONDENSATE PROD:			33							

T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

T.C.B. (6900 CHARLES, N.) 89945 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
KING RANCH WELL #: 2 RRCID -> 193172 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6844 - 6886

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TIO AYOLA (3700)		90133 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.		253162											
KLEBERG, R J		JR TR LOS MUERTOS		WELL #:	701	RRCID ->	258172	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	3690 - 3704
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	125 1	996 2	Y	149	145 1		147
							164 9						
02		1456 N	1358	-0-	-98	-0-	123 1	1047 2	Y	171	151 1		167
							188 9						
03		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	132 1	1040 2	Y	179	151 1		195
							197 9						
04		1230 N	1316	-0-	86	-0-	139 1	983 2	Y	176	168 1		203
							194 9						
05		1519 N	1249	-0-	-270	-0-	137 1	905 2	Y	188	171 1		220
							207 9						
06		1320 N	1055	-0-	-265	-0-	123 1	771 2	Y	146	167 1		199
							161 9						
07		1364 N	732	-0-	-632	-0-	95 1	532 2	Y	95	167 1		127
							105 9						
08		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	200 1	1486 2	Y	374	341 1		160
							411 9						
09		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	158 1	1009 2	Y	203	169 1		194
							223 9						
*10		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	163 1	981 2	Y	170	160 1		204
							187 9						
*11		1770 N	1306	-0-	-464	-0-	251 1	853 2	Y	184	160 1	1 8	227
							202 9						
12		1426 N	1181	-0-	-245	-0-	213 1	793 2	Y	159	163 1		223
							175 9						
TOTAL GAS PROD:			15,669				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,194			

TOM EAST (14,900)		90480 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS				
WAGNER OIL COMPANY		891175											
SANTA FE RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	190121	COMPL. DATE	06/02/2002	TOTAL DEPTH	16025	PERF.	14856 - 15046	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		DLQ G-10	4282	-0-	4282	17549	333 1	3762 3	N	170	166 1		25
							187 9						
02		DLQ G-10	4489	-0-	4489	22038	776 1	3550 3	N	148	144 1		29
							163 9						
03		DLQ G-10	4382	-0-	4382	26420	361 1	3925 3	N	87	80 1		36
							96 9						
04		13050	3840	-0-	-9210	17210	315 1	3420 3	N	95	102 1		29
							105 9						
05		12174 X	4457	-0-	-7717	9493	367 1	3991 3	N	90	61 1		58
							99 9						
06		12671 R	3178	-0-	-9493	-0-	241 1	2890 3	N	43	101 1		-0-
							47 9						
07		4005 R	4005	-0-	-0-	-0-	251 1	3754 3	N	-0-			-0-
08		3433 R	3433	-0-	-0-	-0-	222 1	3211 3	N	-0-			-0-
09		4405 R	4405	-0-	-0-	-0-	330 1	3994 3	N	74			74
							81 9						
10		3216 R	3216	-0-	-0-	-0-	235 1	2909 3	N	65			139
							72 9						
*11		3870 #	2869	-0-	-1001	-0-	209 1	2613 3	N	43	165 1		17
							47 9						
12		4557 #	NO RPT	-0-	-4557	-0-			N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:			42,556				TOTAL CONDENSATE PROD:			815			

OIL AND GAS DIVISION

TOM EAST (14,900)		//CONT.//		90480 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
SANTA FE RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	195170	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	15935	PERF.14875	- 14958
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TOM EAST (13,800)		90480 950		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
SANTA FE RANCH		WELL #:		105	RRCID ->	187663	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	15195	PERF.14145	- 14473
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	2	Y	-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	382	2	Y	-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	18	1	452	2	Y	-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	2	Y	-0-
05	434	N	74	-0-	-360	-0-	3	1	71	2	Y	-0-
06	450	N	38	-0-	-412	-0-	2	1	36	2	Y	-0-
07	310	N	9	-0-	-301	-0-	9	2			Y	-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,552	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SANTA FE RANCH		WELL #:		107	RRCID ->	188472	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	14858	PERF.14382	- 14686
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	Y	-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-
03	124	N	55	-0-	-69	-0-	2	1	53	2	Y	-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	Y	-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	Y	-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	2	Y	-0-
07	186	N	98	-0-	-88	-0-	4	1	94	2	Y	-0-
08	155	N	33	-0-	-122	-0-	1	1	32	2	Y	-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-
10	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			948	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736										
SANTA FE RANCH		WELL #:		106	RRCID ->	188650	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14420	PERF.	13986	-	14206
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6913 X	6007	-0-	-906	-0-	236 1	5771 2	Y	-0-	-0-				-0-
02	6384 X	5191	-0-	-1193	-0-	201 1	4990 2	Y	-0-	-0-				-0-
03	7068 X	5313	-0-	-1755	-0-	203 1	5110 2	Y	-0-	-0-				-0-
04	6840 X	6634	-0-	-206	-0-	256 1	6378 2	Y	-0-	-0-				-0-
05	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	285 1	6573 2	Y	-0-	-0-				-0-
06	5820 X	4601	-0-	-1219	-0-	182 1	4419 2	Y	-0-	-0-				-0-
07	6851 X	6099	-0-	-752	-0-	242 1	5857 2	Y	-0-	-0-				-0-
08	6851 X	6395	-0-	-456	-0-	246 1	6149 2	Y	-0-	-0-				-0-
09	6630 X	5511	-0-	-1119	-0-	220 1	5291 2	Y	-0-	-0-				-0-
10	6851 X	6341	-0-	-510	-0-	263 1	6078 2	Y	-0-	-0-				-0-
11	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	255 1	6086 2	Y	-0-	-0-				-0-
*12	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	265 1	6127 2	Y	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		71,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SANTA FE RANCH		WELL #:		108	RRCID ->	189845	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14146	-	14683
01	14051 X	14051	-0-	-0-	-0-	544 1	13338 2	Y	154	147	1			136
02	11620 X	11348	-0-	-272	-0-	169 9	434 1	10765 2	Y	135	147	1		124
03	13910 X	13910	-0-	-0-	-0-	149 9	528 1	13247 2	Y	123	82	1		165
04	13221 X	13221	-0-	-0-	-0-	135 9	503 1	12545 2	Y	157	125	1		197
05	13593 X	13593	-0-	-0-	-0-	173 9	562 1	12934 2	Y	88	128	1		157
06	12450 X	8356	-0-	-4094	-0-	97 9	326 1	7942 2	Y	80	98	1		139
07	12865 X	11637	-0-	-1228	-0-	88 9	458 1	11081 2	Y	89	102	1		126
08	12865 X	12251	-0-	-614	-0-	98 9	466 1	11625 2	Y	145	84	1		187
09	12450 X	11031	-0-	-1419	-0-	160 9	436 1	10467 2	Y	116	147	1		156
10	14228 X	14228	-0-	-0-	-0-	128 9	585 1	13526 2	Y	106	107	1		155
11	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	117 9	523 1	12462 2	Y	120	107	1		168
*12	12972 X	12972	-0-	-0-	-0-	132 9	531 1	12307 2	Y	122	126	1		164
TOTAL GAS PROD:		149,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,435								

SANTA FE RANCH		WELL #:		110	RRCID ->	190028	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14519	-	14758
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 SANTA FE RANCH WELL #: 120 RRCID -> 192325 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13906 - 14090

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH WELL #: 115 RRCID -> 193814 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960

01	46827 X	46827	-0-	-0-	-0-	1818	1	44537	2	Y	429	434	1			404
						472	9									
02	35364 X	30976	-0-	-4388	-0-	1183	1	29378	2	Y	377	421	1			360
						415	9									
03	38533 X	34706	-0-	-3827	-0-	1312	1	32946	2	Y	407	253	1			514
						448	9									
04	45330 X	33415	-0-	-11915	-0-	1270	1	31664	2	Y	437	369	1			582
						481	9									
05	46841 X	34304	-0-	-12537	-0-	1416	1	32617	2	Y	246	370	1			458
						271	9									
06	45330 X	30586	-0-	-14744	-0-	1194	1	29067	2	Y	295	312	1			441
						325	9									
07	34720 X	33597	-0-	-1123	-0-	1322	1	31993	2	Y	256	311	1			386
						282	9									
08	34720 X	32983	-0-	-1737	-0-	1253	1	31284	2	Y	405	244	1			547
						446	9									
09	33420 X	31753	-0-	-1667	-0-	1255	1	30144	2	Y	322	421	1			448
						354	9									
10	34317 X	32878	-0-	-1439	-0-	1351	1	31202	2	Y	295	304	1			439
						325	9									
11	32520 X	32125	-0-	-395	-0-	1278	1	30472	2	Y	341	303	1			477
						375	9									
12	33604 X	32567	-0-	-1037	-0-	1331	1	30841	2	Y	359	362	1			474
						395	9									

TOTAL GAS PROD: 406,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,169

OIL AND GAS DIVISION

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	18910 X	16818	-0-	-2092	-0-	657	1	16088	2	Y	66	79 1	73
						73	9						
02	17304 X	15025	-0-	-2279	-0-	579	1	14382	2	Y	58	71 1	60
						64	9						
03	19158 X	14917	-0-	-4241	-0-	569	1	14290	2	Y	53	37 1	76
						58	9						
04	18540 X	17055	-0-	-1485	-0-	655	1	16326	2	Y	67	56 1	87
						74	9						
05	18476 X	17630	-0-	-846	-0-	732	1	16856	2	Y	38	56 1	69
						42	9						
06	16290 X	15755	-0-	-535	-0-	620	1	15087	2	Y	44	47 1	66
						48	9						
07	17766 X	17766	-0-	-0-	-0-	703	1	17021	2	Y	38	47 1	57
						42	9						
08	18181 X	18181	-0-	-0-	-0-	698	1	17415	2	Y	62	37 1	82
						68	9						
09	17389 X	17389	-0-	-0-	-0-	693	1	16641	2	Y	50	65 1	67
						55	9						
10	17763 X	16563	-0-	-1200	-0-	685	1	15827	2	Y	46	46 1	67
						51	9						
11	17580 X	12946	-0-	-4634	-0-	519	1	12368	2	Y	54	47 1	74
						59	9						
12	18166 X	16338	-0-	-1828	-0-	674	1	15603	2	Y	55	56 1	73
						61	9						
TOTAL GAS PROD:		196,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		631							

SANTA FE RANCH WELL #: 109 RRCID -> 194922 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8122 X	5217	-0-	-2905	-0-	193	1	4721	2	Y	275	257 1	238
						303	9						
02	5348 X	4904	-0-	-444	-0-	180	1	4458	2	Y	242	259 1	221
						266	9						
03	5921 X	5585	-0-	-336	-0-	205	1	5138	2	Y	220	146 1	295
						242	9						
04	5730 X	5721	-0-	-9	-0-	209	1	5203	2	Y	281	224 1	352
						309	9						
05	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	247	1	5684	2	Y	158	228 1	282
						174	9						
06	5400 X	5051	-0-	-349	-0-	191	1	4659	2	Y	183	193 1	272
						201	9						
07	5921 X	5754	-0-	-167	-0-	221	1	5358	2	Y	159	193 1	238
						175	9						
08	6107 X	5929	-0-	-178	-0-	217	1	5425	2	Y	261	155 1	344
						287	9						
09	5910 X	5506	-0-	-404	-0-	211	1	5067	2	Y	207	268 1	283
						228	9						
10	6107 X	5791	-0-	-316	-0-	232	1	5350	2	Y	190	194 1	279
						209	9						
11	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	227	1	5407	2	Y	228	197 1	310
						251	9						
*12	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	240	1	5563	2	Y	231	235 1	306
						254	9						
TOTAL GAS PROD:		67,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,635							

OIL AND GAS DIVISION

TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736										
SANTA FE RANCH		WELL #:		118	RRCID ->	196615	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14406	- 14416		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	24800 X	16097	-0-	-8703	-0-	629	1	15406	2	Y	56	60	1	54
02	22400 X	15306	-0-	-7094	-0-	62	9	14660	2	Y	50	57	1	47
03	24800 X	15900	-0-	-8900	-0-	55	9	15243	2	Y	45	31	1	61
04	20850 X	11367	-0-	-9483	-0-	607	1	10867	2	Y	58	47	1	72
05	17484 X	12377	-0-	-5107	-0-	50	9	11827	2	Y	33	47	1	58
06	16410 X	12119	-0-	-4291	-0-	436	1	11600	2	Y	38	40	1	56
07	16957 X	11292	-0-	-5665	-0-	64	9	10809	2	Y	33	40	1	49
08	15903 X	11257	-0-	-4646	-0-	514	1	10767	2	Y	54	32	1	71
09	12120 X	9840	-0-	-2280	-0-	36	9	9402	2	Y	43	55	1	59
10	12524 X	10252	-0-	-2272	-0-	47	9	9785	2	Y	39	40	1	58
11	12120 X	11036	-0-	-1084	-0-	424	1	10542	2	Y	47	41	1	64
12	11284 X	10696	-0-	-588	-0-	43	9	10203	2	Y	48	49	1	63
						52	9							
						53	9							
TOTAL GAS PROD:		147,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		544								

SANTA FE RANCH		WELL #:		113	RRCID ->	206601	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	14436	PERF.14062	- 14232		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	18042 X	15277	-0-	-2765	-0-	590	1	14457	2	Y	209	249	1	238
02	17077 X	17077	-0-	-0-	-0-	230	9	16223	2	Y	183	224	1	197
03	18042 X	16868	-0-	-1174	-0-	653	1	16046	2	Y	166	118	1	245
04	17202 X	17202	-0-	-0-	-0-	201	9	16314	2	Y	213	176	1	282
05	18910 X	17423	-0-	-1487	-0-	639	1	16571	2	Y	120	177	1	225
06	18300 X	10076	-0-	-8224	-0-	183	9	9570	2	Y	103	133	1	195
07	18910 X	16790	-0-	-2120	-0-	654	1	15996	2	Y	121	138	1	178
08	17763 X	17500	-0-	-263	-0-	234	9	16617	2	Y	197	114	1	261
09	17190 X	15055	-0-	-2135	-0-	720	1	14287	2	Y	157	200	1	218
10	17422 X	11999	-0-	-5423	-0-	132	9	11350	2	Y	144	146	1	216
11	17773 X	17773	-0-	-0-	-0-	393	1	16876	2	Y	172	149	1	239
12	17515 X	17504	-0-	-11	-0-	113	9	16595	2	Y	175	177	1	237
						661	1							
						133	9							
						217	9							
						595	1							
						173	9							
						491	1							
						158	9							
						708	1							
						189	9							
						716	1							
						193	9							
TOTAL GAS PROD:		190,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,960								

OIL AND GAS DIVISION

TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
WAGNER OIL COMPANY				891175										
SANTA FE RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 185501	COMPL. DATE 07/22/2001	TOTAL DEPTH 15835	PERF.14154	- 14516					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11222 X	11045	-0-	-177	-0-	869 1	10029 2	N	134	132 1				19
						147 9								
02	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	859 1	9548 2	N	110	112 1				17
						121 9								
03	10788 X	8840	-0-	-1948	-0-	731 1	8040 3	N	63	64 1				16
						69 9								
04	11603 X	11603	-0-	-0-	-0-	961 1	10566 3	N	69	81 1				4
						76 9								
05	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	743 1	8176 3	N	66	49 1				21
						73 9								
06	11280 X	9738	-0-	-1542	-0-	744 1	8928 3	N	60	81 1				-0-
						66 9								
07	12986 X	12986	-0-	-0-	-0-	813 1	12141 3	N	29					29
						32 9								
08	11562 X	11562	-0-	-0-	-0-	736 1	10653 3	N	157					186
						173 9								
09	11610 X	10857	-0-	-753	-0-	817 1	9891 3	N	135	172 1				149
						149 9								
10	10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	815 1	10091 3	N	52	182 1				19
						57 9								
11	12570 X	10268	-0-	-2302	-0-	755 1	9425 3	N	80					99
						88 9								
12	12989 X	NO RPT	-0-	-12989	-0-			N	NO RPT					99
TOTAL GAS PROD:		117,382				TOTAL CONDENSATE PROD:		955						

SANTA FE RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 185707	COMPL. DATE 09/07/2001	TOTAL DEPTH 14568	PERF.13856	- 14172					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	22351 X	22351	-0-	-0-	-0-	1776 1	20496 2	N	72	71 1				10
						79 9								
02	21298 X	21298	-0-	-0-	-0-	1725 1	19515 2	N	53	60 1				3
						58 9								
03	19747 X	19540	-0-	-207	-0-	1644 1	17855 3	N	37	34 1				6
						41 9								
04	12144 X	12144	-0-	-0-	-0-	1020 1	11079 3	N	41	43 1				4
						45 9								
05	19871 X	19871	-0-	-0-	-0-	1672 1	18157 3	N	38	26 1				16
						42 9								
06	22830 X	10172	-0-	-12658	-0-	780 1	9361 3	N	28	44 1				-0-
						31 9								
07	23591 X	10670	-0-	-12921	-0-	670 1	10000 3	N	-0-					-0-
08	14761 X	14761	-0-	-0-	-0-	942 1	13628 3	N	174					174
						191 9								
09	19230 X	13009	-0-	-6221	-0-	1695 1	11233 3	N	74	193 1				55
						81 9								
10	13303 X	13303	-0-	-0-	-0-	1682 1	11471 3	N	136					191
						150 9								
*11	13195 X	13195	-0-	-0-	-0-	1293 1	11759 3	N	130	194 1				127
						143 9								
12	14756 X	NO RPT	-0-	-14756	-0-			N	NO RPT					127
TOTAL GAS PROD:		170,314				TOTAL CONDENSATE PROD:		783						

OIL AND GAS DIVISION

TOM EAST (13,800)			//CONT.// 90480 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.// 891175									
SANTA FE RANCH			WELL #: 4		RRCID -> 186882		COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	614 1	7092 2	N	103	102 1		14
						113 9						
02	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	614 1	6752 2	N	101	86 1		29
						111 9						
03	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	667 1	7231 3	N	53	49 1		33
						58 9						
04	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	677 1	7342 3	N	59	63 1		29
						65 9						
05	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	678 1	7353 3	N	56	38 1		47
						62 9						
06	8010 X	6737	-0-	-1273	-0-	517 1	6203 3	N	15	62 1		-0-
						17 9						
07	8277 X	3979	-0-	-4298	-0-	250 1	3729 3	N	-0-			-0-
08	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	457 1	6610 3	N	-0-			-0-
09	8070 X	6518	-0-	-1552	-0-	497 1	6021 3	N	-0-			-0-
10	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	570 1	7053 3	N	147			147
						162 9						
*11	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	537 1	6710 3	N	97	188 1		56
						107 9						
12	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-			N	NO RPT			56
TOTAL GAS PROD:		78,869				TOTAL CONDENSATE PROD:			631			

SANTA FE RANCH			WELL #: 9		RRCID -> 187145		COMPL. DATE 12/23/2001			TOTAL DEPTH 14986 PERF.14328 - 14748		
01	DLQ G-10	5433	-0-	5433	19027	419 1	4834 2	N	164	161 1		23
						180 9						
02	DLQ G-10	5181	-0-	5181	24208	417 1	4602 2	N	147	136 1		34
						162 9						
03	DLQ G-10	4253	-0-	4253	28461	355 1	3804 3	N	85	78 1		41
						94 9						
04	36393 X	7932	-0-	-28461	-0-	668 1	7162 3	N	93	100 1		34
						102 9						
05	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	361 1	3869 3	N	89	60 1		63
						98 9						
06	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	504 1	6051 3	N	36	99 1		-0-
						40 9						
07	5735 X	5622	-0-	-113	-0-	353 1	5269 3	N	-0-			-0-
08	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	480 1	6941 3	N	-0-			-0-
09	7920 X	4430	-0-	-3490	-0-	324 1	3922 3	N	167			167
						184 9						
10	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	239 1	2963 3	N	34			201
						37 9						
*11	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	612 1	7647 3	N	107	196 1		112
						118 9						
12	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-			N	NO RPT			112
TOTAL GAS PROD:		62,811				TOTAL CONDENSATE PROD:			922			

OIL AND GAS DIVISION

TOM EAST (13,800)		//CONT.// 90480 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
SANTA FE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 187275		COMPL. DATE 02/16/2006				TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	20447	-0-	20447	81445	1616	1	18646	2	N	168	166	1	23
02	DLQ G-10	19541	-0-	19541	100986	185	9	17753	2	N	164	140	1	47
03	DLQ G-10	21759	-0-	21759	122745	180	9	19834	3	N	87	80	1	54
04	144041 X	21296	-0-	-122745	-0-	1829	1	19402	3	N	95	102	1	47
05	22130 X	22130	-0-	-0-	-0-	96	9	20171	3	N	90	61	1	76
06	20940 X	17787	-0-	-3153	-0-	1789	1	16393	3	N	25	101	1	-0-
07	24066 X	24066	-0-	-0-	-0-	105	9	22538	3	N	17			17
08	21055 X	21055	-0-	-0-	-0-	1860	1	19440	3	N	247			264
09	21524 X	21524	-0-	-0-	-0-	99	9	19717	3	N	162	190	1	236
10	22544 X	22544	-0-	-0-	-0-	1629	1	20669	3	N	186	193	1	229
11	23280 X	20073	-0-	-3207	-0-	178	9	18400	3	N	182	187	1	224
12	24056 X	NO RPT	-0-	-24056	-0-	200	9			N	NO RPT			224
TOTAL GAS PROD:		232,222				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,423				

SANTA FE RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 188724		COMPL. DATE 03/31/2002				TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074				
01	DLQ G-10	3253	-0-	3253	13908	228	1	2627	2	N	362	356	1	51
02	DLQ G-10	3044	-0-	3044	16952	398	9	2501	2	N	287	302	1	36
03	DLQ G-10	3458	-0-	3458	20410	227	1	2976	3	N	188	171	1	53
04	24472 X	4062	-0-	-20410	-0-	316	9	3510	3	N	206	220	1	39
05	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	275	1	3026	3	N	196	132	1	103
06	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	207	9	2966	3	N	116	219	1	-0-
07	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	325	1	3498	3	N	95			95
08	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	227	9	2584	3	N	241	169	1	167
09	4050 X	835	-0-	-3215	-0-	280	1	713	3	N	57	172	1	52
10	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	216	9	860	3	N	115			167
11	3720 X	1304	-0-	-2416	-0-	247	1	986	3	N	217	336	1	48
12	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-	128	9			N	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:		30,741				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,080				

OIL AND GAS DIVISION

TOM EAST (13,800) WAGNER OIL COMPANY SANTA FE RANCH		//CONT.// 90480 950 //CONT.// 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 16		RRCID -> 188728		COMPL. DATE 02/18/2002				TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376						
01	DLQ	G-10	17950	-0-	17950	72978	1410	1	16274	2	N	242	238	1		34
02	DLQ	G-10	17126	-0-	17126	90104	1408	1	15494	2	N	204	201	1		37
03	DLQ	G-10	19141	-0-	19141	109245	1605	1	17398	3	N	125	114	1		48
04	127474	X	18229	-0-	-109245	-0-	1526	1	16552	3	N	137	146	1		39
05	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	1633	1	17692	3	N	130	88	1		81
06	18360	X	15222	-0-	-3138	-0-	1165	1	13985	3	N	65	146	1		-0-
07	21132	X	21132	-0-	-0-	-0-	1310	1	19565	3	N	234				234
08	19448	X	19448	-0-	-0-	-0-	1237	1	17905	3	N	278	380	1		132
09	19451	X	19451	-0-	-0-	-0-	1476	1	17864	3	N	101	189	1		44
10	19571	X	19571	-0-	-0-	-0-	1448	1	17930	3	N	175				219
11	20460	X	18373	-0-	-2087	-0-	1342	1	16764	3	N	243	385	1		77
12	21142	X	NO RPT	-0-	-21142	-0-	267	9			N	NO RPT				77
TOTAL GAS PROD:		205,111				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,934								

SANTA FE RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 189378		COMPL. DATE 02/16/2006				TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982						
01	DLQ	G-10	2656	-0-	2656	24493	212	1	2444	2	N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	2538	-0-	2538	27031	211	1	2327	2	N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	7779	-0-	7779	34810	657	1	7122	3	N	-0-				-0-
04	42113	X	7303	-0-	-34810	-0-	617	1	6686	3	N	-0-				-0-
05	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	668	1	7242	3	N	-0-				-0-
06	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	471	1	5649	3	N	-0-				-0-
07	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	327	1	4880	3	N	-0-				-0-
08	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	143	1	2066	3	N	-0-				-0-
09	7650	X	5241	-0-	-2409	-0-	400	1	4841	3	N	-0-				-0-
10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	236	1	2917	3	N	17				17
11	6120	X	5226	-0-	-894	-0-	379	1	4739	3	N	98				115
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-	108	9			N	NO RPT				115
TOTAL GAS PROD:		55,361				TOTAL CONDENSATE PROD:		115								

SANTA FE RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 190284		COMPL. DATE 06/23/2002				TOTAL DEPTH 16025 PERF.13778 - 13950						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TOM EAST (14,100)		90480 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
SANTA FE RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 195169		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 15935		PERF.14121 - 14958					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	4955	-0-	4955	19751	834 1	3988	2	N	121	119	1		17
02	DLQ	G-10	4759	-0-	4759	24510	133 9	3796	2	N	121	100	1		38
03	DLQ	G-10	5120	-0-	5120	29630	133 9	4116	3	N	63	57	1		44
04		14500	5656	-0-	-8844	20786	935 1	4547	3	N	69	74	1		39
05		15702 X	5208	-0-	-10494	10292	69 9	4185	3	N	66	44	1		61
06		14467 R	4175	-0-	-10292	-0-	76 9	3842	3	N	12	73	1		-0-
07		5936 R	5936	-0-	-0-	-0-	13 9	5563	3	N	-0-				-0-
08		4751 R	4751	-0-	-0-	-0-	373 1	4324	3	N	116				116
09		5670 #	4633	-0-	-1037	-0-	299 1	4246	3	N	33				149
10		4812 R	4812	-0-	-0-	-0-	128 9	4409	3	N	43				192
*11		5730 #	4496	-0-	-1234	-0-	35 9	4161	2	N	2	167	1		27
12		5921 #	NO RPT	-0-	-5921	-0-	36 9			N	NO RPT				27
TOTAL GAS PROD:		54,501				TOTAL CONDENSATE PROD:		646							

TOM EAST (N-68)		90480 990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736													
SANTA FE RANCH		WELL #: 122		RRCID -> 263084		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 14443		PERF.10916 - 11188					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		4030 X	3587	-0-	-443 B	-0-	141 1	3446	2	Y	-0-				-0-
02		3640 X	3602	-0-	-38 B	-0-	139 1	3463	2	Y	-0-				-0-
03		4030 X	3784	-0-	-246 B	-0-	145 1	3639	2	Y	-0-				-0-
04		3679 X	3679	-0-	-0- B	-0-	142 1	3537	2	Y	-0-				-0-
05		3455 X	3455	-0-	-0- B	-0-	144 1	3311	2	Y	-0-				-0-
06		3870 X	3643	-0-	-227 B	-0-	144 1	3499	2	Y	-0-				-0-
07		3999 X	3710	-0-	-289 B	-0-	147 1	3563	2	Y	-0-				-0-
08		4242 X	4242	-0-	-0- B	-0-	163 1	4079	2	Y	-0-				-0-
09		4036 X	4036	-0-	-0- B	-0-	161 1	3875	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	4045	-0-	4045 B	4045	168 1	3877	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	4498	-0-	4498 B	8543	181 1	4317	2	Y	-0-				-0-
*12		13137 X	4594	-0-	-8543 B	-0-	190 1	4404	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		46,875				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TOM EAST (N-68)		//CONT.//		90480 990	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736								
SANTA FE RANCH		WELL #:		129	RRCID ->	264564	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	14640	PERF.11194 - 11226	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7099 X	6144	-0-	-955 B	-0-	236 1	5785 2	Y	112	131 1	122
							123 9					
02		6412 X	5806	-0-	-606 B	-0-	221 1	5477 2	Y	98	119 1	101
							108 9					
03		6789 X	6788	-0-	-1 B	-0-	256 1	6437 2	Y	86	62 1	125
							95 9					
04		7344 X	7344	-0-	-0- B	-0-	278 1	6941 2	Y	114	93 1	146
							125 9					
05		6473 X	6473	-0-	-0- B	-0-	266 1	6137 2	Y	64	94 1	116
							70 9					
06		6570 X	5231	-0-	-1339 B	-0-	203 1	4947 2	Y	74	79 1	111
							81 9					
07		7595 X	5951	-0-	-1644 B	-0-	233 1	5648 2	Y	64	79 1	96
							70 9					
08		7595 X	6112	-0-	-1483 B	-0-	231 1	5764 2	Y	106	63 1	139
							117 9					
09		7350 X	5611	-0-	-1739 B	-0-	221 1	5298 2	Y	84	109 1	114
							92 9					
10	DLQ	G-10	6155	-0-	6155 B	6155	252 1	5818 2	Y	77	79 1	112
							85 9					
11	DLQ	G-10	6187	-0-	6187 B	12342	245 1	5841 2	Y	92	80 1	124
							101 9					
*12		18778 X	6436	-0-	-12342 B	-0-	262 1	6071 2	Y	94	95 1	123
							103 9					
TOTAL GAS PROD:			74,238	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,065					

SANTA FE RANCH		WELL #:		116	RRCID ->	268614	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	14639	PERF.13369 - 13393	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TOM GRAHAM (3500-C)		90483 360		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS					
J&G OIL & GAS		427635										
THIGPEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	067038	COMPL. DATE	06/05/1976	TOTAL DEPTH	3700	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TOM GRAHAM (3500-C)		//CONT.//		90483 360	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS								
J&G OIL & GAS		//CONT.//		427635											
THIGEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	067272	COMPL. DATE	03/25/1976	TOTAL DEPTH	5821	PERF.	3460 - 3465			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WTXR OPERATING (TEXAS), INC.		945239													
BANKERS MORTGAGE CO.		WELL #:		1 C	RRCID ->	014732	COMPL. DATE	12/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3472 - 3482			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOM GRAHAM (3540)		90483 380													
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089													
MOSSER & SHANKS		WELL #:		1	RRCID ->	269352	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	5528	PERF.	3538 - 3540			
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-									1
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-	-0-					N	-0-			1
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-					N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOM GRAHAM (3540)		//CONT.//		90483 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS				
WTKR OPERATING (TEXAS), INC.				945239							
MOSSER ET AL		WELL #:		1 C	RRCID -> 078833	COMPL. DATE 06/06/1978	TOTAL DEPTH 5675	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TOM GRAHAM (3600)				90483 405	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS				
WTKR OPERATING (TEXAS), INC.				945239							
BANKERS MORTGAGE CO.		WELL #:		1 T	RRCID -> 014741	COMPL. DATE 12/29/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3642 - 3639			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TOM GRAHAM (3700)				90483 495	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS				
WTKR OPERATING (TEXAS), INC.				945239							
COOK TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 180608	COMPL. DATE 04/26/2000	TOTAL DEPTH 5282	PERF. 3772 - 3776			
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TOM GRAHAM (3750)		90483 540		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
NATURAL GAS ELECTRONICS CORP.		600775												
BOGGAN, H.D.		WELL #: 6		RRCID -> 064546		COMPL. DATE 10/11/1975		TOTAL DEPTH 3810		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOM GRAHAM (5150)		90483 855		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
WTXR OPERATING (TEXAS), INC.		945239												
MOSSER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 078735		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 5650		PERF. N/A				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOM GRAHAM (5250)		90483 870		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
WTXR OPERATING (TEXAS), INC.		945239												
MOSSER ET AL		WELL #: 1 T		RRCID -> 078832		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 5675		PERF. N/A				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOM GRAHAM (5300)		90483 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
INSPIRE OIL AND GAS INC.		424758										
TILLER RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 226830		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5282 - 5291		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOM GRAHAM (5600 SAND)		90483 945		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
INSPIRE OIL AND GAS INC.		424758										
TILLER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 226829		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5508 - 5520		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOM GRAHAM, N. (3750 -A-)		90485 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861										
BUEGELER, ELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 014745		COMPL. DATE 04/04/1962		TOTAL DEPTH 5198		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

TOM GRAHAM, N. (3750 -B-)		90485 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM WELLS				
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861		WELL #: 2		RRCID -> 039565		COMPL. DATE 03/21/1965		TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A		

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

TOM SHEARMAN (HALBOUTY)		90585 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861		WELL #: 1		RRCID -> 148840		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 11795 PERF.11066 - 11100		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1	

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

TOM SHEARMAN (8000)		90585 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861		WELL #: 1		RRCID -> 166731		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8019 - 8172		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TOM SHEARMAN (8000)		//CONT.//		90585 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
LAUREL, A.		WELL #:		3	RRCID -> 166880	COMPL. DATE 02/15/1998	TOTAL DEPTH 9005	PERF. 8282	- 8298					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
LAUREL		WELL #:		1	RRCID -> 154266	COMPL. DATE 03/02/1994	TOTAL DEPTH 10384	PERF. 9830	- 9900					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOM WALSH (ESCONDIDO)				90606 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		WELL #:		A 1 C	RRCID -> 124811	COMPL. DATE 04/24/1987	TOTAL DEPTH 7162	PERF. 5046	- 5054					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (GARNER)
EOG RESOURCES, INC.
GARNER 1054 "C"

90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
253162
WELL #: 1 RRCID -> 171734 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9326 - 9376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107 2		Y	-0-			-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-			-0-
04	0 N	164	-0-	164	-0-	164 2		Y	-0-			-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		Y	-0-			-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		Y	-0-			-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		Y	-0-			-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-			-0-
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	108 2		Y	-0-			-0-
10	186 N	49	-0-	-137	-0-	49 2		Y	-0-			-0-
11	150 N	114	-0-	-36	-0-	114 2		Y	-0-			-0-
12	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARNER, TULLY C.

WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

01	103 X	103	-0-	-0-	-0-	1 2	102 9	Y	93	93 1		35
02	84 X	1	-0-	-83	-0-	1 2		Y	-0-			35
03	93 X	58	-0-	-35	-0-	6 2	52 9	Y	47	47 1		35
04	0 N	80	-0-	80	-0-	3 2	77 9	Y	70	95 1		10
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 2	41 9	Y	37	47 1		-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	2 2	144 9	Y	131	91 1		40
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	17	47 1		10
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	70			80
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	28	93 1		15
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	2 2	136 9	Y	124	95 1		44
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1 2	52 9	Y	47	47 1		44
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1 2	67 9	Y	61			105
TOTAL GAS PROD:		691		TOTAL CONDENSATE PROD:		725						

GARNER, TULLY C

WELL #: 99H RRCID -> 247805 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638

01	372 N	331	-0-	-41	-0-	229 2	102 9	Y	93	93 1		35
02	504 N	260	-0-	-244	-0-	260 2		Y	-0-			35
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	379 2	52 9	Y	47	47 1		35
04	0 N	357	-0-	357	-0-	280 2	77 9	Y	70	95 1		10
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	398 2	41 9	Y	37	47 1		-0-
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	443 2	144 9	Y	131	91 1		40
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	546 2	19 9	Y	17	47 1		10
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	534 2	77 9	Y	70			80
09	600 N	576	-0-	-24	-0-	545 2	31 9	Y	28	93 1		15
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	476 2	136 9	Y	124	95 1		44
11	420 N	331	-0-	-89	-0-	279 2	52 9	Y	47	47 1		44
12	434 N	419	-0-	-15	-0-	352 2	67 9	Y	61			105
TOTAL GAS PROD:		5,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		725						

TOM WALSH (GARNER) //CONT.// 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978																	
GARNER 1054 WELL #: 1H RRCID -> 217902 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9 N		9	-0-	-0-		9	2		N	-0-					-0-
02		644 N		-0-	-0-	-644					N	-0-					-0-
03		258 N		258	-0-	-0-		258	2		N	-0-					-0-
04		10 N		10	-0-	-0-		10	2		N	-0-					-0-
05		77 N		77	-0-	-0-		77	2		N	-0-					-0-
06		1152 N		1152	-0-	-0-		1151	2	1	9	N	1		1	8	-0-
07		2246 N		2246	-0-	-0-		2245	2	1	9	N	1		1	8	-0-
08		1756 N		1756	-0-	-0-		1756	2		N	-0-					-0-
09		1569 N		1569	-0-	-0-		1568	2	1	9	N	1		1	8	-0-
10		2108 N		2101	-0-	-7		2101	2		N	-0-					-0-
*11		1811 N		1811	-0-	-0-		1810	2	1	9	N	1		1	8	-0-
*12		2078 N		2078	-0-	-0-		29	1	2049	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				13,067				TOTAL CONDENSATE PROD:				4					

TOM WALSH (OLMOS) 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
BARRETT BROTHERS OIL & GAS, INC. 053106																	
LAS RAICES WELL #: 1R RRCID -> 244621 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6773 - 6950																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		744 N		644	-0-	-100		642	2	2	9	N	2				79
02		687 N		687	-0-	-0-		685	2	2	9	N	2				81
03		732 N		732	-0-	-0-		731	2	1	9	N	1				82
04		698 N		698	-0-	-0-		698	2		N	-0-					82
05		794 N		794	-0-	-0-		792	2	2	9	N	2				84
06		761 N		761	-0-	-0-		760	2	1	9	N	1				84
07		761 N		761	-0-	-0-		760	2	1	9	N	1				85
08		686 N		686	-0-	-0-		684	2	2	9	N	2				87
09		780 N		475	-0-	-305		473	2	2	9	N	2				89
*10		690 N		690	-0-	-0-		688	2	2	9	N	2		1	8	90
11		660 N		617	-0-	-43		617	2		N	-0-					90
*12		626 N		626	-0-	-0-		626	2		N	-0-					90
TOTAL GAS PROD:				8,171				TOTAL CONDENSATE PROD:				15					

EOG RESOURCES, INC. 253162																	
GARNER, TULLY C. WELL #: 4 RRCID -> 053086 COMPL. DATE 07/21/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		146 N		146	-0-	-0-		146	2		Y	-0-					6
02		117 N		117	-0-	-0-		117	2		Y	-0-					6
03		160 N		160	-0-	-0-		160	2		Y	-0-					6
04		0 N		204	-0-	204		204	2		Y	-0-					6
05		124 N		110	-0-	-14		110	2		Y	-0-					6
06		150 N		129	-0-	-21		129	2		Y	-0-					6
07		217 N		126	-0-	-91		126	2		Y	-0-					6
08		124 N		122	-0-	-2		122	2		Y	-0-					6
09		153 N		153	-0-	-0-		153	2		Y	-0-					6
10		130 N		130	-0-	-0-		130	2		Y	-0-					6
11		120 N		-0-	-0-	-120		-0-	2		Y	-0-					6
*12		159 N		159	-0-	-0-		159	2		Y	-0-					6
TOTAL GAS PROD:				1,556				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
GARDNER, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	056288	COMPL. DATE	12/21/1971	TOTAL DEPTH	6950	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		Y	-0-			3
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		Y	-0-			3
03	217 N	89	-0-	-128	-0-	89	2		Y	-0-			3
04	0 N	120	-0-	120	-0-	120	2		Y	-0-			3
05	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2		Y	-0-			3
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		Y	-0-			3
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2		Y	-0-			3
08	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2		Y	-0-			3
09	390 N	2	-0-	-388	-0-	2	2		Y	-0-			3
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		Y	-0-			3
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			3
*12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		2,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GARNER, TULLY C.		WELL #:		6	RRCID ->	062538	COMPL. DATE	06/19/1975	TOTAL DEPTH	6970	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2		Y	-0-			2
02	252 N	135	-0-	-117	-0-	135	2		Y	-0-			2
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		Y	-0-			2
04	0 N	189	-0-	189	-0-	189	2		Y	-0-			2
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2		Y	-0-			2
06	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	2		Y	-0-			2
07	186 N	65	-0-	-121	-0-	65	2		Y	-0-			2
08	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2		Y	-0-			2
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		Y	-0-			2
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-			2
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			2
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		1,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GARNER, TULLY C.		WELL #:		11	RRCID ->	122398	COMPL. DATE	10/17/1986	TOTAL DEPTH	7190	PERF. 6871 - 6959		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		Y	-0-			4
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		Y	-0-			4
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-			4
04	0 N	307	-0-	307	-0-	307	2		Y	-0-			4
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-			4
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		Y	-0-			4
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		Y	-0-			4
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-			4
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		Y	-0-			4
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		Y	-0-			4
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-			4
12	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	2		Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		3,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 12 RRCID -> 122399 COMPL. DATE 10/16/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6854 - 6958

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	Y	-0-			9
02		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	Y	-0-			9
03		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	Y	-0-			9
04		0 N	673	-0-	673	-0-	673	2	Y	-0-			9
05		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	Y	-0-			9
06		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	Y	-0-			9
07		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	Y	-0-			9
08		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	Y	-0-			9
09		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2	Y	-0-			9
10		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	Y	-0-			9
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			9
*12		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:			8,439	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

GARNER, TULLY C. WELL #: A 1 RRCID -> 122841 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6960

01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	Y	-0-			-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	Y	-0-			-0-
03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	Y	-0-			-0-
04		0 N	197	-0-	197	-0-	197	2	Y	-0-			-0-
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	Y	-0-			-0-
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	Y	-0-			-0-
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	Y	-0-			-0-
08		248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2	Y	-0-			-0-
09		210 N	146	-0-	-64	-0-	146	2	Y	-0-			-0-
10		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	Y	-0-			-0-
11		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	Y	-0-			-0-
*12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,982	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

GARNER, TULLY C. WELL #: 13 RRCID -> 127132 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830

01		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	Y	-0-			3
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	Y	-0-			3
03		341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2	Y	-0-			3
04		0 N	339	-0-	339	-0-	339	2	Y	-0-			3
05		434 N	279	-0-	-155	-0-	279	2	Y	-0-			3
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	Y	-0-			3
07		341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2	Y	-0-			3
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	Y	-0-			3
09		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	Y	-0-			3
10		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	Y	-0-			3
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			3
*12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			4,563	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: A 2 RRCID -> 127137 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2		Y	-0-			-0-
02		252 N	194	-0-	-58	-0-	194	2		Y	-0-			-0-
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		Y	-0-			-0-
04		0 N	311	-0-	311	-0-	311	2		Y	-0-			-0-
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		Y	-0-			-0-
06		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		Y	-0-			-0-
07		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		Y	-0-			-0-
08		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		Y	-0-			-0-
09		300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2		Y	-0-			-0-
10		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-			-0-
11		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		Y	-0-			-0-
*12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CACTUS JACK WELL #: 2 RRCID -> 141660 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757

01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-			-0-
02		196 N	117	-0-	-79	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
04		0 N	148	-0-	148	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
05		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-			-0-
07		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
09		180 N	116	-0-	-64	-0-	116	2		Y	-0-			-0-
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-			-0-
11		180 N	93	-0-	-87	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
12		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. 1056 WELL #: A 3 RRCID -> 141997 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768

01		248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2		Y	-0-			-0-
02		196 N	158	-0-	-38	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
04		0 N	136	-0-	136	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
06		270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2		Y	-0-			-0-
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		Y	-0-			-0-
09		240 N	214	-0-	-26	-0-	214	2		Y	-0-			-0-
10		217 N	135	-0-	-82	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
11		210 N	93	-0-	-117	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
12		217 N	126	-0-	-91	-0-	126	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 20 RRCID -> 141998 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-			-0-
02		140 N	102	-0-	-38	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
03		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		Y	-0-			-0-
04		0 N	63	-0-	63	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		Y	-0-			-0-
07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		Y	-0-			-0-
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-			-0-
09		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		Y	-0-			-0-
10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-			-0-
11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		Y	-0-			-0-
12		279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. 978 WELL #: 14 RRCID -> 142012 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		Y	-0-			-0-
02		392 N	251	-0-	-141	-0-	251	2		Y	-0-			-0-
03		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		Y	-0-			-0-
04		0 N	408	-0-	408	-0-	408	2		Y	-0-			-0-
05		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		Y	-0-			-0-
06		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		Y	-0-			-0-
07		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		Y	-0-			-0-
08		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		Y	-0-			-0-
09		390 N	310	-0-	-80	-0-	310	2		Y	-0-			-0-
10		465 N	217	-0-	-248	-0-	217	2		Y	-0-			-0-
11		450 N	146	-0-	-304	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
12		310 N	124	-0-	-186	-0-	124	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 15 RRCID -> 142216 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
02		168 N	98	-0-	-70	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-			-0-
04		0 N	184	-0-	184	-0-	184	2		Y	-0-			-0-
05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
06		180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
07		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		Y	-0-			-0-
08		217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2		Y	-0-			-0-
09		180 N	152	-0-	-28	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
10		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-			-0-
*12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
GARNER, TULLY C.		WELL #:		16	RRCID ->	142300	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6627 - 6730
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		68 N	68	-0-	-0-	68	2	Y	-0-		-0-
02		63 N	63	-0-	-0-	63	2	Y	-0-		-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	96	2	Y	-0-		-0-
04		0 N	119	-0-	119	119	2	Y	-0-		-0-
05		62 N	61	-0-	-1	61	2	Y	-0-		-0-
06		90 N	65	-0-	-25	65	2	Y	-0-		-0-
07		124 N	121	-0-	-3	121	2	Y	-0-		-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	67	2	Y	-0-		-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	70	2	Y	-0-		-0-
10		124 N	109	-0-	-15	109	2	Y	-0-		-0-
11		108 N	108	-0-	-0-	108	2	Y	-0-		-0-
*12		97 N	97	-0-	-0-	97	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARNER, TULLY C.		WELL #:		21	RRCID ->	142302	COMPL. DATE	09/14/1992	TOTAL DEPTH	7049	PERF. 6723 - 6835
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	321	-0-	-20	321	2	Y	-0-		-0-
02		336 N	199	-0-	-137	199	2	Y	-0-		-0-
03		373 N	373	-0-	-0-	373	2	Y	-0-		-0-
04		0 N	202	-0-	202	202	2	Y	-0-		-0-
05		429 N	429	-0-	-0-	429	2	Y	-0-		-0-
06		371 N	371	-0-	-0-	371	2	Y	-0-		-0-
07		370 N	370	-0-	-0-	370	2	Y	-0-		-0-
08		372 N	366	-0-	-6	366	2	Y	-0-		-0-
09		360 N	232	-0-	-128	232	2	Y	-0-		-0-
10		248 N	208	-0-	-40	208	2	Y	-0-		-0-
11		240 N	221	-0-	-19	221	2	Y	-0-		-0-
*12		401 N	401	-0-	-0-	401	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARNER, TULLY C.		WELL #:		22	RRCID ->	142520	COMPL. DATE	09/17/1992	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 6790 - 6894
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		193 N	193	-0-	-0-	193	2	Y	-0-		-0-
02		122 N	122	-0-	-0-	122	2	Y	-0-		-0-
03		175 N	175	-0-	-0-	175	2	Y	-0-		-0-
04		0 N	174	-0-	174	174	2	Y	-0-		-0-
05		180 N	180	-0-	-0-	180	2	Y	-0-		-0-
06		189 N	189	-0-	-0-	189	2	Y	-0-		-0-
07		222 N	222	-0-	-0-	222	2	Y	-0-		-0-
08		220 N	220	-0-	-0-	220	2	Y	-0-		-0-
09		180 N	179	-0-	-1	179	2	Y	-0-		-0-
10		221 N	221	-0-	-0-	221	2	Y	-0-		-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	2	Y	-0-		-0-
*12		220 N	220	-0-	-0-	220	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C.A. WELL #: 19 RRCID -> 142561 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		Y	-0-			-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-			-0-
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-			-0-
04		0 N	194	-0-	194	-0-	194 2		Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-			-0-
*12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 23 RRCID -> 142776 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785

01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		Y	-0-			-0-
02		252 N	206	-0-	-46	-0-	206 2		Y	-0-			-0-
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		Y	-0-			-0-
04		0 N	353	-0-	353	-0-	353 2		Y	-0-			-0-
05		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		Y	-0-			-0-
06		330 N	322	-0-	-8	-0-	322 2		Y	-0-			-0-
07		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		Y	-0-			-0-
08		341 N	289	-0-	-52	-0-	289 2		Y	-0-			-0-
09		330 N	182	-0-	-148	-0-	182 2		Y	-0-			-0-
10		248 N	193	-0-	-55	-0-	193 2		Y	-0-			-0-
11		240 N	173	-0-	-67	-0-	173 2		Y	-0-			-0-
12		186 N	159	-0-	-27	-0-	159 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 24 RRCID -> 142802 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772

01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-			-0-
02		140 N	115	-0-	-25	-0-	115 2		Y	-0-			-0-
03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		Y	-0-			-0-
04		0 N	250	-0-	250	-0-	250 2		Y	-0-			-0-
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		Y	-0-			-0-
06		210 N	177	-0-	-33	-0-	177 2		Y	-0-			-0-
07		248 N	223	-0-	-25	-0-	223 2		Y	-0-			-0-
08		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2		Y	-0-			-0-
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		Y	-0-			-0-
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		Y	-0-			-0-
11		210 N	201	-0-	-9	-0-	201 2		Y	-0-			-0-
*12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 GARNER, TULLY C.A. WELL #: 27 RRCID -> 142961 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	184	-0-	-95	-0-	184	2			Y	-0-				1
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-				1
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-				1
04	0 N	249	-0-	249	-0-	249	2			Y	-0-				1
05	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-				1
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-				1
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-				1
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-				1
09	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	2			Y	-0-				1
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-				1
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-				1
*12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-				1

TOTAL GAS PROD: 3,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CACTUS JACK WELL #: 3 RRCID -> 142999 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793

01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-				1
02	280 N	145	-0-	-135	-0-	145	2			Y	-0-				1
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-				1
04	0 N	227	-0-	227	-0-	227	2			Y	-0-				1
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-				1
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-				1
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-				1
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-				1
09	360 N	239	-0-	-121	-0-	239	2			Y	-0-				1
10	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	2			Y	-0-				1
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-				1
*12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-				1

TOTAL GAS PROD: 3,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 26 RRCID -> 143174 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6675 - 6785

01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-				-0-
02	252 N	149	-0-	-103	-0-	149	2			Y	-0-				-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-				-0-
04	0 N	236	-0-	236	-0-	236	2			Y	-0-				-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-				-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-				-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-				-0-
08	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2			Y	-0-				-0-
09	300 N	177	-0-	-123	-0-	177	2			Y	-0-				-0-
10	310 N	73	-0-	-237	-0-	73	2			Y	-0-				-0-
11	270 N	100	-0-	-170	-0-	100	2			Y	-0-				-0-
12	186 N	38	-0-	-148	-0-	38	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CACTUS JACK WELL #: 4 RRCID -> 143291 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-			1
02		224 N	170	-0-	-54	-0-	-0-	170	2		Y	-0-			1
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-			1
04		264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2		Y	-0-			1
05		332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-			1
06		973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	973	2		Y	-0-			1
07		735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	735	2		Y	-0-			1
08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	622	2		Y	-0-			1
09		438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438	2		Y	-0-			1
10		744 N	342	-0-	-402	-0-	-0-	342	2		Y	-0-			1
11		600 N	196	-0-	-404	-0-	-0-	196	2		Y	-0-			1
12		465 N	213	-0-	-252	-0-	-0-	213	2		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			4,825												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

GARNER, TULLY C. WELL #: 31 RRCID -> 143456 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780

01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2		Y	-0-			4
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-			4
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-			4
04		0 N	162	-0-	162	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			4
05		186 N	184	-0-	-2	-0-	-0-	184	2		Y	-0-			4
06		210 N	125	-0-	-85	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			4
07		155 N	126	-0-	-29	-0-	-0-	126	2		Y	-0-			4
08		186 N	126	-0-	-60	-0-	-0-	126	2		Y	-0-			4
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			4
10		176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-			4
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			4
*12		213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:			1,848												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

GARNER, TULLY C. WELL #: 29 RRCID -> 143744 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6704 - 6785

01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2		Y	-0-			-0-
02		280 N	211	-0-	-69	-0-	-0-	211	2		Y	-0-			-0-
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2		Y	-0-			-0-
04		0 N	187	-0-	187	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
05		398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2		Y	-0-			-0-
06		349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2		Y	-0-			-0-
07		368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-			-0-
08		372 N	356	-0-	-16	-0-	-0-	356	2		Y	-0-			-0-
09		360 N	107	-0-	-253	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
10		186 N	57	-0-	-129	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2		Y	-0-			-0-
*12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,432												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 30 RRCID -> 143849 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6794

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2		Y	-0-			-0-
02		168 N	62	-0-	-106	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
03		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
04		0 N	88	-0-	88	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
05		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
08		155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
09		150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		Y	-0-			-0-
11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-			-0-
*12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 33 RRCID -> 143871 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6828

01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			3
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		Y	-0-			3
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			3
04		0 N	77	-0-	77	-0-	77	2		Y	-0-			3
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			3
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-			3
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			3
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-			3
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			3
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			3
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			3
12		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 1,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 32 RRCID -> 143896 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6684 - 6798

01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		Y	-0-			-0-
02		168 N	126	-0-	-42	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
04		0 N	221	-0-	221	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
05		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
06		180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
07		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		Y	-0-			-0-
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		Y	-0-			-0-
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		Y	-0-			-0-
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			-0-
*12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
CACTUS JACK		WELL #:		5	RRCID ->	144013	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6729 - 6831
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	403 N	231	-0-	-172	-0-	231 2	Y	-0-			3
02	308 N	173	-0-	-135	-0-	173 2	Y	-0-			3
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	Y	-0-			3
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	Y	-0-			3
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	Y	-0-			3
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	Y	-0-			3
07	372 N	318	-0-	-54	-0-	318 2	Y	-0-			3
08	341 N	274	-0-	-67	-0-	274 2	Y	-0-			3
09	360 N	166	-0-	-194	-0-	166 2	Y	-0-			3
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	Y	-0-			3
11	270 N	128	-0-	-142	-0-	128 2	Y	-0-			3
*12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		3,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARNER, TULLY C.		WELL #:		37	RRCID ->	144217	COMPL. DATE	02/12/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6596 - 6700
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		10/23/2017 - P/A		10/23/17							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARNER, TULLY C.		WELL #:		25	RRCID ->	144971	COMPL. DATE	12/15/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6616 - 6720
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	Y	-0-			134
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	Y	-0-			134
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	Y	-0-			134
04	0 N	190	-0-	190	-0-	190 2	Y	-0-			134
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	Y	-0-			134
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	Y	-0-			134
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	Y	-0-			134
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	Y	-0-			134
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	Y	-0-			134
10	279 N	183	-0-	-96	-0-	183 2	Y	-0-			134
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		Y	-0-			134
*12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	Y	-0-			134
TOTAL GAS PROD:		4,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARNER, TULLY C.		WELL #:		35	RRCID ->	145560	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6670 - 6778
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	Y	-0-			-0-
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52 2	Y	-0-			-0-
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2	Y	-0-			-0-
04	0 N	143	-0-	143	-0-	143 2	Y	-0-			-0-
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 2	Y	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	Y	-0-			-0-
07	124 N	42	-0-	-82	-0-	42 2	Y	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	Y	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	Y	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	Y	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	Y	-0-			-0-
*12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		855		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 34 RRCID -> 146347 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
04		0 N	179	-0-	179	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
06		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
07		155 N	90	-0-	-65	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
12		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 146484 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848

01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			11
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			11
03		186 N	27	-0-	-159	-0-	27	2		Y	-0-			11
04		0 N	96	-0-	96	-0-	96	2		Y	-0-			11
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			11
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			11
07		93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2		Y	-0-			11
08		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		Y	-0-			11
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		Y	-0-			11
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			11
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			11
*12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 41 RRCID -> 194796 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758

01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-			1
02		252 N	146	-0-	-106	-0-	146	2		Y	-0-			1
03		279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2		Y	-0-			1
04		0 N	220	-0-	220	-0-	220	2		Y	-0-			1
05		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-			1
06		240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2		Y	-0-			1
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		Y	-0-			1
08		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		Y	-0-			1
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-			1
10		279 N	204	-0-	-75	-0-	204	2		Y	-0-			1
11		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		Y	-0-			1
*12		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 3,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 42 RRCID -> 194826 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
04		0 N	161	-0-	161	-0-	161	2		Y	-0-			-0-
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-			-0-
06		180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-			-0-
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
09		150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2		Y	-0-			-0-
10		186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
11		210 N	133	-0-	-77	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
*12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,942	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

GARNER, TULLY C. WELL #: 39 RRCID -> 195095 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836

01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-			3
02		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		Y	-0-			3
03		217 N	154	-0-	-63	-0-	154	2		Y	-0-			3
04		0 N	198	-0-	198	-0-	198	2		Y	-0-			3
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		Y	-0-			3
06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		Y	-0-			3
07		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		Y	-0-			3
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		Y	-0-			3
09		270 N	205	-0-	-65	-0-	205	2		Y	-0-			3
10		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		Y	-0-			3
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	2		Y	-0-			3
*12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			3,254	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

JAMES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 195096 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6697 - 6819

01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
04		0 N	178	-0-	178	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			-0-
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
07		186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2		Y	-0-			-0-
08		186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
10		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
*12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,603	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 44 RRCID -> 195189 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6680 - 6785

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-			-0-	
02		252 N	186	-0-	-66	-0-	186	2		Y	-0-			-0-	
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-			-0-	
04		0 N	265	-0-	265	-0-	265	2		Y	-0-			-0-	
05		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		Y	-0-			-0-	
06		330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2		Y	-0-			-0-	
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		Y	-0-			-0-	
08		403 N	306	-0-	-97	-0-	306	2		Y	-0-			-0-	
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		Y	-0-			-0-	
10		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		Y	-0-			-0-	
11		300 N	20	-0-	-280	-0-	20	2		Y	-0-			-0-	
12		341 N	67	-0-	-274	-0-	67	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,295											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 40 RRCID -> 195290 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6694 - 6796

01		279 N	228	-0-	-51	-0-	228	2		Y	-0-			2	
02		252 N	123	-0-	-129	-0-	123	2		Y	-0-			2	
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		Y	-0-			2	
04		0 N	198	-0-	198	-0-	198	2		Y	-0-			2	
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-			2	
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-			2	
07		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-			2	
08		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2		Y	-0-			2	
09		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		Y	-0-			2	
10		186 N	107	-0-	-79	-0-	107	2		Y	-0-			2	
11		180 N	139	-0-	-41	-0-	139	2		Y	-0-			2	
12		186 N	60	-0-	-126	-0-	60	2		Y	-0-			2	
TOTAL GAS PROD:			2,244											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 45 RRCID -> 195291 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868

01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			-0-	
02		112 N	57	-0-	-55	-0-	57	2		Y	-0-			-0-	
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			-0-	
04		0 N	132	-0-	132	-0-	132	2		Y	-0-			-0-	
05		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			-0-	
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-			-0-	
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			-0-	
08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-			-0-	
09		150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2		Y	-0-			-0-	
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-			-0-	
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-			-0-	
*12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,430											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C WELL #: 55 RRCID -> 195486 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6660 - 6766

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-			-0-
02		224 N	105	-0-	-119	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-			-0-
04		0 N	314	-0-	314	-0-	314	2		Y	-0-			-0-
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		Y	-0-			-0-
07		310 N	207	-0-	-103	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
09		180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2		Y	-0-			-0-
10		186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
11		150 N	53	-0-	-97	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
*12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 56 RRCID -> 195835 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844

01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-			-0-
02		224 N	154	-0-	-70	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
03		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		Y	-0-			-0-
04		0 N	159	-0-	159	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
05		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-			-0-
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		Y	-0-			-0-
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		Y	-0-			-0-
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		Y	-0-			-0-
09		210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2		Y	-0-			-0-
10		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-			-0-
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		Y	-0-			-0-
*12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 57 RRCID -> 196227 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950

01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			1
02		56 N	42	-0-	-14	-0-	42	2		Y	-0-			1
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			1
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			1
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			1
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			1
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			1
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		Y	-0-			1
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		Y	-0-			1
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			1
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		Y	-0-			1
*12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
GARNER, TULLY C.		WELL #:		58	RRCID ->	196253	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6657 - 6760	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GARNER, TULLY C.		WELL #:		59	RRCID ->	196610	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6632 - 6734	
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		Y	-0-	1	
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		Y	-0-	1	
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		Y	-0-	1	
04	0 N	239	-0-	239	-0-	239	2		Y	-0-	1	
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-	1	
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		Y	-0-	1	
07	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	2		Y	-0-	1	
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		Y	-0-	1	
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2		Y	-0-	1	
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		Y	-0-	1	
11	330 N	146	-0-	-184	-0-	146	2		Y	-0-	1	
12	186 N	81	-0-	-105	-0-	81	2		Y	-0-	1	
TOTAL GAS PROD:		3,015				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GARNER, TULLY C.		WELL #:		49	RRCID ->	197030	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6673 - 6776	
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		Y	-0-	-0-	
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2		Y	-0-	-0-	
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-	-0-	
04	0 N	69	-0-	69	-0-	69	2		Y	-0-	-0-	
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-	-0-	
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2		Y	-0-	-0-	
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-	-0-	
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-	-0-	
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-	-0-	
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-	-0-	
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-	-0-	
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,023				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		53	RRCID ->	197670	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6690 - 6795		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
02		112 N	62	-0-	-50	-0-	62	2		Y	-0-		-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
04		0 N	141	-0-	141	-0-	141	2		Y	-0-		-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-		-0-
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-		-0-
07		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		Y	-0-		-0-
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-		-0-
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-		-0-
10		279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2		Y	-0-		-0-
11		210 N	151	-0-	-59	-0-	151	2		Y	-0-		-0-
12		186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,719				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		52	RRCID ->	197726	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6668 - 6775		
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		Y	-0-		3
02		112 N	60	-0-	-52	-0-	60	2		Y	-0-		3
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-		3
04		0 N	132	-0-	132	-0-	132	2		Y	-0-		3
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-		3
06		150 N	116	-0-	-34	-0-	116	2		Y	-0-		3
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-		3
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-		3
09		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2		Y	-0-		3
10		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-		3
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-		3
*12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:			1,546				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		54	RRCID ->	197733	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	6968	PERF. 6665 - 6762		
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		Y	-0-		-0-
02		252 N	162	-0-	-90	-0-	162	2		Y	-0-		-0-
03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-		-0-
04		0 N	225	-0-	225	-0-	225	2		Y	-0-		-0-
05		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		Y	-0-		-0-
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-		-0-
07		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		Y	-0-		-0-
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-		-0-
09		360 N	233	-0-	-127	-0-	233	2		Y	-0-		-0-
10		T. A.	510	-0-	510	-0-	510	2		Y	-0-		-0-
11		T. A.	187	-0-	187	-0-	187	2		Y	-0-		-0-
12		T. A.	411	-0-	411	1108	411	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,932				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 46 RRCID -> 197892 COMPL. DATE 11/16/2003 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6708 - 6822

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	322	-0-	-19	-0-		322 2		Y	-0-			-0-
02		280 N	213	-0-	-67	-0-		213 2		Y	-0-			-0-
03		357 N	357	-0-	-0-	-0-		357 2		Y	-0-			-0-
04		0 N	256	-0-	256	-0-		256 2		Y	-0-			-0-
05		366 N	366	-0-	-0-	-0-		366 2		Y	-0-			-0-
06		360 N	325	-0-	-35	-0-		325 2		Y	-0-			-0-
07		442 N	442	-0-	-0-	-0-		442 2		Y	-0-			-0-
08		372 N	328	-0-	-44	-0-		328 2		Y	-0-			-0-
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-		352 2		Y	-0-			-0-
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-		411 2		Y	-0-			-0-
11		387 N	387	-0-	-0-	-0-		387 2		Y	-0-			-0-
*12		387 N	387	-0-	-0-	-0-		387 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 50 RRCID -> 198218 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6606 - 6722

01		321 N	321	-0-	-0-	-0-		321 2		Y	-0-			-0-
02		224 N	184	-0-	-40	-0-		184 2		Y	-0-			-0-
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-		320 2		Y	-0-			-0-
04		0 N	280	-0-	280	-0-		280 2		Y	-0-			-0-
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-		357 2		Y	-0-			-0-
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-		309 2		Y	-0-			-0-
07		352 N	352	-0-	-0-	-0-		352 2		Y	-0-			-0-
08		310 N	288	-0-	-22	-0-		288 2		Y	-0-			-0-
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-		333 2		Y	-0-			-0-
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-		381 2		Y	-0-			-0-
11		240 N	157	-0-	-83	-0-		157 2		Y	-0-			-0-
12		248 N	175	-0-	-73	-0-		175 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 48 RRCID -> 198219 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6727 - 6750

01		155 N	155	-0-	-0-	-0-		155 2		Y	-0-			-0-
02		140 N	94	-0-	-46	-0-		94 2		Y	-0-			-0-
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-		166 2		Y	-0-			-0-
04		0 N	141	-0-	141	-0-		141 2		Y	-0-			-0-
05		122 N	122	-0-	-0-	-0-		122 2		Y	-0-			-0-
06		150 N	137	-0-	-13	-0-		137 2		Y	-0-			-0-
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-		171 2		Y	-0-			-0-
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-		127 2		Y	-0-			-0-
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 2		Y	-0-			-0-
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-		188 2		Y	-0-			-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-		153 2		Y	-0-			-0-
*12		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
GARNER, TULLY C.		WELL #:		62	RRCID ->	198224	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	7027	PERF. 6649 - 6760
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2	Y	-0-		1
02		252 N	156	-0-	-96	-0-	156 2	Y	-0-		1
03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	Y	-0-		1
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	Y	-0-		1
05		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	Y	-0-		1
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	Y	-0-		1
07		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	Y	-0-		1
08		310 N	254	-0-	-56	-0-	254 2	Y	-0-		1
09		300 N	205	-0-	-95	-0-	205 2	Y	-0-		1
10		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	Y	-0-		1
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	Y	-0-		1
*12		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		3,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARNER, TULLY C.		WELL #:		68	RRCID ->	198922	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6654 - 6758
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	Y	-0-		2
02		84 N	56	-0-	-28	-0-	56 2	Y	-0-		2
03		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2	Y	-0-		2
04		0 N	147	-0-	147	-0-	147 2	Y	-0-		2
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	Y	-0-		2
06		120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2	Y	-0-		2
07		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2	Y	-0-		2
08		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2	Y	-0-		2
09		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2	Y	-0-		2
10		155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2	Y	-0-		2
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	Y	-0-		2
*12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		1,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARNER, TULLY C.		WELL #:		76	RRCID ->	199301	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6738 - 6847
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	Y	-0-		4
02		196 N	114	-0-	-82	-0-	114 2	Y	-0-		4
03		155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2	Y	-0-		4
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	Y	-0-		4
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	Y	-0-		4
06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	Y	-0-		4
07		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2	Y	-0-		4
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	Y	-0-		4
09		270 N	167	-0-	-103	-0-	167 2	Y	-0-		4
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	Y	-0-		4
11		180 N	160	-0-	-20	-0-	160 2	Y	-0-		4
*12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		2,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 72 RRCID -> 199345 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6662 - 6770

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2		Y	-0-			-0-
02		168 N	121	-0-	-47	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
04		0 N	130	-0-	130	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
06		150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2		Y	-0-			-0-
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
08		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
09		150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-			-0-
*12		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 73 RRCID -> 199386 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6672 - 6780

01		310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2		Y	-0-			1
02		280 N	125	-0-	-155	-0-	125	2		Y	-0-			1
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-			1
04		0 N	206	-0-	206	-0-	206	2		Y	-0-			1
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		Y	-0-			1
06		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	-0-			1
07		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-			1
08		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		Y	-0-			1
09		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		Y	-0-			1
10		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-			1
11		180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2		Y	-0-			1
12		186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 3,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 74 RRCID -> 199387 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6726 - 6835

01		217 N	141	-0-	-76	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
02		196 N	189	-0-	-7	-0-	189	2		Y	-0-			-0-
03		217 N	144	-0-	-73	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
04		0 N	132	-0-	132	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
05		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		Y	-0-			-0-
06		150 N	116	-0-	-34	-0-	116	2		Y	-0-			-0-
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-			-0-
08		279 N	124	-0-	-155	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
*12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 65 RRCID -> 199587 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6648 - 6753

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2		Y	-0-			-0-
02		196 N	142	-0-	-54	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
03		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		Y	-0-			-0-
04		0 N	290	-0-	290	-0-	290	2		Y	-0-			-0-
05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-			-0-
06		240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
07		310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2		Y	-0-			-0-
08		217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		Y	-0-			-0-
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-			-0-
11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-			-0-
*12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 75 RRCID -> 199690 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6809

01		155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2		Y	-0-			11
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			11
03		186 N	45	-0-	-141	-0-	45	2		Y	-0-			11
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-			11
05		155 N	69	-0-	-86	-0-	69	2		Y	-0-			11
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-			11
07		155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2		Y	-0-			11
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			11
09		210 N	42	-0-	-168	-0-	42	2		Y	-0-			11
10		T. A.	14	-0-	14	14	14	2		Y	-0-			11
*11		88 X	74	-0-	-14	-0-	74	2		Y	-0-			11
12		T. A.	16	-0-	16	16	16	2		Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 1,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CACTUS JACK WELL #: 9 RRCID -> 199979 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6643 - 6744

01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		Y	-0-			13
02		308 N	208	-0-	-100	-0-	208	2		Y	-0-			13
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		Y	-0-			13
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-			13
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		Y	-0-			13
06		330 N	203	-0-	-127	-0-	203	2		Y	-0-			13
07		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		Y	-0-			13
08		341 N	260	-0-	-81	-0-	260	2		Y	-0-			13
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-			13
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-			13
11		240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2		Y	-0-			13
*12		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 3,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 77 RRCID -> 200434 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6686 - 6787

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-			-0-
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-		139	2	Y	-0-			-0-
04		0 N	114	-0-	-114	-0-		114	2	Y	-0-			-0-
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-		111	2	Y	-0-			-0-
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-		143	2	Y	-0-			-0-
07		151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	2	Y	-0-			-0-
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	2	Y	-0-			-0-
09		150 N	145	-0-	-5	-0-		145	2	Y	-0-			-0-
10		T. A.	173	-0-	173	-0-	173	173	2	Y	-0-			-0-
11		T. A.	138	-0-	138	-0-	311	138	2	Y	-0-			-0-
12		T. A.	156	-0-	156	-0-	467	156	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,405	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CACTUS JACK WELL #: 8 RRCID -> 200435 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6602 - 6703

01		399 N	399	-0-	-0-	-0-		399	2	Y	-0-			1
02		308 N	161	-0-	-147	-0-		161	2	Y	-0-			1
03		186 N	159	-0-	-27	-0-		159	2	Y	-0-			1
04		0 N	344	-0-	344	-0-		344	2	Y	-0-			1
05		186 N	88	-0-	-98	-0-		88	2	Y	-0-			1
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	2	Y	-0-			1
07		341 N	214	-0-	-127	-0-		214	2	Y	-0-			1
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-		201	2	Y	-0-			1
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-		360	2	Y	-0-			1
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-		314	2	Y	-0-			1
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-		252	2	Y	-0-			1
*12		316 N	316	-0-	-0-	-0-		316	2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			2,972	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

GARNER, TULLY C. WELL #: 78 RRCID -> 200781 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 6933

01		341 N	302	-0-	-39	-0-		302	2	Y	-0-			34
02		280 N	226	-0-	-54	-0-		226	2	Y	-0-			34
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-		383	2	Y	-0-			34
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-		272	2	Y	-0-			34
05		248 N	204	-0-	-44	-0-		204	2	Y	-0-			34
06		360 N	300	-0-	-60	-0-		300	2	Y	-0-			34
07		283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	2	Y	-0-			34
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-		312	2	Y	-0-			34
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-		306	2	Y	-0-			34
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-		363	2	Y	-0-			34
11		324 N	324	-0-	-0-	-0-		324	2	Y	-0-			34
*12		355 N	355	-0-	-0-	-0-		355	2	Y	-0-			34
TOTAL GAS PROD:			3,630	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		79	RRCID ->	200888	COMPL. DATE	04/04/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6682 - 6794		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARNER, TULLY C.		WELL #:		80	RRCID ->	201254	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6710 - 6814	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GARNER, TULLY C.		WELL #:		82	RRCID ->	201256	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6582 - 6686	
01	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	2		Y	-0-	-0-	
02	336 N	172	-0-	-164	-0-	172	2		Y	-0-	-0-	
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-	-0-	
04	0 N	312	-0-	312	-0-	312	2		Y	-0-	-0-	
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		Y	-0-	-0-	
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		Y	-0-	-0-	
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		Y	-0-	-0-	
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		Y	-0-	-0-	
09	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	2		Y	-0-	-0-	
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		Y	-0-	-0-	
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		Y	-0-	-0-	
*12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,275				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 83 RRCID -> 206630 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		Y	-0-			-0-
02		532 N	438	-0-	-94	-0-	438	2		Y	-0-			-0-
03		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		Y	-0-			-0-
04		0 N	401	-0-	401	-0-	401	2		Y	-0-			-0-
05		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		Y	-0-			-0-
06		660 N	589	-0-	-71	-0-	589	2		Y	-0-			-0-
07		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		Y	-0-			-0-
08		682 N	624	-0-	-58	-0-	624	2		Y	-0-			-0-
09		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		Y	-0-			-0-
10		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		Y	-0-			-0-
11		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		Y	-0-			-0-
*12		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 90 RRCID -> 219917 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 6790

01		62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2		Y	-0-			3
02		140 N	44	-0-	-96	-0-	44	2		Y	-0-			3
03		13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2		Y	-0-			3
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			3
05		62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2		Y	-0-			3
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			3
07		217 N	17	-0-	-200	-0-	17	2		Y	-0-			3
08		10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2		Y	-0-			3
09		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		Y	-0-			3
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-			3
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			3
12		7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2		Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 89 RRCID -> 219918 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748

01		124 N	7	-0-	-117	-0-	7	2		Y	-0-			1
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2		Y	-0-			1
03		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		Y	-0-			1
04		0 N	194	-0-	194	-0-	194	2		Y	-0-			1
05		62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2		Y	-0-			1
06		120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2		Y	-0-			1
07		124 N	36	-0-	-88	-0-	36	2		Y	-0-			1
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			1
09		60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2		Y	-0-			1
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			1
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	2		Y	-0-			1
*12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 92		RRCID -> 223624		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			1
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			1
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			1
04	0 N	79	-0-	79	-0-	79	2		Y	-0-			1
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			1
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-			1
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2		Y	-0-			1
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			1
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		Y	-0-			1
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-			1
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			1
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		226		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GARNER, TULLY C.		WELL #: 87		RRCID -> 225782		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840					
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			48
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			48
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-			48
04	0 N	279	-0-	279	-0-	279	2		Y	-0-			48
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-			48
06	150 N	52	-0-	-98	-0-	52	2		Y	-0-			48
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			48
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			48
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			48
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y	-0-			48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
*12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		Y	-0-			48
TOTAL GAS PROD:		1,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 049505		COMPL. DATE 12/15/1970		TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A					
LONG, J. E.		WELL #: 4											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4 7		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, JOHN NANCE		WELL #:		4	RRCID ->	052950	COMPL. DATE	06/02/1972	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GARNER RANCH 813		WELL #:		7	RRCID ->	083026	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	6836 - 6948	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	3	Y	-0-	1	
02	168 N	138	-0-	-30	-0-	37	1	101	3	Y	-0-	1	
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	32	1	85	3	Y	-0-	1	
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	73	1	322	3	Y	-0-	1	
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	50	1	210	3	Y	-0-	1	
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	Y	-0-	1	
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	35	1	201	3	Y	-0-	1	
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	44	1	166	3	Y	-0-	1	
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	44	1	180	3	Y	-0-	1	
10	248 N	197	-0-	-51	-0-	48	1	149	3	Y	-0-	1	
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	38	1	146	3	Y	-0-	1	
12	217 N	188	-0-	-29	-0-	51	1	137	3	Y	-0-	1	
TOTAL GAS PROD:		2,433					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GARNER, JOHN NANCE		WELL #:		6	RRCID ->	111144	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6834 - 6944	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	51	1	254	3	Y	-0-	-0-	
02	308 N	251	-0-	-57	-0-	68	1	183	3	Y	-0-	-0-	
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	75	1	202	3	Y	-0-	-0-	
04	300 N	255	-0-	-45	-0-	47	1	208	3	Y	-0-	-0-	
05	279 N	120	-0-	-159	-0-	23	1	97	3	Y	-0-	-0-	
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	Y	-0-	-0-	
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	23	1	133	3	Y	-0-	-0-	
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	45	1	169	3	Y	-0-	-0-	
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	36	1	148	3	Y	-0-	-0-	
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	43	1	134	3	Y	-0-	-0-	
*11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	37	1	139	3	Y	-0-	-0-	
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	50	1	135	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,425					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LEYENDECKER		WELL #:		1	RRCID ->	119160	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7110 - 7222	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	27 1	132 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02		196 N	183	-0-	-13	-0-	49 1	134 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	49 1	132 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	40 1	178 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05		268 N	268	-0-	-0-	-0-	52 1	216 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	18 1	149 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	25 1	141 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	35 1	134 3	Y	-0-	-0-	-0-	
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	39 1	156 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10		278 N	278	-0-	-0-	-0-	68 1	210 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*11		442 N	442	-0-	-0-	-0-	92 1	350 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*12		483 N	483	-0-	-0-	-0-	130 1	353 3	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,909		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LEYENDECKER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	119704	COMPL. DATE	12/28/1985	TOTAL DEPTH	7228	PERF.	6953 - 7070
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	53 1	263 3	N	-0-	-0-	-0-
02		784 N	424	-0-	-360	-0-	114 1	310 3	N	-0-	-0-	-0-
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	113 1	301 3	N	-0-	-0-	-0-
04		300 N	274	-0-	-26	-0-	50 1	224 3	N	-0-	-0-	-0-
05		465 N	239	-0-	-226	-0-	46 1	193 3	N	-0-	-0-	-0-
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	28 1	221 3	N	-0-	-0-	-0-
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	42 1	238 3	N	-0-	-0-	-0-
08		241 N	241	-0-	-0-	-0-	50 1	191 3	N	-0-	-0-	-0-
09		240 N	204	-0-	-36	-0-	40 1	164 3	N	-0-	-0-	-0-
10		279 N	213	-0-	-66	-0-	52 1	161 3	N	-0-	-0-	-0-
*11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	50 1	192 3	N	-0-	-0-	-0-
12		217 N	199	-0-	-18	-0-	54 1	145 3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,295		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HUNTER, LARRY T. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	120222	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7000 - 7130
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	4 1	22 3	N	-0-	-0-	-0-
02		84 N	78	-0-	-6	-0-	21 1	57 3	N	-0-	-0-	-0-
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	28 1	76 3	N	-0-	-0-	-0-
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	18 1	80 3	N	-0-	-0-	-0-
05		93 N	67	-0-	-26	-0-	13 1	54 3	N	-0-	-0-	-0-
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	11 1	88 3	N	-0-	-0-	-0-
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	16 1	90 3	N	-0-	-0-	-0-
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	22 1	81 3	N	-0-	-0-	-0-
09		90 N	57	-0-	-33	-0-	11 1	46 3	N	-0-	-0-	-0-
10		93 N	68	-0-	-25	-0-	17 1	51 3	N	-0-	-0-	-0-
*11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	9 1	36 3	N	-0-	-0-	-0-
12		62 N	35	-0-	-27	-0-	9 1	26 3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			886		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 T RRCID -> 123084 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	57	3	Y	-0-		-0-
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	47	1	128	3	Y	-0-		-0-
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	71	1	188	3	Y	-0-		-0-
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	22	1	96	3	Y	-0-		-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-		-0-
07		627 N	627	-0-	-0-	-0-	94	1	533	3	Y	-0-		-0-
08		518 N	518	-0-	-0-	-0-	108	1	410	3	Y	-0-		-0-
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	59	1	239	3	Y	-0-		-0-
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	42	1	132	3	Y	-0-		-0-
*11		178 N	178	-0-	-0-	-0-	37	1	141	3	Y	-0-		-0-
12		124 N	115	-0-	-9	-0-	31	1	84	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,584				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 5 RRCID -> 125585 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129

01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	3	Y	-0-		-0-
02		196 N	48	-0-	-148	-0-	13	1	35	3	Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
05		62 N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	3	Y	-0-		-0-
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	Y	-0-		-0-
07		509 N	509	-0-	-0-	-0-	76	1	433	3	Y	-0-		-0-
08		413 N	413	-0-	-0-	-0-	86	1	327	3	Y	-0-		-0-
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	61	1	247	3	Y	-0-		-0-
10		496 N	292	-0-	-204	-0-	71	1	221	3	Y	-0-		-0-
*11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	54	1	206	3	Y	-0-		-0-
12		310 N	201	-0-	-109	-0-	54	1	147	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,303				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

GARNER RANCH "1060" WELL #: 2 RRCID -> 126591 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888

01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	49	1	245	3	Y	-0-		-0-
02		308 N	259	-0-	-49	-0-	70	1	189	3	Y	-0-		-0-
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	71	1	188	3	Y	-0-		-0-
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	60	1	268	3	Y	-0-		-0-
05		381 N	381	-0-	-0-	-0-	74	1	307	3	Y	-0-		-0-
06		328 N	328	-0-	-0-	-0-	36	1	292	3	Y	-0-		-0-
07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	53	1	298	3	Y	-0-		-0-
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	69	1	260	3	Y	-0-		-0-
09		330 N	304	-0-	-26	-0-	60	1	244	3	Y	-0-		-0-
10		341 N	284	-0-	-57	-0-	69	1	215	3	Y	-0-		-0-
*11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	48	1	180	3	Y	-0-		-0-
12		310 N	236	-0-	-74	-0-	64	1	172	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,581				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GARNER RANCH "1058" WELL #: 1 RRCID -> 126593 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 6788

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	51 1	240 3	Y	-0-			-0-
02		280 N	268	-0-	-12	-0-	56 1	212 3	Y	-0-			-0-
03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	48 1	255 3	Y	-0-			-0-
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	46 1	252 3	Y	-0-			-0-
05		310 N	295	-0-	-15	-0-	38 1	257 3	Y	-0-			-0-
06		267 N	267	-0-	-0-	-0-	20 1	247 3	Y	-0-			-0-
07		269 N	269	-0-	-0-	-0-	25 1	244 3	Y	-0-			-0-
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	20 1	236 3	Y	-0-			-0-
09		270 N	136	-0-	-134	-0-	14 1	122 3	Y	-0-			-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		155 N	102	-0-	-53	-0-	6 1	96 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,485										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036

01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	23 1	112 3	Y	-0-			5
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	70 1	190 3	Y	-0-			5
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	45 1	121 3	Y	-0-			5
04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	37 1	162 3	Y	-0-			5
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	24 1	101 3	Y	-0-			5
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	16 1	129 3	Y	11			16
							12 9						
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	24 1	137 3	Y	8	23 1		1
							9 9						
08		185 N	185	-0-	-0-	-0-	39 1	146 3	Y	-0-			1
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	30 1	121 3	Y	-0-			1
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	44 1	138 3	Y	-0-			1
*11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	32 1	121 3	Y	-0-			1
*12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	47 1	126 3	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			2,056										
													TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LEYENDECKER/HUNTER "B"2178 WELL #: 1 RRCID -> 126917 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283

01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	34 1	167 3	Y	-0-			11
02		280 N	167	-0-	-113	-0-	45 1	122 3	Y	-0-			11
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	52 1	140 3	Y	26	30 1		7
							29 9						
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	34 1	152 3	Y	-0-	7 1		-0-
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	36 1	150 3	Y	-0-			-0-
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	20 1	160 3	Y	-0-			-0-
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	10 1	59 3	Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		180 N	90	-0-	-90	-0-	18 1	72 3	Y	-0-			-0-
10		213 N	213	-0-	-0-	-0-	52 1	161 3	Y	-0-			-0-
*11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	41 1	154 3	Y	-0-			-0-
*12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	48 1	132 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,888										
													TOTAL CONDENSATE PROD: 26

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 LONG, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 128664 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6934 - 7043

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER - KONE "A" WELL #: 4 RRCID -> 128753 COMPL. DATE 09/11/1988 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 133462 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 6853 - 6927

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/18/2018 - P/A 06/18/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: 3 RRCID -> 133484 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7144 - 7154

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	32 X	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	56 X	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	62 X	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARNER		WELL #:		1	RRCID ->	134822	COMPL. DATE	11/10/1989	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6853 -	6927		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		551 N	551	-0-	-0-	-0-	92 1	458 3	Y	1		1 8		-0-
							1 9							
02		728 N	682	-0-	-46	-0-	184 1	498 3	Y	-0-				-0-
03		594 N	594	-0-	-0-	-0-	162 1	432 3	Y	-0-				-0-
04		555 N	555	-0-	-0-	-0-	102 1	453 3	Y	-0-				-0-
05		744 N	583	-0-	-161	-0-	113 1	470 3	Y	-0-				-0-
06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	71 1	566 3	Y	-0-				-0-
07		625 N	625	-0-	-0-	-0-	94 1	531 3	Y	-0-				-0-
08		417 N	417	-0-	-0-	-0-	87 1	330 3	Y	-0-				-0-
09		630 N	462	-0-	-168	-0-	92 1	370 3	Y	-0-				-0-
10		620 N	438	-0-	-182	-0-	107 1	331 3	Y	-0-				-0-
*11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	79 1	298 3	Y	23				23
							25 9							
12		465 N	345	-0-	-120	-0-	93 1	252 3	Y	-0-				23
TOTAL GAS PROD:			6,291		TOTAL CONDENSATE PROD:			24						

LONG, J.E.		WELL #:		3	RRCID ->	135305	COMPL. DATE	05/27/1990	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7007 -	7116		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	41 1	206 3	Y	-0-				8
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	64 1	175 3	Y	-0-				8
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	68 1	181 3	Y	-0-				8
04		240 N	181	-0-	-59	-0-	33 1	148 3	Y	-0-				8
05		279 N	240	-0-	-39	-0-	46 1	194 3	Y	-0-				8
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	25 1	201 3	Y	17				25
							19 9							
07		380 N	380	-0-	-0-	-0-	55 1	311 3	Y	13		37 1		1
							14 9							
08		334 N	334	-0-	-0-	-0-	70 1	264 3	Y	-0-				1
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	55 1	220 3	Y	-0-				1
10		372 N	200	-0-	-172	-0-	49 1	151 3	Y	-0-				1
*11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	58 1	218 3	Y	-0-				1
*12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	84 1	229 3	Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:			3,179		TOTAL CONDENSATE PROD:			30						

LONG, ARCHIE		WELL #:		27	RRCID ->	136435	COMPL. DATE	11/09/1990	TOTAL DEPTH	7282	PERF. 7051 -	7173		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
LONG, ARCHIE		WELL #:		307	RRCID ->	139429	COMPL. DATE	08/06/1991	TOTAL DEPTH	7347	PERF.	7114 - 7238			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED													05/29/2018	- P/A	05/29/18
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GARNER, J.N.		WELL #:		9	RRCID ->	139722	COMPL. DATE	08/16/1991	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	6850 - 6935			
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	3	Y	-0-	-0-			
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	31	1	85	3	Y	-0-	-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-			
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-			
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-	-0-			
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	47	1	263	3	Y	-0-	-0-			
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	125	1	471	3	Y	-0-	-0-			
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	47	1	191	3	Y	-0-	-0-			
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	20	1	61	3	Y	-0-	-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	35	1	95	3	Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		1,607			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONG, ARCHIE		WELL #:		407	RRCID ->	139828	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7017 - 7138			
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	56	1	280	3	Y	-0-	-0-			
02	392 N	383	-0-	-9	-0-	103	1	280	3	Y	-0-	-0-			
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	106	1	285	3	Y	-0-	-0-			
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	74	1	326	3	Y	-0-	-0-			
05	434 N	415	-0-	-19	-0-	80	1	335	3	Y	-0-	-0-			
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	44	1	354	3	Y	-0-	-0-			
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	58	1	331	3	Y	-0-	-0-			
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	88	1	332	3	Y	-0-	-0-			
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	80	1	322	3	Y	-0-	-0-			
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	102	1	315	3	Y	-0-	-0-			
*11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	79	1	301	3	Y	-0-	-0-			
12	403 N	373	-0-	-30	-0-	100	1	273	3	Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		4,704			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
MILLER, GWEN #1		WELL #:		1	RRCID ->	141560	COMPL. DATE	03/04/1992	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7133 - 7237			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	64	1	511	3	N	64	78	1	1 8	-0-
						70	9								
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	38	1	212	3	N	36				36
						40	9								
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	3	N	-0-				36
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	32	1	127	3	N	10	36	1		10
						11	9								
10	155 N	106	-0-	-49	-0-	26	1	80	3	N	-0-				10
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-				10
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				10
TOTAL GAS PROD:		1,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		110									

LEYENDECKER KONE "B"		WELL #:		6	RRCID ->	142545	COMPL. DATE	08/29/1992	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	7009 - 7133			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	33	1	164	3	Y	-0-				-0-
02	280 N	204	-0-	-76	-0-	55	1	149	3	Y	-0-				-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	65	1	174	3	Y	-0-				-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	43	1	191	3	Y	-0-				-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	53	1	219	3	Y	-0-				-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	196	3	Y	-0-				-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	18	1	104	3	Y	-0-				-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	34	1	129	3	Y	-0-				-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	53	1	213	3	Y	-0-				-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	66	1	203	3	Y	-0-				-0-
*11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	48	1	183	3	Y	-0-				-0-
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	63	1	172	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LONG, ARCHIE		WELL #:		507	RRCID ->	143068	COMPL. DATE	09/28/1992	TOTAL DEPTH	7283	PERF.	7050 - 7171			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	17	1	85	3	Y	-0-				-0-
02	336 N	258	-0-	-78	-0-	69	1	189	3	Y	-0-				-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	15	1	40	3	Y	-0-				-0-
04	90 N	21	-0-	-69	-0-	4	1	17	3	Y	-0-				-0-
05	279 N	185	-0-	-94	-0-	36	1	149	3	Y	-0-				-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	172	3	Y	-0-				-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	53	1	299	3	Y	-0-				-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	38	1	143	3	Y	-0-				-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	52	1	212	3	Y	-0-				-0-
10	341 N	282	-0-	-59	-0-	69	1	213	3	Y	-0-				-0-
*11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	68	1	257	3	Y	-0-				-0-
*12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	102	1	277	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER WELL #: 11 RRCID -> 143138 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	65	1	306	3	Y	-0-	-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	74	1	278	3	Y	-0-	-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	68	1	359	3	Y	-0-	-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	72	1	394	3	Y	-0-	-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	54	1	365	3	Y	-0-	-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	3	Y	-0-	-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	208	3	Y	-0-	-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	293	3	Y	-0-	-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	35	1	301	3	Y	-0-	-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	3	Y	-0-	-0-
*11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	3	Y	-0-	-0-
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	18	1	313	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083

01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	67	1	330	3	Y	-0-	7
02	420 N	339	-0-	-81	-0-	91	1	248	3	Y	-0-	7
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	114	1	305	3	Y	-0-	7
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	88	1	390	3	Y	-0-	-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	89	1	374	3	Y	-0-	-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	57	1	461	3	Y	-0-	-0-
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	96	1	545	3	Y	39	6
						43	9				32	1
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	114	1	433	3	Y	-0-	6
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	132	1	535	3	Y	-0-	6
10	682 N	493	-0-	-189	-0-	120	1	373	3	Y	-0-	6
*11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	61	1	232	3	Y	6	12
						7	9					
12	682 N	233	-0-	-449	-0-	62	1	169	3	Y	2	14
						2	9					
TOTAL GAS PROD:		5,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		47						

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 143189 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893

01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	78	1	365	3	Y	-0-	-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	89	1	338	3	Y	-0-	-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	77	1	403	3	Y	-0-	-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	71	1	386	3	Y	-0-	-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	60	1	406	3	Y	-0-	-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	33	1	400	3	Y	-0-	-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	41	1	399	3	Y	1	-0-
						1	9				1	8
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	34	1	400	3	Y	-0-	-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	45	1	392	3	Y	-0-	-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	3	Y	-0-	-0-
*11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	3	Y	-0-	-0-
12	465 N	452	-0-	-13	-0-	25	1	427	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER		WELL #:		12	RRCID ->	143293	COMPL. DATE	12/08/1992	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 6860 -	6877
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2018 - P/A 05/15/18												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER		WELL #:		15	RRCID ->	143546	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6774 -	6786
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	18	1	82	3	Y	-0-	-0-
02	420 N	272	-0-	-148	-0-	57	1	215	3	Y	-0-	-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	37	1	196	3	Y	-0-	-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	37	1	199	3	Y	-0-	-0-
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	51	1	345	3	Y	-0-	-0-
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	105	1	1283	3	Y	-0-	-0-
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	119	1	1153	3	Y	-0-	-0-
08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	94	1	1104	3	Y	-0-	-0-
09	1050 N	971	-0-	-79	-0-	101	1	870	3	Y	-0-	-0-
10	1085 N	903	-0-	-182	-0-	53	1	850	3	Y	-0-	-0-
*11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	Y	-0-	-0-
*12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	57	1	971	3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH 1057		WELL #:		2	RRCID ->	143565	COMPL. DATE	12/24/1992	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6627 -	6705
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2018 - PLUGGED 05/23/18												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. LONG-MILLER UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	143571	COMPL. DATE	11/02/1992	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 7051 -	7172
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	26	1	127	3	Y	-0-	-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	25	1	69	3	Y	-0-	-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	32	1	87	3	Y	-0-	-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	28	1	126	3	Y	-0-	-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	40	1	165	3	Y	-0-	-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	3	Y	-0-	-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	19	1	109	3	Y	-0-	-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	25	1	95	3	Y	-0-	-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	26	1	103	3	Y	-0-	-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	49	1	151	3	Y	-0-	-0-
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	35	1	134	3	Y	-0-	-0-
*12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	45	1	123	3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER RANCH 1057		WELL #:		1	RRCID ->	143579	COMPL. DATE	12/24/1992	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6573 - 6657	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		892 N	892	-0-	-0-	157	1	735	3	Y	-0-		-0-
02		831 N	831	-0-	-0-	174	1	657	3	Y	-0-		-0-
03		877 N	877	-0-	-0-	140	1	736	3	Y	1		1
04		870 N	828	-0-	-42	129	1	699	3	Y	-0-		1
05		930 N	850	-0-	-80	110	1	740	3	Y	-0-		1
06		828 N	828	-0-	-0-	63	1	765	3	Y	-0-		1
07		787 N	787	-0-	-0-	74	1	713	3	Y	-0-		1
08		660 N	660	-0-	-0-	52	1	608	3	Y	-0-		1
09		840 N	727	-0-	-113	75	1	652	3	Y	-0-		1
10		775 N	463	-0-	-312	27	1	436	3	Y	-0-		1
*11		496 N	496	-0-	-0-	26	1	470	3	Y	-0-		1
12		744 N	605	-0-	-139	34	1	571	3	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			8,844	TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

GARNER RANCH "1058"		WELL #:		2	RRCID ->	143632	COMPL. DATE	01/02/1993	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6703 - 6817	
01		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02		196 N	-0-	-0-	-196				Y	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05		47 N	47	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-		-0-
06		172 N	172	-0-	-0-	13	1	159	3	Y	-0-		-0-
07		198 N	198	-0-	-0-	18	1	180	3	Y	-0-		-0-
08		205 N	205	-0-	-0-	16	1	189	3	Y	-0-		-0-
09		187 N	187	-0-	-0-	19	1	168	3	Y	-0-		-0-
10		231 N	231	-0-	-0-	14	1	217	3	Y	-0-		-0-
*11		213 N	213	-0-	-0-	11	1	202	3	Y	-0-		-0-
*12		188 N	188	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,441	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DAWSON, K.		WELL #:		1	RRCID ->	144221	COMPL. DATE	10/01/1992	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	6848 - 6955	
01		109 N	109	-0-	-0-	18	1	91	3	N	-0-		-0-
02		112 N	74	-0-	-38	20	1	54	3	N	-0-		-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	10	1	26	3	N	-0-		-0-
04		120 N	105	-0-	-15	19	1	86	3	N	-0-		-0-
05		93 N	43	-0-	-50	8	1	35	3	N	-0-		-0-
06		202 N	202	-0-	-0-	14	1	110	3	N	71	1	-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	15	1	87	3	N	-0-		-0-
08		112 N	112	-0-	-0-	23	1	89	3	N	-0-		-0-
09		120 N	56	-0-	-64	11	1	45	3	N	-0-		-0-
10		93 N	35	-0-	-58	8	1	27	3	N	-0-		-0-
*11		118 N	118	-0-	-0-	25	1	93	3	N	-0-		-0-
*12		113 N	113	-0-	-0-	30	1	83	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,105	TOTAL CONDENSATE PROD:			71						

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GARNER WELL #: 17 RRCID -> 144302 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6684 - 6783

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2018 - P/A 05/18/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER-KONE "B" WELL #: 8 RRCID -> 144392 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180

01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	50	1	246	3	N	-0-					-0-
02	308 N	46	-0-	-262	-0-	12	1	34	3	N	-0-					-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	50	1	135	3	N	-0-					-0-
04	300 N	257	-0-	-43	-0-	47	1	210	3	N	-0-					-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	37	1	153	3	N	-0-					-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	19	1	155	3	N	-0-					-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	29	1	162	3	N	-0-					-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	42	1	161	3	N	-0-					-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	40	1	164	3	N	-0-					-0-
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	42	1	132	3	N	-0-					-0-
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	31	1	120	3	N	-0-					-0-
12	217 N	172	-0-	-45	-0-	46	1	126	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 3 RRCID -> 144439 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707

01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	29	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	38	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	31	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	30	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	95	-0-	-85	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	115	-0-	-71	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					-0-
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 144577 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105

01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	30	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	45	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	51	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	33	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	87	1	361	3	Y	-0-					-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	29	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	41	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	38	1	154	3	Y	-0-					-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	46	1	141	3	Y	-0-					-0-
*11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	37	1	142	3	Y	-0-					-0-
*12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	51	1	138	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 A. LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	23	1	113	3	Y	-0-				-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	39	1	106	3	Y	-0-				-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	60	1	160	3	Y	-0-				-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	33	1	145	3	Y	-0-				-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	47	1	197	3	Y	-0-				-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	3	Y	-0-				-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	28	1	156	3	Y	-0-				-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	36	1	135	3	Y	-0-				-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	41	1	165	3	Y	-0-				-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	46	1	142	3	Y	-0-				-0-
*11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	43	1	163	3	Y	-0-				-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	58	1	159	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,241				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

GARNER WELL #: 19 RRCID -> 145604 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858

01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	31	1	143	3	Y	-0-				-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	33	1	122	3	Y	-0-				-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	27	1	140	3	Y	-0-				-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	26	1	141	3	Y	1	1	8		-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	27	1	179	3	Y	1	1	8		-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	-0-				-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	3	Y	-0-				-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-				-0-
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	17	1	147	3	Y	-0-				-0-
10	217 N	159	-0-	-58	-0-	9	1	150	3	Y	-0-				-0-
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	Y	-0-				-0-
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,103				TOTAL CONDENSATE PROD:					2				

ARCHIE LONG WELL #: 607 RRCID -> 147495 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	75	1	204	3	N	-0-				-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	41	1	111	3	N	-0-				-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	51	1	228	3	N	-0-				-0-
05	248 N	221	-0-	-27	-0-	43	1	178	3	N	-0-				-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	23	1	186	3	N	-0-				-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	36	1	201	3	N	-0-				-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	49	1	186	3	N	-0-				-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	48	1	192	3	N	-0-				-0-
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	60	1	184	3	N	-0-				-0-
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	47	1	177	3	N	-0-				-0-
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	62	1	170	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,552				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LEYENDECKER-HUNTER "B"2178		WELL #:		9	RRCID ->	148275	COMPL. DATE	02/15/1994	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7186 - 7222	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LEYENDECKER-HUNTER "B"		WELL #:		10	RRCID ->	150061	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	7499	PERF. 7240 - 7382	
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-	12
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-	12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	58	1	466	3	Y	-0-	-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	89	1	505	3	Y	-0-	-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	51	1	195	3	Y	-0-	-0-
09	510 N	181	-0-	-329	-0-	36	1	145	3	Y	-0-	-0-
10	589 N	101	-0-	-488	-0-	25	1	76	3	Y	-0-	-0-
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	16	1	61	3	Y	-0-	-0-
12	186 N	34	-0-	-152	-0-	9	1	25	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,772				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1		WELL #: B 11		RRCID ->	151788	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5151 - 5163		
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	18	1	90	3	Y	-0-	2
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	55	1	149	3	Y	-0-	2
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	85	1	228	3	Y	-0-	2
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	41	1	181	3	Y	-0-	-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	46	1	192	3	Y	-0-	-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	25	1	197	3	Y	-0-	-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	37	1	212	3	Y	17	3
						19	9					
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	42	1	161	3	Y	-0-	3
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	38	1	156	3	Y	-0-	3
10	279 N	232	-0-	-47	-0-	57	1	175	3	Y	-0-	3
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	37	1	141	3	Y	4	7
						4	9					
*12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	52	1	140	3	Y	2	9
						2	9					
TOTAL GAS PROD:		2,580				TOTAL CONDENSATE PROD:		23				

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	36	1	179	3	N	-0-					23
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					23
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	44	1	116	3	N	3	26	1			-0-
						3	9									
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	9					9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
TOTAL GAS PROD:		438														
TOTAL CONDENSATE PROD:											12					

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 13 RRCID -> 155201 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-														
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-					

GARNER RANCH 1057 WELL #: 4 RRCID -> 167200 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719

01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	17	1	82	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	68	-0-	-72	-0-	14	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	21	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	18	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	-0-					-0-
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	101	-0-	-54	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,382														
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-					

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LEYENDECKER/KONE		WELL #:		5	RRCID ->	168186	COMPL. DATE	04/04/1998	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7101 - 7114	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		751 N	751	-0-	-0-	-0-	126 1	625 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		664 N	664	-0-	-0-	-0-	179 1	485 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		626 N	626	-0-	-0-	-0-	170 1	456 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		720 N	344	-0-	-376	-0-	63 1	281 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		744 N	137	-0-	-607	-0-	26 1	111 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	29 1	231 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		328 N	328	-0-	-0-	-0-	49 1	279 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		321 N	321	-0-	-0-	-0-	67 1	254 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	59 1	241 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		341 N	285	-0-	-56	-0-	70 1	215 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	50 1	190 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		310 N	261	-0-	-49	-0-	70 1	191 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J N GARNER 1057		WELL #:		5	RRCID ->	168197	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6726 - 6737	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GARNER RANCH 1058		WELL #:		4	RRCID ->	199266	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6714 - 6835	
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	180 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	65 1	245 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	49 1	261 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	222 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	310 N	244	-0-	-66	-0-	-0-	32 1	212 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	251 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	251 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	250 3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	-0-	27 1	233 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	-0-	15 1	243 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	227 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	-0-	14 1	234 3	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER RANCH 1057		WELL #:		7	RRCID ->	203569	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	6922	PERF.	6599 -	6688
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	24	1	113	3	Y	-0-		-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	25	1	95	3	Y	-0-		-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	21	1	109	3	Y	-0-		-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	23	1	128	3	Y	-0-		-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	120	3	Y	-0-		-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	Y	-0-		-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-		-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	Y	-0-		-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-		-0-
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	-0-		-0-
*12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

GARNER RANCH 1060		WELL #:		5	RRCID ->	204092	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6780 -	6892
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAWSON 360		WELL #:		2	RRCID ->	204093	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6995 -	7109
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	18	1	90	3	Y	-0-		-0-
02	196 N	131	-0-	-65	-0-	35	1	96	3	Y	-0-		-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	41	1	110	3	Y	-0-		-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	27	1	118	3	Y	-0-		-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	3	Y	-0-		-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	26	1	208	3	Y	14		14
						15	9						
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	29	1	164	3	Y	-0-		14
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	34	1	131	3	Y	-0-		14
09	240 N	126	-0-	-114	-0-	25	1	101	3	Y	-0-		14
10	186 N	62	-0-	-124	-0-	15	1	47	3	Y	-0-		14
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	3	Y	-0-		14
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	24	1	66	3	Y	-0-		14
TOTAL GAS PROD:		1,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
DAWSON 360		WELL #:		3	RRCID ->	205377	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6857 - 6964				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEYENDECKER-HUNTER 1375		WELL #:		5	RRCID ->	206136	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	7372	PERF. 7146 - 7290				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEYENDECKER HUNTER "D" 1375		WELL #:		6	RRCID ->	209124	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	7509	PERF. 7089 - 7122				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LEYENDECKER-HUNTER B 1152		WELL #:		12	RRCID ->	211496	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7338 -	7398
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	108 1	537 3	Y	3		2 8	124	
02	252 N	118	-0-	-134	-0-	3 9	86 3	Y	-0-			124	
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	47 1	125 3	Y	1		1 8	124	
04	630 N	248	-0-	-382	-0-	1 9	200 3	Y	3	126 1	1 8	-0-	
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	45 1							
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 9	115 3	Y	-0-			-0-	
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	27 1	65 3	Y	-0-			-0-	
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8 1	65 3	Y	-0-			-0-	
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11 1	84 3	Y	-0-			-0-	
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	22 1	87 3	Y	4	1 8		3	
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	21 1	73 3	Y	1	2 1	1 8	1	
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	4 9	85 3	Y	1			2	
TOTAL GAS PROD:		2,015				22 1	83 3	Y	-0-			2	
						1 9						TOTAL CONDENSATE PROD: 13	

GARNER RANCH 816		WELL #:		1	RRCID ->	211543	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6620 -	6719
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	101 1	473 3	Y	-0-	1 1		-0-	
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	119 1	449 3	Y	-0-			-0-	
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	114 1	598 3	Y	1	1 8		-0-	
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	1 9							
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	100 1	542 3	Y	-0-			-0-	
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	83 1	562 3	Y	-0-			-0-	
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	48 1	584 3	Y	-0-			-0-	
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	57 1	556 3	Y	-0-			-0-	
09	630 N	443	-0-	-187	-0-	47 1	553 3	Y	1	1 8		-0-	
10	620 N	505	-0-	-115	-0-	1 9							
*11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	46 1	397 3	Y	-0-			-0-	
12	465 N	398	-0-	-67	-0-	30 1	475 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,714				20 1	360 3	Y	-0-			-0-	
						22 1	376 3	Y	-0-			-0-	
												TOTAL CONDENSATE PROD: 2	

TOM WALSH (OLMOS)			//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
LEYENDECKER-HUNTER 1375			WELL #:		8	RRCID -> 212933			COMPL. DATE 07/16/2005	TOTAL DEPTH 7405	PERF. 7134 - 7165			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	39	1	193	3	Y	-0-			12
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	17	1	46	3	Y	-0-			12
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	Y	2	11	1	3
						2	9							
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		312		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

LEYENDECKER-HUNTER B 1152			WELL #:		14	RRCID -> 213651			COMPL. DATE 08/14/2005	TOTAL DEPTH 7604	PERF. 7251 - 7281			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	93	1	462	3	Y	4			4
						4	9							
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	164	1	444	3	Y	-0-			4
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	132	1	352	3	Y	-0-			4
04	540 N	376	-0-	-164	-0-	68	1	302	3	Y	5	9	1	-0-
						6	9							
05	682 N	517	-0-	-165	-0-	100	1	417	3	Y	-0-			-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	64	1	510	3	Y	-0-			-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	77	1	433	3	Y	-0-			-0-
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	134	1	505	3	Y	-0-			-0-
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	111	1	447	3	Y	20			20
						22	9							
10	496 N	217	-0-	-279	-0-	53	1	164	3	Y	-0-	16	1	4
*11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	143	1	543	3	Y	7			11
						8	9							
*12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	183	1	499	3	Y	-0-			11
TOTAL GAS PROD:		6,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		36								

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152		WELL #:		19	RRCID ->	216539	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7291 - 7339		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	131	1	650	3	Y	5	1	8	4
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	190	1	516	3	Y	2			6
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	193	1	516	3	Y	-0-			6
04	DLQ G-10	704	-0-	704	704	128	1	570	3	Y	5	7	1	1 8 3
05	DLQ G-10	755	-0-	755	1459	146	1	608	3	Y	1	1	8	3
06	DLQ G-10	661	-0-	661	2120	73	1	588	3	Y	-0-			3
07	DLQ G-10	692	-0-	692	2812	104	1	586	3	Y	2	1	8	4
08	3000 N	621	-0-	-2379	433	130	1	491	3	Y	-0-			4
09	1033 N	600	-0-	-433	-0-	119	1	481	3	Y	-0-			4
10	682 N	481	-0-	-201	-0-	118	1	363	3	Y	-0-			4
*11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	129	1	491	3	Y	5	1	8	8
*12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	176	1	478	3	Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		7,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		20								

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152		WELL #:		18	RRCID ->	219282	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5431 - 5436
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	100	1	499	3	Y	2	1	8			8
						2	9									
02	560 N	491	-0-	-69	-0-	132	1	358	3	Y	1	1	8			8
						1	9									
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	162	1	432	3	Y	1	1	8			8
						1	9									
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	108	1	478	3	Y	3	10	1	1	8	-0-
						3	9									
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	110	1	461	3	Y	-0-					-0-
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	59	1	475	3	Y	-0-					-0-
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	83	1	469	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	104	1	392	3	Y	-0-					-0-
09	540 N	504	-0-	-36	-0-	100	1	404	3	Y	-0-					-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	136	1	422	3	Y	-0-					-0-
*11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	172	1	653	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	198	1	539	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		7,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		10										

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	204	1	1013	3	Y	4					14
						4	9									
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	300	1	816	3	Y	-0-					14
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	285	1	762	3	Y	-0-					14
04	1170 N	1129	-0-	-41	-0-	206	1	915	3	Y	7	16	1			5
						8	9									
05	1240 N	1174	-0-	-66	-0-	227	1	947	3	Y	-0-					5
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	116	1	929	3	Y	-0-					5
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	173	1	978	3	Y	3					8
						3	9									
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	230	1	868	3	Y	-0-					8
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	213	1	861	3	Y	-0-					8
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	285	1	882	3	Y	-0-					8
*11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	238	1	904	3	Y	1					9
						1	9									
12	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	286	1	778	3	Y	1					10
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		13,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		16										

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LEYENDECKER HUNTER "B" 1152		WELL #:		27	RRCID ->	225121	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7266 - 7296
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1215 N	1215	-0-	-0-	203 1	1008 3	Y	4			15
						4 9						
02		1047 N	1047	-0-	-0-	282 1	765 3	Y	-0-			15
03		1044 N	1044	-0-	-0-	284 1	760 3	Y	-0-			15
04		1170 N	979	-0-	-191	179 1	793 3	Y	6	15 1		6
						7 9						
05		1147 N	1055	-0-	-92	204 1	851 3	Y	-0-			6
06		816 N	816	-0-	-0-	90 1	726 3	Y	-0-			6
07		1050 N	1050	-0-	-0-	157 1	890 3	Y	3			9
						3 9						
08		960 N	960	-0-	-0-	201 1	759 3	Y	-0-			9
09		862 N	862	-0-	-0-	171 1	691 3	Y	-0-			9
10		1054 N	1046	-0-	-8	256 1	790 3	Y	-0-			9
*11		1087 N	1087	-0-	-0-	227 1	860 3	Y	-0-			9
*12		953 N	953	-0-	-0-	256 1	696 3	Y	1			10
						1 9						

TOTAL GAS PROD: 12,114

TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LEYENDECKER-KONE 1377 E		WELL #:		22	RRCID ->	235045	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7187 - 7314
01		516 N	516	-0-	-0-	87 1	429 3	Y	-0-			-0-
02		449 N	449	-0-	-0-	121 1	328 3	Y	-0-			-0-
03		326 N	326	-0-	-0-	89 1	237 3	Y	-0-			-0-
04		510 N	329	-0-	-181	61 1	268 3	Y	-0-			-0-
05		496 N	336	-0-	-160	65 1	271 3	Y	-0-			-0-
06		323 N	323	-0-	-0-	36 1	287 3	Y	-0-			-0-
07		690 N	690	-0-	-0-	104 1	586 3	Y	-0-			-0-
08		712 N	712	-0-	-0-	149 1	563 3	Y	-0-			-0-
09		605 N	605	-0-	-0-	120 1	485 3	Y	-0-			-0-
10		682 N	395	-0-	-287	97 1	298 3	Y	-0-			-0-
*11		884 N	884	-0-	-0-	184 1	700 3	Y	-0-			-0-
*12		965 N	965	-0-	-0-	260 1	705 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,530

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWSON 356		WELL #:		4	RRCID ->	235403	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7123	PERF.	6874 - 6970
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER RANCH 816		WELL #:		2	RRCID ->	236711	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6658 - 6763	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		607 N	607	-0-	-0-	-0-	107 1	500 3	Y	-0-	1 1		-0-
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	103 1	391 3	Y	-0-			-0-
03		725 N	725	-0-	-0-	-0-	116 1	609 3	Y	-0-			-0-
04		667 N	667	-0-	-0-	-0-	104 1	563 3	Y	-0-			-0-
05		680 N	680	-0-	-0-	-0-	88 1	592 3	Y	-0-			-0-
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	45 1	557 3	Y	-0-			-0-
07		649 N	649	-0-	-0-	-0-	61 1	588 3	Y	-0-			-0-
08		583 N	583	-0-	-0-	-0-	46 1	537 3	Y	-0-			-0-
09		600 N	386	-0-	-214	-0-	40 1	346 3	Y	-0-			-0-
10		651 N	347	-0-	-304	-0-	20 1	327 3	Y	-0-			-0-
*11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	13 1	227 3	Y	-0-			-0-
12		403 N	305	-0-	-98	-0-	17 1	288 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,285			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GARNER RANCH 816		WELL #:		3	RRCID ->	241606	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6673 - 6778	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	320 1	1497 3	Y	-0-			-0-
02		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	355 1	1345 3	Y	-0-			-0-
03		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	299 1	1571 3	Y	-0-			-0-
04		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	279 1	1513 3	Y	-0-			-0-
05		1891 N	1829	-0-	-62	-0-	236 1	1593 3	Y	-0-			-0-
06		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	134 1	1632 3	Y	-0-			-0-
07		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	165 1	1591 3	Y	-0-			-0-
08		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	138 1	1615 3	Y	-0-			-0-
09		1770 N	1249	-0-	-521	-0-	129 1	1120 3	Y	-0-			-0-
10		1767 N	1505	-0-	-262	-0-	88 1	1417 3	Y	-0-			-0-
*11		743 N	743	-0-	-0-	-0-	39 1	704 3	Y	-0-			-0-
*12		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	77 1	1308 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,165			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GARNER RANCH 1057		WELL #:		9	RRCID ->	241608	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6610 - 6714	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER RANCH 817		WELL #:		1	RRCID ->	242319	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6639 - 6745		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARNER RANCH 817		WELL #:		2	RRCID ->	242576	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	7007	PERF. 6626 - 6728	
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	33	1	154	3	Y	-0-	
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	105	1	399	3	Y	-0-	
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	3	Y	-0-	
04	180 N	132	-0-	-48	-0-	21	1	111	3	Y	-0-	
05	527 N	117	-0-	-410	-0-	15	1	102	3	Y	-0-	
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	-0-	
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-	
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-	
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	3	Y	-0-	
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	Y	-0-	
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-	
12	155 N	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	3	Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,884				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GARNER RANCH 817		WELL #:		3	RRCID ->	243097	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 6645 - 6746	
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	21	1	101	3	Y	-0-	
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	22	1	83	3	Y	-0-	
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	3	Y	-0-	
04	DLQ G-10	48	-0-	48	48	7	1	41	3	Y	-0-	
05	DLQ G-10	98	-0-	98	146	13	1	85	3	Y	-0-	
06	DLQ G-10	149	-0-	149	295	11	1	138	3	Y	-0-	
07	DLQ G-10	124	-0-	124	419	12	1	112	3	Y	-0-	
08	543 N	124	-0-	-419	-0-	10	1	114	3	Y	-0-	
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	12	1	108	3	Y	-0-	
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-	
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-	
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,367				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178		WELL #: 26		RRCID -> 245264		COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	132	1	656	3	Y	6		15
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	190	1	516	3	Y	2		17
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	220	1	588	3	Y	-0-		17
04	DLQ G-10	769	-0-	769	769	140	1	623	3	Y	5	18 1	4
05	DLQ G-10	740	-0-	740	1509	143	1	597	3	Y	-0-		4
06	DLQ G-10	616	-0-	616	2125	68	1	548	3	Y	-0-		4
07	DLQ G-10	787	-0-	787	2912	118	1	667	3	Y	2		6
08	3000 N	782	-0-	-2218	694	163	1	618	3	Y	1		7
09	1308 N	614	-0-	-694	-0-	122	1	492	3	Y	-0-		7
10	775 N	696	-0-	-79	-0-	170	1	526	3	Y	-0-		7
*11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	175	1	666	3	Y	7		14
*12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	219	1	595	3	Y	-0-		14
TOTAL GAS PROD:		8,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178		WELL #: 21		RRCID -> 247489		COMPL. DATE 12/10/2008			TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7260 - 7414				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	231	1	1149	3	Y	-0-		13
02	1260 N	1203	-0-	-57	-0-	323	1	876	3	Y	4		17
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	314	1	840	3	Y	-0-		17
04	DLQ G-10	1156	-0-	1156	1156	211	1	936	3	Y	8	19 1	6
05	DLQ G-10	965	-0-	965	2121	186	1	779	3	Y	-0-		6
06	DLQ G-10	1126	-0-	1126	3247	125	1	1001	3	Y	-0-		6
07	DLQ G-10	1133	-0-	1133	4380	170	1	959	3	Y	4		10
08	3000 N	1100	-0-	-1900	2480	230	1	869	3	Y	1		11
09	3000 N	1166	-0-	-1834	646	231	1	934	3	Y	1		12
10	1762 N	1116	-0-	-646	-0-	273	1	843	3	Y	-0-		12
*11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	265	1	1006	3	Y	11		23
*12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	328	1	892	3	Y	-0-		23
TOTAL GAS PROD:		14,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		29							

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER RANCH 817		WELL #:		5	RRCID ->	249107	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6662 -	6761	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	25 1	119 3	Y	-0-				-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	29 1	111 3	Y	-0-				-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	22 1	114 3	Y	-0-				-0-
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	19 1	101 3	Y	-0-				-0-
05	155 N	121	-0-	-34	-0-	16 1	105 3	Y	-0-				-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9 1	108 3	Y	-0-				-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10 1	95 3	Y	-0-				-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9 1	105 3	Y	-0-				-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	14 1	120 3	Y	-0-				-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8 1	125 3	Y	-0-				-0-
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 3	Y	-0-				-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	117 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GARNER RANCH 817		WELL #:		7	RRCID ->	249212	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6710 -	6819
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	116 1	543 3	N	-0-			-0-
02	532 N	318	-0-	-214	-0-	67 1	251 3	N	-0-			-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	105 1	550 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	105 1	573 3	N	-0-			-0-
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	88 1	592 3	N	-0-			-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	37 1	449 3	N	-0-			-0-
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	66 1	638 3	N	-0-			-0-
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	50 1	593 3	N	-0-			-0-
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	62 1	536 3	N	-0-			-0-
10	713 N	626	-0-	-87	-0-	37 1	589 3	N	-0-			-0-
*11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	29 1	515 3	N	-0-			-0-
12	620 N	550	-0-	-70	-0-	31 1	519 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152		WELL #:		22	RRCID ->	255645	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7282 -	7309
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	131 1	652 3	Y	5			5
						6 9						
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	206 1	560 3	Y	-0-			5
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	219 1	586 3	Y	-0-			5
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	139 1	615 3	Y	11	16 1		-0-
						12 9						
05	837 N	825	-0-	-12	-0-	159 1	666 3	Y	-0-			-0-
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	82 1	655 3	Y	-0-			-0-
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	110 1	619 3	Y	-0-			-0-
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	144 1	547 3	Y	-0-			-0-
09	750 N	714	-0-	-36	-0-	136 1	550 3	Y	25			25
						28 9						
10	744 N	707	-0-	-37	-0-	173 1	533 3	Y	1	19 1		7
						1 9						
*11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	149 1	567 3	Y	7			14
						8 9						
12	744 N	738	-0-	-6	-0-	199 1	539 3	Y	-0-			14
TOTAL GAS PROD:		8,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		49						

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
KILLAM GONZALEZ 1485		WELL #:		28H	RRCID ->	272650	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7799 - 12097		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5921 X	5338	-0-	-583	-0-	301	1	4920	3	Y	106	96	1	5 8 52
						117	9							
02	5292 X	5003	-0-	-289	-0-	349	1	4511	3	Y	130	129	1	5 8 48
						143	9							
03	5611 X	5469	-0-	-142	-0-	184	1	5132	3	Y	139	161	1	8 8 18
						153	9							
04	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	323	1	5536	3	Y	151	129	1	5 8 35
						166	9							
05	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	322	1	5779	3	Y	180	197	1	8 8 10
						198	9							
06	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6358	3	254	9	Y	231	216	1	6 8 19
07	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	62	1	5994	3	Y	223	178	1	2 8 62
						245	9							
08	6231 X	6084	-0-	-147	-0-	33	1	5829	3	Y	202	196	1	6 8 62
						222	9							
09	6600 X	3925	-0-	-2675	-0-	3790	3	135	9	Y	123	148	1	3 8 34
10	6820 X	3102	-0-	-3718	-0-	2964	3	138	9	Y	125	131	1	2 8 26
*11	6600 X	3165	-0-	-3435	-0-	3091	3	74	9	Y	67	74	1	3 8 16
12	6293 X	5950	-0-	-343	-0-	5704	3	246	9	Y	224	191	1	4 8 44
TOTAL GAS PROD:		63,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,901								

KILLAM GONZALEZ 1485 GU B		WELL #:		32H	RRCID ->	274826	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7256	PERF.	7710 - 13476		
01	9641 X	8449	-0-	-1192	-0-	465	1	7604	3	Y	345	306	1	162
						380	9							
02	8232 X	7297	-0-	-935	-0-	491	1	6333	3	Y	430	434	1	158
						473	9							
03	9052 X	8252	-0-	-800	-0-	271	1	7557	3	Y	385	494	1	49
						424	9							
04	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	446	1	7638	3	Y	405	360	1	94
						446	9							
05	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	467	1	8382	3	Y	359	436	1	17
						395	9							
06	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	7968	3	336	9	Y	305	301	1	21
07	8246 X	8039	-0-	-207	-0-	78	1	7583	3	Y	344	274	1	91
						378	9							
08	8804 X	7870	-0-	-934	-0-	43	1	7483	3	Y	313	309	1	95
						344	9							
09	8940 X	6840	-0-	-2100	-0-	6533	3	307	9	Y	279	308	1	66
10	9238 X	6753	-0-	-2485	-0-	6388	3	365	9	Y	332	337	1	61
11	8310 X	7159	-0-	-1151	-0-	6707	3	452	9	Y	411	393	1	79
12	8029 X	6069	-0-	-1960	-0-	5827	3	242	9	Y	220	247	1	52
TOTAL GAS PROD:		92,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,128								

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
KILLAM GONZALEZ 1485		WELL #:		31H	RRCID ->	275613	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 7908	- 13336
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	7812 X	6715	-0-	-1097	-0-	377 1	6180 3	Y	144	144 1		80
						158 9						
02	7056 X	5968	-0-	-1088	-0-	418 1	5394 3	Y	142	160 1		62
						156 9						
03	7223 X	5982	-0-	-1241	-0-	202 1	5644 3	Y	124	166 1		20
						136 9						
04	6720 X	6249	-0-	-471	-0-	337 1	5766 3	Y	133	119 1		34
						146 9						
05	6944 X	6394	-0-	-550	-0-	331 1	5957 3	Y	96	123 1		7
						106 9						
06	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	6498 3	94 9	Y	85	84 1		8
07	6603 X	6229	-0-	-374	-0-	63 1	6068 3	Y	89	71 1		26
						98 9						
08	6448 X	5893	-0-	-555	-0-	33 1	5750 3	Y	100	95 1		31
						110 9						
09	6600 X	5201	-0-	-1399	-0-	5059 3	142 9	Y	129	130 1		30
10	6820 X	5590	-0-	-1230	-0-	5472 3	118 9	Y	107	113 1	1 8	23
11	6600 X	5310	-0-	-1290	-0-	5155 3	155 9	Y	141	134 1		30
12	6231 X	5515	-0-	-716	-0-	5299 3	216 9	Y	196	183 1		43
TOTAL GAS PROD:		71,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,486						

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		WELL #:		2	RRCID ->	053085	COMPL. DATE	06/26/1972	TOTAL DEPTH	7205	PERF. N/A
GARNER													
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	138 1	674 2	Y	-0-	-0-		-0-	
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	108 1	613 2	Y	-0-	-0-		-0-	
03	713 N	699	-0-	-14	-0-	111 1	588 2	Y	-0-	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	594	-0-	594	-0-	62 1	532 2	Y	-0-	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	613	-0-	613	1207	74 1	539 2	Y	-0-	-0-		-0-	
06	1000 N	739	-0-	-261	946	102 1	637 2	Y	-0-	-0-		-0-	
07	1405 N	459	-0-	-946	-0-	58 1	401 2	Y	-0-	-0-		-0-	
08	620 N	512	-0-	-108	-0-	67 1	445 2	Y	-0-	-0-		-0-	
09	690 N	445	-0-	-245	-0-	60 1	385 2	Y	-0-	-0-		-0-	
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	69 1	409 2	Y	-0-	-0-		-0-	
11	510 N	458	-0-	-52	-0-	63 1	395 2	Y	-0-	-0-		-0-	
*12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	69 1	485 2	Y	-0-	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GARNER		WELL #:		5	RRCID ->	053368	COMPL. DATE	08/15/1972	TOTAL DEPTH	7150	PERF. N/A	
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	139 1	678 2	Y	-0-	-0-		-0-
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	105 1	597 2	Y	-0-	-0-		-0-
03	837 N	702	-0-	-135	-0-	112 1	590 2	Y	-0-	-0-		-0-
04	DLQ G-10	645	-0-	645	645	67 1	578 2	Y	-0-	-0-		-0-
05	DLQ G-10	765	-0-	765	1410	92 1	673 2	Y	-0-	-0-		-0-
06	1000 N	755	-0-	-245	1165	105 1	650 2	Y	-0-	-0-		-0-
07	1950 N	785	-0-	-1165	-0-	99 1	686 2	Y	-0-	-0-		-0-
08	775 N	766	-0-	-9	-0-	100 1	666 2	Y	-0-	-0-		-0-
09	750 N	597	-0-	-153	-0-	80 1	517 2	Y	-0-	-0-		-0-
10	775 N	719	-0-	-56	-0-	104 1	615 2	Y	-0-	-0-		-0-
11	750 N	508	-0-	-242	-0-	70 1	438 2	Y	-0-	-0-		-0-
*12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	86 1	604 2	Y	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
DAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	053887	COMPL. DATE	05/18/1972	TOTAL DEPTH	7223	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		775 N	775	-0-	-0-	132 1	643 2	Y	-0-			-0-
02		672 N	658	-0-	-14	98 1	560 2	Y	-0-			-0-
03		744 N	728	-0-	-16	116 1	612 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	589	-0-	589	61 1	528 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	633	-0-	633	76 1	557 2	Y	-0-			-0-
06		1000 N	654	-0-	-346	91 1	563 2	Y	-0-			-0-
07		1526 N	650	-0-	-876	82 1	568 2	Y	-0-			-0-
08		686 N	686	-0-	-0-	90 1	596 2	Y	-0-			-0-
09		630 N	604	-0-	-26	81 1	523 2	Y	-0-			-0-
10		651 N	637	-0-	-14	92 1	545 2	Y	-0-			-0-
11		630 N	594	-0-	-36	81 1	513 2	Y	-0-			-0-
12		620 N	579	-0-	-41	72 1	507 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,787			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	054570	COMPL. DATE	02/20/1972	TOTAL DEPTH	7850	PERF. N/A	
01		458 N	458	-0-	-0-	70 1	388 2	Y	-0-			-0-
02		401 N	401	-0-	-0-	52 1	349 2	Y	-0-			-0-
03		429 N	429	-0-	-0-	60 1	369 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	435	-0-	435	35 1	400 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	422	-0-	422	42 1	380 2	Y	-0-			-0-
06		1000 N	459	-0-	-541	55 1	404 2	Y	-0-			-0-
07		794 N	478	-0-	-316	50 1	428 2	Y	-0-			-0-
08		480 N	480	-0-	-0-	54 1	426 2	Y	-0-			-0-
09		395 N	395	-0-	-0-	45 1	350 2	Y	-0-			-0-
10		458 N	458	-0-	-0-	57 1	401 2	Y	-0-			-0-
11		410 N	410	-0-	-0-	47 1	360 2	Y	3			3
						3 9						
*12		395 N	395	-0-	-0-	41 1	354 2	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			5,220			TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #:		1	RRCID ->	054571	COMPL. DATE	12/15/1971	TOTAL DEPTH	7340	PERF. N/A	
01		527 N	496	-0-	-31	76 1	420 2	Y	-0-			34
02		476 N	374	-0-	-102	49 1	325 2	Y	-0-			34
03		527 N	458	-0-	-69	64 1	394 2	Y	-0-			34
04	DLQ	G-10	388	-0-	388	31 1	357 2	Y	-0-			34
05	DLQ	G-10	445	-0-	445	44 1	401 2	Y	-0-			34
06		1000 N	447	-0-	-553	53 1	394 2	Y	-0-			34
07		729 N	449	-0-	-280	47 1	402 2	Y	-0-			34
08		447 N	447	-0-	-0-	50 1	397 2	Y	-0-			34
09		450 N	80	-0-	-370	45 1	35 2	Y	-0-			34
10		441 N	441	-0-	-0-	55 1	386 2	Y	-0-			34
11		420 N	402	-0-	-18	46 1	356 2	Y	-0-			34
*12		404 N	404	-0-	-0-	42 1	362 2	Y	-0-			34
TOTAL GAS PROD:			4,831			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
JOHNS-STOKES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	054964	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	7391	PERF. 7186 - 7324	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	68	-0-	-25	-0-	10 1	58 2	Y	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-		-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			68	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JAMES, S. A. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	055057	COMPL. DATE	06/17/1972	TOTAL DEPTH	7295	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	59 1	287 2	Y	-0-		-0-
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	47 1	266 2	Y	-0-		-0-
03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	57 1	300 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	359	-0-	359	359	37 1	322 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	356	-0-	356	715	43 1	313 2	Y	-0-		-0-
06		1000 N	298	-0-	-702	13	41 1	257 2	Y	-0-		-0-
07		315 N	302	-0-	-13	-0-	38 1	264 2	Y	-0-		-0-
08		341 N	322	-0-	-19	-0-	42 1	280 2	Y	-0-		-0-
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	48 1	309 2	Y	-0-		-0-
10		330 N	330	-0-	-0-	-0-	48 1	282 2	Y	-0-		-0-
11		300 N	296	-0-	-4	-0-	41 1	255 2	Y	-0-		-0-
12		372 N	350	-0-	-22	-0-	43 1	307 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,986	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FLYNN, ERMINE GASS		WELL #:		1	RRCID ->	056151	COMPL. DATE	08/04/1973	TOTAL DEPTH	7320	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	62 1	344 2	N	-0-		-0-
02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	41 1	269 2	N	-0-		-0-
03		403 N	330	-0-	-73	-0-	46 1	284 2	N	-0-		-0-
04		390 N	310	-0-	-80	-0-	25 1	285 2	N	-0-		-0-
05		410 N	410	-0-	-0-	-0-	41 1	369 2	N	-0-		-0-
06		380 N	380	-0-	-0-	-0-	45 1	335 2	N	-0-		-0-
07		366 N	366	-0-	-0-	-0-	38 1	328 2	N	-0-		-0-
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	45 1	361 2	N	-0-		-0-
09		390 N	305	-0-	-85	-0-	35 1	270 2	N	-0-		-0-
10		372 N	323	-0-	-49	-0-	40 1	283 2	N	-0-		-0-
11		390 N	339	-0-	-51	-0-	39 1	300 2	N	-0-		-0-
*12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	37 1	322 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,244	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
JOHNS-STOKES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	056152	COMPL. DATE	08/05/1973	TOTAL DEPTH	7343	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	483	-0-	-44	-0-	74	1	409	2	Y	-0-		-0-
02	476 N	412	-0-	-64	-0-	54	1	358	2	Y	-0-		-0-
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	104	1	646	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	419	-0-	419	419	34	1	385	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	493	-0-	493	912	49	1	444	2	Y	-0-		-0-
06	1000 N	652	-0-	-348	564	78	1	574	2	Y	-0-		-0-
07	1014 N	450	-0-	-564	-0-	47	1	403	2	Y	-0-		-0-
08	496 N	462	-0-	-34	-0-	52	1	410	2	Y	-0-		-0-
09	540 N	423	-0-	-117	-0-	48	1	375	2	Y	-0-		-0-
10	465 N	440	-0-	-25	-0-	55	1	385	2	Y	-0-		-0-
11	450 N	422	-0-	-28	-0-	48	1	374	2	Y	-0-		-0-
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	44	1	386	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,836				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	056153	COMPL. DATE	08/04/1973	TOTAL DEPTH	7371	PERF. N/A		
01	372 N	286	-0-	-86	-0-	43	1	239	2	Y	4	32 1	3
02	336 N	252	-0-	-84	-0-	4	9	219	2	Y	-0-		3
03	372 N	245	-0-	-127	-0-	33	1	208	2	Y	3		6
04	DLQ G-10	260	-0-	260	260	34	1	239	2	Y	-0-		6
05	DLQ G-10	275	-0-	275	535	3	9	247	2	Y	1		7
06	862 N	327	-0-	-535	-0-	1	9	287	2	Y	1		8
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	39	1	278	2	Y	-0-		8
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	33	1	261	2	Y	-0-		8
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	32	1	246	2	Y	6		14
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	7	9	253	2	Y	4		18
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	36	1	214	2	Y	13	27 1	4
12	279 N	222	-0-	-57	-0-	4	9	194	2	Y	5		9
TOTAL GAS PROD:		3,306				TOTAL CONDENSATE PROD:		37					

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 JOHNS, E. S. WELL #: 7 RRCID -> 058770 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	38	1	208	2	Y	4	29 1	3
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	4	9	196	2	Y	-0-		3
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	29	1	223	2	Y	2		5
04	DLQ G-10	308	-0-	308	308	2	9	282	2	Y	1		6
05	DLQ G-10	356	-0-	356	664	1	9	321	2	Y	-0-		6
06	900 N	313	-0-	-587	77	35	1	274	2	Y	2		8
07	389 N	312	-0-	-77	-0-	33	1	279	2	Y	-0-		8
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	38	1	306	2	Y	-0-		8
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	31	1	240	2	Y	4		12
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	4	9	245	2	Y	5		17
11	330 N	247	-0-	-83	-0-	35	1	208	2	Y	11	24 1	4
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	27	1	227	2	Y	1		5
						12	9						
						26	1						
						1	9						

TOTAL GAS PROD: 3,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

JAMES WELL #: 9 RRCID -> 069741 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

01	527 N	462	-0-	-65	-0-	79	1	383	2	Y	-0-		-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	54	1	307	2	Y	-0-		-0-
03	434 N	378	-0-	-56	-0-	60	1	318	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	368	-0-	368	368	38	1	330	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	465	-0-	465	833	56	1	409	2	Y	-0-		-0-
06	900 N	434	-0-	-466	367	60	1	374	2	Y	-0-		-0-
07	785 N	418	-0-	-367	-0-	53	1	365	2	Y	-0-		-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	60	1	398	2	Y	-0-		-0-
09	420 N	379	-0-	-41	-0-	51	1	328	2	Y	-0-		-0-
10	403 N	366	-0-	-37	-0-	53	1	313	2	Y	-0-		-0-
11	420 N	388	-0-	-32	-0-	53	1	335	2	Y	-0-		-0-
12	403 N	393	-0-	-10	-0-	49	1	344	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES WELL #: 8 RRCID -> 070472 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

01	341 N	218	-0-	-123	-0-	37	1	181	2	Y	-0-		-0-
02	476 N	220	-0-	-256	-0-	33	1	187	2	Y	-0-		-0-
03	341 N	238	-0-	-103	-0-	38	1	200	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	136	-0-	136	136	14	1	122	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	133	-0-	133	269	16	1	117	2	Y	-0-		-0-
06	390 N	121	-0-	-269	-0-	17	1	104	2	Y	-0-		-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	Y	-0-		-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	28	1	185	2	Y	-0-		-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	34	1	221	2	Y	-0-		-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	31	1	181	2	Y	-0-		-0-
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	26	1	161	2	Y	-0-		-0-
12	279 N	194	-0-	-85	-0-	24	1	170	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 JAMES WELL #: 10 RRCID -> 070642 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		868 N	798	-0-	-70	-0-	136	1	662	2	Y	-0-			-0-
02		728 N	621	-0-	-107	-0-	93	1	528	2	Y	-0-			-0-
03		806 N	672	-0-	-134	-0-	107	1	565	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	654	-0-	654	654	68	1	586	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	774	-0-	774	1428	93	1	681	2	Y	-0-			-0-
06		900 N	796	-0-	-104	1324	110	1	686	2	Y	-0-			-0-
07		2079 N	755	-0-	-1324	-0-	95	1	660	2	Y	-0-			-0-
08		822 N	822	-0-	-0-	-0-	108	1	714	2	Y	-0-			-0-
09		750 N	735	-0-	-15	-0-	99	1	636	2	Y	-0-			-0-
10		776 N	776	-0-	-0-	-0-	112	1	664	2	Y	-0-			-0-
11		750 N	715	-0-	-35	-0-	98	1	617	2	Y	-0-			-0-
*12		776 N	776	-0-	-0-	-0-	96	1	680	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,894	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

DAWSON WELL #: 3 RRCID -> 074859 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	103	1	501	2	Y	-0-			-0-
02		531 N	531	-0-	-0-	-0-	79	1	452	2	Y	-0-			-0-
03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	75	1	395	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	512	-0-	512	512	53	1	459	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	581	-0-	581	1093	70	1	511	2	Y	-0-			-0-
06		900 N	533	-0-	-367	726	74	1	459	2	Y	-0-			-0-
07		1246 N	520	-0-	-726	-0-	65	1	455	2	Y	-0-			-0-
08		558 N	534	-0-	-24	-0-	70	1	464	2	Y	-0-			-0-
09		540 N	469	-0-	-71	-0-	63	1	406	2	Y	-0-			-0-
10		541 N	541	-0-	-0-	-0-	78	1	463	2	Y	-0-			-0-
11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	70	1	442	2	Y	-0-			-0-
*12		510 N	510	-0-	-0-	-0-	63	1	447	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,317	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

JAMES WELL #: 14 RRCID -> 074861 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

01		529 N	529	-0-	-0-	-0-	90	1	439	2	Y	-0-			-0-
02		476 N	448	-0-	-28	-0-	67	1	381	2	Y	-0-			-0-
03		527 N	478	-0-	-49	-0-	76	1	402	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	458	-0-	458	458	48	1	410	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	510	-0-	510	968	61	1	449	2	Y	-0-			-0-
06		900 N	517	-0-	-383	585	72	1	445	2	Y	-0-			-0-
07		1100 N	515	-0-	-585	-0-	65	1	450	2	Y	-0-			-0-
08		533 N	533	-0-	-0-	-0-	70	1	463	2	Y	-0-			-0-
09		467 N	467	-0-	-0-	-0-	63	1	404	2	Y	-0-			-0-
10		501 N	501	-0-	-0-	-0-	72	1	429	2	Y	-0-			-0-
11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	71	1	445	2	Y	-0-			-0-
*12		517 N	517	-0-	-0-	-0-	64	1	453	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,989	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
BURKHOLDER		WELL #:		2	RRCID ->	074913	COMPL. DATE	01/15/1978	TOTAL DEPTH	7907	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		452 N	452	-0-	-0-	69 1	383 2	Y		-0-		-0-
02		391 N	391	-0-	-0-	51 1	340 2	Y		-0-		-0-
03		403 N	397	-0-	-6	55 1	342 2	Y		-0-		-0-
04	DLQ	G-10	430	-0-	430	35 1	395 2	Y		-0-		-0-
05	DLQ	G-10	496	-0-	496	49 1	447 2	Y		-0-		-0-
06		900 N	416	-0-	-484	50 1	366 2	Y		-0-		-0-
07		900 N	458	-0-	-442	48 1	410 2	Y		-0-		-0-
08		434 N	370	-0-	-64	41 1	329 2	Y		-0-		-0-
09		420 N	318	-0-	-102	36 1	282 2	Y		-0-		-0-
10		434 N	408	-0-	-26	51 1	357 2	Y		-0-		-0-
11		365 N	365	-0-	-0-	42 1	323 2	Y		-0-		-0-
12		341 N	319	-0-	-22	33 1	286 2	Y		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,820	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAWSON		WELL #:		2	RRCID ->	075547	COMPL. DATE	03/05/1978	TOTAL DEPTH	7280	PERF. N/A	
01		558 N	489	-0-	-69	83 1	406 2	Y		-0-		-0-
02		448 N	415	-0-	-33	62 1	353 2	Y		-0-		-0-
03		589 N	465	-0-	-124	74 1	391 2	Y		-0-		-0-
04	DLQ	G-10	469	-0-	469	49 1	420 2	Y		-0-		-0-
05	DLQ	G-10	504	-0-	504	61 1	443 2	Y		-0-		-0-
06		900 N	497	-0-	-403	69 1	428 2	Y		-0-		-0-
07		1066 N	496	-0-	-570	62 1	434 2	Y		-0-		-0-
08		500 N	500	-0-	-0-	65 1	435 2	Y		-0-		-0-
09		510 N	461	-0-	-49	62 1	399 2	Y		-0-		-0-
10		498 N	498	-0-	-0-	72 1	426 2	Y		-0-		-0-
11		480 N	439	-0-	-41	60 1	379 2	Y		-0-		-0-
*12		480 N	480	-0-	-0-	60 1	420 2	Y		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,713	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURKHOLDER		WELL #:		3	RRCID ->	075548	COMPL. DATE	03/04/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A	
01		227 N	227	-0-	-0-	35 1	192 2	Y		-0-		-0-
02		212 N	212	-0-	-0-	28 1	184 2	Y		-0-		-0-
03		218 N	218	-0-	-0-	30 1	188 2	Y		-0-		-0-
04	DLQ	G-10	213	-0-	213	17 1	196 2	Y		-0-		-0-
05	DLQ	G-10	259	-0-	259	26 1	233 2	Y		-0-		-0-
06		717 N	245	-0-	-472	29 1	216 2	Y		-0-		-0-
07		244 N	244	-0-	-0-	26 1	218 2	Y		-0-		-0-
08		249 N	249	-0-	-0-	28 1	221 2	Y		-0-		-0-
09		240 N	237	-0-	-3	27 1	210 2	Y		-0-		-0-
10		248 N	224	-0-	-24	28 1	196 2	Y		-0-		-0-
11		240 N	222	-0-	-18	25 1	197 2	Y		-0-		-0-
12		248 N	216	-0-	-32	22 1	194 2	Y		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,766	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261							
DAWSON		WELL #:		5	RRCID ->	080644	COMPL. DATE	11/20/1978	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7103 - 7233
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		775 N	744	-0-	-31	-0-	127 1	617 2	Y	-0-	-0-
02		637 N	637	-0-	-0-	-0-	95 1	542 2	Y	-0-	-0-
03		775 N	633	-0-	-142	-0-	101 1	532 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	660	-0-	660	660	69 1	591 2	Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	723	-0-	723	1383	87 1	636 2	Y	-0-	-0-
06		900 N	733	-0-	-167	1216	102 1	631 2	Y	-0-	-0-
07		1947 N	731	-0-	-1216	-0-	92 1	639 2	Y	-0-	-0-
08		750 N	750	-0-	-0-	-0-	98 1	652 2	Y	-0-	-0-
09		720 N	687	-0-	-33	-0-	92 1	595 2	Y	-0-	-0-
10		747 N	747	-0-	-0-	-0-	108 1	639 2	Y	-0-	-0-
11		720 N	708	-0-	-12	-0-	97 1	611 2	Y	-0-	-0-
*12		754 N	754	-0-	-0-	-0-	94 1	660 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,507	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	080645	COMPL. DATE	10/05/1978	TOTAL DEPTH	7862	PERF. 7562 - 7768
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	65 1	362 2	Y	-0-	-0-
02		367 N	367	-0-	-0-	-0-	48 1	319 2	Y	-0-	-0-
03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	54 1	331 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	400	-0-	400	400	32 1	368 2	Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	394	-0-	394	794	39 1	355 2	Y	-0-	-0-
06		900 N	381	-0-	-519	275	45 1	336 2	Y	-0-	-0-
07		657 N	382	-0-	-275	-0-	40 1	342 2	Y	-0-	-0-
08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	50 1	396 2	Y	-0-	-0-
09		300 N	245	-0-	-55	-0-	28 1	217 2	Y	-0-	-0-
10		310 N	295	-0-	-15	-0-	37 1	258 2	Y	-0-	-0-
11		962 N	962	-0-	-0-	-0-	110 1	850 2	Y	2	2
							2 9				
*12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	31 1	268 2	Y	-0-	2
TOTAL GAS PROD:			4,983	TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

DAWSON		WELL #:		4	RRCID ->	080646	COMPL. DATE	12/05/1978	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7102 - 7238
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		806 N	777	-0-	-29	-0-	132 1	645 2	Y	-0-	-0-
02		660 N	660	-0-	-0-	-0-	99 1	561 2	Y	-0-	-0-
03		640 N	640	-0-	-0-	-0-	102 1	538 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	628	-0-	628	628	65 1	563 2	Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	641	-0-	641	1269	77 1	564 2	Y	-0-	-0-
06		900 N	607	-0-	-293	976	84 1	523 2	Y	-0-	-0-
07		1586 N	610	-0-	-976	-0-	77 1	533 2	Y	-0-	-0-
08		658 N	658	-0-	-0-	-0-	86 1	572 2	Y	-0-	-0-
09		600 N	575	-0-	-25	-0-	77 1	498 2	Y	-0-	-0-
10		620 N	582	-0-	-38	-0-	84 1	498 2	Y	-0-	-0-
11		630 N	559	-0-	-71	-0-	77 1	482 2	Y	-0-	-0-
12		589 N	558	-0-	-31	-0-	69 1	489 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,495	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 JAMES WELL #: 12 RRCID -> 095612 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7053 - 7195

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		589 N	542	-0-	-47	-0-	92	1	450	2	Y	-0-			-0-
02		420 N	381	-0-	-39	-0-	57	1	324	2	Y	-0-			-0-
03		496 N	377	-0-	-119	-0-	60	1	317	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	277	-0-	277		29	1	248	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	312	-0-	312	589	38	1	274	2	Y	-0-			-0-
06		900 N	364	-0-	-536	53	50	1	314	2	Y	-0-			-0-
07		576 N	523	-0-	-53	-0-	66	1	457	2	Y	-0-			-0-
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	58	1	386	2	Y	-0-			-0-
09		360 N	298	-0-	-62	-0-	40	1	258	2	Y	-0-			-0-
10		527 N	427	-0-	-100	-0-	62	1	365	2	Y	-0-			-0-
11		420 N	224	-0-	-196	-0-	31	1	193	2	Y	-0-			-0-
*12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	41	1	290	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,500	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

JAMES WELL #: 15 RRCID -> 098535 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7103 - 7256

01		775 N	523	-0-	-252	-0-	89	1	434	2	Y	-0-			-0-
02		588 N	443	-0-	-145	-0-	66	1	377	2	Y	-0-			-0-
03		589 N	396	-0-	-193	-0-	63	1	333	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	348	-0-	348	348	36	1	312	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	477	-0-	477	825	57	1	420	2	Y	-0-			-0-
06		900 N	489	-0-	-411	414	68	1	421	2	Y	-0-			-0-
07		799 N	385	-0-	-414	-0-	48	1	337	2	Y	-0-			-0-
08		465 N	394	-0-	-71	-0-	52	1	342	2	Y	-0-			-0-
09		480 N	377	-0-	-103	-0-	51	1	326	2	Y	-0-			-0-
10		372 N	150	-0-	-222	-0-	22	1	128	2	Y	-0-			-0-
11		390 N	109	-0-	-281	-0-	15	1	94	2	Y	-0-			-0-
12		403 N	130	-0-	-273	-0-	16	1	114	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,221	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

JAMES WELL #: 16 RRCID -> 098537 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7087 - 7231

01		515 N	515	-0-	-0-	-0-	88	1	427	2	Y	-0-			-0-
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-	60	1	339	2	Y	-0-			-0-
03		468 N	468	-0-	-0-	-0-	75	1	393	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	419	-0-	419	419	44	1	375	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	477	-0-	477	896	57	1	420	2	Y	-0-			-0-
06		900 N	396	-0-	-504	392	55	1	341	2	Y	-0-			-0-
07		813 N	421	-0-	-392	-0-	53	1	368	2	Y	-0-			-0-
08		486 N	486	-0-	-0-	-0-	64	1	422	2	Y	-0-			-0-
09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	67	1	433	2	Y	-0-			-0-
10		462 N	462	-0-	-0-	-0-	67	1	395	2	Y	-0-			-0-
11		480 N	462	-0-	-18	-0-	63	1	399	2	Y	-0-			-0-
*12		579 N	579	-0-	-0-	-0-	72	1	507	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,584	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
JAMES		WELL #:		17	RRCID ->	098666	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	7327	PERF. 7064 - 7223	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		806 N	673	-0-	-133	-0-	115 1	558 2	Y	-0-		-0-
02		616 N	574	-0-	-42	-0-	86 1	488 2	Y	-0-		-0-
03		713 N	634	-0-	-79	-0-	101 1	533 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	606	-0-	606	606	63 1	543 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	815	-0-	815	1421	98 1	717 2	Y	-0-		-0-
06		900 N	848	-0-	-52	1369	118 1	730 2	Y	-0-		-0-
07		2187 N	818	-0-	-1369	-0-	103 1	715 2	Y	-0-		-0-
08		900 N	900	-0-	-0-	-0-	118 1	782 2	Y	-0-		-0-
09		886 N	886	-0-	-0-	-0-	119 1	767 2	Y	-0-		-0-
10		901 N	901	-0-	-0-	-0-	130 1	771 2	Y	-0-		-0-
11		841 N	841	-0-	-0-	-0-	115 1	726 2	Y	-0-		-0-
*12		881 N	881	-0-	-0-	-0-	109 1	772 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,377	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	098796	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7561 - 7796	
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-		-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	112499	COMPL. DATE	08/27/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7526 - 7553	
01		496 N	365	-0-	-131	-0-	56 1	309 2	Y	-0-		-0-
02		420 N	410	-0-	-10	-0-	54 1	356 2	Y	-0-		-0-
03		438 N	438	-0-	-0-	-0-	61 1	377 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	395	-0-	395	395	32 1	363 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	479	-0-	479	874	48 1	431 2	Y	-0-		-0-
06		900 N	500	-0-	-400	474	60 1	440 2	Y	-0-		-0-
07		968 N	494	-0-	-474	-0-	52 1	442 2	Y	-0-		-0-
08		519 N	519	-0-	-0-	-0-	58 1	461 2	Y	-0-		-0-
09		480 N	437	-0-	-43	-0-	50 1	387 2	Y	-0-		-0-
10		496 N	475	-0-	-21	-0-	59 1	416 2	Y	-0-		-0-
11		480 N	408	-0-	-72	-0-	47 1	360 2	Y	1		1
							1 9					
12		465 N	378	-0-	-87	-0-	39 1	338 2	Y	1		2
							1 9					
TOTAL GAS PROD:			5,298	TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261											
KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	114028	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	7933	PERF.	7544 - 7578			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	77	1	426	2	Y	-0-				-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	60	1	397	2	Y	-0-				-0-
03	465 N	406	-0-	-59	-0-	56	1	350	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	371	-0-	371	371	30	1	341	2	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	450	-0-	450	821	45	1	405	2	Y	-0-				-0-
06	900 N	505	-0-	-395	426	60	1	445	2	Y	-0-				-0-
07	941 N	515	-0-	-426	-0-	54	1	461	2	Y	-0-				-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	52	1	416	2	Y	-0-				-0-
09	510 N	427	-0-	-83	-0-	49	1	378	2	Y	-0-				-0-
10	527 N	470	-0-	-57	-0-	59	1	411	2	Y	-0-				-0-
11	450 N	423	-0-	-27	-0-	48	1	373	2	Y	-0-				-0-
						2	9								
*12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	46	1	401	2	Y	-0-				2
TOTAL GAS PROD:		5,442				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

HUNTER, LARRY T. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	120953	COMPL. DATE	04/16/1986	TOTAL DEPTH	7247	PERF.	7006 - 7092			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	50	1	959	2	Y	-0-				-0-
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	48	1	907	2	Y	-0-				-0-
03	930 N	794	-0-	-136	-0-	40	1	754	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	717	-0-	717	717	36	1	681	2	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	686	-0-	686	1403	43	1	643	2	Y	-0-				-0-
06	900 N	534	-0-	-366	1037	27	1	507	2	Y	-0-				-0-
07	1715 N	678	-0-	-1037	-0-	34	1	644	2	Y	-0-				-0-
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	35	1	660	2	Y	-0-				-0-
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	35	1	669	2	Y	-0-				-0-
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	37	1	703	2	Y	-0-				-0-
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	39	1	735	2	Y	-0-				-0-
*12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	38	1	717	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,041				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUNTER, LARRY T. ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	121809	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7018 - 7128			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	40	1	763	2	Y	-0-				-0-
02	812 N	805	-0-	-7	-0-	40	1	765	2	Y	-0-				-0-
03	868 N	828	-0-	-40	-0-	42	1	786	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	849	-0-	849	849	43	1	806	2	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	858	-0-	858	1707	54	1	804	2	Y	-0-				-0-
06	900 N	830	-0-	-70	1637	42	1	788	2	Y	-0-				-0-
07	2501 N	864	-0-	-1637	-0-	43	1	821	2	Y	-0-				-0-
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	44	1	837	2	Y	-0-				-0-
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	43	1	813	2	Y	-0-				-0-
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	42	1	803	2	Y	-0-				-0-
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	612	2	Y	-0-				-0-
*12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	43	1	816	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,922				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
DAWSON		WELL #:		7	RRCID ->	125190	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7135 - 7300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		558 N	508	-0-	-50	-0-	78 1	430 2	Y	-0-			-0-
02		476 N	450	-0-	-26	-0-	59 1	391 2	Y	-0-			-0-
03		595 N	595	-0-	-0-	-0-	83 1	512 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	714	-0-	714	714	58 1	656 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	496	-0-	496	1210	49 1	447 2	Y	-0-			-0-
06		900 N	195	-0-	-705	505	23 1	172 2	Y	-0-			-0-
07		693 N	188	-0-	-505	-0-	20 1	168 2	Y	-0-			-0-
08		496 N	168	-0-	-328	-0-	19 1	149 2	Y	-0-			-0-
09		210 N	167	-0-	-43	-0-	19 1	148 2	Y	-0-			-0-
10		186 N	132	-0-	-54	-0-	16 1	116 2	Y	-0-			-0-
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	25 1	191 2	Y	-0-			-0-
*12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	22 1	187 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,038	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	128102	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7535 - 7774	
01		925 N	925	-0-	-0-	-0-	142 1	783 2	N	-0-			-0-
02		756 N	680	-0-	-76	-0-	89 1	591 2	N	-0-			-0-
03		899 N	568	-0-	-331	-0-	79 1	489 2	N	-0-			-0-
04		900 N	383	-0-	-517	-0-	31 1	352 2	N	-0-			-0-
05		744 N	394	-0-	-350	-0-	39 1	355 2	N	-0-			-0-
06		540 N	393	-0-	-147	-0-	47 1	346 2	N	-0-			-0-
07		403 N	356	-0-	-47	-0-	37 1	319 2	N	-0-			-0-
08		403 N	374	-0-	-29	-0-	42 1	332 2	N	-0-			-0-
09		390 N	331	-0-	-59	-0-	38 1	293 2	N	-0-			-0-
10		341 N	339	-0-	-2	-0-	42 1	297 2	N	-0-			-0-
11		360 N	354	-0-	-6	-0-	40 1	313 2	N	1			1
							1 9						
*12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	37 1	321 2	N	1			2
							1 9						
TOTAL GAS PROD:			5,456	TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

BURKHOLDER		WELL #:		4	RRCID ->	128103	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7607 - 7651	
01		372 N	300	-0-	-72	-0-	46 1	254 2	Y	-0-			-0-
02		308 N	263	-0-	-45	-0-	34 1	229 2	Y	-0-			-0-
03		341 N	282	-0-	-59	-0-	39 1	243 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	270	-0-	270	270	22 1	248 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	324	-0-	324	594	32 1	292 2	Y	-0-			-0-
06		900 N	316	-0-	-584	10	38 1	278 2	Y	-0-			-0-
07		315 N	305	-0-	-10	-0-	32 1	273 2	Y	-0-			-0-
08		310 N	280	-0-	-30	-0-	31 1	249 2	Y	-0-			-0-
09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	35 1	275 2	Y	-0-			-0-
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	47 1	327 2	Y	-0-			-0-
11		463 N	463	-0-	-0-	-0-	53 1	410 2	Y	-0-			-0-
*12		369 N	369	-0-	-0-	-0-	38 1	331 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,856	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
JAMES		WELL #:		18	RRCID ->	129238	COMPL. DATE	01/21/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7113 - 7169		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	527 N	440	-0-	-87	-0-		75	1	365	2	N	-0-		-0-
02	420 N	360	-0-	-60	-0-		54	1	306	2	N	-0-		-0-
03	465 N	395	-0-	-70	-0-		63	1	332	2	N	-0-		-0-
04	420 N	359	-0-	-61	-0-		37	1	322	2	N	-0-		-0-
05	403 N	389	-0-	-14	-0-		47	1	342	2	N	-0-		-0-
06	390 N	385	-0-	-5	-0-		53	1	332	2	N	-0-		-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-		51	1	355	2	N	-0-		-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-		54	1	359	2	N	-0-		-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-		58	1	374	2	N	-0-		-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-		64	1	382	2	N	-0-		-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-		57	1	357	2	N	-0-		-0-
*12	442 N	442	-0-	-0-	-0-		55	1	387	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GARNER		WELL #:		10	RRCID ->	161919	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7051 - 7075		
01	806 N	752	-0-	-54	-0-		128	1	624	2	Y	-0-		-0-
02	840 N	752	-0-	-88	-0-		112	1	640	2	Y	-0-		-0-
03	837 N	729	-0-	-108	-0-		116	1	613	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	734	-0-	734			76	1	658	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	787	-0-	787	1521		95	1	692	2	Y	-0-		-0-
06	900 N	801	-0-	-99	1422		111	1	690	2	Y	-0-		-0-
07	2221 N	799	-0-	-1422	-0-		100	1	699	2	Y	-0-		-0-
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-		113	1	751	2	Y	-0-		-0-
09	810 N	779	-0-	-31	-0-		105	1	674	2	Y	-0-		-0-
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-		119	1	706	2	Y	-0-		-0-
11	840 N	798	-0-	-42	-0-		109	1	689	2	Y	-0-		-0-
*12	811 N	811	-0-	-0-	-0-		101	1	710	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GARNER		WELL #:		3	RRCID ->	162752	COMPL. DATE	02/25/1997	TOTAL DEPTH	7208	PERF.	6981 - 7105		
01	651 N	645	-0-	-6	-0-		110	1	535	2	Y	-0-		-0-
02	588 N	563	-0-	-25	-0-		84	1	479	2	Y	-0-		-0-
03	682 N	592	-0-	-90	-0-		94	1	498	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	546	-0-	546	546		57	1	489	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	617	-0-	617	1163		74	1	543	2	Y	-0-		-0-
06	900 N	606	-0-	-294	869		84	1	522	2	Y	-0-		-0-
07	1497 N	628	-0-	-869	-0-		79	1	549	2	Y	-0-		-0-
08	620 N	605	-0-	-15	-0-		79	1	526	2	Y	-0-		-0-
09	600 N	578	-0-	-22	-0-		78	1	500	2	Y	-0-		-0-
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-		94	1	556	2	Y	-0-		-0-
11	600 N	597	-0-	-3	-0-		82	1	515	2	Y	-0-		-0-
*12	613 N	613	-0-	-0-	-0-		76	1	537	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
GARNER		WELL #:		11	RRCID ->	162753	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6986 - 7113	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		682 N	664	-0-	-18	-0-	113 1	551 2	Y	-0-			-0-
02		644 N	581	-0-	-63	-0-	87 1	494 2	Y	-0-			-0-
03		713 N	593	-0-	-120	-0-	95 1	498 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	567	-0-	567	567	59 1	508 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	656	-0-	656	1223	79 1	577 2	Y	-0-			-0-
06		900 N	629	-0-	-271	952	87 1	542 2	Y	-0-			-0-
07		1582 N	630	-0-	-952	-0-	79 1	551 2	Y	-0-			-0-
08		651 N	623	-0-	-28	-0-	82 1	541 2	Y	-0-			-0-
09		630 N	613	-0-	-17	-0-	82 1	531 2	Y	-0-			-0-
10		639 N	639	-0-	-0-	-0-	92 1	547 2	Y	-0-			-0-
11		600 N	575	-0-	-25	-0-	79 1	496 2	Y	-0-			-0-
12		620 N	604	-0-	-16	-0-	75 1	529 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				7,374			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

JAMES		WELL #:		19	RRCID ->	162776	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7040 - 7197	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1209 N	982	-0-	-227	-0-	167 1	815 2	Y	-0-			-0-
02		980 N	787	-0-	-193	-0-	118 1	669 2	Y	-0-			-0-
03		1054 N	897	-0-	-157	-0-	143 1	754 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	786	-0-	786	786	82 1	704 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	932	-0-	932	1718	112 1	820 2	Y	-0-			-0-
06		900 N	883	-0-	-17	1701	122 1	761 2	Y	-0-			-0-
07		2631 N	930	-0-	-1701	-0-	117 1	813 2	Y	-0-			-0-
08		945 N	945	-0-	-0-	-0-	124 1	821 2	Y	-0-			-0-
09		870 N	833	-0-	-37	-0-	112 1	721 2	Y	-0-			-0-
10		948 N	948	-0-	-0-	-0-	137 1	811 2	Y	-0-			-0-
11		903 N	903	-0-	-0-	-0-	124 1	779 2	Y	-0-			-0-
*12		893 N	893	-0-	-0-	-0-	111 1	782 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				10,719			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

DAWSON		WELL #:		8	RRCID ->	163033	COMPL. DATE	02/18/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7208 - 7362	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	62 1	341 2	Y	-0-			-0-
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	45 1	302 2	Y	-0-			-0-
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	48 1	294 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	359	-0-	359	359	29 1	330 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	365	-0-	365	724	36 1	329 2	Y	-0-			-0-
06		900 N	331	-0-	-569	155	39 1	292 2	Y	-0-			-0-
07		458 N	303	-0-	-155	-0-	32 1	271 2	Y	-0-			-0-
08		372 N	360	-0-	-12	-0-	40 1	320 2	Y	-0-			-0-
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	39 1	304 2	Y	-0-			-0-
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	40 1	281 2	Y	-0-			-0-
11		405 N	405	-0-	-0-	-0-	46 1	359 2	Y	-0-			-0-
*12		364 N	364	-0-	-0-	-0-	38 1	326 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				4,243			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
DAWSON		WELL #:		9	RRCID ->	163035	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7209 - 7368	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		589 N	498	-0-	-91	-0-	76 1	422 2	Y	-0-			-0-
02		476 N	431	-0-	-45	-0-	56 1	375 2	Y	-0-			-0-
03		558 N	452	-0-	-106	-0-	63 1	389 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	484	-0-	484	484	39 1	445 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	529	-0-	529	1013	53 1	476 2	Y	-0-			-0-
06		900 N	553	-0-	-347	666	66 1	487 2	Y	-0-			-0-
07		1211 N	545	-0-	-666	-0-	57 1	488 2	Y	-0-			-0-
08		542 N	542	-0-	-0-	-0-	60 1	482 2	Y	-0-			-0-
09		514 N	514	-0-	-0-	-0-	59 1	455 2	Y	-0-			-0-
10		426 N	426	-0-	-0-	-0-	53 1	373 2	Y	-0-			-0-
11		532 N	532	-0-	-0-	-0-	61 1	471 2	Y	-0-			-0-
*12		486 N	486	-0-	-0-	-0-	50 1	436 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,992	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JAMES TRUST 1355		WELL #:		1	RRCID ->	193612	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	7309	PERF.	6976 - 7111	
01		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	243 1	1185 2	Y	-0-			-0-
02		1176 N	1116	-0-	-60	-0-	167 1	949 2	Y	-0-			-0-
03		1302 N	1210	-0-	-92	-0-	193 1	1017 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1100	-0-	1100	1100	114 1	986 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	1129	-0-	1129	2229	136 1	993 2	Y	-0-			-0-
06		900 N	1148	-0-	248	2477	159 1	989 2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	1205	-0-	-1895	582	151 1	1054 2	Y	-0-			-0-
08		1854 N	1272	-0-	-582	-0-	167 1	1105 2	Y	-0-			-0-
09		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	156 1	1004 2	Y	-0-			-0-
10		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	180 1	1064 2	Y	-0-			-0-
11		1050 N	985	-0-	-65	-0-	135 1	850 2	Y	-0-			-0-
*12		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	150 1	1061 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,208	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JAMES TRUST 1355		WELL #:		2	RRCID ->	195404	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	7029 - 7182	
01		856 N	856	-0-	-0-	-0-	146 1	710 2	Y	-0-			-0-
02		616 N	610	-0-	-6	-0-	91 1	519 2	Y	-0-			-0-
03		682 N	669	-0-	-13	-0-	107 1	562 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	495	-0-	495	495	51 1	444 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	491	-0-	491	986	59 1	432 2	Y	-0-			-0-
06		900 N	554	-0-	-346	640	77 1	477 2	Y	-0-			-0-
07		1231 N	591	-0-	-640	-0-	74 1	517 2	Y	-0-			-0-
08		645 N	645	-0-	-0-	-0-	84 1	561 2	Y	-0-			-0-
09		540 N	531	-0-	-9	-0-	71 1	460 2	Y	-0-			-0-
10		558 N	442	-0-	-116	-0-	64 1	378 2	Y	-0-			-0-
11		540 N	484	-0-	-56	-0-	66 1	418 2	Y	-0-			-0-
*12		572 N	572	-0-	-0-	-0-	71 1	501 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,940	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
JAMES		WELL #:		20	RRCID ->	197023	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	6999 - 7127	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		1178 N	1134	-0-	-44	-0-	193 1	941 2	N	-0-	-0-	-0-	
02		1092 N	884	-0-	-208	-0-	132 1	752 2	N	-0-	-0-	-0-	
03		1240 N	921	-0-	-319	-0-	147 1	774 2	N	-0-	-0-	-0-	
04		1110 N	868	-0-	-242	-0-	90 1	778 2	N	-0-	-0-	-0-	
05		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	127 1	930 2	N	-0-	-0-	-0-	
06		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	139 1	863 2	N	-0-	-0-	-0-	
07		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	127 1	885 2	N	-0-	-0-	-0-	
08		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	155 1	1026 2	N	-0-	-0-	-0-	
09		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	140 1	900 2	N	-0-	-0-	-0-	
10		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	164 1	969 2	N	-0-	-0-	-0-	
11		1140 N	936	-0-	-204	-0-	128 1	808 2	N	-0-	-0-	-0-	
12		1085 N	1033	-0-	-52	-0-	128 1	905 2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,201			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GARNER		WELL #:		12	RRCID ->	199122	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7002 - 7130
01		455 N	455	-0-	-0-	-0-	78 1	377 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	66 1	374 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		459 N	459	-0-	-0-	-0-	73 1	386 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	405	-0-	405	405	42 1	363 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	457	-0-	457	862	55 1	402 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		900 N	485	-0-	-415	447	67 1	418 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		947 N	500	-0-	-447	-0-	63 1	437 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		509 N	509	-0-	-0-	-0-	67 1	442 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		479 N	479	-0-	-0-	-0-	64 1	415 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		512 N	512	-0-	-0-	-0-	74 1	438 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		462 N	462	-0-	-0-	-0-	63 1	399 2	Y	-0-	-0-	-0-
*12		506 N	506	-0-	-0-	-0-	63 1	443 2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,669			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GARNER		WELL #:		13	RRCID ->	199251	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6973 - 7094
01		451 N	451	-0-	-0-	-0-	77 1	374 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		392 N	375	-0-	-17	-0-	56 1	319 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		465 N	346	-0-	-119	-0-	55 1	291 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	326	-0-	326	326	34 1	292 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	391	-0-	391	717	47 1	344 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		900 N	388	-0-	-512	205	54 1	334 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		587 N	382	-0-	-205	-0-	48 1	334 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		410 N	410	-0-	-0-	-0-	54 1	356 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	55 1	357 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		501 N	501	-0-	-0-	-0-	72 1	429 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		462 N	462	-0-	-0-	-0-	63 1	399 2	Y	-0-	-0-	-0-
*12		454 N	454	-0-	-0-	-0-	56 1	398 2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,898			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
JAMES TRUST 1355		WELL #:		3	RRCID ->	202014	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7052 -	7207	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		458 N	458	-0-	-0-	-0-	78 1	380 2	Y	-0-			-0-
02		392 N	324	-0-	-68	-0-	48 1	276 2	Y	-0-			-0-
03		434 N	336	-0-	-98	-0-	54 1	282 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	316	-0-	316	316	33 1	283 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	281	-0-	281	597	34 1	247 2	Y	-0-			-0-
06		900 N	345	-0-	-555	42	48 1	297 2	Y	-0-			-0-
07		377 N	335	-0-	-42	-0-	42 1	293 2	Y	-0-			-0-
08		385 N	385	-0-	-0-	-0-	50 1	335 2	Y	-0-			-0-
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	56 1	364 2	Y	-0-			-0-
10		442 N	442	-0-	-0-	-0-	64 1	378 2	Y	-0-			-0-
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	41 1	255 2	Y	-0-			-0-
*12		397 N	397	-0-	-0-	-0-	49 1	348 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,335	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #:		2	RRCID ->	202196	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7156 -	7330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	53 1	291 2	Y	-0-			7
02		280 N	273	-0-	-7	-0-	36 1	237 2	Y	-0-			7
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	45 1	276 2	Y	-0-			7
04	DLQ	G-10	293	-0-	293	293	24 1	269 2	Y	-0-			7
05	DLQ	G-10	322	-0-	322	615	32 1	290 2	Y	-0-			7
06		900 N	344	-0-	-556	59	41 1	303 2	Y	-0-			7
07		405 N	346	-0-	-59	-0-	36 1	310 2	Y	-0-			7
08		339 N	339	-0-	-0-	-0-	38 1	301 2	Y	-0-			7
09		330 N	299	-0-	-31	-0-	34 1	265 2	Y	-0-			7
10		341 N	337	-0-	-4	-0-	42 1	295 2	Y	-0-			7
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	39 1	300 2	Y	-0-			7
*12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	32 1	280 2	Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:			3,869	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JAMES		WELL #:		22	RRCID ->	202287	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7029 -	7173	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1116 N	974	-0-	-142	-0-	166 1	808 2	N	-0-			-0-
02		840 N	751	-0-	-89	-0-	112 1	639 2	N	-0-			-0-
03		1054 N	840	-0-	-214	-0-	134 1	706 2	N	-0-			-0-
04		930 N	769	-0-	-161	-0-	80 1	689 2	N	-0-			-0-
05		898 N	898	-0-	-0-	-0-	108 1	790 2	N	-0-			-0-
06		810 N	808	-0-	-2	-0-	112 1	696 2	N	-0-			-0-
07		828 N	828	-0-	-0-	-0-	104 1	724 2	N	-0-			-0-
08		899 N	894	-0-	-5	-0-	117 1	777 2	N	-0-			-0-
09		834 N	834	-0-	-0-	-0-	112 1	722 2	N	-0-			-0-
10		855 N	855	-0-	-0-	-0-	124 1	731 2	N	-0-			-0-
11		870 N	779	-0-	-91	-0-	107 1	672 2	N	-0-			-0-
12		868 N	854	-0-	-14	-0-	106 1	748 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,084	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 GARNER WELL #: 15 RRCID -> 202513 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7017 - 7133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	629	-0-	-177	-0-	107	1	522	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	616 N	588	-0-	-28	-0-	88	1	500	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	744 N	532	-0-	-212	-0-	85	1	447	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	489	-0-	489	489	51	1	438	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	DLQ G-10	564	-0-	564	1053	68	1	496	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	900 N	541	-0-	-359	694	75	1	466	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1202 N	508	-0-	-694	-0-	64	1	444	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	75	1	497	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	540 N	465	-0-	-75	-0-	62	1	403	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	496 N	490	-0-	-6	-0-	71	1	419	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	540 N	428	-0-	-112	-0-	59	1	369	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	62	1	439	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,307				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JAMES WELL #: 21 RRCID -> 202514 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7047 - 7180

01	403 N	358	-0-	-45	-0-	61	1	297	2	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	48	1	273	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1240 N	318	-0-	-922	-0-	51	1	267	2	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	305	-0-	-55	-0-	32	1	273	2	N	-0-	-0-	-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	48	1	354	2	N	-0-	-0-	-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	49	1	303	2	N	-0-	-0-	-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	40	1	278	2	N	-0-	-0-	-0-
08	403 N	338	-0-	-65	-0-	44	1	294	2	N	-0-	-0-	-0-
09	360 N	310	-0-	-50	-0-	42	1	268	2	N	-0-	-0-	-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	51	1	302	2	N	-0-	-0-	-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	48	1	301	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	47	1	379	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,150				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARNER WELL #: 14 RRCID -> 202537 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6977 - 7100

01	961 N	930	-0-	-31	-0-	158	1	772	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	132	1	751	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	154	1	815	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	821	-0-	821	821	85	1	736	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	DLQ G-10	862	-0-	862	1683	104	1	758	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	900 N	944	-0-	44	1727	131	1	813	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2602 N	875	-0-	-1727	-0-	110	1	765	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	137	1	911	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	104	1	669	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	122	1	724	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	720 N	669	-0-	-51	-0-	92	1	577	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	102	1	723	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,445				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
DAWSON		WELL #:		10	RRCID ->	202833	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7415	PERF. 7065 - 7191		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		775 N	718	-0-	-57	-0-	122 1	596 2	Y	-0-			-0-
02		579 N	579	-0-	-0-	-0-	87 1	492 2	Y	-0-			-0-
03		775 N	625	-0-	-150	-0-	100 1	525 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	546	-0-	546	546	57 1	489 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	530	-0-	530	1076	64 1	466 2	Y	-0-			-0-
06		900 N	546	-0-	-354	722	76 1	470 2	Y	-0-			-0-
07		1226 N	504	-0-	-722	-0-	63 1	441 2	Y	-0-			-0-
08		527 N	512	-0-	-15	-0-	67 1	445 2	Y	-0-			-0-
09		540 N	515	-0-	-25	-0-	69 1	446 2	Y	-0-			-0-
10		496 N	487	-0-	-9	-0-	70 1	417 2	Y	-0-			-0-
11		510 N	181	-0-	-329	-0-	25 1	156 2	Y	-0-			-0-
12		527 N	499	-0-	-28	-0-	62 1	437 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,242	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JAMES		WELL #:		23	RRCID ->	203079	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7045 - 7187		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		837 N	671	-0-	-166	-0-	114 1	557 2	N	-0-			-0-
02		644 N	534	-0-	-110	-0-	80 1	454 2	N	-0-			-0-
03		806 N	581	-0-	-225	-0-	93 1	488 2	N	-0-			-0-
04		660 N	526	-0-	-134	-0-	55 1	471 2	N	-0-			-0-
05		732 N	732	-0-	-0-	-0-	88 1	644 2	N	-0-			-0-
06		776 N	776	-0-	-0-	-0-	108 1	668 2	N	-0-			-0-
07		786 N	786	-0-	-0-	-0-	99 1	687 2	N	-0-			-0-
08		808 N	808	-0-	-0-	-0-	106 1	702 2	N	-0-			-0-
09		780 N	715	-0-	-65	-0-	96 1	619 2	N	-0-			-0-
10		775 N	769	-0-	-6	-0-	111 1	658 2	N	-0-			-0-
11		780 N	699	-0-	-81	-0-	96 1	603 2	N	-0-			-0-
12		744 N	706	-0-	-38	-0-	88 1	618 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,303	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JAMES TRUST 1355		WELL #:		6	RRCID ->	203558	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7044 - 7198		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		589 N	517	-0-	-72	-0-	88 1	429 2	Y	-0-			-0-
02		532 N	400	-0-	-132	-0-	60 1	340 2	Y	-0-			-0-
03		589 N	446	-0-	-143	-0-	71 1	375 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	411	-0-	411	411	43 1	368 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	431	-0-	431	842	52 1	379 2	Y	-0-			-0-
06		900 N	662	-0-	-238	604	92 1	570 2	Y	-0-			-0-
07		1132 N	528	-0-	-604	-0-	66 1	462 2	Y	-0-			-0-
08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	73 1	486 2	Y	-0-			-0-
09		497 N	497	-0-	-0-	-0-	67 1	430 2	Y	-0-			-0-
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	90 1	531 2	Y	-0-			-0-
11		479 N	479	-0-	-0-	-0-	66 1	413 2	Y	-0-			-0-
*12		962 N	962	-0-	-0-	-0-	119 1	843 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,513	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 JAMES WELL #: 24 RRCID -> 203571 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7064 - 7203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	834	-0-	-251	-0-	142	1	692	2	N	-0-	-0-	-0-
02	812 N	622	-0-	-190	-0-	93	1	529	2	N	-0-	-0-	-0-
03	899 N	789	-0-	-110	-0-	126	1	663	2	N	-0-	-0-	-0-
04	810 N	704	-0-	-106	-0-	73	1	631	2	N	-0-	-0-	-0-
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	96	1	701	2	N	-0-	-0-	-0-
06	750 N	740	-0-	-10	-0-	103	1	637	2	N	-0-	-0-	-0-
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	91	1	635	2	N	-0-	-0-	-0-
08	806 N	746	-0-	-60	-0-	98	1	648	2	N	-0-	-0-	-0-
09	750 N	731	-0-	-19	-0-	98	1	633	2	N	-0-	-0-	-0-
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	113	1	670	2	N	-0-	-0-	-0-
11	720 N	653	-0-	-67	-0-	89	1	564	2	N	-0-	-0-	-0-
12	744 N	712	-0-	-32	-0-	88	1	624	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,837				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JAMES TRUST 1355 WELL #: 4 RRCID -> 204132 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7050 - 7135

01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	121	1	587	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	560 N	526	-0-	-34	-0-	79	1	447	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	620 N	604	-0-	-16	-0-	96	1	508	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	565	-0-	565	565	59	1	506	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	DLQ G-10	602	-0-	602	1167	72	1	530	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	900 N	640	-0-	-260	907	89	1	551	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1541 N	634	-0-	-907	-0-	80	1	554	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	95	1	628	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	99	1	637	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	111	1	660	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	66	1	416	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	83	1	587	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,661				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JAMES WELL #: 25 RRCID -> 204676 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7053 - 7195

01	930 N	771	-0-	-159	-0-	131	1	640	2	N	-0-	-0-	-0-
02	644 N	622	-0-	-22	-0-	93	1	529	2	N	-0-	-0-	-0-
03	806 N	660	-0-	-146	-0-	105	1	555	2	N	-0-	-0-	-0-
04	750 N	608	-0-	-142	-0-	63	1	545	2	N	-0-	-0-	-0-
05	682 N	648	-0-	-34	-0-	78	1	570	2	N	-0-	-0-	-0-
06	630 N	626	-0-	-4	-0-	87	1	539	2	N	-0-	-0-	-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	78	1	544	2	N	-0-	-0-	-0-
08	651 N	621	-0-	-30	-0-	81	1	540	2	N	-0-	-0-	-0-
09	630 N	612	-0-	-18	-0-	82	1	530	2	N	-0-	-0-	-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	99	1	585	2	N	-0-	-0-	-0-
11	600 N	584	-0-	-16	-0-	80	1	504	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	79	1	557	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,694				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
JAMES TRUST 1355 WELL #: 7 RRCID -> 205954 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7033 - 7180												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		755 N	755	-0-	-0-	-0-		129 1	626 2	Y	-0-	-0-
02		708 N	708	-0-	-0-	-0-		106 1	602 2	Y	-0-	-0-
03		652 N	652	-0-	-0-	-0-		104 1	548 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	635	-0-	635	635		66 1	569 2	Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	666	-0-	666	1301		80 1	586 2	Y	-0-	-0-
06		900 N	558	-0-	-342	959		77 1	481 2	Y	-0-	-0-
07		1455 N	496	-0-	-959	-0-		62 1	434 2	Y	-0-	-0-
08		565 N	565	-0-	-0-	-0-		74 1	491 2	Y	-0-	-0-
09		540 N	534	-0-	-6	-0-		72 1	462 2	Y	-0-	-0-
10		582 N	582	-0-	-0-	-0-		84 1	498 2	Y	-0-	-0-
11		540 N	453	-0-	-87	-0-		62 1	391 2	Y	-0-	-0-
*12		573 N	573	-0-	-0-	-0-		71 1	502 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,177				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JAMES TRUST 1355 WELL #: 5 RRCID -> 211549 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7053 - 7217												
01		806 N	633	-0-	-173	-0-		108 1	525 2	N	-0-	-0-
02		588 N	522	-0-	-66	-0-		78 1	444 2	N	-0-	-0-
03		682 N	585	-0-	-97	-0-		93 1	492 2	N	-0-	-0-
04		600 N	491	-0-	-109	-0-		51 1	440 2	N	-0-	-0-
05		589 N	578	-0-	-11	-0-		70 1	508 2	N	-0-	-0-
06		570 N	548	-0-	-22	-0-		76 1	472 2	N	-0-	-0-
07		568 N	568	-0-	-0-	-0-		71 1	497 2	N	-0-	-0-
08		589 N	530	-0-	-59	-0-		69 1	461 2	N	-0-	-0-
09		540 N	531	-0-	-9	-0-		71 1	460 2	N	-0-	-0-
10		602 N	602	-0-	-0-	-0-		87 1	515 2	N	-0-	-0-
11		510 N	462	-0-	-48	-0-		63 1	399 2	N	-0-	-0-
12		558 N	543	-0-	-15	-0-		67 1	476 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,593				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 213784 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7013 - 7154												
01		992 N	986	-0-	-6	-0-		168 1	818 2	N	-0-	-0-
02		928 N	928	-0-	-0-	-0-		139 1	789 2	N	-0-	-0-
03		1116 N	902	-0-	-214	-0-		144 1	758 2	N	-0-	-0-
04		960 N	771	-0-	-189	-0-		80 1	691 2	N	-0-	-0-
05		1023 N	892	-0-	-131	-0-		107 1	785 2	N	-0-	-0-
06		946 N	946	-0-	-0-	-0-		131 1	815 2	N	-0-	-0-
07		902 N	902	-0-	-0-	-0-		113 1	789 2	N	-0-	-0-
08		919 N	919	-0-	-0-	-0-		120 1	799 2	N	-0-	-0-
09		960 N	907	-0-	-53	-0-		122 1	785 2	N	-0-	-0-
10		932 N	932	-0-	-0-	-0-		135 1	797 2	N	-0-	-0-
11		936 N	936	-0-	-0-	-0-		128 1	808 2	N	-0-	-0-
*12		948 N	948	-0-	-0-	-0-		118 1	830 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,969				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
DAWSON		WELL #:		11	RRCID ->	214087	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7185 - 7328		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		310 N	264	-0-	-46	-0-		45	1	219	2	Y	-0-	-0-
02		252 N	220	-0-	-32	-0-		33	1	187	2	Y	-0-	-0-
03		279 N	233	-0-	-46	-0-		37	1	196	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	225	-0-	225	225		23	1	202	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	255	-0-	255	480		31	1	224	2	Y	-0-	-0-
06		790 N	310	-0-	-480	-0-		43	1	267	2	Y	-0-	-0-
07		275 N	275	-0-	-0-	-0-		35	1	240	2	Y	-0-	-0-
08		283 N	283	-0-	-0-	-0-		37	1	246	2	Y	-0-	-0-
09		300 N	256	-0-	-44	-0-		34	1	222	2	Y	-0-	-0-
10		279 N	263	-0-	-16	-0-		38	1	225	2	Y	-0-	-0-
11		270 N	232	-0-	-38	-0-		32	1	200	2	Y	-0-	-0-
12		279 N	231	-0-	-48	-0-		29	1	202	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,047					TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	244848	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7235 - 7277		
01		279 N	213	-0-	-66	-0-		32	1	178	2	N	3	20 1 2
								3	9					
02		308 N	163	-0-	-145	-0-		21	1	142	2	N	-0-	2
03		341 N	216	-0-	-125	-0-		30	1	184	2	N	2	4
								2	9					
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-		21	1	236	2	N	-0-	4
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-		28	1	250	2	N	-0-	4
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-		34	1	253	2	N	1	5
								1	9					
07		303 N	303	-0-	-0-	-0-		32	1	271	2	N	-0-	5
08		387 N	387	-0-	-0-	-0-		43	1	344	2	N	-0-	5
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-		45	1	352	2	N	3	8
								3	9					
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-		54	1	377	2	N	3	11
								3	9					
11		471 N	471	-0-	-0-	-0-		53	1	409	2	N	8	17 1 2
								9	9					
12		372 N	221	-0-	-151	-0-		23	1	197	2	N	1	3
								1	9					
TOTAL GAS PROD:			3,631					TOTAL CONDENSATE PROD:						21

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
WAGNER OIL COMPANY				891175										
STOKES				WELL #:	1R	RRCID ->	204478	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	7715	PERF. 7347 - 7384		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		2055 N	434	-0-	-1621	-0-	55 1	362 2	Y	15				56
							17 9							
02		496 N	496	-0-	-0-	-0-	65 1	427 2	Y	4				60
							4 9							
03		558 N	558	-0-	-0-	-0-	73 1	481 2	Y	4				64
							4 9							
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	51 1	219 3	Y	14				78
							15 9							
05		570 N	570	-0-	-0-	-0-	51 1	516 3	Y	3				81
							3 9							
06		404 N	404	-0-	-0-	-0-	44 1	356 3	Y	4				85
							4 9							
07		460 N	460	-0-	-0-	-0-	43 1	416 3	Y	1				86
							1 9							
08		503 N	503	-0-	-0-	-0-	49 1	446 3	Y	7				93
							8 9							
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	46 1	386 3	Y	10				103
							11 9							
10		432 N	432	-0-	-0-	-0-	46 1	371 3	Y	14				117
							15 9							
*11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	44 1	325 3	Y	26	121 1			22
							29 9							
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT				22
TOTAL GAS PROD:			4,983	TOTAL CONDENSATE PROD:						102				

WRIGHT-LONG GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	204770	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	7607	PERF. 7310 - 7376		
01		3000 N	864	-0-	-2136	1188	114 1	750 2	Y	-0-			8	
02		2207 N	1019	-0-	-1188	-0-	134 1	885 2	Y	-0-			8	
03		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	151 1	995 2	Y	-0-			8	
04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	75 1	322 3	Y	11	16 1		3	
							12 9							
05		596 N	596	-0-	-0-	-0-	53 1	543 3	Y	-0-			3	
06		635 N	635	-0-	-0-	-0-	70 1	565 3	Y	-0-			3	
07		662 N	662	-0-	-0-	-0-	62 1	600 3	Y	-0-			3	
08		681 N	681	-0-	-0-	-0-	67 1	614 3	Y	-0-			3	
09		630 N	508	-0-	-122	-0-	55 1	453 3	Y	-0-			3	
10		534 N	534	-0-	-0-	-0-	59 1	475 3	Y	-0-			3	
*11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	61 1	454 3	Y	1			4	
							1 9							
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT			4	
TOTAL GAS PROD:			7,570	TOTAL CONDENSATE PROD:						12				

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175								
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208237		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3000 N	778	-0-	-2222	771	103 1	675 2	Y	-0-	8
02	1688 N	917	-0-	-771	-0-	121 1	796 2	Y	-0-	8
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	136 1	896 2	Y	-0-	8
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	79 1	336 3	Y	11	16 1 3
						12 9				
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	56 1	568 3	Y	-0-	3
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	73 1	591 3	Y	-0-	3
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	65 1	627 3	Y	-0-	3
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	70 1	642 3	Y	-0-	3
09	660 N	531	-0-	-129	-0-	57 1	474 3	Y	-0-	3
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	61 1	496 3	Y	-0-	3
*11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	64 1	474 3	Y	1	4
						1 9				
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:		7,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		12				

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208811		COMPL. DATE 03/06/2005		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335		
01	1026 N	210	-0-	-816	-0-	28 1	182 2	Y	-0-	8
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	33 1	214 2	Y	-0-	8
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	37 1	241 2	Y	-0-	8
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	51 1	219 3	Y	23	26 1 5
						25 9				
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	36 1	370 3	Y	-0-	5
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	48 1	385 3	Y	-0-	5
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	42 1	409 3	Y	-0-	5
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	46 1	419 3	Y	-0-	5
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	37 1	309 3	Y	-0-	5
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	40 1	324 3	Y	-0-	5
*11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	42 1	309 3	Y	2	7
						2 9				
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT	7
TOTAL GAS PROD:		3,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		25				

REESE		WELL #: 2		RRCID -> 209820		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422		
01	779 N	143	-0-	-636	-0-	18 1	124 2	Y	1	35
						1 9				
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	22 1	146 2	Y	-0-	35
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	25 1	164 2	Y	-0-	35
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	27 1	117 3	Y	-0-	35
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	30 1	302 3	Y	-0-	35
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	28 1	225 3	Y	-0-	35
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	20 1	196 3	Y	-0-	35
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	31 1	283 3	Y	-0-	35
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	37 1	308 3	Y	-0-	35
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	36 1	295 3	Y	-0-	35
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	18 1	137 3	Y	-0-	35
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT	35
TOTAL GAS PROD:		2,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
REESE		WELL #:		1	RRCID ->	214737	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7366 - 7437	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1522 N	299	-0-	-1223	-0-	39 1	259 2	Y	1			35
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	46 1	306 2	Y	-0-			35
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	52 1	344 2	Y	-0-			35
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	28 1	120 3	Y	-0-			35
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	31 1	313 3	Y	-0-			35
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	30 1	244 3	Y	-0-			35
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	27 1	261 3	Y	-0-			35
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	43 1	398 3	Y	-0-			35
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	70 1	578 3	Y	-0-			35
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	70 1	566 3	Y	-0-			35
*11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	70 1	523 3	Y	-0-			35
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:		4,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214738	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7287 - 7342
01	1396 N	286	-0-	-1110	-0-	37 1	249 2	Y	-0-		8
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	45 1	293 2	Y	-0-		8
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	50 1	330 2	Y	-0-		8
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	69 1	292 3	Y	23	26 1	5
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	25 9	494 3	Y	-0-		5
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	48 1	514 3	Y	-0-		5
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	64 1	546 3	Y	-0-		5
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	56 1	558 3	Y	-0-		5
09	570 N	462	-0-	-108	-0-	61 1	558 3	Y	-0-		5
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	50 1	412 3	Y	-0-		5
*11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	53 1	432 3	Y	-0-		5
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	56 1	412 3	Y	2		7
						2 9					
TOTAL GAS PROD:		5,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		25					

STOKES		WELL #:		2	RRCID ->	215038	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	7677	PERF. 7398 - 7456
01	1758 N	373	-0-	-1385	-0-	47 1	309 2	Y	15		56
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	17 9	364 2	Y	4		60
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	55 1	409 2	Y	3		63
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	4 9	365 3	Y	-0-		63
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	62 1	892 3	Y	-0-		63
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	3 9	593 3	Y	-0-		63
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	74 1	694 3	Y	-0-		63
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	72 1	743 3	Y	-0-		63
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	81 1	643 3	Y	-0-		63
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	77 1	618 3	Y	-0-		63
*11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	76 1	541 3	Y	-0-	53 1	10
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	73 1		Y	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		6,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		22					

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
STOKES		WELL #: 3		RRCID -> 217105		COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		1876 N	384	-0-	-1492	-0-	51	1	333	2	Y	-0-	60
02		453 N	453	-0-	-0-	-0-	60	1	393	2	Y	-0-	60
03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	67	1	442	2	Y	-0-	60
04		514 N	514	-0-	-0-	-0-	96	1	409	3	Y	8	65
							9	9					
05		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	94	1	963	3	Y	1	66
							1	9					
06		750 N	750	-0-	-0-	-0-	83	1	664	3	Y	3	69
							3	9					
07		858 N	858	-0-	-0-	-0-	80	1	777	3	Y	1	70
							1	9					
08		925 N	925	-0-	-0-	-0-	91	1	832	3	Y	2	72
							2	9					
09		807 N	807	-0-	-0-	-0-	87	1	720	3	Y	-0-	72
10		777 N	777	-0-	-0-	-0-	85	1	692	3	Y	-0-	72
*11		688 N	688	-0-	-0-	-0-	82	1	606	3	Y	-0-	72
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT	72
TOTAL GAS PROD:			7,723	TOTAL CONDENSATE PROD:			15						

REESE		WELL #: 3		RRCID -> 217372		COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		1458 N	273	-0-	-1185	-0-	35	1	237	2	Y	1	35
							1	9					
02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	42	1	279	2	Y	-0-	35
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	47	1	314	2	Y	-0-	35
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	34	1	145	3	Y	-0-	35
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	31	1	317	3	Y	-0-	35
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	30	1	244	3	Y	-0-	35
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	314	3	Y	-0-	35
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	29	1	268	3	Y	-0-	35
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	34	1	281	3	Y	-0-	35
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	29	1	239	3	Y	-0-	35
*11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	3	Y	-0-	35
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT	35
TOTAL GAS PROD:			3,201	TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
STOKES		WELL #: 4		RRCID -> 218520		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1390 N	288	-0-	-1102	-0-	38 1	250 2	Y	-0-			-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	44 1	295 2	Y	-0-			-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	50 1	331 2	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	27 1	280 3	Y	-0-			-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	44 1	356 3	Y	3			3
						3 9						
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	41 1	398 3	Y	-0-			3
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	49 1	446 3	Y	7			10
						8 9						
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	46 1	386 3	Y	2			12
						2 9						
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	46 1	371 3	Y	3			15
						3 9						
*11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	44 1	325 3	Y	5			20
						6 9						
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		3,889				TOTAL CONDENSATE PROD:		20				

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 260742		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435				
01	1488 N	1050	-0-	-438	-0-	138 1	912 2	N	-0-			9
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	162 1	1076 2	N	-0-			9
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	183 1	1210 2	N	-0-			9
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	86 1	365 3	N	22	26 1		5
						24 9						
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	61 1	617 3	N	-0-			5
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	80 1	642 3	N	-0-			5
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	70 1	682 3	N	-0-			5
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	76 1	698 3	N	-0-			5
09	720 N	577	-0-	-143	-0-	62 1	515 3	N	-0-			5
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	67 1	540 3	N	-0-			5
*11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	69 1	516 3	N	2			7
						2 9						
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		8,853				TOTAL CONDENSATE PROD:		24				

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	261678	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7320 - 7487		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		558 N	391	-0-	-167	-0-	52 1	339 2	N	-0-			8
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	61 1	400 2	N	-0-			8
03		518 N	518	-0-	-0-	-0-	68 1	450 2	N	-0-			8
04		463 N	463	-0-	-0-	-0-	86 1	365 3	N	11	16 1		3
							12 9						
05		678 N	678	-0-	-0-	-0-	61 1	617 3	N	-0-			3
06		722 N	722	-0-	-0-	-0-	80 1	642 3	N	-0-			3
07		752 N	752	-0-	-0-	-0-	70 1	682 3	N	-0-			3
08		774 N	774	-0-	-0-	-0-	76 1	698 3	N	-0-			3
09		720 N	577	-0-	-143	-0-	62 1	515 3	N	-0-			3
10		607 N	607	-0-	-0-	-0-	67 1	540 3	N	-0-			3
*11		586 N	586	-0-	-0-	-0-	69 1	516 3	N	1			4
							1 9						
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		6,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		WELL #:		8	RRCID ->	086971	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	7174	PERF. 7026 - 7045
JAMES TRUST													
01		403 N	355	-0-	-48	-0-	21 1	334 2	Y	-0-			3
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	14 1	334 2	Y	-0-			3
03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	17 1	338 2	Y	-0-			3
04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	16 1	272 2	Y	-0-			3
05		372 N	365	-0-	-7	-0-	20 1	345 2	Y	-0-			3
06		418 N	418	-0-	-0-	-0-	20 1	398 2	Y	-0-			3
07		423 N	423	-0-	-0-	-0-	19 1	404 2	Y	-0-			3
08		436 N	436	-0-	-0-	-0-	43 1	393 2	Y	-0-			3
09		381 N	381	-0-	-0-	-0-	34 1	347 2	Y	-0-			3
10	DLQ	G-10	328	-0-	328	-0-	26 1	302 2	Y	-0-			3
11	DLQ	G-10	389	-0-	389	-0-	29 1	360 2	Y	-0-			3
*12		1118 N	401	-0-	-717	-0-	33 1	368 2	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		4,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JAMES TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	098532	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6948 - 6970		
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 2	Y	-0-		-0-	
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	9 1	202 2	Y	-0-		-0-	
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	12 1	245 2	Y	-0-		-0-	
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	14 1	237 2	Y	-0-		-0-	
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	14 1	241 2	Y	-0-		-0-	
06		240 N	229	-0-	-11	-0-	14 1	215 2	Y	-0-		-0-	
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	18 1	210 2	Y	-0-		-0-	
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	29 1	233 2	Y	-0-		-0-	
09		240 N	238	-0-	-2	-0-	22 1	216 2	Y	-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	238	-0-	238	-0-	17 1	221 2	Y	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	262	-0-	262	-0-	16 1	246 2	Y	-0-		-0-	
*12		841 N	341	-0-	-500	-0-	25 1	316 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOM WALSH (WILCOX)		90606 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #: 9		RRCID -> 147054		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 4021 - 4026					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

TOM WALSH, W. (OLMOS)		90610 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #: 1		RRCID -> 118093		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6814 - 6943					
		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-		57	1	280	3	Y	-0-			-0-	
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-		329	1	895	3	Y	-0-			-0-	
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-		394	1	1053	3	Y	-0-			-0-	
04	330	N	322	-0-	-8	-0-		59	1	263	3	Y	-0-			-0-	
05	403	N	335	-0-	-68	-0-		65	1	270	3	Y	-0-			-0-	
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-		37	1	295	3	Y	-0-			-0-	
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-		50	1	282	3	Y	-0-			-0-	
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-		70	1	264	3	Y	-0-			-0-	
09	330	N	329	-0-	-1	-0-		65	1	264	3	Y	-0-			-0-	
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-		85	1	261	3	Y	-0-			-0-	
*11	324	N	324	-0-	-0-	-0-		68	1	256	3	Y	-0-			-0-	
12	341	N	324	-0-	-17	-0-		87	1	237	3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,986										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

GARNER RANCH "1060"		90610 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #: 3		RRCID -> 137505		COMPL. DATE 04/03/1991		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6805 - 6918					
		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-		47	1	233	3	Y	-0-			-0-	
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-		78	1	211	3	Y	-0-			-0-	
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-		90	1	241	3	Y	-0-			-0-	
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-		62	1	273	3	Y	-0-			-0-	
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-		61	1	254	3	Y	-0-			-0-	
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-		38	1	303	3	Y	-0-			-0-	
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-		54	1	305	3	Y	-0-			-0-	
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-		77	1	289	3	Y	-0-			-0-	
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-		72	1	290	3	Y	-0-			-0-	
10	372	N	367	-0-	-5	-0-		90	1	277	3	Y	-0-			-0-	
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-		68	1	259	3	Y	-0-			-0-	
12	372	N	336	-0-	-36	-0-		90	1	246	3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,008										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

TOM WALSH, W. (OLMOS)		//CONT.//		90610 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER RANCH "1060"		WELL #:		4	RRCID ->	137899	COMPL. DATE	04/01/1991	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6878 - 6904		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	140 X	-0-	-0-	-140	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TORDILLA (DEEP CONS.)				90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY					
EOG RESOURCES, INC.				253162									
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		86	RRCID ->	150121	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	14320	PERF.12670 - 13272		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		88	RRCID ->	150964	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	12603	PERF.11468 - 11616		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TORDILLA (DEEP CONS.)			//CONT.// 90753 200		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY					
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162											
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN			WELL #:	75	RRCID ->	151688	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	12614 - 13040		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4262 X	4262	-0-	-0- B	-0-	193	1	4033	2	Y	33	28	1	16
						36	9							
02	2178 X	2178	-0-	-0- B	-0-	107	1	2052	2	Y	17	24	1	9
						19	9							
03	3463 X	3463	-0-	-0- B	-0-	179	1	3254	2	Y	27	29	1	7
						30	9							
04	2502 X	2502	-0-	-0- B	-0-	131	1	2350	2	Y	19	15	1	11
						21	9							
05	2263 X	1649	-0-	-614 B	-0-	81	1	1555	2	Y	12	17	1	6
						13	9							
06	2503 X	2503	-0-	-0- B	-0-	128	1	2355	2	Y	18	14	1	10
						20	9							
07	2263 X	1770	-0-	-493 B	-0-	91	1	1664	2	Y	14	19	1	5
						15	9							
08	2263 X	1774	-0-	-489 B	-0-	89	1	1685	2	Y	-0-	5	1	-0-
09	2190 X	1596	-0-	-594 B	-0-	82	1	1514	2	Y	-0-			-0-
10	2377 X	2377	-0-	-0- B	-0-	112	1	2265	2	Y	-0-			-0-
11	2190 X	1870	-0-	-320 B	-0-	85	1	1785	2	Y	-0-			-0-
*12	2419 N	2419	-0-	-0- B	-0-	113	1	2306	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,363			TOTAL CONDENSATE PROD:						140			

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN			WELL #:	102	RRCID ->	154559	COMPL. DATE	03/30/1995	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11306 - 11412	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN			WELL #:	104	RRCID ->	160654	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	12980 - 13030	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		117	RRCID ->	164148	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	12895	PERF.12547 - 12710				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	21979 X	20302	-0-	-1677 B	-0-	913 1	19096 2	Y	266	225 1	125				
						293 9									
02	19768 X	16874	-0-	-2894 B	-0-	824 1	15804 2	Y	224	229 1	120				
						246 9									
03	20987 X	18393	-0-	-2594 B	-0-	945 1	17180 2	Y	244	301 1	63				
						268 9									
04	19710 X	17490	-0-	-2220 B	-0-	911 1	16329 2	Y	227	158 1	132				
						250 9									
05	20305 X	16971	-0-	-3334 B	-0-	830 1	15919 2	Y	202	230 1	104				
						222 9									
06	19650 X	10416	-0-	-9234 B	-0-	529 1	9752 2	Y	123	159 1	68				
						135 9									
07	18693 X	13582	-0-	-5111 B	-0-	691 1	12713 2	Y	162	175 1	55				
						178 9									
08	18383 X	14409	-0-	-3974 B	-0-	716 1	13590 2	Y	94	120 1	29				
						103 9									
09	17490 X	14334	-0-	-3156 B	-0-	730 1	13548 2	Y	51	68 1	12				
						56 9									
10	16957 X	16800	-0-	-157 B	-0-	791 1	15947 2	Y	56	61 1	7				
						62 9									
11	15630 X	15630	-0-	-0- B	-0-	707 1	14860 2	Y	57	56 1	8				
						63 9									
*12	16150 X	16150	-0-	-0- B	-0-	751 1	15331 2	Y	62	64 1	6				
						68 9									

TOTAL GAS PROD: 191,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,768

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		112	RRCID ->	165021	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	12905	PERF.12552 - 12712
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TORDILLA (DEEP CONS.)				//CONT.//	90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162									
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN				WELL #:	87	RRCID ->	179573	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10462	-	10510
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	4712 X	4636	-0-	-76 B	-0-	211 1	4417 2	Y	7	6 1	3			
02	4032 X	3856	-0-	-176 B	-0-	191 1	3658 2	Y	6	6 1	3			
03	4650 X	3723	-0-	-927 B	-0-	194 1	3523 2	Y	5	7 1	1			
04	4500 X	3481	-0-	-1019 B	-0-	184 1	3290 2	Y	6	4 1	3			
05	4650 X	3212	-0-	-1438 B	-0-	159 1	3049 2	Y	4	5 1	2			
06	4500 X	2512	-0-	-1988 B	-0-	129 1	2379 2	Y	4	4 1	2			
07	4278 X	2886	-0-	-1392 B	-0-	149 1	2733 2	Y	4	5 1	1			
08	3720 X	2635	-0-	-1085 B	-0-	132 1	2496 2	Y	6	5 1	2			
09	3480 X	2181	-0-	-1299 B	-0-	111 1	2067 2	Y	3	4 1	1			
10	3244 X	3244	-0-	-0- B	-0-	153 1	3088 2	Y	3	4 1	-0-			
11	3208 X	3208	-0-	-0- B	-0-	145 1	3057 2	Y	5	4 1	1			
12	2883 X	2811	-0-	-72 B	-0-	131 1	2677 2	Y	3	4 1	-0-			
TOTAL GAS PROD:		38,385			TOTAL CONDENSATE PROD:		56							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN				WELL #:	112	RRCID ->	197520	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	12905	PERF.11531	-	11573
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	2569 X	2569	-0-	-0- B	-0-	114 1	2381 2	Y	67	51 1	31			
02	1624 X	45	-0-	-1579 B	-0-	2 1	41 2	Y	2	32 1	1			
03	1860 X	-0-	-0-	-1860 B	-0-	137 1	2463 2	Y	-0-	1 1	-0-			
04	2676 X	2676	-0-	-0- B	-0-	137 1	2463 2	Y	69	29 1	40			
05	2573 X	2409	-0-	-164 B	-0-	116 1	2230 2	Y	57	68 1	29			
06	2490 X	1563	-0-	-927 B	-0-	78 1	1444 2	Y	37	46 1	20			
07	2846 X	2846	-0-	-0- B	-0-	140 1	2570 2	Y	124	102 1	42			
08	2738 X	2738	-0-	-0- B	-0-	136 1	2154 2	Y	428	337 1	133			
09	2670 X	2263	-0-	-407 B	-0-	104 1	1931 2	Y	207	291 1	49			
10	2852 X	1043	-0-	-1809 B	-0-	228 1	899 2	Y	90	128 1	11			
11	2760 X	-0-	-0-	-2760 B	-0-	45 1		Y	-0-	11 1	-0-			
12	2852 X	-0-	-0-	-2852 B	-0-	99 1		Y	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		18,152			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,081							

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		85	RRCID ->	226463	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	14250	PERF.11450 - 11574				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	2713 X	2713	-0-	-0- B	-0-	128	1	2320	2	Y	241	179	1		62
						265	9								
04	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	70	1	1262	2	Y	129	116	1		75
						142	9								
05	2680 N	2680	-0-	-0- B	-0-	121	1	2319	2	Y	218	181	1		112
						240	9								
06	2038 X	2038	-0-	-0- B	-0-	94	1	1733	2	Y	192	198	1		106
						211	9								
07	2370 X	2370	-0-	-0- B	-0-	107	1	1964	2	Y	272	286	1		92
						299	9								
08	2728 X	2308	-0-	-420 B	-0-	89	1	1694	2	Y	477	421	1		148
						525	9								
09	2580 X	1632	-0-	-948 B	-0-	72	1	1337	2	Y	203	303	1		48
						223	9								
10	2666 X	1607	-0-	-1059 B	-0-	72	1	1443	2	Y	84	121	1		11
						92	9								
11	2280 X	1165	-0-	-1115 B	-0-	53	1	1112	2	Y	-0-	11	1		-0-
12	2356 X	535	-0-	-1821 B	-0-	25	1	510	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		18,522				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,816					

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		105	RRCID ->	232968	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10434 - 10456
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TORDILLA (DEEP CONS.)				//CONT.//	90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162										
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN				WELL #:	142	RRCID ->	238515	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11506	-	11543	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		39308 X	35942	-0-	-3366 B	-0-	1624	1	33952	2	N	333	289	1	156
							366	9							
02		35112 X	32081	-0-	-3031 B	-0-	1574	1	30177	2	N	300	295	1	161
							330	9							
03		38874 X	36637	-0-	-2237 B	-0-	1890	1	34371	2	N	342	415	1	88
							376	9							
04		37620 X	33125	-0-	-4495 B	-0-	1733	1	31059	2	N	303	215	1	176
							333	9							
05		38223 X	33883	-0-	-4340 B	-0-	1663	1	31905	2	N	286	315	1	147
							315	9							
06		35460 X	30121	-0-	-5339 B	-0-	1536	1	28310	2	N	250	259	1	138
							275	9							
07		36642 X	30988	-0-	-5654 B	-0-	1580	1	29094	2	N	285	327	1	96
							314	9							
08		36642 X	29974	-0-	-6668 B	-0-	1481	1	28118	2	N	341	331	1	106
							375	9							
09		33120 X	28352	-0-	-4768 B	-0-	1438	1	26723	2	N	174	239	1	41
							191	9							
10		33883 X	29896	-0-	-3987 B	-0-	1403	1	28302	2	N	174	193	1	22
							191	9							
11		30120 X	30061	-0-	-59 B	-0-	1355	1	28498	2	N	189	185	1	26
							208	9							
*12		31444 X	31444	-0-	-0- B	-0-	1458	1	29755	2	N	210	217	1	19
							231	9							
TOTAL GAS PROD:			382,504	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,187								

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN				WELL #:	106	RRCID ->	255487	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	12446	PERF.10528	-	10595	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		3224 X	3120	-0-	-104 B	-0-	141	1	2942	2	Y	34	29	1	16
							37	9							
02		2912 X	2787	-0-	-125 B	-0-	137	1	2618	2	Y	29	29	1	16
							32	9							
03		3357 X	3357	-0-	-0- B	-0-	173	1	3144	2	Y	36	43	1	9
							40	9							
04		3210 X	3176	-0-	-34 B	-0-	166	1	2974	2	Y	33	23	1	19
							36	9							
05		3286 X	3234	-0-	-52 B	-0-	159	1	3040	2	Y	32	35	1	16
							35	9							
06		3240 X	2810	-0-	-430 B	-0-	143	1	2637	2	Y	27	28	1	15
							30	9							
07		3348 X	3009	-0-	-339 B	-0-	154	1	2826	2	Y	26	32	1	9
							29	9							
08		3348 X	3126	-0-	-222 B	-0-	157	1	2969	2	Y	-0-	9	1	-0-
09		3180 X	2925	-0-	-255 B	-0-	150	1	2775	2	Y	-0-			-0-
10		3442 X	3442	-0-	-0- B	-0-	163	1	3279	2	Y	-0-			-0-
11		3030 X	2988	-0-	-42 B	-0-	136	1	2852	2	Y	-0-			-0-
*12		3477 X	3477	-0-	-0- B	-0-	162	1	3315	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,451	TOTAL CONDENSATE PROD:			217								

OIL AND GAS DIVISION

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KLEBERG R J JR TR STILLMAN		WELL #:		103	RRCID ->	256678	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	13800	PERF.12020	- 12068	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2154 N	2154	-0-	-0- B	-0-	98	1	2046	2	Y	9	8 1	4
02	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	10	9	1704	2	Y	8	8 1	4
03	1891 N	1660	-0-	-231 B	-0-	89	1	1565	2	Y	8	10 1	2
04	2070 N	1591	-0-	-479 B	-0-	9	9	1499	2	Y	7	5 1	4
05	1984 N	1575	-0-	-409 B	-0-	84	1	1490	2	Y	6	7 1	3
06	1620 N	1486	-0-	-134 B	-0-	8	9	1403	2	Y	6	6 1	3
07	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	78	1	1820	2	Y	9	9 1	3
08	1581 N	1552	-0-	-29 B	-0-	7	9	1464	2	Y	10	10 1	3
09	1500 N	1313	-0-	-187 B	-0-	11	9	1240	2	Y	5	7 1	1
10	2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	67	1	1969	2	Y	7	7 1	1
11	1500 N	1373	-0-	-127 B	-0-	6	9	1305	2	Y	5	5 1	1
*12	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	64	1	1297	2	Y	4	5 1	-0-
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		19,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		84							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		501	RRCID ->	257654	COMPL. DATE	05/09/2015	TOTAL DEPTH	13797	PERF.12282	- 12370	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6590				Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6590				Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6590				Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-	
11	3602 X	3602	-0-	-0- B	-0-	158	1	3321	2	Y	112	97 1	15
*12	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	123	9	819	2	Y	30	42 1	3
						40	1						
						33	9						
TOTAL GAS PROD:		4,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		142							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		502	RRCID ->	257983	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14304	- 14374	
01	5239 X	4849	-0-	-390 B	-0-	221	1	4628	2	Y	-0-	-0-	
02	4732 X	4394	-0-	-338 B	-0-	218	1	4176	2	Y	-0-	-0-	
03	5239 X	4760	-0-	-479 B	-0-	248	1	4512	2	Y	-0-	-0-	
04	5070 X	4567	-0-	-503 B	-0-	241	1	4326	2	Y	-0-	-0-	
05	5239 X	4432	-0-	-807 B	-0-	220	1	4212	2	Y	-0-	-0-	
06	4710 X	4091	-0-	-619 B	-0-	211	1	3880	2	Y	-0-	-0-	
07	4867 X	4147	-0-	-720 B	-0-	214	1	3933	2	Y	-0-	-0-	
08	4774 X	3998	-0-	-776 B	-0-	200	1	3798	2	Y	-0-	-0-	
09	4560 X	3994	-0-	-566 B	-0-	205	1	3789	2	Y	-0-	-0-	
10	4433 X	4082	-0-	-351 B	-0-	193	1	3889	2	Y	-0-	-0-	
11	4080 X	3729	-0-	-351 B	-0-	169	1	3560	2	Y	-0-	-0-	
12	4154 X	3844	-0-	-310 B	-0-	180	1	3664	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		50,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		101	RRCID ->	258846	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	13226	PERF.11665 - 11685	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		507	RRCID ->	259643	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13853	PERF.13017 - 14332					
01	17949	X	14921	-0-	-3028	B	-0-	1491	1	13410	2	Y	18	16	1	8
								20	9							
02	15120	X	13288	-0-	-1832	B	-0-	1029	1	12240	2	Y	17	16	1	9
								19	9							
03	16492	X	14218	-0-	-2274	B	-0-	1109	1	13091	2	Y	16	21	1	4
								18	9							
04	15960	X	13462	-0-	-2498	B	-0-	909	1	12535	2	Y	16	11	1	9
								18	9							
05	16399	X	13070	-0-	-3329	B	-0-	924	1	12131	2	Y	14	16	1	7
								15	9							
06	14430	X	11403	-0-	-3027	B	-0-	796	1	10593	2	Y	13	13	1	7
								14	9							
07	14725	X	12126	-0-	-2599	B	-0-	788	1	11321	2	Y	15	17	1	5
								17	9							
08	14229	X	11903	-0-	-2326	B	-0-	748	1	11131	2	Y	22	20	1	7
								24	9							
09	13470	X	11751	-0-	-1719	B	-0-	1159	1	10580	2	Y	11	15	1	3
								12	9							
10	13082	X	12636	-0-	-446	B	-0-	1201	1	11423	2	Y	11	13	1	1
								12	9							
11	11758	X	11758	-0-	-0-	B	-0-	2427	1	9318	2	Y	12	11	1	2
								13	9							
12	12152	X	11486	-0-	-666	B	-0-	2475	1	8998	2	Y	12	13	1	1
								13	9							
TOTAL GAS PROD:				152,022	TOTAL CONDENSATE PROD:								177			

TORDILLA (DEEP CONS.)										//CONT.// 90753 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY			
EOG RESOURCES, INC.										//CONT.// 253162									
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN										WELL #: 86		RRCID -> 261761		COMPL. DATE 02/06/2016		TOTAL DEPTH 14320		PERF.11234 - 11340	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE						
01	43555 X	38145	-0-	-5410 B	-0-	1722	1	36001	2	N	384	334 1	180						
						422	9												
02	38528 X	33803	-0-	-4725 B	-0-	1657	1	31766	2	N	345	340 1	185						
						380	9												
03	41819 X	37098	-0-	-4721 B	-0-	1912	1	34771	2	N	377	465 1	97						
						415	9												
04	40200 X	35533	-0-	-4667 B	-0-	1857	1	33285	2	N	355	246 1	206						
						391	9												
05	41982 X	41982	-0-	-0- B	-0-	2059	1	39499	2	N	385	393 1	198						
						424	9												
06	37700 X	37700	-0-	-0- B	-0-	1921	1	35404	2	N	341	351 1	188						
						375	9												
07	44013 X	44013	-0-	-0- B	-0-	2245	1	41338	2	N	391	447 1	132						
						430	9												
08	44132 X	44132	-0-	-0- B	-0-	2195	1	41663	2	N	249	304 1	77						
						274	9												
09	46055 X	46055	-0-	-0- B	-0-	2344	1	43556	2	N	141	185 1	33						
						155	9												
10	49784 X	49784	-0-	-0- B	-0-	2344	1	47283	2	N	143	158 1	18						
						157	9												
11	47829 X	47829	-0-	-0- B	-0-	2164	1	45501	2	N	149	147 1	20						
						164	9												
*12	47156 X	47156	-0-	-0- B	-0-	2194	1	44789	2	N	157	163 1	14						
						173	9												
TOTAL GAS PROD:		503,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,417													

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN										WELL #: 102		RRCID -> 262759		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10463 - 10468	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE						
01	1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	72	1	1499	2	Y	13	11 1	6						
						14	9												
02	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	58	1	1110	2	Y	9	10 1	5						
						10	9												
03	1519 N	1192	-0-	-327 B	-0-	62	1	1124	2	Y	5	9 1	1						
						6	9												
04	1470 N	1088	-0-	-382 B	-0-	57	1	1024	2	Y	6	4 1	3						
						7	9												
05	1302 N	1094	-0-	-208 B	-0-	54	1	1036	2	Y	4	5 1	2						
						4	9												
06	1140 N	900	-0-	-240 B	-0-	46	1	850	2	Y	4	4 1	2						
						4	9												
07	1116 N	1081	-0-	-35 B	-0-	55	1	1020	2	Y	5	5 1	2						
						6	9												
08	1085 N	1065	-0-	-20 B	-0-	53	1	1012	2	Y	-0-	2 1	-0-						
09	900 N	817	-0-	-83 B	-0-	42	1	775	2	Y	-0-		-0-						
10	1085 N	821	-0-	-264 B	-0-	39	1	782	2	Y	-0-		-0-						
11	1020 N	557	-0-	-463 B	-0-	25	1	532	2	Y	-0-		-0-						
12	837 N	503	-0-	-334 B	-0-	23	1	480	2	Y	-0-		-0-						
TOTAL GAS PROD:		11,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		46													

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		503	RRCID ->	264652	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	13484	PERF.11328 - 12826
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	527 X	512	-0-	-15 B	-0-	23 1	485 2	Y	4	4 1	2
						4 9					
02	448 X	411	-0-	-37 B	-0-	20 1	387 2	Y	4	4 1	2
						4 9					
03	620 X	344	-0-	-276 B	-0-	18 1	323 2	Y	3	4 1	1
						3 9					
04	480 N	152	-0-	-328 B	-0-	8 1	143 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
05	465 N	293	-0-	-172 B	-0-	14 1	277 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
06	330 N	205	-0-	-125 B	-0-	10 1	193 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
07	155 N	73	-0-	-82 B	-0-	4 1	69 2	Y	-0-	1 1	-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			Y	-0-		-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			Y	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN		WELL #:		101	RRCID ->	269049	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	13226	PERF.11592 - 11604
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		104	RRCID ->	274943	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11795 - 12114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		76	RRCID ->	275749	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	14880	PERF.	11780 - 11795	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		28582 X	-0-	-0-	-28582 B	-0-				Y	-0-		-0-
02		24416 X	-0-	-0-	-24416 B	-0-				Y	-0-		-0-
03		24304 X	-0-	-0-	-24304 B	-0-				Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

TORDILLA (M-50,E)				90753 853	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY						
EOG RESOURCES, INC.				253162											
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	159649	COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL DEPTH	13896	PERF.	12583 - 13064			
01		3286 X	3233	-0-	-53	-0-	145	1	3025	2	Y	57	47	1	26
02		2968 X	2732	-0-	-236	-0-	133	1	2547	2	Y	47	48	1	25
03		3286 X	2891	-0-	-395	-0-	148	1	2689	2	Y	49	61	1	13
04		3120 X	2600	-0-	-520	-0-	135	1	2418	2	Y	43	31	1	25
05		3224 X	2952	-0-	-272	-0-	144	1	2758	2	Y	45	47	1	23
06		3120 X	2291	-0-	-829	-0-	116	1	2136	2	Y	35	39	1	19
07		3038 X	2412	-0-	-626	-0-	122	1	2245	2	Y	41	46	1	14
08		2976 X	2331	-0-	-645	-0-	114	1	2153	2	Y	58	54	1	18
09		2850 X	2177	-0-	-673	-0-	110	1	2035	2	Y	29	40	1	7
10		2945 X	2446	-0-	-499	-0-	114	1	2298	2	Y	31	34	1	4
11		2340 X	2230	-0-	-110	-0-	100	1	2097	2	Y	30	30	1	4
12		2418 X	2326	-0-	-92	-0-	107	1	2182	2	Y	34	35	1	3
TOTAL GAS PROD:		30,621				TOTAL CONDENSATE PROD:						499			

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: WILLACY						
THOMAS, M. G.				3	RRCID ->	168235	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	13215	PERF.	11522 - 11536			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

TORDILLA-NC (L-90E) 90763 245 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270120 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11852 - 11868

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TORDILLA, NORTH-NC (L-41) 90766 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SEDCO RESOURCES INC 763154
THOMAS, M. G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 168969 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 18001 PERF.11415 - 11850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST) 90994 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 6R RRCID -> 165419 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10486 - 10499

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST)		//CONT.//		90994 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC				330184							
LOPEZ, LAURO		WELL #:		7	RRCID -> 164154	COMPL. DATE 08/11/1997	TOTAL DEPTH 11015	PERF.10522	- 10542		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		403 X	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		-0-
02		364 X	200	-0-	-164	-0-	200 2	N	-0-		-0-
03		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5242 2	N	-0-		-0-
04		3000 N	4503	-0-	1503	1503	4503 2	N	-0-		-0-
05		3100 N	5609	-0-	2509	4012	5609 2	N	-0-		-0-
06		13324 X	9312	-0-	-4012	-0-	9312 2	N	-0-		-0-
07		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-		N	-0-		-0-
08		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-		N	-0-		-0-
09		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-		N	-0-		-0-
10		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-		N	-0-		-0-
11		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-		N	-0-		-0-
*12		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH)				90994 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197							
ARCO NO SELLERS		WELL #:		2	RRCID -> 116087	COMPL. DATE 03/08/1985	TOTAL DEPTH 16000	PERF.13522	- 13559		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAVIS WARD (QUEEN CITY)		90994 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750									
GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 3		RRCID -> 115956		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7530 - 7576			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)		CODE	CODE			CODE	
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	25 1	120 2	Y	-0-		32
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	25 1	291 2	Y	-0-		32
03	341 N	25	-0-	-316	-0-	25 1		Y	-0-		32
04	DLQ G-10	26	-0-	26	26	25 1	1 9	Y	1	1 8	32
05	DLQ G-10	25	-0-	25	51	25 1		Y	-0-		32
06	DLQ G-10	25	-0-	25	76	25 1		Y	-0-		32
07	101 N	25	-0-	-76	-0-	25 1		Y	-0-		32
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 1		Y	-0-		32
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	25 1	345 2	Y	-0-		32
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	25 1	1045 2	Y	-0-		32
*11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	25 1	1298 2	Y	1		33
						1 9					
12	372 N	312	-0-	-60	-0-	25 1	286 2	Y	1	2 8	32
						1 9					
TOTAL GAS PROD:		3,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

GUTIERREZ		WELL #: 4		RRCID -> 117237		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)		CODE	CODE			CODE	
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	25 1	127 2	Y	-0-		-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	25 1	339 2	Y	-0-		-0-
03	930 N	47	-0-	-883	-0-	25 1	22 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25 1		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	25	-0-	25	50	25 1		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	25	-0-	25	75	25 1		Y	-0-		-0-
07	100 N	25	-0-	-75	-0-	25 1		Y	-0-		-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 1		Y	-0-		-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	25 1	199 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	25 1	924 2	Y	-0-		-0-
*11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	25 1	995 2	Y	-0-		-0-
*12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	25 1	293 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 5		RRCID -> 117871		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7502 - 7550			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)		CODE	CODE			CODE	
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	25 1	176 2	Y	-0-		-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	25 1	422 2	Y	-0-		-0-
03	155 N	56	-0-	-99	-0-	25 1	31 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25 1		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	25	-0-	25	50	25 1		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	25	-0-	25	75	25 1		Y	-0-		-0-
07	100 N	25	-0-	-75	-0-	25 1		Y	-0-		-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 1		Y	-0-		-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	25 1	545 2	Y	-0-		-0-
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	25 1	1545 2	Y	-0-		-0-
*11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	25 1	1335 2	Y	-0-		-0-
12	589 N	324	-0-	-265	-0-	25 1	299 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750												
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 8 RRCID -> 119679 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7408 - 7450												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

01		41 N	41	-0-	-0-	-0-		25 1	16 2	Y		-0-
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-		25 1	54 2	Y		-0-
03		248 N	28	-0-	-220	-0-		25 1	3 2	Y		-0-
04	DLQ	G-10	25	-0-	25	25		25 1		Y		-0-
05	DLQ	G-10	25	-0-	25	50		25 1		Y		-0-
06	DLQ	G-10	25	-0-	25	75		25 1		Y		-0-
07		100 N	25	-0-	-75	-0-		25 1		Y		-0-
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25 1		Y		-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-		25 1		Y		-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-		25 1		Y		-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-		25 1		Y		-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-		25 1		Y		-0-
TOTAL GAS PROD:			373				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 120092 COMPL. DATE 02/01/1986 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

01		58 N	58	-0-	-0-	-0-		25 1	33 9	N		137
02		56 N	50	-0-	-6	-0-		25 1	25 9	N		159
03		62 N	25	-0-	-37	-0-		25 1		N		159
04		60 N	45	-0-	-15	-0-		25 1	20 9	N		176
05		62 N	35	-0-	-27	-0-		25 1	10 9	N		21
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-		25 1	40 9	N		57
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-		25 1	40 9	N		93
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25 1		N		93
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-		25 1	39 9	N		128
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-		25 1	40 9	N		164
*11		60 N	60	-0-	-0-	-0-		25 1	35 9	N		21
*12		66 N	66	-0-	-0-	-0-		25 1	41 9	N		58
TOTAL GAS PROD:			623				TOTAL CONDENSATE PROD:			292		

GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 6 RRCID -> 124925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TRAVIS WARD (WILCOX)		90994 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425								
LOPEZ, LAURO		WELL #: 2		RRCID -> 163549		COMPL. DATE		N/A		
						TOTAL DEPTH 14746		PERF.13596 - 13622		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LOPEZ, LAURO		WELL #: 10		RRCID -> 168078		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13718 - 13806	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		RRCID -> 164140		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14738 - 14786	
LOPEZ, LAURO		WELL #: 3									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAVIS WARD (WILCOX)		//CONT.//		90994 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
LOPEZ, LAURO		WELL #:		5	RRCID ->	165318	COMPL. DATE	09/14/1997	TOTAL DEPTH	17150	PERF.14154 - 14340				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOPEZ, LAURO		WELL #:		16	RRCID ->	181322	COMPL. DATE	10/28/2001	TOTAL DEPTH	14568	PERF.13714 - 14415				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOPEZ, LAURO		WELL #:		12	RRCID ->	185364	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	15180	PERF.13733 - 13761				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRAVIS WARD (WILCOX) ENERGY 2000, INC. LOPEZ, LAURO - TREVINO		//CONT.//	90994 500 251740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM HOGG										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-													
																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC LOPEZ, LAURO			330184	4ST	RRCID -> 165634	COMPL. DATE 11/08/1997	TOTAL DEPTH 16000	PERF.13400 - 13422								
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-						-0-
02	448	X	168	-0-	-280	-0-	168	2	N	-0-						-0-
03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2	N	-0-						-0-
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2	N	-0-						-0-
05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2	N	-0-						-0-
06	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2	N	-0-						-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-			N	-0-						-0-
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-			N	-0-						-0-
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-			N	-0-						-0-
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-			N	-0-						-0-
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-			N	-0-						-0-
*12	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			22,547													
																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWEST OPERATING, LLC LOPEZ, LAURO "A"			566530	1	RRCID -> 167990	COMPL. DATE 04/08/1998	TOTAL DEPTH 16976	PERF.13978 - 14028								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-													
																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVIS WARD (WILCOX)		//CONT.//		90994 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750							
GUTIERREZ, JOSE M.		WELL #:		1	RRCID ->	125196	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18208	PERF. 7513 - 7522
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-			-0-
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		93		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THE MEDUSA COMPANY				851528			CNTY: JIM HOGG				
LOPEZ, LAURO		WELL #:		15	RRCID ->	174521	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	14620	PERF. 13520 - 14378
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRES ENCINOS (H-30 SD.)				91059 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS			
D AND J OPERATING, LLC		WELL #:		1 C	RRCID ->	139406	COMPL. DATE	09/17/1991	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7308 - 7316
CAGE				196231							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRES ENCINOS (7390) 91059 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CAGE WELL #: 1 T RRCID -> 139403 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7352 - 7359

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.) 91298 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 4 RRCID -> 190124 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7110 - 7112

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

TRIPLE -A- (FRIO 7300 SD.) 91298 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NELSON, A E WELL #: 8 RRCID -> 203532 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7248 - 7254

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRIPLE -A- (FRIO 7300 SD.) //CONT.// 91298 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 FITE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 174421 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7286 - 7293

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2018 - P/A 08/03/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE A (9200 SAND) 91298 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MCCANN, OLA WELL #: 1 L RRCID -> 066093 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 10822 PERF. N/A

01	5301 #	4459	-0-	-842	-0-	4446	2	13	9	Y	12						63
02	4880	4694	-0-	-186	-0-	4683	2	11	9	Y	10						73
03	4991	4584	-0-	-407	-0-	4575	2	9	9	Y	8						81
04	4830	3723	-0-	-1107	-0-	196	1	3517	2	Y	9						90
						10	9										
05	4991	1480	-0-	-3511	-0-	215	1	1231	2	Y	31	98	1				23
						34	9										
06	4830	3195	-0-	-1635	-0-	215	1	2966	2	Y	13						36
						14	9										
07	4991	1745	-0-	-3246	-0-	92	1	1632	2	Y	19						55
						21	9										
08	DLQ G-10	2280	-0-	2280	2280	92	1	2147	2	Y	37	51	1				41
						41	9										
09	DLQ G-10	4267	-0-	4267	6547	92	1	4050	2	Y	114						155
						125	9										
*10	DLQ G-10	541	-0-	541	7088	92	1	437	2	Y	11	101	1				65
						12	9										
*11	6670	2769	-0-	-3901	3187	92	1	2633	2	Y	40	70	1				35
						44	9										
*12	3187 R	-0-	-0-	-3187	-0-					Y	52						87

TOTAL GAS PROD: 33,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 DAWSON STATE WELL #: 1S RRCID -> 188682 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 11795 - 12561

01	2418 X	1154	-0-	-1264 B	-0-	1133	2	21	9	Y	19						32
02	2184 X	1479	-0-	-705 B	-0-	1470	2	9	9	Y	8						40
03	2294 X	1888	-0-	-406 B	-0-	1880	2	8	9	Y	7						47
04	0 N	1705	-0-	1705 B	-0-	1696	2	9	9	Y	8						55
05	2423 N	2423	-0-	-0- B	-0-	2373	2	50	9	Y	45						100
06	2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	2241	2	44	9	Y	40						140
07	2240 N	2240	-0-	-0- B	-0-	2190	2	50	9	Y	45						185
08	2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	2231	2	57	9	Y	52						237
09	2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	2013	2	26	9	Y	24	178	1				83
10	2232 N	2084	-0-	-148 B	-0-	2036	2	48	9	Y	44						127
11	2343 N	2343	-0-	-0- B	-0-	2304	2	39	9	Y	35						162
*12	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2346	2	12	9	Y	11						173

TOTAL GAS PROD: 24,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		//CONT.//		91316 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		31	RRCID ->	189753	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11306 - 11898					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAWSON STATE		WELL #:		2	RRCID ->	212377	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10993 - 11580					
01	15376 X	93	-0-	-15283	B	-0-	93	2	Y	-0-	148					
02	12292 X	1333	-0-	-10959	B	-0-	1314	2	Y	17	165					
03	13609 X	3936	-0-	-9673	B	-0-	3886	2	Y	50	210					
04	0 X	750	-0-	750	B	-0-	742	2	Y	8	217					
05	3844 X	254	-0-	-3590	B	-0-	254	2	Y	-0-	217					
06	5207 X	5207	-0-	-0-	B	-0-	5207	2	Y	-0-	217					
07	3844 X	3687	-0-	-157	B	-0-	3687	2	Y	-0-	217					
08	3844 X	1716	-0-	-2128	B	-0-	1716	2	Y	-0-	217					
09	3720 X	2606	-0-	-1114	B	-0-	2606	2	Y	-0-	217					
10	4061 X	1666	-0-	-2395	B	-0-	1666	2	Y	-0-	217					
11	3930 X	2917	-0-	-1013	B	-0-	2917	2	Y	-0-	217					
12	3689 X	1354	-0-	-2335	B	-0-	1354	2	Y	-0-	217					
TOTAL GAS PROD:		25,519				TOTAL CONDENSATE PROD:		69								

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		32	RRCID ->	216720	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11012 - 12811					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1676			Y	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1676			Y	-0-	-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1676			Y	-0-	-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		//CONT.//		91316 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
DAWSON STATE		WELL #:		3	RRCID ->	220429	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11043 - 11644
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	775 N	366	-0-	-409 B	-5933	366 2		Y	-0-		28
02	700 N	470	-0-	-230 B	-5933	470 2		Y	-0-		28
03	651 N	583	-0-	-68 B	-5933	583 2		Y	-0-		28
04	0 N	448	-0-	448 B	-0-	448 2		Y	-0-		28
05	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 2		Y	-0-		28
06	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 2		Y	-0-		28
07	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2		Y	-0-		28
08	589 N	563	-0-	-26 B	-0-	563 2		Y	-0-		28
09	600 N	488	-0-	-112 B	-0-	488 2		Y	-0-		28
10	558 N	469	-0-	-89 B	-0-	469 2		Y	-0-		28
11	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 2		Y	-0-		28
*12	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 2		Y	-0-		28
TOTAL GAS PROD:		6,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAWSON STATE		WELL #:		4	RRCID ->	221512	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11052 - 11506
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37593			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37593			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37593			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		31	RRCID ->	222913	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10993 - 11020
01	8199 X	8199	-0-	-0- B	-0-	8199 2		Y	-0-		23
02	6076 X	1992	-0-	-4084 B	-0-	1992 2		Y	-0-		23
03	6727 X	-0-	-0-	-6727 B	-0-			Y	-0-		23
04	7920 X	-0-	-0-	-7920 B	-0-			Y	-0-		23
05	8184 X	-0-	-0-	-8184 B	-0-			Y	-0-		23
06	9040 X	9040	-0-	-0- B	-0-	9040 2		Y	-0-		23
07	2201 X	-0-	-0-	-2201 B	-0-			Y	-0-		23
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		23
09	8730 X	5714	-0-	-3016 B	-0-	5714 2		Y	-0-		23
10	9021 X	3151	-0-	-5870 B	-0-	3151 2		Y	-0-		23
11	8730 X	781	-0-	-7949 B	-0-	781 2		Y	-0-		23
12	5890 X	1308	-0-	-4582 B	-0-	1308 2		Y	-0-		23
TOTAL GAS PROD:		30,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		//CONT.//	91316 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136								
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:	33	RRCID ->	225609	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	12610	PERF.	11429 - 12408
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		4154 X	3461	-0-	-693 B	-0-	3461 2				83
02		4312 X	2995	-0-	-1317 B	-0-	2995 2				83
03		4774 X	3107	-0-	-1667 B	-0-	3107 2				83
04		4620 X	3122	-0-	-1498 B	-0-	3122 2				83
05		4433 X	3098	-0-	-1335 B	-0-	3098 2				83
06		3360 X	2746	-0-	-614 B	-0-	2746 2				83
07		3410 X	3410	-0-	-0- B	-0-	3410 2				83
08		3351 X	3351	-0-	-0- B	-0-	3351 2				83
09		3120 X	2966	-0-	-154 B	-0-	2966 2				83
10		3410 X	3235	-0-	-175 B	-0-	3235 2				83
11		3300 X	3062	-0-	-238 B	-0-	3062 2				83
12		3410 X	3267	-0-	-143 B	-0-	3267 2				83
TOTAL GAS PROD:			37,820			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:	14	RRCID ->	228450	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11514 - 11524
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		713 X	304	-0-	-409 B	-0-	284 2	20 9	Y	18	26
02		644 X	362	-0-	-282 B	-0-	362 2		Y	-0-	26
03		620 X	464	-0-	-156 B	-0-	443 2	21 9	Y	19	45
04		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2		Y	-0-	45
05		372 N	334	-0-	-38 B	-0-	327 2	7 9	Y	6	51
06		360 N	317	-0-	-43 B	-0-	298 2	19 9	Y	17	68
07		341 N	290	-0-	-51 B	-0-	287 2	3 9	Y	3	71
08		341 N	283	-0-	-58 B	-0-	276 2	7 9	Y	6	77
09		330 N	233	-0-	-97 B	-0-	232 2	1 9	Y	1	78
10		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	277 2	13 9	Y	12	90
11		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	308 2	8 9	Y	7	97
*12		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2		Y	-0-	97
TOTAL GAS PROD:			3,820			TOTAL CONDENSATE PROD:					89

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:	35	RRCID ->	230193	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11056 - 12052
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		//CONT.//		91316 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		35	RRCID ->	247231	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11605 -	12386		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			98
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			98
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			98
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			98
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			98
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			98
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			98
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			98
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			98
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			98
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			98
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			98
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TULE LAKE		91675 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710												
STATE TRACT 689-A		WELL #:		1	RRCID ->	098179	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	13248	PERF.11870 -	11990		
01	15872 #	15371	-0-	-501	-0-	464	1	14575	2	N	302	374	1	96
						332	9							
02	16940 #	13870	-0-	-3070	-0-	424	1	13154	2	N	265	183	1	178
						292	9							
03	18755 #	14414	-0-	-4341	-0-	471	1	13635	2	N	280	364	1	94
						308	9							
04	18150 #	14255	-0-	-3895	-0-	413	1	13561	2	N	255	188	1	161
						281	9							
05	16585 #	15599	-0-	-986	-0-	479	1	14826	2	N	267	369	1	59
						294	9							
06	14850 #	14381	-0-	-469	-0-	481	1	13619	2	N	255	188	1	126
						281	9							
07	15345 #	14971	-0-	-374	-0-	497	1	14189	2	N	259	362	1	23
						285	9							
08	15593 #	14274	-0-	-1319	-0-	498	1	13497	2	N	254	183	1	94
						279	9							
09	17217 R	17217	-0-	-0-	-0-	488	1	16436	2	N	266	187	1	173
						293	9							
10	15593 #	9238	-0-	-6355	-0-	307	1	8769	2	N	147	181	1	139
						162	9							
11	22742	20446	-0-	-2296	-0-	507	1	19540	2	N	363	366	1	136
						399	9							
*12	23505	21130	-0-	-2375	-0-	507	1	20251	2	N	338	368	1	106
						372	9							
TOTAL GAS PROD:		185,166				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,251						

OIL AND GAS DIVISION

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. STATE TRACT 750/750A GU				91675 700 253162	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES				
				WELL #: 1	RRCID -> 232522	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL DEPTH 13300	PERF.11436	- 12600					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	5983 X	4407	-0-	-1576	-0-	1540 121 9	1	2746	2	Y	110	119	1	10
02	5404 X	4174	-0-	-1230	-0-	1184 83 9	1	2907	2	Y	75	73	1	11
03	5549 X	4827	-0-	-722	-0-	1391 72 9	1	3364	2	Y	65	66	1	8
04	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	1186 180 9	1	3167	2	Y	164	119	1	51
05	4681 X	3092	-0-	-1589	-0-	969 143 9	1	1980	2	Y	130	170	1	10
06	3900 X	3012	-0-	-888	-0-	330 169 9	1	2513	2	Y	154	152	1	12
07	4030 X	3151	-0-	-879	-0-	345 153 9	1	2653	2	Y	139	136	1	15
08	4030 X	2946	-0-	-1084	-0-	302 146 9	1	2498	2	Y	133	123	1	24
09	3900 X	2451	-0-	-1449	-0-	885 139 9	1	1427	2	Y	126	142	1	8
10	3162 X	2344	-0-	-818	-0-	902 157 9	1	1285	2	Y	143	133	1	18
*11	3060 X	2336	-0-	-724	-0-	1163 103 9	1	1070	2	Y	94	99	1	13
*12	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	742 127 9	1	828	2	Y	115	107	1	21
TOTAL GAS PROD:		38,970			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,448							

STATE TRACT 750/750A GU				WELL #: 2X	RRCID -> 238487	COMPL. DATE 04/05/2008	TOTAL DEPTH 13535	PERF.12266	- 12626					
01	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				Y	-0-	44	1	-0-	
02	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	530 502 9	1	1338	2	Y	456	389	1	67
03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	546 132 9	1	1334	2	Y	120	172	1	15
04	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	445 201 9	1	1204	2	Y	183	140	1	57
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	618 292 9	1	1275	2	Y	265	300	1	21
06	2520 X	1866	-0-	-654	-0-	187 256 9	1	1423	2	Y	233	235	1	18
07	2604 X	1711	-0-	-893	-0-	173 205 9	1	1333	2	Y	186	184	1	20
08	2170 X	1110	-0-	-1060	-0-	98 200 9	1	812	2	Y	182	168	1	33
09	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	691 398 9	1	1132	2	Y	362	371	1	23
10	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	732 424 9	1	1062	2	Y	385	360	1	48
*11	1860 X	777	-0-	-1083	-0-	282 219 9	1	276	2	Y	199	219	1	28
*12	2294 X	1014	-0-	-1280	-0-	348 263 9	1	403	2	Y	239	223	1	44
TOTAL GAS PROD:		19,334			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,810							

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		91675 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		3	RRCID -> 249323	COMPL. DATE 06/20/2009	TOTAL DEPTH 14649	PERF.12414	- 13330						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #:		1H	RRCID -> 258758	COMPL. DATE 01/04/2011	TOTAL DEPTH 12736	PERF.13456	- 14401						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #:		2H	RRCID -> 260038	COMPL. DATE 05/02/2011	TOTAL DEPTH 12330	PERF.13060	- 14795						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	1388	1	3100	2	Y	985	1085	1		88
						1084	9								
02	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	1286	1	2985	2	Y	937	884	1	5 8	136
						1031	9								
03	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	1347	1	3251	2	Y	1027	1027	1	7 8	129
						1130	9								
04	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	1196	1	3180	2	Y	952	779	1	6 8	296
						1047	9								
05	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	1358	1	2825	2	Y	839	1064	1	3 8	68
						923	9								
06	5400 X	4667	-0-	-733	-0-	443	1	3368	2	Y	778	783	1	2 8	61
						856	9								
07	5580 X	4728	-0-	-852	-0-	449	1	3454	2	Y	750	729	1		82
						825	9								
08	5580 X	4880	-0-	-700	-0-	441	1	3636	2	Y	730	677	1	3 8	132
						803	9								
09	5400 X	3451	-0-	-1949	-0-	1108	1	1659	2	Y	622	712	1	2 8	40
						684	9								
10	5115 X	4922	-0-	-193	-0-	1396	1	2570	2	Y	869	801	1		108
						956	9								
*11	4710 X	4157	-0-	-553	-0-	1272	1	2001	2	Y	804	798	1		114
						884	9								
*12	4867 X	3914	-0-	-953	-0-	1268	1	1658	2	Y	898	845	1		167
						988	9								
TOTAL GAS PROD:		57,850				TOTAL CONDENSATE PROD:		10,191							

OIL AND GAS DIVISION

TULE LAKE (PRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		91675 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		5H		RRCID -> 260767		COMPL. DATE 03/06/2011			TOTAL DEPTH 12263 PERF.12998 - 14611		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	10392 X	10392	-0-	-0-	-0-	2180 1	2	Y	1819	2031 1	162		
						2001 9							
02	9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	1955 1	2	Y	1816	1712 1	266		
						1998 9							
03	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	2269 1	2	Y	2142	2137 1	271		
						2356 9							
04	11155 X	11155	-0-	-0-	-0-	2011 1	2	Y	1922	1592 1	601		
						2114 9							
05	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	2377 1	2	Y	1756	2214 1	142		
						1932 9				1 8			
06	10890 X	9506	-0-	-1384	-0-	1674 1	2	Y	1610	1624 1	127		
						1771 9				1 8			
07	11253 X	9993	-0-	-1260	-0-	1705 1	2	Y	1778	1711 1	194		
						1956 9							
08	11656 X	11029	-0-	-627	-0-	1786 1	2	Y	1734	1612 1	314		
						1907 9				2 8			
09	11160 X	10247	-0-	-913	-0-	2420 1	2	Y	1956	2143 1	126		
						2152 9				1 8			
10	10478 X	9837	-0-	-641	-0-	2454 1	2	Y	1759	1666 1	219		
						1935 9							
*11	10680 X	9730	-0-	-950	-0-	2586 1	2	Y	1767	1736 1	250		
						1944 9							
*12	11036 X	10460	-0-	-576	-0-	2920 1	2	Y	2014	1890 1	374		
						2215 9							
TOTAL GAS PROD:		124,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,073							

STATE TRACT 750/750A GU		WELL #:		3		RRCID -> 261702		COMPL. DATE 05/11/2011			TOTAL DEPTH 12670 PERF.12035 - 13282		
01	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	299 1	2	Y	360	347 1	32		
						396 9							
02	1064 X	930	-0-	-134	-0-	224 1	2	Y	134	146 1	20		
						147 9							
03	743 X	743	-0-	-0-	-0-	148 1	2	Y	191	187 1	24		
						210 9							
04	1110 N	1107	-0-	-3	-0-	222 1	2	Y	240	189 1	75		
						264 9							
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	491 1	2	Y	302	352 1	24		
						332 9				1 8			
06	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	144 1	2	Y	254	258 1	20		
						279 9							
07	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	130 1	2	Y	173	174 1	19		
						190 9							
08	1829 X	1037	-0-	-792	-0-	90 1	2	Y	184	169 1	33		
						202 9				1 8			
09	1770 X	858	-0-	-912	-0-	271 1	2	Y	131	156 1	8		
						144 9							
10	1829 X	810	-0-	-1019	-0-	288 1	2	Y	98	94 1	12		
						108 9							
*11	1530 X	578	-0-	-952	-0-	245 1	2	Y	92	91 1	13		
						101 9							
*12	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	873 1	2	Y	451	382 1	82		
						496 9							
TOTAL GAS PROD:		14,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,610							

OIL AND GAS DIVISION

TULE LAKE (PRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 7 RRCID -> 264784 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12758 - 13980														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	350	1	999	2	Y	306	322	1	27
						337	9							
02	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	334	1	979	2	Y	330	307	1	48
						363	9					2	8	
03	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	355	1	1094	2	Y	295	304	1	37
						325	9					2	8	
04	1470 N	1431	-0-	-39	-0-	274	1	949	2	Y	189	166	1	59
						208	9					1	8	
05	1519 N	1417	-0-	-102	-0-	318	1	825	2	Y	249	287	1	20
						274	9					1	8	
06	1770 X	1297	-0-	-473	-0-	226	1	817	2	Y	231	233	1	18
						254	9							
07	1829 X	1351	-0-	-478	-0-	241	1	894	2	Y	196	193	1	21
						216	9							
08	1767 X	1558	-0-	-209	-0-	263	1	1079	2	Y	196	181	1	35
						216	9					1	8	
09	1440 X	1401	-0-	-39	-0-	352	1	821	2	Y	207	228	1	13
						228	9					1	8	
10	1426 X	1068	-0-	-358	-0-	299	1	657	2	Y	102	102	1	13
						112	9							
*11	1500 X	723	-0-	-777	-0-	208	1	415	2	Y	91	91	1	13
						100	9							
*12	1550 X	801	-0-	-749	-0-	239	1	433	2	Y	117	108	1	22
						129	9							
TOTAL GAS PROD:		16,183			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,509							

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 8 RRCID -> 275285 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13672 - 13704														
01	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	1023	1	5219	2	Y	583	412	1	342
						641	9					3	8	
02	6132 X	5943	-0-	-189	-0-	920	1	4407	2	Y	560	711	1	191
						616	9							
03	6789 X	3608	-0-	-3181	-0-	584	1	2642	2	Y	347	405	1	131
						382	9					2	8	
04	21189 X	21189	-0-	-0-	-0-	270	1	19012	2	Y	1734	1039	1	801
						1907	9					25	8	
05	58253 X	58253	-0-	-0-	-0-	348	1	52724	2	Y	4710	5054	1	456
						5181	9					1	8	
06	39465 X	39465	-0-	-0-	-0-	333	1	35440	2	Y	3356	3408	1	403
						3692	9					1	8	
07	30705 X	30705	-0-	-0-	-0-	342	1	27489	2	Y	2613	2676	1	340
						2874	9							
08	58249 X	23087	-0-	-35162	-0-	331	1	20631	2	Y	1932	1730	1	542
						2125	9							
09	56370 X	21639	-0-	-34731	-0-	316	1	19601	2	Y	1565	1906	1	201
						1722	9							
10	58249 X	19083	-0-	-39166	-0-	494	1	16898	2	Y	1537	1234	1	504
						1691	9							
*11	39480 X	19239	-0-	-20241	-0-	487	1	17101	2	Y	1501	1563	1	442
						1651	9							
12	15717 X	15050	-0-	-667	-0-	455	1	13467	2	Y	1025	1034	1	433
						1128	9							
TOTAL GAS PROD:		264,144			TOTAL CONDENSATE PROD:		21,463							

TURKEY CREEK (5370) 91832 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 168545 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5120 - 5134

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

TURKEY CREEK (2920 FRIO) 91832 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
JOHNS, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 153723 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2919 - 2923

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

TURKEY CREEK (4600) 91832 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 153557 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4468 - 4474

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

TURQUOISE (YEGUA 5162)		91952 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
MERTZ ENERGY LLC		561386									
SHAEFFER RANCH		WELL #: E 8 C		RRCID -> 282245		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5104 - 5829			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3937 #	2303	-0-	-1634	-0-	2286 2	17 9	N	15	99
02		4760 #	3376	-0-	-1384	-0-	3354 2	22 9	N	20	119
03		5270 #	4463	-0-	-807	-0-	4434 2	29 9	N	26	145
04		5755 R	5755	-0-	-0-	-0-	5714 2	41 9	N	37	16
05		6836 R	6836	-0-	-0-	-0-	6716 2	120 9	N	109	67
06		15851 R	15851	-0-	-0-	-0-	15552 2	299 9	N	272	149
07		9363 R	9363	-0-	-0-	-0-	8985 2	378 9	N	344	113
08		10509 R	10509	-0-	-0-	-0-	9901 2	608 9	N	553	288
09		15840 #	7990	-0-	-7850	-0-	7544 2	446 9	N	405	312
10		16368 #	2366	-0-	-14002	-0-	2084 2	282 9	N	256	27
11		15840 #	444	-0-	-15396	-0-	258 2	186 9	N	169	32
12		10509 #	1944	-0-	-8565	-0-	1545 2	399 9	N	363	32
TOTAL GAS PROD:		71,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,569					

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY)		92195 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
DCRC 79		WELL #: 2		RRCID -> 217397		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TYLER T (QUEEN CITY #1)		92195 410		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
TEXACO DCR (MF) "59"		WELL #: 2		RRCID -> 182164		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TYLER T (QUEEN CITY #2)		92195 411		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
WHITE, P. E. "B"		WELL #: 146		RRCID -> 180945		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5979		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEXACO DCR (MF) 59		92195 411		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
		386310								
		WELL #: 2		RRCID -> 180946		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TYLER T (WILCOX)		92195 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
DCR 59		WELL #: 1		RRCID -> 149229		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7566 - 7713		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	156 X	156	-0-	-0-	-0-	74	1	82	3	2
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					2
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					2
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	20	1	88	3	2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		264		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TYLER T (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY DCR 59		//CONT.// //CONT.//	92195 475 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 149243	COMPL. DATE 04/10/1994	TOTAL DEPTH 10500			PERF. 7710 - 7754							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DCR 57		WELL #: 4		RRCID -> 149622	COMPL. DATE 05/24/1994	TOTAL DEPTH 8505			PERF. 7742 - 7762							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	253	-0-	253	253	33	1	220	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	144	-0-	144	397	17	1	127	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	180	-0-	180	577	40	1	140	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	133	-0-	133	710	37	1	96	3	N	-0-					-0-
09	895 X	185	-0-	-710	-0-	35	1	150	3	N	-0-					-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	76	1	388	3	N	87					87
						96	9									
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	48	1	521	3	N	-0-					87
*12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	150	1	548	3	N	-0-					87
TOTAL GAS PROD:		2,722				TOTAL CONDENSATE PROD:		87								

DCR 57A		WELL #: 5		RRCID -> 151949	COMPL. DATE 10/07/1994	TOTAL DEPTH 8820			PERF. 7702 - 7750							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TYLER T (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY DCRC #57		//CONT.// //CONT.//	92195 475 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	713 X	390	-0-	-323	-0-	187 1	203 3	N	-0-	18
02	644 X	-0-	-0-	-644	-0-			N	-0-	18
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	18
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18

TOTAL GAS PROD: 390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC #59		WELL #:	4	RRCID ->	195081	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	7431 - 7441
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. DCR 57		460054	WELL #:	2	RRCID ->	148767	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7614 - 7621
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM FREER RANCH "59"		WELL #:	1	RRCID ->	175459	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	7727 - 7745
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2018 - W/O TO 04-175459

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
KILLAM-HURD-AMOCO FEE		WELL #:	1	RRCID ->	069077	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7359	PERF. 7159 - 7246						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	65 1	1443 2	Y		-0-					25
02		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	50 1	1308 2	Y		-0-	21 1				4
03		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	72 1	1591 2	Y		-0-					4
04	DLQ	G-10	1713	-0-	1713	1713	70 1	1643 2	Y		-0-					4
05		3100 N	1663	-0-	-1437	276	72 1	1591 2	Y		-0-					4
06		2578 N	2302	-0-	-276	-0-	107 1	2195 2	Y		-0-					4
07		1767 N	1324	-0-	-443	-0-	58 1	1266 2	Y		-0-					4
08		1674 N	1536	-0-	-138	-0-	64 1	1472 2	Y		-0-					4
09		2070 N	1158	-0-	-912	-0-	48 1	1110 2	Y		-0-					4
10		484 N	484	-0-	-0-	-0-	21 1	463 2	Y		-0-					4
11		1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			Y		-0-					4
12		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y		-0-					4
TOTAL GAS PROD:		14,709				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KILLAM&HURD AMOCO FEE		WELL #:	4	RRCID ->	099241	COMPL. DATE	12/11/2015	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 6796 - 6842	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KILLAM - HURD - AMOCO		WELL #:	39	RRCID ->	126590	COMPL. DATE	12/21/1987	TOTAL DEPTH	6840	PERF. 6552 - 6576	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054												
KILLAM & HURD AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 129710 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494												
01	2201 N	1482	-0-	-719	-0-	64	1	1418	2	Y	-0-	-0-
02	2044 N	626	-0-	-1418	-0-	23	1	603	2	Y	-0-	-0-
03	1674 N	473	-0-	-1201	-0-	20	1	453	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	125	-0-	125	125	5	1	120	2	Y	-0-	-0-
05	425 X	300	-0-	-125	-0-	13	1	287	2	Y	-0-	-0-
06	1440 X	541	-0-	-899	-0-	25	1	516	2	Y	-0-	-0-
07	682 X	404	-0-	-278	-0-	18	1	386	2	Y	-0-	-0-
08	465 X	243	-0-	-222	-0-	10	1	233	2	Y	-0-	-0-
09	553 X	553	-0-	-0-	-0-	23	1	530	2	Y	-0-	-0-
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	383	2	Y	-0-	-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	Y	-0-	-0-
12	558 N	367	-0-	-191	-0-	17	1	350	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:		5,902			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KILLAM-HURD-AMOCO-FEE WELL #: 2 RRCID -> 149390 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KHE FEE WELL #: 1 RRCID -> 169324 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6644 - 7004												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//	92383 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//	460054									
KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #:	2R	RRCID ->	200292	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6974 - 7000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

KILLAM & HURD FEE 1173		WELL #:	1	RRCID ->	201426	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	7104 - 7531	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #:	5	RRCID ->	204435	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	6804 - 7100	
01	403	N	306	-0-	-97	-0-	13 1	293 2	Y	-0-	-0-	
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	16 1	422 2	Y	-0-	-0-	
03	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	119 1	2645 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	2451	-0-	2451	2451	99 1	2334 2	Y	16	16	
							18 9					
05	4524	X	2073	-0-	-2451	-0-	89 1	1977 2	Y	6	16 1 6	
							7 9					
06	2670	X	1722	-0-	-948	-0-	80 1	1635 2	Y	6	12	
							7 9					
07	2759	X	1203	-0-	-1556	-0-	53 1	1147 2	Y	3	15	
							3 9					
08	2759	X	1441	-0-	-1318	-0-	60 1	1374 2	Y	6	21	
							7 9					
09	2460	X	1158	-0-	-1302	-0-	48 1	1106 2	Y	4	25	
							4 9					
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	51 1	1145 2	Y	5	30	
							6 9					
11	1380	N	805	-0-	-575	-0-	37 1	765 2	Y	3	33	
							3 9					
*12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	88 1	1809 2	Y	13	46	
							14 9					
TOTAL GAS PROD:			17,474	TOTAL CONDENSATE PROD:				62				

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054								
KILLAM AND HURD FEE 1173		WELL #:		RRCID -> 204436		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7288 - 7508		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/12/2015						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KILLAM AND HURD FEE 1200		WELL #:		RRCID -> 204437		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6773 - 6808		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KILLAM AND HURD FEE 1200		WELL #:		RRCID -> 207835		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6865 - 6931		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KILLAM AND HURD FEE 1200		WELL #:		RRCID -> 208777		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6778 - 6859		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #:		6	RRCID ->	212228	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	6640 - 6764
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	6696 X	3042	-0-	-3654	-0-	130 1	2892 2	Y	18			120
02	6048 X	2517	-0-	-3531	-0-	20 9	2414 2	Y	9			129
03	5549 X	2524	-0-	-3025	-0-	93 1	2388 2	Y	26			155
04	DLQ G-10	2398	-0-	2398	2398	10 9	2287 2	Y	13			168
05	4737 X	2339	-0-	-2398	-0-	107 1	2232 2	Y	6	127 1		47
06	2940 X	1941	-0-	-999	-0-	29 9	1844 2	Y	6			53
07	2790 X	1158	-0-	-1632	-0-	97 1	1105 2	Y	2			55
08	2511 X	931	-0-	-1580	-0-	14 9	888 2	Y	4			59
09	2400 X	1064	-0-	-1336	-0-	39 1	1017 2	Y	3			62
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	44 1	891 2	Y	3			65
11	900 N	760	-0-	-140	-0-	3 9	723 2	Y	2			67
12	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	35 1	1012 2	Y	6			73
						2 9						
						49 1						
						7 9						
TOTAL GAS PROD:		20,675				TOTAL CONDENSATE PROD:			98			

KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #:		1	RRCID ->	212229	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	7046 - 7088
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	3441 X	1975	-0-	-1466	-0-	327 1	1627 2	Y	19	21 1		17
02	2940 X	1514	-0-	-1426	-0-	21 9	1213 2	Y	12	17 1		12
03	3224 X	1145	-0-	-2079	-0-	288 1	11 9	Y	10	13 1		9
04	DLQ G-10	805	-0-	805	805	13 9	11 9	Y	10	15 1		4
05	1701 X	896	-0-	-805	-0-	794 2	11 9	Y	10			14
06	1920 X	814	-0-	-1106	-0-	885 2	9 9	Y	8	11 1		11
07	1674 X	1074	-0-	-600	-0-	805 2	9 9	Y	8	12 1		7
08	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1065 2	14 9	Y	13			20
09	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1753 2	15 9	Y	14			34
10	3100 N	3640	-0-	540	540	1528 2	35 9	Y	32	27 1		39
11	2004 N	1464	-0-	-540	-0-	3605 2	15 9	Y	14	25 1		28
12	1581 N	1565	-0-	-16	-0-	1449 2	19 9	Y	17	23 1		22
						1546 2						
TOTAL GAS PROD:		18,202				TOTAL CONDENSATE PROD:			167			

KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #:		1	RRCID ->	235678	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7272 - 7322
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	3596 X	2465	-0-	-1131	-0-	2462 2	3 9	Y	3			164
02	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4824 2	20 9	Y	18			182
03	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5239 2	43 9	Y	39			221
04	DLQ G-10	4397	-0-	4397	-0-	4295 2	102 9	Y	93	166 1		148
05	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3801 2	20 9	Y	18			166
06	5190 X	3433	-0-	-1757	-0-	3408 2	25 9	Y	23			189
07	5363 X	3209	-0-	-2154	-0-	3146 2	63 9	Y	57			246
08	5270 X	3027	-0-	-2243	-0-	2997 2	30 9	Y	27			273
09	4410 X	2640	-0-	-1770	-0-	2612 2	28 9	Y	25			298
10	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2996 2	14 9	Y	13			311
11	3420 X	1926	-0-	-1494	-0-	1926 2		Y	-0-			311
12	3224 X	2494	-0-	-730	-0-	2481 2	13 9	Y	12			323
TOTAL GAS PROD:		40,548				TOTAL CONDENSATE PROD:			328			

OIL AND GAS DIVISION

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054								
KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #: 2		RRCID -> 242249		COMPL. DATE 11/25/2015		TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7342 - 7364		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2387 X	2181	-0-	-206	-0-	366 1	1815 2	Y	-0-	-0-
02	2156 X	1905	-0-	-251	-0-	365 1	1540 2	Y	-0-	-0-
03	2387 X	2019	-0-	-368	-0-	89 1	1930 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1723	-0-	1723	-0-	71 1	1652 2	Y	-0-	-0-
05	3656 X	1933	-0-	-1723	-0-	83 1	1850 2	Y	-0-	-0-
06	2100 X	1672	-0-	-428	-0-	76 1	1596 2	Y	-0-	-0-
07	1767 N	1132	-0-	-635	-0-	50 1	1082 2	Y	-0-	-0-
08	1922 N	1494	-0-	-428	-0-	63 1	1431 2	Y	-0-	-0-
09	1680 N	1269	-0-	-411	-0-	52 1	1217 2	Y	-0-	-0-
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	50 1	1128 2	Y	-0-	-0-
11	1440 N	868	-0-	-572	-0-	40 1	828 2	Y	-0-	-0-
*12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	64 1	1318 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #: 2		RRCID -> 245749		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		Y	-0-	23
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		Y	-0-	23
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		Y	-0-	23
04	DLQ G-10	830	-0-	830	-0-	830 2		Y	-0-	11
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		Y	-0-	11
06	1110 N	910	-0-	-200	-0-	910 2		Y	-0-	11
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		Y	-0-	11
08	992 N	977	-0-	-15	-0-	977 2		Y	-0-	11
09	900 N	837	-0-	-63	-0-	837 2		Y	-0-	11
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		Y	-0-	11
11	960 N	456	-0-	-504	-0-	456 2		Y	-0-	11
*12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		Y	-0-	11
TOTAL GAS PROD:		10,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PESCADITO STATE 1176		WELL #: 1R		RRCID -> 245761		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	431 1	9559 2	N	53	176
02	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	58 9	262 1	N	46	70
03	9827 X	7298	-0-	-2529	-0-	51 9	312 1	Y	39	109
04	9720 X	5790	-0-	-3930	-0-	43 9	235 1	Y	23	39
05	9864 X	6128	-0-	-3736	-0-	25 9	263 1	Y	24	63
06	9540 X	5277	-0-	-4263	-0-	26 9	245 1	Y	10	73
07	7905 X	4776	-0-	-3129	-0-	11 9	210 1	Y	22	95
08	7285 X	4704	-0-	-2581	-0-	24 9	197 1	Y	13	108
09	5940 X	4575	-0-	-1365	-0-	14 9	188 1	Y	15	123
10	6138 X	4855	-0-	-1283	-0-	17 9	205 1	Y	21	144
11	5280 X	3528	-0-	-1752	-0-	23 9	163 1	Y	11	155
*12	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	12 9	332 1	Y	47	22
TOTAL GAS PROD:		71,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		324				

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 PESCADITO STATE 984 WELL #: 1 RRCID -> 248019 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PESCADITO STATE 1502 WELL #: 1 RRCID -> 256327 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7114 - 7193

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 3 RRCID -> 257041 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 7070

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
ORTIZ RANCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 257243		COMPL. DATE 12/01/2014			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5739 - 5744			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	92	1	2035	2	Y	18	36
						20	9					
02	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	70	1	1820	2	Y	22	20
						24	9					
03	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	96	1	2143	2	Y	29	29
						32	9					
04	DLQ G-10	1981	-0-	1981	-0-	80	1	1889	2	Y	11	24
						12	9					
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	92	1	2051	2	Y	7	16
						8	9					
06	2190 N	1912	-0-	-278	-0-	89	1	1817	2	Y	5	11
						6	9					
07	2046 N	1502	-0-	-544	-0-	66	1	1430	2	Y	5	16
						6	9					
08	2139 N	1695	-0-	-444	-0-	71	1	1616	2	Y	7	9
						8	9					
09	1920 N	1498	-0-	-422	-0-	61	1	1424	2	Y	12	7
						13	9					
10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1348	2	6	9	Y	5	12
11	1650 N	1157	-0-	-493	-0-	1151	2	6	9	Y	5	17
12	1550 N	1308	-0-	-242	-0-	1302	2	6	9	Y	5	22
TOTAL GAS PROD:		20,890				TOTAL CONDENSATE PROD:			131			

KHA		WELL #: J 2		RRCID -> 257912		COMPL. DATE 11/17/2010			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776			
01	2015 X	1603	-0-	-412	-0-	265	1	1318	2	Y	18	20
						20	9					
02	1764 N	1331	-0-	-433	-0-	254	1	1073	2	Y	4	24
						4	9					
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1854	2	4	9	Y	4	28
04	DLQ G-10	1576	-0-	1576	1576	1574	2	2	9	Y	2	29
05	3000 N	1489	-0-	-1511	65	1488	2	1	9	Y	1	30
06	1800 N	1271	-0-	-529	-0-	1271	2			Y	-0-	30
07	1643 N	1287	-0-	-356	-0-	1287	2			Y	-0-	30
08	1488 N	1088	-0-	-400	-0-	46	1	1042	2	Y	-0-	30
09	1260 N	1156	-0-	-104	-0-	48	1	1108	2	Y	-0-	30
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	49	1	1105	2	Y	-0-	30
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	55	1	1130	2	Y	-0-	30
12	1209 N	1009	-0-	-200	-0-	47	1	962	2	Y	-0-	30
TOTAL GAS PROD:		16,007				TOTAL CONDENSATE PROD:			29			

KILLAM & HURD FEE 1198		WELL #: 2		RRCID -> 258351		COMPL. DATE 01/29/2018			TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6882 - 6898			
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-	77
02	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-	77
03	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	70	1	1546	2	Y	-0-	77
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	51	1	1195	2	Y	-0-	-0-
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	52	1	1160	2	Y	-0-	-0-
06	1560 N	929	-0-	-631	-0-	43	1	886	2	Y	-0-	-0-
07	1302 N	793	-0-	-509	-0-	35	1	758	2	Y	-0-	-0-
08	1209 N	781	-0-	-428	-0-	33	1	748	2	Y	-0-	-0-
09	930 N	674	-0-	-256	-0-	28	1	646	2	Y	-0-	-0-
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	524	2	Y	-0-	-0-
11	750 N	499	-0-	-251	-0-	23	1	476	2	Y	-0-	-0-
*12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	705	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,266				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM & HURD FEE 1195		WELL #:		2	RRCID ->	262740	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6656 - 6767
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	11284 X	10782	-0-	-502	-0-	10736	2	46 9	Y	42	12 1	142
02	10192 X	9251	-0-	-941	-0-	9219	2	32 9	Y	29		171
03	11284 X	10321	-0-	-963	-0-	443	1	9856 2	Y	20		191
04	DLQ G-10	10169	-0-	10169	10169	414	1	9743 2	Y	11	180 1	22
05	20210 X	10041	-0-	-10169	-0-	432	1	9589 2	Y	18		40
06	10440 X	9834	-0-	-606	-0-	457	1	9367 2	Y	9		49
07	10509 X	7951	-0-	-2558	-0-	350	1	7584 2	Y	15		64
08	10509 X	9210	-0-	-1299	-0-	385	1	8805 2	Y	18		82
09	10170 X	8988	-0-	-1182	-0-	370	1	8615 2	Y	3		85
10	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	456	1	10277 2	Y	27		112
11	9570 X	7293	-0-	-2277	-0-	336	1	6929 2	Y	25		137
12	9300 X	9127	-0-	-173	-0-	423	1	8680 2	Y	22		159
TOTAL GAS PROD:		113,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		239						

PESCADITO STATE 2026/1182		WELL #:		1	RRCID ->	263002	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	7059	PERF.	6661 - 6774
01	3472 X	92	-0-	-3380	-0-	4	1	88 2	N	-0-		191
02	3136 X	1708	-0-	-1428	-0-	63	1	1645 2	N	-0-	33 1	158
03	2852 X	1239	-0-	-1613	-0-	52	1	1164 2	Y	21		179
04	2370 X	731	-0-	-1639	-0-	30	1	701 2	Y	-0-	87 1	92
05	1891 X	749	-0-	-1142	-0-	32	1	717 2	Y	-0-		92
06	1200 N	350	-0-	-850	-0-	16	1	334 2	Y	-0-		92
07	744 N	302	-0-	-442	-0-	13	1	289 2	Y	-0-		92
08	744 N	23	-0-	-721	-0-	1	1	22 2	Y	-0-		92
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	18	1	429 2	Y	-0-		92
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	12	1	270 2	Y	-0-		92
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		92
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-		92
TOTAL GAS PROD:		5,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

KHA W2		WELL #:		1	RRCID ->	263520	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7404 - 7478
01	1085 N	988	-0-	-97	-0-	43	1	945 2	N	-0-		51
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	39	1	1015 2	N	-0-		51
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	45	1	1007 2	Y	-0-		51
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	43	1	1022 2	Y	-0-		51
05	1178 N	1092	-0-	-86	-0-	47	1	1045 2	Y	-0-		51
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	49	1	996 2	Y	-0-		51
07	1116 N	838	-0-	-278	-0-	37	1	801 2	Y	-0-		51
08	1085 N	866	-0-	-219	-0-	36	1	830 2	Y	-0-		51
09	1050 N	847	-0-	-203	-0-	35	1	812 2	Y	-0-		51
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	39	1	887 2	Y	-0-		51
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	40	1	832 2	Y	-0-		51
12	868 N	867	-0-	-1	-0-	40	1	827 2	Y	-0-		51
TOTAL GAS PROD:		11,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
KHA S3		WELL #: 1		RRCID -> 263608		COMPL. DATE 12/28/2017		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5697 - 5728		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2139 X	1772	-0-	-367	-0-	76	1	1695	2	N	1	115
02	1932 X	1593	-0-	-339	-0-	59	1	1532	2	N	2 94 1	23
03	2046 X	1821	-0-	-225	-0-	78	1	1743	2	Y	-0-	23
04	1980 X	1749	-0-	-231	-0-	71	1	1678	2	Y	-0-	23
05	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	77	1	1708	2	Y	-0-	23
06	1770 N	1583	-0-	-187	-0-	74	1	1509	2	Y	-0-	23
07	1798 N	1314	-0-	-484	-0-	58	1	1256	2	Y	-0-	23
08	1798 N	1189	-0-	-609	-0-	50	1	1139	2	Y	-0-	23
09	1590 N	1127	-0-	-463	-0-	46	1	1081	2	Y	-0-	23
10	1302 N	1161	-0-	-141	-0-	49	1	1112	2	Y	-0-	23
11	1140 N	961	-0-	-179	-0-	44	1	917	2	Y	-0-	23
12	1178 N	1099	-0-	-79	-0-	51	1	1048	2	Y	-0-	23
TOTAL GAS PROD:		17,154		TOTAL CONDENSATE PROD:				3				

KILLAM, O. W. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 265597		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6645 - 6670		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5301 X	3873	-0-	-1428	-0-	166	1	3690	2	N	15	61
02	4788 X	3374	-0-	-1414	-0-	125	1	3247	2	N	2	63
03	4030 X	3935	-0-	-95	-0-	169	1	3755	2	Y	10	73
04	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	184	1	4338	2	Y	17	90
05	3875 X	3817	-0-	-58	-0-	164	1	3653	2	Y	-0-	90
06	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	207	1	4254	2	Y	-0-	90
07	4681 X	3210	-0-	-1471	-0-	142	1	3068	2	Y	-0-	90
08	4681 X	3724	-0-	-957	-0-	156	1	3568	2	Y	-0-	90
09	4530 X	3257	-0-	-1273	-0-	134	1	3123	2	Y	-0-	90
10	4619 X	3602	-0-	-1017	-0-	153	1	3449	2	Y	-0-	90
11	4470 X	3257	-0-	-1213	-0-	151	1	3106	2	Y	-0-	90
*12	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	179	1	3678	2	Y	-0-	90
TOTAL GAS PROD:		44,908		TOTAL CONDENSATE PROD:				44				

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//	92383 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//	460054								
KILLAM, O. W. 1807		WELL #:	2	RRCID ->	265602	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5946 - 5986
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PESCADITO STATE 2024		WELL #:	4	RRCID ->	265616	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7476 - 7592
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		48
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		48
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		48
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		48
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ORTIZ RANCH 'C'		WELL #:	1	RRCID ->	271217	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6793 - 6861
01		5952 X	4647	-0-	-1305	-0-	200 1	4433 2	N	13	48
							14 9				
02		5376 X	4022	-0-	-1354	-0-	149 1	3865 2	N	7	55
							8 9				
03		5580 X	4563	-0-	-1017	-0-	196 1	4367 2	Y	-0-	55
04		5400 X	4099	-0-	-1301	-0-	167 1	3932 2	Y	-0-	55
05		4650 X	4157	-0-	-493	-0-	179 1	3978 2	Y	-0-	55
06		4500 X	4011	-0-	-489	-0-	186 1	3825 2	Y	-0-	55
07		4557 X	3262	-0-	-1295	-0-	144 1	3118 2	Y	-0-	55
08		4557 X	3522	-0-	-1035	-0-	148 1	3374 2	Y	-0-	55
09		4110 X	3146	-0-	-964	-0-	129 1	3008 2	Y	8	63
							9 9				
10		4154 X	3077	-0-	-1077	-0-	3077 2		Y	-0-	63
11		4020 X	2736	-0-	-1284	-0-	2736 2		Y	-0-	63
12		3534 X	2884	-0-	-650	-0-	2884 2		Y	-0-	63
TOTAL GAS PROD:			44,126	TOTAL CONDENSATE PROD:			28				

OIL AND GAS DIVISION

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054																
KHA WELL #: N 2 RRCID -> 274210 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	170	1	3766	2	N	5				95
02		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	6	9								95
03		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	154	1	4017	2	N	-0-				95
04		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	191	1	4247	2	Y	-0-				95
05		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	155	1	3660	2	Y	-0-				95
06		4470 X	3725	-0-	-745	-0-	186	1	4127	2	Y	2				97
07		4619 X	2821	-0-	-1798	-0-	2	9								97
08		4433 X	2526	-0-	-1907	-0-	173	1	3552	2	Y	-0-				97
09		4170 X	2821	-0-	-1349	-0-	124	1	2697	2	Y	-0-				97
10		4309 X	2748	-0-	-1561	-0-	106	1	2420	2	Y	-0-				97
11		3720 X	1291	-0-	-2429	-0-	116	1	2705	2	Y	-0-				97
*12		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	117	1	2631	2	Y	-0-				97
							60	1	1231	2	Y	-0-				97
							168	1	3453	2	Y	-0-				97
TOTAL GAS PROD:			40,234			TOTAL CONDENSATE PROD:			7							

PESCADITO STATE 984 WELL #: 3 RRCID -> 274840 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6796 - 6808																
01		11656 X	9558	-0-	-2098	-0-	9490	2	68	9	Y	62	191	1		74
02		10528 X	9213	-0-	-1315	-0-	9170	2	43	9	Y	39				113
03		11656 X	8098	-0-	-3558	-0-	347	1	7723	2	Y	25				138
04		DLQ G-10	7787	-0-	7787	7787	28	9								
05		15456 X	7669	-0-	-7787	-0-	317	1	7462	2	Y	7	64	1		81
06		9870 X	7263	-0-	-2607	-0-	8	9								
07		10199 X	5668	-0-	-4531	-0-	329	1	7319	2	Y	19	48	1		52
08		8091 X	6416	-0-	-1675	-0-	21	9								
09		7800 X	5859	-0-	-1941	-0-	337	1	6922	2	Y	4				56
10		6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	4	9								
11		6900 X	5425	-0-	-1475	-0-	250	1	5414	2	Y	4				60
12		6417 X	5752	-0-	-665	-0-	4	9								
							269	1	6140	2	Y	6				66
							7	9								
							241	1	5616	2	Y	2				68
							2	9								
							257	1	5809	2	Y	12				80
							13	9								
							251	1	5164	2	Y	9				89
							10	9								
							267	1	5470	2	Y	14				103
							15	9								
TOTAL GAS PROD:			84,787			TOTAL CONDENSATE PROD:			203							

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 16 RRCID -> 280382 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 5834 - 5846																
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//	92383 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//	460054									
KHA S2		WELL #:	1	RRCID ->	281879	COMPL. DATE	12/30/2016	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6940 - 7010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		49972 X	46591	-0-	-3381	-0-	46374 2	217 9	Y	197	278 1	181
02		45136 X	40166	-0-	-4970	-0-	40042 2	124 9	Y	113	186 1	108
03		49972 X	43788	-0-	-6184	-0-	43642 2	146 9	Y	133		241
04	DLQ	G-10	40094	-0-	40094	40094	39992 2	102 9	Y	93	68 1	266
05		77631 X	37537	-0-	-40094	-0-	37465 2	72 9	Y	65	190 1	141
06		45090 X	29789	-0-	-15301	-0-	29701 2	88 9	Y	80		221
07		44485 X	12282	-0-	-32203	-0-	540 1	11723 2	Y	17	164 1	74
							19 9					
08		30924 X	22813	-0-	-8111	-0-	954 1	21814 2	Y	41		115
							45 9					
09		26265 X	26265	-0-	-0-	-0-	1080 1	25129 2	Y	51		166
							56 9					
10		30506 X	30506	-0-	-0-	-0-	1291 1	29132 2	Y	75		241
							83 9					
11		30420 X	30420	-0-	-0-	-0-	1405 1	28959 2	Y	51	190 1	102
							56 9					
*12		28084 X	28084	-0-	-0-	-0-	1305 1	26748 2	Y	28		130
							31 9					
TOTAL GAS PROD:			388,335	TOTAL CONDENSATE PROD:			944					

KILLAM & HURD FEE '1181'		WELL #:	1	RRCID ->	282122	COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	7304 - 7348	
01		18135 X	9383	-0-	-8752	-0-	399 1	8863 2	Y	110	178 1	117
							121 9					
02		16380 X	6404	-0-	-9976	-0-	235 1	6116 2	Y	48		165
							53 9					
03		14167 X	5109	-0-	-9058	-0-	218 1	4850 2	Y	37		202
							41 9					
04	DLQ	G-10	7466	-0-	7466	7466	302 1	7125 2	Y	35		237
							39 9					
05		11842 X	4376	-0-	-7466	-0-	188 1	4175 2	Y	12		249
							13 9					
06		9090 X	2751	-0-	-6339	-0-	128 1	2623 2	Y	-0-	185 1	64
07		7719 X	3333	-0-	-4386	-0-	147 1	3177 2	Y	8		72
							9 9					
08		7719 X	4304	-0-	-3415	-0-	179 1	4092 2	Y	30		102
							33 9					
09		7470 X	2859	-0-	-4611	-0-	117 1	2725 2	Y	15		117
							17 9					
10		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	133 1	2994 2	Y	27		144
							30 9					
11		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	232 1	4788 2	Y	55		199
							61 9					
12		3658 X	3030	-0-	-628	-0-	141 1	2889 2	Y	-0-		199
TOTAL GAS PROD:			57,253	TOTAL CONDENSATE PROD:			377					

ORTIZ RANCH 'D'		WELL #:	1	RRCID ->	283409	COMPL. DATE	01/23/2018	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	6547 - 6657	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	SHUT IN	14301	-0-	14301	14301	13764 2	537 9	N	488	353 1	135	
03		64678 X	50377	-0-	-14301	-0-	48492 2	1885 9	Y	1714	1677 1	172
04		48661 X	48661	-0-	-0-	-0-	46911 2	1750 9	Y	1591	1499 1	264
05		52626 X	52626	-0-	-0-	-0-	50941 2	1685 9	Y	1532	1667 1	129
06		50524 X	50524	-0-	-0-	-0-	49079 2	1445 9	Y	1314	1306 1	137
07		50375 X	50180	-0-	-195	-0-	48867 2	1313 9	Y	1194	1119 1	212
08		51119 X	49809	-0-	-1310	-0-	48611 2	1198 9	Y	1089	1114 1	187
09		49470 X	47602	-0-	-1868	-0-	46507 2	1095 9	Y	995	930 1	252
10		51119 X	46366	-0-	-4753	-0-	45287 2	1079 9	Y	981	1129 1	104
11		49470 X	44146	-0-	-5324	-0-	43114 2	1032 9	Y	938	940 1	102
12		50189 X	43467	-0-	-6722	-0-	42526 2	941 9	Y	855	747 1	210
TOTAL GAS PROD:			498,059	TOTAL CONDENSATE PROD:			12,691					

OIL AND GAS DIVISION

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
ORTIZ RANCH 'E'		WELL #:		1	RRCID ->	284460	COMPL. DATE	06/19/2018	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6658 - 6772
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SHUT IN	1095	-0-	1095	1095	47 1	965 2	N	75			75
						83 9						
07	SHUT IN	3665	-0-	3665	4760	3366 2	299 9	N	272	187 1		160
08	SHUT IN	23436	-0-	23436	28196	21950 2	1486 9	N	1351	1222 1		289
09	SHUT IN	44203	-0-	44203	72399	41837 2	2366 9	N	2151	2186 1		254
10	SHUT IN	32002	-0-	32002	104401	30502 2	1500 9	N	1364	1478 1		140
11	SHUT IN	20134	-0-	20134	124535	19371 2	763 9	N	694	732 1		102
12	SHUT IN	12215	-0-	12215	136750	11736 2	479 9	N	435	363 1		174
TOTAL GAS PROD:		136,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,342						

BMT-K&H GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	284819	COMPL. DATE	07/13/2017	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6854 - 6912
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ORTIZ RANCH 'F'		WELL #:		1	RRCID ->	285599	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6718 - 6830
10	0	2588	-0-	2588	2588	2588 2		N	-0-			-0-
*11	37958 X	35370	-0-	-2588	-0-	35069 2	301 9	N	274	190 1		84
12	46934 X	36554	-0-	-10380	-0-	36273 2	281 9	N	255	190 1		149
TOTAL GAS PROD:		74,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		529						

UMBRELLA, SOUTH (7450)		92385 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
KILLAM & HURD, LTD.		WELL #:		2214	RRCID ->	068419	COMPL. DATE	09/04/1976	TOTAL DEPTH	7609	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE						AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3813 X	3583	-0-	-230 B	-0-	600 1	2983 2	Y	-0-			32
02	3488 X	3488	-0-	-0- B	-0-	669 1	2819 2	Y	-0-			32
03	3813 X	3277	-0-	-536 B	-0-	140 1	3115 2	Y	20			52
04	DLQ G-10	3200	-0-	3200 B	3200	130 1	3070 2	Y	-0-	52 1		-0-
05	6573 X	3373	-0-	-3200 B	-0-	145 1	3228 2	Y	-0-			-0-
06	3750 X	3652	-0-	-98 B	-0-	170 1	3482 2	Y	-0-			-0-
07	3875 X	1362	-0-	-2513 B	-0-	60 1	1302 2	Y	-0-			-0-
08	3728 X	3728	-0-	-0- B	-0-	156 1	3572 2	Y	-0-			-0-
09	3660 X	3606	-0-	-54 B	-0-	149 1	3457 2	Y	-0-			-0-
10	3348 X	3348	-0-	-0- B	-0-	142 1	3206 2	Y	-0-			-0-
11	3600 X	3258	-0-	-342 B	-0-	151 1	3107 2	Y	-0-			-0-
12	3720 X	2861	-0-	-859 B	-0-	133 1	2728 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,736				TOTAL CONDENSATE PROD:			20			

UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND)		92642 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
CFO RESOURCES, INC.		120105									
SIETE VELAS		WELL #: 1		RRCID -> 200763		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 13230		PERF.11972 - 12012	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 204131 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8877 - 9053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	242	-0-	-68	-0-	242	2		N	-0-			168
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	16	1	973	2	121	193	1	96
						133	9						
03	517 X	517	-0-	-0-	-0-	11	1	506	2	-0-			96
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	56			152
05	1240 N	573	-0-	-667	-0-	573	2		N	-0-			152
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	74			226
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			226
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	55			281
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	941	2	57	9	52	184	1	149
10	T. A.	-0-	-0-	-24	-0-				N	-0-			149
*11	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			149
12	T. A.	498	-0-	498	498	12	1	431	2	50			199
						55	9						

TOTAL GAS PROD: 4,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

01	1798 N	1709	-0-	-89	-0-	1709	2		N	-0-			-0-
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	15	1	935	2	-0-			-0-
03	1674 N	1320	-0-	-354	-0-	29	1	1291	2	-0-			-0-
04	0 N	2056	-0-	2056	-0-	63	1	1993	2	-0-			-0-
05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
06	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	128	1	2068	2	-0-			-0-
07	2015 N	1613	-0-	-402	-0-	1613	2		N	-0-			-0-
08	1736 N	1692	-0-	-44	-0-	89	1	1603	2	-0-			-0-
09	1950 N	1868	-0-	-82	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
10	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-			-0-
11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
12	1922 N	1488	-0-	-434	-0-	42	1	1446	2	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026

01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-			8
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	9	1	570	2	-0-			8
03	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	28	1	1273	2	-0-			8
04	0 N	1260	-0-	1260	-0-	39	1	1221	2	-0-			8
05	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-			8
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	75	1	1220	2	-0-			8
07	1302 N	1240	-0-	-62	-0-	1240	2		N	-0-			8
08	1364 N	1311	-0-	-53	-0-	69	1	1242	2	-0-			8
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-			8
10	1240 N	1115	-0-	-125	-0-	1115	2		N	-0-			8
11	1260 N	893	-0-	-367	-0-	893	2		N	-0-			8
12	1302 N	1275	-0-	-27	-0-	36	1	1239	2	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 14,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92678 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662						
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		5	RRCID ->	206472	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	9300 PERF. 8777 - 9088

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:	4	RRCID ->	210609	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9000 - 9278
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-	6
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	6
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-	6
04	0 N	610	-0-	610	-0-	19	1	N	-0-	6
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-	6
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-	6
07	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	2	N	-0-	6
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-	6
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-	6
10	620 N	590	-0-	-30	-0-	590	2	N	-0-	6
11	630 N	617	-0-	-13	-0-	617	2	N	-0-	6
12	713 N	601	-0-	-112	-0-	17	1	N	-0-	6
TOTAL GAS PROD:		7,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:	6	RRCID ->	226876	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 7283 - 7305
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2017 - W/O TO 04-282902										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:	7H	RRCID ->	246600	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7759	PERF.10521 - 11932
01	13295 X	13295	-0-	-0-	-0-	13295	2	Y	-0-	25
02	10829 X	10829	-0-	-0-	-0-	176	1	Y	-0-	25
03	13237 X	12278	-0-	-959	-0-	268	1	Y	-0-	25
04	12810 X	11678	-0-	-1132	-0-	359	1	Y	-0-	25
05	13299 X	12354	-0-	-945	-0-	12354	2	Y	-0-	25
06	12870 X	11907	-0-	-963	-0-	692	1	Y	-0-	25
07	12276 X	11472	-0-	-804	-0-	11472	2	Y	-0-	25
08	12369 X	12246	-0-	-123	-0-	646	1	Y	-0-	25
09	12824 X	12824	-0-	-0-	-0-	12824	2	Y	-0-	25
10	12139 X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	2	Y	-0-	25
11	11390 X	11390	-0-	-0-	-0-	11390	2	Y	-0-	25
12	12090 X	11101	-0-	-989	-0-	311	1	Y	-0-	25
TOTAL GAS PROD:		143,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92768 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662									
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		10H	RRCID ->	248937	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	7632	PERF.	7761 - 9310	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

UREBENO, SOUTH (LOBO 3)		//CONT.//		92768 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
SILVER FOX OIL & GAS LLP		//CONT.//		781914									
VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	147543	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8604 - 8959	

01	1085 #	1075	-0-	-10	-0-	-0-	1075	2	N	-0-			-0-
02	1040 R	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	2	N	-0-			-0-
03	1085 #	1000	-0-	-85	-0-	-0-	1000	2	N	-0-			-0-
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-			-0-
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	2	N	-0-			-0-
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-			-0-
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-			-0-
08	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	-0-	1030	2	N	-0-			-0-
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	1500	2	N	-0-			-0-
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	1550	2	N	-0-			-0-
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	1575	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:		12,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

UREBENO, SOUTH (LOBO 6)		//CONT.//		92768 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		//CONT.//		251729									
SOLIS		WELL #:		1	RRCID ->	233054	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8329 - 9220	

01	2883 X	2871	-0-	-12	-0-	-0-	2871	2	N	-0-			-0-
02	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	-0-	2851	2	N	-0-			-0-
03	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	-0-	3649	2	N	-0-			-0-
04	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	-0-	3032	2	N	-0-			-0-
05	2883 X	2698	-0-	-185	-0-	-0-	2698	2	N	-0-			-0-
06	2790 X	2479	-0-	-311	-0-	-0-	2479	2	N	-0-			-0-
07	3658 X	2369	-0-	-1289	-0-	-0-	2369	2	N	-0-			-0-
08	3658 X	2287	-0-	-1371	-0-	-0-	2287	2	N	-0-			-0-
09	3030 X	2150	-0-	-880	-0-	-0-	2150	2	N	-0-			-0-
10	2697 X	2164	-0-	-533	-0-	-0-	2164	2	N	-0-			-0-
11	2490 X	1970	-0-	-520	-0-	-0-	1970	2	N	-0-			-0-
12	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:		28,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

UREBENO, SOUTH (LOBO 6)		//CONT.//		92768 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
SHIDLER, MARK L., INC.				776590											
MOLLETES CREEK "A" G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	145105	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8336 - 9294				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900)				92768 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861							
VILLAREAL-ZAPATA GU		WELL #:		3	RRCID ->	179870	COMPL. DATE	08/22/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6042 - 6078
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
657 N	559 N	589 N	DLQ G-10	DLQ G-10	1195 N	381 N	403 N	390 N	387 N	346 N	372 N
657	559	562	413	396	386	381	313	354	387	346	358
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-27	413	396	-809	-0-	-90	-36	-0-	-0-	-14
-0-	-0-	-0-	413	809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
74 1	75 1	76 1	57 1	48 1	47 1	50 1	43 1	33 1	40 1	38 1	40 1
583 2	484 2	485 2	355 2	347 2	339 2	331 2	270 2	321 2	346 2	308 2	317 2
Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y
-0-	-0-	1	1	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	-0-	1
5	5	6	7	8	8	8	8	8	9	9	10
TOTAL GAS PROD:		5,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
GUEVARA "A" (LAROCA)											
		WELL #:		A 1	RRCID ->	238465	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 5700 - 6391
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	12
4402 X	3976 X	4402 X	4174 X	4417 X	4037 X	4262 X	4054 X	3811 X	4185 X	4050 X	4185 X
4039	3694	4324	4174	4417	4037	4262	4054	3811	3839	3698	NO RPT
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-363	-282	-78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-346	-352	-4185
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
4039 2	3694 2	4323 2	4166 2	4417 2	4030 2	4262 2	4054 2	3720 2	3839 2	3698 2	
Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y
-0-	-0-	1	8	7	7	7	7	91	7	7	NO RPT
		9	9	9	9	9	9	9	9	9	
67	67	68	75	75	81	81	81	112	112	112	112
TOTAL GAS PROD:		44,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		97					

OIL AND GAS DIVISION

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900)		//CONT.// 92768 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: 5		RRCID -> 244509		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	Y	-0-	-0-	
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	Y	-0-	-0-	
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	189	2	21 9	Y	19	
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	Y	-0-	19	
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	Y	-0-	19	
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2	Y	-0-	19	
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2	Y	-0-	19	
08	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2	Y	-0-	19	
09	150 N	89	-0-	-61	-0-	69	2	20 9	Y	18	
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	13 1	24	
*11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-	24	
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	24	
TOTAL GAS PROD:		1,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		37					

GUEVARA "A" (LA ROCA)		WELL #: A 2		RRCID -> 249808		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050			
01	3503 X	3336	-0-	-167	-0-	3332	2	4 9	Y	39	
02	3108 X	3003	-0-	-105	-0-	2986	2	17 9	Y	54	
03	3441 X	3434	-0-	-7	-0-	3434	2		Y	54	
04	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3267	2	30 9	Y	81	
05	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2		Y	81	
06	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2		Y	81	
07	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2		Y	81	
08	3131 X	3050	-0-	-81	-0-	3050	2		Y	81	
09	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3002	2	92 9	Y	56	
10	3472 X	3037	-0-	-435	-0-	3037	2		Y	56	
*11	3330 X	2925	-0-	-405	-0-	2925	2		Y	56	
12	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-				Y	56	
TOTAL GAS PROD:		35,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		130					

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 282902		COMPL. DATE 10/14/2017		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5666 - 5678			
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #: 6									
01	248 X	89	-0-	-159	-0-	89	2		N	-0-	
02	224 X	78	-0-	-146	-0-	1	1	77 2	N	-0-	
03	248 N	126	-0-	-122	-0-	3	1	123 2	N	-0-	
04	240 N	203	-0-	-37	-0-	6	1	180 2	N	15	
						17	9				
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-	
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170 2	N	-0-	
07	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2		N	-0-	
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182 2	N	-0-	
09	180 N	78	-0-	-102	-0-	78	2		N	-0-	
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2		N	-0-	
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	2		N	-0-	
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127 2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

OIL AND GAS DIVISION

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000)				92768 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861									
GUTIERREZ HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 113810	COMPL. DATE 07/10/2001	TOTAL DEPTH 9814	PERF. 6842	- 6856				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	5177 X	4007	-0-	-1170	-0-	448 1	3551 2	Y	7		24		
02	4676 X	4009	-0-	-667	-0-	538 1	3467 2	Y	4		28		
03	5177 X	3936	-0-	-1241	-0-	529 1	3399 2	Y	7	18 1	17		
04	DLQ G-10	3946	-0-	3946	3946	543 1	3400 2	Y	3		20		
05	DLQ G-10	3716	-0-	3716	7662	452 1	3260 2	Y	4		24		
06	11444 X	3782	-0-	-7662	-0-	461 1	3319 2	Y	2		26		
07	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	532 1	3533 2	Y	4		30		
08	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	574 1	3587 2	Y	20	29 1	21		
09	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	636 1	6205 2	Y	-0-		21		
10	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	671 1	5802 2	Y	-0-		21		
11	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	608 1	4980 2	Y	-0-		21		
*12	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	637 1	5046 2	Y	-0-		21		
TOTAL GAS PROD:		56,233		TOTAL CONDENSATE PROD:				51					

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 140947	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9269				PERF. 6817 - 9040
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	10795 X	5448	-0-	-5347	-0-	606 1	4805 2	Y	34		59	
02	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	620 1	3990 2	Y	32		91	
03	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	799 1	5128 2	Y	44	73 1	62	
04	DLQ G-10	4830	-0-	4830	4830	660 1	4130 2	Y	36		98	
05	DLQ G-10	4598	-0-	4598	9428	553 1	3992 2	Y	48	102 1	44	
06	14240 X	4812	-0-	-9428	-0-	581 1	4184 2	Y	43		87	
07	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	373 1	2477 2	Y	35	83 1	39	
08	5394 X	2859	-0-	-2535	-0-	389 1	2433 2	Y	34		73	
09	4830 X	3892	-0-	-938	-0-	362 1	3530 2	Y	-0-		73	
10	4960 X	3385	-0-	-1575	-0-	351 1	3034 2	Y	-0-	14 1	59	
11	4800 X	4636	-0-	-164	-0-	505 1	4131 2	Y	-0-		59	
*12	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	552 1	4371 2	Y	37		96	
TOTAL GAS PROD:		52,933		TOTAL CONDENSATE PROD:				343				

OIL AND GAS DIVISION

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3782 X	3495	-0-	-287	-0-	391	1	3097	2	Y	6					25
						7	9									
02	3332 X	3137	-0-	-195	-0-	421	1	2713	2	Y	3					28
						3	9									
03	3596 X	3251	-0-	-345	-0-	437	1	2806	2	Y	7	15	1			20
						8	9									
04	DLQ G-10	3311	-0-	3311	3311	456	1	2853	2	Y	2					22
						2	9									
05	DLQ G-10	3839	-0-	3839	7150	467	1	3368	2	Y	4					26
						4	9									
06	11006 X	3856	-0-	-7150	-0-	470	1	3384	2	Y	2					28
						2	9									
07	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	518	1	3440	2	Y	4					32
						4	9									
08	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	592	1	3699	2	Y	21	30	1			23
						23	9									
09	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	326	1	3182	2	Y	-0-					23
10	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	366	1	3170	2	Y	-0-					23
11	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	398	1	3255	2	Y	-0-					23
*12	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	372	1	2948	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 43,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005

01	3720 X	3175	-0-	-545	-0-	356	1	2819	2	Y	-0-					13
02	3360 X	2556	-0-	-804	-0-	344	1	2212	2	Y	-0-					13
03	3255 X	3027	-0-	-228	-0-	407	1	2616	2	Y	4					17
						4	9									
04	DLQ G-10	2727	-0-	2727	2727	375	1	2348	2	Y	4					21
						4	9									
05	DLQ G-10	2782	-0-	2782	5509	338	1	2436	2	Y	7					28
						8	9									
06	8516 X	3007	-0-	-5509	-0-	366	1	2635	2	Y	5					33
						6	9									
07	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	387	1	2570	2	Y	-0-					33
08	3007 X	2655	-0-	-352	-0-	366	1	2289	2	Y	-0-					33
09	2910 X	2740	-0-	-170	-0-	255	1	2485	2	Y	-0-					33
10	2945 N	2701	-0-	-244	-0-	280	1	2419	2	Y	2					35
						2	9									
11	2580 N	2486	-0-	-94	-0-	271	1	2215	2	Y	-0-					35
12	2821 N	2648	-0-	-173	-0-	296	1	2344	2	Y	7					42
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 33,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	59	1	471	2	Y	-0-		2
02	532 N	427	-0-	-105	-0-	57	1	369	2	Y	1		3
						1	9						
03	527 N	362	-0-	-165	-0-	49	1	312	2	Y	1	2 1	2
						1	9						
04	DLQ G-10	576	-0-	576	576	79	1	497	2	Y	-0-		2
05	DLQ G-10	559	-0-	559	1135	68	1	490	2	Y	1		3
						1	9						
06	1300 N	568	-0-	-732	403	69	1	499	2	Y	-0-		3
07	967 N	564	-0-	-403	-0-	74	1	489	2	Y	1		4
						1	9						
08	527 N	508	-0-	-19	-0-	70	1	436	2	Y	2	3 1	3
						2	9						
09	510 N	37	-0-	-473	-0-	3	1	34	2	Y	-0-		3
10	527 N	12	-0-	-515	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		3
11	480 N	30	-0-	-450	-0-	3	1	27	2	Y	-0-		3
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		3

TOTAL GAS PROD: 4,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963

01	434 N	402	-0-	-32	-0-	45	1	354	2	Y	3		4
						3	9						
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	53	1	341	2	Y	3		7
						3	9						
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	59	1	380	2	Y	3	5 1	5
						3	9						
04	DLQ G-10	402	-0-	402	402	55	1	344	2	Y	3		8
						3	9						
05	DLQ G-10	425	-0-	425	827	51	1	370	2	Y	4	9 1	3
						4	9						
06	1275 N	448	-0-	-827	-0-	54	1	390	2	Y	4		7
						4	9						
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	59	1	394	2	Y	5	12 1	-0-
						6	9						
08	434 N	422	-0-	-12	-0-	57	1	359	2	Y	5		5
						6	9						
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	41	1	400	2	Y	-0-		5
10	465 N	359	-0-	-106	-0-	37	1	322	2	Y	-0-	5 1	-0-
11	420 N	387	-0-	-33	-0-	42	1	345	2	Y	-0-		-0-
12	465 N	439	-0-	-26	-0-	49	1	387	2	Y	3		3
						3	9						

TOTAL GAS PROD: 5,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	276	1	2187	2	Y	4	13
						4	9					
02	2184 N	2182	-0-	-2	-0-	293	1	1887	2	Y	2	15
						2	9					
03	2449 N	2267	-0-	-182	-0-	305	1	1958	2	Y	4 10 1	9
						4	9					
04	DLQ G-10	2337	-0-	2337	2337	322	1	2013	2	Y	2	11
						2	9					
05	DLQ G-10	2203	-0-	2203	4540	268	1	1933	2	Y	2	13
						2	9					
06	DLQ G-10	2215	-0-	2215	6755	270	1	1943	2	Y	2	15
						2	9					
07	3000 N	2257	-0-	-743	6012	295	1	1961	2	Y	1	16
						1	9					
08	3100 N	3713	-0-	613	6625	509	1	3184	2	Y	18 25 1	9
						20	9					
09	3000 N	4187	-0-	1187	7812	389	1	3798	2	Y	-0-	9
10	3100 N	3853	-0-	753	8565	399	1	3454	2	Y	-0-	9
11	11562 X	2997	-0-	-8565	-0-	326	1	2671	2	Y	-0-	9
*12	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	286	1	2266	2	Y	-0-	9
TOTAL GAS PROD:		33,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		35						

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	7657 X	5285	-0-	-2372	-0-	591	1	4684	2	Y	9	31
						10	9					
02	6916 X	4773	-0-	-2143	-0-	641	1	4128	2	Y	4	35
						4	9					
03	7657 X	5704	-0-	-1953	-0-	767	1	4925	2	Y	11 26 1	20
						12	9					
04	DLQ G-10	5071	-0-	5071	5071	698	1	4369	2	Y	4	24
						4	9					
05	DLQ G-10	11290	-0-	11290	16361	1373	1	9904	2	Y	12	36
						13	9					
06	DLQ G-10	10164	-0-	10164	26525	1238	1	8920	2	Y	5	41
						6	9					
07	36147 X	9622	-0-	-26525	-0-	1257	1	8356	2	Y	8	49
						9	9					
08	8029 X	7389	-0-	-640	-0-	1014	1	6335	2	Y	36 51 1	34
						40	9					
09	7770 X	4886	-0-	-2884	-0-	454	1	4432	2	Y	-0-	34
10	8029 X	5609	-0-	-2420	-0-	581	1	5028	2	Y	-0-	34
11	7770 X	4832	-0-	-2938	-0-	526	1	4306	2	Y	-0-	34
12	8029 X	4863	-0-	-3166	-0-	545	1	4318	2	Y	-0-	34
TOTAL GAS PROD:		79,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		89						

OIL AND GAS DIVISION

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	3100 N	4689	-0-	1589	9379	522 1	4135 2	Y		29			45
02	2800 N	2407	-0-	-393	8986	32 9	2067 2	Y		17			62
03	11631 X	2645	-0-	-8986	-0-	321 1	2270 2	Y		19	32 1		49
04	DLQ G-10	2439	-0-	2439	2439	19 9	2086 2	Y		18			67
05	DLQ G-10	2337	-0-	2337	4776	21 9	2028 2	Y		25	52 1		40
06	6895 X	2119	-0-	-4776	-0-	28 9	1842 2	Y		19			59
07	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	256 1	2028 2	Y		29	68 1		20
08	2635 X	1831	-0-	-804	-0-	21 9	1559 2	Y		21			41
09	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	249 1	4244 2	Y		46			87
10	2356 N	2064	-0-	-292	-0-	23 9	1792 2	Y		59	145 1		1
11	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	435 1	2322 2	Y		43			44
12	2914 X	1910	-0-	-1004	-0-	51 9	1683 2	Y		14			58
						284 1							
						47 9							
						212 1							
						15 9							
TOTAL GAS PROD:		32,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		339							

VILLARREAL-ZAPATA													
WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	117 1	926 2	Y		-0-			9
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	133 1	854 2	Y		-0-			9
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	151 1	966 2	Y		1			10
04	DLQ G-10	1265	-0-	1265	1265	1 9	1089 2	Y		2			12
05	DLQ G-10	1135	-0-	1135	2400	174 1	994 2	Y		3			15
06	1300 N	1087	-0-	-213	2187	138 1	953 2	Y		2			17
07	3100 N	1035	-0-	-2065	122	3 9	900 2	Y		-0-			17
08	1147 N	947	-0-	-200	-0-	132 1	816 2	Y		-0-			17
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	101 1	988 2	Y		-0-			17
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	125 1	1082 2	Y		1			18
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	1 9	882 2	Y		-0-			18
12	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	108 1	940 2	Y		3			21
						119 1							
						3 9							
TOTAL GAS PROD:		12,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

OIL AND GAS DIVISION

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	213	1	1689	2	Y	3		14
						3	9						
02	1792 N	1696	-0-	-96	-0-	228	1	1466	2	Y	2		16
						2	9						
03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	266	1	1708	2	Y	4	9 1	11
						4	9						
04	DLQ G-10	1960	-0-	1960	1960	270	1	1689	2	Y	1		12
						1	9						
05	DLQ G-10	1870	-0-	1870	3830	227	1	1641	2	Y	2		14
						2	9						
06	1300 N	1704	-0-	404	4234	208	1	1495	2	Y	1		15
						1	9						
07	3100 N	1947	-0-	-1153	3081	254	1	1691	2	Y	2		17
						2	9						
08	3100 N	1502	-0-	-1598	1483	206	1	1288	2	Y	7	10 1	14
						8	9						
09	2930 N	1447	-0-	-1483	-0-	133	1	1294	2	Y	18		32
						20	9						
10	1953 N	1563	-0-	-390	-0-	161	1	1395	2	Y	6		38
						7	9						
11	1440 N	1325	-0-	-115	-0-	144	1	1181	2	Y	-0-		38
*12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	167	1	1323	2	Y	-0-		38
TOTAL GAS PROD:		20,387				TOTAL CONDENSATE PROD:		46					

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790

01	1054 N	710	-0-	-344	-0-	80	1	630	2	N	-0-		114
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	122	1	787	2	N	-0-		114
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	126	1	809	2	N	-0-		114
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	131	1	819	2	N	4	72 1	46
						4	9						
05	992 N	875	-0-	-117	-0-	107	1	768	2	N	-0-		46
06	900 N	859	-0-	-41	-0-	105	1	754	2	N	-0-		46
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	133	1	882	2	N	-0-		46
08	868 N	849	-0-	-19	-0-	117	1	732	2	N	-0-		46
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	85	1	826	2	N	-0-		46
10	1023 N	968	-0-	-55	-0-	100	1	868	2	N	-0-		46
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	94	1	769	2	N	-0-		46
12	930 N	874	-0-	-56	-0-	98	1	776	2	N	-0-		46
TOTAL GAS PROD:		10,722				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 233695 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6338 - 6391

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000)			//CONT.//		92768 580	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
LAS PRESAS-GARCIA "A"			WELL #:		5	RRCID -> 242348		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6526 - 6700		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GUEVARA "A" (LA ROCA)			WELL #:		A 2	RRCID -> 246186		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH	7177	PERF. 6343 - 7050		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP			WELL #:		531085	RRCID -> 144261		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7005 - 9326		
VILLARREAL-GUTIERREZ GU			WELL #:		2									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		930 N	23	-0-	-907	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
02		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		Y	-0-			-0-
03		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1646	-0-	1646	1646	1646	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	1781	-0-	1781	3427	1781	2		Y	-0-			-0-
06		1800 N	1233	-0-	-567	2860	1233	2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	378	-0-	-2722	138	378	2		Y	-0-			-0-
08		1240 N	98	-0-	-1142	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
09		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		Y	-0-			-0-
10		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		Y	-0-			-0-
11		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		Y	-0-			-0-
*12		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,420		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085
 VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1395 N	14	-0-	-1381	-0-		14	2		Y	-0-			-0-
02		1400 N	479	-0-	-921	-0-		479	2		Y	-0-			-0-
03		993 N	993	-0-	-0-	-0-		993	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	927	-0-	927	927		927	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	2573	-0-	2573	3500		2573	2		Y	-0-			-0-
06		1800 N	1763	-0-	-37	3463		1763	2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	493	-0-	-2607	856		493	2		Y	-0-			-0-
08		1550 N	228	-0-	-1322	-0-		228	2		Y	-0-			-0-
09		1500 N	1344	-0-	-156	-0-		1344	2		Y	-0-			-0-
10		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-		1275	2		Y	-0-			-0-
11		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-		1355	2		Y	-0-			-0-
*12		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-		1687	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
 MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154

01		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-		651	1	1705	2	N	-0-		60
02		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-		588	1	1448	2	N	-0-		60
03		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-		651	1	1741	2	N	-0-		60
04		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-		630	1	1560	2	N	-0-		60
05		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-		651	1	1633	2	N	-0-		60
06		2100 N	1930	-0-	-170	-0-		390	1	1540	2	N	-0-		60
07		2170 N	1992	-0-	-178	-0-		588	1	1404	2	N	-0-		60
08		2170 N	2028	-0-	-142	-0-		588	1	1440	2	N	-0-		60
09		1920 N	1760	-0-	-160	-0-		525	1	1235	2	N	-0-		60
10		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-		630	1	1357	2	N	-0-		60
11		1950 N	1928	-0-	-22	-0-		609	1	1319	2	N	-0-		60
*12		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-		651	1	1353	2	N	-0-		60

TOTAL GAS PROD: 24,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

VUELLO (TEDLIE)		92903 450		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL				
NYE EXPLORATION & PROD, L.L.C.		616967										
BARTON		WELL #: 1		RRCID -> 284071		COMPL. DATE 03/17/2018		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5266 - 5269		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0	2759	-0-	2759	2759	2749 3	10 9	N	9		9
04		260	6129	-0-	5869	8628	6057 3	72 9	N	65		74
05		0 >	7245	-0-	7245	15873	7161 3	84 9	N	76		150
06		7800	9943	-0-	2143	18016	9843 3	100 9	N	91	195 1	46
07		8060	8420	-0-	360	18376	7778 3	642 9	N	584	545 1	85
08		8060	-0-	-0-	-8060	10316			N	1292	1254 1	123
09		7800	-0-	-0-	-7800	2516			N	2306	2140 1	289
10		2660 #	-0-	-0-	-2660	-0-			N	2284	2350 1	223
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		223
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		223
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14100 10/15/2018												

TOTAL GAS PROD: 34,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,707

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX)		92965 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
K&H FEE PORCION		WELL #: 1602		RRCID -> 224954		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL DEPTH 5012		PERF. 4240 - 4262		
01		3100 N	5096	-0-	1996	1996	5096 2		Y	-0-		-0-
02		2800 N	24039	-0-	21239	23235	23917 2	122 9	Y	111	53 1	58
03		3100 N	32480	-0-	29380	52615	32375 2	105 9	Y	95	73 1	80
04		DLQ G-10	31469	-0-	31469	-0-	31356 2	113 9	Y	103	179 1	4
05		31416 X	31416	-0-	-0-	-0-	31293 2	123 9	Y	112	103 1	13
06		31440 X	23723	-0-	-7717	-0-	23659 2	64 9	Y	58		71
07		32519 X	17348	-0-	-15171	-0-	17315 2	33 9	Y	30		101
08		32519 X	15223	-0-	-17296	-0-	15201 2	22 9	Y	20	107 1	14
09		31470 X	16544	-0-	-14926	-0-	16526 2	18 9	Y	16		30
10		24825 X	24825	-0-	-0-	-0-	24723 2	102 9	Y	93	117 1	6
11		22290 X	18433	-0-	-3857	-0-	18311 2	122 9	Y	111		117
*12		26610 X	26610	-0-	-0-	-0-	26570 2	40 9	Y	36	139 1	14

TOTAL GAS PROD: 267,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

K&H FEE PORCION		WELL #: 1603		RRCID -> 227520		COMPL. DATE 11/11/2016		TOTAL DEPTH 5011		PERF. 4284 - 4290		
01		32147 X	14818	-0-	-17329	-0-	14722 2	96 9	Y	87	50 1	42
02		29036 X	22844	-0-	-6192	-0-	22793 2	51 9	Y	46	42 1	46
03		32147 X	28723	-0-	-3424	-0-	28683 2	40 9	Y	36	39 1	43
04		DLQ G-10	25474	-0-	25474	-0-	25448 2	26 9	Y	24	65 1	2
05		25397 X	25397	-0-	-0-	-0-	25368 2	29 9	Y	26	25 1	3
06		27780 X	20423	-0-	-7357	-0-	20408 2	15 9	Y	14		17
07		28706 X	15285	-0-	-13421	-0-	15277 2	8 9	Y	7		24
08		28706 X	15332	-0-	-13374	-0-	15326 2	6 9	Y	5	26 1	3
09		25470 X	17867	-0-	-7603	-0-	17861 2	6 9	Y	5		8
10		18766 X	18766	-0-	-0-	-0-	18744 2	22 9	Y	20	27 1	1
11		15750 X	2998	-0-	-12752	-0-	2992 2	6 9	Y	5		6
*12		18504 X	18504	-0-	-0-	-0-	18496 2	8 9	Y	7	12 1	1

TOTAL GAS PROD: 226,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

OIL AND GAS DIVISION

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 92965 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
K&H FEE PORCION		WELL #: 1604		RRCID -> 247713		COMPL. DATE 05/10/2016			TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4243 - 4250							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		41013 X	35156	-0-	-5857	-0-	34978 2	178 9	Y	162	92 1				76	
02		37044 X	25210	-0-	-11834	-0-	25166 2	44 9	Y	40	57 1				59	
03		41013 X	15185	-0-	-25828	-0-	15168 2	17 9	Y	15	35 1				39	
04	DLQ	G-10	16988	-0-	16988	-0-	16976 2	12 9	Y	11	49 1				1	
05		13928 X	13928	-0-	-0-	-0-	13918 2	10 9	Y	9	9 1				1	
06		34020 X	11728	-0-	-22292	-0-	11721 2	7 9	Y	6					7	
07		27900 X	5879	-0-	-22021	-0-	5877 2	2 9	Y	2					9	
08		17546 X	5784	-0-	-11762	-0-	5783 2	1 9	Y	1	9 1				1	
09		16980 X	8412	-0-	-8568	-0-	8410 2	2 9	Y	2					3	
10		8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	8867 2	7 9	Y	6	9 1				-0-	
11		6930 X	1226	-0-	-5704	-0-	1224 2	2 9	Y	2					2	
12		7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-			Y	-0-	2 1				-0-	
TOTAL GAS PROD:		148,370				TOTAL CONDENSATE PROD:				256						

K&H FEE PORCION		WELL #: 1601		RRCID -> 257256		COMPL. DATE 09/13/2016			TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4243 - 4252							
01		14508 X	10695	-0-	-3813	-0-	10619 2	76 9	Y	69	39 1				33	
02		14601 X	14601	-0-	-0-	-0-	14566 2	35 9	Y	32	31 1				34	
03		18201 X	18201	-0-	-0-	-0-	18172 2	29 9	Y	26	29 1				31	
04	DLQ	G-10	17776	-0-	17776	-0-	17748 2	28 9	Y	25	55 1				1	
05		19880 X	19880	-0-	-0-	-0-	19847 2	33 9	Y	30	28 1				3	
06		17610 X	15014	-0-	-2596	-0-	14996 2	18 9	Y	16					19	
07		18383 X	6708	-0-	-11675	-0-	6702 2	6 9	Y	5					24	
08		19499 X	8418	-0-	-11081	-0-	8414 2	4 9	Y	4	25 1				3	
09		18870 X	12509	-0-	-6361	-0-	12503 2	6 9	Y	5					8	
10		12735 X	12735	-0-	-0-	-0-	12713 2	22 9	Y	20	27 1				1	
11		7320 X	5045	-0-	-2275	-0-	5031 2	14 9	Y	13					14	
*12		10927 X	10927	-0-	-0-	-0-	10920 2	7 9	Y	6	18 1				2	
TOTAL GAS PROD:		152,509				TOTAL CONDENSATE PROD:				251						

VALLEY (NAVARRO)		92975 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
ENCINA RESOURCES, LLC		251741														
MARTIN, S. J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 243095		COMPL. DATE 01/13/2008			TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372							
01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	319 1	306 2	N	-0-					13	
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	48 1	198 2	N	-0-					13	
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	42 1	198 2	N	-0-					13	
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	54 1	198 2	N	22					35	
							24 9									
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	250 2	10 9	N	9					44	
06		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-					44	
07		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-					44	
08		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-					44	
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-					44	
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-					44	
*11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-					44	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					44	
TOTAL GAS PROD:		3,260				TOTAL CONDENSATE PROD:				31						

OIL AND GAS DIVISION

VALLEY (NAVARRO)		//CONT.//		92975 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741								
BMT "A"		WELL #:		1		RRCID -> 245171		COMPL. DATE		N/A		
		TOTAL DEPTH		11500		PERF.		8910		- 8918		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	444	1	970	2	Y	26
							3	9			3 8	
02		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	364	1	852	2	Y	26
03		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	433	1	884	2	Y	26
04	DLQ	G-10	1276	-0-	1276	1276	432	1	844	2	Y	26
05	DLQ	G-10	870	-0-	870	2146	870	2			Y	26
06	DLQ	G-10	648	-0-	648	2794	648	2			Y	26
07	DLQ	G-10	648	-0-	648	3442	648	2			Y	26
08	DLQ	G-10	772	-0-	772	4214	772	2			Y	26
09		2900 N	586	-0-	-2314	1900	586	2			Y	26
10		3100 N	1348	-0-	-1752	148	1348	2			Y	26
*11		1342 N	1194	-0-	-148	-0-	1194	2			Y	26
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	26
TOTAL GAS PROD:		11,292				TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

BMT "B"		WELL #:		1H		RRCID -> 254118		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 9661		PERF. 9880 - 12167	
01		837 X	745	-0-	-92	-0-	234	1	511	2	N	-0-	10
02		756 X	687	-0-	-69	-0-	206	1	481	2	N	-0-	10
03		775 X	767	-0-	-8	-0-	242	1	494	2	N	28	38
							31	9					
04		719 N	719	-0-	-0-	-0-	243	1	476	2	N	-0-	38
05		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-	38
06		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-	38
07		372 N	372	-0-	-0-	-0-	368	2	4	9	N	4	42
08		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-	42
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-	42
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-	42
*11		209 N	209	-0-	-0-	-0-	201	2	8	9	N	7	16
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	16
TOTAL GAS PROD:		5,233				TOTAL CONDENSATE PROD:		39					

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 222724		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 8702		PERF. 8612 - 8622	
KILLAM AND HURD FEE 1501		WELL #:		1							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

VALLEY (NAVARRO)		//CONT.//		92975 260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM AND HURD FEE 1504		WELL #:		3	RRCID ->	256351	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8353 - 8359
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	40455 X	39425	-0-	-1030	-0-	39227 2	198 9	Y	180	200 1		148
02	36540 X	36351	-0-	-189	-0-	36194 2	157 9	Y	143	174 1		117
03	47863 X	47863	-0-	-0-	-0-	47674 2	189 9	Y	172	174 1		115
04	DLQ G-10	46557	-0-	46557	46557	46360 2	197 9	Y	179	227 1		67
05	91089 X	44532	-0-	-46557	-0-	44367 2	165 9	Y	150			217
06	44270 X	44270	-0-	-0-	-0-	44129 2	141 9	Y	128	172 1		173
07	49765 X	49765	-0-	-0-	-0-	49640 2	125 9	Y	114	174 1		113
08	44175 X	41930	-0-	-2245	-0-	41829 2	101 9	Y	92			205
09	43279 X	43279	-0-	-0-	-0-	43152 2	127 9	Y	115			320
10	38996 X	38996	-0-	-0-	-0-	38884 2	112 9	Y	102	162 1		260
11	47370 X	41102	-0-	-6268	-0-	40968 2	134 9	Y	122	166 1		216
12	48949 X	41703	-0-	-7246	-0-	41557 2	146 9	Y	133	167 1		182
TOTAL GAS PROD:		515,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,630						

PESCADITO STATE 2006		WELL #:		2	RRCID ->	272903	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	8919	PERF.	8832 - 8842
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BMT UGARTE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	280046	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	8198 - 8210
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	17205 X	14750	-0-	-2455	-0-	14738 2	12 9	N	11			38
02	15540 X	14314	-0-	-1226	-0-	14311 2	3 9	N	3			41
03	16926 X	14527	-0-	-2399	-0-	14523 2	4 9	Y	4			45
04	14520 X	12759	-0-	-1761	-0-	12759 2		Y	-0-	1 1		44
05	18183 X	18183	-0-	-0-	-0-	18179 2	4 9	Y	4			48
06	17133 X	17133	-0-	-0-	-0-	17130 2	3 9	Y	3			51
07	17839 X	17839	-0-	-0-	-0-	17839 2		Y	-0-			51
08	18197 X	16127	-0-	-2070	-0-	16125 2	2 9	Y	2			53
09	17610 X	9300	-0-	-8310	-0-	9298 2	2 9	Y	2			55
10	18197 X	13449	-0-	-4748	-0-	13449 2		Y	-0-			55
11	17250 X	8257	-0-	-8993	-0-	8257 2		Y	-0-			55
12	17825 X	11861	-0-	-5964	-0-	11861 2		Y	-0-			55
TOTAL GAS PROD:		168,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		29						

VALLEY (NAVARRO)		//CONT.// 92975 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054											
BMT		WELL #: 3		RRCID -> 281701		COMPL. DATE 12/20/2016		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 256324		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 6912					
ALEXANDER RANCH		WELL #: 1											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 168431		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8626 - 8638					
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #: 1											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	132	1	8343	2	N	21		120
02	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	23	9	7279	2	N	7		127
03	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	8	9	7849	2	N	7		134
04	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	125	1	8058	2	N	8		142
05	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	9	9	7985	2	N	2	133 1	11
06	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	116	1	7710	2	N	7		18
07	8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	8	9	8568	2	N	3		21
08	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	148	1	8347	2	N	8		29
09	8512 X	8512	-0-	-0-	-0-	152	1	8348	2	N	4		33
10	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	160	1	8762	2	N	6		39
11	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	174	1	7868	2	N	9		48
*12	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	10	9	8051	2	N	7		55
						175	1						
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		98,991				TOTAL CONDENSATE PROD:		89					

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3 RRCID -> 170306 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3100 N	25907	-0-	22807	54684	403	1	25401	2	N	94		196
							103	9						
02		78859 X	24175	-0-	-54684	-0-	369	1	23777	2	N	26		222
							29	9						
03		26181 X	26181	-0-	-0-	-0-	410	1	25743	2	N	25		247
							28	9						
04		24558 X	24558	-0-	-0-	-0-	385	1	24152	2	N	19		266
							21	9						
05		23663 X	23663	-0-	-0-	-0-	402	1	23249	2	N	11	237 1	40
							12	9						
06		16366 X	16366	-0-	-0-	-0-	241	1	16113	2	N	11		51
							12	9						
07		23062 X	23062	-0-	-0-	-0-	391	1	22657	2	N	13		64
							14	9						
08		21039 X	21039	-0-	-0-	-0-	376	1	20653	2	N	9		73
							10	9						
09		19173 X	19173	-0-	-0-	-0-	361	1	18804	2	N	7		80
							8	9						
10		18577 X	18577	-0-	-0-	-0-	361	1	18194	2	N	20		100
							22	9						
11		17826 X	17826	-0-	-0-	-0-	359	1	17448	2	N	17		117
							19	9						
*12		17793 X	17793	-0-	-0-	-0-	378	1	17382	2	N	30		147
							33	9						
TOTAL GAS PROD:			258,320	TOTAL CONDENSATE PROD:			282							

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-		-0-
02		5012 X	-0-	-0-	-5012	-0-					N	-0-		-0-
03		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-		-0-
04		750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		3 X	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60		60
09		3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		60
10		3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		60
11		3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		60
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
TOTAL GAS PROD:			3	TOTAL CONDENSATE PROD:			60							

OIL AND GAS DIVISION

VALLEY (NAVARRO)		//CONT.//		92975 260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #:		5	RRCID -> 174751	COMPL. DATE 10/06/1999	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8228	- 8238				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635 N	619	-0-	-2016	-0-	10	1	599	2	N	9		67
02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	10	9						67
03	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	31	1	2000	2	N	-0-		69
04	3000 N	4294	-0-	1294	1294	44	1	2770	2	N	2		69
05	3100 N	4067	-0-	967	2261	2	9						70
06	3000 N	2806	-0-	-194	2067	67	1	4227	2	N	-0-		70
07	6032 X	3965	-0-	-2067	-0-	69	1	3997	2	N	1		71
08	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	1	9						84
09	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	65	1	3597	2	N	13		70
10	2635 X	2580	-0-	-55	-0-	14	9					14 1	70
11	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	56	1	2930	2	N	-0-		70
12	2635 X	2064	-0-	-571	-0-	50	1	2530	2	N	-0-		75
						58	1	2817	2	N	5		75
						6	9						
						44	1	2020	2	N	-0-		75
TOTAL GAS PROD:		34,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		31							

VALLEY(WILCOX)				92975 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
ENCINA RESOURCES, LLC				251741									
BMT "A"		WELL #:		2	RRCID -> 248026	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6646	- 6696				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KILLAM OIL CO., LTD.				460054	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM AND HURD FEE 2005		WELL #:		1	RRCID -> 270191	COMPL. DATE 03/13/2013	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 6022	- 6054				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW) 93215 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB														
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649														
VAQUILLAS RANCH - S.E.A. WELL #: 1 RRCID -> 129880 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 9412 - 9440														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

VAQUILLAS RANCH (LOBO) 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313														
VAQUILLAS 136 WELL #: 1 RRCID -> 088858 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8728 - 8982														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

VAQUILLAS 136A WELL #: 1 RRCID -> 091495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8136 - 8174														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	263	3	Y	4	3 1 4	
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	4	9	29	1	Y	6	4 1 6	
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	7	9	19	1	Y	8	5 1 9	
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	9	9	20	1	Y	7	10 1 6	
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	8	9	19	1	Y	7	6 1 7	
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	8	9	24	1	Y	2	5 1 4	
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	2	9	23	1	Y	3	3 1 4	
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	3	9	18	1	Y	2	3 1 3	
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	9	3	1	Y	-0-	2 1 1	
10	DLQ G-10		346	-0-	346	346	3	1	29	1	Y	3	3 1 4	
11	576	N	230	-0-	-346	-0-	3	9	20	1	Y	2	3 1 3	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT	3	
TOTAL GAS PROD:			2,972	TOTAL CONDENSATE PROD:						44				

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
VAQUILLAS 135		WELL #: 1		RRCID -> 097307		COMPL. DATE 01/13/1982		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8991 - 9167			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	37 1	367 3	Y	-0-		-0-
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	41 1	433 3	Y	-0-		-0-
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	31 1	441 3	Y	8		8
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	29 1	378 3	Y	7	9 1	6
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	43 1	554 3	Y	6	5 1	7
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	30 1	350 3	Y	3	5 1	5
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	42 1	506 3	Y	7	4 1	8
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	34 1	406 3	Y	3	5 1	6
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	34 1	410 3	Y	5	5 1	6
10	DLQ G-10	450	-0-	450	450	39 1	407 3	Y	4	4 1	6
11	761 N	311	-0-	-450	-0-	26 1	283 3	Y	2	4 1	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		4,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		45					

VAQUILLAS 1645		WELL #: 2		RRCID -> 107466		COMPL. DATE 09/12/1983		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 8281			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	33 1	335 3	Y	-0-		-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	20 1	216 3	Y	-0-		-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	21 1	301 3	Y	-0-		-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18 1	231 3	Y	-0-		-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	19 1	244 3	Y	-0-		-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19 1	224 3	Y	2		2
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	18 1	220 3	Y	3	2 1	3
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19 1	231 3	Y	2	2 1	3
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	21 1	259 3	Y	2	2 1	3
10	DLQ G-10	353	-0-	353	353	30 1	319 3	Y	4	3 1	4
11	563 N	210	-0-	-353	-0-	18 1	190 3	Y	2	3 1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		3,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

VAQUILLAS 135		WELL #: A 1		RRCID -> 109309		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.//		93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
VAQUILLAS 1647		WELL #:		2	RRCID ->	121967	COMPL. DATE	08/04/1995	TOTAL DEPTH	9842	PERF. 8578 - 8823		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VAQUILLAS 1646		WELL #:		2	RRCID ->	121975	COMPL. DATE	11/27/1991	TOTAL DEPTH	9744	PERF. 8532 - 8564	
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	59	1	594	3	Y	-0-	-0-
02	588 N	537	-0-	-51	-0-	46	1	491	3	Y	-0-	-0-
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	44	1	628	3	Y	-0-	-0-
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	57	1	739	3	Y	-0-	-0-
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	67	1	868	3	Y	-0-	-0-
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	43	1	499	3	Y	5	5
07	558 N	481	-0-	-77	-0-	36	1	438	3	Y	6	4 1 7
08	558 N	449	-0-	-109	-0-	34	1	411	3	Y	4	5 1 6
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	397	3	Y	5	5 1 6
10	DLQ G-10	441	-0-	441	441	38	1	400	3	Y	3	4 1 5
11	594 N	153	-0-	-441	-0-	13	1	139	3	Y	1	4 1 2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		6,101				TOTAL CONDENSATE PROD:		24				

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
VAQUILLAS 67		WELL #: 2		RRCID -> 122300		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9097 PERF. 7980 - 8306				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	Y	41	1	8		40	
						45	9									
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	30	25	1	1	8	44
						33	9									
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	35	1		9	
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				9	
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	310	3	Y	2	5	1		6	
						2	9									
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-	4	1		2	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		73										

VAQUILLAS 1629		WELL #: 3		RRCID -> 122303		COMPL. DATE 09/28/1986		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 8554								
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	26	1	641	3	Y	-0-				-0-	
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	29	1	673	3	Y	-0-				-0-	
03	682 N	616	-0-	-66	-0-	27	1	589	3	Y	-0-				-0-	
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	31	1	649	3	Y	-0-				-0-	
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	40	1	703	3	Y	-0-				-0-	
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	43	1	564	3	Y	4				4	
						4	9									
07	651 N	639	-0-	-12	-0-	47	1	583	3	Y	8				12	
						9	9									
08	651 N	632	-0-	-19	-0-	45	1	580	3	Y	6	7	1		11	
						7	9									
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	50	1	528	3	Y	6	7	1		10	
						7	9									
10	DLQ G-10	541	-0-	541	541	49	1	486	3	Y	5	8	1		7	
						6	9									
11	977 N	436	-0-	-541	-0-	36	1	392	3	Y	7				14	
						8	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				14	
TOTAL GAS PROD:		6,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		36										

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.//		93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
VAQUILLAS 1647		WELL #:		3	RRCID ->	123616	COMPL. DATE	05/30/1992	TOTAL DEPTH	9593	PERF. 8521 -	9360	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627 X	3401	-0-	-226	-0-	335	1	3066	3	Y	-0-		-0-
02	3248 X	3011	-0-	-237	-0-	280	1	2731	3	Y	-0-		-0-
03	3596 X	2885	-0-	-711	-0-	199	1	2686	3	Y	-0-		-0-
04	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	242	1	2945	3	Y	-0-		-0-
05	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	256	1	3072	3	Y	-0-		-0-
06	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	270	1	3139	3	Y	37		37
						41	9						
07	3348 X	3172	-0-	-176	-0-	238	1	2889	3	Y	41	29 1	49
						45	9						
08	3317 X	3218	-0-	-99	-0-	244	1	2941	3	Y	30	34 1	45
						33	9						
09	3210 X	2919	-0-	-291	-0-	221	1	2665	3	Y	30	35 1	40
						33	9						
10	DLQ G-10	3176	-0-	3176	3176	270	1	2869	3	Y	34	32 1	42
						37	9						
11	5874 X	2698	-0-	-3176	-0-	228	1	2444	3	Y	24	32 1	34
						26	9						
12	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT		34
TOTAL GAS PROD:		34,445				TOTAL CONDENSATE PROD:			196				

VAQUILLAS 1629		WELL #:		4	RRCID ->	123636	COMPL. DATE	02/27/1987	TOTAL DEPTH	9371	PERF. 8932 -	9154	
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	328	3	Y	5	5 1	5
						6	9						
02	364 N	282	-0-	-82	-0-	12	1	266	3	Y	4	5 1	4
						4	9						
03	310 N	286	-0-	-24	-0-	12	1	265	3	Y	8	6 1	6
						9	9						
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	Y	6		12
						7	9						
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	Y	2	7 1	7
						2	9						
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	270	3	Y	1	5 1	3
						1	9						
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	332	3	Y	5		8
						6	9						
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	330	3	Y	2	4 1	6
						2	9						
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	328	3	Y	4	4 1	6
						4	9						
10	DLQ G-10	356	-0-	356	356	32	1	321	3	Y	3	5 1	4
						3	9						
11	998 N	642	-0-	-356	-0-	45	1	577	3	Y	18		22
						20	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		22
TOTAL GAS PROD:		3,924				TOTAL CONDENSATE PROD:			58				

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 2		RRCID -> 124572		COMPL. DATE 06/10/1987		TOTAL DEPTH 9871		PERF. 9322 - 9845					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4402 X	3771	-0-	-631	-0-	371	1	3400	3	Y	-0-				-0-
02	3920 X	3870	-0-	-50	-0-	360	1	3510	3	Y	-0-				-0-
03	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	291	1	3930	3	Y	71				71
04	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	310	1	3767	3	Y	59	82	1		48
05	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	190	1	2288	3	Y	58	45	1		61
06	4170 X	1897	-0-	-2273	-0-	150	1	1732	3	Y	14	48	1		27
07	4309 X	2369	-0-	-1940	-0-	176	1	2167	3	Y	24	22	1		29
08	4309 X	2078	-0-	-2231	-0-	156	1	1901	3	Y	19	20	1		28
09	4140 X	2158	-0-	-1982	-0-	164	1	1970	3	Y	22	22	1		28
10	DLQ G-10	1322	-0-	1322	1322	111	1	1196	3	Y	14	22	1		20
11	3219 X	1897	-0-	-1322	-0-	162	1	1716	3	Y	17	15	1		22
12	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT				22
TOTAL GAS PROD:		30,345				TOTAL CONDENSATE PROD:		298							

VAQUILLAS 1629		WELL #: 5		RRCID -> 124678		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8807 - 9040					
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	33	1	328	3	Y	-0-				-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	34	1	356	3	Y	-0-				-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	3	Y	-0-				-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	3	Y	-0-				-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	332	3	Y	-0-				-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	319	3	Y	3				3
07	372 N	343	-0-	-29	-0-	26	1	313	3	Y	4	2	1		5
08	372 N	314	-0-	-58	-0-	24	1	288	3	Y	2	3	1		4
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	41	1	502	3	Y	5	3	1		6
10	DLQ G-10	441	-0-	441	441	38	1	397	3	Y	5	5	1		6
11	810 N	369	-0-	-441	-0-	32	1	335	3	Y	2	4	1		4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:		4,172				TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
VAQUILLAS 67		WELL #: 3		RRCID -> 125198		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	364 3	Y	-0-		-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	264 3	Y	-0-		-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	265 3	Y	-0-		-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	273 3	Y	-0-		-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	386 3	Y	-0-		-0-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	414 3	Y	6		6
							7 9					
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	267 3	Y	3	4 1	5
							3 9					
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	-0-	19 1	229 3	Y	1	3 1	3
							1 9					
09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	120 1	1465 3	Y	17	2 1	18
							19 9					
10	DLQ G-10	302	-0-	302	302	-0-	25 1	276 3	Y	1	14 1	5
							1 9					
11	621 N	319	-0-	-302	-0-	-0-	20 1	297 3	Y	2	4 1	3
							2 9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		4,905					TOTAL CONDENSATE PROD:		30			

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 3		RRCID -> 125311		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366				
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	68 3	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	57 3	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	Y	-0-		-0-
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	-0-	1 1	16 3	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		186					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

VAQUILLAS 67		WELL #: 4		RRCID -> 125464		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072				
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-		-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	13 X	13	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	20 X	20	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		49					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 5		RRCID -> 125960		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-	-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	Y	-0-	-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	Y	-0-	-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-	-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-	-0-
06	150 N	76	-0-	-74	-0-	6	1	70	3	Y	-0-	-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	1	1
						1	9					
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-	1
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-	1
10	DLQ G-10	92	-0-	92	92	8	1	84	3	Y	-0-	1
11	157 N	65	-0-	-92	-0-	6	1	59	3	Y	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		1,041		TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

KEIDEL-TEJONES "1664"		WELL #: 6		RRCID -> 131281		COMPL. DATE 06/08/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	-0-	-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	5	1	48	3	Y	-0-	-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-	-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-	-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-	-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	Y	-0-	-0-
07	124 N	65	-0-	-59	-0-	5	1	60	3	Y	-0-	-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-	-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	47	-0-	47	47	4	1	43	3	Y	-0-	-0-
11	84 N	37	-0-	-47	-0-	4	1	33	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		805		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

VAQUILLAS 1627		WELL #: 3		RRCID -> 133785		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	54	1	1314	3	Y	13	11 1 2 8 11	
						14	9						
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	61	1	1413	3	Y	11	11 1 1 8 10	
						12	9						
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	57	1	1226	3	Y	13	14 1 1 8 8	
						14	9						
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	51	1	1062	3	Y	8		16
						9	9						
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	41	1	718	3	Y	4	10 1	10
						4	9						
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	73	1	985	3	Y	5	8 1	7
						6	9						
07	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	71	1	916	3	Y	16		23
						18	9						
08	775 N	733	-0-	-42	-0-	49	1	677	3	Y	6	13 1	16
						7	9						
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	98	1	1080	3	Y	12	11 1	17
						13	9						
10	DLQ G-10	993	-0-	993	993	88	1	893	3	Y	11	15 1	13
						12	9						
11	1756 N	763	-0-	-993	-0-	57	1	687	3	Y	17		30
						19	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	30	
TOTAL GAS PROD:		11,799		TOTAL CONDENSATE PROD:				116					

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
VAQUILLAS 1631A		WELL #: 2		RRCID -> 133824		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	108	1 986 3	Y	-0-			-0-
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	86	1 836 3	Y	-0-			-0-
03	961 N	928	-0-	-33	-0-	64	1 864 3	Y	-0-			-0-
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	65	1 790 3	Y	-0-			-0-
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	80	1 965 3	Y	-0-			-0-
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	88	1 1018 3	Y	12			12
						13	9					
07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	82	1 1001 3	Y	13	9 1		16
						14	9					
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	79	1 950 3	Y	9	11 1		14
						10	9					
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	74	1 895 3	Y	10	11 1		13
						11	9					
10	DLQ G-10	1012	-0-	1012	1012	86	1 915 3	Y	10	10 1		13
						11	9					
11	1834 N	822	-0-	-1012	-0-	69	1 745 3	Y	7	10 1		10
						8	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		10,913				TOTAL CONDENSATE PROD:			61			

VAQUILLAS 1646B		WELL #: 5		RRCID -> 138516		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8416 - 9203				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	360 X	360	-0-	-0-	-0-	35	1 322 3	Y	3	3 1		3
						3	9					
02	383 X	383	-0-	-0-	-0-	35	1 345 3	Y	3	3 1		3
						3	9					
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	36	1 493 3	Y	2	2 1		3
						2	9					
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	30	1 366 3	Y	1	3 1		1
						1	9					
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	39	1 469 3	Y	2	1 1		2
						2	9					
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	46	1 542 3	Y	7	1 1		8
						8	9					
07	403 N	399	-0-	-4	-0-	30	1 366 3	Y	3	6 1		5
						3	9					
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	42	1 491 3	Y	5	4 1		6
						6	9					
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	33	1 407 3	Y	5	5 1		6
						6	9					
10	DLQ G-10	697	-0-	697	697	60	1 630 3	Y	6	4 1		8
						7	9					
11	697 N	-0-	-0-	-697	-0-			Y	-0-	6 1		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		4,858				TOTAL CONDENSATE PROD:			37			

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
VAQUILLAS 1646		WELL #: 8		RRCID -> 139209		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8232 - 8478				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-			-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	29	1	309	3	Y	-0-			-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	41	1	585	3	Y	-0-			-0-
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	55	1	714	3	Y	-0-			-0-
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	73	1	945	3	Y	-0-			-0-
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	54	1	628	3	Y	7			7
						8	9							
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	63	1	772	3	Y	12	6	1	13
						13	9							
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	65	1	777	3	Y	8	9	1	12
						9	9							
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	73	1	883	3	Y	9	9	1	12
						10	9							
10	DLQ G-10	550	-0-	550	550	47	1	496	3	Y	6	10	1	8
						7	9							
11	1092 N	542	-0-	-550	-0-	46	1	492	3	Y	4	6	1	6
						4	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		7,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		46								

VAQUILLAS 1647		WELL #: 4		RRCID -> 139460		COMPL. DATE 08/13/1991		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8418 - 9437						
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	Y	-0-			-0-
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	143	1	1395	3	Y	-0-			-0-
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	154	1	2087	3	Y	-0-			-0-
04	1300 N	1929	-0-	629	629	147	1	1782	3	Y	-0-			-0-
05	1528 N	899	-0-	-629	-0-	69	1	830	3	Y	-0-			-0-
06	2160 N	711	-0-	-1449	-0-	56	1	646	3	Y	8			8
						9	9							
07	1984 N	1192	-0-	-792	-0-	89	1	1088	3	Y	14	6	1	16
						15	9							
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	69	1	828	3	Y	8	11	1	13
						9	9							
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	59	1	712	3	Y	8	10	1	11
						9	9							
10	DLQ G-10	667	-0-	667	667	57	1	603	3	Y	6	8	1	9
						7	9							
11	940 N	273	-0-	-667	-0-	24	1	247	3	Y	2	7	1	4
						2	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		11,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		46								

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
VAQUILLAS 1646		WELL #: 9		RRCID -> 139709		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8244 - 8480				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	72	1	658	3	Y	-0-	-0-
02	756 N	659	-0-	-97	-0-	61	1	598	3	Y	-0-	-0-
03	713 N	677	-0-	-36	-0-	47	1	630	3	Y	-0-	-0-
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	51	1	624	3	Y	-0-	-0-
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	61	1	734	3	Y	-0-	-0-
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	55	1	635	3	Y	7	7
						8	9					
07	713 N	648	-0-	-65	-0-	49	1	590	3	Y	8	6 1 9
						9	9					
08	806 N	600	-0-	-206	-0-	46	1	548	3	Y	5	6 1 8
						6	9					
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	48	1	587	3	Y	6	6 1 8
						7	9					
10	DLQ G-10	657	-0-	657	657	56	1	594	3	Y	6	6 1 8
						7	9					
11	1416 N	759	-0-	-657	-0-	63	1	688	3	Y	7	6 1 9
						8	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	9
TOTAL GAS PROD:		7,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		39						

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647		WELL #: 1		RRCID -> 141299		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 8754				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VAQUILLAS 135A		WELL #: 2		RRCID -> 142456		COMPL. DATE 07/21/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8416 - 8452				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313															
VAQUILLAS 1647		WELL #: 5		RRCID -> 142741		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 8421									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-	
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3			Y	-0-					-0-	
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-	
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-	
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-	
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-	
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	10	-0-	10	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-	
11	96 N	86	-0-	-10	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		293		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

VAQUILLAS 1172		WELL #: 1		RRCID -> 146098		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 7		RRCID -> 151724		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8357 - 9458									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
VAQUILLAS RANCH 1627		WELL #: 4		RRCID -> 151967		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 9611		PERF. 8120 - 9315		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	20 1	476 3	Y	2	2 8		-0-
02	560 N	66	-0-	-494	-0-	2 9		Y	-0-			-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	Y	1	1 8		-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	18 1	397 3	Y				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-			-0-
06	390 N	19	-0-	-371	-0-	14 1	298 3	Y	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	1 1	18 3	Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	50 1	486 3	Y	6			6
10	DLQ G-10	789	-0-	789	789	7 9		Y	8	5 1		9
11	814 N	25	-0-	-789	-0-	9 9		Y	1			10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	Y				10
						1 9		Y	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		2,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 8		RRCID -> 157006		COMPL. DATE 02/04/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9252 - 9470		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.//		93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
VAQUILLAS RANCH 1631 A		WELL #:		6	RRCID ->	157959	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	10027	PERF.	8504 - 8540	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	24	1	241	3	Y	-0-		-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	25	1	262	3	Y	-0-		-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	3	Y	-0-		-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	3	Y	-0-		-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	3	Y	-0-		-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	30	1	353	3	Y	4		4
						4	9						
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	363	3	Y	4	3 1	5
						4	9						
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	27	1	329	3	Y	4	4 1	5
						4	9						
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	347	3	Y	4	4 1	5
						4	9						
10	DLQ G-10	341	-0-	341	341	29	1	309	3	Y	3	4 1	4
						3	9						
11	665 N	324	-0-	-341	-0-	28	1	293	3	Y	3	3 1	4
						3	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		3,684				TOTAL CONDENSATE PROD:		22					

VAQUILLAS RANCH 135 A		WELL #:		4	RRCID ->	158588	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8310 - 8330	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-		-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	35	1	471	3	Y	21		21
						23	9						
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	378	3	Y	40	28 1	33
						44	9						
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	16	30 1	19
						18	9						
06	510 N	335	-0-	-175	-0-	26	1	306	3	Y	3	15 1	7
						3	9						
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	430	3	Y	6	5 1	8
						7	9						
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	429	3	Y	5	6 1	7
						6	9						
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	Y	1	5 1	3
						1	9						
10	DLQ G-10	983	-0-	983	983	83	1	889	3	Y	10	2 1	11
						11	9						
11	1832 N	849	-0-	-983	-0-	68	1	774	3	Y	6	9 1	8
						7	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:		4,515				TOTAL CONDENSATE PROD:		108					

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 9		RRCID -> 159621		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #: 7		RRCID -> 159951		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215								
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	1					1
						1	9									
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	78	-0-	78	78	6	1	71	3	Y	1					1
						1	9									
11	78 N	-0-	-0-	-78	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		340				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #: 8		RRCID -> 160974		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10937 PERF.10135 - 10286								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
VAQUILLAS 136 "A"		WELL #: 5		RRCID -> 172677		COMPL. DATE 03/28/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8015 - 8677					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 4		RRCID -> 172960		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8830 - 9720						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	117	1	1070	3	Y	76	81	1	78
02	1316 N	812	-0-	-504	-0-	84	9	649	3	Y	87	71	1	94
03	1457 N	909	-0-	-548	-0-	67	1	802	3	Y	44	68	1	70
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	96	9	1224	3	Y	38	77	1	31
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	59	1	1420	3	Y	37	29	1	39
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	48	9	1237	3	Y	14	30	1	23
07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	101	1	1376	3	Y	20	19	1	24
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	42	9	1274	3	Y	12	16	1	20
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	118	1	1224	3	Y	13	15	1	18
10	DLQ G-10	1204	-0-	1204	1204	14	9	1091	3	Y	10	14	1	14
11	2263 N	1059	-0-	-1204	-0-	102	1	957	3	Y	11	11	1	14
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11	9			Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		13,803				TOTAL CONDENSATE PROD:		362						

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
VAQUILLAS RANCH 1627 A		WELL #: 6		RRCID -> 176265		COMPL. DATE 03/06/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7477 - 8097					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	108	1	2608	3	Y	101	95	1	94
						111	9							
02	2492 N	2423	-0-	-69	-0-	97	1	2250	3	Y	69	91	1	70
						76	9							
03	2573 N	2524	-0-	-49	-0-	107	1	2318	3	Y	90	96	1	62
						99	9							
04	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	111	1	2325	3	Y	65	2	8	125
						72	9							
05	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	129	1	2272	3	Y	34	78	1	78
						37	9					3	8	
06	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	166	1	2179	3	Y	15	62	1	31
						17	9							
07	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	177	1	2209	3	Y	33			64
						36	9							
08	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	172	1	2189	3	Y	20	36	1	48
						22	9							
09	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	190	1	1996	3	Y	25	34	1	39
						28	9							
10	DLQ G-10	2089	-0-	2089	2089	189	1	1872	3	Y	25	35	1	29
						28	9							
11	2900 N	1687	-0-	-1213	876	138	1	1520	3	Y	26			55
						29	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	876					Y	NO RPT			55
TOTAL GAS PROD:		25,877				TOTAL CONDENSATE PROD:			503					

VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 7		RRCID -> 178049		COMPL. DATE 06/09/2000			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	58	1	584	3	N	71	52	1	72
						78	9							
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	114	1	1210	3	N	99	66	1	105
						109	9							
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	75	1	1075	3	N	71	75	1	101
						78	9							
04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	76	1	987	3	N	62	113	1	50
						68	9							
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	68	1	873	3	N	53	47	1	56
						58	9							
06	960 N	584	-0-	-376	-0-	46	1	532	3	N	5	44	1	17
						6	9							
07	992 N	464	-0-	-528	-0-	35	1	420	3	N	8	14	1	11
						9	9							
08	992 N	521	-0-	-471	-0-	39	1	476	3	N	5	8	1	8
						6	9							
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	1	6	1	3
						1	9							
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	75	1	791	3	N	10	2	1	11
						11	9							
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	72	1	783	3	N	7	9	1	9
						8	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		8,951				TOTAL CONDENSATE PROD:			392					

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
VAQUILLAS RANCH 1627		WELL #: 7		RRCID -> 178053		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9250 PERF. 8744 - 8912				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	180	1	4362	3	Y	27	23	1	3	8	23
						30	9									
02	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	170	1	3935	3	Y	17	22	1	1	8	17
						19	9									
03	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	179	1	3869	3	Y	32	26	1	1	8	22
						35	9									
04	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	179	1	3742	3	Y	24	1	8			45
						26	9									
05	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	152	1	2691	3	Y	13	28	1	2	8	28
						14	9									
06	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	349	1	4581	3	Y	33	22	1			39
						36	9									
07	3751 X	3713	-0-	-38	-0-	273	1	3386	3	Y	49					88
						54	9									
08	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	298	1	3806	3	Y	36	50	1			74
						40	9									
09	3630 X	1773	-0-	-1857	-0-	139	1	1613	3	Y	19	53	1			40
						21	9									
10	DLQ G-10	1510	-0-	1510	1510	119	1	1377	3	Y	13	35	1			18
						14	9									
11	4188 X	2678	-0-	-1510	-0-	224	1	2419	3	Y	32					50
						35	9									
12	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					50
TOTAL GAS PROD:		38,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		295										

VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 6		RRCID -> 178542		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH		9200 PERF. 8766 - 8775						
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	2	1	1			2
						2	9									
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	26	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	1					1
						1	9									
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		482		TOTAL CONDENSATE PROD:		7										

VAQUILLAS RANCH (LOBO)			//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313									
VAQUILLAS 135			WELL #: 3		RRCID -> 196735			COMPL. DATE 06/27/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-	-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	7	1	70	3	Y	-0-	-0-
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	3	Y	-0-	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-	-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	-0-	-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	Y	1	1
						1	9					
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	2	2
						2	9					
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	1	2
						1	9					
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	2	2
						2	9					
10	DLQ G-10	137	-0-	137	137	12	1	125	3	Y	-0-	1
11	210 N	73	-0-	-137	-0-	6	1	66	3	Y	1	1
						1	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		1,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

VAQUILLAS RANCH "1"			WELL #: 1		RRCID -> 221696			COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225	
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	97	1	886	3	Y	41	42
						45	9					
02	924 N	880	-0-	-44	-0-	77	1	753	3	Y	45	48
						50	9					
03	1023 N	979	-0-	-44	-0-	65	1	877	3	Y	34	48
						37	9					
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	68	1	831	3	Y	29	24
						32	9					
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	73	1	879	3	Y	29	31
						32	9					
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	76	1	888	3	Y	10	17
						11	9					
07	961 N	951	-0-	-10	-0-	72	1	865	3	Y	13	17
						14	9					
08	992 N	892	-0-	-100	-0-	68	1	816	3	Y	7	13
						8	9					
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	63	1	765	3	Y	8	11
						9	9					
10	DLQ G-10	829	-0-	829	829	70	1	750	3	Y	8	10
						9	9					
11	1642 N	813	-0-	-829	-0-	69	1	735	3	Y	8	10
						9	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	10
TOTAL GAS PROD:		10,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		232						

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #: 2		RRCID -> 222162		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 9727		PERF. 8276 - 9126						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	228	3	Y	-0-					-0-
02	280 N	257	-0-	-23	-0-	24	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	310 N	174	-0-	-136	-0-	12	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	11	1	127	3	Y	1					1
						1	9									
07	186 N	112	-0-	-74	-0-	9	1	102	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	7	1	87	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	2	1	1			2
						2	9									
10	DLQ G-10	94	-0-	94	94	8	1	85	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
11	103 N	9	-0-	-94	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		6										

VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #: 3		RRCID -> 223019		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 9407		PERF. 8812 - 8847						
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	18 X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		39		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197		RRCID -> 190558		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8506 - 9133						
BRISCOE N		WELL #: 3														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
VAQUILLAS 1647			WELL #:	1	RRCID ->	121713	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	9644	PERF.	9203 - 9379
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	140 1	1278 3	Y	5	5 1		5
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	124 1	1213 3	Y	7	5 1		7
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	101 1	1363 3	Y	4	5 1		6
04	1380 N	1265	-0-	-115	-0-	96 1	1165 3	Y	4	7 1		3
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	116 1	1398 3	Y	7	3 1		7
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	112 1	1303 3	Y	14	5 1		16
07	1302 N	1056	-0-	-246	-0-	79 1	962 3	Y	14	13 1		17
08	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	96 1	1156 3	Y	12	12 1		17
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	130 1	1575 3	Y	17	13 1		21
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	107 1	1132 3	Y	14	17 1		18
11	1260 N	827	-0-	-433	-0-	71 1	748 3	Y	7	14 1		11
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		14,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		105						

VAQUILLAS 2059			WELL #:	1	RRCID ->	140516	COMPL. DATE	01/15/1992	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8226 - 9157
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VAQUILLAS 1184			WELL #:	2	RRCID ->	141562	COMPL. DATE	06/04/1992	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8985 - 9062
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 1		RRCID -> 222261		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8793 - 9226								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 2		RRCID -> 222685		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450								
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	22 1	535 3	Y	1	1 8						-0-
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	21 1	489 3	Y	1	1 8						-0-
03	496 N	451	-0-	-45	-0-	20 1	430 3	Y	1	1 8						-0-
04	540 N	416	-0-	-124	-0-	19 1	396 3	Y	1	1 8						-0-
05	558 N	401	-0-	-157	-0-	20 1	347 3	Y	31	1 8						30
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	37 1	473 3	Y	4	24 1						10
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	60 1	754 3	Y	9							19
08	403 N	362	-0-	-41	-0-	26 1	333 3	Y	3	11 1						11
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	27 1	290 3	Y	4	8 1						7
10	434 N	285	-0-	-149	-0-	26 1	256 3	Y	3	6 1						4
11	390 N	299	-0-	-91	-0-	27 1	266 3	Y	5							9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 9		Y		NO RPT						9
TOTAL GAS PROD:		4,942				TOTAL CONDENSATE PROD:		63								

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		5	RRCID ->	222941	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8078 - 9256	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	25	1	614	3	Y	12	12 8	-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	13	9	399	3	Y	9	9 8	-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	Y	5	5 8	-0-
04	630 N	238	-0-	-392	-0-	6	9	221	3	Y	5	5 8	-0-
05	465 N	182	-0-	-283	-0-	11	1	165	3	Y	7	5 8	2
06	360 N	344	-0-	-16	-0-	9	1	319	3	Y	1	1 1	2
07	771 X	771	-0-	-0-	-0-	24	1	702	3	Y	12		14
08	656 X	656	-0-	-0-	-0-	1	9	605	3	Y	4	7 1	11
09	657 X	657	-0-	-0-	-0-	4	9	592	3	Y	8	8 1	11
10	858 X	858	-0-	-0-	-0-	56	1	770	3	Y	9	9 1	11
11	810 X	329	-0-	-481	-0-	9	9	296	3	Y	6		17
12	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-	7	9			Y	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:		5,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		78							

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		3	RRCID ->	223040	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9204 - 9222	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313		WELL #: 4		RRCID -> 223082		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 9501		PERF. 8142 - 9348			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	266	-0-	266	266	24	1	239	3	Y	3				3
						3	9								
10	14B2 EXT	333	-0-	333	599	30	1	300	3	Y	3	2	1		4
						3	9								
11	14B2 EXT	248	-0-	248	847	20	1	224	3	Y	4				8
						4	9								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	847					Y	NO RPT				8
TOTAL GAS PROD:		847				TOTAL CONDENSATE PROD:					10				

ENCINA RESOURCES, LLC		251741		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VERGARA		WELL #: 1		RRCID -> 233208		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9776 - 9796						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	527	1	717	2	Y	28	76	1	6	8	23
						31	9									
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	387	1	1042	2	Y	5					28
						6	9									
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	50	1	1189	2	Y	4					32
						4	9									
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-2					34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
TOTAL GAS PROD:		4,880				TOTAL CONDENSATE PROD:					39					

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.// 251741														
VERGARA		WELL #: 2		RRCID -> 233227		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10119		PERF. 9690 - 9806				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3224 X	3085	-0-	-139	-0-	1301	1	1771	2	Y	12	104	1	3	8	5
02	2100 X	1540	-0-	-560	-0-	415	1	1121	2	Y	4					9
03	2356 X	1719	-0-	-637	-0-	70	1	1646	2	Y	3					12
04	3120 X	2391	-0-	-729	-0-	2391	2			Y	-0-					12
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					12
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					12
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					12
*11	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 13,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

VILLARREAL ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 237512		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 10319 - 10352						
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	53	1	1279	2	N	-0-					32
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	257	1	1033	2	N	42					74
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	46	9			N	-0-					74
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					74
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					74
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					74
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					74
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					74
*09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1127	2	18	9	N	16					90
*10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	97	1	1146	2	N	-0-					90
*11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					90
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 12,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

VERGARA		WELL #: 3		RRCID -> 241975		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9136 - 9772						
01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	762	1	1037	2	Y	3					71
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	414	1	1119	2	Y	1					72
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	29	1	694	2	Y	6					78
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 4,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741								
VERGARA		WELL #:		4	RRCID ->	247950	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9824 - 9842	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	99	1	135	2	Y	-0-	14
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	46	1	127	2	Y	-0-	14
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-	14
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-	14
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			Y	-0-	14
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-	14
07	DLQ G-10	644	-0-	644	644	644	2			Y	-0-	14
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	644	644				Y	-0-	14
09	2900 N	2479	-0-	-421	223	2479	2			Y	-0-	14
*10	668 N	445	-0-	-223	-0-	445	2			Y	-0-	14
*11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-	14
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	14
TOTAL GAS PROD:		5,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	249559	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10664 - 10832
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-	99
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-	99
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	99
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1		N	-0-	99
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-	99
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1		N	-0-	99
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-	99
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-	99
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	99
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-	99
*11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-	99
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	99
TOTAL GAS PROD:		442		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC		330184		WELL #:		3	RRCID ->	110351	COMPL. DATE	04/21/1984	TOTAL DEPTH	9617	PERF. 8414 - 8448
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1003	2	18	9	N	16	50	
02	1904 N	1276	-0-	-628	-0-	1256	2	20	9	N	18	68	
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1313	2	14	9	N	13	81	
04	990 N	27	-0-	-963	-0-	24	2	3	9	N	3	84	
05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1618	2	2	9	N	2	86	
06	1290 N	1287	-0-	-3	-0-	1283	2	4	9	N	4	90	
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1445	2	7	9	N	6	96	
08	1612 N	1454	-0-	-158	-0-	1445	2	9	9	N	8	104	
09	1290 N	1052	-0-	-238	-0-	1046	2	6	9	N	5	109	
10	1457 N	680	-0-	-777	-0-	668	2	12	9	N	11	120	
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	863	2	11	9	N	10	130	
12	1085 N	241	-0-	-844	-0-	235	2	6	9	N	5	135	
TOTAL GAS PROD:		12,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		101							

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 084694 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		2139 N	1822	-0-	-317	-0-		1796	3	26	9	Y	24	24	1	4
02		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-		2212	3	24	9	Y	22	19	1	7
03		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-		2441	3	26	9	Y	24	24	1	7
04		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-		2293	3	24	9	Y	22	19	1	10
05		2480 N	1878	-0-	-602	-0-		1864	3	14	9	Y	13	15	1	8
06		2400 N	1825	-0-	-575	-0-		1807	3	18	9	Y	16	14	1	10
07		2387 N	1930	-0-	-457	-0-		1904	3	26	9	Y	24	22	1	12
08		1891 N	1773	-0-	-118	-0-		1755	3	18	9	Y	16	23	1	5
09		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-		1952	3	25	9	Y	23	17	1	11
10		1922 N	1853	-0-	-69	-0-		1821	3	32	9	Y	29	27	1	13
11		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-		1872	3	20	9	Y	18	22	1	9
12		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-						Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:			21,970			TOTAL CONDENSATE PROD:			231							

LUNDELL WELL #: 3 RRCID -> 086127 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374																

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LUNDELL WELL #: 15 RRCID -> 086391 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791																

01		3782 X	3112	-0-	-670	-0-		3112	3			Y	-0-			-0-
02		3416 X	2391	-0-	-1025	-0-		2391	3			Y	-0-			-0-
03		3131 X	2634	-0-	-497	-0-		2634	3			Y	-0-			-0-
04		3030 X	2335	-0-	-695	-0-		2335	3			Y	-0-			-0-
05		3100 X	2253	-0-	-847	-0-		2253	3			Y	-0-			-0-
06		3000 X	2080	-0-	-920	-0-		2080	3			Y	-0-			-0-
07		2635 X	2022	-0-	-613	-0-		2022	3			Y	-0-			-0-
08		2263 N	1671	-0-	-592	-0-		1671	3			Y	-0-			-0-
09		2070 N	1342	-0-	-728	-0-		1342	3			Y	-0-			-0-
10		2015 N	1773	-0-	-242	-0-		1773	3			Y	-0-			-0-
11		1620 N	1612	-0-	-8	-0-		1612	3			Y	-0-			-0-
12		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-						Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,225			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARSHALL, S.G.		WELL #: 1		RRCID -> 088571		COMPL. DATE 03/30/1980		TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	11977	-0-	8877	15701	416 1	11561 3	N	-0-			-0-
02	2800 N	4939	-0-	2139	17840	177 1	4762 3	N	-0-			-0-
03	21739 X	3899	-0-	-17840	-0-	141 1	3758 3	N	-0-			-0-
04	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	99 1	2625 3	N	-0-			-0-
05	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	88 1	2362 3	N	-0-			-0-
06	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	65 1	1601 3	N	-0-			-0-
07	940 X	940	-0-	-0-	-0-	39 1	901 3	N	-0-			-0-
08	620 X	611	-0-	-9	-0-	24 1	561 3	N	24			24
						26 9						
09	801 X	801	-0-	-0-	-0-	23 1	776 3	N	2			26
						2 9						
10	764 X	764	-0-	-0-	-0-	30 1	734 3	N	-0-			26
11	600 X	78	-0-	-522	-0-	3 1	75 3	N	-0-			26
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			26

TOTAL GAS PROD: 30,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 3		RRCID -> 089711		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	7 1	229 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	282 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	212 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	344 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	259 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	776 3	31 9	Y	28	22 1		6
07	3100 N	3305	-0-	205	205	3268 3	37 9	Y	34	37 1		3
08	3100 N	7016	-0-	3916	4121	6981 3	35 9	Y	32	31 1		4
09	3000 N	3050	-0-	50	4171	3009 3	41 9	Y	37	35 1		6
10	6014 X	1843	-0-	-4171	-0-	1799 3	44 9	Y	40	43 1		3
11	2310 X	555	-0-	-1755	-0-	513 3	42 9	Y	38	35 1		6
12	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: 17,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 3		RRCID -> 090016		COMPL. DATE 09/08/1980		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 7		RRCID -> 091090		COMPL. DATE 12/06/1980		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1488 X	1476	-0-	-12	-0-	1445 3	31 9	Y	28	28 1	8
02		1344 X	941	-0-	-403	-0-	913 3	28 9	Y	25	22 1	11
03		1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1534 3	31 9	Y	28	28 1	11
04		1500 X	1311	-0-	-189	-0-	1282 3	29 9	Y	26	22 1	15
05		1550 X	1512	-0-	-38	-0-	1494 3	18 9	Y	16	17 1	14
06		1500 X	879	-0-	-621	-0-	868 3	11 9	Y	10	11 1	13
07		1364 N	1330	-0-	-34	-0-	1312 3	18 9	Y	16	16 1	13
08		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1540 3	11 9	Y	10	15 1	8
09		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1772 3	17 9	Y	15	11 1	12
10		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1744 3	20 9	Y	18	17 1	13
11		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1574 3	10 9	Y	9	13 1	9
12		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT		9

TOTAL GAS PROD: 15,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #: 7		RRCID -> 093010		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477				
01		2790 X	2061	-0-	-729	-0-	61 1	1949 3	Y	46	41 1	8
02		2520 X	1722	-0-	-798	-0-	51 9					
03		2790 X	2045	-0-	-745	-0-	1675 3	47 9	Y	43	41 1	10
04		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	2001 3	44 9	Y	40	40 1	10
05		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	3175 3	44 9	Y	40	41 1	9
06		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2813 3	39 9	Y	35	36 1	8
07		3317 X	3161	-0-	-156	-0-	2869 3	45 9	Y	41	38 1	11
08		3317 X	3077	-0-	-240	-0-	3107 3	54 9	Y	49	55 1	5
09		3210 X	3174	-0-	-36	-0-	3026 3	51 9	Y	46	45 1	6
10		3162 X	2418	-0-	-744	-0-	3115 3	59 9	Y	54	51 1	9
11		3060 X	2446	-0-	-614	-0-	2354 3	64 9	Y	58	62 1	5
12		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-	2385 3	61 9	Y	55	51 1	9

TOTAL GAS PROD: 29,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 094764		COMPL. DATE 06/27/1981		TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420				
01		890 N	890	-0-	-0-	-0-	886 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
02		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1365 3	4 9	Y	4	3 1	1
03		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1212 3	4 9	Y	4	4 1	1
04		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1284 3	4 9	Y	4	3 1	2
05		548 N	548	-0-	-0-	-0-	546 3	2 9	Y	2	3 1	1
06		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1194 3	35 9	Y	32	18 1	15
07		1519 X	795	-0-	-724	-0-	740 3	55 9	Y	50	40 1	25
08		1333 X	414	-0-	-919	-0-	378 3	36 9	Y	33	43 1	15
09		1290 X	91	-0-	-1199	-0-	39 3	52 9	Y	47	35 1	27
10		1271 X	1001	-0-	-270	-0-	951 3	50 9	Y	45	46 1	26
11		1230 X	358	-0-	-872	-0-	318 3	40 9	Y	36	42 1	20
12		806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT		20

TOTAL GAS PROD: 9,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 11 RRCID -> 095219 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2077 N	1423	-0-	-654	-0-		1402 3	21 9	Y	19	19 1		4
02		1680 N	1564	-0-	-116	-0-		1545 3	19 9	Y	17	15 1		6
03		2263 N	2182	-0-	-81	-0-		2161 3	21 9	Y	19	19 1		6
04		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-		2333 3	20 9	Y	18	15 1		9
05		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-		1787 3	12 9	Y	11	12 1		8
06		2100 N	1993	-0-	-107	-0-		1970 3	23 9	Y	21	16 1		13
07		2418 X	2087	-0-	-331	-0-		2051 3	36 9	Y	33	29 1		17
08		2418 X	2191	-0-	-227	-0-		2167 3	24 9	Y	22	30 1		9
09		2340 X	1855	-0-	-485	-0-		1821 3	34 9	Y	31	24 1		16
10		2133 X	2133	-0-	-0-	-0-		2090 3	43 9	Y	39	37 1		18
11		2130 X	2072	-0-	-58	-0-		2046 3	26 9	Y	24	31 1		11
12		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-				Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:				21,652				TOTAL CONDENSATE PROD:				254		

LUNDELL WELL #: 2 RRCID -> 095558 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		6665 X	3250	-0-	-3415	-0-		3199 3	51 9	Y	46	46 1		8
02		6020 X	2827	-0-	-3193	-0-		2808 3	19 9	Y	17	9 1		16
03		6665 X	6368	-0-	-297	-0-		6326 3	42 9	Y	38	43 1		11
04		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-		5075 3	22 9	Y	20	26 1		5
05		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-		4197 3	18 9	Y	16	10 1		11
06		6150 X	3553	-0-	-2597	-0-		3553 3		Y	-0-	11 1		-0-
07		5921 X	2613	-0-	-3308	-0-		2613 3		Y	-0-			-0-
08		5921 X	4347	-0-	-1574	-0-		4347 3		Y	-0-			-0-
09		5100 X	2818	-0-	-2282	-0-		2818 3		Y	-0-			-0-
10		4216 X	3258	-0-	-958	-0-		3258 3		Y	-0-			-0-
11		4200 X	2764	-0-	-1436	-0-		2764 3		Y	-0-			-0-
12		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				41,110				TOTAL CONDENSATE PROD:				137		

LUNDELL WELL #: 14 RRCID -> 096190 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1829 N	1501	-0-	-328	-0-		1477 3	24 9	Y	22	23 1		2
02		1456 N	1330	-0-	-126	-0-		1320 3	10 9	Y	9	5 1		6
03		1302 N	1284	-0-	-18	-0-		1263 3	21 9	Y	19	22 1		3
04		1440 N	1331	-0-	-109	-0-		1319 3	12 9	Y	11	14 1		-0-
05		1488 N	1301	-0-	-187	-0-		1291 3	10 9	Y	9	5 1		4
06		1230 N	1141	-0-	-89	-0-		1141 3		Y	-0-	4 1		-0-
07		1209 N	940	-0-	-269	-0-		940 3		Y	-0-			-0-
08		1209 N	689	-0-	-520	-0-		689 3		Y	-0-			-0-
09		1140 N	510	-0-	-630	-0-		510 3		Y	-0-			-0-
10		930 N	329	-0-	-601	-0-		329 3		Y	-0-			-0-
11		660 N	500	-0-	-160	-0-		500 3		Y	-0-			-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				10,856				TOTAL CONDENSATE PROD:				70		

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		11	RRCID ->	096762	COMPL. DATE	12/29/1988	TOTAL DEPTH	10844	PERF. 9904 - 9926				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	930 N	506	-0-	-424	-0-	15	1	474	3	Y	15	14	1		3
02	700 N	370	-0-	-330	-0-	17	9			Y	14	14	1		3
03	589 N	441	-0-	-148	-0-	355	3	15	9	Y	13	13	1		3
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	427	3	14	9	Y	13	14	1		2
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	491	3	14	9	Y	11	12	1		1
06	420 N	320	-0-	-100	-0-	447	3	12	9	Y	6	6	1		1
07	465 N	374	-0-	-91	-0-	313	3	7	9	Y	7	8	1		-0-
08	465 N	75	-0-	-390	-0-	366	3	8	9	Y	6	6	1		-0-
09	330 N	190	-0-	-140	-0-	68	3	7	9	Y	7	7	1		-0-
10	372 N	197	-0-	-175	-0-	182	3	8	9	Y	8	8	1		-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	188	3	9	9	Y	7	7	1		-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	351	3	8	9	Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		107									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		12	RRCID ->	097083	COMPL. DATE	08/07/1981	TOTAL DEPTH	10003	PERF. 9791 - 9807				
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	87	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	67	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
05	93 N	43	-0-	-50	-0-	42	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	56	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	85	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		845		TOTAL CONDENSATE PROD:		11									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		14	RRCID ->	098967	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9564 - 9588				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	8	1				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	6	1				6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	8	1				6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	6	1				8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5	1				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	5	1				9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	8	1				10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	8	1				8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	6	1				10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	4	1				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	1				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		67									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
YATES		WELL #: 2		RRCID -> 101365		COMPL. DATE 07/09/2013		TOTAL DEPTH 12021 PERF.10488 - 10530				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
01	3410 X	2999	-0-	-411	-0-	103	1	2860	3	N	33	68
						36	9					
02	3052 X	2771	-0-	-281	-0-	98	1	2640	3	N	30	98
						33	9					
03	3100 X	3080	-0-	-20	-0-	111	1	2939	3	N	27	33
						30	9			92	1	
04	3000 X	2874	-0-	-126	-0-	103	1	2749	3	N	20	53
						22	9					
05	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	116	1	3112	3	N	32	85
						35	9					
06	2970 X	2906	-0-	-64	-0-	111	1	2756	3	N	35	120
						39	9					
07	3069 X	2773	-0-	-296	-0-	112	1	2643	3	N	16	33
						18	9			103	1	
08	3255 X	2824	-0-	-431	-0-	112	1	2679	3	N	30	63
						33	9					
09	3150 X	2756	-0-	-394	-0-	78	1	2652	3	N	24	34
						26	9			53	1	
10	3255 X	3004	-0-	-251	-0-	115	1	2864	3	N	23	57
						25	9					
11	2910 X	2755	-0-	-155	-0-	101	1	2654	3	N	-0-	57
12	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT	57
TOTAL GAS PROD:		32,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		270						

CARR		WELL #: 8		RRCID -> 101374		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678				
01	3154 X	3080	-0-	-74	-0-	3058	3	22	9	N	20	26
02	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2857	3	21	9	N	19	45
03	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-	45
04	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	2998	3	22	9	N	20	65
05	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2900	3	28	9	N	25	90
06	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2764	3	18	9	N	16	106
07	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2938	3	4	9	N	4	9
08	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3099	3	18	9	N	16	25
09	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2328	3	12	9	N	11	36
10	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2511	3	24	9	N	22	58
11	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2506	3	14	9	N	13	71
12	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT	71
TOTAL GAS PROD:		31,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		166						

LUNDELL		WELL #: 12		RRCID -> 101925		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225				
01	2015 N	1934	-0-	-81	-0-	1858	3	76	9	N	69	7
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1537	3	29	9	N	26	19
03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1724	3	64	9	N	58	11
04	1860 N	1608	-0-	-252	-0-	1574	3	34	9	N	31	1
05	1736 N	1245	-0-	-491	-0-	1217	3	28	9	N	25	11
06	1740 N	1182	-0-	-558	-0-	1163	3	19	9	N	17	5
07	1674 N	1290	-0-	-384	-0-	1273	3	17	9	N	15	7
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1628	3	11	9	N	10	6
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1465	3	15	9	N	14	4
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1545	3	15	9	N	14	1
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1691	3	28	9	N	25	6
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT	6
TOTAL GAS PROD:		17,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		304						

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
VAQUILLAS RANCH -A1		WELL #:	25	RRCID ->	101973	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10680	- 10824	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2835 N	2835	-0-	-0-	86 1	2749 3	Y	-0-			-0-
02		2771 N	2771	-0-	-0-	2771 3		Y	-0-			-0-
03		3100 N	3109	-0-	9	3109 3		Y	-0-			-0-
04		2707 N	2698	-0-	-9	2698 3		Y	-0-			-0-
05		2607 N	2607	-0-	-0-	2607 3		Y	-0-			-0-
06		2394 N	2394	-0-	-0-	2390 3	4 9	Y	4	3 1		1
07		2790 N	2125	-0-	-665	2121 3	4 9	Y	4	5 1		-0-
08		2604 N	2141	-0-	-463	2137 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
09		2400 N	1983	-0-	-417	1977 3	6 9	Y	5	4 1		1
10		2139 N	1613	-0-	-526	1607 3	6 9	Y	5	6 1		-0-
11		2070 N	1534	-0-	-536	1528 3	6 9	Y	5	4 1		1
12		2046 N	NO RPT	-0-	-2046			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			25,810			TOTAL CONDENSATE PROD:			27			

ALLEY		WELL #:	1	RRCID ->	102555	COMPL. DATE	10/02/1982	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10060	- 10128	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1651 N	1651	-0-	-0-	57 1	1594 3	Y	-0-			-0-
02		1479 N	1479	-0-	-0-	53 1	1426 3	Y	-0-			-0-
03		1837 N	1837	-0-	-0-	67 1	1770 3	Y	-0-			-0-
04		982 N	982	-0-	-0-	36 1	946 3	Y	-0-			-0-
05		762 N	762	-0-	-0-	27 1	735 3	Y	-0-			-0-
06		612 N	612	-0-	-0-	24 1	588 3	Y	-0-			-0-
07		806 N	622	-0-	-184	25 1	597 3	Y	-0-			-0-
08		775 N	283	-0-	-492	11 1	272 3	Y	-0-			-0-
09		681 N	681	-0-	-0-	20 1	661 3	Y	-0-			-0-
10		620 N	486	-0-	-134	18 1	468 3	Y	-0-			-0-
11		301 N	301	-0-	-0-	12 1	289 3	Y	-0-			-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,696			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARRS-MCLEAN "C"		WELL #:	1	RRCID ->	102635	COMPL. DATE	06/28/1982	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10958	- 11142	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		791 N	791	-0-	-0-	28 1	763 3	N	-0-			11
02		763 N	763	-0-	-0-	27 1	736 3	N	-0-			11
03		834 N	834	-0-	-0-	30 1	804 3	N	-0-			11
04		814 N	814	-0-	-0-	30 1	784 3	N	-0-			11
05		882 N	882	-0-	-0-	32 1	850 3	N	-0-			11
06		809 N	809	-0-	-0-	32 1	777 3	N	-0-			11
07		849 N	849	-0-	-0-	34 1	815 3	N	-0-			11
08		860 N	860	-0-	-0-	34 1	826 3	N	-0-			11
09		826 N	826	-0-	-0-	24 1	802 3	N	-0-			11
10		973 N	973	-0-	-0-	38 1	935 3	N	-0-			11
11		827 N	827	-0-	-0-	31 1	796 3	N	-0-			11
12		155 N	NO RPT	-0-	-155			N	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:			9,228			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		29	RRCID ->	103083	COMPL. DATE	12/05/1982	TOTAL DEPTH	11711	PERF.10150 - 10172	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	744 N	631	-0-	-113	-0-	19 1	597 3	Y	14	13 1		2
						15 9						
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1147 3	14 9	Y	13	13 1		2
03	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1918 3	14 9	Y	13	13 1		2
04	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1940 3	13 9	Y	12	13 1		1
05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1806 3	12 9	Y	11	11 1		1
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1688 3	30 9	Y	27	23 1		5
07	2015 N	1323	-0-	-692	-0-	1288 3	35 9	Y	32	36 1		1
08	1829 N	1495	-0-	-334	-0-	1461 3	34 9	Y	31	30 1		2
09	1710 N	1269	-0-	-441	-0-	1229 3	40 9	Y	36	33 1		5
10	1333 N	319	-0-	-1014	-0-	277 3	42 9	Y	38	41 1		2
11	1440 N	930	-0-	-510	-0-	890 3	40 9	Y	36	33 1		5
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		14,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		263						

LUNDELL		WELL #:		19	RRCID ->	103350	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8757 - 9352	
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		Y	-0-			-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90 3		Y	-0-			-0-
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3		Y	-0-			-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3		Y	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-			-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3		Y	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-			-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3		Y	-0-			-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		Y	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VAQUILLAS RANCH B1		WELL #:		23	RRCID ->	103400	COMPL. DATE	11/03/1982	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10950 - 10972	
01	3689 X	562	-0-	-3127	-0-	20 1	539 3	Y	3	8 1		4
						3 9						
02	3332 X	410	-0-	-2922	-0-	408 3	2 9	Y	2			6
03	3410 X	16	-0-	-3394	-0-	16 3		Y	-0-	5 1		1
04	3000 X	389	-0-	-2611	-0-	388 3	1 9	Y	1	2 1		-0-
05	2263 X	78	-0-	-2185	-0-	78 3		Y	-0-			-0-
06	540 X	16	-0-	-524	-0-	16 3		Y	-0-			-0-
07	403 N	1	-0-	-402	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
08	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
12	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL		WELL #:		20	RRCID ->	104938	COMPL. DATE	02/09/1983	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8866 - 9380
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

VERGARA 1680		WELL #:		2ST	RRCID ->	107078	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	10912	PERF.	10038 - 10047
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	49 1	287 3	Y	-0-		-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-		-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			347	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		33	RRCID ->	107100	COMPL. DATE	08/23/1983	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9659 - 9764
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	95 1	3051 3	Y	47	43 1	7
							52 9					
02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2702 3	50 9	Y	45	42 1	10
03	2883	X	2835	-0-	-48	-0-	2789 3	46 9	Y	42	42 1	10
04	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	2689 3	46 9	Y	42	42 1	10
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2894 3	40 9	Y	36	37 1	9
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2860 3	37 9	Y	34	32 1	11
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	2998 3	44 9	Y	40	45 1	6
08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2877 3	42 9	Y	38	37 1	7
09	2760	X	2434	-0-	-326	-0-	2386 3	48 9	Y	44	42 1	9
10	2852	N	2124	-0-	-728	-0-	2071 3	53 9	Y	48	51 1	6
11	2760	N	2242	-0-	-518	-0-	2192 3	50 9	Y	45	42 1	9
12	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:			30,112	TOTAL CONDENSATE PROD:				461				

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH -A-		WELL #: 36		RRCID -> 107704		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10338 - 10516	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3441 X	3335	-0-	-106	-0-	116 1	3202 3	Y	15	16 1	9
02	2856 X	2692	-0-	-164	-0-	17 9		Y	11		20
03	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	2680 3	12 9	Y	17	18 1	19
04	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3318 3	19 9	Y	11	17 1	13
05	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3950 3	12 9	Y	15	9 1	19
06	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3900 3	17 9	Y	15	9 1	25
07	3627 X	2813	-0-	-814	-0-	3393 3	17 9	Y	6	22 1	9
08	3627 X	2982	-0-	-645	-0-	2806 3	7 9	Y	11	8 1	12
09	3510 X	2540	-0-	-970	-0-	2970 3	12 9	Y	1		13
10	3627 X	2913	-0-	-714	-0-	2539 3	1 9	Y	1		14
11	3420 X	2365	-0-	-1055	-0-	2912 3	1 9	Y	31	19 1	23
12	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-	2331 3	34 9	Y	NO RPT	3 6	23
TOTAL GAS PROD:		34,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		134					

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 35		RRCID -> 108271		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 9442 - 9734	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	9300 X	8962	-0-	-338	-0-	265 1	8530 3	Y	152	137 1	26
02	8316 X	7467	-0-	-849	-0-	167 9		Y	143	135 1	34
03	9207 X	8339	-0-	-868	-0-	7310 3	157 9	Y	134	135 1	33
04	8670 X	7850	-0-	-820	-0-	8192 3	147 9	Y	134	135 1	32
05	8959 X	7920	-0-	-1039	-0-	7703 3	147 9	Y	115	120 1	27
06	8670 X	7911	-0-	-759	-0-	7793 3	127 9	Y	79	82 1	24
07	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	7824 3	87 9	Y	94	108 1	10
08	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	7941 3	103 9	Y	89	87 1	12
09	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	7773 3	98 9	Y	104	98 1	18
10	6696 X	6638	-0-	-58	-0-	7503 3	114 9	Y	112	120 1	10
11	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	6515 3	123 9	Y	106	98 1	18
12	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-	6711 3	117 9	Y	NO RPT		18
TOTAL GAS PROD:		85,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,262					

VERGARA 1674		WELL #: 1		RRCID -> 108453		COMPL. DATE 12/21/1983		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10422 - 10584	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	4495 X	4430	-0-	-65	-0-	644 1	3779 3	Y	6	15 1	-0-
02	4060 X	3027	-0-	-1033	-0-	7 9		Y	-0-		-0-
03	4495 X	2431	-0-	-2064	-0-	109 1	2918 3	Y	7		7
04	4350 X	1971	-0-	-2379	-0-	87 1	2336 3	Y	5		12
05	4495 X	2171	-0-	-2324	-0-	8 9		Y	5	15 1	2
06	4290 X	2207	-0-	-2083	-0-	71 1	1894 3	Y	5		2
07	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	6 9		Y	-0-		2
08	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	85 1	2122 3	Y	2		4
09	2070 X	1911	-0-	-159	-0-	94 1	2210 3	Y	3		7
10	2139 X	1977	-0-	-162	-0-	2 9		Y	2		9
11	2070 N	1909	-0-	-161	-0-	88 1	2097 3	Y	29	17 1	21
12	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-	3 9		Y	2	16 1	7
TOTAL GAS PROD:		26,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		61					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:	18	RRCID ->	108536	COMPL. DATE	12/13/1983	TOTAL DEPTH	11205	PERF.	9744 - 9758
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VAQUILLAS RANCH-A2		WELL #:	38	RRCID ->	108539	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9160 - 9342
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ALLEY		WELL #:	3	RRCID ->	108825	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10191 - 10232
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	111 1	3092 3	Y	-0-	-0-
02	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	84 1	2256 3	Y	-0-	-0-
03	2325	X	2134	-0-	-191	-0-	77 1	2057 3	Y	-0-	-0-
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	117 1	3119 3	Y	-0-	-0-
05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	133 1	3564 3	Y	-0-	-0-
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	120 1	3006 3	Y	-0-	-0-
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	165 1	3863 3	Y	-0-	-0-
08	3689	X	3569	-0-	-120	-0-	144 1	3425 3	Y	-0-	-0-
09	3570	X	2706	-0-	-864	-0-	78 1	2628 3	Y	-0-	-0-
10	4030	X	3308	-0-	-722	-0-	128 1	3180 3	Y	-0-	-0-
11	3900	X	3394	-0-	-506	-0-	124 1	3270 3	Y	-0-	-0-
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			34,741	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
7-B CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID ->	109783	COMPL. DATE	02/10/1984	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10883	- 11298			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1116 N	1014	-0-	-102	-0-		35	1	979	3	N	-0-			-0-
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-		30	1	800	3	N	-0-			-0-
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		36	1	968	3	N	-0-			-0-
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-		39	1	1040	3	N	-0-			-0-
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-		40	1	1083	3	N	-0-			-0-
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-		38	1	945	3	N	-0-			-0-
07	1116 N	974	-0-	-142	-0-		40	1	934	3	N	-0-			-0-
08	1116 N	965	-0-	-151	-0-		39	1	926	3	N	-0-			-0-
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-		29	1	976	3	N	-0-			-0-
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-		48	1	1174	3	N	-0-			-0-
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-		41	1	1069	3	N	-0-			-0-
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		20	RRCID ->	109793	COMPL. DATE	02/22/1984	TOTAL DEPTH	10163	PERF. 9146	- 9184			
01	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-		4783	3	48	9	Y	44	44	1	9
02	4228 X	2255	-0-	-1973	-0-		2211	3	44	9	Y	40	35	1	14
03	4960 X	3625	-0-	-1335	-0-		3578	3	47	9	Y	43	44	1	13
04	4800 X	3794	-0-	-1006	-0-		3749	3	45	9	Y	41	35	1	19
05	4960 X	3078	-0-	-1882	-0-		3052	3	26	9	Y	24	27	1	16
06	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-		6428	3	24	9	Y	22	21	1	17
07	3658 X	659	-0-	-2999	-0-		622	3	37	9	Y	34	32	1	19
08	3658 X	445	-0-	-3213	-0-		420	3	25	9	Y	23	32	1	10
09	3540 X	3224	-0-	-316	-0-		3189	3	35	9	Y	32	24	1	18
10	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-		5629	3	44	9	Y	40	38	1	20
11	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-		5575	3	28	9	Y	25	31	1	14
12	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-						Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		39,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		368									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		18	RRCID ->	110082	COMPL. DATE	04/05/1984	TOTAL DEPTH	10088	PERF. 9570	- 9729			
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-		1865	3	7	9	Y	6	6	1	4
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-		1591	3	6	9	Y	5	5	1	4
03	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-		2285	3	7	9	Y	6	6	1	4
04	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-		2311	3	6	9	Y	5	5	1	4
05	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-		1726	3	3	9	Y	3	4	1	3
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-		1755	3	20	9	Y	18	11	1	10
07	2387 N	2339	-0-	-48	-0-		2308	3	31	9	Y	28	23	1	15
08	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-		1944	3	20	9	Y	18	24	1	9
09	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-		1884	3	29	9	Y	26	19	1	16
10	2325 N	1698	-0-	-627	-0-		1663	3	35	9	Y	32	30	1	18
11	1890 N	1678	-0-	-212	-0-		1656	3	22	9	Y	20	25	1	13
12	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-						Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		21,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		167									

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALLEY		WELL #:		4	RRCID ->	110092	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	9686 - 9699	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3958 X	3958	-0-	-0-	137 1	3821 3		Y	-0-			-0-
02		2968 X	2857	-0-	-111	103 1	2754 3		Y	-0-			-0-
03		3255 X	2983	-0-	-272	108 1	2875 3		Y	-0-			-0-
04		3840 X	3112	-0-	-728	113 1	2999 3		Y	-0-			-0-
05		3968 X	2054	-0-	-1914	74 1	1980 3		Y	-0-			-0-
06		3840 X	3124	-0-	-716	120 1	3004 3		Y	-0-			-0-
07		3243 X	3243	-0-	-0-	132 1	3111 3		Y	-0-			-0-
08		3227 X	3227	-0-	-0-	130 1	3097 3		Y	-0-			-0-
09		3120 X	2888	-0-	-232	82 1	2806 3		Y	-0-			-0-
10		3328 X	3328	-0-	-0-	130 1	3198 3		Y	-0-			-0-
11		3351 X	3351	-0-	-0-	123 1	3228 3		Y	-0-			-0-
12		3255 X	NO RPT	-0-	-3255				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	110097	COMPL. DATE	04/20/1984	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9138 - 9170
01		102 N	102	-0-	-0-	101 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		140 N	76	-0-	-64	75 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		155 N	102	-0-	-53	101 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
04		157 N	157	-0-	-0-	156 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		106 N	106	-0-	-0-	105 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
06		488 N	488	-0-	-0-	478 3	10 9	Y	9	5 1		4
07		373 N	373	-0-	-0-	358 3	15 9	Y	14	12 1		6
08		376 N	376	-0-	-0-	365 3	11 9	Y	10	13 1		3
09		480 N	391	-0-	-89	376 3	15 9	Y	14	10 1		7
10		498 N	498	-0-	-0-	479 3	19 9	Y	17	16 1		8
11		360 N	118	-0-	-242	106 3	12 9	Y	11	13 1		6
12		403 N	NO RPT	-0-	-403			Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		2,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		80						

ALLEY		WELL #:		2 L	RRCID ->	110256	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	10116 - 10350
01		690 X	690	-0-	-0-	24 1	666 3	Y	-0-			-0-
02		918 X	918	-0-	-0-	32 1	886 3	Y	-0-			-0-
03		864 X	864	-0-	-0-	31 1	833 3	Y	-0-			-0-
04		856 X	856	-0-	-0-	31 1	825 3	Y	-0-			-0-
05		620 X	581	-0-	-39	21 1	560 3	Y	-0-			-0-
06		681 X	681	-0-	-0-	27 1	654 3	Y	-0-			-0-
07		641 X	641	-0-	-0-	26 1	615 3	Y	-0-			-0-
08		575 N	575	-0-	-0-	23 1	552 3	Y	-0-			-0-
09		608 N	608	-0-	-0-	18 1	590 3	Y	-0-			-0-
10		605 N	605	-0-	-0-	23 1	582 3	Y	-0-			-0-
11		494 N	494	-0-	-0-	19 1	475 3	Y	-0-			-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
ALLEY		WELL #:		2 U	RRCID -> 110257	COMPL. DATE 01/24/1984	TOTAL DEPTH 10525	PERF. 9684	- 9722	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					59
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					110
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					127
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					97
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					13
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					13
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					13
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					13
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					13
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					13
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					13
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		295				

ARCO FEE		WELL #:		1	RRCID -> 110515	COMPL. DATE 04/16/1988	TOTAL DEPTH 12730	PERF. 11091	- 11898	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LUNDELL		WELL #:		10 C	RRCID -> 111558	COMPL. DATE 02/07/1988	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8930	- 9555	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	403 N	332	-0-	-71	-0-	332 3	Y	-0-		-0-
02	308 N	295	-0-	-13	-0-	295 3	Y	-0-		-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	Y	-0-		-0-
04	330 N	290	-0-	-40	-0-	290 3	Y	-0-		-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	Y	-0-		-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	Y	-0-		-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	Y	-0-		-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	Y	-0-		-0-
09	300 N	263	-0-	-37	-0-	263 3	Y	-0-		-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	Y	-0-		-0-
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	281 3	Y	-0-		-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL		WELL #:		1	RRCID ->	111566	COMPL. DATE	02/02/1988	TOTAL DEPTH	9974	PERF.	8685 -	9561
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		1116 N	1093	-0-	-23	-0-	1071 3	22 9	Y	20	22 1		4
02		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	999 3	14 9	Y	13	6 1		11
03		1054 N	989	-0-	-65	-0-	968 3	21 9	Y	19	23 1		7
04		1050 N	945	-0-	-105	-0-	928 3	17 9	Y	15	18 1		4
05		1116 N	1038	-0-	-78	-0-	1023 3	15 9	Y	14	8 1		10
06		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3		Y	-0-	10 1		-0-
07		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 3		Y	-0-			-0-
08		1023 N	838	-0-	-185	-0-	838 3		Y	-0-			-0-
09		1080 N	775	-0-	-305	-0-	775 3		Y	-0-			-0-
10		1581 N	1023	-0-	-558	-0-	1023 3		Y	-0-			-0-
11		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3		Y	-0-			-0-
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		81							

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		9	RRCID ->	111652	COMPL. DATE	01/16/1986	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	3900 -	4760
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		24	RRCID ->	111835	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9126 -	9168
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 1		3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 1		3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 1		3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 1		3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	1 1		4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	2 1		5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	3 1		4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 1		4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		19							

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH CO.,LTD WELL #: 2 RRCID -> 112154 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		372 N	298	-0-	-74	-0-	292 3	6 9	Y	5	5 1		1
02		532 N	352	-0-	-180	-0-	346 3	6 9	Y	5	4 1		2
03		589 N	587	-0-	-2	-0-	581 3	6 9	Y	5	5 1		2
04		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1306 3	6 9	Y	5	4 1		3
05		415 N	415	-0-	-0-	-0-	412 3	3 9	Y	3	3 1		3
06		570 N	200	-0-	-370	-0-	200 3		Y	-0-	1 1		2
07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	143 3	1 9	Y	1	1 1		2
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-	1 1		1
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	139 3	1 9	Y	1	2 1		-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	106 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,881				TOTAL CONDENSATE PROD:			26			

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 25 RRCID -> 112276 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253													
01		3813 X	3092	-0-	-721	-0-	3057 3	35 9	Y	32	32 1		10
02		3136 X	2138	-0-	-998	-0-	2106 3	32 9	Y	29	25 1		14
03		3472 X	3315	-0-	-157	-0-	3280 3	35 9	Y	32	32 1		14
04		3060 X	2959	-0-	-101	-0-	2926 3	33 9	Y	30	26 1		18
05		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3484 3	20 9	Y	18	20 1		16
06		3210 X	2348	-0-	-862	-0-	2316 3	32 9	Y	29	22 1		23
07		3317 X	2267	-0-	-1050	-0-	2217 3	50 9	Y	45	39 1		29
08		3503 X	2868	-0-	-635	-0-	2835 3	33 9	Y	30	41 1		18
09		3390 X	2952	-0-	-438	-0-	2907 3	45 9	Y	41	32 1		27
10		3503 X	2882	-0-	-621	-0-	2824 3	58 9	Y	53	49 1		31
11		2790 X	2665	-0-	-125	-0-	2629 3	36 9	Y	33	41 1		23
12		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:			30,990				TOTAL CONDENSATE PROD:			372			

VERGARA, G. B. WELL #: 5 RRCID -> 112526 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587													
01		434 N	256	-0-	-178	-0-	256 3		Y	-0-			-0-
02		224 N	207	-0-	-17	-0-	207 3		Y	-0-			-0-
03		248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3		Y	-0-			-0-
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		Y	-0-			-0-
05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y	-0-			-0-
06		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		Y	-0-			-0-
07		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		Y	-0-			-0-
08		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		Y	-0-			-0-
09		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		Y	-0-			-0-
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		Y	-0-			-0-
11		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		Y	-0-			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,919				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LUNDELL		WELL #: 22		RRCID -> 113001		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		124 N	24	-0-	-100	-0-	24 3			Y	-0-					-0-
02		2800 N	3657	-0-	857	857	3657 3			Y	-0-					-0-
03		3100 N	6525	-0-	3425	4282	6525 3			Y	-0-					-0-
04		3000 N	5750	-0-	2750	7032	5750 3			Y	-0-					-0-
05		13088 X	6056	-0-	-7032	-0-	6056 3			Y	-0-					-0-
06		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4404 3	72 9		Y	65	49 1				16
07		6324 X	4447	-0-	-1877	-0-	4382 3	65 9		Y	59	44 1				31
08		6324 X	3017	-0-	-3307	-0-	2974 3	43 9		Y	39	41 1				29
09		5850 X	3374	-0-	-2476	-0-	3315 3	59 9		Y	54	63 1				20
10		6045 X	2870	-0-	-3175	-0-	2808 3	62 9		Y	56	66 1				10
11		4470 X	2937	-0-	-1533	-0-	2835 3	102 9		Y	93	75 1				28
12		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-				Y	NO RPT					28
TOTAL GAS PROD:		43,133				TOTAL CONDENSATE PROD:				366						

YATES		WELL #: 3		RRCID -> 113159		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781								
01		6324 X	4998	-0-	-1326	-0-	171 1	4752 3	N	68						98
02		5712 X	5071	-0-	-641	-0-	75 9	182 1	N	10	91 1					17
03		6324 X	5208	-0-	-1116	-0-	11 9	186 1	N	55						72
04		5520 X	3071	-0-	-2449	-0-	61 9	111 1	N	-0-						72
05		5611 X	5197	-0-	-414	-0-	10 9	186 1	N	9						81
06		5430 X	4759	-0-	-671	-0-	184 1	4575 3	N	-0-						81
07		5611 X	4740	-0-	-871	-0-	190 1	4465 3	N	77	55 1					103
08		5208 X	4575	-0-	-633	-0-	85 9	184 1	N	28						131
09		5040 X	4206	-0-	-834	-0-	31 9	120 1	N	12	124 1					19
10		5208 X	4533	-0-	-675	-0-	13 9	174 1	N	39						58
11		4770 X	4070	-0-	-700	-0-	43 9	149 1	N	15						73
12		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-	17 9		N	NO RPT						73
TOTAL GAS PROD:		50,428				TOTAL CONDENSATE PROD:				313						

VERGARA 1679		WELL #: 1		RRCID -> 113161		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10292								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VERGARA, G. B.		WELL #:		6	RRCID ->	113194	COMPL. DATE	10/13/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9402 - 9512	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	49	-0-	-13	-0-		49 3		Y	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-		43 3		Y	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-		50 3		Y	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-		50 3		Y	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-		54 3		Y	-0-			-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-		45 3		Y	-0-			-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-		48 3		Y	-0-			-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-		56 3		Y	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-		50 3		Y	-0-			-0-
10	62 N	31	-0-	-31	-0-		31 3		Y	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-		51 3		Y	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		527		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARRS-MCLEAN "C"		WELL #:		2	RRCID ->	113408	COMPL. DATE	09/04/1984	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	11080 - 11900	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		27	RRCID ->	113495	COMPL. DATE	11/07/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9208 - 9253	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1891 N	680	-0-	-1211	-0-		659 3	21 9	Y	19	19 1		6
02	1344 N	515	-0-	-829	-0-		496 3	19 9	Y	17	15 1		8
03	775 N	727	-0-	-48	-0-		706 3	21 9	Y	19	19 1		8
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-		1051 3	20 9	Y	18	15 1		11
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-		1359 3	11 9	Y	10	11 1		10
06	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-		2308 3	6 9	Y	5	7 1		8
07	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-		2112 3	9 9	Y	8	8 1		8
08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-		2035 3	6 9	Y	5	8 1		5
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-		2104 3	8 9	Y	7	6 1		6
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-		1998 3	10 9	Y	9	9 1		6
11	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-		1998 3	7 9	Y	6	7 1		5
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		16,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		123							

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VERGARA 1674		WELL #:		3	RRCID ->	113798	COMPL. DATE	11/10/1984	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10668	- 10833
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1519 X	929	-0-	-590	-0-	135 1	794 3	Y	-0-		-0-
02		1372 X	820	-0-	-552	-0-	29 1	791 3	Y	-0-		-0-
03		1519 X	621	-0-	-898	-0-	23 1	598 3	Y	-0-		-0-
04		1260 X	931	-0-	-329	-0-	34 1	897 3	Y	-0-		-0-
05		1302 X	906	-0-	-396	-0-	32 1	874 3	Y	-0-		-0-
06		1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	46 1	1130 3	Y	-0-		-0-
07		1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	46 1	1076 3	Y	-0-		-0-
08		961 X	936	-0-	-25	-0-	38 1	898 3	Y	-0-		-0-
09		1170 X	1093	-0-	-77	-0-	31 1	1062 3	Y	-0-		-0-
10		1209 X	1183	-0-	-26	-0-	43 1	1065 3	Y	68	32 1	36
							75 9					
11		1170 X	1015	-0-	-155	-0-	37 1	971 3	Y	6	31 1	11
							7 9					
12		1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:			10,732				TOTAL CONDENSATE PROD:			74		

LUNDELL		WELL #:		21	RRCID ->	113844	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9179	- 9984
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5358 3	85 9	Y	77	80 1	7
02		4536 X	3597	-0-	-939	-0-	3562 3	35 9	Y	32	16 1	23
03		5022 X	3847	-0-	-1175	-0-	3774 3	73 9	Y	66	76 1	13
04		4860 X	4779	-0-	-81	-0-	4737 3	42 9	Y	38	49 1	2
05		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5245 3	34 9	Y	31	19 1	14
06		4860 X	4589	-0-	-271	-0-	4569 3	20 9	Y	18	26 1	6
07		4929 X	4111	-0-	-818	-0-	4093 3	18 9	Y	16	14 1	8
08		5270 X	3985	-0-	-1285	-0-	3973 3	12 9	Y	11	12 1	7
09		5100 X	3935	-0-	-1165	-0-	3918 3	17 9	Y	15	18 1	4
10		5270 X	3991	-0-	-1279	-0-	3974 3	17 9	Y	15	18 1	1
11		4590 X	3897	-0-	-693	-0-	3868 3	29 9	Y	26	21 1	6
12		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:			47,453				TOTAL CONDENSATE PROD:			345		

VAQUILLAS RANCH CO. STATE		WELL #:		6	RRCID ->	113858	COMPL. DATE	11/23/1984	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9083	- 9166
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL		WELL #:		16	RRCID ->	114284	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9457 -	9722
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1978 3	12 9	Y	11	11 1		-0-
02		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1669 3	4 9	Y	4	2 1		2
03		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1948 3	10 9	Y	9	11 1		-0-
04		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2001 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
05		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2082 3	4 9	Y	4	3 1		1
06		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1683 3	20 9	Y	18	15 1		4
07		1984 N	1364	-0-	-620	-0-	1346 3	18 9	Y	16	13 1		7
08		1984 N	1071	-0-	-913	-0-	1059 3	12 9	Y	11	12 1		6
09		1710 N	963	-0-	-747	-0-	946 3	17 9	Y	15	17 1		4
10		1364 N	1151	-0-	-213	-0-	1133 3	18 9	Y	16	18 1		2
11		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1229 3	29 9	Y	26	21 1		7
12		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: 17,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

ALLEY		WELL #:		5	RRCID ->	114352	COMPL. DATE	05/21/2000	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9660 -	10471
01		3255 X	2951	-0-	-304	-0-	102 1	2849 3	Y	-0-			-0-
02		2940 X	2814	-0-	-126	-0-	101 1	2713 3	Y	-0-			-0-
03		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	123 1	3286 3	Y	-0-			-0-
04		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	118 1	3144 3	Y	-0-			-0-
05		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	124 1	3326 3	Y	-0-			-0-
06		3300 X	3270	-0-	-30	-0-	126 1	3144 3	Y	-0-			-0-
07		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	152 1	3582 3	Y	-0-			-0-
08		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	148 1	3500 3	Y	-0-			-0-
09		3330 X	3283	-0-	-47	-0-	94 1	3189 3	Y	-0-			-0-
10		3720 X	3653	-0-	-67	-0-	141 1	3512 3	Y	-0-			-0-
11		3600 X	3313	-0-	-287	-0-	121 1	3192 3	Y	-0-			-0-
12		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA, G. B.		WELL #:		7	RRCID ->	114491	COMPL. DATE	12/20/1984	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10366 -	10480
01		1674 N	1617	-0-	-57	-0-	1604 3	13 9	Y	12	11 1		6
02		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1889 3	32 9	Y	29	32 1		3
03		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2040 3	39 9	Y	35	18 1		20
04		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1736 3	42 9	Y	38	17 1		41
05		2046 N	1367	-0-	-679	-0-	1363 3	4 9	Y	4	16 1		29
06		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 3		Y	-0-	12 1		17
07		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1885 3	29 9	Y	26	28 1		15
08		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1981 3	9 9	Y	8	13 1		10
09		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1877 3	22 9	Y	20	9 1		21
10		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1981 3	28 9	Y	25	37 1		9
11		1860 N	1738	-0-	-122	-0-	1720 3	18 9	Y	16	16 1		9
12		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT			9

TOTAL GAS PROD: 20,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HIRSCH		WELL #: 1		RRCID -> 114845		COMPL. DATE 12/22/1987		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	37	1	1040	3	N	4	35
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	4	9	938	3	N	3	38
03	992 N	905	-0-	-87	-0-	3	9	872	3	N	-0-	38
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	33	1	1110	3	N	3	41
05	1085 N	982	-0-	-103	-0-	41	1					
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	3	9	947	3	N	-0-	41
07	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	43	1	1057	3	N	-0-	41
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	47	1	1109	3	N	-0-	41
09	1110 N	731	-0-	-379	-0-	42	1	985	3	N	-0-	41
10	1147 N	1057	-0-	-90	-0-	21	1	710	3	N	-0-	41
11	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	41	1	1015	3	N	1	42
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	1	9					
						48	1	1250	3	N	1	43
						1	9					
										N	NO RPT	43
TOTAL GAS PROD:		11,468		TOTAL CONDENSATE PROD:				12				

JURASCHEK		WELL #: 1		RRCID -> 114846		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	81	1	2258	3	N	-0-	16
02	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	93	1	2485	3	N	-0-	16
03	3100 N	3110	-0-	10	-0-	112	1	2998	3	N	-0-	16
04	2765 N	2755	-0-	-10	-0-	100	1	2655	3	N	-0-	16
05	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	107	1	2891	3	N	-0-	16
06	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	103	1	2538	3	N	-0-	16
07	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	112	1	2611	3	N	-0-	16
08	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	116	1	2756	3	N	35	51
09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	39	9					
10	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	51	1	1715	3	N	1	52
11	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	1	9					
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	56	1	1366	3	N	-0-	52
						78	1	2052	3	N	-0-	52
										N	NO RPT	52
TOTAL GAS PROD:		27,374		TOTAL CONDENSATE PROD:				36				

LUNDELL		WELL #: 27		RRCID -> 116145		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	5208 X	4004	-0-	-1204	-0-	3989	3	15	9	Y	14	2
02	4704 X	3508	-0-	-1196	-0-	3500	3	8	9	Y	7	6
03	5208 X	3232	-0-	-1976	-0-	3218	3	14	9	Y	13	4
04	4320 X	3279	-0-	-1041	-0-	3270	3	9	9	Y	8	2
05	4061 X	3356	-0-	-705	-0-	3348	3	8	9	Y	7	5
06	3870 X	2600	-0-	-1270	-0-	2600	3			Y	-0-	-0-
07	3379 X	1876	-0-	-1503	-0-	1876	3			Y	-0-	-0-
08	3379 X	2101	-0-	-1278	-0-	2101	3			Y	-0-	-0-
09	3270 X	2036	-0-	-1234	-0-	2036	3			Y	-0-	-0-
10	3348 X	2234	-0-	-1114	-0-	2234	3			Y	-0-	-0-
11	2610 X	2323	-0-	-287	-0-	2323	3			Y	-0-	-0-
12	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		30,549		TOTAL CONDENSATE PROD:				49				

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #:	14	RRCID ->	116187	COMPL. DATE	04/05/1985	TOTAL DEPTH	11285 PERF. 9957 - 10612		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEY		WELL #:	7ST	RRCID ->	116492	COMPL. DATE	04/16/2016	TOTAL DEPTH	10800 PERF. 9790 - 9802	
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17 3	Y	-0-	-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11 3	Y	-0-	-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18 3	Y	-0-	-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5 3	Y	-0-	-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	Y	-0-	-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11 3	Y	-0-	-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2 3	Y	-0-	-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	Y	-0-	-0-
09	11	N	4	-0-	-7	-0-	4 3	Y	-0-	-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	Y	-0-	-0-
11	14	N	13	-0-	-1	-0-	13 3	Y	-0-	-0-
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA 1679		WELL #:	4ST	RRCID ->	116493	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	10750 PERF.10225 - 10420	
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	33 1	196 3	Y	-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	19 1	513 3	Y	-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	20 1	535 3	Y	-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	20 1	517 3	Y	-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	22 1	594 3	Y	-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	18 1	445 3	Y	-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	22 1	522 3	Y	-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	23 1	546 3	Y	-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	14 1	489 3	Y	-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	23 1	581 3	Y	-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	19 1	493 3	Y	-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LUNDELL WELL #: 36 RRCID -> 116868 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10440 - 10618

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	151	-0-	151	151	151	3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	88	-0-	88	239	88	3		Y	-0-			-0-
03	T. A.	115	-0-	115	354	115	3		Y	-0-			-0-
04	469 X	115	-0-	-354	-0-	115	3		Y	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3		Y	-0-			-0-
07	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3		Y	-0-			-0-
08	3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3		Y	-0-			-0-
09	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3		Y	-0-			-0-
10	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3		Y	-0-			-0-
11	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3		Y	-0-			-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 26 RRCID -> 116977 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 25 RRCID -> 117132 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8972 - 9638

01	4216 X	3970	-0-	-246	-0-	3823	3	147	9	Y	134	139	1	17
02	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3834	3	66	9	Y	60	30	1	47
03	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3875	3	129	9	Y	117	136	1	28
04	3840 X	3665	-0-	-175	-0-	3589	3	76	9	Y	69	89	1	8
05	4216 X	3832	-0-	-384	-0-	3767	3	65	9	Y	59	35	1	32
06	4080 X	3211	-0-	-869	-0-	3095	3	116	9	Y	105	102	1	35
07	3968 X	2925	-0-	-1043	-0-	2818	3	107	9	Y	97	77	1	55
08	3968 X	2707	-0-	-1261	-0-	2634	3	73	9	Y	66	71	1	50
09	3720 X	2471	-0-	-1249	-0-	2374	3	97	9	Y	88	105	1	33
10	3844 X	2804	-0-	-1040	-0-	2702	3	102	9	Y	93	111	1	15
11	3210 X	3024	-0-	-186	-0-	2864	3	160	9	Y	145	117	1	43
12	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT			43

TOTAL GAS PROD: 36,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,033

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH A11		WELL #: 55		RRCID -> 117264		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	Y	-0-	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	Y	-0-	-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	4	1	11	3	Y	-0-	-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	Y	-0-	-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	Y	-0-	-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	Y	-0-	-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	Y	-0-	-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	1	1
						1	9					
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	3	Y	-0-	-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	Y	1	1
						1	9					
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	Y	1	1
						1	9					
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		260		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

FROST, P. M. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117289		COMPL. DATE 06/29/1985		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	134	1	163	2	N	-0-	53
						3544	3					
02	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	126	1	118	2	N	7	60
						3261	3	8	9			
03	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	131	1	168	2	N	-0-	60
						3337	3					
04	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	128	1	181	2	N	-0-	60
						3243	3					
05	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	126	1	198	2	N	-0-	60
						3195	3					
06	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	117	1	143	2	N	-0-	60
						2751	3					
07	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	131	1	3067	3	N	-0-	60
08	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	140	1	157	2	N	-0-	60
						3165	3					
09	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	98	1	157	2	N	-0-	60
						3130	3					
10	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	146	1	252	2	N	-0-	60
						3372	3					
11	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	133	1	266	2	N	-0-	60
						3228	3					
12	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT	60
TOTAL GAS PROD:		38,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

MARRS MCLEAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 117304		COMPL. DATE 06/22/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
7-B CATTLE CO.		WELL #: 4		RRCID -> 117429		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VERGARA 1679-W		WELL #: 5ST		RRCID -> 117459		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9604 - 9618							
01	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	405 1	2382 3	Y	66	106 1					10
02	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	73 9	85 1	2288 3	Y	-0-					10
03	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	84 1	2256 3	Y	68						78
04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	77 1	2069 3	Y	22						100
05	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	24 9	77 1	2077 3	Y	29	112 1				17
06	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	32 9	81 1	2010 3	Y	-0-					17
07	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	101 1	2376 3	Y	1						18
08	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	1 9	109 1	2577 3	Y	2					20
09	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2 9	80 1	2690 3	Y	1					21
10	3100 N	3453	-0-	353	353	133 1	3288 3	Y	29	23 1					27
11	3000 N	3407	-0-	407	760	32 9	125 1	3269 3	Y	12	27 1				12
12	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-	13 9			Y	NO RPT					12
TOTAL GAS PROD:		28,892				TOTAL CONDENSATE PROD:		230							

DAY		WELL #: 1		RRCID -> 117460		COMPL. DATE 07/03/1985		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246							
01	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1991 3	18 9	N	16						79
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1893 3	7 9	N	6						85
03	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2582 3	22 9	N	20						105
04	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1539 3	10 9	N	9						114
05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2095 3	7 9	N	6						120
06	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2360 3	17 9	N	15						135
07	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	1961 3	101 9	N	92	86 1					141
08	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 3		N	-0-						141
09	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663 3		N	-0-						141
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3		N	-0-						141
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327 3		N	-0-						141
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT						141
TOTAL GAS PROD:		20,978				TOTAL CONDENSATE PROD:		164							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BONEBRAKE		WELL #:		1	RRCID ->	117546	COMPL. DATE	06/07/1985	TOTAL DEPTH	10140	PERF. 9709 - 9986			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LUNDELL		WELL #:		30	RRCID ->	117575	COMPL. DATE	07/27/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10205 - 10352			
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		Y	-0-	-0-			
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		Y	-0-	-0-			
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3		Y	-0-	-0-			
04	1050 N	833	-0-	-217	-0-	833	3		Y	-0-	-0-			
05	1209 N	805	-0-	-404	-0-	805	3		Y	-0-	-0-			
06	1350 N	713	-0-	-637	-0-	713	3		Y	-0-	-0-			
07	868 N	564	-0-	-304	-0-	564	3		Y	-0-	-0-			
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3		Y	-0-	-0-			
09	720 N	511	-0-	-209	-0-	511	3		Y	-0-	-0-			
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		Y	-0-	-0-			
11	900 N	721	-0-	-179	-0-	721	3		Y	-0-	-0-			
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				Y	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		9,367				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARSHALL, S.G.		WELL #:		2	RRCID ->	117748	COMPL. DATE	08/13/1985	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10710 - 11842			
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-			
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	-0-			
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HIRSCH		WELL #: 2		RRCID -> 117831		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		371 N	371	-0-	-0-	-0-	12 1	352 3		N	6					82
							7 9									
02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	14 1	378 3		N	-0-					82
03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	16 1	418 3		N	-0-					82
04		426 N	426	-0-	-0-	-0-	15 1	411 3		N	-0-					82
05		507 N	507	-0-	-0-	-0-	18 1	489 3		N	-0-					82
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	19 1	453 3		N	-0-					82
07		484 N	484	-0-	-0-	-0-	20 1	464 3		N	-0-					82
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	21 1	479 3		N	-0-					82
09		468 N	468	-0-	-0-	-0-	13 1	443 3		N	11					93
							12 9									
*10		525 N	525	-0-	-0-	-0-	20 1	480 3		N	23	116 1				-0-
							25 9									
*11		459 N	459	-0-	-0-	-0-	17 1	442 3		N	-0-					-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,038				TOTAL CONDENSATE PROD:		40								

VAQUILLAS RANCH G		WELL #: 22		RRCID -> 117915		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11063 - 11101								
01		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	51 1	1435 3	Y	7	7 1					7
							8 9									
02		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1010 3	4 9	Y	4						11
03		930 N	497	-0-	-433	-0-	494 3	3 9	Y	3	5 1					9
04		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1558 3	4 9	Y	4	5 1					8
05		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1413 3	6 9	Y	5	3 1					10
06		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1124 3	6 9	Y	5	3 1					12
07		1612 N	882	-0-	-730	-0-	880 3	2 9	Y	2	7 1					7
08		1426 N	1333	-0-	-93	-0-	1327 3	6 9	Y	5	3 1					9
09		1140 N	774	-0-	-366	-0-	774 3		Y	-0-						9
10		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1136 3	1 9	Y	1						10
11		1290 N	843	-0-	-447	-0-	831 3	12 9	Y	11	7 1	1 6				13
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT						13
TOTAL GAS PROD:		12,085				TOTAL CONDENSATE PROD:		47								

CARR		WELL #: 14		RRCID -> 117916		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928								
01		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-						77
02		588 N	443	-0-	-145	-0-	443 3		N	-0-						77
03		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-						77
04		630 N	553	-0-	-77	-0-	553 3		N	-0-						77
05		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-						77
06		600 N	545	-0-	-55	-0-	545 3		N	-0-						77
07		558 N	511	-0-	-47	-0-	505 3	6 9	N	5						82
08		620 N	437	-0-	-183	-0-	437 3		N	-0-						82
09		540 N	458	-0-	-82	-0-	457 3	1 9	N	1						83
10		496 N	472	-0-	-24	-0-	472 3		N	-0-						83
11		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-						83
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT						83
TOTAL GAS PROD:		5,757				TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LUNDELL WELL #: 40 RRCID -> 118575 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VERGARA 1679 WELL #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	33	1	4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	24			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	34	1	6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16	10	1	12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	10	1	4
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		77						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
EL GATO		WELL #:		10	RRCID ->	118871	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8461 - 8645				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	22 1	521 3	Y	-0-						-0-
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	24 1	542 3	Y	-0-						-0-
03	620 N	396	-0-	-224	-0-	17 1	379 3	Y	-0-						-0-
04	540 N	390	-0-	-150	-0-	16 1	374 3	Y	-0-						-0-
05	620 N	420	-0-	-200	-0-	16 1	404 3	Y	-0-						-0-
06	390 N	284	-0-	-106	-0-	12 1	272 3	Y	-0-						-0-
07	403 N	297	-0-	-106	-0-	16 1	281 3	Y	-0-						-0-
08	434 N	133	-0-	-301	-0-	6 1	127 3	Y	-0-						-0-
09	270 N	58	-0-	-212	-0-	3 1	55 3	Y	-0-						-0-
10	310 N	26	-0-	-284	-0-	1 1	25 3	Y	-0-						-0-
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	5 1	87 3	Y	-0-						-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		3,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCCLEAN, MARRS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	118969	COMPL. DATE	11/04/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10147 - 11194				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

VERGARA 1680		WELL #:		7	RRCID ->	119055	COMPL. DATE	11/16/1985	TOTAL DEPTH	10360	PERF.10024 - 10164				
01	4212 X	2131	-0-	-2081	-0-	310 1	1821 3	Y	-0-		-0-				
02	2464 X	1858	-0-	-606	-0-	66 1	1792 3	Y	-0-		-0-				
03	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	103 1	2753 3	Y	-0-		-0-				
04	2640 X	2329	-0-	-311	-0-	84 1	2245 3	Y	-0-		-0-				
05	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	99 1	2676 3	Y	-0-		-0-				
06	2760 X	2384	-0-	-376	-0-	92 1	2292 3	Y	-0-		-0-				
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	76 1	1773 3	Y	-0-		-0-				
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	75 1	1792 3	Y	-0-		-0-				
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	49 1	1647 3	Y	-0-		-0-				
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	79 1	1955 3	Y	-0-		-0-				
11	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	68 1	1768 3	Y	-0-		-0-				
12	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:		23,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL		WELL #:		49	RRCID ->	119111	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	10194	PERF.	9048 - 9708
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LUNDELL		WELL #:		37	RRCID ->	119197	COMPL. DATE	11/30/1985	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9363 - 10264
01	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3	Y	-0-		-0-
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3	Y	-0-		-0-
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3	Y	-0-		-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3	Y	-0-		-0-
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3	Y	-0-		-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3	Y	-0-		-0-
07	1984	N	1783	-0-	-201	-0-	1783	3	Y	-0-		-0-
08	2015	N	1544	-0-	-471	-0-	1544	3	Y	-0-		-0-
09	1830	N	1596	-0-	-234	-0-	1596	3	Y	-0-		-0-
10	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	1652	3	Y	-0-		-0-
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3	Y	-0-		-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,169	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ARCO FEE		WELL #:		4	RRCID ->	119445	COMPL. DATE	11/16/1985	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	11653 - 11700
01	728	X	728	-0-	-0-	-0-	25	1	703	3	N	-0-
02	1960	X	396	-0-	-1564	-0-	14	1	382	3	N	-0-
03	2170	X	617	-0-	-1553	-0-	22	1	595	3	N	-0-
04	2100	X	38	-0-	-2062	-0-	2	1	36	3	N	-0-
05	1581	X	507	-0-	-1074	-0-	19	1	488	3	N	-0-
06	690	X	223	-0-	-467	-0-	8	1	215	3	N	-0-
07	834	X	834	-0-	-0-	-0-	34	1	800	3	N	-0-
08	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	52	1	1223	3	N	-0-
09	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	66	1	2239	3	N	-0-
10	867	X	867	-0-	-0-	-0-	33	1	834	3	N	-0-
11	1230	X	551	-0-	-679	-0-	20	1	531	3	N	-0-
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			8,341	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
EL GATO		WELL #: 12		RRCID -> 119681		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	62	1	1429	3	Y	-0-				-0-
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	66	1	1515	3	Y	-0-				-0-
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	62	1	1432	3	Y	-0-				-0-
04	1290 N	1091	-0-	-199	-0-	43	1	1048	3	Y	-0-				-0-
05	1333 N	1116	-0-	-217	-0-	43	1	1073	3	Y	-0-				-0-
06	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	121	1	2646	3	Y	-0-				-0-
07	3100 N	3448	-0-	348	348	181	1	3267	3	Y	-0-				-0-
08	3100 N	3974	-0-	874	1222	187	1	3787	3	Y	-0-				-0-
09	3000 N	3493	-0-	493	1715	170	1	3323	3	Y	-0-				-0-
10	4876 X	3161	-0-	-1715	-0-	149	1	3012	3	Y	-0-				-0-
11	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	169	1	3065	3	Y	-0-				-0-
12	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		26,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LUNDELL A		WELL #: 8		RRCID -> 119761		COMPL. DATE 01/03/1986		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568							
01	1984 N	1212	-0-	-772	-0-	1201	3	11	9	Y	10	11	1		1
02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1732	3	8	9	Y	7	3	1		5
03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2088	3	10	9	Y	9	12	1		2
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1632	3	8	9	Y	7	9	1		-0-
05	1922 N	1787	-0-	-135	-0-	1779	3	8	9	Y	7	4	1		3
06	2040 N	1650	-0-	-390	-0-	1650	3			Y	-0-	3	1		-0-
07	2108 X	1336	-0-	-772	-0-	1336	3			Y	-0-				-0-
08	2108 X	713	-0-	-1395	-0-	713	3			Y	-0-				-0-
09	1740 X	649	-0-	-1091	-0-	649	3			Y	-0-				-0-
10	1798 X	784	-0-	-1014	-0-	784	3			Y	-0-				-0-
11	1650 X	791	-0-	-859	-0-	791	3			Y	-0-				-0-
12	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		40									

VERGARA 1674		WELL #: 5		RRCID -> 119943		COMPL. DATE 01/23/1986		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 10866							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL		WELL #:		41	RRCID ->	120097	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9400 - 10016
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CARR		WELL #:		22	RRCID ->	120425	COMPL. DATE	02/18/1986	TOTAL DEPTH	9849	PERF.	8655 - 9580
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-			18
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-			18
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	43 3	N	12	13 9		30
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-			30
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-			30
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	47 3	N	3	3 9		33
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-			33
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	56 3	N	3	3 9		36
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-			36
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900 3	N	-0-			36
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-			36
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:			1,727	TOTAL CONDENSATE PROD:				18				

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		35	RRCID ->	120718	COMPL. DATE	03/27/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9193 - 9280
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9082 3	Y	61	61 1		18
02	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7825 3	Y	56	48 1		26
03	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8301 3	Y	61	61 1		26
04	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8773 3	Y	57	49 1		34
05	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9061 3	Y	34	37 1		31
06	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8504 3	Y	45	37 1		39
07	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8759 3	Y	71	63 1		47
08	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8380 3	Y	47	65 1		29
09	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8434 3	Y	66	50 1		45
10	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8492 3	Y	83	78 1		50
11	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8022 3	Y	52	65 1		37
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-		Y	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:			94,330	TOTAL CONDENSATE PROD:				633				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CARR		WELL #:		18	RRCID ->	120936	COMPL. DATE	04/19/1986	TOTAL DEPTH	9892	PERF.	8701 - 9444	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARR		WELL #:		24	RRCID ->	121702	COMPL. DATE	06/30/1986	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8548 - 8732			
01	4588	X	3601	-0-	-987	-0-	3196	3	405	9	N	368	253	1	273
02	4144	X	4005	-0-	-139	-0-	3711	3	294	9	N	267	185	1	355
03	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4023	3	417	9	N	379	439	1	295
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	3710	3	529	9	N	481	452	1	324
05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4044	3	491	9	N	446	497	1	273
06	4290	X	4002	-0-	-288	-0-	3534	3	468	9	N	425	384	1	314
07	4433	X	4191	-0-	-242	-0-	3694	3	497	9	N	452	553	1	213
08	4526	X	3599	-0-	-927	-0-	3599	3			N	-0-	120	1	93
09	4380	X	3055	-0-	-1325	-0-	2952	3	103	9	N	94	45	1	142
10	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4252	3	451	9	N	410	137	1	415
11	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	3848	3	272	9	N	247	387	1	275
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT			275
TOTAL GAS PROD:			44,490	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,569								

VAQUILLAS RANCH CO STATE		WELL #:		7	RRCID ->	121781	COMPL. DATE	07/08/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9182 - 9222			
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	532	3	4	9	Y	4	5	1	-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	422	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	522	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	557	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	571	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	525	3	12	9	Y	11	7	1	4
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	11	12	1	3
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	7	9	1	1
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	10	8	1	3
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	12	1	-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,159	TOTAL CONDENSATE PROD:			66								

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310										
EL GATO		WELL #:	13	RRCID ->	121860	COMPL. DATE	02/08/1988	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8101 - 8290		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LUNDELL		WELL #:	54	RRCID ->	121966	COMPL. DATE	07/25/1986	TOTAL DEPTH	10155	PERF.	9195 - 9224				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01	1023	N	828	-0-	-195	-0-	793	3	35	9	Y	32	34	1	3
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	943	3	18	9	Y	16	8	1	11
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1006	3	31	9	Y	28	33	1	6
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	923	3	20	9	Y	18	23	1	1
05	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1027	3	18	9	Y	16	9	1	8
06	990	N	972	-0-	-18	-0-	961	3	11	9	Y	10	14	1	4
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	901	3	11	9	Y	10	8	1	6
08	806	N	569	-0-	-237	-0-	561	3	8	9	Y	7	7	1	6
09	780	N	289	-0-	-491	-0-	279	3	10	9	Y	9	11	1	4
10	806	N	380	-0-	-426	-0-	370	3	10	9	Y	9	11	1	2
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	655	3	14	9	Y	13	10	1	5
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:			8,605	TOTAL CONDENSATE PROD:			168								

MARSHALL, S.G. "A"		WELL #:	4	RRCID ->	122033	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	10066 - 10576				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01	496	N	11	-0-	-485	-0-	11	3			N	-0-			55
02	504	N	9	-0-	-495	-0-	9	3			N	-0-			55
03	124	N	27	-0-	-97	-0-	8	3	19	9	N	17			72
04	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-			72
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-			72
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-			72
07	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-			72
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	N	-0-			72
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	N	-0-			72
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-			72
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	3	N	-0-			72
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			72
TOTAL GAS PROD:			598	TOTAL CONDENSATE PROD:			17								

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL		WELL #:		44	RRCID ->	122173	COMPL. DATE	09/02/1986	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9638 - 10642	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-			-0-
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-			-0-
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-			-0-
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-			-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	-0-			-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		Y	-0-			-0-
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-			-0-
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-			-0-
09		120 N	83	-0-	-37	-0-	83 3		Y	-0-			-0-
10		124 N	91	-0-	-33	-0-	91 3		Y	-0-			-0-
11		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3		Y	-0-			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LUNDELL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	122304	COMPL. DATE	09/09/1986	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8774 - 9492	
01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		Y	-0-			-0-
02		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3		Y	-0-			-0-
03		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		Y	-0-			-0-
04		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		Y	-0-			-0-
05		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		Y	-0-			-0-
06		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		Y	-0-			-0-
07		558 N	355	-0-	-203	-0-	355 3		Y	-0-			-0-
08		558 N	497	-0-	-61	-0-	497 3		Y	-0-			-0-
09		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		Y	-0-			-0-
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		Y	-0-			-0-
11		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		Y	-0-			-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VAQUILLAS RANCH -B-		WELL #:		13	RRCID ->	122312	COMPL. DATE	12/28/1988	TOTAL DEPTH	12114	PERF.	10608 - 10631	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
EL GATO		WELL #:		14	RRCID ->	122844	COMPL. DATE	11/14/1986	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8530 - 8716		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		458 N	458	-0-	-0-	-0-	19 1	439 3	Y	-0-				-0-
02		411 N	411	-0-	-0-	-0-	17 1	394 3	Y	-0-				-0-
03		431 N	431	-0-	-0-	-0-	18 1	413 3	Y	-0-				-0-
04		450 N	321	-0-	-129	-0-	13 1	308 3	Y	-0-				-0-
05		465 N	396	-0-	-69	-0-	15 1	381 3	Y	-0-				-0-
06		420 N	319	-0-	-101	-0-	14 1	305 3	Y	-0-				-0-
07		341 N	295	-0-	-46	-0-	16 1	279 3	Y	-0-				-0-
08		403 N	28	-0-	-375	-0-	1 1	27 3	Y	-0-				-0-
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	21 1	401 3	Y	-0-				-0-
10		410 N	410	-0-	-0-	-0-	19 1	391 3	Y	-0-				-0-
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	16 1	284 3	Y	-0-				-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		30	RRCID ->	123424	COMPL. DATE	01/28/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9130 - 9272	
01		2821 X	1947	-0-	-874	-0-	1921 3	26 9	Y	24	24 1	5	
02		2548 X	2397	-0-	-151	-0-	2373 3	24 9	Y	22	19 1	8	
03		2387 X	2179	-0-	-208	-0-	2153 3	26 9	Y	24	24 1	8	
04		2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2224 3	24 9	Y	22	19 1	11	
05		2666 X	2404	-0-	-262	-0-	2390 3	14 9	Y	13	15 1	9	
06		2100 N	2096	-0-	-4	-0-	2084 3	12 9	Y	11	11 1	9	
07		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2077 3	18 9	Y	16	16 1	9	
08		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1856 3	12 9	Y	11	16 1	4	
09		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1732 3	18 9	Y	16	12 1	8	
10		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2171 3	21 9	Y	19	18 1	9	
11		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1965 3	13 9	Y	12	15 1	6	
12		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		23,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		190							

VAQUILLAS RANCH -J-		WELL #:		39	RRCID ->	123609	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10677 - 10692
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
VERGARA 1680		WELL #:		8	RRCID ->	123886	COMPL. DATE	01/07/1987	TOTAL DEPTH	11316	PERF.10815 - 10974
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARR		WELL #:		27	RRCID ->	124200	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8599 - 8648		
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2364	3	19	9	N	17	77
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2168	3	1	9	N	1	78
03	2108	N	1892	-0-	-216	-0-	1888	3	4	9	N	4	82
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-	82
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2658	3	3	9	N	3	85
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2446	3	19	9	N	17	102
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2613	3	44	9	N	40	40
08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2569	3	19	9	N	17	57
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2110	3	7	9	N	6	63
10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2483	3	15	9	N	14	77
11	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2630	3	12	9	N	11	88
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT	88
TOTAL GAS PROD:			26,671	TOTAL CONDENSATE PROD:			130						

CARR		WELL #:		31	RRCID ->	124582	COMPL. DATE	06/26/1987	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8670 - 8738	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LUNDELL		WELL #: 47		RRCID -> 125036		COMPL. DATE 08/09/1987		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3		Y	-0-			-0-
02	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3		Y	-0-			-0-
03	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3		Y	-0-			-0-
04	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3		Y	-0-			-0-
05	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3		Y	-0-			-0-
06	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	3		Y	-0-			-0-
07	4278 X	3966	-0-	-312	-0-	3966	3		Y	-0-			-0-
08	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3		Y	-0-			-0-
09	4260 X	3725	-0-	-535	-0-	3725	3		Y	-0-			-0-
10	4402 X	4309	-0-	-93	-0-	4309	3		Y	-0-			-0-
11	4260 X	4042	-0-	-218	-0-	4042	3		Y	-0-			-0-
12	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ARCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 125277		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11024 - 11044					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EL GATO		WELL #: 17		RRCID -> 125456		COMPL. DATE 10/03/1987		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 8785					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310							
7-B CATTLE CO. "D"		WELL #:	1	RRCID ->	125583	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11230 - 12155
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- 54 1	7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VAQUILLAS RANCH All		WELL #:	58	RRCID ->	126331	COMPL. DATE	12/28/1987	TOTAL DEPTH	9808	PERF. 8403 - 8662
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	250 1	826 3	Y	2 2 1 -0-
02	896	N	735	-0-	-161	-0-	183 2 9	551 3	Y	1 1 1 -0-
03	930	N	846	-0-	-84	-0-	201 1 9	643 3	Y	2 2 1 -0-
04	1050	N	890	-0-	-160	-0-	186 2 9	702 3	Y	2 1 1 1
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	149 1 9	707 3	Y	1 1 1 1
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	149 1 9	716 3	Y	13 9 1 5
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	195 1 9	975 3	Y	5 7 1 3
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	172 1 9	887 3	Y	17 16 1 4
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	167 1 9	748 3	Y	13 11 1 6
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	196 1 9	876 3	Y	20 15 1 11
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	173 2 9	638 3	Y	21 20 1 12
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-	23 9	Y	NO RPT	12
TOTAL GAS PROD:		10,396	TOTAL CONDENSATE PROD:		97					

LUNDELL-205		WELL #:	1	RRCID ->	126447	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9934 - 10634
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1001 3	242 9	N	220 246 1 27
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	994 3	139 9	N	126 60 1 93
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	959 3	222 9	N	202 246 1 49
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1002 3	156 9	N	142 177 1 14
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1011 3	142 9	N	129 76 1 67
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1063 3	116 9	N	105 130 1 42
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1123 3	110 9	N	100 84 1 58
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1015 3	85 9	N	77 80 1 55
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	811 3	91 9	N	83 106 1 32
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	960 3	110 9	N	100 117 1 15
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1027 3	142 9	N	129 106 1 38
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT	38
TOTAL GAS PROD:		12,521	TOTAL CONDENSATE PROD:		1,413					

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CARR		WELL #: 35		RRCID -> 128417		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	4650 X	1954	-0-	-2696	-0-	1945	3	9	9	N	8				98
02	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4484	3	4	9	N	4				102
03	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5207	3	67	9	N	61				163
04	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4819	3	11	9	N	10				173
05	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5404	3	2	9	N	2				175
06	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4854	3	3	9	N	3				178
07	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5279	3	6	9	N	5				183
*08	4650 X	3955	-0-	-695	-0-	3944	3	11	9	N	10				193
*09	4500 X	3494	-0-	-1006	-0-	3494	3			N	-0-				193
*10	4650 X	3983	-0-	-667	-0-	3983	3			N	-0-	170	1		23
*11	4500 X	4126	-0-	-374	-0-	4126	3			N	-0-				23
12	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT				23
TOTAL GAS PROD:		47,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		103									

VAQUILLAS RANCH CO LTD.		WELL #: 33		RRCID -> 129861		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2751	3	28	9	Y	25	26	1		5
02	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2545	3	25	9	Y	23	20	1		8
03	2945 N	2625	-0-	-320	-0-	2597	3	28	9	Y	25	25	1		8
04	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2712	3	26	9	Y	24	20	1		12
05	2852 N	2597	-0-	-255	-0-	2582	3	15	9	Y	14	16	1		10
06	2550 N	2317	-0-	-233	-0-	2298	3	19	9	Y	17	15	1		12
07	2790 N	2366	-0-	-424	-0-	2337	3	29	9	Y	26	24	1		14
08	2604 N	2286	-0-	-318	-0-	2267	3	19	9	Y	17	24	1		7
09	2310 N	2161	-0-	-149	-0-	2135	3	26	9	Y	24	19	1		12
10	2356 N	2236	-0-	-120	-0-	2203	3	33	9	Y	30	28	1		14
11	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2327	3	21	9	Y	19	24	1		9
12	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT				9
TOTAL GAS PROD:		27,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		244									

CARR		WELL #: 36		RRCID -> 130146		COMPL. DATE 02/28/1989		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-				4
02	532 N	385	-0-	-147	-0-	385	3			N	-0-				4
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-				4
04	570 N	567	-0-	-3	-0-	567	3			N	-0-				4
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-				4
06	600 N	458	-0-	-142	-0-	458	3			N	-0-				4
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-				4
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-				4
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-				4
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-				4
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-				4
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:		6,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130151 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	1116 N	996	-0-	-120	-0-	982 3	14 9	Y	13	18 1	10				
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1263 3	36 9	Y	33	40 1	3				
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1115 3	35 9	Y	32	17 1	18				
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	986 3	41 9	Y	37	16 1	39				
05	1426 N	1035	-0-	-391	-0-	1029 3	6 9	Y	5	16 1	28				
06	1110 N	1012	-0-	-98	-0-	1012 3		Y	-0-	12 1	16				
07	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1523 3	34 9	Y	31	32 1	15				
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1460 3	10 9	Y	9	14 1	10				
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1316 3	24 9	Y	22	10 1	22				
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1288 3	29 9	Y	26	40 1	8				
11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1570 3	26 9	Y	24	22 1	10				
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT		10				

TOTAL GAS PROD: 13,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130153 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 9331

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 52 RRCID -> 130484 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 9794

01	3100 N	2709	-0-	-391	2614	2709 3		Y	-0-		-0-				
02	2800 N	1510	-0-	-1290	1324	1510 3		Y	-0-		-0-				
03	3100 N	1854	-0-	-1246	78	1854 3		Y	-0-		-0-				
04	2610 N	1786	-0-	-824	-0-	1786 3		Y	-0-		-0-				
05	3100 N	3381	-0-	281	281	3381 3		Y	-0-		-0-				
06	3000 N	3039	-0-	39	320	3039 3		Y	-0-		-0-				
07	3065 N	2745	-0-	-320	-0-	2745 3		Y	-0-		-0-				
08	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227 3		Y	-0-		-0-				
09	2010 X	1714	-0-	-296	-0-	1714 3		Y	-0-		-0-				
10	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2209 3		Y	-0-		-0-				
11	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491 3		Y	-0-		-0-				
12	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			Y	NO RPT		-0-				

TOTAL GAS PROD: 25,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
VAQUILLAS RANCH L2		WELL #:	65	RRCID ->	130632	COMPL. DATE	04/10/1989	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8740 - 8798	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LUNDELL		WELL #:	58	RRCID ->	131282	COMPL. DATE	04/19/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9411 - 9576		
01	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5520 3	19 9	Y	17	19 1	4
02	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4965 3	10 9	Y	9	4 1	9
03	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5301 3	18 9	Y	16	19 1	6
04	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4949 3	11 9	Y	10	13 1	3
05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5151 3	10 9	Y	9	5 1	7
06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5704 3	29 9	Y	26	23 1	10
07	4898	X	4675	-0-	-223	-0-	4647 3	28 9	Y	25	19 1	16
08	4898	X	4412	-0-	-486	-0-	4392 3	20 9	Y	18	18 1	16
09	4740	X	4107	-0-	-633	-0-	4082 3	25 9	Y	23	27 1	12
10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4908 3	28 9	Y	25	29 1	8
11	4740	X	4606	-0-	-134	-0-	4569 3	37 9	Y	34	27 1	15
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			Y	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:			54,423	TOTAL CONDENSATE PROD:			212					

VAQUILLAS A-8		WELL #:	66	RRCID ->	131348	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8146 - 9092		
01	837	N	753	-0-	-84	-0-	175 1	576 3	Y	2	2 1	-0-
02	756	N	618	-0-	-138	-0-	154 1	463 3	Y	1	1 1	-0-
03	744	N	673	-0-	-71	-0-	160 1	512 3	Y	1	1 1	-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	154 1	583 3	Y	1	1 1	-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	140 1	669 3	Y	1	1 1	-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	124 1	594 3	Y	11	7 1	4
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	179 1	901 3	Y	5	6 1	3
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	132 1	680 3	Y	14	13 1	4
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	147 1	664 3	Y	12	10 1	6
10	806	N	755	-0-	-51	-0-	135 1	605 3	Y	14	11 1	9
11	780	N	535	-0-	-245	-0-	111 1	409 3	Y	14	14 1	9
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:			8,349	TOTAL CONDENSATE PROD:			76					

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
EL GATO		WELL #:		11	RRCID ->	131897	COMPL. DATE	08/25/1989	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8102 - 8112		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		131 N	131	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-			-0-
02		109 N	109	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	42	28	1	14
						46	9							
03		132 N	132	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	-0-	14	1	-0-
04		120 N	110	-0-	-10	5	1	105	3	Y	-0-			-0-
05		124 N	54	-0-	-70	2	1	52	3	Y	-0-			-0-
06		120 N	64	-0-	-56	2	1	62	3	Y	-0-			-0-
07		124 N	82	-0-	-42	5	1	77	3	Y	-0-			-0-
08		62 N	41	-0-	-21	2	1	39	3	Y	-0-			-0-
09		95 N	95	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-			-0-
10		158 N	158	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-			-0-
11		126 N	126	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	-0-			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,102			TOTAL CONDENSATE PROD:				42				

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #:		8	RRCID ->	132088	COMPL. DATE	09/20/1989	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	9240 - 9360		
01	3100 N	6963	-0-	3863	3863	6954	3	9	9	Y	8	8	1	1
02	2800 N	3723	-0-	923	4786	3714	3	9	9	Y	8	7	1	2
03	3100 N	2902	-0-	-198	4588	2893	3	9	9	Y	8	8	1	2
04	8383 X	3795	-0-	-4588	-0-	3786	3	9	9	Y	8	7	1	3
05	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1725	3	6	9	Y	5	5	1	3
06	960 X	912	-0-	-48	-0-	902	3	10	9	Y	9	7	1	5
07	1519 X	836	-0-	-683	-0-	821	3	15	9	Y	14	12	1	7
08	1519 X	788	-0-	-731	-0-	778	3	10	9	Y	9	13	1	3
09	1470 X	762	-0-	-708	-0-	748	3	14	9	Y	13	10	1	6
10	1519 X	775	-0-	-744	-0-	756	3	19	9	Y	17	16	1	7
11	900 X	656	-0-	-244	-0-	645	3	11	9	Y	10	13	1	4
12	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:			23,843			TOTAL CONDENSATE PROD:				109				

HIRSCH		WELL #:		5	RRCID ->	132274	COMPL. DATE	10/15/1989	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10803 - 11778		
01	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	91	1	2558	3	N	-0-			84
02	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	90	1	2391	3	N	2			86
						2	9							
03	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	98	1	2626	3	N	-0-			86
04	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	97	1	2601	3	N	1			87
						1	9							
05	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	102	1	2739	3	N	11			98
						12	9							
06	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	103	1	2570	3	N	17	89	1	26
						19	9							
07	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	111	1	2608	3	N	1			27
						1	9							
08	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	110	1	2617	3	N	-0-			27
09	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	76	1	2545	3	N	11			38
						12	9							
10	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	111	1	2753	3	N	11			49
						12	9							
11	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	98	1	2571	3	N	10			59
						11	9							
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			59
TOTAL GAS PROD:			29,736			TOTAL CONDENSATE PROD:				64				

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH A-3		WELL #: 67 U		RRCID -> 132286		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1922 X	1892	-0-	-30	-0-	283	1	1609	2	Y	-0-	3	1		-0-
02	1736 X	1441	-0-	-295	-0-	248	1	1193	2	Y	-0-				-0-
03	1922 X	1450	-0-	-472	-0-	246	1	1204	2	Y	-0-				-0-
04	1860 X	1624	-0-	-236	-0-	282	1	1342	2	Y	-0-				-0-
05	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	502	1	2069	2	Y	-0-				-0-
06	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	534	1	2336	2	Y	-0-				-0-
07	1674 X	1501	-0-	-173	-0-	320	1	1181	2	Y	-0-				-0-
08	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	519	1	2839	2	Y	-0-				-0-
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	360	1	1620	2	Y	-0-				-0-
10	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	442	1	2180	2	Y	-0-				-0-
11	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	538	1	2705	2	Y	-0-				-0-
12	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		24,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CARR		WELL #: 48		RRCID -> 132620		COMPL. DATE 11/02/1989		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272							
01	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1933	3	9	9	N	8				20
02	616 X	414	-0-	-202	-0-	414	3			N	-0-				20
03	682 X	410	-0-	-272	-0-	408	3	2	9	N	2				22
04	660 X	345	-0-	-315	-0-	345	3			N	-0-				22
05	682 X	545	-0-	-137	-0-	545	3			N	-0-				22
06	836 X	836	-0-	-0-	-0-	833	3	3	9	N	3				25
07	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5280	3	74	9	N	67				92
08	9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	9426	3	34	9	N	31				123
09	3000 N	5980	-0-	2980	2980	5956	3	24	9	N	22				145
10	8810 X	5830	-0-	-2980	-0-	5791	3	39	9	N	35				180
11	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5269	3	28	9	N	25				205
12	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT				205
TOTAL GAS PROD:		36,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		193									

VERGARA 1680		WELL #: 1		RRCID -> 132632		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH -I		WELL #: 42		RRCID -> 133021		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10754 - 11134			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	6 1	155 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	125 3	1 9	Y	1		1
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	155 3	1 9	Y	1		2
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3		Y	-0-	2 1	-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	147 3	1 9	Y	1		1
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	136 3	1 9	Y	1	1 1	1
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-	1 1	-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-		-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-		-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-		-0-
*11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	300 3	4 9	Y	4	2 1	2
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		1,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 31		RRCID -> 133182		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	192 3	6 9	Y	5	5 1	1
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	164 3	6 9	Y	5	4 1	2
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	182 3	6 9	Y	5	5 1	2
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	180 3	6 9	Y	5	4 1	3
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	153 3	3 9	Y	3	3 1	3
06	180 N	124	-0-	-56	-0-	122 3	2 9	Y	2	2 1	3
07	186 N	114	-0-	-72	-0-	111 3	3 9	Y	3	3 1	3
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	156 3	2 9	Y	2	3 1	2
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	148 3	3 9	Y	3	2 1	3
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	174 3	4 9	Y	4	4 1	3
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	156 3	2 9	Y	2	3 1	2
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		1,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		39					

VAQUILLAS RANCH "E"		WELL #: 70		RRCID -> 133486		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	27 1	744 3	Y	3	4 1	4
						3 9					
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	479 3	2 9	Y	2		6
03	620 N	607	-0-	-13	-0-	604 3	3 9	Y	3	3 1	6
04	750 N	505	-0-	-245	-0-	504 3	1 9	Y	1	4 1	3
05	527 N	368	-0-	-159	-0-	367 3	1 9	Y	1	1 1	3
06	600 N	482	-0-	-118	-0-	480 3	2 9	Y	2	1 1	4
07	527 N	469	-0-	-58	-0-	468 3	1 9	Y	1	3 1	2
08	372 N	312	-0-	-60	-0-	311 3	1 9	Y	1	1 1	2
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		Y	-0-		2
10	465 N	411	-0-	-54	-0-	411 3		Y	-0-		2
*11	300 N	4	-0-	-296	-0-	4 3		Y	-0-		2
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		4,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310					
VAQUILLAS RANCH A6		WELL #:	41	RRCID -> 133495	COMPL. DATE 01/19/1990	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11308 - 11340	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

VERGARA, G.B.		WELL #:	8	RRCID -> 133512	COMPL. DATE 01/03/1990	TOTAL DEPTH 10480	PERF.10146 - 10278
01	1519	X	1382	-0-	-137	-0-	1378 3 4 9 Y 4 4 1 6
02	1372	X	1086	-0-	-286	-0-	1079 3 7 9 Y 6 7 1 5
03	1333	X	1169	-0-	-164	-0-	1161 3 8 9 Y 7 4 1 8
04	1350	X	1118	-0-	-232	-0-	1109 3 9 9 Y 8 3 1 13
05	1395	X	1130	-0-	-265	-0-	1129 3 1 9 Y 1 4 1 10
06	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126 3 Y -0- 3 1 7
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1222 3 19 9 Y 17 13 1 11
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1125 3 6 9 Y 5 7 1 9
09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2742 3 32 9 Y 29 11 1 27
10	3100	N	4246	-0-	1146	1146	4187 3 59 9 Y 54 63 1 18
11	3000	N	2680	-0-	-320	826	2652 3 28 9 Y 25 27 1 16
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	NO RPT 16
TOTAL GAS PROD:			19,083	TOTAL CONDENSATE PROD:			156

CARR		WELL #:	49	RRCID -> 133836	COMPL. DATE 01/23/1990	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8771 - 8944
01	3100	N	3138	-0-	38	38	3118 3 20 9 N 18 58
02	2800	N	3535	-0-	735	773	3525 3 10 9 N 9 67
03	3100	N	4015	-0-	915	1688	3998 3 17 9 N 15 82
04	5487	X	3799	-0-	-1688	-0-	3799 3 N -0- 82
05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4055 3 34 9 N 31 113
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3555 3 15 9 N 14 20
07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4208 3 3 9 N 3 23
08	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4306 3 4 9 N 4 27
09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3464 3 6 9 N 5 32
10	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3822 3 25 9 N 23 55
11	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721 3 N -0- 55
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-	NO RPT 55
TOTAL GAS PROD:			41,705	TOTAL CONDENSATE PROD:			122

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:	22	RRCID ->	134306	COMPL. DATE	04/03/1990	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9570 - 9600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		12834 X	9005	-0-	-3829	-0-	8887 3	118 9	Y	107	108 1	21
02		10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	10159 3	108 9	Y	98	85 1	34
03		10168 X	9533	-0-	-635	-0-	9415 3	118 9	Y	107	107 1	34
04		9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	9073 3	111 9	Y	101	86 1	49
05		11377 X	5515	-0-	-5862	-0-	5449 3	66 9	Y	60	66 1	43
06		11010 X	6834	-0-	-4176	-0-	6764 3	70 9	Y	64	58 1	49
07		10633 X	3138	-0-	-7495	-0-	3028 3	110 9	Y	100	92 1	57
08		9548 X	7437	-0-	-2111	-0-	7365 3	72 9	Y	65	92 1	30
09		9180 X	5488	-0-	-3692	-0-	5386 3	102 9	Y	93	71 1	52
10		7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	7125 3	129 9	Y	117	109 1	60
11		7200 X	5517	-0-	-1683	-0-	5437 3	80 9	Y	73	91 1	42
12		7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-			Y	NO RPT		42
TOTAL GAS PROD:			79,172			TOTAL CONDENSATE PROD:				985		

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:	71	RRCID ->	135310	COMPL. DATE	06/15/1990	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9692 - 9726	
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	5 1	148 3	Y	5	4 1	2
02		140 N	5	-0-	-135	-0-	6 9					
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	1 3	4 9	Y	4	4 1	2
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	4	4 1	2
05		3100 N	3890	-0-	790	790	3887 3	3 9	Y	3	4 1	1
06		3000 N	3414	-0-	414	1204	3385 3	29 9	Y	26	21 1	6
07		3036 N	1832	-0-	-1204	-0-	1798 3	34 9	Y	31	34 1	3
08		2232 X	166	-0-	-2066	-0-	133 3	33 9	Y	30	29 1	4
09		2160 X	96	-0-	-2064	-0-	57 3	39 9	Y	35	33 1	6
10		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			Y	37	40 1	3
11		2160 X	1525	-0-	-635	-0-	1502 3	23 9	Y	21	21 1	3
12		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:			11,087			TOTAL CONDENSATE PROD:				200		

VERGARA, IGNACIO		WELL #:	2	RRCID ->	135380	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	10449	PERF.	10074 - 10106	
01		992 N	838	-0-	-154	-0-	29 1	809 3	Y	-0-		1
02		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	38 1	1012 3	Y	-0-		1
03		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	48 1	1249 3	Y	-0-		1
04		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	49 1	1314 3	Y	-0-		1
05		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	47 1	1224 3	Y	-0-		1
06		1260 N	541	-0-	-719	-0-	21 1	520 3	Y	-0-		1
07		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	64 1	1528 3	Y	-0-		1
08		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	70 1	1650 3	Y	-0-		1
09		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	31 1	1051 3	Y	-0-		1
10		1488 N	652	-0-	-836	-0-	26 1	626 3	Y	-0-		1
11		1440 N	1290	-0-	-150	-0-	48 1	1242 3	Y	-0-	1 1	-0-
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,696			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ALLEY		WELL #:		8ST	RRCID ->	135953	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10158 - 10319	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		695 N	695	-0-	-0-	-0-	25	1	670	3	Y	-0-
02		785 N	785	-0-	-0-	-0-	29	1	756	3	Y	-0-
03		960 N	960	-0-	-0-	-0-	34	1	926	3	Y	-0-
04		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	57	1	1524	3	Y	-0-
05		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	53	1	1425	3	Y	-0-
06		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	47	1	1167	3	Y	-0-
07		923 N	923	-0-	-0-	-0-	37	1	886	3	Y	-0-
08		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	71	1	1683	3	Y	-0-
09		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	29	1	1013	3	Y	-0-
10		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	51	1	1254	3	Y	-0-
11		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	44	1	1161	3	Y	-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		12,942				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROSEBERRY, D. L.		WELL #:		2	RRCID ->	135960	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9626 - 10318	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		5053 X	4148	-0-	-905	-0-	143	1	3970	3	Y	32
02		4564 X	3980	-0-	-584	-0-	35	9				39
03		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	143	1	3837	3	Y	-0-
04		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	149	1	3983	3	Y	30
05		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	33	9				69
06		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	176	1	4695	3	Y	30
07		5053 X	5046	-0-	-7	-0-	33	9				65
08		5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	186	1	5020	3	Y	34
09		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	195	1	4820	3	Y	-0-
10		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	4	9				38
11		4890 X	4307	-0-	-583	-0-	207	1	4839	3	Y	-0-
12		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-	216	1	5129	3	Y	1
TOTAL GAS PROD:		52,210				TOTAL CONDENSATE PROD:		114				

LUNDELL		WELL #:		60	RRCID ->	135965	COMPL. DATE	06/21/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9415 - 9514	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		3317 X	2617	-0-	-700	-0-	2617	3			Y	-0-
02		2464 X	2380	-0-	-84	-0-	2380	3			Y	-0-
03		2728 X	2178	-0-	-550	-0-	2178	3			Y	-0-
04		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-
05		2635 X	2010	-0-	-625	-0-	2010	3			Y	-0-
06		2550 X	2389	-0-	-161	-0-	2372	3			Y	-0-
07		1860 N	1573	-0-	-287	-0-	1558	3	17	9	Y	15
08		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2374	3	15	9	Y	14
09		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1845	3	11	9	Y	10
10		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1914	3	14	9	Y	13
11		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2092	3	15	9	Y	14
12		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			21	9	Y	19
TOTAL GAS PROD:		23,975				TOTAL CONDENSATE PROD:		85				

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CARR		WELL #:		50	RRCID ->	135966	COMPL. DATE	06/30/1990	TOTAL DEPTH	9630	PERF. 8238 - 9211	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-		-0-
02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-		-0-
03		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-		-0-
04		510 N	458	-0-	-52	-0-	458 3		N	-0-		-0-
05		527 N	417	-0-	-110	-0-	417 3		N	-0-		-0-
06		510 N	438	-0-	-72	-0-	438 3		N	-0-		-0-
07		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-		-0-
08		403 N	360	-0-	-43	-0-	360 3		N	-0-		-0-
09		450 N	337	-0-	-113	-0-	337 3		N	-0-		-0-
10		527 N	389	-0-	-138	-0-	389 3		N	-0-		-0-
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-		-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LUNDELL		WELL #:		62	RRCID ->	135992	COMPL. DATE	07/17/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9226 - 9900	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	274	-0-	274	274	274 3			Y	-0-		-0-
03	T. A.	75	-0-	75	349	75 3			Y	-0-		-0-
04	T. A.	99	-0-	99	448	99 3			Y	-0-		-0-
05	545 X	97	-0-	-448	-0-	97 3			Y	-0-		-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3			Y	-0-		-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3			Y	-0-		-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3			Y	-0-		-0-
09	210 N	152	-0-	-58	-0-	152 3			Y	-0-		-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3			Y	-0-		-0-
11	180 N	39	-0-	-141	-0-	39 3			Y	-0-		-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VAQUILLAS RANCH - A1		WELL #:		24	RRCID ->	136003	COMPL. DATE	08/23/1990	TOTAL DEPTH	11083	PERF. 9910 - 10188	
01	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	181 1	5801 3	Y	1	1 1	1	
02	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5033 3	1 9	Y	1	1 1	1	
03	5425 X	4946	-0-	-479	-0-	4945 3	1 9	Y	1	1 1	1	
04	5250 X	4695	-0-	-555	-0-	4694 3	1 9	Y	1	1 1	1	
05	5425 X	4181	-0-	-1244	-0-	4180 3	1 9	Y	1	1 1	1	
06	5250 X	3774	-0-	-1476	-0-	3774 3		Y	-0-	1 1	-0-	
07	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022 3		Y	-0-		-0-	
08	4836 X	4697	-0-	-139	-0-	4697 3		Y	-0-		-0-	
09	4680 X	4419	-0-	-261	-0-	4419 3		Y	-0-		-0-	
10	4836 X	3474	-0-	-1362	-0-	3474 3		Y	-0-		-0-	
11	4680 X	3251	-0-	-1429	-0-	3251 3		Y	-0-		-0-	
12	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		49,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL		WELL #:		63	RRCID ->	136021	COMPL. DATE	08/17/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9066 - 9811
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528 3		Y	-0-			-0-
02	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855 3		Y	-0-			-0-
03	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076 3		Y	-0-			-0-
04	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675 3		Y	-0-			-0-
05	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836 3		Y	-0-			-0-
06	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054 3		Y	-0-			-0-
07	5363 X	4271	-0-	-1092	-0-	4271 3		Y	-0-			-0-
08	5084 X	4387	-0-	-697	-0-	4387 3		Y	-0-			-0-
09	5040 X	3763	-0-	-1277	-0-	3763 3		Y	-0-			-0-
10	5208 X	4847	-0-	-361	-0-	4847 3		Y	-0-			-0-
11	5040 X	4611	-0-	-429	-0-	4611 3		Y	-0-			-0-
12	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		50,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		40	RRCID ->	136222	COMPL. DATE	11/08/1990	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8130 - 8160
01	2263 X	1442	-0-	-821	-0-	216 1	1226 2	Y	-0-	27 1		-0-
02	1512 X	1081	-0-	-431	-0-	186 1	895 2	Y	-0-			-0-
03	1674 X	1138	-0-	-536	-0-	193 1	945 2	Y	-0-			-0-
04	1410 N	766	-0-	-644	-0-	133 1	633 2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	385	-0-	-824	-0-	75 1	310 2	Y	-0-			-0-
06	1110 N	494	-0-	-616	-0-	92 1	402 2	Y	-0-			-0-
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	232 1	856 2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	3441	-0-	341	341	532 1	2909 2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	3227	-0-	227	568	586 1	2641 2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	3084	-0-	-16	552	520 1	2564 2	Y	-0-			-0-
11	3614 X	3062	-0-	-552	-0-	508 1	2554 2	Y	-0-			-0-
12	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #:		30	RRCID ->	136224	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10970 - 11278
01	2170 N	1993	-0-	-177	-0-	69 1	1914 3	Y	9	11 1		6
02	2240 N	1045	-0-	-1195	-0-	1041 3	4 9	Y	4			10
03	2325 N	1439	-0-	-886	-0-	1431 3	8 9	Y	7	8 1		9
04	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2823 3	9 9	Y	8	10 1		7
05	3100 N	4802	-0-	1702	1702	4782 3	20 9	Y	18	8 1		17
06	3000 N	5551	-0-	2551	4253	5523 3	28 9	Y	25	11 1		31
07	3100 N	3928	-0-	828	5081	3918 3	10 9	Y	9	28 1		12
08	6890 X	1809	-0-	-5081	-0-	1802 3	7 9	Y	6	8 1		10
09	1410 X	939	-0-	-471	-0-	939 3		Y	-0-			10
10	1457 X	1036	-0-	-421	-0-	1036 3		Y	-0-			10
*11	1410 X	915	-0-	-495	-0-	905 3	10 9	Y	9	9 1		10
12	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		26,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		95						

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #:		72	RRCID ->	136502	COMPL. DATE	11/18/1990	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9830 - 9864	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 X	2911	-0-	-189	-0-	86 1	2769 3	Y	51	46 1		8
02		2800 X	2501	-0-	-299	-0-	56 9						
03		3007 X	2701	-0-	-306	-0-	2448 3	53 9	Y	48	45 1		11
04		2910 X	2652	-0-	-258	-0-	2651 3	50 9	Y	45	45 1		11
05		2914 X	2530	-0-	-384	-0-	2602 3	50 9	Y	45	45 1		11
06		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2488 3	42 9	Y	38	40 1		9
07		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2605 3	36 9	Y	33	32 1		10
08		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2758 3	43 9	Y	39	44 1		5
09		2640 N	2484	-0-	-156	-0-	2610 3	41 9	Y	37	36 1		6
10		2790 N	1968	-0-	-822	-0-	2437 3	47 9	Y	43	41 1		8
11		2580 N	1746	-0-	-834	-0-	1916 3	52 9	Y	47	50 1		5
12		2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-	1698 3	48 9	Y	44	41 1		8
TOTAL GAS PROD:										27,586	TOTAL CONDENSATE PROD:		470

MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	136612	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10452 - 11070	
01		155 N	107	-0-	-48	-0-	4 1	103 3	N	-0-		-0-	
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-	
03		124 N	76	-0-	-48	-0-	76 3		N	-0-		-0-	
04		90 N	20	-0-	-70	-0-	20 3		N	-0-		-0-	
05		124 N	13	-0-	-111	-0-	13 3		N	-0-		-0-	
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	254 3	1 9	N	1		1	
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-	1 1	-0-	
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-		-0-	
09		270 N	176	-0-	-94	-0-	176 3		N	-0-		-0-	
10		124 N	44	-0-	-80	-0-	44 3		N	-0-		-0-	
*11		120 N	23	-0-	-97	-0-	23 3		N	-0-		-0-	
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:										1,061	TOTAL CONDENSATE PROD:		1

LUNDELL		WELL #:		56	RRCID ->	137020	COMPL. DATE	09/26/1990	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9236 - 9928	
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-		-0-	
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		Y	-0-		-0-	
03		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		Y	-0-		-0-	
04		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		Y	-0-		-0-	
05		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		Y	-0-		-0-	
06		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		Y	-0-		-0-	
07		496 N	423	-0-	-73	-0-	423 3		Y	-0-		-0-	
08		403 N	372	-0-	-31	-0-	372 3		Y	-0-		-0-	
09		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		Y	-0-		-0-	
10		434 N	401	-0-	-33	-0-	401 3		Y	-0-		-0-	
11		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		Y	-0-		-0-	
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:										4,577	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL		WELL #:		57	RRCID ->	137346	COMPL. DATE	12/23/1990	TOTAL DEPTH	10265	PERF. 9622 - 9796	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		248 N	123	-0-	-125	-0-	123 3	Y	-0-		-0-	
02		112 N	107	-0-	-5	-0-	107 3	Y	-0-		-0-	
03		155 N	124	-0-	-31	-0-	124 3	Y	-0-		-0-	
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	Y	-0-		-0-	
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	Y	-0-		-0-	
06		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	Y	-0-		-0-	
07		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3	Y	-0-		-0-	
08		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	Y	-0-		-0-	
09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	Y	-0-		-0-	
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	Y	-0-		-0-	
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	Y	-0-		-0-	
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VILLARREAL "F"		WELL #:		2	RRCID ->	137354	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11007 - 11330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1550 N	1051	-0-	-499	-0-	37 1	1014 3	N	-0-	-0-	
02		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	66 1	1775 3	N	-0-	-0-	
03		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	84 1	2239 3	N	-0-	-0-	
04		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	69 1	1822 3	N	-0-	-0-	
05		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	80 1	2157 3	N	-0-	-0-	
06		2130 N	1812	-0-	-318	-0-	70 1	1742 3	N	-0-	-0-	
07		1953 N	1685	-0-	-268	-0-	69 1	1616 3	N	-0-	-0-	
08		2201 N	1709	-0-	-492	-0-	70 1	1639 3	N	-0-	-0-	
09		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	60 1	2017 3	N	-0-	-0-	
10		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	79 1	1961 3	N	-0-	-0-	
11		1650 N	1225	-0-	-425	-0-	45 1	1180 3	N	-0-	-0-	
12		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		19,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LUNDELL "C"		WELL #:		2	RRCID ->	138003	COMPL. DATE	03/07/1991	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9630 - 9720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3	N	-0-		-0-	
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	20 3	N	-0-		-0-	
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-		-0-	
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-		-0-	
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-	
06		60 N	34	-0-	-26	-0-	34 3	N	-0-		-0-	
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-		-0-	
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-	
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		-0-	
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-	
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-	
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		393		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310					
VILLARREAL "F"		WELL #:	3	RRCID -> 138010	COMPL. DATE 04/03/1991	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11519 - 11642	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2232 N	2187	-0-	-45	-0-	75 1 2112 3	-0-
02		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	77 1 2052 3	-0-
03		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	89 1 2354 3	-0-
04		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	79 1 2105 3	-0-
05		2356 N	2303	-0-	-53	-0-	82 1 2221 3	-0-
06		2370 N	2154	-0-	-216	-0-	84 1 2070 3	-0-
07		2263 N	1865	-0-	-398	-0-	76 1 1789 3	-0-
08		2294 N	1897	-0-	-397	-0-	77 1 1820 3	-0-
09		2160 N	1909	-0-	-251	-0-	55 1 1854 3	-0-
10		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	91 1 2256 3	-0-
11		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	91 1 2375 3	-0-
12		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-	N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			23,884				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

VAQUILLAS RANCH E		WELL #:	82	RRCID -> 138334	COMPL. DATE 05/17/1991	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10346 - 10370	
01		6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	230 1 6411 3	13
02		5824 X	5224	-0-	-600	-0-	33 9 5201 3	34
03		6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	6486 3 36 9	32
04		6450 X	6384	-0-	-66	-0-	6364 3 20 9	18
05		6665 X	6356	-0-	-309	-0-	6330 3 26 9	26
06		6450 X	5733	-0-	-717	-0-	5704 3 29 9	38
07		6603 X	6212	-0-	-391	-0-	6197 3 15 9	13
08		6603 X	6311	-0-	-292	-0-	6287 3 24 9	19
09		6390 X	5514	-0-	-876	-0-	5510 3 4 9	23
10		6355 X	5423	-0-	-932	-0-	5423 3	23
*11		6120 X	5150	-0-	-970	-0-	5082 3 68 9	45
12		6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-	Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			65,503				TOTAL CONDENSATE PROD:	254

VAQUILLAS RANCH A		WELL #:	80	RRCID -> 138491	COMPL. DATE 06/16/1991	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11527 - 11710	
01		7192 X	7068	-0-	-124	-0-	244 1 6789 3	20
02		6328 X	5710	-0-	-618	-0-	35 9 5685 3	43
03		6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	6860 3 39 9	41
04		7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	7042 3 22 9	27
05		7068 X	6960	-0-	-108	-0-	6931 3 29 9	36
06		6840 X	6194	-0-	-646	-0-	6163 3 31 9	48
07		7006 X	6827	-0-	-179	-0-	6809 3 18 9	22
08		7006 X	6933	-0-	-73	-0-	6905 3 28 9	30
09		7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	7026 3 6 9	35
10		6975 X	6592	-0-	-383	-0-	6592 3	35
*11		6720 X	6044	-0-	-676	-0-	5965 3 79 9	60
12		7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-	Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			73,323				TOTAL CONDENSATE PROD:	282

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
VAQUILLAS RANCH A10 WELL #: 81 RRCID -> 138492 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		217 N	27	-0-	-190	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	189	3		1 9	Y	1			1
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	134	3		1 9	Y	1			2
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-	2 1		-0-
05		217 N	86	-0-	-131	-0-	86	3			Y	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
08		93 N	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-			-0-
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
*11		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			677			TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 79 RRCID -> 138606 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350															

01		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	759	1	2499	3	Y	961	828	1	275
							1057	9							
02		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	669	1	2021	3	Y	545	630	1	190
							600	9							
03		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	686	1	2192	3	Y	664	645	1	209
							730	9							
04		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	782	1	2965	3	Y	842	644	1	407
							926	9							
05		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	716	1	3408	3	Y	501	654	1	254
							551	9							
06		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	602	1	2893	3	Y	52	198	1	108
							57	9							
07		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	493	1	2469	3	Y	12	80	1	40
							13	9							
08		1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	304	1	1568	3	Y	29	55	1	14
							32	9							
09		1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	358	1	1604	3	Y	27	28	1	13
							30	9							
10		1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	346	1	1552	3	Y	33	28	1	18
							36	9							
11		1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	366	1	1348	3	Y	43	40	1	21
							47	9							
12		1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:			34,679			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,709						

LUNDELL WELL #: 50 RRCID -> 138616 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835															

01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-			-0-
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-			-0-
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-			-0-
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-			-0-
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-			-0-
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-			-0-
07		155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			Y	-0-			-0-
08		155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
09		150 N	59	-0-	-91	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-			-0-
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,809			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310										
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.			WELL #:	39	RRCID ->	139186	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8466 - 8496		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

VAQUILLAS RANCH A-6			WELL #:	83	RRCID ->	139320	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11379 - 11490		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	93	N	79	-0-	-14	-0-	3 1	76 3	Y	-0-			-0-	
02	112	N	35	-0-	-77	-0-	35 3		Y	-0-			-0-	
03	124	N	35	-0-	-89	-0-	35 3		Y	-0-			-0-	
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	13 3		Y	-0-			-0-	
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5 3		Y	-0-			-0-	
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2 3		Y	-0-			-0-	
07	13	N	3	-0-	-10	-0-	3 3		Y	-0-			-0-	
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	2 3		Y	-0-			-0-	
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			-0-	
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-	
*11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-	
12	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			185	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

VAQUILLAS RANCH A8			WELL #:	86	RRCID ->	139729	COMPL. DATE	09/23/1991	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	9166 - 9350		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	1282 1	4221 3	Y	12	14	1	8	
02	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	1367 1	4125 3	Y	8	10	1	6	
03	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	1337 1	4276 3	Y	9	9	1	6	
04	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	1197 1	4536 3	Y	9	7	1	8	
05	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	982 1	4675 3	Y	5	7	1	6	
06	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	969 1	4660 3	Y	86	58	1	34	
07	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	973 1	4876 3	Y	26	38	1	22	
08	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	920 1	4747 3	Y	93	88	1	27	
09	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	852 1	3821 3	Y	68	60	1	35	
10	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	820 1	3676 3	Y	82	66	1	51	
11	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	968 1	3567 3	Y	119	105	1	65	
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-	131 9		Y	NO RPT			65	
TOTAL GAS PROD:			59,417	TOTAL CONDENSATE PROD:			517							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 5 RRCID -> 140594 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		279 N	273	-0-	-6	-0-	270	3	3	9	Y	3	3	1
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	222	3	3	9	Y	3	3	1
03		248 N	184	-0-	-64	-0-	181	3	3	9	Y	3	3	1
04		270 N	192	-0-	-78	-0-	189	3	3	9	Y	3	3	1
05		248 N	183	-0-	-65	-0-	181	3	2	9	Y	2	2	1
06		180 N	125	-0-	-55	-0-	123	3	2	9	Y	2	2	1
07		186 N	130	-0-	-56	-0-	127	3	3	9	Y	3	3	1
08		186 N	62	-0-	-124	-0-	60	3	2	9	Y	2	3	1
09		120 N	5	-0-	-115	-0-	2	3	3	9	Y	3	2	1
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	Y	2	1	1
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			1,541			TOTAL CONDENSATE PROD:			26					

DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802														

01		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1125	3	6	9	N	5		28
02		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-		28
03		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-		28
*04		866 N	866	-0-	-0-	-0-	860	3	6	9	N	5		33
*05		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-		33
*06		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-		33
*07		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-		33
*08		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-		33
*09		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-		33
*10		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-		33
*11		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-		33
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		33
TOTAL GAS PROD:			11,756			TOTAL CONDENSATE PROD:			10					

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 10260														

01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	115	3	Y	8	7	1
02		140 N	108	-0-	-32	-0-	100	3	8	9	Y	7	7	1
03		155 N	94	-0-	-61	-0-	86	3	8	9	Y	7	7	1
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	123	3	8	9	Y	7	7	1
05		124 N	70	-0-	-54	-0-	63	3	7	9	Y	6	6	1
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	187	3	12	9	Y	11	10	1
07		124 N	85	-0-	-39	-0-	71	3	14	9	Y	13	14	1
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	106	3	13	9	Y	12	12	1
09		210 N	60	-0-	-150	-0-	45	3	15	9	Y	14	14	1
10		212 N	212	-0-	-0-	-0-	194	3	18	9	Y	16	17	1
11		120 N	117	-0-	-3	-0-	100	3	17	9	Y	15	14	1
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:			1,323			TOTAL CONDENSATE PROD:			116					

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310				
VAQUILLAS RANCH "A1"		WELL #:	91	RRCID -> 141117	COMPL. DATE 03/09/1992	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10068 - 10090
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:	40	RRCID -> 141118	COMPL. DATE 03/10/1992	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8725 - 8754
01	558 N	495	-0-	-63	-0-	487 3	8 9 Y 7 7 1 1
02	644 N	422	-0-	-222	-0-	414 3	8 9 Y 7 6 1 2
03	868 N	483	-0-	-385	-0-	475 3	8 9 Y 7 7 1 2
04	480 N	460	-0-	-20	-0-	452 3	8 9 Y 7 6 1 3
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	478 3	4 9 Y 4 4 1 3
06	480 N	434	-0-	-46	-0-	431 3	3 9 Y 3 3 1 3
07	465 N	429	-0-	-36	-0-	423 3	6 9 Y 5 5 1 3
08	496 N	424	-0-	-72	-0-	421 3	3 9 Y 3 5 1 1
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	412 3	6 9 Y 5 3 1 3
10	434 N	400	-0-	-34	-0-	393 3	7 9 Y 6 5 1 4
11	420 N	393	-0-	-27	-0-	389 3	4 9 Y 4 5 1 3
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		NO RPT 3

TOTAL GAS PROD: 4,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

CARR		WELL #:	53	RRCID -> 141441	COMPL. DATE 06/03/1992	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8232 - 8473
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3	N -0- 42
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3	N -0- 42
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	673 3	3 9 N 3 45
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3	N -0- 45
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	N -0- 45
06	630 N	505	-0-	-125	-0-	504 3	1 9 N 1 46
07	651 N	580	-0-	-71	-0-	548 3	32 9 N 29 75
08	651 N	389	-0-	-262	-0-	388 3	1 9 N 1 76
09	510 N	450	-0-	-60	-0-	450 3	N -0- 76
10	589 N	285	-0-	-304	-0-	285 3	N -0- 76
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	376 3	N -0- 76
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N NO RPT 76

TOTAL GAS PROD: 6,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
CARR		WELL #:	56	RRCID ->	141848	COMPL. DATE	06/11/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8632 - 8812	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VAQUILLAS RANCH "A-1"		WELL #:	15	RRCID ->	142042	COMPL. DATE	08/14/1992	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10248 - 10266	
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	7 1	236 3	Y	2	1 1	1
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	2 9	140 3	Y	2	1 1	2
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	131 3	1 9	Y	1	1 1	2
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	122 3	1 9	Y	1	1 1	2
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	126 3	1 9	Y	1	1 1	2
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-	374 3	2 9	Y	2	2 1	2
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	329 3	2 9	Y	2	2 1	2
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	128 3	2 9	Y	2	2 1	2
09		150 N	126	-0-	-24	-0-	124 3	2 9	Y	2	2 1	2
10		155 N	109	-0-	-46	-0-	106 3	3 9	Y	3	3 1	2
11		120 N	96	-0-	-24	-0-	94 3	2 9	Y	2	2 1	2
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:			1,937	TOTAL CONDENSATE PROD:			20					

VAQUILLAS RANCH - I		WELL #:	93	RRCID ->	142057	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	11431	PERF.	10632 - 10946	
01		248 N	6	-0-	-242	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
02		560 N	46	-0-	-514	-0-	46 3		Y	-0-		-0-
03		347 N	347	-0-	-0-	-0-	345 3	2 9	Y	2	1 1	1
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		Y	-0-	1 1	-0-
05		62 N	14	-0-	-48	-0-	14 3		Y	-0-		-0-
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		-0-
07		124 N	28	-0-	-96	-0-	28 3		Y	-0-		-0-
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-		-0-
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		Y	-0-		-0-
10		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		Y	-0-		-0-
*11		60 N	23	-0-	-37	-0-	23 3		Y	-0-		-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,245	TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:	43	RRCID ->	142099	COMPL. DATE	07/28/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9162 - 9184
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAY		WELL #:	4	RRCID ->	142225	COMPL. DATE	08/02/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8814 - 9056
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VAQUILLAS RANCH		WELL #:	11	RRCID ->	142299	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10860 - 11574
01	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	184	1	5112	3	N	-0-
02	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	196	1	5245	3	N	-0-
03	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	193	1	5147	3	N	-0-
04	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	171	1	4551	3	N	-0-
05	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	181	1	4888	3	N	-0-
06	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	193	1	4793	3	N	-0-
07	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	224	1	5271	3	N	-0-
08	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	219	1	5194	3	N	-0-
09	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	149	1	5023	3	N	8
						9	9				
10	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	220	1	5458	3	N	2
						2	9				
11	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	196	1	5160	3	N	-0-
12	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		57,979	TOTAL CONDENSATE PROD:			10					

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 58		RRCID -> 142402		COMPL. DATE 07/30/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2392	3	12	9	N	103
02	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2140	3	25	9	N	15
03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2179	3	19	9	N	32
04	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2168	3	7	9	N	38
05	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2358	3	28	9	N	63
06	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2229	3	2	9	N	65
07	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2304	3	11	9	N	75
08	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	75
09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1949	3	3	9	N	78
10	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2400	3	19	9	N	95
11	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2451	3	22	9	N	115
12	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	115
TOTAL GAS PROD:		25,035				TOTAL CONDENSATE PROD:		134			

VAQUILLAS RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 142454		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	30	1	171	2	Y	81
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	171	9	26	1	Y	124
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	221	9	40	1	Y	68
04	360 N	321	-0-	-39	-0-	28	9	38	1	Y	161
05	403 N	341	-0-	-62	-0-	102	9	36	1	Y	207
06	240 N	180	-0-	-60	-0-	155	9	33	1	Y	22
07	341 N	172	-0-	-169	-0-	37	1	37	1	Y	-0-
08	341 N	181	-0-	-160	-0-	28	1	153	2	Y	-0-
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	30	1	137	2	Y	-0-
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	27	1	134	2	Y	-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	30	1	148	2	Y	-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,708				TOTAL CONDENSATE PROD:		615			

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 29		RRCID -> 142537		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	496 N	64	-0-	-432	-0-	58	3	6	9	Y	2
02	140 N	19	-0-	-121	-0-	13	3	6	9	Y	3
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	85	3	6	9	Y	2
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	24	3	6	9	Y	3
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	31	3	3	9	Y	3
06	90 N	24	-0-	-66	-0-	23	3	1	9	Y	2
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	413	3	1	9	Y	1
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	480	3	1	9	Y	-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	299	3	1	9	Y	-0-
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	615	3	2	9	Y	-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	Y	-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,261				TOTAL CONDENSATE PROD:		30			

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CARR		WELL #: 61		RRCID -> 142737		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LUNDELL		WELL #: 64		RRCID -> 142738		COMPL. DATE 09/26/1992		TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633					
01	279 N	125	-0-	-154	-0-	125	3	Y	-0-				-0-
02	196 N	109	-0-	-87	-0-	109	3	Y	-0-				-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	Y	-0-				-0-
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3	Y	-0-				-0-
05	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3	Y	-0-				-0-
06	240 N	161	-0-	-79	-0-	161	3	Y	-0-				-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	Y	-0-				-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-				-0-
09	150 N	54	-0-	-96	-0-	54	3	Y	-0-				-0-
10	248 N	59	-0-	-189	-0-	59	3	Y	-0-				-0-
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3	Y	-0-				-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,390				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VAQUILLAS RANCH "A5"		WELL #: 97		RRCID -> 142775		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420						
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	26	1	148	2	Y	-0-	4	1	-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	42	1	202	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	138	-0-	-48	-0-	23	1	115	2	Y	-0-			-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	41	1	197	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	118	-0-	-161	-0-	23	1	95	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	15	1	66	2	Y	20			20
07	248 N	124	-0-	-124	-0-	20	1	73	2	Y	28	25	1	23
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	105	2	Y	49	47	1	25
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	54	9							
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	16	1	70	2	Y	41	47	1	19
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	45	9							
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	10	1	48	2	Y	37			56
						41	9							
						15	1	74	2	Y	64	95	1	25
						70	9							
TOTAL GAS PROD:		1,706				TOTAL CONDENSATE PROD:		239						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:	46	RRCID ->	142848	COMPL. DATE	10/03/1992	TOTAL DEPTH	8774	PERF.	8578 - 8594
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LUNDELL "C"		WELL #:	3	RRCID ->	142885	COMPL. DATE	10/15/1992	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9656 - 10354
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DAY		WELL #:	5	RRCID ->	143059	COMPL. DATE	11/08/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8486 - 8532
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	2533	-0-	2533	6986	2533 3	N	-0-		-0-
02	9006	X	2020	-0-	-6986	-0-	2020 3	N	-0-		-0-
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 3	N	-0-		-0-
04	2460	N	1556	-0-	-904	-0-	82 2	N	-0-	1474 3	-0-
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 3	N	-0-		-0-
06	2220	N	2093	-0-	-127	-0-	2093 3	N	-0-		-0-
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 3	N	-0-		-0-
08	2325	N	1845	-0-	-480	-0-	1845 3	N	-0-		-0-
09	2100	N	1605	-0-	-495	-0-	1605 3	N	-0-		-0-
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 3	N	-0-		-0-
11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2075 3	N	71	78 9	71
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-		N	NO RPT		71
TOTAL GAS PROD:			22,562	TOTAL CONDENSATE PROD:			71				

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
EL GATO		WELL #:		15	RRCID ->	143249	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8118 -	8136
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	3313	-0-	213	213	138 1	3175 3	Y	-0-			12
02		2625 N	2412	-0-	-213	-0-	100 1	2312 3	Y	-0-			12
03		3007 N	2432	-0-	-575	-0-	101 1	2331 3	Y	-0-			12
04		2970 X	2314	-0-	-656	-0-	91 1	2223 3	Y	-0-			12
05		3069 X	2390	-0-	-679	-0-	91 1	2299 3	Y	-0-	9 1		3
06		2970 X	572	-0-	-2398	-0-	25 1	547 3	Y	-0-			3
07		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			Y	-0-	3 1		-0-
08		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			Y	-0-			-0-
09		2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VAQUILLAS RANCH L4		WELL #:		95	RRCID ->	143251	COMPL. DATE	12/08/1992	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	7988 -	8268
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	73 1	412 2	Y	-0-	3 1		-0-
02		420 N	82	-0-	-338	-0-	14 1	68 2	Y	-0-			-0-
03		403 N	311	-0-	-92	-0-	53 1	258 2	Y	-0-			-0-
04		480 N	409	-0-	-71	-0-	71 1	338 2	Y	-0-			-0-
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	51 1	212 2	Y	-0-			-0-
06		300 N	211	-0-	-89	-0-	39 1	172 2	Y	-0-			-0-
07		434 N	229	-0-	-205	-0-	49 1	180 2	Y	-0-			-0-
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	62 1	336 2	Y	-0-			-0-
09		387 N	387	-0-	-0-	-0-	70 1	317 2	Y	-0-			-0-
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	38 1	188 2	Y	-0-			-0-
11		392 N	392	-0-	-0-	-0-	65 1	327 2	Y	-0-			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ARCO FEE		WELL #:		2	RRCID ->	143411	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11114 -	11969
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	66	-0-	-27	-0-	2 1	64 3	N	-0-			7
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			7
03		279 N	86	-0-	-193	-0-	3 1	83 3	N	-0-			7
04		60 N	4	-0-	-56	-0-	4 3		N	-0-			7
05		228 N	228	-0-	-0-	-0-	8 1	220 3	N	-0-			7
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	8 1	177 3	N	-0-			7
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	5 1	122 3	N	-0-			7
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	9 1	214 3	N	-0-			7
09		180 N	85	-0-	-95	-0-	2 1	83 3	N	-0-			7
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	7 1	176 3	N	-0-			7
11		210 N	155	-0-	-55	-0-	5 1	150 3	N	-0-			7
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		1,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LUNDELL		WELL #:		31	RRCID ->	143507	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9965 - 10085
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		477 N	477	-0-	-0-	477 3		Y	-0-		-0-
02		542 N	542	-0-	-0-	542 3		Y	-0-		-0-
03		452 N	452	-0-	-0-	452 3		Y	-0-		-0-
04		442 N	442	-0-	-0-	442 3		Y	-0-		-0-
05		465 N	465	-0-	-0-	465 3		Y	-0-		-0-
06		452 N	452	-0-	-0-	452 3		Y	-0-		-0-
07		465 N	410	-0-	-55	410 3		Y	-0-		-0-
08		465 N	385	-0-	-80	385 3		Y	-0-		-0-
09		450 N	336	-0-	-114	336 3		Y	-0-		-0-
10		416 N	416	-0-	-0-	416 3		Y	-0-		-0-
11		420 N	420	-0-	-0-	420 3		Y	-0-		-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH L4		WELL #:		105	RRCID ->	143605	COMPL. DATE	11/05/1992	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8642 - 8778
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEY		WELL #:		9ST	RRCID ->	143611	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	10868	PERF. 9808 - 9935
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ARCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 143694		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11126 - 11388								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	47 1	1276 3		N	-0-					3
02		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	45 1	1193 3		N	-0-					3
03		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	47 1	1250 3		N	-0-					3
04		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	47 1	1250 3		N	-0-					3
05		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	52 1	1409 3		N	-0-					3
06		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	52 1	1298 3		N	-0-					3
*07		1333 N	1251	-0-	-82	-0-	51 1	1200 3		N	-0-					3
*08		1457 N	1292	-0-	-165	-0-	52 1	1240 3		N	-0-					3
*09		1350 N	849	-0-	-501	-0-	24 1	825 3		N	-0-					3
*10		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	56 1	1376 3		N	-0-					3
*11		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	49 1	1297 3		N	-0-					3
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:		14,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

7-B CATTLE CO. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 143725		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088								
01		592 N	592	-0-	-0-	-0-	21 1	26 2		N	-0-					20
							545 3									
02		480 N	480	-0-	-0-	-0-	18 1	16 2		N	-0-					20
							446 3									
03		555 N	555	-0-	-0-	-0-	20 1	535 3		N	-0-					20
04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	16 1	433 3		N	20					40
							22 9									
05		481 N	481	-0-	-0-	-0-	17 1	464 3		N	-0-					40
06		536 N	536	-0-	-0-	-0-	21 1	515 3		N	-0-					40
07		479 N	479	-0-	-0-	-0-	20 1	459 3		N	-0-	40 1				-0-
08		513 N	513	-0-	-0-	-0-	21 1	492 3		N	-0-					-0-
09		488 N	488	-0-	-0-	-0-	14 1	474 3		N	-0-					-0-
10		615 N	615	-0-	-0-	-0-	24 1	591 3		N	-0-					-0-
11		520 N	520	-0-	-0-	-0-	19 1	501 3		N	-0-					-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		20										

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 89		RRCID -> 144015		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894								
01		3100 N	5229	-0-	2129	2129	157 1	5039 3		Y	30	27 1				6
							33 9									
02		2800 N	3562	-0-	762	2891	3531 3	31 9		Y	28	27 1				7
03		7210 X	4319	-0-	-2891	-0-	4290 3	29 9		Y	26	26 1				7
04		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4354 3	29 9		Y	26	27 1				6
05		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2968 3	25 9		Y	23	23 1				6
06		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3076 3	67 9		Y	61	51 1				16
07		4526 X	3287	-0-	-1239	-0-	3208 3	79 9		Y	72	79 1				9
08		4526 X	3172	-0-	-1354	-0-	3097 3	75 9		Y	68	66 1				11
09		4380 X	3159	-0-	-1221	-0-	3071 3	88 9		Y	80	75 1				16
10		3286 X	2943	-0-	-343	-0-	2849 3	94 9		Y	85	92 1				9
11		3180 X	1474	-0-	-1706	-0-	1385 3	89 9		Y	81	75 1				15
12		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-				Y	NO RPT					15
TOTAL GAS PROD:		37,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		580										

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310						
LUNDELL A		WELL #:	10	RRCID -> 144311	COMPL. DATE 12/07/1992	TOTAL DEPTH 10440	PERF. 9508 - 9531		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	Y	-0-	-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	Y	-0-	-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	Y	-0-	-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	Y	-0-	-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	Y	-0-	-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3	Y	-0-	-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	Y	-0-	-0-
08	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 3	Y	-0-	-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	Y	-0-	-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	Y	-0-	-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	Y	-0-	-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,356			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

DAY		WELL #:	6	RRCID -> 144449	COMPL. DATE 01/13/1993	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9108 - 9562		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

VAQUILLAS RANCH "D"		WELL #:	2	RRCID -> 144498	COMPL. DATE 02/04/1993	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8138 - 8192		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CARR		WELL #:		64	RRCID ->	144499	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8297 - 9046
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CARR		WELL #:		65	RRCID ->	144517	COMPL. DATE	02/08/1993	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8494 - 8695	
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1145	3	11	9	N	10	72
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1134	3	11	9	N	10	82
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-	82
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1127	3	8	9	N	7	89
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1194	3	8	9	N	7	96
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-	96
07	961	N	822	-0-	-139	-0-	822	3			N	-0-	96
08	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	3			N	-0-	96
09	930	N	619	-0-	-311	-0-	619	3			N	-0-	96
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	935	3	15	9	N	14	110
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-	110
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT	110
TOTAL GAS PROD:			11,272	TOTAL CONDENSATE PROD:				48					

CARR		WELL #:		66	RRCID ->	144951	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	8739 - 8784	
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	256	3	21	9	N	19	10
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	104	3			N	-0-	2
03	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	3			N	-0-	2
04	240	N	141	-0-	-99	-0-	88	3	53	9	N	48	24
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-	3
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-	3
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-	3
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	145	3	151	9	N	137	54
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	88	3	491	9	N	446	262
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-	20
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-	20
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	20
TOTAL GAS PROD:			2,406	TOTAL CONDENSATE PROD:				650					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 110		RRCID -> 145102		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	55	1	314	2	Y	-0-	4	1		-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	46	1	222	2	Y	-0-				-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	80	1	389	2	Y	-0-				-0-
04	360 N	347	-0-	-13	-0-	60	1	287	2	Y	-0-				-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	89	1	366	2	Y	-0-				-0-
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	81	1	354	2	Y	31				31
						34	9								
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	110	1	406	2	Y	29	32	1		28
						32	9								
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	79	1	433	2	Y	52	52	1		28
						57	9								
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	75	1	336	2	Y	42	50	1		20
						46	9								
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	65	1	319	2	Y	37				57
						41	9								
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	75	1	378	2	Y	63	95	1		25
						69	9								
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT				25
TOTAL GAS PROD:		4,898				TOTAL CONDENSATE PROD:		254							

CARR		WELL #: 71		RRCID -> 145126		COMPL. DATE 04/10/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARR		WELL #: 63		RRCID -> 145301		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8778 - 8938							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CARR		WELL #:		70	RRCID ->	145303	COMPL. DATE	04/02/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8397 - 9420	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	145357	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 11028 - 11530		
01	744	N	702	-0-	-42	-0-	25	1	677	3	N	-0-	
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	21	1	578	3	N	-0-	
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	20	1	546	3	N	-0-	
04	690	N	571	-0-	-119	-0-	21	1	550	3	N	-0-	
05	651	N	626	-0-	-25	-0-	22	1	604	3	N	-0-	
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	24	1	573	3	N	-0-	
07	589	N	585	-0-	-4	-0-	24	1	561	3	N	-0-	
08	620	N	568	-0-	-52	-0-	23	1	545	3	N	-0-	
09	600	N	523	-0-	-77	-0-	15	1	508	3	N	-0-	
10	589	N	546	-0-	-43	-0-	21	1	525	3	N	-0-	
11	540	N	194	-0-	-346	-0-	7	1	170	3	N	15	
							17	9					
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT	15

TOTAL GAS PROD: 6,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

VERGARA 1679-W		WELL #:		3	RRCID ->	145365	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9540 - 9600	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LUNDELL		WELL #: 67		RRCID -> 145453		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3391	-0-	291	291	3391	3	Y	-0-			-0-
02	1656 N	1365	-0-	-291	-0-	1365	3	Y	-0-			-0-
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3	Y	-0-			-0-
04	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3	Y	-0-			-0-
05	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3	Y	-0-			-0-
06	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2101	3	Y	12	9	1	3
07	1705 X	1473	-0-	-232	-0-	1460	3	Y	12	9	1	6
08	1705 X	1298	-0-	-407	-0-	1288	3	Y	9	10	9	6
09	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2377	3	Y	11	12	9	4
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1494	3	Y	12	13	9	2
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1391	3	Y	15	13	1	4
12	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		20,360		TOTAL CONDENSATE PROD:				71				

JURASCHEK		WELL #: 2		RRCID -> 145504		COMPL. DATE 06/06/1993		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-			-0-
02	700 N	341	-0-	-359	-0-	13	1	N	-0-			-0-
03	403 N	342	-0-	-61	-0-	12	1	N	-0-			-0-
04	360 N	315	-0-	-45	-0-	12	1	N	-0-			-0-
05	372 N	315	-0-	-57	-0-	12	1	N	-0-			-0-
06	330 N	272	-0-	-58	-0-	11	1	N	-0-			-0-
07	341 N	280	-0-	-61	-0-	11	1	N	-0-			-0-
08	310 N	47	-0-	-263	-0-	2	1	N	-0-			-0-
09	270 N	103	-0-	-167	-0-	3	1	N	-0-			-0-
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	8	1	N	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,812		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LUNDELL		WELL #: 66		RRCID -> 145658		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL		WELL #:		65	RRCID ->	145660	COMPL. DATE	04/18/1993	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9726 - 9806	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		8	RRCID ->	145675	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9221 - 9268			
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	445	3	3	9	Y	3	3	1	1
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	426	3	3	9	Y	3	2	1	2
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	544	3	3	9	Y	3	3	1	2
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	501	3	3	9	Y	3	3	1	2
05	3100	N	10125	-0-	7025	-0-	10123	3	2	9	Y	2	2	1	2
06	3000	N	7287	-0-	4287	-0-	7280	3	7	9	Y	6	4	1	4
07	3100	N	5726	-0-	2626	-0-	5716	3	10	9	Y	9	7	1	6
08	18996	X	5058	-0-	-13938	-0-	5051	3	7	9	Y	6	8	1	4
09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4324	3	8	9	Y	7	6	1	5
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3949	3	12	9	Y	11	10	1	6
11	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3564	3	8	9	Y	7	8	1	5
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:			41,989	TOTAL CONDENSATE PROD:			60								

DAY		WELL #:		10	RRCID ->	145794	COMPL. DATE	06/08/1993	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	8694 - 9150			
01	5487	X	4424	-0-	-1063	-0-	4414	3	10	9	N	9			62
02	4956	X	3855	-0-	-1101	-0-	3855	3			N	-0-			62
03	5115	X	3983	-0-	-1132	-0-	3939	3	44	9	N	40			102
04	4530	X	3470	-0-	-1060	-0-	3459	3	11	9	N	10			112
05	4650	X	3466	-0-	-1184	-0-	3466	3			N	-0-			112
06	4290	X	2807	-0-	-1483	-0-	2807	3			N	-0-			112
07	4278	X	3046	-0-	-1232	-0-	3043	3	3	9	N	3			115
08	3968	X	2081	-0-	-1887	-0-	2081	3			N	-0-			115
09	3480	X	947	-0-	-2533	-0-	944	3	3	9	N	3			118
10	3472	X	73	-0-	-3399	-0-	73	3			N	-0-			118
11	2940	X	130	-0-	-2810	-0-	130	3			N	-0-			118
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			118
TOTAL GAS PROD:			28,282	TOTAL CONDENSATE PROD:			65								

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CARR		WELL #:		67	RRCID ->	145936	COMPL. DATE	03/19/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9087 - 9221		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR		WELL #:		78	RRCID ->	146039	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	10100	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR		WELL #:		91	RRCID ->	146096	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8648 - 8704
01	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2020	3	3 9	N	3	70
02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1842	3	21 9	N	19	89
03	2015 N	1797	-0-	-218	-0-	1779	3	18 9	N	16	13
04	1950 N	1638	-0-	-312	-0-	1625	3	13 9	N	12	25
05	2015 N	1829	-0-	-186	-0-	1823	3	6 9	N	5	30
06	1740 N	1655	-0-	-85	-0-	1653	3	2 9	N	2	32
07	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1798	3	18 9	N	16	48
08	1829 N	1817	-0-	-12	-0-	1808	3	9 9	N	8	56
09	1650 N	1373	-0-	-277	-0-	1371	3	2 9	N	2	58
10	1829 N	1472	-0-	-357	-0-	1469	3	3 9	N	3	61
11	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1905	3	12 9	N	11	72
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT	72

TOTAL GAS PROD: 19,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VERGARA 1674		WELL #: 6		RRCID -> 146097		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 11170 PERF.11008 - 11028								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	43	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	26	1	713	3	Y	-0-					-0-
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	18	1	475	3	Y	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	775 N	621	-0-	-154	-0-	25	1	596	3	Y	-0-					-0-
08	496 N	437	-0-	-59	-0-	18	1	419	3	Y	-0-					-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	319	3	Y	-0-					-0-
10	620 N	523	-0-	-97	-0-	20	1	503	3	Y	-0-					-0-
11	420 N	273	-0-	-147	-0-	10	1	263	3	Y	-0-					-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 146116		COMPL. DATE 07/16/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494								
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	N	-0-					9
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	3	1	97	3	N	-0-					9
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					9
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	3	N	-0-					9
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-					9
06	3000 N	3676	-0-	676	676	141	1	3504	3	N	28					37
						31	9									
07	3100 N	6338	-0-	3238	3914	257	1	6037	3	N	40					77
						44	9									
08	3100 N	4393	-0-	1293	5207	177	1	4198	3	N	16					93
						18	9									
09	8634 X	3427	-0-	-5207	-0-	98	1	3329	3	N	-0-					93
10	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	120	1	2952	3	N	5					98
						6	9									
11	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	108	1	2838	3	N	-0-	82	1			16
12	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					16
TOTAL GAS PROD:		24,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		89										

JURASCHEK		WELL #: 3		RRCID -> 146118		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057								
01	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	160	1	4476	3	N	-0-					-0-
02	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	144	1	3867	3	N	-0-					-0-
03	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	157	1	4177	3	N	-0-					-0-
04	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	186	1	4939	3	N	-0-					-0-
05	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	201	1	5410	3	N	-0-					-0-
06	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	201	1	4984	3	N	-0-					-0-
07	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	213	1	5004	3	N	-0-					-0-
08	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	220	1	5223	3	N	-0-					-0-
09	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	148	1	5000	3	N	-0-					-0-
10	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	222	1	5476	3	N	-0-					-0-
11	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	193	1	5064	3	N	-0-					-0-
12	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		55,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
VAQUILLAS RANCH H		WELL #:	109	RRCID ->	146138	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	12190	PERF.	10562 - 11954	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3348 X	3189	-0-	-159	-0-	110 1	3064 3	Y	14	16 1	4
02		3024 X	2395	-0-	-629	-0-	15 9		Y	10		14
03		3286 X	3122	-0-	-164	-0-	2384 3	11 9	Y	16	16 1	14
04		3180 X	2762	-0-	-418	-0-	3104 3	18 9	Y	8	15 1	7
05		3286 X	2946	-0-	-340	-0-	2753 3	9 9	Y	11	7 1	11
06		3090 X	3056	-0-	-34	-0-	2934 3	12 9	Y	14	7 1	18
07		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3041 3	15 9	Y	7	18 1	7
08		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3208 3	8 9	Y	11	8 1	10
09		2820 X	2768	-0-	-52	-0-	3142 3	12 9	Y	1		11
10		2914 X	2777	-0-	-137	-0-	2767 3	1 9	Y	1		12
11		2820 X	2356	-0-	-464	-0-	2776 3	1 9	Y	31	19 1	3 6
12		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	2322 3	34 9	Y	NO RPT		21
TOTAL GAS PROD:			31,741			TOTAL CONDENSATE PROD:				124		

LUNDELL		WELL #:	68	RRCID ->	146217	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	10132	PERF.	9320 - 9504	
01		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4500 3	69 9	Y	63	68 1	7
02		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3251 3	36 9	Y	33	16 1	24
03		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3413 3	63 9	Y	57	68 1	13
04		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3090 3	41 9	Y	37	47 1	3
05		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3315 3	36 9	Y	33	19 1	17
06		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993 3		Y	-0-	17 1	-0-
07		3162 X	2611	-0-	-551	-0-	2611 3		Y	-0-		-0-
08		3162 X	2895	-0-	-267	-0-	2895 3		Y	-0-		-0-
09		3060 X	2665	-0-	-395	-0-	2665 3		Y	-0-		-0-
10		3162 X	2968	-0-	-194	-0-	2968 3		Y	-0-		-0-
11		3000 X	2835	-0-	-165	-0-	2835 3		Y	-0-		-0-
12		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			34,781			TOTAL CONDENSATE PROD:				223		

LUNDELL		WELL #:	71	RRCID ->	146224	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9672 - 10336	
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y	-0-		-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y	-0-		-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-		-0-
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-		-0-
05		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		Y	-0-		-0-
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-		-0-
07		124 N	91	-0-	-33	-0-	91 3		Y	-0-		-0-
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-		-0-
09		120 N	64	-0-	-56	-0-	64 3		Y	-0-		-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
11		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3		Y	-0-		-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,757			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
URIBE, ROSITA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 146506 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	94	-0-	-61	-0-	21 3	73 9	N	66	35 1			199
02		168 N	78	-0-	-90	-0-	9 3	69 9	N	63	189 1			73
03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	35 3	166 9	N	151				224
04		90 N	86	-0-	-4	-0-	18 3	68 9	N	62	189 1			97
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-	17 3	123 9	N	112				209
06		180 N	38	-0-	-142	-0-	16 3	22 9	N	20	159 1			70
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	13 3	121 9	N	110	76 1			104
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	46 3	204 9	N	185	149 1			140
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	52 3	217 9	N	197	180 1			157
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	34 3	139 9	N	126	165 1			118
11		240 N	213	-0-	-27	-0-	24 3	189 9	N	172	185 1			105
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT				105
TOTAL GAS PROD:			1,676			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,264					

CARR WELL #: 82 RRCID -> 146507 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094														
01		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1503 3	11 9	N	10				84
02		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1350 3	12 9	N	11				95
03		1457 N	1454	-0-	-3	-0-	1442 3	12 9	N	11				106
04		1470 N	1395	-0-	-75	-0-	1386 3	9 9	N	8				114
05		1519 N	1491	-0-	-28	-0-	1483 3	8 9	N	7				121
06		1410 N	1365	-0-	-45	-0-	1356 3	9 9	N	8				129
07		1457 N	1210	-0-	-247	-0-	1202 3	8 9	N	7				136
08		1488 N	1090	-0-	-398	-0-	1079 3	11 9	N	10				146
09		1380 N	849	-0-	-531	-0-	849 3		N	-0-				146
10		1209 N	1011	-0-	-198	-0-	1011 3		N	-0-				146
11		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1346 3	11 9	N	10				156
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT				156
TOTAL GAS PROD:			14,098			TOTAL CONDENSATE PROD:			82					

VAQUILLAS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 146511 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11753														
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	5 1	132 3	N	-0-				-0-
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	5 1	121 3	N	-0-				-0-
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	6 1	150 3	N	-0-				-0-
04		120 N	97	-0-	-23	-0-	4 1	93 3	N	-0-				-0-
05		155 N	58	-0-	-97	-0-	2 1	56 3	N	-0-				-0-
06		150 N	87	-0-	-63	-0-	3 1	84 3	N	-0-				-0-
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	4 1	95 3	N	-0-				-0-
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	5 1	113 3	N	-0-				-0-
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	4 1	114 3	N	-0-				-0-
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	5 1	139 3	N	-0-				-0-
11		141 N	141	-0-	-0-	-0-	5 1	124 3	N	11				11
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	12 9		N	NO RPT				11
TOTAL GAS PROD:			1,281			TOTAL CONDENSATE PROD:			11					

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
CARR		WELL #:		79	RRCID ->	146539	COMPL. DATE	09/03/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8546 - 8610					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL		WELL #:		69	RRCID ->	146560	COMPL. DATE	08/23/1993	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9546 - 10526
01	4774 X	4364	-0-	-410	-0-	4364	3		Y	-0-	-0-
02	4312 X	3162	-0-	-1150	-0-	3162	3		Y	-0-	-0-
03	4774 X	4508	-0-	-266	-0-	4508	3		Y	-0-	-0-
04	4230 X	4149	-0-	-81	-0-	4149	3		Y	-0-	-0-
05	4371 X	4102	-0-	-269	-0-	4102	3		Y	-0-	-0-
06	4350 X	4162	-0-	-188	-0-	4162	3		Y	-0-	-0-
07	4495 X	4153	-0-	-342	-0-	4153	3		Y	-0-	-0-
08	4495 X	3833	-0-	-662	-0-	3833	3		Y	-0-	-0-
09	4170 X	3485	-0-	-685	-0-	3485	3		Y	-0-	-0-
10	4309 X	2866	-0-	-1443	-0-	2866	3		Y	-0-	-0-
11	4170 X	2769	-0-	-1401	-0-	2769	3		Y	-0-	-0-
12	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-				Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 41,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		116	RRCID ->	146612	COMPL. DATE	09/15/1993	TOTAL DEPTH	11940	PERF. 10860 - 10872				
01	403 N	329	-0-	-74	-0-	12	1	316	3	Y	1	2	1		1
02	364 N	225	-0-	-139	-0-	224	3			Y	1				2
03	403 N	308	-0-	-95	-0-	306	3	1	9	Y	2	1	1		3
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	339	3	1	9	Y	1	3	1		1
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	552	3	2	9	Y	2	1	1		2
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	558	3	3	9	Y	3	1	1		4
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1	9	Y	1	4	1		1
08	372 N	277	-0-	-95	-0-	276	3	1	9	Y	1				2
09	360 N	179	-0-	-181	-0-	179	3			Y	-0-				2
10	341 N	62	-0-	-279	-0-	62	3			Y	-0-				2
*11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	562	3	8	9	Y	7	4	1		5
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT				5

TOTAL GAS PROD: 3,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CARR		WELL #: 85		RRCID -> 146798		COMPL. DATE 09/08/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	1927	-0-	-274	-0-	1924	3	3	9	N	3		55
02	1904 N	1783	-0-	-121	-0-	1774	3	9	9	N	8		63
03	2077 N	1905	-0-	-172	-0-	1892	3	13	9	N	12		75
04	1860 N	1616	-0-	-244	-0-	1610	3	6	9	N	5		80
05	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2199	3	4	9	N	4		84
06	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-		84
07	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-		84
08	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-		84
09	2370 N	2222	-0-	-148	-0-	2222	3			N	-0-		84
10	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-		84
11	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2825	3	1	9	N	1		85
12	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT		85

TOTAL GAS PROD: 24,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CARR		WELL #: 84		RRCID -> 146855		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	66	3	4	9	N	4		52
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-		52
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	84	3	70	9	N	64		116
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-		116
05	186 N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-		116
06	150 N	45	-0-	-105	-0-	45	3			N	-0-		116
07	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-		116
08	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-		116
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-		116
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-		116
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-		116
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		116

TOTAL GAS PROD: 997 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #: 1-T		RRCID -> 146958		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 147091		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	65	1	1788	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	58	1	1533	3	N	-0-	-0-	-0-
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	27	1	719	3	N	-0-	-0-	-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	445	3	N	-0-	-0-	-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	20	1	547	3	N	-0-	-0-	-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	19	1	460	3	N	-0-	-0-	-0-
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	34	1	792	3	N	-0-	-0-	-0-
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	34	1	820	3	N	-0-	-0-	-0-
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	24	1	824	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	39	1	964	3	N	-0-	-0-	-0-
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	31	1	821	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 147333		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YATES		WELL #: 4		RRCID -> 147340		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120					
01	744 N	699	-0-	-45	-0-	25	1	668	3	N	5	17	17
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	6	9						
03	744 N	711	-0-	-33	-0-	29	1	756	3	N	-0-	-0-	17
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	26	1	685	3	N	-0-	-0-	17
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	29	1	775	3	N	-0-	-0-	17
06	690 N	652	-0-	-38	-0-	29	1	781	3	N	-0-	-0-	17
07	744 N	632	-0-	-112	-0-	25	1	624	3	N	3	20	20
08	744 N	569	-0-	-175	-0-	3	9						
*09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	26	1	606	3	N	-0-	-0-	20
*10	620 N	320	-0-	-300	-0-	23	1	546	3	N	-0-	-0-	20
*11	540 N	310	-0-	-230	-0-	20	1	659	3	N	-0-	-0-	20
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	13	1	307	3	N	-0-	-0-	20
TOTAL GAS PROD:		6,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JURASCHEK		WELL #: 5		RRCID -> 147441		COMPL. DATE 12/05/1993		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3 1	76 3	N	-0-	27
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	N	-0-	27
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 3	N	-0-	27
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	3 1	63 3	N	-0-	27
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	3 1	85 3	N	-0-	27
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3 1	96 3	N	-0-	27
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	2 1	42 3	N	-0-	27
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	2 1	31 3	N	1	28
						1 9				
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	13 1	452 3	N	-0-	28
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	5 1	134 3	N	-0-	28
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5 1	117 3	N	-0-	28
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	28
TOTAL GAS PROD:		1,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

VAQUILLAS RANCH B1		WELL #: 120		RRCID -> 147478		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088			
01	279 N	146	-0-	-133	-0-	6 1	139 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
02	196 N	84	-0-	-112	-0-	84 3		Y	-0-		1
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	152 3	1 9	Y	1		2
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3		Y	-0-	1 1	1
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-		1
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	178 3	1 9	Y	1	1 1	1
07	155 N	89	-0-	-66	-0-	89 3		Y	-0-	1 1	-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		Y	-0-		-0-
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 3		Y	-0-		-0-
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3		Y	-0-		-0-
*11	120 N	30	-0-	-90	-0-	30 3		Y	-0-		-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

CARR, W.R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 147575		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
EL GATO		WELL #:		22	RRCID ->	147704	COMPL. DATE	01/05/1994	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8206 - 8215				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	158	1	3633	3	Y	-0-				15
02		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	132	1	3062	3	Y	6				21
							7	9								
03		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	149	1	3411	3	Y	-0-				21
04		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	103	1	2510	3	Y	-0-				21
05		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	115	1	2880	3	Y	21	32	1		10
							23	9								
06		2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	99	1	2169	3	Y	-0-				10
07		2759 X	1604	-0-	-1155	-0-	84	1	1520	3	Y	-0-	10	1		-0-
08		2759 X	1087	-0-	-1672	-0-	52	1	1035	3	Y	-0-				-0-
09		2670 X	137	-0-	-2533	-0-	7	1	130	3	Y	-0-				-0-
10		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-				-0-
11		2280 X	1943	-0-	-337	-0-	102	1	1839	3	Y	2				2
							2	9								
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:			23,222				TOTAL CONDENSATE PROD:					29				

CARR		WELL #:		76	RRCID ->	147705	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	9905	PERF.	9286 - 9432				
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				40
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				40
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				40
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				40
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				40
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
TOTAL GAS PROD:			6				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	147753	COMPL. DATE	12/18/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9850 - 9962				
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-				-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-				-0-
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-				-0-
11		120 N	32	-0-	-88	-0-	32	3			Y	-0-				-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			329				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CARR		WELL #:		87	RRCID ->	147809	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 9134 - 9326				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3			N	-0-			26
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	25 3			N	-0-			26
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	19 3	3	9	N	3			29
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-			29
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	30 3	4	9	N	4			33
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3			N	-0-			33
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	33 3	7	9	N	6			39
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	20 3	1	9	N	1			40
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3			N	-0-			40
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3			N	-0-			40
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3			N	-0-			40
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			40
TOTAL GAS PROD:			307				TOTAL CONDENSATE PROD:				14			

LUNDELL		WELL #:		72	RRCID ->	147845	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	10800 PERF. 9912 - 10624				
01		496 N	237	-0-	-259	-0-	237 3			Y	-0-			-0-
02		392 N	324	-0-	-68	-0-	324 3			Y	-0-			-0-
03		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3			Y	-0-			-0-
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3			Y	-0-			-0-
05		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3			Y	-0-			-0-
06		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3			Y	-0-			-0-
07		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3			Y	-0-			-0-
08		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3			Y	-0-			-0-
09		510 N	440	-0-	-70	-0-	440 3			Y	-0-			-0-
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3			Y	-0-			-0-
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3			Y	-0-			-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,852				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARR		WELL #:		94	RRCID ->	147878	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	10100 PERF. 9155 - 9208				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CARR		WELL #:		77	RRCID ->	148135	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9012 - 9186	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR		WELL #:		88	RRCID ->	148143	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	9688	PERF.	8877 - 9022
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-		17
02	448	N	354	-0-	-94	-0-	354	3	N	-0-		17
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3	N	-0-		17
04	360	N	250	-0-	-110	-0-	250	3	N	-0-		17
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-		17
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3	N	-0-		17
07	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	3	N	-0-		17
08	434	N	201	-0-	-233	-0-	201	3	N	-0-		17
09	270	N	158	-0-	-112	-0-	158	3	N	-0-		17
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-		17
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-		17
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		17

TOTAL GAS PROD: 3,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JURASCHEK		WELL #:		6	RRCID ->	148344	COMPL. DATE	02/06/1994	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11580 - 11677
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310					
7-B CATTLE CO. "A"		WELL #:	3	RRCID -> 148491	COMPL. DATE 01/27/1994	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11160 - 12060	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 148580	COMPL. DATE 03/01/1994	TOTAL DEPTH 12400	PERF.11753 - 11934	
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	78 1 2149 3 N -0-	5
02	2800	N	7114	-0-	4314	4314	256 1 6852 3 N 5	10
*03	19169	X	14855	-0-	-4314	-0-	538 1 14310 3 N 6	16
*04	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	302 1 8060 3 N -0-	16
*05	7874	X	6452	-0-	-1422	-0-	232 1 6220 3 N -0-	16
*06	14370	X	5058	-0-	-9312	-0-	196 1 4862 3 N -0-	16
*07	14849	X	4631	-0-	-10218	-0-	189 1 4442 3 N -0-	16
*08	14849	X	4042	-0-	-10807	-0-	164 1 3878 3 N -0-	16
*09	8370	X	3699	-0-	-4671	-0-	107 1 3592 3 N -0-	16
*10	6448	X	3838	-0-	-2610	-0-	149 1 3689 3 N -0-	16
*11	5070	X	3465	-0-	-1605	-0-	128 1 3337 3 N -0-	16
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-	N NO RPT	16
TOTAL GAS PROD:			63,743	TOTAL CONDENSATE PROD:			11	

CARR		WELL #:	95	RRCID -> 149153	COMPL. DATE 03/28/1994	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8472 - 9130	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CARR		WELL #:		92	RRCID ->	149250	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	9768	PERF.	8420 - 9300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		837 N	814	-0-	-23	-0-	805 3	9 9	N	8			65
02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	815 3	10 9	N	9			74
03		777 N	777	-0-	-0-	-0-	770 3	7 9	N	6			80
04		780 N	711	-0-	-69	-0-	705 3	6 9	N	5			85
05		899 N	774	-0-	-125	-0-	764 3	10 9	N	9			94
06		750 N	729	-0-	-21	-0-	726 3	3 9	N	3			97
07		758 N	758	-0-	-0-	-0-	747 3	11 9	N	10			107
08		806 N	806	-0-	-0-	-0-	793 3	13 9	N	12			119
09		720 N	693	-0-	-27	-0-	693 3		N	-0-			119
10		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-			119
11		996 N	996	-0-	-0-	-0-	978 3	18 9	N	16			135
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			135
TOTAL GAS PROD:		8,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		78							

LUNDELL		WELL #:		74	RRCID ->	149327	COMPL. DATE	05/04/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9508 - 10246
01		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		Y	-0-		-0-
02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-		-0-
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		Y	-0-		-0-
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	-0-		-0-
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-		-0-
06		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-		-0-
07		217 N	188	-0-	-29	-0-	188 3		Y	-0-		-0-
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		Y	-0-		-0-
09		210 N	157	-0-	-53	-0-	157 3		Y	-0-		-0-
10		186 N	140	-0-	-46	-0-	140 3		Y	-0-		-0-
11		180 N	139	-0-	-41	-0-	139 3		Y	-0-		-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARR		WELL #:		99	RRCID ->	149884	COMPL. DATE	05/27/1994	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8455 - 9142
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 57		RRCID -> 149918		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	81 1	2250 3	Y	11	11 1	5
02	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	12 9					
03	1922 N	1863	-0-	-59	-0-	1863 3	9 9	Y	8		13
04	1860 N	1634	-0-	-226	-0-	1852 3	11 9	Y	10	11 1	12
05	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	1628 3	6 9	Y	5	10 1	7
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	2464 3	10 9	Y	9	5 1	11
07	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	1921 3	10 9	Y	9	5 1	15
08	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2508 3	7 9	Y	6	14 1	7
09	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2743 3	11 9	Y	10	6 1	11
10	2511 X	2389	-0-	-122	-0-	2694 3	1 9	Y	1		12
*11	2670 X	2191	-0-	-479	-0-	2388 3	1 9	Y	1		13
12	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	2162 3	29 9	Y	26	17 1	22
TOTAL GAS PROD:		24,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		96					

VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #: 19		RRCID -> 150063		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732			
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	4 1	118 3	N	-0-		14
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3 1	95 3	N	-0-		14
03	124 N	64	-0-	-60	-0-	3 1	61 3	N	-0-		14
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	7 1	195 3	N	-0-		14
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	14 1	365 3	N	-0-		14
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6 1	139 3	N	-0-		14
07	155 N	127	-0-	-28	-0-	5 1	122 3	N	-0-		14
08	155 N	107	-0-	-48	-0-	5 1	102 3	N	-0-		14
09	150 N	94	-0-	-56	-0-	3 1	91 3	N	-0-		14
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	5 1	104 3	N	-0-		14
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	55 1	1440 3	N	-0-		14
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:		2,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VERGARA 1674		WELL #: 5		RRCID -> 150181		COMPL. DATE 06/22/1994		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172			
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	26 1	147 3	Y	-0-		-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4 1	95 3	Y	-0-		-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4 1	102 3	Y	-0-		-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101 3	Y	-0-		-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5 1	118 3	Y	-0-		-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3 1	90 3	Y	-0-		-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	5 1	98 3	Y	-0-		-0-
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	4 1	88 3	Y	-0-		-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	2 1	70 3	Y	-0-		-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3 1	62 3	Y	26	12 1	14
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	29 9	85 3	Y	3	13 1	4
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	3 9		Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		1,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		29					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VERGARA 1680		WELL #: 9ST		RRCID -> 150210		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 10316				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	64	-0-	-60	-0-	10	1	54	3	Y	-0-	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-	-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	Y	-0-	-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	254	3	Y	-0-	-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	Y	-0-	-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	Y	-0-	-0-
07	155 N	124	-0-	-31	-0-	5	1	119	3	Y	-0-	-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	Y	-0-	-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	7	1	249	3	Y	-0-	-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	374	3	Y	-0-	-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	3	Y	-0-	-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JURASCHEK		WELL #: 7		RRCID -> 150736		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	69	1	1935	3	N	7	25
02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	8	9	1772	3	N	4	29
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	4	9	1982	3	N	11	40
04	1950 N	1593	-0-	-357	-0-	12	9	1534	3	N	1	41
05	2046 N	1589	-0-	-457	-0-	58	1	1531	3	N	1	42
06	3000 N	7807	-0-	4807	4807	1	9	7505	3	N	-0-	42
07	3100 N	17134	-0-	14034	18841	696	1	16373	3	N	59	16
08	3100 N	2115	-0-	-985	17856	65	9	2026	3	N	4	20
09	17868 X	12	-0-	-17856	-0-	4	9			N	-0-	20
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-	12	3			N	-0-	20
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-	20
12	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT	20
TOTAL GAS PROD:		36,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		87						

CARR		WELL #: 97		RRCID -> 150813		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		92	RRCID ->	150933	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9948 - 10340	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11625 X	8312	-0-	-3313	-0-	251 1	8058 3	Y	3	3 1		1
02		10500 X	7297	-0-	-3203	-0-	7294 3	3 9	Y	3	3 1		1
03		11346 X	7447	-0-	-3899	-0-	7444 3	3 9	Y	3	3 1		1
04		10080 X	6868	-0-	-3212	-0-	6865 3	3 9	Y	3	3 1		1
05		8587 X	6466	-0-	-2121	-0-	6463 3	3 9	Y	3	3 1		1
06		8040 X	5647	-0-	-2393	-0-	5645 3	2 9	Y	2	2 1		1
07		7533 X	5686	-0-	-1847	-0-	5684 3	2 9	Y	2	2 1		1
08		7440 X	5461	-0-	-1979	-0-	5459 3	2 9	Y	2	2 1		1
09		6870 X	5026	-0-	-1844	-0-	5024 3	2 9	Y	2	2 1		1
10		6479 X	4021	-0-	-2458	-0-	4019 3	2 9	Y	2	2 1		1
11		5640 X	3918	-0-	-1722	-0-	3916 3	2 9	Y	2	2 1		1
12		5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		66,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		27							

CARR		WELL #:		103	RRCID ->	150939	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8928 - 9089	
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-		-0-	
02		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-		-0-	
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-		-0-	
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-		-0-	
05		880 N	880	-0-	-0-	-0-	876 3	4 9	N	4		4	
06		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-		4	
07		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3		N	-0-		4	
08		607 N	607	-0-	-0-	-0-	606 3	1 9	N	1		5	
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-		5	
10		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-		5	
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		5	
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		5	
TOTAL GAS PROD:		5,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

CARR		WELL #:		104	RRCID ->	151028	COMPL. DATE	09/07/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9091 - 9272	
01		2046 N	2032	-0-	-14	-0-	2010 3	22 9	N	20		94	
02		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2109 3	6 9	N	5		99	
03		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2042 3	18 9	N	16		115	
04		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2220 3	15 9	N	14	100 1	29	
05		3100 N	3281	-0-	181	-0-	3267 3	14 9	N	13		42	
06		3000 N	4294	-0-	1294	-0-	4287 3	7 9	N	6		48	
07		3100 N	4132	-0-	1032	-0-	4098 3	34 9	N	31		79	
08		6127 X	3620	-0-	-2507	-0-	3613 3	7 9	N	6		85	
09		2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262 3		N	-0-		85	
10		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3221 3	24 9	N	22		107	
11		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 3		N	-0-		107	
12		2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT		107	
TOTAL GAS PROD:		32,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		133							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 126		RRCID -> 151799		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	250 1	1419 2	Y	-0-
02	1400 N	1159	-0-	-241	-0-	199 1	960 2	Y	-0-
03	1550 N	1368	-0-	-182	-0-	232 1	1136 2	Y	-0-
04	1500 N	1462	-0-	-38	-0-	254 1	1208 2	Y	-0-
05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	269 1	1109 2	Y	-0-
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	252 1	1101 2	Y	-0-
07	1519 N	1226	-0-	-293	-0-	261 1	965 2	Y	-0-
08	1364 N	1177	-0-	-187	-0-	182 1	995 2	Y	-0-
09	1350 N	1156	-0-	-194	-0-	210 1	946 2	Y	-0-
10	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	207 1	1022 2	Y	-0-
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	214 1	1077 2	Y	-0-
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		14,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JURASCHEK		WELL #: 8		RRCID -> 151854		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	9519 X	4086	-0-	-5433	-0-	142 1	3932 3	N	11
02	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	12 9			
03	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	182 1	4866 3	N	-0-
04	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	173 1	4589 3	N	22
05	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	24 9			
06	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	177 1	4712 3	N	-0-
07	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	180 1	4841 3	N	10
08	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	11 9			
09	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	172 1	4272 3	N	1
10	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	1 9			
11	2190 X	1801	-0-	-389	-0-	174 1	4092 3	N	21
12	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-	23 9			
TOTAL GAS PROD:		46,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		66			

VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #: 20		RRCID -> 152284		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CARR		WELL #:		102	RRCID ->	152434	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8285 - 8311	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VERGARA, G. B.		WELL #:		4	RRCID ->	153155	COMPL. DATE	01/03/1995	TOTAL DEPTH	10229	PERF.	9681 - 9700
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			Y	-0-		109
*02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			Y	-0-		109
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			Y	-0-		109
*04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3			Y	-0-		109
*05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3			Y	-0-		109
*06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3			Y	-0-		109
*07	372 N	28	-0-	-344	-0-	28 3			Y	-0-		109
*08	155 N	14	-0-	-141	-0-	14 3			Y	-0-		109
*09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3			Y	-0-	23 1	86
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		86
*11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-		86
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT		86
TOTAL GAS PROD:		1,129				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARR		WELL #:		107	RRCID ->	153188	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	9794	PERF.	9272 - 9443
01	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2526 3	13 9	N	12			26
02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1998 3	10 9	N	9			35
03	1922 N	1660	-0-	-262	-0-	1654 3	6 9	N	5			40
04	1860 N	1618	-0-	-242	-0-	1608 3	10 9	N	9			49
05	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2106 3	6 9	N	5			54
06	3000 N	4122	-0-	1122	1122	4113 3	9 9	N	8			62
07	3100 N	4769	-0-	1669	2791	4758 3	11 9	N	10			72
08	3100 N	3536	-0-	436	3227	3530 3	6 9	N	5			77
09	5916 X	2689	-0-	-3227	-0-	2688 3	1 9	N	1			78
10	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 3		N	-0-			78
11	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2874 3	50 9	N	45			123
12	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT			123
TOTAL GAS PROD:		30,977				TOTAL CONDENSATE PROD:		109				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CARR		WELL #:		108	RRCID ->	153326	COMPL. DATE	12/11/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8725 - 8748	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	372 N	357	-0-	-15	-0-	357 3			N	-0-		58
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	313 3		4 9	N	4		62
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	366 3		3 9	N	3		65
04	360 N	325	-0-	-35	-0-	323 3		2 9	N	2		67
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	489 3		3 9	N	3		70
06	360 N	342	-0-	-18	-0-	339 3		3 9	N	3		73
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	356 3		1 9	N	1		74
08	496 N	351	-0-	-145	-0-	351 3			N	-0-		74
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3			N	-0-		74
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	352 3			N	-0-		74
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	390 3		1 9	N	1		75
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT		75
TOTAL GAS PROD:		3,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

VERGARA, G.B.		WELL #:		11	RRCID ->	153934	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9239 - 9270	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		118	RRCID ->	154303	COMPL. DATE	04/19/1995	TOTAL DEPTH	9213	PERF. 8911 - 8966	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH H		WELL #:		46	RRCID ->	154607	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12366	PERF.10520	- 11752	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		8711 X	7916	-0-	-795	-0-	273 1	7603 3	Y	36	41 1		18
02		7560 X	6091	-0-	-1469	-0-	40 9	6063 3	Y	25			43
03		8060 X	7882	-0-	-178	-0-	7838 3	44 9	Y	40	41 1		42
04		7680 X	7579	-0-	-101	-0-	7556 3	23 9	Y	21	38 1		25
05		7936 X	7531	-0-	-405	-0-	7500 3	31 9	Y	28	19 1		34
06		7650 X	7007	-0-	-643	-0-	6972 3	35 9	Y	32	17 1		49
07		7874 X	7436	-0-	-438	-0-	7417 3	19 9	Y	17	47 1		19
08		7874 X	6977	-0-	-897	-0-	6949 3	28 9	Y	25	18 1		26
09		7590 X	6262	-0-	-1328	-0-	6258 3	4 9	Y	4			30
10		7533 X	6463	-0-	-1070	-0-	6463 3		Y	-0-			30
*11		7200 X	5869	-0-	-1331	-0-	5792 3	77 9	Y	70	46 1		54
12		7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-			Y	NO RPT			54
TOTAL GAS PROD:		77,013				TOTAL CONDENSATE PROD:		298					

VERGARA		WELL #:		6	RRCID ->	155018	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8634	- 9604	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3472 X	1667	-0-	-1805	-0-	57 1	1610 3	Y	-0-			15
02		3024 X	2220	-0-	-804	-0-	80 1	2140 3	Y	-0-			15
03		2852 X	1521	-0-	-1331	-0-	55 1	1463 3	Y	3			18
04		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3 9	127 1	Y	50			68
05		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	55 9	95 1	Y	-0-			68
06		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	112 1	2779 3	Y	4			72
07		2883 X	1966	-0-	-917	-0-	4 9	80 1	Y	-0-			72
08		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	80 1	130 1	Y	-0-			72
09		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	89 1	2999 3	Y	-0-			72
10		2883 X	2276	-0-	-607	-0-	87 1	2179 3	Y	9			81
11		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	10 9	103 1	Y	5			86
12		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	6 9		Y	NO RPT			86
TOTAL GAS PROD:		27,867				TOTAL CONDENSATE PROD:		71					

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ROSEBERRY, D. L.		WELL #:		4	RRCID ->	156118	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	9470 - 10000	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4867 X	4010	-0-	-857	-0-	138	1	3844	3	Y	25		26
02	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	150	1	4029	3	Y	-0-		26
03	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	158	1	4209	3	Y	25		51
04	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	169	1	4479	3	Y	5	52 1	4
05	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	179	1	4816	3	Y	-0-		4
06	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	182	1	4514	3	Y	-0-		4
07	4836 X	4354	-0-	-482	-0-	177	1	4177	3	Y	-0-		4
08	4898 X	4166	-0-	-732	-0-	169	1	3997	3	Y	-0-		4
09	4740 X	4099	-0-	-641	-0-	118	1	3973	3	Y	7		11
10	4898 X	4177	-0-	-721	-0-	161	1	3999	3	Y	15		26
11	4710 X	3315	-0-	-1395	-0-	121	1	3185	3	Y	8	32 1	2
12	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		47,040				TOTAL CONDENSATE PROD:		85					

VERGARA		WELL #:		7	RRCID ->	156475	COMPL. DATE	08/22/1995	TOTAL DEPTH	9958	PERF.	9402 - 9574
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VERGARA		WELL #:		8	RRCID ->	156483	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8629 - 9620
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	24	1	687	3	Y	-0-	-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	15	1	400	3	Y	-0-	-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	3	Y	-0-	-0-
04	690 N	662	-0-	-28	-0-	24	1	638	3	Y	-0-	-0-
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	24	1	656	3	Y	-0-	-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	401	3	Y	6	6
						7	9					
07	682 N	199	-0-	-483	-0-	8	1	191	3	Y	-0-	6
08	682 N	335	-0-	-347	-0-	13	1	322	3	Y	-0-	6
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	13	1	437	3	Y	-0-	6
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	Y	2	8
						2	9					
11	330 N	114	-0-	-216	-0-	5	1	109	3	Y	-0-	8
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT	8
TOTAL GAS PROD:		4,413		TOTAL CONDENSATE PROD:								8

VERGARA		WELL #:		9	RRCID ->	156921	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9176 - 9400
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	59	1	1611	3	Y	-0-	-0-
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	54	1	1458	3	Y	-0-	-0-
03	1054 N	733	-0-	-321	-0-	27	1	706	3	Y	-0-	-0-
04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	64	1	1703	3	Y	-0-	-0-
05	1674 N	1579	-0-	-95	-0-	57	1	1522	3	Y	-0-	-0-
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	51	1	1242	3	Y	-0-	-0-
07	1829 N	1091	-0-	-738	-0-	45	1	1046	3	Y	-0-	-0-
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	73	1	1734	3	Y	-0-	-0-
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	45	1	1535	3	Y	-0-	-0-
10	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	61	1	1515	3	Y	-0-	-0-
11	1740 N	1272	-0-	-468	-0-	46	1	1226	3	Y	-0-	-0-
12	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,880		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

CARR		WELL #:		113	RRCID ->	157738	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9554 - 9608
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MCLEAN, MARRS "C" WELL #: 9 RRCID -> 157838 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10770 - 11190														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	159	1	4402	3	N	-0-		13
02		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	164	1	4375	3	N	-0-		13
03		5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	209	1	5570	3	N	-0-		13
04		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	187	1	4969	3	N	-0-		13
05		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	91	1	2441	3	N	-0-		13
06		1410 X	182	-0-	-1228	-0-	7	1	175	3	N	-0-		13
07		1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	70	1	1655	3	N	-0-		13
08		1457 X	142	-0-	-1315	-0-	5	1	118	3	N	17		30
							19	9						
09		1410 X	79	-0-	-1331	-0-	2	1	77	3	N	-0-		30
10		1457 X	54	-0-	-1403	-0-	2	1	52	3	N	-0-		30
11		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	104	1	2730	3	N	-0-		30
12		1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT		30
TOTAL GAS PROD:		27,583				TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 132 RRCID -> 158265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	71	61	1	12
02		T. A.	132	-0-	132	-0-	58	3	74	9	Y	67	63	16
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	132				Y	63	63	1	16
04		T. A.	124	-0-	124	256	55	3	69	9	Y	63	63	16
05		316 X	60	-0-	-256	-0-	1	3	59	9	Y	54	56	14
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	51	49	1	16
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	61	69	1	8
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	58	56	1	10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	68	63	1	15
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	72	78	1	9
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	69	63	1	15
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		316				TOTAL CONDENSATE PROD:		697						

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 130 RRCID -> 158334 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	85	1	2711	3	Y	12	11	3
							13	9						
02		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1306	3	12	9	Y	11	10	4
03		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1189	3	11	9	Y	10	10	4
04		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1141	3	11	9	Y	10	10	4
05		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1012	3	10	9	Y	9	9	4
06		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1031	3	17	9	Y	15	13	6
07		1178 N	991	-0-	-187	-0-	971	3	20	9	Y	18	20	4
08		1023 N	882	-0-	-141	-0-	863	3	19	9	Y	17	17	4
09		1050 N	879	-0-	-171	-0-	857	3	22	9	Y	20	19	5
10		992 N	706	-0-	-286	-0-	682	3	24	9	Y	22	23	4
11		840 N	788	-0-	-52	-0-	765	3	23	9	Y	21	19	6
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		12,795				TOTAL CONDENSATE PROD:		165						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 106		RRCID -> 158590		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	80 1	2577 3	Y	44	39 1	6
						48 9					
02	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2560 3	45 9	Y	41	39 1	8
03	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2630 3	43 9	Y	39	39 1	8
04	2580 N	2525	-0-	-55	-0-	2483 3	42 9	Y	38	39 1	7
05	2666 N	2463	-0-	-203	-0-	2427 3	36 9	Y	33	34 1	6
06	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2557 3	37 9	Y	34	32 1	8
07	2604 N	2520	-0-	-84	-0-	2476 3	44 9	Y	40	45 1	3
08	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2618 3	42 9	Y	38	37 1	4
09	2580 N	2185	-0-	-395	-0-	2137 3	48 9	Y	44	42 1	6
10	2511 N	2009	-0-	-502	-0-	1956 3	53 9	Y	48	51 1	3
11	2580 N	1824	-0-	-756	-0-	1774 3	50 9	Y	45	42 1	6
12	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		26,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		444					

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 28		RRCID -> 158837		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268			
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1 1	44 3	Y	-0-	-0-	
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	156 3	1 9	Y	1	1	
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	178 3	1 9	Y	1	2	
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-	-0-	
05	155 N	56	-0-	-99	-0-	56 3		Y	-0-	-0-	
06	150 N	51	-0-	-99	-0-	51 3		Y	-0-	-0-	
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 3		Y	-0-	-0-	
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		Y	-0-	-0-	
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		Y	-0-	-0-	
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		Y	-0-	-0-	
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	86 3	1 9	Y	1	1 1	
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		903		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 103		RRCID -> 158839		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310												
VAQUILLAS RANCH A		WELL #:	27	RRCID ->	158850	COMPL. DATE	06/21/1996	TOTAL DEPTH	10937	PERF.	9900 - 9922				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	2	-0-	-60	-0-		2	3		Y	-0-			-0-
02		28 N	2	-0-	-26	-0-		2	3		Y	-0-			-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	3		Y	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		Y	-0-			-0-
05		2 N	1	-0-	-1	-0-		1	3		Y	-0-			-0-
06		30 N	25	-0-	-5	-0-		25	3		Y	-0-			-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	3		Y	-0-			-0-
09		87 N	87	-0-	-0-	-0-		87	3		Y	-0-			-0-
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	3		Y	-0-			-0-
*11		69 N	69	-0-	-0-	-0-		68	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			430			TOTAL CONDENSATE PROD:						1			

VAQUILLAS RANCH C		WELL #:	84	RRCID ->	159107	COMPL. DATE	06/20/1996	TOTAL DEPTH	12462	PERF.	10570 - 11408				
01		802 N	802	-0-	-0-	-0-		28	1	770 3	Y	4	3 1		2
02		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-		1220	3	6 9	Y	5			7
03		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		998	3	6 9	Y	5	6 1		6
04		788 N	788	-0-	-0-	-0-		786	3	2 9	Y	2	4 1		4
05		372 N	308	-0-	-64	-0-		307	3	1 9	Y	1	2 1		3
06		360 N	290	-0-	-70	-0-		289	3	1 9	Y	1	1 1		3
07		806 N	276	-0-	-530	-0-		275	3	1 9	Y	1	3 1		1
08		310 N	76	-0-	-234	-0-		76	3		Y	-0-			1
09		300 N	1	-0-	-299	-0-		1	3		Y	-0-			1
10		279 N	225	-0-	-54	-0-		225	3		Y	-0-			1
11		978 N	978	-0-	-0-	-0-		963	3	15 9	Y	14	6 1	1 6	8
12		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:			5,974			TOTAL CONDENSATE PROD:						33			

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:	44	RRCID ->	159130	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	11248	PERF.	10112 - 10990				
01		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-		43	1	1373 3	Y	12	11 1		1
02		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		1267	3	13 9	Y	12	11 1		2
03		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-		1464	3	12 9	Y	11	11 1		2
04		916 N	916	-0-	-0-	-0-		904	3	12 9	Y	11	11 1		2
05		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-		1914	3	10 9	Y	9	10 1		1
06		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-		1890	3	13 9	Y	12	11 1		2
07		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-		1919	3	15 9	Y	14	16 1		-0-
08		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-		1251	3	14 9	Y	13	13 1		-0-
09		960 N	693	-0-	-267	-0-		676	3	17 9	Y	15	14 1		1
10		992 N	607	-0-	-385	-0-		588	3	19 9	Y	17	18 1		-0-
11		960 N	571	-0-	-389	-0-		553	3	18 9	Y	16	14 1		2
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			13,998			TOTAL CONDENSATE PROD:						142			

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																						
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																						
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342																						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					

01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	16	3	1	9	Y	1		1	1		-0-					
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-					
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	81	3	1	9	Y	1		1	1		-0-					
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-					
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-					
06		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-					
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	Y	1		1	1		-0-					
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-					
09		541 N	541	-0-	-0-	-0-	540	3	1	9	Y	1		1	1		-0-					
10		751 N	751	-0-	-0-	-0-	750	3	1	9	Y	1		1	1		-0-					
11		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-					
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-					
TOTAL GAS PROD:			2,829															TOTAL CONDENSATE PROD:			5	

VERGARA, IGNACIO WELL #: 3 RRCID -> 159468 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776																						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					

01		62 N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-					
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-					
03		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-					
04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-					
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-					
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-					
07		124 N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-					
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-					
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-					
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
TOTAL GAS PROD:			652															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 45 RRCID -> 159542 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295																						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					

01		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	4		4	1		-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3		3	1		-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4		4	1		-0-					
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3		3	1		-0-					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		2	1		-0-					
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3		2	1		1					
07		T. A.	7923	-0-	7923	-0-	7873	3	50	9	Y	45		28	1		18					
08		T. A.	5416	-0-	5416	-0-	13339	3	32	9	Y	29		35	1		12					
09		T. A.	3470	-0-	3470	-0-	16809	3	46	9	Y	42		30	1		24					
10		19642 X	2833	-0-	-16809	-0-	2775	3	58	9	Y	53		48	1		29					
11		4620 X	2062	-0-	-2558	-0-	2026	3	36	9	Y	33		41	1		21					
12		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					21					
TOTAL GAS PROD:			21,716															TOTAL CONDENSATE PROD:			221	

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 111		RRCID -> 159546		COMPL. DATE 08/14/1996		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	10 1	277 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	223 3	1 9	Y	1		1
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	286 3	1 9	Y	1	1 1	1
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	286 3	1 9	Y	1	2 1	-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	273 3	1 9	Y	1		1
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	257 3	1 9	Y	1	1 1	1
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	845 3	2 9	Y	2	2 1	1
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	445 3	2 9	Y	2	1 1	2
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		Y	-0-		2
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	283 3		Y	-0-		2
*11	300 N	255	-0-	-45	-0-	253 3	2 9	Y	2	2 1	2
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		3,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 31		RRCID -> 159588		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	191 1	5324 3	Y	25	28 1	13
						28 9					
02	4312 X	3836	-0-	-476	-0-	3818 3	18 9	Y	16		29
03	5053 X	4949	-0-	-104	-0-	4921 3	28 9	Y	25	27 1	27
04	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5837 3	18 9	Y	16	26 1	17
05	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6442 3	26 9	Y	24	14 1	27
06	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5345 3	26 9	Y	24	14 1	37
07	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	6532 3	17 9	Y	15	37 1	15
08	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4901 3	19 9	Y	17	13 1	19
09	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5936 3	3 9	Y	3		22
10	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5066 3	2 9	Y	2		24
11	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4787 3	72 9	Y	65	37 1	46
12	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT	6 6	46
TOTAL GAS PROD:		59,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		232					

LUNDELL A1		WELL #: 9		RRCID -> 159810		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		Y	-0-		-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-		-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		Y	-0-		-0-
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	66 3		Y	-0-		-0-
05	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 3		Y	-0-		-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3		Y	-0-		-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		Y	-0-		-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3		Y	-0-		-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3		Y	-0-		-0-
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 3		Y	-0-		-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-		-0-
12	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		548		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
BONEBRAKE		WELL #:	7	RRCID -> 159948	COMPL. DATE 03/01/1998	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 8633	- 9687				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:	32	RRCID -> 160361	COMPL. DATE 10/04/1996	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8770	- 8944				
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	325 3	6 9	Y	5	5 1		3
02	308 N	233	-0-	-75	-0-	227 3	6 9	Y	5	4 1		4
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	277 3	6 9	Y	5	5 1		4
04	330 N	307	-0-	-23	-0-	301 3	6 9	Y	5	4 1		5
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	245 3	3 9	Y	3	3 1		5
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	267 3	2 9	Y	2	2 1		5
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	267 3	3 9	Y	3	3 1		5
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	442 3	2 9	Y	2	3 1		4
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	371 3	3 9	Y	3	2 1		5
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	451 3	4 9	Y	4	3 1		6
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	395 3	2 9	Y	2	3 1		5
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:			3,611	TOTAL CONDENSATE PROD:			39					

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:	143	RRCID -> 160676	COMPL. DATE 10/30/1996	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9880	- 10190				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26	23 1		4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25	23 1		6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	23 1		6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	23 1		6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	21 1		5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19	18 1		6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	26 1		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22	21 1		4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25	24 1		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27	29 1		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26	24 1		5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			259					

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #:		144	RRCID ->	160744	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9540 - 9578
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5549 X	5374	-0-	-175	-0-	159 1	5103 3	Y	102	93 1		16
02	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4837 3	107 9	Y	97	91 1		22
03	5456 X	5159	-0-	-297	-0-	5059 3	100 9	Y	91	91 1		22
04	5280 X	4798	-0-	-482	-0-	4699 3	99 9	Y	90	91 1		21
05	5487 X	4789	-0-	-698	-0-	4703 3	86 9	Y	78	81 1		18
06	5310 X	4351	-0-	-959	-0-	4282 3	69 9	Y	63	62 1		19
07	5301 X	5085	-0-	-216	-0-	5002 3	83 9	Y	75	85 1		9
08	5146 X	4470	-0-	-676	-0-	4392 3	78 9	Y	71	69 1		11
09	4800 X	4263	-0-	-537	-0-	4173 3	90 9	Y	82	78 1		15
10	5084 X	3340	-0-	-1744	-0-	3243 3	97 9	Y	88	95 1		8
11	4920 X	3608	-0-	-1312	-0-	3516 3	92 9	Y	84	78 1		14
12	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		50,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		921						

CARR		WELL #:		114	RRCID ->	161721	COMPL. DATE	12/23/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8576 - 8700
01	3100 N	3535	-0-	435	435	3526 3	9 9	N	8			97
02	2800 N	2909	-0-	109	544	2901 3	8 9	N	7			104
03	3100 N	3074	-0-	-26	518	3072 3	2 9	N	2			106
04	3456 X	2938	-0-	-518	-0-	2930 3	8 9	N	7			113
05	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3651 3	6 9	N	5			118
06	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3159 3	6 9	N	5			123
07	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3152 3	56 9	N	51	159 1		15
08	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3288 3	7 9	N	6			21
09	2880 X	2715	-0-	-165	-0-	2709 3	6 9	N	5			26
10	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400 3		N	-0-			26
11	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398 3		N	-0-			26
12	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:		35,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		96						

VAQUILLAS RANCH G		WELL #:		34	RRCID ->	162170	COMPL. DATE	03/02/1997	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	10798 - 11171
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	23 1	650 3	Y	3	4 1		-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	527 3	2 9	Y	2			2
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	759 3	4 9	Y	4	4 1		2
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	782 3	2 9	Y	2	3 1		1
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	741 3	3 9	Y	3	2 1		2
06	480 N	469	-0-	-11	-0-	467 3	2 9	Y	2	1 1		3
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	888 3	2 9	Y	2	5 1		-0-
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	773 3	3 9	Y	3	2 1		1
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1082 3	1 9	Y	1			2
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1285 3	1 9	Y	1			3
*11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	777 3	10 9	Y	9	6 1		6
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		8,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 1		RRCID -> 162340		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11005 X	10060	-0-	-945	-0-	347 1	9690 3	Y	21	24
02	9940 X	2985	-0-	-6955	-0-	23 9				
03	10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	107 1	2878 3	Y	-0-	24
04	10264 X	10264	-0-	-0-	-0-	386 1	10294 3	Y	21	45
05	10075 X	7276	-0-	-2799	-0-	23 9				
06	10350 X	1773	-0-	-8577	-0-	371 1	9876 3	Y	15	40 1
07	10354 X	2754	-0-	-7600	-0-	17 9				
08	10354 X	1713	-0-	-8641	-0-	262 1	7014 3	Y	-0-	20
09	10020 X	956	-0-	-9064	-0-	68 1	1704 3	Y	1	21
10	7285 X	974	-0-	-6311	-0-	1 9				
11	2670 X	2139	-0-	-531	-0-	112 1	2642 3	Y	-0-	21
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-	70 1	1642 3	Y	1	22
						1 9				
						27 1	929 3	Y	-0-	22
						38 1	934 3	Y	2	24
						2 9				
						79 1	2057 3	Y	3	23 1
						3 9				
								Y	NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:		51,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		64				

VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #: 145		RRCID -> 162353		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135			
01	4495 X	3773	-0-	-722	-0-	112 1	3581 3	Y	73	66 1	13
02	4060 X	3438	-0-	-622	-0-	80 9					
03	4464 X	3923	-0-	-541	-0-	3362 3	76 9	Y	69	65 1	17
04	4320 X	3816	-0-	-504	-0-	3851 3	72 9	Y	65	65 1	17
05	3968 X	3771	-0-	-197	-0-	3744 3	72 9	Y	65	65 1	17
06	3810 X	3652	-0-	-158	-0-	3709 3	62 9	Y	56	58 1	15
07	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	3598 3	54 9	Y	49	48 1	16
08	3937 X	3679	-0-	-258	-0-	3951 3	64 9	Y	58	66 1	8
09	3810 X	3146	-0-	-664	-0-	3618 3	61 9	Y	55	53 1	10
10	4030 X	2262	-0-	-1768	-0-	3076 3	70 9	Y	64	60 1	14
11	3900 X	2665	-0-	-1235	-0-	2186 3	76 9	Y	69	74 1	9
12	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-	2593 3	72 9	Y	65	60 1	14
TOTAL GAS PROD:		38,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		688					

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 121		RRCID -> 162429		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH H		WELL #:		96	RRCID ->	162513	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11000 - 11957	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	24 1	662 3		Y	3	4 1		2
						3 9							
02	476 N	38	-0-	-438	-0-	38 3			Y	-0-			2
03	558 N	157	-0-	-401	-0-	156 3	1 9		Y	1	1 1		2
04	660 N	9	-0-	-651	-0-	9 3			Y	-0-	2 1		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		893		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		85	RRCID ->	163397	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9758 - 10620	
01	3007 X	2809	-0-	-198	-0-	83 1	2663 3		Y	57	51 1	9	
						63 9							
02	2660 X	2181	-0-	-479	-0-	2122 3	59 9		Y	54	51 1	12	
03	2945 X	2505	-0-	-440	-0-	2450 3	55 9		Y	50	50 1	12	
04	2730 X	2483	-0-	-247	-0-	2428 3	55 9		Y	50	51 1	11	
05	2821 X	2333	-0-	-488	-0-	2286 3	47 9		Y	43	45 1	9	
06	2730 X	2127	-0-	-603	-0-	2096 3	31 9		Y	28	29 1	8	
07	2356 N	1850	-0-	-506	-0-	1814 3	36 9		Y	33	38 1	3	
08	2325 N	1621	-0-	-704	-0-	1587 3	34 9		Y	31	30 1	4	
09	2130 N	1419	-0-	-711	-0-	1378 3	41 9		Y	37	34 1	7	
10	1860 N	1437	-0-	-423	-0-	1394 3	43 9		Y	39	42 1	4	
11	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1788 3	41 9		Y	37	34 1	7	
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		22,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		459							

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		51	RRCID ->	163527	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	9953	PERF.	8984 - 9724	
01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1876 3	14 9		Y	13	13 1	-0-	
02	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2325 3	13 9		Y	12	10 1	2	
03	1550 N	874	-0-	-676	-0-	860 3	14 9		Y	13	13 1	2	
04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1851 3	13 9		Y	12	10 1	4	
05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2257 3	8 9		Y	7	8 1	3	
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1715 3	7 9		Y	6	6 1	3	
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1664 3	10 9		Y	9	9 1	3	
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1782 3	7 9		Y	6	9 1	-0-	
09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1671 3	10 9		Y	9	7 1	2	
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1644 3	12 9		Y	11	10 1	3	
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1528 3	8 9		Y	7	9 1	1	
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		19,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		105							

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BONEBRAKE		WELL #:		4	RRCID ->	163751	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8530 - 9336	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1333 N	1200	-0-	-133	-0-	371 1	829 3		N	-0-			-0-
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	318 1	914 3		N	-0-			-0-
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	317 1	749 3		N	-0-			-0-
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	404 1	794 3		Y	-0-			-0-
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	297 1	1416 3		Y	-0-			-0-
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	278 1	1336 3		Y	-0-			-0-
07	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	301 1	1507 3		Y	-0-			-0-
08	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	339 1	1750 3		Y	-0-			-0-
09	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	319 1	1429 3		Y	-0-			-0-
10	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	333 1	1492 3		Y	-0-			-0-
11	2010 X	1547	-0-	-463	-0-	330 1	1217 3		Y	-0-			-0-
12	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONEBRAKE		WELL #:		3	RRCID ->	163755	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8640 - 9666
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	163764	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10431	PERF.	9356 - 10250
01	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4253 3	19 9	Y	17	12 1		8
02	1736 X	1321	-0-	-415	-0-	1309 3	12 9	Y	11	16 1		3
03	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2831 3	28 9	Y	25	12 1		16
04	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4213 3	53 9	Y	48	18 1		46
05	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5649 3	10 9	Y	9	19 1		36
06	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4246 3	2 9	Y	2	15 1		23
07	4402 X	4087	-0-	-315	-0-	4019 3	68 9	Y	62	53 1		32
08	5673 X	4095	-0-	-1578	-0-	4074 3	21 9	Y	19	26 1		25
09	5490 X	4031	-0-	-1459	-0-	3976 3	55 9	Y	50	22 1		53
10	5673 X	3239	-0-	-2434	-0-	3186 3	53 9	Y	48	79 1		22
11	4260 X	2994	-0-	-1266	-0-	2958 3	36 9	Y	33	35 1		20
12	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y	NO RPT			20

TOTAL GAS PROD: 41,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 44		RRCID -> 163765		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2883 N	2492	-0-	-391	-0-	2466 3	26 9	Y	24	25 1	5
02		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2522 3	24 9	Y	22	19 1	8
03		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2791 3	26 9	Y	24	24 1	8
04		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2562 3	25 9	Y	23	20 1	11
05		2821 N	2802	-0-	-19	-0-	2787 3	15 9	Y	14	15 1	10
06		2730 N	2617	-0-	-113	-0-	2602 3	15 9	Y	14	13 1	11
07		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2692 3	23 9	Y	21	20 1	12
08		3100 N	3227	-0-	127	127	3212 3	15 9	Y	14	20 1	6
09		3000 N	3075	-0-	75	202	3053 3	22 9	Y	20	15 1	11
10		3100 N	2938	-0-	-162	40	2910 3	28 9	Y	25	23 1	13
11		2877 X	2837	-0-	-40	-0-	2820 3	17 9	Y	15	19 1	9
12		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:		30,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		216						

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 73		RRCID -> 163825		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3565 X	2175	-0-	-1390	-0-	64 1	2065 3	Y	42	38 1	8	
02		2884 X	1954	-0-	-930	-0-	46 9	1910 3	44 9	Y	40	37 1	11
03		2914 X	2223	-0-	-691	-0-	2182 3	41 9	Y	37	37 1	11	
04		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3002 3	41 9	Y	37	37 1	11	
05		2728 X	2637	-0-	-91	-0-	2602 3	35 9	Y	32	33 1	10	
06		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2462 3	25 9	Y	23	23 1	10	
07		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2569 3	30 9	Y	27	31 1	6	
08		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2301 3	29 9	Y	26	25 1	7	
09		1860 X	1844	-0-	-16	-0-	1811 3	33 9	Y	30	28 1	9	
10		60651 X	60651	-0-	-0-	-0-	60626 3	25 9	Y	23	27 1	5	
11		55018 X	55018	-0-	-0-	-0-	54988 3	30 9	Y	27	24 1	8	
12		1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT		8	
TOTAL GAS PROD:		136,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		344							

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 41		RRCID -> 163845		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2573 N	967	-0-	-1606	-0-	943 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
02		1848 N	1773	-0-	-75	-0-	1751 3	22 9	Y	20	18 1	2
03		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1893 3	24 9	Y	22	22 1	2
04		3000 N	3024	-0-	24	24	3001 3	23 9	Y	21	18 1	5
05		2987 N	2963	-0-	-24	-0-	2949 3	14 9	Y	13	14 1	4
06		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2874 3	6 9	Y	5	7 1	2
07		2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2284 3	8 9	Y	7	8 1	1
08		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3843 3	6 9	Y	5	6 1	-0-
09		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3265 3	8 9	Y	7	5 1	2
10		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2946 3	10 9	Y	9	8 1	3
11		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2527 3	6 9	Y	5	7 1	1
12		775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		28,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		136						

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VERGARA, G. B.		WELL #: 10		RRCID -> 163846		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	4793 X	2483	-0-	-2310	-0-	2469 3	14 9	Y	13	12 1	10
02	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2294 3	25 9	Y	23	27 1	6
03	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2525 3	31 9	Y	28	14 1	20
04	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2425 3	39 9	Y	35	15 1	40
05	2573 X	2474	-0-	-99	-0-	2468 3	6 9	Y	5	15 1	30
06	2490 X	2177	-0-	-313	-0-	2177 3		Y	-0-	11 1	19
07	2542 N	2337	-0-	-205	-0-	2322 3	15 9	Y	14	20 1	13
08	2480 N	2360	-0-	-120	-0-	2356 3	4 9	Y	4	8 1	9
09	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2348 3	12 9	Y	11	5 1	15
10	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2331 3	14 9	Y	13	20 1	8
11	2280 N	2111	-0-	-169	-0-	2101 3	10 9	Y	9	9 1	8
12	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:		25,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		155					

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 146		RRCID -> 164028		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10780 - 11860			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	6262 X	5372	-0-	-890	-0-	185 1	5161 3	Y	24	27 1	12
02	5628 X	3435	-0-	-2193	-0-	3420 3	15 9	Y	14		26
03	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	8080 3	46 9	Y	42	33 1	35
04	11692 X	11692	-0-	-0-	-0-	11656 3	36 9	Y	33	41 1	27
05	10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	10838 3	45 9	Y	41	24 1	44
06	6690 X	6485	-0-	-205	-0-	6453 3	32 9	Y	29	20 1	53
07	12090 X	7103	-0-	-4987	-0-	7085 3	18 9	Y	16	49 1	20
08	12090 X	6351	-0-	-5739	-0-	6327 3	24 9	Y	22	18 1	24
09	11700 X	6146	-0-	-5554	-0-	6143 3	3 9	Y	3		27
10	10881 X	4982	-0-	-5899	-0-	4981 3	1 9	Y	1		28
*11	6870 X	3868	-0-	-3002	-0-	3818 3	50 9	Y	45	34 1	39
12	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-			Y	NO RPT		39
TOTAL GAS PROD:		74,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		270					

ARCO FEE		WELL #: 7		RRCID -> 164605		COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL DEPTH 12143 PERF.11028 - 11904			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	65 1	1824 3	N	-0-		-0-
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	52 1	1397 3	N	-0-		-0-
03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	64 1	1687 3	N	-0-		-0-
04	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	59 1	1593 3	N	-0-		-0-
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	67 1	1809 3	N	-0-		-0-
06	1650 N	1455	-0-	-195	-0-	57 1	1398 3	N	-0-		-0-
07	1705 N	1602	-0-	-103	-0-	65 1	1537 3	N	-0-		-0-
08	1705 N	1588	-0-	-117	-0-	65 1	1523 3	N	-0-		-0-
09	1470 N	1153	-0-	-317	-0-	33 1	1117 3	N	3		3
10	1612 N	1278	-0-	-334	-0-	49 1	1229 3	N	-0-		3
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	63 1	1633 3	N	-0-		3
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		17,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 59 RRCID -> 164617 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9440															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	1737	1	5715	3	Y	16	20	1	6
							18	9							
02		7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	1768	1	5334	3	Y	11	13	1	4
							12	9							
03		7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	1836	1	5868	3	Y	13	13	1	4
							14	9							
04		6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	1436	1	5446	3	Y	12	10	1	6
							13	9							
05		7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	1310	1	6229	3	Y	6	9	1	3
							7	9							
06		10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	1733	1	8340	3	Y	151	100	1	54
							166	9							
07		8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	1406	1	7048	3	Y	36	60	1	30
							40	9							
08		7409 X	7069	-0-	-340	-0-	1127	1	5820	3	Y	111	111	1	30
							122	9							
09		7170 X	6872	-0-	-298	-0-	1233	1	5533	3	Y	96	82	1	44
							106	9							
10		7409 X	7238	-0-	-171	-0-	1296	1	5803	3	Y	126	99	1	71
							139	9							
11		7170 X	7075	-0-	-95	-0-	1468	1	5412	3	Y	177	156	1	92
							195	9							
12		7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT			92
TOTAL GAS PROD:			83,730			TOTAL CONDENSATE PROD:			755						

LUNDELL WELL #: 4 RRCID -> 164728 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-			-0-
02		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-			-0-
03		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-			-0-
04		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-			-0-
05		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-			-0-
06		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-			-0-
07		682 N	580	-0-	-102	-0-	580	3			Y	-0-			-0-
08		713 N	608	-0-	-105	-0-	608	3			Y	-0-			-0-
09		690 N	558	-0-	-132	-0-	558	3			Y	-0-			-0-
10		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-			-0-
11		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-			-0-
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,303			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VAQUILLAS RANCH H		WELL #:		115	RRCID ->	164924	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12258	PERF.11090	- 11908
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	6 1	198 3	Y	1	1 1	-0-	
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	1		1	
03	248 N	193	-0-	-55	-0-	232 3		Y	1		2	
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	192 3		Y	1	2 1	1	
05	248 N	206	-0-	-42	-0-	215 3		Y	1		2	
06	180 N	146	-0-	-34	-0-	205 3		Y	1		2	
07	217 N	146	-0-	-71	-0-	145 3	1 9	Y	1	1 1	1	
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	146 3		Y	-0-	1 1	2	
09	150 N	58	-0-	-92	-0-	196 3	1 9	Y	1		2	
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	58 3		Y	-0-		2	
*11	180 N	120	-0-	-60	-0-	195 3		Y	-0-		2	
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	119 3	1 9	Y	1	1 1	2	
TOTAL GAS PROD:		1,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

VAQUILLAS RANCH D		WELL #:		117	RRCID ->	164925	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	11823	PERF.10666	- 11540
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VERGARA, G. B.		WELL #:		13	RRCID ->	165183	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	10590	PERF.10224	- 10364
01	1705 N	1532	-0-	-173	-0-	1532 3		Y	-0-		-0-	
02	1540 N	1498	-0-	-42	-0-	1498 3		Y	-0-		-0-	
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3		Y	-0-		-0-	
04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1510 3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
05	1674 N	1522	-0-	-152	-0-	1522 3		Y	-0-		-0-	
06	1560 N	1443	-0-	-117	-0-	1443 3		Y	-0-		-0-	
07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3		Y	-0-		-0-	
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3		Y	-0-		-0-	
09	1170 N	1089	-0-	-81	-0-	1089 3		Y	-0-		-0-	
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		Y	-0-		-0-	
11	1170 N	1066	-0-	-104	-0-	1066 3		Y	-0-		-0-	
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VERGARA, G. B.		WELL #: 15		RRCID -> 165187		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1798 X	1631	-0-	-167	-0-	1605 3	26 9	Y	24	28 1	14
02	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2020 3	66 9	Y	60	69 1	5
03	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2300 3	85 9	Y	77	39 1	43
04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2335 3	111 9	Y	101	42 1	102
05	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2499 3	15 9	Y	14	42 1	74
06	1740 N	1249	-0-	-491	-0-	1249 3		Y	-0-	32 1	42
07	2542 N	1924	-0-	-618	-0-	1905 3	19 9	Y	17	41 1	18
08	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	3047 3	9 9	Y	8	16 1	10
09	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2709 3	20 9	Y	18	10 1	18
10	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2781 3	24 9	Y	22	37 1	3
11	2880 N	2869	-0-	-11	-0-	2850 3	19 9	Y	17	17 1	3
12	2821 N	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		25,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		358					

LUNDELL A1		WELL #: 5		RRCID -> 165190		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3		Y	-0-		-0-
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3		Y	-0-		-0-
03	1178 N	499	-0-	-679	-0-	499 3		Y	-0-		-0-
04	1140 N	204	-0-	-936	-0-	204 3		Y	-0-		-0-
05	1178 N	133	-0-	-1045	-0-	133 3		Y	-0-		-0-
06	480 N	84	-0-	-396	-0-	84 3		Y	-0-		-0-
07	217 N	103	-0-	-114	-0-	103 3		Y	-0-		-0-
08	124 N	74	-0-	-50	-0-	74 3		Y	-0-		-0-
09	90 N	14	-0-	-76	-0-	14 3		Y	-0-		-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 3		Y	-0-		-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		Y	-0-		-0-
12	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VAQUILLAS RANCH A11		WELL #: 147		RRCID -> 165258		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1488 N	975	-0-	-513	-0-	190 1	627 3	Y	144	126 1	41
02	1428 N	833	-0-	-595	-0-	158 9	183 1	Y	89	101 1	29
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	98 9	199 1	Y	115	110 1	34
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	127 9	290 1	Y	187	136 1	85
05	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	206 9	362 1	Y	152	172 1	65
06	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	167 9	253 1	Y	26	60 1	31
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	29 9	257 1	Y	8	27 1	12
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	9 9	176 1	Y	20	27 1	5
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	22 9	146 1	Y	13	14 1	4
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	14 9	134 1	Y	15	13 1	6
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	17 9	176 1	Y	25	22 1	9
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	28 9		Y	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:		13,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		794					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL A		WELL #:		2	RRCID ->	165474	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9634 - 9820	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2821 X	1814	-0-	-1007	-0-	1814 3		Y	-0-			-0-
02		2352 X	1494	-0-	-858	-0-	1494 3		Y	-0-			-0-
03		2542 X	2086	-0-	-456	-0-	2086 3		Y	-0-			-0-
04		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539 3		Y	-0-			-0-
05		2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456 3		Y	-0-			-0-
06		2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2164 3	122 9	Y	111	83 1		28
07		2542 N	2317	-0-	-225	-0-	2198 3	119 9	Y	108	80 1		56
08		2449 N	2257	-0-	-192	-0-	2160 3	97 9	Y	88	85 1		59
09		2280 N	1656	-0-	-624	-0-	1546 3	110 9	Y	100	122 1		37
10		2325 N	1726	-0-	-599	-0-	1652 3	74 9	Y	67	92 1		12
11		2190 N	2028	-0-	-162	-0-	1885 3	143 9	Y	130	104 1		38
12		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:		22,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		604							

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		23	RRCID ->	165670	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9062 - 9394	
01		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5384 3	98 9	Y	89	89 1		20
02		5376 X	4132	-0-	-1244	-0-	4042 3	90 9	Y	82	71 1		31
03		5952 X	4395	-0-	-1557	-0-	4297 3	98 9	Y	89	89 1		31
04		5760 X	4885	-0-	-875	-0-	4794 3	91 9	Y	83	71 1		43
05		5859 X	4320	-0-	-1539	-0-	4265 3	55 9	Y	50	55 1		38
06		5310 X	3958	-0-	-1352	-0-	3927 3	31 9	Y	28	35 1		31
07		4681 X	4498	-0-	-183	-0-	4450 3	48 9	Y	44	45 1		30
08		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5173 3	32 9	Y	29	43 1		16
09		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5155 3	45 9	Y	41	32 1		25
10		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4553 3	25 9	Y	23	30 1		18
11		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5282 3	31 9	Y	28	30 1		16
12		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			Y	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:		51,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		586							

BONEBRAKE		WELL #:		2	RRCID ->	165769	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8168 - 8681	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH J		WELL #: 148		RRCID -> 166010		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 11506		PERF. 10524 - 11284	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	3127	-0-	-66	-0-		108	1	3004	3	4
02	2884 X	2362	-0-	-522	-0-		15	9			14
03	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-		2351	3	11	9	14
04	3030 X	2919	-0-	-111	-0-		3104	3	18	9	14
05	3131 X	2891	-0-	-240	-0-		2910	3	9	9	7
06	3030 X	2458	-0-	-572	-0-		2879	3	12	9	11
07	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-		2446	3	12	9	16
08	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-		2927	3	8	9	6
09	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-		2909	3	11	9	9
10	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-		2715	3	1	9	10
11	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-		2601	3	1	9	11
12	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-		2526	3	37	9	22
TOTAL GAS PROD:		30,615			TOTAL CONDENSATE PROD:				123		

CARR		WELL #: 116		RRCID -> 166048		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 9732		PERF. 8556 - 9586	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

VAQUILLAS RANCH A2		WELL #: 4		RRCID -> 166109		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10086		PERF. 9078 - 9416	
01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-		64	1	2039	3	1
02	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-		10	9			1
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-		1580	3	9	9	1
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-		1040	3	9	9	1
05	697 N	886	-0-	-0-	-0-		877	3	9	9	1
06	727 N	697	-0-	-0-	-0-		690	3	7	9	-0-
07	930 N	727	-0-	-0-	-0-		710	3	17	9	3
08	682 N	850	-0-	-80	-0-		830	3	20	9	2
09	720 N	635	-0-	-47	-0-		616	3	19	9	3
10	837 N	647	-0-	-73	-0-		626	3	21	9	4
11	600 N	546	-0-	-291	-0-		523	3	23	9	3
12	682 N	58	-0-	-542	-0-		48	3	10	9	3
TOTAL GAS PROD:		9,797			TOTAL CONDENSATE PROD:				138		

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 149		RRCID -> 166272		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	15 1	403 3	Y	2	2 1		1
02	336 N	318	-0-	-18	-0-	2 9						2
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	317 3	1 9	Y	1			2
04	420 N	393	-0-	-27	-0-	402 3	2 9	Y	2	2 1		2
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	392 3	1 9	Y	1	2 1		1
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	394 3	1 9	Y	1	1 1		1
07	403 N	360	-0-	-43	-0-	429 3	2 9	Y	2	1 1		2
*08	403 N	194	-0-	-209	-0-	359 3	1 9	Y	1	2 1		1
*09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-			1
*10	372 N	306	-0-	-66	-0-	436 3		Y	-0-			1
*11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	306 3		Y	-0-			1
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		3,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

JURASCHEK		WELL #: 10		RRCID -> 166951		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3813 X	3562	-0-	-251	-0-	124 1	3438 3	N	-0-			11
02	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	135 1	3614 3	N	-0-			11
03	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	148 1	3943 3	N	-0-			11
04	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	133 1	3562 3	N	-0-			11
05	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	151 1	4042 3	N	-0-			11
06	3690 X	3578	-0-	-112	-0-	139 1	3439 3	N	-0-			11
07	3813 X	3784	-0-	-29	-0-	154 1	3630 3	N	-0-			11
08	3813 X	3234	-0-	-579	-0-	130 1	3104 3	N	-0-			11
09	3690 X	2111	-0-	-1579	-0-	60 1	2051 3	N	-0-			11
10	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	164 1	4056 3	N	-0-			11
11	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	157 1	4099 3	N	-0-			11
12	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			N	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		40,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 150		RRCID -> 167278		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	59 1	1615 3	Y	8	8 1		5
02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	9 9		Y	8			13
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	2057 3	9 9	Y	9	11 1		11
04	1620 N	1605	-0-	-15	-0-	1771 3	10 9	Y	9	9 1		7
05	1767 N	1543	-0-	-224	-0-	1599 3	6 9	Y	5	4 1		9
06	1710 N	1474	-0-	-236	-0-	1536 3	7 9	Y	6	4 1		12
07	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1466 3	8 9	Y	7	10 1		6
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1686 3	4 9	Y	4	4 1		8
09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1704 3	7 9	Y	6			8
10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1608 3		Y	-0-			8
*11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1502 3	1 9	Y	1			9
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	1315 3	18 9	Y	16	11 1		14
TOTAL GAS PROD:		17,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		70						

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
G.B. VERGARA										WELL #: 14		RRCID -> 168209		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 992 - 10170	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE				
01		5177 X	4590	-0-	-587	-0-			4589 3	1 9	Y	1	1 1		2				
02		4648 X	4373	-0-	-275	-0-			4372 3	1 9	Y	1	2 1		1				
03		4929 X	4771	-0-	-158	-0-			4770 3	1 9	Y	1	1 1		1				
04		4770 X	4476	-0-	-294	-0-			4475 3	1 9	Y	1	1 1		1				
05		4898 X	4545	-0-	-353	-0-			4545 3		Y	-0-	1 1		-0-				
06		4680 X	4404	-0-	-276	-0-			4398 3	6 9	Y	5	2 1		3				
07		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-			4597 3	271 9	Y	246	158 1		91				
08		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-			4697 3	81 9	Y	74	91 1		74				
09		4470 X	4307	-0-	-163	-0-			4102 3	205 9	Y	186	78 1		182				
10		4867 X	4747	-0-	-120	-0-			4498 3	249 9	Y	226	327 1		81				
11		4710 X	4068	-0-	-642	-0-			3889 3	179 9	Y	163	161 1		83				
12		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT			83				
TOTAL GAS PROD:		49,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		904													

VERGARA-RAYZOR GU										WELL #: 8		RRCID -> 168314		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 9160 - 10246	
01		1209 N	1118	-0-	-91	-0-			1118 3		Y	-0-			-0-				
02		1204 N	1110	-0-	-94	-0-			1110 3		Y	-0-			-0-				
03		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-			1798 3		Y	-0-			-0-				
04		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-			1506 3	1 9	Y	1	1 1		-0-				
05		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-			1443 3		Y	-0-			-0-				
06		1740 N	1192	-0-	-548	-0-			1192 3		Y	-0-			-0-				
07		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-			2119 3		Y	-0-			-0-				
08		3100 N	11274	-0-	8174	8174			11274 3		Y	-0-			-0-				
09		3000 N	10127	-0-	7127	15301			10126 3	1 9	Y	1	1 1		-0-				
10		3100 N	8790	-0-	5690	20991			8789 3	1 9	Y	1	1 1		-0-				
11		28496 X	7505	-0-	-20991	-0-			7505 3		Y	-0-			-0-				
12		1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			-0-				
TOTAL GAS PROD:		47,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		3													

VAQUILLAS RANCH A1										WELL #: 156		RRCID -> 168509		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9910 - 10000	
01		4402 X	4007	-0-	-395	-0-			119 1	3808 3	Y	73	66 1		12				
02		3976 X	3409	-0-	-567	-0-			80 9										
03		4216 X	3737	-0-	-479	-0-			3333 3	76 9	Y	69	65 1		16				
04		4080 X	3614	-0-	-466	-0-			3665 3	72 9	Y	65	65 1		16				
05		4216 X	3741	-0-	-475	-0-			3544 3	70 9	Y	64	65 1		15				
06		3870 X	3745	-0-	-125	-0-			3680 3	61 9	Y	55	57 1		13				
07		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-			3698 3	47 9	Y	43	43 1		13				
08		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-			3876 3	56 9	Y	51	58 1		6				
09		3510 X	3393	-0-	-117	-0-			3670 3	53 9	Y	48	47 1		7				
10		3627 X	2843	-0-	-784	-0-			3331 3	62 9	Y	56	53 1		10				
11		3510 X	2818	-0-	-692	-0-			2777 3	66 9	Y	60	65 1		5				
12		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			2755 3	63 9	Y	57	53 1		9				
TOTAL GAS PROD:		38,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		641													

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310							
VAQUILLAS RANCH D		WELL #:	153	RRCID -> 168510	COMPL. DATE 05/31/1998	TOTAL DEPTH 11813	PERF.11245 - 11443			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #:	151	RRCID -> 168576	COMPL. DATE 04/04/1998	TOTAL DEPTH 12250	PERF.11090 - 11990			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:	155	RRCID -> 168868	COMPL. DATE 06/11/1998	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9780 - 10400			
01	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	196 1	6273 3	Y	74 66 1	14
						81 9				
02	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5224 3	76 9	Y	69 65 1	18
03	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5173 3	72 9	Y	65 65 1	18
04	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5535 3	72 9	Y	65 65 1	18
05	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4477 3	62 9	Y	56 58 1	16
06	4350 X	4242	-0-	-108	-0-	4174 3	68 9	Y	62 58 1	20
07	5239 X	4451	-0-	-788	-0-	4370 3	81 9	Y	74 83 1	11
08	5239 X	5199	-0-	-40	-0-	5122 3	77 9	Y	70 68 1	13
09	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5068 3	90 9	Y	82 77 1	18
10	4526 X	3831	-0-	-695	-0-	3735 3	96 9	Y	87 94 1	11
11	5040 X	3525	-0-	-1515	-0-	3434 3	91 9	Y	83 77 1	17
12	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			Y	NO RPT	17

TOTAL GAS PROD: 53,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 787

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VAQUILLAS RANCH		WELL #:		154	RRCID ->	168922	COMPL. DATE	06/20/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10820	- 11811		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		93 N	61	-0-	-32	-0-	2 1	59 3	N	-0-				-0-
02		56 N	21	-0-	-35	-0-	21 3		N	-0-				-0-
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	3 1	74 3	N	-0-				-0-
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	71 3	N	-0-				-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 3	N	-0-				-0-
06		60 N	56	-0-	-4	-0-	2 1	54 3	N	-0-				-0-
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	3 1	82 3	N	-0-				-0-
08		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	59 1	1407 3	N	-0-				-0-
09		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	61 1	2072 3	N	1				1
							1 9							
10		3100 N	4343	-0-	1243	1243	169 1	4174 3	N	-0-				1
*11		3000 N	2731	-0-	-269	974	101 1	2630 3	N	-0-				1
12		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:			11,098											
TOTAL CONDENSATE PROD:										1				

LUNDELL		WELL #:		76	RRCID ->	169614	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	9505	PERF. 9068	- 9226		
01		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3017 3	23 9	Y	21	23 1	2		
02		2660 X	2647	-0-	-13	-0-	2635 3	12 9	Y	11	5 1	8		
03		2945 X	2792	-0-	-153	-0-	2771 3	21 9	Y	19	23 1	4		
04		2850 X	2620	-0-	-230	-0-	2606 3	14 9	Y	13	16 1	1		
05		2945 X	2847	-0-	-98	-0-	2834 3	13 9	Y	12	7 1	6		
06		2700 N	2550	-0-	-150	-0-	2550 3		Y	-0-	6 1	-0-		
07		2697 N	2381	-0-	-316	-0-	2381 3		Y	-0-		-0-		
08		2790 N	2316	-0-	-474	-0-	2316 3		Y	-0-		-0-		
09		2550 N	2191	-0-	-359	-0-	2191 3		Y	-0-		-0-		
10		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518 3		Y	-0-		-0-		
11		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630 3		Y	-0-		-0-		
12		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			28,532											
TOTAL CONDENSATE PROD:										76				

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		157	RRCID ->	169616	COMPL. DATE	07/07/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10138	- 10466		
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	5 1	145 3	Y	3	2 1	1		
							3 9							
02		112 N	109	-0-	-3	-0-	107 3	2 9	Y	2	2 1	1		
03		124 N	107	-0-	-17	-0-	105 3	2 9	Y	2	2 1	1		
04		150 N	94	-0-	-56	-0-	92 3	2 9	Y	2	2 1	1		
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	124 3	2 9	Y	2	2 1	1		
06		90 N	81	-0-	-9	-0-	73 3	8 9	Y	7	5 1	3		
07		93 N	72	-0-	-21	-0-	63 3	9 9	Y	8	9 1	2		
08		124 N	43	-0-	-81	-0-	35 3	8 9	Y	7	7 1	2		
09		90 N	89	-0-	-1	-0-	79 3	10 9	Y	9	8 1	3		
10		62 N	29	-0-	-33	-0-	19 3	10 9	Y	9	10 1	2		
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	83 3	8 9	Y	7	6 1	3		
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		3		
TOTAL GAS PROD:			994											
TOTAL CONDENSATE PROD:										58				

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LUNDELL A		WELL #:		12	RRCID ->	169746	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9892 - 10060
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		Y	-0-	-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		Y	-0-	-0-
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		Y	-0-	-0-
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		Y	-0-	-0-
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		Y	-0-	-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		Y	-0-	-0-
07	775 N	730	-0-	-45	-0-	730	3		Y	-0-	-0-
08	806 N	356	-0-	-450	-0-	356	3		Y	-0-	-0-
09	3000 N	20867	-0-	17867	17867	20867	3		Y	-0-	-0-
10	3100 N	27842	-0-	24742	42609	27842	3		Y	-0-	-0-
11	3000 N	11033	-0-	8033	50642	11033	3		Y	-0-	-0-
12	806 X	NO RPT	-0-	-806	49836				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		65,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VAQUILLAS RANCH C		WELL #:		160	RRCID ->	169815	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 10892 - 12062
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		158	RRCID ->	169826	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9786 - 10590			
01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	54	1	1506	3	Y	7	8	1	4
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1413	3	7	9	Y	6			10
03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1640	3	9	9	Y	8	9	1	9
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1700	3	6	9	Y	5	8	1	6
05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1645	3	7	9	Y	6	4	1	8
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1471	3	8	9	Y	7	4	1	11
07	1705 N	1634	-0-	-71	-0-	1630	3	4	9	Y	4	10	1	5
08	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2188	3	9	9	Y	8	5	1	8
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			Y	-0-			8
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1685	3	1	9	Y	1			9
11	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1885	3	28	9	Y	25	14	1	18
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		18,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		77								

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL		WELL #:		78	RRCID ->	169865	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9466 - 9500	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2475 N	2475	-0-	-0-	2430 3	45 9	Y	41	45 1			5
02		2307 N	2307	-0-	-0-	2282 3	25 9	Y	23	11 1			17
03		2224 N	2224	-0-	-0-	2182 3	42 9	Y	38	45 1			10
04		2551 N	2551	-0-	-0-	2522 3	29 9	Y	26	33 1			3
05		2480 N	2004	-0-	-476	1979 3	25 9	Y	23	14 1			12
06		2160 N	2068	-0-	-92	2068 3		Y	-0-	12 1			-0-
07		1674 N	1646	-0-	-28	1646 3		Y	-0-				-0-
08		1674 N	1079	-0-	-595	1079 3		Y	-0-				-0-
09		1620 N	928	-0-	-692	928 3		Y	-0-				-0-
10		1643 N	918	-0-	-725	918 3		Y	-0-				-0-
11		1751 N	1751	-0-	-0-	1751 3		Y	-0-				-0-
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-		Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		19,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		151							

VAQUILLAS RANCH I		WELL #:		161	RRCID ->	169943	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	12319	PERF.	10894 - 11755	
01		195 N	195	-0-	-0-	6 1	188 3	Y	1	1 1			-0-
02		146 N	146	-0-	-0-	1 9		Y	1				1
03		183 N	183	-0-	-0-	182 3	1 9	Y	1				2
04		226 N	226	-0-	-0-	225 3	1 9	Y	1	2 1			1
05		216 N	216	-0-	-0-	215 3	1 9	Y	1				2
06		181 N	181	-0-	-0-	180 3	1 9	Y	1	1 1			2
07		248 N	71	-0-	-177	71 3		Y	-0-	1 1			1
08		267 N	267	-0-	-0-	266 3	1 9	Y	1				2
09		180 N	101	-0-	-79	101 3		Y	-0-				2
10		89 N	89	-0-	-0-	89 3		Y	-0-				2
*11		270 N	236	-0-	-34	234 3	2 9	Y	2	2 1			2
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		Y	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		1,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

LUNDELL		WELL #:		77	RRCID ->	169944	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	9244	PERF.	9112 - 9148	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HIRSCH		WELL #: 6		RRCID -> 169954		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11006 - 11844				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	453	-0-	-43	-0-	16 1	433 3	N	4			61
02	448 N	436	-0-	-12	-0-	4 9						
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	16 1	420 3	N	-0-			61
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	21 1	559 3	N	-0-			61
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	17 1	443 3	N	-0-			61
06	570 N	396	-0-	-174	-0-	18 1	478 3	N	-0-			61
07	465 N	342	-0-	-123	-0-	16 1	379 3	N	1			62
08	496 N	368	-0-	-128	-0-	1 9						
09	390 N	320	-0-	-70	-0-	14 1	320 3	N	7			69
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	8 9						
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	15 1	353 3	N	-0-			69
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	9 1	311 3	N	-0-			69
						15 1	382 3	N	4	73 1		-0-
						4 9						
						34 1	879 3	N	28			28
						31 9						
								N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		5,196				TOTAL CONDENSATE PROD:		44				

LUNDELL		WELL #: 79		RRCID -> 170321		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 3		Y	-0-			-0-
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3		Y	-0-			-0-
03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 3		Y	-0-			-0-
04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 3		Y	-0-			-0-
05	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 3		Y	-0-			-0-
06	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 3		Y	-0-			-0-
07	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 3		Y	-0-			-0-
08	2015 N	1705	-0-	-310	-0-	1705 3		Y	-0-			-0-
09	1950 N	1632	-0-	-318	-0-	1632 3		Y	-0-			-0-
10	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 3		Y	-0-			-0-
11	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 3		Y	-0-			-0-
12	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,958				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 164		RRCID -> 170862		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 11551				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	84	1	2319	3	N	-0-	20
02	2800 N	2875	-0-	-75	-75	103	1	2772	3	N	-0-	20
03	3063 N	2988	-0-	-75	-0-	108	1	2880	3	N	-0-	20
04	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	105	1	2794	3	N	9	29
						10	9					
05	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	108	1	2893	3	N	-0-	29
06	2700 X	2171	-0-	-529	-0-	84	1	2087	3	N	-0-	29
07	2790 X	2197	-0-	-593	-0-	90	1	2107	3	N	-0-	29
08	2790 X	2517	-0-	-273	-0-	102	1	2412	3	N	3	32
						3	9					
09	2700 X	2107	-0-	-593	-0-	60	1	2047	3	N	-0-	32
10	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	138	1	3413	3	N	1	33
						1	9					
11	3000 N	3492	-0-	492	492	128	1	3364	3	N	-0-	33
12	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT	33
TOTAL GAS PROD:		30,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 162		RRCID -> 170868		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4805 X	4444	-0-	-361	-0-	154	1	4268	3	Y	20	11
						22	9					
02	4172 X	3532	-0-	-640	-0-	3515	3	17	9	Y	15	26
03	4092 X	4077	-0-	-15	-0-	4054	3	23	9	Y	21	25
04	4290 X	3821	-0-	-469	-0-	3809	3	12	9	Y	11	15
05	4433 X	3951	-0-	-482	-0-	3934	3	17	9	Y	15	20
06	4290 X	3585	-0-	-705	-0-	3567	3	18	9	Y	16	27
07	4092 X	2829	-0-	-1263	-0-	2821	3	8	9	Y	7	12
08	4092 X	3412	-0-	-680	-0-	3399	3	13	9	Y	12	15
09	3810 X	2790	-0-	-1020	-0-	2789	3	1	9	Y	1	16
10	3937 X	3238	-0-	-699	-0-	3236	3	2	9	Y	2	18
*11	3600 X	1895	-0-	-1705	-0-	1872	3	23	9	Y	21	23
12	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT	23
TOTAL GAS PROD:		37,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		141						

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 163		RRCID -> 170894		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4805 X	3368	-0-	-1437	-0-	99	1	3182	3	Y	79	14
						87	9					
02	4340 X	3389	-0-	-951	-0-	3308	3	81	9	Y	74	18
03	4743 X	3906	-0-	-837	-0-	3830	3	76	9	Y	69	17
04	4500 X	3827	-0-	-673	-0-	3751	3	76	9	Y	69	16
05	4340 X	4180	-0-	-160	-0-	4115	3	65	9	Y	59	13
06	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4220	3	47	9	Y	43	12
07	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4119	3	56	9	Y	51	5
08	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4716	3	53	9	Y	48	6
09	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4221	3	62	9	Y	56	9
10	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3573	3	66	9	Y	60	4
11	3510 X	3500	-0-	-10	-0-	3437	3	63	9	Y	57	8
12	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT	8
TOTAL GAS PROD:		43,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		665						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 5		RRCID -> 170902		COMPL. DATE 10/10/1998		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10096 - 10866						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7533 X	4599	-0-	-2934	-0-	160	1	4426	3	Y	12					16
						13	9									
02	6804 X	3760	-0-	-3044	-0-	135	1	3625	3	Y	-0-					16
03	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	273	1	7278	3	Y	19					35
						21	9									
04	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	312	1	8310	3	Y	18	34	1			19
						20	9									
05	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	313	1	8415	3	Y	-0-					19
06	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	306	1	7601	3	Y	7					26
						8	9									
07	8277 X	7823	-0-	-454	-0-	320	1	7503	3	Y	-0-					26
08	8277 X	8080	-0-	-197	-0-	325	1	7753	3	Y	2					28
						2	9									
09	8010 X	7757	-0-	-253	-0-	222	1	7535	3	Y	-0-					28
10	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	328	1	8135	3	Y	19					47
						21	9									
11	7920 X	6912	-0-	-1008	-0-	254	1	6647	3	Y	10	49	1			8
						11	9									
12	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					8
TOTAL GAS PROD:		80,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		87										

VILLARREAL, J. GU		WELL #: 4		RRCID -> 170904		COMPL. DATE 10/18/1998		TOTAL DEPTH 12243		PERF.11060 - 11986						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	15	-0-	-140	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	N	-0-					-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	3	N	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
08	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	155 N	11	-0-	-144	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		776		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LUNDELL		WELL #: 80		RRCID -> 170937		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8922 - 9002						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2418 N	2276	-0-	-142	-0-	2257	3	19	9	Y	17	19	1			1
02	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1950	3	11	9	Y	10	5	1			6
03	2356 N	2178	-0-	-178	-0-	2160	3	18	9	Y	16	19	1			3
04	2190 N	2007	-0-	-183	-0-	1995	3	12	9	Y	11	14	1			-0-
05	2170 N	2108	-0-	-62	-0-	2097	3	11	9	Y	10	6	1			4
06	2100 N	1962	-0-	-138	-0-	1943	3	19	9	Y	17	17	1			4
07	2077 N	1928	-0-	-149	-0-	1910	3	18	9	Y	16	13	1			7
08	2108 N	1903	-0-	-205	-0-	1890	3	13	9	Y	12	13	1			6
09	1950 N	1268	-0-	-682	-0-	1251	3	17	9	Y	15	18	1			3
10	1922 N	445	-0-	-1477	-0-	427	3	18	9	Y	16	19	1			-0-
11	1830 N	1644	-0-	-186	-0-	1620	3	24	9	Y	22	18	1			4
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					4
TOTAL GAS PROD:		19,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		162										

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	34 1	191 2	Y		-0-		3 1			-0-
02		224 N	153	-0-	-71	-0-	26 1	127 2	Y		-0-					-0-
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	35 1	169 2	Y		-0-					-0-
04		210 N	151	-0-	-59	-0-	26 1	125 2	Y		-0-					-0-
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	33 1	135 2	Y		-0-					-0-
06		210 N	186	-0-	-24	-0-	35 1	151 2	Y		-0-					-0-
07		198 N	198	-0-	-0-	-0-	42 1	156 2	Y		-0-					-0-
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	41 1	224 2	Y		-0-					-0-
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	41 1	185 2	Y		-0-					-0-
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	34 1	168 2	Y		-0-					-0-
11		270 N	225	-0-	-45	-0-	37 1	188 2	Y		-0-					-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y		NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 75 RRCID -> 171078 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 171093 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9685

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
VERGARA 1659		WELL #:		1	RRCID -> 171095	COMPL. DATE 07/29/1999	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9520	- 9702		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	728	-0-	-16	-0-	25 1	693 3	Y	9		81
						10 9					
02	700 N	635	-0-	-65	-0-	23 1	594 3	Y	16		97
						18 9					
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	32 1	861 3	Y	9		106
						10 9					
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	32 1	845 3	Y	11		117
						12 9					
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	30 1	824 3	Y	15		132
						17 9					
06	870 N	628	-0-	-242	-0-	24 1	589 3	Y	14		146
						15 9					
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	40 1	974 3	Y	15		161
						17 9					
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	40 1	946 3	Y	-0-		161
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	39 1	1308 3	Y	24	164 1	21
						26 9					
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	41 1	1019 3	Y	17		38
						19 9					
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	37 1	976 3	Y	-0-		38
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT		38
TOTAL GAS PROD:		10,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		130					

LUNDELL		WELL #:		81	RRCID -> 171129	COMPL. DATE 11/21/1998	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 9220	- 9255		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 167		RRCID -> 171360		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11040 - 12024			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	4 1	104 3	Y	1	1 1	-0-
02	112 N	84	-0-	-28	-0-	1 9		Y	-0-		-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	84 3	1 9	Y	1		1
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	144 3		Y	-0-	1 1	-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	94 3		Y	-0-		-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	91 3		Y	-0-		-0-
07	93 N	33	-0-	-60	-0-	103 3		Y	-0-		-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	33 3	1 9	Y	1		1
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	244 3		Y	-0-		1
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	156 3		Y	-0-		1
*11	180 N	113	-0-	-67	-0-	108 3	2 9	Y	-0-		3
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	111 3		Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		1,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

VERGARA, G. B.		WELL #: 16		RRCID -> 171431		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1374 3	37 9	Y	34	34 1	19
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1274 3	69 9	Y	63	76 1	6
03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1358 3	83 9	Y	75	39 1	42
04	1380 N	1364	-0-	-16	-0-	1264 3	100 9	Y	91	39 1	94
05	1488 N	1362	-0-	-126	-0-	1348 3	14 9	Y	13	39 1	68
06	1380 N	1149	-0-	-231	-0-	1149 3		Y	-0-	30 1	38
07	1395 N	1280	-0-	-115	-0-	1257 3	23 9	Y	21	41 1	18
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1460 3	9 9	Y	8	15 1	11
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1415 3	20 9	Y	18	10 1	19
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1401 3	24 9	Y	22	36 1	5
11	1410 N	1373	-0-	-37	-0-	1355 3	18 9	Y	16	16 1	5
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		15,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		361					

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 171		RRCID -> 171773		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VAQUILLAS RANCH A12		WELL #:		168	RRCID ->	171843	COMPL. DATE	12/12/1998	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11193 - 12024		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	104	-0-	-144	-0-	4	1	100	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	89	3			Y	-0-			-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	119	3	1	9	Y	1			1
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	351	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	292	3	1	9	Y	1			1
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	3			Y	-0-	1	1	-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	240	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	257	3	1	9	Y	1			1
09	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	3			Y	-0-			1
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-			1
*11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	217	3	2	9	Y	2	2	1	1
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		2,084				TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

7B CATTLE COMPANY A		WELL #:		4	RRCID ->	172065	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	12288	PERF.	11216 - 12012		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	492	-0-	-97	-0-	16	1	476	3	N	-0-			-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	19	1	525	3	N	-0-			-0-
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	23	1	619	3	N	-0-			-0-
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	23	1	623	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	14107	-0-	11007	11007	506	1	13601	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	22521	-0-	19521	30528	863	1	21428	3	N	209			209
07	3100 N	9074	-0-	5974	36502	230	9							
						370	1	8680	3	N	22	146	1	85
08	42937 X	6435	-0-	-36502	-0-	24	9							
						260	1	6153	3	N	20			105
09	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	22	9							
						114	1	3860	3	N	12			117
10	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	13	9							
						140	1	3476	3	N	17			134
11	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	19	9							
						105	1	2752	3	N	6			140
12	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-	7	9			N	NO RPT			140
TOTAL GAS PROD:		64,947				TOTAL CONDENSATE PROD:		286						

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VAQUILLAS RANCH		WELL #:		174	RRCID ->	172282	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11016 - 11122	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	42 1	1172 3	N	-0-			10
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	40 1	1088 3	N	-0-			10
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	42 1	1140 3	N	-0-			10
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	43 1	1143 3	N	-0-			10
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	47 1	1283 3	N	2			12
						2 9						
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	51 1	1266 3	N	-0-			12
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	61 1	1425 3	N	-0-			12
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	57 1	1365 3	N	-0-			12
09	1260 N	1161	-0-	-99	-0-	33 1	1128 3	N	-0-			12
10	1302 N	1136	-0-	-166	-0-	44 1	1092 3	N	-0-			12
11	1260 N	863	-0-	-397	-0-	31 1	826 3	N	5			17
						6 9						
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		13,427				TOTAL CONDENSATE PROD:			7			

VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		175	RRCID ->	172376	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11192 - 11700	
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	10 1	303 3	Y	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-			-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		Y	-0-			-0-
04	300 N	253	-0-	-47	-0-	253 3		Y	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		Y	-0-			-0-
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	210 3		Y	-0-			-0-
07	248 N	156	-0-	-92	-0-	156 3		Y	-0-			-0-
08	279 N	49	-0-	-230	-0-	49 3		Y	-0-			-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		Y	-0-			-0-
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 3		Y	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		Y	-0-			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,167				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #:		173	RRCID ->	172378	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11004 - 12050	
01	2170 N	2116	-0-	-54	-0-	73 1	2032 3	Y	10	12	1	6
						11 9						
02	1904 N	1636	-0-	-268	-0-	1628 3	8 9	Y	7			13
03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2335 3	13 9	Y	12	12	1	13
04	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2362 3	8 9	Y	7	11	1	9
05	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2490 3	10 9	Y	9	6	1	12
06	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2338 3	12 9	Y	11	6	1	17
07	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2685 3	7 9	Y	6	16	1	7
08	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2354 3	9 9	Y	8	6	1	9
09	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2347 3	1 9	Y	1			10
10	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2407 3	1 9	Y	1			11
*11	2250 N	2218	-0-	-32	-0-	2188 3	30 9	Y	27	17	1	21
12	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:		25,349				TOTAL CONDENSATE PROD:			99			

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 53		RRCID -> 172454		COMPL. DATE 02/12/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1686	3	15	9	Y	14	15	1			-0-
02	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1956	3	14	9	Y	13	11	1			2
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1171	3	15	9	Y	14	14	1			2
04	1650 N	1375	-0-	-275	-0-	1361	3	14	9	Y	13	11	1			4
05	1705 N	1598	-0-	-107	-0-	1589	3	9	9	Y	8	9	1			3
06	1140 N	854	-0-	-286	-0-	850	3	4	9	Y	4	5	1			2
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1304	3	7	9	Y	6	7	1			1
08	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2387	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2647	3	7	9	Y	6	5	1			1
10	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2314	3	8	9	Y	7	7	1			1
11	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2079	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		19,447				TOTAL CONDENSATE PROD:		94								

LUNDELL "C"		WELL #: 5		RRCID -> 172516		COMPL. DATE 03/03/1999		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252								
01	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
02	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			Y	-0-					-0-
03	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			Y	-0-					-0-
04	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			Y	-0-					-0-
05	2294 X	2041	-0-	-253	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
06	2220 X	2145	-0-	-75	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-
07	2387 N	2183	-0-	-204	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-
08	2046 N	1686	-0-	-360	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-
09	2160 N	1428	-0-	-732	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
10	2170 N	985	-0-	-1185	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
11	1620 N	669	-0-	-951	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		20,705				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

AMANDO		WELL #: 4		RRCID -> 172518		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160								
01	217 N	128	-0-	-89	-0-	4	1	113	3	Y	10					10
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	9									
03	279 N	139	-0-	-140	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					10
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	134	3	Y	-0-					10
05	186 N	134	-0-	-52	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					10
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					10
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					10
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	9					19
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	9									
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					19
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-					19
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					19
						5	1	119	3	Y	-0-					19
TOTAL GAS PROD:		1,502				TOTAL CONDENSATE PROD:		19								

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL		WELL #:		84	RRCID ->	172519	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8871 - 9020
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355 3		Y	-0-		-0-
02		2912 X	2591	-0-	-321	-0-	2591 3		Y	-0-		-0-
03		3224 X	2956	-0-	-268	-0-	2956 3		Y	-0-		-0-
04		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248 3		Y	-0-		-0-
05		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 3		Y	-0-		-0-
06		3120 X	2496	-0-	-624	-0-	2496 3		Y	-0-		-0-
07		2325 X	1869	-0-	-456	-0-	1869 3		Y	-0-		-0-
08		2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414 3		Y	-0-		-0-
09		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408 3		Y	-0-		-0-
10		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448 3		Y	-0-		-0-
11		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322 3		Y	-0-		-0-
12		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LUNDELL		WELL #:		83	RRCID ->	172542	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9230 - 9843
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		Y	-0-		-0-
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		Y	-0-		-0-
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-		-0-
04		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-		-0-
05		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		Y	-0-		-0-
06		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		Y	-0-		-0-
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		Y	-0-		-0-
08		279 N	221	-0-	-58	-0-	221 3		Y	-0-		-0-
09		300 N	291	-0-	-9	-0-	291 3		Y	-0-		-0-
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		Y	-0-		-0-
11		210 N	169	-0-	-41	-0-	169 3		Y	-0-		-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VERGARA-RAYZOR GU		WELL #:		9	RRCID ->	172577	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9686 - 9766
01		5859 X	5829	-0-	-30	-0-	5818 3	11 9	Y	10	12 1	10
02		5376 X	5268	-0-	-108	-0-	5247 3	21 9	Y	19	24 1	5
03		5952 X	5790	-0-	-162	-0-	5766 3	24 9	Y	22	12 1	15
04		5760 X	5455	-0-	-305	-0-	5425 3	30 9	Y	27	11 1	31
05		5828 X	5602	-0-	-226	-0-	5598 3	4 9	Y	4	11 1	24
06		5640 X	5128	-0-	-512	-0-	5128 3		Y	-0-	9 1	15
07		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5697 3	35 9	Y	32	28 1	19
08		5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5763 3	11 9	Y	10	13 1	16
09		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5412 3	26 9	Y	24	11 1	29
10		5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5852 3	35 9	Y	32	46 1	15
11		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5442 3	24 9	Y	22	22 1	15
12		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			Y	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:		61,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		202						

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VERGARA 1659		WELL #:		2	RRCID ->	172962	COMPL. DATE	04/15/1999	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	9460 - 9630		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	10 1	272 3	Y	-0-				2
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	6 1	166 3	Y	-0-				2
03		215 N	215	-0-	-0-	-0-	8 1	207 3	Y	-0-				2
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	7 1	185 3	Y	-0-				2
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	7 1	172 3	Y	-0-				2
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	6 1	139 3	Y	-0-				2
07		186 N	175	-0-	-11	-0-	8 1	167 3	Y	-0-				2
08		186 N	158	-0-	-28	-0-	6 1	152 3	Y	-0-				2
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	7 1	249 3	Y	-0-				2
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	9 1	216 3	Y	-0-				2
*11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	12 1	312 3	Y	-0-				2
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		2,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARR		WELL #:		123	RRCID ->	172964	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	10571	PERF.	9395 - 10091		
01		1860 N	1807	-0-	-53	-0-	1795 3	12 9	N	11		25		
02		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1789 3	9 9	N	8		33		
03		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1922 3	8 9	N	7		40		
04		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1757 3	6 9	N	5		45		
05		1860 N	1820	-0-	-40	-0-	1812 3	8 9	N	7		52		
06		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1813 3	7 9	N	6		58		
07		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1843 3	2 9	N	2		60		
08		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 3		N	-0-		60		
09		1800 N	1553	-0-	-247	-0-	1544 3	9 9	N	8		68		
10		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 3		N	-0-		68		
11		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2100 3	6 9	N	5		73		
12		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT		73		
TOTAL GAS PROD:		20,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		59								

CARR		WELL #:		120	RRCID ->	173024	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	10348 - 10460		
01		2635 N	2629	-0-	-6	-0-	2629 3		N	-0-		22		
02		2800 N	3150	-0-	350	-0-	3137 3	13 9	N	12		34		
03		3100 N	3003	-0-	-97	-0-	3003 3		N	-0-		34		
04		3000 N	3051	-0-	51	-0-	3050 3	1 9	N	1		35		
05		3391 X	3087	-0-	-304	-0-	3081 3	6 9	N	5		40		
06		2940 X	2648	-0-	-292	-0-	2638 3	10 9	N	9		49		
07		3038 X	2580	-0-	-458	-0-	2573 3	7 9	N	6		55		
08		3038 X	2682	-0-	-356	-0-	2665 3	17 9	N	15		70		
09		2940 X	2269	-0-	-671	-0-	2269 3		N	-0-		70		
10		3038 X	3034	-0-	-4	-0-	3034 3		N	-0-		70		
11		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3108 3	1 9	N	1		71		
12		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT		71		
TOTAL GAS PROD:		31,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		49								

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CARR		WELL #:		121	RRCID ->	173059	COMPL. DATE	02/04/1999	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8649 - 8659	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1669	3	52	9	N	47		85
02	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1451	3	25	9	N	23	85 1	23
03	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1642	3	24	9	N	22		45
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1433	3	3	9	N	3		48
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1389	3	45	9	N	41		89
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-		89
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1375	3	31	9	N	28		117
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-		117
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1076	3	6	9	N	5		122
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1245	3	3	9	N	3		125
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1307	3	37	9	N	34		159
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT		159
TOTAL GAS PROD:		15,392				TOTAL CONDENSATE PROD:		206					

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #:		170	RRCID ->	173240	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	8404 - 8454	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	66	1	378	2	Y	-0-	3 1	-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	74	1	356	2	Y	-0-		-0-
03	434 N	430	-0-	-4	-0-	73	1	357	2	Y	-0-		-0-
04	420 N	370	-0-	-50	-0-	64	1	306	2	Y	-0-		-0-
05	434 N	422	-0-	-12	-0-	82	1	340	2	Y	-0-		-0-
06	420 N	378	-0-	-42	-0-	64	1	281	2	Y	30		30
						33	9						
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	80	1	294	2	Y	29	31 1	28
						32	9						
08	434 N	305	-0-	-129	-0-	38	1	210	2	Y	52	52 1	28
						57	9						
09	390 N	342	-0-	-48	-0-	54	1	243	2	Y	41	49 1	20
						45	9						
10	403 N	228	-0-	-175	-0-	32	1	155	2	Y	37		57
						41	9						
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	58	1	290	2	Y	64	95 1	26
						70	9						
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT		26
TOTAL GAS PROD:		4,173				TOTAL CONDENSATE PROD:		253					

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
VILLARREAL STATE 272		WELL #:		1	RRCID ->	173276	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 11196 - 11872
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
.01		166 N	166	-0-	-0-	6 1	160 3	Y	-0-		-0-
*02		56 N	26	-0-	-30	1 1	24 3	Y	1		1
						1 9					
*03		126 N	126	-0-	-0-	5 1	121 3	Y	-0-		1
*04		191 N	191	-0-	-0-	7 1	184 3	Y	-0-		1
*05		121 N	121	-0-	-0-	5 1	116 3	Y	-0-		1
*06		60 N	4	-0-	-56	4 3		Y	-0-		1
*07		186 N	-0-	-0-	-186			Y	-0-		1
*08		246 N	246	-0-	-0-	10 1	236 3	Y	-0-		1
*09		99 N	99	-0-	-0-	3 1	96 3	Y	-0-		1
*10		8 N	8	-0-	-0-	8 3		Y	-0-		1
*11		240 N	172	-0-	-68	7 1	165 3	Y	-0-		1
12		93 N	NO RPT	-0-	-93			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		1,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

LUNDELL		WELL #:		85	RRCID ->	173321	COMPL. DATE	05/21/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9151 - 9831
01	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919 3		Y	-0-		-0-
02	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492 3		Y	-0-		-0-
03	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592 3		Y	-0-		-0-
04	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911 3		Y	-0-		-0-
05	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371 3		Y	-0-		-0-
06	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762 3		Y	-0-		-0-
07	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263 3		Y	-0-		-0-
08	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954 3		Y	-0-		-0-
09	3600 X	3084	-0-	-516	-0-	3084 3		Y	-0-		-0-
10	3720 X	3670	-0-	-50	-0-	3670 3		Y	-0-		-0-
11	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175 3		Y	-0-		-0-
12	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		46,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LUNDELL		WELL #:		86	RRCID ->	173339	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9658 - 9795
01	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 3		Y	-0-		-0-
02	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 3		Y	-0-		-0-
03	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 3		Y	-0-		-0-
04	2280 N	2143	-0-	-137	-0-	2143 3		Y	-0-		-0-
05	2542 N	2267	-0-	-275	-0-	2267 3		Y	-0-		-0-
06	2370 N	2036	-0-	-334	-0-	2036 3		Y	-0-		-0-
07	2201 N	2011	-0-	-190	-0-	2011 3		Y	-0-		-0-
08	2263 N	1855	-0-	-408	-0-	1855 3		Y	-0-		-0-
09	2040 N	1516	-0-	-524	-0-	1516 3		Y	-0-		-0-
10	2015 N	1985	-0-	-30	-0-	1985 3		Y	-0-		-0-
11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3		Y	-0-		-0-
12	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH WELL #: 177 RRCID -> 173779 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 11826													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	279 N	33	-0-	-246	-0-	1	1	32	3	N	-0-	3	
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-	3	
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-	3	
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-	3	
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-	3	
06	3000 N	3483	-0-	483	483	134	1	3336	3	N	12	15	
						13	9						
07	483 N	-0-	-0-	-483	-0-					N	3	18	
08	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-	18	
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	2	20	
10	558 X	13	-0-	-545	-0-	13	3			N	-0-	20	
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	20	
12	6 X	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT	20	
TOTAL GAS PROD:		3,618											
TOTAL CONDENSATE PROD:											17		

CARR WELL #: 124 RRCID -> 173888 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297													
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1356	3	17	9	N	15	92	
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-	92	
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1404	3	18	9	N	16	108	
04	1320 N	1220	-0-	-100	-0-	1214	3	6	9	N	5	113	
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1280	3	8	9	N	7	120	
06	1380 N	1184	-0-	-196	-0-	1176	3	8	9	N	7	40	
07	1271 N	1194	-0-	-77	-0-	1188	3	6	9	N	5	45	
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1335	3	3	9	N	3	48	
09	1170 N	826	-0-	-344	-0-	826	3			N	-0-	48	
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1566	3	6	9	N	5	53	
11	1290 N	907	-0-	-383	-0-	907	3			N	-0-	53	
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT	53	
TOTAL GAS PROD:		13,483											
TOTAL CONDENSATE PROD:											63		

7B CATTLE COMPANY D WELL #: 4 RRCID -> 173900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11182 - 11892													
01	11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	386	1	10795	3	Y	43	47	
						47	9						
02	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	372	1	9986	3	Y	-0-	47	
03	11117 X	11117	-0-	-0-	-0-	401	1	10683	3	Y	30	77	
						33	9						
04	10779 X	10779	-0-	-0-	-0-	390	1	10389	3	Y	-0-	8	
05	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	265	1	7129	3	Y	1	9	
						1	9						
06	10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	391	1	9714	3	Y	8	17	
						9	9						
07	9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	407	1	9585	3	Y	-0-	17	
08	10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	415	1	9842	3	Y	-0-	17	
09	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	282	1	9553	3	Y	6	23	
						7	9						
10	10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	413	1	10238	3	Y	7	30	
						8	9						
11	9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	363	1	9517	3	Y	7	37	
						8	9						
12	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT	37	
TOTAL GAS PROD:		111,629											
TOTAL CONDENSATE PROD:											102		

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VERGARA, IGNACIO		WELL #: 4		RRCID -> 173982		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4681 X	3444	-0-	-1237	-0-	118	1	3326	3	Y	-0-					9
02	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	176	1	4731	3	Y	-0-					9
03	4681 X	4644	-0-	-37	-0-	168	1	4476	3	Y	-0-					9
04	4290 X	3490	-0-	-800	-0-	126	1	3364	3	Y	-0-					9
05	5394 X	3532	-0-	-1862	-0-	126	1	3406	3	Y	-0-					9
06	5220 X	2860	-0-	-2360	-0-	110	1	2750	3	Y	-0-					9
07	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	148	1	3485	3	Y	-0-					9
08	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	146	1	3455	3	Y	-0-					9
09	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	110	1	3740	3	Y	-0-					9
10	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	217	1	5379	3	Y	-0-					9
11	2700 X	2248	-0-	-452	-0-	82	1	2165	3	Y	1		7	1		3
						1	9									
12	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:		41,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

VILLARREAL STATE 272		WELL #: 2		RRCID -> 174032		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 11996								
01	186 N	115	-0-	-71	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	267	3	Y	-0-					-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	12	1	319	3	Y	-0-					-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	75	-0-	-105	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	229	-0-	-112	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	7	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	132	-0-	-85	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	17	1	430	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 179		RRCID -> 174178		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CARR		WELL #:		126	RRCID ->	174239	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8753 - 9044		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		182	RRCID ->	174628	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	12230	PERF.	10586 - 11959	
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	15	1	410	3	N	-0-	54
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	420	3	N	-0-	54
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	20	1	530	3	N	-0-	54
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	20	1	505	3	N	-0-	54
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	490	3	N	-0-	54
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	N	-0-	54
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	25	1	598	3	N	-0-	54
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	24	1	564	3	N	-0-	54
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	494	3	N	-0-	54
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	N	-0-	54
*11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	17	1	448	3	N	-0-	54
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	54
TOTAL GAS PROD:			5,215	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		180	RRCID ->	174742	COMPL. DATE	09/04/1999	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10390 - 10410			
01	3100	X	2523	-0-	-577	-0-	75	1	2387	3	Y	55	50	1	8
02	2800	X	2433	-0-	-367	-0-	2376	3	57	9	Y	52	49	1	11
03	3224	X	2143	-0-	-1081	-0-	2090	3	53	9	Y	48	48	1	11
04	3120	X	2786	-0-	-334	-0-	2733	3	53	9	Y	48	49	1	10
05	3224	X	2203	-0-	-1021	-0-	2158	3	45	9	Y	41	43	1	8
06	2610	X	2188	-0-	-422	-0-	2149	3	39	9	Y	35	35	1	8
07	2883	X	1526	-0-	-1357	-0-	1480	3	46	9	Y	42	47	1	3
08	2883	X	1555	-0-	-1328	-0-	1511	3	44	9	Y	40	38	1	5
09	2190	N	2055	-0-	-135	-0-	2004	3	51	9	Y	46	43	1	8
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1724	3	55	9	Y	50	53	1	5
11	1500	N	1123	-0-	-377	-0-	1071	3	52	9	Y	47	43	1	9
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:			22,314	TOTAL CONDENSATE PROD:			504								

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		56	RRCID ->	174849	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	8770	-	9630	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3348 X	3079	-0-	-269	-0-	3048	3	31	9	Y	28	28	1	3
02		3024 X	2960	-0-	-64	-0-	2931	3	29	9	Y	26	22	1	7
03		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3355	3	31	9	Y	28	28	1	7
04		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3373	3	29	9	Y	26	22	1	11
05		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3806	3	18	9	Y	16	17	1	10
06		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3691	3	42	9	Y	38	26	1	22
07		3503 X	3097	-0-	-406	-0-	3032	3	65	9	Y	59	50	1	31
08		3813 X	3239	-0-	-574	-0-	3196	3	43	9	Y	39	52	1	18
09		3720 X	2652	-0-	-1068	-0-	2591	3	61	9	Y	55	41	1	32
10		3844 X	2822	-0-	-1022	-0-	2746	3	76	9	Y	69	64	1	37
11		3720 X	2499	-0-	-1221	-0-	2452	3	47	9	Y	43	54	1	26
12		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:		34,693				TOTAL CONDENSATE PROD:		427							

VILLARREAL F		WELL #:		4	RRCID ->	174879	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	12513	PERF.	11014	-	12024	
01		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	100	1	2765	3	N	-0-		62	
02		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	100	1	2674	3	N	-0-		62	
03		3061 N	3061	-0-	-0-	-0-	111	1	2942	3	N	7		69	
							8	9							
04		2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	108	1	2880	3	N	-0-		69	
05		3100 N	3170	-0-	70	70	114	1	3056	3	N	-0-		69	
06		2977 N	2907	-0-	-70	-0-	112	1	2795	3	N	-0-		69	
07		2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	123	1	2872	3	N	-0-		69	
08		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	122	1	2892	3	N	-0-		69	
09		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	85	1	2856	3	N	-0-		69	
10		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	121	1	2995	3	N	-0-		69	
11		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	111	1	2924	3	N	6		75	
							7	9							
12		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT		75	
TOTAL GAS PROD:		32,873				TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

LUNDELL		WELL #:		88	RRCID ->	175022	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9143	-	9153	
01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-		-0-	
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-		-0-	
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-		-0-	
04		330 N	306	-0-	-24	-0-	306	3			Y	-0-		-0-	
05		372 N	270	-0-	-102	-0-	270	3			Y	-0-		-0-	
06		330 N	262	-0-	-68	-0-	262	3			Y	-0-		-0-	
07		310 N	216	-0-	-94	-0-	216	3			Y	-0-		-0-	
08		279 N	168	-0-	-111	-0-	168	3			Y	-0-		-0-	
09		270 N	166	-0-	-104	-0-	166	3			Y	-0-		-0-	
10		217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3			Y	-0-		-0-	
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-		-0-	
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,799				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
7B CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 175084		COMPL. DATE 10/09/1999			TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	84 1	2323 3	Y	10			44
						11 9						
02	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	82 1	2200 3	Y	-0-			44
03	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	90 1	2408 3	Y	4			48
						4 9						
04	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	85 1	2276 3	Y	-0-	40 1		8
05	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	95 1	2560 3	Y	-0-			8
06	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	89 1	2198 3	Y	3			11
						3 9						
07	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	96 1	2255 3	Y	-0-			11
08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	97 1	2301 3	Y	-0-			11
09	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	67 1	2266 3	Y	-0-			11
10	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	109 1	2698 3	Y	2			13
						2 9						
11	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	94 1	2467 3	Y	1			14
						1 9						
12	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		26,961				TOTAL CONDENSATE PROD:			20			

WILSON, ABE S.		WELL #: 1		RRCID -> 175150		COMPL. DATE 09/11/1999			TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	10 1	282 3	N	-0-			20
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	17 1	455 3	N	-0-			20
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	36 1	949 3	N	-0-			20
04	3000 N	3918	-0-	918	918	141 1	3755 3	N	20			40
						22 9						
05	3077 N	2159	-0-	-918	-0-	77 1	2079 3	N	3			43
						3 9						
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	52 1	1313 3	N	-0-			43
07	589 X	545	-0-	-44	-0-	22 1	523 3	N	-0-			43
08	589 X	291	-0-	-298	-0-	12 1	279 3	N	-0-			43
09	570 X	305	-0-	-265	-0-	9 1	277 3	N	17			60
						19 9						
10	589 X	266	-0-	-323	-0-	10 1	256 3	N	-0-			60
11	570 X	246	-0-	-324	-0-	9 1	237 3	N	-0-			60
12	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:		10,844				TOTAL CONDENSATE PROD:			40			

CARR		WELL #: 125		RRCID -> 175228		COMPL. DATE 11/20/1999			TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	471 3	2 9	N	2			67
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			67
03	496 N	232	-0-	-264	-0-	231 3	1 9	N	1			68
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	449 3	2 9	N	2			70
05	434 N	425	-0-	-9	-0-	425 3		N	-0-			70
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-			70
07	465 N	105	-0-	-360	-0-	105 3		N	-0-			70
08	434 N	367	-0-	-67	-0-	367 3		N	-0-			70
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-			70
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-			70
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-			70
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			70
TOTAL GAS PROD:		4,395				TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL		WELL #:		87	RRCID ->	175270	COMPL. DATE	11/25/1999	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9718 -	9862
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3	Y	-0-			-0-	
02		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 3	Y	-0-			-0-	
03		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 3	Y	-0-			-0-	
04		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3	Y	-0-			-0-	
05		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 3	Y	-0-			-0-	
06		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 3	Y	-0-			-0-	
07		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 3	Y	-0-			-0-	
08		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 3	Y	-0-			-0-	
09		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3	Y	-0-			-0-	
10		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3	Y	-0-			-0-	
11		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3	Y	-0-			-0-	
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				17,726			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LUNDELL		WELL #:		90	RRCID ->	175452	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9445 -	9568
01		3565 X	3460	-0-	-105	-0-	3460 3	Y	-0-			-0-	
02		3108 X	2998	-0-	-110	-0-	2998 3	Y	-0-			-0-	
03		3100 X	2965	-0-	-135	-0-	2965 3	Y	-0-			-0-	
04		3360 X	2847	-0-	-513	-0-	2847 3	Y	-0-			-0-	
05		3472 X	3047	-0-	-425	-0-	3047 3	Y	-0-			-0-	
06		3360 X	2717	-0-	-643	-0-	2717 3	Y	-0-			-0-	
07		2883 X	2596	-0-	-287	-0-	2596 3	Y	-0-			-0-	
08		2883 X	2865	-0-	-18	-0-	2865 3	Y	-0-			-0-	
09		2790 X	2099	-0-	-691	-0-	2099 3	Y	-0-			-0-	
10		2883 X	2161	-0-	-722	-0-	2161 3	Y	-0-			-0-	
11		2760 N	2015	-0-	-745	-0-	2015 3	Y	-0-			-0-	
12		2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				29,770			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		184	RRCID ->	175458	COMPL. DATE	12/22/1999	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	10376 -	10524
01		3720 X	3110	-0-	-610	-0-	92 1	2951 3	Y	61	55	1	9
02		3360 X	2932	-0-	-428	-0-	67 9	2869 3	Y	57	54	1	12
03		3720 X	2941	-0-	-779	-0-	2882 3	59 9	Y	54	54	1	12
04		3420 X	2862	-0-	-558	-0-	2803 3	59 9	Y	54	54	1	12
05		3534 X	3129	-0-	-405	-0-	3078 3	51 9	Y	46	48	1	10
06		3150 X	2836	-0-	-314	-0-	2801 3	35 9	Y	32	33	1	9
07		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2801 3	42 9	Y	38	44	1	3
08		2728 X	2611	-0-	-117	-0-	2571 3	40 9	Y	36	35	1	4
09		2640 X	2488	-0-	-152	-0-	2442 3	46 9	Y	42	40	1	6
10		2728 X	2051	-0-	-677	-0-	2001 3	50 9	Y	45	49	1	2
11		2640 X	1876	-0-	-764	-0-	1829 3	47 9	Y	43	40	1	5
12		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:				29,679			TOTAL CONDENSATE PROD:		508				

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CARR		WELL #:		128	RRCID ->	175547	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	9882	PERF.	9295 - 9577	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	209	-0-	-225	-0-	209 3		N	-0-			22
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			22
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			22
04		210 N	139	-0-	-71	-0-	139 3		N	-0-			22
05		514 N	514	-0-	-0-	-0-	485 3	29 9	N	26			48
06		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-			48
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			48
08		527 N	83	-0-	-444	-0-	83 3		N	-0-			48
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	227 3	10 9	N	9			57
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			57
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			57
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			57
TOTAL GAS PROD:		2,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		35							

LUNDELL D		WELL #:		2	RRCID ->	175751	COMPL. DATE	12/19/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9611 - 10565	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604 3		Y	-0-			-0-
02		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851 3		Y	-0-			-0-
03		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 3		Y	-0-			-0-
04		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 3		Y	-0-			-0-
05		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202 3		Y	-0-			-0-
06		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569 3		Y	-0-			-0-
07		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 3		Y	-0-			-0-
08		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583 3		Y	-0-			-0-
09		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 3		Y	-0-			-0-
10		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 3		Y	-0-			-0-
11		1890 X	1593	-0-	-297	-0-	1593 3		Y	-0-			-0-
12		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		185	RRCID ->	176005	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9460 - 10512	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	71 1	2261 3	Y	47	43 1		8
02		2240 N	1952	-0-	-288	-0-	1904 3	48 9	Y	44	42 1		10
03		2449 N	2226	-0-	-223	-0-	2180 3	46 9	Y	42	42 1		10
04		2310 N	2156	-0-	-154	-0-	2110 3	46 9	Y	42	42 1		10
05		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2325 3	40 9	Y	36	37 1		9
06		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2227 3	28 9	Y	25	26 1		8
07		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2142 3	33 9	Y	30	34 1		4
08		2108 N	1989	-0-	-119	-0-	1958 3	31 9	Y	28	27 1		5
09		2040 N	1864	-0-	-176	-0-	1828 3	36 9	Y	33	31 1		7
10		2108 N	1595	-0-	-513	-0-	1556 3	39 9	Y	35	38 1		4
11		1920 N	1584	-0-	-336	-0-	1548 3	36 9	Y	33	31 1		6
12		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		22,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		395							

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 89		RRCID -> 176242		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3	Y	-0-		-0-
02	3472 X	3239	-0-	-233	-0-	3239	3	Y	-0-		-0-
03	3844 X	3668	-0-	-176	-0-	3668	3	Y	-0-		-0-
04	3720 X	3547	-0-	-173	-0-	3547	3	Y	-0-		-0-
05	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3	Y	-0-		-0-
06	3540 X	3298	-0-	-242	-0-	3298	3	Y	-0-		-0-
07	3658 X	1902	-0-	-1756	-0-	1902	3	Y	-0-		-0-
08	3689 X	2951	-0-	-738	-0-	2951	3	Y	-0-		-0-
09	3570 X	2293	-0-	-1277	-0-	2293	3	Y	-0-		-0-
10	3689 X	3651	-0-	-38	-0-	3651	3	Y	-0-		-0-
11	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3	Y	-0-		-0-
12	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		35,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

7B CATTLE CO. E		WELL #: 2		RRCID -> 176264		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 11986 PERF. 11358 - 11647			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	620 N	240	-0-	-380	-0-	9	1	Y	-0-		34
02	560 N	214	-0-	-346	-0-	8	1	Y	-0-		34
03	620 N	214	-0-	-406	-0-	8	1	Y	2		36
						2	9				
04	240 N	213	-0-	-27	-0-	8	1	Y	-0-	30 1	6
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-		6
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	1		7
						1	9				
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-		7
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-		7
09	450 N	371	-0-	-79	-0-	11	1	Y	-0-		7
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	-0-		7
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-		7
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		4,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 186		RRCID -> 176537		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	22	20 1	2
						24	9				
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1281	3	Y	21	19 1	4
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2069	3	Y	19	19 1	4
04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1707	3	Y	19	19 1	4
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1512	3	Y	16	17 1	3
06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1686	3	Y	11	11 1	3
07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1608	3	Y	13	15 1	1
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1470	3	Y	12	12 1	1
09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1626	3	Y	14	14 1	1
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1046	3	Y	16	17 1	-0-
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1237	3	Y	15	14 1	1
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		17,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		178					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310												
VAQUILLAS RANCH L		WELL #:	188	RRCID ->	176696	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	10012	PERF.	9039 - 9084				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	53 1	175 3	Y	1	1 1					-0-
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	1 9	121 3	Y	-0-						-0-
03	217 N	167	-0-	-50	-0-	39 1	127 3	Y	-0-						-0-
04	210 N	139	-0-	-71	-0-	40 1	110 3	Y	-0-						-0-
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	29 1	148 3	Y	-0-						-0-
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	31 1	102 3	Y	2	1 1					1
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	2 9	254 3	Y	1	1 1					1
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	51 1	175 3	Y	3	3 1					1
09	120 N	50	-0-	-70	-0-	1 9	41 3	Y	1	1 1					1
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	8 1	316 3	Y	7	4 1					4
11	210 N	152	-0-	-58	-0-	1 9	117 3	Y	4	4 1					4
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	71 1		Y			NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:		2,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		19									

VAQUILLAS RANCH L		WELL #:	190	RRCID ->	176980	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8788 - 8883
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 187		RRCID -> 177025		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	31 1	981 3	Y	6	5 1	1
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1019 3	6 9	Y	5	5 1	1
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1071 3	6 9	Y	5	5 1	1
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	903 3	6 9	Y	5	5 1	1
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	961 3	4 9	Y	4	4 1	1
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	365 3	9 9	Y	8	7 1	2
07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1360 3	11 9	Y	10	11 1	1
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1206 3	11 9	Y	10	9 1	2
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1027 3	12 9	Y	11	10 1	3
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	724 3	13 9	Y	12	13 1	2
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	787 3	12 9	Y	11	10 1	3
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		10,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		87					

WILSON, ABE S.		WELL #: 2		RRCID -> 177031		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	102 1	2846 3	N	51		188
02	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	103 1	2742 3	N	2		190
03	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	111 1	2940 3	N	7		197
04	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	120 1	3212 3	N	11		208
05	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	127 1	3411 3	N	5	188 1	25
06	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	112 1	2793 3	N	2		27
07	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	129 1	3036 3	N	13		40
08	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	158 1	3754 3	N	15		55
09	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	101 1	3422 3	N	8		63
10	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	138 1	3415 3	N	14		77
11	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	118 1	3088 3	N	21		98
12	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N	NO RPT		98
TOTAL GAS PROD:		36,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		149					

LUNDELL E		WELL #: 1		RRCID -> 177143		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	15 3	20 9	N	18		132
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		132
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		132
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	277 3	33 9	N	30		162
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-		162
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-		162
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		162
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	202 3	166 9	N	151	218 1	95
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3		N	-0-	50 1	45
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-		45
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-		45
12	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT		45
TOTAL GAS PROD:		1,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		199					

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ALLEY		WELL #: 6ST		RRCID -> 177263		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	47	1	1307	3	Y	-0-				-0-
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	61	1	1627	3	Y	-0-				-0-
03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	68	1	1809	3	Y	-0-				-0-
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	54	1	1428	3	Y	-0-				-0-
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	67	1	1799	3	Y	-0-				-0-
06	1740 N	1372	-0-	-368	-0-	53	1	1319	3	Y	-0-				-0-
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	47	1	1087	3	Y	-0-				-0-
08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	59	1	1387	3	Y	-0-				-0-
09	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	56	1	1884	3	Y	-0-				-0-
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	54	1	1344	3	Y	-0-				-0-
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	51	1	1326	3	Y	-0-				-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		16,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 191		RRCID -> 177367		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539							
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	32	1	1017	3	Y	24	22	1		4
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1503	3	25	9	Y	23	22	1		5
03	1488 N	1464	-0-	-24	-0-	1441	3	23	9	Y	21	21	1		5
04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1408	3	23	9	Y	21	22	1		4
05	1488 N	1383	-0-	-105	-0-	1363	3	20	9	Y	18	19	1		3
06	1410 N	1219	-0-	-191	-0-	1201	3	18	9	Y	16	16	1		3
07	1364 N	1139	-0-	-225	-0-	1118	3	21	9	Y	19	22	1		-0-
08	1364 N	1055	-0-	-309	-0-	1035	3	20	9	Y	18	18	1		-0-
09	1230 N	967	-0-	-263	-0-	944	3	23	9	Y	21	20	1		1
10	1147 N	901	-0-	-246	-0-	876	3	25	9	Y	23	24	1		-0-
11	1020 N	851	-0-	-169	-0-	827	3	24	9	Y	22	20	1		2
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		13,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		226									

VERGARA		WELL #: 23		RRCID -> 177399		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8938 - 8945							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 192		RRCID -> 177526		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	62 1	1982 3	Y	32	29 1	7
02	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	35 9					
03	1984 N	1894	-0-	-90	-0-	2029 3	34 9	Y	31	29 1	9
04	1920 N	1879	-0-	-41	-0-	1862 3	32 9	Y	29	29 1	9
05	1984 N	1938	-0-	-46	-0-	1847 3	32 9	Y	29	29 1	9
06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1910 3	28 9	Y	25	25 1	9
07	1860 N	1821	-0-	-39	-0-	1911 3	24 9	Y	22	21 1	10
08	1860 N	1775	-0-	-85	-0-	1792 3	29 9	Y	26	30 1	6
09	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1747 3	28 9	Y	25	24 1	7
10	1829 N	1477	-0-	-352	-0-	2001 3	32 9	Y	29	27 1	9
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1443 3	34 9	Y	31	33 1	7
12	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	1803 3	32 9	Y	29	27 1	9
TOTAL GAS PROD:		20,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		308					

AMANDO		WELL #: 3		RRCID -> 177588		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	6 1	147 3	Y	10		10
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11 9					
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	5 1	151 3	Y	-0-		10
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	6 1	165 3	Y	-0-		10
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	5 1	159 3	Y	-0-		10
06	180 N	109	-0-	-71	-0-	5 1	155 3	Y	-0-		10
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	4 1	105 3	Y	-0-		10
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6 1	126 3	Y	9		19
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10 9					
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	6 1	151 3	Y	-0-		19
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	4 1	125 3	Y	-0-		19
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	11 1	282 3	Y	-0-		19
TOTAL GAS PROD:		1,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		19					

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 59		RRCID -> 177873		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL C		WELL #:		6	RRCID ->	177900	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	9802	PERF. 9544 - 9552		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	248 N	117	-0-	-131	-0-	117	3		Y	-0-			-0-
02	112 N	49	-0-	-63	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
04	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
06	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	-0-			-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-			-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		Y	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		61	RRCID ->	177962	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8825 - 9026		
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	736	3	9 9	Y	8	8 1	2	
02	728 N	590	-0-	-138	-0-	582	3	8 9	Y	7	6 1	3	
03	806 N	687	-0-	-119	-0-	678	3	9 9	Y	8	8 1	3	
04	720 N	672	-0-	-48	-0-	664	3	8 9	Y	7	6 1	4	
05	651 N	617	-0-	-34	-0-	613	3	4 9	Y	4	5 1	3	
06	660 N	539	-0-	-121	-0-	533	3	6 9	Y	5	4 1	4	
07	682 N	569	-0-	-113	-0-	560	3	9 9	Y	8	7 1	5	
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	654	3	6 9	Y	5	7 1	3	
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	600	3	8 9	Y	7	6 1	4	
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	585	3	10 9	Y	9	9 1	4	
11	630 N	612	-0-	-18	-0-	605	3	7 9	Y	6	7 1	3	
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		6,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		74							

VERGARA, IGNACIO		WELL #:		5	RRCID ->	178157	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9956 - 10202		
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	32	1	864 3	Y	-0-		4	
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	44	1	1181 3	Y	-0-		4	
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	47	1	1247 3	Y	-0-		4	
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	47	1	1225 3	Y	-0-		4	
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	47	1	1302 3	Y	-0-		4	
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	48	1	1195 3	Y	-0-		4	
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	50	1	1153 3	Y	-0-		4	
08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	47	1	1148 3	Y	-0-		4	
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	36	1	1217 3	Y	-0-		4	
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	56	1	1375 3	Y	-0-		4	
11	1140 N	953	-0-	-187	-0-	35	1	918 3	Y	-0-	3 1	1	
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		13,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR		WELL #: 132		RRCID -> 178171		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			33
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	164 3	2 9	N	2			35
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			35
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			35
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			35
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			35
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			35
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-			35
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			35
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	157 3	2 9	N	2			37
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			37
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:		1,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 193		RRCID -> 179260		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439				
01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	46 1	1462 3	Y	22	20 1		4
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1502 3	23 9	Y	21	20 1		5
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1424 3	22 9	Y	20	20 1		5
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1372 3	22 9	Y	20	20 1		5
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1382 3	19 9	Y	17	18 1		4
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1325 3	18 9	Y	16	15 1		5
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1336 3	21 9	Y	19	21 1		3
08	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1272 3	20 9	Y	18	17 1		4
09	1290 N	1195	-0-	-95	-0-	1172 3	23 9	Y	21	19 1		6
10	1333 N	779	-0-	-554	-0-	755 3	24 9	Y	22	24 1		4
11	1260 N	1023	-0-	-237	-0-	1000 3	23 9	Y	21	19 1		6
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		14,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		217						

VERGARA 1674		WELL #: 7ST		RRCID -> 179269		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756				
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	128 1	751 3	Y	-0-			-0-
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	24 1	655 3	Y	-0-			-0-
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	33 1	875 3	Y	-0-			-0-
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	27 1	717 3	Y	-0-			-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	25 1	668 3	Y	-0-			-0-
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	28 1	705 3	Y	-0-			-0-
07	775 N	774	-0-	-1	-0-	31 1	743 3	Y	-0-			-0-
08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	67 1	1595 3	Y	-0-			-0-
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	39 1	1317 3	Y	-0-			-0-
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	61 1	1491 3	Y	-0-			-0-
11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	48 1	1241 3	Y	-0-			-0-
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
CARR		WELL #:	130	RRCID ->	179286	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9090 - 9368
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA 1674		WELL #:	8	RRCID ->	179442	COMPL. DATE	09/11/2000	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	9547 - 10350
01	4123	X	2275	-0-	-1848	-0-	331 1	1944 3	Y	-0-	-0-
02	3724	X	1234	-0-	-2490	-0-	45 1	1189 3	Y	-0-	-0-
03	4030	X	1213	-0-	-2817	-0-	44 1	1169 3	Y	-0-	-0-
04	3180	X	1199	-0-	-1981	-0-	43 1	1156 3	Y	-0-	-0-
05	2697	X	966	-0-	-1731	-0-	35 1	931 3	Y	-0-	-0-
06	2190	X	1327	-0-	-863	-0-	52 1	1275 3	Y	-0-	-0-
07	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	67 1	1580 3	Y	-0-	-0-
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	68 1	1628 3	Y	-0-	-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	43 1	1471 3	Y	-0-	-0-
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	59 1	1462 3	Y	-0-	-0-
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	44 1	1168 3	Y	-0-	-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 15,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESPAIN, WALTER		WELL #:	1	RRCID ->	179615	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10480 - 10498
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 194		RRCID -> 179957		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01	5642 X	4919	-0-	-723	-0-	146	1	4672	3	Y	92	83	1	16
02	5096 X	4115	-0-	-981	-0-	101	9	4019	3	Y	87	82	1	21
03	5425 X	4291	-0-	-1134	-0-	4201	3	90	9	Y	82	82	1	21
04	5130 X	4005	-0-	-1125	-0-	3916	3	89	9	Y	81	82	1	20
05	4929 X	4282	-0-	-647	-0-	4205	3	77	9	Y	70	73	1	17
06	4770 X	3526	-0-	-1244	-0-	3449	3	77	9	Y	70	66	1	21
07	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4733	3	91	9	Y	83	93	1	11
08	4278 X	4272	-0-	-6	-0-	4186	3	86	9	Y	78	76	1	13
09	4140 X	3572	-0-	-568	-0-	3472	3	100	9	Y	91	86	1	18
10	4836 X	3432	-0-	-1404	-0-	3324	3	108	9	Y	98	105	1	11
11	4680 X	3313	-0-	-1367	-0-	3211	3	102	9	Y	93	86	1	18
12	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		44,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		925								

LUNDELL C		WELL #: 7		RRCID -> 180283		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WALTER DESPAIN		WELL #: 2		RRCID -> 180287		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368						
01	4340 X	3891	-0-	-449	-0-	531	1	3360	2	N	-0-			60
02	3920 X	3364	-0-	-556	-0-	371	1	2993	2	N	-0-			60
03	4340 X	3783	-0-	-557	-0-	283	1	3500	2	N	-0-			60
04	3990 X	3255	-0-	-735	-0-	214	1	3038	2	N	3			63
05	4092 X	3393	-0-	-699	-0-	3	9	159	1	N	4			67
06	3780 X	2781	-0-	-999	-0-	4	9	138	1	N	-0-			67
07	3782 X	170	-0-	-3612	-0-	10	1	160	2	N	-0-			67
08	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	174	1	4307	2	N	1			68
09	3270 X	3246	-0-	-24	-0-	1	9	167	1	N	2			70
10	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	2	9	194	1	N	-0-			70
11	4200 X	2754	-0-	-1446	-0-	154	1	3199	2	N	15			85
12	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-	17	9	2583	2	N				85
TOTAL GAS PROD:		34,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 64 RRCID -> 180505 COMPL. DATE 11/21/2000										TOTAL DEPTH	9642	PERF.	9108 - 9310
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS (L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3666 3	31 9	Y	28	28 1		6
02		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3905 3	28 9	Y	25	22 1		9
03		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4760 3	31 9	Y	28	28 1		9
04		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4360 3	29 9	Y	26	22 1		13
05		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3334 3	18 9	Y	16	17 1		12
06		3210 X	486	-0-	-2724	-0-	457 3	29 9	Y	26	20 1		18
07		4402 X	396	-0-	-4006	-0-	351 3	45 9	Y	41	36 1		23
08		4402 X	325	-0-	-4077	-0-	295 3	30 9	Y	27	37 1		13
09		4260 X	269	-0-	-3991	-0-	226 3	43 9	Y	39	29 1		23
10		3348 X	380	-0-	-2968	-0-	326 3	54 9	Y	49	45 1		27
11		529 X	529	-0-	-0-	-0-	496 3	33 9	Y	30	38 1		19
12		403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: 22,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

VERGARA 1680 WELL #: 10ST RRCID -> 180512 COMPL. DATE 12/20/2000										TOTAL DEPTH	10987	PERF.	10836 - 10851
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 196 RRCID -> 180533 COMPL. DATE 12/10/2000										TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8654 - 8817
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 195		RRCID -> 181555		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10678 - 10693			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	157 1	5023 3	Y	1	2 1	-0-
02	4592 X	4570	-0-	-22	-0-	4569 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	5084 X	4686	-0-	-398	-0-	4685 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
04	4920 X	4393	-0-	-527	-0-	4392 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	5084 X	3818	-0-	-1266	-0-	3817 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
06	17949 X	17949	-0-	-0-	-0-	17949 3		Y	-0-		-0-
07	22823 X	22823	-0-	-0-	-0-	22823 3		Y	-0-		-0-
08	15572 X	15572	-0-	-0-	-0-	15572 3		Y	-0-		-0-
09	17940 X	10665	-0-	-7275	-0-	10665 3		Y	-0-		-0-
10	19251 X	12249	-0-	-7002	-0-	12249 3		Y	-0-		-0-
11	18630 X	10487	-0-	-8143	-0-	10487 3		Y	-0-		-0-
12	19251 X	NO RPT	-0-	-19251	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		112,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

P.M. FROST B		WELL #: 2		RRCID -> 181808		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1085 N	464	-0-	-621	-0-	55 1	348 2	N	55		57
02	952 N	520	-0-	-432	-0-	61 9	463 2	N	-0-		57
03	992 N	799	-0-	-193	-0-	57 1	739 2	N	-0-		57
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	60 1	999 2	N	-0-		57
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	70 1	984 2	N	-0-		57
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	49 1	880 2	N	44		101
07	1116 N	345	-0-	-771	-0-	46 1	20 1	N	-0-		101
*08	1023 N	435	-0-	-588	-0-	20 1	325 2	N	-0-		101
*09	1020 N	557	-0-	-463	-0-	17 1	418 2	N	-0-		101
*10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	29 1	528 2	N	-0-		101
*11	420 N	253	-0-	-167	-0-	26 1	436 2	N	-0-		101
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	14 1	239 2	N	NO RPT		101
TOTAL GAS PROD:		6,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		99					

FROST TRUST 9		WELL #: 1		RRCID -> 182682		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2325 X	1972	-0-	-353	-0-	268 1	1695 2	N	8		44
02	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	9 9	2472 2	N	-0-		44
03	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	306 1	2519 2	N	-0-		44
04	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	204 1	2513 2	N	-0-		44
05	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	177 1	2915 2	N	-0-		44
06	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	144 1	2612 2	N	-0-		44
07	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	136 1	2577 2	N	-0-		44
08	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	155 1	2598 2	N	-0-		44
09	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	105 1	2457 2	N	3		47
10	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	3 9	2624 2	N	-0-		47
11	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	159 1	2322 2	N	13		60
12	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-	138 1		N	NO RPT		60
TOTAL GAS PROD:		29,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		24					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CARR		WELL #:		133	RRCID ->	183914	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8683 - 8705	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			23
*02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			23
*03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			23
*04	300 N	225	-0-	-75	-0-	225	3		N	-0-			23
*05	310 N	208	-0-	-102	-0-	208	3		N	-0-			23
*06	300 N	176	-0-	-124	-0-	176	3		N	-0-			23
*07	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	3		N	-0-			23
*08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-			23
*09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			23
*10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			23
*11	210 N	106	-0-	-104	-0-	106	3		N	-0-			23
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		2,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VERGARA 1679		WELL #:		7	RRCID ->	183930	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	10733	PERF.	10259 - 10350	
01	3100 N	2795	-0-	-305	4099	404	1	2371	3	Y	18	31 1	4
02	2800 N	2213	-0-	-587	3512	79	1	2134	3	Y	-0-		4
03	3100 N	2410	-0-	-690	2822	86	1	2304	3	Y	18		22
04	3000 N	2264	-0-	-736	2086	82	1	2176	3	Y	5		27
05	3100 N	2613	-0-	-487	1599	94	1	2511	3	Y	7	29 1	5
06	3000 N	2469	-0-	-531	1068	95	1	2374	3	Y	-0-		5
07	3100 N	2574	-0-	-526	542	106	1	2468	3	Y	-0-		5
08	3100 N	2572	-0-	-528	14	104	1	2468	3	Y	-0-		5
09	2486 N	2472	-0-	-14	-0-	71	1	2401	3	Y	-0-		5
10	3100 N	5614	-0-	2514	2514	217	1	5367	3	Y	27	15 1	17
11	3000 N	9274	-0-	6274	8788	340	1	8930	3	Y	4	15 1	6
12	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	6370	4	9			Y	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		37,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		79							

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
FROST TRUST 13		WELL #:		1	RRCID ->	183946	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	9680	-	10093	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	523	1	2516	2	N	59	24	1		140
						65	9								
02	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	485	1	2953	2	N	28				168
						31	9								
03	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	526	1	3291	2	N	35	111	1		92
						39	9								
04	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	483	1	2977	2	N	20				112
						22	9								
05	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	448	1	2521	2	N	7				119
						8	9								
06	2670 X	2640	-0-	-30	-0-	430	1	2201	2	N	8				127
						9	9								
07	2759 X	2438	-0-	-321	-0-	416	1	2016	2	N	5				132
						6	9								
08	2759 X	2643	-0-	-116	-0-	418	1	2216	2	N	8	103	1		37
						9	9								
09	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	502	1	3439	2	N	6				43
						7	9								
10	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	527	1	2716	2	N	10				53
						11	9								
11	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	492	1	2637	2	N	7				60
						8	9								
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT				60
TOTAL GAS PROD:		34,948				TOTAL CONDENSATE PROD:				193					

ALLEY		WELL #:		11	RRCID ->	183959	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	9532	-	9552	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2325 N	2042	-0-	-283	-0-	70	1	1972	3	Y	-0-				-0-
02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	73	1	1955	3	Y	-0-				-0-
03	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	79	1	2109	3	Y	-0-				-0-
04	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	81	1	2150	3	Y	-0-				-0-
05	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	82	1	2220	3	Y	-0-				-0-
06	2130 N	1664	-0-	-466	-0-	65	1	1599	3	Y	-0-				-0-
07	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	115	1	2714	3	Y	1				1
						1	9								
08	2294 N	1153	-0-	-1141	-0-	47	1	1106	3	Y	-0-				1
09	3000 N	3143	-0-	143	143	90	1	3052	3	Y	1				2
						1	9								
10	2387 N	488	-0-	-1899	-0-	20	1	468	3	Y	-0-				2
*11	1110 N	1053	-0-	-57	-0-	39	1	1014	3	Y	-0-				2
12	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		21,122				TOTAL CONDENSATE PROD:				2					

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
FROST TRUST 13			WELL #:	2	RRCID ->	184897	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	11119	PERF.10410 -	10427
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		806 N	677	-0-	-129	-0-	115 1 6 9	556 2	N	5	72 1	92
02		716 N	716	-0-	-0-	-0-	101 1 3 9	612 2	N	3		95
03		821 N	821	-0-	-0-	-0-	112 1 7 9	702 2	N	6		101
04		859 N	859	-0-	-0-	-0-	120 1	739 2	N	-0-		101
05		934 N	934	-0-	-0-	-0-	141 1 1 9	792 2	N	1		102
06		780 N	723	-0-	-57	-0-	118 1	605 2	N	-0-		102
07		899 N	736	-0-	-163	-0-	126 1 1 9	609 2	N	1		103
08		930 N	737	-0-	-193	-0-	117 1 1 9	619 2	N	1	1 1	103
09		720 N	690	-0-	-30	-0-	88 1 2 9	600 2	N	2		105
10		744 N	672	-0-	-72	-0-	108 1 6 9	558 2	N	5		110
11		720 N	422	-0-	-298	-0-	66 1 3 9	353 2	N	3		113
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		113
TOTAL GAS PROD:			7,987	TOTAL CONDENSATE PROD:			27					

ALLEY			WELL #:	10	RRCID ->	184941	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11173 -	11320
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
VERGARA 1679		WELL #:		8	RRCID ->	184943	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9652 - 10304					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FROST TRUST 9		WELL #:		2	RRCID ->	185363	COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 10409 - 10423					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALLEY		WELL #:		13	RRCID ->	185365	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	10829	PERF. 9738 - 10490					
01	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	91	1	2523	3	Y	-0-	5				
02	2352 X	2296	-0-	-56	-0-	82	1	2214	3	Y	-0-	-0-				
03	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	93	1	2501	3	Y	-0-	-0-				
04	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	97	1	2589	3	Y	-0-	-0-				
05	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	102	1	2737	3	Y	-0-	-0-				
06	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	101	1	2505	3	Y	-0-	-0-				
07	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	126	1	2953	3	Y	1	1				
						1	9									
08	2852 X	2775	-0-	-77	-0-	112	1	2663	3	Y	-0-	1				
*09	2760 X	2641	-0-	-119	-0-	76	1	2565	3	Y	-0-	1				
*10	3069 X	2997	-0-	-72	-0-	116	1	2881	3	Y	-0-	1				
*11	2970 X	2472	-0-	-498	-0-	91	1	2381	3	Y	-0-	1				
12	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT	1				
TOTAL GAS PROD:		29,600				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
DESPAIN, WALTER			WELL #:	3	RRCID ->	185464	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	11560	PERF.10120	- 10535	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

01	3100 N	7246	-0-	4146	9995	969 1	6125 2	N	138	191 1		27	
02	16612 X	6617	-0-	-9995	-0-	152 9	725 1	N	38			65	
03	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	42 9	473 1	N	48			113	
04	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	53 9	414 1	N	35	73 1		75	
05	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	39 9	287 1	N	55			130	
06	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	61 9	252 1	N	35			165	
07	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	39 9	253 1	N	30			195	
08	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	33 9	232 1	N	-0-	183 1		12	
09	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	3 9	285 1	N	3			15	
10	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	3 9	305 1	N	125			140	
11	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	138 9	157 1	N	245			385	
12	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-	270 9		N	NO RPT			385	
TOTAL GAS PROD:		62,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		752							

ALLEY			WELL #:	12	RRCID ->	185466	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10040	- 10576
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01	186 N	80	-0-	-106	-0-	3 1	77 3	Y	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	6 1	176 3	Y	-0-			-0-
03	217 N	133	-0-	-84	-0-	5 1	128 3	Y	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	7 1	186 3	Y	-0-			-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	14 1	379 3	Y	-0-			-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	13 1	317 3	Y	-0-			-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	11 1	262 3	Y	-0-			-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	18 1	417 3	Y	-0-			-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	7 1	248 3	Y	-0-			-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	11 1	264 3	Y	-0-			-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	8 1	199 3	Y	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
FROST TRUST 7		WELL #:		1	RRCID -> 185470			COMPL. DATE 09/08/2001			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	406	1	2570	2	N	-0-			9
02		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	279	1	2249	2	N	-0-			9
03		2697 N	2598	-0-	-99	-0-	195	1	2403	2	N	-0-			9
04		2610 N	2514	-0-	-96	-0-	165	1	2348	2	N	1			10
							1	9							
05		2697 N	2630	-0-	-67	-0-	124	1	2506	2	N	-0-			10
06		2520 N	2313	-0-	-207	-0-	115	1	2198	2	N	-0-			10
07		2604 N	2327	-0-	-277	-0-	132	1	2195	2	N	-0-			10
08		2635 N	2476	-0-	-159	-0-	96	1	2380	2	N	-0-			10
09		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	126	1	2332	2	N	10			20
							11	9							
10		2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	160	1	2635	2	N	-0-			20
11		2400 N	2139	-0-	-261	-0-	120	1	2019	2	N	-0-			20
12		2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		27,765				TOTAL CONDENSATE PROD:				11					

VERGARA 1679		WELL #:		10	RRCID -> 185487			COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		3100 N	5168	-0-	2068	2068	753	1	4415	3	Y	-0-			-0-
02		2800 N	3362	-0-	562	2630	121	1	3241	3	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1977	-0-	-1123	1507	72	1	1905	3	Y	-0-			-0-
04		2914 X	1407	-0-	-1507	-0-	51	1	1356	3	Y	-0-			-0-
05		1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	59	1	1557	3	Y	-0-			-0-
06		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	81	1	2022	3	Y	-0-			-0-
07		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	90	1	2117	3	Y	1			1
							1	9							
08		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	162	1	3868	3	Y	1			2
							1	9							
09		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	118	1	3973	3	Y	-0-			2
10		5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	197	1	4877	3	Y	28	14	1	16
							31	9							
11		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	143	1	3769	3	Y	10	19	1	7
							11	9							
12		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		34,991				TOTAL CONDENSATE PROD:				40					

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FROST TRUST 47		WELL #:		2	RRCID -> 185491		COMPL. DATE 09/24/2001			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9589 - 9608				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	155 N	94	-0-	-61	-0-	3	1	44	2	N	43	55	1	114
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	47	9	105	2	N	20			134
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	22	9	81	2	N	-0-			134
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	45			179
05	155 N	114	-0-	-41	-0-	50	9	87	2	N	20			199
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	41			240
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	22	9	97	2	N	43	103	1	180
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	5	1	88	2	N	16			196
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	45	9	116	2	N	3			199
10	155 N	100	-0-	-55	-0-	9	1	93	2	N	-0-			199
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	3	9	106	2	N	22			221
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	7	1			N	NO RPT			221
TOTAL GAS PROD:		1,350				TOTAL CONDENSATE PROD:		253						

FROST TRUST 15		WELL #:		1	RRCID -> 185559		COMPL. DATE 09/24/2001			TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	618	-0-	-467	-0-	41	1	557	2	N	18	1	1	116
02	700 N	456	-0-	-244	-0-	20	9	420	2	N	5			121
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	30	1	1193	2	N	18			139
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	6	9	1049	2	N	9			148
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	20	9	996	2	N	13			161
06	1170 N	977	-0-	-193	-0-	61	1	920	2	N	-0-			161
07	1147 N	854	-0-	-293	-0-	14	9	783	2	N	14			175
08	1085 N	810	-0-	-275	-0-	57	1	746	2	N	6			181
09	990 N	895	-0-	-95	-0-	7	9	834	2	N	-0-			181
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	61	1	961	2	N	12			193
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	70	1	868	2	N	5			198
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	13	9			N	NO RPT			198
TOTAL GAS PROD:		10,068				TOTAL CONDENSATE PROD:		100						

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ALLEY		WELL #: 14		RRCID -> 185616		COMPL. DATE 10/22/2001			TOTAL DEPTH 10604 PERF.10311 - 10332					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	2633	-0-	-436	-0-	91	1	2530	3	Y	11			40
02	2660 X	2225	-0-	-435	-0-	12	9	79	1	Y	19	12	1	47
03	2697 X	1351	-0-	-1346	-0-	21	9	48	1	Y	21	25	1	43
*04	2610 X	1565	-0-	-1045	-0-	23	9	56	1	Y	21	33	1	31
*05	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	146	1	3934	3	Y	-0-	21	1	10
*06	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	111	1	2779	3	Y	-0-			10
*07	3100 N	3875	-0-	775	775	158	1	3717	3	Y	-0-			10
*08	3976 X	3201	-0-	-775	-0-	129	1	3072	3	Y	-0-			10
*09	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	89	1	3021	3	Y	-0-			10
*10	2387 X	1559	-0-	-828	-0-	61	1	1498	3	Y	-0-			10
*11	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	118	1	3108	3	Y	-0-			10
12	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		29,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		72								

LUNDELL		WELL #: 91		RRCID -> 185838		COMPL. DATE 07/28/2001			TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FROST TRUST 39		WELL #: 1		RRCID -> 186079		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10514 - 10774					
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	27	1	168	2	N	7			49
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	9	18	1	N	-0-			49
03	186 N	150	-0-	-36	-0-	11	1	139	2	N	-0-			49
04	210 N	80	-0-	-130	-0-	5	1	75	2	N	-0-			49
05	186 N	129	-0-	-57	-0-	5	1	112	2	N	11			60
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	12	9	7	1	N	-0-			60
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-			60
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	N	-0-			60
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	N	-0-			60
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	2	N	-0-			60
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	N	-0-			60
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:		2,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 65		RRCID -> 186609		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	620 N	598	-0-	-22	-0-	590 3	8 9	Y	7	7 1	1
02	504 N	500	-0-	-4	-0-	493 3	7 9	Y	6	5 1	2
03	589 N	573	-0-	-16	-0-	565 3	8 9	Y	7	7 1	2
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	567 3	7 9	Y	6	5 1	3
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	586 3	4 9	Y	4	4 1	3
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	551 3	3 9	Y	3	3 1	3
07	558 N	547	-0-	-11	-0-	541 3	6 9	Y	5	5 1	3
08	558 N	538	-0-	-20	-0-	535 3	3 9	Y	3	5 1	1
09	540 N	539	-0-	-1	-0-	533 3	6 9	Y	5	4 1	2
10	558 N	499	-0-	-59	-0-	492 3	7 9	Y	6	6 1	2
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	802 3	4 9	Y	4	5 1	1
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		6,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		56					

KAISER STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 186723		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1147 N	661	-0-	-486	-0-	43 1	583 2	N	32		187
02	728 N	666	-0-	-62	-0-	35 9	611 2	N	10		197
03	775 N	637	-0-	-138	-0-	44 1	597 2	N	-0-	197 1	-0-
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	11 9	904 2	N	10		10
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	40 1	754 2	N	38		48
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	47 1	62 1	N	-0-		48
07	992 N	888	-0-	-104	-0-	42 9	1010 2	N	-0-		48
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	60 1	828 2	N	12		60
09	1080 N	703	-0-	-377	-0-	59 1	769 2	N	17		77
10	930 N	792	-0-	-138	-0-	13 9	638 2	N	3		80
11	810 N	676	-0-	-134	-0-	46 1	735 2	N	10		90
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	19 9	626 2	N	NO RPT		90
TOTAL GAS PROD:		8,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		132					

VAQUILLAS RANCH A3		WELL #: 199		RRCID -> 186779		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
MENDOZA, SARA A STATE										WELL #: 1		RRCID -> 186788		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9745 - 9752	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
01	124 N	22	-0-	-102	-0-	3	1	17	2	N	2	11	1			77			
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	111	2	N	12					89			
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	73	2	N	7	12	1			84			
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	27	1	169	2	N	49					133			
05	155 N	96	-0-	-59	-0-	14	1	76	2	N	5					138			
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	10	1	49	2	N	19					157			
07	248 N	79	-0-	-169	-0-	8	1	41	2	N	27					184			
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	30	9	30	2	N	21	90	1			115			
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	23	9	59	2	N	17					132			
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	19	9	83	2	N	20					152			
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	16	1	34	2	N	4					156			
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	6	1			N	NO RPT					156			
TOTAL GAS PROD:		1,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		183													

VAQUILLAS RANCH CO. LTD										WELL #: 67		RRCID -> 186793		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9142 - 9588	
01	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2151	3	23	9	Y	21	21	1			3			
02	1792 N	1633	-0-	-159	-0-	1611	3	22	9	Y	20	17	1			6			
03	2139 N	1569	-0-	-570	-0-	1546	3	23	9	Y	21	21	1			6			
04	2100 N	1421	-0-	-679	-0-	1399	3	22	9	Y	20	17	1			9			
05	1798 N	1445	-0-	-353	-0-	1432	3	13	9	Y	12	13	1			8			
06	1530 N	1285	-0-	-245	-0-	1273	3	12	9	Y	11	10	1			9			
07	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1463	3	18	9	Y	16	16	1			9			
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1481	3	12	9	Y	11	16	1			4			
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1435	3	18	9	Y	16	12	1			8			
10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1515	3	21	9	Y	19	18	1			9			
11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1436	3	13	9	Y	12	15	1			6			
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					6			
TOTAL GAS PROD:		16,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		179													

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		14942 X	13267	-0-	-1675	-0-	400 1	12865 3	Y	2	2 1		1
02		13496 X	11111	-0-	-2385	-0-	11109 3	2 9	Y	2	2 1		1
03		14942 X	11360	-0-	-3582	-0-	11358 3	2 9	Y	2	2 1		1
04		13350 X	10842	-0-	-2508	-0-	10840 3	2 9	Y	2	2 1		1
05		13733 X	10755	-0-	-2978	-0-	10754 3	1 9	Y	1	1 1		1
06		12840 X	10482	-0-	-2358	-0-	10481 3	1 9	Y	1	1 1		1
07		11005 X	10672	-0-	-333	-0-	10670 3	2 9	Y	2	2 1		1
08		11005 X	9747	-0-	-1258	-0-	9746 3	1 9	Y	1	1 1		1
09		10650 X	9082	-0-	-1568	-0-	9080 3	2 9	Y	2	2 1		1
10		10819 X	7306	-0-	-3513	-0-	7304 3	2 9	Y	2	2 1		1
11		10470 X	7684	-0-	-2786	-0-	7682 3	2 9	Y	2	2 1		1
12		10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-			Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD:			112,308			TOTAL CONDENSATE PROD:			19				

CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			40
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			40
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			40
04		90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3		N	-0-			40
05		124 N	85	-0-	-39	-0-	85 3		N	-0-			40
06		120 N	61	-0-	-59	-0-	61 3		N	-0-			40
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-			40
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			40
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			40
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-			40
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			40
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			40

TOTAL GAS PROD:			1,053			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		589 N	582	-0-	-7	-0-	100 1	482 2	N	-0-	17 1		59
02		584 N	584	-0-	-0-	-0-	82 1	502 2	N	-0-			59
03		670 N	670	-0-	-0-	-0-	92 1	578 2	N	-0-			59
04		667 N	667	-0-	-0-	-0-	93 1	574 2	N	-0-			59
05		651 N	627	-0-	-24	-0-	95 1	532 2	N	-0-			59
06		660 N	536	-0-	-124	-0-	88 1	448 2	N	-0-			59
07		744 N	542	-0-	-202	-0-	93 1	449 2	N	-0-			59
08		620 N	467	-0-	-153	-0-	74 1	393 2	N	-0-			59
09		544 N	544	-0-	-0-	-0-	69 1	475 2	N	-0-			59
10		527 N	42	-0-	-485	-0-	7 1	35 2	N	-0-			59
11		881 N	881	-0-	-0-	-0-	138 1	743 2	N	-0-			59
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			59

TOTAL GAS PROD:			6,142			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
ALLEY		WELL #:		15	RRCID ->	187869	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10404 - 10684
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

FROST TRUST 49		WELL #:		1	RRCID ->	188049	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9200 - 9210			
01	4712 X	3619	-0-	-1093	-0-	240	1	3292	2	N	79	138	1	63
02	4256 X	2828	-0-	-1428	-0-	189	1	2639	2	N	-0-			63
03	4526 X	3595	-0-	-931	-0-	226	1	3369	2	N	-0-			63
04	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	251	1	4201	2	N	-0-			63
05	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	263	1	4249	2	N	44			107
06	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	235	1	3816	2	N	-0-			107
07	4588 X	3896	-0-	-692	-0-	262	1	3634	2	N	-0-	85	1	22
08	4588 X	3045	-0-	-1543	-0-	216	1	2827	2	N	2			24
09	4440 X	3113	-0-	-1327	-0-	210	1	2893	2	N	9			33
10	4557 X	3428	-0-	-1129	-0-	233	1	3195	2	N	-0-			33
11	4050 X	3522	-0-	-528	-0-	203	1	3255	2	N	58			91
12	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-	64	9			N	NO RPT			91
TOTAL GAS PROD:			40,109			TOTAL CONDENSATE PROD:					192			

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310									
WALTER DESPAIN 12				WELL #:	1	RRCID ->	188531	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9666 - 10244		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1147 N	1135	-0-	-12	-0-	186 1	894 2	N		50	1 1		137
02		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	55 9	161 1	N		-0-			137
03		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	206 1	1288 2	N		3			140
04		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	3 9	202 1	N		12	120 1		32
05		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	13 9	236 1	N		-0-			32
06		1380 N	1290	-0-	-90	-0-	210 1	1074 2	N		5			37
07		1426 N	1324	-0-	-102	-0-	6 9	224 1	N		15			52
08		1426 N	1379	-0-	-47	-0-	17 9	219 1	N		3			55
09		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	3 9	165 1	N		5			60
10		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	6 9	235 1	N		5			65
11		1320 N	1313	-0-	-7	-0-	6 9	205 1	N		10			75
12		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	11 9			N	NO RPT			75
TOTAL GAS PROD:			14,857	TOTAL CONDENSATE PROD:			108							

EL GATO				WELL #:	25	RRCID ->	188726	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7912 - 8614		
01		248 N	229	-0-	-19	-0-	9 1	220 3	Y		-0-			-0-
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	7 1	152 3	Y		-0-			-0-
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-	6 1	138 3	Y		-0-			-0-
04		210 N	127	-0-	-83	-0-	5 1	122 3	Y		-0-			-0-
05		186 N	137	-0-	-49	-0-	6 1	131 3	Y		-0-			-0-
06		150 N	138	-0-	-12	-0-	6 1	132 3	Y		-0-			-0-
07		137 N	137	-0-	-0-	-0-	7 1	130 3	Y		-0-			-0-
08		124 N	92	-0-	-32	-0-	5 1	87 3	Y		-0-			-0-
09		150 N	133	-0-	-17	-0-	6 1	127 3	Y		-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y		-0-			-0-
11		90 N	6	-0-	-84	-0-	6 3		Y		-0-			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,302	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

VAQUILLAS RANCH CO. LTD				WELL #:	69	RRCID ->	189330	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	9684	PERF. 8742 - 8782		
01		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1153 3	13 9	Y		12	12 1		1
02		812 N	801	-0-	-11	-0-	789 3	12 9	Y		11	10 1		2
03		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1002 3	13 9	Y		12	12 1		2
04		1140 N	917	-0-	-223	-0-	905 3	12 9	Y		11	10 1		3
05		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1085 3	8 9	Y		7	8 1		2
06		990 N	628	-0-	-362	-0-	620 3	8 9	Y		7	7 1		2
07		961 N	806	-0-	-155	-0-	793 3	13 9	Y		12	11 1		3
08		1085 N	804	-0-	-281	-0-	795 3	9 9	Y		8	11 1		-0-
09		786 N	786	-0-	-0-	-0-	774 3	12 9	Y		11	8 1		3
10		864 N	864	-0-	-0-	-0-	849 3	15 9	Y		14	13 1		4
11		780 N	776	-0-	-4	-0-	767 3	9 9	Y		8	11 1		1
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y		NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			9,656	TOTAL CONDENSATE PROD:			113							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
FROST TRUST NO. 11		WELL #: 1		RRCID -> 189360		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 11256 - 11270	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	460 1	2908 2	N	-0-
02	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	335 1	2699 2	N	-0-
03	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	232 1	2868 2	N	-0-
04	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	203 1	2886 2	N	-0-
05	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	145 1	2930 2	N	-0-
06	2940 X	2655	-0-	-285	-0-	132 1	2523 2	N	-0-
07	3038 X	2824	-0-	-214	-0-	160 1	2664 2	N	-0-
08	3038 X	2974	-0-	-64	-0-	115 1	2859 2	N	-0-
09	2940 X	2463	-0-	-477	-0-	126 1	2337 2	N	-0-
10	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	218 1	3595 2	N	-0-
11	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	217 1	3637 2	N	-0-
12	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		34,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

VAQUILLAS RANCH A3		WELL #: 200		RRCID -> 189843		COMPL. DATE 06/03/2002		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6825 X	4451	-0-	-2374	-0-	666 1	3785 2	Y	-0-
02	3976 X	3721	-0-	-255	-0-	639 1	3082 2	Y	-0-
03	4402 X	3901	-0-	-501	-0-	662 1	3239 2	Y	-0-
04	4320 X	3416	-0-	-904	-0-	594 1	2822 2	Y	-0-
05	4464 X	3151	-0-	-1313	-0-	615 1	2536 2	Y	-0-
06	4320 X	2507	-0-	-1813	-0-	461 1	2018 2	Y	25
07	3224 X	2185	-0-	-1039	-0-	28 9			
08	3224 X	2151	-0-	-1073	-0-	460 1	1700 2	Y	23
09	3120 X	1911	-0-	-1209	-0-	25 9			
10	3162 X	1668	-0-	-1494	-0-	326 1	1779 2	Y	42
11	2520 X	1630	-0-	-890	-0-	46 9			
12	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-	341 1	1534 2	Y	33
						36 9			
						276 1	1359 2	Y	30
						33 9			
						261 1	1313 2	Y	51
						56 9			
TOTAL GAS PROD:		30,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		204			

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 201		RRCID -> 190837		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	213 1	1207 2	Y	-0-
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	181 1	874 2	Y	-0-
03	1333 N	737	-0-	-596	-0-	125 1	612 2	Y	-0-
04	1290 N	810	-0-	-480	-0-	141 1	669 2	Y	-0-
05	1178 N	915	-0-	-263	-0-	179 1	736 2	Y	-0-
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	162 1	709 2	Y	-0-
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	162 1	596 2	Y	-0-
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	110 1	601 2	Y	-0-
09	630 N	403	-0-	-227	-0-	73 1	330 2	Y	-0-
10	651 N	327	-0-	-324	-0-	55 1	272 2	Y	-0-
11	630 N	278	-0-	-352	-0-	46 1	232 2	Y	-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		8,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FROST TRUST 49 WELL #: 2 RRCID -> 191043 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	4960 X	3875	-0-	-1085	-0-	261	1	3586	2	N	25			120
						28	9							
02	4480 X	3570	-0-	-910	-0-	234	1	3260	2	N	69			189
						76	9							
03	4185 X	4095	-0-	-90	-0-	247	1	3684	2	N	149	194	1	144
						164	9							
04	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	268	1	4473	2	N	65			209
						72	9							
05	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	272	1	4397	2	N	61	194	1	76
						67	9							
06	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	267	1	4332	2	N	68			144
						75	9							
07	4960 X	4175	-0-	-785	-0-	277	1	3854	2	N	40			184
						44	9							
08	4960 X	4131	-0-	-829	-0-	288	1	3779	2	N	58	189	1	53
						64	9							
09	4800 X	4670	-0-	-130	-0-	314	1	4326	2	N	27			80
						30	9							
10	4836 X	2884	-0-	-1952	-0-	196	1	2688	2	N	-0-			80
11	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	287	1	4617	2	N	83	93	1	70
						91	9							
12	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT			70
TOTAL GAS PROD:		46,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		645								

LUNDELL E WELL #: 2 RRCID -> 191120 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	440	3	20	9	N	18			43
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	807	3	8	9	N	7			50
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-			50
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-			50
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	795	3	6	9	N	5			55
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	440	3	3	9	N	3			58
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	894	3	4	9	N	4			62
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	538	3	151	9	N	137	148	1	51
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-	51	1	-0-
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-			-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	457	3	47	9	N	43			43
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:		6,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		217								

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
WALTER DESPAIN 12 WELL #: 2 RRCID -> 191672 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	1550 N	1289	-0-	-261	-0-	200	1	961	2	N	116	72 1	65
						128	9						
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	201	1	1222	2	N	4		69
						4	9						
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	217	1	1360	2	N	4	56 1	17
						4	9						
04	1260 N	1125	-0-	-135	-0-	157	1	968	2	N	-0-		17
05	1581 N	1326	-0-	-255	-0-	200	1	1126	2	N	-0-		17
06	1530 N	1253	-0-	-277	-0-	205	1	1048	2	N	-0-		17
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	207	1	1005	2	N	-0-		17
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	213	1	1129	2	N	3		20
						3	9						
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	164	1	1121	2	N	2		22
						2	9						
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	205	1	1058	2	N	-0-		22
11	1290 N	1273	-0-	-17	-0-	191	1	1023	2	N	54		76
						59	9						
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT		76
TOTAL GAS PROD:		14,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		183							

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 203 RRCID -> 191673 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	43	1	247	2	Y	-0-	4 1	-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	64	1	308	2	Y	-0-		-0-
03	651 N	400	-0-	-251	-0-	68	1	332	2	Y	-0-		-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	52	1	244	2	Y	-0-		-0-
05	403 N	256	-0-	-147	-0-	50	1	206	2	Y	-0-		-0-
06	390 N	254	-0-	-136	-0-	47	1	207	2	Y	-0-		-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	79	1	291	2	Y	-0-		-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	49	1	266	2	Y	-0-		-0-
09	240 N	167	-0-	-73	-0-	30	1	137	2	Y	-0-		-0-
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	142	1	700	2	Y	-0-		-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	47	1	236	2	Y	-0-		-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 204		RRCID -> 191746		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	28 1	157 2	Y	26	20 1	17
						29 9					
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	23 1	109 2	Y	40	31 1	26
						44 9					
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	27 1	133 2	Y	8	18 1	16
						9 9					
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	25 1	120 2	Y	31		47
						34 9					
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10 1	42 2	Y	35	25 1	57
						39 9					
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	16 1	70 2	Y	-0-		57
07	186 N	156	-0-	-30	-0-	33 1	123 2	Y	-0-	57 1	-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	29 1	161 2	Y	-0-		-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	25 1	111 2	Y	-0-		-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	37 1	184 2	Y	-0-		-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	57 1	285 2	Y	-0-		-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		140					

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 68		RRCID -> 191853		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARR		WELL #: 136		RRCID -> 192335		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338			
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	916 3	30 9	N	27	135	
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	812 3	6 9	N	5	140	
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	820 3	25 9	N	23	58	
04	930 N	750	-0-	-180	-0-	748 3	2 9	N	2	60	
05	899 N	867	-0-	-32	-0-	864 3	3 9	N	3	63	
06	810 N	675	-0-	-135	-0-	671 3	4 9	N	4	67	
07	775 N	669	-0-	-106	-0-	625 3	44 9	N	40	107	
08	868 N	472	-0-	-396	-0-	461 3	11 9	N	10	117	
09	690 N	417	-0-	-273	-0-	417 3		N	-0-	117	
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1113 3	9 9	N	8	125	
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	976 3	30 9	N	27	152	
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	152	
TOTAL GAS PROD:		8,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		149					

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MARRS MCLEAN A		WELL #:		5	RRCID ->	192458	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	10817	-	10971
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	N	-0-			3
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-			3
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	-0-			3
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	N	-0-			3
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	3	N	-0-			3
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	N	-0-			3
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	3	N	-0-			3
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	3	N	-0-			3
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	2	1	81	3	N	-0-			3
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	3	1	86	3	N	-0-			3
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	3	1	82	3	N	-0-			3
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		891		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FROST TRUST 11		WELL #:		2	RRCID ->	192641	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	11641	PERF.	10650	-	11228
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE
01	4340 X	4205	-0-	-135	-0-	574	1	3629	2	N	2			69
02	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	441	1	3554	2	N	1			70
03	4278 X	4050	-0-	-228	-0-	303	1	3745	2	N	2			72
04	4140 X	4004	-0-	-136	-0-	263	1	3738	2	N	3			75
05	4340 X	3874	-0-	-466	-0-	182	1	3692	2	N	-0-			75
06	4200 X	3618	-0-	-582	-0-	179	1	3433	2	N	5			80
07	4340 X	3447	-0-	-893	-0-	196	1	3251	2	N	-0-			80
08	4123 X	3122	-0-	-1001	-0-	121	1	3001	2	N	-0-			80
09	3990 X	2966	-0-	-1024	-0-	152	1	2814	2	N	-0-			80
10	3875 X	3299	-0-	-576	-0-	188	1	3107	2	N	4			84
11	3630 X	2868	-0-	-762	-0-	161	1	2707	2	N	-0-			84
12	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT			84
TOTAL GAS PROD:		39,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		205	RRCID ->	192941	COMPL. DATE	01/18/2003	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	8098	-	9176
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	50	1	282	2	Y	-0-	3	1	-0-
02	56 N	23	-0-	-33	-0-	4	1	19	2	Y	-0-			-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	70	1	342	2	Y	-0-			-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	59	1	280	2	Y	-0-			-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	41	1	168	2	Y	-0-			-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	39	1	170	2	Y	-0-			-0-
07	341 N	198	-0-	-143	-0-	42	1	156	2	Y	-0-			-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	42	1	232	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	73	-0-	-137	-0-	13	1	60	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	31	-0-	-155	-0-	5	1	26	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	44	1	219	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALLEY		WELL #:		16	RRCID ->	193149	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10222	- 11220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1612 N	1443	-0-	-169	-0-	50 1	1393 3	Y	-0-			4
02		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	52 1	1396 3	Y	-0-	4 1		-0-
03		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	53 1	1402 3	Y	-0-			-0-
04		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	54 1	1448 3	Y	-0-			-0-
05		1612 N	1465	-0-	-147	-0-	52 1	1413 3	Y	-0-			-0-
06		1410 N	1230	-0-	-180	-0-	48 1	1182 3	Y	-0-			-0-
07		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	68 1	1602 3	Y	-0-			-0-
08		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	81 1	1916 3	Y	-0-			-0-
09		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	47 1	1601 3	Y	-0-			-0-
10		1674 N	1635	-0-	-39	-0-	64 1	1571 3	Y	-0-			-0-
11		1620 N	1509	-0-	-111	-0-	55 1	1454 3	Y	-0-			-0-
12		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DESPAIN, WALTER 12		WELL #:		3	RRCID ->	193179	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10212	- 10224	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YATES		WELL #:		5	RRCID ->	193317	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10390	- 11787	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01		1302 N	859	-0-	-443	-0-	31 1	828 3	N	-0-			20
*02		952 N	750	-0-	-202	-0-	27 1	723 3	N	-0-			20
*03		840 N	840	-0-	-0-	-0-	30 1	810 3	N	-0-			20
*04		852 N	852	-0-	-0-	-0-	31 1	821 3	N	-0-			20
*05		847 N	847	-0-	-0-	-0-	30 1	817 3	N	-0-			20
*06		810 N	776	-0-	-34	-0-	30 1	746 3	N	-0-			20
*07		868 N	563	-0-	-305	-0-	23 1	540 3	N	-0-			20
*08		899 N	483	-0-	-416	-0-	20 1	463 3	N	-0-			20
*09		780 N	584	-0-	-196	-0-	17 1	567 3	N	-0-			20
*10		711 N	711	-0-	-0-	-0-	28 1	683 3	N	-0-			20
*11		699 N	699	-0-	-0-	-0-	26 1	673 3	N	-0-			20
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		7,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VERGARA RAYZOR GU		WELL #: 12		RRCID -> 193815		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	3100 N	2683	-0-	-417	2271	2683	3			Y	-0-				-0-
02	2800 N	2460	-0-	-340	1931	2459	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
03	3100 N	2701	-0-	-399	1532	2700	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
04	3000 N	2504	-0-	-496	1036	2503	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
05	3100 N	2580	-0-	-520	516	2580	3			Y	-0-				-0-
06	2841 N	2325	-0-	-516	-0-	2324	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
07	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2118	3	48	9	Y	44	28	1		16
08	3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	3061	3	22	9	Y	20	20	1		16
09	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2538	3	47	9	Y	43	18	1		41
10	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2491	3	56	9	Y	51	74	1		18
11	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2381	3	40	9	Y	36	36	1		18
12	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT				18
TOTAL GAS PROD:		28,055				TOTAL CONDENSATE PROD:			198						

IGNACIO VERGARA		WELL #: 8		RRCID -> 193816		COMPL. DATE 02/05/2003			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440						
01	3131 X	2120	-0-	-1011	-0-	74	1	2046	3	Y	-0-				11
02	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	155	1	4155	3	Y	-0-				11
03	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	172	1	4602	3	Y	-0-				11
04	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	150	1	4001	3	Y	-0-				11
05	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	147	1	3968	3	Y	-0-				11
06	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	136	1	3367	3	Y	-0-				11
07	4774 X	3712	-0-	-1062	-0-	151	1	3561	3	Y	-0-				11
08	4774 X	4164	-0-	-610	-0-	168	1	3996	3	Y	-0-				11
09	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	120	1	4081	3	Y	45				56
						50	9								
10	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	167	1	4157	3	Y	33				89
						36	9								
11	4020 X	2469	-0-	-1551	-0-	86	1	2265	3	Y	107	131	1		65
						118	9								
12	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT				65
TOTAL GAS PROD:		41,929				TOTAL CONDENSATE PROD:			185						

VERGARA 1679		WELL #: 9		RRCID -> 194505		COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189						
01	3100 N	12338	-0-	9238	9238	1797	1	10541	3	Y	-0-				-0-
02	2800 N	9810	-0-	7010	16248	352	1	9458	3	Y	-0-				-0-
03	26181 X	9933	-0-	-16248	-0-	360	1	9573	3	Y	-0-				-0-
04	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	343	1	9141	3	Y	-0-				-0-
05	10226 X	10226	-0-	-0-	-0-	365	1	9861	3	Y	-0-				-0-
06	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	334	1	8298	3	Y	-0-				-0-
07	9610 X	8833	-0-	-777	-0-	360	1	8472	3	Y	1				1
						1	9								
08	9610 X	8450	-0-	-1160	-0-	341	1	8107	3	Y	2				3
						2	9								
09	9300 X	7725	-0-	-1575	-0-	221	1	7503	3	Y	1				4
						1	9								
10	9610 X	8491	-0-	-1119	-0-	323	1	8026	3	Y	129	62	1		71
						142	9								
11	8640 X	7584	-0-	-1056	-0-	278	1	7283	3	Y	21	66	1		26
						23	9								
12	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT				26
TOTAL GAS PROD:		101,506				TOTAL CONDENSATE PROD:			154						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
YATES		WELL #:		6	RRCID -> 194837	COMPL. DATE 04/02/2003	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10534	- 11899			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	65 1	1834 3	N	2			79
						2 9						
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	63 1	1693 3	N	-0-			79
03	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	69 1	1839 3	N	-0-			79
04	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	67 1	1777 3	N	8			87
						9 9						
05	1953 N	1922	-0-	-31	-0-	69 1	1847 3	N	5			92
						6 9						
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	73 1	1820 3	N	-0-			92
07	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	79 1	1853 3	N	7	36 1		63
						8 9						
08	1922 N	1571	-0-	-351	-0-	63 1	1508 3	N	-0-			63
09	1890 N	1697	-0-	-193	-0-	49 1	1644 3	N	4			67
						4 9						
10	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	100 1	2499 3	N	5			72
						6 9						
11	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	106 1	2782 3	N	8			80
						9 9						
12	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT			80
TOTAL GAS PROD:		21,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		39						

ALLEY		WELL #:		18	RRCID -> 195060	COMPL. DATE 04/27/2003	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10324	- 11370			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	77 1	2155 3	Y	-0-			7
02	2800 N	2943	-0-	143	143	106 1	2837 3	Y	-0-	7 1		-0-
03	2883 N	2740	-0-	-143	-0-	99 1	2641 3	Y	-0-			-0-
04	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	105 1	2803 3	Y	-0-			-0-
05	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	93 1	2501 3	Y	-0-			-0-
06	2490 X	2245	-0-	-245	-0-	87 1	2158 3	Y	-0-			-0-
07	3007 X	2543	-0-	-464	-0-	104 1	2439 3	Y	-0-			-0-
08	3007 X	2434	-0-	-573	-0-	98 1	2336 3	Y	-0-			-0-
09	2910 X	2065	-0-	-845	-0-	59 1	2006 3	Y	-0-			-0-
10	2604 X	2089	-0-	-515	-0-	81 1	2008 3	Y	-0-			-0-
11	2370 N	2081	-0-	-289	-0-	77 1	2004 3	Y	-0-			-0-
12	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 208		RRCID -> 195082		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	32 1	1034 3	Y	16	15 1	2
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	18 9					
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	929 3	17 9	Y	15	14 1	3
04	960 N	809	-0-	-151	-0-	873 3	15 9	Y	14	14 1	3
05	992 N	755	-0-	-237	-0-	794 3	15 9	Y	14	14 1	3
06	870 N	740	-0-	-130	-0-	742 3	13 9	Y	12	13 1	2
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	728 3	12 9	Y	11	11 1	2
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	837 3	15 9	Y	14	15 1	1
09	750 N	682	-0-	-68	-0-	781 3	14 9	Y	13	12 1	2
10	837 N	561	-0-	-276	-0-	665 3	17 9	Y	15	14 1	3
11	780 N	587	-0-	-193	-0-	543 3	18 9	Y	16	17 1	2
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	570 3	17 9	Y	15	14 1	3
TOTAL GAS PROD:		8,699									
TOTAL CONDENSATE PROD:									155		

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 12		RRCID -> 195181		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944			
01	3100 N	3686	-0-	586	586	3657 3	29 9	Y	26	26 1	8
02	2800 N	2932	-0-	132	718	2906 3	26 9	Y	24	21 1	11
03	3908 X	3190	-0-	-718	-0-	3161 3	29 9	Y	26	26 1	11
04	3000 X	2999	-0-	-1	-0-	2973 3	26 9	Y	24	21 1	14
05	3100 X	2922	-0-	-178	-0-	2905 3	17 9	Y	15	16 1	13
06	3000 X	2768	-0-	-232	-0-	2756 3	12 9	Y	11	11 1	13
07	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2703 3	18 9	Y	16	16 1	13
08	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2689 3	12 9	Y	11	16 1	8
09	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2468 3	19 9	Y	17	12 1	13
10	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2427 3	21 9	Y	19	18 1	14
11	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2450 3	13 9	Y	12	15 1	11
12	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:		31,317									
TOTAL CONDENSATE PROD:									201		

YATES		WELL #: 7		RRCID -> 195321		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001			
01	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	87 1	2410 3	N	2		17
02	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2 9					
03	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	93 1	2491 3	N	3		20
04	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	3 9					
05	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	103 1	2739 3	N	-0-		20
06	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	94 1	2485 3	N	-0-		20
07	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	101 1	2694 3	N	-0-		20
*08	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	95 1	2371 3	N	-0-		20
*09	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	98 1	2312 3	N	7		27
*10	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	8 9					
*11	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	98 1	2311 3	N	-0-		27
12	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-	64 1	2159 3	N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		27,630				97 1	2410 3	N	-0-		27
TOTAL CONDENSATE PROD:						85 1	2220 3	N	-0-		27

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ALLEY		WELL #:		19	RRCID ->	195419	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9852 - 9902		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	41	1	1127	3	Y	-0-		15
02		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	39	1	1056	3	Y	-0-	15 1	-0-
03		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	41	1	1101	3	Y	-0-		-0-
04		1140 N	864	-0-	-276	-0-	31	1	833	3	Y	-0-		-0-
05		1209 N	800	-0-	-409	-0-	29	1	771	3	Y	-0-		-0-
06		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	51	1	1251	3	Y	-0-		-0-
07		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	41	1	963	3	Y	-0-		-0-
08		711 N	711	-0-	-0-	-0-	29	1	682	3	Y	-0-		-0-
09		985 N	985	-0-	-0-	-0-	29	1	956	3	Y	-0-		-0-
10		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	72	1	1777	3	Y	-0-		-0-
11		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	48	1	1272	3	Y	-0-		-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VAQUILLAS RANCH E		WELL #:		209	RRCID ->	195642	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10030 - 11117		
01		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	62	1	1716	3	Y	8	10 1	4
02		1484 N	1406	-0-	-78	-0-	1399	3	7	9	Y	6		10
03		1705 N	1487	-0-	-218	-0-	1478	3	9	9	Y	8	9 1	9
04		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1746	3	6	9	Y	5	8 1	6
05		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1720	3	7	9	Y	6	4 1	8
06		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1539	3	8	9	Y	7	4 1	11
07		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1657	3	4	9	Y	4	11 1	4
08		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1648	3	7	9	Y	6	4 1	6
09		1440 N	1403	-0-	-37	-0-	1403	3			Y	-0-		6
10		1488 N	1434	-0-	-54	-0-	1433	3	1	9	Y	1		7
*11		1440 N	1236	-0-	-204	-0-	1221	3	15	9	Y	14	10 1	11
12		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:		17,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		65								

LUNDELL C		WELL #:		9	RRCID ->	196641	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	8908 - 10034		
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-		-0-
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-		-0-
03		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-		-0-
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-		-0-
05		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-		-0-
06		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-		-0-
07		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-		-0-
08		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-		-0-
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-		-0-
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-		-0-
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-		-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 210		RRCID -> 196839		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999 X	3728	-0-	-271	-0-	128 1	3581 3	Y	17	20 1	9
02	3612 X	3181	-0-	-431	-0-	19 9	3167 3	Y	13		22
03	3875 X	3651	-0-	-224	-0-	63 1	3630 3	Y	19	20 1	21
04	3750 X	3315	-0-	-435	-0-	75 1	3305 3	Y	9	18 1	12
05	3875 X	3097	-0-	-778	-0-	69 1	3084 3	Y	12	9 1	15
06	3600 X	2775	-0-	-825	-0-	80 1	2761 3	Y	13	7 1	21
07	3317 X	2930	-0-	-387	-0-	89 1	2922 3	Y	7	19 1	9
08	3317 X	3066	-0-	-251	-0-	86 1	3054 3	Y	11	8 1	12
09	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	70 1	3529 3	Y	2		14
10	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	56 1	3519 3	Y	2		16
11	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	20 9	3049 3	Y	41	23 1	30
12	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT	4 6	30
TOTAL GAS PROD:		35,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		146					

VERGARA, IGNACIO		WELL #: 7		RRCID -> 197038		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1250	-0-	-579	-0-	44 1	1206 3	Y	-0-		7
02	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	63 1	1700 3	Y	-0-		7
03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	75 1	1982 3	Y	-0-		7
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	69 1	1853 3	Y	-0-		7
05	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	80 1	2133 3	Y	-0-		7
06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	89 1	2217 3	Y	-0-		7
07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	86 1	2011 3	Y	-0-		7
08	2201 N	1739	-0-	-462	-0-	70 1	1669 3	Y	-0-		7
09	2160 N	1959	-0-	-201	-0-	56 1	1883 3	Y	18		25
10	2108 N	2082	-0-	-26	-0-	20 9	80 1	Y	12		37
11	1680 N	1323	-0-	-357	-0-	13 9	48 1	Y	45	54 1	28
12	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-	50 9		Y	NO RPT		28
TOTAL GAS PROD:		20,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		75					

CARR		WELL #: 139		RRCID -> 197702		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2615 3	46 9	N	42	117 1	34
02	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2504 3	3 9	N	3		37
03	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2469 3	48 9	N	44		81
04	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2194 3	20 9	N	18		99
05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2228 3	22 9	N	20		119
06	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2103 3	28 9	N	25		144
07	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2379 3	6 9	N	5	92 1	57
08	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2373 3	41 9	N	37		94
09	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1954 3	2 9	N	2		96
10	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2456 3	39 9	N	35		131
11	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2429 3	17 9	N	15		146
12	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT		146
TOTAL GAS PROD:		25,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		246					

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VERGARA-RAYZOR GU		WELL #: 10		RRCID -> 198123		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5394 X	4997	-0-	-397	-0-	4967	3	30	9	20
02	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4682	3	55	9	11
03	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5129	3	65	9	40
04	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4910	3	81	9	83
05	5239 X	4638	-0-	-601	-0-	4628	3	10	9	61
06	5070 X	4218	-0-	-852	-0-	4218	3		Y	37
07	5239 X	4383	-0-	-856	-0-	4362	3	21	9	22
08	5208 X	4295	-0-	-913	-0-	4288	3	7	9	15
09	4980 X	4047	-0-	-933	-0-	4032	3	15	9	21
10	4650 X	3488	-0-	-1162	-0-	3471	3	17	9	9
11	4230 X	3214	-0-	-1016	-0-	3203	3	11	9	8
12	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-				Y	8
TOTAL GAS PROD:		48,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		283				

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 13		RRCID -> 200363		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882		
01	4650 X	4635	-0-	-15	-0-	4592	3	43	9	5
02	4032 X	3696	-0-	-336	-0-	3656	3	40	9	10
03	4526 X	4317	-0-	-209	-0-	4274	3	43	9	10
04	4500 X	2873	-0-	-1627	-0-	2832	3	41	9	15
05	4650 X	2048	-0-	-2602	-0-	2024	3	24	9	13
06	4500 X	1823	-0-	-2677	-0-	1789	3	34	9	19
07	4309 X	1867	-0-	-2442	-0-	1813	3	54	9	25
08	4309 X	1851	-0-	-2458	-0-	1816	3	35	9	12
09	2880 X	1818	-0-	-1062	-0-	1766	3	52	9	24
10	2046 X	1838	-0-	-208	-0-	1775	3	63	9	28
11	1830 X	1740	-0-	-90	-0-	1700	3	40	9	19
12	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-				Y	19
TOTAL GAS PROD:		28,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		425				

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 200686		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550		
01	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	174	1	4023	3	41
02	4116 X	3514	-0-	-602	-0-	144	9	3342	3	66
03	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	28	9	5346	3	100
04	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	233	1	7130	3	34
05	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	37	9	6625	3	58
06	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	294	1	5807	3	76
07	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	19	9	4592	3	79
08	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	26	9	4960	3	109
09	4230 X	4190	-0-	-40	-0-	254	1	3972	3	123
10	4371 X	3629	-0-	-742	-0-	3	9	3443	3	138
11	4230 X	4191	-0-	-39	-0-	245	1	3955	3	154
12	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-	33	9		Y	154
TOTAL GAS PROD:		55,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		209				

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL		WELL #:		93	RRCID ->	201948	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	9961	PERF.	9483 - 9637	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3100 N	3242	-0-	142	142	3242 3		N	-0-			-0-
02		2800 N	2736	-0-	-64	78	2736 3		N	-0-			-0-
03		2243 N	2165	-0-	-78	-0-	2165 3		N	-0-			-0-
04		2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150 3		N	-0-			-0-
05		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254 3		N	-0-			-0-
06		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3		N	-0-			-0-
07		1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3		N	-0-			-0-
08		1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3		N	-0-			-0-
09		1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3		N	-0-			-0-
10		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3		N	-0-			-0-
11		1050 N	543	-0-	-507	-0-	543 3		N	-0-			-0-
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		212	RRCID ->	202131	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	11219	PERF.	9758 - 10750	
01		1860 N	1803	-0-	-57	-0-	54 1	1715 3	Y	31	28 1	7	
							34 9						
02		1680 N	1576	-0-	-104	-0-	1543 3	33 9	Y	30	28 1	9	
03		1829 N	1677	-0-	-152	-0-	1646 3	31 9	Y	28	28 1	9	
04		1740 N	1628	-0-	-112	-0-	1597 3	31 9	Y	28	28 1	9	
05		1736 N	1635	-0-	-101	-0-	1609 3	26 9	Y	24	25 1	8	
06		1620 N	1588	-0-	-32	-0-	1566 3	22 9	Y	20	20 1	8	
07		1674 N	1642	-0-	-32	-0-	1616 3	26 9	Y	24	27 1	5	
08		1643 N	1231	-0-	-412	-0-	1206 3	25 9	Y	23	22 1	6	
09		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1594 3	30 9	Y	27	25 1	8	
10		1643 N	1231	-0-	-412	-0-	1200 3	31 9	Y	28	31 1	5	
11		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1221 3	30 9	Y	27	25 1	7	
12		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT		7	
TOTAL GAS PROD:		16,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		290							

DAY		WELL #:		12	RRCID ->	202191	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	8302 - 9236	
01		868 N	816	-0-	-52	-0-	814 3	2 9	N	2		20	
02		617 N	617	-0-	-0-	-0-	615 3	2 9	N	2		22	
03		992 N	959	-0-	-33	-0-	958 3	1 9	N	1		23	
04		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1258 3	4 9	N	4		27	
05		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1628 3	6 9	N	5		32	
06		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1424 3	6 9	N	5		37	
07		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1623 3	1 9	N	1		38	
08		1643 N	1629	-0-	-14	-0-	1623 3	6 9	N	5		43	
09		1440 N	1100	-0-	-340	-0-	1100 3		N	-0-		43	
10		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1996 3	4 9	N	4		47	
11		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1881 3	11 9	N	10		57	
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT		57	
TOTAL GAS PROD:		14,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		39							

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HIRSCH		WELL #: 7		RRCID -> 203531		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	55 1	1543 3	N	12				36
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	13 9	967 3	N	61				97
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	36 1	991 3	N	-0-				97
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	67 9	881 3	N	-0-				97
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	37 1	1051 3	N	-0-				97
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	39 1	926 3	N	31	103 1			25
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	38 1	943 3	N	-0-				25
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	40 1	854 3	N	-0-				25
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	36 1	716 3	N	1				26
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	22 1	595 3	N	4				30
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	1 9	618 3	N	6				36
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	24 1		N		NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:		10,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		115							

CARR		WELL #: 141		RRCID -> 205379		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967					
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 3		N	-0-				13
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		N	-0-				13
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		N	-0-				13
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1044 3	39 9	N	35				48
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1157 3	6 9	N	5				53
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1158 3	10 9	N	9				62
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1357 3	7 9	N	6				68
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1297 3	8 9	N	7				75
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1006 3	2 9	N	2				77
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1065 3	6 9	N	5				82
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1044 3	7 9	N	6				88
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N		NO RPT			88
TOTAL GAS PROD:		12,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		75							

ALLEY		WELL #: 20		RRCID -> 205614		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182					
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	38 1	1065 3	Y	-0-				-0-
02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	54 1	1456 3	Y	-0-				-0-
03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	59 1	1575 3	Y	-0-				-0-
04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	56 1	1482 3	Y	-0-				-0-
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	57 1	1557 3	Y	-0-				-0-
06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	60 1	1485 3	Y	-0-				-0-
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	58 1	1355 3	Y	-0-				-0-
08	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	76 1	1803 3	Y	-0-				-0-
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	49 1	1661 3	Y	-0-				-0-
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	69 1	1708 3	Y	-0-				-0-
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	46 1	1221 3	Y	-0-				-0-
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ALLEY		WELL #: 22		RRCID -> 205616		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751 X	2797	-0-	-954	-0-	97	1	2700	3	Y	-0-		-0-
02	3080 X	2546	-0-	-534	-0-	92	1	2454	3	Y	-0-		-0-
03	3317 X	2684	-0-	-633	-0-	97	1	2587	3	Y	-0-		-0-
04	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	143	1	3805	3	Y	-0-		-0-
05	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	112	1	3010	3	Y	-0-		-0-
06	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	122	1	3051	3	Y	-0-		-0-
07	3565 X	2883	-0-	-682	-0-	118	1	2765	3	Y	-0-		-0-
08	3565 X	2759	-0-	-806	-0-	112	1	2647	3	Y	-0-		-0-
09	3450 X	2395	-0-	-1055	-0-	69	1	2326	3	Y	-0-		-0-
10	3286 X	2669	-0-	-617	-0-	104	1	2565	3	Y	-0-		-0-
11	3180 X	2353	-0-	-827	-0-	87	1	2266	3	Y	-0-		-0-
12	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VERGARA 1680		WELL #: 12		RRCID -> 205618		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 214		RRCID -> 207274		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241						
01	1457 N	1448	-0-	-9	-0-	42	1	1361	3	Y	41	37	1	6
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	45	9							
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	937	3	42	9	Y	38	36	1	8
04	1410 N	1200	-0-	-210	-0-	1300	3	40	9	Y	36	36	1	8
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1160	3	40	9	Y	36	36	1	8
06	1290 N	1139	-0-	-151	-0-	1062	3	34	9	Y	31	32	1	7
07	1209 N	638	-0-	-571	-0-	1124	3	15	9	Y	14	17	1	4
08	1085 N	266	-0-	-819	-0-	619	3	19	9	Y	17	20	1	1
09	1140 N	136	-0-	-1004	-0-	248	3	18	9	Y	16	16	1	1
10	651 N	188	-0-	-463	-0-	115	3	21	9	Y	19	18	1	2
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	166	3	22	9	Y	20	22	1	-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	549	3	21	9	Y	19	18	1	1
TOTAL GAS PROD:		9,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		287								

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ALLEY		WELL #:		21R	RRCID ->	208265	COMPL. DATE	12/12/2004	TOTAL DEPTH	11365	PERF.10271	- 10350		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		641 N	641	-0-	-0-	-0-	22 1	619 3	Y	-0-				-0-
02		693 N	693	-0-	-0-	-0-	24 1	669 3	Y	-0-				-0-
03		678 N	678	-0-	-0-	-0-	25 1	653 3	Y	-0-				-0-
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	28 1	736 3	Y	-0-				-0-
05		855 N	855	-0-	-0-	-0-	30 1	825 3	Y	-0-				-0-
06		833 N	833	-0-	-0-	-0-	32 1	801 3	Y	-0-				-0-
07		736 N	736	-0-	-0-	-0-	30 1	706 3	Y	-0-				-0-
08		925 N	925	-0-	-0-	-0-	37 1	888 3	Y	-0-				-0-
09		759 N	759	-0-	-0-	-0-	22 1	737 3	Y	-0-				-0-
10		804 N	804	-0-	-0-	-0-	31 1	773 3	Y	-0-				-0-
11		790 N	790	-0-	-0-	-0-	29 1	761 3	Y	-0-				-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		215	RRCID ->	210049	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	10547	PERF. 9634	- 10236	
01		527 N	237	-0-	-290	-0-	7 1	215 3	Y	14	13 1	2	
							15 9						
02		224 N	217	-0-	-7	-0-	203 3	14 9	Y	13	13 1	2	
03		310 N	153	-0-	-157	-0-	139 3	14 9	Y	13	13 1	2	
04		240 N	211	-0-	-29	-0-	197 3	14 9	Y	13	13 1	2	
05		248 N	174	-0-	-74	-0-	162 3	12 9	Y	11	11 1	2	
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	156 3	1 9	Y	1	3 1	-0-	
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	101 3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	91 3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	90 3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
10		62 N	27	-0-	-35	-0-	26 3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	180 3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		70							

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #:		14	RRCID ->	210050	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9242	- 10060	
01		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2434 3	11 9	Y	10	11 1	1	
02		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2041 3	11 9	Y	10	8 1	3	
03		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2309 3	11 9	Y	10	10 1	3	
04		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2290 3	11 9	Y	10	8 1	5	
05		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2396 3	7 9	Y	6	6 1	5	
06		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1555 3	8 9	Y	7	6 1	6	
07		T. A.	2270	-0-	2270	2270	2257 3	13 9	Y	12	10 1	8	
08		T. A.	759	-0-	759	3029	750 3	9 9	Y	8	11 1	5	
09		T. A.	2098	-0-	2098	5127	2086 3	12 9	Y	11	8 1	8	
10		5774 X	647	-0-	-5127	-0-	632 3	15 9	Y	14	13 1	9	
11		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1261 3	9 9	Y	8	11 1	6	
12		2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		20,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		106							

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
RAYZOR 1669 WELL #: 2 RRCID -> 210870 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	713 N	111	-0-	-602	-0-	4	1	107	3	N	-0-			30
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	45	1	1227	3	N	-0-			30
03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	61	1	1602	3	N	30			60
						33	9							
04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	63	1	1681	3	N	25			85
						28	9							
05	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	62	1	1693	3	N	28			113
						31	9							
06	1290 N	1276	-0-	-14	-0-	49	1	1214	3	N	12			125
						13	9							
07	1333 N	1169	-0-	-164	-0-	47	1	1087	3	N	32			157
						35	9							
08	1333 N	699	-0-	-634	-0-	28	1	659	3	N	11			168
						12	9							
09	1290 N	324	-0-	-966	-0-	9	1	315	3	N	-0-			168
10	1178 N	307	-0-	-871	-0-	12	1	295	3	N	-0-			168
11	690 N	357	-0-	-333	-0-	13	1	343	3	N	1	152	1	17
						1	9							
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		10,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		139								

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 216 RRCID -> 211085 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872														

01	124 N	72	-0-	-52	-0-	2	1	67	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	97	3	2	9	Y	2	2	1	1
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	70	3	2	9	Y	2	2	1	1
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	66	3	2	9	Y	2	2	1	1
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	108	3	2	9	Y	2	2	1	1
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	48	3	11	9	Y	10	8	1	3
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	40	3	12	9	Y	11	12	1	2
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	78	3	12	9	Y	11	10	1	3
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	67	3	14	9	Y	13	12	1	4
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	61	3	14	9	Y	13	15	1	2
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	58	3	14	9	Y	13	12	1	3
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		850		TOTAL CONDENSATE PROD:		82								

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:	217	RRCID ->	211623	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	11119	PERF.	9825 - 10387	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	49 1	1584 3	Y	22	20 1	2
							24 9					
02		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1455 3	23 9	Y	21	20 1	3
03		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1542 3	22 9	Y	20	20 1	3
04		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1473 3	22 9	Y	20	20 1	3
05		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1467 3	19 9	Y	17	18 1	2
06		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1549 3	21 9	Y	19	18 1	3
07		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1574 3	25 9	Y	23	25 1	1
08		1488 N	1432	-0-	-56	-0-	1408 3	24 9	Y	22	21 1	2
09		1560 N	1187	-0-	-373	-0-	1159 3	28 9	Y	25	24 1	3
10		1612 N	635	-0-	-977	-0-	605 3	30 9	Y	27	29 1	1
11		1380 N	900	-0-	-480	-0-	871 3	29 9	Y	26	24 1	3
12		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:			15,003			TOTAL CONDENSATE PROD:				242		

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #:	15	RRCID ->	212235	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9065 - 9479	
01		13175 X	12212	-0-	-963	-0-	12079 3	133 9	Y	121	122 1	26
02		11900 X	10186	-0-	-1714	-0-	10064 3	122 9	Y	111	96 1	41
03		12989 X	11572	-0-	-1417	-0-	11439 3	133 9	Y	121	121 1	41
04		12570 X	8168	-0-	-4402	-0-	8043 3	125 9	Y	114	97 1	58
05		12989 X	11836	-0-	-1153	-0-	11761 3	75 9	Y	68	75 1	51
06		11820 X	11515	-0-	-305	-0-	11418 3	97 9	Y	88	73 1	66
07		11716 X	11716	-0-	-0-	-0-	11565 3	151 9	Y	137	123 1	80
08		12033 X	12033	-0-	-0-	-0-	11934 3	99 9	Y	90	126 1	44
09		18250 X	18250	-0-	-0-	-0-	18108 3	142 9	Y	129	97 1	76
10		18657 X	18657	-0-	-0-	-0-	18479 3	178 9	Y	162	150 1	88
11		16902 X	16902	-0-	-0-	-0-	16792 3	110 9	Y	100	126 1	62
12		14663 X	NO RPT	-0-	-14663	-0-			Y	NO RPT		62
TOTAL GAS PROD:			143,047			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,241		

VAQUILLAS RANCH I		WELL #:	220	RRCID ->	212380	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10493 - 11072	
01		6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-		-0-
03		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
05		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			29			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310							
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:	71	RRCID -> 212481	COMPL. DATE 05/06/2005	TOTAL DEPTH 9495	PERF. 8871 - 9007			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR		WELL #:	143	RRCID -> 212882	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 9220	PERF. 8791 - 8841		
01	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 3	N	-0-	52
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-	52
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-	52
04	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 3	N	-0-	52
05	11 N	7	-0-	-4	-0-	7 3	N	-0-	52
06	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 3	N	-0-	52
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3	N	-0-	52
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-	52
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-	52
10	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 3	N	-0-	52
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-	52
12	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-		N	NO RPT	52

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL		WELL #:	94	RRCID -> 212885	COMPL. DATE 07/20/2005	TOTAL DEPTH 10140	PERF. 9533 - 9793		
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	Y	-0-	-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	Y	-0-	-0-
03	155 N	86	-0-	-69	-0-	86 3	Y	-0-	-0-
04	150 N	36	-0-	-114	-0-	36 3	Y	-0-	-0-
05	155 N	29	-0-	-126	-0-	29 3	Y	-0-	-0-
06	90 N	17	-0-	-73	-0-	17 3	Y	-0-	-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3	Y	-0-	-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	Y	-0-	-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	Y	-0-	-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	Y	-0-	-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	Y	-0-	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CARR		WELL #: 142		RRCID -> 213114		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	492 3	3 9	N	3		3				75
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-		-0-				75
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	516 3	2 9	N	2		2				77
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-		-0-				77
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	435 3	72 9	N	65		65				142
06	270 N	230	-0-	-40	-0-	229 3	1 9	N	1		1				143
07	279 N	243	-0-	-36	-0-	200 3	43 9	N	39		39				182
08	279 N	226	-0-	-53	-0-	226 3		N	-0-		-0-				182
09	240 N	204	-0-	-36	-0-	204 3		N	-0-		-0-				182
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	247 3	6 9	N	5		5				187
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	231 3	20 9	N	18		18				205
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		NO RPT				205
TOTAL GAS PROD:		3,865				TOTAL CONDENSATE PROD:		133							

VAQUILLAS RANCH A12		WELL #: 202		RRCID -> 213309		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 12030 PERF.10919 - 11578							
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-		-0-				-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-		-0-				-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-		-0-				-0-
04	13 N	5	-0-	-8	-0-	5 3		Y	-0-		-0-				-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		Y	-0-		-0-				-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		Y	-0-		-0-				-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		58				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VAQUILLAS L6		WELL #: 211		RRCID -> 213610		COMPL. DATE 02/21/2004		TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745							
01	930 N	900	-0-	-30	-0-	127 1	722 2	N	46	190	1				20
						51 9									
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	126 1	606 2	N	20						40
						22 9									
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	131 1	639 2	N	158	85	1				113
						174 9									
04	870 N	820	-0-	-50	-0-	136 1	645 2	N	35						148
						39 9									
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	162 1	667 2	N	67	73	1				142
						74 9									
06	900 N	806	-0-	-94	-0-	141 1	619 2	N	42						184
						46 9									
07	837 N	816	-0-	-21	-0-	168 1	622 2	N	24	188	1				20
						26 9									
08	899 N	785	-0-	-114	-0-	115 1	626 2	N	40						60
						44 9									
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	140 1	630 2	N	37	42	1				55
						41 9									
10	806 N	781	-0-	-25	-0-	129 1	639 2	N	12						67
						13 9									
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	125 1	630 2	N	53						120
						58 9									
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		NO RPT				120
TOTAL GAS PROD:		9,133				TOTAL CONDENSATE PROD:		534							

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VERGARA RAYZOR 1676 GU WELL #: 1 RRCID -> 215228 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	12	1	337	3	N	-0-		40
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	294	3	N	-0-		40
03		310 N	283	-0-	-27	-0-	11	1	272	3	N	-0-		40
04		330 N	152	-0-	-178	-0-	5	1	147	3	N	-0-		40
05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	14	1	359	3	N	-0-		40
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	3	N	-0-		40
07		390 N	390	-0-	-0-	-0-	14	1	343	3	N	30		70
							33	9						
08		387 N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	339	3	N	30		100
							33	9						
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	9	1	331	3	N	-0-		100
10		403 N	350	-0-	-53	-0-	13	1	315	3	N	20		120
							22	9						
11		360 N	306	-0-	-54	-0-	11	1	288	3	N	6	42 1	84
							7	9						
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		84
TOTAL GAS PROD:			3,548	TOTAL CONDENSATE PROD: 86										

LUNDELL WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176														
01		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-		-0-
02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-		-0-
03		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-		-0-
04		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-		-0-
05		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-		-0-
06		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-		-0-
07		403 N	372	-0-	-31	-0-	372	3			Y	-0-		-0-
08		403 N	347	-0-	-56	-0-	347	3			Y	-0-		-0-
09		390 N	319	-0-	-71	-0-	319	3			Y	-0-		-0-
10		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-		-0-
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-		-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,220	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

LUNDELL WELL #: 95 RRCID -> 215816 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390														
01		5394 X	5277	-0-	-117	-0-	5277	3			Y	-0-		-0-
02		4872 X	4825	-0-	-47	-0-	4825	3			Y	-0-		-0-
03		5332 X	5291	-0-	-41	-0-	5291	3			Y	-0-		-0-
04		5100 X	4812	-0-	-288	-0-	4812	3			Y	-0-		-0-
05		5332 X	5131	-0-	-201	-0-	5131	3			Y	-0-		-0-
06		5160 X	4717	-0-	-443	-0-	4699	3	18	9	Y	16	12 1	4
07		5270 X	4445	-0-	-825	-0-	4428	3	17	9	Y	15	11 1	8
08		5270 X	3602	-0-	-1668	-0-	3589	3	13	9	Y	12	12 1	8
09		4980 X	3677	-0-	-1303	-0-	3662	3	15	9	Y	14	17 1	5
10		5146 X	4919	-0-	-227	-0-	4902	3	17	9	Y	15	18 1	2
11		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4930	3	22	9	Y	20	16 1	6
12		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:			51,648	TOTAL CONDENSATE PROD: 92										

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		2759 X	2749	-0-	-10	-0-	2719	3	30	9	Y	8
02		2464 X	2328	-0-	-136	-0-	2300	3	28	9	Y	12
03		2728 X	2331	-0-	-397	-0-	2301	3	30	9	Y	12
04		2670 X	2455	-0-	-215	-0-	2427	3	28	9	Y	16
05		2759 X	2589	-0-	-170	-0-	2572	3	17	9	Y	15
06		2670 X	2283	-0-	-387	-0-	2266	3	17	9	Y	16
07		2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2693	3	26	9	Y	18
08		3100 N	3340	-0-	240	240	3322	3	18	9	Y	12
09		3000 N	3042	-0-	42	282	3018	3	24	9	Y	17
10		3100 N	3094	-0-	-6	276	3063	3	31	9	Y	19
11		3201 X	2925	-0-	-276	-0-	2906	3	19	9	Y	14
12		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	14
TOTAL GAS PROD:		29,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		241						

VAQUILLAS RANCH CO LTD WELL #: 73 RRCID -> 218437 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	476	3	7	9	Y	-0-
02		420 N	405	-0-	-15	-0-	399	3	6	9	Y	-0-
03		496 N	470	-0-	-26	-0-	463	3	7	9	Y	-0-
04		480 N	450	-0-	-30	-0-	444	3	6	9	Y	-0-
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	466	3	3	9	Y	-0-
06		450 N	431	-0-	-19	-0-	428	3	3	9	Y	-0-
07		465 N	427	-0-	-38	-0-	421	3	6	9	Y	-0-
08		465 N	427	-0-	-38	-0-	424	3	3	9	Y	-0-
09		438 N	438	-0-	-0-	-0-	432	3	6	9	Y	1
10		434 N	433	-0-	-1	-0-	426	3	7	9	Y	1
11		425 N	425	-0-	-0-	-0-	421	3	4	9	Y	-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		51						

EL GATO A WELL #: 29 RRCID -> 218537 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	89	1	2051	3	N	-0-
02		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	102	1	2358	3	N	-0-
03		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	108	1	2470	3	N	-0-
04		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	101	1	2435	3	N	-0-
05		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	98	1	2470	3	N	-0-
06		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	103	1	2237	3	N	-0-
07		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	106	1	1908	3	N	-0-
08		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	96	1	1949	3	N	-0-
09		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	114	1	2223	3	N	-0-
10		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	135	1	2754	3	N	-0-
11		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	91	1	1647	3	N	-0-
12		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 218944		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-	
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-	
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-	
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-	
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-	
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-	
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		107		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 219357		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776									
01	3007 X	2061	-0-	-946	-0-	86	1	1975	3	N	-0-					9	
02	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	116	1	2681	3	N	-0-					9	
03	3007 X	2830	-0-	-177	-0-	118	1	2712	3	N	-0-					9	
04	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	115	1	2780	3	N	32	41	1			-0-	
05	3100 X	2818	-0-	-282	-0-	108	1	2710	3	N	-0-					-0-	
06	3000 X	2484	-0-	-516	-0-	109	1	2375	3	N	-0-					-0-	
07	3100 X	2339	-0-	-761	-0-	124	1	2215	3	N	-0-					-0-	
08	3038 X	2352	-0-	-686	-0-	112	1	2240	3	N	-0-					-0-	
09	2940 X	2141	-0-	-799	-0-	104	1	2037	3	N	-0-					-0-	
10	2821 X	2295	-0-	-526	-0-	108	1	2187	3	N	-0-					-0-	
11	2490 X	2350	-0-	-140	-0-	122	1	2228	3	N	-0-					-0-	
12	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		27,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		32											

EL GATO		WELL #: 32		RRCID -> 224745		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867									
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-	
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-	
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		77		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 227		RRCID -> 225807		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	36 1	994 3	Y	5	8 1	4
						6 9					
02	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1411 3	7 9	Y	6		10
03	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1425 3	8 9	Y	7	8 1	9
04	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1364 3	4 9	Y	4	7 1	6
05	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2123 3	9 9	Y	8	4 1	10
06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1747 3	9 9	Y	8	4 1	14
07	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2361 3	6 9	Y	5	13 1	6
08	2139 N	1876	-0-	-263	-0-	1868 3	8 9	Y	7	5 1	8
09	1770 N	1122	-0-	-648	-0-	1122 3		Y	-0-		8
10	2356 N	1217	-0-	-1139	-0-	1216 3	1 9	Y	1		9
*11	1830 N	1304	-0-	-526	-0-	1287 3	17 9	Y	15	10 1	14
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:		17,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		66					

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 226		RRCID -> 226781		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 12415 PERF.10910 - 12234			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 224A		RRCID -> 229342		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209			
01	2108 X	1733	-0-	-375	-0-	59 1	1665 3	Y	8	10 1	4
						9 9					
02	1904 X	1185	-0-	-719	-0-	1179 3	6 9	Y	5		9
03	2108 X	1421	-0-	-687	-0-	1413 3	8 9	Y	7	8 1	8
04	2040 X	1569	-0-	-471	-0-	1565 3	4 9	Y	4	8 1	4
05	1302 N	845	-0-	-457	-0-	842 3	3 9	Y	3	3 1	4
06	1380 N	1227	-0-	-153	-0-	1220 3	7 9	Y	6	3 1	7
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1025 3	2 9	Y	2	7 1	2
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1084 3	4 9	Y	4	3 1	3
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	884 3	1 9	Y	1		4
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3		Y	-0-		4
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	784 3	12 9	Y	11	7 1	7
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT	1 6	7
TOTAL GAS PROD:		12,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		51					

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 147		RRCID -> 229574		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-		18
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	269 3	2 9	N	2		20
03	279 N	163	-0-	-116	-0-	161 3	2 9	N	2		22
04	270 N	195	-0-	-75	-0-	194 3	1 9	N	1		23
05	310 N	145	-0-	-165	-0-	141 3	4 9	N	4		27
06	150 N	93	-0-	-57	-0-	92 3	1 9	N	1		28
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	206 3	14 9	N	13		41
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		N	-0-		41
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		41
10	217 N	119	-0-	-98	-0-	119 3		N	-0-		41
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-		41
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		41
TOTAL GAS PROD:		1,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		23					

VAQUILLAS RANCH G		WELL #: 225		RRCID -> 231314		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	202 3	1 9	Y	1		1
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 3		Y	-0-		1
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-	1 1	-0-
05	217 N	15	-0-	-202	-0-	15 3		Y	-0-		-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	251 3	1 9	Y	1		1
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-	1 1	-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-		-0-
09	90 N	49	-0-	-41	-0-	49 3		Y	-0-		-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		Y	-0-		-0-
*11	60 N	44	-0-	-16	-0-	43 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		771		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

MARSHALL, S. G.		WELL #: 6		RRCID -> 231875		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	53 1	1441 3	N	4		72
02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	4 9	58 1	N	3		75
03	1612 N	1301	-0-	-311	-0-	3 9	47 1	N	5		80
04	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	6 9	65 1	N	-0-		80
05	1767 N	1695	-0-	-72	-0-	13 9	60 1	N	12	70 1	22
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	49 1	1228 3	N	-0-		22
07	1767 N	1439	-0-	-328	-0-	3 9	59 1	N	3		25
08	1705 N	1297	-0-	-408	-0-	52 1	1245 3	N	-0-		25
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	43 1	1470 3	N	4		29
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	4 9	61 1	N	-0-		29
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1 9	51 1	N	1		30
12	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT		30
TOTAL GAS PROD:		16,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		32					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ARCO FEE		WELL #: 10		RRCID -> 231882		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	22	1	632	3	N	-0-	26
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	34	1	886	3	N	-0-	26
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	25	1	667	3	N	-0-	26
04	630 N	264	-0-	-366	-0-	10	1	254	3	N	-0-	26
05	744 N	491	-0-	-253	-0-	17	1	474	3	N	-0-	26
06	660 N	294	-0-	-366	-0-	11	1	283	3	N	-0-	26
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	40	1	938	3	N	-0-	26
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	28	1	669	3	N	-0-	26
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	13	1	435	3	N	-0-	26
10	744 N	358	-0-	-386	-0-	14	1	344	3	N	-0-	26
11	660 N	240	-0-	-420	-0-	9	1	231	3	N	-0-	26
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT	26
TOTAL GAS PROD:		6,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 228		RRCID -> 235823		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759 X	2048	-0-	-711	-0-	71	1	1967	3	Y	9	5
02	2464 X	2369	-0-	-95	-0-	2358	3	11	9	Y	10	15
03	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2819	3	17	9	Y	15	16
04	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2703	3	9	9	Y	8	11
05	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2699	3	11	9	Y	10	14
06	2730 X	2550	-0-	-180	-0-	2538	3	12	9	Y	11	19
07	2790 N	2680	-0-	-110	-0-	2673	3	7	9	Y	6	8
08	2697 N	2506	-0-	-191	-0-	2496	3	10	9	Y	9	11
09	2550 N	2300	-0-	-250	-0-	2299	3	1	9	Y	1	12
10	2666 N	1920	-0-	-746	-0-	1919	3	1	9	Y	1	13
*11	2430 N	2015	-0-	-415	-0-	1989	3	26	9	Y	24	21
12	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT	21
TOTAL GAS PROD:		26,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		104						

FROST TRUST 49		WELL #: 3		RRCID -> 235830		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	99	1	1360	2	N	-0-	74
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	90	1	1255	2	N	3	77
03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	102	1	1518	2	N	4	81
04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	105	1	1747	2	N	-0-	81
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	113	1	1821	2	N	8	89
06	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	106	1	1726	2	N	5	94
07	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	123	1	1708	2	N	-0-	94
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	106	1	1390	2	N	-0-	94
09	1410 N	1209	-0-	-201	-0-	82	1	1127	2	N	-0-	94
10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	122	1	1670	2	N	-0-	94
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	99	1	1587	2	N	15	94
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	17	9			N	NO RPT	15
TOTAL GAS PROD:		18,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		35						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CARR		WELL #:		148	RRCID ->	235843	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	9269	PERF. 8774 - 8934	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARR		WELL #:		149	RRCID ->	237411	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	9978	PERF. 8432 - 9460	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARR		WELL #:		150	RRCID ->	243082	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 8730 - 8801	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 231		RRCID -> 243737		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 12110 PERF.11536 - 11716			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4030 X	3644	-0-	-386	-0-	126	1 3518 3	N	-0-		-0-
02	3640 X	3333	-0-	-307	-0-	120	1 3213 3	N	-0-		-0-
03	3875 X	3520	-0-	-355	-0-	128	1 3392 3	N	-0-		-0-
04	3540 X	3365	-0-	-175	-0-	122	1 3243 3	N	-0-		-0-
05	3689 X	3471	-0-	-218	-0-	124	1 3347 3	N	-0-		-0-
06	3570 X	3244	-0-	-326	-0-	125	1 3119 3	N	-0-		-0-
07	3689 X	3542	-0-	-147	-0-	145	1 3397 3	N	-0-		-0-
08	3534 X	3075	-0-	-459	-0-	124	1 2951 3	N	-0-		-0-
09	3360 X	2581	-0-	-779	-0-	74	1 2507 3	N	-0-		-0-
10	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	146	1 3631 3	N	-0-		-0-
11	3420 X	3181	-0-	-239	-0-	117	1 3064 3	N	-0-		-0-
12	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BONEBRAKE		WELL #: 8		RRCID -> 244935		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 8760			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	682 N	652	-0-	-30	-0-	187	1 421 3	N	40		68
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	147	1 425 3	N	7	66 1	9
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	148	1 349 3	N	48		57
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-	53	9	Y	-0-		-0-
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	152	1 726 3	Y	-0-		-0-
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	161	1 776 3	Y	-0-		-0-
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	176	1 877 3	Y	-0-		-0-
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	139	1 718 3	Y	-0-		-0-
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	148	1 664 3	Y	-0-		-0-
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	141	1 632 3	Y	-0-		-0-
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	171	1 628 3	Y	-0-		-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		95					

BONEBRAKE		WELL #: 9		RRCID -> 247245		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	682	1 1525 3	N	80		134
02	2800 N	3014	-0-	214	214	775	1 2225 3	N	13	131 1	16
03	2924 N	2710	-0-	-214	-0-	775	1 1828 3	N	97		113
04	3000 N	3239	-0-	239	239	1088	1 2136 3	Y	14	127 1	-0-
05	3317 X	3078	-0-	-239	-0-	535	1 2543 3	Y	-0-		-0-
06	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	449	1 2161 3	Y	-0-		-0-
07	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	597	1 2989 3	Y	-0-		-0-
08	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	722	1 3728 3	Y	-0-		-0-
09	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	720	1 3229 3	Y	-0-		-0-
10	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	656	1 2943 3	Y	-0-		-0-
11	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	824	1 3039 3	Y	-0-		-0-
12	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		204					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
VAQUILLAS RANCH A6		WELL #:	229	RRCID -> 247763	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11122 - 11223					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	2 1	50 3	Y	-0-		-0-
02		56 N	45	-0-	-11	-0-	45 3		Y	-0-		-0-
03		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		Y	-0-		-0-
04		60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3		Y	-0-		-0-
05		62 N	23	-0-	-39	-0-	23 3		Y	-0-		-0-
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-		-0-
07		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-		-0-
09		60 N	27	-0-	-33	-0-	27 3		Y	-0-		-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-		-0-
*11		90 N	73	-0-	-17	-0-	73 3		Y	-0-		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			483	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VAQUILLAS RANCH D		WELL #:	223	RRCID -> 251551	COMPL. DATE 11/17/2007	TOTAL DEPTH 12045	PERF.11290 - 11514	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:	230	RRCID -> 252116	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 9707	PERF. 8332 - 8392	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		237	RRCID ->	252836	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9838 - 10948			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		5828 X	5699	-0-	-129	-0-	169	1	5425	3	Y	95	86	1	15
							105	9							
02		5264 X	3850	-0-	-1414	-0-	3751	3	99	9	Y	90	85	1	20
03		5828 X	5085	-0-	-743	-0-	4993	3	92	9	Y	84	84	1	20
04		5640 X	5171	-0-	-469	-0-	5079	3	92	9	Y	84	85	1	19
05		5797 X	4976	-0-	-821	-0-	4897	3	79	9	Y	72	75	1	16
06		5520 X	4059	-0-	-1461	-0-	3985	3	74	9	Y	67	64	1	19
07		5332 X	4438	-0-	-894	-0-	4350	3	88	9	Y	80	90	1	9
08		5332 X	3742	-0-	-1590	-0-	3659	3	83	9	Y	75	73	1	11
09		5160 X	3217	-0-	-1943	-0-	3120	3	97	9	Y	88	83	1	16
10		4991 X	2590	-0-	-2401	-0-	2487	3	103	9	Y	94	101	1	9
11		4290 X	3329	-0-	-961	-0-	3231	3	98	9	Y	89	83	1	15
12		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		46,156				TOTAL CONDENSATE PROD:		918							

CARR		WELL #:		152	RRCID ->	253621	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	8506 - 8528			
01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-				57
02		196 N	173	-0-	-23	-0-	173	3		N	-0-				57
03		217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3		N	-0-				57
04		210 N	176	-0-	-34	-0-	176	3		N	-0-				57
05		394 N	394	-0-	-0-	-0-	374	3	20	9	N	18			75
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	324	3	3	9	N	3			78
07		186 N	168	-0-	-18	-0-	166	3	2	9	N	2			80
08		217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3		N	-0-				80
09		210 N	152	-0-	-58	-0-	152	3		N	-0-				80
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-				80
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-				80
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT				80
TOTAL GAS PROD:		2,397				TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		240	RRCID ->	254320	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	9654 - 10626			
01		1612 N	1474	-0-	-138	-0-	44	1	1401	3	Y	26	24	1	2
							29	9							
02		1316 N	1206	-0-	-110	-0-	1178	3	28	9	Y	25	24	1	3
03		1550 N	1045	-0-	-505	-0-	1020	3	25	9	Y	23	23	1	3
04		1440 N	1306	-0-	-134	-0-	1281	3	25	9	Y	23	24	1	2
05		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1407	3	22	9	Y	20	21	1	1
06		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1481	3	3	9	Y	3	4	1	-0-
07		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1515	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
08		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1159	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
09		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1054	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
10		748 N	748	-0-	-0-	-0-	744	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
11		728 N	728	-0-	-0-	-0-	724	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,159				TOTAL CONDENSATE PROD:		139							

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 238		RRCID -> 254581		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	124 1	3978 3	Y	61	55 1		11
02	3360 X	3204	-0-	-156	-0-	67 9						
03	3720 X	3617	-0-	-103	-0-	3141 3	63 9	Y	57	54 1		14
04	3600 X	3449	-0-	-151	-0-	3558 3	59 9	Y	54	54 1		14
05	3720 X	3634	-0-	-86	-0-	3390 3	59 9	Y	54	54 1		14
06	3600 X	3282	-0-	-318	-0-	3583 3	51 9	Y	46	48 1		12
07	3627 X	3256	-0-	-371	-0-	3231 3	51 9	Y	46	43 1		15
08	3627 X	2997	-0-	-630	-0-	3197 3	59 9	Y	54	61 1		8
09	3510 X	2776	-0-	-734	-0-	2941 3	56 9	Y	51	50 1		9
10	3627 X	2377	-0-	-1250	-0-	2710 3	66 9	Y	60	56 1		13
11	3270 X	2353	-0-	-917	-0-	2307 3	70 9	Y	64	69 1		8
12	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-	2286 3	67 9	Y	61	56 1		13
TOTAL GAS PROD:									35,114	TOTAL CONDENSATE PROD:		608

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 241		RRCID -> 255655		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3875 X	3656	-0-	-219	-0-	3656 3		Y	-0-			-0-
02	3500 X	3210	-0-	-290	-0-	3210 3		Y	-0-			-0-
03	3875 X	3428	-0-	-447	-0-	3428 3		Y	-0-			-0-
04	3750 X	3339	-0-	-411	-0-	3339 3		Y	-0-			-0-
05	3782 X	3318	-0-	-464	-0-	3318 3		Y	-0-			-0-
06	3540 X	3023	-0-	-517	-0-	3023 3		Y	-0-			-0-
07	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	-0-			-0-
08	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	496 1	2560 3	Y	-0-			-0-
09	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	515 1	2307 3	Y	-0-			-0-
10	2790 X	2380	-0-	-410	-0-	434 1	1946 3	Y	-0-			-0-
11	2700 X	94	-0-	-2606	-0-	20 1	74 3	Y	-0-			-0-
12	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:									28,326	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 218		RRCID -> 257019		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	257 1	8252 3	Y	119	108 1		17
02	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	131 9						
03	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	6846 3	123 9	Y	112	106 1		23
04	7050 X	6906	-0-	-144	-0-	7334 3	116 9	Y	105	106 1		22
05	7285 X	4716	-0-	-2569	-0-	6790 3	116 9	Y	105	106 1		21
06	7050 X	2107	-0-	-4943	-0-	4617 3	99 9	Y	90	94 1		17
07	6417 X	2111	-0-	-4306	-0-	2023 3	84 9	Y	76	75 1		18
08	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	2012 3	99 9	Y	90	102 1		6
09	8745 X	8745	-0-	-0-	-0-	7566 3	95 9	Y	86	83 1		9
10	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	8635 3	110 9	Y	100	94 1		15
11	6210 X	5023	-0-	-1187	-0-	5513 3	118 9	Y	107	115 1		7
12	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-	4911 3	112 9	Y	102	94 1		15
TOTAL GAS PROD:									65,959	TOTAL CONDENSATE PROD:		1,092

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		242	RRCID ->	259059	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	10623	PERF.	9945 - 10344
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	22	1	690	3	Y	1	-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	622	3	1	9	Y	1	-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	545	3	1	9	Y	1	-0-
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	620	3	1	9	Y	1	-0-
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	594	3	1	9	Y	1	-0-
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	477	3	1	9	Y	1	-0-
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	628	3	1	9	Y	1	-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	374	3	1	9	Y	1	-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	Y	1	-0-
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	565	3	1	9	Y	1	-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	293	3	1	9	Y	1	-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		239	RRCID ->	261296	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	10229	PERF.	9920 - 9954
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	103	89	16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	97	91	22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	91	91	22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	91	92	21
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	78	81	18
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	75	71	22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	89	100	11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	84	81	14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	98	92	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	105	113	12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	100	92	20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,011						

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #:		247	RRCID ->	264320	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	12312	PERF.	11840 - 11980
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		37		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH C WELL #: 246 RRCID -> 264542 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		434 N	281	-0-	-153	-0-	10 1	271 3		N	-0-	-0-
02		397 N	397	-0-	-0-	-0-	14 1	383 3		N	-0-	-0-
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	8 1	198 3		N	-0-	-0-
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	15 1	376 3		N	-0-	-0-
05		434 N	211	-0-	-223	-0-	8 1	203 3		N	-0-	-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-	-0-
07		403 N	205	-0-	-198	-0-	9 1	196 3		N	-0-	-0-
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	11 1	256 3		N	-0-	-0-
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	3 1	110 3		N	-0-	-0-
10		217 N	32	-0-	-185	-0-	1 1	31 3		N	-0-	-0-
11		424 N	424	-0-	-0-	-0-	15 1	409 3		N	-0-	-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD:			2,527		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VAQUILLAS RANCH A7 WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646												
01		340 N	340	-0-	-0-	-0-	12 1	326 3		N	2	2 1
							2 9					2
02		112 N	73	-0-	-39	-0-	73 3			N	-0-	2
03		341 N	175	-0-	-166	-0-	174 3	1 9		N	1	1 1
04		330 N	109	-0-	-221	-0-	109 3			N	-0-	1 1
05		93 N	24	-0-	-69	-0-	24 3			N	-0-	1
06		180 N	4	-0-	-176	-0-	4 3			N	-0-	-0-
07		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3			N	-0-	-0-
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-	-0-
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	105 3	1 9		N	1	1 1
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3			N	-0-	-0-
*11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	485 3	8 9		N	7	3 1
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT	4

TOTAL GAS PROD:			1,686		TOTAL CONDENSATE PROD:			11				

KILLAM OIL CO., LTD. 460054												
K&H 1647 WELL #: 1 RRCID -> 126575 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9189 - 9431												
01		2263 X	1431	-0-	-832	-0-	1414 2	17 9		N	15	25
02		2044 X	1744	-0-	-300	-0-	1714 2	30 9		N	27	52
03		2294 X	1525	-0-	-769	-0-	1502 2	23 9		N	21	73
04		2220 X	1287	-0-	-933	-0-	1228 2	59 9		N	54	127
05		2294 X	796	-0-	-1498	-0-	779 2	17 9		N	15	142
06		1860 X	253	-0-	-1607	-0-	253 2			N	-0-	142
07		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-	142
08		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-	142
09		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-	142
10		806 X	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-	142
11		240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	142
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142

TOTAL GAS PROD:			7,036		TOTAL CONDENSATE PROD:			132				

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
MOHICAN OPERATING, L.L.C.				573707									
OLMITOS RANCH 1529				WELL #:	2	RRCID ->	229686	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	8854 - 8874
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			95
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	64	1	923	2	N	24		119
						26	9						
03	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	84	1	2789	2	N	-0-		119
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	72	1	800	2	N	-0-		100
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	112	1	343	2	N	52	19 1	119
						57	9						
06	1290 N	446	-0-	-844	-0-	108	1	338	2	N	-0-		119
07	899 N	305	-0-	-594	-0-	81	1	224	2	N	-0-		119
08	527 N	239	-0-	-288	-0-	72	1	167	2	N	-0-		119
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	108	1	364	2	N	-0-	93 1	26
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	112	1	270	2	N	-0-		26
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	135	1	90	2	N	-0-		26
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT		26

TOTAL GAS PROD: 7,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

OLMITOS RANCH 1529				WELL #:	5	RRCID ->	243698	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8734 - 9476
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-		62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINCH				WELL #:	1	RRCID ->	251967	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9220 - 9886
01	806 N	775	-0-	-31	-0-	413	1	362	2	N	-0-		21
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	373	1	543	2	N	-0-		21
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	372	1	561	2	N	2		23
						2	9						
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	400	1	660	2	N	-0-	4 1	19
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	361	1	634	2	N	3	5 1	17
						3	9						
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	361	1	512	2	N	-0-		17
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	413	1	481	2	N	-0-		17
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	369	1	503	2	N	-0-		17
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	399	1	460	2	N	-0-		17
10	806 N	630	-0-	-176	-0-	413	1	216	2	N	1		18
						1	9						
11	780 N	622	-0-	-158	-0-	258	1	364	2	N	-0-		18
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT		18

TOTAL GAS PROD: 9,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		573707								
CARR		WELL #:		2	RRCID ->	256283	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8200 - 8248	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2077 X	1227	-0-	-850	-0-	961 1	266 2	N	-0-		133
02		1708 X	-0-	-0-	-1708	-0-			N	-0-		133
03		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			N	-0-		133
04		3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-			N	-0-		133
05		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			N	-0-		133
06		1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-		133
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
*11		1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	279 1	870 2	N	-0-		133
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133
TOTAL GAS PROD:		2,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINCH		WELL #:		2	RRCID ->	256325	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	10456	PERF. 9074 - 9396	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2449 X	1368	-0-	-1081	-0-	136 1	1232 2	N	-0-		78
02		2100 X	849	-0-	-1251	-0-	120 1	729 2	N	-0-		78
03		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	362 1	2556 2	N	-0-		78
04		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	400 1	2403 2	N	-0-	18 1	60
05		2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	413 1	1764 2	N	-0-	17 1	43
06		2820 X	364	-0-	-2456	-0-	43 1	321 2	N	-0-		43
07		2914 X	1154	-0-	-1760	-0-	103 1	1051 2	N	-0-		43
08		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	374 1	3135 2	N	-0-		43
09		2790 X	2767	-0-	-23	-0-	400 1	2367 2	N	-0-	6 1	37
10		2170 X	1775	-0-	-395	-0-	413 1	1360 2	N	-0-		39
							2 9					
11		3390 X	1631	-0-	-1759	-0-	230 1	1401 2	N	-0-		39
12		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			N	NO RPT		39
TOTAL GAS PROD:		21,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

WINCH		WELL #:		3	RRCID ->	257962	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	9707	PERF. 9110 - 9434	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1891 X	977	-0-	-914	-0-	274 1	703 2	N	-0-		59
02		1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	280 1	1666 2	N	-0-		61
							2 9					
03		1891 X	1375	-0-	-516	-0-	377 1	990 2	N	-0-		68
							8 9					
04		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	371 1	912 2	N	-0-	7 1	61
05		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	413 1	939 2	N	-0-	48 1	13
06		1320 N	854	-0-	-466	-0-	375 1	479 2	N	-0-		13
07		1333 N	794	-0-	-539	-0-	252 1	542 2	N	-0-		13
08		1364 N	1361	-0-	-3	-0-	309 1	1052 2	N	-0-		13
09		876 N	876	-0-	-0-	-0-	307 1	569 2	N	-0-		13
10		968 N	968	-0-	-0-	-0-	413 1	554 2	N	-0-		14
							1 9					
11		1320 N	752	-0-	-568	-0-	214 1	538 2	N	-0-		14
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:		12,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 573707									
BRISCOE NICHOLSON		WELL #: 1		RRCID -> 258735		COMPL. DATE 11/18/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 N	442	-0-	-2348	-0-	93 1	349 2	N	-0-		-0-
02	1148 N	756	-0-	-392	-0-	36 1	719 2	N	1		1
						1 9					
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	93 1	1202 2	N	16		17
						18 9					
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	59 1	752 2	N	-0-	8 1	9
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	14 1	381 2	N	-0-	5 1	4
06	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	90 1	2311 2	N	-0-	4 1	-0-
07	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	100 1	2729 2	N	-0-		-0-
08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	54 1	1221 2	N	-0-		-0-
09	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	108 1	2461 2	N	-0-		-0-
10	2790 N	1958	-0-	-832	-0-	112 1	1845 2	N	1		1
						1 9					
11	1230 N	674	-0-	-556	-0-	81 1	593 2	N	-0-		1
12	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT		1

TOTAL GAS PROD: 15,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CARR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 261939		COMPL. DATE 06/11/2011		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262503		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 573707									
WINCH		WELL #: 4		RRCID -> 262509		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	576	-0-	-13	-0-	162 1	402 2	N	11	11 8	19
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	12 9 290 1	829 2	N	184	11 8	192
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	202 9 385 1	912 2	N	17	176 1	12 8 21
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	19 9 382 1	839 2	N	180	186 1	9 8 6
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	198 9 390 1	813 2	N	101	28 1	79
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	111 9 332 1	766 2	N	44		123
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	48 9 376 1	813 2	N	74	180 1	1 8 16
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	81 9 334 1	1015 2	N	-0-		16
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	400 1	645 2	N	1	1 8	16
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	1 9 413 1	545 2	N	29		45
*11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	32 9 308 1	621 2	N	161	188 1	4 8 14
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	177 9		N	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:		12,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		802					

BHE		WELL #: 2		RRCID -> 263427		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374			
01	2170 N	297	-0-	-1873	-0-	7 1	290 2	N	-0-		27
02	2044 N	680	-0-	-1364	-0-	24 1	570 2	N	78		105
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	86 9 76 1	749 2	N	2		107
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	2 9 17 1	525 2	N	-0-	5 1	102
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	60 1	374 2	N	-0-	58 1	44
06	810 N	648	-0-	-162	-0-	84 1	564 2	N	-0-	8 1	36
07	558 N	191	-0-	-367	-0-	6 1	185 2	N	-0-		36
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	153 1	495 2	N	-0-		36
09	660 N	421	-0-	-239	-0-	38 1	383 2	N	-0-	4 1	32
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	192 1	274 2	N	-0-		32
11	630 N	378	-0-	-252	-0-	41 1	337 2	N	-0-		32
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		32
TOTAL GAS PROD:		5,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		80					

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 573707											
BHE		WELL #: 1		RRCID -> 263598		COMPL. DATE 06/26/2011			TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	305	-0-	-191	-0-	15	1	290	2	N	-0-		90
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	20	1	246	2	N	25		115
						28	9						
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	253	2	N	2	2 8	115
						2	9						
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	25	1	571	2	N	2	2 1	113
						2	9						
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	N	49	146 1	16
						54	9						
06	270 N	199	-0-	-71	-0-	9	1	190	2	N	-0-		16
07	558 N	268	-0-	-290	-0-	20	1	248	2	N	-0-		16
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	2	N	-0-		16
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	317	2	N	-0-		16
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	192	1	157	2	N	-0-		16
11	270 N	114	-0-	-156	-0-	10	1	104	2	N	-0-		16
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		16

TOTAL GAS PROD: 3,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

WINCH		WELL #: 5		RRCID -> 263618		COMPL. DATE 09/21/2011			TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	316	-0-	-862	-0-	42	1	271	2	N	3	3 8	52
						3	9						
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	273	1	641	2	N	3	3 8	52
						3	9						
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	115	1	221	2	N	-0-		52
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	270	1	554	2	N	-0-	2 1	50
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	222	1	337	2	N	-0-	50 1	-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	125	1	217	2	N	-0-		-0-
07	837 N	651	-0-	-186	-0-	174	1	477	2	N	-0-		-0-
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	226	1	656	2	N	-0-		-0-
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	208	1	398	2	N	-0-		-0-
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	413	1	247	2	N	-0-		-0-
11	840 N	647	-0-	-193	-0-	199	1	448	2	N	-0-		-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		573707								
BHE		WELL #:		4	RRCID -> 263769		COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	9150 - 9186
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	162	-0-	-148	-0-	19 1	140 2	N	3	3 8		56
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	3 9	176 2	N	7	3 8		60
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	57 1	253 2	N	1			61
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	8 9						
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	58 1	391 2	N	-0-	2 1		59
06	300 N	150	-0-	-150	-0-	48 1	358 2	N	-0-	13 1		46
07	465 N	62	-0-	-403	-0-	27 1	123 2	N	-0-	3 1		43
08	403 N	106	-0-	-297	-0-	7 1	55 2	N	-0-			43
09	150 N	104	-0-	-46	-0-	13 1	93 2	N	-0-			43
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	21 1	83 2	N	-0-			43
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	192 1	84 2	N	-0-			43
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	21 1	90 2	N	-0-			43
									NO RPT			

TOTAL GAS PROD: 2,372

TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BHE		WELL #:		6	RRCID -> 266646		COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9514 - 9532
01	899 N	333	-0-	-566	-0-	101 1	232 2	N	-0-			65
02	560 N	295	-0-	-265	-0-	87 1	201 2	N	6			71
03	651 N	60	-0-	-591	-0-	7 9	52 2	N	1			72
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7 1						
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	1 9	46 2	N	-0-			72
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3 1	65 2	N	-0-	19 1		53
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	15 1	75 2	N	-0-			53
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	25 1	110 2	N	-0-			53
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	38 1	96 2	N	-0-			53
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	48 1	131 2	N	-0-	4 1		49
11	150 N	37	-0-	-113	-0-	56 1	55 2	N	-0-			49
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	192 1	34 2	N	-0-			49
						3 1			NO RPT			

TOTAL GAS PROD: 1,680

TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		573707										
BHE				WELL #:	3	RRCID ->	266990	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	9934	PERF.	9620 - 9643	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	496	-0-	-31	-0-	70	1	426	2	N	-0-			117
02	588 N	461	-0-	-127	-0-	76	1	375	2	N	9			126
						10	9							
03	403 N	173	-0-	-230	-0-	34	1	138	2	N	1			127
						1	9							
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	32	1	161	2	N	-0-	1	1	126
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	19	1	103	2	N	-0-	34	1	92
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	89	1	602	2	N	-0-	6	1	86
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	82	1	427	2	N	-0-			86
08	124 N	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-			86
09	690 N	656	-0-	-34	-0-	187	1	469	2	N	-0-	1	1	85
10	496 N	471	-0-	-25	-0-	193	1	278	2	N	-0-			85
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	26	1	120	2	N	3			88
						3	9							
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			88
TOTAL GAS PROD:		3,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

BHE				WELL #:	11	RRCID ->	267947	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8242 - 9497	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3		3	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3	
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	155	1	53	2	N	-0-		3	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		2	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2	
TOTAL GAS PROD:		208		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

BHE				WELL #:	7	RRCID ->	268071	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	10351	PERF.	8908 - 10045	
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	493	2	N	3	3	8	56
						3	9							
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	27	1	347	2	N	3	3	8	56
						3	9							
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	46	1	1194	2	N	2	2	8	56
						2	9							
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	38	1	813	2	N	2	8	1	48
						2	9							
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	63	1	984	2	N	-0-	35	1	13
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	136	1	1107	2	N	-0-	4	1	9
07	868 N	257	-0-	-611	-0-	15	1	242	2	N	-0-			9
08	1054 N	952	-0-	-102	-0-	111	1	841	2	N	-0-			9
09	1230 N	1128	-0-	-102	-0-	107	1	1019	2	N	2	9	1	-0-
						2	9							
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	192	1	287	2	N	1			1
						1	9							
11	930 N	396	-0-	-534	-0-	26	1	364	2	N	5	5	8	1
						6	9							
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		8,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 573707										
BHE		WELL #: 8		RRCID -> 268077		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9166 - 9208				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1643 N	1364	-0-	-279	-0-	182	1	1182	2	N	-0-	44
02	1484 N	1409	-0-	-75	-0-	186	1	1209	2	N	13	57
						14	9					
03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	185	1	1636	2	N	5	62
						6	9					
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	146	1	1278	2	N	-0-	51
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	143	1	935	2	N	-0-	30
06	1590 N	1285	-0-	-305	-0-	162	1	1123	2	N	-0-	30
07	1457 N	1334	-0-	-123	-0-	166	1	1168	2	N	-0-	30
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	148	1	1109	2	N	-0-	30
09	1290 N	1120	-0-	-170	-0-	157	1	963	2	N	-0-	19
10	1333 N	776	-0-	-557	-0-	192	1	583	2	N	1	20
						1	9					
11	1230 N	558	-0-	-672	-0-	92	1	466	2	N	-0-	20
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT	20
TOTAL GAS PROD:		13,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

BHE		WELL #: 10		RRCID -> 268080		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8512 - 8670				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	6386 X	4808	-0-	-1578	-0-	171	1	4637	2	N	-0-	-0-
02	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	217	1	6066	2	N	80	80
						88	9					
03	6634 X	5444	-0-	-1190	-0-	186	1	5230	2	N	25	105
						28	9					
04	6420 X	5303	-0-	-1117	-0-	155	1	5148	2	N	-0-	69
05	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	160	1	4919	2	N	4	66
						4	9					
06	6420 X	4390	-0-	-2030	-0-	158	1	4219	2	N	12	38
						13	9				40	1
07	6634 X	5038	-0-	-1596	-0-	174	1	4864	2	N	-0-	38
08	5487 X	5136	-0-	-351	-0-	168	1	4968	2	N	-0-	38
09	5310 X	5079	-0-	-231	-0-	186	1	4893	2	N	-0-	38
10	5084 X	4038	-0-	-1046	-0-	192	1	3842	2	N	4	42
						4	9					
11	4980 X	3799	-0-	-1181	-0-	155	1	3644	2	N	-0-	42
12	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT	42
TOTAL GAS PROD:		54,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		125						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 573707										
BHE		WELL #: 9		RRCID -> 268266		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8985 - 9545				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	240 1	350 2	N	-0-			64
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	217 1	1099 2	N	2			66
						2 9						
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	176 1	1207 2	N	5			71
						6 9						
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	142 1	1218 2	N	-0-	8 1		63
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	113 1	1093 2	N	5	9 1		59
						6 9						
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	147 1	1331 2	N	-0-			59
07	1395 N	525	-0-	-870	-0-	18 1	507 2	N	-0-			59
08	1209 N	804	-0-	-405	-0-	77 1	727 2	N	-0-			59
09	1470 N	938	-0-	-532	-0-	138 1	800 2	N	-0-			59
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	192 1	495 2	N	1			60
						1 9						
11	780 N	460	-0-	-320	-0-	35 1	425 2	N	-0-			60
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:		10,762				TOTAL CONDENSATE PROD:		13				

WINCH		WELL #: 6		RRCID -> 268268		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998				
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	130 1	180 2	N	-0-			75
02	700 N	672	-0-	-28	-0-	104 1	567 2	N	1			76
						1 9						
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	316 1	790 2	N	2			78
						2 9						
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	182 1	507 2	N	-0-	5 1		73
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	141 1	440 2	N	4	72 1	4 8	1
						4 9						
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	249 1	822 2	N	-0-	1 1		-0-
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	191 1	650 2	N	-0-			-0-
08	589 N	487	-0-	-102	-0-	111 1	376 2	N	-0-			-0-
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	206 1	722 2	N	-0-			-0-
10	775 N	613	-0-	-162	-0-	413 1	200 2	N	-0-			-0-
11	480 N	137	-0-	-343	-0-	36 1	101 2	N	-0-			-0-
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,441				TOTAL CONDENSATE PROD:		7				

BHE		WELL #: 12		RRCID -> 268605		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21			24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	155 1	65 2	N	-0-			24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		220				TOTAL CONDENSATE PROD:		21				

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
OLMITOS RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	098213	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8626 -	8790	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	749	-0-	-336	-0-	141	1	602	2	Y	5	3	8	44
02	868 N	819	-0-	-49	-0-	139	1	662	2	Y	16	3	8	57
03	899 N	754	-0-	-145	-0-	156	1	596	2	Y	2			59
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	135	1	762	2	Y	13	2	8	70
05	899 N	204	-0-	-695	-0-	204	2			Y	-0-			70
06	720 N	60	-0-	-660	-0-	60	2			Y	-0-			70
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			70
08	217 N	100	-0-	-117	-0-	100	2			Y	-0-			70
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			70
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			70
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-			70
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70
TOTAL GAS PROD:		3,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		36								

OLMITOS RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	109373	COMPL. DATE	02/21/1984	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8510 -	8604			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	837 N	333	-0-	-504	-0-	57	1	244	2	Y	29	3	8	68		
02	868 N	560	-0-	-308	-0-	89	1	424	2	Y	43	3	8	108		
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	44	1	168	2	Y	34	2	8	140		
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	121	1	680	2	Y	16	133	1	6	8	17
05	620 N	18	-0-	-602	-0-	18	2			Y	-0-			17		
06	240 N	5	-0-	-235	-0-	5	2			Y	-0-			17		
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			17		
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-			17		
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			17		
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			17		
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			17		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17		
TOTAL GAS PROD:		2,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		122										

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
OLMITOS RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	111122	COMPL. DATE	05/25/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8808 - 8828
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	305 1	1299 2	Y	3	3 8	43
02	1288 N	1187	-0-	-101	-0-	206 1	978 2	Y	3	3 8	43
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	242 1	923 2	Y	2	2 8	43
04	1380 N	1353	-0-	-27	-0-	204 1	1149 2	Y	-0-		43
05	1302 N	710	-0-	-592	-0-	710 2		Y	-0-		43
06	1140 N	209	-0-	-931	-0-	209 2		Y	-0-		43
07	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 2		Y	-0-		43
08	1395 X	347	-0-	-1048	-0-	347 2		Y	-0-		43
09	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-			Y	-0-		43
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-		43
11	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790 2		Y	-0-		43
12	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		43

TOTAL GAS PROD: 7,724

TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OLMITOS RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	125362	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8706 - 8860
01	1023 N	915	-0-	-108	-0-	175 1	740 2	Y	-0-		56
02	868 N	802	-0-	-66	-0-	139 1	663 2	Y	-0-		56
03	992 N	518	-0-	-474	-0-	107 1	411 2	Y	-0-		56
04	900 N	487	-0-	-413	-0-	73 1	414 2	Y	-0-		56
05	899 N	306	-0-	-593	-0-	306 2		Y	-0-		56
06	510 N	90	-0-	-420	-0-	90 2		Y	-0-		56
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-		56
08	310 N	150	-0-	-160	-0-	150 2		Y	-0-		56
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		56
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		56
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		Y	-0-		56
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		56

TOTAL GAS PROD: 3,762

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		WELL #:		743197	RRCID ->	101230	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8684 - 8800
EL GATITA		WELL #:		1							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 743197
OLMITOS RANCH-GATTITA WELL #: 1 RRCID -> 228999 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8701 - 9365

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	222	2	N	-0-					60	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
07		248 X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-					60	
08		248 X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-					60	
09		240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-					N	NO RPT					60	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60	
TOTAL GAS PROD:			227															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ARCO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103508 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223

01	620	N	404	-0-	-216	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-	
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-	
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-	
04	390	N	485	-0-	95	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-	
05	558	N	475	-0-	-83	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-	
06	510	N	224	-0-	-286	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-	
07	496	N	341	-0-	-155	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-	
08	465	N	243	-0-	-222	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-	
09	210	N	59	-0-	-151	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-	
10	341	N	167	-0-	-174	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-	
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,405															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ARCO FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 103511 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209

01	744	N	705	-0-	-39	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-	
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-	
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-	
04	690	N	1039	-0-	349	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-	
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-	
06	720	N	338	-0-	-382	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-	
07	744	N	512	-0-	-232	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-	
08	744	N	462	-0-	-282	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-	
09	330	N	169	-0-	-161	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-	
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-	
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-	
*12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,813															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC.				789662									
BRISCOE B				WELL #:	1	RRCID ->	142683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9719	PERF. 8546 -	8871
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1395 X	909	-0-	-486	-0-	816 1	93 2	Y	-0-			1
02		1064 X	684	-0-	-380	-0-	518 1	164 2	Y	2			3
							2 9						
03		868 N	688	-0-	-180	-0-	365 1	309 2	Y	13			16
							14 9						
04		870 N	692	-0-	-178	-0-	425 1	267 2	Y	-0-			16
05		696 N	696	-0-	-0-	-0-	350 1	346 2	Y	-0-			16
06		677 N	677	-0-	-0-	-0-	409 1	268 2	Y	-0-			16
07		713 N	621	-0-	-92	-0-	253 1	368 2	Y	-0-			16
08		682 N	647	-0-	-35	-0-	406 1	241 2	Y	-0-			16
09		690 N	667	-0-	-23	-0-	381 1	286 2	Y	-0-			16
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	390 1	231 2	Y	-0-			16
11		630 N	605	-0-	-25	-0-	366 1	239 2	Y	-0-			16
12		682 N	625	-0-	-57	-0-	330 1	295 2	Y	-0-			16
TOTAL GAS PROD:		8,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

BRISCOE B				WELL #:	3	RRCID ->	145693	COMPL. DATE	03/20/1993	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 8976 -	8996
01		1116 N	1088	-0-	-28	-0-	976 1	112 2	Y	-0-			17
02		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	884 1	279 2	Y	-0-			17
03		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	661 1	561 2	Y	-0-			17
04		1050 N	1291	-0-	241	-0-	782 1	491 2	Y	16			33
							18 9						
05		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	602 1	596 2	Y	9			42
							10 9						
06		1140 N	1060	-0-	-80	-0-	636 1	417 2	Y	6			48
							7 9						
07		1240 N	1075	-0-	-165	-0-	437 1	635 2	Y	3			51
							3 9						
08		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	814 1	482 2	Y	9			60
							10 9						
09		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	740 1	557 2	Y	7			67
							8 9						
10		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	774 1	458 2	Y	14			81
							15 9						
11		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	730 1	476 2	Y	13			94
							14 9						
*12		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	768 1	685 2	Y	13			107
							14 9						
TOTAL GAS PROD:		14,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		90							

TX ENERGY SERVICES, LLC				875192	LUNDELL		WELL #:	35	RRCID ->	116697	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 3115 -	3388
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
LUNDELL RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 107647	COMPL. DATE 03/23/2002	TOTAL DEPTH 10860	PERF. 9882	-		9910	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LUNDELL RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 114279	COMPL. DATE 12/06/1984	TOTAL DEPTH 11580	PERF.10344	-		10354	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	99 1	1032 2	Y	5			77
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	115 1	1189 2	Y	1			78
03	1364 N	914	-0-	-450	-0-	94 1	820 2	Y	-0-			78
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	145 1	1363 2	Y	-0-			78
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	163 1	1353 2	Y	-0-			78
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	171 1	1378 2	Y	1			79
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	137 1	1072 2	Y	4			83
08	1395 N	1304	-0-	-91	-0-	137 1	1159 2	Y	7			90
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	157 1	1215 2	Y	3			93
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	175 1	1454 2	Y	-0-			93
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93
TOTAL GAS PROD:		13,451					TOTAL CONDENSATE PROD:		21			

LUNDELL 40		WELL #:		2	RRCID -> 141301	COMPL. DATE 03/04/1992	TOTAL DEPTH 10939	PERF.10465	-		10607	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8 1	59 2	Y	-0-			13
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	8 1	57 2	Y	-0-			13
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	56 1	362 2	Y	-0-			13
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	20 1	140 2	Y	-0-			13
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	23 1	169 2	Y	-0-			13
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	11 1	81 2	Y	-0-			13
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	38 1	237 2	Y	-0-			13
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	38 1	256 2	Y	-0-			13
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	39 1	284 2	Y	-0-			13
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	53 1	358 2	Y	-0-			13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		2,297					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
LUNDELL RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	141509	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	11674	PERF.10200	- 10813		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	67 1	694 2	Y		-0-			22
02		784 N	705	-0-	-79	-0-	62 1	643 2	Y		-0-			22
03		837 N	722	-0-	-115	-0-	74 1	648 2	Y		-0-			22
04		750 N	740	-0-	-10	-0-	71 1	669 2	Y		-0-			22
05		775 N	761	-0-	-14	-0-	82 1	679 2	Y		-0-			22
06		764 N	764	-0-	-0-	-0-	84 1	680 2	Y		-0-			22
07		814 N	814	-0-	-0-	-0-	92 1	722 2	Y		-0-			22
08		873 N	873	-0-	-0-	-0-	92 1	781 2	Y		-0-			22
09		788 N	788	-0-	-0-	-0-	90 1	698 2	Y		-0-			22
10		840 N	840	-0-	-0-	-0-	90 1	750 2	Y		-0-			22
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			22
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		7,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LUNDELL 40		WELL #:		3	RRCID ->	141882	COMPL. DATE	07/06/1992	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10408	- 10446		
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	6 1	47 2	Y		-0-		-0-	
02		56 N	35	-0-	-21	-0-	4 1	31 2	Y		-0-		-0-	
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	6 1	40 2	Y		-0-		-0-	
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	17 1	115 2	Y		-0-		-0-	
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	21 1	159 2	Y		-0-		-0-	
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	5 1	35 2	Y		-0-		-0-	
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	8 1	48 2	Y		-0-		-0-	
08		186 N	60	-0-	-126	-0-	8 1	52 2	Y		-0-		-0-	
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	6 1	47 2	Y		-0-		-0-	
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	5 1	31 2	Y		-0-		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		691		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LUNDELL RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	142406	COMPL. DATE	09/21/2002	TOTAL DEPTH	11518	PERF.10247	- 10754		
01		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	98 1	1021 2	Y		-0-		29	
02		1120 N	1062	-0-	-58	-0-	94 1	968 2	Y		-0-		29	
03		1209 N	1203	-0-	-6	-0-	124 1	1079 2	Y		-0-		29	
04		1080 N	1058	-0-	-22	-0-	102 1	956 2	Y		-0-		29	
05		1178 N	871	-0-	-307	-0-	94 1	777 2	Y		-0-		29	
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	90 1	723 2	Y		-0-		29	
07		708 N	708	-0-	-0-	-0-	80 1	628 2	Y		-0-		29	
08		868 N	760	-0-	-108	-0-	80 1	680 2	Y		-0-		29	
09		810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y		79 1		20	
10		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	128 1	1064 2	Y		-0-		20	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		20	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		20	
TOTAL GAS PROD:		8,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		70								

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
LUNDELL 40		WELL #: 4		RRCID -> 142616		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 11570 PERF.11230 - 11376				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	437	N	437	-0-	-0-	52	1	385	2	Y	-0-	-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	53	1	381	2	Y	-0-	-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	65	1	420	2	Y	-0-	-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	63	1	438	2	Y	-0-	-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	69	1	514	2	Y	-0-	-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	66	1	484	2	Y	-0-	-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	19	1	120	2	Y	-0-	-0-
08	465	N	149	-0-	-316	19	1	130	2	Y	-0-	-0-
09	450	N	250	-0-	-200	30	1	220	2	Y	-0-	-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	48	1	326	2	Y	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LUNDELL 44		WELL #: 1		RRCID -> 144314		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	41	1	303	2	Y	1	64
02	420	N	296	-0-	-124	36	1	259	2	Y	1	65
03	465	N	327	-0-	-138	44	1	282	2	Y	1	66
04	349	N	349	-0-	-0-	44	1	303	2	Y	2	68
05	512	N	512	-0-	-0-	61	1	450	2	Y	1	69
06	455	N	455	-0-	-0-	55	1	400	2	Y	-0-	69
07	412	N	412	-0-	-0-	56	1	354	2	Y	2	71
08	441	N	441	-0-	-0-	56	1	383	2	Y	2	73
09	360	N	207	-0-	-153	25	1	181	2	Y	1	74
10	285	N	285	-0-	-0-	36	1	248	2	Y	1	75
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	75
TOTAL GAS PROD:		3,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

LUNDELL RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 177145		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
LUNDELL 44 WELL #: 2 RRCID -> 181987 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9689 - 9750														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	3999 X	3685	-0-	-314	-0-	440	1	3242	2	Y	3			40
							3							
02	3836 X	3145	-0-	-691	-0-	385	1	2753	2	Y	6			46
							7							
03	4247 X	2996	-0-	-1251	-0-	401	1	2588	2	Y	6			52
							7							
04	3870 X	2902	-0-	-968	-0-	364	1	2527	2	Y	10			62
							11							
05	3689 X	3680	-0-	-9	-0-	436	1	3242	2	Y	2			64
							2							
06	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	442	1	3213	2	Y	-0-			64
07	3472 X	2515	-0-	-957	-0-	345	1	2160	2	Y	9			73
							10							
08	3689 X	2689	-0-	-1000	-0-	345	1	2336	2	Y	7			80
							8							
09	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	472	1	3447	2	Y	2			82
							2							
10	3782 X	3623	-0-	-159	-0-	465	1	3156	2	Y	2			84
							2							
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT			84
12	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT			84
TOTAL GAS PROD:		32,811			TOTAL CONDENSATE PROD:		47							

LUNDELL RANCH WELL #: 8R RRCID -> 184779 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660														

01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	2	Y	-0-			33
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	2	Y	-0-			33
03	217 N	147	-0-	-70	-0-	15	1	132	2	Y	-0-			33
04	150 N	79	-0-	-71	-0-	8	1	71	2	Y	-0-			33
05	217 N	65	-0-	-152	-0-	7	1	58	2	Y	-0-			33
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	-0-			33
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	-0-			33
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	2	Y	-0-			33
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	2	Y	-0-			33
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	31	1	258	2	Y	-0-			33
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:		1,360			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
LUNDELL RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	185326	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL DEPTH	11377	PERF.11090	- 11224	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2155 N	2155	-0-	-0-	189 1	1966 2	1966 2	Y	-0-			9
02		1960 N	1697	-0-	-263	150 1	1547 2	1547 2	Y	-0-			9
03		2170 N	1735	-0-	-435	178 1	1557 2	1557 2	Y	-0-			9
04		2100 N	1551	-0-	-549	149 1	1402 2	1402 2	Y	-0-			9
05		1891 N	1819	-0-	-72	196 1	1623 2	1623 2	Y	-0-			9
06		1707 N	1707	-0-	-0-	188 1	1519 2	1519 2	Y	-0-			9
07		1891 X	1731	-0-	-160	196 1	1535 2	1535 2	Y	-0-			9
08		1856 X	1856	-0-	-0-	196 1	1660 2	1660 2	Y	-0-			9
09		3995 X	3995	-0-	-0-	445 1	3451 2	3451 2	Y	90	79 1		20
						99 9							
10		3250 X	3250	-0-	-0-	350 1	2900 2	2900 2	Y	-0-			20
11		1710 X	NO RPT	-0-	-1710				Y	NO RPT			20
12		1860 X	NO RPT	-0-	-1860				Y	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:			21,496										
TOTAL CONDENSATE PROD:										90			

LUNDELL RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	186018	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10506	- 11025	
01		16 N	16	-0-	-0-	1 1	15 2	15 2	Y	-0-			14
02		38 N	38	-0-	-0-	3 1	35 2	35 2	Y	-0-			14
03		356 N	356	-0-	-0-	37 1	319 2	319 2	Y	-0-			14
04		117 N	117	-0-	-0-	11 1	106 2	106 2	Y	-0-			14
05		123 N	123	-0-	-0-	13 1	110 2	110 2	Y	-0-			14
06		92 N	92	-0-	-0-	10 1	82 2	82 2	Y	-0-			14
07		94 N	94	-0-	-0-	11 1	83 2	83 2	Y	-0-			14
08		124 N	101	-0-	-23	11 1	90 2	90 2	Y	-0-			14
09		90 N	35	-0-	-55	4 1	31 2	31 2	Y	-0-			14
10		77 N	77	-0-	-0-	8 1	69 2	69 2	Y	-0-			14
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:			1,049										
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

LUNDELL RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	190019	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10314	- 10485	
01		1925 N	1925	-0-	-0-	169 1	1756 2	1756 2	Y	-0-			14
02		1803 N	1803	-0-	-0-	159 1	1644 2	1644 2	Y	-0-			14
03		1743 N	1743	-0-	-0-	176 1	1536 2	1536 2	Y	28			42
						31 9							
04		1786 N	1786	-0-	-0-	169 1	1586 2	1586 2	Y	28			70
						31 9							
05		2036 N	2036	-0-	-0-	215 1	1787 2	1787 2	Y	31			101
						34 9							
06		2337 N	2337	-0-	-0-	257 1	2071 2	2071 2	Y	8	109 1		-0-
						9 9							
07		2159 N	2159	-0-	-0-	241 1	1887 2	1887 2	Y	28			28
						31 9							
08		2318 N	2318	-0-	-0-	241 1	2041 2	2041 2	Y	33			61
						36 9							
09		2100 N	2056	-0-	-44	220 1	1708 2	1708 2	Y	116	166 1		11
						128 9							
10		2230 N	2230	-0-	-0-	223 1	1850 2	1850 2	Y	143			154
						157 9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			154
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			154
TOTAL GAS PROD:			20,393										
TOTAL CONDENSATE PROD:										415			

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
LUNDELL RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	190025	COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10007 - 10765		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	51 1	534 2	Y		-0-			20
02		728 N	520	-0-	-208	-0-	46 1	474 2	Y		-0-			20
03		744 N	731	-0-	-13	-0-	75 1	656 2	Y		-0-			20
04		662 N	662	-0-	-0-	-0-	64 1	598 2	Y		-0-			20
05		743 N	743	-0-	-0-	-0-	80 1	663 2	Y		-0-			20
06		799 N	799	-0-	-0-	-0-	88 1	711 2	Y		-0-			20
07		718 N	718	-0-	-0-	-0-	81 1	637 2	Y		-0-			20
08		770 N	770	-0-	-0-	-0-	81 1	689 2	Y		-0-			20
09		810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y		-0-			20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			20
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			20
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		5,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LUNDELL RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	190439	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10733 - 10877		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	139 1	1448 2	Y		-0-			28
02		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	119 1	1232 2	Y		-0-			28
03		1209 N	1039	-0-	-170	-0-	107 1	932 2	Y		-0-			28
04		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	150 1	1410 2	Y		-0-			28
05		1488 N	1034	-0-	-454	-0-	111 1	923 2	Y		-0-			28
06		609 N	609	-0-	-0-	-0-	67 1	542 2	Y		-0-			28
07		774 N	774	-0-	-0-	-0-	88 1	686 2	Y		-0-			28
08		1023 N	830	-0-	-193	-0-	88 1	742 2	Y		-0-			28
09		600 N	362	-0-	-238	-0-	41 1	321 2	Y		-0-			28
10		769 N	769	-0-	-0-	-0-	83 1	686 2	Y		-0-			28
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			28
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		9,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LUNDELL RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	195785	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10598 - 10626		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3100 X	3034	-0-	-66	-0-	266 1	2768 2	Y		-0-			9
02		2800 X	2798	-0-	-2	-0-	247 1	2551 2	Y		-0-			9
03		3100 X	2974	-0-	-126	-0-	306 1	2668 2	Y		-0-			9
04		3000 X	2531	-0-	-469	-0-	244 1	2287 2	Y		-0-			9
05		3100 X	2454	-0-	-646	-0-	264 1	2190 2	Y		-0-			9
06		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	356 1	2874 2	Y		-0-			9
07		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	355 1	2775 2	Y		-0-			9
08		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	355 1	3001 2	Y		-0-			9
09		3240 X	2694	-0-	-546	-0-	308 1	2386 2	Y		-0-			9
10		3348 X	2833	-0-	-515	-0-	305 1	2528 2	Y		-0-			9
11		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			Y		NO RPT			9
12		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y		NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		29,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
LUNDELL RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	197025	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10248 - 10278		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	25 1	261 2	Y	-0-				-0-
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	20 1	209 2	Y	-0-				-0-
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	26 1	225 2	Y	-0-				-0-
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	32 1	303 2	Y	-0-				-0-
05		248 N	214	-0-	-34	-0-	23 1	191 2	Y	-0-				-0-
06		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	161 1	1298 2	Y	-0-				-0-
07		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	154 1	1208 2	Y	-0-				-0-
08		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	154 1	1306 2	Y	-0-				-0-
09		590 N	590	-0-	-0-	-0-	67 1	523 2	Y	-0-				-0-
10		531 N	531	-0-	-0-	-0-	57 1	474 2	Y	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,717				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LUNDELL RANCH		WELL #:		16ST	RRCID ->	197378	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	10755	PERF.	9909 - 10529	
01		476 N	476	-0-	-0-	-0-	42 1	434 2	Y	-0-		-0-	
02		588 N	473	-0-	-115	-0-	42 1	431 2	Y	-0-		-0-	
03		712 N	712	-0-	-0-	-0-	73 1	639 2	Y	-0-		-0-	
04		450 N	428	-0-	-22	-0-	41 1	387 2	Y	-0-		-0-	
05		527 N	481	-0-	-46	-0-	52 1	429 2	Y	-0-		-0-	
06		572 N	572	-0-	-0-	-0-	63 1	509 2	Y	-0-		-0-	
07		741 N	741	-0-	-0-	-0-	84 1	657 2	Y	-0-		-0-	
08		794 N	794	-0-	-0-	-0-	84 1	710 2	Y	-0-		-0-	
09		570 N	330	-0-	-240	-0-	38 1	292 2	Y	-0-		-0-	
10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	30 1	246 2	Y	-0-		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,283				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LUNDELL RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	199217	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10604 - 11334
01		552 N	552	-0-	-0-	-0-	48 1	504 2	Y	-0-		-0-
02		588 N	453	-0-	-135	-0-	40 1	413 2	Y	-0-		-0-
03		568 N	568	-0-	-0-	-0-	58 1	510 2	Y	-0-		-0-
04		540 N	444	-0-	-96	-0-	43 1	401 2	Y	-0-		-0-
05		496 N	425	-0-	-71	-0-	46 1	379 2	Y	-0-		-0-
06		538 N	538	-0-	-0-	-0-	59 1	479 2	Y	-0-		-0-
07		397 N	397	-0-	-0-	-0-	45 1	352 2	Y	-0-		-0-
08		434 N	426	-0-	-8	-0-	45 1	381 2	Y	-0-		-0-
09		540 N	430	-0-	-110	-0-	49 1	381 2	Y	-0-		-0-
10		569 N	569	-0-	-0-	-0-	61 1	508 2	Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,802				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
LUNDELL RANCH		WELL #: 15RD		RRCID -> 200357		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 11518		PERF.11137 - 11166					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	317	1	3304	2	Y	-0-				49
02	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	279	1	2877	2	Y	-0-				49
03	3100 X	3052	-0-	-48	-0-	314	1	2738	2	Y	-0-				49
04	3000 X	2245	-0-	-755	-0-	216	1	2029	2	Y	-0-				49
05	3100 X	2520	-0-	-580	-0-	271	1	2249	2	Y	-0-				49
06	3000 X	2001	-0-	-999	-0-	221	1	1780	2	Y	-0-				49
07	3038 X	1978	-0-	-1060	-0-	224	1	1754	2	Y	-0-				49
08	3038 X	2121	-0-	-917	-0-	224	1	1897	2	Y	-0-				49
09	2430 X	1793	-0-	-637	-0-	205	1	1588	2	Y	-0-				49
10	2511 X	1762	-0-	-749	-0-	190	1	1572	2	Y	-0-				49
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				49
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				49
TOTAL GAS PROD:		24,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LUNDELL RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 200450		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9898 - 9933					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LUNDELL 40		WELL #: 5		RRCID -> 205317		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10401 - 11354					
01	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	743	1	5473	2	Y	82	85	1	153	
02	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	90	9	4694	2	Y	71	84	1	140	
03	4650 X	4464	-0-	-186	-0-	78	9	3776	2	Y	94	98	1	136	
04	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	585	1	4489	2	Y	96	95	1	137	
05	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	103	9	4568	2	Y	115	98	1	154	
06	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	646	1	4357	2	Y	80	100	1	134	
07	5921 X	5172	-0-	-749	-0-	106	9	4387	2	Y	77	98	1	113	
08	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	615	1	4744	2	Y	69	101	1	81	
09	5250 X	4657	-0-	-593	-0-	127	9	4002	2	Y	97	99	1	79	
10	5301 X	5099	-0-	-202	-0-	599	1	4334	2	Y	115	98	1	96	
11	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-	88	9			Y	NO RPT			96	
12	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-	700	1			Y	NO RPT			96	
TOTAL GAS PROD:		52,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		896									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
LUNDELL 44		WELL #: 4		RRCID -> 206814		COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	109	1	799	2	Y	1		71
02	784 N	723	-0-	-61	-0-	89	1	633	2	Y	1		72
03	868 N	798	-0-	-70	-0-	107	1	690	2	Y	1		73
04	840 N	819	-0-	-21	-0-	103	1	714	2	Y	2		75
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	104	1	772	2	Y	1		76
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	109	1	796	2	Y	-0-		76
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	101	1	635	2	Y	2		78
08	868 N	790	-0-	-78	-0-	101	1	687	2	Y	2		80
09	900 N	690	-0-	-210	-0-	83	1	606	2	Y	1		81
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	89	1	607	2	Y	1		82
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		82
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		82
TOTAL GAS PROD:		7,946				TOTAL CONDENSATE PROD:			12				

LUNDELL 40		WELL #: 8		RRCID -> 206815		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	164	1	1205	2	Y	54	57	39
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	114	1	811	2	Y	47	56	30
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	148	1	958	2	Y	37	39	28
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	125	1	872	2	Y	38	38	28
05	930 N	909	-0-	-21	-0-	102	1	756	2	Y	46	39	35
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	95	1	689	2	Y	27	33	29
07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	161	1	1010	2	Y	26	33	22
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	161	1	1093	2	Y	23	34	11
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	134	1	977	2	Y	32	33	10
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	154	1	1049	2	Y	38	33	15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		15
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:		11,184				TOTAL CONDENSATE PROD:			368				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.// 879035									
LUNDELL 40			WELL #: 9		RRCID -> 206988		COMPL. DATE 11/25/2004			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10776 - 10794		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	111	1	820	2	Y	27	45
						30	9				28	
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	159	1	1133	2	Y	24	41
						26	9				28	
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	167	1	1080	2	Y	19	40
						21	9				20	
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	137	1	951	2	Y	19	40
						21	9				19	
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	160	1	1189	2	Y	23	43
						25	9				20	
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	156	1	1132	2	Y	-0-	43
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	137	1	860	2	Y	-0-	43
08	1364 N	1067	-0-	-297	-0-	137	1	930	2	Y	-0-	43
09	1290 N	1239	-0-	-51	-0-	149	1	1090	2	Y	-0-	43
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	129	1	877	2	Y	-0-	43
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	43
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	43
TOTAL GAS PROD:			11,627			TOTAL CONDENSATE PROD:			112			

LUNDELL 40			WELL #: 7		RRCID -> 208103		COMPL. DATE 10/16/2004			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10262 - 11386		
01	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	184	1	1355	2	Y	-0-	104
02	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	227	1	1624	2	Y	-0-	104
03	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	302	1	1946	2	Y	19	103
						21	9				20	
04	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	235	1	1632	2	Y	19	103
						21	9				19	
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	233	1	1734	2	Y	23	106
						25	9				20	
06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	255	1	1857	2	Y	27	100
						30	9				33	
07	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	267	1	1676	2	Y	26	93
						29	9				33	
08	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	267	1	1813	2	Y	23	82
						25	9				34	
09	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	274	1	2002	2	Y	32	81
						35	9				33	
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	179	1	1215	2	Y	38	86
						42	9				33	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	86
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	86
TOTAL GAS PROD:			19,505			TOTAL CONDENSATE PROD:			207			

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC													//CONT.// 879035									
LUNDELL 44													WELL #: 5		RRCID -> 208757		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 9793 - 9820	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
01		3100 N	3300	-0-	200		200		394	1	2903	2	Y	3		318						
02		2737 X	2537	-0-	-200		-0-		311	1	2219	2	Y	6		324						
03		2170 X	2098	-0-	-72		-0-		281	1	1810	2	Y	6		330						
04		3067 X	3067	-0-	-0-		-0-		384	1	2672	2	Y	10		340						
05		3126 X	3126	-0-	-0-		-0-		371	1	2753	2	Y	2		342						
06		3241 X	3241	-0-	-0-		-0-		392	1	2849	2	Y	-0-		342						
07		3261 X	3261	-0-	-0-		-0-		447	1	2804	2	Y	9		351						
08		3488 X	3488	-0-	-0-		-0-		447	1	3033	2	Y	7		358						
09		3240 X	2863	-0-	-377		-0-		345	1	2516	2	Y	2		360						
10		3348 X	3027	-0-	-321		-0-		388	1	2637	2	Y	2		362						
11		3240 X	NO RPT	-0-	-3240		-0-						Y	NO RPT		362						
12		3441 X	NO RPT	-0-	-3441		-0-						Y	NO RPT		362						
TOTAL GAS PROD:			30,008			TOTAL CONDENSATE PROD:			47													

LUNDELL RANCH													WELL #: 21		RRCID -> 209639		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10138 - 10564	
01		710 N	710	-0-	-0-		-0-		62	1	648	2	Y	-0-		1						
02		784 N	612	-0-	-172		-0-		54	1	558	2	Y	-0-		1						
03		806 N	770	-0-	-36		-0-		79	1	691	2	Y	-0-		1						
04		745 N	745	-0-	-0-		-0-		72	1	673	2	Y	-0-		1						
05		876 N	876	-0-	-0-		-0-		94	1	782	2	Y	-0-		1						
06		611 N	611	-0-	-0-		-0-		67	1	544	2	Y	-0-		1						
07		671 N	671	-0-	-0-		-0-		76	1	595	2	Y	-0-		1						
08		868 N	720	-0-	-148		-0-		76	1	644	2	Y	-0-		1						
09		600 N	527	-0-	-73		-0-		60	1	467	2	Y	-0-		1						
10		592 N	592	-0-	-0-		-0-		64	1	528	2	Y	-0-		1						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT		1						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT		1						
TOTAL GAS PROD:			6,834			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

LUNDELL RANCH													WELL #: 20		RRCID -> 209640		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9962 - 9984	
01		547 N	547	-0-	-0-		-0-		48	1	499	2	Y	-0-		-0-						
02		675 N	675	-0-	-0-		-0-		60	1	615	2	Y	-0-		-0-						
03		465 N	20	-0-	-445		-0-		2	1	18	2	Y	-0-		-0-						
04		630 N	630	-0-	-0-		-0-		61	1	569	2	Y	-0-		-0-						
05		643 N	643	-0-	-0-		-0-		69	1	574	2	Y	-0-		-0-						
06		552 N	552	-0-	-0-		-0-		61	1	491	2	Y	-0-		-0-						
07		355 N	355	-0-	-0-		-0-		40	1	315	2	Y	-0-		-0-						
08		651 N	380	-0-	-271		-0-		40	1	340	2	Y	-0-		-0-						
09		540 N	84	-0-	-456		-0-		10	1	74	2	Y	-0-		-0-						
10		545 N	545	-0-	-0-		-0-		59	1	486	2	Y	-0-		-0-						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT		-0-						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT		-0-						
TOTAL GAS PROD:			4,431			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
FROST 39		WELL #: 1		RRCID -> 209860		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1424	N	1424	-0-	-0-	251	1	1173	2	Y	-0-	72
02	1877	N	1877	-0-	-0-	300	1	1577	2	Y	-0-	72
03	2396	N	2396	-0-	-0-	350	1	2046	2	Y	-0-	72
04	2679	N	2679	-0-	-0-	429	1	2250	2	Y	-0-	72
05	2333	N	2333	-0-	-0-	422	1	1911	2	Y	-0-	72
06	2433	N	2433	-0-	-0-	385	1	2048	2	Y	-0-	72
07	2346	N	2346	-0-	-0-	360	1	1986	2	Y	-0-	72
08	2520	N	2520	-0-	-0-	317	1	2203	2	Y	-0-	72
09	2774	N	2774	-0-	-0-	342	1	2432	2	Y	-0-	72
10	2690	N	2690	-0-	-0-	345	1	2345	2	Y	-0-	72
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	72
TOTAL GAS PROD:		23,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FROST 39		WELL #: 2		RRCID -> 209869		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1402	N	1402	-0-	-0-	247	1	1155	2	Y	-0-	58
02	1257	N	1257	-0-	-0-	201	1	1056	2	Y	-0-	58
03	1223	N	1223	-0-	-0-	179	1	1044	2	Y	-0-	58
04	990	N	504	-0-	-486	81	1	423	2	Y	-0-	58
05	1023	N	475	-0-	-548	86	1	389	2	Y	-0-	58
06	588	N	588	-0-	-0-	93	1	495	2	Y	-0-	58
07	1012	N	1012	-0-	-0-	155	1	857	2	Y	-0-	58
08	1634	N	1634	-0-	-0-	206	1	1428	2	Y	-0-	58
09	1488	N	1488	-0-	-0-	183	1	1305	2	Y	-0-	58
10	1375	N	1375	-0-	-0-	176	1	1199	2	Y	-0-	58
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	58
TOTAL GAS PROD:		10,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FROST 45		WELL #: 3		RRCID -> 211349		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1189	N	1189	-0-	-0-	142	1	1044	2	Y	3	66
02	1107	N	1107	-0-	-0-	136	1	969	2	Y	2	68
03	1669	N	1669	-0-	-0-	223	1	1436	2	Y	9	77
04	1240	N	1240	-0-	-0-	155	1	1077	2	Y	7	84
05	1477	N	1477	-0-	-0-	174	1	1296	2	Y	6	90
06	1111	N	1111	-0-	-0-	134	1	973	2	Y	4	94
07	837	N	837	-0-	-0-	114	1	717	2	Y	5	99
08	1023	N	905	-0-	-118	114	1	776	2	Y	14	113
09	1944	N	1944	-0-	-0-	233	1	1700	2	Y	10	123
10	1493	N	1493	-0-	-0-	191	1	1295	2	Y	6	129
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	129
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	129
TOTAL GAS PROD:		12,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		66						

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
FROST 45		WELL #: 6		RRCID -> 214923		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9434 - 9668					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	239	1	1762	2	Y	23		146
						25	9						
02	1792 N	1660	-0-	-132	-0-	201	1	1435	2	Y	22		168
						24	9						
03	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	250	1	1612	2	Y	29	168 1	29
						32	9						
04	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	258	1	1796	2	Y	27		56
						30	9						
05	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	266	1	1973	2	Y	26		82
						29	9						
06	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	232	1	1688	2	Y	24		106
						26	9						
07	1891 X	1777	-0-	-114	-0-	241	1	1508	2	Y	25		131
						28	9						
08	2263 X	1908	-0-	-355	-0-	241	1	1630	2	Y	34		165
						37	9						
09	2190 X	1784	-0-	-406	-0-	211	1	1540	2	Y	30		195
						33	9						
10	2263 X	2055	-0-	-208	-0-	260	1	1766	2	Y	26		221
						29	9						
11	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT		221
12	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT		221
TOTAL GAS PROD:		19,402				TOTAL CONDENSATE PROD:		266					

LUNDELL RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 215498		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10734 - 10865					
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	64	1	672	2	Y	-0-		1
02	1176 N	833	-0-	-343	-0-	74	1	759	2	Y	-0-		1
03	1209 N	1204	-0-	-5	-0-	124	1	1080	2	Y	-0-		1
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	124	1	1161	2	Y	-0-		1
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	114	1	942	2	Y	-0-		1
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	102	1	825	2	Y	-0-		1
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	80	1	625	2	Y	-0-		1
08	1054 N	755	-0-	-299	-0-	80	1	675	2	Y	-0-		1
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	210	1	1628	2	Y	-0-		1
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	217	1	1799	2	Y	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		11,355				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DESPAIN 42		WELL #: 2		RRCID -> 216719		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518					
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	231	1	1082	2	Y	-0-		21
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	161	1	846	2	Y	-0-		21
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	162	1	946	2	Y	-0-		21
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	205	1	1077	2	Y	-0-		21
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	228	1	1032	2	Y	-0-		21
06	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	244	1	1298	2	Y	-0-		21
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	226	1	1245	2	Y	-0-		21
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	223	1	1545	2	Y	-0-		21
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	157	1	1115	2	Y	-0-		21
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	165	1	1120	2	Y	-0-		21
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		21
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		21
TOTAL GAS PROD:		13,308				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
DE SPAIN 42		WELL #:		1	RRCID ->	223405	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	11775	PERF.10377	- 10850		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		263 N	263	-0-	-0-	46	1	217	2	Y	-0-			13
02		280 N	239	-0-	-41	38	1	201	2	Y	-0-			13
03		582 N	582	-0-	-0-	85	1	497	2	Y	-0-			13
04		240 N	217	-0-	-23	35	1	182	2	Y	-0-			13
05		279 N	217	-0-	-62	39	1	178	2	Y	-0-			13
06		178 N	178	-0-	-0-	28	1	150	2	Y	-0-			13
07		222 N	222	-0-	-0-	34	1	188	2	Y	-0-			13
08		232 N	232	-0-	-0-	29	1	203	2	Y	-0-			13
09		551 N	551	-0-	-0-	68	1	483	2	Y	-0-			13
10		692 N	692	-0-	-0-	89	1	603	2	Y	-0-			13
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:			3,393	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LUNDELL RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	233848	COMPL. DATE	06/19/2017	TOTAL DEPTH	11530	PERF.10220	- 10330		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		5766 X	5371	-0-	-395	470	1	4901	2	Y	-0-			130
02		5208 X	4314	-0-	-894	377	1	3884	2	Y	48	168	1	10
03		5115 X	3029	-0-	-2086	308	1	2690	2	Y	28			38
04		5190 X	4158	-0-	-1032	398	1	3729	2	Y	28			66
05		5363 X	2606	-0-	-2757	277	1	2295	2	Y	31			97
06		5190 X	452	-0-	-4738	50	1	402	2	Y	-0-			97
07		2015 X	1600	-0-	-415	181	1	1419	2	Y	-0-			97
08		2015 X	1716	-0-	-299	181	1	1535	2	Y	-0-			97
09		1950 X	1429	-0-	-521	163	1	1266	2	Y	-0-			97
10		2015 X	923	-0-	-1092	99	1	824	2	Y	-0-			97
11		450 X	NO RPT	-0-	-450					Y	NO RPT			97
12		1705 X	NO RPT	-0-	-1705					Y	NO RPT			97
TOTAL GAS PROD:			25,598	TOTAL CONDENSATE PROD:			135							

VISION OIL AND GAS LLC		886198		WELL #:	1	RRCID ->	195751	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	13435	PERF.12308	- 12328	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		513 N	513	-0-	-0-	512	2	1	9	N	1			30
02		532 N	403	-0-	-129	403	2			N	-0-			30
03		1346 N	1346	-0-	-0-	1346	2			N	-0-			30
04		929 N	929	-0-	-0-	929	2			N	-0-			30
05		434 N	-0-	-0-	-434					N	-0-			30
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07		961 N	-0-	-0-	-961					N	-0-			30
08		2407 N	2407	-0-	-0-	2407	2			N	-0-			30
09		2398 N	2398	-0-	-0-	2396	2	2	9	N	2			32
10		2724 N	2724	-0-	-0-	2724	2			N	-0-			32
11		1518 N	1518	-0-	-0-	1518	2			N	-0-			32
12		1302 N	760	-0-	-542	760	2			N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:			12,998	TOTAL CONDENSATE PROD:			3							

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.//	886198							
VILLARREAL		WELL #:	2	RRCID ->	214092	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12672 - 12718
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		930 N	631	-0-	-299	-0-	631 2			7
02		784 N	483	-0-	-301	-0-	483 2			7
03		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1474 2	2 9		9
04		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2			9
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				9
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				9
07		806 N	415	-0-	-391	-0-	415 2			9
08		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2			9
09		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2			9
10		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2			9
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	407 2	1 9		10
12		1364 N	309	-0-	-1055	-0-	309 2			10
TOTAL GAS PROD:			8,409							3
										TOTAL CONDENSATE PROD:

VILLARREAL		WELL #:	4	RRCID ->	220129	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.12658 - 12796
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-							-0-
										TOTAL CONDENSATE PROD:

VILLARREAL		WELL #:	5	RRCID ->	222843	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	13165	PERF.12890 - 13032
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-							-0-
										TOTAL CONDENSATE PROD:

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261													
LUNDELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 100339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9060 - 9471													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
05		58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		27
06		58 X	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-		27
07		58 X	82	-0-	24	24	82	2		N	-0-		27
08		58 X	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-		27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:			140			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LUNDELL MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 222814 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9346 - 9372													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE

01		3100 N	3705	-0-	605	605	3587	2	118 9	Y	107	82 1	117
02		3469 X	2864	-0-	-605	-0-	2861	2	3 9	Y	3		120
03		2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2177	2	14 9	Y	13		133
04		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3460	2	2 9	Y	2		135
05		2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2271	2	8 9	Y	7		142
06		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2		Y	-0-		142
07		2232 X	1982	-0-	-250	-0-	1980	2	2 9	Y	2		144
08		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3020	2	97 9	Y	88	77 1	155
09		2160 X	668	-0-	-1492	-0-	466	2	194 4	Y	7		162
							8 9						
10		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	278	1	4032 2	Y	3		165
							3 9						
11		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	286	1	2927 2	Y	-0-		165
*12		2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2		Y	-0-		165
TOTAL GAS PROD:			32,589			TOTAL CONDENSATE PROD:			232				

LUNDELL MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 241616 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE

01		3658 X	3379	-0-	-279	-0-	3261	2	118 9	Y	107	82 1	117
02		3724 X	2993	-0-	-731	-0-	2990	2	3 9	Y	3		120
03		4123 X	2796	-0-	-1327	-0-	2782	2	14 9	Y	13		133
04		3990 X	3464	-0-	-526	-0-	3462	2	2 9	Y	2		135
05		3596 X	3033	-0-	-563	-0-	3025	2	8 9	Y	7		142
06		3270 X	2025	-0-	-1245	-0-	2025	2		Y	-0-		142
07		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3234	2	2 9	Y	2		144
08		2883 X	1787	-0-	-1096	-0-	1691	2	96 9	Y	87	76 1	155
09		2790 X	985	-0-	-1805	-0-	686	2	286 4	Y	12	5 8	162
							13 9						
10		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	202	1	2935 2	Y	3		165
							3 9						
11		2790 X	2183	-0-	-607	-0-	194	1	1989 2	Y	-0-		165
12		2883 X	2315	-0-	-568	-0-	2315	2		Y	-0-		165
TOTAL GAS PROD:			31,336			TOTAL CONDENSATE PROD:			236				

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 3 RRCID -> 098216 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 9392													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	868 N	434	-0-	-434	-0-	28	1	394	2	Y	11	8 1	5
						12	9						
02	616 N	327	-0-	-289	-0-	23	1	296	2	Y	7	8 1	4
						8	9						
03	961 N	889	-0-	-72	-0-	64	1	821	2	Y	4		8
						4	9						
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	63	1	831	2	Y	5	8 1	5
						6	9						
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	62	1	749	2	Y	5		10
						6	9						
06	870 N	737	-0-	-133	-0-	56	1	674	2	Y	6	8 1	8
						7	9						
07	DLQ G-10	392	-0-	392	392	31	1	358	2	Y	3		11
						3	9						
08	951 N	559	-0-	-392	-0-	45	1	512	2	Y	2	8 1	5
						2	9						
09	750 N	740	-0-	-10	-0-	62	1	674	2	Y	4	8 1	1
						4	9						
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	53	1	489	2	Y	11	8 1	4
						12	9						
11	540 N	478	-0-	-62	-0-	44	1	426	2	Y	7	8 1	3
						8	9						
12	775 N	85	-0-	-690	-0-	9	1	75	2	Y	1		4
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		6,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		66							

L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RUSSELL-WINCH WELL #: 1 RRCID -> 108652 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 8878												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	16	16 8	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	5 8	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	8 8	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2 8	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	3 8	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	3 8	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 8	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		38						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
RUSSELL-WINCH		WELL #:		5	RRCID -> 111905	COMPL. DATE 08/20/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8623	- 8639			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	2361	-0-	-429	-0-	155	1	2177	2	Y	26	20 1	162
						29	9						
02	2520 X	2105	-0-	-415	-0-	148	1	1938	2	Y	17	20 1	159
						19	9						
03	2790 X	2277	-0-	-513	-0-	165	1	2099	2	Y	12		171
						13	9						
04	2520 X	2246	-0-	-274	-0-	158	1	2075	2	Y	12	19 1	164
						13	9						
05	2542 X	2323	-0-	-219	-0-	176	1	2135	2	Y	11		175
						12	9						
06	2280 X	1977	-0-	-303	-0-	151	1	1812	2	Y	13	19 1	169
						14	9						
07	DLQ G-10	1949	-0-	1949	1949	155	1	1785	2	Y	8		177
						9	9						
08	3727 X	1778	-0-	-1949	-0-	142	1	1630	2	Y	5	20 1	162
						6	9						
09	2250 X	1940	-0-	-310	-0-	162	1	1766	2	Y	11	19 1	154
						12	9						
10	2325 X	1556	-0-	-769	-0-	151	1	1380	2	Y	23	18 1	159
						25	9						
11	1980 X	1519	-0-	-461	-0-	140	1	1358	2	Y	19	19 1	159
						21	9						
12	2015 X	456	-0-	-1559	-0-	47	1	407	2	Y	2		161
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		22,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		159							

RUSSELL-WINCH		WELL #:		6	RRCID -> 120415	COMPL. DATE 02/13/1986	TOTAL DEPTH	9808	PERF. 8428	- 8486			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	319	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	18	1	241	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	22	1	282	2	Y	2		3
						2	9						
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	20	1	261	2	Y	2	3 1	2
						2	9						
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	279	2	Y	1		3
						1	9						
06	300 N	236	-0-	-64	-0-	18	1	216	2	Y	2	3 1	2
						2	9						
07	DLQ G-10	278	-0-	278	278	22	1	254	2	Y	2		4
						2	9						
08	561 N	283	-0-	-278	-0-	23	1	260	2	Y	-0-	3 1	1
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	236	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
10	279 N	197	-0-	-82	-0-	19	1	175	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	22	1	215	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
12	279 N	72	-0-	-207	-0-	7	1	65	2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		3,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988												TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8710 - 8730		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	17	13	1			21
02	1848 X	657	-0-	-1191	-0-	46	1	598	2	Y	12	13	1			20
						13	9									
03	2046 X	681	-0-	-1365	-0-	49	1	624	2	Y	7					27
						8	9									
04	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	8	12	1			23
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	7					30
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	9	13	1			26
07	DLQ G-10	872	-0-	872	872	69	1	797	2	Y	5					31
						6	9									
08	1498 N	626	-0-	-872	-0-	50	1	573	2	Y	3	13	1			21
						3	9									
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	8	13	1			16
						9	9									
10	868 N	360	-0-	-508	-0-	34	1	308	2	Y	16	12	1			20
						18	9									
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	67	1	656	2	Y	11	12	1			19
						12	9									
*12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	158	2	Y	2					21
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		4,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		105										

RUSSELL - WINCH WELL #: 8 RRCID -> 132796 COMPL. DATE 12/02/1989												TOTAL DEPTH	8918	PERF. 8530 - 8608		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	296	1	4166	2	Y	4	1	1	3	8	87
						4	9									
02	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	243	1	3188	2	Y	1	1	1			87
						1	9									
03	3720 X	3573	-0-	-147	-0-	260	1	3313	2	Y	-0-					87
04	4320 X	3364	-0-	-956	-0-	237	1	3126	2	Y	1	1	1			87
						1	9									
05	4464 X	3088	-0-	-1376	-0-	235	1	2853	2	Y	-0-					87
06	4320 X	2499	-0-	-1821	-0-	192	1	2306	2	Y	1	1	1			87
						1	9									
07	DLQ G-10	2756	-0-	2756	2756	220	1	2536	2	Y	-0-					87
08	5160 X	2404	-0-	-2756	-0-	192	1	2211	2	Y	1	1	1			87
						1	9									
09	3360 X	2625	-0-	-735	-0-	221	1	2404	2	Y	-0-					86
10	3100 X	2123	-0-	-977	-0-	209	1	1912	2	Y	2	1	1			87
						2	9									
11	2670 X	229	-0-	-2441	-0-	21	1	207	2	Y	1	1	1			87
						1	9									
12	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					87
TOTAL GAS PROD:		30,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		11										

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																
RUSSELL-WINCH WELL #: 9 RRCID -> 143294 COMPL. DATE 01/11/2008													TOTAL DEPTH 10009		PERF. 8679 - 9112	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	248 N	164	-0-	-84	-0-	11	1	150	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	11	1	143	2	Y	2					3
						2	9									
04	150 N	80	-0-	-70	-0-	6	1	73	2	Y	1	2	1			2
						1	9									
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	16	1	195	2	Y	1					3
						1	9									
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	1	2	1			2
						1	9									
07	DLQ G-10	211	-0-	211	211	17	1	193	2	Y	1					3
						1	9									
08	363 N	152	-0-	-211	-0-	12	1	139	2	Y	1	3	1			1
						1	9									
09	210 N	176	-0-	-34	-0-	15	1	160	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
10	217 N	148	-0-	-69	-0-	14	1	131	2	Y	3	2	1			1
						3	9									
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	176	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
12	186 N	47	-0-	-139	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		1,956				TOTAL CONDENSATE PROD:		19								

WELHAUSEN, J.R. WELL #: 2 RRCID -> 146609 COMPL. DATE 02/16/2010													TOTAL DEPTH 10002		PERF. 9366 - 9376	
01	1147 N	794	-0-	-353	-0-	52	1	732	2	Y	9	7	1			4
						10	9									
02	784 N	746	-0-	-38	-0-	52	1	687	2	Y	6	7	1			3
						7	9									
03	775 N	689	-0-	-86	-0-	50	1	635	2	Y	4					7
						4	9									
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	58	1	769	2	Y	5	7	1			5
						6	9									
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	68	1	826	2	Y	4					9
						4	9									
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	57	1	688	2	Y	4	7	1			6
						4	9									
07	DLQ G-10	742	-0-	742	742	59	1	680	2	Y	3					9
						3	9									
08	1265 N	523	-0-	-742	-0-	42	1	479	2	Y	2	7	1			4
						2	9									
09	750 N	661	-0-	-89	-0-	55	1	602	2	Y	4	7	1			1
						4	9									
10	744 N	529	-0-	-215	-0-	51	1	469	2	Y	8	6	1			3
						9	9									
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	47	1	456	2	Y	7	7	1			3
						8	9									
12	682 N	163	-0-	-519	-0-	17	1	145	2	Y	1					4
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		7,838				TOTAL CONDENSATE PROD:		57								

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 14 RRCID -> 151909 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8706 - 8934															
01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	246	1	3466	2	Y	31	24	1	27
							34	9							
02	2996	X	2750	-0-	-246	-0-	193	1	2533	2	Y	22	24	1	25
							24	9							
03	4216	X	2996	-0-	-1220	-0-	217	1	2764	2	Y	14			39
							15	9							
04	4080	X	3315	-0-	-765	-0-	233	1	3067	2	Y	14	23	1	30
							15	9							
05	4216	X	3651	-0-	-565	-0-	277	1	3359	2	Y	14			44
							15	9							
06	3630	X	3463	-0-	-167	-0-	264	1	3181	2	Y	16	24	1	36
							18	9							
07	DLQ	G-10	2971	-0-	2971	2971	236	1	2723	2	Y	11			47
							12	9							
08	5846	X	2875	-0-	-2971	-0-	230	1	2639	2	Y	5	24	1	28
							6	9							
09	3540	X	3272	-0-	-268	-0-	274	1	2983	2	Y	14	24	1	18
							15	9							
10	3658	X	2596	-0-	-1062	-0-	252	1	2313	2	Y	28	22	1	24
							31	9							
11	3450	X	2344	-0-	-1106	-0-	216	1	2099	2	Y	26	24	1	24
							29	9					2	8	
12	3379	X	706	-0-	-2673	-0-	72	1	631	2	Y	3			27
							3	9							

TOTAL GAS PROD: 34,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
WELHAUSEN, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 167838 COMPL. DATE 04/18/1998													TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8862 - 8888
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2263 N	2002	-0-	-261	-0-	131	1	1849	2	Y	20	15 1	86		
						22	9								
02	1764 N	1614	-0-	-150	-0-	113	1	1487	2	Y	13	15 1	84		
						14	9								
03	2201 N	1829	-0-	-372	-0-	132	1	1687	2	Y	9		93		
						10	9								
04	1950 N	1885	-0-	-65	-0-	132	1	1743	2	Y	9	15 1	87		
						10	9								
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	144	1	1747	2	Y	9		96		
						10	9								
06	1770 N	1668	-0-	-102	-0-	127	1	1530	2	Y	10	15 1	91		
						11	9								
07	DLQ G-10	1667	-0-	1667	1667	132	1	1527	2	Y	7		98		
						8	9								
08	3000 N	1691	-0-	-1309	358	135	1	1553	2	Y	3	15 1	86		
						3	9								
09	2023 N	1665	-0-	-358	-0-	139	1	1517	2	Y	8	15 1	79		
						9	9								
10	1674 N	1306	-0-	-368	-0-	126	1	1159	2	Y	19	14 1	84		
						21	9								
11	1650 N	1335	-0-	-315	-0-	123	1	1195	2	Y	15	15 1	84		
						17	9								
12	1736 N	471	-0-	-1265	-0-	48	1	422	2	Y	1		85		
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		19,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		123									

RUSSELL-WINCH													WELL #: 17		RRCID -> 169843		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH	9065	PERF. 8610 - 8640
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
01	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	247	1	3483	2	Y	17	13 1	7								
						19	9														
02	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	244	1	3202	2	Y	12	13 1	6								
						13	9														
03	3503 X	2952	-0-	-551	-0-	214	1	2729	2	Y	8		14								
						9	9														
04	3600 X	2954	-0-	-646	-0-	208	1	2737	2	Y	8	13 1	9								
						9	9														
05	3720 X	2418	-0-	-1302	-0-	183	1	2227	2	Y	7		16								
						8	9														
06	3600 X	1289	-0-	-2311	-0-	98	1	1181	2	Y	9	13 1	12								
						10	9														
07	DLQ G-10	2578	-0-	2578	2578	205	1	2366	2	Y	6		18								
						7	9														
08	4791 X	2213	-0-	-2578	-0-	177	1	2034	2	Y	2	13 1	7								
						2	9														
09	2940 X	2575	-0-	-365	-0-	216	1	2350	2	Y	8	13 1	2								
						9	9														
10	2573 X	1989	-0-	-584	-0-	194	1	1777	2	Y	16	12 1	6								
						18	9														
11	2490 X	1836	-0-	-654	-0-	170	1	1652	2	Y	13	13 1	6								
						14	9														
12	2666 X	448	-0-	-2218	-0-	46	1	401	2	Y	1		7								
						1	9														
TOTAL GAS PROD:		28,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		107															

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//	916954									
WINCH, L.-STATE		WELL #:	18	RRCID ->	192926	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	10044	PERF.	8894 - 8914	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RUSSELL-WINCH		WELL #:	19	RRCID ->	192943	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	9877	PERF.	8770 - 8972	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RUSSELL - WINCH		WELL #:	20	RRCID ->	193163	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	8768 - 9648	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		341 N	306	-0-	-35	-0-	20 1	284 2	Y	2	2 1	1
							2 9					
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	20 1	259 2	Y	2	2 1	1
							2 9					
03		341 N	285	-0-	-56	-0-	21 1	263 2	Y	1		2
							1 9					
04		300 N	284	-0-	-16	-0-	20 1	262 2	Y	2	2 1	2
							2 9					
05		310 N	299	-0-	-11	-0-	23 1	275 2	Y	1		3
							1 9					
06		270 N	255	-0-	-15	-0-	19 1	235 2	Y	1	2 1	2
							1 9					
07		DLQ G-10	250	-0-	250	250	20 1	229 2	Y	1		3
							1 9					
08		538 N	288	-0-	-250	-0-	23 1	265 2	Y	-0-	2 1	1
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	27 1	291 2	Y	1	2 1	-0-
							1 9					
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	25 1	227 2	Y	3	2 1	1
							3 9					
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	32 1	312 2	Y	2	2 1	1
							2 9					
12		341 N	86	-0-	-255	-0-	9 1	77 2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			3,254	TOTAL CONDENSATE PROD:				16				

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3813 X	3396	-0-	-417	-0-	222	1	3128	2	Y	42	30	1	191
						46	9							
02	3444 X	2892	-0-	-552	-0-	203	1	2661	2	Y	25	29	1	187
						28	9							
03	3813 X	2921	-0-	-892	-0-	211	1	2690	2	Y	18			205
						20	9							
04	3510 X	2388	-0-	-1122	-0-	167	1	2200	2	Y	19	28	1	194
						21	9						2	8
05	3503 X	2360	-0-	-1143	-0-	178	1	2163	2	Y	17			211
						19	9							
06	3300 X	2510	-0-	-790	-0-	191	1	2297	2	Y	20	29	1	202
						22	9							
07	DLQ G-10	3244	-0-	3244	3244	258	1	2973	2	Y	12			214
						13	9							
08	5941 X	2697	-0-	-3244	-0-	215	1	2475	2	Y	6	29	1	191
						7	9							
09	2520 X	2171	-0-	-349	-0-	181	1	1971	2	Y	17	29	1	179
						19	9							
10	3255 X	2645	-0-	-610	-0-	256	1	2350	2	Y	35	27	1	187
						39	9							
11	3150 X	2332	-0-	-818	-0-	214	1	2086	2	Y	29	29	1	187
						32	9							
12	3255 X	624	-0-	-2631	-0-	64	1	556	2	Y	4			191
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		30,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		244								

RUSSELL-WINCH WELL #: 26 RRCID -> 251030 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9920 X	5928	-0-	-3992	-0-	995	1	4817	2	Y	105	138	1	274
						116	9							
02	8960 X	6274	-0-	-2686	-0-	916	1	5253	2	Y	95	181	1	188
						105	9							
03	9920 X	6641	-0-	-3279	-0-	998	1	5497	2	Y	133			321
						146	9							
04	8340 X	6727	-0-	-1613	-0-	1050	1	5571	2	Y	96	182	1	235
						106	9							
05	6944 X	6615	-0-	-329	-0-	1062	1	5458	2	Y	86	95	1	226
						95	9							
06	6720 X	6079	-0-	-641	-0-	916	1	4974	2	Y	172	266	1	132
						189	9							
07	DLQ G-10	7516	-0-	7516	7516	1085	1	6289	2	Y	129	1	8	260
						142	9							
08	13474 X	5958	-0-	-7516	-0-	948	1	4868	2	Y	129	253	1	136
						142	9							
09	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	1030	1	5920	2	Y	143	71	1	208
						157	9							
10	7502 X	5570	-0-	-1932	-0-	1050	1	4415	2	Y	95	185	1	118
						105	9							
11	7260 X	5214	-0-	-2046	-0-	674	1	4459	2	Y	74			192
						81	9							
12	7502 X	1786	-0-	-5716	-0-	254	1	1506	2	Y	24			216
						26	9							
TOTAL GAS PROD:		71,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,281								

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																
RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009										TOTAL DEPTH	10418	PERF.	8747 - 10233			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3720 X	3038	-0-	-682	-0-	851	1	2184	2	Y	3	3	8		202	
02	3360 X	1319	-0-	-2041	-0-	646	1	673	2	Y	-0-				202	
03	3720 X	2555	-0-	-1165	-0-	822	1	1731	2	Y	2	2	8		202	
04	3600 X	3067	-0-	-533	-0-	806	1	2254	2	Y	6	6	8		202	
05	3720 X	2358	-0-	-1362	-0-	1112	1	1243	2	Y	3	3	8		202	
06	2940 X	2855	-0-	-85	-0-	1135	1	1717	2	Y	3	3	8		202	
07	DLQ G-10	2430	-0-	2430	2430	1056	1	1373	2	Y	1	1	8		202	
08	4632 X	2202	-0-	-2430	-0-	1067	1	1135	2	Y	-0-				202	
09	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	1280	1	1837	2	Y	-0-				202	
10	2945 X	2018	-0-	-927	-0-	1230	1	788	2	Y	-0-				202	
11	2850 X	951	-0-	-1899	-0-	448	1	503	2	Y	-0-				202	
12	3224 X	282	-0-	-2942	-0-	114	1	168	2	Y	-0-				202	
TOTAL GAS PROD:		26,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		18										

RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009										TOTAL DEPTH	10222	PERF.	8760 - 10044			
01	310 N	149	-0-	-161	-0-	42	1	107	2	Y	-0-				130	
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	366	1	382	2	Y	-0-				130	
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	181	1	382	2	Y	-0-				130	
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	105	1	295	2	Y	-0-				130	
05	837 N	448	-0-	-389	-0-	212	1	236	2	Y	-0-				130	
06	540 N	169	-0-	-371	-0-	67	1	102	2	Y	-0-				130	
07	DLQ G-10	748	-0-	748	748	325	1	423	2	Y	-0-				130	
08	1204 N	456	-0-	-748	-0-	221	1	235	2	Y	-0-				130	
09	180 N	104	-0-	-76	-0-	43	1	61	2	Y	-0-				130	
10	744 N	537	-0-	-207	-0-	327	1	210	2	Y	-0-				130	
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	338	1	379	2	Y	-0-				130	
*12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	83	1	122	2	Y	-0-				130	
TOTAL GAS PROD:		5,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2263 N	1923	-0-	-340	-0-	126	1	1767	2	Y	27	19	1	185
							30	9							
02		1792 N	1359	-0-	-433	-0-	94	1	1233	2	Y	29	19	1	183
							32	9					12	8	
03		1984 N	1342	-0-	-642	-0-	96	1	1221	2	Y	23	12	8	194
							25	9							
04		1860 N	1567	-0-	-293	-0-	110	1	1443	2	Y	13	18	1	187
							14	9					2	8	
05		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	124	1	1511	2	Y	18	7	8	198
							20	9							
06		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	109	1	1314	2	Y	12	18	1	192
							13	9							
07	DLQ	G-10	1333	-0-	1333	1333	106	1	1218	2	Y	8			200
							9	9							
08		2597 N	1264	-0-	-1333	-0-	101	1	1157	2	Y	5	18	1	186
							6	9					1	8	
09		1440 N	1439	-0-	-1	-0-	120	1	1307	2	Y	11	18	1	178
							12	9							
10		1333 N	1162	-0-	-171	-0-	112	1	1026	2	Y	22	17	1	183
							24	9							
11		1230 N	24	-0-	-1206	-0-	4	2	20	9	Y	18	18	1	183
12		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	2			185
TOTAL GAS PROD:			14,504	TOTAL CONDENSATE PROD:			188								

RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898															
01		45 X	45	-0-	-0-	-0-	16	1	29	9	Y	26	50	1	63
02	14B2	EXT	90	-0-	90	90	34	1	56	9	Y	51			114
03	14B2	EXT	68	-0-	68	158	18	1	50	9	Y	45			159
04	14B2	EXT	33	-0-	33	191	13	1	20	9	Y	18			177
05		246 X	55	-0-	-191	-0-	33	1	22	9	Y	20	94	1	103
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	20	1	74	9	Y	67	101	1	69
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	26	1	73	9	Y	66			135
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	28	1	83	9	Y	75	115	1	95
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	24	1	99	9	Y	90	118	1	67
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	43	1	67	9	Y	61			128
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	41	1	53	9	Y	48			176
12		62 N	30	-0-	-32	-0-	16	1	14	9	Y	13			189
TOTAL GAS PROD:			952	TOTAL CONDENSATE PROD:			580								

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
RUSSELL-WINCH WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	153	1	2156	2	Y	14	11	1		51
						15	9								
02	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	132	1	1733	2	Y	10	11	1		50
						11	9								
03	2666 N	2134	-0-	-532	-0-	155	1	1972	2	Y	6				56
						7	9								
04	2250 N	2149	-0-	-101	-0-	151	1	1991	2	Y	6	10	1		52
						7	9								
05	2077 N	1871	-0-	-206	-0-	142	1	1722	2	Y	6				58
						7	9								
06	2070 N	1551	-0-	-519	-0-	118	1	1424	2	Y	8	11	1		55
						9	9								
07	DLQ G-10	1599	-0-	1599	1599	127	1	1468	2	Y	4				59
						4	9								
08	3000 N	1605	-0-	-1395	204	128	1	1474	2	Y	3	11	1		51
						3	9								
09	1776 N	1572	-0-	-204	-0-	132	1	1432	2	Y	7	11	1		47
						8	9								
10	1612 N	1337	-0-	-275	-0-	130	1	1193	2	Y	13	10	1		50
						14	9								
11	1560 N	1503	-0-	-57	-0-	139	1	1353	2	Y	10	10	1		50
						11	9								
12	1612 N	467	-0-	-1145	-0-	48	1	418	2	Y	1				51
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		19,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		88									

RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288															
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	159	1	408	2	Y	-0-				52
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	164	1	171	2	Y	-0-				52
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	115	1	243	2	Y	-0-				52
04	540 N	152	-0-	-388	-0-	40	1	112	2	Y	-0-				52
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	348	1	388	2	Y	-0-				52
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	263	1	397	2	Y	-0-				52
07	DLQ G-10	683	-0-	683	683	297	1	386	2	Y	-0-				52
08	1260 N	577	-0-	-683	-0-	280	1	297	2	Y	-0-				52
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	303	1	434	2	Y	-0-				52
10	651 N	82	-0-	-569	-0-	50	1	32	2	Y	-0-				52
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	494	1	554	2	Y	-0-				52
12	651 N	459	-0-	-192	-0-	186	1	273	2	Y	-0-				52
TOTAL GAS PROD:		6,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
RUSSELL-WINCH		WELL #:		31	RRCID ->	269949	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8506 -	9250
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
01		916 N	916	-0-	-0-		60 1	845 2	Y	10	5 1	3 8	140
							11 9						
02		812 N	606	-0-	-206		42 1	556 2	Y	7	5 1	3 8	139
							8 9						
03		899 N	759	-0-	-140		53 1	675 2	Y	28	5 8		162
							31 9						
04		900 N	688	-0-	-212		48 1	634 2	Y	5	5 1	2 8	160
							6 9						
05		796 N	796	-0-	-0-		59 1	717 2	Y	18	15 8		163
							20 9						
06		720 N	662	-0-	-58		50 1	604 2	Y	7	5 1	3 8	162
							8 9						
07	DLQ	G-10	716	-0-	716	716	57 1	657 2	Y	2			164
							2 9						
08		1504 N	788	-0-	-716		63 1	721 2	Y	4	5 1	3 8	160
							4 9						
09		739 N	739	-0-	-0-		62 1	670 2	Y	6	5 1	3 8	158
							7 9						
10		713 N	557	-0-	-156		54 1	496 2	Y	6	5 1		159
							7 9						
11		750 N	536	-0-	-214		49 1	481 2	Y	5	5 1		159
							6 9						
12		775 N	129	-0-	-646		13 1	115 2	Y	1			160
							1 9						
TOTAL GAS PROD:		7,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		99							

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1)		93258 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB						
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845											
ROSS		WELL #:		1	RRCID ->	101852	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	12101	PERF.	10682 -	10714
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1798 N	183	-0-	-1615		183 2		N	-0-			49
02		1092 N	741	-0-	-351		741 2		N	-0-			49
03		2449 N	542	-0-	-1907		542 2		N	-0-			49
04		776 N	776	-0-	-0-		776 2		N	-0-			49
05		806 N	576	-0-	-230		576 2		N	-0-			49
06		751 N	751	-0-	-0-		751 2		N	-0-			49
07		862 N	862	-0-	-0-		862 2		N	-0-			49
08		589 N	491	-0-	-98		491 2		N	-0-			49
09		750 N	749	-0-	-1		749 2		N	-0-			49
10		868 N	424	-0-	-444		424 2		N	-0-			49
11		760 N	760	-0-	-0-		760 2		N	-0-			49
12		775 N	375	-0-	-400		375 2		N	-0-			49
TOTAL GAS PROD:		7,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VATO (LOBO)		93259 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
MCKENDRICK, COOKIE		WELL #: 1		RRCID -> 197060		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8024 - 8334								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-41212				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 163853		COMPL. DATE 05/22/1997		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686								
MARTIN, SOPHIE J.		WELL #: 9														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 174288		COMPL. DATE 07/27/1999		TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8860 - 8954								
01	1705 N	1497	-0-	-208 B	-54427	128 1	1363 2	N	5	6 1						4
02	1120 N	1347	-0-	227 B	-54200	110 1	1233 2	N	4							8
03	1457 N	1424	-0-	-33 B	-54200	116 1	1304 2	N	4	6 1						6
04	1440 N	1398	-0-	-42 B	-54200	123 1	1267 2	N	7	6 1						7
05	1488 N	1416	-0-	-72 B	-54200	114 1	1295 2	N	6	6 1						7
06	1380 N	1242	-0-	-138 B	-54200	108 1	1130 2	N	4	6 1						5
07	1457 N	1285	-0-	-172 B	-54200	107 1	1172 2	N	5							10
08	1426 N	1091	-0-	-335 B	-54200	99 1	988 2	N	4	6 1						8
09	1230 N	1367	-0-	137 B	-54063	133 1	1230 2	N	4	6 1						6
10	1271 N	746	-0-	-525 B	-54063	68 1	677 2	N	1							7
11	1050 N	1238	-0-	188 B	-53875	122 1	1110 2	N	5	6 1						6
12	1426 N	1553	-0-	127 B	-53748	152 1	1397 2	N	4	6 1						4

TOTAL GAS PROD: 15,604

TOTAL CONDENSATE PROD: 53

VIBORAS (F-47) 93647 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 24 F RRCID -> 088801 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7264 - 7276

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VIBORAS (F-59, VI) 93647 036 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 D RRCID -> 091674 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6280 - 6284

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VIBORAS (F-73, VII) 93647 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 118 I RRCID -> 116826 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 6045 - 6926

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (F-81) 93647 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 87-F RRCID -> 144037 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6706 - 6720

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 131 RRCID -> 160295 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6802 - 7136

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

VIBORAS (F-81, S) 93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (F-88, W) 93647 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 5 RRCID -> 113151 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6083 - 6440

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

VIBORAS (F-90) 93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

VIBORAS (F-95) 93647 120 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 F RRCID -> 065736 COMPL. DATE 08/08/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (FRIO CONS.)
EOG RESOURCES, INC.
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
253162

WELL #: V 15DF RRCID -> 014828 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7938 - 8105

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	1764	-0-	-158	-0-	90 1	1667 2	Y	6	6 1	1
						7 9					
02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	91 1	1646 2	Y	4	4 1	1
						4 9					
03	1767 N	1274	-0-	-493	-0-	70 1	1201 2	Y	3	3 1	1
						3 9					
04	1680 N	1051	-0-	-629	-0-	70 1	977 2	Y	4	4 1	1
						4 9					
05	1922 N	1001	-0-	-921	-0-	67 1	931 2	Y	3	3 1	1
						3 9					
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	100 1	1423 2	Y	4	4 1	1
						4 9					
07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	139 1	1840 2	Y	5	5 1	1
						6 9					
08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	162 1	1865 2	Y	4	4 1	1
						4 9					
09	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	176 1	1988 2	Y	6	6 1	1
						7 9					
10	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	170 1	1823 2	Y	7	6 1	2
						8 9					
11	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	342 1	1593 2	Y	7	8 1	1
						8 9					
*12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	334 1	1609 2	Y	8	8 1	1
						9 9					
TOTAL GAS PROD:		20,441				TOTAL CONDENSATE PROD:			61		

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

WELL #: V 2 RRCID -> 014851 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8055 - 8588

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	166	-0-	166	166	12 1	154 2	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	38	-0-	38	204	3 1	35 2	Y	-0-		-0-
09	204 X	-0-	-0-	-204	-0-			Y	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		204				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

VIBORAS (FRIO CONS.)		//CONT.// 93647 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 13DF		RRCID -> 014891		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7941 - 8568								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1		WELL #: Q 27 J		RRCID -> 030650		COMPL. DATE 09/19/1962		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8019 - 8028								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	2057	-0-	2057	2057	254	1	1803	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	4532	-0-	4532	6589	651	1	3881	2	Y	-0-					-0-
08	9082 X	2493	-0-	-6589	-0-	366	1	2112	2	Y	14	12	1			2
						15	9									
09	2070 X	1530	-0-	-540	-0-	185	1	1333	2	Y	11	11	1			2
						12	9									
*10	4526 X	428	-0-	-4098	-0-	50	1	374	2	Y	4	5	1			1
						4	9									
11	4380 X	210	-0-	-4170	-0-	18	1	190	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
12	4526 X	942	-0-	-3584	-0-	112	1	821	2	Y	8	7	1			1
						9	9									
TOTAL GAS PROD:		12,192				TOTAL CONDENSATE PROD:		39								

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (FRIO CONS.)		//CONT.//		93647 126	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 32 H		RRCID -> 036959	COMPL. DATE 10/04/1996	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7682	-		8476	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	834 1	6040 2	Y	87	84 1	14
						96 9					
02	5208 X	4502	-0-	-706	-0-	591 1	3864 2	Y	43	45 1	12
						47 9					
03	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	786 1	5061 2	Y	52	47 1	17
						57 9					
04	5910 X	4561	-0-	-1349	-0-	543 1	3956 2	Y	56	61 1	12
						62 9					
05	6107 X	5750	-0-	-357	-0-	700 1	4996 2	Y	49	50 1	11
						54 9					
06	5910 X	4431	-0-	-1479	-0-	540 1	3838 2	Y	48	46 1	13
						53 9					
07	5890 X	4120	-0-	-1770	-0-	587 1	3498 2	Y	32	39 1	6
						35 9					
08	5890 X	4499	-0-	-1391	-0-	659 1	3804 2	Y	33	35 1	4
						36 9					
09	5550 X	3846	-0-	-1704	-0-	465 1	3347 2	Y	31	29 1	6
						34 9					
*10	5735 X	2425	-0-	-3310	-0-	285 1	2118 2	Y	20	20 1	6
						22 9					
*11	4440 X	4165	-0-	-275	-0-	349 1	3774 2	Y	38	39 1	5
						42 9					
12	4495 X	3764	-0-	-731	-0-	448 1	3276 2	Y	36	36 1	5
						40 9					
TOTAL GAS PROD:		54,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		525					

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1		WELL #: V 32 J		RRCID -> 036960	COMPL. DATE 05/25/1965	TOTAL DEPTH 8700	PERF. N/A		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

VIBORAS (FRIO CONS.)		//CONT.// 93647 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: Q 82 F		RRCID -> 076368		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3131 X	2323	-0-	-808	-0-	282 1	2041 2	Y	-0-			-0-
02	2828 X	2333	-0-	-495	-0-	310 1	2023 2	Y	-0-			-0-
03	3131 X	2575	-0-	-556	-0-	346 1	2229 2	Y	-0-			-0-
04	2730 X	2216	-0-	-514	-0-	267 1	1949 2	Y	-0-			-0-
05	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	366 1	2613 2	Y	-0-			-0-
06	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	336 1	2388 2	Y	-0-			-0-
07	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	374 1	2232 2	Y	-0-			-0-
08	2976 X	2600	-0-	-376	-0-	384 1	2216 2	Y	-0-			-0-
09	2880 X	1656	-0-	-1224	-0-	202 1	1452 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
*10	2976 X	1059	-0-	-1917	-0-	125 1	932 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
11	2730 X	1595	-0-	-1135	-0-	135 1	1457 2	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
12	2604 X	1866	-0-	-738	-0-	224 1	1639 2	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
TOTAL GAS PROD:		26,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: Q 86		RRCID -> 078094		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7734 - 8074				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 76DF		RRCID -> 078334		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (FRIO CONS.) EOG RESOURCES, INC. VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 93647 126 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
WELL #: V 69 D		RRCID -> 078375		COMPL. DATE 06/12/1978		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8040 - 8088			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	1542	-0-	1542	1542	108	1	1434	2	Y	-0-
08	14B2 EXT	4757	-0-	4757	6299	380	1	4377	2	Y	-0-
09	14B2 EXT	1650	-0-	1650	7949	134	1	1516	2	Y	-0-
10	9683 X	1734	-0-	-7949	-0-	148	1	1586	2	Y	-0-
11	4590 X	1573	-0-	-3017	-0-	278	1	1295	2	Y	-0-
12	4743 X	1479	-0-	-3264	-0-	254	1	1225	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1		WELL #: Q 85		RRCID -> 078652		COMPL. DATE 08/23/1978		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8028 - 8538	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	557	1	4034	2	Y	-0-
02	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	556	1	3630	2	Y	-0-
03	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	668	1	4304	2	Y	-0-
04	1050 X	3633	-0-	2583	-0-	438	1	3195	2	Y	-0-
05	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	524	1	3741	2	Y	-0-
06	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	408	1	2898	2	Y	-0-
07	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	342	1	2039	2	Y	-0-
08	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	565	1	3263	2	Y	-0-
09	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	413	1	2972	2	Y	-0-
10	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	317	1	2361	2	Y	-0-
11	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	418	1	4521	2	Y	-0-
*12	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	574	1	4197	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		46,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 78 D		RRCID -> 079988		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8434 - 8530	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	9099 X	9099	-0-	-0-	-0-	464	1	8596	2	Y	35
						39	9				36
02	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	426	1	7685	2	Y	24
						26	9				23
03	7688 X	7554	-0-	-134	-0-	412	1	7119	2	Y	21
						23	9				21
04	7440 X	6446	-0-	-994	-0-	426	1	5992	2	Y	25
						28	9				27
05	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	643	1	8895	2	Y	27
						30	9				26
06	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	608	1	8660	2	Y	21
						23	9				21
07	12403 X	12403	-0-	-0-	-0-	869	1	11526	2	Y	7
						8	9				12
08	17123 X	17123	-0-	-0-	-0-	1366	1	15736	2	Y	19
						21	9				18
09	11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	904	1	10241	2	Y	12
						13	9				12
*10	16968 X	16968	-0-	-0-	-0-	1448	1	15500	2	Y	18
						20	9				15
*11	17216 X	17216	-0-	-0-	-0-	3038	1	14155	2	Y	21
						23	9				23
*12	16137 X	16137	-0-	-0-	-0-	2767	1	13349	2	Y	19
						21	9				19
TOTAL GAS PROD:		141,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		249					

VIBORAS (FRIO CONS.)		//CONT.//		93647 126	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		V 77 D	RRCID ->	082218	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7470 -	8426
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		V 24 D	RRCID ->	088800	COMPL. DATE	06/24/1980	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8448 -	8570
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	112	1	2082	2	Y	-0-
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	99	1	1789	2	Y	-0-
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	119	1	2059	2	Y	-0-
04	2070	N	2089	-0-	19	-0-	139	1	1950	2	Y	-0-
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	149	1	2067	2	Y	-0-
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	137	1	1950	2	Y	-0-
07	2139	N	2038	-0-	-101	-0-	143	1	1895	2	Y	-0-
08	2139	N	2094	-0-	-45	-0-	167	1	1927	2	Y	-0-
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	181	1	2047	2	Y	-0-
10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	198	1	2121	2	Y	-0-
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	408	1	1899	2	Y	-0-
*12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	398	1	1920	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			25,956	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1		WELL #:		V 75DF	RRCID ->	103842	COMPL. DATE	12/17/1996	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8084 -	8471
01	5766	X	5162	-0-	-604	-0-	626	1	4536	2	Y	-0-
02	5208	X	3632	-0-	-1576	-0-	482	1	3150	2	Y	-0-
03	5766	X	5026	-0-	-740	-0-	675	1	4351	2	Y	-0-
04	5580	X	3798	-0-	-1782	-0-	458	1	3340	2	Y	-0-
05	5673	X	4235	-0-	-1438	-0-	520	1	3715	2	Y	-0-
06	5010	X	3057	-0-	-1953	-0-	377	1	2680	2	Y	-0-
07	5022	X	4418	-0-	-604	-0-	634	1	3784	2	Y	-0-
08	5022	X	4039	-0-	-983	-0-	596	1	3443	2	Y	-0-
09	4110	X	553	-0-	-3557	-0-	67	1	486	2	Y	-0-
*10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-
11	4290	X	3865	-0-	-425	-0-	327	1	3532	2	Y	5
							6	9				4 1
12	4433	X	4027	-0-	-406	-0-	484	1	3537	2	Y	5
							6	9				5 1
TOTAL GAS PROD:			41,812	TOTAL CONDENSATE PROD:			10					

VIBORAS (FRIO CONS.)		//CONT.// 93647 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: Q701CT		RRCID ->	257320	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7996 - 8709
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	218	-0-	218	218	32 1	Y	1	1 1	-0-
						1 9				
09	14B2 EXT	995	-0-	995	1213	121 1	Y	6	5 1	1
						7 9				
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1213		Y	-0-	1 1	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1213		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1213		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,213		TOTAL CONDENSATE PROD:				7		

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: Q702CT		RRCID ->	257770	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8142 - 8716
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	3422	-0-	3422	3422	420 1	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	3340	-0-	3340	6762	411 1	Y	8	6 1	2
						9 9				
07	14B2 EXT	2143	-0-	2143	8905	307 1	Y	6	7 1	1
						7 9				
08	9565 X	660	-0-	-8905	-0-	97 1	Y	1	2 1	-0-
						1 9				
09	3330 X	9	-0-	-3321	-0-	1 1	Y	-0-		-0-
10	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-		Y	-0-		-0-
11	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-		Y	-0-		-0-
12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,574		TOTAL CONDENSATE PROD:				15		

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST		WELL #: 705L		RRCID ->	261871	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	10393	PERF. 9702 - 9902
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

VIBORAS (G-34) 93647 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 F RRCID -> 211062 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7310 - 7325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VIBORAS (G-47) 93647 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 27 F RRCID -> 065479 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VIBORAS (G-50,W) 93647 356 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 56 RRCID -> 145464 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7574 - 7582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/14/2018 - P/A 08/14/18													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (G-54, VIII)		93647 396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:		80 F RRCID -> 081729		COMPL. DATE 09/28/1979		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7898 - 7956			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
01	1426 N	1049	-0-	-377	-0-	54	1	993	2	2 1	-0-
						2	9				
02	1288 N	-0-	-0-	-1288	-0-						-0-
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-						-0-
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2		-0-
08	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	179	1	2067	2		-0-
09	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	177	1	2004	2		-0-
10	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	222	1	2375	2		-0-
11	1380 N	1285	-0-	-95	-0-	227	1	1058	2		-0-
*12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	273	1	1319	2		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

VIBORAS (G-56, VIII)		93647 401		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		10 F RRCID -> 130440		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7973 - 7988			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VIBORAS (G-54, VIII, W)		93647 402		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		10 F RRCID -> 153945		COMPL. DATE 04/24/1995		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 7934			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (G-54, VIII, W) //CONT.// 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 130 RRCID -> 160003 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7950 - 7959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	2776	-0-	2776	2776	222	1	2554	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	3640	-0-	3640	6416	295	1	3345	2	Y	-0-					-0-
10	3540	2867	-0-	-673	5743	245	1	2622	2	Y	-0-					-0-
*11	3540	2424	-0-	-1116	4627	428	1	1996	2	Y	-0-					-0-
12	3658	2275	-0-	-1383	3244	391	1	1884	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VIBORAS (G-59, VIII) 93647 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 90 F RRCID -> 108640 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7965 - 7976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7918	3569	-0-	-4349	-0-	183	1	3386	2	Y	-0-					-0-
02	1736	862	-0-	-874	-0-	45	1	817	2	Y	-0-					-0-
03	1922	57	-0-	-1865	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
04	1860	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
05	1922	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
06	1860	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
07	1396 R	1396	-0-	-0-	-0-	88	1	1308	2	Y	-0-					-0-
08	480 R	480	-0-	-0-	-0-	27	1	453	2	Y	-0-					-0-
09	462 R	462	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	1395 N	400	-0-	-995	-0-	23	1	376	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	450 N	92	-0-	-358	-0-	5	1	86	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	465 N	305	-0-	-160	-0-	17	1	287	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		7,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		4										

VIBORAS (MASSIVE FIRST EAST)		93647 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 91 F		RRCID -> 093198		COMPL. DATE 03/02/1989		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8318 - 8338						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: Z 10SD		RRCID -> 095941		COMPL. DATE 04/29/1986		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8440 - 8457						
01	7055	5360	-0-	-1695	-0-	291	1	5010	2	Y	54	55	1			9
						59	9									
02	5456	4342	-0-	-1114	-0-	271	1	4034	2	Y	34	34	1			9
						37	9									
03	7345	5455	-0-	-1890	-0-	373	1	5020	2	Y	56	47	1			18
						62	9									
04	5250	5371	-0-	121	-0-	446	1	4842	2	Y	75	77	1			16
						83	9									
05	5425	4916	-0-	-509	-0-	418	1	4444	2	Y	49	54	1			11
						54	9									
06	5250	4561	-0-	-689	-0-	362	1	4137	2	Y	56	52	1			15
						62	9									
07	5425	4815	-0-	-610	-0-	339	1	4423	2	Y	48	55	1			8
						53	9									
08	5425	5142	-0-	-283	-0-	370	1	4698	2	Y	67	67	1			8
						74	9									
09	5250	4355	-0-	-895	-0-	258	1	4038	2	Y	54	52	1			10
						59	9									
*10	4929 #	4573	-0-	-356	-0-	258	1	4252	2	Y	57	51	1			16
						63	9									
*11	4830	4820	-0-	-10	-0-	276	1	4469	2	Y	68	75	1			9
						75	9									
*12	5423	5207	-0-	-216	-0-	288	1	4838	2	Y	74	73	1			10
						81	9									
TOTAL GAS PROD:		58,917				TOTAL CONDENSATE PROD:		692								

VIBORAS (MASSIVE FIRST 4)		93647 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1		WELL #: Q 82 D		RRCID -> 154830		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8180 - 8186						
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (MASSIVE FIRST 6,V)		93647 495		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
EOG RESOURCES, INC.		253162											
KLEBERG, R J		JR TR VIBORAS PAST		WELL #:	111	RRCID ->	172160	COMPL. DATE	01/07/1999	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	8568 - 8576
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	2905	-0-	2905	2905	191 1	2714 2	Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	4942	-0-	4942	7847	346 1	4596 2	Y	-0-		-0-	
08		11971	3556	-0-	-8415	-0-	284 1	3272 2	Y	-0-		-0-	
09		2923 R	2923	-0-	-0-	-0-	237 1	2686 2	Y	-0-		-0-	
10		4929 #	2220	-0-	-2709	-0-	190 1	2030 2	Y	-0-		-0-	
11		4770 #	1125	-0-	-3645	-0-	199 1	926 2	Y	-0-		-0-	
12		4929 #	112	-0-	-4817	-0-	19 1	93 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII)		93647 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
EOG RESOURCES, INC.		253162											
KLEBERG, R J		JR TR VIBORAS PAST		WELL #:	112 D	RRCID ->	163399	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	9513	PERF.	8722 - 8730
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KLEBERG, R J		JR TR VIBORAS PAST		WELL #:	703U	RRCID ->	262878	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	10007	PERF.	8737 - 8852
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (MASSIVE SECOND VI) 93647 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 87 D RRCID -> 087157 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 8439 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	97 1 55 9	1804 2	Y	50	50 1	8
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	91 1 39 9	1637 2	Y	35	33 1	10
03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	107 1 41 9	1856 2	Y	37	35 1	12
04	1890 N	2026	-0-	136	-0-	131 1 57 9	1838 2	Y	52	53 1	11
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	130 1 40 9	1791 2	Y	36	39 1	8
06	1950 N	1857	-0-	-93	-0-	119 1 46 9	1692 2	Y	42	39 1	11
07	2108 N	1947	-0-	-161	-0-	134 1 35 9	1778 2	Y	32	37 1	6
08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	160 1 36 9	1845 2	Y	33	35 1	4
09	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	162 1 42 9	1833 2	Y	38	35 1	7
10	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	168 1 43 9	1799 2	Y	39	35 1	11
*11	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	343 1 46 9	1600 2	Y	42	48 1	5
12	2108 N	2027	-0-	-81	-0-	339 1 50 9	1638 2	Y	45	44 1	6
TOTAL GAS PROD:		23,622			TOTAL CONDENSATE PROD:		481				

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910) 93647 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 131 RRCID -> 168400 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9657 - 10316

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844 X	3701	-0-	-143 B	-0-	449 1 3 9	3249 2	Y	3	3 1	-0-
02	3472 X	3322	-0-	-150 B	-0-	441 1 3 9	2878 2	Y	3	2 1	1
03	3938 X	3938	-0-	-0- B	-0-	528 1 11 9	3399 2	Y	10	8 1	3
04	3720 X	3096	-0-	-624 B	-0-	372 1 13 9	2711 2	Y	12	13 1	2
05	3913 X	3913	-0-	-0- B	-0-	479 1 12 9	3422 2	Y	11	11 1	2
06	3810 X	3749	-0-	-61 B	-0-	461 1 14 9	3274 2	Y	13	12 1	3
07	3937 X	3561	-0-	-376 B	-0-	510 1 10 9	3041 2	Y	9	10 1	2
08	3937 X	3360	-0-	-577 B	-0-	495 1 8 9	2857 2	Y	7	8 1	1
09	3780 X	3402	-0-	-378 B	-0-	414 1 6 9	2982 2	Y	5	5 1	1
*10	3720 X	2908	-0-	-812 B	-0-	344 1 4 9	2560 2	Y	4	4 1	1
*11	3600 X	3207	-0-	-393 B	-0-	271 1 7 9	2929 2	Y	6	6 1	1
12	3565 X	3105	-0-	-460 B	-0-	373 1 6 9	2726 2	Y	5	5 1	1
TOTAL GAS PROD:		41,262			TOTAL CONDENSATE PROD:		88				

VIBORAS (VKSBG H-980) 93647 571 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 725 RRCID -> 263619 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9822 - 9862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6355	4460	-0-	-1895	-0-	541	1	3919	2	Y	-0-			-0-
02	4844 #	3305	-0-	-1539	-0-	439	1	2866	2	Y	-0-			-0-
03	4306 R	4306	-0-	-0-	-0-	579	1	3727	2	Y	-0-			-0-
04	4200 #	2146	-0-	-2054	-0-	259	1	1887	2	Y	-0-			-0-
05	4649 R	4649	-0-	-0-	-0-	571	1	4078	2	Y	-0-			-0-
06	5635 R	5635	-0-	-0-	-0-	695	1	4940	2	Y	-0-			-0-
07	4494 R	4494	-0-	-0-	-0-	645	1	3849	2	Y	-0-			-0-
08	4650 #	3832	-0-	-818	-0-	566	1	3266	2	Y	-0-			-0-
09	5640 #	3722	-0-	-1918	-0-	454	1	3268	2	Y	-0-			-0-
10	5828 #	4328	-0-	-1500	-0-	513	1	3815	2	Y	-0-			-0-
*11	5640 #	4043	-0-	-1597	-0-	342	1	3701	2	Y	-0-			-0-
12	4495 #	3807	-0-	-688	-0-	458	1	3349	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,727												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (ZONE 1-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (03-C VILL, N)												
EOG RESOURCES, INC.												
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST												
93647 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS												
253162												
WELL #: 9 RRCID -> 086827 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8428 - 8480												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		949 N	949	-0-	-0-	-0-	49	1	900	2	Y	-0-
02		1176 N	445	-0-	-731	-0-	23	1	422	2	Y	-0-
03		1178 N	458	-0-	-720	-0-	25	1	433	2	Y	-0-
04		900 N	586	-0-	-314	-0-	39	1	547	2	Y	-0-
05		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	163	1	2259	2	Y	-0-
06		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	110	1	1561	2	Y	-0-
07		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	92	1	1364	2	Y	-0-
							1	9				
08		1612 N	458	-0-	-1154	-0-	26	1	431	2	Y	-0-
							1	9				
09		1560 N	172	-0-	-1388	-0-	10	1	162	2	Y	-0-
10		1457 N	70	-0-	-1387	-0-	4	1	66	2	Y	-0-
11		450 N	55	-0-	-395	-0-	3	1	52	2	Y	-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,743			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

VIBORAS (8500, SOUTH)												
EOG RESOURCES, INC.												
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST												
93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
253162												
WELL #: 706C RRCID -> 258732 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8404 - 8583												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST												
93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
253162												
WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52
02		868 N	749	-0-	-119	-0-	70	1	458	2	Y	56
							221	9				
03		961 X	555	-0-	-406	-0-	42	1	268	2	Y	71
							245	9				
04		960 X	10846	-0-	9886	-0-	1269	1	9247	2	Y	62
							330	9				
05		806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	50
06		810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	69
07		7657 X	4771	-0-	-2886	-0-	657	1	3917	2	Y	32
							197	9				
08		7657 X	2762	-0-	-4895	-0-	383	1	2212	2	Y	19
							167	9				
09		4350 X	1341	-0-	-3009	-0-	156	1	1123	2	Y	10
							62	9				
*10		4495 X	212	-0-	-4283	-0-	29	1	116	2	Y	17
							67	9				
*11		4350 X	1131	-0-	-3219	-0-	96	1	960	2	Y	9
							75	9				
*12		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	605	1	4421	2	Y	9
							70	9				
TOTAL GAS PROD:			27,463			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,094			

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (8500, SOUTH) //CONT.// 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 724 RRCID -> 265359 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8450 - 8454

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 709 RRCID -> 283032 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8340 - 8526

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	26299	-0-	26299	26299	25807	2	492	9	N	447	365	1			82
10	SHUT IN	38280	-0-	38280	64579	524	1	37043	2	N	648	549	1			181
						713	9									
11	107444 X	42865	-0-	-64579	-0-	671	1	41458	2	N	669	764	1			86
						736	9									
12	46810 X	41878	-0-	-4932	-0-	664	1	40322	2	N	811	786	1			111
						892	9									

TOTAL GAS PROD: 149,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,575

VIBORAS, NE (AB-H-510) 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 F RRCID -> 087248 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9445 - 9475

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		7688 X	7153	-0-	-535	-0-	-0-	367	1	6786	2	Y	-0-						-0-	
02		6944 X	6587	-0-	-357	-0-	-0-	346	1	6241	2	Y	-0-						-0-	
03		7688 X	7047	-0-	-641	-0-	-0-	386	1	6661	2	Y	-0-						-0-	
04		7350 X	7213	-0-	-137	-0-	-0-	479	1	6734	2	Y	-0-						-0-	
05		7285 X	7080	-0-	-205	-0-	-0-	477	1	6603	2	Y	-0-						-0-	
06		7050 X	6317	-0-	-733	-0-	-0-	415	1	5902	2	Y	-0-						-0-	
07		7440 X	6014	-0-	-1426	-0-	-0-	381	1	5633	2	Y	-0-						-0-	
08		7440 X	6819	-0-	-621	-0-	-0-	388	1	6431	2	Y	-0-						-0-	
09		7200 X	6809	-0-	-391	-0-	-0-	398	1	6411	2	Y	-0-						-0-	
*10		7068 X	6671	-0-	-397	-0-	-0-	382	1	6289	2	Y	-0-						-0-	
11		6600 X	6376	-0-	-224	-0-	-0-	371	1	6005	2	Y	-0-						-0-	
12		7037 X	6759	-0-	-278	-0-	-0-	380	1	6379	2	Y	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:			80,845																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 20 RRCID -> 161146 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 21 RRCID -> 164406 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157

01	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2345	2	Y	-0-						-0-	
02	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1945	2	Y	-0-						-0-	
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	2434	2	Y	-0-						-0-	
04	1800	X	2528	-0-	728	-0-	-0-	213	1	2315	2	Y	-0-						-0-	
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	-0-	278	1	2958	2	Y	-0-						-0-	
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	2200	2	Y	-0-						-0-	
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	2379	2	Y	-0-						-0-	
08	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	3103	2	Y	-0-						-0-	
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	2919	2	Y	-0-						-0-	
10	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	2769	2	Y	-0-						-0-	
11	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	2217	2	Y	-0-						-0-	
*12	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2457	2	Y	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:			32,237																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 22 RRCID -> 166433 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		3317 X	1386	-0-	-1931	-0-			76	1	1310	2	Y	-0-					-0-	
02		2996 X	1853	-0-	-1143	-0-			117	1	1736	2	Y	-0-					-0-	
03		3317 X	2911	-0-	-406	-0-			201	1	2710	2	Y	-0-					-0-	
04		2940 X	2378	-0-	-562	-0-			201	1	2177	2	Y	-0-					-0-	
05		2387 X	1617	-0-	-770	-0-			139	1	1478	2	Y	-0-					-0-	
06		2820 X	1846	-0-	-974	-0-			149	1	1697	2	Y	-0-					-0-	
07		2914 X	1748	-0-	-1166	-0-			125	1	1623	2	Y	-0-					-0-	
08		2914 X	1466	-0-	-1448	-0-			107	1	1359	2	Y	-0-					-0-	
09		2370 X	1789	-0-	-581	-0-			107	1	1682	2	Y	-0-					-0-	
10		1922 X	1872	-0-	-50	-0-			107	1	1765	2	Y	-0-					-0-	
11		1860 X	1479	-0-	-381	-0-			86	1	1393	2	Y	-0-					-0-	
12		1860 X	1747	-0-	-113	-0-			98	1	1649	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			22,092																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 23 RRCID -> 166714 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10512 - 11083

01		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-			212	1	3657	2	Y	11	11	1			2	
02		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-			12	9	3451	2	Y	8	8	1			2	
03		3875 X	3441	-0-	-434	-0-			232	1	3196	2	Y	7	7	1			2	
04		3750 X	3980	-0-	230	-0-			9	9	3633	2	Y	11	11	1			2	
05		3875 X	3803	-0-	-72	-0-			335	1	3467	2	Y	9	9	1			2	
06		3750 X	3633	-0-	-117	-0-			12	9	3330	2	Y	10	9	1			3	
07		3875 X	3805	-0-	-70	-0-			292	1	3528	2	Y	5	7	1			1	
08		3875 X	3001	-0-	-874	-0-			11	9	2780	2	Y	2	3	1			-0-	
09		3750 X	3590	-0-	-160	-0-			219	1	3373	2	Y	2	2	1			-0-	
*10		3813 X	3239	-0-	-574	-0-			2	9	3051	2	Y	3	2	1			1	
11		3690 X	2103	-0-	-1587	-0-			185	1	1980	2	Y	1	2	1			-0-	
12		3813 X	3276	-0-	-537	-0-			3	9	3090	2	Y	2	2	1			-0-	
TOTAL GAS PROD:			41,444																TOTAL CONDENSATE PROD:	71

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 24 RRCID -> 166830 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900

01		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-			251	1	4326	2	Y	-0-					-0-	
02		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-			257	1	3822	2	Y	-0-					-0-	
03		4250 X	4250	-0-	-0-	-0-			294	1	3956	2	Y	-0-					-0-	
04		4380 X	3316	-0-	-1064	-0-			280	1	3036	2	Y	-0-					-0-	
05		4526 X	3464	-0-	-1062	-0-			298	1	3166	2	Y	-0-					-0-	
06		4380 X	3327	-0-	-1053	-0-			268	1	3059	2	Y	-0-					-0-	
07		4526 X	3438	-0-	-1088	-0-			245	1	3193	2	Y	-0-					-0-	
08		4247 X	3765	-0-	-482	-0-			275	1	3490	2	Y	-0-					-0-	
09		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-			211	1	3314	2	Y	-0-					-0-	
*10		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-			311	1	5114	2	Y	-0-					-0-	
*11		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-			214	1	3474	2	Y	-0-					-0-	
12		3751 X	3482	-0-	-269	-0-			196	1	3286	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			46,336																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 19 RRCID -> 169448 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1426 N	1365	-0-	-61	-0-	-0-	75	1	1290	2	Y	-0-					-0-	
02		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1227	2	Y	-0-					-0-	
03		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1729	2	Y	-0-					-0-	
04		1320 N	1227	-0-	-93	-0-	-0-	103	1	1124	2	Y	-0-					-0-	
05		1457 N	1161	-0-	-296	-0-	-0-	100	1	1061	2	Y	-0-					-0-	
06		1800 N	1744	-0-	-56	-0-	-0-	140	1	1604	2	Y	-0-					-0-	
07		1271 N	1229	-0-	-42	-0-	-0-	88	1	1141	2	Y	-0-					-0-	
08		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	1855	2	Y	-0-					-0-	
09		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1683	2	Y	-0-					-0-	
10		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1493	2	Y	-0-					-0-	
11		1890 N	1750	-0-	-140	-0-	-0-	102	1	1648	2	Y	-0-					-0-	
12		1860 N	1674	-0-	-186	-0-	-0-	94	1	1580	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			18,691															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 26 RRCID -> 173292 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10064 - 11418

01		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1465	2	Y	10	10	1			2	
02		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1420	2	Y	7	7	1			2	
03		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	2042	2	Y	10	9	1			3	
04		1110 N	2121	-0-	1011	-0-	-0-	178	1	1928	2	Y	14	14	1			3	
05		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	1807	2	Y	9	10	1			2	
06		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	1672	2	Y	10	9	1			3	
07		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	1744	2	Y	6	8	1			1	
08		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	1833	2	Y	-0-	1	1			-0-	
09		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1745	2	Y	-0-					-0-	
10		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1636	2	Y	-0-					-0-	
11		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1498	2	Y	-0-					-0-	
*12		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1557	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			21,919															TOTAL CONDENSATE PROD:	66

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9207 X	8789	-0-	-418	-0-	446	1	8251	2	Y	84	84	14
						92	9						
02	8624 X	8388	-0-	-236	-0-	437	1	7884	2	Y	61	58	17
						67	9						
03	9548 X	8239	-0-	-1309	-0-	448	1	7728	2	Y	57	56	18
						63	9						
04	9240 X	8765	-0-	-475	-0-	576	1	8097	2	Y	84	85	17
						92	9						
05	9269 X	8413	-0-	-856	-0-	563	1	7786	2	Y	58	62	13
						64	9						
06	9000 X	7384	-0-	-1616	-0-	480	1	6836	2	Y	62	58	17
						68	9						
07	9300 X	7876	-0-	-1424	-0-	495	1	7329	2	Y	47	56	8
						52	9						
08	9052 X	7416	-0-	-1636	-0-	419	1	6952	2	Y	41	44	5
						45	9						
09	8760 X	7469	-0-	-1291	-0-	434	1	6992	2	Y	39	37	7
						43	9						
*10	8401 X	7163	-0-	-1238	-0-	408	1	6712	2	Y	39	35	11
						43	9						
*11	7620 X	6800	-0-	-820	-0-	393	1	6363	2	Y	40	46	5
						44	9						
12	7874 X	6187	-0-	-1687	-0-	345	1	5800	2	Y	38	38	5
						42	9						
TOTAL GAS PROD:		92,889				TOTAL CONDENSATE PROD:		650					

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	253	1	4682	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	240	1	4324	2	Y	2	1	1
						2	9						
03	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	275	1	4744	2	Y	55	38	18
						61	9						
04	5100 X	5048	-0-	-52	-0-	330	1	4634	2	Y	76	78	16
						84	9						
05	5084 X	4943	-0-	-141	-0-	329	1	4556	2	Y	53	57	12
						58	9						
06	4920 X	4550	-0-	-370	-0-	294	1	4190	2	Y	60	56	16
						66	9						
07	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	381	1	5640	2	Y	52	59	9
						57	9						
08	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	295	1	4899	2	Y	39	43	5
						43	9						
09	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	304	1	4894	2	Y	37	35	7
						41	9						
*10	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	322	1	5301	2	Y	40	36	11
						44	9						
11	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	330	1	5346	2	Y	47	52	6
						52	9						
*12	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	266	1	4474	2	Y	39	40	5
						43	9						
TOTAL GAS PROD:		61,854				TOTAL CONDENSATE PROD:		500					

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	17329 X	7235	-0-	-10094	-0-	369	1	6837	2	Y	26	26	4
02	14560 X	6847	-0-	-7713	-0-	29	9	359	1	Y	20	19	5
03	11470 X	11322	-0-	-148	-0-	22	9	618	1	Y	31	26	10
04	8490 X	9148	-0-	658	-0-	34	9	605	1	Y	34	37	7
05	10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	37	9	695	1	Y	27	28	6
06	10950 X	10230	-0-	-720	-0-	30	9	669	1	Y	34	31	9
07	12439 X	12439	-0-	-0-	-0-	37	9	785	1	Y	29	33	5
08	13383 X	13383	-0-	-0-	-0-	32	9	759	1	Y	29	30	4
09	12576 X	12576	-0-	-0-	-0-	32	9	733	1	Y	25	24	5
*10	12431 X	11761	-0-	-670	-0-	28	9	672	1	Y	24	22	7
*11	12960 X	9411	-0-	-3549	-0-	26	9	546	1	Y	22	26	3
12	13392 X	10626	-0-	-2766	-0-	24	9	596	1	Y	25	25	3
						28	9						
TOTAL GAS PROD:		125,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		326							

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 702CT RRCID -> 259870 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9176 X	5657	-0-	-3519	-0-	286	1	5293	2	Y	71	69	12
02	7812 X	6959	-0-	-853	-0-	78	9	362	1	Y	65	59	18
03	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	72	9	380	1	Y	63	61	20
04	5430 X	7036	-0-	1606	-0-	69	9	461	1	Y	87	89	18
05	7688 X	6781	-0-	-907	-0-	96	9	453	1	Y	59	64	13
06	7470 X	4048	-0-	-3422	-0-	65	9	262	1	Y	45	46	12
07	7719 X	3222	-0-	-4497	-0-	50	9	202	1	Y	24	32	4
08	7285 X	5903	-0-	-1382	-0-	26	9	333	1	Y	42	41	5
09	7050 X	5659	-0-	-1391	-0-	46	9	328	1	Y	38	36	7
*10	6789 X	5573	-0-	-1216	-0-	42	9	317	1	Y	39	35	11
*11	5700 X	5445	-0-	-255	-0-	43	9	314	1	Y	42	48	5
12	5890 X	5438	-0-	-452	-0-	46	9	303	1	Y	44	43	6
						48	9						
TOTAL GAS PROD:		68,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		619							

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS, NE (AB-H-510)		//CONT.//		93651 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		701	RRCID ->	261926	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	10464	- 11362			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	16678 X	13835	-0-	-2843	-0-	709	1	13120	2	Y	5	5	1			1
02	15064 X	11880	-0-	-3184	-0-	624	1	11252	2	Y	4	4	1			1
03	16678 X	13539	-0-	-3139	-0-	738	1	12748	2	Y	48	34	1			15
04	14100 X	13270	-0-	-830	-0-	877	1	12319	2	Y	67	68	1			14
05	13826 X	12995	-0-	-831	-0-	873	1	12072	2	Y	45	49	1			10
06	13380 X	11996	-0-	-1384	-0-	784	1	11154	2	Y	53	49	1			14
07	13702 X	12379	-0-	-1323	-0-	781	1	11555	2	Y	39	46	1			7
08	13702 X	12344	-0-	-1358	-0-	698	1	11584	2	Y	56	56	1			7
09	13260 X	11668	-0-	-1592	-0-	678	1	10935	2	Y	50	48	1			9
*10	12989 X	11345	-0-	-1644	-0-	647	1	10642	2	Y	51	46	1			14
*11	12000 X	11586	-0-	-414	-0-	670	1	10853	2	Y	57	64	1			7
12	12369 X	11828	-0-	-541	-0-	661	1	11101	2	Y	60	59	1			8
TOTAL GAS PROD:		148,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		535										

VIDAURRI (6100)		93750 800		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ZAPATA							
THE MEDUSA COMPANY		851528														
VIDAURRI GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078460	COMPL. DATE	06/23/1978	TOTAL DEPTH	8687	PERF.	N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

VIEJOS LOCOS (FRIO LWR) 93775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 94 RRCID -> 243534 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 18968 PERF.15800 - 17248

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			55
02	5633 R	5633	-0-	-0-	-0-	5616	2	17	9	Y	15			70
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12			82
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
TOTAL GAS PROD:		5,633				TOTAL CONDENSATE PROD:					27			

VIGGO (B-26) 93813 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLENER, V. -A- WELL #: 188 RRCID -> 159142 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1256 - 1262

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

VIGGO (HOCKLEY, UPPER) 93813 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLENER, V. "A" WELL #: 118 D RRCID -> 199528 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2260 - 2268

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

VIGGO (MIRANDO 1)
KD ENERGY, LLC
KOHLER, V. -A-

93813 088 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
452996
WELL #: 177 RRCID -> 195026 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2214 - 2232

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIGGO (YEGUA EAST Y-3)
KD ENERGY, LLC
KOHLER, V. -A-

93813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
452996
WELL #: 89 E RRCID -> 062982 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2018 - P/A 10/05/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIGGO (YEGUA 4)
KD ENERGY, LLC
KOHLER, V. -A-

93813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
452996
WELL #: 195 RRCID -> 197024 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3304 - 3312

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

VILLARREAL (WILCOX CONS.)
VISION OIL AND GAS LLC
VILLARREAL

93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
886198

WELL #: 1 RRCID -> 196301 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11590 - 12148

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		961 X	931	-0-	-30	-0-	931 2		N	-0-			-0-
02		980 X	733	-0-	-247	-0-	733 2		N	-0-			-0-
03		1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		N	-0-			-0-
04		900 N	742	-0-	-158	-0-	742 2		N	-0-			-0-
05		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
08		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2		N	-0-			-0-
09		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2		N	-0-			-0-
10		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-			-0-
11		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-			-0-
12		1240 N	298	-0-	-942	-0-	298 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,205				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BAILEY-REESE

WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 10114

01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-
02		420 N	286	-0-	-134	-0-	286 2		N	-0-			-0-
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			-0-
04		360 N	259	-0-	-101	-0-	259 2		N	-0-			-0-
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
08		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-			-0-
09		659 N	659	-0-	-0-	-0-	658 2	1 9	N	1			1
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			1
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			1
*12		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			3,850				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

BAILEY-REESE

WELL #: 3 RRCID -> 206812 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268

01		775 X	688	-0-	-87	-0-	687 2	1 9	N	1			12
02		728 X	576	-0-	-152	-0-	576 2		N	-0-			12
03		806 X	132	-0-	-674	-0-	131 2	1 9	N	1			13
04		660 N	86	-0-	-574	-0-	86 2		N	-0-			13
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			13
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			13
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			13
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	113 2	3 9	N	3			16
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			18
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:			1,711				TOTAL CONDENSATE PROD:			7			

VILLARREAL (WILCOX CONS.)		//CONT.// 93841 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.// 886198										
BAILEY-REESE		WELL #: 4		RRCID -> 215375		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10085 - 10132				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	877	-0-	-208	-0-	876	2	1 9	N	1		29
02	952 N	646	-0-	-306	-0-	646	2		N	-0-		29
03	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		N	-0-		29
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-		29
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-		29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-		29
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-		29
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-		29
10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-		29
11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1539	2	1 9	N	1		30
*12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:		9,513		TOTAL CONDENSATE PROD:								2

VILLAREAL		WELL #: 3		RRCID -> 216747		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								3

VILLARREAL		WELL #: 5		RRCID -> 216825		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032				
01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-		-0-
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-		-0-
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-		-0-
04	870 N	604	-0-	-266	-0-	604	2		N	-0-		-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		-0-
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		N	-0-		-0-
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1208	2	2 9	N	2		2
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-		2
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-		2
12	899 N	798	-0-	-101	-0-	798	2		N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		10,289		TOTAL CONDENSATE PROD:								2

VILLARREAL (WILCOX CONS.)		//CONT.// 93841 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.// 886198										
BAILEY-REESE		WELL #: 5		RRCID -> 216916		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	682 X	554	-0-	-128	-0-	553 2	1 9	N	1			6
02	616 X	429	-0-	-187	-0-	429 2		N	-0-			6
03	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-			6
04	540 N	483	-0-	-57	-0-	483 2		N	-0-			6
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			8
*12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		2,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 217224		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 12936 PERF.12018 - 12050				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2		N	-0-			-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41 2		N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		340		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VILLAREAL		WELL #: 4		RRCID -> 218275		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

VILLARREAL (WILCOX CONS.)		//CONT.//		93841 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.//		886198						
VILLARREAL		WELL #:		2	RRCID -> 218579	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 13200	PERF. 11926	- 12114	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

VILLEGAS (LOBO)				93845 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY				802845						
VILLARREAL "E"		WELL #:		1	RRCID -> 258350	COMPL. DATE 11/20/2010	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 9863	- 9894	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	299
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	299
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	299
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	299
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	299
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	299
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	299
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	299
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	299
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	299
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	299
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	299
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)										93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY										386310							
FROST NATIONAL BANK										WELL #: 18		RRCID -> 113874		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	123 6	1 9	2664	3	N	5		28				
02	2520 N	2070	-0-	-450	-0-	95 6	1 9	1969	3	N	5		33				
03	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	123 4	1 9	2536	3	N	4		37				
04	2700 N	2668	-0-	-32	-0-	123 1	1 9	2544	3	N	1		38				
05	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	129 6	1 9	2615	3	N	5		43				
06	2580 N	2535	-0-	-45	-0-	121 8	1 9	2406	3	N	7		50				
07	2759 N	2406	-0-	-353	-0-	115 1	1	2291	3	N	-0-		50				
08	2759 N	1956	-0-	-803	-0-	1956 3				N	-0-		50				
09	2550 N	2023	-0-	-527	-0-	38 1		1985	3	N	-0-		50				
10	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	131 1		2422	3	N	-0-		50				
11	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	121 1		2097	3	N	-0-		50				
12	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT		50				
TOTAL GAS PROD:		26,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		27											

FROST NATIONAL BANK										WELL #: 24		RRCID -> 122140		COMPL. DATE 07/09/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
FROST NATIONAL BANK WELL #: 26 RRCID -> 123572 COMPL. DATE 02/12/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7760 - 8111																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	329	1	7146	3	N	20				58	
						22	9									
02	6468 X	6418	-0-	-50	-0-	295	1	6117	3	N	5				63	
						6	9									
03	7130 X	6048	-0-	-1082	-0-	278	1	5758	3	N	11				74	
						12	9									
04	8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	389	1	8016	3	N	8				82	
						9	9									
05	7502 X	7313	-0-	-189	-0-	342	1	6962	3	N	8	80	1		10	
						9	9									
06	7260 X	6616	-0-	-644	-0-	316	1	6289	3	N	10				20	
						11	9									
07	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	362	1	7214	3	N	20				40	
						22	9									
08	7533 X	6614	-0-	-919	-0-	6577	3	37	9	N	34				74	
09	7290 X	6920	-0-	-370	-0-	129	1	6771	3	N	18				92	
						20	9									
10	7533 X	7066	-0-	-467	-0-	359	1	6668	3	N	35	49	1		78	
						39	9									
11	7290 X	6385	-0-	-905	-0-	348	1	6017	3	N	18	79	1		17	
						20	9									
12	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT				17	
TOTAL GAS PROD:		76,889				TOTAL CONDENSATE PROD:				187						

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220																
01	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	157	1	3406	3	N	26				55	
						29	9									
02	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	149	1	3076	3	N	17				72	
						19	9									
03	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	167	1	3448	3	N	19	81	1		10	
						21	9									
04	3480 X	3308	-0-	-172	-0-	153	1	3146	3	N	8				18	
						9	9									
05	3596 X	3435	-0-	-161	-0-	161	1	3261	3	N	12				30	
						13	9									
06	3510 X	3416	-0-	-94	-0-	163	1	3235	3	N	16				46	
						18	9									
07	3627 X	3546	-0-	-81	-0-	169	1	3354	3	N	21	58	1		9	
						23	9									
08	3627 X	3115	-0-	-512	-0-	3100	3	15	9	N	14				23	
09	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	66	1	3419	3	N	14				37	
						15	9									
10	3534 X	3362	-0-	-172	-0-	171	1	3178	3	N	12				49	
						13	9									
11	3420 X	3075	-0-	-345	-0-	167	1	2899	3	N	8				57	
						9	9									
12	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT				57	
TOTAL GAS PROD:		37,229				TOTAL CONDENSATE PROD:				167						

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.//		93845 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		31 C	RRCID ->	128195	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7817 -	7958
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		37	RRCID ->	135335	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7834 -	8130
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	5 1	116 3	N	-0-			-0-	
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 3	N	-0-			-0-	
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	4 1	82 3	N	-0-			-0-	
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	4 1	82 3	N	-0-			-0-	
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122 3	N	-0-			-0-	
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5 1	110 3	N	-0-			-0-	
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 3	N	-0-			-0-	
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3		N	-0-			-0-	
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	2 1	79 3	N	-0-			-0-	
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8 1	143 3	N	-0-			-0-	
11	90 N	2	-0-	-88	-0-	2 3		N	-0-			-0-	
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		38	RRCID ->	135817	COMPL. DATE	09/03/1990	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7798 -	8118
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	3 1	58 3	N	-0-			-0-	
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 3	N	-0-			-0-	
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	2 1	49 3	N	-0-			-0-	
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	2 1	41 3	N	-0-			-0-	
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	3 1	56 3	N	-0-			-0-	
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	2 1	48 3	N	-0-			-0-	
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	N	-0-			-0-	
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-			-0-	
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	1 1	34 3	N	-0-			-0-	
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 3	N	-0-			-0-	
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 3		N	-0-			-0-	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: 549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 39		RRCID -> 136270		COMPL. DATE 12/02/1990		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	189 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	177 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	180 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	155 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	181 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	271 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	309 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-	-0-	-0-	
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	269 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	278 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	246 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 41		RRCID -> 138439		COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	-0-	181 1	3936 3	N	4		13	
02	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	-0-	175 1	3626 3	N	1		14	
03	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	-0-	196 1	4052 3	N	-0-		14	
04	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	-0-	185 1	3824 3	N	-0-		14	
05	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	-0-	191 1	3880 3	N	7		21	
06	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	-0-	185 1	3674 3	N	1		22	
07	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	-0-	192 1	3827 3	N	-0-		22	
08	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	-0-	3471 3		N	-0-		22	
09	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	-0-	70 1	3659 3	N	-0-		22	
10	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	-0-	199 1	3689 3	N	3		25	
11	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	-0-	205 1	3551 3	N	5		30	
12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	-0-	6 9		N	NO RPT		30	
TOTAL GAS PROD:		42,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 42		RRCID -> 139395		COMPL. DATE 09/03/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	128 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	114 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	131 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	124 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	127 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	121 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	127 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	-0-	116 3		N	-0-	-0-	-0-	
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	118 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	120 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	-0-	6 1	108 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991										TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7686 - 8098	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	91 1	1968 3		N	4			47
						4 9							
02	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	87 1	1792 3		N	-0-			47
03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	97 1	1999 3		N	-0-			47
04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	91 1	1870 3		N	-0-			47
05	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	91 1	1857 3		N	-0-			47
06	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	99 1	1970 3		N	1			48
						1 9							
07	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	105 1	2090 3		N	-0-			48
08	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 3			N	-0-			48
09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	38 1	1996 3		N	5			53
						6 9							
10	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	117 1	2171 3		N	4			57
						4 9							
11	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	118 1	2044 3		N	8			65
						9 9							
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			65
TOTAL GAS PROD:		22,596			TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 12/18/2013										TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7726 - 8052	
01	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	112 1	2438 3		N	4			30
						4 9							
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	105 1	2174 3		N	7			37
						8 9							
03	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	118 1	2436 3		N	3			40
						3 9							
04	2430 N	2311	-0-	-119	-0-	107 1	2204 3		N	-0-			40
05	2511 N	2377	-0-	-134	-0-	112 1	2265 3		N	-0-			40
06	2430 N	2029	-0-	-401	-0-	97 1	1932 3		N	-0-			40
07	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	133 1	2640 3		N	-0-			40
08	2387 N	2264	-0-	-123	-0-	2264 3			N	-0-			40
09	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	44 1	2312 3		N	-0-			40
10	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	129 1	2395 3		N	-0-			40
11	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	125 1	2158 3		N	-0-			40
12	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-				N	NO RPT			40
TOTAL GAS PROD:		26,315			TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 45		RRCID -> 141566		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1480	-0-	-70	-0-	65	1	N	-0-	1415	3	55
02	1568 N	1464	-0-	-104	-0-	67	1	N	3	1394	3	58
						3	9					
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	78	1	N	9	1622	3	67
						10	9					
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-	1437	3	67
05	1612 N	1492	-0-	-120	-0-	70	1	N	3	1419	3	70
						3	9					
06	1650 N	1509	-0-	-141	-0-	72	1	N	3	1434	3	73
						3	9					
07	1550 N	1410	-0-	-140	-0-	67	1	N	2	1341	3	75
						2	9					
08	1488 N	1144	-0-	-344	-0-	1144	3	N	-0-			75
09	1500 N	1360	-0-	-140	-0-	26	1	N	-0-	1334	3	75
10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	94	1	N	7	1752	3	82
						8	9					
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	92	1	N	6	1587	3	88
						7	9					
12	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT			88
TOTAL GAS PROD:		16,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		33						

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 46		RRCID -> 142634		COMPL. DATE 10/08/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 47		RRCID -> 143981		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329										COMPL. DATE	11/27/1995	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7712 - 8143
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	82	1	1791	3	N	-0-		-0-	
02		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	79	1	1642	3	N	-0-		-0-	
03		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	86	1	1776	3	N	-0-		-0-	
04		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	84	1	1727	3	N	-0-		-0-	
05		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	86	1	1737	3	N	-0-		-0-	
06		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	82	1	1626	3	N	-0-		-0-	
07		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	82	1	1634	3	N	-0-		-0-	
08		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-		-0-	
09		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	28	1	1439	3	N	-0-		-0-	
10		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	84	1	1558	3	N	-0-		-0-	
11		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	79	1	1364	3	N	-0-		-0-	
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			18,561				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DERBY										WELL #: 1 RRCID -> 168697			COMPL. DATE 05/26/1998			TOTAL DEPTH 10800			PERF. 8152 - 8164		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
01		566 N	566	-0-	-0-	-0-	20	1	542	3	N	4		54							
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	4	9	20	1	N	6		60							
03		571 N	571	-0-	-0-	-0-	7	9	20	1	N	-0-		60							
04		559 N	559	-0-	-0-	-0-	20	1	539	3	N	-0-		60							
05		620 N	570	-0-	-50	-0-	20	1	550	3	N	-0-		60							
06		540 N	499	-0-	-41	-0-	19	1	478	3	N	2		62							
07		620 N	620	-0-	-0-	-0-	2	9	25	1	N	13		75							
08		632 N	632	-0-	-0-	-0-	14	9	26	1	N	4		79							
09		510 N	496	-0-	-14	-0-	4	9	14	1	N	1		80							
10		642 N	642	-0-	-0-	-0-	1	9	25	1	N	2		82							
11		600 N	459	-0-	-141	-0-	2	9	17	1	N	5		87							
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	6	9			N	NO RPT		87							
TOTAL GAS PROD:			6,174				TOTAL CONDENSATE PROD:			37											

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.//		93845 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
K & H FEE "1620"				WELL #: 5 C	RRCID -> 113160	COMPL. DATE 09/27/1984	TOTAL DEPTH 10307	PERF. 7856	- 8082					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CATTO HEIRS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 114514	COMPL. DATE 07/28/1988	TOTAL DEPTH 11399	PERF. 7777	- 7994					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KILLAM MINERAL FEE "601"				WELL #: 1	RRCID -> 115080	COMPL. DATE 12/16/1984	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7746	- 7893					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
K&H "1570"		WELL #: 2		RRCID -> 131312		COMPL. DATE 06/20/1989		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CATTO HEIRS UNIT #2		WELL #: 4		RRCID -> 143155		COMPL. DATE 11/22/1992		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128								
01	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2728	2	1	9	Y	1					68
02	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2680	2	23	9	Y	21					89
03	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2952	2	6	9	Y	5					94
04	DLQ G-10	2688	-0-	2688	-0-	2679	2	9	9	Y	8					102
05	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3172	2	13	9	Y	12					114
06	2910 X	2568	-0-	-342	-0-	2568	2			Y	-0-					114
07	3007 X	2563	-0-	-444	-0-	2563	2			Y	-0-					114
08	3193 X	2714	-0-	-479	-0-	2714	2			Y	-0-					114
09	3090 X	2563	-0-	-527	-0-	2563	2			Y	-0-					114
10	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			Y	-0-					114
11	2640 X	2039	-0-	-601	-0-	2039	2			Y	-0-					114
12	2728 X	2487	-0-	-241	-0-	2425	2	62	9	Y	56					170
TOTAL GAS PROD:		31,993				TOTAL CONDENSATE PROD:		103								

K & H FEE "1620"		WELL #: 1X		RRCID -> 145435		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158								
01	2139 N	1560	-0-	-579	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
02	2072 N	1209	-0-	-863	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
03	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2147	-0-	2147	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
05	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
06	2100 X	1356	-0-	-744	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
07	2232 X	357	-0-	-1875	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
08	2232 X	496	-0-	-1736	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
09	2160 X	327	-0-	-1833	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
12	341 N	242	-0-	-99	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,578				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)			//CONT.//	93845 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//	460054										
KILLAM MINERAL FEE "601"			WELL #:	2	RRCID -> 148849	COMPL. DATE	03/25/1994	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7678 -	8020		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

K & H FEE "2042"			WELL #:	3-C	RRCID -> 149325	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7844 -	8162		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KILLAM MINERAL FEE "601"			WELL #:	3	RRCID -> 152575	COMPL. DATE	12/16/1994	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7808 -	7964		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		6572 X	6524	-0-	-48	-0-	6467	2	57	9	Y	52		261
02		5936 X	4914	-0-	-1022	-0-	4853	2	61	9	Y	55	189	127
03		6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6084	2	66	9	Y	60		187
04		DLQ G-10	5637	-0-	5637	-0-	5584	2	53	9	Y	48		235
05		6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6207	2	15	9	Y	14		249
06		6300 X	5679	-0-	-621	-0-	5645	2	34	9	Y	31	186	94
07		6138 X	5081	-0-	-1057	-0-	5081	2			Y	-0-		94
08		6231 X	6205	-0-	-26	-0-	6198	2	7	9	Y	6		100
09		6030 X	3224	-0-	-2806	-0-	3224	2			Y	-0-		100
10		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4152	2	66	9	Y	60		160
11		6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	6883	2	44	9	Y	40		200
12		5890 X	5174	-0-	-716	-0-	5150	2	24	9	Y	22	187	35
TOTAL GAS PROD:			65,955				TOTAL CONDENSATE PROD:			388				

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054											
K&H FEE "574"		WELL #: 1		RRCID -> 160856		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KILLAM & HURD FEE "D" 1248		WELL #: 1		RRCID -> 213648		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780					
01	1240 N	967	-0-	-273	-0-	967	2		Y	-0-			-0-
02	1036 N	924	-0-	-112	-0-	924	2		Y	-0-			-0-
03	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	983	-0-	983	-0-	983	2		Y	-0-			-0-
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		Y	-0-			-0-
06	990 N	817	-0-	-173	-0-	817	2		Y	-0-			-0-
07	1023 N	879	-0-	-144	-0-	879	2		Y	-0-			-0-
08	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	2		Y	-0-			-0-
09	810 N	709	-0-	-101	-0-	709	2		Y	-0-			-0-
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		Y	-0-			-0-
11	930 N	862	-0-	-68	-0-	862	2		Y	-0-			-0-
*12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,314				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KILLAM-HURD FEE 1612		WELL #: 2		RRCID -> 214268		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
K&H FEE "1619"		WELL #: 2		RRCID -> 225923		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	2057	-0-	-268	-0-	2050	2	7	9	Y	6	34	1		17	
02	2156 N	1824	-0-	-332	-0-	1818	2	6	9	Y	5				22	
03	2263 N	2120	-0-	-143	-0-	2108	2	12	9	Y	11				33	
04	DLQ G-10	2027	-0-	2027	-0-	2027	2			Y	-0-				33	
05	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-				33	
06	2040 N	1718	-0-	-322	-0-	1718	2			Y	-0-				33	
07	2108 N	1660	-0-	-448	-0-	1660	2			Y	-0-				33	
08	1922 N	1852	-0-	-70	-0-	1852	2			Y	-0-				33	
09	1710 N	1532	-0-	-178	-0-	1532	2			Y	-0-				33	
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-				33	
11	1800 N	1489	-0-	-311	-0-	1489	2			Y	-0-				33	
12	1581 N	1414	-0-	-167	-0-	1414	2			Y	-0-	33	1		-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,139				TOTAL CONDENSATE PROD:		22								

K&H FEE "574"		WELL #: 3		RRCID -> 270169		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRUNI MINERAL 'C'		WELL #: 9		RRCID -> 277572		COMPL. DATE 06/19/2015		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180								
01	6541 X	5696	-0-	-845	-0-	392	1	5276	2	Y	25	21	1		25	
02	5908 X	4891	-0-	-1017	-0-	28	9	343	1	Y	19	21	1		23	
03	6541 X	4643	-0-	-1898	-0-	21	9	360	1	Y	10	18	1		15	
04	DLQ G-10	5093	-0-	5093	-0-	11	9	362	1	Y	20	18	1		17	
05	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	22	9	335	1	Y	24	17	1		24	
06	5520 X	4017	-0-	-1503	-0-	26	9	281	1	Y	19	31	1		12	
07	5425 X	4599	-0-	-826	-0-	21	9	338	1	Y	16	16	1		12	
08	5270 X	3241	-0-	-2029	-0-	18	9	201	1	Y	13				25	
09	5100 X	4600	-0-	-500	-0-	14	9	269	1	Y	15	30	1		10	
10	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	17	9	225	1	Y	16	17	1		9	
11	4440 X	3922	-0-	-518	-0-	18	9	255	1	Y	17				26	
12	4743 X	3710	-0-	-1033	-0-	19	9	253	1	Y	3	18	1		11	
TOTAL GAS PROD:		53,176				TOTAL CONDENSATE PROD:		197								

OIL AND GAS DIVISION

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054											
K & H FEE 'D' G.U. 1		WELL #: 1859		RRCID -> 281193		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7248 - 7258					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01		5487 X	4086	-0-	-1401	-0-	4076 2	10 9	Y	9	105 1	Y	51
02		4956 X	4121	-0-	-835	-0-	4111 2	10 9	Y	9			60
03		5146 X	4454	-0-	-692	-0-	4434 2	20 9	Y	18			78
04	DLQ	G-10	3926	-0-	3926	-0-	3898 2	28 9	Y	25			103
05		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3982 2	6 9	Y	5			108
06		4410 X	3362	-0-	-1048	-0-	3362 2		Y	-0-			108
07		4557 X	3592	-0-	-965	-0-	3584 2	8 9	Y	7			115
08		4464 X	3130	-0-	-1334	-0-	3130 2		Y	-0-			115
09		3930 X	2724	-0-	-1206	-0-	2724 2		Y	-0-			115
10		2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	2060 2		Y	-0-			115
11		3480 X	2234	-0-	-1246	-0-	2234 2		Y	-0-			115
12		3596 X	2312	-0-	-1284	-0-	2290 2	22 9	Y	20	70 1	Y	65
TOTAL GAS PROD:		39,989				TOTAL CONDENSATE PROD:				93			

VIRGINIA (FRIO CONS.)		93972 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
TATTON, V. H.		WELL #: 1		RRCID -> 035977		COMPL. DATE 02/19/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TATTON, V. H.		WELL #: 3		RRCID -> 036287		COMPL. DATE 02/07/1998		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	91	135 1	Y	63
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	109	91 1	Y	81
03		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	622 1	1298 3	Y	163	145 1	Y	99
04		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	179 9	886 3	Y	142	135 1	Y	106
05		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	372 1	1113 3	Y	135	134 1	Y	107
06		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	156 9	1316 3	Y	109	112 1	Y	104
07		1395 N	265	-0-	-1130	-0-	280 1	122 3	Y	107	130 1	Y	81
08	DLQ	G-10	225	-0-	225	225	149 9	118 9	Y	75	86 1	Y	70
09		376 N	151	-0-	-225	-0-	25 1	70 3	Y	62	90 1	Y	42
10		206 N	206	-0-	-0-	-0-	118 9	47 3	Y	137	80 1	Y	99
*11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	24 1	67 3	Y	102	126 1	Y	75
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	83 9		Y	NO RPT			75
TOTAL GAS PROD:		7,784				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,232					

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATTON, V. H. WELL #: 2 RRCID -> 053707 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11135 PERF. 5242 - 5474

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATTON, V. H. WELL #: 13 RRCID -> 151775 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF. 9614 - 9620

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRGINIA (FRIO CONS.)		//CONT.// 93972 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
TATTON, V. H.		WELL #: 17		RRCID -> 152613		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 8902 - 8912					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	496 X	42	-0-	-454	-0-	13	1	25	2	Y	4	14	1		7
02	196 X	59	-0-	-137	-0-	4	9	19	1	Y	4	8	1		3
03	217 X	53	-0-	-164	-0-	4	9	17	1	Y	-0-	2	1		1
04	64 X	64	-0-	-0-	-0-	19	1	19	1	Y	1	1	1		1
05	24 X	24	-0-	-0-	-0-	1	9	5	1	Y	-0-	1	1		-0-
06	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	247	1	89	9	Y	81	42	1		39
07	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	582	1	98	9	Y	89	79	1		49
08	DLQ G-10	2714	-0-	2714	2714	442	1	86	9	Y	78	70	1		57
09	5265 X	2551	-0-	-2714	-0-	394	1	72	9	Y	65	83	1		39
10	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	379	1	70	9	Y	64	46	1		57
11	3360 X	2561	-0-	-799	-0-	348	1	79	9	Y	72	81	1		48
12	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT				48
TOTAL GAS PROD:		15,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		458									

TATTON, V. H.		WELL #: 19F		RRCID -> 153500		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11017		PERF. 8522 - 8747					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

VIRGINIA (FRIO CONS.)		//CONT.// 93972 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ARANSAS							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
TATTON, V. H.		WELL #: 21		RRCID -> 155754		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	279 N	67	-0-	-212	-0-	13	1	24	2	Y	27	49	1		23	
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	30	9	35	2	Y	27	30	1		20	
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	549	1	1145	3	Y	106	75	1		51	
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	117	9	994	3	Y	93	81	1		63	
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	418	1	1077	3	Y	79	79	1		63	
06	1740 N	1383	-0-	-357	-0-	102	9	1104	3	Y	59	63	1		59	
07	1550 N	252	-0-	-1298	-0-	271	1	179	3	Y	33	57	1		35	
08	DLQ G-10	181	-0-	181	181	87	9	133	3	Y	19	30	1		24	
09	183 N	2	-0-	-181	-0-	21	9			Y	-0-	16	1		8	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	8	7	1		9	
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	74	3	Y	13	14	1		8	
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-	14	9			Y	NO RPT				8	
TOTAL GAS PROD:		6,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		464										

TATTON, V. H.		WELL #: 16		RRCID -> 166871		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905							
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	108	1		51	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	76	1		73	
03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	536	1	1118	3	Y	291	216	1		148	
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	320	9	967	3	Y	253	225	1		176	
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	406	1	798	3	Y	250	237	1		189	
06	1920 N	1036	-0-	-884	-0-	278	9	665	3	Y	220	212	1		197	
07	1705 N	98	-0-	-1607	-0-	129	1	54	3	Y	30	140	1		87	
08	DLQ G-10	206	-0-	206	206	242	9	77	3	Y	103	105	1		85	
09	336 N	130	-0-	-206	-0-	11	1	46	3	Y	68	104	1		49	
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	33	9	55	3	Y	127	78	1		98	
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	16	1	4	3	Y	49	92	1		55	
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	113	9			Y	NO RPT				55	
TOTAL GAS PROD:		6,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,567										

OIL AND GAS DIVISION

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150) 93986 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 176384 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7160 - 7163

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISTA DEL MAR (8560) 93986 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 156224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE (5500) 94082 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 16 RRCID -> 178520 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	54	1	156	2	Y	-0-		-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	61	1	192	2	Y	-0-		-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	66	1	208	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	186	-0-	186	186	35	1	151	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	222	-0-	222	408	40	1	182	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	248	-0-	248	656	44	1	204	2	Y	-0-		-0-
07	931 N	275	-0-	-656	-0-	51	1	224	2	Y	-0-		-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	68	1	272	2	Y	-0-		-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	72	1	268	2	Y	-0-		-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	91	1	325	2	Y	-0-		-0-
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	76	1	233	2	Y	-0-		-0-
*12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	84	1	345	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 3,502													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

VOLPE (6060)		94082 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886										
VELA, ADRIAN		WELL #: 2		RRCID -> 175128		COMPL. DATE 08/08/2015		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6010 - 6020				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13932 X	13932	-0-	-0-	-0-	13932 2	N	-0-			-0-
02		11397 X	11397	-0-	-0-	-0-	11397 2	N	-0-			-0-
03		13261 X	13261	-0-	-0-	-0-	13261 2	N	-0-			-0-
04		12112 X	12112	-0-	-0-	-0-	12112 2	N	-0-			-0-
05		12774 X	12774	-0-	-0-	-0-	12774 2	N	-0-			-0-
06		11706 X	11706	-0-	-0-	-0-	11706 2	N	-0-			-0-
07		14059 X	14059	-0-	-0-	-0-	14059 2	N	-0-			-0-
08		14241 X	14241	-0-	-0-	-0-	14241 2	N	-0-			-0-
09		12855 X	12855	-0-	-0-	-0-	12855 2	N	-0-			-0-
10		12474 X	12474	-0-	-0-	-0-	12474 2	N	-0-			-0-
11		10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	10631 2	N	-0-			-0-
*12		9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	9918 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		149,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VOLPE, EAST (FRIO)		94083 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
FALCON PRODUCTION CO.		260263									
DE LONGORIA		WELL #: 1		RRCID -> 072775		COMPL. DATE 06/27/1977		TOTAL DEPTH 3827 PERF. 1454 - 1464			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		06/21/2018		- PLUGGED 06/21/18							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VOLZ (LOBO)		94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
HAERING - MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 116181		COMPL. DATE 01/31/1985		TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238			
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	13	
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-	13	
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3		N	-0-	13	
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	13	
05	558 N	306	-0-	-252	-0-	306 3		N	-0-	13	
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-	13	
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	57 1	248 3	N	-0-	13	
08	310 N	35	-0-	-275	-0-	7 1	28 3	N	-0-	13	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	13	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	13	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
TOTAL GAS PROD:		2,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
BENAVIDES TRACT 4		WELL #: 4		RRCID -> 119703		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-			43
02	1344 X	1138	-0-	-206	-0-	291	1	847	3	N	-0-		43
03	1488 X	1095	-0-	-393	-0-	272	1	817	3	N	5		48
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	309	1	1276	3	N	8		56
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	319	1	956	3	N	-0-		56
06	1050 N	781	-0-	-269	-0-	210	1	571	3	N	-0-		56
07	1643 N	412	-0-	-1231	-0-	107	1	305	3	N	-0-		56
08	1271 N	6	-0-	-1265	-0-	5	1	1	3	N	-0-		56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		56
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		56
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		56

TOTAL GAS PROD: 6,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 4		RRCID -> 143907		COMPL. DATE 01/21/1993		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937 X	688	-0-	-3249	-0-	159	1	529	3	N	-0-		127
02	3500 X	423	-0-	-3077	-0-	97	1	326	3	N	-0-		127
03	3348 X	203	-0-	-3145	-0-	50	1	153	3	N	-0-		127
04	3180 X	555	-0-	-2625	-0-	127	1	428	3	N	-0-		127
05	2449 X	431	-0-	-2018	-0-	96	1	327	3	N	7		134
06	660 X	454	-0-	-206	-0-	97	1	357	3	N	-0-		134
07	589 X	425	-0-	-164	-0-	41	1	384	3	N	-0-		134
08	589 X	500	-0-	-89	-0-	50	1	450	3	N	-0-		134
09	570 X	359	-0-	-211	-0-	28	1	331	3	N	-0-		134
10	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	200	1	2616	3	N	-0-		134
11	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	212	1	3123	3	N	-0-		134
12	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT		134

TOTAL GAS PROD: 10,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HAERING-MARTIN		WELL #: 3		RRCID -> 144752		COMPL. DATE 02/09/1993		TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 8		RRCID -> 153185		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759 X	2454	-0-	-305	-0-	567	1	1887	3	N	-0-	-0-
02	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	616	1	2062	3	N	1	-0-
03	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	668	1	2033	3	N	3	8
04	2610 X	2386	-0-	-224	-0-	546	1	1839	3	N	1	8
05	2976 X	2703	-0-	-273	-0-	611	1	2089	3	N	3	8
06	2880 X	2397	-0-	-483	-0-	513	1	1884	3	N	-0-	-0-
07	2976 X	2228	-0-	-748	-0-	209	1	2013	3	N	5	8
08	2697 X	2497	-0-	-200	-0-	249	1	2244	3	N	4	8
09	2610 X	2333	-0-	-277	-0-	180	1	2151	3	N	2	8
10	3007 X	2243	-0-	-764	-0-	159	1	2080	3	N	4	8
11	2910 X	1826	-0-	-1084	-0-	115	1	1709	3	N	2	8
12	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 9		RRCID -> 154634		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 2		RRCID -> 157711		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6082 - 6090				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		05/25/2018		- P/A 05/25/18								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 22		RRCID -> 163711		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	912 X	912	-0-	-0-	-0-	196	1	716	3	N	-0-	-0-	-0-
02	812 X	804	-0-	-8	-0-	175	1	629	3	N	-0-	-0-	-0-
03	899 X	862	-0-	-37	-0-	197	1	665	3	N	-0-	-0-	-0-
04	870 N	853	-0-	-17	-0-	201	1	652	3	N	-0-	-0-	-0-
05	899 N	835	-0-	-64	-0-	200	1	635	3	N	-0-	-0-	-0-
06	840 N	684	-0-	-156	-0-	173	1	511	3	N	-0-	-0-	-0-
07	868 N	767	-0-	-101	-0-	70	1	697	3	N	-0-	-0-	-0-
08	837 N	632	-0-	-205	-0-	61	1	571	3	N	-0-	-0-	-0-
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	51	1	601	3	N	-0-	-0-	-0-
10	837 N	605	-0-	-232	-0-	44	1	561	3	N	-0-	-0-	-0-
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	45	1	622	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HACHAR, D. D.		WELL #: 35		RRCID -> 174296		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	287	1	868	3	N	2		42
02	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	240	1	771	3	N	10		52
03	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	315	1	834	3	N	11		63
04	1110 N	991	-0-	-119	-0-	259	1	732	3	N	-0-		63
05	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	304	1	799	3	N	-0-		63
06	1110 N	823	-0-	-287	-0-	211	1	606	3	N	5		68
07	1023 N	813	-0-	-210	-0-	92	1	719	3	N	2		70
08	1116 N	784	-0-	-332	-0-	86	1	696	3	N	2	1 8	71
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	83	1	688	3	N	2		73
10	899 N	715	-0-	-184	-0-	77	1	636	3	N	2		75
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	99	1	809	3	N	1		76
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		76
TOTAL GAS PROD:		10,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		37							

OIL AND GAS DIVISION

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
MCKENDRICK-AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 179590		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5642 X	5289	-0-	-353	-0-	226 1	5023 3	N	36		240
02	5096 X	4977	-0-	-119	-0-	40 9	4719 3	N	32		272
03	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	223 1	5425 3	N	2	189 1	85
04	5460 X	5222	-0-	-238	-0-	35 9	4949 3	N	30		115
05	5518 X	5324	-0-	-194	-0-	248 1	5043 3	N	30		145
06	5490 X	5057	-0-	-433	-0-	33 9	4596 3	N	13		158
07	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	447 1	5394 3	N	16	1 8	173
08	5673 X	5635	-0-	-38	-0-	14 9	4860 3	N	-0-		173
09	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	775 1	4777 3	N	2		175
10	5704 X	5624	-0-	-80	-0-	18 9	4805 3	N	50	52 1	173
11	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	764 1	5064 3	N	29		202
12	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-	55 9		N	NO RPT		202
TOTAL GAS PROD:		60,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		240					

BMT		WELL #: 16		RRCID -> 191487		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3379 X	2868	-0-	-511	-0-	128 1	2726 3	N	13	85 1	10
02	2884 X	2769	-0-	-115	-0-	14 9	2641 3	N	-0-		10
03	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	128 1	3049 3	N	28		38
04	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	140 1	2895 3	N	7		45
05	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	31 9	3165 3	N	7		52
06	3120 X	1996	-0-	-1124	-0-	130 1	1921 3	N	2		54
07	3224 X	2905	-0-	-319	-0-	8 9	2787 3	N	8		62
08	3317 X	2946	-0-	-371	-0-	135 1	2830 3	N	-0-		62
09	3210 X	2840	-0-	-370	-0-	73 1	2716 3	N	12		74
10	3317 X	2826	-0-	-491	-0-	2 9	2700 3	N	8		82
11	2970 X	2653	-0-	-317	-0-	109 1	2535 3	N	8		90
12	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	9 9		N	NO RPT		90
TOTAL GAS PROD:		31,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		93					

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
MACMAHON		WELL #: 1ST		RRCID -> 202134		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACMAHON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 204752		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014					
01	961 X	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			62
02	868 X	126	-0-	-742	-0-	20	1	106	3	N	-0-		62
03	389 X	389	-0-	-0-	-0-	28	1	361	3	N	-0-		62
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-		62
05	155 N	14	-0-	-141	-0-	14	3			N	-0-		62
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		62
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	24	1	928	3	N	-0-		62
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	114	1	1594	3	N	-0-		62
09	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	147	1	2472	3	N	4		66
						4	9						
10	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	129	1	2003	3	N	-0-		66
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	125	1	1418	3	N	1		67
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		67

TOTAL GAS PROD: 10,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MACMAHON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 208738		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452					
01	961 X	544	-0-	-417	-0-	542	3	2	9	N	2		36
02	1652 X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-		36
03	1829 X	925	-0-	-904	-0-	925	3			N	-0-		36
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-		36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
06	900 N	146	-0-	-754	-0-	146	3			N	-0-		36
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-		36
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	80	1	1035	3	N	-0-		36
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	61	1	895	3	N	-0-		36
10	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-		36
11	1170 N	534	-0-	-636	-0-	28	1	505	3	N	1	1 8	36
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		36

TOTAL GAS PROD: 6,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OIL AND GAS DIVISION

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
MACMAHON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 208750		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 6804		PERF. 6060 - 6911						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
MACMAHON, P.A.		WELL #: 5		RRCID -> 126912		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6252 - 6344							
01	1054	N	995	-0-	-59	-0-	130	1	865	3	Y	-0-				15	
02	952	N	608	-0-	-344	-0-	95	1	513	3	Y	-0-				15	
03	961	N	486	-0-	-475	-0-	73	1	413	3	Y	-0-				15	
04	960	N	550	-0-	-410	-0-	94	1	453	3	Y	3				18	
							3	9									
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	143	1	1036	3	Y	-0-				18	
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	100	1	730	3	Y	8				26	
							9	9									
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	145	1	1218	3	Y	-0-				26	
08	1178	N	839	-0-	-339	-0-	124	1	714	3	Y	1				27	
							1	9									
09	840	N	566	-0-	-274	-0-	92	1	474	3	Y	-0-				27	
10	1364	N	277	-0-	-1087	-0-	46	1	231	3	Y	-0-				27	
11	810	N	750	-0-	-60	-0-	106	1	644	3	Y	-0-	22	1	1	6	4
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MACMAHON, P.A.		WELL #: 9		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
MACMAHON, P.A.		WELL #: 9		RRCID -> 150070		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 6615		PERF. 6195 - 6398							
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	80	1	527	3	Y	-0-				13	
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	94	1	504	3	Y	-0-				13	
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	90	1	512	3	Y	-0-				13	
04	624	X	624	-0-	-0-	-0-	107	1	513	3	Y	4				17	
							4	9									
05	651	X	626	-0-	-25	-0-	75	1	551	3	Y	-0-				17	
06	630	X	591	-0-	-39	-0-	71	1	511	3	Y	8				25	
							9	9									
07	733	X	733	-0-	-0-	-0-	77	1	656	3	Y	-0-				25	
08	652	X	652	-0-	-0-	-0-	96	1	555	3	Y	1				26	
							1	9									
09	697	X	697	-0-	-0-	-0-	113	1	584	3	Y	-0-				26	
10	744	N	672	-0-	-72	-0-	111	1	561	3	Y	-0-				26	
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	91	1	553	3	Y	-0-	21	1	1	6	4
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MACMAHON, P. A.		WELL #: 8		RRCID -> 150508		COMPL. DATE 05/07/1994		TOTAL DEPTH 7421		PERF. 6214 - 6468		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	3	Y	-0-	16
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	111	3	Y	-0-	16
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	24	1	135	3	Y	-0-	16
04	150 X	75	-0-	-75	-0-	12	1	59	3	Y	4	20
						4	9					
05	155 X	149	-0-	-6	-0-	18	1	131	3	Y	-0-	20
06	150 X	125	-0-	-25	-0-	14	1	101	3	Y	9	29
						10	9					
07	155 X	120	-0-	-35	-0-	13	1	107	3	Y	-0-	29
08	155 X	102	-0-	-53	-0-	15	1	87	3	Y	-0-	29
09	150 X	134	-0-	-16	-0-	21	1	113	3	Y	-0-	29
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	24	1	127	3	Y	-0-	29
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	21	1	132	3	Y	-0-	1
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		1,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 104050		COMPL. DATE 11/12/1982		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6167 - 6325		
MARTIN-VOLZ FEE		WELL #: 1										
01	1209 X	1063	-0-	-146	-0-	1063	2			N	-0-	1
02	1092 X	919	-0-	-173	-0-	919	2			N	-0-	1
03	1116 X	1008	-0-	-108	-0-	1008	2			N	-0-	1
04	1020 N	960	-0-	-60	-0-	960	2			N	-0-	1
05	1023 N	964	-0-	-59	-0-	962	2	2	9	N	2	3
06	990 N	957	-0-	-33	-0-	954	2	3	9	N	3	4
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	980	2	3	9	N	3	3
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1001	2	1	9	N	1	4
*09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	971	2	6	9	N	5	2
10	992 N	984	-0-	-8	-0-	981	2	3	9	N	3	3
11	960 N	866	-0-	-94	-0-	864	2	2	9	N	2	3
12	1023 N	830	-0-	-193	-0-	826	2	4	9	N	4	2
TOTAL GAS PROD:		11,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

BENAVIDES, R.V.		WELL #: 7		RRCID -> 116595		COMPL. DATE 04/19/1985		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6201 - 6714		
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-	1
02	588 N	583	-0-	-5	-0-	583	2			N	-0-	1
03	651 N	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-	1
04	600 N	535	-0-	-65	-0-	535	2			N	-0-	1
05	651 N	530	-0-	-121	-0-	529	2	1	9	N	1	2
06	540 N	538	-0-	-2	-0-	537	2	1	9	N	1	2
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	N	1	1
08	527 N	526	-0-	-1	-0-	525	2	1	9	N	1	2
*09	540 N	524	-0-	-16	-0-	521	2	3	9	N	3	1
10	558 N	556	-0-	-2	-0-	554	2	2	9	N	2	2
11	510 N	502	-0-	-8	-0-	501	2	1	9	N	1	2
12	527 N	518	-0-	-9	-0-	516	2	2	9	N	2	1
TOTAL GAS PROD:		6,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

OIL AND GAS DIVISION

VOLZ (LOWER WILCOX)		94095 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 151971		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6154 - 6618	
MALAKOFF UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 151971		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		PERF. 6154 - 6618	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	Y	-0-			-0-	
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	Y	-0-			-0-	
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	Y	-0-			-0-	
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	Y	-0-			-0-	
05		372 N	347	-0-	-25	-0-	347 3	Y	-0-			-0-	
06		330 N	318	-0-	-12	-0-	318 3	Y	-0-			-0-	
07		341 N	309	-0-	-32	-0-	309 3	Y	-0-			-0-	
08		341 N	310	-0-	-31	-0-	310 3	Y	-0-			-0-	
09		330 N	289	-0-	-41	-0-	289 3	Y	-0-			-0-	
10		310 N	267	-0-	-43	-0-	267 3	Y	-0-			-0-	
11		300 N	274	-0-	-26	-0-	274 3	Y	-0-			-0-	
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VUELTA DEL RIO (C-2)		94173 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC.		701520		RRCID -> 161723		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7174 - 8406			
TEXACO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 161723		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH		PERF. 7174 - 8406			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		718 R	718	-0-	-0-	-0-	135 1	583 2	N	-0-		-0-	
02		700 N	534	-0-	-166	-0-	96 1	438 2	N	-0-		-0-	
03		651 N	584	-0-	-67	-0-	114 1	470 2	N	-0-		-0-	
04		690 N	581	-0-	-109	-0-	148 1	433 2	N	-0-		-0-	
05		639 N	639	-0-	-0-	-0-	152 1	487 2	N	-0-		-0-	
06		683 N	683	-0-	-0-	-0-	153 1	530 2	N	-0-		-0-	
07		629 N	629	-0-	-0-	-0-	150 1	479 2	N	-0-		-0-	
08		657 N	657	-0-	-0-	-0-	174 1	483 2	N	-0-		-0-	
09		690 N	611	-0-	-79	-0-	141 1	470 2	N	-0-		-0-	
10		669 N	669	-0-	-0-	-0-	150 1	519 2	N	-0-		-0-	
11		672 N	672	-0-	-0-	-0-	151 1	521 2	N	-0-		-0-	
12		620 N	601	-0-	-19	-0-	148 1	453 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

W. E. COLSON (VX. BINGO)		94257 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
ATASCA RESOURCES, INC.		035643		RRCID -> 155796		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 11316		PERF.10433 - 10506			
FLACK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155796		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH		PERF.10433 - 10506			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

W. E. COLSON (VX. BINGO)		//CONT.// 94257 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
ATASCA RESOURCES, INC.		//CONT.// 035643											
GLOMP SEIDEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155950		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 10292					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
PLUGGED AND ABANDONED					10/10/2018	-	PLUGGED	10/10/18					

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 226381		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 11736 PERF.10288 - 10646	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226382		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530							
01	2480	X	2230	-0-	-250	-0-	1321	1	822	2	Y	79	150	1	94
02	2240	X	1810	-0-	-430	-0-	1120	1	651	2	Y	35	49	1	80
03	2480	X	1467	-0-	-1013	-0-	1053	1	300	2	Y	104	36	1	148
04	DLQ	G-10	1653	-0-	1653	1653	841	1	618	2	Y	176	98	1	226
05	1800	N	1300	-0-	-500	1153	714	1	422	2	Y	149	163	1	212
06	2160	N	1007	-0-	-1153	-0-	862	1	136	2	Y	8			220
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1108	1	487	2	Y	24	101	1	143
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	1251	1	927	2	Y	72	81	1	134
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1168	1	619	2	Y	85	59	1	160
10	DLQ	G-10	1225	-0-	1225	1225	1089	1	136	9	Y	124	79	1	205
11	DLQ	G-10	1197	-0-	1197	2422	748	1	368	2	Y	74	106	1	173
12	DLQ	G-10	1139	-0-	1139	3561	753	1	362	2	Y	22	160	1	35

TOTAL GAS PROD: 18,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 952

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF.10196 - 10472															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3596 X	2966	-0-	-630	-0-	653	1	2134	2	Y	163	236	1	262
							179	9							
02		3248 X	2955	-0-	-293	-0-	631	1	2151	2	Y	157	145	1	274
							173	9							
03		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	929	1	2330	2	Y	85	156	1	203
							94	9							
04		DLQ G-10	3341	-0-	3341	3341	1033	1	2288	2	Y	18	95	1	126
							20	9							
05		7000 X	3659	-0-	-3341	-0-	1245	1	2359	2	Y	50	27	1	149
							55	9							
06		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	1056	1	1948	2	Y	153			302
							168	9							
07		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	879	1	2856	2	Y	188	85	1	405
							207	9							
08		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	780	1	2482	2	Y	152	294	1	263
							167	9							
09		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	667	1	2480	2	Y	96	128	1	231
							106	9							
10		DLQ G-10	3780	-0-	3780	3780	839	1	2862	2	Y	72	111	1	192
							79	9							
11		DLQ G-10	3503	-0-	3503	7283	990	1	2363	2	Y	136	76	1	252
							150	9							
12		DLQ G-10	3936	-0-	3936	11219	1190	1	2569	2	Y	161	225	1	188
							177	9							
TOTAL GAS PROD:			41,289			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,431						

OIL AND GAS DIVISION

W. E. COLSON (VX. BINGO)		//CONT.//		94257 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
FLACK UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	236859	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11240	PERF.	10497 - 10548	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	775 N	711	-0-	-64	-0-	166	1	542	2	N	3	302
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	181	1	616	2	N	9	118
03	620 N	515	-0-	-105	-0-	145	1	363	2	N	6	124
04	690 N	518	-0-	-172	-0-	158	1	350	2	N	9	133
05	899 N	521	-0-	-378	-0-	180	1	341	2	N	-0-	133
06	510 N	444	-0-	-66	-0-	153	1	282	2	N	8	141
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	152	1	495	2	N	11	152
08	527 N	454	-0-	-73	-0-	108	1	343	2	N	3	155
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	106	1	392	2	N	7	162
10	651 N	472	-0-	-179	-0-	107	1	365	2	N	-0-	162
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	150	1	358	2	N	-0-	162
*12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	196	1	424	2	N	-0-	162
TOTAL GAS PROD:		6,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		56						

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.)		94257 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
ATASCA RESOURCES, INC.		035643									
FLACK GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	159571	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	7810 - 7818
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	65
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	65
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WADE CITY (2300)		94510 592		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JIM WELLS			
ALARON ENERGY, INC.		010450									
SCHMIDT, H.G.		WELL #:	1	RRCID ->	079420	COMPL. DATE	09/15/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2422 - 2428
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WATKINS (619) 95474 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP. 532850
 PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C- WELL #: 2 RRCID -> 014955 COMPL. DATE 03/15/1948 TOTAL DEPTH 859 PERF. 619 - 5978

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY (WILCOX P) 95580 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
 GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281785 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10567 - 10608

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
36518 #	-0-	-0-	-36518	-0-								179
37988 R	37988	-0-	-0-	-0-	37956	2	32	9	N	-0-		208
36518 #	3938	-0-	-32580	-0-	3930	2	8	9	N	29		215
27750 #	19230	-0-	-8520	-0-	19205	2	25	9	N	7		238
42067 #	9982	-0-	-32085	-0-	9982	2			N	23		50
40710 #	4988	-0-	-35722	-0-	4977	2	11	9	N	-0-	188 1	60
42067 #	12859	-0-	-29208	-0-	12835	2	24	9	N	10		82
19871 #	4080	-0-	-15791	-0-	4074	2	6	9	N	22		87
19230 #	5339	-0-	-13891	-0-	5330	2	9	9	N	5		95
12865 #	7070	-0-	-5795	-0-	7060	2	10	9	N	8		104
12450 #	4141	-0-	-8309	-0-	4129	2	12	9	N	9		115
12865 #	2890	-0-	-9975	-0-	2881	2	9	9	N	11		123

TOTAL GAS PROD: 112,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

WEIL, SOUTH (PETTUS 1) 95912 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
 WELL WELL #: 1 RRCID -> 222582 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 4960 - 4964

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 LOCKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014970 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8287 - 8299

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 014979 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 8299 - 8930

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH WESLACO WELL #: 1 RRCID -> 122984 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7498 - 7502

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.//	96440 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//	216748										
LOCKHART GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 134214	COMPL. DATE 04/09/1990	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8874	- 8883					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

H. A. HENRY UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 135967	COMPL. DATE 08/28/1990	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8301	- 8309					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HARRIS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 143283	COMPL. DATE 11/22/1992	TOTAL DEPTH 10277	PERF. 9078	- 9082					
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	65	1	533	2	N	-0-	170
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	170	1	521	2	N	-0-	170
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	47	1	647	2	N	-0-	170
04	570	N	436	-0-	-134	-0-	7	1	429	2	N	-0-	170
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	32	1	649	2	N	-0-	170
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	94	1	686	2	N	-0-	170
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	129	1	656	2	N	-0-	170
08	651	N	464	-0-	-187	-0-	60	1	404	2	N	-0-	170
09	630	N	391	-0-	-239	-0-	31	1	360	2	N	-0-	170
10	651	N	229	-0-	-422	-0-	14	1	215	2	N	-0-	170
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	103	1	401	2	N	-0-	170
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	36	1	404	2	N	-0-	170
TOTAL GAS PROD:			6,693	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 MALONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151537 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9030 - 9038

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. A. HENRY UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 151594 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8538 - 8544

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.A. HENRY UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 152479 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 7468

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.//		96440 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748						
LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 156931	COMPL. DATE 01/11/1996	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8678	- 8688	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	13 N	12	-0-	-1	-0-	1 1	8 2	Y	3	63
						3 9				
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	4 1	15 2	Y	-0-	63
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	Y	-0-	63
04	DLQ G-10	14	-0-	14	-0-	14 2		Y	-0-	63
05	26 N	12	-0-	-14	-0-	12 2		Y	-0-	63
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	63
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3 1	13 2	Y	-0-	63
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	15 1	102 2	Y	-0-	63
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	Y	-0-	63
10	DLQ G-10	4	-0-	4	-0-	4 2		Y	-0-	63
11	10 N	6	-0-	-4	-0-	1 1	5 2	Y	-0-	63
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y	-0-	63
TOTAL GAS PROD:		288		TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 172283	COMPL. DATE 06/22/1999	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8438	- 8666	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 175385	COMPL. DATE 06/15/2000	TOTAL DEPTH 9054	PERF. 7476	- 8030	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 LOCKHART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187690 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8887 - 8926

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	306	-0-	306	-0-	21 1	N		285 2		-0-
04	772 X	466	-0-	-306	-0-	7 1	N		459 2		-0-
05	356 X	356	-0-	-0-	-0-	17 1	N		339 2		-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	41 1	N		296 2		-0-
07	496 N	238	-0-	-258	-0-	39 1	N		199 2		-0-
08	341 N	94	-0-	-247	-0-	12 1	N		82 2		-0-
09	330 N	16	-0-	-314	-0-	1 1	N		15 2		-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N				-0-
11	90 N	5	-0-	-85	-0-	1 1	N		4 2		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESLACO, NORTH (10,200) 96440 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175531 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10216 - 10251

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			183
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			183
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			183
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			183
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			183
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			183
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			183
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			183
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			183
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			183
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			183
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			183

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 215082 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10254 - 10318

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESLACO, NORTH (11,000) 96440 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 HARRIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223514 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.10915 - 10986

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WESLACO, SOUTH (UPPER FRIO) 96444 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 KALER ENERGY CORP. 450261
 SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 251631 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6950 - 6958

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WESLACO, SOUTH (WILLIS)		96444 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	045452	COMPL. DATE	10/26/1962	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	8			389
02		20 N	20	-0-	-0-	1 1	2 2	Y	15			404
						17 9						
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	10			414
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	2			416
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	3			419
06		170 X	170	-0-	-0-	41 1	122 2	Y	6			425
						7 9						
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	8			433
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	2			435
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	12			447
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	7			454
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			454
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			454
TOTAL GAS PROD:			190	TOTAL CONDENSATE PROD:			73					

WESLACO, SOUTH (7400)		96444 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
KALER ENERGY CORP.		450261										
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	36	RRCID ->	262780	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7300 - 7376	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3813 X	3642	-0-	-171	-0-	3642 2	N	-0-			44
02		3444 X	2786	-0-	-658	-0-	2786 2	N	-0-			44
03		3689 X	3699	-0-	10	-0-	3699 2	N	-0-			44
04		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557 2	N	-0-			44
05		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662 2	N	-0-			44
06		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065 2	N	-0-			44
07		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308 2	N	-0-			44
08		3689 X	3629	-0-	-60	-0-	3629 2	N	-0-			44
09		3690 X	2412	-0-	-1278	-0-	2412 2	N	-0-			44
10		3813 X	3626	-0-	-187	-0-	3626 2	N	-0-			44
11		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409 2	N	-0-			44
*12		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076 2	N	-0-			44
TOTAL GAS PROD:			43,871	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WESLACO, SOUTH (7500)		96444 187		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
KALER ENERGY CORP.		450261										
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	35T	RRCID ->	247938	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7482 - 7486	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WESLACO, SOUTH (7900) 96444 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 258078 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7822 - 7831

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESLACO, SOUTH (8600) 96444 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 155677 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 3590 - 3620

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESLACO, SOUTH (9500) 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 225143 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9430 - 9465

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	19034 X	18350	-0-	-684	-0-	18320	2	30	9	N	27	177	1	-0-
02	17192 X	16220	-0-	-972	-0-	16188	2	32	9	N	29			29
03	18941 X	18100	-0-	-841	-0-	18049	2	51	9	N	46			75
04	18330 X	18098	-0-	-232	-0-	18098	2			N	-0-			75
05	18941 X	17691	-0-	-1250	-0-	17691	2			N	-0-			75
06	17760 X	17429	-0-	-331	-0-	17414	2	15	9	N	14			89
07	18693 X	17871	-0-	-822	-0-	17770	2	101	9	N	92	173	1	8
08	18693 X	17965	-0-	-728	-0-	17946	2	19	9	N	17			25
09	18222 X	18222	-0-	-0-	-0-	18222	2			N	-0-			25
10	18011 X	17305	-0-	-706	-0-	17250	2	55	9	N	50			75
11	20152 X	20152	-0-	-0-	-0-	20028	2	124	9	N	113			188
12	18817 X	18272	-0-	-545	-0-	18112	2	160	9	N	145	180	1	153

TOTAL GAS PROD: 215,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

OIL AND GAS DIVISION

WESLACO, SOUTH (9500)		//CONT.// 96444 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
KALER ENERGY CORP.		//CONT.// 450261										
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 242309		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 9400				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2	N	-0-			31
02	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2	N	-0-			31
03	2077 N	2733	-0-	656	-0-	2733	2	N	-0-			31
04	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2	N	-0-			31
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2	N	-0-			31
06	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2	N	-0-			31
07	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2	N	-0-			31
08	2077 N	2012	-0-	-65	-0-	2012	2	N	-0-			31
09	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2	N	-0-			31
10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2	N	-0-			31
11	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2	N	-0-			31
*12	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2	N	-0-			31
TOTAL GAS PROD:		26,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 053372		COMPL. DATE 08/01/1972		TOTAL DEPTH 10450		PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
01	7998 X	7325	-0-	-673	-0-	1860	1	Y	8			420	
02	7168 X	7003	-0-	-165	-0-	1679	1	Y	15			435	
03	7874 X	7133	-0-	-741	-0-	1860	1	Y	10			445	
04	7560 X	7110	-0-	-450	-0-	1800	1	Y	2			447	
05	7750 X	7660	-0-	-90	-0-	1860	1	Y	3			450	
06	7500 X	7016	-0-	-484	-0-	1759	1	Y	6			456	
07	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	1860	1	Y	8			464	
08	8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	1860	1	Y	2			466	
09	7410 X	6634	-0-	-776	-0-	1800	1	Y	12			478	
10	DLQ G-10	6990	-0-	6990	6990	1860	1	Y	7			485	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6990			Y	NO RPT			485	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6990			Y	NO RPT			485	
TOTAL GAS PROD:		73,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		73							

WEST TIGER (WILCOX CONS.) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC ATCHISON ESTATE		96558 500 076861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
		WELL #:	1	RRCID ->	231153	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8024 - 8690	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	69	1	186	2	Y	-0-	8
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	61	1	144	2	Y	2	6
						2	9					
03	434 N	176	-0-	-258	-0-	52	1	123	2	Y	1	4
						1	9					
04	DLQ G-10	159	-0-	159	159	47	1	110	2	Y	2	6
						2	9					
05	DLQ G-10	138	-0-	138	297	44	1	93	2	Y	1	4
						1	9					
06	485 N	188	-0-	-297	-0-	60	1	126	2	Y	2	6
						2	9					
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	52	1	109	2	Y	-0-	6
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	39	1	80	2	Y	1	5
						1	9				2 1	
09	180 N	106	-0-	-74	-0-	40	1	65	2	Y	1	6
						1	9					
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	51	1	78	2	Y	-0-	6
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	24	1	77	2	Y	1	7
						1	9					
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	29	1	79	2	Y	1	8
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		1,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

ATCHISON ESTATE		96558 500 076861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
		WELL #:	3	RRCID ->	237076	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8018 - 8708	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	2117	1	5699	2	Y	-0-	211
02	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	1988	1	4705	2	Y	35	117
						39	9					
03	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	2247	1	5338	2	Y	67	43
						74	9					
04	DLQ G-10	7445	-0-	7445	7445	2211	1	5151	2	Y	75	118
						83	9					
05	DLQ G-10	7247	-0-	7247	14692	2287	1	4902	2	Y	53	24
						58	9					
06	21439 X	6747	-0-	-14692	-0-	2147	1	4541	2	Y	54	78
						59	9					
07	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	2215	1	4591	2	Y	38	116
						42	9					
08	7347 X	6864	-0-	-483	-0-	2241	1	4566	2	Y	52	37
						57	9				131 1	
09	7110 X	6369	-0-	-741	-0-	2399	1	3930	2	Y	36	73
						40	9					
10	7254 X	6385	-0-	-869	-0-	2497	1	3848	2	Y	36	109
						40	9					
11	6750 X	4637	-0-	-2113	-0-	1089	1	3495	2	Y	48	157
						53	9					
*12	6851 X	4707	-0-	-2144	-0-	1245	1	3423	2	Y	35	192
						39	9					
TOTAL GAS PROD:		79,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		529						

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		1085 N	73	-0-	-1012	-0-	20	1	53	2	Y	-0-		38	
02		924 N	40	-0-	-884	-0-	12	1	28	2	Y	-0-	1 1	37	
03		124 N	67	-0-	-57	-0-	20	1	47	2	Y	-0-	1 1	36	
04	DLQ	G-10	78	-0-	78	78	23	1	55	2	Y	-0-		36	
05	DLQ	G-10	122	-0-	122	200	39	1	83	2	Y	-0-	2 1	34	
06		271 N	71	-0-	-200	-0-	22	1	48	2	Y	1		35	
							1	9							
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	19	1	38	2	Y	-0-		35	
08		93 N	50	-0-	-43	-0-	16	1	33	2	Y	1	1 1	35	
							1	9							
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	23	1	38	2	Y	-0-		35	
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	23	1	35	2	Y	-0-		35	
11		60 N	43	-0-	-17	-0-	10	1	32	2	Y	1		36	
							1	9							
12		62 N	35	-0-	-27	-0-	9	1	26	2	Y	-0-		36	
TOTAL GAS PROD:			755											TOTAL CONDENSATE PROD:	3

ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	435	1	1171	2	Y	-0-		37	
02		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	461	1	1091	2	Y	13	28 1	22	
							14	9							
03		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	516	1	1227	2	Y	15	32 1	5	
							17	9							
04	DLQ	G-10	1661	-0-	1661	1661	493	1	1149	2	Y	17		22	
							19	9							
05	DLQ	G-10	1552	-0-	1552	3213	490	1	1050	2	Y	11	32 1	1	
							12	9							
06		1300 N	1456	-0-	156	3369	463	1	980	2	Y	12		13	
							13	9							
07		3100 N	1512	-0-	-1588	1781	489	1	1013	2	Y	9		22	
							10	9							
08		3100 N	1479	-0-	-1621	160	483	1	984	2	Y	11	28 1	5	
							12	9							
09		1470 N	803	-0-	-667	-0-	303	1	496	2	Y	4		9	
							4	9							
10		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	623	1	961	2	Y	9		18	
							10	9							
11		1440 N	1080	-0-	-360	-0-	254	1	814	2	Y	11		29	
							12	9							
*12		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	285	1	784	2	Y	8		37	
							9	9							
TOTAL GAS PROD:			17,147											TOTAL CONDENSATE PROD:	120

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	106	-0-	-49	-0-	29	1	77	2	Y	-0-			4
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	24	1	57	2	Y	-0-	1 1		3
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	36	1	84	2	Y	-0-	2 1		1
04	DLQ G-10	134	-0-	134	134	40	1	92	2	Y	2			3
						2	9							
05	DLQ G-10	107	-0-	107	241	34	1	73	2	Y	-0-	2 1		1
06	373 N	132	-0-	-241	-0-	42	1	89	2	Y	1			2
						1	9							
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	40	1	82	2	Y	1			3
						1	9							
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	47	1	96	2	Y	1	2 1		2
						1	9							
09	120 N	66	-0-	-54	-0-	25	1	41	2	Y	-0-			2
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	33	1	51	2	Y	-0-			2
11	150 N	93	-0-	-57	-0-	22	1	70	2	Y	1			3
						1	9							
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	21	1	58	2	Y	1			4
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		1,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748														
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	59	1	160	2	Y	-0-			7
02	224 N	190	-0-	-34	-0-	56	1	132	2	Y	2	4 1		5
						2	9							
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	71	1	168	2	Y	3	5 1		3
						3	9							
04	DLQ G-10	203	-0-	203	203	60	1	141	2	Y	2			5
						2	9							
05	DLQ G-10	186	-0-	186	389	59	1	126	2	Y	1	4 1		2
						1	9							
06	610 N	221	-0-	-389	-0-	70	1	149	2	Y	2			4
						2	9							
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	59	1	122	2	Y	1			5
						1	9							
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	63	1	129	2	Y	2	4 1		3
						2	9							
09	210 N	119	-0-	-91	-0-	45	1	73	2	Y	1			4
						1	9							
10	186 N	101	-0-	-85	-0-	40	1	61	2	Y	-0-			4
11	180 N	90	-0-	-90	-0-	21	1	68	2	Y	1			5
						1	9							
*12	124 N	66	-0-	-58	-0-	17	1	48	2	Y	1			6
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		2,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		16								

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DUVAL					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014												TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8098 - 8376			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	75	1	202	2	Y	-0-				8		
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	72	1	171	2	Y	2	5	1		5		
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	59	1	139	2	Y	2	4	1		3		
04	DLQ G-10	49	-0-	49	49	15	1	34	2	Y	-0-				3		
05	DLQ G-10	168	-0-	168	217	53	1	114	2	Y	1	3	1		1		
06	528 N	311	-0-	-217	-0-	99	1	209	2	Y	3				4		
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	109	1	226	2	Y	1				5		
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	111	1	227	2	Y	3	6	1		2		
09	300 N	176	-0-	-124	-0-	66	1	109	2	Y	1				3		
10	341 N	151	-0-	-190	-0-	59	1	91	2	Y	1				4		
11	330 N	149	-0-	-181	-0-	35	1	113	2	Y	1				5		
12	186 N	87	-0-	-99	-0-	23	1	63	2	Y	1				6		
TOTAL GAS PROD:						2,490	TOTAL CONDENSATE PROD:						16				

PETERS A-724 WELL #: 13H RRCID -> 256682 COMPL. DATE 08/11/2010												TOTAL DEPTH	9314	PERF. 9131 - 11163			
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	21	1	57	2	Y	-0-				26		
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	28	1	65	2	Y	-0-				26		
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	20	1	47	2	Y	-0-				26		
04	DLQ G-10	100	-0-	100	100	30	1	70	2	Y	-0-				26		
05	DLQ G-10	59	-0-	59	159	19	1	40	2	Y	-0-				26		
06	225 N	66	-0-	-159	-0-	21	1	45	2	Y	-0-				26		
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	14	1	29	2	Y	-0-				26		
08	62 N	15	-0-	-47	-0-	5	1	10	2	Y	-0-				26		
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	29	1	47	2	Y	-0-				26		
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	20	1	31	2	Y	-0-				26		
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	2	Y	-0-				26		
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	18	1	48	2	Y	1				27		
TOTAL GAS PROD:						753	TOTAL CONDENSATE PROD:						1				

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
PETERS A-724 WELL #: 12H RRCID -> 256940 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9931 - 11703													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1333 N	22	-0-	-1311	-0-		6 1	16 2	Y	-0-		41
02		1148 N	4	-0-	-1144	-0-		1 1	3 2	Y	-0-		41
03		620 N	82	-0-	-538	-0-		24 1	58 2	Y	-0-		41
04	DLQ	G-10	87	-0-	87	87		26 1	61 2	Y	-0-		41
05	DLQ	G-10	63	-0-	63	150		20 1	43 2	Y	-0-		41
06		216 N	66	-0-	-150	-0-		21 1	45 2	Y	-0-		41
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-		36 1	75 2	Y	-0-		41
08		116 N	116	-0-	-0-	-0-		38 1	78 2	Y	-0-		41
09		60 N	44	-0-	-16	-0-		17 1	27 2	Y	-0-		41
10		124 N	25	-0-	-99	-0-		10 1	15 2	Y	-0-		41
11		120 N	25	-0-	-95	-0-		6 1	19 2	Y	-0-		41
*12		77 N	77	-0-	-0-	-0-		20 1	56 2	Y	1		42
								1 9					
TOTAL GAS PROD:			722	TOTAL CONDENSATE PROD:						1			

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688													
PETERS A 1721 WELL #: 1 RRCID -> 222823 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7838 - 7984													
01		134 X	134	-0-	-0-	-0-		39 1	95 2	N	-0-		159
02		224 X	154	-0-	-70	-0-		36 1	118 2	N	-0-		159
03		248 X	154	-0-	-94	-0-		41 1	113 2	N	-0-		159
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-		38 1	142 2	N	-0-		159
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-		40 1	183 2	N	-0-		159
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-		28 1	276 2	N	-0-		159
07		423 N	423	-0-	-0-	-0-		38 1	385 2	N	-0-		159
08		479 N	479	-0-	-0-	-0-		42 1	437 2	N	-0-		159
09		487 N	487	-0-	-0-	-0-		36 1	451 2	N	-0-		159
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-		43 1	305 2	N	-0-		159
*11		316 N	316	-0-	-0-	-0-		38 1	278 2	N	-0-		159
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		159
TOTAL GAS PROD:			3,202	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

PETERS A 724 WELL #: 1 RRCID -> 223910 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8220 - 8237													
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.//		197688									
PETERS A 1721		WELL #:		2	RRCID ->	223969	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7842 - 7858		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	147	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PETERS A 1721		WELL #:		4	RRCID ->	225820	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8051 - 8418	
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	39	1	71	2	N	-0-	13
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	36	1	78	2	N	-0-	13
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	41	1	75	2	N	-0-	13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	40	1	130	2	N	-0-	13
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	28	1	184	2	N	-0-	13
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	38	1	308	2	N	-0-	13
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	291	1	42	2	N	-0-	13
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	361	1	36	2	N	-0-	13
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	43	1	205	2	N	-0-	13
*11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	38	1	608	2	N	-0-	13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	13
TOTAL GAS PROD:		2,692				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PETERS A 1721		WELL #:		3	RRCID ->	225846	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7934 - 7944	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.//		197688								
PETERS A 2021		WELL #:		1	RRCID -> 227825	COMPL. DATE 05/29/2007	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 7911	- 8092			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		42
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PETERS A 724		WELL #:		2	RRCID -> 228905	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8512	- 8526			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	423 X	423	-0-	-0-	-0-	42	1	381	2	N	-0-	137
02	392 X	388	-0-	-4	-0-	40	1	348	2	N	-0-	137
03	362 X	362	-0-	-0-	-0-	43	1	319	2	N	-0-	137
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	40	1	348	2	N	-0-	137
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	42	1	354	2	N	-0-	137
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	32	1	445	2	N	-0-	137
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	32	1	494	2	N	-0-	137
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	38	1	420	2	N	-0-	137
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	40	1	443	2	N	-0-	137
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	37	1	515	2	N	-0-	137
*11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	40	1	401	2	N	-0-	137
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		137
TOTAL GAS PROD:		4,894				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PETERS A-717		WELL #:		1	RRCID -> 229451	COMPL. DATE 07/10/2007	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 8096	- 8104			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.//		197688									
PETERS A 724		WELL #:		3	RRCID ->	230731	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8012 - 9693		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PETERS A 2021		WELL #:		5	RRCID ->	232987	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7910 - 9400		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PETERS A 724		WELL #:		4	RRCID ->	233190	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	10712	PERF. 7990 - 9360	
01	510 X	510	-0-	-0-	-0-	42	1	468	2	N	-0-	184
02	460 X	460	-0-	-0-	-0-	40	1	420	2	N	-0-	184
03	428 X	428	-0-	-0-	-0-	43	1	385	2	N	-0-	184
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	40	1	408	2	N	-0-	184
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	42	1	417	2	N	-0-	184
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	476	2	N	-0-	184
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	32	1	434	2	N	-0-	184
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	38	1	448	2	N	-0-	184
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	40	1	394	2	N	-0-	184
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	37	1	552	2	N	-0-	184
*11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	40	1	415	2	N	-0-	184
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	184
TOTAL GAS PROD:		5,243				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.//		197688								
PETERS A 1721		WELL #:		5	RRCID ->	234642	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8419 - 9262	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		489 N	489	-0-	-0-	39 1	450 2	N	-0-			135
02		605 N	605	-0-	-0-	36 1	569 2	N	-0-			135
03		585 N	585	-0-	-0-	41 1	544 2	N	-0-			135
04		606 N	606	-0-	-0-	38 1	568 2	N	-0-			135
05		770 N	770	-0-	-0-	40 1	730 2	N	-0-			135
06		826 N	826	-0-	-0-	28 1	798 2	N	-0-			135
07		1001 N	1001	-0-	-0-	1001 2		N	-0-			135
08		1306 N	1306	-0-	-0-	42 1	1264 2	N	-0-			135
09		1117 N	1117	-0-	-0-	36 1	1081 2	N	-0-			135
10		926 N	926	-0-	-0-	43 1	883 2	N	-0-			135
*11		748 N	748	-0-	-0-	38 1	710 2	N	-0-			135
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			135
TOTAL GAS PROD:			8,979	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PETERS A 1703		WELL #:		1	RRCID ->	235308	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7870 - 9322	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PETERS A 724		WELL #:		5	RRCID ->	241630	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 8058 - 9610	
01	223 X	223	-0-	-0-	-0-	42 1	181 2	N	-0-		43	
02	196 X	196	-0-	-0-	-0-	40 1	156 2	N	-0-		43	
03	186 X	186	-0-	-0-	-0-	43 1	143 2	N	-0-		43	
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	40 1	277 2	N	-0-		43	
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	42 1	276 2	N	-0-		43	
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	32 1	223 2	N	-0-		43	
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	32 1	269 2	N	-0-		43	
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	38 1	210 2	N	-0-		43	
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	40 1	223 2	N	-0-		43	
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	37 1	263 2	N	-0-		43	
*11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	40 1	263 2	N	-0-		43	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43	
TOTAL GAS PROD:			2,910	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.//		197688								
PETERS A 1703		WELL #:		3	RRCID ->	242178	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7890 - 7997	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		632 N	632	-0-	-0-	-0-	39 1	593 2	N	-0-		163
02		761 N	761	-0-	-0-	-0-	36 1	725 2	N	-0-		163
03		736 N	736	-0-	-0-	-0-	41 1	695 2	N	-0-		163
04		767 N	767	-0-	-0-	-0-	38 1	729 2	N	-0-		163
05		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-		163
06		980 N	980	-0-	-0-	-0-	28 1	952 2	N	-0-		163
07		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-		163
08		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	42 1	1508 2	N	-0-		163
09		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	36 1	1352 2	N	-0-		163
10		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	43 1	1053 2	N	-0-		163
*11		748 N	748	-0-	-0-	-0-	38 1	710 2	N	-0-		163
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		163

TOTAL GAS PROD: 10,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS A 1721		WELL #:		6	RRCID ->	242226	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7856 - 7867
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	150

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS A 1703		WELL #:		4	RRCID ->	242571	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7870 - 7966
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	371 2	N	-0-	55
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	471 2	N	-0-	55
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	451 2	N	-0-	55
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	487 2	N	-0-	55
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	821 2	N	-0-	55
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	861 2	N	-0-	55
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-	55
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	42 1	1363 2	N	-0-	55
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	1263 2	N	-0-	55
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	952 2	N	-0-	55
*11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	738 2	N	-0-	55
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55

TOTAL GAS PROD: 9,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.//		197688									
PETERS A 1722		WELL #:		1	RRCID ->	242857	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7890 - 8113		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PETERS A 724		WELL #:		11	RRCID ->	246030	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	8922	PERF. 8024 - 8274	
01	350 X	350	-0-	-0-	-0-	42 1	308 2	N	-0-		106	
02	316 X	316	-0-	-0-	-0-	40 1	276 2	N	-0-		106	
03	297 X	297	-0-	-0-	-0-	43 1	254 2	N	-0-		106	
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	40 1	277 2	N	-0-		106	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		106	
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	32 1	342 2	N	-0-		106	
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	32 1	302 2	N	-0-		106	
08	DELQ PR	360	-0-	-0-	-0-	38 1	322 2	N	-0-		106	
09	664 N	304	-0-	-360	-0-	40 1	264 2	N	-0-		106	
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	37 1	396 2	N	-0-		106	
*11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	40 1	305 2	N	-0-		106	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		106	
TOTAL GAS PROD:		3,430				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PETERS A 1703		WELL #:		2	RRCID ->	249406	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7969 - 8081	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST TIGER (WILCOX CONS.) DYNAMIC PRODUCTION, INC. PETERS		//CONT.//	96558 500 237926	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL							
		WELL #:	1	RRCID -> 242399	COMPL. DATE 06/27/2008	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7868	- 7976					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. FLYING ELF 187			460054										
		WELL #:	1	RRCID -> 235215	COMPL. DATE 03/20/2008	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10070	- 10538					
01	4030 X	899	-0-	-3131	-0-	899 2			N	-0-			-0-
02	5264 X	843	-0-	-4421	-0-	843 2			N	-0-			-0-
03	5828 X	2522	-0-	-3306	-0-	2522 2			N	-0-			-0-
04	5640 X	3390	-0-	-2250	-0-	3390 2			N	-0-			-0-
05	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870 2			N	-0-			-0-
06	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758 2			N	-0-			-0-
07	3503 X	137	-0-	-3366	-0-	137 2			N	-0-			-0-
08	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-				N	-0-			-0-
09	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-				N	-0-			-0-
10	4867 X	3854	-0-	-1013	-0-	3854 2			N	-0-			-0-
11	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385 2			N	-0-			-0-
*12	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6412 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,070											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYING ELF 187													
		WELL #:	2	RRCID -> 239741	COMPL. DATE 11/25/2008	TOTAL DEPTH 11998	PERF.10319	- 10789					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 FLYING ELF 187 WELL #: 3 RRCID -> 242578 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10518 - 10612

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
 PETERS A 2021 WELL #: RRCID -> 242017 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7930 - 8510

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61	7		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/21/2016											
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WHITE POINT (3200) 96978 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 223058 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3212 - 3218

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WHITE POINT (4000) 96978 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 140397 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3410 - 3462

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT EAST (B-95) 96979 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 EXXON SPEER FEE WELL #: 9 F RRCID -> 078957 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 1955 - 1967

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2018 - PLUGGED 08/30/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED) 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
 KIRK GAS UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 085367 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 12804 PERF. 11176 - 11260

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	389	1	2423	2	N	327	383 1	-0-
						360	9						
02	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	257	1	2706	2	N	202	195 1	7
						222	9						
03	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	198	1	2561	2	N	250	197 1	60
						275	9						
04	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	160	1	2712	2	N	330	381 1	9
						363	9						
05	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	109	1	2815	2	N	207	173 1	43
						228	9						
06	2580 X	2398	-0-	-182	-0-	2191	2	207	9	N	188	177 1	54
07	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	690	1	2520	2	N	185	197 1	42
						204	9						
08	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	1435	1	1549	2	N	158	172 1	28
						174	9						
09	2580 X	1310	-0-	-1270	-0-	1213	2	97	9	N	88		116
10	2666 X	687	-0-	-1979	-0-	39	1	507	2	N	128	173 1	71
						141	9						
*11	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2158	2	255	9	N	232		303
12	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT		303
TOTAL GAS PROD:		29,158											
								TOTAL CONDENSATE PROD:			2,295		

EOG RESOURCES, INC. 253162
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	311	1	1569	2	Y	8	8 8	-0-
						9	9						
02	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	288	1	1753	2	Y	11	11 8	-0-
						12	9						
03	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	360	1	2412	2	Y	8	8 8	-0-
						9	9						
04	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	357	1	1972	2	Y	8	8 8	-0-
						9	9						
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	292	1	1443	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	335	1	1229	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
07	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	586	1	2352	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
08	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	478	1	1762	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
09	990 N	665	-0-	-325	-0-	155	1	509	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
10	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	543	1	1635	2	Y	-0-		-0-
11	3000 N	3331	-0-	331	-0-	561	1	2770	2	Y	-0-		-0-
*12	2773 N	2442	-0-	-331	-0-	414	1	2028	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,162											
								TOTAL CONDENSATE PROD:			44		

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11727 - 11811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	43 1	218 2	Y	-0-			-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	41 1	250 2	Y	-0-			-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	44 1	293 2	Y	-0-			-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	47 1	262 2	Y	-0-			-0-
05	310 N	256	-0-	-54	-0-	43 1	213 2	Y	-0-			-0-
06	300 N	210	-0-	-90	-0-	45 1	165 2	Y	-0-			-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	80 1	320 2	Y	-0-			-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	74 1	271 2	Y	-0-			-0-
09	210 N	112	-0-	-98	-0-	26 1	86 2	Y	-0-			-0-
10	403 N	273	-0-	-130	-0-	68 1	205 2	Y	-0-			-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	79 1	391 2	Y	-0-			-0-
*12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	60 1	295 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,619				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 134050 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10466 - 10588

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/09/2018 - W/O TO 04-284933												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 134138 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10756 - 10948

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/09/2018 - W/O TO 04-284933												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: SAN PATRICIO		
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	526 X	526	-0-	-0-	-0-	89	1	416	2	N	12	8	1		4
						8	4	13	9						
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	193	1	923	2	N	23	16	1		11
						3	4	25	9						
03	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	323	1	1953	2	N	45	47	1		9
						351	4	50	9						
04	480 N	24	-0-	-456	-0-	3	1	20	2	N	1	10	1		-0-
						1	9								
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-				-0-
06	2550 N	52	-0-	-2498	-0-	6	1	44	2	N	1	1	1		-0-
						1	4	1	9						
07	31 N	20	-0-	-11	-0-			17	2	N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-			58	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
*12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	110	1	429	2	N	11	5	1		6
						6	4	12	9						
TOTAL GAS PROD:		5,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		94									

M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2728 X	40	-0-	-2688	-0-	6	1	32	2	Y	2	56	1		1
						2	9								
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	74	1	450	2	Y	18	5	1		14
						20	9								
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	68	1	457	2	Y	16	13	1		17
						18	9								
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	101	1	561	2	Y	31	30	1		18
						34	9								
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	98	1	486	2	Y	22	16	1		24
						24	9								
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	158	1	581	2	Y	54	28	1		50
						59	9								
07	713 N	544	-0-	-169	-0-	93	1	372	2	Y	72	67	1		55
						79	9								
08	T. A.	594	-0-	594	594	113	1	416	2	Y	59	72	1		42
						65	9								
09	T. A.	514	-0-	514	1108	113	1	371	2	Y	27	47	1		22
						30	9								
10	T. A.	170	-0-	170	1278	40	1	120	2	Y	9				31
						10	9								
11	1344 X	66	-0-	-1278	-0-	9	1	44	2	Y	12	34	1		9
						13	9								
12	527 N	90	-0-	-437	-0-	12	1	59	2	Y	17	12	1		14
						19	9								
TOTAL GAS PROD:		5,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		339									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170590 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11426 - 11507																
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	184	1	931	2	Y	284	180	1	20	8	92
						312	9									
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	154	1	934	2	Y	199	130	1	27	8	134
						219	9									
03	1302 N	1170	-0-	-132	-0-	129	1	864	2	Y	161	131	1	13	8	151
						177	9									
04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	172	1	952	2	Y	272	260	1	17	8	146
						299	9									
05	1426 N	336	-0-	-1090	-0-	46	1	228	2	Y	56	128	1	7	8	67
						62	9									
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	1	67	1	1	8	-0-
07	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2018 - P/A 08/23/18																
TOTAL GAS PROD:		5,663				TOTAL CONDENSATE PROD:		973								

KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510																
01	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	439	1	2043	2	N	67	50	1			23
						41	4									
02	2268 N	2031	-0-	-237	-0-	342	1	1632	2	N	48	48	1			23
						4	4									
03	2604 N	2311	-0-	-293	-0-	278	1	1679	2	N	48	61	1			10
						301	4									
04	2370 N	2364	-0-	-6	-0-	320	1	1990	2	N	46	34	1			22
						3	4									
05	2263 N	2262	-0-	-1	-0-	271	1	1989	2	N	-0-	22	1			-0-
						2	4									
06	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	298	1	1968	2	N	57	61	1			11
						46	4									
07	2449 N	2389	-0-	-60	-0-	292	1	1992	2	N	83	82	1			12
						14	4									
08	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	314	1	1903	2	N	129	89	1			52
						33	4									
09	2520 N	2430	-0-	-90	-0-	314	1	2004	2	N	102	126	1			28
						112	9									
10	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	379	1	2141	2	N	100	84	1			44
						14	4									
11	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	384	1	1892	2	N	152	166	1			30
						2	4									
*12	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	499	1	1942	2	N	130	89	1			71
						26	4									
TOTAL GAS PROD:		28,850				TOTAL CONDENSATE PROD:		962								

OIL AND GAS DIVISION

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: SAN PATRICIO	
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	732 1	3409 2	N	32	24 1		11		
						70 4	35 9							
02	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	657 1	3138 2	N	27	25 1		13		
						9 4	30 9							
03	4061 X	2715	-0-	-1346	-0-	491 1	1639 2	N	16	26 1		3		
						567 4	18 9							
04	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	606 1	3773 2	N	26	17 1		12		
						5 4	29 9							
05	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	522 1	3830 2	N	-0-	12 1		-0-		
						5 4								
06	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	564 1	3729 2	N	5	12 1		1		
						88 4	6 9							
07	4557 X	3352	-0-	-1205	-0-	562 1	2762 2	N	-0-	1 1		-0-		
						28 4								
08	4557 X	3208	-0-	-1349	-0-	594 1	2544 2	N	-0-			-0-		
						70 4								
09	4410 X	4266	-0-	-144	-0-	578 1	3688 2	N	-0-			-0-		
10	4371 X	3185	-0-	-1186	-0-	645 1	2514 2	N	-0-			-0-		
						26 4								
11	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	725 1	3570 2	N	-0-			-0-		
						4 4								
12	4402 X	4150	-0-	-252	-0-	839 1	3265 2	N	-0-			-0-		
						46 4								
TOTAL GAS PROD:		46,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		106								

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10332 - 10352												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	334	1	1683	2	Y	107			234
						118	9							
02	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	308	1	1874	2	Y	70	177	1 10 8	117
						77	9							
03	2790 X	2209	-0-	-581	-0-	268	1	1796	2	Y	132	189	1 13 8	47
						145	9							
04	2700 X	2201	-0-	-499	-0-	323	1	1786	2	Y	84			131
						92	9							
05	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	425	1	2105	2	Y	152	174	1 11 8	98
						167	9							
06	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	493	1	1812	2	Y	104	5	8	197
						114	9							
07	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	480	1	1928	2	Y	107	159	1 2 8	143
						118	9							
08	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	574	1	2115	2	Y	101	163	1 1 8	80
						111	9							
09	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	565	1	1853	2	Y	106	1	8	185
						117	9							
10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	429	1	1293	2	Y	71	182	1	74
						78	9							
11	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	393	1	1943	2	Y	98			172
						108	9							
*12	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	451	1	2209	2	Y	175	191	1	156
						193	9							
TOTAL GAS PROD:		28,878				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,307						

MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF. 11985 - 12020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	185	1	936	2	Y	44	173	1 1 8	15
						48	9							
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	132	1	800	2	Y	24	20	1 1 8	18
						26	9							
03	1705 N	223	-0-	-1482	-0-	28	1	188	2	Y	6	18	1	6
						7	9							
04	1140 N	537	-0-	-603	-0-	79	1	437	2	Y	19	14	1	11
						21	9							
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	232	1	1147	2	Y	38	9	1	40
						42	9							
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	208	1	762	2	Y	43	44	1 1 8	38
						47	9							
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-	38	1		-0-
08	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				Y	-0-				-0-
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,325				TOTAL CONDENSATE PROD:		174						

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SAN PATRICIO						
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																
COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015										TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1612 X	909	-0-	-703	-0-	158	1	736	2	N	-0-					-0-
						15	4									
02	1456 X	994	-0-	-462	-0-	172	1	820	2	N	-0-					-0-
						2	4									
03	1612 X	1270	-0-	-342	-0-	156	1	943	2	N	-0-					-0-
						171	4									
04	1290 X	1374	-0-	84	-0-	190	1	1182	2	N	-0-					-0-
						2	4									
05	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	180	1	1321	2	N	-0-					-0-
						2	4									
06	1230 X	1203	-0-	-27	-0-	140	1	989	2	N	48	39	1			9
						21	4	53	9							
07	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	168	1	1209	2	N	89	85	1			13
						8	4	98	9							
08	1488 X	1352	-0-	-136	-0-	170	1	1029	2	N	124	87	1			50
						17	4	136	9							
09	1440 X	803	-0-	-637	-0-	100	1	639	2	N	58	92	1			16
						64	9									
10	1488 X	1383	-0-	-105	-0-	194	1	1081	2	N	92	67	1			41
						7	4	101	9							
11	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	266	1	1309	2	N	191	194	1			38
						1	4	210	9							
*12	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	418	1	1629	2	N	198	128	1			108
						21	4	218	9							
TOTAL GAS PROD:		16,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		800										

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	804	-0-	-312	-0-	133 1	669 2	Y	2	2 8		-0-
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	143 1	871 2	Y	3	3 8		-0-
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	139 1	932 2	Y	2	2 8		-0-
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	184 1	1018 2	Y	2	2 8		-0-
05	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	172 1	852 2	Y	1	1 8		-0-
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	241 1	885 2	Y	1	1 8		-0-
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	215 1	862 2	Y	-0-			-0-
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	237 1	872 2	Y	-0-			-0-
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	257 1	843 2	Y	-0-			-0-
10	1085 N	329	-0-	-756	-0-	82 1	247 2	Y	-0-			-0-
11	1080 N	890	-0-	-190	-0-	150 1	740 2	Y	-0-			-0-
12	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	187 1	917 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142

01	5890 X	2414	-0-	-3476	-0-	411 1	1913 2	Y	46	5 8		155
02	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	658 1	3142 2	Y	16	12 8		159
03	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	842 1	5089 2	Y	76	166 1	4 8	65
04	5070 X	5853	-0-	783	-0-	920 4	84 9					
05	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	795 1	4952 2	Y	90	5 8		150
06	6120 X	3415	-0-	-2705	-0-	631 1	4635 2	Y	79	7 8		222
07	6324 X	6037	-0-	-287	-0-	412 1	2931 2	Y	7	165 1		64
08	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	716 1	5215 2	Y	65			129
09	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	740 1	4759 2	Y	13			142
10	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	82 4	14 9					
11	4350 X	4172	-0-	-178	-0-	705 1	4494 2	Y	94	174 1		62
*12	4495 X	4137	-0-	-358	-0-	103 9						
						796 1	4534 2	Y	117			179
						29 4	129 9					
						693 1	3411 2	Y	59			238
						3 4	65 9					
						824 1	3205 2	Y	57	177 1		118
						45 4	63 9					
TOTAL GAS PROD:		58,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		719						

OIL AND GAS DIVISION

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: SAN PATRICIO				
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																	
COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	482 1	2244 2	45 4	65 9	N	59	45 1			20	
02		2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	354 1	1691 2	5 4	46 9	N	42	42 1			20	
03		6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	658 1	5166 2	683 4	124 9	N	113	109 1	1 8		23	
04		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	623 1	3888 2	5 4	99 9	N	90	62 1	16 8		35	
05		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	366 1	2688 2	3 4	2 9	N	2	35 1	2 8		-0-	
06		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	365 1	2474 2	57 4	46 9	N	42	50 1			8	
07		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-	716 1	4418 2	77 4	117 9	N	-0-	8 1			-0-	
08		5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	921 1	5871 2	118 9		N	106	63 1			43	
09		6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	323 1	1932 2	11 4	34 9	N	107	120 1			30	
10		2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	525 1	2589 2	3 4	80 9	N	31	47 1			14	
11		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	682 1	2692 2	37 4	70 9	N	73	73 1			14	
*12		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-					N	64	43 1			35	
TOTAL GAS PROD:			43,395											TOTAL CONDENSATE PROD:		729	

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A																
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COUNTISS-MCCRACKEN GU WELL #: 1 RRCID -> 224835 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10952 - 10998

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	1720	-0-	-202	-0-	124	1	1463	2	N	121	191	1	126
						133	9							
02	1456 N	1391	-0-	-65	-0-	112	1	1189	2	N	82			208
						90	9							
03	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	124	1	1339	2	N	83	185	1	106
						91	9							
04	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	120	1	1763	2	N	85			191
						94	9							
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	124	1	1383	2	N	105	195	1	101
						116	9							
06	1440 N	1241	-0-	-199	-0-	80	1	1084	2	N	70			171
						77	9							
07	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			171
08	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			171
09	1230 N	685	-0-	-545	-0-	16	1	643	2	N	24			195
						26	9							
10	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	124	1	2327	2	N	124	184	1	135
						136	9							
*11	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	120	1	1791	2	N	106	193	1	48
						117	9							
*12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	124	1	1334	2	N	94			142
						103	9							
TOTAL GAS PROD:		16,367				TOTAL CONDENSATE PROD:		894						

STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8587 X	6704	-0-	-1883	-0-	631	1	5457	2	Y	560	364	1	372
						616	9							
02	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	626	1	5722	2	Y	520	747	1	138
						572	9							
03	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	693	1	6396	2	Y	588	560	1	161
						647	9							
04	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	670	1	6189	2	Y	463	369	1	251
						509	9							
05	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	693	1	6469	2	Y	597	378	1	466
						657	9							
06	7530 X	4512	-0-	-3018	-0-	428	1	3790	2	Y	267	549	1	184
						294	9							
07	7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-			184
08	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	-0-			184
09	7110 X	4187	-0-	-2923	-0-	31	1	3783	2	Y	339			523
						373	9							
10	17884 X	17884	-0-	-0-	-0-	604	1	15888	2	Y	1265	1689	1	99
						1392	9							
*11	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	670	1	7497	2	Y	530	373	1	256
						583	9							
*12	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	693	1	6822	2	Y	544	559	1	241
						598	9							
TOTAL GAS PROD:		79,993				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,673						

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279084 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776

01	1023 N	935	-0-	-88	-0-	143	1	723	2	N	63	106	1				22
						69	9										
02	952 N	904	-0-	-48	-0-	121	1	738	2	N	41	31	1				32
						45	9										
03	1054 N	956	-0-	-98	-0-	118	1	793	2	N	41	31	1				42
						45	9										
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	135	1	744	2	N	61	68	1				35
						67	9										
05	992 N	742	-0-	-250	-0-	118	1	583	2	N	37	30	1				42
						41	9										
06	930 N	817	-0-	-113	-0-	158	1	581	2	N	71	48	1				65
						78	9										
07	992 N	758	-0-	-234	-0-	132	1	531	2	N	86	85	1				66
						95	9										
08	744 N	701	-0-	-43	-0-	121	1	445	2	N	123	101	1				88
						135	9										
09	810 N	668	-0-	-142	-0-	139	1	456	2	N	66	101	1				53
						73	9										
10	744 N	635	-0-	-109	-0-	141	1	425	2	N	63						116
						69	9										
11	690 N	608	-0-	-82	-0-	68	1	338	2	N	184	161	1				139
						202	9										
12	682 N	596	-0-	-86	-0-	67	1	327	2	N	184	169	1				154
						202	9										

TOTAL GAS PROD: 9,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,020

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.//													96979 012	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
RINCON PETROLEUM CORPORATION													712336									
HEDRICK													WELL #:	1	RRCID ->	222886	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	11906 - 12424
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	6	4	11	9	N	10		46								
02		84 N	22	-0-	-62	-0-	8	4	14	9	N	13		59								
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	24	4	47	9	N	43		102								
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	32	4	64	9	N	58		160								
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	41	4	83	9	N	75	173 1	62								
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	49	4	99	9	N	90		152								
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	37	4	73	9	N	66	168 1	50								
08		124 N	116	-0-	-8	-0-	39	4	77	9	N	70		120								
09		150 N	122	-0-	-28	-0-	41	4	81	9	N	74	171 1	23								
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	37	4	73	9	N	66		89								
11		120 N	100	-0-	-20	-0-	34	4	66	9	N	60		149								
12		124 N	85	-0-	-39	-0-	29	4	56	9	N	51	156 1	44								
TOTAL GAS PROD:		1,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		676																

WHITE POINT, EAST (MOORE)													96979 155	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN PATRICIO				
EOG RESOURCES, INC.													253162									
COLE GU													WELL #:	3	RRCID ->	209889	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	9387 - 9397
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
01		2195 R	2195	-0-	-0-	-0-	364	1	1694	2	N	94	71 1	32								
02		2184 #	2054	-0-	-130	-0-	34	4	103	9		84	76 1	40								
03		2418 #	1556	-0-	-862	-0-	339	1	1619	2	N	54	83 1	11								
04		2402 R	2402	-0-	-0-	-0-	4	4	92	9		80	53 1	38								
05		2325 #	2177	-0-	-148	-0-	272	1	913	2	N	-0-	38 1	-0-								
06		2190 #	1357	-0-	-833	-0-	312	4	59	9		36	29 1	7								
07		2480 #	1521	-0-	-959	-0-	320	1	1991	2	N	38	39 1	6								
08		2480 #	2064	-0-	-416	-0-	3	4	88	9		84	56 1	34								
09		2400 #	2230	-0-	-170	-0-	261	1	1914	2	N	71	85 1	20								
10		2170 #	1590	-0-	-580	-0-	2	4				45	45 1	20								
11		2229 R	2229	-0-	-0-	-0-	246	1	1030	2	N	71	85 1	20								
12		0	2197	-0-	2197 B	2197	41	4	40	9		45	45 1	20								
							292	1	1860	2	N	71	85 1	20								
							78	9				45	45 1	20								
							312	1	1216	2	N	45	45 1	20								
							12	4	50	9		104	103 1	21								
							357	1	1756	2	N	104	103 1	21								
							2	4	114	9		82	58 1	45								
							426	1	1658	2	N	82	58 1	45								
							23	4	90	9												
TOTAL GAS PROD:		23,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		772																

OIL AND GAS DIVISION

WHITE POINT, EAST (MOORE)		//CONT.//		96979 155	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SAN PATRICIO				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BROOKS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	284933	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	9436 - 9454
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	12221	-0-	12221	12221	1486 1	9836 2	N	614	657 1		114
						224 4	675 9					
07	0	10959	-0-	10959	23180	1319 1	8994 2	N	532	567 1		79
						61 4	585 9					
08	0	36	-0-	36	23216	5 1	29 2	N	2	80 1		1
						2 9						
09	4840	-0-	-0-	-4840	18376			N	-0-	1 1		-0-
10	13640	-0-	-0-	-13640	4736			N	-0-			-0-
11	13200	-0-	-0-	-13200	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,148						

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A)		//CONT.//		96979 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KELLOGG GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	137167	COMPL. DATE	12/22/1990	TOTAL DEPTH	12251	PERF.	9125 - 9145
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND)		//CONT.//		96979 230	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KELLOGG GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	167071	COMPL. DATE	07/30/2016	TOTAL DEPTH	11679	PERF.	7360 - 7760
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500) 96979 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 4 RRCID -> 123828 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

WHITE POINT, E. (1400) 96979 302 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON-SPEER FEE WELL #: 9 D RRCID -> 084109 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 1395 - 1399

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2018 - PLUGGED 08/30/18													
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

WHITE POINT, E. (1850) 96979 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 6 RRCID -> 164278 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 1860 - 1865

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WHITE POINT, EAST (2200) 96979 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON SPEER FEE WELL #: 9 H RRCID -> 066981 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 5719 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2018 - PLUGGED 08/30/18																	
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

WHITE POINT, EAST (2300) 96979 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
KIRK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117781 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 2288 - 2296

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

WHITE POINT, EAST (2940) 96979 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
BALDWIN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 141557 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 2952 - 2968

01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

OIL AND GAS DIVISION

WHITE POINT, EAST (3030) 96979 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
TAFT PROP. SYNDICATE WELL #: 6 RRCID -> 145149 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 3022 - 3025

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			214
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			214
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			214
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			214
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			214
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			214
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			214
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			214
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			214
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			214
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			214
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			214
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

WHITE POINT, EAST (3800) 96979 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ORPHAN WELLS, LLC 627006
EXXON SPEER FEE WELL #: 10 RRCID -> 139589 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 3774 - 3778

01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2018 - PLUGGED 08/17/18														
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

EXXON SPEER FEE WELL #: 2 RRCID -> 155202 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 3870 - 3875

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2018 - P/A 08/13/18														
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE POINT, EAST (3850) 96979 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ORPHAN WELLS, LLC 627006
EXXON SPEER FEE WELL #: 5 RRCID -> 179300 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 3906 - 3916

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2018 - PLUGGED 09/0618

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (4510) 96979 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE NUECES BAY TRACT 688 WELL #: 23 RRCID -> 212809 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 4458 - 4476

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (5350) 96979 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 7 RRCID -> 098665 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5362 - 5368

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B)				96979 773	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES					
GREEN EXPLORATION COMPANY				330179										
STATE TRACT 973				WELL #: 8	RRCID -> 097015	COMPL. DATE 11/19/1981	TOTAL DEPTH 5838	PERF. 5768	- 5773					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WHITE POINT, EAST (8200)				96979 920	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES						
MEGO RESOURCES, LLC				559362											
STATE TRACT 975				WELL #: 2	RRCID -> 276880	COMPL. DATE 03/12/2015	TOTAL DEPTH 8796	PERF. 8568	- 8572						
01		39899	24739	-0-	-15160	-0-	342 716 9	1 9	23681	3	N	651	558	1	245
02		46226	27439	-0-	-18787	-0-	398 794 9	1 9	26247	3	N	722	792	1	175
03		26861 R	26861	-0-	-0-	-0-	309 776 9	1 9	25776	3	N	705	560	1	320
04		23940 #	30231	-0-	6291	-0-	281 820 9	1 9	29130	3	N	745	948	1	117
05		33176	33018	-0-	-158	-0-	282 906 9	1 9	31830	3	N	824	722	1	219
06		29400	25835	-0-	-3565	-0-	259 556 9	1 9	25020	3	N	505	365	1	359
07		30380	5881	-0-	-24499	-0-	408 275 9	1 9	5198	3	N	250	467	1	142
08		30380	7779	-0-	-22601	-0-	1377 437 9	1 9	5965	3	N	397	365	1	174
09		29400	11814	-0-	-17586	-0-	644 469 9	1 9	10701	2	N	426	548	1	52
10		30380	11308	-0-	-19072	-0-	758 482 9	1 9	10068	3	N	438	366	1	124
11		25830 #	6825	-0-	-19005	-0-	476 339 9	1 9	6010	3	N	308	195	1	237
12		12214 #	8106	-0-	-4108	-0-	516 366 9	1 9	7224	3	N	333	378	1	192
TOTAL GAS PROD:			219,836	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,304								

OIL AND GAS DIVISION

WHITE POINT, EAST (8750)			96979 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
MEGO RESOURCES, LLC			559362									
STATE TRACT 975			WELL #:	1	RRCID ->	285472	COMPL. DATE	03/16/2018	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8666 - 8675
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	15512	-0-	15512	15512	729 1	14584 3	N	181	62 1	119
							199 9					
06	14B2	EXT	11076	-0-	11076	26588	112 1	10773 3	N	174	191 1	102
							191 9					
07	14B2	EXT	17477	-0-	17477	44065	872 1	16398 3	N	188	191 1	99
							207 9					
08	14B2	EXT	14260	-0-	14260	58325	1488 1	12556 3	N	196	185 1	110
							216 9					
09	14B2	EXT	14945	-0-	14945	73270	694 1	14087 3	N	149	199 1	60
							164 9					
10	14B2	EXT	15740	-0-	15740	89010	521 1	15059 3	N	145		205
							160 9					
11	14B2	EXT	9850	-0-	9850	98860	523 1	9262 3	N	59	191 1	73
							65 9					
12	14B2	EXT	12435	-0-	12435	111295	983 1	11265 3	N	170	190 1	53
							187 9					
TOTAL GAS PROD:			111,295			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,262			

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH)			96980 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
EOG RESOURCES, INC.			253162									
COLE G.U.			WELL #:	4H	RRCID ->	277770	COMPL. DATE	07/03/2015	TOTAL DEPTH	13027	PERF.	9708 - 9760
01	9900	R	9900	-0-	-0-	-0-	1578 1	7346 2	N	756	564 1	257
							144 4	832 9				
02	8708	#	7619	-0-	-1089	-0-	1211 1	5788 2	N	549	543 1	263
							16 4	604 9				
03	11718		10429	-0-	-1289	-0-	991 1	7715 2	N	655	783 1	135
							1002 4	721 9				
04	11340		7899	-0-	-3441	-0-	1027 1	6352 2	N	465	380 1	220
							8 4	512 9				
05	10137	#	6883	-0-	-3254	-0-	823 1	6053 2	N	-0-	220 1	-0-
							7 4					
06	10080	#	7436	-0-	-2644	-0-	889 1	6018 2	N	359	439 1	67
							134 4	395 9				
07	10416	#	7334	-0-	-3082	-0-	825 1	6145 2	N	297	320 1	44
							37 4	327 9				
08	10416	#	8481	-0-	-1935	-0-	1085 1	6690 2	N	542	368 1	218
							110 4	596 9				
09	8310	#	8183	-0-	-127	-0-	1048 1	6680 2	N	414	518 1	114
							455 9					
10	8726	R	8726	-0-	-0-	-0-	1199 1	7048 2	N	399	336 1	177
							40 4	439 9				
11	9240	#	4030	-0-	-5210	-0-	624 1	3074 2	N	299	417 1	59
							3 4	329 9				
12	8494	#	-0-	-0-	-8494	-0-			N	-0-	59 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			86,920			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,735			

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND) 97491 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 WILLAMAR COMMUNITY "B" WELL #: 3 RRCID -> 119678 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6040 - 6051

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WILLAMAR (GRABEN 4720) 97491 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 182920 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4857 - 4861

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WILLAMAR (5150) 97491 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 152929 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5199 - 5204

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT					
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR (6350) 97491 913 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "E" WELL #: 7 RRCID -> 146481 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6076 - 6159

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR, WEST 97498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BELL, S. H. SR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068004 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7737 - 7792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890) 97498 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 197026 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3870 - 3883

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350) 97498 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, L C WELL #: 5 RRCID -> 203868 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4326 - 4330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400) 97498 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
LOZANO, ANTONIO WELL #: 10 RRCID -> 206808 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 4461 - 4468

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500) 97498 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LENORA C. WELL #: 4 RRCID -> 193086 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4535 - 4541

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700) 97498 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099115 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 4741

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCY 97498 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 RRCID -> 195295 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4688 - 4698

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4710) 97498 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 14 RRCID -> 088788 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4700

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100) 97498 405 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099116 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 5061

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250) 97498 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE WELL #: 170 RRCID -> 162349 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6264 - 6276

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300) 97498 675 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 29 RRCID -> 147578 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6309 - 6319

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300)		//CONT.//		97498 675	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY					
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235									
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #:		35	RRCID ->	152572	COMPL. DATE	12/17/1994	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6284 - 6298		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #:		37	RRCID ->	159686	COMPL. DATE	07/28/1996	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6248 - 6260	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILLAMAR, WEST (SM-4100)		97498 855		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WILLACY					
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
BUCY		WELL #:		6	RRCID ->	195754	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4084 - 4132	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILLMANN CIMARRON ENGINEERING, LLC BEUTNAGEL		97706 001 153471		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. COFFIN		606605		WELL #: 1		RRCID -> 136023		COMPL. DATE 08/14/1990		TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3354 - 3360							
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	6			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	6			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		26				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WILLMANN (3100) NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. RAMSOWER, I.		97706 290 606605		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	6			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	6			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	6			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	6			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		45				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WILLMANN (3200)				97706 348	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605								
WILLMANN				WELL #: 5	RRCID -> 033681	COMPL. DATE 06/09/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WILLMANN (3500)				97706 522	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605								
EGGERT, EDGAR H.				WELL #: 1	RRCID -> 062102	COMPL. DATE 05/12/1975	TOTAL DEPTH 3600	PERF. N/A				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
4 N	6 N	0 N	6 N	0 N	2 N	0 N	6 N	8 N	0 N	0 N	0 N	
4	6	-0-	6	-0-	2	-0-	6	8	-0-	NO RPT	NO RPT	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			32	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WILLMANN (3600)				97706 580	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605								
WILLMANN				WELL #: 2	RRCID -> 035953	COMPL. DATE 12/03/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	
EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WILLMANN (4020) 97706 638 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 4 RRCID -> 084620 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4030 - 4034

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	6			N	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	6			N	-0-					-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	6			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	6			N	-0-					-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	6			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLMANN, N. (STILLWELL) 97708 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 284080 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 4878 PERF. 4694 - 4702

01	17763	1288	-0-	-16475	-0-	1271	3	17	9	N	15					95
02	16044	1128	-0-	-14916	-0-	1118	3	10	9	N	9					104
03	17763	4719	-0-	-13044	-0-	4701	3	18	9	N	16					120
04	17190	10791	-0-	-6399	-0-	10765	3	26	9	N	24					144
05	17763	13780	-0-	-3983	-0-	13727	3	53	9	N	48					192
06	17190	13780	-0-	-3410	-0-	13747	3	33	9	N	30	187	1			35
07	14220 R	14220	-0-	-0-	-0-	14194	3	26	9	N	24					59
08	13733 #	13674	-0-	-59	-0-	13646	3	28	9	N	25					84
09	13770 #	11511	-0-	-2259	-0-	11488	3	23	9	N	21					105
10	14229 #	11214	-0-	-3015	-0-	11192	3	22	9	N	20					125
11	13770 #	9855	-0-	-3915	-0-	9836	3	19	9	N	17					142
12	14229 #	10647	-0-	-3582	-0-	10617	3	30	9	N	27					169

TOTAL GAS PROD: 116,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 126904 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 2735 - 2778

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLMANN, NORTH (2850) 97708 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 KASTNER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 135968 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 2783 - 2786

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	6		N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	6		N	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	6		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	6		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	6		N	-0-			-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	6		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, J.E. (6850 SD) 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 FALCON PRODUCTION CO. 260263
 VAQUILLAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 111170 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6888 - 6900

01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2018 - PLUGGED 02/14/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
 BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 121278 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6880 - 6888

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (CAMPBELL)		99323 050		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG		
LAMAY CORPORATION		484025								
STATE TRACT 81		WELL #: 1 U		RRCID -> 015295		COMPL. DATE 02/07/1962		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 82		WELL #: 4		RRCID -> 022879		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (FIMBLE)		99323 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
LAMAY CORPORATION		484025								
GOETSCH, D. L. D., UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 015270		COMPL. DATE 07/04/1961		TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (FIMBLE)		//CONT.//		99323 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025						
STATE TRACT 81		WELL #:		1 L	RRCID -> 015274	COMPL. DATE	02/07/1962	TOTAL DEPTH	12000	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STATE TRACT 84		WELL #:		2 L	RRCID -> 015275	COMPL. DATE	11/10/1961	TOTAL DEPTH	11400	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 015276	COMPL. DATE	06/09/1960	TOTAL DEPTH	12056	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

YEARY (FIMBLE)		//CONT.//		99323 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025								
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID -> 015277	COMPL. DATE	03/10/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STATE TRACT 82		WELL #:		3 L	RRCID -> 015281	COMPL. DATE	12/26/1961	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YEARY (HUFF)		99323 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		484025									
STATE TRACT 84		WELL #:		2 M	RRCID -> 015299	COMPL. DATE	11/10/1961	TOTAL DEPTH	11400	PERF. N/A	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YEARY (HUFF) //CONT.// 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
 STATE TR. 81 WELL #: 2 L RRCID -> 032722 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (JACOBS) 99323 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 LAMAY CORPORATION 484025
 STATE TRACT 84 WELL #: 1 RRCID -> 074660 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (JOHNSON)		99323 450		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG	
LAMAY CORPORATION		484025							
GOETSCH, D. L. D., UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 015254		COMPL. DATE 07/04/1961		TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 82		WELL #: 2 U		RRCID -> 015259		COMPL. DATE 05/22/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 84		WELL #: 4		RRCID -> 180270		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 10593 PERF. 8987 - 9045	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (KNOX)		99323 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
LAMAY CORPORATION		484025								
STATE TRACT 82		WELL #: 2 M		RRCID -> 015264		COMPL. DATE 05/22/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STATE TR. 81		99323 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
WELL #: 2 U		RRCID -> 032402		COMPL. DATE 02/24/1964		TOTAL DEPTH 10900		PERF. N/A		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		10
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		10
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		10
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		10
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		10
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

YEARY (LUEKEN)		99323 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
LAMAY CORPORATION		484025								
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 042999		COMPL. DATE 11/03/1967		TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

YEARY (LUEKEN)		//CONT.//		99323 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025							
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 119782	COMPL. DATE 11/26/1985	TOTAL DEPTH 9053	PERF. 8792	-	8802	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YEARY (MORGAN)		//CONT.//		99323 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025							
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 015285	COMPL. DATE 06/09/1960	TOTAL DEPTH 12056	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STATE TRACT 82		WELL #:		3 U	RRCID -> 015287	COMPL. DATE 12/26/1961	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YEARY (MORGAN)		//CONT.//		99323 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025							
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		3 L	RRCID -> 043301	COMPL. DATE 11/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

YEARY (MORGAN, LOWER)		//CONT.//		99323 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025							
STATE TRACT 84		WELL #:		3 L	RRCID -> 032445	COMPL. DATE 12/04/1963	TOTAL DEPTH 10950	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

YEARY (MORGAN, UPPER)		//CONT.//		99323 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025							
STATE TRACT 84		WELL #:		2 U	RRCID -> 015266	COMPL. DATE 11/10/1961	TOTAL DEPTH 11400	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		154
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		154
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		154
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		154
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		154
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		154
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		154
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		154
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		154
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		154
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		154
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		154
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

YEARY (MORGAN, UPPER)		//CONT.//		99323 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025						
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 015267	COMPL. DATE 03/10/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		3 M	RRCID -> 015268	COMPL. DATE 04/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

YEARY (MORGAN, UPPER, W)		99323 706		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG				
WJC, INC.		888140								
SCHONEFELD B		WELL #:		1	RRCID -> 203946	COMPL. DATE 08/04/2004	TOTAL DEPTH	8934	PERF. 8858 - 8862	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

YEARY (RIVERA)		99323 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
LAMAY CORPORATION		484025											
STATE TRACT 84		WELL #:		3 U		RRCID -> 032444		COMPL. DATE 12/04/1963		TOTAL DEPTH 10950		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

YEARY (STARKEY)		99323 850		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG					
LAMAY CORPORATION		484025											
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		2 M		RRCID -> 015291		COMPL. DATE 03/10/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STATE TRACT 82		WELL #:		3 M		RRCID -> 015294		COMPL. DATE 12/26/1962		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

YEARY (STUBBS)		99323 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG	
FIVE-JAB, INC.		271310							
GOETSCH, D.L.D.		WELL #: 1		RRCID -> 125260		COMPL. DATE 09/09/1994		TOTAL DEPTH 10691 PERF. 3135 - 3150	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMAY CORPORATION		484025							
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 015307		COMPL. DATE 04/16/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 82		WELL #: 2 L		RRCID -> 015308		COMPL. DATE 01/03/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (STUBBS)		//CONT.//		99323 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025						
STATE TRACT 81		WELL #:		2 M	RRCID -> 032721	COMPL. DATE 02/24/1964	TOTAL DEPTH 10900	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (WALSH)		99323 950		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		484025								
YAKLIN, LEO		WELL #:		1	RRCID -> 015247	COMPL. DATE 01/19/1959	TOTAL DEPTH 9052	PERF. N/A		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 84		WELL #:		3 M	RRCID -> 032392	COMPL. DATE 12/04/1963	TOTAL DEPTH 10950	PERF. N/A		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (7933)		99323 975		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
LAMAY CORPORATION		484025											
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 4-L		RRCID -> 145540		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9053		PERF. 7927 - 7938	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

YTURRIA		99549 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
CHAPOTAL LAND CO. A		WELL #: 13		RRCID -> 274874		COMPL. DATE 05/04/2014		TOTAL DEPTH 7521		PERF. 3700 - 3892		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 204325		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 5395 - 5470		
SAMANO 'C'		WELL #: 1										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

YTURRIA (FIRST MASSIVE)		99549 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
SAMANO "H"		WELL #: 3		RRCID -> 133513		COMPL. DATE 12/12/1989		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 5808 - 5816								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

YTURRIA (RINCON 4900)		99549 462		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
CHAPOTAL LAND CO. -A-		WELL #: 13		RRCID -> 060448		COMPL. DATE 12/20/1974		TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GARCIA L&L -B-		99549 10		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
		789662														
		WELL #: 10		RRCID -> 122201		COMPL. DATE 08/18/1986		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 4828								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

YTURRIA (RINCON 4900)		//CONT.// 99549 462		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARCIA L&L -B-		WELL #: 11		RRCID -> 124744		COMPL. DATE 07/08/1987		TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	2139 N	1909	-0-	-230	-0-	34 1	1824 2	Y	46	48 1	3
						51 9					
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	11 1	1816 2	Y	45	45 1	3
						50 9					
03	2201 N	2052	-0-	-149	-0-	1991 2	61 9	Y	55	55 1	3
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1893 2	72 9	Y	65	62 1	6
05	2077 N	1924	-0-	-153	-0-	4 1	1864 2	Y	51	51 1	6
						56 9					
06	1980 N	1786	-0-	-194	-0-	1720 2	66 9	Y	60	63 1	3
07	2046 N	1707	-0-	-339	-0-	1670 2	37 9	Y	34	34 1	3
08	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	15 1	1845 2	Y	82	84 1	1
						90 9					
09	1800 N	1793	-0-	-7	-0-	2 1	1696 2	Y	86	81 1	6
						95 9					
10	1705 N	1630	-0-	-75	-0-	12 1	1545 2	Y	66	65 1	7
						73 9					
11	1830 N	1775	-0-	-55	-0-	1710 2	65 9	Y	59	65 1	1
12	1860 N	1712	-0-	-148	-0-	45 1	1571 2	Y	87	77 1	11
						96 9					
TOTAL GAS PROD:		22,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		736					

YTURRIA (VELA)		99549 583		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #: 6		RRCID -> 242322		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 5582 PERF. 3674 - 3684			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	4774 #	3953	-0-	-821	-0-	72 1	3878 2	Y	3	4 1	-0-
						3 9					
02	4312 #	3800	-0-	-512	-0-	22 1	3774 2	Y	4	4 1	-0-
						4 9					
03	5084 #	3998	-0-	-1086	-0-	3998 2		Y	-0-		-0-
04	4920 #	2993	-0-	-1927	-0-	2993 2		Y	-0-		-0-
05	5084 #	3031	-0-	-2053	-0-	7 1	3024 2	Y	-0-		-0-
06	4080 #	3477	-0-	-603	-0-	3477 2		Y	-0-		-0-
07	4216 #	3907	-0-	-309	-0-	3907 2		Y	-0-		-0-
08	3636	3585	-0-	-51	-0-	29 1	3556 2	Y	-0-		-0-
09	3420	3289	-0-	-131	-0-	3 1	3286 2	Y	-0-		-0-
10	3534	3188	-0-	-346	-0-	25 1	3163 2	Y	-0-		-0-
11	3420	2922	-0-	-498	-0-	2915 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
12	3534	3005	-0-	-529	-0-	83 1	2913 2	Y	8	7 1	1
						9 9					
TOTAL GAS PROD:		41,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		21					

YTURRIA (VICKSBURG 4500)		99549 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
CHAPOTAL LAND CO. -A-		WELL #: 13		RRCID -> 172541		COMPL. DATE 11/00/1964		TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

YTURRIA (3700) 99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4000) 99552 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 4 RRCID -> 274895 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4150 - 4154

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2018 - P/A 02/19/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 217231 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4116

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4350) 99552 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 2 RRCID -> 146110 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 4346 - 4482

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

YTURRIA, NE. (FRIO 4350)		//CONT.//		99552 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY				891175				TOTAL DEPTH	8200	PERF.	4080 - 4380	
SAMANO 'H'		WELL #:		2	RRCID ->	204087	COMPL. DATE	02/10/2006				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500)				99552 800	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
TRAP ROCK OIL, LTD.				865425				TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5170 - 5188	
FLORES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	117753	COMPL. DATE	09/28/1999				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS)				99552 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.				789662				TOTAL DEPTH	7513	PERF.	6511 - 6634	
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	128058	COMPL. DATE	07/24/1988				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2170 N	1163	-0-	-1007	-0-	173	1	990	2	Y	-0-	-0-
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-	-0-
03	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	122	1	2317	2	Y	-0-	-0-
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	91	1	1439	2	Y	-0-	-0-
05	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			Y	-0-	-0-
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	26	1	1310	2	Y	-0-	-0-
07	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	81	1	1825	2	Y	-0-	-0-
08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-	-0-
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	163	1	1319	2	Y	-0-	-0-
10	1705 N	1316	-0-	-389	-0-	108	1	1208	2	Y	-0-	-0-
11	1650 N	695	-0-	-955	-0-	188	1	507	2	Y	-0-	-0-
12	1519 N	814	-0-	-705	-0-	82	1	732	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS)		//CONT.// 99552 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
YTURRIA L & L CO. -B-		WELL #: 8		RRCID -> 206974		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4815 - 4829		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

YTURRIA L & L CO. -B-		WELL #: 9		RRCID -> 208806		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5071 - 5092		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

YTURRIA, NE (4470 FRIO)		99552 952		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		789662								
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 157307		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 7031 PERF. 4474 - 4480		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

YZAGUIRRE (NIMMO) 99591 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 015334 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE (4450) 99591 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 159031 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 4457 - 4462

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE (4540) 99591 260 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK 230 WELL #: 3 RRCID -> 205595 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 4550 - 4554

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE (5600)		99591 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
DON CAMERON ET AL G.U.		WELL #: 5A		RRCID -> 186763		COMPL. DATE 12/27/2001		TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5548 - 5554								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

Z-BAR (WILCOX)		99596 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264														
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #: 1		RRCID -> 162375		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110								
01	1860 N	51	-0-	-1809	-0-	8 1	43 2	N	-0-	-0-						
02	1316 N	1006	-0-	-310	-0-	126 1	880 2	N	-0-	-0-						
03	465 N	365	-0-	-100	-0-	48 1	317 2	N	-0-	-0-						
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	107 1	728 2	N	-0-	-0-						
05	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	317 1	2331 2	N	-0-	-0-						
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	204 1	1585 2	N	-0-	-0-						
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-	-0-						
08	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-	-0-						
09	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-	-0-						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
TOTAL GAS PROD:		6,694				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RANCHO BLANCO CORPATION/STATE		WELL #: 2		RRCID -> 194471		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188								
01	372 N	107	-0-	-265	-0-	17 1	90 2	N	-0-	-0-						
02	392 N	260	-0-	-132	-0-	33 1	227 2	N	-0-	-0-						
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	22 1	148 2	N	-0-	-0-						
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	15 1	99 2	N	-0-	-0-						
05	403 N	376	-0-	-27	-0-	45 1	331 2	N	-0-	-0-						
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	26 1	206 2	N	-0-	-0-						
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-						
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-						
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	-0-						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
TOTAL GAS PROD:		1,259				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

Z-BAR (WILCOX) //CONT.// 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
 RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
02	16072 X	16072	-0-	-0-	-0-	2012	1	14060	2	N	-0-		-0-
03	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	937	1	6167	2	N	-0-		-0-
04	11112 X	11112	-0-	-0-	-0-	1425	1	9687	2	N	-0-		-0-
05	22579 X	22579	-0-	-0-	-0-	2703	1	19876	2	N	-0-		-0-
06	10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	1225	1	9492	2	N	-0-		-0-
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		67,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340

01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
02	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	332	1	2322	2	N	-0-		-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	213	1	1450	2	N	-0-		-0-
05	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	355	1	2614	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	3431	-0-	431	431	392	1	3039	2	N	-0-		-0-
07	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-			-0-
08	2790 N	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-			-0-
09	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-				N	-0-			-0-
10	2790 X	263	-0-	-2527	-0-	263	2		N	-0-			-0-
11	2700 X	572	-0-	-2128	-0-	572	2		N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ZACHRY (LOBO 1) 99624 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152128 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6093 - 6674

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPATA (QUEEN CITY) 99663 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPATA (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPATA (REKLAW 4300) //CONT.// 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SWANTNER, G.R. WELL #: 1 RRCID -> 075447 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	496 X	135	-0-	-361	-0-	135 2		N	-0-			-0-	
02	336 X	97	-0-	-239	-0-	97 2		N	-0-			-0-	
03	217 X	93	-0-	-124	-0-	93 2		N	-0-			-0-	
04	120 N	42	-0-	-78	-0-	42 2		N	-0-			-0-	
05	93 N	34	-0-	-59	-0-	34 2		N	-0-			-0-	
06	90 N	18	-0-	-72	-0-	18 2		N	-0-			-0-	
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			-0-	
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-	
10	11 N	1	-0-	-10	-0-	1 2		N	-0-			-0-	
*11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: 438													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SWANTNER G. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 201031 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 X	2949	-0-	-151	-0-	2949 2		N	-0-			-0-
02		2800 X	2387	-0-	-413	-0-	2387 2		N	-0-			-0-
03		3007 X	2965	-0-	-42	-0-	2965 2		N	-0-			-0-
04		2910 X	2741	-0-	-169	-0-	2741 2		N	-0-			-0-
05		3007 X	2693	-0-	-314	-0-	2693 2		N	-0-			-0-
06		2880 X	2683	-0-	-197	-0-	2683 2		N	-0-			-0-
07		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508 2		N	-0-			-0-
08		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 2		N	-0-			-0-
09		2730 X	2670	-0-	-60	-0-	2670 2		N	-0-			-0-
10		3503 X	2931	-0-	-572	-0-	2931 2		N	-0-			-0-
*11		3390 X	2694	-0-	-696	-0-	2694 2		N	-0-			-0-
12		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,362	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 208838 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066

01		589 X	527	-0-	-62	-0-	527 2		N	-0-			-0-
02		532 X	468	-0-	-64	-0-	468 2		N	-0-			-0-
03		589 X	501	-0-	-88	-0-	501 2		N	-0-			-0-
04		510 N	455	-0-	-55	-0-	455 2		N	-0-			-0-
05		527 N	448	-0-	-79	-0-	448 2		N	-0-			-0-
06		480 N	425	-0-	-55	-0-	425 2		N	-0-			-0-
07		465 N	454	-0-	-11	-0-	454 2		N	-0-			-0-
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			-0-
09		420 N	125	-0-	-295	-0-	125 2		N	-0-			-0-
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
*11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,846	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1085 N	267	-0-	-818	-0-	267	2		N	-0-			-0-	
02		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-	
03		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			-0-	
04		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			-0-	
05		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			-0-	
06		900 N	801	-0-	-99	-0-	801	2		N	-0-			-0-	
07		868 N	816	-0-	-52	-0-	816	2		N	-0-			-0-	
08		837 N	577	-0-	-260	-0-	577	2		N	-0-			-0-	
09		810 N	750	-0-	-60	-0-	750	2		N	-0-			-0-	
10		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			-0-	
*11		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			-0-	
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,167											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 214185 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 217451 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227379 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	255 1	4642 2		N	-0-			-0-
02	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	246 1	4688 2		N	-0-			-0-
03	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	221 1	4572 2		N	19			19
						21 9							
04	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	257 1	5059 2		N	-0-			19
05	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	250 1	5169 2		N	-0-			19
06	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	183 1	3825 2		N	14			33
						15 9							
07	4061 X	3718	-0-	-343	-0-	180 1	3538 2		N	-0-			33
08	4061 X	3656	-0-	-405	-0-	190 1	3466 2		N	-0-			33
09	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	227 1	4081 2		N	-0-			33
10	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	278 1	4993 2		N	-0-			33
*11	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	398 1	6289 2		N	-0-			33
12	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-				N	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:		53,043			TOTAL CONDENSATE PROD:								33

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 228557 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

01	124 N	93	-0-	-31	-0-	15 1	78 2		N	-0-			1
02	168 N	109	-0-	-59	-0-	19 1	90 2		N	-0-			1
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	23 1	118 2		N	-0-			1
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	26 1	128 2		N	-0-			1
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	21 1	104 2		N	-0-			1
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	20 1	96 2		N	-0-			1
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	22 1	111 2		N	-0-			1
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	21 1	100 2		N	-0-			1
09	120 N	71	-0-	-49	-0-	13 1	58 2		N	-0-			1
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	18 1	76 2		N	-0-			1
*11	120 N	109	-0-	-11	-0-	20 1	89 2		N	-0-			1
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		1,266			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

VELA CUELLA, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230472 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 232598 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235926 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236385 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SINGER WELL #: 1 RRCID -> 237159 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238170 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239441 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BHCH WELL #: 1 RRCID -> 243399 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243415 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246024 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ZAPATA, SE. (WILCOX)		//CONT.// 99663 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #: 2		RRCID -> 247755		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		RRCID -> 165084		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568						
LAS CLAVELLINAS RANCH 36		WELL #: 1												
01	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-			42	
02	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1766	2	1	9	N	1	1	42	
03	2418 X	1105	-0-	-1313	-0-	1105	2			N	-0-		42	
04	1110 N	1662	-0-	552	-0-	1662	2			N	-0-		42	
05	1953 N	1876	-0-	-77	-0-	1876	2			N	-0-		42	
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-		42	
07	1705 N	1380	-0-	-325	-0-	1369	2	11	9	N	10		52	
08	1891 N	1446	-0-	-445	-0-	1446	2			N	-0-		52	
09	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-		52	
10	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1888	2	44	9	N	40		92	
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1935	2	73	9	N	66	158	1	-0-
12	2139 N	1924	-0-	-215	-0-	1924	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

ZIM, WEST (1050)		99799 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329											
MARRS-MCLEAN		WELL #: 4		RRCID -> 036226		COMPL. DATE 02/25/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED										07/12/2018	-	PLUGGED	07/12/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN, MARRS		WELL #: 3		RRCID -> 039947		COMPL. DATE 08/20/1966		TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED										07/13/2018	-	PLUGGED	07/13/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIM-RICABY (1100) 99813 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 PARKS, W. S. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 044466 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABURY, F.W. EST WELL #: 2 RRCID -> 074075 COMPL. DATE 12/09/1976 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2018 - P/A 12/11/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIM-RICABY (1400) 99813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 PARKS, W. S. ET AL WELL #: 5 T RRCID -> 044467 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIM-RICABY (2600) 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 247046 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 3000 - 3015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 015354 COMPL. DATE 10/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 2650

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2018 - PLUGGED 07/24/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAIRD, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 015356 COMPL. DATE 10/13/1954 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2585 - 2599

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2018 - PLUGGED 07/10/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUENTES, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 015357 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 2586 - 2608

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2018 - PLUGGED 07/16/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZONE 21-B TREND		99880 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 80 T		RRCID -> 009506		COMPL. DATE 11/23/1951		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	197	1	5275	2	Y	-0-	-0-
02	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	182	1	4881	2	Y	-0-	-0-
03	5456 X	5262	-0-	-194	-0-	197	1	5065	2	Y	-0-	-0-
04	5310 X	5429	-0-	119	-0-	223	1	5206	2	Y	-0-	-0-
05	5611 X	5381	-0-	-230	-0-	234	1	5147	2	Y	-0-	-0-
06	5430 X	5015	-0-	-415	-0-	251	1	4764	2	Y	-0-	-0-
07	5611 X	5422	-0-	-189	-0-	267	1	5155	2	Y	-0-	-0-
08	5611 X	5327	-0-	-284	-0-	230	1	5097	2	Y	-0-	-0-
09	5430 X	5071	-0-	-359	-0-	232	1	4839	2	Y	-0-	-0-
10	5425 X	5322	-0-	-103	-0-	251	1	5071	2	Y	-0-	-0-
11	5250 X	5205	-0-	-45	-0-	237	1	4968	2	Y	-0-	-0-
*12	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	285	1	5142	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		63,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 55 T		RRCID -> 009514		COMPL. DATE 01/85/1920		TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 99 T		RRCID -> 009517		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 D RRCID -> 031665 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 D RRCID -> 050258 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6742 - 6808

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 D RRCID -> 071522 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

01	5735 X	5619	-0-	-116	-0-	372	1	5247	2	Y	-0-						-0-
02	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	336	1	4883	2	Y	-0-						-0-
03	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	372	1	5564	2	Y	-0-						-0-
04	5100 X	5594	-0-	494	-0-	360	1	5234	2	Y	-0-						-0-
05	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	372	1	5403	2	Y	-0-						-0-
06	5100 X	4043	-0-	-1057	-0-	222	1	3821	2	Y	-0-						-0-
07	5270 X	4842	-0-	-428	-0-	176	1	4666	2	Y	-0-						-0-
08	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	372	1	5796	2	Y	-0-						-0-
09	5490 X	5318	-0-	-172	-0-	282	1	5036	2	Y	-0-						-0-
10	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	306	1	5420	2	Y	-0-						-0-
11	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	288	1	5666	2	Y	-0-						-0-
12	5673 X	4999	-0-	-674	-0-	216	1	4783	2	Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 65,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 88 RRCID -> 071715 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7264 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2018 - P/A 07/18/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		536 D	RRCID ->	072210	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6679 - 6694		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-		56	1	1643	2	Y	-0-		-0-
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-		52	1	1516	2	Y	-0-		-0-
03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-		55	1	1705	2	Y	-0-		-0-
04	1650 N	1688	-0-	-38	-0-		56	1	1632	2	Y	-0-		-0-
05	1736 N	1567	-0-	-169	-0-		45	1	1522	2	Y	-0-		-0-
06	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-		52	1	1665	2	Y	-0-		-0-
07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-		60	1	1802	2	Y	-0-		-0-
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-		65	1	1784	2	Y	-0-		-0-
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-		55	1	1596	2	Y	-0-		-0-
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-		59	1	1761	2	Y	-0-		-0-
11	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-		56	1	1561	2	Y	-0-		-0-
*12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-		44	1	1734	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		4 T	RRCID ->	072339	COMPL. DATE	03/26/1977	TOTAL DEPTH	8198	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	13794 X	13794	-0-	-0-	-0-		496	1	13298	2	Y	-0-		-0-
02	12274 X	12274	-0-	-0-	-0-		440	1	11834	2	Y	-0-		-0-
03	13523 X	13523	-0-	-0-	-0-		507	1	13016	2	Y	-0-		-0-
04	13350 X	12435	-0-	-915	-0-		511	1	11924	2	Y	-0-		-0-
05	13795 X	12755	-0-	-1040	-0-		556	1	12199	2	Y	-0-		-0-
06	13350 X	12781	-0-	-569	-0-		640	1	12141	2	Y	-0-		-0-
07	14312 X	14312	-0-	-0-	-0-		704	1	13608	2	Y	-0-		-0-
08	13516 X	13263	-0-	-253	-0-		574	1	12689	2	Y	-0-		-0-
09	12780 X	12564	-0-	-216	-0-		574	1	11990	2	Y	-0-		-0-
10	13640 X	12672	-0-	-968	-0-		599	1	12073	2	Y	-0-		-0-
11	13200 X	12096	-0-	-1104	-0-		551	1	11545	2	Y	-0-		-0-
12	13640 X	12239	-0-	-1401	-0-		643	1	11596	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		154,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C197 D	RRCID ->	081097	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	6986	PERF.	6785 - 6789		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH TIJERINA WELL #: J 73 RRCID -> 090559 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7093 - 7100

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 F RRCID -> 104500 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6632 - 6706

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 87 RRCID -> 106328 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7020 - 7083

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2018 - P/A 07/26/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

01	930	N	838	-0-	-92	-0-	102	1	736	2	Y	-0-		-0-
02	896	N	776	-0-	-120	-0-	117	1	659	2	Y	-0-		-0-
03	868	N	844	-0-	-24	-0-	126	1	718	2	Y	-0-		-0-
04	810	N	778	-0-	-32	-0-	130	1	648	2	Y	-0-		-0-
05	868	N	738	-0-	-130	-0-	140	1	598	2	Y	-0-		-0-
06	810	N	502	-0-	-308	-0-	83	1	419	2	Y	-0-		-0-
07	806	N	305	-0-	-501	-0-	25	1	280	2	Y	-0-		-0-
08	744	N	725	-0-	-19	-0-	57	1	668	2	Y	-0-		-0-
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	71	1	1177	2	Y	-0-		-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	28	1	763	2	Y	-0-		-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-		-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 F RRCID -> 160777 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6663 - 6673

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547 D RRCID -> 164318 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6600 - 6640

01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291 F RRCID -> 165386 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 6572 - 6680

01		3100 N	3392	-0-	292	292	122	1	3267	2	Y	3	3	0			1
02		2800 N	2577	-0-	-223	69	3	9	2482	2	Y	3	3	0			1
03		DLQ G-10	3102	-0-	3102	3171	116	1	2984	2	Y	2	3	0			-0-
04		DLQ G-10	3202	-0-	3202	-0-	131	1	3068	2	Y	3	2	0			1
05		DLQ G-10	3199	-0-	3199	3199	139	1	3059	2	Y	1	2	0			-0-
06		6195 X	2996	-0-	-3199	-0-	150	1	2840	2	Y	5	4	0			1
07		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	165	1	3194	2	Y	8	7	0			2
08		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	156	1	3456	2	Y	8	8	0			2
09		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	173	1	3605	2	Y	15	11	0			6
10		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	194	1	3904	2	Y	29	30	1			5
11		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	184	1	3845	2	Y	23	25	1			3
*12		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	221	1	3988	2	Y	17	19	1			1

TOTAL GAS PROD: 41,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
EXXON MOBIL CORPORATION				257128											
SEELIGSON ZONE 21-C UNIT		WELL #:		1PF	RRCID -> 139768	COMPL. DATE 11/15/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283		RRCID -> 013810		COMPL. DATE 00/62/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6900 - 6943
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1007CT					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1055C	RRCID -> 013813	COMPL. DATE 04/18/1996	TOTAL DEPTH	6968	PERF. 6767 - 6840
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283							
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1060CT	RRCID ->	013814	COMPL. DATE	00/31/1905	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6785 - 6830
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1125CT	RRCID ->	013816	COMPL. DATE	04/18/1911	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6914 - 6940
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1134CT	RRCID ->	013817	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6795 - 6860
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283							
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1005 E	RRCID ->	013821	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6927 - 6965
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		2061S	RRCID ->	013823	COMPL. DATE	00/34/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1177 C	RRCID ->	044879	COMPL. DATE	06/15/1966	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 6946 - 7012
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283								
SEELIGSON/21-B/ UNIT		WELL #:		1179CH	RRCID ->	044880	COMPL. DATE	00/90/1964	TOTAL DEPTH	7718	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		238 L	RRCID ->	054721	COMPL. DATE	03/14/1973	TOTAL DEPTH	7611	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1065 C	RRCID ->	072759	COMPL. DATE	05/14/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6820 - 6862	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
 SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1160 C RRCID -> 075220 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1109 C RRCID -> 076009 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6677 - 6750

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1029 C RRCID -> 078246 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6650 - 6690

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1073 C RRCID -> 078252 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 7151 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2018 - PLUGGED 03/14/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
 SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1069 C RRCID -> 078458 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7095 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED					03/08/2018	-	PLUGGED	03/08/18				

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1106 E RRCID -> 087804 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6962 - 6989

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED					03/02/2018	-	P/A	03/02/18				

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1204 T RRCID -> 105563 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6521 - 6578

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 8 L RRCID -> 128731 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6376

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283											
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1PF	RRCID -> 139769	COMPL. DATE 11/15/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		1PF	RRCID -> 139772	COMPL. DATE 11/15/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		246-U	RRCID -> 149251	COMPL. DATE 03/30/2004	TOTAL DEPTH	6647	PERF.	6004 - 6112					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
 SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

LOW-END OIL LLC 510360
 WILKINSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 174259 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6763 - 6768

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

REMORA OPERATING, LLC 701613
 DE TIJERINA, H. C. WELL #: 72 U RRCID -> 049851 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ZONE 21-B TREND		//CONT.// 99880 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 4		RRCID -> 052343		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7124 - 7134								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 21		RRCID -> 056626		COMPL. DATE 09/15/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7120 - 7128								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 49		RRCID -> 058005		COMPL. DATE 01/23/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7106 - 7122								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 L RRCID -> 060989 COMPL. DATE 09/19/1964 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 75 RRCID -> 068871 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7132 - 7174

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 28 U RRCID -> 071821 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.// 99880 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 33 C		RRCID -> 072756		COMPL. DATE 08/05/1977		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7117 - 7156		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA		WELL #: 17		RRCID -> 079470		COMPL. DATE 09/07/1978		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158		
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	214 1	716 3	N	21	51
						23 9				
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	193 1	647 3	N	-0-	51
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	287 1	643 3	N	-0-	51
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	333 1	447 3	N	-0-	34
05	620 N	354	-0-	-266	-0-	354 3		N	-0-	34
06	600 N	512	-0-	-88	-0-	512 3		N	-0-	34
07	620 N	483	-0-	-137	-0-	483 3		N	-0-	34
08	341 N	106	-0-	-235	-0-	105 3	1 9	N	1	35
09	510 N	238	-0-	-272	-0-	238 3		N	-0-	35
10	496 N	214	-0-	-282	-0-	9 1	205 3	N	-0-	35
*11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-	35
*12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-	35

TOTAL GAS PROD: 6,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 88 F		RRCID -> 113876		COMPL. DATE 11/17/1984		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ZONE 21-B TREND		//CONT.// 99880 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
CANALES, A. T.		WELL #: 5		RRCID -> 281686		COMPL. DATE 12/11/2016		TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7172 - 7177		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	32 1	278 3	N	-0-	-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	13 1	221 3	N	-0-	-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-	-0-
04	180 N	120	-0-	-60	-0-	15 1	105 3	N	-0-	-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-	-0-
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166 3		N	-0-	-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-	-0-
08	186 N	136	-0-	-50	-0-	136 3		N	-0-	-0-
09	180 N	28	-0-	-152	-0-	4 1	24 3	N	-0-	-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-	-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4 1	96 3	N	-0-	-0-
*12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ZWEBB (9200)		99930 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
DULANEY BRUNI		WELL #: 2		RRCID -> 279125		COMPL. DATE 01/05/2016		TOTAL DEPTH 13006 PERF. 8974 - 9030		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	186 #	106	-0-	-80	-0-	13 1	93 2	N	-0-	1
02	140 #	67	-0-	-73	-0-	9 1	58 2	N	-0-	1
03	155 #	113	-0-	-42	-0-	12 1	100 2	N	1	2
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	1 9				
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	22 1	142 2	N	-0-	2
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	13 1	83 2	N	-0-	2
07	155 N	109	-0-	-46	-0-	12 1	92 2	N	-0-	-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13 1	96 2	N	-0-	-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	16 1	107 2	N	1	1
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	1 9				
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	12 1	85 2	N	-0-	1
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10 1	69 2	N	-0-	1
						13 1	87 2	N	-0-	1
						16 1	119 2	N	1	2
						1 9				
TOTAL GAS PROD:		1,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 15		RRCID -> 212144		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 9122		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ZWEBB (10350)		99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
DULANEY-BRUNI		WELL #: 5		RRCID -> 214799		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	739	-0-	-5	-0-	93 1	644 2	Y	2			8
						2 9						
02	868 N	712	-0-	-156	-0-	92 1	618 2	Y	2			10
						2 9						
03	868 N	759	-0-	-109	-0-	81 1	677 2	Y	1			11
						1 9						
04	DLQ G-10	731	-0-	731	731	98 1	631 2	Y	2			13
						2 9						
05	DLQ G-10	700	-0-	700	1431	96 1	602 2	Y	2			15
						2 9						
06	1300 N	927	-0-	-373	1058	109 1	816 2	Y	2	17 1		-0-
						2 9						
07	2146 N	1088	-0-	-1058	-0-	133 1	954 2	Y	1			1
						1 9						
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	114 1	757 2	Y	3			4
						3 9						
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	111 1	761 2	Y	3			7
						3 9						
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	111 1	750 2	Y	2			9
						2 9						
11	810 N	721	-0-	-89	-0-	94 1	625 2	Y	2			11
						2 9						
12	837 N	776	-0-	-61	-0-	90 1	685 2	Y	1			12
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		9,765				TOTAL CONDENSATE PROD:		23				

DULANEY-BRUNI		WELL #: 1		RRCID -> 251652		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600				
01	5022 X	14	-0-	-5008	-0-	2 1	12 2	Y	-0-			32
02	4536 X	-0-	-0-	-4536	-0-			Y	-0-			32
03	5022 X	1066	-0-	-3956	-0-	113 1	952 2	Y	1			33
						1 9						
04	DLQ G-10	247	-0-	247	247	33 1	214 2	Y	-0-			33
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	247			Y	-0-			33
06	257 X	10	-0-	-247	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	Y	-0-			33
09	10 N	3	-0-	-7	-0-	3 2		Y	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9 1	61 2	Y	-0-			33
*12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	66 1	502 2	Y	1			34
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		1,985				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
DULANEY-BRUNI		WELL #:		2H	RRCID ->	251672	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	12527	PERF.11640 -	13278	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5673 X	4962	-0-	-711	-0-	622 1	4321 2	Y	17			99
							19 9						
02		5628 X	4587	-0-	-1041	-0-	593 1	3983 2	Y	10			109
							11 9						
03		6231 X	5531	-0-	-700	-0-	587 1	4932 2	Y	11			120
							12 9						
04	DLQ	G-10	4510	-0-	4510	4510	605 1	3891 2	Y	13			133
							14 9						
05	DLQ	G-10	4945	-0-	4945	9455	676 1	4250 2	Y	17			150
							19 9						
06		14994 X	5539	-0-	-9455	-0-	653 1	4868 2	Y	16	151 1		15
							18 9						
07		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	663 1	4763 2	Y	6			21
							7 9						
08		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	698 1	4644 2	Y	18			39
							20 9						
09		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	666 1	4563 2	Y	14			53
							15 9						
10		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	697 1	4708 2	Y	14			67
							15 9						
11		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	668 1	4459 2	Y	13			80
							14 9						
*12		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	657 1	4981 2	Y	11			91
							12 9						
TOTAL GAS PROD:			62,324		TOTAL CONDENSATE PROD:			160					

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:		1	RRCID ->	177908	COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10116 -	10502
BMT/K&H "E"														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/21/2018 - P/A 05/21/18														
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BMT/K&H "F"		WELL #:		1	RRCID ->	178051	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 9663 -	9790	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2018 - PLUGGED 05/08/18													
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BMT/K&H "W"		WELL #:		1	RRCID ->	181553	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	11784	PERF.10674 -	10696	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2018 - PLUGGED 04/26/18													
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
BMT/K&H "X"		WELL #: 4		RRCID -> 188638		COMPL. DATE		N/A		
						TOTAL DEPTH 11540		PERF.10668 - 10706		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/17/2018 - PLUGGED 04/17/18										
TOTAL GAS PROD:					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		255456		RRCID -> 212207		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 13400		PERF. N/A	
PUIG AVIATOR		WELL #: 1									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 197050		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11506 - 12459				
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 8												
01	9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	1216	1	8736	2	Y	-0-	176	1	25
02	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	1042	1	7218	2	Y	119			144
03	9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	131	9							
04	10860 X	7051	-0-	-3809	-0-	306	1	9378	2	Y	59			203
05	11222 X	3599	-0-	-7623	-0-	65	9							
06	9630 X	2967	-0-	-6663	-0-	268	1	6588	2	Y	177	345	1	35
07	9734 X	2776	-0-	-6958	-0-	195	9							
08	9734 X	1737	-0-	-7997	-0-	98	1	2861	2	Y	582	523	1	94
09	7050 X	1685	-0-	-5365	-0-	640	9							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	2385	2	Y	436	360	1	170
*11	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	480	9							
12	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-	123	1	2434	2	Y	199	359	1	10
						219	9							
						70	1	1232	2	Y	395	180	1	225
						435	9							
						96	1	1589	2	Y	-0-			225
						-0-					-0-			225
						-0-								95
						159	1	2311	2	Y	56	186	1	
						62	9							
TOTAL GAS PROD:					TOTAL CONDENSATE PROD:					50,439	2,023			

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 9		RRCID -> 198842		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10698 - 11426					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	181	181	1		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	13009	-0-	13009	13009	411	1	12598	2	Y	-0-				-0-
04	T. A.	13906	-0-	13906	26915	536	1	13174	2	Y	178	168	1		10
						196	9								
05	T. A.	15272	-0-	15272	42187	499	1	14578	2	Y	177	177	1		10
						195	9								
06	T. A.	8369	-0-	8369	50556	345	1	8024	2	Y	-0-				10
07	55685 X	5129	-0-	-50556	-0-	237	1	4698	2	Y	176	169	1		17
						194	9								
08	13423 X	5616	-0-	-7807	-0-	289	1	5123	2	Y	185				202
						204	9								
09	12990 X	9086	-0-	-3904	-0-	492	1	8146	2	Y	407	537	1		72
						448	9								
10	13423 X	10046	-0-	-3377	-0-	630	1	9274	2	Y	129				201
						142	9								
*11	8370 X	6291	-0-	-2079	-0-	392	1	5708	2	Y	174	181	1		194
						191	9								
12	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT				194
TOTAL GAS PROD:		86,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,607									

RAY J THOMASMA "B"		WELL #: 11		RRCID -> 204778		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 11686		PERF.11285 - 11335					
01	1798 N	1470	-0-	-328	-0-	179	1	1291	2	Y	-0-				-0-
02	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	270	1	1874	2	Y	-0-				-0-
03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	54	1	1657	2	Y	-0-				-0-
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	70	1	1724	2	Y	-0-				-0-
05	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	61	1	1788	2	Y	-0-				-0-
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	71	1	1655	2	Y	-0-				-0-
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	82	1	1627	2	Y	-0-				-0-
08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	86	1	1531	2	Y	-0-				-0-
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	82	1	1360	2	Y	-0-				-0-
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	70	1	1028	2	Y	-0-				-0-
*11	1560 N	1264	-0-	-296	-0-	81	1	1183	2	Y	-0-				-0-
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		17,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 12		RRCID -> 206935		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11617 - 11652					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 14		RRCID -> 208855		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMASMA, RAY J. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 223916		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676					
01	496 N	95	-0-	-401	-0-	12	1	83	2	Y	-0-		-0-
02	588 N	308	-0-	-280	-0-	39	1	269	2	Y	-0-		-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	9	1	294	2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	8058	-0-	5058	5058	315	1	7743	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	12544	-0-	9444	14502	416	1	12128	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	7440	-0-	4440	18942	306	1	7134	2	Y	-0-		-0-
07	26774 X	7832	-0-	-18942	-0-	375	1	7457	2	Y	-0-		-0-
08	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	402	1	7114	2	Y	-0-		-0-
09	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	406	1	6717	2	Y	-0-		-0-
10	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	292	1	4297	2	Y	-0-		-0-
*11	7440 X	5034	-0-	-2406	-0-	324	1	4710	2	Y	-0-		-0-
12	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		60,842				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 17		RRCID -> 246540		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11684					
01	5580 X	4191	-0-	-1389	-0-	512	1	3679	2	Y	-0-		-0-
02	5040 X	4183	-0-	-857	-0-	527	1	3656	2	Y	-0-		-0-
03	4681 X	3036	-0-	-1645	-0-	96	1	2940	2	Y	-0-		-0-
04	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-		-0-
05	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-		-0-
06	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-		-0-
07	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-		-0-
08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,410				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 15		RRCID -> 248002		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-	
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					-0-	
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-	
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-	
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-	
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-	
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		170		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 18		RRCID -> 255866		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	7347 X	2269	-0-	-5078	-0-	277	1	1992	2	Y	-0-					-0-	
02	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-					-0-	
03	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-	
04	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					-0-	
05	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-	
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 19		RRCID -> 266971		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11002 - 11834									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	614	1	4416	2	N	-0-	192	1			23	
02	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	908	1	6296	2	N	19					42	
03	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	21	9	5178	2	N	37					79	
04	4710 X	4391	-0-	-319	-0-	169	1	4216	2	N	3					82	
05	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	41	9	4728	2	N	2					84	
06	4710 X	4233	-0-	-477	-0-	172	1	4047	2	N	11					95	
07	4867 X	4262	-0-	-605	-0-	3	9	4052	2	N	5					100	
08	4867 X	3762	-0-	-1105	-0-	174	1	3533	2	N	26					126	
09	4710 X	4518	-0-	-192	-0-	204	1	4150	2	N	106					232	
10	4867 X	3928	-0-	-939	-0-	6	9	3461	2	N	211	183	1			260	
*11	4230 X	3998	-0-	-232	-0-	251	1	3741	2	N	-0-	178	1	6	6	76	
12	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-	232	9			N	NO RPT					76	
TOTAL GAS PROD:		51,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		420											

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
MCGRATH				WELL #:	1	RRCID ->	127629	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10462 - 10481		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MCGRATH				WELL #:	4	RRCID ->	182944	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10219 - 10510			
01		8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	8399	2	54	9	Y	49	124	1	14
02		2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2103	2	68	9	Y	62			76
03		1922 X	1851	-0-	-71	-0-	1836	2	15	9	Y	14			90
04	DLQ	G-10	9485	-0-	9485	-0-	9446	2	39	9	Y	35	114	1	11
05		10151 X	10151	-0-	-0-	-0-	10116	2	35	9	Y	32			43
06		9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	9779	2	30	9	Y	27			70
07		9796 X	5457	-0-	-4339	-0-	5434	2	23	9	Y	21			91
08		10137 X	1042	-0-	-9095	-0-	1036	2	6	9	Y	5			96
09		9810 X	-0-	-0-	-9810	-0-					Y	-0-			96
10		1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1451	2	7	9	Y	6			102
11		9810 X	1363	-0-	-8447	-0-	1357	2	6	9	Y	5	86	1	21
*12		14987 X	14987	-0-	-0-	-0-	14919	2	68	9	Y	62			83
TOTAL GAS PROD:			66,227				TOTAL CONDENSATE PROD:				318				

MCGRATH				WELL #:	5	RRCID ->	186023	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	10790	PERF.10440 - 10484			
01		7161 X	292	-0-	-6869	-0-	291	2	1	9	Y	1	58	1	-0-
02		6468 X	3337	-0-	-3131	-0-	3290	2	47	9	Y	43			43
03		7161 X	6742	-0-	-419	-0-	6716	2	26	9	Y	24			67
04	DLQ	G-10	638	-0-	638	-0-	635	2	3	9	Y	3	69	1	1
05		406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-			1
06		6510 X	623	-0-	-5887	-0-	621	2	2	9	Y	2			3
07		6727 X	1532	-0-	-5195	-0-	1524	2	8	9	Y	7			10
08		6727 X	820	-0-	-5907	-0-	816	2	4	9	Y	4			14
09		630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			14
10		6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6689	2	29	9	Y	26			40
11		13614 X	13614	-0-	-0-	-0-	13524	2	90	9	Y	82	97	1	25
*12		3100 N	5837	-0-	2737	-0-	5807	2	30	9	Y	27			52
TOTAL GAS PROD:			40,559				TOTAL CONDENSATE PROD:				219				

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
MCGRATH		WELL #: 6		RRCID -> 193821		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 10999 PERF.10310 - 10324								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRUNI MINERAL TRUST 15		WELL #: 5		RRCID -> 210538		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11007 - 11024								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
PLUGGED AND ABANDONED		04/10/2017		- P/A 04/10/17												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VAQUILLAS BORREGO		WELL #: 30H		RRCID -> 248998		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 9379 PERF.11236 - 13280								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED		02/09/2018		- P/A 02/09/18												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 173763		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852						
SLATOR RANCH "A"		WELL #: 1														
01	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	1188	1	5671	2	Y	-0-					7
02	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	1230	1	4680	2	Y	-0-					7
03	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	1405	1	5114	2	Y	-0-					7
04	5310 X	5222	-0-	-88	-0-	1038	1	4184	2	Y	-0-					7
05	6603 X	5968	-0-	-635	-0-	1372	1	4596	2	Y	-0-					7
06	6390 X	4999	-0-	-1391	-0-	987	1	4012	2	Y	-0-					7
07	6541 X	4824	-0-	-1717	-0-	796	1	4028	2	Y	-0-					7
08	6510 X	5333	-0-	-1177	-0-	471	1	4862	2	Y	-0-					7
09	5790 X	5108	-0-	-682	-0-	813	1	4295	2	Y	-0-					7
10	DLQ G-10	5455	-0-	5455	5455	1196	1	4259	2	Y	-0-					7
11	10564 X	5109	-0-	-5455	-0-	1075	1	4034	2	Y	-0-					7
12	5332 X	5319	-0-	-13	-0-	1245	1	4074	2	Y	-0-					7
TOTAL GAS PROD:		66,625				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
SLATOR RANCH C		WELL #: 1		RRCID -> 174219		COMPL. DATE 08/24/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	156 1	744 2	Y	-0-		9
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	168 1	641 2	Y	-0-		9
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	192 1	700 2	Y	-0-		9
04	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	499 1	2013 2	Y	-0-		9
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	395 1	1323 2	Y	-0-		9
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	189 1	766 2	Y	-0-		9
07	1271 N	963	-0-	-308	-0-	159 1	804 2	Y	-0-		9
08	1271 N	973	-0-	-298	-0-	86 1	887 2	Y	-0-		9
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	211 1	1113 2	Y	-0-		9
10	DLQ G-10	1164	-0-	1164	1164	255 1	909 2	Y	-0-		9
11	2320 N	1156	-0-	-1164	-0-	243 1	913 2	Y	-0-		9
*12	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	468 1	1530 2	Y	-0-		9
TOTAL GAS PROD:		15,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SLATOR RANCH B		WELL #: 1		RRCID -> 174612		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	501 1	2392 2	Y	18	51 1	2
02	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	506 1	1926 2	Y	13	13 1	2
03	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	493 1	1793 2	Y	14		16
04	2790 X	1657	-0-	-1133	-0-	327 1	1317 2	Y	12	14 1	14
05	2914 X	1528	-0-	-1386	-0-	349 1	1169 2	Y	9	14 1	9
06	2820 X	1500	-0-	-1320	-0-	295 1	1198 2	Y	6	14 1	1
07	2697 X	1899	-0-	-798	-0-	312 1	1578 2	Y	8		9
08	2294 X	2221	-0-	-73	-0-	195 1	2018 2	Y	7	14 1	2
09	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	297 1	1567 2	Y	12		14
10	DLQ G-10	1094	-0-	1094	1094	237 1	846 2	Y	10	14 1	10
11	2642 N	1548	-0-	-1094	-0-	323 1	1213 2	Y	11	14 1	7
12	1953 N	1916	-0-	-37	-0-	447 1	1462 2	Y	6		13
TOTAL GAS PROD:		22,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		126					

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662											
SLATOR RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID -> 175017	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9826	- 10000				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	1075	1	5132	2	Y	151	209	1	-0-
							166	9							
02		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	1041	1	3962	2	Y	104	104	1	-0-
							114	9							
03		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	1137	1	4136	2	Y	115			115
							127	9							
04		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	984	1	3967	2	Y	107	119	1	103
							118	9							
05		6045 X	4567	-0-	-1478	-0-	1030	1	3453	2	Y	76	118	1	61
							84	9							
06		5850 X	3627	-0-	-2223	-0-	705	1	2866	2	Y	51	112	1	-0-
							56	9							
07		5673 X	4571	-0-	-1102	-0-	743	1	3758	2	Y	64			64
							70	9							
08		6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	525	1	5424	2	Y	62	115	1	11
							68	9							
09		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	888	1	4687	2	Y	99			110
							109	9							
10	DLQ	G-10	5330	-0-	5330	5330	1149	1	4093	2	Y	80	117	1	73
							88	9							
11		9162 X	3832	-0-	-5330	-0-	785	1	2945	2	Y	93	119	1	47
							102	9							
12		6014 X	3640	-0-	-2374	-0-	839	1	2746	2	Y	50			97
							55	9							
TOTAL GAS PROD:		59,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,052		1,052							

SLATOR RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID -> 175486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10306		PERF. 9780	- 9870				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1023 N	888	-0-	-135	-0-	154	1	734	2	Y	-0-	10	1	50
02		789 N	789	-0-	-0-	-0-	164	1	625	2	Y	-0-	10	1	40
03		1023 N	937	-0-	-86	-0-	202	1	735	2	Y	-0-			40
04		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	234	1	943	2	Y	-0-			40
05		868 N	834	-0-	-34	-0-	192	1	642	2	Y	-0-			40
06		900 N	603	-0-	-297	-0-	119	1	484	2	Y	-0-			40
07		1085 N	417	-0-	-668	-0-	69	1	348	2	Y	-0-			40
08		837 N	410	-0-	-427	-0-	36	1	374	2	Y	-0-			40
09		600 N	583	-0-	-17	-0-	93	1	490	2	Y	-0-			40
10	DLQ	G-10	521	-0-	521	521	114	1	407	2	Y	-0-			40
11		918 N	397	-0-	-521	-0-	84	1	313	2	Y	-0-			40
12		589 N	497	-0-	-92	-0-	116	1	381	2	Y	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		8,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		-0-							

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
SLATOR RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175528		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9988 - 10042		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	223	1	1062	2	Y	19	26	1	-0-
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	212	1	807	2	Y	13	13	1	-0-
03	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	642	1	2338	2	Y	14			14
04	1710 X	1187	-0-	-523	-0-	233	1	940	2	Y	13	14	1	13
05	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	414	1	1388	2	Y	9	14	1	8
06	1710 X	1323	-0-	-387	-0-	260	1	1056	2	Y	6	14	1	-0-
07	1767 X	1008	-0-	-759	-0-	165	1	834	2	Y	8			8
08	1767 N	916	-0-	-851	-0-	80	1	828	2	Y	7	14	1	1
09	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	408	1	2151	2	Y	12			13
10	DLQ G-10	2268	-0-	2268	2268	495	1	1762	2	Y	10	14	1	9
11	2900 N	2442	-0-	-458	1810	511	1	1919	2	Y	11	14	1	6
*12	3100 N	1374	-0-	-1726	84	320	1	1047	2	Y	6			12
TOTAL GAS PROD:		20,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		128								

SLATOR RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 176269		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500				PERF. 9938 - 9994	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	1209 N	1092	-0-	-117	-0-	189	1	903	2	Y	-0-			6	
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	202	1	769	2	Y	-0-			6	
03	1147 N	1047	-0-	-100	-0-	226	1	821	2	Y	-0-			6	
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	180	1	728	2	Y	-0-			6	
05	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	236	1	792	2	Y	-0-			6	
06	1020 N	931	-0-	-89	-0-	184	1	747	2	Y	-0-			6	
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	180	1	913	2	Y	-0-			6	
08	1023 N	997	-0-	-26	-0-	88	1	909	2	Y	-0-			6	
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	157	1	830	2	Y	-0-			6	
10	DLQ G-10	1050	-0-	1050	1050	230	1	820	2	Y	-0-			6	
11	1998 N	948	-0-	-1050	-0-	199	1	749	2	Y	-0-			6	
12	1023 N	966	-0-	-57	-0-	226	1	740	2	Y	-0-			6	
TOTAL GAS PROD:		12,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
BMT/K & H "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176441		COMPL. DATE 02/23/2000			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10792 - 10920				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	265	-0-	-355	-0-	25	1	238	2	Y	2	3 1	1
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	2	9	169	2	Y	2	2 1	1
03	186 N	106	-0-	-80	-0-	6	1	100	2	Y	1	1 1	1
04	270 N	62	-0-	-208	-0-	2	9	55	2	Y	3	2 1	2
05	186 N	52	-0-	-134	-0-	5	1	46	2	Y	2	2 1	2
06	90 N	22	-0-	-68	-0-	1	9	17	2	Y	2	2 1	2
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	1	2 1	1
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	2	2 1	1
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	9	18	2	Y	-0-		1
10	DLQ G-10	53	-0-	53	53	1	1	44	2	Y	1		2
11	97 N	44	-0-	-53	-0-	8	1	34	2	Y	2	2 1	2
*12	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	9	20	2	Y	-0-	1 1	1
TOTAL GAS PROD:		952		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

BMT/K & H "B"		WELL #: 1		RRCID -> 176451		COMPL. DATE 08/04/2010			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5487 X	4338	-0-	-1149	-0-	458	1	3822	2	Y	53	129 1	26
02	4956 X	4341	-0-	-615	-0-	58	9	3700	2	Y	78		104
03	5487 X	3980	-0-	-1507	-0-	555	1	3226	2	Y	30	124 1	10
04	4440 X	4377	-0-	-63	-0-	86	9	3755	2	Y	78		88
05	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	721	1	3964	2	Y	38	116 1	10
06	4650 X	2867	-0-	-1783	-0-	33	9	2259	2	Y	40		50
07	4805 X	3179	-0-	-1626	-0-	536	1	2349	2	Y	68		118
08	5022 X	4126	-0-	-896	-0-	86	9	3409	2	Y	34	124 1	28
09	4860 X	3867	-0-	-993	-0-	1017	1	3237	2	Y	11		39
10	DLQ G-10	2516	-0-	2516	2516	42	9	1902	2	Y	101	130 1	10
11	4799 X	2283	-0-	-2516	-0-	564	1	1740	2	Y	56		66
*12	4123 X	3548	-0-	-575	-0-	44	9	2937	2	Y	75		141
TOTAL GAS PROD:		44,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		662							

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
SLATOR RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176950		COMPL. DATE 04/13/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	226	1	1079	2	Y	19	26	1	-0-
						21	9							
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	245	1	933	2	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
03	1364 N	1359	-0-	-5	-0-	290	1	1054	2	Y	14			14
						15	9							
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	219	1	884	2	Y	8	9	1	13
						9	9							
05	1333 N	1254	-0-	-79	-0-	287	1	960	2	Y	6	9	1	10
						7	9							
06	1320 N	1242	-0-	-78	-0-	244	1	991	2	Y	6	15	1	1
						7	9							
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	212	1	1074	2	Y	7			8
						8	9							
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	110	1	1137	2	Y	8	14	1	2
						9	9							
09	1230 N	1211	-0-	-19	-0-	191	1	1007	2	Y	12			14
						13	9							
10	DLQ G-10	1277	-0-	1277	1277	278	1	989	2	Y	9	14	1	9
						10	9							
11	2502 N	1225	-0-	-1277	-0-	255	1	958	2	Y	11	14	1	6
						12	9							
*12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	295	1	966	2	Y	6			12
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		15,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		119								

SLATOR RANCH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177401		COMPL. DATE 05/22/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1457 N	1356	-0-	-101	-0-	231	1	1104	2	Y	19	28	1	-0-
						21	9							
02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	276	1	1051	2	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
03	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	284	1	1035	2	Y	14			14
						15	9							
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	235	1	949	2	Y	13	14	1	13
						14	9							
05	1488 N	1305	-0-	-183	-0-	298	1	997	2	Y	9	14	1	8
						10	9							
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	274	1	1112	2	Y	6	14	1	-0-
						7	9							
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	234	1	1186	2	Y	8			8
						9	9							
08	1302 N	1222	-0-	-80	-0-	107	1	1107	2	Y	7	14	1	1
						8	9							
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	236	1	1248	2	Y	12			13
						13	9							
10	DLQ G-10	1665	-0-	1665	1665	363	1	1291	2	Y	10	14	1	9
						11	9							
11	2900 N	1492	-0-	-1408	257	311	1	1169	2	Y	11	14	1	6
						12	9							
*12	1652 N	1395	-0-	-257	-0-	325	1	1063	2	Y	6			12
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		16,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		128								

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
BMT/K & H "D"		WELL #: 1		RRCID -> 177527		COMPL. DATE 12/09/2016		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8220 - 8220			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12834 X	11216	-0-	-1618	-0-	1084 1	10132 2	Y	-0-			-0-
02		11452 X	10040	-0-	-1412	-0-	347 1	9693 2	Y	-0-			-0-
03		12121 X	10973	-0-	-1148	-0-	506 1	10467 2	Y	-0-			-0-
04		11220 X	10415	-0-	-805	-0-	659 1	9756 2	Y	-0-			-0-
05		11501 X	10597	-0-	-904	-0-	778 1	9819 2	Y	-0-			-0-
06		10860 X	10269	-0-	-591	-0-	1523 1	8746 2	Y	-0-			-0-
07		11129 X	10734	-0-	-395	-0-	1406 1	9328 2	Y	-0-			-0-
08		10974 X	8896	-0-	-2078	-0-	440 1	8456 2	Y	-0-			-0-
09		10410 X	9363	-0-	-1047	-0-	526 1	8837 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	9475	-0-	9475	9475	1474 1	8001 2	Y	-0-			-0-
11		18425 X	8950	-0-	-9475	-0-	1731 1	7219 2	Y	-0-			-0-
12		10261 X	9415	-0-	-846	-0-	1181 1	8234 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		120,343				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BMT/K & H "C"		WELL #: 1		RRCID -> 177633		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10856 - 10938			
01		651 N	620	-0-	-31	-0-	60 1	560 2	Y	-0-			-0-
02		603 N	603	-0-	-0-	-0-	21 1	582 2	Y	-0-			-0-
03		655 N	655	-0-	-0-	-0-	30 1	625 2	Y	-0-			-0-
04		610 N	610	-0-	-0-	-0-	39 1	571 2	Y	-0-			-0-
05		682 N	637	-0-	-45	-0-	47 1	590 2	Y	-0-			-0-
06		630 N	630	-0-	-0-	-0-	93 1	537 2	Y	-0-			-0-
07		667 N	667	-0-	-0-	-0-	87 1	580 2	Y	-0-			-0-
08		651 N	649	-0-	-2	-0-	32 1	617 2	Y	-0-			-0-
09		630 N	622	-0-	-8	-0-	35 1	587 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	643	-0-	643	643	100 1	543 2	Y	-0-			-0-
11		1253 N	610	-0-	-643	-0-	118 1	492 2	Y	-0-			-0-
*12		651 N	631	-0-	-20	-0-	79 1	552 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,577				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BMT/K&H "B"		WELL #: 2		RRCID -> 178052		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9584 - 9794			
01		5053 X	4982	-0-	-71	-0-	531 1	4427 2	Y	22	54	1	42
02		4564 X	4408	-0-	-156	-0-	24 9	571 1	Y	33			75
03		5115 X	4865	-0-	-250	-0-	36 9	886 1	Y	12	52	1	35
04		5010 X	4827	-0-	-183	-0-	13 9	598 1	Y	40			75
05		5208 X	4822	-0-	-386	-0-	44 9	980 1	Y	19	58	1	36
06		4830 X	4748	-0-	-82	-0-	21 9	945 1	Y	16			52
07		4991 X	4824	-0-	-167	-0-	18 9	1165 1	Y	29			81
08		4991 X	4570	-0-	-421	-0-	32 9	757 1	Y	14	52	1	43
09		4830 X	4466	-0-	-364	-0-	15 9	715 1	Y	5			48
10	DLQ	G-10	4701	-0-	4701	4701	6 9	973 1	Y	43	55	1	36
11		9284 X	4583	-0-	-4701	-0-	47 9	986 1	Y	23			59
*12		4836 X	4318	-0-	-518	-0-	25 9	653 1	Y	32			91
							35 9						
TOTAL GAS PROD:		56,114				TOTAL CONDENSATE PROD:		288					

OIL AND GAS DIVISION

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
BMT/K&H "D"		WELL #: 2		RRCID -> 178588		COMPL. DATE 05/04/2017		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10542 - 10564	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4464 X	1452	-0-	-3012	-0-	123 1	1146 2	Y	166	218 1	94
						183 9					
02	2772 X	1468	-0-	-1304	-0-	45 1	1270 2	Y	139	119 1	114
						153 9					
03	2604 X	1494	-0-	-1110	-0-	63 1	1303 2	Y	116	108 1	122
						128 9					
04	1920 X	1303	-0-	-617	-0-	73 1	1080 2	Y	136	119 1	139
						150 9					
05	1612 N	1172	-0-	-440	-0-	78 1	982 2	Y	102	113 1	128
						112 9					
06	1440 N	1117	-0-	-323	-0-	146 1	841 2	Y	118	122 1	124
						130 9					
07	1333 N	1023	-0-	-310	-0-	122 1	811 2	Y	82	126 1	80
						90 9					
08	1178 N	850	-0-	-328	-0-	35 1	669 2	Y	133	122 1	91
						146 9					
09	1110 N	785	-0-	-325	-0-	38 1	638 2	Y	99	116 1	74
						109 9					
10	DLQ G-10	712	-0-	712	712	98 1	530 2	Y	76		150
						84 9					
11	1257 N	545	-0-	-712	-0-	84 1	350 2	Y	101	127 1	124
						111 9					
*12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	112 1	782 2	Y	109	120 1	113
						120 9					
TOTAL GAS PROD:		12,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,377					

BMT/K&H "D"		WELL #: 3		RRCID -> 178699		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10890 - 10960	
01	3100 N	3283	-0-	183	1846	317 1	2966 2	Y	-0-		14
02	2800 N	2404	-0-	-396	1450	83 1	2321 2	Y	-0-		14
03	3100 N	2792	-0-	-308	1142	129 1	2663 2	Y	-0-		14
04	4093 X	2951	-0-	-1142	-0-	187 1	2764 2	Y	-0-		14
05	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	243 1	3070 2	Y	-0-		14
06	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	482 1	2770 2	Y	-0-		14
07	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	463 1	3068 2	Y	-0-		14
08	3317 X	2952	-0-	-365	-0-	146 1	2806 2	Y	-0-		14
09	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	188 1	3159 2	Y	-0-		14
10	DLQ G-10	3271	-0-	3271	3271	509 1	2762 2	Y	-0-		14
11	6359 X	3088	-0-	-3271	-0-	597 1	2491 2	Y	-0-		14
12	3534 X	3246	-0-	-288	-0-	407 1	2839 2	Y	-0-		14
TOTAL GAS PROD:		37,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BMT/K&H "Z"		WELL #: 2		RRCID -> 178706		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 11596		PERF.10708 - 11035	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "Z" WELL #: 1 RRCID -> 178722 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 2 RRCID -> 179281 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BMT/K&H "D" WELL #: 4 RRCID -> 179473 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10562 - 10622

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
BMT/K&H "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179771		COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7686 - 8158					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BMT/K & H "X"		WELL #: 1		RRCID -> 179827		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11609 PERF.10325 - 10846					
01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	146 1	1365 2	Y	-0-				-0-
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	48 1	1348 2	Y	-0-				-0-
03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	69 1	1434 2	Y	-0-				-0-
04	1470 N	1437	-0-	-33	-0-	91 1	1346 2	Y	-0-				-0-
05	1550 N	1493	-0-	-57	-0-	110 1	1383 2	Y	-0-				-0-
06	1440 N	1373	-0-	-67	-0-	204 1	1169 2	Y	-0-				-0-
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	199 1	1320 2	Y	-0-				-0-
08	1488 N	1259	-0-	-229	-0-	62 1	1197 2	Y	-0-				-0-
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	79 1	1329 2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	1465	-0-	1465	1465	228 1	1237 2	Y	-0-				-0-
11	2877 N	1412	-0-	-1465	-0-	273 1	1139 2	Y	-0-				-0-
12	1457 N	1445	-0-	-12	-0-	181 1	1264 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		17,221				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BMT/K&H "E"		WELL #: 2		RRCID -> 180177		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
BMT/K&H "Z"		WELL #: 4		RRCID -> 180279		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 11612 PERF.10793 - 10859								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					2
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					2
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					2
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					2
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					2
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					2
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ G-10	7	-0-	7	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					2
11	17 N	10	-0-	-7	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					2
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		155		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BMT/K&H "D"		WELL #: 5		RRCID -> 180577		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034								
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	31	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	Y	-0-					-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	2	Y	-0-					-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	331	2	Y	-0-					-0-
06	330 N	308	-0-	-22	-0-	46	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	53	1	351	2	Y	-0-					-0-
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	18	1	341	2	Y	-0-					-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	455	-0-	455	-0-	71	1	384	2	Y	-0-					-0-
11	927 N	472	-0-	-455	-0-	91	1	381	2	Y	-0-					-0-
*12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	64	1	449	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BMT/K&H "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180616		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 11022								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
BMT/K&H "C"		WELL #: 2		RRCID -> 181318		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10336 - 10405			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	1240 N	1191	-0-	-49	-0-	115 1	1076 2	Y	-0-		3
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	40 1	1110 2	Y	-0-		3
03	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	57 1	1170 2	Y	-0-		3
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	78 1	1160 2	Y	-0-		3
05	1271 N	1238	-0-	-33	-0-	91 1	1147 2	Y	-0-		3
06	1200 N	1139	-0-	-61	-0-	169 1	970 2	Y	-0-		3
07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	170 1	1128 2	Y	-0-		3
08	1240 N	1155	-0-	-85	-0-	57 1	1098 2	Y	-0-		3
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	69 1	1151 2	Y	-0-		3
10	DLQ G-10	1144	-0-	1144	1144	178 1	966 2	Y	-0-		3
11	2252 N	1108	-0-	-1144	-0-	214 1	894 2	Y	-0-		3
12	1271 N	1006	-0-	-265	-0-	126 1	880 2	Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		14,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BMT/K&H "D"		WELL #: 7		RRCID -> 181384		COMPL. DATE 08/29/2017		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10515 - 10526			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	1333 N	127	-0-	-1206	-0-	12 1	115 2	Y	-0-		17
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	14 1	393 2	Y	-0-		17
03	713 N	462	-0-	-251	-0-	21 1	441 2	Y	-0-		17
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14 1	213 2	Y	-0-		17
05	465 N	268	-0-	-197	-0-	20 1	248 2	Y	-0-		17
06	450 N	179	-0-	-271	-0-	27 1	152 2	Y	-0-		17
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	32 1	210 2	Y	-0-		17
08	279 N	221	-0-	-58	-0-	11 1	210 2	Y	-0-		17
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	10 1	166 2	Y	-0-		17
10	DLQ G-10	168	-0-	168	168	26 1	142 2	Y	-0-		17
11	381 N	213	-0-	-168	-0-	41 1	172 2	Y	-0-		17
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	23 1	162 2	Y	-0-		17
TOTAL GAS PROD:		2,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BMT/K&H "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181765		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
BMT/ K&H "V"		WELL #: 1		RRCID -> 182666		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10770 - 10810		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	95	1	886	2	Y	4	5	1	2
						4	9							
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	30	1	836	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
03	1116 N	956	-0-	-160	-0-	44	1	909	2	Y	3	2	1	3
						3	9							
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	61	1	906	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	76	1	961	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	145	1	832	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	146	1	965	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
08	1054 N	908	-0-	-146	-0-	45	1	860	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
09	990 N	981	-0-	-9	-0-	55	1	923	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
10	DLQ G-10	1061	-0-	1061	1061	165	1	895	2	Y	1			3
						1	9							
11	2120 N	1059	-0-	-1061	-0-	204	1	852	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
*12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	137	1	959	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		12,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		32								

BMT/K&H "C"		WELL #: 4		RRCID -> 182797		COMPL. DATE 05/29/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10452 - 10502			
01	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	356	1	3330	2	Y	-0-	-0-	
02	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	138	1	3844	2	Y	-0-	-0-	
03	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	217	1	4483	2	Y	-0-	-0-	
04	4800 X	3684	-0-	-1116	-0-	233	1	3451	2	Y	-0-	-0-	
05	4960 X	4834	-0-	-126	-0-	355	1	4479	2	Y	-0-	-0-	
06	4560 X	4067	-0-	-493	-0-	603	1	3464	2	Y	-0-	-0-	
07	4712 X	4308	-0-	-404	-0-	564	1	3744	2	Y	-0-	-0-	
08	4836 X	4695	-0-	-141	-0-	232	1	4463	2	Y	-0-	-0-	
09	4680 X	4446	-0-	-234	-0-	250	1	4196	2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	5349	-0-	5349	5349	832	1	4517	2	Y	-0-	-0-	
11	9701 X	4352	-0-	-5349	-0-	842	1	3510	2	Y	-0-	-0-	
12	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	587	1	4094	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		52,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCGRATH		WELL #: 1		RRCID -> 182943		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10336 - 10376			
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	1	1	124	2	Y	-0-	11	
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	2	Y	-0-	11	
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	83	1	124	2	Y	-0-	11	
04	120 N	291	-0-	171	-0-	9	1	282	2	Y	-0-	11	
05	186 N	22	-0-	-164	-0-	2	1	20	2	Y	-0-	11	
06	210 N	72	-0-	-138	-0-	4	1	68	2	Y	-0-	11	
07	217 N	75	-0-	-142	-0-	1	1	74	2	Y	-0-	11	
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			Y	-0-	11	
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	Y	-0-	11	
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	2	Y	-0-	11	
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	30	1	111	2	Y	-0-	11	
*12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	20	1	124	2	Y	-0-	11	
TOTAL GAS PROD:		1,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
BMT/K&H "D"		WELL #:		6	RRCID ->	183460	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10578 - 10596	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BMT/K&H "B"		WELL #:		3	RRCID ->	183475	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9665 - 9794				
01	3100	N	2348	-0-	-752	453	251	1	2094	2	Y	3	6	1	1
02	2634	N	2181	-0-	-453	-0-	284	1	1894	2	Y	3			4
03	2449	N	2432	-0-	-17	-0-	444	1	1987	2	Y	1	5	1	-0-
04	2280	N	2150	-0-	-130	-0-	268	1	1873	2	Y	8			8
05	2418	N	2272	-0-	-146	-0-	463	1	1805	2	Y	4	12	1	-0-
06	2340	N	2254	-0-	-86	-0-	450	1	1802	2	Y	2			2
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	573	1	1783	2	Y	3			5
08	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	375	1	1880	2	Y	1	5	1	1
09	2250	N	2187	-0-	-63	-0-	351	1	1836	2	Y	-0-			1
10	DLQ	G-10	2309	-0-	2309	2309	482	1	1821	2	Y	5	6	1	-0-
11	2900	N	2271	-0-	-629	1680	491	1	1778	2	Y	2			2
*12	3100	N	2150	-0-	-950	730	327	1	1819	2	Y	4			6
TOTAL GAS PROD:			27,169	TOTAL CONDENSATE PROD:			36								

OIL AND GAS DIVISION

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
BMT/K&H "C"		WELL #: 5		RRCID -> 183476		COMPL. DATE 06/13/2001			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	81	1	760	2	Y	2	3	1
						2	9						1
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	13	1	371	2	Y	2	2	1
						2	9						1
03	496 N	400	-0-	-96	-0-	18	1	381	2	Y	1	1	1
						1	9						1
04	690 N	552	-0-	-138	-0-	35	1	514	2	Y	3	2	1
						3	9						2
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	40	1	505	2	Y	2	2	1
						2	9						2
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	64	1	369	2	Y	2	2	1
						2	9						2
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	80	1	528	2	Y	1	2	1
						1	9						1
08	558 N	376	-0-	-182	-0-	18	1	356	2	Y	2	2	1
						2	9						1
09	450 N	449	-0-	-1	-0-	25	1	423	2	Y	1	1	1
						1	9						1
10	DLQ G-10	444	-0-	444	444	69	1	374	2	Y	1		2
						1	9						2
11	865 N	421	-0-	-444	-0-	81	1	338	2	Y	2	2	1
						2	9						2
*12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	60	1	420	2	Y	-0-	1	1
													1
TOTAL GAS PROD:		5,942				TOTAL CONDENSATE PROD:			19				

MCGRATH		WELL #: 2		RRCID -> 183853		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	6	1	762	2	Y	10	17	1
						11	9						2
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	16	1	691	2	Y	4		6
						4	9						6
03	837 N	804	-0-	-33	-0-	320	1	481	2	Y	3		9
						3	9						9
04	750 N	646	-0-	-104	-0-	20	1	618	2	Y	7	16	1
						8	9						-0-
05	775 N	352	-0-	-423	-0-	26	1	323	2	Y	3		3
						3	9						3
06	780 N	531	-0-	-249	-0-	31	1	497	2	Y	3		6
						3	9						6
07	682 N	632	-0-	-50	-0-	11	1	619	2	Y	2		8
						2	9						8
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	1	1	636	2	Y	2		10
						2	9						10
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	7	1	639	2	Y	3		13
						3	9						13
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	64	1	408	2	Y	6	19	1
						7	9						-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	148	1	550	2	Y	2		2
						2	9						2
12	682 N	588	-0-	-94	-0-	82	1	503	2	Y	3		5
						3	9						5
TOTAL GAS PROD:		7,510				TOTAL CONDENSATE PROD:			48				

OIL AND GAS DIVISION

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
BMT/K&H "X"		WELL #: 3		RRCID -> 184520		COMPL. DATE 05/13/2017		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10538 - 10548				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	8525 X	4246	-0-	-4279	-0-	410	1	3834	2	Y	2	4	1	2
02	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	215	1	6014	2	Y	3	2	1	3
03	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	249	1	5161	2	Y	2	2	1	3
04	4110 X	4016	-0-	-94	-0-	253	1	3751	2	Y	11	10	1	4
05	6913 X	5007	-0-	-1906	-0-	367	1	4631	2	Y	8	9	1	3
06	6690 X	4925	-0-	-1765	-0-	730	1	4193	2	Y	2	2	1	3
07	6913 X	4299	-0-	-2614	-0-	563	1	3734	2	Y	2	3	1	2
08	5425 X	4195	-0-	-1230	-0-	207	1	3986	2	Y	2	2	1	2
09	4920 X	4373	-0-	-547	-0-	246	1	4125	2	Y	2	2	1	2
10	DLQ G-10	4828	-0-	4828	4828	751	1	4076	2	Y	1			3
11	9455 X	4627	-0-	-4828	-0-	894	1	3730	2	Y	3	3	1	3
*12	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	657	1	4580	2	Y	2	2	1	3
TOTAL GAS PROD:		57,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		40								

BMT/K&H "A"		WELL #: 6		RRCID -> 184605		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10990 - 11214				
01	3100 N	2118	-0-	-982	-0-	205	1	1913	2	Y	-0-			28
02	2210 N	2180	-0-	-30	-0-	75	1	2105	2	Y	-0-			28
03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	103	1	2140	2	Y	-0-			28
04	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	144	1	2126	2	Y	-0-			28
05	2418 N	2239	-0-	-179	-0-	164	1	2075	2	Y	-0-			28
06	2160 N	2143	-0-	-17	-0-	318	1	1825	2	Y	-0-			28
07	2356 N	2226	-0-	-130	-0-	292	1	1934	2	Y	-0-			28
08	2232 N	1865	-0-	-367	-0-	92	1	1773	2	Y	-0-			28
09	2130 N	2009	-0-	-121	-0-	113	1	1896	2	Y	-0-			28
10	DLQ G-10	2319	-0-	2319	2319	361	1	1958	2	Y	-0-			28
11	2900 N	2043	-0-	-857	-0-	395	1	1648	2	Y	-0-			28
*12	3100 N	2362	-0-	-738	-0-	724	1	2066	2	Y	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		26,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BMT/K&H "V"		WELL #: 2		RRCID -> 184683		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 11290		PERF.10946 - 11006				
01	465 N	451	-0-	-14	-0-	44	1	407	2	Y	-0-			28
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	381	2	Y	-0-			28
03	465 N	428	-0-	-37	-0-	20	1	408	2	Y	-0-			28
04	450 N	408	-0-	-42	-0-	26	1	382	2	Y	-0-			28
05	434 N	428	-0-	-6	-0-	31	1	397	2	Y	-0-			28
06	420 N	409	-0-	-11	-0-	61	1	348	2	Y	-0-			28
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	60	1	401	2	Y	-0-			28
08	434 N	367	-0-	-67	-0-	18	1	349	2	Y	-0-			28
09	420 N	367	-0-	-53	-0-	21	1	346	2	Y	-0-			28
10	DLQ G-10	352	-0-	352	352	55	1	297	2	Y	-0-			28
11	705 N	353	-0-	-352	-0-	68	1	285	2	Y	-0-			28
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	43	1	303	2	Y	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		4,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
BMT/K&H "Z"		WELL #: 3		RRCID -> 185467		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7893 - 7900				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10385 X	5537	-0-	-4848	-0-	535 1	4999 2	Y	3	4 1	2
							3 9					
02		7952 X	3817	-0-	-4135	-0-	132 1	3683 2	Y	2	2 1	2
							2 9					
03		6882 X	3543	-0-	-3339	-0-	163 1	3378 2	Y	2	2 1	2
							2 9					
04		6030 X	5957	-0-	-73	-0-	376 1	5575 2	Y	5	4 1	3
							6 9					
05		6231 X	4556	-0-	-1675	-0-	334 1	4219 2	Y	3	4 1	2
							3 9					
06		5370 X	3619	-0-	-1751	-0-	536 1	3081 2	Y	2	2 1	2
							2 9					
07		6169 X	3220	-0-	-2949	-0-	422 1	2796 2	Y	2	2 1	2
							2 9					
08		6169 X	2212	-0-	-3957	-0-	109 1	2101 2	Y	2	2 1	2
							2 9					
09		5970 X	2299	-0-	-3671	-0-	129 1	2168 2	Y	2	2 1	2
							2 9					
10	DLQ	G-10	1890	-0-	1890	1890	294 1	1595 2	Y	1		3
							1 9					
11		4051 X	2161	-0-	-1890	-0-	418 1	1742 2	Y	1	2 1	2
							1 9					
12		2542 X	1454	-0-	-1088	-0-	182 1	1270 2	Y	2	2 1	2
							2 9					
TOTAL GAS PROD:			40,265	TOTAL CONDENSATE PROD:			27					

BMT/K & H "E"		WELL #: 4		RRCID -> 185494		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
BMT/K&H "H"		WELL #: 1		RRCID -> 185692		COMPL. DATE 08/01/2001			TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	93	1	869	2	Y	7	10	1	4
						8	9							
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	32	1	901	2	Y	6	5	1	5
						7	9							
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	48	1	997	2	Y	5	5	1	5
						6	9							
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	63	1	929	2	Y	7	6	1	6
						8	9							
05	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	73	1	920	2	Y	6	6	1	6
						7	9							
06	1020 N	964	-0-	-56	-0-	142	1	815	2	Y	6	6	1	6
						7	9							
07	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	133	1	881	2	Y	4	6	1	4
						4	9							
08	992 N	981	-0-	-11	-0-	48	1	926	2	Y	6	6	1	4
						7	9							
09	960 N	943	-0-	-17	-0-	53	1	886	2	Y	4	5	1	3
						4	9							
10	DLQ G-10	966	-0-	966	966	150	1	812	2	Y	4			7
						4	9							
11	1886 N	920	-0-	-966	-0-	177	1	737	2	Y	5	6	1	6
						6	9							
12	961 N	938	-0-	-23	-0-	117	1	817	2	Y	4	5	1	5
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		11,691				TOTAL CONDENSATE PROD:		64						

BMT/K&H "C"		WELL #: 3		RRCID -> 186074		COMPL. DATE 09/21/2001			TOTAL DEPTH 11160 PERF.10320 - 10780					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2294 N	1424	-0-	-870	-0-	137	1	1284	2	Y	3	4	1	4
						3	9							
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	51	1	1412	2	Y	3	2	1	5
						3	9							
03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	77	1	1585	2	Y	2	2	1	5
						2	9							
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	98	1	1458	2	Y	4	4	1	5
						4	9							
05	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	119	1	1496	2	Y	4	2	1	7
						4	9							
06	1590 N	1568	-0-	-22	-0-	232	1	1334	2	Y	2	2	1	7
						2	9							
07	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	217	1	1441	2	Y	2	3	1	6
						2	9							
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	80	1	1547	2	Y	2	2	1	6
						2	9							
09	1560 N	1558	-0-	-2	-0-	87	1	1469	2	Y	2	2	1	6
						2	9							
10	DLQ G-10	1661	-0-	1661	1661	258	1	1402	2	Y	1			7
						1	9							
11	2900 N	1513	-0-	-1387	274	292	1	1218	2	Y	3	3	1	7
						3	9							
*12	2259 N	1985	-0-	-274	-0-	249	1	1734	2	Y	2	2	1	7
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		19,307				TOTAL CONDENSATE PROD:		30						

OIL AND GAS DIVISION

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
BMT/K&H "X"		WELL #: 5		RRCID -> 186786		COMPL. DATE 11/14/2001			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10510 - 10961		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	136	1	2	18	23	10
						20	9				
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	51	1	2	15	13	12
						17	9				
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	81	1	2	12	11	13
						13	9				
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	96	1	2	23	20	16
						25	9				
05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	141	1	2	16	19	13
						18	9				
06	1710 N	1497	-0-	-213	-0-	220	1	2	13	13	13
						14	9				
07	1581 N	1563	-0-	-18	-0-	204	1	2	8	13	8
						9	9				
08	1953 N	1786	-0-	-167	-0-	88	1	2	14	13	9
						15	9				
09	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	96	1	2	11	12	8
						12	9				
10	DLQ G-10	2103	-0-	2103	2103	326	1	2	8		16
						9	9				
11	2900 N	1682	-0-	-1218	885	323	1	2	10	13	13
						11	9				
*12	2823 N	1938	-0-	-885	-0-	241	1	2	12	13	12
						13	9				
TOTAL GAS PROD:		20,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		160					

BMT/K&H "J"		WELL #: 1		RRCID -> 186826		COMPL. DATE 01/16/2002			TOTAL DEPTH 11255 PERF.10394 - 10426		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3100 N	5953	-0-	2853	5031	575	1	2	7	9	4
						8	9				
02	2800 N	4646	-0-	1846	6877	160	1	2	6	5	5
						7	9				
03	11099 X	4222	-0-	-6877	-0-	194	1	2	4	4	5
						4	9				
04	5460 X	5077	-0-	-383	-0-	321	1	2	7	6	6
						8	9				
05	5642 X	4593	-0-	-1049	-0-	337	1	2	5	6	5
						6	9				
06	5460 X	4337	-0-	-1123	-0-	642	1	2	5	5	5
						6	9				
07	5239 X	4711	-0-	-528	-0-	617	1	2	3	5	3
						3	9				
08	5239 X	4530	-0-	-709	-0-	224	1	2	6	5	4
						7	9				
09	5070 X	3722	-0-	-1348	-0-	209	1	2	4	5	3
						4	9				
10	DLQ G-10	3767	-0-	3767	3767	586	1	2	3		6
						3	9				
11	7933 X	4166	-0-	-3767	-0-	805	1	2	4	5	5
						4	9				
12	4712 X	4215	-0-	-497	-0-	528	1	2	4	5	4
						4	9				
TOTAL GAS PROD:		53,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		58					

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662															
BMT/K&H "Z"		WELL #: 5		RRCID -> 186871		COMPL. DATE 09/23/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10681 - 10691									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					3	
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					3	
03	3100 N	4673	-0-	1573	1573	215	1	4456	2	Y	2	2	8			3	
04	3000 N	1941	-0-	-1059	514	123	1	1818	2	Y	-0-					3	
05	2007 N	1493	-0-	-514	-0-	110	1	1383	2	Y	-0-					3	
06	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	174	1	1001	2	Y	-0-					3	
07	815 X	815	-0-	-0-	-0-	107	1	708	2	Y	-0-					3	
08	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	52	1	1000	2	Y	-0-					3	
09	656 X	656	-0-	-0-	-0-	37	1	619	2	Y	-0-					3	
10	DLQ G-10	561	-0-	561	561	87	1	474	2	Y	-0-					3	
11	940 X	379	-0-	-561	-0-	73	1	306	2	Y	-0-					3	
12	682 N	580	-0-	-102	-0-	73	1	507	2	Y	-0-					3	
TOTAL GAS PROD:		13,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		2											

BMT/K&H "A"		WELL #: 7		RRCID -> 187359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

BMT/K&H -D-		WELL #: 8		RRCID -> 187777		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776									
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	47	1	441	2	Y	-0-					-0-	
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	13	1	365	2	Y	-0-					-0-	
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	2	Y	-0-					-0-	
04	480 N	303	-0-	-177	-0-	19	1	284	2	Y	-0-					-0-	
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	40	1	509	2	Y	-0-					-0-	
06	510 N	252	-0-	-258	-0-	37	1	215	2	Y	-0-					-0-	
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	96	1	639	2	Y	-0-					-0-	
08	558 N	397	-0-	-161	-0-	20	1	377	2	Y	-0-					-0-	
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	468	2	Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	444	-0-	444	444	69	1	375	2	Y	-0-					-0-	
11	848 N	404	-0-	-444	-0-	78	1	326	2	Y	-0-					-0-	
12	527 N	513	-0-	-14	-0-	64	1	449	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
BMT/K&H "E"		WELL #: 3		RRCID -> 188141		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10428 - 10488				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	459	1	4286	2	Y	36	48	1	22
						40	9							
02	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	183	1	5114	2	Y	31	26	1	27
						34	9							
03	6293 X	3034	-0-	-3259	-0-	139	1	2867	2	Y	25	24	1	28
						28	9							
04	5670 X	4659	-0-	-1011	-0-	293	1	4341	2	Y	23	20	1	31
						25	9							
05	5859 X	2381	-0-	-3478	-0-	173	1	2188	2	Y	18	19	1	30
						20	9							
06	5670 X	2168	-0-	-3502	-0-	317	1	1822	2	Y	26	27	1	29
						29	9							
07	5859 X	2783	-0-	-3076	-0-	362	1	2401	2	Y	18	28	1	19
						20	9							
08	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	244	1	4695	2	Y	30	27	1	22
						33	9							
09	4650 X	2381	-0-	-2269	-0-	132	1	2226	2	Y	21	25	1	18
						23	9							
10	DLQ G-10	1600	-0-	1600	1600	246	1	1335	2	Y	17			35
						19	9							
11	3382 X	1782	-0-	-1600	-0-	340	1	1418	2	Y	22	28	1	29
						24	9							
12	3968 X	1561	-0-	-2407	-0-	193	1	1343	2	Y	23	26	1	26
						25	9							
TOTAL GAS PROD:		37,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		290								

CABEZON		WELL #: 5		RRCID -> 188849		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9004 - 9050				
01	620 N	589	-0-	-31	-0-	144	1	445	2	Y	-0-			21
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	150	1	388	2	Y	-0-			21
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	173	1	427	2	Y	-0-			21
04	570 N	362	-0-	-208	-0-	59	1	303	2	Y	-0-			21
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	251	1	371	2	Y	-0-			21
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	176	1	430	2	Y	-0-			21
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	175	1	448	2	Y	-0-			21
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	142	1	479	2	Y	-0-			21
09	600 N	572	-0-	-28	-0-	73	1	499	2	Y	-0-			21
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	160	1	437	2	Y	-0-			21
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	153	1	416	2	Y	-0-			21
12	589 N	578	-0-	-11	-0-	140	1	438	2	Y	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		6,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SLATOR RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 189375		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9852 - 9878				
01	713 N	617	-0-	-96	-0-	107	1	510	2	Y	-0-			1
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	123	1	467	2	Y	-0-			1
03	682 N	673	-0-	-9	-0-	145	1	528	2	Y	-0-			1
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	118	1	474	2	Y	-0-			1
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	158	1	529	2	Y	-0-			1
06	660 N	649	-0-	-11	-0-	128	1	521	2	Y	-0-			1
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	111	1	560	2	Y	-0-			1
08	682 N	642	-0-	-40	-0-	57	1	585	2	Y	-0-			1
09	660 N	603	-0-	-57	-0-	96	1	507	2	Y	-0-			1
10	DLQ G-10	632	-0-	632	632	139	1	493	2	Y	-0-			1
11	1255 N	623	-0-	-632	-0-	131	1	492	2	Y	-0-			1
*12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	151	1	493	2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		7,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
CABEZON		WELL #: 4		RRCID -> 189382		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	508 1	1564 2	Y	-0-				-0-
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	393 1	1018 2	Y	-0-				-0-
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	352 1	868 2	Y	-0-				-0-
04	2010 N	694	-0-	-1316	-0-	114 1	580 2	Y	-0-				-0-
05	1550 N	1010	-0-	-540	-0-	408 1	602 2	Y	-0-				-0-
06	1170 N	1117	-0-	-53	-0-	324 1	793 2	Y	-0-				-0-
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	301 1	770 2	Y	-0-				-0-
08	1023 N	785	-0-	-238	-0-	180 1	605 2	Y	-0-				-0-
09	1110 N	965	-0-	-145	-0-	123 1	842 2	Y	-0-				-0-
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	280 1	765 2	Y	-0-				-0-
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	291 1	793 2	Y	-0-				-0-
12	992 N	505	-0-	-487	-0-	122 1	383 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		12,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MC GRATH		WELL #: 4		RRCID -> 189425		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	5208 X	4865	-0-	-343	-0-	37 1	4781 2	Y	43	70 1			10
02	4452 X	4315	-0-	-137	-0-	47 9	4202 2	Y	13				23
03	4991 X	4862	-0-	-129	-0-	99 1	2910 2	Y	15				38
04	4830 X	5433	-0-	603	-0-	14 9	5249 2	Y	16	49 1			5
05	11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	17 9	10386 2	Y	7				12
06	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	166 1	8128 2	Y	14				26
07	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	18 9	7088 2	Y	6				32
08	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	81 1	6653 2	Y	9				41
09	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	15 9	6847 2	Y	12				53
10	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	512 1	5585 2	Y	25	78 1			-0-
11	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	129 1	5284 2	Y	8				8
12	7223 X	6566	-0-	-657	-0-	7 9	5630 2	Y	12				20
TOTAL GAS PROD:		79,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		180							

BMT/K&H		WELL #: 1SW		RRCID -> 189716		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 2109 PERF. 1858 - 1898					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2018 - P/A 04/18/18													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
MCGRATH		WELL #: 3		RRCID -> 191101		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 11032		PERF.10518 - 10598					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3100 N	2395	-0-	-705	524	18	1	2366	2	Y	10	17	1		17
02	2682 N	2158	-0-	-524	-0-	11	9	2105	2	Y	3				20
03	2418 N	2399	-0-	-19	-0-	50	1	1439	2	Y	4				24
04	2310 N	2296	-0-	-14	-0-	3	9	2218	2	Y	7	23	1		8
05	2387 N	2306	-0-	-81	-0-	956	1	2131	2	Y	3				11
06	2310 N	2218	-0-	-92	-0-	4	9	2084	2	Y	3				14
07	2387 N	2257	-0-	-130	-0-	70	1	2215	2	Y	2				16
08	2294 N	2040	-0-	-254	-0-	8	9	2036	2	Y	2				18
09	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	172	1	2225	2	Y	3				21
10	2200 N	2475	-0-	275	275	3	9	2135	2	Y	6	20	1		7
11	2503 N	2228	-0-	-275	-0-	131	1	1754	2	Y	2				9
12	2325 N	2270	-0-	-55	-0-	2	9	1948	2	Y	3				12
						3	9								
TOTAL GAS PROD:		27,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		48									

MCGRATH		WELL #: 6		RRCID -> 198053		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10390 - 10408					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	6	1	826	2	Y	5	9	1		20
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	6	9	753	2	Y	2				22
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	18	1	530	2	Y	2				24
04	810 N	655	-0-	-155	-0-	2	9	632	2	Y	3	10	1		17
05	868 N	308	-0-	-560	-0-	20	1	283	2	Y	2				19
06	870 N	806	-0-	-64	-0-	3	9	757	2	Y	1				20
07	682 N	472	-0-	-210	-0-	23	1	463	2	Y	1				21
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	48	1	1	9	Y	1				22
09	810 N	436	-0-	-374	-0-	1	9	430	2	Y	2				24
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	4	1	556	2	Y	3	10	1		17
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	2	9	302	2	Y	1				18
*12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	87	1	400	2	Y	1				19
						3	9								
						1	9								
						65	1								
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		7,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		24									

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
MCGRATH		WELL #: A 1		RRCID -> 200375		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9339 - 9359				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	16		26 1	4
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	5			9
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	5			14
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	17		31 1	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	5			5
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	3			8
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	3			11
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			54			

MCGRATH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203559		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		317 N	317	-0-	-0-		2 1	Y	15		26 1	12
							17 9					
02		497 N	497	-0-	-0-		11 1	Y	5			17
							6 9					
03		670 N	670	-0-	-0-		265 1	Y	6			23
							7 9					
04		300 N	510	-0-	210		15 1	Y	9		29 1	3
							10 9					
05		558 N	164	-0-	-394		12 1	Y	4			7
							4 9					
06		570 N	97	-0-	-473		5 1	Y	6			13
							7 9					
07		527 N	65	-0-	-462		1 1	Y	2			15
							2 9					
08		467 N	467	-0-	-0-		464 2	Y	3			18
09		164 N	164	-0-	-0-		2 1	Y	5			23
							6 9					
10		740 N	740	-0-	-0-		98 1	Y	9		30 1	2
							10 9					
11		376 N	376	-0-	-0-		79 1	Y	3			5
							3 9					
*12		548 N	548	-0-	-0-		77 1	Y	4			9
							4 9					
TOTAL GAS PROD:			4,615			TOTAL CONDENSATE PROD:			71			

ZWEBB (10350) SMITH PRODUCTION INC. STATE TRACT 838		//CONT.// 99930 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
		WELL #: 1		RRCID -> 204361		COMPL. DATE 08/27/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511 X	1798	-0-	-713	-0-	398	1	1386	2	N	13		122
02	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	14	9	484	1	1747	2	N	122
03	2418 X	1680	-0-	-738	-0-	316	1	1310	2	N	49	118 1	53
04	1740 N	1844	-0-	104	-0-	54	9	232	1	1586	2	N	77
05	2480 N	1721	-0-	-759	-0-	26	9	301	1	1409	2	N	87
06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	11	9	148	1	1669	2	N	125
07	1891 N	1859	-0-	-32	-0-	42	9	277	1	1565	2	N	140
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	17	9	340	1	1420	2	N	159
09	1860 N	1776	-0-	-84	-0-	21	9	261	1	1416	2	N	249
10	1860 N	1704	-0-	-156	-0-	99	9	147	1	1538	2	N	70
11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	19	9	384	1	1362	2	N	80
12	1829 N	1767	-0-	-62	-0-	11	9	192	1	1534	2	N	117
						41	9						
TOTAL GAS PROD:		21,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		322							

MCGRATH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 204620		COMPL. DATE 08/24/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550				
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	5	1	668	2	Y	10	17 1	37
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	11	9	14	1	590	2	Y	41
03	682 N	672	-0-	-10	-0-	4	9	267	1	402	2	Y	44
04	660 N	631	-0-	-29	-0-	3	9	19	1	604	2	Y	13
05	682 N	608	-0-	-74	-0-	8	9	45	1	560	2	Y	16
06	660 N	551	-0-	-109	-0-	3	9	32	1	515	2	Y	20
07	651 N	614	-0-	-37	-0-	4	9	11	1	602	2	Y	21
08	620 N	571	-0-	-49	-0-	1	9	1	1	568	2	Y	23
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	2	9	6	1	577	2	Y	26
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	3	9	73	1	466	2	Y	9
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	8	9	128	1	476	2	Y	11
12	620 N	572	-0-	-48	-0-	2	9	80	1	489	2	Y	14
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		7,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		49							

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
MCGRATH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205625		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZON		WELL #: 9H		RRCID -> 231177		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750								
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	336	1	1035	2	Y	-0-					-0-
02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	409	1	1059	2	Y	-0-					-0-
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	347	1	858	2	Y	-0-					-0-
04	1320 N	590	-0-	-730	-0-	97	1	493	2	Y	-0-					-0-
05	1519 N	798	-0-	-721	-0-	322	1	476	2	Y	-0-					-0-
06	1170 N	628	-0-	-542	-0-	182	1	446	2	Y	-0-					-0-
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	241	1	617	2	Y	-0-					-0-
08	806 N	679	-0-	-127	-0-	155	1	524	2	Y	-0-					-0-
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	84	1	573	2	Y	-0-					-0-
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	129	1	352	2	Y	-0-					-0-
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	197	1	537	2	Y	-0-					-0-
12	682 N	393	-0-	-289	-0-	95	1	298	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZON		WELL #: 12H		RRCID -> 237464		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094								
01	3069 X	2657	-0-	-412	-0-	612	1	1884	2	Y	146	210	1			59
02	2744 X	2333	-0-	-411	-0-	161	9	618	1	1602	2	103	107	1		55
03	2852 X	2782	-0-	-70	-0-	113	9	760	1	1875	2	134	105	1		84
04	2580 N	1448	-0-	-1132	-0-	147	9	236	1	1203	2	8				92
05	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	9	9	1020	1	1505	2	105	105	1		92
06	2670 N	2435	-0-	-235	-0-	116	9	687	1	1679	2	63	104	1		51
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	69	9	412	1	1055	2	77	105	1		23
08	2635 N	826	-0-	-1809	-0-	85	9	181	1	611	2	31				54
09	2430 N	-0-	-0-	-2430	-0-	34	9					78	105	1		27
10	2200 N	2374	-0-	174	174	613	1	1676	2	Y	77					104
11	3000 N	2969	-0-	-31	143	85	9	782	1	2133	2	49	105	1		48
*12	2036 N	1893	-0-	-143	-0-	54	9	444	1	1392	2	52				100
						57	9									

TOTAL GAS PROD: 23,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 923

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
CABEZON		WELL #: 10H		RRCID -> 245457		COMPL. DATE 11/04/2007			TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2697 N	2669	-0-	-28	-0-	646	1	1989	2	Y	31	45	1	89
						34	9							
02	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	674	1	1747	2	Y	23	23	1	89
						25	9							
03	2790 N	2619	-0-	-171	-0-	746	1	1841	2	Y	29	23	1	95
						32	9							
04	2580 N	1076	-0-	-1504	-0-	176	1	898	2	Y	2			97
						2	9							
05	2697 N	1635	-0-	-1062	-0-	649	1	957	2	Y	26	26	1	97
						29	9							
06	2520 N	1190	-0-	-1330	-0-	341	1	834	2	Y	14	23	1	88
						15	9							
07	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	690	1	1764	2	Y	17	23	1	82
						19	9							
08	3100 N	3115	-0-	15	15	711	1	2396	2	Y	7			89
						8	9							
09	2737 N	2722	-0-	-15	-0-	346	1	2357	2	Y	17	23	1	83
						19	9							
10	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	681	1	1862	2	Y	16			99
						18	9							
11	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	656	1	1788	2	Y	11	23	1	87
						12	9							
12	3100 X	2511	-0-	-589	-0-	605	1	1894	2	Y	11			98
						12	9							
TOTAL GAS PROD:		27,473				TOTAL CONDENSATE PROD:			204					

CABEZON		WELL #: 13H		RRCID -> 246190		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	57	1	177	2	Y	99	143	1	41
						109	9							
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	60	1	156	2	Y	70	73	1	38
						77	9							
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	60	1	148	2	Y	92	72	1	58
						101	9							
04	240 N	175	-0-	-65	-0-	28	1	141	2	Y	5			63
						6	9							
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	121	1	179	2	Y	66	66	1	63
						73	9							
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	58	1	141	2	Y	44	71	1	36
						48	9							
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	55	1	141	2	Y	51	71	1	16
						56	9							
08	248 N	199	-0-	-49	-0-	40	1	136	2	Y	21			37
						23	9							
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	21	1	140	2	Y	53	71	1	19
						58	9							
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	39	1	106	2	Y	52			71
						57	9							
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	49	1	134	2	Y	33	71	1	33
						36	9							
12	217 N	68	-0-	-149	-0-	7	1	22	2	Y	35			68
						39	9							
TOTAL GAS PROD:		2,899				TOTAL CONDENSATE PROD:			621					

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662									
CABEZON		WELL #:		14H	RRCID ->	246989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	9183 -	11863
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1767 X	88	-0-	-1679	-0-	22 1	66 2	Y	-0-			-0-
02		1596 X	108	-0-	-1488	-0-	30 1	78 2	Y	-0-			-0-
03		1705 X	505	-0-	-1200	-0-	146 1	359 2	Y	-0-			-0-
04		90 N	1279	-0-	1189	-0-	210 1	1069 2	Y	-0-			-0-
05		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	445 1	656 2	Y	-0-			-0-
06		686 N	686	-0-	-0-	-0-	199 1	487 2	Y	-0-			-0-
07		1333 N	281	-0-	-1052	-0-	79 1	202 2	Y	-0-			-0-
08		1116 N	268	-0-	-848	-0-	61 1	207 2	Y	-0-			-0-
09		844 N	844	-0-	-0-	-0-	108 1	736 2	Y	-0-			-0-
10		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	278 1	759 2	Y	-0-			-0-
11		526 N	526	-0-	-0-	-0-	141 1	385 2	Y	-0-			-0-
12		868 N	302	-0-	-566	-0-	73 1	229 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,025				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			